EUROPOS
KOMISIJA

Briuselis, 2020 12 15
COM(2020) 824 final

ANNEXES 1 to 6

PRIEDAI

prie

Pasiūlymo dėl
EUROPOS PARLAMENTO IR TARYBOS REGLAMENTO

dėl transeuropinės energetikos infrastruktūros gairių, kuriuo panaikinamas Reglamentas (ES) Nr. 347/2013

{SEC(2020) 431 final} - {SWD(2020) 346 final} - {SWD(2020) 347 final}

I PRIEDAS

ENERGETIKOS INFRASTRUKTŪROS PRIORITETINIAI KORIDORIAI IR SRITYS

1. PRIORITETINIAI ELEKTROS ENERGIJOS KORIDORIAI

1) Šiaurės–pietų elektros energijos jungtys Vakarų Europoje (angl. *NSI West Electricity*): jungtys tarp regiono valstybių narių ir su Viduržemio jūros regionu, įskaitant Iberijos pusiasalį, visų pirma siekiant integruoti iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių pagamintą elektros energiją ir sustiprinti vidaus tinklo infrastruktūrą, kad būtų skatinama regiono rinkos integracija.

Susijusios valstybės narės: Airija, Austrija, Belgija, Ispanija, Italija, Liuksemburgas, Malta, Nyderlandai, Portugalija, Prancūzija ir Vokietija.

2) Šiaurės–pietų elektros energijos jungtys Vidurio, Rytų ir Pietryčių Europoje (angl. *NSI East Electricity*): jungtys ir vidaus linijos šiaurės–pietų ir rytų–vakarų kryptimis, siekiant baigti kurti vidaus rinką ir integruoti iš atsinaujinančiųjų išteklių pagamintą elektros energiją.

Susijusios valstybės narės: Austrija, Bulgarija, Čekija, Graikija, Italija, Kipras, Kroatija, Lenkija, Rumunija, Slovakija, Slovėnija, Vengrija ir Vokietija.

3) Baltijos energijos rinkos elektros energijos jungčių planas (angl. *BEMIP Electricity*): jungtys tarp valstybių narių ir vidaus linijų Baltijos regione, siekiant skatinti rinkos integraciją, kartu integruojant didėjančią atsinaujinančiųjų išteklių energijos dalį regione.

Susijusios valstybės narės: Danija, Estija, Latvija, Lenkija, Lietuva, Suomija, Švedija ir Vokietija.

2. PRIORITETINIAI JŪROS JĖGAINIŲ TINKLO KORIDORIAI

4) Jėgainių Šiaurės jūrose tinklas (angl. *NSOG*): integruoto elektros energijos tinklo jūroje plėtra ir susijusios jungiamosios linijos Šiaurės jūroje, Airijos jūroje, Lamanšo sąsiauryje ir kaimyniniuose vandenyse, siekiant iš atsinaujinančių jūros energijos išteklių pagamintą elektros energiją perduoti vartojimo ir saugojimo centrams ir padidinti tarpvalstybinius elektros energijos mainus.

Susijusios valstybės narės: Airija, Belgija, Danija, Liuksemburgas, Nyderlandai, Prancūzija, Švedija ir Vokietija.

5) Baltijos energijos rinkos jūros jėgainių tinklo jungčių planas (angl. *BEMIP Offshore*): integruoto elektros energijos tinklo jūroje plėtra ir susijusios jungtys Baltijos jūroje ir kaimyniniuose vandenyse, siekiant iš atsinaujinančių jūros energijos išteklių pagamintą elektros energiją perduoti vartojimo ir saugojimo centrams ir padidinti tarpvalstybinius elektros energijos mainus.

Susijusios valstybės narės: Danija, Estija, Latvija, Lenkija, Lietuva, Suomija, Švedija ir Vokietija.

6) Pietų–rytų jūros jėgainių tinklas: integruoto elektros energijos tinklo jūroje plėtra ir susijusios jungtys linijos Viduržemio jūroje, Juodojoje jūroje ir kaimyniniuose vandenyse, siekiant iš atsinaujinančių jūros energijos išteklių pagamintą elektros energiją perduoti vartojimo ir saugojimo centrams ir padidinti tarpvalstybinius elektros energijos mainus.

Susijusios valstybės narės: Bulgarija, Graikija, Ispanija, Italija, Kipras, Kroatija, Malta, Prancūzija, Rumunija ir Slovėnija.

7) Pietvakarių Europos jūros jėgainių tinklas: integruoto elektros energijos tinklo jūroje plėtra ir susijusios jungtys Šiaurės Atlanto vandenyne, siekiant iš atsinaujinančių jūros energijos

išteklių pagamintą elektros energiją perduoti vartojimo ir saugojimo centrams ir padidinti tarpvalstybinius elektros energijos mainus.

Susijusios valstybės narės: Airija, Ispanija, Portugalija ir Prancūzija.

3. VANDENILIO IR ELEKTROLIZERIŲ PRIORITETINIAI KORIDORIAI

8) Vandenilio jungtys Vakarų Europoje (angl. *HI West*): vandenilio infrastruktūra, sudaranti sąlygas sukurti integruotą vandenilio magistralę, jungiančią regiono šalis ir tenkinančią jų konkrečius vandenilio infrastruktūros poreikius, remiant visos ES vandenilio transporto tinklo sukūrimą.

Elektrolizeriai: elektros energijos gamybos dujoms gaminti skirtų prietaikų diegimo rėmimas, kad būtų galima sumažinti šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį ir prisidėti prie saugaus, efektyvaus ir patikimo sistemos eksploatavimo bei pažangaus energetikos sistemos integravimo. Susijusios valstybės narės: Airija, Austrija, Belgija, Danija, Ispanija, Italija, Liuksemburgas, Malta, Nyderlandai, Portugalija, Prancūzija ir Vokietija.

9) Vandenilio jungtys Vidurio Rytų ir Pietryčių Europoje (angl. *HI East*): vandenilio infrastruktūra, sudaranti sąlygas sukurti integruotą vandenilio magistralę, jungiančią regiono šalis ir tenkinančią jų konkrečius vandenilio infrastruktūros poreikius, remiant visos ES vandenilio transporto tinklo sukūrimą.

Elektrolizeriai: elektros energijos gamybos dujoms gaminti skirtų prietaikų diegimo rėmimas, kad būtų galima sumažinti šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį ir prisidėti prie saugaus, efektyvaus ir patikimo sistemos eksploatavimo bei pažangaus energetikos sistemos integravimo. Susijusios valstybės narės: Austrija, Bulgarija, Čekija, Graikija, Italija, Kipras, Kroatija, Lenkija, Rumunija, Slovakija, Slovėnija, Vengrija ir Vokietija.

