

1. sz. példány

Jelen Csatlakozási megállapodás bizalmas üzleti információkat tartalmazó adathalmaz. A jelen dokumentum és annak esetleges mellékleteinek harmadik személy részére történő átadása, feltárása, hozzáférhetővé tétele, vagy arról, illetve annak bármely eleméről másolat készítése a MET Asset Management Support Zrt. előzetes írásos hozzájárulása nélkül nem megengedett, megszegése kártérítési kötelezettséget, illetve büntetőjogi következményeket von magával. Ugyancsak kártérítési és büntetőjogi következményekkel jár bármely előzőekben megjelölt tevékenység akár gondatlanságból történő elkövetése is.

SZE2025000535/000

Csatlakozási Megállapodás

Szabályozási kapacitás és villamos energia értékesítésére a MAVIR hálózaton

Termelő	BKM Budapesti Közművek Nonprofit Zártkörűen Működő Részvénytársaság (továbbiakban: „BKM”) Székhely: 1116 Budapest, Kalotaszeg u. 31., Cégjegyzékszám: 01-10-042582, Adószám: 10941362-2-44, Képviseli: Mártha Imre vezérigazgató
Aggregátor	MET Asset Management Support Zrt. (a továbbiakban: „Aggregátor”, „Szabályozási Központ” vagy „MET”) Székhely: 1117 Budapest, Dombóvári út 26., Cégjegyzékszám: 01-10-140396 Adószám: 26784005-2-44 Képviseli: és Lengyel András cégvezető
Mérlegkör felelős	(továbbiakban: „DERT”)
Preambulum	<ol style="list-style-type: none">1) Az Aggregátor mint a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal által nyilvántartásba vett aggregátor és mint villamos energia kereskedelmi működési engedélyes társaság képes aggregálni az elosztó vagy átviteli hálózatra önként társult kiserőműveket („CHP egységek”), illetve egyéb egységeket (pl. akkumulátor). Az Aggregátor képviseli az általa aggregált kiserőműveket a rendszerirányító („MAVIR”) felé és a tartalékpiacon való igénybevételüket irányítja annak érdekében, hogy együttesen, egy virtuális gépegységként részt vehessenek a rendszerszintű szolgáltatások piacán. Fentiekén túl az Aggregátor a kiserőművek aggregált irányított teljesítményével megjelenik különböző villamosenergia-piacokon, kedvező értékesítési lehetőséget biztosítva számukra, és közre kíván működni az általa aggregált, kapcsoltan termelő CHP egységek által kereskedelmi célú értékesítésre termelt villamos energia értékesítésében.2) A BKM egy CHP egységeket összefogó portfóliótulajdonos. Ezek a CHP egységek 0,5 MW-ot meghaladó teljesítőképességű Kogenerációs Gázmotoros Kiserőmű kapacitással bírnak, melyekkel csatlakozni kívánnak az Aggregátor által üzemeltetett szabályozási központhoz. A BKM igénybe kívánja venni az Aggregátor szolgáltatásait, annak érdekében, hogy kihasználhassa az együttműködésben rejlő kereskedelmi lehetőségeket.3) A DERT mint mérlegkör felelős és villamosenergia-kereskedő biztosítja az Aggregátor, valamint a szabályozási központon keresztül kapcsoltan termelő, a BKM tulajdonában levő CHP egységek mérlegkör tagságát és mérlegköri kiegyenlítését.4) A BKM CHP egységei által a Szabályozási Központ irányítása mellett kereskedelmi értékesítésre termelt villamos energia az Aggregátor által elérhető piacokon kerül értékesítésre.

Jelen Csatlakozási megállapodás bizalmas üzleti információkat tartalmazó adathalmaz. A jelen dokumentum és annak esetleges mellékleteinek harmadik személy részére történő átadása, feltárása, hozzáférhetővé tétele, vagy arról, illetve annak bármely eleméről másolat készítése a MET Asset Management Support Zrt. előzetes írásos hozzájárulása nélkül nem megengedett, megszegése kártérítési kötelezettséget, illetve büntetőjogi következményeket von magával. Ugyancsak kártérítési és büntetőjogi következményekkel jár bármely előzőekben megjelölt tevékenység akár gondatlanságból történő elkövetése is.

SZE2025000535/000

	5) Az Aggregátor és a BKM a jelen megállapodás szerint egymással csatlakozási és együttműködési megállapodást (a továbbiakban „Megállapodás”, vagy „Csatlakozási Megállapodás”) köt.
Szállítás helye	A MAVIR által működtetett magyar közcélú átviteli hálózat, azon belül a DERT, mint mérlegkör felelős mérlegköre.
Megállapodás Időtartama	2025.06.01 0:00 órától 2027.01.01 0:00 óráig
Termék I. – Szabályozási kapacitás és energia értékesítés	<ol style="list-style-type: none"> 1) A BKM CHP egységei szabad villamosenergia-termelői kapacitásának hatékony kihasználása és piaci értékesítése érdekében a Megállapodás aláírásával csatlakozik az Aggregátor által működtetett szabályozási központhoz (a továbbiakban: „Szabályozási Központ”). Az Aggregátor a CHP-k működésének üzemirányítását, teljesítményszabályozását az Aggregátoron keresztül online távelérés útján végzi. 2) A MET Aggregátora a hozzá csatlakozott más kiserőművek, villamosenergia-tárolók és szabályozható villamosenergia-fogyasztók kapacitásaival összevontan működteti és veszi igénybe a BKM CHP egységek felajánlott kapacitását. 3) A MET a csatlakozott egységeket úgynevezett Utasított Egységbe rendezi, és az Utasított Egységre és annak alportfolióira minden időszakra elérhető kapacitást és átlagos termelési határát számol a MAVIR aFRR szabályozásában való részvételhez, illetve az azon felüli villamosenergia-értékesítésekhez. 4) Az Utasított Egységre számolt Ajánlati Egységárak és kapacitások figyelembevételével a MET felajánlásokat tesz a MAVIR által meghirdetett és lebonyolított Rendszerszintű Szolgáltatások („RSZ”) Tendereken. Az Aggregátor BKM-re releváns felajánlásainak az RSZ tendereken értékesített mennyiségeiről az Aggregátor az időszakra vonatkozó utolsó tender eredményhirdetése után 5 (öt) munkanapon belül tájékoztatja a BKM-et. A tájékoztatás tartalmazza a 2. sz. Melléklet 4. pontjában rögzítetteket is. 5) A Felek rögzítik továbbá, hogy a MET tájékoztatta a BKM-t arról, hogy várhatóan 2025. december 31. napjáig az Aggregátor a DERT-en mint mérlegkör felelősön keresztül biztosítja majd az Aggregátor Utasított Egységeinek a MAVIR szabályozási kapacitás piacokon való részvételét. Ezt követően a mérlegkör felelősi feladatokat az Aggregátor fogja ellátni.
Termék II. – Villamos energia értékesítés	<ol style="list-style-type: none"> 1) A Felek abban állapodnak meg, hogy a BKM CHP egységei által az Aggregátor irányítása mellett kereskedelmi értékesítésre termelt villamos energia az Aggregátor által elérhető piacokon kerül értékesítésre. 2) Ezen együttműködés okán a Felek a BKM CHP egységei által termelt villamos energia átadásának-átvételének, értékesítésének és elszámolásának feltételeit a 3. sz. Mellékletben rögzítik.
Termék III. – Mérlegkör tagság	<ol style="list-style-type: none"> 1) Az Aggregátor gondoskodik róla és szavatol érte, hogy a DERT mint mérlegkör felelős biztosítja az Aggregátor, valamint a rajta keresztül kapcsoltan termelő CHP egységek mérlegkör tagságát és mérlegköri kiegyenlítését. 2) Az erről szóló rendelkezéseket a 6. sz. Melléklet taglalja
Előfeltételek	1) A BKM mérlegkör tagsági szerződést köt a DERT-tel melyben vállalja, hogy 2025.06.01. 00:00 órától belép a DERT mérlegkörébe, melynek a MET Aggregátor is tagja;

SZE2025000535/000

	<ol style="list-style-type: none"> 2) A BKM CHP egységei üzemképes, a 2025. 06-12. óra és 2026. évre vonatkozóan le nem kötött termelő kapacitással rendelkeznek; 3) A BKM a MAVIR által felügyelt RSZ Tender szabályai szerint az Aggregátorhoz történő csatlakozásra alkalmas, az akkreditációs feltételeket csatlakozása mellett az Aggregátor teljesíteni tudja; 4) A BKM-nek nincs más harmadik személlyel olyan megállapodása, kötelezettségvállalása, ami megakadályozná, hogy a MET által irányított Aggregátor részévé váljon és annak irányítása alatt működjön jelen megállapodás tárgyát képező CHP egységei a Teljesítési Időszakban (pl. korábbi mérlegkör tagságát megszüntette, kapacitásainak igénybevételét korlátozó vagy kizáró szerződése nincs hatályban); 5) A BKM engedi és vállalja, hogy a MET ellenőrizze, hogy a BKM CHP egységei számára biztosította a működési feltételeket, és bejárást enged a MET, vagy annak alvállalkozói számára a termelőegységek telephelyeire a műszaki állapot felmérése, illetve a mérési, üzemirányítási kapcsolat karbantartása céljából; 6) A Felek vállalják, hogy az itt felsorolt előfeltételek minden pontját legkésőbb 2025. május 15-ig teljesítik.
<p>BKM kötelezettségei</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1) A Megállapodás hatálya alatt a BKM a CHP egységeit a Kiserőművi Összevont Engedélyeinek, a CHP hálózati csatlakozási szerződéseinek, az ÜSZ rendelkezéseinek, a VET-nek és minden más vonatkozó jogszabálynak vagy hatósági előírásnak megfelelően üzemelteti és karbantartja és biztosítja a Megállapodás teljesítési ideje alatt termelői kapacitásának működőképességét és igénybevételének lehetőségét; 2) A Megállapodás teljesítési időszakában a villamos energia termelői kapacitásai értékesítését az ajánlatban említett villamos energetikai ügyletekhez fűződően kizárólag a Megállapodás keretei között végzi; 3) A Szabályozási Központon keresztül történő, szabályozásra alkalmas online méréssel, jeladásra és jelfogadásra képes berendezéssel (távműködtető és üzemállapot jeleket adó és fogadó felület az irányítástechnikai rendszerben, elszámolási és üzemirányítási mérőkészülékhez online csatlakozási és távelérési lehetőség biztosítása, adatátviteli és internetszolgáltatón keresztül csatlakozási pont) rendelkezik, a teljesítményszabályozás és üzemirányításhoz fűződő internet és/vagy bérelt vonal hozzáférést az együttműködés ideje alatt biztosítja; 4) Legkésőbb 2025. május 15-ig az Aggregátor részére előzetes tájékoztatásként meghatározza a Felajánlott Termelői Kapacitás mértékét; 5) Teljesítményszabályozás és üzemirányítás keretében az Aggregátor által adott üzemirányítási utasításokat végrehajtja a Megállapodás szerint és az előírt adatszolgáltatási kötelezettségeknek eleget tesz; 6) A Tervszerű Karbantartásokról, illetve bármilyen egyéb, előre látható karbantartásról előzetesen, a MET-et tájékoztatja figyelembe véve a havi RSZ tenderek lebonyolításának időpontjait, és ennek megfelelően határozza meg és ajánlja fel a CHP egységeinek kapacitását és rendelkezésre állását. Amennyiben az előre jelzett karbantartási időponttól eltér, és emiatt az Utasított Egység termelési összetételén változtatni szükséges, úgy az ebből eredő összes igazolt kárért felel az Aggregátor 3. sz. Mellékletben részletezett elvek szerint;

