



Lublin, dnia 7 grudnia 2023 r.

**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Lublinie**

WOOS.420.23.2023.RK

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j oraz art. 84, 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r., o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), w związku z art. 104 i art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r., Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie Pion Wsparcia Prac Geologicznych Dział Ochrony Środowiska, reprezentowany przez pełnomocnika,

orzekam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Książpol.**
- II. Nadaję niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.**

UZASADNIENIE

Do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie w dniu 5 października 2023 r., wpłynął wniosek, znak: DWS/Sanok/745/2023, ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie Pion Wsparcia Prac Geologicznych Dział Ochrony Środowiska ul. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa, reprezentowany przez pełnomocnika Pana _____ o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Książpol.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j 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 organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 74 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r., w toku postępowania przeanalizowano następujące dokumenty: wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia sporządzoną w miesiącu wrześniu 2023 r., mapę sytuacyjno-wysokościową sporządzoną w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, o którym mowa w ust. 3a zdanie drugie, wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Biszcza, wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Książpol, odpis pełnomocnictwa na rzecz Pana _____

Dyrektora Robót Geologicznych Oddziału Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, dot. prowadzenia postępowania w ramach wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 74 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2018r., jeżeli liczba stron w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się wypisu z rejestru gruntów lub innego dokumentu pozwalającego na ustalenie stron postępowania, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 6.

Zgodnie z załączoną dokumentacją przedmiotową inwestycję zakwalifikowano do przedsięwzięć określonych w § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r., w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz.1839 ze zm.) (*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b, lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*).

W trybie art. 21 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 zamieszczono w „Publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie” dane o ww. wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (nr wpisu 1021/2023).

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.) zapewniono stronom udział w postępowaniu. Stosownie do art. 49 i art. 61 §4 ww. ustawy, w zw. z art. 73 ust. 1, art. 74 ust. 3, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j ustawy z dnia 3 października 2008 r., obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie z dnia z dnia 13 października 2023 r. znak: WOOŚ.420.23.2023.RK.1 poinformowano strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie złożonego wniosku oraz stosownie do wymogów art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. o wystąpieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie, pismem z dnia 13.10.2023 r., znak: WOOŚ.420.23.2023.RK.3 do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Stalowej Woli o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Obwieszczenie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Lublinie, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej RDOŚ, a także przekazano właściwym miejscowo urzędom – Urząd Gminy Biszczka, Urząd Gminy Księżpol, celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

Mając na względzie zapisy art. 64 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r., dla inwestycji, dla których wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przed uzyskaniem koncesji na wydobywanie kopalin ze złóż nie jest wymagane uzyskanie opinii organu inspekcji sanitarnej.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii znak: RZ.ZZŚ.4.4901.217.2023.AT z dnia 06.11.2023 r. (data wpływu 14.11.2023 r.) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 13 października 2023 r. o wyrażenie opinii w zakresie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na wydobywaniu gazu ziemnego ze złoża Księżpol, stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Art. 10 §1 kpa stanowi - Organy administracji publicznej obowiązane są zapewnić stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwić im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. § 2. Organy administracji publicznej mogą odstąpić od zasady określonej w §1 tylko w przypadkach, gdy załatwienie sprawy nie cierpi zwłoki ze względu na niebezpieczeństwo dla życia lub zdrowia ludzkiego albo ze względu na groźącą niepowetowaną szkodę materialną.

W przedłożonym wniosku o wydanie decyzji pełnomocnik inwestora na podstawie art 10 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, wniósł o odstąpienie przez tutejszy Organ od zasady wysłuchania stron z uwagi na ważny interes społeczny i zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego na terenie kraju. W kontekście braku surowców energetycznych sytuacja utraty koncesji wydobywczej jest wysoce niepożądana.

Przedmiotowa Koncesja wygasa w dniu 30 kwietnia 2024 roku i brak jej przedłużenia spowoduje wstrzymanie wydobywania. W kontekście braku surowców energetycznych oraz obecnej sytuacji geopolitycznej panującej zarówno w Polsce, jak i na świecie sytuacja taka jest wysoce niepożądana.

Przedmiotowa inwestycja służy realizacji celu publicznego, tj. dobru wspólnemu, interes publiczny uwzględnia potrzeby ogółu społeczeństwa, które w tym przypadku będą się przejawiać poprzez zapewnienie utrzymywania zapasów obowiązkowych i handlowych ropy naftowej i gazu ziemnego przeznaczonych do bilansowania systemu oraz zapewnieniu ciągłości dostaw do odbiorców.

Z uwagi na powyższe tut. organ uwzględnił wniosek inwestora i odstąpił od zastosowania art. 10 § 1 kpa przed wydaniem decyzji.

Zgodnie z art. 80 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r., w przypadku działalności określonej ustawą z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze, innej niż przedsięwzięcia wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin, kryterium oceny lokalizacji przedsięwzięcia jest nienaruszenie zmierzoną działalnością przeznaczenia nieruchomości określonego w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, oraz w odrębnych przepisach.

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zostały dołączone:

- 1) wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Biszczka zatwierdzony Uchwałą Nr XV/56/2004 Rady Gminy Biszczka z dnia 16 marca 2004 r. oraz Uchwałą Nr XXXVI/206/2014 Rady Gminy Biszczka z dnia 18 lipca 2014 r., w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Biszczka.
- 2) Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Książpol zatwierdzony Uchwałą Nr XIV/53/2003 Rady Gminy Książpol z dnia 10 grudnia 2003 r., w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Książpol.

Uwzględniając powyższe, po analizie zapisów miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego tut. Organ wskazuje, iż zamierzona działalność spełnia kryterium, o którym mowa w art. 80 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r.

Zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w myśl art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r., niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W toku postępowania po analizie zgromadzonego materiału i uwzględnieniu szczegółowych uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ww. ustawy z dnia 3 października 2008 r. w sentencji niniejszej decyzji stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla omawianego przedsięwzięcia. Na podstawie informacji przedstawionych przez wnioskodawcę analizowano i uwzględniono łącznie kryteria dotyczące

rodzaju i charakteru przedsięwzięcia, jego usytuowania, rodzaju, cech i skali możliwego oddziaływania.

Złoże gazu ziemnego „Księżpol” położone jest na terenie gminy Biszczka oraz gminy Księżpol w województwie lubelskim, objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Księżpol”, wyznaczonym decyzją znak: DGKw-4771-13/43267/12/BG z dnia 30.10.2012 r. o zmianie koncesji na wydobywanie gazu ziemnego z przedmiotowego złoża. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 4 090 583 m² który pokrywa się z granicami terenu górniczego.

