



Wójt Gminy Ryczywół

Urząd Gminy, ul. Mickiewicza 10, 64-630 Ryczywół

☎/ fax (67) 28 37 002 / (67) 28 38 990, e-mail: ug@ryczywol.pl

Publiczne obwieszczenie w dniu 30.11.2021r.

OŚ.6220.8.2020

Ryczywół, dnia 29 listopada 2021r.

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 32 i 37 lit. d Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz.1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – Grupy Producentów Grzybów Łuk – Mar Sp. z o.o. ul. Czarnkowska 26A, 64-630 Ryczywół, dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na „zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego zakładu GPG Łuk-Mar oraz ograniczeniu emisji niskiej poprzez budowę wysokosprawnego układu trigeneracji zasilanego gazem” realizowanego w miejscowości Ryczywół na dz. o nr ewid.:

- stacja LNG :

działki nr: 422/1, 423/1 obręb Ryczywół

- układ trigeneracji :

działki nr: 422/1, 422/2 obręb Ryczywół

-sieć ciepła i pompownia :

Działki nr: 404, 421, 420/2, 420/1, 422/1, 422/2, 423/1, 423/2, 447, 448, 449, 450 (obecnie 450/1 i 450/2), 451, 452, 453, 454 (obecnie 454/1 i 454/2), 455/3, 455/5, 455/6, 455/7, 455/8, 455/9, 455/10, 455/11, 455/12, 455/13, 455/15, 455/18, 455/19, 455/20, 455/21, 455/22, 455/23, 455/24, 455/27, 455/28, 455/29, 455/30, 455/37, 455/38,

455/39, 455/40, 455/41, 455/42, 455/43, 456/2, 456/13, 456/18, 456/27, 557/1, 621/27, 621/28, 621/29, 621/30, 621/31, 621/32 obręb Ryczywół

- przyłącze do sieci energetycznej – rozdzielnica SN/nn:

działki nr: 422/1, 422/2, 423/1, 447,448 obręb Ryczywół

I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego zakładu GPG Łuk-Mar oraz ograniczeniu emisji niskiej poprzez budowę wysokosprawnego układu trigeneracji zasilanego gazem” realizowanego na w/w działkach.

II. Określam następujące warunki realizacji inwestycji:

1. Wykonać zbiornik do magazynowania paliwa LNG, o pojemności magazynowej nieprzekraczającej 60 m³, wyposażyć go w aparaturę kontrolno-pomiarową oraz układ azotowania.
2. Zapewnić hermetyzację podczas napełniania zbiornika magazynowego gazem LNG przez autocysternę oraz podczas tankowania pojazdów.
3. Wykonać szczelne nawierzchnie w rejonie tankowania i spustu paliwa.
4. Ewentualne wycieki paliwa w rejonie tankowania i spustu paliwa neutralizować na bieżąco przy użyciu sorbentów i zagospodarowywać jako odpad.
5. Na projektowanych emitorach z kotłów przygotować stanowiska pomiarowe i zainstalować króćce pomiarowe zgodnie z Polską Normą: PN-Z-04030-7.
6. Na etapie realizacji przedsięwzięcia zaplecze techniczne, miejsca postoju dla maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania materiałów budowlanych oraz ich odpadów należy zorganizować na terenie utwardzonym i dodatkowo uszczelnionym, tak aby zabezpieczyć miejsca przed ewentualnym przedostawaniem się substancji niebezpiecznych (ropopochodnych) do gruntu lub wód.
7. We wszystkich w/w miejscach oraz miejscach bezpośrednich prac budowlanych należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
8. W czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały, monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków

wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego.

9. W przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód należy bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii.
10. Ścieki należy odprowadzać do kanalizacji sanitarnej, zgodnie z zawartą umową z gestorem sieci oraz zachowując przepisy odrębne.

Integralną częścią decyzji jest załącznik nr 1, stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Dnia 24 listopada 2020r. Inwestor – Grupa Producentów Grzybów Łuk – Mar Sp. z o.o. ul. Czarnkowska 26a, 64-630 Ryczywół zwróciła się z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego zakładu GPG Łuk-Mar oraz ograniczeniu emisji niskiej poprzez budowę wysokosprawnego układu trigeneracji zasilanego gazem” realizowanego w miejscowości Ryczywół na dz. o nr ewid. (w toku postępowania, działki na których realizowane będzie przedsięwzięcie ostatecznie ulegną zmianie):

- układ trigeneracji: dz. nr: 422/1;
- stacja LNG: dz. nr: 422/2;
- sieć ciepła: dz. nr: 422/2, 422/1, 447, 448, 404, 455/3, 455/18, 455/23, 455/39, 455/38, 455/22, 455/29;
- przyłącze do sieć energetycznej: dz. nr: 422/1, obręb Ryczywół, gmina Ryczywół.

Z uwagi na fakt, iż do wniosku nie zostały dołączone dokumenty, o których mowa w art. 74 ust. 1 pkt 2, 3, 3a i 6 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, zwanej dalej **ustawą ooś** oraz dowód uiszczenia opłaty skarbowej, dnia 3 grudnia 2020r. Wójt Gminy Ryczywół wezwał Inwestora do uzupełnienia wniosku. Ponadto poproszono Inwestora o weryfikację kwalifikacji przedsięwzięcia do Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia

10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz wskazanie na mapie rozmieszczenia poszczególnych elementów planowanej inwestycji. Dnia 11 stycznia 2021r. i 14 stycznia 2021r. Inwestor uzupełnił wnioski w żądanym zakresie. Dołączono także analizę kosztów i korzyści tj. załącznik, o którym mowa w art. 74 ust. 1 pkt 8 ustawy o oś oraz wskazano, że planowane przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014r. poz. 1169). Z uwagi na brzmienie art. 74 ust.1a ustawy o oś, który stanowi, iż jeżeli liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, tutaj organ nie wymagał dołączenia do wniosku dokumentu, o którym mowa w ust. 1 pkt 6 tj. wypisów z rejestru gruntów pozwalających na ustalenie stron postępowania. Wobec powyższego planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 32 i 37 lit. d Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) zakwalifikowane zostało do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzanie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane. W ramach składanych wyjaśnień Inwestor dołączył także zaktualizowany wniosek o wydanie decyzji środowiskowej, w którym dokonano zmiany działek, na których realizowane będzie przedsięwzięcie w następujący sposób:

- układ trigeneracji: dz. nr: 422/1;
- stacja LNG: dz. nr: 422/1, 422/2;
- sieć ciepła: dz. nr: 404, 421, 420/2, 420/1, 422/1, 422/2, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455/3, 455/5, 455/6, 455/7, 455/8, 455/9, 455/10, 455/11, 455/12, 455/13, 455/15, 455/18, 455/19, 455/20, 455/21, 455/22, 455/23, 455/24, 455/27, 455/28, 455/29, 455/30, 455/37, 455/38, 455/39, 455/40, 455/41, 455/42, 455/43, 456/2, 456/13, 456/18, 456/27, 557/1, 621/28, 621/29, 621/30, 621/31, 621/32,
- przyłącze do sieci energetycznej – rozdzielnica SN/nn: dz. nr: 422/1, obręb Ryczywół, gmina Ryczywół.

