



भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-20072021-228376
CG-DL-E-20072021-228376

असाधारण
EXTRAORDINARY

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

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 2669]
No. 2669]

नई दिल्ली, सोमवार, जुलाई 19, 2021/आषाढ़ 28, 1943
NEW DELHI, MONDAY, JULY 19, 2021/ASHADHA 28, 1943

विद्युत मंत्रालय

नई दिल्ली, 19 जुलाई, 2021

अधिसूचना

का.आ. 2875(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 के तहत क्रियान्वयन हेतु निम्न तालिका में उल्लिखित राजपत्र अधिसूचनाओं के द्वारा निम्नलिखित पारेषण स्कीमें अधिसूचित की थीं :

क्रम सं.	योजना का नाम	राजपत्र अधिसूचना जिसके द्वारा योजना अधिसूचित की गई थी।
1	मध्य प्रदेश में राजगढ़ (2500 एमडबल्यू) एसईजेड में नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाओं से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली	का.आ. 386(अ) दिनांक 27.1.2020 [फा.सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(1)]
2	गड़ग (2500 एमडबल्यू) कर्नाटक में सौर ऊर्जा क्षेत्र के लिए पारेषण स्कीम भाग-क	का.आ. 386(अ) दिनांक 27.1.2020 [फा.सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट (1)]
3	करुर/तिरुपुर पवन ऊर्जा क्षेत्र (तमिलनाडु) (2500	का.आ. 3635(अ)

	एमडब्ल्यू) में नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों से विद्युत की निकासी हेतु पारेषण स्कीम	दिनांक 10.10.2019 [फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट (3)]
4	चेनाब वैली एचईपी में पकलदुल एचईपी से विद्युत निकासी हेतु पारेषण स्कीम कनेक्टिविटी प्रणाली	का.आ. 3313(अ). दिनांक 25.9.2020 [फा.सं.15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(2)]
5	महाराष्ट्र में ओसमानाबाद क्षेत्र (1जीडब्ल्यू) में नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाओं से विद्युत की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली	का.आ. 386(अ) दिनांक 27.1.2020 [फा.सं.15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(1)]
6	चरण-I के तहत खावड़ा पी.एस. में 3 जीडब्ल्यू आरई इंजेक्शन की निकासी हेतु पारेषण स्कीम	का.आ. 3313(अ) दिनांक 25.9.2020 [फा.सं. 15/3/2018- ट्रांस-पार्ट (2)]
7	चरण-II भाग-च के तहत राजस्थान में सौर ऊर्जा क्षेत्रों से विद्युत की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली सुदृढीकरण स्कीम	का.आ. 386(अ) दिनांक 27.1.2020 [फा.सं. 15/3/2018- ट्रांस-पार्ट (1)]

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

क्र.सं.SI. No.	योजना का नाम	स्कीम का आशोधित कार्यक्षेत्र												
1	मध्यप्रदेश में राजगढ़ (2500 एमडब्ल्यू) एसईजेड में नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाओं से विद्युत की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली	मध्यप्रदेश में राजगढ़ (1500 एमडब्ल्यू) एसईजेड में नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाओं से विद्युत की निकासी हेतु पारेषण प्रणाली: चरण-I कार्यक्षेत्र <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>पचोरा एसईजेडपीएस में 420 केवी (125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400/220 केवी, 3x500 एमवीए की स्थापना</td><td>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी – 3</td></tr> <tr> <td></td><td>भावी प्रावधान : बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी के लिए स्थान : 6</td><td>400 केवी आईसीटी बे – 3 220 केवी आईसीटी बे – 3 400 केवी लाइन बे – 2 220 केवी लाइन बे – 6</td></tr> <tr> <td></td><td>400 केवी लाइन बे : 8 220 केवी लाइन बे : 9 बे के साथ 420 बस रिएक्टर:1 220 केवी बस अनुभगीय बे:2(प्रत्येक मेन बस</td><td>(अगार एवं शाजापुर सोलर पार्क इंटरकनेक्शन के लिए 4 और अन्य नवीकरणीय उर्जा परियोजनाओं के लिए 2) 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर-1</td></tr> </tbody> </table>	क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि.मी.	1.	पचोरा एसईजेडपीएस में 420 केवी (125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400/220 केवी, 3x500 एमवीए की स्थापना	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी – 3		भावी प्रावधान : बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी के लिए स्थान : 6	400 केवी आईसीटी बे – 3 220 केवी आईसीटी बे – 3 400 केवी लाइन बे – 2 220 केवी लाइन बे – 6		400 केवी लाइन बे : 8 220 केवी लाइन बे : 9 बे के साथ 420 बस रिएक्टर:1 220 केवी बस अनुभगीय बे:2(प्रत्येक मेन बस	(अगार एवं शाजापुर सोलर पार्क इंटरकनेक्शन के लिए 4 और अन्य नवीकरणीय उर्जा परियोजनाओं के लिए 2) 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर-1
क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि.मी.												
1.	पचोरा एसईजेडपीएस में 420 केवी (125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400/220 केवी, 3x500 एमवीए की स्थापना	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी – 3												
	भावी प्रावधान : बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी के लिए स्थान : 6	400 केवी आईसीटी बे – 3 220 केवी आईसीटी बे – 3 400 केवी लाइन बे – 2 220 केवी लाइन बे – 6												
	400 केवी लाइन बे : 8 220 केवी लाइन बे : 9 बे के साथ 420 बस रिएक्टर:1 220 केवी बस अनुभगीय बे:2(प्रत्येक मेन बस	(अगार एवं शाजापुर सोलर पार्क इंटरकनेक्शन के लिए 4 और अन्य नवीकरणीय उर्जा परियोजनाओं के लिए 2) 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर-1												

