



Briselē, 2021. gada 14. jūnijā  
(OR. en)

9732/21

---

---

**Starpiestāžu lieta:  
2020/0360(COD)**

---

---

**ENER 276  
TRANS 392  
RELEX 547  
ECOFIN 595  
ENV 423  
CODEC 883  
IA 116**

#### **DARBA REZULTĀTI**

|                 |                                                                                                                                                                                         |
|-----------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Sūtītājs:       | Padomes Ģenerālsekretariāts                                                                                                                                                             |
| Datums:         | 2021. gada 11. jūnijs                                                                                                                                                                   |
| Saņēmējs:       | delegācijas                                                                                                                                                                             |
| Iepr. dok. Nr.: | 9411/21                                                                                                                                                                                 |
| K-jas dok. Nr.: | 14088/21 + ADD 1 - ADD 5                                                                                                                                                                |
| Temats:         | Priekšlikums – Eiropas Parlamenta un Padomes Regula, ar ko nosaka Eiropas energoinfrastruktūras vadlīnijas un atceļ Regulu (ES) Nr. 347/2013 – vispārēja pieeja (2021. gada 11. jūnijs) |

Pielikumā pievienota Padomes vispārējā pieeja attiecībā uz minēto priekšlikumu, ko Padome (Transports, telekomunikācijas un enerģētika) pieņēma 3801. sanāsmē 2021. gada 11. jūnijā.

Ar vispārējo pieeju tiek noteikta Padomes provizoriskā nostāja par šo priekšlikumu, un tā ir pamats tam, lai gatavotos sarunām ar Eiropas Parlamentu.

Izmaiņas salīdzinājumā ar Komisijas priekšlikumu ir norādītas **treknrakstā** un svītrojumi – ar [].

**I NODAĻA**

***VISPĀRĪGI NOTEIKUMI***

*1. pants*

**Priekšmets un darbības joma**

1. Ar šo regulu nosaka vadlīnijas, lai nodrošinātu I pielikumā minēto to Eiropas energoinfrastruktūras prioritāro koridoru un jomu ("energoinfrastruktūras prioritārie koridori un jomas") savlaicīgu attīstību un sadarbību, kas veicina Savienības 2030. gada klimata un enerģētikas mērķrādītāju sasniegšanu un klimatneitralitātes mērķa panākšanu līdz 2050. gadam, **un lai nodrošinātu starpsavienojumus, energoapgādes drošību, tirgus un sistēmu integrāciju un konkurenci visām dalībvalstīm, [ ], kā arī enerģiju par mājāsaimniecībām un uzņēmumiem pieejamu cenu.**
2. Šī regula jo īpaši:
  - a) attiecas uz tādu kopīgu interešu projektu apzināšanu, kuri vajadzīgi, lai īstenotu prioritāros koridorus un jomas, kas ietilpst kādā no II pielikumā noteiktajām energoinfrastruktūras kategorijām [ ] ("energoinfrastruktūras kategorijas");
  - b) attiecas uz savstarpēju interešu projektu apzināšanu.**
  - c) sekmē kopīgu interešu projektu **un savstarpēju interešu projektu** savlaicīgu īstenošanu, racionalizējot, ciešāk koordinējot un paātrinot atļauju piešķiršanas procesus un uzlabojot **pārredzamību un** sabiedrības līdzdalību;

d) paredz noteikumus [ ] izmaksu pārrobežu sadalei un ar risku saistītiem stimuliem attiecībā uz kopīgu interešu projektiem **un savstarpēju interešu projektiem**;

e) paredz nosacījumus **un kritērijus**, ar kādiem kopīgu interešu projekti **un savstarpēju interešu projekti** ir atbilstīgi Savienības finansiālās palīdzības saņemšanai;

[ ] (*bijušais e) apakšpunkts ir svītrots*)

## 2. pants

### Definīcijas

Papildus definīcijām Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvās 2009/73/EK, (ES) 2018/2001<sup>1</sup> un (ES) 2019/944 un Regulās (EK) Nr. 715/2009 [ ] un (ES) 2019/943 šajā regulā piemēro šādas definīcijas:

- (1) “energoinfrastruktūra” ir jebkāds materiāls aprīkojums vai objekts, kas ietilpst kādā no energoinfrastruktūras kategorijām un kas atrodas Savienībā vai savieno Savienību ar vienu vai vairākām trešām valstīm;
- (2) “visaptverošs lēmums” ir [ ] galīgs lēmums vai lēmumu kopums, kuru pieņem dalībvalsts iestāde vai iestādes, kas nav tiesu iestādes, un kurā noteikts, vai projekta virzītājam piešķirt vai atteikt atļauju būvēt energoinfrastruktūru kopīgu interešu projekta **vai savstarpēju interešu projekta** realizēšanai, paredzot iespēju sākt vai iepirkt un sākt nepieciešamos būvdarbus (statuss “gatavs būvniecībai”), neskarot lēmumus, kuri administratīvā kārtā pieņemti pārsūdzības procedūrā;
- (3) “projekts” ir viena vai vairākas līnijas, cauruļvadi, objekti, aprīkojums vai iekārtas, kas ietilpst kādā no energoinfrastruktūras kategorijām;

---

<sup>1</sup> Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva (ES) 2018/2001 (2018. gada 11. decembris) par no atjaunojamajiem energoresursiem iegūtas enerģijas izmantošanas veicināšanu (OV L 328, 21.12.2018., 82. lpp.).

- (4) “kopīgu interešu projekts” ir projekts [ ], **kas nepieciešams**, [ ] lai īstenotu I pielikumā noteiktos energoinfrastruktūras prioritāros koridorus un jomas, un kas ir iekļauts 3. pantā minētajā Savienības kopīgu interešu projektu sarakstā, **un/vai II pielikumā noteiktie projekti, ko realizē mazāk attīstītos, mazāk savienotos, perifēros, tālākos vai izolētos reģionos, piemēram, salās, ja šie projekti atbalsta inovatīvus un citus risinājumus, kuros iesaistītas vismaz divas dalībvalstis, un tiem ir būtiska pozitīva ietekme uz ES enerģētikas un klimata mērķrādītājiem saskaņā ar šajā regulā noteiktajiem kritērijiem;**
- (5) “savstarpēju interešu projekts” ir projekts, ko vismaz viena dalībvalsts sadarbībā ar trešām valstīm, **ievērojot atbalsta vēstules no tieši skarto valstu valdībām, kurās pausts atbalsts minētajam projektam, vai citu nesaistošu vienošanos [ ], veicina II pielikumā minētajās energoinfrastruktūras kategorijās un kas būtiski veicina Savienības vispārējo enerģētikas un klimata mērķu sasniegšanu, kā minēts 1. panta 1. punktā, un kas ir ietverts 3. pantā minētajā Savienības projektu sarakstā [ ];**
- (6) “energoinfrastruktūras nepietiekamība” ir fizisko plūsmu ierobežojums energosistēmā, ko rada nepietiekama pārvades jauda, kas cita starpā nozīmē infrastruktūras trūkumu;
- (7) “projekta virzītājs” ir viens no šiem:
- a) pārvades sistēmas operators (PSO), sadales sistēmas operators (**SSO**) vai cits operators vai investors, kas realizē kopīgu interešu projektu **vai savstarpēju interešu projektu;**
  - b) ja ir vairāki PSO, [ ] **SSO**, citi operatori, investori vai jebkāda to grupa – struktūra, kura ir juridiska persona saskaņā ar piemērojamiem valsts tiesību aktiem, kura izveidota ar līgumisku vienošanos starp tiem un kurai ir spēja uzņemties juridiskas un finansiālas saistības līgumiskās vienošanās pušu vārdā;

- (8) “viedais elektrotīkls” ir elektrotīkls, kurā tīkla operators var digitāli uzraudzīt [ ] **vai aktīvi kontrolēt konkrētas** [ ] tam pieslēgto lietotāju darbības, un informācijas un komunikācijas tehnoloģijas (IKT) saziņai ar saistītajiem tīklu operatoriem, ražotājiem, patērētājiem un/vai ražojošiem patērētājiem nolūkā nodrošināt elektroenerģijas pārvadi **vai sadali** ilgtspējīgā, rentablā un drošā veidā;
- (9) "viedais gāzes tīkls" ir gāzes tīkls, kurā izmantoti inovatīvi digitāli **vai citādi** risinājumi, lai rentablā veidā integrētu daudzveidīgus mazoglekļa **un jo īpaši atjaunīgās** gāzes avotus atbilstoši patērētāju vajadzībām un gāzes kvalitātes prasībām nolūkā samazināt saistītā gāzes patēriņa oglekļa pēdu, palielināt atjaunīgo un mazoglekļa gāzu īpatsvaru un izveidot saiknes ar citiem energonesējiem un nozarēm, **tostarp fiziska modernizācija, kas vajadzīga mazoglekļa un jo īpaši atjaunīgo gāzu integrēšanai;**
- (10) “pārprofilēšana[ ]” ir esošās dabasgāzes infrastruktūras **fiziska modernizācija, lai to varētu izmantot tieši tīram ūdeņradim [ ]**.

[ ]

- (11) “**kompetentās iestādes** [ ]” ir iestādes, kas saskaņā ar valsts tiesību aktiem ir kompetentas izsniegt dažādas atļaujas un pilnvarojumus, kas attiecas uz nekustamā īpašuma, tostarp energoinfrastruktūras, plānošanu, projektēšanu un būvniecību;
- (12) “darbi” ir komponentu, sistēmu un pakalpojumu, tostarp programmatūras, iegāde, piegāde un izvērsšana, ar projektu saistīto izstrādes, būvniecības un uzstādīšanas darbību veikšana, iekārtu pieņemšana un projekta uzsākšana;

- (13) “pētījumi” ir darbības, kas nepieciešamas, lai sagatavotu projekta īstenošanu, piemēram, sagatavošanās, priekšizpēti, izvērtējuma, testēšanas un validācijas pētījumi, tostarp programmatūras, un citi tehniskā atbalsta pasākumi, tostarp priekšdarbi ar mērķi definēt un izstrādāt projektu un pieņemt lēmumu par tā finansēšanu, piemēram, attiecīgo objektu izpēti darbi un finansējuma paketes sagatavošana;
- (14) “valsts regulatīvā iestāde” ir valsts regulatīvā iestāde, kas norīkota atbilstīgi Direktīvas 2009/73/EK 39. panta 1. punktam vai Direktīvas (ES) 2019/944 57. panta 1. punktam;
- (15) “nodošana ekspluatācijā” ir projekta darbības sākšanas process pēc tā būvniecības pabeigšanas;
- (16) “[ ] **relevantās regulatīvās iestādes**” ir valsts regulatīvās iestādes dalībvalstīs, [ ] **kuras uzņem projektu vai piedalās izmaksu pārrobežu dalīšanā projektā, kam ir būtiska pozitīva ietekme;**
- (17) “klimatadaptācija” ir process, kas nodrošina, ka ar klimatiskās neaizsargātības un riska novērtējumu, tostarp ar attiecīgiem adaptācijas pasākumiem, tiek nodrošināta energoinfrastruktūras noturība pret klimata pārmaiņu iespējamo negatīvo ietekmi;
- [ ]
- [ ]
- (18) “konkurējoši projekti” ir projekti, kuri pilnībā vai daļēji attiecas uz vienu un to pašu apzināto infrastruktūras nepilnību vai reģionālās infrastruktūras vajadzību.

## II NODAĻA

### *KOPĪGU INTEREŠU PROJEKTI UN SAVSTARPĒJU INTEREŠU PROJEKTI*

#### *3. pants*

#### **Savienības kopīgu interešu projektu un savstarpēju interešu projektu saraksts**

1. Izveido reģionālas grupas (“grupas”), kā noteikts III pielikuma 1. iedaļā. Katras grupas dalība ir balstīta uz katru prioritāro koridoru un jomu un to attiecīgo ģeogrāfisko pārklājumu, kā noteikts I pielikumā. Lēmumu pieņemšanas pilnvaras grupās ir tikai dalībvalstīm un Komisijai, kuras šajā nolūkā dēvē par grupu lēmējstruktūru. **Reģionālās grupas lēmumus pieņem saskaņā ar konsensa principu.**

[ ]

2. Katra grupa pieņem savu reglamentu, ņemot vērā III pielikumā izklāstītos noteikumus.
3. Katras grupas lēmējstruktūra pieņem [ ] **kopīgu interešu projektu un savstarpēju interešu projektu** reģionālo sarakstu, kas sagatavots atbilstīgi III pielikuma 2. iedaļā izklāstītajam procesam, norādot katra projekta devumu energoinfrastruktūras prioritāro koridoru un jomu īstenošanā un to, kā tie atbilst 4. pantā noteiktajiem kritērijiem. [ ]

Ja grupa gatavo reģionālo sarakstu:

- a) katram atsevišķam kopīgu interešu projekta priekšlikumam ir vajadzīgs to valstu apstiprinājums, uz kuru teritoriju šis projekts attiecas; ja kāda valsts [ ] apstiprinājumu nesniedz, tā attiecīgajai grupai iesniedz pienācīgu pamatojumu;

b) tā ņem vērā Komisijas konsultāciju, kuras mērķis ir nodrošināt, ka kopīgu interešu projektu **un savstarpēju interešu projektu** kopējais skaits ir pārvaldāms.

4. Komisija ir pilnvarota pieņemt deleģētos aktus saskaņā ar šīs regulas **20.** pantu, [ ] lai izveidotu “Savienības sarakstu” (**kurā ietver kopīgu interešu projektus un savstarpēju interešu projektus**), [ ] ņemot vērā Līguma par Eiropas Savienības darbību 172. panta otro daļu.

Īstenojot savas pilnvaras, Komisija nodrošina, ka Savienības sarakstu izveido ik pēc diviem gadiem, pamatojoties uz reģionālajiem sarakstiem, ko pieņēmušas grupu lēmējstruktūras, kā noteikts III pielikuma 1. iedaļas 2. punktā, ievērojot procedūru, kas noteikta šā panta 3. punktā.

Pirmo Savienības sarakstu saskaņā ar šo regulu pieņem vēlākais līdz 2023. gada 30. novembrim.

5. **Kad katras grupas lēmējstruktūra pieņem reģionālos sarakstus, kuros iekļauti ierosinātie kopīgu interešu projekti un savstarpēju interešu projekti, Komisija sniedz konsultāciju, lai [ ]:**

- a) nodrošinātu, ka tiek iekļauti tikai tie projekti, kas atbilst 4. pantā minētajiem kritērijiem;
- b) nodrošinātu pārreģionālo konsekvenci, ņemot vērā Energoregulatoru sadarbības aģentūras (“Aģentūra”) atzinumu, kā minēts III pielikuma 2. iedaļas 12. punktā;
- c) ņemtu vērā dalībvalstu atzinumus, kā minēts III pielikuma 2. iedaļas 9. punktā;
- d) censtos nodrošināt, ka Savienības sarakstā iekļauto kopīgu interešu projektu kopējais skaits ir pārvaldāms.

6. Kopīgu interešu projekti, kas, ievērojot šā panta 4. punktu, ir iekļauti Savienības sarakstā atbilstoši II pielikuma 1. punkta a), b), c) un e) apakšpunktā noteiktajām energoinfrastruktūras kategorijām, kļūst par attiecīgo reģionālo investīciju plānu daļu saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 34. pantu [ ] un par attiecīgā valsts tīkla attīstības desmit gadu plāna daļu saskaņā ar Direktīvas (ES) 2019/944 51. pantu [ ], un attiecīgā gadījumā par citu attiecīgo valsts infrastruktūras plānu daļu. Minētajiem projektiem piešķir augstāko iespējamo prioritāti katrā no minētajiem plāniem. Šo punktu nepiemēro **konkurējošiem projektiem, projektiem, kuri vēl nav pietiekami sagatavoti, lai saskaņā ar III pielikuma 2. iedaļas 1. punkta c) apakšpunktu būtu iespējams iesniegt konkrētā projekta izmaksu un ieguvumu analīzi, vai savstarpēju interešu projektiem.**

## II NODAĻA

### **KOPĪGU INTEREŠU PROJEKTI UN SAVSTARPĒJU INTEREŠU PROJEKTI**

#### *4. pants*

#### **Kopīgu interešu projektu un savstarpēju interešu projektu kritēriji**

1. Kopīgu interešu projekti atbilst šādiem vispārīgiem kritērijiem:
  - a) projekts ir nepieciešams vismaz vienam no energoinfrastruktūras prioritārajiem koridoriem un jomām;
  - b) potenciālie kopējie ieguvumi no projekta, kas novērtēti saskaņā ar attiecīgajiem 3. punktā noteiktajiem specifiskajiem kritērijiem, pārsniedz tā izmaksas, tostarp ilgākā termiņā;
  - c) projekts atbilst jebkuram no šiem kritērijiem:
    - i) iesaista vismaz divas dalībvalstis, tieši vai **netieši (jo pastāv starpsavienojums ar trešo valsti)**, šķērsojot divu vai vairāku dalībvalstu robežu;
    - ii) atrodas vienas dalībvalsts teritorijā – **uz sauszemes vai atkrastē** –, un tam ir ievērojama pārrobežu ietekme, kā izklāstīts IV pielikuma 1. punktā.
    - iii) **atrodas uz salām – kas nav pietiekami savienotas ar Eiropas enerģētikas tīkliem un ir mazas, savienotas sistēmas vai mazas, izolētas sistēmas saskaņā ar Direktīvu 2019/944 – un būtiski veicina salas energosistēmas dekarbonizācijas mērķu un Savienības dekarbonizācijas mērķu sasniegšanu, un teritorijas, kurā projekts atrodas, ilgtspēju, atbalstot inovatīvus un citus risinājumus, kuri iesaista vismaz divas dalībvalstis.**

2. Savstarpēju interešu projekti atbilst šādiem vispārīgiem kritērijiem:

- a) projekts sniedz būtisku ieguldījumu [ ] **1. panta 1. punktā izklāstīto** Savienības **klimata un enerģētikas mērķu** un trešās valsts mērķu sasniegšanā un ilgtspējas sasniegšanā, cita starpā integrējot atjaunīgo enerģiju energotīklā un pārvadot **un sadalot** atjaunīgo elektroenerģiju uz lielākajiem patēriņa centriem un uzkrāšanas vietām, un;
- b) potenciālie kopējie ieguvumi no projekta, kas novērtēti saskaņā ar attiecīgajiem 3. punktā noteiktajiem specifiskajiem kritērijiem **Eiropas līmenī** [ ], pārsniedz tā izmaksas, tostarp ilgākā termiņā;
- c) projekts atrodas vismaz vienas dalībvalsts teritorijā un vismaz vienas trešās valsts teritorijā, un tam ir ievērojama pārrobežu ietekme, kā izklāstīts IV pielikuma 2. punktā;
- d) attiecībā uz daļu, kas atrodas **dalībvalsts** teritorijā, projekts atbilst Direktīvai 2009/73/EK un Direktīvai (ES) 2019/944, ja tas ietilpst II pielikuma 1. un 3. punktā aprakstītajās infrastruktūras kategorijās;
- e) iesaistītajai(-ām) trešai(-ām) valstij(-īm) ir [ ] **tāda politikas satvara** konverģence, lai atbalstītu Savienības vispārējo politikas mērķu sasniegšanu, jo īpaši, lai nodrošinātu:
  - i) labi funkcionējošu iekšējo enerģijas tirgu;
  - ii) energoapgādes drošību, kuras pamatā būtu sadarbība un solidaritāte;
  - iii) energosistēmas, tostarp ražošanas, pārvades un sadales, virzību uz [ ] **klimatneitralitātes mērķa sasniegšanu** [ ] saskaņā ar Parīzes nolīgumu un Savienības mērķiem klimata jomā; un, jo īpaši, lai novērstu oglekļa emisiju pārvirzi.

- f) iesaistītā trešā valsts vai valstis atbalsta projekta prioritāro statusu, kā noteikts 7. pantā, un apņemas ievērot līdzīgu grafiku paātrinātai īstenošanai un citus politikas un regulatīvos atbalsta pasākumus, kas piemērojami kopīgu interešu projektiem Savienībā.

