

MINISTERSTWO  
ŚRODOWISKA  
Departament Geologii  
i Koncesji Geologicznych

6589/12  
WPLYNEŁO  
Kancelaria Ogólna  
URZĄD MIEJSKI W KROBI  
2012 -08- 2 0  
liczba załączników 28 kartek + 2 mapy  
podpis ..... M ..... Warszawa, dnia 16 sierpnia 2012 r.

DGKW-4770-163/122600/112/BG

według rozdzielnika

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2011 r., Nr 163 poz. 981) i art. 106 *K.p.a.* przesyłam do zaopiniowania wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. o zmianę koncesji nr 28/2001/p z dnia 28 września 2001 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Jaraczewo – Pogorzela”.

Pragnę zwrócić uwagę, że w rozumieniu przepisów *K.p.a.* zaopiniowanie winno nastąpić w formie postanowienia, na które służy zażalenie.

Proszę o zajęcie stanowiska w terminie nie dłuższym niż 14 dni od daty doręczenia zgodnie z art. 9 *Prawa geologicznego i górniczego* (Dz. U. z 2011 r., Nr 163 poz. 981).

Naczelnik  
Wydziału Węglowodorów  
Marta Wądrocka

Załączniki:

1. Wniosek + mapa
2. Projekt decyzji
3. Wzór postanowienia

Otrzymują:

1. Urząd Gminy Jaraczewo
2. Urząd Gminy Jarocin
3. Urząd Miasta i Gminy Dolsk
4. Urząd miasta i Gminy Krzywiń
5. Urząd Gminy Piaski
6. Urząd Gminy Pępowo
7. Urząd Miasta i Gminy Krobia
8. Urząd Miasta i Gminy Borek Wielkopolski
9. Urząd Miasta i Gminy Gostyń
10. Urząd Miasta i Gminy Kobylin
11. Urząd Miasta i Gminy Pogorzela
12. Urząd Gminy Rozdrażew
13. Urząd Miasta i Gminy Koźmin Wielkopolski
14. Urząd Miasta i Gminy Krotoszyn
15. Urząd Gminy Dobrzyca

Do wiadomości:

1. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie
2. Florentyna Copper Sp. z o.o.
3. Ostrzeszów Copper Sp. z o.o.

**MINISTER ŚRODOWISKA**

DGKw-4770- / /12/BG

**PROJEKT !!!****D E C Y Z J A**

Działając na podstawie art. 22 ust. 1 pkt. 1, w związku z art. 30, art. 31, art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2011 r. Nr 163, poz. 981), art. 104 i nast. oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. 2000 nr 98 poz. 1071 ze zm.), na wniosek Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. oraz po uzyskaniu opinii właściwych organów współdziałających

p o s t a n a w i a m

zmienić koncesję nr 28/2001/p z dnia 28 września 2001 r., wydaną przez Ministra Środowiska na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Jaraczewo – Pogorzela”, zmienioną decyzją z dnia 20 września 2007 r. znak: DGe-4770-32/8054/07/MS, w ten sposób, że:

**1. ustępowi 1 koncesji nadają brzmienie:**

„1. Udzielić Polskiemu Górnictwu Naftowemu i Gazownictwu S.A. z siedzibą w Warszawie (NIP: 5250008028) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Jaraczewo – Pogorzela” (część bloków koncesyjnych nr: 247 i 248), położonym na terenie gmin: Pępowo, Piaski, Jaraczewo, Rozdrażew, Dobrzyca oraz miast i gmin: Borek Wielkopolski, Gostyń, Krobia, Pogorzela, Jarocin, Krzywiń, Kobylin, Koźmin Wielkopolski, Krotoszyn, Dolsk w województwie wielkopolskim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1-6) o następujących współrzędnych:

Nr punktu	Układ 1992	
	X	Y
1	458190.40	361718.22
2	452495.91	379998.60
3	459805.38	388605.17
4	445420.85	401215.22
5	435609.84	400524.00
6	436535.86	361369.05

Powierzchnia rzutu pionowego opisanego wyżej obszaru wynosi 735,28 km<sup>2</sup>.”;

**2. ustępowi 2 koncesji nadają brzmienie:**

„2. Celem prac poszukiwawczych i rozpoznawczych prowadzonych w utworach permu oraz karbonu jest udokumentowanie, w wyżej opisanym obszarze, złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.”;

**3. ustępowi 3 koncesji nadają brzmienie:**

„3. Warunki jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji określa umowa o ustanowienie użytkowania górniczego z dnia 28 września 2001 r. zawarta pomiędzy Ministrem Środowiska i PGNiG S.A., zmieniona aneksem nr 1 z dnia 20 września 2007 r. oraz aneksem nr 2 z dnia .....2012 r.”;

**4. po ustępie 4a koncesji dodaje ustęp 4b w brzmieniu:**

„4b. Zakres prac poszukiwawczo-rozpoznawczych na lata 2012 – 2015 przewiduje:

Etap V (18 miesięcy)

- analiza materiałów geologicznych i wyników wykonanych prac geologicznych,
- wykonanie otworu o maksymalnej głębokości 3300 m,

Etap VI (18 miesięcy) – opcja\*

- wykonanie 100 km prac sejsmicznych 2D,
- wykonanie 230/350 km<sup>2\*\*</sup> prac sejsmicznych 3D,
- wykonanie 3 otworów o maksymalnej głębokości 3000 m każdy.

\* - opcja - przystąpienie do prac uzależnione jest od wyników wykonanych wcześniejszych prac.

\*\* - powierzchnia wzbudzenia/powierzchnia zadania geologicznego.

Zakres prac został ustalony w *Projekcie robót geologicznych dla obszaru koncesyjnego Jaraczewo - Pogorzela*, będącym załącznikiem do wniosku o zmianę koncesji.

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji prac geofizycznych oraz wierceń zostaną zamieszczone w projektach robót geologicznych (wykonanych zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących projektów robót geologicznych, w tym robót, których wykonywanie wymaga uzyskania koncesji), które zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu najpóźniej 60 dni przed rozpoczęciem prac terenowych.”;

**5. po ustępie 5 koncesji dodaje ustępy 5a – 5d w brzmieniu:**

„5a. Zobowiązuje się PGNiG S.A. do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o zakończeniu prac każdego etapu oraz o podjęciu decyzji o przystąpieniu do kolejnego etapu prac (w tym opcji).

5b. Prace wiertnicze w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego będą prowadzone w utworach permu oraz karbonu, maksymalnie do głębokości 3300 m.

5c. W ramach udzielonej koncesji dopuszczalne są zmiany ilościowe w zakresie prac geofizycznych, nieprzekraczające 10%.

5d. Wszystkie próbki geologiczne, w tym rdzenie wiertnicze, uzyskane w wyniku prowadzenia prac geologicznych zalicza się do próbek geologicznych trwałego przechowywania. Zobowiązuje się wykonawcę prac geologicznych do przekazania nie mniej niż 1/2 objętości uzyskanych próbek geologicznych trwałego przechowywania do Centralnego Archiwum Geologicznego w Warszawie w terminie miesiąca od dnia zakończenia prac geologicznych. Protokół potwierdzający termin, liczbę i rodzaj przekazanych prób wykonawca dostarczy organowi koncesyjnemu w terminie 14 dni od daty ich przekazania.”;

**6. ustępowi 6 koncesji nadaje brzmienie:**

„6. Wykonawca robót geologicznych jest zobowiązany zagospodarować kopalnię wydobytą lub wydobywającą się samoistnie podczas wykonywania tych robót, zgodnie z art. 84 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2011 r. Nr 163, poz. 981).”;

**7. ustępowi 7 koncesji nadaje brzmienie:**

„7. Przedsiębiorcę zobowiązuje się do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją, w formie tabelarycznej zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostających do wykonania prac, wskazanych do realizacji w ust. 4b wraz z przedstawieniem lokalizacji prac terenowych oraz zestawienie prac będących w trakcie realizacji. Sprawozdanie kwartalne za każdy okres, opracowane według stanu na dzień 31 marca, 30 czerwca, 30 września oraz 31 grudnia każdego roku obowiązywania koncesji należy przekazać organowi koncesyjnemu w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu kończącym kwartalny okres sprawozdawczy. Opisany obowiązek sprawozdawczy dotyczy okresu obowiązywania koncesji od dnia wydania niniejszej decyzji.

Przedsiębiorcę zobowiązuje się do przedstawiania corocznie organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac (zawierających omówienie wykonanych prac wraz z przedstawieniem lokalizacji zrealizowanych prac terenowych, uzyskanych w wyniku badań parametrów oraz stanu zaawansowania prac będących w trakcie realizacji) oraz odpowiednio bieżących wyników prac określonych w ust. 4, 4a i 4b niniejszej koncesji w terminie do 31 stycznia każdego roku obowiązywania koncesji. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac.”;

**8. ustępowi 8 koncesji nadają brzmienie:**

„8. Koncesji udziela się do dnia 28 września 2015 r.”;

**9. po ustępie 9 koncesji dodają ustęp 9a w brzmieniu:**

„9a. Rozpoczęcie prac wiertniczych etapu V (ustęp 4b koncesji), nastąpi nie później niż w ciągu 10 miesięcy, licząc od daty wydania niniejszej decyzji. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu prac w terminie 14 dni od jej rozpoczęcia.”;

**10. po ustępie 10 koncesji dodają ustęp 10a w brzmieniu:**

„10a. Na terenie objętym niniejszą koncesją przedsiębiorcę zobowiązuje się do prowadzenia prac poszukiwawczo-rozpoznawczych zgodnie decyzją Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 23 lipca 2012 r. znak: WOO-II.4210.37.2011.JC o środowiskowych uwarunkowaniach.”;

**11. po ustępie 11a koncesji dodają ustęp 11b w brzmieniu:**

„11b. W związku ze zmianą terminu obowiązywania koncesji nr 28/2001/p wysokość opłaty za prowadzoną działalność poszukiwawczo – rozpoznawczą wynosi 155 599, 95 zł (słownie złotych: sto pięćdziesiąt pięć tysięcy pięćset dziewięćdziesiąt dziewięć 95/100), płatne w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji. Opłata stanowi w 60% dochód gmin, na terenie, których będzie prowadzona działalność objęta niniejszą koncesją, proporcjonalnie do powierzchni obszaru koncesji w granicach poszczególnych gmin, a w 40% Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej - nr konta BGK III /o Warszawa 92113010620000010995200013. Zobowiązuje się PGNiG-S.A. do przedstawienia niezwłocznie organowi koncesyjnemu i podmiotom określonym w art. 141 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. Nr 163, poz.981) kopii dowodów wpłat dokonywanych na podstawie art. 133.”.

### Uzasadnienie

.....  
Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Strona niezadowolona z decyzji może w ciągu 14 dni od jej otrzymania (stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań) zwrócić się z wnioskiem do Ministra Środowiska o ponowne rozpoznanie sprawy.

Otrzymuje:

1. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie  
ul. Kasprzaka 25  
01-224 Warszawa
2. Florentyna Copper Sp. z o.o.  
Aleje Jerozolimskie 96  
00-807 Warszawa;
3. Ostrzeszów Copper Sp. z o.o.  
Aleje Jerozolimskie 96  
00-807 Warszawa;
4. a/a.

Do wiadomości:

1. Urząd Gminy Jaraczewo
2. Urząd Gminy Jarocin
3. Urząd Miasta i Gminy Dolsk
4. Urząd miasta i Gminy Krzywiń
5. Urząd Gminy Piaski
6. Urząd Gminy Pepowo
7. Urząd Miasta i Gminy Krobia
8. Urząd Miasta i Gminy Borek Wielkopolski
9. Urząd Miasta i Gminy Gostyń
10. Urząd Miasta i Gminy Kobylin
11. Urząd Miasta i Gminy Pogorzela
12. Urząd Gminy Rozdrażew
13. Urząd Miasta i Gminy Koźmin Wielkopolski
14. Urząd Miasta i Gminy Krotoszyn
15. Urząd Gminy Dobrzyca
16. Okręgowy Urząd Górniczy w Poznaniu
17. Starostwo Powiatowe w Pleszewie
18. Starostwo Powiatowe w Krotoszynie
19. Starostwo Powiatowe w Gostyniu
20. Starostwo Powiatowe w Kościanie
21. Starostwo Powiatowe w Śreńm
22. Starostwo Powiatowe w Jarocinie
23. Urząd Marszałkowski Województwa Wielkopolskiego w Poznaniu
24. NFOŚiGW Warszawa
25. Ministerstwo Gospodarki w Warszawie

## wzór postanowienia

(nazwa i adres organu)

Nr .....

....., dnia.....2012 r.

### POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 106 k.p.a. oraz art. 23 ust. 2 pkt. 1 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2011 r., Nr 163 poz. 981) w związku z pismem.....  
w sprawie zaopiniowania.....

postanawia się

.....  
.....  
.....  
.....  
.....

Na niniejsze postanowienie służy stronie zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w ..... za moim pośrednictwem w terminie siedmiu dni od daty otrzymania postanowienia.

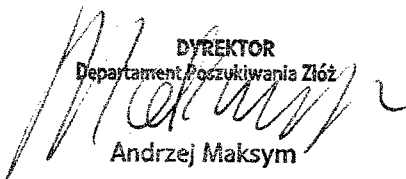
.....  
podpis z podaniem imienia, nazwiska  
i stanowiska służbowego

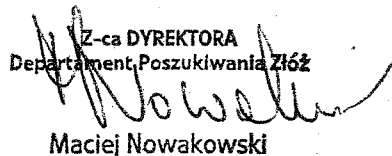
#### Otrzymują:

1. Ministerstwo Środowiska  
ul. Wawelska 52/54  
00-922 Warszawa
2. strona
3. a/a

**POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO SA  
W WARSZAWIE**

**WNIOSEK O ZMIANĘ KONCESJI  
na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż  
ropy naftowej i gazu ziemnego  
Nr 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA**

  
DYREKTOR  
Departament Poszukiwania Złóż  
Andrzej Maksym

  
Z-ca DYREKTORA  
Departament Poszukiwania Złóż  
Maciej Nowakowski

Warszawa – Zielona Góra – lipiec – 2012 r.

360000

370000

380000

390000

400000

460000

450000

440000

# KONCESJA 28/2001/p JARACZEWO-ROGORZELA

GMINA KRZEWIN

GMINA DOLSK

3

GMINA JARACZEWO

GMINA JAROCIN

GMINA PIASKI

GMINA BOREK WLKP.

GMINA KOZMIN WLKP.

