



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 km<sup>2</sup>, ima oblik mnogokuta i omeđeno je spojnicaма 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 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> | 1694,81                                               | 2387,99                                               | -                          | -                   | -  | 398,31 | 535,96 | -  | 36,57   | 77,9    |
| Plin                  | 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> | 500,92                                                | 833,93                                                | -                          | -                   | -  | 358,34 | 590,36 | -  | 1061,60 | 1549,46 |
| Plin otopljen u nafti | 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> | 169,481                                               | 238,799                                               | -                          | -                   | -  | 54,82  | 86,94  | -  | 55,50   | 122,60  |
| Plin iz plinske kape  | 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> | -                                                     | -                                                     | -                          | -                   | -  | -      | -      | -  | -       | -       |
| Kondenzat             | 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> | -                                                     | -                                                     | -                          | -                   | -  | -      | -      | -  | -       | -       |
| 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 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> | 1016,89                                               | 1432,79                                               | -                          | -                   | -  | 238,98 | 321,57 | -  | 21,942 | 46,74   |
| Plin                  | 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> | 300,55                                                | 500,35                                                | -                          | -                   | -  | 215,00 | 354,22 | -  | 636,96 | 929,676 |
| Plin otopljen u nafti | 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> | 101,6886                                              | 143,2794                                              | -                          | -                   | -  | 32,89  | 52,17  | -  | 33,30  | 73,56   |

|                      |                                |   |   |   |   |   |        |        |   |   |   |
|----------------------|--------------------------------|---|---|---|---|---|--------|--------|---|---|---|
| Plin iz plinske kape | 10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> | - | - | - | - | - | -      | -      | - | - | - |
| Kondenzat            | 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> | - | - | - | - | - | -      | -      | - | - | - |
| NPV                  | EUR                            |   |   |   |   | - | 12,103 | 16,570 |   |   |   |

### Kakvoća plina ležišta Okoli pješčenjaci naftno-plinskog polja Zbjegovača

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

Molarna masa: 26,418 kg/kmol  
 Gustoća: 1,1244 kg/m<sup>3</sup> (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 <sup>3</sup> (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 <sup>2</sup> /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 <sup>3</sup> (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 <sup>2</sup> /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 <sub>2</sub>   | 0,951  | 0,566  |
| CO <sub>2</sub>  | 0,385  | 0,146  |
| C <sub>1</sub>   | 93,927 | 97,625 |
| C <sub>2</sub>   | 1,322  | 0,733  |
| C <sub>3</sub>   | 1,079  | 0,408  |
| i-C <sub>4</sub> | 0,572  | 0,164  |
| n-C <sub>4</sub> | 0,937  | 0,114  |

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

Molarna masa: 16,675 kg/kmol  
 Gustoća: 0,067 kg/m<sup>3</sup> (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 <sub>2</sub>   | 0,22   | 0,154  |
| CO <sub>2</sub>  | 1,561  | 0,696  |
| C <sub>1</sub>   | 71,126 | 86,994 |
| C <sub>2</sub>   | 10,085 | 6,581  |
| C <sub>3</sub>   | 6,102  | 2,715  |
| i-C <sub>4</sub> | 1,528  | 0,516  |
| n-C <sub>4</sub> | 2,74   | 0,925  |
| i-C <sub>5</sub> | 1,14   | 0,31   |
| n-C <sub>5</sub> | 0,967  | 0,263  |
| C <sub>6</sub>   | 1,164  | 0,265  |
| C <sub>7</sub>   | 1,215  | 0,238  |
| C <sub>8</sub>   | 1,025  | 0,176  |
| C <sub>9</sub>   | 0,647  | 0,099  |
| C <sub>10</sub>  | 0,335  | 0,049  |

|                  |       |       |
|------------------|-------|-------|
| C <sub>11</sub>  | 0,12  | 0,016 |
| C <sub>12</sub>  | 0,025 | 0,003 |
| C <sub>13+</sub> | 0     | 0     |

Molarna masa: 19,622 g/mol  
 Gustoća: 0,8325 kg/m<sup>3</sup>  
 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.

### O b r a z l o ž e n j e

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.

