समझौता ज्ञापन

वर्ष–2011–12

के लिए

पावरग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लिमिटेड

और

विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार

के बीच

MEMORANDUM OF UNDERSTANDING

FOR THE YEAR 2011-2012

BETWEEN

POWER GRID CORPORATION OF INDIA LTD.

AND

MINISTRY OF POWER, GOVT. OF INDIA

विषय सूची

भाग-I

मिशन/विजन और उद्देश्य

भाग-II

वित्तीय शक्तियों का प्रत्यायोजन और बढ़ी हुई स्वायत्तता को उपयोग करना

भाग-III

कार्य निष्पादन मूल्यांकन पैरामीटर और लक्ष्य

भाग-IV

स्व घोषित/ प्रमाणीकरण

भाग-V

सरकार की वचनबद्धता/ सहायता

भाग-VI

समझौता ज्ञापन के क्रियान्वयन एवं मॉनीटरिंग हेतु एक्शन प्लान

CONTENTS

PART-I

MISSION/VISION & OBJECTIVES

PART-II

EXERCISE OF ENHANCED AUTONOMY AND DELEGATION OF FINANCIAL POWERS

PART-III

PERFORMANCE EVALUATION PARAMETERS AND TARGETS

PART-IV

SELF DECLARATION/ CERTIFICATION

PART-V

COMMITMENTS/ASSISTANCE FROM THE GOVERNMENT

PART-VI

ACTION PLAN FOR IMPLEMENTATION AND MONITORING OF THE MOU

समझौता ज्ञापन 2011-12

भाग-I

मिशन/विजन और उद्देश्य

मिशन

युक्तियुक्त वाणिज्यिक सिद्धांतों पर विश्वसनीयता, सुरक्षा तथा मितव्ययिता सहित क्षेत्रों के भीतर तथा आर-पार विद्युत ऊर्जा के अंतरण को सुविधाजनक बनाने के लिए क्षेत्रीय और राष्ट्रीय विद्युत ग्रिडों की स्थापना तथा प्रचालन करना ।

उद्देश्य

निगम ने अपने मिशन और **केन्द्रीय पारेषण संस्थान** के स्टेटस अनुसार निम्न उद्देश्य निर्धारित किए हैं :

- अन्तर्राज्यीय पारेषण प्रणाली द्वारा विद्युत ऊर्जा का पारेषण ।
- अन्तर्राज्यीय पारेषण प्रणाली की योजना व समन्वय सम्बन्धी समस्त कार्यों का निष्पादन, निम्न सम्बन्ध में :

  (i) राज्यीय पारेषण संस्थान,

  (ii) केन्द्र सरकार,

  (iii) राज्य सरकारें,

  (iv) जनरेटिंग कंपनियां,

  (v) क्षेत्रीय ऊर्जा समितियां,

  (vi) प्राधिकरण,

  (vii) लाइसेन्सीज,

  (viii) केन्द्र सरकार द्वारा इस सम्बन्ध में नामित कोई अन्य व्यक्ति,

MEMORANDUM OF UNDERSTANDING 2011-12

PART-I

MISSION/VISION & OBJECTIVES

MISSION:

Establishment and Operation of Regional and National Power Grids to facilitate transfer of electric power within and across the regions with Reliability, Security and Economy, on sound commercial principles.

OBJECTIVES:

The Corporation has set following objectives in line with its Mission and its status as **"Central Transmission Utility"** to:

— Undertake transmission of electric power through Inter-State transmission system.

— Discharge all functions of planning and coordination relating to Inter-State transmission system with -

(i) State Transmission Utilities;

(ii) Central Government;

(iii) State Governments;

(iv) Generating companies;

(v) Regional Power Committees;

(vi) Authority;

(vii) Licensees;

(viii) Any other person notified by the Central Government in this behalf.

- अन्तर्राज्यीय पारेषण प्रणालियों का पर्यवेक्षण और नियंत्रण।
- पारेषण प्रणालियों का दक्ष प्रचालन एवं अनुरक्षण।
- सभी क्षेत्रीय विद्युत भार प्रेषण केन्द्रों तथा संचार सुविधाओं की स्थापना/विस्तार करना।
- किसी भी प्राकृतिक आपदा जैसे चक्रवात, बाढ़ इत्यादि आने पर आपातकालीन रेस्टोरेशन प्रणाली (ईआरएस) द्वारा जितनी जल्दी हो सके बिजली को पुनः चालू करना।
- संगठन द्वारा विकसित की गई स्वयं की विशेषज्ञता के आधार पर पारेषण क्षेत्र में राष्ट्रीय और अंतर्राष्ट्रीय स्तर पर परामर्शदात्री सेवाएं प्रदान करना।
- सुदूर टेलीकम्यूनिकेशन व्यापार उद्यमों में भाग लेना।
- लोगों की स्वच्छ, सुरक्षित, स्वस्थ वातावरण की बढ़ती/ इच्छित उम्मीदों के अनुरूप, जो कि इन गतिविधियों द्वारा प्रभावित एवं लाभित होते हैं, के अनुसार विश्वसनीयता, सुरक्षा एवं मितव्ययिता के सिद्धान्तों को सुनिश्चित करना।

