



**Република Србија**  
**МИНИСТАРСТВО**  
**ЗАШТИТЕ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ**

Број: 002894709 2026  
Датум: 25.09.2026. год.  
Београд

Министарство заштите животне средине, државни секретар Александар Дујановић, по решењу о овлашћењу број: 003175811 2025 од 14.07.2025. године на основу члана 31. Закона о процени утицаја на животну средину («Сл. гласник Р.Србије» број 94/2024), члана 23. став 2. и члана 24. став 3. Закона о државној управи („Службени гласник РС“, бр. 79/05, 101/07, 95/10, 99/14, 30/18 - др. закон и 47/18), члана 6. Закона о министарствима („Службени гласник РС“, бр. 128/20.116/22 и 92/23-др. закон), и члана 136. Закона о општем управном поступку ("Сл. гласник РС", бр. 18/2016 и 95/2018 - аутентично тумачење и 2/2023 - одлука УС) поступајући по захтеву носиоца пројекта, предузећа "ТРАНСНАФТА АД Панчево", из Панчева, Змај Јове Јовановића 1, о давању сагласности на студију о процени утицаја на животну средину, доноси

**РЕШЕЊЕ**

1. **ДАЈЕ СЕ САГЛАСНОСТ** на Студију о процени утицаја на животну средину пројекта изградње нафтовода граница Мађарске – Нови Сад, на к.п. наведеним у захтеву, на територији АП Војводина, града Новог Сада и општина Кањижа, Сента, Ада, Бечеј и Жабаљ.
2. Налаже се носиоцу пројекта да при изградњи и раду предметног пројекта у свему испоштује мере заштите животне средине предвиђене у предметној Студији и програм праћења утицаја пројекта на чиниоце животне средине (поглавља 9. и 10 . Студије).
3. Носилац пројекта је у обавези да испоштује и друге услове и сагласности надлежних органа и организација у складу са посебним законом, а нарочито сва Решења о условима заштите природе, Решење о водним условима, као и све услове Завода за заштиту споменика културе, издатих од стране надлежних органа.
4. Носилац пројекта је дужан да у року од две године од дана добијања овог решења започне извођење пројекта из тачке 1. овог решења. Решење и предметна Студија о процени утицаја на животну средину су саставни део техничке документације, у складу са чланом 31. став 7. Закона о процени утицаја на животну средину.
5. О трошковима поступка биће одлучено посебним решењем

## ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

Носилац пројекта, предузеће "ТРАНСНАФТА АД Панчево", из Панчева, Змај Јове Јовановића 1, дана 12.06.2026. године, Министарству заштите животне средине поднео је захтев за давање сагласности на Студију о процени утицаја на животну средину пројекта изградње нафтовода граница Мађарске – Нови Сад, на к.п. наведеним у захтеву, на територији АП Војводина, града Новог Сада и општина Кањижа, Сента, Ада, Бечеј и Жабал, заведен под бројем 002894709 2026, а преко овлашћеног правног лица, предузећа "Delta inženjering" d.o.o, Београд, Заплањска 86, које је у сарадњи са предузећем EUROGREEN DOO, Нови Сад, Мирослава Антића 14, израдило предметну Студију.

Уз захтев је приложена сва неопходна документација за доношење предметног Решења, и то:

1. Решење о потреби процене утицаја и о одређивању обима и садржаја студије о процени утицаја на животну средину број 005051883 2025 од 12.05.2026. године, издато од стране Министарства заштите животне средине.
2. Локацијски услови број 004930128 2025 14810 005 000 000 001, издати дана 12.12.2025. године од стране Министарства грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре.
3. Решење број 004844707 2025 издато дана 22.01.2026. године од стране Министарства заштите животне средине.
4. Услови ЈКП „Водовод и канализација“, Нови Сад, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-19/2025 од 5.8.2025. године;
5. Услови ЈКП „Информатика“, Нови Сад, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-21/2025 од 7.8.2025. године;
6. Услови „Електродистрибуција Србије“ д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Нови Сад, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-36/2025 од 8.8.2025. године;
7. Услови „Електродистрибуција Србије“ д.о.о. Београд, Огранак Електродистрибуција Суботица, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1/2025 од 14.8.2025. године;
8. Услови Телеком Србија, ИЈ Нови Сад, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-38/2025 од 12.8.2025. године;
9. Услови СББ, Српске кабловске мреже д.о.о., Београд, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-40/2025 од 8.8.2025. године;
10. Услови Министарства унутрашњих послова, Сектора за ванредне ситуације, Управе за превентивну заштиту – безбедно постављање, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-4-ХПАП-2/2025 од 18.11.2025. године;

11. Услови Министарства унутрашњих послова, Сектора за ванредне ситуације, Управе за превентивну заштиту – заштита од пожара, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-4 ХПАП-1/2025 од 18.11.2025. године;
12. Мишљење у поступку издавања водних услова ЈВП „Воде Војводине“ број ИИ-879/24-25 од 21.11.2025. године.
13. Водни услови Покрајинског секретаријата за пољопривреду, водопривреду и шумарство, Нови Сад, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-4-ХПАП-5/2025 од 25.11.2025. године.
14. Министарства заштите животне средине, Сектора за управљање животном средином, Београд, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-42/2025 од 11.9.2025. године;
15. Услови Транспортгас Србија д.о.о., Нови Сад, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-41/2025 од 11.8.2025. године;
16. ЈП „Путеви Србије“, Београд, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-35/2025 од 25.7.2025. године;
17. Обавештење ЈП Водовод општине Жабал, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-30/2025 од 27.8.2025. године;
18. Услови ЈКП „Чистоћа“, Жабал, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-29/2025 од 13.8.2025. године;
19. Услови ЈП „Топлана“, Бечеј, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-28/2025 од 6.8.2025. године;
20. Услови ЈП „Комуналац“, Бечеј, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-27/2025 од 16.9.2025. године;
21. Услови ЈП „Водоканал“, Бечеј, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-26/2025 од 21.8.2025. године;
22. Услови Д.О.О. „Гас“, Бечеј, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-25/2025 од 28.7.2025. године;
23. Услови ЈКП „Чистоћа“, Нови Сад, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-23/2025 од 19.8.2025. године;
24. Услови „Нови Сад – Гас“ д.о.о., Нови Сад, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-22/2025 од 18.8.2025. године;
25. Услови ЈКП „Пут“, Нови Сад, број у систему РОП-МСГИ-14287-ЛОЦ-1-ХПАП-20/2025 од 14.8.2025. године;
26. ЦЕТИН д.о.о., Београд, број 30/103/24 од 12.04.2024. године;
27. Општинска управа Кањижа, Одељење за инспекцијске послове, број 001152135 2024 08480 004 002 380 001 од 27.03.2024. године;
28. Покрајински секретаријат за урбанизам и заштиту животне средине, Нови Сад, број 001126313 2024 09415 004 000 000 001 04 003 од 10.04.2024. године; - заштита природе