10) Baltijos energijos rinkos vandenilio jungčių planas (angl. *BEMIP Hydrogen*): vandenilio infrastruktūra, sudaranti sąlygas sukurti integruotą vandenilio magistralę, jungiančią regiono šalis ir tenkinančią jų konkrečius vandenilio infrastruktūros poreikius, remiant visos ES vandenilio transporto tinklo sukūrimą.

Elektrolizeriai: elektros energijos gamybos dujoms gaminti skirtų prietaikų diegimo rėmimas, kad būtų galima sumažinti šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį ir prisidėti prie saugaus, efektyvaus ir patikimo sistemos eksploatavimo bei pažangaus energetikos sistemos integravimo. Susijusios valstybės narės: Danija, Estija, Latvija, Lenkija, Lietuva, Suomija, Švedija ir Vokietija.

4. PRIORITETINĖS TEMINĖS SRITYS

11) Pažangiųjų elektros tinklų diegimas: pažangiųjų tinklų technologijų taikymas visoje Sąjungoje, siekiant veiksmingai integruoti visų prie elektros tinklo prisijungusių naudotojų elgseną ir veiksmus, visų pirma atsinaujinančiųjų išteklių ar decentralizuotųjų energijos išteklių elektros energijos gamybą dideliais kiekiais ir vartotojų poreikių reguliavimą apkrova.

Susijusios valstybės narės: visos.

12) Tarpvalstybinis anglies dioksido tinklas: anglies dioksido transportavimo infrastruktūros tarp valstybių narių ir su kaimyninėmis trečiosiomis valstybėmis kūrimas, siekiant sukurti anglies dioksido surinkimo ir saugojimo sistemą.

Susijusios valstybės narės: visos.

13) Pažangieji dujų tinklai: pažangiųjų dujų tinklų technologijų taikymas visoje Sąjungoje, siekiant veiksmingai integruoti atsinaujinančiųjų ir mažo anglies dioksido kiekio dujų išteklių

daugetą į dujų tinklą, remti novatoriškų tinklo valdymo sprendimų diegimą ir sudaryti palankesnes sąlygas pažangiam energetikos sektoriaus integravimui ir reguliavimui apkrova.

Susijusios valstybės narės: visos.

II PRIEDAS

ENERGETIKOS INFRASTRUKTŪROS KATEGORIJOS

Siekiant įgyvendinti I priede išvardytus energetikos infrastruktūros prioritetus, plėtotina šių kategorijų energetikos infrastruktūra:

1) elektros energijos sektoriuje:

a) aukštos įtampos orinės perdavimo linijos, jei jos suprojektuotos 220 kV arba aukštesnei įtampai, ir požeminiai bei povandeniniai perdavimo kabeliai, jei jie suprojektuoti 150 kV ar aukštesnei įtampai;

b) elektros energijos kaupimo įrenginiai, naudojami elektros energijai nuolat arba laikinai kaupti antžeminėje ar požeminėje infrastruktūroje arba geologiniuose objektuose, jei jie yra tiesiogiai prijungti prie aukštos įtampos perdavimo linijų, skirtų 110 kV ar aukštesnei įtampai;

c) bet kokia įranga ar įrenginiai, būtini saugiam, patikimam ir veiksmingam a ir b punktuose apibrėžtų sistemų veikimui užtikrinti, įskaitant visų lygių įtampos ir pastočių apsaugos, stebėjimo ir kontrolės sistemas;

d) sistemos ir komponentai, integruojantys IRT per veikiančias skaitmenines platformas, valdymo sistemas ir jutiklių technologijas perdavimo ir vidutinės įtampos skirstymo tinklo lygmenimis, siekiant veiksmingesnio ir pažangesnio elektros energijos perdavimo ir skirstymo tinklo, didesnio pajėgumo integruoti naujas gamybos, kaupimo ir vartojimo formas ir sudarant palankesnes sąlygas naujiems verslo modeliams bei rinkos struktūroms;

e) bet kuri a punkte nurodytai kategorijai priskiriama įranga ar įrenginiai, turintys dvejopą funkciją: elektros energijos iš jūros atsinaujinančiųjų išteklių jungtis ir jos perdavimo iš jūroje esančių elektros energijos gamybos objektų į dvi ar daugiau šalių įranga ar įrenginiai, taip pat bet kokia gretima jūroje esanti įranga ar įrenginiai, būtini saugiam, patikimam ir veiksmingam sistemų veikimui užtikrinti, įskaitant apsaugos, stebėjimo ir kontrolės sistemas ir būtinas pastotes, jei jos taip pat užtikrina technologijų sąveikumą, *inter alia*, skirtingų technologijų tarpusavio suderinamumą (atsinaujinančiųjų išteklių energijos jūros jėgainių tinklai);

2) pažangiųjų dujų tinklų sektoriuje:

a) bet kuri iš toliau išvardytos įrangos ar bet kurie iš toliau išvardytų įrenginių, kuriais siekiama sudaryti sąlygas ir palengvinti atsinaujinančiųjų išteklių ir mažo anglies dioksido kiekio dujų (įskaitant biometaną ar vandenilį) integravimą į tinklą: skaitmeninės sistemos ir komponentai, integruojantys IRT, valdymo sistemas ir jutiklių technologijas, kad būtų galima vykdyti interaktyvią ir pažangią dujų gamybos, perdavimo, skirstymo ir vartojimo dujų tinkle stebėseną, matavimą, kokybės kontrolę ir valdymą. Be to, tokie projektai taip pat gali apimti įrangą, kurią įrengus galima užtikrinti srautus priešinga kryptimi nuo skirstymo iki perdavimo lygio ir atlikti atitinkamus būtinus esamo tinklo patobulinimus;

3) vandenilio sektoriuje:

a) vandeniliui transportuoti skirti perdavimo vamzdynai, kuriais skaidriai ir nediskriminuojant suteikiama prieiga daugeliui tinklo naudotojų ir kuriuos daugiausia sudaro aukšto slėgio vandenilio vamzdynai, išskyrus vandenilio vietinio skirstymo vamzdynus;

b) požeminės saugyklos, sujungtos su a punkte nurodytais aukšto slėgio vandenilio vamzdynais;

c) suskystinto vandenilio arba vandenilio, įterpto į kitas chemines medžiagas, priėmimo, laikymo ir pakartotinio dujinimo arba slėgio mažinimo įrenginiai, naudojami siekiant įleisti vandenilį į tinklą;

d) bet kokia įranga ar įrenginiai, būtini tam, kad vandenilio sistema veiktų saugiai, patikimai ir veiksmingai arba kad būtų užtikrintas pajėgumas transportuoti abiem kryptimis, įskaitant kompresorines.

