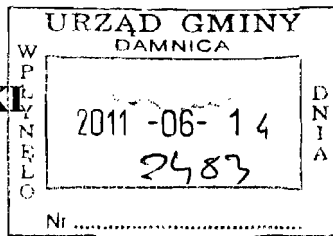




WOJEWODA POMORSKI



Gdańsk, dnia 9 czerwca 2011 r.

WI-I.747.12.2011.JW.WW
za zwrotnym dowodem doręczenia

DECYZJA

o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu

Na podstawie art. 5 ust. 1 i 2, art. 10 ust. 1 oraz art. 38 pkt 2 lit. b w związku z art. 20 oraz art. 24 ust. 1 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 roku o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz.U. Nr 84, poz. 700) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 17 maja 2011 roku Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, reprezentowanego przez pełnomocnika Pawła Altewęgię – ILF Consulting Engineers Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, dotyczącego wydania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego i udzielenia zezwolenia na wybudowanie gazociągu wysokiego ciśnienia DN700 relacji Szczecin – Gdańsk wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi na terenie województwa pomorskiego w powiecie słupskim i wejherowskim – etap III i IV;

- I. Ustala się lokalizację inwestycji w zakresie terminalu, w trybie art. 24 ust. 1 ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu dla inwestycji: „Budowa gazociągu wysokiego ciśnienia DN700 relacji Szczecin-Gdańsk wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi na terenie województwa pomorskiego w powiecie słupskim i wejherowskim – etap III i IV”, na działkach o numerach ewidencyjnych:

Gmina Łęczyce

Obręb Strzelecino działki nr: 116/5*, 116/6*, 116/7*, 116/8*,
Obręb Kisewo działki: 338/1*, 338/2*, 338/3*,
Obręb Łęczyce działki: 529/1*, 529/2*, 529/3*, 528/1*, 528/2*, 528/6*,
Obręb Godętowo działki: 196/1*, 196/2*, 196/3*,
Obręb Chmieleniec działki: 265/1*, 265/2*, 265/3*, 264/1*, 264/2*, 264/3*,
Obręb Strzebletno działki: 70/4*, 70/5*, 70/6*,

Gmina Luzino

Obręb Luzino działki: 1438/1*, 1438/2*, 1438/3*, 1445/1*, 1445/2*, 1445/3*,
Obręb Dąbrówka działki: 262/1*, 262/2*, 262/3*, 261/1*, 261/2*, 261/3*,

Gmina Wejherowo

Obręb Sopotszyno działki: 310/1*, 310/2*, 312/1*, 312/2*, 312/3*, 311/1*, 311/2*, 331, 332, 330/1*, 330/2*, 328, 329, 155/3*, 155/4*, 338/1*, 338/2*, 338/3*, 340,
Obręb Nowy Dwór Wejherowski działki: 284/1*, 284/2*, 284/3*,

Gmina Kobylnica

Obręb Sycewice działki: 533/6*, 633/7*, 633/8*,
Obręb Zębowo działki: 569/3*, 569/4*,
Obręb Reblino działki: 605/1*, 605/2*, 605/3*, 607,
Obręb Widzino działki: 610/1,
Obręb Łosno działki: 643/20*, 643/21*, 643/22*, 643/18*, 643/19*,

Gmina Słupsk

Obręb Redęcin działki: 568/11*, 568/12*, 568/9,
Obręb Płaszewko działki: 549/7*, 549/8*, 549/9*,
Obręb Redzikowo działki: 527/5*, 527/6*, 527/7*,

Miasto Słupsk

Obręb 20 działki: 294/4*, 294/5*, 594/6*, 593/5*, 593/6*, 593/7*,

Gmina Damnica

Obręb Damnica działki: 218/3*, 218/4*, 218/5*,

Obręb Damnica Leśnictwo działki: 218/1*, 218/2*, 218/3*,

Obręb Damno działki: 27/1*, 27/2*, 27/3*,

Gmina Główny

Obręb Wielka Wieś działki: 251/1*, 251/2*, 251/3*, 12/16*, 12/17*, 12/18*,

Obręb Szczypkowiec działki: 150/9*, 150/10*, 150/11*,

**Obręb Górzyno działki: 125/6*, 125/7*, 125/8*, 125/9*, 125/10*, 125/11*,
124/3*, 124/4*, 124/5*, 124/6*.**

UWAGA!

*** - działki powstałe po podziale nieruchomości.**

- II. Na podstawie art. 20 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 roku o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu zatwierdza się geodezyjny podział działek niezbędny do zrealizowania przedmiotowej inwestycji;**
- nr 116/4 Gmina Łęczyce Obręb Strzelęcino na działki: 116/5, 116/6, 116/7, 116/8,**
 - nr 338 Gmina Łęczyce Obręb Kisewo na działki: 338/1, 338/2, 338/3,**
 - nr 529 Gmina Łęczyce Obręb Łęczyce na działki: 529/1, 529/2, 529/3,**
 - nr 528 Gmina Łęczyce Obręb Łęczyce na działki: 528/1, 528/2, 528/6,**
 - nr 196 Gmina Łęczyce Obręb Godętowo na działki: 196/1, 196/2, 196/3,**
 - nr 265 Gmina Łęczyce Obręb Chmieleniec na działki: 265/1, 265/2, 265/3,**
 - nr 264 Gmina Łęczyce Obręb Chmieleniec na działki: 264/1, 264/2, 264/3,**
 - nr 70/3 Gmina Łęczyce Obręb Strzebielino na działki: 70/4, 70/5, 70/6,**
 - nr 1438 Gmina Luzino Obręb Luzino na działki: 1438/1, 1438/2, 1438/3,**
 - nr 1445 Gmina Luzino Obręb Luzino na działki: 1445/1, 1445/2, 1445/3,**
 - nr 262 Gmina Luzino Obręb Dąbrówka na działki: 262/1, 262/2, 262/3,**
 - nr 261 Gmina Luzino Obręb Dąbrówka na działki: 261/1, 261/2, 261/3,**
 - nr 310 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki: 310/1, 310/2,**
 - nr 312 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki: 312/1, 312/2, 312/3,**
 - nr 311 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki: 311/1, 311/2,**
 - nr 330 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki 330/1, 330/2,**
 - nr 155/2 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki: 155/3, 155/4,**
 - nr 338 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki: 338/1, 338/2, 338/3,**
 - nr 284 Gmina Wejherowo Obręb Nowy Dwór Wejherowski na działki: 284/1, 284/2, 284/3,**
 - nr 633/5 Gmina Kobylnica Obręb Sycewice na działki: 633/6, 633/7, 633/8,**
 - nr 569/1 Gmina Kobylnica Obręb Żębowo na działki: 569/3, 569/4,**
 - nr 605 Gmina Kobylnica Obręb Reblino na działki: 605/1, 605/2, 605/3,**
 - nr 643/17 Gmina Kobylnica Obręb Łosino na działki: 643/20, 643/21, 643/22,**
 - nr 643/15 Gmina Kobylnica Obręb Łosino na działki: 643/18, 643/19,**
 - nr 568/10 Gmina Słupsk Obręb Redęcin na działki: 568/11, 568/12,**
 - nr 579/6 Gmina Słupsk Obręb Piaszewko na działki: 549/7, 549/8, 549/9,**
 - nr 527/4 Gmina Słupsk Obręb Redzikowo na działki: 527/5, 527/6, 527/7,**
 - nr 594/3 Miasto Słupsk Obręb 20 na działki: 594/4, 594/5, 594/6,**
 - nr 593/4 Miasto Słupsk Obręb 20 na działki: 593/5, 593/6, 593/7,**
 - nr 218/2 Gmina Damnica Obręb Damnica na działki: 218/3, 218/4, 218/5,**
 - nr 218 Gmina Damnica Obręb Damnica Leśnictwo na działki: 218/1, 218/2, 218/3,**
 - nr 27 Gmina Damnica Obręb Damno na działki: 27/1, 27/2, 27/3,**
 - nr 251 Gmina Główny Obręb Wielka Wieś na działki: 251/1, 251/2, 251/3,**
 - nr 12/1 Gmina Główny Obręb Wielka Wieś na działki: 12/16, 12/17, 12/18,**
 - nr 150/7 Gmina Główny Obręb Szczypkowiec na działki: 150/9, 150/10, 150/11,**
 - nr 125/1 Gmina Główny Obręb Górzyno na działki: 125/6, 125/7, 125/8,**
 - nr 125/2 Gmina Główny Obręb Górzyno na działki: 125/9, 125/10, 125/11,**
 - nr 124/1 Gmina Główny Obręb Górzyno na działki: 124/3, 124/4, 124/5, 124/6.**

III. Linie rozgraniczające teren, oznaczone na mapach kolorem czerwonym, ustalone niniejszą decyzją stanowią linie podziału nieruchomości.

Mapy z projektem podziału nieruchomości stanowią integralną część niniejszej decyzji jako załączniki oznaczone nr: 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6, 2.7, 2.8, 2.9, 2.10, 2.11, 2.12, 2.13, 2.14, 2.15, 2.16, 2.17, 2.18, 2.19, 2.20, 2.21, 2.22, 2.23, 2.24, 2.25, 2.26, 2.27, 2.28, 2.29.

