



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W RZESZOWIE**

Al. Józefa Piłsudskiego 38
35 – 001 Rzeszów

WOOS.420.12.2.2025.PW.10

Rzeszów, 19 stycznia 2026 r.

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Działając na podstawie:

- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691);
- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112, ze zm.);

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 14 października 2025 r., znak: s.OGIE.DG.DWO.282.2025, spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Zmiana koncesji 7/2011 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Nowosielec”** oraz niżej wymienionej dokumentacji, m.in.:

- 1) Karty informacyjnej przedsięwzięcia (październik 2025 r.), zawierającej dane określone w art. 62 a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko,
- 2) mapy przedstawiającej dane sytuacyjne i wysokościowe, sporządzonej w skali umożliwiającej szczegółowe przedstawienie przebiegu granic terenu, którego dotyczy wniosek oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- 3) mapy z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie ono oddziaływać;

orzekam

- I. STWIERDZAM** brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: **„Zmiana koncesji 7/2011 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Nowosielec”**.

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

UZASADNIENIE

Do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie wpłynął wniosek z dnia 14 października 2025 r., znak: s.OGIE.DG.DWO.282.2025, spółki ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika – Pana Macieja Nowakowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Zmiana koncesji 7/2011 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Nowosielec”**.

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

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

Informacja o złożonym wniosku została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie, prowadzonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie w Systemie Informacji o Środowisku (SIOS) pod numerem 521/2025.

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

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 oraz art. 73 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 41 lit. a, tj.: „*wydobywanie kopalin ze złoża metodą podziemną inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 27 lit. b lub metodą otworów wiertniczych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 24*”, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839, ze zm.), realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, na podstawie art. 75 ust. 1, pkt 1, lit. j ww. ustawy jest organem właściwym do wydania żądanej decyzji, gdyż przedsięwzięcie związane jest z wydobywaniem kopalin ze złóż, o których mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2024 r., poz. 1290, ze zm.), prowadzonych na podstawie koncesji.

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

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, obwieszczeniem z dnia 21 października 2025 r., znak: WOOŚ.420.12.2.2025.PW.2, powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 21 października 2025 r., znak: WOOŚ.420.12.2.2025.PW.3, zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, z prośbą o wydanie opinii dotyczącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli PGW Wody Polskie w opinii z dnia 03 grudnia 2025 r., znak: RS.ZZS.4901.273.2025, stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Podczas analizy informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia

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

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

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

Przed wydaniem niniejszej decyzji zapewniono możliwość wypowiedzenia się co do zebranych dowodów zgodnie z art. 10 Kpa, poprzez obwieszczenie z dnia 11 grudnia 2025 r. znak: WOOŚ.420.12.2.2025.PW.6. W związku z ww. obwieszczeniem, w tut. Urzędzie żadna ze stron postępowania nie wyraziła chęci zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją, jak również nie zostały wniesione żadne uwagi do postępowania.

Przy piśmie Pełnomocnika Inwestora z dnia 15 stycznia 2026 r., znak: s.OGiE.DG.DWO.282.2025, poinformowano, że zgodnie z decyzją Zarządu ORLEN S.A. zmiana uległa nazwa Oddziału ORLEN S.A., z dotychczasowej, tj. ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji PGNiG w Warszawie, na nową, tj. ORLEN S.A. Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie. Zgodnie z tym pismem, zaistniała zmiana nazwy Oddziału ma jedynie charakter formalny i nie wpływa w jakikolwiek sposób na działalność Oddziału i realizowane przez niego zadania.

ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, działając poprzez Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji nr 7/2011 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Nowosielec”, w związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża.

Koncesja nr 7/2011 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Nowosielec” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. w dniu 09 czerwca 2011 r. przez Ministra Środowiska. Powyższa koncesja na wydobywanie kopaliny udzielona została na okres 15 lat, licząc od daty udzielenia koncesji.

Złoże objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Nowosielec”, o powierzchni ok. 124,74 ha (ok. 1 247 415 m²), a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego. Obszar i teren górniczy „Nowosielec” (dalej „OiTG „Nowosielec””) położone są w województwie podkarpackim, powiecie niżańskim, na terenie gminy Jeżowe (miejscowość Groble) oraz gminy Rudnik nad Sanem (miasto Rudnik nad Sanem).