Bet kuri a, b, c ir d punktuose nurodyta infrastruktūra gali būti naujai įrengta infrastruktūra arba vandeniliui pritaikyta gamtinių dujų infrastruktūra arba jų derinys;

4) elektrolizerių sektoriuje:

a) elektrolizeriai: i) kurie yra bent 100 MW galios, ii) kurių gamyba atitinka reikalavimą sumažinti išmetamą šiltnamio efektą sukeliančių dujų būvio ciklą 70 proc., palyginti su lyginamuoju 94 g Co2e / MJ iškastiniu kuru, kaip nustatyta Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos (ES) 2018/2001[1] 25 straipsnio 2 dalyje ir V priede. Per gyvavimo ciklą sumažintas išmetamas šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekis apskaičiuojamas pagal Direktyvos (ES) 2018/2001 28 straipsnio 5 dalyje nurodytą metodiką arba taikant ISO 14067 arba ISO 14064-1. Kiekybinis išmetamo ŠESD kiekio sumažinimas per gyvavimo ciklą tikrinamas pagal Direktyvos (ES) 2018/2001 30 straipsnį, kai taikoma, arba jį tikrina nepriklausoma trečioji šalis, ir iii) kurie taip pat atlieka su tinklu susijusią funkciją;

b) susijusi įranga;

5) anglies dioksido sektoriuje:

a) specialūs vamzdynai, išskyrus gavybos proceso vamzdynų tinklą, naudojami anglies dioksidui transportuoti daugiau nei iš vieno šaltinio, t. y. iš pramoninių įrenginių (įskaitant elektrines), kuriuose vykstant degimo procesui ar kitoms cheminėms reakcijoms, kuriems naudojami iškastiniai arba neiškastiniai junginiai, kurių sudėtyje yra anglies, susidaro anglies dioksido dujos, skirti nuolatiniam geologiniam anglies dioksido saugojimui pagal Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2009/31/EB[2];

b) anglies dioksido skystinimo ir tarpinio saugojimo įrenginiai ketinant jį toliau transportuoti. Šiai infrastruktūrai nepriskiriama geologinėse formacijose

[1] OL L 328, 2018 12 21, p. 82.
[2] OL L 140, 2009 6 5, p. 114.

įrengta infrastruktūra, naudojama nuolatiniam geologiniam anglies dioksido saugojimui pagal Direktyvą 2009/31/EB, ir su tuo susiję paviršiaus bei įleidimo įrenginiai;

c) bet kokia įranga ar įrenginiai, būtini tinkamam, saugiam ir veiksmingam atitinkamos sistemos eksploatavimui, įskaitant apsaugos, stebėjimo ir kontrolės sistemas.

III PRIEDAS

REGIONINIAI BENDRO INTERESO PROJEKTŲ SĄRAŠAI

1. GRUPIŲ TAISYKLĖS

1) Nacionalinių reguliavimo institucijų kompetencijai priklausančios energetikos infrastruktūros atveju kiekvieną grupę sudaro atitinkamai valstybių narių, nacionalinių reguliavimo institucijų, PSO, taip pat Komisijos, Agentūros ir ENTSO-E arba ENTSO-G atstovai.

Kitų energetikos infrastruktūros kategorijų atveju kiekvieną grupę sudaro valstybių narių atstovai, projektų rengėjai, susiję su kiekvienu iš atitinkamų I priede nurodytų prioritetų, ir Komisija.

2) Priklausomai nuo į Sąjungos sąrašą pretenduojančių projektų skaičiaus, regioninės infrastruktūros trūkumų ir rinkos pokyčių, grupės ir sprendimus priimantys grupių organai prireikus gali pasidalyti, susijungti arba posėdžiauti būdami skirtingų sudėčių, kad aptartų visoms grupėms bendrus arba tik tam tikriems regionams aktualius klausimus. Tai gali būti klausimai, susiję su tarpregioniniu suderinimu arba į preliminarius regioninius sąrašus įtrauktų pasiūlytų projektų skaičiumi, kuris gali tapti pernelyg didelis.

3) Kiekviena grupė organizuoja savo darbą atsižvelgdama į regioninio bendradarbiavimo pastangas pagal Direktyvos (ES) 2019/944 61 straipsnį, Direktyvos 2009/73/EB 7 straipsnį, Reglamento (ES) 2019/943 34 straipsnį ir Reglamento (EB) Nr. 715/2009 12 straipsnį ir kitas esamas regioninio bendradarbiavimo struktūras.

4) Kiekviena grupė pakviečia projekto, kuris gali būti atrinktas bendro intereso projektu, rengėjus, taip pat nacionalinių administracijų, reguliavimo institucijų ir PSO atstovus iš trečiųjų valstybių, kai tai tinkama siekiant įgyvendinti I priede nustatytą atitinkamą prioritetą. Spendimas pakviesti trečiųjų valstybių atstovus priimamas bendru sutarimu.

5) Kiekviena grupė prireikus kviečia atitinkamiems suinteresuotiesiems subjektams atstovaujančias organizacijas ir, kai manoma, kad tai tikslinga, tiesiogiai suinteresuotuosius subjektus, įskaitant gamintojus, skirstymo sistemos operatorius, tiekėjus, vartotojus ir aplinkos apsaugos organizacijas. Grupė gali rengti svarstymus ar konsultacijas, jeigu jai to reikia vykdant savo užduotis.

6) Kalbant apie grupių posėdžius, Komisija suinteresuotiesiems subjektams prieinamoje platformoje skelbia vidaus taisykles, atnaujintą organizacijų narių sąrašą, reguliariai atnaujinamą informaciją apie darbo eigą, posėdžių darbotvarkes ir posėdžių protokolus, jei tokių yra. Grupių sprendimus priimančių organų svarstymai ir projektų eiliškumas pagal 4 straipsnio 5 dalį yra konfidencialūs.

7) Komisija, Agentūra ir grupės siekia nuoseklumo tarp skirtingų grupių. Tuo tikslu Komisija ir Agentūra prireikus užtikrina, kad atitinkamos grupės keistųsi informacija apie visą tarpregioninės svarbos darbą.