29. Покрајински завод за заштиту природе, Нови Сад, број 020-925/2 од 05.04.2024. године;
30. Покрајински завод за заштиту природе, Нови Сад, број 019-2071/2 од 04.07.2024. године;
31. Покрајински завод за заштиту споменика културе, Петроварадин, број 02-177/2-2024 од 12.04.2024. године;
32. Покрајински завод за заштиту споменика културе, Петроварадин, број 02-177/4-2024 од 18.07.2024. године;
33. Републички завод за заштиту споменика културе, Београд, број 20-5/2024-4 од 02.04.2024. године;
34. Завод за заштиту споменика културе града Новог Сада, број 30/103/24 од 12.04.2024. године;
35. Завод за заштиту споменика културе града Новог Сада, број 37/30-2024 од 22.08.2024. године;
36. Међуопштински завод за заштиту споменика културе, Суботица, број 296-3/48 од 03.06.2024. године;

Такође је коришћено и:

- Просторни план подручја посебне намене инфраструктурног коридора нафтовода граница Мађарске – Нови Сад са елементима детаљне регулације („Сл. гласник РС“, бр. 28/2025);
- Извештај о стратешкој процени утицаја Просторног плана подручја посебне намене инфраструктурног коридора нафтовода граница Мађарске – Нови Сад са елементима детаљне регулације на животну средину број Е-2933/1, ЛП “Завод за урбанизам Војводине”, Нови Сад;
- Становништво, домаћинства и станови, према Попису 2022, по општинама и градовима, Републички завод за статистику.
- Пројекат примењених геолошких истраживања за утврђивање услова изградње нафтовода Мађарска-Република Србија, 41-03-2024 (Андрејев К. и др.).
- Елаборат - Сеизмички услови градње - Нафтовода Мађарска-Република Србија, 42-05-2.1-2024 (Радовановић С.).
- Студија за утврђивање хидролошких и хидротехничких услова изградње нафтовода Мађарска-Република Србија, 42-05-3.1-2024 (Златановић Н.).
- Студија хидрогеолошких карактеристика терена нафтовода Мађарска-Република Србија, 42-05-3.2-2024 (Петровић Р и др.).
- Извештај о стању животне средине у Републици Србији за 2024. годину, Агенција за заштиту животне средине, Београд, 2025.

- Резултати испитивања квалитета површинских и подземних вода за 2024. годину, Агенција за заштиту животне средине, Београд, 2025.
- Хидролошки годишњак – 2. подземне воде за 2023. годину, Републички хидрометеоролошки завод, Београд, 2024.
- Годишњи извештај о стању квалитета ваздуха у Републици Србији за 2024. годину, Агенција за заштиту животне средине, Београд, 2025.
- Извештај о стању земљишта у Републици Србији 2018. – 2019. године, Агенција за заштиту животне средине, Београд, 2020.

– СТУДИЈА О ОЦЕНИ КВАЛИТЕТА И ПРОЦЕНИ СТЕПЕНА УГРОЖЕНОСТИ ЗЕМЉИШТА - Мониторинг непољопривредног земљишта у АП Војводини -

[https://drive.google.com/file/d/1LGvrozhaJ2X95GHJnMtSn1s\\_KiqqH0SB/view](https://drive.google.com/file/d/1LGvrozhaJ2X95GHJnMtSn1s_KiqqH0SB/view)

Пројектна документација:

- ИДП – 0 – Главна свеска број 05/24-01-ИДП-0.1, Делта Инжењеринг доо Београд, јануар 2026. године.
- ИДП – 1 – Пројекат архитектуре број ИДП 201-24-1, НТЦ НИС-Нафтагас доо Нови Сад јануар 2026. године.
- ИДП – 2/1 – Пројекат конструкције број ИДП 201-24, НТЦ НИС-Нафтагас доо Нови Сад јануар 2026. године.
- ИДП – 2/3 – Грађевински пројекат трасе нафтовода од БС Чуруг до терминала Транснафта Нови Сад (са БС Чуруг) број ИДП 201-24-2/3, НТЦ НИС-Нафтагас доо Нови Сад јануар 2026. године.
- ИДП – 2/5 – Грађевински пројекат трасе оптичког кабла број ИДП 201-24-2/5, НТЦ НИС-Нафтагас доо Нови Сад јануар 2026. године.
- ИДП – 3 – Пројекат хидротехничких инсталација број ИДП 201-24-3, НТЦ НИС-Нафтагас доо Нови Сад јануар 2026. године.
- ИДП – 4/1 – Пројекат електроенергетских инсталација број ИДП 201-24-4/1, НТЦ НИС-Нафтагас доо Нови Сад јануар 2026. године.
- ИДП – 4/2 – Пројекат катодне заштите број ИДП 201-24-4/2, НТЦ НИС-Нафтагас доо Нови Сад јануар 2026. године.
- ИДП – 5/1 – Пројекат телекомуникационих и сигналних инсталација – оптички кабл број 05/24-01-ИДП-5/1.1, Делта Инжењеринг доо Београд, јануар 2026. године.
- ИДП – 5/2 – Пројекат телекомуникационих и сигналних инсталација – управљање, мерење и регулација и систем за детекцију цурења (ЛДС) број ИДП 201-24-5/2, НТЦ НИС-Нафтагас доо Нови Сад јануар 2026. године.
- ИДП – 5/3 – Пројекат телекомуникационих и сигналних инсталација – видео надзор и озвучење број 05/24-01-ИДП-5/3.1, Делта Инжењеринг доо Београд, јануар 2026. године.

- ИДП – 5/4 – Пројекат телекомуникационих и сигналних инсталација – систем за дојаву и гашење пожара број ИДП 201-24-5/4, НТИЦ НИС-Нафтагас доо Нови Сад јануар 2026. године.
- ИДП – 6/1 – Пројекат машинских инсталација – Траса нафтовода од Мађарске границе до БС Чуруг број 05/24-01-ИДП-6/1.1, Делта Инжењеринг доо Београд, јануар 2026. године.
- ИДП – 6/2 – Пројекат машинских инсталација – траса нафтовода од БС Чуруг до Терминала Транснафта Нови Сад број 05/24-01-ИДП-6/2.1, Делта Инжењеринг доо Београд, јануар 2026. године.
- ИДП – 7 – Пројекат технологије број 05/24-01-ИДП-7.1, Делта Инжењеринг доо Београд, јануар 2026. године.
- ИДП – 8 – Пројекат саобраћаја и саобраћајне сигнализације број 05/24-01-ИДП-8.1, Делта Инжењеринг доо Београд, јануар 2026. године.
- Е5 – Елаборат заштите од пожара број ИДП 201-24-ЕЗОП, НТИЦ НИС-Нафтагас доо Нови Сад јануар 2026. године.
- Е6 – Елаборат о зонама опасности број ИДП 201-24-ЕХ, НТИЦ НИС-Нафтагас доо Нови Сад јануар 2026. године.

Предметна Студија о процени утицаја на животну средину је урађена у свему у складу са решењем о одређивању обима и садржаја Студије о процени утицаја на животну средину пројекта изградње нафтовода граница Мађарске – Нови Сад, на к.п. наведеним у захтеву, на територији АП Војводина, града Новог Сада и општина Кањижа, Сента, Ада, Бечеј и Жабаљ, број 005051883 2025 од 12.05.2026. године, као и у складу са одредбама Просторног плана подручја посебне намене инфраструктурног коридора нафтовода граница Мађарске – Нови Сад са елементима детаљне регулације („Сл. гласник РС“, бр. 28/2025), како је наведено у Локацијским условима број 004930128 2025 14810 005 000 000 001, издатих дана 12.12.2025. године од стране Министарства грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре.

