



भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-31082024-256815
CG-DL-E-31082024-256815

असाधारण
EXTRAORDINARY

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

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 3377]

नई दिल्ली, शुक्रवार, अगस्त 30, 2024/भाद्र 8, 1946

No. 3377]

NEW DELHI, FRIDAY, AUGUST 30, 2024/BHADRA 8, 1946

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 29 अगस्त, 2024

का.आ. 3706(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, राष्ट्रीय पारेषण समिति की 21वीं बैठक की सिफारिशों पर, संबंधित बोली-प्रक्रिया समन्वयकों (बीपीसी) के विवरण के साथ टीबीसीबी मोड के अंतर्गत निम्नलिखित पारेषण स्कीमों को अधिसूचित करती है:—

क्र.सं.	पारेषण स्कीम का नाम और कार्यक्षेत्र		
1.	गुजरात के कांडला क्षेत्र में हरित हाइड्रोजन/अमोनिया विनिर्माण क्षमता को विद्युत आपूर्ति के लिए पारेषण प्रणाली (चरण-I: 3 गीगावाट) संभावित कार्यान्वयन समय-सीमा: एसपीवी अंतरण से 36 माह बीपीसी: पीएफ़सी कंसल्टिंग लिमिटेड कार्य-क्षेत्र:		
	क्र.सं	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/मार्ग लंबाई (किमी)
	1.	2x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर के साथ	<ul style="list-style-type: none">765/400 केवी, 1500 एमवीए आईसीटी- 3765 केवी आईसीटी बे- 3

	<p>3x1500 एमवीए, 765/400 केवी कांडला (जीआईएस) की स्थापना।</p> <p>भावी प्रावधान: के लिए स्थान</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ वे सहित 765/400 केवी आईसीटी – 3 (खंड-II पर) ➤ स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ-साथ 765 केवी लाइन बे – 2 (खंड-I पर) और 4 (खंड-II पर) ➤ वे सहित 765 केवी बस रिएक्टर : 2 (खंड-II पर) ➤ 765 केवी सेक्शनलाइजर: 1-सेट ➤ स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के साथ 400 केवी लाइन बे - 12 (खंड-I पर 6 और खंड-II पर 6) ➤ वे के साथ-साथ 400/220 केवी आईसीटी – 6 (खंड-I और खंड-II पर 3-3) ➤ वे सहित 400 केवी बस रिएक्टर-2(खंड-II) ➤ 400 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 1-सेट ➤ 220 केवी लाइन बे: 12 (खंड-I और खंड-II पर 6-6) ➤ 220 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 1सेट ➤ 220 केवी बीसी: 2 ➤ 2x125 एमवीएआर एमएससी और 1x125 एमवीएआर एमएसआर के साथ 2 स्टेटकॉम (± 400 एमवीएआर) और संबंधित बे-2 (400 केवी खंड-I पर 1 और 400 केवी खंड-II पर 1) 	<ul style="list-style-type: none"> • 400 केवी आईसीटी बे- 3 • 330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर- 2 • 125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर- 2 • 765 केवी रिएक्टर बे- 2 • 765 केवी लाइन बे- 2 • 400 केवी रिएक्टर बे- 2 • 500 एमवीए, 765/400 केवी 1-पीएचस्पेयर आईसीटी-1 • 110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच रिएक्टर (लाइन/बस रिएक्टर के लिए अतिरिक्त इकाई)-1
2.	हलवद - कांडला (जीआईएस) 765 केवी डी/सी लाइन	140 किमी (लगभग)
3.	हलवद-कांडला 765 केवी डी/सी लाइन को समाप्त करने के लिए हलवद में 2 765 केवी लाइन बे	765 केवी लाइन बे - 2 (हलवद छोर के लिए)
4.	हलवद-कांडला 765 केवी डी/सी लाइन के कांडला (जीआईएस) छोर पर प्रत्येक सीकेटी पर 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर (एनजीआर बाईपास व्यवस्था के साथ)	<ul style="list-style-type: none"> • 240 एमवीएआर, 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 2 • 765 केवी लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण- 2 • 80 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच रिएक्टर (लाइन/बस रिएक्टर के लिए अतिरिक्त इकाई)-1
5.	कांडला (जीआईएस) 400 केवी बस सेक्शन-I में 2x125 एमवीएआर एमएससी एवं 1x125 एमवीएआर एमएसआर के साथ ± 400 एमवीएआर स्टेटकॉम	<ul style="list-style-type: none"> • 2x125 एमवीएआर एमएससी और 1x125 एमवीएआर एमएसआर के साथ ± 400 एमवीएआर स्टेटकॉम • 400 केवी बे - 1
<p>नोट: कांडला क्षेत्र में विभिन्न ग्रीन हाइड्रोजन/अमोनिया विकासकर्ताओं को भूमि आवंटन के संबंध में दीन दयाल पोर्ट अथॉरिटी के साथ प्रारंभिक चर्चा के अनुसार, कांडला एस/एस को भीमासर क्षेत्र के पास स्थापित करने का प्रस्ताव है और तदनुसार कांडला-हलवद लाइन की लाइन की लंबाई पर भी विचार किया गया है। तथापि,</p>		

