रजिस्ट्री सं. डी.एल.- 33004/99 REGD. No. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-14062022-236561
CG-DL-E-14062022-236561

असाधारण
EXTRAORDINARY

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

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 2580] नई दिल्ली, सोमवार, जून 13, 2022/ज्येष्ठ 23, 1944
No. 2580] NEW DELHI, MONDAY, JUNE 13, 2022/JYAISTHA 23, 1944

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 13 जून, 2022

का.आ. 2707(अ).—विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) की धारा 63 के अंतर्गत परिचालित दिशा-निर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्रीय सरकार एतदद्वारा पारेषण स्कीमों के लिए निम्नलिखित बोली प्रक्रिया समन्वयक (बीपीसी) को, जैसाकि पारेषण स्कीमों के नाम के सामने दर्शाया गया है, नियुक्त करती है:

<table>
<tr><th>क्रम.सं.</th><th>पारेषण स्कीम का नाम और कार्यक्षेत्र</th><th>बोली प्रक्रिया समन्वयक</th></tr>
<tr><td>1</td><td>दक्षिणी क्षेत्र में समृद्ध आरई परिदृश्य के दौरान आधिक्य विद्युत के निर्यात के लिए पश्चिमी क्षेत्र एवं दक्षिणी क्षेत्र में आईएसटीएस नेटवर्क विस्तार स्कीम

कार्यक्षेत्र:
<table>
<tr><th>क्रम सं.</th><th>पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र</th><th>क्षमता/रूट की लंबाई (किमी)</th></tr>
<tr><td>1.</td><td>दोनों छोरों में प्रत्येक सीकेटी पर 1x330 एमवीएआर,स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर (एसएलआर) के साथ नरेन्द्रा न्यू (जीआईएस) – पुणे (जीआईएस) 765 केवी डी/सी लाइन</td><td>340 किमी
765 केवी लाइन बे-2 (जीआईएस) (नरेन्द्रा न्यू पर)

765 केवी लाइन बे-2 (जीआईएस)</td></tr>
</table></td><td>आरईसीपीडीसीएल</td></tr>
</table>

		(पुणे पर) पुणे (जीआईएस) पर 765 केवी, 330 एमवीएआर एसएलआर – 2 (एक स्विच करने योग्य अतिरिक्त यूनिट सहित 7X110 एमवीएआर) नरेन्द्रा (न्यू) (जीआईएस) पर 765 केवी, 330 एमवीएआर एसएलआर – 2 (6X110 एमवीएआर)
2.	4X1500 एमवीए ट्रांसफार्मर और 2X330 एमवीएआर बस रियेक्टर (बीआर) के साथ नरेन्द्रा (न्यू) (जीआईएस) का इसके 765 केवी स्तर के रेटेड वोल्टेज तक उन्नयन करना।	765/400 केवी, 1500 एमवीए – 4 (एक अतिरिक्त यूनिट सहित) 13X500 एमवीए) 765 केवी आईसीटी बे-4 (जीआईएस) 400 केवी आईसीटी बे-2 (जीआईएस)* 765 केवी, 330 एमवीएआर बीआर – 2 (बस/लाइन दोनों रिएक्टरों के लिए उपयोग किए जाने के लिए एक स्विच करने योग्य अतिरिक्त यूनिट सहित 7X110 एमवीएआर) 765 केवी बस रिएक्टर बे-2 (जीआईएस)

**765/400 केवी आईसीटीएस के लिए 400 केवी आईसीटीएस बे (जीआईएस) के अपेक्षित 4 बे में से 765/400 केवी आईसीटीएस के लिए 400 केवी आईसीटीएस 2 बे (जीआईएस) "कोपल पवन ऊर्जा क्षेत्र (कर्नाटक) (2500 मेगावाट) में आरई स्रोतों से विद्युत की निकासी" स्कीम के अंतर्गत टीबीसीबी रूट के माध्यम से क्रियान्वयनाधीन हैं।*

नोट :

(i) पावरग्रिड 765 केवी स्तर के अपने रेटेड वोल्टेज तक नरेन्द्रा (न्यू) (जीआईएस) के उन्नयन हेतु स्थान उपलब्ध कराएगा।

(ii) पावरग्रिड नरेन्द्रा न्यू (जीआईएस) – पुणे (जीआईएस) 765 केवी डी/सी लाइन के समापन हेतु पुणे छोर पर एसएलआर के साथ 765 केवी जीआईएस के 2 बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।

