

SEC-1/187(2)/2021/331

Dated: August 11, 2021

Listing Department, National Stock Exchange of India Limited Exchange Plaza, Plot No. C/1, G-Block, Bandra Kurla Complex, Bandra (East), Mumbai – 400 051	लिस्टिंग विभाग, नेशनल स्टॉक एक्सचेंज ऑफ इंडिया लिमिटेड, एक्सचेंज प्लाजा, प्लॉट नंबर सी / 1, जी-ब्लॉक, बान्द्रा कुर्ला कॉम्प्लेक्स, बान्द्रा (पूर्व), मुंबई - ४०० ०५१
Scrip Code—RECLTD	स्क्रिप कोड- RECLTD

Sub: Clarification - 'Incorporation of Project Specific special purpose vehicle (SPV) as wholly owned subsidiary of REC Power Development and Consultancy Limited, submitted under SEBI (LODR) Regulations, 2015. – Reg.

Dear Sir/Madam,

This is reference to your email dated August 10, 2021, seeking clarification on announcement dated August 6, 2021 submitted for 'Incorporation of Project Specific special purpose vehicle (SPV) as wholly owned subsidiary of REC Power Development and Consultancy Limited (formerly REC Power Distribution Company Limited). In this regard, pointwise reply is mentioned below:-

Sl. No.	Queries	Replies
1.	Brief details of any governmental or regulatory approvals required for the acquisition.	Ministry of Power, Government of India vide Gazette Notification dated July 19, 2021 (copy enclosed) has appointed REC Power Development and Consultancy Limited (formerly REC Power Distribution Company Limited) as Bid-Process Coordination for selection of developer of transmission project for 'System Strengthening Scheme for Eastern and North Eastern regions' through Tariff Based Competitive Bidding (TBCB). Accordingly, the said project specific SPV will be incorporated in terms of the aforesaid Gazette Notification of Ministry of Power, Government of India. After selection of developer through Tariff Based Competitive Bidding Process, the project specific SPV alongwith all its assets and liabilities is transferred to the successful bidder.
2.	Indicative time period for completion of the acquisition.	Not applicable.

Regional Offices: Bangalore, Bhopal, Bhubaneswar, Chennai, Guwahati, Hyderabad, Imphal, Jaipur, Jammu, Kolkata, Lucknow, Mumbai, Panchkula, Patna, Raipur, Ranchi, Thiruvananthapuram & Vijayawada

State Offices : Dehradun, Itanagar, Shillong, Shimla, Vadodara & Varanasi

Training Centre : REC Institute of Power Management & Training (RECIPMT), Hyderabad

3.	Cost of acquisition - price at which the shares are acquired/subscribed	Not applicable.
4.	Nature of consideration - whether cash consideration or share swap and details of the same.	Not applicable.

This is for your information and record.

Thanking you,

Yours faithfully,


(J.S. Amitabh)

Executive Director & Company Secretary

Encl.: As above

No.15/3/2018-Trans-Pt(1)
Government of India
Ministry of Power
(Transmission Division)
Shram Shakti Bhawan, Rafi Marg, New Delhi- 110001

Dated, 20th July, 2021

To

1. CEO, PFCCL,
New Delhi
2. CEO, RECPDCL,
New Delhi

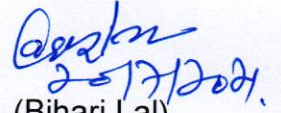
Sub: Gazette Notification regarding Transmission Projects to be developed through Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) process based on recommendations of 4th meeting of National Committee on Transmission (NCT).

Sir,

I am directed to forward a copy of the Gazette Notification dated 19.07.2021 indicating Bid Process Coordinators (BPC) appointed by Ministry of Power for the transmission schemes to be developed under TBCB route based on recommendations of 4th meeting of National Committee on Transmission (NCT) for your information and necessary action.

Encl: as above.

Yours faithfully,


(Bihari Lal)

Under Secretary to the Govt. of India
Tele-fax: 2332 5242
E-mail: transdesk-mop@nic.in

Copy to: Chairperson, CEA, New Delhi.



भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-19072021-228367
CG-DL-E-19072021-228367

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 2667]
No. 2667]

नई दिल्ली, सोमवार, जुलाई 19, 2021/आषाढ़ 28, 1943
NEW DELHI, MONDAY, JULY 19, 2021/ASHADHA 28, 1943

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 19 जुलाई, 2021

का.आ. 2873(अ).—विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) की धारा 63 के तहत परिचालित दिशा-निर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 3.2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्रीय सरकार एतद्द्वारा पारेषण स्कीमों के लिए निम्नलिखित बोली प्रक्रिया समन्वयकों (बीपीसीज़) को, जैसाकि पारेषण स्कीम के नाम के सामने दर्शाया गया है, नियुक्त करती है:

क्रम. सं.	पारेषण स्कीम का नाम और कार्यक्षेत्र		बोली प्रक्रिया समन्वयक
1	छतरपुर एसईजेड (1500 एमडबल्यू) से विद्युत निकासी के लिए पारेषण प्रणाली कार्यक्षेत्र:		पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड
	क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	
	1.	(i) छतरपुर में 3x500 एमवीए, 400/220 केवी वोल्टेज स्टेशन की स्थापना (ii) छतरपुर पीएस में 1x125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर (iii) सोलर पार्क इंटरकनेक्शन के लिए 220 केवी लाइन की 5 बे * सतना - बीना 2xडी/सी लाइनों में से, दूसरी डी/सी लाइन के एक सर्किट का सागर (एमपीपीटीसीएल) सबस्टेशन में लिलो कर	क्षमता / किमी 400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी-3 400 केवी आईसीटी बे-3 220 केवी आईसीटी बे-3 400 केवी लाइन बे: 4 [सतना - बीना 400 केवी (पहली) डी/सी लाइन का लिलो] बस रिएक्टर 125 एमवीएआर, 420 केवी -1 बस रिएक्टर बे: 1 220 केवी लाइन बे - 5 (सोलर पार्क इंटरकनेक्शन के लिए)

