



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Rzeszów, dnia 21 stycznia 2019 r.

Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35-001 Rzeszów

WOOŚ.420.13.5.2018.PW.75

DECYZJA

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, ze zm.);
- art. 59 ust. 1 pkt 1, art. 71 ust. 2 pkt 1, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 80, art. 82, art. 85 ust. 2 pkt 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 (Dz. U. z 2018 r., poz. 2081, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 07 maja 2018 r., znak: DWS/Sanok/233/2018, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Zmiana koncesji nr 100/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Przemyśl oraz ze złoża Buszkowiczki” oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- Raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (kwiecień 2018 r.) oraz jego uzupełnienia (sierpień 2018 r.) – autorzy: Stowarzyszenie Naukowe im. Stanisława Staszica, ul. Garncarska 5/2, 31 – 115 Kraków,
- mapy sytuacyjno-wysokościowej sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek, oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- wypisów z rejestru gruntów obejmujących teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar, na który będzie ono oddziaływać,
- kopii map ewidencyjnych poświadczonych przez właściwy organ, obejmujących teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz teren, na który będzie ono oddziaływać,
- informacji o obowiązujących na terenie objętym wnioskiem miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego,

ustalam

środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia pn.: „Zmiana koncesji nr 100/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Przemyśl oraz ze złoża Buszkowiczki”.

Inwestor: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
ul. M. Kasprzaka 25, 01 – 224 Warszawa

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Przedmiotem przedsięwzięcia jest zmiana koncesji nr 100/94, udzielonej Spółce Polskie Górnictwo i Gazownictwo S.A. na wydobywanie gazu ziemnego z części złoża „Przemysł” oraz złoża „Buszkowiczki”.

Zakres zmiany koncesji dotyczy:

- 1) wydłużenia terminu obowiązywania koncesji nr 100/94,
- 2) uwzględnienia nowych warunków zatłaczania wód złożowych, oraz zamierzeń inwestycyjnych:
 - a) modernizacji i rekonstrukcji projektowanych otwiertów tłocznych: Przemysł-204, Przemysł-268, Batycze-1, Jaksmanice-205, Tuligłowy-5, Tuligłowy-14, Tuligłowy-32 oraz Przemysł-53, poprzez przystosowanie ich do zatłaczania wód złożowych;
 - b) odwierceniu nowych otworów eksploatacyjnych: Przemysł-291K, Przemysł-292K, Przemysł-316K, Przemysł-317K i Przemysł-318K, usytuowanych w obrębie jednego „pada”, o roboczej nazwie „Lipowica – kościół”, w dzielnicy Lipowica miasta Przemysł, na części działek o nr ewid.: 746, 747, 750, 752, 753 i 754, obręb 201;
 - c) zagospodarowanie otwiertów eksploatacyjnych: Przemysł-291K, Przemysł-292K, Przemysł-316K, Przemysł-317K i Przemysł-318K, poprzez budowę w rejonie ich lokalizacji lokalnego ośrodka zbioru gazu;
 - d) modernizację urządzeń i instalacji na Ośrodkach Technologicznych przy odwiercie Przemysł-49 oraz przy odwiercie Przemysł-47.

2. Warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

A. W części dotyczącej uwzględnienia w koncesji nowych warunków zatłaczania wód złożowych oraz modernizacji i rekonstrukcji nowoprojektowanych otwiertów tłocznych: Przemysł-204, Przemysł-268, Batycze-1, Jaksmanice-205, Tuligłowy-5, Tuligłowy-14, Tuligłowy-32 oraz Przemysł-53 (P-53):

1. Podczas prowadzenia robót budowlano-montażowych nie dopuścić do zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych stosowanymi substancjami, ściekami lub odpadami powstającymi w związku z realizowanymi pracami.
2. Na terenie prowadzonych prac stosowany będzie sprawny technicznie i właściwie eksploatowany sprzęt.
3. W trakcie realizacji i eksploatacji zamierzenia, dostępne będą środki neutralizujące skutki ewentualnego wycieku substancji ropopochodnych (np. sorbenty).
4. Należy dążyć do eliminacji pracy na biegu jałowym silników spalinowych maszyn i środków transportu, m.in. w czasie postoju, przerw w pracy, itp.,
5. Należy utrzymywać w czystości drogi wyjazdowe z terenu budowy.
6. Woda do celów socjalno-bytowych, podczas prowadzonych prac dostarczana będzie z lokalnych sieci wodociągowych, poprzez tymczasowe przyłącza lub dowożona beczkowozami.
7. Potrzeby sanitarne ekip budowlano-montażowych zabezpieczone będą w przenośnych sanitariatach.
8. Woda złożowa odpuszczana w trakcie prowadzonego „syfonowania” otwiertów kierowana będzie do zbiornika pomiarowo-magazynowego, skąd nastąpi jej wywóz autocysternami do zatłaczania do najbliższej kopalni gazu ziemnego posiadającej urządzenia do zatłaczania wód złożowych.
9. Otwory przeznaczone do zatłaczania wód złożowych zostaną wyposażone w nowe kolumny rur tłocznych oraz pakery, a wyloty otwiertów zostaną wyposażone w głowice zatłaczające.

10. Proces „syfonowania” odwiertów, odbywał się będzie jedynie w porze dnia, tj. w godzinach 6:00 – 22:00.
11. Jakość wód zatłaczanych do odwiertów musi być taka sama lub zbliżona do jakości wód wydobywanych na terenie złoża „Przemyśl”.
12. Wody złożowe wydobywane wraz z gazem ziemnym ze złóż gazu „Przemyśl” i „Buszkowiczki” oraz wody złożowe z sąsiednich złóż gazu ziemnego, zlokalizowanych w rejonie podległym Ośrodkowi Kopalń Przemyśl będą zatłaczane do następujących warstw chłonnych, w następujących maksymalnych ilościach:
 - a) do warstwy chłonnej horyzontu „V” złoża gazu ziemnego „Przemyśl” w Polu „Przemyśl” odwiertem Przemyśl-73 (odwiert aktualnie wykorzystywany jako zatłaczający) oraz do odwiertów: Przemyśl-7, Przemyśl-27, Przemyśl-53, Przemyśl-204 i Przemyśl-268 (odwierty projektowane do zatłaczania). Do każdego z ww. sześciu wytypowanych odwiertów chłonnych będzie można zatłoczyć maksymalnie 30 tys. m³/rok;
 - b) do warstwy chłonnej horyzontu „II/B” złoża gazu ziemnego „Przemyśl” w Polu „Maćkowice”, odwiertem Jaksmanice-9 (odwiert aktualnie wykorzystywany jako zatłaczający) oraz Jaksmanice-28, Jaksmanice-205, Batycze-1 (odwierty projektowane do zatłaczania). Do każdego z ww. czterech wytypowanych odwiertów chłonnych będzie można zatłoczyć maksymalnie 15 tys. m³/rok;
 - c) do warstwy chłonnej horyzontu „VI/A” i „VIII/A” złoża gazu ziemnego „Przemyśl” w Polu „Tuligłowy”, odwiertem Przemyśl-220 (odwiert aktualnie wykorzystywany jako zatłaczający) oraz do odwiertów Tuligłowy-2, Tuligłowy-5, Tuligłowy-14, Tuligłowy-19 i Tuligłowy-32 (odwierty projektowane do zatłaczania). Do każdego z ww. sześciu wytypowanych odwiertów chłonnych będzie można zatłoczyć maksymalnie 30 tys. m³/rok.
13. Podczas procesu zatłaczania wód złożowych do górotworu w obrębie złoża „Przemyśl” prowadzony będzie monitoring zatłaczania, polegający na:
 - a) pomiarze i rejestracji ilości zatłaczanych wód złożowych,
 - b) pomiarze i rejestracji ciśnienia tłoczenia,
 - c) kontroli ciśnienia w przestrzeni pierścieniowej,
 - d) badaniu składu fizyko-chemicznego zatłaczanych wód złożowych.
14. Prace, związane z modernizacją i rekonstrukcją odwiertów Tuligłowy-14, Przemyśl-53 i Przemyśl-268, zostaną przeprowadzone poza okresem lęgowym większości gatunków ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 15 września.
15. W związku z przebudową rurociągu wody złożowej od odwiertu Przemyśl-53 do rurociągu wody złożowej przy odwiercie Przemyśl-73, nie nastąpi wycinka drzewostanu.

B. W części dotyczącej odwiercenia nowych otworów eksploatacyjnych: Przemyśl-291K, Przemyśl-292K, Przemyśl-316K, Przemyśl-317K i Przemyśl-318K, usytuowanych w dzielnicy Lipowica miasta Przemyśl:

1. Podczas prowadzenia robót budowlano-montażowych nie można dopuścić do zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych stosowanymi substancjami, ściekami lub odpadami powstającymi w związku z realizowanymi pracami.
2. Na terenie prowadzonych prac stosowany będzie sprawny technicznie i właściwie eksploatowany sprzęt.
3. Wiertnię należy wyposażyć w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, tj. np. sorbenty, maty sorpcyjne.
4. Wierzchnia warstwa gleby zdjęta z obszaru przeznaczonego pod wiertnię będzie składowana w formie pryzm (wał) wokół wiertni, w celu późniejszego wykorzystania jej do rekultywacji terenu wiertni.
5. Należy dążyć do eliminacji pracy na biegu jałowym silników spalinowych maszyn i środków transportu, m.in. w czasie postoju, przerw w pracy, itp.
6. Należy utrzymywać w czystości drogi wyjazdowe z terenu prac.

7. Praca ciężkiego sprzętu (np. koparek, spychaczy i ciężarówek) w fazie przygotowania terenu pod wiertnię, będzie ograniczona do pory dziennej, tj. prace prowadzone będą w godzinach 6:00 – 22:00.
8. W związku z całodobową pracą urządzenia wiertniczego podczas wiercenia otworów eksploatacyjnych oraz pracą ciągłą agregatów prądotwórczych na etapie próbnej eksploatacji tych odwiertów, w celu ograniczenia oddziaływania na klimat akustyczny, zastosowane zostaną następujące rozwiązania:
 - a) obiekty kubaturowe, zlokalizowane w obrębie terenu wiertni, ustawione zostaną w taki sposób, aby stanowiły barierę dla rozprzestrzeniania się hałasu w kierunku najbliższych terenów chronionych akustycznie (posadowienie kontenerów piętrowo),
 - b) obwałowanie ziemne terenu wiertni, od strony najbliższych terenów chronionych akustycznie, będzie miało wysokość ok. 2 m,
 - c) od strony najbliższych terenów chronionych akustycznie, zastosowane zostaną ekrany akustyczne o wysokości ok. 8 m,
 - d) agregaty prądotwórcze, jednostki hydrauliczne napędu górnego, pompy płuczkowe oraz kompresory pracowały będą wewnątrz hal maszynowych i kontenerów, stanowiących izolację akustyczną,
 - e) agregaty prądotwórcze będą umieszczone w kontenerach dźwiękochłonnych.
9. Przed rozpoczęciem wiercenia, jak i po jego zakończeniu należy wykonać badania fizykochemiczne wód i gleby/ ziemi z terenu wiertni i obszaru do niej przyległego, w celu kontroli i oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na ich jakość:
 - a) badania gleby/ ziemi będą przeprowadzone w zakresie: metale (As, Ba, Cr, Hg, Cd, Cu, Zn, Pb), suma węglowodorów C6-C12, suma węglowodorów C12-C35, fenol, wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne (WWA), węglowodory aromatyczne (BTEX), zawartość próchnicy, wodoprzepuszczalność. Badania będą obejmowały pobór prób pojedynczych gleby/ziemi z głębokości: 0,0 – 0,25 m p.p.t. oraz 0,25 – 1,0 m p.p.t., ponadto pobrane zostaną 3 próby powierzchniowe, uśrednione z terenu projektowanych prac;
 - b) badania wód podziemnych będą przeprowadzone w zakresie: odczyn pH, temperatura, przewodność elektrolityczna właściwa, metale (As, Ba, Sn, Zn, Cr, Al, Cd, Co, Cu, Hg), K, siarczany, wodorowęglany, azotany (III), azotany (V), chlorki, azot amonowy, azot ogólny, indeks oleju mineralnego (C10-C40), węglowodory ropopochodne, lotne węglowodory aromatyczne (BTEX) – benzen, toluen, ksylen, wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne (WWA) – benzo(a)piren, benzo(b)fluoranten, benzo(ghi)perylene, benzo(k)fluoranten, indeno (1,2,3-cd)piren, fenole lotne – indeks fenolowy, substancje ekstrahujące się eterem naftowym;
 - c) próby wód podziemnych będą pobierane z czwartorzędowego poziomu wodonośnego.
10. Należy zapewnić zachowanie stanu jakościowego i ilościowego wód, poprzez wykluczenie bezpośredniego poboru wód z cieków powierzchniowych oraz wprowadzania do nich ścieków.
Podczas realizacji zamierzenia woda do celów socjalno-bytowych dostarczana będzie z lokalnej sieci wodociągowej, poprzez tymczasowe przyłącze lub będzie dowożona beczkowszym.
11. Potrzeby sanitarne ekip realizacyjnych zabezpieczone będą w przenośnych sanitariatach.
12. Paliwa będą magazynowane w stalowych zbiornikach dwupłaszczowych, o pojemności od 20 – 30 m³. Zbiorniki paliw będą ustawione w obwałowaniu, o wysokości ok. 0,5 m, którego dno i brzegi zabezpieczone będą folią olejoodporną.
13. Teren wiertni oraz droga dojazdowa do wiertni zostaną utwardzone, np. płytami betonowymi, kruszywem łamanym.
14. Prace przygotowawcze na terenie wiertni prowadzone będą z uwzględnieniem odpowiednich spadków terenu, zapewniających odprowadzenie wody z powierzchni placu wiertni, poprzez system rowów.
15. Należy stosować technologię wierceń, która zapewnia pełne zabezpieczenie horyzontów wodonośnych przed oddziaływaniem mediów złożowych (wody złożowej, gazu