Kopalina główną, wydobywaną ze złoża Księżpol jest wysokometanowy gaz ziemny, bezgazolinowy o niewielkiej zawartości azotu typowy dla utworów mioceńskich zapadliska przedkarpackiego. Gaz ziemny występujący na złożu Księżpol jest bardzo dobrym surowcem energetycznym ze względu na wysoką wartość opałową (35,60 - 37,80 MJ/m³) oraz brak domieszek szkodliwych (siarkowódór, hel) które utrudniałyby jego eksploatację. Spełnia kryterium określające gaz jako wysokometanowy (wartość opałowa powyżej 34,33 MJ/m³).

Jak podano w KIP, eksploatacja złoża gazu ziemnego Księżpol ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobycia i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyki udostępniania złóż gazowych.

Złoże gazu ziemnego Księżpol jest już zagospodarowane. Na działkach zajętych dla potrzeb eksploatacji złoża poprzez ośrodek zbioru gazu oraz odwierty wydobywcze zlokalizowane są następujące obiekty:

1. Wyposażenie napowierzchniowe odwiertów Księżpol-12, Księżpol-16, Księżpol-19 wraz z gazociągami i metanolociągami.
2. Urządzenia technologiczne ośrodka służące do przygotowania gazu do transportu złożone z rurociągów do transportu kopaliny i płynów technologicznych oraz:
 - zbiorników ciśnieniowych: odgazowywacz TEG-u 0,35 m³, odgazowywacz wody złożowej 1,0 m³, zbiornik buforowy 4,7 m³, filtroseparator 0,245 m³, filtroseparator 0,169 m³, separator ODS 0,272 m³, kolumna osuszania gazu 1,30 m³, zbiornik sprężonego powietrza 1,0 m³,
 - zbiorników bezciśnieniowych: metanolu 10,8 m³, zbiornik TEG-u 7,3 m³, zbiornik drenażowy TEG-u 6,0 m³, zbiorniki wody złożowej z ogrzewaniem z sieci grzewczej 40 m³ i 30 m³, zbiornik drenażowy wody złożowej 3,6 m³,
 - węzły redukcyjno-pomiarowe z oddzielaczami wstępnymi 0,96 m³,
 - piezometr,
 - świeczka do spalania gazu,
 - regeneratory wolnostojący z zadaszaniem z blachy trapezowej 1,62 m³,
 - nalewaki wody złożowej, nalewaki metanolu, nalewaki TEG-u,
 - zawór redukcyjny,oraz konstrukcje wsporcze z profili stalowych podtrzymujące rurociągi technologiczne.
3. Kontenerowa instalacja osuszania gazu, w skład której wchodzi dwie kolumny o poj. 0,145 m³, wraz z przyłączem do węzłów redukcyjno-pomiarowych. Wymiary kontenera 2,45x3,1x2,5m.
4. Budynek tłoczni metanolu i TEG-u parterowy, wolnostojący z rozdzielnią elektryczną o konstrukcji lekkiej stalowej w obudowie z płyt warstwowych systemowych. Pow. zabudowy 66,1 m², pow. użytkowa 62,5 m²,
5. Budynek kotłowni z zapleczem technicznym z kotłownią, magazynem, miejscem magazynowania odpadów, warsztatem i pomieszczeniem sprężarki dla potrzeb AKPiA oraz agregatu prądotwórczego wolnostojącego, z rozdzielnią elektryczną. Budynek o konstrukcji lekkiej stalowej w obudowie z płyt warstwowych systemowych. Pow.

zabudowy 122,8 m², pow. użytkowa 116,5 m². Obok budynku maszt radiowy stalowy wys. 10m.

6. Budynek administracyjny z dyspozytornią z rozdzielnią elektryczną. Budynek wolnostojący o konstrukcji lekkiej stalowej w obudowie z płyt warstwowych systemowych. Pow. zabudowy 76,3 m², pow. użytkowa 50,4 m².
7. Budynek tłoczni wody złożowej kontenerowy wraz z pompą i szafą rozdzielni. Wymiary 2,75x5,20x3,5m.
8. Stacja redukcyjna II stopnia z nawalnią, w jednym kontenerze konstrukcji stalowej w obłożeniu z płyt warstwowych systemowych. Wymiary 2,0x3,5x2,7m.
9. Zbiornik bezodpływowy (szambo) - 10m³.
10. Maszt radiowy stalowy wys. 12 m.
11. Stacja transformatorowa napowietrzna z transformatorem.
12. Agregat sprężarkowy- kontener czteroczęściowy z dachem płaskim w skład którego wchodzi: pomieszczenie AKPiA, pomieszczenie agregatu sprężarkowego, obudowy chłodnicy, zintegrowany zespół tłumiący umieszczony nad obudową chłodnicy. Kontener konstrukcji stalowej, obudowany płytami warstwowymi dźwiękochłonnymi wraz z instalacjami. Posadowiony jest na fundamencie płytowym.
13. Drogi i place na terenie kopalni mają nawierzchnię utwardzoną, przesiąkliwą.

Przedmiotowe przedsięwzięcie dotyczy zmiany koncesji na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Księżpol” w zakresie przedłużenia okresu jej obowiązywania. Z charakterystyki przedsięwzięcia przedstawionej w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że nie wiąże się ono z prowadzeniem prac o charakterze budowlanym. W związku z powyższym emisja hałasu do środowiska w przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia będzie występować wyłącznie w związku z wydobywaniem gazu ziemnego. Z przedłożonych dokumentów wynika, że najbliższe względem przedmiotowego przedsięwzięcia tereny chronione przed hałasem stanowią tereny zabudowy zagrodowej, znajdujące się w odległości ok. 500 m w kierunku południowo-wschodnim od Ośrodka Zbioru Gazu Biszczka – Księżpol.

Zgodnie z Kartą informacyjną przedsięwzięcia, główne źródło hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia stanowią, pracujące w systemie całodobowym: węzły redukcyjno-pomiarowe, agregat sprężarkowy, agregat prądowórczy, instalacja osuszania gazu i inne urządzenia technologiczne do eksploatacji gazu ziemnego.

Sprężarka znajdująca się na terenie OZG Biszczka – Księżpol, umieszczona jest w obudowie o konstrukcji tłumiącej hałas. Agregat prądowórczy stanowiący źródło zasilania rezerwowego dla OZG znajduje się w budynku o konstrukcji stalowej z obudową ścian z płyt warstwowych systemowych. Poza tym, źródło emisji stanowi proces redukcji ciśnienia gazu (hałas powodowany jest na urządzeniach redukcyjnych oraz w wyniku przepływu gazu w przewodach). Zgodnie z Kartą informacyjną przedsięwzięcia przeprowadzone pomiary hałasu w środowisku nie wykazały przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku poza terenem Ośrodka Zbioru Gazu.

Źródłem krótkotrwałej emisji hałasu jest proces syfonowania odwiertów (upust gazu). Proces upustu gazu trwający do kilkunastu minut, odbywa się w porze dnia.