1. Określenie terenu objętego inwestycją, w tym linii rozgraniczających teren inwestycji.

Wyznaczony obszar na terenie działek:

Gmina Łęczycze

Obręb Strzeżęcino działki nr: 116/5*, 116/6*, 116/7*, 116/8*,
Obręb Kisewo działki: 338/1*, 338/2*, 338/3*,
Obręb Łęczycze działki: 529/1*, 529/2*, 529/3*, 528/1*, 528/2*, 528/6*,
Obręb Godętowo działki: 196/1*, 196/2*, 196/3*,
Obręb Chmieleniec działki: 265/1*, 265/2*, 265/3*, 264/1*, 264/2*, 264/3*,
Obręb Strzebielino działki: 70/4*, 70/5*, 70/6*,

Gmina Luzino

Obręb Luzino działki: 1438/1*, 1438/2*, 1438/3*, 1445/1*, 1445/2*, 1445/3*,
Obręb Dąbrówka działki: 262/1*, 262/2*, 262/3*, 261/1*, 261/2*, 261/3*,

Gmina Wejherowo

Obręb Sopiészyno działki: 310/1*, 310/2*, 312/1*, 312/2*, 312/3*, 311/1*, 311/2*,
331, 332, 330/1*, 330/2*, 328, 329, 155/3*, 155/4*, 338/1*, 338/2*, 338/3*, 340,
Obręb Nowy Dwór Wejherowski działki: 284/1*, 284/2*, 284/3*,

Gmina Kobylnica

Obręb Sycewice działki: 533/6*, 633/7*, 633/8*,
Obręb Żębowo działki: 569/3*, 569/4*,
Obręb Reblino działki: 605/1*, 605/2*, 605/3*, 607,
Obręb Widzino działki: 610/1,
Obręb Łosino działki: 643/20*, 643/21*, 643/22*, 643/18*, 643/19*,

Gmina Słupsk

Obręb Redęcin działki: 568/11*, 568/12*, 568/9,
Obręb Płaszewko działki: 549/7*, 549/8*, 549/9*,
Obręb Redzikowo działki: 527/5*, 527/6*, 527/7*,

Miasto Słupsk

Obręb 20 działki: 294/4*, 294/5*, 594/6*, 593/5*, 593/6*, 593/7*,

Gmina Damnica

Obręb Damnica działki: 218/3*, 218/4*, 218/5*,
Obręb Damnica Leśnictwo działki: 218/1*, 218/2*, 218/3*,
Obręb Damno działki: 27/1*, 27/2*, 27/3*,

Gmina Główny

Obręb Wielka Wieś działki: 251/1*, 251/2*, 251/3*, 12/16*, 12/17*, 12/18*,
Obręb Szczyrkowice działki: 150/9*, 150/10*, 150/11*,
Obręb Górzyno działki: 125/6*, 125/7*, 125/8*, 125/9*, 125/10*, 125/11*, 124/3*,
124/4*, 124/5*, 124/6*.

UWAGA!

*** - działki powstałego podziału nieruchomości.**

został oznaczony kolorem czerwonym i literowo na planie sytuacyjnym stanowiącym załączniki do niniejszej decyzji numer: 1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 1.5, 1.6, 1.7, 1.8, 1.9, 1.10, 1.11, 1.12, 1.13, 1.14, 1.15, 1.16, 1.17, 1.18, 1.19, 1.20, 1.21, 1.22, 1.23, 1.24, 1.25, 1.26, 1.27, 1.28, 1.29, 1.30, 1.31, 1.32, 1.33.

2. Zatwierdzenie podziału nieruchomości oraz oznaczenie nieruchomości, dla której powyższa decyzją wywołuje skutek zgodnie z art. 20 ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu.

Zatwierdza się geodezyjny podział działek niezbędny do zrealizowania przedmiotowej inwestycji:

- nr 116/4 Gmina Łęczycze Obręb Strzeżęcino na działki: 116/5, 116/6, 116/7, 116/8,
- nr 338 Gmina Łęczycze Obręb Kisewo na działki: 338/1, 338/2, 338/3,
- nr 529 Gmina Łęczycze Obręb Łęczycze na działki: 529/1, 529/2, 529/3,
- nr 528 Gmina Łęczycze Obręb Łęczycze na działki: 528/1, 528/2, 528/6,
- nr 196 Gmina Łęczycze Obręb Godętowo na działki: 196/1, 196/2, 196/3,
- nr 265 Gmina Łęczycze Obręb Chmieleniec na działki: 265/1, 265/2, 265/3,

- nr 264 Gmina Łęczyce Obręb Chmielieniec na działki: 264/1, 264/2, 264/3,
- nr 70/3 Gmina Łęczyce Obręb Strzebielino na działki: 70/4, 70/5, 70/6,
- nr 1438 Gmina Luzino Obręb Luzino na działki: 1438/1, 1438/2, 1438/3,
- nr 1445 Gmina Luzino Obręb Luzino na działki: 1445/1, 1445/2, 1445/3,
- nr 262 Gmina Luzino Obręb Dąbrówka na działki: 262/1, 262/2, 262/3,
- nr 261 Gmina Luzino Obręb Dąbrówka na działki: 261/1, 261/2, 261/3,
- nr 310 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki: 310/1, 310/2,
- nr 312 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki: 312/1, 312/2, 312/3,
- nr 311 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki: 311/1, 311/2,
- nr 330 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki 330/1, 330/2,
- nr 155/2 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki: 155/3, 155/4,
- nr 338 Gmina Wejherowo Obręb Sopieszyno na działki: 338/1, 338/2, 338/3,
- nr 284 Gmina Wejherowo Obręb Nowy Dwór Wejherowski na działki: 284/1, 284/2, 284/3,
- nr 633/5 Gmina Kobylnica Obręb Sycevice na działki: 633/6, 633/7, 633/8,
- nr 569/1 Gmina Kobylnica Obręb Zębowo na działki: 569/3, 569/4,
- nr 605 Gmina Kobylnica Obręb Reblino na działki: 605/1, 605/2, 605/3,
- nr 643/17 Gmina Kobylnica Obręb Łosino na działki: 643/20, 643/21, 643/22,
- nr 643/15 Gmina Kobylnica Obręb Łosino na działki: 643/18, 643/19,
- nr 568/10 Gmina Słupsk Obręb Redęcin na działki: 568/11, 568/12,
- nr 579/6 Gmina Słupsk Obręb Płaszewko na działki: 549/7, 549/8, 549/9,
- nr 527/4 Gmina Słupsk Obręb Redzikowo na działki: 527/5, 527/6, 527/7,
- nr 594/3 Miasto Słupsk Obręb 20 na działki: 594/4, 594/5, 594/6,
- nr 593/4 Miasto Słupsk Obręb 20 na działki: 593/5, 593/6, 593/7,
- nr 218/2 Gmina Damnica Obręb Damnica na działki: 218/3, 218/4, 218/5,
- nr 218 Gmina Damnica Obręb Damnica Leśnictwo na działki: 218/1, 218/2, 218/3,
- nr 27 Gmina Damnica Obręb Damno na działki: 27/1, 27/2, 27/3,
- nr 251 Gmina Główny Obręb Wielka Wieś na działki: 251/1, 251/2, 251/3,
- nr 12/1 Gmina Główny Obręb Wielka Wieś na działki: 12/16, 12/17, 12/18,
- nr 150/7 Gmina Główny Obręb Szczypkowice na działki: 150/9, 150/10, 150/11,
- nr 125/1 Gmina Główny Obręb Górzyno na działki: 125/6, 125/7, 125/8,
- nr 125/2 Gmina Główny Obręb Górzyno na działki: 125/9, 125/10, 125/11,
- nr 124/1 Gmina Główny Obręb Górzyno na działki: 124/3, 124/4, 124/5, 124/6.

Linie rozgraniczające teren, oznaczone na mapach kolorem czerwonym, ustalone niniejszą decyzją stanowią linie podziału nieruchomości. Mapy z projektem podziału nieruchomości stanowią integralną część niniejszej decyzji jako załącznik oznaczony nr: 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6, 2.7, 2.8, 2.9, 2.10, 2.11, 2.12, 2.13, 2.14, 2.15, 2.16, 2.17, 2.18, 2.19, 2.20, 2.21, 2.22, 2.23, 2.24, 2.25, 2.26, 2.27, 2.28, 2.29.

3. Charakterystyka inwestycji.

Określenie zapotrzebowania na wodę.

Na etapie eksploatacji części liniowej gazociągu nie będzie potrzeby zużywania wody, natomiast będzie ona wykorzystywana podczas prób ciśnieniowych oraz prac związanych z przewiertami HDD. Objętość wody potrzebnej do wykonania prób stresowych i hydraulicznych oraz do przewiertów na terenie województwa pomorskiego zostanie określona na etapie wykonawczym. Wykorzystanie wód na wymienione cele będzie zgodne z uzyskanymi pozwoleniami wodno-prawnymi na cele budowlane, niezwiązanymi z lokalizacją gazociągu na etapie wykonawczym prac. Wodę do miejsca poboru można dostarczać na różne sposoby m.in. tymczasowym rurociągiem, itp. Pobraną raz wodę do danego odcinka po wykonaniu prób można przepychać do kolejnych odcinków gazociągu. Możliwe sposoby poboru i zrzutu wody to istniejące zbiorniki, rzeki, sieć wodociągowo-kanalizacyjna - zawsze zgodnie z wytycznymi zawartymi w pozwoleniu wodno - prawnym.

Określenie zapotrzebowania na energię elektryczną.

Dla potrzeb zasilania aparatury kontrolno - pomiarowej, urządzeń teletechnicznych, urządzeń procesowych, oświetlenia, napędów zaworów oraz ogrzewania i klimatyzacji kontenera AKPiA, wykonane zostaną przyłącza energetyczne 400 V, 50 Hz dla każdej stacji ZZU. Przewiduje się, że szczytowe zapotrzebowanie mocy dla pojedynczego obiektu ZZU nie przekroczy 10 kW.

Dla Zespołu Śluz Koszalin i Zespołu Śluz Reblino szczytowe zapotrzebowanie mocy przewiduje się na około 15 kW, dla Węzła Reszki około 30 kW. Odpowiednio do wymaganej ochrony elektrochemicznej gazociągu – § 18 Rozporządzenia Gazowego, gazociąg będzie odizolowany elektrycznie od sąsiednich metalowych konstrukcji podziemnych. Dla każdej projektowanej sekcji będzie zaprojektowana stacja ochrony katodowej usytuowana na terenie obiektów gazowniczych. Gazociąg, w strefach szkodliwego oddziaływania prądów błędzących, będzie zabezpieczony przed tym oddziaływaniem. Gazociąg będzie zabezpieczony przed pojawieniem się pomiędzy nim a ziemią niebezpiecznego napięcia elektrycznego poprzez uziemianie za pośrednictwem iskierników.

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty ZZU, stacje śluz oraz węzły przesyłu gazu.

Sposób odprowadzania i oczyszczania ścieków.

