

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

	2017				2018				2019			2016				2017				2018				2019								
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	
Revenue:																																
Wellbore Technologies	\$ 555	\$ 614	\$ 693	\$ 715	\$ 711	\$ 793	\$ 847	\$ 884	\$ 807	\$ 850	\$ 793	\$ 2,199	\$ 2,577	\$ 3,235	\$ 2,450	\$ 2,241	\$ 2,672	\$ 2,931	\$ 1,972	\$ 3,110	\$ 2,252	\$ 2,575	\$ 1,923	\$ (299)	\$ (197)	\$ (288)	\$ (147)	\$ 7,251	\$ 7,304	\$ 8,453	\$ 6,198	
Completion & Production Solutions	648	652	682	690	670	738	735	788	581	663	728	2,241	2,672	2,931	1,972	3,110	2,252	2,575	1,923	(299)	(197)	(288)	(147)	7,251	7,304	8,453	6,198	2,199	2,577	3,235	2,450	
Rig Technologies	582	546	510	614	483	651	637	804	603	671	649	3,110	2,252	2,575	1,923	2,241	2,672	2,931	1,972	3,110	2,252	2,575	1,923	(299)	(197)	(288)	(147)	7,251	7,304	8,453	6,198	
Eliminations	(44)	(53)	(50)	(50)	(69)	(76)	(65)	(78)	(51)	(52)	(44)	(299)	(197)	(288)	(147)	(299)	(197)	(288)	(147)	(299)	(197)	(288)	(147)	(299)	(197)	(288)	(147)	(299)	(197)	(288)	(147)	
Total	\$ 1,741	\$ 1,759	\$ 1,835	\$ 1,969	\$ 1,795	\$ 2,106	\$ 2,154	\$ 2,398	\$ 1,940	\$ 2,132	\$ 2,126	\$ 7,251	\$ 7,304	\$ 8,453	\$ 6,198	\$ 7,251	\$ 7,304	\$ 8,453	\$ 6,198	\$ 7,251	\$ 7,304	\$ 8,453	\$ 6,198	\$ 7,251	\$ 7,304	\$ 8,453	\$ 6,198	\$ 7,251	\$ 7,304	\$ 8,453	\$ 6,198	
Adjusted EBITDA:																																
Wellbore Technologies	\$ 38	\$ 66	\$ 94	\$ 107	\$ 103	\$ 133	\$ 135	\$ 155	\$ 117	\$ 134	\$ 133	\$ 90	\$ 305	\$ 526	\$ 384	\$ 90	\$ 305	\$ 526	\$ 384	\$ 90	\$ 305	\$ 526	\$ 384	\$ 90	\$ 305	\$ 526	\$ 384	\$ 90	\$ 305	\$ 526	\$ 384	
Completion & Production Solutions	77	98	97	74	73	94	99	112	28	52	82	217	346	378	162	217	346	378	162	217	346	378	162	217	346	378	162	217	346	378	162	
Rig Technologies	47	46	40	70	45	84	78	102	56	74	105	316	203	309	235	316	203	309	235	316	203	309	235	316	203	309	235	316	203	309	235	
Eliminations and corporate costs	(57)	(68)	(64)	(54)	(61)	(85)	(67)	(90)	(61)	(65)	(58)	(301)	(243)	(303)	(184)	(301)	(243)	(303)	(184)	(301)	(243)	(303)	(184)	(301)	(243)	(303)	(184)	(301)	(243)	(303)	(184)	
Total	\$ 105	\$ 142	\$ 167	\$ 197	\$ 160	\$ 226	\$ 245	\$ 279	\$ 140	\$ 195	\$ 262	\$ 322	\$ 611	\$ 910	\$ 597	\$ 322	\$ 611	\$ 910	\$ 597	\$ 322	\$ 611	\$ 910	\$ 597	\$ 322	\$ 611	\$ 910	\$ 597	\$ 322	\$ 611	\$ 910	\$ 597	