	<p>दिया गया है। प्रस्तावित लिलो सतना और बीना के बीच अन्य (पहली) डी/सी लाइन पर बनाया जाना है।</p> <p>आगामी प्रावधान: समायोजित करने के लिए स्थान:</p> <ul style="list-style-type: none">• 400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी के साथ संबद्ध बे- 1• 4 संख्या के 220 केवी के 4 लाइन बे• अनुभागीय व्यवस्था																
2.	छतरपुर पीएस में सतना-बीना 400 केवी (पहली) डी/सी लाइन का लिलो	60 किमी															
<p>नोट :</p> <p>(i) एमपीपीटीसीएल, एमपीएनआरईडी और आरयूएमएस बिजावर में प्रस्तावित छतरपुर पीएस के लिए भूमि उपलब्ध कराने में सुविधा प्रदान करेंगे।</p> <p>(ii) एमपीएनआरईडी और एनटीपीसी दोनों अपने-अपने सोलर प्लांट को छतरपुर पीएस में कनेक्ट करने के लिए चरण- II कनेक्टिविटी के लिए आवेदन करेंगे।</p> <p>(iii) एलटीए की मंजूरी के बाद ही स्कीम का क्रियान्वयन किया जाएगा।</p> <p>कार्यान्वयन का समय : एसपीवी या आरई परियोजना चालू होने की तारीख से हस्तांतरण की तारीख से 18 माह, जो भी बाद में हो।</p>																	
2	<p>पूर्वी और उत्तर पूर्वी क्षेत्रों के लिए प्रणाली सुदृढीकरण स्कीम</p> <p>क. पूर्वी क्षेत्र सुदृढीकरण स्कीम-XXV (ईआरएसएस-XXV)</p> <p>कार्यक्षेत्र:</p> <table><tr><th>क्रम.सं.</th><th>पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र</th><th>क्षमता / किमी</th></tr><tr><td>1.</td><td>बांका (पावरग्रिड) एस/एस में 220केवी जीआईएस बस का निर्माण</td><td></td></tr><tr><td>2.</td><td>400/132 केवी बांका (पीजीसीआईएल) सब स्टेशन में 400 केवी बस विस्तार कार्य।</td><td></td></tr><tr><td>3.</td><td>संबद्ध बे के साथ 400/220 केवी, 2x500 एमवीए आईसीटी (जीआईएस में 220 केवी बे और एआईएस में 400 केवी बे)</td><td>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी-2 400 केवी आईसीटी (एआईएस) बे- 2 220 केवी आईसीटी (जीआईएस) बे- 2</td></tr><tr><td>4.</td><td>बीएसपीटीसीएल की बांका (पावरग्रिड) - गोराडीह (सबोर न्यू) 220 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए बांका (पावरग्रिड) में 220 केवी की 2 जीआईएस लाइन बे आगामी प्रावधान: भावी 220 केवी जीआईएस बे के लिए स्थान: 6</td><td>220 केवी (जीआईएस) लाइन बे - 2</td></tr></table> <p>कार्यान्वयन समय सीमा : बांका (पावरग्रिड) - गोराडीह (सबोर न्यू) 220 केवी डी/सी लाइन के समान समय-सीमा या एसपीवी के हस्तांतरण की तारीख से 24 माह, जो भी बाद में हो।</p>	क्रम.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता / किमी	1.	बांका (पावरग्रिड) एस/एस में 220केवी जीआईएस बस का निर्माण		2.	400/132 केवी बांका (पीजीसीआईएल) सब स्टेशन में 400 केवी बस विस्तार कार्य।		3.	संबद्ध बे के साथ 400/220 केवी, 2x500 एमवीए आईसीटी (जीआईएस में 220 केवी बे और एआईएस में 400 केवी बे)	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी-2 400 केवी आईसीटी (एआईएस) बे- 2 220 केवी आईसीटी (जीआईएस) बे- 2	4.	बीएसपीटीसीएल की बांका (पावरग्रिड) - गोराडीह (सबोर न्यू) 220 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए बांका (पावरग्रिड) में 220 केवी की 2 जीआईएस लाइन बे आगामी प्रावधान: भावी 220 केवी जीआईएस बे के लिए स्थान: 6	220 केवी (जीआईएस) लाइन बे - 2	आरईसी पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड
क्रम.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता / किमी															
1.	बांका (पावरग्रिड) एस/एस में 220केवी जीआईएस बस का निर्माण																
2.	400/132 केवी बांका (पीजीसीआईएल) सब स्टेशन में 400 केवी बस विस्तार कार्य।																
3.	संबद्ध बे के साथ 400/220 केवी, 2x500 एमवीए आईसीटी (जीआईएस में 220 केवी बे और एआईएस में 400 केवी बे)	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी-2 400 केवी आईसीटी (एआईएस) बे- 2 220 केवी आईसीटी (जीआईएस) बे- 2															
4.	बीएसपीटीसीएल की बांका (पावरग्रिड) - गोराडीह (सबोर न्यू) 220 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए बांका (पावरग्रिड) में 220 केवी की 2 जीआईएस लाइन बे आगामी प्रावधान: भावी 220 केवी जीआईएस बे के लिए स्थान: 6	220 केवी (जीआईएस) लाइन बे - 2															

