

# समझौता जापन

2016-17



## ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

(ओएनजीसी की 100 प्रतिशत सहायक कंपनी)

और



ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड

जुलाई 2016

## विषय-सूची

### खंड - I

1.1 समझौता ज़ापन मूल्यांकन प्रारूप (प्रपत्र -1)

### खंड - II

2.1 उत्पादन कौशल)

2.2 प्रौद्योगिकी उन्नयन

### खंड - III : निगरानी मानदंड

3.1 परियोजना विवरण

### खंड - IV : प्रमुख मान्यताएं / प्रतिबद्धता पर व्याख्यात्मक नोट

### खंड - V : अनुलग्नक

अनुलग्नक I	समझौता ज़ापन का मूल्यांकन - अति उत्तम वित्तीय मानदंड
अनुलग्नक II	प्रपत्र - I भाग - ख समझौता ज़ापन 2016-17 दिशा निर्देशों के अनुसार प्रवृत्ति विश्लेषण
अनुलग्नक III	स्व घोषणा पत्र / सीपीएसई द्वारा प्रमाणीकरण

## खंड - I

### 1.1 समझौता ज्ञापन मूल्यांकन प्रारूप (प्रपत्र -1)

प्रपत्र - I (बंदीकरण / निर्माणाधीन कार्य के तहत सीपीएसई ज के अतिरिक्त सभी सीपीएसई ज के लिए लागू)

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

निष्पादित कार्य के मूल्यांकन संबंधी मापदंड एवं लक्ष्य

वर्ष 2016-17 के लिए कंपनी द्वारा निष्पादन स्तर प्राप्त करने के लिए निम्नानुसार कार्यवाही की गई :

#### भाग - क

क्रम संख्या	मूल्यांकन मापदंड	इकाई	भारिता	समझौता ज्ञापन लक्ष्य				
				उत्कृष्ट	अति उत्तम	उत्तम	संतोषजनक	खराब
i	क्षमता उपयोग : उत्पादन							
	क) कच्चे तेल का उत्पादन	एमएमटी	8	7.939	7.660	7.395	7.143	6.903
	ख) प्राकृतिक गैस का उत्पादन	बीसीएम	2	4.056	3.510	3.367	3.231	3.102

ii	<b>क्षमता मानदंड (वास्तविक प्रचालन) :</b>							
	<b>क. उत्पादन क्षमता - निर्धारित की तुलना में क्षेत्र विशेष के परिणाम उन्मुख औसत क्षमता मानक (3 मापदंडों तक)</b>							
	वित्तीय वर्ष 16-17 के दौरान 1पी भंडारों का निवल संयोजन	एमएमटीओई	5	19.000	18.050	17.148	16.291	15.476
	विगत वर्ष में उत्पादन गिरावट दर में गिरावट	%	5	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0
	<b>ख. प्रौद्योगिकी उन्नयन : प्रौद्योगिकी / परिचालन वातावरण उन्नयन हेतु क्षेत्र विशिष्ट कदम (क्षेत्रीय मानदंडों से तुलनात्मक )</b>							
<b>सखालिन - 1: आधुनिकतक प्रौद्योगिकी से सुसज्जित नए वेधन रिग</b>								
	हयूस्टन से परे ओडोप्टू स्टेज 2 विकास एवं नौकायन के लिए नए वेधन रिग का निर्माण कार्य समापन	तिथि	5	31.12.2016	31.01.2017	28.02.2017	15.03.2017	31.03.2017
iii	<b>निवल लागत का उपयोग : पूंजीगत व्यय (विदेशों में अधिग्रहण सहित)</b>	जमा रुपए	15	14,843	13,000	12,500	12,000	11,500