GMINA DOBRZYCA

4

GMINA KROBIA

GMINA PEPOWO

GMINA POGORZELA

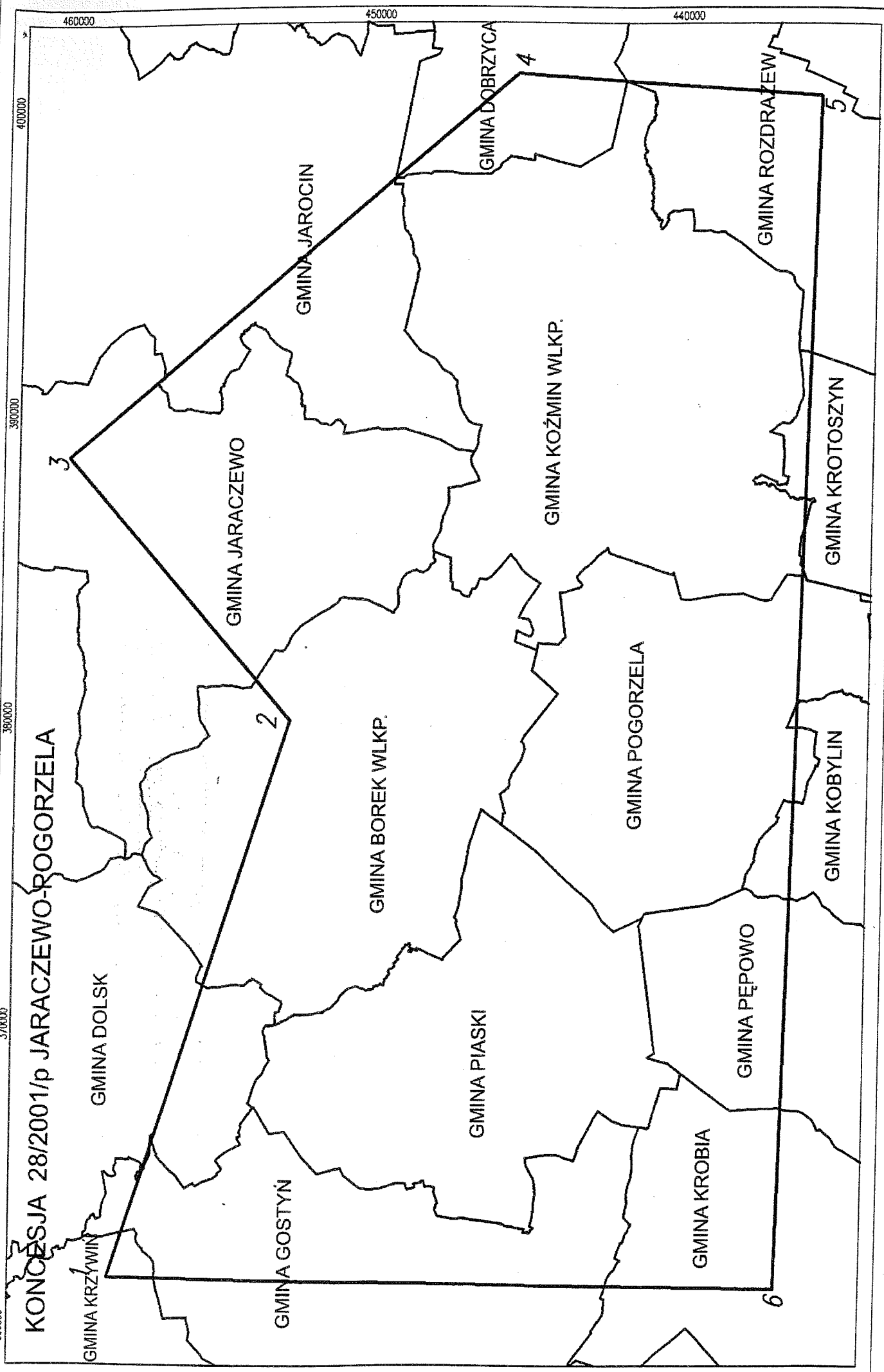
GMINA KOBYLIN

GMINA KROTOSZYN

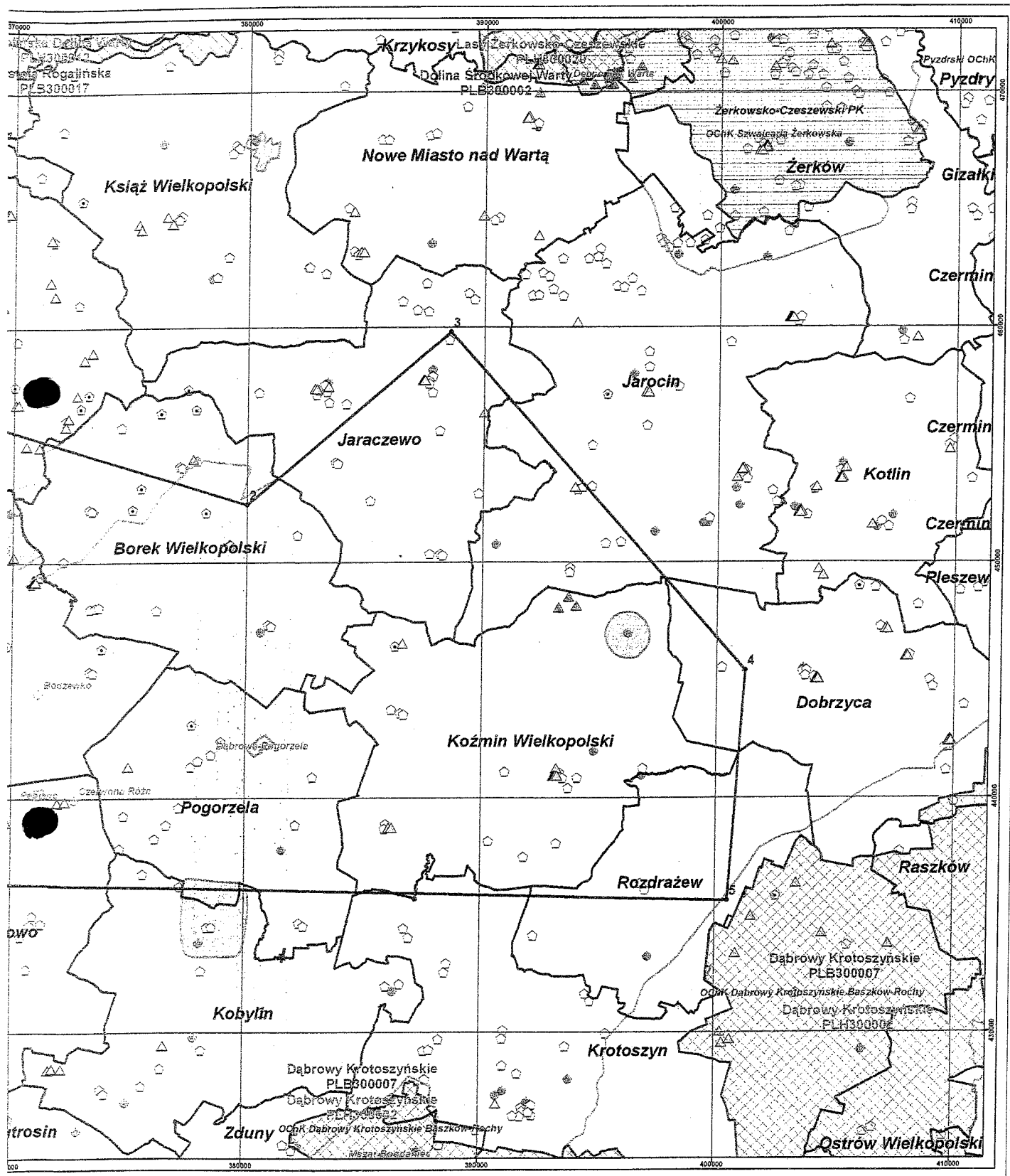
GMINA ROZDRAZEW

5

6



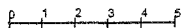




PGNIS SA w Warszawie  
 Oddział w Zielonej Górze  
 85-034 Zielona Góra,  
 ul. Boh. Westerplatte 15

**MAPA OBSZARÓW OBJĘTYCH  
 FORMAMI OCHRONY  
 NR 28/2001/p  
 JARACZEWO - POGORZELA**

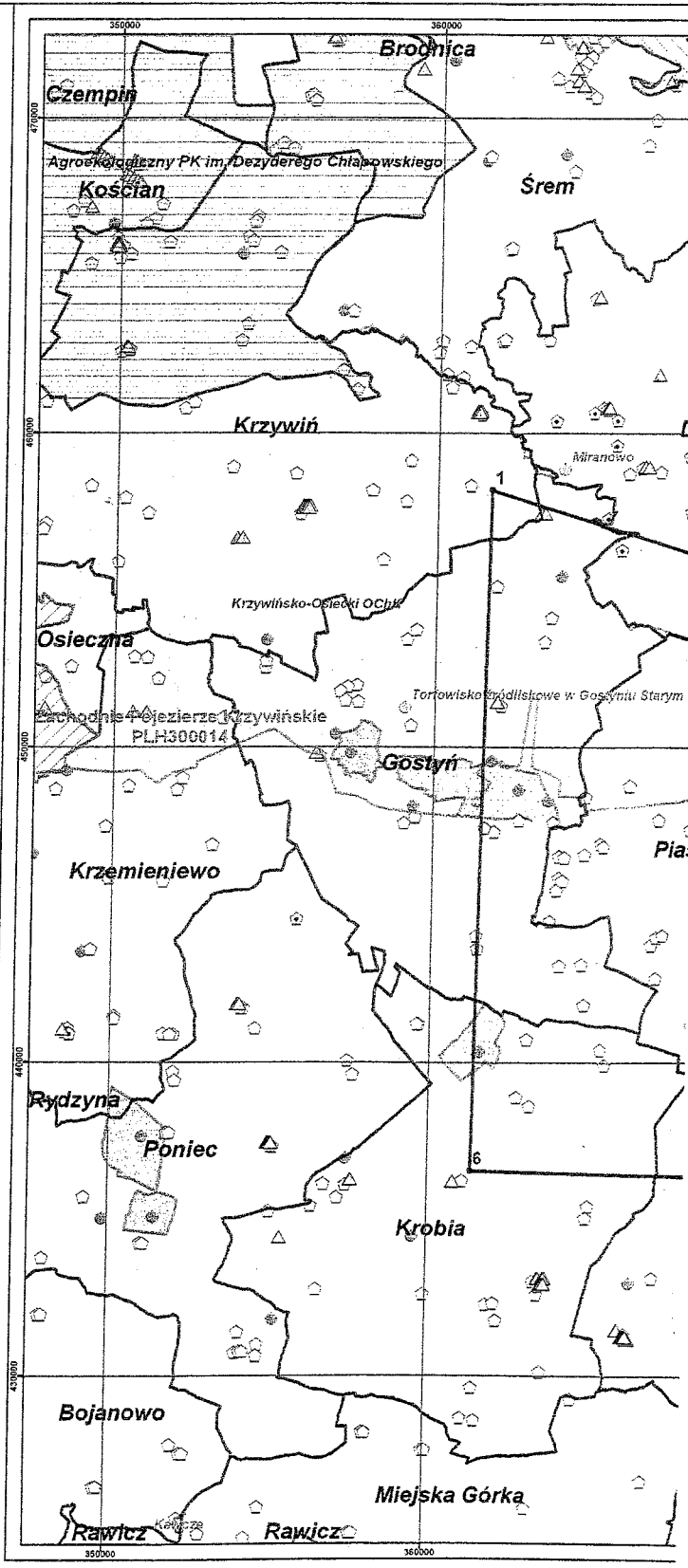
UKŁAD WSPÓŁRZĘDNYCH 1992



**Objaśnienia**

- Koncesja Jaraczewo-Pogorzela
- Gminy
- Natura 2000 Obszar Szczególnej Ochrony (OSO)
- Natura 2000 Specjalny Obszar Ochrony (SOO)
- Rezerваты
- Rezerваты
- Parki krajobrazowe
- Obszary chronionego krajobrazu
- Obiekty przyrody ożywionej
- Obiekty przyrody ożywionej
- Obiekty przyrody nieożywionej
- Obiekty dziedzictwa kulturowego
- Ujęcia wód
- Źródło
- Strefy ochrony ujęć wód podziemnych

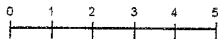
Mapę sporządzono w oparciu o dane  
 PIIG udostępnione w 2011 r.  
 Opracowała: Halina Sakowska-Hasa  
 Sprawdził: Jerzy Wągin, Jolanta Janowska  
 Zielona Góra, marzec 2012r.









