
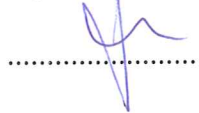






| | |
|--|---|
| Inwestor: Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie Oddział w Zielonej Górze ul. Boh. Westerplatte 15, 65-034 Zielona Góra | Nr dokumentacji 0635/1 |
| METRYKA DOKUMENTACJI | |
| Rodzaj opracowania: KARTA INFORMACYJNA PRZEDSIĘWZIĘCIA | |
| Nazwa przedsięwzięcia: ZAGOSPODAROWANIE ODWIERTU RADLIN-64 | |
| Adres przedsięwzięcia: Stęgosz, gmina Żerków, powiat jarociński Działki o nr ewidencyjnych: 11/5, 11/3. | |
| Branża: sanitarna Dokumentację opracowano w okresie: listopad 2011 r. | |
| W opracowaniu udział wzięli: | |
| Tytuł, Imię i Nazwisko, | Podpis |
| inż. Piotr Gilarski |  |
| mgr inż. Mirosław Szczuchniak |  |
| Kierownik projektu: mgr inż. Marcin Urbanek |  |
| Kierownik Pracowni: mgr inż. Jerzy Kurek |  |



SPIS ZAWARTOŚCI

| L.p. | Tytuł załącznika | Nr strony lub rysunku | Uwagi |
|------|---|--------------------------|-------|
| 1. | Metryka opracowania. | 1 | |
| 2. | Spis zawartości. | 2-3 | |
| 3. | Podstawa opracowania | 4 | |
| 4. | Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia. | 4-7 | |
| 5. | Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, dotychczasowy sposób jej wykorzystywania oraz pokrycie nieruchomości szatą roślinną | 8-10 | |
| 6. | Rodzaj technologii | 11-13 | |
| 7. | Ewentualne warianty przedsięwzięcia | 13-14 | |
| 8. | Przewidywane ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii | 14 | |
| 9. | Rozwiązania chroniące środowisko | 14-15 | |
| 10. | Rodzaj i przewidywana ilość wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko | 15-18 | |
| 11. | Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko | 18 | |
| 12. | Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy o ochronie przyrody, znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia | 18-20 | |
| 13. | Załączniki: | | |
| | • Orientacja w skali 1 : 10 000 | 21 | |
| | • Plan sytuacyjny w skali 1:1000 | 22 | |
| | • Mapa - położenie terenu przedsięwzięcia w stosunku do Żerkowsko-Czeszewskiego Parku Krajobrazowego | 23 | |
| | • Mapa – położenie terenu przedsięwzięcia w stosunku do najbliższego obszaru Natura 2000 „Dolina Środkowej Warty” | 24 | |



| | | |
|--|-------|--|
| • Mapa obszaru Natura 2000 „Lasy Żerkowsko-Czeszewskie | 25 | |
| • Kopia mapy ewidencyjnej w skali 1:5000 | 26 | |
| • Wypisy z rejestru gruntów | 27-29 | |



3. Podstawa opracowania.

1. Ustawa z dnia 27.04.2001 r. „Prawo ochrony środowiska” (tekst jednolity Dz. U. Nr 25 z 2008 r., poz. 150 z późniejszymi zmianami).
2. Ustawa z dnia 3.10.2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. nr 199, poz. 1227 z późniejszymi zmianami)
3. Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 9.11.2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 z 2010 r. poz. 1397).

4. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia.

4.1. Rodzaj przedsięwzięcia:

Zamierzone przedsięwzięcie obejmuje:

- budowę początkowego uzbrojenia gazociągu kopalnianego przy głowicy eksploatacyjnej odwiertu Radlin-64 (tzw. orurowanie głowicy),
- budowę odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia, o długości ~30 m, o średnicy nominalnej 65 mm, łączącego głowicę odwiertu z istniejącym gazociągiem kopalnianym,
- budowę odcinka rurociągu metanolu (metanolociągu) o długości ~30 m, o średnicy nominalnej 25 mm, łączącego głowicę odwiertu z istniejącym metanolociągiem kopalnianym,
- budowę drogi dojazdowej do odwiertu (z placem manewrowym przy odwiercie) o długości ~80 m i szerokości 4 m,
- budowę ogrodzenia wyposażenia przyodwiertowego, o wymiarach ~ 9 x 16 m (z siatką stalowej).

Projektowane przedsięwzięcie ma umożliwić odbiór gazu z odwiertu i jego przesył do Ośrodka Zbioru Gazu KGZ Radlin I. Projektowane przedsięwzięcie nie wprowadza żadnych zmian w wyposażeniu technologicznym Ośrodka. Wydobywany gaz przesyłany będzie z Ośrodka do systemu krajowej sieci gazowej w ramach istniejącego punktu zdawczego. Złoże gazu ziemnego objęte jest zatwierdzonym obszarem i terenem górniczym „Radlin” o powierzchni 15 243 975 m².



Eksploatację złoża rozpoczęto w 1992 r. Zasoby złoża zostały wyliczone w dokumentacji geologicznej złoża „Radlin”. Aktualne wielkości zasobów złoża zostały zatwierdzone przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa decyzją Nr KZK/Z/6477/95 z dnia 05.06.1995 roku w ilości:

- zasoby pierwotne geologiczne - 14300 mln m³ w kategorii B,
- zasoby pierwotne wydobywane - 11070 mln m³ w kategorii B,
- zasoby wydobywane wg stanu na dzień 01.01.95 r. - 10289 mln m³ w kategorii B.

Od początku eksploatacji złoża do końca 2009 r. wydobyto ze złoża 6 306,7395 mln m³, tak więc wydobywane zasoby gazu w złożu wg stanu na dzień 01.01.2010 r. wynoszą 4763,2605 mln m³.

Dozwolone wydobycie gazu ziemnego z odwiertu Radlin-64 wyniesie ~60 m³/min, tj. ~86 400 m³/dobę (~32 mln m³ rocznie).

Ponieważ planowane przedsięwzięcie jest bezpośrednio związane z wydobywaniem ze złoża gazu ziemnego metodą otworów wiertniczych w ilości mniejszej niż 500 000 m³ na dobę - zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9.11.2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 213 z 2010 r. poz. 1397), odpowiada ono kwalifikacji podstawowej określonej w § 3 ust. 1 pkt 41a (*wydobywanie kopalni ze złoża metodą otworów wiertniczych*) oraz w zakresie pkt 32 i 33 (*instalacje do przesyłu substancji chemicznych oraz instalacje do przesyłu gazu*). W związku z powyższym zalicza się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego może wystąpić potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Gaz ze złoża gazu ziemnego Radlin jest gazem składającym się przede wszystkim z metanu (~83 %) i azotu (~17 %), nie zawierającym związków siarki (siarkowodoru). Wartość opałowa gazu ~30 MJ/nm³. Włączenie do eksploatacji odwiertu Radlin-64 ma za zadanie zwiększenie efektywności wydobycia gazu z omawianego złoża. Eksploatowany do chwili obecnej, położony w odległości zaledwie ~30 m od projektowanego – odwiert Radlin-4 został z przyczyn technicznych zlikwidowany. Pozostałe po nim gazociąg i metanolociąg, prowadzące do ośrodka zbioru gazu zostaną wykorzystane dla podłączenia odwiertu projektowanego, co do minimum ograniczy zakres niezbędnych robót budowlanych.



Trasa projektowanych 30-metrowych odcinków gazociągu i metanolociągu przebiegać będzie przez tereny rolne (pola uprawne). Najbliższa zabudowa (jednorodzinna) oddalona jest od przedsięwzięcia o ~120 m.

Gazociąg i metanolociąg (prowadzone we wspólnym wykopie) wykonane zostaną z rur stalowych bez szwu, fabrycznie izolowanych polietylenem.

Towarzysząca wydobywaniu gazu woda złożowa, wynoszona wraz z gazem na powierzchnię będzie oddzielana od strumienia gazu na terenie Ośrodka Zbioru Gazu KGZ Radlin I, a następnie tak jak dotychczas zatłaczana z powrotem do tego złoża poprzez przeznaczony do tego celu odwiert. Zakład posiada prawnie uregulowany sposób zagospodarowania wód złożowych, a planowane przedsięwzięcie nie wprowadza żadnych zmian w tym zakresie.

Orurowanie i wyposażenie przyodwiertowe głowicy eksploatacyjnej zostanie zaprojektowane wewnątrz ogrodzonego terenu i będzie zabezpieczone przed dostępem osób nieupoważnionych.

4.2. Skala przedsięwzięcia:

Opisane wyżej przedsięwzięcie polegać będzie na budowie początkowego uzbrojenia gazociągu, przy głowicy odwiertu Radlin-64 oraz budowie 30-metrowych odcinków gazociągu i metanolociągu, łączących głowicę odwiertu z istniejącym systemem rurociągów kopalnianych (włączenie to nastąpi przy zlikwidowanym odwiercie Radlin-4). Ogrodzony teren odwiertu zajmie powierzchnię ~1,5 ara. Droga dojazdowa z placem manewrowym (wykonana z rozbieralnych płyt drogowych) zajmie powierzchnię do ~5,5 ara. Odcinki rurociągów będą prowadzone pod powierzchnią terenu na głębokości ok. 1m.