W związku z powyższym, dnia 14 stycznia 2021r. Wójt Gminy Ryczywół zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego i możliwości czynnego udziału w niniejszym postępowaniu. Obwieszczenie wywieszono

było na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Ryczywole, tablicach informacyjnych wsi Ryczywół oraz na stronie internetowej: <https://bip.ryczywol.pl/decyzje-srodowiskowe.html> i <https://ryczywol.pl/>. Z uwagi na liczbę stron postępowania przekraczającą 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, strony postępowania informowano o wszelkich czynnościach organu w myśl z art. 49 KPA – tj. poprzez publiczne obwieszczenie.

W ślad za tym, dnia 18 stycznia 2020r. tut. organ zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni - Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wraz ze wskazaniem ewentualnego zakresu raportu. W toku dalszego postępowania (pismo z dn. 20.08.2021r.) Inwestor dokonał zmian w lokalizacji inwestycji i ostatecznie planowane przedsięwzięcie polegające na „**zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego zakładu GPG Łuk-Mar oraz ograniczeniu emisji niskiej poprzez budowę wysokosprawnego układu trigeneracji zasilanego gazem**” realizowane będzie w miejscowości Ryczywół na następujących działkach:

- stacja LNG (po zmianach):

działki nr: 422/1, 423/1 obręb Ryczywół

- układ trigeneracji (po zmianach):

działki nr: 422/1, 422/2 obręb Ryczywół

-sieć ciepła i pompownia (po zmianach) :

Działki nr: 404, 421, 420/2, 420/1, 422/1, 422/2, 423/1, 423/2, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455/3, 455/5, 455/6, 455/7, 455/8, 455/9, 455/10, 455/11, 455/12, 455/13, 455/15, 455/18, 455/19, 455/20, 455/21, 455/22, 455/23, 455/24, 455/27, 455/28, 455/29, 455/30, 455/37, 455/38, 455/39, 455/40, 455/41, 455/42, 455/43, 456/2, 456/13, 456/18, 456/27, 557/1, 621/27, 621/28, 621/29, 621/30, 621/31, 621/32 obręb Ryczywół

-przyłącze do sieci energetycznej – rozdzielnica SN/nn (po zmianach):

działki nr: 422/1, 422/2, 423/1, 447,448 obręb Ryczywół.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie (stacja LNG i układ trigeneracji) tj. dz. nr 422/1, 422/2 i 423/1 obręb Ryczywół nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. MPZP obowiązuje na terenie, gdzie prowadzona będzie część sieci ciepłowniczej tj. 455/3, 455/5, 455/6, 455/7, 455/8,

455/9, 455/10, 455/11, 455/12, 455/13, 455/15, 455/18, 455/19, 455/20, 455/21, 455/22, 455/24, 455/29, 455/30, 455/37, 455/38, 455/39, a zatem część przedsięwzięcia wyłączona z konieczności uzyskania decyzji środowiskowej (§ 3 ust. 1 pkt 32 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko).

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie układu trigeneracyjnego opartego o kogeneracyjny silnik gazowy o mocy nie większej niż 1000 kW_e, sprawności cieplnej 45,8%, elektrycznej 43% oraz nominalnej mocy cieplnej 580 kW, współpracujący z agregatem absorpcyjnym, montaż kotła rezerwowo-szczytowego wraz z niezbędnym oprzyrządowaniem o mocy nie większej niż 1,80 MW, sprawności znormalizowanej 96%, poborze gazu 250 m³/h w ilości energii 2556 kWh/h, montaż rekuperatorów i ekonomizerów odzysku ciepła ze spalin oraz stacji uzdatniania wody. W ramach przedsięwzięcia Wnioskodawca planuje także budowę stacji LNG wraz z instalacją do regazyfikacji (stacja będzie wyposażona w zbiornik na gaz skroplony o pojemności 60 m³ z modułem tankowania pojazdów zasilanych LNG), przyłączy gazowych ze stacji LNG do planowanego układu kogeneracyjnego wraz z kotłownią szczytową, stacji transformatorowej 15kV/0,4kV z rozdzielnią SN i nn, sieci podziemnej ciepłowniczej wraz z przyłączami na odcinku nie dłuższym niż 3,5 km (wyjście do 5 MW - parametry niskie do 115 °C) - do 35 przyłączy oraz budowę przyłącza do sieci energetycznej na odcinku nie dłuższym niż 0,4 km.

Dnia 25 stycznia 2021r. Dyrektor Zarządu Zlewni w Poznaniu – Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, po przeanalizowaniu dokumentów zgromadzonych w sprawie wyraził opinię Nr PO.ZZŚ.4.435.49.2021.MDB, w której stwierdzono, że realizacja przedmiotowej inwestycji nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Wskazano jednak na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach pewnych warunków i wymagań realizacji inwestycji. Z uwagi na wniesione w toku prowadzonego postępowania uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz zmiany wprowadzone przez Inwestora, dnia 24 sierpnia 2021. Wójt Gminy Ryczywół przesłał organowi dodatkowy materiał w sprawie, występując jednocześnie z prośbą o ponowne zajęcie stanowiska. Dnia 6 września 2021r. organ wydał ponowną opinię nakładając stosowne warunki i wymagania w zakresie realizacji przedsięwzięcia. Organ wskazuje, że na etapie

eksploatacji przedsięwzięcia Inwestor przewiduje możliwość wytwarzania ścieków w związku z instalacją stacji uzdatniania wody i korzystania z surowej wody z wodociągu. Powstające ścieki z klarowania wody będą odprowadzane do kanalizacji sanitarnej na warunkach zarządcy sieci (jeżeli ich temperatura będzie przekraczać wymogi to będą wstępnie schładzane). Planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na sposób i ilość odprowadzania wód opadowych, które będą odprowadzane powierzchniowo na tereny przylegające. Sieć ciepłownicza będzie układana w wykopie wąskoprzestrzennym o głębokości nie większej niż 2,0 m.

Wskazano, że teren realizacji planowanej inwestycji znajduje się poza obszarami chronionymi ustalonymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (tj. Dz.U.2020.poz. 55). W rejonie terenu inwestycji i jego najbliższego otoczenia nie wyznaczono stref ochrony bezpośredniej lub pośredniej ujęć wód, ani obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Ustalono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600042. Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U Z 2016 r. poz. 1967) PLGW600042 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym i jest niezagrożona osiągnięciem celów środowiskowych. Dla JCWPd PLGW600042 w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” określono następujące cele środowiskowe: utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego. Przedsięwzięcie znajduje się w granicach jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW60001718689 - Flinta. JCWP o kodzie PLRW60001718689 - Flinta, posiada status naturalnej części wód, jej stan jest zły, lecz zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako niezagrożona. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest uzyskanie dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Z analizy planowanej inwestycji ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie generowało presji mogących przyczynić się do nieosiągnięcia celów środowiskowych dla wskazanych w JCWP.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji nałożonych warunków organ stwierdził brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdził negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla

realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 poz. 1967).

