

MAGYAR ENERGIA HIVATAL
1081 BUDAPEST,
KÖZTÁRSASÁG TÉR 7.

ÜGYSZÁM: ES-556/.../2006
ÜGYINTÉZŐ: Horváth Károly
TELEFON: 06-1-459-7777; 06-1-459-7774
TELEFAX: 06-1-459-7766; 06-1-459-7764
E-MAIL: eh@eh.gov.hu; horvathk@eh.gov.hu

HATÁROZAT SZÁMA: 530/2007

TÁRGY: Kiserőművi összevont engedély

A DBM Dél-nyírségi Bioenergia Művek Energiatermelő Zártkörűen Működő Részvénytársaság (4254 Nyíradony Honvéd utca 92. Cg: 09-09-000406) kiserőmű elsődleges energiaforrásának megválasztására, a létesítésre és a villamosenergia-termelésére vonatkozó összevont engedély iránti kérelme alapján a Magyar Energia Hivatal (1081 Budapest, Köztársaság tér 7. a továbbiakban: Hivatal) a fenti ügyszámon lefolytatott közigazgatási hatósági eljárás keretében meghozta az alábbi

HATÁROZATOT:

A Hivatal a kérelemben foglaltaknak helyt ad, és

a DBM Zrt. (a továbbiakban: Engedélyes) **Dél-Nyírségi Bioerőmű**

részére az alábbi feltételekkel kiserőmű elsődleges energiaforrásának megválasztására, a létesítésre és a villamosenergia-termelésére vonatkozóan

KISERŐMŰVI ÖSSZEVONT ENGEDÉLYT

(továbbiakban: Engedély) ad.

I. A kiserőmű üzemeltetés általános feltételei

I.1. Fogalom meghatározások

A jelen Engedélyben használt fogalmakon a villamos energiáról szóló többször módosított 2001. évi CX. törvényben (továbbiakban: VET), a VET egyes rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló 180/2002. (VIII.23.) Korm. rendeletben (továbbiakban: Vhr), a VET felhatalmazása alapján kiadott további jogszabályokban, valamint az Engedélyben az alábbiak szerint meghatározott, nagybetűvel használt fogalmakat kell érteni:

- a) **Engedélyköteles Tevékenység** a VET 51. § (1) bekezdésében meghatározott tevékenység;
- b) **Érvényességi Idő** a jelen Engedély III. a). pontjában meghatározott időtartam, ameddig az Engedély érvényben van;
- c) **Alapvető Eszköz** az összes olyan rendszer és berendezés, ideértve többek között a 3. számú mellékletben megnevezett erőművet, a 4. számú mellékletben felsorolt termelőegységeket és ezek segédberendezéseit, a villamos átalakító-, kapcsoló berendezéseket, a telephelyen kívüli létesítményeket (pl. vízmű, zagyter, stb), illetve az összes egyéb olyan jogosultságot és eszközt, fizikai vagy szellemi javakat (pl. szellemi tulajdonjog), amelyek
 - 1) az Engedély kiadásakor, illetve azt követően részben, vagy egészben az Engedélyes tulajdonában vannak, vagy az Engedély Érvényességi Ideje alatt részben, vagy egészben megszerez, és amelyeket az Engedélyes villamos energia termelésére telephelyén használ (beleértve a hőszolgáltatással kapcsolt villamos energia termelést is); vagy
 - 2) az Engedély kiadásakor részben vagy egészben az Engedélyes tulajdonában vannak, vagy amelyeket az Engedély Érvényességi Ideje alatt részben vagy egészben megszerez és amelyek a villamosenergia-rendszerben más személyek használatában állnak;
- d) **Üzembe Helyezés:** új, vagy nagyobb átalakításon átesett, az ellátási szabályzatokban meghatározott főberendezés szabályozott eljárási folyamat szerinti csatlakoztatása az együttműködő villamosenergia-rendszerhez;
- e) **Üzletszabályzat** az Engedélyes jelen Engedély tárgyát képező tevékenységére vonatkozó szabályzata.

- f) **Távközlési Rendszer** a VET 13. § (2) bekezdése, valamint a Vhr. 25. § (1) bekezdése szerinti rendszer(ek), illetve annak egyes elemei ideértve különösen azon átviteltechnikai rendszereket, kapcsoló berendezéseket, távközlő végberendezéseket továbbá más erőforrásokat, amelyek jelek továbbítását teszik lehetővé meghatározott végpontok között vezetéken, rádió, optikai vagy elektromágneses közeg felhasználásával;

A jelen Engedélyben használt fogalmak I.1. pont szerinti tartalma és jelentése – függetlenül attól, hogy az Engedély szövege milyen számban, esetben, időben vagy szóösszetételben használja – változatlan.

I.2. Főbb jogok és kötelezettségek

- I.2.1. Az Engedélyes a VET-ben és annak felhatalmazása alapján kiadott jogszabályokban, valamint az Engedélyben foglaltak szerint végezheti tevékenységét; jogokat gyakorolhat és kötelezettségek terhelik. Az Engedélyben meghatározott kötelezettségek nem érintik az Engedélyes más jogszabályokban meghatározott egyéb kötelezettségeit.
- I.2.2. Az Engedélyes kizárólag a jelen Engedély 2. számú mellékletében meghatározott elsődleges energiaforrást jogosult felhasználni.
- I.2.3. Az Engedélyes a Hivatal előzetes írásbeli hozzájárulása nélkül nem térhet el a jelen Engedélyben engedélyezett elsődleges energiaforrástól.
- I.2.4. Az Engedélyben meghatározottak szerint az Engedélyes jogosult a 3. számú mellékletben leírt erőmű létesítésére és Üzembe Helyezésére a 2. számú mellékletben leírt ütemezésének megfelelően.
- I.2.5. Az Engedélyes jogosult az Engedély egyes termelőegységekre vonatkozó érvényességi időtartama alatt, azok felhasználásával a 4. számú mellékletben az adott termelőegységre meghatározott teljesítményen villamos energiát termelni, felhasználni és értékesíteni.
- I.2.6. Az Engedélyes mindenkor olyan minőségű villamos energiát köteles termelni, amely megfelel a villamosenergia-ellátási szabályzatokban, - amennyiben jogszabály alapján Üzletszabályzat készítésére köteles - az Üzletszabályzatban meghatározott követelményeknek, továbbá a Hivatal által közzétett közérdekű határozatokban meghatározottaknak.
- I.2.7. Az Engedélyes köteles az Engedély kiadásának alapjául szolgáló feltételeknek folyamatosan megfelelni, továbbá köteles a Hivatal - adott Engedélyesre irányadó - mindenkori határozatainak megfelelni, azokat betartani és végrehajtani.
- I.2.8. Az Engedélyben foglalt jogosultságok sem egészben, sem részben nem ruházhatók át.
- I.2.9. A Hivatal maga vagy megbízottja útján jogosult a Vhr. 1/B. § alapján hatósági

ellenőrzési tevékenységét végezni.