PGNG SA w Warszawie  
Oddział w Zielonej Górze  
65-034 Zielona Góra,  
ul. Boh. Westerplatte 15

**MAPA  
SYTUACYJNO - WYSOKOŚCIOWA  
OBSZARU KONCESJI  
NR 28/2001/p  
JARACZEWO - POGORZELA**



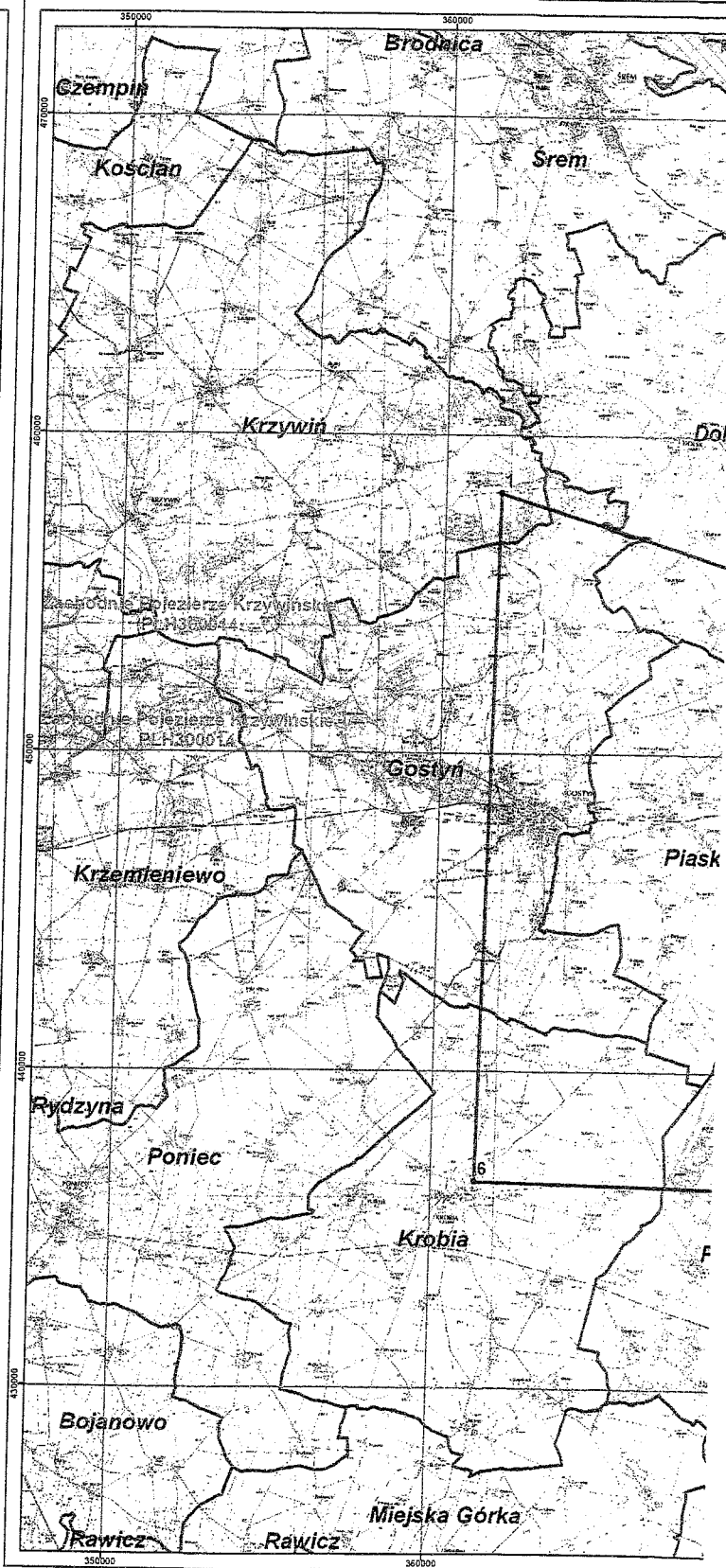
Objaśnienia:

-  Koncesja Jaraczewo-Pogorzela
-  Gminy
-  Natura 2000 Obszar Szczególnej Ochrony (OSO)
-  Natura 2000 Specjalny Obszar Ochrony (SOO)

Mapę opracowano na podstawie map  
topograficznych pozyskanych z państwowego  
zasobu geodezyjnego i kartograficznego  
oraz w oparciu o dane GDOŚ udostępnione w 2012 r.  
Opracowała graficznie: Halina Sakowska-Hassa  
Sprawdzili: Jerzy Wargin, Jolanta Janowska  
Zielona Góra, czerwiec 2012r.

**MIERNICZY GÓRNICZY**  
upr. WUS nr S-767

inż. *Sebastian Sawka*



**DANE ADRESOWE GMIN W OBSZARZE KONCESJI  
28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA**

**Wielkopolski Urząd Wojewódzki w Poznaniu**

al. Niepodległości 16/18  
61-713 Poznań  
Telefon: (48) 61 85 41 071  
Fax: (48) 61 85 27 327  
E-mail: wuw@poznan.uw.gov.pl

Powiat	Gmina
Urząd Gminy Dobrzyca ul. Rynek 14 63-330 Dobrzyca Telefon: (48) 627413013 Faks: (48) 627413061 E-mail: gmina@ugdobrzyca.pl	Starostwo Powiatowe Pleszew ul. Poznańska 79 63-300 Pleszew Telefon: (48) 627429652 Faks: (48) 627429665 E-mail: sekretarz@pleszew.starostwo.gov.pl
Urząd Miejski Krotoszyn ul. Kollataja 7 63-700 Krotoszyn, Telefon: 62725-4201 Fax: 627253436 E-mail: um@krotoszyn.pl	Starostwo Powiatowe Krotoszyn ul. 56 Pułku Piechoty Wielkopolskiej 10 63-700 Krotoszyn Telefon: 627254256; 627226660 Fax: 627253423 E-mail: starostwo@krotoszyn.pl
Urząd Gminy Rozdrażew ul. Rynek 3 63-708 Rozdrażew Telefon: 627221305; 627221366 Fax: 627221370 E-mail: sekretariat@rozdrazew.pl	Urząd Gminy i Miasta Koźmin Wlkp. ul. Stary Rynek 11 63-720 Koźmin Wielkopolski, Telefon: 627216088 Fax: 627216756 E-mail: sekretariat@kozminwlkp.pl
Urząd Miejski Kobylin Rynek Piłsudskiego 1 63-740 Kobylin, Telefon: 655482401 Fax: 655482117 E-mail: um@kobylin.pl	Urząd Miasta i Gminy Dołsk pl. Wyzwolenia 4, 63-140 Dołsk Telefon: (48) 612825001, 612825017, Faks: (48) 612825510 E-mail: umig@dolsk.pl

Starostwo Powiatowe Gostyń ul. Wrocławska 256, 68-800 Gostyń Telefon: (48) 655752513, 655752553 Faks:(48) 655723146 E-mail: kancelaria@powiat.gostyn.pl	Urząd Miejski Pogorzela ul. Rynek 1 63-860 Pogorzela Telefon: 655734166 Fax: 655734620 E-mail: um@pogorzela.pl	Starostwo Powiatowe Gostyń ul. Rynek 2, 63-800 Gostyń Telefon: (48) 655752110; 655752111 Faks: (48) 655752142 E-mail: um@gostyn.pl
Urząd Miejski Borek Wielkopolski Rynek 1, 63-810 Borek Wielkopolski Telefon: (48) 655716120; 655716188 Faks: (48) 655715893 E-mail: borekwikp@borekwikp.pl	Urząd Gminy Pępowo ul. Stanisławy Nadstawek 6 63-830 Pępowo Telefon: 655736305 Fax: 655736032 E-mail: ug@pepowo.pl	Urząd Miejski Krobia ul. Rynek 1 63-840 Krobia Telefon: 65 5711111 Fax 655738780 E-mail: krobia@krobia.pl
Urząd Miasta i Gminy Krzywiń ul. Rynek 1, 64-010 Krzywiń Telefon: (48) 655170525, 655170526, 0655170559 Faks: (48) 655170576 E-mail: umig@krzywin.wokiss.pl	Starostwo Powiatowe Kościan al. Kościuszki 22, 64-000 Kościan Telefon: (48) 655121785 Faks: (48) 655120825 E-mail: powiatkoscian@post.pl	Urząd Gminy Piaski ul. 6-Stycznia 1 63-820 Piaski, Telefon: 655719030 Fax: 655719049 E-mail: sekretariat@piaski-wlkp.pl
Starostwo Powiatowe Śrem ul. Mickiewicza 17, 63-100 Śrem Telefon: (48) 612837001 Faks: (48) 612829321 E-mail: starostwo@powiat-srem.pl	Urząd Miejski Gostyń ul. Rynek 1 63-800 Gostyń Telefon: (48) 655752513, 655752553 Faks:(48) 655723146 E-mail: kancelaria@powiat.gostyn.pl	Starostwo Powiatowe Śrem ul. Mickiewicza 17, 63-100 Śrem Telefon: (48) 612837001 Faks: (48) 612829321 E-mail: starostwo@powiat-srem.pl

Starostwo Powiatowe w Jarocinie al. Niepodległości 10-12 63-200 Jarocin Telefon: (48) 627471596 Faks: (48)627473337 E-mail: starostwo@powiat-jarocinski.pl	Urząd Gminy Jaraczewo ul. Jarocińska 1, 63-233 Jaraczewo Telefon: (48) 627473102, 627474102, Faks: (48) 627473102 E-mail: ug@jaraczewo.pl	Urząd Miejski Jarocin al. Niepodległości 10 63-200 Jarocin Telefon: (48) 627499500 Faks: (48) 627472225 E-mail: office@jarocin.pl
---	--	--



REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
w Poznaniu

WOO-II.4210.37.2011.JC

Poznań, .....23. LIP 2012.....

PGNiG SA w Warszawie Oddział w Zielonej Górze K/.....21A
26. VII. 2012
WPLYNĘŁO
L. dz. ....

**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 6, art. 84 oraz art. 85 ust. 2, pkt 2 ustawy z 3 października 2008r. 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 ze zm.) oraz art. 104 i 108 ustawy z 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. Nr 98, poz. 1071 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. z siedzibą w Warszawie, ul. Marcina Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa, w imieniu którego wystąpił pełnomocnik – Pan Andrzej Mularczyk z Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., Oddział w Zielonej Górze, Dział Ochrony Środowiska, ul. Św. Kingi 6, 65-215 Zielona Góra, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA.
- II. Nadaję decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.
- III. Integralną częścią decyzji jest załącznik nr 1 - charakterystyka przedsięwzięcia.

**UZASADNIENIE**

20.12.2011r. do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu wpłynął wniosek z 16.12.2011r. znak GWS-2891p-10/35/11 pełnomocnika Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA.

Do wniosku została dołączona karta informacyjna przedsięwzięcia (dalej kip) sporządzona zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 5 ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w trzech egzemplarzach wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych oraz mapa sytuacyjno-wysokościowa w skali 1:100 000.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do § 3 ust. 1 pkt. 43 lit. d rozporządzenia Rady Ministrów z 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. Nr 213, poz. 1397), jako mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego może być stwierdzony obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z tym, iż planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w części na terenie zamkniętym, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 1 lit. b i ust. 6 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

Organ na podstawie art. 50 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego wystąpił pismem z 13.02.2012 r. o uzupełnienie treści kip, w szczególności w zakresie gospodarki wodno – ściekowej, hydrogeologii, ochrony przed hałasem, ochrony powietrza i ochrony przyrody. Pismami z 24.02.2012 r. oraz 28.02.2012 r. pełnomocnik inwestora złożył stosowne uzupełnienia.

Postanowieniem z 21.05.2012r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu odstąpił od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Po zebraniu materiału dowodowego, na podstawie art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego poinformowano strony postępowania poprzez obwieszczenie, o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Do tut. urzędu nie wpłynęły żadne uwagi stron postępowania w przedmiotowej sprawie.

W piśmie z 25.05.2012r. (data wpływu do organu: 29.05.2012 r.) Fundacja Czystej Energii wniosła o dopuszczenie do udziału w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na prawach strony, na podstawie art. 44 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz art. 31 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego.

Postanowieniem z 31.05.2012 r. znak: WOO-II.4210.37.2011.JC Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu dopuścił Fundację Czystej Energii do udziału na prawach strony w ww. postępowaniu na podstawie art. 31 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego.

Pismem z 6.06.2012 r. tut. organ umożliwił Fundacji Czystej Energii zapoznanie się i wypowiedzenie co do zebranych dowodów i materiałów, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia w terminie 5 dni od dnia doręczenia pisma. We wskazanym terminie Fundacja nie wniosła uwag.

W dniu 29.06.2012 r. Pan Marek Dobryniewski – pełnomocnik Inwestora, złożył wniosek z 27.06.2012r. znak: DPP.023.7(1).12 o nadanie przedmiotowej decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności. W uzasadnieniu wniosku pełnomocnik wskazał, że przedsięwzięcie dotyczy realizacji priorytetowych zadań kluczowych dla zabezpieczenia bezpieczeństwa energetycznego kraju, co zostało wskazane w Strategii Bezpieczeństwa Narodowego Rzeczypospolitej Polskiej w rozdziale 3.6 pt. „*Bezpieczeństwo ekonomiczne*” w punkcie 67 jako „*zapewnienie stabilnych i nieprzerwanych dostaw nośników energii*”. W oparciu o powyższe Pełnomocnik wskazał na niezbędne zabezpieczenie gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami, w związku z ryzykiem ewentualnego nieuzasadnionego wstrzymania przygotowań Inwestora zmierzających do dokładnego rozpoznania zasobów złoża w celu jego komercyjnej eksploatacji. Jednocześnie we wniosku zaznaczono, że przedsięwzięcie jako inwestycja celu publicznego, leży również w interesie społecznym, gdyż pomyślny przebieg i rezultat jego prac pozwoli zwiększyć podaż gazu wydobywanego z krajowych złóż. Rygor natychmiastowej wykonalności jest ważny dla Inwestora również ze



względu na jego interes, ponieważ pozwoli na sprawną koordynację działań różnych podmiotów zaangażowanych w przygotowanie tej inwestycji. Po przeanalizowaniu treści wniosku organ uznał, że spełnione zostały przesłanki wymienione w art. 108 Kodeksu postępowania administracyjnego, w związku z tym w pkt. II, niniejszej decyzji został nadany rygor natychmiastowej wykonalności.

W myśl art. 84 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko w niniejszej decyzji stwierdza się brak przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Analizując wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kip pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, zawartych w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, stwierdzono, co następuje.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt. 1 ww. ustawy, dotyczącego zakresu i charakteru planowanego przedsięwzięcia organ zważył, iż przedmiotowe przedsięwzięcie polega na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż gazu ziemnego oraz ropy naftowej w granicach określonych posiadaną koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie kopalin ze złóż 28/2001/p JARACZEWO - POGORZELA. W ramach inwestycji Inwestor planuje rozpoznać utwory permu górnego i dolnego oraz strop utworów karbońskich. Prace sejsmiczne polegać będą na wzbudzaniu fali sejsmicznej metoda *vibroseis* lub przy użyciu materiałów wybuchowych.

W przedłożonej dokumentacji Inwestor wyróżnił 3 fazy tego procesu: przygotowanie inwestycji polegające na organizacji bazy samochodowo-sprzętowej, wytyczeniu linii profili sejsmicznych, rozkład aparatury pomiarowej, wykonaniu otworów strzałowych i otworów do badania tzw. strefy małych prędkości - SMP, a w przypadku metody przy użyciu materiałów wybuchowych opracowaniu „Planu Ruchu”; realizacji polegającej na wykonaniu badań sejsmicznych i likwidacji polegającej na zebraniu aparatury pomiarowej, zasypaniu wykonanych otworów strzałowych i otworów do badania SMP, naprawieniu ewentualnych szkód. Realizacja prac wiertniczych uzależniona jest od wyników prac sejsmicznych, pozwalających na zlokalizowanie potencjalnego miejsca nagromadzenia węglowodorów.

Wyróżniono trzy fazy prowadzenia tych prac: przygotowanie inwestycji polegające na opracowaniu i zatwierdzeniu „Planu Ruchu”, przygotowaniu terenu i montażu urządzenia wiertniczego oraz przygotowaniu infrastruktury techniczno - socjalnej; realizacji polegającej na prowadzeniu prac wiertniczych poszukiwawczo - rozpoznawczych złoża węglowodorów i likwidacji polegającej na demontażu urządzenia wiertniczego i infrastruktury techniczno - socjalnej oraz prac rekultywacyjnych obszaru wierceń.