(iii) पावरग्रिड नरेन्द्रा (न्यू) (जीआईएस) पर 765/400 केवी आईसीटीएस के लिए 400 आईसीटीएस के 2 बे (जीआईएस) के क्रियान्वयन हेतु स्थान उपलब्ध कराएगा। 765/400 केवी आईसीटीएस के लिए 400 केवी आईसीटीएस बे (जीआईएस) के अपेक्षित 4 बे में से 765/400 केवी आईसीटीएस के लिए 400 केवी आईसीटीएस 2 बे (जीआईएस) "कोपल पवन ऊर्जा क्षेत्र (कर्नाटक) (2500 मेगावाट) में आरई स्रोतों से विद्युत की निकासी" स्कीम के अंतर्गत टीबीसीबी रूट के माध्यम से क्रियान्वयनाधीन हैं।

(iv) उपरोक्त लाइनों की लंबाई अनुमानित है क्योंकि वास्तविक लंबाई विस्तृत

	सर्वेक्षण के बाद पता चलेगी। *(v) नरेन्द्रा (न्यू) (जीआईएस) –कोल्हापुर 765 केवी डी/सी लाइन को 400 केवी स्तर पर चार्ज रखा जाएगा।* **कार्यान्वयन का समय** : एसपीवी के हस्तांतरण से 18 माह।	

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

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(1)]

घनश्याम प्रसाद, संयुक्त सचिव (पारेषण)

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 13th June, 2022

S.O. 2707(E).—In exercise of the powers conferred by sub - para 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 Coordinator (BPC) for the Transmission Scheme, as shown against the name of the Transmission Schemes:

<table>
<tr><th>Sl. No.</th><th>Name & Scope of the Transmission Scheme</th><th>Bid Process Coordinator</th></tr>
<tr><td>1.</td><td>ISTS Network Expansion scheme in Western Region & Southern Region for export of surplus power during high RE scenario in Southern Region:

Scope
<table>
<tr><th>Sl. No</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity /Route length (km)</th></tr>
<tr><td>1.</td><td>Narendra New (GIS) – Pune (GIS) 765kV D/c line with 1x330MVAr switchable line reactor(SLR) on each ckt at both ends</td><td>340 km
765 kV line bays -2 (GIS) (at Narendra New)
765 kV line bays -2 (GIS) (at Pune)
765 kV, 330 MVAr SLR – 2 nos(7 X 110 MVAr including 1 switchable spare unit) at Pune (GIS)
765 kV, 330 MVAr SLR – 2 nos (6 X 110 MVAr) at Narendra (New) (GIS)</td></tr>
<tr><td>2.</td><td>Upgradation of Narendra (New) (GIS) to its rated voltage of 765 kV level along with 4x1500 MVA transformer and 2x330 MVAr Bus Reactor(BR).</td><td>765/400 kV, 1500 MVA- 4 no. (13 X 500 MVA incuding1 spare unit)
765 kV ICT bays- 4 nos.(GIS)
400 kV ICT bays- 2 nos.(GIS) *
765 kV, 330 MVArBR – 2 nos. (7 X 110 MVAr including1 switchable spare unit to be used</td></tr>
</table></td><td>RECPDCL</td></tr>
</table>

			for both bus/line reactors) 765 kV Bus Reactor bays – 2 nos. (GIS)	

**Out of required 04 nos. of 400kV ICT bays (GIS) for 765/400kV ICTs, 02 nos. of 400 kV ICT bays (GIS) for 765/400kV ICTs are under implementation through TBCB route under the scheme "Evacuation of Power from RE Sources in Koppal Wind Energy Zone (Karnataka) (2500 MW)"*

Note:

i. *Powergrid to provide space for upgradation of Narendra (New) (GIS) to its rated voltage of 765 kV level*

ii. *Powergrid to provide space for 2 no of 765 kV GIS line bays alongwith SLR at Pune end for termination of Narendra New (GIS) – Pune (GIS) 765kV D/c line*

iii. *Powergrid to provide space for implementation of 2 no. 400 kV ICT bays (GIS) for 765/400kV ICTs at Narendra (New) (GIS). Out of required 04 nos. of 400kV ICT bays (GIS) for 765/400kV ICTs, 02 nos. of 400 kV ICT bays (GIS) for 765/400kV ICTs are under implementation through TBCB route under the scheme "Evacuation of Power from RE Sources in Koppal Wind Energy Zone (Karnataka) (2500 MW)"*

iv. *The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey*

v. *Narendra (New)(GIS) - Kolhapur 765kV D/c line to be kept charged at 400kV level*

Implementation Time-frame: 18 months from SPV Transfer.

