



P/8183639

REPUBLIKA HRVATSKA
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA

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

KLASA: UP/I-392-01/26-01/2
URBROJ: 526-06-04-02-26-2
Zagreb, 27. siječnja 2026.

Ministarstvo gospodarstva, 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, pokrenutom na zahtjev investitora Vermilion Zagreb Exploration d.o.o., OIB: 29241599964, iz Zagreba, donosi

R J E Š E N J E
o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika „Kutina“

- I. Određuje se Vermilion Zagreb Exploration d.o.o., OIB: 29241599964, ovlaštenikom eksploatacijskog polja ugljikovodika „Kutina“ (u daljnjem tekstu: EPU Kutina), kojemu je temeljem Odluke o izdavanju dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu u istražnom prostoru ugljikovodika „SA-07“ („Narodne novine“, br. 81/19. i 76/24.) i Ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor ugljikovodika SA-07, sklopljenog 26. ožujka 2020. i Dodatka br. 1 Ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor ugljikovodika SA-07, sklopljenog 19. srpnja 2024., omogućeno izvođenje naftno-rudarskih radova u svrhu eksploatacije ugljikovodika na EPU Kutina.
- II. EPU Kutina utvrđuje se na području Grada Kutine i Općine Lipovljani u Sisačko-moslavačkoj županiji te Grada Lipika u Požeško-slavonskoj županiji sukladno obuhvatu količine i kakvoće rezervi ugljikovodika potvrđenih Rješenjem Ministarstva gospodarstva (KLASA: UP/I-392-01/25-01/21, URBROJ: 526-06-04-02-25-8, od 25. srpnja 2025.).
- III. Površina utvrđenog EPU Kutina je 79,22 km², ima oblik mnogokuta i omeđeno je spojnicama vršnih točaka 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 i 22 izraženih u HTRS96/TM koordinatnom sustavu kako slijedi (Prilog):

Oznaka točke	Koordinata točke (HTRS96/TM)	
	E	N
1	525563,07	5040276,61
2	531172,29	5039015,37
3	531998,50	5036313,65
4	533495,71	5036344,33

5	533324,55	5036718,43
6	533373,29	5036763,43
7	533517,42	5036650,91
8	533537,72	5036547,22
9	535343,44	5036622,55
10	536711,27	5035641,53
11	536722,68	5033075,00
12	532000,00	5033075,00
13	532000,00	5030250,00
14	530000,00	5030250,00
15	530000,00	5030450,00
16	529000,00	5030450,00
17	529000,00	5028950,00
18	525903,78	5032698,18
19	525505,66	5033230,10
20	525046,95	5033672,27
21	524891,46	5033543,58
22	523374,91	5034342,47

IV. Rješenjem iz točke II. ovoga rješenja utvrđene su količine i kakvoća rezervi EPU Kutina kako slijedi:

Količina ugljikovodika po klasama i kategorijama (ukupne rezerve):

Buduće EPU Kutina		Ukupni volumen otkrivenih ugljikovodika za 2P rezerve	Ukupni volumen otkrivenih ugljikovodika za 3P rezerve	Pridobiveno do 31.12.2024.	Pridobiveno u 2024.	P1	2P	3P	C1	2C	3C
Nafta	10 ³ m ³	1694,81	2387,99	-	-	-	398,31	535,96	-	36,57	77,9
Plin	10 ⁶ m ³	500,92	833,93	-	-	-	358,34	590,36	-	1061,60	1549,46
Plin otopljen u nafti	10 ⁶ m ³	169,481	238,799	-	-	-	54,82	86,94	-	55,50	122,60
Plin iz plinske kape	10 ⁶ m ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kondenzat	10 ³ m ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NPV	EUR					-	20,172	27,616			

Količina ugljikovodika po klasama i kategorijama (investitorov udio):

Buduće EPU Kutina		Ukupni volumen otkrivenih ugljikovodika za 2P rezerve	Ukupni volumen otkrivenih ugljikovodika za 3P rezerve	Pridobiveno do 31.12.2024.	Pridobiveno u 2024.	P1	2P	3P	C1	2C	3C
Nafta	10 ³ m ³	1016,89	1432,79	-	-	-	238,98	321,57	-	21,942	46,74
Plin	10 ⁶ m ³	300,55	500,35	-	-	-	215,00	354,22	-	636,96	929,676
Plin otopljen u nafti	10 ⁶ m ³	101,6886	143,2794	-	-	-	32,89	52,17	-	33,30	73,56

Plin iz plinske kape	10 ⁶ m ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kondenzat	10 ³ m ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NPV	EUR					-	12,103	16,570			