		सबस्टेशन का सटीक स्थान बीपीसी/सर्वेक्षण एजेंसी द्वारा दीन दयाल पोर्ट अथॉरिटी और अन्य हितधारकों के परामर्श से अंतिम रूप दिया जाएगा। इसके अलावा, हलवद एस/एस की टीएसपी उपरोक्त क्रम संख्या 3 पर कार्यक्षेत्र के लिए स्थान उपलब्ध कराएगी।	
2.	<p>राजस्थान आरईजेड चरण-V (भाग-1: 4 गीगावाट) [सिरोही/नागौर] परिसर से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली संभावित कार्यान्वयन समय-सीमा: एसपीवी अंतरण से 24 माह</p> <p>बीपीसी: आरईसी पावर डेवलपमेंट एंड कंसल्टेंसी लिमिटेड</p> <p>कार्य-क्षेत्र:</p>		
	क्र.सं	पारेषण तत्व का विवरण	कार्य-क्षेत्र (सबस्टेशन का प्रकार/कंडक्टर क्षमता/किमी/बे की संख्या आदि)
	1. सिरोही एस/एस (2 गीगावाट) से विद्युत की तत्काल निकासी के लिए पारेषण प्रणाली		
	1.	ट्रांसफार्मर बे के साथ सिरोही एस/एस में 5x500 एमवीए, 400/220 केवी आईसीटी	<ul style="list-style-type: none"> 400/220 केवी 500 एमवीए आईसीटी- 5 400 केवी आईसीटी बे-5 220 केवी आईसीटी बे- 5
	2.	नवीकरणीय ऊर्जा इंटर कनेक्शन के लिए सिरोही एस/एस में 6 220 केवी लाइन बे	<ul style="list-style-type: none"> 220 केवी लाइन बे – 6
	3.	सिरोही एस/एस में 220 केवी बीसी (2) बे और 220 केवी टीबीसी (2) बे के साथ 220 केवी सेक्शनलाइजर बे (1 सेट)	<ul style="list-style-type: none"> 220 केवी सेक्शनलाइजर बे (1 सेट) 220 केवी बीसी (2) बे और 220 केवी टीबीसी (2) बे
	2. सिरोही पीएस (2 गीगावाट) और मेड़ता-II पीएस (2 गीगावाट) से विद्युत की सामान्य निकासी के लिए पारेषण प्रणाली		
	4.	सिरोही छोर पर 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ सिरोही – मंदसौर पीएस 765 केवी डी/सी लाइन और सिरोही – मंदसौर पीएस 765 केवी डी/सी लाइन के मंदसौर पीएस छोर पर 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर	<p>लाइन की लंबाई -320 किमी (लगभग)</p> <ul style="list-style-type: none"> सिरोही एस/एस पर 765 केवी लाइन बे – 2 मंदसौर पीएस पर 765 केवी लाइन बे – 2 सिरोही एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर – 2 मंदसौर पीएस छोर पर 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर – 2 सिरोही एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण – 2 मंदसौर पीएस छोर पर 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण – 2
	5.	मंदसौर पीएस – खंडवा (नया) 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ मंदसौर पीएस – खंडवा (नया) 765 केवी डी/सी लाइन	<p>लाइन की लंबाई ~260 किमी (लगभग)</p> <ul style="list-style-type: none"> मंदसौर पीएस पर 765 केवी लाइन बे - 2 खंडवा (नया) पर 765 केवी लाइन बे - 2 मंदसौर पीएस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2 खंडवा (नया) छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2 मंदसौर पीएस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 2 खंडवा (नया) छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 2

नोट:

- सिरौही एस/एस के विकासकर्ता 2 765 केवी लाइन बे, 400/220 केवी आईसीटी, 220 केवी लाइन बे के लिए जगह उपलब्ध कराएंगे। 220 केवी सेक्शनलाइजर बे के साथ 220 केवी बीसी बे और 220 केवी टीबीसी बे, स्विचेबल लाइन रिएक्टर (स्विचिंग उपकरण के साथ) सिरौही एस/एस में दायरे के अनुसार
- मंदसौर पीएस के विकासकर्ता 4 765 केवी लाइन बे, स्विचेबल लाइन रिएक्टर (स्विचिंग उपकरण के साथ) के लिए जगह उपलब्ध कराएंगे
- मेसर्स स्टरलाइट खंडवा एस/एस में 2 765 केवी लाइन बे स्विचेबल लाइन रिएक्टर (स्विचिंग उपकरण के साथ) के लिए जगह उपलब्ध कराएंगे
- उपरोक्त उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि सटीक लंबाई विस्तृत सर्वेक्षण के बाद प्राप्त की जाएगी

उत्तर-पूर्वी क्षेत्र विस्तार स्कीम-XXV भाग-क(एनईआरईएस -XXV भाग-क)**3. अनुमानित कार्यान्वयन समय: एसपीवी हस्तांतरण से 36 महीने****बीपीसी: पीएफ़सी कंसल्टिंग लिमिटेड****कार्य क्षेत्र:**

क्रम संख्या	पारेषण स्कीम का कार्य क्षेत्र	क्षमता (एमवीए) / लाइन की लंबाई (किमी) /संख्या
1.	<p>असम में (भविष्य में 765 केवी और 220 केवी स्तर स्थापित किए जाएंगे)</p> <p>नए 400 केवी बोरनगर (आईएसटीएस) स्विचिंग स्टेशन की स्थापना</p> <p>भविष्य के विस्तार के लिए अतिरिक्त स्थान:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 6x1500 एमवीए, 765/400 केवी आईसीटी (19x500 एमवीए एकल फ्रेज़ जिसमें एक अतिरिक्त इकाई शामिल है) दोनों वोल्टेज स्तरों पर संबद्ध आईसीटी बे के साथ • 5x500 एमवीए, 400/220 केवी आईसीटी दोनों वोल्टेज स्तरों पर संबद्ध आईसीटी बे के साथ • भविष्य की लाइनों के लिए 765 केवी लाइन बे (स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान के साथ): 8। • भविष्य की लाइनों के लिए 400 केवी लाइन बे (स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्थान के साथ): 8। • 220 केवी लाइन बे: 10। • 4x330 एमवीएआर, 765 kV बस रिएक्टर (13x110 एमवीएआर सिंगलफ्रेज़ जिसमें एक अतिरिक्त इकाई शामिल है) संबद्ध बे के साथ • 3x125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर और संबंधित बे • 765 केवी बस सेक्शनलाइज़र: 1 सेट • 400 केवी बस सेक्शनलाइज़र: 1 सेट • 220 केवी बस सेक्शनलाइज़र: 1 सेट • 220 केवी बस कपलर बे: 2 • 220 केवी ट्रांसफर बस कपलर बे: 2 	<ul style="list-style-type: none"> • 420 केवी, 1x125 एमवीएआर बस रिएक्टर: 2 • 400 केवी बस रिएक्टर बे: 2 • • 400 केवी लाइन बे: • i) 1x80 एमवीएआरबी स्विचेबल लाइन रिएक्टर की स्थापना के प्रावधान के साथ 2 [अलीपुरद्वार (पावरग्रिड) - बोरनगर (आईएसटीएस) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन की समाप्ति के लिए, जो अलीपुरद्वार (पावरग्रिड) - बोंगाईगांव (पावरग्रिड) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन को बोंगाईगांव (पावरग्रिड) छोर से बोरनगर (आईएसटीएस) एस/एस तक स्थानांतरित करने के बाद बनाई गई है] • ii) 2 [बोंगाईगांव (पावरग्रिड) - बोरनगर (आईएसटीएस) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन की समाप्ति के लिए बोरनगर (आईएसटीएस) में मौजूदा बोंगाईगांव (पावरग्रिड) के दोनों सर्किटों के एलआईएलओ के बाद बनाई गई बोरनगर (आईएसटीएस) पर बालीपारा (पावरग्रिड) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन] • iii) 2: प्रत्येक 1x63 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर की स्थापना के प्रावधान के साथ [बोरनगर (आईएसटीएस) की समाप्ति के लिए बोंगाईगांव (पावरग्रिड)-बोरनगर (आईएसटीएस) पर बालीपारा (पावरग्रिड) 400 केवी डी/सी (क्वाड)