3. Kopīgu interešu projektiem, kas ietilpst konkrētās energoinfrastruktūras kategorijās, piemēro šādus specifiskus kritērijus:

- a) attiecībā uz elektroenerģijas pārvades, **sadales** un uzkrāšanas projektiem, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta a), b), c) un e) apakšpunktā noteiktajās energoinfrastruktūras kategorijās, projektam ir jāsniedz būtisks ieguldījums ilgtspējā, cita starpā integrējot atjaunīgo enerģiju enerģotīklā un pārvadot **vai sadalot** atjaunīgo elektroenerģiju uz lielākajiem patēriņa centriem un uzkrāšanas vietām, un attiecībā vismaz uz vienu no šādiem specifiskiem kritērijiem:
- i) tirgus integrācija, tajā skaitā novēršot vismaz vienas dalībvalsts **energoizolāciju** un samazinot energoinfrastruktūras nepietiekamību; konkurence, **sadarbspēja** un sistēmas elastība;
  - ii) piegādes drošība, tajā skaitā nodrošinot sadarbību, sistēmas elastību, kiberdrošību, piemērotus savienojumus un sistēmas drošu un uzticamu darbību.
- b) attiecībā uz viedo elektrotīklu projektiem, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta d) apakšpunktā noteiktajā energoinfrastruktūras kategorijā, projektam ir jāsniedz būtisks ieguldījums ilgtspējā, cita starpā integrējot atjaunīgo enerģiju tīklā, un attiecībā uz vismaz diviem no šādiem specifiskiem kritērijiem:
- i) piegādes drošība, tajā skaitā elektroenerģijas pārvades un sadales efektivitāte un sadarbība tīkla ikdienas darbībā, pārslodzes novēršana un tīkla lietotāju integrācija un iesaistīšana;

- ii) tirgus integrācija, tajā skaitā ar sistēmas efektīvu darbību un starpsavienotāju izmantošanu;
  - iii) tīkla drošība, elastība un piegādes kvalitāte, tajā skaitā plašāk izmantojot inovācijas līdzsvarošanas, kiberdrošības, uzraudzības, sistēmas kontroles un kļūdu labošanas jomā.
  - iv) **viedās enerģētikas nozares integrācijas veicināšana, veidojot saiknes ar citiem energonesējiem un nozarēm un iespējot pieprasījuma reakciju.**
- c) attiecībā uz oglekļa dioksīda transportēšanas projektiem, kas ietilpst II pielikuma 5. punktā noteiktajās energoinfrastruktūras kategorijās, projektam ir jāsniedz būtisks ieguldījums attiecībā uz visiem šādiem specifiskiem kritērijiem:
- i) nepieļaut oglekļa dioksīda emisijas, vienlaikus saglabājot energoapgādes drošību;
  - ii) palielināt oglekļa dioksīda transportēšanas noturību un drošību;
  - iii) efektīvi izmantot resursus, sasaistot vairākus oglekļa dioksīda avotus un krātuves caur kopīgu infrastruktūru un samazinot slogu uz vidi un riskus.
- d) attiecībā uz ūdeņraža projektiem, kas ietilpst II pielikuma 3. punktā noteiktajās energoinfrastruktūras kategorijās, projektam ir jānodrošina būtisks ieguldījums ilgtspējā, cita starpā samazinot siltumnīcefekta gāzu emisijas, uzlabojot **atjaunīgā vai mazoglekļa** ūdeņraža ieviešanu, **uzsvaru liekot uz ūdeņradi, kas iegūts no atjaunojamiem energoresursiem, [ ]** un atbalstot variablu atjaunīgās elektroenerģijas ražošanu, šajā nolūkā piedāvājot elastības un/vai uzkrāšanas risinājumus. Turklāt projektam ir jāsniedz būtisks ieguldījums attiecībā uz vismaz vienu no šādiem specifiskiem kritērijiem:

- i) tirgus integrācija, tajā skaitā savienojot dalībvalstu esošos vai topošos ūdeņraža tīklus vai citādi veicinot Savienības mēroga ūdeņraža transportēšanas un uzglabāšanas tīkla tapšanu un nodrošinot savienotu sistēmu sadarbību;
  - ii) piegādes drošība un elastība, tajā skaitā izmantojot pienācīgus savienojumus un veicinot sistēmas drošu un uzticamu darbību;
  - iii) konkurence, tajā skaitā ļaujot pārredzamā un nediskriminējošā veidā piekļūt vairākiem piegādes avotiem un tīkla lietotājiem.
- e) attiecībā uz elektrolīzeriem, kas ietilpst II pielikuma 4. punktā noteiktajā energoinfrastruktūras kategorijā, projektam ir jāsniedz būtisks ieguldījums attiecībā uz visiem šādiem specifiskiem kritērijiem:
- i) ilgtspēja, tostarp, mazinot siltumnīcefekta gāzu emisijas un uzlabojot atjaunīgā **vai mazoglekļa** ūdeņraža izmantošanas izvēršanu, **jo īpaši no atjaunojamiem energoresursiem**;
  - ii) piegādes drošība, tajā skaitā ar devumu sistēmas drošā, efektīvā un uzticamā darbībā vai piedāvājot uzglabāšanas un/vai elastīguma risinājumus, piemēram, pieprasījuma reakciju un balansēšanas pakalpojumus;
  - iii) **pielāgojamības pakalpojumu – piemēram, pieprasījuma reakcijas un uzkrāšanas – iespējošana**, veicinot viedās enerģētikas nozares integrāciju tādējādi, ka  **tiek veidotas saiknes ar citiem [ ]** energosējiem un nozarēm.
- f) attiecībā uz viedo gāzes tīklu projektiem, kas ietilpst II pielikuma 2. punktā noteiktajā energoinfrastruktūras kategorijā, projektam ir jāsniedz būtisks ieguldījums ilgtspējā, [ ] **nodrošinot daudzveidīgu [...]** mazoglekļa **un jo īpaši atjaunīgo** gāzu, piemēram, biometāna vai atjaunīgā ūdeņraža, integrēšanu gāzes sadales [ ], pārvades **un uzkrāšanas sistēmā [ ]** nolūkā samazināt siltumnīcefekta gāzu emisijas. Turklāt projektam ir jāsniedz būtisks ieguldījums attiecībā uz vismaz vienu no šādiem specifiskiem kritērijiem:

- i) tīkla drošība un piegādes kvalitāte, šajā nolūkā uzlabojot gāzes pārvades un sadales efektivitāti un sadarbību tīkla ikdienas darbībā, ko, ieviešot inovatīvas tehnoloģijas un kibernetiku, panāk, cita starpā risinot problēmas, ko rada dažādas kvalitātes gāzu iesūkšanās;
- ii) tirgus darbība un pakalpojumi lietotājiem;
- iii) viedās enerģētikas nozares integrācijas veicināšana, veidojot saiknes ar citiem energosistēmu un nozarēm un iespējot pieprasījuma reakciju.

4. Attiecībā uz projektiem, kas ietilpst II pielikuma 1. – [ ] 5. punktā noteiktajās energoinfrastruktūras kategorijās, devumu attiecībā uz šā panta 3. punktā uzskaitītajiem kritērijiem novērtē saskaņā ar IV pielikuma 3. [ ] – 8. punktā noteiktajiem indikatoriem.
5. Lai veicinātu visu to projektu novērtēšanu, kas varētu būt atbilstīgi kopīgu interešu projektu statusam un ko varētu iekļaut reģionālajā sarakstā, katra grupa pārredzamā un objektīvā veidā izvērtē katra projekta devumu tā pašā prioritārā koridora vai jomas īstenošanā. Katra grupa nosaka savu novērtēšanas metodi, pamatojoties uz kopējo devumu attiecībā uz 3. punktā minētajiem kritērijiem. Balstoties uz šo novērtējumu, grupa iekšējai lietošanai sakārto projektus prioritārā secībā. Ne reģionālo, ne Savienības sarakstu nekārto prioritārā secībā, kā arī prioritāro secību neizmanto nekādiem turpmākiem nolūkiem, izņemot – kā aprakstīts III pielikuma 2. iedaļas [ ] 13. punktā.

Novērtējot projektus, katra grupa pienācīgi ņem vērā:

- a) cik steidzams ir katrs ierosinātais projekts, lai sasniegtu Savienības enerģētikas **un klimata mērķus** [ ], tirgus integrāciju, konkurenci, ilgtspējību un piegādes drošību;
- b) kādā mērā projekts ir komplementārs citiem ierosinātajiem projektiem;
- c) attiecībā uz ierosinātajiem projektiem, kas tobrīd ir kopīgu interešu projekti, projektu īstenošanas progresu un ziņošanas un pārredzamības pienākumu izpildi.

Attiecībā uz viedo elektrotīklu un viedo gāzes tīklu projektiem, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta d) apakšpunktā un 2. punktā noteiktajā energoinfrastruktūras kategorijā, prioritārā secībā sakārto tos projektus, kas ietekmē vienas un tās pašas divas dalībvalstis, un pienācīgi ņem vērā arī projekta skarto lietotāju skaitu, gada energopatēriņu un no nedispečējamiem resursiem saražotas enerģijas īpatsvaru teritorijā, kur atrodas šie lietotāji.

## 5. pants

### Īstenošana un uzraudzība

1. Projekta virzītāji **Savienības sarakstā iekļautajiem** [ ] projektiem izstrādā īstenošanas plānu, kurā iekļauj grafiku visām šādām darbībām:
  - a) priekšizpēte un projektēšanas pētījumi, tajā skaitā attiecībā uz klimatadaptāciju un atbilstību vides tiesību aktiem un principam “nenodarīt būtisku kaitējumu” [ ];
  - b) valsts regulatīvās iestādes vai jebkādas citas attiecīgās iestādes apstiprinājums;
  - c) būvniecība un nodošana ekspluatācijā;
  - d) atļauju piešķiršanas grafiks, kas minēts 10. panta 5. punkta b) apakšpunktā.
2. PSO, SSO [ ] un citi operatori savstarpēji sadarbojas, lai veicinātu kopīgu interešu projektu izstrādi savā jomā.
3. Aģentūra un attiecīgās grupas uzrauga kopīgu interešu projektu īstenošanā sasniegto progresu un vajadzības gadījumā sniedz ieteikumus, lai veicinātu kopīgu interešu projektu īstenošanu. Grupas drīkst pieprasīt, lai saskaņā ar 4., 5. un 6. punktu tiktu sniegta papildu informācija, sasaukt sanāksmes ar attiecīgajām personām un uzaicināt Komisiju verificēt sniegto informāciju uz vietas.

4. Sākot ar gadu, kas seko gadam, kurā kopīgu interešu projekts saskaņā ar 3. pantu ir iekļauts Savienības sarakstā, projekta virzītāji 8. pantā minētajai kompetentajai iestādei katru gadu līdz 31. decembrim iesniedz gada ziņojumu par katru projektu, kas ietilpst II pielikuma 1.–5. punktā [ ] noteiktajās kategorijās.

Minētajā ziņojumā sīki izklāsta:

- a) kādas sekmes gūtas projekta izstrādē, būvniecībā un nodošanā ekspluatācijā, jo īpaši attiecībā uz atļauju piešķiršanas un konsultāciju procedūrām, kā arī atbilstību vides tiesību aktiem, principam, ka projekts “nenodara būtisku kaitējumu” videi, un veiktos klimataadaptācijas pasākumus;
- b) attiecīgā gadījumā vai ir kavēšanās salīdzinājumā ar īstenošanas plānu, šādu kavēšanos iemeslus un citas radušās grūtības;
- c) attiecīgā gadījumā – pārskatītu plānu ar mērķi novērst kavēšanās.

5. **Sākot ar gadu, kas seko gadam, kurā projekta virzītājam ir jāiesniedz šā panta**

**4. punktā minētais ziņojums,**[ ] 8. pantā minētās kompetentās iestādes Aģentūrai un attiecīgajai grupai **katru gadu līdz februāra beigām** [ ] iesniedz šā panta 4. punktā minēto ziņojumu, kas papildināts ar informāciju par to attiecīgajā teritorijā esošo kopīgu interešu projektu īstenošanas progresu un – attiecīgā gadījumā – par īstenošanas kavēšanos saistībā ar atļauju piešķiršanas procesiem, kā arī par šādas kavēšanās iemesliem. Kompetento iestāžu devumu ziņojumā skaidri norāda un iekļauj, negrozot projekta virzītāju sagatavoto tekstu.

6. Katru gadu līdz 30. aprīlim, kad būtu jāpieņem jauns Savienības saraksts, Aģentūra iesniedz grupām konsolidētu ziņojumu par kopīgu interešu projektiem, kas ir valsts regulatīvo iestāžu kompetencē, izvērtējot panākto progresu un vajadzības gadījumā sniedzot ieteikumus par to, kā novērst kavējumus un pārvarēt radušās grūtības. Saskaņā ar Regulas (ES) 2019/942 5. pantu minētajā konsolidētajā ziņojumā izvērtē arī to, vai tiek konsekventi īstenoti Savienības tīklu attīstības plāni attiecībā uz energoinfrastruktūras prioritārajiem koridoriem un jomām.

7. Ja salīdzinājumā ar īstenošanas plānu kopīgu interešu projekta nodošana ekspluatācijā ir aizkavējusies un ja tas nav noticis tādu nepārvaramu apstākļu dēļ, ko projekta virzītājs nespēj kontrolēt, piemēro šādus pasākumus:
- a) ciktāl saskaņā ar attiecīgajiem valstu tiesību aktiem ir piemērojami Direktīvas (ES) 2019/944 51. panta 7. punkta a), b) vai c) apakšpunktā un Direktīvas 2009/73/EK 22. panta 7. punkta a), b) vai c) apakšpunktā minētie pasākumi, valstu regulatīvās iestādes nodrošina, ka investīcijas tiek veiktas;
  - b) ja valstu regulatīvo iestāžu pasākumi saskaņā ar a) apakšpunktu nav piemērojami, projekta virzītājs izvēlas trešo personu visa projekta vai tā daļas finansēšanai vai būvniecībai. Projekta virzītājs to dara, pirms kavēšanās salīdzinājumā ar īstenošanas plānā noteikto nodošanas ekspluatācijā datumu pārsniedz divus gadus;
  - c) ja trešā persona netiek izraudzīta saskaņā ar b) apakšpunktu, dalībvalsts vai, ja dalībvalsts tā noteikusi, valsts regulatīvā iestāde divu mēnešu laikā pēc b) apakšpunktā minētā termiņa beigām drīkst iecelt trešo personu projekta finansēšanai vai būvniecībai, kas projekta virzītājam jāpieņem;
  - d) ja kavēšanās salīdzinājumā ar īstenošanas plānā noteikto nodošanas ekspluatācijā datumu pārsniedz divus gadus un divus mēnešus, Komisija, par to vienojoties un pilnībā sadarbojoties ar attiecīgajām dalībvalstīm, drīkst nākt klajā ar uzaicinājumu iesniegt priekšlikumus, kurā var piedalīties ikviena trešā persona, kas spēj kļūt par projekta virzītāju, lai uzbūvētu projektu atbilstīgi grafīkam, par ko vienojas;
  - e) ja piemēro c) vai d) apakšpunktu, sistēmas operators, kura teritorijā atrodas investīciju objekts, sniedz īstenojošajiem operatoriem vai investoriem, vai trešai personai visu ieguldījuma veikšanai vajadzīgo informāciju, pieslēdz jaunus aktīvus pārvades tīklam **vai attiecīgā gadījumā sadales tīklam** un kopumā dara visu iespējamo, lai veicinātu investīcijas īstenošanu un kopīgu interešu projekta drošu, uzticamu un efektīvu darbību un uzturēšanu.

8. Kopīgu interešu projektu drīkst svītrot no Savienības saraksta saskaņā ar 3. panta 4. punktā noteikto procedūru, ja projekts minētajā sarakstā ticis iekļauts, balstoties uz nepareizu informāciju, kas bija noteicošais iekļaušanas faktors, vai ja projekts neatbilst Savienības tiesību aktiem.
9. Projekti, kuri vairs nav Savienības sarakstā, zaudē visas no šīs regulas izrietošās tiesības un pienākumus, kas attiecas uz kopīgu interešu projekta statusu.

[ ]

10. Šis pants neskar Savienības finansiālo palīdzību, kas piešķirta kopīgu interešu projektam pirms tā svītrošanas no Savienības saraksta.

#### *6. pants*

### **Eiropas koordinatori**

1. Ja kopīgu interešu projekts saskaras ar ievērojamām īstenošanas grūtībām, Komisija, vienojoties ar attiecīgajām dalībvalstīm, drīkst iecelt Eiropas koordinatoru uz laikposmu, kas nepārsniedz vienu gadu un ko var divas reizes pagarināt.
2. Eiropas koordinators:
  - a) virza projektus, kuriem viņš(-a) iecelts(-a) par Eiropas koordinatoru, un pārrobežu dialogu starp projekta virzītājiem un visām ieinteresētajām personām;
  - b) pēc vajadzības palīdz visām personām apspriesties ar ieinteresētajām personām un saņemt projektiem nepieciešamās atļaujas;
  - c) attiecīgā gadījumā konsultē projekta virzītājus par projekta finansēšanu;

- d) nodrošina, ka projektu sagatavošanai un īstenošanai attiecīgās dalībvalstis sniedz pienācīgu atbalstu un stratēģisku vadību;
  - e) katru gadu un attiecīgā gadījumā, beidzoties pilnvarām, iesniedz Komisijai ziņojumu par projektu īstenošanas progresu un par visām grūtībām un šķēršļiem, kas varētu ievērojami kavēt projektu nodošanu ekspluatācijā. Komisija šo ziņojumu nosūta Eiropas Parlamentam un attiecīgajām grupām.
- 3. Eiropas koordinatoru izvēlas, pamatojoties uz viņa(-s) pieredzi attiecībā uz konkrētajiem uzdevumiem, ko viņam(-ai) uztic attiecīgajos projektos.
  - 4. Lēmumā par Eiropas koordinatora iecelšanu nosaka kārtību attiecībā uz pilnvaru ilgumu, konkrētajiem uzdevumiem un attiecīgajiem termiņiem, kā arī izmantojamo metodoloģiju. Koordinācijas darbs ir samērīgs ar projektu sarežģītību un aplēstajām izmaksām.
  - 5. Attiecīgās dalībvalstis pilnībā sadarbojas ar Eiropas koordinatoru, tam(tai) pildot 2. un 4. punktā minētos uzdevumus.

### III NODAĻA

## ***ATĻAUJU PIEŠĶIRŠANA UN SABIEDRĪBAS LĪDZDALĪBA***

#### *7. pants*

#### **Savienības sarakstā iekļauto projektu "prioritārais statuss" [ ]**

1. Atļauju piešķiršanas procesā vajadzīgo lēmumu pieņemšanas nolūkā, pieņemot Savienības sarakstu, tiek noteikta šādu projektu nepieciešamība no enerģētikas politikas viedokļa, neskarot projekta precīzu atrašanās vietu, maršrutu vai tehnoloģiju. **Šo punktu nepiemēro konkurējošiem projektiem vai projektiem, kuri vēl nav pietiekami sagatavoti, lai saskaņā ar III pielikuma 2. iedaļas 1. punkta c) apakšpunktu būtu iespējams iesniegt konkrētā projekta izmaksu un ieguvumu analīzi.**
2. Lai nodrošinātu ar kopīgu interešu projektiem saistītās pieteikuma dokumentācijas efektīvu administratīvo apstrādi, projekta virzītāji un visas attiecīgās iestādes nodrošina, ka šo dokumentāciju apstrādā, cik vien ātri tas ir iespējams **saskaņā ar valsts un Savienības tiesību aktiem.**
3. Neskarot pienākumus, kas izriet no Savienības tiesību aktiem, ja valsts tiesību aktos šāds statuss ir paredzēts, kopīgu interešu projektiem piešķir augstāko iespējamo valsts nozīmes statusu un pret tiem attiecīgi izturas atļauju piešķiršanas procesos un – ja to paredz valsts tiesību akti – arī telpiskajā plānošanā, tostarp saistībā ar ietekmes uz vidi novērtējumiem, tādā veidā, kā paredzēts valsts tiesību aktos, ko piemēro attiecīgajam energoinfrastruktūras veidam.
4. Visas strīdu izšķiršanas procedūras, tiesvedību, pārsūdzības un tiesiskās aizsardzības līdzekļus saistībā ar kopīgu interešu projektiem valstu tiesās, šķīrējtiesās, tajā skaitā mediāciju vai arbitrāžu, ja tās paredzētas valsts tiesību aktos, uzskata par steidzamām, **ja un ciktāl valsts tiesību aktos šādas steidzamības procedūras ir paredzētas. [ ]**

5. Dalībvalstis, pienācīgi ņemot vērā esošos Komisijas izdotos norādījumus par ietekmes uz vidi novērtējuma procedūru racionalizēšanu kopīgu interešu projektiem, novērtē, kādi leģislatīvi un neleģislatīvi pasākumi vajadzīgi, lai racionalizētu ietekmes uz vidi novērtējuma procedūras un nodrošinātu to saskanīgu piemērošanu, un par rezultātu informē Komisiju.
6. Dalībvalstis līdz [2022. gada 1. septembrim] veic neleģislatīvos pasākumus, ko tās noteikušas atbilstīgi 5. punktam.
7. Dalībvalstis līdz [2023. gada 1. janvārim] veic leģislatīvos pasākumus, ko tās noteikušas atbilstīgi 5. punktam. Šie pasākumi neskar saistības, kas izriet no Savienības tiesību aktiem.
8. **Ar noteikumu, ka ir ievēroti visi Direktīvas 92/43/EEK 6. panta 4. punktā un Direktīvas 2000/60/EK 4. panta 7. punktā noteiktie nosacījumi attiecībā uz ietekmi uz vidi, kopīgu interešu projektus no enerģētikas politikas viedokļa uzskata par projektiem sabiedrības interesēs un var uzskatīt par projektiem sevišķi svarīgu sabiedrības interešu labā.**

Ja saskaņā ar Direktīvu 92/43/EEK ir vajadzīgs Komisijas atzinums, Komisija un šīs regulas 9. pantā minētā kompetentā iestāde nodrošina, ka lēmums par to, vai projekts ir sevišķi svarīgu sabiedrības interešu labā, tiek pieņemts, ievērojot šīs regulas 10. panta 1. punktā noteikto termiņu. **Šo punktu nepiemēro konkurējošiem projektiem vai projektiem, kuri vēl nav pietiekami sagatavoti, lai saskaņā ar III pielikuma 2. iedaļas 1. punkta c) apakšpunktu būtu iespējams iesniegt konkrētā projekta izmaksu un ieguvumu analīzi.**

### Atļauju piešķiršanas procesa organizācija

1. Vēlākais līdz [2022. gada 1. janvārim] katra dalībvalsts, ja nepieciešams, no jauna ieceļ to vienu valsts kompetento iestādi, kas ir atbildīga par kopīgu interešu projektu atļauju piešķiršanas procesa veicināšanu un koordinēšanu.
2. Šā panta 1. punktā minētās kompetentās iestādes atbildību un/vai ar to saistītos uzdevumus attiecībā uz kopīgu interešu projektu vai kopīgu interešu projektu konkrētu kategoriju drīkst deleģēt citai iestādei vai tos drīkst veikt cita iestāde ar noteikumu, ka:
  - a) kompetentā iestāde informē Komisiju par šādu deleģēšanu un attiecīgo informāciju kompetentā iestāde vai projekta virzītājs publicē 9. panta 7. punktā minētajā tīmekļa vietnē;
  - b) par katru kopīgu interešu projektu ir atbildīga tikai viena iestāde, tā ir vienīgais kontaktpunkts projekta virzītājam procesā, kas noslēdzas ar visaptverošā lēmuma pieņemšanu par konkrēto kopīgu interešu projektu, un tā koordinē visu attiecīgo dokumentu un informācijas iesniegšanu.

Kompetentā iestāde drīkst saglabāt pienākumu noteikt termiņus, neskarot termiņus, kas noteikti 10. pantā.

3. Neskarot attiecīgās prasības saskaņā ar **valsts**, starptautiskajām tiesībām un Savienības tiesību aktiem, kompetentā iestāde veicina **2. panta 2. punktā definētā** visaptverošā lēmuma izdošanu. [ ] Visaptverošo lēmumu izdod 10. panta 1. un 2. punktā minētajā termiņā un saskaņā ar vienu no šādām shēmām:
  - a) integrētā shēma : visaptverošo lēmumu izdod kompetentā iestāde, un tas ir vienīgais juridiski saistošais lēmums, kas izriet no tiesību aktos noteiktās atļauju piešķiršanas procedūras. Ja projekts attiecas uz citām iestādēm, tās saskaņā ar valsts tiesību aktiem drīkst procedūras gaitā sniegt savu atzinumu, kuru kompetentā iestāde ņem vērā;

- b) koordinētā shēma : visaptverošais lēmums sastāv no vairākiem atsevišķiem juridiski saistošiem lēmumiem, kurus izdevušas vairākas attiecīgās iestādes, ko koordinē kompetentā iestāde. Kompetentā iestāde drīkst izveidot darba grupu, kurā pārstāvētas visas attiecīgās iestādes, lai izstrādātu atļauju piešķiršanas grafiku saskaņā ar 10. panta 5. punkta [ ] b) apakšpunktu un uzraudzītu un koordinētu tā īstenošanu. Kompetentā iestāde, apspriežoties ar pārējām attiecīgajām iestādēm, vajadzības gadījumā saskaņā ar valsts tiesību aktiem un neskarot saskaņā ar 10. pantu noteiktos termiņus, katrā gadījumā atsevišķi nosaka saprātīgu termiņu, kurā izdod atsevišķos lēmumus. Kompetentā iestāde drīkst pieņemt atsevišķu lēmumu citas attiecīgās valsts iestādes vietā, ja minētā cita iestāde šādu lēmumu nepieņem noteiktajā termiņā un ja kavēšanos nevar pienācīgi pamatot; vai, ja to paredz dalībvalsts tiesību akti un tādā mērā, kādā tas ir saderīgi ar Savienības tiesību aktiem, kompetentā iestāde drīkst uzskatīt, ka cita attiecīgā valsts iestāde ir devusi projektam piekrišanu vai atteikumu, ja minētā iestāde lēmumu nav pieņēmusi termiņā. Ja to paredz valsts tiesību akti, kompetentā iestāde drīkst neņemt vērā citas attiecīgās valsts iestādes atsevišķu lēmumu, ja tā uzskata, ka lēmums nav pietiekami pamatots, proti, attiecīgā valsts iestāde nav izklāstījusi pietiekamus pierādījumus; rīkojoties šādi, kompetentā iestāde nodrošina, ka tiek ievērotas attiecīgās prasības saskaņā ar starptautiskajām tiesībām un Savienības tiesību aktiem, un savu lēmumu pienācīgi pamato;

- c) sadarbības shēma : visaptverošā lēmuma pieņemšanu koordinē kompetentā iestāde. Kompetentā iestāde, apspriežoties ar pārējām attiecīgajām iestādēm, vajadzības gadījumā saskaņā ar valsts tiesību aktiem un neskarot saskaņā ar 10. pantu noteiktos termiņus, katrā gadījumā atsevišķi nosaka saprātīgu termiņu, kurā izdod atsevišķos lēmumus. Tā uzrauga, kā attiecīgās iestādes ievēro šos termiņus.

