

अनुबंध-I
(संदर्भ पैराग्राफ 1.2.1)

आईओसीएल का पाइपलाइन नेटवर्क

क्र. सं.	पाइपलाइन	लंबाई (किमी)
क.	उत्पाद पाइपलाइन	
1	कोयली अहमदाबाद पाइपलाइन (केएपीएल)	116
2	कोयली सांगानेर पाइपलाइन (केएसपीएल)	1287
3	कोयली रतलाम पाइपलाइन (केआरपीएल)	265
4	कोयली दाहेज पाइपलाइन (केडीपीएल)	197
5	बरौनी कानपुर पाइपलाइन (बीकेपीएल)	745
6	हल्दिया मौरीग्राम राजबंद पाइपलाइन (एचआरपीएल)	277
7	हल्दिया बरौनी पाइपलाइन (एचबीपीएल)	526
8	गुवाहाटी सिलीगुडी पाइपलाइन (जीएसपीएल)	435
9	पानीपत भटिंडा पाइपलाइन (पीबीपीएल)	219
10	पानीपत रेवाड़ी पाइपलाइन (पीआरपीएल)	155
11	पानीपत अंबाला जालंधर पाइपलाइन (पीएजेपीएल)	434
12	पानीपत दिल्ली पाइपलाइन (पीडीपीएल)	189
13	पानीपत जालंधर एलपीजी पाइपलाइन (पीजेपीएल)	274
14	बिजवासन पानीपत पाइपलाइन (बीपीपीएल)	111
15	मथुरा दिल्ली पाइपलाइन (एमडीपीएल)	147
16	मथुरा टुंडला पाइपलाइन (एमटीपीएल)	56
17	मथुरा भरतपुर पाइपलाइन (एमबीपीएल)	21
18	चेन्नई त्रिची मदुरै पाइपलाइन (सीटीएमपीएल)	683
19	चेन्नई बंगलोर पाइपलाइन (सीबीपीएल)	290
20	चेन्नई मीनमबाक्कम एटीएफ पाइपलाइन (सीएमपीएल)	95
21	डिगबोई तिनसुकिया पाइपलाइन (डीटीपीएल)	75

22	देवंगोठी देवनहल्ली पाइपलाइन (डीडीपीएल)	36
ख.	कच्चे तेल की पाइपलाइन	
1	सलाया मथुरा पाइपलाइन (एसएमपीएल)	1870
2	मुंद्रा पानीपत पाइपलाइन (एमपीपीएल)	1194
3	पारादीप हल्दिया बरौनी पाइपलाइन (पीएचबीपीएल)	1384
ग.	गैस पाइपलाइन	
1	दादरी पानीपत आर एलएनजी पाइपलाइन (डीपीपीएल)	140
	कुल	11221

अनुबंध-II
(संदर्भ पैरा 1.2.1)

गैस की पाइपलाइन नेटवर्क

क्र. सं.	पाइपलाइन	लंबाई (किमी)
क.	प्राकृतिक गैस पाइपलाइनों/नेटवर्क	
1	एचवीजे-जीआरईपी-डीवीपीएल	4659
2	जीआरईपी डीवीपीएल अपग्रेडेशन	1119
3	डीयूपीएल-डीपीपीएल	875
4	त्रिपुरा क्षेत्र	61
5	गुजरात क्षेत्र	671
6	मुंबई क्षेत्र	129
7	कृष्णा गोदावरी बेसिन क्षेत्र	881
8	कावेरी बेसिन क्षेत्र	278
9	असम क्षेत्र	8
10	दादरी बवाना नांगल पाइपलाइन (डीबीएनपीएल)	265
11	चेंसा झज्जर हिसार पाइपलाइन (सीजेएचपीएल)	835
12	दाभोल-बेंगलुरु पाइपलाइन (डीबीपीएल)	1004
13	कोच्चि - कोट्टानाड - बंगलौर - मंगलौर पाइपलाइन (केकेबीएमपीएल)	41
14	जैसेलमेर क्षेत्र	151
ख.	रसोई गैस पाइपलाइन	
15	जामनगर-लोनी पाइपलाइन (जेएलपीएल)	1414
16	विजाग-सिकंदराबाद पाइपलाइन (वीएसपीएल)	618
	कुल	13009

अनुबंध-III
 {(संदर्भ पैरा 1.2 4.1 (II)(ख)}

क. ओआईएसडी-एसटीडी-141 का उल्लंघन

क्र.सं.	पाइपलाइन	चालू	आईपीएस आयोजित
	कुरुक्षेत्र-रुड़की-नजीबाबाद एमजेपीएल की धारा	2003	आयोजित नहीं
	बरौनी-पटना उत्पाद पाइपलाइन	2003	
	पानीपत-रेवाड़ी उत्पाद पाइपलाइन	2004	
	आसनूर-त्रिची धारा	2005	
	त्रिची-मदुरै धारा	2005	
	आसनूर-सांकरी धारा	2005	
	चेन्नई आसनूर धारा	2005	
	केएसपीएल की बाघसुरी-सांगानेर धारा	2005	

ख. ओआईएसडी-एसटीडी-139 का उल्लंघन

क्र.सं.	पाइपलाइन	आईपीएस बाकी	आयोजित पिछला आईपीएस
1.	पीएचबीपीएल के पारादीप अपतटीय अनुभाग	2013	आयोजित नहीं
2.	एसएमपीएल के अपतटीय पाइपलाइन	2014	आयोजित नहीं

