

Szerződésmodell naphő szolgáltatására



2010. augusztus

A „magán- és állami épületek számára biomasszából és napenergiából biztosított fűtés kiszélesítése az energiaszolgáltatási megközelítésen keresztül (Bio-Sol-ESCo)” elnevezésű projekt az IEE program (szerződés szám: IEE/07/264) keretében az Európai Bizottság támogatása által valósul meg.

E jelentés tartalmáért kizárólag a szerzők vállalnak felelősséget. A jelen dokumentum nem képviseli az Európai Közösségek véleményét. Az Európai Bizottság nem felelős a jelen tartalom bármilyen felhasználásáért.

Tartalom

1.1	Mintaszerződés hőenergia szolgáltatására naphőből	4
1.2	Szerződés	4
1.3	Energia leírása	4
1.4	A szerződés időtartama	8
1.5	Mennyiség	8
1.6	Ár	8
1.7	Az energia szolgáltatása	9
1.8	Hőkivitel	10
1.9	Fizetési feltételek	11
1.10	További rendelkezések	12
1.11	Jogvita esetén	12
1.12	Vis major	12
1.13	Harmadik felek jogai	14
1.14	Irányadó jog és joghatóság	14

1.1 Mintaszerződés hőenergia szolgáltatására naphőből

A(z) <SZOLGÁLTATÓ> és <VÉGFELHASZNÁLÓ> között kötött szerződés napenergiából származó hőszolgáltatásra a(z) <TELEPHELYEN>.

Bevezetés:

- a) A(z) <SZOLGÁLTATÓ VÁLLALATÁNAK NEVE> egy magán/állami vállalat, melynek jegyzett székhelye <CÍM>, vállalati száma XXXX, a továbbiakban: „a szolgáltató”;
- b) A(z) <VÉGFELHASZNÁLÓ NEVE> egy magán/állami vállalat, melynek jegyzett székhelye <CÍM>, vállalati száma XXXX, a továbbiakban: „a végfelhasználó”;
- c) A(z) <<CÍM> a végfelhasználó által (birtokolt és) üzemeltetett telephely, ahova a szolgáltató a napenergiából származó hőenergiát eljuttatja, mely a továbbiakban: „a telephely”.

1.2 Szerződés

- 1.2.1 A szolgáltató vállalja a végfelhasználó számára történő szolgáltatás teljesítését, a végfelhasználó pedig vállalja, hogy a szolgáltatótól megvásárolja a leírásoknak megfelelő napenergiából származó hőenergiát az alább meghatározott időtartamra, áron és feltételek szerint.
- 1.2.2 A szükséges minőség feletti irányítás fenntartása érdekében a végfelhasználó vállalja, hogy nem vásárol vagy használ fel napenergiát más forrásból vagy szolgáltatótól kivéve, ha a szolgáltató nem képes biztosítani a szolgáltatást vagy megfelelni a napenergiára vonatkozó követelményeknek.

1.3 Energia leírása

1.3.1 Napenergia

Azok a peremfeltételek, amelyek alapján egy ESCo mérlegeli vagy határoz egy naphő-erőmű telepítéséről vagy üzemeltetéséről nagyban eltérők lehetnek. Egy körzet hőellátását biztosító, nagy területre kiterített létesítmény vagy egy polgári épületre felhelyezett rendszer esetében

különböző folyamatokkal kell számolni. Az ESCO ennek ellenére egy jól felépített és megbízható napenergiára kidolgozott vizsgálati eljárást alkalmaz a megvalósíthatósági tanulmányok, döntéshozatal és tervezés műszaki vonatkozásaiban. A jelen fejezetben ismertetett vizsgálati eljárás az alábbi lépések megtételét követeli meg:

Az ESCo projekt kezdeményezője, aki lehet egy tulajdonos vagy az ESCo maga először adatgyűjtést végez annak érdekében, hogy feltérképezze az általános körülményeket és lehetőségeket egy naphő-erőmű telepítésére illetve az ESCo szerződés kötésére.

