



Az Európai Unió
Tanácsa

Brüsszel, 2020. december 16.
(OR. en)

Intézményközi referenciaszám:
2020/0360(COD)

14088/20
ADD 1

ENER 499
TRANS 606
RELEX 1013
ECOFIN 1156
ENV 810
CODEC 1355
IA 115

JAVASLAT

Küldi:	az Európai Bizottság főtitkára részéről Martine DEPREZ igazgató
Az átvétel dátuma:	2020. december 15.
Címzett:	Jeppe TRANHOLM-MIKKELSEN, az Európai Unió Tanácsának főtitkára
Biz. dok. sz.:	COM(2020) 824 final Annexes 1 to 6
Tárgy:	MELLÉKLETEK a következőhöz: Javaslat – AZ EURÓPAI PARLAMENT ÉS A TANÁCS RENDELETE a transzeurópai energiaipari infrastruktúrára vonatkozó iránymutatásokról, valamint a 347/2013/EU rendelet hatályon kívül helyezéséről

Mellékelten továbbítjuk a delegációknak a COM(2020) 824 final számú dokumentum I-VI. mellékletét.

Melléklet: COM(2020) 824 final Annexes 1 to 6



EURÓPAI
BIZOTTSÁG

Brüsszel, 2020.12.15.
COM(2020) 824 final

ANNEXES 1 to 6

MELLÉKLETEK

a következőhöz:

Javaslat AZ EURÓPAI PARLAMENT ÉS A TANÁCS RENDELETE

**a transzeurópai energiaipari infrastruktúrára vonatkozó iránymutatásokról, valamint a
347/2013/EU rendelet hatályon kívül helyezéséről**

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

I. MELLÉKLET

ENERGIAINFRASTRUKTÚRA-PRIORITÁSNAK MINŐSÜLŐ FOLYOSÓK ÉS TERÜLETEK

1. KIEMELT JELENTŐSÉGŰ VILLAMOSENERGIA-FOLYOSÓK

1. Észak-déli irányú villamosenergia-összeköttetések Nyugat-Európában („NSI West Electricity”): a régió tagállamai közötti és a földközi-tengeri térséggel – ideértve az Ibériai-félszigetet – létesített összeköttetések, elsősorban a megújuló forrásból származó energia integrálására és a régióon belüli piaci integráció előmozdítása érdekében a belső hálózati infrastruktúra megerősítésére.

Érintett tagállamok: Ausztria, Belgium, Franciaország, Hollandia, Írország, Luxemburg, Málta, Németország, Olaszország, Portugália és Spanyolország;

2. Észak-déli villamosenergia-ellátási összeköttetések Kelet-Közép- és Délkelet-Európában („NSI East Electricity”): észak-déli és kelet-nyugati irányú összekapcsolódások és belső vezetékek, amelyek célja a belső piac teljes körű megvalósítása és a megújuló forrásból származó energiatermelés integrálása.

Érintett tagállamok: Ausztria, Bulgária, Ciprus, a Cseh Köztársaság, Görögország, Horvátország, Lengyelország, Magyarország, Németország, Olaszország, Románia, Szlovákia és Szlovénia;

3. A balti energiapiac összekapcsolásának terve a villamosenergia-ellátás területén („BEMIP Electricity”): a balti régió tagállamai közötti összekapcsolódások és belső vezetékek a piaci integráció előmozdítása céljából, növekvő részarányú megújuló energia integrálása mellett a régióban.

Érintett tagállamok: Dánia, Észtország, Finnország, Lengyelország, Lettország, Litvánia, Németország és Svédország.

2. KIEMELT JELENTŐSÉGŰ FOLYOSÓK OFFSHORE HÁLÓZATOK ESETÉBEN

4. Északi-tengeri szélerőmű-hálózat (NSOG): az integrált tengeri villamosenergia-hálózat fejlesztése és a kapcsolódó rendszerösszekötők az Északi-tengeren, az Ír-tengeren, a La Manche csatornán és a szomszédos vizeken, amelyek célja a megújuló tengeri energiaforrásokból előállított villamos energia fogyasztói és tárolóközpontokba történő szállítása, valamint a határokon átnyúló villamosenergia-kereskedelem növelése.

Érintett tagállamok: Belgium, Dánia, Franciaország, Hollandia, Írország, Luxemburg, Németország és Svédország;

5. A balti energiapiac összekapcsolásának terve az offshore hálózat területén („BEMIP offshore”): az integrált tengeri villamosenergia-hálózat fejlesztése és a kapcsolódó rendszerösszekötők a Balti-tengeren és a szomszédos vizeken, amelyek célja a megújuló tengeri energiaforrásokból előállított villamos energia fogyasztói és tárolóközpontokba történő szállítása, valamint a határokon átnyúló villamosenergia-kereskedelem növelése.

Érintett tagállamok: Dánia, Észtország, Finnország, Lengyelország, Lettország, Litvánia, Németország és Svédország;

6. Déli és keleti offshore hálózat: az integrált tengeri villamosenergia-hálózat fejlesztése és a kapcsolódó rendszerösszekötők a Földközi-tengeren, a Fekete-tengeren és a szomszédos vizeken, amelyek célja a megújuló tengeri energiaforrásokból előállított villamos energia fogyasztói és tárolóközpontokba történő szállítása, valamint a határokon átnyúló villamosenergia-kereskedelem növelése.

Érintett tagállamok: Bulgária, Ciprus, Franciaország, Görögország, Horvátország, Málta, Olaszország, Románia, Spanyolország és Szlovénia;

7. Délnyugat-Európai offshore hálózat: az integrált tengeri villamosenergia-hálózat fejlesztése és a kapcsolódó rendszerösszekötők az Atlanti-óceán északi részének vizein, amelyek célja a megújuló tengeri energiaforrásokból előállított villamos energia fogyasztói és tárolóközpontokba történő szállítása, valamint a határokon átnyúló villamosenergia-kereskedelem növelése.

Érintett tagállamok: Franciaország, Írország, Portugália és Spanyolország.

3. KIEMELT JELENTŐSÉGŰ FOLYOSÓK A HIDROGÉN ÉS AZ ELEKTROLIZÁTOROK ESETÉBEN

8. Hidrogénellátási összeköttetések Nyugat-Európában („HI West”): olyan hidrogén-infrastruktúra, amely lehetővé teszi a térség országait összekötő, integrált hidrogénellátási gerinc kialakulását, és kielégíti a hidrogén iránti sajátos infrastrukturális igényeiket, támogatva egy uniós szintű hidrogénszállítási hálózat kialakulását.