		लाइन के मौजूदा दो सर्किटों के एलआईएलओ के बाद बालीपारा (पावरग्रिड) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन बनाई गई।
2.	बोरनगर (आईएसटीएस) में मौजूदा बोंगाईगांव (पावरग्रिड)-बालीपारा (पावरग्रिड) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के दोनों सर्किटों का लीलो	लगभग 8 किमी (4 किमी लूप-इन + 4 किमी लूपआउट)
3.	# बोंगाईगांव (पावरग्रिड) छोर और बोरनगर (आईएसटीएस) में समाप्ति के लिए जिससे कि अलीपुरद्वार (पावरग्रिड) बने - बोरनगर (आईएसटीएस) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन से अलीपुरद्वार (पावरग्रिड) - बोंगाईगांव (पावरग्रिड) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन को अलग करना।	लगभग 110 किमी अतिरिक्त लाइन खंड
4.	अलीपुरद्वार (पावरग्रिड) के प्रत्येक सर्किट में बोरनगर (आईएसटीएस) छोर पर 420 केवी 1x80 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर (500 ओम एनजीआर और एनजीआर बाईपास व्यवस्था के साथ) की स्थापना - बोरनगर 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन अलीपुरद्वार (पावरग्रिड) - बोंगाईगांव (पावरग्रिड) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन को बोंगाईगांव (पावरग्रिड) छोर से बोरनगर (आईएसटीएस) एस/एस तक स्थानांतरित करने के बाद बनाई गई है।	<ul style="list-style-type: none"> • 420 केवी, 1x80 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर (500 ओमएनजीआर और एनजीआर बाईपास व्यवस्था के साथ) - 2। • 420 केवी, 1x80 एमवीएआर के स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 2।
5.	बोरनगर (आईएसटीएस) के प्रत्येक सर्किट में बोरनगर (आईएसटीएस) के अंत में 420 केवी, 1x63 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर (400 ओम एनजीआर और एनजीआर बाईपास व्यवस्था के साथ) की स्थापना - मौजूदा बोंगाईगांव (पावरग्रिड) - बालीपारा (पावरग्रिड) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के दोनों सर्किटों के लीलो के बाद बनाई गई 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन	<ul style="list-style-type: none"> • 420 kV, 1x63 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर (400 ओम एनजीआर और एनजीआर बाईपास व्यवस्था के साथ) - 2 • 420 केवी, 1x63 एमवीएआर के स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 2।
		कुल

टिप्पणी:

- (i) #सिलीगुडी (पावरग्रिड) - बोंगाईगांव (पावरग्रिड) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन का क्रियान्वयन मेसर्स ईस्ट नॉर्थ इंटरकनेक्शन कंपनी लिमिटेड (मेसर्स ईएनआईसीएल, मेसर्स स्टर्लाइट की एसपीवी) द्वारा किया गया। दोनों छोर पर लाइन बे का क्रियान्वयन पावरग्रिड द्वारा किया गया। इसके अलावा, इस लाइन को अलीपुरद्वार (पावरग्रिड) एस/एस पर पावरग्रिड द्वारा लाइन समाप्ति के लिए लाइन बे के क्रियान्वयन के साथ एलआईएलओ किया गया, जिसके परिणामस्वरूप अलीपुरद्वार (पावरग्रिड) - बोंगाईगांव (पावरग्रिड) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन का निर्माण हुआ। अलीपुरद्वार (पावरग्रिड) - बोंगाईगांव (पावरग्रिड) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन (जिसका आंशिक स्वामित्व मेसर्स ईएनआईसीएल और आंशिक रूप से पावरग्रिड के पास है) को बोंगाईगांव (पावरग्रिड) छोर से अलग किया जाना है और बोरनगर (आईएसटीएस) एस/एस पर समाप्त करने के लिए विस्तारित किया जाना है ताकि अलीपुरद्वार (पावरग्रिड) - बोरनगर (आईएसटीएस) 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन बनाई जा सके। लाइन को स्थानांतरित करने के बाद, बोंगाईगांव (पावरग्रिड) छोर पर अप्रयुक्त छोड़े गए लाइन सेक्शन को एंटी-थेफ्ट चार्ज रखने की आवश्यकता है ताकि भविष्य में नई लाइन के समापन के लिए इसका उपयोग किया जा सके। इसके अलावा, अलीपुरद्वार (पावरग्रिड) - बोंगाईगांव (पावरग्रिड) लाइन को बोंगाईगांव (पावरग्रिड) एस/एस से बोरनगर (आईएसटीएस) एस/एस में स्थानांतरित करने पर, बोंगाईगांव के माध्यम से सभी परिचालन संचार लिंक की कनेक्टिविटी सुनिश्चित की जानी है। इसके लिए आवश्यकतानुसार अतिरिक्त ओपीजीडब्ल्यू और एफओटीई की योजना बनाने