Ezt az energiakoncepció bővebb kidolgozása követi, mely a naphő-erőmű egyéb megújuló energiákkal való egyesítésének és az energiahatékonyság valamint a hagyományos technológiák bemutatását foglalja magában.

Az építkezés helyszínére egy a projekt megvalósításában résztvevő összes partner bevonásával történő látogatást kell szervezni.

Amennyiben szükséges, az energiamennyiség megerősítése érdekében rövid távú mérési programot (6 – 8 hét) kell végezni.

A mérési és megerősítési (M&V) eljárások legfőbb tényezői

Az ESCo megvizsgálja a mérési és megerősítési (M&V) eljárások legfőbb tényezőit. A létesítmény mérési és megerősítési (M&V) eljárásának célja, hogy az ESCo-k hosszabb távon üzemeltetik és karbantartják a naphő-erőműveket, az ott termelt naphő pedig a vásárló számára értékesítik. Az ESCo e szerepe azt jelenti, hogy meghatározott célokat és követelményeket kell érvényesíteni a naphő-rendszerek mérési és megerősítési eljárása során.

Az M&V céljai az alábbiak:

- a létesítmény költséghatékony üzemeltetése
- a létesítmény optimális üzemelésének felügyelete
- a vásárló számára értékesített hő mérése
- gyors hibaészlelés

A kapcsolódó követelmények az alábbiak:

- a rendszer adatainak távoli elérhetősége és a szabályozó paramétereire való távoli hozzáférés megfelelő pontosságú hitelesített hőmérők
- a szabályozó szoftverbe épített hibaelemző folyamatok
- egyszerű létesítmény távfelügyeleti és vezérlési módszerek
- nagy naphő-erőművekhez használt szabályozók

A naphő-erőművek szabályozása általánosságban nem összetett. Szabályozási stratégiájuk kapcsán ugyanakkor számos tényezőt kell figyelembe venni és betartani az optimális üzem szavatolása érdekében.

Alapesetben az alábbi két szabályozó valamelyike alkalmazandó a naphő-erőművek esetén:

szabadon programozható nagyteljesítményű szabályozók

szabadon programozható napszabályozók

A nagyteljesítményű szabályozók a nagy szabadságot biztosítanak a konfiguráció illetve az adatszerzés, feldolgozás és távoli hozzáférés kiszélesítése területén.

A specializált gyártók által előállított szabadon programozható napszabályozók előre konfigurált folyamatokat tartalmaznak ezekre a funkciókra, így hatékonyabb üzemeltetést biztosítanak. Számos kereskedelmi úton kapható termék áll rendelkezésre, melyek lehetővé teszik az adatszerzés, feldolgozás és távoli hozzáférés kiszélesítését.

A naphő-rendszer elsődleges energiaforrása a napsugárzás. A rendszer energiakimenetének elemzése érdekében meg kell mérni a napsugárzás mértékét. A napsugárzásra vonatkozó adatokat főként naponta, havonta vagy évente végzendő rendszerteljesítmény értékelésre használják fel, ezért nincs szükség nagyméretű mérésekre.

Az esetek többségében csak az össz sugárzást mérik meg (nincs külön választva a nyalábolt és szórt sugárzás).

Az alábbi két érzékelőtípus valamelyike használandó:

PV-érzékelők, melyek hullámhossz-függő érzékenységük miatt meglehetősen korlátozott pontosságot biztosítanak, illetve a hőhatáson alapuló működésük miatt pontosabb eredményeket nyújtó Piranométerek. A pontossági osztályokat az ISO 9060 szabvány határozza meg, mely hozzávetőleg $\pm 3\%$ napi sugárzásmérést jelent másodlagos szabványként, továbbá $\pm 5\%$ -ot az elsőosztályú műszerek és $\pm 10\%$ -ot a másodosztályú műszerek esetén. A piranométerek érzékenyek az érzékelők szennyeződésére, ezért bizonyos időközönként rendszeresen tisztítandók a aktuális és helyi szennyezési körülményektől függően.