ख. उत्तर पूर्वी क्षेत्र सुदृढीकरण स्कीम-XV (एनईआरएसएस-XV)**कार्यक्षेत्र:**

क्रम.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता / किमी
1.	मौजूदा 132 केवी नमसाई (पावरग्रिड) एस/एस का 220 केवी (जीआईएस के रूप में 220 केवी साइड के साथ) में उन्नयन	जीआईएस में 220 केवी: <ul style="list-style-type: none"> आईसीटी: 220/132 केवी, 2x160 एमवीए आईसीटी बे: 2 बस रिएक्टर: 220 केवी, 1x50 एमवीएआर बस रिएक्टर बे: 1 लाइन बे: 2 [कथलगुडी (नीपको) -नामसाई (पावरग्रिड) 220 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए] भावी लाइन बे के लिए स्थान: 4 132 केवी: <ul style="list-style-type: none"> आईसीटी बे: 2 भावी लाइन बे के लिए स्थान: 4
2.	कथलगुडी (नीपको) - नामसाई (पावरग्रिड) 220केवी डी/सी लाइन	75
3.	कथलगुडी (नीपको) स्विचयार्ड में विस्तार: कथलगुडी (नीपको) - नामसाई (पावरग्रिड) 220 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए जीआईएस लाइन के 2 बे	220 केवी जीआईएस लाइन बे: 2

कार्यान्वयन समय-सीमा : एसपीवी के हस्तांतरण की तारीख से 36 माह ।

2. बोली-प्रक्रिया समन्वयकों की नियुक्ति दिशानिर्देशों में निर्धारित शर्तों के अधीन है।

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-भाग(1)]

मृत्युंजय कुमार नारायण, संयुक्त सचिव (पारेषण)

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 19th July, 2021

S.O. 2873(E).—In exercise of the powers conferred by sub- para 3.2 of Para 3 of the Guidelines circulated under Section 63 of the Electricity Act, 2003 (no. 36 of 2003), the Central Government hereby appoints the following Bid-Process Coordinators (BPCs) for the Transmission Schemes, as shown against the name of the Transmission Schemes: -

