



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOŚ.420.17.1.2024.PW.11

Rzeszów, dnia 15 marca 2024 r.

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775, ze zm.);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 15 stycznia 2024 r., znak: DWS/Sanok/14/2024 (uzupełnionego przy piśmie z dnia 23 stycznia 2024 r., znak: OGiE.DW.DWO.15-1.2024), spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Zmiana koncesji nr 139/94 na wydobycie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Nosówka**” oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia, zawierającej dane określone w art. 62 a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko,
- 2) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać;

orzekam

- I. STWIERDZAM** brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „**Zmiana koncesji nr 139/94 na wydobycie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Nosówka**”.

Inwestor: ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku
ul. Chemików 7, 09 – 411 Płock

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek z dnia 15 stycznia 2024 r., znak: DWS/Sanok/14/2024 (uzupełniony przy piśmie z dnia 23 stycznia 2024 r., znak: OGiE.DW.DWO.15-1.2024), spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Zmiana koncesji nr 139/94 na wydobycie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Nosówka”.

Wraz z wnioskiem przedłożono, m.in. Kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę przedstawiającą dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie oraz mapę z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać.

Wniosek został prawidłowo skompletowany, stosownie do zapisów art. 74 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 68/2024.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się do grupy przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, na podstawie art. 63 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, tj.: „*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*”, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839, ze zm.), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1, lit. j ww. ustawy jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji, gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2023 r., poz. 633, ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 10, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, do doręczeń korespondencji zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego. W związku z powyższym, w przedmiotowym postępowaniu zastosowanie miały przepisy określone w art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 26 stycznia 2024 r., znak: WOOS.420.17.1.2024.PW.3, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 26 stycznia 2024 r., znak: WOOS.420.17.1.2024.PW.4, zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie w opinii z dnia 12 lutego 2024 r., znak: RK.ZZS.4901.17.2024.MG, stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest wymagane.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia uwzględniono kryteria selekcji określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Po zapoznaniu się z całością zgromadzonego materiału dowodowego, w tym ww. opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Krośnie PGW Wody Polskie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie uznał, że w analizowanym przypadku, nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie tak obszernego dokumentu, jakim jest raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Jednocześnie uznał, że wystarczającym dokumentem dla określenia środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia, będzie przedłożona Karta informacyjna przedsięwzięcia, zawierająca niezbędne informacje o projektowanym zamierzeniu.

Wobec powyższego, mając na uwadze stwierdzony brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w toku postępowania zmierzającego do wydania niniejszej decyzji nie było konieczności zapewnienia udziału społeczeństwa, o którym mówi art. 79 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kodeksu postępowania administracyjnego, poprzez obwieszczenie z dnia 16 lutego 2024 r., znak: WOOŚ.420.17.1.2024.PW.7. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

ORLEN S.A., a wcześniej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., na terenie złoża „Nosówka” prowadzi działalność w zakresie wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie otworów wiertniczych.

Koncesja nr 139/94 na wydobywanie ropy naftowej ze złoża „Nosówka” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 22 sierpnia 1994 r. przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa. Koncesja ta została zmieniona decyzjami Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z dnia 24 marca 1995 r., znak: BKGo/MN/ /95/460 i z dnia 26 sierpnia 1997 r., znak: GK/wk//MN/2925/97 oraz Ministra Środowiska z dnia 14 grudnia 2001 r., znak: DGe/MS/487-6218/2001 (uzupełnienie koncesji o wydobywany towarzyszący gaz ziemny) i z dnia 19 maja 2017 r., znak: DGK-IV.4771.20.2015.BG.

Przedmiotem przedmiotowego przedsięwzięcia jest zmiana (przedłużenie obowiązywania) koncesji nr 139/94 na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Nosówka”. W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji (22 sierpnia 2024 r.) i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Nosówka” planuje się jej przedłużenie. Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Nosówka-1” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji. W celu prowadzenia eksploatacji złoża wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian. Wszystkie niezbędne inwestycje w tym zakresie, jeżeli byłyby wymagane w przyszłości, będą przedmiotem odrębnego postępowania.

