

ALTEO ENERGIASZOLGÁLTATÓ NYRT.

Integrált Jelentés

2018

ALTEO | ENERGIÁBAN GONDOLKODUNK

TARTALOM



1

BEVEZETÉS 4
Vezérigazgatói köszöntő 5
2018 főbb eredményei 6
Vállalások nyomon követése 8
Az integrált jelentésről 9
Lényegességi felmérés 9
Hitelesítői levelek 10

2

KIK VAGYUNK MI? 11
Cégbemutatás 11
Cégadatok 13
Cégcsoport struktúra 14
Működés és üzleti modell 16
Vállalati stratégia, misszió, vízió 16
Vállalati értékek, kultúra, etika 17
Vállalatirányítás 18
Kockázatok és lehetőségek 20
Megfelelőség biztosítása - Compliance 24
Jogszabályoknak való megfelelés 24
Cégjogi összefoglaló 25
Korrupció kiküszöbölése 28
Integrált Irányítási Rendszer (IIR) és EBK 29
Termékek és szolgáltatások 30
Energiatermelés 31
Energiakereskedelem 34
Energetikai vállalkozások és szolgálttások 36

3

GAZDASÁGI TELJESÍTMÉNYÜNK 40
Konszolidált eredménykimutatás, átfogó eredménykimutatás, konszolidált mérleg (IFRS) 41
Gazdasági és működési környezet 45
Szegmensenkénti pénzügyi teljesítmény bemutatása 47
Hő- és villamosenergia-termelés (piaci, KÁT rendszeren kívüli) 47
Villamosenergia-termelés (KÁT rendszerben) 48
Energia kiskereskedelem 49
Energetikai vállalkozás és szolgáltatások 50
Egyéb, szegmenshez nem rendelt tevékenységek (támogató területek) 51

4

KONSZOLIDÁLT FENNTARTHATÓSÁGI TELJESÍTMÉNY 52
Energia 53
Tüzelőanyag felhasználás és rendszerhatékonyság 53
Rendelkezésre állás 56
Házi üzem felhasználás 56
Vízfelhasználás 57
Talaj- és vízvédelem 58
Emisszió és levegőtisztaság-védelem 59
Emisszió 59
Levegőtisztaság-védelem 60
Hulladékgazdálkodás 62

5

TÁRSADALMI TELJESÍTMÉNYÜNK 63
Értéklánc 64
Ügyfeleink 64
Beszállítók és alvállalkozók 66
Munkatársaink 67
Képzés és oktatás 69
Egészség és biztonság 71
Helyi közösségek 72

6

MÉRLEGFORDULÓ NAPOT KÖVETŐ ESEMÉNYEK 74

1. SZ. MELLÉKLET:
Konszolidált pénzügyi beszámoló 76
GRI Index 138



1

BEVEZETÉS



VEZÉRIGAZGATÓI KÖSZÖNTŐ

KEDVES OLVASÓ!

A10 évvel ezelőtt, az ALTEO alapításakor az volt a célunk, hogy az energetikai szektor egyik olyan vezető szereplőjévé váljunk, amely a fenntarthatóságot szem előtt tartva tárja fel az energetikában rejlő üzleti lehetőségeket. Már a kezdetekkor tudtuk, hogy – az energetikai piac adottságai miatt – a portfóliónk építéséhez kitartó munka és türelem kell, hiszen projektjeink jellemzően hosszú távon érnek be.
Mára az ALTEO a szakmai hozzáértésének köszönhetően eljutott odáig, hogy érdemben hozzá tud járulni az energetikai és klímacélok teljesítéséhez, és – tevékenységét, valamint üzleti hitvallását illetően – számos területen szolgálhat példaként más vállalatok számára is. 10 év alatt rengeteg eredményt értünk el: 19 magyarországi településen folyik tevékenységünk, összesen 27 erőművel rendelkezünk – ebből kettő kivitelezése még folyamatban van –, amelyeket egy több mint 230 elkötelezett szakemberből álló csapat működtet.

Visszatekintve, a tőkepiaci előmenetelünk is a tervek szerint alakult az elmúlt években – sikeres nyilvános részvénykibocsátást hajtottunk végre 2016-ban, emellett aktív kötvényprogramunk is van, illetve tavaly ősszel sikeresen átléptünk a tőzsde legmagasabb, Prémium kategóriájába. Tőzsdei sikereink a befektetők vállalatunkba vetett bizalmának is köszönhetőek – több száz részvényesünk van, akik hisznek az ALTEO-ban, és abban, hogy jó az út, amin haladunk. A vállalatunk értékajánlata túlmutat azon, hogy az ALTEO-részvény egy stabilan jövedelmező befektetési lehetőség. Az ALTEO jóval több ennél – az impact investment befektetési stratégia egyik vezető hazai képviselői vagyunk, ami azt jelenti, hogy amellett, hogy pénzügyileg jövedelmező, környezetileg fenntartható és társadalmilag felelős befektetés is egyben. Pontosan ezért döntöttünk úgy, hogy idén először integrált – pénzügyi és fenntarthatósági adatokat is tartalmazó – jelentést publikálunk a befektetőink és a vállalatunk iránt érdeklődők számára, hogy még teljesebb képet kaphassanak működésünk minden területéről.

Az ALTEO 2018-ban is aktívan részt vállalt a fenntarthatósággal kapcsolatos tudásmegosztásban.
A Magyarországi Üzleti Tanács a Fenntartható Fejlődésért (BCSDH) elnökeként rendkívül előremutató kezdeményezésnek tartom a Körforgásos Gazdaság Platform létrejöttét, amelyet a BCSDH a Holland Nagykövetséggel és az Innovációs és Technológiai Minisztérium fenntarthatóságért felelős államtitkárságával közösen alapított, és amelyhez az ALTEO az első vállalatok között csatlakozott. A Platform célja az edukáció – a vállalatoknak, KKV-knak szeretnénk átadni mindazt a tudást, amely a fenntartható fejlődéshez, növekedéshez elengedhetetlen. Üdvözítő továbbá, hogy a kormányzat 2018-ban létrehozta a fenntarthatósági államtitkárságot, valamint létrejött az Energetikai Innovációs Tanács, amelynek az ALTEO is tagja.

Tevékenységünket illetően talán még sosem voltak jobb kilátásaink, hiszen a fenntarthatóság, illetve az innováció iránti igény most kezd csak igazán megmutatkozni az energetikai piacon. Az energetikában jelenleg zajló technológiai váltás, ami a decentralizált termelést, elosztást, fogyasztást támogatja, kedvez a megújuló energia terjedésének is.

2018 az építkezés éve volt az ALTEO-nál, amely során leginkább a naperőművi fejlesztésekre fókuszáltunk, illetve arra, hogy befektessük a 2016-ban végrehajtott részvénykibocsátás során célul kitűzött befektetési volument. Ezt a célt 2018 őszén el is értük. Jelenleg 6 megawattos fotovoltaikus portfólióval rendelkezünk, további 14 megawattnyi kapacitást építünk, így a tervek szerint idén már 20 megawattos kapacitású napenergia portfóliónk fog üzemelni. Továbbá szeptemberben elkezdte működését energiatárolónk, amely a vállalatunk közel 1,1 milliárd forint értékű kutatás-fejlesztési projektjének keretében valósult meg, és amelyet a Nemzeti Kutatási, Fejlesztési és Innovációs Hivatal 500 millió forintos pályázati forrása támogatott.
Bár a befektetési fókuszunk középpontjában továbbra is a hazai piac áll, tavaly megalapítottuk németországi vállalatunkat, amely a nemzetközi építkezésünk első lépése volt.

A kezdetektől egy olyan vállalatot építünk, amely üzletileg, környezetileg és társadalmilag is fenntartható – működésünk minden szintjét áthatja ez a szemlélet, így a jövőben is ennek szellemében folytatjuk a tevékenységünket. Ehhez természetesen elengedhetetlen, hogy nyitottak legyünk az innovációra, a tanulásra és a tudásmegosztásra egyaránt.



Ifj. Chikán Attila,
az ALTEO Nyrt. vezérigazgatója

2018 FŐBB EREDMÉNYEI

Megvalósult első saját kivitelezésű naperőműves projektünk.

Első K+F+I-s projektünk eredményeképpen üzembehelyeztük első akkumulátor-telepünket.

További lépéseket tettünk a cégcsoport működésének racionalizálása érdekében.

A Zugló-Therm 100%-ban a tulajdonunkba került.

Szerződéseket kötöttünk, hogy beépített megújuló kapacitásunkat tovább növelhessük 2019-ben.

Csökkent a munkabalesetek száma.

Lefektettük az új hulladékgazdálkodási divíziónk megalakulásához szükséges alapokat.

Megalapítottuk első külföldi leányvállalatunkat Németországban.

10 10 évesek lettünk.

A tőzsdén értékpapírjaink forgalma 343%-kal emelkedett, a napi átlagos forgalom 1,4 M Ft-ról 4,83 M Ft-ra nőtt.

Az ALTEO részvények Prémium kategóriába kerültek.

A visszaforgatott és újrahasznált víz aránya 15%-ra nőtt.

15%

Elindítottuk Tehetségprogramunkat, és Elismerési rendszerünket.

Több mint 20%-kal emelkedett női munkavállalóink száma.

Több hosszútávú kulcsszerződésünket is sikeresen meghosszabbítottuk.

Energia kiskereskedelem szegmensünk több, mint harmadával növelte árbevételeit.

2018-BAN EGY ÉVTIZEDES FENNÁLLÁSÁT ÜNNEPLŐ ALTEO ESEMÉNYDÚS ÉS EREDMÉNYES ÉVET ZÁRT. JANUÁRBAN ÚJABB NYOLC ÉVVEL HOSSZABBÍTOTTA MEG EGYÜTTMŰKÖDÉSÉT A SOPRONI ERŐMŰ KFT. ÉS A HEINEKEN HUNGÁRIA SÖRGYÁRAK ZRT. A SZERZŐDÉS KERETÉBEN A CÉGCSOPORTUNK TULAJDONÁBAN ÁLLÓ ERŐMŰ BIZTOSÍTJA A HEINEKEN SOPRONI SÖRGYÁRÁNAK TELJES GŐZ- ÉS MELEGVÍZ IGÉNYÉT

Márciusban a Péberény Ingatlanhasznosító Kft. akvizícójával a fotovoltaikus flottánk további növekedése vált elérhetővé. A Balatonberény határában, a projektcég területén tervezett – várhatóan 2019 első felében megvalósuló – naperőművünk 9000 MWh éves teljesítményével 4000 háztartás éves fogyasztását lesz képes fedezni.

Júniusban az ALTEO Nyrt. elindította részvény-visszavásárlási programját.

Júliusban az F.SZ. ENERGIA Kft. és a True Energy Kft. akvizíciójának eredményeként az ALTEO Csoport egy közel 7 MW összkapacitású, egyenként 495 kW névleges villamos teljesítményű napelemes kiserőművi beruházást valósít meg Nagykőrös város külterületén.

Fontos, a külföldi terjeszkedés irányába tett előrelépés, hogy megalapítottuk első határainkon túli leányvállalatunkat Németországban.

AUGUSZTUSBAN megkezdte tesztüzemét a közel 1 milliárd forint értékű akkumulátoros villamosenergia-tárolónk, amit a Nemzeti Kutatási, Fejlesztési
és Innovációs Hivatal közel 500 millió forinttal támogatott.

Újabb siker, hogy a Pénzügyminisztérium 228 millió forint vissza nem térítendő és 250 millió visszatérítendő támogatást nyújt energiatárolási tevékenység villamos energia rendszerbe való integrálásának kutatására és fejlesztésére.

Szeptemberben a Budapesti Értéktőzsde részvényeinket az addigi Standard kategóriából a legmagasabb szintű, Prémium kategóriába sorolta át.

Október 1. napjával a lentiekben részletesen ismertetésre kerülő (cégjogi) beolvadásokkal tovább egyszerűsödött az ALTEO Csoport cégstruktúrája.

Novemberben megkezdte működését cégcsoportunk első saját kivitelezésű naperőműve Monoron. Négy napelemes projektünk – a még folyamatban lévő két új beruházással együtt – várhatóan 2019 végére eléri a 20 MW-os névleges teljesítményt.

Az év végére pedig lefektettük az alapjait új, hulladékgazdálkodási divíziónknak.

A HR 2018-ban indított programjai közül kiemelendő a 2 éves kifutású Tehetségprogramunk, valamint a munkavállalók jutalmazására létrehozott részvényjuttatási programunk.



VÁLLALÁSOK NYOMON KÖVETÉSE

2016-OS ELSŐ FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSÜNKBEN TÖBB FENNTARTHATÓSÁGI CÉLT, VÁLLALÁST HATÁROZTUNK MEG, MELYEKNEK HATÁRIDŐRE TÖRTÉNŐ TELJESÜLÉSÉN AZÓTA IS VÁLLALATSZINTEN DOLGOZUNK. ELŐREHALADÁSUNKAT AZ ALÁBBI TÁBLÁZATBAN MUTATJUK BE:

VÁLLALÁSOK	TELJESÍTMÉNYMUTATÓ KPI	HATÁRIDŐ	JELENLEGI ÁLLAPOT
Integrált jelentés kiadása	Integrált jelentés elkészítése	2019.04.30.	**Jelen dokumentum megjelenésével megvalósult.**
Munkatársak oktatásának monitorozása	Monitorozásba bevont munkatársak aránya: 2016: 0% 2018: 100%	2018.12.31.	**Megvalósult**
A megújuló forrásból megtermelt villamos-energia mennyiségének növelése	2016: 43 000 MWh 2020: 65 000 MWh	2020.12.31.	**Folyamatban: 2020-ig még ~28.800 MWh plusz energiatermelés várható az új megújuló erőműveinkből, amivel el tudjuk érni a kitűzött célt.**
Elhárított kibocsátás növelése megújulók felhasználásával	Elhárított kibocsátás mértéke (kumulált) 2016: 3.200 t CO2e 2020: 50.000 t CO2e	2020.12.31.	**20.000 t CO2e-nek megfelelő mennyiséget sikerült elhárítanunk 2018.12.31-ig (kumuláltan) A jelenleg kivitelezés alatt álló balatonberényi, nagykőrösi naperőművekkel és a gibárti kapacitásnövelő rekonstrukcióval tartani tudjuk a kitűzött célt.**
Munkabalesetek számának csökkentése	Munkabalesetek száma: 2016: 2 2020: 0	2020.12.31.	**A munkabalesetek száma a tárgyévben kettővel csökkent (célérték 2020-ig ennek nullára való csökkentése).**
Működésünk hatásának felmérése	True Value felmérés: 2016: 0 2020: 1	2020.12.31.	**A felmérés elvégzésének szükségességét vizsgáljuk.**

A táblázatból kitűnik, hogy vállalásaink egy része már megvalósult, egy része pedig már folyamatban van és várhatóan határidőre teljesül.

Ezért 2018-ban további 3 vállalással egészítettük ki a fenti listát:

ÚJ VÁLLALÁSAINK	KPI, CÉLÉRTÉK	HATÁRIDŐ	JELENLEGI ÁLLAPOT
Munkatársaink továbbfejlesztése	E-learning bevezetése, belső oktatások kibővítése	2019.12.31.	**Bevezetése megkezdődött. A kötelező képzések (IT, Compliance, IIR és EBK) oktatása személyesen + ALTEO Akadémia (belső tudásmegosztás csak a központban elérhető)**
Társadalmi felelősség-vállalás tudatosítása és népszerűsítése a vállalaton belül és kívül	Átfogó Fenntarthatósági program indítása	2020.12.31.	**Javaslat kidolgozva.**
Munkavállalói állomány fejlesztése az elkötelezettség növelésével, a munkavállalók hosszútávú megtartása, stabilizálása	Elismerési rendszer bevezetése és a fluktuáció csökkentése	2020.12.31.	**Intézkedések már történtek, a kialakított rendszerek (elismerési rendszer, mentor program, stb.) működtetése a cél.**

AZ INTEGRÁLT JELENTÉSRŐL

JELEN DOKUMENTUM AZ ALTEO ENERGIASZOLGÁLTATÓ NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG (ÖNÁLLÓ EMLÍTÉSE ESETÉN: ALTEO NYRT.) ÉS KONSZOLIDÁLT LEÁNYVÁLLALATAINAK (A TOVÁBBIAKBAN EGYÜTTESEN: ALTEO CSOPORT) ELSŐ INTEGRÁLT (PÉNZÜGYI ÉS FENNTARTHATÓSÁGI) JELENTÉSE. EZZEL TELJESÜL AZ ELSŐ – ZÖLD BÉKA DÍJAT NYERT – 2016-OS FENNTARTHATÓSÁGI JELENTÉSBEN TETT VÁLLALÁSUNK.

Konszolidált pénzügyi adataink bemutatása mellett továbbra is a fenntarthatóság és az átláthatóság iránti elkötelezettségünk bizonyítéka e jelentés, valamint célunk, hogy általa bemutassuk az érintetteknek a vállalat éves tevékenységét, pénzügyi és nem pénzügyi eredményeit és terveit. A jelentés a 2018. január 1. és december 31. közötti főbb eseményeket és eredményeket, valamint ezek gazdasági, környezeti és társadalmi hatásait mutatja be. A vállalatcsoport fenntarthatósági teljesítményét a Globális Jelentéskészítési Kezdeményezés (Global Reporting Initiative, továbbiakban GRI) Standards elnevezésű iránymutatása alapján készítettük el.

LÉNYEGESSÉGI FELMÉRÉS

Az integrált jelentésben bemutatott tartalmakat a 2016 januárjában elvégzett lényegességi kutatás eredményei alapján határoztuk meg, mivel azóta nem történt lényeges változás a vállalatcsoport üzleti modelljében és működési környezetében.

A korábbi felmérés során megállapítottuk, hogy melyek az ALTEO Csoport működése szempontjából legfontosabb érintetti csoportok, majd segítségükkel azonosítottuk a számukra és a vállalat számára legjelentősebb témákat.[1] Ezeknek a határát az ALTEO Csoport kontrollgyakorlási lehetőségeinek megfelelően határoztuk meg, így minden olyan teljesítmény szerepel a jelentésben, amelyhez az ALTEO Csoport döntéshozóként és/vagy megvalósítóként járult hozzá.

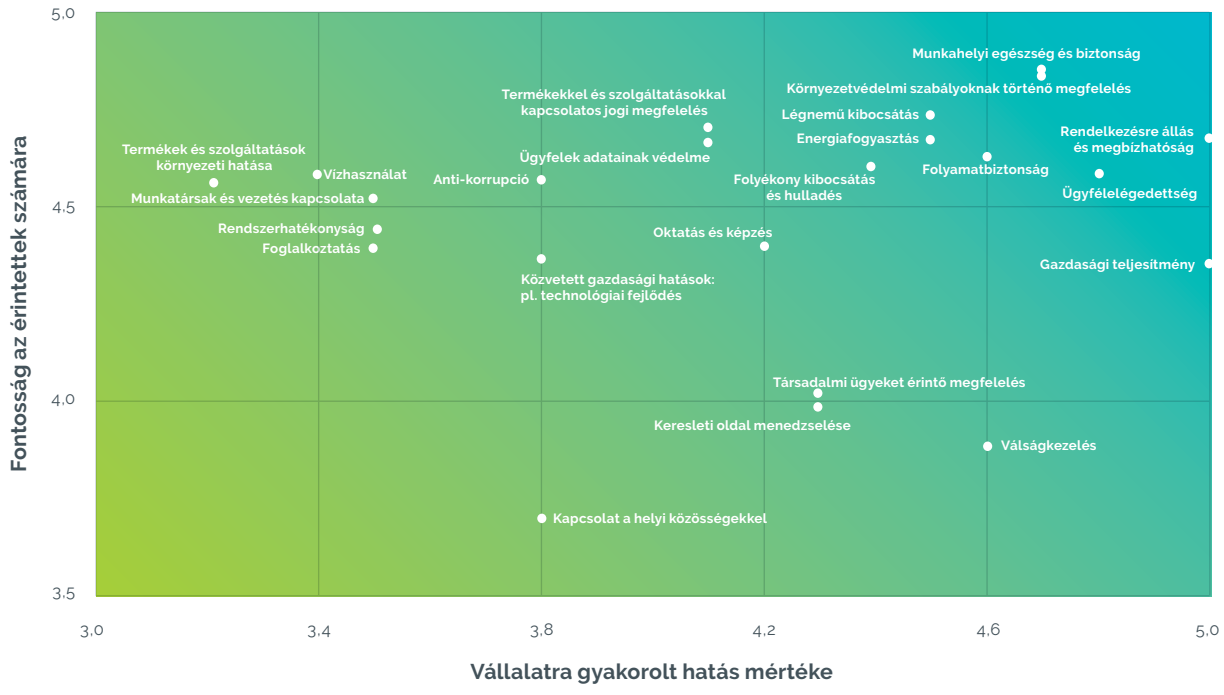
Adatszolgáltatásunk a cégcsoport 2015-2018-as periódusára fókuszál, az évek során kibontakozó trendek könnyebb kiolvashatósága és az adatok jobb összehasonlíthatósága érdekében.

Tekintettel a jelentés átláthatóságára és relevanciájára, törekedtünk a már publikált, általános szakmai és céginformációk minimalizálására. Egyes témáknál a részletes leírásokat két korábbi Fenntarthatósági Jelentésünk és honlapunk tartalmazza. Ezekre és további kiegészítő információkra a lábjegyzetben hivatkozunk („2016 FJ oldalszám", „2017 FJ oldalszám" formátumban).

A Fenntarthatósági Jelentést a Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Kft. korlátozott bizonyossági fokon[2] tanúsította.

Kérjük, hogy a Fenntarthatósági Jelentéssel vagy az ALTEO Csoport működésével kapcsolatos meglátásait, javaslatait és egyéb megjegyzéseit a **fenntarthatosag@alteo.hu** e-mail címre küldje el, hogy a jövő évi jelentést ezek figyelembe vételével készíthessük el!

ALTEO CSOPORT – LÉNYEGESSÉGI HŐTÉRKÉP



1. 2016 FJ 9-10. oldal
2. Korlátozott bizonyossági fokon történő tanúsítás jelentése bővebben: Deloitte Bizonyosságot Nyújtó Független Vizsgálati Jelentésben olvasható.



HITELESÍTŐI LEVELEK

Deloitte.

Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Kft.
1068 Budapest,
Dózsa György út 84/C.
Levélcím: 1438 Budapest, Pf. 427

Tel: +36 (1) 428-6800
Fax: +36 (1) 428-6801
www.deloitte.hu

Bejegyzve:
Fővárosi Törvényszék Cégbírósága
Cg.: 01-09-071057

BIZONYOSSÁGOT NYÚJTÓ FÜGGETLEN VIZSGÁLATI JELENTÉS

Az ALTEO Nyrt. vezetőségének

Éz a jelentés a 2018. november 8-án kelt szerződésünkben foglalt feltételeknek megfelelően készült azzal a céllal, hogy elvégezzük az ALTEO Nyrt. nem pénzügyi teljesítményének, fenntartható működésének bemutatására szolgáló Integrált Jelentés 2018. című dokumentum (a továbbiakban: „Jelentés") független külső fél általi vizsgálatát.

Az ALTEO Nyrt. vezetőségének felelőssége

Az ALTEO Nyrt. Jelentéséhez készült útmutatóban leírt a Globális Jelentéstételi Kezdeményezés (Global Reporting Initiative, GRI) Standards verziójában leírt „Core" alkalmazási szint kritériumoknak megfelelő Jelentés elkészítése az ALTEO Nyrt. felelőssége.

Ebbe a felelősségi körbe tartozik a Jelentés elkészítéséhez szükséges megfelelő módszerek kiválasztása és alkalmazása, valamint az adott körülményeknek megfelelő feltételezések és becslések használata.

A vizsgálat tárgya, annak kritériumai és korlátai

Jelen korlátozott bizonyosságot nyújtó szolgáltatás célja annak megállapítása, hogy az ALTEO Nyrt. vezetősége a 2018. december 31-ével végződő évre vonatkozó Jelentésében kiválasztott információkat és adatokat a GRI kritériumoknak megfelelően készítette-e el.

Vizsgálatunk korlátai

Vizsgálatunk hatókörébe kizárólag a Jelentésben megjelenő fenntarthatósági teljesítménymutatók tartoztak.

Vizsgálatunk során nem vizsgáltuk teljeskörűen a Jelentésben szerepletett összes fenntarthatósági adatot illetve szöveges információt. Vizsgálatunk kizárólag az adatjelentési folyamat GRI elveinek való megfeleléséire, illetve az adatforrások mintavételes alapú ellenőrzésére terjedt ki.

A Jelentésben számadattal bemutatott fenntarthatósági indikátorok közül a

- 302-1 Energiafelhasználás a szervezeten belül
- 303-3 Az összes visszafogtatott és újra felhasznált víz aránya
- 403-2 Sérülések, foglalkozásból eredő betegségek, kieselt napok, és hiányzások aránya, illetve a halálos végződő munkahelyi balesetek száma régiónként
- 404-1 Az egy főre eső éves átlag képzési óraszám alkalmazotti kategóriánkénti bontásban
- EU5 Kiosztott szén-dioxid kibocsátási egységek, kereskedelmi rendszerek szerinti bontásban

indikátorok számadatának ellenőrzését végeztük el az adatforrások ellenőrzésével együtt. A Jelentésben szereplettetett többi számadat ellenőrzése nem történt meg. Nem vizsgáltuk a Jelentésben bemutatott, a teljesítménymutatókhoz kapcsolódó korábbi évekhez tartozó adatokat, illetve trendeket.

Jelentésünk kizárólag a jelentés első szakaszában ismertetett célt szolgálja.

A mi felelősségünk

A mi felelősségünk az elvégzett munkánk alapján jelentést tenni a 2018. évi Jelentésből kiválasztott adatokról és információkról.

A jelentésünket kizárólag az ALTEO Nyrt. dokumentumaiban történő közzététel céljából készítettük el, nem vállalunk felelősséget a vizsgálat eredményeként megjelenő dokumentum független harmadik fél által történő felhasználásáért.

Megbízásunkat a 3000. témaszámú, „Múltbeli időszakra vonatkozó pénzügyi információk könyvvizsgálatán vagy áttekintésén kívüli, bizonyosságot nyújtó szolgáltatások" című magyar Nemzeti Bizonyosságot Nyújtó Szolgáltatásokra Vonatkozó ("ISAE3000") standardban meghatározottak alapján hajtottuk végre.

Ez a standard megköveteli az etikai követelmények betartását, valamint azt, hogy a megbízás folyamatainak megtervezése és végrehajtása révén korlátozott bizonyosságot szerezzünk arról, hogy a 2018. évi Jelentésből kiválasztott információk és adatok minden lényeges szempontból megfelelnek a GRI követelményeinek.

Az elvégzett munka összefoglalása

A minőségbiztosítási folyamat, a Jelentés vizsgálata az ISAE 3000 sztenderd betartásával a GRI Standards verziójának útmutatója és annak villamosenergetikai szolgáltatásokra vonatkozó ágazati kiegészítésében szereplő kritériumok alapján történt.

A végrehajtott feladatok:

1. A jelentéstételi gyakorlat hitelesítése:
   - a jelentéskészítő szervezet működési rendjének vizsgálata;
   - a jelentéskészítési folyamat szabályozottságának vizsgálata;
   - az adatgyűjtési és adat nyilvántartási gyakorlat vizsgálata;
   - a jelentéstételi gyakorlat vizsgálata;
   - a dokumentáltság, szabályozottság vizsgálata.
2. A GRI megfelelési szint hitelesítése:
   - a Jelentésben alkalmazott mérőszámok teljes körűségének és megfelelő alkalmazásának vizsgálata;
   - a Jelentésben található GRI mutatók definíció szintű alkalmazásának vizsgálata;
   - a Jelentés értékelése a GRI alapelveinek való megfelelésre vonatkozóan.
3. Öt kiválasztott indikátor hitelességének korlátozott bizonyosságot nyújtó adatszintű vizsgálata.
4. A fentiek alátámasztására és kiegészítésére lefolytatott interjúk a kiválasztott szervezeti egységeknél és telephelyeknél a 2018-as Jelentés hitelesítés kapcsán: IIR, HR, Tiszaújvárosi főtérőrmű, TVK Erőmű, Tisza-WTP Vízelőkészítő, MOM Park, Zugló Főtérőrmű.

Korlátozott bizonyosságot nyújtó szolgáltatásra vonatkozó megbízás esetén a bizonyíték-gyűjtő eljárások korlátozottabbak, mint egy kellő bizonyosságot nyújtó szolgáltatásról szóló megbízás esetén, ebből kifolyólag kevesebb bizonyosság származik belőle, mint a kellő bizonyosságot nyújtó szolgáltatásra vonatkozó megbízásoknál. Meggyőződésünk, hogy a megszerzett bizonyíték elegendő és megfelelő alapot nyújt a következtetéseink megadásához.

Korlátozó

A korlátozott bizonyosságot nyújtó vizsgálatunk végrehajtása során nem merült fel olyan tényező, amely miatt azt feltételeznénk, hogy a Jelentésből kiválasztott információk és adatok minden lényeges szempontból nem a GRI kritériumoknak megfelelően lettek volna elkészítve, és a Jelentés összességében ne felelne meg a GRI Standards „Core" alkalmazási szint kritériumainak.

Budapest, 2019. április 3.

Horváth Tamás
Partner
Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Kft.
1068 Budapest Dózsa György út 84/C.

KIK VAGYUNK MI

2



CÉGBEMUTATÁS

ALTEO – ENERGIÁBAN GONDOLKODUNK

2018-BAN ÜNNEPELTÜK ANYAVÁLLALATUNK, AZ ALTEO NYRT. ALAPÍTÁSÁNAK 10. ÉVFORDULÓJÁT.
HAZAI TULAJDONBAN LÉVŐ, MODERN SZEMLÉLETET KÉPVISELŐ ENERGETIKAI SZOLGÁLTATÓ ÉS KERESKEDŐ VÁLLALAT LÉVÉN, ÜZLETI TEVÉKENYSÉGÜNK KITERJED A MEGÚJULÓ ÉS A FÖLDGÁZ ENERGIAHORDOZÓKON ALAPULÓ ENERGIATERMELÉSRE, AZ ENERGIAKERESKEDELEMRE, VALAMINT A VÁLLALATOK SZÁMÁRA TÖRTÉNŐ, SZEMÉLYRE SZABOTT ENERGETIKAI SZOLGÁLTATÁSOKRA, FEJLESZTÉSEKRE ÉS KARBANTARTÁSRA.



ÜGYFELEINK SZÁMÁRA MEGBÍZHATÓ, MAGAS HATÁSFOKÚ FÖLDGÁZON, ILLETVE A MEGÚJULÓ ENERGIA FENNTARTHATÓ HASZNOSÍTÁSÁN ALAPULÓ ENERGIAELLÁTÁST BIZTOSÍTUNK. ENERGIAKERESKEDŐKÉNT PARTNEREINK KÖRÉBEN MEGTALÁLHATÓK A HAZAI KIS- ÉS KÖZÉPVÁLLALKOZÁSOK, VALAMINT NAGYVÁLLALATOK EGYARÁNT. ÜGYFELEINK IGÉNYEIT HATÉKONYAN TUDJUK KISZOLGÁLNI SAJÁT OPTIMÁLISAN KIALAKÍTOTT ÖSSZETÉTELŰ ESZKÖZEINKNEK, VALAMINT SZABÁLYOZÓ KÖZPONTUNKNAK KÖSZÖNHETŐEN.

AZ ALTEO NYRT. RÉSZVÉNYEIT 2010 OKTÓBERÉBEN VEZETTÉK BE A BUDAPESTI ÉRTÉKTŐZSDÉRE (BÉT), MELYEKET 2018 SZEPTEMBERÉBEN STANDARD-BŐL A LEGMAGASABB, PRÉMIUM KATEGÓRIÁBA SOROLT ÁT A BÉT

CÉGADATOK

CÉGPROFIL

Név: ALTEO Nyrt.
Konszolidált leányvállalataival együtt:
ALTEO Csoport

Székhely: 1131 Budapest, Babér utca 1-3.

Tulajdonosok (2018. december 31.):

Wallis Asset Management Zrt. és leányvállalatai

65,95%

Igazgatóság, Felügyelőbizotsság és felső vezetés tagjai

5,84%

Saját részvény

4,71%

Közkézhányad*

23,50%

Jegyzett tőke** (ALTEO Nyrt., 2018. december 31.):

205 015 000 Ft

Árbevétel (2018. december 31.):

18,7 milliárd Ft

Munkatársak száma (2018. december 31.):

233 fő

IDŐVONAL [3]

2008. március 19.	ALTEO Nyrt. megalapítása
2009. január 1.	Villamosenergia-kereskedelem elindítása
2009. július	Hidrogáz Kft. megvásárlása
2009. december 31.	Győri Erőmű Kft. és Soproni Erőmű Kft. megvásárlása
2010. tavasz	Nyíregyházi és debreceni depóniagáz erőművek akvizíciója
2010. szeptember	Nyilvánosan működő részvénytársaság alakulása
2012. február	Földgáz-kereskedelemi tevékenység engedélyezése
2012. május	3 szélerőmű megvásárlása (Ács, Pápakovácsi, Jánossomorja)
2013. május	1 szélerőmű megvásárlása (Törökszentmiklós)
2015. május 4.	Sinergy Kft. akvizíciója
2016. november 7.	Első nyilvános részvény-értékesítés (BÉT)
2017. december	Első naperőmű akvizíciója Domaszéken
2018. március 13.	A Péberény Ingatlanhasznosító Kft. akvizíciója Balatonberényben, mellyel egy új naperőműves projekt veheti kezdetét
2018. március	A Zugló-Therm Energiaszolgáltató Kft. akvizíciója
2018. július 20.	2 projekttársaság akvizíciójával Nagykőrösön egy újabb naperőműves projekt veheti majd kezdetét
2018. augusztus	Megkezdte tesztüzemét az ALTEO Csoport akkumulátoros energiatárolója
2018. szeptember 12.	Az ALTEO részvények Standard-ből Prémium kategóriába kerültek át
2018. november	Megkezdte működését az ALTEO Csoport első saját kivitelezésű naperőműve Monoron

** Menedzsmenten kívüli*

*** Zártkörű tőkeemelés keretében az ALTEO Nyrt. jegyzett tőkéje 242.328.425,- Ft-ra került megemelésre. A változás folytán az ALTEO Nyrt. részvényeinek és az azokhoz fűződő szavazati jogok számát, valamint az alaptőke nagyságát a 2019. április 4. napján közzétett közleménye tartalmazza.*

3. Cégünk történetéről bővebb információ: 2016 FJ 21.o.

CÉGCSOPORT STRUKTÚRA

Működési struktúránk tükrözi változatos működési portfóliónkat: minden projekt-, termelő- és kereskedővállalat az ALTEO Nyrt. leányvállalataként működik, hogy a csoport képes legyen a folyamatosan fejlődő vevői és fogyasztói elvárásokhoz rugalmasan alkalmazkodni, illetve a szervezetben lévő szinergiákat minél hatékonyabban kiaknázni.

Hosszú távú stratégiánknak megfelelően az ALTEO Csoport struktúrája három fő tevékenység mentén szerveződik:

- **KERESKEDELEM:** Villamos energia kiskereskedelem, Gáz kiskereskedelem, Villamos energia nagykereskedelem
- **ENERGIATERMELÉS:** Hő- és villamosenergia-termelés
- **ENERGETIKAI SZOLGÁLTATÁSOK:** Üzemeltetés, Karbantartás, Mérnöki szolgáltatások, Kivitelezés, Beruházás finanszírozás

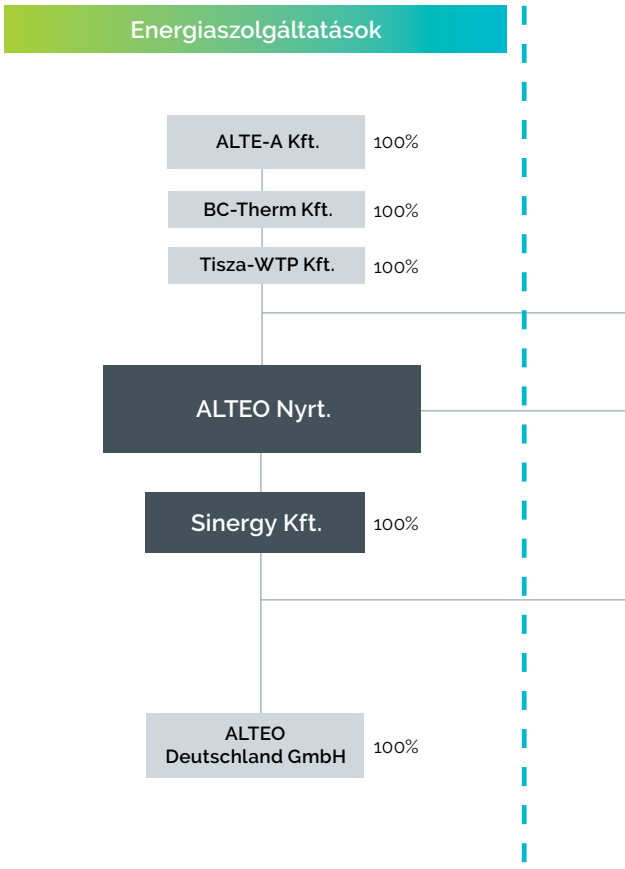
Az ALTEO Nyrt. 2018-ban megalapította első külföldi leányvállalatát, a németországi ALTEO Deutschland GmbH-t, melynek tevékenységi köre: energiatermelési portfolió fejlesztése, valamint nagy- és kiskereskedelmi energetikai szolgáltatások. AZ ALTEO Deutschland GmbH megalapításának célja, hogy az ALTEO Nyrt. Németországban is megkezdje tevékenységét, amely kezdetben a potencionális vevői kör felkutatására fog irányulni.

2018 folyamán több cég akvizíciója zajlott le, melyek eredményeképp új projektcégekkel bővült az ALTEO Csoport portfóliója, miközben néhány hasonló profilú projektcégünk összeolvadt, továbbá egy exitre is sor került.

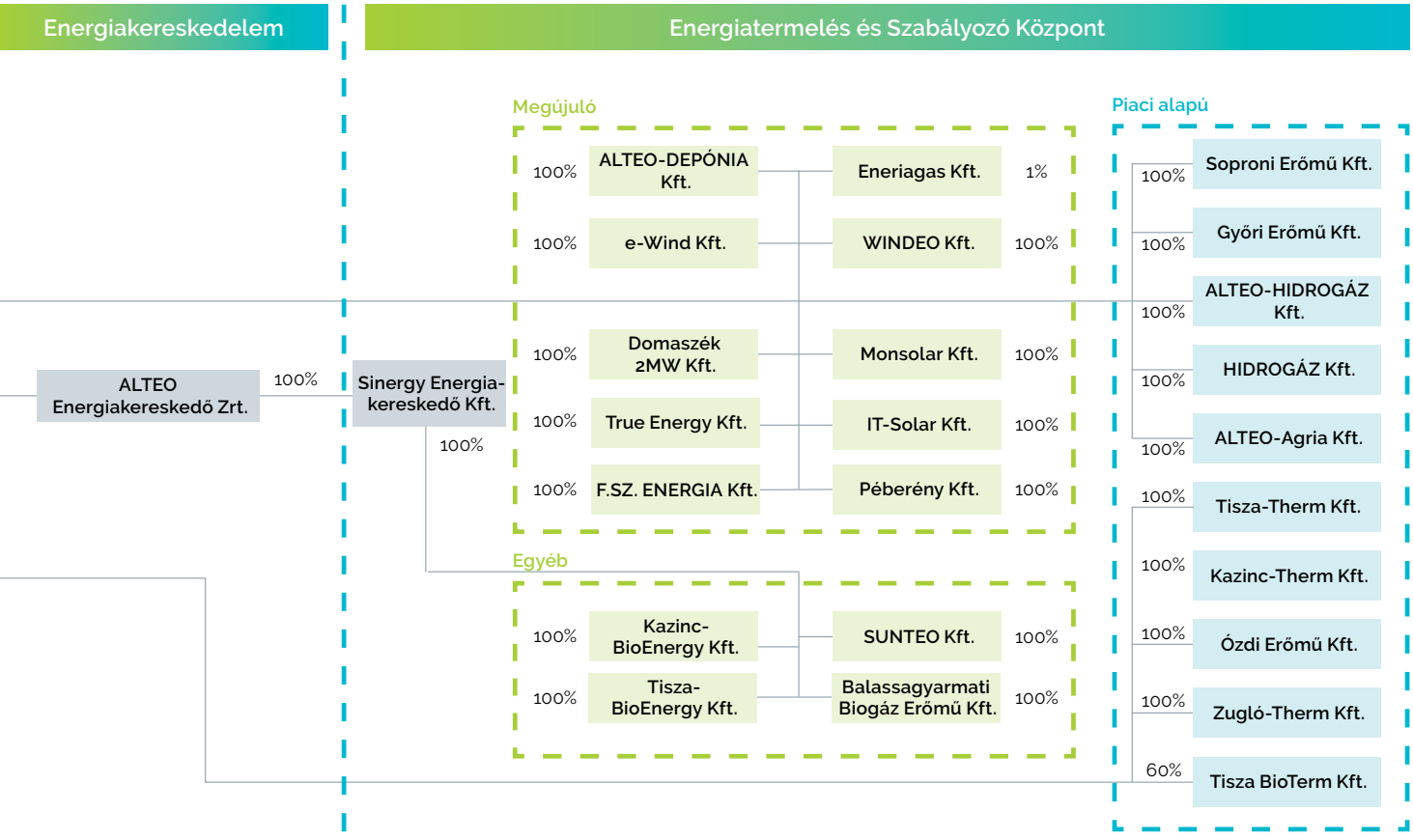
2018. ÉVI VÁLTOZÁSOK	
TAGVÁLLALAT	**MAGYARÁZAT**
Péberény Kft.	Sikeres tranzakció eredményeként az ALTEO Nyrt. 100%-os tulajdonába került 2018. március 13. napján.
F.SZ. ENERGIA Kft.	Sikeres tranzakció eredményeként az ALTEO Nyrt. 100%-os tulajdonába került 2018. július 20. napján.
True Energy Kft.	Sikeres tranzakció eredményeként az ALTEO Nyrt. 100%-os tulajdonába került 2018. július 20. napján.
Zugló-Therm Kft.	Sikeres tranzakció eredményeként a Sinergy Kft. 100%-os tulajdonába került 2018. március 20. napján, majd a Sinergy Kft. ALTEO Nyrt.-be történő beolvadásos kiválására tekintettel 2018. október 1. napjával az ALTEO Nyrt. közvetlen befolyása alá került.
VENTEO Kft.	2018. szeptember 30. napjával a VENTEO Kft. jogutódlással megszűnt és beolvadt az ALTEO Nyrt. másik 100 %-os közvetlen tulajdonában álló WINDEO Kft.-be.
CIVIS-BIOGÁZ Kft., ALTSOLAR Kft.	2018. szeptember 30. napjával az ALTEO Nyrt. 100%-os közvetett tulajdonában álló CIVIS-BIOGÁZ Kft., valamint a 100%-os közvetlen tulajdonában álló ALTSOLAR Kft. beolvadt az ALTEO-Depónia Kft.-be.
EXIM-INVEST BIOGÁZ Kft.	2018. augusztus 15. napján az ALTEO Nyrt. értékesítette az EXIM-INVEST BIOGÁZ Kft. törzstőkéjének 100%-os üzletrészét, amit az ALTEO Csoport szempontjából egy előnyös feltételek mentén lebonyolított exitként értékelünk. A tulajdonosváltás cégbírósági bejegyzésére csak 2018 októberében került sor, tekintettel arra, hogy a vevőnek a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal befolyásszerzést tudomásul vevő határozatát be kellett szereznie.

Az ALTEO Csoport cégstruktúra átalakítási projektjének keretein belül az ALTEO Nyrt. és az ALTEO Energiakereskedő Zrt. 2017 novemberében megkötött üzletág átruházási szerződés alapján az ALTEO Nyrt. a villamosenergia-kereskedelemi tevékenységét – ide értve különösen ahhoz kapcsolódó felhasználói portfoliót és nagykereskedelmi szerződéseket – sikeresen átruházta az ALTEO Energiakereskedő Zrt.-re 2018. január 1-i fordulónappal. Tekintve, hogy az ALTEO Nyrt. a továbbiakban villamosenergia-kereskedelmi tevékenységet nem folytat, a 2018. szeptember 19. napján lejárt villamosenergia-kereskedelmi működési engedélyét sem hosszabbította meg.

Szintén a cégstruktúra átalakítási projekt keretein belül 2018. október 1. napjával, mint a jogutódlás napjával a Sinergy Kft. beolvadásos kiválási okiratában meghatározott vagyonelemei (így különösen a Sinergy Kft. munkaerő állománya és leányvállalatai, a MOM Park és a Gibárti illetve Felsődobszai vízerőművekhez kapcsolódó szerződéseken kívüli szerződések, kötelezettségek) az ALTEO Nyrt.-be, a CIVIS-BIOGÁZ Kft. és az ALTSOLAR Kft. az ALTEO-Depónia Kft.-be, valamint a VENTEO Kft. a WINDEO Kft.-be beolvadtak. A fentiek alapján az ALTEO-Depónia Kft. lett a debreceni depóniagázt hasznosító erőművek tekintetében az ALTEO Nyrt. egyedüli leányvállalata, a WINDEO Kft. pedig az ácsi, a pápakovácsi és a jánossomorjai szélerőműveket tulajdonló projekttársaság.






Energiakereskedelem
Energiatermelés és Szabályozó Központ
Megújuló
Piaci alapú
Egyéb
ALTEO Energiakereskedő Zrt.
100%
Sinergy Energia-kereskedő Kft.
100%
100% ALTEO-DEPÓNIA Kft.
Eneriagas Kft. 1%
100% e-Wind Kft.
WINDEO Kft. 100%
100% Domaszék 2MW Kft.
Monsolar Kft. 100%
100% True Energy Kft.
IT-Solar Kft. 100%
100% F.SZ. ENERGIA Kft.
Péberény Kft. 100%
100% Kazinc-BioEnergy Kft.
SUNTEO Kft. 100%
100% Tisza-BioEnergy Kft.
Balassagyarmati Biogáz Erőmű Kft. 100%
100% Soproni Erőmű Kft.
100% Győri Erőmű Kft.
100% ALTEO-HIDROGÁZ Kft.
100% HIDROGÁZ Kft.
100% ALTEO-Agria Kft.
100% Tisza-Therm Kft.
100% Kazinc-Therm Kft.
100% Ózdi Erőmű Kft.
100% Zugló-Therm Kft.
60% Tisza BioTerm Kft.

MŰKÖDÉS ÉS ÜZLETI MODELL[4]

OLYAN ENERGIATERMELŐI PORTFÓLIÓ FEJLESZTÉSÉRE TÖREKSZÜNK, AMELY EGYENSÚLYBAN TARTJA AZ ALTERNATÍV ÉS MEGÚJULÓ ENERGIAFORRÁSOKRA VALÓ TÁMASZKODÁST, ÉS A SZÉNHIDROGÉN-TÜZELÉSŰ KIS ENERGIATERMELŐ RENDSZEREKET IS, EMELLETT PREFERÁLJA A KOGENERÁCIÓS TECHNOLÓGIÁKAT, MELLYEL A HATÉKONYSÁG TOVÁBB NÖVELHETŐ. OLYAN ÜGYFÉLKÖZPONTÚ, MEGBÍZHATÓ ÉS RUGALMAS ENERGIAKERESKEDŐ ÜZLETÁGAT ÉPÍTÜNK, AMELLYEL SEGÍTJÜK KIS-, KÖZÉP- ÉS NAGYVÁLLALATI ÜGYFELEINK HATÉKONY ENERGIAGAZDÁLKODÁSÁT, EZZEL CSÖKKENTVE A KÖRNYEZETTERHELÉST ÉS A JELENTKEZŐ KÖLTSÉGEKET.

VÁLLALATI STRATÉGIA, MISSZIÓ, VÍZIÓ

Az energetikai szektor meghatározó szerepet játszik a jelen és a jövő társadalmaiban. A 21. századi, modern életvitel megvalósíthatatlan lenne megbízható energiaellátás nélkül. Ugyanakkor a szektor jelentős üvegházhatású gáz kibocsátása miatt a klímaváltozáshoz is nagymértékben hozzájárul. Épp ezért elengedhetetlen, hogy az energetikai szektorban olyan beruházások és fejlesztések induljanak, amelyek fenntartható és megbízható módon biztosítják a mindennapi élethez szükséges energiát – mindannyiunk számára. A jövő az okos technológiáké, hálózatoké és mérőeszközöké, valamint az energiatárolás innovatív megoldásaié lesz. Emellett – a károsanyag-kibocsátás csökkentése érdekében – az energiatermelésnél a hangsúly fokozatosan átkerül a fosszilis energiahordozók használatáról a megújulókéra. Az ALTEO Csoport azok közé a jövőbe tekintő, fenntarthatóan gondolkodó, tudatosan tervező, megbízhatóan termelő és magas színvonalú szolgáltatásokat nyújtó energetikai vállalatok közé tartozik, amelyek a jövő környezeti kihívásaira már a jelenben reagálni kívánnak.

Stratégiai célunk szorosan kapcsolódik értékeinkhez. Portfóliónk kialakításakor törekedtünk arra, hogy egy több lábon álló energetikai szolgáltatóvá váljunk, amit az energia nagy- és kiskereskedelem, a decentralizált energiatermelés és a hatékony energiagazdálkodás optimális alkalmazásával kívánunk elérni. Ezzel biztosítjuk ügyfeleink és partnereink számára a legmagasabb minőségű és leginnovatívabb szolgáltatásokat, részvényeseinknek pedig a megfelelő hozamot.[5]

A megújuló energia területén az ALTEO Csoport és az ország energiastratégiája erős hasonlóságot mutat. Az ALTEO Csoport számára hosszú távon a megújuló energiahordozók és a földgáz egyaránt fontos, ennek mentén alakítjuk portfóliónkat is. Ugyanakkor nem csak az újabb erőművek építése a fontos, gondoskodnunk kell ugyanis a jelenlegiek optimális üzemeltetéséről, karbantartásáról is. Különösen igaz lesz ez a KÁT-ból való kikerülésük utáni időszakban – amiben a Szabályozó Központunk fontos szerepet tölt be.
A másik stratégiai célunk, hogy képesek legyünk erősödni a szolgáltatások területén. Olyan tudással és szakértői csapattal rendelkezünk, amelyek révén minden esélyünk megvan, hogy fejlődni tudjunk ezen a téren. A befektetési tevékenységünket nem helyettesítheti a szolgáltatások fejlesztése, a két területet egymással párhuzamosan kívánjuk építeni.

A 2017-19-es időszakban 15 milliárd forint értékű energetikai befektetéseket tervezünk megvalósítani – 2018. december 31-ig a rendelkezésre álló összeg jelentős részét, 12 milliárd forintot már felhasználtunk. Az ALTEO Csoport befektetéseiben nagy hangsúlyt kap a megújuló alapú energiatermelés, amit mi sem bizonyít jobban, mint hogy 2018-as beruházásainknak köszönhetően 2019 során 2 új naperőművel bővülhet portfóliónk.

Felelős, a jövőbe tekintő vállalatként 2019-től stratégiánk fókuszában a további villamos energia tárolási lehetőségek megvizsgálása és a szolgáltatások (pl. O&M, kivitelezések) árbevételének növelése áll.

Amerre az ország építkezik, arra szeretnénk mi is építkezni, a jelenlegi és jövőbeni munkatársainkkal, ha ezt a növekedésünk lehetővé teszi. Tőzsdei cégként a befektetőink is fontosak, érezzük a felelősségét annak, hogy ha mi sikeresek vagyunk, akkor a tőzsde és a tőkepiac sikerességéhez is jelentősen hozzá tudunk járulni.

Továbbá határozott célunk és egyben kötelezettségünk is, hogy befektetéseinkkel, tevékenységünkkel, illetve a tőkepiaci szereplésünkkel a jövőben is megtartsuk befektetőink bizalmát. Ugyancsak hálás kötelességünknek érezzük, hogy szakmai hozzáértésünkkel támogassuk a kormányzatot az energiapolitika újraalkotásában, stabilizálásában.

SZAKMAI PARTNERSÉGEK, TAGSÁGOK

A szakmai és stratégia céljaink támogatásának érdekében az ALTEO több szakmai csoportnak és szövetségnek is tagja. A tagságok útján tudásunk gyarapításával és megosztásával olyan kezdeményezésekhez járulhatunk hozzá, amelyek az ALTEO által vízionált jövő építését szolgálják.

KÖTELEZŐ ÉS ÖNKÉNTES TAGSÁGOK

- ENERGETIKAI INNOVÁCIÓS TANÁCS
- MAGYARORSZÁGI ÜZLETI TANÁCS A FENNTARTHATÓ FEJLŐDÉSÉRT
- MAGYAR KAPCSOLT ENERGIA TÁRSASÁG
- MAGYAR ENERGIAKERESKEDŐK SZÖVETSÉGE
- REKK – REGIONÁLIS ENERGIAGAZDASÁGI KUTATÓKÖZPONT
- MIKSZ – MAGYAR IPARI KARBANTARTÓK SZÖVETSÉGE
- MAGYAR ÜZLETI VEZETŐK FÓRUMA
- MAGYAR TÁVHŐSZOLGÁLTATÓK SZAKMAI SZÖVETSÉGE
- MAGYAR SZÉLENERGIA IPARI TÁRSASÁG
- MAGYAR BIOGÁZ EGYESÜLET
- BUDAPESTI KERESKEDELMI ÉS IPARKAMARA
- MAGYAR KERESKEDELMI ÉS IPARKAMARA
- SOPRONI IPARKAMARA
- GYŐR-MOSON-SOPRON MEGYEI KERESKEDELMI ÉS IPARKAMARA
- MAGYAR MÉRNÖKI KAMARA

4. A jelentésben bemutatott, cégstruktúrára, szervezeti felépítésre és vállalatirányításra vonatkozó tartalmak a 2018. december 31-i állapotot tükrözik
5. Stratégiánk jellemzőiről bővebben: 2016 FJ 25-26.o.

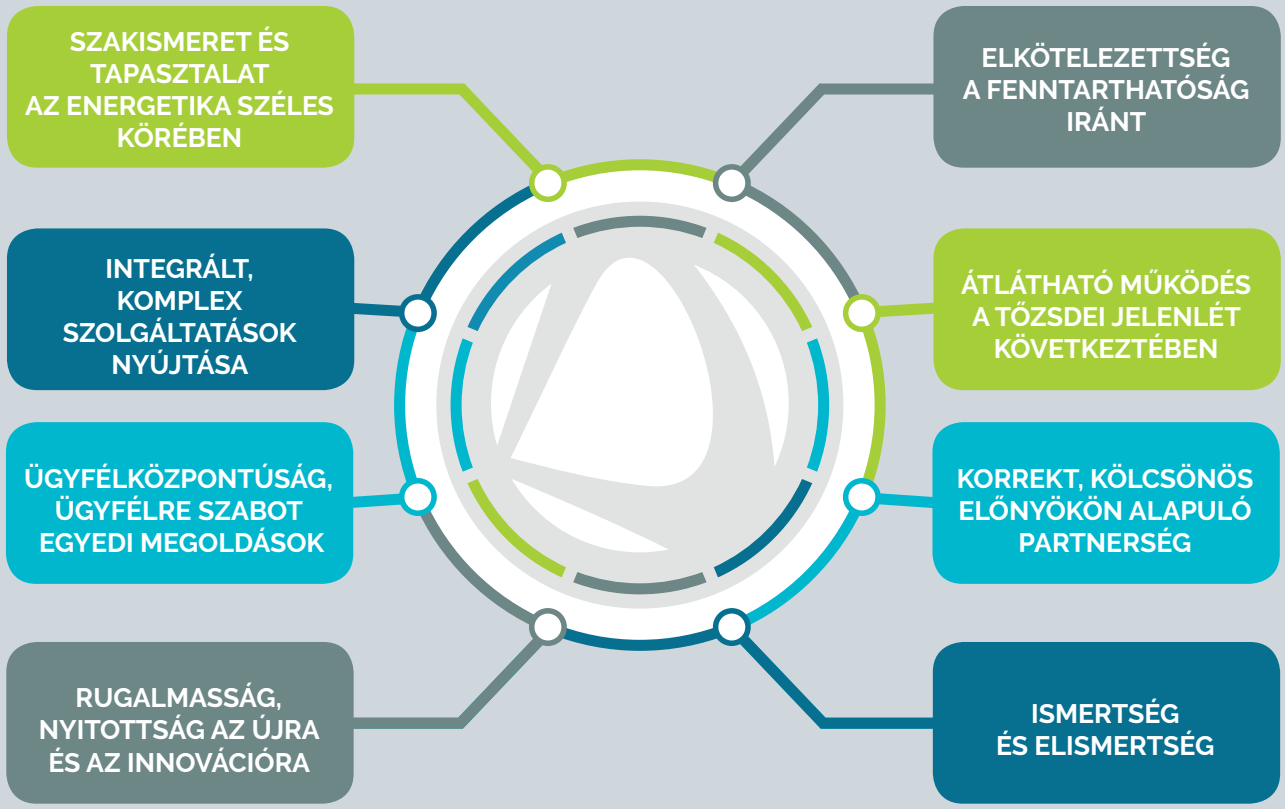
2018. november 29-én megalakult a hazai Körforgásos Gazdaság Platform, a Magyarországi Üzleti Tanács a Fenntartható Fejlődésért (BCSDH), a Holland Nagykövetség és az Innovációs és Technológiai Minisztérium kezdeményezésére. A Platformhoz 41 vállalat, intézmény és szervezet csatlakozott, köztük az ALTEO Nyrt. is.

„Ahhoz, hogy a modellváltás beinduljon és teret nyerjen, összefogásra és tudásmegosztásra van szükség a vállalati, a kormányzati és a tudományos szféra, valamint a szakmai és társadalmi szervezetek részvételével" (ifj. Chikán Attila)

December 4-én vállalatunk vezérigazgatója, Ifj. Chikán Attila vehette át a BEST Award 2018 Energy Executive of the Year díjat a Budapest Energy Summit konferenciához kapcsolódó díjátadó ünnepségen.

VÁLLALATI ÉRTÉKEK, KULTÚRA, ETIKA

AZ ALTEO CSOPORT ÉRTÉKEI



1 EVOLÚCIÓ-SPECIALISTÁK VAGYUNK

Hozzásegítjük ügyfeleinket, hogy közvetlen környezetünk változásinak nyertesei legyenek.

2 A FEJLŐDÉSÉRT ALKALMAZ-KODUNK

Egyedi választ adunk az új energetikai igényekre.

3 ELŐRE GONDOLKO-DUNK

Szaktudásunk rugalmas felhasználásával nálunk minden projektajánlat egy innováció.

4 PÉLDÁT MUTATUNK

Küldetésünknek tekintjük a megújuló energiaforrások példaértékű hasznosíását.

5 A RELEVÁNSRA FÓKUSZÁLUNK

Feladatainkat sallangmentesen végezzük, ezzel időt spórolunk, és üzleti előnyt teremtünk partnereinknek és befektetőinknek is.

6 RUGALMASAN MOZGUNK A PIACON

Biztos tudásunkat, gyors helyzet-felismerő képességünket és nyitottságunkat tekintjük sikereink kulcsának.

7 FENN-TARTHATÓAN MŰKÖDÜNK

Pozitív változást akarunk hozni a világba. Szaktudásunk és szolgáltatásaink lehetővé teszik, hogy az elérhető legjobb lehetőségeket a lehető legfenntarthatóbb módon alkalmazzuk.

ETIKAI KÓDEX

2016 elején adta ki cégcsoportunk az első Etikai Kódexét. A kódex a ma hatályos törvényeknél szigorúbb követelményeket támasztó útmutató, amelyben összefoglaltuk alapvető etikai elveinket, viselkedés- és vállalati kultúránk sajátosságait, az érdekérvényesítés lehetőségeit, a prioritásokat és a felelősség egyes kérdéseit. Az első kiadástól eltelt időszak alatt számos működésbeli, szabályozásbeli változásra sor került, illetve a Budapesti Értéktőzsdén immár Prémium kategóriában jegyzett vállalatként még fontosabbnak tartjuk a tiszta működés és a transzparencia megkövetelését.

A bekövetkezett változások miatt a kódexet 2018. második félévében felülvizsgáltuk és frissítettük.
A GDPR követelményekkel összhangban újragondolt és átstrukturált kódexünk a vállalati értékeinkhez híven közvetíti a magunk és kapcsolataink felé támasztott magas etikai és magatartási követelményeinket. Arra törekszünk, hogy tisztességes és átlátható működés mellett valósítsuk meg üzleti terveinket és legyünk egyre sikeresebbek. Az elmúlt időszakban a munkaerő piac is erősen átalakult, amire a kódex szintjén is igyekszünk válaszokat adni, a munkahelyünket vonzóbbá tenni.



Az új belépő munkatársak ebben az évben is részesültek etikai és compliance oktatásban, valamint nyilatkoztak arról, hogy munkájuk során betartják a cégcsoport Etikai Kódexében foglaltakat.

ETIKAI BEJELENTÉSEK

2018-ban egy etikai bejelentés érkezett az ALTEO Csoporthoz.
Névtelen bejelentést kaptunk az egyik új kollégánk cégkultúrába nem illő viselkedése miatt, mint például a köszönés elmulasztása a közvetlen munkatársaknak, illetve személyes és telefonos kommunikációja során megengedhetetlen (utasító, tiszteletlen, felsőbbrendűséget éreztető, lekezelő) hangnemben beszél és viselkedik közvetlen kollégájával, beszélgetőpartnereivel, ezzel feszült légkört teremtve a környezetében.
A vizsgálat során több kollégát is meghallgattunk arról, hogy milyen tapasztalatokat szereztek a mindennapi munkavégzés során az új munkatárs viselkedésével kapcsolatban.
A meghallgatások eredményeként megállapítottuk, hogy az új munkatárs magatartásával akaratlanul ugyan, de megsértette az Etikai kódex 6.3.2. pontját, miszerint: *„munkavállalóinktól elvárjuk, hogy munkahelyi kapcsolataikat az együttműködés, a nyitottság, a bizalom, az egymás tiszteletének, kölcsönös elismerésének és támogatásának elveire építsék"*.
Írásban felszólítottuk az új kollégát arra, hogy a jövőben a kollégáival és az üzleti partnerekkel folytatott mindennapi kommunikáció során az Etikai Kódexben megfogalmazott elvek szerint járjon el.

VÁLLALATIRÁNYÍTÁS

Az ALTEO Csoportnál 2018. február 19. napján változás következett be a vezető állású személyek körében. Ezen a napon ugyanis Bodnár Zoltán gazdasági vezérigazgató-helyettesként csatlakozott az ALTEO Nyrt. ügyvezetéséhez, aki a teljes cégcsoport pénzügyi, kontrolling és számviteli működéséért, valamint az IT és az irodavezetés területekért lett a felelős.

Az új vezérigazgató-helyettes érkezésével egy időben az ALTEO Csoport korábbi tőkepiacok és M&A igazgatója, Kovács Domonkos szintén vezérigazgató-helyettesi kinevezést kapott, és a továbbiakban is ezeknek a területeknek a működéséért felel.

Kósa András kontrolling igazgató 2018. május 11. napján távozott a ALTEO Csoporttól, továbbá Kaderják Péter – államtitkári megbízására tekintettel – 2018. július 3. napján lemondott Igazgatósági tagságáról.

KÖZGYŰLÉS[6]
A Közgyűlés az ALTEO Nyrt. legfőbb szerve, amely a részvényesek összességéből áll. Kizárólagos hatáskörébe tartozik döntést hozni az ALTEO Nyrt. vezetésével és működésével kapcsolatban. Az Igazgatóság a Közgyűlést legalább évente egyszer összehívja.

IGAZGATÓSÁG[7]
Az ALTEO Nyrt. ügyvezető szerve az Igazgatóság, amelynek 6 tagja az ALTEO Nyrt. törvényes képviselője. Az Igazgatóság összehangolja és irányítja a gazdálkodását, iránymutatást ad, illetve meghatározza az ALTEO Nyrt. üzleti és fejlesztési koncepcióját.
Az állami tisztségviselők összeférhetetlenségére vonatkozó jogszabályi előírásoknak megfelelően 2018 tavaszán lemondott az Igazgatóság elnöke, Kaderják Péter, aki az Innovációs és Technológiai Minisztérium energiaügyekért és klímapolitikáért felelős államtitkára lett.
Az Igazgatóság tagjai jelenleg:
- Mező Gyula Zoltán, az Igazgatóság elnöke
- ifj. Chikán Attila, Igazgatósági tag
- Karvalits Ferenc, Igazgatósági tag
- Kovács Domonkos, Igazgatósági tag
- Müllner Zsolt, Igazgatósági tag
- Papp András, Igazgatósági tag

6. https://alteo.hu/az-alteo/szervezet/
7. https://alteo.hu/az-alteo/szervezet/igazgatosag/

FELÜGYELŐBIZOTTSÁG[8]
Az ALTEO Csoport ügyvezetésének munkáját a Felügyelőbizottság (FB) ellenőrzi, amelynek célja a tulajdonosok érdekeinek védelme és az ALTEO Nyrt. ügyvezetésének ellenőrzése. Az FB jelenlegi tagjai szakértelmük és iparági tapasztalataik alapján kerültek kiválasztásra:
- Bakács István, FB elnöke
- dr. Borbíró István, FB tag
- Jancsó Péter, FB tag
- Dr. Lukács János, FB tag
- Noah M. Steinberg, FB tag

AUDIT BIZOTTSÁG
Az Audit Bizottság segíti az FB-t a pénzügyi beszámolórendszer ellenőrzésében, az állandó könyvvizsgáló kiválasztásában és az állandó könyvvizsgálóval való együttműködésben. Az Audit Bizottság az Igazgatóság tagjaitól, illetve az ALTEO Nyrt. vezető állású munkavállalóitól felvilágosítást kérhet, amelyet a címzettek írásban kötelesek teljesíteni. Az Audit Bizottság 3 tagból áll, akiket a Közgyűlés a Felügyelőbizottság független tagjai közül választ. 2018-ban Bakács István, Dr. Lukács János és dr. Borbíró István voltak a tagjai.

EXECUTIVE BOARD (FELSŐ VEZETÉS)[9]
Az Executive Board (felső vezetés) felelőssége az ALTEO Csoport operatív vezetése a stratégia megvalósítása mentén, tehát a költséghatékony működtetés, a minőségi szolgáltatásnyújtás, az egészséges és biztonságos munkavégzés feltételeinek megteremtése és a környezet megóvása a hatályos jogszabályi előírások betartása mellett, illetve a vállalat Integrált Irányítási Rendszerének (IIR) előírásai szerint.[10]

7 tagja az ALTEO Nyrt. mindenkori Vezérigazgatója, Általános vezérigazgató-helyettese, Gazdasági vezérigazgató-helyettese, Vezérigazgató-helyettese (M&A és tőkepiacok), Nagykereskedelmi és Szabályozó Központ igazgatója, Energiatermelési igazgatója, valamint Pénzügyi igazgatója.

AZ EXECUTIVE BOARD TAGJAI 2018. 12. 31-ÉN:
- Ifj. Chikán Attila, Vezérigazgató, az Igazgatóság tagja
- Bodnár Zoltán, Gazdasági vezérigazgató-helyettes
- Bodó Sándor, Pénzügyi igazgató
- Kovács Domonkos, Vezérigazgató-helyettes, M&A és tőkepiacok
- Luczay Péter, Nagykereskedelmi és Szabályozó Központ igazgató
- Papp András, Általános vezérigazgató-helyettes
- Varga Viktor, Energiatermelési igazgató

KÖNYVVIZSGÁLÓ
Jogszabályi előírás alapján az ALTEO Nyrt.-nél könyvvizsgáló választása kötelező. Ezt a szerepet 2018-ban a Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Kft. töltötte be.



KÖZZÉTÉTELI POLITIKA

Arra való tekintettel, hogy a tőkepiacról szóló 2001. évi CXX. törvény és a kapcsolódó jogszabályok módosítása kapcsán a tőzsdén jegyzett társaságok immáron nem kötelesek időközi vezetőségi beszámolót készíteni, továbbá a Budapesti Értéktőzsde Zrt. bevezetési és forgalomban tartási szabályai sem írják azt elő, az ALTEO Nyrt. Igazgatósága 2017. március 31. napján úgy határozott, hogy az ALTEO Nyrt. felhagy a negyedéves időközi vezetőségi beszámolók készítésével és közzétételével. Ezzel egyidejűleg pedig az ALTEO Nyrt. a féléves időszakonkénti beszámolók megjelentetésére tért át, új beszámolási és befektetőtájékoztatási elemként pedig bevezette az adott év második félévére és az éves teljesítmény kiértékelésére szolgáló gyorsjelentés közzétételét is, amit a tárgyévet követő év februárjának utolsó napjáig publikál. Az ALTEO Nyrt. részt vesz a Budapesti Értéktőzsde által indított, kis és közepes kapitalizációjú hazai tőzsdei cég elemzését és árjegyzését végző elemzői programban, melynek keretében az ALTEO Nyrt. vállalta, hogy újra negyedévente is közzéteszi pénzügyi információit, ezért az előzőekben ismertetett közzétételi politikájának felülvizsgálata vált szükségessé.

Fentiekre tekintettel az ALTEO Nyrt. Igazgatósága 2018. februárjában arról határozott, hogy az ALTEO Nyrt. az egyes üzleti évek első és harmadik negyedéve tekintetében befektetői prezentációt készít és tesz közzé olyan tartalommal, amely elegendő információt tartalmaz a megelőző év azonos időszakokra vonatkozó adatainak, valamint az éves és a féléves jelentésben foglaltakkal történő összehasonlításhoz, továbbá az időszakot érintő események, változások és tendenciák befektetők általi megismeréséhez. Mindemellett az ALTEO Nyrt. – a féléves időszakonkénti beszámolók megjelentetésével együtt – fenntartja a 2017. március 31. napi közleményben ismertetett gyorsjelentés intézményét is.

A fentiek mellett továbbá az ALTEO Nyrt. Igazgatósága arról is határozott, hogy – a Budapesti Értéktőzsde Részvények Prémium kategóriára vonatkozó szabályaival összhangban – a 2018. évet követően társasági eseménynaptárát a fontosabb társasági eseményeinek és közleményeinek tervezett időpontjaival legkésőbb minden egyes üzleti év január 1-ig közzéteszi. Ezen kötelezettség csak a Budapesti Értéktőzsde által Prémium kategóriába sorolt kibocsátókat terheli, azonban az ALTEO Nyrt. mint (a döntés meghozatalakor) Standard kategóriába sorolt kibocsátó ezen kötelezettség teljesítését önként vállalta.

8. https://alteo.hu/az-alteo/szervezet/felugyelo-bizottsag/
9. https://alteo.hu/az-alteo/szervezet/executive-board/
10. Integrált Irányítási Rendszerünkről (IIR) bővebben a Vállalatirányítás című alfejezetben olvashat.

KOCKÁZATOK ÉS LEHETŐSÉGEK

STRATÉGIAI CÉLJAINK ELÉRÉSÉHEZ FOLYAMATOSAN FIGYELEMMEL KELL KÍSÉRNÜNK A PIACI KÖRNYEZET, AZ ENERGETIKAI SZEKTOR VÁLTOZÁSAIT ÉS EZEKRE KÉSEDELEM NÉLKÜL REAGÁLNUNK KELL, HOGY MEGŐRIZHESSÜK A TERÜLETEN ELÉRT POZÍCIÓNKAT ÉS ÜGYFELEINK BIZALMÁT.

Ugyanakkor látjuk azt is, hogy számos olyan, például a klímaváltozás hatásaiból fakadó közvetlen és közvetett kockázattal is számolnunk kell, amelyek ma még nehezen felmérhetők. Ezeknek elkerüléséért nemcsak környezeti teljesítményünkkel, hanem társadalmi felelősségvállalásunkkal, szakmai szervezetekben folytatott, a fenntarthatóság érdekében végzett munkánkkal is teszünk. Az általunk képviselt értékek és gondolkodásmód mentén működésünk során arra törekszünk, hogy lehetőségeink innovatív kihasználása mellett sikeresen kezeljük a megjelenő kockázatokat is.

A lehetséges kockázatokat a piacra és az iparágra, illetve az ALTEO Csoportra jellemző kockázatok alapján bontottunk két részre.

1. A PIACRA ÉS AZ IPARÁGRA JELLEMZŐ KOCKÁZATOK:

- MAKROGAZDASÁGI TÉNYEZŐK:
A makrogazdasági környezet esetleges kedvezőtlen alakulása negatívan hathat az ALTEO Csoport egyes tevékenységeinek jövedelmezőségére.

- JOGRENDSZERBŐL EREDŐ KOCKÁZATOK:
A jogrendszer relatív fejletlensége (pl. gyorsan változó jogszabályok) megnehezítheti, hogy a vállalat a jogszabályoknak teljes mértékig megfelelően végezze tevékenységét, illetve ez az eredményességet is érintő választottbírósági, peres, nemperes, illetve egyéb jogi jellegű kockázatoknak teheti ki.

- ENERGIAPIACI SZABÁLYOZÁS:
Az ALTEO Csoport működése és eredményessége nagymértékben függ Magyarország és az Európai Unió energiapiaci szabályzásától és az ilyen szabályok alkalmazásától. 2018 során az Európai Unió új energetikai jogszabályokat készített elő „Clean Energy For All Europeans" címmel, amelyek részben már elfogadásra és kihirdetésre kerültek, részben még jogalkotási folyamatban vannak.

- KÖRNYEZETVÉDELMI SZABÁLYOZÁS:
Az ALTEO Csoportra vonatkozó környezetvédelmi szabályozásnak az esetleg kedvezőtlen változása többletköltségekkel vagy többlet beruházás-követelményekkel terhelheti a vállalatot.

- HATÓSÁGI ÁRAK:
A jogszabályban rögzített vagy hatóság által meghatározott árak, valamint ezek változásai jelentősen befolyásolhatják az ALTEO Csoport eredményességét és versenyképességét.

- CO2 ALLOKÁCIÓS RENDSZER ÉS CO_2 ÁRAK:
Az ALTEO Csoport egyes erőművei számára a 2013-2020. közötti időszakban évről évre csökkenő mennyiségű kibocsátási egység térítésmentesen kerül majd kiosztásra a nemzeti végrehajtási intézkedés alapján.
Az allokációs rendszer, az allokáció szabályainak változása, valamint a kibocsátási jogok árának változása jelentős mértékben befolyásolhatja az ALTEO Csoport működési költségeit és gazdasági eredményeit.

- ÁLLAMI TÁMOGATÁSOK:
Az ALTEO Csoport működése és eredményessége függhet az állami támogatások mértékétől, illetve az állami támogatások jövőbeni alakulásától. Az Energetikai Állami Támogatásokról Szóló Bizottsági Iránymutatás új keretek közé helyezte az energetikai szektor állami támogatásával szemben támasztott, hazánkban is alkalmazandó EU-s követelményeket. Továbbá 2018 decemberében került elfogadásra az EU-ban a RED-2 Irányelv[11], amelyet a tagállamoknak, így hazánknak is 2021. június 30-ig kell majd átültetnie. Az állami támogatási rendszerek, különösképp a KÁT[12] és a METÁR[13] szabályozás változása, vagy a vonatkozó támogatások esetleges megszűnése jelentősen befolyásolhatják az ALTEO Csoport működését, eredményességét, piaci pozícióját és versenyképességét.

- ADÓZÁS:
Az ALTEO Csoportra vonatkozó jelenlegi adózási, járulék- és illetékfizetési szabályok a jövőben változhatnak, növelve ezzel az ALTEO Csoport adóterhelését.

- TECHNOLÓGIAI ÚJÍTÁSOK:
A technológiai újítások nagymértékben növelhetik az energiaipar hatékonyságát, különösen a megújuló energiatermelés területén. Amennyiben olyan megoldások, technológiák kerülnek előtérbe, amelyekben az ALTEO Csoport nem rendelkezik megfelelő tapasztalatokkal, vagy amelyekhez nincs hozzáférési lehetősége, az piacvesztéshez, árbevételének és jövedelmezőségének csökkenéséhez vezethet.

- VERSENYHELYZET:
Az ALTEO Csoport egyes piacain számos, Európában és Magyarországon is jelentős pozíciókkal és tapasztalatokkal, fejlett technológiával, jelentős

1.

A PIACRA ÉS AZ IPARÁGRA JELLEMZŐ KOCKÁZATOK:

11. RED-2 Irányelv: Az Európai Bizottság módosított Megújuló Energia Irányelve (RED – Renewable Energy Directive – 2009/28/EK)
12. KÁT: Kötelező Átvételi Rendszer
13. METÁR: Megújuló Támogatsái Rendszer

kapacitásokkal és pénzügyi erővel rendelkező társaságok is versenyeznek, vagy szállhatnak versenybe a jövőben. Ez előre nem látható fejlesztéseket, befektetéseket tehet szükségessé, továbbá negatív hatással lehet az ALTEO Csoport szolgáltatásainak áraira vagy növelheti a csoport költségeit.

- FINANSZÍROZÁSI KOCKÁZAT:
Az energetikai beruházások és fejlesztések előkészítése és megvalósítása tőkeigényes tevékenység, amely jelentős finanszírozást igényel. Bizonyos tényezők (ideértve az általános gazdasági környezetet, a hitelpiacokat, a banki kamatlábakat és a devizaárfolyamokat) változása a finanszírozás költségeit növelhetik, megszerzését és visszafizetését megnehezíthetik, késleltethetik vagy akár el is lehetetleníthetik.
Az ALTEO Csoport hiteleinek nagy része változó kamatlábú hitel és olyan referencia kamatokhoz kötődik, mint a BUBOR[14] vagy EURIBOR[15]. A kamatlábaknak az ALTEO Csoport számára kedvezőtlen változása negatív hatással lehet az ALTEO Csoport eredményességére.
Az ALTEO Csoport hiteleinek egy része külföldi devizában vagy több devizára átváltható (multi-currency) került felvételre. A devizaárfolyamok az ALTEO Csoport számára kedvezőtlen változása negatív hatással lehet az egyes hitelek törlesztőrészleteire és kamataira, így negatív hatással lehet az ALTEO Csoport eredményességére is.

- NEMZETKÖZI PIACI ESEMÉNYEK BELFÖLDI KERESKEDELEMRE GYAKOROLT HATÁSA:
A magyarországi energiaárakat jelentősen befolyásolják a külföldi tőzsdéken kialakuló piaci árak. A gazdasági folyamatok és kereslet-kínálati viszonyok alakulása adott esetben negatív hatással lehet az ALTEO Csoport eredményességére.

- A FÖLDGÁZ ÉS A VILLAMOS ENERGIA, ILLETVE A HŐ ÁRA KÖZÖTTI ÁRRÉS ALAKULÁSÁNAK KOCKÁZATA:
Ha ez az árrés jelentősen csökkenne, az negatív hatással lehet az ALTEO Csoport üzleti tevékenységére és eredményességére.

- AZ EGYESÜLT KIRÁLYSÁG EURÓPAI UNIÓBÓL TÖRTÉNŐ KILÉPÉSÉVEL (BREXIT) KAPCSOLATOS KOCKÁZATOK:
Az ALTEO Csoportnak árbevétellel járó tevékenysége, illetve működését érdemben befolyásoló szolgáltatások körében nincsenek közvetlen egyesült királyságbeli ügyfelei vagy beszállítói. A Brexit azonban érintheti azokat a piacokat, ahol az ALTEO Csoport is aktív, ily módon közvetetten kihathat az ALTEO Csoport működésére, eredményességére. Annak a lehetősége nem adott az ALTEO Csoport vezetősége számára, hogy a teljes ellátási láncban felmérje a Brexit lehetséges kimeneteleiből fakadó, az ALTEO Nyrt.-t közvetett módon érintő kockázatokat.

2. AZ ALTEO CSOPORTRA JELLEMZŐ KOCKÁZATOK

2. AZ ALTEO CSOPORTRA JELLEMZŐ KOCKÁZATOK:

- A NÖVEKEDÉS KOCKÁZATAI:
Az ALTEO Csoport további növekedést tervez mind új üzleti, mind új földrajzi területeken. Nem garantálható, hogy a vállalat stratégiája sikeres lesz, és hogy képes lesz a növekedést hatékonyan és eredményesen kezelni.

- AKVIZÍCIÓK, PROJEKT- ÉS VÁLLALATFELVÁSÁRLÁSOK KOCKÁZATAI:
Bár az akvizíciókat mindig a célpont alapos átvilágítása előzi meg, nem lehet kizárni, hogy az akvizíciók megvalósításával összefüggésben olyan pénzügyi, jogi vagy műszaki események következnek be a felvásárolt projekttel vagy vállalattal kapcsolatban, amelyek negatív hatással lehetnek az ALTEO Csoport üzleti tevékenységére és eredményességére.

- ERŐMŰ PROJEKTFEJLESZTÉSI ÉS ZÖLDMEZŐS BERUHÁZÁSSAL KAPCSOLATOS KOCKÁZATOK:
Bár az ALTEO Csoport a projektek megvalósításának előkészületei során gondos műszaki, jogi és gazdaságossági tervezést végez, mégsem zárható ki egyes projektek engedélyezésének elhúzódása vagy ellehetetlenülése. A kivitelezés időszakában az ALTEO Csoport törekszik arra, hogy megfelelő garanciákkal és referenciával rendelkező fő- és alvállalkozókkal szerződjön, mégsem zárható ki vitás esetek bekövetkezte ebben a szakaszban.