8) Nacionalinių reguliavimo institucijų ir Agentūros dalyvavimas grupėse netrukdo siekti įgyvendinti šiame reglamente arba Direktyvos (ES) 2019/944 58, 59 ir 60 straipsniuose ir Direktyvos 2009/73/EB 40 ir 41 straipsniuose arba Reglamente (ES) 2019/942 nustatytus tikslus ir pareigas.

2. REGIONINIŲ SĄRAŠŲ SUDARYMO PROCESAS

1) Projekto, kuris gali būti atrinktas kaip bendro intereso projektas, rengėjai, pageidaujantys, kad projektui būtų suteiktas bendro intereso projekto statusas, grupei pateikia prašymą projektą atrinkti kaip bendro intereso projektą, pateikdami:

(a) jų projektų indėlio įgyvendinant I priede nurodytus prioritetus įvertinimą;

(b) analizę, kaip projektas atitinka 4 straipsnyje apibrėžtus atitinkamus kriterijus;

(c) projektų, kurių brandos lygis yra pakankamas, atveju – konkretaus projekto sąnaudų ir naudos analizę, grindžiamą metodika, kurią pagal 11 straipsnį parengė ENTSO-E arba ENTSO-G;

(d) visą kitą projektui įvertinti svarbią informaciją.

2) Visi gavėjai užtikrina neskelbtinos komercinės informacijos konfidencialumą.

3) II priedo 1 punkto a, b, c ir e papunkčiuose nurodytoms kategorijoms priskiriami siūlomi bendro intereso elektros energijos perdavimo ir kaupimo projektai yra įtraukti į naujausią turimą elektros energijos sektoriaus visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros planą, kurį pagal Reglamento (ES) 2019/943 30 straipsnį parengė ENTSO-E. II priedo 1 punkto e papunktyje nurodytoms kategorijoms priskiriami siūlomi bendro intereso elektros energijos perdavimo ir kaupimo projektai yra projektai, kurie yra pagrįsti 14 straipsnio 2 dalyje nurodytu integruoto jūros jėgainių tinklo plėtros planu ir yra su juo suderinami.

4) Nuo 2024 m. sausio 1 d. II priedo 3 punkte nurodytoms kategorijoms priskiriami siūlomi bendro intereso vandenilio projektai yra įtraukti į naujausią turimą dujų sektoriaus visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros planą, kurį pagal Reglamento (EB) Nr. 715/2009 8 straipsnį parengė ENTSO-G.

5) Ne vėliau kaip 2022 m. birželio 30 d. ir vėliau dėl kiekvieno visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros plano ENTSO-E ir ENTSO-G paskelbia atnaujintas gaires dėl projektų įtraukimo į 3 ir 4 punktuose nurodytus atitinkamus visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros planus, kad būtų užtikrintos vienodos sąlygos ir proceso skaidrumas. Visų projektų, įtrauktų į tuo metu galiojantį Sąjungos bendro intereso projektų sąrašą, atveju gairėse apibrėžiamas supaprastintas įtraukimo į visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros planus procesas, automatiškai įtraukiant juos į tuos planus, kuriuose atsižvelgiama į dokumentus ir duomenis, jau pateiktus per ankstesnius visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros plano procesus, jeigu juose pateikta informacija tebegalioja.

ENTSO-E ir ENTSO-G konsultuojasi su Komisija ir Agentūra dėl savo atitinkamų gairių dėl projektų įtraukimo į visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros planus projektų ir tinkamai atsižvelgia į Komisijos ir Agentūros rekomendacijas prieš paskelbdami galutines gaires.

6) II priedo 5 punkte nurodytai kategorijai priskiriami siūlomi anglies dioksido transportavimo projektai pateikiami kaip bent dviejų valstybių narių parengto tarpvalstybinio anglies dioksido transportavimo ir saugojimo infrastruktūros plėtros plano, kurį atitinkamos valstybės narės arba tų valstybių narių paskirti subjektai pateikia Komisijai, dalis.

7) Siūlomų projektų, kurie priklauso nacionalinių reguliavimo institucijų kompetencijai, atveju nacionalinės reguliavimo institucijos ir prireikus Agentūra, kai įmanoma, vykdydamos regioninį bendradarbiavimą pagal Direktyvos (ES) 2019/944 61 straipsnį ir Direktyvos 2009/73/EB 7 straipsnį, tikrina, ar kriterijai ir sąnaudų ir naudos analizės metodika taikomi nuosekliai, ir įvertina jų tarpvalstybinę svarbą. Savo vertinimą jos pateikia grupei.

8) Visų kitų siūlomų projektų atveju Komisija įvertina, kaip taikomi 4 straipsnyje nustatyti kriterijai. Komisija taip pat atsižvelgia į galimybę ateityje išplėsti taikymo sritį, įtraukiant į jas kitas valstybes nares. Komisija savo vertinimą pateikia grupei.

9) Kiekviena valstybė narė, su kurios teritorija siūlomas projektas nėra susijęs, bet kuriai projektas gali turėti potencialų grynąjį teigiamą poveikį arba galimą reikšmingą poveikį, pavyzdžiui, aplinkai arba jos teritorijoje esančios energetikos infrastruktūros eksploatavimui, gali pateikti grupei nuomonę, nurodydama klausimus, kurie jai kelia susirūpinimą.

10) Sprendimus priimantis grupės organas grupei priklausančios valstybės narės prašymu išnagrinėja pagrįstas priežastis, dėl kurių valstybė pagal 3 straipsnio 3 dalį nepatvirtina bendro intereso projekto arba su jos teritorija susijusio abipusio intereso projekto.

11) Grupė susitinka, kad išanalizuotų ir suklasifikuotų siūlomus projektus, atsižvelgdama į reguliavimo institucijų vertinimą arba į Komisijos vertinimą dėl projektų, kurie nepriklauso nacionalinių reguliavimo institucijų kompetencijai.

12) Grupių parengti nacionalinių reguliavimo institucijų kompetencijai priklausančių siūlomų projektų preliminarūs regioniniai sąrašai kartu su 9 punkte nurodytomis nuomonėmis pateikiami Agentūrai likus šešiems mėnesiams iki Sąjungos sąrašo patvirtinimo dienos. Preliminarius regioninius sąrašus ir pridedamas nuomones Agentūra įvertina per tris mėnesius nuo jų gavimo dienos. Agentūra pateikia nuomonę dėl preliminarių regioninių sąrašų, ypač dėl nuoseklaus kriterijų taikymo ir sąnaudų ir naudos analizės visuose regionuose. Agentūros nuomonė priimama Reglamento (ES) 2019/942 22 straipsnio 5 dalyje nurodyta tvarka.