		<table><tr><td></td><td>के लिए एक बे)</td><td>420 केवी रिएक्टर बे – 1</td></tr><tr><td>2.</td><td>पचोरा एंड पर प्रत्येक सर्किट पर 800 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ पचोरा एसईज्जिडीपीएस पीपी - भोपाल (स्टरलाइट) 400 केवी डी/सी लाइन (क्वेड/एचटीएलएस) (नॉमिनल वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सर्किट की न्यूनतम क्षमता के साथ)</td><td>लंबाई – 160 कि.मी. स्विचेबल लाइन रिएक्टर (पचोरा एंड पर)- 420 केवी, 2x80एमवीएआर लाइन रिएक्टर बे (पचोरा में) – 2</td></tr><tr><td>3.</td><td>पचोरा एसईज्जिड पीपी- भोपाल(स्टरलाइट) 400 केवी डी/सी लाइन (क्वेड/एलटीएलएस) के लिए भोपाल (स्टरलाइट) पर 400 केवी लाइन के 2 बे (नॉमिनल वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सीकेटी की न्यूनतम क्षमता के साथ)</td><td>400 केवी लाइन बे – 2</td></tr></table> नोट: (i) मैसर्स बीडीटीसीएल (भोपाल धुले ट्रांसमिशन कंपनी लिमिटेड) पचोरा एसईज्जिड पीपी- भोपाल (स्टरलाइट) 400 केवी डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए भोपाल (स्टरलाइट) में 400 केवी लाइन के 2 बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा। (ii) स्विचेबल लाइन रिएक्टर्स के लिए स्थान सहित 400 केवी लाइन बे के भावी प्रावधान हेतु स्थान रखा जाएगा। (iii) पचोरा पी.एस. में एलटीए के अनुमति के बाद ही स्कीम का कार्यान्वयन किया जाएगा। कार्यान्वयन समयावधि : नवीकरणीय ऊर्जा विकासकर्ताओं के शेड्यूल के समय या एसपीवी के हस्तांतरण की तारीख से 18 महीने, जो भी बाद में हो।		के लिए एक बे)	420 केवी रिएक्टर बे – 1	2.	पचोरा एंड पर प्रत्येक सर्किट पर 800 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ पचोरा एसईज्जिडीपीएस पीपी - भोपाल (स्टरलाइट) 400 केवी डी/सी लाइन (क्वेड/एचटीएलएस) (नॉमिनल वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सर्किट की न्यूनतम क्षमता के साथ)	लंबाई – 160 कि.मी. स्विचेबल लाइन रिएक्टर (पचोरा एंड पर)- 420 केवी, 2x80एमवीएआर लाइन रिएक्टर बे (पचोरा में) – 2	3.	पचोरा एसईज्जिड पीपी- भोपाल(स्टरलाइट) 400 केवी डी/सी लाइन (क्वेड/एलटीएलएस) के लिए भोपाल (स्टरलाइट) पर 400 केवी लाइन के 2 बे (नॉमिनल वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सीकेटी की न्यूनतम क्षमता के साथ)	400 केवी लाइन बे – 2
	के लिए एक बे)	420 केवी रिएक्टर बे – 1									
2.	पचोरा एंड पर प्रत्येक सर्किट पर 800 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ पचोरा एसईज्जिडीपीएस पीपी - भोपाल (स्टरलाइट) 400 केवी डी/सी लाइन (क्वेड/एचटीएलएस) (नॉमिनल वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सर्किट की न्यूनतम क्षमता के साथ)	लंबाई – 160 कि.मी. स्विचेबल लाइन रिएक्टर (पचोरा एंड पर)- 420 केवी, 2x80एमवीएआर लाइन रिएक्टर बे (पचोरा में) – 2									
3.	पचोरा एसईज्जिड पीपी- भोपाल(स्टरलाइट) 400 केवी डी/सी लाइन (क्वेड/एलटीएलएस) के लिए भोपाल (स्टरलाइट) पर 400 केवी लाइन के 2 बे (नॉमिनल वोल्टेज पर 2100 एमवीए/सीकेटी की न्यूनतम क्षमता के साथ)	400 केवी लाइन बे – 2									
2	गडग (2500 एमडबल्यू) कर्नाटक में सौर ऊर्जा क्षेत्र के लिए पारेषण स्कीम भाग-क	गडग (1000 एमडबल्यू) कर्नाटक में सौर ऊर्जा क्षेत्र के लिए पारेषण स्कीम भाग-क चरण-I कार्यक्षेत्र : <table><tr><th>क्र.सं.</th><th>पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र</th><th>क्षमता/कि.मी.</th></tr><tr><td>1.</td><td>400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400/220 केवी, 2x500 एमवीए गडग पूलिंग स्टेशन की स्थापना भावी प्रावधान : • स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे के लिए स्थान: 8 • संबद्ध बे के साथ 400/220केवी आईसीटी : 4 220केवी • बस अनुभागीय बे : 2 (प्रत्येक मेन बस के लिए एक बे) • बस कपलर बे : 2 • ट्रांसफर बस कपलर बे : 2 • भावी 400/220केवी आईसीटी बे के लिए स्थान : 4</td><td>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी – 2 400 केवी आईसीटी बे – 2 220 केवी आईसीटी बे – 2 400 केवी आईसीटी बे– 2 220 केवी आईसीटी बे – 4 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर - 1 420 केवी रिएक्टर बे – 1</td></tr></table>	क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि.मी.	1.	400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400/220 केवी, 2x500 एमवीए गडग पूलिंग स्टेशन की स्थापना भावी प्रावधान : • स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे के लिए स्थान: 8 • संबद्ध बे के साथ 400/220केवी आईसीटी : 4 220केवी • बस अनुभागीय बे : 2 (प्रत्येक मेन बस के लिए एक बे) • बस कपलर बे : 2 • ट्रांसफर बस कपलर बे : 2 • भावी 400/220केवी आईसीटी बे के लिए स्थान : 4	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी – 2 400 केवी आईसीटी बे – 2 220 केवी आईसीटी बे – 2 400 केवी आईसीटी बे– 2 220 केवी आईसीटी बे – 4 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर - 1 420 केवी रिएक्टर बे – 1			
क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/कि.मी.									
1.	400 केवी (1x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400/220 केवी, 2x500 एमवीए गडग पूलिंग स्टेशन की स्थापना भावी प्रावधान : • स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे के लिए स्थान: 8 • संबद्ध बे के साथ 400/220केवी आईसीटी : 4 220केवी • बस अनुभागीय बे : 2 (प्रत्येक मेन बस के लिए एक बे) • बस कपलर बे : 2 • ट्रांसफर बस कपलर बे : 2 • भावी 400/220केवी आईसीटी बे के लिए स्थान : 4	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी – 2 400 केवी आईसीटी बे – 2 220 केवी आईसीटी बे – 2 400 केवी आईसीटी बे– 2 220 केवी आईसीटी बे – 4 125 एमवीएआर, 420 केवी रिएक्टर - 1 420 केवी रिएक्टर बे – 1									