A sugárzásmérés alternatívájaként a műholdképekből gyűjtött adatok vehetők figyelembe. Ezek az adatok meglehetősen nagy eltéréseket mutathatnak az egyes mérésekhez képest, a havi összesítésekkel viszont egyezéseket produkál. A talajon végzett mérésekkel összehasonlítva $< 5\%$ -os pontosságot jelentettek. A műholdas sugárzási adatok mérését a Satel-Light projekt tette lehetővé (www.satel-light.com).

1.3.1.1 Hőmérséklet mérése

A rendszeren belül több helyszínen elhelyezett hőmérséklet-mérő egységek a lehetséges meghibásodások és hibaforrások kiszűrésére alkalmazhatók (pl. a gyűjtőáramkör túl magas visszatérő hőfoka).

A leggyakrabban használt hőmérséklet-érzékelők a PT 100, PT 500 vagy PT 1000 osztályú Platina-ellenálló termométerek. A hőmérséklet-érzékelők telepítésének alapkövetelményei:

- Az érzékelőknek megfelelő termikus kapcsolatban kell lenniük a mérőközeggel (megfelelően szigetelt merülő érzékelők a felcsíptettek helyett)
- A gyűjtőáramkörre felszerelt érzékelőknek és kábeleknél 200 °C-ig ellenállónak kell lenniük
- a 2-huzalos kábelek elegendők a szabályozáshoz. A méréshez 4-huzalos kábelek használata ajánlott a kábelhossz terhelésének kiküszöbölése érdekében.

1.3.1.2 Hőmérés

Az ultrahangos hőmérők a ma használt legmodernebb technikai megoldásnak számítanak. Ne tartalmaznak mozgó alkatrészeket, ezért nem használódik el, és ezért hosszú élettartammal bír, így az ESCo minimális karbantartási költségekkel számolhat.

A csőben áthaladó hőenergiát az alábbi képlet szerint mérik: $Q_p = V_p \times \rho \times c_p \times \Delta T$. A hőmérő műszer tehát rögzített értékekkel számolhat az ρ és c_p esetében (rendkívül fontos megfelelő mennyiségű fagyálló bevitele), míg a V_p és ΔT méréséhez bemeneti és visszatérő hőfokot használja fel. A V_p -t mozgó alkatrész nélkül ultrahangos impulzus segítségével méri (a jelátvitel idejének mérése). A hőmérsékletet általában PT100 vagy P500 hőérzékelőkkel mérik a modelltől függően.

1.3.1.3 Szivattyú és szelep állapotának felügyelete

Amennyiben az idősorozatot a sugárzási és hőmérsékleti adatokból vonják ki, akkor javasolt a szivattyúk és szelepek állapotának felügyelete is, hogy felismerhető legyen a szabályozó stratégiájának téves megfeleltetése.

1.3.1.4 Online működés megerősítése

A legtöbb szabályozó rendelkezik online létesítmény működés megerősítési funkcióval, pl. a lényeges hőmérsékleteket és állapotokat folytonosan összeveti a szabályozó szoftverbe táplált működési feltételekkel. Amennyiben egy feltétel nem teljesül, akkor figyelmeztetést küld a létesítmény kezelőjének, hogy azonnal felismerhessen bármilyen működésbeli meghibásodást. Az alábbi feltételeknek kell teljesülniük:

- jelentős irradiancia, azonban a szivattyú deaktivált
- éjszakai üzem, azonban szivattyú aktív vagy a gyűjtő meleg
- a szivattyú aktív és a hőmérséklet különbség a gyűjtőáramkör átfolyó és visszatérő csöve között túl nagy
- a szivattyú aktív és a hőmérséklet különbség a gyűjtőáramkör és a gyűjtőáramkör átfolyó csöve között túl nagy
- a rendszernyomás alacsony (ha mérik)

1.3.1.5 Napi üzemteljesítmény ellenőrzése

A napi üzemteljesítmény és napi sugárzás összevetésével elvégzendő egyszerű hatékonysági ellenőrzést kell teljesíteni. A szokványos üzemidőszakokban a mérési pontokat e mennyiségek közeli lineáris függőségéhez kell hozni.