- ÚJ FÖLDRAJZI PIACOKRA BELÉPÉS KOCKÁZATA:
A megcélzott országokban a makrogazdasági, üzleti, szabályozási és/vagy jogi környezet esetleges kedvezőtlen változása negatív hatással lehet az akvizíciók során megvásárolt, vagy zöldmezős beruházás révén megvalósított projektek pénzügyi teljesítményére és így az ALTEO Csoport eredményességére.

- NAGYMÉRETŰ, EGYEDI PROJEKTEK:
Az iparág sajátosságainak megfelelően az ALTEO Csoport árbevételének jelentős része származik nagyméretű, egyedi projektekből. Ennek következtében kevés számú projekt kivitelezése vagy meg nem valósulása is jelentős hatással lehet a cégcsoport jövőbeli árbevételére és eredményességére.

- KÜLSŐ BESZÁLLÍTÓKTÓL VALÓ FÜGGŐSÉG:
Ha a gyártók, szállítók bármilyen ok miatt nem képesek megfelelő időben, áron és minőségben szállítani az ALTEO Csoport által megrendelt eszközöket, az a beruházások megvalósításának csúszását és többletköltségeket okozhat.

- VEVŐKOCKÁZAT:
Az ALTEO Csoport árbevételének jelentős része származik kevés számú, de jelentős értékben vásárló vevőktől. Ennek következtében kevés számú vevői szerződés megszerzése vagy elvesztése is jelentős hatással lehet a cégcsoport jövőbeli árbevételére és eredményességére. Határozott idejű szerződések esetében sem zárható ki, hogy azok nem várt, rendkívüli esetben a határozott idő lejárata előtt megszűnnek.

14. BUBOR (Budapest Interbank Offer Rate): a budapesti bankközi forint hitelkamatláb, a kereskedelmi bankok kihelyezési rátájának átlaga
15. EURIBOR (Euro Interbank Offered Rate): európai irányadó bankközi kamatláb

- ENERGIAKERESKEDELEM KOCKÁZATAI:
A villamosenergia- és földgázpiaci kereslet alakulása jelentősen befolyásolhatja az ALTEO Csoport bevételeit, eredményességét és stratégiai terjeszkedési terveit.

- NAGYKERESKEDELMI PARTNERKOCKÁZAT:
Nagykereskedelmi adásvétel esetén, amennyiben a partner nem szállítja vagy nem veszi át a szerződött energiamennyiséget, vagy nem tud fizetni a szállított energiáért, akkor a meghiúsult ügyletek rövid- vagy hosszútávon veszteséget eredményezhetnek a cégcsoport számára.

- ÜZEMELTETÉSI KOCKÁZATOK:
Az ALTEO Csoport gazdasági teljesítménye függ a projektek megfelelő működésétől, amit számos tényező befolyásolhat.

- ÜZEMANYAG KOCKÁZAT:
Nem zárható ki, hogy az ALTEO Csoport által beszerzett üzemanyagok ára a jövőben számottevően növekszik, ami negatívan befolyásolhatja az eredményességét. Az ALTEO Csoport földgáz szállítási megállapodásai az iparágban kialakult gyakorlatot követik. Ennek ellenére nem garantálható, hogy az erőművek üzeléséhez szükséges üzemanyag minden esetben rendelkezésre fog állni, különösen nem tervezhető külső események esetén.

- KULCSFONTOSSÁGÚ ENGEDÉLYEK ÉS MINŐSÍTÉSEK:
Amennyiben az ALTEO Csoport tevékenységéhez szükséges tanúsítványokat, minősítéseket és engedélyeket visszavonnák, vagy nem hosszabbítanák meg, az jelentősen korlátozhatja az ALTEO Csoport tevékenységét, ezért jelentős negatív hatást gyakorolhat eredményességére.

- HATÓSÁGI KOCKÁZAT:
Az ALTEO Csoport minden tőle elvárhatót elkövet a jogszabályi és hatósági előírásoknak megfelelő működés biztosítása érdekében. Azonban nem zárható ki, hogy egy jövőbeli hatósági vizsgálat során számottevő kiadást jelentő megállapítások történnek, vagy az eljáró hatóságok bizonyos szankciókkal sújtják a vállalatcsoportot.

- A SAJÁT MÉRLEGKÖR MŰKÖDTETÉSÉHEZ KAPCSOLÓDÓ KÖTELEZETTSÉGEK ESETLEGES NEM TELJESÍTÉSÉNEK KOCKÁZATA:
Az ALTEO Csoport saját maga rendelkezik a mérlegkör működtetésével kapcsolatos valamennyi engedéllyel és pénzügyi biztosítékkal, illetve eszközzel és erőforrással, azonban ezek meghibásodása, vagy esetleges hiánya esetén elképzelhető, hogy a cégcsoport nem tudna eleget tenni mérlegkör-felelősi kötelezettségének, mely esetben az ezzel kapcsolatos károkat, bírságokat viselnie kellene.

- A SZABÁLYOZÓ KÖZPONT MŰKÖDÉSÉBŐL EREDŐ KOCKÁZATOK:
A Szabályozó Központ bevételei nagymértékben függnek a rendszerszintű szolgáltatásokra a MAVIR által időről időre kiírt pályázatokon való részvétel eredményességétől. Amennyiben a szabályozási környezet változása miatt a Szabályozó Központ nem indulhat a kiírt pályázatokon vagy ezeken a pályázatokon nem tud sikeresen részt venni, az jelentősen befolyásolhatja az ALTEO Csoport energiatermelési tevékenységének eredményességét.

- EGYES TERMELŐESZKÖZÖKRE VONATKOZÓ VÉTELI JOGOK:
Az ALTEO Csoport egyes termelőeszközeire vonatkozóan harmadik felek vételi joggal rendelkeznek. Amennyiben ezen eszközök esetében nem történik szerződésmódosítás vagy nem kerül új szolgáltatási szerződés aláírásra, akkor ezek az eszközök az értékesítés időpontját követően már nem járulnak hozzá a vállalat árbevételéhez és eredményéhez. Emellett bizonyos esetekben az értékesítésből vesztesége származhat az ALTEO Csoportnak.

- KULCSFONTOSSÁGÚ VEZETŐK ÉS ALKALMAZOTTAK TÁVOZÁSÁNAK KOCKÁZATA:
Az ALTEO Csoport teljesítménye és sikeressége nagymértékben függ vezetői és kulcsfontosságú alkalmazottai tapasztalatától és rendelkezésre állásától. A vezetők és kulcsfontosságú alkalmazottak távozása negatívan befolyásolhatja az ALTEO Csoport működését és eredményességét.

- FENNÁLLÓ ADÓSSÁG MEGÚJÍTÁSA, ILLETVE REFINANSZÍROZÁSA:
Az ALTEO Csoport a finanszírozási szükségleteit a pénzügyi intézményektől felvett hiteleken kívül részben az ALTEO által zártkörűen, illetve nyilvánosan forgalomba hozott kötvények útján biztosítja. Az ALTEO Csoport üzleti kilátásaiban, az általános finanszírozási környezetben, a kamatkörnyezetben, illetve az általános tőkepiaci hangulatban bekövetkező negatív változások a cégcsoport működésének jövőbeni finanszírozására és pénzügyi helyzetére negatív hatással lehetnek.

- TULAJDONOSI CSOPORTHOZ FŰZŐDŐ ÜZLETI KAPCSOLATOK:
Az ALTEO Csoport és azon tulajdonosi csoport, amelynek része között és számos üzleti kapcsolat van. Ezen vevői, finanszírozási és szállítói kapcsolatok esetleges felbomlása negatív hatással lehet az ALTEO Csoport eredményességére, illetve korlátozhatja a jövőbeli finanszírozási lehetőségeit.

- TÉNYLEGES VÁLLALATCSOPORTTÁ MINŐSÍTÉS KOCKÁZATA:
Nem lehet kizárni, hogy egy jogilag érdekelt személy kérelmére a bíróság kötelezi az ALTEO Csoport tagvállalatait az uralmi szerződés megkötésére és a vállalatcsoport bírósági nyilvántartásba vételének kezdeményezésére, illetve bírósági nyilvántartás hiányában is tényleges vállalatcsoportnak minősíti az ALTEO Csoportot. Ilyen esetben egy Leányvállalat esetleges felszámolása esetén helytállni lenne köteles a ki nem elégített hitelezők követeléseiért, kivéve, ha bizonyítja, hogy a fizetésképtelenség nem a vállalatcsoport egységes üzletpolitikája következtében állt be.

- ADÓZÁS:
Az ALTEO Csoport minden tőle elvárhatót elkövet a szabályos működés biztosítása érdekében, azonban nem zárható ki, hogy egy jövőbeli adóvizsgálat eredményeként az ALTEO Nyrt.-nek vagy a Leányvállalatoknak számottevő kiadást jelentő adófizetési kötelezettsége keletkezik.

AZ ALTEO CSOPORT TELJESÍTMÉNYE ÉS SIKERESSÉGE NAGYMÉRTÉKBEN FÜGG VEZETŐI ÉS KULCSFONTOSSÁGÚ ALKALMAZOTTAI TAPASZTALATÁTÓL ÉS RENDELKEZÉSRE ÁLLÁSÁTÓL.

- KONSZOLIDÁLT ÉS IFRS BESZÁMOLÓK ADATAINAK AZ MSZSZ SZERINTI BESZÁMOLÓK ADATAITÓL VALÓ ESETLEGES ELTÉRÉSE:
Az ALTEO Nyrt. 2017-től az egyedi, MSZSZ szerinti beszámolóját is az IFRS sztenderdek szerint köteles elkészíteni. Ugyanakkor ennek egyes adatai, eredményei eltérhetnek az IFRS szerintiektől.

- ÚJ ERŐMŰVI TECHNOLÓGIÁK BEVEZETÉSÉNEK ÉS HASZNÁLATÁNAK KOCKÁZATA:
Bár az ALTEO Csoport csak kipróbált, referenciákkal bíró technológiákat valósít meg, a technológia előre jelzettől gyengébb működése veszteséget okozhat az ALTEO Csoport számára.

- IDŐJÁRÁSTÓL VALÓ FÜGGŐSÉG:
Az ALTEO Csoport energiatermelésének egy része (például szélerőművek) és egyes vevők energiaigénye (például hőigények) időjárásfüggő, ezért az időjárás változása jelentős hatással lehet az ALTEO Csoport eredményességére.

- INFORMATIKAI RENDSZEREK:
Előfordulhat, hogy az ALTEO Csoport informatikai rendszereinek nem megfelelő működése vagy biztonsága jelentősen hátrányos következményekkel jár a cégcsoport tevékenységére és eredményességére.

- KÖRNYEZETVÉDELMI KOCKÁZAT:
Az ALTEO Csoport tagjai rendelkeznek a szükséges környezetvédelmi engedélyekkel, szabályzatokkal, szakértő személyzetük pedig a tevékenység által megkívánt fokozott gondossággal látja el munkáját. Azonban előfordulhat olyan rendkívüli esemény, amely az érintett társaság környezeti kármentesítési kötelezettségét vonhatja maga után, vagy bírság kiszabásához, illetve az érintett társasággal szemben követelések érvényesítéséhez vezethet.

- POLITIKAI KOCKÁZAT:
Az ALTEO Csoport szolgáltatásainak egy részét önkormányzati, illetve az önkormányzat vagy bizonyos állami szervek befolyása alatt lévő intézmények részére nyújtja, továbbá az ALTEO Csoport egyes tagjai és projektjei működésére az ilyen intézményekkel kötött megállapodások jelentős hatással vannak. Az ilyen intézmények fölött befolyással rendelkező szervek szerződéses megfontolásai eltérhetnek egy racionális, profitorientált piaci szereplő megfontolásaitól, ami a szerződések teljesítése tekintetében kockázatot jelent. Ilyen kockázat elsősorban a távhő szolgáltatási tevékenységet végző Soproni Erőmű, illetve a távhőtermelési tevékenységet is végző Kazinc-Therm Kft., Tisza-Therm Kft., Ózdi Erőmű Kft. és a Zugló-Therm Kft. esetében állhat fenn.



MEGFELELŐSÉG BIZTOSÍTÁSA - COMPLIANCE

JOGSZABÁLYOKNAK VALÓ MEGFELELÉS

Bár határozott versenytársként kívánunk működni, tevékenységünket a tisztességes verseny normáival összhangban és az érvényes versenyjogi szabályoknak megfelelve végezzük. Napi rendszerességgel figyeljük a Magyar Közlönyt, és amennyiben az ALTEO Csoport üzleti tevékenységét, működését érintő változást észlelünk, tájékoztatjuk a kollégákat az új, valamint a módosuló jogszabályokról.

2018-ban is minden új munkavállalónk kitöltötte összeférhetetlenségi nyilatkozatát. Megvizsgáltuk negyvenkét új belépő összeférhetetlenségi nyilatkozatát, 12%-uknál összeférhetetlenséget állapítottunk meg, amit feltételekkel engedélyeztünk.
Felülvizsgáltuk a vezető munkavállalóink összeférhetetlenségi nyilatkozatait is, nem megfelelést nem állapítottunk meg.

Az ALTEO Csoport belső tudásátadási projektjén belül továbbképzést tartottunk a vállalkozási szerződésekről, valamint a 2018. évi tranzakciók és a cégstruktúra átalakítására vonatkozó projekt kapcsán felmerült, Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal előtt lefolytatott eljárásokról és azok gyakorlati tapasztalatairól.

Kiemelt figyelmet fordítunk arra, hogy semmilyen kartell-megállapodást ne kössünk, magatartásunkat ne hangoljuk össze sem közvetlenül sem közvetve a versenytársakkal az árak rögzítése, a piac felosztása vagy termelési, eladási kvóták meghatározása érdekében. Ugyanakkor, mivel iparágaink jelentős hatással vannak a természeti környezetre és a helyi közösségek fejlődésére, együttműködünk versenytársainkkal a közös társadalmi és környezeti felelősségvállalás elősegítése érdekében.

Kapcsolatunk a beszállítóinkkal és egyéb üzleti partnereinkkel a kölcsönös bizalmon és tiszteleten alapul. Célunk, hogy minden üzleti partnerünk számára egyforma esélyeket teremtsünk és betartsuk a megállapodás által szabott feltételeket.

A jogszabályoknak megfelelően félévente felülvizsgáltuk a villamosenergia- és fölgázkereskedelmi üzletszabályzatainkat, valamint az üzletszabályzat módosításoknak és az alkalmazott gyakorlatnak megfelelően frissítettük a kiskereskedelem által alkalmazott szerződésmintákat.

FOLYAMATBAN LÉVŐ – AZ ALTEO CSOPORT ÁLTAL A TÁRGYA ÉS/VAGY ÖSSZEGSZERŰSÉGE MIATT JELENTŐSEBBNEK MINŐSÍTETT - ELJÁRÁSOK
A Sinergy Energiakereskedő Kft. 2018-ban kapta kézhez a VPP Magyarország Zrt. (székhelye: 1113 Budapest, Bocskai út 134-146. C. ép. 3. em.; cégjegyzékszám: Cg.01-10-048666) levelét, amelyben a feladó – tisztázatlan eredetű információk alapján – azt vélelmezi, hogy a Sinergy Energiakereskedő Kft. szabályozói központja az „Elosztott energiatermelő rendszer, szabályozó eszköz és eljárás a rendszer energiatermelésének vezérlése" című, a VPP Magyarország Zrt. mint jogosult javára E031332 számon lajstromozott szabadalmat sértve végzi tevékenységét. Levelében a VPP Magyarország Zrt. tárgyalásokat kezdeményezett a helyzet tisztázása érdekében, ennek sikertelensége esetén per megindítását helyezte kilátásba.

A Sinergy Energiakereskedő Kft. az említett szabadalmat és az azzal kapcsolatos igényt a rendszert fejlesztő szakemberek és elismert, az érintett technológiában jártas szabadalmi ügyvivő bevonásával megvizsgálta.

„CÉLUNK, HOGY MINDEN ÜZLETI PARTNERÜNK SZÁMÁRA EGYFORMA ESÉLYEKET TEREMTSÜNK ÉS BETARTSUK A MEGÁLLAPODÁS ÁLTAL SZABOTT FELTÉTELEKET."

A vizsgálatok alapján határozottan kijelenthető, hogy a Sinergy Energiakereskedő Kft. szabályozói központját működtető rendszer nem esik, és korábban sem esett a szabadalmi oltalom körébe, ugyanis a VPP Magyarország Zrt. szabadalmával kapcsolatos igénypontok jellemzőinek jelentős része nem valósul meg a Sinergy Energiakereskedő Kft. által használt rendszer működése során. Az elemzést követően, annak megállapításai alapján, a Sinergy Energiakereskedő Kft. a VPP Magyarország Zrt. igényét egyértelműen és teljes mértékben visszautasította.

A Sinergy Energiakereskedő Kft. 2018. március 14-én kérelmezte a Szellemi Tulajdon Nemzeti Hivatalától annak megállapítását, hogy a szabályozói központ üzemeltetése során általa használt összesen hat szabályozói eljárás nem ütközik a VPP Magyarország Zrt. mint jogosult javára E031332 számon lajstromozott „Elosztott energiatermelő rendszer, szabályozó eszköz és eljárás a rendszer energiatermelésének vezérlése" elnevezésű szabadalomba.

A Sinergy Energiakereskedő Kft. az úgynevezett nemleges megállapítás iránti eljárásokat azzal a céllal indította, hogy a VPP Magyarország Zrt. által vélelmezett – az ALTEO Nyrt. 2018. február 14. napján publikált közleményében is ismertetett – jogsértés tényét egyértelműen és véglegesen megcáfolja. Az eljárás még folyamatban van.

BENNFENTES KERESKEDELEM SZABÁLYOZÁSA
Az ALTEO Nyrt., mint a Budapesti Értéktőzsdén jegyzett nyilvános értékpapír-kibocsátó, számos jogszabálynak köteles megfelelni, köztük az 596/2016 EU rendeletnek (MAR – Market Abuse Regulation), amelynek legfőbb célja a legsúlyosabb piaci visszaélések, így a bennfentes kereskedelem, bennfentes információk jogosulatlan közzététele és a piaci manipuláció elkerülése, illetve az ezekhez kapcsolódó megelőző intézkedések megállapítása.

Az ALTEO Nyrt. 2018. november 9-én léptette hatályba a Bennfentes Kereskedelmi Szabályzatát, melyben a MAR rendelet alapján határozta meg, hogy melyek a legsúlyosabb piacbefolyásoló tevékenységek. A szabályzat a hangsúlyt leginkább a bennfentes kereskedelemre helyezi, ennek keretében pedig meghatározza, hogy milyen információk minősülnek bennfentes információnak, és részletesen előírja,

- hogy ezeket, valamint az ezekről tudomással bíró személyeket milyen módon köteles az ALTEO nyilvántartani.

Az új belépőket következetesen oktatjuk a cégcsoport bennfentes kereskedelem elleni politikájáról.

CÉGJOGI ÖSSZEFOGLALÓ

Az ALTEO Nyrt-vel kapcsolatos cégjogi események 2018. január 1. és jelen Integrált Jelentés közzétételének napja közötti időszakban

Az ALTEO Nyrt. 2018. április 20. napján megtartott rendes közgyűlésén az alábbi határozatok születtek:

a) A Közgyűlés jóváhagyta az ALTEO Nyrt. 2017. december 31-ével végződő üzleti évére vonatkozó, az ALTEO Nyrt. könyvvizsgálója által elfogadásra javasolt mérleget és a számviteli törvény EU IFRS-ek szerint éves beszámolót készítő gazdálkodókra vonatkozó előírásaival összhangban elkészített egyedi beszámolót, üzleti jelentést, valamint a könyvvizsgáló, az Audit Bizottság és a Felügyelőbizottság erről készült írásbeli jelentését.

b) A Közgyűlés elfogadta az ALTEO Nyrt. 2017. december 31-ével végződő üzleti évére vonatkozó, az ALTEO Nyrt. könyvvizsgálója által elfogadásra javasolt mérleget és az IFRS-ek alapján készült konszolidált beszámolót, valamint a könyvvizsgáló, az Audit Bizottság és a Felügyelőbizottság erről készült írásbeli jelentését.

c) A Közgyűlés jóváhagyta az Igazgatóság egyedi üzleti jelentését az ALTEO Nyrt. 2017. üzleti éve tekintetében.

d) A Közgyűlés jóváhagyta az Igazgatóság konszolidált üzleti jelentését az ALTEO Nyrt. 2017. üzleti éve tekintetében.

e) A Közgyűlés az előterjesztéseknek megfelelő tartalommal elfogadta az ALTEO Nyrt. 2017. évi működésével kapcsolatban elkészített felelős társaságirányítási jelentését.

f) A Közgyűlés az ALTEO Nyrt. előző üzleti évi adózott eredménnyel és a 2017. év utáni megállapított leányvállalati osztalékokkal kiegészített szabad eredménytartalékból (osztalékalap) 250.098.816,- Ft összeg osztalékként történő kifizetéséről döntött. A Közgyűlés felhatalmazta továbbá az Igazgatóságot, hogy az Alapszabály 18. pontjába foglalt határozatokat, és az osztalékfizetéssel kapcsolatos egyéb szükséges döntéseket hozza meg.

g) A Közgyűlés a Polgári Törvénykönyvről szóló 2013. évi V. törvény 3:117. § (1) bekezdése szerinti felmentvényt, az ott írt feltételek mellett az Igazgatóság tagjainak megadta.

h) Az Audit Bizottság javaslata alapján a Közgyűlés megválasztotta az ALTEO Nyrt. állandó könyvvizsgálójává a Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Korlátolt Felelősségű Társaságot, amelynek megbízása 2018. április 20. napjától a 2018. december 31. napjával végződő üzleti évre vonatkozó beszámolót elfogadó Közgyűlési határozat meghozatalának napjáig, de legkésőbb 2019. május 31. napjáig terjedő időszakra szól. A könyvvizsgálatért személyében is felelős könyvvizsgálónak az Audit Bizottság javaslata alapján a Közgyűlés dr. Hruby Attilát választotta meg.

i) A Közgyűlés tudomásul vette, és elfogadta az Igazgatóság sajátrészvény-ügyletekről szóló tájékoztatását.

j) A Közgyűlés, az Igazgatóság előterjesztésben írt indokok elfogadása mellett, döntött a sajátrészvény-ügyletek tekintetében az Igazgatóság részére adott felhatalmazás 2018. április 24. napjától számított tizennyolc hónapos időtartamra történő meghosszabbításáról.

k) A Közgyűlés hozzájárult, a Sinergy Kft.-ből kiváló vagyonelemek és tevékenységek Társaságba 2018. szeptember 30. napjával (a beolvadáshoz fűződő joghatások beállának napja 2018. október 1.) történő beolvadásához, egyúttal az előterjesztések szerinti tartalommal jóváhagyta a beolvadásos kiválással kapcsolatos vagyonmérleg-tervezeteket és vagyonleltár-tervezeteket ellenőrző könyvvizsgálóként az UNIKONTO Számvitelkutatási Kft. (1092 Budapest, Fővám tér 8. III/317.3.; adószáma: 10491252-2-43;) könyvvizsgáló szervezet, illetve dr. Adorján Csaba személyében felelős könyvvizsgáló kijelölését és eljárását mind az ALTEO Nyrt., mind a Sinergy Kft. tekintetében. A Közgyűlés jóváhagyta továbbá az átalakulási tervet, és annak részét képező Beolvadásos Kiválási Okiratot, az ALTEO Nyrt. beolvadás előtti vagyonmérleg-tervezeteként és vagyonleltár tervezeteként az ALTEO Nyrt. 2017. évre vonatkozó mérlegének felhasználását, továbbá az ALTEO Nyrt. beolvadást követő (nyitó) vagyonmérleg-tervezetét és vagyonleltár-tervezetét 2018. szeptember 30-i fordulónappal. A Közgyűlés felhatalmazta továbbá az ALTEO Nyrt. Igazgatóságát, hogy az ALTEO Nyrt. képviseletében Sinergy Kft. beolvadásos kiválással kapcsolatos tagi határozatait meghozza, és a Társaság nevében a Beolvadásos Kiválási Okiratot aláírja.

l) A Közgyűlés az ALTEO Nyrt. módosításokkal egységes szerkezetbe foglalt Alapszabályát elfogadta.

Az ALTEO Nyrt. Közgyűlésének osztalékfizetéssel kapcsolatos határozata alapján a Társaság Igazgatósága az osztalékfizetés kezdőnapjaként 2018. május 28. napját határozta meg, az osztalékfizetés feltételeit 2018. május 10. napján az ALTEO Nyrt. hivatalos közzétételi helyein publikálta.

Az ALTEO Nyrt. Igazgatósága 2018. július 16., 2018. december 6. és 2019. január 18. napján meghozott írásbeli, valamint 2018. szeptember 21. napján tartott ülésén hozott határozataival hatályosította az ALTEO Nyrt. cégjegyzésre jogosultjainak körét, illetve telephelyeit és fióktelepeit, figyelemmel az időközben bekövetkezett és később részletezett változásokra.

Az ALTEO Nyrt. Igazgatósága 1/2019. (III. 12.) számú határozatával – a Közgyűlés 3/2015. (XI.10.) számú határozatában megadott felhatalmazása alapján – az ALTEO Nyrt. alaptőkéjének új részvények zártkörű forgalomba hozatalával történő (a továbbiakban: **„Új Részvények”**) felemelésére vonatkozó folyamat megkezdéséről (a továbbiakban: **„Zártkörű Értékesítés”**). Az Új Részvények átvételére vonatkozó előzetes kötelezettségvállalási nyilatkozatok alapján az Igazgatóság az 1-2/2019. (III.21.) számú határozatával a részvények allokációjával kapcsolatos döntéseket hozott: a részvényesek jegyzési, és az Új Részvények átvételére vonatkozó elsőbbségi jogát kizárta; a Zártkörű Értékesítés során leadott előzetes kötelezettségvállalási nyilatkozatok (könyvépítés) figyelembevételével, az Új Részvények kibocsátási árát 670,- (azaz hatszázhetven) Ft-ban állapította meg; a túljegyzést 1.999.999.580,- (egymilliárd-kilencszázkilencvenkilencmillió-kilencszázkilencvenkilencezer-ötszáznyolcvan) Ft kibocsátási összértékig fogadta el, így összesen 2.985.074 darab Új Részvény kibocsátásáról döntött; a Ptk. 3:296. § (3) bekezdése szerinti előzetes kötelezettségvállaló nyilatkozatot tevő befektetők közül kijelölte azokat, akik a Zártkörű Értékesítésben részt vehetnek, és megállapította az általuk átvehető Új Részvények számát; továbbá a végleges kötelezettségvállaló nyilatkozatok leadásának, és a tőkebefizetés határidejét, részleteit. 3-4/2019. (III.21.) számú határozataival az Igazgatóság döntött az alapszabály tőkeemelés sikerének függvényében történő módosításáról is. Az Igazgatóság által Új Részvények átvételére kijelölt valamennyi befektető eleget tett előzetesen vállalt kötelezettségének, és a Zártkörű Értékesítés során kibocsátásra kerülő, összesen 2.985.074 darab Új Részvény teljes ellenértékét az előírtak szerint teljesítette. Ezzel az összesen 2.985.074 darab részvény kibocsátásra vonatkozó tranzakció lezárult, az ALTEO Nyrt. cégnyilvántartás szerinti alaptőkéjének névértékén számítva 242.328.425,- Ft-ra (azaz kétszáznegyvenkétmillió-háromszázhuszonnyolcezer-négyszázhuszonöt forintra) történő megemelésének valamennyi feltétele teljesült.

Az Új Részvények első kereskedési napja a BÉT-en 2019. április 5. napja.

Az ALTEO Nyrt. Leányvállalataival kapcsolatos cégjogi események 2018. január 1. és jelen Integrált Jelentés közzétételének napja közötti időszakban

Az ALTEO Nyrt., figyelemmel a Leányvállalatai és az azokat érintő cégjogi események számára, jelen fejezetben csak a Leányvállalatok jelentősebb cégjogi eseményeinek ismertetésére tér ki, így különösen a személyi változásokkal, telephely, illetve fióktelep módosításokkal kapcsolatos döntések az alábbiakban nem kerülnek ismertetésre.

I. Az ALTEO Nyrt., illetve a Sinergy Kft.[16] mint a Leányvállalatok[17] egyedüli tagjai, illetve a Tisza BioTerm Kft. esetében a taggyűlés, 2018. március 22. napján (az ALTEO Energiakereskedő Zrt. esetében 2018. március 26. napján) elfogadták a Leányvállalatok 2017. évre vonatkozó éves beszámolóját és tudomásul vették a könyvvizsgáló jelentését, a könyvvizsgáló megbízatását további egy évvel meghosszabbították. A Monsolar Kft. és az IT-Solar Kft. esetében az ALTEO Nyrt. megválasztotta a Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Korlátolt Felelősségű Társaságot, személyében felelős könyvvizsgálónak pedig Dr. Hruby Attilát, továbbá az alábbi Leányvállalatok esetében az alapítók osztalék fizetéséről határoztak:

LEÁNYVÁLLALAT NEVE:	OSZTALÉK MÉRTÉKE:
ALTE-A Kft.	12.000.000,- Ft
BC-Therm Kft.	48.301.000,- Ft
Sinergy Kft.	1.000.000.000,- Ft
Tisza-WTP Kft.	35.946.000,- Ft

II. Az ALTEO Nyrt., mint az ALTEO-Depónia Kft. egyedüli tagja, 2018. június 22. napján döntött az ALTEO-Depónia Kft. törzstőkéjének 4.000.000,- Ft-ra (azaz négymillió forint) történő emeléséről.

III. A Sinergy Kft., mint a BC-Therm Kft. egyedüli tagja, 2018. március 22. napján a törzstőke 423.000.000,- Ft-ról 304.000.000,- Ft-ra történő leszállításáról is határozott, melynek cégnyilvántartásba történő bejegyzése 2018. július 25. napján megtörtént.

IV. A Sinergy Kft., mint a Tisza-WTP Kft. egyedüli tagja, 2018. március 22. napján a törzstőke 191.265.000,- Ft-ról 95.265.000,- Ft-ra történő leszállításáról határozott, melynek cégnyilvántartásba történő bejegyzése 2018. július 25. napján megtörtént.

V. A Sinergy Kft., mint a Zugló-Therm Kft. 2018. március 20. napjától egyedüli tagja, 2018. május 31. napján elfogadta a Zugló-Therm Kft. 2017. évre vonatkozó éves beszámolóját és tudomásul vette a könyvvizsgáló jelentését, osztalék fizetéséről nem határozott, továbbá megválasztotta a Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Korlátolt Felelősségű Társaságot, személyében felelős könyvvizsgálónak pedig dr. Hruby Attilát a Zugló-Therm Kft. állandó könyvvizsgálójává.

VI. Az ALTEO Nyrt. 2018. június 26. napján elhatározta a CIVIS-BIOGÁZ Kft. és az ALTSOLAR Kft. ALTEO-Depónia Kft.-be, valamint a VENTEO Kft. WINDEO Kft.-be történő beolvadásos egyesülését. A beolvadásos egyesülések időpontjai 2018. szeptember 30. napjában kerültek meghatározásra, az egyesüléses beolvadáshoz kapcsolódó joghatások beállásának időpontja pedig 2018. október 1. napjában.

VII. Az ALTEO Nyrt. a cégstruktúra átalakítási projektjének keretein belül, összhangban a Közgyűlés 2018. április 20-i határozatával, valamint az ALTEO Nyrt. 2018. június 26. napján hozott beolvadásos egyesülésekről szóló határozataival 2018. október 1. napjával, mint a jogutódlás napjával a Sinergy Kft. beolvadásos kiválási okiratában meghatározott vagyonelemei (így különösen a Sinergy Kft. munkaerő állománya és leányvállalatai, a MOM Park és a Gibárti, illetve Felsődobszai vízerőművekhez kapcsolódó szerződéseken kívüli szerződések, kötelezettségek) az ALTEO Nyrt.-be, a CIVIS-BIOGÁZ Kft. és az ALTSOLAR Kft. az ALTEO-Depónia Kft.-be, valamint a VENTEO Kft. a WINDEO Kft.-be beolvad-



16. 2018. október 1. napjáig a Sinergy Kft. az alábbi – ALTEO Csoporthoz tartozó – társaságok egyedüli tagja (alapítója) volt: Balassagyarmati Biogáz Erőmű Kft., BC-Therm Kft., Kazinc-BioEnergy Kft., Kazinc-Therm Fűtőerőmű Kft., Ózdi Erőmű Kft., Sinergy Energiakereskedő Kft., Tisza-BioEnergy Kft., Tisza-Therm Fűtőerőmű Kft., Tisza-WTP Kft., Zugló-Therm Kft. illetve a Tisza BioTerm Kft. törzstőkéjének 60%-át megtestesítő üzletrészének tulajdonosa volt. 2018. október 1. napjával ezen társaságok közvetlenül az ALTEO Nyrt. befolyása alá kerültek.

17. 2018. március 22. napján az ALTEO Csoporthoz tartozó Társaságok esetében. A Péberény Kft. esetében – tekintettel a 2018. március 13-i tranzakció zárásra – a korábbi tulajdonosok hozták meg a beszámoló elfogadásával kapcsolatos döntéseket.

tak. A fentiek alapján az ALTEO-Depónia Kft. lett a debreceni depóniagázt hasznosító erőművek tekintetében az ALTEO Nyrt. egyedüli leányvállalata, a WINDEO Kft. pedig az ácsi, a pápakovácsi, és a jánossomorjai szélerőműveket tulajdonló projekttársaság. A beolvadásra tekintettel az ALTEO-Depónia Kft. jegyzett tőkéje 7.000.000,- Ft-ra került felemelésre.

VIII. Az ALTEO Csoport egyes tagjai a tevékenységük finanszírozása érdekében magyarországi pénzügyi intézményekkel finanszírozási megállapodásokat kötöttek, amelyekkel kapcsolatban az ilyenkor szokásos módon biztosítékot nyújtottak, amelyeket az alábbi táblázat tartalmaz:

PÉNZÜGYI-SZÁMVITELI TRANSZPARENCIA

A tőzsdei jelenlét és az ezzel járó szigorú szabályok, valamint a saját vállalati értékeinknek való megfelelés megkövetelik, hogy teljes és transzparens információt nyújtsunk ügyfeleinknek. Működésünk átlátható, arról pontos képet adunk jelentéseinkben és bárki által nyomon követhető közzétételi helyeinken, így a Budapesti Értéktőzsde Zrt. **www.bet.hu** című honlapján, az MNB által üzemeltetett **www.kozzetetelek.mnb.hu** honlapon és az ALTEO Csoport saját weboldalán keresztül is.

A pénzügyi adatok rögzítése szigorú szabályok mentén történik, minden esetben engedélyező és jóváhagyó szükséges, utalni pedig csak a könyvelő programba rögzített tételek alapján, kettős jóváhagyással lehet, az egyedi utalásokat tételesen ellenőrizzük.

TÁRSASÁG	BIZTOSÍTÉK MEGNEVEZÉSE	SZERZŐDÉSKÖTÉS IDŐPONTJA
ALTEO Energiakereskedő Zrt.	követelésen alapított zálogjog, bankszámla óvadék és zálogjog	2018. december 28.
Sopron Erőmű Kft.	üzletrészt terhelő zálogjog, ingatlan, ingó jelzálogjog, vagyont terhelő zálogjog, bankszámla óvadék és zálogjog, egyes követelések biztosítéki célú engedményezése és zálogjog	2018. november 8.
Monsolar Kft.	üzletrészt terhelő jelzálogjog, ingatlan jelzálogjog, valamint elidegenítési és terhelési tilalom, ingó jelzálogjog, követelést terhelő jelzálogjog, bankszámla óvadék és jelzálogjog	2018. július 24.
IT Solar Kft.	üzletrészt terhelő jelzálogjog, ingatlan jelzálogjog, valamint elidegenítési és terhelési tilalom, ingó jelzálogjog, követelést terhelő jelzálogjog, bankszámla óvadék és jelzálogjog	2018. július 24.
Péberény Kft.	üzletrészt terhelő vételi- és jelzálogjog, ingatlant terhelő vételi- és jelzálogjog, valamint elidegenítési és terhelési tilalom, ingó vételi- és jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadék	2018. augusztus 22.
Domaszék 2MW Kft.	üzletrészt terhelő jelzálogjog, ingatlant terhelő jelzálogjog, ingó jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadék és zálogjog	2018. augusztus 30.
F.SZ. ENERGIA Kft.	üzletrészt terhelő vételi- és jelzálogjog, ingó vételi- és jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadék és zálogjog	2018. szeptember 12.
True Energy Kft.	üzletrészt terhelő vételi- és jelzálogjog, ingatlant terhelő vételi- és jelzálogjog, valamint elidegenítési és terhelési tilalom, ingó vételi- és jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadék és zálogjog	2018. szeptember 12.

IX. Az ALTEO Nyrt., mint a Leányvállalatok egyedüli tagja, a Tisza BioTerm Kft. esetében a taggyűlés, 2019. április 4. napján elfogadta a Leányvállalatok 2018. évre vonatkozó éves beszámolóját és tudomásul vette a könyvvizsgáló jelentését, a könyvvizsgáló megbízatását további egy évvel meghosszabbította, továbbá az alábbi Leányvállalatok esetében az ATLEO Nyrt. osztalék fizetéséről határozott:

LEÁNYVÁLLALAT NEVE:	OSZTALÉK MÉRTÉKE:
ALTE-A Kft.	21.000.000,- Ft
BC-Therm Kft.	62.324.000,- Ft
Tisza-WTP Kft.	28.790.000,- Ft

Biztosítjuk a könyvelők és a számviteli és IFRS projektmenedzser folyamatos továbbképzését, konferenciákon való részvételét. Az IFRS és magyar számvitel területén több számviteli tanácsadóval is kapcsolatban állunk.
A bérekkel kapcsolatos adózás megfelelőségét külső professzionális bérszámfejtő is biztosítja. Indokolt esetben – például bizonytalan adópozíciók megítélése érdekében – több adótanácsadó véleményét is kikérjük.

A külső könyvvizsgálatok jelentős hibákat nem tártak fel.

A kontrolling feladata a tervezés, valamint a havi kontrolling elemzések és jelentések elkészítése. A havi kontrolling elemzések (a visszamérések) biztosítják a vállalatok, projektek teljesítményének, számainak elemzését, ami az esetleges szokatlan események azonosítását teszi lehetővé.
2018 folyamán szignifikáns javulást értünk el a kontrolling riportok minőségében, részletezettségében és időszerűségében.
A kontrollerek a tervezés során a műszaki, kereskedelmi üzletágak, részlegek, erőművek stb. inputjait figyelembe véve és a szükség szerinti módosítások végrehajtásával elkészítették a következő évi visszamérésre alkalmas terveket.
Mivel az ALTEO Nyrt. IFRS konszolidált számokat tesz közzé, ezért a terv elkészült IFRS konszolidált szinten is.

SZOLGÁLTATÁSOKKAL ÉS TERMÉKEKKEL KAPCSOLATOS MEGFELELÉS

Az ALTEO Csoport által biztosított szolgáltatások és termékek magas színvonalának megőrzése, kollégáink rugalmas, ügyfélorientált hozzáállása, transzparens működésünk mind hozzájárulnak ahhoz, hogy az ügyfélelégedettség folyamatosan javul, partnereink és ügyfeleink megbízható, magas szaktudással rendelkező, korrekt cégcsoportként jellemeznek minket.

Jó megítélésünk fenntartása azon túl, hogy vállalati értékeinket, az Etikai Kódexünkben foglaltakat minden új belépő kollégánknak oktatjuk, belső szabályaink konzekvens betartásán és betartatásán is múlik. A rendszeres ellenőrzést, annak lépéseit és dokumentációját az egyes divízióvezetők munkaköri leírása és szabályzataink tartalmazzák.

ÜGYFELEK ADATAINAK VÉDELME, IT-BIZTONSÁG

Az ALTEO Csoport eleget tesz az információs önrendelkezési jogról és az információszabadságról szóló 2011. évi CXII. törvény[18] előírásainak és a 20.§-a szerinti előzetes tájékoztatási kötelezettségnek.[19]

Határidőre (2018.05.25.) befejeződött az új adatvédelmi és -kezelési EU rendelet (GDPR) belső szabályozásának egyeztetése, kidolgozása és kiadása.

Ezzel együtt megvalósult az

- Adatkezelői nyilvántartások létrehozása
- Érdekmérlegelési tesztek és hatásvizsgálatok lefolytatása
- Adatfeldolgozói szerződések megkötése
- Az adatvédelmi és -kezelési szabályozás belső oktatása a kulcs területek (HR, Iroda, Beszerzés) számára

Versenytársainkról csak jogszerűen gyűjtünk információt[20], és csak nyilvánosan közzétett forrásokat használunk arra, hogy megértsük az üzleti, fogyasztói, beszállítói és technológiai trendeket, a jogszabályi előterjesztéseket, valamint a beszállítók és versenytársak tevékenységeit.
Az összeférhetetlenség felszámolása érdekében szétválasztottuk az IT és az IT biztonsági területeket, a jövőben az IT biztonság a Compliance alá tartozik majd, az IT biztonsági szakértői (CISO – Chief Information Security Officer) támogatást pedig külső tanácsadóval végzi az ALTEO.
2018. kiemelt feladata volt az IT biztonság megfelelőségének javítása, az IT kultúra fejlesztése, ezért megtörtént az

- IT Biztonsági Szabályzat egyeztetése, kidolgozása és kiadása;
- A számlázásra vonatkozó Üzletmenetfolytonossági (BCM) szabályzat kidolgozása és kiadása;
- A számlázási informatikai rendszer zártságára vonatkozó sikeres tanúsítási eljárás menedzselése;
- Az IT szerződések módosítása a számlázási informatikai rendszer zártságára vonatkozó tanúsítási eljárás sikere érdekében:
    - o sérülékenységek vizsgálata, frissítések, felelősségek kijelölése;
    - o log-ok, napló file-ok ellenőrzése, értékelése;
    - o auditálási jog biztosítása a rendszereik felett nekünk és harmadik félnek;
- IT Biztonsági feladatok ellátása érdekében külső tanácsadó (CISO – Chief Information Security Officer) felkérése.

2018-ban nem jutott tudomásunkra olyan esemény, amely adatvesztéssel vagy adatlopással járt, és ezzel kapcsolatban nem érkezett panasz a Compliance osztályra.

KORRUPCIÓ KIKÜSZÖBÖLÉSE

Compliance szabályzatunkat a vállalatcsoport minden vezetőjének és munkavállalójának kötelezően be kell tartania. Ezenkívül több belső szabályzat és előírás biztosítja felelős működésünket, amelyért az érintett területek vezetői felelnek.[21] 2018-ban a tervezett vizsgálatok végrehajtása mellett elvégeztük a 2017. évi compliance vizsgálatok során az üzleti területek számára meghatározott feladatok végrehajtásának utóellenőrzését is.

2018. ÉVI RISKS MAP – KORRUPCIÓS INDEX

2018-ban az összes vezető kitöltötte a kérdőívet, amely kiterjedt a HR, a Beszerzés, a Vállalatvezetés, a Pénzügy és a Nyilvánosság compliance kockázatainak az értékelésére. Az összes vezető értékelése alapján az ALTEO Csoport compliance megfelelése: 81%, ez az előző évihez képest 13%-os javulást jelent.

- A Beszerzés 20%-kal magasabb pontszámot kapott 2018-ban, mint 2017-ben.
- 15%-kal javult a HR (Személyzeti politika), 13%-kal a Nyilvánosság, 11%-kal a Vállalatvezetés megítélése.
- A Pénzügy került az utolsó helyre, annak ellenére, hogy a megítélése a korábbi évhez képest 5%-kal javult.

2018-ban nem jutott tudomásunkra olyan eset, ahol felmerült a korrupció gyanúja. A Compliance Szabályzatunkban foglaltak szerint és az Etikai Kódexünk alapján is súlyos etikai vétségnek minősül a korrupció. A korrupció kiküszöbölésével kapcsolatos megközelítésünkről bővebben a 2016-os Fenntarthatósági Jelentésünkben olvashat.[22]



18. 2011. évi CXII. törvény az információs önrendelkezési jogról és az információszabadságról: https://net.jogtar.hu/jogszabaly?docid=A1100112.TV
19. 2016 FJ 36. oldal
20. 2016 FJ 36.oldal
21. 2016 FJ 34-35.o.
22. 2016 FJ 35.oldal

INTEGRÁLT IRÁNYÍTÁSI RENDSZER (IIR) ÉS EBK

Kiemelt figyelmet fordítunk szolgáltatásaink minőségének folyamatos fejlesztésére, az új, innovatív technológiák alkalmazására, az egészséges és biztonságos munkahelyi környezet kialakítására, az energiahatékonyság folyamatos javítására, a környezet erőforrásainak takarékos felhasználására, a környezetünk védelmére, környezeti teljesítményünk növelésére, a természeti értékek megóvására, elkötelezve a társadalmi felelősségvállalás iránt, hozzájárulva ezzel a fenntartható fejlődés megvalósításához.
Az IIR bevezetésével és működtetésével biztosítja a vállalatcsoport a mindenkori jogszabályoknak és az érdekelt felek elvárásainak való megfelelést.

Integrált Irányítási Rendszerünk 4 szabványt foglal magába:
- Minőségirányítási- (ISO 9001:2015),
- Környezetirányítási- (ISO 14001:2015),
- Munkahelyi Egészségvédelem és Biztonság- (OHSAS 18001:2007),
- Energiairányítási rendszer (ISO 50001:2011).

Az ALTEO Nyrt. vezetősége elkötelezte magát a minőség, a biztonságos munkavégzés, az energiatudatosság, a környezetvédelem és a fenntarthatóság mellett, amit az Integrált Irányítási Politika (az IIR alapdokumentuma) rögzít.

Folyamatosan törekszünk arra, hogy szolgáltatásunk minőségének színvonalát és az EBK (Egészségvédelmi-, Biztonságtechnikai- és Környezetvédelmi) tevékenységünket javítsuk. Utóbbi magában foglalja az EBK kockázatok ésszerű, elfogadható szintre való csökkentését, a munkabalesetek, tűzesetek, környezetszennyezések megelőzését. Emellett kiemelt figyelmet fordítunk munkavállalóink egészségének megőrzésére is.

Beszállítóink és üzleti partnereink kiválasztásánál szempont az IIR követelményeinek való megfelelés. Céljaink elérése érdekében a már említett négy szabványnak való megfelelésen túl felügyeljük az IIR működését, ha eltérést tapasztalunk, annak okait feltárjuk és helyesbítő intézkedéseket vezetünk be a megszüntetés érdekében. Munkatársainkat a legújabb tudományos ismeretek alapján rendszeresen képezzük, és az IIR követelményeinek megfelelően oktatjuk. Vezető munkatársainkkal szemben elvárás, hogy irányítási tevékenységükben érvényesüljön a minőségi munka, a biztonságos munkavégzés feltételeinek megteremtése, valamint az energiatudatos szemlélet és a fenntarthatósági szempontok megkülönböztetett kezelése. Elvárás továbbá ezen követelmények betartása és betartatása munkatársainkkal és partnereinkkel, és a folyamatos fejlődésre törekvés a napi munkavégzés során.
A vezetőségi átvizsgálások során értékeljük többek között az IIR belső auditálásának és a korábbi külső auditok eredményeit; a vevők és egyéb külső érdekelt felek visszajelzéseit, esetleges reklamációit, a működési folyamatok teljesítményét, illetve a termékek és szolgáltatások megfelelőségét; a minőség- és EBK teljesítményt; az energiateljesítmény mutatók változásait és az energiateljesítmény alakulását; a korábbi vezetőségi átvizsgálásból következő feladatok, intézkedések állapotát; a kockázatokat és lehetőségeket, valamint a megtett intézkedések eredményességét; a politikát, stratégiát, küldetést és a célokat, illetve mindazon változásokat, melyek a rendszer működését befolyásolhatják; az erőforrások megfelelőségét, a külső szolgáltatók teljesítményét.
A célok, előirányzatok, programok kitűzése során figyelembe vesszük a jogszabályokat, a munkahelyi, környezeti és minőségi kockázatok csökkentését célzó intézkedési listát, az Integrált Irányítási Politikát, a műszaki, pénzügyi lehetőségeket, a jelentős környezeti tényezőket és az érdekelt felek véleményét.

2018 novemberében sikeresen lezajlott az ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007 szabványok külső független fél (SGS Hungária Kft.) által végzett megújító, és az ISO 50001:2011-es szabvány felülvizsgálati auditja.

Az IIR szabályozásainak megfelelően 2018-ban minden telephelyen megtörténtek a felsővezetői, telephelyi és IIR terület által végzett EBK bejárások is. A szabványoknak való megfelelést ebben az évben 23 belső audit lefolytatásával biztosítottuk, amely átfogta a négy szabványon alapuló IIR működését minden telephelyen és szervezeti egységnél. Az auditok során összesen 309 db nem megfelelőség, illetve javaslat került megállapításra.

A különböző hatóságok 27 EBK jellegű hatósági ellenőrzést folytattak le, amelyből 4 ellenőrzés során tettek észrevételeket, de ezek egyike sem végződött bírság kiszabásával.

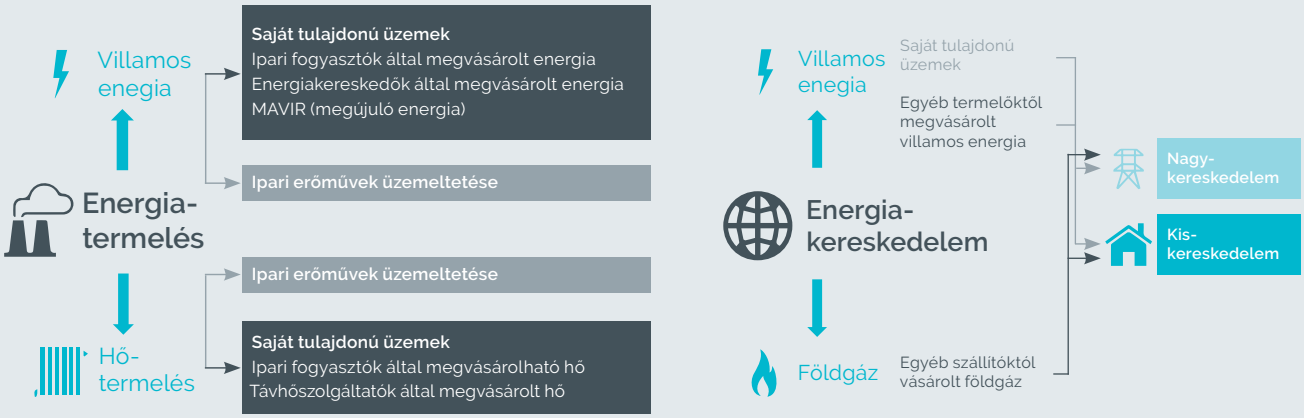
INTEGRÁLT IRÁNYÍTÁSI RENDSZER



2018-ban telephelyi szintre bővítettük a minőségügyi kockázatértékelést, a már funkcionáló környezeti kockázatértékeléshez hasonló módon. A kockázatértékelés során az érdekelt felek elvárásait és a külső kockázatokat is figyelembe vettük. A felmerülő kockázatokra helyesbítő intézkedéseket, míg a lehetséges hibák elkerülésére megelőző intézkedéseket vezettünk be, ezzel is biztosítva az elővigyázatosság elvét az ALTEO Csoport működése során.

TERMÉKEK ÉS SZOLGÁLTATÁSOK

AZ ALTEO CSOPORT TERMÉKEI ÉS SZOLGÁLTATÁSAI 4 SZEGMENSRE CSOPORTOSÍTHATÓK: ENERGIATERMELÉS (KÁT ÉS PIACI), ENERGIAKERESKEDELEM ÉS ENERGETIKAI SZOLGÁLTATÁSOK.



MEGÚJULÓ ENERGIATERMELÉS

Az ALTEO Group jelentős kompetenciákkal rendelkezik, többek között a megújuló energia-források kiaknázásában.

SZÉLERŐMŰEK
Ács
Jánossomorja
Pápakovácsi
Törökszentmiklós

MEGÚJULÓ GÁZ
Debrecen – depónia gáz
Nagykőrös – biogáz
Nyíregyháza – depónia gáz
Kisújszállás
– termál metán gáz

VÍZERŐMŰVEK
Felsődobsza
Gibárt

BIOMASSZA
Tiszaújváros

NAPERŐMŰVEK
Domaszék
Monor
Balatonberény*
Nagykörös *

IPARI ÉS KERESKEDELMI SZOLGÁLTATÁSOK

Az ALTEO Group ipari üzemeknek nyújtott szolgáltatásaival segíti fogyasztóinak hatékony energiagazdálkodását.

BORSODCHEM
BC-Therm – hőszolgáltatás
BC-Erőmű – üzemeltetés

MOL PETROLKÉMIA:
TVK-Erőmű
– üzemeltetés
Tisza-WTP
– kezelt víz szolgáltatás

Audi Motor Hungária Kft.
– hőszolgáltatás

Heineken Soproni Sörgyár
– hőszolgáltatás

MOM Park
– energiaközpont

Agira Park:
– energiaközpont

GÁZMOTOROS ÉS FŰTŐERŐMŰVEK

Az ALTEO Group magas hatásfokú, szénhidrogén- tüzelésű kis villamosenergia-termelő rendszereket üzemeltet.

FŰTŐERŐMŰVEK
Ózdi Erőmű
Tiszaújváros Fűtőerőmű
Kazincbarcika Fűtőerőmű
Zuglói Erőmű
Győri Erőmű
Soproni Erőmű

Balatonberény és Nagykőrös jelenleg kivitelezés alatt áll

Az energiatermelés során saját tulajdonú és az általunk üzemeltetett – kiemelkedően magas hatásfokkal működő – erőművekben villamos energiát és hőt állítunk elő. Energiatermelési portfóliónkban egyre fajsúlyosabb helyet kapnak a megújuló energiaforrások, 2018-ban már a víz- és szélerőművek, valamint megújuló gázos erőművek mellett naperőművek is szerepelnek. Ezenkívül több fűtőerőművünk is van, amelyek ipari üzemek számára állítanak elő hőenergiát, illetve városi távfűtési rendszereket szolgálnak ki.



Erőművi portfóliónkat folyamatosan fejlesztjük, hogy ügyfeleink igényeinek maradéktalanul megfeleljünk. Energiakereskedelem szegmensünk kis- és nagykereskedelemre oszlik, melyeken keresztül kis- és középvállalkozások, illetve nagyvállalati ügyfelek számára értékesítünk energiát.

Energetikai szolgáltatásaink az üzemeltetés, a karbantartás, a mérnöki szolgáltatások, a kivitelezés és a beruházás finanszírozás területeit fedik le.

Ügyfeleink igényeit innovatív termékekkel és szolgáltatásokkal igyekszünk teljes körűen kiszolgálni.

Az ALTEO Csoport tulajdonában lévő és az általa üzemeltetett erőművek beépített villamos teljesítménye 2018-ban 150,95 MW, hőteljesítménye 788,3 MW volt.

ENERGIATERMELÉS

Vállalatcsoportunk tulajdonában, illetve üzemeltetésében összesen 27 erőművi egység van, melyből 2 még kivitelezés alatt áll és melyek jelentős hányadban megújuló energiaforrásokat hasznosítanak.
Az ALTEO Csoport számára – összhangban az ENSZ Fenntartható Fejlődési Céljaival és az Európai Unió körforgásos gazdaság célkitűzéseivel – kiemelt érték a fenntarthatóság, aminek egyik fontos eleme a természeti erőforrások megőrzése. Épp ezért vállalatcsoportunk energiatermeléssel kapcsolatos fejlesztéseinek középpontjába a fosszilis energiahordozók helyett egyre inkább az alternatív, megújuló energiaforrások kerülnek.

Az ALTEO Csoport már most is jelentős kompetenciákkal rendelkezik a megújuló energiaforrások kiaknázásában, illetve a hulladékalapú energiatermelésben. Portfóliónkban szinte az összes megújuló energiaforrás hasznosítására van példa. Az erőműpark részét képezi 4 szélerőmű, 2 vízerőmű, 2 már működő és 2 jelenleg kivitelezés alatt álló naperőmű és több alternatív, megújuló gázokat hasznosító egység is.

AZ ALTEO CSOPORT ERŐMŰVI PORTFÓLIÓJA MAGYARORSZÁGON



SZÉLERŐMŰVEK
Az ALTEO Csoport 4 szélerőműve közül már csak a törökszentmiklósi egység termel a Kötelező Átvételi Rendszerbe. Az ország északnyugati részén található 2 MW beépített teljesítményű ácsi, valamint az 1,8-1,8 MW beépített teljesítményű jánossomorjai és pápakovácsi szélerőművek kikerültek a KÁT hatálya alól. A versenyképesség biztosítása érdekében a Szabályozó Központba integráltuk ezen szélerőműveinket.

VÍZERŐMŰVEK
A Hernád folyón található Gibárti és Felsődobszai Vízerőművek bérlője és üzemeltetjő az ALTEO Csoport. Mindkét egység több mint 100 éves ipari műemlék, kialakításukat tekintve üzemvízcsatornás elrendezésűek.
A Gibárti Vízerőmű beépített teljesítménye 0,5 MW, a Felsődobszai Vízerőmű teljesítményét a 2013-as teljeskörű rekonstrukció eredményeképp sikerült a korábbinak közel a duplájára 0,98 MW-ra növelni.

GIBÁRTI VÍZERŐMŰ REKONSTRUKCIÓJA
2011-ben, az akkor még Sinergy Kft. tulajdonában álló Gibárti Vízerőműben meghosszabbításra került a termelt villamos energia KÁT időtartama, amivel 2018. augusztus 31-ig volt biztosítható az erőmű gazdaságos üzemeltetése. A KÁT lejártával ugyanis a vízerőmű által megtermelt villamos energiát a szabadpiacon kell értékesíteni, mellyel az erőmű gazdaságos üzeme nem fenntartható. Az elavult műszaki rendszer üzemeltetéséhez magas kezelői létszám szükséges, melynek költsége már meghaladja a szabadpiaci értékesítésből származó bevételt.

2017-18-ban az ALTEO Csoport több szcenárióban részletesen vizsgálta a Gibárti Vízerőmű felújítási lehetőségeit. Végül a felsődobszaihoz hasonló teljes körű rekonstrukció megvalósítása mellett döntöttünk az új METÁR rendszer keretében.

A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (MEKH) 2018 szeptemberi határozata alapján cégcsoportunk tagja, a Sinergy[23] jogosultságot szerzett a METÁR zöld prémium támogatási keretrendszerén belüli villamosenergia-termelésre (maximum 19 év és 7 hónap időtávra, azaz jelen ütemterv alapján maximum 2039. decemberig), a Gibárti Vízerőmű teljes körű rekonstrukciója mellett.

A több mint 100 éves Gibárti Vízerőmű hosszú távú, fenntartható működtetéséhez a METÁR engedély ad lehetőséget a teljes erőmű gépészeti és villamos rekonstrukciójával. Új, a mai műszaki színvonalnak megfelelő, magas hatásfokú, illetve a jelenleginél nagyobb vízhozamot hasznosító turbinák beépítésével, a komplett gépészeti-villamos-irányítástechnikai rendszer cseréjével együtt. Az új, tervezett turbinák kapacitása 964 kWe (meglévő kapacitás: 588 kWe).
Terveink szerint a beruházás 2019 februárjában indul és 2020 májusában készül el. Az erőmű leállítását és a bontás megkezdését 2019. június elejére tervezzük.

A Gibárti Vízerőmű a rekonstrukció után 5750 MWh villamos energiát tud megtermelni évente (az elmúlt 5 év átlag termelése a jelenlegi erőműben: 3293 MWh/év).

A Gibárti és a Felsődobszai Vízerőművek egymástól fizikailag elkülönülnek, de a gyakorlatban hatékonyan csak együtt üzemeltethetők, működtetésük szorosan összefügg egymással. A Gibárti Vízerőmű rekonstrukciójával itt is megvalósul a távfelügyelet lehetősége, így a két vízerőmű üzemeltetését az eddiginél összevontabban, távfelügyelettel tervezzük. Emellett a karbantartó szervezet időszakos részvételét tervezzük az üzemeltetés szempontjából kritikus téli hónapokban. Ezzel az optimalizálással jelentős üzemeltetési költségcsökkentést tudunk elérni, ami nem valósulna meg, ha csak az egyik vízerőművet működtetnénk, illetve ha a Gibárti Vízerőműben nem történne meg a rekonstrukció.

NAPERŐMŰVEK
2017 decemberében az ALTEO Csoport megszerezte a Domaszék 2MW Naperőmű Kft. közel 2 megawattos, már működő naperőművét, amely az első működő fotovoltaikus egység erőművi portfóliónkban. Az erőmű évi mintegy 2300-2800 MWh villamos energiát termel kedvező földrajzi fekvésének köszönhetően az első 25 évben. 2018-ban további akvizíciókkal újabb naperőművek létesítése előtt nyílt meg az út:
- márciusi akvizíció balatonberényi naperőmű megvalósításának lehetősége
- júliusi akvizíció nagykőrösi naperőmű megvalósításának lehetősége.

MONORI NAPERŐMŰ
2018 novemberében egy újabb mérföldkőhöz ért az ALTEO Csoport, üzembe helyeztük az első saját kivitelezésű naperőművünket Monoron.
A közel 4 MW összkapacitású naperőmű nyolc, egyenként 499 kW teljesítményű napelem modul felhasználásával megépített egységből áll.
Egy 499 KW névleges teljesítményű naperőmű éves villamos energia termelése az első évben várhatóan 688 MWh lesz.

A naperőmű a megtermelt villamos energiát a KÁT rendszerben értékesíti 25 éven keresztül.
Amennyiben a még folyamatban lévő projektek is lezárulnak – várhatóan 2019 első félévében – **, az ALTEO Csoport naperőművi portfóliójának névleges összteljesítménye el fogja érni a 20 megawattot.**

A naperőművek működtetése állandó felügyeletet és személyzetet nem igényel, karbantartási igényük is minimális. Üzemidejük átlagosan napi 6-12 óra (a napsütéses órák függvényében).

MEGÚJULÓ GÁZ
A megújuló alapon előállított gázok komoly lehetőséget jelentenek a tiszta, hatékony, biztonságos és fenntartható energiafelhasználás tekintetében, ugyanis nemcsak a növekvő energiaigény kielégítése szempontjából jelentenek megoldást, hanem közreműködhetnek más megújuló energiák tárolásában, az üvegházhatású gázok csökkenésében és javíthatják a meglévő gázinfrastruktúra kihasználtságát, segíthetnek kiegyenlíteni az időjárásfüggő energiatermelő technológiák változó teljesítményét.

Megújuló forrásból származó gázzal az erőművek, amellett hogy villamos energiát és gázt állítanak elő, évente több tízezer tonna szén-dioxiddal egyenértékű üvegházhatású gázt semlegesítenek. 2018-ban az ALTEO Csoportnak 5 kiserőműve termelt megújuló gázból – depóniagázból, termálvíz hulladékgázaiból és biogázból – származó villamos energiát: Kisújszálláson, Nagykőrösön és Nyíregyházán[24] egy-egy, Debrecenben pedig kettő.

DEPÓNIAGÁZ
A depóniagázos erőművek lényege, hogy a hulladéklerakókban keletkezett energiatermelésre hasznosítható gázokat, főként a magas üvegházhatású metánt, összegyűjtik és elégetik, hogy ezzel hőt és villamos energiát állítsanak elő magas hatásfok mellett. Az ALTEO három depóniagázt hasznosító egységgel rendelkezett 2018 augusztusáig, amikor is a nyíregyházi depóniagázos kiserőmű eladásra került.

TERMÁL KÍSÉRŐGÁZ
Az ALTEO Csoportnak hosszú távú együttműködési megállapodása van Kisújszállás Város Önkormányzatával a város termálvizét kísérő hulladékgázok energetikai hasznosítására. A vállalat kiépítette az intézményi fogyasztók csatlakozási pontjáig a hővezeték hálózatot, hogy biztosíthassa hőellátásukat. A kiserőmű a megtermelt villamos energiát jelenleg az ALTEO Csoporthoz tartozó villamosenergia-kereskedelmi mérlegkörben értékesíti.

23. Az ALTEO Csoport 2018. október 1-jei cégstruktúra átalakításával a vízerőművek bérleti szerződése és a vízerőművek vagyonelemei továbbra is Sinergy Kft-ben maradtak, az üzemeltetést pedig az ALTEO Nyrt. végzi O&M szerződés keretében.
24. A nyíregyházi depóniagázas erőmű csak 2018 júniusáig termelt, augusztusban pedig eladásra került.

BIOGÁZ

A nagykőrösi telephelyen hulladékkezelés során keletkező biogázzal történik az energiatermelés. Az itt felhasznált alapanyagok között szerepel állati eredetű trágya, sterilizált melléktermék, mezőgazdasági termékek és melléktermékek, valamint lejárt szavatosságú élelmiszeripari hulladékok is. Az anaerob fermentáció során biogázt, majd ebből villamos és hőenergiát állítunk elő. Az erjesztés végtermékeként a növénytermesztésben tápanyag utánpótlásra alkalmas szerves anyag (biogáztrágya) is keletkezik.

BEÉPÍTETT VILLAMOS TELJESÍTMÉNY

2018-ban az ALTEO Csoport tulajdonában lévő erőművek esetében a beépített villamos teljesítmény 73,5%-át földgáz, 10,5%-át szél, a maradék 16%-át pedig egyéb (víz, bio- és depóniagáz, nap) erőforrások szolgáltatták, így a megújuló erőművek aránya – elsősorban a monori saját kivitelezésű naperőmű üzembe helyezésének köszönhetően – a beépített villamos teljesítményt illetően 2017-ről 2018-ra 22%-ról 26,5%-ra nőtt.

BEÉPÍTETT HŐTELJESÍTMÉNY

A beépített villamos teljesítmény mellett a beépített hőteljesítmény nagy része is földgáz-alapú technológián alapul, ezen kívül pedig biomassza, hidrogén és metán felhasználásával állítunk elő hőt. A beépített hőteljesítmény kismértékben – 2%-kal – csökkent az ALTEO Csoport saját tulajdonában lévő erőművek esetében 2017-hez képest.

2018-ban megvalósult a 61 MW-nyi tervezett kapacitásbővítés az általunk üzemeltetett TVK-Erőműben, ahol a beruházás célja a termeléshez szükséges növekvő igények kielégítése volt. Ennek következményeképpen az általunk üzemeltett erőművek esetében összesen közel 14%-nyi beépített hőteljesítmény-emelkedés tapasztalható. Az új kazán magas inert tartalmú gázzal[25] és földgázzal képes működni.

A megújuló erőműveinket kivéve minden erőművünk alkalmas kapcsolt vagy kogenerációs energiatermelésre (ami a hő- és villamos energia egyazon technológiai folyamatban történő előállítását jelenti). 2018-ban az ALTEO Csoport tulajdonában lévő erőművek beépített villamos teljesítményének 74%-a magas hatásfokú kogenerációs technológián alapult.[26] A nem kapcsolt technológia 26%-os aránya a szél-, nap- és vízerőművek beépített villamos teljesítményéből adódott.

BEÉPÍTETT VILLAMOSTELJESÍTMÉNY (MW)

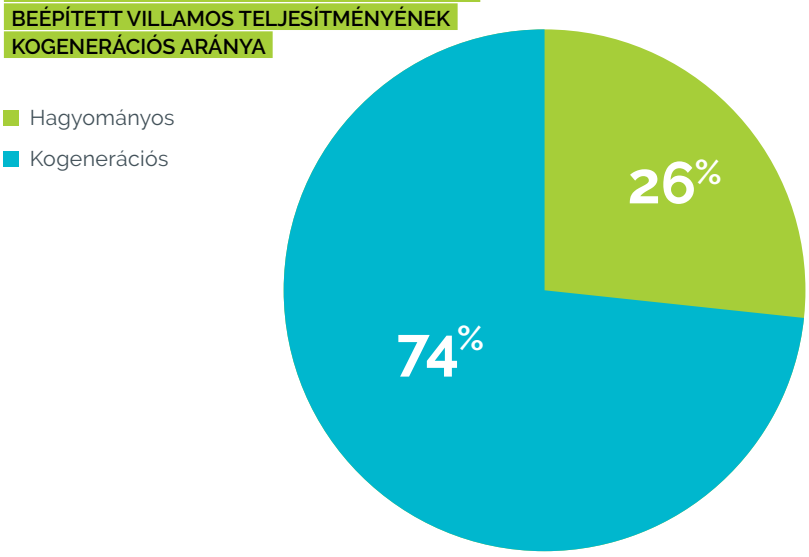
	2015	2016	2017	2018
AZ ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK	**69,0**	**71,0**	**64,6**	**68,0**
FÖLDGÁZ	59,1	59,1	50,2	50,2
SZÉL	7,1	7,1	7,1	7,1
DEPÓNIAGÁZ/TERMÁL KÍSÉRŐGÁZ	1,3	1,3	1,8	1,3
VÍZ	1,4	1,4	1,4	1,4
BIOGÁZ	-	2,0	2,0	2,0
NAPERŐMŰ	-	-	2,0	6,0
NEM AZ ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK	**82,9**	**82,9**	**82,9**	**82,9**
FÖLDGÁZ	82,9	82,9	82,9	82,9

BEÉPÍTETT HŐTELJESÍTMÉNY (MW)

	2015	2016	2017	2018
AZ ALTEO CSOPORT TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK	**318,8**	**290,5**	**290,8**	**284,8**
FÖLDGÁZ	316,7	288,5	288,4	283,0
HIDROGÉN*	90,1	90,1	90,1	90,1
DEPÓNIAGÁZ/TERMÁL KÍSÉRŐGÁZ	1,48	1,48	1,87	1,29
BIOMASSZA	0,6	0,6	0,6	0,6
NEM AZ ALTEO CSOPORTTULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK	**442,5**	**442,5**	**442,5**	**503,5**
FÖLDGÁZ	442,5	442,5	442,5	503,5
HIDROGÉN*	58,0	58,0	58,0	58,0
METÁN*	-	58,0	58,0	58,0
MAGAS INERT TARTALMÚ GÁZ*				61,0

**A csillaggal megjelölt anyagok alternatív tüzelőanyagként szolgálnak a földgáz kiváltására, így az összesített beépített kapacitáshoz nem adódnak hozzá.*

AZ ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK BEÉPÍTETT VILLAMOS TELJESÍTMÉNYÉNEK KOGENERÁCIÓS ARÁNYA



25. Az inert gázok olyan színtelen, szagtalan, nem toxikus, más anyagokkal nem, vagy csak alig reagáló gázok (pl. nemesgázok), melyek magas koncentrációjának belélegzése esetén oxigénhiányos állapotot, fulladást idézhetnek elő.
26. A technológiáról és annak környezetvédelmi és klímaváltozással kapcsolatos előnyeiről bővebben: 2016 FJ 60-63.o.

ENERGIAKERESKEDELEM



AKKUMULÁTOROS VILLAMOSENERGIA TÁROLÓ

2018. augusztus 23-án a Zuglói Fűtőerőmű mellett megkezdte tesztüzemét az ALTEO Nyrt. akkumulátoros villamosenergia-tárolója. A létesítmény az időjárásfüggő szél- és naperőművek a vállalat portfóliójába, illetve a magyar villamosenergia-rendszerbe való integrációját segítik elő. A beruházás 1,1 milliárd forint összértékű K+F projekt keretében, a Nemzeti Kutatási, Fejlesztési és Innovációs Hivatal 500 millió forint értékű támogatásával valósult meg.[28]

A sikeres pályázást követően közel fél milliárd forint összegű támogatást az ALTEO tulajdonába tartozó Sinergy Kft. nyerte el.

A projekt első szakaszaként készült el a villamosenergia-tároló, amelynek az üzembe helyezése után megkezdődött a tesztelési időszaka és a működési tapasztalatok begyűjtése. A K+F projekt további fázisaiban – 2019 folyamán – sor kerül a meglévő Szabályozó Központ fejlesztésére, egy villamos energia alapú hőtermelő berendezés létesítésére és az időjárásfüggő termelőegységek magasabb szintű piaci (szabályozási központi) integrációjára is.

Az ALTEO Csoport villamos energia kereskedelmi üzletága folyamatosan bővül, ugyanakkor stabil és jól tervezhető. Kiskereskedelmi tevékenységünk elsősorban irodaházakból, bevásárlóközpontokból, ipari parkokból, valamint kis- és középvállalkozásokból álló portfóliót lát el, míg a nagykereskedelmi piacon nemzetközi és belföldi partnerekkel kötött, keretszerződéseken alapuló, hosszú és rövid távú adásvételi szerződésekkel rendelkezünk. Vállalatunk 2016 óta földgáz-kereskedelmi tevékenységet is végez, amely az elmúlt egy évben dinamikus fejlődésen ment keresztül.

MÉRLEGKÖRI SZOLGÁLTATÁS KISERŐMŰVEKNEK

Az ALTEO Csoport sok éves tapasztalattal rendelkezik a mérlegköri szolgáltatások területén. Rugalmas csomagokat alakítottunk ki, melyek keretében az erőművek és üzemeltetőik számára tudunk testre szabott megoldást ajánlani az optimális működés érdekében rövid és hosszú távon egyaránt.

SZABÁLYOZÓ KÖZPONT[27]

Az ALTEO Csoport Magyarország azon kevés, a fenntartható és gazdaságos energiatermelés iránt elkötelezett vállalata közé tartozik, amely rendelkezik saját Szabályozó Központtal.

A Szabályozó Központ egy olyan rugalmas, innovatív műszaki megoldás, amely lehetővé teszi, hogy több kisebb, önálló termelő egység összevonva, egy nagy erőműként jelenjen meg a villamosenergia- és a rendszerszintű szolgáltatások piacán, hosszú távon is fenntartható, gazdaságos üzleti lehetőséget nyújtva a vállalatcsoport és partnerei részére.

A Szabályozó Központ a kapcsolt termelők termelésoptimalizációja mellett képes az időjárásfüggő termelés optimalizációjára is. 2018 szeptemberétől a Gibárti Vízerőművünk már a szadabpiacra, míg három szélerőművünk a Szabályozó Központba termel, a KÁT-os időszakuk lejárta után.

Fontos mérföldkő a vállalat történetében a régióban is egyedülállónak számító, 1,1 milliárd forint összértékű akkumulátoros villamosenergia-tároló tesztüzemünk elindulása. A beruházás célja az időjárásfüggő szél- és naperőművek Szabályozó Központba, illetve a magyar villamosenergia-rendszerbe való integrációja.

27. A Szabályozó Központról bővebben: https://alteo.hu/ezt-tesszuk/ho-es-villamosenergia-termeles/szabalyozo-kozpont/

28. A KFI_16-1-2017-0152 számú projekt a Nemzeti Kutatási, Fejlesztési és Innovációs Alapból biztosított támogatással, „A Vállalatok K+F+I tevékenységének támogatása" pályázati program finanszírozásában valósul meg, 2017. július 1. és 2019. június 30. között.

SZABÁLYOZÓ KÖZPONTHOZ KAPCSOLÓDÓ SZOLGÁLTATÁSOK



AZ ÜZLETI KONSTRUKCIÓ HAT ALAPPILLÉRE

RUGALMAS

Bármilyen villamos energia termelő kapacitás **integrálható**

SZEMÉLYRE SZABOTT

A vevő igényeinek megfelelően **alakítható** szerződéses feltételek, egyedi megoldások.

TRANSZPARENS

„Lineáris" működési logika, elszámolási és érdekeltségi rendszer. Napi szintű részletes **visszacsatolás** vevőink részére.

OPTIMÁLIS

Célunk a vevőink egyedi eredményének **profitjának maximalizálása**

BIZTONSÁGOS

Eredménygarancia – vevőink igényéhez igazítva, akár teljes mértékben földgáz- és villamosenergia-ár független profit.

VEVŐ KOZPONTÚ GONDOLKODÁS

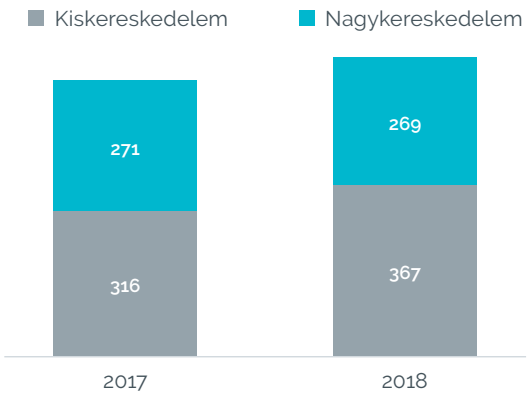
Vevőink sikere érdekében folyamatos üzleti innováció

ÉRTÉKESÍTETT VILLAMOSENERGIA

A villamosenergia-kereskedés lehetőséget teremt a saját tulajdonú erőműveknek is a megtermelt energia hatékony értékesítésére.

Az ALTEO Csoport 2018-ban 636 GWh villamosenergiát értékesített, ami több mint 8%-os emelkedést jelent 2017-hez képest. A jelentős növekedés a kiskeresekedelmi portfólió 16%-os bővülésének köszönhető.

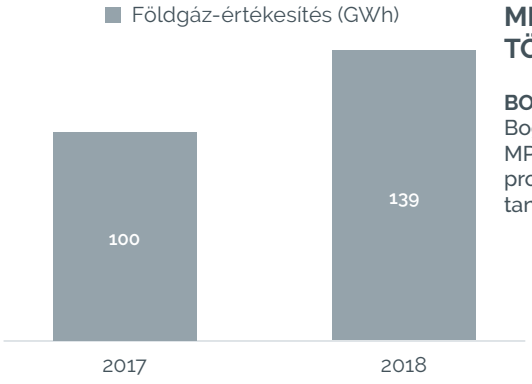
AZ ALTEO VILLAMOSENERGIA-ÉRTÉKESÍTÉSE (GWH)



ÉRTÉKESÍTETT FÖLDGÁZ

Az értékesített földgáz mennyisége a villamosenergiát is túlszárnyalja, 2017-hez képest több mint 41%-ot emelkedve, 138 813 MWh mennyiségű földgáz került értékesítésre 2018-ban, ami kizárólag a kiskereskedelem érdeme.

FÖLDGÁZ KISKERESKEDELMI ADATOK (GWH)



Kiskereskedelmi tevékenységünk során többségében kereskedelmi ügyfeleket szolgálunk ki, akiknek száma évről évre dinamikusan nő. 2018-ban kereskedelmi partnereink száma 16%-kal, míg intézményi ügyfeleink száma közel 43%-kal emelkedett, köszönhetően kiskereskedelmi részlegünk hatékony, közvetlen, rugalmas és ügyfélorientált munkavégzésének.

KISKERESKEDELMI ÜGYFELEK SZÁMA	2015	2016	2017	2018
KERESKEDELMI	540	686	1 041	1 126
INTÉZMÉNYI	156	323	295	421
ÖSSZES	**696**	**1 009**	**1 336**	**1 547**

„AZ ALTEO EGY OLYAN CÉG, AMELY KORREKT, ŐSZINTE EMBERI KAPCSOLATOKRA ÉS SZÍNVONALAS MŰSZAKI MEGOLDÁSOKRA TÖREKSZIK."

BOGÁNYI György,
Bogányi és Fia Kft.
MPK és TVK-Vízelőkészítő projekteknél szakértő-tanácsadó

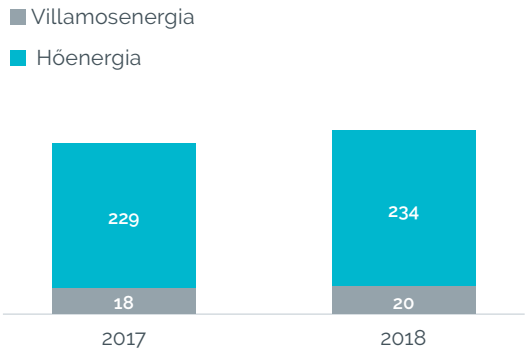
Az energiatermelés típusa szerint ügyfeleink számát kapcsolódási pontok bontásában is közzétesszük, de egyazon ügyfélhez több kapcsolódási pont is tartozhat.

ÜGYFELEK SZÁMA (kapcsolódási pontok) 2018-ban

	Villamosenergia	Hőenergia
ÜGYFELEINK SZÁMA ÖSSZESEN, (KAPCSOLÓDÁSI PONTOK ALAPJÁN):	**20**	**234**
KERESKEDELMI	20	8
IPARI	0	27
INTÉZMÉNYI	0	9
LAKOSSÁGI	-	190

Nagykereskedelmi és energiatermeléshez kapcsolódó ügyfeleink száma is nőtt 2018-ban, mind a villamosenergia (+11%), mind a hőenergia (+2,2%) területén.