Elektrolizátorok: az üvegházhatású gázok csökkentésének lehetővé tétele, valamint a biztonságos, hatékony és megbízható rendszerműködtetés és az intelligens energiarendszer-integráció elősegítése érdekében a villamos energiát gázzá alakító („power-to-gas”) technológiák telepítésének támogatása. Érintett tagállamok: Ausztria, Belgium, Dánia, Franciaország, Hollandia, Írország, Luxemburg, Málta, Németország, Olaszország, Portugália és Spanyolország;

9. Hidrogénellátási összeköttetések Kelet-Közép- és Délkelet-Európában („HI East”): olyan hidrogén-infrastruktúra, amely lehetővé teszi a térség országait összekötő, integrált hidrogénellátási gerinc kialakulását, és kielégíti a hidrogén iránti sajátos infrastrukturális igényeiket, támogatva egy uniós szintű hidrogénszállítási hálózat kialakulását.

Elektrolizátorok: az üvegházhatású gázok csökkentésének lehetővé tétele, valamint a biztonságos, hatékony és megbízható rendszerműködtetés és az intelligens energiarendszer-integráció elősegítése érdekében a villamos energiát gázzá alakító („power-to-gas”) technológiák telepítésének támogatása. Érintett tagállamok: Ausztria, Bulgária, Ciprus, a Cseh Köztársaság, Görögország, Horvátország, Lengyelország, Magyarország, Németország, Olaszország, Románia, Szlovákia és Szlovénia;

10. A balti energiapiac összekapcsolásának terve a hidrogénellátás területén („BEMIP Hydrogen”): olyan hidrogén-infrastruktúra, amely lehetővé teszi a térség országait összekötő, integrált hidrogénellátási gerinc kialakulását, és kielégíti a hidrogén iránti sajátos infrastrukturális igényeiket, támogatva egy uniós szintű hidrogénszállítási hálózat kialakulását.

Elektrolizátorok: az üvegházhatású gázok csökkentésének lehetővé tétele, valamint a biztonságos, hatékony és megbízható rendszerműködtetés és az intelligens energiarendszer-integráció elősegítése érdekében a villamos energiát gázzá alakító („power-to-gas”) technológiák telepítésének támogatása. Érintett tagállamok: Dánia, Észtország, Finnország, Lengyelország, Lettország, Litvánia, Németország és Svédország.

4. KIEMELT JELENTŐSÉGŰ TEMATIKUS TERÜLETEK

11. Intelligens villamosenergia-hálózatok telepítése: intelligens hálózati technológiák bevezetése az Unió egész területén a villamosenergia-hálózathoz csatlakozó valamennyi felhasználó magatartásának és intézkedéseinek hatékony integrálása érdekében, különös tekintettel a megújuló vagy hálózatra termelt nagy mennyiségű villamosenergia-termelésre és a fogyasztók keresletoldali válaszingtezkedéseire.

Érintett tagállamok: minden tagállam;

12. Határokon átnyúló szén-dioxid-szállítási hálózat: a tagállamok közötti és a szomszédos harmadik országokba vezető szén-dioxid-szállítási infrastruktúra kifejlesztése a szén-dioxid-leválasztás és -tárolás fejlesztése céljából.

Érintett tagállamok: minden tagállam;

13. Intelligens gázhálózatok: Intelligens gázhálózati technológiák bevezetése az egész Unióban többféle megújuló és alacsony szén-dioxid-kibocsátású gázforrás gázhálózatba történő hatékony integrálása, az innovatív hálózatkezelési megoldások elterjedésének támogatása, valamint az intelligens energiaágazati integráció és a felhasználóoldali válasz megkönnyítése érdekében.

Érintett tagállamok: minden tagállam.

II. MELLÉKLET

AZ ENERGIA-INFRASTRUKTÚRÁK KATEGÓRIÁI

Az I. mellékletben szereplő energiaiinfrastruktúra-prioritások végrehajtásához szükséges energiaiinfrastruktúra-kategóriák a következők:

1. a villamos energia tekintetében:

- a) a legalább 220 kV feszültségre tervezett, villamos energia átvitelére szolgáló nagyfeszültségű légvezetékek, valamint legalább 150 kV feszültség átvitelére tervezett föld alatti és tenger alatti vezetékek;
- b) villamosenergia-tároló létesítmények villamos energia állandó vagy ideiglenes, felszíni vagy föld alatti létesítményekben vagy geológiai tárolásra alkalmas helyszíneken történő tárolására, feltéve, hogy ezek közvetlenül legalább 110 kV feszültség átvitelére tervezett nagyfeszültségű vezetékekkel kapcsolódnak össze;
- c) az a) és b) pontban hivatkozott rendszerek biztonságos, védett és hatékony működéséhez szükséges valamennyi felszerelés és berendezés, beleértve a minden feszültségi szinten alkalmazandó védelmi, a felügyeleti és a szabályozó rendszereket és alállomásokat is;
- d) olyan rendszerek és rendszerelemek, amelyek operatív digitális platformokon, vezérlőrendszereken és érzékelő technológiákon keresztül mind az átviteli, mind pedig közép-feszültségű elosztási szinten alkalmaznak információs és kommunikációs technológiákat, egy hatékonyabb és intelligensebb villamosenergia-átviteli és -elosztási hálózat megteremtése, az új energiatermelési, -tárolási és -fogyasztási formák integrálása képességének javítása, valamint új üzleti modellek és piaci struktúrák alkalmazása érdekében;
- e) az a) pontban említett kategóriába tartozó bármely berendezés vagy létesítmény, amely kettős funkcióval rendelkezik: az offshore termelési helyekről származó, offshore megújuló villamos energia összekapcsolása és átvitele két vagy több országba, valamint a védett, biztonságos és hatékony működéshez elengedhetetlen bármely szomszédos offshore berendezés vagy létesítmény, beleértve a védelmi, felügyeleti és vezérlőrendszereket, valamint a szükséges alállomásokat is, ha azok is a biztosítják a technológiai interoperabilitást, többek között a különböző technológiák interfészeinek kompatibilitását („offshore megújulóenergia-hálózatok”).

2. az intelligens gázhálózatok tekintetében:

- a) a következő berendezések vagy létesítmények bármelyike, amelyek célja lehetővé tenni és megkönnyíteni a megújuló és alacsony szén-dioxid-kibocsátású gázok (beleértve a biometánt vagy a hidrogént) hálózatba történő integrálását: olyan digitális rendszerek és rendszerelemek, amelyek információs és kommunikációs technológiákat, vezérlő rendszereket és érzékelőtechnológiákat alkalmaznak annak érdekében, hogy lehetővé tegyék a gáztermelés, -átvitel, -elosztás és -fogyasztás interaktív és intelligens nyomon követését, mérését, minőség-ellenőrzését és kezelését a gázhálózaton belül. Ezenkívül az ilyen projektek adott esetben olyan berendezéseket is alkalmazhatnak, amelyek lehetővé teszik az elosztási szint és az átviteli szint

közötti kétirányú áramlásokat és a meglévő hálózat ehhez kapcsolódóan szükségessé váló korszerűsítéseit is.

