

अनुबंध - I
(पैरा 3.3.2.1 में संदर्भित)

2009-10 से 2013-14 के दौरान डीसीसी के संचालन परिणामों को दर्शाते विवरण

(₹ करोड़ में)

विवरण	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14
विक्रय से आय (ए)	144.06	159.20	181.34	165.56	196.69
चर लागत* (बी)	110.93	116.23	148.39	124.12	143.35
अभिदान (सी)=(ए)-(बी)	33.13	42.98	32.95	41.44	53.34
निर्धारित लागत (डी)	48.56	47.78	63.55	65.37	69.87
कुल लागत (ई)=(बी)+(डी)	159.49	164.01	211.94	189.49	213.22
लाभ(+)/हानि(-)(एफ)=(ए)-(ई)	-15.43	-4.81	-30.60	-23.94	-16.53
विक्रय में अभिदान (प्रतिशत)	23	27	18	25	27
निर्धारित लागत पर अभिदान (प्रतिशत)	68	90	52	63	76

*पूर्व अवधि का समायोजन और गैर-आवर्ती प्रकृति के अन्य कार्य की लागत शामिल है।

अनुबंध - II

(पैरा 3.3.2.3 में संदर्भित)

2009-10 से 2013-14 के दौरान डीसीसी पर क्षमता उपयोगिता दर्शाता विवरण

	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14
संस्थापित क्षमता [कोयला क्षमता (एमटी)]	547500	547500	547500	547500	547500
उपलब्ध क्षमता [कोयला क्षमता (एमटी)]	328500	328500	328500	328500	328500
उपयोग की गई क्षमता [कोयला क्षमता (एमटी)]	166016	143778	89946	72894	93614
संस्थापित क्षमता से संबंधित उपलब्ध क्षमता (प्रतिशत)	60	60	60	60	60
संस्थापित क्षमता से संबंधित क्षमता उपयोगिता (प्रतिशत)	30.32	26.26	16.43	13.31	17.10
उपलब्ध क्षमता से संबंधित क्षमता उपयोगिता (प्रतिशत)	50.53	43.77	27.38	22.19	28.49

अनुबंध - III

(पैरा 3.3.2.3 में संदर्भित)

2009-10 से 2013-14 के दौरान लक्ष्य से विचलन और निर्धारित लक्ष्य के प्रति वास्तविक उत्पादन दर्शाता विवरण

क) कोयला गैस:

(एमएम³ में)

वर्ष (1)	उपलब्ध क्षमता (2)	उत्पादन लक्ष्य (3)	वास्तविक उत्पादन (4)	उपलब्ध क्षमता से लक्ष्य का विचलन (प्रतिशत) (5)=(2-3)	उपलब्ध क्षमता से विचलन (6)=(5/2)*100	लक्ष्य से वास्तविक का विचलन (7)=(3-4)	लक्ष्य से विचलन (प्रतिशत) (8)=(7/3)* 100	लक्ष्य से विचलन (थर्म में) (9)	प्रति थर्म दर (₹) (10)	लक्ष्य के प्रति कम उत्पादन के कारण अवसर हानि (₹) (11)=(9*10)
2009-10	103806000	67525000	57841462	36281000	35	9683538	14	1229809	25	30745225
2010-11	103806000	63875000	57979700	39931000	38	5895300	9	748703	30/33	22461090
2011-12	103806000	60225000	41834474	43581000	42	18390526	31	2335597	33/38	77074701
2012-13	103806000	60335000	36301373	43471000	42	24033627	40	3052271	38	115986298
2013-14	103806000	45293069	45160811	58512931	56	132258	1	16797	38/46	638286
कुल				221776931		58135249		7383177		246905600

*1 एनएम³ = 0.127 थर्म, लगभग

** प्रचलित लागत से अधिक के मामले में, न्यूनतम मूल्य रुढिवादी दृष्टिकोण के अनुसार माना गया है।

ख) सीआईएल कोक:

(मी.टन. में)