iv	<b>निगरानी मापदंड :</b>							
	वर्ष के दौरान संपन्न चालू पूंजीगत व्यय / संविदाओं के कुल मूल्य से बिना अधिक समय / लागत के वर्ष के दौरान हुई पूंजीगत व्यय / संविदाओं / चालू / संपन्न परियोजनाओं के मूल्य का प्रतिशत	%	5	100	90	80	70	60
v	<b>प्रचालन का कुल कारोबार :</b>							
	प्रचालनों से राजस्व (निवल उत्पाद शुल्क)	जमा रुपए	15	15,375	14,250	13,725	13,231	12,760
vi	<b>कर पूर्व लाभ :</b>							
	पीबीटी परिचालनों से राजस्व के प्रतिशत के रूप में पीबीटी (अन्य आय, असाधारण एवं असामान्य मदों के अतिरिक्त) (निवल उत्पाद शुल्क)	%	15	4.25	4.00	3.75	3.50	3.25

vii	अशक्तता के प्रारंभिक लक्षण :							
	पिछले वर्ष की तुलना में, कंपनी के विरुद्ध अन्य के द्वारा किए गए दावों में कमी को ऋण के रूप में नहीं लिया गया	%	5	5.00	3.00	1.00	0.50	0.25
viii	विपणन क्षमता अनुपात							
	क पिछले वर्ष की तुलना में प्रत्यक्ष उत्तोलन लागत में कमी (अमरीकी डॉलर / बीओई)	%	5	2.5	2.0	1.5	1.0	0.0
	ख प्रचालन (सकल) से राजस्व के प्रतिशत के रूप में प्राप्य व्यापार	%	5	76	77	78	79	80
ix	निवेश पर प्रतिफल :							
	पिछले साल की तुलना में प्रति एमएमटीओई पर कुल व्यय में कमी (लेखा परीक्षित समेकित तुलन पत्र के रूप में)	%	10	5	4	3	2	1
	<b>कुल</b>		<b>100</b>					

## टिप्पणियां :

- 1 इस पर सहमति बनी थी कि अंतर मंत्रालयी समिति (आईएमसी) द्वारा निर्धारित किए गए लक्ष्य वित्तीय वर्ष 2015-16 के लिए कंपनी द्वारा प्रस्तुत किए गए वास्तविक / अल्पकालीन पर आधारित हैं। समिति को प्रदान किए गए वास्तविक / अल्पकालीन की तुलना में वर्ष 2015-16 के दौरान सीपीएसई के बेहतर निष्पादन के मामले में अंतर को वर्ष 2016-17 के लक्ष्यों में जोड़ दिया जाएगा।
- 2 समझौता ज्ञापन दिशानिर्देशों के अनुसार, समझौता ज्ञापन में निर्धारित किए गए लक्ष्य शर्तहित हैं और आईएमसी बैठक के कार्यवृत्त के पैरा संख्या 9 (v) में उल्लिखित समायोजन के अतिरिक्त किसी भी शर्त पर किसी भी प्रकार के समायोजन के लिए अनुमति प्रदान नहीं की जाएगी। इसके अतिरिक्त किसी प्रकार के मूल्यांकन, वर्ष 2016-17 के समझौता ज्ञापन के दिशा निर्देशों के पैरा 14.2 और 14.3 में निर्दिष्ट अतिरिक्त पात्रता मानदंडों के अनुपालन की शर्त पर ही आधारित होंगे।
- 3 यह निर्णय लिया गया था कि समझौता ज्ञापन मूल्यांकन के समय, जहाँ भी आंकड़े वार्षिक रिपोर्ट से भिन्न नहीं होंगे, उनका सत्यापन निदेशक मंडल द्वारा किए गए प्रमाणीकरण प्रस्ताव के आधार पर किया जाएगा।

## हस्ताक्षर


ओएनजीसी विदेश लिमिटेड और ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड वर्ष 2016-17 के समझौता ज्ञापन से सहमत हैं और इस दस्तावेज़ पर वर्ष दो हजार सोलह के जुलाई माह के 24 दिन हस्ताक्षर किया जा रहा है।



(नरेन्द्र वर्मा)

प्रबंध निदेशक

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड



(डी. के. सराफ)

