

e-mailben

Bécs, 2023.12.19-én

FB/PR/sp

A
Burgenlandi Állami Kormányhivatal
2.sz. Állami Tervezési, Önkormányzati
és Gazdasági Főosztály Turisztikai
Gazdasági, Létesítményi és Jogi
Főosztálya Mag. Lisa Unger részére
Europaplatz 1
7000 Eisenstadt

PÁLYÁZÓ

Windpark Nikitsch GmbH
Arnulfplatz 2
9020 Klagenfurt

KÉPVISELI

**ONZ & PARTNER
RECHTSANWÄLTE
GMBH**

1010 Wien, Schwarzenbergplatz 16

T (+43-1) 715 60 24 **F** DW 30

IBAN AT55 2011 1000 1360 8274

BIC GIBAATWWXXX

[olvashatatlan aláírás]

Az Ügyvédi Szabályzat 8. § szerint adott meghatalmazással

TÁRGY

Nikitsch III szélerőműpark;
UVP-G 2000 (Környezeti
hatásvizsgálatról szóló törvény,
a továbbiakban: UVP) 1. mellékletével
3. § 1. bekezdés 6. pont, a) alponttal
összefüggésben

**PÁLYÁZATI KÉRELEM
Engedély kiadására
az UVP-G 2000 szerint**

ONZ & Partner

Rechtsanwälte GmbH

Schwarzenbergplatz 16
1010 Wien

T +43 1 715 60 24

F +43 1 715 60 24-30

office@onz.at

www.onz.at

FN 222714x

Bécsi Cégbíróság

1. TÉNYÁLLÁS ÉS A PROJEKT

1.1. A pályázó Nikitsch település (Nikitsch kataszteri körzet és – a vezetékezés tekintetében – Kroatisch-Minihof kataszteri körzet is) területén tervezi a „Nikitsch III” szélerőműpark megépítését és üzemeltetését. A hálózati leágazás Großwarasdorf települést (Kleinwarasdorf kataszteri körzet) is érinti.

1.2. A pályázatban megadott projekt 21 db szélerőműből áll, ebből

- hét Vestas V 162 típusú szélerőmű, egyenként 7,2 MW névleges teljesítménnyel és 169 m-es agymagassággal,
- hét Vestas V 150 típusú szélerőmű, egyenként 6,0 MW névleges teljesítménnyel és 169 m-es agymagassággal,
- öt Vestas V 136 típusú szélerőmű, egyenként 4,2 MW névleges teljesítménnyel és 152 m agymagassággal
- két Vestas V 117 típusú szélerőmű, egyenként 3,45 MW névleges teljesítménnyel és 141,5 m agymagassággal

és így a **teljes névleges teljesítmény: 120,3 MW.**

1.3. A 21 db szélerőmű mellett a projekt, amely határozatlan idei tartó működésre irányul, magában foglalja valamennyi – a termelést, átvitelt és az elosztást szolgáló – segédberendezés és kiegészítő létesítmény megépítését, korszerűsítését és üzemeltetését a burgenlandi 2006. évi Villamosenergia-törvény (EIWG 2006) 2. szakasz 1. bekezdése 35. pontja értelmében, különösen

- a földkábelek és kommunikációs vezetékek kiépítését egyrészt a szélerőművek között („belső vezetékezés”), másrészt a szélerőműtől a Burgenland GmbH hálózatának újonnan épült kleinwarasdorfi állomásáig (30 kV hálózati csatlakozás),
- a projekt területén belül a meglévő úthálózat bővítését és korszerűsítését, valamint a szélerőművek egyes helyszíneinek bekötőútjainak építését, valamint
- a szerelő- és daruparkolók területeinek, valamint ideiglenes tárolóhelyek kialakítását a szélerőművek telephelyeinek területén.

