



भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-08122021-231686
CG-DL-E-08122021-231686

असाधारण
EXTRAORDINARY

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

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 4661]

नई दिल्ली, सोमवार, दिसम्बर 6, 2021/अग्रहायण 15, 1943

No. 4661]

NEW DELHI, MONDAY, DECEMBER 6, 2021/AGRAHAYANA 15, 1943

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 3 दिसम्बर, 2021

का.आ. 5032(अ).—विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 की संख्या 36) की धारा 63 के तहत परिचालित दिशानिर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 3.2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्र सरकार पारेषण स्कीम के लिए निम्नलिखित बोली-प्रक्रिया समन्वयकों (बीपीसी) की नियुक्ति करती है, जैसा कि पारेषण स्कीम के नाम के आगे दर्शाया गया है:

क्रम सं.	पारेषण स्कीम के नाम तथा कार्यक्षेत्र	बोली-प्रक्रिया समन्वयक			
1.	नीमच एसईजेड से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली : कार्यक्षेत्र:				
	<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td>नीमच में 1x125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ 2x500 एमवीए, 400/220 केवी पूर्णिंग स्टेशन (एआईएस) की स्थापना</td> <td>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी -2 400 केवी आईसीटी बे - 2 220 केवी आईसीटी बे - 2 400 केवी लाइन बे -4</td> </tr> </table>	1	नीमच में 1x125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ 2x500 एमवीए, 400/220 केवी पूर्णिंग स्टेशन (एआईएस) की स्थापना	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी -2 400 केवी आईसीटी बे - 2 220 केवी आईसीटी बे - 2 400 केवी लाइन बे -4	आरईसीपीडीसीएल
1	नीमच में 1x125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ 2x500 एमवीए, 400/220 केवी पूर्णिंग स्टेशन (एआईएस) की स्थापना	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी -2 400 केवी आईसीटी बे - 2 220 केवी आईसीटी बे - 2 400 केवी लाइन बे -4			

	भावी प्रावधान : बे सहित 400/220 केवी आईसीटी: 2 400 केवी लाइन बे: 6 220 केवी लाइन बे: 5 बे के साथ 420 केवी बस रिएक्टर:1 के लिए स्थान	(चित्तौड़गढ़ और मंदसौर लाइनों के लिए प्रत्येक 2) 220 केवी लाइन बे - आरई डेवलपर्स को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार (वर्तमान में 500 मेगावाट के अनुरूप 2 बे पर विचार किया जाता है) 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर-1 420 केवी रिएक्टर बे - 1
2	नीमच पीएस - चित्तौड़गढ़ (पीजी) एस/एस 400 केवी डी/सी लाइन (न्यूनतम क्षमता 2100 एमवीए/सीकेटी नाममात्र वोल्टेज पर कंडक्टर)	लंबाई ~ 130 किमी
3	नीमच पीएस - चित्तौड़गढ़ (पीजी) एस/एस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए चित्तौड़गढ़ (पीजी) 400 केवी एस/एस में 400 केवी लाइन बे-2 (नाममात्र वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सीकेटी की न्यूनतम क्षमता वाला कंडक्टर)	400 केवी लाइन बे - चित्तौड़गढ़ (पीजी) में 2
4	नीमच पीएस- मंदसौर सब-स्टेशन 400 केवी डी/सी लाइन (नाममात्र वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सीकेटी की न्यूनतम क्षमता वाला कंडक्टर)	लंबाई ~ 120 किमी
5	नीमच पीएस-मंदसौर एस/एसटीएन 400 केवी डी/सी लाइन के लिए मंदसौर 400 केवी एस/एस में 400 केवी लाइन बे- 2 (नाममात्र वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सीकेटी की न्यूनतम क्षमता वाला कंडक्टर)	मंदसौर में 400 केवी लाइन बे - 2
<p>टिप्पणी :</p> <p>(i) नीमच पीएस-चित्तौड़गढ़ (पीजी) 400 केवी डी/सी लाइन की परिसमाप्ति के लिए चित्तौड़गढ़ (पीजी) 400 केवी एस/एस में 400 केवी 2 लाइन बे के लिए पावरग्रिड द्वारा स्थान प्रदान करना ।</p> <p>(ii) एमपीपीटीसीएल द्वारा नीमच पीएस-मंदसौर 400 केवी डी/सी लाइन की परिसमाप्ति के लिए मंदसौर में 400 केवी एस/एस में 400 केवी 2 लाइन बे के लिए स्थान प्रदान</p>		

	<p>करना।</p> <p>(iii) एसईसीआई/आरईआईए द्वारा आरई परियोजना की पहली बोली के बाद प्रदान की जाने वाली योजना।</p> <p>कार्यान्वयन की समयवधि: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 18महीने</p>							
2.	<p>खावड़ा आरई पार्क में खावड़ा पूलिंग स्टेशन -2 (केपीएस 2) की स्थापना: कार्यक्षेत्र</p> <table border="1" data-bbox="252 548 1185 2063"> <thead> <tr> <th data-bbox="252 548 352 611">क्र.सं.</th> <th data-bbox="352 548 810 611">पारेषण स्कीम के कार्यक्षेत्र</th> <th data-bbox="810 548 1185 611">क्षमता/कि मी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="252 611 352 2063">1</td> <td data-bbox="352 611 810 2063"> <p>2x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर 400 केवी बस रिएक्टर के साथ 765/400 केवी, 4x1500 एमवीए, केपीएस2 (जीआईएस) की स्थापना।</p> <p>5x1500 एमवीए 765/400 केवी आईसीटी के भावी विस्तार के लिए पर्याप्त स्थान</p> <p>765 केवी और 400 केवी पर बस सेक्शनलाइज़र</p> <p>प्रत्येक बस सेक्शन पर, 2x1500 एमवीए 765/400केवी आईसीटी, 1x330 एमवीएआर, 765 केवीऔर 1x125 एमवीएआर, 420 केवीबस रिएक्टर, भविष्य के विस्तार के लिए पर्याप्त स्थान।</p> <p>765 केवी स्तर पर बस सेक्शनलाइज़र सामान्य रूप से बंद रहेगा और 400 केवी स्तर पर बस सेक्शनलाइज़र सामान्य रूप से खुला रहेगा</p> <p>भावी प्रावधान: बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी:5 765केवीलाइन बे: 8 400केवीलाइन बे: 10</p> </td> <td data-bbox="810 611 1185 2063"> <p>1500 एमवीए, 765/400 केवी आईसीटी- 4 (13x500 एमवीए, जिसमें एक अतिरिक्त इकाई शामिल है)</p> <p>765 केवी आईसीटी बे - 4 400 केवी आईसीटी बे - 4</p> <p>765 केवी लाइन बे - 2 400 केवी लाइन बे - 3</p> <p>(वर्तमान में एनटीपीसी, जीएसईसीएल और जीआईपीसीएल के लिए 3 में से एक-एक बे पर विचार किया जाता है)। बे की वास्तविक संख्या आरई डेवलपर्स को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार होगी।</p> <p>1x330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर-2 (7x110 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>765केवी रिएक्टर बे - 2</p> <p>1x125 एमवीएआर 400 केवी बस रिएक्टर-2</p> </td> </tr> </tbody> </table>	क्र.सं.	पारेषण स्कीम के कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी	1	<p>2x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर 400 केवी बस रिएक्टर के साथ 765/400 केवी, 4x1500 एमवीए, केपीएस2 (जीआईएस) की स्थापना।</p> <p>5x1500 एमवीए 765/400 केवी आईसीटी के भावी विस्तार के लिए पर्याप्त स्थान</p> <p>765 केवी और 400 केवी पर बस सेक्शनलाइज़र</p> <p>प्रत्येक बस सेक्शन पर, 2x1500 एमवीए 765/400केवी आईसीटी, 1x330 एमवीएआर, 765 केवीऔर 1x125 एमवीएआर, 420 केवीबस रिएक्टर, भविष्य के विस्तार के लिए पर्याप्त स्थान।</p> <p>765 केवी स्तर पर बस सेक्शनलाइज़र सामान्य रूप से बंद रहेगा और 400 केवी स्तर पर बस सेक्शनलाइज़र सामान्य रूप से खुला रहेगा</p> <p>भावी प्रावधान: बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी:5 765केवीलाइन बे: 8 400केवीलाइन बे: 10</p>	<p>1500 एमवीए, 765/400 केवी आईसीटी- 4 (13x500 एमवीए, जिसमें एक अतिरिक्त इकाई शामिल है)</p> <p>765 केवी आईसीटी बे - 4 400 केवी आईसीटी बे - 4</p> <p>765 केवी लाइन बे - 2 400 केवी लाइन बे - 3</p> <p>(वर्तमान में एनटीपीसी, जीएसईसीएल और जीआईपीसीएल के लिए 3 में से एक-एक बे पर विचार किया जाता है)। बे की वास्तविक संख्या आरई डेवलपर्स को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार होगी।</p> <p>1x330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर-2 (7x110 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>765केवी रिएक्टर बे - 2</p> <p>1x125 एमवीएआर 400 केवी बस रिएक्टर-2</p>	आरईसीपीडीसीएल
क्र.सं.	पारेषण स्कीम के कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी						
1	<p>2x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर 400 केवी बस रिएक्टर के साथ 765/400 केवी, 4x1500 एमवीए, केपीएस2 (जीआईएस) की स्थापना।</p> <p>5x1500 एमवीए 765/400 केवी आईसीटी के भावी विस्तार के लिए पर्याप्त स्थान</p> <p>765 केवी और 400 केवी पर बस सेक्शनलाइज़र</p> <p>प्रत्येक बस सेक्शन पर, 2x1500 एमवीए 765/400केवी आईसीटी, 1x330 एमवीएआर, 765 केवीऔर 1x125 एमवीएआर, 420 केवीबस रिएक्टर, भविष्य के विस्तार के लिए पर्याप्त स्थान।</p> <p>765 केवी स्तर पर बस सेक्शनलाइज़र सामान्य रूप से बंद रहेगा और 400 केवी स्तर पर बस सेक्शनलाइज़र सामान्य रूप से खुला रहेगा</p> <p>भावी प्रावधान: बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी:5 765केवीलाइन बे: 8 400केवीलाइन बे: 10</p>	<p>1500 एमवीए, 765/400 केवी आईसीटी- 4 (13x500 एमवीए, जिसमें एक अतिरिक्त इकाई शामिल है)</p> <p>765 केवी आईसीटी बे - 4 400 केवी आईसीटी बे - 4</p> <p>765 केवी लाइन बे - 2 400 केवी लाइन बे - 3</p> <p>(वर्तमान में एनटीपीसी, जीएसईसीएल और जीआईपीसीएल के लिए 3 में से एक-एक बे पर विचार किया जाता है)। बे की वास्तविक संख्या आरई डेवलपर्स को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार होगी।</p> <p>1x330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर-2 (7x110 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>765केवी रिएक्टर बे - 2</p> <p>1x125 एमवीएआर 400 केवी बस रिएक्टर-2</p>						

		भावी में क्षेत्र की किसी भी निकासी की जरूरत को पूरा करने के लिए: 400/220 केवी आईसीटी: 2 220 केवी लाइन बे: 4 के लिए स्थान	400 केवी रिएक्टर बे - 2 765केवी बस सेक्शनलाइज़र बे - 2 400 केवी बस सेक्शनलाइज़र बे - 2	
	2.	केपीएस1 के एक सीकेटी का एलआईएलओ- भुज पीएस 765 केवी डी/सी लाइन केपीएस2	लाइन की लंबाई - 1 किमी	
टिप्पणी: केपीएस2 में आरई प्रोजेक्ट की पहली बोली देने के बाद एसईसीआई/आरईआईए प्रदान की जाने वाली योजना।				
कार्यान्वयन की समयावधि: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 24 महीने				
3.	खावड़ा आरई पार्क में खावड़ा पूर्णिंग स्टेशन -3 (केपीएस 3) की स्थापना: कार्यक्षेत्र :			
	क्रम सं	पारेषण स्कीम के कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी	आरईसीपीडीसीएल
	1	1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 1x125 एमवीएआर 400 केवी बस रिएक्टर के साथ 765/400 केवी, 3x1500 एमवीए, केपीएस3 (जीआईएस) की स्थापना। 5x1500 एमवीए 765/400 केवी आईसीटी के भावी विस्तार के लिए पर्याप्त स्थान भावी प्रावधान: बे सहित 765/400 केवी आईसीटी: 5765केवीलाइन बे: 4 400केवीलाइन बे: 10 765 केवी बस सेक्शनलाइज़र ब्रेकर:2400 केवी बस सेक्शनलाइज़र ब्रेकर:2	1500 एमवीए, 765/400 केवी आईसीटी- 3 (एक अतिरिक्त इकाई सहित 10x500 एमवीए) 765 केवी आईसीटी बे - 3 400 केवी आईसीटी बे - 3 765 केवी लाइन बे - 2 400 केवी लाइन बे - 3 वर्तमान में विचार किया गया है (आरई डेवलपर को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार बे की वास्तविक संख्या) 1x330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर-1 (4x110	

	भविष्य में क्षेत्र की किसी भी निकासी की जरूरत को पूरा करने के लिए: 400/220 केवी आईसीटी: 2 220 केवी लाइन बे: 4 के लिए स्थान	एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित) 765 केवीरिएक्टर बे - 1 1x125 एमवीएआर 400 केवी बस रिएक्टर-1 400 केवी रिएक्टर बे - 1	
2.	केपीएस3- केपीएस2 765 केवी डी/सी लाइन	20 किमी	
3.	केपीएस2 पर 765 केवी लाइन बे - 2 केपीएस3-केपीएस2 के लिए 765 केवी एस/एस के लिए 765 केवी डी/सी लाइन	केपीएस2 छोर पर 765 केवी लाइन बे: 2	
<p>टिप्पणी :</p> <p>(i) पूर्लिंग स्टेशन 765/400 केवी, 3x1500 एमवीए आईसीटी और 1x330 एमवीएआर 765 केवी और 1x125 एमवीएआर 400 केवी बस रिएक्टर के साथ बस सेक्शन- I के साथ बनाया जाएगा।</p> <p>(ii) बस सेक्शनII (भविष्य) 765/400 केवी, 4x1500 एमवीए आईसीटी और 1x330 एमवीएआर 765 केवी और 1x125 एमवीएआर 400 केवी बस रिएक्टरों के साथ बनाया जाएगा।</p> <p>(iii) 765केवी स्तर पर बस सेक्शनलाइज़र सामान्य रूप से बंद रहेगा और 400 केवीस्तर पर बस सेक्शनलाइज़र सामान्य रूप से खुला रहेगा</p> <p>(iv) केपीएस2 765 केवी उपलब्ध कराने के लिएएस/एस के विकासकर्ता 2 के लिए स्थान। केपीएस3-केपीएस2 765 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए केपीएस2 765 केवी एस/एस पर 765 केवी लाइन बे।</p> <p>(v) एसईसीआई/आईआईए प्रदान करने के बाद केपीएस3 में आरई परियोजना की पहली बोली के बाद प्रदान की जाने वाली योजना</p> <p>कार्यान्वयन की समयावधि: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 24 महीने</p>			

