

A REPowerEU terv végrehajtásának lendületet kell adni



EURÓPAI
SZÁMVEVŐSZÉK

Tartalomjegyzék

Bevezetés

01–21 | **Főbb megállapítások**

01–10 | **Miért fontos ez a terület?**

11–21 | **Megállapításaink és ajánlásaink**

- 12–15 | A Bizottság által használt, a REPowerEU terv irányítására szolgáló fő uniós eszközök nem biztosítják a terv végrehajtásának eredményes nyomon követését és irányítását
- 16–17 | Az RRF (illetve annak REPowerEU-fejezetei) nem tekinthető a REPowerEU terv célkitűzései elérésére irányuló fő hajtóerőnek.
- 18–21 | Az Unió jelentősen csökkentette az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőségét, de a REPowerEU RRF-intézkedései csak korlátozott mértékben segíthetik elő a tisztaenergia-termelési kapacitást és a határokon átnyúló összeköttetéseket

22–93 | **Észrevételeinkről részletesebben**

22–38 | **A Bizottság által használt, a REPowerEU terv irányítására szolgáló fő uniós eszközök nem biztosítják a terv végrehajtásának eredményes nyomon követését és irányítását**

- 22–23 | A REPowerEU terv az energiaunióra és az éghajlat-politikára vonatkozó uniós irányítási keret és az RRF irányítási keret fő eszközeit kívánta felhasználni
- 24–32 | A felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek és az RRF REPowerEU-fejezetei nem elegendőek a REPowerEU terv valamennyi célkitűzésének és célértékének eléréséhez.
- 33–38 | Az eredményjelentések nem szabnak irányt a REPowerEU terv végrehajtásának és nem követik nyomon azt

39–56 | **Az RRF (illetve annak REPowerEU-fejezetei) nem tekinthető a REPowerEU terv célkitűzései elérésére irányuló fő hajtóerőnek.**

- 39–46 | A REPowerEU terv által eddig mozgósított újabb beruházások jelentősen elmaradnak a 2030-ig megvalósítandó beruházásokhoz a becslések szerint szükséges 300 milliárd eurós összegtől

- 47–56 | Az RRF REPowerEU-fejezetei nem foglalkoztak kellően az európai szemeszter keretében azonosított egyes stratégiai kihívásokkal, többek között a határokon átnyúló rendszerösszekötőkkel.
- 57–93 | Az Unió jelentősen csökkentette az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőségét, de a REPowerEU RRF-intézkedései csak korlátozott mértékben segíthetik elő a tisztaenergia-termelési kapacitást és a határokon átnyúló összeköttetéseket**
- 58–65 | Csökkent ugyan az Unió függése az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól, de továbbra is fennállnak gondok.
- 66–77 | Az RRF REPowerEU keretében végrehajtott – egyértelmű számszerűsített célértékeket tartalmazó – intézkedések csak korlátozott mértékben növelik a tiszta energia termelési kapacitását, és azt is főként a napenergiának köszönhetően.
- 78–82 | Az RRF REPowerEU-fejezetei nem szentelnek kellő figyelmet a határokon átnyúló rendszerösszekötőknek, és ezzel elszalasztják annak lehetőségét, hogy növeljék az egységes villamosenergia-piac hatékonyságát és integrációját.
- 83–93 | A REPowerEU-fejezetek RRF-finanszírozású intézkedéseinek késedelmei gyakoriak, valamint hiányosak a REPowerEU terv eredményeinek értékeléséhez szükséges bizonyítékok

Mellékletek

I. melléklet. Az ellenőrzésről

II. melléklet. A jóváhagyott RRF REPowerEU-fejezetek becsült költségei (EU-27, euró, 2025. október)

III. melléklet. Főbb jogalkotási aktusok és kezdeményezések az energiaunió megvalósítása és az éghajlatváltozás kezelése érdekében

IV. melléklet. További technikai információ: linkek

V. melléklet. NEKT-beruházások, amelyek a tagállamok 2025. évi kétévenkénti eredményjelentéseiben, valamint az RRF REPowerEU-fejezeteiben szerepelnek

VI. melléklet. Oroszországból származó olaj- és gázimport (EU-27, 2021–2024)

VII. melléklet. Pénzügyi eszközök mint RRF-intézkedések a REPowerEU-fejezetekben

VIII. melléklet. A 2027 utáni teljesítménymérési keretről szóló rendeletre irányuló javaslatban szereplő és ellenőrzési hatókörünk szempontjából releváns REPowerEU teljesítménymutatók

IX. melléklet. Az ellenőrzés során megvizsgált, a REPowerEU-fejezetekben szereplő, az RRF-finanszírozású intézkedések – öt tagállamban

Rövidítések

Glosszárium

A Bizottság válaszai

Időrendi áttekintés

Ellenőrző csoport

01

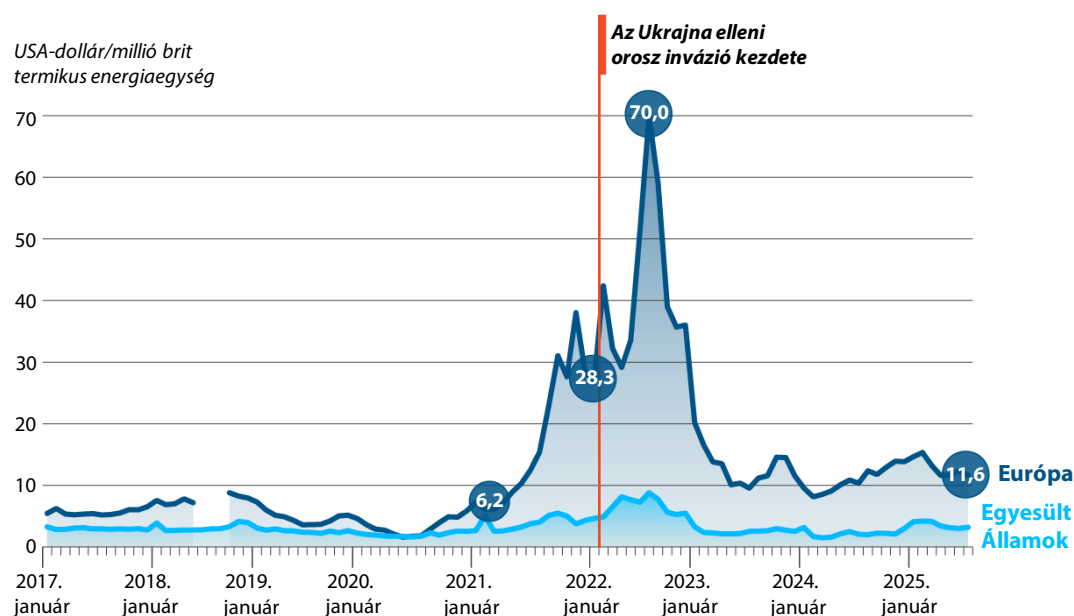
Főbb megállapítások

Miért fontos ez a terület?

- 01** Oroszország Ukrajna elleni inváziója és annak geopolitikai következményei jelentős zavarokat okoztak az uniós energiapiacok működésében, az Uniónak az Oroszországból importált fosszilis tüzelőanyagoktól való nagymértékű függősége miatt. 2022 előtt Oroszország volt az Európai Unió vezető energiaszolgáltatója, az Unió teljes energiaimportjának 26–27%-ával¹. Az Oroszországból származó olajimport 2021-ben az uniós behozatal 27%-át adta. 2021-ben az Unió mintegy 155 milliárd köbméter orosz földgázt importált, ami az uniós gázfogyasztás több mint 40%-át és gázimportjának 45%-át tette ki. Egyes tagállamok még nagyobb mértékben függtek az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól.
- 02** 2021 óta a földgázárak jelentősen emelkedtek az Unióban. Az Ukrajna elleni 2022. februári orosz inváziót követő csúcspontjukon az árak egymillió brit termikus energiaegységre vetítve elérték a 70 USD-t, majd 2023 közepétől 9 és 15 USD közötti tartományba estek vissza, miközben a háború előtt 3 és 9 USD között mozogtak. Az Európai Unióban a földgázárak jelentősen magasabbak, mint az Egyesült Államokban (lásd: [1. ábra](#)).

¹ [Russian energy imports fell by €6.1 billion](#), Eurostat, 2022 november 22.

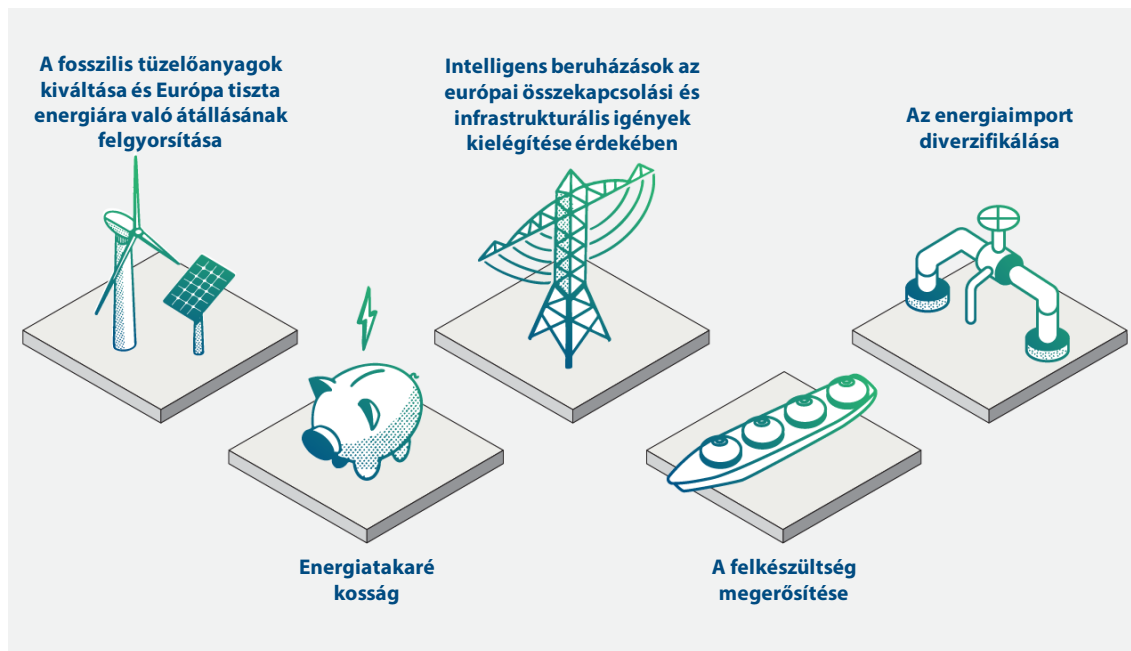
1. ábra | A földgáz havi ára az Egyesült Államokban és Európában 2017 januárjától 2025 júliusáig



Forrás: Európai Számvevőszék, a Statista adatai alapján.

- 03** A Bizottság 2022 májusában az Európai Tanács kérésére előterjesztette a **REPowerEU tervet**. A terv célja az volt, hogy sürgősen csökkentse az Unió orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőségét a tiszta átállásnak a tervezettnél gyorsabb megvalósításával, valamint hogy az összefogás révén reziliensebb energiarendszert és valódi energiauniót hozzon létre. A terv öt célkitűzést tartalmazó intézkedéscsomagot terjesztett elő, megemelte az „Irány az 55%!” jogalkotási csomag egyes fő uniós célkitűzéseinek ambíciószintjét (a megújuló energiaforrások részarányát az Unió bruttó végsőenergia-fogyasztásában 42,5%-ra növelnék, további 103 gigawattot (GW) állítanának elő megújuló nap- és szélenergiából, valamint 11,7%-os energiakereslet-csökkenéssel számolnak). Az egyes tagállamoknak a megújuló energiaforrásokra vonatkozó átfogó célértékekhez való hozzájárulását az irányítási rendeletben meghatározott szabályok alapján számítják ki. Ezek a hozzájárulások elengedhetetlenek a **közös kötelezettségvállalási rendeletben** az ÜHG-kibocsátásra vonatkozóan meghatározott éves célértékek eléréséhez. A Bizottság feladata az egyes célértékeknek való megfelelés értékelése. Emellett a REPowerEU terv ismételten hangsúlyozta a határokon átnyúló villamosenergia-összeköttetések megerősítésének fontosságát (lásd még: **2. ábra**).

2. ábra | A REPowerEU terv célkitűzései



Forrás: Európai Számvevőszék.

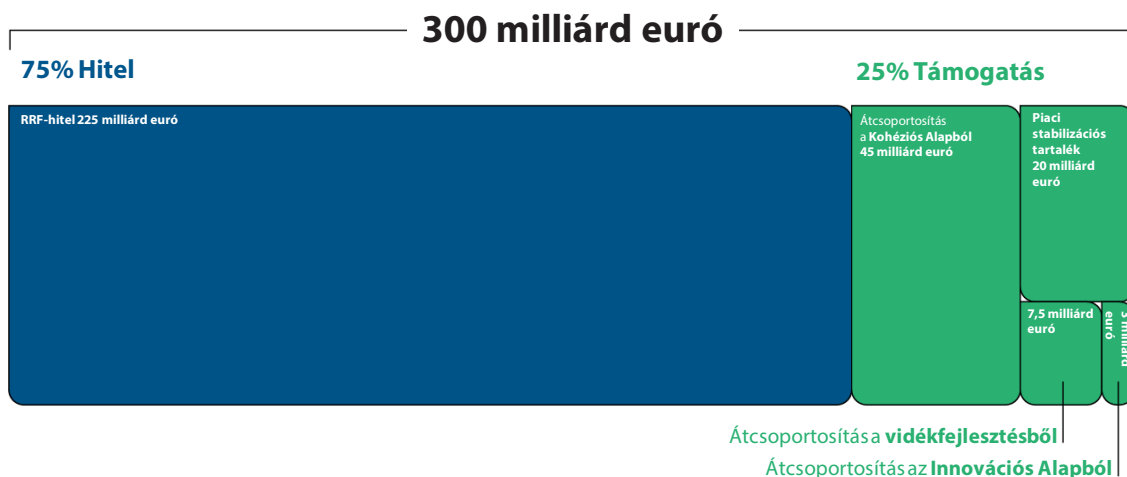
04 Az **energiaunióra és az éghajlat-politikára vonatkozó uniós szakpolitikai keret** értelmében a tagállamoknak felül kellett vizsgálniuk **nemzeti energia- és klímaterveiket (NEKT)**, és 2023 közepéig be kellett nyújtaniuk azokat a Bizottságnak. A REPowerEU terv 2022. májusi elfogadását követően ezekre a felülvizsgálatokra azért is szükség volt, hogy tükrözzék az „Irány az 55%!” intézkedéscsomag kiemelt céljainak nagyobb ambícióját. A tagállamoknak az eredeti nemzeti energia- és klímatervek célkitűzésekeinél és célértékeinél ambíciózusabbakat kellett meghatározniuk, valamint át kellett tekinteniük kapcsolódó szakpolitikáikat és intézkedéseiket. A Bizottságnak értékelnie kellett ezeket a célkitűzéseket és célértékeket, és a végleges felülvizsgált tervek elfogadásánál figyelembe veendő ajánlásokat kellett megfogalmaznia². A végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek együttes értékelésére 2025 májusában került sor³.

² Az energiaunió és az éghajlat-politika irányításáról szóló (EU) 2018/1999 rendelet 14. cikke.

³ Lásd: A Bizottság közleménye az Európai Parlamentnek, a Tanácsnak, az Európai Gazdasági és Szociális Bizottságnak és a Régiók Bizottságának: A végleges aktualizált nemzeti energia- és klímatervek uniós szintű értékelése – Az Unió 2030-ra vonatkozó energia- és éghajlat-politikai célkitűzéseinek megvalósítása, COM/2025/274 final.

- 05** 2022 májusában a Bizottság úgy becsülte, hogy a REPowerEU tervben javasolt ambiciózusabb „Irány az 55%!” célértékek eléréséhez 2030-ig mintegy 300 milliárd euró összegű további beruházásra lenne szükség, kiegészítve az „Irány az 55%!” intézkedéscsomag eredeti célértékeinek eléréséhez amúgy is szükséges beruházásokat⁴.
- 06** A REPowerEU tervről szóló bizottsági közlemény megállapította továbbá, hogy a Helyreállítási és Rezilienciaépítési Eszköz (RRF) rendkívül alkalmas a sürgős prioritások közös uniós keretben történő végrehajtására. A Bizottság 2022 májusában javaslatot tett az RRF-rendelet módosítására⁵, és ebben a javaslatban közel 300 milliárd eurót bocsátott rendelkezésre a REPowerEU terv finanszírozására, főként 225 milliárd euró fel nem használt RRF-hitel átcsoportosításával. A fennmaradó 75 milliárd euró összegű, vissza nem térítendő támogatás formájában nyújtott finanszírozást a kibocsátáskereskedelmi rendszer keretében a piaci stabilizációs tartalékba (MSR) helyezett kibocsátási egységek egy korlátozott részének árverés útján történő értékesítéséből származó (20 milliárd euróra becsült) összegből, valamint más uniós eszközökből (50 milliárd euró, főként a kohézióból) történő opcionális átcsoportosításokból kellett biztosítani (lásd: **3. ábra**).

3. ábra | A REPowerEU terv RRF révén teljes rendelkezésre álló uniós finanszírozása



Forrás: Európai Számvevőszék, a Helyreállítási és Rezilienciaépítési Eszközzel foglalkozó munkacsoportnak 2022. június 16-án tartott előadás és az RRF-rendelet módosítására irányuló javaslat (COM(2022) 231 final) alapján.

⁴ SWD(2022) 230 final, 5. o.

⁵ COM (2022) 231 final, Javaslat AZ EURÓPAI PARLAMENT ÉS A TANÁCS RENDELETE az (EU) 2021/241 rendeletnek a helyreállítási és rezilienciaépítési tervekbe beillesztendő REPowerEU-fejezet tekintetében történő módosításáról, valamint az (EU) 2021/1060 rendelet, az (EU) 2021/2115 rendelet, a 2003/87/EK irányelv és az (EU) 2015/1814 határozat módosításáról.

- 07** Azoknak a tagállamoknak, amelyek REPowerEU-beruházási igényeikhez az RRF-ből kívántak finanszírozást szerezni, 2023. március 1-je után módosítást kellett benyújtaniuk helyreállítási és rezilienciaépítési terveikhez, kiegészítve azokat egy új, külön „REPowerEU-fejezettel”. A fejezeteket nem kellett meghatározott határidőn belül benyújtani. Hiteleket azonban csak akkor lehetett lekötni, ha a fejezeteket 2023. december 31-ig benyújtották.
- 08** Ellenőrzésünk a REPowerEU terv keretében hozott intézkedésekre összpontosít, amelyek célja az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőség megszüntetése az alábbiak révén:
- az olaj- és gázbeszerzési források diverzifikálása, függetlenedés az oroszországi behozataltól;
 - a tiszta energiára való átállás felgyorsítása a megújuló energiaforrások termelési kapacitásának bővítése útján;
 - a határokon átnyúló energiahálózatok összeköttetésének javítása.
- 09** Ellenőrzésünk során a REPowerEU terv végrehajtását mind a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervekben, mind a megfelelő RRF REPowerEU-fejezetekben meghatározott követelmények szempontjából értékeltük. Megvizsgáltuk azt is, hogy az RRF REPowerEU-fejezetek szerinti megújulóenergia-beruházások és a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervekben szereplő egyéb új intézkedések hogyan járultak hozzá a magasabb megújulóenergia-termelési célértékek eléréséhez és a rendszerösszekötő kapacitás növeléséhez. Emellett ellenőriztünk egy 27 RRF-finanszírozású intézkedésből (6 reform és 21 beruházás) álló mintát, az alábbi öt tagállam REPowerEU-fejezeteiből: Belgium, Olaszország, Litvánia, Lengyelország és Románia.
- 10** A REPowerEU tervre irányuló ellenőrzésünk elengedhetetlen annak felméréséhez, hogy az Unió fő válságreakálási eszköze eredményesen működött-e, és hogy hol lehetne javítani annak kialakításán és végrehajtásán. Bizonyítékokkal szolgálunk arra nézve, hogy mi működött jól és mi maradt el a várakozásoktól, ami segíthet tökéletesíteni a jövőbeli uniós szintű energiaügyi intézkedéseket. A terv tanulságai különösen relevánsak ma, amikor új geopolitikai feszültségek – például a közel-keleti konfliktusok keltette válság – ismét szükségessé tehetik a gyors, összehangolt és jól célzott fellépést az Unió energiabiztonságának megőrzése érdekében. Az [1. melléklet](#) további háttér-információkat és részleteket tartalmaz az ellenőrzés hatókörére és módszerére vonatkozóan.

Megállapításaink és ajánlásaink

- 11** A REPowerEU terv elfogadása óta az Unió csökkentette az orosz fosszilis tüzelőanyagok behozatalától való függőségét. A REPowerEU terv finanszírozásához – főként az RRF REPowerEU-fejezeteinek révén – mozgósított beruházások azonban nem tekinthetők elegendőnek ahhoz, hogy el lehessen érni a megújulóenergia-termelési kapacitás és a határokon átnyúló konnektivitás terén kitűzött megnövelt célértékeket. Emellett a REPowerEU terv nem biztosított eredményes irányítási eszközöket, amelyek révén nyomon lehetne követni és megbízhatóan mérni annak eredményeit. Végezetül a Bizottság nem rendelkezett elegendő hatáskörrel a végrehajtás javításához, és sem a Bizottság, sem a tagállamok nem tudtak bizonyítékkal szolgálni arra nézve, hogy kezelték-e más eszközökkel – és ha igen, hogyan – a becsült beruházási igények és a ténylegesen végrehajtott beruházások közötti különbséget.

A Bizottság által használt, a REPowerEU terv irányítására szolgáló fő uniós eszközök nem biztosítják a terv végrehajtásának eredményes nyomon követését és irányítását

- 12** A REPowerEU terv az energiaunióra és az éghajlat-politikára vonatkozó uniós irányítási keret fő eszközeit kívánta felhasználni. A REPowerEU terv kimondta, hogy „a nemzeti energia- és klímatervek főszerepet játszanak a REPowerEU célkitűzéseinek megvalósításában”, és azt irányozta elő, hogy a REPowerEU terén elért eredményekről a Bizottság elsősorban az energiaunió helyzetéről és az éghajlat-politikai fellépésről szóló éves jelentések révén számoljon be, amelyek a nemzeti energia- és klímatervek kétévenkénti eredményjelentésein alapulnak. Az uniós irányítási keret felhatalmazza a Bizottságot annak értékelésére, hogy a nemzeti energia- és klímatervek megfelelnek-e az irányítási rendeletnek, és nem kötelező erejű ajánlások kiadására. Emellett a Bizottságnak nyomon kell követnie a célok elérése felé tett előrehaladást, a tagállamok által szolgáltatott adatok alapján, amelyek megbízhatóságát jogilag nem köteles ellenőrizni. Ezek az eszközök kialakításuknál fogva nem biztosítják, hogy a Bizottság eredményesen tudja irányítani a REPowerEU terv végrehajtását (lásd: [22–23.](#) bekezdés).

13 A felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek és az RRF REPowerEU-fejezetei nem elegendőek a REPowerEU terv valamennyi célkitűzésének és célértékének eléréséhez.

Egy 11 tagállamból álló minta esetében megállapítottuk, hogy a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek nem nyújtanak elegendő információt arról, hogy mely intézkedések irányultak a REPowerEU terv végrehajtására, hogyan finanszírozzák ezeket, illetve hogyan egészítik ki ezek a tagállamok REPowerEU-fejezeteiben foglalt RRF-intézkedéseket. Megállapítottuk továbbá, hogy nem minden tagállam vizsgálta felül nemzeti energia- és klímatervét a REPowerEU igényei szerint, mivel Lengyelország ezt még nem tette meg. A felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek nem határoztak meg célértékeket az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függetlenedésre nézve, illetve a villamosenergia-hálózati összeköttetésre vonatkozó 15%-os célértékük fényében nem tettek további kötelezettségvállalásokat a REPowerEU tervből következően. Nem kapcsolódnak egymáshoz világosan a tagállamok nemzeti energia- és klímatervei, illetve az RRF REPowerEU-fejezetei: a legtöbb nemzeti terv nem vagy csak bizonytalan módon hivatkozik az RRF-fejezetekben foglalt intézkedésekre. Mindez lehetetlenné teszi annak értékelését, hogy a tagállamok képesek lesznek-e teljesíteni a REPowerEU terv célértékeit, és orvosolni tudják-e az eddig lekötött összegek jelentős lemaradását a becsült beruházási igényektől (lásd: 24–26. bekezdés).

14 A Bizottság értékelése kevés hatással volt a felülvizsgált nemzeti energia- és

klímatervekre. A Bizottság 20 tagállam számára adott ki ajánlásokat a 2023-ban benyújtott felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervjavaslatokra vonatkozóan. Ezen ajánlások a felülvizsgált nemzeti energia- és klímaterveket az irányítási rendelet követelményeivel kívánták összhangba hozni. Mivel nem voltak kötelező erejűek, a tagállamok az aktualizált nemzeti energia- és klímaterveikben csak részben hajtották végre azokat. Végezetül: véleményünk szerint a Bizottságnak további öt tagállam számára is ajánlást kellett volna kiadnia, hogy felülvizsgált nemzeti energia- és klímaterveiket hozzák jobban összhangba a REPowerEU terv célkitűzéseivel, valamint az RRF REPowerEU-fejezeteiben szereplő intézkedésekkel (lásd: 27–32. bekezdés).

