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

Dated, 15th May, 2023

To

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

Sub: Gazette Notification regarding Transmission Projects to be developed through TBCB mode and change in scope of earlier notified schemes, based on the recommendations of 12th meeting of NCT.

Sir,

I am directed to forward a copy of the Gazette Notification dated 12.05.2023 indicating Bid Process Coordinators (BPC) appointed by Ministry of Power for the transmission schemes to be developed under Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) mode and the change in scope of earlier approved TBCB schemes, based on the recommendations of 12th meeting of National Committee on Transmission (NCT), for your information and further necessary action.

Yours faithfully,

15/5/23.

(Bihari Lal)
Under Secretary to the Govt. of India

Encl: as above.

Copy to: Chairperson, CEA, New Delhi.

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

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-13052023-245856
CG-DL-E-13052023-245856

असाधारण
EXTRAORDINARY

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

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 2080] नई दिल्ली, शुक्रवार, मई 12, 2023/वैशाख 22, 1945
No. 2080] NEW DELHI, FRIDAY, MAY 12, 2023/ VAISAKHA 22, 1945

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 12 मई, 2023

का.आ. 2172(अ).—केंद्र सरकार, विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 की संख्या 36) की धारा 63 के अंतर्गत परिचालित दिशा-निर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 3.2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, पारेषण संबंधी राष्ट्रीय समिति की 12वीं बैठक की सिफारिशों पर, पारेषण स्कीमों के लिए पारेषण स्कीमों के नाम के सामने दर्शाए अनुसार, निम्नलिखित बोली-प्रक्रिया समन्वयकों (बीपीसी) की नियुक्ति करती है:

क्र.सं.	पारेषण स्कीमों के नाम एवं कार्यक्षेत्र	बोली प्रक्रिया समन्वयकर्ता
1.	**केपीएस 1 और केपीएस 3 में डायनेमिक रिएक्टिव कंपनसेशन का प्रावधान** **कार्यक्षेत्र:** 1) केपीएस 1 में 1x125 एमवीएआर एमएससी, 2x125 एमवीएआर एमएसआर के साथ ±300 एमवीएआर स्टेटकॉम, 1 400 केवी बे (जीआईएस) के साथ 400 केवी बस सेक्शन-1। 2) केपीएस 1 में 1 में 1x125 एमवीएआर एमएससी, 2x125 एमवीएआर एमएसआर के साथ ±300 एमवीएआर स्टेटकॉम, 1 400 केवी बे (जीआईएस) के साथ 400 केवी बस सेक्शन-2।	पीएफसी कंसल्टिंग लि.

	3) केपीएस 3 में 1x125 एमवीएआर एमएससी, 2x125 एमवीएआर एमएसआर के साथ ±300 एमवीएआर स्टेटकॉम, 1 400 केवी बे (जीआईएस) के साथ 400 केवी बस सेक्शन-1 । **टिप्पणी:** i) केपीएस 1 तथा केपीएस 3 के टीएसपी स्टेटकॉम के समापन के लिए 1 400 केवी बे (प्रत्येक) के लिए स्थान उपलब्ध कराएंगे। ii) उपर्युक्त यथा निर्दिष्ट स्टेटकॉम की संस्थापना (एमएससी/एमएसआर सहित) के लिए भूमि की व्यवस्था स्टेटकॉम का कार्यान्वयन करने वाली टीएसपी द्वारा की जाएगी। iii) **कार्यान्वयन समय सीमा:** कार्यान्वयन एजेंसी को आवंटन की तिथि से 24 माह।	
2.	**मध्य प्रदेश में राजगढ़ 1000 मेगावाट एसईजेड में आरई परियोजनाओं से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली - चरण- II** **कार्यक्षेत्र:**	**आरईसी पावर डेवलपमेंट एंड कंसल्टेंसी लिमिटेड**