Z Karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że z uwagi na parametry akustyczne źródeł emisji oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem najbliższych terenów chronionych przed hałasem, proces eksploatacji gazu ziemnego ze złoża nie będzie powodować na tych terenach pogorszenia warunków akustycznych.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest w regionie wodnym Górnej - Wschodniej Wisły, który zgodnie z § 17 pkt 8 załącznika do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 28 grudnia 2017 r. w sprawie nadania statutu Państwowemu Gospodarstwu Wodnemu Wody

Polskie (Dz. U. z 2017 r., poz. 2506), leży w obszarze działania Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z siedzibą w Rzeszowie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli jest organem właściwym w przedmiotowej sprawie.

Planowane przedsięwzięcie polega na kontynuacji eksploatacji gazu ziemnego ze złoża Książpol. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300) (II aPGW), teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP):

- „Złota Nitka”, kod JCWP RW200009228549, typ: PN - Potok lub strumień nizinny, NAT – naturalna część wód, zlewnia jest monitorowana, posiada zły stan ekologiczny, stan chemiczny poniżej dobrego, zły stan wód, jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest dobry stan ekologiczny, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny, o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D. Stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników (benzo(a)piren(w), dichlorfos(w)) ustalony został poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników;
- stan danej JCWP został określony jako dobry.

Obszary wyznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, dla których utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie:

1. Obszar NATURA 2000 Puszcza Sołska PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB060008.B;

2. Obszar NATURA 2000 Dolina Dolnej Tanwi PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH060097.H.

- „Łazowna”, kod JCWP RW200009228589, typ PN - Potok lub strumień nizinny, NAT - naturalna część wód, monitorowana, o umiarkowanym stanie ekologicznym, stan chemiczny poniżej dobrego, zły stan wód, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest umiarkowany stan ekologiczny; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny, o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Obszary wyznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, dla których utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie:

1. Obszar NATURA 2000 Dolina Dolnej Tanwi PL.ZIPOP.1393.N2K.PLH060097.H

Teren planowanej inwestycji znajduje się poza granicami ww. obszarów chronionych oraz poza innymi obszarami podlegającymi ochronie, ustanowionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336). Wobec powyższego realizacja omawianego przedsięwzięcia nie będzie miała wpływu na przedmioty ochrony zależne od wód wyznaczone dla tych obszarów.

Teren planowanej inwestycji zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie: GW2000120, będącej monitorowaną częścią wód, stan chemiczny dobry, stan ilościowy dobry, stan JCWPd dobry. Cele środowiskowe, dobry stan chemiczny, dobry stan ilościowy

Obszar złoża położony jest poza obszarami zalewowymi i strefami ochronnymi ujęć wód oraz zlokalizowany jest poza terenem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

Na etapie wydobywania gazu ziemnego ze złoża „Książpol” wykorzystywana jest woda do celów technologicznych i socjalnych pobierana z własnego ujęcia wód podziemnych. Ścieki socjalne powstające na terenie złoża Książpol są gromadzone w zbiorniku bezodpływowym, opróżnianym przez uprawnione podmioty do oczyszczalni ścieków.

W celu zabezpieczenia powierzchni terenu przed zanieczyszczeniami na terenie złoża gazu ziemnego Książpol stosuje się następujące zabezpieczenia:

- dwupłaszczowy zbiornik magazynowy metanolu,
- dwupłaszczowy zbiornik magazynowy glikolu,
- dwupłaszczowe zbiorniki magazynowe wody złożowej,

- betonowe podłoże pod agregatem prądotwórczym,
- betonowe podłoże w miejscu magazynowania odpadów,
- urządzenia energomechaniczne oraz nadziemne i podziemne urządzenia służące eksploatacji złoża są poddawane sukcesywnej wymianie, gdyż ulegają one zużyciu i korozji w wyniku długotrwałej pracy,
- odwierty zabezpieczone są 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.

Prawidłowo prowadzona eksploatacja złoża gazu ziemnego „Księżpol” nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

Woda złożowa oddzielona w oddzielaczach, filtrseparatorze, kolumnie absorpcyjnej, instalacji DESI DRY i bloku regeneracji glikolu, po odgazowaniu jest magazynowana w zbiornikach wody złożowej, skąd po opomiarowaniu może być wywożona i zatłaczana do złóż:

- Dzików - na podstawie koncesji rozszerzonej o zatłaczanie nr DGiKGe-4771-4/1789/08/MS z dnia 28.0.2008r, zmienionej decyzją znak: DGK-IV.4771.23.2019.AK(10) z dnia 09.08.2019r.
- Lubaczów- na podstawie koncesji rozszerzonej znak: DGK-IV.4771.5.2018.GJ z dnia 30.04.2019r.
- Sarzyna- na podstawie koncesji rozszerzonej znak: DGiKGe-4771-6/4919/08/MS z dnia 29.07.2008r.

Oprócz wydobywania gazu ziemnego ze złoża Księżpol możliwe jest również zatłaczanie wody złożowej do przedmiotowego złoża na podstawie rozszerzonej koncesji znak: DGKw-4771-13/43267/12/BG z dnia 30.10.2012r. Zgodnie z w/w koncesją do wtłaczania będą wykorzystywane przystosowane do tego celu odwierty „Księżpol-10” i „Księżpol-12”. Do horyzontu I złoża gazu ziemnego „Księżpol”, zatłaczane będą wody złożowe wydobywane wraz z gazem ziemnym z mioceńskich horyzontów gazonośnych złóż eksploatowanych w tym rejonie tj. ze złóż eksploatowanych przez KGZ Tarnogród: „Biszczka”, „Księżpol”, „Łukowa”, „Tarnogród-Wola Różaniecka” oraz w przyszłości wód złożowych pochodzących z sąsiednich złóż gazu ziemnego takich jak: „Markowice”, „Mołodycz”, „Lubliniec-Cieszanów”, „Grodzisko Dolne”, „Tryńcza”, „Nowosielec”, „Jata” oraz „Jeżowe NW”.

Obecnie, odwiertem Księżpol-10 nie jest już prowadzone zatłaczanie wody złożowej, odwiert został zlikwidowany. W przyszłości przystosowanie drugiego odwiertu Księżpol-12 do zatłaczania wód złożowych, będzie możliwe po zakończeniu eksploatacji gazu przedmiotowym odwiertem.

Prowadzone prace nie spowodują zmian stanu wody w gruntach sąsiednich, a wody powierzchniowe i gruntowe zostaną zabezpieczone przed możliwością przedostania się do nich materiałów i substancji używanych podczas prowadzonych prac. Ewentualne wycieki substancji szkodliwych, pochodzących z pracujących maszyn bądź urządzeń, będą unieszkodliwiane poprzez zastosowane sorbenty. Używane do prac maszyny i pojazdy będą sprawne technicznie. Ww. sprzęt wykorzystywany w celu realizacji przedsięwzięcia będzie myty, ewentualnie naprawiany - poza terenem inwestycji. Tankowanie maszyn i pojazdów będzie odbywać się poza terenem przedsięwzięcia lub w jego obrębie w specjalnie wyznaczonym miejscu, z użyciem środka zabezpieczającego grunt.