- I.2.10. A megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával előállított villamos energiának a VET 10. § k) pontja, illetve a Vhr. 41/A. §-a alapján, a Hivatal által megállapított kötelező átvétel alá eső mennyiségét az Engedély 8. számú melléklete tartalmazza.
- I.2.11. Az Engedélyes a VET 51. § (4) bekezdése alapján a tervezett Üzembe Helyezése előtt legalább három hónappal köteles az Üzembe Helyezésről a Hivatalt – a honlapon meghatározott formában -, valamint a villamosenergia-rendszerhez történő kapcsolódása esetén az átviteli engedélyest, illetve területileg illetékes elosztót és a rendszerirányítót tájékoztatni.
- I.2.12. Az Üzembe Helyezés során független szakértővel (szervezettel) el kell végeztetni és jegyzőkönyvben rögzíteni kell az Alapvető Eszközökre is kiterjedő garanciális méréseket. A méréseknek ki kell terjednie a jogszabályokban, hatósági engedélyekben előírt műszaki és környezetvédelmi paraméterekre, különös tekintettel a Vhr. 2/b mellékletében előírt minimális energetikai határfok követelmények teljesítésére.
- I.2.13. Az Engedélyes köteles a tervezett, illetve az eredményesen megvalósult Üzembe Helyezést követő 30 napon belül a Hivatalt tájékoztatni az Üzembe Helyezéséről, a termelt villamos energia értékesítésének kezdő időpontjáról, továbbá megküldeni az I.2.12. pontban meghatározott mérések jegyzőkönyveit és egyidejűleg – amennyiben az engedélykérelemhez megadott adatokhoz képest változás történt - kérelmeznie kell az Engedély módosítását, az időközben megváltozott adatok Engedélybe bevezetését illetően.
- I.2.14. Az I.2.13. pontban foglaltak végrehajtása érdekében benyújtandó dokumentumok felsorolását az Engedély 1. számú melléklete tartalmazza.
- I.2.15. Amennyiben az Engedélyes a jelen Engedély tárgyát képező vagy azt érintő beruházás megvalósításához EU tagországi, illetve Magyar Állami támogatásra válik jogosulttá, azt a Hivatalnak köteles 8 napon belül bejelenteni (dokumentumok, támogatás mértéke) és köteles kérelmezni a (Engedély 8. sz. mellékletében meghatározott) kötelező átvétel alá eső villamos energia mennyiségének és a kötelező átvétel időtartamának módosítását. Kérelméhez köteles mellékelni az elnyert támogatási összeget is figyelembevevő módosított üzleti tervét, valamint a beruházás módosított megtérülési számítását.
- I.2.16. Az Engedélyes jelen Engedély alapján jogosult az általa termelt villamos energiát a jogszabályokban foglaltaknak megfelelően a szabad piacon értékesíteni, illetve a jelen Engedély 8. számú mellékletében meghatározott mértékig a kötelező átvétel keretében értékesíteni.

I.3. Fogyasztókkal / Vevőkkel kapcsolatos jogok és kötelezettségek

Az Engedélyes (amennyiben jogszabály alapján kell neki Üzletszabályzatot készítenie) köteles az Üzletszabályzatát és ezen Engedélyt a vevői számára hiánytalanul rendelkezésre bocsátani és a honlapján a Hivatal által jóváhagyott hatályos szövegrésszel hozzáférhetővé tenni.

I.4. A villamos energia termelői tevékenység folytatásához szükséges alapvető eszközök, azok fenntartása és az azokkal való rendelkezés

I.4.1. Az Engedélyes villamos energia termelői tevékenységének végzéséhez az Engedély 4. számú mellékletében felsorolt Alapvető Eszközök elengedhetetlenül szükségesek. Ezen eszközöknek az Engedélyes kizárólagos tulajdonát kell képeznie.

I.4.2. A 4. számú mellékletben felsorolt Alapvető Eszközökkel való – a Vhr. 1. § 1. pontjában meghatározott - rendelkezés csak a Hivatal által az Engedélyesnek adott előzetes hozzájárulásával, az abban meghatározott feltételekkel történhet.

I.4.3. Az Engedélyes a villamosenergia-rendszer együttműködése és a közcélú hálózatokhoz való hozzáférés biztosítása érdekében köteles valamennyi Alapvető Eszközre vonatkozóan a karbantartási, javítási, felújítási munkákat, fejlesztéseket időben elvégezni, valamint gondoskodni a szükséges készletekről és tartozékokról, és az erőmű terv szerinti üzemeltetéséhez szükséges egyéb műszaki feltételeket biztosítani.

I.4.4. Az Alapvető Eszközökkel való – Vhr. 1. § 1. pontjában meghatározott – rendelkezés nem veszélyeztetheti az Engedélyes Engedélyköteles Tevékenységét.

I.4.5. Ha a jelen pontban hivatkozott eszközökkel való rendelkezés a jelen pont szabályaival összhangban történik, az nem jelenti azt, hogy az Engedélyes ne lenne köteles az Engedélyköteles Tevékenység más személlyel történő végzésének I.7. pontbeli szabályainak is megfelelni.

I.5. Mérési adatgyűjtő rendszerek, távközlési hálózat használat

I.5.1. Az Engedélyes tulajdonában lévő, a Vhr. 24. §. (1) bekezdésében hivatkozott, elszámolási méréshez szükséges mérési adatgyűjtő rendszerek (a továbbiakban: Mérési Adatgyűjtő Rendszerek) használatára, valamint a hálózathasználati díjak meghatározásánál az árhatóság által figyelembe vett, a Vhr. 25. § (1) bekezdésében hivatkozott távközlési hálózati elemek használatára az Engedélyest a rendszerirányítóval szemben szerződéskötési kötelezettség terheli. A Engedélyes a rendszerirányítóval köteles a Vhr. 24-25. §-ai alapján kötendő szerződések megkötésére irányuló tárgyalások, ajánlat elfogadása, valamint a szerződéskötéshez szükséges feltételek

kialakítása során jóhiszeműen eljárni, figyelemmel az üzembiztonságra, az ellátás biztonságára, és különös tekintettel a legkisebb költség elvének érvényesítésére. Az Engedélyes köteles a jelen pontban hivatkozott mérési adatgyűjtő rendszerek, távközlési hálózati rendszer karbantartási, javítási, felújítási munkáit, valamint fejlesztését időben elvégezni.