У складу са чланом 25. и чланом 26. Закона о процени утицаја на животну средину („Службени гласник РС“, број 94/2024), обезбеђен је јавни увид, почев од 17.07.2026. године, у трајању од 40 дана, организована презентација и спроведена јавна расправа о предметној Студији – Обавештење је објављено у дневном листу „Вечерње НОВОСТИ“, као и на интернет веб презентацији Министарства <http://www.ekologija.gov.rs/obavestjenja/procena-uticaja-na-zivotnu-sredinu/>.

Презентација и јавна расправа предметне Студије одржана је 26.08.2026. године у просторијама Скупштине града Новог Сада. Јавној расправи присуствовали су представници: Министарства заштите животне средине, обрађивача предметне Студије, носиоца пројекта са представницима локалне самоуправе. Заинтересоване јавности није било. У току трајања јавног увида није било достављених мишљења/коментара од стране заинтересованих органа, организација и јавности у писаном облику. На самој јавној расправи, представници локалне самоуправе нису имали примедби на предметну Студију.

У складу са чланом 27. и члановима 28., 29. и 31. Закона о процени утицаја на животну средину („Службени гласник РС”, број 94/2024), Решењем број: 002894709 2026 од 30.06.2026. године образована је Техничка комисија. Чланови Техничке комисије су извршили детаљан преглед и анализу Студије и пратеће документације. На састанку који је одржан 31.08.2026. године је закључено да достављена Студија садржи све неопходне елементе, али да има одређених недостатака које треба отклонити, те о свом раду овом органу доставила Извештај о оцени предметне Студије, на основу кога је сачињен допис број 002894709 2026 од 31.08.2026. године.

Допуна предметне Студије достављена је 14.09.2026.године, након чега је уследио други састанак Техничке комисије, дана 21.09.2026.године на коме је закључено да су отклоњене раније уочене примедбе, те сачињен и Извештај Техничке комисије о оцени предметне Студије, број 002894709 2026 од 21.09.2026.године, са предлогом да се изда сагласност на исту.

Анализом одговора носиоца пројекта на претходно дате коментаре и примедбе, Техничка комисија је констатовала следеће:

1. На страни 17, у делу „Остали објекти и системи у функцији нафтовода” исправно поставити тачке набрајања.

На страни 17 исправљена је грешка и исправно су постављене тачке набрајања у делу „Остали објекти и системи у функцији нафтовода”:

Остали објекти и системи у функцији нафтовода су:

- Приступни путеви планирани на локацијама објеката у функцији нафтовода.
- Електроенергетски објекти за снабдевање надземних објеката у функцији нафтовода електричном енергијом.
- Оптички кабел за даљински надзор и управљање који се полаже паралелно са нафтоводом у радном појасу, а намењен је за пренос података дуж целе трасе и повезивање свих објеката и припадајућих чворишта са пословним филијалама које ће обављати управљање нафтоводом.

2. У поглављу 2.4 наведено је да се траса нафтовода за град Нови Сад не укршта ни са једним од наведених водоизворишта. Потребно је навести да ли се траса нафтовода укршта са водоизвориштима осталих општина.

Поглавље 2.4 допуњено је подацима о томе да се траса нафтовода НЕ укршта са водоизвориштима ни једне локалне самоуправе.

3. У поглављу 2.10 наведена су Севесо комплекси у предметном подручју. Потребно је навести удаљеност трасе нафтовода са наведеним Севесо комплексима вишег реда.

Поглавље 2.10 допуњено је подацима о удаљености трасе нафтовода од Севесо комплекса вишег и нижег реда:

Севесо комплекси вишег реда:

1. СКЛАДИШТЕ СИРОВЕ НАФТЕ, оператера „Транснафта“ а.д. Панчево, ул. Пут Шајкашког одреда 8, НОВИ САД – траса нафтовода се „завршава“ на терминалу „Транснафта“, у кругу постојећег Севесо комплекса.

2. КОМПЛЕКС НОВИ САД, оператора „НИС“ а.д. Нови Сад, ул. Пут Шајкашког одреда 2-4, НОВИ САД – удаљеност од краја трасе нафтовода износи око 200 m.

3. ПОГОН ТНГ „НОВИ САД“, оператора „НИС“ а.д. Нови Сад, ул. Пут Шајкашког одреда 5, НОВИ САД – удаљеност од краја трасе нафтовода износи око 900 m.

Севесо комплекси нижег реда:

1. ТЕРМОЕЛЕКТРАНА - ТОПЛАНА „НОВИ САД“, оператора „ЕПС“ а.д. Београд, 7. улица 102, НОВИ САД – удаљеност од трасе нафтовода износи око 1150 m.

4. У поглављу 3.3 дефинисане су граничне вредности параметара за отпадне воде које настају за време вршења хидротестирања (рН, суспендоване материје, угљоводонични индекс). Исто је констатовано и у поглављу 5.2, али није јасно ко и колико често врши испитивања предметних параметара.

Поглавље 3.3, у делу ИСПУШТАЊЕ ОТПАДНИХ ВОДА – Отпадне воде од извођења радова, допуњено је на следећи начин:

Обавеза је Носиоца пројекта или извођача радова (ако је Носилац пројекта на извођача пренео обавезу) да врши испитивање квалитета отпадне воде од хидротестирања. Испитивање се врши минимално једном у току хидротестирања, при пражњењу цевовода.

5. У поглављу 10.2 уместо „Емисија штетних материја“, прикладнији израз је „Емисија загађујућих материја“.

У поглављу 10.2 извршена је исправка, те је уместо „Емисија штетних материја“ коришћен израз „Емисија загађујућих материја“.

6. У поглављу 10.3:

- на више места се наводи термин „атмосферски ваздух“, исправан термин је „амбијентални ваздух“

На свим местима у тексту Студије извршене су исправке у складу са овим захтевом комисије.

- уместо „лебдеће честице“ прикладније је ставити „суспендоване честице“

На свим местима у тексту Студије извршене су исправке у складу са овим захтевом комисије.

- уместо „узимања проба“ прикладније је ставити „узимање узорак“

На свим местима у тексту Студије извршене су исправке у складу са овим захтевом комисије.

- у реченици „Добијене вредности концентрација загађујућих материја у атмосферском ваздуху упоређују се са нормативним вредностима, уз узимање у обзир основних вредности за сваку испитивану територију” појаснити шта се подразумева под термином „узимање у обзир основних вредности”.

Реченица је у поглављу 10.3 измењена и гласи: Добијене вредности концентрација загађујућих материја у амбијенталном ваздуху упоређују се са прописаним граничним вредностима, уз узимање у обзир вредности добијене током утврђивања “нултог стања” квалитета амбијенталног ваздуха за сваку испитивану територију.

