

अनुलग्नक

अनुलग्नक 2.1(i)

राज्य सरकार द्वारा उन सा.क्षे.उ. जिनके लेखे बकाया थे,
में निवेशों को दर्शाती विवरणी

(पैराग्राफ 2.1.9 को देखें)

(कॉलम 4 और 6 से 8 के आंकड़े ₹ करोड़ में हैं)

क्र. सं.	सार्वजनिक क्षेत्र उपक्रम का नाम	जिस वर्ष तक के लेखों को अंतिम रूप दिया गया	नवीनतम अंतिम लेखों के अनुसार प्रदत्त पूंजी	अंतिम रूप दिए जाने वाले लंबित लेखों की अवधि	जिन वर्षों के लेखे बकाया थे, उन वर्षों के दौरान राज्य सरकार द्वारा निवेश			
					वर्ष	इक्विटी	ऋण	अनुदान/आर्थिक सहायता
(1)	(2)	(3)	(4)		(5)	(6)	(7)	(8)
क	कार्यशील कंपनियां/ निगम							
1	दिल्ली अ.जा./ अ.ज.जा./अ.पि.व./ अल्पसंख्यक और विकलांग वित्तीय एवं विकास निगम लिमिटेड	2003-04	25.92	12 वर्ष (2004-05 से 2015-16)	2004-05	0.00	0.00	2.04
					2005-06	1.81	0.00	0.66
					2006-07	0.00	0.34	0.00
					2007-08	7.00	2.15	0.00
					2008-09	0.64	0.00	0.36
					2009-10	6.00	0.00	0.64
					2010-11	3.83	0.00	0.51
					2011-12	0.00	0.00	0.50
					2012-13	0.00	50.00	0.53
					2013-14	0.00	0.00	81.00
					2014-15	0.00	0.00	0.00
					2015-16	0.00	0.00	0.55
2	दिल्ली राज्य औद्योगिक एवं अवसंरचना विकास निगम लिमिटेड	2014-15	21.00	1 वर्ष (2015-16)	2015-16	0.00	0.00	0.00
3	दिल्ली पॉवर कंपनी लिमिटेड	2014-15	745.05	1 वर्ष (2014-15)	2015-16	0.00	0.00	182.18
4	दिल्ली ट्रांस्को लिमिटेड	2014-15	3,951.00	1 वर्ष (2014-15)	2015-16	0.00	295.00	0.00
5	इंद्रप्रस्थ पॉवर जनरेशन कंपनी लिमिटेड	2014-15	736.54	1 वर्ष (2014-15)	2015-16	0.00	90.00	5.00

क्र. सं.	सार्वजनिक क्षेत्र उपक्रम का नाम	जिस वर्ष तक के लेखों को अंतिम रूप दिया गया	नवीनतम अंतिम लेखों के अनुसार प्रदत्त पूंजी	अंतिम रूप दिए जाने वाले लंबित लेखों की अवधि	जिन वर्षों के लेखे बकाया थे, उन वर्षों के दौरान राज्य सरकार द्वारा निवेश			
					वर्ष	इक्विटी	ऋण	अनुदान/ आर्थिक सहायता
(1)	(2)	(3)	(4)		(5)	(6)	(7)	(8)
6	प्रगति पॉवर कॉर्पोरेशन लिमिटेड	2014-15	2,074.19	1 वर्ष (2014-15)	2015-16	0.00	180.00	0.00
7	दिल्ली राज्य नागरिक आपूर्ति निगम लिमिटेड	2014-15	7.00	1 वर्ष (2014-15)	2015-16	0.00	0.00	0.00
8	दिल्ली परिवहन एवं अवसंरचना विकास निगम लिमिटेड	2012-13	10.65	3 वर्ष (2013-14 से 2015-16)	2013-14	0.00	10.00	0.00
					2014-15	0.00	0.00	0.00
					2015-16	0.00	0.00	0.00
9	दि.रा.औ.अ.वि.नि. एनर्जी लिमिटेड*	2014-15	0.01	1 वर्ष (2015-16)	2015-16	0.00	0.00	0.00
10	दि.रा.औ.अ.वि.नि. लिकर लिमिटेड*	2014-15	0.01	1 वर्ष (2015-16)	2015-16	0.00	0.00	0.00
11	दि.रा.औ.अ.वि.नि. एक्विजम लिमिटेड*	2014-15	0.01	1 वर्ष (2015-16)	2015-16	0.00	0.00	0.00
12	दि.रा.औ.अ.वि. नि. मेंटनेंस सेवाएं लिमिटेड*	2014-15	0.01	1 वर्ष (2015-16)	2015-16	0.00	0.00	0.00
	कुल क (कार्यशील सरकारी कंपनियां)		7,571.39			19.28	627.49	273.97
ख	कार्यशील सांविधिक निगम							
1	दिल्ली वित्तीय निगम	2014-15	26.36	1 वर्ष (2015-16)	2015-16	0.00	0.00	0.00
2	दिल्ली परिवहन निगम	2014-15	1,983.85	1 वर्ष (2015-16)	2015-16	0.00	0.00	1,151.68
	कुल ख (कार्यशील सांविधिक निगम)		2,010.21			0.00	0.00	1,151.68
	कुल योग (क+ख)		9,581.60			19.28	627.49	1,425.65
कुल निवेश						2,072.42		

*दि.रा.औ.अ.वि.नि. की सहायक कंपनियां (दि.रा.औ.अ.वि.नि. द्वारा निवेश)

अनुलग्नक - 2.1 (ii)

सरकारी कंपनियों और सांविधिक निगमों की उनके नवीनतम अंतिम वित्तीय विवरणों / लेखों के अनुसार वित्तीय स्थिति और कार्यकारी परिणामों का सार (पैराग्राफ 2.1.10 को देखें)

(कॉलम 5 से 12 तक में आंकड़े ₹ करोड़ में हैं)

क्र. सं.	कंपनी का क्षेत्र और नाम	लेखों की अवधि	जिस वर्ष तक के लेखों को अंतिम रूप दिया गया	प्रदत्त पूंजी	वर्ष के अंत में बकाया ऋण	संचित लाभ (+) / हानि (-)	टर्नओवर	निवल लाभ (+) / हानि (-)			लेखापरीक्षा अभ्युक्तियों का निवल प्रभाव ¹	नियोजित पूंजी ²	नियोजित पूंजी पर प्रतिशत	नियोजित पूंजी पर प्रतिशत	मैनपॉवर	
								निवल लाभ/ हानि, ब्याज व मूल्यहास के पहले	ब्याज	मूल्यहास						
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	9 (क)	9 (ख)	9 (ग)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	
क. कार्यशील सरकारी कंपनियां																
वित्त																
1	दिल्ली अ.जा./ अ.ज.जा./ अ.पि.व./ अल्पसंख्यक एवं विकासात्मक वित्त एवं विकास निगम लिमिटेड	2003-04	2013-14	25.92	11.79	26.99	11.09	6.22	0.40	0.25	5.57	0.00	81.94	5.97	7.29	165
क्षेत्रवार योग																
				25.92	11.79	26.99	11.09	6.22	0.40	0.25	5.57	0.00	81.94	5.97	7.29	165
अवसंरचना																
2	दिल्ली राज्य औद्योगिक एवं अवसंरचना विकास निगम लिमिटेड	2014-15	2015-16	21.00	0.00	395.79	1,127.41	114.64	0.00	2.07	112.57	63.50	2,065.07	112.57	5.45	1,466
3	शाहजहांनाबाद पुनर्विकास निगम ³	2015-16	2016-17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00	0.18	0.00	0.00	16
क्षेत्रवार योग																
				21.00	0.00	395.79	1,127.41	114.65	0.00	2.08	112.57	63.50	2,065.25	112.57	5.45	1,482

¹लेखा अभ्युक्तियों के प्रभाव में सांविधिक लेखापरीक्षकों और नि.ले.प. के अंतिम लेखों पर अक्टूबर 2015 से सितम्बर 2016 की अवधि के दौरान जारी की गई अभ्युक्तियों का निवल प्रभाव शामिल है और (+) इसे लाभ की वृद्धि/घाटे में कमी, (-) लाभ में कमी घाटे की वृद्धि के रूप में निर्दिष्ट किया जाता है।

²नियोजित पूंजी निवल अवल परिसम्पत्तियों (जिसमें पूंजीगत चालू कार्य शामिल है) में चालू पूंजी का कुल प्रदर्शित करती है, न वित्त कंपनियों/ निगमों को छोड़कर जिनमें नियोजित पूंजी की गणना चालू पूंजी के प्रारंभिक व अंतिम शेष, मुक्त आरक्षित, बंधपत्र, जमा और ऋण (पुनर्वित्त सहित) के कुल योग के माध्यम से की जाती है।

³नियोजित पूंजी पर प्रतिशत को लाभ व हानि लेखा में दर्ज लाभ और ब्याज को जोड़कर प्राक्कलित किया गया।