1.4. A szóban forgó projekt (elektrotechnikai) határát a kleinwarasdorfi állomáson található hálózati betápláló megfelelő kábelcsatlakozó vezetékeinek szélerőmű-oldali kábelvégződése képezik (a kábelvégzódések továbbra is a projekt részét képezik, de az összes

„downstream” (mögé kapcsolt) létesítmény és berendezés az alállomáson már nem részei a pályázatnak.¹⁾

- 1.5.** A szélérőművek telephelyei a Burgenland Tartományi Kormányzat 2023. december 7-én hatályos változata (lásd 1. melléklet 4. és 6. pont) „Szélenergia-alkalmassági zónáiról” szóló rendelete szerinti két alkalmassági területén (Nikitsch és Nikisch 2) található, amelyeket a 2019-es Bgld RPG (Burgenland Területrendezési Törvény) 53c. szakasz 2. bekezdésével összhangban jelöltek ki.
- 1.6.** A projekt az UVP-G 2000 2. számú melléklete értelmében nem védett területen helyezkedik el (azonban a „Határmenti erdők” Natura 2000 Fauna-flóra élőhely (FFH) területe részben közvetlenül szomszédos).
- 1.7.** Részletek a mellékelt – a Ruralplan Ziviltechniker GmbH által írt vagy összeállított – benyújtandó dokumentumokban található (különösen a műszaki projekt leírásában, a környezeti hatásvizsgálat összefoglalójában és az F&P Netzwerk Umwelt GmbH „Biológiai sokféleség – növények, állatok és élőhelyeik” című szakcikkében) (előterjesztési eljárás, /1), amelyek a szóban forgó pályázat szerves részét képezik.

2. A KÖRNYEZETI HATÁSVIZSGÁLATI (KHV) KÖTELEZETTSÉGRŐL RÉSZLETESEN

- 2.1.** A szélérőművekre az UVP-G 2000 1. melléklet 6. pontjának rendelkezései vonatkoznak. Jelen esetben az UVP-G 2000 törvény 3. szakasz 1. bekezdése és az 1. mellékletének 6. pontja a) alpontja értelmében feltétel nélküli KHV-kötelezettség áll fenn,²⁾ mivel a szóban forgó új projekt a szabványos 30 MW-os küszöbértéket³⁾ egyértelműen túllépi.
- 2.2.** Ezért a KHV-t egyszerűsített eljárással kell elvégezni, más tényállásokat (például UVP-G 2000 1. számú melléklet 46. pont

¹⁾ Lásd ehhez a Szövetségi Közigazgatási Bíróság (BVwG) 2021.11.22., W248 2244480-1. sz. határozatát.

²⁾ Az UVP-G 2000 törvény 1. melléklet 6. pont a) alpontja szerint a legalább 30 MW összteljesítményű, vagy legalább 20 darab, egyenként legalább 0,5 MW névleges teljesítményű konverterrel ellátott szélenergia felhasználású rendszerek KHV-kötelezettség alá esnek

³⁾ Más szélérőműparkokkal (különösen a meglévő Deutschkreutz és Nikitsch I. és II. szélérőműparkokkal) való tényszerű összefüggés hiánya miatti változás nem áll fenn. Az elhatárolásra vonatkozóan lásd pl.: Szövetségi Közigazgatási Bíróság (BVwG) 2014. október 24., W143 2003020-1/12E bejegyzését, *Gänserndorf West szélérőműpark változás*.

szerint) már nem vizsgálunk (a projekt semmilyen körülmények között nem sorolható az „1. oszlop–Tényállás” alá).

