EURÓPAI
BIZOTTSÁG

Brüsszel, 2024.7.9.
COM(2024) 282 final

ANNEX

MELLÉKLET

a következőhöz:

Javaslat – A Tanács határozata

az Európai Unió által a hivatalosan támogatott exporthitelekről szóló megállapodás 6. cikkének felülvizsgálatával összefüggésben képviselendő álláspontról

MELLÉKLET

Az Európai Unió álláspontja az, hogy támogatja a megállapodás 6. cikkének és egyéb kapcsolódó rendelkezéseknek az Európai Uniónak a megállapodás többi résztvevőjéhez benyújtott legutóbbi javaslatával összhangban történő felülvizsgálatát.

A legutóbbi uniós javaslat a 6. cikk jelenlegi szövegének felváltását, valamint a megállapodás I. mellékletének (Ágazati megállapodás az éghajlatváltozással kapcsolatos exporthitelekről) I. függelékében (Jogosultsági kritériumok az éghajlatváltozás mérséklését célzó projektek esetében) a „B” és „C” projektkategóriákra vonatkozó sorok törlését javasolta az alábbiak szerint:

„**6. A MEGÁLLAPODÁS KERETÉBEN NYÚJTOTT TÁMOGATÁSRA VONATKOZÓ TILALMAK**

a) A résztvevők nem nyújthatnak hivatalosan támogatott exporthitelt és kötött segélyt a fosszilis tüzelőanyagokat felhasználó energiaágazat számára, kivéve a korlátozott és egyértelműen meghatározott, a globális felmelegedés tekintetében megállapított 1,5 °C-os határértékkel és a Párizsi Megállapodás céljaival összeegyeztethető körülmények között megvalósuló projekteket. A következetességet az IPCC és az IEA által szolgáltatott legújabb tudományos bizonyítékok alapján kell értékelni.

b) Az a) pontban foglalt rendelkezések a következőkhöz kapcsolódó valamennyi projektre kiterjednek: szén, nyersolaj, földgáz feltárása, kitermelése, szállítása, tárolása, finomítása, forgalmazása, vagy szén, nyersolaj, földgáz és származékai villamos energiává vagy hőenergiává történő átalakítása.

c) Az a) és b) pontban meghatározott tilalmak nem vonatkoznak azokra a projektekre, amelyek megfelelnek az ágazati megállapodás I. függelékében meghatározott szabványoknak.

d) Az OECD titkársága évente nyilvános jelentést készít a fosszilis tüzelőanyagokat felhasználó energiaágazatnak és a tiszta energiával kapcsolatos projektekhez nyújtott, az ágazati megállapodás »A« projektkategóriájába (Környezeti szempontból fenntartható energiatermelés) és »E« projektkategóriájába (Energiaszállítás, -elosztás és -tárolás) tartozó ügyletként meghatározott hivatalosan támogatott exporthitelekről vagy kötött segélyekről. A jelentés tartalmazza az ügyletek számát és az összesített hitelértékeket származási és rendeltetési országonként, a fosszilis tüzelőanyagok típusát, valamint egy upstream (feltárás és kitermelés), midstream (szállítás és tárolás) és downstream (finomítás és forgalmazás) tevékenységek szerinti bontást, valamint a villamosenergia-termelési tevékenységeket a fosszilis tüzelőanyagokat felhasználó energiaágazat és a tiszta energiával kapcsolatos projektek esetében »A« és »E« projektkategóriájú projektek szerinti bontásban.

e) Az e cikkben meghatározott rendelkezéseket legkésőbb 2026. december 31-ig felül kell vizsgálni annak érdekében, hogy – figyelembe véve az éghajlattudomány területén készült legfrissebb jelentéseket és a nemzetközi szervezetek globális átlaghőmérséklet iparosodás előtti szinthez viszonyított emelkedésének 1,5 °C-ra tartására irányuló konkrét eszközökről szóló legfrissebb ajánlásait – e rendelkezések hozzájáruljanak az éghajlatváltozás mérséklésének közös célkitűzéséhez.