⁴शा.पु.नि. के पास ₹ 700 मात्र की प्रदत्त पूंजी, ₹ 658 ब्याज और ₹ 44,492 मात्र के संचित लाभ हैं।

क्र. सं.	कंपनी का क्षेत्र और नाम	लेखों की अवधि	जिस वर्ष तक के लेखों को अंतिम रूप दिया गया	प्रदत्त पूंजी	वर्ष के अंत में बकाया ऋण	संचित लाभ (+)/ हानि (-)	टर्नओवर	निवल लाभ (+) / हानि(-)			लेखापरीक्षा अभ्युक्तियों का निवल प्रभाव'	नियोजित पूंजी'	नियोजित पूंजी पर प्रतिलाभ'	नियोजित पूंजी पर प्रतिशतता	मैनपॉवर
								निवल लाभ/ हानि, ब्याज व मूल्यहास के पहले	9 (क)	9 (ख)					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	9 (क)	9 (ख)	9 (ग)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
पॉवर															
4	दिल्ली पॉवर कम्पनी लिमिटेड	2014-15	2015-16	745.05	2,517.63	-1,609.47	0.00	109.84	64.58	0.04	45.22	3,574.50	109.80	3.07	17
5	दिल्ली ट्रांसको लिमिटेड	2014-15	2015-16	3,951.00	1,642.94	-2,293.10	814.86	650.06	120.44	151.31	378.31	3,919.51	498.75	12.72	1,450
6	इंद्रप्रस्थ पॉवर जेनरेशन कम्पनी लिमिटेड	2014-15	2015-16	736.54	62.57	455.94	857.48	157.91	108.68	41.60	7.63	1,325.49	116.31	8.77	873
7	प्रगति पॉवर कॉर्पोरेशन लिमिटेड	2014-15	2015-16	2,074.19	1,991.82	1,488.61	2,738.36	1,184.53	301.44	287.26	595.83	6,702.60	897.27	13.39	300
8	दिर रा.औ.अविनि. एनर्जी लि.	2014-15	2015-16	0.01	0.00	0.21	0.16	0.11	0.00	0.00	0.11	0.23	0.11	47.83	0
क्षेत्रवार योग				7,506.79	6,214.96	-1,957.81	4,410.86	2,102.45	595.14	480.21	1,027.10	15,522.33	1,622.24	10.45	2,640
सेवाएं															
9	दिल्ली राज्य नागरिक आपूर्ति निगम लिमिटेड	2014-15	2015-16	7.00	2.14	24.06	893.78	9.36	0.00	0.79	8.57	47.82	8.57	17.92	611
10	दिल्ली पर्यटन एवं परिवहन विकास निगम लिमिटेड	2015-16	2016-17	6.28	0.00	115.32	1,112.70	6.79	0.08	4.23	2.48	180.95	2.56	1.41	731
11	जियोस्पेशियल दिल्ली लिमिटेड	2015-16	2016-17	10.76	0.00	6.70	6.64	5.23	0.00	0.46	4.77	19.04	4.77	25.05	74
12	दिर रा.औ.अविनि. एक्विम लि.	2014-15	2015-16	0.01	0.03	-0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0
13	दिर रा.औ.अविनि. लिंकर लि.	2014-15	2015-16	0.01	0.00	-0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-0.03	0.00	0.00	0
14	दिर रा.औ.अविनि. मेंटनंस सेवाएं लि.	2014-15	2015-16	0.01	0.00	-0.07	0.00	-0.01	0.00	0.00	-0.01	-0.06	-0.01	0.00	0
क्षेत्रवार योग				24.07	2.17	145.93	2,013.12	21.37	0.08	5.48	15.81	247.72	15.89	6.41	1,416

क्र. सं.	कंपनी का क्षेत्र और नाम	लेखों की अवधि	जिस वर्ष तक के लेखों को अंतिम रूप दिया गया	प्रदत्त पूंजी	वर्ष के अंत में बकाया ऋण	संचित लाभ (+) / हानि (-)	टर्नओवर	निवल लाभ (+) / हानि (-)				लेखापरीक्षा अभ्युक्तियों का निवल प्रभाव	नियोजित पूंजी	नियोजित पूंजी पर प्रतिशत	नियोजित पूंजी पर प्रतिशतता	मैनपॉवर
								निवल लाभ / हानि, ब्याज व मूल्यहास के पहले	9 (क)	9 (ख)	9 (ग)					
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	9 (क)	9 (ख)	9 (ग)	9 (घ)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)
परिवहन																
15	दिल्ली परिवहन एवं अवसरचना विकास निगम लिमिटेड	2012-13	2014-15	10.65	20.00	21.97	28.23	36.01	19.31	1.98	14.72	0.00	219.84	34.03	15.48	135
क्षेत्रवार योग				10.65	20.00	21.97	28.23	36.01	19.31	1.98	14.72	0.00	219.84	34.03	15.48	135
कुल क (क्षेत्र वार सभी कार्यशील सरकारी कंपनियां)				7,588.43	6,248.92	-1,367.13	7,590.71	2,280.70	614.93	490.00	1,175.77	583.53	18,137.08	1,790.70	9.87	5,838
ख) कार्यशील सांविधिक निगम																
वित्त																
16	दिल्ली वित्तीय निगम	2014-15	2015-16	26.36	51.33	0.00	14.89	7.54	5.23	0.28	2.03	0.16	126.39	7.26	5.74	93
क्षेत्रवार योग				26.36	51.33	0.00	14.89	7.54	5.23	0.28	2.03	0.16	126.39	7.26	5.74	93
परिवहन																
17	दिल्ली परिवहन निगम	2014-15	2015-16	1,983.85	11,676.14	-21,888.78	992.17	87.32	2,835.97	169.11	-2,917.76	-1,978.50	2,414.00	-81.79	-3.39	30,527
क्षेत्रवार योग				1,983.85	11,676.14	-21,888.78	992.17	87.32	2,835.97	169.11	-2,917.76	-1,978.50	2,414.00	-81.79	-3.39	30,527
कुल ख (सभी क्षेत्रवार कार्यशील सांविधिक निगम)				2,010.21	11,727.47	-21,888.78	1,007.06	94.86	2,841.20	169.39	-2,915.73	-1,978.34	2,540.39	-74.53	-2.93	30,620
कुल योग (क+ख)				9,598.64	17,976.39	-23,255.91	8,597.77	2,375.56	3,456.13	659.39	-1,739.96	-1,394.81	20,677.47	1,716.17	8.30	36,458

अनुलग्नक 2.2 क

**इं.पॉ.उ.कं.लि. एवं प्र.पॉ.कॉ.लि. की वित्तीय स्थिति को दर्शाती विवरणी
(पैराग्राफ 2.2.2 को देखें)**

इं.पॉ.उ.कं.लि. की वित्तीय स्थिति

(₹ करोड़ में)

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
इक्विटी एवं देयताएं						
1	प्रदत्त अंश पूंजी	687.54	736.54	736.54	736.54	736.54
2	आरक्षित एवं अधिशेष	264.33	367.41	488.57	505.94	413.47
3	शेयरधारकों की निधि का योग (1+2)	951.87	1,103.95	1,225.11	1,242.48	1,150.01
4	प्रतिभूत दीर्घावधि ऋण (दि.पॉ.कॉ. लि., बैंक)	58.33	36.04	86.61	1.26	0.83
5	अप्रतिभूत दीर्घावधि ऋण (रा.रा.क्षे. दि.स.)	102.29	88.61	1.54	61.31	119.63
6	दीर्घावधि ऋण—एनसीएल का योग (4+5)	160.62	124.65	88.15	62.57	120.46
7	दीर्घावधि प्रावधान एवं स्थगित कर देयता	3.18	7.61	17.96	20.44	22.19
8	गैर—चालू देयताओं का योग (6+7)	163.8	132.26	106.11	83.01	142.65
9	प्रतिभूत अल्पावधि ऋण (बैंक)	22.96	28.14	65.7	194.37	89.17
10	अप्रतिभूत अल्पावधि ऋण (दि.पॉ.कॉ.लि., रा.रा.क्षे.दि.स.)	200	533	553	548	569.27
11	अल्पावधि ऋणों का योग (9+10)	222.96	561.14	618.70	742.37	658.44
12	व्यापार देय	193.48	215.15	164.72	278.23	236
13	अन्य चालू देयताएं	182.06	265.05	431.97	547.26	691.97
14	अल्पावधि प्रावधान	58.4	0.94	33.03	1.83	1.91
15	चालू देयताओं का योग (11+12+13+14)	656.9	1,042.28	1,248.42	1,569.69	1,588.32
16	इक्विटी ओर देयताओं का कुल योग (3+8+15)	1,772.57	2,278.49	2,579.64	2,895.18	2,880.98
परिसंपत्तियां						
17	सकल स्थायी परिसंपत्तियां	665.09	693.47	700.62	708.59	710.67
18	घटाएं: मूल्यह्रास	408.44	442.29	479.57	519.8	553.09
19	निवल स्थायी परिसंपत्तियां (17-18)	256.65	251.18	221.05	188.79	157.58

