



**REPUBLIKA HRVATSKA**  
MINISTARSTVO GOSPODARSTVA  
I ODRŽIVOG RAZVOJA

REPUBLIKA HRVATSKA BJELOVARSKO-BILOGORSKA ŽUPANIJA		
Primljeno	16 -12- 2021	
Klasifikacija	Dokumentacija	
351-03/21-07/4	21	
Uredni broj	Stranica	Vrijednost
517-21-1	1	-

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

**KLASA:** UP/I-310-01/21-03/152

**URBROJ:** 517-07-3-2-21-3

Zagreb, 7. prosinca 2021.

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 „Čepelovac-Hampovica“, pokrenutom na zahtjev investitora INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., OIB: 27759560625, iz Zagreba, donosi

**RJEŠENJE**

**o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“**

- I. **Određuje se INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., OIB: 27759560625, ovlaštenikom eksploatacijskog polja ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“, kojemu su temeljem Ugovora o koncesiji za eksploataciju mineralnih sirovina na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ (KLASA: UP/I-310-01/13-03/207, URBROJ: 526-04-02-01/1-14-07, od 4. rujna 2014.) i Dodatka Ugovoru o koncesiji za eksploataciju mineralnih sirovina na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ (KLASA: UP/I-310-01/13-03/207, URBROJ: 526-04-02/2-16-12, od 26. veljače 2016.) omogućeni naftno-rudarski radovi u svrhu eksploatacije ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“.**
- II. **Eksploatacijsko polje ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ utvrđuje se na području Općine Veliko Trojstvo u Bjelovarsko-bilogorskoj županiji, Općine Virje i Grada Đurđevca u Koprivničko-križevačkoj županiji sukladno obuhvatu količine i kakvoće rezervi ugljikovodika potvrđenih Rješenjem Ministarstva zaštite okoliša i energetike, Uprave za energetiku (KLASA: UP/I-310-01/18-03/57, URBROJ: 517-06-3-1-18-8, od 6. prosinca 2018.).**
- III. **Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. je dužan izraditi novi Elaborat o rezervama ugljikovodika sa stanjem na dan 31. prosinca 2021. te podnijeti Zahtjev za izdavanje Rješenja o utvrđivanju količine i kakvoće rezervi na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ do 31. siječnja 2022.**
- IV. **Površina utvrđenog eksploatacijskog polja ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ je 20,20 km<sup>2</sup>, nepravilnog je oblika i omeđeno je spojnicama vršnih točaka 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11 i 12, izraženih u HTRS96/TM koordinatnom sustavu kako slijedi: (Prilog 1.).**

Oznaka točke	Koordinata točke (HTRS96/TM)	
	E	N
1	533 550	5 099 050
2	535 500	5 099 050
3	537 150	5 097 150
4	538 400	5 097 150
5	538 700	5 096 050
6	539 700	5 096 050
7	539 700	5 094 125
8	540 650	5 093 550
9	540 650	5 092 650
10	537 850	5 092 650
11	535 400	5 096 750
12	533 550	5 096 750

V. Rješenjem iz točke II. ovoga Rješenja utvrđene su količine i kakvoća rezervi eksploatacijskog polja ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ kako slijedi:

a) Količine nafte u ležištima "II<sub>3</sub>", "II<sub>4</sub>", "II<sub>6</sub>", "III<sub>3</sub>", "III<sub>4</sub>", "III<sub>5</sub>" i "IV<sub>1</sub>" po klasama i kategorijama u 10<sup>6</sup> m<sup>3</sup>:

KLASE	KATEGORIJA		
	A	B	C <sub>1</sub>
<b>1. Ukupne utvrđene rezerve</b>	458,674	393,916	-
1.1. Bilančne	9,525	7,924	-
1.2. Izvanbilančne	449,149	385,992	-
<b>2. Pridobivene u 2017. godini</b>	0,603	0,166	-
<b>3. Ukupno pridobivene do 31. XII. 2017. godine</b>	7,008	0,386	-
<b>4. Preostale rezerve na dan obračuna</b>	451,666	393,530	-
4.1. Bilančne	2,517	7,538	-
4.2. Izvanbilančne	449,149	385,992	-
– nepridobive	447,798	376,084	-
– nerentabilne	1,351	9,908	-