	<ol style="list-style-type: none"> 7) Valamennyi Üzemzavari Eseményről, vagy a rendelkezésre állást érintő egyéb eseményről haladéktalanul tájékoztatja az Aggregátort; 8) Nem köt a teljesítési időszak alatt olyan megállapodást, szerződést, nem vállal olyan kötelezettséget és nem tesz olyan nyilatkozat mely a Megállapodásban foglaltak teljesülését akadályozná, részben vagy egészben ellehetetlenítené; 9) Elfogadja, hogy az Aggregátor jogosult a BKM CHP egységeinek szolgáltatásának versenyképességét a Megállapodás hatálya alatt az 1. sz. Mellékletben meghatározottak szerint folyamatosan vizsgálni. Ha az Aggregátor azt állapítja meg, hogy az adott CHP kapacitásai nem ajánlhatók fel versenyképesen az Aggregátoron keresztül, az Aggregátor jogosult kihagyni a CHP kapacitását a hozzá csatlakozott kiserőművek kapacitásainak optimalizációja és felajánlása során, mely döntéséről Aggregátor a BKM-et előzetesen tájékoztatja. Ebben az esetben a CHP kapacitásával, a kapacitás igénybevételével az Aggregátor nem számol. Amennyiben BKM nem ért egyet a kihagyással, úgy a Felek kötelesek egyeztetni 15 (tizenöt) munkanapon belül a kihagyásról és annak indokairól. Ha a rendelkezésre álló 15 (tizenöt) munkanap alatt a Felek nem tudnak közös álláspontot kialakítani, úgy BKM jogosult kezdeményezni a Csatlakozási Megállapodás közös megegyezéssel történő megszüntetését; 10) A BKM kötelezettséget vállal arra, hogy az Aggregátor által kialakított végleges menetrend szerint meghatározott villamos energia mennyiséget – figyelembe véve az Aggregátor utasításait – átadja és leszállítja; 11) Elfogadja a Csatlakozási Megállapodás összes mellékletében a rá vonatkozó kötelezettségeket.
<p>Aggregátor kötelezettségei</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1) Az Aggregátort az ÜSZ rendelkezéseinek, a VET-nek és minden más vonatkozó Jogszabálynak vagy hatósági előírásnak megfelelően üzemelteti irányítja és szabályozza; 2) Aggregátor a BKM CHP egységeit és a más hozzá csatlakozott kiserőművek, villamosenergia-tárolók és szabályozható villamosenergia-fogyasztók kapacitásait összevontan működteti, Utasított Egységet alakít ki és azt igénybe veszi a meghatározott korlátok keretein belül és feltételek mellett; 3) Átvállalja a BKM CHP egységeinek Aggregátorhoz történő, a szabályozásra alkalmas online mérések, jeladásra és jelfogadásra képes berendezések kiépítését azzal a feltétellel, hogy a BKM a teljesítményszabályozáshoz és üzemirányításhoz fűződő internet és/vagy bérelt vonalhozzáférést kiépíti és az együttműködés ideje alatt biztosítja; 4) Úgy üzemelteti a Szabályozási Központot, hogy az alkalmas legyen a BKM CHP egységei által megtermelt villamos energia vagy felajánlott kapacitás értékesítéséhez szükséges szabályozási feladatok ellátására, ehhez megfelelő informatikai hátteret, diszpécserközpontot tart fenn, gondoskodik megfelelő szakszemélyzetről és biztosítja, hogy az Aggregátor a tartalék kapacitás szolgáltatás nyújtására alkalmas legyen; 5) Mindenben együttműködik a MAVIR-ral és a BKM-mel az Aggregátor sikeres akkreditációja érdekében az akkreditációs eljárások során; 6) A Szabályozási Központon keresztül a CHP egységei rendszerszintű szolgáltatási képességét a MAVIR által lebonyolított versenytárgyalásokon felajánlja a MAVIR által közzétett Versenytárgyalási Dokumentációban („VD”-ben) foglalt feltételek szerint, a

	<p>Rendszerszintű Szolgáltatások Tenderen igénybe nem vett kapacitásokat pedig a villamosenergia-piacon ajánlja fel;</p> <ol style="list-style-type: none">7) A Szabályozási Központon keresztül teljes körűen átvállalja és biztosítja a MAVIR-ral a Kereskedelmi Szabályzat szerinti, és a DERT-tel mint mérlegkör felelőssel a Mérlegkör Tagsági Szerződés szerinti kommunikációt, az adatszolgáltatási és elszámolási feladatokat;8) Vállalja, hogy a BKM CHP egységeinek kapacitásait sikeres felajánlás és igénybevétel esetén – a 3. sz. Mellékletben rögzítettekkel összhangban – a jelen Megállapodás rendelkezései szerint minden hónap végét követően elszámolja a BKM-val; valamint – kérésre – a tárgyhétet követően előzetes tájékoztatást ad a tevékenység várható eredményéről és a BKM-ot megillető részről.9) A MET a BKM CHP egységei által termelt és az Aggregátoron keresztül felajánlott villamos energia értékesítése érdekében több piacon értékesít. Az Utasított Egység bevételeit a MAVIR tenderein való sikeres részvétel és egyéb villamos energia értékesítési tevékenységek határozzák meg. Ezek lehetnek a MET által elérhető piacok, így a HUPX, vagy az EPEX energia tőzsdéken való értékesítés, továbbá a MET csoport saját fogyasztói portfóliójának történő villamosenergia-értékesítés;10) A MET-csoport partnerein keresztül is lehetőség nyílik értékesíteni a CHP, illetve a CHP-kat összefogó Utasított Egység által megtermelt villamos energiát.11) Biztosítja a BKM számára, hogy a Felajánlott Termelői Kapacitások és villamos energia értékesítés folyamatába, az azt követő elszámolás részleteibe betekintsen;12) Kötelezettséget vállal arra, hogy az Aggregátor által kialakított Végleges Menetrend szerinti villamos energia mennyiséget értékesíti.13) Nem köt a teljesítési időszak alatt olyan megállapodást, szerződést, nem vállal olyan kötelezettséget és nem tesz olyan nyilatkozat mely a Megállapodásban foglaltak teljesülését akadályozná, részben vagy egészben ellehetetlenítené;14) Gondoskodik a BKM CHP egységeinek megfelelő távvezérlése útján a teljesítési kötelezettségének megvalósulásáról, az értékesített energia menetrend szerinti termeléséről;15) Elfogadja a Csatlakozási Megállapodás összes mellékletében rá vonatkozó kötelezettségeket.16) Vállalja, hogy a Csatlakozási Megállapodás aláírását követően legkésőbb 2025. június 10-ig feltétel nélküli 100 000 000 Ft (azaz Százmillió forint) értékű bankgaranciát – a jelen Csatlakozási Megállapodás hatálybalépésétől kezdve a szerződésben meghatározott utolsó számla fizetési határidejét követő 5. banki napig terjedő időszakra – ad át a BKM-nek, és kifizetés esetén 5. (ötödik) banki napon belül az eredeti összegre azt feltölti. A határidő, illetve a feltöltési kötelezettség elmulasztása lényeges kötelezettségzegésnek minősül. A BKM saját döntése alapján a bankgaranciával egyenrangú biztonságot nyújtó más kezességvállalási formát is elfogadhat.17) MET vállalja a Csatlakozási Megállapodás 1. számú Mellékletében rögzített, naptári hónapra vonatkozó maximális motorindításszám feletti indítások után 20.000 Ft/indítás pótdíj megfizetését.18) Minden naptári hónapot követően a BKM CHP egységei által átadott villamosenergia-mennyiség után megállapított vételárat – figyelembe véve a MET-et, mint értékesítőt
--	---