3. a hidrogén tekintetében:

- a) hidrogén szállítására szolgáló átviteli csővezetékek, amelyek átlátható és megkülönböztetéstől mentes hozzáférést biztosítanak számos hálózathasználó számára, és amelyek főleg nagynyomású hidrogénvezetékeket foglalnak magukban, ide nem értve a hidrogén helyi elosztására szolgáló csővezetékeket;
- b) az a) pontban említett nagynyomású hidrogénvezetékekhez csatlakozó föld alatti tárolólétesítmények;
- c) cseppfolyósított hidrogénnek vagy más kémiai anyagokba ágyazott hidrogénnek a hálózatba injektálás céljából történő befogadására, tárolására, gázzá visszaalakítására vagy dekompressziójára szolgáló létesítmények;
- d) a hidrogénrendszer biztonságos, védett és hatékony működéséhez, illetve a kétirányú kapacitás megvalósításához szükséges felszerelések és berendezések, ideértve a kompresszorállomásokat is.

Az a), b), c) és d) pontban említett eszközök bármelyike lehet újonnan épített vagy földgázból hidrogénre átalakított eszközök, illetve e kettő kombinációja.

4. az elektrolizáló létesítmények tekintetében:

- a) elektrolizátorok, amelyek: i. legalább 100 MW kapacitással rendelkeznek, ii. termelése a 94 gCO₂eq/MJ fosszilisüzemanyag-komparátorhoz viszonyítva megfelel a teljes életciklusra számított üvegházhatásúgázkibocsátás-megtakarításra vonatkozóan előírt 70 %-os követelménynek, az (EU) 2018/2001 európai parlamenti és tanácsi irányelv¹ 25. cikkének (2) bekezdésében, valamint V. mellékletében meghatározottak szerint. A teljes életciklusra számított üvegházhatásúgázkibocsátás-megtakarítást az (EU) 2018/2001 irányelv 28. cikkének (5) bekezdésében említett módszertan vagy – alternatív megoldásként – az ISO 14067, illetve az ISO 14064-1 szabvány alapján számítják ki. A számszerűsített, teljes életciklusra számított üvegházhatásúgázkibocsátás-megtakarítást adott esetben az (EU) 2018/2001 irányelv 30. cikkével összhangban a Bizottság vagy egy független harmadik fél ellenőrzi, és iii. valamely hálózattal kapcsolatos funkcióval is rendelkezik;
- b) kapcsolódó berendezések.

5. a szén-dioxid tekintetében:

- a) az upstream csővezeték-hálózat kivételével a szén-dioxid egynél több forrásból, például olyan ipari berendezésekből (az erőműveket is ideértve) történő szállítására használt csővezetékek, amelyek égetéssel vagy más, fosszilis vagy nem fosszilis széntartalmú összetevőket tartalmazó kémiai

¹ HL L 328., 2018.12.21., 82. o.

reakciók útján szén-dioxidot állítanak elő, a 2009/31/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv² értelmében a szén-dioxid állandó geológiai tárolása céljából;

b) a szén-dioxid továbbszállításához szükséges cseppfolyósításra vagy kiegyenlítő tárolásra szolgáló létesítmények. Nem tartozik ide az egy adott geológiai formáción belül a szén-dioxidnak a 2009/31/EK irányelv szerinti állandó geológiai tárolására használt infrastruktúra, illetve az ehhez kapcsolódó felszíni és besajtoló berendezések;

c) bármely, a rendszer megfelelő, biztonságos és hatékony működéséhez szükséges felszerelés vagy berendezés, ideértve a védelmi, felügyeleti vagy szabályozó rendszereket is.

² HL L 140., 2009.6.5., 114. o.

III. MELLÉKLET

A KÖZÖS ÉRDEKŰ PROJEKTEK REGIONÁLIS LISTÁI

1. A CSOPORTOKRA VONATKOZÓ SZABÁLYOK

1. a nemzeti szabályozó hatóságok hatáskörébe tartozó energiainfrastruktúra tekintetében az egyes csoportok tagjai a tagállamok képviselői, a nemzeti szabályozó hatóságok, átvitelrendszer-üzemeltetők, illetve az adott esetben megfelelően a Bizottság, az Ügynökség, a villamosenergia-piaci ENTSO és a földgázpiaci ENTSO.

Az energiainfrastruktúra egyéb kategóriái esetében az egyes csoportok tagjai a tagállamok képviselői, az I. mellékletben felsorolt egyes vonatkozó prioritások által érintett projektgazdák és a Bizottság képviselői.

2. az uniós listára felkerülni kívánó projektek számától, a regionális infrastrukturális hiányosságoktól és a piaci fejleményektől függően a csoportok és a csoportok döntéshozó testületei szükség szerint alcsoportokra válhatnak, egyesülhetnek vagy különböző formációkban ülésezhetnek, hogy megvitassák az összes csoportot érintő közös kérdéseket, valamint a kizárólag bizonyos régiókat érintő kérdéseket. Ilyen például a régióközi összhang vagy a regionális listák tervezetén szereplő projektek száma is, ha fennáll a kezelhetetlenné válás kockázata.

3. az egyes csoportok munkájukat az (EU) 2019/944 irányelv 61. cikkében, a 2009/73/EK irányelv 7. cikkében, az (EU) 2019/943 rendelet 34. cikkében, valamint a 715/2009/EK rendelet 12. cikkében előírt regionális együttműködési erőfeszítések szellemével, valamint más meglévő regionális együttműködési struktúrákkal összhangban szervezik.

4. az egyes csoportok – ha ez az I. mellékletben szereplő prioritás végrehajtása céljából releváns – meghívják a közös érdekű projektként potenciálisan kijelölhető projekt gazdáit, illetve a nemzeti közigazgatási szervek, a szabályozó hatóságok, valamint harmadik országok átvitelrendszer-üzemeltetőinek képviselőit kéri fel. A harmadik országok képviselőinek meghívásáról hozott döntések konszenzuson alapulnak.

5. az egyes csoportoknak adott esetben meg kell hívniuk az érintett érdekeltet képviselő szervezeteket – és szükség esetén közvetlenül magukat az érdekelt feleket – többek között az energiatermelőkkel, az elosztórendszer-üzemeltetőkkel, az elosztókkal, a fogyasztókkal és a környezetvédelmi szervezetekkel. A csoport, amennyiben ez a feladatai ellátásához szükséges, meghallgatásokat vagy konzultációkat szervezhet.

6. a csoportok üléseit illetően a Bizottság az érdekelt felek számára elérhető platformon közzéteszi a belső szabályzatot, a tagszervezetek naprakész listáját, a munka előrehaladásáról szóló rendszeresen frissített információt, az ülések napirendjét, valamint az ülések jegyzőkönyveit (ha készül ilyen). A csoportok döntéshozó testületeinek határozatai és a projektek 4. cikk (5) bekezdése szerinti rangsorolása bizalmas.