Wody opadowe i roztopowe powstające na terenie przedsięwzięcia jak dotychczas będą odprowadzane samoistnie poprzez infiltrację w obrębie działek inwestycyjnych.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego lokalizację i zasięg oddziaływania, a także wymienione wyżej działania minimalizujące wpływ tego zadania inwestycyjnego na środowisko uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo - wodne. Jednocześnie, przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych,

wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej.

W ramach przedmiotowego postępowania mającego na celu przeprowadzenie procedury administracyjnej na przedłużenie obowiązywania koncesji nr 7/2004 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Księżpol” nie zostały zaplanowane żadne inwestycje czy roboty budowlane, mające wpływ na środowisko.

Obecnie prowadzona jest eksploatacja złoża z 3 odwiertów: Księżpol-12, Księżpol-16, Księżpol-19. Funkcjonuje również Ośrodek Zbioru Gazu Biszczka – Księżpol. Po uzyskaniu przedłużenia koncesji kontynuowane będzie wydobywanie gazu ziemnego z ww. odwiertów.

Proces inwestycyjny nie będzie się wiązał ze zmianami, które mogłyby mieć wpływ na zmianę oddziaływań na jakość powietrza z terenu Obszaru i Terenu Górniczego.

Wydobywany gaz ziemny jest gazem wysokometanowym, bez szkodliwych domieszek. Proces wydobywania i przygotowania gazu do transportu jest procesem, który podlega kontroli i sterowaniu za pomocą automatyki przemysłowej z wizualizacją mierzonych wartości i stanów w dyspozytorni.

Gaz do celów socjalnych i technologicznych pobierany jest przed punktem rozliczeniowym i po redukcji ciśnienia kierowany jest na urządzenia. Zużycie gazu do ww. celów jest opomiarowane i raportowane. Niezagospodarowany do celów technologicznych nadmiar gazu, uzyskany z odgazowania glikolu, wody złożowej i odgazowania instalacji technologicznej, może zostać skierowany na instalację zrzutu gazu.

Na rurociągach technologicznych zainstalowany jest zawór odcinający, zapewniający wyłączenie rurociągów z eksploatacji.

Prowadzony w obrębie ośrodków technologicznych monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami.

W trakcie eksploatacji złoża Księżpol, przy wystąpieniu zmniejszenia się przepływu gazu zachodzić będzie konieczność syfonowania odwiertów do atmosfery. Ilość gazu wydobywana podczas syfonowania do atmosfery będzie raportowana. Częstotliwość syfonowania odwiertów jest określona w programie syfonowania odwiertów gazowych, który jest załącznikiem do programu stałej eksploatacji.

Podczas eksploatacji złoża Księżpol do powietrza atmosferycznego emitowane są zanieczyszczenia, powstające głównie ze spalania gazu w kotłach znajdujących się na terenie OZG Biszczka-Księżpol, agregatu prądotwórczego, silników sprężarek, w trakcie napełniania zbiorników magazynowych metanolu i glikolu, spalania gazu na pochodni (awaryjny zrzut gazu), w wyniku pracy pojazdów. Oddziaływanie to nie ma znaczącego wpływu na jakość powietrza.

Orlen S.A. Oddział PGNiG w Sanoku posiada zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego Otworowego, Plan Operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego na terenie działania Orlen S.A. Oddział PGNiG w Sanoku. Plan operacyjny określa przedmiot, zakres i sposób postępowania w celu usuwania skutków zanieczyszczenia środowiska.

W dokumentacji odniesiono się do możliwego zagrożenia wystąpieniem awarii. Awarię zdefiniowano jako poważne zdarzenie występujące w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Podkreślono, że prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikome z uwagi na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń, stosowane zabezpieczenia oraz spełnienie wymagań

rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r. poz. 812).

Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. W celu przeciwdziałania takim zdarzeniom dla przedmiotowych gazociągów została zachowana tzw. strefa kontrolowana zgodnie z wymaganiami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013 r. poz. 640) oraz eksploatowane gazociągi podlegają okresowym kontrolom.

Z uwagi na to, iż przedmiotowe przedsięwzięcie dotyczy zmiany koncesji nr 7/2004 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Księżpol” w zakresie przedłużenia jej koncesji, nie przewiduje się prowadzenia prac budowlanych na etapie realizacji inwestycji, a zatem nie będą wytwarzane odpady.

W ramach prac prowadzonych na etapie eksploatacji złoża przewidziane są do wytwarzania odpady niebezpieczne oraz inne niż niebezpieczne. W dokumentacji stwierdzono, że sposób postępowania z odpadami wytwarzanymi na etapie eksploatacji inwestycji będzie zgodny z zatwierdzoną instrukcją postępowania z odpadami.

Złoże gazu ziemnego Księżpol jest już zagospodarowane. Zasięg obowiązującego obszaru i terenu górniczego „Księżpol”, jego kształt i granice wyznaczone zostały na podstawie zbiorczego konturu horyzontów gazonośnych. Złoże udostępnione jest obecnie 3 otworami wiertniczymi zlokalizowanymi w granicach obszaru i terenu górniczego. Odwierty eksploatacyjne, ośrodek zbioru gazu wraz z niezbędną infrastrukturą położone są w obrębie obszaru i terenu górniczego. Rejon występowania złoża „Księżpol” należy do typowo rolniczych, o średniej jakości kompleksów glebowych. Dominują grunty rolne, łąki i pastwiska. Prowadzona jest gospodarka rolna na dużych arealach gruntu. Roślinność omawianego terenu ma w większości charakter antropogeniczny. Teren zalesiony występuje w części południowej. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze, który od lat wykorzystywany jest w celu eksploatacji gazu ziemnego, nie będzie ono wywierało negatywnego wpływu na teren oraz jego walory przyrodnicze, stan siedlisk przyrodniczych roślin i zwierząt. Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenach, gdzie nie ma siedlisk roślin i zwierząt. Żadne elementy środowiska naturalnego nie będą zagrożone w wyniku realizacji inwestycji.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r. poz. 1336), w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliżej położone obszary Natura 2000 – Dolina Dolnej Tanwi PLH060097 w odległości ok. 2,0 km w kierunku północnym, Puszcza Solska PLB060008 w odległości ok. 4,23 km w kierunku północno- wschodnim.