- На више позиција се користе термини везане за упоређивање или прекорачење „нормативних вредности“, прикладнији израз су „граничне вредности“

На свим местима у тексту Студије извршене су исправке, па се уместо „нормативне вредности“ користи „прописане граничне вредности“.

- У наведеним параметрима за праћење квалитета амбијенталног ваздуха поред наведених: лебдеће честице, угљен моноксид, оксиди азота, азот диоксид, сматрам да је неопходно додати и сумпор диоксид.

У поглављу 10.3, у делу набрајања параметара за праћење квалитета амбијенталног ваздуха, поред наведених: суспендоване честице, угљен моноксид, оксиди азота, азот диоксид, наведен је и сумпор диоксид.

## 7.Примедбе на предметну студију

На почетку студије, било би корисно дати списак скраћеница и акронима са објашњењима.

На почетку Студије, на страни бр. 30 дат је списак скраћеница и акронима.

Табела 4. Заступљеност литостратиграфских јединица, Табела је непотребно подељена на две стране, уместо да је цела приказана на једној страни.

Табела 4. обједињена је на страни бр. 52.

Hidromorfnoг, исправити

Исправљено у „хидроморфног“ у поглављу 2.3, део Педолошке карактеристике.

1.375.508 m3 litara vode – исправити

Исправљено у 1.375.508 m3 у поглављу 2.4, део ОПШТИНА ЖАБАЉ.

zaštitna užad stuba dalekovoda – то су затезна ужад, исправити

Исправљено у „затезна“, али је пасус који садржи предметни израз из поглавља 3.1.2

ТРАСА НАФТОВОДА пребачен у Поглавље 4.1 Алтернативна локација или траса.

preuzimaju se odgovarajuće mere – предузимају се...

Исправљено у „предузимају се одговарајуће“ у поглављу 3.1.4 НИВЕЛЕТА НАФТОВОДА И ПОПРЕЧНИ ПРЕСЕК.

sanitarne otpadne vode - исправити.

Исправљено у „санитарне отпадне воде“ у поглављу 3.1.9 ОБЈЕКТИ НА ТРАСИ НАФТОВОДА, део Пријемно-отпремна чистачка станица.

čelične šave cevi – исправити

Исправљено у „шавне“ у поглављу 3.1.10 ТЕХНИЧКЕ КАРАКТЕРИСТИКЕ НАФТОВОДА.

Вероватно, приликом преноса текста из једног у други документ, правиле су се штампарске грешке на које сам у једном делу указао и у наредним поглављима.

Исправљене су штампарске грешке у целом тексту Студије.

## 8.Поглавље 3. Опис пројекта

У поглављу је детаљно описан пројекат, али без схема, осим у Графичким прилозима, схема механичког чистача цеви (крацовање), заједно са сликом, схема катодне заштите, схема вишеструко заштићене цеви и тд. Поред цртежа у Графичким прилозима, мислим да би требало текст обогатити цртежима, али и сликама са терена.

Поглавље 3. Опис пројекта обогаћено је схемама и сликама са терена пре почетка изградње. Поглавље је допуњено сликама: Слика 11. Локација ПОЧС Хоргош пре изградње, Слика 12. Место спајања нафтовода у Терминалу Транснафте у Новом Саду,

Слика 13. Детаљ укрштања нафтовода са железничком прутом Банатско Милошево - Суботица - Сента, у км 45+580 - Ж2/7, Слика 14. Типски цртеж - Укрштање нафтовода са водотоковима у отвореном рову, Слика 15. Типски цртеж - Укрштање нафтовода са водотоковима ХДД методом, Слика 18. Детаљ спајања каблова катодне заштите цеви. Када се говори о крацовању, неопходно је детаљније описати цео поступак, схематски, са билансом чврстог и течног отпада. Даљи поступак са чврстим отпадом, као и технолошки третман зауљене воде и наравно, који квалитет воде излази након третмана. У поглављу 3.1.9 додат су: Слика 16. Схема крацовања и Слика 17. Пример изгледа крацера.

Такође, поглавље 3.1.9 допуњено је следећим текстом:

Поступак крацовања нафтовода започиње детаљном припремом и избором одговарајућег уређаја, при чему се, зависно од циља операције, бирају механички чистачи са четкама и стругачима за уклањање парафина или напредни интелигентни крацери опремљени магнетним и ултразвучним сензорима за снимање унутрашњих оштећења цеви. Изабрани крацер се затим убацује у нафтовод преко специјалне лансирне станице – отпремна чистачка станица, где се након изолације и затварања коморе отварају вентили који преусмеравају притисак нафте из уређаја, потискујући га у главну струју цевовода. Флуид даље гура крацер кроз нафтовод константном брзином, док његови елементи стружу наслаге и гурају сакупљени парафин испред себе, а оператери дуж трасе помоћу електромагнетних локатора непрекидно прате његово кретање. На крају деонице, крацер улази у пријемну чистачку станицу, где се након безбедног смањења притиска и изолације коморе уређај извлачи заједно са накупљеним флуидом који се потом одлаже у подземни резервоар технолошке канализације Р-210 ако се крацује деоница од пумпарнице у Алдју до ПОЧС Хоргош. Након пријема флуида ( нафта и парафини) у резервоар Р-210, инвеститор одмах приступа пражњењу Р-210 помоћу камиона са пумпом и цистерном и предаје ову врсту отпада оператеру који има дозволу за третман ове врсте отпада. Уколико се чисти деоница од ПОЧС Хоргош до ПЧС на Терминалу Транснафта Нови Сад, флуид се у том случају шаље ка постојећем подземном резервоару – слоуп резервоар. Из њега се даље транспортује у станицу за третман флуида која је цевоводом повезана са Терминалом Транснафта Нови Сад. У оба случаја очекује се мање од 2 м<sup>3</sup> по једном чишћењу. Флуид је течан – нафта са парфинима (што је такође нафта). Након вађења крацера, приступа се прању унутрашњости пријемне чистачке кутије и танкване помоћу воде (300 л по прању). Отпадна вода од прања је зауљена и као таква сакупља се у преносне посуде/затворене контејнере и предаје овлашћеном оператеру на даље поступање. Пре предаје течног отпада оператеру потребно је извршити испитивање отпада.

Такође, 3.3 допуњено је подацима о количини течног отпада од прања унутрашњости пријемне чистачке кутије и танкване, количини муљевитог отпада који настаје као последица чишћења крацером, као и о начину диспозиције тог отпада.

Потребно је детаљније описати поступак хидрауличке контроле цевовода, где се употребљена вода избацује, количине, време одлежавања - таложења.

Поглавље , допуњено је следећим текстом i slikama:

Захватање воде за потребе испитивања нафтовода

За потребе испитивања нафтовода на чврстоћу и непропусност (хидротест), нафтоводна цев се пре пуштања у рад запуњава водом, подиже на притисак при чему се врши

контролно мерење истог. За потребе испитивања неопходно је обезбедити одговарајућу издашност извора. Препорука је да водозахват И реципијент буду на истој локацији. Потребна количина воде за хидротестирање се рачуна на следећи начин:

$$V = L \cdot D^2 \cdot \pi \cdot 4$$

Динамика узимања потребне количине воде биће тако утврђена да не утиче на поремећај водног режима наведених река.

