



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
w Poznaniu**

Poznań, 21.05.2025 r.

WOO-II.420.42.2024.AON.16

**DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j) oraz lit. p), art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku podmiotu Orlen Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającego przez pełnomocnika pana _____ o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Rozbudowa instalacji sprężania gazu KGZ Bogdaj-Uciechów-Czeszów”.
- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji oraz użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:
 1. Eksploatację przedsięwzięcia prowadzić w taki sposób, aby nie dopuścić do jednoczesnej pracy obu tłoczni gazu.
 2. Przygotować stanowisko pomiarowe oraz zainstalować na emitorze rezerwowego agregatu prądotwórczego króciec pomiarowy.
 3. Miejsca przepompowywania zanieczyszczeń olejowych do pojemników transportowych oraz miejsca napełniania instalacji cieczami technologicznymi wyposażyć w tace przeciwozlewne.
 4. Prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w porze dnia, rozumianej jako przedział czasu od godziny 6:00 do godziny 22:00.
 5. Zaplecze budowy i bazę materiałowo-surowcową, miejsca postoju pojazdów, tankowania i napraw oraz miejsca czasowego magazynowania odpadów zlokalizować na utwardzonym i uszczelnionym podłożu.
 6. Plac budowy, w tym miejsca wymienione w punkcie 5 wyposażyć w sorbenty, a wszelkie wycieki niezwłocznie neutralizować.
 7. W ramach prac budowlanych nie wykonywać przewiertów.
 8. W trakcie prac budowlanych chronić otwarte wykopu przed ich zalaniem wodami opadowymi lub roztopowymi oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń, a w szczególności substancji ropopochodnych.
 9. Instalacje odwadniające wykopu wyposażyć w filtry. Wody z odwodnień wykopów, w przypadku występowania znacznej ilości zawiesin, przed odprowadzeniem podczyścić w osadniku.
 10. Odpady gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty.
 11. Ciekłe odpady technologiczne gromadzić w szczelnym zbiorniku wyposażonym w tacę ociekową.

12. Materiały i substancje potencjalnie niebezpieczne dla środowiska gruntowo-wodnego, - w szczególności: paliwa, oleje, rozpuszczalniki, farby, środki czyszczące - oraz odpady niebezpieczne magazynować w szczelnych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu wyposażonym w zadaszenie, na szczelnej i utwardzonej nawierzchni.
13. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
14. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:
 - pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
 - nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
 - podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesuszaniem i przemarzaniem;
 - nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.
15. Nie wycinać krzewów w związku z realizacją przedsięwzięcia a w wycinkę drzew ograniczyć do maksymalnie 2 sztuk; wycinkę przeprowadzić od 1 września do końca lutego.
16. Przeprowadzić nasadzenia drzew minimalizujące straty przyrodnicze związane z wycinką drzew w liczbie co najmniej 4 sztuk; do nasadzeń nie wykorzystywać roślin gatunków obcych.
17. W przypadku usuwania drzewa będącego siedliskiem gatunków roślin, zwierząt lub grzybów objętych ochroną gatunkową, posadzić drzewo tego samego gatunku co usuwane.
18. Do nasadzeń zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat.
19. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń drzew, w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew, nasadzenia uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
20. Na etapie prowadzenia prac ziemnych, minimum raz dziennie przed rozpoczęciem prac, kontrolować ewentualne wykopy i zagłębienia, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypianiem wykopów i likwidacją zagłębień.
21. Do obsiewu terenu przedsięwzięcia stosować rodzime gatunki traw.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

1. Istniejące obudowy agregatów sprężarkowych wyposażać w osłony o izolacyjności akustycznej nie mniejszej niż 20 dB.
2. Poziom mocy akustycznej planowanych do instalacji urządzeń ograniczyć do wartości określonej w tabeli 1:

Nazwa urządzenia	Maksymalny poziom mocy akustycznej [dB]
Agregat sprężarkowy nr 1 w odbudowie dźwiękochłonnej	83

Nazwa urządzenia	Maksymalny poziom mocy akustycznej [dB]
Agregat sprężarkowy nr 2 w odbudowie dźwiękochłonnej	83
Chłodnica agregatu nr 1	88
Chłodnica agregatu nr 2	88
Agregat prądotwórczy w kontenerze z obudową dźwiękochłonną	83

3. Agregat prądotwórczy zasilac olejem napędowym o nominalnej mocy cieplnej nie większej niż 1,5853 MW. Spaliny odprowadzać emitorem otwartym o średnicy 0,25 m i wysokości 2,20 m n.p.t.

IV. Nakładam obowiązek monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w zakresie emisji hałasu, określając zakres, termin i obowiązki co do przedłożenia jego wyników.

Po oddaniu przedsięwzięcia do eksploatacji wykonać pomiary hałasu na terenach zabudowy mieszkaniowej położonej najbliżej drogi w 1 przekroju pomiarowym zlokalizowanym na działce o numerze ewidencyjnym 820/1 obręb Garki, gmina Odolanów. Pomiary wykonać jednokrotnie w okresie pomiędzy 3 a 6 miesiącem od oddania przedsięwzięcia do eksploatacji. Pomiary wykonać zgodnie z obowiązującą metodyką. W przekroju pomiarowym zlokalizować co najmniej dwa punkty: przed elewacją budynku o funkcji mieszkalnej oraz na granicy terenu wymagającego ochrony przed hałasem, w którym spodziewać się można największego poziomu hałasu. Sprawozdania z pomiarów wraz z wnioskami i z ich analizą przedłożyć Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Staroście Ostrowskiemu, w terminie 2 miesiące od dnia zakończenia pomiarów.

V. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

31 lipca 2024 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej *Regionalny Dyrektor*, wpłynął wniosek podmiotu ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku, działającego przez pełnomocnika pana _____ o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Rozbudowa instalacji sprężania gazu KGZ Bogdaj-Uciechów-Czeszów”. Do wniosku załączono m.in. kartę informacyjną przedsięwzięcia, dalej *k.i.p.*, w wersji papierowej; trzy egzemplarze *k.i.p.*, na informatycznych nośnikach danych z jej zapisem w formie elektronicznej; mapę ewidencyjną; załącznik graficzny sporządzony na podkładzie mapy ewidencyjnej z zaznaczonym przewidywanym terenem na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie; kopię zaświadczenia o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego; pełnomocnictwa dla pana Bogusława Krasa oraz dla pani Renaty Łebek-Bały.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 2 pkt 2, w związku z § 3 ust. 1 pkt 39 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 19 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), dalej *k.p.a.*, *Regionalny Dyrektor* zbadał swoją właściwość miejscową i rzeczową w sprawie wniosku o wydanie decyzji o

środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Przebudowa dotyczy instalacji służącej do przerobu kopaliny – gazu wydobywanego z istniejącego złoża Bogdaj-Uciechów oraz Czeszów. Zgodnie z przedstawioną dokumentacją wydobywanie gazu z tych złóż jest prowadzone w oparciu o: koncesję nr 115/93 z 21 czerwca 1993 r. na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Czeszów”, położonego na terenie gminy Zawonia, gminy Dobroszyce, gminy Krośnice oraz miasta i gminy Milicz, na terenie województwa dolnośląskiego, która została zmieniona decyzją z 3 kwietnia 1995 r. znak: BKGo/MN/612/95 oraz decyzją z 14 czerwca 2018 r. znak: DGK-IV.477116.2018.AT; koncesję nr 112/93 z 21 czerwca 1993 r. na wydobycie gazu ziemnego ze złoża „Bogdaj-Uciechów”, położonego na terenie gminy Sośnie, gminy Odolanów na terenie województwa wielkopolskiego, gminy Krośnice oraz miasta i gminy Milicz na terenie województwa dolnośląskiego, która została zmieniona decyzją z 3 kwietnia 1995 r. znak: BKGo/MN/620/95, decyzją z 12 marca 1998 r. znak: GK/wk/MN/1092/98, sprostowaną postanowieniem z 18 sierpnia 2016 r. znak: DGK-IV.14.2016.BG oraz decyzją z 21 czerwca 2018 r. znak: DGK-IV.4771.20.2018.AK(11). Ponadto przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie gminy Odolanów, w powiecie ostrowskim, w województwie wielkopolskim. Uwzględniając powyższe, na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. j) oraz lit. p), a także art. 123 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.), dalej *ustawy ooś*, *Regionalny Dyrektor* uznał się za organ właściwy miejscowo i rzeczowo w sprawie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 64 § 2 *k.p.a.*, pismem z 6 sierpnia 2024 r. znak: WOO-II.420.42.2024.AON.1 *Regionalny Dyrektor* wezwał wnioskodawcę do formalnego uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach m.in. o: mapę w postaci papierowej lub elektronicznej przedstawiającą dane sytuacyjno-wysokościowe, mapę sporządzoną w postaci papierowej oraz elektronicznej z zaznaczonym przewidywanym terenem na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym obszarem, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie *ustawy ooś*, wraz z wyznaczoną odległością, o której mowa w art. 74 ust. 3a pkt 1 ww. ustawy, uzasadnienie wskazanej kwalifikacji przedsięwzięcia, przedstawienie oryginału lub urzędowo poświadczonego zaświadczenia o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Wymagane uzupełnienia wpłynęły do siedziby organu 5 września 2024 r. oraz 16 września 2024 r.

W oparciu o art. 74 ust. 3a *ustawy ooś*, uwzględniając analizę dokumentacji, w szczególności lokalizację przedsięwzięcia, organ uznał, że stronami postępowania są: wnioskodawca oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie rozumianym, jako przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu, jak również działki na których w wyniku realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zostałyby przekroczone standardy jakości środowiska.

Na podstawie art. 61 § 4 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 24 września 2024 r. znak: WOO-II.420.42.2024.AON.3, *Regionalny Dyrektor* zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, a także o wystąpieniu do organów współdziałających.

Wobec faktu, że liczba stron postępowania przekracza 10, organ zawiadamiał strony, inne niż wnioskodawca, o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, w trybie art. 49 *k.p.a.* Wszystkie zawiadomienia były obwieszane na tablicy ogłoszeń w siedzibie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz udostępniane w Biuletynie Informacji Publicznej Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu. Ponadto o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3aa *ustawy ooś* powiadamiał Burmistrza Gminy i Miasta Odolanów.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 2, art. 68 i art. 78 ust. 1 pkt 2 *ustawy ooś*, pismem z 24 września 2024 r. znak: WOO-II.420.42.2024.AON.4 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostrowie Wielkopolskim z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, także co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 3 października 2024 r., znak: ON-NS.9011.2.71.2024 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostrowie Wielkopolskim wskazał na konieczność wezwania wnioskodawcy do złożenia dodatkowych informacji w zakresie: działek, na których realizowane będzie przedsięwzięcie, określenia, które działki objęte są miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego oraz o przedstawienie zaświadczenia odpowiedniego organu o zgodności projektowanej inwestycji z obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Pismem z 9 października 2024 r. znak: WOO-II.420.42.2024.AON.6 *Regionalny Dyrektor* przedłożył organowi wymagane informacje. Pismem z 24 października 2024 r. znak: ON-NS.9011.2.71.2024 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostrowie Wielkopolskim wyraził opinię, w której stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4) oraz art. 68 *ustawy ooś*, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b) *ustawy* z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1087 z późn. zm.), pismem z 24 września 2024 r. znak: WOO-II.420.42.2024.AON.5 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie z prośbą o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, dokonanie uzgodnienia wraz z określeniem zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z 9 października 2024 r. znak: WOO-II.420.42.2024.AON.6 *Regionalny Dyrektor* przedłożył organowi informacje wymagane przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarny w Ostrowie Wielkopolskim. Pismem z 10 października 2024 r. znak: VS.ZZŚ.4901.211.2024.AS Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i w której określił wymagania konieczne do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 50 § 1 *k.p.a.*, pismem z 24 grudnia 2024 r. znak: WOO-II.420.42.2024.AON.8 *Regionalny Dyrektor* wezwał pełnomocnika Wnioskodawcy do uzupełnienia *k.i.p.* Pismem z 31 grudnia 2024 r. znak: WOO-II.420.42.2024.AON.10 *Regionalny Dyrektor* przestał dodatkowe wezwanie pełnomocnika Wnioskodawcy do uzupełnienia *k.i.p.* Pismami z 27 stycznia 2025 r. (data wpływu 31 stycznia 2025 r.) pełnomocnik Wnioskodawcy przedłożył wymagane uzupełnienia.

W związku ze złożonymi uzupełnieniami *k.i.p.*, na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 2, art. 68 i art. 78 ust. 1 pkt 2 *ustawy ooś*, pismem z 18 lutego 2024 r. znak: WOO-II.420.42.2024.AON.11 *Regionalny Dyrektor* zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostrowie Wielkopolskim, a także na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 i art. 68 *ustawy ooś*, w związku z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b) *ustawy* Prawo wodne zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie z prośbą o ponowne wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, także co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zawiadomieniem z 21 lutego 2025 r., znak: WOO-II.420.42.2024.AON.13 *Regionalny Dyrektor* powiadomił strony postępowania o powyższych wystąpieniach.

Pismem z 24 lutego 2025 r. (data wpływu 26 lutego 2025 r.) znak: VS.ZZŚ.4901.211.2024.AS Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii z 10 października 2024 r.

Pismem z 5 marca 2025 r. (data wpływu 10 marca 2025 r.) znak: ON-NS.9011.2.71.2024 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostrowie Wielkopolskim podtrzymał swoje stanowisko zawarte w opinii z 24 października 2024 r.

Na podstawie art. 10 § 1 *k.p.a.*, zawiadomieniem z 17 kwietnia 2025 r. znak: WOO-II.420.42.2024.AON.14 *Regionalny Dyrektor* zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 *ustawy ooś* decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Zgodnie jednak z art. 80 ust. 2a *ustawy ooś*, przepisu art. 80 ust. 2 *ustawy ooś* nie stosuje się do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydawanej dla inwestycji strategicznej. Planowane przedsięwzięcie zalicza się do inwestycji strategicznej zgodnie z art. 59a ust. 4 pkt 5) *ustawy ooś*, jako przedsięwzięcie wymagające koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż, o których mowa w *ustawie pgig*. Oznacza to, że *Regionalny Dyrektor* nie bada zgodności lokalizacji przedmiotowego przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z zaświadczeniem Burmistrza Gminy i Miasta Odolanów z 29 sierpnia 2024r., znak: ZPiB.6724.219.2024 teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 *ustawy ooś*, w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Odnosząc się do art. 84 ust. 1a *ustawy ooś*, po zapoznaniu się z zakresem planowanej inwestycji, charakterystyką przedsięwzięcia oraz istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami organ uznał, że wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wiąże się z koniecznością określenia warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1) lit. b) i lit. c) oraz pkt 2) lit. c) *ustawy ooś*.

Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś* oraz opinie organów współdziałających.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*, *Regionalny Dyrektor* zbadał m.in.: rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem skali przedsięwzięcia, wielkości zajmowanego terenu, powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych; zakres robót związanych z realizacją przedsięwzięcia; wykorzystanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi; przewidywane ilości i rodzaj wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko; wielkość emisji i uciążliwości wynikających z realizacji planowanego przedsięwzięcia oraz zagrożenia dla zdrowia ludzi; usytuowanie przedsięwzięcia w odniesieniu do obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Nawiązując do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a) *ustawy ooś*, na podstawie informacji przedstawionych w dokumentacji ustalono, że planowane przedsięwzięcie polega na rozbudowie Ośrodka Centralnego (OC) Bogdaj-Uciechów Kopalni Gazu Ziarnnego (KGZ) Bogdaj-Uciechów-Czeszów w związku z montażem dwóch nowych, jednostopniowych zestawów sprężających surowy gaz ziemny (jeden pracuje drugi pozostaje w rezerwie), napędzanych silnikami elektrycznymi i wykonanych w indywidualnych zabudowach

kontenerowych. Urządzenia te będą elementami instalacji do przerobu kopaliny. Aktualne ciśnienie głowicowe rozruchowe odwiertów, którymi eksploatowane jest złoża Bogdaj-Uciechów zbliża się do minimalnego dopuszczalnego ciśnienia ssania istniejących zestawów sprężających – ok. 10 bar(g). Przedsięwzięcie ma na celu dostosowanie instalacji wydobywania do zmieniających się warunków eksploatacji złóż Bogdaj-Uciechów oraz Czeszów tj. w celu zapewnienia możliwości szczypania pozostałych w złożach zasobów gazu ziemnego i utrzymania wydobywania zgodnie z prognozą wydobywania. W ramach przedsięwzięcia przewiduje się modernizację istniejącej instalacji, która będzie polegać na dobudowaniu wstępnego stopnia sprężania gazu, powodującego podniesienie i umożliwi utrzymanie wymaganego ciśnienia gazu ziemnego na ssaniu istniejących zestawów sprężających. Po podniesieniu ciśnienia do wymaganego poziomu, gaz będzie kierowany do odbiorcy tj. Orlen SA – Oddział PGNiG w Odolanowie. Obecne wydobywanie kopaliny ze złoża Bogdaj –Uciechów wynosi ok. 200 000 m³/dobę, natomiast ze złoża Czeszów wynosi ok. 35 000 m³/dobę. Wydobywana kopalina jest w całości przerabiana w instalacji technologicznej znajdującej się na terenie OC Bogdaj-Uciechów.

Planowana inwestycja będzie realizowana na działkach o numerach ewidencyjnych: 817, 816, 858, 871/2, 871/5, 871/4, obręb Garki, gmina Odolanów. Agregaty sprężarkowe wraz z kontenerami AKPiA, chłodnice agregatów, filtrseparator oleju agregatów oraz agregat prądotwórczy zostaną zlokalizowane na działce o numerze ewidencyjnym 871/4 obręb Garki. Zestawy sprężarkowe będą wyposażone m.in. w elementy, zapewniające bezpieczną, autonomiczną i bezobsługową pracę. Ponadto zaplanowano lokalny oraz zdalny system sterowania. W ramach planowanego przedsięwzięcia planuje się budowę dróg wewnętrznych oraz chodników umożliwiających wykonanie niezbędnych prac serwisowych i dozоровych na nowej części instalacji technologicznej.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. b) *ustawy ooś* stwierdzono, iż z uwagi na lokalizację przedsięwzięcia w znacznej odległości od granicy państwa, należy wykluczyć jego ewentualne transgraniczne oddziaływanie na poszczególne elementy przyrodnicze.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c) *ustawy ooś* należy stwierdzić, iż zużycie surowców oraz energii będzie następowało zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia. Na etapie realizacji inwestycji zużywane będą materiały budowlane takie jak m.in.: żwir kamień budowlany tłuczeń, beton, stal, drewno. Niezbędne będzie również wykorzystanie wody do celów socjalnych i technologicznych. Woda na cele technologiczne dostarczana będzie za pomocą beczkowozu. Przed oddaniem instalacji do eksploatacji zostaną przeprowadzone hydrauliczne próby ciśnieniowe. Do wykonania prób zostanie zużyte ok. 6 m³ wody. Woda zostanie pobrana z wodociągu gminnego. Po wykorzystaniu woda zostanie wywieziona do oczyszczalni ścieków. Ponadto realizacja inwestycji będzie wiązać się z wykorzystaniem energii elektrycznej, a do zasilania maszyn budowlanych i środków transportu zużywany będzie olej napędowy. Na etapie eksploatacji wystąpi zapotrzebowanie na energię elektryczną, gaz ziemny do celów technologicznych i opałowych oraz wodę do celów socjalno-bytowych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit b) oraz pkt 3 lit. f) *ustawy ooś*, po zapoznaniu się z treścią *k.i.p.* oraz istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami przestrzennymi ustalono, że w obszarze realizacji i oddziaływania przedsięwzięcia brak jest istniejących lub planowanych przedsięwzięć, z którymi przedmiotowe przedsięwzięcie mogłoby oddziaływać znacząco w sposób skumulowany.

Realizacja przedsięwzięcia wiąże się z wykonaniem wykopów o głębokości do 1,2 m p.p.t. Zwierciadło wody podziemnej w rejonie przedsięwzięcia ma charakter napięty, jego występowanie stabilizowało się na głębokości 1,10 m do 1,30 m p.p.t. Oznacza to, że fundamenty pod instalację zostaną posadowione poniżej stabilizującego się zwierciadła wody. W związku z powyższym planuje się na czas wykonywania robót ziemnych obniżenie poziomu wody z wykorzystaniem igłofiltrów lub studni depresyjnych. Przy odprowadzaniu wód

gruntowych, miejsce oraz sposób ich odprowadzenia zostaną uzgodnione z właściwym miejscowo organem wodnoprawnym. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego w warunkach niniejszej decyzji wskazano, aby instalacje odwadniające wyposażać w filtry, a w przypadku, gdy woda będzie zawierać znaczną ilość zawieszin, aby przed odprowadzeniem wody podczyścić w osadniku. Realizując przedsięwzięcie należy ograniczyć do niezbędnego minimum szerokość i głębokość wykopów, a prace na etapie otwartych wykopów należy skrócić do niezbędnego minimum. W trakcie prac budowlanych należy chronić otwarte wykopy przed ich zalaniem wodami opadowymi lub roztopowymi oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń, a w szczególności substancji ropopochodnych.

Podczas realizacji przedsięwzięcia będzie zachodziła emisja nieorganizowana wynikająca z prac budowlano- montażowych m.in.: z pojazdów i urządzeń budowlanych. Emisja będzie zachodziła podczas układania rurociągu metodą wykopu otwartego jak i również bezwykopową.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będzie następować emisja wynikająca z pracy istniejącego agregatu sprężającego, istniejącej instalacji osuszania gazu z regeneratorem glikolu, z kotłów c.o. oraz z projektowanego agregatu prądotwórczego stanowiącego rezerwowe źródło. Wszystkie powyższe źródła z wyjątkiem agregatu prądotwórczego będą zasilane gazem ziemnym. Analizując dokumentację stwierdzono, że w skład instalacji energetycznego spalania paliw i oleju napędowego (w rozumieniu Prawa ochrony środowiskowej) wchodzi dwa silniki gazowe o nominalnej mocy cieplnej każdy 0,85MW, kocioł gazowy o nominalnej mocy cieplnej 0,042MW, kocioł gazowy o nominalnej mocy cieplnej 0,027MW, regeneratory wyposażony w palnik inżektorowy, zasilany gazem ziemnym o nominalnej mocy cieplnej 0,03MW, oraz agregat prądotwórczy zasilany olejem napędowym o nominalnej mocy cieplnej 0,168MW.