I.5.2. A Távközlési Rendszerek és a Mérési Adatgyűjtő Rendszerek használatával összefüggő szerződések megkötése és teljesítése során biztosítani kell:

- a) a Távközlési Rendszerek és a Mérési Adatgyűjtő Rendszerek működésének biztonságát,
- b) a Távközlési Rendszerek, illetve a Mérési Adatgyűjtő Rendszerek használatának és az ezekhez történő hozzáférésnek a zavartalanságát, ideértve a rendszerirányító és az általa megbízott személy(ek) hozzáférését is,
- c) a Távközlési Rendszerekben, illetve a Mérési Adatgyűjtő Rendszerekben tárolt, illetve továbbított adatok eredetiségének, változatlanságának fenntartását, továbbá olyan kezelését, hogy azokhoz jogosulatlan személyek ne férhessenek hozzá.

I.6. Minőségbiztosítási rendszer

A 20 MW és azt meghaladó beépített teljesítménnyel rendelkező Engedélyes a villamos energia termelői tevékenység valamennyi elemére vonatkozó, független minőségtanúsító szervezet által ellenőrzött minőségbiztosítási rendszert köteles létrehozni és működtetni. E rendszernek biztosítani kell a jelen Engedélyben foglalt tevékenységre irányadó jogszabályok, és egyéb előírások betartásának az ellenőrzését és ellenőrizhetőségét.

I.7. Az Engedélyes Engedélyköteles Tevékenysége egyes elemeinek más személy által történő végzése

- I.7.1. Az Engedélyes Engedélyköteles Tevékenységének egyes elemeit, vagy kapcsolódó tevékenységét kizárólag a jelen I.7. pontban foglalt feltételekkel jogosult más személyekkel végeztetni.
- I.7.2. Az Engedélyes köteles biztosítani, hogy a más személy által végzett tevékenységet az Engedély, a VET, az alkalmazandó egyéb jogszabályok, a villamosenergia-ellátási szabályzatok és Üzletszabályzata rendelkezéseivel összhangban végezzék. Az Engedélyes a más személy által végzett tevékenységért úgy felel, mintha azt maga végezte volna.
- I.7.3. A VET 103. § (2) bekezdése alapján az Engedélyes Engedélyköteles Tevékenysége egyes elemeinek más személy által történő végzéséhez a Hivatal előzetes jóváhagyó határozata szükséges.

I.8. Kapcsolódó és másodlagos tevékenységek

Sem az Engedélyes kapcsolódó tevékenysége, sem másodlagos tevékenysége nem veszélyeztetheti az Engedélyes villamos energia termelői tevékenységének végzését, a folyamatos, biztonságos és előírt színvonalú villamosenergia-ellátást és a villamosenergia-rendszer működését.

I.9. Mérlegkör

- I.9.1. Az Engedélyes köteles mérlegkört alakítani, vagy valamely mérlegkörhöz csatlakozni. Ha egyik mérlegkörhöz sem csatlakozik, önálló mérlegkörnek minősülhet az erre vonatkozó szabályok szerint (jogszabályok, Hivatal határozatai, ellátási szabályzatok).
- I.9.2. Amennyiben az Engedélyes mérlegkör-felelős, úgy köteles szerződést kötni a rendszerirányítóval, s annak tényét a megkötéstől számított 15 napon belül a Hivatalnak bejelenteni.
- I.9.3. A mérlegkör-felelősi feladatokat az Engedélyes a jogszabályokban, az Engedélyben, a villamosenergia-ellátási szabályzatokban, az Üzletszabályzatában és a létrejött szerződésben foglaltak szerint köteles ellátni.

I.10. Adatszolgáltatási és információadási kötelezettség

- I.10.1. A villamosenergia-termelés folyamatosságának, biztonságának és előírt színvonalának fenntartása, a jelen Engedély, a VET és a vonatkozó jogszabályokban foglaltak betartásának ellenőrzése érdekében, a Hivatal

jogosult ellenőrizni az Engedélyes tevékenységével és üzletmenetével összefüggő valamennyi adatot, nyilvántartást és dokumentumot - beleértve az üzleti titkot tartalmazó információt is -, jogosult ezekről másolatot és kivonatot készíteni, valamint egyedi felhívás alapján információt, adatot kérni.

- I.10.2. Az Engedélyes a VET, a Vhr, a vonatkozó jogszabályok és a Hivatal határozatai, illetve egyedi felhívása alapján köteles esetenként és rendszeresen a Hivatal által előírt formában, csoportosításban és módon (írásban vagy szerkeszthető elektronikus formában) határidőre információt, adatot szolgáltatni.
- I.10.3. Az Engedélyes a többi engedéllyessel és rendszerhasználóval szemben fennálló adatszolgáltatási és információadási kötelezettségének a jogszabályokban és a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározottak szerint köteles eleget tenni.
- I.10.4. Az Engedélyes köteles az Engedély 7. számú mellékletében lévő táblázatot, a megelőző évre vonatkozóan kitöltve a Hivatalnak február 28-ig írásban és szerkeszthető elektronikus formában benyújtani.
- I.10.5. Az Engedélyes által teljesített adatszolgáltatások nem mentesítik az Engedélyest a jogszabályokban előírt vonatkozó engedélyek beszerzésének kötelezettsége alól.