Z uwagi na skalę przedsięwzięcia oraz wielkość zajmowanego terenu, odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ww. ustawy, należy stwierdzić, iż obszar koncesyjny zajmuje powierzchnie ok. 735,28 km<sup>2</sup>. Obejmuje on głównie tereny gruntów ornych, oraz obszarów leśnych. W przedłożonych dokumentach Inwestor wyjaśnił, iż zakres zmian z jakimi wystąpi do Ministra Środowiska o zmianę posiadanej koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie kopalin obejmował będzie prace sejsmiczne 2D o długości do 100 km, prace sejsmiczne 3D o łącznej powierzchni zdjęcia sejsmicznego do 350 km<sup>2</sup>, oraz prace wiertnicze w ilości 1-4 otworów wiertniczych. Skala przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na danym obszarze koncesji będzie określona przez Ministra Środowiska w decyzji koncesyjnej. Należy podkreślić, iż wykonywane w ramach koncesji prace geologiczne, tj. wiercenia mają charakter punktowy, ograniczony ściśle do

bezpośredniego otoczenia planowanych wiertni, których powierzchnia wynosić będzie maksymalnie 3 ha. Ponadto, Inwestor prowadzić będzie prace geologiczne o charakterze liniowym wzdłuż wyznaczonych profili sejsmicznych, których celem będzie wykonanie zdjęcia sejsmicznego 2D – ok. 100 km i 3D – ok. 350 km<sup>2</sup>.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ww. ustawy stwierdzono, iż realizacja inwestycji wiążąc się będzie z wykorzystaniem zasobów naturalnych w postaci wody niezbędnej do wykonania i uzupełnienia płuczki wiertniczej oraz paliwa do pracy urządzeń wiertniczych. Inwestor przewiduje wykorzystywanie ok. 30m<sup>3</sup>/dobę wody w trakcie wiercenia odwiertu oraz ok. 4 600 kg/dobę paliwa, jak również ok. 80 kg/dobę olejów lub smarów.

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e cyt. ustawy, dotyczących ryzyka wystąpienia poważnej awarii, należy stwierdzić, że ze względu na ilości magazynowanych i znajdujących się w instalacji substancji niebezpiecznych, przedmiotowe przedsięwzięcie polegające na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego nie kwalifikuje się do zakładu o dużym ryzyku, ani też do zakładu o zwiększonym ryzyku.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. h ww. ustawy zważono, iż obszar koncesyjny obejmując gminy położone w województwie wielkopolskim: Dobrzyca, Krotoszyn, Koźmin Wlkp., Rozdrażew, Kobylin, Pogorzela, Gostyń, Borek Wlkp., Krobia, Pępowo, Piaski, Krzywiń, Dolsk, Jaraczewo i Jarocin.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. b ww. ustawy stwierdzono, iż z uwagi na lokalizację inwestycji, należy wykluczyć ewentualne transgraniczne oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. j cyt. ustawy, wyjaśniono, że w zasięgu granic obszaru koncesyjnego, ani też w bezpośrednim sąsiedztwie jego granic nie ma zlokalizowanych uzdrowisk, ani też obszarów ochrony uzdrowiskowej.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ww. ustawy zważono, iż realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wiąże się ze zmianą wielkości emisji hałasu i zmianą warunków akustycznych na terenach położonych wokół planowanej inwestycji, która obejmuje wykonanie badań sejsmicznych oraz prac wiertniczych. Prace sejsmiczne przeprowadzone będą metodą wibratorową, bądź przy użyciu materiałów wybuchowych umieszczonych pod powierzchnią ziemi, w otworach strzałowych. Obie stosowane metody związane są z krótkotrwałym oddziaływaniem na środowisko w trakcie przejazdu oraz pracy grupy wibratorów, bądź w momencie detonacji ładunków wybuchowych. Nie stanowią one zagrożenia dla klimatu akustycznego w pobliżu terenu inwestycji.

Wpływ na warunki akustyczne na terenach położonych wokół planowanej inwestycji będą miały natomiast prace wiertnicze. Zgodnie z treścią karty informacyjnej przedsięwzięcia, dominującymi źródłami hałasu będą maszyny i urządzenia wykorzystywane do wiercenia otworów poszukiwawczych, przede wszystkim wiertnica, silniki spalinowe, pompy, wentylatory i agregaty prądotwórcze służące do jej zasilania. Prace wiertnicze prowadzone będą całodobowo.

W związku z tym, iż specyfika prac poszukiwania i rozpoznawania złóż węglowodorów, nie pozwala na wskazanie szczegółowej lokalizacji planowanych prac geologicznych na etapie postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Inwestor zadeklarował, iż prace wiertnicze prowadzone będą w odległościach większych niż ich ponadnormatywne oddziaływanie akustyczne na środowisko. W celu potwierdzenia zachowania akustycznych standardów jakości środowiska, niezależnie od lokalizacji urządzenia wiertniczego względem terenów chronionych akustycznie, po jego uruchomieniu wykonane zostaną kontrolne pomiary hałasu, które pozwolą na określenie

obszarów wokół wiertni zagrożonych ponadnormatywną emisją hałasu. Na podstawie analiz, w razie konieczności dobrane zostaną odpowiednie zabezpieczenia przeciwhałasowe zapewniające zachowanie akustycznych standardów jakości środowiska na terenach podlegających ochronie przed hałasem. Dostępne środki przeciwhałasowe to przede wszystkim ekrany akustyczne, błądy dźwiękochłonne do oszalowania szybu wiertni, usypywanie wałów ziemnych wokół wiertni, a także rodzaj zasilania urządzenia wiertniczego. Należy także zauważyć, iż wszystkie obiekty kubaturowe znajdujące się na terenie wiertni, tj. obiekty kontenerowe, hale, itd. spełniają także rolę ekranów akustycznych, więc ich odpowiednia lokalizacja może również obniżać emisję hałasu do środowiska. Osiągnięcie dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach chronionych akustycznie zostanie potwierdzone kolejnymi pomiarami hałasu przeprowadzonymi po zastosowaniu środków przeciwhałasowych.

Biorąc pod uwagę powyższe stwierdzono, iż prowadzenie planowanej działalności w sposób opisany w karcie informacyjnej przedsięwzięcia i jej uzupełnieniu nie będzie powodować ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska, a zatem akustyczne standardy jakości środowiska będą zachowane.

W związku z powyższym nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

W kip i uzupełnieniach do niej dokonano oceny oddziaływania wierceń poszukiwawczych i rozpoznawczych złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na terenie koncesji JARACZEWO - POGORZELA. Założono, że źródłem emisji substancji do powietrza w miejscu wierceń będzie: emisja z kotłowni zakładowej (kocioł o mocy 375 kW opalany lekkim olejem opałowym), spalanie oleju napędowego w agregatach prądowórczych (na terenie wiertni zainstalowane zostaną 4 agregaty, jednakże do obliczeń założono, iż jednocześnie pracować będą 2 agregaty), emisja z przyjmowania i magazynowania oleju napędowego (emisja oparów oleju napędowego z procesów tankownia jest pomijalna), emisja związana ze spalaniem paliw w silnikach pojazdów osobowych i ciężarowych oraz pochodnia spalająca gaz zrzutowy.

Z kip wynika ponadto, iż wiertnie będą najczęściej lokalizowane w obrębie terenów użytkowanych rolniczo. Do obliczeń wybrano urządzenie wykorzystywane najczęściej do prac wiertniczych, a jednocześnie charakteryzujące się największą emisją substancji do powietrza, spośród urządzeń wiertniczych stosowanych przez Inwestora. Dla ww. źródeł emisji substancji do powietrza przedstawiono obliczenia wielkości emisji substancji do powietrza oraz przeprowadzono analizę ich rozprzestrzeniania w powietrzu. W powyższej analizie pominięto emisję związaną z ruchem pojazdów po terenie inwestycji z uwagi na niewielkie natężenie ruchu tj. ok. 20 pojazdów w ciągu doby oraz emisję ze spalania gazu w pochodni ze względu na jej niezorganizowany charakter oraz fakt, iż na pochodnię kierowany jest jedynie nadmiar gazu towarzyszący procesowi opróbowania złoża oraz zabiegom specjalnym, zmierzającym do udostępnienia odkrytego złoża ropy naftowej i gazu ziemnego, a także zrzuty występujące w czasie awaryjnego lub planowanego wyłączenia poszczególnych elementów instalacji. Ponadto spalanie gazu zrzutowego w pochodni ma na celu zapobiegnięcie bezpośredniemu wprowadzeniu do atmosfery składników gazu ziemnego tj. metanu i wyższych od metanu węglowodorów, a także innych składników gazu ziemnego np. siarkowodoru. Pominięto również emisję związaną z procesami manipulowania benzyną i etyliną, z uwagi na planowaną hermetyzację tych procesów.

Z przedstawionych obliczeń wynika, iż eksploatacja ww. źródeł nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu oraz wartości odniesienia w tym dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu

Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. Nr 16 poz. 87) poza terenem wiertni. Biorąc powyższe pod uwagę, a także uwzględniając działania podejmowane przez inwestora na etapie eksploatacji inwestycji takie jak: wykorzystywanie do napędu silników paliw o najwyższych parametrach jakościowych, wykorzystywania do spalania w kotłowni paliw charakteryzujących się niskimi wskaźnikami emisji, napełnianie zbiorników magazynowych benzyn za pomocą układu tzw. „wahadła gazowego” zapewniającego hermetyzację przeladunku na poziomie 99% oraz ograniczanie czasu emisji do niezbędnego minimum, należy stwierdzić, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla stanu powietrza w rejonie wiertni.

Wobec powyższego, odnosząc się również do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b ww. ustawy, ustalono, iż przedmiotowa inwestycja nie powinna powodować kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze koncesji.

Z kip wynika, iż w trakcie realizacji inwestycji powstawać będą odpady zarówno niebezpieczne jak i inne niż niebezpieczne. Zgodnie z przedstawionymi informacjami odpady niebezpieczne gromadzone będą selektywnie w oznakowanych, szczelnych pojemnikach lub zbiornikach ustawionych na nieprzepuszczalnym podłożu, np. zabezpieczonym folią PEHD i wyłożonym betonowymi płytami. Miejsce to będzie zabezpieczone przed warunkami atmosferycznymi oraz dostępem osób trzecich. Odpady inne niż niebezpieczne będą magazynowane selektywnie, a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcom do właściwego zagospodarowania. W fazie realizacji będą powstawać odpady związane z procesem technologicznym – odpady wydobywcze, które gromadzone będą w szczelnych stalowych zbiornikach i sukcesywnie odbierane przez wyspecjalizowaną firmę, zajmującą się transportem i unieszkodliwianiem tego typu odpadów. Postępowanie z tymi odpadami będzie zgodne z programem gospodarowania odpadami wydobywczymi. Z powyższego wynika, iż gospodarowanie odpadami winno być zgodne z zapisami ustawy z 27.04.2001 r. o odpadach (Dz.U. z 2010 r. Nr 185, poz. 1243 ze zm.) oraz przepisami szczegółowymi.

W granicach koncesji JARACZEWO - POGORZELA znaczenie użytkowe mają przede wszystkim wody czwartorzędowe, neogeneńskie, paleogeneńskie. Z informacji przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że w zachodniej części koncesji znajduje się Główny Zbiornik Wód Podziemnych nr 308 Zbiornik międzymorenowy rzeki Kanii.

Specyfika badań sejsmicznych wymaga wykonywania stosunkowo płytkich wierceń w celu umieszczenia ładunków wybuchowych oraz w związku z koniecznością zbadania strefy małych prędkości (SMP), tj. właściwości propagacji fali sejsmicznej w przypowierzchniowych utworach geologicznych. W odniesieniu do prowadzonych prac sejsmicznych z wykorzystaniem materiałów wybuchowych, Inwestor wyjaśnił, iż otwory strzałowe charakteryzują się niewielką głębokością maksymalnie do 20 m, a w jednym punkcie strzałowym zgrupowanych jest do 5 otworów, o łącznej dopuszczalnej masie ładunku wybuchowego do 2,5 kg. Wykonywanie badań z wykorzystaniem materiałów wybuchowych odbywać się będzie w oparciu o Plan Ruchu. Niemniej jednak, w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego Inwestor zamierza zminimalizować wpływ przedsięwzięcia poprzez: zachowanie minimalnych odległości od skarp narażonych na powstawanie osuwisk, tj. np. skarp drogowych, stromych brzegów rzek; prowadzenie prac w strefach ochronnych ujęć wód w uzgodnieniu z administratorem ujęcia; ustalenie przed przystąpieniem do wiercenia otworów strzałowych i do pomiaru SMP głębokości użytkowego poziomu wodonośnego; wstrzymanie prac wiertniczych wykonywanych dla potrzeb prac sejsmicznych i przystąpienie do likwidacji zagrożenia w przypadku zaobserwowania samowypływu lub ucieczki wody w otworze; przeprowadzenie likwidacji otworów strzałowych i otworów do badania SMP w taki sposób, aby nie nastąpiło połączenie hydrauliczne poszczególnych poziomów wodonośnych; wykonywanie przed i po zakończeniu robót strzałowych pomiarów zwierciadła

wody w studniach gospodarczych znajdujących się w promieniu ok. 250 m od punktów wzbudzenia. Ponadto, baza samochodowo-sprzętowa tego etapu prowadzenia prac lokalizowana będzie na terenach utwardzonych, umożliwiających usunięcie niekontrolowanych wycieków paliw i olejów sorbentami i uniemożliwienie ich przedostania się do środowiska gruntowo-wodnego.

W odniesieniu do etapu wykonywania odwiertów poszukiwawczo – rozpoznawczych gazu ziemnego i ropy naftowej, Inwestor wyjaśnił, iż z terenu przewidzianego pod wiertnię zdjęta zostanie wierzchnia warstwa gleby, a teren wiertni zostanie następnie utwardzony płytami betonowymi. Odłożona wierzchnia warstwa dalej zostanie wykorzystana podczas przywracania stanu pierwotnego. Pod urządzeniem wiertniczym umieszczona będzie folia odporna na działanie substancji ropopochodnych. Ponadto, w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego maszyny i urządzenia, zbiorniki paliwowe, magazyny na materiały płuczkowe, magazyn olejów i smarów, pojemniki na materiały niebezpieczne będą lokalizowane na placu wyłożonym płytami betonowymi i szczelnie zabezpieczonym folią PEHD. Ponadto, materiały i substancje będą składowane w miejscach zabezpieczonych przed wpływem warunków atmosferycznych. Z analizy przedłożonej dokumentacji wynika, iż teren wiertni wyposażony zostanie w sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania, w tym diatomit, które służyć będą m.in. do neutralizowania ewentualnych wycieków.