W celu zabezpieczenia energetycznego pracujących urządzeń zaplanowano wymianę istniejącego agregatu prądotwórczego rezerwowego na nowy zasilany olejem napędowym o nominalnej mocy cieplnej 1,5853 MW przy 100% obciążeniu, przy czym planuje się pracę tego agregatu przez 24 godziny w ciągu roku. Źródło to będzie odprowadzać substancje do powietrza emitorem otwartym o średnicy 0,25 m i wysokości 2,20 m n.p.t. W celu umożliwienia wykonywania pomiarów emisji substancji do powietrza oraz w celu realizacji ewentualnie dalszych pomiarów w tym zakresie nałożono warunek, aby na kominie odprowadzającym emisję do powietrza z planowanego agregatu zainstalować stanowisko z króćcem pomiarowym.

W *k.i.p* w analizie oddziaływania na stan jakości powietrza uwzględniono wszystkie źródła planowane jak i istniejące na terenie zakładu. Obliczenia rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wykazały, iż emisje substancji emitowanych do powietrza nie będą powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. poz. 1031) oraz wartości odniesienia substancji w powietrzu, w tym dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16 poz.87) poza terenem, do którego inwestor posiada tytuł prawny.

W ramach przedsięwzięcia planuje się zainstalować źródło, które z uwagi na moc podlega pod zapisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów. Jednakże z uwagi na czas pracy źródła nie przekraczający średnią z trzech lat tj.: więcej niż 500 godzin, do planowanego do zainstalowania agregatu nie stosuje się tych przepisów.

Z treści przedstawionej dokumentacji wynika, że przedsięwzięcie stanowi rozbudowę instalacji sprężania gazu, z którą związane będzie usytuowanie nowych urządzeń. Uwzględniając art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. c), lit. d) i lit. g) *ustawy ooś*, organ stwierdził, że realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie wiązała się z oddziaływaniem na klimat akustyczny w rejonie zainwestowania, zarówno w fazie eksploatacji, jak i na etapie realizacji przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. e) *ustawy ooś*, uciążliwości związane z realizacją przedsięwzięcia będą krótkookresowe i ustąpią po zakończeniu jego realizacji. Aby zminimalizować negatywne oddziaływanie akustycznego, organ nałożył warunek prowadzenia prac wykonawczych wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach od 6.00 do 22.00, a także, zgodnie z treścią dokumentacji, wskazał, żeby w ramach prac budowlanych nie wykonywać przewiertów, które stanowią istotną uciążliwość.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h) oraz art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a) *ustawy ooś* Regionalny Dyrektor ustalił, że wokół terenu przedsięwzięcia, w promieniu 200 m od jego granic dominują tereny rolnicze, tereny zabudowy usługowej oraz pojedynczo teren zabudowy mieszkaniowej. Najbliższy teren podlegający ochronie akustycznej, tj. teren zabudowy zagrodowej znajduje się w odległości ok. 180 m od terenu OC Bogdaj-Uciechów.

Na terenie przedsięwzięcia obecnie znajdują się 2 tłocznie gazu, każda o poziomie mocy akustycznej 95 dB. Zgodnie z treścią *k.i.p.* poziom hałasu emitowany z istniejących sprężarek gazu zostanie ograniczony poprzez zastosowanie obudów (mocowanych bezpośrednio do konstrukcji ścian istniejących kontenerów lub w postaci ekranów dźwiękochłonnych w bezpośredniej bliskości istniejących kontenerów z uwzględnieniem wymogów technologicznych związanych z obsługą tych sprężarek), o izolacyjności akustycznej minimum 20 dB. Wnioskodawca wskazał również, że nie dojdzie do jednoczesnej pracy obu sprężarek.

Oprócz ww. tłoczni istotnymi źródłami hałasu podczas użytkowania instalacji po rozbudowie będą: planowane 2 agregaty sprężarkowe, każdy w kontenerowej obudowie akustycznej, których poziom mocy akustycznej uwzględniający obudowę nie przekroczy 83 dB; 2 chłodnice agregatów (szt. 2) o poziomie mocy akustycznej 88 dB każda; agregat prądotwórczy w kontenerze z obudową dźwiękochłonną, którego poziom mocy akustycznej uwzględniający obudowę nie przekroczy 83 dB. Powyższe ustalenia organ wskazał w niniejszej decyzji jako warunki realizacji przedsięwzięcia, bowiem w bezpośredni sposób ograniczają emisję hałasu z terenu przedsięwzięcia do poziomu poniżej dopuszczalnego.

Ponadto na terenie przedsięwzięcia znajdować się będzie stacja trafo 630 kVA, która nie jest istotnym źródłem hałasu. Odbychał się będzie także ruch samochodów o pomijalnie małym natężeniu, nie wpływający na emisję hałasu z terenu przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę parametry i lokalizację przedsięwzięcia, a także zaplanowane środki ograniczające emisję hałasu do środowiska i przedstawioną analizę akustyczną, nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej, określonych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Aby potwierdzić założone parametry instalacji i ocenić ich faktyczne oddziaływanie, organ wskazał na obowiązek wykonania pomiarów emisji hałasu w jednym przekroju i wskazał minimalne założenia w tym zakresie. Hałas należy zmierzyć zarówno przed elewacją budynku o funkcji mieszkalnej, jak i na granicy terenu wymagającego ochrony przed hałasem. Sprawozdania z pomiarów wraz z wnioskami i z ich analizą należy przedłożyć Regionalnemu Dyrektorowi oraz Staroście Ostrowskiemu, w terminie 2 miesięcy od zakończenia pomiarów.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e) *ustawy ooś*, na podstawie zapisów *k.i.p.* ustalono, że przedsięwzięcie nie będzie kwalifikować się do zaliczenia go do zakładów o dużym czy zwiększonym ryzyku awarii. Najistotniejszym zagrożeniem, które może wystąpić w

związku z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia, może być, pożar, wybuch lub rozszczelnienie instalacji. Planowane instalacje wykonane zostaną z wysokiej jakości materiałów posiadających odpowiednie certyfikaty bezpieczeństwa, zapewniających maksymalną niezawodność eksploatacji. W celu przeciwdziałania i zapobiegania możliwości powstawania zagrożeń zaplanowano metody działania pośrednie i bezpośrednie, które umożliwią szybkie wykrywanie i reagowanie na stany awaryjne. Prowadzony proces technologiczny będzie nadzorowany przez niezależne od obsługi automatyczne systemy bezpieczeństwa, które w przypadku osiągnięcia stanów niebezpiecznych wyłączają pracę instalacji.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie w znaczący sposób przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu, w tym do zwiększenia częstotliwości i skali ekstremalnych zjawisk pogodowych, a także nie spowoduje zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. W związku z powyższym, nagłe i szerokie zmiany temperatur otoczenia, duże opady śniegu lub deszczu, burze i silne wiatry nie powinny wpłynąć na dalsze funkcjonowanie przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie zostanie zaadaptowane do zmieniających się warunków klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych poprzez planowane rozwiązania konstrukcyjno-budowlane. Ponadto teren inwestycji nie znajduje się na obszarze zagrożonym powodzią oraz na terenie osuwiskowym.