Eksploatacja gazociągu w jego części liniowej, w normalnych warunkach, to technologia praktycznie bezodpadowa. Jedynym wyjątkiem jest zespół filtrseparatorów w węźle Reszki umożliwiający oczyszczenie gazu, potencjalnie zanieczyszczonego kroplami wody, węglowodorów ciekłych oraz pyłem stałym (produktami korozji i erozji gazociągu). Podczas czyszczenia gazociągu za pomocą tłoków (czynność powtarzana raz na kilka lat) w zespołach śluz (ZŚ Koszalin, ZŚ Reblino i węzeł Reszki), zanieczyszczenia stałe oraz kondensat usuwany z gazociągu w wyniku procesu czyszczenia będzie odbierany w śluzie nadawczo - odbiorczej tłoka, a następnie zostanie przesłany ze śluz do podziemnego zbiornika zanieczyszczeń rurociągami spustowymi. W zbiorniku podziemnym zostanie oddzielona faza gazowa od fazy ciekłej i stałej. Gaz zostanie zrzucony do atmosfery przez układ odgazowania, natomiast ciekłe i stałe zanieczyszczenia pozostaną w zbiorniku podziemnym.

Wody opadowe z terenów zespołów zaporowo-upustowych ZZU, stacji i węzłów oraz z dachów obudów kontenerowych nieujęte w system kanalizacyjny będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu.

W fazie budowy będą odprowadzane wody z ewentualnych odwodnień wykopów oraz po wykonaniu próby hydraulicznej szczelności – zakres ten jest uregulowany w punktach od III.2.d do III.2.i j Decyzji Środowiskowej Nr 18/2010 z dnia 30 lipca 2010 roku wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (RDOŚ-32-WOOS.TŚ-6613/38-36/O9/at).

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty ZZU, stacje śluz oraz węzły przesyłu gazu.

Zagospodarowanie odpadów.

Powstałe ścieki magazynowane w zbiorniku podziemnym będą wywożone przez uprawnione do tego podmioty – zgodnie z punktem III.2.j Decyzji Środowiskowej Nr 18/2010 z dnia 30 lipca 2010 roku wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (RDOŚ-32-WOOS.TŚ-6613/38-36 /O9/at).

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty ZZU, stacje śluz oraz węzły przesyłu gazu.

Warunki niezbędnych powiązań komunikacyjnych.

Na etapie budowy wykonawca będzie poruszał się wzdłuż gazociągu w wyznaczonym do tego celu pasie montażowym. W przypadku występowania w obszarze pasa montażowego gruntów o obniżonej nośności, tymczasowa droga montażowa wykonana będzie z płyt typu MON ułożonych na podsypce piaskowej. Po zmontowaniu danego odcinka gazociągu, droga zostanie zdemontowana i będzie możliwość jej ewentualnego ponownego montażu w innym miejscu. Dojazd na teren budowy oraz do baz zaplecza budowy będzie prowadził poprzez istniejącą sieć drogową. Dojazd na tereny ZZU oraz zespołów śluz realizowany będzie z wykorzystaniem istniejących lub projektowanych dróg dojazdowych od istniejących dróg publicznych. Lokalizacja baz zaplecza budowy będzie uwzględniała aspekty ochrony środowiska i nie będą one lokalizowane w miejscach cennych przyrodniczo zgodnie z zapisami w Decyzji Środowiskowej Nr 18/2010 z dnia 30 lipca 2010 roku wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (RDOŚ-32-WOOS.TŚ-6613/38-36 /O9/at).

Planowany sposób zagospodarowania terenu.

Terren w ramach liniowych nieleśnych odcinków przebiegu gazociągu:

- Na czas budowy zostanie zajęty pas terenu o szerokości 26 metrów. Po zakończeniu budowy odłożona wcześniej warstwa humusu zostanie rozplantowana, a teren przywrócony do stanu pierwotnego.

- Gazociąg będzie zlokalizowany całkowicie pod ziemią, na głębokości min. 1,1 metra licząc od jego górnej płaszczyzny do poziomu terenu;
- W pasie jego strefy kontrolowanej, wynoszącej 12 metrów (po 6 metrów na stronę od osi rurociągu), będzie zagospodarowany w sposób ograniczony tzn. będą dozwolone w granicach tej strefy zasiewy i pastwiska, natomiast nie będzie dozwolone sadzenie w tym pasie drzew i realizowanie żadnego rodzaju zabudowy;
- Wzdłuż całego przebiegu gazociągu zostaną zainstalowane punkty pomiarowe ochrony katodowej (co około 1,5 kilometra);
- Elementami stałymi wzdłuż przebiegu gazociągu będą słupki oznacznikowe, zainstalowane w miejscach zmiany kierunku trasy gazociągu oraz przy skrzyżowaniach ze wszystkimi przeszkodami terenowymi i infrastrukturą.

Teren w ramach liniowych odcinków przebiegu gazociągu przechodzących przez obszary leśne:

- Na czas budowy zostanie zajęty pas terenu o szerokości 18 metrów. Po zakończeniu budowy odłożona wcześniej warstwa humusu zostanie rozplantowana, a teren przywrócony do stanu pierwotnego.
- Na czas budowy w obszarach szczególnie chronionych zostanie zajęty pas terenu o szerokości 10,5 metra. Po zakończeniu budowy odłożona wcześniej warstwa humusu zostanie rozplantowana, a teren przywrócony do stanu pierwotnego.
- Na potrzeby budowy gazociągu teren w szerokości pasa montażowego zostanie wylesiony. Po ukończeniu inwestycji zostanie wydzielony pas szerokości po 2 metry po obu stronach osi gazociągu wolny od drzew.

Stan istniejący zagospodarowania terenu w rejonie trasy projektowanego gazociągu to w przeważającej mierze tereny rolne i leśne, w tym obszary Natura 2000, a jedynie sporadycznie tereny sąsiadujące z siedliskami ludzkimi. Na przeważającej długości przebiegu projektowany gazociąg poprowadzony zostanie w sąsiedztwie trasy istniejących gazociągów, w miarę możliwości w granicy jego strefy kontrolowanej /strefy bezpieczeństwa/. W ten sposób nowy gazociąg minimalizuje ograniczenia w zakresie zabudowy, upraw rolnych, wynikających z przebiegu istniejącego gazociągu, a głównie wprowadza dodatkowe ograniczenie w zakresie sadzenia drzew w strefie kontrolowanej proj. gazociągu DN700, wynoszącej 12 metrów (po 6 metrów na stronę od osi gazociągu). Dla potrzeb budowy gazociągu zostanie zajęty pas terenu szerokości 26 metrów na terenach rolnych oraz 18 metrów na terenach leśnych. W lasach na terenach szczególnie chronionych zgodnie z Decyzją Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Nr 18/2010 o środowiskowych uwarunkowaniach / RDOŚ-32-WOŚ.TŚ-6613/38-36/09/at z dnia 30 lipca 2010 r.; pas montażowy zawężono do 10,5 metra. Taka wielkość pasa montażowego jest konieczna dla zapewnienia dojazdów, transportu rur na plac budowy, prowadzenia prac ziemnych, montażowych itp.

W przypadku występowania w obszarze pasa montażowego gruntów o obniżonej nośności, tymczasowa droga montażowa wykonana będzie z płyt typu MON ułożonych na podsypce piaskowej. Po zmontowaniu danego odcinka gazociągu, droga zostanie zdemontowana i będzie możliwość jej ewentualnego ponownego montażu w innym miejscu.

Na odcinkach przebiegających przez tereny leśne niezbędne będzie wykonanie wycinki drzewostanu w pasie montażowym gazociągu szerokości 18 metrów (w przypadkach lasów na terenach chronionych 10,5 metra). Po wybudowaniu gazociągu pozostawiony zostanie bez zalesienia oraz geodezyjnie wydzielony pas terenu szerokości 4 metrów tj. po 2 metry na stronę od osi gazociągu – § 9 ust. 7 Rozporządzenia Gazowego. Gazociąg ułożony będzie pod ziemią, z zachowaniem minimalnego przykrycia wynoszącego 1,1 metra. Na odcinkach występowania urządzeń drenarskich głębokość ułożenia gazociągu będzie odpowiednio większa, tak by możliwa była odbudowa tych urządzeń. Projektowane zagospodarowanie terenu na liniowych odcinkach przebiegu gazociągu nie różni się w istotny sposób od istniejącego – poza ograniczeniem w sposobie korzystania z 12-metrowej szerokości pasa kontrolowanego. Tereny projektowanych zespołów zaporowo-upustowych ZZU, zespołów śluz i węzłów przesyłu gazu będą natomiast wydzielonymi, ogrodzonymi obszarami, których zagospodarowanie będzie podporządkowane technologicznym wymogom ich funkcji, łącznie z wprowadzeniem kontenerowej halowej zabudowy niektórych urządzeń i drogami dojazdowymi do tych stacji.

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty ZZU, stacje śluz oraz węzły przesyłu gazu.

Teren w ramach nieliniowej części gazociągu

Niniejszy wniosek nie obejmuje terenów w ramach nieliniowej części gazociągu.

Charakterystyka zabudowy i zagospodarowania terenu.

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty kubaturowe.

4. Warunki techniczne (określenie zadania technicznego).

Projektowana inwestycja powinna spełniać wymagania wynikające z przepisów obowiązujących, a w szczególności:

- a) ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 roku o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. z 2009 r. Nr 84, poz. 700 z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku Prawo budowlane (Dz. U. z 2010 r. Nr 243, poz. 1623),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. z 2001 r. Nr 97, poz. 1055),
- d) rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 24 września 1998 roku w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych (Dz. U. z 1998 r. Nr 126, poz. 839 z późn. zm.),
- e) rozporządzenia Ministra Rozwoju Regionalnego i Budownictwa z dnia 2 kwietnia 2001 roku w sprawie geodezyjnej ewidencji sieci uzbrojenia terenu oraz zespołów uzgadniania dokumentacji projektowej (Dz. U. z 2001 r. Nr 38, poz. 455 z późn. zm.),
- f) przedstawić w projekcie budowlanym sposób posadowienia gazociągu ustalony po przeprowadzeniu badań geologiczno - inżynierskich podłoża gruntowego; do wniosku o pozwolenie na budowę dołączyć dokumentację geotechniczną ustalającą geotechniczne warunki posadowienia projektowanych obiektów budowlanych,
- g) przedstawić w projekcie budowlanym bilans ilościowo - jakościowy wytwarzanych odpadów w fazie budowy i eksploatacji z uwzględnieniem miejsc i sposobów ich magazynowania,
- h) w przypadku istniejących i projektowanych na trasie przebiegu gazociągu innych linii i sieci infrastruktury podziemnej i naziemnej należy opracować projekty dotyczące eliminacji wzajemnych kolizji, które podlegają uzgodnieniu z właściwym operatorem,

w zakresie przebiegu gazociągu wysokiego ciśnienia przez drogi publiczne:

- i) ustawy z dnia 21 marca 1985 roku o drogach publicznych (Dz. U. z 2007 r. Nr 19, poz. 115 z późn. zm.),
- j) rozporządzenia Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dnia 2 marca 1999 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie (Dz. U. z 1999 r. Nr 43, poz. 430),
- k) rozporządzenia Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dnia 30 maja 2000 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać drogowe obiekty inżynierskie i ich usytuowanie (Dz. U. z 2000 r. Nr 63, poz. 735),
- l) przed pozwoleniem na budowę uzyskać od właściwych zarządców dróg decyzję na lokalizację w pasie drogowym obiektów budowlanych lub urządzeń niezwiązanych z potrzebami zarządzania drogami lub potrzebami ruchu drogowego,
- m) projekt techniczny budowy gazociągu należy uzgodnić z właściwymi zarządcami dróg; w zakresie dróg krajowych z Generalną Dyrekcją Dróg Krajowych i Autostrad O/Gdańsk.