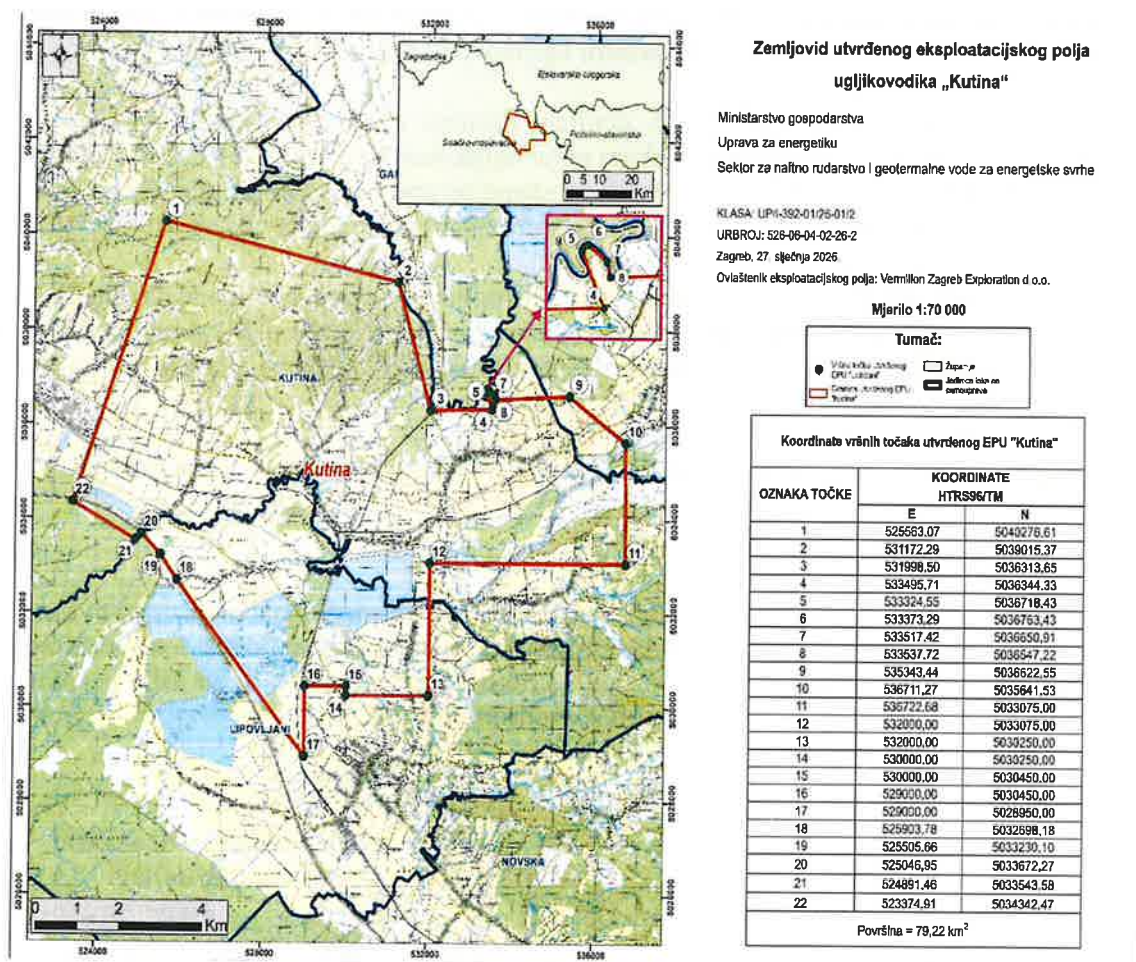
Temeljem svega navedenog, Ministarstvo je odlučilo kao u izreci ovoga rješenja.

#### **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](mailto:pisarnica@azu.hr)
3. DRŽAVNI INSPEKTORAT  
Sektor za nadzor rudarstva, elektroenergetike i opreme pod tlakom, Služba nadzora u području rudarstva, [pisarnica.dirh@dirh.hr](mailto:pisarnica.dirh@dirh.hr)
4. MINISTARSTVO FINANCIJA, [pisarnica@mfin.hr](mailto:pisarnica@mfin.hr)
5. MINISTARSTVO PROSTORNOGA UREĐENJA, GRADITELJSTVA I DRŽAVNE IMOVINE, [episarnica@mpgi.hr](mailto:episarnica@mpgi.hr)
6. SISAČKO-MOSLAVAČKA ŽUPANIJA, [pisarnica@smz.hr](mailto:pisarnica@smz.hr)
7. POŽEŠKO-SLAVONSKA ŽUPANIJA, [info@pszupanija.hr](mailto:info@pszupanija.hr)

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