अध्यक्ष और प्रबंध निदेशक

ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड

## खंड - II क्षमता संबंधी मानदंड

### 2.1 उत्पादन क्षमता

निर्धारित की तुलना में क्षेत्र विशेष के परिणाम उन्मुख औसत क्षमता मानक

#### क वित्तीय वर्ष 16-17 के दौरान 1पी भंडारों का निवल संयोजन

1पी भंडार अर्थात प्रमाणित भंडारों का निर्धारण व्यापक भूगर्भिक एवं इंजीनियरिंग अध्ययन के माध्यम से किया जाता है। यह उन संसाधनों की मात्रा के संदर्भ में होता है जिसकी प्रतिपूर्ति उच्च स्तरीय सुनिश्चित जमा से की जा सकती है। किसी भी वर्ष के दौरान प्रमाणित भंडारों का निवल संयोजन अर्थात 1पी (कुल) कंपनी का एक महत्वपूर्ण मानदंड होता है।

#### ख पिछले वर्ष की तुलना में उत्पादन की गिरावट दर में कमी

उत्पादन गिरावट विश्लेषण एक रिज़र्वायर इंजीनियरिंग की अनुभवजन्य तकनीक है जिसमें तेल और गैस कूपों से उत्पादन आंकड़ों में प्रवृत्तियों का संकलन किया जाता है। गिरावट विश्लेषण का प्रयोजन भावी उत्पादन दरों का पूर्वानुमान सृजित करना तथा अंततः प्राप्य अपेक्षित (ईयूआर) भंडारों को सुनिश्चित करना है।

### 2.2 प्रौद्योगिकी उन्नयन

प्रौद्योगिकी / परिचालन वातावरण को उन्नत करने के लिए क्षेत्र विशेष कदम

#### क सखालिन - 1 : अत्याधुनिक प्रौद्योगिकी युक्त नए वेधन रिग



गतिविधियों की टाइम लाइन	नियोजित समयसारणी
रिग निर्माण, रिग की सुपुर्दगी	जनवरी 2015
जटिल मर्दों की खरीद का कार्य समापन	सितंबर 2015
यांत्रिकीय कार्य का समापन	अगस्त 2016
जटिल कार्य आरंभन संबंधी समापन	अक्तूबर 2016
समुद्री लिफ्ट की कार्य संपन्नता	दिसंबर 2016

## खंड - III : निगरानी मानदंड

### 1.1 क्रम संख्या - IV पर निगरानी मानदंड के लिए विचारणीय परियोजना

क्रम संख्या	परियोजनाएं	परियोजना अनुमोदित लागत	ओएनजीसी विदेश के व्यय का अंश	ओएनजीसी विदेश का वर्ष 16-17 का अंश	अनुसूचित तिथि की समाप्ति
		(मिलियन अमरीकी डॉलर)	(मिलियन अमरीकी डॉलर)	(मिलियन अमरीकी डॉलर)	
1	सखालिन -1, रूस : अर्कुतुन दागी क्षेत्र का विकास	2908	581.600	40.800	10.03.2017
2	सखालिन -1, रूस : द्वितीय गैस इंजेक्शन मॉड्यूल	149	29.800	12.600	31.10.2016
3	एसीजी अज़रबैजान : जल इंजेक्शन पाइपलाइन	76	2.068	2.068	31.12.2016
4	ब्लॉक 06.1, वियतनाम: 3 डी भूकंपीय	9.714	4.371	4.371	31.03.2017
5	ब्लॉक सीपीओ - 5, कोलम्बिया: अन्वेषी कूप	15	10.500	9.409	15.03.2017
6	ब्लॉक एसएस 04 व एसएस - 09, बांग्लादेश: 2 डी ओबीसी	10.847	5.424	5.424	15.03.2017