Złoże objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Nosówka-1”, o powierzchni ok. 210,3 ha (ok. 2 102 987 m²), a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego. Obszar i teren górniczy „Nosówka-1” (dalej „OiTG Nosówka-1”) położony jest w województwie podkarpackim, na terenie gminy Boguchwała (miejscowości Nosówka, Zgłobień i Niechobrz), w powiecie rzeszowskim.

Pod względem organizacyjnym przedmiotowe złoże ropy naftowej podlega pod Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Rzeszów, która to prowadzi również

eksploatację złoża gazu ziemnego „Kielanówka-Rzeszów”.

Złoże ropy naftowej „Nosówka” jest już zagospodarowane. Obecnie złożo udostępnione jest przez trzy odwierty, tj. odwierty: Nosówka-1, Nosówka-2 i Nosówka-5, położone na centralnym elemencie złoża, wokół których zlokalizowane są ośrodki technologiczne (Ośrodki Zbioru Ropy, dalej „OZR”). Technologia wydobycia i uzdatniania ropy naftowej nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż.

Kopalinę główną złoża „Nosówka” stanowi ropa naftowa parafinowa, o znacznej zawartości lekkich destylatów. Ropa nie zawiera siarki, ani innych szkodliwych lub uciążliwych dla procesów przeróbki związków i substancji. Kopaliną towarzyszącą ropie jest gaz ziemny gazolinowy.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do eksploatowanych urządzeń emitujących hałas, związanych z eksploatacją złoża, stanowią tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) wynoszą 50 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej. Najbliższe budynki mieszkalne oddalone są: o ok. 90 m od urządzeń emitujących hałas na terenie Ośrodka Technologicznego przy odwiercie Nosówka-1, o ok. 60 m od urządzeń na terenie Ośrodka Technologicznego przy odwiercie Nosówka-2 oraz o ok. 80 m od urządzeń na terenie Ośrodka Technologicznego przy odwiercie Nosówka-5.

Głównym źródłem hałasu, mogącym wpływać na klimat akustyczny w sąsiedztwie obiektów technologicznych kopalni, jest i nadal będzie praca urządzeń do eksploatacji ropy naftowej i gazu ziemnego (3 żurawie pompowe napędzane silnikami elektrycznymi, każdy o mocy 45 kW (jeden przy każdym z odwiertów); 1 kocioł parowy, gazowy, wysokoprężny na OZR Nosówka-2; 1 kocioł wodny, gazowy na OZR Nosówka-1; agregat prądotwórczy (zasilany gazem ziemnym) zlokalizowany na OZR Nosówka -2 - 2 tłocznie ropy zlokalizowane na OZR Nosówka-2 i OZR Nosówka-1; 2 stacje redukcyjne znajdujące się na OZR Nosówka-2 i OZR Nosówka-1). Ponadto, źródłem hałasu do środowiska jest ruch pojazdów w obrębie ośrodków technologicznych, związany m.in. z przeładunkiem ropy naftowej i wód złożowych.

Żurawie pompowe przy odwiertach Nosówka-1 i Nosówka-5 charakteryzują się poziomem mocy akustycznej wynoszącym ok. 78,5 dB, natomiast przy odwiercie Nosówka-2 ok. 70,8 dB. Należy mieć jednak na uwadze, że praca żurawi ogranicza się jedynie do ok. 8 h/dobę w przypadku odwiertu Nosówka-2 i ok. 12 h/dobę w przypadku odwiertu Nosówka-1.

Celem ograniczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku, pozostałe główne źródła hałasu usytuowane są: kotłownie w budynkach z konstrukcji stalowej, tłocznie ropy w obudowie kontenerowej, stacje redukcyjne w budynkach z konstrukcji stalowej, agregat prądotwórczy w budynku z konstrukcji stalowej, ściany i dach obłożone blachą (elementy konstrukcyjne, z których wykonane są budynki stanowią dla tych urządzeń izolację akustyczną). Ponadto, tłocznie ropy zlokalizowane na OZR Nosówka-2 i OZR Nosówka-1, o poziomie mocy akustycznej wynoszącym ok. 80 dB, pracują jedynie przez ok. 3 h/tydzień (w zależności od częstotliwości odbioru ropy).