**Attiecīgā gadījumā dalībvalstis var izmantot alternatīvas shēmas saskaņā ar valsts tiesību aktiem, ja minētā shēma veicina visaptverošā lēmuma efektīvāku un savlaicīgāku izdošanu. Ja dalībvalstis izvēlas minēto iespēju, tās Komisijai to attiecīgi pamato.**

Attiecīgo iestāžu kompetenci var vai nu iekļaut tās valsts kompetentās iestādes kompetencē, kas izraudzīta saskaņā ar 8. panta 1. punktu, vai arī tās zināmā mērā saglabā savu neatkarīgo kompetenci saskaņā ar to attiecīgo atļauju piešķiršanas shēmu, ko dalībvalsts visaptverošā lēmuma izdošanas veicināšanai izvēlējusies saskaņā ar šo punktu, un attiecīgi sadarbojas ar valsts kompetento iestādi.

Ja ir sagaidāms, ka attiecīgā iestāde noteiktajā termiņā atsevišķu lēmumu nepieņems, tā nekavējoties informē kompetento iestādi un pienācīgi pamato kavēšanos. Pēc tam kompetentā iestāde atbilstoši 10. pantā noteiktajiem vispārējiem termiņiem nosaka citu termiņu, kurā jāizdod minētais atsevišķais lēmums.

Tā kā valstu plānošanas un atļauju piešķiršanas procesi atšķiras, dalībvalstis savu procedūru veicināšanai un koordinēšanai drīkst izraudzīties vienu no pirmās daļas a), b) un c) apakšpunktā minētajām trim shēmām un izvēlas īstenot visefektīvāko shēmu. Ja dalībvalsts izvēlas sadarbības shēmu, tā informē Komisiju par šādas izvēles iemesliem.

4. Attiecībā uz sauszemes un atkrastes kopīgu interešu projektiem dalībvalstis drīkst piemērot atšķirīgas 3. punktā noteiktās shēmas.
5. Ja kopīgu interešu projekta dēļ lēmumi jāpieņem divās vai vairākās dalībvalstīs, attiecīgās kompetentās iestādes sper visus nepieciešamos soļus, lai nodrošinātu efektīvu un lietderīgu savstarpējo sadarbību un koordināciju, **un saziņu** [ ], tajā skaitā 10. panta 5. punktā minētos soļus. Dalībvalstis cenšas paredzēt kopīgas procedūras, jo īpaši attiecībā uz ietekmes uz vidi novērtējumu.

[ ]

#### *9. pants*

### **Pārredzamība un sabiedrības līdzdalība**

1. Līdz [2023. gada 1. maijam] dalībvalsts vai kompetentā iestāde **attiecīgā gadījumā** sadarbībā ar citām attiecīgajām iestādēm publicē atjauninātu rokasgrāmatu par atļauju piešķiršanas procesa procedūrām, kas piemērojamas kopīgu interešu projektiem, ietverot vismaz VI pielikuma 1. punktā norādīto informāciju. Rokasgrāmata nav juridiski saistoša, bet tajā var atsaukties uz attiecīgiem juridiskiem noteikumiem vai citēt tos. Izstrādājot procedūru rokasgrāmatas, valsts kompetentās **iestādes attiecīgos gadījumos var koordinēt** [ ] savu darbību ar kaimiņvalstīm un **rast** sinerģijas ar tām.
2. Neskarot vides tiesību aktus un jebkādas prasības, kas izriet no Orhūsas un Espo konvencijām un attiecīgajiem Savienības tiesību aktiem, visas atļauju piešķiršanas procesā iesaistītās personas ievēro VI pielikuma 3. punktā noteiktos sabiedrības līdzdalības principus.

3. Aptuveni trīs mēnešu laikā pēc atļauju piešķiršanas procesa sākuma saskaņā ar 10. panta 1. punkta a) apakšpunktu projekta virzītājs, ievērojot procesu, kas aprakstīts 1. punktā minētajā rokasgrāmatā, un saskaņā ar VI pielikumā noteiktajām vadlīnijām izstrādā un kompetentajai iestādei iesniedz sabiedrības līdzdalības koncepciju. Kompetentā iestāde triju mēnešu laikā pēc sabiedrības līdzdalības koncepcijas saņemšanas pieprasa tajā veikt izmaiņas vai to apstiprina. Šajā procesā kompetentā iestāde ņem vērā visu veidu sabiedrības līdzdalību un apspriešanās, kas notikušas pirms atļauju piešķiršanas procesa sākuma, tādā mērā, kādā šāda sabiedrības līdzdalība un apspriešanās atbilst šā panta prasībām.

Ja projekta virzītājs plāno būtiski mainīt apstiprināto koncepciju, tas par šādu plānu informē kompetento iestādi. Šādā gadījumā kompetentā iestāde var pieprasīt veikt izmaiņas.

4. Ja tas jau nav prasīts valsts tiesību aktos atbilstoši tādiem pašiem vai augstākiem standartiem, pirms galīgās un pabeigtās pieteikuma dokumentācijas iesniegšanas kompetentajai iestādei saskaņā ar 10. panta 1. punkta a) apakšpunktu projekta virzītājs vai, ja to paredz valsts tiesību akti, kompetentā iestāde rīko vismaz vienu sabiedrisko apspriešanu. Šāda sabiedriskā apspriešana neskar nekādu sabiedrisko apspriešanu, kas jāveic pēc tam, kad iesniegts lūgums piešķirt attīstības piekrišanu saskaņā ar Direktīvas 2011/92/ES 6. panta 2. punktu. Sabiedriskajā apspriešanā VI pielikuma 3. punkta a) apakšpunktā minētās ieinteresētās personas tiek informētas par projektu jau agrīnā posmā un palīdz noteikt vispiemērotāko vietu vai maršrutu, tostarp, ņemot vērā **visu ietekmi, kas ir būtiska saskaņā ar Savienības un valsts tiesību aktiem** [ ], un apzināt būtiskos jautājumus, kas jāaplūko pieteikuma dokumentācijā. Sabiedriskā apspriešana atbilst prasību minimumam, kas noteikts VI pielikuma 5. punktā. **Neskarot procedūras un pārredzamības noteikumus dalībvalstīs,** projekta virzītājs šā panta 7. punktā minētajā tīmekļa vietnē publicē ziņojumu, kurā izskaidro, kā ir ņemti vērā sabiedriskajā apspriešanā paustie viedokļi, norādot veiktos projekta vietas, maršruta un plānojuma grozījumus vai pamatojot, kāpēc šādi viedokļi nav ņemti vērā.

Projekta virzītājs pirms pieteikuma dokumentācijas iesniegšanas sagatavo ziņojumu, kurā apkopoti rezultāti, kas bijuši ar sabiedrības līdzdalību saistītiem pasākumiem, tostarp pasākumiem, kas notikuši pirms atļaujas piešķiršanas procesa sākuma.

Projekta virzītājs pirmajā un otrajā daļā minētos ziņojumus kopā ar pieteikuma dokumentāciju iesniedz kompetentajai iestādei. Visaptverošajā lēmumā pienācīgi ņem vērā šo ziņojumu rezultātus.

5. Tādu pārrobežu projektu gadījumā, kuros ir iesaistītas divas vai vairākas dalībvalstis, sabiedriskās apspriešanas saskaņā ar 4. punktu katrā no attiecīgajām dalībvalstīm notiek ne vēlāk kā divu mēnešu laikā no dienas, kad sākusies pirmā sabiedriskā apspriešana.
6. Ja projektam varētu būt būtiska pārrobežu ietekme vienā vai vairākās kaimiņos esošās dalībvalstīs, kurās ir piemērojams Direktīvas 2011/92/ES 7. pants un Espo konvencija, attiecīgo informāciju dara pieejamu attiecīgo kaimiņos esošo dalībvalstu kompetentajām iestādēm. Attiecīgo kaimiņos esošo dalībvalstu kompetentās iestādes attiecīgā gadījumā paziņošanas procesā norāda, vai tās vai kāda cita attiecīgā iestāde vēlas piedalīties attiecīgajās sabiedriskās apspriešanas procedūrās.
7. Projekta virzītājs izveido un regulāri atjaunina īpašu projektam veltītu tīmekļa vietni, kurā ir attiecīga informācija par kopīgo interešu projektu, saite uz Komisijas tīmekļa vietni un pārredzamības platformu, kas minēta 22. pantā, un kura atbilst VI pielikuma 6. punktā noteiktajām prasībām. Komerciāli sensitīva informācija ir konfidenciāla.

Projekta virzītāji attiecīgo informāciju publicē, izmantojot arī citus piemērotus informēšanas līdzekļus, kam sabiedrība var brīvi piekļūt.

### Atļauju piešķiršanas procesa ilgums un īstenošana

1. Atļauju piešķiršanas procesu veido divas procedūras:

- a) pirmspieteikuma procedūra, kas aptver laikposmu no atļauju piešķiršanas procesa sākuma līdz brīdim, kad kompetentā iestāde pieņem pieteikuma dokumentāciju, ilgst aptuveni divus gadus. **Dalībvalstis drīkst noteikt īsāku termiņu, ja to uzskata par piemērotu. Šādā gadījumā pirmspieteikuma procedūras ilgums nepārsniedz dalībvalsts noteikto termiņu. Dalībvalstis var nolemt, ka mazākiem projektiem pirmspieteikuma procedūra ir fakultatīva.**

Pirmspieteikuma procedūra ietver jebkādu vides ziņojumu, tajā skaitā klimatadaptācijas dokumentācijas, sagatavošanu, ko vajadzības gadījumā veic projekta virzītāji.

Lai noteiktu atļauju piešķiršanas procesa sākumu, projekta virzītāji attiecīgo dalībvalstu kompetentajai iestādei rakstiski paziņo par projektu un paziņojumā projektu pietiekami detalizēti izklāsta. Ne vēlāk kā triju mēnešu laikā pēc paziņojuma saņemšanas kompetentā iestāde savā un citu attiecīgo iestāžu vārdā rakstiski akceptē paziņojumu vai noraida to, ja uzskata, ka projekts vēl nav pietiekami sagatavots atļauju piešķiršanas procesam. Ja izteikts noraidījums, kompetentā iestāde savā un citu attiecīgo iestāžu vārdā savu lēmumu pamato. Par atļauju piešķiršanas procesa sākumu uzskata dienu, kad kompetentā iestāde paraksta paziņojuma akceptēšanu. Ja iesaistītas divas vai vairākas dalībvalstis, par atļauju piešķiršanas procesa sākumu uzskata dienu, kad attiecīgā kompetentā iestāde akceptē pēdējo paziņojumu.

Kompetentās iestādes nodrošina, ka katrai kopīgu interešu projektu kategorijai atļauju piešķiršanu paātrina saskaņā ar šo nodaļu. Šajā nolūkā kompetentās iestādes pielāgo savas prasības attiecībā uz atļauju piešķiršanas procesa sākumu un iesniegtās pieteikuma dokumentācijas pieņemšanu, lai tās būtu piemērotas tādiem projektiem, kuriem to rakstura vai [ ] **dimensijas dēļ vai tādēļ, ka valsts tiesību aktos nav noteikta prasība novērtēt to ietekmi uz vidi [ ]**, var būt nepieciešams mazāk pilnvarojumu un apstiprinājumu “gatavs būvniecībai” posma sasniegšanai un tādēļ varētu nebūt vajadzīga pirmspieteikuma procedūra, **kas minēta 9. pantā un 10. panta 4. punktā. [ ]**

- b) tiesību aktos noteiktā atļauju piešķiršanas procedūra, kas aptver laikposmu no iesniegtās pieteikuma dokumentācijas akceptēšanas dienas līdz visaptverošā lēmuma pieņemšanas dienai, nepārsniedz vienu gadu un sešus mēnešus. Dalībvalstis drīkst noteikt īsāku termiņu, ja to uzskata par piemērotu. **Šajā gadījumā atļauju piešķiršanas procedūras ilgums nepārsniedz dalībvalsts noteikto termiņu.**

2. Kompetentā iestāde nodrošina, ka abu 1. punktā minēto procedūru kopējais ilgums nepārsniedz trīs gadus un sešus mēnešus **vai īsāku laikposmu, ko noteikušas dalībvalstis.** Tomēr, ja kompetentā iestāde uzskata, ka viena vai abas atļauju piešķiršanas procesa procedūras 1. punktā noteiktajā termiņā netiks pabeigtas, tā pirms termiņa beigām, izskatot katru gadījumu atsevišķi, drīkst nolemt vienu vai abus termiņus pagarināt. **Principā maksimālais termiņš, kuru kompetentajai iestādei, pagarinot termiņu, nevajadzētu pārsniegt, abām procedūrām kopā ir deviņi mēneši [ ].**

**Ja termiņš tiek pagarināts, [ ]** kompetentā iestāde informē attiecīgo grupu un iesniedz tai informāciju par veiktajiem vai veicamajiem pasākumiem, lai atļauju piešķiršanas procesu pabeigtu ar iespējami īsāku kavēšanos. Grupa drīkst pieprasīt, **lai** kompetentā iestāde [ ] ziņotu par panākto virzību šajā sakarā.

3. Kompetentās iestādes atļauju piešķiršanas procesā ņem vērā visus veiktos derīgos pētījumus un atļaujas vai pilnvarojumus, kas pirms atļauju piešķiršanas procesa uzsākšanas saskaņā ar šo pantu izsniegti konkrētam kopīgu interešu projektam, un tos vairs nepieprasa, **kamēr tie saskaņā ar valsts tiesību aktiem tiek uzskatīti par derīgiem.**

4. Dalībvalstīs, kur maršruta vai vietas noteikšanu, kas veikta vienīgi plānotā projekta konkrētajam mērķim, tostarp konkrētu tīkla infrastruktūras koridoru plānošanu, nevar iekļaut procesā, kas beidzas ar visaptverošā lēmuma pieņemšanu, attiecīgo lēmumu pieņem atsevišķā sešu mēnešu termiņā, kas sākas dienā, kad virzītājs iesniedzis galīgo un pilnīgo pieteikuma dokumentāciju.

Šajā gadījumā 2. punkta **3. teikumā** minēto termiņa pagarinājumu saīsina līdz sešiem mēnešiem, tostarp procedūrai, kas aprakstīta šajā punktā. **Šā panta 2. punkta 4. un 5. teikumā minēto termiņa pagarināšanu var attiecīgi piemērot arī pēc tam, kad ir veikta šajā punktā minētā procedūra.**

5. Pirmspieteikuma procedūra ietver šādus posmus:

- a) **ne vēlāk kā 12 mēnešus pēc [ ]** tam, kad iesniegts paziņojums saskaņā ar 1. punkta a) apakšpunktu, kompetentā iestāde, pamatojoties uz VI pielikuma 1. punkta e) apakšpunktā minēto kontrolsarakstu un ciešā sadarbībā ar pārējām attiecīgajām iestādēm un attiecīgā gadījumā pamatojoties uz projekta virzītāja priekšlikumu nosaka to ziņojumu un dokumentu tvērumu un tās informācijas detalizācijas pakāpi, kas projekta virzītājam jāiesniedz kā daļa no pieteikuma dokumentācijas visaptverošā lēmuma saņemšanai;
- b) kompetentā iestāde ciešā sadarbībā ar projekta virzītāju un citām attiecīgajām iestādēm, kā arī ņemot vērā saskaņā ar a) apakšpunktu veikto darbību rezultātus, izstrādā atļauju piešķiršanas procesa detalizētu grafiku, ievērojot VI pielikuma 2. punktā izklāstītās vadlīnijas;

[ ]

- c) saņemot provizorisko pieteikuma dokumentāciju, kompetentā iestāde vajadzības gadījumā savā vārdā vai citu attiecīgo iestāžu vārdā pieprasa projekta virzītājam iesniegt trūkstošo informāciju, kas saistīta ar a) apakšpunktā minētajiem pieprasītajiem elementiem. Triju mēnešu laikā pēc trūkstošās informācijas iesniegšanas kompetentā iestāde pieņem izskatīšanai rakstisku **vai digitālajās platformās iesniegtu** pieteikumu. Papildu informāciju drīkst pieprasīt tikai tad, ja tas pamatojams ar jauniem apstākļiem.

6. Projekta virzītājs nodrošina, ka pieteikuma dokumentācija ir pilnīga un pienācīga, un pēc iespējas drīzāk pirmspieteikuma procedūras laikā lūdz kompetentās iestādes atzinumu par šo jautājumu. Projekta virzītājs pilnībā sadarbojas ar kompetento iestādi, lai ievērotu termiņus[ ].

[ ]

7. Šajā pantā noteiktie termiņi neskar saistības, kas izriet no starptautiskajām tiesībām un Savienības tiesību aktiem, un neskar administratīvās pārsūdzības procedūras un tiesiskās aizsardzības līdzekļus tiesā.

## IV NODAĻA

### ***STARPNOZARU INFRASTRUKTŪRAS PLĀNOŠANA***

#### *11. pants*

#### **Izmaksu un ieguvumu analīze energosistēmas mērogā**

1. Līdz [2022. gada 16. novembrim] elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīkls (*ENTSO-E*) un gāzes pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīkls (*ENTSO-G*) publicē un iesniedz dalībvalstīm, Komisijai un Aģentūrai savas attiecīgās metodoloģijas **projektu**, tostarp tīklu un tirgus modelēšanu, kas ir pamatā harmonizētai energosistēmas mēroga izmaksu un ieguvumu analīzei Savienības līmenī, kuru piemēro kopīgu interešu projektiem **un savstarpēju interešu projektiem**, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta a), [ ] c) un e) apakšpunktā un 3. punktā noteiktajās kategorijās. [ ]

Minētās metodoloģijas izmanto, lai sagatavotu visus turpmākos Savienības tīkla attīstības desmit gadu plānus, kurus saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 715/2009 8. pantu un Regulas (ES) Nr. 2019/943 30. pantu izstrādā *ENTSO-E* un *ENTSO-G*. Šīs metodoloģijas izstrādā saskaņā ar V pielikumā noteiktajiem principiem, un tās atbilst IV pielikumā izklāstītajiem noteikumiem un indikatoriem. **Tās groza pēc 8. punktā minētā enerģijas tirgus un tīkla modeļa iesniegšanas.**

Pirms iesniegt savas attiecīgās metodoloģijas, *ENTSO-E* un *ENTSO-G* īsteno plašu apspriešanās procesu, iesaistot vismaz tās organizācijas, kas pārstāv visas attiecīgās ieinteresētās personas, tajā skaitā sadales sistēmu operatoru struktūru Savienībā ("ES SSO struktūra"), [ ] un, ja tas tiek uzskatīts par vajadzīgu, valsts regulatīvās iestādes un citas valsts iestādes.

2. Trīs mēnešu laikā pēc tam, kad saņemtas metodoloģijas, kā arī apspriešanās procesā iegūtie viedokļi un ziņojums par to, kā tie ņemti vērā, Aģentūra sniedz atzinumu *ENTSO-E*, *ENTSO-G*, dalībvalstīm un Komisijai un publicē to Aģentūras tīmekļa vietnē.