- ziemnego), poprzez odpowiednie orurowanie i cementowanie kolumny rur okładzinowych na całej ich długości.
16. W miejscach szczególnie narażonych na potencjalne zanieczyszczenia (np. miejsca przechowywania materiałów płuczkowych, do zabiegów specjalnych (substancji lub mieszanin chemicznych), pod zbiornikami paliw, magazynów olejów i smarów), należy zabezpieczyć podłoże gruntowe przed możliwością przedostania się do gruntu zanieczyszczeń mogących powstać na skutek awarii lub nieprawidłowego prowadzenia prac, poprzez wyłożenie ich geomembranami.
 17. Wody opadowe lub roztopowe z terenu wiertni oraz wody z mycia maszyn, spływają będą za pomocą odpowiednich spadków powierzchni, do wykonanego wokół wiertni, uszczelnionego geomembraną rowu opaskowego, a następnie do szczelnego zbiornika ewaporacyjnego, o pojemności od 50 do 150 m³, wyłożonego szczelną membraną i zlokalizowanego na terenie wiertni, skąd będą okresowo wybierane i wywożone przez specjalistyczną firmę, do oczyszczalni ścieków.
 18. Rowy ujmujące wody opadowe lub roztopowe z terenu wiertni odprowadzające je do projektowanego zbiornika ewaporacyjnego, będą uszczelnione, poprzez wyłożenie ich folią PEHD.
 19. Dopuszcza się wykorzystanie wód zgromadzonych w zbiorniku ewaporacyjnym do przygotowywania płuczki wiertniczej.
 20. Płuczka wiertnicza i wszystkie płyny używane do zabiegów intensyfikacyjnych będą przygotowywane i używane w systemowych obiegach gwarantujących pełną ich szczelność.
 21. Wykorzystywana podczas wykonywania odwiertów płuczka będzie magazynowana i przekazywana do unieszkodliwienia jako odpad. W celu zmniejszenia ilości tych odpadów, płuczka wiertnicza będzie przepuszczana przez urządzenia do odzysku płuczki, np. system koryt płuczkowych, sita wibracyjne, wirówki, odmulacz, odpiaszczacz, hydrocyklon, itp., które będą zlokalizowane w bezpośrednim sąsiedztwie otworu wiertniczego, a po oczyszczeniu ponownie zatłaczana do otworu, co utworzy zamknięty obieg cyrkulacyjny.
 22. Oddzielone z płuczki okruchy skalne oraz inne osady będą gromadzone w specjalnych stalowych zbiornikach i będą wywożone z terenu prac przez uprawnione podmioty, jako odpady wydobywcze.
 23. Ciecz pozabiegowa (po zabiegu kwasowania) będzie gromadzona w szczelnych zbiornikach, a następnie będzie odbierana przez uprawnionego odbiorcę, w celu poddania jej procesom odzysku lub unieszkodliwiania.
 24. Materiały wybuchowe stosowane do zabiegów perforacji rur będą zabezpieczone przed dostępem osób nieuprawnionych.
 25. Otwory wiertnicze zostaną zabezpieczone głowicami przeciwerupcyjnymi.
 26. W przypadku przystąpienia do próbnej eksploatacji, w strefie przyodwiertowej posadowione zostaną, pracujące w systemie hermetycznym, urządzenia i instalacje technologiczne, m.in.: urządzenia do testowania, szczelny zbiornik wody złożowej, z punktem nalewczym wyposażonym w tacę przeciwrozlewczą.
 27. Wydobyta w trakcie próbnej eksploatacji ciecz złożowa będzie przewożona do stacji KGZ „Przemysł-Zachód”, celem jej zagospodarowania. Wydobyty gaz ziemny będzie spalany na pochodni.
 28. W przypadku negatywnego wyniku prób złożowych dany otwór wiertniczy zostanie zlikwidowany, przez wykonanie korków cementowych lub zapięcie korków mechanicznych, celem oddzielenia horyzontów wodonośnych oraz horyzontów gazonośnych. Zlikwidowany otwór będzie trwale oznaczony w terenie.
 29. W przypadku niepodjęcia eksploatacji gazu, po zakończeniu likwidacji otworów wiertniczych należy przeprowadzić rekultywację obszaru wiertni.

C. W części dotyczącej zagospodarowania odwiertów eksploatacyjnych: Przemysł-291K, Przemysł-292K, Przemysł-316K, Przemysł-317K i Przemysł-318K, poprzez budowę w rejonie ich lokalizacji lokalnego ośrodka zbioru gazu:

1. Podczas prowadzenia robót budowlano-montażowych nie można dopuścić do zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych stosowanymi substancjami, ściekami lub odpadami powstającymi w związku z realizowanymi pracami.
2. Na terenie prowadzonych prac stosowany będzie sprawny technicznie i właściwie eksploatowany sprzęt.
3. W trakcie realizacji i eksploatacji zamierzenia, dostępne będą środki neutralizujące skutki ewentualnego wycieku substancji ropopochodnych (np. sorbenty).
4. Należy dążyć do eliminacji pracy na biegu jałowym silników spalinowych maszyn i środków transportu, m.in. w czasie postoju, przerw w pracy, itp.,
5. Należy utrzymywać w czystości drogi wyjazdowe z terenu prac.
6. Na etapie realizacji, woda do celów socjalno-bytowych dostarczana będzie z lokalnej sieci wodociągowej, poprzez tymczasowe przyłącze lub będzie dowożona beczkowozem.
7. Potrzeby sanitarne ekip realizacyjnych zabezpieczone będą w przenośnych sanitariatach.
8. Gazociąg przesyłowy z OGZ przy padzie „Lipowica – kościół” do OC KGZ Przemyśl, w terenie zdrzewionym, zostanie poprowadzony metodą bezwykopową, np. metodą przewiertu.
9. Podczas eksploatacji lokalnego OŹG woda pobierana będzie z miejskiej sieci wodociągowej.
10. Na etapie eksploatacji projektowanego OZG, powstające ścieki bytowe będą odprowadzane do miejskiej sieci kanalizacji.
11. Wszystkie instalacje wykorzystywane na terenie OZG do eksploatacji gazu pracowały będą w systemie hermetycznym.
12. Glikol będzie magazynowany w szczelnym zbiorniku, a po jego wykorzystaniu w instalacji osuszania gazu, będzie poddany procesowi regeneracji.
13. Metanol i gazolina będą magazynowane w szczelnych zbiornikach, zabezpieczonych przed ich awaryjnym rozszczelnieniem, z suchym monitoringiem szczelności, wyposażonych w wahadło gazowe o skuteczności min. 99 %, zlokalizowanych w wydzielonych częściach Ośrodka Zbioru Gazu.
14. Woda złożowa na terenie OZG, magazynowana będzie w szczelnym, stalowym, dwuściankowym, izolowanym termicznie zbiorniku, z suchym monitoringiem szczelności, wyposażonym: w konstrukcję stalową do obsługi, płynowskaz, listwę pomiarową, kolumnę upustową i spust ręczny z końcówką do połączenia węża autocysterny, skąd będzie odbierana i przewożona autocysterną Ośrodka Technologicznego przy KGZ „Przemyśl-Zachód”, celem zatłoczenia do horyzontu „V” w złożu „Przemyśl”.
15. Wody opadowe lub roztopowe z instalacji znajdujących się na terenie OZG, w tym z powierzchni utwardzonych (dróg dojazdowych i placu manewrowego) będą naturalnie infiltrowały do ziemi na terenie OZG, dopuszcza się możliwość ujmowania tych wód i odprowadzanie ich do zbiornika bezodpływowego, skąd będą okresowo wybierane.
16. Proces „syfonowania” na włączanych do eksploatacji odwiertach, odbywał się będzie do kolektora (do gazociągu procesowego), a nie do atmosfery, jedynie w porze dnia, tj. w godzinach 6:00 – 22:00.
17. Źródła hałasu zlokalizowane na terenie OZG (instalacje generujące hałas, np. instalacja NTS, pionowe oddzielacze wody złożowej) zlokalizowane zostaną w obudowach stałych lub kontenerowych.
18. Planowany ośrodek technologiczny zasilany będzie w ciepło z kotłowni gazowej, o mocy do ok. 500 kW.
19. Zanieczyszczenia gazowe podczas eksploatacji zamierzenia będą odprowadzane do atmosfery emitorami, o następujących parametrach:
 - a) emitor E-1, o wysokości min. 3,5 m i średnicy wylotu ok. 0,3 m – z kotłowni technologicznej,
 - b) emitor E-2, o wysokości min. 10 m i średnicy wylotu ok. 0,4 m – z palnika gazowego przy regeneratorsze glikolu,
 - c) emitor E-3 o wysokości ok. 3,0 m – odpowietrznik zbiorników glikolu (zawór Pullmana),

- d) emitor E-4 o wysokości ok. 10 m i średnicy wylotu ok. 0,05 m – odpowietrznik zbiornika metanolu (zawór Pullmana).
20. W sytuacjach związanych z remontami, przeglądem urządzeń lub awariami, dopuszcza się spalanie nadmiaru gazu, w celach bezpieczeństwa, w pochodni.

D. W części dotyczącej modernizacji urządzeń i instalacji na Ośrodku Technologicznym przy odwiercie Przemysł-49 oraz na Ośrodku Technologicznym przy odwiercie Przemysł-47:

1. Podczas prowadzenia robót budowlano-montażowych nie można dopuścić do zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych stosowanymi substancjami, ściekami lub odpadami powstającymi w związku z realizowanymi pracami.
2. Na terenie prowadzonych prac stosowany będzie sprawny technicznie i właściwie eksploatowany sprzęt.
3. W trakcie realizacji i eksploatacji zamierzenia, dostępne będą środki neutralizujące skutki ewentualnego wycieku substancji ropopochodnych (np. sorbenty).
4. Należy dążyć do eliminacji pracy na biegu jałowym silników spalinowych maszyn i środków transportu, m.in. w czasie postoju, przerw w pracy, itp.,
5. Należy utrzymywać w czystości drogi wyjazdowe z terenu prac.
6. Podczas realizacji zamierzenia woda do celów socjalno-bytowych dostarczana będzie z lokalnej sieci wodociągowej, poprzez tymczasowe przyłącze lub będzie dowożona beczkowozem.
7. Potrzeby sanitarne ekip realizacyjnych zabezpieczone będą w przenośnych sanitariatach.
8. Prace budowlano-montażowe odbywać się będą wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00 – 22:00.
9. Ośrodek technologiczny przy odwiercie P-47 zasilany będzie w ciepło na cele technologiczne z rozbudowanej kotłowni gazowej, o mocy do ok. 100 kW, natomiast ośrodek technologiczny przy odwiercie P-49 zasilany będzie w ciepło z rozbudowanej kotłowni o mocy ok. 80 kW.
10. Planowany, nowy zbiornik na wodę złożową na ośrodku technologicznym przy odwiercie P-49 będzie zbiornikiem stalowym, dwuściankowym, podgrzewanym, z suchym monitoringiem szczelności.