वर्ष (1)	उपलब्ध क्षमता (2)	उत्पादन लक्ष्य (3)	वास्तविक उत्पादन (4)	उपलब्ध क्षमता से लक्ष्य का विचलन (5)=(2-3)	उपलब्ध क्षमता से विचलन (प्रतिशत) (6)=(5/2)*100	लक्ष्य से वास्तविक का विचलन (7)=(3-4)	लक्ष्य से विचलन (प्रतिशत) (8)=(7/3)*100	प्रति मी.टन. दर (₹) (9)	लक्ष्य के प्रति कम उत्पादन के कारण अवसर हानि (₹) (10)=(8*9)
2009-10	108405	29542	25780	78863	73	3762	13	5000	18810000
2010-11	108405	26776	26359	81629	75	417	2	5000 / 5062 / 5362 / 9862	2085000
2011-12	108405	47932	27569	60473	56	20363	42	9862	200819906
2012-13	108405	44266	23465	64139	59	20801	47	9862	205139462
2013-14	108405	26898	26470	81507	75	428	2	9862	4220936
कुल				366611		45771			431075304

* प्रचलित मूल्य से अधिक के मामले में, न्यूनतम मूल्य रूढ़िवादी दृष्टिकोण के अनुसार माना गया है।

ग) कोक फाईन्स

(मी.टन. में)

वर्ष (1)	उपलब्ध क्षमता (2)	उत्पादन लक्ष्य (3)	वास्तविक उत्पादन (4)	उपलब्ध क्षमता से लक्ष्य का विचलन (5)=(2-3)	उपलब्ध क्षमता से विचलन (प्रतिशत) (6)=(5/2)*100	लक्ष्य से वास्तविक का विचलन (7)=(3-4)	लक्ष्य से विचलन (प्रतिशत) (8)=(7/3)* 100	प्रति मी.टन. दर (₹) (9)	क्ष्य के प्रति कम उत्पादन के कारण अवसर हानि (₹) (10)=(7*9)
2009-10	108405	118169	90758	-9764	-9	27411	23	2250 / 2560	61674750
2010-11	108405	107105	70221	1300	1	36884	34	2560 / 2576 / 2776 / 5076	94423040
2011-12	108405	71898	31263	36507	34	40635	57	5076	206263260
2012-13	108405	31263	24848	77142	71	6415	21	5076	32562540
2013-14	108405	25093	24576	83312	77	517	2	5076	2624292
कुल				188497		111862			397547882

नोट: * एक से अधिक प्रचलित दर के मामले में, परम्परागत दृष्टिकोण के अनुसार न्यूनतम दर पर विचार किया गया है।

** को फाईन्स (0-10 एमए) के मूल्य पर विचार करते हुए जो कोक फाईन्स (6-35 एमएम) के मूल्य से कम है।

अनुबंध - IV
(पैरा 3.3.2.5 देखें)

ईसीएल के बजाय एसईसीएल से कोयले की खरीद पर डीसीसी द्वारा भुगतान किये गए अतिरिक्त मालभाड़ा की राशि को दर्शाता विवरण (2009-10 से 2013-14 तक)

वर्ष	वर्ष के दौरान खरीदा गया कोयला	प्रति एम टी अतिरिक्त मालभाड़ा (₹ में)	जोड़ (₹)
2009-10	3,59,400	1,000	35,94,00,000
2010-11	3,18,844	1,000	31,88,44,000
2011-12	2,68,495	1,000	26,84,95,000
2012-13	2,48,137	1,000	24,81,37,000
2013-14	1,89,662*	1,000	18,96,62,000
जोड़	-	-	138,45,38,000

*2012-13 के दौरान डीसीसी ने एसईसीएल के साथ साथ ईसीएल (सितम्बर 2013 से) से कोयला खरीदा अतः 2013-14 के आँकड़ें केवल एसईसीएल से खरीद गए कोयला को दर्शाते हैं।

अनुबंध - V
(पैरा 3.3.2.6 देखें)

