

अनुबंध



अनुबंध I

(पैराग्राफ 1.5 देखें)

प्रसंस्करण इकाईयों के विन्यास में संशोधन दर्शानेवाले विवरण

क्र.सं.	इकाईयां	वर्ष 2006	वर्ष 2008	वर्ष 2009	वर्ष 2010	उद्देश्य	संशोधन के कारण
1.	सीडीयू III	विचार नहीं किया गया	3.00 एमएमटीपीए	परिवर्तन नहीं	परिवर्तन नहीं	रिफाइनिंग क्षमता को बढ़ाना	निम्न मूल्य उच्च अम्ल क्रूड के प्रसंस्करण में लचीलापन प्रदान करना
2	पीएफसीसीयू	2.07 एमएमटीपीए	2.20 एमएमटीपीए	परिवर्तन नहीं	परिवर्तन नहीं	प्रोपीलीन का अतिरिक्त थुपुट एवं उत्पादन निम्न सल्फर फीडस्टॉक एवं एरोमैटिक युक्त एफसीसी नापथा पर परिचालन	5.5 एमएमटीपीए मुम्बई हाई क्रूड और 9.5 एमएमटीपीए अरब हैवी क्रूड के लिए संशोधित एवं इष्टतम एलपी चालनों पर आधारित
3.	डीएचडीटी	3.25 एमएमटीपीए	3.70 एमएमटीपीए	परिवर्तन नहीं	परिवर्तन नहीं	उच्च सल्फर एवं निम्न सिटेन एसआर गैस ऑयल एवं क्रैकड डीज़ल रेंज स्ट्रीम को बीएस III एवं IV विनिर्देशों में उन्नयन करना	लाइट नापथा हाइड्रो संसाधन को डीज़ल हाइड्रोसंसाधन के भाग के तौरपर समझा गया एवं इस प्रकार बढ़ा।
4.	डीसीयू	3.18 एमएमटीपीए	3.00 एमएमटीपीए	परिवर्तन नहीं	परिवर्तन नहीं	हाई सल्फर शॉर्ट अवशिष्ट को आसृत एवं नापथा में उन्नयन कर ईंधन तेल उत्पादन को कम करना	डीएचडीटी की बढ़ी हुई क्षमता को देखते हुए।
5.	सीएचटीयू	नियोजित नहीं	0.65 एमएमटीपीए	परिवर्तन नहीं	परिवर्तन नहीं	पीएफसीसीयू को एक फीडर इकाई के तौर पर डीसीयू और स्ट्रेट रन वीजीओ से एचसीजीओ भाप का प्रसंस्करण करना	एचसीयू रिवैम्पिंग की लम्बी शट डाउन अवधि के साथ उच्च संशोधनों पर काबू पाना

क्र.सं.	इकाईयां	वर्ष 2006	वर्ष 2008	वर्ष 2009	वर्ष 2010	उद्देश्य	संशोधन के कारण
6.	एचजीयू	47 केटीपीए	70 केटीपीए	परिवर्तन नहीं	परिवर्तन नहीं	प्रसंस्करण इकाई में हाइड्रोजन की आवश्यकता को पूरा करना	हाइड्रोजन की गंभीरता को ध्यान में रखते हुए लाभ के साथ लाइसेंसर डाटा के अनुसार वास्तविक आवश्यकता पर आधारित
7.	एसआरयू	315 टीपीडी	555 टीपीडी	परिवर्तन नहीं	परिवर्तन नहीं	अमाईन से सल्फर की वसूली	सीएचटीयू में हाइड्रो ट्रीटिंग पर विचार करते हुए क्षमता में वृद्धि
8.	एलओबीएस	0.25 एमएमटीपीए	छोड़ा गया	परिवर्तन नहीं	परिवर्तन नहीं	एमएच क्रूड वीजीओ और कोकर हैवी गैस ऑयल के प्रयोग द्वारा गैर रूपांतरित हाइड्रो क्रैकर बॉटम भाप से ल्यूब, ऑयल आदि का उत्पादन करना	लाइसेंसर से फीडबैक के आधार पर हटाया गया कि वांछित गुणवत्ता सम्भव नहीं थी और दीर्घावधिक बाजार वृद्धि से कम भी थी।
9.	पीपीयू	विचार नहीं किया गया	विचार नहीं किया गया	0.44 एमएमटीपीए	परिवर्तन नहीं	प्रोपीलीन से पॉलीप्रोपीलीन का उत्पादन करना	-
10.	एसपीएम	विचार नहीं किया गया	विचार नहीं किया गया	विचार नहीं किया गया	निहित	पास के मेंगलोर पोर्ट पर बड़े जहाज द्वारा आयातित क्रूड के सुचारू उन्मोचन सुनिश्चित करना	-