Sl. No.	Name & Scope of the Transmission Scheme	Bid Process Coordinator									
1	<p>Transmission system for evacuation of power from Chhatarpur SEZ (1500 MW).</p> <p>Scope:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity /km</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td><td> <p>(i) Establishment of 3x500 MVA, 400/220 kV Pooling Station at Chhatarpur</p> <p>(ii) 1x125 MVAR, 420 kV bus reactor at Chhatarpur PS</p> <p>(iii) 5 nos. 220 kV line bays for solar park interconnection.</p> <p><i>*out of Satna – Bina 2xD/c lines, one circuit of 2nd D/c line has been LILOed at Sagar (MPPTCL) substation. The proposed LILO is to be made on the other (1st) D/c line between Satna & Bina</i></p> <p><i>Future provisions: Space to accommodate:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • 400/220 kV, 500 MVA ICT along with associated bays- 1 • 4 nos. of 220 kV line bays • Sectionaliser arrangement </td><td> <p>400/220 kV, 500 MVA ICT-3</p> <p>400 kV ICT bays- 3</p> <p>220 kV ICT bays- 3</p> <p>400 kV Line bays: 4 [LILO of Satna - Bina 400 kV (1st) D/c line]</p> <p>Bus reactor 125 MVAR, 420 kV – 1</p> <p>Bus reactor bays: 1 no.</p> <p>220 kV line bays – 5 (for solar park interconnection)</p> </td></tr> <tr> <td>2.</td><td>LILO of Satna - Bina 400 kV (1st) D/c line at Chhatarpur PS</td><td>60 km</td></tr> </tbody> </table> <p>Note:</p> <p>(i) MPPTCL, MPNRED and RUMS would facilitate in providing land for the proposed Chhatarpur P.S. at Bijawar.</p> <p>(ii) Both MPNRED and NTPC would apply for Stage-II Connectivity for their respective solar plants proposed to be connected at Chhatarpur P.S.</p> <p>(iii) Scheme Implementation to be taken up only after grant of LTA.</p> <p>Implementation time: 18 months from the date of transfer of SPV or RE project commissioning schedule, whichever is later.</p>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	<p>(i) Establishment of 3x500 MVA, 400/220 kV Pooling Station at Chhatarpur</p> <p>(ii) 1x125 MVAR, 420 kV bus reactor at Chhatarpur PS</p> <p>(iii) 5 nos. 220 kV line bays for solar park interconnection.</p> <p><i>*out of Satna – Bina 2xD/c lines, one circuit of 2nd D/c line has been LILOed at Sagar (MPPTCL) substation. The proposed LILO is to be made on the other (1st) D/c line between Satna & Bina</i></p> <p><i>Future provisions: Space to accommodate:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • 400/220 kV, 500 MVA ICT along with associated bays- 1 • 4 nos. of 220 kV line bays • Sectionaliser arrangement 	<p>400/220 kV, 500 MVA ICT-3</p> <p>400 kV ICT bays- 3</p> <p>220 kV ICT bays- 3</p> <p>400 kV Line bays: 4 [LILO of Satna - Bina 400 kV (1st) D/c line]</p> <p>Bus reactor 125 MVAR, 420 kV – 1</p> <p>Bus reactor bays: 1 no.</p> <p>220 kV line bays – 5 (for solar park interconnection)</p>	2.	LILO of Satna - Bina 400 kV (1 st) D/c line at Chhatarpur PS	60 km	PFC Consulting Ltd.
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km									
1.	<p>(i) Establishment of 3x500 MVA, 400/220 kV Pooling Station at Chhatarpur</p> <p>(ii) 1x125 MVAR, 420 kV bus reactor at Chhatarpur PS</p> <p>(iii) 5 nos. 220 kV line bays for solar park interconnection.</p> <p><i>*out of Satna – Bina 2xD/c lines, one circuit of 2nd D/c line has been LILOed at Sagar (MPPTCL) substation. The proposed LILO is to be made on the other (1st) D/c line between Satna & Bina</i></p> <p><i>Future provisions: Space to accommodate:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • 400/220 kV, 500 MVA ICT along with associated bays- 1 • 4 nos. of 220 kV line bays • Sectionaliser arrangement 	<p>400/220 kV, 500 MVA ICT-3</p> <p>400 kV ICT bays- 3</p> <p>220 kV ICT bays- 3</p> <p>400 kV Line bays: 4 [LILO of Satna - Bina 400 kV (1st) D/c line]</p> <p>Bus reactor 125 MVAR, 420 kV – 1</p> <p>Bus reactor bays: 1 no.</p> <p>220 kV line bays – 5 (for solar park interconnection)</p>									
2.	LILO of Satna - Bina 400 kV (1 st) D/c line at Chhatarpur PS	60 km									