Uwzględniając art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f) *ustawy o oś*, należy stwierdzić, iż przedmiotowa inwestycja będzie wiązała się z powstawaniem odpadów zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji inwestycji. Źródłem powstawania odpadów na terenie OC Bogdaj-Uciechów, jest eksploatacja instalacji do wydobywania i uzdatniania gazu ziemnego oraz eksploatacja zaplecza socjalno-biurowego. Gospodarka odpadami prowadzona jest zgodnie z posiadaną decyzją na wytwarzanie odpadów, wydaną przez Marszałka Województwa Wielkopolskiego znak: DSR-IV-2.7243.11.2023 z dnia 28.04.2023 r.

Z *k.i.p.* wynika, iż w trakcie realizacji przedsięwzięcia będą powstawały odpady charakterystyczne dla etapu budowy, w tym m.in.: odpady spawalnicze; odpady poszlifierskie; odpady opakowaniowe; sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne; zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy; zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne; odpady betonu oraz gruz betonowy; zmieszane odpady z betonu, żelazo i stal, kable; zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu. Za zagospodarowanie odpadów wytwarzanych podczas realizacji zadania odpowiedzialny będzie wykonawca prac. Odpady będą wstępnie gromadzone na zapleczu placu budowy, w specjalnych kontenerach, zgodnie z zasadami segregacji odpadów i w sposób zabezpieczający przed ewentualnymi odciekami mogącymi spowodować zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego. Odpady komunalne będą wstępnie gromadzone w typowych pojemnikach na odpady komunalne. Następnie odpady będą wywożone i zagospodarowane zgodnie z obowiązującym przepisami. Powstające masy ziemne w związku z planowanymi wykopami zostaną wykorzystane do rekultywacji terenu.

Na etapie eksploatacji instalacji mogą być wytwarzane odpady takie jak m.in.: oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe; zaolejona woda z odwadniania olejów w separatorach, odpady zawierające inne substancje niebezpieczne, płyny zapobiegające zamarzaniu zawierające niebezpieczne substancje, sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi. Odpady będą selektywnie magazynowane w szczelnych pojemnikach, na utwardzonym podłożu, w wiacie, a następnie przekazywane będą uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania. Odpady zawierające inne substancje niebezpieczne będą odbierane bezpośrednio z instalacji przez podmiot zewnętrzny i nie magazynowane na terenie OC Bogdaj-Uciechów. W dokumentacji wskazano, że po zaprojektowaniu instalacji sprężania gazu oraz obiektów pomocniczych, zostanie przeanalizowana, ilość oraz rodzaj odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne, jakie będą powstawały w związku z eksploatacją nowych instalacji oraz uzyskane zostanie nowe pozwolenie na wytwarzanie odpadów niebezpiecznych i innych niż

niebezpieczne. Rozbudowa instalacji sprężania gazu o nowe agregaty sprężające (I stopień sprężania), spowoduje w niewielkim stopniu wzrost ilości wytwarzanych w chwili obecnej odpadów.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego w warunkach niniejszej decyzji wskazano, aby odpady gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz aby zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty. Dodatkowo odpady niebezpieczne oraz materiały i substancje potencjalnie niebezpieczne dla środowiska gruntowo-wodnego (paliwa, oleje, rozpuszczalniki, farby, środki czyszczące) należy magazynować w szczelnych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu wyposażonym w zadaszenie, na szczelnej i utwardzonej nawierzchni.

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w uzupełnieniu *k.i.p.* nie planuje się budowy nowego zbiornika na zanieczyszczenia olejowe. Istniejący zbiornik o pojemności $V = 1,0 \text{ m}^3$ jest wystarczający do przyjęcia dodatkowej ilości zanieczyszczeń olejowych powstałych po rozbudowie instalacji. W trakcie przepompowywania zanieczyszczeń do pojemników transportowych wykorzystywane są tace przeciwrozlewcze. W dokumentacji wskazano, że gospodarka cieczami technologicznymi używanymi w ruchu zakładu (wypełnianie cieczami urządzeń dla przeprowadzenia rozruchu) będzie prowadzona w sposób niepowodujący przedostawanie się substancji do środowiska gruntowo wodnego – wykorzystywane będą przenośne pojemniki. Podczas napełniania instalacji wykorzystywane są pompy, a miejsce prac jest zabezpieczane poprzez stosowanie tac przeciwrozlewczych. W celu uniemożliwienia przenikania substancji niebezpiecznych do środowiska gruntowo-wodnego w decyzji zobowiązano, aby miejsca przepompowywania zanieczyszczeń olejowych do pojemników transportowych oraz miejsca napełniania instalacji cieczami technologicznymi wyposażyć w tace przeciwrozlewcze. Ponadto wskazano, aby ciekłe odpady technologiczne gromadzić w szczelnym zbiorniku wyposażonym w tacę ociekową. Z uwagi na zabezpieczenie kontenera w postaci szczelnej podłogi, na etapie eksploatacji nie będzie występowało zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi.

Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą: z placu manewrowego, części drogi wjazdowej, chodników i dachów kontenerów za pomocą spadków na tereny zielone – bezpośrednio do gruntu. Wody opadowe z pozostałego obszaru terenu OC Bogdaj-Uciechów (tereny zielone, powierzchnie żwirowe) są odprowadzane powierzchniowo na teren w granicach działki.

W przedstawionej dokumentacji wnioskodawca zawarł informacje o sposobie zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami na etapie budowy. Do prac wykorzystywany będzie wyłącznie sprawny sprzęt budowlany. Place postojowe maszyn, zaplecza budowy oraz bazy materiałowo-surowcowe będą zabezpieczone przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego, poprzez utwardzenie ww. miejsc płytami drogowymi układanymi na warstwie folii nieprzepuszczalnej i podsypce piaskowej. Ponadto w miejscach postojowych zlokalizowany zostanie zestaw ekologiczny wyposażony w arkusze, rękawy i poduszki sorpcyjne, sorbent oraz worki na odpady niebezpieczne. Zaplecze budowy zostanie wyposażone w sorbenty. Plac budowy zostanie wyposażony w szczelne bezodpływowe zbiorniki na ścieki bytowe, które będą wywożone do oczyszczalni ścieków przez uprawniony podmiot. W dokumentacji wskazano, że ograniczane będą czynności związane z tankowaniem maszyn i pojazdów transportowych oraz naprawami sprzętu mechanicznego, prowadzonymi bezpośrednio na placu budowy. Tankowanie sprzętu oraz składowanie substancji ropopochodnych oraz innych niebezpiecznych substancji odbywać się będzie na odpowiednio przygotowanych, oznaczonych i zabezpieczonych przed osobami postronnymi miejscach (stanowiska z izolacją powierzchni gleby). W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnych podejmowane będą natychmiastowe działania mające na celu zapobiegnięcie przenikania zanieczyszczeń do wód powierzchniowych i podziemnych. W celu ograniczenia możliwość wycieków substancji do