ग. आईपीएस रोलिंग योजना का उल्लंघन

क्र.सं.	पाइपलाइन	आईपीएस योजना	आईपीएस आयोजित
1.	पानीपत-जालंधर एलपीजी पाइपलाइन	2014-15	निविदाकर/ प्रस्तावस्तर पर
2.	बीकेपीएल (ओल्ड)		
3.	केएसपीएल की लसरिया-चित्तौड़गढ़ खंड		
4.	पीएजेपीएल के पानीपत-अंबाला		
5.	पीडीपीएल की डीपी धारा		
6.	एमडीपीएल	2013-14	2014-15
7.	एमटीपीएल		
8.	पीएचबीपीएल की धारा एचबी		2015-16
9.	एचबी धारा - लूप लाइनों		2015-16
10.	केएसपीएल की धारा वी.एस.		2014-15
11.	केएसपीएल के एसएस धारा		
12.	एसएमपीएल की वीएम लूप लाइनों		
13.	एसएमपीएल की सी.पी. धारा		
14.	एसएमपीएल की धारा एसवी		
15.	एसएमपीएल की एसवी लूप लाइनों		
16.	एसएमपीएल की धारा वीके		
17.	एमपीपीएल की मुंद्रा-चुरवा धारा		

अनुबंध-IV
(पैरा 1.3.1 देखें)

मार्च 2015 को समाप्त होने वाले पिछले पांच वर्षों के दौरान यूपीपीसी तथा पीएनसीपी के मुख्य वित्तीय बिन्दुओं को दर्शाता विवरण

(₹ करोड़ में)

यूपीपीसी					
विवरण	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15
बिक्रियों तथा अन्य आय	3748.05	4270.60	4867.36	6022.72	6178.89
व्यय	2314.01	2663.99	3001.39	4436.04	5538.75
लाभ	1434.04	1606.61	1865.97	1586.68	640.14
पीएनसीपी					
बीडी को हस्तांतरित मात्रा एमटी में	419479	903103	1286812	1618649	1627739
बिक्रियों (आरटीपी पर बीडी को हस्तांतरित)	2184.16	5627.13	8922.25	11553.33	12870.37
अन्य राजस्व	90.44	445.47	779.07	1225.14	1283.75
व्यय	4115.84	7272.32	10551.73	12934.07	12807.01
लाभ/(हानी)	(-) 1841.24	(-) 1199.72	(-) 850.41	(-) 155.60	1347.10
व्यवसाय विकास का वित्तीय निष्पादन ¹ (पीएनसीपी से उत्पादित पेट्रोकेमिकल उत्पादों के संबंध में)					
बेची गई मात्रा (एमटी)	367421	907111	1250473	1431541	1652821
बिक्रियाँ	2375.62	7030.83	10958.6	14638.73	16984.06
लाभ/(हानी)	189.65	406.39	666.37	761.37	1130.10

¹ विपणन हेतु रिफाइनरी अन्तरण मूल्य पर व्यवसाय विकास डिवीजन को हस्तांतरित उत्पाद

अनुबंध-V
(पैरा 1.3.3.1(I)क देखें)

2014-15 को समाप्त होने वाले पिछले पांच वर्षों के लिए यूपीपीसी की जीसीयू (एथिलीन उत्पादन) तथा पॉलीमर इकाइयों के क्षमता उपयोग को दर्शाता विवरण

ईकाइयों का नाम	प्रतिष्ठापित क्षमता ² (एमटीपीए)	प्रतिष्ठापित क्षमता की प्रतिशतता के रूप में क्षमता				
		2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15
अपस्ट्रीम में इथाईलीन उत्पादन इकाई						
गैस क्रैकर ईकाई (जीसीयू)	4,00,000 (2009-10) 4,40,000 (2010-11 to 2011-12) 4,46,000 (2012-13 to 2014-15)	104	104	101	101	103
डाऊनस्ट्रीम में पालीमर उत्पादन इकाई						
एचडीपीई I एवं II	2,00,000	102	109	113	111	120
LLDPE/HDPE SWING	2,10,000	101	106	100	102	101

अनुबंध-VI
(पैरा 1.3.3.1(I)ख देखें)

पीएनसीपी में उर्जा तथा भाप क्षमता के क्षमता उपयोग को दर्शाता विवरण

उर्जा (के डब्ल्यू)		2012-13	2013-14	2014-15
		प्रतिष्ठापित क्षमता	2087946000	2087946000
उत्पादन	उत्पादन	1052505329	1088715610	1119594900
	क्षमता उपयोग (प्रतिशत में)	50	52	54
भाप (एमटी)	प्रतिष्ठापित क्षमता	11282880	11282880	11282880
	उत्पादन	4178379	3938894	4116809
	क्षमता उपयोग (प्रतिशत में)	37	35	36

² मैट्रिक टन प्रति वर्ष

अनुबंधन-VII
(पैरा 1.3.3.1(III)क देखें)

अभिकल्पित मानकों की तुलना में पीएनसीपी में वास्तविक प्राप्ति को दर्शाता विवरण

(आंकड़े एमटी में)

