



भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-07112023-249941
CG-DL-E-07112023-249941

असाधारण
EXTRAORDINARY

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

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 4630]

नई दिल्ली, मंगलवार, नवम्बर 7, 2023/कार्तिक 16, 1945

No. 4630]

NEW DELHI, TUESDAY, NOVEMBER 7, 2023/KARTIKA 16, 1945

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 7 नवम्बर, 2023

का.आ. 4829(अ).—केन्द्र 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, राष्ट्रीय पारेषण समिति की 15वीं बैठक की सिफारिशों पर, पारेषण स्कीमों के लिए पारेषण स्कीमों के नाम के निमित्त दर्शाए अनुसार, निम्नलिखित बोली-प्रक्रिया समन्वयकों (बीपीसी) की नियुक्ति करती है:

क्र.सं.	पारेषण स्कीम का नाम एवं कार्यक्षेत्र	बोली प्रक्रिया समन्वयक
1.	भादला-II एवं बीकानेर-III परिसर के इंटरकनेक्शन के लिए पारेषण प्रणाली का सुदृढीकरण कार्यान्वयन की अंतिम समय-सीमा: एसपीवी अंतरण की तारीख से 24 महीने कार्य-क्षेत्र:	पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड
क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	
1	भादला-III छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ भादला-III - बीकानेर-III 765 केवी डी/सी लाइन के साथ-साथ भादला-III और बीकानेर-III छोर पर प्रत्येक पर 2 संबद्ध 765 केवी लाइन बे।	