- To ensure development of an efficient, co-ordinated and economical system of inter-State transmission lines for smooth flow of electricity from generating stations to the load centres.
- Efficient Operation and Maintenance of Transmission systems.
- Restoring power in quickest possible time in the event of any natural disasters like super cyclone, flood etc. through deployment of Emergency Restoration Systems.
- Provide consultancy services at national and international level in transmission sector based on the in-house expertise developed by the organisation.
- Participate in long distance telecommunication business ventures.
- Ensure principles of Reliability, Security and Economy matched with the rising/desirable expectation of a cleaner, safer, healthier Environment of people, both affected and benefited by its activities.

समझौता ज्ञापन 2011-12

भाग-II

वित्तीय शक्तियों का प्रत्यायोजन और बढ़ी हुई स्वायत्तता को उपयोग करना

सरकार पावरग्रिड को निम्नलिखित विशिष्ट शक्तियों/ दायित्व प्रत्यायोजित करने के लिए सहमत है:

- पावरग्रिड को अपनी विभिन्न परियोजनाओं को समय पर कार्यान्वयन के लिए लगभग **12,500 करोड़ रूपए** तक के ऋण एवं बॉण्ड जारी करने की अनुमति दी जाएगी।
- पावरग्रिड के पास भुगतान नहीं करने वाले लाभार्थियों को केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग के द्वारा प्रकाशित वर्गीकृत प्रक्रिया के ढाँचे के अंतर्गत विद्युत आपूर्ति के विनियम का विकल्प होगा।
- समझौता ज्ञापन के सभी प्रावधान दोनों ही पक्षों नामशः सरकार (सभी संबंधित विभागों सहित) और पावरग्रिड पर, प्रशासनिक मंत्रालय (विद्युत मंत्रालय) के प्रतिनिधित्व में सरकार और पावरग्रिड द्वारा हस्ताक्षर करते ही प्रभावी और प्रचालित होंगे।
- इस समझौता ज्ञापन के सभी सुसंगत प्रावधान 2011-12 के बाद भी उस समय तक लागू व प्रवर्तनीय बने रहेंगे जब तक कि परवर्ती समझौता ज्ञापन पक्षों के बीच हस्ताक्षरों द्वारा संशोधित नहीं किया जाता ।

MEMORANDUM OF UNDERSTANDING 2011-12

PART-II

Exercise of Enhanced Autonomy and Delegation of Financial Powers

The Government agrees to obligate / delegate POWERGRID the following specific powers:

- POWERGRID shall be allowed to raise bonds/ other loans upto about **Rs. 12,500 Crore** for timely implementation of its various projects.
- POWERGRID shall have the option to exercise the regulation of power supply to the defaulting beneficiaries within the framework of the generic procedure notified by CERC.
- All the provisions of this MoU become effective and operational by both the parties, namely, the Government (including all the departments concerned) and POWERGRID, immediately on signing the MoU by the Government, represented by the Administrative Ministry (Ministry of Power) and POWERGRID.
- All the relevant provisions of this MoU will continue to be in force and operational beyond 2011-2012 until such time, the same is modified by the signing of the subsequent MoU between the parties.

समझौता ज्ञापन 2011-12

भाग-III

कार्य निष्पादन मूल्यांकन पैरामीटर और लक्ष्य

कार्य निष्पादन मूल्यांकन

वर्ष 2011-2012 के लिए निगम के कार्य निष्पादन के मूल्यांकन हेतु मापदंड व विभिन्न पैरामीटरों के लिए भार नीचे तालिका में दर्शाये गये है :

MEMORANDUM OF UNDERSTANDING 2011-12

PART-III

Performance Evaluation Parameters and Targets

Performance Evaluation:

For the purpose of performance evaluation of the Corporation for the year **2011-2012**, the scale and the weights assigned to various parameters are shown in the following table.