Gaz ziemny ze złoża wydobywany będzie, tak jak dotychczas, tj. metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie otworu wiertniczego. Aktualnie złoże gazu ziemnego udostępnione jest jednym odwiertem, tj. odwiertem Nowosielec-3, który zlokalizowany jest w obrębie działki nr ewid. 141/1 w miejscowości Groble, gmina Jeżowe (infrastruktura towarzysząca przy głowicy odwiertu zlokalizowana jest na działkach nr ewid. 141/1 i 140 w miejscowości Groble).

Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Nowosielec” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji, czy nowych wierceń mających wpływ na środowisko naturalne. W celu prowadzenia eksploatacji złoża wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna. Wszystkie niezbędne inwestycje w tym zakresie, jeżeli byłyby wymagane w przyszłości, będą przedmiotem odrębnego postępowania.

Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym, w stosunku do odwiertu Nowosielec-3, stanowią tereny zabudowy zagrodowej, dla których dopuszczalne wartości poziomu hałasu zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) wynoszą 55 dB w porze dziennej oraz 45 dB w porze nocnej. Są to tereny oddalone o ok. 1,9 km.

Mając na uwadze, że jedynymi obiektami napowietrznymi na terenie OiTG „Nowosielec” jest infrastruktura towarzysząca przy głowicy odwiertu Nowosielec-3, położona w znacznej odległości od najbliższych terenów chronionych pod względem akustycznym, należy stwierdzić, że dalsza działalność związana z wydobywaniem gazu ziemnego ze złoża nie będzie powodować pogorszenia klimatu akustycznego na przedmiotowym terenie.

Proces eksploatacji gazu z górotworu, jego przesył podziemnym rurociągiem na instalacje technologiczne Ośrodka Zbioru Gazu Sarzyna II (dalej OZG Sarzyna II”), na którym jest osuszany i przygotowywany do przekazania do odbiorcy, nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń i pyłów do środowiska. Cały proces odbywa się bezobsługowo, a parametry pracy monitorowane są całodobowo na OZG Sarzyna II. Ruch pojazdów pracowników obsługujących instalację odbywa się jedynie okresowo podczas przeglądów kontrolnych. Niewielka emisja niezorganizowana zanieczyszczeń do powietrza może wystąpić jedynie podczas napełniania dawkownika metanolu. Maksymalna ilość zużycia metanolu w ciągu roku może wynieść 1 m³. Uwolnienia gazu z instalacji, jeżeli będą miały miejsce, następowało będzie tylko w określonych sytuacjach dozwolonych w obowiązujących przepisach, w tym zachowania bezpieczeństwa pracy instalacji i sytuacjach awarii.

OiTG „Nowosielec” położony jest w całości w granicach specjalnego obszaru ochrony siedlisk Enklawy Puszczy Sandomierskiej PLH180055, funkcjonującego na mocy rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 2 września 2022 r. w sprawie specjalnego obszaru ochrony siedlisk Enklawy Puszczy Sandomierskiej (PLH180055) (Dz. U. z 2024 r., poz. 1466), dalej „SOOS Enklawy Puszczy Sandomierskiej”.

SOOS Enklawy Puszczy Sandomierskiej zajmuje powierzchnię ok. 7952,49 ha, położony jest w całości na terenie województwa podkarpackiego, składa się z 10 powiązanych funkcjonalnie enklaw.

Dla obszaru Natura 2000 Enklawy Puszczy Sandomierskiej ustanowiony został plan zadań ochronnych (Zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie z dnia 14 listopada 2023 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Enklawy Puszczy Sandomierskiej PLH180055 (Dz. Urz. Woj. Podka. z 2023 r., poz. 5039)).