Dnia 27 stycznia 2021 r. do tut. organu wpłynęła opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach (opinia Nr ON – NS.9011.10.2021), który również uznał, iż przeprowadzenie oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko (z punktu widzenia higienicznego i zdrowotnego), przy przestrzeganiu obowiązujących przepisów ochrony środowiska i przyjętych w karcie informacyjnej warunkach i rozwiązaniach chroniących środowisko **nie jest konieczne**. Organ wskazuje, że silniki gazowe tłokowe (jednostki kogeneracyjne) wykorzystywane są w układach trigeneracyjnych do produkcji energii elektrycznej, ciepła i chłodu przy współpracy z agregatami absorpcyjnymi. Silniki wykorzystywane jako jednostki kogeneracyjne pracują z zapłonem iskrowym, działającymi w obiegu Otto. Silnik gazowy chłodzony jest dwoma obiegami wodnymi: wysokotemperaturowym (z odzyskiem ciepła, „obieg HT”) i niskotemperaturowym (odzysk ciepła). Oba obiegi tworzą razem odzysk ciepła z silnika do celów ciepłowniczych. Typowo, obieg HT zasilany jest ciepłem chłodzenia płaszcza silnika, ciepłem chłodzenia oleju smarowego i ciepłem pierwszego stopnia chłodzenia powietrza sprężonego w turbosprężarce. Dalsze podgrzewanie wody w obiegu wtórnym następuje w wymienniku płaszczowo - rurowym spaliny - woda (odzysknicowym kotle wodnym). Skroplony gaz ziemny LNG jest bezpiecznym paliwem, ponieważ jest lżejszy od powietrza i szybko odparowuje. Gaz ziemny w postaci skroplonej można w efektywny sposób transportować cysternami do stacji regazyfikacji LNG znajdującej się w pobliżu odbiorcy. Jest to paliwo ekologiczne, jako nośnik energii do produkcji ciepła. Zamiana innych paliw na skroplony gaz ziemny - LNG, zwłaszcza olejów opałowych i LPG, wiąże się z wymiernymi oszczędnościami oraz poprawą sprawności i działania urządzeń w procesie produkcji ciepła. Na stacji LNG przewiduje się miejsce dla wolnostojącej, wymiennej butli ze sprężonym azotem, która będzie służyć do azotowania rurociągu do tankowania po zatankowaniu zbiorników. Zbiornik wewnętrzny zabezpieczony jest przed zniszczeniem przez zawory bezpieczeństwa, zamontowane na zaworze trójdrogowym, umożliwiającym przełączenie pracującego zaworu bezpieczeństwa w przypadku awarii

na drugi i dokonanie naprawy zaworu uszkodzonego. Przyłącza gazowe LNG służyć będą przesyłaniu gazu ze stacji gazowej do układu kogeneracyjnego oraz kotła rezerwowo-szczytowego przy pomocy rur. Parownice atmosferyczne służą do zmiany stanu skupienia z ciekłego na gazowy, skroplony gaz ziemny będzie odparowywany (zgazowywany) w takiej ilości, na jaką będzie zapotrzebowanie odbiorcy. Rurociągi technologiczne stacji LNG przeznaczone są do połączenia zbiorników magazynowych z parownicami roboczymi i dalej zespołem wlotowym do stacji redukcyjnej w celu umożliwienia przepływu metanu zarówno w postaci fazy skroplonej (ciekłej) jak i gazowej oraz kierowania tym przepływem. W celu umożliwienia sterowania przepływem metanu rurociągi technologiczne wyposażone są w zawory sterowane ręcznie.

W celu uzyskania odpowiednich parametrów gazu projektuje się stację redukcyjno-pomiarową. Po wyjściu ze stacji redukcyjno-pomiarowej gaz będzie gotowy do użytku. Stacja redukcyjno-pomiarowa zbudowana jest w wolnostojącym kontenerze z wentylacją naturalną kategorii A. Stacja uzdatniania wody zostanie zbudowana, aby zapewnić odpowiednie przygotowanie wody doprowadzanej do kotła parowego (zmiękczenie, odsalanie, demineralizacja). Będzie ona wykorzystywana tylko w przypadku, gdy do zasilania kotła będzie wykorzystywana woda surowa z sieci wodociągowej. Jeżeli natomiast woda będzie pobierana z GPG Łuk-Mar., to woda już jest odpowiednio przygotowana i wówczas stacja uzdatniania nie będzie pracować. Stacja uzdatniania będzie bazowała na odwróconej osmozie. Proces filtracji membranowej to system demineralizacji wody przyjazny dla środowiska bez niebezpiecznych regenerantów jakie używa się w procesie demineralizacji na złożach kationitach i anionitach. Sieć ciepła projektowana jest jako niskoparametrowa (90/70°C) z rur preizolowanych ze stalową rurą przewodową ze szwem. Jako element chroniący rury przewodowe przed zbytnią utratą ciepła zastosowano izolację z pianki poliuretanowej zabezpieczonej rurą polietylenową - osłonową. Elementy preizolowane sieci ciepłej są prefabrykowane. Organ wskazuje, że trigeneracja oparta o proces kogeneracji to najefektywniejszy sposób wytwarzania energii elektrycznej, ciepłej i chłodu oraz najskuteczniejsze narzędzie realizacji celów w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych. W związku z charakterem planowanego przedsięwzięcia na obecnym etapie prognozuje się zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko, głównie w zakresie ochrony wód powierzchniowych, podziemnych i gleby. W pozostałych istotnych aspektach - powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny - nie

prognozuje się wystąpienia znaczących oddziaływań, powodujących konieczność stosowania technicznych rozwiązań chroniących środowisko. Analizując możliwe oddziaływania skumulowane, które mogą pojawić się w wyniku łącznych skutków osobno podejmowanych działań w ciągu pewnego okresu czasu (działania prowadzone równoległe podczas fazy realizacji niniejszej inwestycji oraz planowane do realizacji) organ stwierdził, że nie zachodzi ryzyko wystąpienia skumulowanego oddziaływania. W obrębie analizowanego obszaru nie są realizowane ani planowane do realizacji działania, których skutki mogłyby się sumować działaniem inwestycyjnym. Organ podkreślił, że planowane przedsięwzięcie wywoła pozytywny efekt ekologiczny.

Wody opadowe będą odprowadzane zgodnie z obowiązującymi przepisami. Emitowany hałas z jednostki kogeneracyjnej nie będzie przekraczał norm poza obszar, do którego inwestor posiada tytuł prawny. W wyniku pracy jednostki kogeneracyjnej będzie emitowany głównie dwutlenek węgla i para wodna. Spalanie paliw powoduje emisję zanieczyszczeń. W planowanym przedsięwzięciu będzie magazynowany gaz ziemny LNG w zbiorniku. Dla planowanego przedsięwzięcia przewiduje się magazynowanie 21,3 Mg gazu ziemnego, zatem nie zalicza się planowanego obiektu do zakładów o zwiększonym oraz dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Wobec powyższego, w ocenie organu realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie pod względem higienicznym i zdrowotnym na środowisko, a przy przestrzeganiu obowiązujących przepisów ochrony środowiska i przyjętych w karcie informacyjnej warunkach i rozwiązaniach chroniących środowisko przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pod tym względem nie jest konieczne.

Z uwagi na wniesione w toku prowadzonego postępowania uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz zmiany wprowadzone przez Inwestora, dnia 24 sierpnia 2021. Wójt Gminy Ryczywół przesłał organowi dodatkowy materiał w sprawie, występując jednocześnie z prośbą o ponowne zajęcie stanowiska. Dnia 1 września 2021r. organ wydał opinię, w której podtrzymał swoje wcześniejsze stanowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, na podstawie analizy karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 ustawy ooś oraz uzupełnienia do kip, do którego wezwał Inwestora pismami z dn. 18.02.2021r.,

Postanowieniem Nr WOO-IV.4220.107.2021.DG.4 z dnia 6 lipca 2021 r. wyraził opinię, w której stwierdził, że dla przedmiotowej inwestycji, istnieje potrzeba przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko i określił zakres raportu.