Az olyan programok, mint a TSOL vagy TRNSYS lehetővé teszik a várható rendszerteljesítmény, a sugárzás, a terhelés és egyéb jelentősebb mennyiségek közötti korrelációk pontosabb meghatározását. Az ilyen korrelációk felhasználásával pontosabb értékelés készíthető a naphő-rendszer aktuális hatékonyságáról. Ezeket az ellenőrzéseket automatizálni kell, és a szabályozó szoftverbe kell táplálni.

1.4 A szerződés időtartama

- 1.4.1 A jelen szerződés <XX> időtartamra szól, és <DÁTUM>-tól <DÁTUM>-ig tart (a szerződés első hat hónapját követően hivatalos felülvizsgálattal, majd éves értékeléssel a szerződés módosításának szükségességéről). A szerződés bármely módosításához a végfelhasználó és a szolgáltató egyöntetű beleegyezése szükséges. Amennyiben a szolgáltató vagy végfelhasználó nem egyezik bele vagy nem képes megfelelni a módosításoknak, akkor bármelyik fél jogosult a szerződés 3 hónappal később történő felmondására.
- 1.4.2 A jelen szerződés mindkét fél beleegyezésével legkésőbb az eredeti szerződéses időtartam lejárta előtt három hónappal hosszabbítható meg.
- 1.4.3 Amennyiben valamelyik fél nem teljesíti a jelen szerződésben foglalt kötelezettségeit, akkor a másik fél jogosult a szerződés három hónapos felmondási idővel történő felmondására, amennyiben a szerződésszegést a szerződésszegő fél nem orvosolja a nem szerződésszegő fél számára kielégítő módon. Amennyiben a szerződésszegést a nem szerződésszegő fél véleménye szerint nem lehet orvosolni 10 munkanapon belül, akkor a nem szerződésszegő fél jogosult a jelen szerződés azonnali, írásos értesítéssel történő felmondására.

1.5 Mennyiség

A meghatározott szerződéses időtartam alatt a minimális hőkivitelnek XX megawattórának (MWh) kell lennie, mely megegyezik a telephely térségi mértékre vonatkozó napi adatokkal normalizált előrevetített éves hőigényével. A végfelhasználónak az előrevetített éves igény és a 1.6.1 szakaszban meghatározott ár alapján kell megvásárolnia a hőenergiát kivéve, ha a szolgáltató nem képes biztosítani a meghatározott hőigény kielégítéséhez szükséges energiamennyiséget, amennyiben azt nem a végfelhasználó bojlerének karbantartási vagy üzemeltetési mulasztása vagy a szolgáltatott energia fogadásának ellehetetlenülése okozza. A szolgáltató nem köteles a minimális hőkivitelhez szükséges mennyiségű energián felüli energiamennyiséget biztosítani.

1.6 Ár

- 1.6.1 A szolgáltatott hő árszabása a végfelhasználó számára az alábbiak szerint alakul egészen <AZ ÉVES FELÜLVIZSGÁLAT DÁTUMA>-ig (lásd: 1.6.2 szakasz)-ig:
- X euró/MWh a minimális teljes kivitelhez felhasznált hőegységenként
 - X euró/MWh kezelési díj / adminisztratív díj havonta
 - X euró/MWh üzemi díj az üzemhatékonyságban beálló váltakozásokért

- 1.6.2 Opcionális szakasz [lásd: útmutató jegyzetek] (szükség szerint törölje): További igazgatási díj a bojler és segédeszközök (pl. hőcserélők, elosztószivattyúk, tárolómechanizmusok) üzemeltetéséért és karbantartásáért XX euró/MWh áron a bojler éves maximális kapacitása mellett.
- 1.6.3 A hőenergia árát évente aktualizálják [lásd: útmutató jegyzetek], és ez az ár minden év <HÓNAP> havában a végfelhasználóval kötött megegyezés tárgyát képező összeggel és a 1.4 szakasz szerint növekszik.

