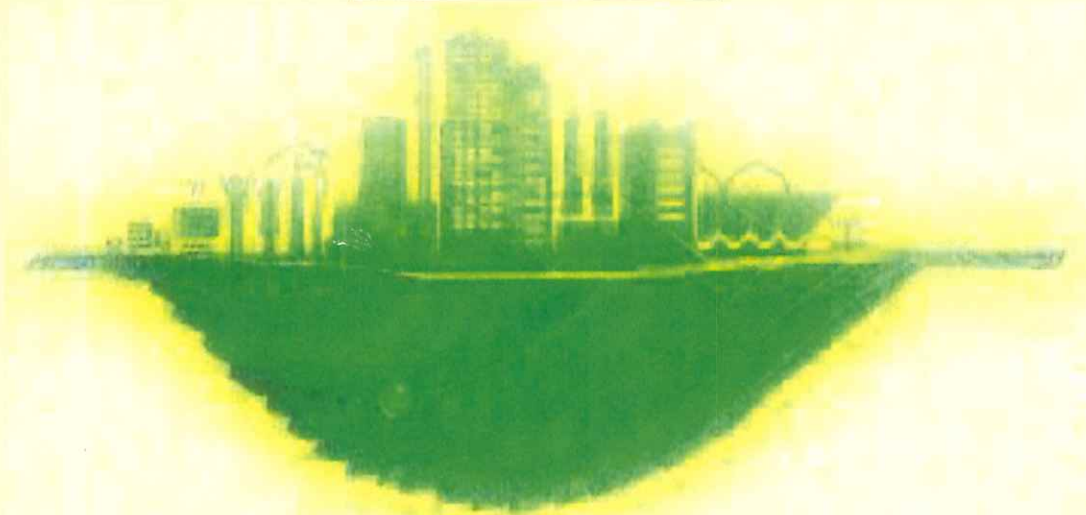




गेल (इंडिया) लिमिटेड
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
एवं
गेल (इंडिया) लिमिटेड
के बीच
समझौता ज्ञापन
वर्ष : 2017-18



भाग - क : कार्य-निष्पादन मूल्यांकन हेतु मानदण्ड – एमओयू : 2017-18

क्र.सं.	वित्तीय कार्य-निष्पादन हेतु मानदण्ड	इकाई	अंक	2017-18 हेतु एमओयू लक्ष्य				
				उत्कृष्ट 100%	अति-उत्तम 80%	उत्तम 60%	साधारण 40%	निकृष्ट 20%
1	कारोबार प्रचालन से प्राप्त राजस्व	करोड़ रु.	10	52,389	51,023	49,772	48,451	47,813
2	प्रचालन से प्राप्त राजस्व के प्रतिशत अनुसार प्रचालन लाभ/अधिशेष (निवल)	%	20	9.0%	8.5%	8.0%	7.7	7.5%
3	कर पश्चात् लाभ अथवा अधिशेष/ औसत सकल मूल्य	%	20	9.0%	8.5%	8.3%	8.1%	8.0%
4	क्षमता उपयोग (10%)							
4.क	गैस विपणन	एमएमएससीएमडी	5	80	79	78	77	76
4.ख	गैस संचरण	एमएमएससीएमडी	5	100	98	96	94	92
5	कैपेक्स (करोड़ रु.)	करोड़ रु.	10	3311	3190	3080	2970	2860
6	वर्ष के दौरान चल रहे/पूरे किए गए कैपेक्स कांट्रिक्ट के कुल मूल्य की तुलना में बिना समय/लागत ओवररन के कांट्रिक्ट / चल रही/ पूरी की गई परियोजनाओं के कैपेक्स मूल्य का प्रतिशत (%)	%	5	100	90	80	70	60