Adjusted EBITDA %:																																
Wellbore Technologies	6.8%	10.7%	13.6%	15.0%	14.5%	16.8%	15.9%	17.5%	14.5%	15.8%	16.8%	4.1%	11.8%	16.3%	15.7%	4.1%	11.8%	16.3%	15.7%	4.1%	11.8%	16.3%	15.7%	4.1%	11.8%	16.3%	15.7%	4.1%	11.8%	16.3%	15.7%	
Completion & Production Solutions	11.9%	15.0%	14.2%	10.7%	10.9%	12.7%	13.5%	14.2%	4.8%	7.8%	11.3%	9.7%	12.9%	12.9%	8.2%	9.7%	12.9%	12.9%	8.2%	9.7%	12.9%	12.9%	8.2%	9.7%	12.9%	12.9%	8.2%	9.7%	12.9%	12.9%	8.2%	
Rig Technologies	8.1%	8.4%	7.8%	11.4%	9.3%	12.9%	12.2%	12.7%	9.3%	11.0%	16.2%	10.2%	9.0%	12.0%	12.2%	10.2%	9.0%	12.0%	12.2%	10.2%	9.0%	12.0%	12.2%	10.2%	9.0%	12.0%	12.2%	10.2%	9.0%	12.0%	12.2%	
Eliminations and corporate costs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
NOV consolidated	6.0%	8.1%	9.1%	10.0%	8.9%	10.7%	11.4%	11.6%	7.2%	9.1%	12.3%	4.4%	8.4%	10.8%	9.6%	4.4%	8.4%	10.8%	9.6%	4.4%	8.4%	10.8%	9.6%	4.4%	8.4%	10.8%	9.6%	4.4%	8.4%	10.8%	9.6%	
Completion & Production Solutions:																																
Ending Backlog	\$ 751	\$ 881	\$ 974	\$ 1,066	\$ 1,010	\$ 955	\$ 880	\$ 894	\$ 1,041	\$ 1,215	\$ 1,298	\$ 818	\$ 1,066	\$ 894	\$ 1,298	\$ 818	\$ 1,066	\$ 894	\$ 1,298	\$ 818	\$ 1,066	\$ 894	\$ 1,298	\$ 818	\$ 1,066	\$ 894	\$ 1,298	\$ 818	\$ 1,066	\$ 894	\$ 1,298	
Revenue out of backlog	\$ 359	\$ 393	\$ 388	\$ 401	\$ 384	\$ 418	\$ 439	\$ 456	\$ 316	\$ 379	\$ 431	\$ 1,340	\$ 1,541	\$ 1,697	\$ 1,126	\$ 1,340	\$ 1,541	\$ 1,697	\$ 1,126	\$ 1,340	\$ 1,541	\$ 1,697	\$ 1,126	\$ 1,340	\$ 1,541	\$ 1,697	\$ 1,126	\$ 1,340	\$ 1,541	\$ 1,697	\$ 1,126	
Order Additions, net	\$ 323	\$ 501	\$ 463	\$ 501	\$ 324	\$ 398	\$ 372	\$ 470	\$ 470	\$ 548	\$ 535	\$ 1,151	\$ 1,788	\$ 1,564	\$ 1,553	\$ 1,151	\$ 1,788	\$ 1,564	\$ 1,553	\$ 1,151	\$ 1,788	\$ 1,564	\$ 1,553	\$ 1,151	\$ 1,788	\$ 1,564	\$ 1,553	\$ 1,151	\$ 1,788	\$ 1,564	\$ 1,553	
FX Adjustment	\$ (31)	\$ 22	\$ 18	\$ (8)	\$ 4	\$ (35)	\$ (8)	\$ -	\$ (7)	\$ 5	\$ (21)	\$ 38	\$ 1	\$ (39)	\$ (23)	\$ 38	\$ 1	\$ (39)	\$ (23)	\$ 38	\$ 1	\$ (39)	\$ (23)	\$ 38	\$ 1	\$ (39)	\$ (23)	\$ 38	\$ 1	\$ (39)	\$ (23)	
Rig Technologies:																																