II. Nie nakładam obowiązku:

1. Przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, wymienionych w art. 72 ust. 1 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.
2. Przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

III. Decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności.

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., reprezentowanego przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, z dnia 07 maja 2018 r., znak: DWS/Sanok/233/2018, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Zmiana koncesji nr 100/97 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Przemysł oraz ze złoża Buszkowiczki”.

W dniu 01 czerwca 2018 r., po przedłożeniu uzupełnień, wniosek został prawidłowo skompletowany zgodnie z art. 74 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku

i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Do wniosku dołączono wymagane prawem dokumenty, m.in.: Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zawierający dane określone w art. 66 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz informację o obowiązujących na terenie objętym wnioskiem Miejscowych Planach Zagospodarowania Przestrzennego.

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, pod numerem 565/2018, natomiast o Raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko pod numerem 643/2018.

Planowane przedsięwzięcie zalicza się do grupy przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko jest obligatoryjne, na podstawie art. 59 ust. 1 pkt 1 ww. ustawy.

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 1 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 § 2 ust. 1 pkt 24, tj.: „*wydobywanie ze złoża gazu, ropy naftowej oraz jej naturalnych pochodnych lub ich przerób, w ilości większej niż 500 000 m³ na dobę w przypadku gazu lub większej niż 500 t na dobę w przypadku ropy naftowej i jej naturalnych pochodnych, oraz wydobywanie lub przerób ropy naftowej, jej naturalnych pochodnych oraz gazu na obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej*”, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r., poz. 71), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art. 75 ust. 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 2017 r., poz. 2126, ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

Liczba stron postępowania w niniejszej sprawie przekracza 20, 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.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 07 czerwca 2018 r., znak: WOOŚ.420.13.5.2018.PW.5, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania niniejszej decyzji.

Po analizie przedłożonego Raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko (dalej Raport ooś) stwierdzono, że nie przedstawia on w sposób dostateczny wszystkich zagadnień istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska, wynikających z ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Dlatego pismem z dnia 09 lipca 2018 r., znak: WOOŚ.420.13.5.2018.PW.19 wezwano Inwestora do jego uzupełnienia. Uzupełnienia Raportu ooś zostały przedłożone przy piśmie z dnia 06 września 2018 r., znak: DWS/Sanok/430/2018.

Ponadto, przy ww. piśmie z dnia 06 września 2018 r., Inwestor zwrócił się z wnioskiem o zmianę (korektę) nazwy przedsięwzięcia. Nowa (prawidłowa) nazwa przedsięwzięcia brzmi: „**Zmiana koncesji nr 100/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Przemysł oraz ze złoża Buszkowiczki**”.

W toku postępowania, pismami z dnia 18 września 2018 r., znak: WOOŚ.420.13.5.2018.PW.36, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Przemyśle i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Jarosławiu o wydanie opinii dotyczących realizacji ww. przedsięwzięcia, w trybie art. 77 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji

o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Jarosławiu w opinii z dnia 28 września 2018 r., znak: PSNS.460-4/18 oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Przemyśle w opinii z dnia 18 października 2018 r., znak: PSNS.465-III-6/18, uwzględniając informacje zawarte w Raporcie z uzupełnieniami, wskazali na potrzebę wprowadzenia do decyzji uwarunkowań wynikających z opracowanego Raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Tut. Organ, ustalając warunki realizacji przedmiotowego zadania uwzględnił warunki określone w ww. opiniach.

Ponadto, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia, pismem z dnia 18 września 2018 r., znak: WOOŚ.420.13.5.2018.PW.37, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie wystąpił do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Rzeszowie, celem uzgodnienia warunków realizacji ww. przedsięwzięcia, w trybie art. 77 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Rzeszowie w postanowieniu z dnia 18 października 2018 r., znak: RZ.ZZŚ.435.39.2018.JS, uzgodnił warunki realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Tut. Organ, ustalając warunki realizacji przedmiotowego zadania uwzględnił warunki określone w ww. postanowieniu.

W toku postępowania w dniach **od 21 września 2018 r. do 22 października 2018 r.** zapewniono udział społeczeństwa – zgodnie z art. 79 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie z dnia 18 września 2018 r. znak: WOOŚ.420.13.5.2018.PW.39 podano do publicznej wiadomości informacje o przedłożonym wniosku i Raporcie ooś wraz z informacją o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wszczęciu postępowania, przedmiocie decyzji, która ma być wydana, organie właściwym do wydania decyzji oraz organach właściwych do wydania opinii, możliwościach zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy i miejscu wyłożenia jej do wglądu, możliwości i terminie składania uwag, z zachowaniem 30-dniowego terminu ich składania oraz organie właściwym do ich rozpatrzenia. Zostało ono zamieszczone na tablicy ogłoszeń i Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Rzeszowie i tablicach ogłoszeń/ stronach internetowych firmy Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwa S.A., Urzędu Miejskiego w Przemyśle, Urzędu Gminy Przemyśl, Urzędu Gminy Krzywca, Urzędu Gminy Żurawica, Urzędu Gminy Krasiczyn, Urzędu Gminy Medyka, Urzędu Gminy Orły, Urzędu Gminy Rokietnica i Urzędu Gminy Roźwienica.

Podczas przeprowadzonego udziału społeczeństwa w wyznaczonym terminie do tut. Urzędu nie wpłynęły wnioski i uwagi do przedmiotowej sprawy.

W Raporcie ooś, poza wariantem inwestycyjnym, rozważono wariant alternatywny przedsięwzięcia.

Opis przewidywanych skutków dla środowiska w przypadku niepodjęcia przedsięwzięcia.

Zasoby wydobywalne złoża gazu ziemnego „Przemyśl” wynoszą aktualnie 7,82 mld m³, natomiast zasoby złoża „Buszkowiczki” 149,9 mln m³. Złoża udostępnione są obecnie 317 odwiertami, produkującymi ponad 1,205 mln m³/dobę gazu wysokometanowego. Zaprzestanie eksploatacji na ww. złożach, związane z nieprzedłużeniem koncesji na ich eksploatację, byłoby przykładem nieracjonalnej gospodarki surowcami w kraju (bezpowrotną utratą nieodnawialnych zasobów gazu ziemnego), co skutkować będzie zmniejszeniem dostaw gazu na rynek polski. Działania takie są sprzeczne z polityką surowcową Państwa. Ponadto, odstąpienie od eksploatacji ww. złóż z wykorzystaniem pełnej infrastruktury istniejących kopalń, może powodować w przyszłości (po likwidacji kopalni) konieczność wiercenia nowych otworów celem

udostępnienia tych złóż. Taki wariant powodowałby niewątpliwie dużo większe straty środowiskowe jak proponowany obecnie.

W przypadku niepodjęcia realizacji planowanego przedsięwzięcia, w części dotyczącej wykonania pięciu nowych odwiertów gazowych oraz zlokalizowania w ich bezpośrednim sąsiedztwie Ośrodka Zbioru Gazu, przedmiotowy teren pozostałby w nienaruszonym stanie. Zaniechanie realizacji tych instalacji w skali mikroekologii będzie korzystne dla środowiska, szczególnie mając na uwadze brak wystąpienia emisji zanieczyszczeń do powietrza, emisji hałasu i wyeliminowanie wpływu na lokalny krajobraz, powierzchnię ziemi i wody podziemne.

Niepodjęcie prac dotyczących modernizacji urządzeń i instalacji na Ośrodku Technologicznym przy odwiercie Przemyśl-49 oraz na Ośrodku Technologicznym przy odwiercie Przemyśl-47, w związku z ich zużyciem i pogarszającego się stanu technicznego, może doprowadzić do zagrożenia dla środowiska, w wyniku ewentualnej awarii.

Wariant alternatywny

Lokalizację przedsięwzięcia determinuje usytuowanie udokumentowanych złóż gazu. Lokalizacja otworów eksploatacyjnych: Przemyśl -291K, -292K, -316K, -317K, -318K, została wyznaczona w miejscu najbardziej perspektywicznym pod względem struktur geologicznych. uwagę analizowano w tym przypadku wariant alternatywny polegający na zmianie sposobów przeprowadzenia niektórych operacji towarzyszących procesowi wiercenia nowych otworów, w tym . zasilania wiertni w energię, zaopatrzenia w wodę.

W przypadku realizacji zasilania wiertni w energię elektryczną (podstawowego i rezerwowego) za pomocą wybudowanego, odrębnego przyłącza energetycznego należy stwierdzić, że byłaby to operacja bardziej ingerująca w środowisko, pomimo wyeliminowania emisji gazów i pyłów towarzyszących spalaniu oleju napędowego w agregatach prądotwórczych zasilających w energię urządzenia mechaniczne wiertni. Także zastosowanie alternatywnego zaopatrzenia wiertni w wodę na potrzeby technologiczne i bytowe, w przypadku ocenianego wiercenia 5 nowych otworów eksploatacyjnych, rozwiązanie takie może okazać się rozwiązaniem niekorzystnym ze względów środowiskowych, jak również ekonomicznych. Lokalizacja „pada”, tj. obszaru przeznaczonego do prowadzenia wierceń jest niekorzystna pod względem hydrogeologicznym, w aspekcie możliwości wykonania ujęcia studziennego. Teren położony jest stosunkowo wysoko, z dala od cieków i wypełniających ich doliny utworów dobrze przepuszczalnych. W przypadku nieosiągnięcia celu geologicznego (odwiert negatywny), ujęcie pozostanie nieużytkowane lub trzeba będzie przystąpić do jego likwidacji. Ponadto, prace związane z realizacją tego ujęcia (wiercenie studni) będą stanowić dodatkową presję na środowisko.

Wariant proponowany przez Wnioskodawcę będący jednocześnie wariantem najkorzystniejszym wraz z uzasadnieniem jego wyboru

Dla analizowanego przedsięwzięcia, jako najkorzystniejszy wariant wybrano wariant proponowany przez Wnioskodawcę (szerzej opisany w charakterystyce przedsięwzięcia, stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji), polegający na przedłużeniu obowiązującej obecnie koncesji nr 100/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złóż „Przemyśl” i „Buszkowiczki”, celem dalszej eksploatacji węglowodorów oraz uwzględnienia w koncesji nowych warunków zatłaczania wód złożowych, określonych w Dodatku nr 1 do dokumentacji hydrogeologicznej (zatwierdzonym decyzją Ministra Środowiska z dnia 12 kwietnia 2017 r., znak: DGK-II.4731.41.2016.AW).

Przedłużenie obowiązującej obecnie koncesji nr 100/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złóż „Przemyśl” i „Buszkowiczki” pozwoli na kontynuację eksploatacji udokumentowanych złóż o największych w Polsce zasobach gazu ziemnego, przy których istnieje już infrastruktura umożliwiająca kontynuowanie ich wydobycia, co jest spójne z polityką surowcową Państwa i zapewni racjonalne gospodarowanie kopalnią.

Rozszerzenie koncesji nr 100/94 o nowe warunki zatłaczania silnie zmineralizowanych wód złożowych, wydobywanych wraz z gazem ziemnym przez kopalnię

gazu ziemnego eksploatujące złoża „Przemyśl” i „Buszkowiczki”, do wyeksploatowanych horyzontów: „V”, „II/B”, „VI/A” i „VIII/A” złoża „Przemyśl”, poprzez nowoprzystosowane do tego celu odwierty, pozwala w jak najbardziej racjonalny i bezpieczny dla środowiska sposób zagospodarować wydobytą wraz z gazem wodę złożową. Zatlaczanie prowadzone będzie do przestrzeni ograniczonej do zasięgu pułapek złożowych, tj. szcerpanych horyzontów złoża gazu ziemnego „Przemyśl”. Strop tych horyzontów zalega na dużych głębokościach, poniżej ok. 950 m. Warstwy chłonne, na które składają się horyzonty skał piaskowcowo-mułowcowych miocenu autochtonicznego, są w pełni izolowane, zarówno od stropu, jak i od spągu, występowaniem grubych kompleksów skał nieprzepuszczalnych.

Odwiercenie 5 nowych otworów eksploatacyjnych: Przemyśl-291K, Przemyśl-292K, Przemyśl-316K, Przemyśl-317K i Przemyśl-318K, usytuowanych w obrębie wydzielonego obszaru, czyli tzw. „pada”, zlokalizowanego w dzielnicy Lipowica, miasta Przemyśl oraz ewentualne zagospodarowanie tych odwiertów eksploatacyjnych, poprzez budowę w rejonie ich lokalizacji lokalnego ośrodka zbioru gazu (w przypadku uzyskania pozytywnych wyników w odwierconych odwiertach eksploatacyjnych), pozwoli na częściowe zahamowanie spadku wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Przemyśl”, spowodowanego głównie szcerpywaniem się zasobów gazu przez dokonaną eksploatację oraz spadek ciśnienia złożowego w istniejących odwiertach.