	भूकंपीय सर्वेक्षण				
7	ब्लॉक बी -2 और ईपी - 3, म्यांमार : 2 डी भूकंपीय सर्वेक्षण	15.388	15.388	15.388	15.03.2017
8	इंपीरियल, रूस : दक्षिण मैस्कोये पैड 4 विस्तार का विकास कार्य	9.409	9.409	9.409	31.01.2017
9	इंपीरियल रूस : संबद्ध पेट्रोलियम गैस (एपीजी)	35.04	35.040	20.000	28% दिनांक 31.03.2017 तक की उपलब्धि
10	बी सी -10, ब्राजील : मोबो प्रणाली का पुनरुद्धार तथा सुधार	55	14.850	14.850	30.09.2016
	<b>योग</b>	<b>3283.398</b>	<b>708.45</b>	<b>134.319</b>	

## खंड - IV : प्रमुख अनुमान, व्याख्यात्मक टिप्पणियां और परिभाषाएं

### 4.1 वित्तीय मानदंड

- कच्चे तेल और घनीभूत की कीमत के लिए डेटिड ब्रेंट कच्चे तेल की 45 अमरीकी डॉलर प्रति बीबीएल की दर पर विचार किया गया है तथा विभिन्न परियोजनाओं के लिए कच्चे तेल की कीमत पर पहुंचने के लिए पूर्व प्रवृत्तियों पर आधारित उचित प्रीमियम व छूटों को लागू किया गया है।
- वित्तीय वर्ष 2016-17 के लिए 1 अमरीकी डॉलर को 66 रूपए पर माना गया है।
- 3.82 अमरीकी डॉलर प्रति एमएमबीटीयू की प्राकृतिक गैस कीमत को उत्कृष्ट स्तर माना जाएगा।
- तथापि, निम्नलिखित प्राकृतिक गैस कीमतों को ब्लॉक 06.1, वियतनाम, सखालिन - 1, रूस, वैंकोरनेफ्ट, रूस और ब्लॉक ए -1 और ए -3, म्यांमार के संदर्भ में उत्कृष्ट स्तर के अतिरिक्त अन्य सभी स्तरों के संदर्भ में विचारित किया जाएगा, इन्हें दीर्घ कालीन संविदात्मक कीमतों के स्तर तथा लागू सूचकांक आधारित फॉर्मूला पर निम्नानुसार विचारित किया गया है :

क	ब्लॉक 06.1, वियतनाम	= 3.82 अमरीकी डॉलर प्रति एमएमबीटीयू
ख	सखालिन - 1, रूस	= 1.65 अमरीकी डॉलर प्रति एमएमबीटीयू
ग	वैंकोरनेफ्ट, रूस	= 0.83 अमरीकी डॉलर प्रति एमएमबीटीयू
घ	ब्लॉक ए -1 और ए 3, म्यांमार	= 5.80 अमरीकी डॉलर प्रति एमएमबीटीयू

- पूर्व कार्यवाही के अनुसार, ओएनजीसी विदेश समझौता जापन लक्ष्यों और कार्य निष्पादन का गणन समेकित स्तर (सहायक कंपनियों और संयुक्त उद्यमों कंपनियों के माध्यम से प्रत्यक्ष अथवा परोक्ष रूप से धारित अपनी सभी विदेशी परिसंपत्तियों के भागीदारी हित का समेकन) पर किया जाता है।

## 4.2 परिभाषा और कार्यप्रणाली

समझौता ज्ञापन 2016-17 को तैयार करने के लिए उपयोग किए गए मानदंडों की परिभाषा और कार्यप्रणाली

प्रत्यक्ष उठान लागत	<p>यह तेल तथा और तेल समकक्ष गैस के एक प्रति बैरल की उत्पादन लागत है। ओएनजीसी विदेश द्वारा केवल प्रत्यक्ष उत्पादन लागत का उपयोग करते हुए तथा परिवहन लागत, रॉयल्टियों और अन्य सांविधिक शुल्कों, निष्क्रिय रिगों की लागत, प्रत्यक्ष तेल व गैस उत्पादन से असंबद्ध असाधारण मर्दों के अतिरिक्त, “उत्पादन, परिवहन, विक्रय व्यय और वितरण व्यय” शीर्ष के तहत समेकित वार्षिक लेखों की टिप्पणी - 32 से प्रत्यक्ष उठान लागत की गणना की जाती है।</p> <p>इसे संज्ञान में लिया जाना चाहिए कि प्रत्यक्ष उठान लागत, मूल्य ह्रास, रिक्तता, परिशोधन, प्रावधानों व बट्टे खाते में डालने के अतिरिक्त है। 1 बीसीएम गैस को 1 एमएमटी तेल समकक्ष के रूप में माना जाता है।</p>
---------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