Przedmiotami ochrony w SOOS Enklawy Puszczy Sandomierskiej jest dziesięć typów siedlisk przyrodniczych, tj. 2230 Wydmy śródlądowe z murawami napiaskowymi (*Corynephorus, Agrostis*), 4030 Suche wrzosowiska (*Calluno-Genistion, Pohlio Callunion, Calluno-Arctostaphylon*), 6410 Zmiennowilgotne łąki trzęślicowe (*Molinion*), 6510 Niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*), 7110 Torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (żywe), 7410 Torfowiska przejściowe i trzęsawiska (przeważnie z roślinnością z *Scheuchzeria-Caricetea*), 7150 Obniżenia na podłożu torfowym z roślinnością ze związku *Rhynchosporion*, 9170 Grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny (*Galio-Carpinetum, Tilio-Carpinetum*), 91D0 Bory i lasy bagienne (*Vaccinio uliginosi Betuletum pubescentis, Vaccinio uliginosi Pinetum, Pino mugo-Sphagnetum, Sphagno girgensohnii-Piceetum*) i brzożowo-sosnowe bagienne lasy borealne oraz 91F0 Łęgowe lasy dębowo-wiązowo-jesionowe (*Ficario-Ulmetum*). Ponadto, przedmiotami ochrony tego obszaru jest pięć gatunków zwierząt, tj.: kumak nizinny *Bombina bombina*, modraszek nausitous *Maculinea (Phengaris) nausithous*, modraszek telejus *Maculinea (Phengaris) teleius*, pachnica dębowa *Osmoderma eremita (Osmoderma barnabita)* oraz szlaczkoń szafraniec *Colias myrmidone*.

Pod względem morfologicznym OiTG „Nowosielec” jest to teren praktycznie płaski. Prawie połowę OiTG pokryta jest lasem liściastym (dąb, grab, olsza, brzoza) i lasem iglastym (sosna, jodła), a pozostałą część stanowią łąki związane z dużą ilością małych cieków wodnych. Brak jest zabudowy oraz dróg asfaltowych. Występują tylko dukty leśne i drogi

gruntowe (dojazd do łąk).

Zgodnie z ww. planem zadań ochronnych, w granicach OiTG „Nowosielec”, występują siedliska przyrodnicze o kodach 6510, 91F0 i 9170, stanowiące przedmioty ochrony tego obszaru sieci Natura 2000. Ponadto, w granicach OiTG „Nowosielec” wskazano miejsce występowania modraszka nausitousa i modraszka telejusa.

Należy mieć jednak na uwadze, że zgodnie z danymi będącymi w posiadaniu tut. Organu, zebranymi na potrzebę opracowania planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Enklawy Puszczy Sandomierskiej, działki o nr ewid. 140 i 141/1, tj. działki w obrębie których zlokalizowana jest głowica odwiertu Nowosielec-3 wraz z infrastrukturą towarzyszącą, położone są poza ww. siedliskami.

Mając na uwadze powyższe, należy stwierdzić, że kontynuacja wydobywania gazu ziemnego ze złoża Nowosielec nie będzie wywierało negatywnego wpływu na teren oraz jego walory przyrodnicze, stan siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk roślin i zwierząt. Żadne elementy środowiska naturalnego nie są zagrożone w wyniku wydobycia gazu ziemnego ze złoża Nowosielec.

Przedmiotowe złoża znajduje się również w całości w granicach głównego korytarza ekologicznego – Korytarza Południowego, w części KPd-6B Puszcza Sandomierska – Dolina Sanu, wyznaczonego w „*Projekcie korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce*” (Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., 2005), a zaktualizowanego w latach 2010 – 2012 przez Instytut Biologii Ssaków PAN w Białowieży. Ze względu na charakter przedsięwzięcia, należy uznać, iż nie będzie ono wpływało na funkcjonalność korytarza ekologicznego, w obrębie którego jest ono położone. Obszar górniczy z uwagi na powierzchnię i brak ogrodzenia nie stanowi bariery dla migrujących gatunków fauny.

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

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych, decyzje te wydawane są w odrębnych postępowaniach i mają inny charakter, dlatego też w przypadku, gdy realizacja przedsięwzięcia będzie wiązać się z łamaniem zakazów obowiązujących w stosunku do gatunków roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną gatunkową, konieczne będzie uzyskanie stosownych zezwoleń, o których mowa w art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2026 r., poz. 13).

Uwzględniając, iż planowane zadanie będzie stanowiło kontynuację, dotychczas prowadzonej na przedmiotowym terenie działalności eksploatacyjnej w zakresie wydobywania gazu ziemnego, z wykorzystaniem już zrealizowanych obiektów, uznano iż, dalsze funkcjonowanie OiTG „Nowosielec” nie wpłynie na krajobraz tego terenu. Obiekty górnicze służące do prac eksploatacyjnych, występują już na tym terenie i są wpisane w lokalny krajobraz.