13) Per vieną mėnesį nuo Agentūros nuomonės gavimo dienos kiekvienos grupės sprendimus priimantis organas, laikydamasis 3 straipsnio 3 dalies nuostatų ir remdamasis grupių pasiūlymu bei atsižvelgdamas į Agentūros nuomonę ir nacionalinių reguliavimo institucijų atliktą vertinimą, pateiktą pagal 7 punktą, arba į Komisijos atliktą pagal 8 punktą pasiūlytų projektų, kurie nepriklauso nacionalinių reguliavimo institucijų kompetencijai, vertinimą, patvirtina galutinį regioninį sąrašą. Galutinius regioninius sąrašus kartu su 9 punkte nurodytomis nuomonėmis grupės pateikia Komisijai.

14) Jeigu, remiantis gautais regioniniais sąrašais ir atsižvelgus į Agentūros nuomonę, bendras siūlomų bendro intereso projektų skaičius Sąjungos sąraše viršytų valdomą skaičių, Komisija, pasikonsultavusi su kiekviena atitinkama grupe, nusprendžia neįtraukti į Sąjungos sąrašą projektų, kuriuos atitinkama grupė įvertino žemiausioje vietoje pagal 4 straipsnio 5 dalyje nustatytą eiliškumą.

IV PRIEDAS

BENDRO INTERESO PROJEKTŲ IR ABIPUSIO INTERESO PROJEKTŲ KRITERIJAMS TAIKOMOS TAISYKLĖS IR RODIKLIAI

1) Didelį tarpvalstybinį poveikį turintis projektas yra valstybės narės teritorijoje vykdomas projektas, atitinkantis šias sąlygas:

a) įgyvendinant elektros energijos perdavimo projektą tinklo perdavimo pajėgumas arba komerciniams srautams skirtas pajėgumas prie tos valstybės narės sienos su viena ar keliomis kitomis valstybėmis narėmis padidėja, todėl tarpvalstybinio tinklo perdavimo pajėgumas prie tos valstybės narės sienos su viena ar keliomis kitomis valstybėmis narėmis padidėja bent 500 megavatų, palyginti su padėtimi, kai projekto objektas nebuvo perduotas eksploatuoti;

b) elektros energijos kaupimo projekte numatyta bent 225 MW įrengtoji galia ir kaupimo pajėgumas, leidžiantis per metus pagaminti 250 gigavatvalandžių grynąjį elektros energijos kiekį;

c) pažangiųjų elektros tinklų projektas yra skirtas aukštos ir vidutinės įtampos įrangai ir įrenginiams. Jame dalyvauja bent dviejų valstybių narių perdavimo sistemos operatoriai, perdavimo ir skirstymo sistemų operatoriai arba skirstymo sistemos operatoriai. Skirstymo sistemos operatoriai gali dalyvauti tik padedant bent dviejų valstybių narių perdavimo sistemos operatoriams, kurie yra glaudžiai susiję su projektu ir užtikrina sąveiką. Projektas apima bent 50 000 elektros energijos naudotojų, gamintojų, vartotojų ar gaminančių vartotojų ne mažiau kaip 300 gigavatvalandžių per metus, iš kurių bent 20 proc. gaunama iš kintamų atsinaujinančiųjų išteklių, naudojimo rajone;

d) vandenilio perdavimo projektas suteikia galimybę perduoti vandenilį per atitinkamų valstybių narių sienas arba bent 10 proc. padidinti esamus tarpvalstybinio vandenilio transportavimo pajėgumus dviejų valstybių narių pasienyje, palyginti su padėtimi prieš perduodant projekto objektą eksploatuoti, ir yra pakankamu mastu įsitikinama, kad projektas yra esminė planuojamo tarpvalstybinio vandenilio tinklo dalis, taip pat pateikiama pakankamai įrodymų apie esamus planus ir bendradarbiavimą su kaimyninėmis valstybėmis ir tinklo operatoriais;

e) II priedo 3 punkte nurodytų vandenilio laikymo arba priėmimo įrenginių projektu siekiama tiesiogiai arba netiesiogiai aprūpinti bent dvi valstybes nares;

f) elektrolizerių projektu užtikrinama bent 100 MW įrengtoji galia ir jis suteikia tiesioginės arba netiesioginės naudos bent dviem valstybėms narėms;

g) pažangiųjų dujų tinklų projekte dalyvauja perdavimo sistemos operatoriai, perdavimo ir skirstymo sistemų operatoriai arba skirstymo sistemos operatoriai iš bent dviejų valstybių narių. Skirstymo sistemos operatoriai gali dalyvauti tik padedant bent dviejų valstybių narių perdavimo sistemos operatoriams, kurie yra glaudžiai susiję su projektu ir užtikrina sąveiką.

2) Didelį tarpvalstybinį poveikį turintis abipusio intereso projektas yra projektas, atitinkantis šias sąlygas:

h) II priedo 1 punkto a ir e papunkčiuose nurodytai kategorijai priskiriamų abipusio intereso projektų atveju projektu padidinamas tinklo perdavimo pajėgumas arba komerciniams srautams skirti pajėgumai prie tos valstybės narės sienos su viena ar daugiau trečiųjų valstybių ir pagal 4 straipsnio 3 dalyje išvardytus konkrečius kriterijus suteikiama daug naudos bent dviem valstybėms narėms. Naudos valstybėms narėms apskaičiavimą atlieka ir skelbia ENTSO-E pagal visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros planą;

i) II priedo 3 punkte nurodytai kategorijai priskiriamų abipusio intereso projektų atveju vandenilio projektas suteikia galimybę perduoti vandenilį per valstybės narės sieną su viena ar daugiau trečiųjų valstybių ir pagal 4 straipsnio 3 dalyje išvardytus konkrečius kriterijus suteikia daug naudos bent dviem valstybėms narėms. Naudą valstybėms narėms ENTSO-G apskaičiuoja ir skelbia pagal visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros planą;

j) II priedo 5 punkte nurodytai kategorijai priskiriamų abipusio intereso projektų atveju projektas gali būti naudojamas antropogeniniam anglies dioksidui transportuoti bent dviejose valstybėse narėse ir trečiojoje valstybėje.

