A jelen dokumentum alapjául szolgáló alaptájékoztató két alaptájékoztatót foglal magában (a jelen dokumentum alkalmazásában az alaptájékoztatók együttesen: Alaptájékoztató), amelyek alapján a kibocsátó kötvényprogram keretében az Alaptájékoztatóban megjelölt szabályozott piacra bevezetni tervezett és oda bevezetni nem tervezett kötvényeket kíván nyilvánosan forgalomba hozni.

Összevont Alaptájékoztató 1. számú kiegészítése

Az ALTEO Energiaszolgáltató Nyilvánosan Működő Részvénytársaság

2.000.000.000 Forint keretösszegű

ALTEO 2011-2012. évi Kötvényprogram elnevezésű kötvényprogramjáról

Az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésében foglalt valamennyi információért, továbbá bármely információ hiányáért fennálló felelősség (ideértve a Tpt. 29. §-a és 38. §-a szerinti felelősséget is) kizárólag az ALTEO Energiaszolgáltató Nyilvánosan Működő Részvénytársaságot mint kibocsátót terheli, azaz Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésében foglalt információkért, továbbá bármely információ hiányáért sem a forgalmazót, sem pedig egyéb személyt nem terhel felelősség.

A kibocsátó és a forgalmazó egyetemleges felelősségének hiányában, továbbá mivel a kötvényprogram megvalósítása következtében a kibocsátó hiteltartozásainak összege meghaladhatja a saját tőkéjének összegét, a kötvényprogram keretében forgalomba hozandó kötvények a Tpt. 38. §-a alapján a szokásostól eltérő kockázatúnak minősülnek.

Az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésének közzétételét a Pénzügyi Szervezetek Állami Felügyelete a KE-III-50057/2011. számú, 2011. november 9. napján kelt határozatával engedélyezte.

2011. október 28.

Az ALTEO Energiaszolgáltató Nyilvánosan Működő Részvénytársaság (székhelye: 1055 Budapest, Honvéd utca 20/A; cégjegyzékszáma: Cg. 01-10-045985) mint kibocsátó („**Kibocsátó**") a tőkepiacról szóló 2001. évi CXX. törvény („**Tpt.**") 27. § (4) bekezdése alapján hitelviszonyt megtestesítő értékpapír kibocsátási program („**Kötvényprogram**") keretében történő forgalomba hozatalát határozta el, amellyel kapcsolatban 2011. május 25. napján a Tpt. 26. §-a szerint a Kötvényprogramot részleteiben ismertető összevont alaptájékoztatót („**Alaptájékoztató**") készített. A Pénzügyi Szervezetek Állami Felügyelete („**Felügyelet**") az Alaptájékoztató közzétételét a 2011. június 28. napján kelt KE-III-320/2011. számú határozatával engedélyezte.

Az Alaptájékoztató közzétételének engedélyezése és a Kötvényprogram alapján történő forgalomba hozatali eljárás lezárása közötti időszakban a Kibocsátót érintő szabályozói környezettel, valamint a Kibocsátó tulajdonosi szerkezetével és befektetéseivel kapcsolatban lényeges változások történtek, továbbá a Kibocsátó 2011. évi féléves jelentése közzétételre került. Az előbbiek következtében a Kibocsátó megítélése szerint szükségessé vált az Alaptájékoztató kiegészítése. A fentiekre tekintettel a Kibocsátó a Tpt. 32. § (3) bekezdésében foglaltak szerint az Alaptájékoztatót az alábbiak szerint egészíti ki.

Az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésében definíció nélkül használt minden nagybetűs kifejezés az Alaptájékoztatóban meghatározott jelentéssel bír. Az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítéssel módosított vagy kiegészített részeit a jelen dokumentum vastagon, dőlt betűkkel tartalmazza. Az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítéssel nem érintett részei változatlan tartalommal maradnak hatályban.

1 Az Alaptájékoztató 2.1 pontjának (*A piacra és az iparágra jellemző kockázati tényezők*) „Adózás", „Állami támogatások" és „CO_2 allokációs rendszer és a CO_2 árak" című fejezetei módosultak, így azok helyébe az alábbi szöveg lép:

„Adózás

Az ALTEO Csoportra vonatkozó jelenlegi adózási, járulék- és illetékfizetési szabályok a jövőben változhatnak, így különösen nem kizárható, hogy az energiatermelőkre és energiakereskedőkre kivetett külön jövedelemadó, illetve az energiaágazatban az energiaellátókat terhelő különadó mértéke növekedhet, valamint az ilyen adók megszüntetésének tervezett időpontja esetleg későbbre tolódhat. A vonatkozó adószabályok gyakran és nagymértékben, akár visszaható hatállyal is módosulhatnak, amelynek az ALTEO Csoport árbevételére és eredményességére is hatása lehet. Figyelembe véve a jelenlegi adózási szabályokat, az ALTEO Csoport energiatermelő Leányvállalatai energiaágazatra kivetett különadó alanyisága megszűnhet, illetve különadó fizetési kötelezettségük keletkezhet."

„Állami támogatások

A hőenergiával kapcsoltan termelt villamos energia támogatása a KÁT rendszerben 2011. július 1. napjától megszűnt.

A jelenlegi kormányzati szándék szerint 2012 közepén hatályba léphet a METÁR, amely az ALTEO Csoport stratégiáját és jövőbeli befektetéseit jelentősen befolyásolhatja.

Bizonytalan, hogy az ALTEO Csoport által hidrogáz felhasználásával termelt energia részesülhet-e állami támogatásban, és ha igen, milyen mértékben és feltételekkel. Az ilyen erőművekben termelt energia állami támogatására vonatkozó szabályok egyrészt még nem kerültek teljes körben kidolgozásra és kihirdetésre, másrészt pedig azok tartalma és hatálybalépésük időpontja az Európai Bizottság jóváhagyó határozatától függ.

A hulladékból nyert energia állami támogatására, annak feltételeire és mértékére vonatkozó szabályok az Európai Bizottság jóváhagyásának függvényében jelentősen változhatnak.

A KÁT rendszer átalakításáról, és a METÁR bevezetéséről a Nemzeti Fejlesztési Minisztérium szabályozási koncepciót készített és tett közzé 2011 szeptemberében.

Az említett támogatási rendszerek, különösképp a KÁT szabályozás, a távhő szolgáltatással és termeléssel kapcsolatos szabályozás, valamint a kapcsoltan termelt hő- és villamos energiával kapcsolatos szabályozás változása, vagy a vonatkozó támogatások esetleges megszűnése, illetőleg a KÁT rendszer átalakítása és a METÁR bevezetése jelentősen befolyásolhatja a Kibocsátó működését, eredményességét, piaci pozícióját és versenyképességét."

„CO_2 allokációs rendszer és a CO_2 árak

Az ALTEO Csoport két létesítménye a Nemzeti Kiosztási Terv alapján kibocsátási jog allokációban részesül. ***Az Európai Unió előírásai szerint az Európai Unió tagállamai, így Magyarország is köteles 2013-tól új, aukción alapuló mechanizmussal felváltani váltja fel a kibocsátási jogok allokációs rendszerét., azonban ezen új mechanizmus magyarországi átültetéséről még nem érhetőek el információk.*** Az allokációs rendszer, az allokáció szabályainak változása, valamint a kibocsátási jogok árának változása jelentős mértékben befolyásolhatja az ALTEO Csoport működési költségeit és gazdasági eredményeit."

2 Az Alaptájékoztató 5.7 pontja (*A Kibocsátó pénzügyi vagy kereskedelmi helyzetében bekövetkezett lényeges változások*) az alábbi utolsó bekezdéssel egészül ki:

„***Az Alaptájékoztató közzététele óta a Kibocsátó közzétette a 2011. évi féléves jelentését, amely a Kibocsátó honlapján (www.alteo.hu), a Felügyelet által működtetett honlapon (www.kozzetetelek.hu), továbbá a BÉT (www.bet.hu) honlapján is megtekinthető.***"

3 Az Alaptájékoztató 6.1 pontja (*Általános információk*) módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

A Kibocsátó cégneve	ALTEO Energiaszolgáltató Nyilvánosan Működő Részvénytársaság
A Kibocsátó rövidített neve	ALTEO Nyrt.
A Kibocsátó székhelye	1055 Budapest, Honvéd u. 20./A
A Kibocsátó telefonszáma	+36 1 474 97 90
A Kibocsátó cégbejegyzésének helye,	Budapest
időpontja	2008. április 28.
A Kibocsátó cégjegyzékszáma	Cg. 01-10-045985
A Kibocsátó tevékenységnek időtartama	határozatlan
A Kibocsátó jogi formája	nyilvánosan működő részvénytársaság
Irányadó jog	magyar

A Kibocsátó alaptőkéje	***152.200.000 Ft***
Hatályos Alapszabály kelte	***2011. október 24.***
A Kibocsátó tevékenységi köre	Villamosenergia-kereskedelem – fő tevékenység Kőolaj-kitermelés Földgázkitermelés Kőolaj-, földgáz-kitermelési szolgáltatás Fűrészárugyártás M.n.s. egyéb speciális gép gyártása Ipari gép, berendezés üzembe helyezése Villamosenergia-termelés Villamosenergia-szállítás Villamosenergia-elosztás Gázelosztás Gázkereskedelem Gőzellátás, légkondicionálás Víztermelés, -kezelés, -ellátás Villanyszerelés Víz-, gáz-, fűtés-, légkondicionáló-szerelés Csővezetékes szállítás Számítógép-üzemeltetés Adatfeldolgozás, web-hoszting szolgáltatás Vagyonkezelés (holding) Saját tulajdonú ingatlan adásvétele Saját tulajdonú, bérelt ingatlan bérbeadása, üzemeltetése Számviteli, könyvvizsgálói, adószakértői tevékenység Üzletviteli, egyéb vezetési tanácsadás Mérnöki tevékenység, műszaki tanácsadás Műszaki vizsgálat, elemzés Piac-, közvélemény-kutatás Fordítás, tolmácsolás M.n.s. egyéb szakmai, tudományos, műszaki tevékenység Egyéb gép, tárgyi eszköz kölcsönzése Immateriális javak kölcsönzése