Teren, na którym planuje się odwiercenie pięciu nowych odwiertów eksploatacyjnych oraz budowę lokalnego ośrodka zbioru gazu (OZG), objęty jest Miejscowym Planem Zagospodarowania Przestrzennego „Lipowica I”, zatwierdzonego Uchwałą Nr 44/09 Rady Miejskiej w Przemyślu z dnia 26 marca 2009 r. (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2009 r., Nr 36, poz. 1014). Zgodnie z tym MPZP teren wyznaczonego „pada”, został oznaczony symbolami 1RU, tj. tereny upraw i obsługi produkcji ogrodniczej i sadowniczej, 6MN i 7MN, tj. tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej w zabudowie wolnostojącej oraz 1KDD, tj. tereny dróg publicznych dojazdowych. Zgodnie z § 20 ust. 1 pkt. 7 lit. b tej uchwały na terenie objętym Planem dopuszcza się możliwość przebudowy, rozbudowy, remontu i rozbioru istniejących i budowy nowych urządzeń związanych z eksploatacją gazu ziemnego w ramach zasięgu odległości bezpiecznych od sieci i obiektów budowlanych oraz innych urządzeń infrastruktury technicznej związanej z eksploatacją gazu ziemnego.

Prace dotyczące modernizacji zużytych, będących w złym stanie technicznym, urządzeń i instalacji na Ośrodku Technologicznym przy odwiercie Przemyśl-49 oraz przy odwiercie Przemyśl-47, zmniejszą ryzyko powstania ewentualnej awarii, co w dalszej perspektywie, zmniejszy ryzyko zanieczyszczenia środowiska.

Ww. prace prowadzone będą zgodnie ze współczesną techniką i przy wykorzystaniu najlepszych dostępnych zabezpieczeń przed ich negatywnym wpływem na środowisko oraz przy zastosowaniu się do szeregu ograniczeń wynikających z konieczności ochrony cennych elementów przyrodniczych, występujących na terenie prowadzonych prac oraz w ich sąsiedztwie. Technologie służące poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż węglowodorów oraz ich eksploatacji, które wykorzystywane są w praktyce krajowej przez firmy realizujące zadania Inwestora opierają się na wieloletnich doświadczeniach i modyfikacjach istniejącej metodologii, jak również bazy sprzętowej oraz wykorzystaniu coraz to nowocześniejszych nisko emisyjnych urządzeń.

W związku z powyższym jako wariant najkorzystniejszy dla środowiska wybrano wariant proponowany przez Wnioskodawcę.

Źródłem hałasu w środowisku związanym z dalszą eksploatacją kopalń gazu i ośrodków technologicznych na terenie złóż „Przemyśl” i „Buszkowiczki”, tak jak dotychczas, będą głównie: praca urządzeń do eksploatacji gazu ziemnego oraz procesy tzw. „syfonowania” odwiertów wydobywczych. Urządzenia technologiczne w kopalniach i ośrodkach zbioru gazu, które emitują ponadnormatywny poziom hałasu, umieszczone są w budynkach z otuliną dźwiękochłonną, co eliminuje przedostawanie się dźwięku o ponadnormatywnym poziomie natężenia poza teren kopalni, a tym samym nie jest uciążliwy dla środowiska i ludzi. Proces „syfonowania” odwiertów polega na usuwaniu gromadzącej się w odwiertach wody złożowej. Proces ten wykonywany jest zgodnie

z „programem syfonowania odwiertów gazowych”, zatwierdzanym przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego. W trakcie „syfonowania” może nastąpić zwiększenie poziomu hałasu w środowisku. Wg wykonanych pomiarów maksymalny poziom dźwięku w bliskim otoczeniu odwiertów w trakcie „syfonowania” może osiągać ponad 100 dB(A), a poziom równoważny ok. 95 dB(A). Jest to jednak zjawisko chwilowe, ograniczone do kilkunastu minut. Dalsza eksploatacja istniejących i funkcjonujących kopalni gazu ziemnego i ośrodków technologicznych, wykorzystywanych do eksploatacji przedmiotowych złóż, nie zmienia aktualnego oddziaływania na klimat akustyczny panujący w ich rejonie.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, określone 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), w stosunku do:

- projektowanych do modernizacji i rekonstrukcji odwiertów tłocznych, stanowią tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu wynoszą 50 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej, są to oddalone o ok. 200 m od odwiertu Przemyśl-204 i o ok. 400 m od odwiertu Przemyśl-268 budynki mieszkalne (odległość pozostałych odwiertów planowanych do modernizacji i rekonstrukcji od terenów chronionych akustycznie wynosi ponad 450 m);
- terenu wiertni pięciu nowych otworów eksploatacyjnych i projektowanego lokalnego Ośrodka Zbioru Gazu „Lipowica – kościół”, stanowią tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu wynoszą 50 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej, są to oddalone o ok. 70 m w kierunku północno-zachodnim, 100 m w kierunku północno-wschodnim oraz ok 120 m w kierunku wschodnim rozproszone budynki mieszkalne;
- Ośrodka Technologicznego przy odwiercie Przemyśl-47 ok. 130 m, stanowią tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu wynoszą 50 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej, są to oddalone o ok. 130 m w kierunku północno-wschodnim budynki mieszkalne;
- Ośrodka Technologicznego przy odwiercie Przemyśl-49, stanowią tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu wynoszą 50 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej, są to oddalone o ok. 330 m w kierunku południowym, oddzielone lasem, budynki mieszkalne.

Przeprowadzenie modernizacji i rekonstrukcji odwiertów w celu ich przystosowania do zatłaczania wód złożowych, wymagać będzie okresowego użycia lekkiego urządzenia wiertniczego, umożliwiającego wykonanie zaplanowanych prac w otworze (głównie wyposażenia w kolumnę rur tłocznych) oraz agregatów prądotwórczych. Prace te prowadzone będą sprawnymi maszynami i środkami transportu, wyłącznie w porze dziennej (tj. pomiędzy godzinami 06.00 – 22.00). W związku z tym, mając na uwadze odległość odwiertów od najbliższych terenów chronionych akustycznie, przewiduje się, iż wartości dopuszczalne poziomu hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, będą dotrzymane.

We wszystkich fazach przedsięwzięcia, w części dotyczącej odwiercenia pięciu nowych otworów eksploatacyjnych (prace przygotowawcze, realizacja otworów i ich ewentualna likwidacja) źródłem hałasu na terenie przedsięwzięcia będą maszyny i urządzenia budowlane oraz środki transportu. W fazie wiercenia otworów eksploatacyjnych źródłami hałasu będą: silniki spalinowe, agregaty prądotwórcze, urządzenie wiertnicze, napęd urządzenia wiertniczego, pompy płuczkowe, system oczyszczania płuczki, wentylatory, generatory, sprężarki powietrza, hamulec wyciągowy i inne podzespoły wchodzące w skład urządzenia wiertniczego. Część tych urządzeń pracuje w kontenerach dźwiękochłonnych (napęd urządzenia wiertniczego, urządzenie wiertnicze, hamulec wyciągowy pompy płuczkowe, napęd Top-Drive, agregat prądotwórczy), część na zewnątrz (stół wiertniczy, wyciąg, siła wibracyjne, mieszalniki płuczki, wirówki, itp.). Prace wiertnicze prowadzone będą całodobowo.

Z przeprowadzonej na potrzeby Raportu symulacji wynika, że podczas prowadzenia prac wiertniczych maksymalna odległość izofony 50 dB(A) będącej graniczną dopuszczalną wartością natężenia hałasu w porze dziennej dla terenów chronionych akustycznie (tj. terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej) – wynosi około 100 – 150 m od granic wiertni. Natomiast odległość izofony 40 dB(A) będąca graniczną dopuszczalną wartością dla ww. terenów chronionych akustycznie w porze nocnej – wynosi ok. 300 – 400 m. Można zatem przepuszczać, że hałas emitowany podczas pracy wiertni może powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości poziomu hałasu na najbliższych położonych zabudowach mieszkalnych, znajdujących się w odległości ok. 70 m w kierunku północno-zachodnim, ok. 100 m w kierunku północno-wschodnim oraz w odległości ok. 120 m w kierunku wschodnim od obiektów wiertni, zwłaszcza w porze nocnej. Oddziaływania te będą jednak okresowe, ograniczone do czasu realizacji odwiertów (ok. 3 miesiące na jeden odwiert).

Podczas prowadzenia testów produkcyjnych oraz na etapie próbnej eksploatacji, trwających od kilku do kilkunastu dni, głównym źródłem hałasu emitowanego do otoczenia będą stacjonarne agregaty prądotwórcze oraz spalanie gazu ziemnego na flarze. Urządzenia te będą umieszczone w kontenerach dźwiękochłonnych. W trakcie pracy agregaty emitują hałas o ustalonym poziomie dźwięku, przeważnie równomiernie w ciągu 24 godzin (praca ciągła). Na podstawie dotychczas przeprowadzonych analiz stwierdzono, że podczas prowadzenia testów produkcyjnych oraz próbnej eksploatacji w otoczeniu wiertni, hałas emitowany do środowiska jest zbliżony do tego, jaki ma miejsce podczas wiercenia.

W celu ograniczenia wpływu prac wiertniczych na klimat akustyczny, planuje się posadowienie obiektów kubaturowych w taki sposób, aby stanowiły barierę dla rozprzestrzeniania się hałasu w kierunku najbliższych terenów chronionych akustycznie (posadowienie kontenerów piętrowo). Ponadto, teren wiertni zlokalizowany zostanie w obwałowaniu ziemnym, które od strony najbliższych terenów chronionych akustycznie, będzie miało wysokość ok. 2 m, na których posadowione zostaną ekrany akustyczne o wysokości ok. 8 m.

Emisja hałasu generowana podczas prowadzenia prac związanych z ewentualną budową lokalnego ośrodka zbioru gazu przy odwiertach, która będzie spowodowana pracą maszyn budowlanych i pojazdów transportujących, nie może zostać wyeliminowana lecz ze względu na ich niewielki zakres, będzie miała charakter okresowy, krótkotrwały i odwracalny. Prace budowlano-montażowe będą prowadzone sprawnymi maszynami i środkami transportu, wyłącznie w porze dziennej (tj. pomiędzy godzinami 06.00 – 22.00). W związku z realizacją przedsięwzięcia w tym zakresie powstaną nowe źródła hałasu, jakimi będą: turbulentny przepływ gazu przez instalacje, praca zainstalowanych na terenie OZG urządzeń (np. pionowe oddzielacze wody złożowej) oraz proces „syfonowania” odwiertów.

Zabiegi „syfonowania”, są to zabiegi sporadyczne, wykonywane w przypadkach niedrożności odwiertu (instalacji). Zabiegi te wykonuje się wyłącznie w porze dziennej, cały zabieg trwa ok. 15 – 30 minut, a na terenie projektowanego OZG proces „syfonowania” odbywał się będzie bezpośrednio do kolektora (tj. do gazociągu), a nie do atmosfery. Większość instalacji znajdujących się na terenie OZG zamontowana zostanie w obudowach dźwiękochłonnych. W związku z tym, przewiduje się, iż podczas eksploatacji lokalnego OZG „Lipowica – kościół” wartości dopuszczalne poziomu hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, będą dotrzymane.

W związku z pracami modernizacyjnymi na OT P-47 i OT P-49 wystąpi okresowa emisja hałasu związana z pracą sprzętu budowlano-montażowego, napędzanego silnikami spalinowymi, która będzie ograniczona do pory dziennej, a jej natężenie będzie porównywalne z hałasem komunikacyjnym. Po przeprowadzeniu planowanych prac na tych ośrodkach emisji hałasu od pracujących na ich terenie urządzeń nie zmieni się w sposób istotny.