15 Jelenlegi formájukban az eredményjelentések önmagukban nem szolgálnak kellően szilárd alapként a REPowerEU terv végrehajtását célzó intézkedések Bizottság általi nyomon követéséhez. A kétévenkénti eredményjelentések nem nyújtanak elegendő információt a REPowerEU terv végrehajtására irányuló intézkedések aktuális állásának értékeléséhez. Többségük nem tájékoztat a magánfinanszírozású beruházásokról, mivel a Bizottság által a tagállamok minősített többségével elfogadott (EU) 2022/2299 végrehajtási rendelet értelmében ez nem is kötelező. 2025 végéig négy tagállam nem nyújtotta be teljes egészében a 2025 márciusáig esedékes második kétévenkénti eredményjelentését. A Bizottság e kétévenkénti jelentések alapján értékeli az előrehaladást, de – mivel erre jogilag nem köteles – nem ellenőrzi az alapul szolgáló adatok megbízhatóságát. A Bizottság csak korlátozott mértékben ellenőrzi az adatok következetességét. Jelentős következetlenségeket és téves beszámolást állapítottunk meg, amelyek befolyásolják az átláthatóságot és a tagállamok közötti összevethetőséget, és ennek következtében az energiaunió helyzetéről szóló éves jelentésben és az éghajlat-politikai eredményjelentésben bemutatott információk megbízhatóságát. Ez a két jelentés nem számol be részletesen az uniós szinten a REPowerEU terv végrehajtása érdekében hozott intézkedésekről, illetve azok konkrét eredményeiről sem (lásd: [33–38.](#) és [45.](#) bekezdés).



1. ajánlás

Az energiaunió és az éghajlat-politika keretének végrehajtására irányuló intézkedések megvalósításához szükséges eszközök megerősítése

A Bizottság erősítse meg az energiaunió és az éghajlat-politika keretét avégett, hogy a nemzeti energia- és klímaterveket pusztán szakpolitikai dokumentumokból szilárd és átfogó eszközökké alakítsa, egyértelmű határidőkkel, felelősségi körökkel és teljesítménymonitoring-kerettel. Ennek érdekében kösse ki a következőket:

- a) A nemzeti energia- és klímatervek tartalmazzák a szükséges beruházások és finanszírozási források egyértelmű azonosítását, amelyeket konkrét intézkedések, egyértelmű teljesítménymutatókkal támasztanak alá;
- b) a Bizottság megerősítette azokat az eszközöket, amelyek célja, hogy biztosítsák a nemzeti energia- és klímatervek megfelelését az irányítási rendelet követelményeinek, és ellenőrizték a tagállamok nyomonkövetési jelentéseiben szolgáltatott információk megbízhatóságát.

Megvalósítás céldátuma: az energiaunió és az éghajlat-politika irányításáról szóló rendelet felülvizsgálata során.

Az RRF (illetve annak REPowerEU-fejezetei) nem tekinthető a REPowerEU terv célkitűzései elérésére irányuló fő hajtóerőnek.

16 A REPowerEU terv által eddig mozgósított újabb beruházások jelentősen elmaradnak a 2030-ig megvalósítandó beruházásokhoz a becslések szerint szükséges 300 milliárd eurós összegtől. Ez azt jelenti, hogy a REPowerEU terv által mozgósított tényleges további beruházások nem feltétlenül elegendőek az elfogadott célkitűzések eléréséhez, vagy hogy a Bizottság eredeti becslése túlzott volt, illetve esetleg mindkettő együtt. 2022-ben a Bizottság úgy becsülte, hogy az eredetileg javasolt REPowerEU-célkitűzések eléréséhez, beleértve az „Irány az 55%!” ambiciózusabb célértékeit is, mintegy 300 milliárd euró értékű további beruházás szükséges. A Bizottság azt is leszögezte, hogy e beruházások finanszírozása alapvetően az RRF-re tartozik, annak REPowerEU-fejezetei révén. Új finanszírozási forrásokat nem javasoltak. A rendelkezésre bocsátott összegből (közel 300 milliárd euró) a tagállamok csak 65 milliárd eurót (a teljes összeg 22%-át) kötöttek le REPowerEU-fejezeteikben (25 milliárd euró vissza nem térítendő támogatás az ETS kibocsátási egységek árveréseiből és 40 milliárd euró hitel). Nem történt átcsoportosítás a Kohéziós Alapból, illetve a vidékfejlesztésből. A tervek módosításainak utolsó hullámát követően 2026 áprilisában a teljes összeg 54,3 milliárd eurót (18%) tett ki. Bár a Bizottság várakozása szerint a nemzeti köz- és magánberuházások áthidalhatják az RRF REPowerEU-fejezetei keretében lekötött összeg és a teljes REPowerEU terv becsült beruházási igényei közötti különbséget, ellenőrzésünk azt mutatta, hogy sem a Bizottság, sem a tagállamok nem tudtak bizonyítékot szolgáltatni e feltételezés alátámasztására. Ebben a szakaszban továbbra sem világos, hogy a REPowerEU terv hogyan hajtható végre teljes mértékben (lásd: [39–46.](#) bekezdés).

17 Az RRF REPowerEU-fejezetei nem foglalkoztak kellően az európai szemeszter keretében azonosított néhány kezelendő stratégiai kihívással, többek között a határokon átnyúló rendszerösszekötőkkel. A tagállamok az ellenőrzésünk hatókörébe tartozó REPowerEU-célkitűzésekkel kapcsolatos országspecifikus részajánlások 50%-át nagyjából, 22%-át pedig kis mértékben kezelték. 6%-kukkal pedig nem foglalkoztak. A határokon átnyúló összeköttetések kezelésére vonatkozóan 2023-ban országspecifikus ajánlásban részesült tíz tagállam közül csak kettő (20%) foglalt bele erre irányuló intézkedéseket az RRF REPowerEU-fejezeteibe (lásd: [47–56.](#) bekezdés).



2. ajánlás

Átfogó, időszerű és megbízható információk szerzése a REPowerEU tervet végrehajtó valamennyi intézkedés fennálló finanszírozási hiányáról

A Bizottság kérje fel a tagállamokat, hogy évente nyújtsanak tájékoztatást a REPowerEU terv végrehajtását célzó valamennyi intézkedés költségvetéséről és finanszírozási forrásairól.

Megvalósítás céldátuma: 2026 vége.

Az Unió jelentősen csökkentette az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőségét, de a REPowerEU RRF-intézkedései csak korlátozott mértékben segíthetik elő a tisztaenergia-termelési kapacitást és a határokon átnyúló összeköttetéseket

- 18 Csökkent ugyan az Unió függése az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól, de továbbra is fennállnak gondok.** A REPowerEU terv uniós szankciók révén – a földgáz kivételével – tilalmat vezetett be a fosszilis tüzelőanyagok Oroszországból történő behozatalára. Emiatt az olajimport drasztikusan, a földgázimport pedig szintén jelentős mértékben csökkent. Továbbra is komoly gondot jelent, hogy bizonyos mennyiségű orosz olaj közvetve, harmadik országokon keresztül továbbra is bejut az Unióba, és egyes tagállamok még mindig nem elhanyagolható mennyiségben importálnak orosz földgázt. Az új 261/2026 rendelet jogilag kötelező erejű, fokozatos tilalmat vezet be az orosz gáz behozatalára, amelynek 2027 végétől teljes kivezetést kell eredményeznie. Olyan rendelkezés azonban nem szerepel a rendeletben, hogy a tilalmat be nem tartó tagállamokra azonnali szankciókat kellene kiszabni. Végezetül: az energiapiacok fejleményeinek fényében világos, hogy fel kell gyorsítani a diverzifikációt, és meg kell előzni, hogy túlzott függés alakuljon ki egy beszállítótól (lásd: [58–65.](#) bekezdés).

- 19 Az RRF REPowerEU keretében végrehajtott – egyértelmű számszerűsített célértékeket tartalmazó – intézkedések csak korlátozott mértékben növelik a tiszta energia termelési kapacitását, és azt is főként a napenergiának köszönhetően.** A Bizottság becslései szerint a REPowerEU-fejezetekben foglalt RRF-intézkedések 2026-ig várhatóan legalább 20 GW további megújulóenergia-kapacitást biztosítanak. Ez a REPowerEU tervben becsült további 103 GW megújulóenergia-termelési kapacitás kevesebb mint 20%-ának felel meg. Elemzésünk tanúsága szerint az RRF REPowerEU-fejezeteiben a megújuló energiaforrások kapcsán szereplő összesen 45 intézkedésből mégis csak 12-nek voltak egyértelmű és mérhető célértékei, összesen 1,6 GW erejéig. Ennek kapcsán azt állapítottuk meg, hogy az RRF mérőföldkövei és célértékei gyakran a kiadásokat vagy a szerződések számát veszik figyelembe, az olyan outputot viszont nem, mint például a (MW-ban vagy GW-ban kifejezett) létrehozott többletkapacitás. Ez megnehezíti az RRF-finanszírozású intézkedések további megújulóenergia-kapacitásának elérése terén elért eredmények azonosítását. Végezetül azt is megállapítottuk, hogy a REPowerEU-fejezetekben szereplő, az RRF-ből finanszírozott megújulóenergia-termelési kapacitásba történő beruházások többsége naperőművekre irányul, míg a szélenergia-parkok a REPowerEU tervben szereplő becslésekhez képest alulreprezentáltak. Ez főként a hosszú engedélyezési és szállítási átfutási határidőknek tudható be, és az Unió továbbra is függ a jelentős mennyiségű fosszilis tüzelőanyag behozatalától (lásd: [66–76.](#) bekezdés).
- 20 Az RRF REPowerEU-fejezetei nem szentelnek kellő figyelmet a határokon átnyúló rendszerösszekötőknek, és ezzel elszalasztják annak lehetőségét, hogy növeljék az egységes villamosenergia-piac hatékonyságát és integrációját.** A határokon átnyúló összekapcsolási projektek a valóságban igen komplexek, és végrehajtásuk ütemterve sokkal hosszabb az RRF élettartamánál, így nehezen megvalósíthatóak. Csak három REPowerEU-intézkedést azonosítottunk két tagállam határain átnyúló rendszerösszekötőkre vonatkozóan, és ezek közül is később visszavontak egyet. Nyolc tagállam annak ellenére nem vezetett be ilyen intézkedéseket, hogy kapott a határokon átnyúló rendszerösszekötők kialakítására felhívó országspecifikus részajánlást. A határokon átnyúló vagy több országra kiterjedő jelleg mint kritérium tág meghatározásának köszönhetően a tagállamok mégis RRF REPowerEU-intézkedéseik 76%-át olyannak minősíthették, mint ami teljesíti a határokon átnyúló vagy több országra kiterjedő dimenzióra vagy hatásra vonatkozó jelleg követelményét, így ez az arány jelentősen meghaladja a módosított RRF-rendeletben meghatározott 30%-os célértéket. A mi értékelésünk szerint ezen intézkedések többsége azonban rutin jellegű, a fosszilis tüzelőanyagoktól való függőség vagy az energiakereslet csökkentését elősegítő belföldi intézkedés volt, közvetlen határokon átnyúló elem nélkül (lásd: [78–82.](#) bekezdés).



3. ajánlás

Az uniós finanszírozás eredményes felhasználása a REPowerEU terv tiszta energiára való átállással kapcsolatos célkitűzéseinek eléréséhez

Amikor a jövőben uniós finanszírozási eszközökkel támogat olyan intézkedéseket, amelyek a tisztaenergia-termelésre vagy a hálózat megerősítésére irányuló energia- és éghajlat-politikai célkitűzések elérését szolgálják, a Bizottság hasson oda, hogy az intézkedések:

- a) tartalmazzanak az ezen célkitűzésekhez kifejezetten kapcsolódó, egyértelmű, eredményorientált célértékeket;
- b) a finanszírozási eszközön belül olyan reális határidőkkel legyenek alátámasztva, amelyek lehetővé teszik ambiciózus és összetett intézkedések végrehajtását, és álljon rendelkezésre elegendő további finanszírozás.

Megvalósítás céldátuma: a tisztaenergia-termeléshez vagy a hálózat megerősítéséhez hozzájáruló jövőbeli eszközre irányuló javaslattétel alkalmával.



4. ajánlás

A tiszta energiára való átállással kapcsolatos célkitűzések elérését célzó, határokon átnyúló intézkedések meghatározásának és irányításának javítása a jövőbeli finanszírozási eszközökben

A tiszta energiára való átállással kapcsolatos célkitűzések elérését célzó, határokon átnyúló intézkedések támogatására szolgáló jövőbeli uniós finanszírozási eszközök alkalmazása során a Bizottság:

- a) határozza meg egyértelműen, hogy milyen elemek szükségesek ahhoz, hogy egy projekt a valóságban több országra kiterjedőnek minősüljön (pl. hálózati rendszerösszekötő projektek), és szabjon meg egyedi célértékeket a projektben részt vevő minden egyes tagállam számára;
- b) javítsa a határokon átnyúló fő beruházások irányítását, hogy e stratégiai beruházásokat időben és eredményesen lehessen végrehajtani.

Megvalósítás céldátuma: olyan jövőbeli eszközök javaslásakor, amelyek célja a tiszta energiára való átállással kapcsolatos célkitűzések elérését célzó, határokon átnyúló intézkedések támogatása.

21 A Bizottság gyenge bizonyítékok alapján értékeli a REPowerEU terv eredményeit Az RRF teljesítménymérési keretét nem változtatták meg annak érdekében, hogy kifejezetten biztosítsa a REPowerEU terv célkitűzéseinek elérésére irányuló eredmények nyomon követését és értékelését. A megújulóenergia-termelés többletkapacitását rögzítő egyetlen közös mutató esetében nem követelmény, hogy külön számoljanak be arról, mi felel meg az eredeti célértéknek, és mi a REPowerEU terv bevezetéséhez kapcsolódó kiegészítő célértéknek. Más olyan fontos célkitűzésekre, mint például az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőség csökkentése és a határkeresztező átviteli kapacitás növelése, nem vonatkozik egyetlen közös RRF-mutató sem. Az RRF-finanszírozású intézkedések mérföldköveinek és célértékeinek a REPowerEU-fejezetekben szereplő jelenlegi leírása sem mindig teszi lehetővé a mennyiségi eredmények vagy hatások értékelését. Az RRF-en kívül nincs konkrét követelmény arra vonatkozóan, hogy tagállami szinten megbízható adatokat gyűjtsenek a REPowerEU terv célkitűzései keretében hozott intézkedések által elért eredmények és hatások meghatározásához, és azokról beszámoljanak a Bizottságnak. Ellenőrzési megállapításaink alapján úgy ítéljük meg, hogy továbbra sem világos, hogyan kívánja a Bizottság értékelni, hogy mennyiben tulajdoníthatók az orosz fosszilis tüzelőanyagok behozatalának csökkentése és a REPowerEU terv egyéb konkrét célkitűzései (pl. a megújuló energiaforrások termelési kapacitása vagy a rendszerösszekötők) terén elért eredmények a tagállamok által a REPowerEU terv keretében hozott intézkedéseknek, illetve mennyiben a tervnél korábbi vagy attól független egyéb fellépéseknek vagy intézkedéseknek. Jelentős hiányosságok tapasztalhatók a mérhető célértékek meghatározása és az RRF által végrehajtott intézkedések eredményeinek 2026 utáni nyomon követése terén. Végezetül: a releváns REPowerEU mutatók és megbízható teljesítményadatok hiánya nagyon meg fogja nehezíteni a REPowerEU terv kezelésére irányuló RRF-intézkedések eredményességének értékelését (lásd: [91-93.](#) bekezdés).



5. ajánlás

Megfelelő teljesítménymutatók kidolgozása és alkalmazása a REPowerEU-célkitűzések megvalósítása terén elért eredmények értékelésére a releváns beszámolási eszközökben

Annak érdekében, hogy a vonatkozó beszámolási eszközökben értékelni lehessen a REPowerEU terv célkitűzéseinek megvalósítása terén elért eredményeket, a Bizottság:

- a) határozzon meg a REPowerEU terv vonatkozó célkitűzéseihez kifejezetten kapcsolódó, kellően egyértelmű és számszerűsíthető teljesítménymutatókat;
- b) biztosítsa, hogy a tagállamok alkalmazzák ezeket a mutatókat, és olyan adatokat szolgáltatassanak, amelyek megfelelnek a magas minőségi és megbízhatósági standardoknak.

Megvalósítás céldátuma: az energiaunió és az éghajlat-politika irányításáról szóló rendelet módosításakor, illetve a REPowerEU terv célkitűzéseivel kapcsolatos jövőbeli eszközökre irányuló javaslattétel alkalmával vagy a releváns beszámolási eszközök kiigazításakor.

02 Észrevételeinkről részletesebben

A Bizottság által használt, a REPowerEU terv irányítására szolgáló fő uniós eszközök nem biztosítják a terv végrehajtásának eredményes nyomon követését és irányítását

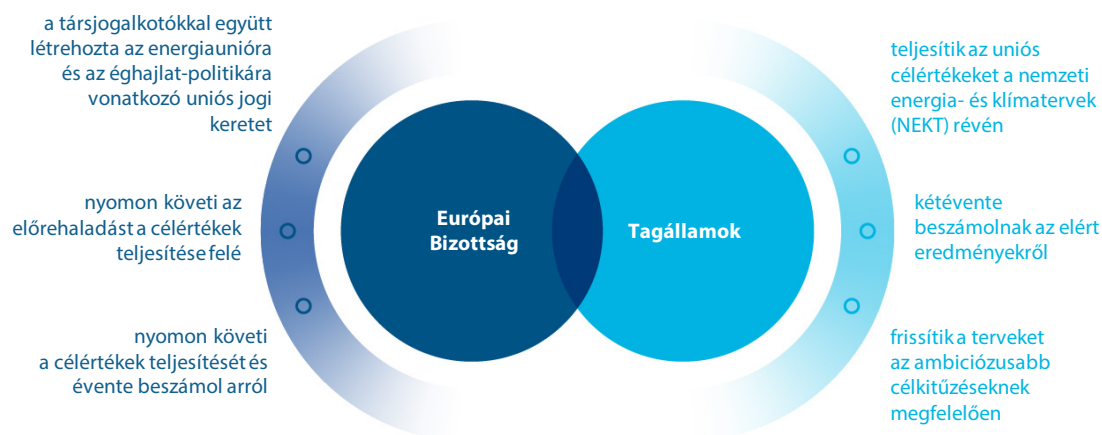
A REPowerEU terv az energiaunióra és az éghajlat-politikára vonatkozó uniós irányítási keret és az RRF irányítási keret fő eszközeit kívánta felhasználni

- 22** Az energiaunió megvalósítására és az éghajlatváltozás kezelésére irányuló uniós fellépést az évek során változó célkitűzéseket tükröző kezdeményezések alakítják. A fő kezdeményezéseket a [III. melléklet](#) mutatja be. Az energiaunió és az éghajlat-politika irányítási keretének fő elemei a következők:

- Célértékek:** Az Unió törekvése az, hogy 2050-re klímasemlegessé váljon, és 2030-ra köztes célértékeket szabott meg az üvegházhatást okozó gázok (ÜHG) 1990-hez képest 55%-kal történő csökkentésére a különböző területeken és ágazatokban végrehajtott intézkedések révén. Ezeket a célértékeket a 2021. évi európai klímarendelet jogilag kötelezővé tette. A REPowerEU-intézkedéseknek a következők elérésére kell törekedniük: 2030-ig a megújuló energiaforrások részarányának 40%-ról 42,5%-ra növelése az Unió bruttó végsőenergia-fogyasztásában; az Unió teljes energiaszükségletének 11,7%-os csökkentése a 2030-ra előre jelzett energiafogyasztáshoz képest (a 2020-as referencia-forgatókönyv alapján). E megnövelt célértékek várhatóan további 103 gigawatt (GW) megújulóenergia-termelési kapacitást eredményeznek (41 GW szélenergia és 62 GW napenergia)⁶.
- Fő irányítási eszközök:** (1) Nemzeti energia- és klímatervek (NEKT): a tagállamok által 2019-ben és 2020-ban a Bizottságnak benyújtott és 2023–2024-ben felülvizsgált szakpolitikai dokumentumok, amelyek leírják a 2021–2030-as időszakban az uniós célok elérése érdekében végrehajtandó nemzeti szakpolitikákat és intézkedéseket; (2) kétévenkénti eredményjelentések, amelyek nyomon követik a nemzeti energia- és klímatervek végrehajtása terén a korábban ismertetett célok felé tett előrehaladást; 3) az energiaunió helyzetéről szóló bizottsági jelentés és éghajlat-politikai eredményjelentés, amelyek éves értékelést nyújtanak az Unió által az éghajlat- és energiapolitikai céljai felé tett előrehaladásról, és leírják a jövő évben várható lépéseket.
- Feladatok:** Amint a [4. ábra](#) mutatja, a Bizottság és a társjogalkotók (az Európai Parlament és a Tanács) létrehozták az energiaunióra és az éghajlat-politikára vonatkozó uniós jogi keretet. A tagállamok felelősek az uniós célértékeknek a nemzeti energia- és klímatervekben foglalt intézkedések révén történő teljesítéséért, az elért eredményekről kétévente történő beszámolásért, valamint a nemzeti energia- és klímaterveknek a REPowerEU terv nagyobb ambícióját tükröző aktualizálásáért. A Bizottság az energiaunió helyzetéről szóló bizottsági jelentés és az éghajlat-politikai eredményjelentés révén és más eszközökkel (pl. a Bizottság fel van hatalmazva annak értékelésére, hogy a nemzeti energia- és klímatervek megfelelnek-e az irányítási rendeletnek és hogy nem kötelező erejű ajánlásokat adjon ki) követi nyomon a célértékek teljesítését és számol be évente arról.

⁶ SWD(2022) 230 final.

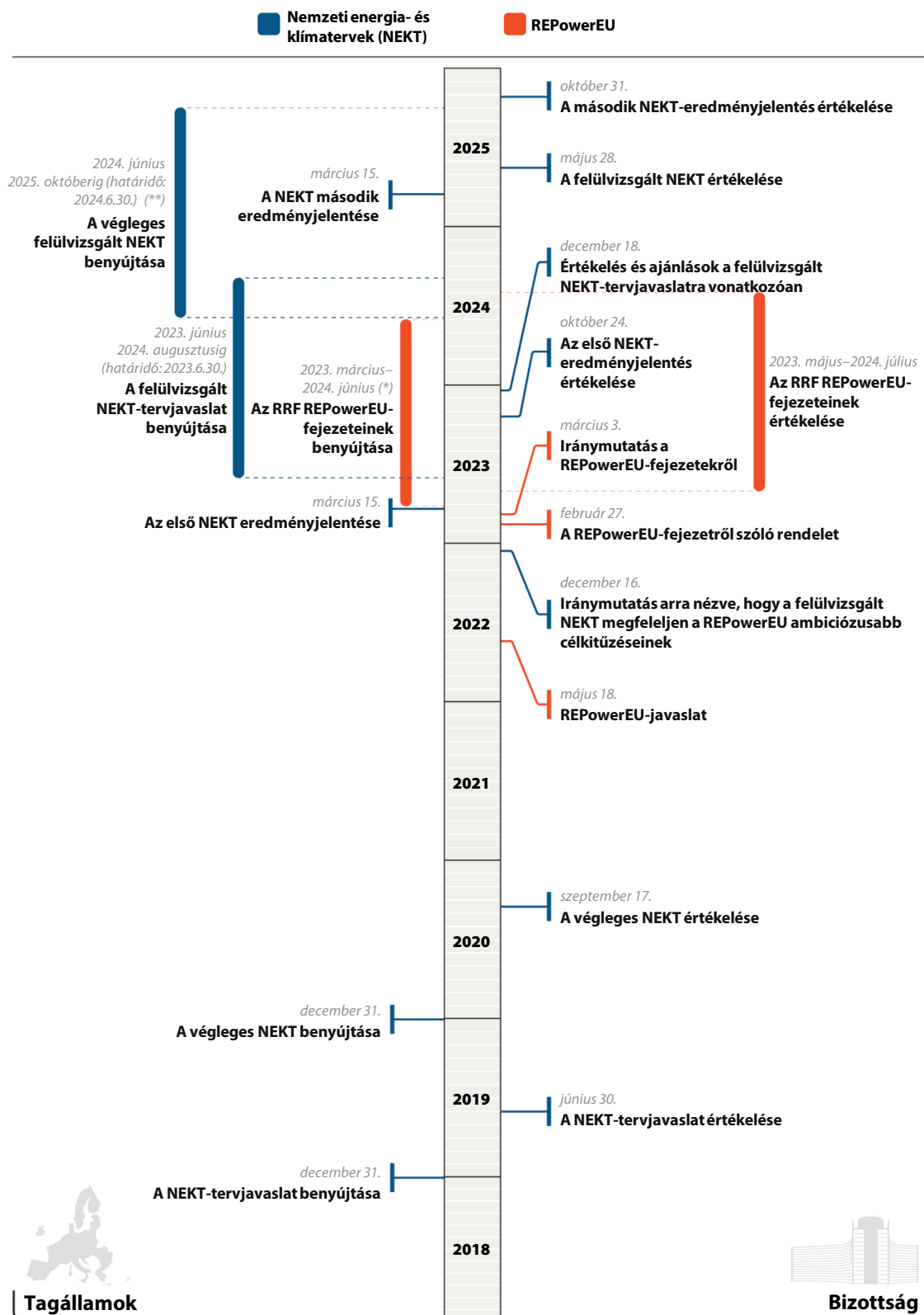
4. ábra | Szerepkörök az energiaunióra és az éghajlat-politikára vonatkozó uniós irányítási keretben



Forrás: Európai Számvevőszék.