Skala przedsięwzięcia jest bardzo niewielka i ograniczona do działań na terenie od wielu lat wykorzystywanym do wydobywania gazu ziemnego.

4.3. Usytuowanie przedsięwzięcia:

Projektowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie województwa wielkopolskiego, w miejscowości Stęgosz, gmina Żerków, powiat jarociński, na działkach o nr ewidencyjnych: 11/5 (odwiert z wyposażeniem i droga dojazdowa), 11/3 (fragment dojazdu do odwiertu).



Najbliższa odległość do zabudowań mieszkalnych i gospodarczych wynosi ponad 120 m. Bezpośrednim otoczeniem przedsięwzięcia są pola uprawne.

Pod względem ukształtowania terenu obszar, na którym znajduje się omawiany obiekt ma charakter równinny o rzędnych około 100-107 m. n.p.m.

Teren projektowanego przedsięwzięcia znajduje się poza granicami Żerkowsko-Czeszewskiego Parku Krajobrazowego (w odległości ponad 3 km od granicy). Działkę, na której zlokalizowano przedsięwzięcie stanowią grunty orne IV i V klasy bonitacyjnej. Podobnie jak grunty sąsiednie jest ona wykorzystywana do intensywnej produkcji rolnej. Roślinność omawianego terenu to przede wszystkim rośliny uprawne i roślinność łąkowa. W dalszej odległości występują pojedyncze drzewa śródpolne. Faunę stanowią gatunki środkowo-europejskie znane z obszaru całej Polski. Wody powierzchniowe to głównie niewielkie cieki wodne bez nazwy.

Omawiany teren położony jest w obszarze, na którym odbywa się eksploatacja gazu ziemnego metodą otworów wiertniczych. W krajobrazie występują orurowane głowice odwiertów eksploatacyjnych, ogrodzone siatką stalową, od których prowadzą w kierunku ośrodka zbioru gazu rurociągi kopalniane (gazociągi i metanolociągi).

Osobnym zagadnieniem, wymagającym omówienia jest lokalizacja przedsięwzięcia w stosunku do położenia najbliższych obszarów Natura 2000. Są to „Dolina Środkowej Warty” (kod obszaru: PLB 300002) oraz „Lasy Żerkowsko-Czeszewskie (kod obszaru: PLH300053). Najbliższe granice tych obszarów przebiegają w odległości ~7 km od miejsca planowanego przedsięwzięcia (granice obydwu obszarów w okolicach lokalizacji przedsięwzięcia praktycznie się pokrywają).

Na terenie lokalizacji przedsięwzięcia nie występują stanowiska rzadkich lub chronionych gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich ostoje oraz miejsca rozmnażania lub miejsca sezonowego przebywania. W bezpośrednim otoczeniu przedsięwzięcia nie występują zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków. Można zatem stwierdzić, że przedsięwzięcie z uwagi na odległość i bardzo ograniczoną skalę nie będzie w jakikolwiek sposób wpływało na obszar Natura 2000.

Lokalizację przedsięwzięcia na tle obszarów chronionych pod względem przyrodniczym przedstawiono na załączonych mapach.



5. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, dotychczasowy sposób jej wykorzystywania oraz pokrycie nieruchomości szatą roślinną.

Planowane przedsięwzięcie, oprócz zajęcia na stałe terenu przyodwiertowego o powierzchni ~1,5 ara oraz terenu pod drogę dojazdową i plac manewrowy o powierzchni do ~5,5 ara, wymaga ponadto czasowego zajęcia terenu na etapie budowy gazociągu i metanolociągu (we wspólnym wykopie).

Na odcinku rurociągów, prowadzonych pod powierzchnią terenu na głębokości ok. 1 m, zostanie zajęty pas roboczy szerokości do 10 m (w praktyce 6-8 m) i długości ok. 30 m, w którym to pasie oprócz wykonania wykopów o głębokości ok. 1,3 m. odbywać się będzie składowanie ziemi z tych wykopów oraz ruch środków transportu i sprzętu budowlano-montażowego. Prace ziemne wykonywane będą przede wszystkim koparką. Z powierzchni przewidywanej pod wykop zostanie uprzednio zdjęty i zabezpieczony poziom próchniczny. Po ułożeniu rurociągów, przeprowadzeniu prób szczelności i zasypaniu ziemią z podglebia warstwa humusu wróci na swoje miejsce, a powierzchnia terenu zostanie przywrócona do stanu pierwotnego.

Odwierty gazowe (powszechnie występujące w rejonie planowanego przedsięwzięcia) to wywiercone z powierzchni ziemi do złoża gazu otwory, przez które gaz przepływa na powierzchnię ziemi. Każdy taki wywiercony otwór jest zabezpieczony poprzez zarurowanie odpowiednimi rurami stalowymi. Przed wykonaniem początkowego uzbrojenia technologicznego gazociągu przy głowicy eksploatacyjnej odwiertu, wyposażenie odwiertu stanowi kolumna rur okładzinowych, zamkniętych na wylocie ww. głowicą. Wewnątrz kolumny rur okładzinowych zapuszczona jest kolumna rur eksploatacyjnych. Rury okładzinowe uszczelnione są w przewierconych warstwach przez cementowanie. Obie kolumny są ze sobą szczelnie połączone za pomocą więźby rurowej. Ujście rur na głowicy eksploatacyjnej zamknięte jest dwoma zasuwami, z których jedna pracuje jako robocza, zaś druga jako awaryjna - służy do zamykania wylotu rur w przypadku awarii zasuw roboczej. Głowicę eksploatacyjną ze względów bezpieczeństwa dobiera się na znacznie wyższe ciśnienie niż rzeczywiste.

Odwiert gazowy wymaga zachowania minimalnej odległości od obiektów terenowych. Odległość ta wg Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28.06.2002 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy, prowadzenia ruchu oraz specjalistycznego zabezpieczenia



przeciwpożarowego w zakładach górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. Nr 109 z 2002 r.) – wynosi 50 m od odwiertu do kuźni, kotłowni, spawalni i innych obiektów z otwartym ogniem oraz dróg, linii kolejowych, budynków administracyjnych i mieszkalnych (ww. odległość obejmuje działki o nr 11/5, 11/6 i 12/4).

Projektowane rurociągi nie wymagają zajęcia nieruchomości. Po zakończeniu etapu budowy i zasypaniu ziemią, powierzchnia terenu zostanie uporządkowana, a teren nad rurociągami nadal będzie mógł być wykorzystywany w dotychczasowy sposób (uprawy rolnicze). Gazociągi kopalniane prowadzone są pod powierzchnią terenu na głębokości ok. 1 do 1,2 m. Zgodnie z obowiązującymi przepisami gazociągi prowadzone pod powierzchnią terenu wymagają zasadniczo jedynie zachowania tzw. strefy kontrolowanej (w omawianym przypadku po 2 m od osi gazociągu z każdej strony), zgodnie z przepisami dotyczącymi sieci gazowych. W strefach kontrolowanych nie można wznosić budynków, urządzać stałych składów i magazynów, sadzić drzew oraz nie powinna być podejmowana żadna działalność mogąca zagrozić trwałości gazociągu podczas jego eksploatacji. Wyznaczona odległość nie stanowi ograniczenia dla upraw rolnych.

Dotychczasowa forma użytkowania terenu pokrywa się z planowanym przedsięwzięciem. W niedalekim sąsiedztwie przedmiotowego odwiertu znajduje się zespół eksploatowanych odwiertów gazowych, połączonych z Ośrodkiem Zbioru Gazu KGZ Radlin I. Na omawianym terenie prowadzona jest eksploatacja górnicza.

Trasa rurociągów nie przebiega przez tereny budowlane, a zatem realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje ograniczeń w sposobie użytkowania tych terenów. Na następnej stronie przedstawiono dokumentację fotograficzną aktualnego sposobu użytkowania terenu przedsięwzięcia oraz terenów przyległych.



WIDOK NA MIEJSCE LOKALIZACJI PRZEDSIĘWZIĘCIA ORAZ NAJBLIŻSZE OTOCZENIE



Lokalizacja odwiertu Radlin 64 - po prawej stronie zdjęcia urządzenie wiertnicze służące do likwidacji odwiertu Radlin-4



Miejsce zjazdu z drogi powiatowej do odwiertu Radlin-64



6. Rodzaj technologii

Wykonawcą robót budowlanych będzie wyspecjalizowane przedsiębiorstwo, które zgodnie z § 4.1 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 30.07.2001 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. nr 97 z 2001 r.) powinno stosować system zarządzania jakością. Firmy budowlane, realizujące inwestycje w PGNiG są firmami wysokospecjalistycznymi, stosującymi taki system, a wykorzystywany przez nie sprzęt budowlano-montażowy jest nowoczesny, nie stwarzający zagrożenia dla środowiska.