		• भावी लाइन बे के लिए स्थान : 8										
		2. गडग पीएस-नरेन्द्र (न्यू) पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के समतुल्य उच्च क्षमता) डी/सी लाइन	लंबाई - 100									
		3. गडग पीएस- नरेन्द्र (न्यू)एस पीएस 400 केवी डी/सी लाइन के लिए नरेन्द्र (न्यू) में 400 केवी लाइन बे	400 केवी लाइन बे – 2									
		नोट : (i) पावरग्रिड गडग पीएस-नरेन्द्र (न्यू) पीएस 400 केवी (क्वैड मूज के समतुल्य उच्च क्षमता) डी/सी लाइन की समाप्ति के लिए नरेन्द्र (न्यू) 400 केवी सब स्टेशन में 400 केवी लाइन के 2 बे के लिए स्थान उपलब्ध कराएगा। कार्यान्वयन समयावधि : नवीकरणीय ऊर्जा विकासकर्ताओं के शेड्यूल के समान या एसपीवी के हस्तांतरण की तारीख से 18 महीने, जो भी बाद में हो।										
3	करूर/तिरुपुर पवन ऊर्जा क्षेत्र (तमिलनाडु) (2500 एमडबल्यू) में नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों से विद्युत की निकासी हेतु पारेषण स्कीम	करूर/तिरुपुर पवन ऊर्जा क्षेत्र (तमिलनाडु) (1000 एमडबल्यू) में नवीकरणीय ऊर्जा स्रोतों से विद्युत की निकासी हेतु पारेषण - चरण-1 कार्यक्षेत्र : <table><tr><th>क्र.स.</th><th>पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र</th><th>क्षमता/केवी</th></tr><tr><td>1.</td><td> 2x500 एमवीए, 400/230 केवी करूर पीएस की स्थापना करूर पीएस में 230 केवी के 4 बे (आईएसटीएस के भाग के रूप में कार्यान्वित की जाएगी) चरण-II के लिए स्थान का प्रावधान : बे के साथ 400/230केवी आईसीटी : 3 230केवी लाइन बे : 5 230 केवी बस अनुभागीय बे : 2 भावी प्रावधान : निम्न के लिए अतिरिक्त स्थान (i) बे के साथ 400/230 केवी आईसीटीएस: 3 (ii) 400केवी लाइन बे: 6 (iii) 230केवी लाइन बे: 7 </td><td> 400/230 केवी, 500 एमवीए आईसीटी -2 400 केवी आईसीटी बे – 2 230 केवी आईसीटी बे – 2 400 केवी लाइन बे – 4 230 केवी लाइन बे – 4 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 2 420 केवी बस रिएक्टर बे- 2 </td></tr><tr><td>2.</td><td> करूर पीएस पर पुगलूर- पुगलूर (एचवीडीसी) 400केवी डी/सी लाइन के दोनों सर्किट का लीलो- (क्वाड मूज एसीएसआर कंडक्टर सहित) </td><td> लंबाई – 50 </td></tr></table> कार्यान्वयन समयावधि : नवीकरणीय ऊर्जा विकासकर्ता के शेड्यूल के समान या एसपीवी के हस्तांतरण		क्र.स.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/केवी	1.	2x500 एमवीए, 400/230 केवी करूर पीएस की स्थापना करूर पीएस में 230 केवी के 4 बे (आईएसटीएस के भाग के रूप में कार्यान्वित की जाएगी) चरण-II के लिए स्थान का प्रावधान : बे के साथ 400/230केवी आईसीटी : 3 230केवी लाइन बे : 5 230 केवी बस अनुभागीय बे : 2 भावी प्रावधान : निम्न के लिए अतिरिक्त स्थान (i) बे के साथ 400/230 केवी आईसीटीएस: 3 (ii) 400केवी लाइन बे: 6 (iii) 230केवी लाइन बे: 7	400/230 केवी, 500 एमवीए आईसीटी -2 400 केवी आईसीटी बे – 2 230 केवी आईसीटी बे – 2 400 केवी लाइन बे – 4 230 केवी लाइन बे – 4 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 2 420 केवी बस रिएक्टर बे- 2	2.	करूर पीएस पर पुगलूर- पुगलूर (एचवीडीसी) 400केवी डी/सी लाइन के दोनों सर्किट का लीलो- (क्वाड मूज एसीएसआर कंडक्टर सहित)	लंबाई – 50
क्र.स.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता/केवी										
1.	2x500 एमवीए, 400/230 केवी करूर पीएस की स्थापना करूर पीएस में 230 केवी के 4 बे (आईएसटीएस के भाग के रूप में कार्यान्वित की जाएगी) चरण-II के लिए स्थान का प्रावधान : बे के साथ 400/230केवी आईसीटी : 3 230केवी लाइन बे : 5 230 केवी बस अनुभागीय बे : 2 भावी प्रावधान : निम्न के लिए अतिरिक्त स्थान (i) बे के साथ 400/230 केवी आईसीटीएस: 3 (ii) 400केवी लाइन बे: 6 (iii) 230केवी लाइन बे: 7	400/230 केवी, 500 एमवीए आईसीटी -2 400 केवी आईसीटी बे – 2 230 केवी आईसीटी बे – 2 400 केवी लाइन बे – 4 230 केवी लाइन बे – 4 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर - 2 420 केवी बस रिएक्टर बे- 2										
2.	करूर पीएस पर पुगलूर- पुगलूर (एचवीडीसी) 400केवी डी/सी लाइन के दोनों सर्किट का लीलो- (क्वाड मूज एसीएसआर कंडक्टर सहित)	लंबाई – 50										