23 A REPowerEU terv a nemzeti energia- és klímatervek, a kétévenkénti eredményjelentések, valamint az energiaunió helyzetéről szóló éves jelentés és az éghajlat-politikai fellépésről szóló éves eredményjelentés felhasználását irányozza elő a REPowerEU célkitűzéseinek elérését célzó intézkedések megtervezéséhez és nyomon követéséhez, miáltal eredményesen integrálja a REPowerEU tervet az energiaunióra és az éghajlat-politikára vonatkozó uniós irányítási keretbe. Az **5. ábra** bemutatja, hogy a REPowerEU terv figyelembevételével milyen ütemterv szerint dolgozzák ki és vizsgálják felül a nemzeti energia- és klímaterveket. Ezenkívül a Helyreállítási és Rezilienciaépítési Eszköz (RRF) REPowerEU-fejezeteire az RRF irányítási kerete is vonatkozik. A **6. ábra** mindkét keret fő lépéseit szemlélteti. Amint azt a következő két részben pontosabban is kifejtjük, megállapításunk szerint a REPowerEU terv nem épült be megfelelően az energiaunióra és az éghajlat-politikára vonatkozó uniós irányítási keretbe, mivel a REPowerEU terv irányítására szolgáló fő uniós eszközök nem biztosítják, hogy a Bizottság eredményesen nyomon tudja követni és irányítani tudja annak végrehajtását.

5. ábra | A nemzeti energia- és klímatervek és a REPowerEU terv ütemterve



(*) kivétel: BG 2025 áprilisában nyújtotta be a REPowerEU-fejezetét
 (**) kivétel: Lengyelország még nem nyújtotta be végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervét

Forrás: Európai Számvevőszék.

6. ábra | A REPowerEU terv integrálása az energiaunióra és az éghajlat-politikára vonatkozó uniós irányítási keretbe és az RRF irányítási keretébe: fő lépések

-  **Az energiaunió és az éghajlat-politika irányítása** (a REPowerEU terv irányítása)
-  **Az RRF irányítása** (az RRF REPowerEU-fejezeteiben szereplő intézkedéseket illetően)

	<i>Előzetesen</i>	<i>Utólagosan</i>
 Tagállamok	 Aktualizálják nemzeti energia- és klímaterveiket a REPowerEU tervvel és a megújuló energiaforrásokra vonatkozó aktualizált éghajlat-politikai szabályozási célértékekkel összhangban  Beillesztik a REPowerEU-fejezeteket a nemzeti RRF-terveikbe	 Megküldik a NEKT kétévenkénti eredményjelentéseit  Megküldik az intézkedésekről szóló kétéves eredményjelentést és az RRF közös mutatóiról szóló jelentést
 Bizottság	 Értékeli a nemzeti energia- és klímaterveket és nem kötelező erejű ajánlásokat fogalmaz meg  Értékeli az RRF REPowerEU-fejezeteit, és a Tanács jóváhagyja azokat	 Elkészíti: A) az energiaunió helyzetéről szóló jelentést B) az éghajlat-politikai eredményjelentést  Aktualizálja az RRF eredménytábláját, és elkészíti az RRF végrehajtásáról szóló éves eredményjelentést

Forrás: Európai Számvevőszék.

A felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek és az RRF REPowerEU-fejezetei nem elegendőek a REPowerEU terv valamennyi célkitűzésének és célértékének eléréséhez.

- 24** Az energiaunió és az éghajlat-politika irányításáról szóló rendelet⁷ értelmében a nemzeti energia- és klímatervek célja, hogy irányt adjanak az éghajlatvédelmi és energetikai átálláshoz szükséges beruházásoknak, segítve a magán- és közkiadások mozgósítását. A REPowerEU terv megfogalmazása szerint „a nemzeti energia- és klímatervek kulcsfontosságúak a REPowerEU célkitűzéseinek megvalósításában”⁸. Ennek megfelelően a nemzeti energia- és klímatervek felidős felülvizsgálatára vonatkozó bizottsági iránymutatás⁹ előírta, hogy a tagállamok ismertessék az RRF REPowerEU-fejezeteinek szerepét a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek végrehajtásában, lássák el kereszthivatkozásokkal az RRF REPowerEU-fejezeteit „minden vonatkozó szakpolitika és intézkedés esetében”, és adják meg, hogyan egészítik ki a nemzeti energia- és klímatervek az RRF REPowerEU-fejezeteit.
- 25** Megvizsgáltuk, hogy milyen mértékben vették tekintetbe a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervekben foglalt célok és intézkedések a REPowerEU tervet, különös tekintettel az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőség csökkentésére, a megújulóenergia-termelési kapacitás növelésére és a határokon átnyúló összeköttetések javítására. Értékeljük azt is, hogy a Bizottság támaszkodhat-e a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervekre mint a REPowerEU terv végrehajtásának irányítására szolgáló eszközre. Végezetül megvizsgáltuk az RRF REPowerEU-fejezeteihez való kapcsolódást, valamint azt, hogy a Bizottság megbízhatóan értékelte-e ezeket az összekapcsolódásokat.

⁷ (EU) 2018/1999 rendelet (2018 december 11.) az energiaunió és az éghajlat-politika irányításáról.

⁸ COM(2022) 230 final, 4. o.

⁹ A Bizottság közleménye – Iránymutatás a tagállamok számára a 2021–2030-as időszakra vonatkozó nemzeti energia- és klímatervek aktualizálásához (2022/C 495/02).

26 Megállapítottuk, hogy a nemzeti energia- és klímatervek nem igazodtak kellőképpen a REPowerEU terv célkitűzéseihez, és kevésbé kapcsolódtak az RRF REPowerEU-fejezeteihez. Öt fő hiányosságot állapítottunk meg.

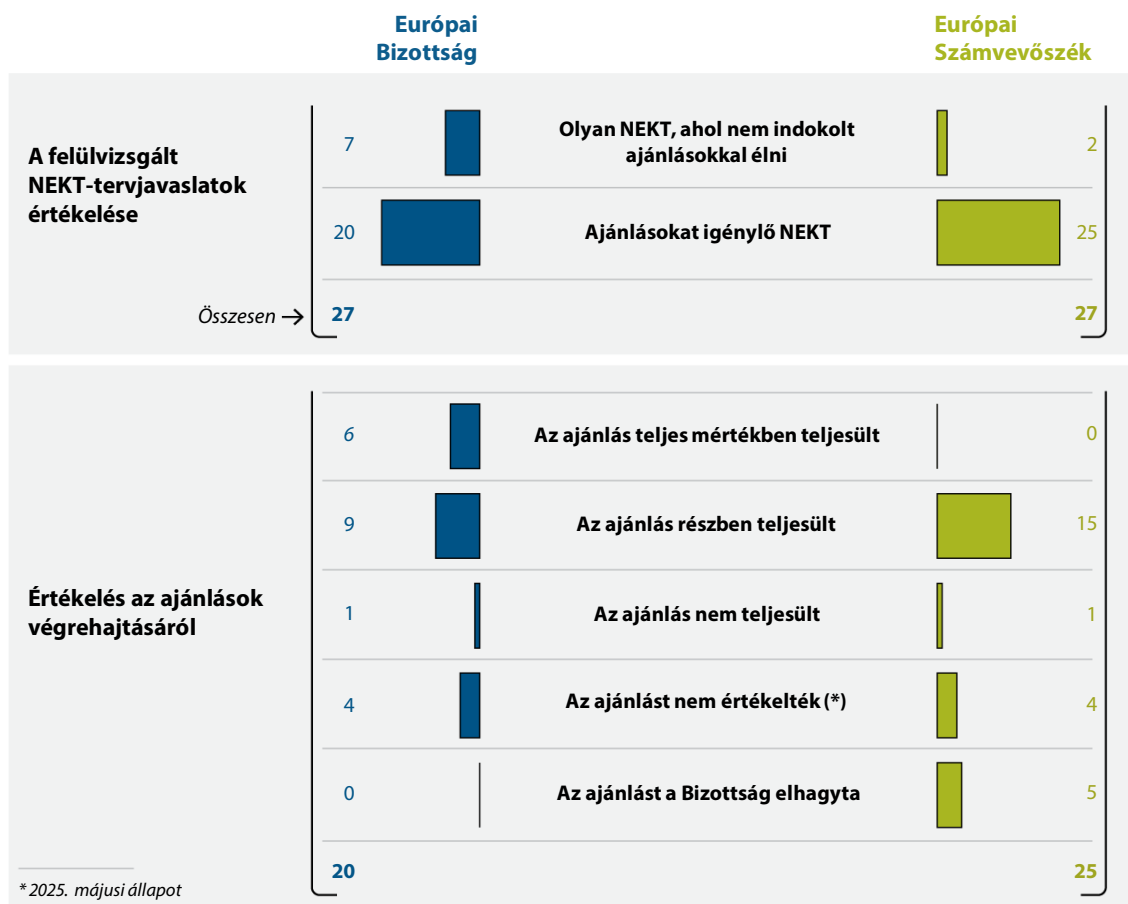
- Nem világos, hogy a Bizottság teljes körű képet kapott-e a tagállamok legfontosabb szükségleteiről és azok kezelésének módjáról, mivel az RRF REPowerEU-fejezeteit számos tagállam esetében a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek megtekintése nélkül hagyták jóvá. A nemzeti energia- és klímatervek a szabványos tartalomjegyzék¹⁰ ellenére is jelentősen eltérnek egymástól részletességüket és szerkezetüket tekintve, ami megnehezíti az országok közötti összehasonlítást és a Bizottság értékelését.
- Másodszor, Lengyelország esetében a végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímaterv hiánya miatt nem lehet alapos értékelést végezni az átfogó REPowerEU-célértékek és -célkitűzések elérése felé tett előrehaladásra nézve. Lengyelország az RRF keretében nyújtott REPowerEU-források legnagyobb kedvezményezettje, 24,5 milliárd euróval (az RRF REPowerEU-fejezeteiben lekötött teljes összeg 38%-a).
- Harmadszor, a legtöbb végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímaterv nem határozott meg konkrét célértékeket az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőség csökkentésére, például az energiaforrások diverzifikálására a REPowerEU terv által előírtak szerint, illetve a REPowerEU tervből következően nem tett további kötelezettségvállalást a villamosenergia-hálózati összeköttetésre vonatkozó 15%-os célértékre vonatkozóan (lásd: [31.](#) bekezdés). A 27 tagállam közül csak 16 hangolta össze a megújuló energiaforrásokkal kapcsolatos célértékek elérésez való hozzájárulásait a REPowerEU tervből következő magasabb szintekkel (lásd: [30.](#) bekezdés).

¹⁰ Az (EU) 2018/1999 rendelet I. melléklete.

- Negyedszer, a 27 tagállam közül csak 15 ad meg keresztivatkozásokat a nemzeti energia- és klímatervében az RRF REPowerEU-fejezeteiben foglalt RRF-finanszírozású intézkedésekre. Értékelésünk alapján úgy ítéljük meg, hogy csak három tagállam (Magyarország, Hollandia és Portugália) tüntetett fel egyértelmű kapcsolatokat nemzeti energia- és klímatervében az RRF REPowerEU-fejezeteinek valamennyi intézkedésével. Összességében a REPowerEU-fejezetek RRF-intézkedéseinek csupán 35%-a nyer említést a végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervekben.
- Ötödször, a mintánkban szereplő végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek nem kapcsolnak össze kifejezetten további – az RRF REPowerEU-fejezeteiben már szereplő intézkedéseken túlmutató – új intézkedéseket a REPowerEU tervvel. Erre pedig szükség volna annak bemutatásához, hogy melyek azok az összesen 235 milliárd euró értékű intézkedések, amelyek révén el lehet mozdulni a tiszta átállásra vonatkozó célérték felé. Részletesen megvizsgáltuk 11 tagállam végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervét: ezeknél az RRF REPowerEU-fejezetei a lekötött teljes összeg (65 milliárd euró) 54%-át tették ki. Megállapítottuk, hogy az RRF REPowerEU-fejezetei keretében lekötött finanszírozás több mint felében részesülő kedvezményezettek felülvizsgált nemzeti energia- és klímaterveiből alapvető információk hiányoztak a REPowerEU terv végrehajtásához szükséges további új intézkedésekről (például azok becsült beruházási költségei, finanszírozásuk módja, valamint az, hogyan egészítik ki az RRF REPowerEU-fejezeteikben foglalt RRF-intézkedéseket). Ebből adódóan a Bizottság nem tud átfogó képet kapni a megújuló energiaforrásokkal vagy más vonatkozó energetikai projektekkel kapcsolatos tervezett vagy folyamatban lévő tagállami beruházásokról és finanszírozásuk módjáról (más uniós/nemzeti alapok, magánalapok vagy ezek kombinációja). Azt sem lehet értékelni, hogy a tagállamok orvosolni tudják-e a REPowerEU terv végrehajtásához szükséges, a Bizottság által 300 milliárd euróra becsült további beruházási igények és az RRF REPowerEU-fejezeteiben lekötött 65 milliárd euró közötti jelentős lemaradást, és ha igen, akkor hogyan (lásd: [05.](#) és [44.](#) bekezdés).

27 A Bizottság 20 tagállam esetében nem kötelező erejű ajánlást adott ki a nemzeti energia- és klímaterv és az RRF REPowerEU-fejezete közötti korreláció javításáról (lásd: [1. táblázat](#)). A Bizottság úgy ítélte meg, hogy hat tagállam maradéktalanul végrehajtotta a kapott ajánlást. Elemzésünk azonban azt mutatja, hogy a hat tagállam egyike sem foglalkozott azzal az ajánlással, hogy javítsák a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek és a REPowerEU terv vagy fejezet végrehajtását célzó intézkedések közötti kapcsolatról szóló tájékoztatásukat.

1. táblázat | A REPowerEU tervvel vagy az RRF REPowerEU-fejezeteivel való kapcsolódásra vonatkozóan a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek kapcsán tett ajánlások: összefoglaló



Forrás: Európai Számvevőszék, a végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek bizottsági értékelése és ezen értékelés számvevőszéki felülvizsgálata alapján.

28 Saját elemzésünk tanúsága szerint azon hét tagállam közül, amelyek nem kaptak bizottsági ajánlást a 2023. évi felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervjavaslatokra vonatkozóan (Dánia, Görögország, Franciaország, Ausztria és Románia), öt nem hivatkozott egyértelműen az RRF-finanszírozású intézkedésekre a REPowerEU-fejezeteiben, sem a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervjavaslatban, sem annak végleges felülvizsgált változatában. Véleményünk szerint ezért a Bizottságnak ajánlást kellett volna kiadnia ezen öt tagállam számára annak érdekében, hogy a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek jobban igazodjanak a REPowerEU terv célkitűzéseire, valamint az RRF REPowerEU-fejezeteiben szereplő intézkedésekhez (lásd: az [1. háttérmagyarázat](#) példája).

1. háttérmagyarázat

Nincs összefüggés a végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímaterv és az RRF REPowerEU-fejezete között – Franciaország

A Bizottság nem adott ki ajánlást Franciaországnak a 2023. évi felülvizsgált nemzeti energia- és klímaterv tervezetének más tervezési eszközökkel, többek között a helyreállítási és rezilienciaépítési tervvel és annak RRF REPowerEU-fejezetével való összehangolásáról. Értékelésében a Bizottság megállapította, hogy a felülvizsgált tervezete nem határozta meg az RRF-ből nyújtott finanszírozás arányát, és nem hivatkozott egyértelműen sem a REPowerEU-fejezetre, sem a módosított helyreállítási és rezilienciaépítési tervre.

2025-ben a Bizottság értékelte a végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervet, és arra a következtetésre jutott, hogy az „nem terjed ki kellően a helyreállítási és rezilienciaépítési terv azon fő reformjaira és beruházásaira, amelyek elősegítik az energiaunió célkitűzéseinek, célértékeinek és hozzájárulásainak teljesítését”.

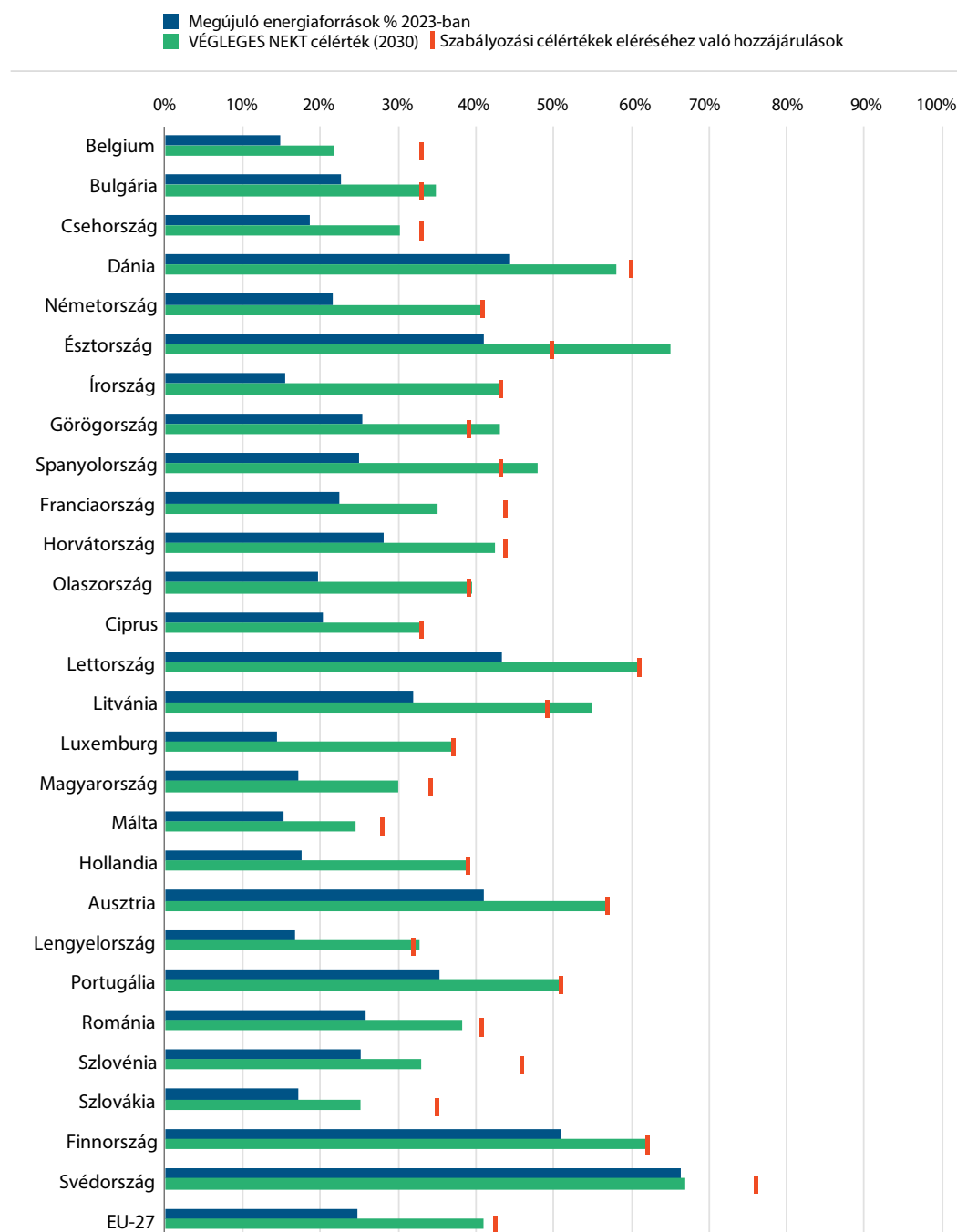
Az értékelés azt is észrevételezte, hogy a helyreállítási és rezilienciaépítési terv több intézkedése kimaradt a végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervből. Ilyen volt például a középületek energetikai felújítására irányuló intézkedés, amelyet az RRF vissza nem térítendő támogatásai 6,4 milliárd euróval támogattak.

- 29** Véleményünk szerint a Bizottság nem végzett külön értékelést annak ellenőrzésére, hogy a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek kellően összhangban voltak-e a REPowerEU terv célkitűzéseivel és a REPowerEU-fejezetekben leírt RRF-finanszírozású intézkedésekkel. Megállapításunk szerint a nemzeti energia- és klímatervek több mint fele esetében a Bizottság értékelése csak a helyreállítási és rezilienciaépítési tervvel való átfogó korrelációra összpontosult. A Bizottság nem szolgáltatott bizonyítékot arra vonatkozóan, hogy kifejezetten megvizsgálta volna a REPowerEU-fejezetekkel és az RRF által finanszírozott kapcsolódó intézkedésekkel való korrelációt.

30 A REPowerEU terv eredményeként a megújulóenergia-irányelvet úgy módosították, hogy a megújuló energiaforrásokra vonatkozó 2030-as kötelező uniós célt 42,5%-ra emelték. A tagállamok a felülvizsgált nemzeti energia- és klímaterveikben ugyan említik, hogy a 2019-ben kiadott eredeti tervekhez képest megnövelik a megújuló energiaforrásokkal kapcsolatos célértékek eléréséhez való hozzájárulásaikat, ezt a magasabb ambíciószintet azonban nem támasztják alá egyértelmű, számszerűsíthető, meghatározott célértékeket tartalmazó végrehajtandó intézkedések a termelési többletkapacitás tekintetében. Ilyen információ nélkül nem lehet értékelni, hogy elérhetőek-e a nap-, illetve szélenergiára nézve a REPowerEU tervben meghatározott többlet-célértékek (lásd: [IV. melléklet](#), a nemzeti energia- és klímatervek végrehajtási intézkedéseinek számvevőszéki összehasonlítására mutató 1. link). Emellett a 27 tagállam közül 11 esetében a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervekben közzétett 2030-as átfogó célértékek eléréséhez való hozzájárulások még mindig elmaradnak az irányítási rendeletben¹¹ meghatározott szabályok alapján kiszámított szinttől (lásd: [7. ábra](#)).

¹¹ Uo., II. melléklet.

7. ábra | A megújuló energiaforrásokból előállított energia részaránya az egyes tagállamokban: A 2023. évi tényleges adatok a végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervekben közzétett törekvéshez és a szabályozási célértékek eléréséhez való hozzájárulásokhoz képest



Megjegyzés: Az uniós szintű értékelő jelentés idején Észtország és Lengyelország a végleges nemzeti energia- és klímatervek nyilvános konzultáció alatt álló (még hivatalosan be nem nyújtott) változatain alapuló aktualizált számadatokat nyújtott be Belgium esetében az adatok a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervjavaslatból származnak, mivel a Bizottsághoz még sem végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervet, sem előzetes aktualizált számadatot nem nyújtott be.

Forrás: Európai Számvevőszék, a [végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek uniós szintű értékelése](#) alapján.

31 Végezetül elemzésünk kimutatta, hogy a REPowerEU terv nem gyakorolt lényeges hatást a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervekben közzétett, az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függetlenséggel vagy a villamosenergia-hálózat határokon átnyúló összekapcsolhatóságával kapcsolatos célértékekre (lásd: [IV. melléklet](#), az EU-27 nemzeti energia- és klímatervei célértékeinek számvevőszéki összehasonlítására mutató 2. link).

- Egyetlen tagállam sem vállalt egyértelmű kötelezettséget arra, hogy mennyiségi célértékeket határoz meg az orosz fosszilis tüzelőanyagok behozatalának csökkentése céljával. Sőt, egyes felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek még kevesebb részlettel szolgálnak ebben a kérdésben, mint 2019. évi megfelelőik (példát lásd: [2. háttérmagyarázat](#)).
- Tizenkét tagállam¹² már túl is lépett a 15%-on mint a határkeresztező összeköttetések 2030-ig történő elérésére vonatkozó szabályozási követelményen, de ez az eredmény korábbi a REPowerEU tervnél, és nem annak tudható be. A fennmaradó 15 tagállam közül egy sem növelte a követelmény teljesítésére vonatkozó kötelezettségét, és sok tagállam esetében fennáll a kockázata, hogy nem teljesíti azt, jóllehet ez a követelmény alapvető fontosságú a REPowerEU célkitűzéseinek eléréséhez.

2. háttérmagyarázat

A 2019-esnél kevesebb információ a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervben az orosz gáz behozatalának fokozatos megszüntetéséről – Magyarország

A felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervjavaslat értékelését követően a [Bizottság](#) azt [javasolta](#), hogy Magyarország nyújtson részletesebb információkat, többek között arról, hogyan tervezi az orosz gáz behozatalától való elmozdulást. Magyarország nem foglalkozott ezzel az ajánlással, sőt kevesebb információt szolgáltatott, mint a 2019. évi nemzeti energia- és klímatervben. Végleges felülvizsgált nemzeti energia- és klímaterve megemlíti az energiaellátás diverzifikálására, az orosz fosszilis tüzelőanyagok behozatalának csökkentésére és a keresletcsökkentés ösztönzésére irányuló célt, de már nem vázol fel lehetséges alternatív forgatókönyveket a gázimport diverzifikálására. A 2019. évi eredeti nemzeti energia- és klímatervben szereplő táblázat szerint Magyarország valamennyi forgatókönyv esetében azzal számolt, hogy az alternatív forrásokban ugyan történhetnek változások, de az Oroszországból érkező behozatal 3 milliárd m³/év szinten állandó marad.

¹² Dánia, Észtország, Horvátország, Lettország, Litvánia, Luxemburg, Magyarország, Málta, Hollandia, Ausztria, Szlovénia, Svédország.

- 32** A nemzeti energia- és klímatervek következő felülvizsgálatára a 2030 utáni időszak tekintetében kerül sor az irányítási rendelet közelgő felülvizsgálatának részeként. Ezért a Bizottság a jelenlegi állás szerint nem lesz abban a helyzetben, hogy nyomon kövesse, hogy a tagállamok orvosolják-e a fent ismertetett hiányosságokat.