	की जरूरत है। एनईआरईएस-XXXV पार्ट ए योजना को लागू करने वाले आईएसटीएस लाइसेंसधारी को लाइन शिफ्टिंग के लिए मेसर्स ईएनआईसीएल के साथ समन्वय करने और बोंगाईगांव (पावरग्रिड) छोर पर अप्रयुक्त लाइन सेक्शन को चोरी-रोधी चार्ज रखने की जरूरत है। (ii) ऊपर बताई गई लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि विस्तृत सर्वेक्षण के बाद सटीक लाइन की लंबाई प्राप्त की जाएगी।
--	---

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

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-भाग(4)]

नाओरेम इंद्रकुमार सिंह, अवर सचिव

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 29th August, 2024

S.O. 3706(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 the recommendations of 21st meeting of National Committee on Transmission, hereby notifies the following transmission schemes under TBCB mode, with details of respective Bid-Process Coordinators (BPCs):—

Sl. No.	Name & Scope of the Transmission Scheme							
1.	Transmission System for supply of power to Green Hydrogen/ Ammonia manufacturing potential in Kandla area of Gujarat (Phase-I: 3 GW) Tentative implementation timeframe : 36 months from SPV transfer BPC: PFC Consulting Limited Scope:							
	<table> <tr> <th>Sl. No.</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity/ Line Length (Km)</th></tr> <tr> <td>1.</td><td> Establishment of 3x1500 MVA, 765/400 kV Kandla(GIS) 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-3 Nos. (on Sec-II) ➤ 765 kV line bays along with switchable line reactors – 2 Nos. (on Sec-I) & 4 Nos. (on Sec-II) ➤ 765 kV Bus Reactor along with bay: 2 Nos. (on Sec-II) ➤ 765 kV Sectionalizer: 1 -set ➤ 400 kV line bays along with switchable linereactors– 12 Nos. (6 on Sec-I & 6 on Sec-II) ➤ 400/220 kV ICT along with bays-6 Nos.(3 Nos. each on Sec-I & Sec-II) ➤ 400 kV Bus Reactor along with bays: 2 Nos. (Sec-II) ➤ 400 kV Sectionalization bay: 1-set ➤ 220 kV line bays: 12 Nos. (6 nos. each on Sec-I &Sec-II) ➤ 220 kV Sectionalization bay: 1set ➤ 220 kV BC: 2 Nos. ➤ 2 Nos. STATCOM (±400 MVAR) along with 2x125 MVAR MSC & 1x125 MVAR MSR and associated bays-2Nos. (1 on 400kV Sec-I and 1 on 400 kV Sec-II) </td><td> <ul style="list-style-type: none"> • 765/400 kV, 1500 MVA ICT-3Nos. • 765 kV ICT bays- 3 Nos. • 400 kV ICT bays- 3 Nos. • 330 MVAR 765 kV bus reactor-2Nos. • 125 MVAR 420 kV bus reactor-2Nos. • 765 kV reactor bay- 2 Nos. • 765 kV line bay- 2 Nos. • 400 kV reactor bay- 2 Nos. • 500 MVA, 765/400 kV 1-PhSpare ICT-1 • 110 MVAR, 765 kV, 1-ph reactor(spare unit for line/bus reactor)-1 </td></tr> </table>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity/ Line Length (Km)	1.	Establishment of 3x1500 MVA, 765/400 kV Kandla(GIS) 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-3 Nos. (on Sec-II) ➤ 765 kV line bays along with switchable line reactors – 2 Nos. (on Sec-I) & 4 Nos. (on Sec-II) ➤ 765 kV Bus Reactor along with bay: 2 Nos. (on Sec-II) ➤ 765 kV Sectionalizer: 1 -set ➤ 400 kV line bays along with switchable linereactors– 12 Nos. (6 on Sec-I & 6 on Sec-II) ➤ 400/220 kV ICT along with bays-6 Nos.(3 Nos. each on Sec-I & Sec-II) ➤ 400 kV Bus Reactor along with bays: 2 Nos. (Sec-II) ➤ 400 kV Sectionalization bay: 1-set ➤ 220 kV line bays: 12 Nos. (6 nos. each on Sec-I &Sec-II) ➤ 220 kV Sectionalization bay: 1set ➤ 220 kV BC: 2 Nos. ➤ 2 Nos. STATCOM (±400 MVAR) along with 2x125 MVAR MSC & 1x125 MVAR MSR and associated bays-2Nos. (1 on 400kV Sec-I and 1 on 400 kV Sec-II) 	<ul style="list-style-type: none"> • 765/400 kV, 1500 MVA ICT-3Nos. • 765 kV ICT bays- 3 Nos. • 400 kV ICT bays- 3 Nos. • 330 MVAR 765 kV bus reactor-2Nos. • 125 MVAR 420 kV bus reactor-2Nos. • 765 kV reactor bay- 2 Nos. • 765 kV line bay- 2 Nos. • 400 kV reactor bay- 2 Nos. • 500 MVA, 765/400 kV 1-PhSpare ICT-1 • 110 MVAR, 765 kV, 1-ph reactor(spare unit for line/bus reactor)-1 	
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity/ Line Length (Km)						
1.	Establishment of 3x1500 MVA, 765/400 kV Kandla(GIS) 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-3 Nos. (on Sec-II) ➤ 765 kV line bays along with switchable line reactors – 2 Nos. (on Sec-I) & 4 Nos. (on Sec-II) ➤ 765 kV Bus Reactor along with bay: 2 Nos. (on Sec-II) ➤ 765 kV Sectionalizer: 1 -set ➤ 400 kV line bays along with switchable linereactors– 12 Nos. (6 on Sec-I & 6 on Sec-II) ➤ 400/220 kV ICT along with bays-6 Nos.(3 Nos. each on Sec-I & Sec-II) ➤ 400 kV Bus Reactor along with bays: 2 Nos. (Sec-II) ➤ 400 kV Sectionalization bay: 1-set ➤ 220 kV line bays: 12 Nos. (6 nos. each on Sec-I &Sec-II) ➤ 220 kV Sectionalization bay: 1set ➤ 220 kV BC: 2 Nos. ➤ 2 Nos. STATCOM (±400 MVAR) along with 2x125 MVAR MSC & 1x125 MVAR MSR and associated bays-2Nos. (1 on 400kV Sec-I and 1 on 400 kV Sec-II) 	<ul style="list-style-type: none"> • 765/400 kV, 1500 MVA ICT-3Nos. • 765 kV ICT bays- 3 Nos. • 400 kV ICT bays- 3 Nos. • 330 MVAR 765 kV bus reactor-2Nos. • 125 MVAR 420 kV bus reactor-2Nos. • 765 kV reactor bay- 2 Nos. • 765 kV line bay- 2 Nos. • 400 kV reactor bay- 2 Nos. • 500 MVA, 765/400 kV 1-PhSpare ICT-1 • 110 MVAR, 765 kV, 1-ph reactor(spare unit for line/bus reactor)-1 						