Kakvoća plina ležišta Okoli pješčenjaci naftno-plinskog polja Zbjegovača

Sastav	Mas % (bez zraka)	Mol % (bez zraka)	Vol % (bez zraka)
N ₂	0,226	0,213	0,215
CO ₂	1,371	0,823	0,827
C ₁	41,728	68,716	69,317
C ₂	9,931	8,725	8,744
C ₃	16,682	9,994	9,921
i-C ₄	4,11	1,868	1,828
n-C ₄	10,462	4,755	4,638
i-C ₅	3,589	1,314	1,259
n-C ₅	3,851	1,410	1,335
C ₆	3,22	0,987	0,911
C ₇	2,886	0,761	0,666
C ₈	1,384	0,320	0,259
C ₉	0,437	0,090	0,065
C ₁₀	0,101	0,020	0,013
C ₁₁	0,022	0,004	0,002

Molarna masa: 26,418 kg/kmol
 Gustoća: 1,1244 kg/m³ (15 °C)
 Relativna gustoća: 0,9175 (zrak=1)
 Specifična plinska konstanta: 314,72 J/(kg K)

Kakvoća nafte ležišta Okoli pješčenjaci naftno-plinskog polja Zbjegovača

Gustoća na 15°C, kg/m ³ (ASTM D5002-22)	856,1
°API (DMA 4500)	33,6
Točka tečenja, °C (ASTM D97-17b(2022))	+18
Viskoznost na 30°C (ASTM D7042-21a)	
Dinamička, mPa s	6,593
Kinematička mm ² /s	7,804

Voda, mas % (ASTM D4928-12(2018))	0,74
Količina krutih parafina, mas % (UOP 46-64)	3,2
Količina asfaltena, mas % (ASTM D6560-22)	0,83
Količina ukupnog sumpora, mas % (ASTM D2622-21)	0,435
Količina sumporovodika, mg/kg (UOP 163-10)	7,2
Količina tiola, mg/kg (OUP 163-10)	<0,20

Određivanje značajki destilacije (ASTM D86-23)

Početak	57,9°C
---------	--------

Kakvoća nafte ležišta Poljana pješčenjaci naftno-plinskog polja Zbjegovača

Gustoća na 15°C, kg/m ³ (ASTM D5002-22)	846
°API (DMA 4500)	35,6
Točka tečenja, °C (ASTM D97-17b(2022))	+18
Viskoznost na 30°C (ASTM D7042-21a)	
Dinamička, mPa s	5,012
Kinematička mm ² /s	6,002
Voda, mas % (ASTM D4928-12(2018))	0,59
Količina krutih parafina, mas % (UOP 46-64)	3,1
Količina asfaltena, mas % (ASTM D6560-22)	0,61
Količina ukupnog sumpora, mas % (ASTM D2622-21)	0,265
Količina sumporovodika, mg/kg (UOP 163-10)	6,5
Količina tiola, mg/kg (OUP 163-10)	<0,20

Određivanje značajki destilacije (ASTM D86-23)

Početak	69,6°C
---------	--------

Kakvoća plina ležišta Poljana pješčenjaci plinskog polja Međurić

Komponenta	Mas %	Mol %
N ₂	0,951	0,566
CO ₂	0,385	0,146
C ₁	93,927	97,625
C ₂	1,322	0,733
C ₃	1,079	0,408
i-C ₄	0,572	0,164
n-C ₄	0,937	0,114

i-C ₅	0,333	0,077
n-C ₅	0,112	0,026
C ₆	0,171	0,033
C ₇	0,204	0,034
C ₈	0,24	0,035
C ₉	0,185	0,024
C ₁₀	0,096	0,012
C ₁₁	0,026	0,003
C ₁₂₊	-	-

Molarna masa: 16,675 kg/kmol
 Gustoća: 0,067 kg/m³ (15°C)
 Relativna gustoća: 0,5767 (zrak=1)
 Specifična plinska konstanta: 498,62 (J/(kg K))

Kakvoća plina ležišta Mramor Brdo pješčenjaci plinskog polja Gojlo

Komponenta	Mas %	Mol %
N ₂	0,22	0,154
CO ₂	1,561	0,696
C ₁	71,126	86,994
C ₂	10,085	6,581
C ₃	6,102	2,715
i-C ₄	1,528	0,516
n-C ₄	2,74	0,925
i-C ₅	1,14	0,31
n-C ₅	0,967	0,263
C ₆	1,164	0,265
C ₇	1,215	0,238
C ₈	1,025	0,176
C ₉	0,647	0,099
C ₁₀	0,335	0,049