Az eredményjelentések nem szabnak irányt a REPowerEU terv végrehajtásának és nem követik nyomon azt

- 33** A Bizottság az energiaunió helyzetéről szóló jelentés és az éghajlat-politikai eredményjelentés révén követi nyomon az „Írány az 55%!” intézkedéscsomag célértékeinek teljesítése terén elért eredményeket. Mindkét jelentés közvetlenül a tagállamok által a nemzeti energia- és klímatervekről szóló kétéves eredményjelentéseikben benyújtott adatokra támaszkodik. Ehhez járul még további támaszként a *REPowerEU – 3 years on* jelentés. Két kétéves jelentéstételi ciklusra került sor (2023. március és 2025. március), de az időszerűség romlott. Csak három tagállam (2023-ban még hét tagállam) nyújtotta be időben a 2025. évi kétéves eredményjelentést, míg négy tagállam¹³ még 2025 decemberéig sem nyújtotta be a teljes jelentést, így a 23 kötelező mellékletet sem.
- 34** Nem úgy, mint a nemzeti energia- és klímatervek esetében, a Bizottság jogilag nem köteles ellenőrizni a kétévenkénti eredményjelentésekben szereplő adatok megbízhatóságát, ám kötelező felhasználnia azokat az uniós és nemzeti célértékek felé tett előrehaladás értékelésére. Többségük nem tájékoztat a magánfinanszírozású beruházásokról, mivel az (EU) 2022/2299 végrehajtási rendelet értelmében ez nem is kötelező. Elemzésünk jelentős következetlenségeket tárt fel a kilenc vizsgált tagállamból nyolcnak a kétévenkénti eredményjelentésében¹⁴ (amelyek a bejelentett magánberuházások 99,9%-át teszik ki – lásd: [V. melléklet](#)), és különösen a Németország által jelentett adatok tekintetében (lásd: [3. háttérmagyarázat](#) és [45](#) bekezdés). Megállapítottuk továbbá, hogy négy tagállam¹⁵ üresen nyújtotta be a pénzügyi beszámolási táblázatot¹⁶, és még kötelező információkat sem jelentett be (lásd: [V. melléklet](#)). Következésképpen a kétévenkénti eredményjelentések nem szolgálhatnak megbízható alapként a REPowerEU tervet végrehajtó intézkedések nyomon követéséhez.

¹³ Belgium, Magyarország, Ausztria, Románia.

¹⁴ Németország, Franciaország, Ciprus, Litvánia, Hollandia, Magyarország, Lengyelország, Szlovénia és Szlovákia.

¹⁵ Csehország, Írország, Olaszország és Ausztria.

¹⁶ Az (EU) 2022/2299 bizottsági végrehajtási rendelet XIII. melléklete.

3. háttérmagyarázat

Hiányos információk és túlbecsült beruházási költségek a kétévenkénti eredményjelentésekben – Németország

Németország a 2025. évi második kétévenkénti eredményjelentésében összesen 557,7 milliárd euró értékű, a nemzeti energia- és klímaterv intézkedéseire irányuló tényleges és tervezett magán- és állami beruházásokról számolt be, ami a 27 tagállam által bejelentett összes beruházás több mint 70%-ának felel meg (lásd: [V. melléklet](#)).

Németország jelentésének adataiban azonban több olyan hiányosságot találtunk, amelyek a tervezett beruházásokat és a tényleges eredményeket illetően a valósnál magasabb értékek bejelentéséhez vezettek:

- a nemzeti energia- és klímatervek szakpolitikáinak és intézkedéseinek csupán 11%-ára, azaz 266 szakpolitikából és intézkedésből 30-ra vonatkozóan nyújtott be pénzügyi információkat;
- összesen 360 milliárd euró összegű jövőbeli beruházást jelentett be (2024-től kezdődően), amelyből 320 milliárd euró (88,9%) egy 2016 és 2022 között működő állami támogatási programhoz kapcsolódott, és körülbelül 9,5 milliárd euró összegű tényleges beruházást foglalt magában, ami a bejelentett költségeknek csupán 3%-a;
- egy másik intézkedés esetében Németország 288 milliárd euróra becsült beruházásról számolt be, amiben benne volt 60 milliárd már 2023-ig felhasznált euró is. Erre az intézkedésre 2023 utánra azonban nulla összegben terveznek beruházásokat.

35 Sem az energiaunió helyzetéről szóló 2025. évi jelentés, sem az éghajlat-politikai fellépésről szóló jelentés nem számol be részletesen arról, hogy a REPowerEU tervet végrehajtó intézkedések hogyan haladnak a célkitűzések elérése vagy a konkrét eredmények terén. Az Európai Környezetvédelmi Ügynökségnek a nemzeti energia- és klímatervek 2025. évi eredményjelentéseiről szóló külön értékelése¹⁷ rámutat arra, hogy romlik a határidők betartása, kevesebb a pénzügyi információ, szűkebb a szakpolitikák és intézkedések hatóköre, és hogy pontossági ellenőrzései során a Bizottság következetlenségeket tárt fel a tervezett, végrehajtott és fennmaradó beruházásokat illetően.

¹⁷ *Overview of Reported Integrated National Climate and Energy Policies and Measures in Europe in 2025.*

- 36** A „REPowerEU – 3 years on” című, 2025 júniusában közzétett jelentés szintén túlbecsüli az előrehaladást, amennyiben a REPowerEU-nak tulajdonít régebbi vagy a REPowerEU-tól független projektekből származó eredményeket is. Ez történt például a balti országok hálózati leválasztásának esetében (példát lásd: [7. háttérmagyarázat](#)). Hasonlóképpen, a szélenergia-termelési kapacitás 2024-es növekedése nem tulajdonítható a REPowerEU-nak, hiszen az ilyen típusú szélenergia-projekt végrehajtására hét-nyolcéves átfutási idő jellemző. 2026 áprilisában, az ellenőrzés zárónapját követően a Bizottság közzétette a REPowerEU – 4 years on című eredményjelentést. A jelentés azonban osztja a korábbi helyzetértékelés során már azonosított hiányosságot: előrelépést mutat ugyan be a REPowerEU-célkitűzések felé, azonban nem értékeli, hogy a bejelentett eredmények milyen mértékben tulajdoníthatók a REPowerEU-intézkedéseknek, eltérően a már meglévő szakpolitikáktól vagy egyéb tényezőktől.
- 37** Észrevételeztük azt is, hogy az irányítási rendelet¹⁸ értékelése során a Bizottság e hiányosságok többségére már rámutatott az eredeti nemzeti energia- és klímatervek, illetve a kétévenkénti eredményjelentések első köre (2023. március) kapcsán¹⁹. A kétévenkénti eredményjelentések második körében (2025. március) ugyanezeket a hiányosságokat tártuk fel, valamint továbbiakat is. A Bizottság még nem volt abban a helyzetben, hogy megoldja ezeket; az irányítási rendelet és annak végrehajtási rendelete következő felülvizsgálata során kíván foglalkozni ezekkel a kérdésekkel.
- 38** Következtetésünk szerint az irányítási keret önmagában csak részben tudja eredményesen kezelni az ellenőrzésünk hatókörébe tartozó területeket, ráadásul a felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervek csak gyengén kapcsolódtak az RRF REPowerEU-fejezeteihez. A REPowerEU terv végrehajtásának irányítására és nyomon követésére fő irányítási eszköznek szánt nemzeti energia- és klímatervek, illetve eredményjelentések nem tudták betölteni ezt a funkciót.

¹⁸ Az (EU) 2018/1999 rendelet 45. cikke.

¹⁹ COM(2024) 550 final, 2024.9.11.

Az RRF (illetve annak REPowerEU-fejezetei) nem tekinthető a REPowerEU terv célkitűzései elérésére irányuló fő hajtóerőnek.

A REPowerEU terv által eddig mozgósított újabb beruházások jelentősen elmaradnak a 2030-ig megvalósítandó beruházásokhoz a becslések szerint szükséges 300 milliárd eurós összegtől

- 39** A Bizottság becslése szerint 2030-ig mintegy 300 milliárd euróra lenne szükség ahhoz, hogy teljesíteni lehessen az „Irány az 55%!”-nek a REPowerEU tervből következően megnövelt célértékeit²⁰. A Bizottság kijelentése szerint a REPowerEU tervet alapjában az RRF-nek kell finanszíroznia²¹, és ennek szellemében az RRF-rendelet módosítására irányuló javaslat közel 300 milliárd eurót bocsátott rendelkezésre a REPowerEU tervet végrehajtó intézkedések finanszírozására. Ez a finanszírozás nagyjából a tagállamok számára már rendelkezésre álló uniós forrásokból – főként az RRF fel nem használt hiteleiből (225 milliárd euró) – származna, másrészt magában foglalna 75 milliárd euró összegű vissza nem térítendő támogatást is egyfelől főként a kibocsátáskereskedelmi rendszer (ETS) keretében a [piaci stabilizációs tartalékba](#) helyezett kibocsátási egységek árverés útján történő értékesítéséből (20 milliárd euró), másfelől egyéb uniós eszközökből (például a kohézió vagy a vidékfejlesztés) történő opcionális átcsoportosítások révén (legfeljebb 50 milliárd euró) (lásd: [3. ábra](#)).
- 40** Megvizsgáltuk, hogy a tagállamok éltek-e ezekkel a lehetőségekkel, és hogy a REPowerEU terv mozgósított-e további köz- vagy magánberuházásokat, többek között az RRF-intézkedések vagy a nemzeti energia- és klímaterv fellépései révén.

²⁰ SWD(2022) 230 final, 5. o.

²¹ REPowerEU, Európai Bizottság.

41 A [4/2022. sz. véleményünkben](#) már megjegyeztük, hogy az RRF eredeti allokációs kulcsai nem tükrözték a REPowerEU-val kapcsolatos igényeket és célkitűzéseket, például azt, hogy eltérő mértékű lehet az orosz energiától való függőség, és még inkább eltérő a megújuló energiaforrásoknak az energiaszerkezeten belüli aránya. Pozitív lépés volt, hogy a RRF-rendelet módosítása²² során bekerült a rendeletbe a fosszilis tüzelőanyagokra vonatkozó kritérium, ám ez csak részben adott választ a jelzett gondra. Arra is figyelmeztettünk, hogy a rendelkezésre bocsátott finanszírozás nagymértékben függött attól, hogy a tagállamok mennyiben vettek igénybe fel nem használt RRF-hiteleket, illetve csoportosították át forrásokat más uniós szakpolitikákból.

42 A REPowerEU-fejezetekben a tagállamok a rendelkezésre bocsátott 300 milliárd euróból csak 65 milliárd eurót (22%) kötöttek le, amelyből 25 milliárd euró vissza nem térítendő támogatás volt, főként ETS-árverésekből. A tagállamok számára már rendelkezésre álló uniós alapokból – például a kohéziós és vidékfejlesztési alapokból – nem történt átcsoportosítás. Csak nyolc tagállam használt fel RRF-hiteleket (lásd: [2. táblázat](#) és részletek a [II. mellékletben](#)). A tervek módosításainak utolsó hullámát követően 2026 áprilisában a teljes összeg 54,3 milliárd eurót (18%) tett ki. Fennáll továbbá annak a kockázata, hogy a jelenleg lekötött összeg tovább csökken (lásd: [85. bekezdés](#)).

2. táblázat | REPowerEU: a rendelkezésre bocsátott finanszírozás és tényleges allokáció (milliárd euró)

	Vissza nem térítendő támogatások	Hitelek	Összesen
Rendelkezésre álló források	75	225	300
Tényleges kötelezettségvállalások	24,7	29,6	54,3
a tényleges és a rendelkezésre álló %-os aránya	33%	13%	18%

Megjegyzés: a számadatok milliárd euróban értendők.

Forrás: Európai Számvevőszék, a REPowerEU terv 2025. októberi állapota alapján.

43 A Bizottság 300 milliárd eurós becslése makrogazdasági modellen alapult, nem pedig a beruházási igényeknek a tagállamokkal együttműködésben végzett pontos becslésén. A Bizottság nem rendelkezett részletes jegyzékkel az egyes tagállamokban a REPowerEU terv végrehajtásához szükséges beruházásokról.

²² (EU) 2023/435 rendelet.

- 44** Bár a Bizottság várakozása szerint a nemzeti köz- és magánberuházások áthidalhatják az RRF REPowerEU-fejezeteiben lekötött összeg (54,3 milliárd euró) és a teljes REPowerEU terv becsült beruházási igényei (300 milliárd euró) közötti különbséget, nem tudott konkrét bizonyítékkal szolgálni e feltételezés alátámasztására. Azok a becsült költségek, amelyeket a REPowerEU-beruházásokra nézve a nemzeti energia- és klímatervek számszerűsítenek, illetve amelyek a kétéves eredményjelentésekben szerepelnek, messze elmaradnak az eredetileg becsült igényektől (lásd: [IV. melléklet](#), a nemzeti energia- és klímatervek (2024. évi a 2019. évvel összevetve) végrehajtási intézkedéseinek számvevőszéki összevetésére mutató 1. link). Miután a legtöbb nemzeti energia- és klímaterv nem tartja be a célhoz kötöttség költségvetési elvét, nem lehet megbízhatóan értékelni sem ezen intézkedések monetáris értékét, sem azt, hogy pontosan honnan származik a finanszírozásuk.
- 45** Ez az információ valószínűleg még visszamenőlegesen sem áll rendelkezésre, mivel a nemzeti energia- és klímaterv kétévenkénti eredményjelentéseiben a magánfinanszírozásról nem kötelező beszámolni²³. A 21 tagállam közül tíz (Ausztria, Bulgária, Csehország, Finnország, Írország, Olaszország, Lettország, Luxemburg, Szlovénia és Svédország) nem adott meg számadatokat, míg a fennmaradó 11 tagállam összesen 132 milliárd euró összegű magánfinanszírozásról számolt be, és egymagában Németország tette ki ezen összeg 88,5%-át (lásd: [V. melléklet](#)). Elemzésünk szerint ezek az adatok nem megbízhatóak, amint azt a [34. bekezdésben](#) és a [3. háttérmagyarázatban](#) kifejtettük.
- 46** Ezért továbbra sem egyértelmű, hogy a tagállamok kezelik-e az RRF által nem finanszírozott beruházási igényeket, és ha tervezik ezt, akkor hogyan finanszíroznák ezeket a beruházásokat. Ez azt jelenti, hogy a REPowerEU terv által mozgósított tényleges beruházások a finanszírozás hiánya miatt nem elegendőek a REPowerEU valamennyi célkitűzésének eléréséhez, jelentősen csökkentve a REPowerEU terv hatását, vagy a Bizottság eredeti becslése túlzott volt, illetve esetleg mindkét kockázat együtt.

²³ Az (EU) 2022/2299 végrehajtási rendelet 1. cikke és XIII. melléklete.

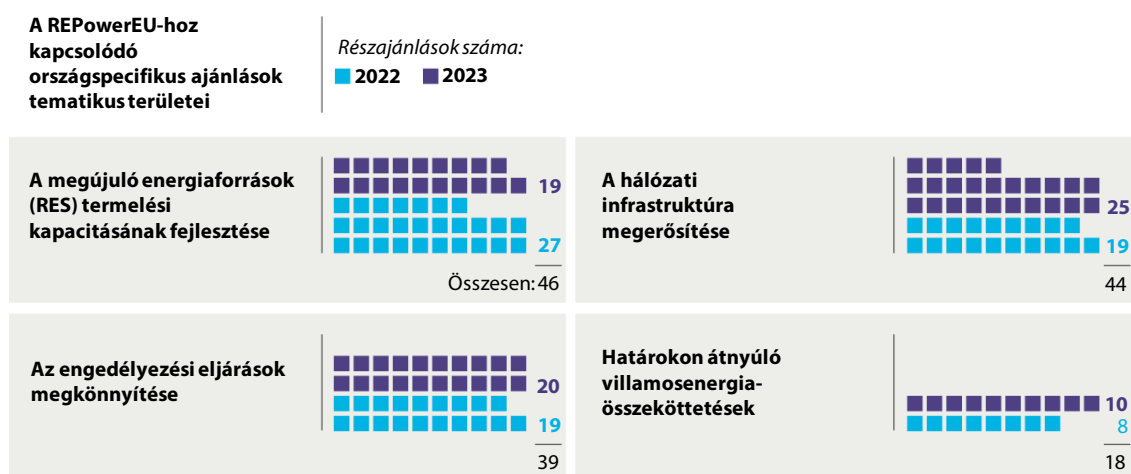
Az RRF REPowerEU-fejezetei nem foglalkoztak kellően az európai szemeszter keretében azonosított egyes stratégiai kihívásokkal, többek között a határokon átnyúló rendszerösszekötőkkel.

- 47** Az európai szemeszter keretében és a Bizottság részletes elemzése alapján a Tanács országspecifikus ajánlásokat fogad el, és felkéri az érintett tagállamokat, hogy tegyenek lépéseket az azonosított kihívások kezelése érdekében. Az RRF-rendelet előírja, hogy a helyreállítási és rezilienciaépítési tervekben – tehát a REPowerEU-fejezetekben is – szereplő reformoknak és beruházásoknak hozzá kell járulniuk a vonatkozó országspecifikus ajánlásokban²⁴ azonosított kihívásoknak, vagy legalább azok „jelentős részének” kezeléséhez. Értékeljük, hogy az RRF REPowerEU-fejezeteiben foglalt intézkedések milyen mértékben kezelték az ellenőrzésünk hatókörébe tartozó REPowerEU-célkitűzésekkel kapcsolatos országspecifikus részajánlásokban (a továbbiakban: REPowerEU-hoz kapcsolódó országspecifikus részajánlások) azonosított kihívásokat.
- 48** Korábban észrevételeztük, hogy sem az RRF-rendelet, sem a Bizottság nem határozta meg, hogy mi minősül az országspecifikus ajánlások „jelentős részének”, illetve hogy ezt a követelményt minden egyes szakpolitikai terület vagy a helyreállítási és rezilienciaépítési terv egésze tekintetében kell-e teljesíteni²⁵. Emiatt annak értékelése, hogy a helyreállítási és rezilienciaépítési tervben foglalt beruházások és reformok az országspecifikus ajánlások jelentős részét kezelik-e, bizonyos mértékig mérlegelés kérdése.
- 49** 2022-ben és 2023-ban valamennyi tagállam kapott a REPowerEU-hoz kapcsolódó országspecifikus részajánlásokat. Ezek között 105 olyan részajánlást találtunk, amely az ellenőrzésünk hatókörébe tartozó REPowerEU-célkitűzésekkel kapcsolatos (lásd: [IV. melléklet](#)). Elemzésünk céljára ezeket a REPowerEU-hoz kapcsolódó, 2022. és 2023. évi országspecifikus részajánlásokat tematikus területek szerint csoportosítottuk (lásd: [3. táblázat](#)).

²⁴ Az [\(EU\) 2021/241 rendelet](#) 18. cikke (4) bekezdésének b) pontja és 19. cikke (3) bekezdésének b) pontja.

²⁵ A [21/2025. sz. különjelentés](#) 34. bekezdése.

3. táblázat | Az ellenőrzésünk hatókörébe tartozó, REPowerEU-hoz kapcsolódó országspecifikus részajánlások, 2022 és 2023



Forrás: Európai Számvevőszék, a REPowerEU-hoz kapcsolódó országspecifikus ajánlások fő témája alapján.

Megjegyzés: egyes országspecifikus részajánlások nemcsak egy tematikus területtel kapcsolatosak.

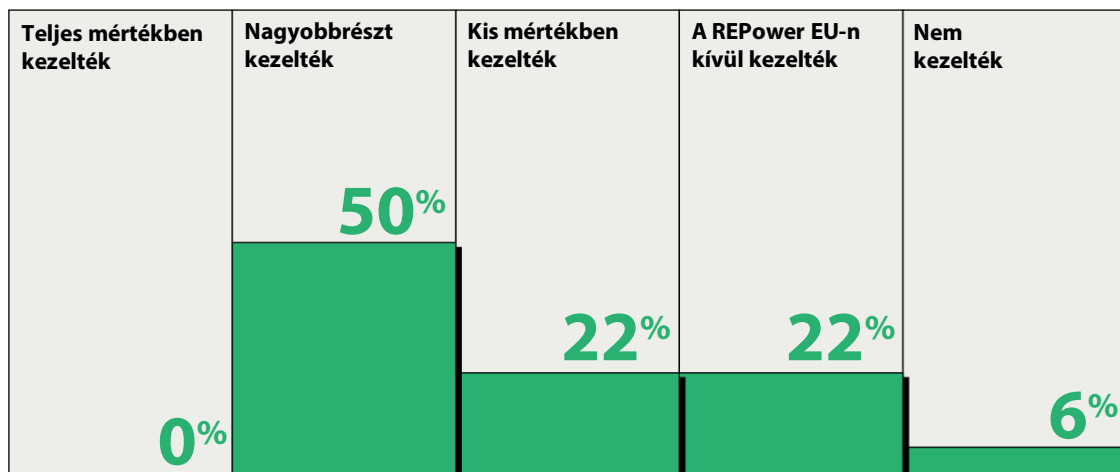
50 Elemzésünk szerint ezen országspecifikus részajánlások tematikus területek közötti megoszlása 2022 és 2023 között eltérő volt. Nevezetesen:

- a 2022. évi országspecifikus részajánlásban az szerepelt, hogy valamennyi tagállam gyorsítsa fel a megújuló energiaforrások alkalmazását, figyelembe véve a tagállamtól függő specifikus szempontokat is;
- a 2023. évi országspecifikus részajánlások többsége konkrétabb volt, és főként azt írta elő, hogy a tagállamok erősítsék meg hálózati infrastruktúrájukat, és kezeljék prioritásként a megújuló energiaforrásokra vonatkozó engedélyek kiadásának felgyorsítását, mivel a lassú és összetett engedélyezési eljárások gátolják azok elterjedését;
- 2023-ban a tagállamok több mint egyharmada (10) kapott azt javasló országspecifikus részajánlást, hogy fokozzák a határokon átnyúló villamosenergia-összeköttetésekbe történő beruházásokat.

51 2025 novemberéig a tagállamok 267 intézkedést vettek fel REPowerEU-fejezeteikbe (173 beruházást és 94 reformot). Az RRF-finanszírozású intézkedések közül 96 (48 reform és 48 beruházás) vonatkozott az ellenőrzésünk által vizsgált három REPowerEU-célkitűzésre (lásd: **08.** bekezdés).

- 52** Értékeljük, hogy a 96 RRF-finanszírozású intézkedés milyen mértékben kezelte a REPowerEU-val kapcsolatban azonosított releváns kihívásokat. Értékelésünk az egyes intézkedések leírásán, valamint a tanácsi végrehajtási határozat mellékletében szereplő kapcsolódó mérőszámokon és célértékeken alapult. Az egyes országspecifikus részajánlásokat a Számvevőszék „Az üzleti környezet javítását célzó RRF- támogatás” című különjelentésében ismertetett öt kategória egyikébe soroltuk be²⁶.
- 53** Elemzésünk megállapítása szerint az RRF intézkedései a REPowerEU szempontjából releváns országspecifikus részajánlások 72%-át kezelték, eltérő intenzitással: 50% esetben nagyjából, 22% esetben pedig kis mértékben. Észrevételezzük, hogy az RRF-intézkedések egyik országspecifikus részajánlást sem kezelték teljes mértékben. Az országspecifikus részajánlások azon 28%-a, amelyre a REPowerEU-fejezetek egyetlen RRF-intézkedése sem irányult, zömmel (22%) már 2025-ben jelentős előrelépést ért el vagy teljes körű végrehajtásra került anélkül, hogy RRF intézkedésre lett volna szükség (lásd: [8. ábra](#)).

8. ábra | A REPowerEU-fejezetek milyen mértékben kezelték az ellenőrzésünk hatókörébe tartozó, a REPowerEU-hoz kapcsolódó országspecifikus részajánlásokat



Forrás: Európai Számvevőszék.

²⁶ A 21/2025. sz. különjelentés 38. bekezdése.

54 Megállapítottuk, hogy az RRF REPowerEU-fejezetei eltérő alapossággal kezelték a különböző tematikus területeket érintő országspecifikus részajánlásokat. Például:

- az engedélyezési eljárások egyszerűsítésére irányuló részajánlásban részesült 20 tagállam közül 18 vett tervbe annak végrehajtását célzó reformokat, ami bizonyítja, hogy a fejezetek stratégiai jelentőséggel bírnak a területen,
- miközben a villamosenergia-hálózat határokon átnyúló összekapcsolására irányuló beruházások fokozását javasló részajánlásban részesült 10 tagállam közül csak kettő (20%) vett fel e kihívás kezelését célzó intézkedéseket az RRF REPowerEU-fejezetébe (lásd: [81.](#) bekezdés).

55 Amikor tagállami szinten összesítettük ezeket az eredményeket, vegyes képet kaptunk. A 27 tagállam közül 11 az RRF-intézkedések révén nagyjából kezelte az ellenőrzésünk hatáskörébe tartozó 2022. és 2023. évi országspecifikus részajánlásokat, míg további 15 tagállam csak kis mértékben kezelte azokat. Bulgária a REPowerEU-hoz kapcsolódó 2022. és 2023. évi országspecifikus részajánlások egyikét sem kezelte az RRF REPowerEU-fejezete útján.

56 Megállapításunk szerint a REPowerEU terv nyomán ténylegesen létrejött további beruházások értéke – amint arról a tagállamok felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervei, illetve a kétévenkénti eredményjelentések beszámolnak – messze elmaradt attól a 300 milliárd eurótól, ami a Bizottság becslése szerint a REPowerEU célkitűzéseinek eléréséhez szükséges. A REPowerEU-val kapcsolatos 2022. és 2023. évi országspecifikus részajánlások közel egyharmadát a REPowerEU-fejezetek RRF-finanszírozású intézkedései vagy csak kevésbé, vagy egyáltalán nem kezelték.