भाग–III
कार्य निष्पादन पैरामीटर और लक्ष्य

क्रमांक	पैरामीटर	यूनिट	भार	पैरामीटर मान वित्तीय वर्ष 2011–12 के लिए					ब.अ. 2010–11	ब.अ. 2009–10
				उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	औसत	असंतोषजनक	लक्ष्य (बहुत अच्छा)	लक्ष्य (बहुत अच्छा)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	स्टैटिक वित्तीय पैरामीटर@									
(अ)	वित्तीय सूचक – लाभ से संबंधित									
	(i) सकल सीमांत/ ग्रास ब्लाक	(%)	2	13.76	13.25	12.58	11.95	11.36	12.28	10.86
	(ii) शुद्ध लाभ/निवल मूल्य	(%)	10	11.77	11.38	10.85	10.35	9.86	8.77	10.31
	(iii) सकल लाभ/ पूँजीगत नियुक्ति	(%)	10	12.84	12.36	11.86	11.37	10.91	10.21	10.68
(ब)	वित्तीय सूचक–साइज से संबंधित									
	(i) सकल सीमांत	(रू करोड़ में)	8	8243	7936	7539	7162	6804	6400	5270
	(ii) सकल बिक्री	(रू करोड़ में)	4	9350	9000	8550	8123	7716	7340	6340
(स)	वित्तीय रिटर्न–श्रम उत्पादकता और कुल फैक्टर उत्पादकता									
	(i) पीबीडीआईटी/ कुल रोजगार	(रू लाख प्रति कार्मिक)	7	79.14	76.19	72.38	68.76	65.32	61.54	53.75
	(ii) एडेड वैल्यू/ सकल बिक्री	(%)	9	39.49	38.00	35.88	33.68	31.39	33.89	31.25
2	डाइनेमिक पैरामीटर्स									
(अ)	गुणवत्ता (आई.एस.ओ. प्रमाणीकरण और गुणवत्ता का आंतरिकीकरण)									
	(i) पूर्वी क्षेत्र–II में पीएएस 99 लागू करना	दिनांक	1	जनवरी 2012	फरवरी 2012	मार्च 2012	–	–	–	–
(ब)	ग्राहक संतुष्टि									
	पावरग्रिड के कारण प्रति लाइन पर ट्रिपिंग की संख्या #									
	(i) अनायोजित	संख्या	1	2.20	2.40	2.60	2.80	2.90	2.60	2.70
(स)	व्यापारिक विकास									
	(ii) नियत कार्य	संख्या	1	24	22	21	20	19	20	18
	(ii) ऑर्डर मूल्य (परियोजना की लागत)	(रू करोड़ में)	1	550	500	450	400	350	–	–
(द)	राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजना									
	(i) गांवों को ऊर्जावान करना (कुल संचित)	संख्या	2	31132	28302	26954	25671	24448	–	–
	(ii) बीपीएल हाउसहोल्ड कनेक्शन	(संख्या लाख में)	2	7.81	7.10	6.76	6.44	6.13	6.36	5.45
	(iii) अविद्युतीकृत गांवों का विद्युतीकरण	संख्या	1	1731	1575	1500	1425	1355	3180	2818

@ 1. 2011–12 के लिए ट्रांसमिशन चार्जेस सीईआरसी टैरिफ नार्म (2009–14) के अनुसार है जो 20.01.2009 से अधिसूचित है ।
सकल लाभ, शुद्ध लाभ, निबल मूल्य, ग्रास ब्लाक एवं पूंजीगत नियुक्ति के निरपेक्ष मूल्य, उत्कृष्ट लक्ष्य को ध्यान में रखते हुए क्रमशः 5842 करोड़ रू., 2723 करोड़ रू., 23126 करोड़ रू., 59916 करोड़ रू. एवं 45510 करोड़ रू. है।

लाइन ट्रिपिंग संख्या (अनायोजित) में अन्य यूटिलिटियों द्वारा अनुरक्षित पावरग्रिड की बे की ट्रिपिंग सम्मिलित नहीं है ।