3. **Trīs mēnešu laikā pēc metodoloģiju saņemšanas dalībvalstis var sniegt savus atzinumus *ENTSO-E*, *ENTSO-G* un Komisijai. [ ] Lai sekmētu apspriešanos ar dalībvalstīm, Komisija var rīkot specifiskas grupu sanāksmes, lai apspriestu metodoloģiju projektus.**

[ ]

4. Ne vēlāk kā trīs mēnešus pēc **Aģentūras un dalībvalstu atzinumu** saņemšanas dienas, **kā minēts 2. un 3. punktā [ ]**, *ENTSO-E* un *ENTSO-G* pielāgo savas attiecīgās metodoloģijas, pienācīgi ņemot vērā Aģentūras **un dalībvalstu atzinumus [ ]**, un iesniedz tās Komisijai **galīgai apstiprināšanai. [ ] Komisija izdod lēmumu trīs mēnešu laikā no *ENTSO-E* un *ENTSO-G* iesniegšanas dienas.**

[ ]

5. Divu nedēļu laikā pēc **Komisijas** [ ] apstiprinājuma saņemšanas saskaņā ar [ ] **4. punktu** *ENTSO-E* un *ENTSO-G* publicē savas attiecīgās metodoloģijas savās tīmekļa vietnēs. Tie publicē attiecīgos ievaddatus un citus būtiskus datus par tīkliem, jaudas plūsmām un tirgu pietiekami precīzā formā [ ] **atbilstīgi ierobežojumiem, kas noteikti saskaņā ar** valstu tiesību aktiem un attiecīgajiem nolīgumiem par konfidencialitāti. **Komisija un Aģentūra saņemto datu konfidencialitāti nodrošina gan pašas, gan arī attiecībā uz jebkuru personu, kam uzticēts uz šo datu pamata veikt analīzi.**
6. Metodoloģijas regulāri atjaunina [ ], ievērojot 1.–[ ] **4. punktā** aprakstīto procedūru. Aģentūra pēc savas iniciatīvas vai pēc pienācīgi pamatota valsts regulatīvo iestāžu vai ieinteresēto personu pieprasījuma un pēc oficiālas apspriešanās ar organizācijām, kas pārstāv visas attiecīgās ieinteresētās personas, un ar Komisiju drīkst pieprasīt šādus atjauninājumus un uzlabojumus, to pienācīgi pamatojot un norādot termiņus, **un par to paziņot Komisijai.** Aģentūra publicē valsts regulatīvo iestāžu un ieinteresēto personu pieprasījumus un visus attiecīgos komerciāli nesensitīvos dokumentus, kas Aģentūrai liek pieprasīt atjauninājumus vai uzlabojumus.
7. **Attiecībā uz kopīgu interešu projektiem, kas ietilpst II pielikuma 1.b, 1.d, 2., 4. un 5. kategorijā, izstrādā metodoloģijas harmonizētai energosistēmas mēroga izmaksu un ieguvumu analīzei Savienības līmenī. Eiropas Komisija uztic atbildību par šo metodoloģiju izstrādi, kuras ir saderīgas ar *ENTSO-E* un *ENTSO-G* izstrādātajām metodoloģijām attiecībā uz naudas izteiksmē izteiktiem ieguvumiem un izmaksām. Aģentūra ar valstu regulatīvo iestāžu atbalstu veicina šo metodoloģiju atbilstību *ENTSO-E* un *ENTSO-G* izstrādātajām metodoloģijām. Metodoloģijas izstrādā pārredzamā veidā, tostarp plaši apspriežoties ar dalībvalstīm un visām attiecīgajām ieinteresētajām personām.**

8. Reizi [ ] **divos** gados Aģentūra nosaka un dara publiski pieejamu indikatoru kopumu un atbilstošas atsauces vērtības, lai salīdzinātu vienības investīciju izmaksas salīdzināmiem infrastruktūras kategoriju projektiem, kas iekļauti II pielikuma 1., 2. un 3. punktā. Šīs atsauces vērtības *ENTSO-E* un *ENTSO-G* drīkst izmantot izmaksu un ieguvumu analīzēm, ko veic turpmākajiem Savienības tīkla attīstības desmit gadu plāniem. Pirmo šādu indikatoru publicē līdz [2022. gada 1. novembrim], **ciktāl ir pieejami dati stabilu indikatoru un vērtību aprēķināšanai**. Attiecībā uz citām II pielikuma kategorijām indikatorus izstrādā un publicē līdz [2024. gada 1. novembrim], reglamentētās infrastruktūras īpašniekiem, sistēmu operatoriem un trešās puses projektu virzītājiem ir pienākums sniegt prasītos datus valstu regulatīvajām iestādēm un Aģentūrai.
9. Līdz [2024. gada 31. decembrim] *ENTSO-E* un *ENTSO-G* kopīgi iesniedz Komisijai un Aģentūrai konsekventu un savstarpēji saistītu enerģijas tirgus un tīkla modeli, kas ietver elektroenerģijas, gāzes, [ ] un ūdeņraža pārvades un uzglabāšanas infrastruktūru, [ ] un elektrolīzerus, aptver energoinfrastruktūras prioritāros koridorus un jomas un ir izstrādāts saskaņā ar V pielikumā noteiktajiem principiem.
10. Šā panta [ ] 8. punktā minētais konsekventais un savstarpēji saistītais modelis aptver vismaz attiecīgo nozaru savstarpējās saiknes visos infrastruktūras plānošanas posmos, jo īpaši scenārijus, **tehnoloģijas un telpisko izšķirtspēju**, infrastruktūras nepilnību apzināšanu, sevišķi attiecībā uz pārrobežu jaudām un projektu novērtēšanu.
11. Pēc tam, kad Komisija [ ] 8. punktā minēto konsekvento un savstarpēji saistīto modeli ir apstiprinājusi saskaņā ar 1.–[ ] 4. punktā noteikto procedūru, to iekļauj 1. punktā minētajās metodoloģijās.
12. **Ik pēc četriem gadiem, sākot no tā apstiprināšanas saskaņā ar 10. punktu, savstarpēji saistīto modeli atjaunina saskaņā ar 8.–10. punktā aprakstīto procedūru.**

### Tīkla attīstības desmit gadu plānu scenāriji

1. Līdz [2022. gada 31. jūlijam] Aģentūra pēc plaša apspriešanās procesa, kurā iesaistīta Komisija, **dalībvalstis** un vismaz organizācijas, kas pārstāv visas attiecīgās ieinteresētās personas, tostarp *ENTSO-E*, *ENTSO-G* un Savienības SSO struktūru [ ], publicē galvenās vadlīnijas kopīgajiem scenārijiem, kas jāizstrādā *ENTSO-E* un *ENTSO-G*. Šīs vadlīnijas pēc vajadzības regulāri atjaunina, **un tajās nosaka kritērijus pārredzamai, nediskriminējošai un pamatīgai scenāriju izstrādei, ņemot vērā paraugpraksi infrastruktūras novērtēšanas jomā.**

Vadlīnijās **ņem vērā arī energosistēmu integrācijas prioritātes**, [ ] principu "energoefektivitāte pirmajā vietā", un ar tām nodrošina, ka pamatā esošie *ENTSO-E* un *ENTSO-G* scenāriji pilnībā atbilst **Savienības 2030. gada klimata un enerģētikas mērķrādītājiem un 2050. gada klimatneitralitātes mērķim** [ ] un **tajos ņem vērā jaunākos pieejamos Komisijas scenārijus par to sasniegšanu, kā arī attiecīgā gadījumā nacionālos enerģētikas un klimata plānus.**

2. Izstrādājot kopīgos scenārijus, kas izmantojami Savienības tīkla attīstības desmit gadu plāniem, *ENTSO-E* un *ENTSO-G* ievēro Aģentūras galvenās vadlīnijas.
3. *ENTSO-E* un *ENTSO-G* uzaicina organizācijas, kas pārstāv visas attiecīgās ieinteresētās personas, tostarp Savienības SSO struktūru [ ], piedalīties scenāriju izstrādes procesā.
4. *ENTSO-E* un *ENTSO-G* kopīgo scenāriju ziņojuma projektu publicē un iesniedz Aģentūrai, **dalībvalstīm** un Komisijai atzinuma saņemšanai.

5. Trīs mēnešu laikā pēc tam, kad saņemts kopīgo scenāriju ziņojuma projekts, kā arī apspriešanās procesā iegūtie viedokļi un ziņojums par to, kā tie ņemti vērā, Aģentūra sniedz savu atzinumu, **tostarp ieteikumus par grozījumiem, ENTSO-E, ENTSO-G, dalībvalstīm un Komisijai.**
6. Komisija, pienācīgi ņemot vērā [ ] Aģentūras **un dalībvalstu** atzinumu, sniedz savu atzinumu *ENTSO-E* un *ENTSO-G*. **Elektroenerģijas jautājumu koordinācijas grupa un Gāzes koordinācijas grupa var izskatīt kopīgo scenāriju projektus.**
7. [ ] *ENTSO-E* un *ENTSO-G* korigē savu kopīgo scenāriju ziņojumu, pienācīgi ņemot vērā Aģentūras atzinumu un dalībvalstis, iesniedz atjaunināto ziņojumu Komisijai **apstiprināšanai.**
8. Divu nedēļu laikā pēc tam, kad Komisija saskaņā ar 7. punktu apstiprinājusi kopīgo scenāriju ziņojumu, *ENTSO-E* un *ENTSO-G* publicē kopīgo scenāriju ziņojumu savās tīmekļa vietnēs. Tie pietiekami **skaidrā un precīzā formā, lai trešā persona varētu reproducēt rezultātus,** publicē atbilstošos ievaddatus un izvaddatus, pienācīgi ņemot vērā valstu tiesību aktus un attiecīgos konfidencialitātes līgumus, **un sensitīvu informāciju.**

### *13. pants*

#### **Infrastruktūras nepilnību konstatēšana**

1. Ik pēc diviem gadiem *ENTSO-E* un *ENTSO-G* publicē [ ] ziņojumus par infrastruktūras nepilnībām, kas sagatavoti saistībā ar Savienības tīkla attīstības desmit gadu plāniem.

Novērtējot infrastruktūras nepilnības, *ENTSO-E* un *ENTSO-G* **balsta savu analīzi uz visiem saskaņā ar 12. pantu izstrādātajiem scenārijiem**, īsteno principu "energoefektivitāte pirmajā vietā" un prioritārā kārtā apsver visus attiecīgos [ ] risinājumus, **kam nav vajadzīga jauna infrastruktūra. Apsverot jaunus infrastruktūras risinājumus, infrastruktūras nepilnību novērtējumā ņem vērā visas attiecīgās izmaksas, tostarp tīkla pastiprinājumus.**

Pirms [ ] **publicēt** savus attiecīgos ziņojumus, *ENTSO-E* un *ENTSO-G* īsteno plašu apspriešanās procesu, kurā piedalās visas attiecīgās ieinteresētās personas, tajā skaitā Savienības SSO struktūra [ ] un visu to dalībvalstu pārstāvji, uz kurām attiecas I pielikumā noteiktie prioritārie koridori.

2. *ENTSO-E* un *ENTSO-G* iesniedz savus attiecīgos infrastruktūras nepilnību ziņojuma projektus Aģentūrai un Komisijai, **un dalībvalstīm** atzinuma saņemšanai.
3. Trīs mēnešu laikā pēc tam, kad saņemts infrastruktūras nepilnību ziņojuma projekts, kā arī apspriešanās procesā iegūtie viedokļi un ziņojums par to, kā tie ņemti vērā, Aģentūra sniedz atzinumu *ENTSO-E* vai *ENTSO-G* un Komisijai, **un dalībvalstīm**.
4. Komisija **ar dalībvalstīm**, ņemot vērā 3. punktā minēto Aģentūras atzinumu, sagatavo atzinumu un iesniedz to *ENTSO-E* vai *ENTSO-G*.
5. Pirms infrastruktūras nepilnību galīgo ziņojumu publicēšanas *ENTSO-E* un *ENTSO-G* koriģē savus infrastruktūras nepilnību ziņojumus, pienācīgi ņemot vērā Aģentūras atzinumu un saskaņā ar Komisijas **un dalībvalstu** atzinumu.

## V NODAĻA

### *ATKRASTES ENERĢOTĪKLI ATJAUNĪGO ENERĢORESURSU INTEGRĒŠANAI*

#### *14. pants*

#### **Atkrastes enerģotīklu plānošana**

1. Līdz [2022. gada 31. jūlijam] dalībvalstis ar Komisijas atbalstu savos īpašajos prioritārajos atkrastes enerģotīklu koridoros, kas noteikti I pielikuma 2. punktā, ņemot vērā katra reģiona īpatnības un tā attīstību, [ ] vienojas sadarboties attiecībā uz atkrastes atjaunīgās enerģijas ražošanu [ ], kas jāizvērs katrā jūras baseinā līdz 2050. gadam ar starpposmiem 2030. un 2040. gadā, ņemot vērā to nacionālos enerģētikas un klimata plānus, katra jūras baseina atkrastes atjaunīgās enerģijas potenciālu. [ ]

Minēto **nesaistošo** vienošanos noslēdz rakstiski par katru jūras baseinu, kas saistīts ar **dalībvalstu [ ]** teritoriju. **Komisija norādījumus par šo darbu sniegs reģionālajās grupās. Minētā nesaistošā vienošanās neskar dalībvalstu tiesības izstrādāt projektus to teritoriālajos ūdeņos un ekskluzīvajā ekonomikas zonā.**

2. Līdz [2023. gada 31. jūlijam] *ENTSO-E*, iesaistoties attiecīgajiem PSO, valstu regulatīvajām iestādēm, **valstu kompetentajām iestādēm dalībvalstu līmenī** un Komisijai un saskaņā ar 1. punktā minēto vienošanos, **iekļauj integrētu atkrastes tīklu un pastiprinājumus Savienības mēroga tīkla attīstības desmit gadu plānā, ņemot vērā vides aizsardzību un citus jūras izmantošanas veidus.** [ ]
3. **Tīkla attīstības desmit gadu plānā integrētais atkrastes tīkls un pastiprinājumi nodrošina sauszemes un atkrastes tīklu plānošanas saskaņotu attīstību.**

4. ☐ Ja dalībvalstī nav PSO, atsaucies uz PSO visā šajā pantā *mutatis mutandis* piemēro SSO.

☐

☐

### 15. pants

#### Atjaunīgās enerģijas atkrastes energotīklu izmaksu pārrobežu sadale

1. **[Līdz 2024. gada 1. janvārim]** Komisija kopā ar dalībvalstīm un attiecīgajiem PSO un valstu regulatīvajām iestādēm (VRI), kā daļu no [16. panta 10. punktā] minētajām vadlīnijām izstrādā principus konkrētai izmaksu–ieguvumu un izmaksu sadales metodoloģijai 14. panta 2. punktā ☐ definētā integrētā atkrastes tīkla attīstības plāna īstenošanai, **neskarot Regulas (ES) 2019/943 19. panta piemērošanu.** ☐
2. **[Līdz 2025. gada 1. janvārim]** ☐ *ENTSO-E*, iesaistoties attiecīgajiem PSO, valstu regulatīvajām iestādēm un Komisijai, iepazīstina ar rezultātiem, kas gūti, piemērojot **izmaksu–ieguvumu un** izmaksu sadales metodoloģiju prioritārajiem atkrastes energotīkla koridoriem.
3. **[Līdz 2024. gada 1. jūlijam un pēc tam ik pēc diviem gadiem]** ☐ dalībvalstis atjaunina savu 14. panta 1. punktā minēto rakstisko vienošanos, iekļaujot tajā atjaunināto kopīgo definējumu ☐ atkrastes atjaunīgās enerģijas ražošanai, kas tiks izvēsta katrā jūras baseinā 2050. gadā ar starpposmiem 2030. un 2040. gadā ☐.
4. ☐ **Pēc** 3. punktā minētās rakstisko vienošanos atjaunināšanas par katru jūras baseinu *ENTSO-E* atjaunina ☐ **nākamo Savienības tīkla attīstības desmit gadu plānu**, ☐ kā izklāstīts 14. panta 2. ☐ punktā noteikto procedūru.
5. **Ja dalībvalstī nav PSO, atsaucies uz PSO visā šajā pantā *mutatis mutandis* piemēro SSO.**

## VI NODAĻA

### ***TIESISKAIS REGULĒJUMS***

#### *16. pants*

#### **Investīciju ar pārrobežu ietekmi veicināšana**

1. Faktiskās investīciju izmaksas, kurās nav iekļautas uzturēšanas izmaksas un kuras ir saistītas ar kopīgu interešu projektiem, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta a), b), c) un e) apakšpunktā noteiktajās kategorijās, un kopīgu interešu projektiem, kas ietilpst II pielikuma 3. punktā noteiktajā kategorijā, ja tās ir **katras attiecīgās dalībvalsts** valsts regulatīvo iestāžu kompetencē, sedz to dalībvalstu attiecīgie PSO vai pārvades infrastruktūras projekta virzītāji, kurās projektam ir pozitīva neto ietekme, un izmaksas, uz kurām neattiecas pārslodzes maksas vai citas maksas, ar tīkla piekļuves tarifiem sedz tīkla lietotāji minētajā dalībvalstī vai dalībvalstīs.
2. Šā panta noteikumus piemēro kopīgu interešu projektam, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta a), b), c) un e) apakšpunktā noteiktajās kategorijās, ja vismaz viens projekta virzītājs pieprasa attiecīgajām valsts iestādēm tos piemērot projekta izmaksām. [ ]

Uz projektiem, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta **d)** apakšpunktā un 2. punktā noteiktajā kategorijā, šā panta noteikumus var attiecināt, ja vismaz viens projekta virzītājs attiecīgajām valsts iestādēm pieprasa to piemērošanu.

Ja projektam ir vairāki projekta virzītāji, valsts relevantās regulatīvās iestādes nekavējoties pieprasa, lai visi projekta virzītāji investīciju pieprasījumu iesniegtu kopīgi saskaņā ar 3. punktu.

3. Ja uz kopīgu interešu projektu attiecas 1. punkts, projekta virzītāji vismaz reizi gadā, kamēr projekts nav nodots ekspluatācijā, regulāri informē visas valsts relevantās regulatīvās iestādes par tā virzību, par konstatētajām izmaksām un tā radīto ietekmi.

Tiklīdz šāds kopīgu interešu projekts ir sasniedzis pietiekamu gatavību un tiek lēsts, ka būvniecības posmu varēs sākt nākamo 36 mēnešu laikā, projekta virzītāji pēc apspriešanās ar to dalībvalstu PSO, kurās projektam ir nozīmīga pozitīva neto ietekme, iesniedz investīciju pieprasījumu. Minētajā investīciju pieprasījumā iekļauj pieprasījumu par izmaksu pārrobežu dalījumu, un to iesniedz visām valstu relevantajām regulatīvajām iestādēm, pievienojot:

- a) aktualizētu konkrēta projekta izmaksu un ieguvumu analīzi, kas veikta atbilstoši metodoloģijai, kura izstrādāta saskaņā ar 11. pantu, un ņemot vērā ieguvumus ārpus to dalībvalstu robežām, kuru teritorijā projekts atrodas, **apsverot [ ] vismaz kopīgos scenārijus, kas izstrādāti tīkla attīstības plānošanai saskaņā ar 12. pantu [ ]**;
- b) uzņēmējdarbības plānu, kurā izvērtēta projekta finansiālā dzīvotspēja, tostarp izraudzītais finansēšanas risinājums un – attiecībā uz kopīgu interešu projektu, kas ietilpst II pielikuma 3. punktā minētajā kategorijā, – tirgus testēšanas rezultātus;
- c) ja projekta virzītāji vienojas – pamatotu priekšlikumu izmaksu pārrobežu dalījumam.

Ja projektu virza vairāki projekta virzītāji, tie investīciju pieprasījumu iesniedz kopīgi.

Pēc katra investīciju pieprasījuma saņemšanas valstu regulatīvās iestādes informatīvā nolūkā tā kopiju nekavējoties nosūta Aģentūrai.

Valstu regulatīvās iestādes un Aģentūra ievēro konfidencialitāti attiecībā uz komerciāli sensitīvu informāciju.

4. Sešu mēnešu laikā no dienas, kad valstu relevantās regulatīvās iestādes ir saņēmušas pēdējo investīciju pieprasījumu, minētās valstu regulatīvās iestādes pēc apspriešanās ar attiecīgajiem projekta virzītājiem pieņem kopīgus koordinētus lēmumus par to **faktiski radušos** investīciju izmaksu sadalījumu, kas jāsedz katram sistēmas operatoram saistībā ar projektu, kā arī par to iekļaušanu tarīfos **vai par investīciju pieprasījuma vai projekta daļas noraidīšanu, ja valstu regulatīvo iestāžu kopīgajā analizē secināts, ka projekts vai tā daļa nenodrošina būtisku neto ieguvumu ES līmenī.** Valstu regulatīvās iestādes iekļauj [ ] **attiecīgās** faktiski radušās investīciju izmaksas tarīfos saskaņā ar investīciju izmaksu sadalījumu, kas jāsedz katram sistēmas operatoram saistībā ar projektu. [ ] Sadalot izmaksas, valstu regulatīvās iestādes ņem vērā šādus faktiskos vai prognozētos rādītājus:

- a) pārslodzes maksas vai citas maksas;
- b) ieņēmumus, ko rada pārvades sistēmu operatoru savstarpējs kompensācijas mehānisms, kas izveidots saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 49. pantu.

Izmaksu pārrobežu sadalījumā ņem vērā projektu izmaksas un ieguvumus no ekonomiskā, sociālā un vides viedokļa attiecīgajās dalībvalstīs un nepieciešamību nodrošināt stabilu finansēšanas sistēmu kopīgu interešu projektu izstrādei, vienlaikus mazinot vajadzību pēc finansiāla atbalsta.

Veicot izmaksu pārrobežu sadalījumu, valstu relevantās regulatīvās iestādes, apspriežoties ar attiecīgajiem PSO un pamatojoties uz 3. punkta a) un b) apakšpunktā precizēto informāciju un ne tikai, cenšas panākt savstarpēju vienošanos. To novērtējumā **ņem vērā visus attiecīgos scenārijus, kas izstrādāti saskaņā ar 12. pantu, un citus tīkla attīstības plānošanas scenārijus [ ], ļaujot veikt rūpīgu analīzi par kopīgu interešu projekta ieguldījumu Savienības enerģētikas politikas mērķrādītāju sasniegšanā attiecībā uz dekarbonizāciju, tirgus integrāciju, konkurenci, ilgtspēju un piegādes drošību [ ].**

Ja kopīgu interešu projekts mazina negatīvas eksternalitātes, piemēram, loka plūsmas, un attiecīgais kopīgu interešu projekts tiek īstenots dalībvalstī, kura ir negatīvās eksternalitātes izcelsmes avots, šādas eksternalitātes mazināšanu neuzskata par pārrobežu ieguvumu un tādēļ tā nevar būt par pamatu izmaksu sadalījumam un attiecināšanai uz to dalībvalstu PSO, kurus minētās negatīvās eksternalitātes ietekmē.

5. Ja valstu regulatīvās iestādes nosaka vai apstiprina tarifus saskaņā ar Direktīvas (ES) 2019/944 59. panta 1. punkta a) apakšpunktu un Direktīvas 2009/73/EK 41. panta 1. punkta a) apakšpunktu, pamatojoties uz izmaksu pārrobežu dalījumu, kas minēts šā panta 4. punktā, tās ņem vērā reālās izmaksas, kas radušās PSO vai citam projekta virzītājam investīciju rezultātā, ciktāl šīs izmaksas atbilst efektīva un strukturāli līdzīga operatora izmaksām.

Lēmumu par izmaksu dalījumu valstu regulatīvās iestādes tūlīt dara zināmu Aģentūrai kopā ar visu attiecīgo informāciju par lēmumu. Jo īpaši lēmumā par izmaksu dalījumu sīki izklāsta iemeslus izmaksu sadalījumam starp dalībvalstīm, tostarp:

- a) izvērtējumu par konstatēto ietekmi uz katru no attiecīgajām dalībvalstīm, tajā skaitā saistībā ar tīkla tarifiem;
- b) izvērtējumu par 3. punkta b) apakšpunktā minēto uzņēmējdarbības plānu;
- c) reģionālās vai Savienības mēroga pozitīvās eksternalitātes, piemēram, piegādes drošību, sistēmas elastību, [ ] **solidaritāti** vai inovācijas, ko projekts radītu;
- d) rezultātu, kāds bijis apspriedēm ar attiecīgajiem projekta virzītājiem.

Izmaksu dalījuma lēmumu publicē.

6. Ja valstu relevantās regulatīvās iestādes nav panākušas vienošanos par investīciju pieprasījumu sešu mēnešu laikā no dienas, kad pēdējā valsts relevantā regulatīvā iestāde saņēmusi minēto pieprasījumu, tās nekavējoties informē Aģentūru.

Šādā gadījumā vai pēc valstu relevanto regulatīvo iestāžu [ ] **kopīga** pieprasījuma lēmumu par investīciju pieprasījumu, tostarp par 3. punktā minēto izmaksu pārrobežu dalījumu, [ ] pieņem Aģentūra trīs mēnešu laikā no dienas, kad iestādes vērsušās pie Aģentūras.

Pirms šāda lēmuma pieņemšanas Aģentūra apspriežas ar valstu relevantajām regulatīvajām iestādēm un projekta virzītājiem. Otrajā daļā minēto trīs mēnešu termiņu drīkst pagarināt par diviem papildu mēnešiem, ja Aģentūra pieprasa papildu informāciju. Minētais papildu termiņš sākas nākamajā dienā pēc pilnīgas informācijas saņemšanas.