## खंड - V : अनुलग्नक

### अनुलग्नक - I

#### समझौता जापन के बहुत अच्छे वित्तीय मानदंडों का आंकलन

	वास्तविक	वर्ष 2016-17 के समझौता जापन के लिए अनुमान
<b>विवरण</b>	<b>2015-16</b>	<b>बहुत अच्छा</b>
कच्चे तेल की कीमत, अमरीकी डॉलर प्रति बीबीएल	47.46	45.00
पूर्व दर, रुपए प्रति अमरीकी डॉलर	65.48	66.00
कच्चे तेल का उत्पादन, एमएमटी	5.510	7.660
गैस उत्पादन, बीसीएम	3.406	3.510
<b>कुल तेल + तेल समकक्ष गैस, एमएमटीओई</b>	<b>8.916</b>	<b>11.170</b>
बिक्री कारोबार		
- कच्चा तेल	9,583.17	11,589
- गैस	2,034.72	2,382
- अन्य परिचालन आय (लाभ हानि तथा परिवहन)	924.96	483
घटाएं वैट	-157.42	-208
<b>उप योग - बिक्री कारोबार</b>	<b>12,385.43</b>	<b>14,246</b>
ब्याज आय	157.22	71
अन्य आय	229.34	153
<b>सकल राजस्व</b>	<b>12,771.99</b>	<b>14,470</b>
<b>परिचालन व्यय</b>	<b>4,343.33</b>	<b>5,121</b>
स्थिर	3,691.83	4,398

	वास्तविक	वर्ष 2016-17 के समझौता ज़ापन के लिए अनुमान
अस्थिर	651.50	723
सांविधिक प्रभार	1,483.59	2,859
विनिमय घाटा / (लाभ)	-668.20	557
<b>कुल व्यय</b>	<b>5,158.72</b>	<b>8,537</b>
<b>ईबीआईटीडीए</b>	<b>7,613.27</b>	<b>5,933</b>
मूल्यहास	475.78	558
रिक्तता	4,246.88	4,573
परिशोधन (शुष्क कूप, सर्वेक्षण, साख)	893.85	908
<b>उप योग डीडी एवं ए</b>	<b>5,616.52</b>	<b>6,040</b>
प्रावधान तथा बट्टे खाते में डालना	168.25	197
असाधारण मद (हानि)	3,047.17	
<b>योग डीडी एवं ए तथा बट्टे खाते में डालना</b>	<b>8,831.95</b>	<b>6,237</b>
<b>ईबीआईटी</b>	<b>-1,218.67</b>	<b>-304</b>
ब्याज व्यय	668.35	806
<b>कुल वित्तपोषण लागत</b>	<b>668.35</b>	<b>806</b>
कुल व्यय	11,612	15,580
<b>कर पूर्व लाभ (पीबीटी)</b>	<b>-1,887.02</b>	<b>-1,110</b>
पूर्व अवधि	-711.67	
कर हेतु प्रावधान	929.80	523
अल्प ब्याज	-11.60	-13
<b>निवल लाभ (पीएटी)</b>	<b>-2,093.55</b>	<b>-1,620</b>