Kakvoća nafte iz ležišta "II<sub>3</sub>", "II<sub>4</sub>", "II<sub>6</sub>", "III<sub>3</sub>", "III<sub>4</sub>", "III<sub>5</sub>" i "IV<sub>1</sub>":

Gustoća (kod 20 °C)	807,0	kg/m <sup>3</sup>
Gustoća	43,8	°API
Temperatura stiništa	-2 do -1	°C
Viskoznost (kod 20 °C)	2,26 – 4,75	mPa·s
Sadržaj parafina	9,0 – 10,7	%
Prinos frakcije (kod 200 °C)	33,0 – 36,5	vol. %
Prinos frakcije (kod 350 °C)	70,5 – 72,5	vol. %
Sadržaj soli	6,9 – 14,6	g <sub>NaCl</sub> /l
Sadržaj sumpora	0,073 – 0,180	tež. %



b) Količine plina otopljenog u nafti u ležištima "II<sub>3</sub>", "II<sub>4</sub>", "II<sub>6</sub>", "III<sub>3</sub>", "III<sub>4</sub>", "III<sub>5</sub>" i "IV<sub>1</sub>" po klasama i kategorijama u 10<sup>6</sup> m<sup>3</sup>:

KLASE	KATEGORIJA		
	A	B	C <sub>1</sub>
<b>1. Ukupne utvrđene rezerve</b>	42,673 204	28,907 021	-
1.1. Bilančne	16,854 004	2,184 679	-
1.2. Izvanbilančne	25,819 200	26,722 342	-
<b>2. Pridobivene u 2017. godini</b>	0,065 848	-	-
<b>3. Ukupno pridobivene do 31. XII. 2017. godine</b>	16,579 148	0,113 500	-
<b>4. Preostale rezerve na dan obračuna</b>	26,094 056	28,793 521	-
4.1. Bilančne	0,274 856	2,071 179	-
4.2. Izvanbilančne	25,819 200	26,722 342	-
– nepridobive	25,671 670	22,983 555	-
– nerentabilne	0,147 530	3,738 787	-

Kakvoća plina otopljenog u nafti u ležištima "II<sub>3</sub>", "II<sub>4</sub>", "II<sub>6</sub>", "III<sub>3</sub>", "III<sub>4</sub>", "III<sub>5</sub>" i "IV<sub>1</sub>":

CO <sub>2</sub>	0,37	mol. %
N <sub>2</sub>	0,45	mol. %
CH <sub>4</sub>	87,01	mol. %
C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>	6,82	mol. %
C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	2,94	mol. %
i – C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	0,59	mol. %
n – C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	1,01	mol. %
i – C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	0,33	mol. %
n – C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	0,29	mol. %
C <sub>6</sub> H <sub>14+</sub>	0,19	mol. %
Relativna gustoća (zrak = 1)	0,6653	

c) Količine plina iz plinske kape u ležištima "III<sub>3</sub>" i "IV<sub>1</sub>" po klasama i kategorijama u 10<sup>6</sup> m<sup>3</sup>:

KLASE	KATEGORIJA		
	A	B	C <sub>1</sub>
<b>1. Ukupne utvrđene rezerve</b>	30,953 347	11,419 808	-
1.1. Bilančne	4,470 099	1,562 469	-
1.2. Izvanbilančne	26,483 248	9,857 339	-
<b>2. Pridobivene u 2017. godini</b>	0,421 042	-	-
<b>3. Ukupno pridobivene do 31. XII. 2017. godine</b>	2,483 728	-	-
<b>4. Preostale rezerve na dan obračuna</b>	28,469 619	11,419 808	-
4.1. Bilančne	1,986 371	1,562 469	-
4.2. Izvanbilančne	26,483 248	9,857 339	-
– nepridobive	24,695 002	7,036 851	-
– nerentabilne	1,788 246	2,820 488	-

d) Količine plina iz plinskih ležišta u ležištima "II<sub>kr</sub>", "II<sub>1</sub>", "II<sub>2</sub>", "II<sub>3</sub>", "III<sub>2</sub>", "III<sub>3</sub>", "IV<sub>1</sub>" i "Novo" po klasama i kategorijama u 10<sup>6</sup> m<sup>3</sup>:

KLASE	KATEGORIJA		
	A	B	C <sub>1</sub>
<b>1. Ukupne utvrđene rezerve</b>	132,026 503	2,980 344	-
1.1. Bilančne	53,431 380	1,655 300	-
1.2. Izvanbilančne	78,595 123	1,325 044	-
<b>2. Pridobivene u 2017. godini</b>	-	-	-
<b>3. Ukupno pridobivene do 31. XII. 2017. godine</b>	53,431 380	1,655 300	-
<b>4. Preostale rezerve na dan obračuna</b>	78,595 123	1,325 044	-
4.1. Bilančne	-	-	-
4.2. Izvanbilančne	78,595 123	1,325 044	-
- nepridobive	78,595 123	1,325 044	-
- nerentabilne	-	-	-

Kakvoća plina iz plinskih ležišta u ležištu "II<sub>2</sub>":

CO <sub>2</sub>	0,32	mol. %
N <sub>2</sub>	0,40	mol. %
CH <sub>4</sub>	86,65	mol. %
C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>	7,18	mol. %
C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	2,53	mol. %
i - C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	0,63	mol. %
n - C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	1,09	mol. %
i - C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	0,44	mol. %
n - C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	0,41	mol. %
C <sub>6</sub> H <sub>14+</sub>	0,35	mol. %

e) Količine kondenzata iz plinskih ležišta u ležištima "II<sub>kr</sub>", "II<sub>1</sub>", "II<sub>2</sub>", "II<sub>3</sub>", "III<sub>2</sub>", "III<sub>3</sub>", "IV<sub>1</sub>" i "Novo" po klasama i kategorijama u 10<sup>3</sup> m<sup>3</sup>:

KLASE	KATEGORIJA		
	A	B	C <sub>1</sub>
<b>1. Ukupne utvrđene rezerve</b>	5,782	0,049	-
1.1. Bilančne	1,439	0,027	-
1.2. Izvanbilančne	4,343	0,022	-
<b>2. Pridobivene u 2017. godini</b>	-	-	-
<b>3. Ukupno pridobivene do 31. XII. 2017. godine</b>	1,439	0,027	-
<b>4. Preostale rezerve na dan obračuna</b>	4,343	0,022	-
4.1. Bilančne	-	-	-
4.2. Izvanbilančne	4,343	0,022	-
- nepridobive	4,343	0,022	-
- nerentabilne	-	-	-



- VI. Najmanje i najveće količine godišnje eksploatacije ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ moraju biti u skladu s dinamikom pridobivanja ugljikovodika obrađenom **Dopunskim projektom razrade i eksploatacije ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“- Dopuna 2.**, provjerenim na stručnom Povjerenstvu o čemu je izdano Rješenje KLASA: UP/I-310-01/13-03/164, URBROJ: 526-03-03-01-02/1-13-5, od 10. listopada 2013., odnosno u skladu sa zadnjim važećim provjerenim dopunskim projektom razrade i eksploatacije.
- VII. Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. je **dužan izraditi** novi Dopunski projekt razrade i eksploatacije ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ s ugrađenim mjerama zaštite okoliša i prirode, programom praćenja stanja okoliša, prikazom naftno-rudarskih radova izvršenih nakon provjere Projekta iz točke VI. ovoga Rješenja kao i s planiranim radovima u svrhu eksploatacije preostalih pridobivih rezervi ugljikovodika i planom trajnog napuštanja i sanacije naftno-rudarskih objekata i postrojenja koji neće sudjelovati u pridobivanju preostalih rezervi ugljikovodika. Procijenjena dinamika pridobivanja iz projekta mora biti usklađena s procjenom pridobivanja ugljikovodika prikazanom u Elaboratu iz točke III. ovoga Rješenja.
- VIII. Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. je dužan nakon ishodenja Rješenja o provjeri projekta iz točke VII. ovoga Rješenja podnijeti zahtjev za izdavanje nove Dozvole za pridobivanje te sklapanje Ugovora o eksploataciji ugljikovodika.
- IX. Investitor INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d. je **dužan plaćati novčanu naknadu** sukladno Uredbi o naknadi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika („Narodne novine“, broj 25/20), odnosno, u iznosu od **4.000,00 kn/km<sup>2</sup>** za površinu od 20,20 km<sup>2</sup> utvrđenog eksploatacijskog polja ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“. U slučaju izmjene zakonskih i podzakonskih propisa kojima je određeno plaćanje naknade za eksploataciju ugljikovodika dužan je plaćati naknadu sukladno važećoj regulativi.
- X. Iznos novčane naknade iz točke IX. ovoga Rješenja prihod je državnog proračuna Republike Hrvatske i u cijelosti se ustupa Općinama Veliko Trojstvo, Virje te Gradu Đurđevcu.
- XI. Eksploatacijsko polje ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ **upisano je u digitalnom registru eksploatacijskih polja** koji vodi Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja.
- XII. Ovo Rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ dostavlja se Bjelovarsko-bilogorskoj i Koprivničko-križevačkoj županiji, te Općinama Veliko Trojstvo i Virje te Gradu Đurđevcu, 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 INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d., OIB: 27759560625, Istraživanje i proizvodnja nafte i plina, Avenija Većeslava Holjevca 10, 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) 24. rujna 2021. *Zahtjev za utvrđivanjem eksploatacijskog polja „Čepelovac-Hampovica“* (Oznaka: 001/50457184/22-09-21/1618-AK od 22. rujna 2021.). Uz zahtjev je priloženo Rješenje Ministarstva zaštite okoliša i prirode KLASA: UP/I-351-03/14-02/142, URBROJ: 517-06-2-1-2-15-24, od 15. lipnja 2015. o prihvatljivosti zahvata na okoliš s utvrđenim mjerama zaštite okoliša i propisanim programom



