

Załącznik do rb 9/2015

Wszystkie przedstawione poniżej wielkości rezerw oraz wartość bieżąca netto (NPV) przypisane do Rezerw Ukraińskich, odnoszą się do 70 proc. efektywnego udziału w tych aktywach, realizowanego poprzez 70 proc. pośredni udział Serinus w spółce KUB-Gas LLC („KUB-Gas”), która posiada i jest operatorem pięciu obszarów koncesyjnych w północno-wschodniej Ukrainie. W przypadku danych dotyczących całej Spółki zagregowane dane uwzględniają również 70 proc. udział w ukraińskich aktywach.

Rezerwy Spółki – w oparciu o prognozowane ceny

	2014			2013			Zmiana r/r (%)
	Ropa/ciecze (Mbbbl)	Gaz (MMcf)	BOE (Mboe)	Ropa/ciecze (Mbbbl)	Gaz (MMcf)	BOE (Mboe)	
Ukraina (70% udziałów operacyjnych SEN)							
Potwierdzone							
Eksplloatowane	63	12 452	2 139	75	17 094	2 924	-27%
Nieeksplloatowane	22	4 296	738	26	3 538	616	20%
Niezagospodarowane	21	2 800	488	33	7 154	1 225	-60%
Potwierdzone ogółem (1P)	106	19 548	3 364	134	27 787	4 765	-29%
Prawdopodobne	215	25 599	4 482	234	24 411	4 302	4%
Potwierdzone plus Prawdopodobne ogółem (2P)	321	45 147	7 846	368	52 198	9 067	-13%
Możliwe	359	28 662	5 136	487	38 090	6 835	-25%
Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)	680	73 809	12 981	854	90 288	15 902	-18%
Tunezja							
Potwierdzone							
Eksplloatowane	1 602	3 059	2 112	1 606	3 993	2 271	-7%
Nieeksplloatowane	402	1 740	692	32	234	71	875%
Niezagospodarowane	1 066	2 478	1 478	1 064	2 009	1 399	6%
Potwierdzone ogółem (1P)	3 070	7 277	4 283	2 702	6 236	3 742	14%
Prawdopodobne	5 266	12 704	7 383	5 580	12 939	7 736	-5%
Potwierdzone plus Prawdopodobne ogółem (2P)	8 336	19 981	11 666	8 282	19 175	11 478	2%
Możliwe	9 606	22 323	13 327	9 275	18 822	12 412	7%
Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)	17 942	42 304	24 993	17 557	37 996	23 890	5%
SPÓŁKA RAZEM							
Potwierdzone							
Eksplloatowane	1 665	15 512	4 250	1 681	21 087	5 195	-18%
Nieeksplloatowane	424	6 036	1 430	58	3 772	687	108%
Niezagospodarowane	1 086	5 278	1 966	1 097	9 163	2 624	-25%
Potwierdzone ogółem (1P)	3 176	26 825	7 647	2 836	34 023	8 507	-10%
Prawdopodobne	5 481	38 303	11 865	5 814	37 350	12 038	-1%
Potwierdzone plus Prawdopodobne ogółem (2P)	8 657	65 128	19 511	8 650	71 373	20 545	-5%
Możliwe	9 965	50 985	18 463	9 762	56 912	19 247	-4%
Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)	18 622	116 114	37 974	18 411	128 284	39 792	-5%

Wartość bieżąca netto (NPV) – po opodatkowaniu, na bazie prognozowanych cen

	2014			2013			Zmiana r/r
	0%	10%	15%	0%	10%	15%	
	<i>(mln USD)</i>			<i>(mln USD)</i>			
Ukraina (70% udziałów operacyjnych SEN)							
Potwierdzone							
Eksploatowane	35,6	30,8	28,6	107,8	86,5	78,9	-64%
Nieeksploatowane	7,4	4,8	3,9	17,0	13,9	12,6	-65%
Niezagospodarowane	1,1	(0,5)	(0,8)	20,7	10,8	7,7	-105%
Potwierdzone ogółem (1P)	44,1	35,1	31,7	145,5	111,2	99,2	-68%
Prawdopodobne	78,7	42,3	33,4	168,0	87,1	68,5	-51%
Potwierdzone plus Prawdopodobne ogółem (2P)	122,8	77,4	65,1	313,5	198,3	167,7	-61%
Możliwe	111,0	46,0	33,3	296,4	122,1	88,9	-62%
Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)	233,8	123,4	98,3	609,9	320,4	256,6	-61%
Tunezja							
Potwierdzone							
Eksploatowane	27,2	27,2	26,5	63,1	55,9	52,6	-51%
Nieeksploatowane	19,0	15,4	13,7	(0,9)	(0,4)	(0,3)	nm
Niezagospodarowane	36,3	18,4	13,4	39,7	22,2	17,1	-17%
Potwierdzone ogółem (1P)	82,5	60,9	53,6	101,9	77,7	69,4	-22%
Prawdopodobne	216,3	97,0	73,4	271,9	129,7	100,0	-25%
Potwierdzone plus Prawdopodobne ogółem (2P)	298,8	157,9	127,0	373,8	207,5	169,4	-24%
Możliwe	432,7	140,2	98,6	459,1	137,8	94,9	2%
Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)	731,5	298,1	225,6	832,9	345,3	264,3	-14%
SPÓŁKA RAZEM							
Potwierdzone							
Eksploatowane	62,7	58,0	55,1	170,9	142,4	131,5	-59%
Nieeksploatowane	26,4	20,2	17,6	16,1	13,5	12,3	50%
Niezagospodarowane	60,5	17,9	12,6	60,4	33,0	24,8	-46%
Potwierdzone ogółem (1P)	126,6	96,0	85,3	247,4	188,9	168,6	-49%
Prawdopodobne	295,0	139,3	106,8	439,9	216,8	168,5	-36%
Potwierdzone plus Prawdopodobne ogółem (2P)	421,6	235,3	192,1	687,3	405,8	337,1	-42%
Możliwe	543,7	186,2	131,8	755,5	259,9	183,8	-28%
Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)	965,3	421,5	323,9	1 442,8	665,7	520,9	-37%

Koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. *F&D costs*)

Koszty poszukiwania i zagospodarowania, bez nabyć i przejęć

		Rezerwy potwierdzone ogółem				Rezerwy potwierdzone plus prawdopodobne ogółem			
		2014	2013	2012	3 lata razem	2014	2013	2012	3 lata razem
Koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. <i>E&D Costs</i>)	(tys. USD)	67 453	75 560	57 361	200 374	67 453	75 560	57 361	200 374
Zmiana netto przyszłych kosztów zagospodarowania	(tys. USD)	(22 647)	(21 003)	24 540	(19 110)	(22 597)	(21 003)	24 540	(19 060)
Ogółem koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. <i>F&D Costs</i>)	(tys. USD)	44 806	54 557	81 901	181 264	44 856	54 557	81 901	181 314
Zwiększenia rezerw (z wyłączeniem nabycia lub przejęcia)	(Mboe)	1 075	914	1 786	3 775	978	1 399	3 867	6 245
Koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. <i>F&D Costs</i>)	(USD/Boe)	\$41,68	\$59,68	\$45,86	\$48,02	\$45,85	\$38,99	\$21,18	\$29,04

Koszty poszukiwania, zagospodarowania oraz nabyć i przejęć

		Rezerwy potwierdzone ogółem				Rezerwy potwierdzone plus prawdopodobne ogółem			
		2014	2013	2012	3 lata razem	2014	2013	2012	3 lata razem
Koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. <i>E&D Costs</i>)	(tys. USD)	67 453	75 560	57 361	200 374	67 453	75 560	57 361	200 374
Koszty nabycia/sprzedaży	(tys. USD)	-	99 518	-	99 518	-	99 518	-	99 518
Zmiana netto przyszłych kosztów zagospodarowania	(tys. USD)	(22 647)	8 897	24 540	10 790	(22 597)	36 637	24 540	38 580
Ogółem koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. <i>F&D Costs</i>)	(tys. USD)	44 806	183 975	81 901	310 682	44 856	211 715	81 901	338 472
Zwiększenia rezerw	(Mboe)	1 075	4 656	1 786	7 517	978	12 783	3 867	17 629
Koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. <i>F&D Costs</i>)	(USD/Boe)	\$41,68	\$39,51	\$45,86	\$41,33	\$45,85	\$16,56	\$21,18	\$19,20

Ewaluacja prognozowanych cen dla rezerw

RPS wykorzystwała następujące prognozy cen przy ewaluacji aktywów naftowo-gazowych Serinus.

	Ukraina			Tunezja gaz	
	Brent (USD/Bbl)	Kondensat (USD/Bbl)	Gaz (USD/Mcf)	Sabria (USD/Mcf)	Chouech (USD/Mcf)
2015	70,03	56,87	8,43	9,74	10,32
2016	74,64	60,61	8,34	10,38	11,00
2017	79,50	64,55	8,58	11,06	11,72
2018	84,50	68,61	8,82	11,76	12,45
2019	89,50	72,67	9,07	12,45	13,19
2020	93,85	76,20	9,26	13,06	13,83
2021	95,72	77,73	9,44	13,32	14,11
2022	97,64	79,29	9,63	13,58	14,39
2023	99,59	80,87	9,82	13,86	14,68
2024	101,58	82,49	10,02	14,13	14,97
2025	103,61	84,14	10,22	14,42	15,27
2026	105,69	85,82	10,43	14,70	15,58
2027	107,80	87,53	10,63	15,00	15,89
2028	109,96	89,29	10,85	15,30	16,21
2029	112,16	91,07	11,06	15,60	16,53
2030	114,40	92,89	11,29	15,92	16,86
2031	116,69	94,75	11,51	16,24	17,20
2032	119,02	96,65	11,74	16,56	17,54
2033	121,40	98,58	11,98	16,89	17,89