Mając na uwadze powyższe, w tym podejmowane działania mające na celu ograniczanie rozprzestrzeniania się hałasu, należy stwierdzić, że dalsza działalność związana z wydobywaniem ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża nie będzie powodować pogorszenia klimatu akustycznego na przedmiotowym terenie.

Podczas eksploatacji złoża źródłami zorganizowanymi zanieczyszczeń do powietrza są i nadal będą głównie: spalanie gazu ziemnego w kotłach, znajdujących się na terenie ośrodków technologicznych (OZR Nosówka-1 – kocioł wodny o mocy 150 kW służący do celów technologicznych i ogrzewania pomieszczeń socjalnych; OZR Nosówka-2 – kocioł parowy o mocy 270 kW, służący do celów technologicznych oraz piec dwufunkcyjny służący do celów socjalno-bytowych, o mocy 24 kW), spalanie gazu na świeczce oraz praca agregatu prądotwórczego, również zasilanego gazem ziemnym. Ponadto, występować będzie emisja

niezorganizowana zanieczyszczeń do powietrza, w trakcie załadunku autocysterny oraz generowana w wyniku ruchu pojazdów i urządzeń napędzanych silnikami spalinowymi po terenie ośrodków technologicznych. Emisja zanieczyszczeń powstająca w wyniku pracy poszczególnych urządzeń, związanych z eksploatacją złoża, nie zmieni się w stosunku do stanu obecnego i nie będzie miała istotnego wpływu na jakość powietrza. Kontynuowanie działalności eksploatacyjnej nie powinno spowodować wzrostu emisji zanieczyszczeń do powietrza, obecnie generowanej w związku z prowadzoną eksploatacją złoża.

W związku z eksploatacją złoża „Nosówka” powstają odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Wytworzone odpady magazynowane są/ będą w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie przetwarzania odpadów. Przestrzegane są/ będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587, ze zm.). Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziarnego Rzeszów ma uregulowany stan formalno-prawny w zakresie wytwarzania odpadów.

Prawidłowa eksploatacja złoża ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty, które zabezpieczone są kolumnami rur okładzinowych. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczana jest kolumna rur eksploatacyjnych. Przestrzeń pomiędzy rurą okładzinową, a przewierconymi warstwami uszczelniona jest przez cementowanie. Kolumna rur okładzinowych i eksploatacyjnych połączone są ze sobą szczelnie więźbą rurową. Konstrukcja odwiertu zapobiega przedostawaniu się do eksploatowanego złoża wody, także przewiercone warstwy wodonośne są zabezpieczone przed zanieczyszczeniem. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

W celu zabezpieczenia powierzchni terenu przed zanieczyszczeniami (przed rozprzestrzenieniem się płynu w przypadku ewentualnego rozszczelnienia zbiorników) na terenie złoża ropy naftowej „Nosówka” zbiorniki magazynowe ropy naftowej znajdują się w obwałowaniach ziemnych, na podłożu wyłożonym geomembraną, z kolei podłoże w magazynie odpadów oraz magazynie paliw jest wybetonowane. Nalewaki ropy wyposażone są w zasuwę odcinającą, zabezpieczającą przed niekontrolowanym wypływem płynu, a podczas napełniania i rozładunku autocysterny stosuje się przenośną tacę metalową w celu zabezpieczenia podłoża w miejscu połączenia nalewaka z węzłem autocysterny. Wykorzystywane urządzenia energomechaniczne oraz nadziemne i podziemne urządzenia służące eksploatacji złoża są poddawane sukcesywnej wymianie, gdyż ulegają one zużyciu i korozji w wyniku długotrwałej pracy.

Woda złożowa oddzielona od ropy naftowej w zbiornikach technologicznych, zlokalizowanych na terenie Ośrodków Technologicznych przy odwiertach Nosówka-1 i Nosówka-2, przechodzi przez czterokomorowe łapaczki ropy i trafia do zbiorników wody złożowej. Po opomiarowaniu woda złożowa jest wywożona poza teren przedmiotowego złoża i zatłaczana do górotworu w obrębie złóż: „Husów-Albigowa-Krasne”, „Nosówka” (gaz) oraz „Pruchnik-Pantalowice”, poprzez wytypowane do tego celu odwierty.