	<p>टिप्पणी:</p> <p>i. भादला-III पीएस का विकासकर्ता 2 स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान के साथ-साथ 765 केवी के 2 लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगी।</p> <p>ii. बीकानेर-III पीएस के विकासकर्ता दो 765 केवी लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएंगे।</p> <p>iii. ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि विस्तृत सर्वेक्षण के बाद सटीक लंबाई प्राप्त होगी।</p>							
2.	<p>जामनगर क्षेत्र में चरण-I के अंतर्गत लगभग 3.6 गीगावाट भार खींचने के लिए गुजरात में नेटकर्व विस्तार स्कीम</p> <p>कार्यान्वयन की अंतिम समय-सीमा: एसपीवी अंतरण की तारीख से 24 महीने</p> <p>कार्य-क्षेत्र:</p> <table border="1" data-bbox="255 656 1212 1989"> <tr> <td data-bbox="255 656 319 1989">1.</td> <td data-bbox="319 656 734 1989"> <p>2x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर के साथ 2x1500 एमवीएआर 765/400 केवी जामनगर (जीआईएस) पीएस की स्थापना।</p> <p>भावी प्रावधान: निम्नलिखित के लिए स्थान</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ 765/400 केवी आईसीटी बे सहित - 4 ➤ स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 765 केवी लाइन बे - 10 ➤ 765 केवी बस रिएक्टर बे सहित: 2 ➤ 765 केवी सेक्शनलाइजर बे: 1 - सेट ➤ स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 400 केवी लाइन बे- 8 ➤ 400/220 केवी आईसीटी बे सहित -6 ➤ 420 केवी बस रिएक्टर बे सहित: 2 ➤ 400 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 1 - सेट ➤ 220 केवी लाइन बे: 14 ➤ 220 केवी सेक्शनलाइजर बे: 1 - सेट ➤ 220 केवी बीसी: 1 ➤ 80 एमवीएआर 1- पीएच स्पेयर रिएक्टर यूनिट </td> <td data-bbox="734 656 1212 1989"> <p>765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी - 2</p> <p>765 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>400 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर-2</p> <p>125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर-2</p> <p>765 केवी रिएक्टर बे- 2</p> <p>765 केवी लाइन बे- 2</p> <p>400 केवी रिएक्टर बे- 2</p> <p>400 केवी लाइन बे- 10</p> <p>500 एमवीए, 765/400 केवी 1-पीएच स्पेयर आईसीटी -1</p> <p>110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच रिएक्टर (लाइन/बस रिएक्टर के लिए स्पेयर यूनिट)-1</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="255 1989 319 2063">2.</td> <td data-bbox="319 1989 734 2063">हल्वाड़ - जामनगर 765 केवी डी/सी लाइन</td> <td data-bbox="734 1989 1212 2063">मार्ग की लंबाई: 170 किमी</td> </tr> </table>	1.	<p>2x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर के साथ 2x1500 एमवीएआर 765/400 केवी जामनगर (जीआईएस) पीएस की स्थापना।</p> <p>भावी प्रावधान: निम्नलिखित के लिए स्थान</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ 765/400 केवी आईसीटी बे सहित - 4 ➤ स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 765 केवी लाइन बे - 10 ➤ 765 केवी बस रिएक्टर बे सहित: 2 ➤ 765 केवी सेक्शनलाइजर बे: 1 - सेट ➤ स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 400 केवी लाइन बे- 8 ➤ 400/220 केवी आईसीटी बे सहित -6 ➤ 420 केवी बस रिएक्टर बे सहित: 2 ➤ 400 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 1 - सेट ➤ 220 केवी लाइन बे: 14 ➤ 220 केवी सेक्शनलाइजर बे: 1 - सेट ➤ 220 केवी बीसी: 1 ➤ 80 एमवीएआर 1- पीएच स्पेयर रिएक्टर यूनिट 	<p>765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी - 2</p> <p>765 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>400 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर-2</p> <p>125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर-2</p> <p>765 केवी रिएक्टर बे- 2</p> <p>765 केवी लाइन बे- 2</p> <p>400 केवी रिएक्टर बे- 2</p> <p>400 केवी लाइन बे- 10</p> <p>500 एमवीए, 765/400 केवी 1-पीएच स्पेयर आईसीटी -1</p> <p>110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच रिएक्टर (लाइन/बस रिएक्टर के लिए स्पेयर यूनिट)-1</p>	2.	हल्वाड़ - जामनगर 765 केवी डी/सी लाइन	मार्ग की लंबाई: 170 किमी	पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड
1.	<p>2x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर के साथ 2x1500 एमवीएआर 765/400 केवी जामनगर (जीआईएस) पीएस की स्थापना।</p> <p>भावी प्रावधान: निम्नलिखित के लिए स्थान</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ 765/400 केवी आईसीटी बे सहित - 4 ➤ स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 765 केवी लाइन बे - 10 ➤ 765 केवी बस रिएक्टर बे सहित: 2 ➤ 765 केवी सेक्शनलाइजर बे: 1 - सेट ➤ स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित 400 केवी लाइन बे- 8 ➤ 400/220 केवी आईसीटी बे सहित -6 ➤ 420 केवी बस रिएक्टर बे सहित: 2 ➤ 400 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 1 - सेट ➤ 220 केवी लाइन बे: 14 ➤ 220 केवी सेक्शनलाइजर बे: 1 - सेट ➤ 220 केवी बीसी: 1 ➤ 80 एमवीएआर 1- पीएच स्पेयर रिएक्टर यूनिट 	<p>765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी - 2</p> <p>765 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>400 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर-2</p> <p>125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर-2</p> <p>765 केवी रिएक्टर बे- 2</p> <p>765 केवी लाइन बे- 2</p> <p>400 केवी रिएक्टर बे- 2</p> <p>400 केवी लाइन बे- 10</p> <p>500 एमवीए, 765/400 केवी 1-पीएच स्पेयर आईसीटी -1</p> <p>110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच रिएक्टर (लाइन/बस रिएक्टर के लिए स्पेयर यूनिट)-1</p>						
2.	हल्वाड़ - जामनगर 765 केवी डी/सी लाइन	मार्ग की लंबाई: 170 किमी						