gruntu w decyzji wskazano, aby materiały i substancje potencjalnie niebezpieczne dla środowiska gruntowo-wodnego (paliwa, oleje, rozpuszczalniki, farby, środki czyszczące) magazynować w szczelnych pojemnikach, w wyznaczonym miejscu wyposażonym w zadaszenie, na szczelnej i utwardzonej nawierzchni. W celu ograniczenia negatywnych skutków planowanej inwestycji w warunkach wskazano, aby miejsca lokalizacji zaplecza budowy, bazy materiałowo-surowcowej, miejsca postoju pojazdów, miejsca tankowania i napraw oraz miejsca czasowego magazynowania odpadów zlokalizować na utwardzonym i uszczelnionym podłożu. Ponadto wskazano, aby teren budowy oraz miejsca tankowania i napraw wyposażać w sorbenty, a wszelkie wycieki niezwłocznie neutralizować. Powyższe rozwiązania pozwolą na zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem, w związku z czym znalazły swoje odzwierciedlenie w warunkach realizacji przedsięwzięcia określonych w decyzji.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a), lit. b), lit. c), lit. d), lit. f), lit. g), lit. h), lit. i) oraz lit. j) *ustawy ooś*, na podstawie *k.i.p.* stwierdzono, że przedsięwzięcie nie znajduje się na: obszarach wodno-błotnych; innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek; obszarach wybrzeży i środowisk morskich; obszarach górskich oraz leśnych; obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych; obszarach mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne; obszarach o dużej gęstości zaludnienia; obszarach przylegających do jezior; obszarach uzdrowisk i obszarach ochrony uzdrowiskowej; na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Inwestycja jest położona przy granicy obszaru i terenu górniczego „Bogdaj-Uciechów”.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k) *ustawy ooś*, uwzględniając rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) ustalono, że obszar realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicach jednolitej części wód podziemnych o kodzie GW600080, którą charakteryzuje dobry stan ilościowy i dobry stan chemiczny. W odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została uznana za niezagrożoną. Jej celem środowiskowym jest utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego. Ponadto, stwierdzono że przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach jednolitej części wód powierzchniowych o kodzie RW600010141699 Złotnica. Posiada ona status naturalnej części wód o złym stanie ogólnym. Charakteryzuje się umiarkowanym stanem ekologicznym i stanem chemicznym poniżej dobrego. W odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została uznana za zagrożoną. Zidentyfikowanymi presjami powodującymi zagrożenie dla jej stanu są: presja troficzna: źródła przemysłowe oraz źródła bytowe i komunalne (rozproszone), presja hydromorfologiczna: prostowanie koryta - rzeki główne i rzeki pozostałe, budowle piętrzące - rzeki główne, górnictwo- rzeki główne, presja chemiczna: rozproszone - rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski. Wskaźnikami, dla których cel środowiskowy jest zagrożony przez presję występującą w zlewni są - fizykochemiczne: azot amonowy, BZT5, OWO; biologiczne: fitobentos, ichtiofauna; chemiczne: benzo(a)piren, benzo(b)fluoranten, benzo(g,h,i)perylen, bromowane difenyloetery, rtęć. Celem środowiskowym ww. jednolitej części wód powierzchniowych jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych oraz stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w), benzo(b)fluoranten(w), benzo(g,h,i)perylen(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Jednolita część wód powierzchniowych „Złotnica” nie jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę do spożycia.

Dla tej jednolitej części wód powierzchniowych określono odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych. Dla wskaźników: OWO, BZT5, azot amonowy, IO, EFI+PL/ IBI_PL, bromowane difenyloetery(b), rtęć (b) z uwagi na warunki

naturalne zastosowano odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej (RDW) z terminem osiągnięcia celu środowiskowego do 2027 r., a dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE z uwagi na brak możliwości technicznych i nieproporcjonalność kosztów do 2039 r. Natomiast dla wskaźników: benzo(a)piren (występowanie w wodzie), benzo(b)fluoranten (występowanie w wodzie), benzo(g,h,i)perylen (występowanie w wodzie) ustanowiono odstępstwo z art. 4 ust. 5 RDW.

Projektowane przedsięwzięcie nie znajduje się w strefach ochronnych ujęć wód podziemnych. Planowane przedsięwzięcie położone jest na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 303 Pradolina Barycz-Głogów (E). Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 *ustawy ooś* dokonano analizy wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry. Z uwagi na rodzaj, skalę, lokalizację, charakter planowanej inwestycji oraz mając na uwadze opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie stwierdzono brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdzono negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 *ustawy Prawo wodne*, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e) *ustawy ooś*, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie położone jest na specjalnym obszarze ochrony siedlisk Ostoja nad Baryczą PLH020041. Ze względu na to, że przedsięwzięcie dotyczy rozbudowy istniejącej instalacji stwierdzono, że inwestycja nie będzie miała wpływu na cele i przedmioty ochrony obszaru Natura 2000. Ponadto planowane przedsięwzięcie znajduje się na obszarze Parku Krajobrazowego Dolina Baryczy, dla którego obowiązuje m.in. zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów *ustawy ooś*, a także zakaz niszczenia zadrzewień. Wymienione zakazy nie dotyczą działań związanych z wydobywaniem kopalin na obszarach określonych w koncesjach na wydobywanie kopalin lub dokumentacjach złóż kopalin zatwierdzonych lub przyjętych przez właściwe organy administracji geologicznej obowiązujących w dniu wejścia w życie uchwały Sejmiku Województwa Wielkopolskiego z dnia 18 maja 2020 r. w sprawie Parku Krajobrazowego Dolina Baryczy na terenie województwa wielkopolskiego. Wszystkie koncesje wydobywcze, z którymi wiąże się przedmiotowa instalacja wydane zostały przed 2019 r. Ponadto zgodnie z art. 17 ust. 2 pkt 4 *ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478 z późn. zm.) zakazy nie dotyczą realizacji inwestycji celu publicznego, do którego zalicza się przedmiotowe przedsięwzięcie.

Obszar planowanej inwestycji znajduje się na granicy korytarza ekologicznego Stawy Milickie GKPdC-17 należącego do sieci korytarzy ekologicznych opracowanej wg „Projektu korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce” (Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011). Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie wpłynie w sposób znacząco negatywny na funkcjonowanie korytarza ekologicznego.

Wnioskodawca zadeklarował, że nie będzie dokonywał wycinki istniejących krzewów co oznacza, że realizacja przedsięwzięcia może być dokonana bez ich usuwania. Wycince podlegać będą 2 drzewa. Uwzględniając powyższe i mając na uwadze ich ważną rolę zarówno dla lokalnego ekosystemu i klimatu, jak i z uwagi na wartości kulturowe, krajobrazowe nałożono warunek niedokonywania wycinki krzewów w ramach realizacji niniejszego przedsięwzięcia oraz ograniczenia wycinki do dwóch drzew. W celu minimalizacji negatywnych oddziaływań wycinki drzew na środowisko, mając na uwadze ochronę miejsc lęgowych

ptaków, jakimi są drzewa, nałożono warunek ich wycinki poza sezonem lęgowym ptaków, który w Wielkopolsce przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia.

Drzewa stanowią bardzo istotny element ekosystemu pozytywnie kształtując lokalny klimat, absorbując zanieczyszczenia z powietrza, w tym metale ciężkie, oraz zwiększając retencję wód opadowych. Ponadto mają wielką wartość historyczną, kulturową oraz krajobrazową. Pełnią funkcje korytarzy ekologicznych, przede wszystkim jednak stanowią lokalne lub ponadlokalne ekosystemy cechujące się swoistą bioróżnorodnością znacznie przewyższającą otaczające tereny. W obrębie tych ekosystemów każde drzewo to mikro-ekosystem z właściwą mu florą i fauną oraz biotą grzybów. W związku z powyższym ich wycinka ma negatywny wpływ. W celu jego rekompensaty w pełni uzasadnione jest nałożenie obowiązku nasadzeń a dodatkowo, kierując się zasadą wzrastającej wartości drzewa wraz z jego wiekiem, nałożono warunek nasadzeń w liczbie co najmniej 4 drzew. W celu zapewnienia jak najwyższej skuteczności nasadzeń nałożono warunki dotyczące jakości materiału do nasadzeń oraz prac pielęgnacyjnych.