Projektowana inwestycja w przebiegu poprzez tereny województwa pomorskiego w zakresie objętym niniejszym wnioskiem przekracza drogi powiatowe, wojewódzkie oraz krajowe i gminne.

Wszystkie skrzyżowania zostały uwidocznione na załącznikach mapowych. Skrzyżowania wykonywane będą zgodnie z warunkami technicznymi przejść otrzymanymi od odpowiednich zarządców. Co do zasady, planuje się wykonanie przejść gazociągu pod drogami o nawierzchni asfaltowej metodą bezodkrywkową (przewierciem, przeciskiem), zgodnie z warunkami technicznymi wydanymi przez właściwych zarządców dróg. W stosunku do dróg gruntowych zastosowana będzie metoda przekopu otwartego - po uprzednim zorganizowaniu objazdów dla wyłączzonego krótkotrwale odcinka drogi. Na etapie realizacji prac budowlanych na skrzyżowaniach z drogami, poza lokalnymi i krótkotrwale uciążliwościami związanymi z utrudnieniem przejeźdźności dróg

występujących na trasie gazociągu, w przypadku ich przekroczenia metodą bezwypokopową, zagrożenia dla przejezdności dróg nie będą występowały. W przypadku wyboru metody wykopu otwartego wszelkie uszkodzenia powstałe wskutek wykonywanych robót budowlanych zostaną naprawione, drogi i ewentualne uzbrojenie odtworzone. W przypadku wyboru metody przewiertu lub przecisku nie będzie zachodziła konieczność odtwarzania nawierzchni drogowej, ponieważ przy zachowaniu odpowiednich standardów wykonywania prac, drogi nie zostaną uszkodzone. Do terenów zespołów zaporowo - upustowych, zespołów śluz oraz węzłów doprowadzone zostaną drogi dojazdowe powiązane z drogami publicznymi. Drogi dojazdowe do terenów obiektów technologicznych nie są objęte zakresem niniejszego wniosku.

w zakresie przebiegu gazociągu wysokiego ciśnienia przez grunty leśne:

n) ustawy z dnia 28 września 1991r. o lasach (Dz. U. z 2005r. Nr 45, poz. 435 ze zm.),

Teren w ramach liniowych odcinków przebiegu gazociągu przechodzących przez obszary leśne:

- Na czas budowy zostanie zajęty pas terenu o szerokości 18 metrów. Po zakończeniu budowy odłożona wcześniej warstwa humusu zostanie rozplantowana, a teren przywrócony do stanu pierwotnego.
- Na czas budowy w obszarach szczególnie chronionych zostanie zajęty pas terenu o szerokości 10,5 metra. Po zakończeniu budowy odłożona wcześniej warstwa humusu zostanie rozplantowana, a teren przywrócony do stanu pierwotnego.
- Na potrzeby budowy gazociągu teren w szerokości pasa montażowego zostanie wylesiony. Po ukończeniu inwestycji zostanie wydzielony pas szerokości po 2 metry po obu stronach osi gazociągu wolny od drzew.

w zakresie przebiegu gazociągu wysokiego ciśnienia przez tereny zmeliorowane:

o) ustawy z dnia 18 lipca 2001r. Prawo wodne (Dz. U. z 2005r. Nr 239, poz. 2019 ze zm.),

p) uzyskać w świetle przepisów ustawy *Prawo wodne*, wymagane pozwolenia wodnoprawne. Przed przystąpieniem do realizacji inwestycji inwestor winien uzyskać pozwolenie na budowę na zasadach i w trybie przepisów ustawy *Prawo budowlane* (Dz. U. z 2010 r. Nr 243, poz. 1623) z zastrzeżeniem przepisów ustawy *o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu* (Dz. U. z 2009 r. Nr 84, poz. 700 ze zm.) i opracować w tym celu projekt budowlany zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 3 lipca 2003 roku *w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego* (Dz. U. z 2003r. Nr 120, poz. 1133 z późn. zm.).

Przedsięwzięcie powinno być realizowane przy spełnieniu następujących warunków:

- wszelkie roboty budowlane oraz usuwanie kolizji dotyczących infrastruktury technicznej należy wykonywać w porozumieniu z właściwymi jej zarządcami,
- prace budowlane należy prowadzić w sposób pozwalający na uniknięcie zanieczyszczeń zarówno odpadami stałymi jak i ciekłymi; roboty należy prowadzić w taki sposób, by minimalizować ilość odpadów budowlanych,
- powstałe podczas prac budowlanych odpady należy segregować i składować w wydzielonym miejscu, zapewniając ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty; odpady niebezpieczne, jakie mogą się pojawić w ramach robót budowlanych należy segregować i oddzielać od odpadów obojętnych celem wywozu do specjalistycznych przedsiębiorstw zajmujących się ich utylizacją,
- w przypadku wycieku do wód powierzchniowych substancji ropopochodnych, należy zastosować mechaniczne ich zbieranie z powierzchni wody,
- materiały budowlane i środki impregnujące należy dobrać w taki sposób, aby spełniały warunki wytrzymałościowe budowli, a jednocześnie były nieszkodliwe dla środowiska,
- rowy melioracyjne - skrzyżowania wykonywane będą zgodnie z warunkami technicznymi przejść otrzymanymi od zarządców rowów melioracyjnych. Przejście gazociągiem pod rowami melioracyjnymi będzie wykonane zgodnie z warunkami technicznymi wydanymi przez właściwych zarządców. Gazociąg w obrębie skrzyżowania z rowami melioracyjnymi zostanie zabezpieczony przed wypłynięciem przy pomocy obciążników. Miejsca przejść przez rów zostaną oznaczone obustronnie słupkami. Po zakończeniu robót ciek w miejscu przejścia zostanie naprawiony i doprowadzony do pierwotnego stanu technicznego wraz z odbudową skarp i dna.

w zakresie przebiegu gazociągu przez linie kolejowe:

Projektowana inwestycja w zakresie objętym niniejszym wnioskiem przekracza następujące linie kolejowe:

1.	100/9	Damnica	Damnica	tory normalne główne	117+320
2.	121	Gorcze gorze	Nowa Wieś Lęborska	tory normalne główne	156+890
3.	316	Łęczyce	Łęczyce	tor kolejowy normalny	167+330
4.	58/3	Godętowo	Łęczyce	tor kolejowy normalny	172+810
5.	57/5	Luzino	Luzino	tory normalne główne	183+300

Skrzyżowania wykonywane będą metodą bezodkrywkową, zgodnie z warunkami technicznymi przejść otrzymanymi od odpowiednich zarządców i właścicieli w zgodzie z zapisami decyzji środowiskowej.

w zakresie przebiegu gazociągu przez wody płynące:

Projektowana inwestycja w zakresie objętym niniejszym wnioskiem nie przekracza wód płynących.

w zakresie przebiegu gazociągu przez zainwentaryzowane uzbrojenie podziemne:

Skrzyżowania zostaną uzgodnione z ich właścicielami i użytkownikami, a wszelkie prace związane z wykonaniem skrzyżowań prowadzone będą pod nadzorem ich przedstawicieli. W rejonach o nieustalonym przebiegu uzbrojenia podziemnego wykop realizowany będzie metodą ręczną.

w zakresie przebiegu gazociągu pod napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi i telekomunikacyjnymi:

Skrzyżowania gazociągu z napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi i telekomunikacyjnymi – w oparciu o odpowiednie normy i standardy lub stosownie do wytycznych zawartych w uzgodnieniu z odpowiednim zarządcą lub właścicielem sieci. Na odcinkach skrzyżowań i zbliżeń do linii napowietrznych, w uzasadnionych przypadkach, wykop wykonany będzie metodą ręczną. W celu zasilania zespołów zaporowo – upustowych ZZU, zespołów śluz i węzłów w energię elektryczną będą wykonane przyłącza z sieci odpowiednio do warunków przyłączenia wydanych przez właściwy Zakład Energetyczny. Powyższe przyłącza kablowe będą odgałęzieniami od istniejącej infrastruktury elektroenergetycznej terenu (linie napowietrzne niskiego napięcia, stacje transformatorowe). Dla zespołów zaporowo – upustowych złącza kablowe wraz z rozliczeniowym układem pomiarowym będą instalowane w linii ogrodzenia przy wjeździe na teren.

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty ZZU, stacje śluz oraz węzły przesyłu gazu.

Istniejące gazociągi

Na terenie Węzła Reszki zaprojektowano układ przyłączeniowy do gazociągu DN500 Kosakowo – Wiczlino. Węzeł Reszki nie został objęty zakresem niniejszego wniosku.