Wskazano, że zakład położony jest pośród terenów użytkowanych rolniczo oraz zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i zagrodowej. Zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna położona jest naprzeciwko zakładu. Na podstawie uzupełnienia k.i.p. ustalono, że obiekty będące przedmiotem postępowania, to jest stacja LNG, stacja SN i układ kogeneracyjny, położone są w centralnej części zakładu, w odległości ok. 95 m od zabudowy mieszkaniowej zagrodowej i ok. 150 m od zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej. Sieć ciepła będzie przebiegać poprzez wyżej wskazane tereny chronione akustycznie. W analizie akustycznej załączonej do k.i.p. przedstawiono rysunki zawierające prognozowane rozkłady poziomu dźwięku w porze dnia i porze nocy oraz wskazano, że po realizacji inwestycji emisja hałasu z Zakładu nie przekroczy wartości dopuszczalnych. Organ podkreślił, że w analizie nie wskazano żadnych punktów recepcyjnych na granicy terenów chronionych akustycznie oraz nie wykazano dotrzymania określonych standardów w tych punktach. Wskazano, że analiza własna organu załączników graficznych wykazała, że zarówno w porze dnia, jak i w porze nocy wystąpią przekroczenia dopuszczonych standardów na zabudowie mieszkaniowej jednorodzinnej, dla której ustalono dopuszczalny poziom hałasu na poziomie 50 dB w porze dnia i 40 dB w porze nocy. W porze dnia izolinia o wartości 50 dB obejmuje niemal całą działkę, na której znajduje się budynek mieszkalnych jednorodzinny, to samo dotyczy pory nocy i izolinii o wartości 40 dB. Wobec tego w opinii Regionalnego Dyrektora, istniała potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Pozwoli to na określenie wpływu przedsięwzięcia na środowisko oraz sformułowanie szczegółowych warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia, a także obowiązków Wnioskodawcy, które zapewnią dotrzymanie standardów jakości środowiska. Organ podkreślił, że ocena oddziaływania na środowisko pozwoli na szczegółowe przeanalizowanie wpływu przedsięwzięcia na tereny podlegające ochronie przed hałasem określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112). W przypadku przekroczenia standardów jakości środowiska ocenie poddane zostaną działania, które Wnioskodawca podejmie w celu ograniczenia ponadnormatywnego hałasu oraz określona zostanie ich skuteczność. Wskazano także że w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na

środowisko należy również zwrócić uwagę na zagadnienia związane z gospodarką wodno-ściekową, w tym m.in. na przedstawienie warunków hydrogeologicznych i geologicznych terenu planowanego przedsięwzięcia oraz w szczególności określenie ilości i prawidłowego sposobu zagospodarowania wód opadowych i roztopowych oraz planowanych rozwiązań w zakresie ich zagospodarowania. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy o oś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2021 r. poz. 1098), a najbliższym położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PL3300015, oddalony o 6 km od inwestycji. Wskazano także na konieczność oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na bioróżnorodność i wyjaśnienie, czy przedsięwzięcie wpłynie na utratę różnorodności gatunków, w tym gatunków chronionych na mocy przepisów dyrektywy siedliskowej i dyrektywy ptasiej oraz czy wpłynie na bogactwo gatunków lub skład gatunkowy siedlisk na badanym obszarze.

Dnia 23 lipca 2021r. mając przede wszystkim na względzie stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Inwestor zwrócił się do Wójta Gminy Ryczywół o powtórne przeprowadzenie analizy wpływu hałasu na stan środowiska przyrodniczego. W ocenie Inwestora badania emisji hałasu, które były przeprowadzone w toku postępowania wykonane zostały w rzeczywistości panujących, jednakże niekorzystnych warunkach akustycznych. Z uwagi na presję czasu badania przeprowadzono w trakcie prowadzonych równoległe robót budowlanych, co zdecydowanie miało wpływ na wyniki przeprowadzonych badań. Do wniosku dołączono wykonaną ponownie analizę akustyczną z lipca 2021r. oraz Pełnomocnictwo dla Pana

████████████████████

W związku z powyższym, Wójt Gminy Ryczywół przychylił się do wniosku Inwestora i pismem z dnia 26 lipca 2021r. wystąpił ponownie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o wydanie ponownej opinii w oparciu o zgromadzony materiał i zaktualizowaną analizę akustyczną.

Z uwagi na wprowadzone przez Inwestora zmiany związane z lokalizacją poszczególnych elementów planowanego przedsięwzięcia, o czym tu. organ został poinformowany przez Inwestora w dniu 26 lipca 2021r., pismem z dnia 29 lipca 2021r. Wójt Gminy Ryczywół wystąpił do Pełnomocnika Inwestora z wnioskiem o aktualizację i

ujednoczenie wniosku o wydanie decyzji środowiskowej, karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz niezbędnych załączników.

Wymagane dokumenty wraz z pismem przewodnim omawiającym dokonane zmiany wpłynęły do tut. organu dnia 23 sierpnia 2021r. W ślad za tym dnia 24 sierpnia 2021r. Wójt Gminy Ryczywół wystąpił ponownie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni - Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wraz ze wskazaniem ewentualnego zakresu raportu. Według ostatecznie wprowadzonych zmian przedmiotowe przedsięwzięcie polegające na **„zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego zakładu GPG Łuk-Mar oraz ograniczeniu emisji niskiej poprzez budowę wysokosprawnego układu trigeneracji zasilanego gazem”** realizowane będzie w miejscowości Ryczywół na następujących działkach:

- stacja LNG (po zmianach):

działki nr: 422/1, 423/1

- układ trigeneracji (po zmianach):

działki nr: 422/1, 422/2

-sieć ciepła i pompownia (po zmianach) :

Działki nr: 404, 421, 420/2, 420/1, 422/1, 422/2, 423/1, 423/2, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455/3, 455/5, 455/6, 455/7, 455/8, 455/9, 455/10, 455/11, 455/12, 455/13, 455/15, 455/18, 455/19, 455/20, 455/21, 455/22, 455/23, 455/24, 455/27, 455/28, 455/29, 455/30, 455/37, 455/38, 455/39, 455/40, 455/41, 455/42, 455/43, 456/2, 456/13, 456/18, 456/27, 557/1, 621/27, 621/28, 621/29, 621/30, 621/31, 621/32

-przyłącze do sieci energetycznej – rozdzielnica SN/nn (po zmianach):

działki nr: 422/1, 422/2, 423/1, 447,448.

Dnia 1 września 2021r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w opinii Nr ON-NS.9011.10.2021 wskazał, iż podtrzymuje swoje stanowisko wyrażone dnia 27 stycznia 2021r. Natomiast Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu dnia 6 września 2021r. wydał ponowną opinie Nr PO. ZZŚ.4.435.617.1.2021.MDB, w której również nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jednakże wskazał ponownie na konieczność nałożenia stosownych warunków i wymagań. Uzasadnienia stanowisk w/w organów zostały przedstawione już wcześniej.

