

P. Martan



Pismo nr TK.0720-PO-MS.245(12).24

Zielona Góra, 02 grudnia 2024 r.

Burmistrz Miasta i Gminy Żerków
ul. Adama Mickiewicza 5
63-210 Żerków

Szanowny Panie,

Nawiązując do Pana pisma z dnia 07.11.2024 r. znak: RIGO.BUA.6721.1.2024.MIM.2 **w sprawie planu ogólnego miasta i gminy Żerków** uprzejmie informujemy, że na terenie gminy Żerków znajdują się:

- część udokumentowanego złoża gazu ziemnego „Radlin”, dla którego utworzono obszar i teren górniczy „Radlin I” (w załączeniu przekazujemy kopię koncesji nr 172/94 z dnia 27.08.1994 r. na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Radlin”, udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa wraz z decyzjami zmieniającymi koncesję);
- część udokumentowanego złoża gazu ziemnego „Lisewo”, dla którego utworzono obszar i teren górniczy „Lisewo” (w załączeniu przekazujemy kopię koncesji nr 13/2013 z dnia 13.11.2013 r. na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Lisewo” udzielonej przez Ministra Środowiska);
- część udokumentowanego złoża gazu ziemnego „Komorze” (w załączeniu kopia decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczną złoża z dnia 04.04.2014 r. znak:DGKkzk-4741-8193/11/13998/14/MW).

Jednocześnie informujemy, że na przedmiotowym terenie znajdują się następujące obiekty budowlane, w tym obiekty liniowe ORLEN S.A. - Oddział PGNiG w Zielonej Górze:

1. Kopalnia Gazu Ziemnego Radlin - Ośrodek Centralny (OC) Radlin I wraz urządzeniami i infrastrukturą towarzyszącą;
2. Ośrodek Grupowy (OG) Radlin II (podległy pod KGZ Radlin) wraz urządzeniami i infrastrukturą towarzyszącą;
3. Odwierty produkcyjne gazowe – zagospodarowane (czynne, eksploatacyjne): Radlin-34, Radlin-44, Radlin-63, Radlin-64;
4. Odwierty produkcyjne gazowe -zawodnione: Radlin-1, Radlin-31, Radlin-32, Radlin-35A, Radlin-38, Radlin-62, które należy traktować jak odwierty czynne;
5. Odwierty do zatłaczania wody złożowej: Radlin-5, Radlin-28, które należy traktować jak odwierty czynne;

ORLEN Spółka Akcyjna

Siedziba w Płocku: ul. Chemików 7, 09-411 Płock, tel. +48 24 256 00 00

Wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Łodzi-Śródmieścia w Łodzi

XX Wydział Gospodarczy pod numerem 0000028860

NIP 774 00 01 454, BDO 000007103, kapitał zakładowy/kapitał wpłacony: 1 451 177 561,25 zł

Oddział PGNiG w Zielonej Górze

ul. Bohaterów Westerplatte 15, 65-034 Zielona Góra

www.orlen.pl

6. Odwierty produkcyjne gazowe przeznaczone do likwidacji: Radlin-3 - planowana likwidacja 2025, Radlin-45- planowana likwidacja 2026 r. Do czasu likwidacji przedmiotowe odwierty należy traktować jak odwierty czynne.
Zaznaczamy, że na likwidację odwiertów będzie potrzebny (do czasowego zajęcia) teren pod urządzenie wiertnicze o wymiarach 100 x 80 m (gdzie odwiert znajduje się w centralnym punkcie prostokąta) oraz droga dojazdowa do odwiertów;
7. gazociąg w/c DN 250 relacji OG Lisewo - OC Radlin I, MOP 8,4 MPa, rok budowy 2013 wraz z linią światłowodową;
Tereny przez które przebiega gazociąg zaliczono do pierwszej i drugiej klasy lokalizacji;
8. gazociąg w/c DN 200 relacji OG Radlin II - OC Radlin I, PN 6,3 MPa, rok budowy 2000;
9. gazociąg w/c DN 150 relacji OG Radlin II - OC Radlin I, MOP 8,4 MPa, rok budowy 2018.
Tereny przez które przebiega gazociąg zaliczono do pierwszej klasy lokalizacji;
10. gazociąg w/c DN 150 relacji OP Winna Góra - OG Radlin II, MOP 8,4 MPa, rok budowy 2012 wraz ze światłowodem.
Tereny przez które przebiega gazociąg zaliczono do drugiej klasy lokalizacji;
11. gazociąg w/c DN 150 relacji KGZ Radlin-Jarocin, PN 6,3 MPa, rok budowy 1995.
Właścicielem gazociągu jest ORLEN S.A. - Oddział PGNiG w Zielonej Górze, a operatorem z dniem 02.07.2024 Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o. Oddział w Poznaniu;
12. gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-34, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991 wraz z metanolociągiem DN 25
13. gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-44, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991 wraz z metanolociągiem DN 25;
14. gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-64, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991/2014 wraz z metanolociągiem DN 25;
15. gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-63, PN 6,3 MPa, rok budowy 2011/2012 wraz z metanolociągiem DN 25;
16. rurociąg do zatłaczania wody złożowej do odwiertu Radlin-5, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991 wraz z metanolociągiem DN 25;
17. rurociąg do zatłaczania wody złożowej do odwiertu Radlin-28, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991;
18. gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-31, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991 wraz z metanolociągiem DN 25;
19. gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-32, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991 wraz z metanolociągiem DN 25;
20. gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-62, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991/2006 wraz z metanolociągiem DN 25;
21. gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-1, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991 wraz z metanolociągiem DN 25;