[…]

I. FÜGGELÉK: JOGOSULTSÁGI KRITÉRIUMOK AZ ÉGHAJLATVÁLTOZÁS MÉRSÉKLÉSÉT CÉLZÓ PROJEKTEK ESETÉBEN

[…]

PROJEKTKATEGÓRIA	**FOGALOMMEGHATÁROZÁS**	**INDOKLÁS**	**ALKALMAZOTT SZABVÁNYOK VAGY HATÁLYVESZTÉSRE VONATKOZÓ RENDELKEZÉSEK**	**MAXIMÁLIS FUTAMIDŐ**
»B« PROJEKTKATEGÓRIA: Rehabilitációs projektek fosszilis tüzelőanyaggal működő erőművekben, fosszilis tüzelőanyagok kiváltása				
1. TÍPUS: Fosszilis tüzelőanyaggal működő erőművek működő szén-dioxid-leválasztással és -tárolással (CCS)*	A fosszilis tüzelőanyagokkal végzett energiatermelés során keletkező kibocsátásokból származó szén-dioxid-áramok elkülönítéséből és tárolóhelyre történő szállításából álló folyamat, amelynek célja a szén-dioxid környezetvédelmi szempontból biztonságos és állandó geológiai tárolása, illetve termékek vagy szolgáltatások létrehozását szolgáló input- vagy alapanyagként való felhasználása.	A fosszilis tüzelőanyagból történő energiatermelés szén-dioxid-kibocsátásának csökkentése.	A légtérbe kerülő szén-dioxid intenzitásának 350 tonna/GWh szén-dioxid szintre vagy az alá kell csökkennie[1]; vagy az összes projekt esetében a leválasztási és tárolási aránynak legalább 65 %-kal kell csökkentenie az erőmű szén-dioxid-kibocsátását; vagy a leválasztási aránynak el kell érnie legalább a berendezés által kibocsátott szén-dioxid 85 %-át (a hivatalosan támogatott exporthitel igénylésében szereplő adatok szerint). A 85 % rendes üzemi körülmények között értendő.	18 év
2. TÍPUS: Energia-előállítás hulladékból*	Vegyes szilárd hulladékból hőkezeléssel (beleértve az elgázosítást) történő energia-előállítás.	A hagyományos energia-előállítás során keletkező üvegházhatásúgáz-kibocsátás és a hulladékból rendes körülmények között felszabaduló üvegházhatást okozó gázok (például metán) mennyiségének kompenzációja.	Gőzciklus esetén a kazán (vagy gőzfejlesztő) energiaátalakítási hatékonysága legalább 75 % az alsó fűtőérték (LHV) alapján.[2] Elgázosítás esetén a gázosítóberendezés hatékonysága legalább 65 % (LHV).[3]	15 év
3. TÍPUS: Hibrid erőművek*	Mind megújuló energiaforrásból, mind fosszilis tüzelőanyagból villamos energiát előállító erőmű.	Az erőmű a folyamatos rendelkezésre állás biztosítása érdekében fosszilis tüzelőanyagból állít elő energiát olyan időszakokban, amikor nem áll rendelkezésre (elegendő) megújuló energiaforrás. A hibrid erőmű a fosszilis tüzelőanyagok mellett megújuló	1. modell: Két külön energia-előállító berendezés: egy megújuló energiaforrásokhoz és egy fosszilis tüzelőanyagokhoz. A projektet úgy kell megtervezni, hogy az erőmű a tervezett teljes éves energiatermelés legalább 50 %-át megújuló energiaforrásból állítsa elő.	15 év

[1] A földgázüzemű erőművek esetében várhatóan jóval alacsonyabb szén-dioxid-intenzitás érhető el.

[2] A kazán (vagy gőzfejlesztő) energiaátalakítási hatékonysága = (a gőzből nyert nettó hő/a fűtőanyag által termelt hő vagy fűtőérték [LHV]) (x 100 %).