क्रम सं.	**पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र**	**क्षमता/किमी**
1.	पचोरा पीएस में 400/220 केवी, 3x500 एमवीए आईसीटी संवर्धन (4था, 5वां तथा 6ठां)	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी - 3 400 केवी आईसीटी बे - 3 220 केवी आईसीटी बे - 3 400 केवी लाइन बे - 2 220 केवी लाइन बे - 4 400 केवी बस सेक्शनलाइज़र - 1 सेट 220 केवी बस सेक्शनलाइज़र - 1 सेट 220 केवी टीबीसी बे - 1 220 केवी बीसी बे - 1
2.	पचोरा पीएस – उज्जैन (एमपीपीटीसीएल) 400 केवी डीसी लाइन (क्वाड एसीएसआर/ एएएसी/ एएल59 मूज समतुल्य)	मार्ग की लंबाई- 60 किमी
3.	पचोरा - उज्जैन 400 केवी डी/सी लाइन के लिए उज्जैन (एमपीपीटीसीएल) में 2 400 केवी लाइन बे	400 केवी लाइन बे - 2

टिप्पणी:

i) एमपीपीटीसीएल पचोरा पीएस - उज्जैन 400 केवी डी/सी लाइन के समापन हेतु उज्जैन में 2 400 केवी लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा।

ii) **कार्यान्वयन समय सीमा:** कार्यान्वयन एजेंसी को आवंटन की तिथि से 24 माह।

3.	**पूर्वी क्षेत्र विस्तार स्कीम-XXXIV (ईआरईएस-XXXIV)** **कार्यक्षेत्र:**	**पीएफसी कंसल्टिंग लि.**

क्रम सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता
1.	पारादीप 765/400 केवी, 2x1500 एमवीए जीआईएस सबस्टेशन की स्थापना	765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी: 2 (एक स्पेयर सहित 7x500 एमवीए सिंगल फेज यूनिट)
	<u>भावी प्रावधान: निम्नलिखित के लिए स्थान:</u> • 765/400 केवी, 4x1500 एमवीए आईसीटी (एक स्पेयर सहित 13x500 एमवीए सिंगल फेज यूनिट) साथ ही दोनों वोल्टेज स्तरों पर संबद्ध आईसीटी बे	765 केवी आईसीटी बे: 2 400 केवी आईसीटी बे: 2
	• 400/220 केवी, 5x500 एमवीए आईसीटी साथ ही दोनों वोल्टेज स्तरों पर संबद्ध आईसीटी बे • 765 केवी, 2x330 एमवीएआर (एक स्पेयर सहित 7x110 एमवीएआर सिंगल फेज यूनिट) बस रिएक्टर साथ ही संबद्ध बे • 420 केवी, 2x125 एमवीएआर बस रिएक्टर साथ ही संबद्ध बे • भावी लाइनों के लिए 10 765 केवी लाइन बे (स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान सहित) • भावी लाइनों के लिए 12 400 केवी लाइन बे (स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान सहित) • भावी लाइनों के लिए 12 220 केवी लाइन बे • 765 केवी बस सेक्शनलाइज़र बे: 1 सेट • 400 केवी बस सेक्शनलाइज़र बे: 1 सेट • 220 केवी बस सेक्शनलाइज़र बे: 1 सेट • 220 केवी बस कपलर बे: 2 • 220 केवी ट्रांसफर बस कपलर बे: 2	765 केवी, 330 एमवीएआर बस रिएक्टर: 2 (बस और लाइन रिएक्टर दोनों के लिए एक स्पेयर यूनिट सहित 7x110 एमवीएआर सिंगल फेज) 420 केवी, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर: 2 765 केवी बस रिएक्टर बे: 2 400 केवी बस रिएक्टर बे: 2 765 केवी लाइन बे: 2 *[अंगुल (पावरग्रिड) - पारादीप 765 केवी डी/सी लाइन के समापन, साथ ही दोनों सर्किटों में पारादीप छोर पर 765 केवी, 1x330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर, के लिए]* 765 केवी, 330 एमवीएआर (3x110 एमवीएआर सिंगल फेज यूनिट) स्विचेबल लाइन रिएक्टर साथ ही संबद्ध बे और 500-ओम एनजीआर (एनजीआर बाईपास व्यवस्था सहित): 2 *[अंगुल (पावरग्रिड) - पारादीप*