- 22.gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-35A, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991 wraz z metanolociągiem DN 25;
- 23.gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-3, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991 wraz z metanolociągiem DN 25;
- 24.gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-38, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991 wraz z metanolociągiem DN 25;
- 25.gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-45, PN 6,3 MPa, rok budowy 1991 wraz z metanolociągiem DN 25;
- 26.gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-18, PN 6,3 MPa, rok budowy 2000 wraz z metanolociągiem DN 25
- 27.gazociąg DN 65 od odwiertu Radlin-19, PN 6,3 MPa, rok budowy 2000 wraz z metanolociągiem DN 25;

Ponadto na terenie przedmiotowej gminy znajdują się odwierty zlikwidowane: Klęka-3, Komorze-2, Lubinia-1, Lubinia-2, Lubinia-2 A, Paruchów-1K, Radlin-2, Radlin-4, Radlin-6, Radlin-7, Radlin-8, Radlin-9, Radlin-10, Radlin-11, Radlin-14, Radlin-24, Radlin-25, Radlin-27, Radlin-29, Radlin-30, Radlin-33, Radlin-42, Radlin-51, Radlin-53, Radlin-54, Radlin-60, Radlin-61/61K, Śmiełów-1, Żerków-1

Poniżej podajemy współrzędne dla odwiertów zamierzonych w układzie PL – 1992:

<u>Odwiert</u>	1992 X	1992 Y
<u>Lubinia-2A</u>	463524.81	409954.90
<u>Paruchów-1K</u>	475775.17	405357.02
<u>Radlin-1</u>	467001.68	397913.56
<u>Radlin-2</u>	466302.86	398886.16
<u>Radlin-3</u>	465356.09	399390.78
<u>Radlin-4</u>	466432.23	397580.67
<u>Radlin-5</u>	464734.62	399898.74
<u>Radlin-7</u>	467449.72	397337.92
<u>Radlin-9</u>	467980.65	395897.66
<u>Radlin-11</u>	468562.09	395563.76
<u>Radlin-25</u>	465322.16	398979.86
<u>Radlin-27</u>	465326.69	399809.31
<u>Radlin-28</u>	465736.79	399580.00
<u>Radlin-29</u>	465951.92	399221.98
<u>Radlin-30</u>	465779.21	398797.12
<u>Radlin-31</u>	466061.86	398538.94
<u>Radlin-32</u>	466630.25	398531.45
<u>Radlin-34</u>	466698.28	398181.07
<u>Radlin-35A</u>	466846.19	397497.74
<u>Radlin-38</u>	467095.51	397220.55

Radlin-42	467594.33	396501.41
Radlin-44	467525.21	395976.56
Radlin-45	467844.45	395548.47
Radlin-51	466993.00	398382.22
Radlin-53	467507.36	396948.86
Radlin-54	468197.42	395364.88
Radlin-60	469016.26	395664.17
Radlin-61/61K	465700.23	398670.29
Radlin-62	466225.71	398097.63
Radlin-63	467999.98	395866.91
Radlin-64	466406.21	397594.66

oraz przybliżone współrzędne dla odwiertów niepomierzonych w układzie PL-1992:

<u>Odwiert</u>	1992 X	1992 Y
Kłęka-3	465609.00	397899.00
Komorze-2	473974.00	405752.00
Lubinia-1	463791.00	409484.00
Lubinia-2	463653.00	410347.00
Radlin-6	466895.00	396433.00
Radlin-8	467182.00	398775.00
Radlin-10	464700.00	400440.00
Radlin-14	463996.00	400481.00
Radlin-24	464397.00	401033.00
Radlin-33	466296.00	398064.00
Śmiełów-1	473651.00	399582.00
Żerków-1	469743.00	400607.00

Odwierty Komorze-2, Lubinia-1, Lubinia-2, Śmiełów-1, Żerków-1 nie zostały zamierzone. Jeżeli zajdzie konieczność ich zamierzenia prosimy o kontakt z ORLEN S.A. - Oddział PGNiG w Zielonej Górze.