Dnia 27 października 2021r. do tut. organu wpłynęło także Postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu Nr WOO-IV.4220.1276.2021.DG.4 z dnia 27 października 2021r., w którym również stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jednakże wskazano na konieczność nałożenia w decyzji środowiskowej określonych warunków realizacji inwestycji. Organ wskazuje, że przeanalizowano rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000. Odnosząc się do kryteriów wskazanych w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy o oś, na podstawie k.i.p. ustalono, że przedmiotem postępowania jest zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego zakładu GP Łuk-Mar oraz ograniczeniu emisji niskiej poprzez budowę wysokosprawnego układu trigeneracji zasilanego gazem. Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie układu trigeneracyjnego opartego o kogeneracyjny silnik gazowy o mocy nie większej niż 1000 kWe, sprawności cieplnej 45,8%, elektrycznej 43% oraz nominalnej mocy cieplnej 580 kW, współpracujący z agregatem absorpcyjnym, montaż kotła rezerwowo-szczytowego wraz z niezbędnym oprzyrządowaniem o mocy nie większej niż 1,80 MW, sprawności znormalizowanej 96%, poborze gazu 250 m³/h w ilości energii 2556 kWh/h, montaż rekuperatorów i ekonomizerów odzysku ciepła ze spalin oraz stacji uzdatniania wody. W ramach przedsięwzięcia Wnioskodawca planuje także budowę stacji LNG wraz z instalacją do regazyfikacji (stacja będzie wyposażona w zbiornik na gaz skroplony o pojemności 60 m³ z modułem tankowania pojazdów zasilanych LNG), przyłączy gazowych ze stacji LNG do planowanego układu kogeneracyjnego wraz z kotłownią szczytową, stacji transformatorowej 15kV/0,4kV z rozdzielnią SN i nn, sieci podziemnej ciepłowniczej wraz z przyłączami na odcinku nie dłuższym niż 3,5 km (wyjście do 5 MW - parametry niskie do 115 °C). - do 35 przyłączy oraz budowę przyłącza do sieci energetycznej na odcinku

nie dłuższym niż 0,4 km. Silniki gazowe tłokowe (jednostki kogeneracyjne) wykorzystywane będą w układach trigeneracyjnych do produkcji energii elektrycznej, ciepła i chłodu przy współpracy z agregatami absorpcyjnymi. Silniki wykorzystywane jako jednostki kogeneracyjne pracują z zapłonem iskrowym, działającymi w obiegu Otto. Oznacza to, że spalanie w jednostce kogeneracyjnej sprężonej mieszanki paliwowo - powietrznej zainicjowane jest iskrą powstającą pomiędzy elektrodami świecy zapłonowej. Moc wytworzona na wale przekazywana jest do generatora i wyprowadzana do sieci. Silnik gazowy chłodzony jest dwoma obiegami wodnymi: wysokotemperaturowym (z odzyskiem ciepła, „obieg HT”) i niskotemperaturowym (odzysk ciepła). Oba obiegi tworzą razem odzysk ciepła z silnika do celów ciepłowniczych. Typowo, obieg HT zasilany jest ciepłem chłodzenia płaszcza silnika, ciepłem chłodzenia oleju smarowego i ciepłem pierwszego stopnia chłodzenia powietrza sprężonego w turbosprężarce. W zależności od zastosowania układ kogeneracyjny z silnikiem gazowym wyposaża się w chłodnice wentylatorowe pozwalające na pracę układu na produkcję wyłącznie energii elektrycznej oraz agregat absorpcyjny przetwarzający dostarczone ciepło w postaci gorącej wody w chłód w postaci wody lodowej. Jednostka kogeneracyjna oraz agregat absorpcyjny zostaną dostarczone w kontenerach z zabudowanymi wszystkimi niezbędnymi systemami: wentylacja, układ automatycznego uzupełnienia oleju smarowego, układ sterowania, układ chłodzenia/układ odzysku ciepła.

Zbiornik LNG zbudowany będzie ze zbiornika wewnętrznego ze stali nierdzewnej oraz zbiornika zewnętrznego ze stali kotłowej. Izolację przestrzeni między zbiornikowej stanowi próżnia na poziomie 5×10^{-6} bar i zawarty w tej przestrzeni perlit. Zbiornik zostanie połączony z instalacją za pomocą połączeń spawanych. Wlew do tankowania wykonany zostanie z rury stalowej odpornej na działanie niskich temperatur, połączenia kołnierzowe ze stali tego samego typu. Przy wlewie do zbiorników znajdować się będzie układ do azotowania. Na stacji LNG przewiduje się miejsce dla wolnostojącej, wymiennej butli ze sprężonym azotem, która będzie służyć do azotowania rurociągu do tankowania po zatankowaniu zbiorników. Zabezpieczenie zbiornika stanowi zawsze jeden zawór bezpieczeństwa, w momencie gdy ciśnienie w poduszce gazowej zbiornika przekroczy wartość dopuszczalnego ciśnienia, otworzy się zawór bezpieczeństwa nastawiony na to ciśnienie.

W celu uzyskania odpowiednich parametrów gazu Wnioskodawca projektuje stację redukcyjno-pomiarową. Gaz o ciśnieniu średnim podwyższonym transportowany będzie z parownic do stacji gazowej kolektorem głównym z rur ze stali 304L następnie z rur przeznaczonych dla gazownictwa (tzw. "czarne" bez szwu typu B wg PN-80/H74219). W stacji redukcyjno-pomiarowej następować będzie ogrzanie gazu i przefiltrowanie w filtropodgrzewaczu, po czym za pomocą reduktora ciśnienie zostanie zredukowane i wyrównane, a następnie skierowane do nawianialni, gdzie zostanie on nawoniony THT (tetrahydrotiofen). Po wyjściu ze stacji redukcyjno-pomiarowej gaz będzie gotowy do użytku. Aby zapewnić odpowiednie przygotowanie wody doprowadzanej do kotła parowego (zmiękczenie, odsalanie, demineralizacja) zastosowana będzie stacja uzdatniania wody. Stacja uzdatniania, będzie bazowała na odwróconej osmozie. Sieć ciepła projektowana jest podziemna, niskoparametrowa (90/75°C) z rur preizolowanych, ze stalową rurą przewodową ze szwem lub z polietylenu sieciowanego. Jako element chroniący rury przewodowe przed zbytnią utratą ciepła zastosowana będzie izolacja z pianki poliuretanowej zabezpieczona rurą polietylenową - osłonową. W celu zapewnienia kontroli sieci preizolowanej rurociągi i elementy zostaną wyposażone w instalację alarmową impulsową. Działanie systemu oparte będzie na zmianie impedancji w przewodzie alarmowym w zależności od wilgotności izolacji cieplnej. Energia elektryczna wytworzona w układzie kogeneracji zostanie w pierwszej kolejności wykorzystana na potrzeby zakładu GPG Łuk-Mar. Nadmiar energii po transformacji w planowanej rozdzielni nn/SN (0,4/15kV) zostanie wyprowadzony i sprzedany do sieci lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego. Przyłącze do sieci energetycznej projektowane będzie jako kablowe. Odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy oś ustalono, że na etapie prac budowlanych emisja substancji do powietrza będzie związana z powstawaniem pyłów, w związku z prowadzeniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem mas ziemnych. Źródłem emisji substancji do powietrza będą także procesy spalania paliw w silnikach maszyn i urządzeń pracujących na budowie. Jednakże emisje te będą miały charakter miejscowy i okresowy oraz ustaną po zakończeniu prac budowlanych. Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, na etapie eksploatacji analizowanego przedsięwzięcia źródłem emisji substancji do powietrza będzie: rozładunek paliwa do zbiornika LNG, procesy napełniania zbiorników pojazdów, a także ruch pojazdów po terenie inwestycji. W k.i.p. wskazano, że napełnienie zbiornika odbywać się będzie