Ending Backlog	\$ 2,321	\$ 2,221	\$ 2,007	\$ 1,888	\$ 2,046	\$ 3,514	\$ 3,401	\$ 3,117	\$ 3,142	\$ 3,168	\$ 3,143	\$ 2,488	\$ 1,888	\$ 3,117	\$ 3,143	\$ 2,488	\$ 1,888	\$ 3,117	\$ 3,143	\$ 2,488	\$ 1,888	\$ 3,117	\$ 3,143	\$ 2,488	\$ 1,888	\$ 3,117	\$ 3,143	\$ 2,488	\$ 1,888	\$ 3,117	\$ 3,143	
Adoption of Revenue Recognition standard	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 110	\$ -	
Revenue out of backlog	\$ 285	\$ 224	\$ 201	\$ 288	\$ 153	\$ 276	\$ 256	\$ 403	\$ 246	\$ 284	\$ 246	\$ 1,898	\$ 998	\$ 1,088	\$ 776	\$ 1,898	\$ 998	\$ 1,088	\$ 776	\$ 1,898	\$ 998	\$ 1,088	\$ 776	\$ 1,898	\$ 998	\$ 1,088	\$ 776	\$ 1,898	\$ 998	\$ 1,088	\$ 776	
Order Additions, net	\$ 118	\$ 124	\$ 84	\$ 169	\$ 201	\$ 2,026	\$ 151	\$ 119	\$ 271	\$ 310	\$ 221	\$ 463	\$ 495	\$ 2,497	\$ 802	\$ 463	\$ 495	\$ 2,497	\$ 802	\$ 463	\$ 495	\$ 2,497	\$ 802	\$ 463	\$ 495	\$ 2,497	\$ 802	\$ 463	\$ 495	\$ 2,497	\$ 802	
Deductions from backlog	\$ -	\$ -	\$ 101	\$ -	\$ -	\$ 282	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,156	\$ 101	\$ 282	\$ -	\$ 2,156	\$ 101	\$ 282	\$ -	\$ 2,156	\$ 101	\$ 282	\$ -	\$ 2,156	\$ 101	\$ 282	\$ -	\$ 2,156	\$ 101	\$ 282	\$ -	
FX Adjustment	\$ -	\$ -	\$ 4	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (8)	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4	\$ (8)	\$ -	\$ -	\$ 4	\$ (8)	\$ -	\$ -	\$ 4	\$ (8)	\$ -	\$ -	\$ 4	\$ (8)	\$ -	\$ -	\$ 4	\$ (8)	\$ -	
Other items excluded from Adjusted EBITDA:																																
Wellbore Technologies	\$ -	\$ (4)	\$ -	\$ 32	\$ (3)	\$ -	\$ -	\$ 24	\$ (2)	\$ 3,345	\$ 41	\$ 476	\$ 28	\$ 21	\$ 3,384	\$ 476	\$ 28	\$ 21	\$ 3,384	\$ 476	\$ 28	\$ 21	\$ 3,384	\$ 476	\$ 28	\$ 21	\$ 3,384	\$ 476	\$ 28	\$ 21	\$ 3,384	
Completion & Production Solutions	15	17	-	1	3	-	-	(3)	11	1,939	79	274	33	-	2,029	274	33	-	2,029	274	33	-	2,029	274	33	-	2,029	274	33	-	2,029	
Rig Technologies	12	17	-	100	6	-	-	-	2	474	194	1,255	129	6	670	1,255	129	6	670	1,255	129	6	670	1,255	129	6	670	1,255	129	6	670	
Eliminations and corporate costs	-	-	-	-	(18)	-	-	-	-	11	-	25	-	(18)	11	25	-	(18)	11	25	-	(18)	11	25	-	(18)	11	25	-	(18)	11	
Total	\$ 27	\$ 30	\$ -	\$ 133	\$ (12)	\$ -	\$ -	\$ 21	\$ 11	\$ 5,769	\$ 314	\$ 2,030	\$ 190	\$ 9	\$ 6,094	\$ 2,030	\$ 190	\$ 9	\$ 6,094	\$ 2,030	\$ 190	\$ 9	\$ 6,094	\$ 2,030	\$ 190	\$ 9	\$ 6,094	\$ 2,030	\$ 190	\$ 9	\$ 6,094	