ÜGYFELEK SZÁMÁNAK ALAKULÁSA



ENERGETIKAI VÁLLALKOZÁSOK ÉS SZOLGÁLTATÁSOK

Cégcsoportunk az energiaszolgáltatáshoz, az energetikai rendszerek fenntartásához és fejlesztéséhez, valamint új beruházások megvalósításához kapcsolódó tevékenységek elvégzését kínálja partnerei számára, átvállalva a feladatokkal járó kockázatokat és a tevékenységek ellátásához szükséges műszaki és finanszírozási hátteret. Tevékenységeink között szerepel a beruházások műszaki és gazdasági előkészítése, lebonyolítása, illetve teljeskörű projektmenedzsmentje, a finanszírozás, valamint létesítmények üzemeltetése és karbantartása.[29]

A 2018-as évre jellemző, összességében kedvező, a beruházási kedvre pozitívan ható makrogazdasági helyzetben folyamatosan jelennek meg tender kiírások meglévő és új ügyfeleinknél a náluk zajló beruházások kivitelezésével, és a működő létesítmények karbantartásával kapcsolatban. Sikeresen átadtuk a MOL Petrolkémia részére a Sinergy Kft. által fővállalkozásban kivitelezett új gőzkazán és a Tisza-WTP kapacitás bővítési projekteket, valamint tovább korszerűsítettük a Soproni Erőművünket.

29. Energetikai szolgáltatásainkról bővebben: 2016 FJ 44-45.o. vagy https://alteo.hu/ezt-tesszuk/energetikai-vallalkozas-es-szolgaltatasok/

BERUHÁZÁS FINANSZÍROZÁS
Az ALTEO Csoport saját tőke, bankhitel és – lehetőség esetén – támogatások felhasználásával finanszírozza beruházásait. A banki hitelt jellemzően projektfinanszírozás keretében alkalmazzuk, melyben munkatársaink komoly tapasztalattal rendelkeznek.

Egy beruházás megvalósítása során partnerünk szándékainak és lehetőségeinek megfelelően készek vagyunk teljes mértékű saját, vagy a partnerrel közös finanszírozásra is.

Tapasztalattal rendelkezünk beruházási támogatások felhasználásában is.

2018-ban több jelentős beruházást hajtottunk végre.

„AZ ALTEO INNOVATIVITÁSA KIEMELKEDŐ, EGY SZÍNVONALAS ÉS KORREKT ÜZLETI PARTNERT ISMERTÜNK MEG BENNE."

BALOGH Attila,
Üzletfejlesztési vezető
Omexom Magyarország Kft.,
termelői kábel fektetéséért
felelős alvállalkozó

MEGÚJULÓBAN A SOPRONI ERŐMŰ
Újabb nyolc évvel hosszabbította meg együttműködését a Soproni Erőmű Kft. és a HEINEKEN Hungária Sörgyárak Zrt. A szerződés keretében az ALTEO Nyrt. tulajdonában álló erőmű biztosítja a HEINEKEN Soproni Sörgyárának teljes gőz- és meleg víz igényét. Az ALTEO Nyrt. 2011 óta folyamatosan hatásfokot és biztonságot javító fejlesztéseket eszközöl a Sopron város ipari területén elhelyezkedő vállalatok hőenergia-ellátását biztosító erőművében. A 300 millió forint keretösszegű fejlesztések nyomán folyamatosan javul az erőmű hatékonysága, valamint csökken a szén-dioxid- és egyéb károsanyag-kibocsátás, illetve a hőtermeléshez szükséges tüzelőanyag költség is. 2018-ban a felújítási munkálatok újabb szakaszához érkezett a vállalat. A nagyléptékű átalakítások kiterjednek a gőz-, illetve melegvíz-elosztó rendszerre, a vízelőkészítőre, valamint a villamos- és irányítástechnikai rendszerre.

A beruházás megvalósítása az erőmű üzemvitelét, eredményességét és üzembiztonságát is javíthatja. **Várható előnye,** hogy Sopron város távhőellátása és a HEINEKEN sörgyár ipari gőzellátása megbízhatóbbá váljon. A Sopron Holdinggal közösen üzemeltetett távhőhálózat üzemvitele az automatizálásokon keresztül egyszerűsödik, továbbá a beruházás eredményeként az erőmű hatásfoknövekedésére is számíthatunk. Az optimálisan illesztett, korszerű, jó hatásfokú berendezések az erőmű hő- és villamosenergia önfogyasztás csökkenését vonják maguk után. Mindemellett az automatizálás megteremtésével a szabályzási pontatlanságból eredő veszteségek is minimalizálhatók lesznek.

FŐVÁLLALKOZÁS, KIVITELEZÉS[30]
A 2018-as évben fő projektjeink fővállalkozóként és kivitelezőként a napenergiához köthetőek. Az év során ugyanis 3 projekttársaság akvizíciójával 2 újabb naperőmű-park létesítésére nyílt lehetőség, valamint elkészült az első saját kivitelezésű naperőművünk Monoron.

BALATONBERÉNYI NAPERŐMŰ
A Péberény Kft. márciusi akvizíciója lehetőséget adott arra, hogy 2019 folyamán egy önálló 6,9 MW névleges teljesítményű naperőmű valósulhasson meg Balatonberény település külterületén.

„Magas minőséget követelnek meg, de emellett korrekt partner, korrekt üzleti magatartással, magas szervezettségi szinttel. A megkötött szerződéseket maximálisan betartják, de ugyanezt várják el a partnereiktől is. A projektek kivitelezése során fellépő nehézségekhez kreatívan, konstruktív problémamegoldó magatartással állnak. Jó velük dolgozni, az együttműködésünkből igazán színvonalas napelemes projektek születtek/születnek."
KINCSES Ármin,
Ügyvezető
Electraplan Kft.

A Péberény Kft. a márciusi akvizíciót megelőzően már rendelkezett a projekt megvalósításához szükséges engedélyekkel és jogosultságokkal.
A megvalósulást követően a naperőmű a termelt villamos energiát a KÁT rendszerben értékesítheti majd 25 éven keresztül. A beruházás 2018-ban megkezdődött:
- A területen korábban ipari használatú épületek álltak, melyeket el kellett bontani (korábban fafeldolgozó üzem volt az ingatlanon, amely már 10-20 éve nem üzemelt)
- Tartószerkezet építési és napelem szerelési munkák folyamatban vannak, amely munkák a vállalkozó által megküldött ütemezésnek megfelelően haladnak.
- A termelői vezeték és optikai kábel kivitelezési munkái a vállalkozó által megküldött ütemezésnek megfelelően haladnak, a teljes 13 km-es nyomvonal hosszból eddig kb. 10 km került lefektetésre.

Az erőmű várható termelési adatait, valamint üzemeltetési és karbantartási költségeit az alábbi táblázat tartalmazza:

BALATONBERÉNYI ERŐMŰ VÁRHATÓ TERMELÉSI ADATAI		
BEÉPÍTETT TELJESÍTMÉNY	kWp	7633
TERMELÉS AZ ELSŐ ÉVBEN	MWh	9195
TERMELÉS A 25. ÉVBEN	MWh	7447
ÁTLAGOS TERMELÉS	MWh	8214
KÁT ÉVES TERMELÉSI KVÓTA	**MWh**	**7989**
KÁT IDŐSZAK	**év**	**25**

Az üzembe helyezésére várhatóan 2019 június végéig kerül sor.

NAGYKŐRÖSI NAPERŐMŰ
Júliusban két projekttársaság megvásárlásával lehetőség nyílt arra, hogy Nagykőrös külterületén 2019 folyamán 14 darab, egyenként 495 kW hálózati csatlakozási teljesítményű naperőmű létesüljön, a projekttársaságok tulajdonába kerülő 17 ha nagyságú ingatlanon. A beruházás különlegessége, hogy egytengelyes, napkövető tartószerkezetre kerülnek a napelem panelek, melynek eredményeként 15-20%-kal több villamos energiát termelnek egy fix rögzítésű napelem panelhez képest. A megvalósulást követően – várhatóan 2019. év második felétől – a naperőművek a termelt villamos energiát a KÁT rendszerben értékesítik 25 éven keresztül, a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal engedélye alapján.

MONORI NAPERŐMŰ
2018 novemberében újabb nagy lépés történt az ALTEO Csoport életében, üzembe helyeztük az első saját kivitelezésű naperőművünket Monoron. A közel 4 MW összkapacitású naperőmű nyolc, egyenként 499 kW teljesítményű, szilícium kristályos napelem modul felhasználásával megépített egységből áll. Egy 499 kW névleges teljesítményű naperőmű éves villamos energia termelése az első évben várhatóan 688 MWh lesz. A naperőmű a megtermelt villamos energiát a KÁT rendszerben értékesíti 25 éven keresztül, a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal engedélye alapján.

30. Fővállalkozási szolgáltatásainkról bővebben: https://alteo.hu/ezt-tesszuk/energetikai-vallalkozas-es-szolgaltatasok/fovallalkozas/

A napenergiához kapcsolódó projekteken túli fővállalkozói, illetve kivitelezési munkák:
- Lezárult az ALTEO Csoport történetének legnagyobb kulcsrakész fővállalkozási szerződése, a MOL Petrolkémia 75 t/h-s kazán projektje. Az új kazán a TVK Erőmű már meglévő rendszeréhez kapcsolódik majd, és a megfelelő mennyiségű, 410 °C-os gőzt 40 bar nyomáson fogja megtermelni.

ÜZEMELTETÉS, LÉTESÍTMÉNY GAZDÁLKODÁS

Az ALTEO Csoport saját tulajdonú erőművein túl két, partnerei tulajdonában lévő ipari erőműnek végzi saját állományú személyzettel az új vagy meglévő energetikai rendszerek üzemeltetési és gazdálkodási feladatainak ellátását, garanciát vállalva az igényelt szolgáltatásra. Tevékenységünk kiterjed az üzemeltetéssel kapcsolatos munkák tervezésére, szervezésére, végrehajtására, irányítására, ellenőrzésére, illetve szervizelési feladatokra is.

Fő célunk – a szerződéses kötelezettségek maradéktalan teljesítése mellett – hogy ügyfeleink elégedettségét szakértelmünkkel, megbízhatóságunkkal, minőségi munkavégzésünkkel hosszú távon fenntartsuk, ezáltal biztosítva a terület folyamatos fejlődését. Ennek elengedhetetlen feltétele az Integrált Irányítási Rendszerben (IIR) megfogalmazott eljárások és utasítások rendszerének betartása.



BC ERŐMŰ: HRSG TÚLHEVÍTŐK CSERÉJE

A BC Erőmű HRSG túlhevítők cseréjét a rendszeresen bekövetkező túlhevítőcső-lyukadások indokoltak. Ennek első üteme még 2017-ben, a második ütem pedig 2018 nyarán valósult meg.

„Az ALTEO Nyrt. a MOL Petrolkémia Zrt. (és leányvállalata a TVK-Erőmű Kft.) számára nyújt üzemeltetési, karbantartási és projekt menedzsment szolgáltatásokat hosszú évek óta. Az általuk végzett üzemeltetési és karbantartási tevékenységeket magas szakmai színvonalon és megbízható módon végzik, biztosítva a kezelésükben lévő technológiai egységek magas rendelkezésre állását és az elvárásoknak megfelelő, kiváló minőségű szolgáltatást.
A projekt menedzsment kapcsán nyújtott tevékenységük tekintetében az együttműködésünknek még csak pár éves múltja van, de a jövőben is látunk lehetőséget a további kapcsolatra ezen a területen is."

LAKATOS Sándor,
MOL Petrolkémia – Gazdálkodás és energia menedzsment vezető

KARBANTARTÁS

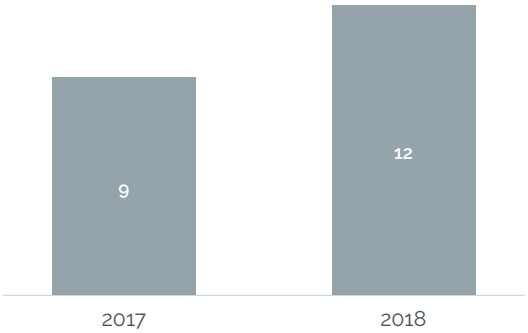
Az egész évre jellemző kiemelkedő terhelés ellenére magas minőségű szakmai munkát végeztünk meglévő, kiemelt fontosságú és új partnereinknél, akiknek elégedettségét tükrözi a külső vevői elégedettségi felmérés eredménye is. Külön büszkeséggel tölt el minket, hogy partnereink a szakértelmünket értékelték a legmagasabb pontszámmal.

KÜLSŐ VEVŐI ELÉGEDETTSÉG FELMÉRÉS EREDMÉNYE



2018. ÉV FŐBB SIKEREI:
- Megtörtént az ALTEO Nyrt. által üzemeltetett BC-ERŐMŰ területén található 2 db, egyenként 40 t/h-ás kazán karbantartása. A karbantartás ideje alatt elvégeztük a kazánok élettartam vizsgálatát is, ami az alapja egy élettartam hosszabbításhoz kapcsolódó projektnek.
- Új partnerünk, a VEOLIA, a Szakolyi Erőműben a kazánok hatósági vizsgálatra való teljeskörű felkészítésére kért fel minket.
- A TVK Erőműben gőzturbina nagykarbantartás (major overhaul) lebonyolítására kaptunk felkérést fővállalkozóként, a Siemens által delegált vezető szerelő segítségével.
- A Siemens Zrt. a Mercedes Benz Manufacturing Hungary Kft. megbízásából a Mercedes kecskeméti gyár összeszerelő csarnok egyik gyártósorának felújítását végezte december hónapban.

KARBANTARTÁSI SZOLGÁLTATÁS ÜGYFELEINEK SZÁMA (DB)



A BC Erőműben és TVK Erőműben található Siemens gyártmányú turbinák karbantartása során az elmúlt években karbantartó kollégáink szakmai felkészültségükről olyannyira meggyőzték a Siemens magyarországi képviselőit, hogy ezen munka elvégzésére a Siemens Zrt. az ALTEO Nyrt.-t kérte fel az alvállalkozói szerepkör betöltésére. Mindez külön megtiszteltetés számunkra, hiszen alapvetően a gyártósorok felújítása szervezetünk tevékenységi körén kívül esik, ennek ellenére elnyertük a Megrendelő bizalmát, az elvégzett munkánkról pedig maximális elégedettséggel nyilatkozott.

- Folytatódott 2017-ben megkezdett munkánk az Olefin 2 üzemben, a tavalyi év sikerének eredményeképp. A Petrolszolg Kft. alvállalkozójaként a MOL Petrolkémia Zrt. Olefin 2 üzemében már a 2017-es évben is bizonyítottuk nagyértékű forgógépek (kompresszorok, turbinák) karbantartása során, hogy cégünk jó választás a magas szakmai hozzáértést kívánó szerelési műveletek során. A berendezést gyártó cég képviselőjét, illetve a fővállalkozói szerepkört betöltő Petrolszolg Kft.-t is sikerült erről meggyőznünk. Remek bizonyítéka ennek, hogy 2018-ban jóval nagyobb terjedelemben bízták meg szervezetünket ugyanezzel a munkával, továbbá még év végén sikerült megállapodnunk a 2019-es évi megbízásunkról is, amely során még több feladattal bíznák meg társaságunkat.
- Újabb karbantartási megbízást kaptunk a LEGO-tól.
- Külső ügyfeleink számát 25%-kal növeltük.

Új ügyfeleink számának, illetve a meglévő ügyfelektől kapott újabb, egyre nagyobb volumenű karbantartási feladatoknak az emelkedése bizonyítja kollégáink magas szakmai tudásának, megbízhatóságának, preczitásának valódi értékét. 2018-as megbízásaink jelentős része a korábbi jó partneri kapcsolatoknak – és az azokból eredeztethető ajánlásoknak – köszönhető.

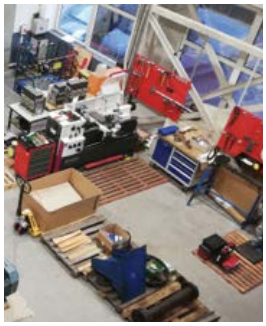
A kiemelt erőforrás igényű munkák esetén hatékony együttműködést folytatunk cégcsoportunk üzemeltetéssel foglalkozó részlegével.

KARBANTARTÓ MŰHELY

Az ALTEO Nyrt. a műhelyek létesítését és azok felszerszámozását, a szükséges logisztikai eszközök beszerzését a karbantartási feladatainak bővülésével összhangban folyamatosan végezte, és a jövőben is mindenkor a meglévő és új karbantartási feladatok zavartalan ellátásához szükséges mértékben kívánja továbbfejleszteni.

A telephelyek mellett fontos és időszerű volt az MPK Ipartelep területén egy nagyobb, 252 m2 alapterületű központi – szakmai színvonalunknak megfelelő – karbantartó műhely (külön gépész, villamos helyiséggel és irányítástechnikai laboratóriummal való) kialakítása.









3

GAZDASÁGI TELJESÍTMÉNYÜNK

KONSZOLIDÁLT EREDMÉNYKIMUTATÁS, ÁTFOGÓ EREDMÉNYKIMUTATÁS, KONSZOLIDÁLT MÉRLEG (IFRS)

AZ ALTEO CSOPORT 2018. ÉVI TELJESÍTMÉNYE AZ ALÁBBI EREDMÉNYKIMUTATÁSSAL SZEMLÉLTETHETŐ:

KONSZOLIDÁLT EREDMÉNYKIMUTATÁS

adatok m Ft-ban	31/12/18 auditált	31/12/17 Összehasonlító	31/12/17 auditált	Változás mFt előző évhez képest	Változás % előző évhez képest
Árbevételek	**18 686**	**18 389**	**18 389**	**296**	**2%**
Anyagjellegű ráfordítások	(14 264)	(14 605)	(14 606)	340	-2%
Személyi jellegű ráfordítások	(2 507)	(2 154)	(2 154)	(353)	16%
Értékcsökkenési leírás és amortizáció	(730)	(572)	(572)	(158)	28%
Egyéb bevételek, ráfordítások, nettó	(114)	305	170	(419)	-137%
Értékvesztés miatti veszteségek	(33)	(2)	(2)	(31)	N/A
Működési Eredmény	**1 038**	**1 362**	**1 225**	**-324**	**-24%**
Nettó pénzügyi eredmény	(232)	(329)	(329)	97	-30%
Adózás előtti eredmény	**806**	**1 032**	**896**	**-227**	**-22%**
Jövedelemadó ráfordítás	(276)	(117)	19	(159)	136%
Ebből: Helyi iparűzési adó ráfordítás	(212)	(136)	-	(76)	56%
Nettó eredmény	**530**	**915**	**915**	**-386**	**-42%**
Ebből az anyavállalat tulajdonosainak	511	913	913	(403)	-44%
Ebből a kisebbségi részesedésnek	19	2	2	17	850%
EPS alapértéke (Ft/részvény)	**32,72**	**58,38**	**58,38**	**(25,66)**	**-44%**
EPS hígított értéke (Ft/részvény)	**31,17**	**55,64**	**55,64**	**(24,47)**	**-44%**
EBITDA*	**1 801**	**1 936**	**1 799**	**(135)**	**-7%**

** Az ALTEO Csoport eredményességének mérésére az ALTEO Nyrt. vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória az EBITDA. Az EBITDA levezetése kapcsán az Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás sort ezért a fenti táblázatban megtisztítva mutatjuk be az értékvesztéstől, valamint a helyi iparűzési adótól és innovációs járuléktól, amennyiben volt ilyen ráfordítás.*

KONSZOLIDÁLT ÁTFOGÓ EREDMÉNYKIMUTATÁS

adatok m Ft-ban	31/12/18	31/12/17 Összehasonlító	31/12/17 auditált	Változás mFt előző évhez képest	Változás % előző évhez képest
Nettó eredmény	**530**	**915**	**915**	**-386**	**-42%**
Egyéb átfogó eredmény (nyereségadó hatása után)	(260)	(480)	(480)	220	-46%
Átfogó eredmény	**270**	**435**	**435**	**-166**	**-38%**
Ebből az anyavállalat tulajdonosainak	251	433	433	(183)	-42%
Ebből a kisebbségi részesedésnek	19	2	2	17	850%

Az **ALTEO Csoport Árbevétele** 2017-hez képest 0,3 milliárd Ft-tal 18,7 milliárd Ft-ra növekedett elsősorban az Energiakiskereskedelem-szegmens árbevétel növekedésének hatására. Ezt a hatást mérsékelte, hogy három, 2017-ben még nagyrészt a Központi Átvételi Rendszerben (KÁT) termelő szélerőmű 2018 első félévének végére megtermelte a támogatott rendszerben megtermelhető maximális mennyiséget, így azok már nem támogatott áron értékesítenek. További rövidtávú árbevétel csökkenést okozott, hogy az ALTEO Csoport projektfejlesztési szervezeti egysége idén elsősorban Csoporton belüli, az ALTEO naperőmű beruházásaival kapcsolatos munkákat végzett, mely beruházások 2018 második félévében kerültek, illetve 2019 első félévében kerülnek majd fokozatosan átadásra. Ezen saját beruházások kivitelezése miatt kevesebb erőforrás jutott külsős projektek megvalósítására.

Az **Anyagjellegű ráfordítások** az árbevétel növekedése ellenére csökkentek. Annak ellenére csökkent az összes anyagjellegű ráfordítás, hogy az Energiakiskereskedelem-szegmens árbevétel növekedésével kapcsolatosan 1,4 milliárd Ft-tal növekedett a szegmens szintű anyagjellegű ráfordítása. Ezt a hatást mérsékelte, hogy a Zugló-Therm Kft. második negyedéves konszolidációja által az eddig harmadik félnek kifizetett ELÁBÉ csoporton belülre került, illetve a csoporton belüli építési szerelési szolgáltatások ráfordítása sem jelenik meg.

A **Személyi jellegű ráfordítások** 0,4 milliárd Ft-os emelkedése mutatja az új vállalkozási projektekhez – valamint az ALTEO Csoport növekvő mérete miatt indokolttá vált munkavállalók alkalmazásának addicionális költségeit és a korábban már meglévő munkavállalók megtartásához – szükséges béremelés költségeit, amelyet a jelenlegi munkaerőpiaci helyzet megkövetelt.

Az **Értékcsökkenési leírás és amortizáció** soron a költségek növekedését az ALTEO Csoport beruházások által megnövekedett eszközállománya okozza (debreceni depóniagázos erőmű, Zugló-Therm, domaszéki naperőmű, monori naperőmű).

ÁTFOGÓ EREDMÉNY
270
MILLIÓ FT



Az **Egyéb bevételek, ráfordítások nettó** egyenlege 0,4 milliárd Ft-tal csökkent 2017-hez képest. A változást három tényező okozza: egyrészt a Sinergy Kft. akvizícióhoz kapcsolódó korábbi szerződéses kötelmekből fakadó kockázatok miatt képzett céltartalék 2017-ben történt részleges feloldása 2018-ban már nem jelentkezett. A földgázfogyasztás után fizetendő szén-dioxid kvóta árának az összehasonlító időszaki 7 EUR/t-ról háromszorosára, 21 EUR/t-ra való növekedése, és az ingyenesen a termelőkre allokált kvóta mennyiségének jelentős csökkenése. Továbbá 0,3 milliárd Ft-tal növelte az egyéb bevételeket, hogy az ALTEO Csoport egy hosszú távú szolgáltatási partnerével sikeresen megállapodott egy visszamenőleges kompenzációról.

A fentiek eredményeképpen 2018-ban az ALTEO Csoport 1 milliárd Ft **Működési eredményt** ért el, **EBITDA**-ja pedig 1,8 milliárd Ft lett.

A **Nettó pénzügyi eredmény** 97 millió Ft-os javulását elsősorban a lízingköveteléseken és egyéb, devizában számlázott tranzakciókon realizált árfolyam-különbözet és a periódus végi átértékelések okozta nem realizált árfolyam nyereség idézte elő (91 millió Ft). A 2017 során refinanszírozott kötvényállomány alacsonyabb kamatráfordításának köszönhetően csökkent a kamatráfordítás 40 millió Ft-tal. A banki hitelek kamatráfordításai 24 millió Ft-tal növekedtek a konszolidációs körbe bekerült Zugló-Therm Kft. hitelének és a már működő naperőművek hiteleire fizetett kamatok következtében.

Az ALTEO Csoport **Adózás előtti eredménye** 0,8 milliárd Ft volt 2018-ban. Ugyanezen a soron 1,0 milliárd Ft-ot mutatott ki a 2017. évben az ALTEO Csoport. A jövedelemadó ráfordítás 159 millió Ft-tal haladta meg a 2017-ben kimutatott értéket.

Összességében az ALTEO Csoport adózás utáni, azaz Nettó eredménye pedig 530 millió Ft lett 2018-ban, szemben a 2017-ben realizált 915 millió Ft-tal.

A konszolidált **Átfogó eredmény** alakulását a következők befolyásolták. Az ALTEO Csoport a kockázatkezelési politikájával összhangban a fennálló projekthiteleire kamat swap ügyleteket kötött. Ezzel sikerült elérni, hogy a projekthiteleken a kamatkockázat jelentősen lecsökkent. Az ALTEO Csoport gáz és villamos energia, illetve deviza fedezeti ügyleteket kötött a Szabályozó Központ termelésével és a villamos energia kiskereskedelemmel összefüggésben, csökkentve azok fedezetének volatilitását. Ezen fedezeti ügyletek időszak végi átértékelésének összesített (a halasztott adót is tartalmazó) hatásait az egyéb átfogó eredmény soron jelenítette meg az ALTEO Csoport, amely 260 millió Ft nem realizált veszteség jellegű tétel. Ezeknek az ügyleteknek a realizálására a menedzsment szándékainak megfelelően a lejárat előtt nem kerül sor, hiszen ebben az esetben az ALTEO Csoport eredményességének a kiszámíthatósága jelentősen sérülne. A nyitott fedezeti ügyletek eredménye a már lefedezett alapügyleti kockázatból fakadó fordulónapi értéket mutatja.

Ez a fedezett alapügylet jövőbeli realizálásával párhuzamosan későbbi időpontokban kerül elszámolásra, biztosítva az eredeti fedezeti cél elérését.

A fentiekben leírtak következtében az **Átfogó eredmény 270 millió Ft** lett 2018-ban.

ÖSSZEVONT (KONSZOLIDÁLT) IFRS SZERINTI MÉRLEG:

KONSZOLIDÁLT MÉRLEG				
adatok m Ft-ban	31/12/18	31/12/17 auditált összehasonlító	Változás millió Ft	Változás %
Befektetett eszközök	**13 716**	**7 546**	**6 170**	**82%**
Forgóeszközök	**9 143**	**9 106**	**37**	**0%**
ebből pénzeszközök	2 561	2 826	-265	-9%
ESZKÖZÖK ÖSSZESEN	**22 859**	**16 652**	**6 207**	**37%**
Saját tőke	**5 145**	**5 119**	**26**	**1%**
Hosszú lejáratú kötelezettségek	**9 130**	**6 255**	**2 875**	**46%**
ebből hitelek, kölcsönök, kötvények, lízing	8 165	5 382	2 783	52%
Rövid lejáratú kötelezettségek	**8 584**	**5 278**	**3 306**	**63%**
ebből hitelek, kölcsönök, kötvények, lízing	1 597	547	1 050	192%
SAJÁT TŐKE és KÖTELEZETTSÉGEK ÖSSZESEN	**22 859**	**16 652**	**6 207**	**37%**

Az ALTEO Csoport eszközeinek legfontosabb (magát a termelő erőműveket, berendezéseket tartalmazó) csoportja a **befektetett eszközök** állománya az összehasonlító időszaki értékhez képest 82%-kal növekedett.

A tárgyidőszakban a tárgyi eszközök és immateriális javak növekedésének az értéke a beruházások és a vásárlások együttes hatására több mint 7 milliárd Ft volt. Az elszámolt értékcsökkenés 730 millió Ft-ot tett ki.

Ezt a nagyarányú növekedést az alábbi tételek okozták:

- A sikeresen az év utolsó hónapjában átadott monori naperőművi beruházás önmagában közel 1,6 milliárd Ft értékben növelte a tárgyi eszközök értékét.
- Az év során megvásárolt balatonberényi és nagykőrösi naperőművek létesítése kapcsán folyamatban lévő beruházások során is már több mint 2,5 milliárd Ft értékben történt befektetés.
- A zuglói fűtőerőmű megvásárlásával közel 1,2 milliárd Ft értékben növekedett a befektetett eszközök állománya.
- További 1,1 milliárd Ft értékben növelte a befektetett eszközök állományát a K+F+I projekt keretében létrehozott eszköz és szellemi termék.

Ezeken felül az ALTEO Csoport a fűtőerőműveinél is kisebb hatékonyságnövelő beruházási programba kezdett, ennek keretében a Soproni Erőmű Kft. és a Zugló-Therm Kft. gázmotorjain az esedékes nagyjavítást elvégezte, illetve a kazincbarcikai és tiszaújvárosi fűtőerőművek esetében is elvégzett bizonyos fejlesztéseket.

A befektetett eszközök között nyilvántartott lízingbe adott eszközök 264 millió Ft-tal csökkentek (219 millió Ft-ra). Mivel ez utóbbi rész visszafizetése az ALTEO Csoport részére 1 éven belül várható, így átsorolásra került a forgóeszközök közé.

A **forgóeszközök** (9.143 millió Ft) állománya közel változatlan a 2017. december 31-i egyenleghez képest.

Ezen belül a **vevői követelések** (3.320 millió Ft) és az **egyéb követelések és aktív időbeli elhatárolások** (1.636 millió Ft) együttes állománya 246 millió Ft-tal nőtt a Zugló-Therm Kft. konszolidációja miatt növekvő vevőkövetelésnek, a fűtőerőművek hővevőitől származó követelések növekedésének és az előző év végén még meglévő, azóta kifutott projektekkel szemben lecsökkent követeléseknek köszönhetően.

Az **egyéb pénzügyi eszközök** (915 millió Ft) növekedtek 41 millió Ft-tal, amelynek elsődleges oka a fordulónapon nyitott fedezeti célú származékos ügyletek időszakon belüli összetétel- és nagyságrendi változása, illetve a fordulónapon nyitott ügyletek értékelése miatti változás. A fedezeti ügyletek részletes hatásainak bemutatása az eredménykimutatással kapcsolatos megjegyzéseknél található (2.2.2. pont).

A **pénzeszközök és egyenértékesei** (2.561 millió Ft) 264 millió Ft-tal csökkentek 2017. december 31-hez képest. A csökkenést a befektetési és beruházási tevékenység jelentős mértéke és az osztalék kifizetése okozta, amelyet részben ellensúlyozott a nettó forgóeszköz állomány változása (részletesen lásd az egyes mérlegsorok leírásánál). A részletes változás levezetése a konszolidált pénzügyi kimutatások részét képező Cash Flow kimutatásban kerül bemutatásra.

Az ALTEO Csoport **saját tőke állományában** bekövetkezett növekedés 26 millió Ft volt 2017. december 31-éhez képest.
A 2018-as év anyavállalatra jutó nettó eredménye 511 millió Ft volt, illetve 2018 második negyedévében került sor 250 millió Ft osztalék kifizetésre, amely csökkentette a saját tőkét. A saját tőke állományában bekövetkezett változások részletes okai a saját tőke mozgástáblában találhatóak meg.

Az ALTEO Csoport a fedezeti stratégiájával összhangban fedezeti ügyleteket kötött a következő évekre vonatkozóan, amellyel biztosítani tudja az elfogadható mértékű kockázatok melletti működést. A fordulónapon a nyitott fedezeti ügyletek állományának az összevont valós értéke negatív, amelyet a saját tőkében jelenít meg az ALTEO Csoport. Az előző időszakhoz képest ez 260 millió Ft-tal csökkentette a saját tőkét.

Az ALTEO Csoport **hosszú lejáratú kötelezettségei** (9.130 millió Ft) nőttek 2.875 millió Ft-tal 2017. december 31-hez viszonyítva.
A hosszú lejáratú kötvénytartozások csökkentek 2018-ban 859 millió Ft-tal (2.624 millió Ft-ra) elsősorban a 2019-ben lejáró kötvények rövid lejáratú kötvénytartozások közé történő átsorolása miatt. Az éven belül esedékes kötvénytartozások (982 millió Ft) pedig az egy éven belül esedékes kamat- és tőkefizetéseket reprezentálják.

A **céltartalékok** összege 74 millió Ft-tal csökkent az év végi állományhoz képest, elsősorban amiatt, hogy a CO2 kvótával nem fedezett erőművi kibocsátásokat az ALTEO Csoport elhatárolásként és nem céltartalékként mutatja ki a 2018-as évtől.

A **hosszú lejáratú hitelek** állománya jelentősen, 3.474 millió Ft-tal növekedett. Az ALTEO Csoport a megvalósuló naperőművekre felvett hitelek mellett refinanszírozta a domaszéki nap- és a soproni kogenerációs erőművét is.

A **halasztott adókötelezettségek** 80 millió Ft-tal csökkentek, ami az adóban és a számvitelben eltérő értékcsökkenési kulcsok és egyéb tételek évek közötti jövedelemadó-hatás kiegyenlítését szolgáló mechanizmus következménye.

Az **egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek** között kimutatott 286 millió Ft értékű kötelem a zuglói fűtőmű 2018 első negyedévi megvásárlásával kapcsolatos ún. feltételes vételárnak a jelenértéke.

A **pénzügyi lízingtartozások** 177 millió Ft-tal növekedtek 2018 során, amelynek oka az volt, hogy a két bérelt vízerőmű bérleti szerződését meghosszabbította az ALTEO Csoport.

A **rövid lejáratú kötelezettségek** (8.584 millió Ft az összehasonlító időszakhoz képest 63%-kal, 3.306 millió Ft-tal nőttek, amely az alábbiaknak köszönhető:
- A **rövid lejáratú hitelek** (614 millió Ft) nőttek a tárgyidőszakban 92 millió Ft-tal. A zuglói fűtőmű első negyedévi megvásárlásával konszolidálásra kerülő hitel, a refinanszírozott projektek és a napos erőművek beruházására felvett hitelek 2019. évi törlesztő részletei meghaladták a korábban is meglévő hitelek előírt rend szerinti törlesztéséből fakadó csökkenéseket.
- A **szállítók** és az **egyéb rövid lejáratú kötelezettségek** és az időbeli elhatárolások összesített állománya 2.229 millió Ft-tal növekedett az előző évhez képest. A jelentős növekedés oka az új akvizíciók (Zugló-Therm Kft., napos projektcégek) konszolidációba való bevonása, illetve a kapcsolódó beruházási tevékenység, továbbá a kiskereskedelem bővülése miatt megnövekedett forgalom.

A **kapott előlegek** állománya 274 millió Ft-tal 365 millió Ft-ra csökkent az előző évi időszakhoz képest. A csökkenés fő oka, hogy az ALTEO Csoporthoz tartozó Tisza BioEnergy Kft. a tiszaújvárosi biomassza erőmű kapcsán felvett 221 millió Ft-os pályázati előleget az év során visszafizette. Az előlegek között a kutatás-fejlesztési projektre még el nem számolt előleget tartja nyilván az ALTEO Csoport.



GAZDASÁGI ÉS MŰKÖDÉSI KÖRNYEZET

A HAZAI GAZDASÁG DINAMIKUS BŐVÜLÉSÉHEZ MUNKÁLTATÓKÉNT AZ ENERGIAHATÉKONYSÁGI BERUHÁZÁSAINKON KERESZTÜL, AZ ENERGIAHATÉKONYSÁG NÖVELÉSÉVEL, VALAMINT AZ INNOVATÍV MEGOLDÁSAINKKAL JÁRULUNK HOZZÁ. ALAPVETŐ CÉLUNK, HOGY HOSSZÚ TÁVON BIZTOSÍTANI TUDJUK A RÉSZVÉNYESI ÉRTÉKTEREMTÉST, A TULAJDONOSOK VAGYONÁNAK VÉDELMÉT ÉS A HITELEZŐK BIZTONSÁGÁT, MINDEZT ÁTLÁTHATÓ MŰKÖDÉSSEL, STABIL NÖVEKEDÉSSEL ÉS FOLYAMATOS FEJLESZTÉSEINKKEL TESSZÜK LEHETŐVÉ.[31]

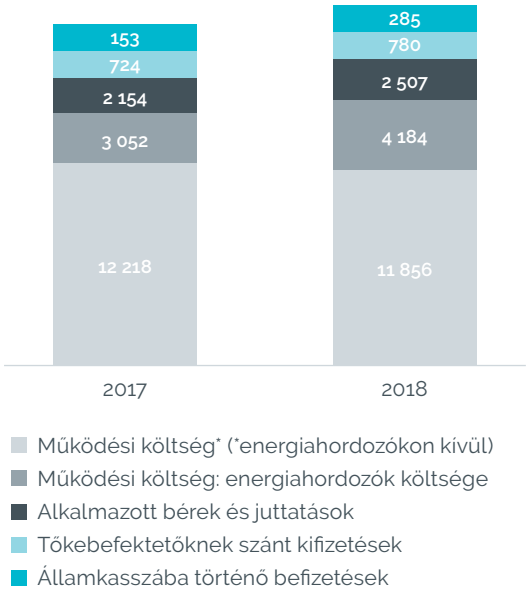
A KELETKEZETT ÉS FELOSZTOTT GAZDASÁGI ÉRTÉK

Az ALTEO Csoport meghatározó pénzügyi mutatóit tekintve, a korábbi évekkel összehasonlítva megállapítható, hogy a 2018-as üzleti év határozottan kedvezően alakult.

A megtermelt gazdasági érték növekedett 2018-ban, ami összhangban van az ALTEO Csoport portfóliójának növekedésével. A GRI Standard szerinti bevétel[32] 2018-ban 19,9 Mrd Ft volt, ami a 2017. évihez képest 5%-os emelkedést jelent. A hatás elsősorban a kiskereskedelmi tevékenység növekedéséből adódik. A felosztott gazdasági érték 7%-os növekedésének eredményeképpen mindeközben a visszatartott gazdasági érték kismértékben csökkent.

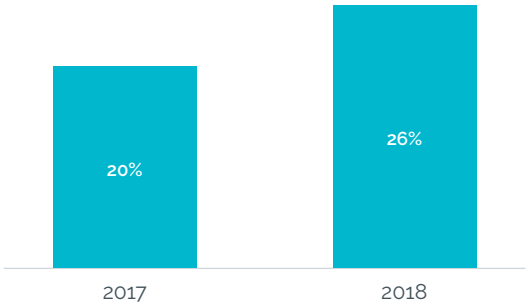


AZ ALTEO FELOSZTOTT GAZDASÁGI ÉRTÉKÉNEK TAVALYI ÉS IDEI ÖSSZEHASONLÍTÁSA (MILLIÓ FT)



A 2018-as évben az ALTEO Csoport működési költségei szintén emelkedtek. A Zugló-Therm Kft. megvásárlásával jelentősen megnöveltük a Szabályozó Központba termelő saját tulajdonú erőműveink kapacitását. Ezzel összhangban növekedett a termeléshez használt alapanyag költség. Mindezeken felül a munkaerőpiaci változásokhoz alkalmazkodva az ALTEO Nyrt. is bérfejlesztést hajtott végre.

AZ ALTEO TERMELÉSHEZ FELHASZNÁLT ENERGIA KÖLTSÉGÉNEK A MŰKÖDÉSI KÖLTSÉGEKHEZ VETÍTETT ARÁNYA



A tőkebefektetőknek szánt kifizetések (a GRI módszertana szerint ide soroljuk az osztalékot és a pénzügyi ráfordításokat) az összes költség 5%-át tették ki, ami közel azonos az előző évivel. 2018-ban az állami befizetések 285 millió forintot jelentettek, amely 86%-kal több, mint 2017-ben. Ennek oka, hogy az ALTEO Csoporton belül végrehajtott kiszűrésre került fejlesztések nyeresége utáni adókat is meg kellett fizetni.

2018-ban az ALTEO Csoportnak nem volt a GRI módszertan által meghatározott közösségi befektetési kiadása (az ALTEO Csoport közösségi kapcsolatairól további információ a Helyi közösségek fejezetben található).

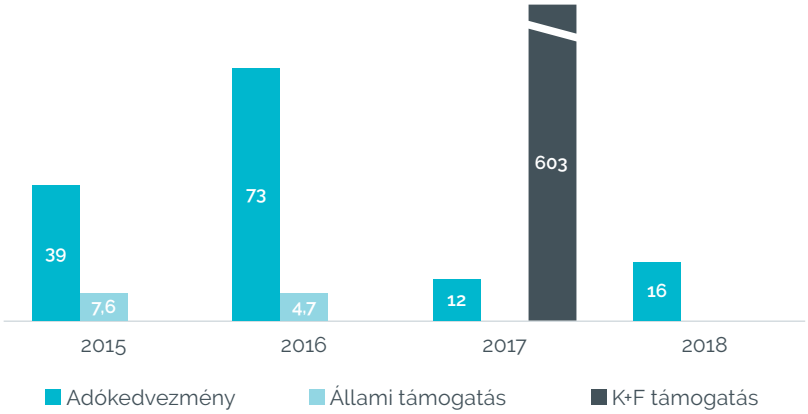
31. Eredményes és fenntartható gazdasági működésünk kereteiről bővebben: 2016 FJ 48. o.
32. A GRI szerinti árbevétel tartalmazza az értékesítés nettó árbevételét, az eszközök értékesítésének bevételét és a befektetésekből származó bevételt is. Ez a módszertan nem egyezik az IFRS-ben alkalmazott számítási metódussal.



AZ ÁLLAMTÓL KAPOTT JELENTŐS PÉNZÜGYI TÁMOGATÁS

2018 augusztusában – a terveknek megfelelően – megkezdte tesztüzemét a közel 1 milliárd forint értékű akkumulátoros villamosenergia-tároló, amit a Nemzeti Kutatási, Fejlesztési és Innovációs Hivatal közel 500 millió forinttal támogatott. 2018-ban egy újabb K+F+I projektre nyert el támogatást – ezúttal a Pénzügyminisztériumtól (PM) – az ALTEO Csoport. 228 millió forint vissza nem térítendő és 250 millió forint visszatérítendő támogatást nyújt a PM energiatárolási tevékenység villamos energia rendszerbe való integrálásának kutatására és fejlesztésére. Emellett lényeges támogatás a 16,2 millió forintos társasági adókedvezmény, amely számos non-profit szervezet támogatásáért adóvisszatérítésként jelent meg.

ÁLLAMTÓL KAPOTT ÖSZTÖNZŐK (EZER FT)



JELENTŐS KÖZVETETT GAZDASÁGI HATÁSOK[33]

Az ALTEO Csoport, mint a magyar energetikai szektor meghatározó szereplője, közvetlen és közvetett gazdasági hatást gyakorol energiahatékonysági beruházásainak köszönhetően a hazai gazdaság növekedésére. Az ALTEO Csoport által befizetett adók 285 millió forinttal járulnak hozzá az ország fejlődéséhez.

2018-ban a naperőművekkel történő portfólió-bővítésen túl több jelentős energiafelhasználást befolyásoló projekt valósult meg vagy indult el, amelyek hosszútávon jelentős közvetett gazdasági hatással bírnak.

Energiatárolási célú akkumulátoros K+F+I projektünk tesztüzeme és az adatgyűjtés elindult, a projekt zárása 2019 júniusában lesz.

A Nemzeti Kutatási, Fejlesztési és Innovációs Hivatal pályázatán elnyert támogatás segítségével egy olyan projektbe kezdhettünk bele, amely az időjárásfüggő energiaforrások hasznosításának tervezhetőbbé tételét vizsgálja. A projekt keretében egy intelligens rendszer jött létre, ami a termelési és piaci szinergiák kihasználásának lehetőségén túl összességében pozitív hatást gyakorol a magyar villamos energia rendszerre is.

POTENCIÁLIS POZITÍV HATÁSOK:

- **Gibárti rekonstrukció előkészítése:** 2019-ben megvalósuló rekonstrukció előkészítési munkálatai. Vízerőmű fejlesztés beépített villamos energia termelő kapacitás növelése és élettartam hosszabbítás céljából.
  Jelentős közvetett gazdasági hatás: gazdasági fejlesztés kiemelten szegény térségekben, javuló vagy romló társadalmi vagy környezeti állapotok gazdasági hatása.
- **Naperőmű:** Balatonberény, Monor, Nagykőrös: Fosszilis primer energia (gáz) felhasználás kiváltása, CO2 kibocsátás csökkentése villamos energia termelésben. Közvetett hatás: területkarbantartás, eszközkarbantartás, hibaelhárítás, diszpécserszolgálat, őrzés-védelem.
  Jelentős közvetett gazdasági hatás: munkahelyek létrehozásának támogatása a szállítói láncban, javuló vagy romló társadalmi vagy környezeti állapotok gazdasági hatása.
- **MPK kazán:** Új kazán építése, mely inertgáz eltüzelésére is alkalmas.
  Jelentős közvetett gazdasági hatás: javuló vagy romló társadalmi vagy környezeti állapotok gazdasági hatása.

A fent felsorolt hatások Magyarország három területén érzékelhetők jelentős mértékben, az északkeleti, a nyugat-dunántúli és a budapesti régióban, hiszen telephelyeink ezeken a területeken helyezkednek el.

33. Jelentős közvetett gazdasági hatásunkat érintő management megközelítésünkről bővebben: 2016 FJ, 55.o.

SZEGMENSENKÉNTI PÉNZÜGYI TELJESÍTMÉNY BEMUTATÁSA

ALTEO CSOPORT VEZETŐI KIMUTATÁS - TEVÉKENYSÉGENKÉNTI PÉNZÜGYI KIMUTATÁS							
2018.12.31 adatok m Ft-ban	Hő- és villamosenergia-termelés (piaci, KÁT rendszeren kívül)	Villamosenergia-termelés (KÁT rendszerben)	Energetikai szolgáltatások	Energia-kereskedelem	Egyéb	Konszolidációs kiszűrések	Összesen
Árbevétel	**10 231**	**627**	**7 582**	**6 943**	**347**	**-7 044**	**18 686**
Anyagjellegű ráfordítások	-8 697	-164	-4 927	-6 626	-545	6 695	(14 264)
Személyi jellegű ráfordítások	-30	-73	-1 611	-53	-800	60	(2 507)
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	-426	43	213	18	-10	48	(114)
EBITDA*	**1 078**	**433**	**1 257**	**282**	**-1 008**	**-241**	**1 801**

** Az ALTEO Csoport eredményességének mérésére az ALTEO Nyrt. vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória az EBITDA. Az EBITDA levezetése kapcsán az Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás sort ezért a fenti táblázatban megtisztítva mutatjuk be az értékvesztéstől, valamint a helyi iparűzési adótól és innovációs járuléktól, amennyiben volt ilyen ráfordítás.*

HŐ- ÉS VILLAMOSENERGIA-TERMELÉS (piaci, KÁT rendszeren kívüli)

A (piaci, KÁT rendszeren kívüli) Hő- és villamosenergiatermelés-szegmens tartalmazza mindazon megújuló villamosenergia-termelő létesítményeket, amelyek nem a KÁT mérlegkörbe termelnek, továbbá a kapcsolt hő- és villamosenergia-termelést végző fűtőerőműveket. Az üzletág részét képezik a fűtőerőművek és a Szabályozó Központ is, mely az ALTEO Csoport piaci (KÁT rendszeren kívül) megújuló villamosenergia-termelését, illetve a fűtőerőművek részét képező kapcsoltan hőt- és villamos energiát termelő berendezések villamosenergia-termelését is szervezi. Az üzletágnak két fő bevételi forrása van: az egyik a kezelésébe tartozó megújuló és kapcsolt villamosenergia-termelő berendezések által termelt villamos energia, míg a másik a gázmotorok és a kazánok által termelt hőenergia. Az üzletághoz tartozik a Sinergy Energiakereskedő Kft.-ben lévő Szabályozó Központ, amely a villamosenergia-termelő létesítmények integrált kezelésével lehetővé teszi a Rendszerszintű Szolgáltatások piacán való megjelenést is. Az integrált villamosenergia-termelés menedzsmenttel és strukturált villamosenergia-termékek értékesítésével a villamosenergia-termelő portfólió által realizálható eredmény jelentősen meghaladja a konvencionális termelési stratégiákkal elérhető szinteket.

HŐ- ÉS VILLAMOSENERGIA-TERMELÉS (PIACI, KÁT RENDSZEREN KÍVÜL)					
adatok m Ft-ban	31/12/18	31/12/17 Összehasonlító	31/12/17 auditált	Változás mFt előző évhez képest	Változás % előző évhez képest
Árbevétel	**10 231**	**9 589**	**9 558**	**642**	**7%**
Anyagjellegű ráfordítások	-8 697	-8 660	-8 660	-37	0%
Személyi jellegű ráfordítások	-30	-1	-1	-29	2900%
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	-426	217	181	-644	-296%
EBITDA*	**1 078**	**1 145**	**1 078**	**-68**	**-6%**

** Az ALTEO Csoport eredményességének mérésére az ALTEO Nyrt. vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória az EBITDA. Az EBITDA levezetése kapcsán az Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás sort ezért a fenti táblázatban megtisztítva mutatjuk be az értékvesztéstől, valamint a helyi iparűzési adótól és innovációs járuléktól, amennyiben volt ilyen ráfordítás.*

2018 második negyedévében az ALTEO Csoport tulajdonába került a Zuglói-Therm Kft. többségi tulajdonrésze is. Korábban 49%-os tulajdonrészt birtokolt az ALTEO Csoport a 18 MW villamos- és 17 MW hőteljesítménnyel rendelkező blokkfűtőerőműben, amelynek üzemeltetését is végzi, illetve amely az ALTEO Szabályozó Központjának is tagja már évek óta.

A szegmens árbevételének növekedését alapvetően a strukturált villamosenergia-termék előállítás és értékesítés bővülése tette lehetővé, ez részben a saját tulajdonú kapcsoltan hőt és villamos energiát termelő erőműveink megbízható működésének, a 2018 augusztusában üzemszerű működését megkezdő, energiatárolási célú akkumulátoros K+F+I projektnek, a Szabályozó Központhoz csatlakozott, független (külsős) termelők sikeres értékesítésének, részben pedig az ALTEO Csoporthoz tartozó, a KÁT kvótájukat letermelt megújuló villamosenergia-termelő berendezések sikeres integrációjának köszönhető.

Az anyagjellegű ráfordítások alatt három fő tétel jelenik meg: a vásárolt gáz költsége, a vásárolt villamos energia költsége a külső (nem konszolidált, harmadik fél) erőművek felől, valamint az üzemeltetés és karbantartás költségei és ráfordításai. A (piaci, KÁT rendszeren kívüli) Hő- és villamosenergiatermelés-szegmens ipari (a szabályozott távhőtermelés alá nem tartozó) alszegmensének eredményessége nagyságrendileg nem változott a vizsgált időszakok között (AUDI, Heineken, Agria Park, MOM Park stb.).

A Szabályozó Központ sikeresen integrált a portfóliójába több, a KÁT kvótájukat letermelt, az ALTEO Csoporthoz tartozó szélerőművet, illetve egy vízerőművet. Ezeket a termelő egységeket már a Rendszerszintű Szolgáltatások piacán is képes használni a Szabályozó Központ, amellyel magasabb hozzáadott értéket tud elérni.

2018 év végéig javarészt megvalósult az **Energiatárolási célú akkumulátoros K+F+I projekt,** melynek teljes várható költsége 1,1 milliárd Ft és amelyre az ALTEO Nyrt. 500 millió Ft támogatást nyert el a Nemzeti Kutatási, Fejlesztési és Innovációs Hivatal pályázatán. A támogatásnak köszönhetően egy olyan kutatás-fejlesztési projekt valósul meg, melyben az energiatárolást, valamint ennek kombinálását az időjárásfüggő energiaforrások hasznosításának tervezhetőbbé tételét vizsgálja. A fejlesztés a szegmens tevékenységéhez szervesen kapcsolódik. A projekten belüli legnagyobb elem, az energiatároló 2018. augusztus végén átadásra került és megkezdte az üzemszerű termelést. A projekt keretében további kisebb fejlesztések még zajlanak (villamos energia alapú hőtermelő berendezés, IT fejlesztések), melyek befejezése 2019 folyamán várható.

VILLAMOSENERGIA-TERMELÉS (KÁT rendszerben)

VILLAMOSENERGIA-TERMELÉS (KÁT RENDSZERBEN)					
adatok m Ft-ban	31/12/18	31/12/17 Összehasonlító	31/12/17 auditált	Változás mFt előző évhez képest	Változás % előző évhez képest
Árbevétel	**627**	**838**	**838**	**-211**	**-25%**
Anyagjellegű ráfordítások	-164	-221	-223	57	-26%
Személyi jellegű ráfordítások	-73	-97	-97	24	-25%
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	43	38	26	5	14%
EBITDA*	**433**	**558**	**544**	**-125**	**-22%**

** Az ALTEO Csoport eredményességének mérésére az ALTEO Nyrt. vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória az EBITDA. Az EBITDA levezetése kapcsán az Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás sort ezért a fenti táblázatban megtisztítva mutatjuk be az értékvesztéstől, valamint a helyi iparűzési adótól és innovációs járuléktól, amennyiben volt ilyen ráfordítás.*
A bemutatott „összehasonlító" oszlopban a 2017-es évi Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás sort az összemérhetőség elvének megfelelően módosítottuk a 2017-es évben a szegmensen bemutatott Helyi iparűzési adóval és innovációs járulékkal.

A villamosenergia-termelés (KÁT rendszerben) kizárólag a KÁT mérlegkörbe termelő, megújuló energetikai eszközöket (nap, szél, víz, depóniagáz) foglalja magában. Az üzletág ALTEO Csoporton belüli energiaértékesítést nem végez.

Az üzletágban bevétel alapján túlsúlyban vannak az időjárásfüggő (szél, víz, nap) erőművek.

Az ALTEO Csoport KÁT rendszerbe értékesítő villamosenergia-termelő erőműveinek az árbevétele 211 millió Ft-tal alacsonyabb a 2017. évi azonos időszakhoz képest. Az alacsonyabb árbevétel fő oka a VENTEO Kft.-hez és a WINDEO Kft.-hez tartozó erőmű KÁT mérlegkörből való kikerülése, illetve ennek következtében a (piaci, KÁT rendszeren kívüli) Hő- és villamosenergiatermelés-szegmensben történő bemutatása. Az erőművek támogatott működésének megszűnését jelentős mértékben mérsékeli az ALTEO Csoport új, megújuló, KÁT-ba termelő erőműveinek árbevétele.

Az ALTEO Csoport KÁT rendszerben termelő erőműveinek termelése 2017-ben és 2018-ban is átlagosan megfelelt a 2017-es évben termelt mennyiségnek.

Az általuk elért EBITDA csökkenésének (-236 millió Ft) elsődleges oka az ácsi, pápakovácsi és jánossomorjai szélerőművek, illetve a gibárti vízerőmű KÁT-ból való kikerülése, és ezáltal átsorolása a Hő- és villamosenergia-termelés (piaci, KÁT rendszeren kívül) szegmensbe.
Az ALTEO Csoport folyamatosan vizsgálja a megújulóenergia-termelésbe való befektetési lehetőségeket. Ennek megfelelően 2017 során új beruházással az ALTEO Csoporthoz tartozó debreceni depóniagázos erőművet mintegy 0,5 MW-tal bővítette az ALTSOLAR Kft. keretei között, valamint 2017 novemberében megvásárolta a Domaszék 2 MW Kft.-t, mellyel időjárásfüggő megújuló portfólióját növelte további 2 MW-tal. A beruházás és a felvásárlás következtében a szegmens EBITDA értéke 100 millió Ft-tal növekedett. 2018. december 1-jén pedig megkezdte termelését 4 MW-tal a monori naperőmű.

A folyamatban lévő naperőmű beruházások miatt ebben a szegmensben jelentős növekedés generálása várható. A már üzemelő domaszéki és monori naperőmű mellett még további 2 naperőmű fejlesztését valósítja meg az ALTEO Csoport 2019 első félévében: a balatonberényi és a nagykőrösi projekteket 7-7 MW névleges kapacitással.
Az ALTEO Csoport 2018. augusztus 15. napján – portfóliótisztítási céllal – értékesítette a nyíregyházi biogáz erőművét üzemeltető EXIM-INVEST BIOGÁZ Kft.-t, amely 2018. június 30-ával kikerült az államilag támogatott KÁT rendszerből.

ENERGIA KISKERESKEDELEM

Az ALTEO Csoport energiakereskedelmi tevékenysége körében a szabadpiacon értékesít villamos energiát. 2016 folyamán az ALTEO Csoport elindította a földgázkereskedelmi tevékenységét, melyet szintén ebben a szegmensben mutatunk ki. Energia kiskereskedelmi tevékenységünk az egyetemes szolgáltatás keretében nem folytat értékesítési tevékenységet. 2018. január 1-től mindkettő engedélyes tevékenységet az ALTEO Csoport tagja, az ALTEO Energiakereskedő Zrt. végzi, ezért az ALTEO Nyrt. a 2018. szeptember 19. napján lejáró villamosenergia-kereskedelmi működési engedélyét nem hosszabbította meg



ENERGIA KISKERESKEDELEM					
adatok m Ft-ban	31/12/18	31/12/17 Összehasonlító	31/12/17 auditált	Változás mFt előző évhez képest	Változás % előző évhez képest
Árbevétel	**6 943**	**5 121**	**5 121**	**1 823**	**36%**
Anyagjellegű ráfordítások	-6 626	-5 217	-5 217	-1 409	27%
Személyi jellegű ráfordítások	-53	-47	-47	-6	12%
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	18	3	-34	15	598%
EBITDA*	**282**	**-140**	**-178**	**423**	**301%**

** Az ALTEO Csoport eredményességének mérésére az ALTEO Nyrt. vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória az EBITDA. Az EBITDA levezetése kapcsán az Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás sort ezért a fenti táblázatban megtisztítva mutatjuk be az értékvesztéstől, valamint a helyi iparűzési adótól és innovációs járuléktól, amennyiben volt ilyen ráfordítás.*

A szegmens 2018-as árbevétele 1823 millió Ft-tal emelkedett 2017-hez képest. Az árbevétel növekedése nagyrészt a villamosenergia-kereskedelmi üzletág bővülésének köszönhető (1.450 millió Ft), de a gázkereskedelmi tevékenység árbevétele is emelkedett a tavalyihoz képest (373 millió Ft).

A szegmens villamosenergia-kereskedelmi üzletágának fedezete 426 millió Ft-tal javult 2018-ban. A 2017 első két hónapjában tapasztalt szélsőségesen hideg időjárás következtében két negatív hatás érintette a szegmenst: a szokásos időjáráshoz szükséges fedezet mennyiséghez képesti többletfogyasztást csak rekord magas villamos energia árakon lehetett megvásárolni a SPOT piacról, melynek költségeit nem lehetett a fogyasztókra tovább hárítani. A hasonló kockázatok elkerülése érdekében az ALTEO Nyrt. azóta sikeresen megváltoztatta fedezeti politikáját.

A szegmens legnagyobb költségét az ELÁBÉ (vásárolt és továbbértékesített energia) teszi ki (6442 millió Ft), amely az anyagjellegű ráfordítások sorban jelenik meg. A beszerzett villamos energia közel negyede a (piaci, KÁT rendszeren kívüli) az ALTEO korábban bemutatott Hő- és villamosenergiatermelés-szegmensétől származik (a Szabályozó Központ üzemeltetőjétől, a Sinergy Energiakereskedő Kft.-től, amely részben saját erőművektől vásárolja a villamosenergia-terméket, részben HUPX tagsága révén közvetlenül szerzi be a tőzsdéről és adja tovább).
2017-hez képest a sikeresen megváltoztatott fedezési politikának köszönhetően a villamosenergia-kereskedelem fedezete 426 millió Ft-tal nőtt, ugyanakkor a gázkereskedelem fedezete minimálisan, 3 millió Ft-tal visszaesett. A fedezetben nem számított egyéb költségek (tagdíjak, adminisztratív költségek, bankköltségek) valamelyest emelkedtek a tavalyi évhez képest.

A szegmens EBITDA-ja 423 millió Ft-tal emelkedett 2017-hez képest, elsősorban a szignifikáns fedezetnövekedés hatására.



ENERGETIKAI VÁLLALKOZÁS ÉS SZOLGÁLTATÁSOK

Az Energetikai vállalkozás és szolgáltatások szegmensbe tartoznak mind az ALTEO Csoporton belüli, mind a külső felek részére nyújtott erőmű-üzemeltetési és -karbantartási (O&M) szolgáltatások, valamint a kivitelezési tevékenység, a mérnöki tevékenység és az energetikai tanácsadás is.
Az üzletág bevételének és fedezetének döntő részét a belső és külső ügyfeleknek (többek között a MOL Petrolkémia részére a TVK Erőműben, a BorsodChem részére a BC-Erőműben, a Nagykőrösi Biogáz Üzemben, a MOM Park Energiaközpontban, a MOL Dunai Finomítóban és a Budapesti Erőmű részére) nyújtott O&M szolgáltatások teszik ki. Hosszú távú szerződések keretében látjuk el egyes idegen tulajdonú energetikai létesítmények, valamint az ALTEO Csoport saját tulajdonában álló egyes erőművek üzemeltetési és karbantartási feladatait, biztosítva az üzemeltetéshez és karbantartáshoz szükséges képzett személyzetet, valamint a szükséges anyagokat és szerszámokat.

„AZ ENERGETIKAI VÁLLALKOZÁS ÉS SZOLGÁLTATÁSOK ÁRBEVÉTELE 22%-KAL (1.365 MILLIÓ FT) EMELKEDETT ELSŐSORBAN A HARMADIK NEGYEDÉVTŐL FELGYORSULT NAPOS BERUHÁZÁSOKNAK KÖSZÖNHETŐEN."

Az üzemeltetési tevékenység körében ellátjuk a létesítmény üzemvitelével és üzletmenetével kapcsolatos mindennapi teendőket, ideértve a berendezések folyamatos üzemeltetését és felügyeletét, a termelési menetrendek elkészítését, hatósági adatszolgáltatások teljesítését, üzem- és ellátásbiztonsági feltételek biztosítását és javítási munkálatok elvégzését. Karbantartási tevékenység keretében a tervezett karbantartások, szükséges alkatrészcserék és a felújítási munkálatok, valamint a rendkívüli meghibásodások kijavítása történik.

„A SZEGMENS EGYÉB BEVÉTELEINEK/ RÁFORDÍTÁSAINAK EREDMÉNYE 159 MILLIÓ FT-TAL MAGASABB A TAVALYI ÉV AZONOS IDŐSZAKÁHOZ KÉPEST."

Az O&M tevékenységen túl az ALTEO Csoport energetikai beruházásokkal és fejlesztésekkel kapcsolatos mérnöki, projektfejlesztési és projektmenedzsment, továbbá fővállalkozói kivitelezési szolgáltatásokat is nyújt ügyfelei részére egyedi megrendelések és szerződések keretein belül.



Az Energetikai vállalkozás és szolgáltatások árbevétele 22%-kal (1.365 millió Ft) emelkedett elsősorban a harmadik negyedévtől felgyorsult napos beruházásoknak köszönhetően. A 2017-es évben az ALTEO Csoport több beruházást végzett külső felek részére (MOL Petrolkémia részére gőzkazán-kivitelezés és a Tisza WTP vízelőkészítő kapacitásbővítése, Strabag irodaház energetikai rendszere), 2018 folyamán a saját kivitelezésű, elsősorban naperőmű beruházásokra koncentrált az ALTEO Csoport.

A MOL Petrolkémia részére végzett gőzkazán-kivitelezési projektet teljesítettük, a létesítmény átadásra került. Az elhúzódó kivitelezés költségei időközben jelentősen megnövekedtek, különösképpen az építőiparban tapasztalható általános munkaerőhiány miatt. A megnövekedett költségeket nem tudtuk teljes egészében a MOL Petrolkémia felé érvényesíteni, így az ehhez kapcsolódó eredményhatás 2018-es évben -122 millió Ft.

A szegmens egyéb bevételeinek/ráfordításainak eredménye 159 millió Ft-tal magasabb a tavalyi év azonos időszakához képest. Az ALTEO Csoport megegyezett egy hosszú távú szolgáltatási szerződéshez kapcsolódó visszamenőleges elszámolással kapcsolatban egy eddig nem realizált bevételt illetően, melynek eredményhatása 2018-as évben +264 millió Ft. A hivatkozott tétel annak bizonytalansága miatt nem került eszközként beazonosításra és felvételre 2015-ben a Sinergy Kft. akvizíciója során. A 2017-es évi bázist javította egy korábbi vitás ügyre képzett céltartalék feloldás (63 millió Ft).

ENERGETIKAI VÁLLALKOZÁS ÉS SZOLGÁLTATÁSOK

adatok m Ft-ban	31/12/18	31/12/17 Összehasonlító	31/12/17 auditált	Változás mFt előző évhez képest	Változás % előző évhez képest
Árbevétel	**7 582**	**6 216**	**6 216**	**1 365**	**22%**
Anyagjellegű ráfordítások	-4 927	-3 759	-3 735	-1 167	31%
Személyi jellegű ráfordítások	-1 611	-1 345	-1 237	-267	20%
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	213	54	1	159	294%
EBITDA*	**1 257**	**1 166**	**1 245**	**91**	**8%**

** Az ALTEO Csoport eredményességének mérésére az ALTEO Nyrt. vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória az EBITDA. Az EBITDA levezetése kapcsán az Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás sort ezért a fenti táblázatban megtisztítva mutatjuk be az értékvesztéstől, valamint a helyi iparűzési adótól és innovációs járuléktól, amennyiben volt ilyen ráfordítás.*

EGYÉB, SZEGMENSHEZ NEM RENDELT TEVÉKENYSÉGEK (támogató területek)



Az egyéb üzletág olyan ügyviteli és tanácsadási bevételeket tartalmaz, melyek közvetlenül egyik üzletághoz sem köthetők. Itt mutatjuk ki az ALTEO Csoport szegmensekre nem allokált költségeit és ráfordításait is.

EGYÉB SZEGMENS					
adatok m Ft-ban	31/12/18	31/12/17 Összehasonlító	31/12/17 auditált	Változás mFt előző évhez képest	Változás % előző évhez képest
Árbevétel	**347**	**346**	**377**	**1**	**0%**
Anyagjellegű ráfordítások	-545	-407	-431	-139	34%
Személyi jellegű ráfordítások	-800	-681	-789	-119	17%
Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás	-10	-6	-15	-4	-67%
EBITDA*	**-1 008**	**-748**	**-858**	**-261**	**-35%**

** Az ALTEO Csoport eredményességének mérésére az ALTEO Nyrt. vezetésének véleménye szerint leginkább alkalmas (a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és a nem szisztematikus csökkenéstől – jellemzően értékvesztés – tisztított) eredménykategória az EBITDA. Az EBITDA levezetése kapcsán az Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás sort ezért a fenti táblázatban megtisztítva mutatjuk be az értékvesztéstől, valamint a helyi iparűzési adótól és innovációs járuléktól, amennyiben volt ilyen ráfordítás.*

A bemutatott „összehasonlító" oszlopban a 2017-es eredménykimutatás sorokat módosítottuk a szegmensen belüli, előző periódusban bruttó módon kimutatott menedzsment díjakkal, a bérbeadással kapcsolatos árbevétellel, melyet 2018 januárjától a piaci energiatermelés szegmensen mutatunk be, valamint azokkal az elsősorban Csoporton belüli tevékenységekkel, melyek 2018 januárjától az Energetikai vállalkozás és szolgáltatások szegmensben kerülnek kimutatásra. A 2017-es számokat bemutató oszlopban az Egyéb bevétel és Egyéb ráfordítás sort az összemérhetőség elvének megfelelően módosítottuk a szegmensen bemutatott Helyi iparűzési adóval és innovációs járulékkal.

Az ALTEO Csoport Egyéb szegmensének eredményét elsősorban a Leányvállalatoktól beszedett menedzsment díjakból származó árbevétel, az adminisztratív és egyéb támogató funkciókat ellátó emberi erőforrás költségei, valamint a funkciók ellátásához szükséges egyéb anyag jellegű költségek határozzák meg.

Az ALTEO Csoport Egyéb szegmensének 2018-ban realizált árbevétele (347 millió Ft) csak kis mértékben változott az ALTEO Csoporton belüli feladatmegosztás finomításával összhangban.

Az anyagjellegű ráfordítások 2018-ban 139 millió Ft-tal voltak magasabbak elsősorban a befektetések kapcsán igénybe vett tanácsadói szolgáltatások, valamint marketing, oktatási és az ALTEO Csoport működésének optimalizációjához kapcsolódó IT-költségek miatt.

Az ALTEO Csoport egyes tevékenységeinek növekedéséből adódóan a személyi jellegű ráfordítások 119 millió Ft-tal növekedtek az előző év azonos időszakához viszonyítva. Az általános munkaerőpiaci környezet mellett a növekvő vállalati méret és a jelentős, folyamatban lévő fejlesztési-beruházási volumen indokolttá tette egyes külső szolgáltatások házon belülre történő szervezését, valamint a már meglévő szakértői állomány bővítését is.



KONSZOLIDÁLT FENNTARTHATÓSÁGI TELJESÍTMÉNY

4



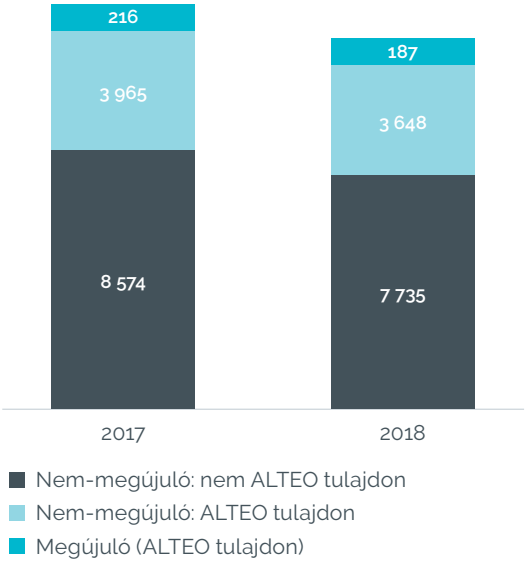
ENERGIA

2018-BAN ENERGIAFELHASZNÁLÁSUNK PRIMER ENERGIAHORDOZÓK, ENERGIAKERESKEDELEM ÉS HÁZI ÜZEMI FOGYASZTÁS TEKINTETÉBEN IS EMELKEDETT. EMELLETT SZÁMOS ENERGIAFELHASZNÁLÁST ÉS -HATÉKONYSÁGOT ÉRINTŐ BERUHÁZÁS INDULT EL, VAGY VALÓSULT MEG AZ ÉV SORÁN.

TÜZELŐANYAG FELHASZNÁLÁS ÉS RENDSZERHATÉKONYSÁG[34]

Az ALTEO Csoport tulajdonában lévő és az általa üzemeltetett erőművek működtetéséhez szükséges energiaforrás túlnyomó többségében földgáz. Energiafelhasználási adataink mérőórákról kerülnek leolvasásra, míg földgázfelhasználási adataink a helyi földgázelosztótól vagy földgázkereskedőtől beérkező számlákból kerülnek feltüntetésre rendszereinkben. 2018-ban az ALTEO Csoport primerenergia felhasználása 11 569 ezer GJ volt, ami 9%-kal kevesebb, mint 2017-ben. 2018-ban ebből 187 ezer GJ volt megújuló, ami viszont közel 13%-os csökkenést jelent a korábbi évhez képest.

ÖSSZES PRIMERENERGIA-FELHASZNÁLÁSUNK (GJ)



2018-ban a cégcsoport összenergia-igénye 11,7 millió GJ volt, azaz több mint 9%-kal csökkent 2017-hez képest. Ezzel párhuzamosan az energiafelhasználásnál is csökkenést tapasztaltunk és mintegy 22%-kal kevesebb volt az összenergiafelhasználásunk. Energiafelhasználásunk kiszámításához az összes telephelyünk (erőműveink és központi irodánk) energiaigényét felmértük. Ebbe beletartozik az összes primer és szekunder energiafelhasználásunk is, amiből kivontuk az erőműveink által (termelt és) értékesített energiát

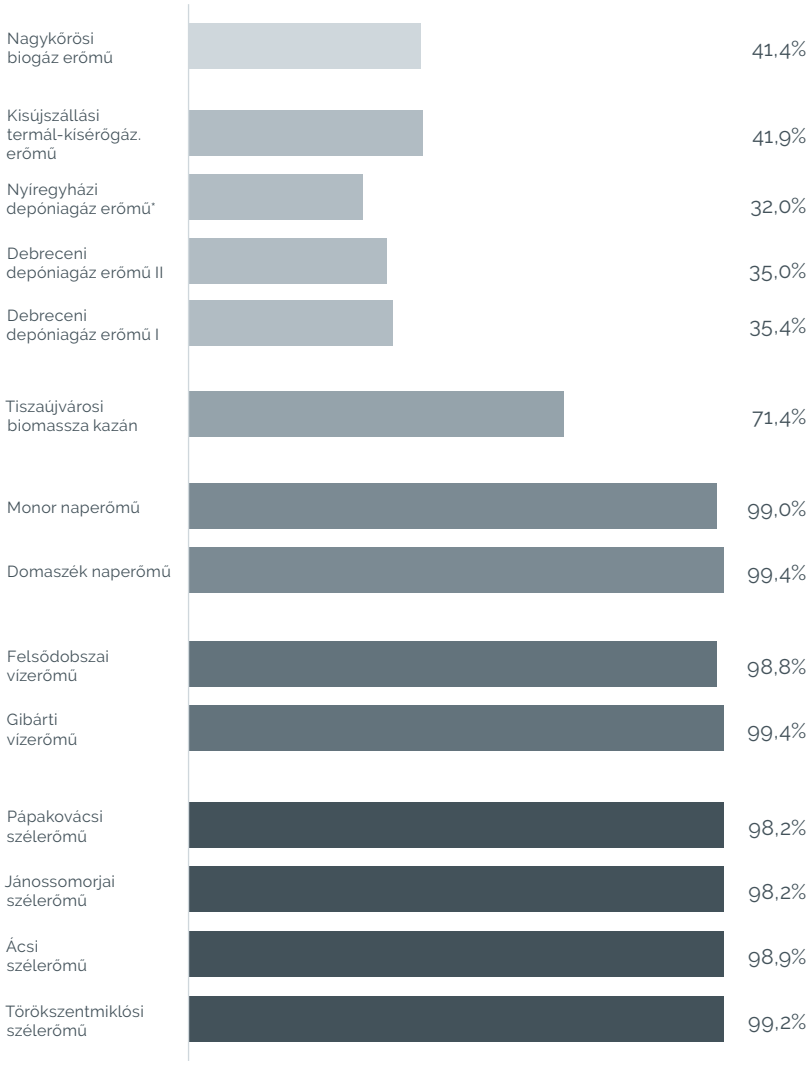
	2017	2018
ÖSSZES ENERGIAIGÉNY	**12 851 920**	**11 664 070**
ÖSSZES PRIMERENERGIAFELHASZNÁLÁS	**12 755 547**	**11 569 396**
MEGÚJULÓ	216 182	187 278
NEM-MEGÚJULÓ	12 539 366	11 382 118
VÁSÁROLT ENERGIA	**-**	**-**
ÁRAM	80 689	77 832
HŐ	656	1 008
GŐZ	15 029	15 834
ÉRTÉKESÍTETT ENERGIA	**11 097 541**	**10 298 515**
VILLAMOSENERGIA	2 512 975	2 088 077
HŐENERGIA	8 584 566	8 210 438
ÖSSZES ENERGIAFELHASZNÁLÁS SZERVEZETEN BELÜL	**1 754 379**	**1 365 555**

Versenyképességünk megőrzése érdekében a rendszerhatékonyság kiemelten fontos tényező cégcsoportunk számára.

TELEPHELYEK	KAPCSOLT VILLAMOS ENERGIA TERMELÉS HATÁSFOKA	KAPCSOLT HŐTERMELÉS HATÁSFOKA	KAPCSOLT ÖSSZHATÁSFOK	KAZÁNOS HŐTERMELÉS HATÁSFOKA
GYŐR	33,2%	24,6%	57,7%	92,3%
SOPRON	41,4%	30,9%	72,4%	89,7%
KAZINCBARCIKA	33,9%	42,5%	76,4%	97,7%
ÓZD	40,0%	43,2%	83,2%	
TISZAÚJVÁROS	33,2%	43,4%	76,6%	96,3%
ZUGLÓ	40,5%	39,0%	79,5%	
AGRIA PARK	36,2%	31,0%	67,2%	
BC-THERM				96,5%
MOM PARK[35]				97,1%

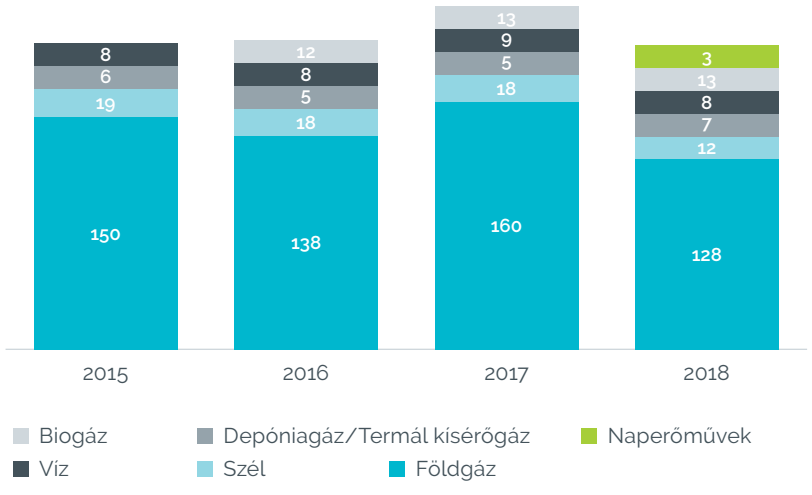
34. A rendszerhatékonyságról bővebben: 2016 FJ 60. oldal
35. MOM Parkban 2018-ban nem volt villamosenergia-termelés, ezért csak a hőtermelés hatásfokát jelenítjük meg

MEGÚJULÓ ERŐMŰVEINK HATÁSFOKA[36]: AZ ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK HATÁSFOKA 2018-BAN



** év közben eladásra került.*

ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK ÁLTAL MEGTERMELT VILLAMOSENERGIA MENNYISÉGE (GWH)



MEGTERMELT VILLAMOS ENERGIA MENNYISÉGE

Az ALTEO Csoport saját tulajdonú és az általa üzemeltetett erőműveik 2018-ban összesen több mint 587 ezer MWh villamos energiát termeltek.
Az ALTEO Csoport által üzemeltetett erőművek villamos energia termelése 416 ezer MWh volt, ami 18%-kal alacsonyabb érték, mint 2017-ben. Ez a hazai villamosenergia-piac jellegzetességeiből és a változó intenzitású fogyasztói igényekből fakad.

Az ALTEO Csoport tulajdonában lévő erőművek által megtermelt villamos energia mennyisége 2018-ban 16,5%-kal csökkent a megváltozott piaci környezet és a Szabályozó Központ menetrendjéből adódóan (a MAVIR szekunder szabályozóköreként, a termelés volumene a fogyasztói igényektől függ).
A megújuló energiát hasznosító erőműveink által termelt villamos energia mennyisége a szél- és a naperőművek terén mutat jelentősebb változást. Előbbi esetében a KÁT-ból való kikerülés és



36. A szél-, nap- és vízerőművek esetében a hatásfokot az önfogyasztásból és a termelt villamos energiából számítottuk, így a hatásfok ebben az esetben a villamosátviteli rendszer hatásfokát jelenti.
37. A megtermelt energiára vonatkozó adatainkat mérés alapján összesítettük. Ez alól kivétel a két depóniagáz üzemünk, ahol az adatokat az értékesített és a becsült önfogyasztás alapján számítottuk ki.

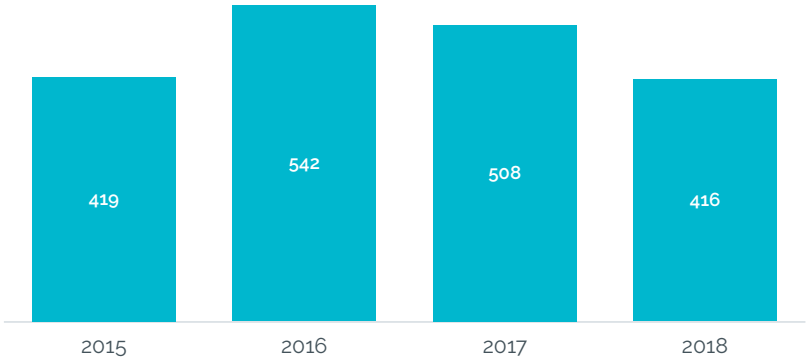


a Szabályozó Központba termelésre való átállás okozott csökkenést (a 2017-es 18 GWh-ról 12 GWh-ra esett a megtermelt villamos energia mennyisége). A naperőműveknél ezzel szemben pozitív elmozdulás tapasztalható, hiszen az ALTEO Csoport első, domaszéki naperőművének első teljes éve volt a 2018-as, illetve novemberben üzembe helyeztük az első saját kivitelezésű naperőművünket is Monoron. A naperőműveink által megtermelt villamos energia mennyisége ezzel már elérte a 2,9 GWh-t.[37]

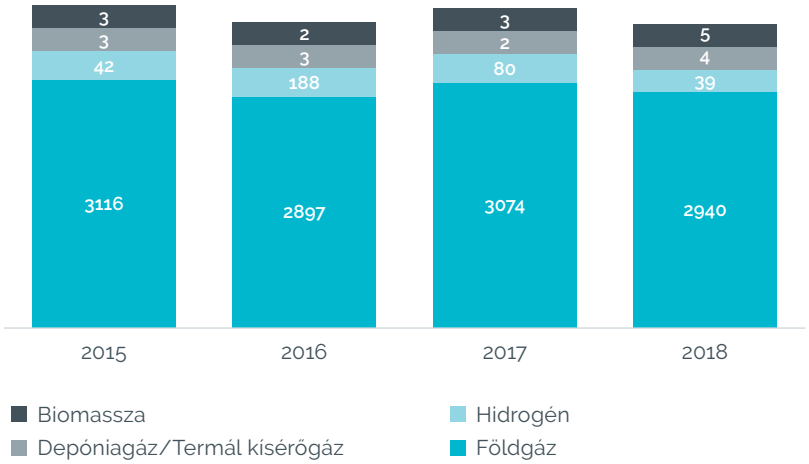
A villamos energián kívül az ALTEO Csoport saját tulajdonú és az általa üzemeltetett erőművei hőt is termelnek. Az ALTEO Csoport tulajdonában lévő erőművek összesen 2 988 ezer GJ hőt termeltek[38], ami 5,4%-kal kevesebb, mint 2017-ben.