každorazowo z zastosowaniem węży kriogenicznych i szybkozłączny zamykających się automatycznie po wyjęciu z gniazda zbiornika. Regionalny dyrektor ochrony Środowiska w Poznaniu zobowiązał Wnioskodawcę do zastosowania pełnej hermetyzacji podczas napełniania zbiornika magazynowego gazem LNG przez autocysternę oraz w przypadku tankowania pojazdów samochodowych. Planowane kotły, ze względu na nominalną moc cieplną powyżej 1 MW, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860) podlegać będą pod obowiązek dotrzymania standardów emisyjnych, określonych tym rozporządzeniem. W odniesieniu do nowo zbudowanych lub zmienionych w istotny sposób źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW, będących częścią instalacji wymagającej zgłoszenia prowadzący instalację, na podstawie art. 147 ust. 4a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020r. poz. 1219, z późn. zm.) będzie także zobowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z tych instalacji. Ponadto na podstawie rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. poz. 1710). Wnioskodawca będzie także zobowiązany do wykonywania okresowych pomiarów wielkości emisji do powietrza. W celu umożliwienia wykonywania wyżej wymienionych pomiarów emisji substancji do powietrza, zobowiązano Wnioskodawcę do przygotowania na emitorach odprowadzających substancje z kotłów stanowisk pomiarowych zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7. Wyniki tych pomiarów pozwolą na zweryfikowanie, czy przedmiotowe kotły dotrzymywać będą obowiązujących dla nich standardów emisyjnych. Uwzględniając przyjęte założenia, rodzaj i skalę przedsięwzięcia oraz rodzaj medium grzewczego organ uznał, iż realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie stanowiła zagrożenia dla stanu jakości powietrza w rejonie zainwestowania.

W odniesieniu do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d, e ustawy o oś stwierdzono, że zakład położony jest pośród terenów użytkowanych rolniczo oraz zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i zagrodowej. Zakład, na terenie którego zlokalizowane będą obiekty emitujące hałas, zlokalizowany jest na działkach nr 422/1, 422/2, obręb Ryczywół, a droga dojazdowa do zakładu stanowi działkę nr 447, obręb Ryczywół. Zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna położona jest naprzeciwko zakładu (po przeciwnej stronie ulicy). Na podstawie k.i.p. ustalono, że obiekty będące

przedmiotem postępowania, to jest stacja LNG, stacja SN i układ kogeneracyjny, położone są w centralnej części zakładu, w odległości ok. 95 m od zabudowy mieszkaniowej zagrodowej i ok. 150 m od zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej. Sieć ciepłna będzie przebiegać poprzez wyżej wskazane tereny chronione akustycznie. Na podstawie analizy akustycznej załączonej do k.i.p. ustalono, że obecnie na terenie zakładu pracują 4 istniejące agregaty o poziomach mocy akustycznej: 89,3 dB, 87,2 dB, 86,9 dB oraz 86 dB, w tym w porze nocy pracują dwa agregaty o poziomie mocy akustycznej do 87,2 dB i 83 dB. Po realizacji przedsięwzięcia nowy układ trigeneracyjny zmniejszy zapotrzebowanie na chłód produkowany przez istniejące agregaty, w związku z czym z dotychczasowych agregatów będzie pracować jeden, wyłącznie w porze dnia, o poziomie mocy akustycznej do 81,3 dB, jako rezerwa technologiczna. Po terenie zakładu poruszać się będzie do 2 pojazdów ciężarowych ciągu 8h pory dnia oraz 1 samochód ciężarowych w ciągu 1h pory nocy. Stacja LNG użytkowana będzie wyłącznie w porze dnia. Mając na uwadze rodzaj planowanego przedsięwzięcia, lokalizację pośród istniejących zabudowań zakładu oraz stosunkowo dużą odległość od terenów chronionych akustycznie, organ nie przewiduje ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska. Chwilowe niekorzystne oddziaływanie przedsięwzięcia w zakresie emisji hałasu może wystąpić w fazie budowy. Będzie to jednak oddziaływanie krótkotrwałe i odwracalne. Uwzględniając powyższe organ nie przewiduje, iż na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia dojdzie do przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu 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). Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy o oś stwierdzono, iż w bezpośrednim oraz dalszym sąsiedztwie planowanej inwestycji nie występują przedsięwzięcia o podobnym charakterze, z których emisja mogła by powodować kumulację oddziaływań. Z uwagi na skalę i zakres planowanego przedsięwzięcia organ nie przewiduje pogorszenia oddziaływania na środowisko w aspekcie oddziaływania skumulowanego. Z uwagi na rodzaj, skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy o oś stwierdzono, że planowana inwestycja nie należy do zakładów o dużym ani zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii wskazanych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących

o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. poz. 138). Uwzględniając realizację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, organ nie przewiduje wystąpienia katastrofy budowlanej. Wskazano, że ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi czy osuwisk. Nie przewiduje się także jego znaczącego wpływu na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym zastosowane materiały pozwolą na adaptację, przedsięwzięcia do postępujących zmian klimatu. Na etapie eksploatacji pobór wody na potrzeby zakładu następować będzie z wodociągu miejskiego. W k.i.p. wskazano, że ilość ścieków socjalno - bytowych nie ulegnie zmianie w stosunku do stanu istniejącego. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia przewiduje się możliwość wytwarzania ścieków technologicznych w związku z instalacją stacji uzdatniania wody i korzystania z surowej wody z wodociągu. Będą one odprowadzane do kanalizacji sanitarnej na warunkach zarządcy sieci. Planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na sposób i ilość odprowadzania wód opadowych i roztopowych. Na terenie inwestycji znajduje się funkcjonująca instalacja kanalizacji deszczowej, a rozbudowa nie wprowadza zmian w wielkości terenów utwardzonych. Przedmiotowa inwestycja nie wprowadzi zmian w istniejący układ kanalizacji deszczowej. W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, i, j ustawy ooś w oparciu o zapisy k.i.p. ustalono, że teren planowanego przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno - błotnych oraz obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych i strefach ochronnych ujęć wód, na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskich i leśnych. Działki zlokalizowane są poza głównymi zbiornikami wód podziemnych. Z k.i.p. wynika, że przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. Planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia oraz na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia organ nie przewiduje przekroczenia standardów jakości środowiska. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś stwierdzono, że wytwarzane w związku z funkcjonowaniem zakładu odpady będą selektywnie gromadzone w odpowiednich pojemnikach, w specjalnie wyznaczonych do tego celu miejscach. Odpady będą przekazywane uprawnionym podmiotom do dalszego

zagospodarowania zgodnie z przepisami szczegółowymi. Z uwagi na przyjęte rozwiązania, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu nie przewiduje negatywnego wpływu przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne. Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c ustawy ooś stwierdzono, iż eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz znaczącym negatywnym wpływem na różnorodność biologiczną. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098), a najbliższym położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PL3300015, oddalony o 6 km od inwestycji. Mając na względzie lokalizację przedsięwzięcia w miejscu przekształconym antropogenicznie, a także brak konieczności wycinki drzew i krzewów, organ nie przewiduje 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 oraz ich siedlisk. Wskazano, że 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 funkcję ekosystemu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś przeanalizował zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym, po szczegółowej analizie zgromadzonych materiałów w sprawie, uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 ustawy ooś oraz opinii

otrzymanych w toku postępowania, Wójt Gminy Ryczywół, przy nałożeniu stosownych warunków postanowił odstąpić od obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Analiza zamierzenia inwestycyjnego, na podstawie dokumentów zgromadzonych w sprawie, pozwoliła stwierdzić, iż inwestycja nie pogorszy warunków środowiskowych, a realizacja inwestycji zgodnie z opisem wskazanym przez Inwestora oraz zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, w połączeniu w warunkami niniejszej decyzji pozwoli na zachowanie obowiązujących norm i ograniczenie uciążliwości dla środowiska przyrodniczego.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji niniejszej decyzji.

POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku oraz zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1 i 1a 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. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 4 i 4b ustawy.
2. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Wójta Gminy Ryczywół, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania, zgodnie z art. 127a KPA strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania.
3. W związku z art. 49 KPA zawiadomienie stron postępowania o wydaniu i treści niniejszej decyzji dokonuje się w formie publicznego Obwieszczenia. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie.

Wójt Gminy

/-/ Henryk Szrama

Otrzymują:

1. Pan ██████████ - Pełnomocnik Inwestora;
2. Strony postępowania wg rozdzielnika
/zgodnie z art. 49 KPA i 74 ust. 3 ustawy ooś/;
3. a/a;

Do wiadomości / art. 74 ust. 4 ustawy ooś/:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Obornikach;
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Poznaniu;

Niniejszą decyzję zamieszczono / art. 49 KPA/:

1. Tablica informacyjna Urzędu Gminy Ryczywół;
2. Tablica informacyjna wsi Ryczywół (sołtysi wsi);
3. Strona internetowa: <https://bip.ryczywol.pl/decyzje-srodowiskowe-2021-r.html>

Niniejszą decyzję zamieszczono /art. 85 ust. 3 ustawy ooś/:

1. Strona internetowa: <https://bip.ryczywol.pl/decyzje-srodowiskowe-2021-r.html>

*Załącznik nr 1
do Decyzji o środowiskowych
uwarunkowaniach
Nr OŚ.6220.8.2020
z dn. 29 listopada 2021r.*

Charakterystyka przedsięwzięcia

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie zakwalifikowane zostało do § 3 ust. 1 pkt 32 i 37 lit. d Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz.1839) i polegać będzie na „zapewnieniu bezpieczeństwa energetycznego zakładu GPG Łuk-Mar oraz ograniczeniu emisji niskiej poprzez budowę wysokosprawnego układu trigeneracji zasilanego gazem”. Przedsięwzięcie realizowane będzie w miejscowości Ryczywół na dz. o nr ewid.:

- stacja LNG :

działki nr: 422/1, 423/1 obręb Ryczywół

- układ trigeneracji :

działki nr: 422/1, 422/2 obręb Ryczywół

-sieć ciepła i pompownia :

Działki nr: 404, 421, 420/2, 420/1, 422/1, 422/2, 423/1, 423/2, 447, 448, 449, 450 (obecnie 450/1 i 450/2), 451, 452, 453, 454 (obecnie 454/1 i 454/2), 455/3, 455/5, 455/6, 455/7, 455/8, 455/9, 455/10, 455/11, 455/12, 455/13, 455/15, 455/18, 455/19, 455/20, 455/21, 455/22, 455/23, 455/24, 455/27, 455/28, 455/29, 455/30, 455/37, 455/38, 455/39, 455/40, 455/41, 455/42, 455/43, 456/2, 456/13, 456/18, 456/27, 557/1, 621/27, 621/28, 621/29, 621/30, 621/31, 621/32 obręb Ryczywół

-przyłącze do sieci energetycznej – rozdzielnica SN/nn:

działki nr: 422/1, 422/2, 423/1, 447, 448 obręb Ryczywół.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na:

1. Budowie układu trigeneracyjnego opartego o kogeneracyjny silnik gazowy o mocy nie większej niż 1000 kW e o sprawności cieplnej 45,8% i elektrycznej 43% i nominalnej mocy cieplnej 580kW współpracujący z agregatem absorpcyjnym, w tym również:

- kocioł rezerwowo – szczytowy wraz z niezbędnym oprzyrządowaniem o mocy nie większej niż 1,80 MW o sprawności znormalizowanej 96%, poborze gazu 250 m³/h w ilości energii 2556 kWh/h;
 - rekuperatory i ekonomizery odzysku ciepła ze spalin;
 - stacja uzdatniania wody.
2. Budowie stacji LNG wraz z instalacją do regazyfikacji. Stacja będzie wyposażona w zbiornik na gaz skroplony o pojemności **60 m³** z modułem tankowania pojazdów zasilanych LNG.
 3. Budowie przyłączy gazowych ze stacji LNG do planowanego układu kogeneracyjnego wraz z kotłownią szczytową.
 4. Budowie stacji transformatorowej 15kV/0,4kV z rozdzielnią SN i nn.
 5. Budowie sieci podziemnej ciepłowniczej wraz z przyłączami na odcinku nie dłuższym niż **3,5 km** (wyjście do 5 MW – parametry niskie do 115 °C) – do 35 przyłączy.
 6. Budowie przyłącza do sieci energetycznej na odcinku **nie dłuższym niż 0,4 km**.

Sieć ciepłownicza zajmie ok. 3500 m², przyłącze energetyczne ok. 200 m², układ trigeneracji do 200 m², utwardzenie terenu do 300 m². Obszar na którym będzie umieszczona stacja regazyfikacji LNG to obszar do 100 m². Otoczenie inwestycji stanowi zabudowa jedno i wielorodzinna, zagrodowa, grunty orne, łąki i drogi.

Rodzaj technologii:

Silniki gazowe tłokowe (jednostki kogeneracyjne) wykorzystywane są w układach trigeneracyjnych do produkcji energii elektrycznej, ciepła i chłodu przy współpracy z agregatami absorpcyjnymi. Silniki wykorzystywane jako jednostki kogeneracyjne pracują z zapłonem iskrowym, działającymi w obiegu Otto. Moc wytworzona na wale przekazywana jest do generatora i wyprowadzana do sieci. Silnik gazowy chłodzony będzie dwoma obiegami wodnymi: wysokotemperaturowym (z odzyskiem ciepła, „obieg HT”) i niskotemperaturowym (odzysk ciepła). Oba obiegi tworzyć będą razem odzysk ciepła z silnika do celów ciepłowniczych. Typowo, obieg HT zasilany jest ciepłem chłodzenia płaszcza silnika, ciepłem chłodzenia oleju smarowego i ciepłem pierwszego stopnia chłodzenia powietrza sprężonego w turbosprężarce. Dalsze podgrzewanie wody w obiegu wtórnym następuje w wymienniku płaszczowo – rurowym. W zależności od

zastosowania układ kogeneracyjny z silnikiem gazowym wyposaża się w chłodnice wentylatorowe pozwalające na pracę układu na produkcję wyłącznie energii elektrycznej oraz agregat absorpcyjny przetwarzający dostarczone ciepło w postaci gorącej wody w chłód w postaci wody lodowej. Jednostka kogeneracyjna oraz agregat absorpcyjny zostaną dostarczona w kontenerach. Kontenery wraz z urządzeniami są jako kompletne układu z zabudowanymi wszystkimi niezbędnymi systemami: wentylacja, układ automatycznego uzupełnienia oleju smarnego, układ sterowania, układ chłodzenia/układ odzysku ciepła. Z tego tytułu jednostki mają bardzo krótki czas montażu na miejscu inwestycji i mogą być uruchomione już w ciągu miesiąca na placu budowy. Zamocowane są do betonowego fundamentu/posadzki. Kolejną zaletą kontenerów jest możliwość ich przeniesienia w inne miejsce co znaczy, że nie są na trwałe z związane gruntem.