W obszarze Natura 2000 Dolina Dolnej Tanwi PLH060097 przedmiotem ochrony obszaru Natura 2000 są typy siedlisk z Załącznika I Dyrektywy Rady 92/43/EWG z oceną ogólną A, B i C wymienione w Standardowym Formularzu Danych: wydmy śródlądowe z murawami napiaskowymi, starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z Nympheion, Potamion, zalewane muliste brzegi rzek, ciepłolubne, śródlądowe murawy napiaskowe, górskie i niżowe murawy bliźniczkowe (Nardion - płaty bogate florystycznie; zmienno - wilgotne łąki trzęślicowe, ziołorośla górskie i ziołorośla nadrzeczne, niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie, torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (żywe), torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z Scheuchzeria - Caricetea), bory i lasy bagienne, łąki wierzbowe, topolowe, olszowe

i jesionowe, wyżyny jodłowy bór mieszany, sosnowy bór chrobotkowy (Cladonio - Pinetum i chrobotkowa postać Peucedano - Pinetum). Ponadto, wymienione w Załączniku II Dyrektywy Rady 92/43/EWG z oceną ogólną A, B i C z SDF: ssaki- bóbr europejski, wydra; płazy i gady: traszka grzebieniasta, kumak nizinny; ryby: minóg strumieniowy, koza, grzywacz biało pęty; bezkręgowce: trzebla zielona, zalotka większa, przeplatka aurinia, rośliny: starodub łąkowy.

W obszarze Natura 2000 Puszcza Solska PLB060008 przedmiotem są ptaki z Załącznika I Dyrektywy Rady 79/409/EWG z oceną ogólną A, B lub C wymienione w Standardowym Formularzu Danych: bączek, bocian czarny, trzmiełojad, bielik, gadożer, orlik krzykliwy, głuszec, kropiatka, zielonka, derkacz, puchacz, puszczyk uralski, włośchatka, lelek zwyczajny, dzięcioł czarny, lerka, jarzębatka, gąsiorek, cietrzew, żoła.

Z przeprowadzonej analizy uwarunkowań lokalizacyjnych, skali i charakteru przedsięwzięcia oraz zapotrzebowania na zasoby naturalne, potencjalnych emisji do środowiska i rozwiązań chroniących określonych w KIP wynika brak prawdopodobieństwa oddziaływań negatywnych znaczących na elementy środowiska i funkcje ekologiczne oraz na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych (utrzymanie dobrego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych i populacji gatunków, w tym ptaków stanowiących przedmiot ochrony i ich siedlisk) wynikających z ustaleń Dyrektywy Siedliskowej oraz Dyrektywy Ptasiej (Dyrektywa Rady 92/43/EWG z 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory i Dyrektywa 2009/147/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z 30 listopada 2009 r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa) oraz ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody w obszarach chronionych: Dolina Dolnej Tanwi PLH060097 i Puszcza Solska PLB060008. Przedsięwzięcie nie będzie ingerować w siedliska przyrodnicze gatunków ptaków stanowiących przedmiot ochrony ww. obszaru Natura 2000. Ponadto przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków będących przedmiotem ochrony obszaru Natura 2000 Dolina Dolnej Tanwi PLH060097, ponieważ zaproponowane rozwiązania gospodarki wodno-ściekowej uniemożliwią spływ zanieczyszczeń do ww. siedlisk przyrodniczych.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w odległości ok. 1,07 km od korytarza ekologicznego GKPdC-1B Lasy Janowskie. Jest to strefa ciągów leśnych (zadrzewień i zakrzewień), umożliwiająca migracje zwierząt poprzez lokalne korytarze leśne. Ponadto na terenie obszaru górniczego znajduje się lokalny korytarz ekologiczny - dolina rzeki Dopytyw w Biszczu i węzeł ekologiczny - kompleks leśny. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. korytarz ekologiczny, nie spowoduje izolacji obszarów przyrodniczo cennych, umożliwiających migrację zwierząt i roślin oraz ochronę i odbudowę bioróżnorodności zarówno w obszarach chronionych, jak też innych terenach o dużej wartości przyrodniczej. Z przeprowadzonej analizy wpływu planowanego przedsięwzięcia na ww. korytarze ekologiczne i węzeł ekologiczny wynika, że ze względu na zakres planowanych prac i planowaną organizację brak jest podstaw do prognozowania oddziaływań negatywnych znaczących, tj. takich, które trwale lub istotnie okresowo wykluczały możliwość przemieszczania się fauny.

W odległości ok. 4,89 km w kierunku południowym znajduje się Kuryłowski Obszar Chronionego Krajobrazu. Przedsięwzięcie nie będzie generować wyróżniających się obiektów dysharmonijnych lub dominant krajobrazowych. W związku z powyższym nie przewiduje się znaczącego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na krajobraz ww. Obszaru Chronionego Krajobrazu.

Jednocześnie należy zauważyć, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie jest związana z zezwoleniem na przeprowadzanie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych na mocy ustawy o ochronie przyrody. W związku z powyższym w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną

gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Obszar nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych, w siedliskach łągowych, ani przy ujściu rzek. Teren ten nie jest zagrożony podtopieniami. W omawianym rejonie nie występują obszary wybrzeży i środowisko morskie, obszary przylegające do jezior, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe.

W omawianym obszarze nie występują uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Z informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż Gmina Biszczka planuje utworzenie obszaru uzdrowiskowego. W Wólce Biskiej udokumentowano wody mineralne, które mogą być podstawą lecznictwa uzdrowiskowego. Planowane jest utworzenie 3 stref ochrony:

- Strefa A obejmuje swoją powierzchnią tereny po wschodniej stronie zalewu Biszczka-Żary ora fragment lasów po stronie południowej zbiornika o pow. ok. 136 ha.
- Strefa B obejmuje swoją powierzchnią tereny wokół zalewu Biszczka-Żary /zawierając powierzchnię zbiornika/. Tereny zawarte w tej strefie to głównie obszary rolnicze i leśne. Powierzchnia strefy to ok. 756 ha.
- Strefa C obejmuje powierzchnię ok. 2531ha. Obejmuje sołectwa: Budziarze, Wólka Biska, Żary i Biszczka II.

Cześć obszaru i terenu górniczego złoża gazu ziemnego Księżpol znajduje się na terenie projektowanej do utworzenia strefy C.

Na terenie i obszarze górniczym złoża Księżpol zlokalizowanym na terenie Gminy Księżpol występują 3 stanowiska archeologiczne wpisane do ewidencji zabytków są to ślady osadnicze st.1, st. 2 i st. 3. Zgodnie z art. 32 i art. 33 ustawy o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 840 ze zm.) w przypadku natrafienia w trakcie robót ziemnych na przedmioty, co do których istnieje przypuszczenie, że są zabytkami, roboty powinny zostać przerwane i niezwłocznie powiadomiony o tym fakcie Lubelski Wojewódzki Konserwator Zabytków.