	Építményüzemeltetés Összetett adminisztratív szolgáltatás Konferencia, kereskedelmi bemutató szervezése M.n.s. egyéb kiegészítő üzleti szolgáltatás
Üzleti év	naptári évvel megegyező
A Kötvényprogrammal kapcsolatos dokumentumok közzétételének helye	Az Alaptájékoztató és kiegészítései, az egyes forgalomba hozatalokra vonatkozó Végleges Feltételek, a hirdetmény, valamint a Kibocsátónak a Kötvényprogrammal kapcsolatos tájékoztatásai a Kibocsátó honlapján (www.alteo.hu), a Felügyelet által működtetett honlapon (www.kozzetetelek.hu), továbbá a Tőzsdei Kötvények tekintetében a BÉT (www.bet.hu) honlapján kerülnek közzétételre, illetve ha vonatkozó jogszabály kifejezetten így rendelkezik, akkor a Kibocsátó hirdetménye közzétételre kerül a Cégközlönyben is. A Kibocsátó mint kibocsátó a rendszeres és rendkívüli tájékoztatási kötelezettségei alá eső információkat a fentiek mellett a nyilvánosan forgalomba hozott értékpapírokkal kapcsolatos tájékoztatási kötelezettség részletes szabályairól szóló 24/2008. (VIII.15.) PM rendelet rendelkezései szerint egy honlappal rendelkező média szerkesztőségének is megküldi. A Kötvényprogrammal kapcsolatos dokumentumok a Forgalmazó honlapján (www.equilor.hu) is közzétételre kerülnek.

4 Az Alaptájékoztató 6.5 pontjának (*A Kibocsátó stratégiája*) első bekezdése módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„A Kibocsátó stratégiai célja olyan meghatározó energetikai szolgáltatóvá válni, amely az energiakereskedelem, a decentralizált energia-termelés és a hatékony energiagazdálkodás optimális alkalmazásával fogyasztói részére fenntartható energiaellátást, részvényeseinek, ***finanszírozóinak*** pedig megfelelő hozamot biztosít.”

5 Az Alaptájékoztató 6.3 pontja (*A Kibocsátó története, fejlődése és üzleti tevékenységében bekövetkezett fontosabb események*) az alábbi utolsó bekezdéssel egészül ki:

„***A Kibocsátó 2011. augusztus 2. napján megvásárolta az ALTE-A-t, amely befektetésekkel még nem rendelkezik, projektcégként fog beilleszkedni az ALTEO Csoportba.***”

6 Az Alaptájékoztató 6.4 pontja (*Befektetések*) módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„A Kibocsátónak a Leányvállalatokon kívül nincsen más befektetése. A Leányvállalatokra vonatkozó általános információkat a 6.6.3 pont tartalmazza.

A Kibocsátó lényeges beruházásai és befektetései 2008-ban:

- A Kibocsátó megszerezte a MEH villamosenergia-kereskedelmi engedélyét, valamint beszerezte a kereskedési tevékenység elindításához szükséges eszközöket összesen 9 millió Ft értékben; és

- A Kibocsátó összesen 1 millió Ft tőkebefektetéssel megalapította az ALTEO-Depóniát és az ALTEO-Agriát.

A Kibocsátó lényeges beruházásai és befektetései 2009-ben:

- A Kibocsátó megalapította az ALTEO-Arrabonát és az ALTEO-Sopront, majd összesen 439 millió Ft értékben tőkét emelt a két társaságban; és

- A Kibocsátó tovább növelte befektetéseit – tőkeemelések, illetve akvizíció révén – az ALTEO-Agriában, az ALTEO-Depóniában, az ALTEO-Hidrogázban és a HIDROGÁZ-ban összesen 131 millió Ft értékben.

A Kibocsátó lényeges beruházásai és befektetései 2010-ben:

- A Kibocsátó tőkét emelt a HIDROGÁZ-ban és az ALTEO-Depóniában összesen 174 millió Ft összegben.

A Kibocsátó lényeges beruházásai és befektetései 2011-ben:

- ***A Kibocsátó akvizíció révén megszerezte az ALTE-A-t.***

A Kibocsátó beruházásait és befektetéseit részben saját forrásból, részben pedig tulajdonosi és bankkölcsönből finanszírozta.

A Kibocsátó a 2010. október 26. napján végrehajtott tőkeemelés alapján a Többségi Tulajdonostól befolyt 317 millió Ft összegből finanszírozta a Soproni Erőmű modernizáló beruházását 183 millió Ft értékben, továbbá a CIVIS 28 millió és EXIM 16 millió Ft értékű, ALTEO-Depónián keresztüli tőkeemelését is, amelyet a CIVIS és EXIM kúthálózatainak fejlesztésére és biztosítéki számláinak feltöltésére használt fel. Továbbá a HIDROGÁZ 90 millió Ft összegű tőkeemelését is végrehajtotta a Kibocsátó, amelyet a HIDROGÁZ tőkeszerkezetének rendezésére és tulajdonosi kölcsönök visszafizetésére használt fel.

A Kibocsátó mint az ALTEO-Agria egyedüli tagja, 2011. április 15. napján az ALTEO-Agriával szemben fennálló tagi kölcsönköveteléséből nem pénzbeli hozzájárulásként 810.000 Ft-tal az ALTEO-Agria jegyzett tőkéjét, további 66.920.000 Ft-tal pedig a tőketartalékát növelte, ezzel az ALTEO-Agria jegyzett tőkéje 1.510.000 Ft-ra nőtt.

A Kibocsátó a 2011. október 6. napján elhatározott és 2011. október 24. napján végrehajtott tőkeemelés alapján a Többségi Tulajdonostól befolyt 85 millió Ft összegből kívánja finanszírozni a Győri Erőmű hatékonyságjavító és kapacitásbővítő beruházását 55 millió Ft értékben, valamint a villamosenergia-kereskedelmi tevékenység 2012 évben várható növekedésével járó többlet finanszírozási költségeket"

7 Az Alaptájékoztató 6.5.1 pontja (*A Kibocsátó fő tevékenységi területei*) „Energiatermelés” című fejezete „Szénhidrogén tüzelésű kiserőművek” című alfejezetének „Győri Erőmű” és „Soproni Erőmű” részei módosultak, így azok helyébe az alábbi szöveg lép:

„**Győri Erőmű**

A Győri Erőművet az ALTEO Csoport 2009 végén vásárolta meg az E.ON Hungária Zrt-től. Az erőmű jelenlegi kapacitása 9 MW villamos és 114 MW hő teljesítmény. Az erőművet a Győri Erőmű saját szakembergárdája üzemelteti. Az erőmű ipari hőszolgáltatást végez a környező üzemeknek. A hőt kisebb mértékben technológiai célokra, nagyobb mértékben fűtésre használják a fogyasztók. A kogeneráció keretében az erőmű a megtermelt villamos energiát a KÁT rendszerében, támogatott áron értékesítette 2010 év végéig. 2011-ben a Győri Erőmű a kapcsoltan termelt villamos energiát a Kibocsátó mérlegkörében értékesíti, a Kibocsátó és a Győri Erőmű közötti megállapodásban rögzített áron, ezt követően pedig a szabad piacon vagy továbbra is a Kibocsátó mérlegkörében az ott kialakult áraknak megfelelően fogja értékesíteni. ***A Győri Erőmű a helyi távhőszolgáltató részére a hőenergiát az Árrendeletben meghatározott ellenérték fejében értékesíti.***

A Győri Erőmű 2011. negyedik negyedévében összesen 500 millió forint értékű kapacitásnövelő és hatékonyságjavító beruházást kezdett meg, melynek keretében 3 MWe névleges teljesítményű gázmotoros egységet helyez üzembe. A Győri Erőmű beruházás részben saját erőből, részben bankkölcsönből finanszírozza.”