4. खावड़ा पीएस1 (केपीएस1) में 3गीगावाट आरई पावर से अतिरिक्त इंजेक्शन के लिए पारेषण योजना:

कार्यक्षेत्र :

क्र.स.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी
1.	1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 1x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर के साथ क्रमश दूसरे 765 केवी और 400 केवी बस सेक्शन के साथ खावड़ा पीएस1 का 765/400 केवी परिवर्तन क्षमता *(अधिकतम 4x1500 एमवीए तक) का विस्तार।	<p>765/400 केवी, 1500 एमवीए- 4 (13x500 एमवीए, एक अतिरिक्त इकाई सहित) (निकासी की आवश्यकता के आधार पर आईसीटी की वास्तविक संख्या तय की जा सकती है) 765 केवी आईसीटी बे - 4 765 केवी लाइन बे - 2 400 केवी आईसीटी बे - 4 400 केवी लाइन बे - वर्तमान में 3 पर विचार किया गया (आरई डेवलपर्स को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार बे की वास्तविक संख्या)</p> <p>1x330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर- 1 (4x110 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित) 765 केवीरिएक्टर बे - 1 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर- 1 400 केवी रिएक्टर बे-1 765 केवी बस सेक्शनलाइज़र- 2 400 केवी बस सेक्शनलाइज़र- 2</p>
2.	केपीएस1-खावड़ा पीएस जीआईएस (केपीएस2) 765 केवी डी/सी लाइन (केपीएस2	लंबाई ~ 20 किमी

आरईसीपीडीसीएल

	में केपीएस1-भुज के एक सीकेटी के एलआईएलओ को दरकिनार कर और एलआईएलओ सेक्शन के उपयोग के साथ स्थापित किया जाना है)														
<p>* निकासी आवश्यकता के आधार पर आईसीटी की वास्तविक संख्या तय की जा सकती है टिप्पणी: केपीएस1 में 3 गीगावाट से अधिक निकासी की आवश्यकता के लिए कार्यान्वयन किया जाएगा। कार्यान्वयन की समयावधि: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 24 महीने</p>															
5	<p>चरण III-भाग क1 के तहत राजस्थान (20गीगावाट) में आरईजेड से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली कार्यक्षेत्र:</p>		पीएफसीसीएल												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>क्रम सं</th> <th>पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता/कि मी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>2x125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ फतेहगढ़-4 में 2x500 एमवीए, 400/220 केवी पूलिंग स्टेशन की स्थापना भावी प्रावधान: बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी: 5 स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे: 6 बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर: 2 400 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 1 220 केवी लाइन बे: 10 220 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 2 के लिए स्थान</td> <td>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी - 2 400 केवी आईसीटी बे - 2 220 केवी आईसीटी बे - 2 400 केवी लाइन बे - 2 220 केवी लाइन बे - आरई डेवलपर्स को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार (वर्तमान में 4 बे पर विचार किया है)। 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 2 420 केवी रिएक्टर बे - 2</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>फतेहगढ़-4- फतेहगढ़-3 400 केवी डी/सी ट्रिवन एचएलटीएस* लाइन (50 किमी)</td> <td>लंबाई - 50 किमी</td> </tr> <tr> <td>3.</td> <td>फतेहगढ़-3 . में 400 केवी लाइन बे में से 2</td> <td>400 केवी लाइन बे - 2</td> </tr> </tbody> </table>	क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र		क्षमता/कि मी	1.	2x125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ फतेहगढ़-4 में 2x500 एमवीए, 400/220 केवी पूलिंग स्टेशन की स्थापना भावी प्रावधान: बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी: 5 स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे: 6 बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर: 2 400 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 1 220 केवी लाइन बे: 10 220 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 2 के लिए स्थान	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी - 2 400 केवी आईसीटी बे - 2 220 केवी आईसीटी बे - 2 400 केवी लाइन बे - 2 220 केवी लाइन बे - आरई डेवलपर्स को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार (वर्तमान में 4 बे पर विचार किया है)। 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 2 420 केवी रिएक्टर बे - 2	2.	फतेहगढ़-4- फतेहगढ़-3 400 केवी डी/सी ट्रिवन एचएलटीएस* लाइन (50 किमी)	लंबाई - 50 किमी	3.	फतेहगढ़-3 . में 400 केवी लाइन बे में से 2	400 केवी लाइन बे - 2		
क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी													
1.	2x125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ फतेहगढ़-4 में 2x500 एमवीए, 400/220 केवी पूलिंग स्टेशन की स्थापना भावी प्रावधान: बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी: 5 स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे: 6 बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर: 2 400 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 1 220 केवी लाइन बे: 10 220 केवी सेक्शनलाइजेशन बे: 2 के लिए स्थान	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी - 2 400 केवी आईसीटी बे - 2 220 केवी आईसीटी बे - 2 400 केवी लाइन बे - 2 220 केवी लाइन बे - आरई डेवलपर्स को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार (वर्तमान में 4 बे पर विचार किया है)। 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 2 420 केवी रिएक्टर बे - 2													
2.	फतेहगढ़-4- फतेहगढ़-3 400 केवी डी/सी ट्रिवन एचएलटीएस* लाइन (50 किमी)	लंबाई - 50 किमी													
3.	फतेहगढ़-3 . में 400 केवी लाइन बे में से 2	400 केवी लाइन बे - 2													
<p>*नाममात्र वोल्टेज पर प्रत्येक सर्किट पर 2100 एमवीए की न्यूनतम क्षमता के साथ</p>															
<p>टिप्पणी:</p>															
<p>(i) शॉर्ट सर्किट स्तर को सीमित करने के लिए उपयुक्त सेक्शनलाइजेशन का प्रावधान</p>															

	<p>फतेहगढ़ -4 में 400केवीऔर 220केवी स्तर पर रखा जाएगा।</p> <p>(ii) फतेहगढ़-4-फतेहगढ़-3 400 केवी डी/सी ट्विन एचएलटीएस लाइन की समाप्ति के लिए फतेहगढ़-3 एस/एस में 400 केवी लाइन बे को फतेहगढ़ -3 एस/एस (नया खंड) के विकासकर्ता स्थान उपलब्ध कराना।</p> <p>(iii) ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि विस्तृत सर्वेक्षण के बाद सटीक लंबाई प्राप्त की जाएगी</p> <p>(iv) फतेहगढ़ -4 पूलिंग स्टेशन पर आरई परियोजना की पहली बोली एसईसीआई// आरईआईए प्रदान करने के बाद प्रदान की जाने वाली योजना।</p> <p>कार्यान्वयन की समयावधि: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 18 महीने</p>							
6	<p>फेज-III पार्ट क3 के तहत राजस्थान में आरईजेड (20गीगावाट) से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली</p> <p>कार्यक्षेत्र :</p> <table border="1" data-bbox="231 772 1212 1310"> <thead> <tr> <th>क्रम सं</th> <th>पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता/कि मी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>फतेहगढ़ 3- भादला -3 400 केवी डी/ सी लाइन (क्वाड) के साथ-साथ फतेहगढ़-3 भादला -3 400 केवी डी/ सी लाइन के दोनों छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर 3-</td> <td>लंबाई - 200 किमी 400 केवी 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 4 400 केवी 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 4 400 केवी लाइन बे भादला-3 एस/एस और फतेहगढ़-3 एस/एस-4 (2+2)</td> </tr> </tbody> </table> <p>टिप्पणी:</p> <p>(i) फतेहगढ़ 3- भादला-3 400केवीडी/सी लाइन को फतेहगढ़-4 में 2000मेगावाट से अधिक निकासी की आवश्यकता के लिए लिया जा सकता है।</p> <p>(ii) फतेहगढ़ -3 एस/एस (नया खंड) के विकासकर्ता को फतेहगढ़ -3 में स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टरों प्रदान करने के लिए 400 केवी लाइन बे के लिए 2स्थान प्रदान करना।</p> <p>(iii) भादला -3 सबस्टेशन के विकासकर्ता भादला -3 में स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान के साथ 400 केवी लाइन बे में से 2 के लिए स्थान प्रदान करेंगे।</p> <p>कार्यान्वयन की समयावधि:एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 18महीने</p>	क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी	1.	फतेहगढ़ 3- भादला -3 400 केवी डी/ सी लाइन (क्वाड) के साथ-साथ फतेहगढ़-3 भादला -3 400 केवी डी/ सी लाइन के दोनों छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर 3-	लंबाई - 200 किमी 400 केवी 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 4 400 केवी 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 4 400 केवी लाइन बे भादला-3 एस/एस और फतेहगढ़-3 एस/एस-4 (2+2)	पीएफसीसीएल
क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी						
1.	फतेहगढ़ 3- भादला -3 400 केवी डी/ सी लाइन (क्वाड) के साथ-साथ फतेहगढ़-3 भादला -3 400 केवी डी/ सी लाइन के दोनों छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर 3-	लंबाई - 200 किमी 400 केवी 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 4 400 केवी 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण - 4 400 केवी लाइन बे भादला-3 एस/एस और फतेहगढ़-3 एस/एस-4 (2+2)						
7	<p>फेज-III पार्ट ख1 के तहत राजस्थान (20गीगावाट) में आरईजेड से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली</p> <p>कार्यक्षेत्र :</p> <table border="1" data-bbox="247 1982 1197 2049"> <thead> <tr> <th>क्र.सं.</th> <th>पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता/कि मी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी				
क्र.सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी						

	<p>1. 2x330 एमवीएआर (765 केवी) बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर (420 केवी) बस रिएक्टर के साथ भादला-3 में 2x1500 एमवीए, 765/400 केवी और 3x500 एमवीए, 400/220 केवी पूर्णिंग स्टेशन की स्थापना</p> <p><u>भावी प्रावधान:</u> बे के साथ 765/400केवीआईसीटी: 2 स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 765केवी लाइन बे: 4 765केवीलाइन बे: 4 बे सहित 765केवी बस रिएक्टर: 2 बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी: 10 400 केवी लाइन बे: 8 स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे: 4 बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर: 2 400 केवी सेक्शनलाइज़ेशन बे: 2 220 केवी लाइन बे: 12 220 केवी सेक्शनलाइज़ेशन बे: 2 के लिए स्थान</p>	<p>765/400केवी 1500 एमवीए आईसीटी: 2 (7x500 एमवीए, एक अतिरिक्त इकाई सहित) 765केवीआईसीटी बे - 2 400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी - 3 765kV लाइन बे - 2 400 केवी आईसीटी बे - 5 220 केवी आईसीटी बे - 3 400 केवी लाइन बे - 2 220 केवी लाइन बे: आरई डेवलपर्स को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार (वर्तमान में 5 बे पर विचार किया जा रहा है) 330 एमवीएआर बस रिएक्टर-2 (7x110 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित) 765केवीरिएक्टर बे- 2 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 2 420 केवी रिएक्टर बे - 2</p>	<p>पीएफसीसीएल</p>
	<p>2. फतेहगढ़-2 - भादला-3 400 केवी डी/सी लाइन दोनों छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ फतेहगढ़-2-भादला-3 400 केवी डी/सी लाइन(क्वाड मूस)</p>	<p>लंबाई - 200 किमी 400 केवी 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर -4 स्विचिंग उपकरण के लिए 400 केवी 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर -4</p>	
	<p>3. फतेहगढ़-2 के लिए फतेहगढ़-2 में 400 केवी लाइन बे में से 2 - भादला-3 400 केवी डी/सी लाइन</p>	<p>400 केवी लाइन बे - 2</p>	

	<p>4. भादला-3-सीकर-II 765 केवी डी/सी लाइन के साथ-साथ भादला-3-सीकर-II 765 केवी डी/सी लाइन के प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर</p>	<p>लंबाई - 380 किमी 765 केवी 330 एमवीएआर के लिए स्विचिंग उपकरण स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर -4 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 4</p>							
	<p>5 सीकर-II में 765 केवीलाइन बे-2</p>	<p>765 केवी लाइन बे - 2</p>							
<p>8</p>	<p>चरण- III भाग ग1के तहत राजस्थान (20गीगावाट) में आरईजेडसे विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली</p> <p>कार्यक्षेत्र:</p> <table border="1" data-bbox="239 1444 1197 2056"> <thead> <tr> <th>क्रम सं</th> <th>पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता/कि मी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>2x1500 एमवीए, 765/400 केवी और 2x500 एमवीए की स्थापना, 2x240 एमवीएआर (765 केवी) बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर (420 केवी) बस रिएक्टर के साथ रामगढ़ में 400/220 केवी पूलिंग स्टेशन भावी प्रावधान : 765/400केवी आईसीटी बे सहित: 3 स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ</td> <td>765/400केवी 1500 एमवीए आईसीटी: 2 (एक अतिरिक्त इकाई सहित 7x500 एमवीए) 765 केवी आईसीटी बे -2 400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी - 2 400 केवी आईसीटी बे - 4 220 केवी आईसीटी बे - 2 400 केवी लाइन बे - आरई डेवलपर्स</td> </tr> </tbody> </table>	क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी	1.	2x1500 एमवीए, 765/400 केवी और 2x500 एमवीए की स्थापना, 2x240 एमवीएआर (765 केवी) बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर (420 केवी) बस रिएक्टर के साथ रामगढ़ में 400/220 केवी पूलिंग स्टेशन भावी प्रावधान : 765/400केवी आईसीटी बे सहित: 3 स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ	765/400केवी 1500 एमवीए आईसीटी: 2 (एक अतिरिक्त इकाई सहित 7x500 एमवीए) 765 केवी आईसीटी बे -2 400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी - 2 400 केवी आईसीटी बे - 4 220 केवी आईसीटी बे - 2 400 केवी लाइन बे - आरई डेवलपर्स		<p>आरईसीपीडीसीएल</p>
क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी							
1.	2x1500 एमवीए, 765/400 केवी और 2x500 एमवीए की स्थापना, 2x240 एमवीएआर (765 केवी) बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर (420 केवी) बस रिएक्टर के साथ रामगढ़ में 400/220 केवी पूलिंग स्टेशन भावी प्रावधान : 765/400केवी आईसीटी बे सहित: 3 स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ	765/400केवी 1500 एमवीए आईसीटी: 2 (एक अतिरिक्त इकाई सहित 7x500 एमवीए) 765 केवी आईसीटी बे -2 400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी - 2 400 केवी आईसीटी बे - 4 220 केवी आईसीटी बे - 2 400 केवी लाइन बे - आरई डेवलपर्स							

टिप्पणी :

- रामगढ़ पीएस/भादला-3 पीएस में आरई परियोजना की पहली बोली एसईसीआई/आरईआईए प्रदान करने के बाद प्रदान की जाने वाली योजना
- शॉर्ट सर्किट स्तर को सीमित करने के लिए भादला -3 में 400केवीऔर 220केवी स्तर पर उपयुक्त सेक्शनलाइज़ेशन का प्रावधान रखा जाएगा।
- फतेहगढ़-2 एस/एस में स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान के साथ 400 केवी लाइन बे-2 के लिए पावर ग्रिड द्वारा स्थान उपलब्ध कराना ।
- ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है, क्योंकि विस्तृत सर्वेक्षण के बाद सटीक लंबाई प्राप्त की जाएगी।
- सीकर-II एस/एस के विकासकर्ता को सीकर-II एस/एस में 765 केवी लाइन बे में से 2 के लिए स्थान प्रदान करने के साथ-साथ स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान प्रदान करना।

कार्यान्वयन की समय सीमा: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 18 महीने.

