



**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE
Z PŁATNOŚCI NA RZECZ ADMINISTRACJI
PUBLICZNEJ GRUPY ORLEN
W ROKU 2016**

2016



SPIS TREŚCI

1.	PODSTAWA SPORZĄDZANIA ORAZ INFORMACJE O ZASADACH PRZYJĘTYCH PRZY SPORZĄDZANIU SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA Z PŁATNOŚCI NA RZECZ ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ.....	3
2.	ZASTOSOWANA TERMINOLOGIA.....	3
3.	ZESTAWIENIE PŁATNOŚCI.....	4

1. PODSTAWA SPORZĄDZANIA ORAZ INFORMACJE O ZASADACH PRZYJĘTYCH PRZY SPORZĄDZANIU SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA Z PŁATNOŚCI NA RZECZ ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ

Skonsolidowane sprawozdanie z płatności na rzecz administracji publicznej („Sprawozdanie”) zostało sporządzone zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku („Rozporządzenie”) w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (tekst jednolity: Dz. U. 2014 r. poz.133, ze zmianami Dz.U. 2016 r. poz.860 pkt 13) i przedstawia płatności dokonane na rzecz administracji publicznej w przemyśle wydobywczym Grupy Kapitałowej Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A. („Grupa”) w roku 2016.

Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. jako Jednostka Dominująca jest zobowiązany do przekazania skonsolidowanego sprawozdania z płatności na rzecz administracji publicznej na dzień 31 grudnia 2016 roku obejmującego dane Jednostki Dominującej i jednostek zależnych działających w przemyśle wydobywczym.

Płatności na rzecz administracji publicznej przedstawione w Sprawozdaniu dotyczą działalności związanej z poszukiwaniem, rozpoznaniem i wydobyciem węglowodorów w Polsce i Kanadzie oraz wydobyciem soli kamiennej w Polsce.

Zwroty Grupa ujawnia w okresie ich otrzymania i są przedstawione w Sprawozdaniu jako ujemne wartości.

Więcej informacji na temat działalności wydobywczej zawarto w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy ORLEN i PKN ORLEN S.A. dostępnym na stronie:

<http://www.orlen.pl/PL/RelacjeInwestorskie/InformacjeFinansowe/Strony/SprawozdaniaFinansowe.aspx>

2. ZASTOSOWANA TERMINOLOGIA

Administracja publiczna - zgodnie z Rozporządzeniem, to organy administracji rządowej lub samorządowej oraz jednostki nadzorowane lub kontrolowane przez te organy, a w przypadku pozostałych państw Europejskiego Obszaru Gospodarczego lub państw spoza Europejskiego Obszaru Gospodarczego – organy administracji państwowej, regionalnej lub lokalnej państwa Europejskiego Obszaru Gospodarczego lub państwa spoza Europejskiego Obszaru Gospodarczego oraz jednostki nadzorowane lub kontrolowane przez te organy.

W roku 2016 wszystkie ujawnione płatności w Grupie zostały dokonane na rzecz administracji rządowej i samorządowej oraz jednostek nadzorowanych lub kontrolowanych przez te organy w Polsce oraz na rzecz organów administracji regionalnej oraz jednostki nadzorowane lub kontrolowane przez te organy w Kanadzie.

Projekt - zgodnie z Rozporządzeniem, to działalność operacyjna prowadzona na podstawie umowy, w szczególności najmu, dzierżawy, licencji lub koncesji, stanowiącej podstawę zobowiązań płatniczych wobec administracji publicznej poszczególnych państw.

Grupa dokonała agregacji płatności w ramach jednego projektu jeżeli kilka tego rodzaju umów było ze sobą znacząco powiązanych. Przez znaczące powiązanie należy tu rozumieć koncentrację geograficzną jednostek koncesyjnych i cel prowadzonych na nich prac co powoduje, że w znaczącej mierze są one rozpatrywane wspólnie pod kątem programu prowadzonych prac poszukiwawczo-rozpoznawczych i budowy infrastruktury niezbędnej do zagospodarowania węglowodorów.

Waluta prezentacji - walutą prezentacji niniejszego Sprawozdania jest złoty polski (PLN). Płatności zaprezentowano w tysiącach PLN (tys. PLN). Wszystkie kwoty zostały zaokrąglone do pełnych tysięcy.

Próg istotności - zgodnie z Rozporządzeniem Grupa nie ujawniła płatności, w których pojedyncza płatność lub suma płatności powiązanych nie przekroczyła równowartości kwoty 424,7 tys. PLN.

Zasady przyjęte do przeliczania danych finansowych - płatności na rzecz administracji publicznej jednostek zagranicznych działających w Kanadzie na dzień 31 grudnia 2016 roku zostały przeliczone według średniego kursu określonego przez Narodowy Bank Polski na dzień 31 grudnia 2016 roku - 3,0995 CAD/PLN.