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
20	चालू पूंजीगत कार्य			0	0.51	0
21	गैर-चालू निवेश	580.37	629.37	629.37	635.38	666.44
22	दीर्घावधि ऋण एवं अग्रिम तथा अन्य गैर-चालू परिसंपत्तियां	1.65	7.98	7.83	69.45	83.76
23	गैर-चालू परिसम्पत्तियों का योग (19+20+21+22)	838.67	888.53	858.25	894.13	907.78
24	माल सूचियां	68.29	41.22	51.60	39.48	38.19
25	व्यापार प्राप्य	810.82	1,299.76	1,637.94	1,807.83	1,740.03
26	नकद एवं बैंक शेष	5.28	4.85	1.69	5.00	6.75
27	अल्पावधि ऋण और अग्रिम	22.74	43.85	30	148.56	188.06
28	अन्य चालू परिसंपत्तियां	26.77	0.28	0.15	0.19	0.17
29	चालू परिसम्पत्तियों का योग (24+25+26+27+28)	933.9	1389.96	1721.38	2001.06	1973.2
30	परिसम्पत्तियों का कुल योग (23+29)	1,772.57	2,278.49	2,579.63	2,895.19	2,880.98
अनुपात विश्लेषण						
31	ऋण इक्विटी अनुपात = ऋण / इक्विटी (6/3)	0.17	0.11	0.07	0.05	0.10
32	नियोजित पूंजी = चालू परिसंपत्तियां+निवल स्थायी परिसंपत्तियां-चालू देयताएं (29+19-15)	533.65	598.86	694.01	620.16	542.46
33	कुल परिसंपत्तियां = कुल चालू परिसम्पत्तियां+कुल गैर चालू परिसंपत्तियां (29+23)	1,772.57	2,278.49	2,579.63	2,895.19	2,880.98
34	कुल देयताएं = कुल चालू देयताएं+कुल गैर चालू देयताएं (8+15)	820.7	1,174.54	1,354.53	1,652.70	1,730.97
35	निवल मूल्य = कुल परिसंपत्तियां-कुल देयताएं(33-34)	951.87	1,103.95	1,225.1	1,242.49	1,150.01
36	कार्यशील पूंजी अनुपात =चालू परिसंपत्तियां / चालू देयताएं (29 / 15)	1.42	1.33	1.38	1.27	1.24

प्र.पॉ.कॉ.लि. की वित्तीय स्थिति

(₹ करोड़ में)

क्र. सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
इक्विटी एवं देयताएं						
1	प्रदत्त अंश पूंजी	1,424.19	1,824.19	2,074.19	2,074.19	2,074.19
2	आरक्षित एवं अधिशेष	802.89	1,059.75	1,477.62	1,838	2,009.62
3	शेयरधारकों की निधि का योग (1+2)	2,227.08	2,883.94	3,551.81	3,912.19	4,083.81
4	आस्थगित राजस्व	46.96	46.96	0	0	0
5	प्रतिभूत दीर्घावधि ऋण (दि.पॉ.कॉ.लि., बैंक)	1,915.58	1,778.85	1,642.04	1,505.15	1,368.27
6	अप्रतिभूत दीर्घावधि ऋण (रा.रा.क्षे. दि.स.)	237.32	360	426.67	486.67	593.33
7	दीर्घावधि ऋण-एनसीएल का योग (5+6)	2,152.90	2,138.85	2,068.71	1,991.82	1,961.60
8	अन्य दीर्घावधि देयताएं, दीर्घावधि प्रावधान और आस्थगित कर देयता	344.29	386.6	710.23	798.6	796.31
9	गैर-चालू देयताओं का योग (7+8)	2,497.19	2,525.45	2,778.94	2,790.42	2,757.91
10	प्रतिभूत अल्पावधि ऋण (बैंक)	48.58	65.20	86.40	186.99	160.83
11	अप्रतिभूत अल्पावधि ऋण (दि.पॉ.कॉ.लि. रा.रा.क्षे.दि.स.)	100	300	320	300	379.66
12	अल्पावधि ऋणों का योग (10+11)	148.58	365.2	406.4	486.99	540.49
13	व्यापार देय	37.70	117.16	43.71	77.83	88.51
14	अन्य चालू देयताएं	383.63	498.94	445.81	615.49	811.73
15	अल्पावधि प्रावधान	43.12	12.63	93.28	0.53	0.41
16	चालू देयताओं का योग (12+13+14+15)	613.03	993.93	989.20	1,180.84	1,441.14
17	इक्विटी तथा देयताओं का कुल योग (3+4+9+16)	5,384.26	6,450.28	7,319.95	7,883.45	8,282.86
परिसंपत्तियां						
18	सकल स्थायी परिसंपत्तियां	5,208.91	5,500.77	5,419.62	5,717.01	5,749.55
19	घटाएं: मूल्यहास	522.51	685.96	889.51	1,180.78	1,474.59
20	निवल स्थायी परिसंपत्तियां (18-19)	4,686.40	4,814.81	4,530.11	4,536.23	4,274.96

क्र. सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
21	चालू पूंजीगत कार्य			292.6	181.09	181.62
22	गैर-चालू निवेश	0	0	0	0	0
23	दीर्घावधि ऋण तथा अग्रिम और अन्य गैर-चालू परिसंपत्तियां	17.01	14.73	8.85	6.95	9.73
24	गैर चालू परिसंपत्तियों का योग (20+21+22+23)	4,703.41	4,829.54	4,831.56	4,724.27	4,466.31
25	माल सूचियां	41.31	106.35	141.18	58.12	63.68
26	व्यापार प्राप्य	671.74	1,359.48	1,959.65	2,637.39	3,275.63
27	नकद और बैंक शेष	362.68	377.30	355.05	433.41	452.87
28	अल्पावधि ऋण और अग्रिम	3.92	15.68	24.40	21.59	17.09
29	अन्य चालू परिसंपत्तियां	1.20	11.93	8.11	8.67	7.28
30	चालू परिसंपत्तियों का योग (25+26+27+28+29)	1,080.85	1,870.74	2,488.39	3,159.18	3,816.55
31	परिसंपत्तियों का कुल योग	5,784.26	6,700.28	7,319.95	7,883.45	8,282.86
अनुपात विश्लेषण						
32	ऋण इक्विटी अनुपात = ऋण / इक्विटी-(7 / 3)	0.97	0.74	0.58	0.51	0.48
33	नियोजित पूंजी = चालू परिसंपत्तियां + निवल स्थायी परिसंपत्तियां - चालू देयताएं (30+20-16)	5,154.22	5,691.62	6,029.30	6,514.57	6,650.37
34	कुल परिसंपत्तियां = कुल चालू परिसंपत्तियां + कुल गैर-चालू परिसंपत्तियां (30+24)	5,784.26	6,700.28	7,319.95	7,883.45	8,282.86
35	कुल देयताएं = कुल चालू देयताएं + कुल गैर चालू देयताएं (9+16)	3,110.22	3,519.38	3,768.14	3,971.26	4,199.05
36	निवल मूल्य = कुल परिसंपत्तियां - कुल देयताएं (34-35)	2,674.04	3,180.90	3,551.81	3,912.19	4,083.81
37	कार्यशील पूंजी अनुपात (30 / 16)	1.76	1.88	2.52	2.68	2.64

अनुलग्नक 2.2 ख

**इं.पॉ.उ.कं.लि. एवं प्र.पॉ.कॉ.लि. के कार्यशील परिणामों को दर्शाती विवरणी
(पैराग्राफ 2.2.2 को देखें)**

इं.पॉ.उ.कं.लि. के कार्यशील परिणाम

(₹ करोड़ में)

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
1	ऊर्जा का विक्रय	1,065.13	977.48	763.43	816.09	318.22
2	ऊर्जा के विक्रय पर अधिभार	56.76	107.99	202.85	38.49	27.31
3	फलाई ऐश का विक्रय	5.61	5.58	2.83	2.89	0.2
4	परिचालनों से कुल राजस्व (1+2+3)	1,127.5	1,091.05	969.11	857.47	345.73
5	ब्याज आय	1.05	0.84	0.31	0.18	33.55
6	ब्याज आय सहित कुल अन्य आय	24.37	6.29	4.29	2.58	70.12
7	कुल राजस्व (4+6)	1,151.87	1,097.34	973.40	860.05	415.85
8	कोयला	182.54	222	115.55	136.58	16.33
9	तेल	9.47	13.32	13.50	8.52	0.58
10	गैस	375.93	459.19	364.39	423.33	189.40
11	कुल ईंधन लागत (8+9+10)	567.94	694.51	493.44	568.43	206.31
12	कर्मचारी लागत	77.44	81.78	75.08	59.41	66.09
13	प्रशासनिक एवं सामान्य व्यय (प्र. तथा सा. व्यय)	75.52	71.85	54.68	72.61	64.93
14	मूल्यहास	27.9	35.85	37.78	41.59	33.85
15	ब्याज एवं वित्तीय प्रभार	41.79	73.92	122.76	110.39	134.52
16	ईंधन लागत के अतिरिक्त कुल लागत (12 से 15)	222.65	263.4	290.3	284	299.39
17	कुल लागत (11+16)	790.59	957.91	783.74	852.43	505.7