	<p>765केवीलाइन बे: 2</p> <p>बे सहित 765केवीबस रिएक्टर: 2</p> <p>बे सहित 400/220 केवी आईसीटी: 6</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ</p> <p>400 केवी लाइन बे: 4</p> <p>400 केवी लाइन बे: 4</p> <p>बे सहित 400केवीबस रिएक्टर: 2</p> <p>400केवीसेक्शनलाइज़ेशन बे: 3</p> <p>220 केवी लाइन बे: 8</p> <p>220केवी सेक्शनलाइज़ेशन बे: 2</p>	<p>को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार (वर्तमान में 2 बे विचार-विमर्श किया गया)</p> <p>220 केवी लाइन बे - आरई डेवलपर्स को दी गई कनेक्टिविटी के अनुसार (वर्तमान में 4 बे पर विचार किया गया)</p> <p>765 केवी लाइन बे - 2</p> <p>240 एमवीएआर बस रिएक्टर-2 (एक अतिरिक्त इकाई पर विचार करते हुए 7x80 एमवीएआर)</p> <p>765kV रिएक्टर बे- 2</p> <p>125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 2</p> <p>420 केवी रिएक्टर बे - 2</p>	
2.	<p>रामगढ़ - भादला -3 765 केवी डी / सी लाइन (180 किमी) के साथ 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ रामगढ़ के रामगढ़ छोर पर प्रत्येक सर्किट पर - भादला -3 765 केवी डी / सी लाइन</p>	<p>लंबाई - 180 किमी</p> <p>765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 2</p> <p>स्विचिंग उपकरण के लिए 765 केवी 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर -2</p>	
3.	<p>भादला-3 पर 765केवीदो लाइन बे</p>	<p>765 केवी लाइन बे - 2</p>	

टिप्पणी :

- (i) चरण III-भाग ग 1 पैकेज का कार्यान्वयन सूची चरण III-भाग ख 1 (भादला-3 पीएस की स्थापना, 765केवी भादला-3 पीएस-सीकर-2 डी/सी लाइन, 400केवी भादला-3 पीएस- फतेहगढ़-2 डी/सी लाइन)
- (ii) भादला-3 एस/एस के विकासकर्ता को 2 के लिए स्थान उपलब्ध कराने के लिए रामगढ़-भादला-3 765केवीडी/सी लाइन को समाप्त करने के लिए भादला-3 एस/एस में 765 केवी लाइन बे।
- (iii) ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि विस्तृत सर्वेक्षण के बाद सटीक लंबाई प्राप्त की जाएगी।

	<p>(iv) शॉर्ट सर्किट स्तर को सीमित करने के लिए रामगढ़ में 400केवीऔर 220केवी स्तर पर उपयुक्त सेक्शनलाइज़ेशन का प्रावधान रखा जाएगा।</p> <p>(v) एसईसीआई//आरईआईए प्रदान करने के बाद दी जाने वाली योजना रामगढ़ पीएस/भादला-3 पीएस में आरई परियोजना की पहली बोली.</p> <p>कार्यान्वयन की समय सीमा: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 18 महीने।</p>																						
9	<p>चरण-III भाग डी के तहत राजस्थान (20 गीगावाट)में आरईजेडसे विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली</p> <p>कार्यक्षेत्र:</p> <table border="1" data-bbox="252 663 1189 1796"> <thead> <tr> <th>क्रम सं</th> <th>पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता/कि मी</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 स्विचेबल लाइन रिएक्टर</td> <td>लंबाई - 260 किमी स्विचिंग उपकरणके लिए 765 केवी 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर -4 240 एमवीएआर, 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 4</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>झटिकारा - द्वारका 400केवीडी/सी लाइन (क्वाड) (20किमी)</td> <td>लंबाई – 20 किमी</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>सीकर-II - खेतड़ी के लिए सीकर-II में 765 केवी लाइन बे 765 केवी डी/सी लाइन और सीकर-II -नरेला 765 केवी डी/सी लाइन</td> <td>765 केवी लाइन बे - 4</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>2 खेतड़ी और नरेला दोनों में 765केवीलाइन बे</td> <td>765 केवी लाइन बे - 4</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>2 झटीकारा और द्वारका दोनों में 400 केवी लाइन बे</td> <td>400केवी लाइन बे - 4</td> </tr> </tbody> </table> <p>टिप्पणी :</p> <p>(i) दो स्विचबिल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान सहित सीकर-II सब-स्टेशन में चार 765 केवी बे लाइन के लिए सीकर-II/विकासकर्ता द्वारा स्थान उपलब्ध कराना।</p> <p>(ii) नरेला सब-स्टेशन में स्विचबिल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान सहित दो 765 केवी बे लाइन के लिए नरेला सब-स्टेशन विकासकर्ता द्वारा स्थान उपलब्ध कराना।</p>	क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी	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 स्विचेबल लाइन रिएक्टर	लंबाई - 260 किमी स्विचिंग उपकरणके लिए 765 केवी 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर -4 240 एमवीएआर, 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 4	3	झटिकारा - द्वारका 400केवीडी/सी लाइन (क्वाड) (20किमी)	लंबाई – 20 किमी	4	सीकर-II - खेतड़ी के लिए सीकर-II में 765 केवी लाइन बे 765 केवी डी/सी लाइन और सीकर-II -नरेला 765 केवी डी/सी लाइन	765 केवी लाइन बे - 4	5	2 खेतड़ी और नरेला दोनों में 765केवीलाइन बे	765 केवी लाइन बे - 4	6	2 झटीकारा और द्वारका दोनों में 400 केवी लाइन बे	400केवी लाइन बे - 4	आरईसीपीडीसीएल
क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी																					
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 स्विचेबल लाइन रिएक्टर	लंबाई - 260 किमी स्विचिंग उपकरणके लिए 765 केवी 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर -4 240 एमवीएआर, 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 4																					
3	झटिकारा - द्वारका 400केवीडी/सी लाइन (क्वाड) (20किमी)	लंबाई – 20 किमी																					
4	सीकर-II - खेतड़ी के लिए सीकर-II में 765 केवी लाइन बे 765 केवी डी/सी लाइन और सीकर-II -नरेला 765 केवी डी/सी लाइन	765 केवी लाइन बे - 4																					
5	2 खेतड़ी और नरेला दोनों में 765केवीलाइन बे	765 केवी लाइन बे - 4																					
6	2 झटीकारा और द्वारका दोनों में 400 केवी लाइन बे	400केवी लाइन बे - 4																					

	<p>(iii) पावरग्रिड द्वारा खेतड़ी सबस्टेशन पर दो 765 केवी लाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराना।</p> <p>(iv) क्रमशः झटिकारा और द्वारका सब-स्टेशन दोनों में पावरग्रिड और डीटीएल दो 400केवीलाइन बे के लिए स्थान उपलब्ध कराना।</p> <p>(v) ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि विस्तृत सर्वेक्षण के बाद सटीक लंबाई प्राप्त की जाएगी।</p> <p>(vi) चरण-III भाग सी 1 के तहत राजस्थान में आरईजेड (20 गीगावाट) से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली के मिलान समय सीमा में लागू की जाने वाली योजना</p> <p>कार्यान्वयन की समय सीमा: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 18 महीने</p>													
10	<p>फेज-III पार्ट एफ के तहत राजस्थान (20 गीगावाट) में आरईजेड से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली</p> <p>कार्यक्षेत्र :</p> <table border="1" data-bbox="284 801 1225 2038"> <thead> <tr> <th>क्रम सं</th> <th>पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता / किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td> <p>ब्यावर के निकट उपयुक्त स्थान पर 2x1500 एमवीए, 765/400 केवी सबस्टेशन की स्थापना 2x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 420 केवी बस रिएक्टर के साथ 2x125 एमवीएआर</p> <p>भावी प्रावधान:</p> <p>बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी:2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवीलाइन बे: 6</p> <p>बे के साथ 765 केवीबस रिएक्टर: 2</p> <p>बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी: 2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे: 4</p> <p>बे के साथ 400 केवीबस रिएक्टर: 1</p> <p>220 केवी लाइन बे: 4</p> <p>के लिए स्थान</p> </td> <td> <p>765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी: 2 (7x500 एमवीए, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर-2 (7x110 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>765 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>400 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>765 केवी लाइन बे - 6</p> <p>400 केवी लाइन बे- 2</p> <p>765 केवीरिएक्टर बे- 2</p> <p>125 एमवीएआर,</p> <p>420 केवी बस रिएक्टर-</p> <p>2420 केवी रिएक्टर बे- 2</p> </td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>ब्यावर में अजमेर-चित्तौड़गढ़ के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ 765 केवी डी/सी</td> <td>लंबाई - 45 किमी</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>ब्यावर में 400 केवी कोटा-मेटा लाइन का एलआईएलओ</td> <td>लंबाई - 20 किमी</td> </tr> </tbody> </table>	क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता / किमी	1	<p>ब्यावर के निकट उपयुक्त स्थान पर 2x1500 एमवीए, 765/400 केवी सबस्टेशन की स्थापना 2x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 420 केवी बस रिएक्टर के साथ 2x125 एमवीएआर</p> <p>भावी प्रावधान:</p> <p>बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी:2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवीलाइन बे: 6</p> <p>बे के साथ 765 केवीबस रिएक्टर: 2</p> <p>बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी: 2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे: 4</p> <p>बे के साथ 400 केवीबस रिएक्टर: 1</p> <p>220 केवी लाइन बे: 4</p> <p>के लिए स्थान</p>	<p>765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी: 2 (7x500 एमवीए, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर-2 (7x110 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>765 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>400 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>765 केवी लाइन बे - 6</p> <p>400 केवी लाइन बे- 2</p> <p>765 केवीरिएक्टर बे- 2</p> <p>125 एमवीएआर,</p> <p>420 केवी बस रिएक्टर-</p> <p>2420 केवी रिएक्टर बे- 2</p>	2	ब्यावर में अजमेर-चित्तौड़गढ़ के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ 765 केवी डी/सी	लंबाई - 45 किमी	3	ब्यावर में 400 केवी कोटा-मेटा लाइन का एलआईएलओ	लंबाई - 20 किमी	आरईसीपीडीसीएल
क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता / किमी												
1	<p>ब्यावर के निकट उपयुक्त स्थान पर 2x1500 एमवीए, 765/400 केवी सबस्टेशन की स्थापना 2x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 420 केवी बस रिएक्टर के साथ 2x125 एमवीएआर</p> <p>भावी प्रावधान:</p> <p>बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी:2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवीलाइन बे: 6</p> <p>बे के साथ 765 केवीबस रिएक्टर: 2</p> <p>बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी: 2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे: 4</p> <p>बे के साथ 400 केवीबस रिएक्टर: 1</p> <p>220 केवी लाइन बे: 4</p> <p>के लिए स्थान</p>	<p>765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी: 2 (7x500 एमवीए, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर-2 (7x110 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>765 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>400 केवी आईसीटी बे- 2</p> <p>765 केवी लाइन बे - 6</p> <p>400 केवी लाइन बे- 2</p> <p>765 केवीरिएक्टर बे- 2</p> <p>125 एमवीएआर,</p> <p>420 केवी बस रिएक्टर-</p> <p>2420 केवी रिएक्टर बे- 2</p>												
2	ब्यावर में अजमेर-चित्तौड़गढ़ के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ 765 केवी डी/सी	लंबाई - 45 किमी												
3	ब्यावर में 400 केवी कोटा-मेटा लाइन का एलआईएलओ	लंबाई - 20 किमी												

	4	<p>फतेहगढ़-3- ब्यावर 765 केवी डी/सी के साथ-साथ 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर प्रत्येक सर्किट के लिए के प्रत्येक छोर पर फतेहगढ़-3-ब्यावर 765 केवी डी/सी लाइन</p>	<p>लंबाई - 350 किमी स्विचिंग उपकरण के लिए 765 केवी 330 एमवीएआर स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर -4 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 4</p>											
<p>टिप्पणी :</p> <p>(i) 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान सहित फतेहगढ़ सब-स्टेशन में फतेहगढ़ -3 के विकासकर्ता द्वारा दो 765 केवी लाइन बे</p> <p>(ii) ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि विस्तृत सर्वेक्षण के बाद सटीक लंबाई प्राप्त की जाएगी.</p> <p>(iii) फतेहगढ़-3 (नया खंड और/या फतेहगढ़-4) में आरई परियोजना की पहली बोली एसईसीआई/आरईआईए प्रदान करने के बाद प्रदान की जाने वाली योजना।</p> <p>कार्यान्वयन समय सीमा: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 18 महीने</p>														
11	<p>फेज-III पार्ट जी के तहत राजस्थान (20 गीगावाट) में आरईजेड से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली</p> <p>कार्यक्षेत्र :</p>		<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="223 1198 319 1265">क्रम सं</th> <th data-bbox="319 1198 877 1265">पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th data-bbox="877 1198 1220 1265">क्षमता / किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="223 1265 319 1646">1.</td> <td data-bbox="319 1265 877 1646"> <p>फतेहगढ़-3- ब्यावर 765 केवी डी/सी (दूसरा) के साथ-साथ 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ प्रत्येक सर्किट के लिए प्रत्येक छोर पर फतेहगढ़-3-ब्यावर 765 केवी डी/सी लाइन</p> </td> <td data-bbox="877 1265 1220 1646"> <p>लंबाई - 350 किमी स्विचिंग उपकरण के लिए 765 केवी 330 एमवीएआर स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर -4 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर-4</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="223 1646 319 1758">2</td> <td data-bbox="319 1646 877 1758"> <p>ब्यावर और फतेहगढ़ दोनों में 765 केवी 2 लाइन बे - 3</p> </td> <td data-bbox="877 1646 1220 1758"> <p>765 केवी लाइन बे - 4</p> </td> </tr> </tbody> </table>		क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता / किमी	1.	<p>फतेहगढ़-3- ब्यावर 765 केवी डी/सी (दूसरा) के साथ-साथ 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ प्रत्येक सर्किट के लिए प्रत्येक छोर पर फतेहगढ़-3-ब्यावर 765 केवी डी/सी लाइन</p>	<p>लंबाई - 350 किमी स्विचिंग उपकरण के लिए 765 केवी 330 एमवीएआर स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर -4 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर-4</p>	2	<p>ब्यावर और फतेहगढ़ दोनों में 765 केवी 2 लाइन बे - 3</p>	<p>765 केवी लाइन बे - 4</p>	पीएफसीसीएल
क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता / किमी												
1.	<p>फतेहगढ़-3- ब्यावर 765 केवी डी/सी (दूसरा) के साथ-साथ 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ प्रत्येक सर्किट के लिए प्रत्येक छोर पर फतेहगढ़-3-ब्यावर 765 केवी डी/सी लाइन</p>	<p>लंबाई - 350 किमी स्विचिंग उपकरण के लिए 765 केवी 330 एमवीएआर स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर -4 765 केवी, 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर-4</p>												
2	<p>ब्यावर और फतेहगढ़ दोनों में 765 केवी 2 लाइन बे - 3</p>	<p>765 केवी लाइन बे - 4</p>												
<p>टिप्पणी :</p> <p>(i) फतेहगढ़ -3 पीएस (नया खंड) और फतेहगढ़ -4 पीएस में संचयी 3000 मेगावाट से अधिक निकासी की आवश्यकता के लिए कार्यान्वयन किया जाना है।</p> <p>(ii) फतेहगढ़-3 एस/एस के विकासकर्ता फतेहगढ़-3 एस/एस में 765 केवी लाइन बे में से 2 के लिए स्थान प्रदान करने के साथ-साथ 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए</p>														