Płatności - zgodnie z Rozporządzeniem, to zapłacona kwota, w gotówce lub w naturze z działalności w przemyśle wydobywczym.

W Sprawozdaniu Grupa przedstawiła łączną kwotę płatności jakich dokonała w danym roku obrotowym w swoim imieniu lub za pośrednictwem partnerów biznesowych.

W 2016 roku w Grupie zidentyfikowano następujące tytuły płatności:

– Podatki pobierane od dochodu, produkcji lub zysku (Podatki)

Zgodnie z Rozporządzeniem, to podatki pobierane od dochodu, produkcji lub zysku spółek z wyłączeniem podatku od konsumpcji, takiego jak podatek od towarów i usług, podatku dochodowego od osób fizycznych lub podatku od sprzedaży.

Grupa zaprezentowała w tej pozycji opłaty eksploatacyjne jako podatek od produkcji, których wielkość uzależniona jest od zrealizowanego wolumenu wydobycia.

– Tantiemy

Opłaty za użytkowanie długoterminowych aktywów jednostki gospodarczej dotyczące praw do badania i eksploatacji złóż surowców naturalnych (np. minerałów lub ropy naftowej i gazu ziemnego).

W Grupie występują tego typu płatności dotyczące ropy naftowej, gazu ziemnego oraz kondensatu gazowego NGL (eng. natural gas liquids) w Kanadzie. Płatności dotyczące ropy naftowej były dokonywane w gotówce i w naturze, pozostałe tylko w gotówce. Wartość płatności w naturze jest ustalana na podstawie wolumenu i ceny referencyjnej danego gatunku ropy naftowej określonej przez resort energii prowincji Alberta (ang. Alberta Department of Energy).

– Opłaty koncesyjne

W 2016 roku Grupa poniosła opłaty koncesyjne za przyznane koncesje oraz opłaty z tytułu wydłużenia czasu obowiązywania koncesji.

– Opłaty licencyjne, opłaty dzierżawne, opłaty za rozpoczęcie działalności oraz inne świadczenia z tytułu przyznania licencji lub koncesji (Pozostałe opłaty i świadczenia)

Grupa w tej pozycji zaprezentowała opłaty za użytkowanie górnicze od koncesji poszukiwawczo-rozpoznawczych, opłaty za korzystanie ze środowiska (za wprowadzenie ścieków do wód lub ziemi, za pobór wód, za wprowadzenie gazów lub pyłów do powietrza) w Polsce oraz opłaty dzierżawne z tytułu posiadanych koncesji i wpłaty na rzecz funduszu rekultywacyjnego w Kanadzie.

3. ZESTAWIENIE PŁATNOŚCI

3.1. Płatności na rzecz odpowiednich szczebli administracji publicznej danego państwa

KRAJ / SZCZEBEL ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ	Podatki	Tantiemy	Oplaty koncesyjne	Pozostałe opłaty i świadczenia	Razem
Polska	4 913	-	276	2 721	7 910
Administracja rządowa	-	-	264	2 006	2 270
Ministerstwo Skarbu	-	-	205	-	205
Ministerstwo Środowiska	-	-	59	2 006	2 065
Administracja samorządowa	2 667	-	7	715	3 389
Urząd Miejski Mogilno	1 410	-	-	-	1 410
Urząd Gminy Inowrocław	1 257	-	-	-	1 257
Urząd Marszałkowski Województwa Kujawsko-Pomorskiego	-	-	-	715	715
Urząd Miejski w Lubieniu Kujawskim	-	-	6	-	6
Urząd Gminy Łaniewa	-	-	1	-	1
Jednostki nadzorowane przez organy administracji rządowej lub samorządowej	2 246	-	5	-	2 251
Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej	2 246	-	5	-	2 251
Kanada	-	12 410	4 157	1 559	18 126
Administracja samorządowa	-	12 410	4 157	965	17 532
Alberta Petroleum Marketing Commission ¹	-	4 752*	-	-	4 752
Alberta Department of Energy ²	-	7 658	4 157	965	12 780
Jednostki nadzorowane przez organy administracji rządowej lub samorządowej	-	-	-	594	594
Alberta Energy Regulator ³	-	-	-	594	594
	4 913	12 410	4 433	4 280	26 036

¹ jednostka odpowiedzialna za sprzedaż ropy naftowej, którą prowincja Alberta otrzymuje w naturze w ramach należnych jej tantiem

² resort energii prowincji Alberta, odpowiada m.in. za sprzedaż praw koncesyjnych do wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego, pobór opłat dzierżawnych od tychże praw koncesyjnych oraz pobór tantiem za wydobyty gaz i kondensat gazowy NGL (eng. natural gas liquids)