Odwierty: Kłęka-3, Radlin-6, Radlin-8, Radlin-10, Radlin-14, Radlin-24, Radlin-33 (wiercone w latach 1974 ÷ 2002) nie zostały odszukane w terenie.

W przypadku ich odnalezienia prosimy o kontakt z ORLEN S.A. - Oddział PGNiG w Zielonej Górze.

W załączeniu przekazujemy mapę przeglądową gminy Żerków w skali 1: 50 000 oraz dane geoprzestrzenne w formacie GEOTIFF (załączniki zapisane na płycie DVD).

W związku z powyższym:

1. Zgodnie z art. 95 ust. 2 ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. Prawo geologiczne i górnicze (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1290) w dokumentach planistycznych uwzględnia się występowanie złóż oraz potrzebę zapewnienia możliwości ich wydobywania lub wykorzystania.
Ponadto, zmiany konieczne dla ochrony udokumentowanych złóż kopalin wprowadza się w tych dokumentach zgodnie z art. 95 ust. 3 ww. ustawy.
2. Od czynnych odwiertów eksploatacyjnych należy zachować strefę ochronną nie mniejszą niż 50,0 m, zgodnie z § 161 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dotyczących prowadzenia ruchu zakładów górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. z 2014 r. poz. 812).
W strefie tej zabrania się wznoszenia obiektów niezwiązanych z ruchem zakładu górniczego.
3. Wokół zlikwidowanego odwiertu Lubinia-1 obowiązuje strefa ochronna o promieniu 40,0 m, wokół zlikwidowanego odwiertu Radlin-10 strefa ochronna o promieniu 30,0 m, natomiast wokół pozostałych zlikwidowanych odwiertów strefa ochronna o promieniu 5,0 m, zgodnie z projektami likwidacji odwiertów, na podstawie § 98 ww. rozporządzenia.
W strefie tej oraz na zlikwidowanych odwiertach zabrania się wznoszenia jakichkolwiek obiektów.
4. ww. gazociągi posiadają strefę kontrolowaną, którą wyznacza się na podstawie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie (Dz. U. z 2013, poz. 640):
 - Załącznik nr 2 „Szerokość stref kontrolowanych dla gazociągów wybudowanych przed dniem wejścia w życie rozporządzenia lub dla których przed tym dniem wydano pozwolenie na budowę”:

Tabela.1. „Szerokość stref kontrolowanych gazociągów układanych w ziemi o ciśnieniu gazu powyżej 0,4 MPa do 10,0 MPa wybudowanych przed dniem 12 grudnia 2001 r. lub dla których przed tym dniem wydano pozwolenie na budowę” i przykładowo wynosi:

- dla budynków użyteczności publicznej i zamieszkania zbiorowego - 70,0 m;
- dla budynków mieszkalnych zabudowy jedno- i wielorodzinnej - 40,0 m;
- dla wolno stojących budynków niemieszkalnych (stodoły, szopy, garaże) - 30,0 m;
- dla obiektów zakładów przemysłowych – 50,0 m;
- dla parkingów dla samochodów – 40,0 m.

Tabela.3. „Szerokość stref kontrolowanych dla gazociągów wybudowanych w okresie od 12 grudnia 2001 r. do dnia wejścia w życie rozporządzenia lub dla których w tym okresie wydano pozwolenie na budowę” ;

- zgodnie z § 10 ust. 6 pkt 3) litera a) szerokość strefy kontrolowanej dla rurociągów wybudowanych po wejściu w życie ww. rozporządzenia tj.

dla rurociągów o maksymalnym ciśnieniu roboczym MOP powyżej 1,6 MPa oraz o średnicy do DN 150 włącznie wynosi 4,0 m (po 2,0 m na stronę od osi gazociągu;

Strefa kontrolowana - obszar wyznaczony po obu stronach osi gazociągu, którego linia środkowa pokrywa się z osią gazociągu, w którym przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się transportem gazu ziemnego podejmuje czynności w celu zapobieżenia działalności mogącej mieć negatywny wpływ na trwałość i prawidłowe użytkowanie gazociągu.