3) II priedo 1 punkto a, b, c ir e papunkčiuose nurodytoms kategorijoms priskiriamų projektų atveju 4 straipsnyje išvardyti kriterijai vertinami taip:

a) rinkos integracija, konkurencija ir sistemos lankstumas vertinami pagal naujausią turimą elektros energijos sektoriaus visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros planą, visų pirma:

i) tarpvalstybinių projektų atveju apskaičiuojant poveikį tinklo perdavimo pajėgumui abiem elektros energijos srauto kryptimis, matuojamą pagal galios kiekį (megavatais) ir jų indėlį siekiant ne mažiau kaip 15 proc. jungčių lygio tikslo, projektų, turinčių didelį tarpvalstybinį poveikį, atveju – poveikį tinklo perdavimo pajėgumams pasienyje tarp atitinkamų valstybių narių, tarp atitinkamų valstybių narių ir trečiųjų valstybių arba atitinkamose valstybėse narėse, taip pat poveikį paklausos ir pasiūlos subalansavimui ir tinklo veiklai atitinkamose valstybėse narėse;

ii) atliekant poveikio V priede apibrėžtam analizės rajonui vertinimą, susijusį su visos energetikos sistemos gamybos ir perdavimo sąnaudomis, taip pat rinkos kainų, nustatytų įgyvendinant projektą pagal skirtingus planavimo scenarijus, raida ir konvergencija, visų pirma atsižvelgiant į bendrajame pirmumo tvarkos sąraše atsiradusius pokyčius;

b) atsinaujinančiųjų išteklių energijos gamybos perdavimas pagrindiniams vartojimo centrams ir kaupimo objektams, kiekybiškai vertinamas pagal naujausią turimą elektros energijos sektoriaus visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros planą, visų pirma:

i) elektros energijos perdavimo atveju apskaičiuojant elektros energijos gamybos iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių pajėgumų (pagal technologiją, megavatais) kiekį, kuris yra prijungtas ir perduotas dėl projekto, palyginti su 2030 m. atitinkamoje valstybėje narėje planuojamais bendrais gamybos iš tų rūšių atsinaujinančiųjų išteklių pajėgumais pagal nacionalinius energetikos ir

klimato srities veiksmų planus, kuriuos valstybės narės pateikė pagal Europos Parlamento ir Tarybos reglamentą (ES) 2018/1999[3];

ii) arba elektros energijos kaupimo atveju – palyginant naujus projekto pajėgumus su visu esamu tos pačios kaupimo technologijos pajėgumu V priede apibrėžtame analizės rajone;

c) tiekimo saugumas, sąveikumas ir saugus sistemos eksploatavimas vertinami pagal naujausiame prieinamame elektros energijos sektoriaus visos Sąjungos dešimties metų tinklo plėtros plane pateiktą analizę, visų pirma įvertinant projekto poveikį numatomam apkrovos netekimui V priede apibrėžtame analizės rajone, kiek tai susiję su gamybos ir perdavimo adekvatumu tipinių apkrovos laikotarpių atžvilgiu, atsižvelgiant į numatomus su klimatu susijusių ekstremalių oro sąlygų pokyčius ir jų poveikį infrastruktūros atsparumui. Jei taikoma, kiekybiškai vertinamas projekto poveikis nepriklausomai ir patikimai sistemos veikimo kontrolei ir paslaugoms.

4) II priedo 1 punkto d papunktyje nurodytai kategorijai priskiriamų projektų atveju 4 straipsnyje išvardyti kriterijai vertinami taip:

a)	tvarumo lygis .	Šis kriterijus vertinamas įvertinant tinklų gebėjimą sujungti ir transportuoti kintamą atsinaujinančiųjų išteklių energiją;
b)	tiekimo saugumas .	Šis kriterijus vertinamas pagal skirstymo ir (arba) perdavimo tinklų nuostolių lygį, elektros energijos tinklo komponentų naudojimo procentinę dalį (t. y. vidutinę apkrovą), tinklo komponentų prieinamumą (susijusius su planuojama ir neplanuota technine priežiūra) ir jų poveikį tinklo veikimui, pertrūkių trukmę ir dažnumą, įskaitant su klimatu susijusius sutrikimus;
c)	rinkos integracija .	Šis kriterijus vertinamas įvertinant novatorišką sistemos eksploatavimo ir sujungimo diegimą, taip pat kitų sektorių integravimo lygį ir naujų verslo modelių bei rinkos struktūrų diegimo palengvinimą;
d)	tinklo saugumas, lankstumas ir tiekimo kokybė .	Šis kriterijus vertinamas įvertinant novatorišką požiūrį į sistemos lankstumą, kibernetinį saugumą, veiksmingą PSO ir SSO lygmens veikimą, pajėgumą įtraukti reguliavimą apkrova, kaupimą, energijos vartojimo efektyvumo priemones, ekonomiškai efektyvų skaitmeninių priemonių ir IRT naudojimą stebėsenos ir kontrolės tikslais, elektros energijos sistemos stabilumą ir įtampos kokybės rodiklius.

[3] 2018 m. gruodžio 11 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) 2018/1999 dėl energetikos sąjungos ir klimato politikos veiksmų valdymo, kuriuo iš dalies keičiami Europos Parlamento ir Tarybos reglamentai (EB) Nr. 663/2009 ir (EB) Nr. 715/2009, Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 94/22/EB, 98/70/EB, 2009/31/EB, 2009/73/EB, 2010/31/ES, 2012/27/ES ir 2013/30/ES, Tarybos direktyvos 2009/119/EB ir (ES) 2015/652 ir panaikinamas Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 525/2013 (OL L 328, 2018 12 21, p. 1).

5) II priedo 3 punkte nurodytai kategorijai priskiriamo vandenilio atveju 4 straipsnyje išvardyti kriterijai vertinami taip:

a) tvarumas vertinamas kaip projekto indėlis į: išmetamo šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio mažinimą įvairiose galutinio vartojimo srityse, pvz., pramonės ar transporto sektoriuose; lankstumą ir sezoninio kaupimo galimybes gaminant elektros energiją iš atsinaujinančiųjų išteklių; arba iš atsinaujinančiųjų išteklių gaunamo vandenilio integravimą;

b) rinkos integracija ir sąveikumas vertinami apskaičiuojant projekto pridėtinę vertę integruojant rinkos sritis, siekiant kainų konvergencijos ir bendro sistemos lankstumo;

c) tiekimo saugumas ir lankstumas vertinami apskaičiuojant projekto papildomą vertę siekiant vandenilio tiekimo atsparumo, įvairovės ir lankstumo;

d) konkurencija vertinama pagal projekto indėlį įvairinant tiekimą, įskaitant prieigos prie vietinių vandenilio tiekimo šaltinių palengvinimą.