Na terenie, na którym realizowane będzie przedmiotowe przedsięwzięcie oraz w jego obszarze oddziaływania nie występują, a także nie są realizowane przedsięwzięcia, których oddziaływania mogłyby się skumulować z oddziaływaniami związanymi z przedmiotowym zadaniem.

Z uwagi na odległość od najbliższej granicy państwa oraz lokalny zasięg oddziaływań przedsięwzięcia wskutek wprowadzanych do środowiska substancji i energii, nie wystąpi oddziaływanie o charakterze transgranicznym w żadnym komponentcie środowiska.

Mając na uwadze zakres przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na klimat tego terenu, nie wystąpi również wzrost emisji gazów cieplarnianych. Inwestycja jest przystosowana do postępujących zmian klimatu, w tym w przypadku wystąpienia katastrof naturalnych tj. pożarów, silnych wiatrów, suszy, intensywnych opadów śniegu/deszczu. Część nadziemna przedsięwzięcia (odwiert wraz z infrastrukturą przyodwiertową) została zaprojektowana zgodnie ze sztuką budowlaną, a zastosowane materiały cechują się wysoką wytrzymałością na porywiste wiatry, obciążenie warstwy śniegu. Wszystkie instalacje zostały zaprojektowane w sposób zgodny z przepisami ochrony przeciwpożarowej. Użyte materiały musiały posiadać wszelkie wymagane atesty i dopuszczenia do użycia w budownictwie przemysłowym,

Poważna awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego Księżpol może wystąpić w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikomo małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń oraz stosowane zabezpieczenia.

Zdarzeniem o charakterze poważnej awarii może być także znaczne uszkodzenie gazociągu i w następstwie tego niekontrolowany wypływ gazu ziemnego do atmosfery. W przypadku awarii, polegającej na pęknięciu gazociągu (np. przez jego mechaniczne uszkodzenie), nastąpi wypływ gazu do środowiska, trwający do momentu zamknięcia zaworów odcinających. Odcinki gazociągów są objęte ograniczeniami w wykorzystaniu terenu wzdłuż gazociągów, zgodnie z przepisami dotyczącymi sieci gazowych musi zostać zachowana tzw. strefa kontrolowana po 2 m od osi gazociągu z każdej ze stron (Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie Dz.U. 2013 poz. 640), co zabezpiecza je przed przypadkowym uszkodzeniem. Eksploatowane gazociągi podlegają okresowym kontrolom.

Sytuacje awaryjne są incydentami, które nie powinny mieć miejsca podczas prawidłowej eksploatacji odwiertów i gazociągów. Prawdopodobieństwa takiego zdarzenia jest znikomo małe z uwagi na wysoką jakość zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenów przy odwiertowych, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni), a w przypadku gazociągów - przykrywająca je warstwa gruntu. Na wypadek wystąpienia poważnej awarii Inwestor posiada m.in. plan ratownictwa, instrukcję alarmowania w sytuacjach wystąpienia wypadków, awarii i innych niebezpiecznych zdarzeń oraz plan operacyjny usuwania skutków awaryjnego zanieczyszczenia wód, gleby i powietrza atmosferycznego.

Przedsięwzięcie nie spowoduje wystąpienia oddziaływania o charakterze transgranicznym z uwagi na odległość od granicy państwa i lokalny zasięg oddziaływań wskutek wprowadzonych do środowiska substancji i energii.

Zgodnie z art. 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.) decyzji, od której służy odwołanie, może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, 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.

Niniejszej decyzji nadano rygor natychmiastowej wykonalności w trybie art. 108 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.) - wniosek pełnomocnika inwestora o nadanie rygoru natychmiastowej wykonalności złożony wraz z wnioskiem o wydanie decyzji o oś. Ustalenie rygoru natychmiastowej wykonalności decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, uzasadnione jest ważnym interesem społecznym i wyjątkowo ważnym interesem strony. Nadanie rygoru jest niezbędne dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami oraz innego interesu społecznego.

Z uwagi na zbliżający się termin wygaśnięcia koncesji na wydobywanie gazu ziemnego z przedmiotowego złoża pozwoli na ochronę wyjątkowo ważnego interesu strony. Realizacja koncesji na wydobywanie gazu uzasadniona jest również ważnym interesem społecznym, gdyż realizacja inwestycji służy realizacji celu publicznego. Interes publiczny uwzględnia zobiektywizowane potrzeby ogółu społeczeństwa, które w tym przypadku będą się przejawiać poprzez zapewnienie utrzymywania zapasów obowiązkowych i handlowych gazu, przeznaczonych do bilansowania systemu oraz zapewnieniu ciągłości dostaw gazu do odbiorców.

Brak przedłużenia Koncesji spowoduje wstrzymanie wydobywania w kontekście braku surowców energetycznych oraz obecnej sytuacji geopolitycznej panującej zarówno w Polsce, jak i na świecie sytuacja taka jest wysoce niepożądana. Również ze środowiskowego punktu

widzenia wstrzymywanie wydobywania nie jest wskazane, ponieważ może doprowadzić do awarii ze skutkami dla środowiska.

W obecnej sytuacji wygaśnięcie Koncesji, istotnie zagraża bezpieczeństwu energetycznemu państwa, obniży bowiem dostępność surowców energetycznych oraz spowoduje zagrożenie obniżenia zdolności produkcyjnych z przedmiotowego złoża, z uwagi na konieczność zaprzestania eksploatacji np. poprzez zawodnienie odwiertów, uszkodzenia infrastruktury, ryzyko awarii, zagrożenia erupcją.

Mając powyższe na uwadze, nie przeprowadzono oceny oddziaływania na środowisko przed wydaniem niniejszej decyzji.

Organ rozstrzygający przeprowadził przedmiotowe postępowanie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa regulującymi jego uprawnienia, jak i w oparciu o przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

W niniejszej decyzji uwzględniono wymagania dotyczące zawartości decyzji określone w art. 107 Kodeksu postępowania administracyjnego oraz określone w art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. W toku przeprowadzonego postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział. Strony postępowania, były informowane o przysługujących im prawach w formie obwieszczenia.

Z uwagi na ważny interes społeczny i zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego na terenie kraju Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Lublinie uwzględnił wniosek Inwestora w tym zakresie i odstąpił od zastosowania art. 10 § 1 kpa przed wydaniem decyzji.

Niniejsza decyzja nie zwalnia od obowiązku uzyskania innych decyzji i zezwoleń wymaganych przez przepisy prawa.

W tym stanie faktycznym i prawnym orzeczono, jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska za pośrednictwem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Lublinie w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania stronom przysługuje możliwość zrzeczenia się praw do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.




Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Lublinie
dr inż. Arkadiusz Iwaniuk

Załącznik:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie Pion Wsparcia Prac Geologicznych Dział Ochrony Środowiska ul. Kasprzaka 25A, 01-224 Warszawa – pełnomocnik P.
2. Pozostałe strony postępowania powiadomione zgodnie z art. 49 kpa.
3. Aa

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Stalowej Woli

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.).

Złoże gazu ziemnego „Księżpol” położone jest na terenie gminy Biszczka oraz gminy Księżpol w województwie lubelskim. Koncesja nr 7/2004 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Księżpol została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu SA w Warszawie w dniu 30.04.2004 r. Złoże objęte jest obszarem górniczym o nazwie „Księżpol”, wyznaczonym decyzją znak: DGKw-4771-13/43267/12/BG z dnia 30.10.2012 r. o zmianie koncesji na wydobywanie gazu ziemnego z przedmiotowego złoża. Powierzchnia obszaru górniczego wynosi 4 090 583 m² który pokrywa się z granicami terenu górniczego.

W związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża Księżpol, planuje się jej przedłużenie o maksymalny okres, na jaki pozwala obowiązujące prawo - okres niezbędny do zakończenia wydobywania węglowodorów ze złożeń.

Kopalina główną, wydobywaną ze złoża Księżpol jest wysokometanowy gaz ziemny, bezgazolinowy o niewielkiej zawartości azotu typowy dla utworów mioceńskich zapadliska przedkarpackiego. Gaz ziemny występujący na złożu Księżpol jest bardzo dobrym surowcem energetycznym ze względu na wysoką wartość opałową (35,60 - 37,80 MJ/m³) oraz brak domieszek szkodliwych (siarkowodór, hel) które utrudniałyby jego eksploatację. Spełnia kryterium określające gaz jako wysokometanowy (wartość opałowa powyżej 34,33 MJ/m³).

Odwierty eksploatacyjne, ośrodek zbioru gazu wraz z niezbędną infrastrukturą położone są w obrębie obszaru i terenu górniczego. Nadzór nad eksploatacją złoża sprawuje Okręgowy Urząd Górniczy w Lublinie.

Zestawienie lokalizacji wskazanych elementów/obiektów na poszczególnych działkach:

Lp.	Nazwa obiektu	Gmina	Miejscowość	Nr działki
1	Odwiert Księżpol-12 wraz drogą dojazdową i placem manewrowym	Biszczka	Biszczka	6232
2	Odwiert Księżpol-16 wraz drogą dojazdową i placem manewrowym	Księżpol	Borki	844, 845, 846, 847
		Biszczka	Biszczka	2238/7
3	Odwiert Księżpol-19 wraz drogą dojazdową i placem manewrowym	Biszczka	Biszczka	6232
4	Ośrodek Zbioru Gazu Biszczka-Księżpol	Biszczka	Biszczka	3100/1

Złoże gazu ziemnego Księżpol jest już zagospodarowane. Na działkach zajętych dla potrzeb eksploatacji złoża poprzez ośrodek zbioru gazu oraz odwierty wydobywcze zlokalizowane są następujące obiekty:

1. Wyposażenie napowierzchniowe odwiertów Księżpol-12, Księżpol-16, Księżpol-19 wraz z gazociągami i metanociągami.
2. Urządzenia technologiczne ośrodka służące do przygotowania gazu do transportu złożone z rurociągów do transportu kopaliny i płynów technologicznych oraz:
 - zbiorników ciśnieniowych: odgazowywacz TEG-u 0,35 m³, odgazowywacz wody złożowej 1,0 m³, zbiornik buforowy 4,7 m³, filtrseparator 0,245 m³, filtrseparator 0,169 m³, separator ODS 0,272 m³, kolumna osuszania gazu 1,30 m³, zbiornik sprężonego powietrza 1,0 m³,
 - zbiorników bezciśnieniowych: metanolu 10,8 m³, zbiornik TEG-u 7,3 m³, zbiornik drenażowy TEG-u 6,0 m³, zbiorniki wody złożowej z ogrzewaniem z sieci grzewczej 40 m³ i 30 m³, zbiornik drenażowy wody złożowej 3,6 m³,
 - węzły redukcyjno-pomiarowe z oddzielaczami wstępnymi 0,96 m³,
 - piezometr
 - świeczka do spalania gazu,
 - regenerator wolnostojący z zadaszeniem z blachy trapezowej 1,62 m³,
 - nalewak wody złożowej, nalewak metanolu, nalewak TEG-u,
 - zawór redukcyjnyoraz konstrukcje wsporcze z profili stalowych podtrzymujące rurociągi technologiczne.
3. Kontenerowa instalacja osuszania gazu, w skład której wchodzi dwie kolumny o poj. 0,145 m³, wraz z przyłączem do węzłów redukcyjno-pomiarowych. Wymiary kontenera 2,45x3,1x2,5m.
4. Budynek tłoczni metanolu i TEG-u parterowy, wolnostojący z rozdzielnią elektryczną o konstrukcji lekkiej stalowej w obudowie z płyt warstwowych systemowych. Pow. zabudowy 66,1 m², pow. użytkowa 62,5 m²,
5. Budynek kotłowni z zapleczem technicznym z kotłownią, magazynem, miejscem magazynowania odpadów, warsztatem i pomieszczeniem sprężarki dla potrzeb AKPiA oraz agregatu prądotwórczego wolnostojącego, z rozdzielnią elektryczną. Budynek o konstrukcji lekkiej stalowej w obudowie z płyt warstwowych systemowych. Pow. zabudowy 122,8 m², pow. użytkowa 116,5 m². Obok budynku maszt radiowy stalowy wys. 10m.
6. Budynek administracyjny z dyspozytornią z rozdzielnią elektryczną. Budynek wolnostojący o konstrukcji lekkiej stalowej w obudowie z płyt warstwowych systemowych. Pow. zabudowy 76,3 m², pow. użytkowa 50,4 m².
7. Budynek tłoczni wody złożowej kontenerowy wraz z pompą i szafą rozdzielni. Wymiary 2,75x5,20x3,5m.
8. Stacja redukcyjna II stopnia z nawianialnią, w jednym kontenerze konstrukcji stalowej w obłożeniu z płyt warstwowych systemowych. Wymiary 2,0x3,5x2,7m.
9. Zbiornik bezodpływowy (szambo)- 10m³.
10. Maszt radiowy stalowy wys. 12 m.
11. Stacja transformatorowa napowietrzna z transformatorem.
12. Agregat sprężarkowy- kontener czteroczęściowy z dachem płaskim w skład którego wchodzi: pomieszczenie AKPiA, pomieszczenie agregatu sprężarkowego, obudowy chłodnicy, zintegrowany zespół tłumiący umieszczony nad obudową chłodnicy. Kontener konstrukcji stalowej, obudowany płytami warstwowymi dźwiękochłonnymi wraz z instalacjami. Posadowiony jest na fundamencie płytowym.
13. Drogi i place na terenie kopalni mają nawierzchnię utwardzoną, przesiąkliwą.