Działania związane z dalszą eksploatacją złoża skutkować będą wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych, innych niż niebezpieczne i ewentualnie wydobywcze. Wytworzone odpady magazynowane będą w wyznaczonych do tego celu i odpowiednio zabezpieczonych na terenie OZG Sarzyna II. Odpady przekazywane będą podmiotom zewnętrznym, prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Przestrzegane będą ogólne zasady wynikające z ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587, ze zm.).

Woda złożowa w obrębie odwiertu Nowosielec-3 oddzielana jest w oddzielaczu

wstępny, skąd ręcznie odpuszczana jest do zbiornika wody złożowej, o pojemności $V = 5 \text{ m}^3$, zlokalizowanego przy odwiercie, na szczelnej powierzchni. Po opomiarowaniu okresowo wywożona może być do zatłaczania do złoża „Jarosław”, złoża „Mirocin” oraz złoża „Rudka”, poprzez wytypowane do tego celu odwierty w ramach koncesji rozszerzonych o możliwość wtłaczania wód złożowych.

Do wydobywanego strumienia gazu, przy odwiercie dawkowany będzie metanol. Dawkowanie metanolu do przepływającego strumienia gazu ma na celu zapobieganie powstawaniu hydratów w gazociągu na trasie pomiędzy odwiertem, a OZG Sarzyna II. Przy odwiercie Nowosielec-3 metanol dawkowany jest przy zastosowaniu zakraplacza metanolu ze zbiornikiem o pojemności $V = 0,1 \text{ m}^3$, który posadowiony jest na szczelnej powierzchni, co zabezpiecza przed ewentualnym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego.

Prawidłowa eksploatacja złoża gazu ziemnego Nowosielec nie niesie ze sobą zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych i powierzchni ziemi. Eksploatacja złoża odbywa się przez odwiert zabezpieczony kolumnami rur okładzinowych, które cementowane są na całej długości (szczelność cementowania jest sprawdzana), co skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem oraz uniemożliwia kontakt wód z różnych poziomów wodonośnych. Wylot rur wydobywczych odwiertu jest zamknięty głowicą eksploatacyjną przymocowaną do więźby rur. Zabezpieczenie takie skutecznie izoluje wody podziemne przed ich ewentualnym zanieczyszczeniem.

Strefa przyodwietowa odwiertu Nowosielec-3 nie wymaga stałej obsługi, dlatego eksploatacja gazu ziemnego w obrębie OiTG „Nowosielec” nie wiąże się z poborem wody na cele socjalne oraz generowaniem ścieków bytowych lub przemysłowych. Wody opadowe lub roztopowe z terenu przedsięwzięcia (terenu strefy przyodwietowej odwiertu Nowosielec-3), będą odprowadzane do gruntu na terenie zamierzenia.

Po zakończeniu eksploatacji gazu na przedmiotowym złożu odwiert będzie zlikwidowany w taki sposób, aby zapewnić jego pełną szczelność, a w związku z tym brak możliwości przemieszczania się płynów złożowych. W wyeksploatowanym odwiercie gazowym zostanie wykonany korek cementowy, a na wylocie rur wydobywczych blok z numerem i nazwą odwiertu. Napowierzchniowe urządzenia przyodwietowe zostaną zdemonstrowane i w zależności od ich stanu technicznego wykorzystane na innych obiektach kopalni lub będą złomowane (są wykonane ze stali). Rurociągi podziemne będą wykopywane i demontowane lub zostaną pozostawione w ziemi, po uprzednim odcięciu ich od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów. Zajęty na czas trwania eksploatacji teren zostanie zrekultywowany.

OiTG „Nowosielec” zlokalizowany jest w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 425 „Dębica – Stałowa Wola – Rzeszów”, poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią oraz poza ujęciami wód podziemnych i powierzchniowych i wyznaczonymi dla nich strefami ochronnymi.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, OiTG „Nowosielec” położony jest w obrębie zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Rudnia” o kodzie PLRW200010227899, typ PNp (Potok lub strumień nizinny piaszczysty), będącej monitorowaną, silnie zmienioną częścią wód, w złym stanie (umiarkowany potencjał ekologiczny i stan chemiczny poniżej dobrego), zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest: dobry potencjał ekologiczny oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren (występowanie w wodzie)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych, związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, fosfor ogólny, fosforany, OWO, azot amonowy, BZT₅, IO, MIR; fluoranten (występowanie w wodzie), bromowane difenyletery (występowanie w biocie), heptachlor (występowanie w biocie), do roku 2027, natomiast w zakresie substancji priorytetowych, wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE do roku 2039. Dla danej JCWP zostało ustanowione również odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy

Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych, związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźnika benzo(a)piren (występowanie w wodzie).