I.11. Tevékenységek szétválasztása, könyvelése, egyenlő elbánás elve

- I.11.1. Amennyiben az Engedélyes a villamosenergia-termelésen kívül más villamosenergia-ipari engedélyköteles tevékenységet is folytat, akkor az Engedélyes köteles eszközeit és forrásait, bevételeit és ráfordításait Engedélyköteles Tevékenységenként, illetve nem Engedélyköteles Tevékenységei vonatkozásában az irányadó jogszabályok rendelkezései szerint, a Hivatal által - a Vhr. 90. § (4) bekezdése alapján - kiadott irányelvnek megfelelően belső számvitelében elkülöníteni, könyvelni, illetve nyomon követhetővé tenni.
- I.11.2. Az Engedélyes köteles rendszeres, éves információszolgáltatásként nyilatkozatot adni – a Vhr. 90. § (3) bekezdésében rögzített határidőre – arról, hogy az Engedélyes a VET 101. §-ában, a Vhr. 90. §-ában, valamint az ott hivatkozott irányelvben meghatározott követelményeknek megfelelt.
- I.11.3. A versenysemlegesség, a hátrányos megkülönböztetés tilalma, az üzembiztonság, az ellátás biztonsága, a fogyasztók védelme, valamint a legkisebb költség elvének érvényesülése érdekében az Engedélyes Engedélyköteles Tevékenysége körében köteles biztosítani, hogy:
 - a) az azonos típusú engedélyesek és rendszerhasználók a részéről azonos, diszkriminációmentes szolgáltatásban és azonos elbánásban részesüljenek;

- b) az azonos típusú engedélyesek és rendszerhasználók a részéről csak és kizárólag ugyanazon adatokhoz, információkhoz férhessenek hozzá,
- c) kapcsolt vállalkozása sem közvetlenül, sem közvetve ne részesüljön, és ne részesülhessen előnyben.

I.12. Környezetvédelmi kötelezettségek betartása

Az Engedélyes a létesítés és működés során köteles fokozott figyelmet fordítani a környezetvédelmi kötelezettségek betartására.

I.13. Az Engedély módosítása

- I.13.1. A Hivatal az Engedélyt a VET 66. §, a Vhr. 76. § alapján és egyéb a jogszabályokban meghatározott esetekben és feltételekkel, az Engedélyes írásbeli kérelmére vagy hivatalból módosíthatja.
- I.13.2. Az Engedély mellékleteiben nyilvántartott adatokban bekövetkezett változások (különösen teljesítményváltozás) esetén, a változás bekövetkeztétől számított 30 napon belül az Engedélyes köteles kérelmezni az Engedély módosítását.

I.14. Jogkövetkezmények az Engedély feltételeinek be nem tartása esetén

- I.14.1. A Hivatal az Engedélyes Engedélyben, vagy más a Hivatal által kiadott határozatokban, jogszabályokban, illetőleg a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározott kötelezettségeinek megszegése esetén a VET 10/A. §-ban, a Vhr. 1/C. §-ban, valamint egyéb a jogszabályokban meghatározott jogkövetkezményeket alkalmazhatja.
- I.14.2. A kötelezettségek megszegésének minősül, ha az Engedélyes az Engedélyben meghatározott dokumentumokat, adatszolgáltatásokat, az előírt határidőre vagy formában, vagy tartalommal nem nyújtja be a Hivatalnak.

I.15. Az Engedély visszavonása

A Hivatal az Engedélyt a jogszabályokban meghatározott esetekben visszavonhatja.

I.16. Jogok, kötelezettségek jogszabályok és egyéb előírások betartása

- I.16.1. Az Engedélyes az Érvényességi Idő alatt mindenkor köteles betartani a hatályos jogszabályi rendelkezéseken kívül
 - a) a jelen Engedélyt;
 - b) a Hivatal rá vonatkozó határozatait;
 - c) a Hivatal által kiadott irányelveket;

- d) minden rá vonatkozó műszaki és biztonsági előírást;
- e) a villamosenergia-ellátási szabályzatokat;
- f) a rendszerirányító utasításait.

I.16.2. Az Engedélyes különösen köteles betartani az I.16.1. pontban foglaltak általános érvényének korlátozása nélkül a villamosenergia-rendszer jelentős zavara és a villamosenergia-ellátási válsághelyzet esetén szükséges intézkedésekre vonatkozó jogszabály(ok) korlátozásra és szünetelésre vonatkozó előírásait, az illetékes miniszter, a Hivatal, vagy más által ezen jogszabály(ok) alapján közzétett bármely rendelkezést, továbbá valamennyi a szükségállapotra vonatkozó jogszabályi előírást.

I.17. Értesítési rendelkezések

I.17.1. Az Engedélyes értesítési címe

Név: DBM Zrt.
Cím: 4254 Nyíradony Honvéd utca 92.
Telefon: 06 52 203 091
Telefax: 06 52 593 047
E-mail: ligetkft@amtek.t-online.hu

I.17.2. Az Engedélyes megváltoztathatja az értesítési címét, azonban erről a Hivatalt haladéktalanul értesíteni köteles. Az értesítési cím megváltozása nem igényli az Engedély módosítását.

I.18. Díjak

Az Engedélyes a módosított 19/2002. (XI. 5.) számú GKM-PM együttes rendelet szerinti igazgatási szolgáltatási díjat befizette.

A Hivatalnak egyéb eljárási költség megtérítéséről nem kellett döntenie, mert az eljárás során ilyen költség nem merült fel.

I.19. Mellékletek

A jelen Engedély következő mellékletei az Engedély elválaszthatatlan részét képezik:

- | | |
|--------------------|---|
| 1. számú melléklet | A Hivatalnak benyújtandó dokumentumok |
| 2. számú melléklet | Az erőmű elsődleges energiaforrása és a beruházás adatai |
| 3. számú melléklet | Az Engedélyes és az Engedély tárgyát képező erőmű összefoglaló adatai |
| 4. számú melléklet | A termelőegységek adatai |

- | | |
|--------------------|--|
| 5. számú melléklet | Villamos energia csatlakozási pont(ok) és mérési pont(ok), az Engedélyes és a hálózati engedélyes között |
| 6. számú melléklet | Az erőművi alállomás adatai és tulajdonviszonya |
| 7. számú melléklet | Az Engedély I.10.4. pontjában meghatározott adatszolgáltatás |
| 8. számú melléklet | Hulladékból nyert energiával előállított villamos energia kötelező átvétel alá eső mennyisége |

II. Jogorvoslat

A határozat ellen bírósági felülvizsgálatnak van helye a közléstől (kézbesítéstől) számított 30 (harminc) napon belül, a keresetet a Hivatalhoz kell benyújtani. A keresetnek a végrehajtásra halasztó hatálya nincs.

III. Érvényességi Idő és vegyes rendelkezések

- a) Jelen Engedély 2029. június 15. napjáig érvényes.
- b) A Hivatal intézkedik a határozatnak a Hivatal honlapján történő közzétételéről.

INDOKOLÁS

A kérelmező 2007. szeptember 21. napján kelt és a Hivatalhoz 2007. szeptember 21. napján beérkezett beadványában kiserőművi összevont engedély iránti kérelmet nyújtott be.