जीसीजीएससी द्वारा भुगतान किये गए गैस के मूल्य की तुलना में गैस के उत्पादन के लागत तथा कोल गैस के खराब मूल्य निर्धारण के कारण परिणमतः हानि को दर्शाता विवरणः

वर्ष (1)	प्रेषण (एनएम ³ में) (2)	प्रेषण (थर्म में) (3) = (2)* 0.127	प्रतिथर्म डीसीसी में उत्पादन की लागत (₹) (4)	जीसीजीएससी द्वारा प्रतिथर्म भुगतान किया गया मूल्य (₹) (5)	प्रति थर्म वसूली ना गई लागत (₹) *(6)=(4-5)	लागत की वसूली ना होने के कारण हानि (₹) (7)=(3*6)
2009-10	54947000	6972774.3	46.97	25	21.97	153191851
2010-11	55787000	7079370.3	62.44	30 / 33	30.94	219035717
2011-12	41379567	5251067.05	92.76	33 / 38	57.26	300676099
2012-13	35827000	4546446.3	90.84	38	52.84	240234222
2013-14	44028000	5584104.37	80.54	38/46	38.54	215211382
					Total	1128349271

नोट: * एक वर्ष में एक से अधिक प्रचालित मूल्य (जीसीजीएससी द्वारा भुगतान किये) के मामले में लागू होने योग्य दर औसत आधार पर मानी गई है।

**1 एनएम³ = 0.127 थर्म, लगभग

अनुबंध - VI

(पैरा 3.3.2.6 देखें)

31 मार्च 2014 को समाप्त होने वाले पिछले पाँच वर्षों के दौरान प्रति थर्म गैस के जीसीजी एससी के टैरिफ के प्रति इसके द्वारा घरेलू, वाणिज्यिक एवं औद्योगिक उपभोक्ताओं को पेश किये गए मूल्य को दर्शाता विवरण:

(₹/थर्म में)

	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14
A) जीसीजीएससी द्वारा डीसीसी को प्रस्तावित मूल्य	25	30/33	33/38	38	38/46
जीसीजीएस द्वारा संग्रह किया गया गैस का टैरिफ					
ख) घरेलू उपभोक्ता	50	51	51	51	51
ग) वाणिज्यिक उपभोक्ता	70	85	85	85	85/110
घ) औद्योगिक उपभोक्ता	60	70	70	70	70/100
डीसीसी गैस की बिक्री के माध्यम से जीसीजीएससी द्वारा अर्जित लाभ					
ड) घरेलू उपभोक्ता (ख-क)	25	21/18	18/13	13	13/5
च) वाणिज्यिक उपभोक्ता (ग-क)	45	55/52	52/47	47	47/64
छ) औद्योगिक उपभोक्ता (घ-क)	35	40/37	37/32	32	32/54

अनुबंध - VII

(पैरा 3.3.2.9 देखें)

2009-10 से 2010-14 के दौरान समग्र बिक्रियों की तुलना में उपोत्पादों की बिक्री को दर्शाता विवरण (₹ लाख में)

वर्ष (1)	उपोत्पादों की बिक्री						सभी उत्पादों की कुल बिक्री (8)	कुल बिक्रियों की प्रतिशतता के रूप में उपोत्पाद (9) = $(7) * 100 /$ (8)
	कोक (2)	कोक फाइन्स (3)	कोलतार (4)	लाईट ऑयल (5)	एमोनियम सल्फेट (6)	जोड़ (7)=(2) +(3)+ (4)+(5) +(6)		
2009-10	852.60	3544.89	1570.27	88.42	29.32	6085.54	8204.07	74.18
2010-11	16.21	26.70	20.51	0.74	0.14	64.30	864.87	7.44
2011-12	1407.39	435.59	1976.72	85.04	0	3904.74	5759.82	67.78
2012-13	396.52	150.74	1813.88	61.30	0.50	2422.94	4149.85	58.39
2013-14	258.38	35.29	989.08	75.39	20.56	1378.7	3627.08	38.01

अनुबंध - VIII

(पैरा 3.3.2.9 देखें)