- (1) Aģentūras novērtējumā **ņem vērā visus attiecīgos scenārijus, kas izstrādāti saskaņā ar 12. pantu, un citus tīkla attīstības plānošanas scenārijus [ ], ļaujot veikt rūpīgu analīzi par kopīgu interešu projekta ieguldījumu Savienības enerģētikas politikas mērķrādītāju sasniegšanā attiecībā uz dekarbonizāciju, tirgus integrāciju, konkurenci, ilgtspēju un piegādes drošību [ ].**

Aģentūra atstāj valstu relevantajām iestādēm iespēju izvēlēties veidu, kādā investīciju izmaksas iekļauj tarīfos atbilstīgi pārrobežu izmaksu dalījumam laikā, kad lēmums tiek īstenots saskaņā ar valsts tiesību aktiem.

Lēmumu par investīciju pieprasījumu, tajā skaitā izmaksu pārrobežu dalījumu, publicē. Piemēro Regulas (ES) 2019/942 25. panta 3. punktu, 28. un 29. pantu.

7. Aģentūra nekavējoties iesniedz Komisijai visu lēmumu par izmaksu dalījumu kopijas un visu attiecīgo informāciju par katru šādu lēmumu. Minēto informāciju var iesniegt apkopotā veidā. Komisija ievēro komerciāli sensitīvas informācijas konfidencialitāti.

8. Izmaksu dalījuma lēmumi neskar PSO tiesības iesniegt un valstu regulatīvo iestāžu tiesības apstiprināt maksu par piekļuvi tīkliem saskaņā ar Direktīvas (ES) 2019/944 6. pantu, Direktīvas 2009/73/EK 32. pantu, Regulas (ES) 2019/943 18. panta 1. punktu un 18. panta 3.–6. punktu un Regulas (EK) Nr. 715/2009 13. pantu.
9. Šo pantu nepiemēro kopīgu interešu projektiem, kas saņēmuši atbrīvojumu:
- a) no Direktīvas 2009/73/EK 32., 33. un 34. panta un 41. panta 6., 8. un 10. punkta saskaņā ar minētās direktīvas 36. pantu;
  - b) no Regulas (ES) 2019/943 19. panta 2. un 3. punkta vai no Direktīvas (ES) 2019/944 6. panta, 59. panta 7. punkta un 60. panta 1. punkta saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 63. pantu;
  - c) no nodalīšanas vai trešo pušu piekļuves noteikumiem saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 64. pantu un Direktīvas (ES) 2019/944 66. pantu vai
  - d) saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 714/2009 17. pantu.
10. Līdz [2022. gada 31. decembrim] [ ] **Aģentūra pieņem ieteikumu apzināt labu praksi attiecībā uz investīciju pieprasījumu apstrādi kopīgu interešu projektiem. Ieteikumu regulāri atjaunina pēc vajadzības un lai nodrošinātu atbilstību principiem [ ] par atjaunīgās enerģijas atkrastes energotīklu izmaksu pārrobežu dalīšanu, kā minēts 15. panta 1. punktā. [ ] Pieņemot vai grozot ieteikumu, Aģentūra veic plašu apspriešanos, iesaistot visas attiecīgās [ ] ieinteresētās personas. [ ]**
11. **Savstarpēju interešu projektus pielīdzina kopīgu interešu projektiem, un tie kvalificējas lēmumiem par pārrobežu izmaksu sadali.**
12. **Ja dalībvalstī nav PSO, atsaucies uz PSO visā šajā pantā *mutatis mutandis* piemēro SSO.**

## **17. pants**

### **Regulatīvie stimuli**

- 1. Ja projekta virzītājam rodas lielāks risks tāda kopīgu interešu projekta izstrādē, būvē, ekspluatācijā un uzturēšanā, kas ietilpst valsts regulatīvo iestāžu kompetencē, salīdzinot ar riskiem, kādi parasti rodas, realizējot līdzīgu infrastruktūras projektu, dalībvalstis un valstu regulatīvās iestādes var nodrošināt, ka minētajam projektam tiek piešķirti pienācīgi stimuli saskaņā ar Direktīvas (ES) 2019/944 58. panta f) punktu, Direktīvas 2009/73/EK 41. panta 8. punktu, Regulas (ES) 2019/943 18. panta 1. punktu un 3.–6. punktu un Regulas (EK) Nr. 715/2009 13. pantu.**

**Pirmo daļu nepiemēro, ja kopīgu interešu projekts ir saņēmis atbrīvojumu:**

- a) no Direktīvas 2009/73/EK 32., 33. un 34. panta un 41. panta 6., 8. un 10. punkta saskaņā ar minētās direktīvas 36. pantu;**
- b) no Regulas (ES) 2019/943 19. panta 2. un 3. punkta vai atbrīvojumu no Direktīvas (ES) 2019/944 6. panta, 59. panta 7. punkta un 60. panta 1. punkta saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 63. pantu;**
- c) saskaņā ar Direktīvas 2009/73/EK 36. pantu;**
- d) saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 714/2009 17. pantu.**

2. Ja tiek pieņemts lēmums piešķirt 1. punktā minētos stimulus, valsts regulatīvās iestādes ņem vērā rezultātus izmaksu un ieguvumu analīzei, kuras pamatā ir saskaņā ar 11. pantu izstrādātā metodoloģija, un jo īpaši projekta radītās pozitīvās eksternalitātes reģionālā vai Savienības mērogā. Valsts regulatīvās iestādes arī sīkāk analizē specifiskos riskus, kas rodas projekta virzītājiem, veiktos riska mazināšanas pasākumus un šāda riska profila pamatojumu, ņemot vērā projekta pozitīvo neto ietekmi salīdzinājumā ar mazāk riskantu alternatīvu. Atbilstīgie riski jo īpaši ietver riskus, kas saistīti ar jaunām pārvades tehnoloģijām gan uz sauszemes, gan atkrastē, riskus, kas saistīti ar izmaksu nepietiekamu atgūstamību, un attīstīšanas riskus.
3. Lēmumā ņem vērā radušos risku specifisko raksturu, un ar to drīkst piešķirt stimulus, kas cita starpā aptver šādus pasākumus:
  - a) noteikumus par apstaidzošām investīcijām;
  - b) noteikumus, kā atzīt faktiskās izmaksas pirms projekta nodošanas ekspluatācijā;
  - c) noteikumus, kā nodrošināt papildu peļņu no projektā investētā kapitāla;
  - d) jebkādos citus pasākumus, ko uzskata par vajadzīgiem un lietderīgiem.
4. Līdz [2022. gada 31. jūlijam] katra valsts regulatīvā iestāde iesniedz Aģentūrai savu metodoloģiju un kritērijus, ko izmanto, lai izvērtētu investīcijas energoinfrastruktūras projektos un to radītos augstākos riskus, kas atjaunināti, ņemot vērā jaunākās norises likumdošanas, politikas, tehnoloģiju un tirgus jomā. Šāda metodoloģija un kritēriji īpaši pievēršas arī specifiskajiem riskiem, kas rodas II pielikuma 1. punkta e) apakšpunktā minētajiem atjaunīgās enerģijas atkrastes energotīkliem, kuriem, lai gan tiem ir zemi kapitālizdevumi, tomēr rodas ievērojami darbības izdevumi.

5. Līdz [2022. gada 31. decembrim] Aģentūra, pienācīgi ņemot vērā informāciju, ko tā saņēmusi saskaņā ar šā panta 4. punktu, veicina paraugprakses apmaiņu un sniedz ieteikumus saskaņā ar Regulas (ES) 2019/942 6. pantu par:
- a) stimuliem, kas minēti 1. punktā, pamatojoties uz valstu regulatīvo iestāžu paraugprakses salīdzinošu novērtējumu;
  - b) kopēju metodoloģiju, lai izvērtētu radušos augstākos investīciju riskus energoinfrastruktūras projektos.
6. Līdz [2023. gada 31. martam] katra valsts regulatīvā iestāde publicē savu metodoloģiju un kritērijus, ko izmanto, lai izvērtētu investīcijas energoinfrastruktūras projektos un to radīto augstāko risku.
7. Ja 5. un 6. punktā minētie pasākumi nav pietiekami, lai nodrošinātu kopīgu interešu projektu laicīgu īstenošanu, Komisija drīkst izdot vadlīnijas par šajā pantā noteiktajiem stimuliem.

## VII NODAĻA

### *FINANSĒŠANA*

#### *18. pants*

#### **Projektu atbilstība Savienības finansiālās palīdzības saņemšanai saskaņā ar Regulu (ES) ...**

[par Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumentu, kā ierosināts ar COM(2018)438]

1. Kopīgu interešu projekti, kas ietilpst **25. pantā un** II pielikumā noteiktajās kategorijās, ir atbilstīgi Savienības finansiālās palīdzības saņemšanai pētījumu dotāciju veidā un finanšu instrumentu veidā.
2. Kopīgu interešu projekti, kas ietilpst **25. pantā un** II pielikuma 1. punkta a), b), c) un e) apakšpunktā, un II pielikuma 3. punktā noteiktajās kategorijās, [ ] ir atbilstīgi arī Savienības finansiālās palīdzības saņemšanai darbiem paredzētu dotāciju veidā, ja tie atbilst visiem šādiem kritērijiem:
  - a) projekta specifiskā izmaksu un ieguvumu analīze, kas veikta saskaņā ar 16. panta 3. punkta a) apakšpunktu, sniedz pierādījumus, ka pastāv nozīmīgas pozitīvas eksternalitātes, piemēram, [ ] saistībā ar apgādes drošību, sistēmas elastību, [ ] **solidaritāti** vai inovāciju;
  - b) attiecībā uz projektu ir pieņemts lēmums par izmaksu pārrobežu dalījumu saskaņā ar 16. pantu vai attiecībā uz kopīgu interešu projektiem, kuri ietilpst II pielikuma 3. punktā noteiktajā kategorijā, ja tie nav valsts regulatīvo iestāžu kompetencē un tādējādi par tiem nav pieņemts lēmums par izmaksu pārrobežu dalījumu, projekta mērķis ir sniegt pārrobežu pakalpojumus, veikt tehnoloģiskas inovācijas un nodrošināt pārrobežu enerģētiskā darbības drošumu;

[ ]

- c) **kā liecina uzņēmējdarbības plāns un citi novērtējumi, īpaši tie, ko veikuši potenciālie investori vai kreditori vai valsts regulatīvā iestāde, projektu nevar finansēt tirgus vai ar tiesisko regulējumu. Novērtējot to, cik projektam ir vajadzīga Savienības finansiālā palīdzība, ņem vērā lēmumu par stimuliem un tā pamatojumu, kas minēts 17. panta 2. punktā.**
3. Kopīgu interešu projekti, kas īstenoti saskaņā ar 5. panta 7. punkta d) apakšpunktā minēto procedūru, ir atbilstīgi arī Savienības finansiālās palīdzības saņemšanai darbiem paredzētu dotāciju veidā, ja tie atbilst šā panta 2. punktā izklāstītajiem kritērijiem.
4. Kopīgu interešu projekti, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta d) apakšpunktā un 2. un 5. punktā noteiktajās kategorijās, ir atbilstīgi arī Savienības finansiālās palīdzības saņemšanai darbiem paredzētu dotāciju veidā, ja attiecīgie projektu virzītāji **novērtējumā, ko veic attiecīgā valsts iestāde vai attiecīgā gadījumā valsts regulatīvā iestāde**, var skaidri pierādīt, ka projekti radīs ievērojamas pozitīvas eksternalitātes, piemēram, [ ] veicinās apgādes drošību, sistēmas elastību, [ ] **solidaritāti** vai inovācijas, un ka tie nav komerciāli dzīvotspējīgi saskaņā ar izmaksu un ieguvumu analīzi, uzņēmējdarbības plānu un veiktajiem novērtējumiem, jo īpaši tiem, ko veikuši potenciālie investori vai kreditori vai attiecīgā gadījumā valsts regulatīvā iestāde.
5. **Kopīgu interešu projekti salu teritorijās, ja tie atbalsta inovatīvus un citus risinājumus, kuros iesaistītas vismaz divas dalībvalstis, pamatojoties uz izmaksu un ieguvumu analīzi, arī ir atbilstīgi Savienības finansiālās palīdzības saņemšanai darbiem paredzētu dotāciju veidā, ja attiecīgie projektu virzītāji valsts regulatīvās iestādes veiktā novērtējumā var skaidri pierādīt, ka projekti radīs ievērojamas pozitīvas eksternalitātes, piemēram, efektīvi veicinās apgādes drošību, sistēmas elastību vai inovācijas, un ka tie nav komerciāli dzīvotspējīgi saskaņā ar izmaksu un ieguvumu analīzi, uzņēmējdarbības plānu un veiktajiem novērtējumiem, jo īpaši tiem, ko veikuši potenciālie investori vai kreditori.**

6. Savstarpēju interešu projektus pielīdzina kopīgu interešu projektiem, un tie ir tiesīgi saņemt Savienības finansiālo palīdzību, **arī darbiem paredzētu dotāciju veidā, ja tie atbilst 2. punktā izklāstītajiem kritērijiem un projekts veicina Savienības enerģētikas un klimata mērķu sasniegšanu.**

### *19. pants*

#### **Norādes par Savienības finansiālās palīdzības piešķiršanas kritērijiem**

Specifiskos kritērijus, kas noteikti 4. panta 3. punktā, un 4. panta 5. punktā noteiktos parametrus piemēro, lai noteiktu Savienības finansiālās palīdzības piešķiršanas kritērijus Regulā (ES) ... [par Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumentu, kā ierosināts ar COM(2018)438]. **Kopīgu interešu projektiem, uz ko attiecas 25. pants, piemēro tirgus integrācijas, piegādes drošības, konkurences un ilgtspējas kritērijus.**

## VIII NODAĻA

### ***NOBEIGUMA NOTEIKUMI***

#### *20. pants*

#### **Deleģēšanas īstenošana**

1. Pilnvaras pieņemt deleģētos aktus Komisijai piešķir, ievērojot šajā pantā izklāstītos nosacījumus.
2. Pilnvaras pieņemt 3. pantā minētos deleģētos aktus Komisijai piešķir uz septiņu gadu laikposmu no [2022. gada 1. janvāra]. Komisija sagatavo ziņojumu par pilnvaru deleģēšanu vēlākais deviņus mēnešus pirms septiņu gadu laikposma beigām. Pilnvaru deleģēšana tiek automātiski pagarināta uz tāda paša ilguma laikposmiem, ja vien Eiropas Parlaments vai Padome neiebilst pret šādu pagarinājumu vēlākais trīs mēnešus pirms katra laikposma beigām.
3. Eiropas Parlaments vai Padome jebkurā laikā var atsaukt 3. pantā minēto pilnvaru deleģēšanu. Ar lēmumu par atsaukšanu izbeidz tajā norādīto pilnvaru deleģēšanu. Lēmums stājas spēkā nākamajā dienā pēc tā publicēšanas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī* vai vēlākā dienā, kas tajā norādīta. Tas neskar jau spēkā esošos deleģētos aktus.

**Pirms deleģētā akta pieņemšanas Komisija apspriežas ar katras dalībvalsts ieceltajiem ekspertiem saskaņā ar principiem, kas noteikti 2016. gada 13. aprīļa Iestāžu nolīgumā par labāku likumdošanas procesu.**

4. Tiklīdz Komisija pieņem deleģētu aktu, tā par to paziņo vienlaikus Eiropas Parlamentam un Padomei.

5. Saskaņā ar 3. pantu pieņemts deleģētais akts stājas spēkā tikai tad, ja divos mēnešos no dienas, kad minētais akts paziņots Eiropas Parlamentam un Padomei, ne Eiropas Parlaments, ne Padome nav izteikuši iebildumus vai ja pirms minētā laikposma beigām gan Eiropas Parlaments, gan Padome ir informējuši Komisiju par savu nodomu neizteikt iebildumus. Pēc Eiropas Parlamenta vai Padomes iniciatīvas šo laikposmu pagarina par diviem mēnešiem.
6. **Ja deleģētais akts, ko Komisija pieņēmusi attiecībā uz konkrētu Savienības sarakstu, nevar stāties spēkā Eiropas Parlamenta vai Padomes iebildumu dēļ, Komisija nekavējoties sasauc grupas, lai izstrādātu jaunus reģionālos sarakstus, ņemot vērā iebildumu iemeslus. Komisija pēc iespējas drīz pieņems jaunu deleģēto aktu, ar ko izveido Savienības kopīgu interešu projektu un savstarpēju interešu projektu sarakstu.**

**[21. pants tika noraidīts]**

## *21. pants*

### **Ziņošana un izvērtēšana**

Ne vēlāk kā 2027. gada 31. decembrī Komisija publicē ziņojumu par kopīgu interešu projektu **un savstarpēju interešu projektu [ ]** īstenošanu un iesniedz to Eiropas Parlamentam un Padomei. Minētajā ziņojumā sniedz izvērtējumu par:

- a) progresu, kas panākts saskaņā ar 3. pantu izraudzītu kopīgu interešu projektu **un savstarpēju interešu projektu [ ]** plānošanā, izstrādē, būvniecībā un nodošanā ekspluatācijā un – attiecīgā gadījumā – par īstenošanas kavēšanos un citām grūtībām, kas radušās;

- b) Savienības piešķirtajiem un izmaksātajiem līdzekļiem kopīgu interešu projektiem **un savstarpēju interešu projektiem [ ]**, salīdzinot ar finansēto kopīgu interešu projektu kopējo vērtību;
- c) gūto progresu attiecībā uz atjaunīgo energoresursu (**tostarp atkrastes**) integrāciju un siltumnīcefekta gāzu emisiju samazināšanu, īstenojot saskaņā ar 3. pantu izraudzītu kopīgu interešu projektu **un savstarpēju interešu projektu [ ]** plānošanu, izstrādi, būvniecību un nodošanu ekspluatācijā;

[ ]

- d) attiecībā uz elektroenerģijas un **atjaunīgo vai mazoglekļa gāzu, tostarp** ūdeņraža, nozarēm – starpsavienojumu līmeņa starp dalībvalstīm attīstību, enerģijas cenu atbilstošo dinamiku, kā arī tīkla sistēmu atteicu skaitu, to cēloņiem un saistītajām izmaksām ekonomikai;
- e) atļauju piešķiršanas un sabiedrības līdzdalības procesu, jo īpaši:
  - i) par kopīgu interešu projektu **un savstarpēju interešu projektu [ ]** atļauju piešķiršanas procesa vidējo un maksimālo kopējo ilgumu, tostarp katra pirmspieteikuma procedūras posma ilgumu, salīdzinot ar grafikā paredzētajiem galvenajiem atskaides punktiem, kas minēti 10. panta 5. punktā;
  - ii) par pretestību kopīgu interešu projektiem **un savstarpēju interešu projektiem [ ]**, jo īpaši tādu rakstisku iebildumu skaitu, kas saņemti sabiedriskās apspriešanas procesā, un tiesvedību skaitu;
  - iii) paraugprakses un inovatīvās prakses pārskatu attiecībā uz ieinteresēto personu iesaisti [ ];

- iv) **paraugprakses un inovatīvās prakses pārskatu attiecībā uz ietekmes uz vidi mazināšanu, tajā skaitā klimatadaptāciju, atļaujas piešķiršanas procesu un projekta īstenošanas laikā;**
- v) par 8. panta 3. punktā paredzēto shēmu efektivitāti attiecībā uz 10. pantā noteikto termiņu ievērošanu;
- g) regulatīvo režīmu, jo īpaši:
  - i) par kopīgu interešu projektu skaitu, par ko pieņemts izmaksu pārrobežu dalījuma lēmums saskaņā ar 16. pantu;
  - ii) **par to kopīgu interešu projektu skaitu un veidu, kam piešķirti konkrēti stimuli saskaņā ar 17. pantu;**
- h) šīs regulas efektivitāti saistībā ar ieguldījumu 2030. gada klimata un enerģētikas mērķrādītāju sasniegšanā un [ ] klimatneitralitātes sasniegšanā līdz 2050. gadam.

## *22. pants*

### **Informācija un publicitāte**

Komisija izveido un uztur pārredzamības platformu, kas internetā ir viegli pieejama plašai sabiedrībai. Šo platformu regulāri atjaunina ar informāciju no 5. panta 1. punktā minētajiem ziņojumiem un no 9. panta 7. punktā minētās tīmekļa vietnes. Platformā ietver šādu informāciju:

- a) vispārīga, atjaunināta informācija, tostarp ģeogrāfiska informācija, par katru kopīgu interešu projektu;
- b) katra kopīgu interešu projekta **un savstarpēju interešu projekta [ ]** īstenošanas plāns, kā noteikts 5. panta 1. punktā, sniegts tādā veidā, kas ļauj novērtēt īstenošanas progresu jebkurā laikā;

- c) galvenie paredzamie ieguvumi un projektu izmaksas, izņemot jebkādu komerciāli sensitīvu informāciju;
- d) Savienības saraksts;
- e) informācija par Savienības piešķirto un izmaksāto finansējumu katram kopīgu interešu projektam.
- f) **saites uz 9. pantā minēto valsts procedūru rokasgrāmatu;**
- g) **esošie jūras baseinu pētījumi un plāni katram prioritārajam atkrastes elektrotīkla koridoram, neskarot intelektuālā īpašuma tiesības.**

### *23. pants*

#### **Pārejas noteikumi**

Šī regula neskar tādas finansiālās palīdzības piešķiršanu, turpināšanu vai grozīšanu, ko Komisija piešķirusi saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr. 1316/2013 <sup>2</sup>. **Kopīgu interešu projektiem, par kuriem atļauju piešķiršanas procesā projekta virzītājs ir iesniedzis pieteikuma dokumentāciju pirms 2013. gada 16. novembra, III nodaļas noteikumus nepiemēro.**

### *24. pants*

#### **Pārejas periods**

1. **Pārejas periodā ūdeņradim paredzētus objektus, kas pārveidoti no dabasgāzei paredzētiem objektiem un kas ietilpst II pielikuma 3. punktā noteiktajā energoinfrastruktūras kategorijā, varētu izmantot iepriekš noteikta ūdeņraža un dabasgāzes vai biometāna maisījuma transportēšanai vai glabāšanai.**

---

<sup>2</sup> Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) Nr. 1316/2013 (2013. gada 11. decembris), ar ko izveido Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumentu, groza Regulu (ES) Nr. 913/2010 un atceļ Regulu (EK) Nr. 680/2007 un Regulu (EK) Nr. 67/2010 (OV L 348, 20.12.2013., 129. lpp.).