	<p>स्थान प्रदान करेंगे।</p> <p>(iii) ब्यावर एस/एस के विकासकर्ता ब्यावर एस/एस में 765 केवी लाइन बे में से 2 के लिए स्थान के साथ-साथ 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान प्रदान करेंगे।</p> <p>(iv) ऊपर उल्लिखित लाइन की लंबाई अनुमानित है क्योंकि विस्तृत सर्वेक्षण के बाद सटीक लंबाई प्राप्त की जाएगी</p> <p>कार्यान्वयन समय सीमा: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 18 महीने</p>										
12	<p>चरण-III भाग एच के तहत राजस्थान (20 गीगावाट) में आरईजेड से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली</p> <p>कार्यक्षेत्र :</p> <table border="1" data-bbox="236 638 1204 2024"> <thead> <tr> <th data-bbox="236 638 306 728">क्र. सं.</th> <th data-bbox="306 638 794 728">पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th> <th data-bbox="794 638 1204 728">क्षमता / किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="236 728 306 1675">1.</td> <td data-bbox="306 728 794 1675"> <p>2x330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर के साथ दौसा के निकट उपयुक्त स्थान पर 2x1500 एमवीए 765/400 केवी सबस्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी प्रावधान: बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी: 2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे: 4</p> <p>765 केवी बस रिएक्टर बे सहित: 2</p> <p>बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी: 2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे: 4</p> <p>बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर: 1</p> <p>220 केवी लाइन बे: 4</p> <p>के लिए स्थान</p> </td> <td data-bbox="794 728 1204 1675"> <p>765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी: 2 (7x500 एमवीए, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर- 2 (7x110 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>765 केवी आईसीटी बे - 2</p> <p>400 केवी आईसीटी बे - 2</p> <p>765 केवी लाइन बे - 6</p> <p>400 केवी लाइन बे- 4</p> <p>765 केवीरिएक्टर बे- 2</p> <p>125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 2</p> <p>420 केवी रिएक्टर बे - 2</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="236 1675 306 2024">2.</td> <td data-bbox="306 1675 794 2024"> <p>दौसा के दौसा छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित दौसा में जयपुर (फागी)-ग्वालियर 765 केवी डी/सी के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ 765 केवी डी/सी लाइन</p> </td> <td data-bbox="794 1675 1204 2024"> <p>लंबाई - 40 किमी</p> <p>स्विचिंग उपकरण के लिए 765 केवी 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2</p> <p>240 एमवीएआर 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 2</p> </td> </tr> </tbody> </table>	क्र. सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता / किमी	1.	<p>2x330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर के साथ दौसा के निकट उपयुक्त स्थान पर 2x1500 एमवीए 765/400 केवी सबस्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी प्रावधान: बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी: 2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे: 4</p> <p>765 केवी बस रिएक्टर बे सहित: 2</p> <p>बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी: 2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे: 4</p> <p>बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर: 1</p> <p>220 केवी लाइन बे: 4</p> <p>के लिए स्थान</p>	<p>765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी: 2 (7x500 एमवीए, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर- 2 (7x110 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>765 केवी आईसीटी बे - 2</p> <p>400 केवी आईसीटी बे - 2</p> <p>765 केवी लाइन बे - 6</p> <p>400 केवी लाइन बे- 4</p> <p>765 केवीरिएक्टर बे- 2</p> <p>125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 2</p> <p>420 केवी रिएक्टर बे - 2</p>	2.	<p>दौसा के दौसा छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित दौसा में जयपुर (फागी)-ग्वालियर 765 केवी डी/सी के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ 765 केवी डी/सी लाइन</p>	<p>लंबाई - 40 किमी</p> <p>स्विचिंग उपकरण के लिए 765 केवी 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2</p> <p>240 एमवीएआर 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 2</p>	पीएफसीसीएल
क्र. सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता / किमी									
1.	<p>2x330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर के साथ दौसा के निकट उपयुक्त स्थान पर 2x1500 एमवीए 765/400 केवी सबस्टेशन की स्थापना</p> <p>भावी प्रावधान: बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी: 2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे: 4</p> <p>765 केवी बस रिएक्टर बे सहित: 2</p> <p>बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी: 2</p> <p>स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे: 4</p> <p>बे के साथ 400 केवी बस रिएक्टर: 1</p> <p>220 केवी लाइन बे: 4</p> <p>के लिए स्थान</p>	<p>765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी: 2 (7x500 एमवीए, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर- 2 (7x110 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित)</p> <p>765 केवी आईसीटी बे - 2</p> <p>400 केवी आईसीटी बे - 2</p> <p>765 केवी लाइन बे - 6</p> <p>400 केवी लाइन बे- 4</p> <p>765 केवीरिएक्टर बे- 2</p> <p>125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 2</p> <p>420 केवी रिएक्टर बे - 2</p>									
2.	<p>दौसा के दौसा छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर सहित दौसा में जयपुर (फागी)-ग्वालियर 765 केवी डी/सी के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ 765 केवी डी/सी लाइन</p>	<p>लंबाई - 40 किमी</p> <p>स्विचिंग उपकरण के लिए 765 केवी 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2</p> <p>240 एमवीएआर 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 2</p>									

		(एक अतिरिक्त इकाई पर विचार करते हुए 7x80 एमवीएआर) (765 केवी ब्यावर-दौसा डी/सी लाइन के लिए दौसा छोर पर स्पेयर रिएक्टर के रूप में भी इस्तेमाल किया जाएगा)	
3	दौसा के दौसा छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ दौसा में आगरा-जयपुर (दक्षिण) 400 केवी डी/सी के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ 400 केवी डी/सी लाइन	लंबाई - 30 किमी स्विचिंग उपकरण के लिए 420 केवी, 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर -2 420 केवी, 50 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2	
4	ब्यावर-दौसा 765 केवी डी/सी लाइन (240 किमी) प्रत्येक सर्किट के लिए प्रत्येक छोर पर 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर	लंबाई - 240 किमी स्विचिंग उपकरण के लिए 765 केवी 240 एमवीएआर स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर -4 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 4	
5	ब्यावर - दौसा 765 केवी डी/सी लाइन के लिए ब्यावर में दो 765 केवी लाइन बे	765 केवी लाइन बे - 2	
<p>टिप्पणी:</p> <p>(i) फतेहगढ़ -3 पीएस (नया खंड) और फतेहगढ़ -4 पीएस में संचयी 3000 मेगावाट (लगभग) से अधिक निकासी की आवश्यकता के लिए योजना का कार्यान्वयन।</p> <p>(ii) ब्यावर एस/एस के विकासकर्ता अपने सबस्टेशनों पर 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के साथ-साथ 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 की जाएगी।</p> <p>कार्यान्वयन की समय सीमा: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 18 महीने</p>			
13	सियोट, जम्मू और कश्मीर में 400/220 केवी, 2x315 एमवीए एस/एस का निर्माण कार्यक्षेत्र :		
	क्रम सं	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता / किमी
	1.	1x80 एमवीएआर (420 केवी)	315 एमवीए, 400/220 केवी आईसीटी

	बस रिएक्टरों के साथ 7x105 एमवीए, 400/220 केवी सियोट एस/एस की स्थापना भावी प्रावधान: बके साथ 400/220 केवी आईसीटी: 2 स्विच करने योग्य लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे: 4 220 केवी लाइन बे: 4 के लिए स्थान	(7x105 एमवीए, एक अतिरिक्त सहित) 400 केवी आईसीटी बे - 2 220 केवी आईसीटी बे - 2 400 केवी लाइन बे - 4 220 केवी लाइन बे - 6 80 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 1 420 केवी रिएक्टर बे - 1	पीएफसीसीएल
2.	400 केवी डी/सी अमरगढ़ (कुंजर) का एलआईएलओ- 400/220 केवी सियोट एस/एस पर सांबा लाइन	लंबाई - 15 किमी	
कार्यान्वयन समय सीमा: मार्च, 2024			

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

[फा.सं. 15/3/2018- पारेषण-भाग (1)]

मृत्युंजय कुमार नारायण, संयुक्त सचिव (पारेषण)

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 3rd December, 2021

S.O. 5032(E).—In exercise of the powers conferred by sub- para 3.2 of Para 3 of the Guidelines circulated under Section 63 of the Electricity Act, 2003 (no. 36 of 2003), the Central Government hereby appoints the following Bid-Process Coordinators (BPCs) for the Transmission Schemes, as shown against the name of the Transmission Schemes:

Sl. No.	Name & Scope of the Transmission Scheme	Bid Process Coordinator						
1.	Transmission system for evacuation of power from Neemuch SEZ: Scope: <table border="1" data-bbox="263 1691 1197 2065"> <thead> <tr> <th>Sl. No</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Establishment of 2x500 MVA, 400/220 kV Pooling Station (AIS) at Neemuch with 1x125 MVAr Bus Reactor Future provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 2</td> <td>400/220 kV, 500 MVA ICT –2 nos. 400 kV ICT bays – 2 nos. 220 kV ICT bays – 2 nos. 400 kV line bays –4 (2 each for Chittorgarh & Mandsaur</td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Establishment of 2x500 MVA, 400/220 kV Pooling Station (AIS) at Neemuch with 1x125 MVAr Bus Reactor Future provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 2	400/220 kV, 500 MVA ICT –2 nos. 400 kV ICT bays – 2 nos. 220 kV ICT bays – 2 nos. 400 kV line bays –4 (2 each for Chittorgarh & Mandsaur	
Sl. No	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km						
1	Establishment of 2x500 MVA, 400/220 kV Pooling Station (AIS) at Neemuch with 1x125 MVAr Bus Reactor Future provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 2	400/220 kV, 500 MVA ICT –2 nos. 400 kV ICT bays – 2 nos. 220 kV ICT bays – 2 nos. 400 kV line bays –4 (2 each for Chittorgarh & Mandsaur						

	nos. 400 kV line bays: 6 nos. 220 kV line bays: 5 nos. 420kV bus reactor along with bays:1	lines) 220 kV line bays – As per connectivity granted to RE developers (2 no. of bays considered at present corresponding to 500 MW) 125 MVA, 420 kV reactor- 1 no. 420 kV reactor bay – 1 no.	RECPDCL
2	Neemuch PS – Chhittorgarh (PG) S/s 400 kV D/C line (conductor with minimum capacity of 2100 MVA/Ckt at nominal voltage)	Length ~ 130 km	
3	2 nos. of 400 kV line bays at Chhittorgarh (PG) 400 kV S/s for Neemuch PS – Chhittorgarh (PG) S/s 400 kV D/C line (conductor with minimum capacity of 2100 MVA/Ckt at nominal voltage)	400 kV line bays – 2 nos. at Chhittorgarh (PG)	
4	Neemuch PS- Mandsaur S/stn 400 kV D/c line (conductor with minimum capacity of 2100 MVA/Ckt at nominal voltage)	Length ~120 km	
5	2 no. of 400 kV line bays at Mandsaur 400 kV S/s for Neemuch PS- Mandsaur S/stn 400 kV D/c line (conductor with minimum capacity of 2100 MVA/Ckt at nominal voltage)	400 kV line bays – 2 nos. at Mandsaur	
Note: i. Powergrid to provide space for 2 no. of 400 kV line bays at Chhittorgarh (PG) 400 kV S/s for termination of Neemuch PS – Chhittorgarh (PG) 400 kV D/c line. ii. MPPTCL to provide space for 2 no. of 400 kV line bays at Mandsaur 400 kV S/s for termination of Neemuch PS – Mandsaur 400 kV D/c line. iii. Scheme to be awarded after SECI/REIA awards first bid of RE project.			
Implementation Time-frame: 18 months from date of SPV acquisition			
2. Establishment of Khavda Pooling Station-2 (KPS2) in Khavda RE Park: Scope			RECPDCL
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	
1	Establishment of 765/400 kV, 4x1500MVA, KPS2 (GIS) with 2x330 MVAR 765 kV bus reactor and 2x125 MVAR 400 kV bus reactor. Adequate space for future expansion of 5x1500 MVA	1500MVA, 765/400kV ICT- 4 nos. (13x500 MVA, including one spare unit) 765 kV ICT bays – 4 nos. 400 kV ICT bays – 4 nos. 765 kV line bays – 2 nos.	