5. Warunki wynikające z potrzeb ochrony środowiska i ochrony zabytków.

Należy uwzględnić wymagania i warunki zawarte w przepisach obowiązujących, a w szczególności:

- a) ustawy z dnia 27 kwietnia 2004 roku *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150),
- b) ustawy z dnia 3 października 2008 roku *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2008 r. Nr 199, poz. 1227),
- c) ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2004 r. Nr 92, poz. 880 ze zm.),
- d) rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 lipca 2004 roku *w sprawie gatunków dziko występujących roślin objętych ochroną* (Dz. U. z 2004 r. Nr 168, poz. 1764),
- e) ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku *o odpadach* (Dz. U. z 2001 r. Nr 62, poz. 628) określającej obowiązki inwestora i użytkownika obiektu w zakresie zagospodarowania odpadami,
- f) ustawy z dnia 23 lipca 2003 roku *o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami* (Dz. U. z 2003 r. Nr 162, poz. 1568) – art. 32 ust. 1 pkt 1-3,
- g) rozporządzenia Ministra Kultury dnia 9 czerwca 2004 roku *w sprawie prowadzenia prac konserwatorskich, restauratorskich, robót budowlanych, badań konserwatorskich i architektonicznych, a także innych działań przy zabytku wpisanym do rejestru zabytków oraz badań archeologicznych i poszukiwań ukrytych lub porzuconych zabytków ruchomych* (Dz. U. z 2004r. Nr 150, poz. 1579).

W dniu 30 lipca 2010 roku Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie wydał **decyzję nr 18/2010 ustalającą środowiskowe uwarunkowania** dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie gazociągu przesyłowego DN700 oraz 8,4 MPa relacji Szczecin - Gdańsk (znak: RDOŚ-32-WOOS.TŚ-6613/38-36/09/at).

Inwestor zobowiązany jest do przestrzegania określonych w wyżej wymienionej decyzji warunków i wymagań dotyczących ochrony środowiska.

Emisja zanieczyszczeń.

Niekorzystne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko występuje w okresie budowy gazociągu. Zarówno emisje spalin, jak i zapylenie powietrza w fazie budowy są okresowe i ze względu na krótki czas ich występowania nie podlegają ograniczeniom ujętym w aktach prawnych. Oddziaływanie na elementy środowiska w trakcie normalnej eksploatacji praktycznie nie występuje. Podczas normalnej eksploatacji mogą występować niewielkie i sporadyczne emisje gazu ziemnego do atmosfery. Gaz ziemny w śladowych ilościach może ulatniać się w powietrze poprzez nieszczelności na połączeniach rozłącznych na terenie ZZU i Zespołów Śluz. Szczelność tych połączeń jest kontrolowana okresowo przez służby techniczne Operatora gazociągu. Tłoczenie gazu rurociągiem jest procesem całkowicie hermetycznym, co oznacza, że nie występuje kontakt medium z otoczeniem. Niewielka emisja azotu oraz gazu ziemnego do powietrza będzie występowała podczas procesu napełniania gazociągu, natomiast samego gazu ziemnego podczas okresowych przeglądów. W sytuacjach awaryjnych, w których występuje potrzeba usunięcia gazu z gazociągu, występuje emisja gazu związana z jego upustem, którego ilość jest kontrolowana przez zespoły zaporowo-upustowe ZZU rozmieszczone na odcinkach liniowych.

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty ZZU, stacje śluz oraz węzły przesyłu gazu.

Emisja hałasu.

W czasie trwania budowy źródłem hałasu będą urządzenia wykorzystywane przy pracach ziemnych (koparka, sychacz, itd.) oraz przy pracach montażowych (agregat prądotwórczy, sprężarka, dźwig, ładowarka itp.), jak również środki transportu. Prace budowlane poprzedzone będą wycinką i wykarczowaniem części lasu znajdującego się na terenie planowanej inwestycji. Prace te będą wykonywane wg warunków zawartych w Decyzji Środowiskowej Nr 18/2010 z dnia 30 lipca 2010 roku wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (RDOŚ-32-WOOS.TŚ-6613/38-36 /09/at). Uciążliwość ta występować będzie tylko w fazie budowy i mieć będzie charakter miejscowy oraz okresowy, a po zakończeniu prac całkowicie zaniknie. Oddziaływanie drgań związanych z prowadzonymi pracami budowlanymi na otaczające plac budowy środowisko oraz budynki mieszkalne i ich mieszkańców nie stwarza obaw o destrukcyjne działanie tych zjawisk na zdrowie ludzkie.

Poziom emisji hałasu będąca wynikiem pracy urządzeń będzie w zakresie dopuszczalnych wielkości określonych w aktualnie obowiązujących Rozporządzeniach.

W czasie eksploatacji rurociągu - w części liniowej przedsięwzięcia - występują tzw. *szumy przepływu*, które z uwagi na umieszczenie gazociągu pod powierzchnią ziemi nie powodują pogorszenia klimatu akustycznego w otaczającym gazociąg środowisku. Dodatkowo źródłem emisji hałasu będą kolumny upustowe i wydmuchowe wchodzące w skład węzłów oraz ZZU pracujące niezmiernie rzadko i krótkotrwale w sytuacjach awaryjnych lub eksploatacyjnych. Chwilowe oddziaływania posiadają największą wartość natężenia dźwięku dochodzącą do 130 dB w odległości 1 metra od kolumny wydmuchowej przy całkowitym otwarciu zaworu upustowego. Eksploatacyjny upust gazu przez kolumny upustowe zabudowane na filtrseparatorach, zbiornikach odbioru kondensatu,ciągach redukcyjnych,ciągach regulacyjnych,ciągach przełączeniowych itd. jest procesem krótkotrwałym trwającym maksymalnie kilka minut. Awaryjny upust gazu z części liniowej instalacji poprzez kolumny upustowe ZZU jest uzależniony czasowo od objętości gazu zawartej pomiędzy zaworami wydzielającymi dany odcinek. W przykładzie z maksymalnej długości odcinka 20 km gazociągu DN700 (wynikającego z II klasy lokalizacji wg Dz.U. nr 97 poz. 1055 z 2001) upust gazu przez kolumnę upustową DN200 trwa około 80 minut. Awaryjny upust gazu jest pracą gazoniebezpieczną przeprowadzaną wg odrębnych procedur Operatora gazociągu, podczas której m.in. jest przeprowadzany lokalny pomiar hałasu. Emisja hałasu wynikająca z normalnej pracy instalacji (przepływy substancji w rurach) będąca następstwem tarcia i hydrauliki - w przypadku ocenianego przedsięwzięcia oddziaływanie to nie będzie znaczące, natomiast w przypadku obiektów nieliniowych również planowana jest budowa podziemnych przelotowych zespołów zaporowo - upustowych. Źródłem hałasu ciągłego inwestycji będą reduktory zainstalowane w węźle Reszki. W obiekcie zostaną zastosowane takie rozwiązania, które ograniczą propagację hałasu do ok. 45 dB (A) na granicy działki przez co praca planowanej stacji regulacyjno - pomiarowej nie będzie powodować pogorszenia klimatu akustycznego w otaczającym terenie. Reasumując można stwierdzić, iż planowana inwestycja polegająca na budowie gazociągu przesyłowego wysokiego ciśnienia w fazie budowy spowoduje chwilowe, krótkotrwale pogorszenie klimatu akustycznego w rejonie aktualnego miejsca prowadzenia prac, natomiast w trakcie eksploatacji gazociąg nie będzie powodował uciążliwości akustycznej dla otaczającego środowiska.

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty ZZU, stacje służ oraz węzły przesyłu gazu.

Emisja ścieków.

Emisja ścieków podczas budowy będzie wiązała się z funkcjonowaniem zaplecza budowy - zostaną zastosowane przenośne urządzenia sanitarne połączone z odbiorem ścieków przez specjalistyczne firmy.

Gazociąg w fazie eksploatacji jest praktycznie systemem bezobsługowym, więc nie będzie źródłem żadnego rodzaju ścieków. Jedynym rodzajem ścieków jest kondensat jaki powstaje przy czynności czyszczenia gazociągu (czynność powtarzana raz na kilka lat). W celu zbierania kondensatu zostanie zaprojektowany i wykonany zbiornik a powstałe ścieki będą wywożone przez uprawnione do tego podmioty - zgodnie z punktem III.2.j Decyzji Środowiskowej Nr 18/2010 z dnia 30 lipca 2010r. wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (RDOŚ-32-WOOS.TŚ-6613/38-36 /09/at). Powstające w trakcie budowy ścieki bytowe zostaną odprowadzone do szczelnych zbiorników skąd będą wywożone do najbliższej oczyszczalni ścieków zgodnie z punktem III.2.j Decyzji Środowiskowej Nr 18/2010 z dnia 30 lipca 2010 roku wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (RDOŚ-32-WOOS.TŚ-6613/38-36 /09/at).

Wody opadowe z terenów zespołów zaporowo-upustowych ZZU, stacji i węzłów oraz z dachów obudów kontenerowych nieujęte w system kanalizacyjny będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu.

W fazie budowy będą odprowadzane wody z ewentualnych odwodnień wykopów oraz po wykonaniu próby hydraulicznej szczelności - zakres ten jest uregulowany w punktach od III.2.d do III.2.i j Decyzji Środowiskowej Nr 18/2010 z dnia 30 lipca 2010 roku wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (RDOŚ-32-WOOS.TŚ-6613/38-36 /09/at).

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty ZZU, stacje służ oraz węzły przesyłu gazu.

Emisja odpadów.

Podczas budowy będą powstawały odpady zarówno komunalne, jak i przemysłowe, w tym niebezpieczne. Zostaną posegregowane oraz zmagazynowane w specjalnych

pojemnikach oraz będą sukcesywnie wywożone z placu budowy – zgodnie z pkt II.4,5 Decyzji Środowiskowej Nr 18/2010 z dnia 30 lipca 2010 roku wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (RDOŚ-32-WOOS.TŚ-6613/38-36 /09/at).

Gromadzony podczas wykonywania wykopów humus, zostanie zużyty do rekultywacji gruntów.

Eksploatacja gazociągu w normalnych warunkach to technologia praktycznie bezodpadowa. Jedynym wyjątkiem są filtry gazu oraz śluzy nadawczo-odbiorcze tłoka zainstalowane w tłoczni w węźle Reszki. Filtry mają za zadanie oczyszczanie gazu z zanieczyszczeń stałych. Po zanieczyszczeniu wkładu filtra jest on wymieniany, a zużyty wkład odbierany przez uprawnione firmy utylizacyjne. W śluzach nadawczo-odbiorczych, zbierane są zanieczyszczenia (kondensat), które osadziły się w gazociągu podczas jego eksploatacji. Gromadzenie się kondensatu następuje podczas czyszczenia gazociągu tłokiem czyszczącym, który przesyłany jest przez gazociąg. Zanieczyszczenia te następnie przesyłane są do zbiornika kondensatu, w którym są magazynowane do momentu odbioru zanieczyszczeń przez wóz asenizacyjny.