**अनुलग्नक - II**

क्रम संख्या	मूल्यांकन मानदंड	इकाई	वित्तीय वर्ष					समझौता ज्ञापन वी.जी. 2016-17
			2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	
i.	क्षमता उपयोगिता (भाग क के आधार पर)	एमएमटीओई	8.753	7.260	8.357	8.874	8.916	11.170
	क कच्चे तेल के उत्पादन	एमएमटी	6.214	4.341	5.486	5.533	5.510	7.660
	ख गैस का उत्पादन	बीसीएम	2.539	2.919	2.871	3.341	3.406	3.510
ii.	क्षमता मानकों (वास्तविक प्रचालन) भाग क पर आधारित							
iii	पूंजीगत व्यय (योजना परिव्यय / व्यय)	करोड़ रुपए	8,000	10,891	35,357	7,172	6,783*	13,000
iv	प्रदत्त अंश पूंजी	करोड़ रुपए	1,000	5,000	10,000	10,000	10,000	15,000
v	संचित भंडार	करोड़ रुपए	18,941	24,167	31,549	33,327	29,982	29,433
vi	निवल लागत (इक्विटी + भंडार)	करोड़ रुपए	19,941	29,167	41,549	43,327	39,982	44,433
vii	ऋण (गैर मौजूदा देयता में दर्शाए गए)	करोड़ रुपए	19,516	14,587	21,608	36,486	37,461	45,287
viii	ऋण / निवल लागत	%	98%	50%	52%	84%	94%	102%



क्रम संख्या	मूल्यांकन मानदंड	इकाई	वित्तीय वर्ष					समझौता ज्ञापन वी.जी. 2016-17
			2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	
ix	वर्ष के दौरान संपन्न चालू पूंजीगत व्यय / संविदाओं के कुल मूल्य से बिना अधिक समय / लागत के वर्ष के दौरान हुई पूंजीगत व्यय / संविदाओं / चालू / संपन्न परियोजनाओं के मूल्य का प्रतिशत (जहां लागू हों)	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य
x	प्रचालनों से राजस्व (वैट सहित सकल)	करोड़ रुपए	22,604	17,791	22,024	19,050	12,543	14,454
xi	प्रचालनों से राजस्व (निवल वैट)	करोड़ रुपए	22,347	17,558	21,823	18,882	12,385	14,246
xii	कर पूर्व लाभ	करोड़ रुपए	5,109	6,632	6,947	2,945	1,160	(1,110)
xiii	अन्य आय ब्याज	करोड़ रुपए	91	207	96	49	157	71
	लाभांश	करोड़ रुपए	-	-	-	-	-	-
	अन्य	करोड़ रुपए	199	265	305	218	229	153
	कुल	करोड़ रुपए	290	471	402	267	387	224

क्रम संख्या	मूल्यांकन मानदंड	इकाई	वित्तीय वर्ष					समझौता ज्ञापन वी.जी. 2016-17
			2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	
xiv	असाधारण मर्दे	करोड़ रुपए	-	-	-	-	-	-
xv	असामान्य मर्दे	करोड़ रुपए	-	-	-	-	3,047	-
xvi	कर पूर्व लाभ (अन्य आय, असाधारण तथा असामान्य मर्दों के अतिरिक्त)	करोड़ रुपए	4,819	6,161	6,545	2,678	774	(1,334)
xvii	कर पश्चात लाभ	करोड़ रुपए	2,721	3,929	4,445	1,904	(2,094)	(1,620)
xviii	प्रचालनों से राजस्व (निवल) / कुल व्यय (असाधारण तथा असामान्य मर्दों के अतिरिक्त, यदि उन्हें पृथक रूप से दर्शाया गया हो तथा कर (आयकर) संबंधी व्यय)	%	127%	154%	143%	117%	107%	91%
xix	तैयार माल की अंतिम सूची	करोड़ रुपए	103	86	230	103	(26)	(26)
xx	प्रगति पर कार्य की अंतिम सूची	करोड़ रुपए	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