Przedmiotowa JCWP nie została przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi oraz nie jest przeznaczona do celów rekreacyjnych, w tym kąpieliskowych.

Zlewnia ww. JCWP została zaliczona do obszarów chronionych przeznaczonych do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, tj. PL.ZIPOP.1393.OCHK.187 Sokołowsko-Wilczowolski Obszar Chronionego Krajobrazu, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180005.B obszar specjalnej ochrony Ptaków Puszcza Sandomierska PLB180005, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180020.H specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Dolnego Sanu PLH180020, PL.ZIPOP.1393.N2K.PLB180055.H specjalny obszar ochrony siedlisk Enklawy Puszczy Sandomierskiej PLH180055, PL.ZIPOP.1393.UK.1812032.150 użytek ekologiczny „Bez Nazwy”, PL.ZIPOP.1393.UK.1812032.151 użytek ekologiczny „Bez Nazwy”.

Ponadto, cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód.

Zgodnie z art. 57 z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2025 r., poz. 960, ze zm.), celem środowiskowym dla sztucznych i silnie zmienionych jednolitych części wód powierzchniowych jest ochrona tych wód oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego.

Przedsięwzięcie znajduje się w całości w granicach SOOS Enklawy Puszczy Sandomierskiej, dla którego celem środowiskowym jest utrzymanie lub przywrócenie właściwego stanu ochrony przedmiotów ochrony – siedlisk przyrodniczych: 3130, 3150, 3270, 6410, 7110, 7140, 91D0, 91F0; gatunków: *Bombina bombina*, *Phengaris nausithous*, *Phengaris teleius*.

Biorąc pod uwagę zakres, skalę i charakter przedsięwzięcia (wydobycie gazu ziemnego poprzez istniejący odwiert, bez ingerencji w ww. siedliska przyrodnicze i siedliska występowanie ww. gatunków zwierząt), przedsięwzięcie nie będzie zagrażało realizacji ww. celu środowiskowego.

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami, OiTG „Nowosielec” położony jest w obrębie Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) nr 136 (kod: PLGW2000136), będącej monitorowaną częścią wód, w dobrym stanie ilościowym i chemicznym oraz niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego, którym jest zachowanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego, bez derogacji. Ponadto, ww. JCWPd zostały zaliczone do obszarów chronionych wyznaczonych do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

W świetle zapisów art. 59 ww. 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.

Mając na uwadze rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, jego lokalizację, zasięg oddziaływania (z przedstawionych w dokumentacji informacji wynika, że przedsięwzięcie będzie polegało jedynie na kontynuacji eksploatacji złoża, poprzez istniejący odwiert, a wpływ eksploatacji przedsięwzięcia będzie się ograniczał, głównie do strefy wokół istniejącego odwiertu eksploatacyjnego) oraz ww. opisane działania mające na celu minimalizację oddziaływania na środowisko uznano, że zamierzenie nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko gruntowo-wodne. Jednocześnie,

przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz dla obszarów chronionych, o których mowa w art. 4 ust. 1 lit. c Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Awaria w czasie eksploatacji złoża gazu ziemnego może wystąpić, np. w przypadku zerwania lub poważnego uszkodzenia głowicy odwiertu gazowego. Prawdopodobieństwo wystąpienia takiego zdarzenia jest znikomą małe ze względu na wysoki współczynnik bezpieczeństwa zainstalowanych urządzeń, ogrodzenie terenu przyodwiertowego, nadzór nad pracą zainstalowanych urządzeń (monitoring oraz kontrola pracowników kopalni). Niekontrolowane wypływy wód złożowych do środowiska mogą mieć miejsce jedynie w przypadku rozszczelnienia zbiornika magazynowego lub też wycieku z autocysterny podczas ich przeładunku i transportu.