	2.	Halvad – Kandla(GIS) 765 kV D/c line	140 km (approx.)																								
	3.	2 Nos. of 765 kV line bays at Halvad for termination of Halvad – Kandla 765 kV D/c line	765 kV line bays– 2 Nos. (for Halvad end)																								
	4.	240 MVar switchable line reactors on each ckt at Kandla (GIS) end of Halvad – Kandla 765 kV D/c line (with NGR bypass arrangement)	<ul style="list-style-type: none">240 MVar, 765 kV switchable line reactor- 2 Nos.Switching equipment for 765kV line reactor- 2 Nos.80 MVAR, 765 kV, 1-phreactor (spare unit for line/bus reactor)-1 No.																								
	5.	± 400 MVar STATCOM along with 2x125 MVar MSC & 1x125 MVar MSR at Kandla(GIS) 400 kV Bus section-I	<ul style="list-style-type: none">±400 MVar STATCOM along with 2x125 MVar MSC& 1x125 MVar MSR400 kV bay – 1 No.																								
		<i>Note: As per initial discussions with Deen Dayal Port Authority w.r.t. land allocation done to various Green Hydrogen/Ammonia developers in Kandla area, Kandla S/s is proposed to be located near Bhimasar area and line length of Kandla-Halvad line has been considered accordingly. However, exact location of the substation would be finalized bythe BPC/Survey Agency in consultation with Deen Dayal Port Authority and other stakeholders. Further, TSP of Halvad S/s shall provide space for scope at Sl. No. 3 above.</i>																									
2.	Transmission system for evacuation of power from Rajasthan REZ Ph-V (Part-1: 4 GW) [Sirohi/Nagaur] Complex Tentative implementation timeframe: 24 months from SPV transfer BPC: REC Power Development and Consultancy Limited Scope: <table><tr><th>Sl. No.</th><th>Description of Transmission Element</th><th>Scope of work (Type of Substation/Conductor capacity/km/no. of bays etc.)</th></tr><tr><td colspan="3">1. Transmission system for immediate Evacuation of Power from Sirohi S/s (2 GW)</td></tr><tr><td>1.</td><td>5x500 MVA, 400/220 kV ICTs at Sirohi S/s along with transformer bays</td><td><ul style="list-style-type: none">400/220 kV 500 MVA ICTs- 5 Nos.400 kV ICT bays-5 Nos.220 kV ICT bays- 5 Nos.</td></tr><tr><td>2.</td><td>6 Nos. 220 kV line bays at Sirohi S/s for RE interconnection</td><td><ul style="list-style-type: none">220 kV line bays – 6 Nos.</td></tr><tr><td>3.</td><td>220 kV Sectionalizer bay (1 set) along with 220 kV BC (2 Nos.) bay and 220 kV TBC (2 Nos.) bay at Sirohi S/s</td><td><ul style="list-style-type: none">220 kV Sectionalizer bay (1 set)220 kV BC (2 Nos.) bay and 220 kV TBC(2 Nos.) bay</td></tr><tr><td colspan="3">2. Transmission system for Common Evacuation of Power from Sirohi PS (2 GW) &Merta-II PS (2GW)</td></tr><tr><td>4.</td><td>Sirohi – Mandsaur PS 765 kV D/c line along with 240 MVar switchable line reactor at Sirohi end and 330 MVar switchable line reactor at Mandsaur PS end for each circuit of Sirohi –Mandsaur PS 765KV D/c line</td><td><p>Line Length -320 km (approx.)</p><ul style="list-style-type: none">765 kV line bays at Sirohi S/s – 2 Nos.765 kV line bays at Mandsaur PS – 2 Nos.765 kV, 240 MVar switchable line reactors at Sirohi S/s end– 2 Nos.765 kV, 330 MVar switchable line reactors at Mandsaur PS end– 2 Nos.Switching equipment for 765kV, 240 MVar switchable line reactors at Sirohi S/s end – 2Nos.Switching equipment for 765kV, 330 MVar switchable line reactors at Mandsaur PS end– 2 Nos.</td></tr><tr><td>5.</td><td>Mandsaur PS – Khandwa (New) 765 kV D/c line along with 240 MVar switchable line reactor for each circuit at each end of Mandsaur PS – Khandwa (New) 765kV D/c line</td><td><p>Line Length ~260 km (Approx)</p><ul style="list-style-type: none">765 kV line bays at Mandsaur PS – 2 Nos.765 kV line bays at Khandwa (New) – 2 Nos.765 kV, 240 MVar switchable line reactors at Mandsaur PS end– 2 Nos.765 kV, 240 MVar switchable line reactors at Khandwa (New) end– 2 Nos.</td></tr></table>			Sl. No.	Description of Transmission Element	Scope of work (Type of Substation/Conductor capacity/km/no. of bays etc.)	1. Transmission system for immediate Evacuation of Power from Sirohi S/s (2 GW)			1.	5x500 MVA, 400/220 kV ICTs at Sirohi S/s along with transformer bays	<ul style="list-style-type: none">400/220 kV 500 MVA ICTs- 5 Nos.400 kV ICT bays-5 Nos.220 kV ICT bays- 5 Nos.	2.	6 Nos. 220 kV line bays at Sirohi S/s for RE interconnection	<ul style="list-style-type: none">220 kV line bays – 6 Nos.	3.	220 kV Sectionalizer bay (1 set) along with 220 kV BC (2 Nos.) bay and 220 kV TBC (2 Nos.) bay at Sirohi S/s	<ul style="list-style-type: none">220 kV Sectionalizer bay (1 set)220 kV BC (2 Nos.) bay and 220 kV TBC(2 Nos.) bay	2. Transmission system for Common Evacuation of Power from Sirohi PS (2 GW) &Merta-II PS (2GW)			4.	Sirohi – Mandsaur PS 765 kV D/c line along with 240 MVar switchable line reactor at Sirohi end and 330 MVar switchable line reactor at Mandsaur PS end for each circuit of Sirohi –Mandsaur PS 765KV D/c line	<p>Line Length -320 km (approx.)</p> <ul style="list-style-type: none">765 kV line bays at Sirohi S/s – 2 Nos.765 kV line bays at Mandsaur PS – 2 Nos.765 kV, 240 MVar switchable line reactors at Sirohi S/s end– 2 Nos.765 kV, 330 MVar switchable line reactors at Mandsaur PS end– 2 Nos.Switching equipment for 765kV, 240 MVar switchable line reactors at Sirohi S/s end – 2Nos.Switching equipment for 765kV, 330 MVar switchable line reactors at Mandsaur PS end– 2 Nos.	5.	Mandsaur PS – Khandwa (New) 765 kV D/c line along with 240 MVar switchable line reactor for each circuit at each end of Mandsaur PS – Khandwa (New) 765kV D/c line	<p>Line Length ~260 km (Approx)</p> <ul style="list-style-type: none">765 kV line bays at Mandsaur PS – 2 Nos.765 kV line bays at Khandwa (New) – 2 Nos.765 kV, 240 MVar switchable line reactors at Mandsaur PS end– 2 Nos.765 kV, 240 MVar switchable line reactors at Khandwa (New) end– 2 Nos.
Sl. No.	Description of Transmission Element	Scope of work (Type of Substation/Conductor capacity/km/no. of bays etc.)																									
1. Transmission system for immediate Evacuation of Power from Sirohi S/s (2 GW)																											
1.	5x500 MVA, 400/220 kV ICTs at Sirohi S/s along with transformer bays	<ul style="list-style-type: none">400/220 kV 500 MVA ICTs- 5 Nos.400 kV ICT bays-5 Nos.220 kV ICT bays- 5 Nos.																									
2.	6 Nos. 220 kV line bays at Sirohi S/s for RE interconnection	<ul style="list-style-type: none">220 kV line bays – 6 Nos.																									
3.	220 kV Sectionalizer bay (1 set) along with 220 kV BC (2 Nos.) bay and 220 kV TBC (2 Nos.) bay at Sirohi S/s	<ul style="list-style-type: none">220 kV Sectionalizer bay (1 set)220 kV BC (2 Nos.) bay and 220 kV TBC(2 Nos.) bay																									
2. Transmission system for Common Evacuation of Power from Sirohi PS (2 GW) &Merta-II PS (2GW)																											
4.	Sirohi – Mandsaur PS 765 kV D/c line along with 240 MVar switchable line reactor at Sirohi end and 330 MVar switchable line reactor at Mandsaur PS end for each circuit of Sirohi –Mandsaur PS 765KV D/c line	<p>Line Length -320 km (approx.)</p> <ul style="list-style-type: none">765 kV line bays at Sirohi S/s – 2 Nos.765 kV line bays at Mandsaur PS – 2 Nos.765 kV, 240 MVar switchable line reactors at Sirohi S/s end– 2 Nos.765 kV, 330 MVar switchable line reactors at Mandsaur PS end– 2 Nos.Switching equipment for 765kV, 240 MVar switchable line reactors at Sirohi S/s end – 2Nos.Switching equipment for 765kV, 330 MVar switchable line reactors at Mandsaur PS end– 2 Nos.																									
5.	Mandsaur PS – Khandwa (New) 765 kV D/c line along with 240 MVar switchable line reactor for each circuit at each end of Mandsaur PS – Khandwa (New) 765kV D/c line	<p>Line Length ~260 km (Approx)</p> <ul style="list-style-type: none">765 kV line bays at Mandsaur PS – 2 Nos.765 kV line bays at Khandwa (New) – 2 Nos.765 kV, 240 MVar switchable line reactors at Mandsaur PS end– 2 Nos.765 kV, 240 MVar switchable line reactors at Khandwa (New) end– 2 Nos.																									