Az Unió jelentősen csökkentette az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőségét, de a REPowerEU RRF-intézkedései csak korlátozott mértékben segíthetik elő a tisztaenergia-termelési kapacitást és a határokon átnyúló összeköttetéseket

57 Értékeljük, hogy a REPowerEU terv keretében az olaj- és gázellátási források diverzifikálása, valamint az ellátás Oroszországtól való függetlenítése, a villamosenergia-termelés megújuló energiaforrásainak növelése és a határokon átnyúló összeköttetések javítása érdekében hozott intézkedések hogyan járultak hozzá a terv azon célkitűzésének eléréséhez, hogy megszüntesse az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőséget. Azt is ellenőriztük, hogy az RRF által finanszírozott REPowerEU-intézkedések végrehajtása időben történt-e, volt-e eredményes teljesítménymonitoring-rendszer, és bizonyíthatóak voltak-e a megvalósult eredmények, illetve hatások.

Csökkent ugyan az Unió függése az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól, de továbbra is fennállnak gondok.

58 A REPowerEU terv következtében az uniós szankciók révén a fosszilis tüzelőanyagok Oroszországból történő behozatala a földgáz minden formája kivételével tilalom alá került. Az orosz gáz behozatalát azonban csak fokozatosan, 2027-ig szándékozta megszüntetni. A terv ennek elérését a „gázimport további diverzifikálásától és a megújuló gázok részarányának növelésétől, valamint a energiamegtakarítási és villamosítási intézkedések felgyorsításától” várta, amivel „2027-ig együttesen legalább a 155 milliárd m³-es orosz gázimportnak megfelelő mennyiséget” lehet biztosítani²⁷. Ez a mennyiség megfelel az Unióba 2021-ben importált orosz gázénak²⁸. A terv azt is leszögezte, hogy a szén iránti kereslet csökkenésével 2027-re lehetségessé válhatna az orosz szénimport teljes mértékű kiváltása. Az „Írány az 55%!” intézkedéscsomag előrejelzéseire képest a terv nem irányozta elő az olaj iránti kereslet további csökkenését²⁹.

²⁷ SWD(2022) 230 final, 2., 4. és 10. o.

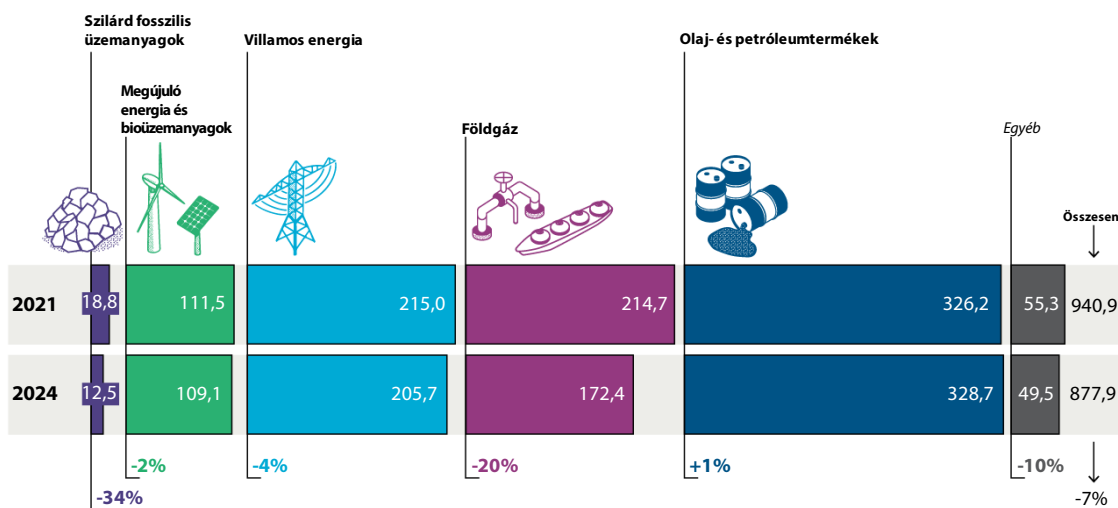
²⁸ *Quarterly report on European gas markets*, 14. és 16. o., Európai Bizottság, 2021.

²⁹ SWD(2022) 230 final, 10. o.

- 59** 2024-ben az Unió végsőenergia-fogyasztása mintegy 878 millió tonna olajegyenérték (Mtoe) volt. Ez 63 Mtoe (7%) csökkenést jelent 2021-hez képest. E csökkenés kétharmada annak tudható be, hogy a földgázfogyasztás 20%-kal, 215 Mtoe-ről 172 Mtoe-re csökkent. Ennek eredményeként a földgáz részaránya az Unió energiafogyasztásában 3,2 százalékponttal 20%-ra csökkent. Az olaj- és kőolajtermék-fogyasztás azonban 2021 és 2024 között stabilan 328 Mtoe körül maradt. Ezek részesedése az Unió energiafogyasztásában 37,4%-ra (2021-hez képest 2,8 százalékponttal) nőtt (lásd: [9. ábra](#)).

9. ábra. | Az EU-27 végsőenergia-fogyasztása energiahordozónként (Mtoe)

millió tonna olajegyenértékben



Forrás: Európai Számvevőszék, az Eurostat adatai alapján.

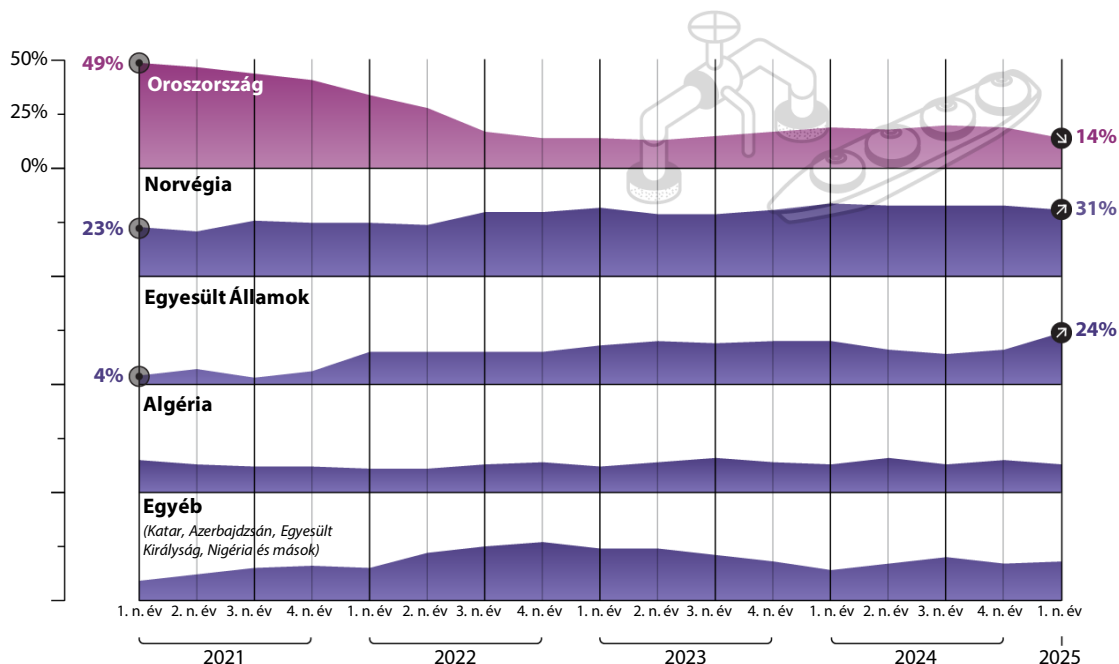
Megjegyzés: Az „egyéb” kifejezés a következőkre vonatkozik: feldolgozott gázok, hő, tőzeg és tőzegttermékek, valamint nem megújuló hulladék.

- 60** A Bizottság adatai szerint az orosz fosszilis tüzelőanyagok behozatala 2021 óta drasztikusan visszaesett, ezáltal csökkentve az orosz ellátástól való függőséget (lásd: [VI. melléklet](#)). 2024-ben az Unió egésze 12 millió tonna orosz olajat importált, szemben a 2021. évi 112,5 millió tonnával. Orosz fosszilis tüzelőanyagokat továbbra is importálnak az Unióba: közvetve, harmadik országokon (például Törökországon, Kínán vagy Indián) keresztül. Nem állnak azonban rendelkezésre megbízható adatok arról, hogy mennyi orosz olajat importálnak e harmadik országokon vagy az orosz „árnyékflotta” tartályhajóin keresztül. Az orosz gáz uniós behozatala terén kevésbé markáns az előrelépés. Az Unió ugyan bevezetett részleges szankciókat az olajimportra nézve és célba vette az azokat kijátszani igyekvő „árnyékflottát”, viszont nem sújtotta szankciókkal az Oroszországból származó (vezetékes gáz, illetve cseppfolyósított földgáz (LNG)) gázimportot. Az egyetlen kivétel az LNG uniós kikötőkben történő átrakodásának tilalma, amely 2025 márciusa óta van hatályban, és ténylegesen csak a harmadik országokba irányuló újrakivitelre vonatkozik.

61 Összességében az orosz földgázimport a 2021. évi 153 milliárd m³-ról 2024-re jelentősen, 38 milliárd m³-re csökkent. Míg azonban egyes tagállamok (például Németország) jelentősen csökkentették az orosz gáz közvetlen behozatalát, más tagállamok még mindig nem elhanyagolható mennyiségben hoznak be csővezetékes gázt. Ugyanakkor az Oroszországból származó LNG-behozatal 67%-kal nőtt, a 2021. évi 12 milliárd m³-ról 2024-ben 20 milliárd m³-re. A Bizottság adatai szerint egyes tagállamok 2024-ben egyenesen több orosz gázt importáltak, mint 2021-ben.

62 Fontos tényező volt, hogy a REPowerEU terv bevezetését követően hozott gyors intézkedéseknek – különösen a gáztárolók szinte teljes kapacitásra történő feltöltésének – köszönhetően három egymást követő évben sikerült biztosítani a téli gázellátás zavartalanságát. Az orosz gázimport hiányát nagyrészt ellensúlyozta a Norvégiából (+ 5 százalékpont) és az USA-ból (+ 20 százalékpont) érkező behozatal növekedése. 2025 júliusában ez utóbbi volt az Unió második legnagyobb gázszolgáltatója (lásd: [10. ábra](#)). Az energiapiacok fejleményeinek fényében világos, hogy fel kell gyorsítani a diverzifikációt, és meg kell előzni, hogy túlzott függés alakuljon ki egy beszállítótól.

10. ábra | A gázimport negyedéves részesedése a teljes behozatalon belül (csővezetékes és LNG-behozatal együtt)



Forrás: EC Quarterly report on European gas markets, 2025. július.

- 63** A Helyreállítási és Rezilienciaépítési Eszköz végrehajtásáról szóló negyedik éves jelentésében³⁰ a Bizottság az Oroszországból származó gázimport csökkenését „REPowerEU terv keretében eddig hozott intézkedéseknek” tulajdonította. Véleményünk szerint ez a következtetés figyelmen kívül hagy más olyan tényezőket, amelyek szintén hozzájárultak a gázfogyasztás – következésképpen a behozatal – csökkenéséhez, és amelyek nem állnak ok-okozati összefüggésben a REPowerEU tervvel. Ilyen többek között a 2022/23-as és 2023/24-es tél enyhése, valamint a háztartások és a vállalkozások fogyasztásának a magas energiaárak miatti csökkenése. Ennél is fontosabb azonban, hogy elemzésünk szerint az RRF REPowerEU-intézkedései még mindig nem játszottak kulcsszerepet az általános előrehaladásban (lásd: **31.** bekezdés).
- 64** Az EU Energiaügyi Tanácsának 2024. október 15-i ülésén a tagállamok egy csoportja nagyobb átláthatóságot kért a Bizottságtól az Unióba irányuló orosz LNG-behozatal tekintetében, és arra ösztönözte a Bizottságot, hogy szigorúbb beszámolási kötelezettségeket írjon elő³¹. A Bizottság további intézkedéseket hozott, és 2025 májusában elindította az „Ütemtervet az orosz energiaiimport megszüntetésére”, amelyet 2025 júniusában jogalkotási javaslat³² követett azzal a céllal, hogy 2027-re megszűnjön az orosz fosszilis tüzelőanyagok behozatala. A társjogalkotók 2026. január 26-án jóváhagyták a javaslatot, amely 2026. február 3-án lépett hatályba.
- 65** Az új rendelet értelmében 2026. március 1-jétől a tagállamoknak nemzeti diverzifikációs terveket kell benyújtaniuk a Bizottságnak, amelyek részletes intézkedéseket és mérföldköveket tartalmaznak az orosz gáz és olaj közvetlen és közvetett behozatalának fokozatos megszüntetésére vonatkozóan. A rendelet azonban nem tartalmaz konkrét rendelkezést a tilalmat megszegő tagállamok azonnali szankcionálására. Ilyenképpen a szabályozásnak csak az EUMSZ 258. cikke szerinti szokásos uniós kötelezettségszegési eljárás révén, vagyis végső soron az Európai Bíróság útján lehet érvényt szerezni, az ilyen eljárás azonban évekig is eltarthat. Végezetül: a rendelet nem veszi figyelembe az Energiaügyi Tanács azon kérését, hogy vezessenek be beszámolási kötelezettséget az Unión belüli orosz LNG-forgalomra nézve.

³⁰ COM (2025) 637 final, 61. o.

³¹ „France calls for greater transparency on EU imports of Russian LNG”, S & P Global, 2024 október 15.

„More transparency on Russian gas imports sought by EU countries, document shows”, Reuters 2024 október 14.

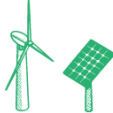
³² COM(2025) 828 final.

Az RRF REPowerEU keretében végrehajtott – egyértelmű számszerűsített célértékeket tartalmazó – intézkedések csak korlátozott mértékben növelik a tiszta energia termelési kapacitását, és azt is főként a napenergiának köszönhetően.

Az RRF REPowerEU-fejezetei kevéssé járulnak hozzá az újabb, 103 GW-os célértékhez

- 66** A REPowerEU-fejezetek RRF-finanszírozású intézkedéseinek elsődleges célja a REPowerEU tervben meghatározott ambiciózusabb megújulóenergia-célkitűzések elérésének elősegítése. Értékeljük, hogy ezek az RRF-finanszírozású intézkedések milyen mértékben járulnak hozzá a REPowerEU terv bevezetéséből eredő azon célkitűzés eléréséhez, hogy 2030-ig további 103 GW megújulóenergia-termelési kapacitást hozzanak létre, e célérték nap- és szélenergia-projektek közötti megoszlásának tiszteletben tartásával.
- 67** A Bizottság megítélése szerint a REPowerEU azon célkitűzése, hogy 103 GW-tal növelje a megújulóenergia-termelési kapacitást, az RRF révén nem fog teljesülni. A Bizottság saját becslései szerint az REPowerEU-fejezetek RRF-intézkedései legalább 20 GW további megújuló energiát fognak biztosítani. Ez azonban a REPowerEU terv 103 GW-os célkitűzésének kevesebb mint 20%-a. Ennek a becslésnek a megbízhatóságát azonban nem tudtuk megerősíteni.
- 68** Emellett, bár nem volt várható, hogy az RRF a teljes 103 GW többletkapacitást figyelembe vegye, a Bizottság nem nyújtott áttekintést a cél elérése érdekében az RRF-en kívül folyamatban lévő vagy tervezett további intézkedésekről. Elemzésünk tanúsága szerint az RRF REPowerEU-fejezeteiben szereplő, a megújuló energiaforrásokra vonatkozó összesen 45 intézkedésből csak 12 esetben határoztak meg egyértelmű és mérhető célértéket MW-ban a nap- és szélenergia-termelésre vonatkozóan (lásd: [11. ábra](#)). Ez a 12 intézkedés várhatóan további 1,6 GW megújulóenergia-kapacitást fog eredményezni. Ez a REPowerEU fent említett 103 GW-os kiegészítő célértékének mintegy 1,6%-a.
- 69** Ebben a vonatkozásban elismerjük, hogy a REPowerEU-fejezetekben szereplő további 33 RRF-intézkedés végső soron eredményezheti az energiatermelési kapacitás növekedését. Amiatt azonban, ahogyan a tagállamok meghatározták a mennyiségi célértékeket, lehetetlen megbízható átfogó becslést adni. A 33 RRF-finanszírozású intézkedés mérföldkövei és célértékei nyomon követik a kiadásokat vagy a szerződések számát, de nem említenek outputokat és eredményeket, akár további megújulóenergia-kapacitásban, akár MW-ban vagy GW-ban kifejezett további hálózati kapacitásban mérve.

11. ábra | A REPowerEU-fejezetek RRF-finanszírozású, a megújuló energiaforrások típusára (nap- és szélenergia) vonatkozó számszerűsíthető célértékekkel bíró megújulóenergia-intézkedéseinek felsorolása

	Az intézkedés hivatkozási száma	Leírás	Célérték (MW)	RES-típus
 RO	RO-C[C16]-I[I12.0]	A megújuló energiaforrásokból történő villamosenergia-termelés új kapacitásai	 950,0	
	RO-C[C16]-I[I6.0]	Kísérleti projekt 20 MW teljesítményű úszó napelemek öntözőcsatornákon történő telepítésére	 20,0	
 LT	LT-C[C8]-R[H-1-3-.H-1-3-]	A megújulóenergia-rendszerből (RES) származó termelési kapacitás növelése	 135,0	
	LT-C[C8]-R[H-1-3-.H-1-3-]	A megújuló energiaforrásokból származó energiatermelési kapacitás növelése	 120,0	
 CZ	CZ-C[C7.1]-I[I12]	Kibővített intézkedés: Új fotovoltaikus energiaforrások fejlesztése	 224,7	
 LU	LU-C[4A]-I[I3]	Fotovoltaikus energiatermelő egységek építése üzlethelyiségekben	 53,6	
	LU-C[4A]-I[I3]	Fotovoltaikus energiatermelő egységek építése üzlethelyiségekben	 25,0	
 PT	PT-C[C21]-I[Ii02]	Kibővített intézkedés: Lakóépületek energiahatékonysága	 10,0	
	PT-C[C21]-I[Ii11-RAM]	A megújuló energiaforrásokból előállított energia termelését és tárolását ösztönző rendszer Madeirán és Porto Santóban	 7,0	
	PT-C[C21]-I[Ii11-RAM]	A megújuló energiaforrásokból előállított energia termelését és tárolását ösztönző rendszer Madeirán és Porto Santóban	 5,3	
	PT-C[C21]-I[Ii04-RAM]	A középületek energiahatékonysága Madeirán	1,3	
 SI	SI-C[C17]-I[I18]	A távfűtési rendszerek energiahatékony átalakítása megújuló energiaforrások felhasználásával (kibővített)	 23,0	
Összesen:			 1574,9 (≈ 1.6 GW)	

Forrás: Európai Számvevőszék, Fenix-fájlok alapján (2025. január).

- 70** Az RRF REPowerEU-fejezeteire elkülönített összes forrás mintegy 45%-át pénzügyi eszközök teszik ki (lásd: [VII. melléklet](#)). Az RRF által finanszírozott ilyen típusú intézkedések esetében a végső célértékhez (amelynek teljesülése kiváltja a lekötött teljes összeg folyósítását) általában finanszírozási megállapodások megkötése kapcsolódik szükséges feltételként, a vonatkozó projektek befejezése viszont nem. A bizottsági nyomon követés arra enged következtetni, hogy ezeknél az intézkedéseknél nemcsak az nem egyértelmű, hogy mennyi további termelési kapacitás jön létre, hanem az sem, hogy ez a kapacitás mikor fog rendelkezésre állni.
- 71** A mintánkban négy olyan esetet is azonosítottunk (egyét Belgiumban, hármat Olaszországban), ahol az RRF-finanszírozású REPowerEU intézkedés csupán egy nagyobb projekt szerves részét képezi, és a projekt csak akkor válik működőképpé, ha előbb befejezik az RRF-en kívüli többi modult vagy komponenst. A befejezésre azonban a tervek szerint jóval az RRF időtartama után kerül sor. Ha csak az RRF-finanszírozású REPowerEU-intézkedést követjük nyomon, akkor hiányos képet kapunk a projekt hatóköréről és a tényleges eredményekről (lásd: [4. háttérmagyarázat](#)).

4. háttérmagyarázat

A projekt az RRF végrehajtási időszakát követően fejeződik be teljes mértékben – Belgium

Ez az intézkedés 100 millió eurós költségvetéssel (Belgium REPowerEU-fejezetének 13,8%-a) társfinanszírozza egy, a belga partoktól 45 km-re, Oostende közelében található mesterséges sziget alapzatának megépítését, amelynek becsült összköltsége 1,1 milliárd euró. Az intézkedés célja a következő:

- összegyűjteni és átalakítani az Erzsébet-hercegnő-sziget övezetében tervezett három tengeri szélparkból származó villamos energiát (összesen 3,5 GW) a szárazföldi hálózatba történő átvitel céljából;
- a rendszerösszekötők jövőbeli csomópontjaként szolgálni többek között az Egyesült Királyság és Dánia számára.

Teljes körű működésről majd csak akkor lehet beszélni, amikor befejezik a három szélpark kivitelezését és azok összekapcsolását az energiaszigettel, valamint ez utóbbit a szárazföldi hálózattal. Bár a sziget alapzata a tervek szerint elkészül az RRF végrehajtási időszakának végére, a későbbi szakaszok már nem esnek az RRF-finanszírozású intézkedés hatókörébe, valamint a három szélerőműpark is jelentős késéssel fog elkészülni. Az RRF-intézkedés befejeződéséig nulla beépített kapacitással lehet számolni.

- 72** A fentiekre tekintettel a REPowerEU-fejezetek RRF-finanszírozású intézkedései csak kis mértékben képesek hozzájárulni az újabb célkitűzéshez, amely 103 GW-os megújulóenergia-termelési kapacitás létrehozását irányozza elő.

A REPowerEU-fejezetek RRF-finanszírozású intézkedései a napenergiának kedveznek a szélenergia-termeléssel szemben

- 73** A REPowerEU terv becslése szerint a megújuló energiaforrások újabb termelési kapacitása megadott arányban oszlik meg a szélenergia (41 GW) és a napenergia (62 GW) között³³. Elemzésünk szerint azonban a REPowerEU-fejezetek RRF-finanszírozású, megújuló energiaforrásokkal kapcsolatos intézkedései zömmel inkább a napenergiára vonatkoztak. Ennek főként az az oka, hogy az RRF ütemtervét könnyebben lehetett napenergia telepítésével teljesíteni. Ehhez képest a szélenergia-projekteknek hosszabb az átfutási idejük és összetettebbek is, ezért egyértelműen alulreprezentáltak az RRF REPowerEU-fejezeteiben, ami egyensúlyhiányt eredményez a REPowerEU terv keretében telepített további nap- és szélenergia-termelési kapacitások között (lásd: [5. háttérmagyarázat](#)).

5. háttérmagyarázat

RRF-finanszírozású intézkedés végrehajtása, amely elsősorban a napenergia-kapacitás telepítését támogatja a szélenergia-kapacitás bővítésével szemben – Románia

A román REPowerEU-fejezet RRF-finanszírozású intézkedésének célja az volt, hogy új kapacitásokat hozzon létre a megújuló energiaforrásokból történő villamosenergia-termeléshez. Bár az intézkedés lehetővé tette mind a nap-, mind a szélerőművek telepítését, a sikeresen befejezett vagy folyamatban lévő projektek túlnyomó többsége napenergiával volt kapcsolatos, és ezek tették ki (MW-ban) a telepített kapacitás 90%-át.

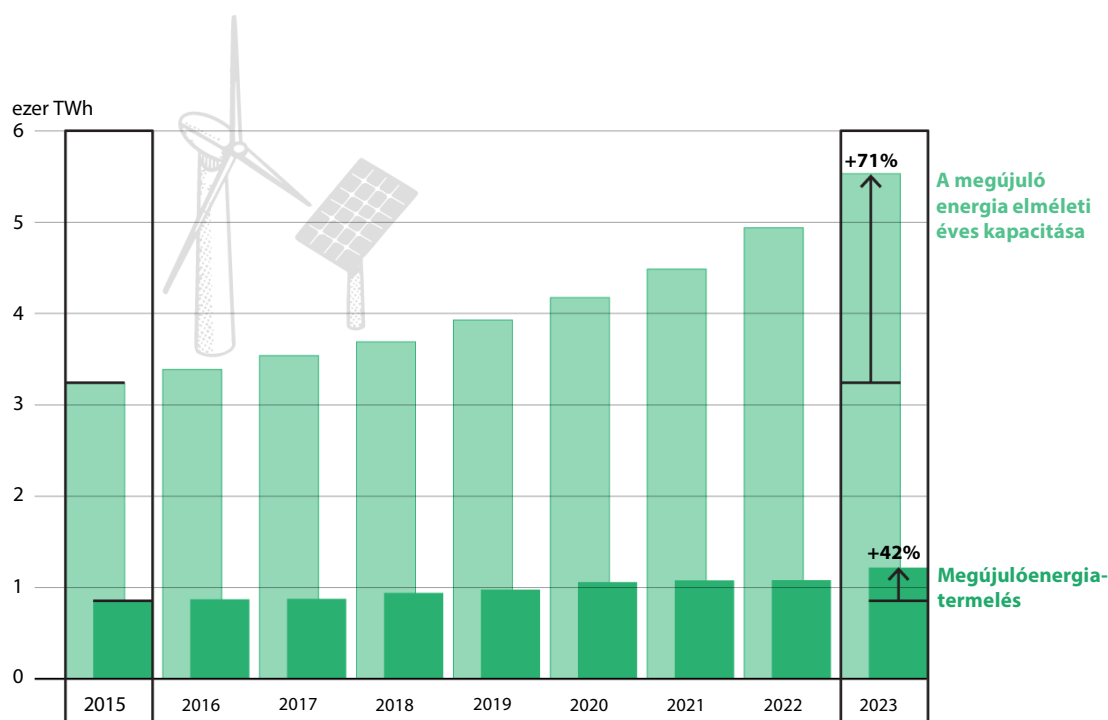
2025 júniusáig egyetlen szélenergia-projekt sem fejeződött be; négy volt még közülük folyamatban, és ezek az intézkedés elméletileg telepíthető kapacitásának csupán 10%-át termelték meg. Ezek a projektek jelentős késedelmeket szenvedtek az ellátási lánc korlátai, valamint az összetett telepítési követelmények és engedélyezési eljárások miatt. A jelenlegi besorolás szerint három projekt esetében magas a kockázata, hogy nem fogják befejezni őket.