C_{11}	0,12	0,016
C_{12}	0,025	0,003
C_{13+}	0	0

Molarna masa: 19,622 g/mol
 Gustoća: 0,8325 kg/m³
 Relativna gustoća: 0,6794 (zrak=1)
 Specifična plinska konstanta: 423,73 (J/(kg K))

- V. Investitor Vermilion Zagreb Exploration d.o.o. je dužan dostaviti imenovanje odgovornog voditelja izvođenja naftno-rudarskih radova, kao i svaku promjenu istoga, Ministarstvu gospodarstva u roku od 30 dana od dana dostave ovoga rješenja.
- VI. 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 u roku od jedne godine od dana izvršnosti ovoga rješenja.
- VII. EPU Kutina upisano je u digitalnom registru eksploatacijskih polja ugljikovodika koji vodi Ministarstvo gospodarstva.
- VIII. Ovo rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika „Kutina“ dostavlja se Sisačko-moslavačkoj županiji, Općini Lipovljani, Gradu Kutini te Požeško-slavonskoj županiji i Gradu Lipiku, koji su dužni u roku od osam dana od zaprimanja ovoga rješenja objaviti čitav sadržaj na svojim mrežnim stranicama.

Obrazloženje

Investitor Vermilion Zagreb Exploration d.o.o., OIB: 29241599964, Strojarska cesta 20, 10000 Zagreb (u daljnjem tekstu: Investitor), podnio je Ministarstvu gospodarstva, Upravi za energetiku, Sektoru za naftno rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe (u daljnjem tekstu: Ministarstvo) 12. siječnja 2026. *Zahtjev za utvrđivanje eksploatacijskog polja ugljikovodika Kutina* (u daljnjem tekstu: Zahtjev). Uz Zahtjev su priloženi zemljovid predloženog eksploatacijskog polja „Kutina“ s ucertanim obuhvatom potvrđenih rezervi, rješenje Ministarstva zaštite okoliša i zelene tranzicije o prihvatljivosti zahvata (eksploatacija ugljikovodika) za okoliš i ekološku mrežu, uz primjenu zakonom propisanih i rješenjem utvrđenih mjera zaštite okoliša (KLASA: UP/I-351-03/25-08/23, URBROJ: 517-04-1-2-25-34, od 28. studenoga 2025.), rješenje istog ministarstva o ispravku pogreške prethodno navedenog rješenja (KLASA: UP/I-351-03/25-08/23, URBROJ: 517-04-1-2-25-36, od 12. prosinca 2025.) te potvrda o usklađenosti predloženog EPU Kutina s prostornim planom od Ministarstva prostornoga uređenja, graditeljstva i državne imovine (KLASA: 350-02/25-02/58, URBROJ: 531-06-2-1-25-3, od 11. prosinca 2025.).

Vlada Republike Hrvatske je donijela Odluku o izdavanju dozvole za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika na kopnu u istražnom prostoru ugljikovodika „SA-07“ („Narodne

novine“, br. 81/19. i 76/24.) te je s Investitorom sklopila 26. ožujka 2020. Ugovor o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor ugljikovodika SA-07, a 19. srpnja 2024. s Investitorom i društvom INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. (na koje je Investitor prenio 40 % prava i obveza iz navedene dozvole i navedenog ugovora) i Dodatak br. 1. Ugovora o istraživanju i podjeli eksploatacije ugljikovodika za istražni prostor ugljikovodika SA-07.

Ministarstvo je 25. srpnja 2025. donijelo *Rješenje o utvrđivanju količina i kakvoći rezervi ugljikovodika na budućem eksploatacijskom polju ugljikovodika „Kutina“*, KLASA: UP/I-392-01/25-01/21, URBROJ: 526-06-04-02-25-8, kojim se stanje rezervi potvrđuje na dan 31. prosinca 2024. te se određuje da dokumentacija o rezervama podliježe obnovi sa stanjem na dan 31. prosinca 2027.

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.