		<ul style="list-style-type: none">Switching equipment for 765kV, 240 MVA_r switchable line reactors at Mandsaur PS end– 2 Nos.Switching equipment for 765kV, 240 MVA_r switchable line reactors at Khandwa (New)end – 2 Nos.					
Note: <ul style="list-style-type: none">Developer of Sirohi S/s shall provide space for 2 Nos. of 765 kV line bays, 400/220 kV ICTs, 220 kV line bays.220 kV Sectionalizer bay along with 220 kV BC bay and 220 kV TBC bay, switchable line reactors (along with switching equipment) at Sirohi S/s as per the scopeDeveloper of Mandsaur PS shall provide space for 4 Nos. of 765 kV line bays, switchable line reactors (alongwith switching equipment) at Mandsaur PSM/s Sterlite shall provide space for 2 Nos. of 765 kV line bays switchable line reactor (along with switching equipment) at Khandwa S/sThe line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey							
3.	North-Eastern Region Expansion Scheme-XXV Part-A (NERES-XXV Part-A)						
	Tentative Implementation Time: 36 months from SPV transfer						
	BPC: PFC Consulting Limited						
	Scope:						
	<table><tr><th>Sl. No.</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity (MVA) / Line length (km) / Nos.</th></tr><tr><td>1.</td><td><p>Establishment of new 400 kV Bornagar (ISTS) switching station in Assam (765 kV and 220 kV levels to be established in future)</p><p>Additional space for future expansion:</p><ul style="list-style-type: none">6x1500 MVA, 765/400 kV ICTs (19x500 MVA single phase including one spare unit) along with associated ICT bays at both voltage levels5x500 MVA, 400/220 kV ICTs along with associated ICT bays at both voltage levels765 kV line bays (along with space for switchable line reactor) for future lines: 8 Nos.400 kV line bays (along with space for switchable line reactor) for future lines:8 Nos.220 kV line bays: 10 Nos.4x330 MVA_r, 765 kV Bus Reactors (13x110 MVA_r single phase including one spare unit) along with associated bays3x125 MVA_r, 420 kV Bus Reactors along with associated bays765 kV Bus Sectionaliser: 1set400 kV Bus Sectionaliser: 1set220 kV Bus Sectionaliser: 1set220 kV Bus Coupler bays: 2 Nos.220 kV Transfer Bus Coupler bays: 2 Nos.</td><td><ul style="list-style-type: none">420 kV, 1x125 MVA_r Bus Reactor:2 Nos.400 kV bus reactor bays: 2 Nos.400 kV line bays:<ul style="list-style-type: none">i) 2 Nos. each with provision for installation of 1x80 MVA_r switchable line reactor [for termination of Alipurduar (POWERGRID) – Bornagar (ISTS) 400 kV D/c (Quad) line formed after shifting of Alipurduar (POWERGRID) –Bongaigaon (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line from Bongaigaon (POWERGRID) end to Bornagar(ISTS) S/s]ii) 2 Nos. [for termination of Bongaigaon (POWERGRID) – Bornagar (ISTS) 400 kV D/c (Quad) line formed after LILO of both circuits of existing Bongaigaon (POWERGRID) –Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line at Bornagar(ISTS)]iii) 2 Nos. each with provision for installation of 1x63 MVA_r switchable line reactor [for termination of Bornagar (ISTS) – Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line formed after LILO of both circuits of existing Bongaigaon (POWERGRID) – Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line at Bornagar(ISTS)]</td></tr></table>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA) / Line length (km) / Nos.	1.	<p>Establishment of new 400 kV Bornagar (ISTS) switching station in Assam (765 kV and 220 kV levels to be established in future)</p> <p>Additional space for future expansion:</p> <ul style="list-style-type: none">6x1500 MVA, 765/400 kV ICTs (19x500 MVA single phase including one spare unit) along with associated ICT bays at both voltage levels5x500 MVA, 400/220 kV ICTs along with associated ICT bays at both voltage levels765 kV line bays (along with space for switchable line reactor) for future lines: 8 Nos.400 kV line bays (along with space for switchable line reactor) for future lines:8 Nos.220 kV line bays: 10 Nos.4x330 MVA_r, 765 kV Bus Reactors (13x110 MVA_r single phase including one spare unit) along with associated bays3x125 MVA_r, 420 kV Bus Reactors along with associated bays765 kV Bus Sectionaliser: 1set400 kV Bus Sectionaliser: 1set220 kV Bus Sectionaliser: 1set220 kV Bus Coupler bays: 2 Nos.220 kV Transfer Bus Coupler bays: 2 Nos.	<ul style="list-style-type: none">420 kV, 1x125 MVA_r Bus Reactor:2 Nos.400 kV bus reactor bays: 2 Nos.400 kV line bays:<ul style="list-style-type: none">i) 2 Nos. each with provision for installation of 1x80 MVA_r switchable line reactor [for termination of Alipurduar (POWERGRID) – Bornagar (ISTS) 400 kV D/c (Quad) line formed after shifting of Alipurduar (POWERGRID) –Bongaigaon (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line from Bongaigaon (POWERGRID) end to Bornagar(ISTS) S/s]ii) 2 Nos. [for termination of Bongaigaon (POWERGRID) – Bornagar (ISTS) 400 kV D/c (Quad) line formed after LILO of both circuits of existing Bongaigaon (POWERGRID) –Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line at Bornagar(ISTS)]iii) 2 Nos. each with provision for installation of 1x63 MVA_r switchable line reactor [for termination of Bornagar (ISTS) – Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line formed after LILO of both circuits of existing Bongaigaon (POWERGRID) – Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line at Bornagar(ISTS)]
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA) / Line length (km) / Nos.					
1.	<p>Establishment of new 400 kV Bornagar (ISTS) switching station in Assam (765 kV and 220 kV levels to be established in future)</p> <p>Additional space for future expansion:</p> <ul style="list-style-type: none">6x1500 MVA, 765/400 kV ICTs (19x500 MVA single phase including one spare unit) along with associated ICT bays at both voltage levels5x500 MVA, 400/220 kV ICTs along with associated ICT bays at both voltage levels765 kV line bays (along with space for switchable line reactor) for future lines: 8 Nos.400 kV line bays (along with space for switchable line reactor) for future lines:8 Nos.220 kV line bays: 10 Nos.4x330 MVA_r, 765 kV Bus Reactors (13x110 MVA_r single phase including one spare unit) along with associated bays3x125 MVA_r, 420 kV Bus Reactors along with associated bays765 kV Bus Sectionaliser: 1set400 kV Bus Sectionaliser: 1set220 kV Bus Sectionaliser: 1set220 kV Bus Coupler bays: 2 Nos.220 kV Transfer Bus Coupler bays: 2 Nos.	<ul style="list-style-type: none">420 kV, 1x125 MVA_r Bus Reactor:2 Nos.400 kV bus reactor bays: 2 Nos.400 kV line bays:<ul style="list-style-type: none">i) 2 Nos. each with provision for installation of 1x80 MVA_r switchable line reactor [for termination of Alipurduar (POWERGRID) – Bornagar (ISTS) 400 kV D/c (Quad) line formed after shifting of Alipurduar (POWERGRID) –Bongaigaon (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line from Bongaigaon (POWERGRID) end to Bornagar(ISTS) S/s]ii) 2 Nos. [for termination of Bongaigaon (POWERGRID) – Bornagar (ISTS) 400 kV D/c (Quad) line formed after LILO of both circuits of existing Bongaigaon (POWERGRID) –Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line at Bornagar(ISTS)]iii) 2 Nos. each with provision for installation of 1x63 MVA_r switchable line reactor [for termination of Bornagar (ISTS) – Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line formed after LILO of both circuits of existing Bongaigaon (POWERGRID) – Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line at Bornagar(ISTS)]					