1.7 Az energia szolgáltatása

- 1.7.1 A napenergiát napkollektor-rendszerek biztosítják, és víztárolóban tárolják.
- 1.7.2 A kockázatelemzést és a kivitelezői nyilatkozatot legkésőbb a szerződésben meghatározott első szolgáltatási nap előtt 5 munkanappal el kell készíteni, miután a telephelyen látogatást tettek és megbeszélést folytattak a végfelhasználóval figyelembe véve a telephely támasztotta veszélyeket és kockázatokat a telephelyen tartózkodó járókelőkre, járművekre és ott fellelhető javakra nézve az energia szolgáltatása és biztosítása során. Ezt évente hivatalos áttekintés alá kell vetni, vagy amennyiben a telephelyen azonosított veszélyekben vagy kockázatokban változás áll be. A szolgáltató nem tehető felelőssé a végfelhasználó részéről felmerülő késedelemért vagy veszteségért, amennyiben annak oka az, hogy a végfelhasználó nem tartja be kockázatelemzésre és kivitelezői nyilatkozatra vonatkozó javaslatokat.
- 1.7.3 Biomassza/napenergia szállításakor a szolgáltató egy szállítólevelet és egy minőségnyilatkozatot küld a végfelhasználónak elektronikus úton vagy faxon keresztül. A szállítólevél papíralapú másolatát el kell juttatni minden egyes szállítás alkalmával a végfelhasználó telephelyére.
- 1.7.4 A végfelhasználó részéről az energia igénylésének értesítési időszaka minimum XX nap.
- 1.7.5 Amennyiben a szállítás igénylése a 1.7.4 szakaszban meghatározott értesítési időszakánál rövidebb időre szól, akkor további XX euró összegű díj fizetendő a sürgősségi szállítás költségeinek fedezésére. A félreértések elkerülése végett a szolgáltató nem köteles teljesíteni azokat a szállítási igényléseket, amelyek esetében az értesítési időszak rövidebb a 1.7.4 szakaszban meghatározott időszaknál.
- 1.7.6 A tároló szintjének ellenőrzése és a szolgáltató napenergia igényről való tájékoztatása a szolgáltató/végfelhasználó felelőssége (törölje szükség szerint).
- 1.7.7 Hacsak előre másról nem született megállapodás a vásárlóval, akkor a szállítást XX:00 és YY:00 között kell teljesíteni, vagy bármely más olyan hétfő és XXX közötti időpontban, amelyről előzetes megállapodás született a végfelhasználóval.
- 1.7.8 Amennyiben a szállítás nem teljesíthető a rendelésben meghatározott időben, és a szállítás része vagy egésze lehetetlenné vált a végfelhasználó oldalán lévő akadály miatt, amely a szolgáltató hatáskörén kívül áll, akkor a szolgáltató kártérítésre jogosult

a szállítás költségeinek fedezésére illetve a megrendelt energia előrevetített hőkivételére kiszabott további XX%-os felár megfizetésére kivéve, ha a végfelhasználó a 1.7.4 szakaszban lefektetett értesítési időszakon belül tájékoztatja a szolgáltatót az említett akadályról.

