



REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA
I ODRŽIVOG RAZVOJA

REPUBLIKA HRVATSKA
VUKOVARSKO-SRIJEMSKA ŽUPANIJA
VUKOVAR

| | | | | | |
|-------------|-----------------|-------|---|---------|---|
| Priljeno: | 29.11.2022. | | | | |
| Klasif.ozn. | 351-01/22-08/41 | | | | |
| Urudž.br. | 526-2022-0001 | | | | |
| Org. jed. | 2136-14-01-22 | Pril. | ✓ | Vrijed. | ✓ |

Uprava za energetiku
Sektor za naftno rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe

KLASA: UP/I-391-01/22-01/56
URBROJ: 517-07-3-2-22-2
Zagreb, 28. studenoga 2022.

Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja, OIB: 19370100881, na temelju odredbi članka 44. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika („Narodne novine“, br. 52/18., 52/19. i 30/21.), u postupku utvrđivanja eksploatacijskog polja ugljikovodika „Berak“, pokrenutom na zahtjev investitora Vermilion Zagreb Exploration d.o.o., OIB: 29241599964, iz Zagreba, donosi

RJEŠENJE
o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika „Berak“

- I. Određuje se **Vermilion Zagreb Exploration d.o.o.**, OIB: 29241599964, **ovlaštenikom** eksploatacijskog polja ugljikovodika „Berak“, kojemu je temeljem Odluke o izdavanju dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu u istražnom prostoru ugljikovodika „SA-10“ („Narodne novine“, br. 63/15. i 61/16.) i Ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za Istražni prostor SA-10, sklopljenog 10. lipnja 2016., omogućeno izvođenje naftno-rudarskih radova u svrhu eksploatacije ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Berak“.
- II. **Eksploatacijsko polje ugljikovodika „Berak“** utvrđuje se na području Općina Bogdanovci, Tompojevci i Stari Jankovci u Vukovarsko-srijemskoj županiji sukladno obuhvatu količine i kakvoće rezervi ugljikovodika potvrđenih Rješenjem Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja (KLASA: UP/I-310-01/20-03/17, URBROJ: 517-06-3-1-20-10, od 30. srpnja 2020.).
- III. **Površina utvrđenog eksploatacijskog polja ugljikovodika „Berak“** je **11,15 km²**, ima oblik mnogokuta i omeđeno je spojnicama vršnih točaka 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10 i 11 izraženih u HTRS96/TM koordinatnom sustavu kako slijedi (**Prilog**):

| Oznaka točke | Koordinata točke (HTRS96/TM) | |
|--------------|------------------------------|--------------|
| | E | N |
| 1 | 695 543,45 | 5 012 946,02 |
| 2 | 695 198,84 | 5 012 045,03 |
| 3 | 698 788,63 | 5 010 328,35 |

| | | |
|----|------------|--------------|
| 4 | 699 727,42 | 5 011 961,36 |
| 5 | 695 867,00 | 5 013 791,94 |
| 6 | 695 652,65 | 5 013 231,50 |
| 7 | 695 342,06 | 5 015 771,37 |
| 8 | 690 425,63 | 5 017 787,94 |
| 9 | 690 229,64 | 5 017 419,46 |
| 10 | 694 833,54 | 5 015 585,37 |
| 11 | 695 164,72 | 5 012 903,27 |
| 1 | 695 543,45 | 5 012 946,02 |

IV. Rješenjem iz točke II. ovoga rješenja utvrđene su **količine i kakvoća rezervi eksploatacijskog polja ugljikovodika „Berak“** kako slijedi:

Količina ugljikovodika po klasama i kategorijama:

| Istražni prostor ugljikovodika "Sava-10" - plinsko polje Berak (ležište Berak ₁) | | Ukupni volumen otkrivenih ugljikovodika za 2P rezerve | Ukupni volumen otkrivenih ugljikovodika za 3P rezerve | Pridobiveno do 31.12.2019. | Pridobiveno u 2019. | P1 | 2P | 3P | C1 | 2C | 3C |
|--|--------------------------------|---|---|----------------------------|---------------------|----|--------|--------|----|----|----|
| Nafta | 10 ³ m ³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Plin | 10 ⁶ m ³ | 290,5 | 559,5 | - | - | - | 187,89 | 389,75 | - | - | - |
| Plin otopljen u nafti | 10 ⁶ m ³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Plin iz plinske kape | 10 ⁶ m ³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Kondenzat | 10 ³ m ³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Količine ugljikovodika po klasama i kategorijama (investitorov dio):

| Istražni prostor ugljikovodika "Sava-10" - plinsko polje Berak (ležište Berak ₁) | | Ukupni volumen otkrivenih ugljikovodika za 2P rezerve | Ukupni volumen otkrivenih ugljikovodika za 3P rezerve | Pridobiveno do 31.12.2019. | Pridobiveno u 2019. | P1 | 2P | 3P | C1 | 2C | 3C |
|--|--------------------------------|---|---|----------------------------|---------------------|----|--------|--------|----|----|----|
| Nafta | 10 ³ m ³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Plin | 10 ⁶ m ³ | 290,5 | 559,5 | - | - | - | 146,69 | 259,63 | - | - | - |
| Plin otopljen u nafti | 10 ⁶ m ³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Plin iz plinske kape | 10 ⁶ m ³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Kondenzat | 10 ³ m ³ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| NPV s 10% diskontnom stopom | 10 ⁶ HRK | | | | | - | 119,95 | 199,66 | | | |

Kakvoća plina iz plinskog polja Berak (ležište Berak₁):

| | | |
|-----------------|--------|--------|
| ugljkov dioksid | 0,073 | mol. % |
| dušik | 1,420 | mol. % |
| metan | 98,357 | mol. % |

| | | |
|---|--------|-------------------|
| etan | 0,150 | mol. % |
| relativna gustoća (zrak = 1), pri 15 °C | 0,5620 | |
| gustoća, pri 15 °C | 0,6888 | kg/m ³ |
| molarna masa, pri 15 °C | 16,254 | kg/kmol |

- V. Investitor Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. je dužan podnijeti na provjeru **projekt razrade i eksploatacije uz obvezu ugradnje mjera zaštite okoliša i prirode** iz akata iz članka 132. stavka 1. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja u roku od jedne godine od dana izvršnosti ovoga rješenja.
- VI. Investitor Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. je dužan imenovati ili potvrditi već imenovanog odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja u roku od 30 dana od dana dostave ovoga rješenja.
- VII. Eksploatacijsko polje ugljikovodika „Berak“ **upisano je u digitalnom registru eksploatacijskih polja** koji vodi Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja.
- VIII. Ovo rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika „Berak“ dostavlja se Vukovarsko-srijemskoj županiji i Općinama Bogdanovci, Tompojevci i Stari Jankovci, koji su dužni u roku od osam dana od zaprimanja ovoga rješenja objaviti čitav sadržaj na svojim mrežnim stranicama.

O b r a z l o ž e n j e

Investitor Vermilion Zagreb Exploration d.o.o., OIB: 29241599964, Ulica kneza Branimira 71E, 10000 Zagreb (u daljnjem tekstu: Investitor), podnio je Ministarstvu gospodarstva i održivog razvoja, Upravi za energetiku, Sektoru za naftno rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) 17. studenoga 2022. *Zahtjev za utvrđivanje eksploatacijskog polja ugljikovodika Berak*. Uz zahtjev su priloženi zemljovid predloženog eksploatacijskog polja ugljikovodika „Berak“ s ucrtanim obuhvatom potvrđenih rezervi, rješenje Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja KLASA: UP/I-351-03/21-08/49, URBROJ: 517-05-1-1-22-29, od 19. listopada 2022. o prihvatljivosti zahvata za okoliš uz primjenu zakonom propisanih i rješenjem utvrđenih mjera zaštite okoliša te potvrda o usklađenosti predloženog eksploatacijskog polja ugljikovodika „Berak“ s prostornim planom pri Ministarstvu prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine KLASA: 350-01/22-01/75, URBROJ: 531-06-02-01-02/05-22-2, od 5. srpnja 2022.