6) II priedo 2 punkte nurodytai kategorijai priskiriamų pažangiųjų dujų tinklų projektų atveju 4 straipsnyje išvardyti kriterijai vertinami taip:

a) tvarumo lygis vertinamas įvertinant į dujų tinklą integruotų atsinaujinančiųjų ir mažo anglies dioksido kiekio dujų dalį, susijusį išmetamo šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio sumažinimą siekiant mažinti bendrą sistemos priklausomybę nuo iškastinio kuro ir tinkamai nustatant nuotėkį;

b) tiekimo kokybė ir saugumas vertinami įvertinant patikimai prieinamos dujų pasiūlos ir didžiausios paklausos santykį, importo, kurį pakeitė vietinės atsinaujinančiosios ir mažo anglies dioksido kiekio dujos, dalį, sistemos eksploatavimo stabilumą, pertrūkių trukmę ir dažnumą vienam vartotojui;

c) pažangios energetikos sektoriaus integracijos palengvinimas vertinamas įvertinant sutaupytas sąnaudas sujungtais energetikos sektoriais ir sistemomis, pvz., šilumos ir elektros energijos sistema, transportu ir pramone.

7) II priedo 4 punkte nurodytai kategorijai priskiriamų elektrolizerių projektų atveju 4 straipsnyje išvardyti kriterijai vertinami taip:

a) tvarumas vertinamas įvertinant į tinklą integruoto iš atsinaujinančiųjų išteklių pagaminto vandenilio arba vandenilio, atitinkančio II priedo 4 punkto a papunkčio ii papunktyje nustatytus kriterijus, dalį ir susijusį išmetamo šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio sumažinimą;

b) tiekimo saugumas vertinamas įvertinant jo indėlį į tinklo eksploatavimo saugumą, stabilumą ir efektyvumą, be kita ko, vertinant, kaip išvengta elektros energijos gamybos iš atsinaujinančiųjų išteklių ribojimo;

c) pažangios energetikos sektoriaus integracijos lengvinimas vertinamas įvertinant sąnaudų sutaupymą sujungtais energetikos sektoriais ir sistemomis, pvz., dujų, vandenilio, elektros energijos ir šilumos tinklais, transporto ir pramonės sektoriais, ir reguliavimo apkrova apimtį.

V PRIEDAS

ENERGETIKOS SISTEMĄ APIMANTI SĄNAUDŲ IR NAUDOS ANALIZĖ

Bendro intereso projektams taikoma suderinta energetikos sistemą apimančios sąnaudų ir naudos analizės metodika turi atitikti šiuos principus:

1) atskiro projekto analizės rajonas apima visas valstybes nares ir trečiąsias valstybes, kurių teritorijoje įgyvendinamas projektas, visas tiesiogiai besiribojančias valstybes nares ir visas kitas valstybes nares, kurioms projektas padarytų didelį poveikį. Šiuo tikslu ENTSO-E ir ENTSO-G bendradarbiauja su visais atitinkamais atitinkamų trečiųjų valstybių sistemos operatoriais;

2) į sąnaudų ir naudos analizę visada įtraukiama įvesties duomenų rinkinio slaptumo analizė, skirtingų projektų objektų perdavimo eksploatuoti tame pačiame analizės rajone data ir kiti svarbūs parametrai;

3) jame apibrėžiama analizė, atliktina remiantis atitinkamu įvairių sektorių įvesties duomenų rinkiniu, nustatant poveikį įgyvendinus kiekvieną projektą ir jo neįgyvendinus;

4) jame pateikiamos gairės dėl tinklo ir rinkos modeliavimo, būtino sąnaudų ir naudos analizei atlikti, plėtojimo ir taikymo. Modeliavimas suteikia galimybę visapusiškai įvertinti ekonominį poveikį, įskaitant rinkos integraciją, tiekimo saugumą ir konkurenciją, socialinį poveikį ir poveikį aplinkai bei klimatui, įskaitant tarpsektorinį poveikį. Metodikoje pateikiama išsami informacija apie tai, kodėl nauda ir sąnaudos yra kiekvieną kartą nustatomos, kokia tai nauda ir kokios sąnaudos ir kaip jos yra apskaičiuojamos;

5) į visus dešimties metų tinklo plėtros planų etapus įtraukiama ir paaiškinama, kaip įgyvendinamas principas „svarbiausia – energijos vartojimo efektyvumas“;

6) ja užtikrinama, kad būtų nustatytos valstybės narės, kurioms projektas daro grynąjį teigiamą poveikį, t. y. naudos gavėjos, ir valstybės narės, kurioms projektas daro grynąjį neigiamą poveikį, t. y. sąnaudų padengėjos;

7) joje atsižvelgiama bent į kapitalo išlaidas, eksploatacijos ir techninės priežiūros sąnaudas vertinamo projekto gyvavimo ciklo laikotarpiu ir, jei taikoma, objekto eksploatacijos nutraukimo bei atliekų tvarkymo sąnaudas. Metodikoje pateikiamos gairės dėl diskonto normų, vertinimo trukmės ir likutinės vertės, taikytinų apskaičiuojant sąnaudas ir naudą;

8) ja užtikrinama, kad prisitaikymo prie klimato kaitos priemonės, kurių numatoma imtis įgyvendinant kiekvieną projektą, būtų įvertintos ir atspindėtų su išmetamu šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekiu susijusias sąnaudas su kitomis Sąjungos politikos sritimis suderinamu būdu.

VI PRIEDAS

SKAIDRUMO IR VISUOMENĖS DALYVAVIMO GAIRĖS

1) 9 straipsnio 1 dalyje nurodytame procedūrų vadove pateikiama bent ši informacija:

a) atitinkami taikytini teisės aktai, kuriais grindžiami dėl skirtingų rūšių atitinkamų bendro intereso projektų priimami sprendimai ir nuomonės, įskaitant aplinkos teisės aktus;

b) atitinkamų sprendimų ir nuomonių, kuriuos reikia priimti, sąrašas;

c) kompetentingos institucijos, kitų institucijų ir pagrindinių suinteresuotųjų subjektų pavadinimai ir kontaktiniai duomenys;

d) darbo eiga, nurodant kiekvieną proceso etapą, įskaitant orientacinį tvarkaraštį ir glaustą su įvairių rūšių atitinkamais bendro intereso projektais susijusio sprendimų priėmimo proceso apžvalgą;

e) informacija apie dokumentų, kurie turi būti pateikti kartu su prašymu priimti sprendimus, turinio apimtį, struktūrą ir išsamumo lygį, įskaitant kontrolinį sąrašą;

f) visuomenės dalyvavimo procese etapai ir būdai;

g) sąlygos, kuriomis kompetentinga institucija, kitos susijusios institucijos ir projekto rengėjas įrodo, kad buvo atsižvelgta į per viešas konsultacijas pareikštas nuomones, pavyzdžiui, parodydami, kokie pakeitimai buvo padaryti projekto įgyvendinimo vietoje ir projekto techniniame plane, arba pagrįsdami, kodėl į tokias nuomones nebuvo atsižvelgta;

h) kiek įmanoma, jo turinio vertimas į visas kaimyninių valstybių narių kalbas, kuris turi būti atliktas bendradarbiaujant su atitinkamomis kaimyninėmis valstybėmis narėmis.