Wydobywany gaz ziemny jest gazem wysokometanowym. Prawidłowo prowadzona eksploatacja złoża gazu ziemnego Nowosielec nie niesie potencjalnie zagrożenia dla środowiska naturalnego. Stosowana podczas wydobywania gazu ziemnego technologia sprawia, że w czasie normalnej eksploatacji, z zachowaniem elementarnych zasad reżimu technologicznego, nie występują zagrożenia zanieczyszczenia środowiska, tj. wód podziemnych, powierzchniowych i gleby. Prowadzony w obrębie ośrodka zbioru gazu monitoring pracy urządzeń oraz instalacji technologicznych gwarantuje bezpieczną eksploatację złoża i rejestruje ewentualne zaburzenia reżimu technologicznego, zabezpieczając i chroniąc środowisko przed potencjalnymi zagrożeniami. Na wypadek wystąpienia zanieczyszczenia środowiska, każda jednostka posiada własne zaplecze materiałowo-sprzętowe wyposażone, m.in. w: zapory pływające-przeciwolejowe, rękawy, maty absorpcyjne, sorbent, dyspergent, zbiorniki na zebrane zanieczyszczenia, opaski uszczelniające na rurociągi.

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

Eksploatacja gazu ziemnego ze złoża Nowosielec nie stwarza ryzyka wystąpienia katastrofy budowlanej. Przedsięwzięcie to, w związku z lokalizacją odwiertu eksploatacyjnego poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią i terenami osuwiskowymi, nie jest również narażone na katastrofy naturalne. Eksploatacja gazu ziemnego nie jest przedsięwzięciem wrażliwym na zmiany klimatu, w tym na mogące zaistnieć klęski żywiołowe związane, np. z nawałnymi opadami, powodzią, huraganami, falami upałów lub mrozów.

W kontekście łagodzenia zmian klimatu należy stwierdzić, że eksploatacja gazu ziemnego na terenie złoża nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do powietrza. Planowane przedsięwzięcie nie będzie również znaczącym źródłem emisji energii cieplnej, czy innych substancji lub gazów cieplarnianych. W związku z tym nie przewiduje się wpływu realizacji przedsięwzięcia na lokalny i globalny klimat.

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

Zgodnie z informacjami podanymi w KIP, do gminnej ewidencji zabytków Gminy Jeżowe wpisanych jest 99 obiektów nieruchomych oraz 112 stanowisk archeologicznych, natomiast w gminnej ewidencji zabytków Gminy i Miasta Rudnik nad Sanem figuruje 55 obiektów oraz 66 stanowisk archeologicznych. Bezpośrednio na terenie OiTG „Nowosielec” nie występują obiekty zabytkowe wpisane do rejestru zabytków, dlatego eksploatacja gazu ziemnego nie będzie mieć jakiegokolwiek wpływu na te obiekty.

OiTG „Nowosielec”, w obrębie którego prowadzona jest i nadal będzie eksploatacja gazu ziemnego, położony jest w odległości ok. 80 km od najbliższej granicy Państwa. Po przeanalizowaniu zakresu planowanego przedsięwzięcia oraz zidentyfikowaniu jego

oddziaływań na środowisko i ich skali nie stwierdzono możliwości wystąpienia oddziaływań transgranicznych.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie oraz przeprowadzonego postępowania wyjaśniającego wynika, że sposób dalszej eksploatacji przedsięwzięcia, przy zachowaniu metod prowadzenia prac oraz rozwiązań technologicznych określonych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz charakterystyce przedsięwzięcia pozwoli na dotrzymanie obowiązujących standardów jakości środowiska, w tym zdrowia ludzi na obszarze w zasięgu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

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

Pouczenie

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

Załącznik do decyzji:

Charakterystyka przedsięwzięcia

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Pan Maciej Nowakowski – Pełnomocnik ORLEN S.A. – Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie,
adres do korespondencji: ORLEN S.A., Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska w Warszawie,
Dział Ochrony Środowiska, ul. Sienkiewicza 12, 38 – 500 Sanok
adres do e-doręczeń: AE:PL-59420-30959-DSCHB-14
2. Strony postępowania za pośrednictwem strony internetowej i Tablicy ogłoszeń RDOŚ w Rzeszowie,
Al. Józefa Piłsudskiego 38, 35 – 001 Rzeszów