„**Soproni Erőmű**

A Soproni Erőművet az ALTEO Csoport 2009 végén vásárolta meg az E.ON Hungária Zrt-től. Az erőmű jelenlegi kapacitása 15 MW villamos és 101 MW hő teljesítmény. Az erőművet a Soproni Erőmű saját szakembergárdája üzemelteti. ***Kogeneráció keretében az erőmű a megtermelt villamos energiát a KÁT rendszerben, támogatott áron 2011. június 30. napjáig értékesítette, 2011. július 1. napjától pedig a kapcsoltan termelt villamos energiát a Kibocsátó mérlegkörében értékesíti, a Kibocsátó és a Soproni Erőmű közötti megállapodásban rögzített áron, ezt követően pedig a szabad piacon vagy továbbra is a Kibocsátó mérlegkörében az ott kialakult áraknak megfelelően fogja értékesíteni.*** Az erőmű hőszolgáltatást nyújt a környező üzemek és lakossági fogyasztók számára. A hőt részben technológiai célokra, részben fűtésre használják a fogyasztók. Az erőmű távhőtermelői és távhőszolgáltatói engedéllyel is rendelkezik, így közvetlenül is ellát lakossági távhő fogyasztókat. ***A Soproni Erőmű a helyi távhőszolgáltató, és a lakossági fogyasztók részére a hőenergiát az Árrendeletben meghatározott ellenérték fejében értékesíti. A Soproni Erőmű a Támogatási Rendelet alapján távhőszolgáltatási támogatásban nem részesül. A Soproni Erőmű jelezte a MEH-nek, hogy amennyiben az Árrendeletben meghatározott díjak tekintetében a jövőben nem áll be a termelők számára kedvező változás, úgy – a szerződéses és jogszabályi kötelezettségeinek teljesítése mellett – a jövőben fokozatosan átáll az ipari fogyasztók kizárólagos ellátására. Mivel az iparág számos szereplője hasonlóképpen nyilatkozott, a Nemzeti Fejlesztési Minisztérium (NFM) és a MEH képviselőinek szándékában áll ismét napirendre venni a távhőszabályozás körül felmerült problémák kezelését és a szakmai szervezetekkel való egyeztetést.***”

8 Az Alaptájékoztató 6.5.1 pontja (*A Kibocsátó fő tevékenységi területei*) „Energiatermelés”című fejezete „Hidrogáz” című alfejezetének „Kisújszállási kiserőmű” és „Tiszaföldvári kiserőmű” részei módosultak, így azok helyébe az alábbi szöveg lép:

„Kisújszállási kiserőmű

Az ALTEO Csoport Leányvállalata hosszú távú együttműködési megállapodást kötött Kisújszállás Város Önkormányzatával a város termálvizét kísérő hulladékgázok energetikai hasznosítására és az azon alapuló alternatív hőszolgáltatás kiépítésére. Az együttműködés keretében a HIDROGÁZ megterveztette és megépíttette a 143 kW villamos teljesítményű gázmotoros erőművet, amit később, 2009 során az ALTEO-Hidrogáz gázmotor kiegészítő hőhasznosító berendezéssel és az intézményi fogyasztók csatlakozási pontjáig hővezeték hálózat kiépítésével bővített. A villamos energiát a HIDROGÁZ 2010. december 31. napjáig a KÁT rendszer keretében, támogatott áron a MAVIR-nak értékesítette. A HIDROGÁZ a kisújszállási erőműben termelt villamos energiát ***2011. évben*** a Kibocsátónak értékesíti a Kibocsátó és a HIDROGÁZ közötti megállapodásban rögzített áron, ezt követően pedig a szabad piacon vagy továbbra is a Kibocsátó mérlegkörében az ott kialakult áraknak megfelelően, vagy – amennyiben a vonatkozó jogszabályok megalkotásra kerülnek és hatályba lépnek – az átalakított KÁT rendszerben támogatott áron fogja értékesíteni. ***A kiserőművet elsődleges energiaforrással ellátó termálkutat hasznosító fürdő felújítási munkálatok miatt bezárt, és a termálkút vízkivételét az üzemeltető 2011. júliusában a technológiai minimumra korlátozta. Mivel ilyen vízkivétel mellett a kiserőmű működése nem lehetséges, a HIDROGÁZ a kisújszállási erőművet 2011. júliusában ideiglenesen, a fürdő felújítási munkálatainak befejezéség leállította.***”

„Tiszaföldvári kiserőmű

Az ALTEO Csoport Leányvállalata hosszú távú együttműködési megállapodást kötött Tiszaföldvár Város Önkormányzatával a város termálvizét kísérő hulladékgázok energetikai hasznosítására és az azon alapuló alternatív hőszolgáltatás kiépítésére. Az együttműködés keretében a társaság kútkörzeti- és gáztechnológiai létesítményt, 143 kW villamos teljesítményű gázmotoros erőművet, gáz- és hőtávvezetéket, valamint hőszolgáltató hálózatot alakított ki.

A 143 kWh villamos- és 192 kWh hőenergia teljesítményű blokkfűtőmű hő-távvezetéken keresztül biztosítja tiszaföldvári közintézmények kedvezményes hőellátását. A villamos energiát a HIDROGÁZ 2010. december 31. napjáig a KÁT rendszer keretében, támogatott áron a MAVIR-nak értékesítette. A HIDROGÁZ a tiszaföldvári erőműben termelt villamos energiát ***2011. évben a Kibocsátónak értékesítette*** a Kibocsátó és a HIDROGÁZ közötti megállapodásban rögzített áron, ezt követően pedig a szabad piacon vagy továbbra is a Kibocsátó mérlegkörében az ott kialakult áraknak megfelelően, vagy – amennyiben a vonatkozó jogszabályok megalkotásra kerülnek és hatályba lépnek – az átalakított KÁT rendszerben támogatott áron fogja értékesíteni.”

9 Az Alaptájékoztató 6.5.2 pontja (*A Kibocsátó legfontosabb piacai*) „Hőtermelés-és szolgáltatás” című alfejezete módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„Hőtermelés-és szolgáltatás

Az ALTEO Csoport kiserőművei hőenergiát termelnek, amelyet részben ipari fogyasztóknak, részben pedig lakossági fogyasztóknak értékesítenek.”

10 Az Alaptájékoztató 6.5.3 pontja (*Közelmúltbeli trendek az ALTEO Csoport piacain*) „Villamos energia” című fejezetének „Árak” című alfejezete módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„Árak

2008 második felétől a villamosenergia-keresletcsökkenés hatására a villamos energia árak trendszerűen csökkentek, majd az év végétől további jelentős árzuhanás volt tapasztalható. 2009-ben a jegyzési árak átlagosan 30-40%-kal alacsonyabban alakultak, mint az előző évben. ***2010-ben az év első hat hónapjában mind az energiafelhasználás, mind az energiaárak a 2009. évhez hasonlóan alakultak.***

A 2011 márciusában történt fukusimai katasztrófa és az ennek következtében meghozott politikai döntések hatására jelentős, 5-10%-os villamos energia áremelkedés történt az irányadó tőzsdéken.”

11 Az Alaptájékoztató 6.5.3 pontja (*Közelmúltbeli trendek az ALTEO Csoport piacain*) „Villamos energia” című fejezetének „KÁT keretében értékesített villamos energia” című alfejezete módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„KÁT keretében értékesített villamos energia

Átvett mennyiség

Amíg a hazai villamosenergia-felhasználás 2008-hoz képest 5%-kal esett 2009-ben, addig a „zöld áram” termelés ugyanezen időszakban 17%-kal, 2.661 GWh-ra emelkedett, elsősorban a biomassza vegyes tüzelésű nagyerőművek termelésnövekedése miatt.

A MEH 2010. évi KÁT jelentése alapján 2010-ben a KÁT mérlegkörben értékesített áram 7190 GWh volt, ebből 67% (4831 GWh) a kapcsoltan termelt villamos energia és 33% (2346 GWh) a „zöld áram” termelés (megújulók és hulladék). A zöld áram esetében ez kb. 10%-os növekedést jelent 2009-hez képest, elsősorban az új szélenergia kapacitások üzembe állításának köszönhetően. 2010-ben a KÁT keretében értékesített villamos energia mennyisége 5,4%-kal növekedett az előző évihez képest. Az átlagos fajlagos KÁT támogatás 11,78 Ft/KWh volt ami 2,2%-al magasabb a 2009. évi szintnél. A 2010. évben a megújuló energiaforrásból és hulladékból termelt villamos energia részaránya elérte a 7,58%-os szintet.

Átvételi ár

A KÁT alatt értékesített villamos energia átvételi ára 2008. és 2010. között a közel két év alatt hozzávetőleg 10%-kal nőtt a megújuló erőforrásokból, hulladékból előállított és a kapcsoltan előállított villamos energia esetében is.

A 2011. évben a KÁT szabályozás szerinti inflációkövető indexálás végrehajtásra került a megújuló energiaforrások kötelező átvételi ára tekintetében, azonban 2011. január 1. napjától a kapcsolt energiatermelők kötelező átvételi ára 15%-kal csökkentésre került, majd a KÁT rendszer keretében történő támogatásuk 2011. július 1. napjával megszűnt.

A KÁT rendszer átalakítása

A KÁT rendszer átalakítása keretében 2011. január 1. napjától az erőművekben hővel kapcsoltan termelt villamos energiát a termelők csak szigorú hatékonysági követelmények alapján és kötelezettségek vállalása esetén, külön kérelem alapján a MEH által kiadott engedély birtokában értékesíthették a KÁT rendszerben. ***2011. július 1. napjától azonban ez***

a lehetőség is megszűnt, mert a Módosító Törvény ettől az időponttól a kapcsoltan termelt villamos energiát kivette a KÁT körből.

2011. július 1. napjától a VET által meghatározott feltételeknek megfelelő, 50 MW névleges teljesítőképességet el nem érő erőműben kapcsoltan termelt villamos energia termelője jogosult az átviteli rendszerirányító által létrehozott kapcsolt mérlegkörhöz csatlakozni. A kapcsolt mérlegkör tagja által termelt villamos energiát az átviteli rendszerirányító a szervezett villamosenergia-piacon az ott kialakult elszámoló árak szerint értékesíti és a szervezett villamosenergia-piacon való kereskedéssel kapcsolatos díjak, valamint a kapcsolt mérlegkör kiegyenlítésének költségei levonását követően elszámol a termelővel.