Az ALTEO Csoport által üzemeltetett erőművek 5 309 TJ hőenergiát termeltek, ami közel azonos a 2017-es mennyiséggel.

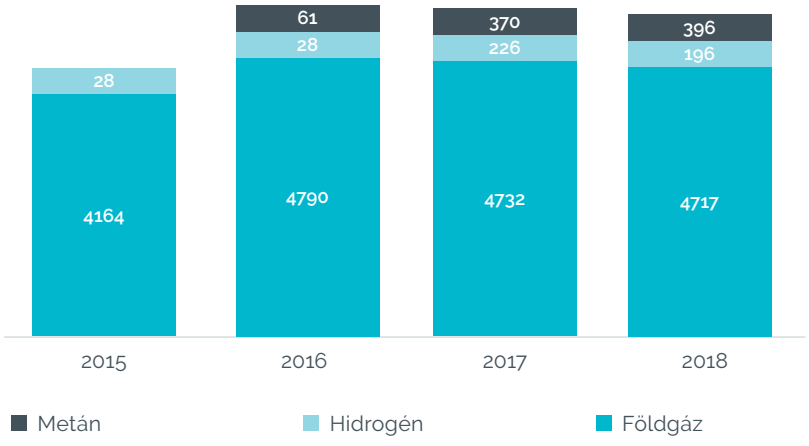
ALTEO ÁLTAL ÜZEMELTETT ERŐMŰVEK ÁLTAL MEGTERMELT VILLAMOSENERGIA MENNYISÉGE (GWH)



ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK ÁLTAL MEGTERMELT HŐ MENNYISÉGE (EZER GJ)



NEM AZ ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK ÁLTAL MEGTERMELT HŐ MENNYISÉGE (EZER GJ)



38. Az ALTEO Csoport tulajdonában lévő, megújuló gázokra építő erőművek hőtermelési adatai közül csak a kisújszállási kísérőgáz üzemünk termelési adatait jelentjük, mert a depóniagázt hasznosító üzemeink esetében a jelentéstételi időszakunkban nem hasznosítottunk hőenergiát.

RENDELKEZÉSRE ÁLLÁS[39]

ÁTLAGOS RENDELKEZÉSRE ÁLLÁSI RÁTA (VILLAMOS ENERGIA)	2015	2016	2017	2018
ÖSSZES ÜZEM ÁTLAGOS RENDELKEZÉSRE ÁLLÁSA	98%	98%	97%	91%
AZ ALTEO CSOPORT TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK				
FÖLDGÁZ	98%	98%	96%	95%
FŰTŐERŐMŰVEK	97%	98%	96%	95%
IPARI ÉS KERESKEDELMI SZOLGÁLTATÁSOK	100%	100%	98%	100%
SZÉL	99%	98%	95%	83%
DEPÓNIAGÁZ	100%	100%	97%	78%
VÍZ	99%	83%	99%	98%
BIOGÁZ	99%	99%	97%	96%
NAPERŐMŰVEK	0%	0%	0%	98%
NEM AZ ALTEO CSOPORT TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK				
FÖLDGÁZ	100%	100%	100%	89%

ÁTLAGOS RENDELKEZÉSRE ÁLLÁSI RÁTA (HŐENERGIA)	2015	2016	2017	2018
ÖSSZES ÜZEM ÁTLAGOS RENDELKEZÉSRE ÁLLÁSA	98%	99%	97%	97%
AZ ALTEO CSOPORT TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK				
FÖLDGÁZ	99%	99%	97%	95%
FŰTŐERŐMŰVEK	99%	99%	97%	95%
IPARI ÉS KERESKEDELMI SZOLGÁLTATÁSOK	99%	98%	96%	96%
BIOMASSZA	100%	100%	100%	100%
NEM AZ ALTEO CSOPORT TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK				
FÖLDGÁZ	96%	99%	96%	97%

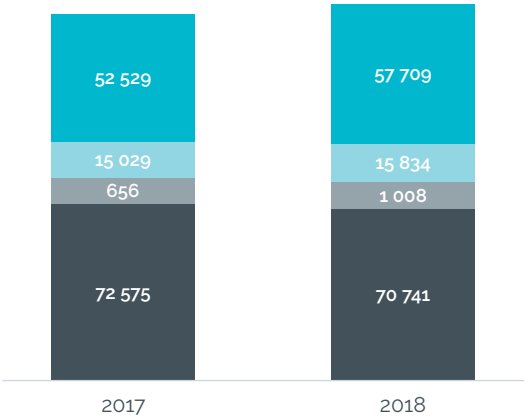
Stratégiánk kiemelkedő pillére, hogy ügyfeleink részére megbízható energiaellátást biztosítsunk gazdaságos és fenntartható módon.
A villamos energiát termelő erőműveink rendelkezésre állása összességében csökkent 2017-hez képest. 2018-ban 13 562 óra tervezett üzemszünet volt, ami közel háromszorosa az egy évvel korábbinak. Ez elsősorban a Soproni Erőmű gázmotorjának, a Törökszentmiklósi szélerőmű, valamint a depóniagázos és biogáz erőművek nagykarbantartási munkálataival magyarázható. A nem tervezett üzemszüneti órák száma 2018-ban megnégyszereződött a 2017-es évihez képest. Ez a Zuglói erőmű, illetve a Törökszentmiklósi szélerőmű, és a megújuló gázt hasznosító erőműveink hibaelhárításai miatt kiesett óraszámokból adódik.



HÁZI ÜZEM FELHASZNÁLÁS

Telephelyeink üzemeltetéséhez villamos energiát és hőenergiát (melegvíz+gőz) is felhasználunk. 2018-ban összesen 145 293 GJ energiát fogyasztottak az ALTEO Csoport (tulajdonolt és üzemeltett) erőművei, ami 3%-os növekedés 2017-hez képest. Jelentős növekedés – közel 19%-os – a fűtési célú energiafelhasználásnál következett be, ami a termelés iránti megnövekedett igényeknek tudható be.

HÁZI ÜZEM FELHASZNÁLÁS (GJ)



39. A rendelkezésre állásról bővebben: 2016 FJ 53. oldal

VÍZFELHASZNÁLÁS[40]

LÉTESÍTMÉNYEINK VÍZFELHASZNÁLÁSA AZ ALÁBBIAKBÓL TEVŐDIK ÖSSZE:

- VEZETÉKES IVÓVÍZ
- IPARI VÍZ
- KÖZVETETTEN FELSZÍNI VÍZ (ELŐKEZELT IPARI VÍZ)

Az ALTEO Csoport legjelentősebb vízfelhasználója a Tisza-WTP Vízelőkészítő, amely több mint 3 millió m^3 ipari vizet használ fel évente a sótalan víz előállítása során. A kibocsátott hulladékvizek minőségét és mennyiségét folyamatosan megfigyeljük. A Vízelőkésztő üzemeltetési időszakában határérték túllépés nem történt.

A Vízelőkészítő és az ALTEO Csoport tulajdonában lévő erőművek (kivéve vízerőművek) vízfelhasználása 2018-ban 4 361 ezer m^3, ami 3,5%-os csökkenést jelent 2017-hez képest.

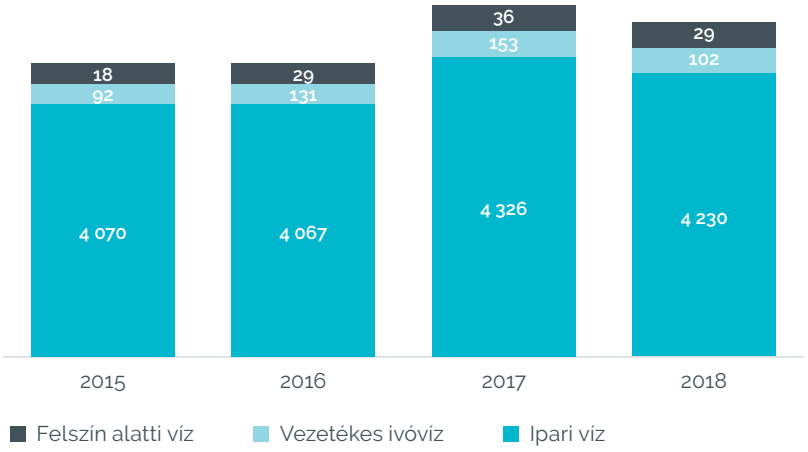
Az ALTEO Csoport által üzemeltetett erőművek vízfelhasználása is jelentős mértékben csökkent, összesen közel 27%-kal 2017-hez képest.

Felszíni vizet közvetlenül csak vízerőműveink használnak. 2018-ra Gibárton 11%-kal csökkent az éves vízfelhasználás, míg Felsődobszán 10%-kal.

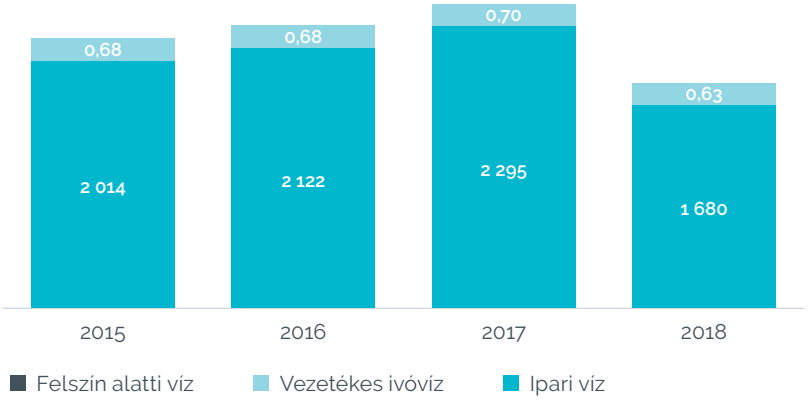
Visszaforgatott és újrafelhasznált vizet[41] három létesítményben használunk: a Soproni Erőműben, a BC-Erőműben és a Tisza-WTP Vízelőkészítőben, a mennyiségeket mérőórák segítségével követjük nyomon. Az összes visszaforgatott és újrafelhasznált vízmennyiség közel 697 ezer m^3.



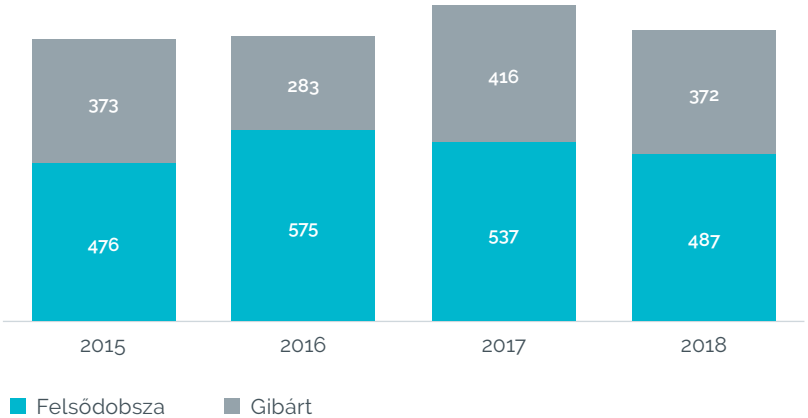
AZ ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK ÉS VÍZELŐKÉSZÍTŐ ÜZEM VÍZFELHASZNÁLÁSA (KIVÉVE VÍZERŐMŰVEK) (EZER M^3)



AZ ALTEO ÁLTAL ÜZEMELTETETT ERŐMŰVEK VÍZFELHASZNÁLÁSA (EZER M^3)



VÍZERŐMŰVEK ÉVES VÍZFELHASZNÁLÁSA (MILLIÓ M^3)



40. 2016 FJ 71-72. oldal

41. Visszaforgatott és újrafelhasznált víz alatt olyan vizet értünk, melyet a csatornába engedés helyett tisztítás és sótalanítás után újra hasznosíthatóvá teszünk. A jelenleg ilyen tevékenységet folytató telephelyeink esetében, jellemzően más ipari vállalatoktól érkező kondenz vizet tudjuk így visszaforgatni. A különböző technológiáink részét képző és abban keringtetett ún. cirkuláltatott vizet a fenti indikátor nem tartalmazza.

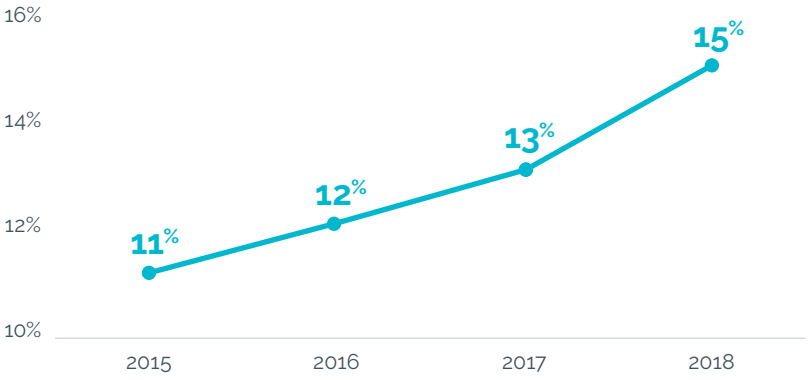
A TISZA-WTP VÍZELŐKÉSZÍTŐ KAPACITÁSBŐVÍTÉSE

A Tisza-WTP Kft. projekttársaság szolgáltatja a MOL Petrolkémia Zrt. és a TVK-ERŐMŰ Kft. által igényelt teljes sótalanvíz-mennyiséget. 2018-ban a fogyasztók számának jelentős mértékű növekedése miatt, az ebből fakadó kapacitásszükséglet biztosítására szükségessé vált a vízelőkészítő mű bővítése.

A lehetséges műszaki megoldások közül végül a legkisebb környezeti terheléssel járó „Kondenz kezelés" került kiválasztásra. Ezáltal a megfelelő minőségű sótalanvíz előállítása a lehető legnagyobb mértékben koncentrál az újrahasznosításra, amivel jelentősen csökkenthető a Tisza folyóból kivett víz mennyisége (-285 000 m³/év), az üzem vegyszer felhasználása, illetve az előállításakor és csatornára adásakor jelentkező (közvetett és közvetlen) környezeti terhelés. A választott koncepció hatósági engedélyeztetését és kiviteli tervezését (2016) követően a megvalósítás 2017-18-ban zajlott.

2018 augusztusában megérkezett a vízjogi üzemeltetési engedélye. A Tisza-WTP bővítés átadás utáni hiánylistája felszámolásra került, ezzel novemberben sikeresen lezárult az 1. sz. sótalanvíz-tartály javítása, majd annak üzembe helyezése. A lúgtároló tartály 5 év utáni karbantartása, javítása és hatósági tömörségi próbája szintén megtörtént.

AZ ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK (KIVÉVE VÍZERŐMŰVEK) VISSZAFORGATOTT ÉS ÚJRAHASZNÁLT VÍZ ARÁNYA A TELJES FELHASZNÁLT VÍZMENNYISÉGHEZ KÉPEST



Az ALTEO Csoport tulajdonában lévő erőművek (a vízerőműveket nem számítva) által felhasznált összes víz 15%-át visszaforgatott, illetve újrahasznált vízből sikerült fedezni 2018-ban, ezzel sikerült az elmúlt években tapasztalható növekvő tendenciát megőrizni.



TALAJ- ÉS VÍZVÉDELEM[42]

TALAJVIZEK

A talajvíz minőségi paramétereit folyamatosan monitorozzuk, amit a tüzelőolajat tároló tartályok környezetében telepített figyelőkutakkal végzünk. Egy ilyen figyelőkút üzemel a BC-Erőműben, míg a TVK-Erőműben és a Nagykőrösi Biogáz üzem területén 3-3 darab. A talajvíz minőségi paramétereit engedélyben előírt rendszerességgel ellenőriztetjük akkreditált laboratóriumban. 2018-ban nem történt talaj-, talajvíz-, vagy felszínivíz-szennyezés.

SZENNYVÍZ- ÉS CSAPADÉKELVEZETÉS

A városi fűtőerőművekben szennyvíz keletkezik a forró vízkazánok iszapolása, a gázmotorok kipufogó gázainak kondenzációja, a sótalanító berendezések üzemelése, a minták vételezése és a berendezések ürítése során. Ezt a hűtőaknában összegyűjtjük, hűtjük és előkészítjük, majd szivattyús átemeléssel a városi csapadékcsatorna hálózatba, onnan pedig a végső befogadóba kerül.

A BC-Erőmű és a TVK-Erőmű területén a szennyvizek elvezetése a BorsodChem Zrt. és a MOL Petrolkémia csatornáin keresztül történik, így a végkibocsátó mindkét esetben a két vegyipari vállalat.

42. 2016 FJ 73. oldal

EMISSZIÓ ÉS LEVEGŐTISZTASÁG-VÉDELEM

EMISSZIÓ

Az ALTEO Csoport értékei között kiemelt helyen szerepel a fenntarthatóság, ami azon túlmenően, hogy energiatermelési portfóliónk egyre hangsúlyosabb elemévé kívánjuk tenni a megújuló energiaforrások biztosította energiát, azt is jelenti, hogy törekszünk környezetterhelésünk minimalizálására. Ennek egyik fontos eleme, hogy csökkentsük az üvegházhatású gázok kibocsátását. A legnagyobb mennyiségben keletkező üvegházhatású gáz a szén-dioxid, ami a légkörbe kerülve a hőmérséklet növekedéséhez is hozzájárul. A szén-dioxid visszaszorítására, gazdasági ösztönzőként állította fel a Kiotó Jegyzőkönyv, a kibocsátás-kereskedelmi rendszert. Ennek lényege, hogy az érintett létesítmények meghatározott kibocsátási egységet (kvótát) kapnak ingyenesen és a tárgyévet követően hitelesített jelentést tesznek a kibocsátásukról. Amennyiben ez meghaladja a kiosztott kvóta mennyiséget, a különbözetet a szén-dioxid kereskedelmi piacról kell beszerezni.

Az Európai Unió Emisszió-kereskedelmi Rendszerének (EU ETS) – jelenleg érvényben lévő – harmadik fázisa (2013-2020) éves szinten 1,74%-os kibocsátás-csökkentést ösztönöz az érintett szektorokban. 2021-től ez a célszám várhatóan 2,2%-ra emelkedik. A cél az, hogy 2020-ra az EU ETS-ben részt vevő szektorok kibocsátása 21%-kal alacsonyabb legyen, mint 2005-ben volt.[43]

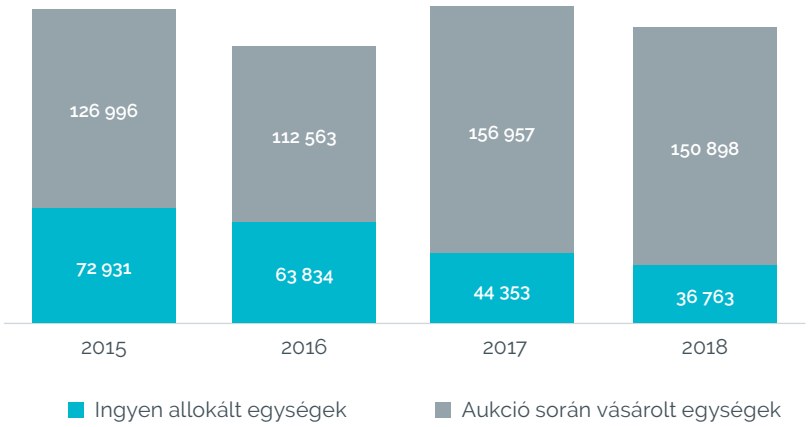
Az ALTEO Csoportba tartozó 20 MW bemenő hőteljesítmény feletti erőművek önálló entitásként vesznek részt az EU ETS-ben.

A távhőt termelő erőműveink egyre kevesebb ingyenesen allokált CO_2 kvótát kaptak az elmúlt kereskedési időszakban. Legjelentősebb CO_2 kibocsátónk, a BC-Therm ipari termelő egység nem részesül ingyenes kvótában, így a teljes kibocsátási mennyiséget aukció során kell beszereznie. 2018-ban az ingyenesen allokált kvóta az ALTEO Csoporthoz tartozó erőművek kibocsátásának kb. 25%-ára volt elegendő, ezzel szükségessé téve nagyszámú CO_2 kvóta aukciókon történő felvásárlását.

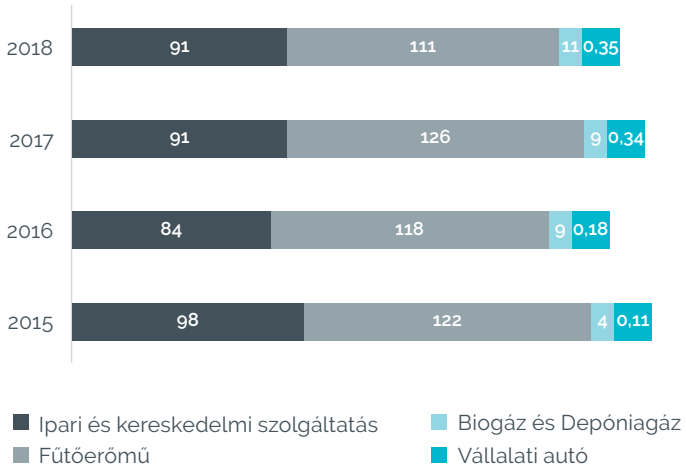
Közvetlen (a GRI rendszerében „scope 1") szén-dioxid kibocsátásunk az energiaelőállítási folyamathoz szükséges tüzelőanyag felhasználás eredménye. Az ALTEO Csoport működése során keletkezett közvetlen szén-dioxid-kibocsátás 2018-ban 212,81 ezer tonna volt,[44] amely a 2017-es 226,92 ezer tonnához képest közel 6%-os csökkenést jelent, és összhangban van a termelés csökkenésével.[45] 2018-ban csupán a biogázból és depóniagázból származó CO_2 kibocsátás növekedett. Az előző évhez viszonyított kb. 17 %-os növekedés biogázüzemünk megnövekedett termelésének következménye.

Az ALTEO Csoport közvetett (a GRI rendszerében „scope 2") szén-dioxid kibocsátása a vásárolt energia felhasználásból ered, így azt két kategóriában mutatjuk be: vásárolt villamos energia és vásárolt gőz. 2018-ban mindkét esetben kisebb növekedés történt. Gőzenergia vásárlására csak a Tisza-WTP Vízelőkészítő üzemben van szükség, az itt tapasztalható növekedés a megnövekedett sótalanvíz igénnyel függ össze.

AZ ALTEO CSOPORT ÖSSZES KIOSZTOTT ÉS VÁSÁROLT CO_2 KVÓTA MENNYISÉGE



AZ ALTEO CSOPORT TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK MŰKÖDÉSE SORÁN KELETKEZETT ÖSSZES KÖZVETLEN CO_2 KIBOCSÁTÁS (EZER TONNA)

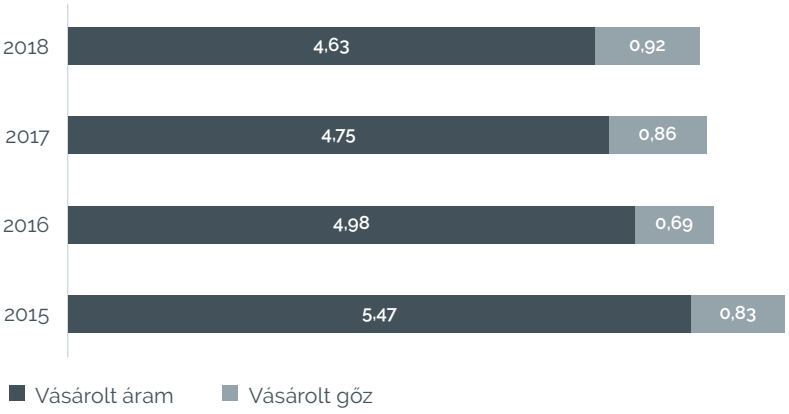


43. https://ec.europa.eu/clima/sites/clima/files/ets/revision/docs/high_level_qa_en.pdf

44. Az EU ETS rendszerben lévő erőműveink kibocsátását hitelesített mérések alapján jelentjük; működésünk során felmerülő egyéb kibocsátásokat a 410/2012. Korm.rendeletben meghatározott országspecifikus kibocsátási tényezők és fűtőértékek segítségével számítottuk ki.

45. A kisújszállási kísérőgáz üzemünk esetében nem áll rendelkezésre megbízható konverziós faktor a potenciális kibocsátás számszerűsítésére, ezért jelentésünkben ezen üzem szén-dioxid kibocsátása nem szerepel.

AZ ALTEO MŰKÖDÉSE SORÁN KELETKEZETT ÖSSZES KÖZVETETT CO_2 KIBOCSÁTÁS (EZER TONNA)

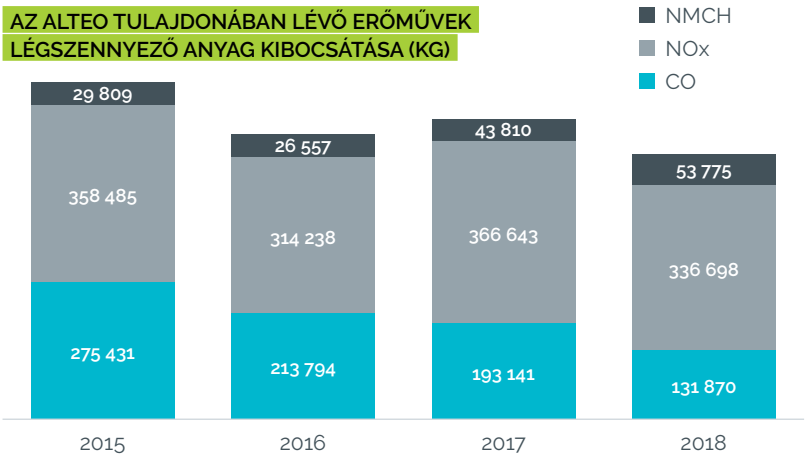


Energiatermelő vállalatként az összes kibocsátáson túl a legfontosabb mutatónk a kibocsátás intenzitása, vagyis az, hogy egy egységnyi energiát milyen kibocsátás mellett állítunk elő. Az ALTEO 2018-ban egy GJ energia előállítása mellett átlagosan 60,63 kg szén-dioxidnak megfelelő üvegházhatású gázt bocsátott ki.[46] A kismértékű emelkedés a nagyobb arányú szociális felhasználásból ered, melyhez közvetlenül nem kapcsolódik energiatermelés (több mukavállaló, nagyobb irodaterület, új karbantartó műhely stb).

TERMELÉSI EGYSÉGRE JUTÓ CO_2 (KG/GJ)	2015	2016	2017	2018
AZ ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK	60,15	57,86	59,72	60,63

LEVEGŐTISZTASÁG-VÉDELEM[47]

AZ ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK LÉGSZENNYEZŐ ANYAG KIBOCSÁTÁSA (KG)



AZ ALTEO ÁLTAL ÜZEMELTETETT ERŐMŰVEK LÉGSZENNYEZŐ ANYAG KIBOCSÁTÁSA (KG)



Az ALTEO Csoport által üzemeltetett telephelyeken 45 darab pontforrás üzemel. A gázmotorok füstgáza nitrogén-oxidokat (NOx), szén-monoxidot (CO) és nem-metán szénhidrogént (NMCH) tartalmaz, míg a forró kazánok, illetve a gőzkazánok füstgáza földgáztüzelés esetén NOx -okkal és CO-dal terheli a levegőt. Az illetékes környezetvédelmi hatóság engedélyével a Zugló-Therm Kft., a Győri Erőmű Kft., a Kazinc-Therm Kft, az Ózdi Fűtőerőmű Kft., valamint a Tisza-Therm Kft. erőművekben a hasonló típusú berendezések (gázmotorok vagy kazánok esetében) közül évente mindig csak egy, de minden mérési időszakban – rotációban – másik berendezés légszennyező anyag kibocsátása kerül akkreditált méréssel meghatározásra.

Az erőművek tervezésénél alapvető szempont az elérhető legjobb technológia alkalmazása. A károsanyag-kibocsátás csökkentése érdekében ennek megfelelően számos fejlesztés történt az utóbbi években.

2017 decemberétől új kibocsátási határértékek érvényesek az 50 MW névleges bemenő hőteljesítményű berendezések, valamint az azokhoz kapcsolódó bejelentés-köteles légszennyező pontforrások légszennyezőanyag kibocsátására vonatkozóan[48]. A változás valamennyi, a cégcsoporthoz tartozó telephelyet érintette.

46. A mutató az ALTEO Csoport tulajdonában lévő erőművek által megtermelt energiamennyiség és az ALTEO Csoport működésével összefüggő összes kibocsátott CO2e arányának mértékét mutatja. A kibocsátási adatok konverziós faktorok alkalmazásával kerültek kiszámításra. Azoknál a mutatóknál, ahol a rendelkezésre állt (pl.: benzin és diesel üzemanyagok, vásárolt gőz) a Defra konverziós faktorait használtuk (https://www.gov.uk/government/collections/government-conversion-factors-for-company-reporting). Nemzetközileg, illetve törvényileg nem elismert átváltási szám hiányában saját magunk által A magyar villamosenergia-rendszer (VER) 2017. évi adatai c. kiadvány (https://www.mavir.hu/documents/10258/154394509/MEKH+MAVIR+VER+2017_kiadvany_vegleges_20181116.pdf/d345fdb8-7048-4af2-9a63-1d7415bb84c9) adatai alapján számított faktort alkalmaztunk. A számítási módszer során a nagyerőművek CO2 kibocsátását és a nagyerőművek által megtermelt villamosenergiát vettük alapul, ez alapján számítottunk a vásárolt villamosenergiára konverziós faktort. A 2017-ben megjelent kiadványban megjelent frissítések miatt a 2016-ra vonatkozó adatok a tavalyi jelentéshez képes módosultak.

47. 2016 FJ 68. oldal

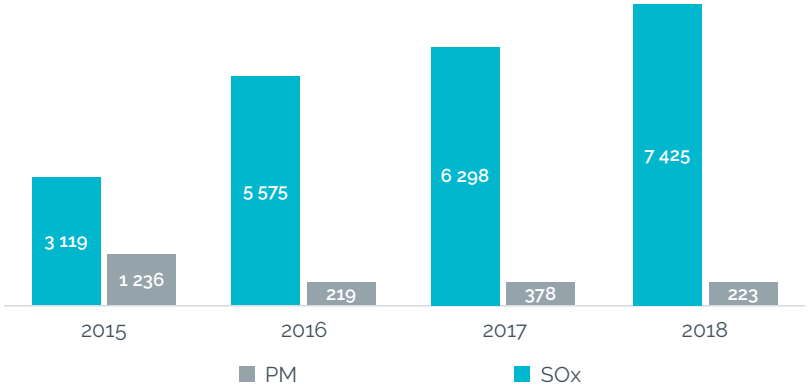
48. 140 kWth és annál nagyobb, de 50 MWth-nál kisebb teljes névleges bemenő hőteljesítményű tüzelőberendezések működési feltételeiről és légszennyező anyagainak kibocsátási határértékeiről szóló 53/2017. (X. 18.) FM rendelet

2018-ban az ALTEO Csoport tulajdonában lévő erőművek által kibocsátott szén-monoxid mennyisége közel 32%-kal csökkent, folytatva az előző évi lefelé mutató tendenciát. A nitrogén-oxidok (NOx) szintén csökkentek, a nem-metán szénhidrogének (NMCH) esetében azonban jelentősebb növekedés történt, mivel az előzőekkel fordítottan arányos (füstgázban megtalálható komponensről van szó). A Szabályozó Központban jelentkező gyakran hektikus villamos energia igények kielégítése érdekében a fűtőerőműveink gázmotorai fokozott terhelésnek vannak kitéve. A kibocsátott légszennyező anyag mennyisége a mintavételkor a füstgázban mért koncentrációk szorzatából adódik, ami így hatványozottan jelentkezik az NMCH esetében.

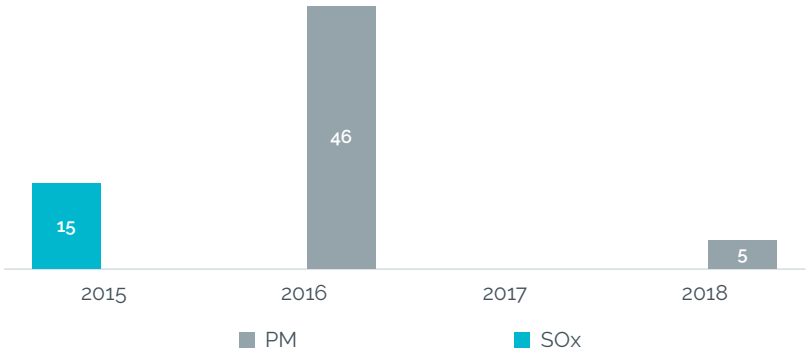
Az ALTEO Csoport által üzemeltetett erőművek esetében a szén-monoxid és nitrogén-oxid kibocsátás kis mértékben nőtt, a termelés növekedésével arányosan.

Az erőművek SOx-kibocsátás növekedése a nagykőrösi biogázüzem megnövekedett termelésével magyarázható. A biomassza adottságai miatt a földgázzal működő erőművekkel ellentétben SOx és szálló por (PM) kibocsátással jár. Az általunk üzemeltetett erőművek esetében a szálló por kibocsátás elenyésző volt 2018-ban (5 kg).

AZ ALTEO TULAJDONÁBAN LÉVŐ ERŐMŰVEK LÉGSZENNYEZŐ ANYAG KIBOCSÁTÁSA (KG)



AZ ALTEO ÁLTAL ÜZEMELTETETT ERŐMŰVEK LÉGSZENNYEZŐ ANYAG KIBOCSÁTÁSA (KG)

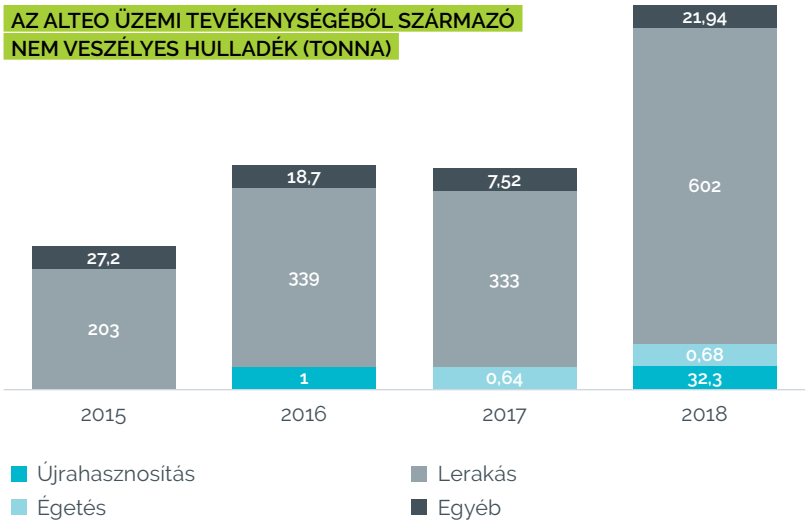




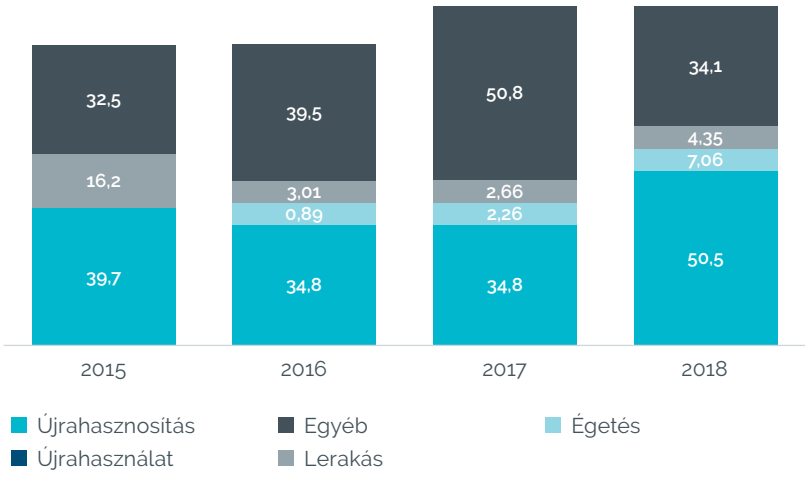
HULLADÉKGAZDÁLKODÁS

AZ ALTEO CSOPORT FŐ- ÉS MELLÉKTEVÉKENYSÉGEINEK FOLYAMATAIBÓL (ÜZEMELTETÉSI ÉS KARBANTARTÁSI MUNKÁK SORÁN) NEM HASZNOSÍTHATÓ SALAKANYAGOK, ILLETVE BONTÁSI HULLADÉKOK MARADNAK HÁTRA, MELYEK KATEGÓRIA ALAPJÁN LEHETNEK VESZÉLYES, IPARI NEM VESZÉLYES, ILLETVE TELEPÜLÉSI SZILÁRD HULLADÉKOK. EMELLETT A TELEPHELYEKEN FELGYÜLEMLŐ KOMMUNÁLIS HULLADÉKOKRÓL VALÓ GONDOSKODÁST (GYŰJTÉS, ELSZÁLLÍTÁS ÉS ÁRTALMATLANÍTÁS) KISZERVEZETT FORMÁBAN, KÜLSŐ VÁLLALKOZÓ MEGBÍZÁSÁVAL BIZTOSÍTJUK. AZ ELSZÁLLÍTOTT HULLADÉK KEZELÉSI MÓDJÁRÓL MINDEN ESETBEN A HULLADÉK ELSZÁLLÍTÓJA RENDELKEZIK, A JOGSZABÁLYOKBAN ÉS AZ ENGEDÉLYEIBEN MEGHATÁROZOTT ELVEK ALAPJÁN.

AZ ALTEO ÜZEMI TEVÉKENYSÉGÉBŐL SZÁRMAZÓ NEM VESZÉLYES HULLADÉK (TONNA)



AZ ALTEO ÜZEMI TEVÉKENYSÉGE SORÁN KIBOCSÁTOTT VESZÉLYES HULLADÉK (TONNA)



Telephelyeinken munkahelyi gyűjtőhelyeken történik a bevallási kötelezettséggel bíró hulladékok tárolása. A gyűjtött mennyiségekről hulladéknyilvántartást vezetünk, ami a telephelyen lévő göngyölt mennyiségek, illetve az elszállított mennyiségek vezetésére is alkalmas. Az elszállított mennyiségekről a veszélyes hulladékok esetében a visszaérkező kezelői szállítási lapok, míg a nem veszélyesekről a számlák nyújtanak pontos információt. Ezen kvantitatív adatok alapján történik a hulladékbevallás elkészítése is. A hulladékok további csoportosítását a szállítási lapokon található kezelési kódok szerint végezzük.[49]

A nem veszélyes hulladékok megtermelt mennyisége összességében több mint 91%-kal nőtt. Ez leginkább a lerakásra került hulladék mennyiségének közel 81%-kal megnövekedett mennyiségével (+269 tonna) magyarázható. Ezen felül az egyéb kategóriába tartozó hulladékok mennyisége is növekedett több mint 14 tonnával az előző évi értékhez képest. Az újrahasznosításra kerülő hulladékok mennyisége 32,3 tonnára nőtt, míg 2017-ben egyáltalán nem történt újrahasznosítás.
Jelentősebb mennyiségű hulladék az alábbi esemény miatt került kibocsátásra:
Az Energigas Kft. nagykőrösi biogáz erőműve, amelynek az ALTEO Csoport az üzemltetését és karbantartását is végzi, 2018-ban jelentős mennyiségű áruházi, lejárt fogyaszthatósági idejű melléktermékeket dolgozott fel, ami leginkább a negyedik negyedévben éreztette a hatását. Ugyan 2017-ben 1600 tonna csomagolt hulladék került feldolgozásra, míg 2018-ban 1800 tonna, a beérkezett alapanyagok minősége sok esetben nem felelt meg az üzemi előírásoknak – azokat biogáz üzemi hasznosításra alkalmatlannak minősítette az erőmű –, ezért azok egyenesen lerakóra kerültek.
A veszélyes hulladékok tekintetében 5,7%-os, azaz összeségében 5,2 tonnányi növekedés következett be. Ezenkívül az égetés útján ártalmatlanított hulladék mennyisége több mint háromszorosára nőtt (+ 4,8 tonna). A növekedést fokozta a lerakással ártalmatlanított hulladék mennyiségének emelkedése is (+ 1,69 tonna). E két tényező játszott szerepet az összes hulladékmennyiség növekedésében.
Ugyanakkor az újrahasznosítás 15,7 tonnával nőtt a Zuglói Erőmű karbantartási munkái során keletkező motorolajok és kenőolajak elszállításának és megfelelő kezelésének köszönhetően.
A Nagykőrösi Biogáz üzemünkben lejárt szavatosságú élelmiszeripari hulladékok, a fogyasztásra vagy feldolgozásra alkalmatlan melléktermékek, az állati eredetű trágyák, illetve a mezőgazdasági termékek és melléktermékek kezelése történik. Ez 2018-ban több mint 44 000 t hulladék feldolgozását, ezáltal lerakóktól való eltérítését jelentette. Az anaerob fermentáció során keletkező biogáz elégetésével több mint 13 000 MWh villamos energiát termeltünk. Az erjesztés végtermékeként keletkező biogáztrágyával pedig a környező mezőgazdasági földterületek környezetbarát tápanyag utánpótlásához járultunk hozzá, hiszen a technológiából adódóan egy steril, magas szervesanyagtartalmú anyag keletkezik.

49. Mivel telephelyeinken keletkező hulladékmennyiség döntő hányada bevallásköteles, a jelentést is ez alapján készítjük. A szociális jellegű kommunális hulladékmenniség elenyésző volta miatt, és mivel erről pontos mért mennyiségi információk nem állnak rendelkezésünkre, ez a jelentés nem számol a kommunális jellegű keletkező hulladékmennyiségekkel.



5

TÁRSADALMI TELJESÍTMÉNYÜNK

ÉRTÉKLÁNC

AZ ALTEO CSOPORT SZÁMÁRA KIEMELKEDŐEN FONTOS A PARTNEREIVEL VALÓ JÓ, BIZALMON ÉS EGYMÁS KÖLCSÖNÖS TISZTELETÉN ALAPULÓ KAPCSOLAT FENNTARTÁSA, FOLYAMATOS FEJLESZTÉSE.

Közvetlen partnereink közé tartoznak a távhőszolgáltatók, az ipari létesítmények tulajdonosai, a villamosenergia ellátó rendszerek üzemeltetői, kis- és nagykereskedelmi ügyfeleink, beszállítóink, alvállalkozóink és a hatóságok. Közvetett partnereink – energiaszolgáltató tevékenységünk okán – a lakosság és a helyi önkormányzatok. Célunk, hogy minden üzleti partnerünk számára egyforma esélyeket teremtsünk, és betartsuk a megállapodásban rögzített feltételeket.



„A Kazinc-Therm Kft.-vel a mindennapi operatív együttműködés megfelelő, a kollégák segítik egymás munkáját, a szükséges műszaki és üzemeltetési információk a megfelelő csatornákon keresztül kerülnek kommunikálásra, időben.
A tulajdonos ALTEO Nyrt. részéről a likviditásunkat segítő magatartás megkönnyíti gazdálkodásunkat, illetve a hosszú távú együttműködés lehetőségéről a tárgyalások megkezdődtek, ami szintén előrelépés a két társaság életében.
Összességében egy kiegyensúlyozott, mindkét fél számára megfelelő partneri viszony alakult ki, ami elősegíti a közös munkát."

*(**Barcika Szolg Kft.**: Kókai Péter ügyvezető)*

„A Tisza-Therm Kft. által nyújtott szolgáltatás mindenben megfelel a cégeink közötti szerződéses jogviszonynak. A Tisza-Therm Kft. helyi képviselőivel, illetve diszpécsereivel folyamatos a munkakapcsolat, közös érdekünk Tiszaújváros távhőszolgáltatással ellátott területén a biztonságos fűtés és használati melegvíz szolgáltatás, illetve a fűtési időszak befejezését követően a Városi Rendelőintézet hűtésének biztosítása. Kollégáik mindenben együttműködnek a biztonságos szolgáltatás fenntartása érdekében.
Bízunk benne, hogy a meglévő munkakapcsolat a jövőben is hasonló szinten teljesül, a város közszolgáltatásának ellátása érdekében."

*(**TiszaSzolg 2004 Kft.**: Ódor Istvánné ügyvezető)*

ÜGYFELEINK[50]

Értékrendünkben kiemelt jelentőséggel bír az ügyfélközpontúság, a minőségi szolgáltatás és a biztonságos munkavégzés. Ügyfeleink visszajelzéseiből, a vevői elégedettségi felméréseinkből egyértelműen látszik, hogy az ALTEO Csoport egyik legfőbb erénye – a minőségi szolgáltatások teljesítésén túl – hogy törekszünk ügyfeleink igényeit maximálisan kiszolgálni, rugalmasak vagyunk, miközben képesek vagyunk folyamatosan fejlődni, innovatív, energiahatékony megoldásokkal növelni termékeink és szolgáltatásaink körét.

Vevői elégedettségmérést éves rendszerességgel végzünk, melynek eredményeit a vezetőségi átvizsgálás során elemezzük, értékeljük. Ekkor kerül elfogadásra minden helyesbítő, javító intézkedés is, amelyet a vevői elégedettség magas szinten tartása, illetve annak emelése érdekében hozunk meg. Az elégedettségmérést 2018-ban már elektronikus úton végeztük, aminek eredményeképpen elértük, hogy O&M-s partnereink 92%-a adott visszajelzést folyamatainkról. O&M, Karbantartási és a Vállalkozás és Projektfejlesztés szolgáltatásainkat igénybevevő partnereink visszajelzése alapján elmondható, hogy a 6-os skálán értékelhető szempontok többségében 5-öt meghaladó, vagy azt megközelítő átlagértékelést kaptunk. Egyedül a vállalt határidők tartásában érkezett be ennél alacsonyabb értékelés. Az okok feltárása és belső folyamataink felülvizsgálata érdekében tavaly első ízben elindítottuk belső vevői elégedettségmérésünket is, melyet a 2019-es évben kívánunk teljes körűre kiterjeszteni. Mindezek mellett olyan szervezeti átalakításokat hajtottunk végre, melyektől a hatékonyságunk növelését, a hazánkat egyre mélyebben sújtó munkaerőhiány kiküszöbölését, ezáltal a vállalt határidők pontosabb betartását várjuk.

50. Ügyfeleinkkel kapcsolatban bővebben: 2016 FJ 79-80. o.

KIEMELT PARTNEREINK

- FŐTÁV – BUDAPESTI TÁVHŐSZOLGÁLTATÓ ZRT.
- BORSODCHEM ZRT.
- MOL PETROLKÉMIA ZRT., A MOL CSOPORT TAGJA
- AUDI HUNGARIA ZRT.
- MAVIR ZRT.
- ÓZDI TÁVHŐTERMELŐ ÉS SZOLGÁLTATÓ KFT.
- HEINEKEN HUNGÁRIA ZRT.
- TISZASZOLG 2004 KFT.
- BARCIKA SZOLG KFT.
- NEMZETI KÖZSZOLGÁLATI EGYETEM
- OTP INGATLANKEZELŐ ALAP
- MADÁCH SZÍNHÁZ
- HEGYVIDÉK KÖZPONT
- WING ZRT.
- SOPRON HOLDING ZRT.
- LEGO
- BUDAPESTI ERŐMŰ ZRT.
- STRABAG-MML KFT.
- VEOLIA ENERGIA MAGYARORSZÁG KFT.
- PETROLSZOLG KFT.
- MOM PARK TORONY KFT.
- ENERGIGAS KFT.

Integrált Irányítási Rendszerünk alkalmazásával folyamatosan arra törekszünk, hogy ügyfeleinknek, valamint a jogszabályi követelményeknek megfelelő szolgáltatásokat nyújtsunk, és megelőzzük a nem megfelelőségeket. Ennek legfőbb bizonyítékai az ügyfelektől érkező pozitív visszajelzések:

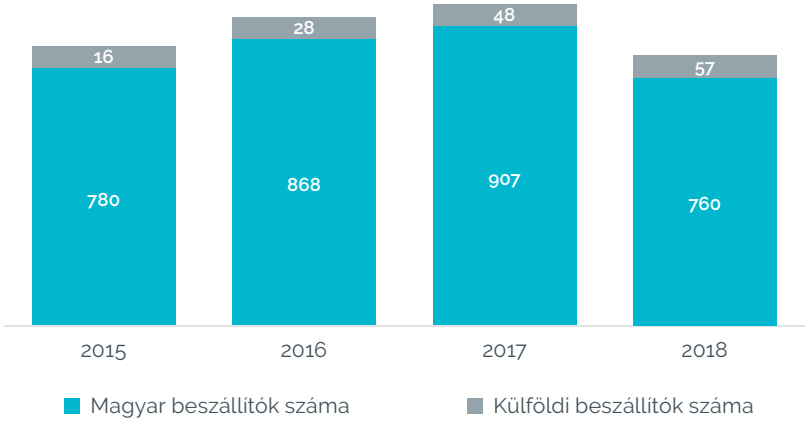
„Az ALTEO Nyrt. és az Insular -Tech Kft. közötti kapcsolatra a tisztességes piaci magatartást tanúsító együttműködés jellemző. Az Insular-Tech Kft. a partnerségi viszonyt stratégiai távlatú kapcsolatként kezeli, ennek a viszonynak a fenntartása érdekében mindent el fog követni a jövőben is. A két cég közötti együttműködésre a kölcsönös kockázat- és felelősségvállalás, a magas műszaki felkészültség jellemző. Az ALTEO magatartására jellemző, hogy nem érzékelteti a szerződésben rögzített alárendeltségi viszonyt, hanem minden esetben a partnerség jegyében a szerződéses feladatok végrehajtatására és a folyamatos információcserére törekszik. Az ALTEO Nyrt. tisztességes magatartásával, partnerségével hozzájárul az Alvállalkozói szolgáltatási rendszer fejlődéséhez és működéséhez, soron kívüli finanszírozásával pedig a vállalkozás biztonságos likviditásának fenntartásához."

***INSULAR-TECH** – Aparicio Zoltán (Főmérnök)*

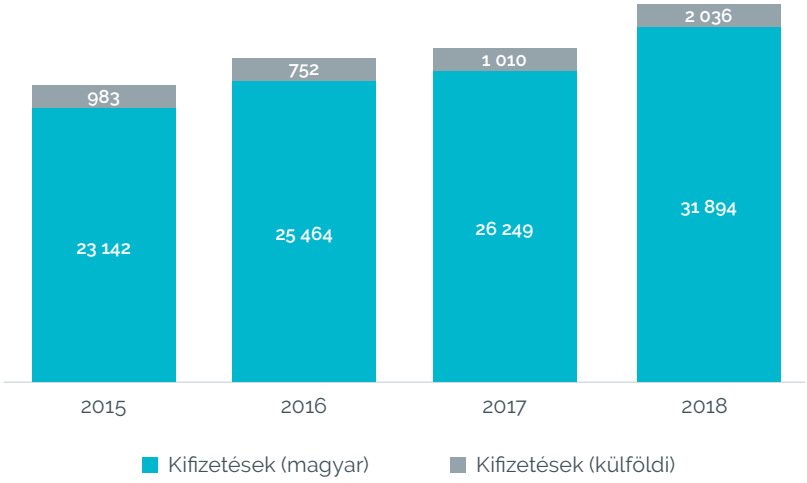
BESZÁLLÍTÓK ÉS ALVÁLLALKOZÓK[51]

Üzleti partner ellenőrzési rendszerünk szolgál arra, hogy mind jogi, mind üzleti elvárásainknak megfelelő beszállítókkal dolgozhassunk. Ennek fontos részét képezi az előminősítési eljárás.

BESZÁLLÍTÓK SZÁMA



KIFIZETÉSEK (MILLIÓ FT)



A minősített beszállító listán jelenleg 263 gazdasági társaság szerepel, melyből 49 cég minősítése 2018-ban zajlott le. Ennek során 39 cég kapott megfelelő, 6 cég korlátozottan megfelelő és 4 cég nem megfelelő minősítést.

2018-ban 13 gazdasági társaság esett az 50 millió forintot meghaladó, illetve 5 millió forint feletti átalány díjas tenderekre vonatkozó fokozott ellenőrzésre kötelezett előminősítési kategóriába. Ezen cégek kötelező compliance vizsgálata során 5 kockázatos céget szűrtünk ki.

Kiemelt beszállítóink munkájának szoros figyelemmel kísérésével, és lehetőségeink szerinti szakmai támogatással segítjük alvállalkozóink teljesítményét. Szerződéses partnereink és alvállalkozóink munkabiztonsága érdekében munkaengedélyezési rendszert működtetünk. Törekszünk a helyi vállalkozások széleskörű bevonására, ezzel is elősegítve a működésből fakadó gazdasági előnyök közvetlen környezetünkben történő megjelenítését.
2018-ban összesen több mint 33,93 milliárd forintot fordítottunk beszállítóink szolgáltatásaira, melynek jelentős része, 96%-a hazai vállalatok és vállalkozók szolgáltatásaiért került kifizetésre.

Habár a kifizetések továbbra is 96%-ban magyar beszállítók felé történtek, a hazai beszállítók száma 95%-ról 93%-ra csökkent 2017-ről 2018-ra. Ennek oka elsődlegesen a monori saját kivitelezésű naperőművi beruházásnak volt tulajdonítható, mivel az ehhez szükséges technológia egy része csak külföldi beszállítókon keresztül volt beszerezhető.

2018-ban tovább folytatódott a 2017-ben megkezdett Beszerzési szervezet fejlesztése/fejlődése. A támogatott területek részéről egyre nagyobb mértékben került bevonásra a Beszerzés, mind a stratégiai, mind az operatív szakági feladatokba. Többek között részt vett a Projektfejlesztési divízió által kivitelezett naperőműves beruházásokban, a soproni rekonstrukciós projektben és természetesen az O&M divízió napi szintű beszerzéseiben is. Az év során több olyan projekt indult, ami befolyásolja a Beszerzés későbbi működését. Az év második felében egyre többször került szóba a szervezet cégcsoport szintre emelése, a beszerzési tevékenység központosítása. Várhatóan ennek megvalósulása 2019. elején történhet meg.





51. Beszállítói és alvállalkozói kapcsolatainkról bővebben: 2016 FJ 81-82. o.

MUNKATÁRSAINK

MUNKATÁRSAINK ELKÖTELEZETTSÉGÉNEK ÉS MOTIVÁLTSÁGÁNAK FENNTARTÁSA KIEMELT JELENTŐSÉGŰ SZÁMUNKRA. EZT STABILITÁSSAL, KOMPLEX FELADATKÖRREL ÉS VERSENYKÉPES JUTTATÁSI CSOMAGGAL KÍVÁNJUK ELÉRNI, AMIT 2018-BAN TOVÁBBI ELEMEKKEL EGÉSZÍTETTÜNK KI.

Munkatársaink számára minden évben cafetéria keretet biztosítunk, és törekszünk arra, hogy minél kedvezőbben fel tudják használni ezt az összeget. Ezért a felhasználható elemeket a lehető legszélesebb körben – a törvényi szabályozásnak megfelelően – biztosítjuk.

A fenntartható életmód egyik fontos elemének tartjuk a sportolást, ezért a 2017-ben bevezetett sporttámogatási rendszert fenntartottuk. Munkatársaink pályázat útján egyéni és csapatsportokra kérhetnek támogatást. 2018-ban az alábbi, egészséges életmódot célzó sporttevékenységek nyertek támogatást: futás, néptánc, sárkányhajó, sziklamászás, teke, úszás, vitorlázás.

Kollégáink egészségének és fittségének megőrzését szolgálja idén júniusban bevezetett egészségbiztosításunk is, amit juttatásként adunk a kollégáknak (ami egy alap szűrővizsgálati csomag).

A 2018 szeptemberében, 250 kolléga részvételével megtartott harmadik Családi Napunk középpontjában is az egészséges életmód – ezen belül is a mozgás, a táplálkozás és a stresszkezelés – valamint a fenntarthatóság állt. Igyekeztünk mind a sportprogramok, mind az étkezés területén közelebb hozni kollégáinkhoz e témákat. Örömmel tapasztaltuk, hogy a helyszínen elérhető szűrőbusz nagy sikert aratott.

Fontosnak tartjuk a kommunikációt, és bár HR politikánk külön nem tér ki a szervezeti működésben bekövetkező jelentős változások bejelentésére vonatkozó minimális értesítési időre, a jó munkakapcsolat kialakítása érdekében kiemelt figyelmet fordítunk kollégáink megfelelő időben való tájékoztatására. Mivel a munkatársak és vezetőség közötti személyes kommunikációra évente csak néhány alkalommal az ún. „állománygyűléseken" van lehetőség, ezért egyéb fórumokon erősítettünk 2018-ban. Ilyen kommunikáció fejlesztés volt, hogy a belső levelezőrendszeren keresztül tájékoztatunk mindenkit a tőzsdei közzétételeinkről, az aktuális és releváns, a vállalatcsoportot érintő eseményekről, valamint elindítottuk a vállalati Hírlevelet is.

2018-ban a munkavállalói közösséggel való kapcsolatteremtés eszközeként folytatódtak „kihelyezett HR fogadóóráink", amelynek keretében aktuális kérdéseikkel, észrevételeikkel, javaslataikkal fordulhattak a kollégák a telephelyeinket végiglátogató HR-es kollégához. Vezetőink is tartanak hivatalos fogadóórákat, azonban ezeket kevésbé veszik igénybe kollégáink, mivel nálunk „nyitott ajtó" policy van, azaz bármikor bárkihez be lehet menni.

A negyedévente tartott Orientációs napokkal (2 fél nap) az új kollégák beilleszkedését támogatjuk. Ilyenkor alkalmat teremtünk arra, hogy a vállalati kultúrát, a vállalati funkciók feladatkörét és a munkatársak emberi oldalát is megismerjék.

Támogatjuk, hogy kollégáink a saját közvetlen munkahelyükön kívül egyéb telephelyeket, az ott alkalmazott technológiákat, és természetesen az ottani kollégákat is megismerjék.

„2016. április 7-e óta vagyok a Sinergy/ALTEO VPFD munkatársa, irányítástechnikai szakterületen senior mérnök pozícióban. A Sinergy Kft.-t a kétezres évek közepétől ismerem. Korábbi munkahelyem építette fővállalkozásban a beruházásukban létrejött Füredi úti Gázmotoros Erőművet, illetve az Ózdi Fűtőerőmű Gázmotoros bővítését, mely projekteken én voltam az irányítástechnikai feladatok megvalósításáért a felelős. Így „közös egymásra találásunkkor" nem volt teljesen ismeretlen a környezet, de kellemes meglepetésként ért a HR szervezése: az ALTEO más szervezeteivel/munkatársaival 1-1,5 órás ismerkedési összejövetelek. Így hamar megismertem a teljes szervezetet, a munkatársakat. Ennek következtében a későbbi munkakapcsolataim közvetlenebbek, gördülékenyebbek lettek. Kifejezetten jó közösségben, fiatalokkal körülvéve, a munkától eltekintve is jól érzem magam. A feladataim változatosak, jelentenek szakmai kihívásokat is, és élvezettel csinálom, annak ellenére hogy vannak erősen megterhelő időszakok is."

VÉSZI GÉZA, senior mérnök

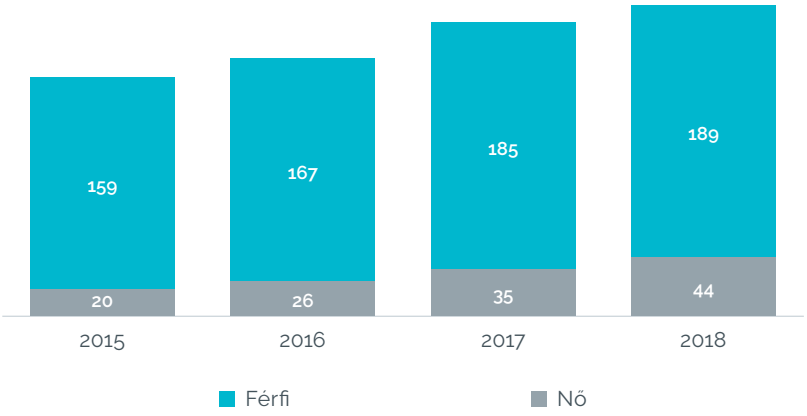
ÚJ ELISMERÉSI RENDSZER

Az összeolvadás előtt az ALTEO Nyrt. és a Sinergy Kft. is saját elismerési rendszert alkalmazott. Történetünk tizedik évében hagyományteremtő céllal elindítottuk munkavállalói részvényjuttatási programunkat. A részvényjuttatási program célja a munkavállalók kiemelkedő teljesítményének, lojalitásának részvények juttatásával történő elismerése. A különböző kategóriában díjazottakat, kedvezményezetteket az ALTEO Nyrt. vezérigazgatója a management előterjesztése alapján jogosult kijelölni.

Célunk a részvényjuttatási programot hosszú távon fenntartani, ezért az Igazgatóság a következő évekre legfeljebb évi 10.000 darab az ALTEO Csoport tulajdonában álló részvényt rendelt ilyen célra felhasználni. Az új részvényjuttatási-program nem érinti az ALTEO Nyrt. által 2017. március 14. napi közleményében ismertetett ALTEO Munkavállalói Részvénytulajdonosi Program Szervezet keretében meghirdetett vezetői javadalmazási programot.

A fent ismertetett munkavállalói részvényjuttatási program fedezetéül szolgáló részvények beszerzése érdekében az ALTEO Nyrt. 2018. év tekintetében részvény-visszavásárlási programot (a továbbiakban „Program") hirdetett meg, amelynek részleteit az ALTEO Nyrt. 2018. június 15. napján publikálta. A Programot az ALTEO Nyrt. Igazgatósága végül 2019. március 14. napjáig meghosszabbította. A Program keretében 2018. december 31-ig összesen 6797 darab részvény került az ALTEO Csoport tulajdonába. Az ALTEO Nyrt. Igazgatóságának felhatalmazása alapján a vezérigazgató 2018 decemberében jelölte ki azokat a munkavállalókat, akiket az ALTEO Nyrt. a program keretében elismerésben részesít. Ennek eredményeként az ALTEO Nyrt. 2019 januárjában és februárjában összesen 13.298 db részvényt juttatott azon munkavállalóinak, akik az ALTEO Nyrt. elismerési rendszere alapján és a vezérigazgató döntése alapján erre jogosulttá váltak.

NŐI ÉS FÉRFI MUNKAVÁLLALÓINK ARÁNYA



FLUKTUÁCIÓ	2015	2016	2017	2018
KILÉPŐ MUNKATÁRSAK SZÁMA	15	19	13	32
TELJES MUNKAERŐ	179	193	220	233
FLUKTUÁCIÓ	**8%**	**10%**	**6%**	**14%**

A be-, illetve kilépő állományváltozást a következő táblázatok szemléltetik:

ÚJ MUNKATÁRSAK SZÁMA	2015	2016	2017	2018
FÉRFI	8	19	29	25
<30	2	4	9	7
30-50	3	13	16	11
50<	3	2	4	7
NŐ	7	7	11	20
<30	5	3	8	6
30-50	1	4	3	14
50<	1	0	0	0
ÖSSZESEN	**15**	**26**	**40**	**45**

KILÉPŐ MUNKATÁRSAK SZÁMA	2015	2016	2017	2018
FÉRFI	10	18	11	21
<30	1	1	0	2
30-50	3	6	5	12
50<	6	11	6	7
NŐ	5	1	2	11
<30	2	0	1	3
30-50	3	1	1	8
50<	0	0	0	0
ÖSSZESEN	**15**	**19**	**13**	**32**

AZ ELISMERÉSI RENDSZER ELEMEI AZ ALÁBBIAK:

- Példaképek: azok kaphatják meg ezt az elismerést, akik az ügyfélközpontúság, a szakértelem, a feladatorientáltság, a pozitív hozzáállás és a fenntarthatóság terén kiemelkedő teljesítményt nyújtanak. A kollégák jelölik egymást és egymásról írnak ajánlást.
- Év csapata díjak különböző kategóriákban
- Életműdíj: nyugdíjba menő kollégáknak
- Innovációs díjak: műszaki és folyamatinnováció kategóriában kerülnek kiosztásra
- Kulcsember díj: azok a kollégák kaphatják meg, akiket a vezetőjük kulcsembernek tekint a saját területén

Az elismeréseket a karácsonyi vacsorán vehették át a kitüntetettek, amit először az ALTEO Csoport történetében egy helyszínen – Budapesten – tartottunk meg. Szintén ALTEO részvényekkel jutalmaztuk a cégcsoport 10. születésnapjára való tekintettel a 10 éve itt dolgozó kollégákat is. A 233 főből kb. 100 főt, ami a cég iránti nagyfokú lojalitást is bizonyítja.

2018-as karácsonyi vacsoránk karbonsemleges volt, károsanyag-kibocsátásunkat (3,18 tonna szén-dioxidot) 28 darab őshonos fa ültetésével semlegsítjük. A fákat 2019 tavaszán ültetjük majd el az Iskolakertekért Alapítvány közreműködésével különböző tanintézmények kertjeiben, így a szén-dioxid kibocsátás mitigálása mellett oktatási és közös kertészkedési lehetőséget is biztosítunk a helyi diákoknak, illetve élelmiszertermelési lehetőséget a fák tulajdonosainak.

NEMEK ARÁNYA

2018-ban munkatársaink 81%-a férfi, 19%-a nő volt. A nemek ilyen arányú megoszlása alapvetően az energetikai szektor jellegéből fakad, mivel kollégáink többsége erőművek üzemeltetésével foglalkozik. Ugyanakkor törekszünk a női arány növelésére, ezt főként a központi irodában tudjuk megvalósítani.

FLUKTUÁCIÓ

A fluktuáció mértéke 14%-ra emelkedett a 2017-es 6%-ról, ami elsődlegesen az erőműveinkben dolgozó idősebb kollégák nyugdíjba vonulásából, lakhelyváltásból, szervezeti működés átszervezéséből és a megváltozott munkaerőpiaci helyzetből fakadt. 2017-hez képest fokozottabban éreztük a munkaerőpiaci versenyhelyzet hatását mind pozitív, mind negatív szempontból.

Tudatosan törekszünk a fiatalabb korosztály arányának növelésére a szervezeten belül, mivel úgy gondoljuk, hogy számukra szakmai fejlődést és jó lehetőségeket tudunk biztosítani. Minőségi szolgáltatásaink és megbízható munkavégzésünk fenntartásának alapfeltétele ez, mivel a nagy szaktudással és munkatapasztalattal rendelkező – több esetben 30 éve az energetika területen dolgozó – kollégáink korfája igen magas, a következő néhány évben többen közülük nyugdíjba mennek, a megüresedő helyekre pedig szakképzett, elkötelezett, fiatal kollégák megnyerése a célunk.

Új belépő kollégáink között több a nő, számuk 11-ről 20-ra nőtt egy év alatt.

Kilépő munkatársaink között 11 nő és 21 férfi van, legtöbben a 30-50 év közötti korosztályból távoztak.

A munkaerő év végi zárólétszáma 233 fő, ami 13 fővel több, mint 2017-ben volt. A részmunkaidős kollégák száma (9 fő) nem változott, a teljes munkaidős szerződéssel rendelkezők száma 224 fő. Határozatlan munkaidővel 231 főt, határozottal 2 főt foglalkoztatunk.



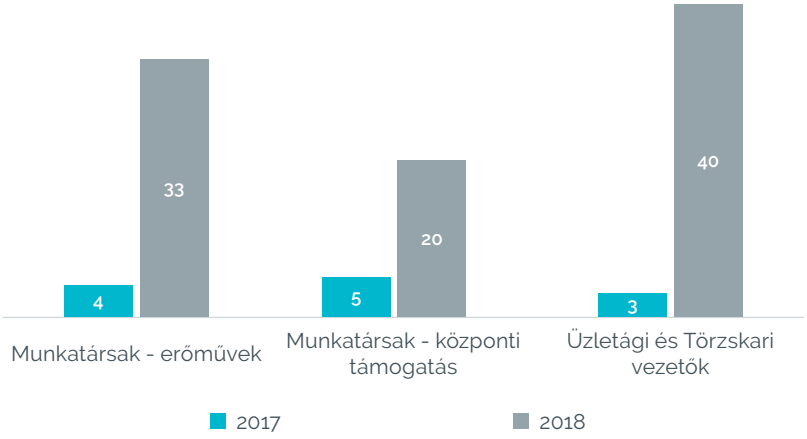
SZERZŐDÉS TÍPUS SZERINT	2015	2016	2017	2018
TELJES MUNKAIDŐS	179	188	211	224
FÉRFI	159	167	183	188
NŐ	20	21	28	36
RÉSZMUNKAIDŐS	0	5	9	9
FÉRFI	0	0	2	1
NŐ	0	5	7	8
ÖSSZESEN:	**179**	**193**	**220**	**233**

MUNKASZERZŐDÉS SZERINT	2015	2016	2017	2018
HATÁROZATLAN IDEJŰ	179	188	217	231
FÉRFI	159	162	183	188
NŐ	20	26	34	43
HATÁROZOTT IDEJŰ	0	5	3	2
FÉRFI	0	5	2	1
NŐ	0	0	1	1
ÖSSZESEN:	**179**	**193**	**220**	**233**

KÉPZÉS ÉS OKTATÁS

Alapvető értékünk az energetika széles körében megszerzett szakismeret és tapasztalat. Annak érdekében, hogy munkavállalóink magas szintű szolgáltatásokat tudjanak nyújtani partnereink számára, rendszeres oktatásokon és továbbképzési programokon mélyítik tudásukat. A tréningek célja a munkavállalóink hatékonyságának javítása, a munkavégzéshez kritikus képesítések elsajátítása, a már ismert tudásállomány frissítése és kiegészítése. Képzéseink között megtalálhatóak a jogszabályok és belső előírások által megszabott, a munkakörök betöltéséhez kapcsolódó kötelező, illetve a belső tudásmegosztásra épülő képzések is.[52]
Az egy főre jutó képzési óraszám nem és beosztás szerinti alakulását a 2017-es évre még becsült adatok alapján számítottuk ki. A képzési órák pontos nyomon követését a 2018-as évtől vezettük be.[53]
Az egy főre jutó átlagos képzési óraszám 2017-ről 2018-ra 6 órával növekedett (+23%).

NŐI MUNKAVÁLLALÓINK KÉPZÉSI ÓRASZÁMA



ÚJ PROGRAMOK, KÉPZÉSEK

A vezetők és munkatársak fejlesztése, az utánpótlás kinevelése kulcsfontosságú az ALTEO Nyrt. humán erőforrás stratégiájában, amelynek eredményeképp az alábbi új programok és képzések indultak el, vagy elevenedtek fel újra 2018-ban:

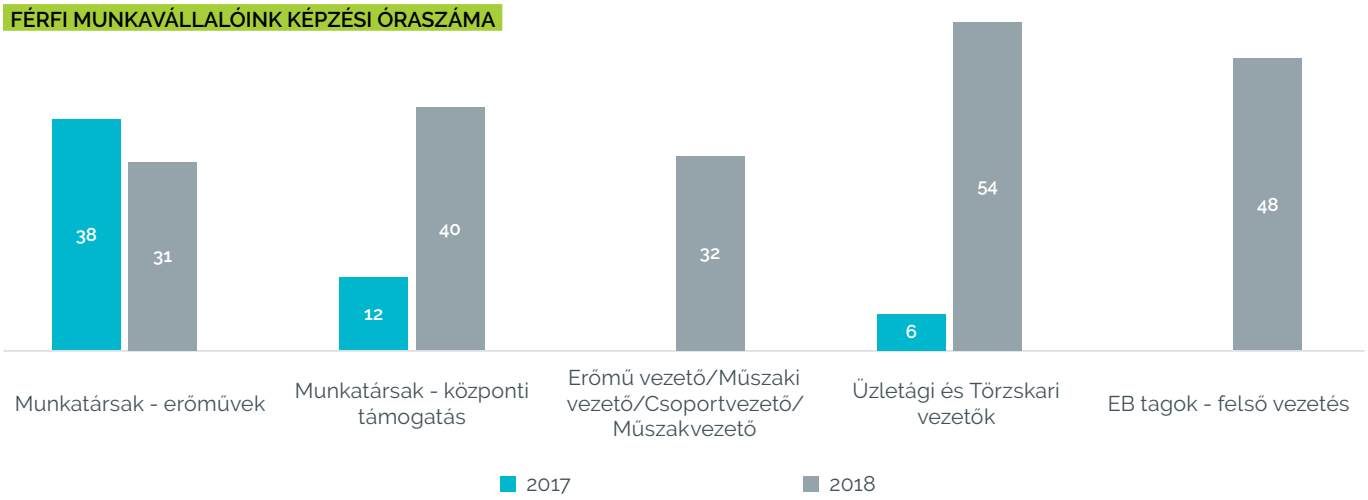
TEHETSÉGPROGRAM

A 2018-ban indult két éves kifutású programban 9 fiatal, felsőfokú végzettségű kollégánk vett részt, vezetőik ajánlására, akiket az erre a célre létrehozott bizottság választott a jelentkezés feltételeként meghatározott pályamunkák alapján. A képzés célja a szervezetünkben lévő tehetségek azonosítása, fejlesztése, motiválása, tehetségük és tudásuk megtartása, amely kompetencia alapú fejlesztő tréningekből (asszertivitás, kommunikáció, felsővezetők általi nem szakmai jellegű mentorálás) és projektmunkákból (önálló és csapatmunkák) áll össze. Az első évben egy általános kompetencia fejlesztés (pl. időgazdálkodás), a 2. évben pedig már vezetői kompetencia fejlesztés (pl. delegálás) zajlik a program keretében. Ugyan a programnak még csak a felénél járunk, a visszajelzések figyelembevétele mellett (pl. a projektfeladatok miatt a programban részt vevő kollégák leterheltsége megnőtt) fenntartását, folytatását tervezzük.

52. Részletesebb információ: 2016 FJ, 85.o.
53. Az adatok a tréninggel töltött óraszám és az összes munkatárs számának hányadosaként kerültek kiszámolásra.



FÉRFI MUNKAVÁLLALÓINK KÉPZÉSI ÓRASZÁMA



DUÁLIS KÉPZÉS

A duális képzés alapjainak lefektetése egy helyszínünkön megtörtént. Alapvető célja az utánpótlás nevelés, amely tehetséges középfokú végzettségű hallgatók számára kínál szakmai tapasztalati lehetőséget.

GYAKORNOKI PROGRAM

2018-ban először működtünk együtt Tiszaújvárosban egy szakközépiskolával. 4-5 diákot fogadtunk nyári gyakorlatra, majd közülük voltak, akik diákmunkában is maradtak. Úgy tapasztaltuk, hogy nemcsak a fiatalok, hanem az idősebb kollégáink is szerették a programot. Ezért jövőre tovább szeretnénk fejleszteni és egy mentorprogramot mögé téve az idősebb kollégákat trenírozni az utánpótlás-nevelésre. Mivel vidéki telephelyeinken rendkívül alacsony a fluktuáció, ezért csak annak a helyére tudunk felvenni embert, aki nyugdíjba megy.
A tiszaújvárosi gyakornoki program sikerén felbuzdulva szeretnénk Sopronban is együttműködést kialakítani a helyi szakközépiskolákkal.

2018-ban is folytatódott az ALTEO Akadémia, amely egy belső tudásmegosztásra létrejött, szervezett formában, de kötetlen keretek között zajló programsorozat. Valamint folytatódott a Vezetőképzés is, amely a főbb vezetői kompetenciákat erősíti moduláris rendszerben egy éven keresztül.

Hamarosan bevezetésre kerül egy e-learning (TOTARA LMS) keretrendszer is. Ennek célja, hogy az ALTEO Csoporton belüli belső oktatásokat, képzéseket erőforráshatékonyan tudjuk megvalósítani.

Nemcsak kollégáink képzésére fordítunk figyelmet, de örömmel biztosítunk bejárásra lehetőséget az erőműveink iránt érdeklődő fiatalok számára is[54].

54. Bővebben a Helyi közösségek részben olvasható.

EGÉSZSÉG ÉS BIZTONSÁG

A BIZTONSÁGOS MUNKAVÉGZÉS ÉS AZ EGÉSZSÉGVÉDELEM KIEMELT JELENTŐSÉGŰ CÉGCSOPORTUNK SZÁMÁRA, MIVEL MINDEN FIZIKAI DOLGOZÓNK (124 FŐ) OLYAN MUNKÁT VÉGEZ, AMELYNÉL MAGAS A FOGLALKOZTATÁSBÓL EREDŐ MEGBETEGEDÉSEK KOCKÁZATA.

Integrált Irányítási Politikánkon belül az EBK (Egészség és egészségvédelem, a biztonságtechnika és a környezetvédelem) kockázatok minimalizálása, valamint a munkabalesetek, tűzesetek és környezetszennyezések megelőzése kiemelt célként szerepel. Az egészségvédelmet és biztonságtechnikát az IIR vezető irányítása mellett az Integrált Irányítási Rendszerrel együtt, előre meghatározott eljárások és szabályzatok mentén kezeljük, majd az éves teljesítményt egy vezetőségi átvilágítás során elemezzük.[55]

Szintén kiemelten kezeljük munkavállalóink egészségmegőrzésének elősegítését, többek között sporttámogatások formájában (ezt bővebben a Munkatársaink fejezetben mutattuk be).

TÁVOLLÉTI NAPOK ÉS MUNKABALESETEK SZÁMA[56]

2018-ban a távolléti napok száma összességében 48%-kal nőtt az előző évihez képest, ugyanakkor a női munkavállalóknál a napok száma csökkent (-26 nap). Ez a jelentős növekedés néhány munkatársunk betegség miatti távolléte miatt következett be. Összesen 81 fő osztozik az 1740 napon, ami az összlétszám 35%-a. 30 napnál többet 10 kolléga volt távol, összesen 1049 napot, vagyis a távollevők 12%-ához kapcsolható a távollétek 60%-a, tehát – 2017-hez hasonlóan – ismét néhány kolléga tartós betegsége miatt növekedett a szám.

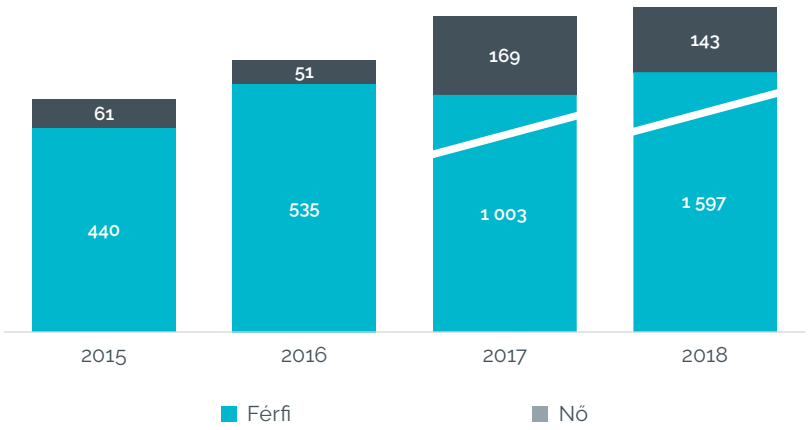
Eközben a GYES-en lévő munkatársaink száma is emelkedett, míg 2017-ben 4 kolléga (1 fő egész évben, 1 fő 5 hónapig, 1 fő 2 hónapig, 1 fő 1 hónapig), addig 2018-ban már 7 kolléga volt a kisgyermekével otthon (3 fő egész évben, 2 fő 9 hónapig, 2 fő 2 hónapig).

MUNKABIZTONSÁG

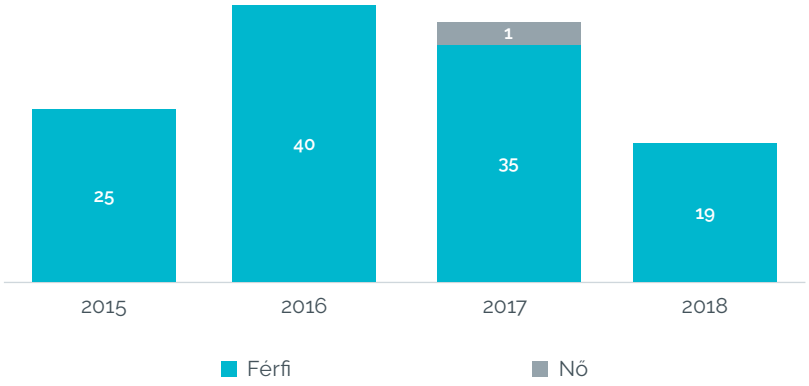
Munkavállalóink biztonságára, balesetmentes munkavégzésének biztosítására kiemelt figyelmet fordítunk. Ennek érdekében a törvényi előírásoknál is szigorúbb belső munkabiztonsági feltételeket határoztunk meg. Munkavédelmi tevékenységünk alapja a minden telephelyre háromévente elkészített munkahelyi, kémiai és pszicho-szociális kockázatértékelés, amellyel összhangban éves célokat és programokat dolgozunk ki. Rendszeresen EBK oktatásokat, valamint évente EBK bejárásokat szervezünk, melyeknek célja, hogy kollégáinkban is tudatosítsuk, miként kerülhetők el a balesetek.