			765 केवी डी/सी लाइन के दोनों सर्किटों के पारादीप छोर पर] 400 केवी लाइन बे: 2 *[पारादीप-पारादीप (ओपीटीसीएल) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के समापन के लिए]*
	2.	अंगुल (पावरग्रिड) - पारादीप 765 केवी डी/सी लाइन, साथ ही पारादीप छोर पर दोनों सर्किटों में 500 ओम एनजीआर (एनजीआर बायपास व्यवस्था सहित) के साथ 765 केवी, 1x330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर	मार्ग की लंबाई: 190 किमी
	3.	पारादीप - पारादीप (ओपीटीसीएल) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन	मार्ग की लंबाई: 10 किमी
	4.	अंगुल (पावरग्रिड) एस/एस का विस्तार	765 केवी लाइन बे (भावी स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान सहित): 2 *[अंगुल (पावरग्रिड) - पारादीप 765 केवी डी/सी लाइन के समापन, साथ ही दोनों सर्किटों में पारादीप छोर पर 765 केवी, 1x330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर, के लिए]*
	5.	*पारादीप (ओपीटीसीएल) जीआईएस एस/एस का विस्तार	400 केवी जीआईएस लाइन बे: 2 *[पारादीप-पारादीप (ओपीटीसीएल) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के समापन के लिए]*

***जैसा कि पारादीप (ओपीटीसीएल) जीआईएस एस/एस की बस स्कीम डेढ़ ब्रेकर स्कीम है, पारादीप (ओपीटीसीएल) - पारादीप 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के 2 भिन्न व्यास में समापन के लिए 2 जीआईएस बे की आवश्यकता हेतु स्कीम में 2 पूर्ण व्यास अर्थात् 4 जीआईएस बे का कार्यान्वयन आवश्यक है – इस व्यास की अन्य 2 जीआईएस बे के उपयोग को भविष्य में चिह्नित किया जाएगा।**

टिप्पणी:

i) **कार्यान्वयन समय-सीमा:** कार्यान्वयन एजेंसी को आवंटन की तिथि से 24 माह।

ii) पावरग्रिड अंगुल (पावरग्रिड)-पारादीप 765 केवी डी/सी लाइन के समापन के लिए, 2 765 केवी लाइन बे के कार्यान्वयन (भावी स्विचेएबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान सहित) के लिए, अंगुल (पावरग्रिड) 765/400 केवी एस/एस पर स्थान उपलब्ध कराएगा।

iii) ओपीटीसीएल पारादीप-पारादीप400 (ओपीटीसीएल) केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के समापन के लिए केवी जीआईएस लाइन बे के कार्यान्वयन के लिए 400 2 (ओपीटीसीएल) कार्यान्वयनाधीन पारादीप400/220 केवी जीआईएस एस एस/ (दिसंबर 2024 तक अपेक्षित) में स्थान उपलब्ध कराएगा। 4 पूर्ण व्यास अर्थात् 2 जीआईएस बे स्थापित की जाएंगी।

2. बोली-प्रक्रिया समन्वयक की नियुक्ति इस संबंध में विद्युत मंत्रालय द्वारा जारी, समय-समय पर यथा संशोधित, दिशा-निर्देशों में निर्धारित शर्तों के अधीन है।

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट (1)]

डॉ. साई बाबा दरभमुल्ल, संयुक्त सचिव (ट्रांस)

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 12th May, 2023

S.O. 2172(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, on recommendations of 12th meeting of National Committee on Transmission, hereby appoints the following Bid-Process Coordinators (BPCs) for the Transmission Schemes, 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>Provision of Dynamic Reactive Compensation at KPS1 and KPS3

Scope:

1) ± 300 MVAr STATCOM with 1x125 MVAr MSC, 2x125 MVAr MSR at KPS1, 400 kV Bus section-1 with 1 No. of 400 kV bay (GIS).

2) ± 300 MVAr STATCOM with 1x125 MVAr MSC, 2x125 MVAr MSR at KPS1, 400 kV Bus section-2 with 1 No. of 400 kV bay (GIS).