7. a Bizottság, az Ügynökség és a csoportok arra törekszenek, hogy az egyes csoportok között összhang legyen. Ennek érdekében a Bizottság és az Ügynökség adott esetben gondoskodik a régióközi érdekelt jelentő összes munkával kapcsolatos információk érintett csoportok közötti megosztásáról.

8. a nemzeti szabályozó hatóságok és az Ügynökség részvétele a csoportokban nem veszélyezteti e rendelet, vagy az (EU) 2019/944 irányelv 58., 59. és 60. cikke és a 2009/73/EK irányelv 40. és 41. cikke, vagy az (EU) 2019/942 rendelet szerinti célkitűzéseik és kötelezettségeik teljesítését.

2. A REGIONÁLIS LISTÁK ÖSSZEÁLLÍTÁSÁNAK FOLYAMATA

1. a közös érdekű projekt státuszt megszerezni szándékozó, közös érdekű projektként potenciálisan kijelölhető projektek gazdái a csoporthoz közös érdekű projektként történő kiválasztásra irányuló pályázatot nyújtanak be, amely tartalmazza:

- a) a projekteknek az I. mellékletben felsorolt prioritások végrehajtásához való hozzájárulása értékelését;
- b) a 4. cikkben foglalt vonatkozó kritériumoknak való megfelelés elemzését;
- c) a kellő érettségi szintet elért projektek esetében egy, a 11. cikk értelmében a villamosenergia-piaci és földgázpiaci ENTSO-k által kidolgozott módszerek alapján készített projektspecifikus költség-haszon elemzést;
- d) a projekt értékelése szempontjából releváns minden más információt.

2. minden címzett az üzleti szempontból érzékeny információt bizalmasan kezeli.

3. a II. melléklet 1. a), b), c) és e) pontjában említett kategóriákba tartozó villamosenergia-átviteli és -tárolási közös érdekű projektjavaslatok olyan projektek, amelyeket feltüntetnek az (EU) 2019/943 rendelet 30. cikke értelmében a villamosenergia-piaci ENTSO által kidolgozott, legújabb rendelkezésre álló, uniós tízéves villamosenergiahálózat-fejlesztési tervben. A II. melléklet 1. e) pontjában említett kategóriákba tartozó villamosenergia-átviteli és -tárolási közös érdekű projektjavaslatok olyan projektek, amelyek a 14. cikk (2) bekezdésében említett integrált offshore hálózatfejlesztési tervből származnak, és azzal összhangban vannak.

4. 2024. január 1-jétől kezdve a II. melléklet 3. pontjában említett kategóriákba tartozó, hidrogénnel kapcsolatos közös érdekű projektjavaslatok olyan projektek, amelyeket feltüntetnek a 715/2009/EK rendelet 8. cikke értelmében a földgázpiaci ENTSO által kidolgozott, legújabb rendelkezésre álló, uniós tízéves földgázhálózat-fejlesztési tervben.

5. 2022. június 30-ig és azt követően minden uniós tízéves hálózatfejlesztési terv esetében a villamosenergia-piaci ENTSO és a földgázpiaci ENTSO a projekteknek a megfelelő, 3. és 4. pontban említett uniós szintű, tízéves hálózatfejlesztési terveikben történő feltüntetésére vonatkozó irányelveket bocsát ki az egyenlő bánásmód és a folyamat átláthatóságának biztosítása érdekében. Az iránymutatások meghatározzák a közös érdekű projektek mindenkor hatályos uniós listáján szereplő valamennyi projekt esetében az uniós tízéves hálózatfejlesztési tervekbe történő felvétel egyszerűsített folyamatát, amely automatikus felvétellel történik, a korábbi uniós tízéves hálózatfejlesztési tervhez kapcsolódó folyamatok során, korábban már benyújtott dokumentáció és adatok figyelembevételével, amennyiben az azokban szereplő információk továbbra is érvényesek.

A villamosenergia-piaci ENTSO és a földgázpiaci ENTSO konzultál a Bizottsággal és az Ügynökséggel a projektek uniós szintű tízéves hálózatfejlesztési tervbe történő felvételére vonatkozó iránymutatás-tervezetükről, és a végleges iránymutatások közzététele előtt kellően figyelembe veszi a Bizottság és az Ügynökség ajánlásait.

6. a II. melléklet 5. pontjában említett kategóriába tartozó szén-dioxid-szállítási projektjavaslatokat egy legalább két tagállam által kidolgozott, határokon átnyúló szén-dioxid-szállítási és -tárolási infrastruktúra fejlesztésére vonatkozó terv részeként kell benyújtani. A tervet az érintett tagállamok vagy az általuk közvetlenül kijelölt jogalanyok nyújtják be a Bizottsághoz.

7. a nemzeti szabályozó hatóságok hatáskörébe tartozó projektjavaslatok esetében a nemzeti szabályozó hatóságok, és szükség esetén az Ügynökség – lehetőség szerint a regionális

együttműködés keretében (az (EU) 2019/944 irányelv 61. cikkének és a 2009/73/EK irányelv 7. cikkének megfelelően) – ellenőrzik a kritériumok és a költség-haszon elemzés módszertanának következetes alkalmazását, és értékelik ezek határokon átnyúló relevanciáját. Értékelésüket a csoport elé terjesztik.

8. valamennyi projektjavaslat esetében a Bizottság értékeli a 4. cikkben foglalt kritériumok alkalmazását. A Bizottság ezenkívül figyelembe veszi a projekt további tagállamokra való jövőbeni kiterjesztésének lehetőségét. A Bizottság a csoport elé terjeszti értékelését.

9. minden olyan tagállam, amelynek területét nem érinti a javasolt projekt, de amelyre esetleg pozitív nettó hatást gyakorolhat, vagy amely számára a projektjavaslat jelentős következményekkel járhat (például a környezetre vagy területén az energia-infrastruktúra működtetésére), véleményt nyilváníthat a csoport részére, megnevezve aggályait.

10. a csoport döntéshozó szerve a csoportban részt vevő tagállamok kérésére megvizsgálja a területét érintően a közös érdekű projektekre vagy kölcsönös érdekű projektekre irányuló javaslatot jóvá nem hagyó állam által a 3. cikk (3) bekezdése értelmében előterjesztett indokokat.

11. a csoport ülést tart a projektjavaslatok vizsgálata és rangsorolása végett, figyelembe véve a szabályozók értékeléseit vagy a nemzeti szabályozó hatóságok hatáskörébe nem tartozó projektek esetében a Bizottság által készített értékelést.