	<p>megillető díjakat – közvetlenül a BKM részére a jelen Csatlakozási Megállapodásban és a 3. sz. Mellékletben foglaltakat követve megfizeti.</p>
<p>Az Aggregátor szavatossági nyilatkozata a DERT mint mérlegkor felelős kötelezettségei teljesítéséért</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1) Az Aggregátor szavatol érte, hogy a BKM CHP egységei térítésmentesen léphetnek a DERT mérlegkörébe; 2) Az Aggregátor szavatol érte, hogy a Megállapodás hatálya alatt a DERT mint mérlegkör-felelős a Kereskedelmi Működési Engedélynek, a MAVIR Üzemi Szabályzatának (ÜSZ) és a Kereskedelmi Szabályzatának (KSZ), továbbá a VET-nek, és minden más jogszabályi vagy hatósági előírásnak, megfelelően működik; 3) Az Aggregátor szavatol érte, hogy a DERT mint mérlegkör-felelős gondoskodik a Végleges Menetrendnek a MAVIR felé történő bejelentéséről; 4) Az Aggregátor szavatol érte, hogy a DERT mint mérlegkör-felelős elfogadja a Csatlakozási Megállapodás összes mellékletében a rá vonatkozó kötelezettségeket.
<p>Eljárásrend</p>	<p>Az Aggregátori tevékenység eljárásrendjét a 2. sz. Mellékletben leírtak taglalják.</p>
<p>Aggregátori és kereskedelmi tevékenység díjai és elszámolása</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1) Az Aggregátor tevékenységét „open book” alapon végzi, aminek értelmében annak összes tagja minden elszámolási időszakot követően, azaz havonta részletes kimutatást kap a tevékenység eredményéről és az adott tagot megillető részről. 2) A pénzügyi elszámolást az Aggregátor szintén havonta végzi az aggregátori tevékenységről, mely elszámoláshoz a MAVIR adatközlését fogadja el, mint az egyes CHP egységek felé történő fizetési kötelezettségének alapját. 3) Az Aggregátor a 2. melléklet 2. pontjában részletezett adatszolgáltatás alapján felajánlásokat tesz a MAVIR havi RSZ tenderein. Amennyiben a BKM CHP portfólió rendelkezésre álló kapacitásaival az Aggregátor rendelkezésre állást értékesít a havi RSZ tendereken, az Aggregátor jogosult a lekötések teljesítéséhez szükséges BKM CHP portfólió villamos energia értékesítésére az általa elérhető piacokon. Az ilyen módon értékesített energia elszámolásának alapja a 2. sz. melléklet 2. pontjában részletezett adatszolgáltatás. A havi RSZ tendereken elért eredményből a BKM CHP portfólió a 3. sz. melléklet szerinti mechanizmus alapján részesül. 4) Az Aggregátor a 2. sz. melléklet 5. pontjában részletezett adatszolgáltatás alapján felajánlásokat tesz a MAVIR napi és/vagy napon belüli RSZ tenderein. Amennyiben a BKM rendelkezésre álló kapacitásaival az Aggregátor rendelkezésre állást értékesít a napi és/vagy napon belüli RSZ tendereken, az Aggregátor jogosult a lekötések teljesítéséhez szükséges BKM CHP portfólió villamos energia értékesítésére az általa elérhető piacokon. Az ilyen módon értékesített energia elszámolásának alapja a 2.sz. melléklet 5. pontjában részletezett adatszolgáltatás. A napi és/vagy napon belüli RSZ tendereken elért eredményből a BKM CHP portfólió 3. sz. melléklet szerinti mechanizmus alapján részesül. 5) A 3. és 4. pontban részletezett kapacitás lekötések után a BKM Portfólióban fennmaradó elérhető kapacitásokkal, figyelembe véve 2. sz. melléklet 5. pontjában részletezett adatszolgáltatást, az Aggregátor felajánlásokat tesz a HUPX DA és ID piacain. Az ilyen módon értékesített energia elszámolásának alapja a 2. sz. melléklet 4. pontjában részletezett adatszolgáltatás. A HUPX DA és ID piacokon elért eredményből a BKM CHP portfólió 3. sz. melléklet szerinti mechanizmus alapján részesül.

	<p>6) Az Aggregátor az Utasított Egység szintű lekötések teljesítéséhez szükséges CHP egységek menetrendjét a termelési költségek minimalizálására törekedve alakítja ki, melynek során jogosult a 3., 4. és 5. pontban meghatározott BKM CHP egységekre vonatkozó menetrendek módosítására (Végleges menetrend). A költség optimalizálás során keletkező eredményből a BKM CHP portfólió 3. sz melléklet szerinti mechanizmus alapján részesül.</p> <p>7) Az Aggregátor a 2. sz. melléklet 5. pontjában részletezett adatszolgáltatás figyelembevételével az Utasított egységére minden negyedórára ajánlatokat ad be a MAVIR Energiadíj-piacán.</p> <p>8) A 7. pontban részletezett Energiadíj-ajánlatok és az RSZ tendereken elnyert lekötések alapján a MAVIR utasíthatja az Aggregátor Utasított egységét a menetrendtől eltérő termelésre (Aktiválás). Az Aktiválás során keletkező eredményből a BKM portfólió, a 3. sz. melléklet szerinti mechanizmus alapján részesül.</p> <p>9) A Végleges menetrend, az elszámolási mérőkön mért termelt energia, továbbá az Aggregátor informatikai rendszerében rögzített utasítások alapján az Aggregátor meghatározza a BKM portfólióra vonatkozó Kiegyenlítő energia mennyiségét. A Kiegyenlítő Energia a mindenkor MAVIR Kiegyenlítő energia elszámolási elvek, és a MAVIR által publikált árak alapján kerül elszámolásra. A Kiegyenlítőenergia-költség és MAVIR-nak fizetendő esetleges büntetések minimalizálása érdekében az Aggregátor jogosult a BKM termelését, egyéb az Utasított Egységben üzemelő termelővel pótolni. Az így keletkező esetleges költségek a BKM-et terhelik.</p> <p>10) Az Aggregátornak fizetendő Jutalék Alap a 3. 4. 5. 6. és 8. pontokban elért eredmények összege.</p> <p>11) Az Aggregátor az általa végzett eltérő villamos értékesítési tevékenységek után a pénzügyi elszámolás részeként a következő jutalékokat számolja fel az Utasított Egységben működő BKM CHP portfólió irányába: a Jutalék Alapra jutalék mértéke: 13.9%</p> <p>12) Az Aggregátor általi Villamos Energia értékesítéséért (a piaci hozzáférés és kereskedési tevékenység) a MET az alábbi díjra jogosult:</p> <ul style="list-style-type: none"> - A Magyar Energetikai és Közműellátás Fejlesztési Hivatal (MEKH) által üzemeltetett napi piac (HUPX DAM), a bilaterális ügylet, továbbá OTC, és minden egyéb piacon történő értékesítés esetén az értékesített Villamos Energia mennyiségét tekintve MWh-ként 0,0 EUR. <p>13) Az itt leírtakat a pontos szabályozási ügymenet és elszámolási tevékenységek részletes leírásával a 3. sz. Mellékletben leírtak taglalják.</p>
<p>Megállapodás megszűnése, megszüntetése</p>	<p>1) A lejárat időpontja a Megállapodás vonatkozásában 2027. január 1. 0:00 óra. A Megállapodás ezen időpontot követően a Felek teljes körű elszámolásával szűnik meg.</p> <p>2) A Felek a Megállapodást írásban közös megegyezéssel bármikor megszüntethetik. A jelen Megállapodás Felek általi felmondására csak a Felmondási események bekövetkezése, illetve szerződésszegés esetén kerülhet sor.</p>
<p>Felmondási események</p>	<p>1) Bármely Fél jogosult a jelen Megállapodást azonnali hatályú felmondással megszüntetni az alábbi esetekben: a Fél</p> <ul style="list-style-type: none"> - Működési Engedélyének MEKH által történő visszavonása, illetve az Aggregátor törlése az aggregátori nyilvántartásból;; - megszüntetéséről döntés, a vállalt kötelezettségek teljesítésére alkalmas jogutódlás nélkül;

SZE2025000535/000

	<ul style="list-style-type: none"> - ellen a Bíróság jogerős végzéssel csődeljárás vagy felszámolási eljárás megindítását rendelte el; - eszközeinek, vagy kötelezettségvállalásának jogellenes átruházása; - nyilatkozata vagy szavatossága tévesnek vagy valótlanak bizonyult és a másik Fél nem kötötte volna meg a szerződést, ha tudott volna róla; - a rögzített előfeltételek nem teljesülnek 2025. május 15-ig, vagy ha az előfeltételek valamelyike hatályba lépést követően már nem teljesül. <p>2) Aggregátor szerződésszegése:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Aggregátor nyilatkozatainak, kötelezettségvállalásainak megszegése; - a BKM CHP egységeinek fizetendő Díjat a MET nem fizeti meg a Megállapodás rendelkezéseinek megfelelően az esedékességtől számított 60 (hatvan) napon belül – kivéve az adott számlára vonatkozó számla kifogásolás esetét a számlakifogásolás által érintett mértékben – vagy amennyiben a kapacitás felajánlást a MET Aggregátor nem, vagy késedelmesen teljesíti a MAVIR felé – és ebből BKM CHP egységeinek árbevétel elmaradása keletkezik. (Súlyos szerződésszegés). <p>3) BKM szerződésszegése:</p> <ul style="list-style-type: none"> - A BKM nyilatkozatainak, kötelezettségvállalásainak megszegése; - a BKM CHP egységeinek Aggregátor tagsága megszűnik; - a BKM CHP egységei a Megállapodás szerinti rendelkezésre állása nem éri el a mindenkor Felajánlott Termelői Kapacitás 85%-át és a MET a MAVIR-ral kötött a Rendszerszintű Szolgáltatások nyújtására vonatkozó megállapodásban foglalt felajánlási kötelezettségét vagy a Megállapodás szerinti egyéb értékesítési kötelezettségét más, a MET Aggregátorhoz tartozó erőművek igénybevételével sem tudja teljesíteni. (Súlyos szerződésszegés)
<p>Felmondás</p>	<p>1) Valamelyik Fél szerződésszegése, vagy az érdekkörében bekövetkező felmondási ok estén a Felek a felmondási értesítés kézhezvételét követő 15. napig jóhiszeműen egyeztetni kötelesek és együttműködni a szerződésszegés megszüntetése érdekében. Ennek eredménytelensége esetén a nem szerződésszegő fél jogosult azonnali hatállyal a Megállapodást felmondani. A vétlen Fél jogosult a felmondásra okot adó Féllal szemben a felmerült és igazolt kárának megtérítését követelni.</p> <p>2) Bármelyik Fél jogosult az egyoldalú felmondásra abban az esetben, ha valamely Vis Maior esemény megszakítás nélkül 60 (hatvan) napig fennáll.</p>
<p>Korlátozás</p>	<p>A BKM CHP egységeinek igénybevételi korlátait és feltételeit az 1. sz Melléklet taglalja.</p>
<p>Kártérítés</p>	<p>1) Amennyiben az előfeltételekben említett pontok, vállalások nem teljesülnek 2025. május 15-ig, úgy ha ez</p> <ul style="list-style-type: none"> a. a BKM-nak felróható okból következett be, a BKM megtéríti a MET-nek mindazon igazolt költségeit, amelyek azért merültek fel, mert a Megállapodásban foglaltak nem teljesültek; b. a MET-nek felróható okból következett be, a MET megtéríti a BKM-nak mindazon igazolt költségeit, amelyek azért merültek fel, mert a Megállapodásban foglaltak nem teljesültek. <p>2) A MET minden olyan kötbért, kártérítési igényt tovább hárít a BKM CHP egységeire, mely abból származik, hogy (i) az Aggregátor a MAVIR-ral rendszerszintű</p>