फीडस्टॉक	2012-13			2014-15		
	एथिलीन का पीवाईपीएस उत्पादन (प्रतिशत)	क्रेक किये गए इनपुट	अभिकल्पना के अनुसार उत्पादित की जाने वाली एथिलीन	एथिलीन का पीवाईपीएस उत्पादन (प्रतिशत)	क्रेक किये गए इनपुट	अभिकल्पना के अनुसार उत्पादित की जाने वाली एथिलीन
1	2	3	4=(3*2/100)	5	6	7=(6*5/100)
नाफथा	23.80	2036816	485597	24.30	2818286	686202
एफसीसी इकाई से सी3	0.10	74060	104	0.20	90924	141
एचडीपीई पुनर्चक्र	0	2861	0	0	2406	0
स्विंग पुनर्चक्र	25.00	16302	4076	25.00	18313	45.78
पीपी पुनर्चक्र	0	13686	0	0	16918	0
पुनर्चक्रित इथेन	52.60	143557	75553	53.00	177636	94082
पुनर्चक्रित प्रोपेन	35.20	55680	19622	36.80	54767	20169
पुनर्चक्रित सी4	19.00	128686	24493	19.10	117547	22489
पुनर्चक्रित सी5	24.61	165273	40674	24.30	90930	22051
पुनर्चक्रित सी6	30.52	126043	38468	31.30	95996	30005
अभिकल्पना के अनुसार उत्पादित की जाने वाली एथिलीन			688587			879716
वास्तव में उत्पादित एथिलीन			686997			876323
उत्पादित एथिलीन की कमी			1590			3393
एथिलीन का मूल्य ₹/एमटी में			70226			79086 ³
एथिलीन की हानि (₹ करोड़ में)			11.17			26.83

³ वर्ष 2014-15 के लिए आंकड़ों की अनुपलब्धता के कारण 2013-14 के लिए मूल्य पर आधारित अस्थाई आंकड़ा

2016 की प्रतिवेदन संख्या 15 (खण्ड II)

वर्ष 2012-13 तथा 2014-15 के लिए इथाइलीन की कुल हानि (₹ करोड़ में)						38.00
फीडस्टॉक	2012-13			2013-14		
	एथिलीन का पीवाईपीएस उत्पादन (प्रतिशत)	क्रेक किये गए इनपुट	अभिकल्पना के अनुसार उत्पादित की जाने वाली एथिलीन	एथिलीन का पीवाईपीएस उत्पादन (प्रतिशत)	क्रेक किये गए इनपुट	अभिकल्पना के अनुसार उत्पादित की जाने वाली एथिलीन
1	2	3	4=(3*2/100)	5	6	7=(6*5/100)
नाफथा	16.23	2036816	330650	16.20	2360714	382856
एफसीसी इकाई से सी3	62.00	74060	45917	65.00	83102	54016
एचडीपीई पुनर्चक्र	0	2861	0	0	3207	0
स्विंग पुनर्चक्र	0	16302	0	0	16166	0
पीपी पुनर्चक्र	94.88	13686	12985	94.90	15515	14721
पुनर्चक्रित इथेन	0.98	143557	1412	1.00	163025	1672
पुनर्चक्रित प्रोपेन	10.30	55680	5759	10.10	54567	5525
पुनर्चक्रित सी4	19.37	128686	24926	19.30	109549	21091
पुनर्चक्रित सी5	16.50	165273	27313	16.30	107062	17402
पुनर्चक्रित सी6	18.60	126043	23477	17.90	108478	19370
अभिकल्पना के अनुसार उत्पादित की जाने वाली एथिलीन			472440			516653
वास्तव में उत्पादित एथिलीन			469557			512644
उत्पादित एथिलीन की कमी			2883			4009
एथिलीन का मुल्य ₹/एमटी में			72333			78990
एथिलीन की हानि (₹ करोड़ में)			20.85			31.67
वर्ष 2012-13 तथा 2014-15 के लिए एथिलीन की कुल हानि (₹ करोड़ में)						52.52
उत्पादन में कमी के कारण एथिलीन और प्रोपिलीन की कुल हानि (₹ करोड़ में)						90.52

अनुबन्ध-VIII

(पैरा 1.3.3.1(III) ख देखें)

पीएनसीपी की एचडीपीई इकाई में हैक्सेन की अधिक खपत को दर्शाता विवरण

वर्ष	हैक्सेन की अभिकल्पित खपत (क्रिगा/एम टी)	हैक्सेन की निवल खपत (क्रिगा/एम टी)	हैक्सेन की अधिक खपत (क्रिगा/एम टी)	एचडीपीई उत्पादन एमटी में	खपत की गई अधिक हैक्सेन क्रिगा	अधिक हैक्सेन एमटी में	हैक्सेन का मूल्य (₹ प्रति एमटी में)	उत्पादन की लागत में वृद्धि (₹ करोड़ में)
(1)	(2)	(3)	(4)=(3-2)	(5)	(6)= (4x5)	(7)= (6/1000)	(8)	(9)= (7x8/ करोड़)
2012-13	9.87	11.20	1.33	235278	312920	312.92	43312.12	1.36
2013-14	9.87	11.50	1.63	273365	445585	445.58	68330.72	3.04
2014-15	9.87	14.40	4.53	306040	1386361	1386.36	86747.00	12.03
कुल								16.43

अनुबन्ध-IX

(पैरा 1.3.3.1(III) ग देखें)

पीएनसीपी की एनसीयू में 2012-13 से 2014-15 की अवधि के लिए अभिकल्पित मानक से अतिरिक्त भाप की खपत को दर्शाता विवरण

(आंकड़े एमटी में)