12. a nemzeti szabályozó hatóságok hatáskörébe tartozó projektjavaslatok regionális listájának a csoportok által kidolgozott tervezetét a 9. pontban meghatározott valamennyi véleménnyel együtt az Ügynökség elé kell terjeszteni az uniós lista elfogadásának időpontja előtt hat hónappal. A projektjavaslatok regionális listáját és a hozzá csatolt véleményeket az Ügynökség a kézhezvételtől számított három hónapon belül értékeli. Az Ügynökség véleményt nyilvánít a regionális listák tervezetéről, különösen a kritériumok és a költség-haszon elemzés következetes, régiós szintű alkalmazásáról. Az Ügynökség a véleményét az (EU) 2019/942 rendelet 22. cikkének (5) bekezdése szerinti eljárás keretében fogadja el.

13. az Ügynökség véleményének kézhezvételétől számított egy hónapon belül az egyes csoportok döntéshozó szerve a csoport javaslatai alapján elfogadja végleges regionális listáját, tiszteletben tartva a 3. cikk (3) bekezdésében megfogalmazott előírásokat és figyelembe véve az Ügynökség véleményét, illetve a nemzeti szabályozó hatóságok által a 7. pont értelmében benyújtott értékelést vagy a nemzeti szabályozó hatóságok hatáskörébe nem tartozó, a 8. pont értelmében javasolt projektek esetében a Bizottság által készített értékelést. A csoportok a Bizottság elé terjesztik a végleges regionális listákat és velük együtt a 9. pontban meghatározott összes véleményt.

14. amennyiben a kézhez kapott regionális listák alapján, illetve az Ügynökség véleményének figyelembevétele után az uniós listára való felvétel céljából javasolt közérdekű projektek összessége meghaladja a kezelhető mennyiséget, a Bizottság az összes érintett csoporttal folytatott konzultációt követően fontolóra veszi, hogy a csoport által a 4. cikk (5) bekezdése szerint felállított rangsor szerint legutolsó helyeken rangsorolt projekteket nem veszi fel a listára.

IV. MELLÉKLET

A KÖZÖS ÉRDEKŰ PROJEKTEKRE ÉS A KÖLCSÖNÖS ÉRDEKŰ PROJEKTEKRE VONATKOZÓ KRITÉRIUMOKHOZ KAPCSOLÓDÓ SZABÁLYOK ÉS MUTATÓK

1. a jelentős határokon átnyúló hatással bíró projekt olyan, bármelyik tagállam területén található projekt, amely megfelel az alábbi feltételeknek:

- a) a villamosenergia-átvitel tekintetében a projekt az üzembe helyezése előtti helyzettel összehasonlítva legalább 500 MW-tal növeli a nettó átviteli kapacitást vagy a kereskedelmi áramlások céljára rendelkezésre álló kapacitást az adott tagállam egy vagy több más tagállammal közös határán, melynek hatásaként az említett mértékben növekszik a határon átnyúló nettó átviteli kapacitás az adott tagállam egy vagy több más tagállammal közös határán;
- b) a villamosenergia-tárolás tekintetében a projekt legalább 225 MW beépített kapacitást biztosít és tárolókapacitása évi nettó 250 GWh villamosenergia-termelést tesz lehetővé;
- c) az intelligens villamosenergia-hálózatok esetében a projektet nagyfeszültségű és közepes feszültségű felszerelésekhez és berendezésekhez alakítják ki. Legalább két tagállam átvitelirendszer-üzemeltetőit, átviteli- és elosztórendszer-üzemeltetőit vagy elosztórendszer-üzemeltetőit bevonja. Az elosztórendszer-üzemeltetők csak legalább két tagállam olyan átvitelirendszer-üzemeltetőinek támogatásával vehetnek részt, amelyek szorosan kapcsolódnak a projekthez és biztosítják az interoperabilitást. Egy projekt legalább 50 000 villamosenergia-felhasználót, -termelőt, illetve -termelő-fogyasztót („prosumer”) foglal magában, akik vagy amelyek egy fogyasztási területen belül legalább évi 300 GW-nak megfelelő villamos energiát állítanak elő és/vagy fogyasztanak, és e villamos energia legalább 20 %-a váltakozó megújuló forrásokból származik;
- d) a hidrogénátvitel esetében a projekt lehetővé teszi a hidrogénnek az érintett tagállamok határain történő átvitelét, vagy a projekt üzembe helyezése előtt fennálló állapothoz képest legalább 10 %-kal növeli a két tagállam közötti határon meglévő, határokon átnyúló hidrogénszállítási kapacitást, valamint a projekt kellően bizonyítja, hogy a tervezett határokon átnyúló hidrogénhálózat elengedhetetlen része, és elegendő bizonyítékot szolgáltat a szomszédos országokkal és hálózatüzemeltetőkkel meglévő tervekre és együttműködésre;
- e) a II. melléklet 3. pontjában említett hidrogén-tároló vagy hidrogén-befogadó létesítmények tekintetében a projekt célja legalább két tagállam közvetlen vagy közvetett ellátása;
- f) az elektrolizátorok tekintetében a projekt legalább 100 MW telepített kapacitást biztosít, és közvetlenül vagy közvetve legalább két tagállam számára előnyökkel jár;
- g) az intelligens gázhálózatok tekintetében a projekt legalább két tagállam átvitelirendszer-üzemeltetőit, átviteli- és elosztórendszer-üzemeltetőit vagy elosztórendszer-üzemeltetőit bevonja. Az elosztórendszer-üzemeltetők csak legalább két tagállam olyan átvitelirendszer-üzemeltetőinek támogatásával vehetnek részt, amelyek szorosan kapcsolódnak a projekthez és biztosítják az interoperabilitást.

2. A jelentős határokon átnyúló hatással bíró kölcsönös érdekű projekt olyan projekt, amely megfelel az alábbi feltételeknek:

h) a II. melléklet 1. a) és e) pontjában meghatározott kategóriába tartozó kölcsönös érdekű projektek esetében a projekt növeli a nettó átviteli kapacitást vagy a kereskedelmi áramlások számára rendelkezésre álló kapacitást az adott tagállam egy vagy több harmadik országgal közös határán, és a 4. cikk (3) bekezdésében felsorolt egyedi kritériumok alapján jelentős előnyöket nyújt legalább két tagállam számára. A tagállamok számára nyújtott előnyök kiszámítását a villamosenergia-piaci ENTSO végzi és teszi közzé az uniós tízéves hálózatfejlesztési terv keretében;

i) a II. melléklet 3. pontjában meghatározott kategóriába tartozó kölcsönös érdekű projektek esetében a hidrogénprojekt lehetővé teszi a hidrogénnek egy tagállam egy vagy több harmadik országgal közös határán történő átvitelét, és bizonyítja, hogy a 4. cikk (3) bekezdésében felsorolt egyedi kritériumok alapján jelentős előnyöket nyújt legalább két tagállam számára. A tagállamok számára nyújtott előnyök kiszámítását a földgázpiaci ENTSO végzi és teszi közzé az uniós tízéves hálózatfejlesztési terv keretében;

j) a II. melléklet 5. pontjában meghatározott kategóriába tartozó kölcsönös érdekű projektek esetében a projekt felhasználható antropogén eredetű szén-dioxid legalább két tagállam és egy harmadik ország általi szállítására.