- 1.7.9 A végfelhasználó számára teljesített szállításkor a végfelhasználó ellenőrzi, hogy a szállítmány megfelel-e a megegyezés tárgyát képező adatoknak (lásd: 1.8 szakasz, Mintavétel).
- 1.7.10 Amennyiben az ellenőrzés során azt találják, hogy a biomassa/napenergia nem felel meg a megegyezés tárgyát képező adatoknak, akkor végfelhasználó fenntartja a jogot a teljes szállítmány visszautasítására. Abban az esetben, ha a nincs lehetőség a energiaszállítmány ellenőrzésére addig, amíg az az energiátárolóba kerül, akkor a végfelhasználó fenntartja a jogot a biomassa/napenergia a szállítását követő 24 órával történő visszautasítására. Visszautasítás esetén a szolgáltató köteles saját költségén biztosítani a lehető legrövidebb időn belül a visszautasított szállítmány pótlását a bojler folyamatos üzemben tartása érdekében.
- 1.7.11 A szolgáltató vállalja a felelősséget a szállítás során túlcsondult tároló kitisztításáért, és megfelelő eszközöket biztosít ennek az elvégzéséhez.
- 1.7.12 A tárolóért a szolgáltató vállal felelősséget addig, amíg a szállítmányt teljesen el nem juttatták a telephely tárolóberendezéséhez.
- 1.7.13 A napenergia tulajdonának végfelhasználóra történő átruházásakor a végfelhasználó felelősségévé válik annak biztosítása, hogy a biomassa/napenergia megfelelő környezeti paraméterek között legyen tárolva, hogy ne csökkenhessen annak fűtőértéke, azaz a biomassa/napenergia hőkivitele. A szolgáltató nem tehető felelőssé semmilyen olyan a tárolóban bekövetkezett veszteségért vagy kárért, ahol a végfelhasználó nem felelt meg a jelen 1.7.13 szakasznak.
- 1.7.14 A szolgáltató vállalja, hogy a jelen szerződés értelmében biztosított napenergia a(z) [adja meg a forrás részleteit]-ből származik.

1.8 Hőkivétel

- 1.8.1 A megfelelő hőmérő műszer beszerelése és üzemeltetése a bojler hőkivételének rögzítése érdekében a végfelhasználó felelőssége (kivéve, ha a 1.6.2 szakasz a szerződéses megállapodás része, mely esetben a felelősség a szolgáltatóé).
- 1.8.2 A hőkivétel napi szintű naplózását a végfelhasználó végzi, melyeket egy közös megegyezés alapján meghatározott formátumban (papíralapú és/vagy elektronikus) kell eljuttatni minden hónap XX napján számlázási célokból kivéve, ha ezeket az adatokat távoli kapcsolat útján távméréssel rögzítik, mely esetben a távmérési adatokat juttatja el a végfelhasználó a szolgáltatónak.

- 1.8.3 Amennyiben a végfelhasználó által rögzített hőkivitel jogvita tárgyát képezi, akkor a szolgáltató a hőkiviteli adatok független hitelesítését kérheti (beleértve a hőmérő műszer vizsgálatának a jogát), és minden jogvita a 1.12 szakasz szerint kezelendő.
- 1.8.4 A bojler gyártója által javasolt üzemeltetési és szervizelési ütemezés szerint történő rendszeres hamueltávolítás és elhelyezés a végfelhasználó felelőssége annak érdekében, hogy biztosítsa a hőátadó felületek tisztaságát, és egyúttal a bojler optimális működését, és hacsak a szolgáltatót szerződéses úton nem bízták meg a bojler és a segédeszközök karbantartásával, a szolgáltató nem tehető felelőssé semmilyen olyan veszteségért, kárért vagy hőszolgáltatásban bekövetkezett csökkenésért, amely abból ered, hogy a végfelhasználó nem tartotta be a jelen szakaszban lefektetetteket.
- 1.8.5 A bojler és segédeszközök karbantartása a gyártó által javasolt karbantartási ütemezés szerint a végfelhasználó kizárólagos felelőssége (kivéve, ha a 1.6.2 szakasz a szerződéses megállapodás része, mely esetben a felelősség a szolgáltatóé).
- 1.8.6 A bojler olyan leállása vagy üzemhibája, amely a nem megfelelő karbantartás, a bojler helytelen módon történő használata, gondatlanság vagy bojlerhiba miatt keletkezett nem a szolgáltató felelőssége. Ebben az esetben minden olyan a szolgáltató részéről felmerült költséget, amely a hő továbbításának ellehetetlenülése miatt keletkezett a végfelhasználó köteles megtéríteni a 1.6 szakaszban meghatározott árszabástól függően.
- 1.8.7 Amennyiben a szolgáltató nem biztosít napenergiát a végfelhasználó számára, és a végfelhasználó kénytelen fosszilis tüzelésű erőművet működtetni, akkor a szolgáltató köteles megfizetni az pótlólag használó erőmű energiakivitelét arra az időtartamra, amíg a bojlerbe nem érkezik hőenergia által felmelegített víz. Amennyiben a végfelhasználó nem rendelkezik pótló erőművel, akkor a szolgáltató saját költségén intézkedik egy átmeneti fűtőrendszer bérléséről.