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni w Stalowej Woli Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie,
ul. Jagiellońska 17, 37 – 450 Stalowa Wola
2. Wójt Gminy Jeżowe, 37 – 430 Jeżowe 136 a
3. Burmistrz Miasta i Gminy Rudnik nad Sanem, ul. Rynek 40, 37 – 420 Rudnik nad Sanem
4. WOOŚ ad acta

**Charakterystyka przedsięwzięcia pn.:
„Zmiana koncesji 7/2011 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Nowosielec”.**

ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, działając poprzez Oddział Geologii i Eksploatacji Upstream Polska zamierza wystąpić z wnioskiem o zmianę koncesji nr 7/2011 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Nowosielec”, w związku ze zbliżającym się terminem upływu ważności tej koncesji i planowaną dalszą eksploatacją złoża.

Koncesja nr 7/2011 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Nowosielec” została udzielona Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. w dniu 09 czerwca 2011 r. przez Ministra Środowiska. Powyższa koncesja na wydobywanie kopaliny udzielona została na okres 15 lat, licząc od daty udzielenia koncesji.

Złoże objęte jest obecnie obszarem górniczym o nazwie „Nowosielec”, o powierzchni ok. 124,74 ha (ok. 1 247 415 m²), a jego granice pokrywają się z granicami terenu górniczego. Obszar i teren górniczy „Nowosielec” (dalej „OiTG „Nowosielec””) położone są w województwie podkarpackim, powiecie niżańskim, na terenie gminy Jeżowe (miejscowość Groble) oraz gminy Rudnik nad Sanem (miasto Rudnik nad Sanem). Granice OiTG Nowosielec wyznaczają linie łączące punkty (1 – 5) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

Tabela 1 Współrzędne w układzie PL-1992 OiTG „Nowosielec”

Nr punktu	Współrzędne	
	X	Y
1	286463,74	728713,12
2	285833,11	729701,27
3	285188,31	729505,23
4	285064,49	728835,37
5	285787,43	728213,82

Zmiana przedmiotowej koncesji nie będzie zawierała zmiany granic terenu i obszaru górniczego „Nowosielec” oraz nie wiąże się z prowadzeniem jakichkolwiek inwestycji, czy nowych wierceń mających wpływ na środowisko naturalne. W celu prowadzenia eksploatacji złoża wykorzystywana będzie istniejąca już infrastruktura technologiczna. Wszystkie niezbędne inwestycje w tym zakresie, jeżeli byłyby wymagane w przyszłości, będą przedmiotem odrębnego postępowania.

Pod względem organizacyjnym przedmiotowe złożo gazu ziemnego podlega pod Kopalnię Gazu Ziemnego Żołynia (dalej „KGZ Żołynia”), która to prowadzi również eksploatację złóż gazu ziemnego: „Żołynia-Leżajsk”, „Brzyska Wola”, „Dąbrowica Duża”, „Chałupki Dębniańskie”, „Grodzisko Dolne”, „Kulno”, „Kuryłówka”, „Rudka”, „Sarzyna” oraz „Smolarzyny”.

Złoże gazu ziemnego „Nowosielec” występuje w północno-wschodniej części zapadliska przedkarpackiego, w obrębie utworów autochtonicznego miocenu. Złoże gazu ziemnego to jest złożem wielohoryzontowym. Gaz ziemny udokumentowano w sześciu horyzontach I, II, III, IV, V, VI. Pierwszy do eksploatacji został udostępniony horyzont VI.

Eksploatacja przedmiotowego złoża ma na celu zaopatrywanie krajowej sieci

gazowniczej w wysokometanowy gaz ziemny. Technologia wydobycia i uzdatniania gazu nie odbiega od powszechnie stosowanej w krajowej praktyce udostępniania złóż gazowych.

Aktualnie złożę gazu ziemnego udostępnione jest jednym odwiertem, tj. odwiertem Nowosielec-3, który zlokalizowany jest w obrębie działki nr ewid. 141/1 w miejscowości Groble, gmina Jeżowe (infrastruktura towarzysząca przy głowicy odwiertu zlokalizowana jest na działkach nr ewid. 141/1 i 140 w miejscowości Groble).