अनुबंध II
(पैराग्राफ 1.5 देखें)

2006 में अनुमानित लागत का विवरण और आगे संशोधन

(₹ करोड़ में)

क्र. सं.	विवरण	2006	2008	2009	2010
1	भूमि	10	91	91	91
2	साइट विकास	30	192	192	192
3	प्रक्रिया जानना कैसे/मूलभूत इंजीनियरिंग	76	109	109	109
4	पीएमसी/डेट.अभि./आदि	456	828	828	828
5	संयंत्र एवं मशीनरी	5,841	8,964	8,712	8,712
6	जल आपूर्ति एवं जन स्वास्थ्य	-	100	100	100
7	बिल्डिंग्स	30	50	50	50
8	निर्माण साइट सुविधाएं	29	45	45	45
9	स्वामी निर्माण अवधि व्यय	78	124	124	124
10	प्रारंभ एवं चालू करना	58	108	108	108
11	आकस्मिकता 10%	661	1,061	1,061	1,061
12	कार्यचालन पूंजी लाभ	120	153	153	153
13	वित्तीयन प्रभार	554	587	587	587
	कुल	7,943	12,412	12,160	12,160
14	पीपीयू	-	-	1804	1804
15	एसपीएम	-	-	-	1044
	कुल लागत	7,943	12,412	13,964	15,008

अनुबंध III
(पैराग्राफ 3.2 देखें)

अधिक उत्पादों के निर्यात के कारण राजस्व का परिकलन

उत्पाद	औसत घरेलू बिक्री मूल्य (₹ प्रति एमटी)	औसत निर्यात मूल्य (₹ प्रति एमटी)	औसत अंतर (₹ प्रति एमटी)	निर्यातित मात्रा (एमटी)	कम उगाही (₹ करोड़ में)	लागत (₹ प्रति एमटी)	अंतर (₹ प्रति एमटी)	वसूली नहीं गई लागत (₹ करोड़ में)
			[2]-[3]				[7]-[3]	
[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]	[7]	[8]	[9]
2011-12								
एटीएफ	49,031	48,328	703	8,30,000	58.35	48,268		
फर्नेस ऑयल	36,075	32,307	3,768	16,10,000	606.65	32,270		
एचएसडी	48,551	46,669	1,882	7,20,000		47,541	872	62.78
नाप्था	48,518	46,153	2,365	11,10,000		47,517	1,364	151.40
कुल					665.00			214.19
2012-13								
एटीएफ	55,382	54,314	1,068	11,40,000		54,354	40	4.56
एचएसडी	53,761	51,258	2,503	11,80,000		53,762	2,504	295.47
नाप्था	53,202	48,949	4,253	13,40,000		51,233	2,284	306.06
कुल					0.00			606.09
2013-14								
एटीएफ	59,473	58,014	1,459	14,10,000	205.72	57,140		
एचएसडी	56,696	57,253	-557	7,10,000		58,130	877	62.27
नाप्था	56,881	55,157	1,724	13,60,000	234.46	54,877		
कुल					440.18			62.27
2014-15								
एटीएफ	50,709	46,183	4,526	8,10,000		50,426	4,243	343.68
फर्नेस ऑयल	33,426	30,158	3,268	13,30,000	434.64	28,603		
एचएसडी	41,590	42,190	-600	6,30,000		46,308	4,118	259.43
नाप्था	52,057	44,511	7,546	9,70,000	731.96	43,403		
कुल					1,166.61			603.12
2015-16								
एटीएफ	31,274	27,746	3,528	5,70,000		29,565	1,819	103.68
फर्नेस ऑयल	19,702	17,316	2,386	3,00,000	71.58	15,110		
एचएसडी	29,319	24,925	4,394	3,80,000		26,965	2,040	77.52

एमएस बीएस III	39,415	34,856	4,559	20,000	9.12	28,838		
नाप्था	33,246	28,708	4,538	9,30,000	422.03	27,109		
कुल					502.73			181.20
कुल योग					2,774.52			1,666.86

अनुबंध IV
(पैराग्राफ 3.3 देखें)