वर्ष	एनसीयू का प्रचालन समय	वर्ष के दौरान अभिकल्पित मानक से अधिक में भाप की खपत (एमटी)	भाप की दर (₹/एमटी)	राशि (₹ करोड़ में)
1	2	3=(14 एमटी/घण्टा ⁴ क्र 2))	4	5=(3*4)
2012-13	8236	115304	3451	39.79
2013-14	8401	117614	4124	48.50
2014-15	8758	122612	4124 ⁵	50.56
अभिकल्पित मानक से अतिरिक्त भाप की अधिक खपत के कारण अन्तिम उत्पाद के उत्पादन की लागत में वृद्धि				138.85

⁴ सीजीसी में खपत की गई अधिक भाप @ 14 एमटी/घण्टा

⁵ वर्ष 2014-15 के लिए आंकड़ों की अनुपलब्धता के कारण 2013-14 के लिए कमित पर आधारित अन्तिम आंकड़े

अनुबन्ध-X

{(पैरा 1.3.3.2. (III) देखें)

परियोजना कार्यक्रम, प्रदान किये गए मुख्य कार्य आदेश परियोजना की प्रत्यक्ष प्रगति, चूक तथा उनके कारणों के विवरणों को दर्शाता विवरण (विजय पुर में परियोजना)

क्र. सं.	कार्य	ठेकेदार	प्रदान करने की तिथि	कार्य का मूल्य (₹ करोड़ में)	पूर्णता की निर्धारित तिथि	पूर्णत की वास्तविक/अनुमानित तिथि	विलम्ब महीनों में	कारण
1	इकाईयों का संयुक्त कार्य- जीएसयू जीपीयू का निर्माण एवं संरचना	ओयल	मई 2012	156.90	नवम्बर 2013	मार्च 2015	16	श्रमबल, मशीनरी का अपर्याप्त परिनियोजन, उप-ठेकेदारों को विलम्बित भुगतान, विसंवाहन एवं सरचनात्मक कार्य की विलम्बित शुरुआत, दैनिक उपभोज्यों की अनुपलब्धता के कारण रूकावटें
2	जीएसयू तथा जीपीयू का सिविल, संरचनात्मक तथा यूजी पाईपिंग कार्य	बीआई एसआई एल	मई 2011	48.66	नवम्बर 2012	जनवरी 2014	14	
3	सिविल एवं संरचनात्मक कार्य-जीएसयू तथा जीपीयू का IV	यूबीई	जून 2011	34.54	अक्टूबर 2012	जनवरी 2014	16	
4	सरचनात्मक कार्य-जीएसयू तथा जीपीयू का V	यूबीई	दिसम्बर 2011	8.64	दिसम्बर 2012	सितम्बर 2013	9	
5	सिविल, संरचनात्मक कार्य-II-सेवाएँ	एचडीओ एल	फरवरी 2011	73.90	जून 2012	फरवरी 2015	32	
6	संयंत्र/गैर-संयंत्र भव निर्माण कार्य	एचडीओ एल	मार्च 2011	36.40	मई 2012	दिसम्बर 2014	32	
7	भवन निर्माण कार्य-II	वीआरजी	दिसम्बर 2011	9.30	अगस्त 2012	जनवरी 2014	17	
8	इलैक्ट्रीकल एवं	एलमे-	जुलाई	7.40	नवम्बर 2013	सितम्बर 2014	10	

2016 की प्रतिवेदन संख्या 15 (खण्ड II)

	यंत्रिकरण कार्य	टिक्स	2013					
9	मैकेनिकल कार्य	टीईटल	सितम्बर 2013	7.40	जनवरी 2014	फरवरी 2015	13	
10	संयुक्त कार्य--III (एलपीजी-I एवं II क्षेत्र)	ऑयल	अक्टूबर 2012	7.40	जून 2013	जुलाई 2015	26	
11	संयुक्त कार्य-IV (कम्प्रेसर क्षेत्र)	बी एवं आर	अक्टूबर 2012	6.50	जून 2013	मार्च 2015	21	

अनुबंध-XI

{(पैरा 1.3.3.2.(I) देखें)}

विभिन्न कार्यों, मूल्य, निर्धारित पूर्णता, वास्तविक पूर्णता तथा यूपीपीसी विस्तार परियोजना के क्रियान्वयन में विलम्बों का ब्यौरा

क्रम सं.	कार्य	ठेकेदार	देने की तिथि	कार्य का मूल्य (₹ करोड़ में)	पूर्ण होने की निर्धारित तिथि	पूर्ण होने की वास्तविक तिथि /प्रास्थिति	विलम्ब (माह में)
1	सिविल, स्ट्रक्चरल एवं यूजी पाइपिंग कार्य-ऑफ साइट	बंसल इन्फ्राटेक	मई-11	67.09	अक्टूबर-12	फरवरी-14	16
2	कच्चा पानी तथा फायर वाटर के लिए भण्डारण ग्रह का निर्माण	आईवीआरसी एल	जून-11	35.97	अगस्त-12	चल रही है (जून 2015 को)	34
3	जीसीयू के लिए स्ट्रक्चरल स्टील कार्य	यूबी इंजीनियरिंग लिमिटेड	सितम्बर-11	37.80	दिसम्बर-12	फरवरी-14	14
4	यूटिलिटी बायॉलर	थर्मैक्स	सितम्बर-11	104.90	मार्च-13	जुलाई-14	15
5	एकल प्वाइंट उत्तरदायित्व विक्रेता के साथ टर्न की आधार पर हीट रिकवरी स्टीम जनरेटर (एचआरएसजी)	थर्मैक्स	अगस्त-11	118.60	फरवरी -13	फरवरी-14	11
6	पाटा-II के लिए जीपीयू यूनिट हेतु सिविल एवं स्ट्रक्चरल कार्य	वीवी कन्सट्रक्शन	सितम्बर-11	28.48	दिसम्बर-12	जनवरी-14	14
7	डाउनस्ट्रीम यूनिटो एलएलडीपीई/एचडीपीई के लिए सिविल स्ट्रक्चरल कार्य	बंसल इन्फ्राटेक	दिसम्बर-11	63.68	अप्रैल-13	दिसम्बर-14	18
8	एलएलडीपीई/एचडीपीई (स्विंग यूनिट) एवं बुटेन-1 का कम्पोजिट कार्य	अफशोर इन्फ्राक्चर लि.	अप्रैल-12	64.66	दिसम्बर-13	मार्च-15	14
9	कच्चा पानी ट्रीटमेंट संयंत्र	लक्ष्मी सिविल इंजीनियरिंग सर्विस	जून-12	30.40	जुलाई-13	चल रही है (जून 2015 तक)	23