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
18	असाधारण मदों के पहले लाभ, पूर्वावधि मर्दे तथा कर	361.28	139.43	189.66	7.62	-89.85
19	जोड़े(+)/घटाएँ(-) असाधारण मर्दे, पूर्वावधि मर्दे तथा कर का समायोजन	-95.12	-40.35	68.50	-9.72	2.62
20	कर के पश्चात लाभ	266.16	99.08	121.16	17.34	-92.47
21	कुल लागत से ब्याज एवं वित्तीय प्रभार की प्रतिशतता	5.29	7.72	15.66	12.95	26.60
22	कुल लागत से ईंधन लागत की प्रतिशतता	71.84	72.50	62.96	66.68	40.80
23	कुल लागत से कर्मचारी तथा प्र तथा सा व्यय की प्रतिशतता	19.35	16.04	16.56	15.49	25.91
24	परिचालन राजस्व ईंधन लागत की प्रतिशतता	50.4	63.7	50.9	66.3	59.7
उत्पादन						
25	कुल उत्पादन (एम यू में)	2,056.72	2,100.63	1,420.83	1,359.87	513.68
26	घटाएँ: सहायक खपत (एम यू में)	145.76	143.03	88.75	97.12	29.586
27	प्रेषण तथा वितरण हेतु उपलब्ध कुल उत्पादन (एम यू में) (25-26)	1910.96	1957.6	1,332.08	1,262.75	484.094
28	प्राप्ति (प्रति यूनिट) (4 / 27x10)	5.90	5.57	7.28	6.79	7.14
29	स्थायी लागत (प्रति यूनिट) (16 / 27x10)	1.17	1.35	2.18	2.25	6.18
30	परिवर्तनशील लागत (प्रति यूनिट) (11 / 27x10)	2.97	3.55	3.70	4.50	4.26
31	कुल लागत प्रति यूनिट (29+30)	4.14	4.89	5.88	6.75	10.45
32	अंशदान (28-30)	2.93	2.03	3.57	2.29	2.88
33	लाभ(+)/हानि(-) (28-31)	1.76	0.68	1.39	0.04	-3.31

प्र.पॉ.कॉ.लि. का कार्यशील परिणाम

(₹ करोड़ में)

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
1	ऊर्जा का विक्रय	964.67	1,782.42	1,943.22	2,691.4	2,111
2	ऊर्जा के विक्रय पर अधिभार	40.54	92.74	195.77	46.95	47.84
3	परिचालनों से कुल राजस्व (1+2)	1,005.21	1,875.16	2,138.99	2,738.35	2,158.84
4	ब्याज आय	19.74	39.10	38.64	37.89	37.41
5	ब्याज आय सहित कुल अन्य आय	17.72	39.16	34.27	37.97	40.19
6	कुल राजस्व (3+5)	1,022.93	1,914.32	2,173.26	2,776.32	2,199.03
7	ईंधन लागत	636.78	1,102.7	996.99	1,425.7	1,121.04
8	कर्मचारी लागत	30.59	38.19	47.93	70.19	74.66
9	प्रशासनिक एवं सामान्य व्यय (प्र एवं सा व्यय)	43.5	122.37	79.1	90.56	179.74
10	मूल्यहास	71.45	163.35	202.23	287.26	294.35
11	ब्याज तथा वित्तीय प्रभार	37.22	165.76	249.1	306.77	331.38
12	ईंधन लागत के अतिरिक्त कुल लागत (8 से 11)	182.76	489.67	578.36	754.78	880.13
13	कुल लागत (7+12)	819.54	1,592.37	1,575.35	2,180.48	2,001.17
14	असाधारण मदों से पहले लाभ पूर्वावधि मदें तथा कर	203.39	321.95	597.91	595.84	197.86
15	जोड़े(+)/घटाएं(-) असाधारण मदों, पूर्वावधि मदें तथा कर का समायोजन	-35.47	-99.37	-180.04	-235.44	26.24
16	कर के पश्चात लाभ	167.92	222.58	417.87	360.40	171.62

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
17	कुल लागत से ब्याज तथा वित्तीय प्रभार की प्रतिशतता	4.54	10.41	15.81	14.07	16.56
18	कुल लागत से ईंधन लागत की प्रतिशतता	77.70	69.25	63.29	65.38	56.02
19	कुल लागत से कर्मचारी तथा प्र एवं सा व्यय की प्रतिशतता	9.04	10.08	8.06	0.00	0.00
20	परिचालन राजस्व का ईंधन लागत की प्रतिशतता	63.35	58.81	46.61	52.06	51.93
21	कुल राजस्व से लाभ	16.42	11.63	19.23	12.98	7.80
उत्पादन						
22	कुल उत्पादन (एम यू में)	2,750.92	3,921.63	3,067.79	4,081.51	3,450.49
23	घटाएँ: सहायक खपत (एम यू में)	67.2	114.24	99.73	125.45	113.85
24	प्रेषण तथा वितरण हेतु उपलब्ध कुल उत्पादन (एम यू में)	2,683.72	3,807.39	2,968.06	3,956.06	3,336.64
25	प्राप्ति (प्रति यूनिट) (3/24x10)	3.75	4.93	7.21	6.92	6.47
26	स्थायी लागत (प्रति यूनिट) (12/24x10)	0.68	1.29	1.95	1.91	2.64
27	परिवर्तनशील लागत प्रति यूनिट (7/24x10)	2.37	2.90	3.36	3.60	3.36
28	कुल लागत प्रति यूनिट (26+27)	3.05	4.19	5.31	5.51	6.00
29	अंशदान (25-27)	1.38	2.03	3.85	3.32	3.11
30	लाभ(+)/हानि(-) (25-28)	0.70	0.74	1.90	1.41	0.47

अनुलग्नक 2.3

**इं.पॉ.उ.कं.लि. एवं प्र.पॉ.कॉ.लि. के नकद अंतर्प्रवाह और
बहिर्प्रवाह को दर्शाती विवरणी
(पैराग्राफ 2.2.4 को देखें)**

(₹ करोड़ में)

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
इं.पॉ.उ.कं.लि.						
नकद अंतर्प्रवाह						
1	निवल लाभ/(हानि)	361.26	139.44	189.66	7.63	-89.84
2	जोड़े: समायोजन	30.16	104.76	156.59	149.09	138.15
3	परिचालन गतिविधियां	59.39	162.16	90.37	289.51	95.62
4	निवेश गतिविधियां	1.06	0.88	0.45	0.21	31.88
5	वित्तीय गतिविधियां	255	392.43	25.19	15.27	90.2
	कुल	706.87	799.67	462.26	461.71	266.01
नकद बहिर्प्रवाह						
6	परिचालन गतिविधियां	535.28	641.51	334.73	401.97	27.64
7	निवेश गतिविधियां	90.48	67.93	8.12	18.54	38.78
8	वित्तीय गतिविधियां	97.40	90.66	122.75	38.38	201.76
	कुल	723.17	800.10	465.60	458.90	268.18
	नकद और नकद के तुल्य निवल वृद्धि (+)/कमी (-)	-16.30	-0.43	-3.34	2.81	-2.17
प्र.पॉ.कॉ.लि.						
नकद अंतर्प्रवाह						
1	निवल लाभ	203.40	321.96	595.06	595.83	197.85
2	जोड़े: समायोजन	97.99	294.41	417.20	557.12	588.65
3	परिचालन गतिविधियां	387.37	289.90	288.33	185.76	0
4	निवेश गतिविधियां	15.38	34.80	35.71	37.39	38.76
5	वित्तीय गतिविधियां	1,137.45	484.40	100.05	100.00	380.00
	कुल	1,841.59	1,425.47	1,436.35	1,476.11	1,205.26
नकद बहिर्प्रवाह						
6	परिचालन गतिविधियां	447.66	872.35	810.30	844.84	712.71
7	निवेश गतिविधियां	1,243.18	336.88	213.29	241.35	65.43
8	वित्तीय गतिविधियां	139.03	246.62	436.86	372.35	427.15
	कुल	1,829.86	1,455.85	1,460.44	1,458.54	1,205.29
	नकद और नकद के तुल्य निवल वृद्धि (+)/कमी (-)	11.73	-30.37	-24.09	17.57	-0.03

अनुलग्नक 2.4

इं.पॉ.उ.कं.लि. एवं प्र.पॉ.कॉ.लि. के पॉवर प्लांटों में ईंधन की अत्यधिक खपत को दर्शाती विवरणी

(पैराग्राफ 2.2.6.1(ग) को देखें)