Траса пројектованог нафтовода пресеца 62 водотока. Величином протицајног профила и количинама воде које проносе, издвајају се 4 водотока на траси нафтовода:

1. Канал Адорјан-Велебит
2. Водоток Чик
3. Канал ХС ДТД Бечеј-Богојево
4. Водоток Јегричка

Сваки од наведених водотокова представља канал, или природни водоток укључен у каналску мрежу. С обзиром на дужине појединих деоница нафтовода које ће сетестирати на притисак, у питању је обезбеђење значајних количина воде за потребе тестирања нафтовода, а захватаће сеиз водотокова који пресецају трасу нафтовода. Могућност регулације и повезаност наведених водотокова са великим рекама (Дунав, Тиса) пружају комотну могућност захватања потребне количине, и то на месту тестирања, или у његовој непосредној близини.

Деоница бр.1

Од Границе са Мађарском до БС Кањижа 1

- Дужина деонице – 18 634 м
- Максимални радни притисак – 70бар
- Притисак испитивања – 105бар
- Деоница бр.2

Од БС Кањижа 1 до БС Кањижа 2

- Дужина деонице – 675 м
- Максимални радни притисак – 70бар
- Притисак испитивања – 105бар
- Деоница бр.3

Од БС Кањижа 1 до БС Бачко Петрово Село

- Дужина деонице – 35 100 м
- Максимални радни притисак – 70бар
- Притисак испитивања – 105бар
- Деоница бр.4

Од БС Бачко Петрово Село до БС Бечеј

- Дужина деонице – 895 м
- Максимални радни притисак – 70бар
- Притисак испитивања – 105бар
- Деоница бр.5

Од БС Бечеј 1 до БС Бачко Градиште 1

- Дужина деонице – 18 405 м
- Максимални радни притисак – 70бар
- Притисак испитивања – 105бар
- Деоница бр.6

Од БС Бачко Градиште 1 до БС Бачко Градиште 2

- Дужина деонице – 1560 м
- Максимални радни притисак – 70бар
- Притисак испитивања – 105бар
- Деоница бр.7

Од БС Бачко Градиште 2 до БС Чуруг

- Дужина деонице – 14 000 м
- Максимални радни притисак – 70бар
- Притисак испитивања – 105бар
- Деоница бр.8

Од БС Чуруг до ПЧС Нови Сад

- Дужина деонице – 700м
- Максимални радни притисак – 70бар
- Притисак испитивања – 105бар

У циљу извршења хидрауличких испитивања одређено је место за захват воде:

- За Деоницу 1 канал Адорјан-Велебит (оквирна стационача нафтовода: 19+080) – 2 800 м<sup>3</sup>. Стационача самог водотка односно канала Адорјан-Велебитна месту узимања и испуштања воде је км: ~4+650
- За Деоницу 2 канал Адорјан-Велебит (оквирна стационача нафтовода: 19+080) – 100 м<sup>3</sup>. Стационача самог водотка односно канала Адорјан-Велебитна месту узимања и испуштања воде је км: ~4+650.
- За Деоницу 3 водоток Чик (оквирна стационача нафтовода: 55+041) – 5 200 м<sup>3</sup>. Стационача самог водотка Чик на месту узимања и испуштања воде је км: ~8+755
- За Деоницу 4 водоток Чик (оквирна стационача нафтовода: 55+041) – 150 м<sup>3</sup>. Стационача самог водотка Чик на месту узимања и испуштања воде је км: ~8+755.
- За Деоницу 5 канал ХС ДТД Бечеј - Богојево (оквирна стационача нафтовода: 73+800) – 2 700 м<sup>3</sup>. Стационача самог канала ХС ДТД Бечеј - Богојевона месту узимања и испуштања воде је км: ~11+463.
- За Деоницу 6 канал ХС ДТД Бечеј - Богојево (оквирна стационача нафтовода: 73+800) – 240 м<sup>3</sup>. Стационача самог канала ХС ДТД Бечеј - Богојевона месту узимања и испуштања воде је км: ~11+463.
- За Деоницу 7 водоток Јегричка (оквирна стационача нафтовода: 89+200) – 2050 м<sup>3</sup>. Стационача самог водотка Јегричка на месту узимања и испуштања воде је км: ~18+686.
- За Деоницу 8 водоток Јегричка (оквирна стационача нафтовода: 89+200) – 3800 м<sup>3</sup>. Стационача самог водотка Јегричка на месту узимања и испуштања воде је км: ~18+686.

На месту захвата, на плочу од армираног бетона, монтирају се пумпе са контролно-мерниминструментима. Такође на привременом водозахвату предвиђа се и уградња мерача протока, ради регистровањаколичине воде која се захвата за потребе испитивања нафтовода. Захват се врши на дубини не мањој од 500 мм од воденог огледала и не мањој од једног метра од дна воденог резервоара. Узимање воде вршиће се у периоду када режим течења односно водостај реке/канала задовољава поменуте услове. Наставак цеви који се користи за захват опремљен је заштитним филтером са металном мрежицом у циљу спречавања усисавања водене фауне (приказ1).

На овом месту додата је Слика 19. Начин захватања воде из канала Адорјан-Велебит, водоток Чик, канала ХС ДТД Бечеј-Богојево за потребе испитивања нафтовода.

Вода која се користи за испитивање нафтовода, након извршених хидрауличких испитивања, а пре упуштања у реципијент, испушта се у базене за таложeње који се такође користи и за потребе извођења ХДД методе за пролазак испод водотокова. Базени за таложeње смештени су са обе стране водотока на прописној удаљености већој од 50 m од брањене ножице насипа. Враћање воде у реципијент се врши након завршетка процеса таложeња, контролисаним испуштањем воде у водоток у близини места водозахватања и то одговарајућим пумпама, тако да се не нарушава режим течења у тренутку испуштања.

На слици испод шематски је приказан начин испуштања воде из базена у реку и то на начин да је цевовод за пражњење позициониран мин 20 m од обале и упушта се у контролисаним условима у сам ток канала, да не би угрозио обалуприликом испуштања воде.

На овом месту додата је Слика 20. Шема организације испуштања воде у реципијент након завршетка хидротеста.

9. Поглавље 4. Алтернативе. На почетку поглавља, наглашава се да траса цевовода није разматрана. Напомиње се да је у опису пројекта на два места дошло до корекције трасе цевовода због усаглашавања са захтевима других субјеката коришћења истог простора. Ово треба исправити, или објаснити.

Поглавље 4., односно подпоглавље 4.1 Алтернативна локација или траса је у потпуности усклађено. Подаци из дела описа пројекта који дефинишу да су током разраде пројектне документације, ради поступања по условима имаоца јавних овлашћења и прилагођавања стању на терену прихваћене алтернативе у делу трасе, пребачено је из поглавља 3.1.2 ТРАСА НАФТОВОДА у подпоглавље 4.1.