3) ± 300 MVAr STATCOM with 1x125 MVAr MSC, 2x125 MVAr MSR at KPS3, 400 kV Bus section-1 with 1 No. of 400 kV bay (GIS).

Note:

i) TSPs of KPS1 and KPS3 shall provide space for 1 No. 400 kV bay (each) for termination of STATCOM.
ii) Land for installation of STATCOM (with MSC/MSR) as specified above has to be arranged by TSP implementing the STATCOM.
iii) Implementation Timeframe: 24 months from date of allocation to implementing agency.</td><td>PFC Consulting Ltd.</td></tr>
<tr><td>2.</td><td>Transmission System for Evacuation of Power from RE Projects in Rajgarh 1000 MW SEZ in Madhya Pradesh – Phase- II

Scope:

<table>
<tr><th>Sl. No.</th><th>Scope of the transmission Scheme</th><th>Capacity /km</th></tr>
<tr><td>1.</td><td>400/220 kV, 3x500 MVA ICT augmentation (4th, 5th and 6th) at Pachora PS</td><td>400/220 kV, 500 MVA ICT – 3 Nos.
400 kV ICT bays – 3 Nos.
220 kV ICT bays – 3 Nos.
400 kV line bays – 2 Nos.
220 kV line bays – 4 Nos.
400 kV Bus Sectionaliser – 1 set
220 kV Bus Sectionaliser – 1 set</td></tr>
</table>
</td><td>REC Power Development and Consultancy Ltd.</td></tr>
</table>

			220 kV TBC bay – 1 No. 220 kV BC bay – 1 No.
	2.	Pachora PS – Ujjain (MPPTCL) 400 kV D/c line (Quad ACSR/AAAC/AL59 Moose equivalent)	Route length – 60 km
	3.	2 No. of 400 kV line bays at Ujjain (MPPTCL) for Pachora – Ujjain 400 kV D/c line	400 kV line bays – 2

Note:

i) MPPTCL to provide space for 2 Nos. of 400 kV line bays at Ujjain for termination of Pachora PS – Ujjain 400 kV D/c line

ii) **Implementation Timeframe**: 24 months from date of allocation to implementing agency.

3. **Eastern Region Expansion Scheme-XXXIV (ERES-XXXIV)** — **PFC Consulting Ltd.**

Scope:

Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity
1.	Establishment of Paradeep 765/400 kV, 2x1500 MVA GIS substation **<u>Future Provisions: Space for:</u>** • 765/400 kV,4x1500 MVA ICTs (13x500 MVA single phase units including one spare) along with associated ICT bays at both voltage levels • 400/220 kV, 5x500 MVA ICTs along with associated ICT bays at both voltage levels • 765 kV, 2x330MVAr (7x110 MVAr single phase units including one spare) bus reactor along with associated bays • 420 kV, 2x125MVAr bus reactor along with associated bays • 10 Nos. of 765kV line bays (along with space for switchable line reactor) for future lines • 12 Nos. of 400 kV line bays (along with space for switchable line reactor) for future lines	765/400 kV, 1500 MVA ICTs: 2 Nos. (7x500 MVA single phase units including one spare) 765 kV ICT bays: 2 Nos. 400 kV ICT bays: 2 Nos. 765 kV, 330 MVAr Bus reactor: 2 Nos. (7x110 MVAr single phase units including one spare unit for both bus and line reactors) 420 kV, 125 MVAr Bus reactor: 2 Nos. 765 kV Bus reactor bays: 2 Nos. 400 kV Bus reactor bays: 2 Nos. 765 kV line bays: 2 Nos. *[for termination of Angul (POWERGRID) –Paradeep 765 kV D/c line along with 765 kV, 1x330 MVAr switchable line reactor at Paradeep end in both circuits]* 765 kV, 330 MVAr (3x110 MVAr single phase units) switchable line reactor along with associated bay and 500-ohm NGR (with NGR bypass arrangement): 2 Nos. *[at Paradeep end in both circuits of Angul (POWERGRID) –Paradeep 765 kV D/c line]*