W celu umożliwienia eksploatacji odwiertu Radlin-64 konieczne będzie wykonanie:

- orurowania głowicy odwiertu gazowego oraz montażu dawkownika metanolu o pojemności 0,2 m³,
- odcinka gazociągu wysokiego ciśnienia o średnicy nominalnej 65 mm i długości 30 m,
- odcinka metanolociągu o średnicy nominalnej 25 mm i długości 30 m.

Ponadto wykonana zostanie droga dojazdowa do odwiertu, a odwiert zostanie ogrodzony.

Prace budowlane obejmować będą wykonanie wykopów pod fundamenty urządzeń przyodwiertowych, tj. początkowego uzbrojenia gazociągu kopalnianego oraz wykopów pod gazociąg - do głębokości ok. 1,3 p.p.t., a także prace spawalnicze. Urządzenia zostaną dostarczone na plac budowy jako elementy gotowe i ustawione na przygotowanych wcześniej fundamentach.

Przedsięwzięcie nie obejmuje jakiegokolwiek ingerencji w istniejące wyposażenie wgłębne odwiertu. Gazociągi kopalniane prowadzone będą we wspólnym wykopie, pod powierzchnią terenu na głębokości ok. 1 – 1,2 m. Na czas budowy zostanie zajęty pas roboczy szerokości 6 do 8 m i długości wynikającej z trasy gazociągu, w którym to pasie oprócz wykonania wykopów odbywać się będzie składowanie ziemi z nich oraz ruch sprzętu budowlano-montażowego (środki transportu będą wykorzystywały przede wszystkim istniejące drogi). Prace ziemne wykonywane będą w większości koparką. Z powierzchni pasa roboczego uprzednio zostanie zdjęty i zabezpieczony poziom próchniczny. Gazociągi zaprojektowane zostaną zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 30.07.2001 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. Nr 97 z 2001 r.).



Rurociągi zaprojektowane zostaną z rur stalowych bez szwu, fabrycznie izolowanych polietylenem. Polietylen cechuje:

- dobra wytrzymałość mechaniczna,
- dobra elastyczność,
- odporność na większość substancji chemicznych (ciekłych i gazowych) oraz na czynniki zawarte w glebie,
- duża odporność na niskie temperatury,
- długi okres eksploatacji wynoszący ponad 50 lat,
- odporność na działanie mikroorganizmów i gryzoni,
- odporność na kwas siarkowy i siarczany

Izolacja polietylenowa nie stanowi pożywki dla bakterii, grzybów i przetrwalników. PE jest odporny na kwas siarkowy i siarczany, stąd bakterie redukujące w glebie siarczany nie mają żadnego wpływu na tworzywo.

Projektowane odcinki rurociągów będą skutecznie zabezpieczone przed korozją i innymi czynnikami niszczącymi.

Odcinki rur będą spawane w terenie; dokładność spawów zostanie sprawdzona metodą radiograficzną lub ultradźwiękową. Spoiny zostaną następnie zaizolowane taśmą izolacyjną, dostarczoną przez producenta rur. Rurociągi przed zasypaniem zostaną poddane próbom wytrzymałości i szczelności, zgodnie z normą PN-92/M-34503.

Poniżej pokazano zdjęcie z etapu realizacji podobnych przedsięwzięć (układanie gazociągów) na terenie naszego kraju. Widoczna jest zebrana uprzednio warstwa humusu, używana później jako ostatnia warstwa zasypowa.





Przesył gazu odbywać się będzie w systemie hermetycznym.

Ponieważ w trakcie transportu gazu ziemnego w następstwie wykrapiania się pary mogą tworzyć się korki lodowe i hydraty, które w skrajnych przypadkach mogą całkowicie zablokować gazociąg - przy odwiercie przewiduje się urządzenie do dawkowania metanolu w ściśle określonej ilości.

Po zakończeniu okresu eksploatacji odwiertu gazowego Inwestor przystąpi do prac likwidacyjnych według opracowanego wcześniej harmonogramu, zatwierdzonego przez Okręgowy Urząd Górniczy.

Napowierzchniowe urządzenia przyodwiertowe zostaną zdemontowane i złomowane (są wykonywane ze stali). W wyeksploatowanym odwiercie gazowym zostanie wykonany korek cementowy, a na wylocie rur wydobywczych blok z numerem i nazwą odwiertu.

Droga dojazdowa w zależności od lokalnych potrzeb zostanie adaptowana do innych celów lub zlikwidowana (projektuje się nawierzchnię rozbieralną). Wykorzystywany teren zostanie doprowadzony do stanu pierwotnego.

Likwidacja rurociągów polegać będzie na ich wykopaniu i demontażu. Rury stalowe mogą następnie podlegać złomowaniu lub zostać przeznaczone do innego wykorzystania. W przypadku, gdy wykopanie rurociągów okaże się niecelowe, pozostawione zostaną w ziemi po uprzednim odcięciu od źródła dopływu medium, przepłukaniu, wypełnieniu azotem i zaślepieniu wylotów.

7. Ewentualne warianty przedsięwzięcia

W omawianym przypadku analizie poddano wariant polegający na realizacji przedsięwzięcia oraz wariant polegający na niepodjęciu przedsięwzięcia. Należy tutaj podkreślić, że wybór miejsca lokalizacji przedsięwzięcia jest ograniczony położeniem złoża gazowego, odwiertu gazowego i sieci gazociągów kopalnianych. Lokalizacja przedsięwzięcia w sąsiedztwie likwidowanego odwiertu Radlin-4, do niezbędnego minimum ograniczyła długość rurociągów, łączących głowicę odwiertu z urządzeniami technologicznymi ośrodka zbioru gazu. Projektowana trasa odcinka rurociągów jest optymalna i prowadzi wyłącznie przez tereny rolne, z dala od zabudowy mieszkalnej i zagrodowej.



Realizacja przedsięwzięcia umożliwi szybsze szczyrpanie złoża gazowego i likwidację kopalni gazu, a tym samym przywrócenie zajętych terenów środowisku naturalnemu.

8. Przewidywane ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii

Przedsięwzięcie nie wymaga wykorzystywania surowców. Na etapie realizacji przedsięwzięcie wymagać będzie wykorzystania materiałów budowlanych. Beton dowieziony będzie jako masa gotowa z betoniarni. Rury, armatura i pozostałe elementy dostarczone będą jako elementy gotowe do montażu na placu budowy.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się hydrauliczne próby ciśnieniowe gazociągów. Dla potrzeb przeprowadzenia tych prób wystąpi pobór i zrzut wody w ilości do $\sim 0,5 \text{ m}^3$. Woda zostanie dowieziona autocysterną lub pobrana z wodociągu gminnego. Po wykorzystaniu woda, jako umownie czysta (rurociągi wykonane będą z nowych rur) zostanie odprowadzona w teren.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wykorzystywane będą materiały w postaci rur stalowych, o średnicach nominalnych do 65 mm, o łącznej długości do $\sim 100 \text{ m}$, a także piasek, żwir, kamień budowlany (do wykonywania podsypiek i utwardzenia terenu) w ilości $\sim 100 \text{ m}^3$, oraz inne niezbędne materiały przy tego typu inwestycjach.

Przedsięwzięcie na etapie realizacji wymaga wykorzystywania energii (wykopy, prace spawalnicze itp.).

Na etapie eksploatacji nie wystąpi zapotrzebowanie na wodę, surowce, materiały, paliwa i energię. Przesył gazu z odwiertu odbywał się będzie pod własnym ciśnieniem.

9. Rozwiązania chroniące środowisko.

Dla omawianego przedsięwzięcia przyjęto następujące rozwiązania chroniące środowisko:

- Optymalna lokalizacja przedsięwzięcia (tereny wykorzystywane rolniczo, poza obszarami zabudowy mieszkaniowej i zagrodowej, brak kolizji z zielenią wysoka).



- Zamiar wykorzystania istniejących rurociągów kopalnianych, prowadzących z rejonu odwiertu do ośrodka zbioru gazu.
- Wykonywanie wykopu pod rurociągi będzie przebiegało po uprzednim zabezpieczeniu warstwy humusu i użycia go następnie, jako ostatniej warstwy zasypowej.
- Zastosowanie nowoczesnych rur na podziemne odcinki rurociągów, fabrycznie izolowanych powłoką polietylenową, skutecznie zabezpieczającą rurociągi przed korozją na co najmniej 50 lat. Polietylen jest tworzywem bardzo dobrze harmonizującym ze środowiskiem naturalnym. Nie wprowadza do środowiska żadnych zanieczyszczeń. Każdy odpad polietylenowy może być łatwo przetworzony ponownie na inny wyrób.
- Przesył gazu odbywać się będzie w systemie hermetycznym.
- Odwiert wraz z początkowym uzbrojeniem gazociągu będzie ogrodzony i zabezpieczony przed dostępem osób trzecich.