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty ZZU, stacje śluz oraz węzły przesyłu gazu.

Obszary Natura 2000 i pomniki przyrody.

W miejscach kolizji gazociągu na terenach Natura 2000 w obszarach chronionych zastosowana zostanie metoda bezwykopowa częściowego przekroczenia w celu minimalizacji wpływu na te obszary. Inwestycja w trakcie budowy będzie oddziaływała krótkotrwale oraz jej zasięg będzie lokalny – nie wpłynie ona negatywnie na obszary poza obrębem planowanej działalności. Inwestycja nie pogorszy stanu siedlisk przyrodniczych dla ochrony których ustanowiono obszary Natura 2000 oraz nie naruszy ich integralności. W trakcie eksploatacji oddziaływanie nie będzie związane z oddziaływaniem na środowisko przyrodnicze. Całość inwestycji będzie realizowana pod nadzorem przyrodniczym oraz ściśle według wymagań zawartych w Decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie nr RDOŚ-32-WOOS.TŚ-6613/38-36/09/at z dnia 30 lipca 2010 roku.

Ochrona zabytków.

Trasa planowanego gazociągu omija zlokalizowane głównie w obrębie miejskich i wiejskich terenów zabudowanych zabytkowe budowle, zabytkowe zespoły pałacowo – parkowe, parki, aleje czy cmentarze, przebiegając w bezpiecznej odległości poza strefami ochrony konserwatorskiej A i B. W odniesieniu natomiast do bardzo licznych stanowisk archeologicznych w kilku miejscach trasa inwestycji liniowej przebiega w bliskim sąsiedztwie stref ochrony konserwatorskiej, jak również przez strefy tej ochrony W III. Obiekty zabytkowe wpisane do ewidencji zabytków podlegają ochronie zgodnie z Ustawą z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. 2003 nr 162 poz. 1568, z późn. zm.) Prace inwestycyjne na obszarach objętych ochroną wymagają pozwolenia właściwego dla danego terenu Wojewódzkiego Urzędu Ochrony Zabytków. Reguluje to Art. 36 i Art. 37 Ustawy o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami. Zabytki architektury i budownictwa wpisane do rejestru zabytków objęte są rygorami prawnymi, wynikającymi z treści odpowiednich aktów prawnych, w tym przede wszystkim „Ustawy o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami” - z dnia 23 lipca 2003 roku, Dz.U. Nr 162 z 17 września 2003 roku. Ochronie podlegają również wszelkie zabytki i stanowiska archeologiczne nie uwzględnione w ewidencji zabytków archeologicznych, a które zostaną ujawnione podczas prac inwestycyjnych. Na odkrywcę zabytku archeologicznego oraz na inwestorze ciąży obowiązek wstrzymania wszelkich robót mogących uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot, zabezpieczenia miejsca jego odkrycia oraz zawiadomienie odpowiedniego Wojewódzkiego Urzędu Ochrony Zabytków. Wydzielono trzy rodzaje stref, zróżnicowanych pod kątem stopnia ingerencji przedmiotowej inwestycji na środowisko kulturowe:

1. **Strefa W I** - obiekty zabytkowe znajdujące się w bezpośredniej kolizji z planowaną inwestycją.
2. W strefie I znajdują się obiekty zabytkowe bezpośrednio narażone na zniszczenie. Na analizowanej trasie są to tylko i wyłącznie obiekty archeologiczne.
3. **Strefa W II** - obiekty zabytkowe znajdujące się w bezpośredniej bliskości z planowaną inwestycją.
4. **Strefa W III** – skupiska obiektów archeologicznych, znajdujące się w pewnej odległości od planowanej inwestycji.

Prace budowlane i montażowe obejmujące odcinki trasy gazociągu przechodzące przez tereny cenne historycznie będą realizowane ściśle według wskazówek i pod nadzorem Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków. Obowiązujące rygory w strefie "W III":

Uzgodnianie i opiniowanie wszelkich poczynań inżynierskich, budowlanych i innych podejmowanych w obrębie granic strefy ochrony stanowiska archeologicznego przez służbę konserwatorską.

W przypadku podjęcia realizacji inwestycji obowiązuje przeprowadzenie interwencyjnych badań archeologicznych na koszt Inwestora. Właściciele, użytkownicy terenu i inwestorzy zobowiązani są do zawiadomienia służby ochrony zabytków o podjęciu działań inwestycyjnych, remontowych lub innych związanych z robotami ziemnymi z wyprzedzeniem minimum 2-tygodniowym. Rozpoczęcie prac ziemnych związanych z realizacją inwestycji uzależnia się od uzyskania stosownego zezwolenia od Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków. Badania archeologiczne mają charakter sezonowy i są prowadzone w okresie od maja do października.

Prace budowlane i montażowe obejmujące odcinki trasy gazociągu przechodzące przez tereny cenne historycznie będą realizowane ściśle według wskazówek i pod nadzorem Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków. Obowiązujące rygory w strefie "W III": Uzgodnianie i opiniowanie wszelkich poczynań inżynierskich, budowlanych i innych podejmowanych w obrębie granic strefy ochrony stanowiska archeologicznego przez służbę konserwatorską.

W przypadku podjęcia realizacji inwestycji obowiązuje przeprowadzenie interwencyjnych badań archeologicznych na koszt Inwestora. Właściciele, użytkownicy terenu i inwestorzy zobowiązani są do zawiadomienia służby ochrony zabytków o podjęciu działań inwestycyjnych, remontowych lub innych związanych z robotami ziemnymi z wyprzedzeniem minimum 2-tygodniowym. Rozpoczęcie prac ziemnych związanych z realizacją inwestycji uzależnia się od uzyskania stosownego zezwolenia od Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków. Badania archeologiczne mają charakter sezonowy i są prowadzone w okresie od maja do października.

Na obszarze gminy Kobylnica

Wyznaczono 327 stanowisk archeologicznych. Trasa planowanego gazociągu przebiega w bliskim sąsiedztwie stanowisk archeologicznych usytuowanych w rejonie miejscowości Zębowo – Reblino Widziano- Kobylnica - Łosino, które to stanowiska należą do W II - strefy ograniczonej ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych. W okolicy m. Reblino gazociąg przechodząc będzie także w sąsiedztwie stanowisk archeologicznych zaliczanych do strefy WI pełnej ochrony archeologicznej. Trasa inwestycji przebiega przez stanowiska archeologiczne o numerach w wojewódzkiej ewidencji zabytków:

- AZP 10-27/45, w miejscowości Sycewice nr st. 4
- AZP 10-27/46, w miejscowości Sycewice nr st. 5
- AZP 10-28/163, w miejscowości Widzino nr st. 18
- AZP 10-28/162, w miejscowości Widzino nr st. 17
- AZP 10-29/32, w miejscowości Łosino nr st. 15
- AZP 10-29/61, w miejscowości Łosino nr st. 35
- AZP 10-29/31, w miejscowości Łosino nr st. 14

Na obszarze gminy Słupsk

Stwierdzono występowanie ok 200 stanowisk archeologicznych. Trasa planowanego gazociągu przebiega w bliskim sąsiedztwie stanowisk archeologicznych usytuowanych w rejonie miejscowości Kusowo – Globino Radzikowo - Wieszyno, które to stanowiska należą do W III - strefy ograniczonej ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych. Jako zespoły osadnicze pradziejowe i wczesno i późnośredniowieczne.

Na obszarze gminy Damnica

Stwierdzono występowanie kilkudziesięciu stanowisk archeologicznych. Trasa planowanego gazociągu przebiega w dalszej odległości od stanowisk archeologicznych usytuowanych w rejonie miejscowości Łebień które to stanowiska należą do W II - strefy ograniczonej ochrony konserwatorskiej stanowisk archeologicznych. Trasa inwestycji przebiega przez stanowiska archeologiczne o numerach w wojewódzkiej ewidencji zabytków:

- AZP 7-32/42, w miejscowości Damno nr st. 17
- AZP 7-32/43, w miejscowości Damno nr st. 18
- AZP 7-32/44, w miejscowości Damno nr st. 27
- AZP 9-30/67, w miejscowości Wielogłowy nr st. 20
- AZP 8-31/30, w miejscowości Karzniczka nr st. 12
- AZP 8-31/59, w miejscowości Damnica nr st. 14

AZP 8-31/110, w miejscowości Damno nr st. 31

AZP 8-31/101, w miejscowości Damnica nr st. 20

Na obszarze gminy Główczyce

Stwierdzono występowanie kilkudziesięciu stanowisk archeologicznych. Trasa planowanego gazociągu przebiega w dalszej odległości od stanowisk archeologicznych. Trasa inwestycji przebiega przez stanowiska archeologiczne o numerach w wojewódzkiej ewidencji zabytków:

AZP 7-33/47, w miejscowości Górzyno nr st. 4

Na obszarze gminy Łęczyce

Stwierdzono występowanie kilkudziesięciu stanowisk archeologicznych. Trasa inwestycji przebiega przez stanowiska archeologiczne o numerach w wojewódzkiej ewidencji zabytków:

AZP 7-38/73, w miejscowości Strzebielino nr st. 44

AZP 7-38/7, w miejscowości Chmieleniec nr st. 8

AZP 7-38/6, w miejscowości Chmieleniec nr st. 7

Na obszarze gminy Luzino

Stwierdzono występowanie 73 stanowisk archeologicznych. Trasa inwestycji przebiega przez stanowiska archeologiczne o numerach w wojewódzkiej ewidencji zabytków:

AZP 7-39/129, w miejscowości Dąbrówka nr st. 4

AZP 7-39/84, w miejscowości Robakowo nr st. 9

AZP 7-39/7, w miejscowości Luzino nr st. 7

AZP 7-39/68, w miejscowości Luzino nr st. 64

AZP 7-39/5, w miejscowości Luzino nr st. 5

AZP 7-38/89, w miejscowości Kębłowo nr st. 17

AZP 7-38/88, w miejscowości Kębłowo nr st. 16

AZP 7-38/90, w miejscowości Kębłowo nr st. 18

Na obszarze gminy Wejherowo

Stwierdzono występowanie 90 stanowisk archeologicznych. Trasa inwestycji przebiega przez stanowiska archeologiczne o numerach w wojewódzkiej ewidencji zabytków:

AZP 8-41/31, w miejscowości Reszki nr st. 7

6. Warunki ochrony przeciwpożarowej dla inwestycji oraz dotyczące przeciwdziałania poważnym awariom przemysłowym.

Zagrożenie pożarowe oraz zagrożenie wybuchem będzie powstawało w obrębie Zespołów Zaporowo - Upustowych i Zespołów Śluz. Zagrożenie pożarowe oraz zagrożenie wybuchem będzie zawierało się w granicach ogrodzenia działek obiektów, poza strefą zagrożenia wybuchem 2 tworzącą się podczas prac gazoniebezpiecznych w trakcie upustu gazu poprzez kolumny wydmuchowe co jest czynnością krótkotrwałą, sporadyczną i wykonywaną jedynie w przypadku awarii gazociągu lub prac remontowych w kontrolowanych warunkach pod nadzorem służb eksploatacyjnych operatora w oparciu o Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 grudnia 2009 roku w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy budowie i eksploatacji sieci gazowych oraz uruchamianie instalacji gazowych gazu ziemnego (Dz.U. Nr 2, z 2009 r. poz. 6) oraz przepisy przeciwpożarowe oraz standardy własne operatora sieci gazowej. W związku z tym, że powstawanie strefy zagrożenia wybuchem podczas upustu gazu jest zamierzonym przewidywalnym i planowanym, dokonywanym w określonym czasie, pod kontrolą, należy przedsięwziąć wszelkie możliwe środki techniczne i organizacyjne, wg odrębnej instrukcji, aby w strefie zagrożenia wybuchem wyeliminować wszelkie możliwe źródła zapalenia mieszaniny gazowo - powietrznej.

Po zakończeniu operacji upustu gazu należy dokonać kontroli terenu, w którym przewidywane było wystąpienie strefy zagrożenia wybuchem, np. przez eksplozymetryczny pomiar stężenia gazu. Do tego celu można użyć eksplozymetry przenośne np. typu górniczego. Po stwierdzeniu, że teren jest wolny od mieszaniny gazowo - powietrznej teren może być dopuszczony do normalnego użytkowania.

Na terenie Zespołu Zaporowo - Upustowego zlokalizowany jest kontener, w którym znajdują się aparatura i urządzenia kontrolno - pomiarowe. Nie stanowią one jednak źródła powstawania stref zagrożenia wybuchem. Kontener wykonany jest z materiałów niepalnych - kontener w całości stanowi jedną strefę pożarową.

Na terenie Zespołu Zaporowo - Upustowego nie ma stałych stanowisk pracy. Obsługę sprawuje doraźny nadzór techniczny nad urządzeniami. W przypadku dokonywania upustu pracownicy przygotowują stanowisko ZZU wg szczegółowej instrukcji technologiczno - ruchowej. Znajdujący się na terenie działki Zespołu Zaporowo -

Upustowego kontener AKPiA powinien być zlokalizowany poza strefą zagrożenia wybuchem określoną dla rury wydmuchowej.

W celu kontroli prawidłowości funkcjonowania gazociągu, a przede wszystkim jego szczelności, będzie on wyposażony w stały, automatycznie działający nadzór utrzymywania się założonego ciśnienia gazu wewnątrz rurociągu.

Niekontrolowany spadek ciśnienia w rurociągu może mieć miejsce tylko w przypadku jego rozszczelnienia. W takiej sytuacji natychmiast powstaje zagrożenie wybuchowe w okolicy miejsca rozszczelnienia przez wydostanie się gazu, pod wysokim ciśnieniem, poza rurociąg i stworzenia z powietrzem mieszaniny wybuchowej. W takiej sytuacji określenie strefy zagrożenia wybuchem jest niemożliwe, a rozmiary niekontrolowanej strefy zagrożenia wybuchem niemierzalne.

Z chwilą stwierdzenia rozszczelnienia rurociągu aparatura kontrolno - pomiarowa powinna natychmiast zamknąć automatycznie najbliższy zawór od strony napływu gazu i przekazać informację do stanowiska dyspozycyjnego, na którym powinien być stały monitoring. Wydzielenie odcinka, na którym powstałoby ewentualne rozszczelnienie poprzez automatyczne zadziałanie zaworów odcinających może ograniczyć czas niekontrolowanego wydostawania się gazu poza rurociąg i zmniejszyć niebezpieczeństwo powstania wybuchu. Wszystkie urządzenia związane z rurociągiem przesyłu gazu powinny mieć zapewnione odprowadzanie ładunków elektryczności statycznej. W przypadku powstania pożaru instalacji gazowej akcja ratowniczo - gaśnicza powinna zapewnić bezpieczeństwo obiektom znajdującym się w pobliżu miejsca pożaru. Natomiast nie należy gasić płomienia gazowego. Zgaszenie płomienia gazowego bez odcięcia dopływu gazu do miejsca pożaru spowodować może nieprzewidziane, nieobliczalne zagrożenie wybuchem, wydostającego się w dalszym ciągu gazu z miejsca rozszczelnienia i tworzenia z powietrzem mieszaniny wybuchowej. Rozmiary i kierunki przemieszczania się strefy zagrożenia wybuchem w takiej sytuacji są nieprzewidywalnie i niekontrolowane. Napotkanie przez mieszaninę gazowo - powietrzną przypadkowego źródła zapalenia może spowodować wybuch w nieprzewidywalnym miejscu o nieprzewidywalnych skutkach, nierzadko bardzo tragicznych.

Tereny ZZU, zespołów śluz oraz węzłów będą chronione instalacją piorunochronną.

Czynność wydmuchu gazu podczas pogody burzowej jest zabroniona.

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty ZZU, stacje śluz oraz węzły przesyłu gazu.

Przeciwdziałanie poważnym awariom przemysłowym.

Głównym zagrożeniem powstającym podczas eksploatacji gazociągu jest zagrożenie pożarowe, które może powstawać szczególnie w miejscach występowania naziemnych urządzeń technologicznych, a więc na ZZU i zespołach śluz. Przeciwdziałanie poważnym awariom przemysłowym będzie polegało przede wszystkim na odpowiednim zabezpieczeniu przeciwpożarowym i przeciwwybuchowym obiektów oraz ich bezpieczną lokalizacją w stosunku do siedlisk ludzkich.

Zgodnie z ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (Dz.U. Nr 62 poz. 627 z późn. zm.) przez „poważną awarię” należy rozumieć zdarzenie, w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, w których występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem, natomiast przez „poważną awarię przemysłową” należy rozumieć poważną awarię w zakładzie.

W przypadku omawianego gazociągu DN700 relacji Szczecin-Gdańsk wg zapisu decyzji środowiskowej nie mamy do czynienia z „zakładem”.

Poważna awaria przemysłowa może nastąpić wskutek jednej z wymienionych niżej przyczyn:

- Błędy konstrukcyjne, wady mechaniczne lub materiałowe;
- Korozja;
- Ruchy ziemi lub inne naturalne niebezpieczeństwa;
- Błędy operacyjne;
- Inne nieznanne przyczyny.

Do najważniejszych działań mających na celu przeciwdziałanie lub ograniczanie awarii gazociągu należą:

- Zastosowanie rozwiązań zapewniających maksymalną szczelność i niezawodność eksploatacyjną,
- Ograniczenie emisji dzięki rozwiązaniom zmniejszającym emisję do powietrza - wydmuchy technologiczne oraz wydmuchy z prac remontowych czy przyłączeniowych,

- Wykorzystanie materiałów bardzo dobrej jakości, nowoczesnych aparatów i armatury, zgodnych z normami bezpieczeństwa oraz spełniających europejskie standardy,
- Zastosowanie skutecznych zabezpieczeń antykorozyjnych (nowoczesne zewnętrzne i wewnętrzne powłoki izolacyjne, niezawodna ochrona katodowa),
- Zastosowanie w zespołach zaporowo – upustowych zaworów zamykających się automatycznie przy zbyt szybkim spadku ciśnienia gazu,
- Zastosowanie monitoringu opartego na oprogramowaniu szybko wykrywającym stany zagrożenia awaryjnego, uruchamiającym alarm oraz automatyczne działania zabezpieczające. Instalacja będzie monitorowana przez operatora gazociągu oraz diagnozowana w sposób elektroniczny poprzez urządzenia Aparatury Kontrolno Pomiarowej – AKP. Monitoring pracy, pomiary i sygnalizacja, z przekazywaniem stanów alarmowych w zakresie pracy całej instalacji gazowej będzie prowadzony na bieżąco. Instalacja gazowa podlegać będzie planowanym przeglądom zgodnie z opracowanym planem przeglądów i monitoringu. Ponadto wzdłuż gazociągu zostanie ułożona linia światłowodowa. Planowany system zabezpieczeń będzie nowoczesny i umożliwi stałe monitorowanie obszarów trudno dostępnych. W znaczący sposób poprawi bezpieczeństwo przesyłu gazu. W związku z zaplanowanymi sposobami ograniczania awaryjnych wpływów gazu do atmosfery, należy podkreślić małe prawdopodobieństwo wystąpienia awarii gazociągu.

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem nie występują obiekty ZZU, stacje służące oraz węzły przesyłu gazu.

7. Wymagania dotyczące ochrony osób trzecich.

W wyniku lokalizacji i realizacji inwestycji objętej niniejszą decyzją, nie może zostać naruszony uzasadniony interes osób trzecich, a w szczególności:

- pozbawienie dostępu do drogi publicznej,
- zapewnienie ochrony przed pozbawieniem możliwości korzystania z wody, kanalizacji, energii elektrycznej i ciepłej oraz ze środków łączności, dostępu światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi,
- zapewnienie ochrony przed ponadnormatywnymi uciążliwościami powodowanymi przez hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne i promieniowanie,
- zapewnienie ochrony przed ponadnormatywnym zanieczyszczeniem powietrza, wody i gleby.

