

## Załącznik do raportu bieżącego nr 8/2016 z dnia 16 marca 2016 r.

Skrócona nazwa emitenta: **SERINUS ENERGY INC.**

Wszystkie przedstawione poniżej wielkości rezerw oraz wartość bieżąca netto (NPV) przypisane do Rezerw Ukraińskich (**uwaga: Spółka sprzedała wszystkie swoje udziały na Ukrainie po 31 grudnia 2015 r.**) odnoszą się do 70 proc. efektywnego udziału w tych aktywach, realizowanego na poprzez 70 proc. pośredni udział Serinus w spółce KUB-Gas LLC („KUB-Gas”), która posiada i jest operatorem sześciu obszarów koncesyjnych w północno-wschodniej Ukrainie.

W przypadku danych dotyczących całej Spółki zagregowane wartości również uwzględniają 70 proc. udział w ukraińskich aktywach.

### Rezerwy Spółki – w oparciu o prognozowane ceny

	2015			2014			Zmiana r/r (%)
	Ropa/ciecze (Mbbbl)	Gaz (MMcf)	BOE (Mboe)	Ropa/ciecze (Mbbbl)	Gaz (MMcf)	BOE (Mboe)	
<b>Tunezja</b>							
Potwierdzone							
Eksploatowane	1 468	2 578	1 897	1 602	3 059	2 112	-10%
Nieeksploatowane	301	1 337	524	402	1 740	692	-24%
Niezagospodarowane	848	1 806	1 150	1 066	2 478	1 478	-22%
<b>Potwierdzone ogółem (1P)</b>	<b>2 617</b>	<b>5 722</b>	<b>3 571</b>	<b>3 070</b>	<b>7 277</b>	<b>4 283</b>	<b>-17%</b>
Prawdopodobne	5 799	14 490	8 214	5 266	12 704	7 383	11%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne</b>	<b>8 417</b>	<b>20 212</b>	<b>11 785</b>	<b>8 336</b>	<b>19 981</b>	<b>11 666</b>	<b>1%</b>
Możliwe	11 537	25 038	15 710	9 606	22 323	13 327	18%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)</b>	<b>19 953</b>	<b>45 250</b>	<b>27 495</b>	<b>17 942</b>	<b>42 304</b>	<b>24 993</b>	<b>10%</b>
<b>Ukraina (70% udziałów operacyjnych SEN)</b>							
Potwierdzone							
Eksploatowane	60	12 878	2 207	63	12 452	2 139	3%
Nieeksploatowane	20	4 375	749	22	4 296	738	2%
Niezagospodarowane	41	6 342	1 098	21	2 800	488	125%
<b>Potwierdzone ogółem (1P)</b>	<b>121</b>	<b>23 595</b>	<b>4 054</b>	<b>106</b>	<b>19 548</b>	<b>3 364</b>	<b>20%</b>
Prawdopodobne	135	16 378	2 864	215	25 599	4 482	-36%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne</b>	<b>256</b>	<b>39 973</b>	<b>6 918</b>	<b>321</b>	<b>45 147</b>	<b>7 846</b>	<b>-12%</b>
Możliwe	260	20 591	3 692	359	28 662	5 136	-28%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)</b>	<b>516</b>	<b>60 564</b>	<b>10 610</b>	<b>680</b>	<b>73 809</b>	<b>12 981</b>	<b>-18%</b>
<b>SPÓŁKA RAZEM</b>							
Potwierdzone							
Eksploatowane	1 528	15 456	4 104	1 665	15 512	4 250	-3%
Nieeksploatowane	321	5 712	1 274	424	6 036	1 430	-11%
Niezagospodarowane	889	8 148	2 247	1 086	5 278	1 966	14%
<b>Potwierdzone ogółem (1P)</b>	<b>2 738</b>	<b>29 317</b>	<b>7 625</b>	<b>3 176</b>	<b>26 825</b>	<b>7 647</b>	<b>0%</b>
Prawdopodobne	5 934	30 868	11 078	5 481	38 303	11 865	-7%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne</b>	<b>8 673</b>	<b>60 185</b>	<b>18 703</b>	<b>8 657</b>	<b>65 128</b>	<b>19 511</b>	<b>-4%</b>
Możliwe	11 797	45 629	19 402	9 965	50 985	18 463	5%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)</b>	<b>20 469</b>	<b>105 814</b>	<b>38 105</b>	<b>18 622</b>	<b>116 114</b>	<b>37 974</b>	<b>0%</b>