A kapcsoltan hőt és villamos energiát termelők KÁT rendszerben történő támogatását felváltotta a hőoldali támogatás, amelyről részletesen a 7.4 pont szól."

12 Az Alaptájékoztató 6.5.3 pontjának (*Közelmúltbeli trendek az ALTEO Csoport piacain*) „Távhő" című fejezetének „Árak" című része módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„Árak

Magyarországon a távhő jelentős részét földgázból állítják elő, ezért a távhő ára rendszerint a gázárak változását követi.

A Módosító Törvénnyel és a 2011. évi CXXVI. törvénnyel módosított Tszt. alapján a távhőszolgáltatónak értékesített távhő, és a lakossági fogyasztóknak valamint külön kezelt intézményeknek nyújtott távhőszolgáltatás díját – mint legmagasabb hatósági árat – és azok szerkezetét a MEH javaslatának figyelembevételével az energiapolitikáért felelős miniszter rendeletben állapítja meg. A legmagasabb hatósági árakat megállapító Árrendelet 2011 október 1. napján lépett hatályba. A rendelet a távhőszolgáltatónak értékesített távhő legmagasabb árát termelőnként határozza meg, a végfelhasználói árakat pedig egységesen a 2011. március 31. napján alkalmazott árakban maximálja.

Az Árrendelet meghatározza a Soproni Erőmű és a Győri Erőmű által távhőtermelői minőségükben a távhőszolgáltatónak értékesített távhő, valamint a Soproni erőmű által távhőszolgáltatói minőségében a lakossági fogyasztóknak és a különkezelt intézményeknek nyújtott távhőszolgáltatás árát. A távhőszolgáltatók és a külön kezelt intézmények a Támogatási Rendeletben meghatározott feltételek mellett távhő támogatásban részesülhetnek, a Soproni Erőmű nem esik e körbe.

Mivel a jelenlegi szabályozás tiltakozást váltott ki az iparág szereplői körében, a Nemzeti Fejlesztési Minisztérium (NFM) és a MEH képviselői úgy nyilatkoztak, hogy napirendre veszik a távhőszabályozás körül felmerült problémák kezelését és nyitottak a szakmai szervezetekkel történő további együttműködésre. A kormányzat nem zárja ki, hogy a megállapított árak és a szabályozás részelemei „nem feltétlenül jó metódus" alapján készültek, ugyanakkor leszögezték, hogy továbbra sem engednek „indokolatlan" költségeket hárítani a fogyasztókra. Ez alapján nem zárható ki a jelenlegi szabályozás rövid időn belüli változása."

13 Az Alaptájékoztató 6.5.4 pontjának (*Szabályozás*) „A magyar villamosenergia-piac liberalizációjának folyamata” című fejezete módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„A magyar villamosenergia-piac liberalizációjának folyamata

A magyar villamosenergia-szektorban 2003. január 1. napjától indult el a piacnyitás a vonatkozó európai uniós irányelvvel (96/92/EK Irányelv) összhangban megalkotott, Régi VET alapján.

2003. január 1. napjától a nagy ipari fogyasztók, 2004. július 1. napjától pedig minden más, nem lakossági fogyasztó (ún. feljogosított fogyasztók) előtt megnyílt a szabad kereskedőválasztás lehetősége. A piacnyitás ezen szakaszában a szabadpiac és a közüzemi piac egymás mellett működött, és a feljogosított fogyasztók eldönthették, hogy a közüzemi szolgáltatótól szerzik-e be villamos energia szükségletüket vagy valamely szabadpiaci kereskedőtől. A szabadpiacra kilépő feljogosított fogyasztó bármikor visszatérhetett a hatósági árakkal szabályozott közüzemi szolgáltatáshoz.

Bár a Régi VET 2007. július 1. napjától elvileg valamennyi (ideértve lakossági) felhasználó számára lehetővé tette a szabadpiacra való kilépést és a kereskedőváltást, a teljes piacnyitás ténylegesen 2008. január 1. napjától valósult meg a VET alapján. A VET a magyar jognak a villamos energia belső piacára vonatkozó és a korábbi 96/92/EK Irányelvet felváltó 2003/54/EK Irányelvvel való harmonizációját szolgálta. A VET alapján megszűnt a közüzemi szolgáltatás, és azt felváltotta az attól részben eltérő egyetemes szolgáltatás. Egyetemes szolgáltatásra csak a VET-ben meghatározott felhasználók, azaz a lakossági fogyasztók, bizonyos teljesítményhatár alatti felhasználók és a közintézmények jogosultak, de ők is bármikor dönthetnek úgy, hogy kereskedőtől szerzik be a villamos energiát. Minden más felhasználó azonban csak villamosenergia-kereskedőtől szerezheti be a villamos energiát. Az egyetemes szolgáltatók árképzése szabályozott, míg a kereskedők esetében az árat a piac alakítja és a felek arról szabadon állapodnak meg.

Az Európai Parlament és a Tanács 2009. július 13. napján elfogadta az Európai Unió ún. harmadik energiacsomagját, amely a villamos energia és a földgáz belső piacára vonatkozó új közös szabályokat tartalmazza. ***Magyarország köteles az új villamosenergia-irányelv (2009/72/EK irányelv) szabályait 2011. március 3. napjáig átültetni a hazai joganyagba, amely részben már megtörtént a 2010. évi VII. törvénnyel, a Módosító Törvénnyel, a 2011. évi LIX. törvénnyel, valamint a VET Vhr-nek a 75/2011. (V.2.) Korm. rendelettel és a 100/2011. (VI.29.) Korm. rendelettel történt módosításával.***

A 2010. évi VII. törvény többek között az átviteli rendszerirányítóval, a villamosenergia-hálózat tervezésével és fejlesztésével, a MEH hatásköreivel és a hővel kapcsoltan termelt villamos energia KÁT keretében történő értékesítésével kapcsolatban módosította a VET-et.

A Módosító Törvény átfogóan módosította, illetve – egyes rendelkezések későbbi hatálybalépésére tekintettel – fogja módosítani a VET-et. A Módosító Törvény alapján a VET az alábbi, az ALTEO Csoport működését is jelentősen befolyásoló témakörökben változott, illetve fog változni:

- KÁT szabályozás;
- felhasználó kikapcsolásának szabályai;
- kereskedőváltás szabályai;
- villamos energia továbbadásának módja;
- engedélyezés szabályai (ideértve különösen a működési engedélyek kiadását, az eljárási rendet, az építési engedélyezést és a vezetékjogra vonatkozó szabályokat);

- számviteli szétválasztási szabályok;
- ***villamosenergia-vásárlási szerződésekre vonatkozó szabályok;***
- fogyasztóvédelmi szabályok; és
- szélesedik a MEH hatásköre, bővülnek feladatai.

A 2011. évi LIX. törvény módosította többek között a kapcsolt mérlegkörre és a kapcsolt termelésszerkezet-átalakítási díjra vonatkozó rendelkezésekkel kapcsolatban a VET-et és az egyes rendelkezések hatályba lépésének időpontjával kapcsolatban a Módosító Törvényt.

A VET Vhr-nek a 75/2011. (V.2.) Korm. rendelettel és a 100/2011. (VI.29.) Korm. rendelettel történt módosítása rendezi a villamosenergia-kereskedő általi ajánlattétel, a villamosenergia-vásárlási szerződés megszűnése esetén az elszámolás és a kereskedőváltás részletszabályait."

14 Az Alaptájékoztató 6.5.4 pontjának (*Szabályozás*) „A távhőtermelés és távhőszolgáltatás" című fejezete módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„A távhőtermelés és távhőszolgáltatás

Távhőtermelés

2011. április 15. napja, azaz a Módosító Törvény vonatkozó rendelkezéseinek hatálybalépése előtt csak a kapcsoltan villamos energiát is termelő távhőtermelő berendezések létesítésének és működésének engedélyezése tartozott a MEH hatáskörébe, az összes többi távhőtermelő berendezés esetében a települési önkormányzat jegyzője adta ki az engedélyeket. Ezt követően a MEH hatáskörébe tartozik minden 5 MW vagy annál nagyobb névleges hőteljesítményű távhőtermelő létesítmény létesítésének és működésének engedélyezése.

2011. június 30. napjáig Magyarország a Kogenerációs Irányelvvel összhangban a KÁT mechanizmuson keresztül támogatta a kapcsoltan villamos energiát és hőt termelő erőművek elterjedését, a támogatás megszűnését követően 2011. október 1. napjával kezdődő hatállyal bevezetésre került a kapcsoltan villamos energiát és hőt termelő erőművek hőoldali támogatása.

A távhőszolgáltatóknak értékesített távhő árát a MEH javaslatára az energiaügyekért felelős miniszter rendeletben állapítja meg. Az Árrendelet tartalmazza az egyes értékesítők által alkalmazható legmagasabb értékesítői hődíjat és értékesítői teljesítménydíjat, amelyen kívül az értékesítők egyéb díjtételeket nem alkalmazhatnak. 2012. január 1. napjától továbbá nyereségkorlát kerül bevezetésre.

Távhőszolgáltatás

A távhőszolgáltatói működési engedélyt 2011. április 15. óta a MEH adja ki, azt megelőzően pedig ez a helyi önkormányzat jegyzőjének hatáskörébe tartozott.

A távhőszolgáltatók a hőenergiát távhőtermelőtől vásárolják, vagy maguk állítják elő kazánokban és egyre nagyobb részben kapcsolt hő- és villamosenergia-termelő berendezésekben.