Dalsza eksploatacja złóż gazu ziemnego „Przemyśl” i „Buszkowiczki”, nie wpłynie znacząco na ilość emitowanych zanieczyszczeń do powietrza. Emisje te związane będą

głównie ze spalaniem gazu ziemnego w kotłach służących do celów technologicznych i grzewczych, znajdujących się na terenie kopalń gazu i ośrodków technologicznych oraz w silnikach sprężarek i w palnikach regeneratorów glikolu. Największym źródłem emisji do powietrza są obecnie silniki sprężarek opalane gazem ziemnym wysokometanowym. Drugim z kolei źródłem emisji są kotły gazowe do celów technologicznych i grzewczych opalane gazem ziemnym wysokometanowym. Kolejnym źródłem emisji są tzw. „flary” – pochodnie, na których spalany jest nieużyteczny – zrzutowy gaz ziemny. Ponadto, emisje zanieczyszczeń do powietrza związane są z pracą agregatów prądotwórczych, zasilanych olejem opałowym (stanowiących rezerwowe źródła zasilania), napełniania lub rozładunku autocystern i zbiorników metanolu, ruchu pojazdów po terenie ośrodków technologicznych i kopalń gazu oraz procesu zrzutu gazu ziemnego do atmosfery związanego z „syfonowaniem” odwiertów. Ze względu na krótki czas trwania procesu „syfonowania” (do ok. 15 – 20 minut), ilość wydzielonego w tym czasie gazu ziemnego przedostającego się do atmosfery, w zależności od wydatku danego odwiertu, będzie wynosić maksymalnie ok. 30 tys. m³. Z danych dotyczących emisji z poszczególnych KGZ prowadzących „syfonowanie” wynika, że sumaryczna ilość gazu odprowadzanego do atmosfery podczas procesów syfonowania z terenu złóż „Przemyśl” i „Buszkowiczki”, została oszacowana na ok. 1,390 tys. m³/rok. Ze względu na prognozowany spadek wydobywania gazu z przedmiotowych złóż w kolejnych latach, aktualne wielkości emisji gazów i pyłów do powietrza z kopalń gazu ziemnego (KGZ) należy traktować jako maksymalne.

Oddziaływanie na jakość powietrza, podczas prowadzenia prac wiertniczych pięciu nowych otworów eksploatacyjnych, związane z ruchem pojazdów po terenie przedsięwzięcia, będzie miało miejsce we wszystkich fazach realizacji przedmiotowego zamierzenia. Z etapem realizacji otworów, prób złożowych i ewentualnej próbnej eksploatacji wiązać się będą emisje zanieczyszczeń do powietrza, związane ze spalaniem oleju napędowego w agregatach prądotwórczych oraz silnikach spalinowych zasilających pompy płuczkowe i wyciąg wiertniczy. Dodatkowo, z prowadzeniem działań mających na celu opróbowanie złoża i testowanie poszczególnych otworów wiązać się będą emisje zanieczyszczeń do powietrza, związane z eksploatacją pochodni (tzw. świeczki), służącej do okresowego odprowadzania gazu o parametrach niehandlowych, spalanego u jej wylotu, przy swobodnym dostępie powietrza.

W związku z prowadzonymi pracami, dotyczącymi modernizacji i rekonstrukcji nowoprojektowanych odwiertów tłocznych, ewentualną budową w rejonie lokalizacji nowych otworów eksploatacyjnych lokalnego ośrodka zbioru gazu oraz modernizacji urządzeń i instalacji na OT przy odwiercie Przemyśl-47 oraz na OT przy odwiercie Przemyśl-49, okresowemu zwiększeniu ulegnie natężenie ruchu transportowego i maszyn budowlanych na terenie objętym planowanymi pracami, co spowoduje zwiększone emisje do powietrza, będące skutkiem pracy silników spalinowych. Są to oddziaływania, których nie można wyeliminować, lecz które mają charakter okresowy i odwracalny.

W przypadku utworzenia lokalnego ośrodka zbioru gazu w rejonie odwiertów eksploatacyjnych: Przemyśl-291K, Przemyśl-292K, Przemyśl-316K, Przemyśl-317K i Przemyśl-318K, podczas jego eksploatacji, emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie związana, m.in. z procesami: spalania gazu w kotle gazowym o mocy ok. 500 kW, zapewniającym ciepło na cele technologiczne i socjalne oraz w palniku regeneratora glikolu, spalania oleju napędowego w agregacie prądotwórczym, przeładunkiem glikolu dwuetylowego i metanolu do zbiorników, spalaniem gazu w pochodni (w sytuacjach awaryjnych) oraz ruchem pojazdów poruszających się na przedmiotowym terenie. Proces „syfonowania” na włączanych do eksploatacji odwiertach, odbywał się będzie do kolektora (do gazociągu procesowego), wobec powyższego podczas tego procesu gaz nie będzie odpuszczany do atmosfery. Jedynie podczas przeglądów UDT lub remontów zbiorników ciśnieniowych będzie występował proces tzw. „rozgazowania” urządzenia i wówczas gaz z zawartości zbiornika zostaje odpuszczony do atmosfery.

W Raporcie ośś wykonano analizy rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu dla etapów realizacji pięciu nowych otworów eksploatacyjnych oraz ewentualnej eksploatacji lokalnego OZG w ich rejonie, gdzie uwzględniono emisję: z pracy agregatów

prądotwórczych, silnika wyciągowego urządzenia wiertniczego, silników napędowych pomp płucznych, pochodni (tzw. „świeczka”), emisję ze zbiornika na paliwo, kotłowni na gaz ziemny o mocy 500 kW, pracy agregatów prądotwórczych na terenie OZG oraz emisję niezorganizowaną wynikającą z ruchu pojazdów, na przedmiotowym terenie. Obliczenia wykazały, że zarówno podczas realizacji nowych odwiertów eksploatacyjnych, jak również ewentualnej eksploatacji OZG, nie wystąpią przekroczenia wartości dopuszczalnych stężeń zanieczyszczeń w powietrzu poza terenem prowadzonych prac wiertniczych oraz poza planowanym OZG, określone zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r., poz. 1031).

W związku z planowaną modernizacją Ośrodków Technologicznych przy odwiertach Przemyśl-47 i Przemyśl-49, przewiduje się zwiększenie mocy istniejących kotłowni (z 24 kW do ok. 100 kW na OT przy odwiercie P-47 i z 50 kW do ok. 80 kW na OT przy odwiercie P-49). Z uwagi na nieznaczne zwiększenie mocy istniejących kotłowni oraz wybór gazu ziemnego, jako paliwa do celów grzewczych uznano, iż dalsza eksploatacja tych Ośrodków, po ich modernizacji, nie wpłynie znacząco na jakość powietrza.

Działania związane z dalszą eksploatacją złóż „Przemyśl” i „Buszkowiczki” oraz realizacji zaplanowanych prac skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Wytworzone odpady są/ będą magazynowane w wyznaczonych i odpowiednio zabezpieczonych miejscach i przekazywane podmiotom prowadzącym działalność w zakresie zbierania lub przetwarzania odpadów. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2018 r., poz. 992, ze zm.). Inwestor na obszarze koncesji, na terenie funkcjonujących KGZ i OT, ma uregulowany stan formalno-prawny w zakresie wytwarzania odpadów.

Wykorzystywana podczas wiercenia pięciu nowych odwiertów płuczka będzie magazynowana i przekazywana do unieszkodliwienia jako odpad. W celu zmniejszenia ilości tych odpadów, płuczka wiertnicza będzie przepuszczana przez urządzenia do odzysku płuczki, np. system koryt płuczkowych, sita wibracyjne, wirówki, odmulacz, odpiaszczacz, hydrocyklon, itp., które będą zlokalizowane w bezpośrednim sąsiedztwie otworu wiertniczego i instalowane w ciągu urządzeń technologicznych, przez które przepływa płuczka wiertnicza w celu oczyszczenia z okruchów skalnych lub innych składników, a po oczyszczeniu ponownie zatłaczana do otworu, co utworzy zamknięty obieg cyrkulacyjny. Wytrącone z płuczki okruchy skalne oraz inne osady będą magazynowane w stalowych zbiornikach, jako odpady wydobywcze, w dalszych etapach zagospodarowane przez uprawnione podmioty zewnętrzne, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Obszar i teren górniczy „Przemyśl-1” znajduje się w zasięgu dwóch czwartorzędowych, Głównych Zbiorników Wód Podziemnych (GZWP): wschodnia część – GZWP nr 430 „Dolina rzeki San”, natomiast południowo-zachodnia części – GZWP nr 429 „Dolina Przemyśl”.

Znaczna część obszaru i terenu górniczego „Przemyśl-1” położona jest na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, gównie wzdłuż rzek San i Wiar. Wszystkie obiekty techniczne i technologiczne wraz z odwiertami, służące do wydobywania gazu ziemnego ze złóż „Przemyśl” i „Buszkowiczki”, w obrębie których planowane są prace w ramach przedłużenia koncesji, znajdują się poza wyznaczonymi obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911) (PGW), ww. teren górniczy „Przemyśl-1” położony jest w obrębie piętnastu jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP): „San od Olszanki do Wiaru” – kod: PLRW200015223999, „Wiar od granicy państwa do ujścia” – kod: PLRW2000922499, „Rada” – kod: PLRW200016225329, „Huczki” – kod: PLRW200016225132, „Łęg Rokietnicki” – kod: PLRW200016225529, „Żurawica” – kod: PLRW20001622512, „Bonie” – kod: PLRW20006224989, „Młeczka Wschodnia do Węgierki” – kod: PLRW2000162268829, „Łętowianka” – kod: PLRW20001222396, „Dopływ z Malhovic” – kod: PLRW200016225169,

„San od Wiaru do Huczek” – kod: PLRW200019225131, „Kanał Bucowski wraz z Kanałem Ulgi” – kod: PLRW200017225269, „Potok Malinowski” – kod: PLRW20006224969, „Kamionka” – kod: PLRW200012223769 oraz „San od Huczek do Wisłoka, bez Wisłoka” – kod: PLRW2000192259.

Z pośród ww. JCWP, w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia, działania inwestycyjne prowadzone będą na terenie JCWP:

- „San od Olszanki do Wiaru” – kod: PLRW200015223999, typ: średnia rzeka wyżynna – wschodnia (15). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. Na podstawie badań przeprowadzonych w ramach Państwowego Monitoringu Środowiska w 2017 r., przez WIOŚ w Rzeszowie, stan tej JCWP określono jako zły (w tym stan ekologiczny – słaby, a stan chemiczny – poniżej stanu dobrego). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa 4(4)-1 (brak możliwości technicznych). Zlewnia JCWP „San od Olszanki do Wiaru” została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia. Ponadto, przedmiotowa zlewnia została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony: rezerwatu przyrody REZ794 Przełom Hołubli, Parku Krajobrazowego Pogórza Przemyskiego PK88, specjalnego obszaru ochrony siedlisk Rzeka San PLH180007, obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Przemyska PLH180012 oraz obszaru specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 Pogórze Przemyskie PLB180001, zależnych od wód;
- „Żurawica” – kod: PLRW20001622512, typ: potok nizinny lessowy lub gliniasty (16). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym stan ekologiczny – poniżej dobrego, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa 4(4)-1 (brak możliwości technicznych) i 4(4)-2 (dysproporcjonalne koszty);
- „Mleczka Wschodnia do Węgierki” – kod: PLRW2000162268829, typ: potok nizinny lessowy lub gliniasty (16). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym stan ekologiczny – poniżej stanu dobrego, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa: 4(4)-1 (brak możliwości technicznych) i 4(4)-2 (dysproporcjonalne koszty). Termin osiągnięcia celu środowiskowego dla tej JCWP, przedłużono do 2021 r. Ponadto, zlewnia JCWP „Mleczka Wschodnia do Węgierki” została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony: Parku Krajobrazowego Pogórza Przemyskiego PK88, obszaru specjalnej ochrony ptaków Pogórze Przemyskie PLB180001 i obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Przemyska PLH180012, zależnych od wód;
- „Rada” – kod: PLRW200016225329, typ: potok nizinny lessowy lub gliniasty (16). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym stan ekologiczny – słaby, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwo 4(4)-1 (brak możliwości technicznych). Zlewnia JCWP „Rada” została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony: obszaru specjalnej ochrony ptaków Pogórze Przemyskie PLB180001 i obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Przemyska PLH180017, zależnych od wód;
- „Łęg Rokietnicki” – kod: PLRW200016225529, typ: potok nizinny lessowy lub gliniasty (16). Wskazana JCWP jest naturalną częścią wód. W PGW jej stan jest oceniony jako zły (w tym stan ekologiczny – poniżej stanu dobrego, a stan chemiczny – dobry). Jest ona wskazana jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych i posiada ustalone odstępstwa 4(4)-1 (brak możliwości technicznych) i 4(4)-2 (dysproporcjonalne koszty). Zlewnia tej JCWP została zaliczona do obszarów chronionych, przeznaczonych do ochrony przedmiotów ochrony: obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Przemyska PLH180020 i obszaru specjalnej ochrony ptaków Pogórze Przemyskie PLB180001, zależnych od wód.

Zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2018 r., poz. 2268, ze zm.), celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego. Ponadto, na podstawie PGW, dla JCWP „San od Olszanki do Wiaru” ustanowiono uszczegółowiony cel środowiskowy, jakim jest zapewnienie możliwości migracji organizmów wodnych na odcinku cieków istotnego – San od Wiaru do Olszanki. Termin osiągnięcia celów środowiskowych dla ww. JCWP przedłużono do 2021 r.

Zgodnie z PGW, obszar i teren górniczy „Przemyśl-1” zlokalizowany jest w obrębie trzech Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd): nr 136 (kod: PLGW2000136), nr 153 (kod: PLGW2000153) i nr 154 (kod: PLGW2000154). W PGW ich stan jest oceniony jako dobry (w tym stan ilościowy – dobry, stan chemiczny – dobry). Są one wskazane jako niezagrażone ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. W myśl art. 59 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ich ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan. Ponadto, ww. JCWPd zostały zaliczone do obszarów chronionych, przeznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Prowadzona obecnie, prawidłowa eksploatacja złóż gazu ziemnego „Przemyśl” i „Buszkowiczki” nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwierty zabezpieczone kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości, co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych. Stosowany w procesach technologicznych metanol przechowywany jest w szczelnych zbiornikach. Wydobywany gaz ziemny jest gazem wysokometanowym, bez szkodliwych domieszek, a stosowana technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie występuje zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

Przedłużenie obowiązywania koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złóż „Przemyśl” i „Buszkowiczki” nie wpłynie na gospodarkę wodno-ściekową, prowadzoną na zlokalizowanych i funkcjonujących na tych złożach kopalniach gazu i ośrodkach technologicznych. Ścieki bytowe powstające w wyniku działalności kopalń gazu ziemnego: „Przemyśl-Zachód”, „Przemyśl-Wschód”, „Żurawica” oraz częściowo „Hurko”, są i nadal będą odprowadzane do miejskich i gminnych sieci kanalizacji. Ścieki z dyżurki pracowniczej przy otworze Jaksmanice-36 odprowadzane są/ będą do kanalizacji gminnej Gminy Medyka. Natomiast ścieki bytowe powstające w wyniku działalności kopalń gazu ziemnego: „Maćkowice”, „Tuligłowy” oraz częściowo „Hurko”, są/ będą gromadzone w zbiornikach bezodpływowych i wywożone autocysternami przez wyspecjalizowaną firmę na podstawie stosownych umów zawartych z PGNiG S.A.

Wody opadowe lub roztopowe odprowadzane są i nadal będą: z terenu kopalni KGZ „Przemyśl-Zachód”, po ich uprzednim oczyszczeniu, do potoku bez nazwy (dopływ potoku Kurciana), istniejącym wylotem usytuowanym na jego lewym brzegu; z terenu KGZ „Przemyśl-Wschód” oraz KGZ „Hurko” do kanalizacji ogólnospławnej Miasta Przemyśl; z terenu KGZ „Żurawica”, po ich uprzednim oczyszczeniu, do potoku Żurawianka oraz do ziemi z terenu Ośrodka Zbioru Gazu Przemyśl-203 i KGZ „Maćkowice”, po ich uprzednim oczyszczeniu, do cieków bez nazwy istniejącym wylotem; z terenu KGZ „Tuligłowy”, po ich uprzednim oczyszczeniu dwoma istniejącymi wylotami do ziemi.

Do magazynowania wód złożowych, wydobywanych wraz ze strumieniem gazu ziemnego ze złóż „Przemyśl” i „Buszkowiczki”, wykorzystywane są i nadal będą, zbiorniki magazynowe i sedymentacyjne, o pojemnościach 25 – 50 m³ każdy, zlokalizowane na terenie kopalń gazu oraz ośrodkach technologicznych. Zbiorniki te zaprojektowano

i wykonano jako bezciśnieniowe, wykonane z laminatu poliestrowo-szklanego (całkowicie odpornego na korozję) lub stalowe i posadowiono na utwardzonym i szczelnym podłożu. Pod zbiornikami magazynowymi do zrzutu wody przywożonej autocysterną w KZG, gdzie zatłaczane są wody złożowe, zaprojektowano szczelne tace betonowe, które zapewniają ochronę środowiska gruntowo-wodnego podczas odbioru wody i okresowego czyszczenia filtra. W KGZ „Przemyśl-Zachód” w punkcie rozładunkowym wody złożowej wykonano wannę przeciwozlewczą, z odpływem do tacy przeciwozlewczej. Wody opadowe lub roztopowe z wnętrza tacy odprowadzane są do kanalizacji deszczowej, przez układ oczyszczania. W KGZ „Maćkowice” i KGZ „Tuligłowy” tace są połączone z podziemnymi zbiornikami bezodpływowymi, do których wody deszczowe są spuszczone okresowo, wody te nie mają kontaktu z wodami opadowymi lub roztopowymi odprowadzanymi kanalizacją deszczową.

Zgromadzone wody złożowe następnie wywożone są do ośrodków zatłaczania wody złożowej. Tam wtłaczane są z powrotem do górotworu, za pomocą wytypowanych odwiertów tłocznych, do formacji geologicznych izolowanych od użytkowych poziomów wodonośnych.

Do zatłaczania wód złożowych pochodzących z terenu złóż „Przemyśl” i „Buszkowiczki” oraz złóż sąsiednich, zlokalizowanych w rejonie podległym Ośrodkowi Kopalń Przemyśl (złoża: „Gubernia”, „Wola Rokietnicka”, „Mołodycz”, „Batycze”, „Kramarzówka”, „Żałazie”, „Dzików Stary”, „Bratkowice”, „Rogoźnica”) planowane jest wykorzystywanie ogółem 16 odwiertów zlokalizowanych w 3 ośrodkach: KGZ „Przemyśl-Zachód”, KGZ „Maćkowice” i KGZ „Tuligłowy”, w tym trzy odwierty aktualnie są już wykorzystywane do zatłaczania wód złożowych.

Wody złożowe wydobywane wraz z gazem ziemnym ze złóż gazu „Przemyśl” i „Buszkowiczki” oraz sąsiednich złóż gazu ziemnego, to wody silnie zmineralizowane i solanki o mineralizacji ogólnej wynoszącej od kilku do 280 g/l. Zatłaczanie ich odbywać się będzie do wyeksploatowanych horyzontów: „V”, „II/B”, „VI/A” i „VIII/A” złoża „Przemyśl”, poprzez odpowiednio przystosowane do tego celu odwierty, z wykorzystaniem instalacji do zatłaczania wód złożowych. Wody złożowe z różnych miejsc (kopalń) przed zatłoczeniem są/ będą mieszane, przez co ich mineralizacja ulega uśrednieniu.

Wody złożowe wydobywane wraz z gazem ziemnym ze złóż gazu „Przemyśl” i „Buszkowiczki” oraz wody złożowe z sąsiednich złóż gazu ziemnego, będą zatłaczane do następujących warstw chłonnych, w następujących ilościach:

- a) do warstwy chłonnej horyzontu „V” złoża gazu ziemnego „Przemyśl” w Polu „Przemyśl” odwiertem Przemyśl-73 (odwierć aktualnie wykorzystywany jako zatłaczający) oraz do odwiertów: Przemyśl-7, Przemyśl-27, Przemyśl-53, Przemyśl-204 i Przemyśl-268 (odwierty projektowane do zatłaczania).
- b) do warstwy chłonnej horyzontu „II/B” złoża gazu ziemnego „Przemyśl” w Polu „Maćkowice”, odwiertem Jaksmanice-9 (odwierć aktualnie wykorzystywany jako zatłaczający) oraz Jaksmanice-28, Jaksmanice-205, Batycze-1 (odwierty projektowane do zatłaczania).
- a) do warstwy chłonnej horyzontu „VI/A” i „VIII/A” złoża gazu ziemnego „Przemyśl” w Polu „Tuligłowy”, odwiertem Przemyśl-220 (odwierć aktualnie wykorzystywany jako zatłaczający) oraz do odwiertów Tuligłowy-2, Tuligłowy-5, Tuligłowy-14, Tuligłowy-19 i Tuligłowy-32 (odwierty projektowane do zatłaczania).

Analiza hydrogeologiczna wytypowanych warstw chłonnych – piaskowcowych horyzontów: „V”, „II/B”, „VI/A” oraz „VIII/A” zalegających pośród ilastych utworów miocenu autochtonicznego w obrębie złoża „Przemyśl” wskazują, że zatłaczanie wód złożowych do ww. warstw chłonnych nie stwarza zagrożenia dla ewentualnych, zalegających powyżej poziomów wodonośnych stanowiących poziomy użytkowe wód podziemnych. Warstwy chłonne są dobrze uszczelnione od góry i od dołu pakietami skał nieprzepuszczalnych. Ochronę przed ewentualnym przepływem płynów pomiędzy poszczególnymi horyzontami przepuszczalnymi, zapewniają grube warstwy nieprzepuszczalnego nadkładu oraz konstrukcje otworów tłocznych.

Otwory przeznaczone do zatłaczania wód złożowych zostaną wyposażone w nowe kolumny rur tłocznych oraz pakery, a wyloty odwiertów zostaną wyposażone w głowice

zatłaczające. Wylot każdego odwiertu tłoczny będzie zabezpieczony odpowiednio dobraną głowicą, a ewentualne nieszczelności i wypływy wody złożowej zostaną łatwo zlokalizowane i następnie zneutralizowane. Kolumna rur tłocznych zostanie umieszczona w kolumnie rur okładzinowych. Wszystkie otwory przeznaczone do zatłaczania wód złożowych, zostaną wyposażone w nowe kolumny rur tłocznych oraz pakery. Przestrzeń pierścieniowa wypełniona zostanie płynem antykorozyjnym. Nieszczelność kolumny tłocznej może nastąpić jedynie w wyniku głębokiej korozji ścianek rur, rozszczelnienia się połączeń gwintowych lub ich pęknięcia w miejscach występowania wad materiałowych. Nieszczelne rury zostaną wyeliminowane, poprzez ich wymianę.

Podczas realizacji przedsięwzięcia, w części dotyczącej odwiercenia pięciu nowych otworów, w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego miejsca szczególnie narażone na potencjalne zanieczyszczenie (np. miejsca przechowywania materiałów płuczkowych, materiałów do zabiegów specjalnych (substancji lub mieszanin chemicznych), pod zbiornikami paliw, magazynów olejów i smarów) zostaną zabezpieczone geomembranami, plac wiertni zostanie utwardzony i wyłożony, np. płytami drogowymi lub kruszywem łamanym. Do magazynowania paliwa na terenie wiertni (głównie oleju napędowego), służyć będą zbiorniki stalowe, dwupłaszczowe, o pojemności ok. 25 m³. Zbiorniki ustawione będą w obwałowaniu ziemnym, o wysokości ok. 0,5 m, spód i brzegi obwałowania izolowane będą folią olejoodporną. Na wypadek wycieku płynów zawierających substancje ropopochodne na terenie przedsięwzięcia zgromadzony będzie zapas materiałów sorpcyjnych (np. diatomit).

Planowane działania, w ramach realizacji tej części przedsięwzięcia, będą wymagały zaopatrzenia w wodę na cele socjalno-bytowe i technologiczne (przede wszystkim do sporządzania płuczki wiertniczej na etapie realizacji otworu, sporządzania zaczynów cementowych oraz mycia podzespołów i placu wiertni). Woda będzie pobierana z lokalnej sieci wodociągowej i dowożona na plac budowy. Powstające na terenie przedsięwzięcia ścieki bytowe gromadzone będą w szczelnych zbiornikach zaplecza socjalnego, skąd będą wybierane i wywożone do oczyszczalni ścieków. W ramach prac przygotowawczych wokół terenu wierceń wykonany zostanie wał ziemny, a podłoże gruntowe zostanie zagęszczone i wyprofilowane. Wody opadowe lub roztopowe z terenu przedsięwzięcia będą odprowadzane do zbiornika ewaporacyjnego, wyłożonego geomembraną, szczelnie połączoną. Zawartość zbiornika może być wykorzystywana do sporządzenia płuczki lub przekazywana uprawnionym odbiorcom do właściwego zagospodarowania.

Planowane podczas realizacji odwiertów, zapuszczenie do nich kolumny rur okładzinowych oraz zacementowanie ich na całej długości, pozwalają na oddzielenie pokładów produktywnych od przewiercanych warstw wodonośnych i nadległych warstw płonnych oraz uniemożliwiają kontakt wód podziemnych z różnych poziomów wodonośnych – stanowią o zabezpieczeniu warstw wodonośnych przed ich łąčeniem, przedostaniem się do nich węglowodorów i cieczy używanych w zabiegach specjalnych udostępniających złożę.