Stacja LNG

Gaz skroplony LNG (Liquefied Natural Gas) to skroplony gaz ziemny wysokometanowy, zamieniony w postać płynną w celu ułatwienia transportowania i magazynowania w miejscach znajdujących się poza zasięgiem tradycyjnych sieci gazowych. Gaz ziemny w postaci skroplonej – LNG można w efektywny sposób transportować cysternami do stacji regazyfikacji LNG znajdującej się w pobliżu odbiorcy. Jest to paliwo ekologiczne, jako nośnik energii do produkcji ciepła. W skład stacji LNG wchodzi następujące elementy:

- *Zbiorniki LNG*, zbudowany ze zbiornika wewnętrznego ze stali nierdzewnej oraz zbiornika zewnętrznego ze stali kotłowej. Izolację przestrzeni między zbiornikowej stanowi próżnia i zawarty w tej przestrzeni perlit. Zbiornik zostanie połączony z instalacją za pomocą połączeń spawanych. Wlew do tankowania wykonany zostanie z rury stalowej odpornej na działanie niskich temperatur, połączenia kołnierzone ze stali tego samego typu. Na stacji LNG przewiduje się miejsce dla wolnostojącej, wymiennej butli ze sprężonym azotem, która będzie służyć do azotowania rurociągu do tankowania po zatankowaniu zbiorników. Napełnianie zbiornika odbywać się będzie z zastosowaniem węży kriogenicznych i szybkozłączny zamykających się automatycznie po wyjęciu z gniazda zbiornika. Zbiornik wewnętrzny zabezpieczony jest przed zniszczeniem przez zawory bezpieczeństwa, zamontowane na zaworze trójdrogowym, umożliwiającym

przełączenie pracującego zaworu bezpieczeństwa w przypadku awarii na drugi i dokonanie naprawy zaworu uszkodzonego.

- *Przyłącza gazowe LNG, które służyć będą przesyłaniu gazu ze stacji gazowej do układu kogeneracyjnego oraz kotła rezerwowo-szczytowego przy pomocy rur o średnicach nie większych niż dn150 mm klasy PE100-RC.*

- *Parownice atmosferyczne, służące do zmiany stanu skupienia z ciekłego na gazowy. Skroplony gaz ziemny będzie odparowywany (zgazowywany) w takiej ilości, na jaką będzie zapotrzebowanie odbiorcy. Każda parownica zbudowana jest z zamkniętego rurociągu wyposażonego w radiatory, służące do pobierania ciepła z otoczenia zewnętrznego przekazywanego do przepływającego wewnątrz skroplonego metanu, w celu zamiany go na fazę gazową i przekazania go w kierunku stacji redukcyjnej i dalej do odbiorników metanu. Parownice zabezpieczone są zaworami bezpieczeństwa.*

- *Rurociągi technologiczne stacji LNG przeznaczone są do połączenia zbiorników magazynowych z parownicami roboczymi i dalej zespołem wlotowym do stacji redukcyjnej w celu umożliwienia przepływu metanu zarówno w postaci fazy skroplonej (ciekłej) jak i gazowej oraz kierowania tym przepływem. W celu umożliwienia sterowania przepływem metanu rurociągi technologiczne wyposażone są w zawory sterowane ręcznie. Wszystkie rurociągi wykonane są z stali nierdzewnej. Rurociągi fazy ciekłej oraz rurociągi fazy gazowej pozbawione są izolacji termicznej. Rurociągi zabezpieczone są przed nadmiernym wzrostem ciśnienia, co może nastąpić na odcinku ograniczonym dwoma zamkniętymi zaworami odcinającymi, zaworami bezpieczeństwa.*

- *Stacja redukcyjno-pomiarowa, zastosowana w celu uzyskania odpowiednich parametrów gazu. Gaz o ciśnieniu średnim podwyższonym transportowany jest z parownic do stacji gazowej kolektorem głównym. W stacji redukcyjno-pomiarowej następuje ogrzanie gazu i przefiltrowanie w filtropodgrzewaczu, po czym za pomocą reduktora ciśnienie zostaje zredukowane i wyrównane, a następnie zostaje on nawoniony THT (tetrahydrotiofen). Po wyjściu ze stacji redukcyjno-pomiarowej gaz będzie gotowy do użytku. Stacja redukcyjno-pomiarowa zbudowana będzie w wolnostojącym kontenerze z wentylacją naturalną kategorii.*

Stacja uzdatniania wody

Zostanie zbudowana aby zapewnić odpowiednie przygotowanie wody doprowadzanej do kotła wodnego i układu wody lodowej i napełniania sieci ciepłowniczej oraz zraszania wymienników wieży chłodniczej układu absorpcyjnego. Stacja uzdatniania, będzie bazowała na odwróconej osmozie. Do uzdatniania wody nie będą też używane środki zmiękczające i odsalające. Koncentrat ze stacji uzdatniania będzie traktowany jako ściek i odprowadzany zostanie do kanalizacji sanitarnej.

Sieć cieplna

Projektowana jest jako podziemna, niskoparametrowa (90/75°C) z rur preizolowanych ze stalową rurą przewodową ze szwem lub z polietylenu sieciowanego. Jako element chroniący rury przewodowe przed zbytnią utratą ciepła zastosowane zostaną izolacje z pianki poliuretanowej zabezpieczonej rurą polietylenową – osłonową. Elementy preizolowane sieci cieplnej są prefabrykowane. Sieć ciepłownicza będzie układana w wykopie wąskoprzestrzennym o głębokości nie większej niż 2,0m. W razie potrzeby przewiduje się szalunki drewniane w celu zabezpieczenia przed osunięciem się mas ziemnych w trakcie wykonywania robót ziemnych. W celu zapewnienia kontroli sieci preizolowanej rurociągi i elementy muszą zostać wyposażone w instalację alarmową impulsową.

Przyłącze do sieci energetycznej

Projektowane jest jako kablowe. Energia elektryczna wytworzona w układzie kogeneracji zostanie w pierwszej kolejności wykorzystana na potrzeby zakładu GPG Łuk-Mar. Nadmiar energii po transformacji w planowanej rozdzielni nn/SN (0,4/15kV) zostanie wyprowadzony i sprzedany do sieci lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego.

Rozwiązania chroniące środowisko:

- napełnianie zbiornika LNG oraz tankowania pojazdów odbywać się będzie z zastosowaniem pełnej hermetyzacji tj. węży kriogenicznych i szybkozłączy;
- w rejonie tankowania i spustu paliwa wykonane zostaną szczelne nawierzchnie;
- zakład wyposażony będzie w sorbenty, w razie wycieku paliwa;
- emitory kotłów wyposażone zostaną w krućce pomiarowe zgodne z Polską Normą PN-Z-04030-7;
- zbiornik paliwa LNG wyposażony zostanie w aparaturę kontrolno – pomiarową oraz układ azotowania;
- prace budowlane prowadzone będą wyłącznie sprawnym technicznie sprzętem;
- ścieki pochodzące ze stacji uzdatniania wody odprowadzone będą do kanalizacji sanitarnej, zgodnie z umową zawartą z operatorem sieci;
- woda na potrzeby zakładu pobierana będzie z sieci gminnej;
- odpady powstałe w wyniku prac budowlanych oraz funkcjonowania zakładu gromadzone będą selektywnie i przekazywane uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania;

Sprawę prowadzi:

Anna Wyka

Inspektor ds. gospodarki odpadami komunalnymi

Tel. 67 28 37 002 wew. 15