2) 10 straipsnio 5 dalies b punkte nurodytame išsamiame tvarkaraštyje pateikiama bent ši informacija:

a) sprendimai ir nuomonės, kurie turi būti priimti;

b) institucijos, suinteresuotieji subjektai ir visuomenė, kurie gali būti susiję su klausimu;

c) atskiri procedūros etapai ir jų trukmė;

d) pagrindiniai etapai, kuriuos reikia įgyvendinti, ir jų terminai, atsižvelgiant į bendrąjį sprendimą, kuris turi būti priimtas;

e) valdžios institucijų planuojami ištekliai ir galimi papildomi išteklių poreikiai.

3) Nepažeidžiant aplinkos teisės aktuose nustatytų reikalavimų dėl viešų konsultacijų, siekiant paskatinti visuomenę aktyviau dalyvauti leidimų išdavimo procese ir iš anksto užtikrinti visuomenės informavimą bei dialogą su ja, taikomi šie principai:

a) bendro intereso projekto poveikį patirsiantys suinteresuotieji subjektai, įskaitant atitinkamas nacionalines, regionines ir vietos valdžios institucijas, žemės savininkus ir greta objekto gyvenančius piliečius, plačiąją visuomenę ir jų asociacijas, organizacijas ar grupes, išsamiai informuojami ir su jais atvirai ir skaidriai tariamasi ankstyvaisiais projekto įgyvendinimo etapais, kai vis dar galima atsižvelgti į visuomenei rūpimus klausimus. Atitinkamais atvejais kompetentinga institucija aktyviai remia projekto rengėjo vykdomą veiklą;

b) kompetentingos institucijos užtikrina, kad viešųjų konsultacijų procedūros, susijusios su bendro intereso projektais, įskaitant viešas konsultacijas, kurių jau reikalaujama pagal nacionalinę teisę, būtų sugrupuotos, kai tai įmanoma. Kiekvienose viešose konsultacijose aptariami visi su konkrečiu procedūros etapu susiję klausimai ir vienas su konkrečiu procedūros etapu susijęs klausimas neturi būti nagrinėjamas daugiau kaip per vieną viešą konsultaciją; tačiau viena vieša konsultacija gali vykti keliose geografinėse vietovėse. Per viešą konsultaciją aptariami klausimai aiškiai nurodomi pranešime apie viešą konsultaciją;

c) pastabos ir prieštaravimai priimami tik laikotarpiu nuo viešos konsultacijos pradžios iki nustatyto termino pabaigos.

4) Visuomenės dalyvavimo sąvoka apima bent informaciją apie:

a) kviestinus atitinkamus suinteresuotuosius subjektus;

b) numatomas priemones, įskaitant siūlomas bendras specialių posėdžių vietas ir datas;

c) tvarkaraštį;

d) atitinkamoms užduotims atlikti skiriamus žmogiškuosius išteklius.

5) Rengdamos viešas konsultacijas, kurios turi įvykti prieš pateikiant paraiškos dokumentus, atitinkamos šalys bent:

a) išleidžia ne didesnį kaip 15 puslapių informacinį lankstinuką, kuriame aiškiai ir glaustai apžvelgiamas projekto kūrimo etapų aprašymas, tikslas ir preliminarus tvarkaraštis, nacionalinis tinklo plėtros planas, alternatyvūs pasirinkti maršrutai, galimo poveikio rūšys ir charakteristikos, įskaitant tarpvalstybinio pobūdžio poveikį, ir galimos poveikio mažinimo priemonės; šis lankstinukas išleidžiamas prieš pradedant konsultacijas. Informaciniame lankstinuke taip pat išvardijami 9 straipsnio 7 dalyje nurodytos bendro intereso projekto interneto svetainės adresai, 23 straipsnyje nurodyta skaidrumo platforma ir 1 punkte nurodytas procedūrų vadovas;

b) paskelbia informaciją apie konsultacijas 9 straipsnio 7 dalyje nurodytoje bendro intereso projekto interneto svetainėje, vietos administracijų biurų biuleteniuose ir bent dviejose vietinėse žiniasklaidos priemonėse;

c) raštu pakviečia atitinkamus susijusius suinteresuotuosius subjektus, asociacijas, organizacijas ir grupes į specialius posėdžius, kuriuose aptariami rūpimi klausimai.

6) 9 straipsnio 7 dalyje nurodytoje projekto interneto svetainėje skelbiama bent ši informacija:

a) data, kada projekto interneto svetainė paskutinį kartą buvo atnaujinta;

b) jos turinio vertimas į visas su projektu susijusių valstybių narių arba valstybių narių, kurioms projektas turi didelį tarpvalstybinį poveikį, kalbas pagal IV priedo 1 punktą;

c) 5 punkte nurodytas informacinis lankstinukas, atnaujintas naujausiais duomenimis apie projektą;

d) netechninio pobūdžio ir reguliariai atnaujinama santrauka, atspindinti esamą projekto būklę, įskaitant geografinę informaciją, ir, atnaujintų variantų atveju, aiškiai nurodant ankstesnių versijų pakeitimus;

e) 5 straipsnio 1 dalyje nurodytas įgyvendinimo planas, atnaujintas naujausiais duomenimis apie projektą;

f) projektui Sąjungos skirtos ir išmokėtos lėšos;

g) projekto ir viešų konsultacijų planavimas, aiškiai nurodant viešų konsultacijų ir klausymų datas bei vietas ir su tais klausymais susijusius numatomus teminius klausimus;

h) kontaktiniai duomenys, jeigu būtų pageidaujama gauti papildomos informacijos ar dokumentų;

i) kontaktiniai duomenys, jeigu per viešas konsultacijas būtų pageidaujama pateikti pastabų ir prieštaravimų.