

National Oilwell Varco, Inc.
Proforma Selected Financial Data
(In millions)

	2016				2017				2018		2015 - 2018			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	2015	2016	2017	2018
Revenue:														
Wellbore Technologies	\$ 631	\$ 511	\$ 526	\$ 531	\$ 555	\$ 614	\$ 693	\$ 715	\$ 711	\$ 793	\$ 3,718	\$ 2,199	\$ 2,577	\$ 1,504
Completion & Production Solutions	558	538	543	602	648	652	682	690	670	738	3,365	2,241	2,672	1,408
Rig Technologies	1,106	749	642	613	582	546	510	614	483	651	8,279	3,110	2,252	1,134
Eliminations	(106)	(74)	(65)	(54)	(44)	(53)	(50)	(50)	(69)	(76)	(605)	(299)	(197)	(145)
Total	\$ 2,189	\$ 1,724	\$ 1,646	\$ 1,692	\$ 1,741	\$ 1,759	\$ 1,835	\$ 1,969	\$ 1,795	\$ 2,106	\$ 14,757	\$ 7,251	\$ 7,304	\$ 3,901
Adjusted EBITDA:														
Wellbore Technologies	\$ 43	\$ 1	\$ 26	\$ 20	\$ 38	\$ 66	\$ 94	\$ 107	\$ 103	\$ 133	\$ 605	\$ 90	\$ 305	\$ 236
Completion & Production Solutions	48	57	43	69	77	98	97	74	73	94	535	217	346	167
Rig Technologies	133	44	68	71	47	46	40	70	45	84	1,732	316	203	129
Eliminations and corporate costs	(97)	(77)	(69)	(58)	(57)	(68)	(64)	(54)	(61)	(85)	(491)	(301)	(243)	(146)
Total	\$ 127	\$ 25	\$ 68	\$ 102	\$ 105	\$ 142	\$ 167	\$ 197	\$ 160	\$ 226	\$ 2,381	\$ 322	\$ 611	\$ 386
Adjusted EBITDA %:														
Wellbore Technologies	6.8%	0.2%	4.9%	3.8%	6.8%	10.7%	13.6%	15.0%	14.5%	16.8%	16.3%	4.1%	11.8%	15.7%
Completion & Production Solutions	8.6%	10.6%	7.9%	11.5%	11.9%	15.0%	14.2%	10.7%	10.9%	12.7%	15.9%	9.7%	12.9%	11.9%
Rig Technologies	12.0%	5.9%	10.6%	11.6%	8.1%	8.4%	7.8%	11.4%	9.3%	12.9%	20.9%	10.2%	9.0%	11.4%
Eliminations and corporate costs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NOV consolidated	5.8%	1.5%	4.1%	6.0%	6.0%	8.1%	9.1%	10.0%	8.9%	10.7%	16.1%	4.4%	8.4%	9.9%
Completion & Production Solutions:														
Ending Backlog	\$ 994	\$ 947	\$ 812	\$ 818	\$ 751	\$ 881	\$ 974	\$ 1,066	\$ 1,010	\$ 955	\$ 969	\$ 818	\$ 1,066	\$ 955
Revenue out of backlog	\$ 330	\$ 333	\$ 319	\$ 358	\$ 359	\$ 393	\$ 388	\$ 401	\$ 384	\$ 418	\$ 2,033	\$ 1,340	\$ 1,541	\$ 802
Order Additions, net	\$ 328	\$ 269	\$ 184	\$ 370	\$ 323	\$ 501	\$ 463	\$ 501	\$ 324	\$ 398	\$ 1,320	\$ 1,151	\$ 1,788	\$ 722
FX Adjustment	\$ 27	\$ 17	\$ -	\$ (6)	\$ (31)	\$ 22	\$ 18	\$ (8)	\$ 4	\$ (35)	\$ (98)	\$ 38	\$ 1	\$ (31)
Rig Technologies:														
Ending Backlog	\$ 3,313	\$ 2,938	\$ 2,760	\$ 2,488	\$ 2,321	\$ 2,221	\$ 2,007	\$ 1,888	\$ 2,046	\$ 3,514	\$ 6,079	\$ 2,488	\$ 1,888	\$ 3,514
Adoption of Revenue Recognition standard	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110
Revenue out of backlog	\$ 770	\$ 441	\$ 363	\$ 324	\$ 285	\$ 224	\$ 201	\$ 288	\$ 153	\$ 276	\$ 6,104	\$ 1,898	\$ 998	\$ 429
Order Additions, net	\$ 97	\$ 66	\$ 185	\$ 115	\$ 118	\$ 124	\$ 84	\$ 169	\$ 201	\$ 2,026	\$ 993	\$ 463	\$ 495	\$ 2,227
Deductions from backlog	\$ 2,093	\$ -	\$ -	\$ 63	\$ -	\$ -	\$ 101	\$ -	\$ -	\$ 282	\$ 1,196	\$ 2,156	\$ 101	\$ 282
FX Adjustment	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (156)	\$ -	\$ 4	\$ -
Other items excluded from Adjusted EBITDA:														
Wellbore Technologies	\$ 38	\$ 50	\$ 24	\$ 364	\$ -	\$ (4)	\$ -	\$ 32	\$ (3)	\$ -	\$ 1,775	\$ 476	\$ 28	\$ (3)
Completion & Production Solutions	34	38	51	151	15	17	-	1	3	-	125	274	33	3
Rig Technologies	60	28	997	170	12	17	-	100	6	-	124	1,255	129	6
Eliminations and corporate costs	9	1	6	9	-	-	-	-	(18)	-	-	25	-	(18)
Total	\$ 141	\$ 117	\$ 1,078	\$ 694	\$ 27	\$ 30	\$ -	\$ 133	\$ (12)	\$ -	\$ 2,024	\$ 2,030	\$ 190	\$ (12)