A kvázi balesetek jelentése rendkívül fontos visszajelzés arról, hogy mely területeken, illetve helyzetekben áll fenn a baleset kockázata. Ezeknek a kiszűrésére, minimalizálására törekszünk.

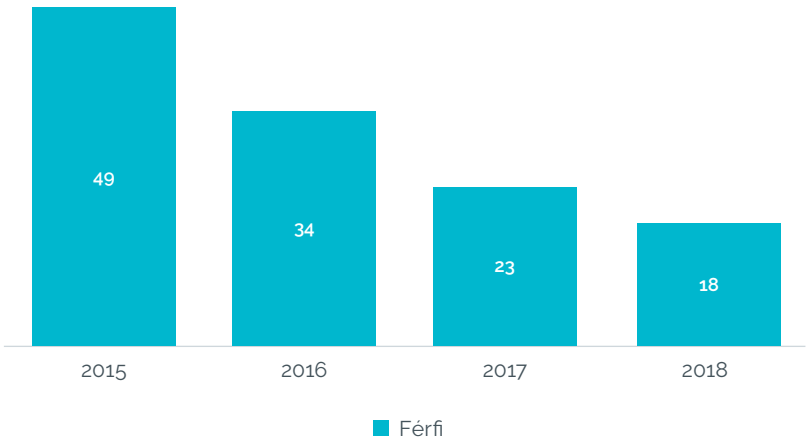
TÁVOLLÉTTEL TÖLTÖTT NAPOK SZÁMA



KVÁZI BALESETEK SZÁMÁNAK ALAKULÁSA



MUNKABALESET MIATTI MUNKANAPKIESÉSEK SZÁMÁNAK ALAKULÁSA



55. A biztonságtechnika részét képező tűz- és katasztrófavédelmi, valamint folyamatbiztonsági intézkedéseinkről és szabályzatainkról bővebben: 2016 FJ 75. o.
56. A összes munkaóra az évvégi statisztikai létszám alapján lett kiszámolva, és a fluktuációból eredő változásokat nem követi le.

	2015	2016	2017	2018
SÉRÜLÉSEK ARÁNYA (IR)	0,013%	0,004%	0,005%	0,002%
BETEGSÉGEK ARÁNYA (ODR)	0%	0%	0%	0%
ELVESZTETT NAPOK ARÁNYA (LDR)	0,11%	0,07%	0,04%	0,03%
HIÁNYZÁSOK ARÁNYA (AR)- FÉRFI	1,089%	1,257%	2,177%	3,380%
HIÁNYZÁSOK ARÁNYA (AR)- NŐ	1,206%	0,764%	1,939%	1,300%

Azonban ennek sikeréhez elengedhetetlen, hogy a kvázi balesetekről értesüljenek az IIR területen dolgozó kollégáink. Ezt megkönnyítendő pályázati lehetőség formájában ösztönözzük a kvázi balesetek jelentésének fontosságára a kollégákat. 2018-ban a kvázi balesetek bejelentésének száma csökkent, azonban a minőségük javult (2017-ben, a pályázat bevezetésekor előfordult, hogy nem kvázi baleset kategóriába tartozó helyzetet is jelentettek).

A baleseti piramis elmélet alapján azonban a cél a minél több kvázi baleset jelentése, éppen ezért további ösztönzésképpen a bejelentés folyamatát egyszerűsítettük és ezentúl az extRIM rendszeren keresztül néhány kattintás után megtehető a bejelentés. Mindezeknek köszönhetően 2018-ban csökkenő tendenciát mutattak a főbb biztonságra vonatkozó mutatók.

Telephelyeinken egy munkabaleset történt, amely 18 munkanap kieséssel járt. A vonatkozó jogszabályok alapján a balesetet kivizsgáltuk és a hatóság felé jelentettük. A kvázi balesetek gyakorisága 47%-kal, a munkabalesetek száma 2-vel csökkent, míg az alvállalkozói balesetek száma 2-vel 0-ra csökkent 2017-hez viszonyítva.

A munkavállalók számának változásához képest a legfontosabb biztonsági mutatók alakulását a fenti táblázatban bemutatott arányszámok szemléltetik.[57]

HELYI KÖZÖSSÉGEK

AZ ALTEO CSOPORT KÖRNYEZETRE GYAKOROLT HATÁSA ELSŐSORBAN GAZDASÁGI TERMÉSZETŰ, AMELYEN KERESZTÜL MUNKAHELYEKET TEREMTÜNK A HELYI LAKOSSÁG ÉS VÁLLALKOZÓK SZÁMÁRA (ERRŐL BŐVEBB INFORMÁCIÓ A KÖZVETETT GAZDASÁGI HATÁSOK CÍMŰ FEJEZETBEN TALÁLHATÓ), SERKENTJÜK A RÉGIÓS INFRASTRUKTÚRA FEJLESZTÉSÉT, VALAMINT A HELYI SZERVEZETEK MUNKÁJÁT SZPONZORÁCIÓK FORMÁJÁBAN TÁMOGATJUK.[58] TÖREKSZÜNK ARRA, HOGY JÓ KAPCSOLATOT ÁPOLJUNK AZOKNAK A TELEPÜLÉSEKNEK AZ ÖNKORMÁNYZATAIVAL, AMELYEKEN A TELEPHELYEINK VANNAK.

Célunk, hogy negatív externáliaként felmerülő hatásainkat minimalizáljuk. Ezt azzal kívánjuk elérni, hogy szigorúbb belső minőségügyi elvárásokat jelölünk ki, mint amit a hatóság előír, betartását pedig rendszeresen ellenőrizzük.



„Nagy öröm, hogy együttműködő partnereink között tudhatjuk az ALTEO-t, mert a fenntartható, igazságosabb jövő közös célunk. Az InDaHouse Hungary egy olyan önkéntes program, amelynek keretében városi önkéntesek heti rendszerességgel fejlesztenek borsodi falvakban élő gyerekeket. Tesszük ezt azért, mert úgy hisszük, hogy a magyar társadalom egy nagy közösség, amiben a gyerekek közös felelősségünket alkotják, szem előtt tartva, hogy a borsodi régió leszakadását meg kell előzni. Mi ezért dolgozunk az önkénteseinkkel, a tőlünk telhető legmagasabb színvonalon, hosszú távú segítséget jelentve annak a 104 gyereknek, akik a fejlesztő munkánk célcsoportját alkotják. Ez a fantasztikus és nagyon fontos munka nem lenne lehetséges támogató partnerek nélkül.

Az ALTEO különleges a számunkra, hiszen a gibárti telephelyük nagyon közel van hozzánk, amelyet 2018-ban meglátogathattunk a gyerekekkel, akik Peréről, Hernádszentandrásról és Ináncsról érkeztek. Ez a látogatás hatalmas élmény volt a számukra, de szeretnénk, ha a gyerekeknek nemcsak egy egyszeri élmény lenne, hanem megtalálnánk a módját annak, hogy a fejükben ott legyen a pályaválasztáskor is az erőművekben való munka lehetősége is.

Az ALTEO Családi napon átadott fejlesztő játékokat az említett 104 gyerekkel való munkánk során tudjuk használni, az összegyűjtött ruhákat pedig az ő családjaik kapták meg.

Bízunk abban, hogy az együttműködésünk folytatódik és az ALTEO továbbra is mellettünk lesz a kreatív, sok erőt adó, de néha nehéz munkánk során."

***InDaHouse Hungary**, Benkő Fruzsina*

57. A sérülések aránya (IR) a sérülések gyakoriságát mutatja az összes munkatárs által dolgozott összes munkaidő arányában. A betegségek aránya (ODR) a munkából eredő betegségek gyakoriságát mutatja az összes munkatárs által dolgozott összes munkaidő arányában. Az elvesztett napok aránya (LDR) az üzemi balesetekből származó elvesztett napok számát hasonlítja össze az összes munkatárs által dolgozott összes munkaidővel. A hiányzások aránya (AR) a munkatársak által le nem dolgozott napok számát az összes ledolgozott nap arányában szemlélteti. Az arányszámok nemek szerinti bontását külön nem illusztráljuk, a hiányzások arányát kivéve, ugyanis a táblázatban szerepeltetett ezen kívüli események csak férfi kollégákat érintettek, így a nők esetében mindegyik mutatószám nulla lenne.

58. Management megközelítésünkről részletesebb információ: 2016 FJ, 85.o.

2018-ban a Társasági Adózási szabályok értelmében összesen több, mint 20 millió forint támogatással tudta az ALTEO Nyrt. különböző szervezetek, alapítványok munkáját segíteni. A kiválasztásnál szempont volt a területi elhelyezkedésük (telephelyeink környezetében végezzék tevékenységüket), illetve az, hogy tevékenységükből kifolyólag érintettek legyenek a cég életében.

Az ALTEO Csoport vállalati szinten pedig a kiegészítő egyéb támogatásokkal együtt több, mint 29 millió forint értékben támogatott szervezeteket 2018-ban.

TAO TÁMOGATÁS:
Budafoki Dohnányi Zenekar
Sajóvámosi Sport klub
Levegő-Energia Hungary Football Club
Football Cl. Tiszaújv.
Soproni vízilabda sporttámogatás
EGYÉB TÁMOGATÁS:
Perem Sziklamászó Egyesület
Regionális Energiagazdasági Kutatóközpont (REKK)
Tiszaújvárosi Brassai Sámuel Szakképző Iskola diákjainak oktatásáért, neveléséért és kultúrájáért alapítvány
Ösztöndíj támogatás a Novofer Alapítvány részére
ELTE fizikai versenyek támogatása
Abaújszinai Rozmaring NTE
Szerencsi Szakképzési Centrum, Szakmák Éjszakája
Kollégák sporttevékenységeire
Felsődobsza Önkormányzat

Mindezeken felül igyekszünk a helyi közösségek – különösen a gyermekek, fiatalok – életében is részt venni. Erre jó példa a Szakmák Éjszakája, amit 2018-ban is megrendeztek a tiszaújvárosi Brassai Sámuel Szakképző Iskolában a pályaválasztó diákoknak. A rendezvényen a régió legnagyobb vállalatai mellett az ALTEO Csoport is kiállító standdal képviseltette magát. A pályaválasztó diákoknak színvonalas előadással és magasszintű technikai eszközpark bemutatásával igyekeztünk felhívni a figyelmüket a műszaki élet szépségeire, és a változatos kihívások adta lehetőségekre. A munkaerő utánpótlás érdekében az oktatási intézménnyel együttműködést kötöttünk, valamint a nyáron 5 diák tölti majd Tiszaújvárosban a nyári szakmai gyakorlatát.

2018 februárjában vendégül láttuk a Felsődobsza Vízerőműben a budapesti Trefort Ágoston Gimnázium diákjait, akik egy lenyűgöző drón felvételt is készítettek az erőműről.

A Füredi utcai erőmű 2018-tól kezdve a fenntartható jövővel kapcsolatos tudás átadásának helyszínévé vált: az idei évtől rendszeresen fogadja ugyanis a zuglói Mező Ferenc Általános Iskola tanulóit. Három alkalommal összesen 60 felső tagozatos diákot és tanítóikat vezettük körbe az egységben. A vendéglátás során fő célunk a gyerekek szemléletének formálása volt, így a megújuló és nem megújuló energiáról, környezetvédelemről és az ipar világáról beszélgettünk velük a helyszínen. Emellett apró látogatóink testközelből tanulmányozhatták a gázmotorok és segédberendezések működését, ezáltal tisztább képet kaphattak arról, hogy milyen gépekkel biztosítjuk telente az iskolájuk melegét.

A fenntartható energetikával kapcsolatos neveléshez és információterjesztéshez immár a nyugat-magyarországi régióba tartozó szélerőműveink (Jánossomorja, Ács, Pápakovácsi) is csatlakoztak. Az erőművek partnereink mellett a környező iskolák diákjait is fogadják, amely látogatások során maradandó, pozitív élményekkel gazdagodhattak a tanulók – külön örömünkre szolgált, hogy önfeledt mosollyal távoztak a túráról a gyerekek.

Győri erőművünket májusban meglátogatta a Győri Iparkamara. Megismerkedhettek az erőmű múltjával és jövőjével, amelynek hatására elkezdtük az együttműködést a helyi szervezetekkel, vállalkozói szférával.

Az ALTEO Csoport idén is támogatta a tiszaújvárosi Triatlon Nagyhét 4. napját. A program keretében többek között üzemlátogatásra nyílt lehetőség a lakosság számára a Tiszaújváros Fűtőerőműben.

VÁLLALATI TÁRSADALMI FELELŐSSÉGVÁLLALÁS (CSR)

2018-ban együttműködés indult az ALTEO Csoport és az InDaHouse Hungary Kft. között. Az InDaHouse önkéntesei a vízerőműveink környezetében (északkelet-magyarországi régióban) lévő falvakban mélyszegénységben vagy nehéz körülmények között élő gyerekeket támogatják azzal, hogy hétvégénte különböző foglalkozásokat, illetve oktatást tartanak nekik. Ez lehet a házi feladat elkészítésében való segítségnyújtás vagy korrepetálás, tehetséggondozás is.

A két szervezett közötti együttműködés 2018-ban az alábbiak szerint valósult meg:

- az ALTEO Családi napon ruhát és játékot gyűjtöttünk, amit az InDaHouse önkéntesei juttattak el a rászorulókhoz
- az InDaHouse őszi szünet alatt szervezett táborának egyik programja a vízerőmű meglátogatása volt, ahol kollégánk vezetett sétát tartott a gyerekeknek.

Az együttműködés folytatását tervezzük 2019-ben.





6

MÉRLEGFORDULÓ NAPOT KÖVETŐ ESEMÉNYEK[59]



AZ ALTEO CSOPORT A 2019. ÉV ELEJÉN ELINDÍTOTTA AZ ENERGIATERMELÉS ÉS ENERGETIKAI SZOLGÁLTATÁSOK ÜZLETÁGA KERETEIN BELÜL A HULLADÉKGAZDÁLKODÁS DIVÍZIÓJÁT, AMELY ÍGY A HARMADIK PROFITCENTERRÉ VÁLT AZ ENERGIATERMELÉS, ÜZEMELTETÉS ÉS KARBANTARTÁS, VALAMINT A VÁLLALKOZÁS ÉS PROJEKTFEJLESZTÉS DIVÍZIÓ MELLETT. EZEN VÁLTOZÁS AZ ALTEO CSOPORT MÁSIK ÜZLETÁGÁT, AZ ENERGIAKERESKEDELEM ÜZLETÁGAT NEM ÉRINTETTE. AZ ÚJ DIVÍZIÓ MEGALAPÍTÁSÁNAK CÉLJA AZ VOLT, HOGY AZ ALTEO NYRT. AZ EDDIGI JELENLÉTÉT TOVÁBB BŐVÍTSE AZ ENERGETIKAI CÉLÚ HULLADÉKHASZNOSÍTÁSI PIACON.

A ZUGLÓ-THERM KFT. ÉS A BUDAPESTI TÁVHŐSZOLGÁLTATÓ ZÁRTKÖRŰEN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁG (SZÉKHELYE: 1116 BUDAPEST, KALOTASZEG U. 31.; CÉGJEGYZÉKSZÁM: CG. 01-10-042582; A TOVÁBBIAKBAN: „FŐTÁV") MEGHOSSZABBÍTOTTA A FELEK KÖZÖTT 2004. MÁJUS 21. NAPJÁN LÉTREJÖTT, 2020. MÁJUS 31. NAPJÁIG HATÁLYOS, HOSSZÚTÁVÚ HŐVÁSÁRLÁSI-HŐELADÁSI SZERZŐDÉSÉT, VALAMINT AZ AHHOZ KAPCSOLÓDÓ EGYÉB SZERZŐDÉSEKET. AZ ÚJONNAN ALÁÍRT SZERZŐDÉSEK ÉRTELMÉBEN – AZ ABBAN FOGLALT FELTÉTELEK MENTÉN – A ZUGLÓ-THERM KFT. 2030. MÁJUS 31. NAPJÁIG FOGJA HŐVEL ELLÁTNI A FŐTÁV-OT.

Az ALTEO Nyrt. konszolidációba bevont társasága, a SUNTEO Kft. – mint vevő – üzletrész adásvételi szerződést kötött az EURO GREEN ENERGY Fejlesztő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság (székhelye: 1158 Budapest, Késmárk utca 11-13.; cégjegyzékszáma: Cg. 01-09-921340; a továbbiakban „Céltársaság") 8.100.000,- Ft összegű jegyzett tőkéjének egészét megtestesítő üzletrész tulajdonjogának SUNTEO Kft.-re történő átruházása tárgyában a Raiffeisen Energiaszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társasággal (székhelye: 1158 Budapest, Késmárk utca 11-13.; cégjegyzékszáma: Cg.01-09-876219), mint eladóval. Az üzletrész adásvételi szerződés aláírása a tranzakció első lépése, a Céltársaság üzletrészének tulajdonjoga – a szerződésben részletesen meghatározott – feltételek teljesülése esetén száll át a SUNTEO Kft.-re.

A Céltársaság egy 13 toronyból álló 25 MW-os villamos teljesítményű szélerőmű-parkot tulajdonol és üzemeltet Bőny község térségében, amely a termelt villamos energiát a Kötelező Átvételi Rendszerben (úgynevezett KÁT) értékesíti.

59. A mérlegforduldónapot követő cégjogi eseményeket jelen Integrált Jelentés 2.4.2 pontja tartalmazza, így jelen fejezetben ezek ismételt ismertetésére nem térünk ki.

1. SZ. MELLÉKLET: KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI BESZÁMOLÓ, ÉS A GRI INDEX-SZEL.

KONSZOLIDÁLT PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK

ALTEO ENERGIASZOLGÁLTATÓ NYILVÁNOSAN MŰKÖDŐ RÉSZVÉNYTÁRSASÁGRÓL ÉS KONSZOLIDÁLÁSBA BEVONT LEÁNYVÁLLALATAIRÓL

a 2018. december 31-én végződő üzleti évre az Európai Unió által befogadott Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok szerint



TARTALOMJEGYZÉK

I. A pénzügyi kimutatások számszaki részei 83

II. Általános információk, a számviteli politikák meghatározó elemei, a pénzügyi kimutatások elkészítésének alapja 88

III. A pénzügyi kimutatások elkészítésekor alkalmazott lényeges becslések és a bizonytalanságok egyéb forrásai 104

IV. Számviteli politika változásai, a pénzügyi kimutatások napján még hatályba nem lépett IFRS-ek és IFRIC-ek várható hatása, korábbi alkalmazások 105

V. Az eredménykimutatáshoz és az átfogó eredményhez kapcsolódó kiegészítő megjegyzések 108

VI. A mérleghez kapcsolódó kiegészítő megjegyzések 113

VII. Egyéb közzétételek 129

A pénzügyi kimutatásokban szereplő rövidítések magyarázata:

RÖVIDÍTÉS	MAGYARÁZAT
ARO	Eszköz eltávolítási kötelezettség
AFS	Értékesíthető (pénzügyi instrumentum)
BÉT	Budapesti Értéktőzsde
BUBOR	Budapest Interbank Offered Rate - Budapesti bankközi hitelkamatláb;
CDO	Vezető működési döntéshozó
CGU	Pénztermelő egység
EBITDA	a pénzügyi tételektől, adófizetéstől, értékcsökkenéstől és nem szisztematikus csökkenéstől (jellemzően: értékvesztés) tisztított eredménykategória
EPS	Egy részvényre jutó eredmény
EUA	Allokált kibocsátási jogok
FB	Felügyelőbizottság
FVTPL	A nyereséggel/veszteséggel szemben valós értéken értékelt
GET	2008. évi XL. törvény a földgázellátásról
HTM	Lejáratig tartott pénzügyi eszközök
IFRS	Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardok
IFRIC/SIC	Értelmezések a Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardokhoz
IG	Igazgatóság
KELER	Központi Értéktár Zártkörűen Működő Részvénytársaság
HUPX	Áramtőzsde, által szervezett villamosenergia-piac - a szervezett villamosenergia-piaci engedélyes (HUPX Zrt) által működtetett, a regionális villamosenergia-forgalmat elősegítő kereskedési rendszer;
KÁT	a VET, a VET Vhr. és 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 szabályain alapuló villamos energia átvételi rendszer;
MAVIR	a Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság;
MEKH	a Magyar Energetikai és Közmű- Szabályozási Hivatal (korábbi elnevezése: Magyar Energia Hivatal);
METÁR	megújuló- és alternatív energiaforrásokból előállított hő- és villamos energia kötelező átvételi rendszer;
O&M	Üzemeltetési és karbantartási szerződés;
PM	Pénzügyminisztérium
TPT	a tőkepiacról szóló 2001. évi CXX. törvény;
VET	2007. évi LXXXVI. törvény - a villamos energiáról;

Deloitte.

Deloitte Könyvvizsgáló
és Tanácsadó Kft.
1068 Budapest,
Dózsa György út 84/C
Levélcím: 1438 Budapest, Pf. 471

Tel: +36 (1) 428-6800
Fax: +36 (1) 428-6801
www.deloitte.hu

Bejegyezve:
Fővárosi Törvényszék Cégbírósága
Cg.: 01-09-071057

Adószám: 10443785-2-42
Közösségi adószám: HU10443785

FÜGGETLEN KÖNYVVIZSGÁLÓI JELENTÉS

Az ALTEO Nyrt. részvényeseinek

Jelentés a konszolidált pénzügyi kimutatások könyvvizsgálatáról

Vélemény

Elvégeztük az ALTEO Nyrt. és leányvállalatai (a „Csoport") 2018. évi konszolidált pénzügyi kimutatásainak könyvvizsgálatát, amely konszolidált pénzügyi kimutatások a 2018. december 31-i fordulónapra készített konszolidált pénzügyi helyzet kimutatásból – melyben az eszközök összesen 22.859.098 E Ft –, az ezen időponttal végződő üzleti évre vonatkozó konszolidált eredménykimutatásból, konszolidált átfogó jövedelem kimutatásból – melyben a tárgyévi nettó eredmény 530.079 E Ft nyereség – , konszolidált saját tőke változás kimutatásból és konszolidált cash-flow kimutatásból, valamint a számviteli politika jelentős elemeinek összefoglalását is tartalmazó konszolidált megjegyzésekből állnak.

Véleményünk szerint a mellékelt konszolidált pénzügyi kimutatások megbízható és valós képet adnak a Csoport 2018. december 31-én fennálló konszolidált pénzügyi helyzetéről, valamint az ezen időponttal végződő üzleti évre vonatkozó konszolidált pénzügyi teljesítményéről és konszolidált cash-flow-iról az Európai Unió által befogadott Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardokkal (az „EU IFRS") összhangban, valamint azokat minden lényeges szempontból a Magyarországon hatályos, a számvitelről szóló 2000. évi C. törvénynek (a „számviteli törvény") az EU IFRS-ek szerint konszolidált éves beszámolót készítő gazdálkodókra vonatkozó előírásaival összhangban készítették el.

A vélemény alapja

Könyvvizsgálatunkat a Magyar Nemzeti Könyvvizsgálati Standardokkal összhangban és a könyvvizsgálatra vonatkozó – Magyarországon hatályos – törvények és egyéb jogszabályok alapján hajtottuk végre. Ezen standardok értelmében fennálló felelősségünk bővebb leírását jelentésünk *„A könyvvizsgáló konszolidált pénzügyi kimutatások könyvvizsgálatáért való felelőssége"* szakasza tartalmazza.

Függetlenek vagyunk a Csoporttól a vonatkozó, Magyarországon hatályos jogszabályokban és a Magyar Könyvvizsgálói Kamara „A könyvvizsgálói hivatás magatartási (etikai) szabályairól és a fegyelmi eljárásról szóló szabályzata"-ban, valamint az ezekben nem rendezett kérdések tekintetében a Nemzetközi Etikai Standardok Testülete által kiadott „Könyvvizsgálók Etikai Kódexe"-ben (az IESBA Kódex-ben) foglaltak szerint, és megfelelünk az ugyanezen normákban szereplő további etikai előírásoknak is.

Meggyőződésünk, hogy az általunk megszerzett könyvvizsgálati bizonyíték elegendő és megfelelő alapot nyújt véleményünkhöz.

Figyelemfelhívás

Felhívjuk a figyelmet a IV. számú jegyzetre, amelyben bemutatásra kerül, hogy 2017. december 31-ére vonatkozóan bizonyos adatok újra megállapításra kerültek a helyi iparűzési adó és az innovációs járulék prezentációja változtatásának köszönhetően. Véleményünk nem minősített ennek a kérdésnek a vonatkozásában.

Kulcsfontosságú könyvvizsgálati kérdések

A kulcsfontosságú könyvvizsgálati kérdések azok a kérdések, amelyek szakmai megítélésünk szerint a legjelentősebbek voltak a tárgyidőszaki konszolidált pénzügyi kimutatások általunk végzett könyvvizsgálata során. Ezeket a kérdéseket a konszolidált pénzügyi kimutatások egésze általunk végzett könyvvizsgálatának összefüggésében és az arra vonatkozó véleményünk kialakítása során vizsgáltuk, és ezekről a kérdésekről nem bocsátunk ki külön véleményt.

Kulcsfontosságú könyvvizsgálati területek	**Kapcsolódó könyvvizsgálati eljárások**
Eszközök értékvesztése	
(Részletek a jegyzetek a konszolidált pénzügyi kimutatásokhoz 11. pontjaiban) A Csoport 10.715.944 E Ft értékben mutat ki tárgyi eszközöket a konszolidált pénzügyi kimutatásokban. A menedzsment valamennyi pénztermelő egység esetén megvizsgálta, hogy van-e értékvesztésre utaló jel és ahol ilyet azonosított, értékvesztés tesztet készített. Az értékvesztés teszt során, a megtérülő értékek meghatározására a Csoport a diszkontált cash-flow módszert alkalmazza. Ezen módszer számos feltételezésen és a menedzsment szakmai megítélésén alapulnak, mint például az alkalmazott diszkont-ráták, növekedési ütemek, költségszintek, várható kockázati költségek, devizaárfolyamok stb. A fentiekre tekintettel az eszközök értékelését kulcsfontosságú könyvvizsgálati területnek tekintettük.	Az eszközök értékvesztése teszttel kapcsolatban az alábbi eljárásokat végeztük el: - megvizsgáltuk, hogy mely pénztermelő egységek esetén merül fel értékvesztésre utaló jel, - vizsgáltuk az értékvesztés teszt során alkalmazott módszertant, - iparági ismereteink és tapasztalatink alapján vizsgáltuk modellben alkalmazott főbb feltételezések észszerűségét, - elemeztük a modellben alkalmazott előrejelzéseket annak megállapítására, hogy azok észszerűek és alátámaszthatóak az adott eszköz jövőbeli teljesítményére, - a várható pénzáramokat és növekedési rátákat összehasonlítottuk a tény adatokkal, hogy teszteljük a menedzsment előrejelzéseinek pontosságát. Vizsgáltuk a releváns számviteli standardok megfelelő alkalmazását, a megfelelő számviteli elszámolásokat és közzétételeket.

Egyéb információk

Az egyéb információk a Csoport 2018. évi konszolidált üzleti (vezetőségi) jelentéséből és az integrált jelentéséből állnak, de nem tartalmazzák a pénzügyi kimutatásokat és az arra vonatkozó független könyvvizsgálói jelentésünket. A vezetés felelős az egyéb információkért, továbbá a konszolidált üzleti jelentésnek a számviteli törvény, illetve egyéb más jogszabály vonatkozó előírásaival összhangban történő elkészítéséért. A független könyvvizsgálói jelentésünk *„Vélemény"* szakaszában a konszolidált pénzügyi kimutatásokra adott véleményünk nem vonatkozik az egyéb információkra.

A konszolidált pénzügyi kimutatások általunk végzett könyvvizsgálatával kapcsolatban a mi felelősségünk a fent azonosított egyéb információk átolvasása és ennek során annak mérlegelése, hogy az egyéb információk lényegesen ellentmondanak-e a konszolidált pénzügyi kimutatásoknak vagy a könyvvizsgálat során szerzett ismereteinknek, vagy egyébként úgy tünik-e, hogy azok lényeges hibás állítást tartalmaznak.

A számviteli törvény alapján a mi felelősségünk továbbá annak megítélése, hogy a konszolidált üzleti jelentés a számviteli törvény, illetve egyéb más jogszabály vonatkozó előírásaival összhangban van-e, beleértve, hogy a konszolidált üzleti jelentés megfelel-e a számviteli törvény 95/B. § (2) bekezdés e) és f) pontjában foglalt követelményeknek, és erről, valamint a konszolidált üzleti jelentés és a konszolidált pénzügyi kimutatások összhangjáról vélemény nyilvánítása. A számviteli törvény alapján nyilatkoznunk kell továbbá arról, hogy a konszolidált üzleti jelentésben rendelkezésre bocsátották-e a számviteli törvény 95/B. § (2) bekezdés a)-d), g) és h) pontjában meghatározott információkat.

Véleményünk szerint a Csoport 2018. évi konszolidált üzleti jelentése minden lényeges vonatkozásban összhangban van a Csoport 2018. évi konszolidált pénzügyi kimutatásaival és a számviteli törvény vonatkozó előírásaival. A konszolidált üzleti jelentésben rendelkezésre bocsátották a számviteli törvény 95/B. § (2) bekezdés a)-d), g) és h) pontjában meghatározott információkat. Mivel egyéb más jogszabály a Csoport számára nem ír elő további követelményeket a konszolidált üzleti jelentésre, ezért e tekintetben nem mondunk véleményt.

A fentieken túl a Csoportról és annak környezetéről megszerzett ismereteink alapján jelentést kell tennünk arról, hogy a tudomásunkra jutott-e bármely lényegesnek tekinthető hibás közlés (lényeges hibás állítás)az egyéb információkban, és ha igen, akkor a szóban forgó hibás közlés (hibás állítás) milyen jellegű. Ebben a tekintetben nincs jelenteni valónk.

A vezetés és az irányítással megbízott személyek felelőssége a konszolidált pénzügyi kimutatásokért

A vezetés felelős a konszolidált pénzügyi kimutatásoknak az Európai Unió által befogadott Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardokkal összhangban történő és a valós bemutatás követelményének megfelelő elkészítéséért, valamint az olyan belső kontrollért, amelyet a vezetés szükségesnek tart ahhoz, hogy lehetővé váljon az akár csalásból, akár hibából eredő lényeges hibás állítástól mentes konszolidált pénzügyi kimutatások elkészítése.

A konszolidált pénzügyi kimutatások elkészítése során a vezetés felelős azért, hogy felmérje a Csoportnak a vállalkozás folytatására való képességét és az adott helyzetnek megfelelően közzétegye a vállalkozás folytatásával kapcsolatos információkat, valamint a vezetés felel a vállalkozás folytatásának elvén alapuló számvitel konszolidált pénzügyi kimutatásokban való alkalmazásáért, azt az esetet kivéve, ha a vezetésnek szándékában áll megszüntetni a Csoportot vagy beszüntetni az üzletszerű tevékenységet, vagy amikor ezen kívül nem áll előtte más reális lehetőség.

Az irányítással megbízott személyek felelősek a Csoport pénzügyi beszámolási folyamatának felügyeletéért.

A könyvvizsgáló konszolidált pénzügyi kimutatások könyvvizsgálatáért való felelőssége

A könyvvizsgálat során célunk kellő bizonyosságot szerezni arról, hogy a konszolidált pénzügyi kimutatások egésze nem tartalmaz akár csalásból, akár hibából eredő lényeges hibás állítást, valamint az, hogy ennek alapján a véleményünket tartalmazó független könyvvizsgálói jelentést bocsássunk ki. A kellő bizonyosság magas fokú bizonyosság, de nem garancia arra, hogy a Magyar Nemzeti Könyvvizsgálati Standardokkal és a könyvvizsgálatra vonatkozó – Magyarországon hatályos – törvényekkel és egyéb jogszabályokkal összhangban elvégzett könyvvizsgálat mindig feltárja az egyébként létező lényeges hibás állítást. A hibás állítások eredhetnek csalásból vagy hibából, és lényegesnek minősülnek, ha észszerű lehet az a várakozás, hogy ezek önmagukban vagy együttesen befolyásolhatják a felhasználók adott konszolidált pénzügyi kimutatások alapján meghozott gazdasági döntéseit.

A Magyar Nemzeti Könyvvizsgálati Standardok és a könyvvizsgálatra vonatkozó – Magyarországon hatályos – törvények és egyéb jogszabályok szerinti könyvvizsgálat egésze során szakmai megítélést alkalmazunk és szakmai szkepticizmust tartunk fenn.

Továbbá:

- Azonosítjuk és felmérjük a konszolidált pénzügyi kimutatások akár csalásból, akár hibából eredő lényeges hibás állításainak a kockázatait, kialakítjuk és végrehajtjuk az ezen kockázatok kezelésére alkalmas könyvvizsgálati eljárásokat, valamint elegendő és megfelelő könyvvizsgálati bizonyítékot szerzünk a véleményünk megalapozásához. A csalásból eredő lényeges hibás állítás fel nem tárásának a kockázata nagyobb, mint a hibából eredőé, mivel a csalás magában foglalhat összejátszást, hamisítást, szándékos kihagyásokat, téves nyilatkozatokat, vagy a belső kontroll felülírását.
- Megismerjük a könyvvizsgálat szempontjából releváns belső kontrollt annak érdekében, hogy olyan könyvvizsgálati eljárásokat tervezzünk meg, amelyek az adott körülmények között megfelelőek, de nem azért, hogy a Csoport belső kontrolljának hatékonyságára vonatkozóan véleményt nyilvánítsunk.
- Értékeljük a vezetés által alkalmazott számviteli politika megfelelőségét és a vezetés által készített számviteli becslések és kapcsolódó közzétételek észszerűségét.
- Következtetést vonunk le arról, hogy helyénvaló-e a vezetés részéről a vállalkozás folytatásának elvén alapuló számvitel alkalmazása, valamint a megszerzett könyvvizsgálati bizonyíték alapján arról, hogy fennáll-e lényeges bizonytalanság olyan eseményekkel vagy feltételekkel kapcsolatban, amelyek jelentős kétséget vethetnek fel a Csoport vállalkozás folytatására való képességét illetően. Amennyiben azt a következtetést vonjuk le, hogy lényeges bizonytalanság áll fenn, független könyvvizsgálói jelentésünkben fel kell hívnunk a figyelmet a konszolidált pénzügyi kimutatásokban lévő kapcsolódó közzétételekre, vagy ha a közzétételek e tekintetben nem megfelelőek, minősítenünk kell véleményünket. Következtetéseink a független könyvvizsgálói jelentésünk dátumáig megszerzett könyvvizsgálati bizonyítékon alapulnak. Jövőbeli események vagy feltételek azonban okozhatják azt, hogy a Csoport nem tudja a vállalkozást folytatni.
- Értékeljük a konszolidált pénzügyi kimutatások átfogó bemutatását, felépítését és tartalmát, beleértve a konszolidált megjegyzésekben tett közzétételeket, valamint értékeljük azt is, hogy a konszolidált pénzügyi kimutatásokban teljesül-e az alapul szolgáló ügyletek és események valós bemutatása.
- A konszolidált pénzügyi kimutatásokra vonatkozó vélemény nyilvánításához elegendő és megfelelő könyvvizsgálati bizonyítékot szerzünk a Csoporton belüli gazdálkodó egységek vagy üzleti tevékenységek pénzügyi információiról. Felelősek vagyunk a csoportaudit irányításáért, felügyeletéért és elvégzéséért. Továbbra is kizárólagos felelősséggel tartozunk a könyvvizsgálói véleményünkért.

Az irányítással megbízott személyek tudomására hozzuk - egyéb kérdések mellett - a könyvvizsgálat tervezett hatókörét és ütemezését, a könyvvizsgálat jelentős megállapításait, beleértve a Csoport által alkalmazott belső kontrollnak a könyvvizsgálatunk során általunk azonosított jelentős hiányosságait is, ha voltak ilyenek.

Nyilatkozunk az irányítással megbízott személyeknek arról, hogy megfelelünk a függetlenségre vonatkozó releváns etikai követelményeknek, és kommunikáljuk feléjük mindazon kapcsolatokat és egyéb kérdéseket, amelyekről észszerűen feltételezhető, hogy befolyásolják a függetlenségünket, valamint adott esetben a kapcsolódó biztosítékokat.

Az irányítással megbízott személyek felé kommunikált kérdések közül meghatározzuk azokat a kérdéseket, amelyek a tárgyidőszaki konszolidált pénzügyi kimutatások könyvvizsgálata során a legjelentősebb kérdések, és ennélfogva a kulcsfontosságú könyvvizsgálati kérdések voltak. Könyvvizsgálói jelentésünkben ismertetjük ezeket a kérdéseket, kivéve, ha jogszabály vagy szabályozás kizárja az adott kérdés nyilvános közzétételét, vagy ha – rendkívül ritka körülmények között – azt állapítjuk meg, hogy egy adott kérdést a könyvvizsgálói jelentésben nem lehet kommunikálnunk, mert észszerű várakozások alapján annak hátrányos következményei súlyosabbak lennének, mint a kommunikáció közérdekű hasznai.

Jelentés egyéb jogi és szabályozói követelményekről

Az Európai Parlament és a Tanács 537/2014/EU rendelete 10. cikkének (2) bekezdésével összhangban az alábbi nyilatkozatokat tesszük a független könyvvizsgálói jelentésünkben a Magyar Nemzeti Könyvvizsgálati Standardok által előírt jelentéstételi kötelezettségeken felül:

A könyvvizsgáló kijelölése és a megbízás időtartama

A 2018. április 20-i közgyűlésen hozott határozattal kerültünk megválasztásra az ALTEO Nyrt. könyvvizsgálójának és megbízásunk négy éve tart megszakítás nélkül.

A könyvvizsgálói jelentés és az auditbizottsághoz címzett kiegészítő jelentés összhangja

Megerősítjük, hogy a jelen könyvvizsgálói jelentésben foglalt, a konszolidált pénzügyi kimutatásokkal kapcsolatos könyvvizsgálói véleményünk összhangban van az ALTEO Nyrt. auditbizottságához címzett kiegészítő jelentéssel, amelyet 2019. április 5-én adtunk ki az Európai Parlament és a Tanács 537/2014/EU rendelete 11. cikkével összhangban.

Nem könyvvizsgálati szolgáltatások nyújtása

Kijelentjük, hogy a Csoport részére nem nyújtottunk semmilyen, az Európai Parlament és a Tanács 537/2014/EU rendelete 5. cikkének (1) bekezdésében ismertetett tiltott, nem könyvvizsgálói szolgáltatást. Ezen túlmenően kijelentjük, hogy az ALTEO Nyrt. és az általa kontrollált vállalkozások részére nem nyújtottunk olyan egyéb, nem könyvvizsgálati szolgáltatásokat, amelyek nem szerepelnek a konszolidált üzleti jelentésben.

A jelen független könyvvizsgálói jelentést eredményező könyvvizsgálat megbízásért felelős partnerének a jelentés aláírói minősülnek.

Budapest, 2019. április 5.

Horváth Tamás
Deloitte Könyvvizsgáló és Tanácsadó Kft
1068 Budapest Dózsa György út 84/C.
Nyilvántartási szám: 000083

dr. Hruby Attila
Kamarai tag könyvvizsgáló
Tagszám: 007118

I. A PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK SZÁMSZAKI RÉSZEI

KONSZOLIDÁLT EREDMÉNYKIMUTATÁS ÉS KIMUTATÁS A KONSZOLIDÁLT EGYÉB ÁTFOGÓ EREDMÉNYRŐL

2018. DECEMBER 31-ÉN VÉGZŐDŐ ÉVRE

Az összehasonlító időszak módosításai a kiegészítő megjegyzések között kerülnek bemutatásra *adatok E Ft-ban*	Megj.	2018.12.31-én végződő év	2017.12.31-én végződő év újramegállapított*
Árbevételek	**(1)**	**18.685.767**	**18.389.284**
Anyagjellegű ráfordítások	(2)	(14.264.354)	(14.606.384)
Személyi jellegű ráfordítások	(3)	(2.506.534)	(2.153.923)
Értékcsökkenési leírás és amortizáció	(4)	(729.818)	(571.665)
Egyéb bevételek, ráfordítások, nettó	(5)	(146.835)	304.626*
Működési Eredmény		**1 038 226**	**1.361.938***
Pénzügyi bevételek	(6)	295.574	140.717
Pénzügyi ráfordítások	(6)	(527.907)	(469.826)
Nettó pénzügyi eredmény	(6)	(232.333)	(329.109)
Adózás előtti eredmény		**805.893**	**1.032.829***
Jövedelemadó ráfordítás*	(7)	(275.814)	(117.874)*
Nettó eredmény		**530.079**	**914.955**
Ebből az anyavállalat tulajdonosait illeti:		511.218	912.526
Ebből a kisebbségi részesedést illeti:		18.861	2.429
Egy részvényre jutó eredmény (Ft/részvény) alapértéke	**(8)**	**32,72**	**58,38**
Egy részvényre jutó eredmény (Ft/részvény) hígított értéke	**(8)**	**31,17**	**55,64**
EBITDA		**1.800.567**	**1.934.954***

EGYÉB ÁTFOGÓ EREDMÉNY

Egyéb átfogó eredmény (nyereségadó hatása után)	**(259.632)**	**(479.544)**
Cash flow hedge miatti egyéb átfogó eredmény	596.238	(1.109.287)
Cash flow hedge miatti egyéb átfogó eredmény átsorolása az eredménybe	(856.132)	629.743
Átváltási tartalék	262	
Ebből az anyavállalat tulajdonosait illeti:	(259.632)	(479.544)
Ebből a nem kontrolláló érdekeltséget illeti:	-	-
Átfogó eredmény	**270.447**	**435.411**
Ebből az anyavállalat tulajdonosait illeti:	251.586	432.982
Ebből a nem kontrolláló érdekeltséget illeti:	18.861	*2.429*

** A Csoport megváltoztatta a számviteli politikáját. A helyi iparűzési adót és az innovációs járulékot a nyereségadók között mutatja ki. Lásd 7. kiegészítő megjegyzést. A zárójel a negatív számot jelöli.*

KONSZOLIDÁLT MÉRLEG

2018. DECEMBER 31. NAPJÁRA (ESZKÖZÖK)

adatok E Ft-ban

	Megj.	2018.12.31	2017.12.31 újramegállapított*
Befektetett eszközök		**13.715.608**	**7.546.115**
Erőművek és energiatermelő ingatlanok, gépek és berendezések	(9)	10.715.944	5.850.512
Egyéb gépek, felszerelések és berendezések	(9)	38.108	33.708
Nettó befektetés lízingbe	(13)	253.772	482.092
Kibocsátási jogok	(10)	4.019	54.981
Egyéb immateriális eszközök	(9)	868.526	420.621
Üzemeltetési szerződések	(12)	1.476.732	283.640
Halasztott adó eszközök	(14)	139.756	234.875
Tartósan adott kölcsön	(15)	218.651	185.586
Tartós részesedés társult vállalkozásban	(15)	100	100
Forgóeszközök és értékesítési céllal tartott eszközök		**9.143.490**	**9.106.005***
Készletek	(16)	213.144	303.271
Vevőkövetelések	(17)	3.319.584	3.699.986
Lízing befektetés éven belül esedékes része	(13)	287.000	265.753
Egyéb pénzügyi eszközök	(18)	915.401	873.949
Egyéb követelések és időbeli elhatárolások	(19)	1.654.961	1.009.650
Nyereségadó követelések	(19)	192.182	127.698*
Pénzeszközök és egyenértékeseik	(20)	2.561.218	2.825.698
ESZKÖZÖK ÖSSZESEN		**22.859.098**	**16.652.120**

* A bázis időszak csillaggal jelölt adata a 2017. december 31-én végződő üzleti évre kiadott Konszolidált pénzügyi kimutatásokhoz képest a számviteli politika megváltozása miatt újramegállapításra került. A számviteli politika változtatás bemutatása a kiegészítő megjegyzésekben kerül bemutatásra.

Saját tőke és Kötelezettségek adatai a következő oldalon!

KONSZOLIDÁLT MÉRLEG

2018. DECEMBER 31. NAPJÁRA (SAJÁT TŐKE ÉS KÖTELEZETTSÉGEK)

adatok E Ft-ban

	Megj.	2018.12.31	2017.12.31 újramegállapított*
Saját tőke		**5.144.733**	**5.119.495**
Anyavállalat tulajdonosaira jutó saját tőke		**5.151.573**	**5.145.196**
Jegyzett tőke	(21)	195.314	195.390
Ázsió	(21)	3.080.838	3 080.838
Részvény alapú kifizetések tartaléka	(24)	92.690	83.740
Eredménytartalék		2.267.980	2.006.861
Tulajdonosi tranzakciók	(22)	(186.408)	(182.424)
Cash flow hedge tartaléka	(23)	(299.103)	(39.209)
Átváltási tartalék	(23)	262	-
Nem kontrolláló érdekeltség	**(25)**	**(6.840)**	**(25.701)**
Hosszú lejáratú kötelezettségek		**9.130.467**	**6.254.790**
Hosszú lejáratú hitelek és kölcsönök	(27)	5.263.185	1.789.587
Tartozások kötvénykibocsátásból	(26)	2.624.241	3.483.096
Pénzügyi lízing tartozások	(29)	286.298	108.971
Halasztott adó kötelezettségek	(14)	277.543	325.808
Céltartalékok	(34)	251.739	326.090
Halasztott bevételek	(33)	141.248	221.238
Egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek	(27)	286.213	-
Rövid lejáratú kötelezettségek		**8.583.899**	**5.277.835***
Rövid lejáratú hitelek és kölcsönök	(28)	614.062	522.364
Rövid lejáratú kötvénytartozások	(26)	982.683	24.732
Vevői előlegek	(32)	364.730	639.602
Szállítótartozások	(31)	2.419.613	2.092.355
Egyéb pénzügyi kötelezettségek	(32)	602.533	305.704
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek és időbeli elhatárolások	(32)	3.584.851	1.683.233*
Nyereségadó kötelezettségek	(32)	15.425	9.845
SAJÁT TŐKE és KÖTELEZETTSÉGEK ÖSSZESEN		**22.859.098**	**16.652.120**

** A bázis időszak csillaggal jelölt adata a 2017. december 31-én végződő üzleti évre kiadott Konszolidált pénzügyi kimutatásokhoz képest a számviteli politika megváltozása miatt újramegállapításra került. A számviteli politika változtatás bemutatása a kiegészítő megjegyzésekben kerül bemutatásra.*

KONSZOLIDÁLT CASH FLOW-KIMUTATÁS

adatok E Ft-ban	Megj.	**2018.12.31-én végződő év**	**2017.12.31-én végződő év**
A zárójel a negatív számot jelöli.			**újramegállapított**
Adózás előtti eredmény		**805.893**	**1.032.829***
Kamatbevételek és kamatráfordítások (nettó)	(6)	316.906	322.216
Pénzmozgással nem járó tételek:			
Értékcsökkenési leírás	(4)	729.818	571.665
Értékvesztések (kivéve nettó forgótőkéhez tartozó)		32.523	1.350
Céltartalékok képzése és feloldása	(5)	(86.628)	(225.587)
Leszerelési költségre képzett céltartalék változása (IAS 16)		12.278	-
Halasztott bevételek változása	(33)	(79.990)	(140.096)
Nem realizált árfolyamkülönbözet (kivéve nettó forgótőke)		(6.227)	(472.893)
Részvény alapú kifizetések költsége	(24)	8.950	41.444
		1.733.523	**1.130.928***
Készletek változása	(16)	90.127	(248.049)
Vevők, egyéb követelések és aktív időbeli elhatárolások változása		(186.820)	(834.994)
Egyéb pénzügyi eszközök változása	(18)	(4.255)	676.214
Szállítói tartozások, egyéb kötelezettségek és passzív időbeli elhatárolások változása		2.234.456	(275.694)*
Egyéb pénzügyi kötelezettségek változása		-	264.399
Vevőktől kapott előlegek állományváltozása		(274.871)	532.851
Nettó forgótőke változása		*1.858.637*	114.727*
		3.592.160	**1.245.655***
Tárgyi eszközök értékesítésén elért eredmény		529	(50.362)
Kifizetett kamatok		(236.557)	(231.950)
Adózás előtti működési cash flow		*3.356.132*	963.343*
Kifizetett nyereségadó	(7)	(228.962)	(230.758)*
Pénzkeletkezés / (pénzfelhasználás) működési tevékenységből		3.127.170	732.585*
Betétek és befektetések kamatai		8.254	22.950
Tárgyi és immateriális eszközök vásárlása		(6.422.335)	(1.547.890)
Vállalkozások megszerzésére fordított összeg (nettó)		(450.903)	-
Tárgyi eszközök értékesítésének pénzbevétele		1.213	102.581
Tartósan adott kölcsön – folyósítás	(15)	(22.571)	-
Tartósan adott kölcsön – visszafizetés		-	448
Pénzkeletkezés / (pénzfelhasználás) befektetési tevékenységből		**(6.886.342)**	**(1.403.640)**
Hosszú lejáratú hitelek és kölcsönök felvétele	(27)	3.742.623	189.000
Hosszú lejáratú hitelek és kölcsönök visszafizetése	(27)	-	(320.140)
Kötvények visszafizetése	(26)	-	(2.636.464)
Kötvények kibocsátása	(26)	-	2.630.623
Egyéb tulajdonosi tranzakciók	(22)	(4.059)	-
Osztalékfizetés	(21)	(250.099)	(254.007)
Kiosztás a nem kontrolláló érdekeltségnek	(25)	-	(2.429)
Pénzkeletkezés / (felhasználás) finanszírozási tevékenységből		**3.488.465**	**(393.417)**
Pénzeszközök állományváltozása		**(270.707)**	**(1.082.743)**
Nyitó pénzeszközök és egyenértékesei	(20)	2.825.698	3.915.091
Átváltási különbözet pénzen		6.227	(6.651)
Záró pénzeszközök és egyenértékesei	**(20)**	**2.561.218**	**2.825.698**

KONSZOLIDÁLT SAJÁT TŐKE VÁLTOZÁS KIMUTATÁS A 2018. DECEMBER 31-ÉN VÉGZŐDŐ IDŐSZAKRA

adatok E Ft-ban	Jegyzett tőke	Ázsió	Részvény alapú kifizetések tartaléka	Eredmény-tartalék	Tulajdonosi tranzakciók	OCI Tartalékok (CF, Átv.)	Anyavállalat tulajdonosaira jutó saját tőke	Nem kontrolláló érdekeltség	SAJÁT TŐKE ÖSSZESEN
2015. december 31.	**158.075**	**1.628.451**	**-**	**818.707**	**(356.136)**	**(90.595)**	**2.158.502**	**385.095**	**2.543.597**
Kissebségi részesedés apport	7.316	343.600	-	-	173.712	(16.582)	**508.045**	(508.045)	-
Nyílt körű tőkeemelés (IPO)	29.999	1 108.787	-	-	-	-	**1.138.786**	-	**1.138.786**
Részvény alapú kifizetések	-	-	42.296	-	-	-	**42.296**	-	**42.296**
Osztalékfizetés	-	-	-	-	(198.469)	-		**(198.469)**	**(198.469)**
Átfogó eredmény	-	-	-	728.105		547.511	**1.275.616**	94.822	**1.371.437**
2016. december 31.	**195.390**	**3.080.838**	**42.296**	**1.348.343**	**(182.424)**	**440.335**	**4.924.778**	**(28.130)**	**4.896.648**
Osztalékfizetés	-	-	-	(254 .007)	-	-	(254.007)	-	(254.007)
Részvény alapú kifizetések	-	-	41.444	-	-	-	41.444	-	41.444
Átfogó eredmény	-	-	-	912.526	-	(479.544)	432.982	2.428	435.411
2017. december 31.	**195.390**	**3.080.838**	**83.740**	**2.006.861**	**(182.424)**	**(39.209)**	**5.145.196**	**(25.701)**	**5.119.495**
Osztalékfizetés	-	-	-	(250.099)	-	-	**(250.099)**	-	**(250.099)**
Részvény alapú kifizetések	-	-	8.950	-	-	-	**8.950**	-	**8.950**
Saját részvény vásárlása	**(76)**	-	-	-	**(3.984)**	-	**(4.060)**	-	**(4.060)**
Átfogó eredmény	-	-	-	**511.218**	-	**(259.632)**	**251.586**	**18.861**	**270.447**
2018. december 31.	**195.314**	**3.080.838**	**92.690**	**2.267.980**	**(186.408)**	**(298.841)**	**5.151.573**	**(6.840)**	**5.144.733**

A zárójel a negatív számot jelöli.

II. ÁLTALÁNOS INFORMÁCIÓK, A SZÁMVITELI POLITIKÁK MEGHATÁROZÓ ELEMEI, A PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK ELKÉSZÍTÉSÉNEK ALAPJA

1. A PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK ELKÉSZÍTÉSÉNEK AZ ALAPJA ÉS A VÁLLALKOZÁS FOLYTATÁSA

NYILATKOZAT AZ IFRS-EKNEK VALÓ MEGFELELÉSRŐL

A menedzsment kijelenti, hogy a 2018. évre vonatkozó konszolidált pénzügyi kimutatások az Európai Unió által elfogadott Nemzetközi Pénzügyi Beszámolási Standardokkal összhangban a menedzsment legjobb tudása szerint készültek, valós és megbízható képet adnak a Csoport mint kibocsátó eszközeiről, kötelezettségeiről pénzügyi helyzetéről, valamint nyereségéről és veszteségéről. Továbbá a menedzsment kijelenti, hogy a 2018. évre vonatkozó konszolidált Pénzügyi kimutatásai megbízható képet adnak a kibocsátó helyzetéről, fejlődéséről és teljesítményéről, valamint ismertetik a főbb kockázatokat és bizonytalansági tényezőket. A vezetőség e nyilatkozatát felelőssége tudatában tette meg.

A PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK TARTALMA

E pénzügyi kimutatások az ALTEO Energiaszolgáltató Nyilvánosan Működő Részvénytársaságnak, mint anyavállalatnak és a konszolidálásba bevont vállalkozásainak (együttesen: Csoport) pénzügyi pozícióját, teljesítményét és pénzügyi helyzetét mutatják be.

A Csoport pénzügyi kimutatásait és a kapcsolódó üzleti jelentést az Igazgatóság megbízásából az Anyavállalat menedzsmentje készíti el. Az elkészült pénzügyi kimutatásokat és az üzleti jelentést a Felügyelőbizottság véleményezése után az Igazgatóság teszi közzé és terjeszti a közgyűlés elé. Ezt az előterjesztést legkésőbb a Csoport Anyavállalatának éves közgyűlését megelőző 30. napon szükséges megtenni. A BÉT Bevezetési és Forgalomban Tartási Szabályai szerint a pénzügyi kimutatásokat és az üzleti jelentést elfogadó közgyűlést meg kell tartani az adott üzleti évet követő április 30.-áig.

A Csoport a konszolidált pénzügyi kimutatások az MNB által üzemeltetett www.kozzetetelek.mnb.hu című honlapon, a Budapesti Értéktőzsde (www.bet.hu) és a saját (www.alteo.hu) honlapján teszi közzé.

A PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK ELKÉSZÍTÉSÉNEK ALAPJA; AZ ALKALMAZOTT SZABÁLYRENDSZER ÉS A MÖGÖTTES FELTÉTELEZÉSEK, ÉRTÉKELÉSI FILOZÓFIA

A pénzügyi kimutatások az International Accounting Standard Board (IASB) által megalkotott International Financial Reporting Standard (IFRS) alapján készültek. Az IFRS-eket úgy alkalmazta a Csoport, ahogyan azokat az Európai Unió befogadta.

A fentieken túl a Társaság a nyilvánosan forgalomba hozott értékpapírokkal kapcsolatos tájékoztatási kötelezettség részletes szabályairól szóló 24/2008. (VIII.15.) PM rendelet szabályainak figyelembe vételével készíti el a pénzügyi kimutatásokat.

Az Anyavállalat menedzsmentje megállapította, hogy a vállalkozás folytatásának követelménye teljesül, vagyis semmiféle olyan jel nincsen, amely arra utalna, hogy a Csoport a működését belátható időn belül – a fordulónaptól számított egy éven belül – megszünteti vagy lényegesen csökkenti.

A Csoport általában a múltbeli bekerülési érték alapján értékeli eszközeit, kivéve azokat a helyzeteket, amelyeknél az IFRS-ek alapján az adott elemet valós értéken kell értékelni. A pénzügyi kimutatásokban a kereskedési célú pénzügyi instrumentumokat, a származékos ügyleteket (derivatívák) és bizonyos helyzetekben az értékesítési céllal tartott eszközöket kellett valós értéken értékelni.

A Csoport először 2010-ben tett közzé az IFRS-ek alapján készülő konszolidált pénzügyi kimutatásokat. A pénzügyi kimutatások egymással összehasonlíthatóak.

2. A CSOPORT TEVÉKENYSÉGÉNEK RÖVID BEMUTATÁSA

A 2018-ban egy évtizedes fennállását ünneplő 2008-ban alapított ALTEO Group ma már Magyarország vezető komplex energetikai szolgáltatója. A 2010-ben a Budapesti Értéktőzsde parkettjére lépett vállalat részvényeit a 2018 óta a BÉT Prémium kategóriájában jegyzik, de az ALTEO vállalati kötvényei révén is a magyar tőzsde tagja.

A vállalatcsoport hazai tulajdonban lévő, modern szemléletet képviselő energetikai szolgáltató és kereskedő. Üzleti tevékenysége kiterjed a megújuló és a földgáz energiahordozókon alapuló energiatermelésre, az energiakereskedelemre, valamint a vállalatok számára történő, személyre szabott energetikai szolgáltatásokra,

fejlesztésekre és karbantartásra.

A vállalatcsoport kiemelt feladatának tekinti a megújuló alapú villamosenergia-termelés hazai terjesztését. Ennek megfelelően olyan energiatermelői portfólió fejlesztésére törekszünk, amely egyensúlyban tartja az alternatív és megújuló energiaforrásokra való támaszkodást, és a szénhidrogén-tüzelésű kis energiatermelő rendszereket is, emellett preferálja a kogenerációs technológiákat, mellyel a hatékonyság tovább növelhető. Olyan ügyfélközpontú, megbízható és rugalmas energiakereskedő üzletágat építünk, amellyel segítjük kis-, közép- és nagyvállalati ügyfeleink hatékony energiagazdálkodását, ezzel csökkentve a környezetterhelést és a jelentkező költségeket.

Stratégiai célunk szorosan kapcsolódik értékeinkhez. Portfóliónk kialakításakor törekedtünk arra, hogy több lábon álló meghatározó energetikai szolgáltatóvá váljunk, amit az energia nagy- és kiskereskedelem, a decentralizált energiatermelés és a hatékony energiagazdálkodás optimális alkalmazásával kívánunk elérni. Ezzel biztosítjuk ügyfeleink és partnereink számára a legmagasabb minőségű és leginnovatívabb szolgáltatásokat, részvényeseinknek pedig a megfelelő hozamot.

Az ALTEO Csoport cégstruktúrájának egyszerűsítése érdekében 2018. október 1. napjával a Sinergy Kft. beolvadásos kiválás keretében beolvadt az ALTEO Nyrt.-be, ezzel valamennyi leányvállalata közvetlenül az ALTEO Nyrt. befolyása alá került. A Sinergy Kft. a továbbiakban is fennmarad, és a beolvadásos kiválási okiratban meghatározott – benne maradó – vagyonelemekkel működik tovább. A cégjogi esemény részeként a Sinergy Kft. valamennyi munkavállalója – munkáltatói jogutódlás keretében – átkerült az ALTEO Nyrt.-hez. Ezen túl 2018 folyamán több cég akvizíciója zajlott le, melyek eredményeképp új projektcégekkel bővült az ALTEO Csoport portfóliója, miközben néhány hasonló profilú projektcégünk összeolvadt. A külföldi terjeszkedés első lépéseként a Csoport 2018-ban megalapította első külföldi leányvállalatát, a németországi ALTEO Deutschland GmbH-t, melynek tevékenysége köre: energiatermelési portfolió fejlesztése, valamint nagy- és kiskereskedelmi energetikai szolgáltatások.

Az ALTEO Csoport jelenlegi tevékenysége az alábbi fő csoportokba (szegmensekbe) sorolható:

Szegmens	Tartalom
Energiakereskedelem	Villamos energia és gáz kiskereskedelmi tevékenységek
Energiatermelés - KÁT	Támogatott KÁT rendszerbe termelő (megújuló energiát hasznosító) erőművek villamos energia termelése.
Energiatermelés – Nem KÁT	Piaci alapú hő- és villamos energia termelése beleértve a Szabályozó Központi portfólió teljesítményét.
Energetikai vállalkozás és szolgáltatások	Energiatermelő eszközök üzemeltetése, karbantartása és építési szerelési tevékenység.

A szegmens képzésének az alapelve az egyes eltérő üzleti modellel (kockázatok, iparág stb…) bíró tevékenységek külön való bemutatása. A szegmensek kialakításánál és megnézésüknél a Csoport vezetése törekedett a közérthetőségre, illetve az elkülöníthető bemutatás kivitelezhetőségére.

A szegmensjelentés prezentálása során az egyenlegező tételeket elhagyjuk, a könnyebb olvashatóság érdekében. A konszolidált számokkal az egyeztetést bemutatjuk. Mivel az eszközöket, és a kötelezettségeket a COD nem vizsgálja folyamatosan felül, azok bontásától e pénzügyi kimutatás eltekint. A földrajzi szegmentálásnak az egységes országos piac következtében nincs értelme, a Csoport vezetősége nem vizsgálja az egyes tevékenységek eredményét földrajzi bontásban.

A Csoport tevékenysége során a részvényesi érték maximalizálását tűzte ki célul, ezzel összhangban alakította ki stratégiáját.

A fenti stratégia megvalósítása során a Csoport

- olyan egyre növekvő energetikai termelői portfoliót kíván felépíteni, amelyben kiemelt pozíciót képvisel az alternatív- és megújuló energiaforrások hasznosítása;
- olyan fogyasztó-központú és rugalmas energia-kereskedői üzletágat kíván működtetni, mely az energiatermelő portfolió kiegészítésén túl a Csoport eredményességéhez is jelentős mértékben járul hozzá;
- segíti fogyasztói hatékony energiagazdálkodását, annak érdekében, hogy a működésükkel járó környezetterhelést és energiaköltségeiket is minimalizálják, valamint a gazdaságosan hasznosítható megújuló energiaforrásokat maximálisan kihasználják;
- különféle erőműveket létesít, amelyeket ügyfeleinél telepít vagy hoz létre, így a kapcsolódó beruházásokban és az energiatermelésben meglévő tapasztalatait az ügyfél és saját kölcsönös javára hasznosítja.

A Csoport Magyarországon működik, de a Társaság középtávon lehetőséget lát abban is, hogy tevékenységét más országokra, elsősorban a szomszédos kelet-közép-európai régióra is kiterjessze. Fogyasztói között egyaránt megtalálhatók kis- és középvállalkozások, nagyvállalatok, kis mértékben közületi- és lakossági fogyasztók is. A külföldi terjeszkedés első lépéseként a Társaság 2018-ban megalapította első külföldi leányvállalatát, a németországi ALTEO Deutschland GmbH-t, melynek tevékenysége köre: energiatermelési portfolió fejlesztése, valamint nagy- és kiskereskedelmi energetikai szolgáltatások.

3. A CSOPORT

A „CSOPORT“ MEGHATÁROZÁSA

A Csoport az Anyavállalatból és a leányvállalatokból áll. A Csoportba tartozik minden olyan vállalkozás, amely felett az Anyavállalat közvetlen vagy közvetett módon kontrollt gyakorol.

A 2014. január 1-jétől kezdődő üzleti évtől a kontroll fogalmat az IFRS 10 standard fogalmazza meg. E standard szerint, a befektető akkor rendelkezik kontrollal a befektetést élvező cég felett, ha jogosult ez utóbbi által megtermelt, változó természetű pozitív hozamra, illetve viseli a negatív hozam következményeit és képes döntéseivel (hatalmával) a működést irányítani, így e hozamokat befolyásolni. Az irányítási képesség, így a kontroll is jogokból fakad.

A kontrollt elsősorban tulajdonosi részesedés, más tulajdonosokkal kötött megállapodás, vagy egyedi piaci helyzet (pl. monopolhelyzet) folytán lehet elérni. E pénzügyi kimutatásokban szereplő vállalkozások felett az Anyavállalat a kontrollt – kivétel nélkül – tulajdonosi részesedése folytán érte el.

A kontroll fogalmát korábban máshogyan definiálták az IFRS-ek (lásd korábbi IAS 27). A menedzsment – ahogy az IFRS 10 standard hatályosulása előtti vizsgálatai is mutatták – arra a következtetésre jutott, hogy a szabályozás megváltozása nem vezetett a csoportszerkezet átalakulásához, mivel a kontrollt keletkeztető jogok megléte és a szavazati jogok többsége egybeesik, így továbbra is a szavazati jog az irányadó indikátor.

A CSOPORT ANYAVÁLLALATÁNAK BEMUTATÁSA (MŰKÖDÉS KÖZPONTJA, JOGI FORMA, TULAJDONOSI SZERKEZET, ALKALMAZANDÓ JOG)

A Csoport Anyavállalata az ALTEO Energiaszolgáltató Nyilvánosan Működő Részvénytársaság, amely a magyar jog szerint alapított vállalkozás (irányadó jog). Az Anyavállalatot zártkörű részvénytársaságként alapították 2008. április 28-án, határozatlan időtartamra. A formát nyiltkörűvé változtatták 2010. szeptember 6-i hatállyal és a részvények bevezetésre kerültek a Budapesti Értéktőzsdére. Az Anyavállalat székhelye és egyben működésének központja: 1131 Budapest, Babér utca 1-5.

Az Anyavállalat bejegyzett főtevékenysége Villamosenergia-kereskedelem (TEÁOR 3514'08).

Az Anyavállalat többségi tulajdonosa a Wallis Asset Management Zártkörűen Működő Részvénytársaság (1055 Budapest, Honvéd utca 20., Cg.: 01-10-046529). A Csoport végső anyavállalata 2018. december 31-én a WALLIS PORTFOLIÓ Korlátolt Felelősségű Társaság (1055 Budapest, Honvéd utca 20., Cg.: 01-09-925865). E vállalkozásnak már csak magánszemély tagja van.

Az Anyavállalat (ALTEO Nyrt.) tulajdonosi szerkezete a 2018. december 31-i részvénykönyv szerint:

A Társaság jelenlegi részvényesei a 2018.12.31-i részvénykönyv alapján	Névérték (E Ft)		Tulajdonosi részarány (%)	
	2018	2017	2018	2017
Wallis Asset Management Zrt. és leányvállalatai	135.200	135.200	65,95%	65,94%
Az Igazgatóság, a Felügyelőbizottság és a felső vezetés tagjai*	11.981	15.113	5,84%	7,37%
Saját részvény**	9.710	9.626	4,71%	4,70%
Közkézhányad	48.133	45.076	23,50%	21,99%
ÖSSZESEN	**195.314**	**195.389**	**100,00%**	**100,00%**

**Beleértve a közvetlen hozzátartozók, és az ellenőrzött társaságok tulajdonát is*
***A forgalomban lévő névértékből elhagyva*

A Wallis Asset Management Zrt. és leányvállalatainak szavazati aránya a 2018. december 31-én: 65,95% (2017. december 31-én: 65,94%).

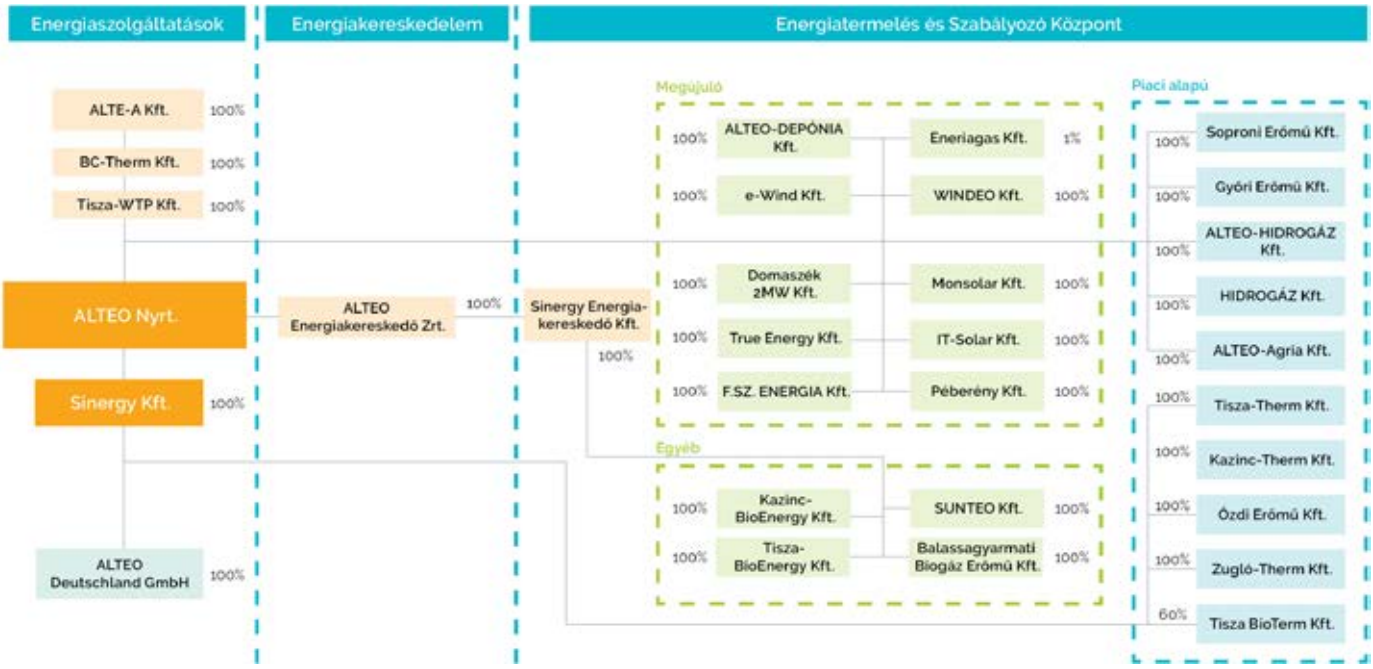
A Csoport Anyavállalatának a nyilvánosan kibocsátott részvényeit a Budapesti Értéktőzsdén jegyzik, a részvények záró árfolyama 2018. utolsó kereskedési napján (december 28-án) 640 Ft volt, amely 9,7 %-kal alacsonyabb az előző évi záróárnál (709 Ft). Az év során a BÉT-en 1.669.574 db részvény cserélt gazdát.

A CSOPORT LEÁNYVÁLLALATAI

A Csoport az Anyavállalatból és a leányvállalatokból áll. A Csoport leányvállalatai egy kivételével az Anyavállalat közvetlen vagy közvetett módon 100%-os tulajdonában lévő cégei. A Tisza BioTerm Kft., amelyben a Csoportnak 60%-os részesedése van, így a csoport részesedése a Tisza BioTerm Kft. nettó eszközeiből 60%, azzal, hogy a kontroll azonban e cég kapcsán a csoportnál van. A Csoport leányvállalataira az ALTEO Deutschland Gmbh. kivételével a magyar jog az irányadó. A leányvállalatok – az ALTEO Deutschland Gmbh. kivételével – a magyar szabályok alapján adóznak.

2018 folyamán több cég akvizíciója zajlott le, melyek eredményeképp új projektcégekkel bővült az ALTEO Csoport portfóliója, miközben néhány hasonló profilú projektcégünk összeolvadt. Ezen túl a cégstruktúra egyszerűsítése érdekében 2018. október 1. napjával a Sinergy Kft. beolvadásos kiválás keretében beolvadt az ALTEO Nyrt.-be, ezzel valamennyi leányvállalata közvetlenül az ALTEO Nyrt. befolyása alá került. A Sinergy Kft. a továbbiakban is fennmarad, és a beolvadásos kiválási okiratban meghatározott – benne maradó – vagyonelemekkel működik tovább. A cégjogi esemény részeként a Sinergy Kft. valamennyi munkavállalója – munkáltatói jogutódlás keretében – átkerült az ALTEO Nyrt.-hez.

Az ALTEO Csoport szerkezete a mérlegforduló napon:



A Csoport leányvállalatai, társult vállalkozásai, 2018. december 31-én illetve azok

- székhelye,
- tevékenysége,
- bevonásuk napja és jogcíme,
- a Csoport befolyásának mértéke:

Leányvállalat Neve	Székhelye	Tevékenység	Tulajdon-szerzés napja	Jogcím	Befolyás
ALTE-A Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	vagyonkezelés	2011.08.02	Alapítás	100%
ALTEO Energiakereskedő Zrt.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	gázkereskedelem	2011.12.05	Alapítás	100%
ALTEO-AGRIA Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	hőenergia-termelés, villamose-nergia-termelés	2008.08.27	Alapítás	100%
ALTEO-DEPÓNIA Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	vagyonkezelés	2008.10.01	Alapítás	100%
ALTEO-HIDROGÁZ Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	hőszolgáltatás	2009.07.23	Alapítás	100%
ALTEO Deutschland GmbH	Marie-Curie-Str. 5, D-53359 Rheinbach	energiatermelési portfólió fejlesz-tése, valamint nagy- és kiskeres-kedelmi energetikai szolgáltatások	2018.04.18	Alapítás	100%
Balassagyarmati Biogáz Erőmű Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	hőenergia-termelés, villamo-senergia-termelés, hulladék hasznosítás	2015.05.04	Vásárlás	100%
BC-Therm Kft.*	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	hőenergia-termelés	2015.05.04	Vásárlás	100%
Domaszék 2MW Naperőmű Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	villamosenergia-termelés	2017.12.04	Vásárlás	100%
e-WIND Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	energiatermelés (szélerőmű)	2013.02.11	Vásárlás	100%
F.SZ. ENERGIA Kft	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	villamosenergia-termelés	2018.07.20	Vásárlás	100%
IT-Solar Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	villamosenergia-termelés	2017.11.06	Vásárlás	100%
Győri Erőmű Kft.	9027 Győr, Kandó Kálmán u. 11-13.	hőenergia-termelés, villamose-nergia-termelés	2009.12.31	Vásárlás	100%
HIDROGÁZ Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	energiatermelés, hidrogáz hasznosítás	2009.07.13	Vásárlás	100%
Kazinc-BioEnergy Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	hőenergia-termelés	2015.05.04	Vásárlás	100%
Kazinc-Therm Fűtőerőmű Kft.	3700 Kazincbarcika, Gorkij u 1. sz.	hőenergia-termelés, villamose-nergia-termelés	2015.05.04	Vásárlás	100%
Monsolar Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	villamosenergia-termelés	2017.11.06	Vásárlás	100%
Ózdi Erőmű Távhőtermelő és Szolg. Kft.	3700 Kazincbarcika, Gorkij u 1. sz.	hőenergia-termelés, villamose-nergia-termelés	2015.05.04	Vásárlás	100%
Péberény Ingatlanhasznosító Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	Energia termelés (naperőmű)	2018.03.13	Vásárlás	100%
Sinergy Energiakereskedő Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	villamosenergia-kereskedelem	2015.05.04	Vásárlás	100%
Sinergy Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	erőmű üzemeltetés, mérnökszol-gálati tev., kivitelezés, energiatermelés	2015.05.04	Vásárlás	100%
Soproni Erőmű Kft.	9400 Sopron, Somfalvi utca 3.	hőenergia-termelés, villamose-nergia-termelés	2009.12.31	Vásárlás	100%
SUNTEO Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	energiatermelés	2013.01.30	Alapítás	100%
Tisza BioTerm Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	hőenergia-termelés	2015.05.04	Vásárlás	60%
Tisza-BioEnergy Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	hőenergia-termelés	2015.05.04	Vásárlás	100%
Tisza-Therm Fűtőerőmű Kft.	3580 Tiszaújváros, Tisza út 1/D	hőenergia-termelés, villamose-nergia-termelés	2015.05.04	Vásárlás	100%
Tisza-WTP Kft.*	3580 Tiszaújváros, Ipartelep 2069/3.	sótalan- és lágyvíz előállítás	2015.05.04	Vásárlás	100%
True Energy Kft	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	villamosenergia-termelés	2018.07.20	Vásárlás	100%
WINDEO Kft.	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	energiatermelés (szélerőmű)	2012.05.24	Vásárlás	100%
Zugló-Therm Energiaszolgáltató Kft.**	1131 Budapest, Babér u. 1-5.	hőenergia-termelés, villamose-nergia-termelés	2015.05.04	Vásárlás	100%

** A felsorolt vállalkozások közül kettőben ugyan 100%-os tulajdonrészt szerzett a Csoport, de arra a következtetésre jutott a menedzsment, hogy azokat nem lehet konszolidálni, mert a kont-rollt ezek fölött az egységek fölött a Csoport – az IFRS 10 szerint – nem szerezte meg. E gazdálkodó egységek kapcsán a Csoport, mint lizingbeadó lép föl (lásd később 13. megjegyzésben). A két érintett társaság:*

- *BC-Therm Energiatermelő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság*
- *Tisza-WTP Vízelőkészítő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság*

E vállalkozások – számviteli értelemben – nem minősülnek leányvállalatnak.

*** A Zugló-Therm Energiaszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaságban a Csoport 2015-ben 49%-os részesedést szerzett. Ez követően 2018-ig a vállalkozás társult vállalkozásnak minősült, amikor a Csoport megszerezte a Társaság törzstőkéjének fennmaradó 51%-át megtestesítő üzletrészét is. A tranzakcióhoz szükséges Gazdasági Versenyhivatali és a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatali engedélyek birtokában a Zugló-Therm az ALTEO Group teljes befolyása alá került 2018 márciusában.*

A fent említett vállalkozásokon kívül a többi vállalat leányvállalatnak minősül. A Csoportnak sem 2018. december 31-én, sem 2017. december 31-én nem volt közös vállalkozása.

VÁLTOZÁSOK A CSOPORT SZERKEZETÉBEN

A Csoport vezetése az ALTEO Nyrt. 2017. november 8. napi rendkívüli közgyűlésén a Csoport átalakításának a tervét jelentette be. A mérlegfordulónapig bezárólag a Csoporthoz tartozó jogi személyiségek összevonása a bejelentett terveknek megfelelően történt meg.

A Csoport szerkezete tárgyévben az alábbiak szerint változott:

Tagvállalat	Magyarázat
ALTEO Deutschland GmbH	2018. április 17. napján 100%-os tulajdonosi részesedésével németországi székhellyel megalapításra került.
Péberény Kft.	Sikeres tranzakció eredményeként a Csoport 100%-os tulajdonába került 2018. március 13. napján.
F.SZ. ENERGIA Kft.	Sikeres tranzakció eredményeként a Csoport 100%-os tulajdonába került 2018. július 20. napján.
True Energy Kft.	Sikeres tranzakció eredményeként a Csoport 100%-os tulajdonába került 2018. július 20. napján.
Zugló-Therm Kft.	Sikeres tranzakció eredményeként a Csoport 100%-os tulajdonába került 2018. március 20. napján.
VENTEO Kft.	2018. szeptember 30. napjával a VENTEO Kft. jogutódlással megszűnt és beolvadt az ALTEO Nyrt. másik 100 %-os közvetlen tulajdonában álló WINDEO Kft.-be.
CIVIS-BIOGÁZ Kft., ALTSOLAR Kft.	2018. szeptember 30. napjával az ALTEO Nyrt. 100%-os közvetett tulajdonában álló CIVIS-BIOGÁZ Kft., valamint a 100%-os közvetlen tulajdonában álló ALTSOLAR Kft. beolvadt az ALTEO-Depónia Kft.-be.
Exim Invest Biogáz Kft.	2018. október 17. napjával a Csoport értékesítette az Exim Invest Biogáz Kft. 100%-os tulajdonrészét

A PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK PREZENTÁLÁSÁNAK PÉNZNEME, PONTOSSÁGA

Az anyavállalat funkcionális pénzneme a magyar forint. A pénzügyi kimutatások forintban készültek (prezentálás pénzneme), és ha más jelölés nem szerepel, az adatok ezer forintban (E Ft) szerepelnek.

A Csoport szempontjából lényeges idegen pénznem az euró. A deviza árfolyama a beszámolási időszakban a következő volt (egy pénzegység/forint, MNB árfolyamok):

Pénznem	2017.12.31.	2017 átlag	2018.12.31.	2018 átlag
euró (EUR)	310,14	309,21	321,51	318,85

4. A SZÁMVITELI POLITIKÁK LÉNYEGES ELEMEI

A PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK PREZENTÁLÁSA

A Csoport az ellenőrzése alatt álló vállalkozásokról és az anyavállalatról együttesen konszolidált pénzügyi kimutatásokat tesz közzé (továbbiakban: pénzügyi kimutatások). A Csoport pénzügyi kimutatásai a következőket foglalja magában (részek):

- konszolidált mérleg;
- konszolidált eredménykimutatás;
- kimutatás a konszolidált egyéb átfogó eredményről;
- konszolidált saját tőke-változás kimutatás;
- konszolidált cash-flow kimutatás;
- kiegészítő megjegyzések a konszolidált pénzügyi kimutatásokhoz.