Kopalinę główną złoża „Nowosielec” stanowi gaz ziemny. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, głównym składnikiem gazu ziemnego występującego w złożu jest metan CH_4 , którego średnia zawartość w udokumentowanych horyzontach waha się od ok. 94,066 do ok. 98,070 % objętości. Gaz ten charakteryzuje się niską zawartością rtęci (do $0,35 \mu\text{g}/\text{m}^3$) i nie zawiera siarki. Wartość opałowa gazu wynosi od ok. 35,66 do $37,16 \text{ MJ}/\text{m}^3$.

Maksymalne dobowe wydobycie gazu ziemnego ze złoża Nowosielec zgodnie z prognozą wydobycia, opracowaną na podstawie prognozowanych technicznych możliwości eksploatacji, wyniesie $15\,000 \text{ m}^3/\text{dobę}$.

Gaz ziemny ze złoża wydobywany będzie, tak jak dotychczas, tj. metodą otworową, tzn. przy pomocy odpowiednio wykonanego i wyposażonego technicznie otworu wiertniczego. Wyposażenie techniczne otworu (zarówno wgłębne jak i napowierzchniowe) zapewnia szczelność i zapobiega emisji gazu ziemnego do atmosfery. Wyposażenie odwiertu Nowosielec-3 stanowi obecnie: głowica z orurowaniem, dawkownik metanolu, oddzielnik wstępny oraz zbiornik wody złożowej, o pojemności $V = 5 \text{ m}^3$.

Gaz ziemny z odwiertu Nowosielec-3 po wstępnej separacji wody złożowej w oddzielniku wstępnym, doprowadzany jest gazociągiem technologicznym pod pełnym ciśnieniem głowicowym do Ośrodka Zbioru Gazu Sarzyna II (dalej „OZG Sarzyna II”), zlokalizowanego na terenie złoża gazu ziemnego Sarzyna. Do strumienia wydobywanego gazu bezpośrednio przy głowicy odwiertu dodawany jest metanol, który służy zapobieganiu tworzenia się korków hydratowych. Przy odwiercie Nowosielec-3 metanol dawkowany jest przy zastosowaniu zakraplacza metanolu ze zbiornikiem o pojemności $V = 0,1 \text{ m}^3$.

Gaz z odwiertu Nowosielec-3 wraz z gazem z odwiertów Sarzyna-18 i Sarzyna-19 (udostępniających złożę „Sarzyna”) na terenie OZG Sarzyna II w pierwszej kolejności kierowany jest na indywidualne węzły redukcyjno-pomiarowe, skąd po redukcji i pomiarze oraz zebraniu do wspólnego kolektora wprowadzony jest do instalacji tabletkowego osuszania gazu. Przed redukcją ciśnienia na ww. węzłach zastosowany jest wtrysk metanolu za pomocą pomp dozujących. W przypadku konieczności syfonowania któregośkolwiek z odwiertów, strumień gazu kierowany jest na węzeł do syfonowania odwiertów.

Przed wprowadzeniem do tabletkowej instalacji osuszania, z gazu zostaje oddzielona woda złożowa w filtrseparatorze, aby zapobiec nadmiernemu obciążeniu fazą ciekłą instalacji tabletkowego osuszania gazu. Materiałem adsorpcyjnym w instalacji osuszania gazu są tabletki chlorkowo-wapniowe, bromkowo-litowe i chlorkowo-wapniowo-litowe. Tabletki adsorbując wilgoć z gazu ulegają rozpuszczeniu, a uzyskana solanka gromadzona jest w dolnej części kolumny. Zgromadzona solanka wg wskazań poziomowskazu odpuszczana jest okresowo do zbiornika zrzutowego solanki. Gaz po osuszeniu skierowany jest do pomiarowni zdawczej, skąd po opomiarowaniu przesyłany jest do gazociągu zdawczego.

Woda złożowa w obrębie odwiertu Nowosielec-3 oddzielana jest w oddzielniku wstępnym, skąd ręcznie odpuszczana jest do zbiornika wody złożowej, zlokalizowanego przy odwiercie. Po opomiarowaniu okresowo wywożona może być do zatłaczania do złoża „Jarosław”, złoża „Mirocin” oraz złoża „Rudka”, poprzez wytypowane do tego celu odwierty w ramach koncesji rozszerzonych o możliwość wtłaczania wód złożowych.

**Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Rzeszowie**

(-)

Sławomir Serafin

(podpisano bezpiecznym podpisem elektronicznym)