2.	LILO of both circuits of existing Bongaigaon (POWERGRID) – Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line at Bornagar(ISTS)	About 8 km (4 km Loop in + 4 km Loop out)
3.	#Disconnection of Alipurduar (POWERGRID) – Bongaigaon (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line from Bongaigaon (POWERGRID) end and extension of the line for termination at Bornagar (ISTS) S/s so as to form Alipurduar(POWERGRID) – Bornagar(ISTS) 400 kV D/c (Quad) line	About 110 km additional line section
4.	Installation of 420 kV, 1x80 MVar switchable line reactor (along with 500 ohm NGR and NGR bypass arrangement) at Bornagar (ISTS) end in each circuit of Alipurduar (POWERGRID) – Bornagar 400 kV D/c (Quad) line formed after shifting of Alipurduar (POWERGRID) – Bongaigaon (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line from Bongaigaon (POWERGRID) end to Bornagar (ISTS) S/s	<ul style="list-style-type: none"> • 420 kV, 1x80 MVar switchable line reactor (along with 500 ohmNGR and NGR bypass arrangement) - 2 Nos. • Switching equipment for switchable line reactor of 420 kV, 1x80 MVar - 2 Nos.
5.	Installation of 420 kV, 1x63 MVar switchable line reactor (along with 400 ohm NGR and NGR bypass arrangement) at Bornagar (ISTS) end in each circuit of Bornagar (ISTS) – Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line formed after LILO of both circuits of existing Bongaigaon (POWERGRID) – Balipara (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line	<ul style="list-style-type: none"> • 420 kV, 1x63 MVar switchable line reactor (along with 400 ohm NGR and NGR bypass arrangement) - 2 Nos. • Switching equipment for switchable line reactor of 420 kV, 1x63 MVar - 2 Nos.