	<p>szolgáltatások nyújtására kötött szerződésben vállalt szabályozásra vonatkozó kötelezettségeit a BKM CHP saját egységeinek hibájából nem, vagy csak részben tudta teljesíteni, (ii) vagy azért merül fel az Aggregátornál, mert valamely BKM CHP egység az 1. számú melléklet szerint nem teljesítő minősítést kap. Az ilyen továbbhárított kötbért, kártérítést a BKM CHP egység köteles megfizetni.</p> <p>3) Amennyiben a BKM valamely CHP egysége az általa felajánlott és a MAVIR által elfogadott kapacitás rendelkezésre tartási kötelezettségének nem tesz eleget (ide értve azt az esetet is, ha a felajánlott teljesítmény a jelen Megállapodás 1.sz. Mellékletében rögzítettéknél kisebb gradiens értékkel áll rendelkezésre), illetve a kapacitás igénybevétele esetén a parancskövetési kötelezettségének nem tesz eleget, vagy egyébként a CHP egység olyan magatartást tanúsít, vagy az érdekkörébe eső olyan körülmény merül fel, amelynek következtében a MET-nek a MAVIR-ral kötött szerződése alapján a MAVIR felé hibás teljesítés (késedelmes teljesítés, minőségi hiba, mennyiségi eltérés) vagy nem teljesítés miatt kötbérfizetési kötelezettsége keletkezik, úgy a BKM köteles a MET részére olyan mértékű kötbér megfizetésére, amelyet a MET a MAVIR részére megfizetni tartozik;</p> <p>4) Az itt leírtakon felül, a Csatlakozási Megállapodás mellékleteiben megfogalmazott kártérítési mechanizmusok minden Félre kötelező érvényvel vonatkoznak.</p>
<p>Vis Maior</p>	<p>1) Vis Maiornak minősül bármely, a Felek hatáskörén kívül eső ok, mely hatással van valamely Fél jelen Megállapodás alapján fennálló kötelezettségeinek teljesítésére. Jelen Megállapodás alkalmazása során Felek Vis Maiornak tekintik többek között a következő eseményeket: természeti csapások, zavargások, felkelések, háború, katonai műveletek, tűzvész, árvíz, villámcsapás, robbanás, talajsüllyedés, kívülálló személy rongálása, országos vagy helyi szintű vészhelyzet, a villamosenergia-rendszer jelentős zavara, villamosenergia-ellátási válsághelyzet veszélye és válsághelyzet, gázenergia-hálózat jelentős zavara, gázellátás válsághelyzet veszélye és válsághelyzet, kormány, felelős hatóság cselekedete vagy mulasztása, illetőleg különösen a következő hálózati események: hálózati automatikák működésének holt ideje alatti ellátás-szünetelés, a menetrend bejelentésének lehetetlenné válása legalább két alternatív távközlési szolgáltatás egyidejű szünetelése okán (e-mail, fax) valamint az Üzemi Szabályzatban ilyenként meghatározott üzemi események.</p>
<p>Titoktartás</p>	<p>1) A Csatlakozási Megállapodásban bemutatott termékek, illetve az ellátás típusok és kapcsolódó szerződéses feltételek a MET önálló kialakítású terméke. Az itt kínált szerződéses feltételek és a kínált üzleti megoldás olyan know-how-nak minősül, amely tekintetében a MET titoktartási kötelezettséget ír elő. Ennek megfelelően ezen termékek, üzleti megoldások un. Harmadik Fél részére történő továbbítása, átadása, felfedése, annak akár részlemeinek is megismertetése, illetve ezen feltételek a MET kötött szerződés teljesítésén kívül más célra történő felhasználása, alkalmazása csak kizárólag a MET előzetes írásbeli hozzájárulásával lehetséges és megengedett. A fentiek megszegése esetén a MET fenntartja a jogát és igényét teljes kárának pénzbeli megtérítése iránt.</p> <p>2) Az Aggregátor tudomásul veszi, hogy a BKM olyan közszolgáltató, amely felett Budapest Főváros Önkormányzata közvetetten meghatározó befolyást gyakorol, így az általa kötött szerződések, megállapodások vonatkozásában speciális nyilvánosságra-hozatali kötelezettség terheli, így a jelen szerződés adatait - ha annak</p>

	<p>jogszabályi feltételei fennállnak - köteles és jogosult nyilvánosságra hozni, vagy azt valamely hatóságnak átadni, kiszolgáltatni.</p> <p>3) Felek megállapodnak, hogy jelen Szerződés (különösen annak 3. sz. "Díjak és az elszámolás feltételei" melléklete) a köztulajdonban álló gazdasági társaságok takarékosabb működéséről szóló 2009. évi CXXII. törvény (Kgtv.) 7/I. § (2) bek. értelmében olyan dokumentumnak minősül, amely olyan üzleti tevékenységgel kapcsolatos adatokat tartalmaz, amelynek más által történő megszerzése vagy nyilvánosságra hozatala a Felek üzleti, gazdasági érdekei szempontjából aránytalan sérelmet okoz, azaz a BKM mint köztulajdonban álló gazdasági társaság ezen adatokat a fenti indokok alapján nem hozza nyilvánosságra és nem szolgáltatja ki. Ha azonban a fenti indokok bármely bírósági, vagy hatósági eljárás következtében nem bizonyíthatóak, illetve nem állnak meg, ezáltal a BKM-nek nyilvánosságra hozatali kötelezettsége keletkezik, akkor a BKM ezen kötelezettség következtében felmerült kárért semmilyen felelősséggel nem tartozik.</p>
Irányadó jog és Viták rendezése	<p>1) A Megállapodás rendelkezéseire, és azok értelmezésére Magyarország jogszabályai az irányadók. A Megállapodás irányadó nyelve a magyar.</p> <p>2) A Felek a Megállapodással kapcsolatosan felmerülő bármely vitás kérdésüket kötelesek elsősorban peren kívül tárgyalásos úton rendezni, szükség esetén szakértő bevonásával. A Felek között a jelen Megállapodásból vagy azzal összefüggésben, annak megszegésével, megszűnésével, érvényességével vagy értelmezésével kapcsolatban keletkező, bármely vita eldöntésére a Polgári Perrendtartás szerint illetékességgel és hatáskörrel rendelkező rendes bíróság jogosult.</p>
Jogszabályváltozás	<p>A jogviszonyukat érintő jogszabályváltozás esetén Felek 1 (egy) hónapig jóhiszeműen egyeztetnek. Amennyiben 1 (egy) hónapon belül nincs megállapodás, vagy ha nem hajtható végre változtatás a jogszabályváltozás hatásának elhárítására, a Felek bármelyike bírósághoz fordulhat.</p>
Szerződés átruházás	<p>Az Aggregátor jogosult a Megállapodást Kapcsolt Vállalkozására vagy a MET csoportba tartozó másik gazdasági társaságra a BKM hozzájárulása nélkül. A Megállapodás átruházásáról az Aggregátor köteles tájékoztatni BKM-et. A Megállapodás BKM általi átruházásához az Aggregátor előzetes írásbeli hozzájárulása szükséges, kivéve, ha az átruházás a BKM Kapcsolt Vállalkozása, vagy a BKM csoportjába tartozó másik gazdasági társaság részére történik. A Megállapodás ilyen átruházásáról a BKM köteles tájékoztatni az Aggregátort.</p>
Szerződés meghosszabbítása	<p>Felek közös akaratával a jelen Csatlakozási Megállapodás hatálya meghosszabbítható. A meghosszabbításról Felek jóhiszemű tárgyalásokat folytathatnak 2026. szeptember 1. és október 15. között. Ennek eredménytelensége esetén a Csatlakozási Megállapodás a „Megállapodás megszűnése, megszüntetése” pontban foglaltak szerint megszűnik a Felek a között.</p>
Hatályba lépés és módosítás	<p>Jelen Megállapodás a Felek általi aláírást követően a későbbi aláírás időpontjában lép hatályba. Felek – tekintettel korábbi szóbeli megállapodásukra – rögzítik, hogy a 2025. június 1. és az aláírás időpontja közötti időszakra jelen Megállapodás rendelkezéseit tekintik irányadónak. Felek a Megállapodást közös megegyezéssel írásban módosíthatják.</p>

MELLÉKLETEK:

1. Melléklet: BKM önként társult termelőegységei igénybevételeinek korlátai és feltételei

Jelen Csatlakozási megállapodás bizalmas üzleti információkat tartalmazó adathalmaz. A jelen dokumentum és annak esetleges mellékleteinek harmadik személy részére történő átadása, feltárása, hozzáférhetővé tétele, vagy arról, illetve annak bármely eleméről másolat készítése a MET Asset Management Support Zrt. előzetes írásos hozzájárulása nélkül nem megengedett, megszegése kártérítési kötelezettséget, illetve büntetőjogi következményeket von magával. Ugyancsak kártérítési és büntetőjogi következményekkel jár bármely előzőekben megjelölt tevékenység akár gondatlanságból történő elkövetése is.

SZE2025000535/000

2. Melléklet: Felajánlási és Aggregátori Eljárásrend

3. Melléklet: Díjak és az elszámolás feltételei

4. Melléklet: Kapcsolattartók, kapcsolattartás rendje

5. Melléklet: Csatlakozási pontok meghatározása

6. Melléklet: Mérlegkör tagsági megállapodás

7. Melléklet: Aggregátor eseményeinek riportálási alapelvei

Budapest, 2025. 06.13.....

Budapest, 2025. 06.18.....

Mártha Imre
vezérigazgató
BKM Nonprofit Zrt.

Horváth Péter
igazgatósági tag
MET Asset Management
Support Zrt.

Leňgyel András
cégvezető
MET Asset Management
Support Zrt.



1. Melléklet: BKM önként társult termelőegységei igénybevételének korlátai és feltételei

1. Kiserőmű Rendelkezésre Álló Kapacitásainak Minősítési Rendszere

1.1. A gázmotoros erőművek Rendelkezésre Álló Kapacitásainak minősítése az erőműegységek üzemképességének és szabályozóképességének mérésével történik. A méréseket az Aggregátor zárt, elektronikus rendszerén keresztül méri, a mérés eredményeit perces alapon rögzíti. Az adatokat az Aggregátor kérésre megosztja a BKM-mel.