10. Rodzaj i przewidywana ilość wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko.

10.1. Realizacja przedsięwzięcia

W trakcie prac budowlano-montażowych wystąpi niewielka okresowa emisja hałasu związana z pracą sprzętu budowlano-montażowego, napędzanego silnikami spalinowymi. Natężenie tego hałasu będzie porównywalne z hałasem komunikacyjnym. Emisja hałasu od sprzętu budowlano – montażowego będzie wynosiła maksymalnie około 90 dB.

Hałas, związany z realizacją przedsięwzięcia, będzie występował jedynie okresowo i spowodowany będzie pracą maszyn budowlanych w porze dziennej. Przedsięwzięcie ma charakter lokalny, w związku z tym lokalny jest również zasięg jego oddziaływania.

Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14.06.2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku określa dopuszczalne poziomy hałasu dla terenów przeznaczonych:

- pod zabudowę mieszkaniową,



- pod szpitale i domy opieki społecznej,
- pod budynki związane ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży
- na cele uzdrowiskowe,
- na cele rekreacyjno- wypoczynkowe,
- na cele mieszkaniowo – usługowe.

Tereny rolne, na których zlokalizowano przedsięwzięcie są wyłączone z ww. Rozporządzenia (prawo nie określa dla nich granicznych wartości hałasu). Najbliższe tereny chronione pod względem akustycznym (zabudowa zagrodowa - dopuszczalny poziom hałasu wynosi 55 dB w dzień i 45 dB w nocy), znajdują w odległości około 120 m od miejsca lokalizacji planowanego przedsięwzięcia. Nie wystąpi przekroczenie dopuszczalnych poziomów hałasu dla tych terenów, gdyż prace budowlane będą wykonywane w porze dziennej, dla której dopuszczalny poziom hałasu wynosi 55 dB.

Prace spawalnicze i montażowe nie będą wpływały na środowisko gruntowo-wodne.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpią **odpady stalowe**, związane z montażem rurociągów i urządzeń. Wielkość ich jest trudna do określenia. Będzie to złom stalowy czysty, powstały przede wszystkim z ewentualnego przycinania elementów rurowych. Biorąc pod uwagę średnice rurociągów ocenia się, że szacunkowa ilość tych odpadów wyniesie średnio ~15 kg na 1000 mb rurociągów. Uwzględniając ponadto odpady, mogące wystąpić przy montażu urządzeń przyodwiertowych, szacunkowa ilość odpadów stalowych przy realizacji przedsięwzięcia wyniesie ~5 kg.

Kod odpadu, powstałego podczas realizacji przedsięwzięcia, zgodnie z klasyfikacją odpadów podaną w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 27.09.2001 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. nr 112, poz. 1206), to 17 04 05 – żelazo i stal.

Sposób postępowania z tymi odpadami będzie zgodny z obowiązującym prawem. Wszystkie powstałe odpady będą gromadzone w specjalnych kontenerach, a w następnie wywożone z terenu budowy. Ponadto wystąpią **odpady komunalne**, związane z przebywaniem pracowników przedsiębiorstwa realizującego inwestycję. Odpady te składowane będą do typowych pojemników na odpady komunalne i po ich wypełnieniu wywożone na najbliższe składowisko odpadów komunalnych. Na etapie budowy, na terenie planowanego przedsięwzięcia będą zamontowane przewoźne kabiny sanitarne „wc” typu TOI TOI.



Prace ziemne, prowadzone na etapie budowy mogą wywołać zmiany cech fizykochemicznych wierzchniej warstwy gleby. Niekorzystną zmianę własności gruntu może wywołać jego wymieszanie z podłożem naruszonym podczas wykonywania wykopów, w związku z tym, że podczas tej pracy nie ma możliwości w pełni selektywnego gospodarowania nadkładem. Po ułożeniu rurociągów, przeprowadzeniu prób szczelności i wytrzymałości oraz zasypaniu ziemią z podglebia warstwa humusu wróci na swoje miejsce, a powierzchnia terenu zostanie przywrócona do stanu uporządkowanego. Oczywiście zmiany właściwości fizycznych gleby (zwięzłość, porowatość), naruszonej podczas prowadzenia robót ziemnych powrócą do normy w sposób naturalny.

10.2. Eksploatacja przedsięwzięcia

Projektowane odcinki rurociągów prowadzone pod powierzchnią gruntu na głębokości ok. 1,2 m, nie będą powodowały powstawania zanieczyszczeń (grunt z wykopu zostanie wykorzystany do ich zasypania). W okresie eksploatacji gazociąg nie będzie ponadto źródłem jakichkolwiek emisji zanieczyszczeń do środowiska, gdyż przesył mediów odbywać się będzie w sposób hermetyczny.

Zachowanie wymogów dotyczących odległości projektowanych rurociągów od obiektów terenowych będzie ograniczało możliwość wykonywania wykopów pod obiekty budowlane w bezpośrednim jego sąsiedztwie i zabezpieczało go przed przypadkowym uszkodzeniem.

Przedsięwzięcie będzie całkowicie bezobsługowe. Okresowa kontrola wymagać będzie jedynie chwilowego pobytu pracownika kopalni przy odwiercie Radlin-64.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem powstawania ścieków przemysłowych i sanitarnych, oraz odpadów.

Na następnej stronie pokazano przykładowe zagospodarowanie strefy przyodwiertowej na złożu Radlin.



Przykład instalacji dozowania metanolu

10.3. Likwidacja przedsięwzięcia

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia wystąpią odpady w postaci złomu stalowego w ilościach trudnych do określenia (część urządzeń, elementów rurowych i innych będą mogły być wykorzystane na pozostałych obiektach Inwestora lub stanowić surowiec wtórny). Ocenia się, że ilość odpadów o kodzie 17 04 05 wyniesie ~20 kg.

Wystąpią ponadto odpady betonowe z likwidowanych fundamentów: ~1 tony (odpady betonu oraz gruz betonowy - kod 17 01 01).

11. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko

Z uwagi na minimalny zakres planowanego przedsięwzięcia i rodzaj oddziaływań nie wystąpi jakiegokolwiek transgraniczne oddziaływanie na środowisko. Odległość terenu przedsięwzięcia od granicy Państwa wynosi ~200 km.

12. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy o ochronie przyrody, znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia.

Wg art. 6, ust. 1 ustawy z dnia 16.04.2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. nr 92 poz. 880 z późniejszymi zmianami) formami ochrony przyrody są:

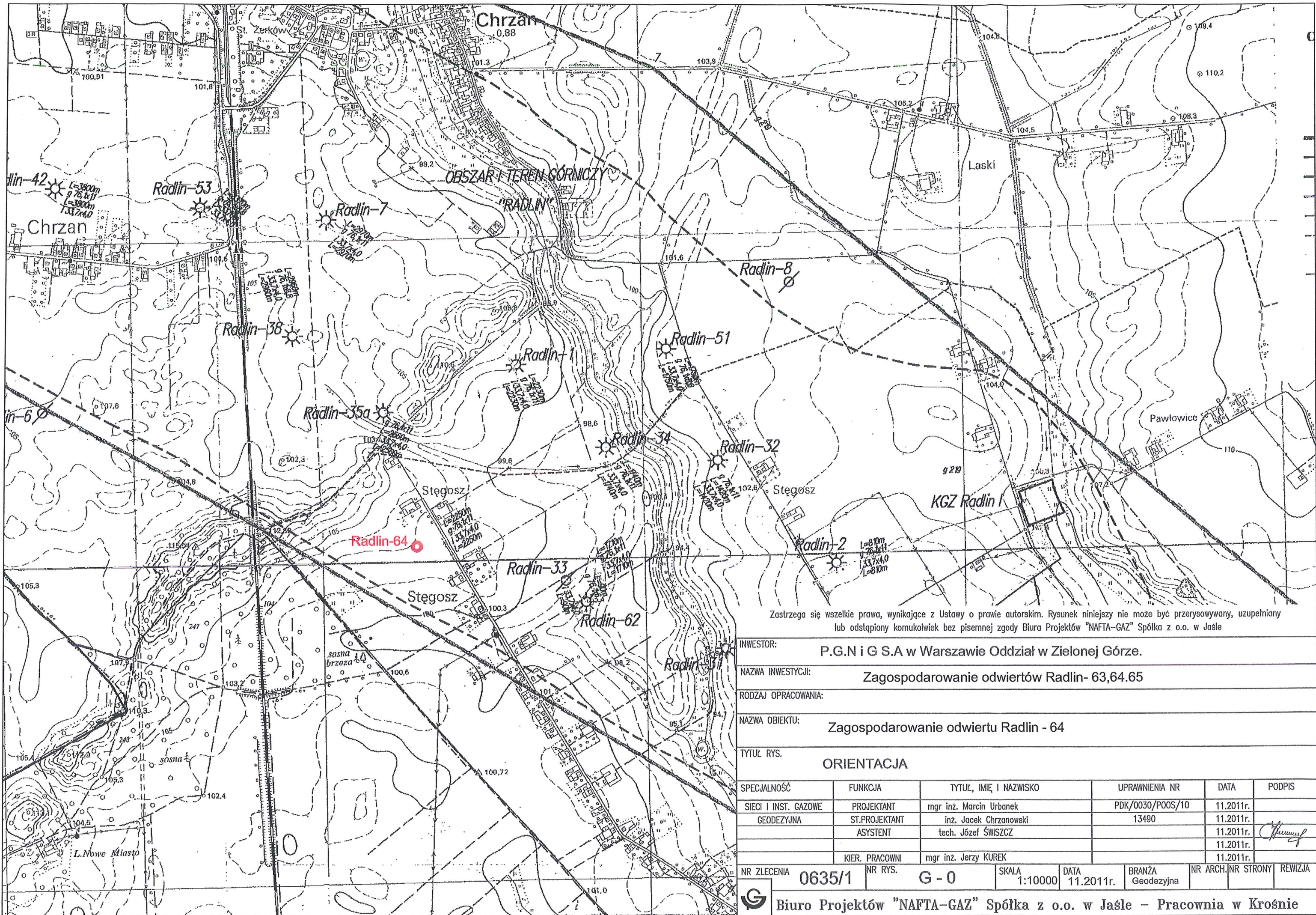
- Parki narodowe (nie występują w rejonie inwestycji),