W procesie wiercenia płuczka wiertnicza ma na celu m.in. oczyszczanie dna otworu i wynoszenie zwiercin, wywieranie przeciwcisnienia w otworze uniemożliwiającego wypływ płynów złożowych na powierzchnię, ilowanie ścian otworu polegające na tworzeniu na ściankach otworu cienkiej nieprzepuszczalnej warstwy osadu, która zapobiega migracji płuczki, osypywaniu się ścian otworu lub tworzenie się kawern, chłodzenie świdra i smarowanie przewodu wiertniczego, zmniejszenie ciężaru przewodu wiertniczego i rur okładzinowych oraz zapobieganie ich korozji. Do sporządzania płuczek wiertniczych będą używane materiały posiadające atesty. W celu zminimalizowania poboru wody i powstawania odpadów, płuczka wiertnicza wykorzystywana będzie w obiegu zamkniętym, tj. będzie przepuszczana przez system oddzielenia fazy stałej od płynnej, a po oczyszczeniu zostanie skierowana do ponownego obiegu. Z uwagi na fakt, iż użytkowe poziomy wodonośne pełnią w regionie funkcję zaopatrywania ludność w wodę, wymagana jest ich całkowita izolacja. W celu zabezpieczenia przed łączeniem się poziomów wodonośnych przewiercanych w procesie wiercenia Inwestor zakłada rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni poza rurowej, które jednocześnie uchroni przed przenikaniem zanieczyszczeń z płuczki wiertniczej, a także infiltracją z powierzchni terenu.

Jednocześnie, każdorazowo, przed i po wykonanych pracach wiertniczych wykonywane będą badania stanu środowiska gruntowo-wodnego w otoczeniu wiertni, w celu stwierdzenia zmian fizyko-chemicznych w związku z prowadzeniem prac w obrębie utworów geologicznych. Z zapisów uzupełnienia wynika, iż według praktyki badania te obejmują najczęściej analizę gleby i podglebia w zakresie m.in. metali ciężkich: Pb, Zn, Cu, Cd, Cr, olejów mineralnych, analizę wód powierzchniowych w zakresie m.in. odczynu, przewodności, ekstraktu eterowego, indeksu fenolowego, Ca, Mg, Pb, Cr, Cu, Cd, Zn oraz badania geochemiczne na zawartość metanu w powietrzu glebowym.

Według zapisów uzupełnienia do kip, w ramach przedmiotowej koncesji Inwestor nie będzie prowadził zabiegu szczelinowania hydraulicznego dedykowanego złożom w strukturach łupkowych, mającego na celu określenie potencjału złożowego skał zbiornikowych oraz stwierdzenia obecności węglowodorów.

W przedłożonych dokumentach Inwestor wyjaśnił jednak, że w obszarze koncesji JARACZEWO - POGORZELA mogą być ewentualnie prowadzone zabiegi specjalne –

stymulacyjne, do których należą m.in. szczelinowanie hydrauliczne lub kwasowanie, a które są zabiegami powszechnie stosowanymi w górnictwie ropy i gazu, przy udostępnianiu struktur złożowych odkrytych w ramach prac poszukiwawczo - rozpoznawczych. Prowadzi się je w celu oczyszczenia i udostępnienia strefy przyodwiertowej oraz w celu uzyskania lepszego kontaktu odwiertu ze złożem, które w trakcie wiercenia ulega zakolmatowaniu np. stosowanymi w płuczce wiertniczej minerałami ilastymi. Są to zatem zabiegi niewielkiej skali, prowadzone w bezpośrednim otoczeniu odwiertu, służące otrzymaniu naturalnego wypływu kopaliny. Jako przykład Inwestor podaje, że szczelina wokół odwiertu (na głębokości około 3000 m) ma długość około 100 m, około 25 m wysokości, szerokość około 5 mm, a zasięg działania kwasu – do około 2 m od osi otworu. Ponadto, przyjęcie technologii zabiegów stymulacyjnych, jak również skład substancji chemicznych stosowanych do zabiegów specjalnych, ustalany jest dopiero po odwierceniu złoża i rozpoznaniu skał i może wynikać głównie z różnic we współczynnikach przepuszczalności charakteryzujących poszczególne formacje geologiczne oraz stanu strefy przyodwiertowej. Niemniej jednak, substancje te przygotowywane są poza terenem wiertni przez producenta i dowożone na miejsce w szczelnych zbiornikach, z których za pomocą obiegu zamkniętego są dozowane bezpośrednio do otworu. W ten sposób, wraz ze szczelnym odizolowaniem kolumny poszukiwawczej od warstw wodonośnych, zapewniona jest ochrona środowiska hydrogeologicznego. Jednocześnie należy podkreślić, że zabiegi specjalne wykonywane będą zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy, prowadzenia ruchu oraz specjalistycznego zabezpieczania przeciwpożarowego w zakładach górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz.U. z 2002 r. Nr 109 poz. 961 z późn. zm.).

Realizacja i eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia wiązać się będzie z koniecznością poboru wody na cele socjalno-bytowe oraz technologiczne, obejmujące proces sporządzenia roztworu płuczki wiertniczej. Analiza kIP wykazała, że rozwiązaniem preferowanym będzie pobór wody z istniejących lokalnych wodociągów, po zawarciu umów z ich gestorami. W sytuacji braku technicznej możliwości wykonania przyłącza do sieci wodociągowej oraz skorzystania z istniejących ujęć wód podziemnych Inwestor wykona nowe ujęcie, które będzie eksploatował na potrzeby inwestycji. Wykorzystywana podczas prowadzenia wierceń technologia ukierunkowana będzie na kontrolowane i racjonalne zużycie wody, której pobór zostanie opomiarowany.

W trakcie realizacji prac sejsmicznych na terenie bazy samochodowo-sprzętowej wytwarzane będą ścieki bytowe. Gospodarka wodno-ściekowa na przedmiotowym obszarze realizowana będzie przez podmioty trzecie, uprawnione do prowadzenia działalności w zakresie odprowadzania ścieków, lub władającego obiektami i terenem, na którym zlokalizowana zostanie baza, z wykorzystaniem lokalnego systemu wodno-kanalizacyjnego. Zagospodarowanie ścieków bytowych, powstających na terenie wiertni w trakcie realizacji prac wiertniczych, realizowane będzie z wykorzystaniem szczelnych, stalowych zbiorników bezodpływowych, z których nieczystości ciekłe będą systematycznie wywożone przez podmioty uprawnione do prowadzenia działalności w przedmiotowym zakresie. Dzięki zastosowaniu powyższego rozwiązania zapewnione zostanie bezpieczne, okresowe gromadzenie ścieków bytowych, bez ryzyka zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego.

Inwestor w uzupełnieniu kIP zadeklarował, że w procesie oczyszczania płuczki wiertniczej nie będzie dochodzić do wytwarzania ścieków przemysłowych, które wymagałyby odpowiedniego zagospodarowania; proces ten wiązać się będzie jedynie z powstawaniem odpadów wydobywczych.

W zakresie przyjętych przez Inwestora sposobów zagospodarowania wód opadowych i roztopowych z terenu bazy samochodowo-sprzętowej oraz placu wiertniczego analiza dokumentacji wykazała, że przedstawione w kip oraz jej uzupełnieniu rozwiązania zapewnią skuteczne zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym zanieczyszczeniem. Wybór lokalizacji bazy samochodowo-sprzętowej na terenie posiadającym odpowiednie zabezpieczenia, eliminujące możliwość zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego, wyposażonym w niezbędną infrastrukturę, obejmującą także system kanalizacji deszczowej, zapewni bezpieczne zagospodarowanie wód opadowych i roztopowych. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed wodami opadowymi i roztopowymi, spływającymi powierzchniowo z placu wiertni, urządzenia technologiczne, materiały i substancje wykorzystywane na tym etapie umieszczane będą na płytach betonowych w zadaszonej zabudowie kontenerowej lub w magazynach. Miejsca szczególnie narażone na zanieczyszczenie zostaną dodatkowo zabezpieczone folią PEHD. Analiza dokumentacji wykazała, że plac wiertni zostanie wykonany z zastosowaniem odpowiednich nachyleń, wymuszających spływ wód opadowych i roztopowych w kierunku szczelnie izolowanej od podłoża, umiejscowionej pod podbudową wieży strażniczej bodni o pojemności ok. 6 – 8 m<sup>3</sup>, z której wypompowywane będą do stalowych zbiorników i wykorzystywane do sporządzenia roztworu płuczki wiertniczej.

Przyjęte przez Inwestora rozwiązania techniczne i technologiczne pozwolą na funkcjonowanie planowanej inwestycji w sposób nieistwarzający zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

W odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, należy stwierdzić, iż w obszarze koncesji zlokalizowane są następujące obszary objęte ochroną na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody: obszar chronionego krajobrazu Krzywińsko - Osiecki wraz z zadrzewieniami gen. Dezyderego Chłapowskiego i kompleksem leśnym Osieczna - Góra, rezerwy przyrody: Bodzewko, Pępowo, Czerwona Róża, użytek ekologiczny Łąka w dolinie rzeki Orli. Najbliższe obszary Natura 2000 PLH300002 Dąbrowy Krotoszyńskie oraz PLB3 00007 Dąbrowy Krotoszyńskie zlokalizowane są w odległości ok. 500 m od granic koncesji.

Z kip wynika, że przy wykonywaniu sejsmicznych prac terenowych sprawowany będzie nadzór przyrodniczy przez eksperta – przyrodnika, a do przemieszczenia się taboru sejsmicznego i lokalizacji punktów wzbudzenia w pierwszej kolejności wykorzystywane będą istniejące drogi i dukty. W przypadku stwierdzenia cennych obiektów przyrodniczych stosowane będą zastępcze lokalizacje punktów wzbudzenia. Wejście w teren z poszukiwawczo - rozpoznawczymi pracami wiertniczymi poprzedzone będzie waloryzacją i inwentaryzacją zagospodarowania terenu.

W miejscach lokalizacji tych otworów mogą występować gatunki roślin, grzybów lub zwierząt objętych ochroną prawną. W przypadku konieczności wykonania czynności podlegających zakazom w stosunku do tych gatunków przed rozpoczęciem realizacji planowanego przedsięwzięcia konieczne będzie uzyskanie odpowiedniego zezwolenia Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska lub Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, w trybie art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2009 r. Nr 151, poz. 1220 z późn. zm.)

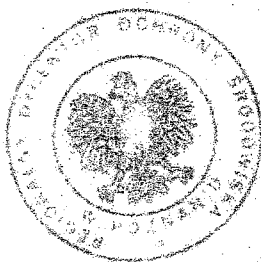
Uwzględniając powyższe, nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na środowisko przyrodnicze, w szczególności na obszary chronione, w tym na przedmioty ochrony obszarów Natura 2000, ani pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub spójności sieci.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy.

#### Pouczenie

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

*Załączono dowód wpłaty opłaty skarbowej za dokonanie czynności urzędowej - wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz za złożenie dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa w kwocie odpowiednio 205 zł i 51 zł, na podstawie art. 1 ust 1 pkt 1 lit. a i pkt 2 oraz art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2006 r. Nr 225, poz. 1635 z późn. zm.).*



Regionalny Dyrektor  
Ochrony Środowiska  
*[Signature]*  
Jolanta Kłatajczak

#### Otrzymują:

- I. Pełnomocnik – Andrzej Mularczyk PGNiG S.A. Oddział w Zielonej Górze Dział Ochrony Środowiska  
ul. Św. Kingi 6 65-215 Zielona Góra
- II. Pozostałe strony zgodnie z art. 49 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego
- III. aa



Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z 23.07.2012 r. znak: WOO-II.4210.37.2011.JC.

### Charakterystyka przedsięwzięcia

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obrębie obszaru koncesji 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA.

#### Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polega na poszukiwaniu i rozpoznawaniu złóż gazu ziemnego oraz ropy naftowej w granicach określonych posiadaną koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie kopalin ze złóż 28/2001/p JARACZEWO - POGORZELA.

Obszar koncesyjny zajmuje powierzchnię ok. 735,28 km<sup>2</sup> i obejmuje gminy, położone na terenie województwa wielkopolskiego: Dobrzyca, Krotoszyn, Koźmin Wielkopolski, Rozdrażew, Kobylin, Pogorzela, Gostyń, Borek Wielkopolski, Krobia, Pepowo, Piaski, Krzywiń, Dolsk, Jaraczewo i Jarocin. W ramach inwestycji planowane jest wykonywanie prac geologicznych w zakresie robót geologicznych obejmujących prace 2D i/lub 3D oraz prace wiertnicze. Planuje się rozpoznanie utworów permu górnego oraz dolnego a także karbonu. Na obszarze koncesji przewiduje się nawiercenie stropu poszczególnych osadów na głębokości: dolomitu głównego od 1700 do 2100 m, wapienia podstawowego od 2000 m do 2400 m, czerwonego spągowca – saksonu od 2200 m do 2800 m i karbonu poniżej 2700 m. Prace sejsmiczne polegać będą na wzbudzaniu fali sejsmicznej metodą *vibroseis* lub przy użyciu materiałów wybuchowych.

Na terenie województwa wielkopolskiego na obszarze koncesji zlokalizowane są następujące obszary objęte ochroną na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody: obszar chronionego krajobrazu Krzywińsko - Osiecki wraz z zadrzewieniami gen. Dezyderego Chłapowskiego i kompleksem leśnym Osieczna - Góra, rezerваты przyrody: Bodzewko, Pepowo, Czerwona Róża, użytek ekologiczny Łąka w dolinie rzeki Orli. Najbliższe obszary Natura 2000 PLH300002 Dąbrowy Krotoszyńskie oraz PLB3 00007 Dąbrowy Krotoszyńskie zlokalizowane są w odległości ok. 500 m od granic koncesji.

#### Rodzaj technologii

Prace sejsmiczne polegać będą na wzbudzaniu fali sejsmicznej metodą *vibroseis* lub przy użyciu materiałów wybuchowych, w 3 etapach tego procesu: organizacji bazy samochodowo-sprzętowej, wytyczeniu linii profili sejsmicznych, rozkładu aparatury pomiarowej, wykonaniu otworów strzałowych i otworów do badania tzw. strefy małych prędkości – SMP, a w przypadku metody przy użyciu materiałów wybuchowych opracowaniu „Planu Ruchu”; wykonaniu badań sejsmicznych; zebraniu aparatury pomiarowej, likwidacji wykonanych otworów strzałowych i otworów do badania SMP, naprawieniu ewentualnych szkód. Realizacja prac wiertniczych uzależniona jest od wyników prac sejsmicznych i obejmuje trzy fazy: opracowanie i zatwierdzenie „Planu Ruchu”, przygotowanie terenu i montaż urządzenia wiertniczego oraz przygotowanie infrastruktury techniczno-socjalnej; prowadzenie prac wiertniczych; likwidacja polegająca na demontażu urządzenia wiertniczego i infrastruktury techniczno-socjalnej oraz prace rekultywacyjne obszaru wierceń.