Dodatkowo, nałożono warunek, aby do nasadzeń nie wykorzystywać roślin gatunków obcych. Wprowadzanie do środowiska przyrodniczego i przemieszczanie w nim gatunków obcych, zgodnie z art. 7 ustawy z dnia 11 sierpnia 2021 r. o gatunkach obcych (Dz. U. z 2023 r. poz. 1589 z późn. zm.) jest co do zasady zakazane. Choć tereny zieleni wskazane zostały jako jeden z wyjątków od tego zakazu, warunek nasadzeń minimalizujących straty przyrodnicze w oparciu wyłącznie o gatunki rodzime w niniejszym przypadku jest zasadny. Należy mieć na uwadze, że każdy gatunek obcy może w przyszłości stać się gatunkiem zagrażającym rodzimej bioróżnorodności; w odniesieniu do drzew status inwazyjnych zyskały w ostatnich dziesięcioleciach np. jesion pensylwański, dąb czerwony, a regionalnie i lokalnie także bożodrzew gruczołowaty, wiązowiec zachodni czy orzech włoski.

W celu ochrony drzew nieprzeznaczonych do wycinki nałożono szereg warunków mających na celu ich zabezpieczenie przed mechanicznymi uszkodzeniami, naruszeniem statyki, a także warunek, aby miejsca postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew. Dodatkowo nałożono warunek chroniący florę, faunę i biotę grzybów występujących na drzewach, polegający na takim zabezpieczeniu pni drzew, który zapewni zachowanie występujących w ich obrębie gatunków zwierząt, roślin i grzybów.

Mając na uwadze ochronę płazów i innych zwierząt, nałożono warunek, aby na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce oraz, aby taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypianiem wykopów.

Celem zachowania rodzimej bioróżnorodności nałożono warunek zastosowania do obsiewu terenu przedsięwzięcia nasion rodzimych gatunków traw.

W przypadku natrafienia podczas prac na chronione gatunki (roślin, zwierząt, grzybów) prace powinny zostać przerwane do czasu uzyskania stosownego zezwolenia na odstępstwa od zakazów. Zezwolenie takie, na podstawie art. 56 ust. 1 i 2 ustawy o ochronie przyrody może wydać Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska lub *Regionalny Dyrektor*.

Mając na względzie rodzaj i lokalizację planowanego przedsięwzięcia oraz jego realizację zgodnie z nałożonymi w niniejszej opinii warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami.

Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcje ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 *ustawy ooś* przeanalizowano zasięg, charakter, wielkość, intensywność i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także możliwość ograniczenia oddziaływania i ustalono, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z wystąpieniem ponadnormatywnego oddziaływania, a w trakcie eksploatacji nie dojdzie do przekroczeń standardów jakości środowiska.

Uwzględniając powyższe ustalono, że przedsięwzięcie nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w obowiązujących przepisach, o ile spełnione zostaną warunki określone w przedłożonych dokumentach.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 *ustawy ooś*, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1 *ustawy ooś*, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji. W informacji wskazuje się dzień udostępnienia treści decyzji. Przepis stosuje się odpowiednio do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 i art. 6 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111 z późn. zm.) wnioskodawca uiścił opłatę skarbową w wysokości 205 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Aleksandra Opala-Nowicka, specjalista

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu

Jacek Przygocki

Regionalny Konserwator Przyrody

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Biuro Projektów „Nafta-Gaz” Sp. z o.o. – pełnomocnik wnioskodawcy ORLEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Płocku
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 *k.p.a.*
3. aa

Do wiadomości:

1. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie (eDoręczenie)
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostrowie Wielkopolskim (eDoręczenie)
3. Starosta ostrowski, na podstawie art. 86a *ustawy ooś* (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)

Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „Rozbudowa instalacji sprężania gazu KGZ Bogdaj-Uciechów-Czeszów”

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na rozbudowie Ośrodka Centralnego (OC) Bogdaj-Uciechów Kopalni Gazu Ziemnego (KGZ) Bogdaj-Uciechów-Czeszów w związku z montażem dwóch nowych, jednostopniowych zestawów sprężających surowy gaz ziemny (jeden pracuje drugi pozostaje w rezerwie), napędzanych silnikami elektrycznymi i wykonanych w indywidualnych zabudowach kontenerowych. Urządzenia te będą elementami instalacji do przerobu kopaliny. Przedsięwzięcie ma na celu dostosowanie instalacji wydobywania do zmieniających się warunków eksploatacji złóż Bogdaj-Uciechów oraz Czeszów tj. w celu zapewnienia możliwości szczytowania pozostałych w złożach zasobów gazu ziemnego i utrzymania wydobywania zgodnie z prognozą wydobywania. Zmodernizowana tłocznia gazu będzie umożliwiała eksploatację węglowodorów ze złoża Czeszów. W zakres przedmiotowego przedsięwzięcia wchodzi:

- rozbudowa tłoczni złożowej: dostawa i montaż dwóch agregatów sprężających jednostopniowych (jeden pracujący, drugi rezerwowy), składający się z kompresorów tłokowych gazu, napędzanych silnikami elektrycznymi, wraz z pełnym wyposażeniem, wykonanych w zabudowie kontenerowej wraz z wykonaniem fundamentu;
- pomiary i automatyka: lokalny system sterowania i bezpieczeństwa poszczególnych kompresorów, zdalny system sterowania;
- zawór regulacyjny na kolektorze ssącym kompresorów;
- wykonanie połączeń gazociągowych w obrębie instalacji technologicznych na terenie OC Bogdaj-Uciechów: połączenia gazociągowego od gazociągu wylotowego z filtrseparatora do kolektora ssącego nowych zestawów sprężających DN200 o długości ok. 70 m, połączenia gazociągowego od nowych zestawów sprężających do kolektora ssącego istniejących zestawów sprężających DN150 o długości ok. 70 m, połączenia rurociągu gazu z OG Czeszów do SRP istniejącej tłoczni DN50 o długości ok. 40 m, rurociągu do wody złożowej DN25 o długości ok. 40 m, rurociągu kondensatu olejowo-wodnego DN25 o długości ok. 70 m;
- wykonanie połączenia gazociągowego dla gazu z OG Czeszów: wykonanie połączenia rurociągowego umożliwiającego skierowanie gazu ze złoża Czeszów na I lub II stopień sprężania DN60 o długości ok. 40 m;
- dwa filtrseparatoroleju (jeden pracujący, drugi rezerwowy), zlokalizowane na ciągu gazowym za kompresorami I stopnia, wyposażone w automatyczny spust kondensatu do istniejącego zbiornika zanieczyszczeń olejowych;
- filtrseparatoroleju: montaż dodatkowego filtrseparatora oleju za istniejącymi zestawami sprężającymi;
- układ chłodzenia gazu procesowego: budowa dwóch chłodziw powietrznych (jedna dla każdego zestawu sprężającego);
- modernizację istniejących zestawów sprężających w zakresie: wymiany czujników zamontowanych na zestawie tłocznym wraz z dławikami, trasami kablowymi i okablowaniem, zabudowy dodatkowych ręcznych zaworów regulacyjnych na „by-passie” za istniejącymi zaworami budowanej wiaty magazynowej na odpady niebezpieczne;
- instalacje elektryczne: zasilanie podstawowe, rezerwowe źródło prądu, zasilanie gwarantowane, oświetlenie podstawowe, oświetlenie awaryjne, zasilanie urządzeń elektrycznych oraz zewnętrzne trasy kablowe, system ochrony odgromowej;
- gazomierz na stacji redukcyjnej – montaż gazomierza, umożliwiający pomiar gazu paliwowego wykorzystywanego przez istniejące zestawy sprężające;

- wykonanie dróg oraz chodników: drogi wewnętrznej o długości ok. 74 m i szerokości 4 m, drogi wewnętrznej o długości 25 m i szerokości 4 m oraz placów wewnętrznych o powierzchni łącznej ok. 460 m², chodnika o długości ok. 90 m i szerokości od 1 m do 2 m, placów technologicznych o powierzchni ok. 315 m².