A Módosító Törvény vonatkozó rendelkezéseinek hatálybalépését megelőzően a távhőszolgáltatók által alkalmazandó hatósági árat az önkormányzatok képviselő testülete határozta meg önkormányzati rendeletben, 2011. április 15. napja óta pedig az árat a MEH javaslatára az energiaügyekért felelős miniszter rendeletben állapítja meg. Az Árrendelet

2011. október 1. napjával kezdődő hatállyal legmagasabb hatósági árként a 2011. március 31. napján alkalmazott árakat rendeli alkalmazni."

15 Az Alaptájékoztató 6.5.4 pontjának (*Szabályozás*) „Az ALTEO Csoportra irányadó energia-ágazati jogszabályok" című fejezete módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„Az ALTEO Csoportra irányadó energia-ágazati jogszabályok

Az ALTEO Csoporthoz tartozó energetikai társaságok működését – a valamennyi gazdasági szereplőre irányadó egyéb jogszabályok mellett – ágazati jogszabályok is szabályozzák, így elsődlegesen a VET és a VET Vhr.

A VET-nek a Módosító Törvénnyel érintett változásai több lépcsőben, különböző időpontokban léptek, illetve lépnek hatályba, és szükségessé tették, illetve teszik a végrehajtásukra vonatkozó alsóbbrendű jogszabályok módosítását, illetve új jogszabályok megalkotását, valamint az iparági szabályzatok módosítását. A VET Vhr. a Módosító Törvény és a 2011. évi LIX. törvény alapján két lépcsőben került módosításra, de további módosítása várható, amely az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésének napjáig nem született meg, annak tartalma, megalkotásának és hatálybalépésének időpontja bizonytalan, így hatása a Kibocsátó árbevételére és eredményességére jelenleg nem ismert.

A távhőtermelői működési engedéllyel rendelkező Győri Erőműnek, illetve a távhőtermelői és távhőszolgáltatói működési engedéllyel rendelkező Soproni Erőműnek a Tszt. és a Tszt. végrehajtásáról szóló 157/2005. (VIII.15.) Korm. rendelet előírásainak is meg kell felelnie. ***2011-ben mind a Tszt. mind a Tszt. végrehajtási rendelete módosításra került, továbbá 2011. szeptember 30. napján kihirdetésre került a távhőárakat szabályozó Árrendelet.***

Ahogy arra korábban már utaltunk, a CIVIS és az EXIM a megtermelt villamos energiát a KÁT rendszer keretében támogatott áron a MAVIR-nak adja át. A KÁT rendszer szabályait – a VET és a VET Vhr. mellett – a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsoltan termelt villamos energia kötelező átvételéről és átvételi áráról szóló 389/2007. (XII.23.) Korm. rendelet és az átvételi kötelezettség alá eső villamos energiának az átviteli rendszerirányító által történő szétosztásáról és a szétosztás során alkalmazható árak meghatározásának módjáról szóló 109/2007. (XII. 23.) GKM rendelet tartalmazza.

Fent említettük, hogy az EXIM kibocsátás-csökkentési egységeket termel és értékesít, valamint a Győri Erőmű és a Soproni Erőmű térítésmentesen jut kibocsátási egységekhez. E tevékenységekre és jogosultságokra irányadó szabályokat az ÜHG Törvény, az ÜHG Törvény végrehajtásának egyes szabályairól szóló 213/2006 (X.27.) Korm. rendelet, a 2008-2012 közötti időszakra vonatkozó Nemzeti Kiosztási Terv kihirdetéséről, valamint a kibocsátási egységek kiosztásának részletes szabályairól szóló 13/2008 (I.30.) Korm. rendelet, valamint a 2008-2012 közötti időszakra vonatkozó Nemzeti Kiosztási Lista kihirdetéséről szóló 96/2009. (IV.24.) Korm. rendelet írja le."

16 Az Alaptájékoztató 6.6.3 pontja (*A Leányvállalatok bemutatása*) pontja módosult, így helyébe az alábbi táblázat és szövegrész lép:

„A Leányvállalatok bemutatása

A Kibocsátó az alábbi Leányvállalatokban rendelkezik részesedésekkel:

Társaság	Részesedés típusa	A Kibocsátó tulajdoni hányada
ALTE-A	***közvetlen***	***100%***
ALTEO-Agria	közvetlen	100%
ALTEO-Depónia	közvetlen	100%
CIVIS	közvetett	100%
EXIM	közvetett	100%
ALTEO-Hidrogáz	közvetlen	100%
HIDROGÁZ	közvetlen	100%
Győri Erőmű	közvetlen	100%
Sopron Erőmű	közvetlen	100%

Egyéb társaságokban a Kibocsátó nem rendelkezik részesedéssel. A részesedésekre vonatkozó társasági alapinformációk az alábbiakban találhatóak. Ezen túlmenően a részesedések részletes bemutatását a 6.4 és a 6.5 pontok tartalmazzák.

ALTE-A

Az ALTE-A a Kibocsátó kizárólagos tulajdonában áll.

Cégneve	***ALTE-A Korlátolt Felelősségű Társaság***
Rövidített neve	***ALTE-A Kft.***
Székhelye	***1055 Budapest, Honvéd u. 20/A***
Telefonszáma	***+36 1 474 97 00***
Cégbejegyzésének helye, időpontja, és cégjegyzékszáma	***Budapest 2008. augusztus 15. Cg. 01-09-901186***
Tevékenységének időtartama	***határozatlan***
Jogi formája	***korlátolt felelősségű társaság***
Irányadó jog	***magyar***
Jegyzett tőkéje	***600.000 Ft***
Hatályos alapító okirat kelte	***2011. augusztus 12.***
Fő tevékenysége	***vagyonkezelés (holding)***
Üzleti éve	***naptári évvel megegyező***
Hirdetmények közzétételének helye	***Cégközlöny***

17 Az Alaptájékoztató 7. pontjának (*Trendek*) bevezető része módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„A Kibocsátót és a Leányvállalatokat érintő legjelentősebb közelmúltbeli és jelenlegi trendek bemutatását a jelen fejezet tartalmazza. A Kibocsátó tudomása szerint a jelen pontban***, és az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésében*** leírtakon kívül sem a 2010. december 31. napjával zárult pénzügyi évre vonatkozó beszámoló közzététele, sem pedig a ***2011. évi féléves jelentés***

közzététele óta nem következtek be a Kibocsátó kilátásai szempontjából jelentős hátrányos változások.

Az Alaptájékoztató jelen fejezete nyilvános piaci információk, elsősorban a MEH és MAVIR honlapjáról származó adatok, valamint a Kibocsátó saját becsléseinek felhasználásával készült."

18 Az Alaptájékoztató 7.1 pontja (*Megújuló energiaforrások hasznosítása*) módosult és kiegészült egy új bekezdéssel, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„Megújuló energiaforrások hasznosítása

2010-ben a Magyarországon megtermelt villamos energia 50%-át fosszilis energiahordozó alapú erőművek, 42%-át a paksi atomerőmű, 8%-át pedig megújuló energiaforrásokat használó erőművek termelték. A megújuló energiaforrások felhasználásával működő erőművek száma és kapacitása meglehetősen alacsony, és annak ellenére, hogy az energiatermelésben elért arányuk megfelel a Magyarország által az Európai Unióhoz (EU) való csatlakozáskor vállalt aránynak, a jövőben szükséges lesz ennek az aránynak a jelentős emelésére.

Az Európai Parlament és Tanács 2009 áprilisában egyhangúlag elfogadta a RED Irányelvet, amelynek célkitűzése, hogy az Európai Unió országaiban 2020-ra az összes energiafogyasztás 20%-a megújuló energiaforrásokból származzon és a villamos energián belül a megújuló forrásból származó energia átlagos részaránya a 2005. évi átlagos 15%-ról 34%-ra növekedjen. A RED Irányelv az egyes tagállamokra lebontva, kötelező jelleggel írja elő, hogy energiatermelésükön belül mekkora részarányt kell képviselne a megújuló energiaforrások felhasználásával előállított energiának. Magyarország a RED Irányelvvel összhangban vállalta, hogy bruttó energiafogyasztásán belül a megújuló energiaforrásokból származó energia arányát a 2005. évi 4,3%-ról 2020-ra 13%-ra növeli. A MEH 2010. évi KÁT jelentése alapján 2010-ben Magyarországon a megújuló energia részaránya a bruttó hazai villamosenergia-felhasználásban 7%, 2009-ben 7,43%, míg 2008-ban 5,2% volt. A fenti célok elérése érdekében az Európai Unió a 2007. és 2013. közötti költségvetési időszakban jelentős összeggel támogatja a megújuló vagy megújítható energiaforrások kiaknázását, illetve az energiatakarékosságot a strukturális és kohéziós alapból.

A RED Irányelv alapján a magyar kormány által elkészített Nemzeti Cselekvési Terv (NCST) a kötelező minimum célszámot meghaladó, 14,65%-os cél elérését tűzte ki 2020-ra. Az NCST kijelenti, hogy a megújuló energiaforrások fokozott felhasználása meghatározó jelentőséggel bír, és a zöldgazdaság fejlesztése Magyarország gazdaságának egyik kitörési pontja. Az NCST intézkedései többek között a következő közfeladatokat érintik: új, a fenntartható energiagazdálkodásról szóló törvény megalkotása, 2014-2020. között önálló (az EU által társfinanszírozott) energetikai támogatási program indítása, a KÁT rendszer átfogó módosítása; zöldhő támogatási lehetőségeinek megvizsgálása.