अनुबंध-XII

(पैरा 1.4 देखें)

एमआर द्वारा कुल समग्र उत्पादन और डीजल का कुल उत्पादन दर्शाता विवरण

वर्ष	एमआर का कुल उत्पादन (एमएमटी में)	एमआर द्वारा डीजल का उत्पादन		एमआर* द्वारा अन्य उत्पादों का उत्पादन	
	(एमएमटी में)	(एमएमटी में)	(प्रतिशत में)	(एमएमटी में)	(प्रतिशत में)
2009-10	6.97	2.21	31.71	4.76	68.29
2010-11	6.65	1.90	28.57	4.75	71.43
2011-12	7.52	1.98	26.33	5.54	73.67
2012-13	7.75	2.20	28.39	5.55	71.61
2013-14	7.76	2.23	28.74	5.53	71.26
2014-15	7.50	2.50	33.00	5.00	67.00

- मध्यवर्ती स्टॉक अन्तर और ईंधन एवं हानि (स्रोत: एचपीसीएल की वार्षिक रिपोर्ट)

एमआर में उत्पादित यूरो-III/यूरो IV डीजल एवं कुल डीजल दर्शाती तालिका

(टीएमटी में उत्पादन आंकड़ें)

वर्ष/उत्पाद	2013-14 (नवम्बर 13 से मार्च 14)*	2014-15 (अप्रैल 14 से मार्च 15)	2015-16 (अप्रैल 15 से अगस्त 15)
हाई फ्लैश डीजल	31.40	64.80	40.30
यूरो III डीजल	935.00	2111.50	723.70
यूरो IV डीजल	0.00	364.20	134.70
डीजल का कुल उत्पादन	966.40	2540.50	898.70
एमआर में कुल डीजल उत्पादन की तुलना में यूरो - III डीजल की प्रतिशतता	96.75%	83.11%	80.53%
एमआर में कुल डीजल उत्पादन की तुलना में यूरो IV डीजल की प्रतिशतता	0.00	14.34%	14.99%

*डीएचटी नवम्बर 2013 में संस्थापित किया गया था।

अनुबंध -XIII
(पैरा 1.5 देखें)

(₹ करोड़ में)

वर्ष	कर पूर्व लाभ (पीबीटी)	दत्त पीआरपी	पीबीटी पर पीआरपी की प्रभावी दर (प्रतिशत)	गैर कोर कारोबार से राजस्व	दत्त अधिक पीआरपी
2012-13	5647.80	169.30	3.00	1398.00	41.94
2013-14	8179.00	399.96	4.89	1400.12	68.46
जोड़	13826.8	569.26		2798.12	110.40

अनुबंध-XIV

(पैरा 1.7.4.3 क देखें)

केजी डीडब्ल्यूएन 98/2 में की गई खोज के मूल्यांकन में विलम्ब

क्र. सं.	खोज			मूल्यांकन अवधि समाप्ति		पूलिंग के कारण अनुमत मूल्यांकन अवधि		मूल्यांकन कार्यक्रम प्रस्तुति		
	नाम	प्रकार	अधिसूचना तिथि	पीएससी के अनुसार तिथि	पूलिंग से अनुमत	महीने में	वर्ष में	देय तिथि	वास्तविक	विलम्ब वर्ष/महीने
1	अन्नपुरा	गैस	18.07.2001	18.07.2004	16.07.2010	84	7 वर्ष	17.07.2002	सीईआईएल ने अप्रैसल कुरं को ड्रिल किया किन्तु जांच नहीं की	लागू नहीं
2	कनकदुर्गा	तेल एवं गैस	12.10.2001	12.06.2004	16.07.2010	81	6 वर्ष 9 महीने	11.02.2002	जी2पी1-1, 10.12.2009	7 वर्ष 10 महीने
3	पदमावती	तेल एवं गैस	16.11.2001	16.07.2004	16.07.2010	81	6 वर्ष 9 महीने	17.03.2002	एम2, 10.12.2009	7 वर्ष 9 महीने

2016 की प्रतिवेदन संख्या 15 (खण्ड II)