डिजाइन प्राप्ति की गैर-उपलब्धि के कारण राजस्व की हानि

एचसीयू - I

मुख्य उत्पाद	डिजाइन प्राप्ति (प्रतिशत)	डिजाइन प्राप्ति (एमटी)	वास्तविक उत्पादन (एमटी)	अंतर [4]-[3]	प्रति एमटी बिक्री प्राप्ति (₹)	अंतर राशि (₹ करोड़ में) [5]x[6]
[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]	[7]
2011-12 (फीड 13,58,308 एमटी)						
एलपीजी	2.62	35,588	37,255	1,667	44,298	7.39
नापथा	15.51	2,10,674	2,77,379	66,705	48,518	323.64
केरोसीन एण्ड एचएसडी	81.61	11,08,515	9,83,657	-1,24,858	48,551	-606.20
2012-13 (फीड 13,85,747 एमटी)						
एलपीजी	2.62	36,307	40,938	4,631	52,543	24.33
नापथा	15.51	2,14,929	3,15,252	1,00,323	53,202	533.74
केरोसीन एण्ड एचएसडी	81.61	11,30,908	8,52,407	-2,78,501	53,761	-1,497.25
2013-14 (फीड 14,64,476 एमटी)						
एलपीजी	2.62	38,369	46,101	7,732	58,468	45.21
नापथा	15.51	2,27,140	3,27,193	1,00,053	56,881	569.11
केरोसीन एण्ड एचएसडी	81.61	11,95,159	8,55,698	-3,39,461	56,696	-1,924.61
2014-15 (फीड 14,50,229 एमटी)						
एलपीजी	2.62	37,996	29,597	-8,399	43,754	-36.75
नापथा	15.51	2,24,931	2,59,564	34,633	52,057	180.29
केरोसीन एण्ड एचएसडी	81.61	11,83,532	10,12,214	-1,71,318	41,590	-712.51
राजस्व की कुल हानि - एचसीयू I						-3,093.61

एचसीयू - II

मुख्य उत्पाद	डिजाइन प्राप्ति (प्रतिशत)	डिजाइन प्राप्ति (एमटी)	वास्तविक उत्पादन (एमटी)	अंतर [4]-[3]	प्रति एमटी बिक्री प्राप्ति (₹)	अंतर राशि (₹ करोड़ में)[5]x[6]
[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]	[7]
2011-12 (फीड 15,52,452 एमटी)						
एलपीजी	2.55	39,588	23,861	-15,727	44,298	-69.67
लाइट नापथा	7.11	1,10,379	1,61,145	50,766	48,518	166.90
हेवी नापथा	13.60	2,11,133	1,94,768	-16,365		
केरोसीन	27.60	4,28,477	2,57,272	-1,71,205	48,984	-838.63
डीज़ल	43.60	6,76,869	7,56,304	79,435	48,551	385.66
2012-13 (फीड 15,11,598 एमटी)						
एलपीजी	2.55	38,546	36,295	-2,251	52,543	-11.83
लाइट नापथा	7.11	1,07,475	1,38,306	30,831	53,202	-22.16
हेवी नापथा	13.60	2,05,577	1,70,581	-34,996		
केरोसीन	27.60	4,17,201	3,65,804	-51,397	55,034	-282.86
डीज़ल	43.60	6,59,057	5,46,771	-1,12,286	53,761	-603.66
2013-14 (फीड 15,46,985 एमटी)						
एलपीजी	2.55	39,448	46,653	7,205	58,468	42.13
लाइट नापथा	7.11	1,09,991	1,62,717	52,726	56,881	255.70
हेवी नापथा	13.60	2,10,390	2,02,617	-7,773		
केरोसीन	27.60	4,26,968	3,54,685	-72,283	58,133	-420.20
डीज़ल	43.60	6,74,485	5,60,714	-1,13,771	56,696	-645.04

2014-15 (फीड 16,67,480 एमटी)						
एलपीजी	2.55	42,521	39,500	-3021	43,754	-13.22
लाइट नाप्या	7.11	1,18,558	1,44,672	26114	52,057	-44.07
हेवी नाप्या	13.60	2,26,777	1,92,198	-34579		
केरोसीन	27.60	4,60,224	3,56,744	-103480	52,644	-544.76
डीज़ल	43.60	7,27,021	5,85,295	-141726	41,590	-589.44
राजस्व की कुल हानि - एचसीयू II						-3,235.15
कुल योग- एचसीआई 1 और एचसीयू 2 में राजस्व की हानि						-6,328.76

नोट: हेवी और लाइट नाप्या दोनों को अलग-अलग दरों के रूप में मानकर नाप्या के लिये औसत बिक्री प्रतिफल उपलब्ध नहीं है।

अनुबंध V ए

(पैराग्राफ 3.6.2 देखें)

पॉली प्रोपलीन इकाई चालू करने में विलम्ब के कारण हानि जिसके परिणास्वरूप प्रोपलीन का एलपीजी पूल में परिहार्य परिवर्तन हुआ (अगस्त 2014 से मई 2015)