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

	2015			2014			zmiana r/r dla PV10
	0%	10% (mln USD)	15%	0%	10% (mln USD)	15%	
<b>Tunezja</b>							
Potwierdzone							
Eksplloatowane	3,7	7,4	7,9	27,2	27,2	26,5	-73%
Nieeksplloatowane	9,9	8,1	7,0	19,0	15,4	13,7	-47%
Niezagospodarowane	16,9	5,7	2,9	36,3	18,4	13,4	-69%
<b>Potwierdzone ogółem (1P)</b>	<b>30,5</b>	<b>21,2</b>	<b>17,8</b>	<b>82,5</b>	<b>60,9</b>	<b>53,6</b>	<b>-65%</b>
Prawdopodobne	216,1	88,2	62,4	216,3	97,0	73,4	-9%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne</b>	<b>246,6</b>	<b>109,4</b>	<b>80,2</b>	<b>298,8</b>	<b>157,9</b>	<b>127,0</b>	<b>-31%</b>
Możliwe	514,9	140,0	92,0	432,7	140,2	98,6	0%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)</b>	<b>761,5</b>	<b>249,4</b>	<b>172,2</b>	<b>731,5</b>	<b>298,1</b>	<b>225,6</b>	<b>-16%</b>
<b>Ukraina (70% udziałów operacyjnych SEN)</b>							
Potwierdzone							
Eksplloatowane	34,2	29,2	27,0	35,6	30,8	28,6	-5%
Nieeksplloatowane	15,8	11,0	9,4	7,4	4,8	3,9	128%
Niezagospodarowane	9,0	2,0	-	1,1	(0,5)	(0,8)	nd.
<b>Potwierdzone ogółem (1P)</b>	<b>58,8</b>	<b>42,5</b>	<b>36,9</b>	<b>44,1</b>	<b>35,1</b>	<b>31,7</b>	<b>21%</b>
Prawdopodobne	76,5	35,4	25,8	78,7	42,3	33,4	-16%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne</b>	<b>135,3</b>	<b>77,9</b>	<b>62,7</b>	<b>122,8</b>	<b>77,4</b>	<b>65,1</b>	<b>1%</b>
Możliwe	115,6	47,8	34,5	111,0	46,0	33,3	4%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)</b>	<b>250,9</b>	<b>125,7</b>	<b>97,2</b>	<b>233,8</b>	<b>123,4</b>	<b>98,3</b>	<b>2%</b>
<b>SPÓŁKA RAZEM</b>							
Potwierdzone							
Eksplloatowane	37,9	36,6	34,9	62,7	58,0	55,1	-37%
Nieeksplloatowane	25,7	19,1	16,4	26,4	20,2	17,6	-5%
Niezagospodarowane	60,5	7,7	2,9	37,4	17,9	12,6	-57%
<b>Potwierdzone ogółem (1P)</b>	<b>89,3</b>	<b>63,7</b>	<b>54,7</b>	<b>126,6</b>	<b>96,0</b>	<b>85,3</b>	<b>-34%</b>
Prawdopodobne	292,6	123,6	88,2	295,0	139,3	106,8	-11%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne</b>	<b>381,9</b>	<b>187,3</b>	<b>142,9</b>	<b>421,6</b>	<b>235,3</b>	<b>192,1</b>	<b>-20%</b>
Możliwe	630,5	187,8	126,5	543,7	186,2	131,8	1%
<b>Potwierdzone plus Prawdopodobne plus Możliwe ogółem (3P)</b>	<b>1 012,4</b>	<b>375,1</b>	<b>269,4</b>	<b>965,3</b>	<b>421,5</b>	<b>323,9</b>	<b>-11%</b>

## Zasoby warunkowe - Rumunia

Zasoby i ich aktualna wartość przedstawione zostały w tabeli poniżej:

	RUMUNIA - Zasoby warunkowe						
	wielkość zasobów (nie obardzonych ryzykiem)			AT NPV (nie obardzone ryzykiem)			Szansa na zagospodarowanie
	Ropa/ciecze	Gaz	BOE	0%	10%	15%	
	(MbbI)	(MMcf)	(Mboe)	(US\$ millions)			
<b>1C zasoby warunkowe</b>	17,7	6 976	1 180,3	10,8	6,9	5,4	
<b>2C zasoby warunkowe</b>	41,8	12 632	2 147,1	36,7	24,5	20,2	85%
<b>3C zasoby warunkowe</b>	96,3	24 203	4 130,2	94,9	57,2	45,7	85%

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

Koszty poszukiwania i zagospodarowania, bez nabyć i przejęć

	Rezerwy potwierdzone ogółem				Rezerwy potwierdzone plus prawdopodobne ogółem				
		2015	2014	2013	3 lata razem	2015	2014	2013	3 lata razem
Koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. E&D Costs)	(tys. USD)	18 875	67 453	75 560	161 888	18 875	67 453	75 560	161 888
Zmiana netto przyszłych kosztów zagospodarowania	(tys. USD)	22 750	(22 647)	3 537	3 640	19 960	(22 597)	3 537	900
Ogółem koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. F&D Costs)	(tys. USD)	41 625	44 806	79 097	165 528	38 835	44 856	79 097	162 788
Zwiększenia rezerw (bez nabyć/przejęć)	(Mboe)	2 189	1 075	914	4 178	709	978	1 399	3 087
Koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. F&D Costs)	(USD/Boe)	\$19,02	\$41,68	\$86,52	\$39,62	\$54,77	\$45,85	\$56,52	\$52,74

Koszty poszukiwania, zagospodarowania oraz nabyć i przejęć

	Rezerwy potwierdzone ogółem				Rezerwy potwierdzone plus prawdopodobne ogółem				
		2015	2014	2013	3 lata razem	2015	2014	2013	3 lata razem
Koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. E&D Costs)	(tys. USD)	18 875	67 453	75 560	161 888	18 875	67 453	75 560	161 888
Koszty nabycia/sprzedaży	(tys. USD)	-	-	99 518	99 518	-	-	99 518	99 518
Zmiana netto przyszłych kosztów zagospodarowania	(tys. USD)	22 750	(22 647)	33 437	33 540	19 960	(22 597)	61 177	58 540
Ogółem koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. F&D Costs)	(tys. USD)	41 625	44 806	208 515	294 946	38 835	44 856	236 255	319 946
Zwiększenia rezerw	(Mboe)	2 189	1 075	4 656	7 920	709	978	12 783	14 471
Koszty poszukiwania i zagospodarowania (ang. F&D Costs)	(USD/Boe)	\$19,02	\$41,68	\$44,78	\$37,24	\$54,77	\$45,85	\$18,48	\$22,11

Uwaga: Poszukiwanie, zagospodarowanie (oraz koszty nabyć i przejęć) w tabelach powyżej przedstawione są i wyliczone dla 100 proc. udziału operacyjnego na Ukrainie, zgodnie ze skonsolidowaną sprawozdawczością finansową.

## 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)
2016	44,00	33,96	5,99	7,15	7,78
2017	50,00	38,60	6,43	8,13	8,84
2018	58,00	44,77	7,02	9,43	10,25
2019	65,00	50,17	7,53	10,57	11,49
2020	73,00	56,35	8,12	11,87	12,91
2021	78,00	60,21	8,49	12,68	13,79
2022	83,00	64,07	8,86	13,49	14,67
2023	88,00	67,93	9,23	14,30	15,56
2024	93,00	71,79	9,60	15,12	16,44
2025	95,61	73,80	9,79	15,54	16,90
2026	97,52	75,28	9,93	15,85	17,24
2027	99,47	76,78	10,07	16,17	17,59
2028	101,46	78,32	10,22	16,49	17,94
2029	103,49	79,88	10,37	16,82	18,30
2030	105,56	81,48	10,52	17,16	18,66
2031	107,67	83,11	10,68	17,50	19,04
2032	109,82	84,77	10,84	17,85	19,42
2033	112,02	86,47	11,00	18,21	19,80
2034	114,26	88,20	11,16	18,57	20,20