4	यू-1	गैस	25.01.2006	25.01.2009	16.07.2010	54	4 वर्ष 6 महीने	24.01.2007	यू-2 को 10.12.2009	2 वर्ष 11 महीने
5	ए-1	गैस	25.01.2006	25.01.2009	16.07.2010	54	4 वर्ष 6 महीने	24.01.2007	ए2 - 23.08.12	5 वर्ष 7 महीने
6	डब्ल्यू-1	गैस	12.04.2006	12.04.2009	16.07.2010	51	4 वर्ष 3 महीने	11.04.2007		
7	ई-1	गैस	02.05.2006	01.05.2010	16.07.2010	50	4 वर्ष 2 महीने	01.05.2007		
8	डी-1	गैस	17.05.2006	16.05.2010	16.07.2010	50	4 वर्ष 2 महीने	16.05.2007		

स्थगन 2003-04 और 2004-05 के दौरान था, जेकि केवल पहली तीन खोजों के संबंध में मूल्यांकन अवधि की गणना के लिए विचार में लिया गया था।

अनुबंध- XV
 {{पैरा 1.8.2.1(I) देखें}}

ड्रिलिंग क्षेत्रों के लिए भूमि अधिग्रहण की स्थिति

क्रम सं.	ब्लॉक का नाम	स्थान/कुएँ का नाम	प्रभावी तिथि	ब्लॉक से मांगपत्र प्राप्त होने की तिथि	भूमि अधिग्रहण के प्रारंभ की तिथि	लिए गए दिन {{(6)-(5)}	एलएक्यू पूर्ण होने की तिथि	लिए गए दिन {{(8)-(6)}
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1.	बोकारो	बीकेएए	21.02.2003	04.07.2003	15-07-2003	11	08.04.2004	268
2.		बीकेएबी	21.02.2003	11.02.2003	26-02-2003	15	01.04.2005	765
3.		बीकेएसी	21.02.2003	26.04.2006	14.10.2006	171	18.02.2009	858
4.		बीकेएडी	21.02.2003	26.04.2006	16-10-2006	173	04.06.2009	962
5.		बीकेएई	21.02.2003	26.04.2006	16-10-2006	173	26-05-2008	588
6.		बीकेएएफ	21.02.2003	26.04.2006	18.09.2006	145	09.08.2010	1421
7.		बीकेएएच (एस)	21.02.2003	26.04.2006	16-10-2006	173	18-02-2009	856
8.		बीकेएआई	21.02.2003	26.04.2006	16-10-2006	173	21-10-2009	1101
9.		बीकेएजे	21.02.2003	26.04.2006	16.10.2006	173	25.05.2007	221
10.		बीकेएके	21.02.2003	26.04.2006	12.06.2006	47	26.04.2008	684
11.		बीकेएएल	21.02.2003	26.04.2006	06.12.2006	224	06.05.2009	882
12.	झरिया	जेएचआई	28.08.2003	06.02.2004	28.09.2005	600	25.07.2007	665
13.		जेएचएएन	28.08.2003	17.05.2005	27-06-2005	41	01.03.2006	247
14.		जेएचएओ	28.08.2003	20.07.2005	26-08-2005	37	02.06.2006	280
15.		जेएचएपी	28.08.2003	18.04.2008	01.10.2008	166	26-11-2010	786
16.		जेएचएक्यू	28.08.2003	11.11.2010	23.11.2010	12	13.04.2011	141
17.	उत्तरी करनपूरा	एनकेएए	21.02.2003	25.08.2003	07.09.2003	13	11.03.2005	551
18.		एनकेएबी	21.02.2003	25.08.2003	07.09.2003	13	26-2-2005	538
19.		एनकेएएफ	21.02.2003	18.02.2008	22.02.2008	04	09.07.2009	503
20.		एनकेएजी	21.02.2003	18.02.2008	30.07.2008	163	09.07.2009	344
21.	रानीगंज	आरएनएए	09.06.2004	27.11.2006	17.01.2007	51	22.05.2007	125
22.		आरएनएबी	09.06.2004	24.06.2009	21-06-2010	362	18-05-2011	331
23.		आरएनएसी	09.06.2004	27.08.2009	27.08.2009	00	09.11.2010	439

अनुबंध -XVI

{(पैरा 1.8.2.1(III) देखें)}

विभागीय रिग की परिहार्य आइडलिंग

कुआं	समापन वर्ष	तैयार स्थल की प्रतीक्षा	लॉजिस्टिक हेतु प्रतीक्षा	कुल प्रतीक्षित दिन	प्रति दिन की रिग लागत (₹ लाख में)	कुल प्रतीक्षित लागत (₹ लाख में)
बीकेएए	2005-06	17	30	47	2.94	138.18
जेएचएएन	2006-07	85	0	85	2.73	232.05
जेएचएओ	2006-07	121	0	121	2.73	330.33
आरएनएए	2007-08	29	9	38	3.14	119.32
एनकेएसी	2010-11	4	5	09	3.86	34.74
एनकेएडी	2010-11	61	25	86	3.86	331.96
आरएनएबी	2011-12	0	18	18	5.62	101.16
बीकेएआई	2012-13	111	20	131	5.37	703.47
जेएचएआर	2013-14	0	6	06	6.62	39.72
जेएचएजे	2013-14	0	11	11	6.62	72.82
कुल		428	124	552	--	2103.75

अनुबंध -XVII

{(पैरा 1.8.2.1 (IV) देखें)