		<p>765/400 kV ICT's</p> <p>Bus sectionalizer at 765kV & 400kV.</p> <p>On each bus section, there shall be 2x1500MVA 765/400kV ICTs, 1x330MVA, 765 kV & 1x125MVA 420kV bus reactor, space for future expansion.</p> <p>Bus sectionalizer at 765 kV level shall normally be closed and bus sectionalizer at 400 kV level shall normally be open</p> <p>Future provisions: Space for 765/400 kV ICTs along with bays: 5 nos. 765kV line bays: 8 nos. 400kV line bays: 10 nos. To take care of any drawal needs of area in future: 400/220 kV ICT: 2 nos. 220 kV line bays: 4 nos.</p>	<p>400 kV line bays – 3 nos. (3 no. of bays considered at present, one each for NTPC, GSECL & GIPCL). Actual nos. of bays would be as per connectivity granted to RE developers.</p> <p>1x330 MVA, 765 kV bus reactor-2 (7x110 MVA, including one spare unit)</p> <p>765 kV reactor bay – 2</p> <p>1x125 MVA 400 kV bus reactor-2 400 kV reactor bay – 2</p> <p>765 kV bus sectionalizer bay – 2 400 kV bus sectionalizer bay – 2</p>								
2.	LILO of one ckt. of KPS1- Bhuj PS 765 kV D/c line at KPS2		Line length – 1 km								
<p><i>Note: Scheme to be awarded after SECI/REIA awards first bid of RE project at KPS2</i></p>											
<p>Implementation Time-frame: 24 months from date of SPV acquisition.</p>											
<p>3. Establishment of Khavda Pooling Station-3 (KPS3) in Khavda RE Park:</p>											
<p>Scope:</p>											
<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="263 1579 406 1646">Sl. No.</th> <th data-bbox="406 1579 869 1646">Scope of the Transmission Scheme</th> <th data-bbox="869 1579 1197 1646">Capacity /km</th> <th data-bbox="1197 1579 1436 2049" rowspan="3" style="text-align: center; vertical-align: middle;">RECPDCL</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="263 1646 406 2049" style="text-align: center;">1</td> <td data-bbox="406 1646 869 2049"> <p>Establishment of 765/400 kV, 3x1500 MVA, KPS3 (GIS) with 1x330 MVAR 765 kV bus reactor and 1x125 MVAR 400 kV bus reactor.</p> <p>Adequate space for future expansion of 5x1500 MVA 765/400 kV ICT's</p> <p>Future provisions:</p> </td> <td data-bbox="869 1646 1197 2049"> <p>1500 MVA, 765/400 kV ICT- 3 (10x500 MVA, including one spare unit)</p> <p>765 kV ICT bays – 3 400 kV ICT bays – 3</p> <p>765 kV line bays – 2</p> </td> </tr> </tbody> </table>					Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	RECPDCL	1	<p>Establishment of 765/400 kV, 3x1500 MVA, KPS3 (GIS) with 1x330 MVAR 765 kV bus reactor and 1x125 MVAR 400 kV bus reactor.</p> <p>Adequate space for future expansion of 5x1500 MVA 765/400 kV ICT's</p> <p>Future provisions:</p>	<p>1500 MVA, 765/400 kV ICT- 3 (10x500 MVA, including one spare unit)</p> <p>765 kV ICT bays – 3 400 kV ICT bays – 3</p> <p>765 kV line bays – 2</p>
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	RECPDCL								
1	<p>Establishment of 765/400 kV, 3x1500 MVA, KPS3 (GIS) with 1x330 MVAR 765 kV bus reactor and 1x125 MVAR 400 kV bus reactor.</p> <p>Adequate space for future expansion of 5x1500 MVA 765/400 kV ICT's</p> <p>Future provisions:</p>	<p>1500 MVA, 765/400 kV ICT- 3 (10x500 MVA, including one spare unit)</p> <p>765 kV ICT bays – 3 400 kV ICT bays – 3</p> <p>765 kV line bays – 2</p>									

	<p>Space for 765/400 kV ICTs along with bays: 5 nos. 765kV line bays: 4 nos. 400kV line bays: 10 nos.</p> <p>765 kV Bus sectionalizer breaker: 2 nos. 400 kV Bus sectionalizer breaker: 2 nos.</p> <p>To take care of any drawal needs of area in future: 400/220 kV ICT: 2 nos. 220 kV line bays: 4 nos.</p>	<p>nos. 400 kV line bays – 3 nos, considered at present (Actual nos. of bays as per connectivity granted to RE developer)</p> <p>1x330 MVAR, 765 kV bus reactor-1 (4x110 MVAR, including one spare unit)</p> <p>765 kV reactor bay – 1</p> <p>1x125 MVAR 400 kV bus reactor-1 400 kV reactor bay – 1</p>							
2.	KPS3- KPS2 765 kV D/c line	20 km							
3.	2 no. of 765 kV line bays at KPS2 765 kV S/s for KPS3-KPS2 765 kV D/c line	765 kV line bays: 2 nos. at KPS2 end							
<p>Note:</p> <p>i. Pooling station shall be created with bus section-I with 765/400 kV, 3x1500MVA ICTs and 1x330 MVAR 765 kV & 1x125 MVAR 400 kV bus reactors.</p> <p>ii. Bus section II (future) shall be created with 765/400 kV, 4x1500MVA ICTs and 1x330 MVAR 765 kV & 1x125 MVAR 400 kV bus reactors.</p> <p>iii. Bus sectionalizer at 765kV level shall normally be closed and bus sectionalizer at 400kV level shall normally be open</p> <p>iv. Developer of KPS2 765 kV S/s to provide space for 2 no. of 765 kV line bays at KPS2 765 kV S/s for termination of KPS3-KPS2 765 kV D/c line.</p> <p>v. <i>Scheme to be awarded after SECI/REIA awards first bid of RE project at KPS3</i></p> <p>Implementation Time-frame: 24 months from date of SPV acquisition</p>									
<p>4. Transmission scheme for injection beyond 3 GW RE power at Khavda PS1 (KPS1)</p> <p>Scope:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Augmentation of Khavda PS1 by 765/400 kV transformation capacity *(max. upto 4x1500 MVA) with 1x330 MVAR 765 kV bus reactor and 1x125 MVAR 420 kV bus reactor on 2nd 765 kV and 400 kV bus section respectively.</td> <td>765/400 kV, 1500 MVA- 4 (13x500 MVA, including one spare unit) (Actual no. of ICTs may be decided based on evacuation requirement) 765 kV ICT bays - 4</td> </tr> </tbody> </table>				Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Augmentation of Khavda PS1 by 765/400 kV transformation capacity *(max. upto 4x1500 MVA) with 1x330 MVAR 765 kV bus reactor and 1x125 MVAR 420 kV bus reactor on 2 nd 765 kV and 400 kV bus section respectively.	765/400 kV, 1500 MVA- 4 (13x500 MVA, including one spare unit) (Actual no. of ICTs may be decided based on evacuation requirement) 765 kV ICT bays - 4
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km							
1.	Augmentation of Khavda PS1 by 765/400 kV transformation capacity *(max. upto 4x1500 MVA) with 1x330 MVAR 765 kV bus reactor and 1x125 MVAR 420 kV bus reactor on 2 nd 765 kV and 400 kV bus section respectively.	765/400 kV, 1500 MVA- 4 (13x500 MVA, including one spare unit) (Actual no. of ICTs may be decided based on evacuation requirement) 765 kV ICT bays - 4							
			RECPDCL						

		<p>765 kV line bays - 2 400 kV ICT bays – 4 400 kV line bays – 3 nos. considered at present (Actual no. of bays as per connectivity granted to RE developers)</p> <p>1x330 MVA_r, 765 kV bus reactor- 1 (4x110 MVA_r, including one spare unit)</p> <p>765 kV reactor bay – 1</p> <p>125 MVA_r, 420 kV reactor- 1 400 kV Reactor bay- 1</p> <p>765 kV bus sectionalizer- 2 400 kV bus sectionalizer- 2</p>					
2.	KPS1-Khavda PS GIS (KPS2) 765 kV D/C line (to be established with bypassing of LILO of one ckt. of KPS1-Bhuj at KPS2 and utilisation of LILO section)	Length ~ 20 km					
<p>* Actual no. of ICTs may be decided based on evacuation requirement <i>Note: Implementation to be taken up for evacuation requirement beyond 3 GW at KPS1</i> Implementation Timeframe: 24 months from date of SPV acquisition</p>							
5	Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20 GW) under phase III –Part A1		PFCL				
	Scope						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Establishment of 2x500 MVA, 400/220 kV pooling station at Fatehgarh-4 along with 2x125 MVA_r Bus Reactor <u>Future provisions:</u> Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 5 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 6 nos. 400 kV Bus Reactor along with bays: 2</td> <td>400/220 kV, 500 MVA ICT - 2nos. 400 kV ICT bays - 2 nos. 220 kV ICT bays - 2 nos. 400 kV line bays - 2 nos. 220 kV line bays - As per connectivity</td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No.		Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Establishment of 2x500 MVA, 400/220 kV pooling station at Fatehgarh-4 along with 2x125 MVA _r Bus Reactor <u>Future provisions:</u> Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 5 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 6 nos. 400 kV Bus Reactor along with bays: 2
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km					
1.	Establishment of 2x500 MVA, 400/220 kV pooling station at Fatehgarh-4 along with 2x125 MVA _r Bus Reactor <u>Future provisions:</u> Space for 400/220 kV ICTs along with bays: 5 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 6 nos. 400 kV Bus Reactor along with bays: 2	400/220 kV, 500 MVA ICT - 2nos. 400 kV ICT bays - 2 nos. 220 kV ICT bays - 2 nos. 400 kV line bays - 2 nos. 220 kV line bays - As per connectivity					

	<table border="1"> <tr> <td></td> <td>nos. 400 kV Sectionalization bay: 1 nos. 220 kV line bays: 10 nos. 220 kV sectionalization bay: 2 nos.</td> <td>granted to RE developers (4 no. of bays considered at present). 125 MVAR, 420 kV bus reactor - 2 nos. 420 kV reactor bay - 2 nos.</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>Fatehgarh-4- Fatehgarh-3 400 kV D/c twin HLTS* line (50 km)</td> <td>Length – 50 km</td> </tr> <tr> <td>3.</td> <td>2 no. of 400 kV line bays at Fatehgarh-3</td> <td>400 kV line bays - 2 nos.</td> </tr> </table> <p><i>* with minimum capacity of 2100 MVA on each circuit at nominal voltage</i></p> <p>Note:</p> <ol style="list-style-type: none"> Provision of suitable sectionalization shall be kept at Fatehgarh-4 at 400kV & 220kV level to limit short circuit level 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 The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey <i>Scheme to be awarded after SECI/REIA awards first bid of RE project at Fatehgarh-4 pooling station.</i> <p>Implementation Timeframe: 18 months from date of SPV acquisition.</p>		nos. 400 kV Sectionalization bay: 1 nos. 220 kV line bays: 10 nos. 220 kV sectionalization bay: 2 nos.	granted to RE developers (4 no. of bays considered at present). 125 MVAR, 420 kV bus reactor - 2 nos. 420 kV reactor bay - 2 nos.	2.	Fatehgarh-4- Fatehgarh-3 400 kV D/c twin HLTS* line (50 km)	Length – 50 km	3.	2 no. of 400 kV line bays at Fatehgarh-3	400 kV line bays - 2 nos.	
	nos. 400 kV Sectionalization bay: 1 nos. 220 kV line bays: 10 nos. 220 kV sectionalization bay: 2 nos.	granted to RE developers (4 no. of bays considered at present). 125 MVAR, 420 kV bus reactor - 2 nos. 420 kV reactor bay - 2 nos.									
2.	Fatehgarh-4- Fatehgarh-3 400 kV D/c twin HLTS* line (50 km)	Length – 50 km									
3.	2 no. of 400 kV line bays at Fatehgarh-3	400 kV line bays - 2 nos.									
6	<p>Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20GW) under Phase-III Part A3</p> <p>Scope :</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Fatehgarh 3- Bhadla-3 400kV D/c line(Quad) along with 50 MVAR Switchable line reactor for each circuit at both ends of Fatehgarh 3- Bhadla-3 400kV D/c line</td> <td>Length – 200 km 400 kV 50 MVAR Switchable line reactor – 4 nos. Switching equipment for 400 kV 50 MVAR switchable line reactor – 4 nos. 400 kV line bays Bhadla-3 S/s & Fatehgarh-3 S/s - 4 nos. (2+2)</td> </tr> </tbody> </table> <p>Note:</p> <ol style="list-style-type: none"> Fatehgarh 3- Bhadla-3 400 kV D/c line may be taken up for evacuation requirement beyond 2000 MW at Fatehgarh-4. Developer of Fatehgarh-3 S/s(new section) to provide space 2 nos. of 400 kV line bays along with space for switchable line reactors at Fatehgarh-3 Developer of Bhadla –3 substation to provide space for 2 nos. of 400 kV line bays along with space for switchable line reactors at Bhadla -3 <p>Implementation Timeframe: 18 months from date of SPV acquisition.</p>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Fatehgarh 3- Bhadla-3 400kV D/c line(Quad) along with 50 MVAR Switchable line reactor for each circuit at both ends of Fatehgarh 3- Bhadla-3 400kV D/c line	Length – 200 km 400 kV 50 MVAR Switchable line reactor – 4 nos. Switching equipment for 400 kV 50 MVAR switchable line reactor – 4 nos. 400 kV line bays Bhadla-3 S/s & Fatehgarh-3 S/s - 4 nos. (2+2)	PFCL			
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km									
1.	Fatehgarh 3- Bhadla-3 400kV D/c line(Quad) along with 50 MVAR Switchable line reactor for each circuit at both ends of Fatehgarh 3- Bhadla-3 400kV D/c line	Length – 200 km 400 kV 50 MVAR Switchable line reactor – 4 nos. Switching equipment for 400 kV 50 MVAR switchable line reactor – 4 nos. 400 kV line bays Bhadla-3 S/s & Fatehgarh-3 S/s - 4 nos. (2+2)									
7	<p>Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20GW) under Phase-III Part B1</p> <p>Scope:</p>										

Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km
1.	Establishment of 2x1500 MVA, 765/400kV & 3x500 MVA , 400/220 kV pooling station at Bhadla-3 along with 2x330 MVAr (765kV) Bus Reactor & 2x125 MVAr (420kV) Bus Reactor <u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays: 2nos. 765kV line bay along with switchable line reactor: 4nos. 765kV line bay: 4nos. 765kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400/220 kV ICTs along with bays: 10nos. 400 kV line bays: 8 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor:4 400 kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400 kV Sectionalization bay: 2 nos. 220 kV line bays: 12 nos. 220 kV sectionalization bay: 2nos.	765/400kV 1500 MVA ICTs: 2 nos (7x500 MVA, including one spare unit) 765kV ICT bays - 2 nos. 400/220 kV, 500 MVA ICT - 3 nos. 765kV line bays - 2 nos. 400 kV ICT bays - 5 nos. 220 kV ICT bays - 3 nos. 400 kV line bays - 2 nos 220 kV line bays: As per connectivity granted to RE developers (5 no. of bays considered at present) 330 MVAr Bus Reactor-2 nos. (7x110 MVAr, including one spare unit) 765kV reactor bay- 2 nos. 125 MVAr, 420kV bus reactor - 2 nos. 420 kV reactor bay - 2 nos.
2.	Fatehgarh-2 – Bhadla-3 400 kV D/c line (Quad moose) along with 50 MVAr Switchable line reactor for each circuit at both ends of Fatehgarh 2- Bhadla-3 400 kV D/c line	Length – 200 km 400 kV 50 MVAR switchable line reactor –4 Switching equipment for 400 kV 50 MVAR switchable line reactor –4
3.	2 nos. of 400 kV line bays at Fatehgarh-2 for Fatehgarh-2 – Bhadla-3 400kV D/c line	400 kV line bays - 2 nos.
4.	Bhadla-3 – Sikar-II 765 kV D/c line along with 330 MVAr Switchable line reactor for each circuit at each end of Bhadla-3 – Sikar-II 765 kV D/c line	Length – 380km Switching equipment for 765 kV 330 MVAR switchable line reactor –4 765 kV, 330 MVAr Switchable line reactor- 4
5	2 nos. of 765 kV line bays at Sikar-II	765 kV line bays - 2nos

Note:

- i. Scheme to be awarded after SECI/REIA awards first bid of RE project at Ramgarh PS/Bhadla-3 PS
- ii. Provision of suitable sectionalization shall be kept at Bhadla-3 at 400kV & 220kV level to limit short circuit level
- iii. Powergrid to provide space for 2 nos. of 400 kV line bays along with space for switchable line reactors at Fatehgarh-2 S/s
- iv. The line lengths mentioned above are approximate, as the exact length shall be obtained after detailed survey.
- v. Developer of Sikar-II S/s to provide space for 2 nos. of 765 kV line bays at Sikar-