[3] A gázosítóberendezés hatékonysága = (a gáz egy kilogramm felhasznált fűtőanyagra jutó fűtőértéke/egy kilogramm fűtőanyag átlag nettó fűtőértéke [LHV]) (× 100 %).

		energiaforrásokból is tud energiát előállítani, ami jelentősen kisebb szén-dioxid-kibocsátást tesz lehetővé, mint a fosszilis tüzelőanyagokat hasznosító hagyományos erőművek esetében.	2. modell: Egyetlen, megújuló energiaforrás és fosszilis tüzelőanyag felhasználására egyaránt képes energia-előállító berendezés. A projektet úgy kell megtervezni, hogy az erőmű a hasznos energiatermelés legalább 75 %-át megújuló energiaforrásból állítsa elő.	
»C« PROJEKTKATEGÓRIA: Energiahatékonyság				
1. TÍPUS: Kapcsolt hő- és villamosenergia-projektek*	Többféle (villamos, mechanikus és hő-) energia egyidejű előállítása egyetlen integrált rendszerben. A kapcsolt energiatermelő egység villamos, mechanikus és hőenergiát állít elő kereskedelmi, ipari és/vagy lakossági felhasználás céljára.	A hagyományos hőerőművekben a villamos energia előállítása során felhasznált primer energia akár kétharmada hőenergia formájában elvész. A kapcsolt hő- és villamosenergia-termelés (CHP) ezért eredményesen alkalmazható az üvegházhatást okozó gázok kibocsátásának csökkentésére. A CHP minden, néhány kW-tól 1000 MW-ig terjedő teljesítményű gőzkondenzációs erőműben lehetséges, bármiféle fűtőberendezéssel és tüzelőanyaggal (többek között biomasszával és naphőenergiával).[4]	Legalább 75 %-os összhatékonyság az alsó fűtőérték (LHV) alapján.[5]	15 év
2. TÍPUS: Távfűtés és/vagy távhűtés*	A hőenergiát az energiatermelő egységtől a végfelhasználóig szállító/elosztó hálózat.	A távfűtés hatékonyságának javítása nagy termikus hatásfokú gőz- és/vagy melegvízvezetékek kiépítése útján, amelyek egyrészt a minimálisra csökkentik a csöveken és átalakítókon keresztüli hőveszteséget, másrészt növelik a hulladékhő-felhasználás arányát. A távhűtés egy olyan integratív technológia, amely – például az egyéni légkondicionáló berendezések kiváltása	A távfűtés hővezetésének alacsonyabbnak kell lennie az EN253:2009 európai szabvány által előírt vonatkozó hővezetés 80 %-ánál (a szabvány aktualizálása esetén felülvizsgálandó).	15 év

[4] Az IPCC negyedik értékelő jelentése: Éghajlatváltozás 2007, http://www.ipcc.ch/publications_and_data/ar4/wg3/en/ch4s4-3-5.html.

[5] A CHP rendszer teljes rendszerhatékonysága (η_0) a nettó hasznos energiatermelés (WE) és a nettó hasznos hőtermelés (ΣQTH) összege osztva a teljes tüzelőanyag-bevitellel (QFUEL), az alábbi képlet szerint:

$$\eta_0 = \frac{W_E + \Sigma Q_{TH}}{Q_{FUEL}}$$

		révén – nagymértékben hozzájárulhat a szén-dioxid-kibocsátás és a légszennyezés csökkentéséhez és az energiaellátás biztonságának javításához.		
3. TÍPUS: Intelligens energiahálózatok*	Javított dinamikus kapacitásokkal rendelkező, integrált, technológiailag fejlett villamosenergia-hálózatok, az azokat alkotó műszaki alkatrészek (mint például energiatermelés, hálózatirányítási eszközkészlet, nagyfeszültségű egyenáram átalakítók és rendszerek, flexibilis, váltakozó áramú átviteli rendszerek, speciális energiarendszerek, átvitel, elosztás, tárolás, intelligens energiahálózatok elektronikus megoldásai, fogyasztáscsökkentés, mérés, elosztott energiaforrások) bemenetelének és kimenetelének figyelemmel kísérésére és ellenőrzésére. Nemzetközileg elfogadott ipari szabványok, például NIST-SGIP és ETSI-CEN-CENELEC szerinti infokommunikációs technológiák.	Annak érdekében, hogy lehetővé tegyék a hálózatüzemeltetők, az átviteli és elosztási rendszerek üzemeltetői, a hálózat felhasználói, a tárolók tulajdonosai, a mérőeszközök üzemeltetői, az alkalmazásokat és szolgáltatásokat nyújtó szereplők vagy az áramtőzsde-üzemeltetők számára, hogy a túlnyomórészt modern, innovatív technológiák és szolgáltatások kivitelére vonatkozó szállítási szerződések támogatásával olyan gazdaságos, környezetbarát, kiegyensúlyozott és fenntartható energiarendszereket hozzanak létre, amelyekre a csökkentett átviteli veszteség és az optimális szintű kínálatminőség, a biztonságosság, a hálózati stabilitás, a megbízhatóság, a megújuló energia begyűjtése és a költséghatékonyság a jellemző.	Az 1., 2. (a vagy b) és 3. szabványt be kell tartani. 1. A projekt összes költségének legalább 20 %-át infokommunikációs technológiák támogatható fejlesztésére kell költeni. 2a. A fosszilis tüzelőanyagokból származó CO2-kibocsátás becsült minimális 10 %-os csökkentése a projektből vagy az alkalmazásból ered, illetve 2b. Az igazolt számottevő szén-dioxid-kibocsátás-csökkentés a következők valamelyike révén válik lehetővé: • az intelligens energiahálózati alkalmazás vagy a projekt által kiszolgált villamosenergia-hálózaton belüli energiaveszteségek legalább 5 %-os csökkenése; vagy • az intelligens energiahálózati alkalmazás vagy a projekt által kiszolgált összesített villamosenergia-fogyasztás terhelési időszak szerinti legalább 5 %-os csökkenése; vagy • megújuló energiák akár alacsonyabb feszültségi szintekről történő, időszakos betáplálása, ami az intelligens energiahálózati technológiákat alkalmazó hálózatba táplált összes energiának legalább további 10 %-át teszi ki. 3. Az engedélyezést megelőzően egy független, minősített harmadik fél felülvizsgálja a projektet és jelentést készít, amely felvázolja a javasolt intelligens energiahálózati alkalmazás vagy projekt jellemzőit, valamint ellenőrzi, hogy a projekt vagy az alkalmazás megfelel-e az 1. és a 2. (a vagy b) szabványnak. A 2. szabvány b) pontját alkalmazó projektek esetében a projekt által lehetővé tett,	15 év

			~~becsült CO2-kibocsátás-csökkentés bekerül a jelentésbe. A pénzügyi támogatás engedélyezését megelőzően az ilyen jelentést megosztják a felekkel. Az engedélyezés attól függ majd, hogy a jelentés pozitívan visszaigazolja-e a javasolt intelligens energiahálózati projekt vagy alkalmazás 1. és a 2. (a vagy b) szabványnak való megfelelését.~~ ~~A szabványoknak való megfelelés mérése az intelligens energiahálózat által kiszolgált területről származó becsült kibocsátás-mennyiségek vagy energiafelhasználás összehasonlítása alapján történik, amennyiben a javasolt intelligens energiahálózati technológiákat alkalmazzák ugyanazon terület kibocsátásaira vagy energiafelhasználására, ha a javasolt intelligens energiahálózati technológiákat nem alkalmazták.~~	

~~*Megjegyzés: * Az éghajlati követelményeknek való megfelelés érdekében a részes felek arra összpontosították erőfeszítéseiket, hogy az éghajlatváltozással kapcsolatos ágazati megállapodás hatályát új projektkategóriákra is kiterjesszék. A részes felek vállalják, hogy ezeket a – 2012 óta nem vizsgált – projektkategóriákat a lehető leghamarabb, de legkésőbb 2024 márciusáig felülvizsgálják.*~~ ”

Az Európai Unió legutóbbi javaslatában megfogalmazott uniós álláspont kisebb technikai jellegű módosításairól az Unió képviselői újabb tanácsi határozat nélkül is megállapodhatnak a megállapodás résztvevőivel.