Ciecz kwasująca stosowana w zabiegach intensyfikacji złóż sporządzana jest głównie na bazie technicznego kwasu solnego HCl, a jej stężenie może się mieścić w przedziale od 8 – 28%. W przemyśle naftowym standardowo stosuje się ciecz kwasującą o stężeniu HCl wynoszącym ok. 15%. Wykonanie zabiegu kwasowania będzie wymagać zgromadzenia na powierzchni: zbiorników na ciecz zabiegową, sprzętu zabiegowego oraz aparatury kontrolno-pomiarowej. W fazie oczyszczania odwiertu odbiera się ciecz pozabiegową do wcześniej przygotowanych zbiorników. Odebraną ciecz pozabiegową neutralizuje się, a następnie utylizuje. Po oczyszczeniu odwiertu z cieczy można przystąpić do innych prac w odwiercie (innych zabiegów), bądź też przystąpić do testowania i/ lub eksploatacji odwiertu.

Przed rozpoczęciem prac przygotowawczych, na terenie wytypowanego „pada”, zostaną wykonane badania fizyko-chemiczne wód i gruntu z terenu przedsięwzięcia. Wyniki przeprowadzonych badań będą stanowiły materiał porównawczy do kontroli i oceny stanu środowiska. Po demontażu urządzenia i obiektów tworzących infrastrukturę techniczno-socjalną, zostaną wykonane ponowne badania fizyko-chemiczne wód i gruntu w celu

porównania wyników, z wynikami analiz wykonanych przed rozpoczęciem prac przygotowawczych (tło), a tym samym określenia ewentualnego stopnia zanieczyszczenia podczas realizacji prac. Wyniki badań będą uwzględnione przy opracowaniu i wykonaniu rekultywacji obszaru zrealizowanego przedsięwzięcia.

W przypadku uzyskania pozytywnych wyników w odwierconych odwiertach eksploatacyjnych, planowane jest ich zagospodarowanie, poprzez budowę lokalnego ośrodka zbioru gazu (OZG) zlokalizowanego w rejonie nowo odwierconych otworów. Roboty budowlane będą polegały na wykonaniu budynków i urządzeń oraz rurociągów niezbędnych do funkcjonowania OZG. Zamierzenie polegające na budowie OZG będzie realizowana po zakończeniu wiercenia otworów. Budowa OZG będzie obejmować, m.in. wykonanie drogi dojazdowej, montaż początkowego wyposażenia odwiertów, budowę rurociągów kopalnianych, budowę gazociągów technologicznych i przesyłowych, wykonanie, m.in. tłoczni metanolu, zbiornika trójfazowego, zbiornika gazoliny, zbiornika wody złożowej oraz zbiornika metanolu.

W trakcie budowy OZG, woda do celów socjalno-bytowych dostarczana będzie z lokalnej sieci wodociągowej, poprzez tymczasowe przyłącze lub będzie dowożona beczkowozem. Na etapie realizacji ww. działania ścieki bytowe gromadzone będą w szczelnych zbiornikach zaplecza socjalnego i będą na bieżąco opróżniane i wywożone przez uprawnione podmioty. Na etapie eksploatacji projektowanego OZG, powstające ścieki bytowe będą odprowadzane do miejskiej sieci kanalizacji sanitarnej. Wody opadowe lub roztopowe z instalacji znajdujących się na terenie OZG, w tym z powierzchni utwardzonych (dróg dojazdowych i placu manewrowego) będą naturalnie infiltrowały do ziemi na terenie OZG, dopuszcza się możliwość ujmowania tych wód i odprowadzanie ich do zbiornika bezodpływowego, skąd będą okresowo wybierane. W trakcie prac budowlanych związanych z zagospodarowaniem odwiertów eksploatacyjnych Przemyśl -291K, -292K, -316K, -317K, -318K nie będzie prowadzony bezpośredni pobór wód z cieków powierzchniowych, ani żadne inne działania mogące mieć wpływ na zachowanie stanu ilościowego wód oraz przepływów nienaruszalnych. Budowa i montaż urządzeń i instalacji OZG nie będzie wymagać prowadzenia głębokich wykopów budowlanych, stąd nie będzie zachodziła konieczność ich odwadniania.

Wszystkie instalacje wykorzystywane na terenie OZG do eksploatacji gazu pracowały będą w systemie hermetycznym. Wykorzystywany w instalacji osuszania gazu glikol będzie magazynowany w szczelnym zbiorniku, a po jego wykorzystaniu, będzie poddany procesowi regeneracji. Metanol i gazolina będą magazynowane w szczelnych zbiornikach, zabezpieczonych przed ich awaryjnym rozszczelnieniem, z suchym monitoringiem szczelności, zlokalizowanych w wydzielonej części Ośrodka Zbioru Gazu.

Wydobywana wraz ze strumieniem gazu woda złożowa na terenie OZG, magazynowana będzie w szczelnym, stalowym, dwuściankowym, izolowanym termicznie zbiorniku, z suchym monitoringiem szczelności, wyposażonym: w konstrukcję stalową do obsługi, płynowskaz, listwę pomiarową, kolumnę upustową i spust ręczny z końcówką do połączenia węża autocysterny. Następnie autocysterną będzie przewożona do pobliskiego Ośrodka Technologicznego przy KGZ „Przemyśl-Zachód”, a następnie zatłoczona do horyzontu „V” w złożu „Przemyśl”, za pomocą odwiertu tłocznego P-73.

Obszar planowanego „pada” i ewentualnego przyszłego OZG „Lipowica – kościół” znajduje się poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią poza strefami ochronnymi ujęć wód powierzchniowych i podziemnych oraz poza głównymi zbiornikami wód podziemnych.

W trakcie prac budowlano-montażowych związanych z modernizacją na OT P-47 i OT P-49, nie będzie prowadzony bezpośredni pobór wód z cieków powierzchniowych, ani inne działania (np. wprowadzanie ścieków do wód) mogące mieć wpływ na zachowanie stanu ilościowego wód oraz przepływów nienaruszalnych. Budowa i montaż urządzeń i instalacji nie będzie wymagać prowadzenia głębokich wykopów budowlanych, stąd nie będzie zachodziła konieczność ich odwadniania. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, planowany, nowy zbiornik na wodę złożową na ośrodku technologicznym przy odwiercie P-49 będzie zbiornikiem stalowym, dwuściankowym, podgrzewanym, z suchym

monitoringiem szczelności.

Ze względu na fakt, że przedsięwzięcie nie oddziałuje na obszary chronione nie poddano analizie kwestii zaostrzenia celów środowiskowych jednolitych części wód powierzchniowych względem obszarów, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c w Dyrektywie 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

Uwzględniając działania podejmowane w celu minimalizacji skutków realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, przy wypełnieniu warunków określonych w niniejszej decyzji, uznano, że nie spowoduje ono znaczących negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne, a tym samym nie będzie stanowiło istotnego zagrożenia dla osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych dla jednolitych części wód.

Materiały wybuchowe stosowane do zabiegów perforacji rur będą stosowane i przechowywane zgodnie z rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 9 listopada 2016 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących przechowywania i używania środków strzałowych i sprzętu strzałowego w ruchu zakładu górniczego (Dz. U. z 2017 r., poz. 321). Materiały wybuchowe będą zabezpieczone przed dostępem osób nieuprawnionych. Zabiegi perforacji rur za pomocą kumulacyjnych ładunków wybuchowych prowadzone będą zgodnie i w zakresie przewidzianym w projekcie prac geologicznych lub w projekcie geologiczno-technicznym.

Na obszarze i terenie górnym „Przemysł-1” znajdują się, w całości lub częściowo:

- rezerваты przyrody: Przełom Hołubli, Leoncina, Jamy, Szachownica w Krównikach, Skarpa Jaksmanicka;
- Park Krajobrazowy Pogórza Przemyskiego, funkcjonujący na mocy uchwały Nr XXXIX/792/13 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 28 października 2013 r. w sprawie Parku Krajobrazowego Pogórza Przemyskiego (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2013 r., poz. 3605, ze zm.);
- Przemysko – Dynowski Obszar Chronionego Krajobrazu, funkcjonujący na mocy uchwały Nr XLVIII/999/14 Sejmiku Województwa Podkarpackiego z dnia 23 czerwca 2014 r. w sprawie Przemysko – Dynowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Podkarpackiego z 2014 r., poz. 1959, ze zm.);
- obszar specjalnej ochrony ptaków Pogórze Przemyskie PLB180001 (dalej: OSOP Pogórze Przemyskie), funkcjonujący na mocy Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. z 2011 r., Nr 25, poz. 133, ze zm.);
- specjalny obszar ochrony siedlisk Rzeka San PLH180007 (dalej: SOOS Rzeka San), funkcjonujący na mocy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 11 sierpnia 2017 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Rzeka San (PLH180007) (Dz. U. z 2017 r., poz. 1738);
- obszary mające znaczenie dla Wspólnoty: Ostoja Przemyska PLH180012, Fort Solis Soglio PLH180008 (dalej: OZW Ostoja Przemyska i OZW Fort Solis Soglio);
- korytarze ekologiczne: GKPd-3B Pogórze Dynowskie – Północny i GKPd – 1B Pogórze Przemyskie, wyznaczone 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., Pilo M. 2005; zaktualizowanym w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży).

Spośród działań realizowanych w ramach przedsięwzięcia, większość będzie wykonywana na istniejących od wielu lat, ogrodzonych obiektach. Jedynie 5 otworów eksploatacyjnych (tzw. „pad”) i ewentualny lokalny ośrodek zbioru gazu „Lipowica – kościół” oraz krótkie odcinki rurociągów będą zajmować nowy teren.

W granicach rezerwatów przyrody nie będą realizowane żadne działania objęte rozpatrywanym wnioskiem.

Modernizowane odwierty Tuligłowy-14, Przemysł-53 i Przemysł-268 położone są w terenie leśnym, w granicach Przemysko – Dynowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu.

Spośród odwiertów przewidzianych do modernizacji, jedynie obiekt Tuligłowy-14 znajduje się w granicach OSOP Pogórze Przemyskie i OZW Ostoja Pogórze Przemyskie, dodatkowo w terenie leśnym. Drzewostany w sąsiedztwie odwiertu stanowią siedlisko przyrodnicze żyznych buczyn *Dentario glandulosae* – *Fagenion*, *Galio odorati* – *Fagenion* (kod: 9130), jednak realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z ingerencją w siedlisko przyrodnicze chronione w ramach OZW Ostoja Pogórze Przemyskie.

Projektowane otwory eksploatacyjne: Przemysł-291K, Przemysł-292K, Przemysł-316K, Przemysł-317K i Przemysł-318K będą realizowane 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 2018 r., poz. 1614, ze zm.). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: OSOP Pogórze Przemyskie – ok. 2,4 km, SOOS Rzeka San – ok. 2,3 km i OZW Ostoja Przemyska – ok. 2,5 km. Teren ten położony jest również poza granicami głównych korytarzy ekologicznych, wyznaczonych w Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce.

Wszystkie otwory „pada” wiercone będą w obrębie tego samego placu, przy użyciu jednego urządzenia wiertniczego. Na etapie prac przygotowawczych zostaną, m.in. wykonane prace niwelacyjne, zdjęte i sprzymowane warstwy wierzchniej gleby, wykonane warstwy konstrukcyjne placu oraz zbiornik ziemny, o pojemności od 50 do 150 m³. W przypadku uzyskania pozytywnych wyników w odwierconych odwiertach, zostaną one zagospodarowane, poprzez budowę w ich sąsiedztwie lokalnego OZG, o powierzchni ok. 1,4 ha. Wówczas roboty budowlane będą polegały na wykonaniu budynków i urządzeń oraz rurociągów niezbędnych do funkcjonowania OZG. W przypadku negatywnych wyników wierceń, otwory eksploatacyjne zostaną zlikwidowane, a teren wiertni zrehabilitowany.

Nowe otwory eksploatacyjne znajdować się będą w północno – zachodniej części Przemysła (w dzielnicy Lipowica), gdzie dominuje zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna, o mniej zwartym charakterze. Projektowany „pad” znajduje się na stoku o wystawie południowej, w obrębie enklawy gruntów rolnych wielkoobszarowych użytkowanych ekstensywnie łąk, otoczonych od strony wschodniej i zachodniej wąwozami. W terenie tym funkcjonują już dwa odwierty eksploatacyjne. Projektowana wiertnia zostanie posadowiona w obrębie terenu otwartego, pozbawionego roślinności średniej i wysokiej.