		की तारीख से 18 महीने, जो भी बाद में हो।																					
4	चेनाब वैली एचईपी में पकलदुल एचईपी से विद्युत निकासी हेतु पारेषण स्कीम - कनेक्टिविटी प्रणाली	चेनाब वैली एचईपी में पकलदुल एचईपी से विद्युत निकासी हेतु पारेषण स्कीम - कनेक्टिविटी प्रणाली कार्यक्षेत्र: <table border="1"> <thead> <tr> <th>क्रम सं.</th><th>पारेषण योजना का क्षेत्र</th><th>क्षमता/लाइन लंबाई किमी</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td><td>किशनपुर -दुलहस्ती 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन (सिंगल सर्किट स्ट्रिंग) के एक सर्किट की लीलो द्वारा किश्तवाड़ स्विचिंग स्टेशन में 420 केवी, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ किश्तवाड़ (जीआईएस) में 400 केवी स्विचिंग स्टेशन की स्थापना भावी कार्यक्षेत्र : निम्न हेतु स्थान बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी - 3 बे के साथ 400/220 केसी आईसीटी - 2 बे के साथ 400/132 केवी आईसीटी - 2 स्विचबल लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे - 6 400 केवी लाइन बे - 8 220 केवी लाइन बे - 2 132 केवी लाइन बे - 2 बे के साथ 765 केवी रिएक्टर -1 बे के साथ 400 केवी रिएक्टर - 1</td><td>420 केवी, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ 400 केवी स्विचिंग स्टेशन - 1 रिएक्टर बे -1</td></tr> <tr> <td>2.</td><td>किशनपुर-दुलहस्ती 400केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के एक सर्किट का लीलो</td><td>लीलो की लंबाई- 10 कि.मी.</td></tr> <tr> <td>3.</td><td>किशनपुर-दुलहस्ती 400केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के एक सर्किट के लीलो के लिए किश्तवाड़ (जीआईएस) में 400 केवी के 2 बे</td><td>400 केवी लाइन बे - 2</td></tr> <tr> <td>4.</td><td>किश्तवाड़ -किशनपुर सेक्शन की दूसरे सर्किट की स्ट्रिंगिंग के लिए किश्तवार (जीआईएस) में 400केवी लाइन का एक बे</td><td>400 केवी लाइन बे-1</td></tr> <tr> <td>5.</td><td>किश्तवाड़ पूलिंग स्टेशन में संबद्ध बे के साथ 2x200 एमवीए, 400/132 केवी आईसीटी</td><td>200 एमवीए, 400/132 केवी आईसीटी- 2 400 केवी आईसीटी बे - 2 132 केवी आईसीटी बे - 2</td></tr> <tr> <td>6.</td><td>132 केवी की 4 बे</td><td>132 केवी लाइन बे (जीआईएस)- 4</td></tr> </tbody> </table> # किश्तवाड़ पूलिंग स्टेशन (जीआईएस) का स्थान अभी तय किया जाना है। लाइन लंबाई अनंतिम है। कार्यान्वयन समयावधि : पकलदुल एचईपी के अनुरूप समयसीमा में क्रियान्वित किया जाएगा।	क्रम सं.	पारेषण योजना का क्षेत्र	क्षमता/लाइन लंबाई किमी	1.	किशनपुर -दुलहस्ती 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन (सिंगल सर्किट स्ट्रिंग) के एक सर्किट की लीलो द्वारा किश्तवाड़ स्विचिंग स्टेशन में 420 केवी, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ किश्तवाड़ (जीआईएस) में 400 केवी स्विचिंग स्टेशन की स्थापना भावी कार्यक्षेत्र : निम्न हेतु स्थान बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी - 3 बे के साथ 400/220 केसी आईसीटी - 2 बे के साथ 400/132 केवी आईसीटी - 2 स्विचबल लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे - 6 400 केवी लाइन बे - 8 220 केवी लाइन बे - 2 132 केवी लाइन बे - 2 बे के साथ 765 केवी रिएक्टर -1 बे के साथ 400 केवी रिएक्टर - 1	420 केवी, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ 400 केवी स्विचिंग स्टेशन - 1 रिएक्टर बे -1	2.	किशनपुर-दुलहस्ती 400केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के एक सर्किट का लीलो	लीलो की लंबाई- 10 कि.मी.	3.	किशनपुर-दुलहस्ती 400केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के एक सर्किट के लीलो के लिए किश्तवाड़ (जीआईएस) में 400 केवी के 2 बे	400 केवी लाइन बे - 2	4.	किश्तवाड़ -किशनपुर सेक्शन की दूसरे सर्किट की स्ट्रिंगिंग के लिए किश्तवार (जीआईएस) में 400केवी लाइन का एक बे	400 केवी लाइन बे-1	5.	किश्तवाड़ पूलिंग स्टेशन में संबद्ध बे के साथ 2x200 एमवीए, 400/132 केवी आईसीटी	200 एमवीए, 400/132 केवी आईसीटी- 2 400 केवी आईसीटी बे - 2 132 केवी आईसीटी बे - 2	6.	132 केवी की 4 बे	132 केवी लाइन बे (जीआईएस)- 4
क्रम सं.	पारेषण योजना का क्षेत्र	क्षमता/लाइन लंबाई किमी																					
1.	किशनपुर -दुलहस्ती 400 केवी डी/सी (क्वाड) लाइन (सिंगल सर्किट स्ट्रिंग) के एक सर्किट की लीलो द्वारा किश्तवाड़ स्विचिंग स्टेशन में 420 केवी, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ किश्तवाड़ (जीआईएस) में 400 केवी स्विचिंग स्टेशन की स्थापना भावी कार्यक्षेत्र : निम्न हेतु स्थान बे के साथ 765/400 केवी आईसीटी - 3 बे के साथ 400/220 केसी आईसीटी - 2 बे के साथ 400/132 केवी आईसीटी - 2 स्विचबल लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे - 6 400 केवी लाइन बे - 8 220 केवी लाइन बे - 2 132 केवी लाइन बे - 2 बे के साथ 765 केवी रिएक्टर -1 बे के साथ 400 केवी रिएक्टर - 1	420 केवी, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर के साथ 400 केवी स्विचिंग स्टेशन - 1 रिएक्टर बे -1																					
2.	किशनपुर-दुलहस्ती 400केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के एक सर्किट का लीलो	लीलो की लंबाई- 10 कि.मी.																					
3.	किशनपुर-दुलहस्ती 400केवी डी/सी (क्वाड) लाइन के एक सर्किट के लीलो के लिए किश्तवाड़ (जीआईएस) में 400 केवी के 2 बे	400 केवी लाइन बे - 2																					
4.	किश्तवाड़ -किशनपुर सेक्शन की दूसरे सर्किट की स्ट्रिंगिंग के लिए किश्तवार (जीआईएस) में 400केवी लाइन का एक बे	400 केवी लाइन बे-1																					
5.	किश्तवाड़ पूलिंग स्टेशन में संबद्ध बे के साथ 2x200 एमवीए, 400/132 केवी आईसीटी	200 एमवीए, 400/132 केवी आईसीटी- 2 400 केवी आईसीटी बे - 2 132 केवी आईसीटी बे - 2																					
6.	132 केवी की 4 बे	132 केवी लाइन बे (जीआईएस)- 4																					
5	महाराष्ट्र में उस्मानाबाद क्षेत्र (1 गीगावाट)	महाराष्ट्र में उस्मानाबाद क्षेत्र (1 गीगावाट) में आरई परियोजनाओं से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली																					