W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia, nie przewiduje się zmian w zakresie poboru wody, generowania ścieków bytowych oraz ścieków przemysłowych, a także odprowadzania wód opadowych lub roztopowych z terenu objętego wnioskiem. Prowadzenie eksploatacji złoża ropy naftowej „Nosówka” jest związane z poborem wody do celów technologicznych, w ilości ok. 240 m³/rok oraz celów socjalnych w ilości ok. 83 m³/rok (wartości za rok 2022). Woda na te cele jest i nadal będzie pobierana z sieci wodociągowej. Ścieki bytowe powstające w obrębie ośrodków technologicznych ww. złoża są/ będą odprowadzane do sieci kanalizacji sanitarnej. Wody opadowe z obwałowań zbiorników i tac pod rampami rurowymi są odparowywane, a ewentualny nadmiar tych wód odprowadzany jest do bezodpływowego, szczelnego zbiornika podziemnego. Wody opadowe lub roztopowe z pozostałych powierzchni oraz z dachów nie są ujmowane w żaden system kanalizacyjny, odprowadzone są bezpośrednio do gruntu, w obrębie terenu do którego ORLEN S.A. Oddział PGNiG w Sanoku posiada prawa.

Po zakończeniu eksploatacji złoża, Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych. Odwierty będą likwidowane przez wykonanie korków cementowych w obrębie udostępnionych interwałów oraz korków likwidacyjnych. Każdy odwiert zostanie odpowiednio oznakowany. Urządzenia wydobywcze, zbiorniki, urządzenia do obróbki technologicznej wydobywanej ropy naftowej zostaną zdemontowane i w zależności od ich stanu technicznego, wykorzystane na innych obiektach kopalni lub będą złomowane. Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Zajęte na czas trwania eksploatacji tereny (w tym pod ośrodki technologiczne) będą zrekultywowane.

Przedmiotowe przedsięwzięcie (OiTG „Nosówka-1”) położone jest niemal w całości na terenie strefy ochrony pośredniej ujęcia wody powierzchniowej „Zwiężczyca”, ustanowionej rozporządzeniem Nr 6/2013 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Krakowie z dnia 10 maja 2013 r. w sprawie ustanowienia strefy ochronnej ujęcia wody powierzchniowej „Zwiężczyca” z rzeki Wisłok w km 68+020 i 68+080 w Rzeszowie, Miasto Rzeszów, powiat rzeszowski (Dz. Urz. Woj. Podka. z 2016 r., poz. 3251, ze zm.). Na terenie ww. strefy ochrony pośredniej ujęcia wody zlokalizowane są wszystkie trzy odwierty eksploatacyjne złoża Nosówka, tj. odwierty Nosówka-1, Nosówka-2, Nosówka-5 oraz Ośrodki Technologiczne przy nich usytuowane. Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia (zmiana koncesji, w związku z dalszym wydobywaniem ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego) nie stoi w sprzeczności z zakazami i nakazami, obowiązującymi na terenie tej strefy ochrony pośredniej ujęcia wód, wynikających z treści powyższego rozporządzenia.

OiTG „Nosówka-1” znajduje się w niewielkiej części na terenach narażonych na niebezpieczeństwo wystąpienia powodzi, o prawdopodobieństwie wystąpienia powodzi od rzeki Lubcza wynoszącym $Q_{1\%}$ oraz $Q_{0,2\%}$ (tereny w bezpośrednim sąsiedztwie tej rzeki). W wyznaczonej strefie zagrożenia powodzią nie znajdują się żadne odwierty eksploatacyjne, ani urządzenia technologiczne, służące do eksploatacji złoża „Nosówka”.