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	
क. राजघाट पॉवर हाऊस में कोयले की अत्यधिक खपत							
1	सकल उत्पादन (एमयू)	818.364	792.799	379.883	423.575	46.594	
2	दि.वि.वि.आ. द्वारा अनुमत्य सकल स्टेशन ताप दर (कि.कै/कि.वॉट घंटा)	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	
3	वास्तविक स्टेशन ताप दर (कि.कै/कि.वॉट घंटा)	3,072.1	3,340.5	3,375.2	3,367.8	3,292.4	
4	दि.वि.वि.आ. द्वारा अनुमत्य कोयले का औसत कैलोरीफिक मूल्य (कि.कै/कि.ग्रा)	3,601	3,703	3,703	3,703	3,703	
5	मानकों के अनुसार सकल उत्पादन हेतु कोयले की आवश्यकता (2÷4×1×1000) (मे.ट.)	7,27,232.65	6,85,108.51	3,28,281.29	3,66,038.35	40,264.87	
6	कोयले की वास्तविक खपत (मे.ट.)	7,07,987.14	7,17,153.01	3,46,849.39	3,86,620.92	41,424.09	
7	कोयले की अत्यधिक खपत (मे.ट.) (6-5)	-	32,044.50	18,568.10	20,582.57	1,159.22	
8	प्रति (मे.ट.) कोयले की दर(₹)	-	3,104.31	3,356.00	3,549.00	3,549.00	
9	अत्यधिक खपत हुए कोयले का मूल्य (₹ करोड़ में) (7×8)	-	9.95	6.23	7.30	0.41	
						(₹ 23.89 करोड़ में)	
ख. गैस टरबाइन पॉवर स्टेशन में गैस की अत्यधिक खपत							
1	सकल उत्पादन (एमयू)	ओसी	33.296	7.278	5.140	15.966	3.706
		सीसी	1,205.061	1,300.556	1,035.809	920.385	463.380
		कुल	1,238.357	1,307.834	1,040.949	936.351	467.086
2	गैस का जी.सी.वी (कि.कै/एससीएम)	9,477.50	9,576.02	9,600.60	9,628.42	9,593.76	
3	दि.वि.वि.आ. द्वारा अनुमत्य ताप दर (कि.कै/कि.वॉट घंटा)	ओसी	3,125	3,125	3,125	3,125	3,125
		सीसी	2,450	2,450	2,450	2,450	2,400
4	वास्तविक ताप दर (कि.कै/कि.वॉट घंटा)	ओसी	3,391	3,448	3,441	3,473	3,465
		सीसी	2,489	2,445	2,424	2,503	2,527
5	दि.वि.वि.आ. द्वारा अनुमत्य मानकों के अनुसार प्रति यूनिट गैस की खपत होना (3/2) (एससीएम/कि.वॉट घंटा)	ओसी	0.3297	0.3263	0.3255	0.3246	0.3257
		सीसी	0.2585	0.2558	0.2552	0.2545	0.2502

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	
6	प्रति यूनिट गैस की वास्तविक खपत (4/2) (एससीएम/कि.वाट घंटा)	ओसी	0.3578	0.3601	0.3584	0.3607	0.3612
		सीसी	0.2592	0.2545	0.2519	0.2580	0.2630
7	कुल वास्तविक गैस खपत (एससीएम)	32,51,77,154	33,38,68,612	26,28,41,157	24,34,31,130	12,30,53,882	
8	दि.वि.वि.आ. के मानकों के अनुसार सकल उत्पादन हेतु गैस की आवश्यकता (3/2x1x1000000) (एससीएम)	ओसी	1,09,78,634	23,75,073	16,73,073	51,81,925	12,07,165
		सीसी	31,15,16,692	33,27,43,896	26,43,30,568	23,41,96,602	11,59,20,348
		योग	32,24,95,326	33,51,18,969	26,60,03,641	23,93,78,527	11,71,27,513
9	गैस की अत्यधिक खपत (7-8) (एससीएम)	26,81,828	-	-	40,52,603	59,26,369	
10	गैस की लैंड्रेड लागत (₹ / एससीएम)	11.6	14.21	13.905	17.429	15.264	
11	अत्यधिक खपत हुई गैस का मूल्य (₹ करोड़ में) (9x10)		3.11	-	-	7.06	9.05
		₹ 19.22 करोड़ की 1,26,60,800 एससीएम गैस					
ग. प्रगति पॉवर स्टेशन-I में गैस की अत्यधिक खपत							
1	सकल उत्पादन (एम यू में)	ओसी	68.625	41.331	26.416	85.424	9.862
		सीसी	2,491.393	2,466.956	2,398.936	1,761.944	1,529.609
		योग	2,560.018	2,508.287	2,425.352	1,847.368	1,539.471
2	गैस का जीसीवी (कि.कै/एससीएम)	9,483.92	9,591.48	9,620.20	9,646.89	9,579.42	
3	दि.वि.वि.आ. द्वारा अनुमत्य ताप दर (कि.कै/कि.वाट घंटा)	ओसी	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
		सीसी	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
4	वास्तविक ताप दर (कि.कैलारी/कि.वाट घंटा में)	ओसी	3,095	3,121	3,161	3,188	3,197
		सीसी	1,988	1,989	1,990	1,990	1,997
5	दि.वि.वि.आ. द्वारा अनुमत्य मानकों के अनुसार प्रति यूनिट गैस की खपत (3/2) (एससीएम/किलोवाट घंटा)	ओसी	0.3058	0.3024	0.3014	0.3006	0.3027
		सीसी	0.2109	0.2085	0.2079	0.2073	0.2088
6	प्रति यूनिट गैस की वास्तविक खपत (4/2) (एससीएम/कि.वाट घंटा)	ओसी	0.3263	0.3254	0.3286	0.3305	0.3337
		सीसी	0.2096	0.2074	0.2069	0.2063	0.2085
7	कुल वास्तविक गैस खपत (एससीएम)	54,47,57,740	52,51,23,635	50,49,59,052	39,17,96,943	32,24,33,309	
8	दि.वि.वि.आ. के मानकों के अनुसार सकल उत्पादन हेतु गैस की आवश्यकता (3/2x1x1000000) (एससीएम)	ओसी	2,09,84,203	1,24,96,497	79,63,078	2,56,79,737	29,85,546
		सीसी	52,53,93,086	51,44,05,702	49,87,28,925	36,52,87,466	31,93,53,155
		योग	54,63,77,289	52,69,02,199	50,66,92,003	39,09,67,203	32,23,38,701
9	गैस की अधिक खपत (7-8) (एससीएम)	-	-	-	8,29,740	94,608	

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	
10	गैस की लैंडेड लागत (₹/एससीएम)	10.06	12.66	15.45	19.08	18.06	
11	अत्यधिक खपत हुई गैस का मूल्य (₹ करोड़ में) (9x10)	-	-	-	1.58	0.17	
₹ 1.75 करोड़ की 9,24,348 एससीएम गैस							
घ. प्रगति पॉवर स्टेशन-III, बवाना में गैस की अत्यधिक खपत							
1	सकल उत्पादन (एमयू में)	ओसी	190.91	42.29	3.56	4.98	4.15
		सीसी	शून्य	1,371.05	638.87	2,229.16	1,906.87
		योग	190.905	1,413.34	642.43	2,234.14	1,911.02
2	गैस का जीसीवी (किकै/एससीएम)	9,592.65	9,604.01	9,571.32	9,656.76	9,607.53	
3	के.वि.वि.आ. द्वारा अनुमत्य ताप दर (किकै/कि.वाट घंटा)	ओसी	2,755.78	2,755.78	2,755.78	2,755.78	2,755.78
		सीसी	1,845.14	1,845.14	1,845.14	1,845.14	1,845.14
4	वास्तविक ताप दर (किकै/कि.वाट घंटा)	ओसी	2,991.00	3,721.88	3,030.68	2,817.25	2,853.48
		सीसी	0	2,040.55	1,971.11	1,867.17	1,888.49
5	के.वि.वि.आ. द्वारा अनुमत्य प्रति यूनिट गैस खपत (3/2) (एससीएम/किलोवाट घंटा)	ओसी	0.287	0.287	0.288	0.285	0.287
		सीसी	0.192	0.192	0.193	0.191	0.192
6	प्रति यूनिट गैस की वास्तविक खपत (4/2) (एससीएम/ किलोवाट घंटा)	ओसी	0.312	0.388	0.317	0.292	0.297
		सीसी	0	0.212	0.206	0.193	0.197
7	कुल वास्तविक गैस की खपत (एससीएम)	5,90,57,385	30,70,72,000	13,27,05,298	43,30,78,891	37,56,39,629	
8	के.वि.वि.आ. के मानकों के अनुसार सकल उत्पादन हेतु गैस की आवश्यकता (3/2x1x1000000) (एससीएम)	ओसी	5,48,44,695	1,21,35,692	10,25,109	14,22,368	11,89,845
		सीसी	0	26,34,09,251	12,31,60,011	42,59,30,026	36,62,17,600
		योग	5,48,44,695	27,55,44,943	12,41,85,120	42,73,52,394	36,74,07,445
9	गैस की अत्यधिक खपत (7-8)(एससीएम)	-	3,15,27,057	85,20,178	57,26,497	82,32,184	
10	गैस की लैंडेड लागत (₹/एससीएम)	-	15.22	14.35	15.714	14.394	
11	अत्यधिक खपत हुई गैस का मूल्य (₹ करोड़ में) (9x10)		-	47.98	12.23	9.00	11.85
		₹ 81.06 करोड़ की 5,40,05,916 एससीएम गैस					