भाग - क : कार्य-निष्पादन मूल्यांकन हेतु मानदण्ड – एमओयू : 2017-18

क्र.सं.	वित्तीय कार्य-निष्पादन हेतु मानदण्ड	इकाई	अंक	2017-18 हेतु एमओयू लक्ष्य				
				उत्कृष्ट 100%	अति-उत्तम 80%	उत्तम 60%	साधारण 40%	निकृष्ट 20%
7	प्रचालन (सकल) से राजस्व के दिनों की संख्या के रूप में प्राप्ति योग्य व्यापार (निवल)	दिनों की सं.	5	27	29	32	35	38
8	कंपनी के विरुद्ध ऋण के रूप में स्वीकार नहीं किए गए सीपीएसई एवं अन्य द्वारा उठाए गए दावों में कटौती	%	5	10	9	8	7	6
9	संयुक्त उद्यमों से संबंधित मानदण्ड (10%)							
9.1	वर्ष के दौरान संयुक्त उद्यमों सहायक कंपनियों सहयोगियों द्वारा पीएनजी कनेक्शनों की संख्या	लाख	6	10	9	8	7	6
9.2	नए सीएनजी स्टेशन	संख्या	4	120	110	100	90	80
9.3	ग्रीन कॉरिडोर का कार्यान्वयन	कि.मी.		1200	1000	800	600	400
10	एचआरएम से संबंधित मानदण्ड (5%)							
10.1	सभी कार्यपालकों (ई0 एवं ऊपर) की एसीआर/एपीएआर का ऑनलाइन प्रस्तुतीकरण तथा एसीआर/एपीएआर लिखने से संबंधित निर्धारित समय का अनुपालन	कार्यपालकों की सं. का %	1	100	95	90	85	80

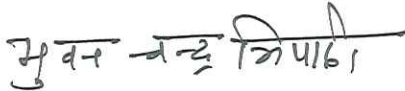
भाग - क : कार्य-निष्पादन मूल्यांकन हेतु मानदण्ड – एमओयू : 2017-18

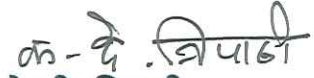
क्र.सं.	वित्तीय कार्य-निष्पादन हेतु मानदण्ड	इकाई	अंक	2017-18 हेतु एमओयू लक्ष्य				
				उत्कृष्ट 100%	अति-उत्तम 80%	उत्तम 60%	साधारण 40%	निकृष्ट 20%
10.2	वरिष्ठ कार्यपालकों(एजीएम एवं ऊपर) के लिए तिमाही सतर्कता अनापत्ति का ऑनलाइन अपडेशन	वरि. कार्यपालकोंकी सं. का %	1	100	95	90	85	80
10.3	उत्तराधिकार योजनाएं तैयार करना एवं निदेशक मंडल से इसका अनुमोदन	दिनांक	1	30.09.2017	10.10.2017	20.10.2017	31.10.2017	10.11.2017
10.4	कार्यपालकों(ई0 एवं ऊपर) के लिए डीपीसी का बिना विलंब आयोजन	%	1	100	95	90	85	80
10.5	एमओपी एंड एनजी द्वारा गठित मानव संसाधन कार्यदल की संस्तुतियों पर बोर्ड का निर्णय	दिनांक	1	31.10.2017	30.11.2017	31.12.2017	31.01.2018	28.02.2018
	कुल		100					

टिप्पणी:

1. वर्ष 2017-18 के लिए अनुमानित राजस्व का ब्यौरा और राजस्व समायोजन फार्मूला अनुलग्नक-क पर संलग्न है।
2. रु.3311 करोड़ के कैपेक्स लक्ष्य में संयुक्त उद्यमों के लिए रु. 540 करोड़ का निवेश शामिल नहीं है। इस पर भी सहमति है कि यदि संयुक्त उद्यमों में निवेश रु.540 करोड़ से कम होगा तो शेष राशि को उपर्युक्त लक्ष्य में जोड़ दिया जाएगा।
3. मॉनीटरिंग की परियोजनाओं के कैपेक्स का विवरण अनुलग्नक-ख में संलग्न है।