Ennek az intézkedésnek a legambiciózusabb szélenergia-projektje – tervezett 140 MW telepített kapacitással – nem szerepelt a négy folyamatban lévő projekt között, mivel ellenőrzésünk idejére ezt már törölték.

³³ SWD(2022) 230 final.

74 Bár a megújuló energia telepített kapacitása az elmúlt évtizedben csaknem megkétszereződött, az ezekből az energiaforrásokból előállított tényleges energia nem nőtt ugyanilyen ütemben. A megújulóenergia-kapacitás 2015 és 2023 között összességében 71%-kal bővült, míg a megújulóenergia-termelés ugyanebben az időszakban mindössze 42%-kal nőtt (lásd: [12. ábra](#)).

12. ábra | Az EU-27 elméleti megújulóenergia-kapacitása, illetve -termelése (TWh)



Forrás: Európai Számvevőszék, az [IRENA RENEWABLE CAPACITY STATISTICS 2025](#) és az [IRENA RENEWABLE ENERGY STATISTICS 2025](#) alapján.

75 Egyértelműen látszik a kapacitás elszakadása a termeléstől, amit több tényező is indokolhat:

- a nap- és szélenergia-termelés időjárástól való eredendő függősége miatti időszakos működés, mivel a napenergia-termelés is bizonyos napszakokra korlátozódik;
- az átvitel korlátai miatti hálózati és infrastrukturális korlátozások, amely korlátok a megújuló energiaforrások változékonyságából és decentralizált jellegéből erednek;
- a napenergia esetében a kapacitás és a termelés eltérését mutató ún. kapacitási tényező általában alacsonyabb, mint a szélenergia esetében.

- 76** Ez az elmaradás azt mutatja, hogy nem elég önmagában a termelési kapacitást megnövelni ahhoz, hogy a REPowerEU célkitűzésének megfelelően ki lehessen váltani a fosszilis tüzelőanyagokból (főként földgáztüzelésű erőművekben) előállított energiát. Az Unió mindaddig rá fog kényszerülni jelentős mennyiségű fosszilis tüzelőanyag behozatalára, ameddig ezt az elmaradást nem sikerül bepótolni.

A REPowerEU-fejezetek RRF-finanszírozású intézkedései révén egyes projektek végrehajtása felgyorsult

- 77** Az RRF REPowerEU-fejezetei nem annyira új kezdeményezéseket tartalmaztak, mint inkább számos, a tagállamok által korábban tervezett, de erőforráshiány miatt elhalasztott beruházást. 27 intézkedésre vonatkozó elemzésünk szerint hat intézkedés esetében az RRF-finanszírozás felgyorsította a végrehajtást (példaként lásd: [6. háttérmagyarázat](#) és [7. háttérmagyarázat](#)).

6. háttérmagyarázat

A REPowerEU-fejezetek RRF-intézkedései felgyorsítottak egyes régóta esedékes energetikai beruházásokat – Belgium

Az (EU) 2019/944 irányelv 80%-os elterjesztési célt határoz meg az intelligens fogyasztásmérők tekintetében, amelyet 2024-ig kell elérni. Előírja továbbá, hogy a telepítésnek ingyenesnek kell lennie a végfelhasználók számára, a költségeket pedig az elosztórendszer-üzemeltetőknek kell viselniük.

2022 végére Belgium csak 24%-os elterjedést ért el, szemben az 54%-os uniós átlaggal.

A belga REPowerEU-fejezet tartalmazta az I-717. sz. intézkedést („Az energiaelosztás optimalizálása – Vallon régió”), amelynek célja az intelligens fogyasztásmérők bevezetésének felgyorsítása Vallóniában.

Az RRF REPowerEU-fejezetei nem szentelnek kellő figyelmet a határokon átnyúló rendszerösszekötőknek, és ezzel elszalasztják annak lehetőségét, hogy növeljék az egységes villamosenergia-piac hatékonyságát és integrációját.

78 Egy korábbi jelentésünkben megállapítottuk, hogy hatékony egységes villamosenergia-piac és teljes piaci integráció nem létezhet többek között akkor, ha a határokon átnyúló kereskedelmet nem támogatja megfelelő határkeresztező összekapcsoltság³⁴. E célból az energiaunió jogi kerete a tagállamok számára a következőket írja elő:

- a villamosenergia-hálózatok összekapcsolására vonatkozó 15%-os minimális cél elérése 2030-ig³⁵;
- 2025-re legalább 70%-os összekapcsolási kapacitáshányadot kell a kereskedelem rendelkezésére bocsátani³⁶.

Az energiaunióról szóló [03/2023. sz. különjelentésünkben](#) megállapítottuk, hogy több tagállamban elégtelen volt az előrehaladás ezen célértékek felé.

79 A Bizottság REPowerEU tervének célja az volt, hogy egy „integrált energiapiac kiépítése érdekében, [...], számos régóta húzódó projektet végrehajtsunk, különös tekintettel a határokon átnyúló összeköttetésekre”³⁷. A villamosenergia-rendelet meghatározása szerint a rendszerösszekötő „azon átviteli vezeték, amely tagállamok közötti határt keresztez, vagy ilyen határon ível át, és a tagállamok nemzeti átviteli hálózatait köti össze”³⁸. A társjogalkotók által elfogadott, a REPowerEU-t beillesztő módosított RRF-rendelet azonban tágabb fogalommeghatározást alkalmaz: előírja a tagállamok számára, hogy a REPowerEU-fejezetek becsült költségeinek legalább 30%-át határokon átnyúló vagy több országra kiterjedő dimenzióval vagy hatással bíró intézkedésekhez rendeljék. A gyakorlatban ebből nem feltétlenül következik az, hogy nagyobb hangsúlyt kapnak a rendszerösszekötők.

³⁴ Az Európai Számvevőszék [03/2023. sz. különjelentése](#), 43. bekezdés.

³⁵ Az (EU) 2018/1999 [rendelet](#) 4. cikke d) pontjának 1. alpontja.

³⁶ Az (EU) 2019/943 [rendelet](#) (átdolgozott villamosenergia-rendelet) 16. cikke, valamint az (EU) 2018/1999 [rendelet](#) 4. cikke d) pontjának 3. alpontja.

³⁷ [COM\(2022\) 230](#), 12. o.

³⁸ Az (EU) 2019/943 [rendelet](#) 2. cikkének (1) bekezdése.

- 80** Amint azt a [01/2025. sz. áttekintésünkben](#) észrevételeztük, a határokon átnyúló összekapcsolási projektek a valóságban igen összetettek, és az RRF időtartamánál sokkal hosszabb végrehajtási ütemtervet igényelnek. Ezek a projektek szakpolitikailag általában a transeurópai energiahálózatokhoz (TEN-E)tartoznak, és az Európai Hálózatfinanszírozási Eszköz (CEF-E) finanszírozza őket. Mivel az RRF REPowerEU-fejezeteit 2023 végétől kezdődően hagyták jóvá, az ilyen típusú projektek bevonása aligha tűnik lehetségesnek.
- 81** A Helyreállítási és Rezilienciaépítési Eszközzel szülő negyedik éves bizottsági jelentés azt állapítja meg, hogy „A REPowerEU-fejezetek kezelik az energiarendszer kritikus szűk keresztmetszeteit, például [...] a határokon átnyúló összeköttetések hiányát” az új, határokon átnyúló villamosenergia-rendszerösszekötőkbe való beruházás révén³⁹. Elemzésünk azonban azt mutatta, hogy azon tíz tagállam közül, amelyek 2023-ban a határokon átnyúló rendszerösszekötők fejlesztésére felszólító országspecifikus részajánlásokat kaptak, nyolc nem foglalt bele ilyen típusú intézkedést a REPowerEU-fejezeteibe. Összességében csak három, a határokon átnyúló rendszerösszekötőkre vonatkozó RRF-finanszírozású intézkedést azonosítottunk. Ezen intézkedések közül kettő Olaszországban zajlott, közülük az egyiket később visszavonták (lásd: [IX. melléklet](#)). A másik olasz projekt az ország RRF REPowerEU-fejezete becsült költségeinek 2,3%-át teszi ki. A fennmaradó intézkedésre Lettországnak került sor, amely az ország vonatkozó REPowerEU-fejezete 45%-ának felel meg (lásd: [7. háttérmagyarázat](#)).

7. háttérmagyarázat

Határokon átnyúló beruházás rendszerösszekötőkbe – Lettország

Az RRF lettországi REPowerEU-fejezetében szerepel a 7.2.i. intézkedés („Az energiaellátás biztonsága és stabilitása, valamint az uniós hálózattal való szinkronizáció”). Ez az intézkedés hozzájárult egy 60 MW-os akkumulátoros energiatároló rendszer finanszírozásához Rēzeknēben, támogatandó a balti országok leválasztását az orosz hálózatról.

Ezt a határokon átnyúló projektet Lettország, Litvánia, Észtország és Lengyelország 2009-ben indította el. A többéves infrastrukturális projekt összesen 1,6 milliárd euró összegű beruházással járt, amelyből 1,23 milliárd euró az Európai Hálózatfinanszírozási Eszközből származó vissza nem térítendő támogatás volt. A projekt azonban nagyrészt már a REPowerEU terv 2022-es elfogadása előtt elkészült, így a lettországi REPowerEU-fejezetnek csak egyetlen, 60 millió euró értékű alkomponense részesül RRF-finanszírozásban.

³⁹ COM (2025) 637 final, 64. o.

82 Megállapítottuk továbbá: mivel a Bizottság tágan értelmezi az RRF-rendelet kritériumait arra nézve, hogy mi minősül határokon átnyúlónak, illetve több országra kiterjedőnek, a tagállamok az RRF REPowerEU-intézkedéseik 76%-át olyanak minősíthették, mint ami megfelel e két követelményfajta valamelyikének. Ez jelentősen meghaladja a módosított RRF-rendeletben meghatározott 30%-os célértéket. Amint azonban a REPowerEU-fejezetekben foglalt intézkedések felülvizsgálata során megállapítottuk, határokon átnyúló hatásának tekintették az épületek energiahatékonyságának javítását, vagy akár azt is, ha a határoktól távol került sor napelempanellek telepítésére, azzal az indokolással, hogy ezek hozzájárulnak az egész Unió energiafogyasztásának csökkenéséhez. Véleményünk szerint ezek az intézkedések ugyan hozzájárulnak a fosszilis tüzelőanyagoktól való függőség csökkentéséhez, ám nincsen közvetlenül a határokon átnyúló elemük, s így nem segítik elő a határokon átnyúló kereskedelmet támogató összekapcsolhatóság megteremtését.

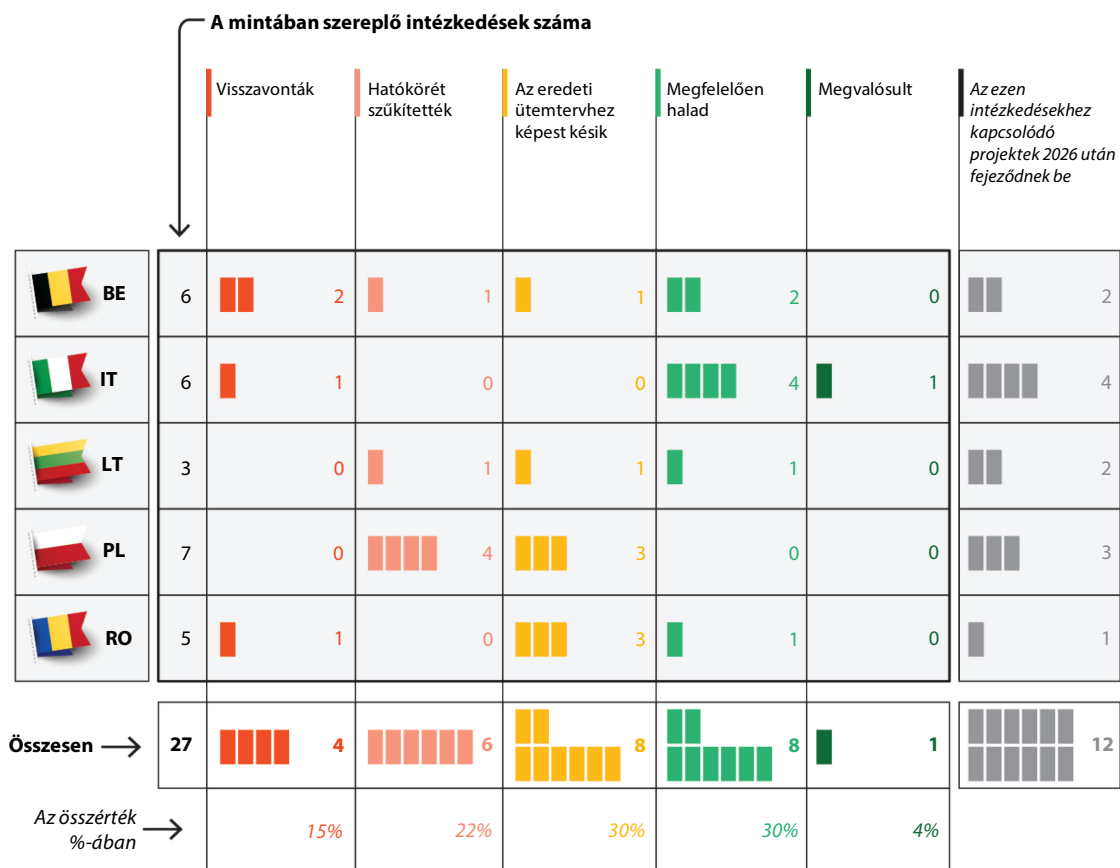
A REPowerEU-fejezetek RRF-finanszírozású intézkedéseinek késedelmei gyakoriak, valamint hiányosak a REPowerEU terv eredményeinek értékeléséhez szükséges bizonyítékok

83 Értékeljük, hogy a REPowerEU-fejezetekben szereplő 27 RRF-finanszírozású intézkedésből álló minta végrehajtása öt tagállamban időben történt-e. A minta az összes REPowerEU-intézkedés 10%-át és becsült összköltségük (65 milliárd euró) 44%-át teszi ki. Megvizsgáltuk továbbá, hogy a mintánkban szereplő RRF-finanszírozású, lezárult intézkedések eredményei hozzájárultak-e a REPowerEU terv célkitűzéseinek eléréséhez, és hogy az RRF teljesítménymérési kerete megbízhatóan nyomon tudja-e követni a REPowerEU-fejezetek RRF-finanszírozású intézkedéseinek hozzájárulását ezekhez a célkitűzésekhez.

Az általunk megvizsgált intézkedések közel kétharmada késedelmet szenvedett, és számos intézkedés mérföldköve és célértéke nem ölelte fel az alapul szolgáló projektek befejezését

84 Megállapítottuk, hogy a mintánkban szereplő 27 intézkedés közül 18 (66%) késedelmet szenvedett. Hat esetben (22%) ezek a késedelmek szükségessé tették a hatókör kiigazítását, további négy intézkedést (15%) pedig visszavontak a helyreállítási és rezilienciaépítési tervek végleges felülvizsgálata során. Ez azzal a kockázattal jár, hogy veszélybe kerül az alapok felhasználása vagy csökken a terv ambíciószintje, ha a becsült költségeket és így az elkülönített összegeket nem igazítják ki ennek megfelelően (tagállamonkénti bontást lásd: [4. táblázat](#), az RRF-finanszírozású egyes intézkedésekre vonatkozó további részleteket lásd: [IX. melléklet](#)).

4. táblázat | A mintánkban szereplő RRF-finanszírozású intézkedések végrehajtásának helyzete



Forrás: Európai Számvevőszék, a Bizottság adatai alapján.

- 85** Ehhez járul, hogy a mintánk 23 RRF-finanszírozású intézkedése közül azon 12 esetében, amelyek továbbra is szerepelnek a felülvizsgált helyreállítási és rezilienciaépítési tervekben (52%), a kapcsolódó projektek várhatóan csak az RRF végét követően fejeződnek be. Lengyelországban és Litvániában például a három pénzügyi eszközzel kapcsolatos intézkedések zöme (amelyek teljes becsült költsége 21,6 milliárd euró) várhatóan jóval az RRF végrehajtási időszakának végét (2026. augusztus 31.) követően, sőt bizonyos esetekben a REPowerEU terv 2030-as időkeretén is túl fejeződik be (lásd: [IX. melléklet](#)). Ha csak az RRF finanszírozású REPowerEU-intézkedést követjük nyomon, akkor hiányos képet kapunk a projekt hatóköréről és a tényleges eredményekről.

- 86** Megállapítottuk továbbá, hogy az RRF intézkedéseiről szóló, 2024. októberi és 2025. áprilisi féléves eredményjelentések⁴⁰ nem jelezték egyértelműen a késedelmeket, és nem mindig tarták fel megfelelően, hogy milyen dominóhatást váltott ki a köztes mérföldkövek és célértékek késedelme. Más esetekben azt állapítottuk meg, hogy a tagállami hatóságok tisztában voltak a késedelem nagy valószínűségével, de nem tájékoztatták róla a Bizottságot a féléves eredményjelentéseikben.

A REPowerEU szempontjából releváns országspecifikus részajánlások egyharmadának végrehajtása terén szerény az előrelépés

- 87** Amint azt az [európai szemeszter](#)⁴¹ előírja, az országspecifikus ajánlások végrehajtásáról szóló bizottsági értékelés gazdasági, költségvetési és szociálpolitikai megfontolásokat is figyelembe vesz, és így túlmutat az RRF intézkedésein.
- 88** Ezért az intézkedések kialakításának a [47–55.](#) bekezdésben kifejtett elemzése mellett a REPowerEU-hoz kapcsolódó országspecifikus részajánlások esetében a Bizottság értékelése alapján elemeztük a végrehajtási állapot terén 2023 és 2025 között elért eredményeket is.
- 89** Elemzésünk általános tanúsága szerint az elmúlt két évben szerény előrelépés történt a REPowerEU-hoz kapcsolódó országspecifikus részajánlások végrehajtása terén. A Bizottság értékelése szerint 2025-re az országspecifikus részajánlások 14%-a könnyvelhetett el vagy jelentős előrehaladást, vagy teljes körű végrehajtást. A részajánlások mintegy 55%-ánál értek el némi haladást a végrehajtás terén, míg a fennmaradó 31%-nál csak szerény előrelépés történt (lásd: [IV. melléklet](#), a Számvevőszék arra vonatkozó értékelésére mutató 3. link, hogy milyen mértékben foglalkoztak a REPowerEU-hoz kapcsolódó egyes 2023. évi országspecifikus részajánlásokkal).

⁴⁰ Az (EU) 2021/241 rendelet 27. cikke.

⁴¹ Az (EU) 2024/1263 rendelet (10) és (12) preambulumbekkezdése és 16. cikke.

90 Észrevételeztük továbbá az alábbiakat.

- Az, hogy nem történt előrelépés az engedélyezési eljárások egyszerűsítése terén, főként a késedelmeknek és a részleges végrehajtásnak tudható be. Négy tagállam⁴² hosszú végrehajtási késedelmekkel szembesül, öt tagállam⁴³ pedig csak részleges lefedettséget biztosít, így csak kis mértékben járulnak hozzá a vonatkozó országspecifikus ajánlások végrehajtása terén elért eredményekhez. Azon két tagállam, amely nem illeszt be az engedélyezési eljárások egyszerűsítését célzó reformokat a REPowerEU-fejezetébe, észszerűsíti ugyan az adminisztratív eljárásokat, ám az egyik az RRF-en belül, de a REPowerEU-fejezeten kívül teszi ezt, míg a másik nemzeti energia- és klímatervébe igen, de a helyreállítási és rezilienciaépítési tervébe nem vette fel a reformot. Egyelőre mindkét esetben szerény az előrehaladás.
- Csak két tagállam (Lettország és Olaszország) foglalt bele REPowerEU-fejezetébe RRF-finanszírozású, határokon átnyúló összeköttetésekre vonatkozó intézkedéseket (lásd még: 81. bekezdés). Az értékelés szerint csak Lettország tett jelentős előrelépést ezen országspecifikus ajánlás végrehajtása terén. A határokon átnyúló villamosenergia-összeköttetésre vonatkozó országspecifikus ajánlást kapott többi nyolc tagállam közül négy (Ciprus, Görögország, Portugália és Spanyolország) nem szolgáltatott elegendő bizonyítékot arra vonatkozóan, hogy az előírt projekteket a REPowerEU-fejezetektől függetlenül hajtják végre. Az országspecifikus részajánlás végrehajtása terén egyelőre szerény az előrelépés.

⁴² Csehország, Lengyelország, Portugália és Szlovákia.

⁴³ Ausztria, Németország, Magyarország, Málta és Hollandia.

A Bizottság gyenge bizonyítékok alapján értékeli a REPowerEU terv eredményeit

- 91** A REPowerEU módosító rendelet nem módosította az RRF közös mutatóit. A 14 létező közös mutató közül csak egy vonatkozik az ellenőrzésünk hatáskörébe tartozó területekre, mégpedig a további megújulóenergia-kapacitás nyilvántartására (CI 2, „*Megújuló energia céljából telepített további működési kapacitás*”). Nem követelmény azonban, hogy külön jelentést tegyenek arról, hogy mi felel meg az eredeti célértéknek, és mi a REPowerEU terv bevezetéséhez kapcsolódó kiegészítő célértéknek. Az RRF egyetlen közös mutatója sem foglalkozik más olyan fontos célkitűzésekkel, mint az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőség csökkentése és a határokon átnyúló rendszerösszekötő kapacitás növelése. A REPowerEU-fejezetekben szereplő RRF-finanszírozású intézkedések mérföldkövei és célértékei ugyanakkor nem mindig teszik lehetővé a mennyiségi eredmények vagy hatások értékelését (lásd: [68.](#) és [69.](#) bekezdés), amint azt korábban a Számvevőszék [26/2023. sz. különjelentése](#) is jelezte. A tagállamoknak nem kell az RRF-en kívül adatokat gyűjteniük a REPowerEU terv keretében hozott intézkedések eredményeiről és hatásáról, sem azokról jelentést tenniük a Bizottságnak.
- 92** Ez az optimálistól elmaradó helyzet a 2027 utáni időszakban is fenn fog maradni, amint azt a Bizottság által a következő többéves pénzügyi keret teljesítménymérési keretére vonatkozó jogalkotási javaslatában előterjesztett, a REPowerEU szempontjából releváns 25 teljesítménymutatóra vonatkozó elemzésünk is bemutatja (lásd: [VIII. melléklet](#)).
- 93** Összességében ezért úgy ítéljük meg, hogy a Bizottság gyenge bizonyítékok alapján értékeli a REPowerEU terv eredményeit, és egyelőre nem világos, hogyan kívánja a Bizottság értékelni, hogy az orosz fosszilis tüzelőanyagok behozatalának csökkentése és a REPowerEU egyéb konkrét célkitűzései (pl. a megújuló energiaforrások kapacitása vagy a rendszerösszekötők) terén elért eredmények milyen mértékben tulajdoníthatók a tagállamok által a REPowerEU terv keretében hozott intézkedéseknek, illetve a REPowerEU tervnél korábbi vagy ahhoz nem kapcsolódó egyéb fellépéseknek vagy intézkedéseknek.

A jelentést 2026. június 24-i luxembourgi ülésén fogadta el a Petri Sarvamaa számvevőszéki tag elnökölte IV. Kamara.

a Számvevőszék nevében

Tony Murphy
elnök

Mellékletek

I. melléklet. Az ellenőrzésről

01 A REPowerEU terv beruházások és reformok széles körét foglalja magában, amelyek általános célja:

- az energiaforrások diverzifikálása (főként az Oroszországból származó fosszilis tüzelőanyagok behozatalának csökkentése érdekében);
- a tiszta energiára való átállás felgyorsítása (a megújuló energiaforrásokból történő villamosenergia-termelés növelésével);
- energiatakarékosság;
- az európai összekapcsolási és infrastrukturális igények kezelése;
- a felkészültség fokozása (az Unió ellenállóképességének megelőző jellegű megerősítése, a földgázellátás súlyos zavarainak esetére).