3.	हल्वाड़ - जामनगर 765 केवी डी/सी लाइन के टर्मिनेशन के लिए हल्वाड़ में 2 765 केवी लाइन बे	765 केवी लाइन बे- 2 (हल्वाड़ छोर के लिए)
4.	हल्वाड़ - जामनगर 765 केवी डी/सी लाइन के जामनगर छोर पर प्रत्येक सीकेटी पर 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर (एनजीआर बाईपास के व्यवस्था के साथ)	<ul style="list-style-type: none"> • 330 एमवीएआर, 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2 • 765 केवी लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 2
5.	जामनगर में जाम खंभालिया पीएस - लाकाडिया 400 केवी डी/सी (ट्रिपल स्नोबर्ड) लाइन का लीलो।	लीलो मार्ग की लंबाई: 5 किमी
6.	जामनगर - लाकाडिया 400 केवी डी/सी लाइन के जामनगर छोर पर प्रत्येक सीकेटी पर 50 एमवीएआर, 420 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर (एनजीआर बाईपास की व्यवस्था के साथ)	<ul style="list-style-type: none"> • 50 एमवीएआर, 420 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2 • 400 केवी लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 2
7.	जामनगर-जाम खंभालिया 400 केवी डी/सी लाइन (क्वाड एसीएसआर/एएएसी/एएल59 मूज़ समतुल्य)	मार्ग की लंबाई ~ 50 किमी
8.	जामनगर - जाम खंभालिया 400 केवी डी/सी लाइन (क्वाड एसीएसआर/एएएसी/एएल59 मूज़ समतुल्य) के टर्मिनेशन के लिए जाम खंभालिया में 2 400 केवी लाइन बे	<ul style="list-style-type: none"> • 400 केवी लाइन बे (जीआईएस) - 2 (जाम खंभालिया के छोर के लिए)
9.	जामनगर में सीजीपीएल - जेतपुर 400 केवी डी/सी (ट्रिपल स्नोबर्ड) लाइन का लीलो।	लीलो मार्ग की लंबाई: 65 किमी
10.	जामनगर - सीजीपीएल 400 केवी डी/सी लाइन (एनजीआर बाईपास व्यवस्था के साथ) के जामनगर छोर पर प्रत्येक सीकेटी पर 80 एमवी गेज, 420 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर	<ul style="list-style-type: none"> • 80 एमवीएआर, 420 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2 • 400 केवी लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 2
11.	जाम खंभालिया पीएस पर कलावड - भोगट 400 केवी डी/सी लाइन (ट्रिपल एएल-59) के दोनों मार्गों का लीलो	<ul style="list-style-type: none"> • लीलो मार्ग की लंबाई: 10 किमी
12.	कलावड - भोगट 400 केवी डी/सी लाइन के दोनों सीकेटी के लीलो के लिए जाम खंभालिया में 4 400 केवी लाइन बे	<ul style="list-style-type: none"> • 400 केवी लाइन बे (जीआईएस) - 4 (जाम खंभालिया के छोर के लिए)
13.	जामनगर 400 केवी के बस सेक्शन पर 3x125 एमवी क्वाड्री एमएससी और 2x125 एमवी वॉच एमएसआर के साथ ±400 एमवी आब्जेक्शन स्टेटकॉम	<ul style="list-style-type: none"> • ±400 एमवीएआर स्टेटकॉम (एमएससी/एमएसआर के साथ) • 400 केवी बे - 2 (स्टेटकॉम के लिए 1 और डिया कम्प्लीशन के लिए 2)*

	<p>*टीएसपी एक पूर्ण व्यास (जीआईएस) कार्यान्वित करेगा जिनमें डेढ़ ब्रेकर स्कीम में 2 मुख्य बे एवं 1 टाई बे होंगे।</p> <p>टिप्पणी:</p> <p>(i) डेढ़ ब्रेकर स्कीम में व्यास (जीआईएस) को पूरा करने के लिए अपेक्षित बे टीएसपी द्वारा निष्पादित किया जाएगा।</p> <p>(ii) टीएसपी (जेकेटीएल) उपरोक्त प्रणाली के शुरू होने के बाद जामनगर-जाम खंभालिया 400 केवी डी/सी लाइन पर इंटर-ट्रिपिंग स्कीम (मेन लाइन ब्रेकर के साथ जाम खंभालिया पीएस छोर पर 63 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर की ट्रिपिंग के लिए) को सक्षम करेगा।</p> <p>(iii) वर्तमान स्कीम का टीएसपी उपरोक्त प्रणाली के शुरू होने के बाद जामनगर-लकाडिया 400 केवी डी/सी लाइन पर इंटर-ट्रिपिंग स्कीम (मेन लाइन ब्रेकर के साथ जामनगर छोर पर 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर की ट्रिपिंग के लिए) को कार्यान्वित करेगा।</p> <p>(iv) ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि सटीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद प्राप्त होगी।</p>	
--	---	--

2. इस संबंध में, बोली प्रक्रिया समन्वयक की नियुक्ति, विद्युत मंत्रालय द्वारा, समय-समय पर, संशोधित दिशानिर्देशों में निर्धारित शर्तों के अनुसार होगी।

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(5)]

बिहारी लाल, अवर सचिव (पारेषण)

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 7th November, 2023

S.O. 4829(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 15th 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: -