	में आरई परियोजनाओं से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली	कार्यक्षेत्र: <table border="1"> <thead> <tr> <th>क्र. सं.</th><th>पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th><th>क्षमता/किलोमीटर</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td><td>कल्लम पीएस के पास 2x500 एमवीए, 400/220 केवी सब-स्टेशन की स्थापना भावी प्रावधानों के लिए स्थान: बे सहित 400/220 केवी आईसीटी: 2 स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान सहित 400 केवी लाइन बे: 6 220 केवी लाइन बे: 4 बे सहित 400 केवी बस रिएक्टर: 1</td><td>2x500एमवीए, 400/220केवी 400केवी आईसीटी बे-2 220केवी आईसीटी बे-2 400केवी लाइन बे-4 220केवी लाइन बे- 4</td></tr> <tr> <td>2</td><td>कल्लम पीएस में 1x125 एमवीएआर बस रिएक्टर</td><td>1x125एमवीएआर, 400केवी रिएक्टर बे-1</td></tr> <tr> <td>3</td><td>कल्लम पीएस में परली (पीजी) - पुणे (जीआईएस) 400 केवी डी/सी लाइन के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ</td><td>10 किलोमीटर</td></tr> <tr> <td>4</td><td>कल्लम-पुणे (जीआईएस) 400 केवी डी/सी लाइन के कल्लम पीएस छोर पर 400 ओएचएमएस एनजीआर के साथ नए 50एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर का प्रावधान</td><td>2x50 एमवीएआर, 400केवी रिएक्टर बे-2</td></tr> </tbody> </table>	क्र. सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किलोमीटर	1.	कल्लम पीएस के पास 2x500 एमवीए, 400/220 केवी सब-स्टेशन की स्थापना भावी प्रावधानों के लिए स्थान: बे सहित 400/220 केवी आईसीटी: 2 स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान सहित 400 केवी लाइन बे: 6 220 केवी लाइन बे: 4 बे सहित 400 केवी बस रिएक्टर: 1	2x500एमवीए, 400/220केवी 400केवी आईसीटी बे-2 220केवी आईसीटी बे-2 400केवी लाइन बे-4 220केवी लाइन बे- 4	2	कल्लम पीएस में 1x125 एमवीएआर बस रिएक्टर	1x125एमवीएआर, 400केवी रिएक्टर बे-1	3	कल्लम पीएस में परली (पीजी) - पुणे (जीआईएस) 400 केवी डी/सी लाइन के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	10 किलोमीटर	4	कल्लम-पुणे (जीआईएस) 400 केवी डी/सी लाइन के कल्लम पीएस छोर पर 400 ओएचएमएस एनजीआर के साथ नए 50एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर का प्रावधान	2x50 एमवीएआर, 400केवी रिएक्टर बे-2
क्र. सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/किलोमीटर															
1.	कल्लम पीएस के पास 2x500 एमवीए, 400/220 केवी सब-स्टेशन की स्थापना भावी प्रावधानों के लिए स्थान: बे सहित 400/220 केवी आईसीटी: 2 स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्थान सहित 400 केवी लाइन बे: 6 220 केवी लाइन बे: 4 बे सहित 400 केवी बस रिएक्टर: 1	2x500एमवीए, 400/220केवी 400केवी आईसीटी बे-2 220केवी आईसीटी बे-2 400केवी लाइन बे-4 220केवी लाइन बे- 4															
2	कल्लम पीएस में 1x125 एमवीएआर बस रिएक्टर	1x125एमवीएआर, 400केवी रिएक्टर बे-1															
3	कल्लम पीएस में परली (पीजी) - पुणे (जीआईएस) 400 केवी डी/सी लाइन के दोनों सर्किटों का एलआईएलओ	10 किलोमीटर															
4	कल्लम-पुणे (जीआईएस) 400 केवी डी/सी लाइन के कल्लम पीएस छोर पर 400 ओएचएमएस एनजीआर के साथ नए 50एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर का प्रावधान	2x50 एमवीएआर, 400केवी रिएक्टर बे-2															