2009-10 से 2013-14 के दौरान मानदण्डों की तुलना में अन्य उत्पाद प्राप्त करने में कमी के कारण हानि को दर्शाता विवरण

कोक

वर्ष (1)	कोयला खपत (एमटी में) (2)	मानदंड (एमटी में) (3)	वास्तविक (एमटी में) (4)	अन्तर (एमटी में) (5)= (3-4)	प्रति एमटी दर (₹) (6)	कम उत्पादन के कारण अवसर की हानि (₹) (7)= ((5*6)
2009-10	346824	232372	25780	206592	5000	1032960000
2010-11	319697	214197	26359	187838	5000 / 5062 / 5362 / 9862	939190000
2011-12	263503	176547	27572	148975	9862	1469191450
2012-13	260234	174357	23465	150892	9862	1488096904
2013-14	297280	199178	26470	172708	9862	1703246296
जोड़				867005		6632684650

नोट: * मानदण्डों (जुलाई 2011) के अनुसार कोल कार्बोनाईजेशन के एक एमटी से कोक का उत्पादन 670 किया है।

** एक से अधिक प्रचलित दर के मामले में, परम्परागत दृष्टिकोण के अनुसार न्यूनतम दर पर विचार किया गया है।

***कोयला खपत= अथ स्टॉक + खरीद-अतः स्टॉक

2015 की प्रतिवेदन संख्या 21 (खण्ड 1)

कोलतार

वर्ष	कोयला खपत (एमटी में)	मानदंड (एमटी में)	वास्तविक (एमटी में)	अन्तर (एमटी में)	प्रति एमटी दर (₹)	कम उत्पादन के कारण अवसर की हानि (₹)
2009-10	346824	19075	8753	10322	24999	258039678
2010-11	319697	17583	7865	9718	29360	285320480
2011-12	263503	14493	5288	9205	39487	363477835
2012-13	260234	14313	4440	9873	43368	428172264
2013-14	297280	16350	3655	12695	43006	545961170
जोड़				51813		1880971427

* * मानदण्डों (जुलाई 2011) के अनुसार कोल कार्बोनाजेशन के एक एमटी से कोक का उत्पाद 55 किग्रा है।

** कोयला खपत= अथ स्टॉक + खरीद अतः स्टॉक

लाईट ऑयल

वर्ष (1)	कोयला खपत (एमटी में) (2)	मानदंड (लीटर में) (3)	वास्तविक क लीटर में (4)	अन्तर (लीटर में) (5)	प्रति केल दर (₹) (6)	कम उत्पादन के कारण हानि (₹)(7)= (5*6)
2009-10	346824	1248	340	908	19425	17637900
2010-11	319697	1151	326	825	19425/23425/ 26950	19361719
2011-12	263503	949	306	643	26950	17328850
2012-13	260234	937	223	714	26950	19242300
2013-14	297280	1070	281	789	26950	21263550
TOTAL				3879		94834319

नोट: * कोयला कार्बनीकरण के एक मीटर से कोक का उत्पन्न मानक के अनुसार (जुलाई 2011) 3.6 लीटर है।

** प्रचलित दर से अधिक के मामले में संतुलित अभिगम के अनुसार न्यूनतम दर माना गया।

अनुबंध - IX
(पैरा 3.3.2.9 देखे)

वर्ष	कोक (एमटी)	कोलतार (एमटी)	लाईट ऑयल (केएल)	एमोनियम सल्फेट (एमटी)
2009-10	8940.02	3783.83	11.44	4.45
2010-11	4692.24	4577.36	17.59	0.8
2011-12	17760.45	4860.39	8.02	0.8
2012-13	37204.76	5051.26	3.55	0.8
2013-14	61054.77	6430.03	4.31	11.85
जोड़	129652.24	24702.87	44.91	18.7

उपोत्पादों के अन्त स्टॉक का स्थिति दर्शाता विवरण

अनुबंध - X

(पैरा 5.5 देखें)