4. आईएमसी द्वारा संस्तुत लक्ष्य सीपीएसई द्वारा वर्ष 2017-18 के लिए प्रस्तुत आंकलन के आधार पर है। सीपीएसई द्वारा आंकलन की तुलना में अंतिम परिणामों में बेहतर प्रदर्शन किए जाने पर, अंतर को वर्ष 2017-18 के लक्ष्यों में जोड़ दिया जाएगा।
5. एमओयू में निर्धारित लक्ष्य शर्त रहित हैं और प्रचालन से राजस्व संबंधी आईएमसी की बैठक के कार्यवृत्त पैरा सं.5.ए.।(सी) में संदर्भित के अलावा किसी ऑफसेट की अनुमति नहीं होगी। इसके अलावा, मूल्यांकन एमओयू दिशानिर्देश 2017-18 की मद सं.14.2 में निहित अतिरिक्त पात्रता मानदण्ड में अनुपालन की शर्त के अनुसार होगा।


बी.सी. त्रिपाठी
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक
गेल (इंडिया) लिमिटेड


के.डी. त्रिपाठी
सचिव
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय

नई दिल्ली, 3 जुलाई 2017

भाग ख
प्रवृत्ति विश्लेषण

क्र. सं.	वित्तीय कार्य-निष्पादन हेतु मानदण्ड	इकाई	वित्त वर्ष				
			2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
1	प्रचालन से राजस्व - सकल	करोड़ रु.	40,982	48,195	58,275	57,465	52,389
	प्रचालन से राजस्व – उत्पाद शुल्क का निवल		40,441	47,523	57,508	56,742	51,914
2	क. कर पूर्व लाभ	करोड़ रु.	5,340	6,058	6,402	4,284	3,173
	ख. अन्य आय		648	765	899	861	858
	ग. असाधारण एवं अपवादात्मक मदें		0	0	345	63	0
	घ. अवधि पूर्व मदें		3.07	256.7	-6.55	107.37	-0.15
	ङ. प्रचालन लाभ/हानि (क-ख+/-ग+/-घ)		4,695	5,550	5,151	3,468	2,315
3	प्रचालन से राजस्व के प्रतिशत अनुसार लाभ/अधिशेष (निवल)	%	11.61%	11.68%	8.96%	6.11%	4.46%
4	क. कर पश्चात् लाभ	करोड़ रु.	3,654	4,022	4,375	3,039	2,299
	ख. वर्ष के अंत में निवल मूल्य		26,407	29,887	32,857	34,627	34,812
	ग. औसत निवल मूल्य		25433	28147	31372	33742	34719
	घ. कर पश्चात् लाभ/निवल मूल्य	%	14.37%	14.29%	13.95%	9.01%	6.62%
	ङ. प्रदत्त शेयर पूंजी	करोड़ रु.	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
	च. भारत सरकार के शेयर	%	57.34%	57.34%	56.11%	56.11%	56.11%

क्र. सं.	वित्तीय कार्य-निष्पादन हेतु मानदण्ड	इकाई	वित्त वर्ष				
			2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
	छ. आरक्षित एवं अधिशेष	करोड़ रु.	25,314	28,808	31,803	33,590	33,814
5	कुल व्यय	करोड़ रु.	35,749	42,229	52,349	53381	49599
6	कुल आय		41089	48287	58406	57603	52772
7	कुल व्यय/कुल आय	%	87%	87%	90%	93%	94%
8	अन्य आय का विवरण	करोड़ रु.					
	क. व्याज		154	194	291	325	310
	ख. लाभांश		252	383	336	325	320
	ग. अन्य आय		242	188	271	211	228
	घ. कुल		648	765	899	861	858
9	क. नकदी एवं बैंक बैलेंस एवं समकक्ष	करोड़ रु.	66	1,697	1,522	229	760
	ख. म्यूचुअल फंड में निवेश	करोड़ रु.	0	0	0	0	0
	ग. सहायक/संयुक्त उद्यमोंके अलावा शेयर में निवेश	करोड़ रु.	5,679	6,533	6,788	6,528	4,652
	घ. कुल (क + ख + ग)	करोड़ रु.	5,745	8,230	8,310	6,757	5,412
	ङ. नकद ऋण/ओवर-ड्राफ्ट ऋण/अल्प कालिक ऋण	करोड़ रु.	0	224	0	234	0
	च. चालू खाते में शेष	करोड़ रु.	32	10	22	4	34
10	वर्ष हेतु भुगतान/घोषित किया गया लाभांश, लाभांश कर को छोड़कर	करोड़ रु.	1104	1218	1319	761	698