6	चरण-I के अंतर्गत खावड़ा पीएस में 3 गीगावाट आरई इंजेक्शन की निकासी के लिए पारेषण योजना	चरण-I के अंतर्गत खावड़ा पीएस में 3 गीगावाट आरई इंजेक्शन की निकासी के लिए पारेषण योजना कार्यक्षेत्र: <table border="1"> <thead> <tr> <th>क्र. सं.</th><th>पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र</th><th>क्षमता/लाइन की लंबाई किमी</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td><td>1X330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 1X125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर के साथ 3X1500 एमवीए 765/400 केवी खावड़ा (जीआईएस) की स्थापना। भावी कार्यक्षेत्र: निम्न के लिए स्थान 765/400 केवी, आईसीटी बे सहित - 5 400/220 केवी, आईसीटी बे सहित - 4 स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे - 6 400 केवी लाइन बे - 9 220 केवी लाइन बे - 8 बे सहित 765 केवी रिएक्टर - 2 बे सहित 400 केवी रिएक्टर - 1 765 केवी बस सेक्शनलाइज़र- 1 400 केवी बस सेक्शनलाइज़र- 1</td><td>765/400केवी, 1500 एमवीए आईसीटी-3 765केवी आईसीटी बे-3 400केवी आईसीटी बे-3 330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर-1 765 केवी रिएक्टर बे-1 765 केवी लाइन बे-2 400 केवी रिएक्टर बे-1 400 केवी लाइन बे-3* 500 एमवीए, 765/400 केवी स्पेयर आईसीटी-1 110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच रिएक्टर (अतिरिक्त इकाई)-1</td></tr> <tr> <td>2.</td><td>खावड़ा पीएस (जीआईएस) - भुज पीएस 765 केवी डी/सी लाइन।</td><td>60 किलोमीटर</td></tr> </tbody> </table>	क्र. सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/लाइन की लंबाई किमी	1.	1X330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 1X125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर के साथ 3X1500 एमवीए 765/400 केवी खावड़ा (जीआईएस) की स्थापना। भावी कार्यक्षेत्र: निम्न के लिए स्थान 765/400 केवी, आईसीटी बे सहित - 5 400/220 केवी, आईसीटी बे सहित - 4 स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे - 6 400 केवी लाइन बे - 9 220 केवी लाइन बे - 8 बे सहित 765 केवी रिएक्टर - 2 बे सहित 400 केवी रिएक्टर - 1 765 केवी बस सेक्शनलाइज़र- 1 400 केवी बस सेक्शनलाइज़र- 1	765/400केवी, 1500 एमवीए आईसीटी-3 765केवी आईसीटी बे-3 400केवी आईसीटी बे-3 330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर-1 765 केवी रिएक्टर बे-1 765 केवी लाइन बे-2 400 केवी रिएक्टर बे-1 400 केवी लाइन बे-3* 500 एमवीए, 765/400 केवी स्पेयर आईसीटी-1 110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच रिएक्टर (अतिरिक्त इकाई)-1	2.	खावड़ा पीएस (जीआईएस) - भुज पीएस 765 केवी डी/सी लाइन।	60 किलोमीटर						
क्र. सं.	पारेषण योजना का कार्यक्षेत्र	क्षमता/लाइन की लंबाई किमी															
1.	1X330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर और 1X125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर के साथ 3X1500 एमवीए 765/400 केवी खावड़ा (जीआईएस) की स्थापना। भावी कार्यक्षेत्र: निम्न के लिए स्थान 765/400 केवी, आईसीटी बे सहित - 5 400/220 केवी, आईसीटी बे सहित - 4 स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ 765 केवी लाइन बे - 6 400 केवी लाइन बे - 9 220 केवी लाइन बे - 8 बे सहित 765 केवी रिएक्टर - 2 बे सहित 400 केवी रिएक्टर - 1 765 केवी बस सेक्शनलाइज़र- 1 400 केवी बस सेक्शनलाइज़र- 1	765/400केवी, 1500 एमवीए आईसीटी-3 765केवी आईसीटी बे-3 400केवी आईसीटी बे-3 330 एमवीएआर 765 केवी बस रिएक्टर-1 765 केवी रिएक्टर बे-1 765 केवी लाइन बे-2 400 केवी रिएक्टर बे-1 400 केवी लाइन बे-3* 500 एमवीए, 765/400 केवी स्पेयर आईसीटी-1 110 एमवीएआर, 765 केवी, 1-पीएच रिएक्टर (अतिरिक्त इकाई)-1															
2.	खावड़ा पीएस (जीआईएस) - भुज पीएस 765 केवी डी/सी लाइन।	60 किलोमीटर															