क्र. सं.	गंतव्य/खाद्य भंडारण डिपो पर एफसीआई के स्वामित्व वाली साइडिंग का नाम	जिला कार्यालय	एफसीआई की प्रेषण यूनिट द्वारा दत्त गंतव्य टर्मिनल प्रभार (₹)
पूर्वी जोन			
1	जमशेदपुर	रांची	5321263
2	धनबाद	धनबाद	841110
3	सीएसडी न्यू जलपाईगुडी	सिलीगुडी	3270515
4	जी एफ डी न्यू जलपाईगुडी	सिलीगुडी	
5	एफएसडी कासीपुर रोड	कोलकाता उत्तर	1991542
6	कल्याणी	गैर-पोत डिपो	2455240
7	बजबज	गैर-पोत डिपो	7607668
8	दुर्गापुर	दुर्गापुर	1016490
9	दानकुनी	हुगली	1776566
10	आद्रा	बांकुरा	411500
11	एफएसडी मंगलबारी	मालदा	656440
12	फुलवारीशरीफ	पटना	1112751
13	एनआरपीए	मुजफ्फरपुर	3300720
14	मोकामा	पटना	1110730
15	बक्सर	पटना	1190740
16	दीघाघाट	पटना	287130
17	गया	गया	1017820
18	झारसुगुडा	संबलपुर	1320860
19	खुर्दा रोड	भुवनेश्वर	4196525
उत्तरी जोन			
20	बाराबंकी	फैजाबाद	354920
21	धमोरा	मुरादाबाद	211818
22	गोरखपुर	गोरखपुर	602324
23	हापुड	हापुड	229180
24	वाराणसी	वाराणसी	1121060
25	चंदारी	कानपुर	169390

2015 की प्रतिवेदन संख्या 21 (खण्ड 1)

दक्षिणी जोन			
26	चिंगवनम	कोट्टायम	496870
27	कजाकट्टाम	तिरुवनंतपुरम	495480
28	मावेलीकारा	एलेपी	53040
29	करुनागपल्ली	कोल्लम	93760
30	कीलोन	कोल्लम	473140
31	हुबली	हुबली	524200
32	अंगमाली	एरनाकुलम	308380
33	एफएसडी मलनकुन्नथकवू	त्रिशूर	288120
34	एफएसडी सेवूर	वेल्लोर	1414990
35	एफएसडी अवादी	चेन्नई	327040
36	एफएसडी वेस्ट हिल	कोङ्गीकोड	993060
37	एफएसडी थिकोडी	कोङ्गीकोड	307110
38	एफएसडी पलक्कड	पलक्कड	489750
39	कृष्णजनपुरम	बंगलौर	1202600
40	वाइटफील्ड	बंगलौर	692360
41	एफएसडी पेयन्नूर	कन्नूर	333900
		जोड़	50068102

अनुबंध - XI

(पैरा 7.1.6.5 (ख) (i) देखें)

कम्पनी की पुनः वित्त पोषण योजना की शर्तों और वह जो संस्वीकृत पत्र के अनुसार थे की तुलना

उधारकर्ता का नाम	ऋण की राशि/ संस्वीकृति पत्र की तिथि	पुनर्वित्त योजना के अनुसार शर्तें		
		पुनः वित्त पोषण की अवधि	पुनः वित्त पोषण पुनर्भुगतान	पूर्व भुगतान
		पुनः वित्त पोषण की अवधि 5 वर्ष बाद सेट के साथ 10 वर्ष होगी। तथापि, यदि भारत सरकार आवश्यक समझे तो 10 वर्ष बाद और 5 वर्ष का विस्तारण अनुमत कर सकती हैं।	पुनः वित्त पोषण का पुनर्भुगतान संघ द्वारा निर्धारित ऋण के पुनर्भुगतान कार्यक्रम के साथ इस तरीके से सम्बद्ध होगा जैसे 10 वर्षों की अवधि में पुनः वित्त पोषण की कुल राशि सुनिश्चित हो सके।	पुनः वित्त पोषण की किश्त का पूर्वभुगतान केवल उन्हीं मामलों में अनुमत होगा जहां उधारकर्ता यूनिटों ने अनुवर्ती का पूर्व भुगतान किया हो।
आईसी, पीएफसी और आईडीएफसी को संस्वीकृत ऋणों के अनुसार संबंध में संस्वीकृति पत्रों के अंश शर्तें				
आरईसी	870 करोड़ / 26.03.2010	चार वर्ष	19.03.2014 को बजट भुगतान अर्थात् कर मुक्त बांडो की परिपक्वता	उल्लिखित नहीं
	1000 करोड़ / 30.12.2010	तीन वर्ष	21.01.2014 को बजट पुनर्भुगतान	उल्लिखित नहीं
	1195 करोड़ / 06.09.2013	वार्षिक रिसेट के साथ दस वर्ष	बजट पुनर्भुगतान	7 दिन की नोटिस अवधि के साथ
पीएफसी	630 करोड़/ 26.03.2010	चार वर्ष	19.03.2014 को बजट भुगतान अर्थात् कर मुक्त बांडो की परिपक्वता	उल्लिखित नहीं