W strefach kontrolowanych gazociągów nie należy wznosić obiektów budowlanych, urządzać stałych składów i magazynów oraz podejmować działań mogących spowodować uszkodzenia gazociągu podczas jego użytkowania.

W strefach kontrolowanych nie mogą rosnąć drzewa w odległości mniejszej niż 2,0 m od gazociągów o średnicy do DN 300 włącznie licząc od osi gazociągu do pni drzew.

Tereny, przez które przebiegają ww. gazociągi (na etapie projektu budowlanego) zaliczono do I bądź II klasy lokalizacji.

W związku z powyższym, zgodnie z § 21 ust. 3 pkt 1) i pkt 2) ww. rozporządzenia obiekty budowlane powinny znajdować się w odległości od osi gazociągu nie mniejszej niż:

- połowa szerokości strefy kontrolowanej - na terenie zaliczonym do pierwszej klasy lokalizacji;
- dwukrotność połowy szerokości strefy kontrolowanej - na terenie zaliczonym do drugiej klasy lokalizacji.

5. rurociągi będące własnością ORLEN S.A. - Oddział PGNiG w Zielonej Górze posiadają pas eksploatacyjny, który wyznacza się zgodnie z normą zakładową PGNiG S.A., numer: ZN-G-7001:2014 „Urządzenia przesyłowe. Pasy eksploatacyjne. Wymagania ogólne dotyczące wyznaczania szerokości pasa eksploatacyjnego”.

Pas eksploatacyjny jest to pas terenu po obu stronach urządzenia przesyłowego, konieczny dla właściwego korzystania z tego urządzenia, o szerokości niezbędnej do prowadzenia prac eksploatacyjnych, w tym swobodnego wejścia lub wjazdu sprzętu dla zapewnienia obsługi, konserwacji, remontów, napraw, montażu, prac kontrolno-pomiarowych oraz do usuwania awarii i likwidacji urządzenia.

Jednocześnie informujemy, że posiadamy umowy cywilno - prawne dotyczące korzystania z nieruchomości oraz jesteśmy właścicielami gruntów bądź użytkownikami wieczystymi terenów, na których zlokalizowane są obiekty budowlane, w tym obiekty liniowe ORLEN S.A. - Oddział PGNiG w Zielonej Górze.

Poniżej tabela z wykazem nieruchomości dla których wnioskowane jest oznaczenie stref planistycznych w planie ogólnym gminy Żerków:

L.p.	OBIEKTY	MIEJSCOWOŚĆ (OBRĘB)	NR DZIAŁKI	WNIOSKOWANE OZNACZENIE STREF PLANISTYCZNYCH
1.	KGZ Radlin-OC Radlin I	Stęgosz	161/2, 161/4	SG- strefa górnictwa
2.	Ośrodek Grupowy (OG) Radlin II	Chrzan	99, 101/2	SG-strefa górnictwa
3.	Odwierć Radlin-1	Chrzan	4/6 (część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym przesłanym odrębnym pismem)
4.	Odwierć Radlin-5 (odwierć do zatłaczania wody złożowej)	Stęgosz	267(część), 266(część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym przesłanym odrębnym pismem)
5.	Odwierć Radlin-28 (odwierć do zatłaczania wody złożowej)	Stęgosz	156 (część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym przesłanym odrębnym pismem)
6.	Odwierć Radlin-31	Chrzan	103 (część), 77 (część), 75 (część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym przesłanym odrębnym pismem)
7.	Odwierć Radlin-32	Stęgosz	97 (część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym)
8.	Odwierć Radlin-34	Chrzan	107 (część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym przesłanym odrębnym pismem)
9.	Odwierć Radlin-35A	Chrzan	22 (część), 31 (część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym przesłanym odrębnym pismem)
10	Odwierć Radlin-38	Chrzan	35/9 (część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym przesłanym odrębnym pismem)
11	Odwierć Radlin-44	Chrzan	116 (część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą

				przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym przesłanym odrębnym pismem)
12	Odwiert Radlin-62	Stęgosz	85 (część), 86/1 (część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym przesłanym odrębnym pismem)
13	Odwiert Radlin-63	Chrzan	117/2 (część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym przesłanym odrębnym pismem)
14	Odwiert Radlin-64	Stęgosz	11/5 (część)	SG- strefa górnictwa dla odwiertu wraz z jego strefą przyodwiertową i drogą dojazdową (zgodnie z załącznikiem graficznym przesłanym odrębnym pismem)

Ponadto informujemy, że na terenie gminy Żerków w ramach zadania pn. „Zagospodarowanie odwiertów Solec-7, Solec-8 oraz Rogusko-1k” planuje się budowę gazociągu DN 100 wraz z jego włączeniem do OG Radlin II

W załączeniu mapa przeglądowa – Załącznik nr 3 do Specyfikacji Technicznej, na której zaznaczony jest przedmiotowy gazociąg.