8. Oznaczenie nieruchomości, w stosunku do których ogranicza się sposób korzystania z nieruchomości.

Zgodnie z art. 24 ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu w odniesieniu do nieruchomości wymienionych w punkcie 1. niniejszej decyzji, w celu zapewnienia prawa do wejścia na teren nieruchomości dla prowadzenia na nich budowy inwestycji: „**BUDOWA GAZOCIĄGU WYSOKIEGO CIŚNIENIA DN700 RELACJI SZCZECIN-GDAŃSK WRAZ Z INFRASTRUKTURĄ NIEZBĘDNĄ DO JEGO OBSŁUGI NA TERENIE WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO W POWIECIE SŁUPSKIM I WEJHEROWSKIM – ETAP III I IV**”, a także prac związanych z konserwacją lub usuwaniem awarii, dojazdu i kontroli, ogranicza się sposób korzystania z przedmiotowych nieruchomości przez udzielenie zezwolenia na zakładanie i przeprowadzanie ciągów drenażowych, przewodów i urządzeń służących do przesyłania płynów, pary, gazów i energii oraz urządzeń łączności publicznej i sygnalizacji, a także innych podziemnych, naziemnych lub nadziemnych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych przewodów i urządzeń. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (DZ.U. Nr 97, poz. 1055) dla projektowanego gazociągu DN700 wyznacza się strefę kontrolowaną 12,0 m (po 6,0 m od osi gazociągu). W strefie tej nie wolno wznosić budynków, urządzać stałych składów i magazynów, sadzić drzew oraz podejmować działalności mogącej zagrozić trwałości gazociągu podczas eksploatacji. Dopuszcza się, za zgodą operatora sieci gazowej, urządzenie parkingów nad gazociągiem. Obszar trwałej zmiany sposobu użytkowania części działek stanowi wydzieloną strefę o szerokości 4,0 m (po 2,0 m od osi gazociągu na stronę) w terenach leśnych, w której ze względów eksploatacyjnych i przeciwpożarowych teren musi pozostać niezalesiony. Na okres budowy gazociągu konieczne jest zajęcie pasa montażowego o szerokości 26,0 m poza obszarami leśnymi (z obowiązkiem doprowadzenia terenu, po zakończeniu budowy, do stanu poprzedniego) oraz 18 m w terenach leśnych, a w lasach na terenach szczególnie chronionych pas montażowy zawężono do 10,5 m.

9. Termin wydania (udostępnienia) nieruchomości dla przedmiotowej inwestycji.

Stosownie do art. 34 ust. 1 ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu **niniejsza decyzja podlega natychmiastowej wykonalności. Ponadto termin wydania nieruchomości lub opróżnienia lokali i innych pomieszczeń ustala się, zgodnie z wnioskiem Inwestora, na 30 dni od daty doręczenia zawiadomienia.**

10. Lokalizacja sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich i podmorskich kabli, oznaczenie gruntów za pomocą współrzędnych geograficznych oraz oznaczenie gruntów pokrytych powierzchniowymi wodami płynącymi.

Nie dotyczy.

UZASADNIENIE

Dnia 17 maja 2011 roku Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, reprezentowany przez pełnomocnika Pawła Altwęgięra – ILF Consulting Engineers Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwrócił się do Wojewody Pomorskiego z wnioskiem o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji terminalu regazyfikacyjnego gazociągu wysokiego ciśnienia DN700 relacji Szczecin-Gdańsk wraz z infrastrukturą niezbędną do jego obsługi na terenie województwa pomorskiego w powiecie słupskim, lęborskim i wejherowskim – etap IV. Do wniosku dołączone zostały załączniki graficzne, określające teren objęty wnioskiem. Wnioskodawca wystąpił w oparciu o tryb określony w art. 20 i art. 24 ust. 1 ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, to jest o podział nieruchomości i przejęcie na własność Skarbu Państwa oraz o ograniczenie sposobu korzystania z nieruchomości, poprzez zapewnienie Inwestorowi prawa wejścia na teren nieruchomości objętych wnioskiem, dla prowadzenia na nich budowy inwestycji, a także prac związanych z konserwacją lub usuwaniem awarii.

Pismem z dnia 17 maja 2011 roku Wojewoda Pomorski zawiadomił wnioskodawcę, właściwe organy administracji rządowej i samorządowej oraz właścicieli, zarządców i użytkowników terenów objętych inwestycją o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego, a ponadto zawiadomił wyżej wymienionych, iż mogą oni składać wnioski, uwagi lub zastrzeżenia dotyczące przedmiotowej sprawy, a przed wydaniem decyzji mogą się wypowiedzieć co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Jednocześnie, realizując obowiązek wynikający z art. 8 ust. 1 pkt 3 cytowanej powyżej ustawy, Wojewoda Pomorski w drodze obwieszczenia powiadomił pozostałe strony o wszczętym postępowaniu.

Po przeanalizowaniu stanu faktycznego i stanu prawnego rozpatrywanej sprawy Wojewoda Pomorski uznał, iż wniosek inwestora spełnia wymogi określone w przepisach art. 6 ust. 1 i ust. 3 ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, to jest zawiera wszystkie niezbędne dokumenty potrzebne do wydania orzeczenia w tej sprawie. Ponadto zgodnie z art. 38 przywołanej powyżej ustawy inwestycja ta mieści się w katalogu inwestycji towarzyszących inwestycjom w zakresie terminalu, wymienionych w tym artykule.

Dla przedmiotowej inwestycji wydana została przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie decyzja nr RDOŚ-32-WOOS.TŚ-6613/38-36/09/at z dnia 30 lipca 2010 roku w zakresie środowiskowych uwarunkowań dla prowadzonej inwestycji.

Biorąc pod uwagę powyższe, a także przepis art. 7 ust. 1 ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu, zgodnie z którym decyzję wydaje się w terminie miesiąca od dnia złożenia wniosku, Wojewoda Pomorski orzekł o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie terminalu dla inwestycji objętej decyzją, a ponadto na podstawie art. 34 ust. 1 wyżej wymienionej ustawy stwierdził, iż decyzja ta podlega natychmiastowej wykonalności.

Niniejszą decyzję, stosownie do art. 12 ust. 1 ustawy Wojewoda Pomorski doręcza wnioskodawcy oraz zawiadamia pozostałe strony o jej wydaniu, w drodze obwieszczenia, w urzędzie wojewódzkim i urzędach gmin właściwych ze względu na lokalizację inwestycji w zakresie terminalu, na stronach internetowych tych gmin oraz urzędu wojewódzkiego, a także w prasie o zasięgu ogólnopolskim, ze skutkiem doręczenia na dzień obwieszczenia w urzędzie wojewódzkim. Właścicielom i użytkownikom wieczystym nieruchomości objętych decyzją o ustaleniu lokalizacji inwestycji w zakresie terminalu zawiadomienie o wydaniu decyzji wysyła się na adres określony w katastrze nieruchomości.

Decyzję o odszkodowaniu wyda Wojewoda Pomorski w odrębnym postępowaniu, na podstawie art. 24 ust. 2 ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego

gazu ziemnego w Świnoujściu, a także stosowanych odpowiednio przepisów art. 124 ust. 2 i 4-8 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 roku o gospodarce nieruchomościami (Dz.U. z 2004 r. Nr 261, poz. 2603 z późn. zm.).

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

Załączniki stanowiące integralną część niniejszej decyzji:

załączniki nr: 1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 1.5, 1.6, 1.7, 1.8, 1.9, 1.10, 1.11, 1.12, 1.13, 1.14, 1.15, 1.16, 1.17, 1.18, 1.19, 1.20, 1.21, 1.22, 1.23, 1.24, 1.25, 1.26, 1.27, 1.28, 1.29, 1.30, 1.31, 1.32, 1.33. - mapy wraz z liniami rozgraniczającymi określającymi teren inwestycji,

załączniki nr: 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6, 2.7, 2.8, 2.9, 2.10, 2.11, 2.12, 2.13, 2.14, 2.15, 2.16, 2.17, 2.18, 2.19, 2.20, 2.21, 2.22, 2.23, 2.24, 2.25, 2.26, 2.27, 2.28, 2.29 - mapa z projektem podziału nieruchomości.

Pouczenie:

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Infrastruktury, za pośrednictwem Wojewody Pomorskiego, w terminie 7 dni od dnia doręczenia decyzji lub w terminie 14 dni od dnia obwieszczenia lub doręczenia zawiadomienia o wydaniu decyzji.

z up. Wojewody Pomorskiego

arch. Andrzej Kondracki
DYREKTOR
Wydziału Infrastruktury

Otrzymują:

1. Operator Gazociągów Przemysłowych GAZ-SYSTEM S.A., ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa,
2. Pan Paweł Altewęgier, ILF Consulting Engineers Polska Sp. z o.o., ul. Postępu 15B, 02-676 Warszawa,
3. Marszałek Województwa Pomorskiego, 80-810 Gdańsk ul. Okopowa 21/27,
4. Urząd Miasta Słupsk, Plac Zwycięstwa 3, 76-200 Słupsk,
5. Urząd Gminy Słupsk, ul. Sportowa 34, 76-200 Słupsk,
6. Urząd Gminy Główny, ul. Kościuszki 8, 76-220 Główny,
7. Urząd Gminy Kobylnica, ul. Główna 20, 76-251 Kobylnica,
8. Urząd Gminy Damnica, ul. Górna 1, 76-231 Damnica,
9. Urząd Gminy Wejherowo, Os. Przyjaźni 6, 84-242 Wejherowo,
10. Urząd Gminy Łęczyce, ul. Długa 49, 84-218 Łęczyce,
11. Urząd Gminy Luzino, ul. Ofiar Stutthofu 11, 84-242 Luzino,
12. Starosta Wejherowski, ul. 3 Maja 4, 84-200 Wejherowo,
13. Starosta Słupski, ul. Szarych Szeregów 14, 76-200 Słupsk,
14. Starosta Lęborski, ul. Czołgistów 5, 84-300 Lębork,
15. Wydział Geodezji Pomorskiego Urzędu Wojewódzkiego,
16. a/a.

Projekt decyzji przygotował: mgr inż. arch. Wojciech Wiesner (członek Pomorskiej Izby Architektów nr PO-550), na podstawie art. 10 ust. 2 ustawy z dnia 24 kwietnia 2009 roku o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu (Dz. U. Nr 84, poz. 700).