10. Поглавље 5. Могући утицаји. Мислим да није у духу нашег језика рећи угљеноксид, ...neorganska prašina (70-20% SiO<sub>2</sub>) i neorganska prašina (SiO<sub>2</sub> - <20%).- Ово је мало рогобатно. Отпадне воде од тестирања ће се примарно третирати пре упуштања у водоток. Ово треба детаљније објаснити.

У поглављу 5. изрази су измењени у: угљен моноксид и суспендоване честице са садржајем SiO<sub>2</sub>.

Отпадне воде од хидротестирања су објашњене у одговору на примедбу број 8.

Подпоглавља, 5.7 Утицај на вегетацију и Подпоглавље 5.8 Утицај на флору, треба спојити да би се избегла непотребна понављања.

Подпоглавља, 5.7 Утицај на вегетацију је интегрисано у Подпоглавље 5.8 Утицај на флору и фауну у делу Флора.

11. Поглавље 6. Приказ стања животне средине. Табела 36 се у тексту наводи као Табела 34. исправити.

Исправљено.

Кањижа, Цео текст треба уредити-проверити, има растављених речи, које треба спојити, исправити *slatine sa enkl bvama stepske*, фрагилна станишта зар не може то да се преведе на српски.

Цео текст је исправљен.

У наслову поглавља, наведено је да ће се пажња посветити микро и макро локацији планираног нафтовода. Међутим, касније у тексту, наилазимо на оцену стања животне

средине у местима и областима, која немају никакву везу са нафтоводом, цела АП Војводина. Таква опширност непотребно оптерећује студију, па би то требало кориговати.

На почетку поглавља 6, одмах испода наслова, додаје се:

С обзиром да пре израде Студије нису вршена испитивања нултог стања дуж трасе планираног нафтовода, те да израђивач није располагао са конкретним подацима о стању животне средине на микро локацији, у наставку су дати доступни подаци за појединачне јединице локалних самоуправа чијом територијом пролази траса нафтовода, односно подаци за Аутономну покрајину Војводину.

У складу са наведеним, предлажемо да се садржај поглавља 6 задржи.

Мишљења сам да би Поголавље 6, као и Поголавље 7. требало допунити и неким сликама са терена.

Поголавље 6. обогаћено је сликама карактеристичног пејзажа у непосредном окружењу трасе нафтовода: Слика 22. Локација БС Кањижа 1, Слика 23. Локација БС Чурут, Слика 25. Карактеристични пејзажи у непосредном окружењу трасе нафтовода.

12.Поголавље 7. Опис чинилаца животне средине на које би пројекат могао значајније да утиче. U toku eksploatacije naftovoda ne dolazi do korišćenja prirodnih vrednosti, posebno zemljišta, vode, biljnog i životinjskog sveta, osim zemljišta zauzetog izgradnjom, odnosno korišćenjem nadzemnih objekata u funkciji naftovoda. Мишљења сам да је овде неопходно поменути да се у поступку одржавања нафтовода, користи механички чистач цевовода, поступак „крацовања“. Употребом овог уређаја ствара се некакав чврсти отпад, као и нека количина зауљене воде. Напомиње се да овај поступак није описан у Поголављу 3. Ово је описано у поглављу 3. као у одговору на примедбу број 8, а допуњено је и у поглављу 7.

13.Поголавље 8. Акциденти. У Табели 39, даје се температура стињавања, то је, ваљда очвршћавање, али се у следећем реду температура даје у степенима Фаренхајта – исправити.

У табели 39, израз тачка стињавања је допуњен са „(течења)“. Податак о густини на 60 степени Фаренхајта избачен је с обзиром да је већ дата густина у  $\text{kg/m}^3$  на  $15^{\circ}\text{C}$ .

Тачка паљења (Табела 40) је на 56 степени, молим да се то провери. Gorenje mlaza traje sve dok se ne prekine isticanje gasa. Истицање гаса, или нафте. Исправити.

Податак о тачки паљења у Табели 40 је исправан (По класификацији сирове нафта спада у запаљиве течности чија је тачка паљења нижа од  $60^{\circ}\text{C}$ ).

Истицање гаса, исправљено у „истицање запаљиве течности – нафте.

14.Поголавље 9. Предлог мера.

- uslovi ugradnje i održavanja električne opreme i instalacije u zonama
- opasnosti; Ово је једна мера, погрешно подељена у две.

Исправљено на стр. 186 и у нетехничком резимеу.

У случају и најмање неисправности гасне инсталације, корисник је дужан да моментално обустави експлоатацију те гасне инсталације. Повремено се појављује гасна инсталација, исправити.

Помињање гасне инсталације исправљено је у целом тексту Студије.

- Granice i namena vodnog zemljišta ne mogu se menjati. Svi prelazi naftovoda kroz
- vodno zemljište moraju se u projektu Ово је поново, једна мера.

Исправљено на стр. 190 и у нетехничком резимеу.

Na gradilištima predvideti propisne jame za ispiranje betona, koje se moraju prazniti na propisan način. Ова мера је сувише уопштена. Потребно је да мера буде конкретнија.

Мера је измењена на стр. 194 и у нетехничком резимеу и гласи:

На градилиштима предвидети непропусно привремено складиштење вишка бетона који се мора предати овлашћеном оператеру. Забрањено је испуштање вишка бетона на земљу;

У мерама, приликом изградње, има бар још две, које су грешком подељене.

Исправљено на стр. 194 и у нетехничком резимеу.

Уређење и коришћење простора на подручју Park prirode „Kamaraš“ i Park prirode „Beljanska bara“ treba da se odvijaju u skladu sa merama zaštite definisanim u aktima o zaštiti. Да ли овде мере могу да буду конкретније?

Поглавље 9.3, део МЕРЕ ЗАШТИТЕ ЗАШТИЋЕНИХ ПОДРУЧЈА ПРИРОДЕ, на самом почетку је допуњено следећим текстом:

Предвиђене мере заштите заштићених подручја природе односе се на сва заштићена подручја наведена у поглављу 2.6, а у складу су у потпуности са Решењем о условима заштите природе 03 бр. 019-2071/2 издатим дана 04.07.2024. године од стране Покрајинског завода за заштиту природе.

15.Поглавље 10. Мониторинг. Emisija štetnih materija u vazduhu okoline u skladu sa . И следећа реченица је рогобатна, па је треба кориговати.

У поглављу 10.2 извршена је корекција:

Као меродавни параметри којим ће се пратити штетни утицају на животну средину наводе се следећи:

- Концентрације загађујућих материја у амбијенталном ваздуху
- Концентрације загађујућих материја у отпадним водама, односно површинским водама које су реципијент отпадних вода
- Концентрације загађујућих материја у земљиште и подземним водама
- Ниво буке у животној средини

Мишљења сам да у студији треба конкретно навести штетне и опасне материје, које треба пратити. Spisak kontrolisanih parametara i broj izvora emisije загађујућих материја биће одређени након приhvатања коначних пројектних решења.