A Hivatal a kérelmező kérelmét és annak alátámasztásául szolgáló okiratokat megvizsgálta, és a lefolytatott engedélyezési eljárás során megállapította, hogy a kérelmező - amennyiben az Engedély 1. számú mellékletében foglalt kötelezettségeit teljesíti - megfelel a jogszabályokban foglalt követelményeknek, ezért az Engedélyt kiadta.

E határozatot a Hivatal a VET 10. § a) és k) pontjaiban foglalt hatáskörében eljárva a VET 50. § (1), 51.§ (1) a) pontja az 52/A. §-a, 52/D §-a, a Vhr. 33-34. § (1), 41/A, 41/B, 41/C. §-ban foglalt rendelkezések alapján hozta meg.

A Hivatalnak – az engedélyezési eljárás során – többek között figyelembe kell vennie a rendszerirányítói véleményt, ami azt minősíti, hogy a tervezett villamosenergia-termelés kötelező átvétele a kérelmezett időtartam alatt milyen hatást gyakorolna a rendszer biztonságára, a villamosenergia-rendszer együttműködő képességének megőrzésére, valamint a rendszer szabályozhatóságára.

A teljesítmény meghatározásán túl az Engedély 8. számú mellékletében meghatározott, a megújuló energiaforrásból előállított villamos energia kötelező átvétel alá eső részének megállapítása során a Hivatal az alábbiakat is figyelembe vette:

- a) Az Európai Unió egyik energiapolitikai célkitűzése, hogy a megújuló energiaforrásokból előállított villamos energia részarányának a teljes közösségi energiafogyasztáshoz képest 2010-ig el kell érnie a 22,1%-ot (2001/77/EK irányelv). A vonatkozó irányelv kiegészítését Magyarország a csatlakozási szerződés (2004. évi XXX. törvény I. melléklet II. mellékletének 12.A.8. pontja) kihirdetésével olyan módon fogadta el, hogy 2010-re a bruttó villamosenergia-felhasználás 3,6 %-át (1600 GWh) termeljük megújuló energiaforrások segítségével. A Hivatal rendelkezésére álló adatok alapján a 2010-re vállalt részarányt Magyarország 2005. évben már teljesítette.
- b) A villamosenergia-rendszer kereskedelmi elszámolása és így a rendszerszintű szolgáltatások elszámolása - az EU tagállamaihoz hasonló módon, a Vhr. 27.-27/A. §-ai szerint – a mérlegköri elszámolás szabályai szerint történik. A VET 43. § (5) és a 45. § (4) bekezdései alapján a kötelezően átvett villamos energia elszámolása a közüzemi mérlegkörben történik. Tekintettel a közüzemi mérlegkör csökkenő méretére, továbbá arra, hogy a VET hatályba lépése előtt kötött szerződéseik szerint, ebben a mérlegkörben van lekötve mindazon 50 MW feletti beépített teljesítménnyel rendelkező termelő, akinek igénybevétele a villamosenergia-rendszer fizikai szabályozásának nélkülözhetetlen feltétele, ezért műszakilag és a villamosenergia-piac működése miatt korlátos a megújuló energiaforrásból és hulladékból nyert

energiával előállított villamos energia átvételi lehetősége [Vhr 41/A. § (2) c)].

c) A VET 125. § (2) bekezdése, valamint az 57/2002. (XII.28.) GKM rendelet 5. § (1) bekezdés c) pontja alapján a villamos energia kötelező átvételéhez kapcsolódó ártámogatást a villamosenergia-fogyasztók által egységesen fizetett rendszerirányítási díjba épített elkülönített díjelem biztosítja. Ennek mértékét az árhatósági jogkört gyakorló Gazdasági és Közlekedési Miniszter – a pénzügyminiszterrel egyetértésben – állapítja meg. A hatályos árszabályozás behatárolja az ártámogatásra fordítható összeg kereteit is [Vhr. 41/A. § (2) d)].

d) A kérelmező az erőmű létesítésével kapcsolatban megkérte a rendszerirányító véleményét is. A rendszerirányító 00007/KTO_KISE//2007/01 iktatószámú levelében úgy nyilatkozott, hogy nem ért egyet a 19,8 MW-os gépcsoport üzembe helyezésével, mivel az a rendszer szabályozhatóságát veszélyezteti. A Vhr. 41. § 3. bekezdésében előírt kötelezettségének megfelelően azonban előírta azokat a feltételeket, amelyek teljesítése alapján egyetértének a gépcsoportnak a magyar villamosenergia-rendszerhez történő csatlakoztatásával. [Vhr. 41/A. § (2) e), 41/B. §]

a) A kérelmező a beruházás megvalósításához nem vett igénybe sem EU, sem egyéb állami támogatást [Vhr. 41/A. § (2) g)].

Az adott projekt megtérülése szempontjából a Hivatal a termelési technológia esetében nemzetközileg szokásos, megtérülési viszonyokat és hatékony technológiák költségeit vette figyelembe a kötelezően átvett villamos energia mennyiségének meghatározásánál. A VET 125. § (2) bekezdése alapján az ártámogatás mértéke és módja az egyes energiaforrások esetén eltérő is lehet, figyelembe véve az egyes energiaforrásokhoz kapcsolódó technológiák eltérő megtérülési idejét [Vhr. 41/A. § (3)].

A Hivatal felhívja az Engedélyes figyelmét arra, hogy az Engedély 8. számú mellékletében megállapított megújuló energiaforrásból előállított villamos energia kötelező átvételi időtartamának lejárt (2023. június 15.) után az Engedély érvényességi időtartamáig (2029. június 15.) a megtermelt villamos energiát vagy az akkor érvényes támogatási rendszer szabályai szerint, vagy a szabadpiacon értékesítheti.

A VET által meghatározott feladat és hatáskörében eljárva a Hivatal megállapítja az engedélyes működésének részletes szabályait, meghatározza a kötelezően átveendő villamos energia mennyiségét, továbbá ellenőrzi az Engedélyes jog- és szabályszerű működését. Ellenőrzési feladatának eleget téve a Hivatal kiemelten figyeli a megújuló energiaforrást elsődleges energiaforrásként felhasználva (hatósági árszabályozás alá tartozó) villamos energiát termelő Engedélyes működését, valamint a működés során az engedély kiadásának körülményeihez képest bekövetkező releváns változásokat.