1.2. A termelő egység rendelkezésre állását egy adott órában akkor tekintjük elfogadottnak, ha az idő legalább 85%-ában:

- i. üzemkész állapotot jelez vissza, továbbá
- ii. az indítási kiadása és pozitív parancsjel mellett villamos energiát termel, illetve az indítójel elvétele esetén a megadott gradiens mértékével (vagy ennél rövidebb idő alatt) leáll, továbbá
- iii. jelen melléklet 2. pontjában megadott minimum és maximum teljesítménye között legfeljebb a megadott gradiens mértékéig a termelt teljesítménye követi a parancsjelet

Gázmotorok (továbbiakban: BKM CHP egységek) műszaki korlátai:

Paraméter megnevezése	M. e.	Tatai utca* GM1; GM2	Lakatos út * GM1; GM2	Mogyoródi út GM1	Rózsakerti GM1	Összesen
Névleges villamos teljesítmény	kWe	1 938	1 938	1 364	1 644	10 760
Gépkapcsokon maximálisan kiadható legnagyobb üzemi teljesítmény	kWe	1 920	1 920	1 350	1 640	10 670
Gépkapcsokon tartósan kiadható legnagyobb üzemi teljesítmény	kWe	1 900	1 900	1 300	1 600	10 500
Önfogyasztás	kWe	76	76	62	34	00
Elszámolási mérőn tartósan kiadható villamos teljesítmény	kWe	1 824	1 824	1 238	1 566	10 100
Gépkapcsokon tartósan kiadható legkisebb üzemi teljesítmény	kWe	760	760	520	817	4 377

Paraméter megnevezése	M. e.	Tatai utca* GM1; GM2	Lakatos út * GM1; GM2	Mogyoródi út GM1	Rózsakerti GM1	Összesen
Elszámolási mérőn tartósan kiadható legkisebb üzemi teljesítmény	kWe	700	700	440	783	4 023
Gépkapcsokon rövid ideig (legfeljebb 45 percig) kiadható legkisebb (alapjárat) teljesítmény	kWe	659	659	465	817	3 918
Gépkapcsokon rövid ideig (legfeljebb 15 percig) kiadható legkisebb (alapjárat) teljesítmény	kWe	639	639	450	650	3 656
Elszámolási mérőn rövid ideig (legfeljebb 15 percig) kiadható legkisebb üzemi teljesítmény	kWe	597	597	383	616	3 387
Egy naptári hónapra vonatkozó indítás/leállítási ciklusok maximális száma	db	110	110	110	110	-
Legnagyobb teljesítményváltoztatósi gradiens felterhelés irányban	MW/ perc	0,228	0,228	0,234	0,54	-
Legnagyobb teljesítményváltoztatósi gradiens leterhelés irányban	MW/ perc	0,228	0,228	0,234	0,54	-
Leállást követő újraindítás várakozási ideje	s	180	180	180	300	-
Parancs kiadásától számított szinkronizálási idő (indítási parancs)	s	150	150	120	100	

* A megadott adatok gázmotoronként értendők

CHP egységek indítására vonatkozó elvek

A havi motorindítási szám túllépése esetén a pótdíj indításonként 20.000 Ft (Húszezer forint). A gázmotorok indításainak számát az Aggregátor az alábbi három kategóriába sorolja és a III. kategóriába tartozó indítások képezik a pótdíj kifizetésének alapját:

- I. BKM saját hatáskörben elvégzett indításai: azon motorindításokat soroljuk ebbe a kategóriába, amelyeket a BKM kezdeményez, karbantartás, javítás, műszaki teszt vagy optimalizáció, stb. érdekében.
- II. Műszaki hiba következtében történő indítás: azon indítások, amelyek a termelés nem szándékolt megszakítását (Aggregátor hatáskörén kívül álló okokból történő leállítás, műszaki, irányítástechnikai, kommunikációs, stb. hiba) követően történnek.
- III. Aggregátor indítások: azon indítások, amikor a „0” (nulla) értékű termelési parancs alapjelet az Aggregátor a termelési menetrendje, vagy felszabályozási parancsjele teljesítése érdekében pozitív értékre változtatja, amely legalább a rövid ideig (legfeljebb 15 percig) kiadható legkisebb alapjáratú teljesítmény értéket jelenti; illetve olyan indítás, amely azért vált szükségessé, mert az Aggregátor hatáskörén belül álló műszaki okokból történő a leállítás.

2. Melléklet: Felajánlási és Aggregátori Eljárásrend

1. A BKM legkésőbb az Aggregátor felhívásától számított 5. (ötödik) napon belül az aktuális RSZ Tenderben szereplő időszakra előre meghatározza a CHP egységeinek vonatkozásában a Megállapodás teljesítéséhez szükséges adatokat, így különösen, de nem kizárólagosan az erőművi egység által felajánlható teljesítményt órás bontásban, illetve CHP egységei vonatkozásában a termelési határát (SRMC, Ft/MWh vagy EUR/MWh), illetve az egyes termelőegységek tervezett karbantartásainak (TMK) időszakát és ezeket az adatokat a 4. számú mellékletben kapcsolattartásra megadott email címre megküldi, vagy az Aggregátor által erre a célra létrehozott megosztott fájlba betölti.
2. BKM-nak a 2. pontban rögzített feltételek szerint szükséges megadnia azon időszakokat, melyekben a termelőegységei TMK miatt nem állnak rendelkezésre. Amennyiben a tervezett karbantartási munkálatokon felüli eseti javítás (TFJ) elvégzése szükséges valamely termelőegységen, és az az Aggregátor kármentési erőfeszítése ellenére harmadik fél számára kártérítési kötelezettséget von maga után, abban az esetben az Aggregátor a 3. sz. melléklet X. pontjában részletezett Üzemi nem megfelelésekre vonatkozó alapelvek szerint jár el.
3. Amennyiben a BKM az 1-2. pont szerinti adatokat megadta, úgy az Aggregátor
 - (i) az RSZ havi Tendereken a BKM által felajánlott kapacitást a MAVIR részére felajánlja, illetve
 - (ii) a BKM kapacitásaival elnyert leirányú kötelezettségek teljesítéséhez szükséges villamos energiát az általa elérhető piacokon értékesíti
 - (iii) az elnyert kapacitásokról és az értékesített villamos energia mennyiségéről a BKM-et 5 (öt) munkanapon belül értesíti
4. A BKM naponta előre, a tárgynapot két nappal megelőző nap 16:00 óráig frissíti az 1. pontban megadott és lekötött kapacitások felett rendelkezésre álló erőművi egységei által felajánlható teljesítményt órás bontásban, illetve azok termelési határát (SRMC, Ft/MWh vagy EUR/MWh) és megküldi azt az Aggregátor részére, vagy az erre rendszeresített megosztott fájlba feltölti. Azon CHP-k esetében, melyet a tendereket követően az Aggregátor leszabályozásra értékesített az 1. pont alatt az adott időszakra meghatározott határától pozitív irányba nem térhet el. Az ársapka alkalmazása azért szükséges, mert leszabályozás esetén a legkisebb költség elvének megfelelően a CHP egységek határai alapján történik a kapacitásdíjak meghatározása, és az elnyert időszakra a határidős villamos energia értékesítése, mely a pozitív irányú határár változásra már nem jelentene fedezetet. Az Aggregátor a mindenkori legkisebb összköltség elve alapján működteti a portfólióban részt vevő CHP egységeket, ezért fenntartja a jogot arra, hogy a portfólió elemek üzemét az aktuális ársorrend (merit order) szerint állapítsa meg, ennek megfelelően adott szállítási időszakra vonatkozó RSZ Tenderen összeállított merit order jelen 4. pont értelmében a szállítási napokra vonatkozóan eltérő lehet, így változhat az egyes CHP egységek portfólión belüli szerepe is.
5. Amennyiben a BKM a 4. pont szerinti adatokat megadta, úgy az Aggregátor
 - (i) az RSZ napi és/vagy napon belüli Tendereken a BKM által felajánlott kapacitást a MAVIR részére felajánlja, illetve

- (ii) a BKM kapacitásaival elnyert leirányú kötelezettségek teljesítéséhez szükséges villamos energiát, továbbá a BKM CHP portfólióban fennmaradó flexibilis kapacitást az általa elérhető piacokon értékesíti.
- (iii) az Aggregátor D-1 16:00-ig a várható másnapi menetrendet a BKM részére megküldi. A másnapi menetrend tájékoztató jellegű, az a későbbiekben változhat, jellemzően napon belüli kereskedések, üzemzavarok miatt.

6. Az Aggregátor a következő eljárásrend szerint adja ajánlatait a Rendszerirányító felé:

- i. A BKM legkésőbb az Aggregátor felhívásától számított 5. (ötödik) napon belül a tárgyhóra vonatkozó ajánlatokat frissíti egy erre rendszeresített, a BKM és az Aggregátor által készített, megosztott template fájlban. Amennyiben a fájl elérése nem megoldott emailben megküldi az Aggregátor részére. Az ajánlatok tartalmazzák az Aggregátor által a havi tenderre felajánlható kapacitásokat, valamint a határkötségeket. A template fájlban közölt adatok helyességéért a BKM felel.
- ii. Ezt követően az Aggregátor összeállítja a saját az Utasított Egységre vonatkozóan, beleértve a BKM portfóliójába tartozó erőműveket is, havi tender határát számol, figyelembe véve a megadott ajánlatokat és az alternatív piacokon elérhető bevételeket és a határarak alapján elkészíti az Aggregátorra vonatkozó ajánlatát a MAVIR-nak. Az adatok ellenőrzése után az Aggregátor feltölti az ajánlatokat a rendszerirányító rendszereibe az adott üzleti hónapra és termékre vonatkozóan.
- iii. A BKM naponta előre, a tárgynapot két nappal megelőző nap 16:00 óráig frissíti a CHP egységei vonatkozásában a 2. pontban megadott és lekötött kapacitások felett rendelkezésre álló erőművi egységei által felajánlható teljesítményt óras bontásban, illetve azok termelési határát egy erre rendszeresített, a BKM és az Aggregátor által készített, megosztott template fájlban. Amennyiben a fájl elérése nem megoldott emailben megküldi az Aggregátor részére. Az ajánlatok tartalmazzák az Aggregátor által a napi és/vagy napon belüli tenderre felajánlható kapacitásokat, valamint a határkötségeket. A template fájlban közölt adatok helyességéért a BKM felel.
- iv. A BKM-nak a tárgynapot megelőző nap 7:30-ig van lehetősége, hogy az előző nap 16:00 h-ig küldött adatokat (pl.: üzemviteli változások esetén) módosítsa. Ha a BKM 7:30-ig megküldi a módosított adatokat, az Aggregátor azokat át tudja még vezetni és be tudja tölteni a MAVIR által üzemeltetett rendszerbe. Az ezen időpont után érkezett adatok feltöltéséért az Aggregátor nem vállal felelősséget. A módosított adatok helyességéért az BKM felel.
- v. Ezt követően az Aggregátor az Utasított Egységre vonatkozóan, beleértve a BKM portfóliójába tartozó erőműveket is, napi és/vagy napon belüli tender határát számol, figyelembe véve a megadott ajánlatokat és az alternatív piacokon elérhető bevételeket és a határarak alapján elkészíti az Aggregátorra vonatkozó ajánlatát a MAVIR-nak. Az adatok ellenőrzése után az Aggregátor feltölti az ajánlatokat a rendszerirányító rendszereibe az adott üzleti napra és termékre vonatkozóan.