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

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

GHANSHYAM PRASAD, Jt. Secy (Trans)

अधिसूचना

नई दिल्ली, 13 जून, 2022

का.आ. 2708(अ).—विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 की सं. 36) की धारा 63 के अंतर्गत परिचालित दिशा-निर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्र सरकार ने नीचे दी गई तालिका में उल्लिखित राजपत्र अधिसूचना द्वारा टैरिफ आधारित प्रतिस्पर्धात्मक बोली (टीबीसीबी) के अंतर्गत कार्यान्वयन हेतु निम्नलिखित पारेषण स्कीमें अधिसूचित की थीं।

क्र.सं.	स्कीम का नाम	राजपत्र अधिसूचना जिसके द्वारा स्कीम अधिसूचित की गई थी
1	चरण-III भाग क1 के अंतर्गत राजस्थान में आरईजेड से विद्युत की निकासी (20 गीगावाट) के लिए पारेषण प्रणाली	का.आ. 5032(अ). दिनांक 03.12.2021 [फा.सं. 15/3/2018-ट्रांस-भाग(1)]

2. अब केन्द्र सरकार ने पारेषण संबंधी राष्ट्रीय समिति (एनसीटी) की 8वीं बैठक और केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) की सिफारिशों की जांच के बाद उपर्युक्त उल्लिखित स्कीम के कार्यक्षेत्र में संशोधन करने का निर्णय लिया है।

अतएव, उपर्युक्त स्कीमों का कार्यक्षेत्र एतदद्वारा निम्नानुसार संशोधित किया जाता है:

<table>
<tr><th>क्र.सं.</th><th>स्कीम का नाम</th><th>स्कीम का संशोधित कार्यक्षेत्र</th></tr>
<tr><td>3</td><td>चरण-III भाग क1 के अंतर्गत राजस्थान में आरईजेड से विद्युत की निकासी (20 गीगावाट) के लिए पारेषण प्रणाली</td><td>चरण-III भाग क1 के अंतर्गत राजस्थान में आरईजेड से विद्युत की निकासी (20 गीगावाट) के लिए पारेषण प्रणाली

कार्यक्षेत्रः
<table>
<tr><th>क्र.सं.</th><th>पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र</th><th>क्षमता /मार्ग की लंबाई (किमी)</th></tr>
<tr><td>1</td><td>फतेहगढ़-4 में 2x125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ-साथ 5x500 एमवीए, 400/220 केवी पूलिंग स्टेशन की स्थापना
<u>भावी प्रावधान:</u>के लिए स्थान
बेज के साथ-साथ 765/400 केवी आईसीटीः 6.

स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ-साथ 765 केवी लाइन बेः 6.

बेज के साथ-साथ 765 केवी बस रिएक्टरः 3.

बेज के साथ-साथ 400/220 केवी आईसीटीः 8.

स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ-साथ 400 केवी लाइन बेजः 10.

बेज के साथ-साथ 400 केवी बस रिएक्टरः 2.
400 केवी सेक्शनलाइजेशन बेः 2 सेट

220 केवी लाइन बेजः 13.

220 केवी सेक्शनलाइजेशन बेः 3 सेट

220 केवी बस कप्लर (बीसी) बेः 3.
220 केवी ट्रांसफर बस कप्लर (टीबीसी) बेः 3.</td><td>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी -5

400 केवी आईसीटी बेज–5.

220 केवी आईसीटी बेज–5.

400 केवी लाइन बेज–2.

220 केवी लाइन बेज - आरई विकासकर्ताओं को प्रदान की गई कनेक्टिविटी के अनुसार (वर्तमान में 7 बेज पर विचार किया गया है)।

125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर –2.

420 केवी रिएक्टर बे –2.

220 केवी सेक्शनलाइज़ेशन बे: 1 सेट

220 केवी बस कप्लर (बीसी) बे -2.

220 केवी ट्रांसफर बस कप्लर (टीबीसी) बे -2.</td></tr>
<tr><td>2</td><td>फतेहगढ़-4- फतेहगढ़-3 400 केवी</td><td>100 सीकेएम</td></tr>
</table></td></tr>
</table>

	डी/सी ट्विन एचएलटीएस* लाइन	
3	फतेहगढ़-3 में 2 400 केवी लाइन बेज	400 केवी लाइन बेज-2

** नाममात्र वोल्टेज पर प्रत्येक सर्किट पर 2100 एमवीए की न्यूनतम क्षमता*

टिप्पणी:

(i) फतेहगढ़-3 एस/एस (नया खंड) के विकासकर्ता फतेहगढ़-4-फतेहगढ़-3 400 केवी डी/सी ट्विन एचएलटीएस लाइन के समापन के लिए फतेहगढ़-3 एस/एस पर 2 400 केवी लाइन बेज के लिए स्थान प्रदान करें।