Eksplatacja złoża Książpol prowadzona jest głównie w oparciu o program stałej eksploatacji zatwierdzony przez Kierownika Ruchu Zakładu Górniczego. Gaz z odwiertów zlokalizowanych na złożu Książpol pod pełnym ciśnieniem głowicowym jest przesyłany indywidualnymi gazociągami kopalnianymi na Ośrodek Zbioru Gazu Biszcz-Książpol (który obsługuje również sąsiednie złożo Biszcz) i kierowany jest na urządzenia technologiczne.

W celu zabezpieczenia przed powstawaniem hydratów w głowicach odwiertów i gazociągach pomiędzy odwiertami a ośrodkiem zbioru gazu, do strumienia gazu dodawany jest metanol (przez instalację zatłaczania metanolu może być dozowany również środek pianotwórczy lub inhibitor) przy wykorzystaniu tłoczni metanolu i kolektorowego metanociągu z indywidualnymi podłączeniami do poszczególnych odwiertów. Istnieją obecnie dwa kolektory metanociągowe, kolektor pierwszy zasila odwierty Książpol-12 i Książpol-16, kolektor drugi odwierty Biszcz-1,-4 i -5 (zlokalizowane na sąsiednim złożu Biszcz). Odwiert Książpol-19 wyposażony jest w dozownik metanolu.

Gaz na terenie ośrodka zbioru gazu wpływa na poszczególne węzły redukcyjno-pomiarowe oddzielnie dla każdego odwiertu, na których to węzłach następuję oddzielenie wody złożowej oraz podgrzanie w wymienniku ciepła zapewniające właściwą temperaturę gazu po redukcji ciśnienia. Po redukcji ciśnienia gaz kierowany jest na indywidualne odcinki pomiarowe, po pomiarze indywidualnym gaz przepływa do kolektora zbiorczego i przez filtrseparator na kolumnową instalację osuszania. Po kolumnowej instalacji osuszania gaz kierowany jest na zbiorczy odcinek pomiarowy i dalej gazociągiem kolektorowym do OZG Wola Obszańska.

Stacja redukcyjno-pomiarowa może być zasilana z gazociągu zbiorczego wysokiego ciśnienia lub z gazociągu niskiego ciśnienia. Stacja ta znajduje się na terenie wyłączonym z ruchu zakładu górniczego.

Proces wydobywania i przygotowania gazu do transportu jest procesem, który podlega kontroli i sterowaniu za pomocą automatyki przemysłowej z wizualizacją mierzonych wartości i stanów w dyspozytorni. W celu prawidłowej pracy urządzeń automatyki przemysłowej wykorzystywana jest sprężarkownia powietrza technologicznego.

Na OZG Biszcz-Książpol pracuje sprężarka gazu wraz z obiektami i urządzeniami towarzyszącymi, podłączonymi do istniejącej instalacji technologicznej ośrodka mająca na celu podwyższenie ciśnienia gazu z odwiertów o niskim ciśnieniu złożowym.

Gaz do celów socjalnych i technologicznych pobierany jest przed punktem rozliczeniowym i po redukcji ciśnienia kierowany jest na urządzenia, zużycie gazu do w/w celów jest opomiarowane i raportowane.

Nadmiar gazu (który nie zostanie zagospodarowany do celów technologicznych) uzyskany z odgazowania glikolu, wody złożowej i odgazowania instalacji technologicznej może zostać skierowany na instalację zrzutu gazu.

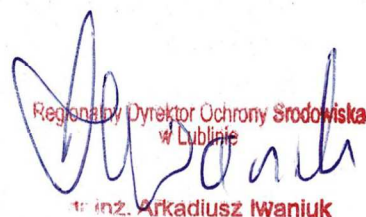
Woda złożowa oddzielona w oddzielaczach, filtrseparatorze, kolumnie absorpcyjnej, instalacji DESI DRY i bloku regeneracji glikolu, po odgazowaniu jest magazynowana w zbiornikach wody złożowej, skąd po opomiarowaniu może być wywożona i zatłaczana do złóż:

- Dzików na podstawie koncesji rozszerzonej o zatłaczanie nr DGiKGe-4771-4/1789/08/MS z dnia 28.0.2008 r, zmienionej decyzją znak: DGK-IV.4771.23.2019.AK(10) z dnia 09.08.2019 r.
- Lubaczów na podstawie koncesji rozszerzonej znak: DGK-IV.4771.5.2018.GJ z dnia 30.04.2019 r.
- Sarzyna na podstawie koncesji rozszerzonej znak: DGiKGe-4771-6/4919/08/MS z dnia 29.07.2008 r.

Oprócz wydobywania gazu ziemnego ze złoża Księżpol możliwe jest również zatłaczanie wody złożowej do przedmiotowego złoża na podstawie rozszerzonej koncesji znak: DGKw-4771-13/43267/12/BG z dnia 30.10.2012r. Zgodnie z w/w koncesją do wtłaczania będą wykorzystywane przystosowane do tego celu odwierty „Księżpol-10” i „Księżpol-12”. Do horyzontu I złoża gazu ziemnego „Księżpol”, zatłaczane będą wody złożowe wydobywane wraz z gazem ziemnym z mioceńskich horyzontów gazonośnych złóż eksploatowanych w tym rejonie tj. ze złóż eksploatowanych przez KGZ Tarnogród: „Biszczka”, „Księżpol”, „Łukowa”, „Tarnogród-Wola Różaniecka” oraz w przyszłości wód złożowych pochodzących z sąsiednich złóż gazu ziemnego takich jak: „Markowice”, „Mołodycz”, „Lubliniec-Cieszanów”, „Grodzisko Dolne”, „Tryńcza”, „Nowosielec”, „Jata” oraz „Jeżowe NW”.

Obecnie odwiertem Księżpol-10 nie jest już prowadzone zatłaczanie wody złożowej, odwiert został zlikwidowany. W przyszłości przystosowanie drugiego odwiertu Księżpol-12 do zatłaczania wód złożowych, będzie możliwe po zakończeniu eksploatacji gazu przedmiotowym odwiertem.

Po zakończeniu okresu eksploatacji złoża zostaną wykonane prace likwidacyjne, według opracowanego wcześniej harmonogramu zatwierdzonego przez Okręgowy Urząd Górniczy. Napowierzchniowe urządzenia przyodwiertowe zostaną zdemontowane i złomowane (są wykonywane ze stali), bądź wykorzystane na innych obiektach. Teren, na którym zlokalizowano przedsięwzięcie zostanie doprowadzony do stanu pierwotnego.


Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Lublinie
inż. Arkadiusz Iwaniuk