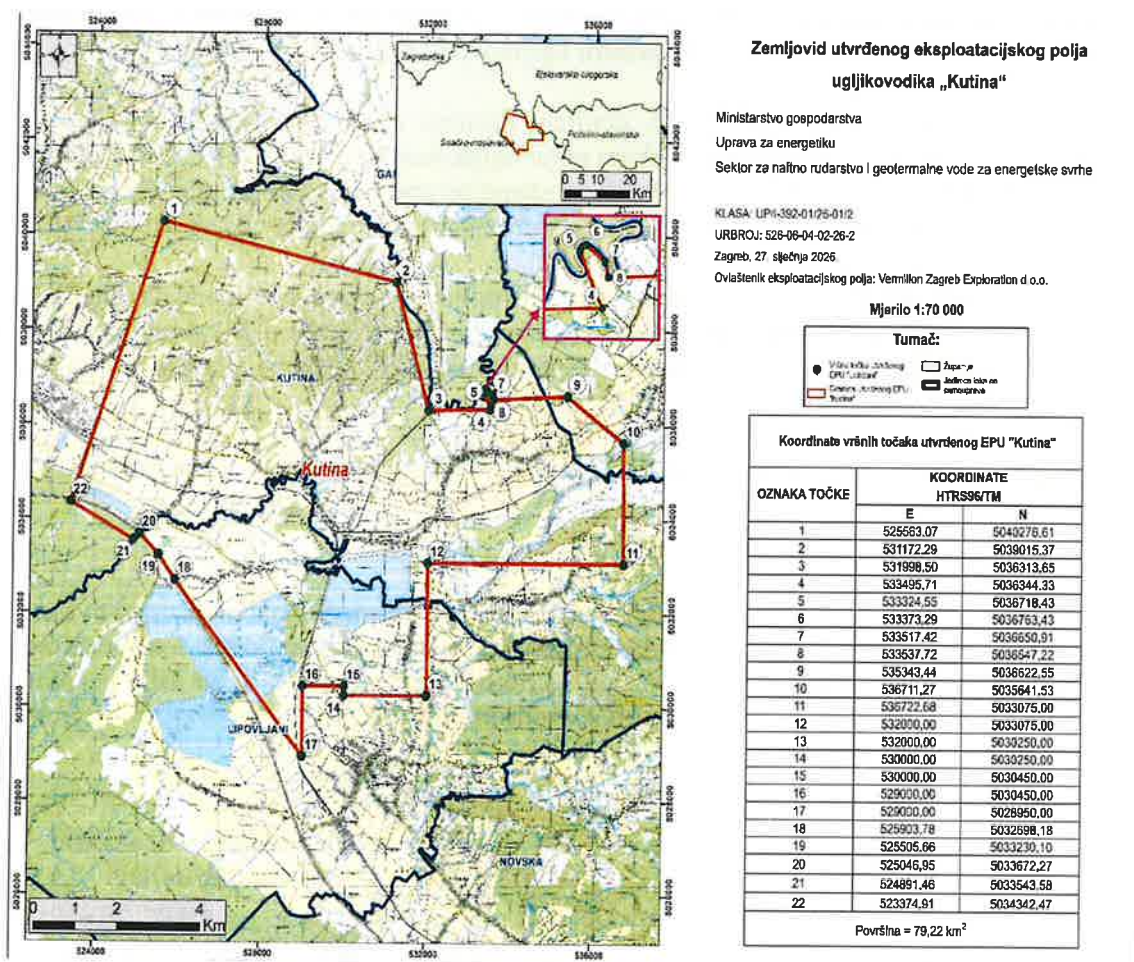
Temeljem svega navedenog, Ministarstvo je odlučilo kao u izreci ovoga rješenja.

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 u elektroničkom obliku putem informacijskog sustava.



Prilog: Zemljovid utvrđenog eksploatacijskog polja ugljikovodika „Kutina“



Dostaviti:

1. Vermilion Zagreb Exploration d.o.o., Strojarska cesta 20, 10000 Zagreb
2. AGENCIJA ZA UGLJIKOVODIKE, pisarnica@azu.hr
3. DRŽAVNI INSPEKTORAT
Sektor za nadzor rudarstva, elektroenergetike i opreme pod tlakom, Služba nadzora u području rudarstva, pisarnica.dirh@dirh.hr
4. MINISTARSTVO FINANCIJA, pisarnica@mfin.hr
5. MINISTARSTVO PROSTORNOGA UREĐENJA, GRADITELJSTVA I DRŽAVNE IMOVINE, episarnica@mpgi.hr
6. SISAČKO-MOSLAVAČKA ŽUPANIJA, pisarnica@smz.hr
7. POŽEŠKO-SLAVONSKA ŽUPANIJA, info@pszupanija.hr

8. OPĆINA LIPOVLJANI, info@lipovljani.hr
9. GRAD KUTINA, pisarnica@kutina.hr
10. GRAD LIPIK, grad@lipik.hr
11. MINISTARSTVO ZAŠTITE OKOLIŠA I ZELENE TRANZICIJE
Uprava za zaštitu prirode, snjezana.starcevic@mzozt.hr
Uprava za procjenu utjecaja na okoliš i održivo gospodarenje otpadom, puo.otpad@mzozt.hr
12. Pismohrana, ovdje