3. Melléklet: Díjak és az elszámolás feltételei

I. MAVIR irányú kapacitás felajánlások és azok bevételeinek elszámolási elvei

1. Az Aggregátor a 2. melléklet 2. pontjában részletezett adatszolgáltatás alapján felajánlásokat tesz a MAVIR havi RSZ tenderein. Amennyiben a BKM CHP portfólió rendelkezésre álló kapacitásaival az Aggregátor rendelkezésre állást értékesít a havi RSZ tendereken, az Aggregátor jogosult a lekötések teljesítéséhez szükséges BKM CHP portfólió villamos energia értékesítésére az általa elérhető piacokon. Az ilyen módon értékesített energia elszámolásának alapja a 2. sz. melléklet 2. pont szerinti adatszolgáltatásban megadott határkölség (SRMC). A havi kapacitás felajánlás elszámolása a következő alapelvek alapján történik:
 - a. A havi RSZ tendereken, a BKM CHP portfóliójával elért eredmény (MAVIR RÁD) a BKM CHP portfóliót illeti.
 - b. A LE irányú lekötések teljesítéséhez értékesített villamos energia ellenértéke (a vonatkozó költségek levonását követően) a BKM CHP portfóliót illeti.
 - c. Az a és b pontokból képzett profit (a bevételek BKM CHP portfólió határkölségét meghaladó része) a BKM Előzetes Eredmény Alapba kerül.
2. Az Aggregátor a 2. sz. melléklet 5. pontjában részletezett adatszolgáltatás alapján felajánlásokat tesz a MAVIR napi és/vagy napon belüli RSZ tenderein. Amennyiben a BKM rendelkezésre álló kapacitásaival az Aggregátor rendelkezésre állást értékesít a napi és/vagy napon belüli RSZ tendereken, az Aggregátor jogosult a lekötések teljesítéséhez szükséges BKM CHP portfólió villamos energia értékesítésére az általa elérhető piacokon. Az ilyen módon értékesített energia elszámolásának alapja a 2. sz. melléklet 5. pont szerinti adatszolgáltatásban megadott határkölség (SRMC). A napi és/vagy napon belüli kapacitás felajánlás elszámolása a következő alapelvek alapján történik:
 - a. A napi és/vagy napon belüli RSZ tendereken, a BKM CHP portfóliójával elért eredmény (MAVIR RÁD) a BKM CHP portfóliót illeti.
 - b. A LE irányú lekötések teljesítéséhez értékesített villamos energia ellenértéke (a vonatkozó költségek levonását követően) a BKM CHP portfóliót illeti.
 - c. Az a és b pontokból képzett profit (a bevételek BKM CHP portfólió határkölségét meghaladó része) a BKM Előzetes Eredmény Alapba kerül.

II. HUPX DA és ID villamosenergia-kereskedelem elszámolási elvei

1. A havi, valamint a napi és/vagy napon belüli kapacitás felajánlások és villamosenergia-értékesítések után a BKM CHP Portfólióban maradó rendelkezésre álló kapacitásokkal, figyelembe véve a 2. sz. melléklet 5. pont szerinti adatszolgáltatásban megadott határkölséget (SRMC), az Aggregátor felajánlásokat tesz a HUPX DA elasztikus és ID piacain.
 - a. HUPX DA elszámolása:
 - i. A korábban – havi és napi MAVIR tenderek során – elnyert kapacitás-lekötések után fennmaradó elérhető kapacitásokat az Aggregátor a HUPX DA elasztikus piacon felajánlja.
 - ii. A HUPX DA piacon értékesített energia elszámolásának alapja a 2. sz. melléklet 5. pontjában részletezett adatszolgáltatásban megadott határkölség (SRMC).
 - iii. A HUPX DA elasztikus piacon elérhető profit (értékesítés esetén a bevételek BKM CHP portfólió határkölségét meghaladó része) a

vonatkozó költségek levonása után a BKM Előzetes Eredmény Alapba kerül.

b. HUPX ID elszámolása

- i. A korábban – havi és nap és/vagy napon belüli MAVIR tenderek során – elnyert kapacitás-lekötések után fennmaradó elérhető kapacitásokat az Aggregátor a HUPX ID piacon kereskedheti.
- ii. A HUPX ID piacon értékesített energia elszámolásának alapja a 2. sz. melléklet 5. pontjában részletezett adatszolgáltatásban megadott határkölség (SRMC).
- iii. A HUPX ID piacon elért profit (értékesítés esetén a bevételek BKM CHP portfólió határkölségét meghaladó része, vásárlás esetén a vásárlási ár és a BKM CHP portfólió határkölsége közötti árrés), a vonatkozó költségek levonása után (HUPX tranzakciós költségek, ID kereskedés költsége) a HUPX ID Eredmény Alapba kerül.

III. Menetrend kialakítása és portfólió-hatás

1. Az Aggregátor az Utasított Egység szintű lekötések teljesítéséhez szükséges CHP egységek menetrendjét a termelési költségek minimalizálására törekedve alakítja ki, melynek során jogosult az előző pontokban meghatározott BKM CHP egységekre vonatkozó menetrendek módosítására (Végleges menetrend).
2. A költség optimalizálás során keletkező eredmény az Utasított Egység szintjén a Portfólió-hatás Eredmény Alapba kerül.
3. BKM tudomásul veszi, hogy a menetrend optimalizálása már a HUPX DA piaci ajánlatadást megelőzően megkezdődik. Emiatt a HUPX DA piacon elért eredmény eltérhet az általa (illetve más, ugyanabba az Utasított Egységbe tartozó erőművek által) várt eredménytől. Ez a különbség is az Utasított Egység szintjén a Portfólió-hatás Eredmény Alapba kerül.

IV. Egyéb Utasított Egység szintű bevételek/költségek

1. BKM tudomásul veszi, hogy az Aggregátor a BKM CHP portfólióját is magában foglaló Utasított egységen kívül más utasított egységeket is kezel, amelyek kapacitásait szintén a MAVIR tenderein értékesíti.
2. Az Aggregátor a teljes kezelt portfólió szintjén kívánja maximalizálni az elért eredményt, így a mindenkor vonatkozó szabályok betartása mellett a portfólión belül jogosult a kapacitások átadására (akár kiesések kezelésére, akár költség-csökkentés miatt), illetve árazási stratégiák használatára.
3. BKM tudomásul veszi, hogy a 2-es pontban leírt tevékenység során a BKM CHP portfólióját is magában foglaló Utasított egység kompenzációt kaphat más portfólió-tagoktól, illetve kompenzáció fizetésére is keletkezhet kötelezettsége. A kompenzáció az Utasított egységen belül rendelkezésre-állás arányosan kerül felosztásra.

V. Eredmény-alapok szétosztása

Minden, az Utasított egységbe aggregált rész-portfólióra kiszámításra kerül egy Végleges Eredmény Alap a következők szerint:

1) Előzetes Rész-portfólió eredmény Alapok: Az Aggregátor az Utasított Egységhez tartozó minden rész-portfólióra külön Eredmény Alapot vezet (mint például a BKM Eredmény Alap), amiben nyilván tartja a MAVIR tendereken elért profitot, valamint a HUPX DA piacon elérhető profitot jelen Melléklet II-es és III-as pontjai szerint. Az Előzetes Rész-portfólió Eredmény alapok módosítás nélkül bekerülnek a Végleges Eredmény Alapba.

2) Portfólió-hatás Eredmény Alap: Minden órában kiszámításra kerül az alap értéke, ami lehet pozitív vagy akár negatív is. Az alap teljes értéke a rész-portfólió Végleges Eredmény Alapok között felosztásra kerül, az Előzetes Rész-portfóliók értékének arányában. A rész portfólió értéke az egyes Előzetes Rész-portfólió Eredmény alapokban (jelen melléklet I. II. pontjai alapján) nyilvántartott profit.

3) HUPX ID Eredmény Alap: Minden órában kiszámításra kerül az alap értéke. Az alap teljes értéke a rész-portfólió Végleges Eredmény Alapok között felosztásra kerül, méghozzá a rendelkezésre álló, versenyképes árú kapacitások arányában. Versenyképes árúnak minősül egy termelési egység, amennyiben az SRMC-je

- vagy az adott órára vonatkozó HUPX DA ár alatt van,
- vagy az adott órára vonatkozó legmagasabb, kereskedett ID ár alatt van.

4) Egyéb kompenzációkból a rész-portfólió Végleges Eredmény Alapok a jelen melléklet IV. pontjában leírtak szerint részesülnek.

5) A MAVIR által az Aggregátorra a lekötésekre kivetett kötbér fizetési kötelezettség - amennyiben nem egyértelműen azonosítható valamely rész portfólió, mint a kötbér okozója - a rész-portfóliók tényleges rendelkezésre állása alapján szétosztásra és levonásra kerül a Végleges Eredmény Alapból.

Az aggregátor fenntartja a jogot a szétosztási logika későbbi megváltoztatásának kezdeményezésre, amiről a Felek közös megegyezéssel dönthetnek.

VI. MAVIR szabályozási energiadíj elszámolási elvei

1. Az Aggregátor a 2. sz. melléklet 5. pontja szerinti adatszolgáltatásban megadott határköltés (SRMC) figyelembevételével az Utasított egységre minden negyedórára ajánlatokat ad be a MAVIR Energiadíj-piacán.
2. Az Energiadíj-ajánlatok és az RSZ tendereken elnyert lekötések alapján a MAVIR utasíthatja az Aggregátor Utasított egységét a menetrendtől eltérő termelésre (Aktiválás). Az Aktiválás során keletkező eredményből a BKM portfólió a következők szerint részesül:
 - a. eredmény-számolás:
 - i. bevétel: a MAVIR által az aktiválásért fizetett pénzüsszeg (akár negatív is lehet)

- ii. kiadás: az Utasított egységbe tartozó erőműveknél az Aktiválás miatt a Végleges menetrendhez képest bekövetkező termelési költség-változás (negatív is lehet leszabályozás esetén).
 - iii. teljes profit ('szabályozási energia eredmény') = bevétel – kiadás
 - b. a teljes elért eredmény szétosztásra kerül az Aktiválásban részt vevő egységek között, az érintett energia-mennyiség arányában (pl. ha egy motor a 2 MWh-nyi aktiválásból 1 MWh-t teljesít akár le-, akár felirányban, akkor a számolt eredmény 50%-a illeti)
3. A szabályozási eredmény elszámolása negyedórás bontásban történik.