#### Rozwiązania chroniące środowisko

Prace wiertnicze prowadzone będą w odległościach większych niż ich ponadnormatywne oddziaływanie akustyczne na środowisko. Niezależnie od lokalizacji

urządzenia wiertniczego, po jego uruchomieniu wykonane zostaną kontrolne pomiary hałasu na terenach chronionych akustycznie, które pozwolą na określenie obszarów wokół wiertni zagrożonych ponadnormatywną emisją hałasu. Na podstawie analiz dobrane zostaną odpowiednie zabezpieczenia przeciwhałasowe zapewniające zachowanie akustycznych standardów jakości środowiska na terenach podlegających ochronie przed hałasem, m.in. ekrany akustyczne, błądy dźwiękochłonne do oszalowania szybu wiertni, wały ziemne wokół wiertni, a także rodzaj zasilania urządzenia wiertniczego, odpowiednia lokalizacja obiektów kubaturowych na terenie wiertni.

Napełnianie zbiorników magazynowych benzyn prowadzone będzie za pomocą tzw. „wahadła gazowego” zapewniającego hermetyzację przeładunku na poziomie 99% oraz ograniczanie czasu emisji substancji do powietrza do niezbędnego minimum.

Odpady niebezpieczne gromadzone będą selektywnie w oznakowanych, szczelnych pojemnikach lub zbiornikach ustawionych na nieprzepuszczalnym podłożu, np. zabezpieczonym folią PEHD i wyłożonym betonowymi płytami. Miejsce to będzie zabezpieczone przed warunkami atmosferycznymi oraz dostępem osób trzecich. Odpady inne niż niebezpieczne będą magazynowane selektywnie, a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcom do właściwego zagospodarowania. Odpady wydobywcze gromadzone będą w szczelnych stalowych zbiornikach i sukcesywnie odbierane przez wyspecjalizowaną firmę, zajmującą się transportem i unieszkodliwianiem tego typu odpadów.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego Inwestor zamierza zminimalizować wpływ przedsięwzięcia poprzez: zachowanie minimalnych odległości od skarp narażonych na powstawanie osuwisk, tj. np. skarp drogowych, stromych brzegów rzek; prowadzenie prac w strefach ochronnych ujęć wód w uzgodnieniu z administratorem ujęcia; ustalenie przed przystąpieniem do wiercenia otworów strzałowych i do pomiaru SMP głębokości użytkowego poziomu wodonośnego; wstrzymanie prac wiertniczych wykonywanych dla potrzeb prac sejsmicznych i przystąpienie do likwidacji zagrożenia w przypadku zaobserwowania samowypływu lub ucieczki wody w otworze; przeprowadzenie likwidacji otworów strzałowych i otworów do badania SMP w taki sposób, aby nie nastąpiło połączenie hydrauliczne poszczególnych poziomów wodonośnych; wykonywanie przed i po zakończeniu robót strzałowych pomiarów zwierciadła wody w studniach gospodarczych znajdujących się w promieniu ok. 250 m od punktów wzbudzenia. Ponadto, baza samochodowo-sprzętowa tego etapu prowadzenia prac lokalizowana będzie na terenach utwardzonych, umożliwiających usunięcie niekontrolowanych wycieków paliw i olejów sorbentami i uniemożliwienie ich przedostania się do środowiska gruntowo-wodnego.

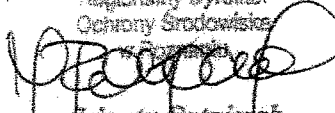
Z terenu przewidzianego pod wiertnię zdjęta zostanie wierzchnia warstwa gleby, a teren wiertni zostanie następnie utwardzany płytami betonowymi. Odłożona wierzchnia warstwa dalej zostanie wykorzystana podczas przywracania stanu pierwotnego. Maszyny i urządzenia, zbiorniki paliwowe, magazyny na materiały płuczkowe, pojemniki na materiały niebezpieczne będą lokalizowane na placu wyłożonym płytami betonowymi i szczelnie zabezpieczonym folią PEHD. Materiały i substancje będą składowane w miejscach zabezpieczonych przed wpływem warunków atmosferycznych. Teren wiertni wyposażony zostanie w sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania.

Do sporządzania płuczek wiertniczych będą używane materiały posiadające atesty. Płuczka wiertnicza wykorzystywana będzie w obiegu zamkniętym, tj. będzie przepuszczana przez system oddzielenia fazy stałej od płynnej, a po oczyszczeniu zostanie skierowana do ponownego obiegu. Inwestor zakłada rurowanie otworu wiertniczego kolumnami rur okładzinowych oraz cementowanie przestrzeni poza rurowej, które jednocześnie uchroni warstwy wodonośne przed przenikaniem zanieczyszczeń z płuczki wiertniczej, a także

infiltracją z powierzchni terenu. Każdorazowo, przed i po wykonanych pracach wiertniczych wykonywane będą badania stanu środowiska gruntowo-wodnego w otoczeniu wiertni.

Zagospodarowanie ścieków bytowych, powstających na terenie wiertni w trakcie realizacji prac wiertniczych, realizowane będzie z wykorzystaniem szczelnych, stalowych zbiorników bezodpływowych, z których nieczystości ciekłe będą systematycznie wywożone przez podmioty uprawnione do prowadzenia działalności w przedmiotowym zakresie. Baza samochodowo-sprzętowa lokalizowana będzie na terenie posiadającym odpowiednie zabezpieczenia, eliminujące możliwość zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego, wyposażonym w niezbędną infrastrukturę, obejmującą także system kanalizacji deszczowej. Plac wiertni będzie budowany z zastosowaniem odpowiednich nachyleń, wymuszających spływ wód opadowych i roztopowych w kierunku szczelnie izolowanej od podłoża, usytuowanej pod podbudową wieży wiertniczej bodni o pojemności ok. 6 – 8 m<sup>3</sup>, z której wody wypompowywane będą do stalowych zbiorników.

Przy wykonywaniu sejsmicznych prac terenowych sprawowany będzie nadzór przyrodniczy przez eksperta – przyrodnika, a do przemieszczenia się taboru sejsmicznego i lokalizacji punktów wzbudzania w pierwszej kolejności wykorzystywane będą istniejące drogi i dukty. W przypadku stwierdzenia cennych obiektów przyrodniczych stosowane będą zastępcze lokalizacje punktów wzbudzania. Wejście w teren z poszukiwawczo - rozpoznawczymi pracami wiertniczymi poprzedzone będzie waloryzacją i inwentaryzacją zagospodarowania terenu.

Regionalny Dyrektor  
Ochrony Środowiska  
  
Katarzyna Ratajczak

**Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA w Warszawie**  
**Centrala Spółki**  
**Departament Poszukiwania Złóż**  
**01-224 Warszawa ul. Marcina Kasprzaka 25**  
**Oddział w Zielonej Górze**  
**65-034 Zielona Góra ul. Westerplatte 15**

**WNIOSEK O ZMIANĘ KONCESJI**  
**na poszukiwanie i rozpoznawanie**  
**złóż ropy naftowej i gazu ziemnego**  
**Nr 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA**  
**uzyskanej 28.09.2001 r. ważnej do 28.09.2012 r.**

Obszar prac: **JARACZEWO – POGORZELA**

Rejon geologiczny: **MONOKLINA PRZEDSUDECKA**

## 1. Wnioskodawca

**Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA**  
**Centrala Spółki**  
**Departament Poszukiwania Złóż**  
**z siedzibą w Warszawie,**  
ul. Marcina Kasprzaka 25  
01-224 Warszawa

### Władze Spółki

Grażyna	Piotrowska-Oliwa	Prezes Zarządu
Radosław	Dudziński	Wiceprezes Zarządu
Sławomir	Hinc	Wiceprezes Zarządu
Mirosław	Szkałuba	Wiceprezes Zarządu

### Pełnomocnicy PGNiG SA w Warszawie

Andrzej Maksym  
Barbara Koba  
Zbigniew Ząbkiewicz  
Roman Modzelewski  
Maciej Nowakowski  
Jacek Adamiak  
Jarosław Polif

Uprawnieni do dokonywania czynności prawnych w imieniu i na rzecz PGNiG SA zgodnie z pełnomocnictwem z dnia 25 maja 2012 r. znak DO/OP/PIZ/339/2012

## 2. Prawna i majątkowa sytuacja podmiotu

### a) prawna

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA  
siedziba: miasto stołeczne Warszawa, ul. Marcina Kasprzaka 25  
rejestracja:

Krajowy Rejestr Sądowy  
KRS: 0000059492

### b) majątkowa

Kapitał własny Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie wynosi 5 900 000 000 zł (słownie: pięć miliardów dziewięćset milionów złotych).

## 3. Przewidywany okres działalności podmiotu

Czas nieokreślony - § 84 Statutu Spółki

Spółka działa na podstawie Kodeksu Handlowego oraz Ustawy z dnia 13.07.1990 r. o prywatyzacji Przedsiębiorstw Państwowych oraz innych właściwych przepisów.

## 4. Rodzaj kopaliny

ropa naftowa i gaz ziemny

## 5. Obszar koncesji

- Wniosek o zmianę koncesji 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA dotyczy rejonów geologiczno-poszukiwawczych zlokalizowanych w obrębie monokliny przedsudeckiej.
- Formacjami geologicznymi będącymi przedmiotem projektowanych prac poszukiwawczych za złożami węglowodorów są utwory permu oraz utwory karbonu.

Tabela Nr 1

Współrzędne topograficzne naroży zgeometryzowanego obszaru  
Koncesji JARACZEWO – POGORZELA

Nr naroża	Współrzędne topograficzne układ 1992	
	X	Y
1	458190.40	361718.22
2	452495.91	379998.60
3	459805.38	388605.17
4	445420.85	401215.22
5	435609.84	400524.00
6	436535.86	361369.05

Tabela Nr 2

Wykaz gmin znajdujących się w obrębie obszaru koncesji JARACZEWO – POGORZELA

Województwo	Powiat	Gmina			
		Nazwa	Status	Pow. [km <sup>2</sup> ]	Udział [%]
wielkopolskie	gostyński	Borek Wielkopolski	miejsko-wiejska	101,73	13,84
		Gostyń	miejsko-wiejska	57,95	7,88
		Krobia	miejsko-wiejska	29,92	4,07
		Pępowo	wiejska	27,75	3,77
		Piaski	wiejska	100,73	13,70
		Pogorzela	miejsko-wiejska	85,88	11,68
	jarociński	Jaraczewo	wiejska	73,75	10,03
		Jarocin	miejsko-wiejska	37,85	5,15
	kościański	Krzywiń	miejsko-wiejska	1,61	0,22
	krotoszyński	Kobylin	miejsko-wiejska	3,19	0,43
		Koźmin Wielkopolski	miejsko-wiejska	152,29	20,71
		Krotoszyn	miejsko-wiejska	2,96	0,40
		Rozdrażew	wiejska	28,52	3,88
	pleszewski	Dobrzyca	wiejska	14,55	1,98
	śremski	Dolsk	miejsko-wiejska	16,60	2,26
Suma			<b>735,28</b>	<b>100,00</b>	

Całkowita powierzchnia obszaru koncesji JARACZEWO – POGORZELA (rzutu pionowego) wynosi 735,28 km<sup>2</sup>.

## 6. Wnioskowane zmiany w koncesji:

1) Zmiana zapisu ustępu 1 w następujący sposób:

- Zmiana wielkości obszaru koncesji z 736 km<sup>2</sup> na 735,28 km<sup>2</sup>
- Zmiana udziału powierzchni gmin w obszarze koncesji

Wnioskowane zmiany nie wynikają ze zmiany granic koncesji, są natomiast związane z wprowadzeniem nowego państwowego systemu odniesień przestrzennych zgodnie z Rozporządzeniem Prezesa Rady Ministrów z dnia 8 sierpnia 2000 r. (Dz. U. z 2000 r. Nr 70 poz. 821) oraz zastosowaniem komputerowych metod generowania map i obliczania powierzchni.

2) Zmiana zapisu ustępu 4 w następujący sposób: po ustępie 4a dodaje się ustęp 4b w brzmieniu:

W kolejnym 3 letnim okresie koncesyjnym (V i VI etap) ustala się do realizacji następujący zakres rzeczowy prac geologicznych:

### V etap okres od 28.IX.2012 – 28.III.2014 (18 m-cy)

- Analiza materiałów geologicznych i wyników wykonanych prac geologicznych w poprzednim okresie koncesyjnym w celu sporządzenia kolejnych projektów robót geologicznych.
- Zaprojektowanie i wykonanie otworu wiertniczego do max. gł. 3300m
- Sporządzenie dokumentacji wynikowej zrealizowanych prac geologicznych

### VI etap opcja\*\* okres od 28.III.2014 – 28.IX.2015 (18 m-cy)

W zależności od wyników wykonanych prac geologicznych w V etapie opracowanie projektów i realizacja następujących prac:

- Wykonanie prac sejsmicznych o łącznym zakresie
  - ✓ zdjęcia 2D ok. 100 km
  - ✓ zdjęcia 3D ok. 230/350 km<sup>2</sup> (\*)
- Wykonanie 3 otworów wiertniczych do max. gł. 3000m
- Sporządzenie dokumentacji wynikowej zrealizowanych prac geologicznych

Rejon	Czas	Etap	Rodzaj prac	Zakres prac
JARACZEWO - POGORZELA	18 miesięcy 28.IX.2012–28.III.2014	V	Analiza materiałów geologicznych i wyników prac geologicznych wykonanych w poprzednich okresach koncesyjnych	
			Wiercenia	1 otwór wiertniczy do max. gł. 3300m
			Sporządzenie dokumentacji wynikowej zrealizowanych prac wiertniczych	
	18 miesięcy 28.III.2014–28.IX.2015	VI** opcja	Geofizyka – sejsmika 2D <sup>1)</sup> (km)	100
			Geofizyka sejsmika 3D <sup>1)</sup> (km <sup>2</sup> )	230/350 (*)
			Wiercenia	3x otwory wiertnicze do max. gł. 3000m

\* powierzchnia zadania geologicznego / powierzchnia wzbudzenia

\*\* zakres prac, którego realizacja uzależniona jest od wyników wcześniej wykonanych prac geologicznych

1) zmiana ilościowego zakresu prac geofizycznych jest możliwa o 10%

Zakres prac określony w dodanym ustępie 4b koncesji, planowany do realizacji w następnym okresie koncesyjnym został ustalony w *Projekcie robót geologicznych dla obszaru koncesyjnego Jaraczewo – Pogorzela*, będącym załącznikiem do niniejszego wniosku o zmianę koncesji. Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji prac geofizycznych i wierceń zostaną zamieszczone w projektach robót geologicznych (wykonanych zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących projektów robót geologicznych), które zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu najpóźniej 60 dni przed rozpoczęciem prac terenowych.