चार ब्लॉको के विकास चरण 1.8.2.2 (I) स्थिति

ब्लॉक का नाम	प्रभावी तिथि	प्रभावी तिथि से पूर्णता अन्वेषण चरण II के लिए स्वीकृत समय	अन्वेषण चरण II की पूर्णता की निर्धारित तिथि	अन्वेषण चरण II की वास्तविक पूर्णता	क्षम्य विलम्ब	चरण II (-) क्षम्य विलम्ब की निर्धारित पूर्णता तथा वास्तविक पूर्णता के बीच भिन्नता	चरण I तथा II में मांगे गए छः माह के विस्तार की संख्या	शेष विकास चरण की अवधि		31.8.2015 तक विकास की शेष अवधि/टिप्पणियां
								यहां से	यहां तक	
1	2	3	4	5	6	7 ((5-4)-6)	8	9	10	11
बोकारो	21.02.2003	6 वर्ष	20.02.2009	27.01.2011	158 दिन	548 दिन	1+3=4	28.01.2011	27.07.2014	शून्य एफडीपी जनवरी 2013 में स्वीकृत हुआ। एमएल के लिए विलम्ब से आवेदन किया जो अभी तक प्राप्त नहीं हुआ ईसी प्राप्त नहीं हुआ

2016 की प्रतिवेदन संख्या 15 (खण्ड-II)

										एमएल के अभाव में, विकास गतिविधियां संभव नहीं ।
उत्तरी करनपूरा	21.02.2003	6.5 वर्ष	20.08.2009	26.09.2011	218 दिन	549 दिन	1+3=4	27.09.2011	26.03.2015	शून्य एफडीपी सितम्बर 2012 में स्वीकृत हुआ। ईसी मई 2015 में प्राप्त हुआ। एमएल के लिए विलम्ब से आवेदन किया जोकि जुलाई 2015 को प्राप्त हुई। 26/3/2015 से आगे एक वर्ष के विस्तार के लिए आवेदन नहीं किया।
झरिया	28.08.2003	7 वर्ष	27.08.2010	27.10.2012	424 दिन	368 दिन	2+2=4	28.10.2012	27.10.2016	14 माह एफडीपी अप्रैल 2013 में स्वीकृत हुआ।

2016 की प्रतिवेदन संख्या 15 (खण्ड II)

										एमएल के लिए विलम्ब से आवेदन किया जोकि जुलाई 2015 को प्राप्त हुई इसी प्राप्त नहीं हुआ। विकास गतिविधि आरम्भ नहीं हुई थी।
रानीगंज	09.06.2004	7 वर्ष	08.06.2011	08.12.2012	0	549 दिन	2+3=5	09.12.2012	08.06.2016	9 माह एफडीपी अप्रैल 2013 में स्वीकृत हुआ। एमएल के लिए विलम्ब से आवेदन किया जो अभी तक प्राप्त नहीं हुआ इसी प्राप्त नहीं हुआ, विकास गतिविधि आरम्भ नहीं हुई थी।

अनुबंध- XVIII

{(पैरा 1.8.2.2 (II) में संदर्भित)}

खनन पट्टे की स्थिति

ब्लॉक का नाम	विस्तार/ व्यवस्था के बाद चरण-II का पूर्ण होना	विकास योजना प्रस्तुत करने की तिथि	विकास योजना अनुमोदित होने की तिथि	एमएल आवेदन प्रस्तुत करने की तिथि	एमएल आवेदन प्रस्तुत करने में विलम्ब	एमएल प्राप्त होने की तिथि
1	2	3	4	5	6 (5-2)	7
बोकारों	27.01.2011	26.11.2010	21.01.2013	12.07.2013	896 दिन अर्थात 29 माह लगभग	अभी प्राप्त होना है
उत्तर कर्णपुरा	26.09.2011	25.07.2011	25.09.2012	25.07.2013	668 दिन अर्थात 22 माह लगभग	जुलाई 2015 में प्राप्त
झरिया	27.10.2012	24.08.2012	23.04.2013	12.07.2013	258 दिन अर्थात 8 माह 15 दिन लगभग	जुलाई 2015 में प्राप्त
रानीगंज	08.12.2012	05.10.2012	23.04.2013	01.07.2013	205 दिन अर्थात 7 माह लगभग	अभी प्राप्त होना है

अनुबंध-XIX

{(पैराग्राफ 1.8.2.2 (III) में संदर्भित)}

पर्यावरणीय स्वीकृति की स्थिति

ब्लॉक का नाम	एफडीपी का प्रस्तुतीकरण	टीओआर की प्राप्ति की तिथि (ए)	ईसी प्रक्रिया शुरू होने की तिथि (बी)	समय अंतराल (माह) (ए-बी)	ईसी की स्थिति
बोकारों	26.11.2010	14.11.2011	14.11.2013	24 माह	प्रतीक्षित
उत्तर कर्णपुरा	25.07.2011	21.02.2013	26.06.2013	4 माह 3 दिन	12 मई 2015 को प्राप्त
झरिया	24.08.2012	10.09.2013	09.04.2014	6 माह 30 दिन	प्रतीक्षित
रानीगंज	05.10.2012	18.03.2014	23.12.2014	9 माह 5 दिन	प्रतीक्षित

अनुबंध-XX

(पैराग्राफ 1.9 में संदर्भित)

क्र. सं.	विलम्ब की प्रकृति और अवधि	निवेशित राशि (₹ करोड़ में)	ब्याज की हानि (₹ करोड़ में)
1	भुगतान किये गये अग्रिम के प्रति ओपीएएल द्वारा इक्विटी शेयर के आवंटन में विलम्ब	997.95	245.22
2	अधिकार के मुद्दे के लिये लगाई गई राशि-दो वर्ष	670.92	108.89
3	ढाई महीने	750.55	10.65
4	ब्याज के बिना इक्विटी में परिवर्तनीय अधिपत्र (पहली किश्त) (जून 15 से दिसम्बर 15)	961.00	38.76
5	ब्याज के बिना इक्विटी में परिवर्तनीय अधिपत्र (दूसरी किश्त) (नवम्बर 15 से दिसम्बर 15)	480.50	4.63
कुल		3860.92	408.15