Ośrodek Technologiczny przy odwiercie P-49 znajduje się w terenie leśnym, w granicach Przemysko – Dynowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, jednak działania prowadzone przy modernizacji tego obiektu będą dotyczyć jedynie terenu przemysłowego, już przekształconego antropogenicznie.

Biorąc pod uwagę rodzaj i zakres planowanego przedsięwzięcia, stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie się wiązać ze znaczącym oddziaływaniem na elementy przyrodnicze środowiska, w tym na przedmioty ochrony ww. obszarów Natura 2000, ich integralność oraz spójność sieci obszarów Natura 2000. Dla przedmiotowego przedsięwzięcia w ramach oceny oddziaływania na środowisko nie była przeprowadzona ocena oddziaływania, wymagana art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej flory i fauny.

Należy jednak zauważyć, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postanowieniach 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 ustawy o ochronie przyrody.

Wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na klimat, na etapie realizacji planowanych prac, spowoduje okresowe zwiększenie wydzielania gazów cieplarnianych związanego ze spalaniem paliw w silnikach pojazdów i maszyn wykorzystywanych na terenie realizacji

zamierzeń. W związku z dalszą eksploatacją gazu ziemnego na terenie złóż „Przemyśl” i „Buszkowicki”, nie wystąpi wzrost emisji gazów cieplarnianych, a wręcz w związku z prognozowanym spadkiem wydobywania gazu ziemnego, nastąpi spadek ich emisji, dlatego nie przewiduje się wpływu realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

Uwzględniając, iż planowane przedsięwzięcie będzie stanowiło kontynuację, dotychczas prowadzonej na przedmiotowym terenie działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania gazu ziemnego, uznano iż, funkcjonowanie obszaru górniczego „Przemyśl-1” generalnie nie wpłynie na krajobraz tego terenu. Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych, występują na tym terenie od lat sześćdziesiątych dwudziestego wieku i są trwale wpisane w lokalny krajobraz.

Jedynie realizacja przedsięwzięcia dotycząca wiercenia pięciu nowych odwiertów gazowych związana będzie z czasowym wprowadzeniem zmian w istniejącym krajobrazie rolniczym, otoczonym rozproszoną zabudową, a w przypadku pozytywnych wyników prób złożowych i testów produkcyjnych, z trwałym wprowadzeniem nowych obiektów w otaczający je krajobraz, poprzez budowę lokalnego ośrodka zbioru gazu.

W celu wykonania planowanych odwiertów: Przemyśl-291K, -292K, -316K, -317K, -318K, teren przewidywany jako plac pod wiertnię, z którego zostaną wykonane ww. otwory kierunkowe, zostanie zniwelowany. Planuje się wykonanie niwelacji w części wschodniej na ok. 2 m, tj. do rzędnej (poziomu) ok. +307 m n.p.m., a w części zachodniej wykonany zostanie nasyp na wysokość ok. 2,5 m do osiągnięcia rzędnej +307 m n.p.m.

W przypadku zaniechania eksploatacji, w części gdzie usytuowane będą planowane otwory P-291K, 292K, 316K, 317K, 318K, teren pozostanie na rzędnej +307 m n.p.m. Pozostały teren zostanie uporządkowany i przywrócony do pierwotnej rzeźby terenu.

Obszar złoża gazu ziemnego „Przemyśl”, a w szczególności najbardziej wysunięte w kierunku wschodnim Pole „Przemyśl”, w obrębie którego prowadzona będzie eksploatacja gazu oraz proces oczyszczania i zatłaczania wód złożowych, przylega do granicy z Ukrainą. Na podstawie obserwacji przedsięwzięcia, polegającego na prowadzonej od wielu lat eksploatacji kopalń i ośrodków zbioru gazu, nie stwierdzono wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Najbliższa Kopalnia Gazu Ziemnego „Hurko” zlokalizowana jest w odległości ok. 6 km od granicy z Ukrainą, w kierunku zachodnim, a pozostałe KGZ położone są w większych odległościach rzędu 8 – 24 km. Najbliższe otwory eksploatujące gaz ziemny zlokalizowane są w odległości ok. 0,5 km od granicy państwa. Natomiast, najbliższe czynne (P-73) lub projektowane (P-27, P-208) otwory do zatłaczania wody złożowej przez KGZ „Przemyśl-Zachód”, do wyeksploatowanego horyzontu „V” Pola „Przemyśl”, znajdują się w odległości ok. 11 km od granicy.

W czasie niezakłóconej eksploatacji gazu ze złoża, zasięg oddziaływania jest nieznaczący i mieści się w bezpośrednim sąsiedztwie instalacji. Nie występują zanieczyszczenia węglowodorowe, ani odpady w żadnej formie. W trakcie eksploatacji gazu, mogą powstać jedynie śladowe skażenia gazowe, pozostające na poziomie tła i mieszczące się w granicach dopuszczalnych przepisami prawnymi. Granicą oddziaływania jest odległość rzędu kilkudziesięciu metrów od instalacji. W przypadku hipotetycznego katastrofalnego wycieku gazu, związanego z nagłym zniszczeniem konstrukcji instalacji do przesyłu gazu i jej zabezpieczeń, nastąpi wyciek gazu przepływającego przez instalację, w ilości max. ok. 250 nm³/min. Wypływ gazu o takiej objętości dotrze na odległość, co najwyżej kilkuset metrów od miejsca zaistnienia awarii. W trakcie zatłaczania wód złożowych do warstwy chłonnej, nastąpi propagacja wtłaczanych wód złożowych na określoną odległość, max. kilkuset metrów. Wobec powyższego prawdopodobieństwo wystąpienia zagrożenia transgranicznego nie występuje.

Spośród odwiertów przewidywanych do rekonstrukcji i ich przystosowania do pełnienia funkcji odwiertów tłocznych, najbliższej granicy z Ukrainą – w odległości ok. 13 km, położony jest odwiert Przemyśl-268. Miejsce realizacji ewentualnej budowy i późniejszej eksploatacji lokalnego ośrodka zbioru gazu (OZG) w rejonie planowanych

nowych otworów eksploatacyjnych: Przemyśl-291K, -292K, -316K, -317K, -318K, tak jak miejsce ich wiercenia, oddalenie są od granicy o ok. 14 km. Prace modernizacyjne na OT P-47 i OT P-49 zlokalizowane są w odległości ponad 13,5 km od granicy państwa.

Uwzględniając powyższe stwierdza się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie powodować oddziaływań transgranicznych na środowisko. Z tych względów w przedmiotowej sprawie nie było konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oddziaływań transgranicznych, o jakich mowa w art. 104 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.

Odwiercenie pięciu nowych otworów eksploatacyjnych oraz ewentualne ich zagospodarowanie, poprzez budowę lokalnego ośrodka zbioru gazu, nie zalicza się do przedsięwzięć mogących spowodować wystąpienie poważnej awarii przemysłowej, na podstawie rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138). Najistotniejszym zagrożeniem dla środowiska w przypadku ewentualnej awarii może być erupcja płynu złożowego podczas wiercenia, której efektem będzie skażenie środowiska gruntowo-wodnego. Niekontrolowana ucieczka lub wybuch gazów może powodować przedostanie się do atmosfery znacznych ilości węglowodorów gazowych – metanu i etanu, czy siarkowodoru towarzyszącego kopalinie. W celu przeciwdziałania tym zagrożeniom otwory wiertnicze będą zabezpieczone głowicą przeciwerupcyjną. Dzięki wprowadzeniu nowoczesnych urządzeń wiertniczych, aparatury kontrolno-pomiarowej, wysokociśnieniowych głowic przeciwerupcyjnych i eksploatacyjnych zagrożenie to jest ograniczone. Materiały wybuchowe stosowane do zabiegów perforacji rur będą zabezpieczone przed dostępem osób nieuprawnionych. Przedsięwzięcie nie jest wrażliwe na zmiany klimatu, w tym na mogące zaistnieć klęski żywiołowe związane, np. z nawałnymi opadami lub huraganami. Prace wiertnicze realizowane będą w taki sposób, aby gwarantować odporność stosowanych urządzeń na tego typu zdarzenia.

Awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić w przypadku zerwania lub celowego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego lub uszkodzenia gazociągu przesyłowego. Prawdopodobieństwo takiego zdarzenia jest niewielkie z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przyodwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), a w przypadku gazociągów, przykrywająca je warstwa gruntu. Inwestor posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego. Plan ten określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

W bliskim sąsiedztwie funkcjonujących kopalń gazu ziemnego prowadzących wydobywanie ze złóż „Przemyśl” i „Buszkowiczki” oraz innych obiektów objętych realizacją poszczególnych etapów planowanego przedsięwzięcia (projektowany „pad” i rejon projektowanego OZG w dzielnicy Lipowica miasta Przemyśl, modernizacja Ośrodków Technologicznych przy odwiertach P-47 i P-49, odwierty planowane do rekonstrukcji, celem przystosowania ich do funkcji zatłaczania wód złożowych, w tym odwiertu P-53), nie są obecnie planowane nowe przedsięwzięcia, nie ma także wydanych decyzji środowiskowych na działalność, która miałaby być realizowana na analizowanym terenie w niedalekiej przyszłości. Przedsięwzięcie polegające na budowie drogi obwodowej miasta Przemyśl, łączącej drogę krajową nr 28 z drogą wojewódzką nr 885, którą prowadzono w bezpośrednim sąsiedztwie KGZ „Hurko”, została już zakończona.

W związku z powyższym realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie się wiązała z powstawaniem oddziaływań skumulowanych z przedsięwzięciami realizowanymi i zrealizowanymi, znajdującymi się na terenie, na którym planuje się realizację

przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, w tym w związku ze znacznym oddaleniem od siebie, poszczególnych zamierzeń wchodzących w skład przedmiotowego przedsięwzięcia oddziaływać skumulowanych pomiędzy nimi.

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa, poprzez obwieszczenie z dnia 14 listopada 2018 r. znak: WOOS.420.13.5.2018.PW.49. W związku z ww. zawiadomieniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie oraz przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego wynika, że realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w Raporcie o oddziaływaniu na środowisko i charakterystyce przedsięwzięcia pozwoli na dotrzymanie obowiązujących standardów jakości środowiska, w tym zdrowia ludzi na obszarze w zasięgu oddziaływania przedmiotowego zamierzenia.

Przychylając się do prośby Inwestora z uwagi na szczególny interes społeczno-gospodarczy, mając na względzie zbliżający się termin upływu ważności koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złóż „Przemysł” i „Buszkowiczki”, decyzji nadany został rygor natychmiastowej wykonalności. Zgodnie z art. 108 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzji, od której służy odwołanie może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, w przypadku gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę zdrowia lub życia ludzkiego, albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami, bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony.

Przedsięwzięcie służy realizacji interesu publicznego, czyli dobru wspólnemu, które w tym przypadku obejmuje konieczność zapewnienia utrzymywania zapasów obowiązkowych i handlowych gazu, przeznaczonych do bilansowania systemu oraz zapewnienia ciągłości dostaw gazu do odbiorców. Te przesłanki uzasadniają istnienie szczególnego interesu społecznego oraz wyjątkowo ważnego interesu strony, którym jest Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., odpowiedzialne, m.in. za zaspokojenie systematycznie rosnącego zapotrzebowanie na paliwo gazowe, czego konsekwencją jest utrzymanie bezpieczeństwa energetycznego kraju.

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. W trakcie biegu 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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego.

Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Wojciech Wdowik

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. P. Maciej Nowakowski – Pełnomocnik PGNiG S.A.
Adres do korespondencji: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji, Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38 – 500 Sanok
2. Strony postępowania za pośrednictwem BIP i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie, Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów
3. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Miejskiego w Przemyśle, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku 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
4. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Przemyśl, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku 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
5. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Krzywczyna, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku 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
6. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Żurawica, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku 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
7. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Krasiczyn, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku 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
8. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Medyka, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku 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
9. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Orły, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku 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
10. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Rokietnica, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku 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
11. Strony postępowania za pośrednictwem Urzędu Gminy Roźwienica, zgodnie z art. 49 Kpa, w związku 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 wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Przemyśle, ul. Biskupa Jakuba Glazera 9, 37 – 700 Przemyśl – doręczenie za pośrednictwem platformy ePUAP
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Jarosławiu, ul. Grunwaldzka 7, 37 – 500 Jarosław – doręczenie za pośrednictwem platformy ePUAP
3. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Rzeszowie, ul. Hanasiewicza 17 B, 35 – 103 Rzeszów
4. WOOS ad acta