(PART-III)
PERFORMANCE EVALUATION PARAMETERS AND TARGETS

S. No.	Parameter	Units	Weights	Parameter Scale for FY 2011-12					BE 2010-11	BE 2009-10
				Excellent	V.Good	Good	Average	Poor	Target (V.Good)	Target (V.Good)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	**Static Financial Parameters @**									
(a)	**Financial indicators- Profit related ratios**									
	(i) Gross Margin / Gross Block	(%)	2	13.76	13.25	12.58	11.95	11.36	12.28	10.86
	(ii) Net Profit / Net Worth	(%)	10	11.77	11.38	10.85	10.35	9.86	8.77	10.31
	(iii) Gross Profit / Capital Employed	(%)	10	12.84	12.36	11.86	11.37	10.91	10.21	10.68
(b)	**Financial indicators - Size related**									
	(i) Gross Margin	(Rs. Crs.)	8	8243	7936	7539	7162	6804	6400	5270
	(ii) Gross Sales	(Rs. Crs.)	4	9350	9000	8550	8123	7716	7340	6340
(c)	**Financial Returns - Productivity related**									
	(i) PBDIT / Total Employment	(Rs. Lacs/ Employee)	7	79.14	76.19	72.38	68.76	65.32	61.54	53.75
	(ii) Added Value / Gross sales	(%)	9	39.49	38.00	35.88	33.68	31.39	33.89	31.25
2	**Dynamic Parameters**									
a)	**Quality (ISO certification, internalisation of quality)**									
	(i) Implementation of PAS 99 in ER-II	Date	1	Jan.' 2012	Feb.' 2012	Mar.' 2012	-	-	-	-
b)	**Customer Satisfaction**									
	No. of Trippings per line attributable to POWERGRID #									
	(i) Un-Planned	Nos.	1	2.20	2.40	2.60	2.80	2.90	2.60	2.70
c)	**Business Development**									
	(i) Assignment	Nos.	1	24	22	21	20	19	20	18
	(ii) Order Value (Project Cost)	(Rs. Crs.)	1	550	500	450	400	350	-	-
d)	**Rajeev Gandhi Grameena Vidhyutikaran Yojana**									
	(i) Energisation of Villages (Cumulative)	Nos.	2	31132	28302	26954	25671	24448	-	-
	(ii) BPL household connections	Nos in lacs	2	7.81	7.10	6.76	6.44	6.13	6.36	5.45
	(iii) Un-electrified villages electrification	Nos.	1	1731	1575	1500	1425	1355	3180	2818

@ 1. Transmission charges for 2011-12 have been estimated based on CERC tariff norms (2009-14) notified on 20.01.2009.
The absolute values of Gross Profit, Net Profit, Networth, Gross Block & Capital Employed against "Excellent" target are considered as Rs. 5842 Cr , Rs.2723 Cr , Rs. 23126 Cr, Rs. 59916 Cr & Rs. 45510 Cr respectively. Impact of International Financial Reporting Standards not considered in above.

\# The no. of trippings (unplanned) do not include those attributable to sub-station bays of POWERGRID, but maintained by other utilities.

भाग–III

कार्य निष्पादन पैरामीटर और लक्ष्य

क्रमांक	पैरामीटर	यूनिट	भार	पैरामीटर मान वित्तीय वर्ष 2011–12 के लिए					ब.अ. 2010–11	ब.अ. 2009–10
				उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	औसत	असंतोषजनक	लक्ष्य (बहुत अच्छा)	लक्ष्य (बहुत अच्छा)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
(ई)	दीर्घ एवं निरन्तर नवीनीकरण के लिए शोध एवं अनुसंधान									
	(i) पूर्वोत्तर क्षेत्र में परीक्षण के लिये लाईटनिंग मानचित्रण प्रणाली की स्थापना	दिनांक	1	मार्च 01, 2012	मार्च 15, 2012	मार्च 31, 2012	–	–	–	–
	(ii) 1200 केवी बीना राष्ट्रीय परीक्षण स्टेशन पर 1200 केवी डी/सी लाइन का निर्माण	दिनांक	0.5	मार्च 01, 2012	मार्च 15, 2012	मार्च 31, 2012	–	–	–	–
	(iii) 1200 केवी बीना राष्ट्रीय परीक्षण स्टेशन पर 1200 केवी एस/सी लाईन की चार्जिंग	दिनांक	0.5	मार्च 01, 2012	मार्च 15, 2012	मार्च 31, 2012	–	–	–	–
	(iv) 1200 केवी ट्रांसमिशन लाइन टावर के लिए पेटेंट फाइलिंग	दिनांक	1	मार्च 01, 2012	मार्च 15, 2012	मार्च 31, 2012	–	–	–	–
	(v) अनुसंधान और विकास व्यय	2010–11 के कर के बाद लाभ का प्रतिशत	1	1	0.80	0.60	0.40	0.20	–	–
	(vi) स्मार्ट ग्रिड के लिए उत्तरी क्षेत्र में फेसर मापन इकाई, (पीएमयू), का कार्यान्वयन	संख्या	1	8	6	5	4	3		
(फ)	परियोजना का कार्यान्वयन									
	(i) पारेषण प्रणालियों के समयानुसार पूरा होने के लिए क्रियाकलाप									
	(अ) फाउन्डेशन	संख्या	1	15000	13630	12980	12360	11770	12730	12700
	(ब) टावर इरेक्शन	संख्या	1	14500	13180	12550	11960	11390	11820	11000
	(स) स्ट्रिंगिंग	सर्किट किमी	1	9500	8630	8220	7830	7460	6820	6800
	(द) सर्किट कि.मी. की संख्या जो कमीशनिंग के लिए तैयार है	गीगावाट सर्किट किमी	2	6450	5858	5582	5312	5069	–	–
	(ई) ट्रांसफारमर इरेक्शन	संख्या	1	35	32	30	29	27	10	20
	(फ) ट्रांसफारमेशन केपेसिटी का जुड़ना/कमीशनिंग के लिए तैयार	एम.वी.ए.	2	18000	16425	15480	14850	14220	5010	9000
	(ज) अंतर–क्षेत्रीय विद्युत अंतरण क्षमता का जुड़ना/कमीशनिंग के लिए तैयार	मेगावाट	2	4200	2100	2100	2100	2100	–	2100
3	सतत विकास									
	(अ) सतत विकास पर व्यय (25 लाख रु.)	(%)	1	100	90	85	80	75	–	–
	(ब) आपदा प्रबंधन – ईआरएस के लिए अवार्ड	सेट	1	2	1	–	–	–	–	–
	(स) उप केन्द्रों के लिए ऊर्जा लेख परीक्षा एवं रिपोर्ट का कार्यान्वयन	संख्या	1	10	8	7	6	5	–	–
	(द) लोगों के स्वास्थ्य पर विद्युत चुम्बकीय तरंग के प्रभाव का अध्ययन	दिनांक	1	मार्च 15, 2012	मार्च 31, 2012	–	–	–	–	–
	(ई) लंबा/बहु सर्किट टॉवर की स्थापना	दिनांक	1	मार्च 15, 2012	मार्च 31, 2012	–	–	–	–	–