		<table><tr><td>3.</td><td>खावड़ा पीएस (जीआईएस) - भुज पीएस 765 केवी डी/सी लाइन के निष्कासन हेतु भुज पीएस में प्रत्येक में 2 लाइन बे।</td><td>765 केवी एआईएस लाइन बे - 2</td></tr><tr><td>4.</td><td>खावड़ा (जीआईएस) पीएस में 400/220 केवी, 2X500 एमवीए ट्रांसफॉर्मेशन क्षमता का सृजन (220 केवी स्तर पर दी गई कनेक्टिविटी/एलटीए के अनुसार कार्यान्वयन किया जाना है)</td><td>400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी-2 400 केवी आईसीटी बे- 2 220 केवी आईसीटी बे- 2 220 केवी लाइन बे - 4 (220 केवी स्तर पर कनेक्टिविटी मांगने वाले आरई उत्पादकों के निष्कासन हेतु)</td></tr></table>	3.	खावड़ा पीएस (जीआईएस) - भुज पीएस 765 केवी डी/सी लाइन के निष्कासन हेतु भुज पीएस में प्रत्येक में 2 लाइन बे।	765 केवी एआईएस लाइन बे - 2	4.	खावड़ा (जीआईएस) पीएस में 400/220 केवी, 2X500 एमवीए ट्रांसफॉर्मेशन क्षमता का सृजन (220 केवी स्तर पर दी गई कनेक्टिविटी/एलटीए के अनुसार कार्यान्वयन किया जाना है)	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी-2 400 केवी आईसीटी बे- 2 220 केवी आईसीटी बे- 2 220 केवी लाइन बे - 4 (220 केवी स्तर पर कनेक्टिविटी मांगने वाले आरई उत्पादकों के निष्कासन हेतु)						
3.	खावड़ा पीएस (जीआईएस) - भुज पीएस 765 केवी डी/सी लाइन के निष्कासन हेतु भुज पीएस में प्रत्येक में 2 लाइन बे।	765 केवी एआईएस लाइन बे - 2												
4.	खावड़ा (जीआईएस) पीएस में 400/220 केवी, 2X500 एमवीए ट्रांसफॉर्मेशन क्षमता का सृजन (220 केवी स्तर पर दी गई कनेक्टिविटी/एलटीए के अनुसार कार्यान्वयन किया जाना है)	400/220 केवी, 500 एमवीए आईसीटी-2 400 केवी आईसीटी बे- 2 220 केवी आईसीटी बे- 2 220 केवी लाइन बे - 4 (220 केवी स्तर पर कनेक्टिविटी मांगने वाले आरई उत्पादकों के निष्कासन हेतु)												
	कार्यान्वयन की समय-सीमा: आरई परियोजनाओं की समान समय-सीमा या एसपीवी के अंतरण की तारीख से 24 महीने, जो भी बाद में हो। टिप्पणी: (i) * अब तक, 400 केवी स्तर पर प्रस्तावित खावड़ा पीएस में मैसर्स अदानी रिन्यूएबल्स होल्डिंग फोर लिमिटेड को 3.5 गीगावाट चरण-II कनेक्टिविटी प्रदान की गई है। तदनुसार, समर्पित लाइन के निष्कासन के लिए 400 केवी की 3 जीआईएस लाइन बे को खावड़ा पीएस के कार्यक्षेत्र में शामिल किया गया है। (ii) खावड़ा में प्रस्तावित 220 केवी स्तर का कार्यान्वयन केवल तभी किया जाएगा जब कनेक्टिविटी/एलटीए 220 केवी स्तर पर प्रदान की गई हो और आरई परियोजनाओं की समान समय-सीमा में कार्यान्वित करने की आवश्यकता हो, जिन्होंने 220 केवी स्तर या 24 महीनों, जो भी बाद में हो, में कनेक्टिविटी/एलटीए की मांग की है।													
7	"चरण-II भाग-एफ" के अंतर्गत राजस्थान में सौर ऊर्जा अंचलों (8.1 गीगावाट) से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली सुदृढीकरण योजना	"चरण-II भाग-एफ" के अंतर्गत राजस्थान में सौर ऊर्जा अंचलों (8.1 गीगावाट) से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली सुदृढीकरण योजना कार्यक्षेत्र: <table><tr><th>क्र. सं.</th><th>पारेषण तत्व का नाम</th><th>क्षमता/लाइन की लंबाई किलोमीटर</th></tr><tr><td>1.</td><td>बीकानेर-II पीएस में 420 केवी (2x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400 केवी स्विचिंग स्टेशन की स्थापना</td><td>400 केवी लाइन बे - 4 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर-2 400 केवी बस रिएक्टर बे-2</td></tr><tr><td></td><td>बीकानेर-II - खेतड़ी 400 केवी 2xडी/सी लाइन के बीकानेर-II छोर पर प्रत्येक सर्किट पर 400 केवी, 80एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर</td><td>400 केवी, 80एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर-4</td></tr><tr><td></td><td>भावी प्रावधान: निम्न के लिए स्थान बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी:10 400 केवी लाइन बे: 6 220 केवी लाइन बे:16 बे के साथ 420 केवी रिएक्टर: 2 400 केवी और 220 केवी पर उपयुक्त बस सेक्शनलाइज़र व्यवस्था</td><td>400 केवी स्विचबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण-4</td></tr></table>	क्र. सं.	पारेषण तत्व का नाम	क्षमता/लाइन की लंबाई किलोमीटर	1.	बीकानेर-II पीएस में 420 केवी (2x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400 केवी स्विचिंग स्टेशन की स्थापना	400 केवी लाइन बे - 4 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर-2 400 केवी बस रिएक्टर बे-2		बीकानेर-II - खेतड़ी 400 केवी 2xडी/सी लाइन के बीकानेर-II छोर पर प्रत्येक सर्किट पर 400 केवी, 80एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर	400 केवी, 80एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर-4		भावी प्रावधान: निम्न के लिए स्थान बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी:10 400 केवी लाइन बे: 6 220 केवी लाइन बे:16 बे के साथ 420 केवी रिएक्टर: 2 400 केवी और 220 केवी पर उपयुक्त बस सेक्शनलाइज़र व्यवस्था	400 केवी स्विचबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण-4
क्र. सं.	पारेषण तत्व का नाम	क्षमता/लाइन की लंबाई किलोमीटर												
1.	बीकानेर-II पीएस में 420 केवी (2x125 एमवीएआर) बस रिएक्टर के साथ 400 केवी स्विचिंग स्टेशन की स्थापना	400 केवी लाइन बे - 4 125 एमवीएआर, 420 केवी बस रिएक्टर-2 400 केवी बस रिएक्टर बे-2												
	बीकानेर-II - खेतड़ी 400 केवी 2xडी/सी लाइन के बीकानेर-II छोर पर प्रत्येक सर्किट पर 400 केवी, 80एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर	400 केवी, 80एमवीएआर स्विचबल लाइन रिएक्टर-4												
	भावी प्रावधान: निम्न के लिए स्थान बे के साथ 400/220 केवी आईसीटी:10 400 केवी लाइन बे: 6 220 केवी लाइन बे:16 बे के साथ 420 केवी रिएक्टर: 2 400 केवी और 220 केवी पर उपयुक्त बस सेक्शनलाइज़र व्यवस्था	400 केवी स्विचबल लाइन रिएक्टर के लिए स्विचिंग उपकरण-4												