क्र. सं.	वित्तीय कार्य-निष्पादन हेतु मानदण्ड	इकाई	वित्त वर्ष				
			2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
11	प्रत्येक उत्पाद के संबंध में स्थापित क्षमता						
	क. गैस संचरण प्रवाह क्षमता	एमएमएससीएमडी	176	206	206	206	206
	ख. एलपीजी संचरण	एमएमटीपीए	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8
	ग. एलएचसी उत्पादन	एमएमटी	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3
	घ. पॉलीमर उत्पादन	टीएमटी	410	410	410	810	810
12	प्रत्येक उत्पाद के संबंध में क्षमता का उपयोग						
	क. गैस विपणन	एमएमएससीएमडी	84.17	81.44	79.18	72.07	73.67
	ख. गैस संचरण प्रवाह क्षमता	एमएमएससीएमडी	117.62	104.9	96.22	92.1	92.09
	ग. एलपीजी संचरण	टीएमटी	3362	3136	3145	3093	2819
	घ. एलएचसी उत्पादन	टीएमटी	1441	1376	1307	1276	1086
	ङ. पेट्रोकेमिकल उत्पादन	टीएमटी	441	437	436	447	344
13	प्रत्येक उत्पाद का बिक्री में योगदान						
	क. गैस व्यापार	%	73.66%	75.20%	74.46%	75.46%	78.15%
	ख. गैस संचरण	%	8.85%	6.48%	6.69%	5.39%	7.17%
	ग. एलपीजी संचरण	%	1.13%	0.62%	0.73%	0.78%	0.94%
	घ. पेट्रोकेमिकल	%	8.39%	7.91%	7.93%	8.12%	5.89%

क्र. सं.	वित्तीय कार्य-निष्पादन हेतु मानदण्ड	इकाई	वित्त वर्ष				
			2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
	ड. एलएचसी बिक्री	%	7.67%	9.37%	9.54%	8.93%	6.29%
14	कैपेक्स	करोड़ रु.	7,136	6,301	4,364	1,924	1,881
15	प्राप्य कारोबार (निवल)	करोड़ रु.	2,177	3,217	3,530	5,504	3,843
16	आरओ (सकल) के प्रतिशत के रूप में प्राप्य कारोबार (निवल)	%	5.31%	6.67%	6.06%	9.58%	7.34%
17	कंपनी के खिलाफ स्वीकार नहीं किए गए दावों में कटौती						
	क. केंद्रीय सरकार के विभाग	करोड़ रु.	2,157	4,090	5,273	5,819	6,201
	ख. राज्य सरकार/स्थानीय अधिकारी		538	1,038	1,313	1,191	1,158
	ग. सीपीएसई		13	31	50	29	45
	घ. अन्य		3,333	810	961	1,163	1,267
	कुल		6,041	5,969	7,597	8,202	8,671
18	संयुक्त उद्यमों में निवेश पर प्रतिलाभ (लाभ/हानि का भाग)	%	115%	124%	107%	122%	126%
19	वर्ष के दौरान संयुक्त उद्यमों में सहायक कंपनियों द्वारा पीएनजी कनेक्शनों की संख्या	लाख	-	-	1.52	2.15	1.72
20	सीएनजी स्टेशनों की संख्या	संख्या.	-	-	-	25	36