A Vhr. 41/A. § (2) bekezdésében foglaltak alapján az engedélyezési eljárás során (a kötelezően átveendő villamos energia mennyiségének meghatározásakor és a kötelező átvétel időtartamának megállapításakor) a Hivatal figyelembe veszi a

beruházás várható megtérülését. A megtérülési adatok megváltozása az Engedélyes működésében bekövetkező olyan jelentős változásnak minősül, amely szükségessé teszi a megtérülési számítások (s így az Engedély) utólagos ellenőrzését, felülvizsgálatát, szükség szerint a módosítását.

Az Engedélyes működése során köteles megfelelni a legkisebb költség elvének, amely elv érvényesülésének ellenőrzése a Hivatal feladata (ez az elv különösen erősen érvényesül olyan beruházások esetében, amelyeknél a törvény által megállapított -az Engedélyes számára kedvező- értékesítési ár is biztosítja a megtérülést, s összhangban van a villamosenergia-fogyasztók teherviselési képességével).

A Hivatal a jogszabályokban meghatározott feladatainak és a társadalmi elvárásoknak akkor felel meg, ha az Engedélyes által kötelező átvétel keretében értékesített villamos energia mennyiségét, annak alapját, a megtérülést, az Engedélyes működését az Engedély kiadását követően is ellenőrzi, s a körülmények jelentős módosulása esetén -szükség szerint- módosítja az Engedélyt.

Az Engedély 1.2.15. pontjában foglalt előírás megfelel a legkisebb költség elvének és a szükségesnél nem nagyobb mértékű villamos energia árak, valamint a VET preambulumban alapelveként rögzített megfelelő minőségű és alacsony költségű villamos energia ellátás követelményének.

Amennyiben az Engedéllyel érintett (a kérelemben pontosan körülírt és üzleti tervvel, valamint megtérülési számítással bemutatott) beruházás a *kérelem benyújtását követően, vagy az Engedély kiadását követően részeseül olyan támogatásban, amely előnyösen megváltoztatja a megtérülést (és a Hivatal ezt nem vizsgálta az Engedély kiadásakor), úgy az a körülmények jelentős megváltozásának minősül, s ezért az Engedélyes köteles azt bejelenteni a Hivatalnak, kérve egyúttal az Engedély módosítását is.*

Az 1.2.15. pontban foglalt előírás kizárólag az Engedéllyel érintett beruházásra vonatkozik, s nem érinti az Engedélyes későbbi fejlesztéseit, illetve az azokhoz kapcsolódó ingyenes, visszerthes hitel, továbbá ingyenes (vissza nem térítendő) forrásokat, támogatásokat.

Az Engedély kiadását követően végzendő új beruházások tekintetében az Engedélyes későbbi kérelme és az abban foglaltak az irányadók (pl. bővítés, új projekt és új finanszírozási-megtérülési körülmények esetében benyújtott kérelmek alapján új közigazgatási hatósági eljárás indul, s a Hivatal az új körülményeket ennek megfelelően vizsgálja az új engedély kiadására, vagy már meglévő engedély módosítására vonatkozóan.)

A VET 129.§ (1,2,3) bekezdései rendelkeznek arról, hogy a törvény egyes módosításai az európai uniós jogszabályoknak való megfelelést szolgálják. A 129. § (1) bekezdés szerint a hatályos VET részlegesen felel meg a 2003/54/EK európai parlamenti és tanácsi irányelvnek.

Az irányelv célja az, hogy minden tagországban megvalósuljon a villamos energia piac teljes liberalizációja. A Hivatal felhívja az engedélyes figyelmét arra, hogy a teljes piaci liberalizáció következtében egyes engedélyköteles energetikai tevékenységek

megszűnnek, ami kihatással lehet az engedélyesek közötti szerződéses kapcsolatokra is.

A VET 125. § (1) szerint a zöld bizonyítvány rendszer bevezetésének időpontját a kormány állapítja meg. Az erőmű működésének idején belül várható a zöld bizonyítvány rendszer bevezetése.

Az eljárási költségről a közigazgatási hatósági eljárás és szolgáltatás általános szabályairól szóló 2004. évi CXL. törvény (továbbiakban: KET) 72. § (1) dd) pontja alapján kellett rendelkezni.

A VET 9/A. § (11) bekezdése szerint a Hivatal határozata ellen fellebbezésnek nincs helye, a határozat felülvizsgálatát a bíróságtól lehet kérni a KET 109. § (1) bekezdésében foglaltaknak megfelelően.

E határozat közzétételére a VET 9/A. § (10) bekezdése és a Vhr. 1/F. §-a alapján kerül sor.

Budapest, 2007. október 9.

Horváth J. Ferenc
elnök

Kapják:

DBM Zrt.	1 példány
MEH Villamosenergia Engedélyezési és Felügyeleti Osztály	1 példány
MEH irattár	1 példány
MAVIR Zrt. (tájékoztatásul)	1 példány
E.ON Tiszántúli Áramszolgáltató Zrt..	1 példány

1. számú melléklet

a DBM Zrt. Dél-Nyírségi Bioerőmű
Engedélyéhez

A Hivatalnak benyújtandó dokumentumok

Az erőmű Üzembe Helyezését követő 30 napon belül benyújtandó dokumentumok, adatok felsorolása:

1. Befektetett eszközök könyv szerinti nettó értéke
2. Jelen Engedély mellékleteiben szereplő adatok, amennyiben az engedély kiadása óta megváltoztak
3. Független szakértő által elvégzett garanciális mérés jegyzőkönyve.

2. számú melléklet

a DBM Zrt. Dél-Nyírségi Bioerőmű
Engedélyéhez

Az energiahordozó és a beruházás adatai

3.	Felhasználni tervezett/Felhasznált energiahordozó adatai			
3.1	Megnevezése		biomassza	
3.2	Származási helye			
3.3	Tervezett felhasználás	TJ/év	1 902	