(ii) उपर्युक्त वर्णित लाइन की लंबाई लगभग है क्योंकि स्टीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद प्राप्त की जाएगी।

(iii) इस स्कीम को फेतहगढ़-4 पूलिंग स्टेशन पर आरई परियोजना की एसईसीआई/आरईआईए द्वारा प्रथम बोली अवार्ड किए जाने के बाद अवार्ड किया जाएगा।

कार्यान्वयन की समय सीमा: एसपीवी अधिग्रहण की तिथि से 18 माह

3. स्कीम के लिए बोली प्रक्रिया समन्वयक मूल अधिसूचना के अनुसार अपरिवर्तित रहेगा।

[फा. सं.15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(1)]

घनश्याम प्रसाद, संयुक्त सचिव (ट्रांस)

NOTIFICATION

New Delhi, the 13th June, 2022

S.O. 2708(E).—In exercise of the powers conferred by sub- para 2 of Para 3 of the Guidelines circulated under Section 63 of the Electricity Act, 2003 (no. 36 of 2003), the Central Government had notified following transmission scheme for implementation under Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) vide Gazette Notifications mentioned in below table:

Sl. No.	Name of the Scheme	Gazette Notification by which Scheme was notified
1	Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20GW) under Phase- III Part A1	S.O. 5032(E). Dated 03.12.2021 [F.No.15/3/2018-Trans-Pt(1)]

2. Now, the Central Government has decided to modify the scope of above mentioned scheme after examining the recommendations of the 8th meeting of National Committee on Transmission (NCT) and Central Electricity Authority (CEA). As such, the scope of above schemeis hereby modified as mentioned below:

<table>
<tr><th>Sl. No.</th><th>Name of the Scheme</th><th>Modified Scope of the scheme</th></tr>
<tr><td>3</td><td>Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20GW) under Phase- III Part A1</td><td>Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20GW) under Phase- III Part A1

Scope:
<table>
<tr><th>Sl. No.</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity /Route length (km)</th></tr>
<tr><td>1</td><td>Establishment of 5x500 MVA, 400/220 kV pooling station at Fatehgarh-4 along with 2x125 MVAr Bus Reactor</td><td>400/220 kV, 500 MVA ICT – 5 nos.

400 kV ICT bays - 5 nos.</td></tr>
</table></td></tr>
</table>

				Future provisions: Space for **765/400kV ICTs along with bays: 6 nos.** **765kV line bay along with switchable line reactor: 6 nos.** **765kV Bus Reactor along with bays: 3 nos.** 400/220 kV ICTs along with bays: **8** nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: **10** nos. 400kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400kV Sectionalization bay: **2sets** 220 kV line bays: **13** nos. 220kV Sectionalization bay: **3sets** **220 kV Bus Coupler (BC) Bay -3 nos.** **220 kV Transfer Bus Coupler (TBC) Bay -3 nos.**	220 kV ICT bays - **5** nos. 400 kV line bays - 2 nos. 220 kV line bays - As per connectivity granted to RE developers (**7** no. of bays considered at present). 125 MVAr, 420 kV bus reactor - 2 nos. 420 kV reactor bay - 2 nos. **220kV Sectionalization bay: 1set** **220 kV Bus Coupler (BC) Bay -2 nos.** **220 kV Transfer Bus Coupler (TBC) Bay -2 nos.**
			2	Fatehgarh-4- Fatehgarh-3 400 kV D/c twin HLTS* line	100 ckm
			3	2 no. of 400 kV line bays at Fatehgarh-3	400 kV line bays- 2

** with minimum capacity of 2100 MVA on each circuit at nominal voltage*

Note:

i. *Developer of Fatehgarh-3 S/s(new section) to provide space for 2 nos. of 400 kV line bays at Fatehgarh-3 S/s for termination of Fatehgarh-4- Fatehgarh-3 400 kV D/c twin HLTS line*

ii. *The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey*

iii. *Scheme to be awarded after SECI/ /REIA awards first bid of RE project at Fatehgarh-4 pooling station.*

Implementation Timeframe: 18 months from date of SPV acquisition

3. Bid Process Coordinator for the scheme will remain unchanged as per original notification.

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

GHANSHYAM PRASAD, Jt. Secy. (Trans)

Uploaded by Dte. of Printing at Government of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054.

ALOK KUMAR
Digitally signed by ALOK KUMAR
Date: 2022.06.14 16:11:06 +05'30'