1.9 Fizetési feltételek

- 1.9.1 A szolgáltató havi rendszerességgel számláz a végfelhasználónak minden hónap XX napján a 3.5 szakaszban meghatározott árszabás szerint.
- 1.9.2 A kifizetés havonta történő fizetéssel a számla keltét követő XX napon belül kerül teljesítésre.
- 1.9.3 Amennyiben a szolgáltató felé lejárt esedékességű kifizetések állnak fenn, akkor a szolgáltató jogosult a további szállítmányok biztosításának felfüggesztésére addig, amíg a késedelmes számlákat ki nem egyenlítették.
- 1.9.4 A késedelmes összegek után az aznapi XXX banki alapkamatja plusz X% kamat fizetendő.

1.10 További rendelkezések

- 1.10.1 A szolgáltató kártalanítja a végfelhasználó minden olyan az üzemanyag-kezelő és égetőberendezésben a szolgáltató által okozott kár esetén vagy amennyiben szállított faforgács nem felel meg a 1.3.1, 1.3.2 és 1.3.3 szakasznak.
- 1.10.2 A szolgáltató XXX euró értékű felelősségbiztosítást köt.
- 1.10.3 A szolgáltató felelőssége a jelen szerződés szerint (beleértve bármely kártalanítást) a következőre korlátozódik [lásd: útmutató jegyzetek].

1.11 Jogvita esetén

- 1.11.1 Amennyiben a szállítmány, energiaminőség vagy egyéb kérdés felett jogvita alakul ki, akkor konzultáció és megbeszélés útján mindkét fél igyekszik megoldást találni. A jogvitát kezdeményező fél a másik felet írásban értesíti. A másik fél írásban válaszol a lehetséges jogvitáról kapott értesítés kézhezvételét követő 5 munkanapon belül. Ahol a lehetséges jogvita egy telephelyet érintő kérdéshez kapcsolódik, legyen akár a végfelhasználó, akár a szolgáltató telephelyéről szó, akkor a telephelyen közös megbeszélést kell tartani 8 nappal azelőtt, hogy a lehetséges jogvitára a másik fél figyelmét felhívna.
- 1.11.2 Ahol egy vagy több megbeszélést követően megegyezés született, beleértve a telephelyen tartott megbeszélést (amennyiben volt), ott ezt írásban kell közölni, és mindkét félnek eljuttatni.
- 1.11.3 Ahol viszont több kísérletet követően a felek nem jutottak megegyezésre, ott a felek közötti jogvitát a(z) XXX intézmény közvetítésében rendezik. A közvetítőt XXX jelöli ki hacsak erről más megállapodás nem született a felek között.