Sl. No.	Name & Scope of the Transmission Scheme	Bid Process Coordinator				
1.	<p>Transmission system strengthening for interconnections of Bhadla-III & Bikaner-III complex</p> <p>Tentative Implementation Timeframe: 24 months from date of SPV Transfer</p> <p>Scope:</p> <table border="1" style="width: 100%;"> <thead> <tr> <th style="width: 5%;">Sl. No.</th> <th style="width: 95%;">Scope of the Transmission Scheme</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1</td> <td>Bhadla-III – Bikaner-III 765 kV D/c line along with 240 MVAr switchable line reactor for each circuit at Bhadla-III end (line length~150 km) as well as associated 2 Nos. of 765kV line bay(s) at each at Bhadla-III & Bikaner-III end</td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	1	Bhadla-III – Bikaner-III 765 kV D/c line along with 240 MVAr switchable line reactor for each circuit at Bhadla-III end (line length~150 km) as well as associated 2 Nos. of 765kV line bay(s) at each at Bhadla-III & Bikaner-III end	PFC Consulting Limited
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme					
1	Bhadla-III – Bikaner-III 765 kV D/c line along with 240 MVAr switchable line reactor for each circuit at Bhadla-III end (line length~150 km) as well as associated 2 Nos. of 765kV line bay(s) at each at Bhadla-III & Bikaner-III end					
	<p>Note:</p> <p>i. Developer of Bhadla-III PS to provide space for two nos. of 765 kV line bays along with space for two nos. of switchable line reactors</p> <p>ii. Developer of Bikaner-III PS to provide space for two nos. of 765 kV line bays</p>					

iii. The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey.	
2. Network Expansion scheme in Gujarat for drawl of about 3.6 GW load under Phase-I in Jamnagar area	PFC Consulting Limited
Tentative Implementation Time: 24 months from date of SPV transfer Scope:	
1. Establishment of 2x1500 MVA 765/400 kV Jamnagar (GIS) PS with 2x330 MVAR 765 kV bus reactor and 2x125 MVAR 420 kV bus reactor. Future Provisions: Space for <ul style="list-style-type: none"> ○ 765/400 kV ICT along with bays- 4 no. ○ 765 kV line bays along with switchable line reactors – 10 nos. ○ 765 kV Bus Reactor along with bay: 2 no. ○ 765 kV Sectionalizer bay: 1 -set ○ 400 kV line bays along with switchable line reactor – 8 nos. ○ 400/220 kV ICT along with bays -6 nos. ○ 420 kV Bus Reactor along with bay: 2 no. ○ 400 kV Sectionalization bay: 1- set ○ 220 kV line bays: 14 nos. ○ 220 kV Sectionalization bay: 1 set ○ 220 kV BC: 1 no. ○ 80MVAR 1-ph spare reactor unit 	765/400 kV, 1500 MVA ICT-2 Nos. 765 kV ICT bays- 2 Nos. 400 kV ICT bays- 2 Nos. 330 MVAR 765 kV bus reactor- 2 Nos. 125 MVAR 420 kV bus reactor- 2 Nos. 765 kV reactor bay- 2 Nos. 765 kV line bay- 2 Nos. 400 kV reactor bay- 2 Nos. 400 kV line bay- 10 Nos. 500 MVA, 765/400 kV 1-Ph Spare ICT-1 No. 110 MVAR, 765 kV, 1-ph reactor (spare unit for line/bus reactor)-1 No.
2. Halvad – Jamnagar 765 kV D/c line	Route length: 170 km
3. 2 nos. of 765 kV line bays at Halvad for termination of Halvad – Jamnagar 765 kV D/c line	765 kV line bays– 2 Nos. (for Halvad end)
4. 330 MVAr switchable line reactors on each ckt at Jamnagar end of Halvad – Jamnagar 765 kV D/c line (with NGR bypass arrangement)	330 MVAr, 765 kV switchable line reactor- 2 Nos. Switching equipments for 765 kV line reactor- 2 Nos.
5. LILO of Jam Khambhaliya PS – Lakadia 400 kV D/c (triple snowbird) line at Jamnagar.	LILO route length: 5 km.
6. 50 MVAr, 420 kV switchable line reactors on each ckt at Jamnagar end of Jamnagar – Lakadia 400kV D/c line (with NGR bypass arrangement)	50 MVAr, 420 kV switchable line reactor- 2 Nos. Switching equipments for 400 kV line reactor- 2 Nos.
7. Jamnagar – Jam Khambhaliya 400 kV D/c (Quad ACSR/AAAC/AL59 moose equivalent) line	Route Length~ 50 km.
8. 2 nos. of 400kV line bays at Jam Khambhaliya for termination of Jamnagar – Jam Khambhaliya 400kV D/c (Quad ACSR/AAAC/AL59 moose equivalent) line	400 kV line bays (GIS) – 2 Nos. (for Jam Khambhaliya end)
9. LILO of CGPL – Jetpur 400kV D/c (triple snowbird) line at Jamnagar.	LILO route length: 65 km.