1) Zmienić zapis ustępu 8 nadając mu brzmienie:

„Koncesji udziela się do 28.09.2015 r.”

2) Zmienić zapis ustępu 9 nadając mu brzmienie:

Rozpoczęcie prac wiertniczych wskazanych w V etapie koncesji nastąpi w ciągu 10 m-cy od daty zmiany koncesji.

3) Zmienić zapis ustępu 12 nadając mu brzmienie:

„Na terenie objętym niniejszą koncesją w kolejnym okresie koncesyjnym przedsiębiorcę zobowiązuje się do prowadzenia prac poszukiwawczo – rozpoznawczych za złożami węglowodorów zgodnie z decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach, wydaną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu w 2012 r.”

6) W umowie użytkowania górniczego w §1 ustęp 1 wnioskuje się o rozszerzenie formacji geologicznych, będących przedmiotem prac poszukiwawczo – rozpoznawczych za złożami węglowodorów, o utwory karbonu.

## 7. Zakres prac poszukiwawczo - rozpoznawczych wykonanych w okresie trwania koncesji:

### W latach 2001 – 2007

- Sejsmika 2D

profilowanie sejsmiczne – łącznie 129,38 km, w tym tematy:

- Jarocin - Jaraczewo	123,78 km
- Ługi	3,30 km
- Poznań-Śrem-Jarocin	2,30 km

- Sejsmika 3D

- Temat: Siedmiorogów – Pogorzela 94,73 km<sup>2</sup>

- Wiercenia

- Otwór Bułaków gł. 1890 m



## W latach 2007 – 2012

- Sejsmika 2D
  - Temat: Lutynia – Taczanów 60,950 km
- Wiercenia
  - Otwór Bułaków 2 dokończenie prac wiertniczych i wykonanie dokumentacji wynikowej wykonanych prac wiertniczych

### 8. Uzasadnienie geologiczne

Obszar projektowanych prac położony jest na obszarze środkowej części monokliny przedsudeckiej w wschodniej części wału wolsztyńskiego.

Koncesja Jaraczewo-Pogorzela nr 28/2001/p swym zasięgiem obejmuje najbardziej wysuniętą południowo - wschodnią część wału wolsztyńskiego - większą część wyniesienia Pogorzeli oraz jego północny i wschodni skłon.

Prace związane z poszukiwaniami węglowodorów na obszarze koncesji Jaraczewo-Pogorzela rozpoczęto w latach 70-tych. W 1973 r. wykonano pierwszy otwór poszukiwawczy Pogorzela-1.

Projektowane roboty geologiczne w kolejnym okresie koncesyjnym ukierunkowane są głównie na węglanowe utwory cechsztynu, w szczególności na wapień cechsztyński, a także utwory czerwonego spagowca (eoliczne, fluwialne), które wyklinowują się na NE skłonie wału wolsztyńskiego.

Aktualnie PGNiG S.A. na obszarze koncesji Jaraczewo-Pogorzela planuje wykonanie otworu poszukiwawczego Rusko-1 ulokowanego na **obiekcie Rusko**, położonym na NE od centralnej, najbardziej elewowanej części wyniesienia Pogorzeli. Obiekt Rusko rozpoznany został na podstawie badań sejsmicznych 2D, temat: Ostrów Wielkopolski, rejon: Jarocin-Jaraczewo

Głównym zadaniem planowanego otworu jest odkrycie złoża gazu ziemnego w utworach wapienia cechsztyńskiego (Ca1), a ponadto zbadanie jego wykształcenia litofacjalnego w obrębie obiektu Rusko. Równocześnie realizacja powyższego otworu ma przyczynić się do pozyskania cennych informacji odnośnie wykształcenia, macierzystości, generacji i nasycenia utworów karbońskich. Kompleksowe wyniki prac planowanych w otworze Rusko-1 będą miały fundamentalne znaczenie dla dalszych poszukiwań złóż węglowodorów w utworach karbonu na obszarze monokliny przedsudeckiej.

Za perspektywiczny obszar do podjęcia dalszych prac poszukiwawczych uważa się także rejon północno-wschodniej części koncesji Jaraczewo-Pogorzela, który obejmuje rejon **obiektów: Potarzyca i Rusko B**. Opcjonalnie, po odwierceniu otworu Rusko-1 i uzyskaniu pozytywnego wyniku, zakłada się możliwość wykonania **prac sejsmicznych 3D Jaraczewo-Rusko** obejmujących swym zasięgiem ww. obiekty.

Wykonanie tych prac pozwoli m.in. na dokładniejsze rozpoznanie i uściślenie przebiegu granicy wyklinowań utworów górnego czerwonego spagowca na NE skłonie wału wolsztyńskiego. Powyższa sytuacja może sprzyjać występowaniu w rejonie **obektu Potarzyca** potencjalnej pułapki złożowej typu stratygraficznego lub mieszanego.

Po przeanalizowaniu wyników prowadzonych prac sejsmicznych 3D Jaraczewo-Rusko przewiduje się możliwość wykonania otworu Potarzyca-1, a po uzyskaniu przyływu węglowodorów, możliwość odwiercenia kolejnego otworu na obiekcie Potarzyca.

W obrębie koncesji uwzględnia się także możliwość wykonania otworu ulokowanego na **obiekcie Rusko B**. Obiekt ten wstępnie rysuje się na zdjęciu sejsmicznym 2D, temat:

Ostrów Wielkopolski, rejon: Jarocin-Jaraczewo (2005). Wiercenie tego otworu będzie uzależnione głównie od wyników zdjęcia sejsmicznego 3D Jaraczewo-Rusko, które uściśli m.in. obraz sejsmiczny wspomnianego obiektu, oraz zależeć będzie od wyników aktualnie prowadzonych w tym rejonie wierceń.

Po szczegółowej analizie geologicznej, na obszarze koncesji przewiduje się również możliwość realizacji II etapu prac sejsmicznych 3D Siedmiorogów-Pogorzela, obejmujących część zachodnią zdjęcia sejsmicznego zaprojektowanego w 2002 r. I etap badań sejsmicznych tematu Siedmiorogów-Pogorzela został wykonany przez Geofizykę Kraków w 2004 r. Realizacja przeprowadzonych prac przyczyniła się do weryfikacji poglądów na temat budowy geologicznej rejonu wyniesienia Pogorzeli. Materiał sejsmiczny uzyskany w wyniku realizacji II etapu zdjęcia sejsmicznego 3D Siedmiorogów-Pogorzela może pozwolić na podjęcie kontynuacji wiertniczego rozpoznania wapienia cechsztyńskiego i dolomitu głównego w rejonie położonym na południowy zachód od otworu Siedmiorogów-1.

#### **9. Informacja o przeznaczeniu nieruchomości, w granicach, których ma być wykonywana działalność, w szczególności określona przez miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego oraz przepisy odrębne**

Administracyjnie obszar koncesji 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA położony jest na terenie województwa wielkopolskiego, w obrębie 6 powiatów i 15 gmin na powierzchni 735,28 km<sup>2</sup> (rzut pionowy). Przedstawiona poniżej charakterystyka stanu zagospodarowania poszczególnych gmin obejmuje cały ich obszar administracyjny.

#### **POWIAT GOSTYŃSKI**

##### **Gmina miejsko-wiejska Borek Wielkopolski**

Gmina Borek Wielkopolski zajmuje obszar 127,58 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 77%, a użytki leśne 15,2%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Borek Wielkopolski została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Miejskiej Borku Wielkopolskiego nr V/29/2003 z dnia 6 lutego 2003 r. oraz w 2 uchwałach Rady Miejskiej Borku Wielkopolskiego dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy (Dane z Internetowej Bazy Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego „PlanyZagospodarowania.pl”).

##### **Gmina miejsko-wiejska Gostyń**

Gmina Gostyń zajmuje obszar 136,91 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 76%, a użytki leśne 13%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Gostyń została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Miejskiej w Gostyniu nr XVII/158/07 z dnia 28 grudnia 2003 r. oraz w 9 uchwałach Rady Miejskiej w Gostyniu dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy (Dane z Internetowej Bazy Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego „PlanyZagospodarowania.pl”).

### **Gmina miejsko-wiejska Krobia**

Gmina Krobia zajmuje obszar 129,59 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 87%, a użytki leśne 4%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Krobia została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Miejskiej w Krobi nr XVI/99/99 z dnia 10 listopada 1999 r. z zmienionego uchwałami Rady Miejskiej w Krobi: nr XXXIII/243/2005 z dnia 22 lipca 2005 r.; nr XXIII/163/2008 z dnia 24 czerwca 2008 r.; nr XLII/346/2009 z dnia 29 października 2009 r.; nr V/23/2011 z dnia 25 stycznia 2011 r. oraz w 10 uchwałach Rady Miejskiej w Krobi dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy (Dane z Internetowej Bazy Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego „PlanyZagospodarowania.pl”).

### **Gmina wiejska Pępowo**

Gmina Pępowo zajmuje obszar 86,71 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 73%, a użytki leśne 20%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Pępowo została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Gminy Pępowo nr XIV/86/1999 z dnia 30 grudnia 1999 r. (obecnie trwają prace nad zmianą studium....) oraz w uchwałach Rady Gminy Pępowo dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy, które są dostępne w Urzędzie Gminy.

### **Gmina wiejska Piaski**

Gmina Piaski zajmuje obszar 100,7 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 72,53%, a użytki leśne 14,41%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Piaski została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Gminy Piaski nr XX/81/99 z dnia 2 grudnia 1999 r. (obecnie trwają prace nad zmianą studium....) oraz w uchwałach Rady Gminy Piaski dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy, które są dostępne w Urzędzie Gminy.

### **Gmina miejsko-wiejska Pogorzela**

Gmina Pogorzela zajmuje obszar 96,47 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 76%, a użytki leśne 17%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Pogorzela została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Miejskiej w Pogorzeli nr XVII/100/2000 z dnia 10 marca 2000 r. i zmienionego uchwałami Rady Miejskiej w Pogorzeli nr XVI/110/08 z dnia 21 maja 2008 r.; nr XXVIII/183/09 z dnia 17 lipca 2009 r. oraz w 5 uchwałach Rady Miejskiej w Pogorzeli dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy (Dane z Internetowej Bazy Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego „PlanyZagospodarowania.pl”).

## **POWIAT JAROCIŃSKI**

### **Gmina wiejska Jaraczewo**

Gmina Jaraczewo zajmuje obszar 132,89 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 76 %, a użytki leśne 17%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Jaraczewo została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, Uchwałą Rady Gminy Jaraczewo Nr XXXVII/185/2005 z dnia 24 listopada 2005 r. oraz w uchwałach Rady Gminy Jaraczewo dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy. Uchwały do wglądu w Urzędzie Gminy.

### **Gmina miejsko-wiejska Jarocin**

Gmina Jarocin zajmuje obszar 200,12 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 59,21%, a użytki leśne 25,73%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Jarocin została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Miejskiej w Jarocinie nr XVI/199/99 z dnia 29.10.1999 r i nr XXV/274/2000 z dnia 30 czerwca 2000r., ze zmianami zatwierdzonymi uchwałami Rady Miejskiej w Jarocinie: nr XLIII/714/2006 i nr XLIII/715/2006 z dnia 28 września 2006 r.; nr XXII/228/2008 i nr XXII/229/2008 z dnia 22 lutego 2008 r. oraz LVI/522/2010 z dnia 26 stycznia 2010 r. Obszar gminy Jarocin objęty jest łącznie 22 obowiązującymi miejscowymi planami zagospodarowania przestrzennego (3 w mieście i 19 w gminie). W opracowaniu jest obecnie 16 planów.

## **POWIAT KOŚCIAŃSKI**

### **Gmina miejsko-wiejska Krzywiń**

Gmina Krzywiń zajmuje obszar 179,16 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 74 %, użytki leśne 16%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Krzywiń została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, Uchwałą Rady Miejskiej Krzywina Nr XXXIII/401/2002 z dnia 12 września 2002 r. z zm. oraz w 11 uchwałach Rady Miejskiej Krzywina dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy (Dane z Internetowej Bazy Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego „PlanyZagospodarowania.pl”).

## **POWIAT KROTOSZYŃSKI**

### **Gmina miejsko - wiejska Kobylin**

Gmina Kobylin zajmuje obszar 112,37 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 80%, a użytki leśne 11%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Kobylin została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Miasta i Gminy w Kobylinie nr XV/88/99 z dnia 29 grudnia 1999 r. zmienionego uchwałami Rady Miejskiej w Kobylinie nr XVII/101/08 z dnia 31 marca 2008 r.; i uchwałą nr XXXVI/217/09 z dnia 30 grudnia 2009 r. oraz w 10 uchwałach Rady Miejskiej w Kobylinie dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy (Dane z Internetowej Bazy Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego „PlanyZagospodarowania.pl”).

### **Gmina miejsko - wiejska Koźmin Wielkopolski**

Gmina Koźmin Wlkp. zajmuje obszar 152,69 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 88%, a użytki leśne 6%. Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Koźmin Wlkp. została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Miejskiej Koźmin Wlkp. nr XXXIX/265/10 z dnia 2 czerwca 2010r. oraz w 9 uchwałach Rady Miejskiej Koźmin Wlkp. dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy (Dane z Internetowej Bazy Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego „PlanyZagospodarowania.pl”).

### **Gmina miejsko - wiejska Krotoszyn**

Gmina Krotoszyn zajmuje obszar 255,52 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 64%, a użytki leśne 28%. Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Krotoszyn. została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Miejskiej Krotoszyna. nr V/39/99 z dnia 28 stycznia 1999 r. i zmienionej uchwałą Rady Miejskiej w Krotoszynie nr XLVIII/351/2010 z dnia 25 marca 2010 r. oraz w 9 uchwałach Rady Miejskiej w Krotoszynie dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy (Dane z Internetowej Bazy Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego „PlanyZagospodarowania.pl”).