3. a II. melléklet 1. a), b), c) és e) pontjában említett kategóriákba tartozó projektek tekintetében a 4. cikkben felsorolt kritériumok értékelése a következőképpen történik:

a) a piaci integrációt, a versenyt és a rendszer rugalmasságát a rendelkezésre álló legújabb uniós tízéves villamosenergiahálózat-fejlesztési tervben szereplő elemzéssel összhangban mérik, különösen az alábbiak révén:

i. a határokon átnyúló projektek esetében a mindkét áramlási irányban mért hálózati átviteli kapacitásra gyakorolt hatás kiszámítása, a továbbított áram mennyiségében (MW) mérve, és ezek hozzájárulása a minimum 15 %-os összekapcsolódási cél eléréséhez, illetve a jelentős határokon átnyúló hatással bíró projektek esetében az érintett tagállamok közötti és az érintett tagállamok és harmadik országok közötti határ menti vagy az érintett tagállamokon belüli hálózati átviteli kapacitásra, valamint az érintett tagállamokban a kereslet és a kínálat közötti egyensúlyra és a hálózati műveletekre gyakorolt hatás kiszámítása;

ii. az V. melléklet szerinti vizsgált területen egy adott projekt által különböző forgatókönyvek esetén az energiarendszer egészére vetített előállítási és átviteli költségek és a piaci árak változása és konvergenciája tekintetében eredményezett hatások felmérése, különös tekintettel a bekapcsolási sorrendben bekövetkező változásokra;

b) a megújuló forrásokból előállított energia főbb fogyasztói központokhoz és tárolóhelyekhez történő átvitelét a legújabb rendelkezésre álló, uniós tízéves villamosenergiahálózat-fejlesztési tervben szereplő elemzéssel összhangban mérik, különösen az alábbiak révén:

i. a villamosenergia-átvitel tekintetében a projektnek köszönhetően bekapcsolt és továbbított, megújuló forrásból származó energiatermelési kapacitás becslést

mennyiségének kiszámítása (technológiák szerint, MW-ban), az adott tagállam által a (EU) 2018/1999 európai parlamenti és tanácsi rendeletnek³ megfelelően benyújtott nemzeti energia- és klímaterv szerint az adott tagállamban 2030-ig megvalósítandó, azonos típusú megújuló energiaforrásokból származó összes energiatermelési kapacitás mennyiségéhez viszonyítva;

ii. a villamosenergia-tárolás tekintetében a projekt által biztosított új kapacitás összehasonlítása az V. melléklet szerinti vizsgált területen az ugyanazon tárolási technológiához kapcsolódó összes meglévő kapacitással;

c) az ellátás biztonságát, a kölcsönös átjárhatóságot és a rendszer biztonságos működését a legújabb rendelkezésre álló, uniós tízéves villamosenergiahálózat-fejlesztési tervben szereplő elemzéssel összhangban mérik, elsősorban olyan módon, hogy felmérik, milyen hatást gyakorol egy adott projekt az V. melléklet szerinti vizsgált területen a várható beviteli veszteségre, az előállítás és az átvitel meghatározott beviteli időszakok egy csoportjára vonatkozó megfeleltetése tekintetében, figyelembe véve az éghajlati eredetű szélsőséges időjárási jelenségekben várható változásokat és azoknak az infrastruktúra tűrőképességére gyakorolt hatását. Adott esetben mérni kell, hogy a projekt milyen hatást gyakorol a rendszerműködtetés és a rendszerszolgáltatások független és megbízható ellenőrzésére.

4. a II. melléklet 1. d) pontjában említett kategóriába tartozó projektek tekintetében a 4. cikkben felsorolt kritériumok értékelése a következőképpen történik:

- a) A fenntarthatóság szintje : E kritérium méréséhez értékelni kell, hogy a hálózatok milyen mértékben képesek a váltakozó megújulóenergia-forrásokat összekapcsolni és megújuló energiát szállítani.
- b) Az ellátás biztonsága : E kritérium méréséhez kiszámítják az elosztó és/vagy átviteli és hálózatokon belüli veszteség szintjét, a villamosenergia-hálózat összetevőinek százalékos hasznosítását (azaz az átlagos terhelést), a hálózati összetevők rendelkezésre állását (a tervezett és nem tervezett karbantartással összefüggésben) és ennek a hálózati teljesítményre gyakorolt hatását, valamint az üzemzavarok időtartamát és gyakoriságát, beleértve az éghajlattal kapcsolatos üzemzavarokat is.
- c) Piaci integráció : E kritérium méréséhez értékelni kell az innovatív rendszerműködtetés és összekapcsolás elterjedtségét, valamint más ágazatok integrációjának, és az új üzleti modellek és piaci struktúrák elősegítésének mértékét.

³ Az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2018/1999 rendelete (2018. december 11.) az energiaunió és az éghajlat-politika irányításáról, valamint a 663/2009/EK és a 715/2009/EK európai parlamenti és tanácsi rendelet, a 94/22/EK, a 98/70/EK, a 2009/31/EK a 2009/73/EK, a 2010/31/EU, a 2012/27/EU és a 2013/30/EU európai parlamenti és tanácsi irányelv, a 2009/119/EK és az (EU) 2015/652 tanácsi irányelv módosításáról, továbbá az 525/2013/EU európai parlamenti és tanácsi rendelet hatályon kívül helyezéséről (HL L 328., 2018.12.21., 1. o.).

- d) Hálózatbiztonság, az ellátás rugalmassága és minősége : E kritérium méréséhez értékelni kell a rendszer rugalmasságának innovatív megközelítését, a kiberbiztonságot, az átvitelirendszer-üzemeltetői és az elosztórendszer-üzemeltetői szint közötti hatékony működőképességet, a felhasználóoldali választ, a tárolást, az energiahatékonysági intézkedéseket, a digitális eszközök és az IKT figyelemmel kísérési és ellenőrzési célokra történő költséghatékony felhasználását, a villamosenergia-rendszer stabilitását, valamint a feszültség minősége szerinti teljesítményt.