अवधि	पीएफसीसीयू में आपूर्ति मात्रा (एमटी)	वास्तविक प्राप्ति (एमटी)	
		एलपीजी	प्रोपलीन
अगस्त 2014 से मार्च 2015	5,16,050	2,27,614	2,413
अप्रैल 2015	81,002	24,657	1,306
मई 2015	99,870	30,623	232
कुल	6,96,922	2,82,894	3,951
प्रोपलीन का वास्तविक उत्पादन (वास्तविक उत्पादन एमटी/कुल आपूर्ति मात्रा x 100)		[ए]	0.57%
डिजाइन प्राप्ति (प्रतिशत में)		[बी]	20.60%
प्रोपलीन की कम प्राप्ति [बी]-[ए]		[सी]	20.03%
प्रोपलीन की कमी (एमटी) (सी x पीएफसीसीयू में आपूर्ति मात्रा)		[डी]	1,39,615
वास्तव में उत्पादित प्रोपलीन (एमटी)		[ई]	3,951
प्रोपलीन जिसका उत्पादन होना चाहिए (एमटी) [डी]+[ई]		[एफ]	1,43,566
प्रोपलीन की डिजाइन प्राप्ति से पॉली-प्रोपलीन		[जी]	99.60%
पॉली प्रोपलीन की मात्रा प्राप्त नहीं की गई (एमटी) [एफ]x[जी]		[एच]	1,42,992

उत्पाद	लाभ ₹/ एमटी	मात्रा (एमटी)	हानि (₹)
कम उत्पादन किया गया पॉलीप्रोपलीन	31,005	1,42,992	4,43,34,66,960
कम: एलपीजी उत्पादन	4,215	1,43,566	(60,51,30,690)
लाभ की हानि			3,82,83,36,270

अनुबंध V बी
(पैराग्राफ 3.6.3 देखें)

पीपीयू (जून 2015 से मार्च 2016) चालू करने के बाद के बाद पीएफसीसीयू में प्रोपलीन की कम प्राप्ति के कारण हानि

अवधि	पीएफसीसीयू में आपूर्ति मात्रा (एमटी)	उत्पादन (एमटी)	
		एलपीजी	प्रोपलीन
जून 2015 से मार्च 2016	14,14,595	3,90,263	154611
प्रतिशतता में प्राप्ति (प्राप्ति/आपूर्ति मात्रा x 100)		[ए]	10.93%
डिजाइन प्राप्ति (प्रतिशत में)		[बी]	20.60%
प्रोपलीन की कम प्राप्ति [बी]-[ए]		[सी]	9.67%
प्रोपलीन की कमी [सी]x आपूर्ति मात्रा		[डी]	136791
प्रोपलीन की डिजाइन प्राप्ति से पोली-प्रोपलीन		[ई]	99.60%
पोली प्रोपलीन की मात्रा प्राप्त नहीं की गई [ई] x [डी]		[एफ]	1,36,244

उत्पाद	लाभ ₹ / एमटी	मात्रा (एमटी)	हानि (₹)
कम उत्पादन किया गया पॉलीप्रोपलीन	31,005	1,36,244	4,22,42,45,220
कम: एलपीजी उत्पादन	4,215	1,36,791	(57,65,74,065)
लाभ की हानि			3,64,76,71,115

अनुबंध VI
(पैरा 4.3.2 देखें)
इकाई-वार कुल कामबंदी घंटों का विवरण

(घंटों में)

क्र. सं.	इकाई	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
1.	क्रूड डिस्टलेशन इकाई-1				30
2.	क्रूड डिस्टलेशन इकाई-2		25	28	9
3.	क्रूड डिस्टलेशन इकाई-3		563	720	326
4.	हाइड्रोक्रैकर इकाई-1	30	99	32	99
5.	हाइड्रोक्रैकर इकाई-2		128		67
6.	डीज़ल हाइड्रो डीसल्फराइज़ेशन इकाई		309	362	73
7.	कोकर हेवी गैस ऑयल हाइड्रोट्रीटर			235	173
8.	पेट्रो-फ्लूड कैटलिटिक क्रैकिंग इकाई			272	166
9.	डिलेड कोकिंग इकाई			395	52
10.	पॉली प्रोपलीन इकाई				63
11.	गैस ऑयल हाइड्रो डीसल्फराइज़र इकाई		42		73
12.	आइसोमराइज़ेशन इकाई		36		146
13.	कन्टिन्यूअस कैटलिटिक रिफॉर्मिंग-1		34		70
14.	कन्टिन्यूअस कैटलिटिक रिफॉर्मिंग-2		17		34
	कुल	30	1,253	2,044	1,381