Planowana inwestycja będzie realizowana na działkach o numerach ewidencyjnych: 817, 816, 858, 871/2, 871/5, 871/4, obręb Garki, gmina Odolanów. Agregaty sprężarkowe wraz z kontenerami AKPiA, chłodnice agregatów, filtroseparatory oleju agregatów oraz agregat prądotwórczy zostaną zlokalizowane na działce o numerze ewidencyjnym 871/4 obręb Garki.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest na specjalnym obszarze ochrony siedlisk Ostoja nad Baryczą PLH020041. Ponadto planowane przedsięwzięcie znajduje się na obszarze Parku Krajobrazowego Dolina Baryczy. Obszar planowanej inwestycji znajduje się na granicy korytarza ekologicznego Stawy Milickie GKPdC-17 należącego do sieci korytarzy ekologicznych opracowanej wg „Projektu korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce” (Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011).

Rodzaj technologii

W ramach przedsięwzięcia przewiduje się modernizację istniejącej instalacji technologicznej, która będzie polegała na dobudowaniu wstępnego stopnia sprężania gazu, powodującego podniesienie i umożliwienie utrzymania wymaganego ciśnienia gazu ziemnego na ssaniu istniejących zestawów sprężających. Po podniesieniu ciśnienia do wymaganego poziomu, gaz będzie kierowany do odbiorcy tj. Orlen SA – Oddział PGNiG w Odolanowie.

Gaz ziemny ze złoża Bogdaj-Uciechów wydobywany jest pod własnym ciśnieniem ruchowym, a następnie kierowany indywidualnymi rurociągami na ośrodki grupowe. Do strumienia gazu wypływającego z odwiertów dodawany jest inhibitor hydratów. Na ośrodkach grupowych gaz kierowany jest na węzły redukcyjne, gdzie następuje redukcja ciśnienia głowicowego do ciśnienia kolektorowego. Następnie gaz kierowany jest na separatory typu ODS i odwadniacze kieszeniowe, a woda złożowa zbierana jest do zbiornika magazynowego wody. Wstępnie odwodniony gaz przesyłany jest za pomocą kolektora zbiorczego na teren OC Bogdaj-Uciechów, gdzie następuje uzdatnianie do parametrów handlowych. Uzdatnianie gazu polega na oddzieleniu od gazu wody lub kondensatu w fazie ciekłej poprzez wprowadzenie gazu do separatorów ODL. Następnie gaz kierowany jest do filtroseparatora w celu usunięcia kropeł wody. Następnie gaz jest przesyłany na kolektor ssący kompresorów gazu i sprężany do wymaganego ciśnienia zdania. Po sprężeniu gaz jest schładzany, a następnie kierowany do filtra koalescencyjnego, w którym następuje separacja kropeł oleju. Kolejno gaz kierowany jest na instalację osuszania. Osuszony gaz po wyjściu z kolumny absorpcyjnej i przejściu przez wymiennik ciepła gaz/glikol kierowany jest do filtroseparatora glikolu. Następnie gaz kierowany jest na odcinek pomiarowy oraz stację redukcyjną gazu paliwowego. Gaz po opomiarowaniu przesyłany jest do odbiorców.

Gaz ziemny ze złoża Czeszów wydobywany jest pod własnym ciśnieniem ruchowym, a następnie kierowany rurociągami na teren OG Czeszów, gdzie znajduje się instalacja technologiczna, umożliwiająca uzdatnianie gazu do parametrów handlowych. Gaz kierowany jest na układ separatorów ODS, w których następuje oddzielenie wody złożowej. Gaz trafia następnie na układy redukcyjno-pomiarowe. Następnie gaz kierowany jest na zbiorczy separator, w którym oddzielana jest woda, wykopłona w wyniku zmiany ciśnienia i temperatury. Po przejściu przez wymiennik ciepła gaz/woda, przechodzi przez filtroseparator i następnie jest osuszany. Po uzyskaniu parametrów handlowych, gaz przechodzi przez układ pomiarowy i jest przesyłany na teren OC Bogdaj-Uciechów, gdzie po przejściu przez zawór regulacyjny kierowany jest na instalację separacji wody oraz na instalację sprężania gazu

Po przeprowadzeniu modernizacji tłoczni gaz ziemny wydobywany z ww. złóż transportowany będzie istniejącymi połączeniami gazociągowymi na teren OC Bogdaj-Uciechów. Część strumienia gazu ze złoża Czeszów będzie zasilala stacje redukcyjno-pomiarową gazu paliwowego (dla dwóch istniejących zestawów sprężających). Pozostały gaz ze złoża Czeszów w zależności od wielkości ciśnienia za pomocą zaworu regulacyjnego na OC Bogdaj-Uciechów będzie regulowany do poziomu umożliwiającego skierowanie gazu na ssanie istniejących zestawów sprężających w przypadku ciśnienia gazu powyżej ok. 14 bar(g) bądź podanie gazu (wraz z gazem ze złoża Bogdaj-Uciechów) na ssanie nowych zestawów sprężających, w przypadku ciśnienia poniżej 14 bar(g).

Strumienie gazu ze złóż będą kierowane na separatory ODL, a następnie na filtroseparator w celu usunięcia wody naniesionej z gazem. Woda nagromadzona w separatorach okresowo będzie odpuszczana do zbiornika wody złożowej. Po oddzieleniu wody gaz będzie przesyłany na kolektor ssący projektowanych kompresorów gazu (I stopień) i sprężany na jednym z dwóch zestawów (jeden pracuje, drugi zestaw pozostaje w rezerwie). Po sprężeniu gaz będzie kierowany na filtroseparatory oleju, a następnie zostanie schłodzony w chłodnicy powietrznej do wymaganej temperatury. Następnie strumień gazu będzie kierowany na II stopień sprężania gazu, gdzie nastąpi jego sprężenie (na jednym z dwóch zestawów sprężających) do wymaganego ciśnienia. Po sprężeniu gaz będzie schładzany powietrzem w chłodnicy wentylatorowej do wymaganej temperatury. W dalszej kolejności gaz będzie kierowany do filtra koalescencyjnego i/lub do nowego filtroseparatora, w których będzie następować separacja kropel oleju. Nagromadzony olej będzie automatycznie odpuszczany do istniejącego zbiornika odpadowego sprężarek gazu. Następnie gaz będzie kierowany do instalacji osuszania gazu. Gaz kierowany będzie do kolumny absorpcyjnej, w której absorbentem będzie glikol trójetylenowy. Osuszony gaz po wyjściu z kolumny absorpcyjnej i przejściu przez wymiennik ciepła kierowany będzie do filtroseparatora glikolu. Gaz, który uzyskał wymagany punkt rosy, będzie kierowany na odcinek pomiarowy, a także na stację redukcyjną gazu paliwowego. Gaz po opomiarowaniu i kontroli zawilgocenia będzie przesyłany rurociągiem do odbiorców.

z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu

Jacek Przygocki

Regionalny Konserwator Przyrody

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)