कुल योग क+ख+ग+घ = ₹ 125.92 करोड़

अनुलग्नक 2.5

इन्द्रप्रस्थ पावर जेनरेशन कंपनी लिमिटेड एवं प्रगति पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड के प्रचालनीय निष्पादन को दर्शाती विवरणी (पैराग्राफ 2.2.6.3 (क) एवं (ग) को देखें)

1. इन्द्रप्रस्थ पावर उत्पादन कंपनी लिमिटेड

राजघाट पावर हाऊस							
क्र.सं.	विवरण	इकाई	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
1	स्थापित क्षमता	मेगावाट	135	135	135	135	135
2	स्थापित क्षमता पर अधिकतम संभव उत्पादन (1xवर्ष के दिनों की संख्या x 24 घंटे) / 1000	एमयू	1,185.840	1,182.600	1,182.600	1,182.600	1,185.840
3	के.वि.प्रा. द्वारा निर्धारित लक्ष्य	एमयू	लागू नहीं	के.वि.प्रा. द्वारा निर्धारित नहीं		450.00	400.00
4	दि.वि.वि.आ. द्वारा निर्धारित लक्ष्य	एमयू	828.000	887.000	887.000	887.000	394.500
5	सकल उत्पादन	एमयू	818.364	792.799	379.883	423.575	46.594
6	एक वर्ष में उपलब्ध कुल घंटे	घंटे	17,568.00	17,520.00	17,520.00	17,520.00	17,568.00
7	वास्तविक संचालन के घंटे	घंटे	14131.50	14,163.42	7,293.00	8,302.67	863.33
8	दि.वि.वि.आ. द्वारा निर्धारित प्लांट लोड घटक	%	70.00	75.00	75.00	75.00	75.00
9	प्लांट लोड घटक (5/2)x100	%	69.01	67.04	32.12	35.82	3.93
10	वास्तविक संचालन के घंटों के संदर्भ में संभावित उत्पादन (7x67.5 मेगावाट / 1000)	एमयू	953.876	956.031	492.278	560.430	58.275
11	क्षमता उपयोग घटक (5/10)x 100	%	85.79	82.93	77.17	75.58	79.96

गैस टर्बाइन पावर स्टेशन							
क्र.सं.	विवरण	इकाई	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
1	स्थापित क्षमता	मेगावाट	270	270	270	270	270
2	स्थापित क्षमता पर अधिकतम संभव उत्पादन (1x वर्ष में दिनों की संख्याx 24घंटे) / 1000	एमयू	2,371.680	2,365.200	2,365.200	2,365.200	2,371.680
3	के.वि.प्रा. द्वारा निर्धारित लक्ष्य	एमयू	1,782.00	1,260.000	1,260.000	900.000	1,000.000
4	दि.वि.वि.आ. द्वारा निर्धारित लक्ष्य	एमयू	1,660.000	1,892.000	1,892.000	1,892.000	927.840
5	सकल उत्पादन	एमयू	1,238.357	1,307.834	1,040.949	936.351	467.086
6	वर्ष में उपलब्ध कुल घंटे	घंटे	79,056.00	78,840.00	78,840.00	78,840.00	79,056.00
7	वास्तविक संचालन के घंटे	घंटे	51,345.50	51,921.37	41,233.01	38,981.79	21,502.69
8	दि.वि.वि.आ. द्वारा निर्धारित प्लांट लोड घटक	%	70.00	80.00	80.00	80.00	80.00
9	प्लांट लोड घटक (5/2)x100	%	52.21	55.29	44.01	39.59	19.69
10	वास्तविक संचालन के घंटों के संदर्भ में संभावित उत्पादन (7x30 मेगावाट / 1000)	एमयू	1,540.365	1,557.641	1,236.990	1,169.454	645.081
11	क्षमता उपयोग घटक (5/10)x100	%	80.39	83.96	84.15	80.07	72.41

ख. प्रगति पॉवर कॉर्पोरेशन लिमिटेड

प्रगति पॉवर हाउस-I

क्र.सं.	विवरण	इकाई	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
1	स्थापित क्षमता	मेगावाट	330	330	330	330	330
2	स्थापित क्षमता पर संभव अधिकतम उत्पादन (1 x वर्ष में दिनों की संख्या × 24 घंटे)/1000	एमयू	2,898.720	2,890.800	2,890.800	2,890.800	2,898.720
3	के.वि.प्रा. द्वारा निर्धारित लक्ष्य	एमयू	2,400.000	2,040.000	2,457.000	2,400.000	2,400.000
4	दि.वि.वि.आ. द्वारा निर्धारित लक्ष्य	एमयू	2,319.000	2,457.200	2,457.200	2,457.200	1,795.870
5	सकल उत्पादन	एमयू	2,560.018	2,508.287	2,425.352	1,847.368	1,539.471
6	वर्ष में उपलब्ध कुल घंटे	घंटे	26,352.00	26,280.00	26,280.00	26,280.00	26,352.00
7	वास्तविक संचालन के घंटे	घंटे	25,345.40	25,349.57	25,356.94	20,582.35	18,656.70
8	दि.वि.वि.आ. द्वारा निर्धारित प्लॉट लोड घटक	%	85.00	85.00	85.00	85.00	85.00
9	प्लॉट लोड घटक (5/2)x 100	%	88.32	86.77	83.90	63.91	53.11
10	संचालन के वास्तविक घंटों के संदर्भ में संभव उत्पादन	एमयू	2,785.434	2,789.198	2,792.045	2,279.303	2,082.093
11	क्षमता उपयोग घटक (5/10) × 100	%	91.91	89.93	86.87	81.05	73.94

प्रगति पॉवर हाउस-III, बवाना

क्र.सं.	विवरण	इकाई	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
1	स्थापित क्षमता	मेगावाट	216.00	685.60	1,371.20	1,371.20	1,371.20
2	स्थापित क्षमता पर संभव अधिकतम उत्पादन (1 x वर्ष के दिनों की सं. x 24 घंटे)/1000	एमयू	497.664 ⁵	4,674.249 ⁶	7,010.880 ⁷	12,011.712 ⁸	12,044.621 ⁹
3	के.वि.प्रा. द्वारा निर्धारित लक्ष्य	एमयू	लागू नहीं	2,784.000	540.000	700.000	2,000.000
4	के.वि.वि.आ. द्वारा निर्धारित लक्ष्य	एमयू	423.000	3,973.000	5,959.000	10,210.000	10,238.000
5	सकल उत्पादन	एमयू	190.905	1,413.346	642.434	2,234.140	1,911.020
6	वर्ष में उपलब्ध कुल घंटे	घंटे	2304.00 ¹⁰	20,652 ¹¹	30,912.00 ¹²	52,560.00	52,704.00
7	वास्तविक संचालन के घंटे	घंटे	1229.77	11,883.05	5,544.68	15,277.40	14,371.57
8	के.वि.वि.आ. द्वारा निर्धारित प्लॉटलोड घटक	%	85.00	85.00	85.00	85.00	85.00
9	प्लॉटलोड घटक (5/2) × 100	%	38.36	30.24	9.16	18.60	15.87
10	संचालन के वास्तविक घंटों के संदर्भ में संभव उत्पादन	एमयू	265.630	2,777.878	1,298.274	3,566.800	3,370.618
11	क्षमता उपयोग घटक (5/10) × 100	%	71.87	50.88	49.48	62.64	56.70

⁵(216 मेगावाट × 24 घंटे × 96 दिन)/1,000

⁶872.083 मेगावाट {(342.80 मेगावाट × 24 घंटे × 106 दिन)/1,000} + 2,025.091 मेगावाट{(558.80 मेगावाट × 24 घंटे × 151 दिन)/1,000} + 1,777.075 मेगावाट{(685.60 मेगावाट × 24 घंटे × 108 दिन)/1,000}

⁷3,455.424 मेगावाट {(685.60 मेगावाट × 24 घंटे × 210 दिन)/1,000} + 2,639.885 मेगावाट {(901.60 मेगावाट × 24 घंटे × 122 दिन)/1,000} + 751.027 मेगावाट {(1117.60 मेगावाट × 24 घंटे × 28 दिन)/1,000} + 164.544 मेगावाट {(1,371.20 × 24 घंटे × 5 दिन)/1,000}