Ponadto teren ten zlokalizowany jest poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych, a także poza terenami zmeliorowanymi.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), OiTG „Nosówka-1” położony jest w obrębie zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Lubcza”, o kodzie RW2000062265589, typ RW_wap (potok lub mała rzeka wyżynna na podłożu węglanowym), będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód, w złym stanie i zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: dobry potencjał ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r., które jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: IO, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, a które spowodowane jest warunkami naturalnymi. Przedmiotowa JCWP nie została przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia, ani do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych. Zlewnia ww. JCWP została również zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj.: PL.ZIPOP.1393.OCHK.174 Strzyżowsko-Sędziszowski Obszar Chronionego Krajobrazu. Przedsięwzięcie znajduje się poza tym obszarem chronionym. Ponadto, cała zlewnia JPCW stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych, rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód.

Zgodnie z ww. Planem gospodarowania wodami, OiTG „Nosówka-1” położony jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 152 (kod: PLGW2000152), będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz

niezagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. Ponadto, ww. JCWPd została zaliczona do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania oraz ww. opisane działania mające na celu minimalizację oddziaływania na środowisko uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Dz. U. UE. L. z 2000 r., Nr 327, str. 1, ze zm.).

OiTG „Nosówka-1” położony jest poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336, ze zm.), w tym poza obszarami sieci Natura 2000. Najbliżej położonymi obszarami sieci Natura 2000 są: oddalony o ok. 5,7 km od granic OiTG „Nosówka-1” specjalny obszar ochrony siedlisk Wisłok Środkowy z Dopyłwami PLH180030, oddalony o ok. 7,4 km specjalny obszar ochrony siedlisk Mrowle Łąki PLH180043 oraz oddalony o ok. 10,1 km obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Sandomierska PLB180005. Inne obszary wchodzące w skład sieci obszarów Natura 2000 znajdują się w większych odległościach.

Przedmiotowe złożę znajduje się poza granicami głównych korytarzy ekologicznych, wyznaczonych w „*Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce*” (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., 2005, zaktualizowanym w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży), celem zapewnienia łączności ekologicznej, zarówno w skali całego kraju, jak i w skali europejskiej.

Pod względem morfologicznym OiTG „Nosówka-1” stanowi układ dwóch zbiegających się jeszcze w granicach złoża dolin naturalnych cieków, o nazwach Lubcza i Lubenia z małymi dopyłwami. Obszar górniczy przecinają dwie drogi lokalne, biegnące z południowego zachodu w kierunku północno-wschodnim, wzdłuż których znajduje się zabudowa wiejska po obu ich stronach. Otoczenie zabudowy stanowią tereny zagospodarowane rolniczo, pozbawione terenów leśnych. Gruntom rolnym towarzyszą łąki porolne oraz różne stadia sukcesyjne na ugorach. W związku z realizacją przedsięwzięcia (zmiana terminu obowiązywania koncesji na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego) nie przewiduje się prowadzenia jakichkolwiek prac inwestycyjnych.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę oraz zakres planowanego zadania, polegającego na eksploatacji złoża, za pomocą istniejących odwiertów i urządzeń, stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszarów Natura 2000, ich integralność oraz spójność sieci Natura 2000. Przedsięwzięcie, nie wymaga zatem przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w tym oceny oddziaływania, o której mowa w art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Uwzględniając, iż planowane zadanie będzie stanowiło kontynuację, dotychczas prowadzonej na przedmiotowym terenie działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego, uznano iż, dalsze funkcjonowanie

OiTG „Nosówka-1” nie wpłynie na krajobraz tego terenu. Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych, występują na tym terenie od lat i są trwale wpisane w lokalny krajobraz.

W związku z dalszą eksploatacją ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego na terenie złoża, nie wystąpi wzrost emisji gazów cieplarnianych. W związku z tym nie przewiduje się wpływu realizacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

Dalsza eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z innymi przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się dalszą eksploatację ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego oraz w obszarze jego oddziaływania.

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego może wystąpić, np. w przypadku uszkodzenia głowicy odwiertu, rozszczelnienia rurociągów przesyłających ropę naftową i zbiorników magazynowych lub też wycieku ropy lub wody złożowej podczas ich transportu i przepompowywania.