10.	80MVA, 420kV switchable line reactors on each ckt at Jamnagar end of Jamnagar – CGPL 400kV D/c line (with NGR bypass arrangement)	80 MVA, 420 kV switchable line reactor- 2 Nos. Switching equipments for 400 kV line reactor- 2 Nos.
11.	LILO of both ckts of Kalavad – Bhogat 400kV D/c line (Twin AL-59) at Jam Khambhaliya PS	LILO route length: 10 km.
12.	4 nos. of 400kV line bays at Jam Khambhaliya for LILO of both ckts of Kalavad – Bhogat 400kV D/c line	400 kV line bays (GIS) – 4 Nos. (for Jam Khambhaliya end)
13.	±400 MVA STATCOM with 3x125 MVA MSC & 2x125 MVA MSR at Jamnagar 400kV Bus section	±400 MVA STATCOM (with MSC/MSR) 400 kV bay – 2 no. (1 no. for STATCOM and 2 nd for Dia. completion)*
<p>* The TSP shall implement one complete diameter (GIS) consisting of 2 main bays & 1 Tie bay in one and half breaker scheme</p> <p>Note:</p> <p>i. Bay(s) required for completion of diameter (GIS) in one-and-half breaker scheme shall also be executed by the TSP.</p> <p>ii. TSP (JKTL) shall enable Inter-tripping scheme on Jamnagar – Jam Khambhaliya 400 kV D/c line (for tripping of the 63 MVAR switchable line reactor at Jam Khambhaliya PS end along with the main line breaker) after commissioning of the above system.</p> <p>iii. TSP of the present scheme shall implement Inter-tripping scheme on Jamnagar – Lakadia 400 kV D/c line (for tripping of the 50MVA switchable line reactor at Jamnagar end along with the main line breaker) after commissioning of the above system.</p> <p>iv. The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey.</p>		

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

[F. No. 15/3/2018-Trans-Part(5)]

BIHARI LAL, Under Secy. (Transmission)

अधिसूचना

नई दिल्ली, 7 नवम्बर, 2023

का.आ. 4830(अ).—केंद्र सरकार द्वारा, विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) की धारा 63 के तहत परिचालित दिशा-निर्देशों के उप-पैरा 3.2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, नीचे दी गई तालिका में उल्लिखित राजपत्र अधिसूचना के माध्यम से टैरिफ आधारित प्रतिस्पर्धी बोली व्यवस्था (टीबीसीबी) के अंतर्गत कार्यान्वयन के लिए निम्नलिखित पारेषण स्कीमों के कार्यक्षेत्र को अधिसूचित/संशोधित किया गया था:

क्र.सं.	स्कीम का नाम	राजपत्र अधिसूचना जिसके द्वारा स्कीम अधिसूचित की गई थी
1.	बीदर (2500 मेगावाट), कर्नाटक में सौर ऊर्जा क्षेत्र के लिए पारेषण स्कीम	का.आ. 386 (अ) दिनांक 24.01.2020 [फा.सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट (1) और का.आ. 1486 (अ) दिनांक 29.03.2023 द्वारा आगे संशोधित [फा.सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(2)]

2.	चरण-III भाग घ 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-पार्ट (1)]
3.	चरण-III भाग I के अंतर्गत राजस्थान में आरईजेड से विद्युत की निकासी (20 गीगावाट) के लिए पारेषण प्रणाली।	का.आ. 235(अ) दिनांक 13.01.2023 [फा.सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट (1)]
4.	कर्नाटक में कोप्पल-II (चरण-ख) में नवीकरणीय ऊर्जा क्षेत्र (चरण-II) के एकीकरण के लिए पारेषण स्कीम	का.आ. 855(अ) दिनांक 23.02.2023 [फा.सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट (2)]

2. अब, केंद्र सरकार ने राष्ट्रीय पारेषण समिति (एनसीटी) की 15वीं बैठक की सिफारिशों की जांच के बाद उपरोक्त उल्लिखित चार स्कीमों के कार्यक्षेत्र को संशोधित करने का निर्णय लिया है। इस प्रकार, स्कीमों के कार्यक्षेत्र को निम्नानुसार संशोधित किया गया है:

क्र.सं.	पारेषण स्कीम का नाम और इसके संशोधित कार्यक्षेत्र	
1.	बीदर (2500 मेगावाट), कर्नाटक में सौर ऊर्जा क्षेत्र के लिए पारेषण स्कीम पारेषण स्कीम का संशोधित कार्यक्षेत्र :	
	क्र.सं.	पारेषण स्कीम का संशोधित कार्यक्षेत्र
	1.	765 केवी (1x240 एमवीएआर) और 400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ बीदर के पास उपयुक्त सीमा स्थल पर 765/400 केवी 3x1500 एमवीए, 400/220 केवी 5x500 एमवीए पूर्लिंग स्टेशन की स्थापना 765 केवी भावी प्रावधान i) संबंधित बे सहित भावी 765/400 केवी आईसीटी के लिए स्थान: 1 ii) संबंधित बे सहित भावी 765 केवी बस रिएक्टर के लिए स्थान: 1 iii) एसएलआर के साथ अतिरिक्त भावी लाइन बे के लिए स्थान: 8 iv) संबंधित बे के साथ अतिरिक्त भावी 765/400 केवी आईसीटी के लिए स्थान: 2 400 केवी भावी प्रावधान i) भावी लाइन बे के लिए स्थान: 8 ii) भावी 765/400 केवी आईसीटी बे के लिए स्थान: 1 iii) संबंधित बे सहित भावी 400/220 केवी आईसीटी के लिए स्थान: 2 iv) एसएलआर के साथ अतिरिक्त भावी लाइन बे के लिए स्थान: 2 v) अतिरिक्त भावी 765/400 केवी आईसीटी बे के लिए स्थान: 2
		क्षमता/किमी 765/400 केवी, 1500 एमवीए, आईसीटी - 3 (1 स्पेयर यूनिट सहित 10x500 एमवीए) 500 एमवीए, 400/220 केवी आईसीटी - 5 765 केवी आईसीटी बे - 3 400 केवी आईसीटी बे - 8 220 केवी आईसीटी बे - 5 765 केवी लाइन बे - 2 220 केवी लाइन बे - 8 765 केवी, 240 एमवीएआर बस रिएक्टर - 1 (3x80 एमवीएआर) 765 केवी बस रिएक्टर बे - 1 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 1 420 केवी बस रिएक्टर बे - 1 220 केवी बस सेक्शनलाइज़र- 1सेट 220 केवी बस कपलर बे - 2 220 केवी ट्रांसफर बस कपलर बे - 2

	<p>vi) संबन्धित बे के साथ अतिरिक्त भावी 400/220 केवी आईसीटी के लिए स्थान: 4</p> <p>220 केवी भावी प्रावधान</p> <p>i) भावी 400/220 केवी आईसीटी बे के लिए स्थान: 2</p> <p>ii) भावी लाइन बे के लिए स्थान: 4</p> <p>iii) अतिरिक्त भावी 400/220 केवी आईसीटी बे के लिए स्थान: 4</p> <p>iv) अतिरिक्त भावी लाइन बे के लिए स्थान: 6</p> <p>v) अतिरिक्त भावी 220 केवी बस सेक्शनलाइज़र के लिए स्थान: 2 सेट</p> <p>vi) अतिरिक्त भावी 220 केवी टीबीसी बे के लिए स्थान: 2</p> <p>vii) अतिरिक्त भावी 220 केवी बीसी बे के लिए स्थान: 2</p>										
2.	बीदर पीएस - महेश्वरम (पीजी) 765 केवी डी/सी लाइन	रूट की लंबाई- 242 किमी									
3.	बीदर पीएस - महेश्वरम (पीजी) जीआईएस 765 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए महेश्वरम (पीजी) जीआईएस सबस्टेशन पर 765 केवी लाइन बे में से 2	765 केवी लाइन बे (जीआईएस) - 2									
4.	बीदर पीएस छोर एवं बीदर पीएस- महेश्वरम (पीजी) जीआईएस 765 केवी डी/सी लाइन के महेश्वरम (पीजी) छोर के प्रत्येक सर्किट के लिए 765 केवी, 1x240 एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर	240 एमवीएआर, 765 केवी लाइन रिएक्टर - 4 [बस रिएक्टर एवं लाइन रिएक्टर दोनों के लिए 1 स्पेयर यूनिट सहित बीदर पीएस में 7x80 एमवीएआर और महेश्वरम (पीजी) में 7x80 एमवीएआर] 765 केवी रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - बीदर पीएस एवं महेश्वरम प्रत्येक में 2									
<p>टिप्पणी: पावरग्रिड बीदर पीएस - महेश्वरम (पीजी) 765 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए महेश्वरम (पीजी) सबस्टेशन पर 240 एमवीएआर एसएलआर के प्रावधान के साथ 765 केवी लाइन बे में से 2 के लिए स्थान प्रदान करेगा।</p>											
2.	<p>चरण-III भाग घ-चरण-I के अंतर्गत राजस्थान में आरईजेड से विद्युत की निकासी (20 गीगावाट) हेतु पारेषण प्रणाली पारेषण स्कीम का संशोधित कार्यक्षेत्र :</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>क्रम सं.</th> <th>पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>सीकर-II-खेतड़ी 765 केवी डी/सी लाइन</td> <td>• लंबाई - 90 किमी</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>सीकर-II-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के साथ-साथ सीकर-II-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर</td> <td>• लंबाई - 260 किमी • 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर -4 के लिए स्विचिंग उपकरण</td> </tr> </tbody> </table>		क्रम सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी	1.	सीकर-II-खेतड़ी 765 केवी डी/सी लाइन	• लंबाई - 90 किमी	2.	सीकर-II-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के साथ-साथ सीकर-II-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर	• लंबाई - 260 किमी • 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर -4 के लिए स्विचिंग उपकरण
क्रम सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी									
1.	सीकर-II-खेतड़ी 765 केवी डी/सी लाइन	• लंबाई - 90 किमी									
2.	सीकर-II-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के साथ-साथ सीकर-II-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर	• लंबाई - 260 किमी • 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर -4 के लिए स्विचिंग उपकरण									