⁸1,371.20 मेगावाट × 24 घंटे × 365 वर्ष में दिन/1,000

⁹1,371.20 मेगावाट × 24 घंटे × 366 वर्ष में दिन/1,000

¹⁰96 × 24

¹¹(1.5 × 24 × 106) + (2.5 × 24 × 151) + (3 × 24 × 108)

¹²(3 × 24 × 210) + (4 × 24 × 122) + (5 × 24 × 28) + (6 × 24 × 5)

अनुलग्नक 2.6

इं.पॉ.उ.कं.लि. एवं प्र.पॉ.कॉ.लि. के पॉवर प्लांटों के संबंध में क्षमता प्रभारों (वार्षिक स्थायी लागत) की कम वसूली को दर्शाती विवरणी

(पैराग्राफ 2.2.6.3 (ख) को देखें)

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
क. राजघाट पॉवर हाउस के संबंध में क्षमता प्रभारों की कम वसूली						
1	पूरे क्षमता प्रभारों की वसूली हेतु दि.वि.वि.आ. द्वारा निर्धारित एनएपीएएफ	70.00	75.00	75.00	75.00	75.00
2	वास्तविक प्लांट उपलब्धता घटक अर्थात् प्रतिदिन घोषित क्षमता का औसत (स्टे.लो.डि.से. से प्रमाणित)	68.37	66.94	67.55	56.50	55.18*
3	क्षमता प्रभार टुड अप (2011-14) और दि.वि.वि.आ. के टैरिफ आदेशों (2014-16) में अनुमत्य (₹ करोड़ में)	102.26	142.77	144.46	159.25	175.13
4	क्षमता प्रभारों की यथानुपात वसूली (3÷1 × 2)	99.88	127.43	130.11	119.97	21.47*
5	कम एनएपीएएफ के कारण क्षमता प्रभारों की वसूली न होना (3-4)	2.38	15.34	14.35	39.28	153.66
		योग = ₹ 225.01 करोड़				
ख. गैस टर्बाइन पॉवर स्टेशन के संबंध में क्षमता प्रभारों की कम वसूली						
1	पूरे क्षमता प्रभारों की वसूली हेतु दि.वि.वि.आ. द्वारा निर्धारित एनएपीएएफ	70.00	80.00	80.00	80.00	80.00
2	वास्तविक प्लांट उपलब्धता घटक अर्थात् दैनिक घोषित क्षमताओं का औसत (स्टे.लो.डि.से. से प्रमाणित)	79.41	84.22	85.76	68.80	74.81
3	क्षमता प्रभार टुड अप (2011-14) और दि.वि.वि.आ. के टैरिफ आदेशों (2014-16) में अनुमत्य (₹ करोड़ में)	140.17	174.55	178.10	192.99	198.24
4	क्षमता प्रभारों की यथानुपात वसूली (3÷1 × 2)	140.17	174.45	178.10	165.97	185.38
5	कम एनएपीएएफ के कारण क्षमता प्रभारों की वसूली न होना (3-4)	-	-	-	27.02	12.86
		योग = ₹ 39.88 करोड़				

*31 मई 2015 तक

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
ग. प्रगति पॉवर स्टेशन-I के संबंध में क्षमता प्रभारों की वसूली						
1	पूरे क्षमता प्रभारों की वसूली हेतु दि.वि.वि. आ. द्वारा निर्धारित एनएपीएएफ	85.00	85.00	85.00	85.00	85.00
2	वास्तविक प्लांट उपलब्धता घटक अर्थात् दैनिक घोषित क्षमता की औसत (स्टे.लो. डि.से. से प्रमाणित)	92.61	90.50	92.62	85.62	90.25
3	क्षमता प्रभार टूड अप (2011-14) और दि. वि.वि.आ. के टैरिफ आदेशों (2014-16) में अनुमत्य (₹ करोड़ में)	210.78	198.43	200.34	213.15	238.75
4	क्षमता प्रभारों की दि.वि.वि.आ. नियमन के अनुसार यथानुपात वसूली	पूर्ण	पूर्ण	पूर्ण	पूर्ण	पूर्ण
5	कम एनएपीएएफ के कारण क्षमता प्रभारों की वसूली न होना (3-4)	-	-	-	-	-
घ. प्रगति पॉवर स्टेशन-III के संबंध में क्षमता प्रभारों की कम वसूली						
1	पूरे क्षमता प्रभारों की वसूली हेतु दि.वि.वि.आ. द्वारा निर्धारित एनएपीएएफ	85.00	85.00	85.00	85.00	85.00
2	वास्तविक प्लांट उपलब्धता घटक अर्थात् दैनिक घोषित क्षमता का औसत (स्टे.लो. डि.से. से प्रमाणित)	68.65	88.04	95.69	92.32	64.55
3	दि.वि.वि.आ. के टैरिफ आदेश में अनुमत्य क्षमता प्रभार (2011-14) तथा 2014-19 के लिए टैरिफ आवेदन में दावा (2014-16) (₹ करोड़ में)	68.77	493.73	653.59	1,394.68	1,432.73
4	दि.वि.वि.आ. नियमन के अनुसार क्षमता प्रभारों की यथानुपात वसूली	61.49 ¹³	पूर्ण	पूर्ण	पूर्ण	1,088.03 ¹⁴
5	कम एनएपीएएफ के कारण क्षमता प्रभारों की वसूली न होना (3-4)	7.28	-	-	-	344.70
		योग = ₹ 351.98 करोड़				

क+ख+ग+घ का योग = ₹ 616.87 करोड़

¹³ 2011-12 के दौरान प्राप्त प्लांट उपलब्धता घटक 70 प्रतिशत से अधिक था, इसलिए के.वि.वि.आ. विनियम 2009 के अनुपालन में वर्ष के लिए कुल क्षमता प्रभार वार्षिक निर्धारित लागत तक सीमित होगा $\times (0.5+35/\text{मानकी वार्षिक प्लांट उपलब्धता घटक}) \times (\text{वर्ष के दौरान प्राप्त प्लांट उपलब्धता घटक}/70)$ अर्थात् ₹ 68.77 करोड़ $\times (0.5 + 35/85) \times (68.65/70)$

¹⁴ के.वि.वि.आ. विनियम 2014 के अनुपालन में कुल क्षमता प्रभार वार्षिक निर्धारित लागत तक सीमित होगी \times वर्ष के दौरान प्लांट उपलब्धता घटक/मानकी वार्षिक प्लांट उपलब्धता घटक अर्थात् ₹ 1,432.73 करोड़ $\times 64.55/85$

अनुलग्नक 2.7

इं.पॉ.उ.कं.लि. एवं प्र.पॉ.कॉ.लि. के पॉवर प्लांटों में आउटटेज की स्थिति को दर्शाती विवरणी

(पैराग्राफ 2.2.6.4 को देखें)

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
राजघाट पॉवर हाऊस						
1	एक वर्ष में कुल उपलब्ध घंटे	17,568.00	17,520.00	17,520.00	17,520.00	17,568.00
2	वास्तविक गतिमान घंटे	14,131.50	14,163.42	7,293.00	8,302.67	863.33
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	80.44	80.84	41.63	47.39	4.91
3	नियोजित आउटटेज घंटे	शून्य	1,100.67	शून्य	2,207.08	16.00
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	-	6.28	-	12.60	0.09
4	फोर्सड आउटटेज घंटे	3,295.58	2,218.50	2,560.33	1,512.67	16,688.87
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	18.76	12.66	14.61	8.63	95.00
5	बैकिंग डाउन घंटे	140.92	37.41	7,666.67	5,497.58	-
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	0.80	0.22	43.76	31.38	-
गैस टर्बाइन पॉवर स्टेशन						
1	एक वर्ष में कुल उपलब्ध घंटे	79,056.00	78,840.00	78,840.00	78,840.00	79,056.00
2	वास्तविक गतिमान घंटे	51,345.50	51,921.37	41,233.01	38,981.79	21,502.69
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	64.95	65.86	52.30	49.44	27.20
3	नियोजित आउटटेज घंटे	1,444.92	3,383.97	845.50	2,421.87	917.50
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	1.83	4.29	1.07	3.07	1.16
4	फोर्सड आउटटेज घंटे	4,471.63	1,143.69	2,282.07	10,473.63	8,278.01
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	5.65	1.45	2.90	13.29	10.47
5	बैकिंग डाउन घंटे	21,793.95	22,390.97	34,479.42	26,962.71	48,357.80
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	27.57	28.40	43.73	34.20	61.17