W przypadku erupcji płynów złożowych z odwiertu eksploatacyjnego na skutek uszkodzenia napowierzchniowego uzbrojenia odwiertu, skażeniu węglowodorami ulec może powierzchnia ziemi, wody powierzchniowe oraz podziemne najwyższego poziomu wodonośnego. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń oraz zachowanie surowych wymogów bezpieczeństwa obowiązujących na terenie zakładu górniczego. Awaria głowicy może wystąpić jednak w wyniku, np. sabotażu, ataku terrorystycznego, czy działań wojennych. Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie rurociągów i w następstwie tego niekontrolowany wypływ ropy naftowej do gruntu, prawdopodobieństwo takiej sytuacji jest jednak niewielkie ze względu na przykrywającą je warstwę gruntu.

Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska na terenie Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Rzeszów, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w: rękawy, maty absorpcyjne, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi.

Ponadto, na wypadek zaistnienia awarii, w celu zminimalizowania rozmiarów i szybkiego usunięcia jej skutków ORLEN S.A. Oddział PGNiG w Sanoku posiada, zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego „*Plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie działania ORLEN SA Oddział PGNiG w Sanoku*”, który określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

Dalsza eksploatacja ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Nosówka” nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrofy budowlanej. Eksploatacja ropy naftowej i gazu ziemnego nie jest przedsięwzięciem wrażliwym na zmiany klimatu, w tym na mogące zaistnieć klęski żywiołowe związane, np. z nawałnymi opadami, powodzią, huraganami.

Zgodnie z informacjami podanymi w KIP, na OiTG „Nosówka-1” zlokalizowany jest dwór wpisany do ewidencji zabytków oraz 6 stanowisk archeologicznych wpisanych do ewidencji zabytków (ślady osadnicze: st. 3, st. 4, st. 5, st. 10 oraz osady st. 2 i st. 6). Ze względu na fakt, że w związku z planowaną zmianą koncesji na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Nosówka” nie przewiduje się realizacji prac inwestycyjnych, ww. obiekty nie zostaną objęte wpływami oddziaływania przedsięwzięcia.

OiTG „Nosówka-1”, w obrębie którego prowadzona będzie dalsza eksploatacja gazu ziemnego i zatłaczanie wód złożowych, położony jest w odległości ponad 70 km, od granicy Państwa. Po przeanalizowaniu zakresu planowanego przedsięwzięcia oraz zidentyfikowaniu jego oddziaływań na środowisko i ich skali nie stwierdzono możliwości wystąpienia oddziaływań transgranicznych. Z tych względów w przedmiotowej sprawie nie było konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oddziaływań transgranicznych, o jakich mowa w art. 104 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i określenia uwarunkowań związanych z takimi oddziaływaniami w treści niniejszej decyzji.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie oraz przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego wynika,

że sposób eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz charakterystyce przedsięwzięcia pozwoli na dotrzymanie obowiązujących standardów jakości środowiska, w tym zdrowia ludzi na obszarze w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, na podstawie przepisów przywołanych w podstawie prawnej, orzeczono jak w osnowie.

Pouczenie

1. Integralną częścią niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia, stanowiąca szczegółowy opis przedsięwzięcia.
2. Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
3. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję, tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załącznik do decyzji:

Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski – Pełnomocnik ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, adres do korespondencji: ORLEN S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38 – 500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem strony internetowej i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie, Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Krośnie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, ul. Bieszczadzka 5, 38 – 400 Krosno – doręczenie za pośrednictwem platformy ePUAP
2. Burmistrz Boguchwały, ul. Suszyckich 33, 36 – 040 Boguchwała, w związku z art. 74 ust. 3aa ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko – doręczenie za pośrednictwem platformy ePUAP
3. WOOS ad acta

Rzeszów, dnia 15 marca 2024 r.

WOOS.420.17.1.2024.PW.11

Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Zmiana koncesji nr 139/94 na wydobycie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża Nosówka”.

ORLEN S.A., a wcześniej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., na terenie złoża „Nosówka” prowadzi działalność w zakresie wydobywania ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego, metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanych i wyposażonych technicznie otworów wiertniczych.