2. **Pārejas periodā projekta virzītāji cieši sadarbojas projektu izstrādē un īstenošanā, lai nodrošinātu kaimiņtīklu sadarbību.**
3. **Šis pārejas periods beidzas 2029. gada 31. decembrī, savukārt jebkura atbilstība Savienības finansiālās palīdzības saņemšanai saskaņā ar 18. pantu beidzas 2027. gada 31. decembrī. Projekta virzītājs parāda, kā tiks panākts, ka 1. punktā minētie objekti līdz šā pārejas perioda beigām vairs nebūs dabasgāzei paredzēti objekti un kļūs par ūdeņradim paredzētiem objektiem, kā noteikts II pielikuma 3. punktā, kā arī to, kā pārejas periodā ir iespējams palielināt ūdeņraža izmantošanu. Šāds pierādījums ietver atjaunīgā vai mazoglekļa ūdeņraža piedāvājuma un pieprasījuma novērtējumu, kā arī projekta rezultātā radītā siltumnīcefekta gāzu emisiju samazinājuma aprēķinu.**
4. **Novērtējot kandidātprojektus, uz kuriem attiecas šis pants, grupas un Komisija nodrošina, ka tie ir izstrādāti tā, lai līdz pārejas perioda beigām izveidotu ūdeņradim paredzētus objektus un neizraisītu dabasgāzes izmantošanas termiņa pagarināšanu, kā arī to, ka tiek nodrošināta kaimiņtīklu pārrobežu sadarbība.**

## **25. pants**

### **Atkāpe**

1. **Atkāpjoties no 3. panta, 4. panta 1. punkta a) apakšpunkta, 4. panta 1. punkta b) apakšpunkta, 4. panta 5. punkta, 16. panta 3. punkta a) apakšpunkta un I, II, III pielikuma, attiecībā uz Kipru un Maltu, kas vēl nav savienotas ar Eiropas gāzes tīklu, projekti, kuri tiek izstrādāti vai plānoti un kuriem ir piešķirts kopīgu interešu projekta statuss saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 347/2013, un kuri ir nepieciešami, lai nodrošinātu Kipras un Maltas pastāvīgu savienojumu ar Eiropas gāzes tīklu, saglabā savu kopējo interešu projekta statusu saskaņā ar šo regulu ar visām attiecīgajām tiesībām un pienākumiem. Šie projekti nākotnē nodrošinās iespēju piekļūt jauniem enerģijas tirgiem, tostarp ūdeņradim.**

2. Šo atkāpi piemēro līdz brīdim, kad katra dalībvalsts tiek tieši savienota ar Eiropas gāzes tīklu.

*26. pants*

**Grozījums Regulā (EK) Nr. 715/2009**

Regulas (EK) Nr. 715/2009 8. panta 10. punkta pirmo daļu aizstāj ar šādu:

“Ik pēc diviem gadiem gāzes PSOET [*ENTSO-G*] pieņem un publicē Savienības tīkla attīstības plānu, kas minēts 3. punkta b) apakšpunktā. Savienības tīkla attīstības plānā ietver integrētā tīkla, tajā skaitā udeņraža tīklu, modelēšanu, scenāriju izstrādi, Eiropas piegādes pietiekamības prognozi un sistēmas elastības novērtējumu.”

*27. pants*

**Grozījums Direktīvā 2009/73/EK**

Direktīvas 2009/73/EK 41. panta 1. punktam pievieno v) apakšpunktu:

“v) veikt pienākumus, kas noteikti [*TEN-E* regulas, kas ierosināta ar COM(2020)824,] 3. pantā, 5. panta 7. punktā, 14., 15., 16., **17.** pantā.”

## 28. pants

### Grozījums Direktīvā (ES) 2019/944

Direktīvas (ES) 2019/944 59. panta 1. punktam pievieno šādu zz) apakšpunktu:

“zz) veikt pienākumus, kas noteikti [*TEN-E* regulas, kas ierosināta ar COM(2020)824,] 3. pantā, 5. panta 7. punktā, 14., 15., 16., 17. pantā.”

## 29. pants

### Grozījums Regulā (ES) 2019/943

Regulas (ES) 2019/943 48. panta pirmo teikumu aizstāj ar šādu tekstu:

"Savienības tīkla attīstības plānā, kas minēts 30. panta 1. punkta b) apakšpunktā, ietver integrēta tīkla modelēšanu, tostarp scenāriju izstrādi un sistēmas noturības novērtējumu.

**Modelēšanai relevantie ievadparametri, piemēram, pieņēmumi par degvielas un oglekļa cenām vai atjaunojamo energoresursu uzstādīšana, pilnībā atbilst Eiropas resursu pietiekamības novērtējumam, kas izstrādāts saskaņā ar 23. pantu."**

## 30. pants

### Grozījums Regulā (ES) 2019/942

Regulas (ES) 2019/942 11. panta c) un d) punktu aizstāj ar šādiem:

- c) “c) veic pienākumus, kas noteikti [*TEN-E* regulas, kas ierosināta ar COM(2020)824,] 5. pantā, 11. panta 2. punktā, 11. panta 8. punktā, 11. panta 9. punktā, 11. panta 10. punktā, 12. pantā, 13. pantā, 17. pantā un III pielikuma 2. iedaļas 12. punktā;

- d) pieņem lēmumus par izmaksu un ieguvumu analīzes metodoloģiju inkrementālām izmaiņām saskaņā ar 11. panta 6. punktu un par ieguldījumu pieprasījumiem, tajā skaitā par izmaksu pārrobežu dalījumu, saskaņā ar 16. panta 6. punktu [TEN-E regulā, kas ierosināta ar COM(2020)824].”

*30. un 31. pants*

**Atcelšana**

Regulu (ES) Nr. 347/2013 atceļ no [2022. gada 1. janvāra]. No šīs regulas neizriet nekādas tiesības attiecībā uz projektiem, kas uzskaitīti Regulas (ES) 347/2013 pielikumos.

*32. pants*

**Stāšanās spēkā**

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

To piemēro no [2022. gada 1. janvāra].

## I PIELIKUMS

### *ENERGOINFRASTRUKTŪRAS PRIORITĀRIE KORIDORI UN JOMAS*

#### 1. PRIORITĀRIE ELEKTROENERĢIJAS KORIDORI

- (1) Ziemeļu–dienvidu elektrotīklu starpsavienojumi Rietumeiropā ("*NSI West Electricity*"): starpsavienojumi starp reģiona dalībvalstīm un trešām valstīm Vidusjūras reģionā, tostarp Ibērijas pussalā, jo īpaši, lai integrētu no atjaunojamiem enerģijas avotiem iegūtu elektroenerģiju [ ], stiprinātu iekšējā tīkla infrastruktūras ar mērķi veicināt reģiona tirgus integrāciju **un novērstu Īrijas izolētību**.

Attiecīgās dalībvalstis: Austrija, Beļģija, **Dānija**, Francija, Itālija, Īrija, Luksemburga, Malta, Nīderlande, Portugāle, Spānija un Vācija.

- (2) Ziemeļu–dienvidu elektroenerģijas starpsavienojumi Austrumeiropas vidienē un dienvidos ("*NSI East Electricity*"): starpsavienojumi un iekšējās līnijas ziemeļu–dienvidu un austrumu–rietumu virzienā, lai pabeigtu iekšējā tirgus izveidi, [.] integrētu no atjaunojamiem enerģijas avotiem saražoto enerģiju **un novērstu Kipras izolētību**.

Attiecīgās dalībvalstis: Austrija, Bulgārija, Čehija, Grieķija, Horvātija, Itālija, Kipra, Polija, Rumānija, Slovākija, Slovēnija, Ungārija un Vācija.

- (3) Baltijas jūras enerģijas tirgus starpsavienojuma plāns elektroenerģijas jomā (| *BEMIP Electricity*): starpsavienojumi starp dalībvalstīm un iekšējām līnijām Baltijas jūras reģionā, lai sekmētu tirgus integrāciju, vienlaikus palielinot no atjaunojamiem energoavotiem ražotās enerģijas īpatsvaru reģionā.

Attiecīgās dalībvalstis: Dānija, Igaunija, Latvija, Lietuva, Polija, Somija, Vācija un Zviedrija.

## 2. PRIORITĀRIE ATKRASTES ELEKTROTĪKLU KORIDORI

- (4) Jūras elektrotīkli ziemeļu jūrās ("*NSOG*"): integrēta jūras elektrotīkla attīstība un saistītie starpsavienojumi Ziemeļu jūrā, Īrijas jūrā, **Ķeltu jūrā**, Lamanša jūras šaurumā, Baltijas jūrā un blakus esošajos ūdeņos, lai pārvadītu elektroenerģiju, kas iegūta no atjaunojamiem jūras enerģijas avotiem, uz patēriņa centriem un krātuvēm un kāpinātu elektroenerģijas pārrobežu apmaiņu.

Attiecīgās dalībvalstis: Beļģija, Dānija, Francija, Īrija, Luksemburga, Nīderlande, Vācija un Zviedrija.

- (5) Baltijas enerģijas tirgus starpsavienojuma plāns atkrastes elektrotīklam ("*BEMIP offshore*"): integrēta atkrastes elektrotīkla pilnveidošana un saistītie starpsavienojumi Baltijas jūrā un kaimiņu ūdeņos, lai pārvadītu elektroenerģiju, kas iegūta no atjaunojamiem atkrastes energoavotiem, uz patēriņa centriem un krātuvēm un palielinātu pārrobežu elektroenerģijas apmaiņu.

Attiecīgās dalībvalstis: Dānija, Igaunija, Latvija, Lietuva, Polija, Somija, Vācija un Zviedrija.

- (6) Dienvidu un **rietumu** [ ] atkrastes elektrotīkls: integrēta atkrastes elektrotīkla pilnveidošana un saistītie starpsavienojumi Vidusjūrā (**tostarp Kadisas līcī**), [ ] un kaimiņu ūdeņos, lai pārvadītu elektroenerģiju, kas iegūta no atjaunojamiem atkrastes energoavotiem, uz patēriņa centriem un krātuvēm un palielinātu pārrobežu elektroenerģijas apmaiņu.

Attiecīgās dalībvalstis: [ ] Francija, **Grieķija**, Itālija, Malta, [ ] **Portugāle** [ ] un Spānija.

- (7) Dienvidu un **austrumu** [ ] atkrastes elektrotīkls: integrēta atkrastes elektrotīkla pilnveidošana un saistītie starpsavienojumi [ ] **Vidusjūrā, Melnajā jūrā un kaimiņu ūdeņos**, lai pārvadītu elektroenerģiju, kas iegūta no atjaunojamiem atkrastes energoavotiem, uz patēriņa centriem un krātuvēm un palielinātu pārrobežu elektroenerģijas apmaiņu.

Attiecīgās dalībvalstis: **Bulgārija, Grieķija, Horvātija, Itālija, Kipra, Rumānija un Slovēnija.**

- (8) (pamatojas uz sākotnējo 7. punktu) **Atlantijas okeāna [ ]** atkrastes elektrotīkls: integrēta atkrastes elektrotīkla pilnveidošana un saistītie starpsavienojumi Ziemeļatlantijas okeāna ūdeņos, lai pārvadītu elektroenerģiju, kas iegūta no atjaunojamiem atkrastes energoavotiem, uz patēriņa centriem un krātuvēm un palielinātu pārrobežu elektroenerģijas apmaiņu.

Attiecīgās dalībvalstis: Francija, Īrija, Portugāle un Spānija.

### 3. PRIORITĀRIE ŪDEŅRAŽA UN ELEKTROLĪZERU KORIDORI

- (9) Ūdeņraža starpsavienojumi Rietumeiropā ("*HI West*"): ūdeņraža infrastruktūra, **tostarp gāzes infrastruktūras pārprofilēšana**, kas atbalsta integrētas ūdeņraža maģistrāles izveidi, **tieši vai netieši (jo ir starpsavienojums ar [ ] trešo valsti [ ])**, kura savieno reģiona valstis un nodrošina to konkrētās ūdeņraža infrastruktūras vajadzības, atbalstot ES mēroga tīkla izveidi ūdeņraža transportēšanai.

Elektrolīzeri: atbalsta elektrogāzes tehnoloģiju ieviešanu ar mērķi samazināt siltumnīcefekta gāzu emisijas un sekmēt drošu, efektīvu un uzticamu sistēmas darbību un viedas energosistēmas integrāciju. Attiecīgās dalībvalstis: Austrija, Beļģija, **Čehijas Republika**, Dānija, Francija, Itālija, Īrija, Luksemburga, Malta, Nīderlande, Portugāle, Spānija un Vācija.

- (10) Ūdeņraža starpsavienojumi Austrumeiropas vidienē un dienvidos ("*HI East*"): ūdeņraža infrastruktūra, **tostarp gāzes infrastruktūras pārprofilēšana**, kas atbalsta integrētas ūdeņraža maģistrāles izveidi, **tieši vai netieši (jo ir starpsavienojums ar [ ] trešo valsti [ ])**, kura savieno reģiona valstis un nodrošina to konkrētās ūdeņraža infrastruktūras vajadzības, atbalstot ES mēroga tīkla izveidi ūdeņraža transportēšanai.

Elektrolīzeri: atbalsta elektrogāzes tehnoloģiju ieviešanu ar mērķi samazināt siltumnīcefekta gāzu emisijas un sekmēt drošu, efektīvu un uzticamu sistēmas darbību un viedas energosistēmas integrāciju. Attiecīgās dalībvalstis: Austrija, Bulgārija, Čehijas Republika, Grieķija, Horvātija, Itālija, Kipra, Polija, Rumānija, Slovākija, Slovēnija, Ungārija un Vācija.

- (11) Baltijas jūras enerģijas tirgus starpsavienojuma plāns ūdeņraža jomā ("*BEMIP Hydrogen*"):  
ūdeņraža infrastruktūra, **tostarp gāzes infrastruktūras pārprofilēšana**, kas atbalsta integrētas ūdeņraža maģistrāles izveidi, **tieši vai netieši (jo ir starpsavienojums ar [ ] trešo valsti [ ])**, kura savieno reģiona valstis un nodrošina to konkrētās ūdeņraža infrastruktūras vajadzības, atbalstot ES mēroga tīkla izveidi ūdeņraža transportēšanai.

Elektrolīzeri: atbalsta elektrogāzes tehnoloģiju ieviešanu ar mērķi samazināt siltumnīcefekta gāzu emisijas un sekmēt drošu, efektīvu un uzticamu sistēmas darbību un viedas energosistēmas integrāciju. Attiecīgās dalībvalstis: Dānija, Igaunija, Latvija, Lietuva, Polija, Somija, Vācija un Zviedrija.

#### 4. PRIORITĀRĀS TEMATISKĀS JOMAS

- (12) Viedo elektrotīklu ieviešana: viedo tīklu tehnoloģiju ieviešana visā Savienībā, lai efektīvi integrētu visu elektrotīklam pieslēgto lietotāju paradumus un rīcību, jo īpaši elektroenerģijas ražošana lielos apjomos no atjaunojamiem vai decentralizētiem enerģijas avotiem un patērētāju pieprasījumu reakcija.

Attiecīgās dalībvalstis: visas.

- (13) Oglekļa dioksīda pārrobežu tīkls: tādas infrastruktūras izveide, kas paredzēta oglekļa dioksīda transportēšanai **un uzglabāšanai**, starp dalībvalstīm **un ar kaimiņu trešām valstīm**, ņemot vērā gaidāmo oglekļa dioksīda uztveršanas un uzglabāšanas ieviešanu, **kā arī CO<sub>2</sub> [ ] izmantojumu sintētiskās degvielas gāzēm, kas ved pie oglekļa dioksīda pastāvīgas neitralizācijas.**

Attiecīgās dalībvalstis: visas.

- (14) Viedie gāzes tīkli: viedo tīklu tehnoloģiju ieviešana visā Savienībā, lai gāzes tīklā efektīvi integrētu dažādas mazoglekļa **un jo īpaši atjaunīgās** gāzes, atbalstītu tīkla pārvaldības inovatīvu **digitālu un citādu** risinājumu apguvi un sekmētu viedu enerģētikas nozares integrāciju un pieprasījuma reakciju, **kā arī fiziska modernizācija, kas vajadzīga mazoglekļa un jo īpaši atjaunīgo gāzu integrēšanai.**

Attiecīgās dalībvalstis: visas.

## II PIELIKUMS

### *ENERGOINFRASTRUKTŪRAS KATEGORIJAS*

Lai īstenotu I pielikumā uzskaitītās energoinfrastruktūras prioritātes, jāattīsta šādas energoinfrastruktūras kategorijas.

(1) Elektroenerģija:

- a) **jebkāds materiāls aprīkojums, kas projektēts elektroenerģijas pārvadīšanai augstsprieguma vai supraugstā sprieguma sistēmā, tostarp augstsprieguma gaisvadu elektropārvades līnijas, ņemot vērā iekšējās līnijas dalībvalstīs (tostarp savienojumus starp salām) un starpsavienojumus starp dalībvalstīm [ ], ja tās projektētas 220 kV vai lielākam spriegumam, un apakšzemes un zemūdens elektropārvades kabeļlīnijas, ja tās projektētas 150 kV vai lielākam spriegumam. Attiecībā uz mazām izolētām sistēmām un dažām dalībvalstīm (attiecīgos un pamatotos gadījumos) sprieguma robežas var samazināt līdz sistēmā izmantotajam maksimālajam spriegumam;**
- b) **enerģijas uzkrāšanas objekti elektroenerģijas sistēmā [ ] pastāvīgai vai pagaidu uzkrāšanai virszemes vai apakšzemes infrastruktūrā vai ģeoloģiskos objektos, ar nosacījumu, ka tie ir tieši pieslēgti augstsprieguma elektropārvades līnijām un sadales elektrolīnijām, kas projektētas 110 kV vai lielākam spriegumam; Attiecībā uz mazām izolētām sistēmām un dažām dalībvalstīm (attiecīgos un pamatotos gadījumos) sprieguma robežas var samazināt līdz sistēmā izmantotajam maksimālajam spriegumam;**
- c) jebkāds aprīkojums vai iekārta, kas ir būtiska, lai a) un b) apakšpunktā minētās sistēmas būtu ekspluatācijā drošas, neapdraudētas un efektīvas, tostarp aizsardzības, uzraudzības un vadības sistēmas visiem sprieguma līmeņiem un apakšstacijām;

- d) **viedie elektrotīkli: jebkāds aprīkojums vai iekārta, digitālās sistēmas un komponenti, kas ietver IKT ar ekspluatācijas digitālām platformām, vadības sistēmām un sensoru tehnoloģijām gan pārvades, gan vidēja **un augsta** sprieguma sadales līmenī, lai panāktu efektīvāku un intelektisku elektroenerģijas pārvades un sadales tīklu, palielinātu spēju integrēt jaunus ražošanas, uzglabāšanas un patēriņa veidus un sekmētu jaunus uzņēmējdarbības modeļus un tirgus struktūras;**
- e) jebkāds aprīkojums vai iekārta, kas ietilpst a) apakšpunktā minētajā kategorijā un kam ir duāla funkcionalitāte: ☐ starpsavienojums un atkrastes ☐ **tīkla pieslēguma sistēma** no atkrastes ražošanas vietām uz divām vai vairākām ☐ **dalībvalstīm vai trešām valstīm, kas piedalās kopīgu interešu projektos un savstarpēju interešu projektos, tostarp dalībvalstīm, kurām ir tikai sauszemes robežas** ☐, kā arī jebkāds aprīkojums vai iekārta atkrastes tuvumā, kas ir būtisks drošai, neapdraudētai un efektīvai ekspluatācijai, ietverot aizsardzības, uzraudzības un vadības sistēmas un vajadzīgās apakšstacijas, ja tās arī nodrošina tehnoloģiju sadarbību, t. sk. saskarņu saderību starp dažādām tehnoloģijām ("atjaunīgās enerģijas atkrastes tīkli"). **Un ietver šā aprīkojuma pagarināšanu pa sauszemi un vietējā tīkla pastiprināšanu, kas vajadzīgs, lai nodrošinātu piemērotu un uzticamu pārvades tīklu un lai atkrastē ražotu elektroenerģiju piegādātu dalībvalstīm, kurām ir tikai sauszemes robežas** ☐.

(2) Viedie gāzes tīkli:

jebkurš turpmāk nosauktais aprīkojums vai iekārta, kuras mērķis ir darīt iespējamu un sekmēt **daudzveidīgu** mazoglekļa **un jo īpaši atjaunīgo** gāzu (t. sk. biometāna vai ūdeņraža) integrāciju **gāzes** tīklā: digitālas sistēmas un komponenti, kas ietver IKT, vadības sistēmas un sensoru tehnoloģijas, lai būtu iespējama gāzes ražošanas, pārvades, sadales, **uzglabāšanas** un patēriņa gāzes tīklā interaktīva un intelektiska uzraudzība, mērījumi, kvalitātes kontrole un vadība. Turklāt šādi projekti var ietvert arī aprīkojumu, kas nodrošina reversās plūsmas no sadales uz pārvades līmeni, un saistīto **fizisko** modernizāciju esošajā tīklā, **kas vajadzīga mazoglekļa un jo īpaši atjaunīgo gāzu integrēšanai.**

(3) Ūdeņradis:

- a) pārvades cauruļvadi ūdeņraža transportēšanai, kas nodrošina pārredzamu un nediskriminējošu piekļuvi vairākiem tīkla lietotājiem un galvenokārt sastāv no augstspiediena ūdeņraža cauruļvadiem [ ];
- b) [ ] pazemes uzglabāšanas iekārtas, kas savienotas ar a) apakšpunktā minētajiem augstspiediena ūdeņraža cauruļvadiem;
- c) sašķidrināta ūdeņraža un citās ķīmiskās vielās esoša ūdeņraža pieņemšanas, uzglabāšanas un regazifikācijas vai dekompresijas iekārtas ūdeņraža ievadīšanai, **attiecīgā gadījumā, tīklā;**
- d) jebkāds aprīkojums vai iekārta, kas ir būtiska, lai ūdeņraža sistēma būtu ekspluatācijā droša, neapdraudēta un efektīva vai lai nodrošinātu divvirzienu plūsmas jaudu, tostarp kompresoru stacijas **un sašķidrināšanas stacijas.**

- e) **jebkāds aprīkojums vai iekārta, kas ļauj ūdeņradi vai ūdeņraža atvasinātās degvielas izmantot transporta nozarē *TEN-T* [ ] pamattīklā.**

Jebkurš no [ ] minētajiem objektiem var būt no jauna būvēts objekts vai **ūdeņradim paredzēts objekts**, kas pārveidots no dabasgāzei paredzēta objekta, [ ] vai abu minēto kombinācija.

[ ]

[ ]

- (4) Elektrolīzeru iekārtas:

- a) elektrolīzeri: i) [ ] **kam ir vismaz [ ] 100 MW jauda projektā**, ii) kuros **atjaunīgā vai mazoglekļa ūdeņraža ražošana, jo īpaši no atjaunojamiem energoresursiem**, atbilst prasībai dzīves ciklā aiztaupīt 70 % siltumnīcefekta gāzu emisiju attiecībā pret fosilo kurināmo komparatoru 94g CO<sub>2</sub>e/MJ [ ]. Dzīves cikla siltumnīcefekta gāzu emisiju aiztaupījumu aprēķina, izmantojot metodiku, kas minēta Direktīvas (ES) 2018/2001 28. panta 5. punktā vai, alternatīvi, izmantojot ISO 14067 vai ISO 14064-1. **Dzīves cikla siltumnīcefekta gāzu emisijām ir jāietver netiešās emisijas.** Kvantificētu dzīves cikla siltumnīcefekta gāzu emisiju aiztaupījumu attiecīgā gadījumā pārbauda saskaņā ar Direktīvas (ES) 2018/2001 30. pantu vai arī to dara neatkarīga trešā puse, un iii) kam ir arī ar tīklu saistīta funkcija, **jo īpaši, ņemot vērā elektroenerģijas un ūdeņraža tīklu vispārējo sistēmas elastību un vispārējo sistēmas efektivitāti;**
- b) saistīts aprīkojums.