VII. Indítási Pótdíj

Az Aggregátor az 1. számú Mellékletében rögzített, naptári hónapra vonatkozó maximális motorindításszám feletti indítások után 20.000 Ft/indítás pótdíjat fizet a BKM részére. Az indítási szám meghatározása az 1. számú mellékletben leírt módon történik.

VIII. Jutalékszámítás és az Aggregátort illető díjak

1. Az Aggregátor a jelen Melléklet V. és VI. pontjában leírt eredmény (Végleges Eredmény alapokból és a szabályozási energia eredményből a BKM CHP portfolióra jutó rész, továbbiakban: Jutalék Alap) után jogosult jutalékot felszámítani a következők szerint:
jutalék mértéke: 13.9%
2. A Magyar Energetikai és Közműellátás Fejlesztési Hivatala (MKE) másnapi piacán (HUPX DAM), a bilaterális ügylet, továbbá OTC, és minden egyéb piacon történő értékesítés esetén az értékesített Villamos Energia mennyiségét tekintve MWh-ként 0,0 EUR.

IX. Kiegyenlítő energia elszámolási elvei

A Végleges menetrend, az elszámolási mérőkön mért termelt energia, továbbá az Aggregátor informatikai rendszerében rögzített utasítások alapján az Aggregátor meghatározza a BKM portfolióra vonatkozó Kiegyenlítő energia mennyiségét. A Kiegyenlítő Energia a mindenkori MAVIR Kiegyenlítő energia elszámolási elvek, és a MAVIR által publikált árak alapján kerül elszámolásra. A Kiegyenlítőenergia-költség és MAVIR-nak fizetendő esetleges büntetések minimalizálása érdekében az Aggregátor jogosult a BKM termelését, egyéb az Utasított Egységben üzemelő termelővel pótolni vagy egyéb kármentési lépéseket tenni. Az így keletkező esetleges költségek a BKM-et terhelik.

A mindenkori hatályos kiegyenlítőenergia-elszámolási alapelvek és az elszámolás alapját képező kiegyenlítőenergia-árak megtalálhatóak a MAVIR honlapján:

<https://mavir.hu/web/mavir/kiegyenlito-energia-elszamolas>

X. Üzemi nem megfelelésekre vonatkozó alapelvek

- a. Amennyiben a termelő egység az 1. számú melléklet 1.2. pontban részletezett minősítési feltételeknek nem felel meg, és ebből kifolyólag az Aggregátort kár éri, a BKM köteles azt az Aggregátor részére megtéríteni.
- 5) A MET minden olyan kötbért, kártérítési igényt, többletköltséget tovább hárít a BKM CHP egységeire, mely abból származik, hogy
- az Aggregátor a MAVIR-ral rendszerszintű szolgáltatások nyújtására kötött szerződésben vállalt szabályozásra vonatkozó kötelezettségeit a BKM CHP saját egységeinek hibájából nem, vagy csak részben tudta teljesíteni. Az ilyen továbbhárított kötbért, kártérítést a BKM CHP egység köteles megfizetni.
 - Amennyiben a BKM CHP portfólió az általa a 2. sz. melléklet alapján felajánlott és értékesített kapacitások rendelkezésre tartási kötelezettségének nem tesz eleget (ide értve azt az esetet is, ha a felajánlott teljesítmény a jelen Megállapodás 1.sz. Mellékletében rögzítettnél kisebb gradiens értékkel áll rendelkezésre), illetve a kapacitás igénybevétele esetén a parancskövetési kötelezettségének nem tesz eleget, vagy egyébként a BKM CHP portfólió bármely tagja olyan magatartást tanúsít, vagy az érdekkörébe eső olyan körülmény merül fel, amelynek következtében a MET-nek, az Utasított Egység üzemszerű működtetése során többletköltsége, vagy kártérítési kötelezettsége keletkezik, úgy a BKM köteles a keletkezett többletköltségek, károk megtérítésére a MET részére. A MET minden észszerű erőfeszítést megtesz a károk, többletköltségek csökkentése (pl. a kieső motorok más motorokkal történő helyettesítése, a lekötött szabályozási kapacitások átruházása stb.)
 - Többletköltségnek különösen az alábbiak minősülhetnek:
 - MAVIR rendelkezésre állás átadásának költsége
 - BKM CHP portfólió menetrendi termelésének pótlás költsége
 - BKM CHP portfólió üzemzavara esetén a pótlás költsége
 - Kiegyenlítő energia

XI. Az elszámolásnál az alábbi alapelvek érvényesülnek

- Az Aggregátor tevékenységét „Open Book” alapon végzi, aminek értelmében annak összes tagja minden elszámolási időszak végén részletes kimutatást kap a tevékenység eredményéről és az őt megillető részről. Ezen felül igény szerint tetszőleges időpontban is betekintést nyerhet a tevékenység adataiba.
- Az Aggregátor tevékenységét a CHP egységek megbízásából végzi, így az általa elért bevételt – az alábbi szabályok figyelembe vételével a tagjai felé továbbadja. Ennek megfelelően az Aggregátor nem képes önálló kockázatviselésre, ezért a teljes elért bevétel átadása mellett minden, az Aggregátorban külső felek által (azaz nem a rendes üzemi tevékenység eredményeként keletkezett) okozott költség (pl. energiaadó a 2003. évi LXXXVIII. törvény szerint) is áthárításra kerül a CHP egységekre.
- Amennyiben az elszámolások elkészítése során Forint és valamely egyéb deviza közötti átváltásra van szükség, úgy az Aggregátor az átváltáshoz az elszámolási időszakra vonatkozó napi MNB árfolyamot veszi alapul.

XII. A CHP-t illető Díj elszámolása

1. A pénzügyi elszámolást a Felek havonta végzik. A félreértések elkerülése végett az Aggregátor ellenőrzés és vita nélkül a MAVIR adatközlését fogadja el, mint a BKM felé történő fizetési kötelezettségének alapját.
2. Felek megállapodnak abban, hogy BKM menetrendes villamosenergia termelésének ellenértékét MET euróban téríti meg BKM részére a többi, forintban teljesítendő kifizetési tétel ütemezésével megegyező módon.
3. A Felek által az elszámolás során alkalmazott alapelvek értelmében a BKM kötelezettsége minden hónapban a MET-tel szembeni követelésből, devizanemenkénti kompenzációval kerül kiegyenlítésre, a kötelezettség pénzügyi teljesítésére nem kerül sor.
4. Az Aggregátor a tevékenységéről és a BKM CHP portfóliót illető részről havonta, utólag kimutatást készít, és tárgyhónapot követő hónap 12. (tizenkettedik) munkanapjáig a BKM-mel közli.
5. A BKM a közlést követően jogosult a tárgyhavi kimutatásban közölt mennyiségi és értékbeli adatokat ellenőrizni és amennyiben eltérést tapasztal, úgy azt 5 (öt) munkanapon belül az Aggregátorral köteles közölni azzal, hogy a közlés elmaradása vagy késedelme esetén a tárgyhavi mennyiség és értékesítési ár vonatkozásában az Aggregátor által rögzített adatok képezik az elszámolás alapját.
6. A BKM az előző 4 pont szerint kapott kimutatás kézhezvételét követő 8 (nyolc) napon belül bocsátja ki számláját az Aggregátor felé, aki az abban szereplő fizetési kötelezettségét a szabályszerűen kiállított számla kézhezvételétől számított 35 (harminc) munkanapon belül, de legkorábban a MAVIR Kereskedelmi Szabályzatában rögzített (rendelkezésre állási díj: KSZ III./6.1. (d), parancskövetési díj: KSZ III./6.2. (f)) határidők közül a későbbi időpontot követő 5 munkanappal banki átutalással tartozik teljesíteni.
7. Amennyiben a Felek között a Csatlakozási Megállapodás Kártérítés fejezete szerinti elszámolásra kerül sor, az Aggregátor a kötbér, illetve kártérítési igényét jogosult a 6. pont szerinti határidő elötttovábbhárítani, a BKM felé. A fizetési kötelezettség a kötbér, kártérítési igény benyújtásától számított 8. (nyolcadik) munkanapon válik esedékessé. Az Aggregátor a jelen pont szerinti igénye tekintetében beszámítással élhet.
8. Felek fizetési kötelezettségét azon a napon kell teljesítettnek tekinteni, amikor a jogosult bankja a jogosult számláján feltüntetett összeget a jogosult bankszámláján jóváírta.
9. A fizetési kötelezettségek késedelmes teljesítése esetén a késedelmesen teljesítő Fél a késedelembe esés napjától a kifizetés napjáig terjedő időszakra késedelmi kamatot köteles fizetni a másik Fél részére. A késedelmi kamat mértéke a Ptk. mindenkori előírásaival megegyező.
10. Számla Kifogásolás
 - a. Amennyiben az Aggregátor egy számlát kifogásolni kíván, úgy kifogásait a számla kézhezvételétől számított legkésőbb 5. (ötödik) Banki Napon dokumentáltan közölnie kell a BKM-mel („**Számla Kifogásolás**”). A Számla Kifogásolásra vonatkozó előterjesztésnek tartalmaznia kell a kérdéses számlát, a vitatott összeget és a vita alapját.

- (i) Amennyiben a BKM a Számla Kifogásolás tartalmával egyetért, úgy módosított számlát állít ki, amelyet köteles haladéktalanul visszajuttatni az Aggregátornak; vagy
 - (ii) Ha az eredeti számlákon feltüntetett fizetési kötelezettség esedékességi időpontját megelőző utolsó Banki Napig a Felek nem jutnak egyezsége a Számla Kifogásolás tárgyában, a BKM köteles számláját két számlára megbontani, és azt haladéktalanul visszajuttatni az Aggregátornak az eredetileg kiállított számla sztornírozása mellett. Az egyik számla a nem vitatott, a másik számla a vitatott részt tartalmazza; és
 - (iii) A BKM köteles a fenti (i), (ii) pontok szerint kiállított számláit legkésőbb az eredeti számlákon feltüntetett fizetési kötelezettség esedékességi időpontját megelőző utolsó Banki Napon benyújtani.
- b. A Számla Kifogásolás esetén a nem vitatott részek esedékessége nem változik, a nem teljesítés késedelmi kamatot von maga után.
 - c. A Felek a Számla Kifogásolás átadását követő 4 (négy) Banki Napon belül egyeztetni kötelesek a vitatott követeléssel kapcsolatban.
 - d. Ha a Felek a Számla Kifogásolás kézhezvételét követő 30 (harminc) napon belül nem rendezik a vitát, bármelyik Fél a Csatlakozási Megállapodás Irányadó jog és Viták rendezése fejezetében meghatározottak szerint bírósághoz fordulhat. A vita rendezése esetén a jogosult Félnek járó összeget a fizetésre köteles Félnek a vita rendezésétől számított 4 (négy) Banki Napon belül kell kifizetnie a késedelmi kamattal együtt.