A Csoport úgy dönt, hogy az eredménykimutatást és a konszolidált egyéb átfogó eredményről szóló kimutatásokat külön mutatja be.

Egyéb átfogó eredménynek tekintjük azokat a tételeket, amelyek a nettó eszközöket (vagyis az eszközök és kötelezettségek különbségét) növelik vagy csökkentik és ezt a csökkenést sem eszközzel, sem kötelezettséggel, sem az eredménnyel szemben nem szabad elszámolni, hanem közvetlenül a saját tőke egy elemét változtatják, a Csoport tágan értelmezett teljesítményével összefüggésben. Nem minősül – többek között – egyéb átfogó eredménynek az a tőketranzakció, amely a rendelkezésre bocsátott tőkét változtatja meg, illetve azok a tranzakciók sem, amelyeket a Csoport a tulajdonossal, tulajdonosi minőségében végez.

A PREZENTÁLÁSSAL KAPCSOLATOS LÉNYEGESEBB DÖNTÉSEK

A Csoport az IFRS szerinti konszolidált pénzügyi kimutatását legutóbbi alkalommal a 2017-es üzleti évre készítette el, a 2016-os összehasonlító adatokkal. A pénzügyi kimutatásokat a tőzsdei jelenlét által megkövetelt transzparencia és összehasonlíthatóság jegyében készítette el a Csoport.

A konszolidált pénzügyi kimutatásokat magyar forintban teszi közzé a Csoport. Ez a prezentálás pénzneme. A konszolidált pénzügyi kimutatások egy naptári évet fognak át. A konszolidált pénzügyi kimutatások fordulónapja minden évben a naptári év utolsó napja, december 31. A Csoport a tőzsdei előírásoknak megfelelően félévente készít évközi pénzügyi kimutatásokat. Az évközi pénzügyi kimutatásokra az IAS 34 szabályait kell alkalmazni, azok nem tartalmaznak minden IAS 1 által megkövetelt közzétételt, illetve az adatokat tömörített formában tartalmazzák.

A konszolidált pénzügyi kimutatások egy összehasonlító adatot tartalmaznak, kivéve, ha egy időszakot újra meg kell állapítani vagy számviteli politikát kellett változtatni. Ebben a helyzetben a Csoport bemutatja az összehasonlító időszak nyitó mérlegértékeit is. Erre 2018-ban a helyi iparűzési adó és az innovációs járulék kapcsán került sor.

Ha a prezentálás érdekében szükségessé válik az, hogy egy tételt átsoroljanak egy másik kategóriába (például új pénzügyi kimutatás sor miatt), akkor az előző évi adatokat úgy korrigálja a Csoport, hogy az összehasonlíthatóság megvalósuljon.

A Csoport tárgyévtől megváltoztatta a helyi iparűzési adó és az innovációs járulék prezentálásának módját. A korábbi években bemutatott egyéb ráfordítás helyett, összhangban a fő piaci szereplők kimutatásaival, nyereségadóként kerül bemutatásra a két hivatkozott tétel. A Csoport menedzsmentje megállapította, hogy a Budapesti Értéktőzsdén jegyzett jelentősebb szereplőktől eltérő

módszerrel készült pénzügyi kimutatások nehezítik az érdekelt felek számára a kapott információk összehasonlítását, ezért a bemutatás módjának változását határozta el.

A Csoport a pénzügyi kimutatásokat kiegészítő megjegyzésekben a működési szegmensekkel kapcsolatos információkat is közzé kell tegyen. A működési szegmensek meghatározása az igazgatósági tagok stratégiai elvárásainak megfelelően történik.

A Csoport jelenlegi tevékenységi köre négy főbb csoportra bontható:

- Energiakereskedelm,
- Energetikai vállalkozás és szolgáltatások
- és energiatermelési (KÁT és nem-KÁT alapú) szegmensek kerülnek kiemelésre.

Ezeket a tevékenység köröket követik figyelemmel a stratégiai és operatív döntéseket meghozó vezetők. Az egyes szegmensek tartalmát és megnevezését a Csoport vezetősége folyamatosan figyelemmel kíséri és szükség esetén pontosítja. A szegmensek közötti forgalom bemutatásra kerül a működési szegmensek kimutatásban, de az egyes szegmenseken belüli forgalom nem kerül bemutatásra. A Csoport vezetősége törekszik a szegmens szerinti bontás bemutatásának olyan módon való megjelenítésére, amely tükrözi a vezetőség által is vizsgált, a döntések alapjául szolgáló struktúrát. Mivel a vezetőség az eszközök és források szegmenshez rendelését nem vizsgálja, így azok szegmens szintű megosztása nem kerül közzétételre.

A Csoport vezetősége folyamatosan figyelemmel kíséri a bevételek és költségek egyes szegmensek közötti besorolásának a helyességét. A vezetőség döntése értelmében tárgyévtől azok a bevételek és költségek, amelyek léte elválaszthatatlan egy adott erőműtől (pl. bérleti díjak), a továbbiakban az Energiatermelési szegmensek alatt mutatandók ki. Az összehasonlíthatóság érdekében a Csoport 2017-es időszakra vonatkozóan is elkészítette és bemutatta az összehasonlító szegmens kimutatást. A számviteli politika változásának nincs hatása a nettó eredményre.

A Csoport tevékenysége – a németországi piac felmérését végző ALTEO Deutschland Gmbh kivételével – kizárólag Magyarországra korlátozódik, az ország területére képzett regionális szegmensek kialakítását a menedzsment nem tartotta szükségesnek.

A CSOPORT SZERKEZETÉNEK MEGÁLLAPÍTÁSA

LEÁNYVÁLLALATOK

A Csoport a konszolidálást 2014-től az IFRS 10 szabályai szerint végzi el. Az új standard alkalmazása nem változtatta meg a Csoport szerkezetét.

A Csoport minden pénzügyi kimutatás előtt ellenőrzi, hogy

- a Csoportba eddig tartozó egységek fölött továbbra is van-e kontrollja;
- nincs-e olyan új gazdálkodó egység, amely fölött a kontroll fennáll.

Ha a kontroll megállapításra kerül, akkor azt az egységet jogi formájától függetlenül konszolidálja (teljes konszolidálás). A konszolidálást a felvásárlási módszer (acquisition method) alapján kell végrehajtani.

A Csoport a kontrollálási képesség alatt – az IFRS 10 hatálybalépését követően – azt érti, hogy irányítani képes a leányvállalatot (hatalma van fölötte) és a változó hozadéknak kitett, illetve a keletkezett változó hozadék végső sorsát meg tudja határozni. E kontroll mértékének meghatározásakor azokat a jelenleg gyakorolható vagy szavazati joggá alakítható jogokat vette a Csoport figyelembe, melyek 2018. december 31-ével léteztek és tartalmi jellegűek voltak (tehát kontrollt ténylegesen biztosították, illetve nem voltak olyan korlátok, amelyek e jogokkal való tényleges fellépést korlátoznák).

Az irányítási képességet (hatalmat) a csoport a következő helyzetek fennállása vagy annak ellenkezője alapján állapítja meg. A tényezőket összességükben kell megítélni, nem egy-egy elszigetelt tényező alapján:

- A Csoport bármely tagja vagy a csoport együttesen birtokolja a szavazó részvények vagy a törzsbetétek 50%-át és még egy szavazatot és nincs olyan kifejezett megállapodás, amely a szavazásnál kötné a csoportot. A nem 100%-ban birtokolt, leányvállalatnak minősülő gazdálkodó egység más gazdálkodó egységben birtokolt részesedését teljes egészében be kell számítani a teljes részesedés megállapításakor (unoka- és e szint alatti vállalkozások).
- Ha a Csoport valamely tagja gyakorolja a vezető tisztségviselők kinevezésének jogát (a vezető tisztségviselők: az ügyvezetők, illetve az igazgatóság tagjai és a vezérigazgató).
- Ha van olyan megállapodás, amely alapján egyértelműen bizonyítható, hogy a Csoport egyedül képes a lényeges döntéseket meghozni egy adott gazdálkodó kapcsán.
- Ha van olyan gazdálkodó, amelynek eszközeit, kapacitását a Csoport teljes egészében leköti és ez a kapacitás lekötés tudatosan történik. Nem kell feltételezni a kontrollt, ha ez a helyzet nem a Csoport tudatos döntései kapcsán állt elő.

Az irányítási képességet nem állapítja meg a Csoport, ha egy vállalkozásban 50% fölötti részesedéssel rendelkezik az Anyavállalat, de az adott vállalkozás eszközeit valakinek konkrét útmutatása szerint és érdekében működteti, illetve akkor sem, ha e vállalkozás eszközeinek kapacitását valaki más teljes egészében leköti. E gazdálkodók nettó eszközeit elsősorban úgy kezeli a Csoport, mintha azokat másnak lízingbe adná (IAS 17 és IFRIC 4), vagyis e vállalkozások konszolidálására nem kerül sor.

A kontrollálási képességet nem állapítja meg a Csoport, ha arra kizárólag valaki nevében kerül sor akként, hogy a kontrollálónak (látszólagos anyának) nincs kockázata a kontrolálttal kapcsolatosan.

Nem mentesíti a bevonás alól a Csoport azokat a gazdálkodó egységeket, amelyek jelentéktelen súlyt képviselnek, és nem mentesíthetőek azok a leányvállalatok sem, amelyek a Csoport profiljától eltérő tevékenységet folytatnak.

A leányvállalatok pénzügyi kimutatásainak fordulónapja azonos volt az anyavállalat fordulónapjával, illetve a leányvállalatnál alkalmazott számviteli politika megegyezett az anyavállalat számviteli politikájával. Az újonnan belépett gazdálkodó egységek számviteli politikáinak a Csoportra vonatkozó számviteli politikákkal való összhangba hozása és az újonnan megjelenő tevékenységekkel, számviteli jelenségekkel kapcsolatos számviteli politikák megalkotása megtörtént.

TÁRSULT VÁLLALKOZÁSOK

A társult vállalatokat a Csoport az equity módszerrel jeleníti meg a pénzügyi kimutatásaiban. Ezek a vállalkozások nem képezik részét a Csoportnak, azok nettó eszközeinek bevonására nem kerül sor (a számviteli kezeléshez kapcsolódó részleteket lásd a számviteli politikával foglalkozó fejezetben). A bevonás az úgynevezett tőkemódszer szerint történik meg. Ez azt jelenti, hogy a befektetést élvező cég eszközeit és kötelezettségeit nem jeleníti meg a Csoport soronként, hanem a befektetés (részesedés) értékét kell módosítani a társult vállalkozás átfogó eredményének Csoportra jutó részével. Az átfogó eredménykimutatás sem soronként tartalmazza a Csoportra jutó részt, hanem az arányos nettó eredményt egy soron, és egy másik soron az arányos egyéb átfogó eredményt.

A mérlegben a Csoport és a társult vállalkozás közötti egyenleget nem kell kiszűrni, de az (átfogó) eredmény arányos részét ki kell szűrni. A befektetés megszerzésekor keletkező goodwillt a Csoport nem választja külön a részesedéstől, azt azzal egy soron kell megjeleníteni.

A KONSZOLIDÁCIÓ VÉGREHAJTÁSÁNAK ELVI SZABÁLYAI

AZ ÜZLETI KOMBINÁCIÓK KEZELÉSE

Üzleti kombinációnak minősül az a helyzet, amikor a Csoport egy új társaság fölött kontrollt szerez és az akvizíció célja a felvásárolt

üzleti tevékenységének a megszerzése volt, és nem csak a felvásárolt gazdálkodó eszközeinek megszerzésére irányult a tranzakció. A kontroll megszerzését attól a naptól kell megállapítani, amely nappal a leányvállalattá minősítéshez szükséges bármely helyzet teljesült.

Az üzleti kombináció napjára meg kell határozni a goodwill/negatív goodwill értékét. Ez a részesedésért átadott eszközök valós értékének (ellenérték) és a megszerzett nettó eszközök valós értékének a különbözete (arányosan). Az ellenérték meghatározása során a korábbi részesedés értékét figyelembe kell venni.

Az ellenértékbe bele kell számítani:

- a megfizetett vagy járó pénzt;
- a kombináció kapcsán a felvásárló által kibocsátott részvények valós értékét (a valós érték a kibocsátás napján érvényes részvényárból származtatandó);
- az átadott egyéb eszközök valós értékét (csökkentve az esetleg átadott kötelezettségekkel);
- a függő ellenértékek valós értékét, vagyis az ellenértéknek azt a részét, amelyet bizonyos jövőbeli események bekövetkezésekor (be nem következésekor) kell átadni vagy jár vissza.

Ha a függő ellenérték becsült értékétől a ténylegesen átadott (visszakapott) érték eltér, akkor ezt a különbözetet az eredmény terhére vagy javára számolja el a Csoport abban az időszakban, amikor a különbözet értéke számíthatóvá vált.

MEGSZERZETT NETTÓ ESZKÖZÖK MEGHATÁROZÁSA

Az üzleti kombináció keretében megszerzett eszközöket és kötelezettségeket az üzleti kombináció napján érvényes valós értéken kell értékelni. A valós érték meghatározásának alapelveit a valós értékről szóló fejezet tartalmazza. Az értékelés során fel kell venni a mérlegbe azokat az eszközöket és kötelezettségeket is, amelyek nem szerepelnek a felvásárolt gazdálkodó egyedi pénzügyi kimutatásaiban, de a megjelenítésüket a standardok előírják. Különösen ide tartoznak a felvásárolt gazdálkodónál meglévő belső előállítású immateriális eszközök, illetve a kötelezettségek között meg kell jeleníteni – valós értéken – azokat a függő kötelezettségeket, amelyek a felvásároltat terhelték az üzleti kombináció napján, függetlenül attól, hogy az IAS 37 szerint ezek nem jeleníthetőek meg kötelezettségként az egyedi pénzügyi kimutatásokban.

GOODWILL

A megszerzett leányvállalatért adott ellenérték (ellenőrzés költsége) és a megszerzett nettó eszközt goodwillként, nem amortizálható immateriális eszközként jeleníti meg a Csoport, ha ez a különbözet pozitív. Ha a goodwill negatív összegű, akkor a következőképpen kell eljárni:

- az első számítás elvégzésétől eltérő szervezet, vagy ha ilyen nincs, akkor a szervezeten belül egy új személy újra meghatározza a goodwillt (elvégzi a számításokat és áttekinti az értékelést, különös tekintettel a kötelezettségek alul- és az eszközök felülértékelésére) és ha szükséges, akkor módosításokat hajt végre;
- ha a számítás eredménye továbbra is negatív szám, akkor ezt a különbözetet egy összegben az eredmény javára kell elszámolni, mint a Csoport szempontjából „előnyös akvizíción" (bargain purchase) elért eredményt; ez az eredmény a felvásárló társaság tulajdonosait illeti.

AZ ÉRTÉKELÉSI IDŐSZAK

A megszerzett eszközök valós értékének meghatározása hosszabb időt vehet igénybe. Az IFRS 3 szabályaival összhangban a Csoport a megszerzett nettó eszközök értékét – és ennek következtében a keletkező goodwillt vagy negatív goodwillt – az akvizíciótól számított egy éven belül véglegesíti (értékelési időszak). Az értékelési időszakban kibocsátott pénzügyi kimutatásokban a nettó eszközök és a goodwill (negatív goodwill) értékét a Csoport a kibocsátáskori legjobb becslése szerinti értéken szerepelteti, azonban ez a becslés az értékelési időszak alatt változhat. Ezeket a változtatásokat – összhangban az IFRS 3 szabályaival – nem hibajavításként, hanem értékelési időszak szerinti módosításként kezeli a Csoport.

Tárgyévben nem történt ilyen jellegű változás. Az akvizíciók további részleteit a 11. megjegyzés tartalmazza.

A GOODWILL ÉRTÉKVESZTÉSE

A Csoport akkor jelenít meg goodwillt, ha üzleti kombinációban felvásárlóként vesz részt, és a kontroll megszerzése érdekében átadott eszközök értéke (ideértve a korábbi tulajdonosoktól átvállalt kötelezettségek értékét is) meghaladja a felvásárolt csoportra jutó nettó eszközeinek valós értékét. Ezt a goodwillt pénztermelő egységhez (CGU) rendeli a Csoport, és minden évben teszteli, hogy megállapítsa, nem értékvesztett-e a goodwill. A goodwill értékvesztési tesztje során a CGU megtérülő értékét kell a CGU könyv szerinti értékéhez viszonyítani. Ha a megtérülő érték kisebb, mint a CGU könyv szerinti értéke, akkor – hacsak nincs egyértelműen sérült eszköz – elsőként a goodwillt kell leírni. A goodwillt később visszaírni nem szabad. A CGU megtérülő értéke a használati értéke és az értékesítési költségekkel csökkentett valós értéke közül a nagyobbik.

A NEM KONTROLLÁLÓ ÉRDEKELTSÉG (NKÉ) KEZELÉSE

A Csoport 2015 második negyedévétől kezdődően rendelkezik olyan leányvállalatban lévő nettó eszközökkel, amelyeket kontrollál, de 100%-ban nem tulajdonol. Ezek a nettó eszközök a Sinergy Kft. akvizícióján keresztül kerültek a pénzügyi kimutatásokba. A Csoport vonatkozásában jelenleg a Tisza Bio Term Kft. esetében kerül kimutatásra NKÉ.

A vonatkozó leányvállatok nettó eszközeit (eszközeit és kötelezettségeit) az Anyavállalat ugyanúgy teljes egészében megjeleníti. A konszolidált saját tőkének azonban csak a megszerzés utáni és csoportra jutó részét jeleníti meg anyavállalatra jutó saját tőkeként a Csoport.

A leányvállalati nettó eszközök nem kontrolláló részesedésre jutó értékét elkülönítve egyetlen soron jeleníti meg a Csoport nem kontrolláló érdekeltség néven. A nem kontrolláló érdekeltség a saját tőke – nem anyavállalat tulajdonosaira jutó – része.

A nem kontrolláló érdekeltséget a Csoport a nettó eszközök arányában jeleníti meg (könyv szerinti értéken) az egyes fordulónapokon, azt nem értékeli valós értékre az egyes üzleti periódusok végén.

VÁLTOZÁSOK A CSOPORT SZERKEZETÉBEN (KORÁBBAN MEGLÉVŐ RÉSZESEDÉSEKKEL KAPCSOLATOSAN)

Ha a Csoport egy leányvállalati részesedéséből értékesít, akkor a következők szerint kell eljárni:

- ha a kontroll megmarad (továbbra is leányvállalat), akkor a nem kontrolláló érdekeltség változás és az eladási ár (kompenzáció) különbségét a tőkével szemben kell elszámolni (eredmény nem keletkezik), a tőkeváltozás kimutatásban pedig elkülönítve, mint tulajdonosi tranzakció kell megjeleníteni;
- ha a kontroll elvész, úgy a kivezetett nettó eszközök és az eladási ár (kompenzáció) különbözetét a konszolidált kimutatásban eredményként kell kimutatni. Az esetlegesen megmaradó részesedést a kontroll elvesztésének napján érvényes valós értéken kell értékelni és megjeleníteni, mint társult vállalkozás vagy pénzügyi instrumentum.

Ha egy olyan gazdálkodó egységben szerez további részesedést a Csoport, amelyben korábban is részesedése volt, akkor

- ha a részesedés növekedésével még nem ér el kontrollt úgy pénzügyi instrumentumként vagy társult vállalatként kezeli az adott gazdálkodó egységben lévő részesedését a továbbiakban is;
- ha a részesedés növekedésével az adott tranzakcióval éri el a kontrollt, akkor az IFRS 3 szabályait erre a lépésre alkalmazza, megkezdi az adott gazdálkodó egység eszközeinek és kötelezettségeinek a konszolidálását és a standard iránymutatásai szerint megjeleníti a goodwillt vagy a negatív goodwillt;
- ha egy részesedés nagyságának növelése akként történik, hogy az adott részesedés mögött álló gazdálkodó egységet már a növekedés előtt is kontrollálta a Csoport, akkor a nem kontrolláló

érdekeltség értékét csökkenti a Csoport és az e csökkenés és a kapott ellenérték közötti különbözetet a saját tőke terhére, illetve javára kell elszámolni közvetlenül, mint tulajdonosi tranzakciót; ezeken az ügyleteken nem keletkezik eredmény és nem változtatja meg a goodwill (negatív goodwill) értékét sem.

TRANZAKCIÓK A TULAJDONOSOKKAL

Az Anyavállalat részvényeseivel végrehajtott olyan tranzakciókon, amelyeknek a másik résztvevője a Csoport, eredmény vagy átfogó eredmény nem keletkezhet. Ezt a szabályt azokra a tranzakciókra kell alkalmazni, amikor a tranzakció szereplői tagi jogviszonyukra tekintettel jártak el vagy a tagi jogviszonyra figyelemmel állapították meg a tranzakció feltételeit. Az ilyen tételeket közvetlenül a tőkével szemben kell elszámolni, mint osztalékfizetés vagy pótlólagos tőke-hozzájárulás (tulajdonosi tranzakció megnevezéssel).

A fentieken túl a Tulajdonosi tranzakciók között mutatja ki a Csoport az apport útján megszerzett tulajdonrész esetében a nem kontrolláló érdekeltségek között kimutatott részesedés értékének és a tőkeemelés értékének a különbözetét.

OSZTALÉKOK

Az Anyavállalat 2018. április 20. napján megtartott rendes közgyűlésén 250.098.816,- Ft osztalék kifizetéséről döntött. A Társaság Közgyűlésének osztalékfizetéssel kapcsolatos határozata alapján a Táraság Igazgatósága az osztalékfizetés kezdőnapjaként 2018. május 28. napját határozta meg.

A Társaság közgyűlése által jóváhagyott osztalék 1db 12,5 Ft/db névértékű részvényre vetítve 16 Ft/részvény osztalékot jelent.

AZ EREDMÉNYKIMUTATÁSHOZ KAPCSOLÓDÓ SZÁMVITELI POLITIKÁK

ÁRBEVÉTELEK

A Csoport 2018-ban az újonnan hatályba lépett IFRS 15 szabályainak megfelelően számolta el az árbevételeit.

Az IFRS 15 olyan bevételekre hozott létre egy egységes modellt, amelyek szerződésekből fakadnak. A standard egységes, öt lépéses modell segítségével határozza meg azt, hogy mikor és mekkora összegben kell a bevételeket megjeleníteni. Ez a standard explicit elvárásokat fogalmaz arra a helyzetre, ha több elemet egyszerre ruháznak át a vevőre. Az IFRS 15 a bevétel elszámolásának időzítésére két módszert ismer: az adott időpontban és az adott idő alatt elszámolt bevételt. Az IFRS 15 standard azzal kapcsolatosan is elvi szabályokat hoz létre, hogy mi történjen a szerződés megszerzésével és – máshol ki nem mutatott – nyújtásával kapcsolatos költségekkel. A standard nem tartalmaz bevétel elszámolási szabályokat a pénzügyi instrumentumokra, azokat az IFRS 9 rendezi.

Az árbevétel elszámolásának módja a korábbi elszámolási szabályokhoz képest jelentős módosulásokat magában hordozó IFRS 15 standard életbe lépése miatt a Csoport esetében nem változott meg.

Az IFRS 15 sztenderd szerint az árbevétel elemei a teljesítési kötelezettségek teljesülésének a pillanatában számolandók el. A teljesítési kötelezettségek akkor tekinthetők teljesültnek, amikor a gazdálkodó az áru vagy szolgáltatás feletti irányítást átadja a vevőnek. A bevételeket akkor kell elszámolni, ha azokat a Csoport realizálta – azaz, ha a szerződéseknek megfelelően teljesített vevői részére és a követelés pénzügyi rendezése (a tranzakcióval összefüggő gazdasági előny társaság általi realizálása) valószínű, valamint annak és a kapcsolódó költségeknek az összege megfelelően (megbízhatóan) mérhető.

A Csoport a más nevében beszedett és „továbbítandó" tételeket az árbevétel csökkeneséként jeleníti meg, mert ezen tételek felett a kontroll nincs a Csoportnál, ezért nem adható át. A Csoport ilyen tételként azonosította az alábbi tételeket:

Megnevezés	Tétel tartalma
Általános Forgalmi Adó	2007. évi CXXVII. törvény szerinti Általános forgalmi adó
Energiaadó	2003. évi LXXXVIII. törvény - az energiaadóról – szerinti adó
Jövedéki adó	2016. évi LXVIII. törvény - a jövedéki adóról – szerinti adó
Villamos energia rendszerhasználati díjak	A villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 142. § (1) bekezdés c) pontja szerinti elosztási díjak: az elosztói alapdíj, az elosztói teljesítménydíj, az elosztói forgalmi díj, az elosztói meddő energia díj, az elosztói veszteség díj és az elosztói menetrend kiegyensúlyozási díj.
Pénzeszközök	A villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 147. § szerinti pénzeszközök: Szénipari szerkezetátalakítás támogatására fizetendő díj, Kedvezményes árú villamos energia támogatására fizetendő díj, Kapcsolt termelésszerkezet-átalakítási díj.
MSZKSZ díj	A Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetség Közgyűlésének 2/2016. (XII. 16.) számú határozata alapján, a behozott kőolaj és kőolajtermékek biztonsági készletezéséről szóló 2013. évi XXIII. törvény 40.§ (2) bekezdésében, valamint a földgáz biztonsági készletezéséről szóló 2006. évi XXVI. törvény 8.§ (1) és (2) bekezdéseiben előírtak szerint, a kőolajtermékek és a földgáz után fizetendő tagi hozzájárulás
Harmadik fél számára ügynöki státuszban beszerzett, változatlan formában továbbított termékek, szolgáltatások	Ha egy adott beszerzés (szolgáltatás vagy termék) továbbadása a Csoport részéről azonos formában, változatlan összegben történik és ezzel kapcsolatos gyakorlati kockázat nem merül fel a Csoport részéről, akkor a továbbértékesítés „ügynöki struktúrában" történik és a tétel nem része az árbevételnek. Jellemzően ilyen ügyletek lehetnek a Távhőszolgáltatás keretében továbbszámlázott vízdíj.

A vevői szerződések kapcsán a Csoport alkalmazta a sztenderd szerinti 5 lépcsős modellt. Az érvényes szerződések többségénél a teljesítés időpontja a kiszámlázás periódusától nem válik el, ezért a bevételek realizálása a tényleges kiszámlázástól nem válik el. Azon szerződések tekintetében, ahol egyszerre több elem kerül egyszerre vagy időben elszámolt bevételként átruházásra a vevőre, ott a Csoport a bevétel realizálását – szerződéses elemekre vagy időszakokra való allokálását – a mögöttes gazdasági tartalom figyelembevételével teszi meg. Az alábbi szerződések vagy szerződési elemek minősülnek ilyennek:

- Építési-szerelési fővállalkozói szerződések: Az építési-szerelési fővállalkozói szerződések esetében az árbevétel elszámolása az adott projekt készültségi fokának figyelembevételével történik. A készültségi fok meghatározása a ténylegesen felmerült költségeknek az összes tervezett költséghez mért arányában kerül meghatározásra. Ha a teljes projekt kapcsán veszteség várható, akkor a várt veszteséget azonnal el kell számolni. Az elszámolt bevételekkel kapcsolatos összes becslést az adott pillanatában hozzáférhető összes információ figyelembevételével kell elkészíteni. Ha egy adott projekt során a tervezett (várható)

haszon mértéke megváltozik, akkor az az elszámolt bevételek módosítását vonja maga után. Ha egy adott projekten várhatóan veszteség keletkezik, akkor a veszteség teljes mértékű elszámolása abban a legkorábbi periódusban szükséges, amikor az arra vonatkozó információ először elérhető. Az elszámolt bevételekkel kapcsolatos becslés az aktuális jelentés kiadásának pillanatában hozzáférhető összes információ figyelembevételével kell, hogy elkészüljön.

- Átalány díjas üzemeltetési és karbantartási szerződések nagyjavítási komponense (jelenleg csak Csoporton belüli szerződések esetén releváns): Egyes erőművi berendezések (pl. gázturbinák, gázmotorok stb.) megfelelő üzemeltetése előírja meghatározott időközönként un. nagyjavítások végrehajtását. Ha egy külső fél számára nyújtott üzemeltetési és karbantartási szerződés tartalmaz ilyen időszakos elemet, akkor a kapcsolódó árbevétel mértékét el kell különíteni és a vonatkozó költségekkel szemben kell realizálni azokat.
- Energia kiskereskedelmi szerződések TAKE-OR PAY komponense: Egyes energia kereskedelmi szerződések tartalmazhatnak olyan előírást, hogy a lekötött energia mennyiségének el nem fogyasztása esetén is a fogyasztónak meg kell fizetnie a szerződött összeget. Ha megbízhatóan feltételezhető, hogy a Csoport jogosult ilyen jogcímen bevételre és a bevétel realizálható (kikényszeríthető), akkor azt a bevételt el kell számolni. A Csoport esetében a piaci tapasztalatok szerint nincs ilyen realizálható bevétel.

A Csoport vezetésének a megítélése szerint az alábbi szerződések esetében nem térnek el a kiszámlázott összegtől az elszámolandó bevételek:

- Energia kiskereskedelmi ügyletek: A számlázás (elszámoló számla) a tényleges fogyasztás alapján történik.
- Energia nagykereskedelmi ügyletek: Az elszámolás a szerződéses feltételek szerint történik.
- Energetikai szabályozás, energia termelés: Az elszámolás a tényleges termelés alapján történik.
- Open book alapú elszámolások: Az elszámolás az adott időszakra a felek által elfogadott költség elemek alapján történik.

A Csoport a vevői szerződéseit – a kiskereskedelmi üzletág kivételével – egyedileg értékeli és vizsgálja. A portfólió módszer a szerződések egyedisége miatt nem alkalmazható a szerződési állományra vagy bármilyen részére.

Ha egy szerződés vagy szerződéses elem olyan jelentős piaci gyakorlatnál kedvezőbb finanszírozási elemet tartalmaz, ahol a fizetési halasztás meghaladja az egy évet, akkor ott a finanszírozási komponens elkülönített kimutatása szükséges. Ilyen esetben a számlázott ellenérték jelenértéke mutatható csak ki bevételként.

Ha egy hosszú távú szerződés kapcsán olyan a szerződéshez közvetlenül kapcsolódó költségek merülnek fel, amelyek megtérülése a szerződés által a teljes szerződéses időtartam alatt biztosított, akkor azok szerződéshez kapcsolódó eszközként kerülnek kimutatásra és a szerződés időtartalma alatt kerülnek amortizálásra. Ilyen elemek lehetnek különféle jogi, közvetítői és sikerdíjak.

A Csoport a főtevékenységéhez szorosan kapcsolódó lízing bevételeit árbevételként mutatja ki.

A MŰKÖDÉSHEZ KAPCSOLÓDÓ RÁFORDÍTÁSOK

A nem pénzügyi jellegű ráfordításokat a következő kategóriákba kell besorolni:

- anyagjellegű ráfordítások;
- személyi jellegű ráfordítások;
- értékcsökkenés és amortizáció;

Saját termelésű készletek állományváltozása

A Csoport által előállított Hő és Áram szempontjából a készletre vétel nem értelmezhető.

EGYÉB BEVÉTELEK

Az egyéb bevételek között jeleníti meg a Csoport az árbevételként nem besorolható értékesítések ellenértékét és minden olyan bevételt, amelyet nem lehet pénzügyi bevételnek vagy az egyéb átfogó eredményt növelő témának tekinteni. Az egyéb ráfordítások azok a ráfordítások, amelyek a működéshez közvetve kapcsolódnak és nem minősülnek pénzügyi ráfordításnak vagy nem az egyéb átfogó eredményt csökkentik. Az egyéb bevételeket és az egyéb ráfordításokat nettó módon jeleníti meg a Csoport az eredménykimutatásában.

KVÓTA ÉRTÉKESÍTÉS BEVÉTELE

A Csoport jogosult arra, hogy az EUA kvótáit (kibocsátási jogok) – bizonyos feltételek mellett – értékesítse. Az értékesítés eredményét az egyéb bevételek között mutatja be.

PÉNZÜGYI BEVÉTELEK ÉS RÁFORDÍTÁSOK

A Csoport a pénzügyi bevételeit és ráfordításait az újonnan hatályba lépett IFRS 9 szabályozásának megfelelően számolta el.

Az IFRS 9 újragondolta a pénzügyi instrumentumok értékvesztését is, bevezetve a várható értékvesztés modellt. Az objektív alapokra helyezkedő, felmerült (már megtörtént) értékvesztéssel szemben a várható értékvesztés a meghatározás alapja. A várható értékvesztés modell az értékvesztések elszámolásának (bekövetkezésének) idejét időben közelebb hozza. Az elfogadott modellben szerepel az egyszerűsített módszer, amely egyes pénzügyi eszközök (pl. vevőkövetelések, illetve ehhez hasonló instrumentumok) kapcsán megengedi, hogy a komplex szabályokat helyett mást alkalmazzon a gazdálkodó. Ez a megoldás nagyon közel áll ahhoz a módszerhez, amelyet a Csoport ezen instrumentumok kapcsán a korábbiakban is alkalmazott. Mivel a Csoport pénzügyi instrumentumai között messze a legnagyobb súlyt ezek az instrumentumok képezik, nem volt lényeges számszaki hatása az áttérésnek.

Az IFRS 9 újraszabályozta a fedezeti számvitelt is, mely szerint jóval több kapcsolat (közgazdasági jelenség) fog megfelelni a fedezeti számvitel alkalmazási feltételeinek, illetve a korábbi megfelelési feltételeken lazít (hatékonyság mértéke, hatékonyság létezésének a bizonyítása).

A konszolidálás során ki nem szűrt osztalékbevételeket és kamatbevételeket pénzügyi bevételként kell kimutatni. A kamatbevételeket időarányosan kell elszámolni, az osztalékbevételeket pedig akkor szabad kimutatni, ha az osztalékról az azt folyósító társaság érvényesen döntött. A kamatráfordításokat az effektív kamatláb módszer segítségével kell kiszámítani és a pénzügyi ráfordítások kategóriába sorolni. A Csoport a devizás tételek árfolyamkülönbözetét (ha az IAS 21 Átváltási árfolyamok hatásai standard alapján nem az egyéb átfogó eredmény része) a pénzügyi eredményben jeleníti meg. A pénzügyi eredményt az eredménykimutatásban nettósítva állítja be a Csoport.

NYERESÉGADÓK

Nyereségadóként kerül kimutatásra a Társasági adó és az Energiaellátók jövedelemadója. Ezeken felül a Csoport tárgyévtől megváltoztatta a helyi iparűzési adó és az innovációs járulék prezentálásának módját. A korábbi években bemutatott egyéb ráfordítás helyett, összhangban a fő piaci szereplők kimutatásaival, nyereségadóként kerül bemutatásra a két hivatkozott tétel. A Csoport menedzsmentje megállapította, hogy a Budapesti Értéktőzsdén jegyzett jelentősebb szereplőktől eltérő módszerrel készült pénzügyi kimutatások nehezítik az érdekelt felek számára a kapott információk összehasonlítását, ezért a bemutatás módjának változását határozta el. A számviteli politika változásának nincs hatása a nettó eredményre.

RÉSZESEDÉS A TÁRSULT VÁLLALKOZÁSOK EREDMÉNYÉBŐL

A Csoport ezen a soron számolja el a társult vállalkozások eredményéből a Csoportra jutó hányadot.

NETTÓSÍTÁS

A Csoport a pénzügyi kimutatásokban – az IFRS tételes előírásain túlmenően – akkor jeleníti meg egy tranzakció hatását nettó módon, ha a tranzakció természete az ilyen kimutatást megköveteli és

az üzleti tevékenység szempontjából az adott tétel nem releváns (pl. használt eszköz értékesítés az üzleti tevékenységen kívül).

EBITDA ALKALMAZÁSA ÉS ANNAK A FOGALMA

Bár az IFRS nem használja az EBITDA fogalmát, a Csoport úgy döntött, hogy ezt a gyakran használt mutatószámot is alkalmazza, tekintettel a széleskörben jellemző iparági gyakorlatra is, illetve arra, hogy a Csoport meggyőződése, hogy az érték közlése a pénzügyi kimutatások felhasználói számára hasznos, információtartalommal bír.

Az értelmezhetőség érdekében a számítás módját az alábbiakban rögzítjük:

EBITDA = ***Anyavállalat tulajdonosaira jutó Nettó eredmény***
+ *Pénzügyi eredmény*
+ *Adók,*
+ *Értékcsökkenés és amortizáció*

ahol,

A Csoport az anyavállalat tulajdonosaira jutó nettó eredményt a következő tételekkel módosítja:

Pénzügyi eredmény: a nettó eredményt a Csoport korrigálja a pénzügyi eredményben szerepelő összes tétellel (effektív kamat, árfolyamkülönbség stb), vagyis a pénzügyi eredmény hatását teljes egészében semlegesíti a Csoport e mutatószám kiszámolásakor.

Adók: a nettó eredményben szereplő nyereségadókat (a tényleges és a halasztott adót is) semlegesíti a Csoport a mutatószám kiszámolásakor.

Értékcsökkenés és amortizáció: az IAS 16, IAS 40 és IAS 38 alá tartozó eszközök, valamint az eszközként a Csoportnál kimutatott, operatív lízingbe adott vagy koncesszióba adott eszközök értékcsökkenése, amortizációja kiszűrésre kerül a mutatószám számítása során (azok „visszaadásra" kerülnek). Az ilyen eszközök nem szisztematikus csökkenését (jellemzően: értékvesztését) – hasonlóan az értékcsökkenéshez és amortizációhoz – is visszakorrigálja a Csoport. (Az egyéb eszközök pl. pénzügyi instrumentumok értékvesztését nem korrigáljuk a mutató számítsa során.)

EPS - RÉSZVÉNYESEKET MEGILLETŐ EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY

Az egy részvényre jutó eredmény számításánál az „Anyavállalat tulajdonosaira jutó nettó eredmény" kerül felosztásra a forgalomban lévő részvényekre. A higított EPS mutató számításánál az összes hígító tényezőt (pl. visszavásárolt részvények, kiadott opciók stb.) figyelembe kell venni.

A MÉRLEGHEZ KAPCSOLÓDÓ SZÁMVITELI POLITIKÁK, AZ ESZKÖZÖK ÉS KÖTELEZETTSÉGEK MEGJELENÍTÉSE ÉS ÉRTÉKELÉSE

INGATLANOK, GÉPEK ÉS BERENDEZÉSEK

Az ingatlanok, gépek és berendezek (PPE) közé a Csoport csak olyan eszközöket sorol, amelyek termelési célt vagy adminisztratív célt látnak el és használatba vételüket követően legalább egy évig hasznosítják az eszközt. Az eszközöket a cél szempontjából a vállalkozás elkülöníti termelő és nem termelő (egyéb) eszközökre.

Az eszköz kezdeti könyv szerinti értékébe tartozik minden olyan tétel, amely az adott eszköz megvásárlásához vagy létrehozásához kapcsolódik, hozzávéve a hitelfelvételi költségeket (lásd részletesen: hitelfelvételi költségekkel kapcsolatos számviteli politika).

Ha egy eszközt élettartamának végén (vagy ha már nem szükséges az adott eszköz, azt eladják vagy már nem használják) el kell távolítani vagy le kell bontani, akkor ezzel a költséggel az eszköz kezdeti értékét meg kell növelni (eszköz lebontási kötelezettség – ARO) és ezzel szemben céltartalékot kell képezni, feltéve, hogy legalább vélelmezett kötelme van a Csoportnak az eltávolításra. Nem kerül megképzésre az ARO, ha a leszerelés becsült költsége nem jelentős, azaz 500 e Ft alatt marad. Az összetartozó eszközöket csoportosan szükséges vizsgálni és ha egy összetartozó eszközcsoport leszerelési költsége együttesen jelentős, akkor az ARO megképzése az eszközcsoportra nem elhagyható.

A Csoport százalékos együttható segítségével becsli az ARO-t, melynek az összege 0-10% között alakul. A diszkontáláshoz 8,57%-os rátát alkalmazott a Csoport 2018-ban.

A diszkontált kötelezettséget évről-évre növelni kell, figyelembe véve az idő múlását (a diszkont lebontása) és a későbbi változásokat a lebontási költségek becslésében. A diszkont lebontásából származó kötelezettség növekedését kamatráfordításként kell elszámolni.

A Csoport komponens megközelítést alkalmazza, vagyis – elsősorban a termelő eszközöknél –különválasztja a fizikailag egységes eszközön belüli azonos hasznos élettartamú főbb részeket.

A tárgyi eszközöket a költségmodell szabályai szerint kell értékelni a bekerülést követően (kezdeti érték, csökkentve a halmozott értékcsökkenéssel és a halmozott értékvesztéssel).

Az értékcsökkenthető összeg a kezdeti bekerülési érték, csökkentve a maradványértékkel. A maradványértéket akkor kell meghatározni, ha annak összege jelentős. A maradványérték az eszköz használatból való kivonása után realizálható bevétellel egyezik meg, csökkentve az értékesítési költségekkel.

Az értékcsökkenést az értékcsökkenthető összegre vetítve kell megállapítani, komponensenként.

A Csoport a gázmotorok esetén működési üzemóra, a többi eszköz esetén lineáris értékcsökkenési módszerrel számol. A következő értékcsökkenési kulcsokat alkalmazza eszközeire:

Eszközcsoport	Értékcsökkenés mértéke
Földterület	nem értékcsökkenthető
Épületek	1 - 5%
Erőművi berendezések	1 – 14%
Nem termelő gépek	14 – 33%
Irodai berendezések	14 – 33%

Az eszközök hasznos élettartamát elemenként felül kell vizsgálni és megállapítani, hogy a hátralévő hasznos élettartam alatt az eszköz hasznosítható-e, illetve a maradványérték reális-e. Ha nem, akkor az értékcsökkenthető összeget, illetve a maradványértéket a jövőre nézve módosítani kell.

A Csoport a tárgyévben felülvizsgálta a KÁT-ból kiesett szélerőművek kapcsán az értékcsökkenés elszámolásának a módját. A felülvizsgálat eredményeként az elszámolt értékcsökkenés és a hasznos élettartam az erőmű működési engedélyéhez került igazításra a korábbi teljesítmény alapú elszámolás helyett.

A tárgyi eszköz értékét növelik azok a nagyobb (érdemi kiadást jelentő) javítási munkák, amelyek ugyan rendszeresen, de nem évente merülnek fel. Ezeket a munkákat az adott eszköz egy komponensének tekinti a Csoport, a hasznos élettartamuk igazodik e beruházások következő (várható) felmerüléséhez.

Egy tárgyi eszköz értékesítéséből származó bevételt egyéb tételként kell megjeleníteni, amelyből le kell vonni az eszköz fennmaradó könyv szerinti értékét. A tárgyi eszköz selejtezéséből származó ráfordítást is az egyéb tételek között kell kimutatni. Ebben az esetben nem keletkezik bevétel, csak ráfordítás.

IMMATERIÁLIS ESZKÖZÖK

A Csoport az immateriális eszközök közül megállapítja, hogy léteznek-e olyanok, amelyek határozatlan élettartamúak. A goodwillt a határozatlan élettartamú eszközök közé kell sorolni, ilyen tétel a konszolidáláson keletkezik.

A Csoport nem végez kutatási tevékenységet. A Csoport először a 2017. évben végzett olyan fejlesztési tevékenységet, amely olyan egyéb immateriális eszköz előállítására vonatkozik, amely megfelel az IAS 38 megjelenítési követelményeinek. A Csoport vezetésének megítélése szerint a fejlesztési tevékenység eredményeképp előreláthatólag 2019-re állhat elő olyan know-how, amely bevételt generálhat. A fejlesztési projekt során felmerült költségek az immateriális javak között kerülnek kimutatásra. Ha a fejlesztés eredményeként nem állítható elő olyan eszköz, amelyik megfelelne az IAS 38 vonatkozó követelményeinek, akkor értékvesztés elszámolása szükséges.

Az immateriális javak kezdeti értékének meghatározása a tárgyi eszközöknél leírt módon történik.

A határozatlan élettartamú immateriális javakat értékcsökkenteni nem szabad, ehelyett minden időszakban (vagy amikor jelzés van azonnal) értékvesztési teszt alá kell őket vonni (lásd értékvesztések).

A többi immateriális eszköz kapcsán figyelembe kell venni, hogy van-e olyan szerződéses időtartam, amely korlátozza e jog felhasználhatóságát. Ebben a helyzetben az értékcsökkenési időszak nem lehet hosszabb, mint ez az időszak, azonban rövidebb lehet. Alaphelyzetben a szerződéses időszakot kell elfogadni a hasznos élettartamnak.

A szoftvereknél és hasonló immateriális eszközöknél 20-33% amortizációs kulcsot kell alkalmazni. Az immateriális eszközök bekerülést követő értékelésére egységesen a költségmodellt kell alkalmazni. Az immateriális eszközök maradványértékét – ellenkező bizonyításáig – nullának kell tekinteni.

A Nemzeti Kiosztási Lista alapján allokált kibocsátási egységeket (EUA) a Csoport immateriális eszközök között számolja el. A kibocsátási egységek kezdeti bekerülési értékének meghatározásakor a jóváírás napján érvényes árfolyam kerül figyelembevételre. A kibocsátási egységek amortizálására a felhasználás időpontjában (az üzemeltetői számla terhelésekor) a hitelesített kibocsátási érték alapján történik.

A kibocsátási értékeket – a határozatlan élettartamú immateriális eszközökhöz hasonlóan – értékvesztési teszt alá veti a Csoport. A kibocsátási egységek tekintetében az értékvesztési tesztet a Csoport minden naptári év végén elvégzi. Bár ezekkel a jogokkal a kereskedés lehetséges, a Csoport aktívan nem ad-vesz ilyen jogokat. Szükség esetén a többletet értékesíti, és szükség esetén a hiányzó kibocsátási jogokat beszerzi.

A Csoport az úgynevezett KÁT engedélyeket termelés arányosan írja le. A KÁT engedély arra ad lehetőséget a Csoportnak, hogy bizonyos termeléseit az államnak eladja, az állam pedig köteles azt átvenni, garantált áron. KÁT engedély eszközként csak abban az esetben mutatható ki, amennyiben egy adott projekt felvásárlással került a Csoporthoz. Saját fejlesztésű projekthez kapcsolódó KÁT engedély nem mutatható ki értékkel.

IFRIC 12 sztenderd szerinti koncessziós eszközök elszámolása: A Csoport egyes fűtőerőműveinek (Kazinc-Therm Kft, Tisza-Therm Kft, Ózdi Erőmű Kft.) akvizíciójakor megállapította, hogy az helyi önkormányzattal kötött hosszútávú távhőtermelői szerződésekben foglaltak megfelelnek a IFRIC12 sztenderd szerinti koncessziónak. A felvásárlás időpontjában a vételár allokáció során a koncessziós eszközökhöz nem került érték hozzárendelésre. A bevételek elszámolása a sztenderd szerinti „Immateriális javak" modell alapján történik. Tárgyév során a Csoport a Tiszaújvárosi Önkormányzattal módosította a Hosszútávú Hőszolgáltatási Szerződést, amelynek értelmében a szerződés lejáratát közös megegyezéssel 2034. január 1.-re terjesztették ki. A szerződésmódosítás értelmében a Csoport által elvégzendő beruházások a koncessziós szerződés értékét növelik. A koncessziós szerződés amortizációja időarányos, a szerződés élettartamának megfelelően. A Tárgyév során konszolidációba bevont Zugló-Therm Kft esetében is koncessziós eszközként kerülnek kimutatásra az akvizíció során megszerzett leányvállalati eszközök.

A Győri Erőmű és a Soproni Erőmű esetében nincsen olyan szerződéses struktúra, illetve ahhoz hozzárendelhető egyedi eszköz, ami az IFRIC 12 szerinti elszámolást szükségessé tenné.

LÍZINGEK

A lízingek olyan szerződéses megállapodások, amelyben az eszköz tulajdonosa a fizetések sorozatáért átengedi az adott eszköz használati jogát. A lízingeket be kell sorolni operatív vagy pénzügyi lízing kategóriákba.

Pénzügyi lízingnek minősül egy eszköz lízingje, ha bármelyik feltétel az alábbiak közül teljesül:

- az eszköz tulajdonjoga a futamidő végén átszáll;
- a lízing időtartama eléri vagy meghaladja az eszköz gazdasági élettartamának nagy részét (alaphelyzetben: 75%-át);
- a lízingdíj fizetések effektív kamatlábbal diszkontált jelenértéke lényegében eléri az eszköz valós értékét (alaphelyzetben: legfeljebb 10%-kal tér el);
- az eszköz speciális jellegű és azt csak a Csoport tudja hasznosítani.

Csak kivételesen indokolt esetben szabad az épületek és a földterület lízingjét pénzügyi lízingnek tekinteni. A földterületeket és a rajta álló épületet szükség esetén szét kell választani.

A PÉNZÜGYI LÍZING ELSZÁMOLÁSA

A pénzügyi lízing elszámolásakor minden szerződéssel összefüggő pénzáramot figyelembe kell venni, ide értve különösen:

- a fizetett lízing díjakat;
- a fizetett ügyintézési díjakat;
- a végső vételárat abban az esetben, ha az megfelelően alacsony ahhoz, hogy szinte bizonyosra lehet venni, hogy a végén a Csoport él a felkínált opcióval (ezt mindig feltételezni kell, ha ez a díj névleges, vagyis nem éri el az eredeti eszközérték 5%-át)

A lízing implicit kamatlába az a kamatláb, amellyel diszkontálva a fenti pénzáramokat a lízingelt eszköz valós értékének és a lízing kezdeti direkt költségeinek az összege (pl.: ügyvédi díjak, szerződéskötési díj, stb) adódik.

A pénzáramok implicit kamatlábbal diszkontált értékén kell felvenni a lízingelt eszközt a mérlegbe, a lízingkötelezettségekkel szemben. A lízingelt eszközt akkor kell kimutatni a mérlegben, amikor a lízingszerződés leglényegesebb feltételei kapcsán elkötelezte magát a Csoport.

A későbbi időszakokban a lízingdíjat e kamatláb segítségével kell megosztani hitelfelvételi költségre és törlesztésre.

A lízingelt eszköz hasznos élettartama nem lehet nagyobb, mint a lízing futamideje, kivéve azt a helyzetet, ha szinte biztos, hogy lízing végén a tulajdonjog átszáll. Ebben a helyzetben az eszköz hasznos élettartamát ki lehet terjeszteni erre a hosszabb élettartamra.

AZ OPERATÍV LÍZING ELSZÁMOLÁSA

Ha a pénzügyi lízing feltételei nem állnak fenn, akkor a lízinget operatív lízingként kell kezelni. Az operatív lízingnél az eszközt nem szabad kimutatni, a lízingdíjakat költségként kell elszámolni. Az operatív lízing esetében a lízing futamideje alatti összes pénzáramot kell tekinteni és azt egyenletesen kell ráfordításként elszámolni (SIC 15), az esetleges ösztönzőket tehát a futamidő teljes idejére szét kell teríteni.

LÍZINGEK, ILLETVE AZOK A MEGÁLLAPODÁSOK, AMELYEK LÍZINGNEK MINŐSÜLNEK

A Csoportnak vannak olyan eszközei, eszközcsoportjai, amelyek használatát – szerződéses megállapodás alapján – átengedi más felek részére úgy, hogy az adott eszköz vagy eszközcsoport fölötti kontrollt is egyidejűleg átadja. Utóbbi azt jelenti, hogy az adott eszköz vagy eszközcsoport

- teljes teljesítményét leköti a másik fél;
- az outputjait lényegében teljes körűen megszerzi a másik fél;
- ahhoz fizikai hozzáférése van a másik félnek;
- és a Csoport lényegében nem képes ezen a helyzeten változtat-

ni vagy bármely változtatás közgazdaságilag teljesen irracionális lenne.

A fenti helyzetben – az IAS 17 és az IFRIC 4 előírásai szerint – a Csoport a szerződés mögött lévő eszközt nem mint saját tárgyi eszköz jeleníti meg, hanem a szerződést – a jogi forma ellenére – lízingnek tekinti, ahol – ebben az esetben – mint lízingbeadó lép föl.

Olyan helyzetekben, ahol az adott eszközcsoport külön jogi személybe szervezték, a leányvállalatot nem konszolidálja (így nem az egyes eszközöket és kötelezettségeket jeleníti meg), hanem az adott rendszert lízingszerződésként kezeli.

HA A CSOPORT LÍZINGBEADÓKÉNT LÉP FÖL, AKKOR

- megjeleníti az ebből származó követelését (amely elsőként a jövőbeli pénzáramok jelenértéke)
- a későbbi pénzáramokat – lízingbe foglalt implicit kamatláb segítségével – felosztja tőketörlesztésre és hozamra (előbbi az eszközt csökkenti, utóbbi az eredményt érinti);
- és ha szükséges, akkor elvégzi a megmaradó eszköz devizás átértékelését az IAS 21 szabályainak megfelelően.

A lízingen keletkező hozamot a Csoport – tartalmának megfelelően – mint árbevétel jeleníti meg.

A Sinergy Alcsoport akvizíciója során két olyan gazdasági társaság is bekerült a Csoportba 2015. második negyedévében, amely kapcsán a fenti számviteli politikát alkalmazni kellett. 2015. második negyedéve előtt ilyen jellegű tranzakciója a Csoportnak nem volt (új számviteli politika). A szóban forgó társaságok:

- BC-Therm Energiatermelő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság,
- Tisza-WTP Vízelőkészítő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság

IFRS 16 HATÁSA A CSOPORTRA

IFRS 16 "Lízingek" sztenderd hatályba lép 2019. január 1-jével. Ez a sztenderd gyökeresen megváltoztatja a lízingek számviteli kezelését, fő szabály szerint minden lízingelt elem megjelenik eszközként a lízingbevevőnél a mérlegben, a hozzá kapcsolódó lízingdíj fizetési kötelezettséggel együtt. Az operatív lízing kategória lényegében eltűnik. A lízingbeadó számviteli elszámolásai tartalmukban nem változnak, de a lízingek besorolása igen. Az új standard – a gyökeres változtatáson túlmenően – az értékelés szabályait is módosítja, és szélesebb körben engedélyezi változó elemek beleszámítást a lízingdíjakba. Változik emellett a lízing definíciója is, és bizonyos korábbi kapacitás lekötésre vonatkozó szerződések nem lesznek lízingek.

A Csoport megvizsgálta milyen változásokat okozhat a standard a pénzügyi kimutatásiban, de a standard szabályai alapján, a hatálybalépés napján nem kell vizsgálni, hogy a már folyamatban lévő szerződések lízingek-e, azokat a korábbi besorolás alapján kell minősíteni. A Csoport mint lízingbe adó szempontjából az új sztenderd alkalmazása nem jelent változást. A Csoport rendelkezik operatív lízingszerződésekkel. A Csoport a piaci kamatláb meghatározásakor az MNB által közzétett statisztikákat használta fel.

Az alábbi táblázat foglalja össze az IFRS16 alkalmazásának az hatásait 2019. január 1. napján:

Megnevezés	IAS17	IFRS16
Eszköz (nyitó érték)	-	93.698
Kötelezettség (nyitó érték)	-	93.698
Igénybevett szolgáltatás (éves)	47.442	-

A HITELFELVÉTELI KÖLTSÉGEKKEL KAPCSOLATOS POLITIKA

Az IAS 23 szabályainak megfelelően a gazdálkodó egység akkor aktiválja a hitelfelvétel költségeit, ha minősített eszközhöz hasznosítja a hitelt. A dedikált hitelek esetében (ha egy konkrét célhoz rendelik a hitelt), a hitel effektív kamatlábának segítségével kell meghatározni az aktiválandó összeget. Általános célú hitelek esetében az aktiválási rátát meg kell állapítani. Az aktiválási ráta az általános célú hitelek effektív kamatlábának a kifizetés ideje óta eltelt idővel, vagy ha az később van, akkor az aktiválás megkezdésének ideje óta eltelt idővel és a kifizetés összegével súlyozott átlaga.

Egy eszközt (projektet) akkor kell minősített eszköznek (projektnek) tekinteni, ha:

- beruházási szerződésről van szó (amely hosszabb, mint hat hónap);
- olyan eszközről van szó, amelynek megépítése, elkészítése vagy átalakítása tovább tart, mint fél év (függetlenül attól, hogy a Csoport vagy külső felek hozzák létre az eszközt).

A megítélés során nem számít, hogy az adott eszköznek mekkora az értéke.

A hitelfelvételi költségek aktiválását akkor kell megkezdeni, ha az eszköz megszerzésére, a projekt megvalósítására visszavonhatatlan elkötelezettség van vagy az valószínűsíthető. Egy eszköz esetében ez az az időpont, amikor az eszközzel kapcsolatos kiadások felmerülnek, illetve egy projekt esetében a fizikai munkálatok megkezdése, vagy ha a tervezési munkát is a Csoport végzi, akkor az engedélyezési eljárás alá vont terv elkészítésének a megkezdése.

Fel kell függeszteni a hitelfelvételi költségek aktiválását, ha a munkálatok a technológiailag indokolt időnél hosszabb időre félbeszakadnak.

Be kell fejezni a hitelfelvételi költségek aktiválását, ha az eszköz elkészült, a projekttel kapcsolatos (fizikai) munkálatokat befejezték, vagy ha az korábban van, a projekt kapcsán létrehozott eszköz használatban van, használatát engedélyezték.

ÁLLAMI TÁMOGATÁSOK ELSZÁMOLÁSA

A támogatásokat - fő szabály szerint – bevételként számolja el a Csoport. A bevételt el kell osztani azokra az időszakokra, amely idő alatt az eszköz használatára sor kerül. Az eredmény javára ki nem mutatható rész a kötelezettségek között kerül megjelenítésre, mint halasztott bevétel. Az eredmény javára elszámolandó tétel – ha megvalósítható – levonásra kerül a kapcsolódó ráfordításból.

Amennyiben egy támogatás a ráfordításokhoz kapcsolódik, akkor azt elsősorban a ráfordítások csökkentésével számolják el. Ha ez nem lehetséges, akkor egyéb bevételként jelenítik meg.

A támogatásokat akkor szabad elszámolni,

- ha lényegében biztos, hogy a támogatáshoz kötött feltételeket a Csoport teljesíti, és
- bizonyos, hogy megkapják a támogatást.

Ha a támogatást utólag vissza kell fizetni, akkor ennek világossá válásakor kötelezettséget kell kimutatni, az eszköz értékének vagy a költségeknek növelésével.

Amennyiben az állami támogatás terhére előleg kifizetése történik, abban az esetben azt a kötelezettségek között szükséges kimutatni. Ilyen támogatási konstrukció esetében halasztott bevétel csak abban az esetben mutatható ki, amennyiben a támogatási elszámolás megtörtént.

A Csoport az ingyenesen kapott eszközöket – összhangban a fenti elvvel – kimutatja eszközei között akként, hogy az eszközzel szemben egy halasztott bevételt (kötelezettséget) vesz föl (az államtól térítés nélkül kapott kibocsátási kvóták így az eszközök között valós értékükön szerepelnek).

ÉRTÉKESÍTÉSI CÉLLAL TARTOTT ESZKÖZÖK ÉS MEGSZŰNŐ TEVÉKENYSÉGEK

Értékesítésre tartott eszközök közé kell sorolni azokat a befektetett eszközöket, amelyek értéke már nem folyamatos használat, hanem

egy közeli értékesítési tranzakció keretében térül majd meg. Értékesítési céllal tartottak azok az úgynevezett elidegenítési csoportok is, amelyek olyan eszközöket és hozzájuk szorosan kapcsolódó kötelezettségeket tartalmaznak, amelyektől a későbbiekben egy tranzakció keretében válnak meg várhatóan (pl. egy értékesítésre szánt leányvállalat).

E besorolás akkor alkalmazható, ha nagyon valószínű, hogy a szóban forgó értékesítés a minősítéstől számított egy éven belül megtörténik, és az eszköz vagy a csoport jelenlegi formájában készen is áll az értékesítésre, az értékesítés érdekében szükséges tevékenységek folynak és az eszközt, elidegenítési csoportot ésszerű áron kínálják.

Az értékesítési céllal tartott eszközöket a Csoport elkülönítve mutatja be mérlegben, értékét nem számítja hozzá sem a befektetett eszközök, sem a forgóeszközök kategóriához. Ezeket az eszközöket a Csoport nem értékcsökkenti és a fordulónapi aktualizált bekerülési érték és az értékesítési költségekkel csökkentett valós érték közül az alacsonyabbikon értékeli. A keletkező különbözetet az eredmény terhére számolja el a Csoport.

Ha később – mivel a besoroláshoz kapcsolódó feltételek már nem teljesülnek – az eszközt vissza kell sorolni a befektetett eszközök közé, akkor az eszköz átsorolás utáni értéke az el nem számolt értékcsökkenéssel helyesbített érték és a megtérülő érték közül az alacsonyabb. A keletkező különbözet az eredményt érinti.

A Csoport a standard előírásainak megfelelően elkülönülten mutatja be a megszűnő tevékenységeit, amennyiben az jelentős mértékű. Nem minősül megszűnő tevékenységnek amennyiben egy adott tevékenység jogi formája kerül megváltoztatásra, de a mögöttes gazdasági tartalom lényegesen nem változik (pl. korábban „távhőellátói engedélyesi tevékenység" keretében értékesített hőmennyiség „távhőtermelői engedélyesi tevékenység" keretében kerül értékesítésre).

TÁRSULT VÁLLALKOZÁSOK

A társult vállalkozásokat a Csoport az úgynevezett tőke módszer (továbbiakban: equity módszer) alapján jeleníti meg. Az első megjelenítéskor a Csoport a részesedésért fizetett ellenértéket jeleníti meg, mint kezdeti érték. Ha a részesedésért fizetett összeg meghaladja a nettó eszközök valós értékét, akkor ezt a különbözetet a goodwill módjára kezeli a felvásárló azzal, hogy a különbözet értékét nem külön soron jeleníti meg a mérlegben, hanem a részesedés értékén marad az összeg. Amennyiben a különbözet negatív, akkor azt a Csoport – mint negatív goodwill –azonnal az eredmény javára számolják el.

A követő értékelés során a tárgyévi átfogó eredmény arányos részt a Csoport megjeleníti, mint a részesedés értékének növekedése vagy csökkenése. A változás hatását az eredménykimutatás külön során (részesedés társult vállalkozás eredményéből) jeleníti meg a Csoport annak a résznek az erejéig, amely a nettó eredményből származik. A társult vállalkozás nettó eszközeinek egyéb átfogó eredménnyel szemben történő változását a Csoport az egyéb átfogó eredményben jeleníti meg, szintén külön soron (részesedés társult vállalkozás egyéb átfogó eredményéből).

Ha a részesedés értéke az év végi értékelés során negatívvá válna, akkor a Csoport csak akkor jelenít meg ebből a helyzetből származó kötelezettséget, ha jogi vagy vélelmezett kötelme van arra nézve, hogy a kötelezettségét teljesítse. Ha ilyen kötelem nincs, akkor csak közzéteszi a meg nem jelenített veszteség értékét.

A Csoport először 2015 második negyedévében bővült egy társult vállalattal. Korábban nem volt ilyen befektetése. 2018-ban a korábbi társult vállalkozás teljes körűen bevonásra került.

KÉSZLETEK

A készleteket a bekerülési érték és a nettó realizálható érték közül a kisebbiken kell megjeleníteni a pénzügyi kimutatásokban. A készletek között meg kell különböztetni a várhatóan egy éven belül és az egy éven túl megtérülőket. A fűtőanyagoknál feltétezni kell, hogy azok éven belül használódnak el. A Csoport a készlet záróértékét az átlagos bekerülési költség alapján határozza meg és minden olyan költséget hozzászámít a készlet értékéhez, amelyet a készlet szándékolt módú és helyen történő hasznosítása megkövetel.

PÉNZÜGYI INSTRUMENTUMOKON KÍVÜLI ESZKÖZÖK ÉRTÉKVESZTÉSÉNEK ELSZÁMOLÁSA, CGU-K AZONOSÍTÁSA

A Csoport eszközeit értékvesztés szempontjából minden évben teszteli. A tesztelés két lépésből áll. Első lépésként megvizsgálja, hogy vannak-e olyan jelek, amelyek arra utalnak, hogy az adott eszközök értékvesztettek. A következő jelek utalhatnak arra, hogy egy adott eszköz értékvesztett:

- sérülés;
- bevételek visszaesése;
- piaci viszonyok kedvezőtlen változása, a kereslet visszaesése;
- piaci kamatlábak emelkedése.

Ha jel mutatkozik arra, hogy egy eszköz értékvesztett, akkor el kell végezni azt a számítást, amely segítségével megállapítható az eszköz megtérülő értéke (második lépés). A megtérülő érték az eszköz értékesítési költségekkel csökkentett valós értéke és a folyamatos használatból származó cash-flow jelenértéke közül a nagyobbik. Az értékesítési költségeket – pontosabb becslések hiányában – 10%-ban kell megállapítani.

Ha nem lehet megállapítani egy eszközcsoport használati értékét, mert önállóan nem termel cash-flowt (nem hasznosítható), akkor a tesztelést pénztermelő egységre nézve (CGU) kell elszámolni.

Ha a használati értéket csak CGU-ra nézve lehetett megállapítani és értékvesztést kellett elszámolni, akkor az értékvesztést a következők szerint kell felosztani:

- elsőként a sérült eszközöket kell csökkenteni;
- második lépésként a goodwillt kell csökkenteni;
- harmadik lépésként a tárgyi eszközökre (PPE) és az immateriális eszközökre kell felosztani az fennmaradó értékvesztést az értékvesztés előtti könyv szerinti értékük arányában.

Egyik eszköz értéke sem csökkenhet az egyedi értékesítési költségekkel csökkentett valós értéke alá.

A korábbi akvizíciók során keletkezett goodwill értékét a Csoport minden fordulónapon teszteli értékvesztés szempontjából függetlenül a jelzésektől, ahogyan azt az IAS 36 előírja. A korábbi akvizíciók során keletkezett goodwill már mind értékvesztésre került.

CÉLTARTALÉKOK

Céltartalékként csak olyan meglévő kötelezettséget szabad megjeleníteni, amely múltbéli eseményen alapszik, csak összege és ütemezése bizonytalan. Nem lehet olyan kötelezettségre céltartalékot elszámolni, amely nem jelenben fennálló jogi vagy vélelmezett kötelemmel függ össze.

Ha egy kötelezettség létezése nem dönthető el egyértelműen, akkor csak abban az esetben szabad céltartalékot megjeleníteni, ha inkább valószínű a céltartalék létezése, mint nem (valószínű kötelem). Amennyiben ennél kisebb a valószínűség, akkor függő kötelezettséget kell közzétenni (lehetséges kötelem). Ezt a mérlegben megjeleníteni nem szabad, hanem a kiegészítő megjegyzésekben kell bemutatni az alakulását.

A céltartalékokat a kötelezettségek között kell szerepeltetni és föl kell osztani hosszú és rövid távú kötelezettségekre. Ha a pénz időértéke egy céltartalék kapcsán jelentősnek minősül (mert azt sokára kell megfizetni), akkor a várható cash-flowkat diszkontálni kell. A pénz időértékét akkor kell jelentősnek tekinteni, ha 3 év múlva vagy annál később is jelentkeznek cash-flowk.

A céltartalékok között jellemzően a következő esetek szerepelnek:

- peres ügyek kapcsán fizetendő kártérítések;
- kártalanítás, kompenzáció megállapodás alapján;
- garanciális kötelezettségek;
- eszköz leszerelési kötelezettségek;
- végkielégítések, átszervezések miatti költségek;
- kvótával nem fedezett CO_2 kibocsájtási pozíció után.

Ha egy konkrét kötelem kapcsán kell döntést hozni, akkor a cél-

tartalék értéke az egyedileg legvalószínűbb eset lesz azzal, hogy a többi kimenet hatását is ésszerű keretek között figyelembe kell venni. Ha egy sokaság kapcsán kell megbecsülni a céltartalék értékét (garancia, sok személyt érintő kifizetések), akkor a várható kimenetek valós értékét – valószínűségekkel súlyozott átlagát – kell a céltartalék értékének tekinteni.

Ha egy olyan szerződést kötött a Csoport, amelyből származó költségek meghaladják az abból származó bevételeket, akkor a szerződés nem teljesítésének jogkövetkezményének és a szerződés teljesítéséből származó veszteségek közül a kisebbre céltartalékot kell képezni (terhes szerződések).

Amennyiben az időszak végén fennál olyan CO_2 kibocsátási pozíció, ami kvótával nem fedezett, akkor a jövőbeni kötelezettségre céltartalékot kell képezni. A céltartalék összegének a meghatározását a kibocsátási egység időszak végi piaci árának figyelembe vételével szükséges elvégezni.

Átszervezésre (pl. végkielégítés) akkor szabad céltartalékot képezni, ha az átszervezésről formális terv készült, amelyet jóváhagytak és azt az érintettek körével közölték. Csak a megszüntetett tevékenységekkel összefüggő költségekre képezhető céltartalék. A folytatandó tevékenységekkel kapcsolatos tételekre nem (pl.: átképzés, áthelyezés költségei).

Nem szabad céltartalékot képezni:

- a jövőbeli működési veszteségekre;
- a „biztonsági céllal", jövőbeli nem látható veszteségek fedezetére;
- a leírásokra (pl. követelések, készletek leírására) amelyek az érintett eszköz értékét csökkentik.

MUNKAVÁLLALÓI JUTTATÁSOK

A Csoport túlnyomórészt rövid távú munkavállalói juttatásokat biztosít munkavállalóinak. Ezeket akkor számolja el a Csoport az eredmény terhére, ha azok megszolgálttá válnak.

A munkavállalói jutalmakat, bónuszokat és egyéb, hasonló természetű tételeket akkor kell a mérlegben megjeleníteni, ha kötelezettséghez vezetnek, vagyis

- ha szerződéses feltételhez vannak kötve, és e szerződéses feltétel bekövetkezett (pl.: az adott árbevétel szintet elérték); ekkor nem a szerződéses feltétel bekövetkezésének megállapítása időszakában kell elszámolni a tételt, hanem amikor a feltétel teljesült (tehát a munkavállaló a szolgáltatását nyújtja).
- ha nem szerződéses feltétel, hanem vezetői döntés keletkeztet ilyen tételt, akkor azt e döntés érintett csoport által ismertté válásakor szabad kimutatni (vélelmezett kötelem).

A Csoport kizárólag meghatározott hozzájárulási nyugdíjprogramban vesz részt, amelyet a kifizetett munkabérrel összefüggésben kell megállapítani, így annak elszámolása a munkabérrel együtt történik.

A Csoport olyan jogi környezetben dolgozik, ahol a munkavállalókat fizetett szabadság illeti meg. Ha a Csoport bármely tagjában van olyan jogi lehetőség vagy munkavállalói– munkáltatói megállapodás, hogy a ki nem vett szabadságot tovább lehet vinni a következő évekre, akkor az év végén felhalmozódott, ki nem vett szabadságra kötelezettséget kell képezni, a munkavállalói juttatások egyidejű terhelésével.

PÉNZÜGYI INSTRUMENTUMOK

A pénzügyi instrumentumok olyan szerződések, amelyek az egyik félnél pénzügyi eszközhöz, míg a másik félnél pénzügyi kötelezettséghez vagy tőkeinstrumentumhoz vezetnek. A pénzügyi instrumentumok vagy pénzügyi eszközök vagy pénzügyi kötelezettségek vagy tőkeinstrumentumok.

Az IFRS 9 Pénzügyi instrumentumok standard 2018. január 1-jével váltotta fel a korábbi IAS 39-es standardot. A Csoport olyan pénzügyi instrumentumokkal nem rendelkezett, amelyek besorolása vagy értékelése megváltozott, így az átállás nem gyakorolt lényeges hatást a pénzügyi kimutatásokra.

A PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK

Ide tartozik a készpénz, egy más vállalkozás tőkeinstrumentuma, azok a szerződéses jogok, amelyek a jövőben cash-flowkra jogosítják a Csoportot és azok is, amelyek pénzügyi instrumentumok cseréjére jogosítanak potenciálisan kedvező feltételek mellett.

A pénzügyi eszközöket a Csoport a következő csoportokba sorolja be:

- Hitelviszonyt megtestesítő
- Tőke instrumentum
- Derivatíva

Hitelviszonyt megtestesítő eszközök esetében:

Kölcsönök és követelések: azok a pénzügyi eszközök kerülnek ebbe a kategóriába, amelyek meghatározott (de legalább meghatározható) cash-flowra jogosítanak, nem jegyzik azokat aktív piacon és nem sorolták azokat be a másik három kategória valamelyikébe. A Csoport jellemzően a következő ebbe a kategóriába tartozó tételekkel rendelkezik:

- Adott kölcsönök
- Vevőkövetelések
- Kapott előlegek
- Egyéb követelések

Ezeket az eszközöket a Csoport nem kereskedési céllal tartja, nem célja ezen instrumentumokkal rövid távú nyereség elérése. Ezeknek az eszközöknek a bekerülése valós értéken történik, a követő értékelése pedig amortizált bekerülési értéken. Az eszközök értelése egyedi szinten történik, jelenleg a Csoportnak nincsenek olyan tömeges számossággal bíró vagy hasonló jellegű eszközei, amelyekkel szemben a portfólió módszer alkalmazható lenne.

Tőke instrumentumok közé az alábbi tételek tartoznak:

- Részesedések egyéb vállalatokban

Ezeket az eszközöket a Csoport nem kereskedési céllal tartja, nem célja ezen instrumentumokkal rövid távú nyereség elérése. Ezeknek az eszközöknek a bekerülése valós értéken történik, a követő értékelése pedig az OCI-val szemben valós értéken történik. A Csoport évente elvégzi a szükséges értékvesztési teszteket, amelynek alapját az elfogadott üzleti tervek és hosszú távú feltételezések szolgálnak. A részesedés könyv szerinti értéke nem tér el jelentősen a valós értékétől

A Csoport befektetési politikája szerint nem vásárol rövid távú nyereség elérése céljából beszerzett instrumentumokat.

Derivatívák közé tartoznak a származékos ügyletek, kivéve, ha a fedezeti számviteli szabályok máshogyan nem rendelkeznek. Amennyiben a Csoport köt olyan (pl. deviza határidős vagy kamatcsere) ügyleteket, amelyek nem felelnek meg a fedezeti számviteli szabályoknak akkor azokat az FVTPL kategóriába sorolja.

Az alábbi táblázat foglalja össze az IFRS 9 alkalmazásának az értékelési hatásait 2018. január 1. napján:

	Értékelési módszer		Érték E Ft-ban	
Pénzügyi Eszközök	IAS39	IFRS9	IAS39	IFRS9
Részesedések társult vállalatokban	FVTPL	FVTOCI	100	100
Adott kölcsönök	Amortizált bekerülési érték	Amortizált bekerülési érték	185.586	185.586
Vevőkövetelések	Amortizált bekerülési érték	Amortizált bekerülési érték	3.699.986	3.699.986
Készpénz és egyenértékesek	Amortizált bekerülési érték	Amortizált bekerülési érték	2.825.698	2.825.698
Derivatívák	FVTPL	FVTPL	277.975	277.975

A pénzügyi kötelezettségeket a következő csoportokba kell besorolni:

Nyereséggel vagy veszteséggel szemben valós értéken értékelt pénzügyi kötelezettségek: a kereskedési céllal beszerzett származékos és határidős ügyleteket sorolja ide a Csoport. A Csoport jellemzően nem bocsátkozik olyan tranzakcióba, amely ilyen pénzügyi eszközt eredményez, leszámítva a deviza és kamatcsere határidős ügyleteket.

Egyéb pénzügyi kötelezettségek: Minden egyéb pénzügyi kötelezettség ebbe a kategóriába kerül. Jellemző elemei:

- szállítói tartozások;
- hiteltartozások;
- kötvénytartozások;
- vevői előlegek.

A saját tőkeinstrumentumok közé azokat a kibocsátott papírokat sorolja a Csoport, amely a Csoport reziduális vagyonában testesít meg érdekeltséget és visszafizetési kötelezettség hozzá nem kapcsolódik.

Kezdetben minden pénzügyi instrumentumot valós értéken értékel a Csoport. A tranzakciós költségeket a Csoport aktiválja, kivéve az FVTPL kategóriába sorolt instumentumokhoz kapcsolódó tranzakciós költségeket, amelyek az eredmény terhelik.

Az alábbi táblázat foglalja össze az IFRS 9 alkalmazásának az értékelési hatásait 2018. január 1. napján:

Pénzügyi	Értékelési módszer		Érték E Ft-ban	
Kötelezettségek	IAS39	IFRS9	IAS39	IFRS9
Hitelek és kölcsönök	Amortizált bekerülési érték	Amortizált bekerülési érték	2.243.601	2.243.601
Kötvények	Amortizált bekerülési érték	Amortizált bekerülési érték	3.507.828	3.507.828
Szállítótartozások	Amortizált bekerülési érték	Amortizált bekerülési érték	2.092.355	2.092.355
Vevői előlegek	Amortizált bekerülési érték	Amortizált bekerülési érték	639.602	639.602
Derivatívák	FVTPL	FVTPL	305.704	305.704

A pénzügyi instrumentumok követő értékelésének a szabályai amortizált bekerülési értéken történő értékelés esetén:

KAMATTERHET NEM VISELŐ/KAMATJÖVEDELMET NEM HOZÓ TÉTELEK

Ezen eszközök első értéke valós értékük. A valós érték a jövőbeli várható cash-flowk jelenértéke. Ha a pénz időértéke jelentős, akkor diszkontálni kell a tételt. Ezeket az eszközöket az időszak végén amortizált bekerülési értéken kell figyelembe venni.

A követelések értékét akkor kell leírással csökkenteni, ha a fizetési határidőt több mint 180 nappal meghaladóan nem rendeződtek pénzügyileg vagy egyéb olyan jel áll rendelkezésre a mérleg fordulónapján, amely az értékvesztést indokolja. Olyan követelés, amely egy éven túli fizetési késedelemben van csak akkor szerepelhet értékkel a pénzügyi kimutatásokban, ha a fizetési halasztásról/átütemezésről megállapodás született és az adós szolgáltatott biztosítékot. Az adókövetelésekre ezt a szabályt nem kell alkalmazni. Statisztikai módszerek segítségével kollektív módon is meg lehet határozni az egyedileg nem jelentős értékű eszközökhöz kapcsolódó értékvesztés összegét, ha a portfólióban hasonló elemek vannak.

A kötelezettségek esetén a késedelemmel kapcsolatos szabályokat – értelemszerűen – nem kell alkalmazni. Azért nem szabad átsorolni valamit hosszú lejáratú kötelezettségbe, mert a Csoport a fizetési kötelezettségét nem teljesíti. Átsorolásra csak visszavonhatatlan szerződéses megállapodás adhat alapot. A kérésre visszafizetendő (lejárattal nem rendelkező) tételeket rövid lejáratúként kell besorolni.

KAMATTERHET VISELŐ/KAMATJÖVEDELMET HOZÓ TÉTELEK

Ezeket a tételeket amortizált bekerülési költségen kell figyelembe venni. Az amortizált bekerülési költség számításának elvi szabályai a következők: a Csoportnak meg kell határoznia az adott hitellel/követeléssel kapcsolatos cash-flowkat. Ezekbe a cash-flowkba a tőke- és kamatmozgásokon kívül bele kell számítani minden egyéb, az adott pénzmozgással közvetlenül kapcsolatos tételt (pl.: folyósítási jutalék, szerződéskötési díj, szerződés közjegyzői hitelesítési díja, stb.), majd meg kell határozni, hogy melyik az a kamatláb (effektív kamatláb), amely alkalmazása esetén a cash-flowk nettó jelenértéke nulla lesz. Az időszaki kamatterhet ezen effektív kamatláb segítségével kell meghatározni. Változó kamatozású instrumentum esetén a kamatláb változása csak időben előre vehető figyelembe. Ha ilyen eszközre értékvesztést kell elszámolni (követelés), akkor az effektív kamatlábat a Csoport az utolsó érvényes kamatlábon tartja.

A Csoport nyilvánosan kötvényeket is kibocsát tevékenysége finanszírozására. A kötvények miatti kötelezettséget az effektív kamatláb módszer alapján jeleníti meg, vagyis az összes kötvényhez kapcsolódó cash-flowból kiindulva határozza meg az effektív kamatlábat. A „kamatmentes" kötvények esetén (zero coupon bond) a kamatként a kibocsátási és a visszavásárlási ár közötti különbözetet tekinti.

A Csoport akkor vezeti ki a pénzügyi eszközöket nyilvántartásaiból, ha lényegében minden eszközhöz kapcsolódó kockázatot és jogot véglegesen átad másik gazdálkodónak, a kötelezettséget visszafizették vagy az lejárt.

A pénzügyi kötelezettségek kivezetésére azok teljesítésekor (például megfizetésekor) kerül sor, vagy ha azok egyéb ok folytán már nem teljesítendőek (például lejárnak, kimerülnek).