3. A TERÜLETRENDEZÉSI KÖVETELMÉNYEKRŐL

- 3.1.** Az UVP-G 2000 4a. szakasz 1. bekezdése szerint, amelyet a 2023. évi UVP-G (BGBl. I /Szövetségi Jogi Közlöny/ 26/2023 sz.) módosításával vezettek be a szélerőművek *„elsősorban a tervezési jog alapján erre a célra kijelölt területeken az adott szövetségi állam hatályos kötelező érvényű, a szélerőművekre vonatkozó szupralokális szintű (jelenlegi szupralokális szélerőenergia területrendezés) övezeti meghatározása szerint, amely összhangban van a megújuló energiaforrások bővítéséről szóló törvény (EAG) 4. szakaszának bővítési céljaival.”*
- 3.2.** A továbbiakban az UVP-G 2000 4a. § szakaszának 2. és 3. bekezdése többszintű rendszert tartalmaz, amely szerint a szélerőművek bizonyos feltételek mellett a jelenlegi helyi és/vagy szupralokális tervezési előírások nélkül is engedélyezhetők.
- 3.3.** Ez a rendszer azonban ebben az esetben nem releváns: A pályázó feltételezi, hogy Burgenlandban jelenleg is van szélerőenergiahoz kapcsolódó területrendezés. Ezenkívül a helyi önkormányzat hozzájárult ahhoz, hogy az UVP-G 2000 4a. § 3. bekezdésében foglalt követelmények teljesüljenek.

4. AZ ALKALMAZANDÓ ÁGAZATI TÖRVÉNYEKRŐL

- 4.1.** A KHV hatóság ezzel kapcsolatos kizárólagos jogi véleményétől függetlenül a pályázó feltételezi, hogy a jelen eljárásban az állami jog területéről minden esetben a Bgld ElWG 2006 (Burgenlandi Vill. En. Tv.), valamint a Burgenlandi Természet- és Tájvédelmi Törvény rendelkezései, ill. a szövetségi jog területéről legalább az ETG 1992 (1992. évi Elektrotechnikai Törvény), a ForstG (Erdészeti Törvény) (2.418 m²-nyi területnyi fa kivágását tervezik, amelyből csak 168 m² állandó és 2.250 m² ideiglenes), és az LFG (Légiközlekedési Törvény) kerül alkalmazásra.
- 4.2.** Mivel (jelentős) közérdek fűződik a villamosenergia-ellátás biztosítása, a megújuló energiából történő villamosenergia-termelés arányának növelése, a lakosság és a gazdaság olcsó, jó minőségű energiaellátásának biztosítása, valamint a klímavédelemre gyakorolt

pozitív hatások iránt,⁴⁾ a pályázó feltételezi, hogy az érdekek minden elvégzendő mérlegelése a projekt megvalósítása mellett szól.⁵⁾

4.3. Ebben a kérdésben az Európai Bizottság az Európai Parlamenthez, az Európai Tanácshoz, a Tanácshoz, az Európai Gazdasági és Szociális Bizottsághoz és a Régiók Bizottságához intézett közleményében (REPowerEU: közös európai fellépés a megfizethetőbb, biztonságosabb és fenntarthatóbb energiáért: 2022. március 8., COM(2022) 108 végleges változat) a következőket is megállapítja:

„A Bizottság felkéri a tagállamokat annak biztosítására, hogy a megújuló energiaforrásokból energiát termelő létesítmények tervezését, építését és üzemeltetését, hálózathoz való csatlakozásukat és magát a megfelelő hálózatot tekintsék közérdeknek és közbiztonsági érdeknek, és vegyék figyelembe a legkedvezőbb tervezési és engedélyezési folyamatot.”

Ezen túlmenően a projekt megvalósításához fűződő közérdeket illetően a következőkre kell felhívni a figyelmet:

- A természetvédelmi jog szerinti érdekek mérlegelése kapcsán a VwGH (Közigazgatási Bíróság) a kialakult ítélkezési gyakorlatában megállapítja, hogy a megújuló energiaforrásokból származó villamos energia termeléséhez és az ebből származó – az éghajlatvédelemre gyakorolt pozitív hatásokhoz – hosszú távon közérdek fűződik.⁶⁾ A közérdek különösen azt jelenti, hogy az áramellátás elegendő, biztonságos és olcsó legyen.⁷⁾ Azt is elismerték, hogy ez hosszú távú érdek, ezért attól függ, hogy a projekt megvalósítása szükséges-e a villamosenergia-ellátás mennyiségének vagy minőségének hosszú távú biztosításához.⁸⁾