विभिन्न स्तरों पर प्रचालनों से प्राप्त राजस्व की गणना एवं राजस्व समायोजन फार्मूला

प्रचालनों से समायोजित राजस्व = एफआर + ईआर*(क्यूडी*पीडी*1.4194+क्यूएलटीआर*पीएलटीआर*1.4366)

क्र.सं.	विवरण	उत्कृष्ट	अति-उत्तम	उत्तम	साधारण	निकृष्ट										
1	प्रचालनों से संशोधित राजस्व (आरओ)	52,389	51,023	49,772	48,451	47,813										
2	एफआर = करोड़ रु. में निश्चित रिवेन्यू	21,878	20,545	19,876	19,179	18,364										
3	ईआर = रु. में विनिमय दर/यूएस \$	68	68	68	68	68										
4	गैस स्रोत : घरेलू	मात्रा (क्यूडी)	मूल्य (पीडी)	करोड़ रु.	मात्रा (क्यूडी)	मूल्य (पीडी)	करोड़ रु.	मात्रा (क्यूडी)	मूल्य (पीडी)	करोड़ रु.	मात्रा (क्यूडी)	मूल्य (पीडी)	करोड़ रु.	मात्रा (क्यूडी)	मूल्य (पीडी)	करोड़ रु.
	एपीएम मूल्य पर घरेलू गैस	41.61	2.74	10,992	41.57	2.74	10,981	41.39	2.74	10,934	41.29	2.74	10,906	41.30	2.74	10,910
	गैर एपीएम मूल्य पर घरेलू गैस	3.68	5.18	1,839	3.71	5.18	1,855	3.48	5.18	1,738	3.38	5.18	1,690	3.32	5.18	1,661
	गहरे समुद्र में गैस	1.03	5.23	519	1.03	5.23	518	1.03	5.23	519	0.99	5.23	500	0.95	5.23	480
5	उप योग/ औसत भार - घरेलू	46.32	2.99	13,350	46.31	2.99	13,355	45.90	2.98	13,192	45.66	2.97	13,096	45.57	2.97	13,051
6	सीएफडी = घरेलू गैस हेतु परिवर्तन घटक	1.4194			1.4194			1.4194			1.4194			1.4194		
7	गैस स्रोत: आयातित	मात्रा (क्यूएलटीआर)	मूल्य (पीएलटीआर)	करोड़ रु.	मात्रा (क्यूएलटीआर)	मूल्य (पीएलटीआर)	करोड़ रु.	मात्रा (क्यूएलटीआर)	मूल्य (पीएलटीआर)	करोड़ रु.	मात्रा (क्यूएलटीआर)	मूल्य (पीएलटीआर)	करोड़ रु.	मात्रा (क्यूएलटीआर)	मूल्य (पीएलटीआर)	करोड़ रु.
	आरएलएनजी एलटी-राम गैस गुजरात के अंदर	2.90	9.15	2,589	2.95	9.15	2,633	2.95	9.15	2,633	5.88	9.15	5,253	3.90	9.15	3,491
	आरएलएनजी एलटी-राम गैस गुजरात के बाहर	10.93	10.50	11,213	11.02	10.50	11,296	10.61	10.50	10,881	7.54	10.50	7,733	9.47	10.50	9,715
	आरएलएनजी एलटी-राम गैस नया अनुबंध	0.32	8.62	267	0.30	8.62	257	0.30	8.62	253	0.30	8.62	254	0.30	8.62	254
	आरएलएनजी एलटी - Gorgon	1.56	10.46	1,597	1.49	10.46	1,518	1.49	10.46	1,518	1.49	10.46	1,518	1.49	10.46	1,518
	आरएलएनजी एलटी -डीसीपी	1.42	10.80	1,495	1.35	10.80	1,419	1.35	10.80	1,420	1.35	10.80	1,419	1.35	10.80	1,421
8	उप योग/ औसत भार - एलटी आरएलएनजी	17.13	10.26	17,161	17.10	10.25	17,124	16.69	10.25	16,704	16.55	10.01	16,176	16.51	10.17	16,398
9	सीएफएलटीआर = दीर्घ कालीन आरएलएनजी हेतु परिवर्तन घटक	1.4366			1.4366			1.4366			1.4366			1.4366		
10	निश्चित राजस्व का विवरण	विवरण	उत्कृष्ट	अति-उत्तम	उत्तम	साधारण	निकृष्ट									
	स्पॉट आरएलएनजी		7,207	6,501	6,370	6,282	5,887									
	गैस संचारण		4,433	4,219	4,095	3,885	3,967									
	एलएनजी		2,295	2,167	2,044	1,922	1,800									
	पेट्रोम		6,693	6,430	6,161	5,903	5,552									
	एलपीजी संचारण		523	501	480	458	430									
	ई एंड पी		555	555	555	555	555									
	अन्य		73	73	73	73	73									
	अन्य प्रचालन आय		100	100	100	100	100									
11	कुल निश्चित राजस्व (एफआर)		21,878	20,545	19,876	19,179	18,364									
12	प्रचालनों से संशोधित राजस्व (आरओ) (क्र. सं.5+8+11)		52,389	51,024	49,772	48,451	47,813									