ECL MODELL ALKALMAZÁSA

A várható hitelezési veszteség modell (ECL) alkalmazása a tárgyévi nyitó tételek kapcsán megtörtént. A villamos energia kiskereskedelmi üzletággal kapcsolatos értékvesztések mértéke alacsony az elmúlt évek során kialakított követeléskezelési folyamatoknak köszönhetően. A Csoport a bevételeit szegmentálta és ez alapján vizsgálta a kiszámlázások megtérülését. Az alábbi területek esetében az elmúlt időszakok mindegyik kiszámlázása megtérült, értékvesztés elszámolására nem volt szükség:

- villamos energia termelés, - és nagykereskedelem
- távhő termelés,
- ipari szolgáltatások
- egyéb (nem besorolt)

A fenti területek esetében az előző három üzleti év adatai alapján az árbevétel 0,01%-a került értékvesztésként elszámolásra. Az alábbi területek esetében minimális meg nem térülő árbevétellel számol a Csoport.

- Villamos energia és gáz kiskereskedelem
- Hőszolgáltatás

A fenti két terület esetében az előző három üzleti év adatai alapján számolt minimális várható érték került meghatározásra.

Az ECL modell alkalmazásának hatását az alábbi táblázat foglalja össze 2018. január 1. napján:

Pénzügyi eszköz	ECL %	Bruttó érték	Elszámolt ÉV	ECL arány
Villamos energia term. – nem esedékes	0,01%	658.815	-	66
Villamos energia term. – 0-30 nap	0,01%	4.171	-	-
Távhő termelés – nem esedékes	0,01%	593.062	-	59
Távhő termelés – 0-30 nap	0,01%	89.038	-	9
Ipari szolgáltatások – nem esedékes	0,01%	809.354	-	81
Ipari szolgáltatások– 0-30 nap	0,01%	151.065	-	15
Ipari szolgáltatások– 31-60 nap	0,01%	13.173	-	1
Ipari szolgáltatások– 91-180 nap	0,01%	32.267		3
Energia kiskereskedelem – nem es.	0,05%	1.117.931	-	559
Energia kiskereskedelem– 0-30 nap	0,09%	57.802	-	52
Energia kiskereskedelem– 31-60 nap	1,69%	5.728	-	97
Energia kiskereskedelem– 61-90 nap	4,92%	7.804	-	384
Energia kiskereskedelem– 91-180 nap	15,70%	2.784	445	437
Energia kiskereskedelem– 181-365 nap	69,01%	1.368	1.368	944
Energia kiskereskedelem–365+ nap	100,00%	14 857	14 857	14.857
Hőszolgáltatás– nem esedékes	0,11%	133.873	-	147
Hőszolgáltatás – 0-30 nap	0,17%	3.919	-	7
Hőszolgáltatás – 31-60 nap	1,99%	315	-	6
Hőszolgáltatás – 61-90 nap	4,11%	218	-	9
Hőszolgáltatás – 91-180 nap	1,99%	304	304	6
Hőszolgáltatás – 181-365 nap	1,45%	617	617	9
Hőszolgáltatás – 365+ nap	100%	2.559	2.559	2.559
Egyéb – nem esedékes	0,01%	4.850	-	48
Egyéb – 0-30 nap	0,01%	6.646	-	67
Egyéb – 31-60 nap	0,01%	100	-	-

A táblázat adatainak megfelelően nem került addicionális értékvesztés elszámolásra az átállás kapcsán.

FEDEZETI SZÁMVITEL (HEDGE ACCOUNTING)

A Csoport alkalmazza az IFRS 9 standardban szereplő fedezeti számviteli szabályokat. A cash flow fedezeti ügyletek esetében az IFRS 9 standardnak megfelelően a fedezeti instrumentumokon keletkezett különbözetet nem a nettó eredményben jeleníti meg, hanem az egyéb átfogó eredményben és az így keletkező különbözetet a saját tőke egy elkülönített tartalékban (cash flow hedge tartaléka) gyűjti, az effektív rész erejéig. E tartalék megfelelő részét a fedezett cash flow (pl. kamat) bekövetkezésekor, vagy amikor a hedge nem hatékonnyá válik az eredménykimutatásba visszavezeti.

Ha egy hedge kapcsolatot később megszüntetnek, akkor a felhalmozott effektív különbözetet addig nem sorolják át az eredménykimutatásba, amíg a korábbi hedgelt tétel nem érinti az eredménykimutatást.

Ahhoz, hogy a fedezeti számvitel szabályait alkalmazni lehessen, az érintett tranzakció formális megjelölése szükséges, illetve annak bizonyítása, hogy a hedge hatékony (a fedezeti instrumentum és a fedezett tétel változása miatti összevont hatás a 80%-125%-os sávba esik).

RÉSZVÉNY ALAPÚ KIFIZETÉSEK

A Csoport meghatározott vezető munkavállalóit MRP szervezet keretében részvényopciós juttatással motiválja. Az adott részvényopciók belső értékét az IFRS 2 standard előírásainak megfelelően a megszolgálási periódus alatt költségként kell elszámolni a személyi jellegű ráfordítások terhére.

A Csoport vezetői döntés alapján Részvényt oszt ki azon munkavállalóinak, akik a Csoport elismerési rendszere alapján erre jogosulttá váltak. A jutalomként adott részvények piaci értékét az IFRS 2 standard előírásainak megfelelően a javadalmazás pillanatában kell költségként elszámolni a személyi jellegű ráfordítások terhére.

TÉNYLEGES ÉS HALASZTOTT NYERESÉGADÓ

A Csoport minden, az adott tagra vonatkozó adószabályok szerint számítja ki a tárgyévi tényleges nyereségadót, amelyet a rövid lejáratú kötelezettségek (esetleg követelések) között jelenít meg. Emellett minden gazdálkodóra megbecsüli a halasztott adót is, amely a hosszú lejáratú kötelezettségek vagy a befektetett eszközök között szerepel. A halasztott adót a mérleg szerinti módszerrel

dolgozza ki, a későbbi kulcsváltozások hatásának figyelembe vételével. A halasztott adó eszközt csak akkor mutatja ki, ha bizonyítani lehet, hogy az adott tétel realizálható (megfordul). A halasztott adó meghatározása a várható megforduláskor érvényes kulcson történik.

A CASH FLOWHOZ KAPCSOLÓDÓ ÁLTALÁNOS SZÁMVITELI POLITIKÁK

A Csoport a cash flow kimutatását az operatív cash-flowig az indirekt módszerre építi. A befektetési és a finanszírozási cash flow direkt módszerrel készül. A folyószámlahiteleket pénzeszköz egyenértékesnek kell tekinteni, ellenkező bizonyításáig.

AZ IDEGEN PÉNZNEM

Az idegen pénznemben kifejezett tranzakciók

A Csoport a konszolidált pénzügyi kimutatásait forintban prezentálja. A csoporton belül minden gazdálkodó egység megállapítja, hogy mi a funkcionális pénzneme. A funkcionális pénznem az a pénznem, amely az adott cég működését leginkább jellemzi.

A döntési pontok a következők:

- melyik az a deviza, amelyben az adott cég a bevételeit döntően szerzi;
- mi az a pénznem, amiben az adott gazdálkodó költségei felmerülnek;
- mi a finanszírozás fő devizaneme.

Ezek a szempontok fontossági sorrendben szerepelnek.

Egy adott gazdálkodó egységnek csak idegen pénznemen keletkezhet átváltási árfolyamkülönbözete.

A Csoport minden gazdálkodó egysége megosztja eszközeit és kötelezettségeit monetáris és nem monetáris eszközökre. A monetáris elemek azok az elemek, amelyek kiegyenlítése vagy befolyása pénzmozgással jár, illetve monetáris elemnek minősül maga a pénz. Nem minősülnek monetáris elemnek azok a követelés-kötelezettség tartalmú tételek, amelyek nem járnak pénzmozgással (pl.: szolgáltatásokra, készletekre adott előlegek).

Az idegen pénznemben kifejezett monetáris elemeket minden fordulónapon át kell értékelni a fordulónapi azonnali (spot) árfolyamra. Minden gazdálkodó egység a Magyar Nemzeti Bank fordulónapi közzé tett árfolyamát alkalmazza az átváltáskor.

III. A PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK ELKÉSZÍTÉSEKOR ALKALMAZOTT LÉNYEGES BECSLÉSEK ÉS A BIZONYTALANSÁGOK EGYÉB FORRÁSAI

A Csoport pénzügyi kimutatásai elkészítése során a következő témák kapcsán készített jelentős becsléseket, amelyek így bizonytalanságok forrása.

A számviteli becslések változása valamely eszköz vagy kötelezettség könyv szerinti értékének, vagy az eszköz időszaki felhasználása összegének módosítása, amely az eszközök és kötelezettségek jelenlegi helyzetének értékelése, valamint az azokhoz kapcsolódó várható jövőbeni hasznok és kötelmek mérlegelése alapján történik. A számviteli becslések változásait valamely új információ vagy új fejlemény okozza, így ennek megfelelően azok nem minősülnek hibajavításnak. A számviteli becslések megváltozása esetén nem szükséges az összehasonlító periódus adatainak módosítása.

A Csoport vezetőségének legalább évente felül kell vizsgálnia az alábbi területek számviteli becsléseit:

- Tárgyi eszközök értékcsökkenésével kapcsolatos becslések (pl. hasznos élettartam),
- Céltartalékok képzésével kapcsolatos becslések (pl. kalkuláció módszertana, céltartalék képzési indikátorok),
- Készletek és követelések értékelésével kapcsolatos becslések,
- Valós értékkel kapcsolatos becslések.
- Számviteli becslések felülvizsgálatát indikálhatják:
- jogszabályokban bekövetkezett változások,
- gazdasági környezetben bekövetkezett változások,
- társaság működésében, folyamataiban bekövetkezett változások.

A tárgyi eszközök hasznos élettartama, maradványértéke és a kapcsolódó leszerelési kötelem becsléssel határozható meg. A tárgyi eszközök magas értéke miatt e becslések kis változása is jelentős hatással járhat.

Az üzleti kombináció keretében megszerzett eszközök valós értékének meghatározása diszkontált cash-flow alapon történik, amely több, komplex feltételezést igényel. A megbecsült értékek későbbi változása az eredményre közvetlen hatással lehet.

Jelentős eszközértéket képviselnek az egy korábbi üzleti kombináció kapcsán megjelenített engedélyek (KÁT). Ez az engedély lehetővé teszi, hogy bizonyos megtermelt energiákat a Csoport az államnak értékesítsen. Az átvétel ugyan garantált, de a hozzá kapcsolódó árak változhatnak, illetve az ilyen engedélyek meghosszabbítására, a támasztott feltételekre a Csoportnak semmiféle ráhatása nincs. Az engedélyek értékelése a jelenleg rendelkezésre álló adatok alapján történt, de a fenti bizonytalanságok hatására az változhat.

Jelentős elhatárolt veszteség miatti halasztott adó eszköz került felvételre, amely megtérülését a Csoport tervei alátámasztják, de a jogszabályi környezet változása ennek az eszköznek az értékét jelentősen megváltoztathatja.

A diszkontáláshoz használt kamatlábat nem lehetett konkrét piaci adatok alapján származtatni, hanem alternatív módszerekkel kellett dolgozni.

A vevői értékvesztések számszerűsítése során a menedzsment megítélése kulcsfontosságú, eredményre közvetlenül ható döntés.

Feltételes vételárból fakadó kötelem esetében az alkalmazott menedzsment becslések befolyásolják a kötelem nagyságát. Ezeket a becsléseket legalább évente felül szükséges vizsgálni

A Csoport számos vagyoni eleme értékvesztés szempontjából csak CGU szintjén tesztelhető. A CGU-k kialakítása komplex szakmai megítélést igényel. Emellett a CGU megtérülő értékének meghatározása során a Csoport menedzsmentje jövőre vonatkozó előrejelzésekre kell támaszkodjon, amely természeténél fogva bizonytalan. A megtérülő érték becslése a pénzügyi kimutatás szintjén is jelentős összegeket érint.

A Csoport eredménye erőteljesen függ az energiahordozók világ-

piaci árától és áttételesen az euró árfolyamától, amelyben ezeknek a termékeknek az árát kifejezik. Az erőművek földgáz beszerzéseit 2018-ban jellemzően devizában (EUR) bonyolította, amely kedvezőbb beszerzési forrást biztosított egyfelől a termeléshez felhasznált energiahordozók tekintetében, ugyanakkor némileg növelte a devizás kitettségét a tevékenységnek. A Csoport a devizás kitettség ellen határidős ügyletek megkötésével igyekszik védekezni. Hasonlóan fedezeti ügyletekkel védekezik a Csoport magának az energiahordozónak a piaci árváltozása ellen.

A Csoport az előző időszakok során csökkentette az euró alapú (ALTEO-Agria Kft.) hosszú lejáratú hitelállományát. Ezért egy tartósan gyenge forintárfolyam kevésbé csökkentheti a Csoport eredményességét és pénzállományát. A multicurrency (WINDEO Kft.) hosszú lejáratú hitelállomány jelenleg forint alapú, ezért arfolyam kockázatot nem hordoz magában. Az IFRIC 4 standard szabályai szerint lízingként bemutatott leányvállalatok is EUR alapon kerülnek elszámolásra.

A villamosenergia-kereskedelem beszerzései is döntő többségében euró alapúak, míg vevői szerződései többségében forintban köttetnek. A deviza kitettség kezelésére a Csoport fedezeti ügyleteket köt, illetve ahol lehetséges, devizaárfolyam indexált vevői árképleteket alkalmaz.

Az ALTEO Csoport erőművi egységei közül,

- a szélerőművek (WINDEO Kft., e-Wind Kft.),
- a fűtőerőművek (Győri Erőmű Kft., Soproni Erőmű Kft. Kazinc-Therm Kft, Tisza-Therm Kft, Ózdi Erőmű Kft., Zugló-Therm Kft), és
- a vizierőművek (Felsődobobsza, Gibárt)
- a naperőművek (Domaszék, Monor)

energiatermelése időjárásfüggő, ezért az időjárás bizonyos elemeinek változása (napsütés, szélerősség, hőmérséklet, vízhozam) is jelentős hatással lehet az adott egységek eredményességére.

A Csoport egyes vállalkozásai megjelennek a távhőtermelési piacon. E piac hosszabb ideje folyamatosan veszteséget termel.

A Csoport egyes erőműveinek kapacitásának nagy részét egy-két vevő köti le. Azok az erőművek, amelyeknél nem kötöttek a vevők hosszú távú ellátási szerződést kockázatot hordoznak a vevő esetleges kiesése miatt.

A Csoport működése és eredményessége függ a piac központi (állami) szabályozásától, különösen az állam által alkalmazott adóztatási politikától.

A Csoport érzékenységi vizsgálatot készített a számszerűsíthető releváns kockázati tényezőkre, amelyet a 38. kiegészítő megjegyzésben mutat be.

IV. SZÁMVITELI POLITIKA VÁLTOZÁSAI, A PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK NAPJÁN MÉG HATÁLYBA NEM LÉPETT IFRS-EK ÉS IFRIC-EK VÁRHATÓ HATÁSA, KORÁBBI ALKALMAZÁSOK

A Csoport korábbi számviteli politikái az előző időszak óta a felsoroltakon kívül nem változtak.

A Csoport vezetősége folyamatosan figyelemmel kíséri a bevételek és költségek egyes szegmensek közötti besorolásának a helyességét. A vezetőség döntése értelmében tárgyévtől azok a bevételek és költségek, amelyek léte elválaszthatatlan egy adott erőműtől (pl. bérleti díjak), a továbbiakban az Energiatermelési szegmensek alatt mutatandók ki. Az összehasonlíthatóság érdekében a Csoport 2017-es időszakra vonatkozóan is elkészítette és bemutatta az összehasonlító szegmens kimutatást. A számviteli politika változásának nincs hatása a nettó eredményre.

A helyi iparűzési adó és az innovációs járulék bemutatásának változása

A Csoport tárgyévtől megváltoztatta a helyi iparűzési adó és az innovációs járulék prezentálásának módját. A korábbi években bemutatott egyéb ráfordítás helyett, összhangban a fő piaci szereplők kimutatásaival, nyereségadóként kerül bemutatásra a két hivatkozott tétel. A Csoport menedzsmentje megállapította, hogy a Budapesti Értéktőzsdén jegyzett jelentősebb szereplőktől eltérő módszerrel készült pénzügyi kimutatások nehezítik az érdekelt felek számára a kapott információk összehasonlítását, ezért a bemutatás módjának változását határozta el.

Változtatás összege (E Ft)	2018.12.31-én végződőév	2017.12.31-én végződő év
HIPA és Innovációs hozzájárulás	213.601	136.338

ÚJ SZÁMVITELI POLITIKÁK,

Külföldi, eltérő funkcionális pénznemű leányvállalat alapítása

A Csoport vezetése az ALTEO Deutschland GmbH elnevezésű, németországi székhelyű, a Társaság 100%-os tulajdonosi részesedésével működő, 25.000,- EUR (huszonötezer euró) jegyzett tőkével rendelkező korlátolt felelősségű társaság alapításáról döntött. A leányvállalat jogi bejegyzése 2018. április 17-én történt meg. Az eltérő funkcionális pénznem konszolidálásán keletkező átváltási különbözetek a saját tőke részeként az átváltási különbözetek tartalékában kerülnek kimutatásra.

Függő vételár

A Társaság a Zugló-Therm Kft. 51%-os üzletrészének megvásárlásakor a fizetendő vételár egy részét csak akkor köteles megfizetni, amennyiben bizonyos jövőbeli események bekövetkeznek. Ennek a vételárelemnek a kifizetése bizonytalan, meghatározott jövőbeli események bekövetkezésének a függvénye. A függő vételár valós jelenértékének a meghatározása a Csoport vezetőségének becslése alapján történt. A kapcsolódó kötelmek az egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek között kerülnek kimutatásra. A kötelezettség megjelenítése amortizált bekerülési érték módszerével történik.

Az alábbiakban részletezzük a fordulónapot követően hatályba lépő IFRS-ek és IFRC-ek változásainak hatását a Csoport pénzügyi kimutatásaira. A fordulónapon ismert folyamatban levő IFRS-ek és IFRIC-ek változásainak várható hatását részleteiben nem elemezzük, mivel azok nincsenek jelentős hatással a pénzügyi kimutatásokra és azok elhagyása nincs hatással a beszámolót felhasználók döntéseire.

A KÖVETKEZŐ STANDARDOK ÉS ÉRTELMEZÉSEK (IDEÉRTVE AZOK MÓDOSÍTÁSAIT IS) HATÁLYOSULNAK 2018. ÜZLETI ÉV SORÁN

A jelen beszámolási időszaktól hatályba lépő, az IASB által közzétett és az EU által elfogadott új és módosított standardok és értelmezések:

IFRS 9 "PÉNZÜGYI INSTRUMENTUMOK"

Az IFRS 9 újragondolta a pénzügyi instrumentumok értékvesztését, bevezetve a várható értékvesztés modellt. Az objektív alapokra helyezkedő, felmerült (már megtörtént) értékvesztéssel szemben a várható értékvesztés lesz a meghatározás alapja. A várható értékvesztés modell az értékvesztések elszámolásának (bekövetkezésének) idejét időben közelebb hozza. Az elfogadott modellben szerepel az egyszerűsített módszer, amely egyes pénzügyi eszközök (pl. vevőkövetelések, illetve ehhez hasonló instrumentumok) kapcsán megengedi, hogy a komplex szabályok helyett mást alkalmazzon a gazdálkodó. Ez a megoldás nagyon közel áll ahhoz a módszerhez, amelyet a gazdálkodó ezen instrumentumai kapcsán korábban is alkalmazott. Mivel a gazdálkodó pénzügyi instrumentumai között messze a legnagyobb súlyt ezek az instrumentumok képezik, nem volt lényeges számszaki hatása az áttérésnek.

Az IFRS 9 újraszabályozta a fedezeti számvitelt is, mely szerint jóval több kapcsolat (közgazdasági jelenség) fog megfelelni a fedezeti számvitel alkalmazási feltételeinek, illetve a korábbi megfelelési feltételeken lazít (hatékonyság mértéke, hatékonyság létezésének a bizonyítása).

IFRS 15 "VEVŐKKEL KÖTÖTT SZERZŐDÉSEKBŐL SZÁRMAZÓ ÁRBEVÉTEL"

A standard koncepcionális változásokat fogalmaz meg a bevétel elszámolásának a módszertanáról. A standard kötelező alkalmazása 2018. január 1. Egy sor standard és értelmezés hatályon kívül kerül a módosítás okán:

- IAS 18 Bevételek
- IAS 11 Beruházási szerződések
- IFRIC 13 Vásárlói hűségprogramok
- IFRIC 15 Ingatlan létrehozására vonatkozó szerződések
- IFRIC 18 Eszközök átvétele az ügyfelektől
- SIC 31 Reklámszolgáltatást is magában foglaló barterek.

Az IFRS 15 olyan bevételekre hozott létre egy egységes modellt, amelyek szerződésekből fakadnak. A standard egységes, öt lépéses modell segítségével határozza meg azt, hogy mikor és mekkora összegben kell a bevételeket megjeleníteni. Ez a standard explicit elvárásokat fogalmaz arra a helyzetre, ha több elemet egyszerre ruháznak át a vevőre. Az IFRS 15 a bevétel elszámolásának időzítésére két módszert ismer: az adott időpontban és az adott idő alatt elszámolt bevételt. Az IFRS 15 standard azzal kapcsolatosan is elvi szabályokat hoz létre, hogy mi történjen a szerződés megszerzésével és – máshol ki nem mutatott – nyújtásával kapcsolatos költségekkel.

A standard nem tartalmaz bevétel elszámolási szabályokat a pénzügyi instrumentumokra, azokat az IFRS 9 rendezi.

Az IFRS 15 által előírt módosítások (beleértve az időszak során végrehajtott kiigazításokat is) nem okoztak lényeges hatást a Csoport pénzügyi kimutatásai tekintetében, mert a termékeinek és szolgáltatásainak a bevételelszámolását a standardban foglalt elvek szerint jelenítette meg korábban is.

IFRIC 22 (Új értelmezés) „Előlegekkel kapcsolatos devizás tételek kezelése". Az értelmezés alapján egyértelműsítésre került, hogy abban a helyzetben, ha egy nem monetáris eszközre (pl. gép) devizában előrefizetés történik, akkor az ügylet rendezésekor az előleg kivezetésével egyidejűleg a megszerzett nem monetáris eszköz bekerülési értékét nem a rendezés napján érvényes devizaárfolyamon kell értékelni, hanem az az előleg árfolyamán marad. Amennyiben többször is történt előlegfizetés, akkor az egyes előlegfizetések napján érvényes árfolyamot kell figyelembe venni az eszköz bekerülési értékének meghatározásakor. Az értelmezés 2018. január 1-től alkalmazandó.

IFRS 4 "Biztosítási szerződések" standard módosításai – IFRS 9 "Pénzügyi instrumentumok" alkalmazása az IFRS 4 "Biztosítási szerződések" standarddal (az EU által elfogadva 2017. november 3-án, hatályba lép a 2018. január 1-jével, illetve az azt követően kezdődő beszámolási időszakokban). Ez a standard nem releváns a Csoport szempontjából.

A meglévő standardok fenti módosításai nem vezettek a Csoport számviteli politikáinak módosításához, illetve nincsenek jelentős hatással a Csoportra.

AZ IASB ÁLTAL KIBOCSÁTOTT ÉS AZ EU ÁLTAL ELFOGADOTT, DE MÉG NEM HATÁLYOS ÚJ ÉS MÓDOSÍTOTT STANDARDOK ÉS ÉRTELMEZÉSEK

Ezen pénzügyi kimutatások jóváhagyásának időpontjában a következő, az IASB által kibocsátott és az EU által elfogadott standardok, valamint meglévő standardok és értelmezések módosításai kerültek közzétételre hatályba lépés nélkül.

IFRS 16 "Lízingek" (hatályba lép a 2019. január 1-jével, illetve az azt követően kezdődő beszámolási időszakokban)

A Lízingek standard gyökeresen megváltoztatja a lízingek számviteli kezelését, főszabály szerint minden lízingelt elem megjelenik eszközként a lízingbevevőnél a mérlegben, a hozzá kapcsolódó lízingdíj fizetési kötelezettséggel együtt. Az operatív lízing kategória lényegében eltűnik. A lízingbeadó számviteli elszámolásai tartalmukban nem változnak, de a lízingek besorolása igen. Az

új standard – a gyökeres változtatáson túlmenően – az értékelés szabályait is módosítja, és szélesebb körben engedélyezi változó elemek beleszámítását a lízingdíjakba. Változik emellett a lízing definíciója is és bizonyos korábbi kapacitás lekötésre vonatkozó szerződések nem lesznek lízingek.

A Társaság elemezte milyen változásokat okozhat a standard a pénzügyi kimutatásaiban. A lízingbeadói oldal számviteli elszámolása nem változik, így azok a tételek a Társaság kimutatásaiban is változatlanok maradnak. A már folyamatban lévő szerződések (autó, iroda és egyéb bérlet) kapcsán besorolási módosítások várhatóak.

IFRS 9 "Pénzügyi instrumentumok" standard módosításai – Előtörlesztés jellemzők negatív kompenzációval – az EU által elfogadva 2018. március 22-én (hatályba lép a 2019. január 1-jével, illetve az azt követően kezdődő beszámolási időszakokban).

IFRIC 23 "Nyereségadó kezelésével kapcsolatos bizonytalanság" – az EU által elfogadva 2018. október 23-án (hatályba lép a 2019. január 1-jével, illetve az azt követően kezdődő beszámolási időszakokban).

Ezek a módosítások, új standardok és értelmezések implementációja nem befolyásolná számottevően a Társaság egyedi pénzügyi kimutatásait. Kivételt képez ez alól az IFRS 16 alkalmazása, amely jelentős hatást gyakorol a Társaság egyedi pénzügyi kimutatásaira. Ezen tételek elemzése 2018-ban megtörtént a Társaság felkészült a változások alkalmazására.

AZ IASB ÁLTAL KIBOCSÁTOTT ÉS AZ EU ÁLTAL MÉG NEM ELFOGADOTT ÚJ ÉS MÓDOSÍTOTT STANDARDOK ÉS ÉRTELMEZÉSEK

Az EU által elfogadott IFRS-ek jelenleg nem különböznek jelentősen a Nemzetközi Számviteli Standard Testület (IASB) által elfogadott rendeletektől, kivéve az alábbi új standardokat, a meglévő standardok módosításait és új értelmezéseket, amelyeket az EU-ban még nem fogadtak be a pénzügyi kimutatások közzétételének napjával:

IFRS 14 "Szabályozói elhatárolások" standard (hatályba lép a 2016. január 1-jével, illetve az azt követően kezdődő beszámolási időszakokban) – az Európai Bizottság döntést hozott, mely értelmében a jóváhagyási folyamatot a jelenlegi köztes standardra nem fogja alkalmazni, és megvárja a végső standardot.

IFRS 17 "Biztosítási szerződések" standard (hatályba lép a 2021. január 1-jével, illetve az azt követően kezdődő beszámolási időszakokban). Ez a standard nem releváns a Társaság szempontjából.

IFRS 3 "Üzleti kombinációk" standard módosításai – Üzleti tevékenység definíciója (hatályos azon üzleti kombinációkra vonatkozóan, amelyeknél az akvizíció dátuma a 2020. január 1-jével, illetve az azt követően kezdődő beszámolási időszakokba esik, valamint az adott időszak kezdetén vagy azt követően bekövetkező eszközbeszerzésekre).

IFRS 10 "Konszolidált pénzügyi kimutatások" és IAS 28 "Társult vállalkozásokban és közös vállalkozásokban lévő befektetések" standardok módosításai – Eszközök eladása, illetve átadása a befektető és annak társult vagy közös vezetésű vállalkozása között (a hatálybalépés időpontját bizonytalan időre elhalasztották, amíg a kutatási projekt konklúzióra jut a tőkemódszerrel kapcsolatban).

IAS 1 "Pénzügyi kimutatások prezentálása" és IAS 8 "Számviteli politikák, a számviteli becslések változásai és hibák" standardok módosításai – Lényegesség definíciója (hatályba lép a 2020. január 1-ével, illetve az azt követően kezdődő beszámolási időszakokban).

IAS 19 "Munkavállalói juttatások" standard módosításai – Terv módosítása, korlátozás vagy elszámolás (hatályba lép a 2019. január 1-ével, illetve az azt követően kezdődő beszámolási időszakokban).

IAS 28 "Társult vállalkozásokban lévő befektetések" standard módosításai – Társult vállalkozásokban lévő hosszú-távú érdekeltségek (hatályba lép a 2019. január 1-ével, illetve az azt követően kezdődő beszámolási időszakokban).

Egyes standardok módosításai -"IFRS-ek továbbfejlesztése (2015-2017 években)" – Az IFRS Fejlesztési Projekt eredményeképpen az egyes standardokat érintően (IFRS 3, IFRS 11, IAS 12 és IAS 23) történt módosítás, elsődlegesen az inkonzisztenciák megszüntetése és a magyarázatok tisztázása érdekében (hatályba lép a 2019. január 1-jével, illetve az azt követően kezdődő beszámolási időszakokban).

A IASB kibocsátotta a Keretelvek új verzióját, amely néhány alapvető fogalom tisztázását tűzte ki célként, illetve a jelentő gazdálkodó egység fogalmát kísérli meg rendszerbe foglalni. Emellett számos egyéb – kisebb súlyú – változtatás is történt. A Keretelvek új verzióját a gazdálkodó egységnek 2020-tól kell majd alkalmazni.

Ezek a módosítások, új standardok és értelmezések implementációja nem befolyásolná számottevően a Csoport egyedi pénzügyi kimutatásait. Kivételt képez ez alól az IFRS 16 alkalmazása, amely jelentős hatást gyakorol a Csoport egyedi pénzügyi kimutatásaira. Ezen tételek elemzése 2018-ban megtörtént a Csoport felkészült a változások alkalmazására.

V. AZ EREDMÉNYKIMUTATÁSHOZ ÉS AZ ÁTFOGÓ EREDMÉNYHEZ KAPCSOLÓDÓ KIEGÉSZÍTŐ MEGJEGYZÉSEK

1. ÁRBEVÉTEL

Megnevezés	2018.12.31-én végződő év	2017.12.31-én végződő év
Villamosenergia termelés	5.004.321	5.080.584
Villamosenergia kereskedelem	4.861.091	4.090.442
Hőértékesítés	4.433.441	3.744.671
Üzemeltetés és karbantartás	2.365.764	2.356.263
Gázkereskedelem	1.095.968	670.877
Energiaipari szolgáltatási díjak és projektet	595.635	2.069.668
Lízingbe adott eszközök	73.401	91.949
Egyéb	256.146	284.830
	18.685.767	**18.389.284**

Az árbevételek között olyan tételek kerülnek elszámolásra, amelyek a Csoport fő tevékenységéhez kapcsolódnak.

Az árbevétel mérésekor az energia kereskedelem és termelés esetében fő szabályként a számlázott értékből indul ki a Csoport (az időbeli elhatárolásokat leszámítva), hiszen a tevékenység természete általában nem tesz szükségessé egyéb típusú módosításokat. Az energiaipari projektek esetében pedig a készültségi fok figyelembe vételével kerül az elszámolt árbevétel meghatározásra. A Csoport az árbevételéből az állam, vagy más nevében beszedett adókat díjakat elhagyja, azokat, mint ráfordítás csökkentő tételeket mutatja be.

A Csoport Árbevétele 2017-hez képest 0,3 milliárd Ft-tal 18,7 milliárd Ft-ra növekedett elsősorban az Energiakiskereskedelem-szegmens árbevétel növekedésének hatására. Ezt a hatást mérsékelte, hogy három, 2017-ben még nagyrészt a Központi átvételi rendszerben (KÁT) termelő szélerőmű 2018 első félévének végére megtermelte a támogatott rendszerben megtermelhető maximális mennyiséget, így azok már nem támogatott áron értékesítenek. További rövidtávú árbevétel csökkenést okozott, hogy az ALTEO Csoport projektfejlesztési szervezeti egysége idén elsősorban Csoporton belüli, az ALTEO naperőmű beruházásaival kapcsolatos munkákat végzett, mely beruházások 2018 második félévében kerültek és 2019 első félévében kerülnek fokozatosan átadásra. Ezen saját beruházások kivitelezése miatt kevesebb erőforrás jutott külsős projektek megvalósítására.

A termelés során a Csoport saját tulajdonú erőműveiből nyeri az értékesített energiát (villamos energia, hőenergia). A kereskedelmi tevékenység engedélyköteles tevékenysége a Csoportnak, amelynek során a Csoport tagjaitól, illetve harmadik felektől beszerzett villamosenergiát szerződött fogyasztóinak és kereskedő partnereinek értékesíti. A szabályozó központi működési sajátossága miatt, a kiskereskedelmi szegmens is értékesít az Energia termelési szegmens által megtermelt energiát.

A Csoportnak árbevételként kimutatandó kamatja, royalty-ja, illetve osztaléka nem volt.

2. ANYAGJELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK

Megnevezés	2018.12.31-én végződő év	2017.12.31-én végződő év
Energiahordozó – Villamos energia	6.186.585	6.906.743
Energiahordozó – Gáz	5.025.586	3.468.051
Karbantartás és projektek anyag és szolgáltatás igénye	1.637.080	3.049.245
Szakértői szolgáltatások (tanácsadás, könyvvizsgálat, IT)	323.568	204.125
Bérleti díjak (Iroda, gépek, járművek, adatvonalak, IT)	231.105	207.594
Ügynöki jutalék	119.332	146.174
Egyéb üzemanyagok és víz	122.670	138.423
Bankköltség, biztosítás	143.269	107.865
Marketing	85.320	65.910
EBK, ISO, környezetvédelem	82.548	80.861
Adminisztráció és irodai költségek	72.996	86.433
Egyéb	234.295	144.960
	14.264.354	**14.606.384**

Az anyagjellegű ráfordítások növekedésének a mértéke jelentősen meghaladta az árbevétel növekedését.

Az időszakok közötti összehasonlítást néhány sajátosság figyelembevételével lehet csak megtenni:

- A zuglói fűtőerőmű bevonása a konszolidációba részlegesen átalakította a költségek szerkezetét. A tárgyévben részben ennek köszönhető az energiahordozókon belül a gáz és villamos energia felhasználásának az elmozdulása. Előző időszakban a külső fél által megtermelt energia teljes mértékben áramként került átvételre, amíg a tárgyidőszakban az értékesített villamos energiát a Csoport termelte meg gáz felhasználásával.
- A Szabályozó Központ működési sajátossága miatt, nemcsak a kiskereskedelmi értékesítéshez, hanem a villamosenergia-termeléshez is kapcsolódik a továbbértékesítésre beszerzett villamos energia.
- A gáz felhasználásának egy része az erőművekben kerül felhasználásra, egy része a gázkereskedelem keretein belül kerül értékesítésre.

Az energiahordozók megnövekedett költsége mögött főleg a kiskereskedelem jelentős volumennövekedése áll.

A karbantartás és projektekhez kapcsolódó költségek lecsökkent szintje mögött részben a 2018-as évi projektfejlesztések iránya (belsős projektek), részben a zuglói fűtőmű konszolidációba való bevonása áll.

Egyes cash-flow hedge ügyletek miatt bizonyos tételeket az anyagjellegű ráfordítások eredménykategóriájába át kellett sorolni az év során az egyéb átfogó eredményből.

3. SZEMÉLYI JELLEGŰ RÁFORDÍTÁSOK

Megnevezés	2018.12.31-én végződő év	2017.12.31-én végződő év
Bérköltség	1.842.733	1.515.348
Személyi jellegű egyéb kifizetések költsége	244.673	249.181
Járulékok	419.128	379.394
	2.506.534	**2.153.923**

A személyi jellegű ráfordítások sor a csoport bér, egyéb kifizetéseit és a kapcsolódó járulék ráfordításokat tartalmazza. A személyi jellegű ráfordítások nőttek az előző évhez képest. A növekedés oka főleg a létszám növekedésének és a korábban már meglévő munkavállalók megtartásához szükséges béremelésnek köszönhető. A belső projektek kapcsán a ráosztott bérköltség aktiválásra került.

A Csoport Anyavállalata történetének tizedik évében hagyományteremtő céllal elindította munkavállalói részvényjuttatási programját. A részvényjuttatási program célja a munkavállalók kiemelkedő teljesítményének, lojalitásának részvények juttatásával történő elismerése.

A bérköltség részeként elszámolásra kerültek az MRP szervezeten keresztül juttatott részvényopciós program és a dolgozók részvényjuttatásainak a terhei is. A kapcsolódó bemutatások a 24. számú megjegyzésben találhatóak.

A Csoport átlagos statisztikai létszáma 2018-ban 248 fő, 2017-ben 210 fő volt.

A Csoport összes munkavállalója a struktúra átalakításának részeként 2018. október 1. napját követően az anyavállalat alkalmazásában áll.

4. ÉRTÉKCSÖKKENÉS ÉS AMORTIZÁCIÓ

Megnevezés	2018.12.31-én végződő év	2017.12.31-én végződő év
Értékcsökkenés és amortizáció	729.818	571.665
	729.818	**571.665**

Előző évhez képest nőtt az elszámolt értékcsökkenés és amortizáció értéke. A növekedés mögött az új beruházások és az akvizíciók miatti eszköz növekedés áll. Az új eszközök értékcsökkenésének az elszámolásának a kezdete jellemzően a második félévre esik.

5. EGYÉB BEVÉTELEK RÁFORDÍTÁSOK, NETTÓ

Megnevezés	2018.12.31-én végződő év	2017.12.31-én végződő év
Kapott bírság, kártértérítés, késedelmi kamat	312.476	135.835
Állami Támogatás	89.299	52.928
CO2 ráfordítás	(408.976)	(88.134)
Adók és egyéb befizetési kötelezettségek	(47.236)	(62.431)
Tárgyi és immateriális eszköz értékesítése/selejtezése	(33.052)	(17.447)
Céltartalék feloldása/képzése (kivéve CO2 kvóta)	(21.666)	322.688
Fizetett bírság, kártérítés, késedelmi kamat	(16.612)	(30.410)
Támogatás, elengedett köv	(19.489)	-
Egyéb elszámolások	(1.579)	(8.403)
	(146.835)	**(304.626)**

Az egyéb tételek változását három tényező okozza: egyrészt a Sinergy Kft. akvizícióhoz kapcsolódó korábbi szerződéses kötelmekből fakadó kockázatok miatt képzett céltartalék 2017-ben történt részleges feloldása 2018-ban már nem jelentkezett. A földgázfogyasztás után fizetendő szén-dioxid kvóta árának az összehasonlító időszaki 7 EUR/t-ról háromszorosára, 21 EUR/t-ra való növekedése, és az ingyenesen a termelőkre allokált kvóta mennyiségének jelentős csökkenése. Továbbá 0,3 milliárd Ft-tal növelte az egyéb bevételek sort, hogy a Csoport egy hosszú távú szolgáltatási partnerével sikeresen megállapodott egy visszamenőleges kompenzációról.

Az egyéb tételek között jelentkező adók nem nyereségadók. Ezek a tételek főleg az önkormányzatok által kivetett elvonásokat (gépjármű adó, építményadó, vezetékadó és illetékek), valamint környezetterhelési díjakat tartalmaznak.

A kapott bírság, kártértérítés, késedelmi kamat soron szereplő tételek között a legjelentősebb tétel a villamos energia termeléssel és kereskedelemmel kapcsolatos menetrend tartási kötelezettség nem teljesítése miatti kötbérek.

Az egyéb elszámolások nem kategorizálható ráfordításokat és bevételeket tartalmaznak, mint partner-, illetve adófolyószámla rendezések, kerekítési különbözetek, nem nyereségadónak minősülő elvonások.

A céltartalékok képzésével, feloldásával kapcsolatos információk részletes kifejtése megtalálható a 34. számú megjegyzésekben.

A kapott állami támogatásokról a 33. számú megjegyzésben találhatóak további részletek.

6. PÉNZÜGYI RÁFORDÍTÁSOK, NETTÓ

Megnevezés	2018.12.31-én végződő év	2017.12.31-én végződő év
Fizetett/fizetendő kamatok	(335.654)	(345.639)
Kapott/járó kamatok	18.748	22.950
Nettó kamatráfordítás	**(316.906)**	**(322.689)**
Devizás árfolyamkülönbözet és Egyéb pénzügyi elszámolások	84.573	(6.420)
	(232.333)	**(329.109)**

A Nettó pénzügyi eredmény javulását elsősorban a devizában számlázott tranzakciókon realizált árfolyam-különbözet és a periódus végi átértékelések okozta nem realizált árfolyam nyereség idézte elő. A 2017 során refinanszírozott kötvényállomány alacsonyabb kamatráfordításának köszönhetően csökkent a kamatráfordítás. A banki hitelek kamatráfordításai növekedtek a konszolidációs körbe bekerült Zugló-Therm Kft. hitelének és a már működő naperőművek hiteleire fizetett kamatok következtében.

A pénzügyi tételek között az árfolyamkülönbözetek fő összetevője az év végi nem realizált árfolyamveszteség. Árfolyamkülönbözetek a leányvállalati devizás projekthitelek törlesztésein, átértékelésein, átváltásain, illetve az eurós tranzakciókon keletkeztek.

A Csoport cash-flow hedge ügyletekbe bocsátkozik, hogy bizonyos kockázatait fedezze. A megkötött fedezeti ügyletek természetükből fakadóan 100%-ban hatékonyak voltak, így ebben az időszakban semmit sem kellett a nettó eredményben elszámolni azért, mert a hedgek hatékonytalanná váltak.

7. JÖVEDELEMADÓ RÁFORDÍTÁS

A Csoport tagjai – a németországi leányvállalat kivételével – a magyar adójog szerint teljesítik kötelezettségeiket. A magyar adórendszerben a céget érintő adók kapcsán a társasági adó és az energiaellátók jövedelemadója (Robin Hood adó, amely az energiatermelő szektorban tevékenykedő cégeket különadóként terheli) jelentkezett ilyen természetű adóráfordításként.

Az adóráfordítás a következő módon bomlott föl részekre:

Megnevezés	2018.12.31-én végződő év	2017.12.31-én végződő év végződő év
Tényleges HIPA	196.767	122.582
Tényleges Innovációs járulék	16.834	13.756
Tényleges Társasági adó	40.518	31.154
Energiatermelők különadója	16.288	13.242
Halasztott adó ráfordítás	5.407	(62.860)
Összesen	**275.814**	**117.874**

Az adózási kérdések sokszor kívánnak meg olyan becsléseket és döntéseket, amely később az adóhatóság álláspontjával nem lesznek azonosak, így előfordulhat, hogy egy revízió az adóbevallással már lezárt időszakokra pótlólagos adókötelezettséget állapít meg.

A Csoport olyan adózási környezetben dolgozik, amely az Adóhatóságok kezébe széles körű átminősítési lehetőséget ad, amellyel szemben az adózó általában tehetetlen.

A Csoportnál az Adóhatóságok a következő vizsgálatokat folytatták 2018-ban:

Adóalany	2018. évi vizsgálat típusa, adónem, időszak
ALTEO Nyrt.	Átfogó adóvizsgálat – 2017. év (lezárult)
Sinergy Kft. – ALTEO Nyrt	Kiválásos beolvadás - célvizsgálat
Kazinc-Therm Kft.	Egyes adókötelezettségek teljesítésére irányuló – ÁFA – 2018.09. hónap (lezárult)
Tisza-Therm Kft.	Egyes adókötelezettségek teljesítésére irányuló – ÁFA – 2017.03- 2018.01. hónap (lezárult)
Tisza WTP Kft.	Egyes adókötelezettségek teljesítésére irányuló – áfa – 2017.08.-10. hónap (lezárult)
IT-Solar Kft.	Egyes adókötelezettségek teljesítésére irányuló – ÁFA – 2018.05. hónap (lezárult)
Monsolar Kft.	Egyes adókötelezettségek teljesítésére irányuló – ÁFA – 2018.05. hónap (lezárult)
True Energy Kft.	Egyes adókötelezettségek teljesítésére irányuló – ÁFA – 2018.07.-09. hónap (lezárult)
Győri Erőmű Kft	Egyes adókötelezettségek teljesítésére irányuló – ÁFA – 2018.10.-11. hónap (lezárult)
Soproni Erőmű Kft	Egyes adókötelezettségek teljesítésére irányuló – ÁFA – 2018.12. hónap (lezárult)

A halasztott adó mérleg szerinti értékét a 14. kiegészítő megjegyzés tartalmazza.

A mérlegforduló napot követően a Csoport egyes leányvállalatai Társasági adó csoportot alakítottak. Ennek a módosulásnak nincsen a tárgyévre vonatkoztatva hatása.

8. EGY RÉSZVÉNYRE JUTÓ EREDMÉNY (EPS) SZÁMÍTÁSA

Az egy részvényre jutó eredmény kiszámítása során az anyavállalat tulajdonosaira jutó eredmény vehető figyelembe. A részvények darabszámának alakulását a jegyzett tőkéhez fűzött megjegyzésben kerültek bemutatásra.

Megnevezés	2018.12.31-én végződő év	2017.12.31-én végződő év
Egy részvényre jutó nettó eredmény (Ft/db) alapértéke	32,72	58,38
Egy részvényre jutó nettó eredmény (Ft/db) hígított értéke	31,17	55,64
Részvényszám EPS-hez (db)	15.624.379	15.631.176
Részvényszám higított EPS-hez (db)	16.401.200	16.401.200

VI. A MÉRLEGHEZ KAPCSOLÓDÓ KIEGÉSZÍTŐ MEGJEGYZÉSEK

9. TÁRGYI ESZKÖZÖK ÉS IMMATERIÁLIS ESZKÖZÖK

Az eszközök mozgását az alábbi táblázat szemlélteti:

Bruttó érték	Erőművek és energiatermelő ingatlanok, gépek berendezések	Egyéb gépek, felszerelések, berendezések	Kibocsátási jogok	Egyéb immateriális eszközök	Üzemeltetési szerződések értéke	Összesen
2017.12.31	**8.268.477**	**91.027**	**54.981**	**629.698**	**595.936**	**9.640.119**
Beszerzés/beruházás használatba vétele és Aktivált leszerelési költség	**5.396.141**	**19.799**	**474.378**	**517 399**	**1 368 757**	**7 776 474**
Selejtezés/értékesítés	**(338.648)**		**(525.340)**	**(73.133)**		**(937.121)**
Átsorolás						**-**
2018.12.31	**13.325.970**	**110.826**	**4.019**	**1 073 964**	**1 964 693**	**16.479.472**

Halmozott ÉCS	Erőművek és energiatermelő ingatlanok, gépek és berendezések	Egyéb gépek, felszerelések, berendezések	Kibocsátási jogok	Egyéb immateriális eszközök	Üzemeltetési szerződések értéke	Összesen
2017.12.31	**2.417.965**	**57.319**	**-**	**209.077**	**312.297**	**2.996.658**
Kivezetés selejtezés / értékesítés miatt	**(299.846)**			**(72.839)**		**(372.685)**
Kivezetés átsorolás miatt						**-**
Értékvesztés	**20.522**	**1.830**				**22.352**
Értékcsökkenési leírás	**471.385**	**13.569**		**69.200**	**175.664**	**729.818**
2018.12.31	**2.610.026**	**72.718**	**-**	**205.438**	**487.961**	**3.376.143**

Nettó érték	Erőművek és energiatermelő ingatlanok, gépek és berendezések	Egyéb gépek, felszerelések és berendezések	Kibocsátási jogok	Egyéb immateriális eszközök	Üzemeltetési szerződések értéke	Összesen
2017.12.31	**5.850.512**	**33.708**	**54.981**	**420.621**	**283.639**	**6.643.461**
2018.12.31	**10.715.944**	**38.108**	**4.019**	**868.526**	**1.476.732**	**13.103.329**

A tárgyi eszközök értékcsökkenési leírása a politikában is ismertetett módon, teljesítményarányosan vagy lineárisan kerül meghatározásra.

Az eszközök között vannak olyanok, amelyeket a hasznos élettartam végén el kell bontani és ez az elbontás jelentős ráfordítással jár. Ezeket a ráfordításokat diszkontált értéken veszi hozzá a Csoport a kezdeti értékhez. Az üzleti év során az alkalmazott diszkontrátát 8,57%-ra változtatta meg a társaság.

A Csoport szigorúan alkalmazza a komponens megközelítést, tehát minden jelentős, eltérő hasznos élettartalmú részét az eszköznek külön értékcsökkenti.

A Csoportnak 2018. december 31-ével kizárólag a naperőművi beruházások minősülnek olyan minősített eszköznek, amelyre hitelfelvételi összeget kellett aktiválni.

Az év során a Zuglói fűtőerőmű megvásárlásával közel 1,2 milliárd Ft értékben növekedett a befektetett eszközök állománya. Az erőmű szerződéses rendszere megfelel az IFRIC12 sztenderd szerinti koncessziónak. Ennek megfelelően az eszközök az immateriális javak között kerülnek kimutatásra.

Az eszközöknél a jelentős értékű, rendszeresen ismétlődő javítási munkák értéke az eszköz értékét növelő, elkülönült komponensként szerepel, melynek összegei a táblázatban szereplő értékek voltak (ezek az összegek tehát a nagyjavításra elköltött összegek).

Projekt megnevezése	2018.12.31	2017.12.31
Cívis Biogáz Kft.	-	11.694
Hidrogáz Kft.	-	6.949
Soproni Erőmű Kft.	90.156	-
Zugló Therm Kft.*	148.203	
Összesen	**238.359**	**18.598**

**Azon eszközök kapcsán végzett nagyjavítási munkálatok költsége, amelyek az IFRIC12 szerinti koncessziós jogként kerülnek kimutatásra, a koncessziós jog kimutatott értékét növelik.*

A Csoportnak nincsen olyan eszköze, amely várhatóan olyan környezeti kárt okoz, amely helyreállítására a Csoport kötelezhető.

A hitelből finanszírozott erőművek esetén a hitelszerződés értelmében zálogjog terheli az eszköz tulajdonos cég vagyonát (ideértve a szeles és naperőművi projektcégek eszközeit is). A zálogokkal kapcsolatos információkat a 30. megjegyzés tartalmazza részletesen.

A 2018. évben a Csoport az alábbi jelentősebb beruházásokat hajtotta végre:

Projekt	Negyedév	Beruházott eszköz értéke
Monori naperőmű	2018. IV.	1.465 M Ft
K+F projekt - Energiatároló eszköz	2018. III.	934 M Ft
Összesen projektek		**2.399 M Ft**

A Csoport a fenti eszközöket az akvizíció keretében beszerzett naperőműpark kivételével a saját fővállalkozói kapacitását igénybe véve hozta létre. A fenti táblázat csak a befejezett beruházásokat tartalmazza és nem tartalmazza a beruházásokhoz kapcsolódó immateriális eszközök (KÁT, K+F, Koncesszió) növekedését. A Csoport vezetőségének megítélése szerint a K+F+I projektek keretében előállítható az IAS 38 sztenderd kritériumainak megfelelő eszköz.

A fenti befejezett beruházásokon kívül az év során megvásárolt balatonberényi és nagykörösi naperőművek létesítése kapcsán folyamatban lévő beruházások során is már több, mint 2,5 milliárd Ft értékben történt befektetés. Ezeket a projekteket a Csoport várhatóan 2019 során fejezi be.

10. KIBOCSÁTÁSI JOGOK

A kibocsátási jogok 2013-2020 között tartó, harmadik kereskedési időszakának évenkénti allokációja megtörtént. A Csoport csak úgynevezett allokált (EUA) kvótákkal rendelkezik. A kibocsátási jogok mozgását a 9. megjegyzésben lévő mozgástábla tartalmazza.

11. GOODWILL, NEGATÍV GOODWILL AKVIZÍCIÓK

a) Korábbi időszakokban elszámolt goodwill

A korábbi akvizíciók során keletkezett goodwill értékét a csoport az IAS 36 előírásai szerint az előző években értékvesztette. A tárgyévi akvizíciók során goodwill nem keletkezett.

b) Tárgyévi akvizíciók első bevonása

A csoport tárgyévben az alábbi leányvállalatokat akvirálta:

- Péberény Ingatlanhasznosító Kft. (100%-os üzletrész, 2018.03.13.)
- Zugló-Therm Energiaszolgáltató Kft. (51%-os üzletrész, 2018.03.19.)
- F.SZ. ENERGIA Kft. (100%-os üzletrész, 2018.07.20.)
- True Energy Kft. (100%-os üzletrész, 2018.07.20.)

A Csoport a 2016-os üzleti évben végrehajtott nyilvános tőkeemelés keretében befolyt összegeket fekteti be a fenti projektcégbe. A projektcégek – a fűtőerőmű Zugló Therm Kft. kivételével – naperőműveket fognak üzemeltetni, amelyek a KÁT rendszerbe termelnek. A Csoportnak a hivatkozott vállalkozásokkal – a 49%-ban már résztulajdonolt Zugló Therm Kft. kivételével – korábban üzleti kapcsolata nem volt, a 100%-os tulajdont és a befolyást egy lépésben szerezte meg.

Az üzleti kombinációban megszerzett leányvállalatok nettó eszközeit – az első bevonáshoz – a Csoport valós értékre értékelte. A Csoport a vételárat kizárólag készpénzben egyenlítette ki, a hivatkozott akvizíciók kapcsán függő ellenérték csak a Zugló Therm Kft. esetében került meghatározásra a vételár részeként.

A Naperőművek esetében a Csoport a kifizetett ellenérték és a felvett eszközök közti eltérést immateriális jószágként a projektekhez kapcsolódó KÁT jogok értékeként kezeli. A KÁT eszköz amortizációja a termelés arányában történik. Az eszközök értéke megtérülő, a KÁT időszak termelésén keresztül realizálódik. Goodwill vagy negatív goodwill elszámolása nem történt a tárgyévi akvizíciók esetében.

A Zugló Therm Kft. szerződéses rendszere megfelel az IFRIC12 sztenderd szerinti koncessziónak. Ennek megfelelően az akvizíció során megszerzett eszközök az immateriális javak között kerülnek kimutatásra.

A megszerzett eszközök valós értéke, a kifizetett ellenérték a következők szerint alakult:

Megnevezés	Péberény Kft.	TRUE Energy Kft.	FSZ. Energia Kft.
Fizetség teljes összege	353.615	138.044	137.066
Nettó eszközök valós értéke az akvizíció napján	158.315	3.532	2.786
KÁT értékre allokált vételár	175.050	134.512	134.280
Felvett halasztott adó kötelezettség	20.250	12.160	12.085
Akvizíciót követő időszak árbevétele	-	-	-
Akvizíciót követő időszak eredménye	(27.824)	(1.229)	(1.246)

A Csoport a megszerzett eszközöket megvizsgálta, és azokat megtérülőnek ítélte. Az akvizíciók kapcsán további tőke instrumentum nem került kibocsátásra, az akvizíciók kapcsán nem kerültek költségek aktiválásra. A Csoport az akvizíciókhoz kapcsolatos (pl. átvilágítás) tevékenységet főleg saját belső erőforrásból fedezte. Az akvizíciók kapcsán külön munkaidő kimutatás nem került vezetésre.

A mérlegbe felvett KÁT eszközök értékének 9%-a halasztott adó kötelezettséget keletkeztetett, ami az elszámolt KÁT eszköz értékét növelte tovább.

A Projekttársaságok a működésüket még nem kezdték meg.

A Zugló Therm Kft. esetében a megszerzett eszközök valós értéke, a kifizetett ellenérték a következők szerint alakult:

Megnevezés	Zugló-Therm Kft.
Fizetség teljes összege (a feltételes vételár és a korábbi mérlegértékek figyelembevételével)	582.654
Nettó eszközök valós értéke az akvizíció napján	6.230
Felvett halasztott adó kötelezettség	33.286
Felvett koncessziós eszköz értéke	1.166.728
Akvizíciót követő időszak árbevétele	530.149
Akvizíciót követő időszak eredménye	(98.633)

12. ÜZEMELTETÉSI SZERZŐDÉSEK, KONCESSZIÓK

A Csoport köt hosszú távú üzemeltetési és karbantartási szerződéseket. Az üzleti kombináció elszámolása során ezeket a hosszú távú szerződéseket – amelyek az akvizíció napján már léteztek – értékkel szerepeltette a Csoport, mint megszerzett vagyoni elemet. Az eszköz hátralévő hasznos élettartama alatt ezeket az üzemeltetési szerződéseket amortizálja a Csoport, azzal, hogy a mérlegben elkülönítetten jeleníti meg a vagyoni elemet. A pótlólagos (később keletkező) ilyen szerződéseket – hacsak nem üzleti kombináció keretében szerzi meg a csoport – már nem lehet felvenni eszközként.

A Csoport ezen a mérlegsoron mutatja ki az IFRIC12 sztenderd alapján koncessziós jogok szerint kimutatandó eszközeit (Tisza, Kazinc, Ózd, Zugló fűtőerőművek).

Az Üzemeltetési szerződések tárgyévi mozgását a 9. megjegyzésben lévő mozgástábla tartalmazza.

13. NETTÓ BEFEKTETÉS LÍZINGBE

A Csoport arra a következtetésre jutott, hogy nem konszolidálja két vállalkozását (BC Threm Kft, Tisza-WTP Kft.), mert ezeknek a cégeknek a releváns tevékenységeire és a változó hozamaira nincs befolyása. E cégeknek a kapacitásait egy másik – körön kívüli – társaság teljes egészében leköti, amely az összes releváns tevékenységgel kapcsolatos döntést meghozhatja. A Csoport arra a következtetésre jutott az IFRIC 4 szabályozása alapján, hogy ezek a befektetések a lízing jogi formáját viselik.

Nem garantált maradványértéket nem azonosított egyik szerződés kapcsán sem a Csoport. A szerződésekben nem szerepelnek függő díjak. Mindkét üzleti partnernek vételi opciója van mögöttes jogi személyek üzletrészére. A speciális kondíciókra való tekintettel a lízing nem felmondható csak a vásárlási opció lehívásával szüntethető meg.

A Csoportnak hivatalos tudomása van arról, hogy a szolgáltatást igénybe vevő társaságok konszolidálják ezeket a vállalkozásokat.

A lízing lefutása időben a következő:

Projekt	2018.12.31	2017.12.31
1 éven belül esedékes	287.000	265.752
1-5 éven belül esedékes	253.772	482.092
5 éven túli	-	-
Összes lízingkövetelés	**540.772**	**787.844**
Meg nem szolgált kamatok	64.643	150.460
Összes lízingbevétel	**605.415**	**898.304**

A Csoport operatív lízingbe (bérleti szerződés alapján) adja a Győri Erőmű és a Soproni Erőmű ingatlanjainak bizonyos részeit. Ezek az árbevételek egyéb árbevétel alatt kerülnek kimutatásra.

14. HALASZTOTT ADÓ ESZKÖZÖK ÉS KÖTELEZETTSÉGEK

A halasztott adó számítása során a Csoport az adózás szempontjából figyelembe vehető értéket eszközönként és kötelezettségenként hasonlítja össze a könyv szerinti értékkel. Ha a különbözet megforduló (tehát belátható időn belül az eltérés kiegyenlítődik), akkor előjelének megfelelően halasztott adó kötelezettséget vagy eszközt vesz fel. Az eszköz felvételekor a megtérülést külön vizsgálta a Csoport.

Mindkét évben az adó meghatározásakor 9%-kos megforduláskori kulccsal kalkulált a Csoport minden vállalkozása, hiszen az adott eszközök és kötelezettségek tényleges adókká olyan időszakokban válnak, amikor az adókulcs 9%-ban meghatározott a hatályos jogszabályban.

A halasztott adó eszközöket adóstratégia támasztja alá, amely igazolja, hogy a rendelkezésre álló információk alapján az eszköz várhatóan megtérül. A Csoport a halasztott adó eszközöket és kötelezettségeket adóalanyonként állapította meg. A halasztott adó változását a Csoport az eredménykimutatásban jelenítette meg.

A 2018. évi adómérleg és a felvett átmeneti különbözetek a következők:

2018.12.31	Adóérték	Számviteli érték	Különbözet
Erőművek és energiatermelő ingatlanok, gépek és berendezések	9.314.057	10.715.943	(1.401.886)
Egyéb gépek, felszerelések és berendezések	35.727	38.108	(2.381)
Egyéb immateriális eszközök és Üzemeltetési szerződések	136.990	2.345.258	(2.208.268)
Részesedések	(77.697)	100	(77.597)
Vevőkövetelések	3.340.961	3.319.584	21.377
Hosszú lejáratú hitelek és kölcsönök	5.333.602	5.263.185	70.417
Céltartalékok	-	251.739	251.739
Származékos ügyletek (kötelezettség)	-	328.685	(328.685)
Lekötött tartalék	(228.950)	-	(228.950)
IFRS átállás halasztott adó kötelezettségei	(156.566)	-	(156.566)
Nem megfordulónak minősülő adókövetelés	-	801.853	(801.853)
Veszteségelhatárolás	3.331.697	-	3.331.697
			(1.530.956)
		Levonható különbözet összesen	1.552.844
		Adóköteles különbözet összesen	(3.083.800)
	Halasztott adó követelés		**139.756**
	Halasztott adó kötelezettség		**277.543**

A következő eltérések azonosítására került sor 2017-ben:

2017.12.31	Adóérték	Számviteli érték	Különbözet
Erőművek és energiatermelő ingatlanok, gépek és berendezések	4.156.194	5.850.512	(1.694.318)
Egyéb gépek, felszerelések és berendezések	14.839	33.708	(18.869)
Egyéb immateriális eszközök és Üzemeltetési szerződések	365.862	704.260	(338.398)
Részesedések	77.577	100	(77.588)
Vevőkövetelések	3.720.136	3.699.986	(20.150)
Egyéb követelések és időbeli elhatárolások			
Hosszú lejáratú hitelek és kölcsönök	1.839.644	1.789.587	50.057
Céltartalékok	-	326.090	(326.090)
Származékos ügyletek (kötelezettség)	-	27.729	(27.729)
Lekötött tartalék	(1.200.000)	-	(1.200.000)
IFRS átállás halasztott adó kötelezettségei	(313.132)	-	(313.132)
Nem megfordulónak minősülő adókövetelés	-	485.872	(485.872)
Veszteségelhatárolás	3.625.667	-	3.625.667
			(826.421)
		Levonható különbözet összesen	2.609.720
		Adóköteles különbözet összesen	(3.620.089)
	Halasztott adó követelés		**234.875**
	Halasztott adó kötelezettség		**325.808**

Az elszámolt adóráfordítás a következő módon hozható összefüggésbe az elméleti adóval (ami az adózás előtti eredmény és az effektív adókulcs szorzata):

Levezetés	2018.12.31	2017.12.31
Adózás előtti eredmény	805.893	1.032.829
Elméleti adó @ 9%	72.530	92.955
Melynek levezetése:		
Tényleges adó	275.814	117.874
Ebből egyéb adók (HIPA, Innovációs HJ)	213.601	136.338
Időbeli különbözetek (Halasztott adó)	5.407	(62.860)
Állandó különbözetek és fel nem vett adóeszközök	(15.724)	(48.559)
Elméleti adó értéke	72.530	92.955

15. EGYÉB TARTÓS BEFEKTETÉSEK (LETÉTEK, KÖLCSÖN ÉS RÉSZESEDÉSEK TÁRSULT VÁLLALKOZÁSOKBAN)

Az egyéb tartós kölcsönök, letétek az alábbiak szerint alakultak:

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Adott kölcsön	147.492	130.070
Elszámolóházi letét	49.110	47.376
Munkavállalói kölcsön	22.049	8.140
Összesen	**218.651**	**185.586**

Az elszámolóházi letétek a Sinergy Energiakereskedő Kft. áramtőzsdei jelenlétéhez kapcsolódó KELER letétek.

Tartós befektetésként szerepel egy másik vállalkozás az Energigas Kft. egy 1%-os üzletrészét megtestesítő üzletrész tulajdona (100 E Ft). Az eszköz valós értéke megegyezik annak bekerülési értékével, így értékváltozás e befektetéssel kapcsolatosan nem került elszámolásra.

16. KÉSZLETEK

A készletek között az erőművekben felhasznált tüzelőanyagok (fűtőolaj) és egyéb anyagok szerepelnek, amelyek többek között munkaruhát, göngyöleget és segédanyagokat tartalmaznak.

A készletek megoszlása fajta szerint a következő:

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Projektek	-	192.517
Egyéb anyagok	189.709	87.393
Tüzelőanyagok	23.435	23.361
Összesen készletek	**213.144**	**303.271**

Az előző évben a projektekhez kapcsolódó készlet az MPK kazán építési szerelési munkálataihoz kapcsolódó ki nem számlázott pótmunkákhoz kapcsolódó tételek.

Az egyéb anyagok növekedése a gázmotor karbantartási szolgáltatásokhoz kapcsolódó pótalkatrész készlet.

A készleteket átlagáras módszerrel, egyedileg értékeli a Csoport.

17. VEVŐKÖVETELÉSEK

A vevőkövetelésekkel és azok értékvesztésével kapcsolatosan a következő információk relevánsak:

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Vevőkövetelések Bruttó értéke	3.344.791	3.720.136
Elszámolt értékvesztések	(25.207)	(20.150)
	3.319.584	**3.699.986**

Az értékvesztés lebontása a következő:

Vevői értékvesztések	2018.12.31	2017.12.31
Nyitó állomány	20.150	18.697
Elszámolt értékvesztés	5.057	1.453
Értékvesztés visszaírása	-	-
Záró állomány	**25.207**	**20.150**

A követelés értékvesztését és leírását a közvetlen ráfordítások tartalmazzák. A vevők minősítése egyedileg történik. A vevőkövetelések nem biztosítottak (letétek, bankgaranciák stb. nem fedezik azokat).

A vevőkinnlevőségek korosítása a következő (2018):

2018.12.31	Nem esedékes	1-30 nap	31-60 nap	61-90 nap	91-180 nap	180-365 nap	365 napon túli	Összesen
Vevőkövetelések bekerülési értéken	2.485.559	614.962	71.080	32.115	116.173	2.102	22.800	3.344.791
ECL alkalmazott átlagos aránya	0,02%	0,09%	0,6%	0,09%	0,06%	47,1%	100%	
Értékvesztett vevőkövetelések	(550)	(345)	(434)	(28)	(68)	(972)	(22.800)	(25.207)
Nettó vevőállomány								3.319.584

Előző évi adatok (2017):

2017.12.31	Nem esedékes	1-30 nap	31-60 nap	61-90 nap	91-180 nap	180-365 nap	365 napon túli	Összesen
Vevőkövetelések bekerülési értéken	3.322.077	312.644	19.236	18.133	11.722	18.966	17.358	3.720.136
Értékvesztett vevőkövetelések						(2.792)	(17.358)	(20.150)
Nettó vevőállomány								3.699.986

A Csoport olyan iparágakban van jelen, ahol a fizetési kockázat alacsony vagy nulla. A korábbi évek tapasztalatai alapján a villamos energia-termelés, villamos energia-nagykereskedelem és a távhő termelés területén egyáltalán nem volt olyan vevői követelés, amit értékveszteni volt szükséges. A maximális hitelkockázat éppen a vevőkövetelés könyv szerinti értékével egyezik meg.

2018-ban	2017-ben
MAVIR Zrt.	MAVIR Zrt.
Barcika Szolg Vagyonkezelő és Szolgáltató Kft.	TVK-Erőmű Kft.
TVK-Erőmű Kft	ALPIQ Energy SE
ALPIQ Energy SE	Barcika Szolg Vagyonkezelő és Szolgáltató Kft.
TiszaSzolg 2004 Kft.	Tisza-WTP Vízelőkészítő és Szolgáltató Kft.

18. EGYÉB PÉNZÜGYI ESZKÖZÖK

A mérlegsor a következő tételeket tartalmazza:

Egyéb pénzügyi eszközök	2018.12.31	2017.12.31
Kereskedési célú pénzügyi eszközök	-	340.970
Elkülönített bankszámlák	254.438	255.004
Származékos ügyletek	660.963	277.975
Összesen	**915.401**	**873.949**

Az elkülönített bankszámlák olyan pénzeszközöket tartalmaznak, amelyek felhasználása korlátozott. Ez lényegében az adósságszolgálatra elkülönített pénzeszközöket jelenti. Ezek az eszközök nem minősülnek pénzeszköznek vagy egyenértékesnek a pénzügyi kimutatásokban. Ezek az összegek is kamatozhatnak, a kamat jellemzően BUBOR csökkentve 0 – 2% ponttal (összegtől, lekötési időtartamtól függően).

Tárgyév végén nem voltak a Csoportnak kereskedési célú pénzügyi eszközei. A kereskedési célú pénzügyi eszközök előző időszakban alapkezelőnek átadott pénz befektetéséből származó értékpapír portfólióból állnak. A Csoport célja ezzel az összeggel az, hogy kedvező befektetéseken keresztül rövid távú nyereségre tegyen szert. Az eredményhatás az egyéb pénzügyi eredményben jelenik meg.

A származékos ügyletek követelés jellegű egyenlege a fedezeti ügyletek (villamos energia forward, EUR/HUF FX forward, CO2 forward) év végi nem realizált nyereség jellegű egyenlegét tartalmazza. A származékos ügyletekkel kapcsolatos részletes megjegyzéseket a 23. számú megjegyzés tartalmazza.

19. AZ EGYÉB KÖVETELÉSEK ÉS NYERESÉGADÓ KÖVETELÉSEK

A tényleges nyereségadó követelés (HIPA, Innovációs HJ, TAO és különadó) értékét a lenti táblázat nem tartalmazza. Annak összege 192.182 E Ft (2017-ben: 127.698 E Ft).

Az egyéb követelések megoszlása a következő:

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Bevételek aktív időbeli elhatárolása	1.133.292	450.664
Költségek aktív időbeli elhatárolása	65.429	166.695
Letétek, óvadékok	345.431	185.490
Adott előlegek	79.104	94.356
Vásárolt követelések	-	76.998
Megrendelőtől járó összegek	-	25.190
Munkavállalókkal szembeni követelések	6.875	9.875
Egyéb követelések	24.830	382
	1.654.961	**1.009.650**

A letétek nagy arányú növekedése mögött a Sinergy Energiakereskedő Kft. áramtőzsdei jelenléte miatt szükséges letétek értéke található. A vásárolt követelések a Zugló Therm Kft. gázmotor karbantartási szerződéséhez kapcsolatos tételek, amelyek a konszolidációba való bevonáskor kiszűrésre kerültek. A letétek növekedése a fedezett tételek értékváltozásának függvényében módosulnak. Az adott előlegek a futó építési szerelési projektekhez kapcsolódnak.

20. PÉNZESZKÖZÖK ÉS EGYENÉRTÉKESEIK

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Készpénz – HUF	-	114
Készpénz – valuta	-	44
Bankszámlák – forint	1.532.186	2.069.496
Bankszámlák – deviza	1.029.032	520.449
Egyéb	-	235.595
	2.561.218	**2.825.698**

A pénzeszközök között kizárólag a bekerüléstől számított három hónap alatt pénzzé változtatható és felhasználható egyenlegek szerepelnek. A bankszámlapénz után kapott kamat 0% körül alakul, tekintve a rendkívül alacsony kamatkörnyezetet.

A pénzeszközök változásának részletes okait a cash-flow kimutatás tartalmazza.

Az egyéb kategória a 3 hónapnál közelebbi lejáratú diszkontkincstárjegyeket és pénzpiaci alap befektetési jegyeit tartalmazza.

21. A SAJÁT TŐKE ELEMEI

A jegyzett tőke a kibocsátott részvények névértékét tartalmazza.
A kibocsátott részvényeknek egy sorozata van (A sorozat).
A jelenlegi névérték 12,5 forint/darab.

A tárgyidőszaki részvények mozgását a következő táblázat tartalmazza:

Dátum	Esemény	Darab	Névérték (Ft/db)	Jegyzett tőke változása (E Ft)	Jegyzett tőke egyenlege (E Ft)
2015.12.31	**Záró érték**	**1.580.747**	**100**		**158.075**
2016.03.04	Sinergy üzletrész apportja	73.158	100	7.316	
2016.10.24	Nyilvános kibocsátás	299.992	100	29.999	
2016.12.31	**Záró érték**	**1.953.897**	**100**		**195.390**
2017.11.08	Részvények felaprózása	N/A	N/A	-	
2017.12.31	**Záró érték**	**15.631.176**	**12,5**		**195.390**
2018. év	Saját részvény vásárlások	(6.797)	12,5	(76)	
2018.12.31	**Záró érték**	**15.624.379**	**12,5**		**195.314**

Az ázsió soron részvényért fizetett vételár prémium szerepel, amit csökkent a tőkebevonás költsége.

Az eredménytartalék a felhalmozott eredményt tartalmazza, osztalékfizetésre még nem került sor.

Nincs egyéb olyan megállapodás a tulajdonosok között vagy másokkal, amely a Csoportot arra kötelezné, hogy új törzsrészvényeket bocsásson ki vagy meglévőket vásároljon vissza.

A Csoport engedélyezett jegyzett tőkéje (cégbíróságon bejegyzett alaptőke) megegyezik a kibocsátott jegyzett tőkével.

22. TULAJDONOSI TRANZAKCIÓ

Ezen a mérlegsoron a tárgyévben a tőzsdei forgalomban vásárolt saját részvények miatti mozgás szerepel.

Az ALTEO 2018. június 15. napján meghirdetett és 2018. november 28. napján közzétetteknek megfelelően meghosszabbított 2018. évi részvényvisszavásárlási programja keretében összesen 6.797 darab ALTEO törzsrészvényt vásárolt a Budapesti Értéktőzsdén. A részvények egy részét a Sinergy Kft. vásárolta meg, ezen részvények a beolvadás során kerültek az anyavállalat tulajdonába.

A mérlegsor nyitó egyenlegét az előző évek alábbi tranzakciói adják.

A Csoport 2015. üzleti év során megszerezte saját részvényeit a hatályos szabályok adta kereteken belül. A saját részvények bevonása következtében a Csoport a saját tőkéjét csökkentette akként, hogy a névértéket közvetlenül a jegyzett tőkéből vonta le. A fennmaradó különbözetet a saját tőke külön elemébe – mint tulajdonosokkal végzett tranzakció – jeleníti meg. Ez a sor azt szemlélteti, hogy a névértékhez képest mennyivel nagyobb összeg hagyta el a Csoportot a tulajdonossal végzett tranzakcióval összefüggésben.

Nem kontrolláló érdekeltségek üzletrészének apportja

A Csoportba a Sinergy Kft. 20%-kal rendelkező tulajdonosai beapportálták a Sinergy Kft. üzletrészeit, amelynek hatásaként az Alteo Nyrt. jegyzett tőkéje növekedett 7.316 e Ft-tal, míg az ázsió 344 M Ft-tal növekedett. Jelen beszámolóban a Csoport az újonnan kibocsátott részvények valós piaci értékét a tranzakció napján érvényes tőzsdei árból vezette le. Az előző évben még a nem kontrolláló érdekeltségek között kimutatott Sinergy részesedés értékének és a tőkeemelés értékének a különbözetét a Csoport a Tulajdonosi tranzakciók között mutatja ki. Az IFRS előírásainak megfelelően Sinergy Kft. és leányvállalatainak az apport dátumáig elért eredményének a kisebbségi tulajdonosra jutó része az eredménykimutatás nem kontrolláló érdekeltsége során kerül feltüntetésre a Tisza BioTerm Kft. időszaki eredményével együtt.

23. CASH-FLOW HEDGE TARTALÉKA, ÁTVÁLTÁSI KÜLÖNBÖZETEK

A Csoport számviteli politikája szerint bizonyos tranzakciói és egyes származékos termékei között hedge kapcsolatot létesít. Ezek a hedgek cash-flow hedgnek minősültek. A cash-flow hedge fedező tételén keletkező nyereséget veszteséget az egyéb átfogó eredményben számolja el a Csoport és e nyereséget/veszteséget ebben a saját tőke komponensben gyűjti. A cash-flow hedge tartalékban szereplő egyenleget az ügylet zárásakor (vagy ha a hedge kapcsolat egyéb okból megszakad) átsorolja a Csoport a nettó eredménybe.

A fontosabb fedezeti ügyletek és kockázatok a következők:

A főbb kitettségeink	Kamat - BUBOR	Árfolyam - EUR/HUF	Árfolyam - villamos-energia	Árfolyam - gázár	CO2 kvótaár
A kockázat természete	BUBOR rátának az emelkedése	EUR/HUF árfolyam emelkedés	Villamos energia áremelkedés, áresés	Gáz árának emelkedése	Kvóta árának emelkedése
A Hedge kapcsolat leírása	Kamatlábat fixáló ügyletek	Jövőbeni vásárlás	Jövőbeni termék vásárlás, eladás	Jövőbeni vásárlás termékekre	Jövőbeni vásárlás
A hedgelő tétel leírása	Kamatswap ügylet	Forward ügyletek	Partnerekkel kötött két oldalú ügyletek	Ázsiai swap ügylet, Opciós ügylet	Forward ügyletek
OCI 2017/12.31-én	**28.383 E Ft (veszteség)**	**10.340 E Ft (nyereség)**	**279.648 E Ft (veszteség)**	**241.579 E Ft (nyereség)**	**N/A**
OCI 2018/12.31-én	**382.114 E Ft (veszteség)**	**11.064 E Ft (veszteség)**	**188.220 E Ft (veszteség)**	**113.485 E Ft (nyereség)**	**144.229 E Ft (nyereség)**

A cash-flow hedge tartalék a következő mozgásokkal jellemezhető:

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Nyitó	(39.209)	440.335
Egyéb átfogó eredményben elszámolt érték	596.238	(1.109.287)
Átsorolás a nettó eredménybe	(856.132)	629.743
	(299.103)	**(39.209)**
Átsorolás a pénzügyi ráfordításokra	(6.005)	6.305
Átsorolás az egyéb ráfordításokra	(52.245)	-
Átsorolás az anyagjellegű ráfordításokra	914.382	(636.048)
	856.132	**(629.743)**

A cash-flow hedge tartalék kapcsán átsorolt elemeket a nettó eredményben kellett elszámolni, nem kellett eszköz vagy kötelezettség értékét módosítani. A derivatívák lejárata éven belüli.

Az átváltási különbözetek a németországi leányvállalat tranzakcióin keletkeznek.

24. RÉSZVÉNY ALAPÚ KIFIZETÉSEK TARTALÉKA

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Nyitó érték	83.740	42.296
Egyéb átfogó eredményben elszámolt érték	8.950	41.444
	92.690	**83.740**

Az ALTEO Nyrt. az ALTEO Csoport egyes munkavállalói részére részvényben rendezendő részvényalapú ösztönző opciós programot alakított ki, amely során MRP keretében ezek a munkavállalók – feltételek teljesülése esetén – az ALTEO Nyrt. részvényeire lesznek jogosultak. Az opciók valós értékének a meghatározása opcióárazási modellek segítségével történt. Az opció értékét később nem lehet újraszámítani. Az ALTEO Nyrt. készpénzszolgáltatást nem teljesít a programmal kapcsolatosan.

Az időszaki eredményben a teljes opciós programmal kapcsolatos ráfordítás személyi jellegű ráfordításként került elszámolásra.

Az opciós program keretében az opciók – összesen 96.253 - 2017. augusztusában megszolgálttá váltak, a mérlegforduló napig nem került opció lehívásra. Tárgyévben további opciók nem kerültek kiosztásra. Az opciók nem kerültek lehívásra mérlegfordulónapig. Az opciók ára egységesen 3.800 Ft/részvény, amit a részvények 1:8 arányú felosztásával arányosítottak. A részvények felaprózásával az

egy részvényopciók száma is arányosan változott (770.024 db). 2018 folyamán nem került lehívásra részvény a program kapcsán.

A Társaság 2018. június 15. napján meghirdetett és 2018. november 28. napján közzétetteknek megfelelően meghosszabbított 2018. évi részvényvisszavásárlási programja keretében saját részvényeket vásárolt. Ezen részvényekből 8.950 E Ft értékben (13.222 db) Részvényt osztott ki azon munkavállalóinak, akik a Társaság elismerési rendszere alapján erre jogosulttá váltak. A részvényjuttatás kapcsán a részvények transzferálása 2019. január 25. napján kezdődött meg.

A program keretében a mérlegforduló nap után is történt további részvény visszavásárlás, ami részletesen bemutatásra kerül a mérlegforduló nap utáni események résznél.

25. NEM KONTROLLÁLÓ ÉRDEKELTSÉG

A nem kontrolláló érdekeltség a Sinergy Alcsoportban található, mivel a Tisza BioTerm Kft.-nek csak a 60%-át birtokolja a Csoport.

A nem kontrolláló érdekeltséget a Csoport a nettó eszközök arányában jeleníti meg, goodwillt, negatív goodwillt nem vesz fel ezekkel az érdekeltségekkel kapcsolatosan.

Sem a tárgyévben, sem az előző évben nem történt osztalékfizetés a Tisza BioTerm Kft.-nél.

26. TARTOZÁSOK KÖTVÉNYKIBOCSÁTÁSBÓL

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Nyitó érték	3.507.828	3.400.453
Kötvénykibocsátás	-	2.636.464
Tőkésített kamat (effektív kamatláb módszerrel)	195.632	229.571
Törlesztés	96.535	2.758.660
Záró érték	**3.606.924**	***3.507.828***
Ebből hosszú lejáratú	*2.624.241*	*3.483.096*
Ebből rövid lejáratú	*982.683*	*24.732*

A Csoport anyavállalata 2017. január 10. napján „ALTEO 2022/I" elnevezéssel zártkörben kibocsátott zéró kupon kötvényt, amelynek a futamideje 5 év, össznévértéke 650.000.000 Ft, a kibocsátási értéke a névérték 76,6963 %-a.