Note:

(i) #Siliguri (POWERGRID) – Bongaigaon (POWERGRID) 400kV D/c (Quad) line was implemented by M/s East North Interconnection Company Limited (M/s ENICL, SPV of M/s Sterlite). Line bays at both ends were implemented by POWERGRID. Further, this line was LILOed at Alipurduar (POWERGRID) S/s by POWERGRID along with implementation of line bays for termination of line, resulting in formation of Alipurduar (POWERGRID) – Bongaigaon (POWERGRID) 400kV D/c (Quad) line. The Alipurduar(POWERGRID) – Bongaigaon (POWERGRID) 400 kV D/c (Quad) line (partly owned by M/s ENICL and partly by POWERGRID) is to be disconnected from Bongaigaon (POWERGRID) end and extended for termination at Bornagar (ISTS) S/s so as to form Alipurduar (POWERGRID) – Bornagar (ISTS) 400kV D/c (Quad) line. Upon shifting of line, the line section left unutilised at Bongaigaon (POWERGRID) end needs to be kept anti-theft charged so that the same can be used in future for termination of new line. Further, upon shifting of Alipurduar (POWERGRID) – Bongaigaon (POWERGRID) line from Bongaigaon (POWERGRID) S/s to Bornagar(ISTS) S/s, connectivity of all operational communication links through Bongaigaon has to be ensured. For the same additional OPGW and FOTE needs to be planned as per requirement. ISTS licensee implementing the NERES-XXXV PartA scheme needs to coordinate with M/s ENICL for line shifting and keeping the unutilised line section at Bongaigaon (POWERGRID) end anti-theft charged.

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

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(4)]

NAOREM INDRAKUMAR SINGH, Under Secy.

अधिसूचना

नई दिल्ली, 29 अगस्त, 2024

का.आ. 3707(अ).—निम्नलिखित पारेषण स्कीम को नीचे दी गई तालिका में उल्लिखित राजपत्र अधिसूचना के माध्यम से टैरिफ आधारित प्रतिस्पर्धी बोली (टीबीसीबी) के तहत कार्यान्वयन के लिए अधिसूचित किया गया था:

क्रमसं.	स्कीम का नाम	राजपत्र अधिसूचना जिसके द्वारा स्कीम को अधिसूचित किया गया था
1	छतरपुर एसईज़ेड (1500 मेगावाट) से विद्युत निकासी के लिए पारेषण प्रणाली	सां.आ. 2873(अ). दिनांक 19.07.2021 (फा.सं.15/3/2018- ट्रांस-भाग(1))

2. उपर्युक्त स्कीम को दिनांक 06.08.2024 को आयोजित राष्ट्रीय पारेषण समिति (एनसीटी) की 21वीं बैठक में गैर-अधिसूचित करने की अनुशंसा की गई थी। इस प्रकार, उपर्युक्त स्कीम, इसके दायरे सहित, गैर-अधिसूचित की जाती है।

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-भाग(4)]

नाओरेम इंद्रकुमार सिंह, अवर सचिव

NOTIFICATION

New Delhi, the 29th August, 2024

S.O. 3707(E).—The following transmission scheme was notified for implementation under Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) vide Gazette Notification 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 Chhatarpur SEZ (1500 MW)	S.O. 2873(E). Dated 19.07.2021 (F.No.15/3/2018-Trans-Pt(1))

2. Above mentioned scheme was recommended for de-notification in 21st meeting of National Committee on Transmission (NCT), held on 06.08.2024. As such, above scheme, including its scope is hereby de-notified.

[F. No. 15/3/2018-Trans-Part(4)]

NAOREM INDRAKUMAR SINGH, Under Secy.