Teren gminy Żerków obejmują następujące koncesje:

- koncesja nr 18/99/p z dnia 07.07.1999 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Pyzdry” ważna do dnia 07.07.2026 r., udzielona przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa na rzecz PGNiG S.A. w Warszawie (obecnie ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku);
- koncesja nr 29/2001/Ł z dnia 08.05.2017 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze „Śrem - Jarocin”, ważna do dnia 08.05.2047 r., udzielona przez Ministra Środowiska na rzecz PGNiG S.A. w Warszawie (obecnie ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku);
- koncesja nr 32/96/p z dnia 19.07.1996 r. na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie „Kórnik-Środa”, ważna do dnia 19.07.2028 r., udzielona przez Ministra Ochrony Środowiska Zasobów Naturalnych i Leśnictwa na rzecz PGNiG S.A. w Warszawie (obecnie ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku).

Ponadto w ramach prac poszukiwawczo –rozpoznawczych na koncesji „Pyzdry” planuje się wykonanie otworu wiertniczego Przybysław-1K.

Poniżej podajemy wstępną lokalizację - współrzędne dla ww. odwiertu w układzie PL-1992:

X 472771.86

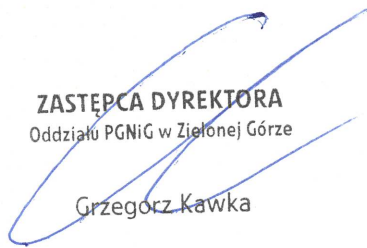
Y 406298.09

W przypadku odwiercenia otworu z wynikiem pozytywnym planuje się jego zagospodarowanie i podłączenie jego strefy przyodwiertowej (SP) rurociągiem w kierunku instalacji technologicznej zlokalizowanej na złożu gazu ziemnego „Lisewo” (SP Lisewo-1K, lub Lisewo-2K lub OG Lisewo-gmina Pyzdry).

W załączeniu „Rozliczenie powierzchni dla odwiertu Przybysław-1K” (załącznik na płycie DVD)

W związku z koncesjami, o których mowa w piśmie powyżej nie wyklucza się prowadzenia prac poszukiwawczo - rozpoznawczych na gruntach rolnych oraz gruntach leśnych związanych m. in. z prowadzeniem prac geofizycznych i wierceń - wykonywaniem otworów wiertniczych, a także realizację inwestycji związanych z zagospodarowaniem odwiertów, budową instalacji technologicznych, budową rurociągów od nowo powstałych odwiertów do ośrodków zbiorczych, oraz ich późniejszą eksploatację i likwidację.

Z poważaniem



ZASTĘPCA DYREKTORA
Oddziału PGNiG w Zielonej Górze

Grzegorz Kawka

Załączniki:

1. płyta DVD zawierająca:
 - mapę przeglądową gm. Żerków w skali 1:50 000 (pdf + geotiff);
 - rozliczenie powierzchni dla odwiertu Przybysław-1K;
 - szkic pogładowy dla odwiertu Radlin-32;
2. kopia koncesji nr 172/94 z dnia 27.08.1994 r. na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Radlin”, udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa wraz z decyzjami zmieniającymi koncesję;
3. kopia koncesji nr 13/2013 z dnia 13.11.2013 r. na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Lisewo” udzielonej przez Ministra Środowiska;
4. kopia decyzji zatwierdzającej dokumentację geologiczną złoża „Komorze” z dnia 04.04.2014r. znak:DGKkzk-4741-8193/11/13998/14/MW;
5. kopia koncesji nr 18/99/p z dnia 07.07.1999 r. udzielona przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa na rzecz PGNiG S.A. w Warszawie (obecnie ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku) wraz z decyzjami zmieniającymi koncesję;
6. kopia koncesji nr 29/2001/Ł z dnia 08.05.2017 r. udzielona przez Ministra Środowiska na rzecz PGNiG S.A. w Warszawie (obecnie ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku) wraz z decyzjami zmieniającymi koncesję;
7. kopia koncesji nr 32/96/p z dnia 19.07.1996 r. udzielonej przez Ministra Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa na rzecz PGNiG S.A. w Warszawie (obecnie ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku) wraz z decyzjami zmieniającymi koncesję