Koncesja nr 139/94 na wydobywanie ropy naftowej ze złoża „Nosówka” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. – Sanockiemu Zakładowi Górnictwa Nafty i Gazu w dniu 22 sierpnia 1994 r. przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa. Koncesja ta została zmieniona decyzjami Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa z dnia 24 marca 1995 r., znak: BKGo/MN/ 195/460 i z dnia 26 sierpnia 1997 r., znak: GK/wk//MN/2925/97 oraz Ministra Środowiska z dnia 14 grudnia 2001 r., znak: DGe/MS/487-6218/2001 (uzupełnienie koncesji o wydobywany towarzyszący gaz ziemny) i z dnia 19 maja 2017 r., znak: DGK-IV.4771.20.2015.BG.

Przedmiotem przedmiotowego przedsięwzięcia jest zmiana (przedłużenie obowiązywania) koncesji nr 139/94 na wydobywanie ropy naftowej i towarzyszącego gazu ziemnego ze złoża „Nosówka”. W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji (22 sierpnia 2024 r.) i planowaną dalszą eksploatacją złoża „Nosówka” planuje się jej przedłużenie. Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Nosówka-1” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji. W celu prowadzenia eksploatacji złoża wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna, bez konieczności wprowadzania zmian. Wszystkie niezbędne inwestycje w tym zakresie, jeżeli byłyby wymagane w przyszłości, będą przedmiotem odrębnego postępowania.

Złoże objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Nosówka-1”, o powierzchni ok. 210,3 ha (ok. 2 102 987 m²), a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego. Obszar i teren górniczy „Nosówka-1” (dalej „OiTG Nosówka-1”) położony jest w województwie podkarpackim, na terenie gminy Boguchwała (miejscowości Nosówka, Zgłobień i Niechobrz), w powiecie rzeszowskim. Zasięg obowiązującego obszaru i terenu górniczego „Nosówka-1”, jego kształt i granice wyznaczone zostały na podstawie położenia i kształtu udokumentowanych w ostatniej dokumentacji geologicznej, horyzontów złoża. Granice OiTG „Nosówka-1” wyznaczają linie łączące punkty (1 – 6) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Tabela 1 Współrzędne OiTG „Nosówka-1”

Nr punktu	Współrzędne	
	X	Y
1	243120	704934
2	243580	706517
3	243251	706844
4	242188	706765

5	242138	705598
6	242574	704963

Pod względem organizacyjnym przedmiotowe złożo ropy naftowej podlega pod Kopalnię Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Rzeszów, która to prowadzi również eksploatację złoża gazu ziemnego „Kielanówka-Rzeszów”.

Złożo ropy naftowej „Nosówka” jest już zagospodarowane. Obecnie złożo udostępnione jest przez trzy odwierty, tj. odwierty: Nosówka-1, Nosówka-2 i Nosówka-5, położone na centralnym elemencie złoża, wokół których zlokalizowane są ośrodki technologiczne (Ośrodki Zbioru Ropy, dalej „OZR”). Technologia wydobycia i uzdatniania ropy naftowej nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż.

Kopalnię główną złoża „Nosówka” stanowi ropa naftowa, o średniej gęstości 0,848 g/cm³ w temperaturze 20°C i lepkości średniej 3,22°E (mierzonej w temperaturze 20°C). Ropa naftowa eksploatowana ze złoża „Nosówka” jest ropą parafinową, o znacznej zawartości lekkich destylatów. Ropa nie zawiera siarki, ani innych szkodliwych lub uciążliwych dla procesów przeróbki związków i substancji.

Kopalnią towarzyszącą ropie jest gaz ziemny gazolinowy. Wykonane w latach 2001 – 2002 analizy gazu z odwiertów Nosówka-1, -2 i -5 wykazały wysoką wartość opałową w granicach 48 – 53 MJ/nm³, zawartość metanu od 63,4 do 69,8 % objętości oraz węglowodorów ciężkich C₃₊ od 392 do 514 g/nm³.