4.	Beruházás adatai			
4.1.	Beruházás kezdete			
4.2.	Kereskedelmi üzem kezdete		2009. június 15.	

3. számú melléklet
a DBM Zrt. Dél-Nyírségi Bioerőmű
Engedélyéhez

Az Engedélyes és az Engedély tárgyát képező erőmű összefoglaló adatai

JEL	Szám	MEGNEVEZÉS	Mérték egység	ADATOK
a)		<i>Az Engedélyes adatai</i>		
	1	Neve		DBM Dél-nyírségi Bioenergia Művek Energiatermelő Zrt.
	2	Székhelye		4254 Nyíradony Honvéd utca 92.
	3	Saját tüzelőanyag termelő(i)		nem
	4	Cégjegyzék száma		09-10-000406
	5	Társasági szerződés kelte		2006. május 19.
	6	Cégforma		Zártkörűen Működő Részvénytársaság
	7	Adó száma		13757812-2-09
	8	Alaptőkéje az Engedély kiadásakor	M Ft	960,948
	9	Befektetett eszközök könyv szerinti nettó értéke az Engedély kiadásakor	M Ft	
	10	Tevékenységi kör		
	10,1	Főtevékenység		Villamosenergia-termelés
	10,2	Kapcsolódó tevékenységek:		
	10,21	Hőtermelés		nincs
	10,22	Bányászat		Nincs
f)		<i>A működési Engedély időbeli érvényessége</i>	dátum	2029. június 15.
g)		<i>Erőmű adatai</i>		
	1	Az erőmű		
	11	Neve		Dél-Nyírségi Bioerőmű
	12	Telephelye		4234 Szakoly, hrsz 0296/2
	2	Az erőmű műszaki adatai		
	21	Teljesítőképessége		
	21,1	Beépített teljesítőképessége	MW	19,8
	21,2	Rendelkezésre álló nettó telj.képessége	MW	19,8
	21,3	TITki	MW	18,3
	21,4	Önfogyasztása	MW	1,59
	3	Rendeltetése		Villamos energia termelés megújuló energiaforrásból
	4.1	Technológiája		Biomassza tüzelésű gőzkazán gőzturbinával

4,2	Elsődleges energiahordozó		biomassza
5	Az erőmű műszaki felépítése		
6	Főberendezései		
6,1	Kazánok	db	1
6,2	Turbinák	db	1
6,3	Generátorok	db	1
6,4	Főtranszformátorok	db	1
	Gázmotorok	db	-
6,5	Erőművi nagyfeszültségű állomás		
6,51	Állomás	van/nincs	van
6,52	Mezők száma	db	3
6,53	Feszültség	kV	10
6,6	Energiahordozó kapacitások		
6,61	Széntároló	et	-
6,62	Olaj tároló kapacitás összesen	em ³	-
6,62.1	Fűtőolaj	em ³	-
6,62.2	Tüzelőolaj	em ³	-
6,62.3	Turbinaolaj	em ³	-
6,63	Földgáz fogadás	gNm ³ /ó	-
	Biomassza	et	-
7	Menetrend tartási készség		-
7,1	Terhelés változási sebesség	MW/perc	0,38 MW/perc fel 0,76 MW/perc le
7,2	Szabályozási tartomány	(RT %)	
8	A maximális teljesítményhez tartozó légköri kibocsátás értékek – gázturbinánként / gázmotorokként:		
8,11	Szilárd anyag kibocsátás	mg/m ³	
8,21	SO ₂ kibocsátás	mg/Nm ³	200
8,31	NO _x kibocsátás	mg/Nm ³	400
8,41	CO kibocsátás	mg/Nm ³	
8,51	CO ₂ kibocsátás	g/Nm ³	
9	Villamos energia átadási helyek		
10	Az erőmű(rész) maradó élettartama	dátum	2029. június 15.
11	Villamos energia átvevője		E.ON Tiszántúli Áramszolgáltató Zrt.

4. számú melléklet

a DBM Zrt. Dél-Nyírségi Bioerőmű
Engedélyéhez

Az alapvető eszközök adatai

1. KAZÁNOK

Helyszám		1.
Típus	Mért.e.	
Gyártó		Austrian Energy & Enviroment CZ s. r. o.
Tüzelőanyag		biomassza
Névleges teljesítménye	MW _{th}	60
Névleges gőztermelés	t/h	79,2
Frissgőz hőmérséklet	°C	510
Frissgőz nyomás	Bar	91
Üzembe helyezési időpont	Dátum	2009. június 15.
Rekonstrukció időpontja	dátum	
Maradó élettartam	Dátum	2029. június 15.

2) TURBINÁK

Helyszám		1.
Típus	Mért.e.	
Gyártó		Siemens
Jelleg		kondenzációs
Névleges teljesítmény	MW	19,8
Gázturbina esetén tüzelőanyag		
Tüzelőanyag mennyiség	Kg/h	
Frissgőz hőmérséklet	°C	510
Frissgőz nyomás	bar	91
Üzembe helyezés időpontja		2009. június 15.
Rekonstrukció időpontja	dátum	
Maradó élettartam		2029. június 15.

5.) GENERÁTOROK

Helyszám		1.
Típus	Mért.e.	
Gyártó		Siemens
Teljesítmény	MVA	24,75
Feszültség	kV	10,5
Üzembe helyezési időpont	dátum	2009. június 15.
Rekonstrukció időpontja	dátum	
Maradó élettartam	dátum	2029. június 15.

6. ERŐMŰVI HÁLÓZATI EGYSÉGEK

6.1. FŐTRANSZFORMÁTOR(OK)

Helyszám		1.
Típus	Mért.e.	
Gyártó		KONČAR
Teljesítmény	MVA	25
Feszültség	kV	126±15%/10,5 kV
Üzembe helyezési időpont	dátum	2009. június 15.
Rekonstrukció időpontja	dátum	
Maradó élettartam	dátum	2029. június 15.

5. számú melléklet

a DBM Zrt. Dél-Nyírségi Bioerőmű
Engedélyéhez

Villamos energia átadás-átvételi mérési pontok, csatlakozási pontok és tulajdoni határok az Engedélyes és a hálózati engedélyes között.

1) Csatlakozási pont(ok)

I. E.ON Tiszántúli Áramszolgáltató Zrt. 120 kV-os távvezeték (MAVIR Debrecen – E.ONNyíradony) felhasításával az Erőmű területén létesítendő 120/20 kV-os alállomás.

II. E.ON Tiszántúli Áramszolgáltató Zrt. 20 kV-os távvezeték.

2) Mérési pont(ok)

I. Szakoly, Erőmű 120/10 kV-os transzformátorállomás 120 kV-os oldal

II. Szakoly, Erőmű 20/0,4 kV-os transzformátorállomás 20 kV-os oldal

3) Hálózati engedélyes

E.ON Tiszántúli Áramszolgáltató Zrt.