A Csoport anyavállalata, mint kibocsátó 2 000 000 E Ft (Kettőmilliárd forint) keretösszegű nyilvános kötvényprogramot állított fel „ALTEO 2014-2015. évi Kötvényprogram" néven. A Magyar Nemzeti Bank a Kötvényprogramhoz kapcsolódó 2014. május 12. dátumú összevont alaptájékoztató 2014. május 13-i dátummal engedélyezte. A kötvényprogram keretében a Társaság 2014. június 18-án 1 483 690 E Ft össznévértékben, ALTEO 2017/II elnevezéssel, nyilvánosan forgalomba hozatal keretében bocsátott ki dematerializált kötvényeket, 6,50 %-os éves fix kamatozással, 3 év 2 hónapos futamidővel. A Társaság az ALTEO 2017/II elnevezésű kötvényeket a Budapesti Értéktőzsdére bevezette.

A Csoport anyavállalata „ALTEO 2019/I" elnevezéssel, zártkörű kibocsátás keretében dematerializált, nem kamatozó (zéró kupon) kötvényeket bocsátott ki 2014. július 18. napján, melyek futamideje 5 év. A kötvények névértéke 10 E Ft, a kibocsátás össznévértéke 925 000 E Ft, a kibocsátási érték a névérték 69,6421 %-a. A kötvényeket a Társaság nem vezette be szabályozott piacra.

A Csoport anyavállalata „ALTEO 2017/III" elnevezéssel, zártkörű kibocsátás keretében dematerializált, éves fix 6,50%-os kamatozású kötvényeket bocsátott ki 2014. augusztus 13. napján, melyek futamideje 3 év 4 hónap. A kötvények névértéke 10 E Ft, a kibocsátás össznévértéke 500 000 E Ft. A kötvényeket a Társaság nem vezette be szabályozott piacra.

A Csoport Anyavállalata 2017. március 30. napján zártkörű forgalomba hozatal útján ALTEO 2020/I megnevezéssel 2.150.000 E Ft, azaz kétmilliárd-százötven millió forint összértékben kötvényt bocsátott ki. A kibocsátás elsődleges célja az ALTEO 2017-ben lejáró kötvényeinek refinanszírozása volt. Ezért az új kötvények kibocsátása során ellenértékként elfogadásra kerültek a kibocsátásban részt vevő befektetők tulajdonában lévő ALTEO 2017/II és/vagy ALTEO 2017/III elnevezésű kötvények is. Ennek eredményeképpen a befektetők 97.229 darab ALTEO 2017/II-es kötvényt cseréltek be 101.859 darab ALTEO 2020/I-es kötvényre. Az értékesítésre maximálisan felkínált 215.000 darab ALTEO 2020/I-es kötvény fennmaradó részét készpénz ellenében jegyezték le a befektetők. Az ALTEO 2017/II kötvény be nem váltott része 2017. augusztus 18-án lejárt, az ALTEO 2017/III kötvény 2017. december 12-én járt le, ezeknek a visszafizetése és törlése a lejárat napjával megtörtént.

A kötvények részletes kondícióit – az egységes bemutatás érdekében – a 30. Hitelkondíciók kiegészítő megjegyzésben tüntettük fel.

27. HOSSZÚ LEJÁRATÚ HITELEK ÉS KÖLCSÖNÖK, EGYÉB HOSSZÚ LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK

A Csoport finanszírozását hitelek és kölcsönök segítik, amelyek megoszlása a következő:

Projekthitel	2018.12.31	2017.12.31
Péberény Kft. (HUF)	1.170.562	-
WINDEO Kft. (Multicurrency - HUF) és jogelődei	1.253.933	1.426.962
IT Solar Kft	619.404	-
Monsolar Kft.	619.404	-
Domaszék (HUF)	586.340	-
Soproni Erőmű Kft (HUF)	482.167	-
e-WIND Kft. (HUF)	389.435	433.499
ALTEO Depónia és jogelődei (HUF)	181.567	254.810
Zugló Therm Kft. (HUF)	175.416	-
Ózdi Erőmű Távhőtermelő és Szolgáltató Kft. (HUF)	-	99.937
Kamatswap korrigálás (Szeles, napos projekthitelek)	387.124	28.393
	5.865.352	**2.243.601**
Éven belül esedékes törlesztőrész	602.167	454.014
	5.263.185	**1.789.587**

A tárgyévben a folyamatban lévő beruházásokhoz kapcsolódóan nagy összegű banki finanszírozást vett igénybe a Csoport. A hitelek és kölcsönök kondícióit a 30. megjegyzésben szereplő tábla foglalja össze. Egy hitel csak akkor minősült hosszú lejáratúnak a pénzügyi kimutatásokban, ha az év végén megvolt a Csoport egyoldalú jogosultsága arra, hogy ne fizesse vissza a következő mérlegfordulónapig az összeget. A következő évi törlesztőrészlet a rövid lejáratú tartozások között szerepel.

A fenti kötelezettségeket amortizált bekerülési értéken kell értékelni. Az instrumentumok valós értéke nem tér el jelentősen az amortizált bekerülési értékétől.

A Csoport kamatswap ügyletekekkel fedezte a szélerőművek és a naperőművek hitelét. A kamatswap ügyletek fordulónapi valós értéke is a kapcsolódó kölcsönnel együtt kerül kimutatásra a mérlegben. 2018. évben a Windeo Kft. hiteleinek a kamatswap fedezetét nem újította meg a Csoport.

Az egyéb hosszú lejáratú kötelezettségek (286.213 E Ft) a zuglói fűtőmű kapcsán tárgyévben keletkezett feltételes vételár fizetési kötelem valós értékét tartalmazza.

28. RÖVID LEJÁRATÚ HITELEK ÉS KÖLCSÖNÖK

Ezek a hitelek egy éven belül vagy kérésre fizetendőek vissza (tehát nincs lejárati idejük). Ezen a pozíción tartjuk nyilván a lízingtartozások éven belül esedékes részét is.

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Hosszú lejáratú hitelek éven belül esedékes része	602.167	454.730
Forgóeszköz hitel	-	50.127
Pénzügyi lízingtartozások éven belül esedékes része	18.756	17.507
HUF Pénzforgalmi számla	(6.861)	-
	614.062	**522.364**

A főbb kondíciókat a 30. megjegyzés tartalmazza.

29. PÉNZÜGYI LÍZING TARTOZÁSOK

2011. december 23-án visszlízing keretében refinanszírozásra került az ALTEO-Agria Kft. energia termelési tevékenységéhez használt gázmotor. A lízing pénzügyi lízingnek minősül. Az év során a lízing kapcsán kizárólag törlesztés történt. A lízing éven belül esedékes részét a rövid lejáratú hitelek mérlegsor tartalmazza.

Emellett lízing konstrukció keretében került beszerzésre a gibárti erőmű épülete és a gépek és a felsődobszai erőmű épülete. A Csoport tárgyév során meghosszabbította a két erőmű bérleti szerződését 2035 végéig. A hosszabbításból fakadó kötelem növekedéseket a Csoport a kötelezettségek között kimutatja.

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Nyitó érték	126.478	143.509
Felvétel (hosszabbítás)	196.124	-
Törlesztés	(17.083)	(16.502)
Devizaárfolyam-különbözet	(465)	(529)
Pénzügyilízing-tartozás	**305.054**	**126.478**
Ebből hosszú lejáratú	*286.298*	*108.971*
Ebből rövid lejáratú	*18.756*	*17.507*

A következő táblázat mutatja be a lízing időbeli lefutását:

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
1 éven belül esedékes	18.756	17.507
1-5 éven belül esedékes	64.670	70.205
5 éven túli	221.628	38.773
Összes lízingkötelezettség	**305.054**	**126.478**
Meg nem fizetett kamatok	145.269	29.855
Összes lízingkifizetés	**450.323**	**156.333**

Egyik lízing konstrukció sem tartalmaz függő bérleti díjat, a gázmotor tulajdonjoga a lízing lejártakor a Csoportra átszáll, a vízerőművek esetében ilyen lehetőség, vagy opció nincs. Egyik lízing esetében sem tartalmaz a szerződés hosszabbítási opciót.

A Csoport a tárgyévben hatályos IAS17 szerinti operatív lízing keretében bérli a központi irodahelységét, a személygépjárműveit és egyes informatikai berendezéseit. Ezeknek az eszközöknek a bérleti díja az adott periódus eredményében közvetlenül elszámolásra kerül az anyagjellegű ráfordítások között.

A Csoport elvégezte az IFRS 16 bevezetéséhez szükséges kalkulációkat és felméréseket. Ennek megfelelően azokat a bérleti konstrukciókat átalakítja lízinggé, ahol a szükséges feltételek teljesülnek.

30. HITELKONDÍCIÓK

Finanszírozott vállalkozás	Finanszí-rozó	Törlesztés gyakorisága	Folyósított összeg	DNEM	Nominális tartozás 2018.12.31	DNEM	Lejárat
ALTEO- Depónia Kft. (ALTSOLAR)	Erste	negyedév	184.442.422	HUF	146.642.422	HUF	2022.11.15
ALTEO- Depónia Kft. (CIVIS-BIOGÁZ Kft.)	Erste	negyedév	1.297.069	EUR	34.924.120	HUF	2019.09.02
e-WIND Kft.	MTB	negyedév	542.830.000	HUF	389.434.786	HUF	2026.11.30
WINDEO Kft. (korábbi VENTEO is itt)	RAIF	negyedév	7.504.935	EUR	1.252.703.455	HUF	2022.09.30
ALTEO-AGRIA Kft.	UniCredit	havonta	245.184	EUR	82.764	EUR	2021.12.31
Domaszék Kft.	OTP	negyedév	601.000.000	HUF	586.340.802	HUF	2033.06.30
Soproni Erőmű Kft.	K&H	negyedév	500.000.000	HUF	482.166.630	HUF	2025.09.30
Zugló-Therm Kft.	MKB/OTP	negyedév	430.708.932*	HUF	175.416.130	HUF	2019.06.15
Monsolar Kft.	MKB	félév	625.779.465	HUF	619.403.920	HUF	2033.06.30
IT-Solar Kft.	MKB	félév	625.779.465	HUF	619.403.920	HUF	2033.06.30
Péberény Ingatlanhasznosító Kft.	K&H	negyedév	1.190.075.455	HUF	1.170.562.271	HUF	2034.09.30
ALTEO Nyrt. „2019/I" kötvénye	-	Futamidő végén	644.189.425	HUF	925.000.000	HUF	2019.07.17
ALTEO Nyrt. „2020/I" kötvénye	-	Futamidő végén	2.146.103.279	HUF	2.150.000.000	HUF	2020.09.30
ALTEO Nyrt. „2022/I" kötvénye	-	Futamidő végén	498.525.950	HUF	650.000.000	HUF	2022.01.10

** A Zugló-Therm Kft. hitele az akvizíció során került a Csoporthoz a fenti összegben. A hitel eredeti folyósításakor (2004-ben) 15 éves lejáratú volt.*

Az ALTEO csoport hitel- és lízing tartozásai változó kamatozásúak, amelyeknél a kamat mértékei - folyósítási devizanemtől függően - BUBOR vagy EURIBOR alapúak, 1% - 5,5% közötti sávban mozgó felárral. Az ALTEO Nyrt. 2014-ben kibocsátott „2019/I" kötvénye 7,50% kamattal diszkontált zéró kuponos értékpapír.

Minden hitel a mérlegben amortizált bekerülési értéken szerepel. A forgóeszköz hitel az ALTEO Zrt. esetében 550.000 E Ft összegig áll rendelkezésére. A Soproni Erőmű Kft. és a Sinergy Kft. is rendelkezik forgóeszköz hitelkerettel 100.000 E Ft illetve 1.100.000 E Ft összegben. CIVIS-BIOGÁZ Kft. hitele a 2018 januárjában forintosításra került.

A tervezett hitel cash-flow a következő öt évre a hitelszerződést és az év végi MNB árfolyamot alapul véve:

adatok E Ft-ban	2019	2020	2021	2022	2023
ALTEO Depónia Kft. (HUF)	72.724	37.800	37.800	33.242	-
e-WIND Kft. (HUF)	48.315	50.998	47.882	30.433	43.457
WINDEO Kft. (Multicurr. - HUF)	200.142	213.285	227.811	242.568	394.519
ALTEO-AGRIA Kft. - Lízing (EUR)	26.735	27.576	28.453	-	-
Soproni Erőmű Kft.	63.821	66.412	69.109	71.914	74.835
Zugló-Therm Kft.	175.416	-	-	-	-
Monsolar Kft.	32.535	34.155	35.978	37.733	39.758
IT-Solar Kft.	32.535	34.155	35.978	37.733	39.758
Péberény Kft.	16.441	101.674	110.111	117.682	124.605
Domaszék Kft.	23.000	27.000	28.000	33.000	35.500
ALTEO Nyrt. „2019/I" kötvénye	925.000	-	-	-	-
ALTEO Nyrt. „2020/I" kötvénye	96.535	2.246.800	-	-	-
ALTEO Nyrt. „2022/I" kötvénye	-	-	650.000	-	-

A következő biztosítékok kapcsolódnak a hitelekhez:

Társaság	Biztosíték megnevezése
ALTEO Energiakereskedő Zrt.*	követelésen alapított zálogjog, bankszámla óvadék és zálogjog
Sopron Erőmű Kft.	üzletrészt terhelő zálogjog, ingatlan, ingó jelzálogjog, vagyont terhelő zálogjog, bankszámla óvadék és zálogjog, egyes követelések biztosítéki célú engedményezése és zálogjog
Monsolar Kft.	üzletrészt terhelő jelzálogjog, Ingatlan jelzálogjog, valamint elidegenítési és terhelési tilalom, ingó jelzálogjog, követelést terhelő jelzálogjog, bankszámla óvadék és jelzálogjog
IT Solar Kft.	üzletrészt terhelő jelzálogjog, Ingatlan jelzálogjog, valamint elidegenítési és terhelési tilalom, ingó jelzálogjog, követelést terhelő jelzálogjog, bankszámla óvadék és jelzálogjog
Péberény Kft.	üzletrészt terhelő vételi- és jelzálogjog, ingatlant terhelő vételi- és jelzálogjog, valamint elidegenítési és terhelési tilalom, ingó vételi- és jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadéki és zálogjog
Domaszék 2MW Kft.	üzletrészt terhelő jelzálogjog, ingatlant terhelő jelzálogjog, ingó jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadéki és zálogjog
F.SZ. ENERGIA Kft.**	üzletrészt terhelő vételi- és jelzálogjog, ingó vételi- és jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadéki és zálogjog
True Energy Kft.**	üzletrészt terhelő vételi- és jelzálogjog, ingatlant terhelő vételi- és jelzálogjog, valamint elidegenítési és terhelési tilalom, ingó vételi- és jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadéki és zálogjog
ALTEO Depónia Kft	ingó vételi- és jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadéki és zálogjog
e-WIND Kft	ingó és ingatlan vételi- és jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadéki és zálogjog
WINDEO Kft.	üzletrészt terhelő jelzálogjog, ingó vételi- és jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadéki és zálogjog
Zugló-Therm Kft.	ingó vételi- és jelzálogjog, követelést terhelő zálogjog, bankszámla óvadéki és zálogjog
ALTEO-AGRIA Kft.	ingó vételi- és jelzálogjog

**A hitelkeret nincs kihasználva a mérlegforduló napon*
*** A hitel nem került még lehívásra a mérlegforduló napig.*

31. SZÁLLÍTÓTARTOZÁSOK

Ezen a mérlegpozíción az árubeszerzésből és szolgáltatás igénybevételből eredő kötelezettségek szerepelnek. A szállítói tartozások nem biztosítottak, tehát a Csoport garanciákat – az üzletben rutinszerűen szokásosakat leszámítva – nem nyújt.

A Csoport öt legnagyobb szállítója 2018-ban:

- MET Magyarország Zrt.
- NKM Földgázszolgáltató Zrt.
- E.On Energiakereskedelmi Kft.
- MVM Partner Zrt.
- Hanwha Q CELLS GmbH

A Csoport öt legnagyobb szállítója 2017-ben:

- MET Magyarország Zrt.
- Zugló Therm Kft.
- ECC Energiatőzsde
- E.On Energiakereskedelmi Kft.
- CYEB Energiakereskedő Kft.

32. EGYÉB RÖVID LEJÁRATÚ KÖTELEZETTSÉGEK ÉS IDŐBELI ELHATÁROLÁSOK, NYERESÉGADÓ KÖTELEZETTSÉGEK, ÉS KAPOTT ELŐLEGEK

Ezek a kötelezettségek nem kamatoznak.

Az alábbi táblázat nem tartalmazza a tényleges nyereségadó tartozást, amelynek összege 15.425 E Ft (tavalyi év: 9.845 E Ft).

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31 újramegállapított*
Költségek passzív időbeli elhatárolása	3.143.532	1.258.644
Bevételek passzív időbeli elhatárolása	78.641	74.812
Projektek - Megrendelőnek járó összegek	6.797	56.225
Egyéb adókötelezettségek	256.690	192.967*
Fizetendő kamatok elhatárolása	8.574	772
Jövedelemelszámolás	90.617	85.304
Egyéb rövid lejáratú kötelezettségek	-	14.509
	3.584.851	**1.683.233***

A Csoport az üzleti év során lezárt két nagy értékű fix áras építési-szerelési szerződést üzleti partnerével. A projekttel kapcsolatos bevételeket a Csoport az IFRS15 standard szabályainak megfelelően számolja el. A kapott bevételek tartalma teljes mértékben a projekthez köthető teljesítmény arányosan elszámolt bevételekből áll. Mivel az árbevétel realizálása a sztenderd előírásainak megfelelően elválik a szerződésben szereplő számlázási mérföldkövektől, ezért az előrehozott számlázásból fakadó különbségek, mint „megrendelőnek járó összeg" a kötelezettségek között kerülnek kimutatásra. A külső ügyfelek számára nagy kivitelezett projektek elkészültek, a kapcsolódó elszámolások megtörténtek. A mérlegforduló napon egy új kisebb projekt kapcsán 6.797 e Ft értékben került kimutatásra követelés. Ezen felül csak a Csoporton belüli projektek folynak, amelyek kapcsán a követelés és kötelezettség állomány a konszolidáció részeként szűrésre került.

Az építési szerelési szerződésekkel kapcsolatos bemutatásokat a 39. számú megjegyzés tartalmazza.

A kapott előlegek összege 364.730 E Ft (előző évben 639.602E Ft). Az előlegek a K+F+I projekt kapcsán az el nem számolt előlegrészt tartalmazzák. A Tisza Bio Energy Kft. a tervezett tiszaújvárosi biomassza erőmű kapcsán 2017-ben felvett 221 millió Ft-os pályázati előleget 2018. február 27-én visszafizette, mivel a projektet a jelenlegi piaci, jogszabályi környezetben már nem látta rentábilisan megvalósíthatónak.

A pénzügyi kötelezettségek összege 602.533E Ft (előző évben 305.704E Ft) kizárólag a hedge tranzakciók miatti derivatívák év végi piaci értékét tartalmazzák. Tartalmukat a 44.-es és a 23.-mas megjegyzések fejtik ki.

33. HALASZTOTT BEVÉTELEK

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Támogatott eszközökkel kapcsolatos halasztott bevétel	141.248	202.589
EUA CO2 kvóta	-	18.649
	141.248	**221.238**

Ezek a hosszú lejáratú kötelezettségek között szereplő értékek az ingyenesen az államtól átvett kibocsátási egységek elhalasztott bevételét tartalmazzák, amelyek a kibocsátási egységek felhasználásával arányosan kerülnek be az átfogó eredménykimutatásba.

Halasztott bevételként jeleníti meg a Csoport a térítés nélkül átvett, illetve támogatott befektetett eszközhöz kapcsolódó hozamot. A tétel várhatóan a cash flow-t nem érinti, annak megszerzése és felhasználása nem jár pénzmozgással. A 2015. évi jelentős növekedés a felsődobszai vízierőmű és Tisza BioTerm Kft. által még fel nem használt állami támogatás.

A támogatási fő feltételei a következők:

	Felsődobsza	Tisza Bio Term
Támogatás célja	Vízierőmű korszerűsítésen keresztül ÜHG kibocsájtás csökkentése	Biomassza kazán építése
Támogatási feltételek	az üvegházhatású gázok kibocsátása 1 647,12 t/év szinttel csökkenése és a megújuló energiahordozó termelés 1,762 GJ/év szintű növelése	az üvegházhatású gázok kibocsátása 1.190,5 t/5év szinttel csökkenése és a megújuló energiahordozó felhasználás 32.615 GJ/5év szintű növelése
Vállalási időszak	Öt év 2014 augusztustól kezdve	2013.07.30 számítottan 5 évig

Az elnyert támogatásokra kapott előleg nem jeleníthető meg a halasztott bevétel soron, azok a kapott előlegek között kerülnek kimutatásra.A Biomassza kazán esetében a támogatás kapcsán a végleges elszámolás nem történt meg.

34. CÉLTARTALÉKOK

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Várható kötelezettségekre képzett	155.032	241.661
Leszerelési költség fedezetére képzett	96.707	84.428
	2 51.739	**326.089**

A céltartalékok között azok a jelenben (mérlegfordulónapon) fennálló jogi és vélelmezett kötelmek szerepelnek, amelyek létezése ugyan biztos, de felmerülésének időpontja és pontos összege bizonytalan. A céltartalékok között szerepel továbbá az eszköz eltávolítására képzett kötelem (ARO) is. A leszerelési költségre képzett kötelem diszkontált értéken szerepel. A céltartalék értékelésekor a lényeges feltételezéseken nem kellett változtatni az időszak során, mivel azok jelentősen nem módosultak.

A céltartalékok között nincsen olyan, amely éven belül esedékessé válik. A céltartalékok között a Csoport fennálló terhes szerződéseire (nem felmondható, veszteséget okozó) és hasonló természetű elemekre képzett céltartalék szerepel jelentős értékkel. Ezek a tételek – szinte mind – a Sinergy Alcsoport átvételével kerültek a Csoportba. Az akvizíciókor fennálló kockázatok egy jelentős része a Csoport vezetésének megítélése szerint már nem áll fent. Ezért a céltartaléknak az olyan elemei, amelyek nem az eszközparkot terhelő üzemeltetési kötelemmel közvetlenül kapcsolatosak feloldásra kerültek.

A Csoportnak mérlegfordulónapon kvótával nem fedezett CO2 kibocsátási pozíciója nincsen, mert fedezeti ügylettel fixálta a kötelezettségét. Előző évben ezzel a hiánnyal kapcsolatosan az év végi piaci értékkel számolva 86.629 e Ft értékben céltartalék került megképzésre.

Megnevezés	2017.12.31	Feloldás	Képzés	2018.12.31
Terhes szerződésekre képzett	134.311	-	-	134.311
CO2 kvóta fedezetlenségre képzett	86.628	86.628	-	-
Leszerelési költség fedezetére képzett	84.429	-	12.278	96.707
Egyéb	20.721	-	-	20.721
Összesen	**326.089**	**86.628**	**12.978**	**251.739**

VII. EGYÉB KÖZZÉTÉTELEK

36. MŰKÖDÉSI SZEGMENSEK

Mivel a Csoport tőzsdén jegyzett vállalkozás, ezért szegmens információk közzétételére kötelezett. A Csoport működése szempontjából stratégiai döntéseket az Igazgatóság tagjai hoznak (COD), így a szegmensek megállapítása szempontjából a menedzsment e pénzügyi kimutatások összeállítása során a nekik készített kimutatásokat vette alapul. A COD-k négy szegmenset határoztak meg: energiakereskedelem (KÁT és nem-KÁT), energiatermelés és üzemeltetés. A szegmens képzésének az alapelve az egyes eltérő üzleti modellel (kockázatok, iparág stb...) bíró tevékenységek külön való bemutatása.

A szegmensjelentés prezentálása során az egyenlegező tételeket elhagyjuk, a könnyebb olvashatóság érdekében. A konszolidált számokkal az egyeztetést bemutatjuk. Mivel az eszközöket, és a kötelezettségeket a COD nem vizsgálja folyamatosan felül, azok bontásától e pénzügyi kimutatás eltekint.

A következő szegmensekhez tartozó adatok 2018-ra vonatkoznak.

2018.12.31-én végződő év	Energia-kereskedelem	Energiatermelés		Üzemeltetés	Szegmens-hez nem rendelt
		KÁT	Nem-KÁT		
Árbevétel külső felektől	5.965.774	626.957	8.895.782	2.975.777	221.476
Árbevétel csoporton belül	977.715	-	1.334.809	4.605.910	125.487
	6.943.489	626.957	10.230.591	7.581.687	346.963
Szegmens eredmény (adózás előtti)	**284.931**	**81.069**	**626.966**	**1.131.549**	**(1.318.622)**

Árbevételek levezetése	2018.12.31-én végződő év
Szegmenshez rendelt árbevételek összesen	25.382.724
Csoporton belüli árbevételek kiszűrése	(7.043.920)
Szegmenshez nem rendelt bevételek	346.963
	18.685.767
Eredmény levezetése	
Szegmenshez rendelt eredmény	2.124.515
Szegmenshez nem rendelt eredmény	(1.318.622)
	805.893

Az összehasonlító adatok hasonló bontása (2017).

2017.12.31-én végződő év	Energia-kereskedelem	Energiatermelés		Üzemeltetés	Szegmenshez nem rendelt
		KÁT	Nem-KÁT		
Árbevétel külső felektől	4.758.881	837.774	8.134.011	4.549.116	109.501
Árbevétel csoporton belül	361.945	-	1.424.777	1.667.264	266.472
	5.120.826	**837.774**	**9.558.788**	**6.216.380**	**375.974**
Szegmens eredmény (adózás előtti)	**(144.636)**	**200.333***	**886.763***	**1.175.833***	**(1.085.464)***

Árbevételek levezetése	2017.12.31-én végződő év
Szegmenshez rendelt árbevételek összesen	21.733.768
Csoporton belüli árbevételek kiszűrése	(3.720.457)
Szegmenshez nem rendelt bevételek	375.974
	18.389.284
Eredmény levezetése	
Szegmenshez rendelt eredmény	2.118.293*
Szegmenshez nem rendelt eredmény	(1.085.464)*
	1.032.829*

Az egyes szegmensek teljesítményét részletesen a Vezetőségi jelentés mutatja be.

37. KAPCSOLT FELEKKEL KAPCSOLATOS KÖZZÉTÉTELEK

A vállalkozás kulcsvezetői kapcsolt feleknek minősülnek. A pénzügyi kimutatások időszakában és az összehasonlító időszakban a következő kapcsolt feleket határozta meg a csoport menedzsmentje.

IG részéről:

Chikán Attila László, vezérigazgató, az IG tagja

Kovács Domonkos, befektetési igazgató, az IG tagja

dr.Kaderják Péter, az IG elnöke (2018.07.03. -ig)

Karvalits Ferenc az IG tagja, tulajdonosi képviselő

Mező Gyula Zoltán, az IG tagja, tulajdonosi képviselő, 2018.07.03-tól az IG elnöke

Müllner Zsolt, az IG tagja, tulajdonosi képviselő

Papp András, általános vezérigazgató-helyettes, az IG tagja

Az FB részéről:

dr.Bakács István

Borbíró István

Jancsó Péter

Dr. Lukács János

Noah M. Steinberg (2017. április 24.-től)

A Csoport belső irányítási struktúrájának részét képezi az Irányító Testület (EB). E testület tagjai – az Igazgatóság döntési hatáskörébe nem tartozó – az operatív, pénzügyi és egyéb döntéseket hozzák. Ennek következtében ennek a testületnek a tagjai is kapcsolt félnek minősülő személyek.

Az EB részéről:

Bodnár Zoltán (2018.02.19-től)

Bodó Sándor

Kósa András (2018.05.11. -ig)

Luczay Péter

Varga Viktor (2018.01.02.-től)

Említettek mind munkaviszonyban állnak a Csoport anyavállalatával.

A kapcsolt felek (vezető tisztségviselők) juttatásai 2018-ban.

	Igazgatóság	Felügyelő Bizottság	Irányító testület*	Összesen
Bérek	89.669	-	125.051	214.720
Megbízási díjak	19.500	12.600	-	32.100
Juttatások	4.583	-	5.819	10.402
Költségtérítés	5.960	-	9.297	15.257
Összesen	**123.312**	**12.600**	**140.167**	**276.079**

** A nem igazgatósági tagok*

Ezek az értékek 2017-ben így alakultak.

	Igazgatóság	Felügyelő Bizottság	Irányító testület*	Összesen
Bérek	88.557	-	66.491	155.048
Megbízási díjak	21.000	11.596	-	32.596
Juttatások	3.740	-	3.379	7.119
Költségtérítés	13.110	-	5.948	19.058
Összesen	**126.407**	**11.596**	**75.818**	**213.821**

** A nem igazgatósági tagok*

38. A KOCKÁZATOK LEÍRÁSA ÉS ÉRZÉKENYSÉG VIZSGÁLAT

A piacra és az iparágra jellemző kockázatok:

- Makrogazdasági tényezők: A makrogazdasági környezet esetleges kedvezőtlen alakulása negatívan hathat az ALTEO Csoport egyes tevékenységeinek jövedelmezőségére.
- Jogrendszerből eredő kockázatok: A jogrendszer relatív fejletlensége (pl. gyorsan változó jogszabályok) megnehezítheti, hogy a vállalat a jogszabályoknak teljes mértékig megfelelően végezze tevékenységét, illetve ez az eredményességet is érintő választottbírósági, peres, nemperes, illetve egyéb jogi jellegű kockázatoknak teheti ki.
- Energiapiaci szabályozás: Az ALTEO Csoport működése és eredményessége nagymértékben függ Magyarország és az Európai Unió energiapiaci szabályzásától és az ilyen szabályok alkalmazásától. 2018 során az Európai Unió új energetikai jogszabályokat készített elő „Clean Energy For All Europeans" címmel, amelyek részben már elfogadásra és kihirdetésre kerültek, részben még jogalkotási folyamatban vannak.
- Környezetvédelmi szabályozás: Az ALTEO Csoportra vonatkozó környezetvédelmi szabályozásnak az esetleg kedvezőtlen változása többletköltségekkel vagy többlet beruházás-követelményekkel terhelheti a vállalatot.
- Hatósági árak: A jogszabályban rögzített vagy hatóság által meghatározott árak, valamint ezek változásai jelentősen befolyásolhatják az ALTEO Csoport eredményességét és versenyképességét.
- CO2 allokációs rendszer és CO2 árak: Az ALTEO Csoport egyes erőművei számára a 2013-2020 közötti időszakban évről évre csökkenő mennyiségű kibocsátási egység térítésmentesen kerül majd kiosztásra a nemzeti végrehajtási intézkedés alapján.
- Az allokációs rendszer, az allokáció szabályainak változása, valamint a kibocsátási jogok árának változása jelentős mértékben befolyásolhatja az ALTEO Csoport működési költségeit és gazdasági eredményeit.
- Állami támogatások: Az ALTEO Csoport működése és eredményessége függhet az állami támogatások mértékétől, illetve az állami támogatások jövőbeni alakulásától. Az Energetikai Állami Támogatásokról Szóló Bizottsági Iránymutatás új keretek közé helyezte az energetikai szektor állami támogatásával szemben támasztott, hazánkban is alkalmazandó EU-s követelményeket. Továbbá 2018 decemberében került elfogadásra az EU-ban a RED2 Irányelv, amelyet a tagállamoknak, így hazánknak is 2021. június 30-ig kell majd átültetnie. Az állami támogatási rendszerek, különösképp a KÁT és a METÁR szabályozás változása, vagy a vonatkozó támogatások esetleges megszűnése jelentősen befolyásolhatják a Csoport működését, eredményességét, piaci pozícióját és versenyképességét.
- Adózás: Az ALTEO Csoportra vonatkozó jelenlegi adózási, járulék- és illetékfizetési szabályok a jövőben változhatnak, növelve ezzel az ALTEO Csoport adóterhelését.

- Technológiai újítások: A technológiai újítások nagymértékben növelhetik az energiaipar hatékonyságát, különösen a megújuló energiatermelés területén. Amennyiben olyan megoldások, technológiák kerülnek előtérbe, amelyekben az ALTEO Csoport nem rendelkezik megfelelő tapasztalatokkal, vagy amelyekhez nincs hozzáférési lehetősége, az piacvesztéshez, árbevételének és jövedelmezőségének csökkenéséhez vezethet.
- Versenyhelyzet: Az ALTEO Csoport egyes piacain számos, Európában és Magyarországon is jelentős pozíciókkal és tapasztalatokkal, fejlett technológiával, jelentős kapacitásokkal és pénzügyi erővel rendelkező társaságok is versenyeznek, vagy szállhatnak versenybe a jövőben. Ez előre nem látható fejlesztéseket, befektetéseket tehet szükségessé, továbbá negatív hatással lehet az ALTEO Csoport szolgáltatásainak áraira vagy növelheti a csoport költségeit.
- Finanszírozási kockázat: Az energetikai beruházások és fejlesztések előkészítése és megvalósítása tőkeigényes tevékenység, amely jelentős finanszírozást igényel. Bizonyos tényezők (ideértve az általános gazdasági környezetet, a hitelpiacokat, a banki kamatlábakat és a devizaárfolyamokat) változása a finanszírozás költségeit növelhetik, megszerzését és visszafizetését megnehezíthetik, késleltethetik vagy akár el is lehetetleníthetik.
- Az ALTEO Csoport hiteleinek nagy része változó kamatlábú hitel és olyan referencia kamatokhoz kötődik, mint a BUBOR vagy EURIBOR. A kamatlábaknak az ALTEO Csoport számára kedvezőtlen változása negatív hatással lehet az ALTEO Csoport eredményességére.
- Az ALTEO Csoport hiteleinek egy része külföldi devizában vagy több devizára átváltható (multi-currency) került felvételre. A devizaárfolyamok az ALTEO Csoport számára kedvezőtlen változása negatív hatással lehet az egyes hitelek törlesztőrészleteire és kamataira, így negatív hatással lehet az ALTEO Csoport eredményességére is.
- Nemzetközi piaci események belföldi kereskedelemre gyakorolt hatása: A magyarországi energiaárakat jelentősen befolyásolják a külföldi tőzsdéken kialakuló piaci árak. A gazdasági folyamatok és kereslet-kínálati viszonyok alakulása adott esetben negatív hatással lehet az ALTEO Csoport eredményességére.
- A földgáz és a villamos energia, illetve a hő ára közötti árrés alakulásának kockázata: Ha ez az árrés jelentősen csökkenne, az negatív hatással lehet az ALTEO Csoport üzleti tevékenységére és eredményességére.
- Az Egyesült Királyság Európai Unióból történő kilépésével (Brexit) kapcsolatos kockázatok: Az ALTEO Csoportnak árbevétellel járó tevékenysége, illetve működését érdemben befolyásoló szolgáltatások körében nincsenek közvetlen Egyesült Királyságbéli ügyfelei vagy beszállítói. A Brexit azonban érintheti azokat a piacokat, ahol az ALTEO Csoport is aktív, ily módon közvetetten kihathat az ALTEO Csoport működésére, eredményességére. Annak a lehetősége nem adott az ALTEO Csoport vezetősége számára, hogy a teljes ellátási láncban felmérje a Brexit lehetséges kimeneteleiből fakadó, a Társaságot közvetett módon érintő kockázatokat.

Az ALTEO Csoportra jellemző kockázatok:

- A növekedés kockázatai: Az ALTEO Csoport további növekedést tervez mind új üzleti mind új földrajzi területeken. Nem garantálható, hogy a vállalat stratégiája sikeres lesz, és hogy képes lesz a növekedést hatékonyan és eredményesen kezelni.
- Akvizíciók, projekt- és vállalatfelvásárlások kockázatai: Bár az akvizíciókat mindig a célpont alapos átvilágítása előzi meg, nem lehet kizárni, hogy az akvizíciók megvalósításával összefüggésben olyan pénzügyi, jogi vagy műszaki események következnek be a felvásárolt projekttel vagy vállalattal kapcsolatban, amelyek negatív hatással lehetnek az ALTEO Csoport üzleti tevékenységére és eredményességére.
- Erőmű projektfejlesztési és zöldmezős beruházással kapcsolatos kockázatok: Bár az ALTEO Csoport a projektek megvalósításának előkészületei során gondos műszaki, jogi és gazdaságossági tervezést végez, mégsem zárható ki egyes projektek engedélyezésének elhúzódása vagy ellehetetlenülése. A kivitelezés időszakában az ALTEO Csoport törekszik arra, hogy megfelelő garanciákkal és referenciával rendelkező fő- és alvállalkozókkal szerződjön, mégsem zárható ki vitás esetek bekövetkezte ebben a szakaszban.
- Új földrajzi piacokra belépés kockázata: a megcélzott országokban a makrogazdasági, üzleti, szabályozási és/vagy jogi környezet esetleges kedvezőtlen változása negatív hatással lehet az akvizíciók során megvásárolt, vagy zöldmezős beruházás révén megvalósított projektek pénzügyi teljesítményére és így az ALTEO Csoport eredményességére.
- Nagyméretű, egyedi projektek: Az iparág sajátosságainak megfelelően az ALTEO Csoport árbevételének jelentős része származik nagyméretű, egyedi projektekből. Ennek következtében kevés számú projekt kivitelezése vagy meg nem valósulása is jelentős hatással lehet a cégcsoport jövőbeli árbevételére és eredményességére.
- Külső beszállítóktól való függőség: Ha a gyártók, szállítók bármilyen ok miatt nem képesek megfelelő időben, áron és minőségben szállítani az ALTEO Csoport által megrendelt eszközöket, az a beruházások megvalósításának csúszását és többletköltségeket okozhat.
- Vevőkockázat: Az ALTEO Csoport árbevételének jelentős része származik kevés számú, de jelentős értékben vásárló vevőktől. Ennek következtében kevés számú vevői szerződés megszerzése vagy elvesztése is jelentős hatással lehet a cégcsoport jövőbeli árbevételére és eredményességére. Határozott idejű szerződések esetében sem zárható ki, hogy azok nem várt, rendkívüli esetben a határozott idő lejárata előtt megszűnnek.
- Energiakereskedelem kockázatai: A villamosenergia- és földgázpiaci kereslet alakulása jelentősen befolyásolhatja az ALTEO Csoport bevételeit, eredményességét és stratégiai terjeszkedési terveit.
- Nagykereskedelmi partnerkockázat: Nagykereskedelmi adásvétel esetén, amennyiben a partner nem szállítja vagy nem veszi át a szerződött energiamennyiséget, vagy nem tud fizetni a szállított energiáért, akkor a meghiúsult ügyletek rövid- vagy hosszútávon veszteséget eredményezhetnek a cégcsoport számára.
- Üzemeltetési kockázatok: Az ALTEO Csoport gazdasági teljesítménye függ a projektek megfelelő működésétől, amit számos tényező befolyásolhat.
- Üzemanyag kockázat: Nem zárható ki, hogy az ALTEO Csoport által beszerzett üzemanyagok ára a jövőben számottevően növekszik, ami negatívan befolyásolhatja az eredményességét. Az ALTEO Csoport földgáz szállítási megállapodásai az iparágban kialakult gyakorlatot követik. Ennek ellenére nem garantálható, hogy az erőművek tüzeléséhez szükséges üzemanyag minden esetben rendelkezésre fog állni, különösen nem tervezhető külső események esetén.
- Kulcsfontosságú engedélyek és minősítések: Amennyiben az ALTEO Csoport tevékenységéhez szükséges tanúsítványokat, minősítéseket és engedélyeket visszavonnák, vagy nem hosszabbítanák meg, az jelentősen korlátozhatja az ALTEO Csoport tevékenységét, ezért jelentős negatív hatást gyakorolhat eredményességére.
- Hatósági kockázat: Az ALTEO Csoport minden tőle elvárhatót elkövet a jogszabályi és hatósági előírásoknak megfelelő működés biztosítása érdekében. Azonban nem zárható ki, hogy egy jövőbeli hatósági vizsgálat során számottevő kiadást jelentő megállapítások történnek, vagy az eljáró hatóságok bizonyos szankciókkal sújtják a vállalatcsoportot.
- A saját mérlegkör működtetéséhez kapcsolódó kötelezettségek esetleges nem teljesítésének kockázata: Az ALTEO Csoport saját maga rendelkezik a mérlegkör működtetésével kapcsolatos valamennyi engedéllyel és pénzügyi biztosítékkal, illetve eszközzel és erőforrással, azonban ezek meghibásodása, vagy esetleges hiánya esetén elképzelhető, hogy a cégcsoport nem tudna ele-

get tenni mérlegkör-felelősi kötelezettségének, mely esetben az ezzel kapcsolatos károkat, bírságokat viselnie kellene.

- A Szabályozó Központ működéséből eredő kockázatok: A Szabályozó Központ bevételei nagymértékben függnek a rendszerszintű szolgáltatásokra a MAVIR által időről időre kiírt pályázatokon való részvétel eredményességétől. Amennyiben a szabályozási környezet változása miatt a Szabályozó Központ nem indulhat a kiírt pályázatokon vagy ezeken a pályázatokon nem tud sikeresen részt venni, az jelentősen befolyásolhatja az ALTEO Csoport energiatermelési tevékenységének eredményességét.
- Egyes termelőeszközökre vonatkozó vételi jogok: Az ALTEO Csoport egyes termelőeszközeire vonatkozóan harmadik felek vételi joggal rendelkeznek. Amennyiben ezen eszközök esetében nem történik szerződésmódosítás vagy nem kerül új szolgáltatási szerződés aláírásra, akkor ezek az eszközök az értékesítés időpontját követően már nem járulnak hozzá a vállalat árbevételéhez és eredményéhez. Emellett bizonyos esetekben az értékesítésből vesztesége származhat az ALTEO Csoportnak.
- Kulcsfontosságú vezetők és alkalmazottak távozásának kockázata: Az ALTEO Csoport teljesítménye és sikeressége nagymértékben függ vezetői és kulcsfontosságú alkalmazottai tapasztalatától és rendelkezésre állásától. A vezetők és kulcsfontosságú alkalmazottak távozása negatívan befolyásolhatja az ALTEO Csoport működését és eredményességét.
- Fennálló adósság megújítása, illetve refinanszírozása: Az ALTEO Csoport a finanszírozási szükségleteit a pénzügyi intézményektől felvett hiteleken kívül részben az ALTEO által zártkörűen, illetve nyilvánosan forgalomba hozott kötvények útján biztosítja. Az ALTEO Csoport üzleti kilátásaiban, az általános finanszírozási környezetben, a kamatkörnyezetben, illetve az általános tőkepiaci hangulatban bekövetkező negatív változások a cégcsoport működésének jövőbeni finanszírozására és pénzügyi helyzetére negatív hatással lehetnek.
- Tulajdonosi Csoporthoz fűződő üzleti kapcsolatok: Az ALTEO Csoport és a tulajdonosi csoport, amelynek része között számos üzleti kapcsolat van. Ezen vevői, finanszírozási és szállítói kapcsolatok esetleges felbomlása negatív hatással lehet az ALTEO Csoport eredményességére, illetve korlátozhatja a jövőbeli finanszírozási lehetőségeit.
- Tényleges vállalatcsoporttá minősítés kockázata: Nem lehet kizárni, hogy egy jogilag érdekelt személy kérelmére a bíróság kötelezi az ALTEO Csoport tagvállalatait az uralmi szerződés megkötésére és a vállalatcsoport bírósági nyilvántartásba vételének kezdeményezésére, illetve bírósági nyilvántartás hiányában is tényleges vállalatcsoportnak minősíti az ALTEO Csoportot. Ilyen esetben egy Leányvállalat esetleges felszámolása esetén helytállni lenne köteles a ki nem elégített hitelezők követeléseiért, kivéve, ha bizonyítja, hogy a fizetésképtelenség nem a vállalatcsoport egységes üzletpolitikája következtében állt be.
- Adózás: Az ALTEO Csoport minden tőle elvárhatót elkövet a szabályos működés biztosítása érdekében, azonban nem zárható ki, hogy egy jövőbeli adóvizsgálat eredményeként az ALTEO Nyrt.-nek vagy a Leányvállalatoknak számottevő kiadást jelentő adófizetési kötelezettsége keletkezik.
- Konszolidált és IFRS beszámolók adatainak az MSZSZ szerinti beszámolók adataitól való esetleges eltérése: Az ALTEO Nyrt. 2017-től az egyedi, MSZSZ szerinti beszámolóját is az IFRS sztenderdek szerint köteles elkészíteni. Ugyanakkor ennek egyes adatai, eredményei eltérhetnek az IFRS szerintiektől.
- Új erőművi technológiák bevezetésének és használatának kockázata: Bár az ALTEO Csoport csak kipróbált, referenciákkal bíró technológiákat valósít meg, a technológia előre jelzettől gyengébb működése veszteséget okozhat az ALTEO Csoport számára.
- Időjárástól való függőség: Az ALTEO Csoport energiatermelésének egy része (például szélerőművek) és egyes vevők energiaigénye (például hőigények) időjárásfüggő, ezért az időjárás változása jelentős hatással lehet az ALTEO Csoport eredményességére.
- Informatikai rendszerek: Előfordulhat, hogy az ALTEO Csoport informatikai rendszereinek nem megfelelő működése vagy biztonsága jelentősen hátrányos következményekkel jár a Csoport tevékenységére és eredményességére.
- Környezetvédelmi kockázat: Az ALTEO Csoport tagjai rendelkeznek a szükséges környezetvédelmi engedélyekkel, szabályzatokkal, szakértő személyzetük pedig a tevékenység által megkívánt fokozott gondossággal látja el munkáját. Azonban előfordulhat olyan rendkívüli esemény, amely az érintett társaság környezeti kármentesítési kötelezettségét vonhatja maga után, vagy bírság kiszabásához, illetve az érintett társasággal szemben követelések érvényesítéséhez vezethet.
- Politikai kockázat: Az ALTEO Csoport szolgáltatásainak egy részét önkormányzati, illetve az önkormányzat vagy bizonyos állami szervek befolyása alatt lévő intézmények részére nyújtja, továbbá az ALTEO Csoport egyes tagjai és projektjei működésére az ilyen intézményekkel kötött megállapodások jelentős hatással vannak. Az ilyen intézmények fölött befolyással rendelkező szervek szerződéses megfontolásai eltérhetnek egy racionális, profitorientált piaci szereplő megfontolásaitól, ami a szerződések teljesítése tekintetében kockázatot jelent. Ilyen kockázat elsősorban a távhő szolgáltatási tevékenységet végző Soproni Erőmű, illetve a távhőtermelési tevékenységet is végző Kazinc-Therm, Tisza-Therm, Ózdi Erőmű és a Zugló-Therm esetében állhat fenn.

A kamatkockázat számszerűsítése

A kamatkockázat abban testesül meg, hogy a kamatok jövőbeli változása miatt a cash-flowk változnak. E kockázat elsősorban a hosszú távú kötelezettségek kapcsán releváns, amelyek egy része változó kamatozású.

A Csoport menedzsmentje kifejlesztett egy olyan hosszú távú politikát, amely szerint a változó és fix kamatozású instrumentumok optimális arányban szerepelnek a portfólióban. Ahhoz, hogy ezt a Csoport megvalósítsa kamatswapokat köt, amely során a változó cash-flowkat meghatározott időtartamra fix cash-flowkra cseréli megadott tőkeösszeg tekintetében. Ezeket a swapokat a Csoport cash-flow fedezeti ügyletként kezeli.

A kamat változásából fakadó kockázatot érzékenységi vizsgálat formájában szemlélteti a Csoport. Az érzékenységi vizsgálat abból indul ki, hogy a nettó hitelállomány változó és fix kamatozású része, valamint az idegen pénznemben denominált hitelek aránya állandó marad a 2018. december 31-i szinten.

Az aktuális kamatokat felhasználva a következő értékekkel jellemezhető a Csoport.

Tényleges kamatokkal	2018.12.31	2017.12.31
Adózás előtti eredmény - kamatráfordítás nélkül	1.122.799	1.355.518
Nettó kamatráfordítás	(316.906)	(322.689)
Adózás előtti eredmény	**805.893**	**1.032.829**

Kamat érzékenységi vizsgálat eredményre (a kamatváltozás százalékában).

2018.12.31	-10%	-5%	-1%	+1%	+5%	+10%
Adózás előtti eredmény - kamatráfordítás nélkül	1.122.799	1.122.799	1.122.799	1.122.799	1.122.799	1.122.799
Nettó kamatráfordítás	(348.597)	(332.751)	(320.075)	(313.737)	(301.061)	(285.215)
Adózás előtti eredmény (AEE)	**774.202**	**790.048**	**802.724**	**809.062**	**821.738**	**837.584**
AEE változása (E Ft)	**(31.691)**	**(15.845)**	**(3.169)**	**3.169**	**15.845**	**31.691**
AEE változása (%)	**-3,93%**	**-1,97%**	**-0,39%**	**0,39%**	**1,97%**	**3,93%**

2017.12.31	-10%	-5%	-1%	+1%	+5%	+10%
Adózás előtti eredmény - kamatráfordítás nélkül	1.355.518	1.355.518	1.355.518	1.355.518	1.355.518	1.355.518
Nettó kamatráfordítás	(354.958)	(338.823)	(325.916)	(319.462)	(306.555)	(290.420)
Adózás előtti eredmény (AEE)	**1.000.560**	**1.016.695**	**1.029.602**	**1.036.056**	**1.048.963**	**1.065.098**
AEE változása (E Ft)	**(32.269)**	**(16.134)**	**(3.227)**	**3.227**	**16.134**	**32.269**
AEE változása (%)	**-2,37%**	**-1,18%**	**-0,24%**	**0,24%**	**1,18%**	**2,37%**

Idegen pénznemből fakadó kockázat számszerűsítése

Az idegen pénznemből fakadó kockázat azt jelenti, hogy a Csoport jövőbeli cash-flowja azért változik, mert az átváltási árfolyamok változnak. A Csoport idegen pénznemnek való kitettsége a Csoport működésével függ össze (egyes költségei idegen pénznemben vannak kifejezve).

A Csoport azokat az idegen pénznemben lévő jövőbeli beszerzéseit fedezeti ügylettel védi, amelyek a következő 12 hónapban esedékesek.

A fedező ügyletek feltételeit a Csoport az ebbe bevont szolgáltatóval úgy állapítja meg, hogy a fedezett ügylet feltételeivel összhangban legyen. A fedezeti tétel futamidejét úgy határozza meg a Csoport, hogy a várható kifizetés idejében járjon le a szóban forgó derivatíva. A Csoport elsősorban a nem forintos vásárlásait (amely euróban és dollárban merül föl) hedgeli, devizaswappokal és forward ügyletekkel. A kölcsönök forintosításának és a hedge ügyleteknek köszönhetően a devizás kitettsége a Csoportnak a korábbi évek során folyamatosan lecsökkent.

39. ÉPÍTÉSI SZERELÉSI SZERZŐDÉSEK HATÁSAI

A Csoport két nagy értékű fix áras építési-szerelési szerződést zárt le üzleti partnerével. A projektekkel kapcsolatos bevételeket a Csoport az IFRS15 standard szabályainak megfelelően számolja el. A Csoport az építési-szerelési szerződéssel kapcsolatos költségeit elkülönülten tartja nyilván, és ezen költségek felmerülésének arányában – a készültségi fok és a tervezett (várható) haszon figyelembevételével – árbevételt számol el a Megrendelőtől járó összeggel szemben. A Csoport vezetésének megítélése szerint valószínű, hogy a szerződéssel kapcsolatos gazdasági hasznok realizálódnak. Az elszámolt bevételekkel kapcsolatos becslés a jelentés kiadásának pillanatában hozzáférhető összes információ figyelembe vételével készült.

40. FÜGGŐ KÖTELEZETTSÉGEK

A peres ügyekből fakadó függő kötelezettségeken kívül, nincs olyan kötelezettség, amely ne szerepelne a Csoport pénzügyi kimutatásaiban értékkel azért, mert bekövetkezése jövőbeli eseménytől függene.

Az energiakereskedelem beszállítói néhány termék (villany, gáz) esetén a szokásos üzletmenetnek megfelelően garancia nyújtását követelik meg. A garanciákat 2018-ban a kis- és nagykereskedelem finanszírozásához igénybe vett OTP Bank Nyrt. és az ERSTE Bank Hungary Zrt. nyújtotta.

A Takarékbank 1M Ft értékben a KÁT mérlegköri tagság miatt nyújtott garanciát.

Az építési- és szerelési szerződésével kapcsolatosan nyújt a megrendelők irányába előlegvisszafizetési és jólteljesítési bankgaranciát az ERSTE Bank.

Az erőmű üzemeltetési és karbantartási szerződésével kapcsolatosan nyújt a megrendelő irányába jólteljesítési bankgaranciát az ERSTE Bank.

Fordulónapon az alábbi bankgaranciák álltak fenn.

	2018. 12. 31.	2017. 12. 31.
Forintos bankgarancia	1.540.486 e Ft	1.105.971 e Ft
Eurós bankgarancia	3.366.000 EUR	400.000 EUR

A Csoporton belül az Alteo Nyrt. a következő kezességeket vállalta az Windeo Kft. hitelével kapcsolatosan (árfolyamkockázat ellensúlyozására, illetve általános céllal).

- 272 280 E Ft készfizető kezességi szerződés (árfolyam kockázat)
- 50 000 E Ft készfizető kezesség (általános)

A Csoporton belül az Alteo Nyrt. a következő kezességet vállalta az E-Wind Kft. hitelével kapcsolatosan általános céllal.

- 71.598 E Ft kezesség (általános)

A Csoport pénzügyi kimutatásaiban a fedezett kötelezettségek szerepelnek.

Az egyéb bankokkal szemben fennálló; a pénzügyi kimutatásokban értékkel nem bíró kapcsolatokat a jelen pénzügyi kimutatásokhoz kapcsolódó kiegészítő megjegyzések 30. pontjában részleteztük.

41. MÉRLEGFORDULÓNAP UTÁNI LÉNYEGESEBB ESEMÉNYEK

A mérleg fordulónapja és a pénzügyi kimutatások közzétételre való engedélyezésének napja között a következő lényegesebb események történtek.

Az ALTEO egyedüli tagságával működő Zugló-Therm Energiaszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság és a Budapesti Távhőszolgáltató Zártkörűen Működő Részvénytársaság (FŐTÁV) meghosszabbította a felek között 2004. május 21. napján létrejött, 2020. május 31. napjáig hatályos, hosszútávú hővásárlási-hőeladási szerződését, valamint az ahhoz kapcsolódó egyéb szerződéseket. Az újonnan aláírt szerződések értelmében – az abban foglalt feltételek mentén – a ZuglóTherm 2030. május 31. napjáig fogja hővel ellátni a FŐTÁV-ot.

Az ALTEO Csoport a 2019. évben elindítja az Energiatermelés és Energetikai Szolgáltatások Üzletága keretein belül a Hulladékgazdálkodás Divízióját, amely így a harmadik profitcenter lesz az Energiatermelés, Üzemeltetés és Karbantartás, valamint a Vállalkozás és Projektfejlesztés Divízió mellett. Jelen változás az ALTEO Csoport másik üzletágát, az Energiakereskedelem Üzletágat nem érinti. Az új divízió megalapításának célja, hogy az ALTEO az eddigi jelenlétét tovább bővítse az energetikai célú hulladékhasznosítási piacon.

Az ALTEO 2018. június 15. napján meghirdetett és 2018. november 28. napján közzétetteknek

megfelelően meghosszabbított 2018. évi részvényvisszavásárlási programja keretében 2019. évben összesen 8.021 darab ALTEO törzsrészvényt (ISIN:HU0000155726) vásárolt a Budapesti Értéktőzsdén. A Társaság Igazgatóságának felhatalmazása alapján a vezérigazgató 2018 decemberében jelölte ki azokat a munkavállalókat, akiket a Társaság a program keretében elismerésben részesít. Ennek eredményeként a Társaság 2019 januárjában és februárjában összesen 13.298 db részvényt juttatott azon munkavállalóinak, akik a Társaság elismerési rendszere alapján és a vezérigazgató döntése alapján erre jogosulttá váltak.

A Csoport anyavállalatának igazgatósága 1/2019. (III. 12.) számú határozatával - a Közgyűlés 3/2015. (XI.10.) számú határozatában megadott felhatalmazása alapján - a Társaság alaptőkéjének új részvények zártkörű forgalomba hozatalával történő (a továbbiakban: „Új Részvények") felemelésére vonatkozó folyamat megkezdéséről („Zártkörű Értékesítés") döntött. Az Új Részvények átvételére vonatkozó előzetes kötelezettségvállalási nyilatkozatok alapján az igazgatóság az 1-2/2019. (III.21.) számú határozatával a részvények allokációjával kapcsolatos döntéseket hozott: a részvényesek jegyzési, és az Új Részvények átvételére vonatkozó elsőbbségi jogát kizárta; a Zártkörű Értékesítés során leadott előzetes kötelezettségvállalási nyilatkozatok (könyvépítés) figyelembevételével, az Új Részvények kibocsátási árát 670,- (azaz hatszázhetven) Ft-ban állapította meg; a túljegyzést 1.999.999.580- (egymilliárd-kilencszázkilencvenkilencmillió-kilencszázkilencvenkilencezer-ötszáznyolcvan) Ft kibocsátási összértékig fogadta el, így összesen 2.985.074 darab Új Részvény kibocsátásáról döntött; a Ptk. 3:296. § (3) bekezdése szerinti előzetes kötelezettségvállaló nyilatkozatot tevő befektetők közül kijelölte azokat, akik a Zártkörű Értékesítésben részt vehetnek, és megállapította az általuk átvehető Új Részvények számát; továbbá a végleges kötelezettségvállaló nyilatkozatok leadásának, és a tőkebefizetés határidejének részleteit. 3-4/2019. (III.21.) számú határozataival az igazgatóság döntött az alapszabály tőkeemelés sikerének függvényében történő módosításáról is.

42. PERES ÜGYEK

A Csoportnak a 43. megjegyzésben említett nemleges megállapítás iránti – nem peres – eljárásokon kívül nincs más jelentős peres ügye, ami a beszámoló tartalmára hatással lehetne.

43. EGYÉB ÜGYEK

A Csoport működésének átszervezésére a vezetőség bemutatott egy tervet az ALTEO Nyrt. 2017. november 18-án tartott rendkívüli közgyűlésén. A tervezetet a részvényesek tudomásul vették. Ennek az átszervezésnek a keretében a villamosenergia kiskereskedelmi üzletág 2018. január 01.-től az ALTEO Energiakereskedő Zrt. alá került át.

A Tisza Bio Energy Kft. a tervezett tiszaújvárosi biomassza erőmű kapcsán 2017 során felvett 221 millió Ft-os pályázati előleget a mérlegforduló napot követően 2018. február 27-én visszafizette.

A Csoporthoz tartozó Sinergy Energiakereskedő Kft. 2018-ban kapta kézhez a VPP Magyarország Zrt. (székhelye: 1113 Budapest, Bocskai út 134-146. C. ép. 3. em.; cégjegyzékszám: Cg.01-10-048666) levelét, amelyben a feladó – tisztázatlan eredetű információk alapján – azt vélelmezi, hogy a Sinergy Energiakereskedő Kft. szabályozói központja az „Elosztott energiatermelő rendszer, szabályozó eszköz és eljárás a rendszer energiatermelésének vezérlése" című, a VPP Magyarország Zrt. mint jogosult javára E031332 számon lajstromozott szabadalmat sértve végzi tevékenységét. Levelében a VPP Magyarország Zrt. tárgyalásokat kezdeményezett a helyzet tisztázása érdekében, ennek sikertelensége esetén per megindítását helyezi kilátásba.

A Sinergy Energiakereskedő Kft. az említett szabadalmat és az azzal kapcsolatos igényt a rendszert fejlesztő szakemberek és elismert, az érintett technológiában jártas szabadalmi ügyvivő bevonásával megvizsgálta.

A vizsgálatok alapján határozottan kijelenthető, hogy a Sinergy Energiakereskedő Kft. szabályozói központját működtető rendszer nem esik, és korábban sem esett a szabadalmi oltalom körébe, ugyanis a VPP Magyarország Zrt. szabadalmával kapcsolatos igénypontok jellemzőinek jelentős része nem valósul meg a Sinergy Energiakereskedő Kft. által használt rendszer működése során. Az elemzést követően, annak megállapításai alapján, a Sinergy Energiakereskedő Kft. a VPP Magyarország Zrt. igényét egyértelműen és teljes mértékben visszautasította.

A Sinergy Energiakereskedő Kft. 2018. március 14-én kérelmezte a Szellemi Tulajdon Nemzeti Hivatalától annak megállapítását, hogy a szabályozói központ üzemeltetése során általa használt összesen hat szabályozói eljárás nem ütközik a VPP Magyarország Zrt. mint jogosult javára E031332 számon lajstromozott „Elosztott energiatermelő rendszer, szabályozó eszköz és eljárás a rendszer energiatermelésének vezérlése" elnevezésű szabadalomba.

A Sinergy Energiakereskedő Kft. az úgynevezett nemleges megállapítás iránti eljárásokat azzal a céllal indította, hogy a VPP Magyarország Zrt. által vélelmezett – a Társaság 2018. február 14. napján publikált közleményében is ismertetett – jogsértés tényét egyértelműen és véglegesen megcáfolja. Az eljárás még folyamatban van.

A Csoport anyavállalatának kérelmére a Budapesti Értéktőzsde vezérigazgatójának 265/2018. számú határozata alapján a Társaság részvényei 2018. szeptember 12. napi hatállyal Prémium kategóriás részvényeknek minősülnek.

44. VALÓS ÉRTÉKELÉSSEL KAPCSOLATOS KÖZZÉTÉTELEK

A Csoport egyetlen pénzügyi instrumentumot értékel valós értéken a kezdeti megjelenítés után, az egyéb pénzügyi eszközök között megjelenített portfóliót, amelynek mérlegértéke 0 E Ft (előző évben 340.970 E Ft). Ennek a vagyoni elemnek az értékét az alapkezelő közölte, aki azt jegyzett árak alapján számította ki, így a valós érték 1. szintű inputnak tekinthető.

A származékos ügyletek valós eszköz értéke 660.963 E Ft (előző évben: 340.970 E Ft). Ezek megfigyelhető inputokból felépített szakértői becslésnek minősülnek, így a valós érték hierarchia második szintjén helyezkednek el.

A többi pénzügyi instrumentum mérlegértéke és valós értéke között különbséget nem lehetett azonosítani. A többi vagyoni elem értékelés szempontjából a valós érték hierarchia harmadik szintjén helyezkedik el.

Az FVTPL pénzügyi instrumentumok tartalma a következő.

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Derivatív eszközök (hedge kapcsolatban)	660.963	277.975
Kereskedési céllal tartott eszközök	-	340.970
Valós értéken értékelt eszközök (FVTPL)	**660.963**	**618.975**

Derivatívák (hedge kapcsolatban)	602.533	305.704
Valós értéken értékelt kötelezettségek (FVTPL)	**602.533**	**305.704**

45. MÁS GAZDÁLKODÓ EGYSÉGBEN LÉVŐ ÉRDEKELTSÉGEK MIATTI KÖZZÉTÉTELEK

A Csoport nem szembesült semmiféle bizonytalansággal, illetve nem kellett neki semmilyen bonyolultabb kérdést eldöntenie, amikor azt ítélte meg, hogy a befektetései hogyan kezelendőek. Minden részesedése leányvállalatnak minősül. Minden leányvállalatról egyértelműen látható, hogy a kontroll az anyavállalat kezében van, hiszen mind az irányítás, mind az operatív napi teendők, mind a változó hozadéknak való kitettség feltételek maradéktalanul és látványosan teljesülnek. Ahol a vállalkozást a Csoport nem kontrollálja, azt nem konszolidálja, hanem más úton kezeli (ld. 13. megjegyzés).

A Csoportnak nincs társult vállalkozása, közös szerveződésben nem vesz részt.

A Csoportnak egyik vállalkozása kapcsán sem kell szembenéznie olyan korlátozással, amely a nettó eszközökhöz, az eredményhez vagy a cash-flowhoz való hozzáférést érintené. A Csoportnak nincsenek olyan konszolidált vagy nem konszolidált érdekeltségei, amelyben a kontrollt nem a szavazati jogok alapján lehet megállapítani vagy ahol a szavazati jogok nem a kontrollhoz vezető releváns tevékenységek irányítására szolgálnak (strukturált gazdálkodók). A Csoport egyik tagja sem minősül befektetési társaságnak vagy ilyenben nem részesedik.

46. EBITDA SZÁMÍTÁSA

A Csoport közzéteszi az EBITDA mutatóját. Ezt a mutatót az IFRS-ek nem definiálják. A számítás menetét a számviteli politikák összefoglalása tartalmazza. Az EBITDA számítása a következő.

Megnevezés	2018.12.31	2017.12.31
Üzemi eredmény	1 038 226	1.361.938
Elszámolt értékcsökkenés	729.818	571.665
Tárgyi eszközök elszámolt értékvesztése	32.523	1.351
EBITDA	**1.800.567**	**1.935.954**

Az EBITDA részletes elemzését az időszaki Vezetői jelentés tartalmazza.

47. OSZTALÉK A CSOPORT TULAJDONOSAINAK

A Csoport tagjai az alábbiak szerint döntöttek osztalék fizetéséről 2018. során:

Leányvállalat	Osztalék mértéke
Alte-A Kft.	12.000 E Ft
BC-Therm Kft.	48.031 E Ft
Sinergy Kft.	1.000.000 E Ft
Tisza-WTP Kft.	35.946 E Ft

Ezeket a tételeket az anyavállalat bevételként elszámolta és konszolidáció során a Csoport kiszűrte, vagy az IFRIC4 lízingkövetelés összegét módosította vele.

2019-ben a mérleg fordulónapja után, a Csoport tagjai az alábbiak szerint döntöttek osztalék fizetéséről. Ezek az osztalékok nem szerepelnek az egyedi pénzügyi kimutatásokban sem, mert azok a mérlegfordulónap után keletkeztek.

Leányvállalat	Osztalék mértéke
Alte-A Kft.	21.000 E Ft
BC-Therm Kft.	62.324 E Ft
Tisza-WTP Kft.	28.790 E Ft

Az anyavállalat tulajdonosai részére 2018-ban 250.098 E Ft osztalék megfizetésére és megállapítására került sor. A Társaság közgyűlése által jóváhagyott osztalék 1db 12,5 Ft/db névértékű részvényre vetítve 16 Ft/részvény.

A menedzsment a 2018. üzleti év pénzügyi kimutatásait jóváhagyó közgyűlésen részvényenként 16 Ft osztalék kifizetését javasolja. A javasolt osztalék hatását a pénzügyi kimutatások nem tartalmazhatják, mert azt akkor kell elszámolni, amikor azt a Közgyűlés elfogadja.

48. BECSLÉSEK, BIZONYTALANSÁGOK

A Csoport vezetése becsléseket alkalmaz a pénzügyi kimutatások elkészítésekor. A becslések minden esetben az adott időpontban hozzáférhető legjobb információk alapján történnek.

Becsléssel kerülnek meghatározásra az alábbi jelentősebb tételek:

- Akvizíciók esetében a vételár allokálása eszközökre. A vételár felosztásával kapcsolatos becslés az értékelési időszak egy éve alatt változhat, amennyiben új információ derül ki.
- Az Erőművi berendezések hasznos élettartama a jelenlegi piaci és szabályozási környezet figyelembe vételével került meghatározásra. Ezen tényezők esetleges negatív megváltozása értékvesztés alapját képezheti.
- Az eszközök leszerelési kötelezettségéből fakadó céltartalék meghatározásánál is a jelenlegi piaci és szabályozási környezet alapján került figyelembe vételre.
- Az építési szerelési projektek kapcsán elszámolt bevételek és eredmények a jelenlegi körülmények figyelembe vételével kerültek meghatározásra.
- A felvett halasztott adó eszközök megtérülése a jelenlegi piaci környezet és adójogi szabályozás alapján került a könyvekbe. Bármelyik tényező változása módosíthatja a valós megtérülést.
- Az immateriális eszközök közé felvehető a K+F tevékenység eredményeként előálló eszköz.
- A kötelezettségek közé felvett függő vételár komponens miatti kötelem értéke.

49. A PÉNZÜGYI KIMUTATÁSOK KÖZZÉTÉTELRE ENGEDÉLYEZÉSE

A pénzügyi kimutatásokat a Csoport anyavállalatának Igazgatósága 2019. árprilis 5-én ebben a formában közzétételre engedélyezte.

Budapest, 2019. április 5.

Az ALTEO Nyrt. képviseletében:

Chikán Attila László
az Igazgatóság vezérigazgatói cím viselésére jogosult tagja

Kovács Domonkos
az Igazgatóság tagja, vezérigazgató-helyettes, M&A és tőkepiacok

GRI indikátor	Leírás	Fejezet	Oldal
102-1	A szervezet neve	ALTEO – Energiában gondolkodunk	13
102-2	Az ALTEO Csoport tevékenysége	ALTEO – Energiában gondolkodunk	13
102-3	Az ALTEO Csoport központjának székhelye	ALTEO – Energiában gondolkodunk	13
102-4	Azoknak az országoknak a száma, amelyekben az ALTEO Csoport működik, valamint azon országok neve, amelyekben a csoportnak a jelentősebb egységei vannak, vagy amelyek különösen fontosak a jelentésben bemutatott fenntarthatósági kérdések szempontjából.	Cégcsoport struktúra	14
102-5	Tulajdonviszonyok	ALTEO – Energiában gondolkodunk	13
102-6	Piaci jelenlét	ALTEO – Energiában gondolkodunk; Energiatermelés	13, 31
39	A szervezet mérete	ALTEO – Energiában gondolkodunk	13
102-7	A szervezet mérete	ALTEO – Energiában gondolkodunk	13
102-8	A munkaerő év végi záró létszáma	Munkatársaink	67
102-9	Az ellátási lánc bemutatása	Értéklánc	64
102-10	A szervezet méretében, szerkezetében vagy tulajdonviszonyaiban történt jelentős változások a jelentéstételi időszak alatt	2017 fő eredményei	6
102-11	Az elővigyázatosság elvének érvényesülése a szervezetben	Integrált Irányítási Rendszer (IIR) és EBK	29
102-12	Azon külső szervezetek által kialakított gazdasági, környezeti vagy társadalmi normákat tartalmazó charták, alapelvek vagy egyéb kezdeményezések, amelyeknek a szervezet tagja vagy támogatója	Vállalati stratégia, misszió, vízió *Bővebben: Fenntarthatósági jelentés 2016, 87-88. oldal.*	16
102-13	A legfőbb szervezeti tagságok listája	Vállalati stratégia, misszió, vízió *Bővebben: Fenntarthatósági jelentés 2016, 87-88. oldal*	16
102-14	A legmagasabb beosztású döntéshozó nyilatkozata	Vezérigazgatói köszöntő	5
102-16	Értékek, alapelvek, viselkedési normák	Vállalati értékek, kultúra, etika	17
102-18	A szervezet irányítási struktúrájának bemutatása	Vállalatirányítás	18
102-40	Azon érintettek listája, akikkel a szervezet párbeszédet folytat	Az integrált jelentésről; Helyi közösségek *Bővebben: ALTEO Fenntarthatósági Jelentés 2016, 78. oldal*	9, 72
102-41	Kollektív szerződések	*Az ALTEO 2016, 2017-hez hasonlóan 2018-ban sem alkalmazott kollektív szerződést.*	n.a.
102-42	Érintettek kiválasztása, párbeszéd és fő témák	Az integrált jelentésről	9
102-43		Ügyfeleink *Bővebben: ALTEO Fenntarthatósági Jelentés 2016, 78. oldal*	64
102-44		Integrált Irányítási Rendszer (IIR) és EBK	29
102-45	Konszolidált vállalatok listája	ALTEO Csoport struktúrája	14
102-46	Azon folyamat bemutatása, amelynek során a jelentés tartalmát és határait meghatározták	Az integrált jelentésről	9
102-47	Lényeges témakörök a szervezeten belül és kívül	Az integrált jelentésről	9
102-48	A korábbi jelentésekben már szerepelt információk újraközlésének indoklása és hatásának magyarázata.	Az integrált jelentésről	9
102-49	Az előző jelentéstételi időszakokhoz képest a jelentés tartalmában, témakörében történt jelentős változások	Az integrált jelentésről	9
102-50	A jelentéstételi időszak meghatározása	Az integrált jelentésről	9
102-51	A legutóbbi jelentés dátuma	A 2017.évről szóló Fenntarthatósági Jelentésünket 2018. július 10-én publikáltuk.	n.a.
102-52	A jelentéstételi ciklus meghatározása	Az integrált jelentésről	9
102-53	Elérhetőség	Az integrált jelentésről	9

GRI indikátor	Leírás	Fejezet	Oldal
102-54	A GRI-vel összhangban történő jelentéstétel és a GRI tartalmi index. Ez a jelentés a GRI Standards-nek megfelelően készült: ‚Core' alkalmazási szinten.	Az integrált jelentésről	9
102-55		GRI Index	78
102-56	Tanúsítás	Tanúsítás	10
103-201	Gazdaság	Gazdasági és működési környezet *Bővebben: Fenntarthatósági Jelentés 2016, 48. oldal*	45
201-1	A keletkezett és felosztott közvetlen gazdasági érték	A keletkezett és felosztott gazdasági érték	45
201-2	Az éghajlatváltozásból eredő, a szervezet tevékenységeit érintő pénzügyi következmények, egyéb kockázatok és lehetőségek	Kockázatok és lehetőségek; Integrált Irányítási Rendszer (IIR) és EBK; *Bővebben: Fenntarthatósági Jelentés 2016, 51. oldal*	20, 29
201-4	Az államtól kapott jelentős pénzügyi támogatás	Az államtól kapott jelentős pénzügyi támogatás	46
103-203	Gazdaság	Gazdasági és működési környezet *Bővebben: Fenntarthatósági Jelentés 2016, 55. oldal*	45
203-2	Jelentős közvetett gazdasági hatások	Jelentős közvetett gazdasági hatások	46
103-205	Korrupcióellenesség	Korrupció kiküszöbülése *Bővebben: Fenntarthatósági Jelentés 2016, 35. oldal*	28
205-3	Korrupciós esetekkel kapcsolatos válaszlépések	Megfelelősség biztosítása; Korrupció kiküszöbülése	24, 28
103-302	Környezet	Integrált Irányítási Rendszer (IIR) és EBK; Energia	29, 53
302-1	Energiafelhasználás a szervezeten belül	Energia	53
103-303	Víz	Integrált Irányítási Rendszer (IIR) és EBK; Vízfelhasználás	29, 57
303-1	Az összes vízfelhasználás források szerinti bontásban	Vízfelhasználás	57
303-3	Az összes visszaforgatott és újrafelhasznált víz aránya	Vízfelhasználás	57
103-305	Környezet	Integrált Irányítási Rendszer (IIR) és EBK; Emisszió és Levegőtisztaság-védelem	29, 59
305-4	Üvegházhatású gázok kibocsátás intenzitása	Emisszió	59
305-7	Légszennyező anyagok kibocsátása típus és mennyiség szerint	Levegőtisztaság-védelem	60
103-306	Folyékony kibocsátás és hulladék	Integrált Irányítási Rendszer (IIR) és EBK; Talaj- és vízvédelem; Hulladékgazdálkodás	29, 62
306-2	A keletkező hulladék mennyisége, típus és kezelési mód szerint	Hulladékgazdálkodás	62
103-307	Környezeti szabályoknak való megfelelés	Integrált Irányítási Rendszer (IIR) és EBK	29
307-1	A jelentősebb környezetvédelmi büntetések összege, valamint a környezetvédelmi jogszabályok és szabályozások megsértésének száma és ezek nem anyagi következményei	Az ALTEO Csoport 2018-ban sem kapott környezetvédelmi bírságot vagy más nem pénzbeli szankciót. Bővebben: Integrált Irányítási Rendszer (IIR) és EBK	29
103-401	Foglalkoztatás	Munkatársaink *Bővebben: Fenntarthatósági jelentés 2016, 82. oldal*	67
401-1	A teljes munkaerő fluktuációja	Munkatársaink	67
103-402	Munkatársak és a menedzsment kapcsolata	Munkatársaink *Bővebben: Fenntarthatósági jelentés 2016, 83. oldal*	67
402-1	A szervezeti működésben bekövetkező jelentős változások bejelentésére vonatkozó minimális értesítési idő, illetve, hogy ez a kollektív szerződésben meg van e határozva	Munkatársaink	67
103-403	Munkahelyi egészség és biztonság	Integrált Irányítási Rendszer (IIR) és EBK; Egészség és biztonság	29, 71
403-2	Sérülések, foglalkozásból eredő betegségek, kiesett napok, és hiányzások aránya, illetve a halállal végződő munkahelyi balesetek száma régiónként	Egészség és biztonság	71

GRI indikátor	Leírás	Fejezet	Oldal
403-3	Azon munkavállalók, akiknek esetében magas a kockázata a foglalkozásból eredő megbetegedésnek.	Egészség és biztonság	71
103-404	Képzés és oktatás	Képzés és oktatás *Bővebben: Fenntarthatósági Jelentés 2016, 85.oldal*	69
404-1	Az egy főre eső éves átlag képzési óraszám alkalmazotti kategóriánkénti bontásban	Képzés és oktatás	69
103-413	Helyi közösségek	Helyi közösségek *Bővebben: Fenntarthatósági Jelentés 2016, 85. oldal*	72
413-1	Azon működési helyszínek aránya, ahol a helyi közösségre gyakorolt hatásokat értékelő, kezelő és fejlesztő programok futnak, illetve ezek természete, mértéke és hatékonysága	Helyi közösségek	72
103-416	Ügyfelek egészsége és biztonsága	*Bővebben: Fenntarthatósági jelentés 2016, 81. oldal.*	n.a.
416-2	Ügyfelek egészsége és biztonsága	2016 és 2017-hez hasonlóan 2018-ban sem volt olyan eset, amelyben jogszabályi vagy egyéb kötelezettségünknek eleget nem téve biztonsági vagy egészségügyi kockázatot okoztunk volna ügyfeleinknek vagy partnereinknek. *Bővebben: Fenntarthatósági jelentés 2016, 81. oldal.*	n.a.
103-418	Ügyfelek adatainak védelme	Ügyfelek adatainak védelme, IT-biztonság, *Bővebben: Fenntarthatósági Jelentés 2016, 36. oldal*	28
418-1	Személyes adatok védelme, panaszok száma	Ügyfelek adatainak védelme, IT-biztonság	28
103-419	Jogszabályoknak való megfelelés	Megfelelőség biztosítása	24
419-1	A jogszabályoknak való megfelelés társadalmi és gazdasági területen	Vállalati értékek, kultúra, etika; Megfelelőség biztosítása; Szolgáltatásokkal és termékekkel kapcsolatos megfelelés;	17, 24, 28
EU1	Beépített teljesítmény, primer energiaforrások szerinti bontásban, szabályozási rendszerenként	Energiatermelés	33
EU2	Megtermelt energia mennyisége primer energiaforrások szerinti bontásban, szabályozási rendszerenként	Energia	53
EU3	Lakossági, ipari, közületi és kereskedelmi ügyfelek száma	Energiakereskedelem	34
EU5	Kiosztott szén-dioxid kibocsátási egységek, kereskedelmi rendszerek szerinti bontásban	Emisszió	59
G4-DMA	Rendelkezésre állás és megbízhatóság	Rendelkezésre állás, *Bővebben: Fenntarthatósági jelentés 2016, 53. oldal*	56
EU10	Hosszú távon tervezett kapacitásnövelés és várható igénynövekedés	Energiatermelés	31
G4-DMA	Kereslet oldal menedzselése, beleértve a lakossági, kereskedelmi, intézményi és iparági programokat	Energiakereskedelem *Bővebben: Fenntarthatósági jelentés 2016, 55. oldal*	34
G4-DMA	Rendszerhatékonyság	*Bővebben: Fenntarthatósági jelentés 2016, 60. oldal*	n.a.
EU11	Hőerőművek átlagos termelési hatásfoka primer energiaforrások szerinti bontásban	Tüzelőanyag felhasználás és rendszerhatékonyság	53
G4-DMA	Válságkezelés	Egészség és biztonság *2016 és 2017-hez hasonlóan 2018-ban sem történt telephelyeinken veszélyhelyzet, tűz-, illetve haláleset, valamint olyen esemény, amely alvállalkozóink vagy harmadik felek számára kiesett napokat vagy halálesetet okozott volna.* *Bővebben: Fenntarthatósági jelentés 2016, 75. oldal*	71
EU30	Átlagos erőművi rendelkezésre állás energiaforrás szerint	Rendelkezésre állás	56
G4-DMA	Folyamatbiztonság	Munkabiztonság *Bővebben: Fenntarthatósági jelentés 2016, 75. oldal*	71
OG13	Folyamatbiztonsági események száma üzleti tevékenységenként	Távolléti napok és munkabalesetek száma	71



ALTEO ENERGIASZOLGÁLTATÓ NYRT. – 1131 Budapest, Babér u. 1. | Telefon: +36 1 236 8050 | info@alteo.hu