praćenja stanja okoliša te dokaz o pokretanju postupka izdavanja potvrde o usklađenosti zahvata s prostornim planovima pri Ministarstvu prostornog uređenja, graditeljstva i državne imovine.

Po završetku gore navedenog postupka Investitor je Ministarstvu 18. listopada 2021. dostavio Dopunu zahtjeva za utvrđivanjem eksploatacijskog polja „Čepelovac-Hampovica“ (Oznaka: 001/50457184/15-10-21/1728-AK, od 15. listopada 2021.) zajedno sa *Potvrdom o usklađenosti zahvata s prostornim planovima za zahvat u prostoru: Eksploatacijsko polje ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“, na području Općine Veliko Trojstvo u Bjelovarsko-bilogorskoj županiji i na području Općine Virje i Grada Đurđevca u Koprivničko-križevačkoj županiji* (KLASA: 350-02/21-02/43, URBROJ: 531-06-02-03/06-21-2, od 6. listopada 2021.).

Prethodno *Rješenje o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“* (KLASA: UP/I-310-01/15-03/76, URBROJ: 526-04-02/2-15-03, od 22. svibnja 2015.), Ministarstva gospodarstva, Uprave za energetiku i rudarstvo, Sektora za rudarstvo, sukladno točki 9. njegove izreke, vrijedi do 31. prosinca 2021.

Odlukom o davanju koncesije za eksploataciju mineralnih sirovina na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ (KLASA: UP/I-310-01/13-03/207, URBROJ: 526-04-02/2-14-05, od 7. kolovoza 2014.) kao i Odlukom o izmjeni Odluke o davanju koncesije za eksploataciju mineralnih sirovina na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ (KLASA: UP/I-310-01/13-03/207, URBROJ: 526-04-02/2-15-11, od 18. prosinca 2015.) utvrđeno je trajanje koncesije do 31. prosinca 2021.

Ugovor o koncesiji za eksploataciju mineralnih sirovina na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ (KLASA: UP/I-310-01/13-03/207, URBROJ: 526-04-02-01/1-14-07, od 4. rujna 2014.) u članku 8. definira trajanje koncesije do 31. prosinca 2021., kao i Dodatak Ugovoru o koncesiji za eksploataciju mineralnih sirovina na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ (KLASA: UP/I-310-01/13-03/207, URBROJ: 526-04-02/2-16-12, od 26. veljače 2016.) koji u članku 3. navodi isti datum.

Kako je *Dopunskim projektom razrade i eksploatacije ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ - Dopuna 2.*, koji je provjeren na stručnom Povjerenstvu te je za njega izdano Rješenje o provjeri projekta (KLASA: UP/I-310-01/13-03/164, URBROJ: 526-03-03-01-02/1-13-5, od 10. listopada 2013.) **prikazana mogućnost pridobivanja ugljikovodika do 2027.**, čime bi se postigao ukupni iscrpak 5.8% od otkrivenih rezervi ugljikovodika, Investitor je zatražio ponovno utvrđivanje granica eksploatacijskog polja, te će naknadno zatražiti izdavanje nove Dozvole za pridobivanje ugljikovodika i sklapanje Ugovora o eksploataciji ugljikovodika.