2	<p>System Strengthening Scheme for Eastern and North Eastern Regions</p> <p>A. Eastern Region Strengthening Scheme-XXV (ERSS-XXV)</p> <p>Scope:</p> <table border="1" data-bbox="240 439 1118 1196"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity /km</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td><td>Creation of 220kV GIS bus at Banka (POWERGRID) S/s</td><td></td></tr> <tr> <td>2.</td><td>400 kV bus extension works at Banka (PGCIL) 400/132 kV substation.</td><td></td></tr> <tr> <td>3.</td><td>400/220kV, 2x500MVA ICTs along with associated bays (220kV bays in GIS and 400 kV bays in AIS)</td><td>400/220 kV, 500 MVA ICT- 2 400 kV ICT (AIS) bays- 2 220 kV ICT (GIS) bays- 2</td></tr> <tr> <td>4.</td><td>2 nos. of 220kV GIS line bays at Banka (POWERGRID) for termination of Banka (POWERGRID) – Goradih (Sabour New) 220kV D/c line of BSPTCL Future provision: Space for future 220kV GIS bays: 6 no.</td><td>220 kV (GIS) line bays - 2</td></tr> </tbody> </table> <p>Implementation Timeframe: In matching timeframe of Banka (POWERGRID) – Goradih (Sabour New) 220 kV D/c line of or 24 months from the date of transfer of SPV, whichever is later.</p> <p>B. North Eastern Region Strengthening Scheme-XV (NERSS-XV)</p> <p>Scope:</p> <table border="1" data-bbox="240 1447 1118 2080"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity /km</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td><td>Upgradation of existing 132kV Namsai (POWERGRID) S/s to 220 kV (with 220kV side as GIS)</td><td>220 kV in GIS: <ul style="list-style-type: none"> • ICTs: 220/132 kV, 2x160 MVA • ICT bay: 2 no. • Bus reactor: 220 kV, 1x50 MVAR • Bus reactor bay: 1 no. • Line bays: 2 no. [for termination of Kathalguri (NEEPCO) – Namsai (POWERGRID) 220kV D/c line] </td></tr> </tbody> </table>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Creation of 220kV GIS bus at Banka (POWERGRID) S/s		2.	400 kV bus extension works at Banka (PGCIL) 400/132 kV substation.		3.	400/220kV, 2x500MVA ICTs along with associated bays (220kV bays in GIS and 400 kV bays in AIS)	400/220 kV, 500 MVA ICT- 2 400 kV ICT (AIS) bays- 2 220 kV ICT (GIS) bays- 2	4.	2 nos. of 220kV GIS line bays at Banka (POWERGRID) for termination of Banka (POWERGRID) – Goradih (Sabour New) 220kV D/c line of BSPTCL Future provision: Space for future 220kV GIS bays: 6 no.	220 kV (GIS) line bays - 2	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Upgradation of existing 132kV Namsai (POWERGRID) S/s to 220 kV (with 220kV side as GIS)	220 kV in GIS: <ul style="list-style-type: none"> • ICTs: 220/132 kV, 2x160 MVA • ICT bay: 2 no. • Bus reactor: 220 kV, 1x50 MVAR • Bus reactor bay: 1 no. • Line bays: 2 no. [for termination of Kathalguri (NEEPCO) – Namsai (POWERGRID) 220kV D/c line] 	<p>REC Power Distribution Company Limited</p>
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																					
1.	Creation of 220kV GIS bus at Banka (POWERGRID) S/s																						
2.	400 kV bus extension works at Banka (PGCIL) 400/132 kV substation.																						
3.	400/220kV, 2x500MVA ICTs along with associated bays (220kV bays in GIS and 400 kV bays in AIS)	400/220 kV, 500 MVA ICT- 2 400 kV ICT (AIS) bays- 2 220 kV ICT (GIS) bays- 2																					
4.	2 nos. of 220kV GIS line bays at Banka (POWERGRID) for termination of Banka (POWERGRID) – Goradih (Sabour New) 220kV D/c line of BSPTCL Future provision: Space for future 220kV GIS bays: 6 no.	220 kV (GIS) line bays - 2																					
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																					
1.	Upgradation of existing 132kV Namsai (POWERGRID) S/s to 220 kV (with 220kV side as GIS)	220 kV in GIS: <ul style="list-style-type: none"> • ICTs: 220/132 kV, 2x160 MVA • ICT bay: 2 no. • Bus reactor: 220 kV, 1x50 MVAR • Bus reactor bay: 1 no. • Line bays: 2 no. [for termination of Kathalguri (NEEPCO) – Namsai (POWERGRID) 220kV D/c line] 																					

		<ul style="list-style-type: none"> • Space for future line bays: 4 no. 		
		132 kV: <ul style="list-style-type: none"> • ICT bays: 2 no. • Space for future line bays: 4 no. 		
2.	Kathalguri (NEEPCO) – Namsai (POWERGRID) 220kV D/c line	75		
3.	Extension at Kathalguri (NEEPCO) switchyard: 2 nos. of GIS line bays for termination of Kathalguri (NEEPCO) – Namsai (POWERGRID) 220 kV D/c line	220 kV GIS line bays: 2		
Implementation Timeframe: 36 months from the date of transfer of SPV.				

2. The appointment of the Bid-Process Coordinators is subject to the conditions laid down in the Guidelines.

[F. No. 15/3/2018-Trans-Pt(1)]

MRITUNJAY KUMAR NARAYAN, Jt. Secy. (Trans)