टिप्पणी : फॉर्मूला के पीडी एवं पीएलटीआर घटकों में मूलभूत मूल्य, सीमा (यदि कोई हो), पुनः गैसीकरण (यदि कोई हो), गुजरात वैट (यदि कोई हो), विपणन मार्जिन एवं उत्तर पूर्व रियायत (यदि कोई हो)।

प्रचालन से राजस्व में समायोजन एक्सचेंज दर (ईआर), घरेलू गैस मूल्य (पीडी) और एलटीआरएलएनजी मूल्य (पीएलटीआर) पर मिश्रता के आधार पर दिया जाएगा। तथापि, मात्रा मिश्रता में किसी प्रकार की मिश्रता की अनुमति नहीं दी जाएगी तथा मात्रा स्थिर रहेंगी।

पीडी: यूएस\$/एमएमबीटीयू में घरेलू गैस का औसत मूल्य
पीएलटीआर: यूएस\$/एमएमबीटीयू में आयातित आरएलएनजी का औसत मूल्य

क्यूडी: एमएमबीटीयू में घरेलू गैस की मात्रा
क्यूएलटीआर: एमएमबीटीयू में आयातित आरएलएनजी की मात्रा

मॉनिटरिंग हेतु केपेक्स परियोजनाओं का विवरण

क्र. सं.	परियोजना का नाम	अनुमोदित लागत/अनुमानित लागत	2017-18 के दौरान नियोजित व्यय	संचयी वास्तविक प्रगति (%)	उपलब्धियों का विवरण (2017-18)	उपलब्धियों की तिथि
1	जगदीशपुर-हल्दिया-बोकारो-धामरा पाइपलाइन खंड-1	3397	1200	78	वाराणसी तक पाइपलाइन का बिछाना (100 कि.मी.), बिहार में स्पर लाइनों के मैकेनिकल कार्यों को पूरा किया जाना, लाइन पाइपों की सुपुर्दगी को पूरा किया जाना, मेनलाइन बाल वाल्व की सुपुर्दगी, निर्माण की प्रगति - 50%	31 मार्च 18
2	धामरा-अंगुल पाइपलाइन खंड -2ए	2253	300	22	लाइन पाइप के लिए टेंडर अवार्ड किया जाना, पाइपलाइन बिछाने हेतु ठेका अवार्ड किया जाना, लाइन पाइप की 30% सुपुर्दगी, मेनलाइन बाल वाल्व के लिए आदेश जारी किया जाना, निर्माण की प्रगति - 10 %	31 मार्च 18
3	दोभी-दुर्गापुर पाइपलाइन खंड - 2बी	2250	300	22	लाइन पाइप के लिए टेंडर अवार्ड किया जाना, पाइपलाइन बिछाने हेतु ठेका अवार्ड किया जाना, लाइन पाइप की 30% सुपुर्दगी, मेनलाइन बाल वाल्व के लिए आदेश, निर्माण की प्रगति - 10 %	31 मार्च 18
4	बोकारो-अंगुल पाइपलाइन खंड - 3ए	3212	95	10	स्टेशनों के लिए स्थाई भूमि की पहचान, लाइन पाइप के लिए टेंडर अवार्ड किया जाना, पाइपलाइन बिछाने संबंधी कार्य हेतु निविदा, मेनलाइन बाल वाल्व के लिए निविदा	31 मार्च 18
5	दुर्गापुर-हल्दिया पाइपलाइन खंड - 3बी	1828	5	8	स्टेशनों के लिए स्थाई भूमि की पहचान, लाइन पाइप के लिए टेंडर अवार्ड किया जाना, पाइपलाइन बिछाने संबंधी कार्य हेतु निविदा, मेनलाइन बाल वाल्व हेतु निविदा	31 मार्च 18