		• 12 Nos. of 220 kV line bays for future lines • 765 kV bus sectionaliser bay: 1set • 400 kV bus sectionaliser bay: 1set • 220 kV Bus sectionalizer bay :1set • 220 kV Bus coupler bay: 2 No. • 220 kV Transfer bus coupler bay: 2 No.	400 kV line bays: 2 Nos. *[for termination of Paradeep – Paradeep (OPTCL) 400 kV D/c (Quad) line]*	
	2.	Angul (POWERGRID) – Paradeep 765 kV D/c line along with 765kV, 1x330 MVAr switchable line reactor with 500 ohm NGR (with NGR bypass arrangement) at Paradeep end in both circuits	Route length: 190 km	
	3.	Paradeep – Paradeep (OPTCL) 400 kV D/c(Quad) line	Route length: 10 km	
	4.	Extension at Angul (POWERGRID) S/s	765 kV line bays (along with space for future switchable line reactor): 2 Nos. *[for termination of Angul (POWERGRID) – Paradeep 765 kV D/c line along with 765 kV, 1x330 MVAr switchable line reactor at Paradeep end in both circuits]*	
	5.	*Extension at Paradeep (OPTCL) GIS S/s	400 kV GIS line bays: 2 Nos. *[for termination of Paradeep–Paradeep (OPTCL) 400 kV D/c (Quad) line]*	

**As the bus scheme of Paradeep (OPTCL) GIS S/s is one and half breaker scheme, 2 Nos. full diameter i.e. 4 Nos. of GIS bays needs to be implemented in the scheme for requirement of 2 Nos. GIS bays for termination of Paradeep (OPTCL) – Paradeep 400 kV D/c (Quad) line in two different diameters. Utilisation of other 2 Nos. GIS bays of these diameters shall be identified in future.*

Note:

i) **Implementation Timeframe**: 24 months from date of allocation to implementing agency.

ii) POWERGRID shall provide space at Angul (POWERGRID) 765/400 kV S/s for implementation of 2 Nos. of 765 kV line bays (along with space for future switchable line reactor) for termination of Angul (POWERGRID)–Paradeep 765 kV D/c line.

iii) OPTCL shall provide space at under implementation Paradeep (OPTCL) 400/220 kV GIS S/s (expected by December 2024) for implementation of 2 Nos. of 400 kV GIS line bays for termination of Paradeep–Paradeep (OPTCL) 400 kV D/c (Quad) line. 2 Nos. full diameter i.e. 4 Nos. GIS bays shall be established.

2. The appointment of the Bid Process Coordinator is subject to the conditions laid down by in the Guidelines issued by Ministry of Power in this regard, as amended from time to time.

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

Dr. SAI BABA DARBAMULLA, Jt. Secy. (Trans)

अधिसूचना

नई दिल्ली, 12 मई, 2023

का.आ. 2173(अ).— विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 की सं. 36) की धारा 63 के अंतर्गत परिचालित दिशा-निर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 3.2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्र सरकार ने नीचे दी गई तालिका में उल्लिखित राजपत्र अधिसूचना द्वारा टैरिफ आधारित प्रतिस्पर्धात्मक बोली के अंतर्गत कार्यान्वयन हेतु (टीबीसीबी) निम्नलिखित पारेषण स्कीमें अधिसूचित की थीं/उनका क्षेत्र संशोधित किया था:

क्रम सं.	स्कीम का नाम	राजपत्र अधिसूचना जिसके द्वारा स्कीम अधिसूचित की गई थी
1	चरण-III भाग ग1 के अंतर्गत राजस्थान में आरईजेड से विद्युत की निकासी (20 गीगावाट) के लिए पारेषण प्रणाली	सां.आ. 5032(अ) दिनांक 06.12.2021 [फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट (1)] और सां.आ. 1724(अ) दिनांक 13.04.2023 [फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट (1)]
2	चरण-III भाग च के अंतर्गत राजस्थान में आरईजेड से विद्युत की निकासी (20 गीगावाट) के लिए पारेषण प्रणाली	सां.आ. 5032(अ) दिनांक 06.12.2021 [फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट (1)] और सां.आ. 1724(अ) दिनांक 13.04.2023 [फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट (1)]