Поглавље 10.2 је допуњено на следећи начин:

Као меродавни параметри којим ће се пратити штетни утицају на животну средину наводе се следећи:

- Концентрације загађујућих материја у амбијенталном ваздуху
- Концентрације загађујућих материја у отпадним водама
- Концентрације загађујућих материја у земљишту и подземним водама
- Ниво буке у животној средини

Поглавље 10.3 је допуњено на следећи начин:

Мониторинг у току изградње нафтовода

Квалитет ваздуха

Параметри који се испитују у амбијенталном ваздух су: PM10, PM2,5, угљен моноксид, оксид азота, азот диоксид и сумпор диоксид. Једном у летњем и једном у зимском периоду, у току извођења радова и то на местима која се налазе у близини насељених места.

## Мониторинг вода

На воденим објектима које пресеца траса нафтовода, главни параметри за праћење квалитета површинских вода су следећи:

- хидролошки и морфометријски показатељи (проток воде, брзина тока, дубина);
- уопштени показатељи (температура, pH вредност, суспензије), суспендоване материје BPK5, ХПК, растворени кисеоник, суви остатак);
- концентрације загађујућих материја (јон амонијума, нитритни јон, нитратни јон, хидрокарбонати, фосфатни јон, сулфатни јон, хлоридни јон, укупно гвожђе, манган, деривати нафте, феноли, бакар, цинк, никал, хром, олово, као и специфичне загађујуће материје које у водени објекат доспевају као резултат извођења грађевинских радова);
- пратећа мерења (пливајуће примесе, мутноћа, боја воде).

Праћени параметри који се тичу седимената су следећи:

- уопштени показатељи (pH (водене и соне екстракције), гранулометријски састав, удео глинасте фракције, садржај органских материја);
- концентрације загађујућих материја (нафтни деривати, укупно гвожђе, феноли, манган, бакар, цинк, никал, хром, олово, као и специфичне загађујуће материје које у водени објекат доспевају као резултат извођења грађевинских радова).

Узимање узорка површинских вода и седимената обавља се једнократно, након завршетка грађевинских радова на воденом објекту и након испуштања пречишћених отпадних вода у водени објекат (реципиент). За средње и крупне водене објекте због дужине трајања грађевинских радова, узимање узорка обавља се, такође, за време израде ровова и за време њиховог насипања /затрпавања/ најмање једном месечно.

Периодичност узорковања може се кориговати у зависности од интензитета спровођења наведених радова, хидролошких и метеоролошких услова, као и на захтев органа републике Србије у области заштите животне средине. Могућа је корекција периодичности контроле у зависности од динамике извођења грађевинско-монтажних радова на воденом објекту.

Размештај пунктова за узимање узорка површинских вода одређује се у зависности од врсте и карактера изложености водене средине. Контролни пункт за узимање узорка лоцира се на месту градње воденог прелаза и на месту испуштања отпадних вода након хидроиспитивања (или у зони 500 м узводно од места негативног утицаја).

## Мониторинг земљишта и подземних вода

Главни параметри за одређивање загађености тла су следећи:

- pH соног екстракта (pHKЦл);
- pH водене суспензије (pH20);
- гранулометријски састав тла;
- влажност и густина земљишта;
- електропроводљивост;
- садржај органских материја;
- садржај органског угљеника, прерачунато у хумус;
- нитрити, нитрати, амонијум јони, хлориди;
- манган, гвожђе и тешки метали (бакар, никал, жива, олово, цинк, кадмијум, кобалт);
- нафтни деривати, феноли, бенз(а)пирен.

Узимање узорака земљишта на прелазима трасе цевовода преко водених објеката предлаже се након завршетка грађевинских радова на пројектованим локацијама за размештај објеката – 1 пут током читавог периода извођења грађевинских радова.

За контролу квалитета подземних вода, односно њиховог режима на локалитетима на траси нафтовода, предвиђа се извођење пијезометара у близини водоносних слојева и природних водотокова – на местима подбушивања. Утврђује се тренутни ниво угљоводоника и тешких метала, а испитивања се врше Једном у летњем и једном у зимском периоду, у току извођења радова.

#### Мониторинг буке

Контролу нивоа буке треба спороводити једном у сезони током дана и ноћи, током читавог периода извођења грађевинских радова, контролишући буку за време извођења радова који се одликују највећим акустичким утицајима, као и за време обављања стартовања и уходавања опреме. Мерна места за мерење нивоса буке лоцирати на местима где траса нафтовода пролази у близини насељених места.

#### Мониторинг у току експлоатације нафтовода

##### Мониторинг ваздуха

Не предвиђа се мониторинг ваздуха у редовном раду нафтовода.

##### Мониторинг земљишта

Редован мониторинг земљишта врши се у складу са Правилником о листи активности које могу да буду узрок загађења и деградације земљишта, поступку, садржини података, роковима и другим захтевима за мониторинг земљишта ("Службени гласник РС", бр. 68/2019), врши се пре почетка, у току обављања као и по завршетку обављања активности. Мониторинг у току рада врши се на сваких 5 година, а параметри су идентични параметрима који се прате у току извођења радова.

##### Мониторинг подземних вода

Мониторинг подземних вода врши се у случају нарушавања интегритета цевовода, односно цурења нафте на изведеној траси у случају удеса. Узимање узорака и испитивање квалитета врши акредитована лабораторија, а у циљу дефинисања начина санације односно ремедијације контаминираних површина.

У Опису пројекта и касније у Алтернативама, нису помињана различита пројектна решења. Није јасно како ће различита пројектна решења утицати на врсту загађујућих материја.

У току пројектовања нису разматрана различита пројектна решења, с тим у вези, као одговор на горњу примедбу у поглављу 10 дат је приказ планираног мониторинга са конкретно наведеним штетним и опасним материјама које треба пратити.

Сједињавањем више узорака прави се композитни узорак, а не комплексни – мешовити. Исправљено у „композитни“.

Ако се организују мерења воде (површинске, подземне, отпадне), ваздуха, земљишта, није јасно какав је мониторинг геолошке средине предвиђен. Такође, није јасно какви су то опасни геолошки процес. Код високих насипа, какви су на депонијама пепела, спроводе се оскултациона мерења, да би се на време открило померање, или рушење. Шта се овде конкретно мери-прати, а да није већ обухваћено осталим, планираним мерењима. osmatračkih hidrogeoloških bušotina, зар то нису пијезометарске бушотине.

Мониторинг опасних геолошких процеса избачен је као ирелевантан. Осматрачке хидрогеолошке бушотине преименоване су у „пијезометре“.

Pri izboru broja i rasporeda mernih mesta na lokalitetima na kojima se obavljaju aktivnosti sa Liste u obzir se uzimaju, naročito: ...Наведени случајеви су потпуно непримерени за предметни пројекат.

Наведени непримерени случајеви су избачени.

Parametari monitoringa zemljišta Предвиђени параметри, наведени у наставку се испитују, када се нека површина планира за одређене културе, док за потребе експлоатације нафтовода, предвиђени параметри за мониторинг, немају никакав значај. У једној тачки је предвиђен мониторинг нафте и њених деривата, што је сврсисходно и оправдано.

Наведени параметри који немају значај за пројекат су избачени.

16. На стр. 45 садржина графичког прилога бр. 3 не прати наведену легенду, те је потребно уподобити графички прилог са легендом карте.