क्र. सं.	परियोजना का नाम	अनुमोदित लागत/अनुमानित लागत	2017-18 के दौरान नियोजित व्यय	संचयी वास्तविक प्रगति (%)	उपलब्धियों का विवरण (2017-18)	उपलब्धियों की तिथि
6	कोञ्ची-कूट्टनद-मंगलोर चरण-II	2915	106	75	सभी खंडों में पाइपलाइन बिछाने संबंधी कार्य टेंडर अवार्ड किया जाना, एचडीडी कार्य हेतु टेंडर अवार्ड किया जाना	28 फरवरी 18
7	औरैया-फूलपुर पाइपलाइन परियोजना (एपीपीएल)	1428	225	78	पाइपलाइन टर्मिनल कार्यों के लिए निविदा, पाइपलाइन टर्मिनल कार्यों के लिए आदेश दिया जाना, निर्माण की प्रगति 75%, लाइन पाइपों की सुपुर्दगी को पूरा किया जाना, मेनलाइन बाल वाल्व की सुपुर्दगी	31 मार्च 18
8	विजयपुर-औरैया पाइपलाइन परियोजना	2881	300	18	लाइन पाइप के लिए टेंडर अवार्ड किया जाना, पाइपलाइन बिछाने हेतु ठेका अवार्ड किया जाना, मेनलाइन बाल वाल्व के लिए आदेश, लाइनपाइप की सुपुर्दगी आरंभ, निर्माण की प्रगति - 10 %	31 मार्च 18
9	जामनगर-लोनी एलपीजी पाइपलाइन संवर्धन (जेएलपीएल)	328	50	80	लाइन पाइपों की सुपुर्दगी, पाइपलाइन बिछाने और निर्माण कार्य हेतु आदेश, एलपीजी पंप के समेकित स्टेशन कार्य के लिए आदेश, पम्पों की सुपुर्दगी, पाइपलाइन निर्माण की पूर्णता : 75%	31 मार्च 18
10	अंकलेश्वर-वडोदरा पाइपलाइन परियोजना	200	40	96	आरओयू ओपनिंग को पूरा किया जाना, पाइपलाइनों के मैकेनिकल कार्यों को पूरा किया जाना	31 मार्च 18

टिप्पणी:

- उपर्युक्त 10 परियोजनाओं तथा अन्य छोटी पाइपलाइनों के लिए 24" और उससे अधिक व्यास वाली पाइपलाइन बिछाने का लक्ष्य 1250 कि.मी. है। बिना समय/लागत ओवररन के पाइपलाइन बिछाने की मॉनीटरिंग के लिए, पाइपलाइन लोअरिंग के लक्ष्य पर भी विचार किया जाएगा।