(PART-III)
PERFORMANCE EVALUATION PARAMETERS AND TARGETS

S. No.	Parameter	Units	Weights	Parameter Scale for FY 2011-12					BE 2010-11	BE 2009-10
				Excellent	V.Good	Good	Average	Poor	Target (V.Good)	Target (V.Good)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
e)	**R&D for Sustained & Continous innovation**									
	(i) Installation of Lightning Mapping system in North-Eastern Region on trial basis	Date	1	1-Mar-2012	**15-Mar-2012**	31-Mar-2012	-	-	-	-
	(ii) Construction of 1200kV D/C line at 1200kV Bina National Test Station	Date	0.5	1-Mar-2012	**15-Mar-2012**	31-Mar-2012	-	-	-	-
	(iii) Charging of 1200kV S/C line at 1200kV Bina National Test Station	Date	0.5	1-Mar-2012	**15-Mar-2012**	31-Mar-2012	-	-	-	-
	(iv) Filing Patent for 1200 kV Transmission Line Tower	Date	1	1-Mar-2012	**15-Mar-2012**	31-Mar-2012	-	-		
	(v) R & D Expenditure	% of PAT of 2010-11	1	1.00	**0.80**	0.60	0.40	0.20	-	-
	(vi) Implementation of Phasor Measurement Unit (PMU) in Northern Region for Smart Grid	Nos.	1	8	6	5	4	3	-	-
(f)	**Project Implementation**									
	(i) Activities for timely completion of transmission projects									
	a) Foundation	Nos.	1	15000	**13630**	12980	12360	11770	12730	12700
	b) Tower Erection	Nos.	1	14500	**13180**	12550	11960	11390	11820	11000
	c) Stringing	Ckms.	1	9500	**8630**	8220	7830	7460	6820	6800
	d) No. of Ckt. Kms ready for commissioning	GW-Ckms.	2	6450	**5858**	5582	5312	5069	-	-
	e) Transformer Erection	Nos.	1	35	**32**	30	29	27	10	20
	f) Transformation capacity addition/ ready for commissioning	MVA	2	18000	**16425**	15480	14850	14220	5010	9000
	g) Inter-regional power transmission capacity addition/ready for commissioning	MW	2	4200	**2100**	2100	2100	2100	-	2100
3	**Sustainable Development**									
	(a) Expenditure on SD (Rs 25 lakh)	%	1	100	**90**	85	80	75	-	-
	(b) Disaster Management - Award for ERS	Sets.	1	2	**1**	-	-	-	-	-
	(c) Energy Audit & implementation of Report for Sub-stations	Nos.	1	10	**8**	7	6	5	-	-
	(d) Study on effect of electromagnetic wave on health of people	Date	1	15-Mar-2012	**31-Mar-2012**	-	-	-	-	-
	(e) Setting up of long Tower/multi circuit Tower	Date	1	15-Mar-2012	**31-Mar-2012**	-	-	-		