- Rezerwaty przyrody (nie występują),
- Parki krajobrazowe (Żerkowsko-Czeszewski Park Krajobrazowy nie wkracza na tereny planowanego przedsięwzięcia – jego granice znajdują się w odległości około 3 km od terenu planowanego przedsięwzięcia). Przedmiotem ochrony Parku jest unikatowa, bardzo urozmaicona rzeźba terenu, bogate i ciekawe zbiorowiska roślinne, rzadkie gatunki roślin i zwierząt, a także wartości kulturowe, związane z interesującą przeszłością tego regionu. Przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla obszaru Parku,
- Obszary chronionego krajobrazu (nie występują w rejonie inwestycji),
- Obszary Natura 2000. Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się poza wyznaczonymi i projektowanymi obszarami Natura 2000. Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest na północ od dwóch obszarów Natura 2000. Są to „Dolina Środkowej Warty” (kod obszaru: PLB 300002) oraz „Lasy Żerkowsko-Czeszewskie (kod obszaru: PLH300053). Najbliższe granice tych obszarów przebiegają w odległości ~7 km od miejsca planowanego przedsięwzięcia (granice obydwu obszarów w okolicach lokalizacji przedsięwzięcia praktycznie się pokrywają). Zagrożeniem dla pierwszego obszaru są: ograniczenie wezbrań roztopowych, nieprzewidywalne zalewy po nawałnych deszczach letnich w okresie od czerwca do sierpnia, zmiana reżimu hydrologicznego, która prowadzi do ograniczenia gospodarki łąkowej i pastwiskowej, a w konsekwencji do ekspansji roślinności krzewiastej i drzewiastej na tereny otwarte. Zmiana stosunków wodnych ma również negatywny wpływ na zdrowotność lasów łęgowych w zachodniej części obszaru. Najpoważniejszym zagrożeniem dla drugiego z obszarów jest postępujące odwodnienie, związane m.in. z funkcjonowaniem zbiornika Jeziorsko. Proces ten jest szczególnie nasilony na obszarach położonych poza zasięgiem wylewów Warty i Lutyni, choć wyraźnie zaznacza się także w lepiej nawodnionej strefie pomiędzy wałami przeciwpowodziowymi. Dla ekosystemów łąkowych i pastwiskowych kardynalnym zagrożeniem jest zmiana sposobu użytkowania – dość często obserwowano ich zaorywanie, zaniechanie użytkowania, a także zalesianie. Przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla obszarów Natura 2000.

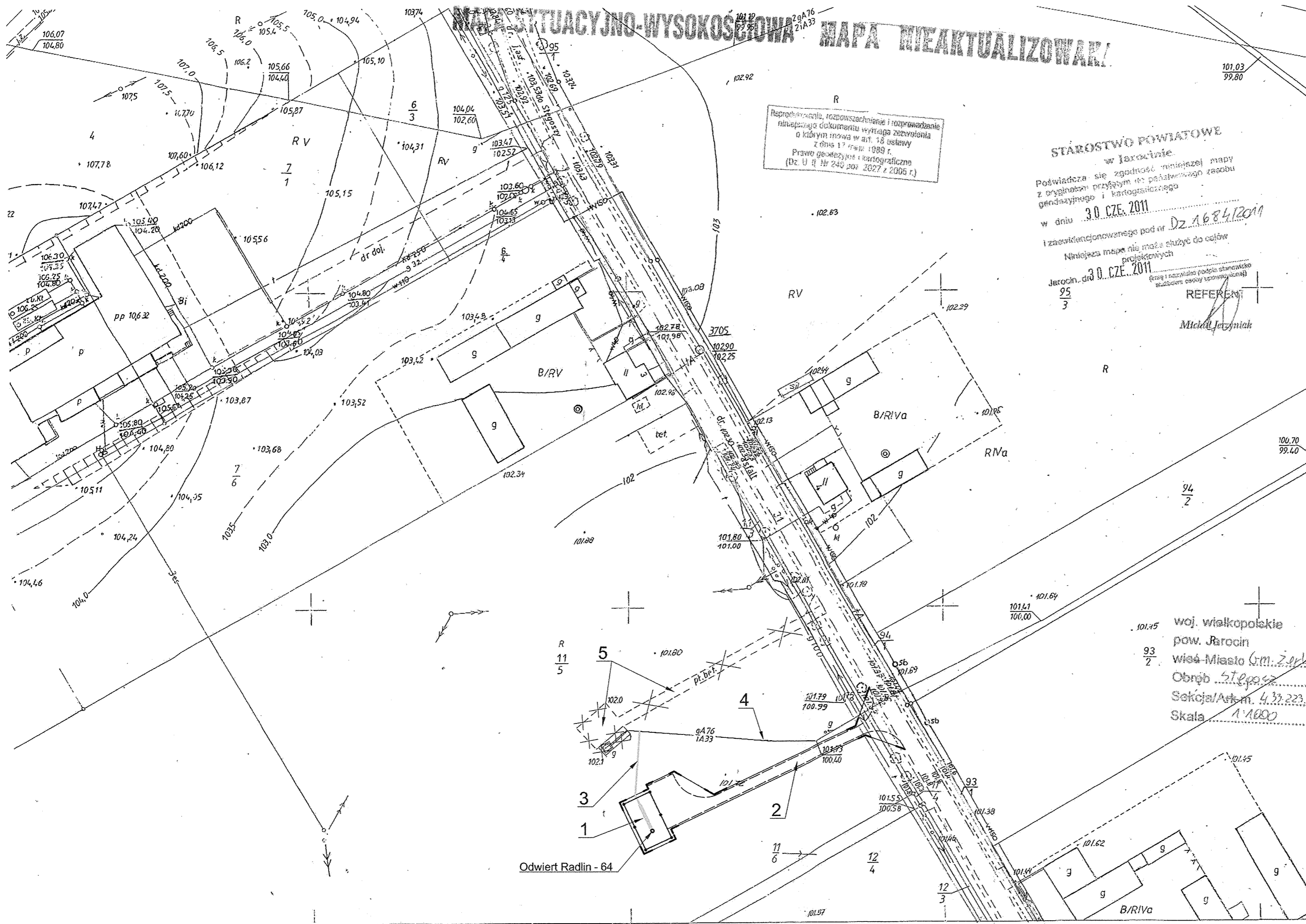


- Pomniki przyrody (nie występują)
- Stanowiska dokumentacyjne (nie występują)
- Użytki ekologiczne (nie występują)
- Zespoły przyrodniczo-krajobrazowe (nie występują)
- Ochrona gatunkowa roślin, zwierząt i grzybów (nie występuje).