### **Gmina wiejska Rozdrażew**

Gmina Rozdrażew zajmuje obszar 79,47 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 92%. Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Rozdrażew została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Gminy Rozdrażew nr X/51/1999 z dnia 29 listopada 1999 r. i zmienionej uchwałą Rady Gminy Rozdrażew nr XLI/217/2010 z dnia 20 sierpnia 2010 r. oraz w 3 uchwałach Rady Gminy Rozdrażew dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy (Dane z Internetowej Bazy Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego „PlanyZagospodarowania.pl”).

## **POWIAT PLESZEWSKI**

### **Gmina wiejska Dobrzyca**

Gmina Dobrzyca zajmuje obszar 116,71 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 85,73%, a użytki leśne 7,22%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Dobrzyca została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego Uchwałą Rady Gminy Dobrzyca Nr VII/55/99 z dnia 29 kwietnia 1999 r. zmieniona Uchwałą Rady Gminy Dobrzyca Nr XXXVII/215/09 z dnia 30 czerwca 2009 r. oraz w 13 uchwałach Rady Gminy Dobrzyca dot. częściowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy. (Dane z Internetowej Bazy Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego „PlanyZagospodarowania.pl”).

## POWIAT ŚREMSKI

### Gmina miejsko-wiejska Dolsk

Gmina Dolsk zajmuje obszar 124,48 km<sup>2</sup> w tym użytki rolne stanowią 69%, użytki leśne 19%.

Wykładnia polityki przestrzennej Gminy Dolsk została określona w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego przyjętego, uchwałą Rady Miasta i Gminy Dolsk nr XXVIII/158/05 z dnia 17 maja 2005 r. zmienionego uchwałami Rady Miasta i Gminy Dolsk nr XXXVIII/242/09 z dnia 28 października 2009 r. oraz uchwałą nr IV/22/11 z dnia 2 lutego 2011 r., a także w 6 uchwałach Rady Miasta i Gminy Dolsk dot. cząstkowych miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla poszczególnych lokalizacji w obszarze gminy (Dane z Internetowej Bazy Miejscowych Planów Zagospodarowania Przestrzennego „PlanyZagospodarowania.pl”).

#### 10. Ochrona środowiska (charakterystyka działań na rzecz ograniczenia szkód rolnych, budowlanych i infrastruktury powierzchniowej w obszarze projektowanych badań).

W granicach obszaru koncesji 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA znajdują się następujące formy ochrony przyrody: (zał. Nr 1 i 2):

**Obszary sieci Natura 2000 w obszarze koncesji nie występują.**

#### Rezerваты przyrody

- Rezerwat przyrody „Pępowo”
- Rezerwat przyrody „Bodzewko”
- Rezerwat przyrody „Czerwona Róża”

#### Obszary chronionego krajobrazu

- Krzywińsko- osiecki obszar chronionego krajobrazu wraz z zadrzewieniami gen. Dezyderego Chłapowskiego i kompleksem leśnym Osieczna Góra

Charakterystyka poszczególnych form ochrony przyrody zlokalizowanych w obszarze koncesji 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA

#### **Rezerваты przyrody:**

##### **„Pępowo”**

Rezerwat znajduje się w południowo - zachodniej części obszaru Koncesji Jaraczewo-Pogorzela.

Rezerwat przyrody utworzony w 1958 roku, o powierzchni 11,53 ha, położony w mezoregionie Wysoczyzna Kaliska, w powiecie gostyńskim, w gminie Pepowo, koło wsi Siedlec. Rezerwat leśny, częściowy, powołany w celu zachowania ze względów naukowych i dydaktycznych fragmentu lasu mieszanego z udziałem dębu, buka oraz brekinii i modrzewia. Zespoły roślinności potencjalnej: grad środkowoeuropejski Galio-Carpinetum betuli. W rezerwacie można spotkać następujące gatunki chronione: rośliny – Sorbus torminalis, Convallaria maialis, Fragula alnus; porosty – Melanelia fuliginosa.

### „Bodzewko”

Rezerwat znajduje się w południowo - zachodniej części obszaru Koncesji Jaraczewo-Pogorzela.

Leśny rezerwat przyrody położony w gminie Piaski, powiecie gostyńskim o powierzchni 1,1 ha. Został utworzony w 1959 roku w celu ochrony lipy drobnolistnej (*Tilia cordata*) w naturalnym stanowisku.

### „Czerwona Róża”

Rezerwat znajduje się w południowo - zachodniej części obszaru Koncesji Jaraczewo-Pogorzela.

Leśny rezerwat przyrody położony w gminie Pepowo, powiecie gostyńskim o powierzchni 5,64 ha. Został utworzony w 1958 roku w celu ochrony lasu mieszanego z udziałem modrzewia, dębu i sosny oraz pojedynczą domieszką jarząbu brekinia.

### Obszary chronionego krajobrazu:

**Krzywińsko- osiecki obszar chronionego krajobrazu wraz z zadrzewieniami gen. Dezyderego Chłapowskiego i kompleksem leśnym Osieczna-Góra (powierzchnia 62.925 ha)**

Fragment obszaru położony jest w południowo- zachodniej części obszaru Koncesji Śrem-Jarocin.

Obszar swym zasięgiem obejmuje Pojezierze Krzywińskie i Pojezierze Dolskie oraz dolinę Rowu Polskiego i Rowu Śląskiego. Najcenniejszymi przyrodniczo i krajobrazowo są tereny dolin Rowu Wyskoć, Rowu Polskiego i Rowu Śląskiego oraz jeziora w okolicach Świerczyny. Teren obszaru to mozaika lasów, jezior, pól uprawnych i łąk, a także zadrzewień śródpolnych wprowadzonych na tym terenie w latach 20. XIX w. przez generała Dezyderego Chłapowskiego, a dziś chronionych w parku krajobrazowym jego imienia.

Najcenniejsze są tu kompleksy łąkowo- torfowiskowe, w których rosną m.in. kukułka krwista, goździk okazały, sit tępokwiatowy, grązel żółty i grzybienie białe. Spotkać tu można też cenne gatunki ptaków - m.in. bąki, derkacze, kanie czarne, kanie rude, rybitwy czarne, błotniaki stawowe.

Na terenie obszaru są też rezerваты przyrody, w tym m.in. rezerwat „Ostoja Żółwia Błotnego”, a ponadto leżą na nim dwie ostoje objęte ochroną Natura 2000 – Zbiornik Wonieść oraz Zachodnie Pojezierze Krzywińskie.

Projektowane prace geologiczne na obszarze koncesji 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA będą wykonywane zgodnie z decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach wydaną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu w 2012 r. (zał. Nr 6) oraz obowiązującymi przepisami prawa w zakresie ochrony środowiska:

- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2001r. Nr 62, poz. 627, tekst jednolity Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150 z zm.),
- Ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008 r. Nr 199 poz. 1227 z zm.),

- Ustawa z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2004 r. Nr 92, poz. 880 ze zm.),
- Ustawa z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. z 2003r. Nr 162 poz. 1568 z zm.),
- Ustawę z dnia 09.06.2011r. Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2011 r. nr 163, poz. 981) wraz z aktami wykonawczymi.

Projektowane prace sejsmiczne i wiertnicze będą w szerokim zakresie uwzględniały problematykę ochrony środowiska i w swej realizacji nie powinny negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze. Jednocześnie prace geologiczne będą wykonywane wg niżej określonych zasad:

#### Prace sejsmiczne

Przy projektowaniu i realizowaniu prac sejsmicznych zostaną zastosowane takie metody i środki badawcze, aby w jak najmniejszy sposób oddziaływać negatywnie na środowisko przyrodnicze. W tym celu zakłada się następujące działania:

- Do wzbudzania fali sejsmicznej, jako podstawowa będzie stosowana metoda wibracyjna, a w szczególnie określonych przypadkach metoda z użyciem materiałów wybuchowych zgodnie z decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach,
- profilowanie sejsmiczne będzie prowadzone w taki sposób, aby przemieszczające się pojazdy poruszały się po ściśle wytyczonych drogach przy wykorzystaniu dróg polnych, przecinek leśnych, co ograniczy szkody rolne lub leśne,
- prace sejsmiczne będą prowadzone po odpowiednio wczesnym poinformowaniu lokalnego społeczeństwa o terminie i lokalizacji prac, co pozwoli na zebranie plodów rolnych ze stref prowadzenia prac i w takim terminie, który spowoduje jak najmniejsze zaburzenia w funkcjonowaniu ekosystemów,
- Po zakończeniu prac terenowych wszelkie szkody będą zlikwidowane, teren przywrócony do stanu poprzedniego, a za zniszczone uprawy zostanie wypłacone odszkodowanie.

#### Prace wiertnicze:

prace wiertnicze mogą oddziaływać na środowisko na obszarze ok. 2-3 ha przez:

- zmianę charakteru powierzchni gruntu (gleby)
- wpływ na stosunki hydrogeologiczne
- emisję gazów i spalin
- natężenia hałasu
- wytwarzania odpadów

W celu zminimalizowania ujemnego wpływu prac wiertniczych na środowisko zostaną podjęte następujące działania w zakresie:

- Ochrona powierzchni terenu:
  - Przed rozpoczęciem wiercenia zostaną wykonane badania chemiczne wód i gruntu z terenu wiertni i obszaru przyległego. Będzie to materiał porównawczy do kontroli i oceny ewentualnego skażenia środowiska.
  - W trakcie prac przygotowawczo-montażowych z powierzchni terenu wiertni zostanie zdjęta warstwa gleby, która będzie złożona w postaci wału okalającego plac wiertni, a po likwidacji wiertni będzie wykorzystana przy rekultywacji terenu.
  - Urządzenie wiertnicze i budynki zaplecza ustawione będą na płytach betonowych.
  - Wszystkie materiały i substancje mogące mieć negatywny wpływ na środowisko będą składowane na szczelnie izolowanym podłożu.



- Teren pod zbiornikami paliwa i pojemnikami z odpadami niebezpiecznymi będzie szczelnie zabezpieczony folią PEHD.
- Po zakończeniu procesu wiercenia teren wiertni zostanie w pełni zrehabilitowany. Jednocześnie zostaną wykonane ponowne badania wody i gruntu dla celów porównawczych, do oceny stopnia czystości środowiska.

➤ Ochrona wód powierzchniowych i wglębnych:

- Do sporządzania płuczek wiertniczych używać się będzie materiałów posiadających specjalne atesty, które przewidują odpowiednie procedury postępowania z nimi.
- Materiały płuczkowe będą przechowywane w specjalnie do tego przygotowanych pomieszczeniach lub odpowiednio zabezpieczonych miejscach.
- Hala maszyn, magazyny płuczkowe będą posadowione na powierzchniach wyłożonych płytami betonowymi wyspoinowanymi cementem, a miejsca pod zbiorniki paliwa i odpady niebezpieczne zostaną wyłożone folią PEHD.
- Ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnych zbiornikach i sukcesywnie wywożone do oczyszczalni ścieków
- Poziomy wodonośne występujące w górotworze będą zabezpieczone przez rurowanie i cementowanie.

➤ Ochrona powietrza:

Praca urządzenia wiertniczego o napędzie spalinowym, a w okresie zimowym kotłowni będzie powodowała emisję gazów i pyłów do atmosfery. W celu ochrony atmosfery i zmniejszenia emisji szkodliwych substancji będą podjęte następujące działania:

- Do napędu silników spalinowych będzie używane paliwo o wysokiej jakości
- Do ogrzewania będą używane wytwornice pary lub kotłownie kontenerowe opalane olejem, co znacznie zmniejszy emisję zanieczyszczeń w porównaniu z kotłowniami węglowymi.

➤ Ochrona przed hałasem:

Źródłem hałasu będzie praca urządzenia wiertniczego. W celu zmniejszenia tego negatywnego oddziaływania na otoczenie zostaną podjęte następujące działania:

- Lokalizacja otworu wiertniczego zostanie wyznaczona z dala od obszarów zamieszkałych.
- Szyb otworu wiertniczego w przypadku zagrożenia hałasem, będzie oszalowany specjalnymi blakami chroniącymi przed tym zagrożeniem.
- Obszar wiertni będzie okolony wałem ziemnym ograniczającym oddziaływanie hałasu na otoczenie.

➤ Ochrona przed odpadami:

W trakcie procesu wiercenia będą wytwarzane odpady. W celu zmniejszenia ich ilości prowadzone będą następujące działania:

- płuczka wiertnicza będzie przepuszczana przez system urządzeń oczyszczających (sita wibracyjne, wirówka, odmulacz, odpiaszczacz, koryta), które pozwolą na odzyskanie płuczki wiertniczej do ponownego obiegu i zmniejszenie ilości wytwarzanych odpadów.
- Wytworzone odpady będą gromadzone w specjalnych zbiornikach, a następnie ponownie używane lub utylizowane i wywożone na odpowiednie składowisko odpadów.
- Prowadzona będzie bardzo oszczędna gospodarka wodą, której pobór będzie opomiarowany.
- W stosunku do innych odpadów będą prowadzone działania minimalizujące ilości powstawania odpadów przez:
  - stosowanie czyszczywa o dobrych własnościach czyszczących i chłonnych,

- stopniowe zastępowanie czyściwa tkaninowego – papierowym,
- stosowanie nowoczesnych olejów smarowych o wydłużonym okresie użytkowania,
- sukcesywne eliminowanie źródeł światła zawierających rtęć
- prawidłową i oszczędną eksploatację oświetlenia,

Zagadnienia związane z ochroną środowiska w trakcie prowadzenia prac wiertniczych będą przedstawione w dokumencie p.t. „Przedsięwzięcia dla zapewnienia ochrony środowiska” stanowiącym integralną część Planu Ruchu zatwierdzonego przez Urząd Górniczy zgodnie z przepisami Ustawy Prawo geologiczne i górnicze.

W związku z tym przedstawia się do akceptacji wnioski o zmianę koncesji 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA w zakresie określonym w pkt. 6 Wniosku.

#### Załączniki:

1. Mapa sytuacyjno-wysokościowa z naniesionym wnioskowanym obszarem koncesji i obszarami NATURA 2000 w skali 1: 100 000
2. Mapa obszarów objętych formami ochrony występujących na obszarze koncesji w skali 1:100 000
3. Wykaz i dane adresowe jednostek administracji państwowej i samorządowej znajdujących się na obszarze koncesji.
4. Mapa granic koncesji na tle podziału administracyjnego kraju
5. Kopia dowodu opłaty skarbowej za złożenie wniosku o przedłużenie koncesji
6. Decyzja Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z 2012 roku.
7. Projekt Robót Geologicznych dla obszaru koncesyjnego 28/2001/p JARACZEWO – POGORZELA