		<ul style="list-style-type: none"> 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 4
3.	सीकर-II-खेतड़ी 765 केवी डी/सी लाइन और सीकर-II-नरेला 765 केवी डी/सी लाइन के लिए सीकर-II पर 765 केवी लाइन बे	<ul style="list-style-type: none"> 765 केवी लाइन बे - 4
4.	खेतड़ी और नरेला दोनों सबस्टेशनों पर 765 केवी लाइन बे में से 2	<ul style="list-style-type: none"> 765 केवी लाइन बे - 4
टिप्पणी: <ol style="list-style-type: none"> सीकर-II सबस्टेशन के विकासकर्ता सीकर-II सबस्टेशन में 765 केवी लाइन बे में से 4 के लिए स्थान के साथ-साथ दो स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान उपलब्ध कराएंगे। नरेला सबस्टेशन के विकासकर्ता नरेला सबस्टेशन पर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान के साथ-साथ 765 केवी लाइन बे में से 2 के लिए स्थान उपलब्ध कराएंगे। पावरग्रिड खेतड़ी सबस्टेशन पर 765 केवी लाइन बे में से दो के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा। ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि सटीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद प्राप्त की जाएगी। 		
3.	चरण-III भाग I के अंतर्गत राजस्थान में आरईजेड से विद्युत की निकासी (20 गीगावाट) हेतु पारेषण प्रणाली। स्कीम का संशोधित कार्यक्षेत्र: संशोधित कमीशनिंग शेड्यूल बाइपोल-1 के लिए 48 महीने और बाइपोल-2 के लिए 54 महीने है।	
4.	कर्नाटक में कोप्पल-II (चरण-ख) में नवीकरणीय ऊर्जा क्षेत्र (चरण-II) के एकीकरण के लिए पारेषण स्कीम। स्कीम का संशोधित कार्यक्षेत्र : पारेषण स्कीम का कार्यान्वयन शेड्यूल 36 महीने से घटाकर 24 महीने कर दिया गया है।	

3. इस संबंध में, बोली प्रक्रिया समन्वयक की नियुक्ति, विद्युत मंत्रालय द्वारा, समय-समय पर, संशोधित दिशानिर्देशों में निर्धारित शर्तों के अनुसार होगी।

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(5)]

बिहारी लाल, अवर सचिव (पारेषण)

NOTIFICATION

New Delhi, the 7th November, 2023

S.O. 4830(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) vide Gazette Notification mentioned below table:

Sl. No.	Name of the Scheme	Gazette Notification by which Scheme was notified
1.	Transmission Scheme for Solar Energy Zone in Bidar (2500 MW), Karnataka	S.O. 386(E) dated 24.01.2020 [F.No.15/3/2018-Trans-Part(1) and further modified by S.O. 1486(E) dated 29.03.2023 [F.No. 15/3/2018-Trans-Part(2)]
2.	Transmission System for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20 GW) under Phase-III Pat D	S.O. 5032(E) dated 03.12.2021 [F.No.15/3/2018-Trans-Part(1)]
3.	Transmission System for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20 GW) under Phase-III Part I	S.O. 235(E) dated 13.01.2023 [F.No.15/3/2018-Trans-Part(1)]
4.	Transmission Scheme for integration of Renewable Energy Zone (Phase-II) in Koppal-II (Phase-B) in Karnataka	S.O. 855(E) dated 23.02.2023 [F.No.15/3/2018-Trans-Part(2)]