Zastrzega się wszelkie prawa, wynikające z Ustawy o prawie autorskim. Rysunek niniejszy nie może być przerysowywany, uzupełniany lub odstąpiony komukolwiek bez pisemnej zgody Biura Projektów "NAFTA-GAZ" Spółka z o.o. w Jasle

| | | | | | | | | | | | |
|---|--|----------------|--|-------------------------|--|---|--|------------|--|--------------------|--|
| INWESTOR: | | | | | | P.G.N i G S.A w Warszawie Oddział w Zielonej Górze. | | | | | |
| NAZWA INWESTYCJI: | | | | | | Zagospodarowanie odwiertów Radlin- 63,64.65 | | | | | |
| RODZAJ OPRACOWANIA: | | | | | | | | | | | |
| NAZWA OBIEKTU: | | | | | | Zagospodarowanie odwiertu Radlin - 64 | | | | | |
| TYTUŁ RYS. | | | | | | ORIENTACJA | | | | | |
| SPECJALNOŚĆ | | FUNKCJA | | TYTUŁ, IMIĘ I NAZWISKO | | UPRAWNIENIA NR | | DATA | | PODPIS | |
| SIECI I INST. GAZOWE | | PROJEKTANT | | mgr inż. Marcin Urbanek | | PDK/0030/PO0S/10 | | 11.2011r. | | | |
| GEODEZYJNA | | ST.PROJEKTANT | | inż. Jacek Chrzanowski | | 13490 | | 11.2011r. | | | |
| | | ASYSTENT | | tech. Józef ŚWISZCZ | | | | 11.2011r. | | | |
| | | KIER. PRACOWNI | | mgr inż. Jerzy KUREK | | | | 11.2011r. | | | |
| NR ZLECENIA | | NR RYS. | | SKALA | | DATA | | BRANŻA | | NR ARCH. NR STRONY | |
| 0635/1 | | G - 0 | | 1:10000 | | 11.2011r. | | Geodezyjna | | | |
|  Biuro Projektów "NAFTA-GAZ" Spółka z o.o. w Jasle - Pracownia w Krośnie | | | | | | | | | | | |



Reprodukcja, rozpowszechnienie i rozprowadzenie niniejszego dokumentu wymaga zezwolenia o którym mowa w art. 18 ustawy z dnia 17 marca 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z Nr 240 poz. 2027 z 2006 r.)

STAROSTWO POWIATOWE
w Jarocinie
Podpisuje się zgodność niniejszej mapy z oryginałem przyjętym do państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego
w dniu 30.07.2011
i zarejestrowanego pod nr DZ 1684/2011
Niniejsza mapa nie może służyć do celów projektowych
Jarocin, dnia 30.07.2011
Mieki Jędrzejak
REFERENT

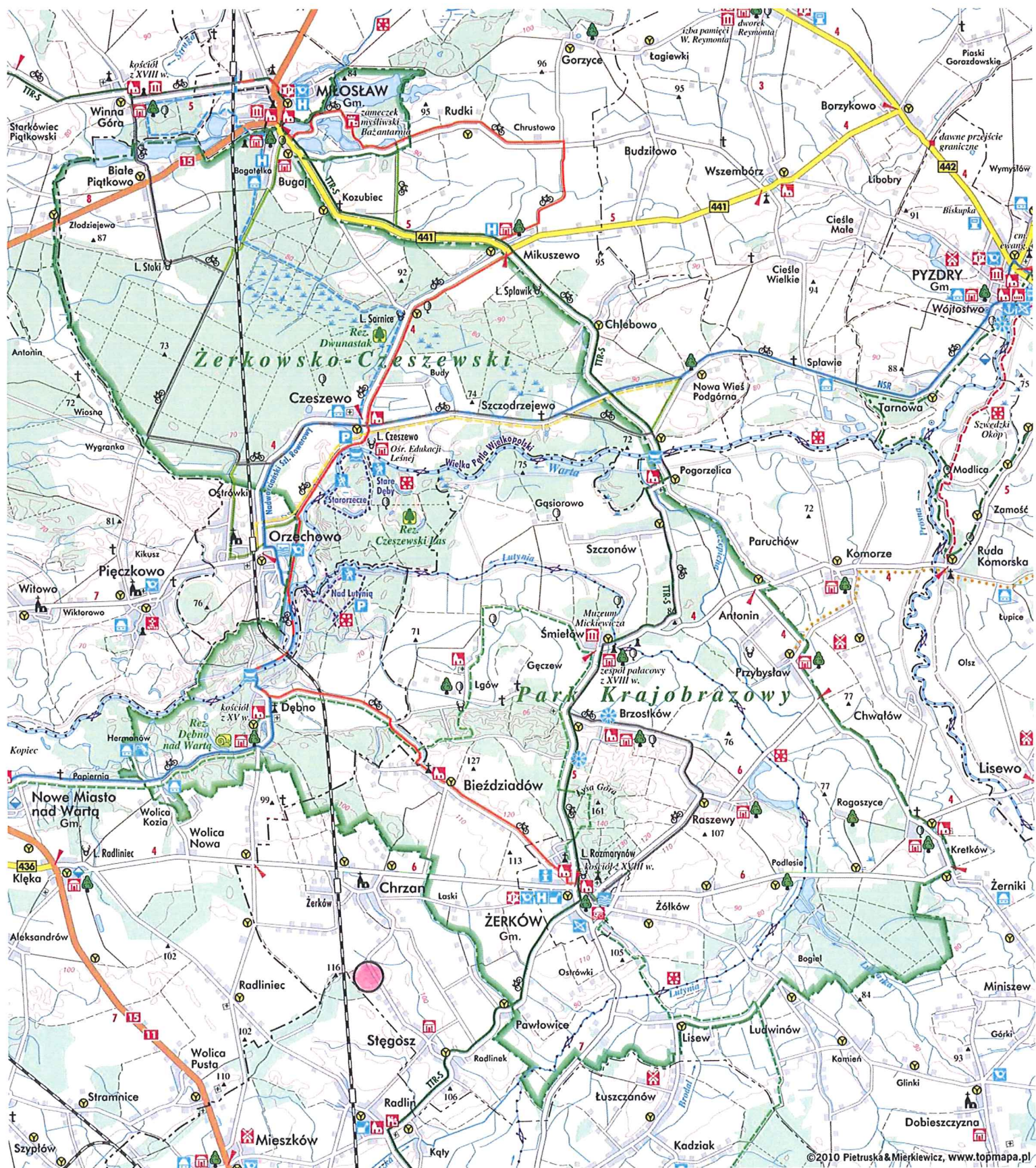
woj. wielkopolskie
pow. Jarocin
wieś-Miasto Gmina Zielona Góra
Obwód 519952
Sekcja/Arkm. 4.33.223.213
Skala 1:1000

OZNACZENIA:

- 1 - Projektowane zagospodarowanie odwiertu
- 2 - Projektowana droga dojazdowa z placem manewrowym
- 3 - Projektowany gazociąg z metanolociągiem
- 4 - Istniejący kopalniany gazociąg z metanolociągiem
- 5 - Obiekty zlikwidowane (Radlin - 4)

Zastrzega się wszelkie prawa, wynikające z Ustawy o prawie autorskim. Rysunek niniejszy nie może być przerysowywany, uzupełniany lub odstąpiony komukolwiek bez pisemnej zgody Biura Projektów "NAFTA-GAZ" Spółka z o.o. w Jasle

| | | | | | |
|---|----------------|-------------------------|-----------------|-------------|--------------------|
| INWESTOR: P.G.N i G S.A w Warszawie Oddział w Zielonej Górze. | | | | | |
| NAZWA INWESTYCJI: Zagospodarowanie odwiertów Radlin- 63,64,65 | | | | | |
| RODZAJ OPRACOWANIA: | | | | | |
| NAZWA OBIEKTU: Zagospodarowanie odwiertu Radlin - 64 | | | | | |
| TYTUŁ RYS. PLAN SYTUACYJNY | | | | | |
| SPECJALNOŚĆ | FUNKCJA | TYTUŁ, IMIĘ I NAZWISKO | UPRAWNIENIA NR | DATA | PODPIS |
| SIECI I INST. GAZOWE | ST.PROJEKTANT | mgr inż. Marcin Urbanek | PK/0030/POOS/10 | 11.2011r. | |
| GEODEZYJNA | ST.PROJEKTANT | inż. Jacek Chrzanowski | 13490 | 11.2011r. | |
| | ASYSTENT | tech. Józef ŚWISZCZ | | 11.2011r. | |
| | KIER. PRACOWNI | mgr inż. Jerzy KUREK | | 11.2011r. | |
| NR ZLECENIA | NR RYS. | SKALA | DATA | BRANŻA | NR ARCH. NR STRONY |
| 0635/1 | M - 4 | 1:1000 | 11.2011r. | Mechaniczna | |
| Biuro Projektów "NAFTA-GAZ" Spółka z o.o. w Jasle - Pracownia w Krośnie | | | | | |