Графички прилог – слика 3. припремљен је у АриГИС-у и легенда је аутоматски постављена да приказује само јединице, које су видљиве на прилогу. Проблем представља ширина коридора који је узет у разматрање, а који, у приказаној размери, не може најбоље да се види. Вредности у табели у потпуности прате оно што је приказано на прилогу, те је, да не буде забуне, овај прилог замењен геоморфолошком картом Војводине: Слика 3. Геоморфолошка карта Војводине (Букуров, 1972.)

17. У поглављу 2.4. навести констатацију да ли се траса нафтовода укршта и са осталим извориштима водоснабдевања на траси, а не само у односу на изворишта Града Новог Сада.

Поглавље 2.4 допуњено је подацима о томе да се траса нафтовода НЕ укршта са водоизвориштима ни једне локалне самоуправе.

18. У поглављу 2.6. додати графички приказ проласка трасе нафтовода кроз заштићена природна подручја.

У поглављу 2.6, приказ проласка трасе нафтовода кроз заштићена природна подручја дат је у три слике: Слика 8 - 1. Положај трасе нафтовода у доносу на заштићена и подручја у поступку заштите, Слика 8 - 2. Положај трасе нафтовода у односу на подручја од међународног значаја и Слика 8 - 3. Положај трасе нафтовода у доносу на елементе еколошке мреже.

19. У поглављу 2.10. навести удаљеност трасе нафтовода од Севесо постројења.

Поглавље 2.10 допуњено је подацима о удаљености трасе нафтовода од Севесо комплекса вишег и нижег реда:

Севесо комплекси вишег реда:

1. СКЛАДИШТЕ СИРОВЕ НАФТЕ, оператора „Транснафта“ а.д. Панчево, ул. Пут Шајкашког одреда 8, НОВИ САД – траса нафтовода се „завршава“ на терминалу „Транснафта“, у кругу постојећег Севесо комплекса.

2. КОМПЛЕКС НОВИ САД, оператора „НИС“ а.д. Нови Сад, ул. Пут Шајкашког одреда 2-4, НОВИ САД – удаљеност од краја трасе нафтовода износи око 200 m.

3. ПОГОН ТНГ „НОВИ САД“, оператора „НИС“ а.д. Нови Сад, ул. Пут Шајкашког одреда 5, НОВИ САД – удаљеност од краја трасе нафтовода износи око 900 m.

Севесо комплекси нижег реда:

1. ТЕРМОЕЛЕКТРАНА - ТОПЛАНА „НОВИ САД“, оператора „ЕПС“ а.д. Београд, 7. улица 102, НОВИ САД – удаљеност од трасе нафтовода износи око 1150 m.

20. У поглављу 4.1. прецизније дефинисати прву реченицу која је нејасна.

Поглавље 4., односно подпоглавље 4.1 Алтернативна локација или траса је у потпуности усклађено. Подаци из дела описа пројекта који дефинишу да су током разраде пројектне документације, ради поступања по условима имаоца јавних овлашћења и прилагођавања стању на терену прихваћене алтернативе у делу трасе, пребачено је из поглавља 3.1.2 ТРАСА НАФТОВОДА у подпоглавље 4.1.

21. У подпоглављу „Мере заштите при генерисању отпада“ навести и мере заштите у случају генерисања опасног отпада.

Подпоглавље „Мере заштите при генерисању отпада“ допуњено је на следећи начин:

Мере заштите при управљању опасним отпадом

Опасан отпад који се генерише при извођењу радова, односно при експлоатацији нафтовода се:

- Пакује у адекватне затворене посуде;
- Обележава у складу са Правилником о начину складиштења, паковања и обележавања опасног отпада („Сл. гласник РС“, бр. 95/2024);
- Привремено складишти на непропусној подлози;
- Предаје овлашћеном оператеру;

22. У подпоглављу „Мере заштите заштићених подручја природе“ детаљније навести мере заштите утицаја нафтовода у зони Парка природе „Јегричка“, имајући у виду да планирана траса пролази кроз II зону заштите наведеног заштићеног подручја природе. Поглавље 9.3, део МЕРЕ ЗАШТИТЕ ЗАШТИЋЕНИХ ПОДРУЧЈА ПРИРОДЕ, на самом почетку је допуњено следећим текстом:

Предвиђене мере заштите заштићених подручја природе односе се на сва заштићена подручја наведена у поглављу 2.6, а у складу су у потпуности са Решењем о условима заштите природе 03 бр. 019-2071/2 издатим дана 04.07.2024. године од стране Покрајинског завода за заштиту природе.

23. Исправити све словне и граматичке грешке у Студији

Исправљене су словне и граматичке грешке у целом тексту Студије.

Елементи који су утицали на доношење одлуке су следећи:

1. Сагледани су сви утицаји на животну средину у току редовног рада пројекта, са посебним освртом на утицај пројекта на ваздух, воде, буку, као и на сеизмичке утицаје.

2. Предложене мере за спречавање, смањење или отклањање негативних утицаја пројекта на чиниоце животне средине су у складу са законским прописима. Идентификоване су и опасности од удеса, затим могућност појаве акцидентних ситуација. У том смислу, дефинисане су мере превенције, приправности и одговор на удес, као и мере отклањања последице удеса.

3. Предложене мере праћења значајних утицаја пројекта на чиниоце животне средине су дате Предлогом програма праћења утицаја на чиниоце животне средине – мониторингом. Програмом су дефинисани параметри на основу којих се може утврдити штетни утицаји на животну средину, као и места, начин и учесталост мерења.
4. Примедбе/мишљења заинтересоване јавности нису достављена у законском року.
5. Предметна Студија садржи сва потребна поглавља, као и све неопходне услове надлежних органа, тако да је обрађивач испоштовао све одредбе дефинисаних Законом о процени утицаја на животну средину («Сл. гласник Р. Србије» број 94/2024) и квалитетно обрадио сва поглавља.

На основу прегледа и анализе Студије о процени утицаја на животну средину, а у складу са одредбама Закона о процени утицаја на животну средину и Правилника о садржини студије о процени утицаја на животну средину, Техничка комисија је констатовала да је Студија о процени утицаја на животну средину усклађена са релевантном законском и подзаконском регулативом, као и са решењем за одређивање обима и садржаја Студије, број 005051883 2025 од 12.05.2026. године. У складу са наведеним, Техничка комисија је дала предлог да се изда сагласност на предметну Студију.

Решење и предметна Студија о процени утицаја на животну средину су саставни део техничке документације, у складу са чланом 31. став 7. Закона о процени утицаја на животну средину («Сл. гласник Р. Србије» број 94/2024).

**УПУСТВО О ПРАВНОМ СРЕДСТВУ:** Ово Решење је коначно. Носилац пројекта и заинтересовани органи и организације и заинтересована јавност могу покренути управни спор подношењем тужбе **Управном суду у Београду, Немањина бр. 9**, у року од 30 дана од дана објављивања обавештења у штампаним дневним новинама. Судска такса за тужбу износи 2800,00 динара.

ДРЖАВНИ СЕКРЕТАР  
  
Александар Дујановић

**Достављено:**

- Носиоцу пројекта
- Сектору за надзор и превентивно деловање у животној средини
- Архиви