PFCCL

	II S/s along with space for switchable line reactors Implementation Timeframe: 18 months from date of SPV acquisition.														
8	Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20GW) under Phase-III Part C1 Scope :		RECPDCL												
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Establishment of 2x1500 MVA, 765/400kV & 2x500 MVA, 400/220 kV pooling station at Ramgarh along with 2x240 MVA_r (765kV) Bus Reactor & 2x125 MVA_r (420kV) Bus reactor <u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays: 3nos. 765kV line bay along with switchable line reactor: 2nos. 765kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400/220 kV ICTs along with bays: 6 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4nos. 400 kV line bays: 4 nos. 400kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400kV Sectionalization bay: 3 nos. 220 kV line bays: 8 nos. 220kV sectionalisation bay: 2 nos.</td> <td>765/400kV 1500 MVA ICTs: 2 nos (7x500 MVA including one spare unit) 765kV ICT bays –2 nos. 400/220 kV, 500 MVA ICT – 2nos. 400 kV ICT bays – 4 nos. 220 kV ICT bays – 2 nos. 400 kV line bays - As per connectivity granted to RE developers (2 no. of bays considered at present) 220 kV line bays -As per connectivity granted to RE developers (4 no. of bays considered at present) 765 kV line bays – 2 nos. 240 MVA_r Bus Reactor-2 nos. (7x80 MVA_r considering one spare unit) 765kV reactor bay- 2 nos. 125 MVA_r, 420kV bus reactor – 2 nos. 420 kV reactor bay – 2 nos.</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>Ramgarh – Bhadla-3 765 kV D/c line (180 km) along with 240 MVA_r switchable line reactor at each circuit at Ramgarh end of Ramgarh – Bhadla-3 765kV D/c line</td> <td>Length – 180km 765 kV, 240 MVA_r switchable line reactor- 2 nos Switching equipment for 765 kV 240 MVA_r switchable line reactor –2 nos.</td> </tr> <tr> <td>3.</td> <td>2 nos. of 765kV line bays at Bhadla-3</td> <td>765 kV line bays - 2nos</td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No.		Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Establishment of 2x1500 MVA, 765/400kV & 2x500 MVA, 400/220 kV pooling station at Ramgarh along with 2x240 MVA _r (765kV) Bus Reactor & 2x125 MVA _r (420kV) Bus reactor <u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays: 3nos. 765kV line bay along with switchable line reactor: 2nos. 765kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400/220 kV ICTs along with bays: 6 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4nos. 400 kV line bays: 4 nos. 400kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400kV Sectionalization bay: 3 nos. 220 kV line bays: 8 nos. 220kV sectionalisation bay: 2 nos.	765/400kV 1500 MVA ICTs: 2 nos (7x500 MVA including one spare unit) 765kV ICT bays –2 nos. 400/220 kV, 500 MVA ICT – 2nos. 400 kV ICT bays – 4 nos. 220 kV ICT bays – 2 nos. 400 kV line bays - As per connectivity granted to RE developers (2 no. of bays considered at present) 220 kV line bays -As per connectivity granted to RE developers (4 no. of bays considered at present) 765 kV line bays – 2 nos. 240 MVA _r Bus Reactor-2 nos. (7x80 MVA _r considering one spare unit) 765kV reactor bay- 2 nos. 125 MVA _r , 420kV bus reactor – 2 nos. 420 kV reactor bay – 2 nos.	2.	Ramgarh – Bhadla-3 765 kV D/c line (180 km) along with 240 MVA _r switchable line reactor at each circuit at Ramgarh end of Ramgarh – Bhadla-3 765kV D/c line	Length – 180km 765 kV, 240 MVA _r switchable line reactor- 2 nos Switching equipment for 765 kV 240 MVA _r switchable line reactor –2 nos.	3.	2 nos. of 765kV line bays at Bhadla-3	765 kV line bays - 2nos	
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km													
1.	Establishment of 2x1500 MVA, 765/400kV & 2x500 MVA, 400/220 kV pooling station at Ramgarh along with 2x240 MVA _r (765kV) Bus Reactor & 2x125 MVA _r (420kV) Bus reactor <u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays: 3nos. 765kV line bay along with switchable line reactor: 2nos. 765kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400/220 kV ICTs along with bays: 6 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4nos. 400 kV line bays: 4 nos. 400kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400kV Sectionalization bay: 3 nos. 220 kV line bays: 8 nos. 220kV sectionalisation bay: 2 nos.	765/400kV 1500 MVA ICTs: 2 nos (7x500 MVA including one spare unit) 765kV ICT bays –2 nos. 400/220 kV, 500 MVA ICT – 2nos. 400 kV ICT bays – 4 nos. 220 kV ICT bays – 2 nos. 400 kV line bays - As per connectivity granted to RE developers (2 no. of bays considered at present) 220 kV line bays -As per connectivity granted to RE developers (4 no. of bays considered at present) 765 kV line bays – 2 nos. 240 MVA _r Bus Reactor-2 nos. (7x80 MVA _r considering one spare unit) 765kV reactor bay- 2 nos. 125 MVA _r , 420kV bus reactor – 2 nos. 420 kV reactor bay – 2 nos.													
2.	Ramgarh – Bhadla-3 765 kV D/c line (180 km) along with 240 MVA _r switchable line reactor at each circuit at Ramgarh end of Ramgarh – Bhadla-3 765kV D/c line	Length – 180km 765 kV, 240 MVA _r switchable line reactor- 2 nos Switching equipment for 765 kV 240 MVA _r switchable line reactor –2 nos.													
3.	2 nos. of 765kV line bays at Bhadla-3	765 kV line bays - 2nos													
	Note:														
	<ol style="list-style-type: none"> Implementation schedule of Phase III –Part C1 package is to match with package Phase III –Part B1 (establishment of Bhadla-3 PS, 765kV Bhadla-3 PS-Sikar-2 D/c line, 400kV Bhadla-3 PS-Fatehgarh-2 D/c line) Developer of Bhadla-3 S/s to provide space for 2 nos. of 765 kV line bays at Bhadla-3 S/s for termination of Ramgarh – Bhadla-3 765kV D/c line The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey Provision of suitable sectionalization shall be kept at Ramgarh at 400kV & 220kV level to limit short circuit level <i>Scheme to be awarded after SECI/REIA awards first bid of RE project at</i> 														

Ramgarh PS/Bhadla-3 PS																							
Implementation Timeframe: 18 months from date of SPV acquisition.																							
9	Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20GW) under Phase-III Part D Scope: <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl.No.</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Sikar-II – Khetri 765 kV D/c line</td> <td>Length – 90 km</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Sikar-II – Narela 765 kV D/c line along with 240 MVA Switchable line reactor for each circuit at each end of Sikar-II – Narela 765 kV D/c line</td> <td>Length – 260 km Switching equipment for 765 kV 240 MVAR switchable line reactor –4 nos. 240 MVA, 765kV Switchable line reactor- 4 nos.</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Jhatikara – Dwarka 400kV D/c line (Quad) (20km)</td> <td>Length – 20 km</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>765kV line bays at Sikar -II for Sikar-II – Khetri 765 kV D/c line and Sikar-II – Narela 765 kV D/c line</td> <td>765 kV line bays - 4nos</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>2 nos. of 765kV line bays at both Khetri and Narela S/s</td> <td>765 kV line bays - 4nos</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>2 nos. of 400kV line bays at both Jhatikara and Dwaraka S/s</td> <td>400 kV line bays - 4nos</td> </tr> </tbody> </table> <p>Note:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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 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 Powergrid to provide space for two nos. of 765 kV line bays at Khetri substation Powergrid and DTL to provide space for two nos. of 400kV line bays both at Jhatikara and Dwarka S/s respectively The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey. Scheme to be implemented in matching time frame of Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20GW) under Phase-III Part C1 <p>Implementation Timeframe: 18 months from date of SPV acquisition</p>	Sl.No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Sikar-II – Khetri 765 kV D/c line	Length – 90 km	2	Sikar-II – Narela 765 kV D/c line along with 240 MVA Switchable line reactor for each circuit at each end of Sikar-II – Narela 765 kV D/c line	Length – 260 km Switching equipment for 765 kV 240 MVAR switchable line reactor –4 nos. 240 MVA, 765kV Switchable line reactor- 4 nos.	3	Jhatikara – Dwarka 400kV D/c line (Quad) (20km)	Length – 20 km	4	765kV line bays at Sikar -II for Sikar-II – Khetri 765 kV D/c line and Sikar-II – Narela 765 kV D/c line	765 kV line bays - 4nos	5	2 nos. of 765kV line bays at both Khetri and Narela S/s	765 kV line bays - 4nos	6	2 nos. of 400kV line bays at both Jhatikara and Dwaraka S/s	400 kV line bays - 4nos	RECPDCL
Sl.No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																					
1.	Sikar-II – Khetri 765 kV D/c line	Length – 90 km																					
2	Sikar-II – Narela 765 kV D/c line along with 240 MVA Switchable line reactor for each circuit at each end of Sikar-II – Narela 765 kV D/c line	Length – 260 km Switching equipment for 765 kV 240 MVAR switchable line reactor –4 nos. 240 MVA, 765kV Switchable line reactor- 4 nos.																					
3	Jhatikara – Dwarka 400kV D/c line (Quad) (20km)	Length – 20 km																					
4	765kV line bays at Sikar -II for Sikar-II – Khetri 765 kV D/c line and Sikar-II – Narela 765 kV D/c line	765 kV line bays - 4nos																					
5	2 nos. of 765kV line bays at both Khetri and Narela S/s	765 kV line bays - 4nos																					
6	2 nos. of 400kV line bays at both Jhatikara and Dwaraka S/s	400 kV line bays - 4nos																					
10	Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20GW) under Phase-III Part F Scope : <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl.No.</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Establishment of 2x1500MVA, 765/400kV Substation at suitable location near Beawar along with 2x330 MVA 765kV Bus Reactor & 2x125 MVA 420kV Bus Reactor <u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays:2 nos.</td> <td>765/400kV 1500 MVA ICTs: 2 nos (7x500 MVA, including one spare unit) 330 MVA, 765 kV bus reactor- 2 (7x110 MVA, including one</td> </tr> </tbody> </table>	Sl.No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1	Establishment of 2x1500MVA, 765/400kV Substation at suitable location near Beawar along with 2x330 MVA 765kV Bus Reactor & 2x125 MVA 420kV Bus Reactor <u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays:2 nos.	765/400kV 1500 MVA ICTs: 2 nos (7x500 MVA, including one spare unit) 330 MVA, 765 kV bus reactor- 2 (7x110 MVA, including one																
Sl.No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																					
1	Establishment of 2x1500MVA, 765/400kV Substation at suitable location near Beawar along with 2x330 MVA 765kV Bus Reactor & 2x125 MVA 420kV Bus Reactor <u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays:2 nos.	765/400kV 1500 MVA ICTs: 2 nos (7x500 MVA, including one spare unit) 330 MVA, 765 kV bus reactor- 2 (7x110 MVA, including one																					

	<p>765kV line bay along with switchable line reactor: 6nos. 765kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400/220 kV ICTs along with bays:2nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4 nos. 400kV Bus Reactor along with bays: 1nos. 220 kV line bays: 4nos.</p>	<p>spare unit) 765kV ICT bays – 2 nos. 400 kV ICT bays – 2 nos. 765 kV line bays – 6 nos 400kV line bay- 2nos. 765kV reactor bay- 2 nos. 125 MVAR, 420kV bus reactor – 2 nos. 420 kV reactor bay – 2 nos.</p>	RECPDCL							
2	LILO of both circuit of Ajmer-Chittorgarh 765 kV D/c at Beawar	Length – 45km								
3	LILO of 400kV Kota –Merta line at Beawar	Length – 20km								
4	Fatehgarh-3– Beawar 765 kV D/c along with 330 MVAR Switchable line reactor for each circuit at each end of Fatehgarh-3– Beawar 765 kV D/c line	Length – 350km Switching equipment for 765 kV 330 MVAR switchable line reactor –4 nos. 765 kV, 330 MVAR Switchable line reactor- 4 nos.								
<p>Note:</p> <p>i. Developer of Fatehgarh-3 S/s to provide 2 nos. of 765 kV line bays at Fatehgarh-3 S/s along with space for 765kV switchable line reactors</p> <p>ii. The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey</p> <p>iii. <i>Scheme to be awarded after SECI/ REIA awards first bid of RE project at Fatehgarh-3 (new section and/or Fatehgarh-4).</i></p> <p style="text-align: center;">Implementation Timeframe: 18 months from date of SPV acquisition</p>										
11	Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20GW) under Phase-III Part G		PFCCCL							
	Scope :									
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl.No.</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Fatehgarh-3– Beawar 765 kV D/c(2nd) along with 330 MVAR Switchable line reactor for each circuit at each end of Fatehgarh-3– Beawar 765 kV D/c line</td> <td>Length – 350km Switching equipment for 765 kV 330 MVAR switchable line reactor –4 765 kV, 330 MVAR Switchable line reactor- 4</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>2 nos. of 765kV line bays at both at Beawar & Fatehgarh-3</td> <td>765 kV line bays - 4nos</td> </tr> </tbody> </table>	Sl.No.		Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Fatehgarh-3– Beawar 765 kV D/c(2 nd) along with 330 MVAR Switchable line reactor for each circuit at each end of Fatehgarh-3– Beawar 765 kV D/c line	Length – 350km Switching equipment for 765 kV 330 MVAR switchable line reactor –4 765 kV, 330 MVAR Switchable line reactor- 4	2	2 nos. of 765kV line bays at both at Beawar & Fatehgarh-3
Sl.No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km								
1.	Fatehgarh-3– Beawar 765 kV D/c(2 nd) along with 330 MVAR Switchable line reactor for each circuit at each end of Fatehgarh-3– Beawar 765 kV D/c line	Length – 350km Switching equipment for 765 kV 330 MVAR switchable line reactor –4 765 kV, 330 MVAR Switchable line reactor- 4								
2	2 nos. of 765kV line bays at both at Beawar & Fatehgarh-3	765 kV line bays - 4nos								
	<p>Note:</p> <p>i. Implementation to be taken up for evacuation requirement beyond 3000 MW</p>									