Az ellenőrzés hatóköre és módszere

02 Ellenőrzési munkánkat a REPowerEU terv azon komponenseire és intézkedéseire összpontosítottuk, amelyek a következő három célhoz kapcsolódnak:

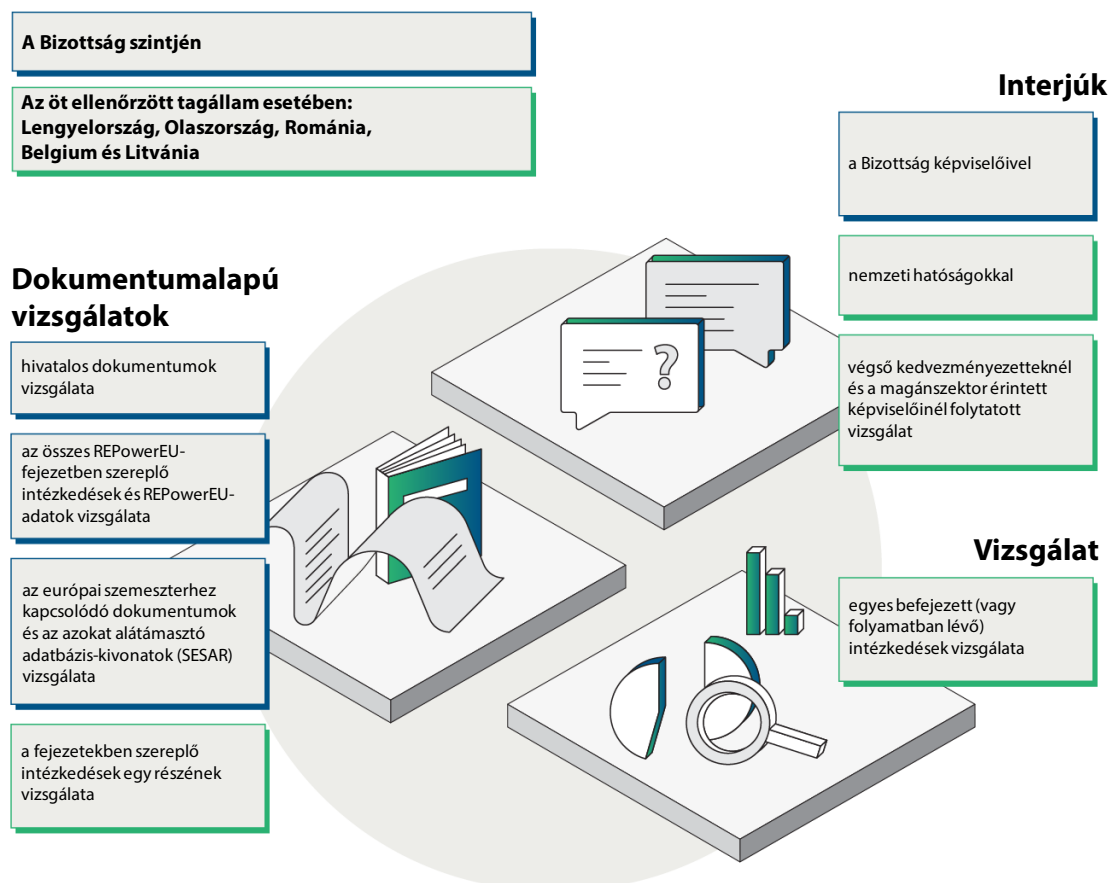
- az olaj- és gázbeszerzési források diverzifikálása, függetlenedés az oroszországi behozataltól;
- a tiszta energiára való átállás felgyorsítása a megújuló energiaforrások termelési kapacitásának bővítése útján;
- a határokon átnyúló energiahálózatok összekapcsoltságának javítása.

03 Fő ellenőrzési kérdésünk a következő volt: „Eredményes-e a REPowerEU terv végrehajtása abban a tekintetben, hogy diverzifikálják a fosszilizüzelőanyag-ellátást az oroszországi behozataltól való függetlenedés érdekében és felgyorsítsák a tiszta energiára való átállást?”

Elsősorban a következőket vizsgáltuk:

- jól kapcsolódik-e a terv végrehajtása az energiaunióra és az éghajlat-politikára vonatkozó uniós irányítási kerethez;
- hogyan finanszírozták a terv végrehajtására irányuló intézkedéseket, és hogy az RRF REPowerEU-fejezeteiben szereplő intézkedések kezelik-e a 2022. és 2023. évi releváns országspecifikus részajánlásokat;
- a terv végrehajtására irányuló intézkedések mennyire járultak hozzá a REPowerEU célkitűzéseikhez.

1. ábra | Ellenőrzési megközelítésünk



Forrás: Európai Számvevőszék.

04 Ellenőrzési munkánk a következő fő elemeket foglalta magában:

- 1) Mind a 27 tagállam esetében ellenőriztük, hogy végleges nemzeti energia- és klímaterveik mennyire korrelálnak a REPowerEU tervvel és az RRF REPowerEU-fejezeteivel; hogyan alakultak a megújuló energiaforrásokkal kapcsolatos célértékeik eléréséhez való hozzájárulásaik a nemzeti energia- és klímatervek kezdeti változatától a felülvizsgált változatig; valamint hogy az RRF REPowerEU-fejezeteiben foglalt intézkedések mennyire kezelték a REPowerEU célkitűzéseinek elérésére vonatkozó 2022. és 2023. évi országspecifikus ajánlásokat.
- 2) Áttekintettük továbbá 11 tagállam (Belgium, Horvátország, Franciaország, Németország, Magyarország, Olaszország, Lettország, Litvánia, Románia, Szlovákia és Spanyolország) 2024. évi felülvizsgált nemzeti energia- és klímatervét, hogy azonosítsuk az ellenőrzésünk által érintett területeken az új és az aktualizált intézkedéseket. Az e 11 tagállam REPowerEU-fejezeteiben foglalt intézkedések becsült összköltsége 34,9 milliárd euró, amely összeg a 27 tagállam REPowerEU-fejezeteire elkülönített teljes RRF-finanszírozás 54%-ának felel meg.
- 3) Végezetül öt tagállamban végeztünk helyszíni vizsgálatot: Belgium, Olaszország, Litvánia, Lengyelország és Románia együttesen az RRF REPowerEU-fejezeteiben szereplő beruházások és reformok becsült összköltségének mintegy 60%-át teszik ki. Ezen országok esetében 27 beruházásból és reformból álló mintát vettünk a REPowerEU-fejezetekben és más dokumentumokban szereplő mérföldkövek és célértékek felhasználásával annak ellenőrzésére, hogy azoknál a terveknek megfelelő volt-e az előrehaladás és a teljesítmény. Szükség esetén interjúkat is készítettünk az ezen intézkedések végrehajtásáért felelős állami szervek vagy magánszektorbeli szervezetek képviselőivel is.

05 Helyszíni ellenőrzési munkánkat 2024 októberében kezdtük meg, és 2025 decemberében fejeztük be. A REPowerEU terv végrehajtását a 2022 májusa és 2025 decembere közötti időszakra nézve értékeltük.

06 Ellenőrzésünk nem terjed ki az energiahatékonyság javítása és az energiatakarékosság érdekében hozott intézkedésekre: ezek egy másik, folyamatban lévő számvevőszéki ellenőrzés tárgyát képezik.

07 Ellenőrzési módszertanunk megfelel a [Legfőbb Ellenőrző Intézmények Nemzetközi Szervezete \(INTOSAI\)](#) által kiadott nemzetközi könyvvizsgálati standardoknak.

II. melléklet. A jóváhagyott RRF REPowerEU-fejezetek becsült költségei (EU-27, euró, 2025. október)

Tagállam	Vissza nem térítendő támogatások	Hitelek	Teljes előirányzat	A TELJES ÖSSZEGEN belüli arány
Ausztria	210 304 520		210 304 520	0,3%
Belgium	515 623 658	195 000 000	710 623 658	1,1%
Bulgária	498 208 098		498 208 098	0,8%
Horvátország	276 228 416	2 649 421 679	2 925 650 095	4,5%
Ciprus	104 580 000		104 580 000	0,2%
Csehország	735 462 052		735 462 052	1,1%
Dánia	302 533 137		302 533 137	0,5%
Észtország	90 040 000		90 040 000	0,1%
Finnország	127 090 000		127 090 000	0,2%
Franciaország	2 826 330 141		2 826 330 141	4,3%
Németország	2 444 838 528		2 444 838 528	3,7%
Görögország	901 942 312		901 942 312	1,4%
Magyarország	705 417 490	3 897 455 211	4 602 872 701	7,1%
Írország	240 000 000		240 000 000	0,4%
Olaszország	2 756 950 000	8 421 000 000	11 177 950 000	17,1%
Lettország	134 743 378		134 743 378	0,2%
Litvánia	214 415 242	549 130 737	763 545 979	1,2%
Luxemburg	177 328 000		177 328 000	0,3%
Málta	69 900 000		69 900 000	0,1%
Hollandia	792 861 550		792 861 550	1,2%

Lengyelország	2 755 862 361	21 949 648 026	24 705 510 387	37,8%
Portugália	950 643 356		950 643 356	1,5%
Románia	1 440 391 220	577 082 830	2 017 474 050	3,1%
Szlovákia	441 323 351		441 323 351	0,7%
Szlovénia	122 170 000		122 170 000	0,2%
Spanyolország	5 216 693 413	1 700 000 000	6 916 693 413	10,6%
Svédország	282 469 136		282 469 136	0,4%
ÖSSZESEN	25 334 349 359	39 938 738 483	65 273 087 842	100,0%

Megjegyzés: Az ellenőrzési mintánkban szereplő tagállamokban a REPowerEU-intézkedések becsült összköltsége (zöld színnel kiemelve) 39 milliárd euró, ami a REPowerEU-fejezetekre elkülönített RRF-allokáció mintegy 60%-át teszi ki.

Forrás: Európai Számvevőszék, Fenix-fájlok alapján (2025. október).

III. melléklet. Főbb jogalkotási aktusok és kezdeményezések az energiaunió megvalósítása és az éghajlatváltozás kezelése érdekében

Tárgyév	Jogi eszköz / kezdeményezés	Fő jellemzők/célkitűzések
2009	Éghajlatváltozási és energiaügyi csomag	2020-as célértékek; A felülvizsgált ETS-irányelv; Erőfeszítés-megosztási határozat
2013	Uniós alkalmazkodási stratégia	Az éghajlatváltozás hatásaihoz való alkalmazkodásra vonatkozó első uniós szintű stratégia
2018	Az (EU 2018/1999) irányítási rendelet	A nemzeti energia- és klímatervek kerete; nyomonkövetési és beszámolási kötelezettségek
2019	Az európai zöld megállapodásról szóló közlemény	Jövőkép a klímasemleges Unió 2050-ig történő megvalósításáról
	„Tiszta energia minden európainak” csomag	Nyolc jogszabály; NEKT-követelmények; dekarbonizációs intézkedések
2021	Európai klímarendelet ((EU) 2021/1119)	Jogilag kötelező érvényű klímasemlegesség 2050-re; 55%-os ÜHG-csökkentés 2030-ig
	„Irány az 55%!” intézkedéscsomag	Jogalkotási javaslatok a 2030-as célok elérése érdekében; a megújuló energiaforrásokról és az energiahatékonyságról szóló irányelvek felülvizsgálata
	Aktualizált uniós alkalmazkodási stratégia	Megerősített alkalmazkodási intézkedések
2022	REPowerEU terv	Az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőség csökkentése; magasabb megújulóenergia- és hatékonysági célértékek
2023	Az (EU) 2023/2413 irányelv.	Az (EU) 2018/2001 irányelv módosítása a megújuló energiára vonatkozó célérték 2030-ig 42,5%-ra történő emelésével (+2,5 százalékpont indikatív kiegészítés)
	A Bizottság nemzeti energia- és klímatervekre vonatkozó ajánlásai	Iránymutatás az európai klímarendelet szerinti aktualizált nemzeti tervekhez
2024	A 2040-re kitűzött éghajlat-politikai cél elérésének folyamata	Hatásvizsgálat és konzultáció az ÜHG-kibocsátás 90%-os csökkentésére vonatkozó célértékről
2025	Javaslat az európai klímarendelet módosítására	A 2040-re vonatkozó célértékre (90%-os ÜHG-csökkentés) irányuló, a Parlamentnek és a Tanácsnak benyújtott hivatalos javaslat

IV. melléklet. További technikai információ: linkek

A Számvevőszék nyílt adatplatformján a következő további dokumentumok érhetők el.

- 1) [A nemzeti energia- és klímatervek végrehajtási intézkedéseinek számvevőszéki összehasonlítása \(2024 és 2019 összevetése\).](#)
- 2) [A nemzeti energia- és klímatervek célkitűzéseinek és célértékeinek számvevőszéki összehasonlítása \(2024 és 2019 összevetése\).](#)
- 3) [A Számvevőszék értékelése arról, hogy milyen mértékben kezelték a REPowerEU-hoz kapcsolódó egyes 2023. évi országspecifikus részajánlásokat.](#)

V. melléklet. NEKT-beruházások, amelyek a tagállamok 2025. évi kétévenkénti eredményjelentéseiben, valamint az RRF REPowerEU-fejezeteiben szerepelnek

Tagállam	Státusz	A XIII. mellékletben szereplő adatok	Magánberuházások 2023-ig (euró)	Közberuházások 2023-ig (euró)	Várható beruházások 2024-től – magán-, köz- és uniós beruházások (euró)	REPowerEU-fejezet (euró)
Németország	Nyilvánosságra hozták	IGEN	116 891 539 341	80 798 584 034	360 034 091 441	2 444 838 075
Hollandia	Nyilvánosságra hozták	IGEN	9 050 166 674	10 295 469 355	18 241 327 542	735 000 000
Szlovákia	Nyilvánosságra hozták	IGEN	2 329 062 915	1 048 321 360	57 717 188 851	401 050 000
Franciaország	Nyilvánosságra hozták	IGEN	1 192 082 000	17 802 600 000	1 230 000 000	2 826 330 141
Litvánia	Nyilvánosságra hozták	IGEN	840 881 176	1 607 578 509	8 931 625 487	747 560 379

Tagállam	Státusz	A XIII. mellékletben szereplő adatok	Magánberuházások 2023-ig (euró)	Közberuházások 2023-ig (euró)	Várható beruházások 2024-től – magán-, köz- és uniós beruházások (euró)	REPowerEU-fejezet (euró)
Szlovénia	Nyilvánosságra hozták	IGEN	779 612 903	566 554 700	-	122 170 000
Lengyelország	Nyilvánosságra hozták	IGEN	514 990 754	4 452 892 380	32 433 823 836	24 477 415 877
Ciprus	Nyilvánosságra hozták	IGEN	175 265 199	126 335 164	5 866 745 663	140 580 000
Magyarország	Nyilvánosságra hozták	IGEN	132 599 414	3 392 309 731	9 260 872 010	4 602 872 701
Részösszeg			131 906 200 376	120 090 645 233	493 715 674 830	36 497 817 173
Észtország	Nyilvánosságra hozták	IGEN	71 991 044	463 454 802	3 887 466 415	90 040 000

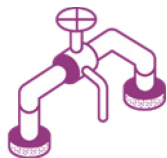
Tagállam	Státusz	A XIII. mellékletben szereplő adatok	Magánberuházások 2023-ig (euró)	Közberuházások 2023-ig (euró)	Várható beruházások 2024-től – magán-, köz- és uniós beruházások (euró)	REPowerEU-fejezet (euró)
Portugália	Nyilvánosságra hozták	IGEN	46 686 506	3 653 256 467	4 499 915 427	855 400 000
Málta	Nyilvánosságra hozták	IGEN	1 665 562	377 924 690	1 291 887 214	69 900 000
Finnország	Nyilvánosságra hozták	IGEN	-	8 952 000 000	-	127 090 000
Bulgária	Nyilvánosságra hozták	IGEN	-	5 072 367 012	2 782 551 994	498 208 098
Svédország	Nyilvánosságra hozták	IGEN	-	2 182 770 078	7 653 870 422	282 469 136
Lettország	Nyilvánosságra hozták	IGEN	-	39 162 284	28 609 943	134 743 378

Tagállam	Státusz	A XIII. mellékletben szereplő adatok	Magánberuházások 2023-ig (euró)	Közberuházások 2023-ig (euró)	Várható beruházások 2024-től – magán-, köz- és uniós beruházások (euró)	REPowerEU-fejezet (euró)
Luxemburg	Nyilvánosságra hozták	IGEN	-	-	-	177 328 000
Ausztria	Nyilvánosságra hozták	NEM	n.a.	n.a.	n.a.	210 304 520
Csehország	Nyilvánosságra hozták	NEM	n.a.	n.a.	n.a.	735 462 052
Írország	Nyilvánosságra hozták	NEM	n.a.	n.a.	n.a.	240 000 000
Olaszország	Nyilvánosságra hozták	NEM	n.a.	n.a.	n.a.	11 177 950 000
Horvátország	Nem nyilvános					2 925 650 095

Tagállam	Státusz	A XIII. mellékletben szereplő adatok	Magánberuházások 2023-ig (euró)	Közberuházások 2023-ig (euró)	Várható beruházások 2024-től – magán-, köz- és uniós beruházások (euró)	REPowerEU-fejezet (euró)
Dánia	Nem nyilvános					163 585 906
Görögország	Nem nyilvános					794 821 929
Románia	Nem nyilvános					2 017 474 050
Spanyolország	Nem nyilvános					6 916 693 413
Belgium	Függőben					705 603 658
Részösszeg			120 343 111	20 740 935 333	20 144 301 415	28 122 724 235
ÖSSZESEN			132 026 543 487	140 831 580 565	513 859 976 246	64 620 541 408

VI. melléklet. Oroszországból származó olaj- és gázimport (EU-27, 2021–2024)

Földgáz – csővezetékes + LNG

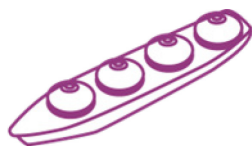


(millió köbméter)

	2021	2022	2023	2024
EU-27	153 225,5	83 823,9	33 402,8	37 843,3
Belgium	2 404,9	2 820,8	4 018,8	3 444,7
Bulgária	2 626,5	1 205,3	0,0	0,0
Csehország	8 718,9	6 837,9	551,5	1 791,0
Dánia	0,0	0,0	0,0	0,0
Németország	55 443,3	25 941,1	0,0	0,0
Észtország	58,1	0,0	0,0	0,0
Írország	0,0	0,0	0,0	0,0
Görögország	2 604,0	1 000,7	2 111,1	3 339,8
Spanyolország	3 219,5	4 982,8	6 465,5	6 436,2
Franciaország	10 755,6	8 149,5	6 009,9	7 406,4
Horvátország	0,0	0,0	0,0	0,0
Olaszország	29 170,7	13 987,6	2 931,0	5 696,2
Ciprus	0,0	0,0	0,0	0,0
Lettország	1 187,0	189,8	0,0	0,0
Litvánia	887,2	279,0	0,0	0,0
Luxemburg	141,6	0,0	1,9	0,0
Magyarország	7 105,0	7 671,0	6 413,0	4 064,0
Málta	0,0	0,0	0,0	0,0
Hollandia	9 176,7	3 910,0	1 357,9	2 127,1
Ausztria	0,0	0,0	0,0	0,0
Lengyelország	10 468,2	2 986,3	0,0	0,0
Portugália	780,1	298,7	366,6	246,1
Románia	2 765,9	365,5	0,0	0,0
Szlovénia	128,8	71,8	0,0	0,0
Szlovákia	3 536,0	2 388,0	2 877,0	3 089,0
Finnország	1 927,0	673,0	181,0	141,0
Svédország	120,2	64,9	117,6	62,0

Forrás: Eurostat.

Földgáz – LNG



(millió köbméter)

	2021	2022	2023	2024
EU-27	12 019,8	17 094,8	19 178,0	20 048,9
Belgium	1 340,3	2 733,0	4 006,1	3 444,7
Bulgária	0,0	0,0	0,0	0,0
Csehország	0,0	0,0	0,0	0,0
Dánia	0,0	0,0	0,0	0,0
Németország	0,0	0,0	0,0	0,0
Észtország	28,8	0,0	0,0	0,0
Írország	0,0	0,0	0,0	0,0
Görögország	0,0	184,2	777,4	264,7
Spanyolország	3 219,5	4 982,8	6 465,5	6 436,2
Franciaország	3 462,3	5 588,3	6 005,4	7 398,8
Horvátország	0,0	0,0	0,0	0,0
Olaszország	0,0	193,0	89,0	89,5
Ciprus	0,0	0,0	0,0	0,0
Lettország	5,9	0,0	0,0	0,0
Litvánia	0,0	0,0	0,0	0,0
Luxemburg	0,0	0,0	0,0	0,0
Magyarország	0,0	0,0	0,0	0,0
Málta	0,0	0,0	0,0	0,0
Hollandia	2 824,4	2 764,1	1 169,4	1 965,9
Ausztria	0,0	0,0	0,0	0,0
Lengyelország	75,4	51,7	0,0	0,0
Portugália	780,1	298,7	366,6	246,1
Románia	0,0	0,0	0,0	0,0
Szlovénia	0,0	0,0	0,0	0,0
Szlovákia	0,0	0,0	0,0	0,0
Finnország	163,0	234,0	181,0	141,0
Svédország	120,2	64,9	117,6	62,0

Forrás: Eurostat.

Olaj



(ezer tonna)

	2021	2022	2023	2024
EU-27	112 447,9	88 429,8	14 367,9	11 705,0
Belgium	8 382,4	6 123,7	0,0	0,0
Bulgária	0,0	0,0	0,0	0,0
Csehország	3 418,0	4 161,0	4 307,0	2 715,0
Dánia	847,8	72,8	0,0	0,0
Németország	27 741,0	22 392,0	205,0	:
Észtország	0,0	0,0	0,0	0,0
Írország	0,0	0,0	0,0	0,0
Görögország	3 063,1	606,5	0,0	0,0
Spanyolország	2 569,2	698,5	0,0	0,0
Franciaország	2 995,0	2 130,0	0,0	0,0
Horvátország	0,0	0,0	0,0	0,0
Olaszország	5 757,9	12 075,5	0,0	0,0
Ciprus	0,0	0,0	0,0	0,0
Lettország	0,0	0,0	0,0	0,0
Litvánia	6 398,8	1 416,0	0,0	0,0
Luxemburg	0,0	0,0	0,0	0,0
Magyarország	3 497,0	5 136,0	4 807,0	4 988,0
Málta	0,0	0,0	0,0	0,0
Hollandia	16 930,4	12 599,3	0,0	0,0
Ausztria	530,3	69,6	0,0	0,0
Lengyelország	14 982,8	11 316,6	499,9	0,0
Portugália	0,0	0,0	0,0	0,0
Románia	1 811,3	2 299,8	0,0	0,0
Szlovénia	0,0	0,0	0,0	0,0
Szlovákia	5 467,0	5 249,0	4 549,0	4 002,0
Finnország	6 491,0	1 603,0	0,0	0,0
Svédország	1 564,9	480,6	0,0	0,0

Forrás: Eurostat.

VII. melléklet. Pénzügyi eszközök mint RRF-intézkedések a REPowerEU-fejezetekben

	Intézkedés hivatkozási száma	Intézkedés neve	Összeg (millió euró)
 ES	ES-C[C31]-I[I2]	A megújuló hidrogén előállítását és elterjedését támogató program	1 600,0
	ES-C[C31]-I[I3]	A megújuló energiaforrások és -tárolás értékláncát támogató támogatási rendszer	1 000,0
	ES-C[C31]-I[I6]	A dekarbonizációs projektek támogatási rendszere (vissza nem térítendő támogatások)	430,0
	ES-C[C31]-I[I8]	A dekarbonizációs projektek támogatási rendszere (hitelek)	1 050,0
 HU	HU-C[C10]-I[I12]	Pénzügyi eszköz létrehozása a vállalkozások energiahatékonyságának javítására	461,0
	HU-C[C10]-I[I13]	Pénzügyi eszköz létrehozása a lakóépületek energiahatékonyságának javítására és az energiaszegénység kezelésére	589,3
	HU-C[C10]-I[I14]	Pénzügyi eszköz létrehozása az elektromos járművek töltőállomásainak gyorsabb kiépítésére	79,2
	HU-C[C10]-I[I15]	Pénzügyi eszköz létrehozása az akkumulátoros elektromos járművek flottaszolgáltatók általi beszerzésének támogatására	52,6
	HU-C[C10]-I[I16]	Pénzügyi eszköz létrehozása a geotermikus energia feltárásának és kiaknázásának támogatására	351,3
 IT	IT-C[M7]-I[I12]	Pénzügyi eszköz a nemzetközi, ipari és K+F vezető szerep fejlesztésére a kibocsátásmentes buszok terén	100,0
	IT-C[M7]-I[I16]	A kvv-k támogatása a megújuló energiaforrásokból történő saját termelés terén	320,0
	IT-C[M7]-I[I17]	Pénzügyi eszköz energetikai felújításra a köztulajdonú és szociális lakások, valamint az alacsony jövedelmű és kiszolgáltatott helyzetben lévő háztartások számára	1 381,0
 LT	LT-C[C8]-I[H-3-1-.H-3-1-]	Megújuló energiaforrást hasznosító erőművek támogatása (naperőművek és szárazföldi szél erőművek)	549,1
 PL	PL-C[G]-I[3.1.4]	A nemzeti energiarendszer támogatása (Energiatámogatási Alap)	16 270,3
	PL-C[G]-I[3.1.5]	Tengeri szél erőműparkok építése (Tengeri szélenergia-alap)	4 785,0
Összesen: 29 018,8 millió euró			

Forrás: Európai Számvevőszék, a FENIX-fájlok alapján (2025. január).