2. Now, the Central Government has decided to modify the scope of above mentioned four schemes after examining the recommendations of the 15th meeting of National Committee on Transmission (NCT). As such, the scopes of schemes are hereby modified as under:

Sl. No.	Name of Transmission Scheme and its Revised Scope	
1.	Transmission Scheme for Solar Energy Zone in Bidar (2500 MW), Karnataka	
	Revised scope of the Transmission Scheme:	
	Sl. No.	Capacity/Km
	1.	Establishment of 765/400 kV 3x1500 MVA, 400/220 kV 5x500 MVA pooling station at suitable border location near Bidar with 765 kV (1x240 MVAR) and 400 kV (1x125 MVAR) Bus Reactor 765 kV Future Provision i. Space for future 765/400 kV ICT along with associated bay: 1 no. ii. Space for future 765 kV Bus Reactor along with associated bay: 1 no. iii. Space for additional future line bays with SLR: 8 nos. iv. Space for additional future 765/400 kV ICT along with associated bay: 2 nos. 400 kV Future Provision i. Space for future line bay: 8 nos. ii. Space for future 765/400 kV ICT bay: 1 no. iii. Space for future 400/220 kV ICT along with associated bay: 2 nos. iv. Space for additional future line bay with SLR: 2 nos. v. Space for additional future 765/400 kV ICT bay: 2 nos. vi. Space for additional future 400/220 kV ICT along with associated bay: 4 nos. 220 kV Future Provision i. Space for future 400/220 kV ICT bays: 2 nos. ii. Space for future line bays: 4 nos. iii. Space for additional future 400/220 kV ICT bays: 4 nos. iv. Space for additional future line bay: 6 nos. v. Space for additional future 220 kV Bus Sectionalizer: 2 sets vi. Space for additional future 220 kV TBC bay: 2 nos. vii. Space for additional future 220 kV BC bay: 2 nos.
	2.	Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/C line Route Length – 242 km
	3.	2 nos. of 765 kV line bays at Maheshwaram (PG) GIS substation for termination of Bidar PS – Maheshwaram (PG) GIS 765 kV D/C line 765 kV line bays (GIS) – 2
	4.	765 kV, 1x240 MVAR Switchable Line Reactor for each circuit at Bidar PS end & Maheshwaram (PG) end of Bidar PS- Maheshwaram (PG) GIS 765 kV D/C line 240 MVAR, 765 kV line reactor – 4 Nos. [7x80 MVAR at Bidar PS and 7x80 MVAR at Maheshwaram (PG), including 1 spare unit for both Bus Reactor & Line Reactor]

		Switching equipments for 765 kV reactor – 2 Nos. each at Bidar PS & Maheshwaram.
	Note: POWERGRID shall provide space for 2 no. of 765 kV line bays with provision for 240 MVAR SLR at Maheshwaram (PG) substation for termination of Bidar PS – Maheshwaram (PG) 765 kV D/c line	
2.	Transmission System for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20 GW) under Phase-III Part D-Phase I Revised Scope of the Transmission Scheme:	
	Sl. No.	Capacity/ Km
	Scope of the Transmission Scheme	
	1.	Sikar-II – Khetri 765 kV D/c line
	2.	Sikar-II – Narela 765 kV D/c line along with 240 MVAR Switchable line reactor for each circuit at each end of Sikar-II – Narela 765 kV D/c line
	3.	765 kV line bays at Sikar –II for Sikar-II – Khetri 765 kV D/c line and Sikar-II – Narela 765 kV D/c line
	4.	2 nos. of 765 kV line bays at both Khetri and Narela S/s
	Note: i. Developer of Sikar-II S/s to provide space for 4 nos. of 765 kV line bays at Sikar-II S/s along with space for two nos. of switchable line reactors ii. Developer of Narela S/s to provide space for 2 nos. of 765 kV line bays along with space for switchable line reactors at Narela S/s iii. Powergrid to provide space for two nos. of 765 kV line bays at Khetri substation iv. The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey.	
3.	Transmission System for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20 GW) under Phase-III Part I Modified scope of the Scheme: Revised commissioning schedule is 48 months for Bipole-I and 54 months for Bipole-2	
4.	Transmission Scheme for integration of Renewable Energy Zone (Phase-II) in Koppal-II (Phase-B) in Karnataka Modified Scope of the Scheme: Implementation schedule of Transmission Scheme is reduced from 36 months to 24 months.	

3. Bid Process Co-ordinators for above scheme will remain unchanged, as per original notification.

[F. No. 15/3/2018-Trans-Part(5)]

BIHARI LAL, Under Secy. (Transmission)