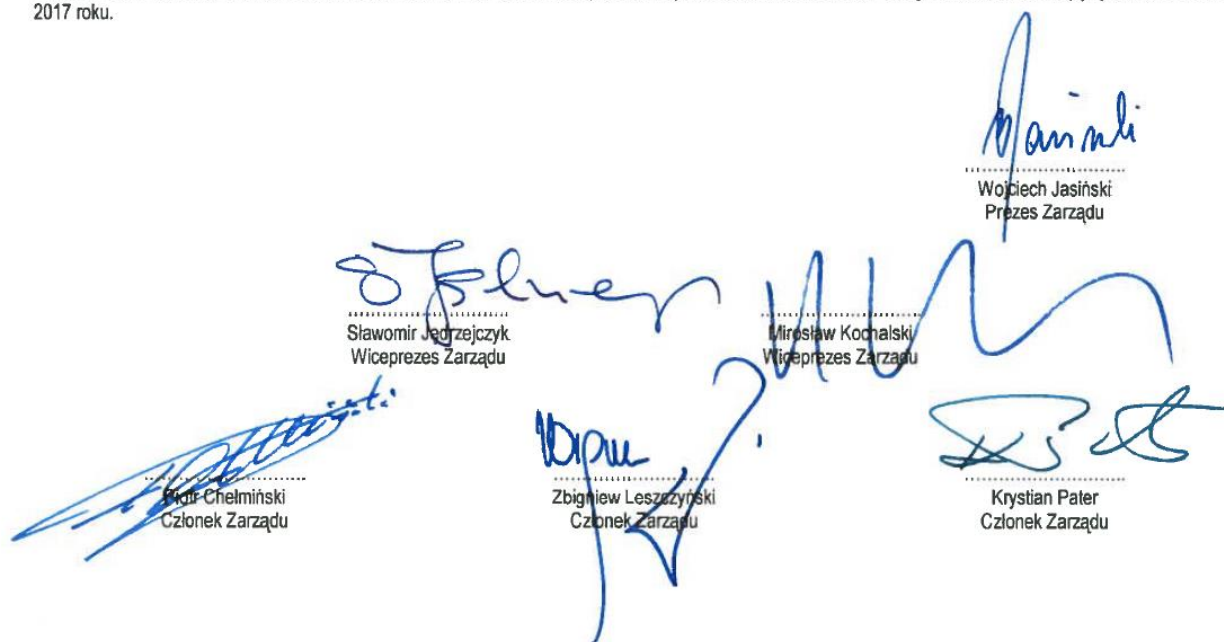
³ regulator rynku energii prowincji Alberta, odpowiada m.in. za pobór opłat na rzecz funduszu rekultywacyjnego


* W 2016 roku Grupa dokonała płatności tantiem w naturze w postaci ropy naftowej w ilości 32 294 boe o wartości 4 868 tys. PLN przeliczonej kursem średnim określonym przez Narodowy Bank Polski na dzień 31 grudnia 2016 roku (co odpowiada około 1 570 tys. CAD), pomniejszonej o wartość (116) tys. PLN stanowiącą korektę za poprzednie okresy.


3.2. Płatności danego państwa z tytułu poszczególnych projektów wraz z podziałem na tytuły płatności


KRAJ / PROJEKT	Podatki	Tantiemy	Oplaty koncesyjne	Pozostałe opłaty i świadczenia	Razem
Polska	4 913	-	276	2 721	7 910
Wydobywanie soli kamiennej	4 446	-	205	715	5 366
Edge	-	-	-	816	816
Karpaty	-	-	-	665	665
Lublin Shale	-	-	-	525	525
Płotki	467	-	-	-	467
Poszukiwanie i rozpoznawanie złoża soli kamiennej	-	-	71	-	71
Kanada	-	12 410	4 157	1 559	18 126
Kakwa	-	4 991	-	965	5 956
Central Alberta Gas	-	-	3 675	-	3 675
Central Alberta Oil	-	2 976	-	-	2 976
Ferrier	-	1 849	482	594	2 925
Peace River Gas	-	1 891	-	-	1 891
South Alberta	-	703	-	-	703
	4 913	12 410	4 433	4 280	26 036


Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie z płatności na rzecz administracji publicznej zostało podpisane przez Zarząd Jednostki Dominującej w dniu 14 marca 2017 roku.



Piotr Chelmiński
Członek Zarządu


Sławomir Jędrzejczyk
Wiceprezes Zarządu


Zbigniew Leszczyński
Członek Zarządu


Mirosław Kochalski
Wiceprezes Zarządu


Wojciech Jasiński
Prezes Zarządu


Krystian Pater
Członek Zarządu