भाग–III

कार्य निष्पादन पैरामीटर और लक्ष्य

क्रमांक	पैरामीटर	यूनिट	भार	पैरामीटर मान वित्तीय वर्ष 2011–12 के लिए					ब.अ. 2010–11	ब.अ. 2009–10
				उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	औसत	असंतोषजनक	लक्ष्य (बहुत अच्छा)	लक्ष्य (बहुत अच्छा)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	**निगमित प्रशासन का अनुपालन**									
	(i) लिस्टिंग समझौते/निगमित प्रशासन पर डीपीआई के दिशा निर्देशों के अनुसार तिमाही प्रगति रिपोर्ट का सबमिशन	दिन	1	प्रत्येक तिमाही की समाप्ति के के बाद 15 दिनों के भीतर	**प्रत्येक तिमाही की समाप्ति के के बाद 22 दिनों के भीतर**	प्रत्येक तिमाही की समाप्ति के के बाद 29 दिनों के भीतर	प्रत्येक तिमाही की समाप्ति के के बाद 36 दिनों के भीतर	प्रत्येक तिमाही की समाप्ति के के बाद 43 दिनों के भीतर	–	–
	(ii) बोर्ड की उप समिति की बैठकों की संख्या	संख्या	1	4	3	2	1	–	–	–
	(iii) 31 मार्च 2011 को लंबित बकाया ऑडिट सीएजी पैरा/एटीएन (पावरग्रिड से सम्बन्धित) का निपटारा	(%)	1	95	90	85	80	75	–	–
	(iv) सार्वजनिक उद्यम सर्वेक्षण के लिए पूरा डेटा पत्रक डीपीई को जमा करने की तिथि और दंड	दिनांक	1	(शून्य) सितम्बर 15, 2011	**(शून्य) अक्टूबर 01, 2011**	(0.25) अक्टूबर 15, 2011	(0.50) अक्टूबर 31, 2011	(1) अक्टूबर 31, 2011 के बाद		
	(v) कर्मचारियों के लिए आचार संहिता का कार्यान्वयन	दिनांक	1	मार्च 15, 2012	**मार्च 31, 2012**	–	–	–	–	–
5	**इन्टरप्राइज– स्पेसिफिक पैरामीटर**									
(अ)	**प्रचालन लक्ष्य**									
	(i) पारेषण प्रणाली की उपलब्धता*	(%)	6	99.20	**98.80**	98.40	98.00	97.60	98.80	97.80
6	**कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व**									
	(i) **स्वास्थ्य** – स्वास्थ्य शिविर आयोजित करना इत्यादि	संख्या	1	27	**25**	24	23	22	21	–
	(ii) **बुनियादी ढांचे का विकास** – पिछड़े गांवों में पीने के पानी तथा स्वच्छता की सुविधाएं इत्यादि	संख्या	1	27	**25**	24	23	22	21	–
	(iii) आर्थिक रूप से कमजोर वर्गों के लिए अग्रवर्ती एवं पूर्ववर्ती समाकलन के माध्यम से **आजीविका की गतिविधियों को बढ़ावा देना**	संख्या	1	27	**25**	24	23	22	21	–
	(iv) **परिस्थितिकी एवं पर्यावरण**–वृक्षारोपण	संख्या हजार में	1	55	**50**	45	43	41	45	–
	(v) **सीएसआर गतिविधियों पर व्यय**	वितीय वर्ष 2010–11 का कर के बाद लाभ का प्रतिशत	1	0.50	**0.45**	0.40	0.35	0.30	–	–
7	**मानव संसाधन प्रबंधन**									
	(i) प्रशिक्षण मेनडे/कर्मचारी	संख्या	2	5.5	**5**	4	3	2	–	–
	(ii) हड़ताल की वजह से मेनडे की हानी	(%)	1	0	**1**	2	3	4	–	–
	(iii) आरक्षित श्रेणी के पात्र व अल्पसंख्यक कर्मचारियों का प्रशिक्षण	(%)	1	20	**16**	12	8	4	–	–
	(iv) परियोजना प्रबंधन में पावरग्रिड कर्मचारियों का प्रमाणन	संख्या	1	10	**9**	8	7	6	–	–
	योग		100							

* पारेषण प्रणाली की उपलब्धता सीइआरसी की विधि के अनुसार परिकलित है ।

(PART-III)