A Nemzeti Fejlesztési Minisztérium 2011 szeptemberében hozta nyilvánosságra az új megújuló- és alternatív energiaforrásokból előállított hő- és villamos energia kötelező átvételi rendszer (METÁR) szabályozási koncepcióját, amely a KÁT rendszerhez hasonlóan kötelező betáplálási tarifák (feed-in-tariff) alkalmazására épül. A koncepció szerint a METÁR-ban a támogatás egységesen 15 éves időtartamban lesz igénybe vehető. A támogatás technológiai típusonként és méretkategóriánként differenciált villamos energia bázisárból, a hasznos hőtermelést ösztönző zöldhő bónuszárból, valamint társadalmi és nemzetgazdasági szempontból kedvező feltételek teljesítése esetén (pl. kimagasló hatásfok, innovatív technológia) egyéb bónusz felárakból tevődne össze. A koncepció szerint a METÁR-ban energiaforrás típusonként felső mérethatár és kiosztási

kvóták kerülnek majd meghatározásra. A METÁR az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésének napján csak szabályozási koncepció formájában létezik, a vonatkozó, a támogatási összegeket és a támogatás feltételeit rögzítő jogszabályok még nem születtek meg, továbbá bizonytalan a METÁR bevezetésének időpontja is, ezért a METÁR hatása a Kibocsátó árbevételére és eredményességére egyelőre nem ismert.

A parlament 2011. október 3. napján fogadta el Magyarország 2030-ig szóló nemzeti energiastratégiáját, amelynek legfontosabb tézisei közé tartozik többek között a megújuló és alacsony szén-dioxid kibocsátású energiatermelés növelése és az energetikai célú hulladékhasznosítás."

19 Az Alaptájékoztató 7.2 pontja (*Szénhidrogén tüzelésű kapcsoltan termelő kiserőművek és távhőtermelés*) módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„Szénhidrogén tüzelésű kapcsoltan termelő kiserőművek és távhőtermelés

Az Európai Unió Kogenerációs Irányelve rögzíti a kapcsolt villamosenergia-termelés kiemelt jelentőségét, elsősorban ezen energiatermelési mód kedvezőbb környezetterhelésére való tekintettel. A kapcsolt energiatermelés környezeti előnye, hogy hatékonyabban képes a primer energiát egyidejűleg villamos energiává és hővé alakítani, mintha ugyanazt az energiamennyiséget külön villamos energia és külön hő termelő berendezéssel állítanánk elő. Ezáltal a kapcsoltan termelő kiserőművek jelentősen hozzájárulnak a tagországok kiotós vállalásainak teljesítéséhez, amelynek célja a tagországok szén-dioxid kibocsátásának csökkentése és az energiahatékonyság növelése.

A Kogenerációs Irányelvvel összhangban Magyarország 2011. június 30. napjáig a KÁT mechanizmuson keresztül támogatta a kapcsoltan villamos energiát és hőt termelő erőművek elterjedését. Ezen kedvező szabályozásnak köszönhetően a kapcsoltan termelő kiserőművek száma és aránya az országos energiatermelésben az elmúlt nyolc évben jelentősen növekedett. A kapcsoltan termelő kiserőművek jelentős része a távhő-felhasználókhoz viszonylag közel, a távhőtermelők és egyéb távhő-felhasználók telephelyein került elhelyezésre.

A villamos energia átvételével kapcsolatos támogatás 2011. június 30. napját követően megszűnt, a távhőtermelő kogenerációs kiserőművek az Árrendeletben meghatározott hatósági áron, az ott rögzített maximális nyereség mellett termelhetnek távhőszolgáltatási célra hőenergiát. A Tszt. módosítása és az Árrendelet kizárólag a Soproni Erőmű tevékenységét érinti, amelynek hatásait a Kibocsátó az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésében ismerteti."

20 Az Alaptájékoztató 7.3.1 pontja (*Nagykereskedelem*) módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„Nagykereskedelem

A villamosenergia-nagykereskedelmi piacon a Kibocsátó nemzetközi és belföldi partnerekkel kötött, keretszerződéseken alapuló hosszú és rövid távú adásvételi szerződésekkel rendelkezik. A Kibocsátónak lehetősége van bel- és külföldi tőzsdéken történő értékesítésre illetve vásárlásra. ***A hazai áramtőzsde (HUPX) 2010 júliusában kezdte meg működését másnapi termékekkel, amelyek mellett 2011 júliusától lehetőség van havi, negyedéves és éves zsinór, valamint csúcsidőszaki hosszú távú termékekkel való kereskedésre is. A bővülő termékstruktúrával tovább bővültek a nagykereskedelmi lehetőségek a Kibocsátó számára.*** A Kibocsátó 2008 óta folyamatosan bővülő kapcsolatrendszerrel, értékesítési illetve beszerzési csatornákkal rendelkezik."

21 Az Alaptájékoztató 7.4 pontja (*Távhőtermelés és távhőszolgáltatás*) az alábbi utolsó bekezdéssel egészült ki:

„***Egyes távhőszolgáltatók 2011. október 1. napjától a Támogatási Rendelet alapján távhőszolgáltatási támogatásra jogosultak a lakossági felhasználóknak nyújtott távhőszolgáltatásra és a kapcsoltan termelt hő lakossági felhasználóknak szolgáltatott mennyiségére tekintettel, illetve egyes külön kezelt intézmények szintén jogosultak távhőszolgáltatási támogatásra a közfeladatuk ellátása érdekében felhasznált kapcsoltan termelt hő mennyiségére tekintettel. A távhőszolgáltatási támogatás a 2011. évi LIX. törvénnyel a VET-be beiktatott, 1,20 Ft/kWh mértékű kapcsolt termelésszerkezet-átalakítási díj terhére kerül kifizetésre. Ezen támogatásnak a távhőtermelői és távhőszolgáltatói piacra gyakorolt hatása – tekintettel a vonatkozó szabályok 2011. október 1. napjával történő hatályba lépésére – az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésének napján még nem ismert.***”

22 Az Alaptájékoztató 7.5 pontja (*Kibocsátási egységek kereskedelme*) módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„Kibocsátási egységek kereskedelme

Azért, hogy hozzásegítse a tagállamokat az ENSZ éghajlat-változási keretegyezménye (UNFCCC) kiotói jegyzőkönyvében rögzített vállalásaihoz, az EU – illetve akkor Európai Közösség – az ETS Irányelvvel 2003-ban létre hozta az üvegházhatású gázok kibocsátási egységei Közösségen belüli kereskedelmi rendszerét.

Az első kereskedési időszakban, amely 2007 végéig tartott, szűkebb volt az EU ETS alá tartozó tevékenységek és üvegházhatású gázok köre. Jelenleg az EU ETS második kereskedelmi időszaka (2008-2012) tart. Az EU ETS – és ezzel összhangban az ÜHG Törvény – arra épül, hogy a hatálya alá tartozó létesítmény kizárólag érvényes kibocsátási engedély birtokában üzemelhet. Hazánkban a kibocsátási engedélyt az Országos Környezetvédelmi, Természetvédelmi és Vízügyi Felügyelőség adja ki, szükség esetén módosítja, és öt évente felülvizsgálja. A kibocsátási egységek mennyiségét az EU Bizottsága által jóváhagyott – hazánkban kormányrendelettel kihirdetett – nemzeti kiosztási terv határozza meg. Az egyes létesítmények nyomon követik az üveghatású gázkibocsátásukat, és az ennek megfelelő mennyiségű kibocsátási egységet évente visszaadják az EU tagállamnak. Az ilyen módon fel nem használt egységekkel, valamint a kiotói jegyzőkönyv alapján termelt kibocsátási egységekkel lehetőség van kereskedésre (angolul: „*cap and trade principle*”).

A harmadik kereskedési időszakban (2013-2020) a kibocsátók csak árverés útján, térítés ellenében juthatnak majd kibocsátási egységekhez. Kivételt az ETS Irányelv csak szűk körben enged a nagy energia-hatékonyságú technológiák esetében. Ilyen kivétel – tehát térítésmentesen kibocsátási egységre jogosult a harmadik kereskedelmi időszakban is – a távfűtés és a Kogenerációs Irányelv szerint nagy hatásfokú kapcsolt energiatermelés a gazdaságilag indokolt módon, kereslet kielégítése céljából folytatott hőtermelés vagy hűtési szolgáltatások tekintetében. ***Az ETS Irányelv továbbá lehetővé teszi, hogy Magyarország a harmadik kereskedési időszakban az EU Bizottság jóváhagyásával átmenetileg kivételt engedjen a kibocsátási egységek árverés útján történő szétosztása alól. Magyarország e tekintetben 2011 őszén benyújtotta derogációs kérelmét az EU Bizottsághoz, amelynek elbírálása az Alaptájékoztató 1. számú. kiegészítésének napján még nem történt meg.*** A harmadik kereskedési időszakra vonatkozó szabályokat Magyarországon 2012 végéig kell átültetni a hazai jogszabályokba.”