Zadnjim provjerenim Elaboratom o rezervama ugljikovodika sa stanjem na dan 31.12.2017. **prikazana je potencijalna dinamika pridobivanja ugljikovodika do 2031.** Radi roka trajanja utvrđenog eksploatacijskog polja ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“ iz Rješenja od 22. svibnja 2015., ekonomska ocjena u spomenutom Elaboratu rađena je samo s podacima do kraja 2021.

S obzirom na to da evidentno nisu iscrpljene sve potencijalno pridobive količine ugljikovodika na eksploatacijskom polju ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“, te da provjerena naftno-rudarska dokumentacija potvrđuje mogućnost nastavka izvođenja naftno-rudarskih radova u svrhu eksploatacije ugljikovodika smatra se opravdanim ponovno utvrđivanje eksploatacijskog polja ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“.

Postupak utvrđivanja eksploatacijskog polja ugljikovodika utemeljen je na odredbi članka 44. Zakona o istraživanju i eksploataciji ugljikovodika (u daljnjem tekstu: Zakon), a sadržaj

rješenja o utvrđivanju eksploatacijskog polja ugljikovodika propisan je odredbama članka 45. (točke I. - VI. ovoga Rješenja), članka 9. (točka IX. ovoga Rješenja) i članka 12. (točka X. ovoga Rješenja) Zakona.

Točke VI. i VII. ovoga Rješenja u skladu su s člankom 4. stavcima 2. i 4. Uredbe o naknadi za istraživanje i eksploataciju ugljikovodika („Narodne novine“, broj 25/20).

#### **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 1. - Zemljovid utvrđenog eksploatacijskog polja ugljikovodika „Čepelovac-Hampovica“**

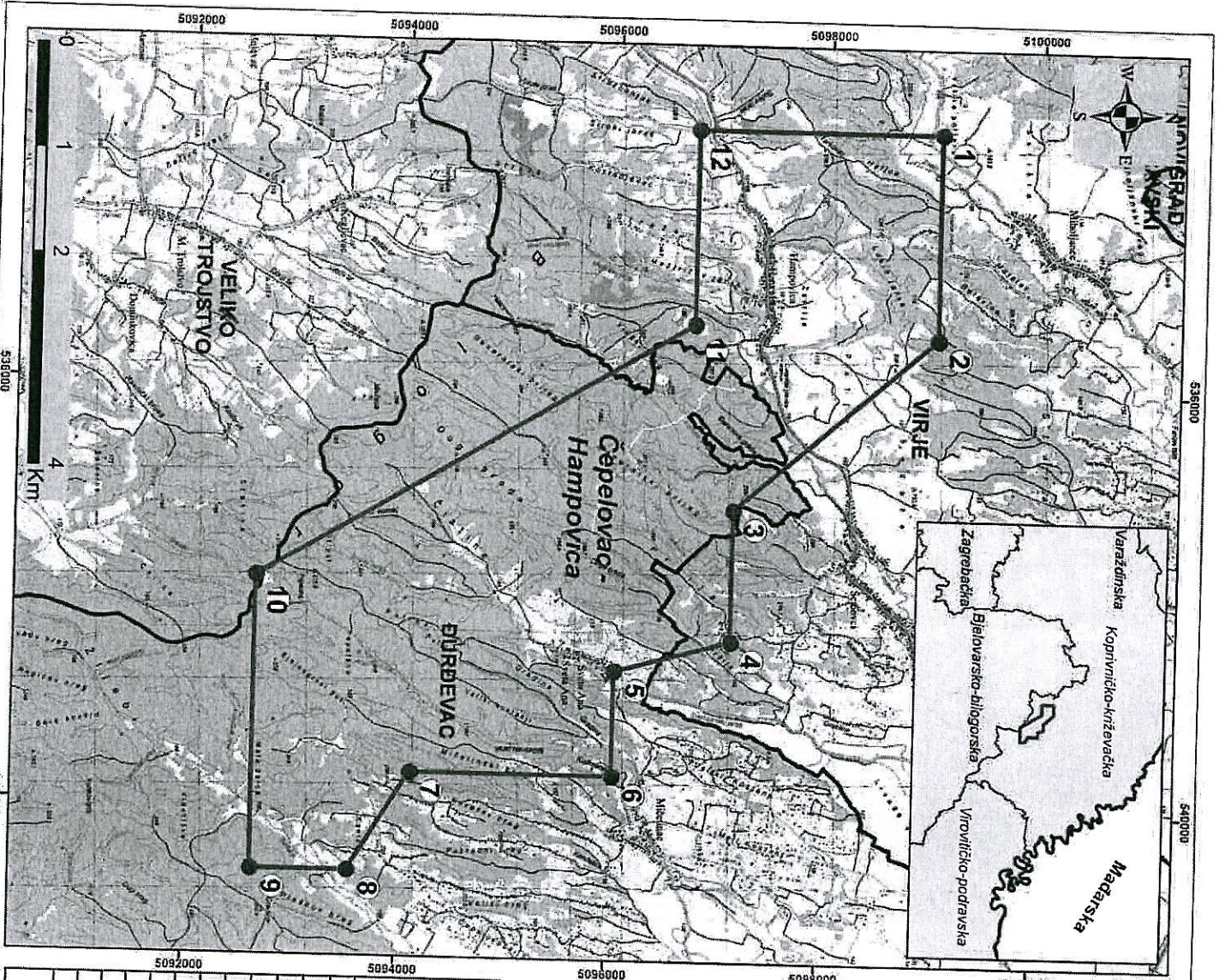
Dostaviti:

1. INA-INDUSTRIJA NAFTE d.d., Istraživanje i proizvodnja nafte i plina  
Avenija Većeslava Holjevca 10, 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 FINANCIJA  
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. KOPRIVNIČKO-KRIŽEVAČKA ŽUPANIJA  
Upravni odjel za prostorno uređenje, gradnju, zaštitu okoliša i zaštitu prirode  
Antuna Nemčića 5/I dvorišni dio, 48000 Koprivnica; pisarnica@kckzz.hr
7. OPĆINA NOVO VIRJE  
Trg Vladimira Jagarinca 5, 48350 Novo Virje; opcina-novo-virje@kc.t-com.hr



8. GRAD ĐURĐEVAC  
Upravni odjel za prostorno planiranje, uređenje i komunalne djelatnosti,  
Stjepana Radića 1, 48350 Đurđevac; grad@djurdjevac.hr
9. BJELOVARSKO-BILOGORSKA ŽUPANIJA  
Upravni odjel za prostorno uređenje, gradnju, zaštitu okoliša i zaštitu prirode  
Dr. Ante Starčevića 8, 43000 Bjelovar; pisarnica@bbz.hr
10. OPĆINA VELIKO TROJSTVO  
Braće Radić 28, 43226 Veliko Trojstvo; info@veliko-trojstvo.hr
11. MINISTARSTVO GOSPODARSTVA I ODRŽIVOG RAZVOJA  
Uprava za procjenu utjecaja na okoliš i održivo gospodarenje otpadom - ovdje
12. Pismohrana - ovdje





## Zemljovid utvrđenog eksploatacijskog polja ugljkovodika „ČEPELOVAC-HAMPOVICA“

Ministarstvo gospodarstva i održivog razvoja  
Uprava za energetiku

Sektor za naftno rudarstvo i geotermalne vode za energetske svrhe

KLASA: UPI-310-01/21-03/152

URBRLOJ: 517-07-3-2-21-3

Zagreb, 07. prosinca 2021. godine

Ovlaštenik eksploatacijskog polja: INA - INDUSTRIJA NAFTE d.d. Zagreb

Mjerilo 1:40 000

**Tumači:**

- Vršne točke utvrđenog EPU "Čepelovac-Hampovica"
- Granica utvrđenog EPU "Čepelovac-Hampovica"
- Jedinice lokalne samouprave



Koordinate vršnih točaka utvrđenog EPU "Čepelovac-Hampovica"

OZNAKA TOČKE	KOORDINATE	
	E	N
1	533550,00	5099050,00
2	535500,00	5099050,00
3	537150,00	5097150,00
4	538400,00	5097150,00
5	538700,00	5096050,00
6	539700,00	5096050,00
7	539700,00	5094125,00
8	540650,00	5093550,00
9	540650,00	5092650,00
10	537850,00	5092650,00
11	535400,00	5096750,00
12	533550,00	5096750,00

Površina = 20,20 km<sup>2</sup>