PERFORMANCE EVALUATION PARAMETERS AND TARGETS

S. No.	Parameter	Units	Weights	Parameter Scale for FY 2011-12					BE 2010-11	BE 2009-10
				Excellent	V.Good	Good	Average	Poor	Target (V.Good)	Target (V.Good)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	**Compliance of Corporate Governance**									
	(i) Submission of quarterly progress report as per listing agreement/ DPE's guidelines on Corporate Governance	Days	1	Within 15 days after end of every Quarter	**Within 22 days after end of every Quarte**	Within 29 days after end of every Quarter	Within 36 days after end of every Quarter	Within 43 days after end of every Quarter	-	-
	(ii) Nos. of Sub Committee Meetings of the Board	Nos.	1	4	3	2	1	-	-	-
	(iii) Settlement of outstanding CAG audit paras/ ATNs (pertaining to POWERGRID) pending on 31st March 2011	%	1	95	90	85	80	75	-	-
	(iv) Date of submission to DPE of completed data-sheet for PE Survey and penalties	Date	1	(NIL) 15-Sep-2011	**(NIL) 01-Oct-2011**	(0.25) 15-Oct-2011	(0.50) 31-Oct-2011	(1) After 31-Oct-2011	-	-
	(v) Implementation of code of conduct for employees	Date	1	15-Mar-2012	**31-Mar-2012**	-	-	-	-	-
5	**Enterprise - specific Parameters**									
(a)	Operational Targets									
	(i) Availability of Tr. System *	(%)	6	99.20	**98.80**	98.40	98.00	97.60	98.80	97.80
6	**Corporate Social Responsibility**									
	(i) **Health** - Conducting Health Camps etc.	Nos.	1	27	**25**	24	23	22	21	-
	(ii) **Infrastructure Development** - Drinking and Sanitation facility etc. in backward villages	Nos.	1	27	**25**	24	23	22	21	-
	(iii) **Promotion of livelihood activities** for economically weaker sections through forward & backward linkages	Nos.	1	27	**25**	24	23	22	21	-
	(iv) **Ecology and Environment** - Tree plantation	Nos. in Thousand	1	55	**50**	45	43	41	45	-
	(v) **Expenditure on CSR activities**	% of PAT of 2010-11	1	0.5	**0.45**	0.40	0.35	0.30	-	-
7	**Human Resource Management**									
	(i) Training mandays/ employee	Nos.	2	5.5	5	4	3	2	-	-
	(ii) Mandays lost due to strike	(%)	1	0	1	2	3	4	-	-
	(iii) Training of eligible reserved category & Minority employees	(%)	1	20	16	12	8	4	-	-
	(iv) Certification of POWERGRID Employee in Project Management	No.	1	10	9	8	7	6	-	-
	Total		100							

* Transmission System availability calculated as per CERC methodology.

समझौता ज्ञापन 2011-12

भाग-IV

स्व घोषित/प्रमाणीकरण

इसके द्वारा यह प्रमाणित किया जाता है कि वित्तीय मानकों से संबंधित लक्ष्यों एवं वास्तविक उपलब्धियों को वर्ष 2011-12 के लिए समझौता ज्ञापन के दिशा-निर्देशों में निर्धारित परिभाषा तथा मानदंडों के अनुसार निर्धारित किया गया है। किसी भी मामले में मूल्यांकन के समय यदि विचलन मिल जाता है तो लोक उद्यम विभाग, परीक्षित लेखा के अनुसार, समझौते के दिशा निर्देशों के अनुसार मूल्यांकन करने के लिए स्वतंत्र है। पावरग्रिड को इस संबंध में दावा करने का कोई अधिकार नहीं है।

अधिकृत हस्ताक्षरी

MEMORANDUM OF UNDERSTANDING 2011-12

PART-IV

Self declaration/certification

It is hereby certified that the targets and actual achievements in respect of financial parameters have been worked out as per MoU Guidelines by adopting the norms and definitions laid down in MoU Guidelines for the year 2011-12. In case, any deviation is found at the time of appraisal of performance, DPE is free to evaluate as per audited accounts as per MoU Guidelines. POWERGRID has no right of claim in this regard.

Authorised Signatory

समझौता ज्ञापन 2011-12

भाग-V

सरकार की वचनबद्धता/सहायता

1.0 विद्युत मंत्रालय लाभार्थियों से उनकी बकाया राशियों की वसूली के लिए पावरग्रिड को सहायता प्रदान करेगा।

2.0 विद्युत मंत्रालय परियोजनाओं के समयानुसार क्रियान्वयन में होने वाले विलम्ब से बचने के लिए त्वरित स्वीकृति के वास्ते पर्यावरण एवं वन मंत्रालय से चर्चा करेगा।

3.0 विद्युत मंत्रालय ई.सी.बी./आपूर्तिकर्ता के ऋण द्वारा वित्त पोषित की जाने वाली परियोजनाओं के लिए (परियोजनाओं के बहुपक्षीय एजेंसियों द्वारा वित्त पोषित मामले में लागू माने गए) निर्यात लाभों को प्रदान करने में भी सहायता करेगा।

4.0 विद्युत मंत्रालय, मेगा विद्युत उत्पाद परियोजनाओं से सम्बन्द्ध पारेषण परियोजनाओं तथा **नेशनल पावरग्रिड** की स्थापना हेतु पारेषण परियोजनाओं के लिए **मेगा पावर परियोजना स्तर** के अन्तर्गत उपलब्ध लाभों को पावरग्रिड को दिलवाने में सहायता करेगा।