Vlada Republike Hrvatske je donijela Odluku o izdavanju dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu u istražnom prostoru ugljikovodika „SA-10“ („Narodne novine“, br. 63/15. i 61/16.) te je s Investitorom zaključila 10. lipnja 2016. Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za Istražni prostor SA-10.

Ministarstvo je 30. srpnja 2020. donijelo *Rješenje o utvrđivanju količina i kakvoće rezervi ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Berak“*, KLASA: UP/I-310-01/20-03/17, URBROJ: 517-06-3-1-20-10, kojim se stanje rezervi potvrđuje na dan 31. prosinca 2019. te se određuje da dokumentacija o rezervama podliježe obnovi sa stanjem na dan 31. prosinca 2022.

Postupak utvrđivanja eksploatacijskog polja ugljikovodika utemeljen je na odredbi članka 44. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika, a sadržaj rješenja o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika propisan je odredbama članaka 45., 48. i 12. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika.

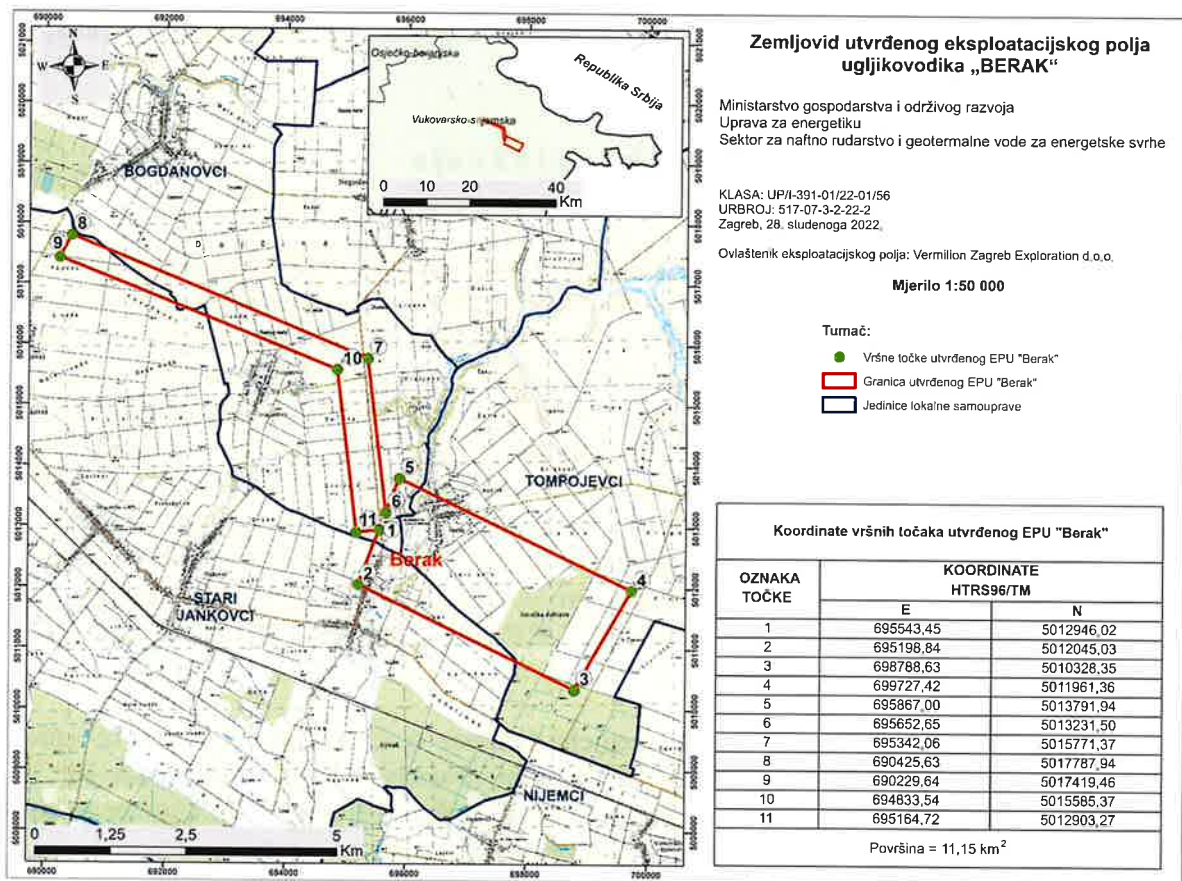
Temeljem svega naprijed navedenog, Ministarstvo je odlučilo kao u izreci ovoga rješenja.