(5) Oglekļa dioksīds:

- a) specializēti cauruļvadi (izņemot sākumposma cauruļvadu tīklu), ko izmanto, lai no vairāk nekā viena avota transportētu oglekļa dioksīdu [ ] tā pastāvīgai ģeoloģiskai uzglabāšanai saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2009/31/EK <sup>3</sup>;
- b) objekti oglekļa dioksīda sašķidrināšanai un [ ] uzglabāšanai, gatavojoties tā tālākai transportēšanai. **Neskarot dalībvalstis, kurās ģeoloģiskā CO<sub>2</sub> uzglabāšana ir aizliegta, tas ietver arī [ ] infrastruktūru ģeoloģiskās formācijās, ko izmanto oglekļa dioksīda pastāvīgai ģeoloģiskai uzglabāšanai, kas neparedz CO<sub>2</sub> izmantošanu uzlabotai ogļūdeņražu atgūvei,** saskaņā ar Direktīvu 2009/31/EK, un saistītos virszemes un iesūkņēšanas objektus. **Infrastruktūra ģeoloģiskai uzglabāšanai, kas ir piemērojama šai regulai, attiecas tikai uz saistītajiem virszemes un iesūkņēšanas objektiem, kas vajadzīgi, lai darītu iespējamu CO<sub>2</sub> pārrobežu transportēšanu un uzglabāšanu;**
- c) jebkāds aprīkojums vai iekārta, kas ir būtiska, lai attiecīgā sistēma darbotos pareizi un būtu ekspluatācijā neapdraudēta un efektīva, tostarp aizsardzības, uzraudzības un kontroles sistēmas.

---

<sup>3</sup> OV L 140, 5.6.2009., 114. lpp.

### III PIELIKUMS

#### *REĢIONĀLIE [ ] PROJEKTU SARAKSTI*

##### 1. NOTEIKUMI GRUPĀM

- (1) Attiecībā uz energoinfrastruktūru, kas ir valstu regulatīvo iestāžu kompetencē, [ ] katrā grupā ir pārstāvji no dalībvalstīm, valstu regulatīvajām iestādēm, PSO, kā arī Komisijas, Aģentūras, **ES SSO struktūras** un elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīkla (*ENTSO-E*) vai gāzes pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīkla (*ENTSO-G*) [ ] [ ].

Attiecībā uz citām energoinfrastruktūras kategorijām katrā grupā ir pārstāvji no dalībvalstīm, projekta virzītājiem, uz kuriem attiecas katra no I pielikumā minētajām attiecīgajām prioritātēm, kā arī no Komisijas [ ].

- (2) Atkarībā no projektu skaita, kas kandidē uz iekļaušanu Savienības sarakstā, reģionālām infrastruktūras nepilnībām un tirgus attīstības grupas un grupu lēmējstruktūras var pēc vajadzības sadalīties, apvienoties vai sanākt kopā dažādās konfigurācijās, lai apspriestu jautājumus, kas kopīgi visām grupām vai kas attiecas tikai uz konkrētiem reģioniem. Šādi jautājumi var būt saistībā ar pārreģionālo konsekvenci vai to iecerētajos reģionālajos sarakstos iekļauto projektu skaitu, kas draud kļūt nepārvaldāms.
- (3) Katra grupa savu darbu organizē saskanīgi ar reģionālās sadarbības centieniem atbilstīgi Direktīvas (ES) 2019/944 61. pantam, Direktīvas 2009/73/EK 7. pantam, Regulas (ES) 2019/943 34. pantam un Regulas (EK) Nr. 715/2009 12. pantam un saskanīgi ar citām esošām reģionālās sadarbības struktūrām.

- (4) Lai īstenotu attiecīgos I pielikumā **paredzētos prioritāros koridorus un tematiskās jomas**, katra grupa pēc vajadzības uzaicina projekta virzītājus, kuru projekts varētu tikt atlasīts kā kopīgu interešu projekts, kā arī pārstāvjus no valstu pārvaldes iestādēm, regulatīvām iestādēm un PSO no trešām valstīm. Lēmumu uzaicināt trešo valstu pārstāvjus pieņem saskaņā ar konsensa principu.
- (4.a) Katra grupa I pielikuma 2. punktā definētajiem koridoriem pēc vajadzības uzaicina pārstāvjus no dalībvalstīm, kurām ir tikai sauszemes robežas, kompetentām iestādēm, valstu regulatīvām iestādēm, PSO un projekta virzītājus, kuru projekts varētu tikt atlasīts kā kopīgu interešu projekts.**
- (5) Katra grupa pēc vajadzības uzaicina organizācijas, kas pārstāv attiecīgās ieinteresētās personas, **tostarp pārstāvjus no trešām valstīm**, un attiecīgā gadījumā – pašas ieinteresētās personas, **paust savu specifisko lietpratību**, tostarp ražotājus, sadales sistēmu operatorus, piegādātājus, patērētājus un **ES bāzētas** vides aizsardzības organizācijas. Grupa var rīkot uzklaušanās vai apspriedes, ja tas ir lietderīgi tās uzdevumu izpildei.
- (6) Attiecībā uz grupu sanāksmēm Komisija ieinteresētajām personām pieejamā platformā publicē iekšējos noteikumus, atjauninātu sarakstu ar dalīborganizācijām, regulāri atjauninātu informāciju par darba progresu, sanāksmju programmu, kā arī sanāksmju protokolus, ja tie ir pieejami. Grupu lēmējstruktūru apspriedes un projektu sarindošana saskaņā ar 4. panta 5. punktu ir konfidenciāla. **Visus lēmumus, kas attiecas uz reģionālo grupu funkcionēšanu un darbu, pieņem saskaņā ar konsensa principu.**
- (7) Komisija, Aģentūra un grupas tiecas nodrošināt konsekvenci dažādu grupu starpā. Tādēļ Komisija un Aģentūra attiecīgā gadījumā nodrošina informācijas apmaiņu saistībā ar visu darbu, par ko attiecīgajās grupās ir pārreģionāla interese.
- (8) Valsts regulatīvo iestāžu un Aģentūras dalība grupās neapdraud to mērķu un pienākumu pildīšanu, kas tām noteikti šajā regulā vai Direktīvas (ES) 2019/944 58, 59. un 60. pantā un Direktīvas 2009/73/EK 40. un 41. pantā, vai Regulā (ES) 2019/942.

## 2. REĢIONĀLO SARAKSTU IZVEIDES PROCESS

- (1) Projekta virzītāji, kuru projekti varētu tikt atlasīti kā kopīgu interešu projekti **vai savstarpēju interešu projekti**, un kuri vēlas [ ] **viena vai otra** minētā statusa [ ] iegūšanu, grupai iesniedz pieteikumu, lai projekts tiktu izraudzīts par kopīgu interešu projektu **vai savstarpēju interešu projektu**, un pieteikumā iekļauj:
- (a) novērtējumu par to, kā projekti sekmēs I pielikumā minēto prioritāšu īstenošanu;
  - (b) analīzi par to, kā ir izpildīti 4. pantā noteiktie kritēriji;
  - (c) projektiem, kas sasnieguši pietiekamu gatavību, – projektam specifisku izmaksu un ieguvumu analīzi, pamatojoties uz metodiku, ko, ievērojot 11. pantu, ir izstrādājis *ENTSO-E* vai *ENTSO-G*;
  - (d) **savstarpēju interešu projektiem – atbalsta vēstules no tieši skarto valstu valdībām, kurās pausts atbalsts minētajam projektam, vai citas nesaistošas vienošanās; [ ]**
  - (e) visu citu informāciju, kas būtiska projekta izvērtēšanai.
- Šo informāciju dara pieejamu attiecīgās reģionālās grupas lēmējstrukturai, VRI un *ENTSO*.**
- (2) Visi saņēmēji nodrošina komerciāli sensitīvas informācijas konfidencialitāti.
- (3) Ierosinātie elektroenerģijas pārvades un uzkrāšanas kopīgu interešu projekti, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta a), b) c) un e) apakšpunktā minētajās kategorijās, ir projekti, kuri ir daļa no jaunākā pieejamā Savienības elektroenerģijas **tīkla attīstības desmit gadu plāna**, ko izstrādājis *ENTSO-E* saskaņā ar Regulas (ES) 2019/943 30. pantu. Ierosinātie elektroenerģijas pārvades un uzkrāšanas kopīgu interešu projekti, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta e) apakšpunktā minētajās kategorijās, ir projekti, kuri izriet no 14. panta 2. punktā minētās integrēta atkrastes tīkla attīstības **un tīkla pastiprinājumiem** un atbilst tiem [ ].

- (4) Sākot no 2024. gada 1. janvāra, ierosinātie ūdeņraža kopīgu interešu projekti, kas ietilpst II pielikuma 3. punktā minētajās kategorijās, ir projekti, kuri ir daļa no jaunākā pieejamā Savienības gāzes tīkla attīstības desmit gadu plāna [ ].
- (5) Līdz 2022. gada 30. jūnijam un pēc tam par katru Savienības mēroga tīkla desmit gadu attīstības plānu *ENTSO-E* un *ENTSO-G* izdod atjauninātas vadlīnijas par projektu iekļaušanu savos attiecīgajos Savienības tīkla attīstības desmit gadu plānos, kā minēts 3. un 4. punktā, lai nodrošinātu vienlīdzīgu attieksmi un procesa pārredzamību [ ].

*ENTSO-E* un *ENTSO-G* apspriežas ar Komisiju un Aģentūru par savām iecerētajām vadlīnijām par projektu iekļaušanu Savienības tīkla attīstības desmit gadu plānos un pienācīgi ņem vērā Komisijas un Aģentūras ieteikumus pirms galīgo pamatnostādņu publikācijas.

- (6) Ierosinātie oglekļa dioksīda transportēšanas projekti, kas ietilpst II pielikuma 5. punktā minētajā kategorijā, ir daļa no oglekļa dioksīda transportēšanas un uzglabāšanas pārrobežu infrastruktūrai veltīta plāna, ko izstrādājušas vismaz divas dalībvalstis un ko Komisijai iesniedz vai nu attiecīgās dalībvalstis, vai šo dalībvalstu ieceltas struktūras.

(7) **Atlases kritēriju piemērošana**

- a) ***ENTSO-E* [ ] un *ENTSO-G* [ ] iesniedz grupai novērtēšanas metodoloģiju, ko tie izmanto, lai izvērtētu atlases kritērijus tīkla attīstības desmit gadu plānā.**

- b) **Attiecībā uz projektiem, kas ietilpst valstu regulatīvo iestāžu kompetencē, [ ] valstu regulatīvās iestādes un, ja vajadzīgs, Aģentūra iespēju robežās reģionālās sadarbības kontekstā saskaņā ar Direktīvas (ES) 2019/944 61. pantu un Direktīvas 2009/73/EK 7. pantu pārbauda, cik konsekventi tiek piemērota kritēriju un izmaksu un ieguvumu analīzes metodika, un izvērtē to pārrobežu nozīmi. Tās novērtējumu iesniedz grupai.**

**Komisija nodrošinās, ka 4. pantā un IV pielikumā minētos kritērijus un metodoloģiju piemēro saskaņoti, lai nodrošinātu konsekvenci reģionālo grupu starpā.**

- (8) [ ] **Attiecībā uz visiem pārējiem projektiem** Komisija izvērtē 4. pantā noteikto kritēriju piemērošanu. Komisija arī ņem vērā paplašināšanas iespējas nākotnē, lai iesaistītu vēl citas dalībvalstis. Komisija novērtējumu iesniedz grupai. **Grupā ir pārstāvji no dalībvalstīm, valstu regulatīvajām iestādēm, PSO, kā arī Komisijas, Aģentūras un attiecīgi *ENTSO-E* vai *ENTSO-G*, projekta virzītāji. Projektiem, par ko iesniedz pieteikumu, lai iegūtu savstarpēju interešu projekta statusu, tiek pieaicināti pārstāvji no trešām valstīm un regulatīvajām iestādēm.**
- (9) **Dalībvalstu atzinumi un apstiprinājumi:** dalībvalstis, uz kuru teritoriju ierosinātais projekts neattiecas, bet var potenciāli sniegt pozitīvu neto ietekmi vai būtiski ietekmēt, piemēram, vidi vai energoinfrastruktūras darbību tās teritorijā, var iesniegt grupai atzinumu, izklāstot savus apsvērumus. **Katram atsevišķam kopīgu interešu un/vai savstarpēju interešu projekta priekšlikumam ir vajadzīgs to dalībvalstu apstiprinājums, uz kuru teritoriju šis projekts attiecas; ja kāda dalībvalsts apstiprinājumu nesniedz, tā attiecīgajai grupai iesniedz savu pamatojumu;**

- (10) Grupa [ ] pēc grupas dalībvalsts pieprasījuma izskata pamatotos apsvērumus, ko valsts iesniegusi saskaņā ar 3. panta 3. punktu, kāpēc tā neapstiprina kopīgu interešu projektu vai savstarpēju interešu projektu, kurš attiecas uz tās teritoriju. **Grupa novērtē un nodrošina to, ka princips "energoefektivitāte pirmajā vietā" tiek piemērots attiecībā uz reģionālo infrastruktūras vajadzību noteikšanu un attiecībā uz katru kopīgu interešu projekta vai savstarpēju interešu projekta kandidātprojektu. Šajā novērtējumā ietilpst, bet ne tikai, pieprasījuma puses pārvaldība, tirgus nosacījumu risinājumi, digitālo risinājumu īstenošana, ēku renovācija. Grupa ieteiks to īstenošanu kā prioritāru risinājumu, kad vien tie sistēmas mēroga perspektīvā tiks uzskatīti par rentablākiem nekā jaunas piegādes puses infrastruktūras izbūve.**
- (11) **Prioritārā secība:** grupas locekļi rīko tikšanos, lai ierosinātos projektus, [ ] **kas novērtēti saskaņā ar iepriekšējiem punktiem**, izskatītu un sakārtotu prioritārā secībā, ņemot vērā regulatoru novērtējumu vai Komisijas novērtējumu par projektiem, kas nav valstu regulatīvo iestāžu kompetencē. **Grupā ir reģionālās grupas lēmējstruktūra un valstu regulatīvās iestādes (VRI). Apspriedes ir konfidenciālas.**
- (12) **ACER atzinums:** grupu sagatavotos iecerētos reģionālos sarakstus ar ierosinātajiem projektiem, kas ietilpst valstu regulatīvo iestāžu kompetencē, un jebkādus atzinumus, kuri minēti šā punkta 9. apakšpunktā, iesniedz Aģentūrai sešus mēnešus pirms Savienības saraksta pieņemšanas dienas. Aģentūra iecerētos reģionālos sarakstus un pievienotos atzinumus novērtē trīs mēnešu laikā pēc to saņemšanas. Aģentūra sniedz atzinumu par iecerētajiem reģionālajiem sarakstiem, jo īpaši par kritēriju un izmaksu un ieguvumu analīzes konsekvētu piemērošanu reģionos. Aģentūras atzinumu pieņem saskaņā ar Regulas (ES) 2019/942 22. panta 5. punktā minēto procedūru.
- (13) [ ] Ja, pamatojoties uz reģionālo sarakstu **projektiem** [ ] un ņemot vērā Aģentūras atzinumu, ierosināto kopīgu interešu projektu kopējais skaits [ ] Savienības sarakstā pārsniedz pārvaldāmu daudzumu, Komisija [ ] katrai attiecīgajai grupai **ieteiks** [ ] **reģionālajā** sarakstā neiekļaut tos projektus, kas attiecīgās grupas sarakstā saskaņā ar 4. panta 5. punktā noteikto prioritāro secību atrodas beigās.

[ ] (14) [ ] Viena mēneša laikā pēc Aģentūras atzinuma saņemšanas katras grupas lēmējstruktūra pieņem galīgo reģionālo sarakstu, kurā iekļauti ierosinātie kopīgu interešu projekti un savstarpēju interešu projekti, ievērojot 3. panta 3. punkta noteikumus, pamatojoties uz grupas priekšlikumu un ņemot vērā Aģentūras atzinumu un valsts regulatīvo iestāžu novērtējumu, kuri iesniegti saskaņā ar 7. punktu, vai Komisijas novērtējumu par projektiem, kas nav valstu regulatīvo iestāžu kompetencē un kas ierosināti saskaņā ar 8. punktu, un Komisijas ieteikumu, ar kuru tiecas panākt, ka kopīgu interešu projektu skaits ir pārvaldāms, it īpaši kur tas ir uz robežas saistībā ar konkurējošiem vai potenciāli konkurējošiem projektiem. Grupu lēmējstruktūras galīgos reģionālos sarakstus iesniedz Komisijai, pievienojot jebkādus atzinumus, kas minēti 9. punktā.

[ ] Apspriedes ir konfidenciālas.

## IV PIELIKUMS

### ***KOPĪGU INTEREŠU PROJEKTU UN SAVSTARPĒJU INTEREŠU PROJEKTU KRITĒRIJI – NOTEIKUMI UN INDIKATORI***

- (1) Projekts ar ievērojamu pārrobežu ietekmi ir projekts kādas dalībvalsts teritorijā, kas atbilst šādiem kritērijiem:
- a) elektroenerģijas pārvade – projekts pie minētās dalībvalsts robežas ar citu vai citām dalībvalstīm tīkla pārvades jaudu vai jaudu, kas pieejama komerciālajām plūsmām, pie minētās dalībvalsts robežas ar citu vai citām dalībvalstīm palielina vismaz par 500 MW, salīdzinot ar situāciju, ja projekts netiktu nodots ekspluatācijā, **vai projekts samazina savstarpēji nesavienotu sistēmu energoizolāciju vienā vai vairākās dalībvalstīs;**
  - b) elektroenerģijas uzkrāšana – projekts nodrošina vismaz 225 MW uzstādīto kapacitāti un tādu uzkrāšanas kapacitāti, kas dod iespēju saražot neto elektroenerģiju vismaz 250 gigavatstundas gadā;
  - c) viedie elektrotīkli – projekts ir paredzēts aprīkojumam un iekārtām augstsprieguma un vidēja sprieguma līnijās. Tajā ir iesaistīti pārvades sistēmu operatori, pārvades un sadales sistēmu operatori vai sadales sistēmu operatori no vismaz divām dalībvalstīm. Sadales sistēmu operatori var tikt iesaistīti tikai ar pārvades sistēmu operatoru atbalstu no vismaz divām dalībvalstīm, kas ir cieši saistīti ar projektu un nodrošina sadarbību. Projekts aptver vismaz 50 000 elektroenerģijas lietotāju, ražotāju, patērētāju vai ražojošu patērētāju patēriņa zonā, kur patēriņš ir vismaz 300 GWh/gadā, no kā vismaz 20 % ražo no variabliem atjaunojamiem energoresursiem. **Ierobežojums saistībā ar lietotāju skaitu un patēriņa robežpunktu neattiecas uz mazām, izolētām sistēmām (kā definēts Direktīvā (ES) 2019/944).**

- d) ūdeņraža pārvade – projekts dara iespējamu ūdeņraža pārvadi pāri attiecīgo dalībvalstu robežām vai esošo pārrobežu ūdeņraža transportēšanas jaudu pie divu dalībvalstu robežas palielina par vismaz 10 %, salīdzinot ar situāciju pirms projekta nodošanas ekspluatācijā, un tiek pietiekami parādīts, ka projekts ir būtiska daļa no plānota pārrobežu ūdeņraža tīkla, un sniegti pietiekami pierādījumi par esošiem plāniem un sadarbību ar kaimiņvalstīm un tīklu operatoriem;
- e) ūdeņraža uzglabāšana vai II pielikuma 3. punktā minētās ūdeņraža pieņemšanas iekārtas – projekta mērķis ir tieši vai netieši apgādāt vismaz divas dalībvalstis;
- f) elektrolīzeri – projekts nodrošina uzstādīto jaudu vismaz [ ] **100 MW** apmērā **projektā**, un [ ] **tas** sniedz tiešus vai netiešus ieguvumus vismaz divām dalībvalstīm;
- g) viedie gāzes tīkli – projektā ir iesaistīti pārvades sistēmu operatori, pārvades un sadales sistēmu operatori vai sadales sistēmu operatori no vismaz divām dalībvalstīm. Sadales sistēmu operatori var tikt iesaistīti tikai ar pārvades sistēmu operatoru atbalstu no vismaz divām dalībvalstīm, kas ir cieši saistīti ar projektu un nodrošina sadarbību.

- (2) Savstarpēju interešu projekts ar ievērojamu pārrobežu ietekmi ir projekts, kas atbilst šādiem kritērijiem:
- a) savstarpēju interešu projekts II pielikuma 1. punkta a) un e) apakšpunktā noteiktajā kategorijā – projekts palielina tīkla pārvades jaudu vai jaudu, kas pieejama komerciālajām plūsmām, pie minētās dalībvalsts robežas ar vienu vai vairākām trešām valstīm un sniedz ievērojamus ieguvumus, **vai nu tieši vai netieši (jo ir starpsavienojums ar trešo valsti)**, saskaņā ar īpašajiem kritērijiem, kuri uzskaitīti 4. panta 3. punktā, vismaz **vienai dalībvalstij, ja projekts ar trešo valsti dod ieguldījumu konkrēta Eiropas prioritārā koridora vai jomas īstenošanā, vai projektu klastera gadījumā – vismaz divām dalībvalstīm**. Ieguvumus dalībvalstīm aprēķina un publicē *ENTSO-E* Savienības tīkla attīstības desmit gadu plāna ietvaros;
  - b) savstarpēju interešu projekts II pielikuma 3. punktā noteiktajā kategorijā – udeņraža projekts dara iespējamu udeņraža pārvadi pie kādas dalībvalsts robežas ar vienu vai vairākām trešām valstīm, un tiek pierādīts, ka tas sniedz ievērojamus ieguvumus, **vai nu tieši vai netieši (jo ir starpsavienojums ar trešo valsti)**, saskaņā ar īpašajiem kritērijiem, kuri uzskaitīti 4. panta 3. punktā, **vismaz vienai dalībvalstij, ja projekts ar trešo valsti dod ieguldījumu konkrēta Eiropas prioritārā koridora vai jomas īstenošanā, vai projektu klastera gadījumā – vismaz divām dalībvalstīm**. Ieguvumus dalībvalstīm aprēķina un publicē *ENTSO-G* Savienības tīkla attīstības desmit gadu plāna ietvaros;
  - c) savstarpēju interešu projekts II pielikuma 5. punktā noteiktajā kategorijā – vismaz divas dalībvalstis un kāda trešā valsts projektu var izmantot antropogēnas izcelsmes oglekļa dioksīda transportēšanai.