23 Az Alaptájékoztató 8. pontja (*A Kibocsátó eszközeinek, forrásainak, valamint pénzügyi helyzetének és üzleti eredményének bemutatása*) módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„A KIBOCSÁTÓ ESZKÖZEINEK, FORRÁSAINAK, VALAMINT PÉNZÜGYI HELYZETÉNEK ÉS ÜZLETI EREDMÉNYÉNEK BEMUTATÁSA

A Kibocsátó és Leányvállalatai 2008, 2009 és 2010 pénzügyi évekre vonatkozó egyedi, MSZSZ szerinti beszámolói – amelyek közül a 2008-as és 2009-es években kizárólag a Kibocsátó és a HIDROGÁZ beszámolója került auditálásra, a 2010-es év vonatkozásában pedig már az összes leányvállalati beszámoló is auditált – valamint a Kibocsátó 2009. és 2010. pénzügyi év vonatkozásában az IFRS sztenderdek szerint készített konszolidált, auditált beszámolója megtekinthető a Kibocsátó és a BÉT honlapján.

Az ALTEO Csoport pénzügyi helyzetében vagy kereskedelmi pozícióiban a 2011. évi féléves jelentés közzététele óta nem következett be olyan lényeges változás, amelyre vonatkozóan az ALTEO Csoport ellenőrzött pénzügyi információkat vagy közbenső pénzügyi információkat tett közzé és Kibocsátónak nincs tudomása olyan közelmúltbeli esemény, amely a fizetőképességének értékelését jelentős mértékben befolyásolhatná, és amelyet az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésében nem ismertet.”

24 Az Alaptájékoztató 10. pontjának (*Igazgatási, irányító és felügyelő szervek*) 10.1.1 „Igazgatóság” című fejezetében található táblázat módosult, így helyébe az alábbi táblázat lép:

„Igazgatóság

Név	**Beosztás**	**Igazgatósági tagság kezdete**	**Igazgatósági tagság megszűnése**	**Igazgatósági tagként eltöltött idő**
Kaderják Péter	Igazgatóság elnöke	2009. július 17.	2015. április 30.	hozzávetőleg 2 év
Chikán Attila László	***igazgatósági tag, vezérigazgató***	***2008. március 19.***	***2015. április 30.***	***hozzávetőleg 4 év***
Fodor Bea Emőke	***igazgatósági tag, pénzügyi igazgató***	***2008. március 19.***	***2015. április 30.***	***hozzávetőleg 4 év***
Kovács Domonkos	***igazgatósági tag***	***2011. május 1.***	***2015. április 30.***	***hozzávetőleg 7 hónap***
Molnár Bálint	igazgatósági tag	2009. július 17.	2015. április 30.	hozzávetőleg 2 év

25 Az Alaptájékoztató 10. pontjának (*Igazgatási, irányító és felügyelő szervek*) 10.1.1 „Felsővezetés” című fejezetében található táblázat módosult, így helyébe az alábbi táblázat lép:

„Felsővezetés

Név	**Beosztás**	**Felsővezetői pozíció kezdete**	**Felsővezetői pozíció megszűnése**	**Felsővezetői pozícióban eltöltött idő**
Chikán Attila László	belső igazgatósági tag, vezérigazgató	2008. március 19.	Határozatlan	hozzávetőleg 3 év

Fodor Bea Emőke	belső igazgatósági tag, pénzügyi igazgató	2008. október 1.	Határozatlan	hozzávetőleg 3 év
Tasnádi Levente	műszaki igazgató	2010. július 1.	Határozatlan	hozzávetőleg 1 év
Kis Gergely	***energiakereskedelmi igazgató***	***2010. szeptember 1.***	***Határozatlan***	***hozzávetőleg 1 év***

26 Az Alaptájékoztató 10. pontjának (*Igazgatási, irányító és felügyelő szervek*) 10.2 „Összeférhetetlenség" című fejezetében található táblázat módosult, így helyébe az alábbi táblázat lép:

Tulajdonosi struktúra	**Tulajdoni hányad a Részvények tekintetében**
Többségi Tulajdonos	***90,61%***
Igazgatóság és vezető állású munkavállalók	***8,50%***
Egyéb munkavállalók	***0,89%***
Összesen:	**100,00%**

27 Az Alaptájékoztató 11. pontjának (*A Kibocsátó tulajdonosi szerkezete*) 11.1 „Tőkerészesedéssel vagy szavazati joggal rendelkező személyek" című fejezetében található táblázat módosult, így helyébe az alábbi táblázat lép:

Tulajdonosi struktúra	**Tulajdoni hányad a Részvények tekintetében**
Többségi Tulajdonos	***90,61%***
Igazgatóság és vezető állású munkavállalók	***8,50%***
Egyéb munkavállalók	***0,89%***
Összesen:	**100,00%**

28 Az Alaptájékoztató 11. pontjának (*A Kibocsátó tulajdonosi szerkezete*) 11.3 „A Kibocsátó felett közvetett vagy közvetlen tulajdon, illetve ellenőrzési jogot gyakorlók bemutatása" című fejezete módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„A Kibocsátó felett közvetett vagy közvetlen tulajdon, illetve ellenőrzési jogot gyakorlók bemutatása

Igazgatóság és a felső vezetés a Részvények 9 %-ával a 10.2 pontban meghatározottak szerint, további 8 munkavállaló a Részvények 0,95 %-val rendelkezik, amelyeket valamennyien a Többségi Tulajdonostól vásároltak. A Kibocsátó által kibocsátott többi Részvény a Többségi Tulajdonos kizárólagos tulajdonában áll.

A Többségi Tulajdonos egyszemélyes tulajdonosa a WALLIS PORTFOLIÓ Korlátolt Felelősségű Társaság (***székhelye: 1055 Budapest, Honvéd u. 20.***; cégjegyzékszáma: Cg. 01-09-925865), amely utóbbi társaság kizárólagos tulajdonosa a Végső Magánszemély Tulajdonos."

29 Az Alaptájékoztató 12. pontja (*Hatósági és bírósági eljárások*) módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„12.1 Az ALTEO Csoport által indított bírósági, választottbírósági, illetve hatósági eljárások

(a) ***A Kibocsátó két villamos energia fogyasztójával szemben fennálló 6.417.500 Ft, illetve 13.233.009 Ft követelését kérelmére indult felszámolási eljárásban érvényesíti.***

(b) ***A Kibocsátó három villamos energia fogyasztójával szemben fennálló összesen 2.972.000 Ft követelését peres eljárásban érvényesíti. Az eljárások a kötelezettek ellentmondása folytán, fizetési meghagyásos eljárásból alakultak perré, a bíróság még egyik ügyben sem tartott tárgyalást.***

(c) ***A Kibocsátó két villamos energia fogyasztójával szemben fennálló, jogerősen megítélt összesen 177.500 Ft követelését végrehajtási eljárásban érvényesíti.***

(d) A HIDROGÁZ felperes 2009. szeptember 4. napján a Hajdú-Bihar Megyei Bíróságon keresetet nyújtott be egyik szerződéses partnerével szemben. A HIDROGÁZ a keresetében vitatja az általa vállalkozóként kötött vállalkozási szerződést biztosító bankgarancia lehívásának jogszerűségét (késedelemre és a hibás teljesítésre hivatkozást) és követeli a bankgarancia tőkeösszegének, az utolsó vállalkozói díjrészletnek, valamint késedelmi kamatoknak a megfizetését. A pertárgyérték 48.673.347 Forint. ***Két tárgyalást követően a bíróság új szakértőt rendelt ki, a peres felek az Alaptájékoztató aláírásának időpontjában a bíróság által kirendelt szakértő jelentésére várnak, a soron következő tárgyalásra a várakozások alapján 2012. I. negyedévében kerülhet sor.***

(e) A Győri Erőmű, a jogelődje által egy harmadik személy fogyasztóval kötött egyedi közüzemi szerződés alapján teljesített hőszolgáltatás ki nem egyenlített ellenértékét követeli 23.113.703 Forint összegben. Az érintett fogyasztó felszámolását az illetékes bíróság elrendelte, és a Győri Erőmű a hitelezői igénybejelentést határidőben megtette. A fogyasztó vagyona a tartozásai kielégítését nem fedezi, a Győri Erőmű követelésének behajtása valószínűtlen.

A Kibocsátó álláspontja szerint a fenti eljárások az ALTEO Csoport pénzügyi helyzetére vagy jövedelmezőségére jelentős hatást várhatóan nem gyakorolnak.

A Kibocsátónak az Alaptájékoztató aláírásának időpontjában nincs tudomása az ALTEO Csoport bármely tagja által kezdeményezett olyan hatósági eljárásról, amely az adott társaság vagy az ALTEO Csoport pénzügyi helyzetére vagy jövedelmezőségére várhatóan jelentős hatást gyakorolna.

12.2 Az ALTEO Csoport által indítandó bírósági, választottbírósági, illetve hatósági eljárások

(a) A Módosító Törvénnyel módosított Tszt. alapján a Soproni Erőmű köteles 2011. december 31. napjáig távhő-szolgáltatói működési engedély ***iránti kérelmet, továbbá távhőtermelői működési engedély módosítás*** iránti

kérelmet benyújtani a MEH-hez. E kérelmet a Soproni Erőmű 2011. III. negyedévében tervezi beadni.