UPUTA O PRAVNOM LIJEKU

Protiv ovoga rješenja se ne može izjaviti žalba, ali se može pokrenuti upravni spor. Upravni spor pokreće se tužbom nadležnom upravnom sudu u roku 30 dana od dana dostave ovoga rješenja. Tužba se predaje neposredno u pisanom obliku, usmeno na zapisnik ili se šalje poštom, odnosno dostavlja elektronički.



Prilog: Zemljovid utvrđenog eksploatacijskog polja ugljikovodika „Berak“



Dostaviti:

1. VERMILION ZAGREB EXPLORATION d.o.o.
Ulica kneza Branimira 71E, 10000 Zagreb
2. AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE
Miramarska 24, 10000 Zagreb, info@azu.hr
3. DRŽAVNI INSPEKTORAT
Sektor za nadzor rudarstva, energetike i opreme pod tlakom
Služba nadzora u području energetike
Šubićeva 29, 10000 Zagreb, pisarnica.dirh@dirh.hr
4. MINISTARSTVO FINACIJA
Katančićeva 5, 10000 Zagreb, pisarnica@mfin.hr
5. MINISTARSTVO PROSTORNOGA UREĐENJA, GRADITELJSTVA I DRŽAVNE IMOVINE
Ulica Republike Austrije 20, 10000 Zagreb, episarnica@mpgi.hr
6. MINISTARSTVO POLJOPRIVREDE
Ulica grada Vukovara 78, 10000 Zagreb, pisarnica.tdu@mps.hr
7. VUKOVARSKO-SRIJEMSKA ŽUPANIJA
Služba za prostorno planiranje, gradnju i zaštitu okoliša
Županijska 9, 32000 Vukovar, sluzbazaprostorno@vusz.hr
8. OPĆINA BOGDANOVCI
Jedinstveni upravni odjel
Bana J. Jelačića 1, 32000 Bogdanovci, procelnik@opcina-bogdanovci.hr
9. OPĆINA TOMPOJEVCI
Jedinstveni upravni odjel
A. G. Matoša 9, 32238 Tompojevci, opcina-tompojevci-katica@vk.t-com.hr
10. OPĆINA STARI JANKOVCI
Jedinstveni upravni odjel
Dr. Franje Tuđmana 1, 32241 Stari Jankovci, opcina-stari-jankovci@o-jankovci.hr
11. MINISTARSTVO GOSPODARSTVA I ODRŽIVOG RAZVOJA
Uprava za zaštitu prirode
Radnička cesta 80, 10000 Zagreb, snjezana.starcevic@mingor.hr
12. MINISTARSTVO GOSPODARSTVA I ODRŽIVOG RAZVOJA
Uprava za procjenu utjecaja na okoliš i održivo gospodarenje otpadom
Radnička cesta 80, 10000 Zagreb, ivan.hus@mingor.hr
13. Pismohrana, ovdje