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
प्रगति पॉवर हाऊस-I						
1	एक वर्ष में कुल उपलब्ध घंटे	26,352.00	26,280.00	26,280.00	26,280.00	26,352.00
2	वास्तविक गतिमान घंटे	25,345.40	25,349.57	25,356.94	20,582.35	18,656.70
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	96.18	96.46	96.49	78.32	70.80
3	नियोजित आउटेज घंटे	354.19	568.72	177.93	2,528.34	1,910.71
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	1.34	2.16	0.68	9.62	7.25
4	फोर्सड आउटेज घंटे	263.37	188.57	545.95	272.48	54.52
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	1.00	0.72	2.08	1.04	0.21
5	बैंकिंग डारुन घंटे	389.04	173.14	199.18	2,896.83	5,730.07
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	1.48	0.66	0.75	11.02	21.74
प्रगति पॉवर हाऊस-III						
1	एक वर्ष में कुल उपलब्ध घंटे	2,304.00	20,652.00	30,912.00	52,560.00	52,704.00
2	वास्तविक गतिमान घंटे	1,229.77	11,883.05	5,544.68	15,277.40	14,371.57
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	53.38	57.54	17.94	29.07	27.27
3	नियोजित आउटेज घंटे	60.58	37.30	935.64	-	1,653.00
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	2.63	0.18	2.93	-	3.14
4	फोर्सड आउटेज घंटे	-	683.12	600.08	2,239.39	10,963.13
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	-	3.31	1.94	4.26	20.80
5	बैंकिंग डारुन घंटे	1,013.65	8,048.53	23,831.60	35,043.21	25,716.30
	कुल उपलब्ध घंटों का प्रतिशत	43.99	38.97	77.09	66.67	48.79

अनुलग्नक 2.8

इं.पॉ.उ.कं.लि. एवं प्र.पॉ.कॉ.लि. के पॉवर प्लांटों में अधिक सहायक ऊर्जा खपत को दर्शाती विवरणी

(पैराग्राफ 2.2.6.5 को देखें)

क. राजघाट पॉवर हाऊस में अधिक सहायक ऊर्जा खपत

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
1	सकल उत्पादन (एमयू)	818.364	792.799	379.883	423.575	46.594*
2	सहायक ऊर्जा खपत (एमयू)	102.107	104.962	56.842	65.211	8.382
3	निवल उत्पादन (एमयू)	716.257	687.837	323.041	358.364	38.212
4	सहायक ऊर्जा खपत का सकल उत्पादन से प्रतिशत (2÷1x100)	12.48	13.24	14.96	15.40	17.99
5	दि.पॉ.वि.आ. द्वारा अनुमत्य सहायक ऊर्जा खपत-11.28 प्रतिशत (एमयू)	92.311	89.428	42.851	47.779	5.256
6	सहायक ऊर्जा की अधिक खपत (एमयू)	9.796	15.534	13.991	17.432	3.126
7	प्रति यूनिट परिवर्तनशील लागत (₹)**	2.69	2.91	3.13	3.33	3.55
8	वित्तीय हानि (₹ करोड़ में) (6 × 7) / 10	2.64	4.52	4.38	5.80	1.10
कुल		₹ 18.44 करोड़ के मूल्य की 59.879 एमयू				

* मई 2015 तक

**लागत जिस पर ऊर्जा बिलों की बिलिंग हुई (लेखापरीक्षित इकाइयों द्वारा प्रदान की गई)

ख. गैस टर्बाइन पॉवर स्टेशन में अधिक सहायक ऊर्जा खपत

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
1	ओसी उत्पादन (एमयू)	33.296*	7.278*	5.140*	15.966*	3.710**
	सीसी उत्पादन (एमयू)	1,205.061	1,300.556	1,035.809	920.385	463.376
	सकल उत्पादन (एमयू)	1,238.357	1,307.834	1,040.949	936.351	467.086
2	वास्तविक सहायक ऊर्जा की खपत (एमयू)	43.651	38.065	31.906	31.963	21.204
3	निवल उत्पादन (एमयू) [1-2]	1,194.706	1,269.769	1,009.043	904.388	445.882
4	सहायक ऊर्जा की खपत से सकल उत्पादन का प्रतिशत (2÷1x100)	3.52	2.91	3.07	3.41	4.54
5	दि.वि.वि.आ. द्वारा अनुमत्य सहायक ऊर्जा खपत (एमयू)					
	ओसी (1 प्रतिशत)	0.333	0.073	0.051	0.160	0.037
	सीसी (3 प्रतिशत)	36.152	39.017	31.074	27.611	13.901
	कुल	36.485	39.090	31.125	27.771	13.938
6	सहायक ऊर्जा की अधिक खपत (एमयू) [2-5]	7.166	---	0.781	4.192	7.266
7	प्रति यूनिट परिवर्तनशील लागत (₹)***	3.10	3.67	3.65	4.57	4.04
8	वित्तीय हानि (₹ करोड़ में) (6 × 7) / 10	2.22	---	0.29	1.92	2.94
कुल		₹ 7.37 करोड़ के मूल्य की 19.405 एमयू				

*स्टे.लो.डि.से. द्वारा प्रमाणित

**इसमें सितम्बर 2015 तक स्टे.लो.डि.से. द्वारा प्रमाणित और अक्टूबर 2015 से मार्च 2016 तक गै.ट.पॉ.स्टे. की सांख्यिकी के अनुसार आंकड़े सम्मिलित हैं

***लागत जिस पर ऊर्जा बिलों की बिलिंग हुई (लेखापरीक्षित इकाई द्वारा प्रदान की गई)

ग. प्रगति पॉवर स्टेशन-III, बवाना में अधिक सहायक ऊर्जा खपत्

क्र.सं.	विवरण	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	
1	ओसी उत्पादन (एमयू)	190.905*	42.293*	3.560*	4.984*	4.148**	
	सीसी उत्पादन (एमयू)	00	1,371.053	638.874	2,229.156	1,906.872	
	सकल उत्पादन (एमयू)	190.905	1,413.346	642.434	2,234.140	1,911.020	
2	सहायक ऊर्जा की वास्तविक खपत (एमयू)	3.183	48.779	36.900	78.060	74.703	
3	निवल उत्पादन (एमयू) [1-2]	187.723	1,364.567	605.534	2,156.080	1,836.317	
4	वास्तविक सहायक ऊर्जा की खपत से सकल उत्पादन का प्रतिशत (2÷1x100)	1.67	3.45	5.74	3.49	3.91	
5	के.वि.वि.आ. द्वारा अनुमत्य सहायक ऊर्जा की खपत (एमयू)	ओसी (1 प्रतिशत)	1.909	0.423	0.036	0.050	0.041
		सीसी (3 प्रतिशत 2011-12 से 2013-14 और 2.5 प्रतिशत 2014-15 से 2015-16)	0.000	41.132	19.166	55.729	47.672
		कुल	1.909	41.555	19.202	55.779	47.713
6	सहायक ऊर्जा की अधिक खपत (एमयू) [2.5]	1.274	7.224	17.698	22.281	26.990	
7	प्रति यूनिट परिवर्तनशील लागत (₹)***	4.38	2.87	2.84	3.08	2.86	
8	वित्तीय हानि (₹ करोड़ में) (6×7)/10	0.56	2.07	5.03	6.86	7.71	
कुल		₹ 22.23 करोड़ के मूल्य की 75.467 एमयू					

कुल योग क+ख+ग = ₹ 48.04 करोड़ के मूल्य की 154.75 एमयू

* स्टे.लो.डि.से. द्वारा प्रमाणित

** इसमें सितम्बर 2015 तक स्टे.लो.डि.से. द्वारा प्रमाणित और अक्टूबर 2015 से मार्च 2016 तक प्र.पॉ.स्टे. -III, बवाना के अनुसार आंकड़े सम्मिलित

*** लागत जिस पर ऊर्जा बिलों की बिलिंग हुई (लेखापरीक्षित इकाई द्वारा प्रदान की गई)

अनुलग्नक 2.9

**दिल्ली वित्तीय निगम के महत्वपूर्ण वित्तीय संकेतकों का सारांश
(पैराग्राफ 2.3.1 को देखें)**

(₹ लाख में)

विवरण	2013-14	2014-15	2015-16
देयताएं			
पूंजी	2,629.75	2,635.75	2,641.75
आरक्षित	4,679.90	4,499.25	4,778.75
उधार	5,698.83	5,133.33	4,700.00
प्रावधान एवं अन्य देयताएं	2,473.41	2,595.77	2,972.87
कुल देयताएं	15,481.90	14,864.10	15,093.37
परिसम्पत्तियां			
ऋण एवं अग्रिम	13,481.95	11,050.97	11,955.22
वर्ष के दौरान पुनरांकित किए गए एनपीए के प्रावधान	(853.14)	(833.43)	(663.41)
नकद एवं बैंक शेष	1,274.51	3,114.25	2,551.90
स्थायी एवं अन्य परिसम्पत्तियां	1,578.57	15,32.31	1,249.67
कुल परिसम्पत्तियां	15,481.90	14,864.10	15,093.37
सकल आय			
(i) प्रचालन से आय	1,698.92	1,489.27	1,751.92
(ii) अन्य आय	199.96	210.58	173.92
व्यय	1,806.87	1,576.19	1,496.32
प्रचालनीय लाभ (कर से पूर्व लाभ, प्रावधान इत्यादि)	92.01	123.66	429.52
निवल लाभ	(19.31)	169.79	279.50