(b) ***A Soproni Erőműnek - mint távhőtermelőnek – mintegy 359.000.000,- Ft összegű követelése áll fent a távhőtermelői szolgáltatást igénybe vevő távhőszolgáltatóval, a Sopron Holding Zrt-vel szemben. Ezen követelés alapja, hogy a Sopron Holding Zrt. elmulasztotta átvenni a Soproni Erőmű és a Sopron Holding Zrt. közötti távhőtermelői szerződés alapján kötelező átvétel alá eső hőmennyiség egy részét. Az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítése aláírásának időpontjában a felek közötti egyeztetések folyamatban vannak ezen követelés tekintetében. Amennyiben az egyezség ésszerű időn belül nem születik meg, úgy a Soproni Erőmű követelését peres úton érvényesíti.***

Az Alaptájékoztató aláírásának időpontjában – a fentieken kívül – sem az ALTEO, sem a Leányvállalatok bármelyike nem tervez olyan hatósági, bírósági vagy választottbírósági eljárást indítani, amely az érintett társaság vagy az ALTEO Csoport pénzügyi helyzetére vagy jövedelmezőségére várhatóan jelentős hatást gyakorolna.

12.3 Az ALTEO Csoporttal szemben indított bírósági, választottbírósági, illetve hatósági eljárások

(a) A HIDROGÁZ alperes ellen kártérítés iránt nyújtott be keresetet pertársaságban 8 személy a Jász-Nagykun-Szolnok Megyei Bíróságon. A felperesek egy a tulajdonukban, illetve használatukban álló ingatlanban esett kár és perköltségeik megtérítését követelik a HIDROGÁZ-tól összesen 24.097.905 Ft értékben arra hivatkozással, hogy a kár a HIDROGÁZ által üzemeltetett kiserőmű működésével összefüggő okból következett be. Érdemi védekezésében a HIDROGÁZ – a káresemény bekövetkezte és saját működése közötti okozati összefüggés hiánya miatt – vitatta a felperesek igényét, és perköltségeinek megtérítését kérte. ***Az ügy első tárgyalását követően az eljárás a tanúk meghallgatásával folytatódik 2011. november 9. napján.***

(b) A CIVIS már az ALTEO Csoportba kerülésének időpontjában, a korábbi tulajdonosok alatt kivitelezett debreceni depóniagáz-hasznosító kiserőmű beruházásával kapcsolatban, a követelései között 50 millió Ft értékű ÁFA követelést mutatott ki az NAV-val szemben, amelyet a NAV vitatott. A Kibocsátó a CIVIS átvilágítása során úgy ítélte meg, hogy az ÁFA visszaigénylése nem megalapozott, ezért az ügy jogerős elbírálásáig a CIVIS vételárából 30.000.000 Ft-ot visszatartott. A Nemzetgazdasági Minisztérium mint felettes szerv, 2011. április 7. napján az ÁFA követelés teljesítését jogerősen elutasította, továbbá a CIVIS-t 29.914.000 Ft adóbírsággal sújtotta, és elrendelte az adóbírság végrehajtását. Az adóbírság kockázatait a Kibocsátó a CIVIS megvásárlásakor megfelelően kezelte, a kifizetéssel az ALTEO Csoportot nem várt veszteség nem éri, az összeg teljesítésére képes.

A fentieken kívül az Alaptájékoztató aláírásának időpontjában a Kibocsátónak nincsen tudomása az ALTEO Csoport bármelyik tagjával szemben indított bírósági vagy választottbírósági eljárásról.

A Kibocsátónak az Alaptájékoztató aláírásának időpontjában nincs tudomása az ALTEO Csoport bármely tagja ellen indult vagy fenyegető olyan hatósági eljárásról,

amely az adott társaság vagy az ALTEO Csoport pénzügyi helyzetére vagy jövedelmezőségére várhatóan jelentős hatást gyakorolna."

30 Az Alaptájékoztató 14. pontjának (*Kiegészítő információk*) 14.1 „Részvénytőke" című fejezete módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„Részvénytőke

1.522.000 darab, egyenként 100 Ft névértékű, névre szóló, „A" sorozatú dematerializált törzsrészvény. Valamennyi Részvény kibocsátási értéke befizetésre került."

31 Az Alaptájékoztató 15. pontja (*Megtekinthető vagy hivatkozással beépített dokumentumok*) pontja módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„MEGTEKINTHETŐ VAGY HIVATKOZÁSSAL BEÉPÍTETT DOKUMENTUMOK

Az Alaptájékoztató érvényessége alatt a Kibocsátó www.alteo.hu honlapján a következő dokumentumokba lehet betekinteni:

(a) a Kibocsátó Alapszabálya;

(b) az Igazgatóság Ügyrendje;

(c) a Felügyelő Bizottság Ügyrendje;

(d) az Audit Bizottság Ügyrendje;

(e) A Kibocsátó Leányvállalatainak 2008-2010. pénzügyi évre vonatkozó egyedi, auditált, MSZSZ szerinti beszámolói;

(f) A Kibocsátó 2008-2010. pénzügyi évre vonatkozó egyedi, auditált, MSZSZ szerinti beszámolói, valamint a 2010. pénzügyi év vonatkozásában az IFRS sztenderdek szerint készített konszolidált beszámolója;

(g) A Kibocsátó 2010. évi éves jelentése;

(h) a Kibocsátó 2011. I. negyedévre vonatkozó vezetőségi beszámolója;

(i) a Kibocsátó 2011. évi féléves jelentése;

(j) a Kibocsátó által készített, a Felügyelet által 2010. október 6. napján KE-III-401/2010. számon jóváhagyott összefoglalóból, regisztrációs okmányból és értékpapírjegyzékből álló tájékoztató; és

(k) a Kibocsátó által készített, a Felügyelet által 2011. június 28. napján KE-III-320/2011. számon jóváhagyott „ALTEO 2011-2012. évi Kötvényprogram" elnevezésű kötvényprogramra vonatkozó összevont alaptájékoztató."

A fenti (a) és (f)-(k) pontokban foglalt dokumentumok a Kibocsátó honlapján (www.alteo.hu), a Felügyelet által működtetett honlapon (www.kozzetetelek.hu), továbbá a BÉT (www.bet.hu) honlapján is megtekinthetőek."

32 Az Alaptájékoztató 17. pontjának (*Kötvényprogram célja és becsült költségei*) utolsó bekezdése módosult, így helyébe az alábbi szöveg lép:

„***A Kötvényprogram keretében kibocsátásra kerülő Kötvények forgalomba hozatalához kapcsolódó költségek, feltételezve a Kötvényprogram szerint kibocsátható maximális mennyiségű Kötvény forgalomba hozatalát, előreláthatólag nem haladják meg a forgalomba hozatalra kerülő Kötvények össznévértékének 3 %-át***. Amennyiben a Kibocsátó a maximális mennyiségű Kötvénynél kevesebb Kötvényt hoz forgalomba, ez a százalékos arány emelkedhet a ténylegesen forgalomba hozott Kötvények össznévértékére vetítve."

33 Az Alaptájékoztató 19. „Definíciók" pontja az alábbi fogalmakkal egészül ki:

„ALTE-A	***a Kibocsátó kizárólagos tulajdonában álló ALTE-A Korlátolt Felelősségű Társaság (székhelye: 1055 Budapest, Honvéd u. 20/A.; cégjegyzékszáma: Cg. 01-09-901186);***
Árrendelet	***a nemzeti fejlesztési miniszter 50/2011. (IX. 30.) NFM rendelete a távhőszolgáltatónak értékesített távhő árának, valamint a lakossági felhasználónak és a különkezelt intézménynek nyújtott távhőszolgáltatás díjának megállapításáról;***
Leányvállalatok illetve Leányvállalat	a Kibocsátó közvetlen vagy közvetett tulajdonában álló valamennyi alábbi társaság, vagy azok bármelyike, így: ***(i) az ALTE-A*** (ii) az ALTEO-Agria; (iii) az ALTEO-Depónia; (iv) a CIVIS; (v) az EXIM; (vi) az ALTEO-Hidrogáz.; (vii) a HIDROGÁZ; (viii) a Győri Erőmű; és (ix) a Soproni Erőmű;
METÁR	***megújuló- és alternatív energiaforrásokból előállított hő- és villamos energia kötelező átvételi rendszer;"***
Módosító Törvény	***az energetikai tárgyú törvények módosításáról szóló 2011. évi XXIX. törvény;***
Támogatási Rendelet	***a nemzeti fejlesztési miniszter 51/2011. (IX. 30.) NFM rendelete a távhőszolgáltatási támogatásról;***"

FELELŐSSÉGVÁLLALÓ NYILATKOZAT

Felelős személy

A Prospektus Rendelet, valamint a Tpt. értelmében kizárólag a Kibocsátó felelős az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésében szereplő információkért és az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésének félrevezető tartalmával és az információ elhallgatásával okozott kár megtérítéséért.

A felelős személy nyilatkozata

A Kibocsátó mint az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésében szereplő információkért a fentiek szerint felelős személy kijelenti, hogy az elvárható gondosság mellett, a lehető legjobb tudása szerint Alaptájékoztató 1. számú kiegészítésében szereplő információk megfelelnek a tényeknek, az Alaptájékoztató 1. számú kiegészítése a valóságnak megfelelő tényeket és adatokat tartalmazza, és nem mellőzi azon körülmények bemutatását, amelyek a Kötvények és a Kibocsátó helyzetének megítélése szempontjából jelentőséggel bírnak, illetve amelyek befolyásolhatnák az információkból levonható fontos következtetéseket.

Kelt: Budapest, 2011. október 28.

ALTEO Energiaszolgáltató Nyilvánosan Működő Részvénytársaság

_____	_____
név: ifj. Chikán Attila László	név: Fodor Bea Emőke
beosztás: a Kibocsátó vezérigazgatója	beosztás: a Kibocsátó pénzügyi igazgatója