Natura 2000
Dyrektyna Ptasia



Ministerstwo Środowiska

PLB300002
Dolina Środkowej
Warty

arkusz 11 / 13

Skala 1 : 50 000



Aktualność danych: 14.04.2006
Data sporządzenia mapy: 14.04.2006

PUWG 1992

Odwzorowanie: Gaussa-Krügera

Przesunięcie na wschód: 500000

Przesunięcie na północ: -5300000

Południk osiowy: 19 E

Współczynniki skali: 0,9993

Równoleżnik osiowy: 0

EUREF 1989

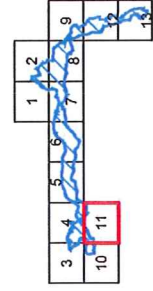
Elipsoida: GRS 1980

Jednostka: Metry

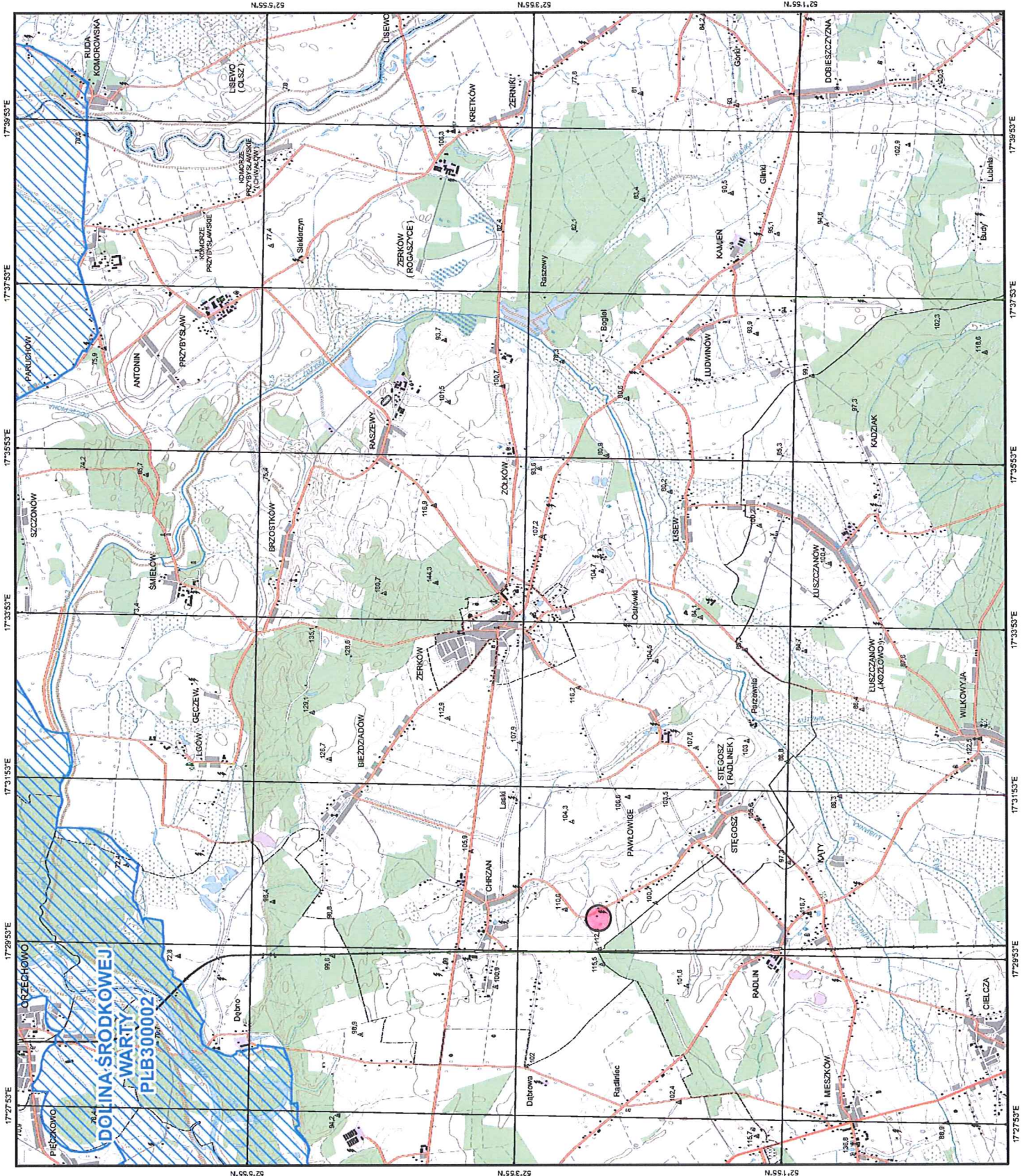
PLB300002

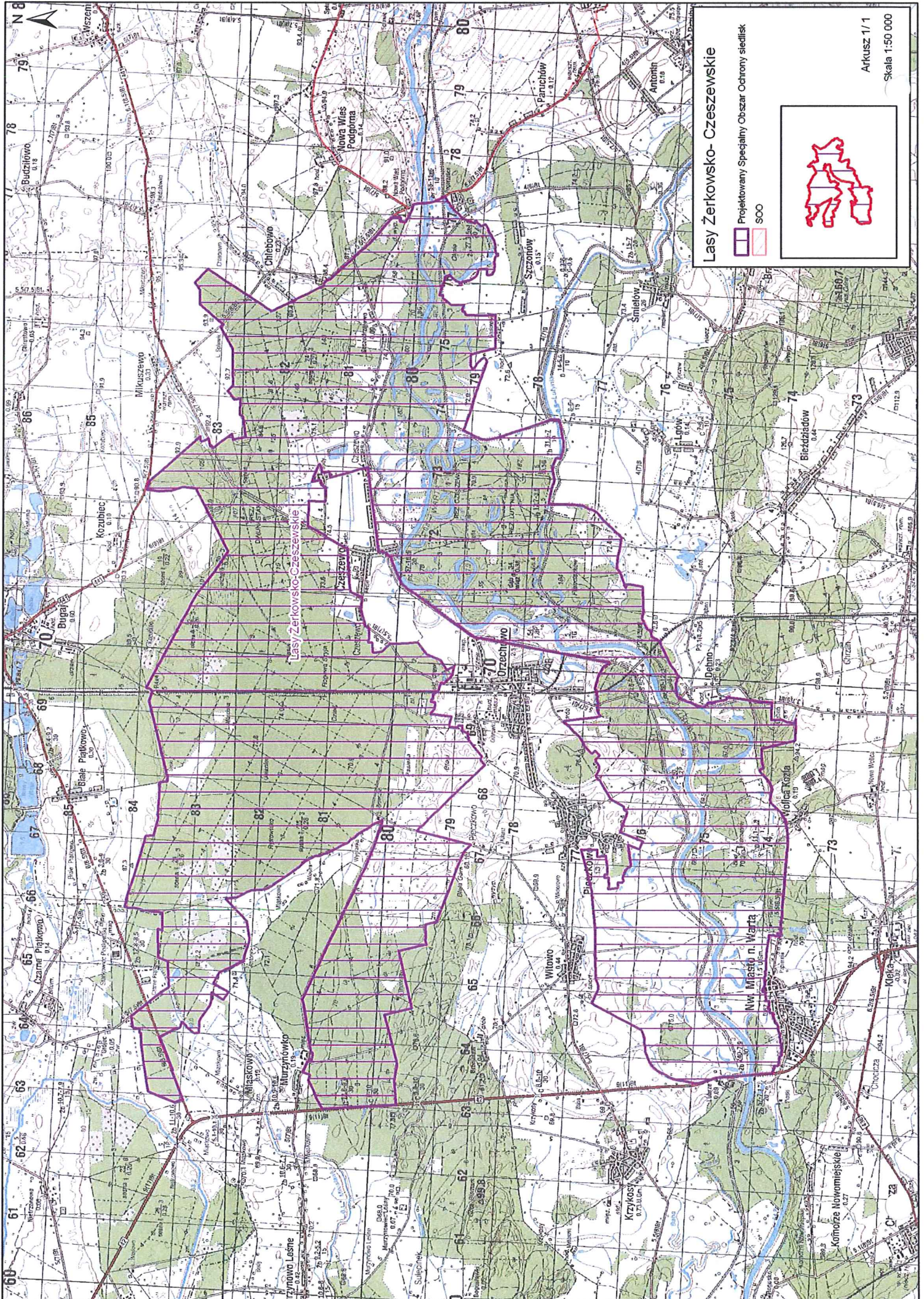
Dolina Środkowej Warty
obszar specjalnej ochrony
ptaków

sąsiadujące obszary specjalnej
ochrony ptaków



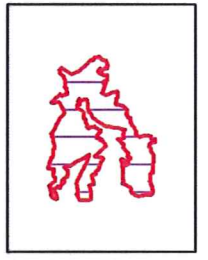
opracowane przez





Lasy Żerkowsko-Czeszewskie

-  Projektowany Specjalny Obszar Ochrony siedlak
-  SOO



MAPA EWIDENCYJNA

STAROSTWO POWIATOWE
w Jarocinie

Poświadczam się zgodność niniejszej mapy z oryginalnym projektem do jednostkowego zasobu geodezyjnego i kartografią zasad

30 CZE. 2011

w dniu
i zarejestrowany w pod nr. Dz. 1684/2011

Niniejsza mapa nie może służyć do celów

30 CZE. 2011

Jeruch, dn.

(Zgodnie z art. 18 ustawy z dnia 17 lutego 1989 r. Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. Nr. 240 poz. 2027 z 2005 r.))