2015 की प्रतिवेदन संख्या 21 (खण्ड 1)

	1000 करोड़ / 30.12.2010	तीन साल।	21.01.2014 को बुलेट पुनर्भुगतान	उल्लिखित नहीं
	1083 करोड़ / 13.06.2014	वर्ष रीसेट पर पुट एंड काल विकल्प के साथ	बुलेट पुनर्भुगतान	7 दिन की नोटिस अवधि के साथ रीसेट के मामले में अनुमत पुनर्भुगतान के पूर्व भुगतान की किशत या जहां उधारकर्ता यूनिटों में अगली ऋण किशत का पूर्व भुगतान किया हो।
आईडीएफसी	668 करोड़/ 30.03.2012	अर्द्धवार्षिक रीसेट के साथ एक वर्ष 10 महीने	कम्पनी द्वारा पुनः वित्त पोषण के लिए जुटाए गए बांड की परिपक्वता के साथ बुलेट पुनर्भुगतान पर 20.01.2014 को टर्मिनल	पुनः वित्त पोषण किशत का पुनर्भुगतान केवल उसे मामले में अनुमत होता है जहां ऋणदाता यूनिटों ने समरूपी ऋण किशतों का पुनर्भुगतान किया हो। इसके अतिरिक्त आईडीएफसी के पास किसी पूर्वभुगतान शास्ति के बिना एक महीने के नोटिस के साथ रीसेट के समय पूर्वभुगतान का विकल्प है।
	250 करोड़/ 05.03.2013	एक साल।	19.03.2014 को बुलेट पुनर्भुगतान कम्पनी द्वारा पुनः वित्त पोषण के लिए जुटाए गए बांडो की	पुनः वित्त पोषण किशत का पुनर्भुगतान केवल उस मामले में अनुमत

2015 की प्रतिवेदन संख्या 21 (खण्ड 1)

			परिपक्वता के साथ को टर्मिनलस	है जहां उधारकर्ता यूनिटों ने अगली ऋण किशतों का पूर्व भुगतान किया हो
393 करोड़/ 06.09.2013	वार्षिक रीसेट के साथ पांच वर्ष		बुलेट पुनर्भुगतान	पुनः वित्त पोषण किशत की पूर्व भुगतान उस मामले में जहां 7 दिन के नोटिस अवधि के साथ रीसेट हो अनुमत है या जहां उधारकर्ता यूनिटों हो अनुरूपी ऋण किशतों का पूर्व भुगतान किया हो।
668 करोड़/ 21.03.2014	वार्षिक रीसेट के साथ पांच वर्ष		बुलेट पुनर्भुगतान	पुनः वित्त पोषण किशत का पूर्व भुगतान उस मामले में जहां 7 दिन के नोटिस अवधि के साथ रीसेट हो अनुमत है या जहां उधारकर्ता यूनिटों ने अनुरूपी ऋण किशतों का पूर्व भुगतान किया हो।

© भारत के नियंत्रक-महालेखापरीक्षक
वेबसाइट : www.cag.gov.in