6. számú melléklet

a DBM Zrt. Dél-Nyírségi Bioerőmű
Engedélyéhez

Az erőművi alállomás adatai és tulajdonviszonya

Az erőmű Szakoly hrsz 296/2 területén működik. A kondenzációs turbina által hajtott generátor tervezett teljesítménye 24,75 MVA, $\cos \Phi = 0,8$ (19,8 MW). A termelt villamos energiát, a háziüzemi fogyasztást leszámítva, az E.ON Tiszántúli Áramszolgáltató Zrt. hálózatába lesz betáplálva. A hálózati csatlakozás 120 kV-os feszültség szinten történik. Az E.ON 120 kV-os távvezetéke (MAVIR Debrecen – E.ON Nyíradony) az erőmű területének közelében (a telekhatártól kb. 90 m-re) van.

E távvezeték felhasításával és egy új 120/10 kV-os alállomás létesítésével az erőmű az együttműködő villamos energia rendszerbe csatlakoztatni. Az új 120/10 kV-os alállomásban 2 db vonali és egy transzformátor mező létesül a szükséges védelmekkel, irányítástechnikával, hírközléssel, segédüzemi rendszerekkel. A transzformátor $126 \pm 15\%$ / 10,5 kV feszültségű, 25 MVA teljesítményű.

Az Erőműbe egy hét darab cellából álló 10 kV-os kapcsoló-berendezés kerül (1 db betáplálási, 1 db generátor, 4 db házi-üzemi transzformátor és 1 db mérő cella). A kapcsoló-berendezés légszigetelésű, „metalclad” kivitelű (10 kV (12 kV) 2500 A, 25kAeff, 8 1s, 63 kA csúcs). Az Erőmű tartalék betáplálása az E.ON 20 kV-os hálózatáról van biztosítva. Ehhez egy két cellából álló 20 kV-os kapcsoló berendezést alkalmaznak.

7. számú melléklet

a DBM Zrt. Dél-Nyírségi Bioerőmű Engedélyéhez

A Hivatalnak évente február 28-ig excel formátumban beküldendő adatok táblázata

Megújuló

Engedélyes neve:

Erőmű megnevezése:

Erőmű telephelye [címe]:

Üzemeltető neve:

Üzemeltető székhelye:

			2009	2010	2011	2012	2013
1	Beépített névleges villamos teljesítőképessége (tárgyév végén)	MW					
2	Beépített névleges hő teljesítőképessége (tárgyév végén)	MW					
	Gőzkazán (tárgyév végén)	db					
	Forróvízkazán (tárgyév végén)	db					
	Gázmotor (tárgyév végén)	db					
	Gőzturbina (tárgyév végén)	db					
	Gázturbina (tárgyév végén)	db					
5	Generátor (tárgyév végén)	db					
6	Szélgenerátor	db					
7	Főtranszformátor (tárgyév végén)	db					
8	Éves primer energia felhasználás összesen	GJ					
9	ebből: geotermikus	GJ					
10	depónia gáz	GJ					
11	biogáz	GJ					
12	biomassza	GJ					
13	hulladék	GJ					
14	egyéb fosszilis	GJ					
15	Villamos energia termelés (tárgyév)	MWh					
16	Önfogyasztás	MWh					
17	Önfogyasztás	%					
18	Kiadott villamos energia	MWh					
19	Saját termelésből saját felhasználás	MWh					
20	Kereskedelmi szerződésben szerződött vill.en.	MWh					
21	Értékesített vill.en.	MWh					

	ebből kötelező átvétel keretében	MWh					
22	Értékesített vill.en. bevétel	eFt					
23	Kiadott villamos energia fajlagos költség.	Ft/kWh					
24	Kiadott hő (tárgyév)	GJ					
25	Éves energetikai összhatásfok-	%					
26	SO2 kibocsátás	t/év					
27	SO2 kibocsátás	mg/m ³					
28	NOx kibocsátás	t/év					
29	NOx kibocsátás	mg/m ³					
30	CO2 kibocsátás	t/év					
31	CO2 kibocsátás	mg/m ³					
32	Szélenergiából termelt villamos energia	MWh					
34	Vízenergiából termelt villamos energia	MWh					
35	Napenergiából termelt villamos energia	MWh					
	Geotermikus energiából termelt villamos energia	MWh					
	Depóniagázból termelt villamos energia	MWh					
	Biogázból termelt villamos energia	MWh					
36	Biomasszából termelt villamos energia	MWh					
37	ebből Faaprítékból termelt villamos energia	MWh					
38	Fűrészporból termelt villamos energia	MWh					
39	Energia fűből termelt villamos energia	MWh					
40	Energia erdőből termelt villamos energia	MWh					
41	Szalmából termelt villamos energia	MWh					
42	Szennyvíziszapból termelt villamos energia	MWh					
43	Hulladékból termelt villamos energia	MWh					
44	Fosszilis energiából termelt villamos energia	MWh					
45	Évi átlagos állományi létszám	fő					
	ebből szerződéses létszám	fő					
46	Üzemóra	h					
47	Csúcskihasználási óraszám	h					
48	Üzemzavarok száma	db					
49	Üzemzavarok tartama	óra					
50	Üzemzavar miatt kiesett vill.energia	MWh					
51	Hosszú tervezett leállás eset	db					

52	Hosszú tervezett leállás tartama	óra					
53	Tárgyévre tervezett TMK+TFK tartama	óra					
54	Tárgyévi TMK+TFK tartam (tény)	óra					
55	TMK+TFK tárgyévi költsége	eFt					
56	Jelentős új energiatermelő berendezések beszerzések értéke	eFt					
57	Jelentős energiatermelő berendezések selejtezések értéke	eFt					
58	Tárgyévét követő 1.évre tervezett termelés	MWh					
59	Tárgyévét követő 2.évre tervezett termelés	MWh					
60	Tárgyévét követő 3.évre tervezett termelés	MWh					
61	Az erőmű(rész) maradó élettartama engedély szerint	dátum					
			2009	2010	2011	2012	2013

Faapríték: rönkfából aprított vagy aprítékként vásárolt

Csúcskihasználási óraszám: Az éves csúcskihasználási időtartam azt az időtartamot jelenti, amely alatt állandó Pcs csúcsteljesítmény mellett az egy év alatt termelt villamosenergia megtermelhető.

8. számú melléklet

a DBM Zrt. Dél-Nyírségi Bioerőmű
Engedélyéhez

**A megújuló energiaforrásból előállított villamos energia kötelező átvétel
alá eső évenkénti mennyisége 152 145 MWh.**

**A megújuló energiaforrásból előállított villamos energia kötelező
átvételének időtartama 14 év (2009. június 15-től-2023. június 15-ig)**