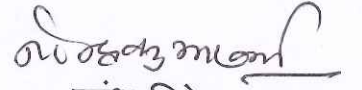
क्रम संख्या	मूल्यांकन मानदंड	इकाई	वित्तीय वर्ष					समझौता ज्ञापन वी.जी. 2016-17
			2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	
xxi	उत्पादों की बिक्री (निवल उत्पाद शुल्क)	करोड़ रुपए	22,223	17,438	21,458	18,323	11,460	13,763
xxii	तैयार माल की सूची के दिनों की संख्या तथा उत्पादों की बिक्री के लिए प्रगति में कार्य (जब भी लागू हो)	दिनों की संख्या	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य
	विपणन कुशलता अनुपात :							
	प्रत्यक्ष उठान लागत	अमरीकी डॉलर प्रति बीओई	10.0	11.3	11.5	10.1	9.2	9.4
xxiii	व्यापार प्राप्य (छह माह से अधिक)	करोड़ रुपए	1,962	2,503	4,691	7,001	8,703	8,211
xxiv	व्यापार प्राप्य (कुल)	करोड़ रुपए	4,481	5,961	7,866	9,014	10,470	11,129
xxv	प्रचालनों से राजस्व का प्रतिशत के रूप में व्यापार प्राप्य (सकल)	%	19.8%	33.5%	35.7%	47.3%	83.5%	77.0%

क्रम संख्या	मूल्यांकन मानदंड	इकाई	वित्तीय वर्ष					समझौता ज्ञापन वी.जी. 2016-17
			2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	
xxvi	कुल रोकड़ एवं बैंक शेष	करोड़ रुपए	5,153	4,459	2,235	2,383	1,351	912
	सहायक कंपनियों के अधिग्रहण में	करोड़ रुपए	4,607	4,049	1,615	1,649	1,218	822
	संयुक्त उद्यमों के अधिग्रहण में	करोड़ रुपए	201	169	192	124	93	63
	ओवीएल के अधिग्रहण में	करोड़ रुपए	345	241	429	609	40	27
xxvii	निवल लाभ / निवल लागत	%	13.6%	13.5%	10.7%	4.4%	-5.2%	-3.6%
xxviii	लाभांश / निवल लाभ	%	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य
xxix	लाभांश / निवल लागत	%	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य	अप्रयोज्य
xxx	कंपनी के विरुद्ध किए गए दावों को ऋण (कुल) के रूप में स्वीकार नहीं किया गया	करोड़ रुपए	483	907	970	1,536	726	697
xxxi	सीपीएसई विशिष्ट / क्षेत्र विशेष (समस्त सूची, भाग क से)							
xxxii	बढ़ाए गए संसाधन (योजना परिव्यय आईआर) निवल	करोड़ रुपए	(931)	4,007	22,416	(2,855)	1,105	7,826
xxxiii	अधिशेष पुनः तैनाती (ब्याज संसाधन)	करोड़ रुपए	8,931	6,885	12,942	10,027	5,365	5,174

क्रम संख्या	मूल्यांकन मानदंड	इकाई	वित्तीय वर्ष					समझौता ज्ञापन वी.जी. 2016-17
			2011- 12	2012- 13	2013- 14	2014- 15	2015- 16	
xxxiv	प्रमुख व्यय (योजना परिव्यय)	करोड़ रुपए	8,000	10,891	35,357	7,172	6,470	13,000

स्व-घोषणा / सीपीएसई द्वारा प्रमाणीकरण

एतद्वारा यह प्रमाणित किया जाता है कि वित्तीय मानदण्डों से संबंधित लक्ष्यों एवं वास्तविक उपलब्धियों पर वर्ष 2016-17 के लिए समझौता ज्ञापन के दिशा-निर्देशों में निर्धारित किए गए मानदंडों एवं परिभाषाओं के आधार पर कार्यवाही की गई है। यदि किसी भी अवस्था में किसी भी प्रकार की भिन्नता पाई जाती है, उस स्थिति में डीपीई समझौता ज्ञापन मानदंडों के आधार पर मूल्यांकन करने के लिए स्वतंत्र हैं। इस संदर्भ में सीपीएसई को किसी प्रकार का दावा करने का अधिकार नहीं है।

  
प्रबंध निदेशक

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड

\*\*\*\*\*