VIII. melléklet. A 2027 utáni teljesítménymérési keretről szóló rendelethez irányuló javaslatban szereplő és ellenőrzési hatáskörünk szempontjából releváns REPowerEU teljesítménymutatók

Szakpolitikai terület (1. szint)	Szakpolitikai terület (2. szint)	#	Beavatkozási terület	Outputmutató	Eredménymutató
Energia	Villamosenergia-termelés	172	Villamosenergia-termelés koncentrált napenergia-technológiával	Telepített új vagy többlet energiakapacitás (MW) a villamosenergia-termelésben;	Évente elkerült ÜHG-kibocsátás tonna széndioxid-egyenértékben Szennyező anyagok csökkenése tonnában (PM2,5 és NOx); Villamos energiához hozzáférő nem uniós országbeli személyek száma – új hozzáférés és jobb hozzáférés szerinti bontásban;
Energia	Villamosenergia-termelés	173	Villamosenergia-termelés fotovoltaiikus napenergia-technológiával	Telepített új vagy többlet energiakapacitás (MW) a villamosenergia-termelésben;	
Energia	Villamosenergia-termelés	174	Villamosenergia-termelés szárazföldi szélenergiából	Telepített új vagy többlet energiakapacitás (MW) a villamosenergia-termelésben;	
Energia	Villamosenergia-termelés	175	Villamosenergia-termelés tengeri szélenergiából	Telepített új vagy többlet energiakapacitás (MW) a villamosenergia-termelésben;	
Energia	Villamosenergia-termelés	176	Villamosenergia-termelés geotermikus energiából	Telepített új vagy többlet energiakapacitás (MW) a geotermikus energiából történő villamosenergia-termelésben;	
Energia	Villamosenergia-termelés	177	Villamosenergia-termelés vízenergiából	Telepített új vagy többlet energiakapacitás (MW) a vízenergiából történő villamosenergia-termelésben;	
Energia	Villamosenergia-termelés	178	Villamosenergia-termelés óceánenergiából	Telepített új vagy többlet energiakapacitás (MW) a villamosenergia-termelésben – típusok (hullámenergia, árapály-energia) szerinti bontásban	
Energia	Villamosenergia-termelés	182	Villamosenergia-termelés megújuló hidrogénből	Telepített új vagy többlet energiakapacitás (MW) a megújuló hidrogénből történő villamosenergia-termelésben;	
Energia	Villamosenergia-termelés	184	Megújuló energia elszigetelt hálózatokhoz és önálló rendszerekhez	Telepített új vagy többlet energiakapacitás (MW) a villamosenergia-termelésben;	
Energia	Villamosenergia-termelés	185	Villamosenergia-termelés az (EU) 2018/2001 irányelvben meghatározott egyéb innovatív megújulóenergia-technológiákkal és/vagy megújuló-energiaforrásokból	Telepített új vagy többlet energiakapacitás (MW) a villamosenergia-termelésben;	

Szakpolitikai terület (1. szint)	Szakpolitikai terület (2. szint)	#	Beavatkozási terület	Outputmutató	Eredménymutató
Energia	Villamosenergia-termelés	186	Az Európai Hálózatfinanszírozási Eszközzel szülő rendeletnek megfelelő, határokon átnyúló megújulóenergia-projektek	— Villamosenergia-termelés, fűtés és hűtés, megújuló hidrogén fejlesztése vagy szállítása céljából telepített új vagy többlet megújulóenergia-kapacitás (MW); — Telepített új vagy többlet tárolókapacitás (MWh);	Évente elkerült ÜHG-kibocsátás tonna szén-dioxid-egyenértékben Szennyező anyagok csökkenése (tonnában);
Energia	Az energiatermelés rezilienciája	187	Az energiaforrásoknak és a villamosenergia-termelésnek az éghajlatváltozás hatásaival szembeni rezilienciáját célzó intézkedések	Reziliensebb villamosenergia-termelési kapacitás;	Az éghajlatváltozás hatásaival szembeni rezilienciát szolgáló intézkedések hatálya alá tartozó eszközök értéke, illetve az intézkedések által érintett lakosság;
Energia	Hálózat és tárolás	238	Villamosenergia-elosztás	— Telepített új vagy további vezetékek (km) — A telepített berendezések száma — Új vagy telepített kapacitás (GW)	Az ellátás diverzifikálása; A megújuló
Energia	Hálózat és tárolás	239	A TEN-E rendelettel összhangban lévő, határokon átnyúló jelentőségű energetikai infrastruktúra	— Telepített új vagy további vezetékek (km); — A telepített berendezések száma; — Új vagy telepített kapacitás (GW);	energiaforrások integrálásának fokozása
Energia	Hálózat és tárolás	240	Hálózati szintű intelligens energiarendszerek telepítése	— A telepített intelligens fogyasztásmérők száma; — Az intelligens fogyasztásmérőkhöz tartozó digitális irányítási rendszerek száma	Az intelligens energiarendszerekhez csatlakoztatott további felhasználók száma;
Energia	Hálózat és tárolás	241	Villamosenergia-tárolás	— Tárolókapacitás (MWh) — Hozzáadott rugalmassági kapacitás (GW); — Telepített kapacitás (GW);	
Energia	Hálózat és tárolás	242	Hőenergia-tárolás	— Tárolókapacitás (MWh) — Hozzáadott rugalmassági kapacitás (GW); — Telepített kapacitás (GW);	Az ellátás diverzifikálása; A megújuló energiaforrások integrálásának fokozása;
Energia	Hálózat és tárolás	243	Villamosenergia-átvitel	— Telepített új vagy további vezetékek (km); — A telepített berendezések száma; — Új vagy telepített kapacitás (GW);	
Energia	Hálózat és tárolás	244	Elsősorban megújuló energiaforrásokból termelt villamos energia átvitele		

Szakpolitikai terület (1. szint)	Szakpolitikai terület (2. szint)	#	Beavatkozási terület	Outputmutató	Eredménymutató
Energia	Hálózat és tárolás	245	Az energiahálózatoknak és -tárolásnak az éghajlatváltozás hatásaival szembeni rezilienciájára irányuló intézkedések		Az éghajlatváltozás hatásaival szembeni rezilienciát szolgáló intézkedések hatálya alá tartozó eszközök értéke és/illetve az intézkedések által érintett lakosság;
Energia	Energiafinanszírozás	251	A zöld átálláshoz kapcsolódó egyéb energiaágazati beruházások	Projektek száma – tevékenységtípusok szerint	
Energia	Reformok	253	Szakpolitika és szabályozási keret: Energia	— Elfogadott vagy hatályba lépett jogszabályok száma; — A lezárt szakpolitikai előkészületek vagy értékelések száma; — Az érdekelt felekkel folytatott, lezárt konzultációk száma; — Hatályos végrehajtási rendeletek vagy iránymutatások száma; — A stratégiák vagy keretrendszerek végleges elfogadásainak száma; — Fejlesztett közszolgáltatások vagy folyamatok száma; — Nem uniós országok közigazgatási szerveinek támogatása céljából szervezett TAIEX-rendezvények száma; — Nem uniós országok közigazgatási szerveinek támogatása céljából szervezett ikerintézményi együttműködési projektek száma; — A nem uniós országokban kidolgozott/felülvizsgált és/vagy végrehajtás alatt álló, releváns közpolitikák száma.	
Energia	Reformok	254	Megújuló energia		
Energia	Reformok	255	Energetikai infrastruktúra és energiahálózatok		
Energia	Reformok	256	Nem fosszilis alapú rugalmasság-/tárolásorientált reformok		

IX. melléklet. Az ellenőrzés során megvizsgált, a REPowerEU-fejezetekben szereplő, az RRF-finanszírozású intézkedések – öt tagállamban

Tagállam	Intézkedés hiv. sz.	Reform vagy beruházás	Intézkedés	Eredeti összeg (euró)	Felülvizsgált összeg (2025 negyedik negyedéve (euró))	Késedelmes	A tervezett beruházások 2026 után fejeződnek be	A célok egyértelműek és számszerűsíthetőek az energiamegtakarítás, a termelési kapacitás vagy a hálózatbővítés tekintetében	Megjegyzések
Belgium	BE-C[C73]-R[R-704]	Reform	Az energetikai átalakulás felgyorsítása	0	0	IGEN	n.a.	NEM	Késedelmes
Belgium	BE-C[C73]-R[R-703]	Reform	Nagyfogyasztók fotovoltaikus panelekre vonatkozó kötelezettsége	0	0	NEM	IGEN	NEM	A magánépületeket fotovoltaikus panelek telepítésére kötelező reform – NEM áll rendelkezésre a fotovoltaikus kötelezettség hatálya alá tartozó épülettulajdonosok listája
Belgium	BE-C[C73]-I[I-720]	Beruházás	Tengeri energiasziget - szövetségi	100 000 000	100 000 000	IGEN	IGEN	NEM	A hatókör szűkítése – A szigetet mégsem kötik össze Angliával és Dániával A második szélenergiaúpparkkal (1,4 GW) való összeköttetés kiépítése szünetel, a harmadik szélparkkal (szintén 1,4 GW) való HVDC-összeköttetés terve pedig költségvetési túllépések miatt be van fagyasztva. A hatás az RRF időszakának lejártá után fog bekövetkezni
Belgium	BE-C[C72]-I[I-712]	Beruházás	Energiaimport-infrastruktúra	14 000 000	0	IGEN	IGEN	NEM	A projektet törölték és kivették az RRF REPowerEU-fejezetéből
Belgium	BE-C[C72]-I[I-715]	Beruházás	A H2 gerincét képezi	95 000 000	0	IGEN	IGEN	NEM	A projektet törölték és kivették az RRF REPowerEU-fejezetéből

Tagállam	Intézkedés hiv. sz.	Reform vagy beruházás	Intézkedés	Eredeti összeg (euró)	Felülvizsgált összeg (2025 negyedik negyedéve (euró)	Késedelmes	A tervezett beruházások 2026 után fejeződnek be	A célok egyértelműek és számszerűsíthetőek az energiamegtakarítás, a termelési kapacitás vagy a hálózatbővítés tekintetében	Megjegyzések
Belgium	BE-C[C73]-I[I-717]	Beruházás	Energiaelosztás optimalizálása – Vallóniai régió	76 000 000	76 000 000	NEM	NEM	NEM	Folyamatban
Olaszország	IT-C[M7]-R[R1]	Reform	A megújuló energiára vonatkozó engedélyezési eljárások észszerűsítése központi és helyi szinten	0	0	NEM	n.a.	NEM	Megvalósult
Olaszország	IT-C[M7]-I[I6]	Beruházás	Olaszország és szomszédos országai közötti, határokon átnyúló villamosenergia-összeköttetési projektek	60 000 000	0	NEM	IGEN	IGEN	A projektet törölték és kivették az RRF REPowerEU-fejezetéből
Olaszország	IT-C[M7]-I[I14]	Beruházás	Határokon átnyúló gázkiviteli infrastruktúra	45 000 000	45 000 000	NEM	IGEN	NEM	Folyamatban
Olaszország	IT-C[M7]-I[I4]	Beruházás	Tirrén összeköttetés	500 000 000	500 000 000	NEM	IGEN	IGEN	Folyamatban
Olaszország	IT-C[M7]-I[I5]	Beruházás	SA.CO.I 3	200 000 000	200 000 000	NEM	IGEN	NEM	Folyamatban
Olaszország	IT-C[M7]-I[I13]	Beruházás	Adriai vezeték, 1. szakasz (Sulmona kompresszorállomás és Sestino–Minerbio gázvezeték)	375 000 000	375 000 000	NEM	IGEN	NEM	A hatás az RRF időszakának lejárta után fog bekövetkezni
Litvánia	LT-C[C8]-R[H-1-3-.H-1-3-]	Reform	A megújuló energiaforrásokból származó energiatermelési kapacitás növelése	98 603 040	121 260 640	IGEN	IGEN	IGEN	Folyamatban

Tagállam	Intézkedés hiv. sz.	Reform vagy beruházás	Intézkedés	Eredeti összeg (euró)	Felülvizsgált összeg (2025 negyedik negyedéve (euró)	Késedelmes	A tervezett beruházások 2026 után fejeződnek be	A célok egyértelműek és számszerűsíthetőek az energiamegtakarítás, a termelési kapacitás vagy a hálózatbővítés tekintetében	Megjegyzések
Litvánia	LT-C[C8]-I[H-3-1-.H-3-1-]	Beruházás	Megújuló energiaforrást hasznosító erőművek (naperőművek és szárazföldi szél erőművek) támogatása	549 130 737	549 130 737	IGEN	IGEN	NEM	Folyamatban – késedelmes végrehajtás
Litvánia	LT-C[C8]-I[H-1-2-.H-1-2-]	Beruházás	„Támogatás tiszta belvízi járművek beszerzéséhez”	9 091 000	9 091 000	IGEN	NEM	NEM	Folyamatban – késedelmes végrehajtás – a hatókör szűkítése
Lengyelország	PL-C[G]-R[1.2.2]	Reform	A megújuló energiaforrások villamosenergia-hálózatokba való integrálása előtt álló akadályok felszámolása	0	0	IGEN	n.a.	NEM	Folyamatban
Lengyelország	PL-C[G]-I[3.2.1]	Beruházás	Földgáz-infrastruktúra kiépítése az energiabiztonság garantálása érdekében	630 940 000	515 162 159	NEM	IGEN	NEM	Hatókör szűkítése A hatás az RRF időszakának lejárta után fog bekövetkezni
Lengyelország	PL-C[G]-I[3.1.4]	Beruházás	A nemzeti energiarendszer támogatása (Energiatámogatási Alap)	17 068 511 630	15 045 143 508	NEM	IGEN	NEM	Hatókör szűkítése A hatás az RRF időszakának lejárta után fog bekövetkezni
Lengyelország	PL-C[G]-I[3.1.5]	Beruházás	Tengeri szél erőműparkok építése (Tengeri szélenergia-alap)	4 785 000 000	2 226 154 567	IGEN	IGEN	NEM	Hatókör szűkítése A hatás az RRF időszakának lejárta után fog bekövetkezni

Tagállam	Intézkedés hiv. sz.	Reform vagy beruházás	Intézkedés	Eredeti összeg (euró)	Felülvizsgált összeg (2025 negyedik negyedéve (euró)	Késedelmes	A tervezett beruházások 2026 után fejeződnek be	A célok egyértelműek és számszerűsíthetőek az energiamegtakarítás, a termelési kapacitás vagy a hálózatbővítés tekintetében	Megjegyzések
Lengyelország	PL-C[G]-I[1.2.4]	Beruházás	Villamosenergia-elosztó hálózatok kiépítése vagy korszerűsítése vidéki területeken az új megújuló energiaforrások összekapcsolásának lehetővé tétele érdekében	971 578 098	790 493 575	NEM	NEM	IGEN	Hatókör szűkítése Folyamatban
Lengyelország	PL-C[G]-I[1.2.3]	Beruházás	Átviteli hálózatok, intelligens villamosenergia-infrastruktúra fejlesztése	599 933 126	756 833 126	IGEN	NEM	IGEN	Folyamatban
Lengyelország	PL-C[G]-I[1.1.2]	Beruházás	Megújuló energiaforrásokat [RES] hasznosító, energiaközösségek által megvalósított létesítmények	188 520 000	332 035 143	IGEN	NEM	NEM	Folyamatban
Románia	RO-C[C16]-R[R1.0]	Reform	Jogi keret létrehozása arra, hogy állami tulajdonú földterületeket gyorsan lehessen hasznosítani megújuló energiaforrásokkal kapcsolatos beruházásokra	3 011 752	3 011 752	IGEN	n.a.	NEM	Az intézkedésnek része néhány berendezésekbe történő beruházás is. A berendezések késedelmes leszállítása

Tagállam	Intézkedés hiv. sz.	Reform vagy beruházás	Intézkedés	Eredeti összeg (euró)	Felülvizsgált összeg (2025 negyedik negyedéve (euró)	Késedelmes	A tervezett beruházások 2026 után fejeződnek be	A célok egyértelműek és számszerűsíthetőek az energiamegtakarítás, a termelési kapacitás vagy a hálózatbővítés tekintetében	Megjegyzések
Románia	RO-C[C16]-I[I5.0]	Beruházás	A nemzeti villamosenergia-átviteli hálózat digitalizálása, hatékonyabbá tétele és korszerűsítése	56 237 200	51 788 527	IGEN	NEM	IGEN	3 alintézkedés A végrehajtás különböző késedelmei
Románia	RO-C[C16]-I[I4.0]	Beruházás	Támogatási utalvány-rendszer a megújuló energia háztartások általi bevezetésének felgyorsítására	610 762 268	305 381 134	IGEN	NEM	NEM	A végrehajtás késedelmei
Románia	RO-C[C16]-I[I6.0]	Beruházás	Kísérleti projekt 20 MW teljesítményű úszó napelemek öntözőcsatornákon történő telepítésére	17 000 000	0	IGEN	IGEN	IGEN	A projektet törölték és kivették az REPowerEU-fejezetéből
Románia	RO-C[C16]-I[I2.0]	Beruházás	A megújuló energiaforrásokból történő villamosenergia-termelés új kapacitásai	460 000 000	460 000 000	IGEN	IGEN	IGEN	Folyamatban
ÖSSZESEN				27 513 318 851	22 461 485 868				

Megjegyzés: Ezek az intézkedések együttesen a REPowerEU-fejezetek teljes allokációjának 44%-át teszik ki.

Forrás: Európai Számvevőszék.

Rövidítések

Rövidítés	Meghatározás/magyarázat
CEF	Európai Hálózatfinanszírozási Eszköz
CSR	Országspecifikus ajánlás
ETS	Kibocsátáskereskedelmi rendszer
EUMSZ	Az Európai Unió működéséről szóló szerződés
HVDC	Nagyfeszültségű egyenáram
LNG	Cseppfolyósított földgáz
MS	Tagállam
NEKT	Nemzeti energia- és klímaterv
RES	Megújuló energiaforrások
RRF	Helyreállítási és Rezilienciaépítési Eszköz
RRP	Helyreállítási és rezilienciaépítési terv
TEN-E	Transzeurópai energiahálózat
ÜHG	Üvegházhatású gáz

Glosszárium

Terminus	Meghatározás/magyarázat
Célérték	Valamely tagállam által annak helyreállítási és rezilienciaépítési tervében szereplő konkrét reform vagy beruházás végrehajtása terén elért előrehaladás kvantitatív mérőszáma.
Európai szemeszter	Az uniós tagállamok gazdaságpolitikáinak összehangolásához és az előrehaladás nyomon követéséhez keretet biztosító éves ciklus.
FENIX	A Helyreállítási és Rezilienciaépítési Eszköz kezelésére használt bizottsági adatbázis.
Helyreállítási és Rezilienciaépítési Eszköz	A Covid19-világjárvány gazdasági és társadalmi hatásainak enyhítését és a helyreállítás ösztönzését, valamint a zöldebb és digitálisabb jövővel kapcsolatos kihívásoknak való megfelelést célzó uniós pénzügyi támogatási mechanizmus.
Helyreállítási és rezilienciaépítési terv	Adott tagállam által a Helyreállítási és Rezilienciaépítési Eszköz keretében tervezett reformokat és beruházásokat tartalmazó dokumentum.
Irány az 55%!	Uniós jogszabálycsomag az éghajlattal kapcsolatos célkitűzések megvalósítására, elsősorban az üvegházhatású gázok kibocsátásának 2030-ig történő legalább 55%-os csökkentése révén.
Közös mutató	A tagállamok helyreállítási és rezilienciaépítési terveinek végrehajtása, és ezáltal az RRF célkitűzéseinek elérése terén elért előrehaladás mértéke.
Mérföldkő	Valamely tagállam által annak helyreállítási és rezilienciaépítési tervében szereplő reform vagy beruházás végrehajtása terén elért előrehaladás minőségi mérőszáma.
Nemzeti energia- és klímaterv	Tízéves időszakot felölelő dokumentum, amely leírja valamely tagállamnak az uniós éghajlat-politikai célkitűzések elérése érdekében bevezetett szakpolitikáit és intézkedéseit.
Országspecifikus ajánlások	Éves iránymutatás, amelyet a Bizottság az európai szemeszter részeként ad ki az egyes tagállamoknak azok makrogazdasági, költségvetési és strukturális politikáiról.
Rendszerösszekötő	Két uniós tagállam nemzeti hálózatát összekötő villamosenergia-átviteli vezeték, illetve egy tagállamot és egy nem uniós országot összekötő, az Unió területén kívül található hálózatrész.
REPowerEU	A fosszilis tüzelőanyagoktól való függés felszámolására, az energiaellátás diverzifikálására és a tiszta energiára való átállás felgyorsítására irányuló uniós kezdeményezés.
REPowerEU-fejezet	A tagállam kezdeti helyreállítási és rezilienciaépítési tervének a tagállam REPowerEU-reformjait és -beruházásait meghatározó kiegészítése.

A Bizottság válaszai

<https://www.eca.europa.eu/hu/publications/SR-2026-21>

Időrendi áttekintés

<https://www.eca.europa.eu/hu/publications/SR-2026-21>

Ellenőrző csoport

Az Európai Számvevőszék különjelentései ismertetik az uniós szakpolitikákra és programokra, illetve az egyes költségvetési területek irányításával kapcsolatos témákra vonatkozó ellenőrzéseinek eredményeit. Hogy ellenőrzési munkája maximális hatást érjen el, témái megválasztásakor és feladatai megtervezésekor a Számvevőszék figyelembe veszi a teljesítmény-, illetve megfelelőségi kockázatokat, az érintett bevétel vagy kiadás nagyságát, a várható fejleményeket, valamint a politikai jelentőséget és a nagyközönség érdeklődését.

Ezt a teljesítmény-ellenőrzést a piacszabályozás és versenyalapú gazdaság ellenőrzésére szakosodott, Petri Sarvamaa számvevőszéki tag elnökölte IV. Kamara végezte. Az ellenőrzést Mihails Kozlovs számvevőszéki tag vezette Edite Dzalbe kabinetfőnök és Laura Graudiņa kabinetattasé, Juan Ignacio González Bastero ügyvezető, Stefano Sturaro feladatfelelős, valamint Ștefan-Răzvan Hagianu, Ezio Guglielmi és Aikaterini Kioussi számvevők támogatásával. Grafika: Alexandra-Elena Mazilu. Titkárság: Irene López Arranz.



Balról jobbra: Ștefan-Răzvan Hagianu, Ezio Guglielmi, Aikaterini Kioussi, Juan Ignacio Gonzalez Bastero, Mihails Kozlovs, Stefano Sturaro, Irene Lopez Arranz.

SZERZŐI JOGOK

© Európai Unió, 2026

Az Európai Számvevőszék dokumentumainak felhasználását a nyíltadat-politikáról és a dokumentumok további felhasználásáról szóló [6–2019. sz. számvevőszéki határozat](#) szabályozza.

Ellenkező rendelkezés (pl. egyedi szerzői jogi nyilatkozatokban foglaltak) hiányában az Európai Unió tulajdonában lévő számvevőszéki tartalmak a [Creative Commons Attribution 4.0 International \(CC BY 4.0\) licenc](#) alá tartoznak. Ezért főszabály szerint a további felhasználás a forrás és a változtatások megfelelő feltüntetésével megengedett. A Számvevőszéktől származó tartalmak további felhasználásakor azok eredeti értelme és mondanivalója nem torzulhat. A Számvevőszék nem vonható felelősségre a továbbfelhasználás esetleges következményeiért.

Ha az adott tartalomban azonosítható magánszemélyek is érintettek (például ha egy kép a Számvevőszék munkatársait ábrázolja vagy harmadik fél is szerepel a források között), adott esetben további engedélyt is be kell szerezni.

Amennyiben ez megtörtént, akkor a vonatkozó engedély érvényteleníti a fenti általános érvényű engedélyt, és az abban foglalt, egyértelműen meghatározott felhasználási korlátozások érvényesek.

Az olyan tartalmak felhasználásához vagy reprodukálásához, amelyek nem az Európai Unió tulajdonát képezik, adott esetben közvetlenül a szerzői jog tulajdonosától kell engedélyt kérni.

Borítófotó: © teerapon – stock.adobe.com.

11. ábra és 4. táblázat és a VII. melléklet táblázata – zászló ikonok: Ezeknek a számadatoknak a kidolgozása az Adobe Stock eszközeinek felhasználásával / a Black White Mouse segítségével történt/. Minden jog fenntartva.

Az iparjogvédelem alatt álló szoftverek és dokumentumok – pl. szabadalmak, márkajelzések, bejegyzett formatervezési minták, logók és nevek – nem tartoznak a Számvevőszék továbbfelhasználási politikájának hatókörébe.

Az Európai Uniónak az europa.eu címtartomány alá tartozó intézményi weboldalai külső oldalakra mutató hivatkozásokat is tartalmaznak. Ezek nem tartoznak a Számvevőszék hatáskörébe, ezért ajánlott elolvasni az ott közzétett adatvédelmi és szerzői jogi rendelkezéseket.

Az Európai Számvevőszék logójának használata

Az Európai Számvevőszék logója kizárólag a Számvevőszék előzetes hozzájárulásával használható fel.

HTML	ISBN 978-92-849-7970-7	ISSN 1977-5733	doi:10.2865/4758249	QJ-01-26-035-HU-Q
PDF	ISBN 978-92-849-7971-4	ISSN 1977-5733	doi:10.2865/6648828	QJ-01-26-035-HU-N

IDÉZÉS MÓDJA

Az Európai Számvevőszék [21/2026. sz. különjelentése](#): „A REPowerEU terv végrehajtásának lendületet kell adni”, az Európai Unió Kiadóhivatala, 2026.

A REPowerEU terv az Európai Unió válasza az Ukrajna elleni orosz invázió által okozott energiaválságra. Az Unió becslése szerint 2030-ig mintegy 300 milliárd euró összegű további beruházás irányul majd az orosz fosszilis tüzelőanyagok behozatalának fokozatos megszüntetésére.

Ellenőrzésünk során azt értékeltük, hogy a tervet mennyire eredményesen irányítják és hajtják végre az ellátás diverzifikálása, a megújulóenergia-termelési kapacitás növelése és a határkeresztező összeköttetések megerősítése révén.

Megállapítottuk, hogy az Unió jelentősen csökkentette az orosz fosszilis tüzelőanyagoktól való függőségét. Az eddig mozgósított további beruházások azonban továbbra sem elegendők a megújulóenergia-termelési kapacitásra vonatkozó magasabb célértékek eléréséhez. A terv nem tartalmaz erős rendszereket az előrehaladás nyomon követésére és az elért eredmények megbízható bemutatására.

Javasoljuk a végrehajtási mechanizmusok megerősítését, a finanszírozási hiányok kezelését, a határokon átnyúló fő beruházások irányításának javítását és megbízható teljesítménymutatók kidolgozását.

A Számvevőszék különjelentése az EUMSZ 287. cikke (4) bekezdésének második albekezdése alapján.



EURÓPAI
SZÁMVEVŐSZÉK



Az Európai Unió
Kiadóhivatala

EURÓPAI SZÁMVEVŐSZÉK
12, rue Alcide De Gasperi
1615 Luxembourg
LUXEMBOURG

Telefon: +352 4398-1

Megkeresés: eca.europa.eu/hu/contact

Weboldal: eca.europa.eu

Közösségi média: @EUauditors