2. अब, केंद्र सरकार ने पारेषण संबंधी राष्ट्रीय समिति (एनसीटी) की 12वीं बैठक की सिफारिशों की जांच के पश्चात, उपर्युक्त दो स्कीमों के कार्य-क्षेत्र को संशोधित करने का निर्णय लिया है। अतः, एतद्वारा उपर्युक्त स्कीमों के कार्य-क्षेत्र को निम्नानुसार संशोधित किया जाता है:

क्रम सं.	स्कीम का नाम	स्कीम का संशोधित कार्य-क्षेत्र
1.	चरण-III भाग ग1 के अंतर्गत राजस्थान में आरईजेड से विद्युत की निकासी (20 गीगावाट) के लिए पारेषण प्रणाली	12वीं एनसीटी द्वारा अनुमोदित परिवर्तनों के अलावा, स्टेटकॉम के कार्यान्वयन की समय-सीमा को बढ़ाकर 24 माह कर दिया गया है, जबकि पारेषण प्रणाली के अन्य घटकों के कार्यान्वयन की समय-सीमा 18 महीने ही रहेगी।
2.	चरण-III भाग च के अंतर्गत राजस्थान में आरईजेड से विद्युत की निकासी (20 गीगावाट) के लिए पारेषण प्रणाली	स्टेटकॉम के कार्यान्वयन की समय-सीमा को बढ़ाकर 24 माह कर दिया गया है, जबकि पारेषण प्रणाली के अन्य घटकों के कार्यान्वयन की समय-सीमा 18 महीने ही रहेगी।

3. मूल अधिसूचना के अनुसार इन स्कीमों के लिए बोली प्रक्रिया समन्वयक अपरिवर्तित रहेंगे।

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट (1)]

डॉ. साई बाबा दरभमुल्ल, संयुक्त सचिव (ट्रांस)

NOTIFICATION

New Delhi, the 12th May, 2023

S.O. 2173(E).—In exercise of the powers conferred by sub- para 3.2 of the Guidelines circulated under Section 63 of the Electricity Act, 2003 (no. 36 of 2003), the Central Government had notified/ modified scope of following transmission schemes, for implementation under Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) mode, vide Gazette Notification mentioned 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 (20 GW) under phase-III Part-C1	S.O. 5032E dated 6.12.2021 [F.No.15/3/2018-Trans-Part(1)] And S.O. 1724E dated 13.04.2023 [F. No. 15/3/2018-Trans-Part(1)]
2.	Transmission system for Evacuation of power from REZ in Rajasthan (20 GW) under Phase-III Part-F	S.O. 5032E dated 6.12.2021 [F.No.15/3/2018-Trans-Part(1)] And S.O. 1724E dated 13.04.2023 [F. No. 15/3/2018-Trans-Part(1)]

2. Now, the Central Government has decided to modify the scope of above mentioned two schemes, after examining the recommendations of the 12th meeting of National Committee on Transmission (NCT). As such, the scopes/ implementation timeframe of above schemes are hereby modified as mentioned below:

Sl. No.	Name of the Scheme	Modification in scope/ implementation timeframe of the scheme
1.	Transmission system for Evacuation of power from REZ in Rajasthan (20 GW) under phase-III Part-C1	Apart from changes approved by 12th NCT, the implementation timeframe of the STATCOM is increased to 24 months, while the implementation timeframe of other components of the transmission system shall remain 18 months.
2.	Transmission system for Evacuation of power from REZ in Rajasthan (20 GW) under Phase-III Part-F	The implementation timeframe of the STATCOM is increased to 24 months, while the implementation timeframe of other components of the transmission system shall remain 18 months.

3. Bid Process Co-ordinations for those schemes will remain unchanged as per original notification.

[F. No. 15/3/2018-Trans- Part(1)]
Dr. SAI BABA DARBAMULLA, 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. MANOJ KUMAR VERMA