Wydobycie ropy naftowej ze złoża „Nosówka” odbywa się poprzez pompowanie pompami wgłębnymi podłączonymi do indywidualnych żurawi pompowych. Na terenie ośrodków technologicznych przy odwiertach Nosówka-1 i Nosówka-2 zlokalizowane są oddzielacze R10/1000, w których następuje oddzielenie wydobytego płynu od gazu ziemnego. Dalej płyn złożowy kierowany jest do zbiorników technologicznych. Z odwiertu Nosówka-5 płyn złożowy przepływa rurociągiem na ośrodek przy odwiercie Nosówka-2, gdzie po przejściu przez separator zostaje zebrany w zbiornikach technologicznych.

Wewnątrz zbiorników technologicznych zamontowane są węzownice: na OZR Nosówka-2 połączone z kotłem parowym, natomiast na OZR Nosówka-1 z kotłem wodnym (obieg zamknięty). W zbiornikach technologicznych po podgrzaniu i dodaniu środków demulgujących następuje oddzielenie wody złożowej od ropy poprzez odstanie i rozdzielenie grawitacyjne. Woda złożowa poprzez łapaczki odpuszczana jest do zbiorników wody złożowej, skąd jest wywożona do zatłaczania poza terenem złoża.

Po odpuszczeniu wody złożowej ze zbiorników technologicznych oczyszczona ropa wywożona jest autocysternami do rafinerii. Ze zbiorników technologicznych przy odwiercie Nosówka-2 ropa naftowa wytłaczana jest przez tłocznię ropy na punkt nalewczy, natomiast przy odwiercie Nosówka-1 ropa spływa do punktu nalewczego grawitacyjnie lub może być wytłaczana przez tłocznię. Tłocznie mogą służyć również do przetłaczania ropy naftowej między zbiornikami oraz do jej mieszania w przypadku potrzeby płukania ropy naftowej parą wodną lub dawkowania środków chemicznych.

Gaz ziemny wydobywany wraz z ropą naftową z odwiertów Nosówka-2 i Nosówka-5 po odseparowaniu jest w większości wykorzystywany do zasilania kotłowni i agregatu prądotwórczego (uzyskana energia elektryczna zużywana jest na potrzeby własne, a jej nadmiar sprzedawany jest do sieci energetycznej). Pozostała część gazu sprzedawana jest odbiorcy indywidualnemu, a nadwyżki spalane są w punkcie spalania gazu w atmosferze, zlokalizowanym przy odwiercie Nosówka-2. Z odwiertu Nosówka-1 część gazu zasila kocioł wodny TWN-150, a pozostałe nadwyżki spalane są w punkcie spalania gazu w atmosferze zlokalizowanym przy odwiercie Nosówka-1. Gaz do punktów spalania zlokalizowanych przy odwiertach Nosówka-1 i Nosówka-2 jest doprowadzany gazociągami. Na gazociągach tych zamontowane są bezpieczniki ogniowe i zawory odcinające.

Woda złożowa oddzielona od ropy naftowej w zbiornikach technologicznych, zlokalizowanych na terenie Ośrodków Technologicznych przy odwiertach Nosówka-1 i Nosówka-2, przechodzi przez czterokomorowe łapaczki ropy i trafia do zbiorników wody

złożowej. Po opomiarowaniu woda złożowa może być wywożona i zatłaczana do złóż: „Husów-Albigowa-Krasne”, „Nosówka (gaz)” oraz „Pruchnik-Pantalowice”, poprzez wytypowane do tego celu odwierty.

Zgodnie z przedłożoną wraz z dokumentacją kopią prognozy wydobycia przewiduje się, że w okresie dalszej eksploatacji ropy naftowej i gazu ziemnego towarzyszącego ze złoża „Nosówka” maksymalne wydobycie ropy naftowej wynosić będzie 8 t/dobę, a maksymalne dobowe wydobycie gazu ziemnego 1500 nm³/dobę. Prognoza wydobycia opracowana została sporządzenia przez Dział Inżynierii Złożowej PGNiG S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji, w oparciu o wiedzę i dane geologiczno-złożowe na dzień sporządzenia prognozy. Rzeczywiste wielkości wydobycia i zdolności eksploatacyjne uzależnione są od sytuacji geologiczno-złożowej i mogą odbiegać od wielkości określonych w prognozie.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)