	<p>cumulative at Fatehgarh-3 PS (new section) & Fatehgarh-4 PS).</p> <p>ii. Developer of Fatehgarh-3 S/s to provide space for 2 nos. of 765 kV line bays at Fatehgarh-3 S/s along with space for 765 kV switchable line reactors.</p> <p>iii. Developer of Beawar S/s to provide space for 2 nos. of 765 kV line bays at Beawar S/s along with space for 765kV switchable line reactors.</p> <p>iv. The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey</p> <p>Implementation Timeframe: 18 months from date of SPV acquisition</p>													
12	<p>Transmission system for evacuation of power from REZ in Rajasthan (20GW) under Phase-III Part H</p> <p>Scope :</p> <table border="1" data-bbox="263 571 1197 1919"> <thead> <tr> <th data-bbox="263 571 327 649">Sl. No.</th> <th data-bbox="327 571 813 649">Scope of the Transmission Scheme</th> <th data-bbox="813 571 1197 649">Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="263 649 327 1288">1.</td> <td data-bbox="327 649 813 1288"> <p>Establishment of 2x1500 MVA 765/400kV substation at suitable location near Dausa along with 2x330 MVA, 765 kV Bus Reactor & 2x125 MVA, 420 kV bus Reactor</p> <p><u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays: 2 nos. 765kV line bay along with switchable line reactor: 4nos. 765kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400/220 kV ICTs along with bays: 2 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4 nos. 400kV Bus Reactor along with bays: 1 nos. 220 kV line bays: 4nos.</p> </td> <td data-bbox="813 649 1197 1288"> <p>765/400kV 1500 MVA ICTs: 2 nos. (7x500 MVA, including one spare unit) 330 MVA, 765 kV bus reactor- 2nos. (7x110 MVA, including one spare unit)</p> <p>765kV ICT bays – 2 nos</p> <p>400 kV ICT bays – 2 nos. 765 kV line bays – 6 nos. 400kV line bay- 4 nos. 765kV reactor bay- 2 nos. 125 MVA, 420kV bus reactor – 2 nos. 420 kV reactor bay – 2 nos.</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="263 1288 327 1691">2.</td> <td data-bbox="327 1288 813 1691"> <p>LILO of both circuits of Jaipur(Phagi)-Gwalior 765 kV D/c at Dausa along with 240 MVA Switchable line reactor for each circuit at Dausa end of Dausa – Gwalior 765 kV D/c line</p> </td> <td data-bbox="813 1288 1197 1691"> <p>Length – 40km</p> <p>Switching equipment for 765 kV 240 MVAR switchable line reactor –2</p> <p>240 MVA 765 kV Switchable line reactor- 2</p> <p>(7x80 MVA considering one spare unit)</p> <p>(also to be used as spare reactor at Dausa end for 765kV Beawar – Dausa D/c line)</p> </td> </tr> <tr> <td data-bbox="263 1691 327 1919">3</td> <td data-bbox="327 1691 813 1919"> <p>LILO of both circuits of Agra – Jaipur(south) 400kV D/c at Dausa along with 50 MVA Switchable line reactor for each circuit at Dausa end of Dausa – Agra 400kV D/c line</p> </td> <td data-bbox="813 1691 1197 1919"> <p>Length – 30km</p> <p>Switching equipment for 420 kV, 50 MVAR switchable line reactor –2</p> <p>420 kV, 50 MVA Switchable line reactor-2 nos.</p> </td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	<p>Establishment of 2x1500 MVA 765/400kV substation at suitable location near Dausa along with 2x330 MVA, 765 kV Bus Reactor & 2x125 MVA, 420 kV bus Reactor</p> <p><u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays: 2 nos. 765kV line bay along with switchable line reactor: 4nos. 765kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400/220 kV ICTs along with bays: 2 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4 nos. 400kV Bus Reactor along with bays: 1 nos. 220 kV line bays: 4nos.</p>	<p>765/400kV 1500 MVA ICTs: 2 nos. (7x500 MVA, including one spare unit) 330 MVA, 765 kV bus reactor- 2nos. (7x110 MVA, including one spare unit)</p> <p>765kV ICT bays – 2 nos</p> <p>400 kV ICT bays – 2 nos. 765 kV line bays – 6 nos. 400kV line bay- 4 nos. 765kV reactor bay- 2 nos. 125 MVA, 420kV bus reactor – 2 nos. 420 kV reactor bay – 2 nos.</p>	2.	<p>LILO of both circuits of Jaipur(Phagi)-Gwalior 765 kV D/c at Dausa along with 240 MVA Switchable line reactor for each circuit at Dausa end of Dausa – Gwalior 765 kV D/c line</p>	<p>Length – 40km</p> <p>Switching equipment for 765 kV 240 MVAR switchable line reactor –2</p> <p>240 MVA 765 kV Switchable line reactor- 2</p> <p>(7x80 MVA considering one spare unit)</p> <p>(also to be used as spare reactor at Dausa end for 765kV Beawar – Dausa D/c line)</p>	3	<p>LILO of both circuits of Agra – Jaipur(south) 400kV D/c at Dausa along with 50 MVA Switchable line reactor for each circuit at Dausa end of Dausa – Agra 400kV D/c line</p>	<p>Length – 30km</p> <p>Switching equipment for 420 kV, 50 MVAR switchable line reactor –2</p> <p>420 kV, 50 MVA Switchable line reactor-2 nos.</p>	PFCCCL
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1.	<p>Establishment of 2x1500 MVA 765/400kV substation at suitable location near Dausa along with 2x330 MVA, 765 kV Bus Reactor & 2x125 MVA, 420 kV bus Reactor</p> <p><u>Future provisions:</u> Space for 765/400kV ICTs along with bays: 2 nos. 765kV line bay along with switchable line reactor: 4nos. 765kV Bus Reactor along with bays: 2 nos. 400/220 kV ICTs along with bays: 2 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4 nos. 400kV Bus Reactor along with bays: 1 nos. 220 kV line bays: 4nos.</p>	<p>765/400kV 1500 MVA ICTs: 2 nos. (7x500 MVA, including one spare unit) 330 MVA, 765 kV bus reactor- 2nos. (7x110 MVA, including one spare unit)</p> <p>765kV ICT bays – 2 nos</p> <p>400 kV ICT bays – 2 nos. 765 kV line bays – 6 nos. 400kV line bay- 4 nos. 765kV reactor bay- 2 nos. 125 MVA, 420kV bus reactor – 2 nos. 420 kV reactor bay – 2 nos.</p>												
2.	<p>LILO of both circuits of Jaipur(Phagi)-Gwalior 765 kV D/c at Dausa along with 240 MVA Switchable line reactor for each circuit at Dausa end of Dausa – Gwalior 765 kV D/c line</p>	<p>Length – 40km</p> <p>Switching equipment for 765 kV 240 MVAR switchable line reactor –2</p> <p>240 MVA 765 kV Switchable line reactor- 2</p> <p>(7x80 MVA considering one spare unit)</p> <p>(also to be used as spare reactor at Dausa end for 765kV Beawar – Dausa D/c line)</p>												
3	<p>LILO of both circuits of Agra – Jaipur(south) 400kV D/c at Dausa along with 50 MVA Switchable line reactor for each circuit at Dausa end of Dausa – Agra 400kV D/c line</p>	<p>Length – 30km</p> <p>Switching equipment for 420 kV, 50 MVAR switchable line reactor –2</p> <p>420 kV, 50 MVA Switchable line reactor-2 nos.</p>												

4	Beawar – Dausa 765 kV D/c line (240 km) along with 240 MVAR Switchable line reactor for each circuit at each end	Length – 240km Switching equipment for 765 kV 240 MVAR switchable line reactor –4 765 kV, 240 MVAR Switchable line reactor- 4 nos.										
5	2 nos. of 765kV line bays at Beawar for Beawar – Dausa 765 kV D/c line	765 kV line bays – 2 nos										
<p>Note:</p> <p>i. Implementation of the scheme to be taken up for evacuation requirement beyond 3000MW (about) cumulative at Fatehgarh-3 PS (new section) and Fatehgarh-4 PS.</p> <p>ii. Developer of Beawar S/s to provide space for 2 nos. of 765 kV line bays along with space for 765kV switchable line reactors at their substations</p> <p>iii. The line lengths mentioned above are approximate as the exact length shall be obtained after the detailed survey</p> <p>Implementation Timeframe: 18 months from date of SPV acquisition.</p>												
13	<p>Creation of 400/220 kV, 2x315 MVA S/S at Siot, Jammu & Kashmir</p> <p>Scope :</p>											
<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="261 1061 368 1137">Sl.No.</th> <th data-bbox="368 1061 762 1137">Scope of the Transmission Scheme</th> <th data-bbox="762 1061 1197 1137">Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="261 1137 368 1496">1.</td> <td data-bbox="368 1137 762 1496">Establishment of 7x105 MVA, 400/220kV Siot S/s with 1x80 MVAR (420 kV) bus reactors <i>Future provisions: Space for 400/220kV ICTs along with bays: 2 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4 nos. 220 kV line bays: 4 nos.</i></td> <td data-bbox="762 1137 1197 1496">315 MVA, 400/220 kV ICT (7x105 MVA, including one spare) 400 kV ICT bays - 2 nos. 220 kV ICT bays - 2 nos. 400 kV line bays - 4 nos. 220 kV line bays - 6 nos. 80 MVAR, 420kV bus reactor - 1 nos. 420 kV reactor bay - 1 nos.</td> </tr> <tr> <td data-bbox="261 1496 368 1615">2.</td> <td data-bbox="368 1496 762 1615">LILO of 400 kV D/c Amargarh (Kunzer)- Samba line at 400/220 kV Siot S/s</td> <td data-bbox="762 1496 1197 1615">Length – 15 km</td> </tr> </tbody> </table>				Sl.No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Establishment of 7x105 MVA, 400/220kV Siot S/s with 1x80 MVAR (420 kV) bus reactors <i>Future provisions: Space for 400/220kV ICTs along with bays: 2 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4 nos. 220 kV line bays: 4 nos.</i>	315 MVA, 400/220 kV ICT (7x105 MVA, including one spare) 400 kV ICT bays - 2 nos. 220 kV ICT bays - 2 nos. 400 kV line bays - 4 nos. 220 kV line bays - 6 nos. 80 MVAR, 420kV bus reactor - 1 nos. 420 kV reactor bay - 1 nos.	2.	LILO of 400 kV D/c Amargarh (Kunzer)- Samba line at 400/220 kV Siot S/s	Length – 15 km
Sl.No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km										
1.	Establishment of 7x105 MVA, 400/220kV Siot S/s with 1x80 MVAR (420 kV) bus reactors <i>Future provisions: Space for 400/220kV ICTs along with bays: 2 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor: 4 nos. 220 kV line bays: 4 nos.</i>	315 MVA, 400/220 kV ICT (7x105 MVA, including one spare) 400 kV ICT bays - 2 nos. 220 kV ICT bays - 2 nos. 400 kV line bays - 4 nos. 220 kV line bays - 6 nos. 80 MVAR, 420kV bus reactor - 1 nos. 420 kV reactor bay - 1 nos.										
2.	LILO of 400 kV D/c Amargarh (Kunzer)- Samba line at 400/220 kV Siot S/s	Length – 15 km										
<p>Implementation Timeframe: March, 2024</p>												
<p>PFCCL</p>												

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

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

MRITUNJAY KUMAR NARAYAN, Jt. Secy. (Trans)

अधिसूचना

नई दिल्ली, 3 दिसम्बर, 2021

का.आ. 5033(अ).—विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) की धारा 63 के तहत परिचालित दिशा-निर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 3.2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्रीय सरकार ने टैरिफ आधारित प्रतिस्पर्धी बोली(टीबीसीबी) के तहत क्रियान्वयन हेतु निम्न तालिका में उल्लिखित राजपत्र अधिसूचनाओं के द्वारा निम्नलिखित पारेषण स्कीमें अधिसूचित की हैं।

क्र.सं.	स्कीम का नाम	राजपत्र अधिसूचना जिसके द्वारा योजना अधिसूचित की गई थी
1	चरण-I के तहत खंडवा पी एस में 3 गीगावाट आरई इंजेक्शन के निकासी हेतु पारेषण स्कीम	एस ओ3313(ई). दिनांक 23.09.2020 (फा.सं15/3/2018-पारेषण-पीटी(2))
2	चरण-II, भाग क के तहत खंडवा पी एस में 4.5 गीगावाट आरई इंजेक्शन के निकासी हेतु पारेषण स्कीम	एस ओ3313(ई). दिनांक 23.09.2020 (फा.सं15/3/2018-पारेषण-पीटी(2))
3	चरण-II, भाग ग के तहत खंडवा पी एस में 4.5 गीगावाट आरई इंजेक्शन के निकासी हेतु पारेषण स्कीम	एस ओ3313(ई). दिनांक 23.09.2020 (फा.सं15/3/2018-पारेषण-पीटी(2))

2. अब केंद्रीय सरकार ने राष्ट्रीय पारेषण समिति (एनसीटी) और केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) की 5वीं बैठक की सिफारिशों की जाँच करने के पश्चात् उपर्युक्त सात स्कीमों के कार्यक्षेत्र को आशोधित करने का निर्णय लिया है। उसी रूप में, उपरोक्त स्कीमों के कार्य क्षेत्र को निम्नानुसार आशोधित किया जाता है:

क्रम सं.	स्कीम का नाम	स्कीम के संशोधित कार्यक्षेत्र						
1	चरण-I के तहत खंडवा पी एस में 3 गीगावाट आरई इंजेक्शन के निकासी हेतु पारेषण स्कीम	दिनांक 19.07.2021 की भारत के राजपत्र अधिसूचना के माध्यम से टीबीसीबी मार्ग के माध्यम से कार्यान्वयन के लिए अधिसूचित "चरण -1 के तहत खावड़ा पीएस में 3 जीडब्ल्यू आरई इंजेक्शन की निकासी के लिए ट्रांसमिशन योजना" के तहत खावड़ा पूलिंग स्टेशन का नाम खवड़ा पूलिंग स्टेशन 1 (केपीएस 1)" पढ़ा जाए।						
2	चरण-II, भाग क के तहत खंडवा पी एस में 4.5 गीगावाट आरई इंजेक्शन के निकासी हेतु पारेषण स्कीम	चरण-II, भाग क के तहत खंडवा पी एस में 4.5 गीगावाट आरई इंजेक्शन के निकासी हेतु पारेषण स्कीम कार्यक्षेत्र : <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>क्रम सं.</th> <th>पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता/किमी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>केपीएस2 (जीआईएस)</td> <td>159 कि मी</td> </tr> </tbody> </table>	क्रम सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी	1.	केपीएस2 (जीआईएस)	159 कि मी
क्रम सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किमी						
1.	केपीएस2 (जीआईएस)	159 कि मी						