1.12 Vis major

- 1.12.1 Az a fél, amely a 1.12.3 szakasz rendelkezéseit betartva nem teljesíti vagy késve teljesíti szerződéses kötelezettségeit, nem tehető felelőssé és nem követ el szerződésszegést (és a 1.12.4 szakasz értelmében a kötelezettségek teljesítésére rendelkezésre álló idő meghosszabbítandó), amennyiben ezt olyan tettek, események, mulasztások vagy balesetek okozták, amelyek a fél által nem háríthatók el (vis major esemény), beleértve többek között az alábbiak bármelyike:
- a) előre nem látható körülmények beleértve többek között tüzeset, áradás, földrengés, szélvihar vagy egyéb természeti katasztrófa;
 - b) háború, háború kirobbanásának fenyegetése vagy előkészülete, fegyveres konfliktus, szankciók kivetése, embargó, diplomáciai kapcsolatok felbomlása vagy hasonló események;
 - c) bármely törvénynek való megfelelés;
 - d) tüzeset, robbanás vagy véletlen károkozás;

- e) rendkívül szélsőséges időjárási körülmények;
- f) épület összeomlása, üzemi gépek, berendezések, számítógépek vagy járművek meghibásodása;
- g) munkaügyi vita, beleértve többek között sztrájkot, ipari pert vagy kizárást;
- h) beszállító vagy alvállalkozók nem teljesítése (kivéve azokat a vállalatokat, amelyek ugyanakkor a csoportnak a tagja, amely vis major eseményre kíván hivatkozni); és (1) közmu­szol­gá­lat­ás megszakadása vagy megszűnése, beleértve többek között elektromos áram-, gáz- vagy vízellátás.

1.12.2 A másik fél kapcsolódó kötelezettségei ugyanolyan mértékben felfüggesztésre kerülnek, mint a vis major esemény által először érintett félé.

1.12.3 Vis major esemény által érintett fél nem folytathatja a jelen szerződés megszegését feltéve, hogy:

- a) a többi felet mihamarabb értesíti a nem teljesítést vagy késedelmes teljesítést okozó vis major esemény természetéről és mértékéről; és
- b) nem háríthatta volna el a vis major esemény hatását elővigyázatossági intézkedések útján, melyek megtétele a vis major eseményt megelőzően a fél birtokában lévő ismeretek alapján ésszerűek lettek volna, ám nem mégse tette meg azokat; és
- c) minden ésszerű lépést megtett a vis major esemény hatásának csökkentése érdekében, hogy a jelen szerződésben vállalt kötelezettségeit bármely ésszerű módon elvégezze, és hogy ismét folytassa kötelezettségeinek teljesítését a lehető legrövidebb ésszerű időn belül.

1.12.4 Amennyiben a vis major esemény több mint hat hónapig folyamatosan fennáll, akkor bármely fél jogosult a jelen szerződés felmondására 14 napos írásbeli figyelmeztetés megküldésével az összes többi fél számára. A felmondási időszak lejártával a jelen szerződés megszűnik. E felmondás nem károsíthatja a felek jogait a jelen szerződés felmondása előtt történt megszegése fényében.

1.13 Harmadik felek jogai

1.13.1 Az a személy, aki nem a jelen szerződés valamely fele, nem rendelkezik semmilyen szerződéses joggal vagy a szerződéshez kapcsolódó joggal.

1.14 Irányadó jog és joghatóság

1.14.1 A jelen szerződésből eredő vagy a jelen szerződés vagy a szerződés tartalma kapcsán létrejövő jogviták esetén XXX törvényei az irányadók, illetve az szerződés is ezek alapján értelmezendő.

1.14.2 A felek visszavonhatatlanul megegyeznek, hogy XXX bírósága rendelkezik kizárólagos joghatósággal a jelen szerződésből eredő vagy a jelen szerződés vagy a szerződés tartalma kapcsán keletkező jogviták rendezésére.

Kelt, <DÁTUM>

Név..... Beosztás
(A(z) <VÉGFELHASZNÁLÓ> megbízásából)

Név..... Beosztás..... (A(z))
<SZOLGÁLTATÓ> megbízásából)