(3) Attiecībā uz projektiem, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta a), b), c) un e) apakšpunktā minētajās kategorijās, 4. pantā uzskaitītos kritērijus izvērtē šādi:

- a) **atjaunojamo energoresursu enerģijas pārvadi no ražošanas vietām uz lieliem patēriņa centriem un krātuvēm mēra saskaņā ar analīzi, kas veikta jaunākajā pieejamajā Savienības elektroenerģijas tīkla attīstības desmit gadu plānā, jo īpaši:**
  - i) **attiecībā uz elektroenerģijas pārvadi – aplēš atjaunojamo energoresursu enerģijas ražošanas jaudu (pēc tehnoloģijas, izsakot MW), kas pievienota un pārvadīta, pateicoties projektam, un to salīdzina ar plānoto kopējo ražošanas jaudu no šādiem atjaunojamiem energoresursiem attiecīgajā dalībvalstī 2030. gadā saskaņā ar nacionālajiem enerģētikas un klimata plāniem, kurus dalībvalstis iesniegušas saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) 2018/1999 <sup>4</sup>;**
  - ii) **attiecībā uz elektroenerģijas uzkrāšanu salīdzina jauno jaudu, ko nodrošina projekts, ar kopējo esošo jaudu tai pašai uzkrāšanas tehnoloģijai V pielikumā definētajā analīzes apgabalā;**
- b) **tirgus integrāciju, konkurenci un sistēmas elastību mēra saskaņā ar analīzi, kas veikta jaunākajā pieejamajā Savienības elektroenerģijas tīkla attīstības desmit gadu plānā, jo īpaši:**

---

<sup>4</sup> **Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) 2018/1999 (2018. gada 11. decembris) par enerģētikas savienības un rīcības klimata politikas jomā pārvaldību un ar ko groza Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (EK) Nr. 663/2009 un (EK) Nr. 715/2009, Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 94/22/EK, 98/70/EK, 2009/31/EK, 2009/73/EK, 2010/31/ES, 2012/27/ES un 2013/30/ES, Padomes Direktīvas 2009/119/EK un (ES) 2015/652 un atceļ Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr. 525/2013, OV L 328, 21.12.2018., 1. lpp.**

- i) attiecībā uz pārrobežu projektiem aprēķina ietekmi uz tīkla pārvades jaudu abos elektroenerģijas plūsmas virzienos, ko mēra pēc elektroenerģijas daudzuma (MW) un to ieguldījuma, lai sasniegtu minimālo 15 % satrpsavienotības mērķrādītāju, vai – attiecībā uz projektiem ar būtisku pārrobežu ietekmi – aprēķina ietekmi uz tīkla pārvades jaudu uz robežām starp attiecīgajām dalībvalstīm, attiecīgajām dalībvalstīm un trešām valstīm vai attiecīgajās dalībvalstīs un ietekmi uz pieprasījuma un piedāvājuma balansēšanu un tīkla darbību attiecīgajās dalībvalstīs;
- ii) attiecībā uz V pielikumā minēto analīzes apgabalu novērtē projekta ietekmi uz ražošanas un pārvades izmaksām energosistēmas mērogā un ietekmi uz tirgus cenu dinamiku un konvergenci atbilstīgi dažādiem plānošanas scenārijiem, turklāt ņemot vērā, kā tas maina sarindojumu pēc saimnieciskā izdevīguma;

[ ]

- c) apgādes drošība, sadarb spēja un droša sistēmas darbība – to mēra saskaņā ar analīzi, kas veikta jaunākajā pieejamajā Savienības elektroenerģijas tīkla attīstības desmit gadu plānā, proti, novērtē projekta ietekmi uz prognozētajiem slodzes zudumiem V pielikumā definētajā analīzes apgabalā, un izsaka kā ražošanas un pārvades adekvātumu raksturīgu slodzes periodu kopumā, ņemot vērā paredzamās izmaiņas ekstremālos klimatiskos apstākļos un to ietekmi uz infrastruktūras noturību. Attiecīgā gadījumā mēra projekta ietekmi uz neatkarīgu un uzticamu sistēmas darbības un pakalpojumu kontroli.

(4) Attiecībā uz projektiem, kas ietilpst II pielikuma 1. punkta d) apakšpunktā minētajā kategorijā, 4. pantā uzskaitītos kritērijus izvērtē šādi:

- a) ilgstspējības līmenis : šo kritēriju mēra, novērtējot, kādā mērā tīkls spēj savienot un transportēt variablu atjaunojamo energoresursu enerģiju;

- |    |                                                |   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|----|------------------------------------------------|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| b) | apgādes drošība                                | : | šo kritēriju mēra, nosakot zudumu līmeni sadales un/vai pārvades tīklos, elektrotīkla komponentu procentuālo izmantojumu (t. i., vidējo slodzi), tīkla komponentu pieejamību (saistībā ar plānotu un neplānotu apkopi) un tās ietekmi uz tīkla darbības rezultātiem, kā arī pārrāvumu (t. sk. ar klimatu saistītu pārrāvumu) ilgumu un biežumu;     |
| c) | tirgus integrācija                             | : | šo kritēriju mēra, novērtējot inovāciju ieviešanu sistēmu darbībā, <b>energoizolācijā</b> un starpsavienojumos, kā arī to, kādā līmenī ir integrētas citas nozares un sekmēti jauni uzņēmējdarbības modeļi un tirgus struktūras;                                                                                                                    |
| d) | tīkla drošība, elastīgums un apgādes kvalitāte | : | šo kritēriju mēra, novērtējot inovatīvo pieeju sistēmas elastīgumam, kibernetiķu, efektīvu sadarbību PSO un SSO līmeņu starpā, spēju iekļaut pieprasījuma reakciju, uzkrāšanu, energoefektivitātes pasākumus, digitālu rīku un IKT izmaksēfektīvu izmantošanu uzraudzībai un vadībai, elektroenerģijas sistēmas stabilitāti un sprieguma kvalitāti. |

(5) Attiecībā uz ūdeņradi, kas ietilpst II pielikuma 3. punktā minētajā kategorijā, 4. pantā uzskaitītos kritērijus izvērtē šādi:

- a) ilgtspēju mēra kā projekta ieguldījumu: siltumnīcefekta gāzu emisiju samazināšanā dažādos galapatēriņa lietojumos, piemēram, rūpniecībā vai transportā; elastīgumā un sezonālās uzkrāšanas iespējās atjaunīgās elektroenerģijas ražošanā; vai atjaunīgā **un mazoglekļa** ūdeņraža integrēšanā **ar mērķi apsvērt tirgus vajadzības un popularizēt atjaunīgo ūdeņradi**;
- b) tirgus integrāciju un sadarbību mēra, aprēķinot, kāda ir projekta pievienotā vērtība no tirgus sektoru integrācijas un cenu konverģences viedokļa un no sistēmas kopējās elastības viedokļa;
- c) apgādes drošību un elastīgumu mēra, aprēķinot, kāda ir projekta pievienotā vērtība no ūdeņraža apgādes noturības, daudzveidības un elastīguma viedokļa;
- d) konkurenci mēra kā projekta ieguldījumu piegādes diversifikācijā, tostarp piekļuves atvieglošanā ūdeņraža apgādes vietējiem avotiem.

(6) Attiecībā uz vieda gāzes tīkla projektiem, kas ietilpst II pielikuma 2. punktā minētajā kategorijā, 4. pantā uzskaitītos kritērijus izvērtē šādi:

- a) ilgtspējas līmenis, ko mēra, novērtējot atjaunīgo un mazoglekļa gāzu īpatsvaru, kas integrēts gāzes tīklā, saistītos siltumnīcefekta gāzu emisiju aiztaupījumus par labu visas sistēmas dekarbonizācijai un noplūžu adekvātu identificēšanu;
- b) piegādes kvalitāte un drošība, ko mēra, novērtējot droši pieejamās gāzes piegādes un maksimālā pieprasījuma attiecību, to importa īpatsvaru, ko aizstāj vietējas atjaunīgās un mazoglekļa gāzes, sistēmas ekspluatācijas stabilitāti un pārrāvumu ilgumu un biežumu katram klientam;

- c) **elastības pakalpojumu, tādu kā pieprasījumu reakcija un uzkrāšana, nodrošināšana,** veicinot viedās enerģētikas nozares integrāciju, **ko panāktu, veidojot saiknes ar citiem energonesējiem un nozarēm,** mēra, novērtējot izmaksu ietaupījumus, ko sniedz savienotas enerģētikas nozares un energosistēmas, piemēram, siltuma un elektroenerģijas sistēma, transports un rūpniecība.
- (7) Attiecībā uz elektrolīzeru projektiem, kas ietilpst II pielikuma 4. punktā minētajā kategorijā, 4. pantā uzskaitītos kritērijus izvērtē šādi:
- a) ilgspēju mēra, novērtējot tīklā integrēta atjaunīgā vai **mazoglekļa ūdeņraža, jo īpaši no atjaunojamiem energoresursiem iegūta ūdeņraža,** kas atbilst II pielikuma 4. punkta a) apakšpunkta ii) punktā noteiktajiem kritērijiem, īpatsvaru, un saistītos siltumnīcefekta gāzu emisiju aiztaupījumus;
- b) apgādes drošību mēra, novērtējot projekta ieguldījumu tīkla drošā, stabilā un efektīvā ekspluatācijā, arī novērtējot to, kādā mērā tas novērš atjaunīgās elektroenerģijas ražošanas apcirpšanu;
- c) **elastības pakalpojumu, tādu kā pieprasījumu reakcija un uzkrāšana, nodrošināšana,** veicinot viedās enerģētikas nozares integrāciju, **ko panāktu, veidojot saiknes ar dažādiem energonesējiem un nozarēm,** mēra, novērtējot izmaksu ietaupījumus, ko sniedz savienotas enerģētikas nozares un energosistēmas, piemēram, gāzes, ūdeņraža, elektroenerģijas un siltuma tīkli, transporta un rūpniecības nozares [ ].
- (8) Attiecībā uz oglekļa dioksīda transportēšanas projektiem, kas ietilpst II pielikuma 5. punktā minētajā kategorijā, 4. pantā uzskaitītos kritērijus izvērtē šādi:
- a) **kopējie paredzamie siltumnīcefekta gāzu emisiju samazinājumi aprites ciklā, ko panāk, pievienojot iekārtas CO<sub>2</sub> transportēšanas un uzglabāšanas tīklam, un tas, ka nav iespējams piemērot tikai citas ar CCS nesaistītas emisiju samazināšanas tehnoloģijas un lietojumus, lai savienotajās iekārtās ar salīdzināmām izmaksām un salīdzināmā laikposmā sasniegtu tādu pašu ilgspējas līmeni;**
- b) **sloga uz vidi un vidisko risku samazināšana ar oglekļa dioksīda pastāvīgu neitralizāciju;**

## V PIELIKUMS

### ***IZMAKSU UN IEGUVUMU ANALĪZE ENERGOSISTĒMAS MĒROGĀ***

***ENTSO-E un ENTSO-G izstrādātajām izmaksu un ieguvumu analīzes metodoloģijām vajadzētu būt saskaņotām, vienlaikus ņemot vērā nozaru specifiku. Metodoloģijas, kas paredzētas kopīgu interešu projektu un savstarpēju interešu projektu saskaņotai un pārredzamai izmaksu un ieguvumu analīzei energosistēmas mērogā, ir vienādas visām infrastruktūras kategorijām, ja vien nav pamatojuma konkrētiem elementiem. Tās attiecas uz izmaksām plašākā nozīmē (tostarp eksternalitātēm), ņemot vērā Savienības mērķus, jo īpaši 2030. gada klimata un enerģētikas mērķrādītājus un klimatneitralitātes mērķi 2050. gadam, un atbilst turpmāk izklāstītajiem principiem:***

- (1) Atsevišķa projekta analīzes apgabals aptver visas dalībvalstis un trešās valstis, kuru teritorijā atrodas projekts, visas tieši kaimiņos esošās dalībvalstis un visas citas dalībvalstis, uz kurām projektam būs būtiska ietekme. Šajā nolūkā *ENTSO-E* un *ENTSO-G* sadarbojas ar visiem attiecīgajiem sistēmu operatoriem attiecīgajās trešās valstīs. **Attiecībā uz projektiem, kas ietilpst II pielikuma 3. punktā minētajā kategorijā, *ENTSO-E* un *ENTSO-G* sadarbojas ar projekta virzītāju arī tad, ja tas nav sistēmas operators.**
- (2) Katrā izmaksu un ieguvumu analīzē ietver jutīguma analīzi attiecībā uz ievaddatu kopumu, **tostarp ražošanas un siltumnīcefekta gāzu izmaksas, kā arī paredzamo pieprasījuma un piegādes attīstību [ ] (tostarp atjaunojamajiem energoresursiem), tostarp abu elastību, un uzglabāšanas pieejamību**, dažādu projektu ekspluatācijā nodošanas datumu tajā pašā analīzes apgabalā, **klimata ietekmi** un citus būtiskus parametrus.
- (3) Tā nosaka, kāda analīze jāveic, balstoties uz relevanto daudznozaru ievaddatu kopumu, aprēķinot ietekmi gadījumam, kad projekts tiek realizēts, un gadījumam, kad projekts netiek realizēts, **un ietver relevanto savstarpējo saistību ar citiem projektiem.**

- (4) Tā sniedz norādes par tīkla, [ ] tirgus un **sociālekonomisko aspektu** modelēšanas izstrādāšanu un izmantošanu, kas nepieciešama izmaksu un ieguvumu analīzei. Modelēšana ļauj pilnvērtīgi novērtēt ekonomisko, tostarp tirgus integrācijas, apgādes drošības un konkurences, **kā arī energoizolācijas novēršanas**, sociālo, vidisko un klimatisko ietekmi, tostarp starpnozaru ietekmi. Metodoloģija **ir pilnīgi pārredzama [ ]**, ietverot informāciju par to, kādēļ, kas un kā tiek aprēķināts katrs no ieguvumiem un izmaksām.
- (5) Tā nosaka un skaidro, kā visos tīkla desmit gadu attīstības plāna posmos tiek īstenots princips par energoefektivitāti pirmajā vietā.
- (6) **Tā paskaidro, ka projekts nekavēs atjaunojamo energoresursu attīstīšanu un izmantošanu.**
- (7) Tā nodrošina, ka tiek apzinātas dalībvalstis, uz kurām projektam ir neto pozitīva ietekme (ieguvēji), un dalībvalstis, uz kurām projektam ir neto negatīva ietekme (izmaksu sedzēji), **kas var būt citas dalībvalstis, nevis tās, kuru teritorijā ir uzbūvēta infrastruktūra.**
- (8) Tajā ņem vērā vismaz šādas izmaksas: kapitālizmaksas, darbības un uzturēšanas izdevumu izmaksas, **kā arī izmaksas, kas rodas saistītajai sistēmai [ ] projekta tehniskā dzīves cikla laikā kopumā, piemēram, [ ] ekspluatācijas pārtraukšanas un atkritumu apsaimniekošanas izmaksas, tostarp ārējās izmaksas [ ].** Metodoloģija sniedz norādījumus par diskonta likmēm, [ ] **tehnisko dzīves ciklu un atlikušo vērtību, ko izmanto izmaksu un ieguvumu aprēķinos. Turklāt tajā ietver obligātu metodoloģiju, lai aprēķinātu ieguvumu un izmaksu attiecību un neto pašreizējo vērtību, kā arī ieguvumu diferenciāciju atbilstoši to aplēšu metožu ticamības līmenim. Ņem vērā arī metodes, kā aprēķināt projektu ietekmi uz klimatu un vidi un ieguldījumu ES enerģētikas mērķrādītāju, piemēram, atjaunojamo energoresursu izplatības, energoefektivitātes un starpsavienojumu mērķrādītāju, sasniegšanā.**

- (9) Tā nodrošina, ka tiek novērtēti katram projektam īstenotie klimatadaptācijas pasākumi un ka tie atspoguļo, ka siltumnīcefekta gāzu emisiju izmaksas, **ko izmanto novērtēšanai, ir stabilas un saskanīgas [ ]** ar citām Savienības rīcībpolitikām, **lai varētu tos salīdzināt ar citiem risinājumiem, kuriem nav vajadzīga jauna infrastruktūra.**

## VI PIELIKUMS

### *VADLĪNIJAS PAR PĀRREDZAMĪBU UN SABIEDRĪBAS LĪDZDALĪBU*

- (1) Procedūru rokasgrāmatā, kas minēta 9. panta 1. punktā, norāda vismaz šādu informāciju:
- a) attiecīgo tiesību aktu specifikācijas, uz ko balstīti lēmumi un atzinumi attiecībā uz dažādiem kopīgu interešu projektu veidiem, tostarp vides tiesību akti;
  - b) saņemamo attiecīgo lēmumu un atzinumu saraksts;
  - c) kompetentās iestādes, citu iestāžu un svarīgāko ieinteresēto personu nosaukums un adrese;
  - d) darbplūsmas, kur izklāstīts katrs procesa posms, kā arī norādīts provizorisks grafiks un īss lēmumu pieņemšanas procedūras pārskats dažādiem attiecīgo kopīgu interešu projektu veidiem;
  - e) informācija par to dokumentu plašumu, struktūru un detalizētību, kas jāiesniedz kopā ar pieteikumu par lēmuma pieņemšanu, tostarp kontrolesaraksts;
  - f) sabiedrības līdzdalības posmi un līdzekļi;
  - (g) modalitātes, kā kompetentā iestāde, citas attiecīgās iestādes un projekta virzītājs parāda, ka ir ņemti vērā sabiedriskajā apspriešanā izteiktie viedokļi, piemēram, parādot ieviestās izmaiņas projekta atrašanās vietā vai konstrukcijā vai pamatojot, kādēļ šādi viedokļi netika ņemti vērā;

[ ]

- (2) Regulas 10. panta 5. punkta b) apakšpunktā minētajā detalizētajā grafikā tiek iekļauta vismaz šāda informācija:
- a) saņemamie lēmumi un atzinumi;
  - b) potenciāli iesaistītās iestādes, ieinteresētās personas un sabiedrība;
  - c) procedūras atsevišķie posmi un to ilgums;
  - d) būtiskākie sasniedzamie starprezultāti un to termiņi, ņemot vērā gaidāmo visaptverošo lēmumu;
  - e) iestāžu plānotie resursi un iespējamās vajadzības pēc papildu resursiem;
- (3) Neskarot vides tiesību aktos noteiktās sabiedriskās apspriešanas prasības, lai vairotu sabiedrības līdzdalību atļauju piešķiršanas procesā un nodrošinātu iepriekšēju informāciju un dialogu ar sabiedrību, piemēro turpmāk minētos principus:
- a) ieinteresētās personas, kuras ietekmē kopīgu interešu projekts, tostarp attiecīgās valsts, reģionālās un vietējās iestādes, zemes īpašnieki un iedzīvotāji, kas dzīvo projekta tuvumā, sabiedrība un pilsoniskās apvienības, organizācijas vai grupas tiek plaši informētas un ar tām apspriežas projekta sākumā, kad sabiedrības iespējamās bažas vēl ir iespējams ņemt vērā, un to veic atklātā un pārredzamā veidā. Vajadzības gadījumā kompetentā iestāde aktīvi atbalsta projekta virzītāja īstenotos pasākumus;
  - b) kompetentās iestādes nodrošina, ka kopīgu interešu projektu sabiedriskās apspriešanas procedūras ir pēc iespējas apvienotas grupās, ietverot sabiedrisko apspriešanu, ko jau tāpat paredz valsts tiesību akti. Katra sabiedriskā apspriešana aptver visus jautājumus, kas attiecas uz konkrēto procedūras posmu, un vienu jautājumu, kurš attiecas uz konkrētu procedūras posmu, apspriež tikai vienā sabiedriskajā apspriešanā; tomēr viena sabiedriskā apspriešana var notikt vairāk nekā vienā vietā. Paziņojumā par sabiedrisko apspriešanu skaidri norāda, kādi jautājumi tiks apspriesti sabiedriskajā apspriešanā;

- c) komentārus un iebildumus pieņem tikai no sabiedriskās apspriešanas sākuma līdz termiņa beigām;
- (4) Sabiedrības līdzdalības koncepcijā ietver vismaz šādu informāciju:
- a) attiecīgās ieinteresētās personas, pie kurām jāvērsas;
  - b) paredzētie pasākumi, tostarp ierosinātās īpašo sanāksmju norises vietas un datumi;
  - c) grafiks;
  - d) attiecīgajiem uzdevumiem iedalītie cilvēkresursi;
- (5) Tā kā sabiedriskajai apspriešanai ir jānotiek pirms pieteikuma dokumentācijas iesniegšanas, attiecīgās puses vismaz:
- a) publicē informatīvu bukletu (ne vairāk kā 15 lappuses), kurā skaidri un kodolīgi izklāstīts pārskats par projekta aprakstu, mērķi, projekta attīstības posmu provizorisks grafiks, apsvērtie valsts tīkla attīstības plāna alternatīvie maršruti, iespējamās ietekmes veidi un raksturojums (tostarp pārrobežu un starpnacionāla ietekme) un iespējamie ietekmes mazināšanas pasākumi, ko publicē jau pirms apspriešanās. Turklāt informatīvajā bukletā iekļauj 9. panta 7. punktā minētās kopīgu interešu projekta tīmekļa vietnes, [ ] 22. pantā minētās pārredzamības platformas un 1. punktā minēto procedūru rokasgrāmatas vietņu adreses;
  - b) informāciju par apspriešanu publicē 9. panta 7. punktā minētajā kopīgu interešu projekta tīmekļa vietnē, izvieto uz vietējo pārvaldības iestāžu biroju ziņojumu dēļiem un publicē vismaz [ ] vienā vietējā plašsaziņas līdzeklī;
  - c) rakstveidā **vai elektroniski** aicina attiecīgās ieinteresētās personas, asociācijas, organizācijas un grupas uz īpašām sanāksmēm, kuru laikā apspriež iespējamus problēmjautājumus;

- (6) 9. panta 7. punktā minētajā projekta vietnē tiek publicēta vismaz šāda informācija:
- a) datums, kad projektā veikti jaunākie aktualizējumi;
  - b) satura tulkojums visās to dalībvalstu valodās, uz kurām attiecas projekts vai uz kurām projektam ir būtiska pārrobežu ietekme atbilstīgi IV pielikuma 1. punktam;
  - c) 5. punktā minētais informatīvais buklets, kas aktualizēts ar jaunākajiem datiem par projektu;
  - d) netehnisks kopsavilkums, kuru regulāri atjaunina un kurā atspoguļots projekta pašreizējais stāvoklis, arī ģeogrāfiska informācija, un – ja tā ir atjaunināta versija – skaidri norādītas izmaiņas salīdzinājumā ar iepriekšējām versijām;
  - e) plāna īstenošana, kā izklāstīts 5. panta 1. punktā, aktualizējot ar jaunākajiem datiem par projektu;
  - f) informācija par projektam Savienības piešķirto un izmaksāto finansējumu;
  - g) projekta un sabiedriskās apspriešanas plāns, kurā skaidri norādīts, kādos datumos un kur notiks sabiedriskās apspriešanas un uzklaušīšanas, un paredzētie temati, kas ir būtiski attiecībā uz šīm uzklaušīšanām;
  - h) kontaktinformācija, lai saņemtu papildu informāciju vai dokumentus;
  - i) kontaktinformācija, lai varētu nosūtīt komentārus un iebildumus sabiedriskās apspriešanas laikā.