4.Melléklet: Kapcsolattartók, kapcsolattartás rendje

Aggregátor részéről

<u>Nagykereskedelem</u>			
	Cégvezető		
	Portfólió menedzsment és Back office vezető		
	Portfólió menedzsment csoportvezető		
<u>Back office, menetrendezés, számlázás</u>			
7/24 ügyelet menetrendezéshez			
	Back Office és menetrendezés		
	Back Office és menetrendezés		
	Back Office és menetrendezés		
<u>Műszaki kérdések</u>			
Diszpécser Központ			
		danube.aggregator@met.com	
<u>Pénzügy</u>			
	Pénzügyi vezető		

a BKM részéről:

	Energia- és üzemvitel irányítási igazgató		
	Energiagazdálkodási osztályvezető		
	Gázmotor üzemeltetési mérnök		
	Gázmotor üzemeltetési mérnök		
	Műszaki munkatárs		

Jelen Csatlakozási megállapodás bizalmas üzleti információkat tartalmazó adathalmaz. A jelen dokumentum és annak esetleges mellékleteinek harmadik személy részére történő átadása, feltárása, hozzáférhetővé tétele, vagy arról, illetve annak bármely eleméről másolat készítése a MET Asset Management Support Zrt. előzetes írásos hozzájárulása nélkül nem megengedett, megszegése kártérítési kötelezettséget, illetve büntetőjogi következményeket von magával. Ugyancsak kártérítési és büntetőjogi következményekkel jár bármely előzőekben megjelölt tevékenység akár gondatlanságból történő elkövetése is.

5. Melléklet: Csatlakozási pontok meghatározása

Projekt név	Elszámolási pont azonosító
BKM Zrt. Tatai utcai Gázmotoros Kiserőmű	HU000210C11-E653814244304-0000001
BKM Zrt. Lakatos úti Gázmotoros Kiserőmű	HU000210C11-E659564234622-0000001
BKM Zrt. Mogyoródi úti Gázmotoros Kiserőmű	HU000210C11-E655257240428-0000001
BKM Zrt. Rózsakerti Gázmotoros Kiserőmű	HU000210C11-E646934229348-0000001

Jelen Csatlakozási megállapodás bizalmas üzleti információkat tartalmazó adathalmaz. A jelen dokumentum és annak esetleges mellékleteinek harmadik személy részére történő átadása, feltárása, hozzáférhetővé tétele, vagy arról, illetve annak bármely eleméről másolat készítése a MET Asset Management Support Zrt. előzetes írásos hozzájárulása nélkül nem megengedett, megszegése kártérítési kötelezettséget, illetve büntetőjogi következményeket von magával. Ugyancsak kártérítési és büntetőjogi következménnyel jár bármely előzőekben megjelölt tevékenység akár gondatlanságból történő elkövetése is.

6. Melléklet: Mérlegkör tagsági megállapodás

amely létrejött egyrészről a

(1)

(továbbiakban: „**Mérlegkör Felelős**” „**DE**RT”)

és a

(2) **BKM Zrt.**, mint Mérlegkör Tag

Székhely: 1116 Budapest, Kalotaszeg u. 31.
Cégjegyzékszám: Cg. 01-10- 042582
Adószám: 10941362-2-44
Számlavezető Bank: K&H Bank Zrt.
Bankszámlaszám HUF: 10401093-49564956-57501033
Bankszámlaszám EUR:
Képviselő: Mártha Imre – vezérigazgató
Erőmű telephelyei:

1142 Budapest, Tatai út 95.	1184 Budapest, Lakatos út 44/b.
1149 Budapest, Mogyoródi út 41-43.	1223 Budapest, Rákóczi út 17.

Csatlakozási pontok:

HU000210C11-E646934229348-0000001	HU000210C11-E659564234622-0000001
HU000210C11-E653814244304-0000001	HU000210C11-E655257240428-0000001

Kiserőművi összevont engedély száma: 882/2016., 883/2016.; 884/2016. 3076/2017

Névleges teljesítőképessége: 10,76 MW

Max. teljesítmény: 10,67 MW

(továbbiakban: „**Mérlegkör Tag**”)

a továbbiakban együttesen a „**Felek**”) között a jelen Mérlegkör Tagsági Szerződésben (a továbbiakban: „**MTSZ**”) meghatározott elszámolási ponthoz tartozó csatlakozási pont vonatkozásában, az alulírott helyen és időben az alábbi feltételekkel:

1. A Mérlegkör Felelős a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 21. §. (2) bekezdése értelmében önálló mérlegkört alapított és működtet („**DE**RT **Mérlegkör**”)
2. A Mérlegkör Tag, mint Kogenerációs Gázmotoros Kiserőművet üzemeltető termelői működési engedélyes Csatlakozási Megállapodással csatlakozott a DE

Jelen Csatlakozási megállapodás bizalmas üzleti információkat tartalmazó adathalmaz. A jelen dokumentum és annak esetleges mellékleteinek harmadik személy részére történő átadása, feltárása, hozzáférhetővé tétele, vagy arról, illetve annak bármely eleméről másolat készítése a MET Asset Management Support Zrt. előzetes írásos hozzájárulása nélkül nem megengedett, megszegése kártérítési kötelezettséget, illetve büntetőjogi következményeket von magával. Ugyancsak kártérítési és büntetőjogi következményekkel jár bármely előzőekben megjelölt tevékenység akár gondatlanságból történő elkövetése is.

3. A Mérlegkör Tag 2025. június 1. 00.00 órától, a Csatlakozási Megállapodásban foglaltak végrehajtása érdekében és azok hatályának tartamára az MTSZ-ben foglalt rendelkezések szerint csatlakozik a DERT Mérlegkörhöz.
4. Felek megállapodnak, hogy
 - 4.1. a mérlegkörü feladatok és kapcsolattartás során a Mérlegkör Tag képviselőjében és helyett a Mérlegkör Felelőssel szemben teljes körűen az Aggregátor jár el;
 - 4.2. a Mérlegkör Felelős az MTSZ aláírásával tudomásul veszi, hogy a Mérlegkör Taggal az adminisztratív kapcsolattartás, adatszolgáltatás, menetrend adás, valamint a pénzügyi elszámolás és fizetés az Aggregátoron keresztül történik;
 - 4.3. a Mérlegkör Tag kötelezettséget vállal arra, hogy az MTSZ alapján közvetlenül nem jár el a Mérlegkör Felelőssel szemben, valamennyi adatcserét, kommunikációt és elszámolást az Aggregátor bonyolítja a jelen MTSZ hatálya alatt.
5. Az Aggregátor és a Mérlegkör Felelős kijelentik, hogy a mérlegkörü feladatokat, jogokat és kötelezettségeket részletesen szabályozó megállapodást kötöttek, mely alapján az Aggregátor jogosult és köteles a Mérlegkör Tag képviselőjére és a teljes körű kapcsolattartásra, a Mérlegkör felelőssel történő elszámolásra.
6. A Mérlegkör Felelős és az Aggregátor teljes körűen átvállalja a Mérlegkör Tagtól a MAVIR-ral való kapcsolattartás adminisztratív feladatait.
7. A kiegyenlítő energia elszámolására vonatkozóan a Csatlakozási Megállapodásban foglaltak az irányadóak.
8. A Mérlegkör Tagot mérlegkör tagsági díjfizetési kötelezettség nem terheli.
9. Felek megállapodnak, hogy a Mérlegkör Tag mérlegkör tagsága a Csatlakozási Megállapodás megszűnésével egyidejűleg szűnik meg.
10. Az MTSZ a Csatlakozási Megállapodás elválaszthatatlan mellékletét képezi, és az ott rögzítettek az irányadóak az MTSZ-re. Amennyiben az MTSZ és a Csatlakozási Megállapodás rendelkezései között ellentmondás állna fenn, úgy a Csatlakozási Megállapodás rendelkezései az irányadóak.

Az MTSZ-re elsősorban a VET, a Vhr és KSZ rendelkezései az irányadóak.

Az MTSZ (4) négy azonos, a Felek által cégszerűen aláírt eredeti példányban készült, magyar nyelven.

Kelt: Budapest, 2025. 06. 13.

**Dunamenti Erőmű Zártkörűen Működő
Részvénytársaság**
Mérlegkör Felelős

**BKM-
Zártkörűen Működő
Részvénytársaság**
Mérlegkör Tag

Jelen Csatlakozási megállapodás bizalmas üzleti információkat tartalmazó adathalmaz. A jelen dokumentum és annak esetleges mellékleteinek harmadik személy részére történő átadása, feltárása, hozzáférhetővé tétele, vagy arról, illetve annak bármely eleméről másolat készítése a MET Asset Management Support Zrt. előzetes írásos hozzájárulása nélkül nem megengedett, megszegése kártérítési kötelezettséget, illetve büntetőjogi következményeket von magával. Ugyancsak kártérítési és büntetőjogi következményekkel jár bármely előzőekben megjelölt tevékenység akár gondatlanságból történő elkövetése is.

7. Melléklet: Aggregátor eseményeinek riportálási alapelvei

- 1) Az Aggregátor havi rendszerességgel készít technikai és pénzügyi jelentéseket, amelyeket közöl a BKM felé.
- 2) Egy, a jövőben kialakítandó online felületen az Aggregátorhoz csatlakozott BKM CHP egységei real-time is tudják követni aktuális termelésüket, továbbá az erőművek rendelkezésre állásának állapotát. Itt egyedi kóddal bejelentkezve lehetősége van visszamenőlegesen is letölteni órás vagy negyedórás felbontásban egy általa megadott időszakra a CHP egységekre vonatkozó:
 - a) Teljesítmény adatokat
 - b) Szabályozási teljesítést
 - c) Hibaüzeneteket
- 3) A fenti jelentések, adatok, csak informatív jellegűek és nem képezhetik alapját pénzügyi követelésnek.