Michał Jędrzejak

REZERWAT

woj. wielkopolskie

pow. Jarocin

wieś-Miasto Gm. Żerków

Obwód Stęgosz

Sekcja/Ark. m. 1

Skala 1:5000




Rezerwa mapy, przechowywanie i rozpraszanie
Planów i dokumentów technicznych
z datą 17 lutego 1989 r.
Prawo geodezyjne i kartograficzne
(Dz. U. Nr. 240 poz. 2027 z 2005 r.)



Zastrzega się wszelkie prawa, wynikające z Ustawy o prawie autorskim. Rysunek niniejszy nie może być przerysowywany, uzupełniany lub odstąpiony komukolwiek bez pisemnej zgody Biura Projektów "NAFTA-GAZ" Spółka z o.o. w Jasle

| | | | | | |
|---|----------------|-------------------------|------------------|------------|--------------------|
| INWESTOR: P.G.N i G S.A w Warszawie Oddział w Zielonej Górze. | | | | | |
| NAZWA INWESTYCJI: Zagospodarowanie odwiertów Radlin- 63,64.65 | | | | | |
| RODZAJ OPRACOWANIA: | | | | | |
| NAZWA OBIEKTU: Zagospodarowanie odwiertu Radlin - 64 - gazociąg | | | | | |
| TYTUŁ RYS. KOPIA MAPY EWIDENCYJNEJ OBREB STĘGOSZ | | | | | |
| SPECJALNOŚĆ | FUNKCJA | TYTUŁ, IMIĘ I NAZWISKO | UPRAWNIENIA NR | DATA | PODPIS |
| SIECI I INST. GAZOWE | PROJEKTANT | mgr inż. Marcin Urbanek | PKD/0030/POOS/10 | 11.2011r. | |
| GEODEZYJNA | ST.PROJEKTANT | inż. Jacek Chrzanowski | 13490 | 11.2011r. | |
| | ASYSTENT | tech. Józef ŚWISZCZ | | 11.2011r. | |
| | | | | 11.2011r. | |
| | KIER. PRACOWNI | mgr inż. Jerzy KUREK | | 11.2011r. | |
| NR ZLECENIA | NR RYS. | SKALA | DATA | BRANŻA | NR ARCH. NR STRONY |
| 0635/1 | G - 4 | 1:5000 | 11.2011r. | Geodezyjna | |
| REWIZJA | | | | | |
| Biuro Projektów "NAFTA-GAZ" Spółka z o.o. w Jasle - Pracownia w Krośnie | | | | | |

OZNACZENIA:

-  Projektowane zagospodarowania odwiertu z drogą dojazdową i placem manewrowym
-  Projektowany gazociąg z metanociągiem
-  Odległość podstawowa od odwiertu

Starostwo Powiatowe
w Jarocinie

Województwo wielkopolskie
Powiat jarociński
Miejscowość STĘGOSZ
Jednostka ewidencyjna 300604_5, Żerków - obszar wiejski
Obręb 0015 - STĘGOSZ

Wypis z rejestru gruntów

Nr jednostki rejestrowej **G.124**

właściciel REGULSKA AGNIESZKA (CZESŁAW, MARIA) Udział : 1/1
63-210 ŻERKÓW, STĘGOSZ 3
dzierzawca DOLATA PIOTR (WŁADYSŁAW, ZOFIA) Udział : 1/1
63-210 ŻERKÓW, STĘGOSZ 4

| Ark. mapy | Numer działki | Bliższe określenie położenia | Opisy użytków | Ozn. uż. i kont. klasyf. | Powierzchnia | | Nr księgi wieczystej |
|--------------------------------|---------------|------------------------------|----------------------------|--------------------------|------------------|--------------|----------------------|
| | | | | | użytków w ha | działki w ha | |
| 1 | 11/5 | | Grunty orne Grunty orne | RIVa RV | 3.0201 1.8082 | 4.8283 | KW 7298 |
| Id dz: 300604_5.0015.AR_1.11/5 | | | | | | | |
| R a z e m : | | | | | 4.8283 | 4.8283 | |

Słownie: cztery ha, osiem tysięcy dwieście osiemdziesiąt trzy m. kw.

Sporządzono według stanu na dzień: 05.07.2011

Zlecenie nr: 1603/2011
Sporządził(a): Danuta Biniasz


INSPEKTOR
Danuta Biniasz

(Imię i nazwisko osoby reprezentującej organ)

Jarocin, dnia 05.07.2011 r.

Wykaz właścicieli i władających

z dnia 05.07.2011

Jednostka ewidencyjna: 300604_5, Żerków - obszar wiejski

Obręb: 0015 - STĘGOSZ

| Nazwisko i imię (Nazwa) właściciela lub władającego | Charakter władania | Udział | Adres zamieszkania (siedziba) |
|--|-----------------------|--------|-------------------------------|
| REGULSKA AGNIESZKA (CZESŁAW, MARIA) | właściciel | 1/1 | 63-210 ŻERKÓW, STĘGOSZ 3 |
| DOLATA PIOTR (WŁADYSŁAW, ZOFIA) | dzierżawca | 1/1 | 63-210 ŻERKÓW, STĘGOSZ 4 |

| Ark. | Działka | Pow. | Położenie | KW | Jedn. rej. |
|------|---------|--------|-----------|----------|------------|
| 1 | 6/4 | 0.2840 | | KW-18312 | G.124 |
| | RV | 0.1466 | | | |
| | B-RV | 0.1374 | | | |

Id dz: 300604_5.0015.AR_1.6/4

| Ark. | Działka | Pow. | Położenie | KW | Jedn. rej. |
|------|---------|--------|-----------|----------|------------|
| 1 | 7/6 | 0.9979 | | KW-18313 | G.124 |
| | RV | 0.8879 | | | |
| | B-RV | 0.1100 | | | |

Id dz: 300604_5.0015.AR_1.7/6

| Nazwisko i imię (Nazwa) właściciela lub władającego | Charakter władania | Udział | Adres zamieszkania (siedziba) |
|--|-----------------------|--------|-------------------------------|
| SOŁTYSIAK DOMINIK (WALENTY, MARIA) | właściciel | 1/1 | 63-210 ŻERKÓW, STĘGOSZ 18 |

| Ark. | Działka | Pow. | Położenie | KW | Jedn. rej. |
|------|---------|--------|-----------|-----------------|------------|
| 1 | 12/4 | 3.0200 | | KZ1J/00020650/4 | G.132 |
| | RIVa | 2.8100 | | | |
| | PsIII | 0.2100 | | | |

Id dz: 300604_5.0015.AR_1.12/4

| Nazwisko i imię (Nazwa) właściciela lub władającego | Charakter władania | Udział | Adres zamieszkania (siedziba) |
|--|-----------------------|--------|-------------------------------|
| SOŁTYSIAK MARIUSZ (JERZY, MARIANNA) | współwłaściciel | M | 63-210 ŻERKÓW, STĘGOSZ 22 |
| SOŁTYSIAK MARZENA TERESA (STEFAN, TERESA) | współwłaściciel | 1/1M | 63-210 ŻERKÓW, STĘGOSZ 22 |

| Ark. | Działka | Pow. | Położenie | KW | Jedn. rej. |
|------|---------|--------|-----------|-------|------------|
| 1 | 11/4 | 0.0005 | | 26648 | G.227 |
| | RIVa | 0.0005 | | | |

Id dz: 300604_5.0015.AR_1.11/4

| Ark. | Działka | Pow. | Położenie | KW | Jedn. rej. |
|------|---------|--------|-----------|-------|------------|
| 1 | 11/6 | 0.1540 | | 26648 | G.227 |
| | ŁIV | 0.1540 | | | |

Id dz: 300604_5.0015.AR_1.11/6

| Nazwisko i imię (Nazwa) właściciela lub władającego | Charakter władania | Udział | Adres zamieszkania (siedziba) |
|--|-----------------------|--------|---|
| POWIAT JAROCIŃSKI | właściciel | 1/1 | 63-200 JAROCIN, AL.NIEPODLEGŁOŚCI 10 |
| ZARZĄD DRÓG POWIATOWYCH | użytkownik | 1/1 | 63-200 JAROCIN, ZACISZNA 1 |

| Ark. | Działka | Pow. | Położenie | KW | Jedn. rej. |
|---|-----------------|-------------------|-----------|------------------|------------------|
| 1 | 11/3 | 0.0152 | | 28134 | G.476 |
| | | dr | 0.0152 | | |
| Id dz: 300604_5.0015.AR_1.11/3 | | | | | |
| 1 | 12/3 | 0.0100 | | 28134 | G.476 |
| | | dr | 0.0100 | | |
| Id dz: 300604_5.0015.AR_1.12/3 | | | | | |
| <i>Uwagi: działka stanowi fragment drogi nr 13120</i> | | | | | |
| 1 | 31/2 | 2.1380 | | 28134 | G.476 |
| | | dr | 2.1380 | | |
| Id dz: 300604_5.0015.AR_1.31/2 | | | | | |

Zlecenie nr: 1603/2011
Sporządził(a): Danuta Biniasz


INSPEKTOR
INSPEKTOR
Danuta Biniasz