5.0 ''विद्युत क्षेत्र'' के एक अभिन्न अंग होने के कारण पावरग्रिड की पारेषण परियोजनाओं के लिए अंतर्राष्टीय प्रतिस्पर्धात्मक बोली के द्वारा प्राप्त की गई देशीय आपूर्ति भारत सरकार की विदेश व्यापार नीति के खंड 8.2 (जी) और 8.2 (सी) के तहत ''मान्य निर्यात'' लाभ प्राप्त करने में विद्युत मंत्रालय पावरग्रिड की मदद करेगा

MEMORANDUM OF UNDERSTANDING 2011-12

PART-V

Commitment/ Assistance from the Government

1.0 The Ministry of Power would assist POWERGRID in realisation of dues from the beneficiaries.

2.0 The Ministry of Power will take up with The Ministry of Environment and Forest for expeditious clearance of projects to avoid delays in their timely execution.

3.0 The Ministry of Power shall also assist in extending deemed export benefits (as applicable in case of projects funded by multilateral agencies) for the projects being planned to be funded through ECB/ Supplier's Credit.

4.0 The Ministry of Power shall assist POWERGRID for extending benefits available under **Mega Power Project** Status to the transmission projects associated with such generation projects and transmission projects required for establishment of the proposed **National Power Grid.**

5.0 The Ministry of Power shall assist POWERGRID in getting confirmation from statutory authority that "Deemed Export" benefits under clause 8.2 (g) and 8.2(c) of Foreign Trade Policy of Govt. of. India shall be applicable to the indigenous supplies awarded through International Competitive Bidding for POWERGRID Transmission Projects being an integral part of the "Power Sector".

6.0 गड़बड़ी वाले क्षेत्रों जैसे पूर्वोत्तर राज्यों, जम्मू और कश्मीर, इत्यादि में कंपनी के कार्मिकों तथा पारेषण तंत्र उपकरणों की सुरक्षा के लिए भारत सरकार/विद्युत मंत्रालय निगम की सहायता करेंगे ।

7.0 आरजीजीवीवीई के अंतर्गत लक्ष्यों को प्राप्त करने के लिए विद्युत मंत्रालय निम्न के लिए सहायता करेंगे: (अ) आरईसी/ विद्युत मंत्रालय के द्वारा समय पर पूँजी की उपलब्धता एवं मंजूरी (ब) बीपीएल लिस्ट तथा उपकेन्द्रों के लिए भूमि की उपलब्धता के लिए राज्य सरकारों द्वारा सहायता तथा (स) संबंधित राज्य यूटिलिटी द्वारा हैन्डिग एवं टेकिंग ओवर, इत्यादि ।

6.0 Government of India / The Ministry of Power shall assist Corporation through State Governments for safety of Company's personnel as well as the transmission system equipment in the disturbed areas like North-Eastern States, Jammu & Kashmir etc.

7.0 For achieving targets under RGGVY, Ministry of Power shall assist in (a) sanction & timely availability of funds by REC/ MoP, (b) Co-operation of State Governments in making available the BPL list & land for sub-stations and (c) Handing & taking over by concerned State utility, etc.

समझौता ज्ञापन 2011-12

भाग-VI

SS

समझौता ज्ञापन के क्रियान्वयन एवं मानीटरिंग हेतु एक्शन प्लान

1.0 (क) पावरग्रिड प्रत्येक तिमाही समाप्त होने के 30 दिनों के भीतर विभिन्न कार्य-निष्पादन क्षेत्रों के संबंध में तिमाही रिपोर्ट प्रस्तुत किए जाने का विश्वास दिलाता है।

(ख) पावरग्रिड प्रबंधन समझौता ज्ञापन के लक्ष्य के संबंध में कार्यनिष्पादन की तिमाही आंतरिक मानीटरिंग किया जाना भी सुनिश्चित करेगा ।

(सुधीर चतुर्वेदी)
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक
पावरग्रिड

(पी. उमा शंकर)
सचिव
विद्युत मंत्रालय

MEMORANDUM OF UNDERSTANDING 2011-12

Part-VI

Action Plan for Implementation and Monitoring of the MOU

1.0 a) POWERGRID undertakes to submit quarterly reports on various performance areas within 30 days of the end of the quarter.

b) POWERGRID Management will also ensure quarterly internal monitoring of the performance against the MoU targets.

(S.K. Chaturvedi)
Chairman & Managing Director
POWERGRID

(P. Uma Shankar)
Secretary
Ministry of Power