⁴⁾ Lásd ehhez a VwGH (Közigazgatási Bíróság) 2020. október 15., Ro 2019/04/0021, Rz 647. BVwG (Szövetségi Közigazgatási Bíróság) 2021. október 4., W118 2197944-1/182E alapján a Stubalpe szélérőműparkot, amely szerint „*Folyamatosan nő az érdeklődés a megújuló energiaforrások bővítése iránt.*”

⁵⁾ Lásd különösen a BVwG 2022. augusztus 2-i W118 2252460-1/25E számú határozatát a Spannberg IV. szélérőműről és 2021. január 5-i W104 2234617-1 határozatát a Paasdorf szélérőműről.

⁶⁾ VwGH 30.9.2002, 2000/10/0065; 13.12.2010, 2009/10/0020; 14.7.2011, 2010/10/0011; 11.8.2015, 2012/10/0197; 21.12.2016, Ro 2014/10/0046.

⁷⁾ VwGH 2020. október 15., Ro 2019/04/0021 VwGH 2008. március 4., 2005/05/0281 hivatkozással. Kifejezetten egy kis vízierőműre vonatkozóan VwGH 2015. augusztus 11., 2012/10/0197.

⁸⁾ VwGH 2020. október 15., Ro 2019/04/0021 VwGH 2002. szeptember 30., 2000/10/0065 hivatkozással.

- Az osztrák szövetségi kormány klíma- és energiastratégiája⁹⁾, valamint a 2019. december 18-i Ausztriára vonatkozó energia- és klímaterv szerint a szélergia bővítése központi szerepet kap. Például az osztrák szövetségi kormány éghajlat- és energiastratégiája (#mission2030) a 47. oldalon a következőket írja le: „Az az egyik cél, hogy 2030-ban olyan mértékű legyen a villamosenergia-termelés, hogy a teljes villamosenergia-fogyasztást (országos szinten) 100%-ban megújuló energiaforrásból fedezzük. A vízenergia, a szélergia és a fotovoltaiikus energia lesz ennek a terjeszkedésnek a mozgatórugója.” Hasonlóan, az Energia- és Klímaterv 19. oldalán is szerepel, hogy a megújuló energia részarányát 2030-ra 45-50%-ra kell növelni.
- Nem utolsósorban ennek a felvázolt stratégiának köszönhetően az ÖSG 2012 (Osztrák Statisztikai Társaság) 2019 októberében módosult (BGBl I 2019/97), és bekerült a vonatkozó jogi anyagokba (IA 966 BlgNR 26. GP 3), hogy „a #mission2030 osztrák klíma- és energiastratégia célul tűzte ki, hogy a teljes nemzeti villamosenergia-fogyasztás 100%-át (országos szinten) megújuló energiaforrásokból lehessen fedezni.” A 150/2021. sz. BGBl I-ben (Szövetségi Jogi Közlöny) közzétett Megújulóenergia-bővítési Törvény (EAG) értelmében Ausztriában a megújuló energiákból származó éves villamosenergia-termelést jelentős mértékben növelni kell, konkrétan 27 terrawattórával (TWh), amelyből 11 TWh származik fotovoltaiikus energiából, 10 TWh szélergiából, 5 TWh vízenergiából és 1 TWh biomasszából. Ez azt jelenti, hogy a jogalkotó akarata szerint mintegy 800 további szélerőműre van szükség, amelynek értelmében az Európai Parlament és a Tanács 2023. október 18-i, az Európai Unió hivatalos lapjában 2023. október 31-én közzétett, megújuló energiáról szóló irányelvének (RED III) 2023/2413 módosítása a bővítési célok további növekedését eredményezi (a 3. cikk (1) bekezdése értelmében a tagállamoknak ugyanis biztosítaniuk kell, hogy a megújuló energiaforrásokból előállított energia aránya az Unió bruttó végső energiafogyasztásában 2030-ban legalább 42,5% legyen).