5. a II. melléklet 3. pontjában említett kategóriákba tartozó hidrogént illetően a 4. cikkben felsorolt kritériumok értékelése a következőképpen történik:

- a) Fenntarthatóság, a projekt alábbiakhoz való hozzájárulásaként mérve: az üvegházhatásúgáz-kibocsátás csökkentése a különböző végső végfelhasználói alkalmazások (például az iparban vagy a közlekedésben történő alkalmazás) esetében; rugalmasság és szezonális tárolási lehetőségek a megújuló villamosenergia-termelés esetében; vagy a megújuló hidrogén integrálása.
- b) a piaci integráció és a kölcsönös átjárhatóság méréséhez kiszámítják, mekkora hozzáadott értéket képvisel a projekt a piaci területek integrációja és az árak közeledése, valamint a rendszer átfogó rugalmassága szempontjából.
- c) az ellátás biztonsága és rugalmassága, amelynek mérése a projekt által a hidrogénellátás rezilienciájához, változatosságához és rugalmasságához hozzáadott érték kiszámításával történik.
- d) a verseny méréséhez megvizsgálják a projekt hozzájárulását az ellátás diverzifikációjához, ideértve a belföldi hidrogénellátási forrásokhoz való hozzáférés megkönnyítését.

6. a II. melléklet 2. pontjában említett kategóriába tartozó intelligens gázhálózati projektek tekintetében a 4. cikkben felsorolt kritériumok értékelése a következőképpen történik:

- a) a fenntarthatóság szintje, amelyet a megújuló és alacsony szén-dioxid-kibocsátású gázok gázhálózatba integrált részarányának, a teljes rendszer szén-dioxid-mentesítése felé mutató ezzel járó üvegházhatásúgáz-kibocsátás-megtakarításnak és a szivárgás megfelelő észlelésének értékelésével mérnek.
- b) az ellátás minőségének és biztonságának méréséhez kiszámítják a biztosan rendelkezésre álló gázellátás és a csúcsigény közötti arányt, a megújuló forrásokból előállított villamos energia részesedését, a megújuló és alacsony szén-dioxid-kibocsátású gázokkal felváltott import arányát, a rendszer működésének stabilitását, valamint az ellátási zavarok időtartamát és gyakoriságát fogyasztónként.
- c) az intelligens energiaágazati integráció megkönnyítése, amelynek mérése az összekapcsolt energiaágazatokban és rendszerekben (például a hő- és villamosenergia-rendszerben), a közlekedésben és az iparban elősegített költségmegtakarítás értékelésével történik.

7. a II. melléklet 4. pontjában említett kategóriába tartozó elektrolizátor-projektekre illetően a 4. cikkben felsorolt kritériumok értékelése a következőképpen történik:

- a) a hálózatba integrált megújuló hidrogén vagy a II. melléklet 4. a) pontjának ii. alpontjában meghatározott kritériumoknak megfelelő hidrogén részarányának értékelésével mérhető fenntarthatóság és a kapcsolódó üvegházhatásúgázkibocsátás-megtakarítások;
- b) az ellátás biztonsága, amelynek mérése a hálózatműködtetés biztonságához, stabilitásához és hatékonyságához történő hozzájárulásának értékelésével történik, ideértve a megújuló villamosenergia-termelés azon korlátozását is, amelyet elkerültek;
- c) az intelligens energiaágazati integráció megkönnyítése, amelynek mérése az összekapcsolt energiaágazatokban és rendszerekben (például a gáz-, hidrogén-, energia- és hőhálózatokban), a közlekedésben és az iparban elősegített költségmegtakarítás, valamint a lehetővé tett felhasználóoldali válasz volumenének értékelésével történik.

V. MELLÉKLET

AZ ENERGIARENDSZER EGÉSZÉRE KITERJEDŐ KÖLTSÉG-HASZON ELEMZÉS

A közös érdekű projektek esetében alkalmazandó, az energiarendszer egészére kiterjedő harmonizált költség-haszon elemzés alapjául szolgáló módszertannak meg kell felelnie az alábbi elveknek.

1. egy adott projekt vizsgált területe magában foglalja valamennyi olyan tagállam és harmadik ország területét, amelyek területén projekt található, a velük közvetlenül szomszédos tagállamok és minden más olyan tagállam területét, amelyekre a projekt jelentős hatást gyakorol. E célból a villamosenergia-piaci ENTSO és a földgázpiaci ENTSO együttműködik az érintett harmadik országok összes releváns rendszerüzemeltetőjével.
2. valamennyi költség-haszon elemzésnek tartalmaznia kell a beviteli adathalmazra vonatkozó érzékenységi elemzéseket, az azonos vizsgált területen folyó különböző projektek üzembe helyezésének dátumát és az egyéb releváns paramétereket.
3. a módszertan meghatározza az alkalmazandó, több ágazatot átfogó beviteli adathalmaz alapján elvégzendő elemzést, a hatásokat az egyes projektekkel együtt és azok nélkül is meghatározva.
4. iránymutatást nyújt a költség-haszon elemzéshez szükséges hálózati és piaci modell kidolgozásával és használatával kapcsolatban. A modellezésnek lehetővé kell tennie a gazdasági hatások (ideértve a piaci integrációt, az ellátás biztonságát és a versenyt), valamint a társadalmi, környezeti és éghajlati hatások teljes körű értékelését, ideértve a több ágazaton átívelő hatásokat is. A módszertannak tartalmaznia kell annak részletezését, hogy az egyes hasznokat és költségeket miért, és hogyan számítják ki és azok mit foglalnak magukban.
5. tartalmaznia és ismertetnie kell, hogy az energiahatékonyság első elve hogyan valósul meg a tízéves hálózatfejlesztési tervek valamennyi szakaszában.
6. biztosítja, hogy azonosítsák azokat a tagállamokat, amelyekben a projekt nettó hatása kedvező (kedvezményezett), illetve kedvezőtlen (költségviselő).
7. figyelembe veszi legalább a tőkekiadást, a projekt értékelési élettartama során felmerülő üzemeltetési és karbantartási költségeket, valamint adott esetben a leszerelési és hulladékgazdálkodási költségeket. A módszertan iránymutatással szolgál a költség-haszon számítások során használandó leszámítolási kamatlábakról, értékelési élettartamról, valamint maradványértékről.
8. biztosítja, hogy az egyes projektek esetében meg hozzák az éghajlatváltozáshoz való alkalmazkodást célzó intézkedéseket, és azok az egyéb uniós politikákkal összhangban tükrözzék az üvegházhatásúgáz-kibocsátás költségét.