		<p>- केपीएस2 छोर में 330 एमवीएआरस्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ लकाडिया 765 केवी डी/सीलाइन</p>							
		<p>2. केपीएस2 (जीआईएस) के केपीएस2 छोर पर 330 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - लकाडिया 765 केवी डी/सी लाइन</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 330 एमवीएआर 765 केवी स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2. • 765 केवी लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण- 2 • पीकेपीएस2 (जीआईएस) पर उपलब्ध 1x110 एमवीएआर स्पेयर बस रिएक्टर को स्पेयर के रूप में इस्तेमाल किया जाएगा 						
		<p>3. खावड़ा पीएस2 (जीआईएस)-लकाडिया पीएस 765 केवी डी/सी लाइन के लिए लकाडिया पीएस और केपीएस2 (जीआईएस) में प्रत्येक में 765 केवी लाइन 2 बे -</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 765 केवी लाइन बे (जीआईएस) - 2 संख्या (केपीएस2 छोर के लिए) • 765 केवी लाइन बे (एआईएस) - 2 संख्या (लकाडिया छोर के लिए) 						
		<p>टिप्पणी :</p> <p>(i) पहले चरण के तहत खावड़ा में 3 गीगावाट आरई इंजेक्शन निकालने के लिए पारेषण प्रणाली शुरू की जा रही है। खावड़ा में 4.5 गीगावाट आरई इंजेक्शन की निकासी के लिए चरण- II आरई योजना को खावड़ा आरई पार्क से 3 गीगावाट से अधिक निकासी की आवश्यकता के लिए शुरू करने की आवश्यकता है।</p> <p>(ii) चरण- II (भाग ए से भाग डी) के तहत खावड़ा आरई पार्क में 4.5 जीडब्ल्यू आरई इंजेक्शन की निकासी के लिए प्रस्तावित सभी ट्रांसमिशन पैकेजों का कार्यान्वयन समान समय सीमा में लागू की जाएगी।</p> <p>कार्यान्वयन की समयावधि: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 24 महीने</p>							
3	चरण-II, भाग ग के तहत खंडवा पी एस में 4.5 गीगावाट आरई इंजेक्शन के निकासी हेतु पारेषण स्कीम	<p>चरण-II, भाग ग के तहत खंडवा पी एस में 4.5 गीगावाट आरई इंजेक्शन के निकासी हेतु पारेषण स्कीम</p> <p>कार्यक्षेत्र :</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>क्र. सं.</th> <th>पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र</th> <th>क्षमता/कि मी</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर तथा 1x125 एमवीएआर 420</td> <td>765/400 केवी, 1500 एमवीए - 3</td> </tr> </tbody> </table>		क्र. सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी	1.	1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर तथा 1x125 एमवीएआर 420	765/400 केवी, 1500 एमवीए - 3
क्र. सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि मी							
1.	1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर तथा 1x125 एमवीएआर 420	765/400 केवी, 1500 एमवीए - 3							

	<p>केवी बस रिएक्टर सहित अहमदाबाद सब स्टेशन में 3x1500 एमवीए, 765/400 केवी की संस्थापना।</p> <p>1x330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर तथा 1x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर सहित अहमदाबाद सब स्टेशन में 3x1500 एमवीए, 765/400 केवी की संस्थापना।</p> <p>भावी प्रावधान :</p> <p>765/400केवी, आईसीटी के साथ-साथ बे-2</p> <p>400/220केवी, आईसीटी के साथ-साथ बे-4</p> <p>765 केवी लाइन बे- 8</p> <p>400 केवी लाइन बे - 8</p> <p>220 केवी लाइन बे - 7</p> <p>बे के साथ 765 केवी रिएक्टर - 1</p> <p>बे के साथ 400 केवी रिएक्टर - 1 के लिए स्थान</p>	<p>(एक स्पेयर इकाई सहित 10x500 एमवीए)</p> <p>765 केवी आईसीटी बे- 3</p> <p>400 केवी आईसीटी बे- 3</p> <p>765केवी लाइन बे - 4 (लकड़िया-अहमदाबाद के लिए 2और अहमदाबाद से दक्षिण गुजरात के लिए 2)</p> <p>400केवी लाइन बे - 4 (पिराना (पीजी) के एलआईएलओ के लिए - अहमदाबाद में पिराना (टी) 400केवीडी/सी लाइन</p> <p>1x330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टर - 1 (एक स्पेयर इकाई सहित 4x110 एमवीएआर,)</p> <p>765 केवी रिएक्टर बे - 1</p> <p>125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर - 1</p> <p>400 केवी रिएक्टर बे - 1</p>
2.	अहमदाबाद-दक्षिण गुजरात/नवसारी (नई) 765 केवी डी/सी लाइन के साथ दोनोंछोर पर 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर	लाइन की लंबाई ~ 220 किमी
3.	अहमदाबाद-दक्षिण गुजरात/नवसारी (नई) 765 केवी डी/सी लाइन के लिए दक्षिण गुजरात/नवसारी (नया) छोर पर 765 केवी लाइन बे -2	765 केवी लाइन बे - 2
4.	अहमदाबाद-दक्षिण गुजरात/नवसारी (नई) 765 केवी डी/सी लाइन के दोनों छोर पर 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर	<ul style="list-style-type: none"> 1x240एमवीएआर, 765 केवी स्विचेबल रिएक्टर - 4

		<ul style="list-style-type: none"> 765 केवी लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण- 4
<p>टिप्पणी :</p> <p>(i) पहले चरण के तहत खावड़ा में 3 गीगावाट आरई इंजेक्शन निकालने के लिए पारेषण प्रणाली शुरू की जा रही है। खावड़ा में 4.5 गीगावाट आरई इंजेक्शन की निकासी के लिए चरण- II आरई योजना को खावड़ा आरई पार्क से 3 गीगावाट से अधिक निकासी की आवश्यकता के लिए शुरू करने की आवश्यकता है।</p> <p>(ii) चरण- II (भाग क से भाग घ) के तहत खावड़ा आरई पार्क में 4.5 जीडब्ल्यू आरई इंजेक्शन की निकासी के लिए प्रस्तावित सभी ट्रांसमिशन पैकेजों का कार्यान्वयन समान समय सीमा में लागू की जाएगी।</p> <p>कार्यान्वयन की समयावधि: एसपीवी अधिग्रहण की तारीख से 24 महीने</p>		

3. इन स्कीमों के लिए बोली प्रक्रिया समन्वयक मूल अधिसूचनाओं के अनुसार अपरिवर्तित रहेगा।

[फा.सं. 15/3/2018- पारेषण-भाग(1)]

मृत्युंजय कुमार नारायण, संयुक्त सचिव (पारेषण)

NOTIFICATION

New Delhi, the 3rd December, 2021

S.O. 5033(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 had notified following transmission schemes 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 scheme for evacuation of 3 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-I	S.O. 3313(E). Dated 23.09.2020 (F.No.15/3/2018-Trans-Pt (2))
2	Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part A	S.O. 3313(E). Dated 23.09.2020 (F.No.15/3/2018-Trans-Pt (2))
3	Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part C	S.O. 3313(E). Dated 23.09.2020 (F.No.15/3/2018-Trans-Pt (2))

2. Now, the Central Government has decided to modify the scope of above mentioned three schemes after examining the recommendations of the 5th meeting of National Committee on Transmission (NCT) and Central Electricity Authority (CEA). As such, the scopes of above schemes are hereby modified as mentioned below:

Sl. No.	Name of the Scheme	Modified Scope of the scheme
1	Transmission scheme for	The name of the Khavda Pooling station under the “ Transmission scheme for

	evacuation of 3 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-I	evacuation of 3 GW RE injection at Khavda PS under Phase-I” notified for implementation through TBCB route vide Gazette of India Notification dated 19.07.2021 may be read as Khavda Pooling Station 1 (KPS 1)”												
2	Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part A	<p>Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part A</p> <p>Scope:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>KPS2 (GIS) – Lakadia 765 kV D/C line with 330 MVAR switchable line reactors at KPS2 end</td> <td>159 km</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>330 MVAR switchable line reactors at KPS2 end of KPS2 (GIS) – Lakadia 765 kV D/C line</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> • 330 MVAR, 765 kV switchable line reactor- 2. • Switching equipments for 765 kV line reactor- 2 • 1x110 MVAR spare bus reactor available at KPS2 (GIS) to be used as spare </td> </tr> <tr> <td>3.</td> <td>2 nos. of 765 kV line bays each at Lakadia PS & KPS2 (GIS) for Khavda PS2 (GIS) – Lakadia PS 765 kV D/c line</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> • 765 kV line bays (GIS) – 2 Nos. (for KPS2 end) • 765 kV line bays (AIS) – 2 Nos. (for Lakadia end) </td> </tr> </tbody> </table> <p>Note:</p> <p>(i) Transmission system for evacuation of 3 GW RE injection at Khavda is being taken up under Phase-I. Phase-II RE scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda needs to be taken up for evacuation requirement beyond 3 GW from Khavda RE park.</p> <p>(ii) Implementation of all the transmission packages proposed for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda RE park under Phase-II (Part A to Part D) needs to be taken up in similar timeframe.</p> <p>Implementation Timeframe: 24 months from date of SPV acquisition</p>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	KPS2 (GIS) – Lakadia 765 kV D/C line with 330 MVAR switchable line reactors at KPS2 end	159 km	2.	330 MVAR switchable line reactors at KPS2 end of KPS2 (GIS) – Lakadia 765 kV D/C line	<ul style="list-style-type: none"> • 330 MVAR, 765 kV switchable line reactor- 2. • Switching equipments for 765 kV line reactor- 2 • 1x110 MVAR spare bus reactor available at KPS2 (GIS) to be used as spare 	3.	2 nos. of 765 kV line bays each at Lakadia PS & KPS2 (GIS) for Khavda PS2 (GIS) – Lakadia PS 765 kV D/c line	<ul style="list-style-type: none"> • 765 kV line bays (GIS) – 2 Nos. (for KPS2 end) • 765 kV line bays (AIS) – 2 Nos. (for Lakadia end)
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1.	KPS2 (GIS) – Lakadia 765 kV D/C line with 330 MVAR switchable line reactors at KPS2 end	159 km												
2.	330 MVAR switchable line reactors at KPS2 end of KPS2 (GIS) – Lakadia 765 kV D/C line	<ul style="list-style-type: none"> • 330 MVAR, 765 kV switchable line reactor- 2. • Switching equipments for 765 kV line reactor- 2 • 1x110 MVAR spare bus reactor available at KPS2 (GIS) to be used as spare 												
3.	2 nos. of 765 kV line bays each at Lakadia PS & KPS2 (GIS) for Khavda PS2 (GIS) – Lakadia PS 765 kV D/c line	<ul style="list-style-type: none"> • 765 kV line bays (GIS) – 2 Nos. (for KPS2 end) • 765 kV line bays (AIS) – 2 Nos. (for Lakadia end) 												
3	Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part C	<p>Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part C</p> <p>Scope:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sl. No.</th> <th>Scope of the Transmission Scheme</th> <th>Capacity /km</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Establishment of 3x1500 MVA, 765/400 kV Ahmedabad S/s with 1x330 MVAR 765 kV bus reactor and 1x125 MVAR 420</td> <td>765/400 kV, 1500 MVA- 3 (10x500 MVA, including one spare</td> </tr> </tbody> </table>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Establishment of 3x1500 MVA, 765/400 kV Ahmedabad S/s with 1x330 MVAR 765 kV bus reactor and 1x125 MVAR 420	765/400 kV, 1500 MVA- 3 (10x500 MVA, including one spare						
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1.	Establishment of 3x1500 MVA, 765/400 kV Ahmedabad S/s with 1x330 MVAR 765 kV bus reactor and 1x125 MVAR 420	765/400 kV, 1500 MVA- 3 (10x500 MVA, including one spare												

		<p>kV bus reactor. Establishment of 3X1500 MVA, 765/400 kV, Ahmedabad S/s with 1X330 MVAR 765 kV bus reactor and 1X125 MVAR 420 kV bus reactor. Future Scope: Space for 765/400 kV, ICT along with bays- 2 400/220 kV, ICT along with bays- 4 765 kV Line bays- 8 400 kV Line bays- 8 220 kV Line bays- 7 765 kV reactor along with bays- 1 400 kV reactor along with bays- 1</p>	<p>unit) 765 kV ICT bays – 3 400 kV ICT bays - 3 765 kV line bays- 4 (2 for Lakadia-Ahmedabad and 2 for Ahmedabad to South Gujarat) 400 kV line bays – 4 (for LILO of Pirana (PG) – Pirana (T) 400kV D/c line at Ahmedabad 1x330 MVA, 765 kV bus reactor- 1 (4x110 MVA, including one spare unit) 765 kV reactor bay – 1 125 MVA, 420 kV reactor- 1 400 kV Reactor bay- 1</p>
2.	Ahmedabad – South Gujarat/Navsari(new) 765 kV D/c line with 240 MVA switchable line reactor at both ends	Line length ~ 220 km	
3.	2 nos. of 765 kV line bays at South Gujarat/Navsari(new) end for Ahmedabad – South Gujarat/ Navsari (new) 765 kV D/c line	765 kV line bays – 2	
4.	240 MVA switchable line reactor at both ends of Ahmedabad – South Gujarat / Navsari (new) 765 kV D/c line	<ul style="list-style-type: none"> • 1x240 MVA, 765 kV switchable reactor- 4 • Switching equipments for 765 kV line reactor - 4 	
<p>Note: (i) Transmission system for evacuation of 3 GW RE injection at Khavda is being taken up under Phase-I. Phase-II RE scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda needs to be taken up for evacuation requirement beyond 3 GW from Khavda RE park. (ii) Implementation of all the transmission packages proposed for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda RE park under Phase-II (Part A to Part D) needs to be taken up in similar timeframe. Implementation Timeframe: 24 months from date of SPV acquisition</p>			

3. Bid Process Co-ordinators for these schemes will remain unchanged as per original notifications

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

MRITUNJAY KUMAR NARAYAN, Jt. Secy. (Trans)

अधिसूचना

नई दिल्ली, 3 दिसम्बर, 2021

का.आ. 5034(अ).—टैरिफ आधारित प्रतिस्पर्धी बोली (टीबीसीबी) के तहत क्रियान्वयन हेतु निम्न तालिका में उल्लिखित राजपत्र अधिसूचनाओं के द्वारा निम्नलिखित पारेषण स्कीमें/पैकेजें अधिसूचित की हैं:

क्रम सं.	स्कीम का नाम	राजपत्र अधिसूचना जिसके द्वारा योजना अधिसूचित की गई थी
1	चरण-II, भाग ड के तहत खंडवा पी एस में 4.5 गीगावाट आरई इंजेक्शन के निकासी हेतु पारेषण स्कीम	एस ओ 3313(ई). दिनांक 23.09.2020 (फा.सं15/3/2018-पारेषण-पीटी(2))

2. 25.09.2021 और 1.10.2021 को आयोजित राष्ट्रीय पारेषण समिति (एनसीटी) की 5वीं बैठक में उपर्युक्त योजनाओं की अधिसूचना रद्द करने की सिफारिश की गई थी। इस प्रकार, उनके कार्यक्षेत्र सहित उपरोक्त योजनाओं की अधिसूचना रद्द किया जाता है।

[फा. सं. 15/3/2018- पारेषण-भाग (1)]

मृत्युंजय कुमार नारायण, संयुक्त सचिव (पारेषण)

NOTIFICATION

New Delhi, the 3rd December, 2021

S.O. 5034(E).—The following transmission schemes/packages were notified for implementation under Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) vide Gazette Notification as mentioned in below table:

Sl. No.	Name of the Scheme	Gazette Notification by which Scheme was notified
1	Transmission scheme for evacuation of 4.5 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-II – Part E	S.O. 3313(E). Dated 23.09.2020 (F.No.15/3/2018-Trans-Pt(2))

2. Above mentioned schemes were recommended for de-notification in the 5th meetings of National Committee on Transmission (NCT) held on 25.09.2021 and 1.10.2021. As such, above schemes, including their scope are hereby de-notified.

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

MRITUNJAY KUMAR NARAYAN, Jt. Secy. (Trans)