अनुबंध-XXI

{पैरा 5.2.2.1(II) में संदर्भित}

सेल के तीन विशेष स्टील प्लांटों की क्षमता, उत्पादन, लक्ष्य और वास्तविक बिक्री

(क्षमता '000 टन में)

मार्च का अंत	क्षमता			उत्पादन			लक्ष्य			वास्तविक बिक्री		
	वीआ ईएस पी	एसएस पी	एस पी	वीआ ईएस पी	एसएस पी	एसपी	वीआईए सपी	एसएसपी	एसपी	वीआईएसपी	एसएसपी	एसपी
2013	98	339	184	56	65	126	64	146	127	50.47	66	97
2014	98	339	184	22	98	114	129	142	121	33.29	96	100
2015	98	339	184	35	360	96	72	155	121	29.22	132	95
ब्याज व्यय और असाधारण मदों से पूर्व कुल परिचालन हानि (₹ करोड़ में)								2013		117	327	113
								2014		123	282	84
								2015		97	250	118

अनुबंध-XXII

{ पैरा 5.2.2.2 (क) में संदर्भित }

2009-10 से 2014-15 के दौरान सेल में डीलरों का निष्पादन

मार्च में समाप्त वर्ष	प्राधिकृत रिटेल डीलरों की संख्या (एआरडी)						एआरडी से बिक्री ('000 टन में मात्रा)				
	कुल (31 मार्च तक)		वर्ष के दौरान जोड़	वर्ष के दौरान हटाये गये	कार्यशील एआरडी		लक्ष्य	वास्तविक	उपलब्धि (%)	सेल की कुल बिक्री	कंपनी की कुल बिक्री का %
	विशेष एआरडी	सभी एआरडी			कुल	कुल का %					
2010	52	2508	एनए	एनए	1533	61	एनए	604	एनए	12110	4.99
2011	85	2649	एनए	एनए	1529	58	805	581	72	11720	4.96
2012	96	2662	41	28	1297	49	800	556	70	11420	4.87
2013	95	2896	234	349	1285	44	800	545	68	11110	4.91
2014	89	2948	318	488	1150	39	626	623	100	12070	5.16
2015	92	2711	542	448	1255	46	600	632	105	11700	5.40

एनए-उपलब्ध नहीं

अनुबंध-XXIII

{ पैरा 5.2.2.2 और 5.2.2.4 में संदर्भित }

एमओयू बिक्री और रियायत और छूट का विवरण

(₹ करोड़ में)

वर्ष	एमओयू बिक्री	अन्य बिक्री	कुल बिक्री*	एमओयू बिक्री कुल के प्रतिशत	रियायत और छूट
2009-10	23397.9	17836.7	41234.6	57	2467
2010-11	26111.0	18501.2	44612.2	59	4103
2011-12	15190.1	32033.1	47223.2	32	2904
2012-13	25473.4	21139.9	46613.3	55	4800
2013-14	40089.9	8307.3	48397.2	83	5696
2014-15	43591.3	4012.5	47603.8	92	6088

* अंतिम बिक्री हटाकर

अनुबंध-XXIV

(पैरा 5.2.2.6 में संदर्भित)

बिक्री छूट और औसत निवल बिक्री वसूली (एनएसआर) का विवरण

वर्ष	बिक्री मात्रा ('000टन)	छूट (₹ करोड़ में)	(₹/टन) औसत छूट	औसत एनएसआर ¹ (₹/टन)	बिक्री ² की लागत (₹/टन)	एनएसआर को छूट (%)
2009-10	11010	2467	2241	31030	26291	7
2010-11	10683	4103	3841	33962	29354	11
2011-12	10276	2904	2826	37329	34308	8
2012-13	10163	4800	4723	36291	34018	13
2013-14	10917	5696	5218	35572	35299	15
2014-15	10562	6088	5764	35198	34484	16

¹ निवल बिक्री वसूली में किसी उत्पाद को बेचकर प्राप्त राजस्व (-) बिक्री प्राप्ति की लागत, यदि कोई है, भत्ते और छूट शामिल हैं।

² बिक्री की लागत उत्पाद/सेवा बनाने के लिये प्रयुक्त सभी लागत का कुल संचित है।

अनुबंध-XXV
(पैरा 5.2.2.9 में संदर्भित)

अर्धनिर्मित उत्पाद से परिवर्तन के बाद अर्धनिर्मित और तैयार उत्पाद का एनएसआर

₹ में उत्पाद का एनएसआर	भिलाई स्टील प्लांट		दुर्गापुर स्टील प्लांट	
	2012-13	2013-14	2012-13	2013-14
अर्धनिर्मित	30,433	29,435	32,311	31,144
टीएमटी 8-12 एमएम*	37,784	35,407	38,511	36,337
टीएमटी 12-25*	37,130	35,187	37,340	35,375
टीएमटी >25एमएम*	37,168	34,760	35,793	36,905
संरचनात्मक (हल्का)*	37,687	35,208	39,919	36,918
संरचनात्मक (मध्यम)*	39,088	37,504	36,849	34,067
संरचनात्मक (भारी)*	40,703	38,363	38,364	36,416

*मूल्य वर्धित तैयार उत्पाद