VI. MELLÉKLET

AZ ÁTLÁTHATÓSÁGRA ÉS A LAKOSSÁG BEVONÁSÁRA VONATKOZÓ IRÁNYMUTATÁSOK

1. a 9. cikk (1) bekezdésében említett eljárási kézikönyvnek legalább az alábbiakat kell tartalmaznia:

- a) az érintett közös érdekű projektek különböző típusaira vonatkozó határozatok és vélemények alapjául szolgáló, alkalmazandó jogszabályok meghatározása, ideértve a környezetvédelmi jogot;
- b) a meghozandó alkalmazandó határozatok és vélemények listája;
- c) a hatáskörrel rendelkező hatóság, más érintett hatóságok és a főbb érdekeltnek neve és elérhetősége;
- d) a munkafolyamat, a munkafolyamat egyes szakaszainak ismertetése, a hozzá tartozó indikatív időkeret és a döntéshozatali folyamat tömör összefoglalása az érintett közös érdekű projektek különböző típusai esetében;
- e) a határozat iránti kérelemmel együtt benyújtandó dokumentumok körével, szerkezetével és részletességével kapcsolatos információk, egy ellenőrző listát is beleértve;
- f) a nyilvánosság e folyamatba történő bevonásának szakaszai és eszközei;
- g) annak megjelölése, hogy az illetékes hatóságnak, más érintett hatóságoknak és a projektgazdának milyen módon kell bizonyítani, hogy a nyilvános konzultáció során kifejtett véleményeket figyelembe vették, például bemutatva, hogy a projekt helyszínét és terveit illetően milyen módosításokat hajtottak végre, vagy megindokolva, hogy az érintett véleményeket miért nem vették figyelembe;
- h) amennyire csak lehetséges, tartalmának fordítását a szomszédos tagállamok minden nyelvére, amelyet az érintett szomszédos tagállamokkal egyeztetve kell megvalósítani;

2. a 10. cikk (5) bekezdésének b) pontjában meghatározott részletes ütemtervnek legalább a következőket tartalmaznia kell:

- a) a meghozandó határozatokat és véleményeket;
- b) a várhatóan érintett hatóságokat, érdekelt feleket és lakossági csoportokat;
- c) az eljárás egyes szakaszait és azok időtartamát;
- d) a főbb elérendő eredményeket és ezek határidejét, tekintettel a meghozandó átfogó határozatra;
- e) a hatóságok által tervezett forrásokat és az esetleges további forrásigényeket;

3. a nyilvános konzultációkra vonatkozóan a környezetvédelmi jogszabályokban előírt követelmények sérelme nélkül, az engedélyezési eljárásban való lakossági részvétel növelése, illetve a nyilvánosság előzetes tájékoztatása és a vele folytatandó párbeszéd biztosítása érdekében az alábbi elvek alkalmazandók:

- a) a közös érdekű projekt által érintett érdekelt feleket, többek között az érintett nemzeti, regionális és helyi hatóságok, a projekt közelében élő földtulajdonosok és polgárok, a lakosság és a lakossági szövetségek, szervezetek vagy csoportok részére kimerítő tájékoztatást kell nyújtani, és nyitott és átlátható módon már a kezdetektől

fogva konzultálni kell velük, amikor a nyilvánosság esetleges aggályait még figyelembe lehet venni. A hatáskörrel rendelkező hatóság adott esetben aktívan támogathatja a projektgazda által végzett tevékenységeket;

b) a hatáskörrel rendelkező hatóságok gondoskodnak arról, hogy a közös érdekű projektekkel kapcsolatos nyilvános konzultációs eljárásokat lehetőség szerint összecsoportosítsák, beleértve a nemzeti jog által megkövetelt nyilvános konzultációkat is. Az egyes nyilvános konzultációk során az eljárás adott szakasza szempontjából minden fontos kérdésre ki kell térni, és minden, az adott eljárási szakasz szempontjából releváns kérdést csak egy nyilvános konzultáció alkalmával kell tárgyalni; ugyanakkor egy adott nyilvános konzultációra több földrajzi helyszínen is sor kerülhet. A nyilvános konzultációról szóló értesítésben világosan feltüntetik az adott nyilvános konzultáción tárgyalt kérdéseket;

c) észrevételek és kifogások kizárólag a nyilvános konzultáció kezdetétől a határidő lejártáig fogadhatók el;

4. a lakossági részvétel terve legalább az alábbiakra vonatkozó információkat tartalmazza:

a) az érdekelt és érintett felek;

b) a tervezett intézkedések, a kérdéssel foglalkozó találkozók javasolt általános helyszínét és időpontját is ideértve;

c) a menetrend;

d) az egyes feladatokhoz rendelt emberi erőforrások;

5. a pályázati anyag benyújtását megelőzően tartandó nyilvános konzultációval összefüggésben az érintett felek legalább:

a) közzétesznek egy legfeljebb 15 oldalas tájékoztató füzetet, amelyben világos és tömör áttekintést adnak a projekt fejlesztési lépéseinek tartalmáról, céljáról és előzetes menetrendjéről, az alternatív útvonalat figyelembe vevő, továbbá a – többek között az országhatárokon átnyúló vagy átterjedő – lehetséges hatások típusairól és jellemzőiről és az ezek enyhítését célzó lehetséges intézkedésekről is rendelkező nemzeti hálózatfejlesztési tervet, amelyet jóval a konzultáció előtt közzétesznek; E tájékoztató füzet felsorolja továbbá a 9. cikk (7) bekezdésében említett közös érdekű projekt internetes oldalát, valamint a 23. cikkben meghatározott átláthatósági platform és az 1. pontban említett eljárási kézikönyv internetes címeit;

b) a konzultáció során közzétett információkat közzéteszi a közös érdekű projekt 9. cikk (7) bekezdésében említett internetes oldalán, a helyi közigazgatási szervek irodáinak hirdetőtábláin, és legalább két helyi médiumban;

c) az érintett érdekelt felek, szövetségek, szervezetek és csoportok részére írásbeli meghívót küldenek az aggodalomra okot adó esetekkel kapcsolatos egyeztetés céljából rendezett találkozókra;

6. a projekt 9. cikk (7) bekezdésében említett internetes oldalán közzé kell tennie legalább az alábbi információkat:

a) a projekt internetes oldala utolsó frissítésének időpontja;

b) tartalmának fordítása a projekt által érintett tagállamok összes nyelvére, illetve azon tagállamok nyelvére, amelyekre a projekt jelentős, határokon átnyúló hatást gyakorol a IV. melléklet 1. pontjának megfelelően;

- c) az 5. pontban említett tájékoztató füzet, amelyet a projekttel kapcsolatos legfrissebb adatokkal aktualizálnak;
- d) közérthető nyelven írott és rendszeresen aktualizált összefoglaló, amely ismerteti a projekt aktuális állapotát, ideértve a földrajzi információkat is, és frissítés esetén egyértelműen megjelöli a korábbi változathoz képest történt változásokat;
- e) az 5. cikk (1) bekezdése szerinti végrehajtási terv, amelyet a projekttel kapcsolatos legfrissebb adatokkal aktualizálnak;
- f) az Unió által a projekt számára elkülönített és kifizetett források;
- g) a projekt és a nyilvános konzultáció terve, egyértelműen feltüntetve bennük a nyilvános konzultációk és meghallgatások időpontját és helyszínét, valamint a meghallgatások szempontjából lényeges témákat;
- h) azon személy elérhetősége, akihez további információk vagy dokumentumok beszerzésével kapcsolatos igénnyel lehet fordulni;
- i) elérhetőség a nyilvános konzultációk során felmerülő észrevételek és kifogások benyújtásához.