⁹⁾ Természetesen ezek nem tulajdoníthatók a döntés szempontjából releváns jelentőségűnek; Alkotmánybíróság 2017. június 29., E 875/2017 többek között

- Végül, a klímavédelemmel és a CO₂-kibocsátás csökkentésével kapcsolatos fenti közérdekeken túlmenően az ellátás nagyobb biztonsága (az energiaforrások diverzifikációja és az energiaellátó üzemek decentralizálása, amelyek kiegyenlítik a regionális ingadozásokat, növelik az ellátás biztonságát), az egészségvédelem (a fosszilis tüzelőanyagok csökkenése csökkenti a kibocsátást és javítja a levegő minőségét), a szóban forgó projekt ökológiai szempontjai is fontos tényezők: Az éghajlatváltozás negatív hatással van a biológiai sokféleségre, valamint a fajok, életközösségek és ökoszisztémák biológiai szerveződési szintjére (lásd a Szövetségi Környezetvédelmi Ügynökség 2019. évi 12. környezetvédelmi ellenőrzési jelentését).
- Az is megállapítható, hogy a villamos energia jelentős szerepet fog játszani a társadalomban, mint a jövőbeni energiamixben szereplő helyettesítő termék. A jövőben a jelenleg gázzal, olajjal és szénnel lefedett energiaszektorok átállnak a megújuló, CO₂-mentes energiatermelésre, illetve a keretfeltételek miatt erre kényszerülnek vagy kötelezik őket. A más ágazatokban elért megtakarítások gyakran eredményezik a villamosenergia-ágazat növekedését (pl. hőszivattyúk általi hőtermelés). A Klíma- és Energiaterv 78. oldalán az is szerepel, hogy a teljes villamosenergia-fogyasztás 100%-os megújuló energiából történő fedezése a villamosenergia-fogyasztás növekedéséhez vezet.

4.4. Összefoglalva, semmi kétség, hogy a pályázat tárgyát képező projekt megvalósítása **jelentős közérdek** és – ahogy a Szövetségi Közigazgatási Bíróság (BVwG) 2022. augusztus 2-i, W118 2252460-1/25E számú, a Spannberg IV szélérőműparkról szóló határozatában a táj védelme érdekében kifejezetten kimondta – elsőbbséget élvez minden más ellentétes érdekekkel szemben.¹⁰⁾

4.5. A szélérőművek nem minősülnek a Munkavállalók védelméről szóló Törvény (ASchG) 92. § (1) bekezdése szerinti munkahelynek, ezért nincs szükség munkahelyi engedélyre (lásd még a Központi Munkaügyi Főfelügyelőség (ZAI) Munkahelyi rendelete (AStV) 1. szakasz 1. bekezdés magyarázatát). A Munkavállalók védelméről szóló Törvény (ASchG) 94. § szerinti műszaki követelményeket a KHV-engedélyben figyelembe veszik.

¹⁰⁾

A klímavédelem és a természetvédelem közti egyensúly mérlegeléséről lásd még a Közigazgatási Bíróság (VwGH) 2023. augusztus 23-i Ro 2022/04/0003 sz. Stubalpe szélérőműről szóló határozatát.

- 4.6.** A pályázó álláspontja szerint – ami a KHV-hatóságot semmilyen módon nem sérti – az építési szakaszban a fejlesztési és használati szándék hiánya miatt nem áll fenn vízügyi engedélykötelezettség.¹¹⁾

5. HATÁRIDŐK

- 5.1.** Az UVP-G 2000 17. § 6. bekezdése szerint a projekt, valamint annak egyes részeinek megvalósítására, illetve a jogok felhasználására vonatkozó ésszerű határidőket a KHV-engedélyben lehet rögzíteni.
- 5.2.** A szakirodalom¹²⁾ szerint abban az esetben, ha a KHV-hatóság él ezzel a lehetőséggel, és az UVP-G 2000 17. § (6) bekezdése szerint határidőt szab, az ágazati törvényekben meghatározott kivitelezési kezdési és befejezési határidőket nem kell alkalmazni, még kisegítő jelleggel sem.
- 5.3.** Az ágazati törvényekben szabványosított – viszonylag rövid – kezdési, befejezési és konszenzusos határidők miatt a pályázó egységes határidők megállapítását kéri, amelyek elsősorban a hatályos támogatási rendszerből adódnak, az alábbiak szerint:
- A kivitelezés kezdete: legkésőbb 2027. december 31-ig
 - A kivitelezés befejezése: legkésőbb 2029. december 31-ig
 - Konszenzusos határidő: nincs

6. BENYÚJTANDÓ DOKUMENTUMOK

- 6.1.** Az UVP-G 2000 5. § 1. bekezdése szerint az engedélykérelemhez benyújtandó dokumentumként csatolni kell a közigazgatási szabályzat által a projekt jóváhagyásához szükséges projektdokumentumokat és egy környezeti hatásvizsgálatot¹³⁾.

¹¹⁾ Lásd még: VwGH 2013. július 25., 2010/07/0213; Bumberger, vízjogi esetjog 2013-ban, RdU 2014/27 (50); egyéb, a VwGH joggyakorlata a vízjogi törvényről 2017 és 2018-ban, RdU 2020/4 (14 f).

¹²⁾ Lásd ehhez N. Raschauer Ennöckl/N. Raschauer/Bergthaler, UVP-G3 (2013) § 17 Rz 101 mwN.

¹³⁾ A jogi minőségükről lásd: Szövetségi Közigazgatási Bíróság (BVwG) 2015. január 7., W113 2008064-1/17E, *Átvétel Spielberg Neu*.

6.2. A benyújtási eljárás fejezetei a következők:

- A – Engedélykérelem
- B – Projekt
 - A projekt leírása
 - Tervábrázolások
 - A projekt műszaki dokumentumai
- C – Egyéb dokumentumok
 - Jegyzékek és kivonatok
 - Jelentések és bizonylatok
 - Telepítések és vélemények
 - Műszaki adatok / típusvizsgálat / megfelelőségi nyilatkozat V 162, V150, V136 és V117
 - Teljesítményadatok és zajvédelem
 - Építési technológia
 - Elektrotechnológia
 - Gépészeti technológia
 - Közlekedéstechnika
 - Hidrológia, szennyvíztechnika, hulladékgazdálkodás
 - Karbantartás, dolgozók védelme
- D – Környezeti hatásvizsgálat elkészültét tanúsító nyilatkozatot
 - Összefoglalás
 - Területrendezés és helyszínválasztás

- o Emberek, egészség és jólét
- o Állatok, növények, élőhelyek
- o Talaj és felszín
- o Víz, geohidrológia és szennyvíztechnika
- o Levegő és klíma
- o Tájkép, városkép, szabadidő és pihenés
- o Anyagi és kulturális javak

7. PÁLYÁZATI KÉRELEM

A bemutatott tényállás és jogi helyzet alapján a pályázó benyújtja a

PÁLYÁZATI KÉRELME:

Burgenland tartományi kormánya, mint az UVP-G 2000 szerinti engedélyező hatóság, az UVP-G 2000 17. §-ának megfelelően szeretne eljárni, és ezért a jelen ügyben vonatkozó hazai és uniós jogi rendelkezéseket is alkalmazni kívánja az UVP-G 2000 1. melléklet 6.pont a) alpontjával összefüggésben a „Nikitsch III szélérőműpark” projekt építésére és üzemeltetésére, amely a jelen kérelemben és a csatolt műszaki előterjesztésben szerepel.

Windpark Nikitsch GmbH