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

3. इन स्कीमों के लिए बोली प्रक्रिया समन्वयक मूल अधिसूचनाओं के अनुसार यथावत रहेंगे।

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(1)]

मृत्युंजय कुमार नारायण, संयुक्त सचिव (ट्रांस)

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 19th July, 2021

S.O. 2875(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 system for evacuation of power from RE projects in Rajgarh (2500 MW) SEZ in Madhya Pradesh	S.O. 386(E). Dated 27.1.2020 [F.No.15/3/2018-Trans-Pt(1)]
2	Transmission Scheme for Solar Energy Zone in Gadag (2500 MW), Karnataka –Part A	S.O. 386(E). Dated 27.1.2020 [F.No.15/3/2018-Trans-Pt(1)]

3	Transmission Scheme for Evacuation of power from RE sources in Karur/Tirrupur Wind Energy Zone (Tamil Nadu) (2500 MW)	S.O. 3635(E). Dated 10.10.2019 [F.No.15/3/2018-Trans-Pt(3)]
4	Transmission system for evacuation power from Pakaldul HEP in Chenab Valley HEPs - Connectivity System	S.O. 3313(E). Dated 25.9.2020 [F.No.15/3/2018-Trans-Pt(2)]
5	Transmission system for evacuation of power from RE projects in Osmanabad area (1 GW) in Maharashtra	S.O. 386(E). Dated 27.1.2020 [F.No.15/3/2018-Trans-Pt(1)]
6	Transmission scheme for evacuation of 3 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-I	S.O. 3313(E). Dated 25.9.2020 [F.No.15/3/2018-Trans-Pt(2)]
7	Transmission system strengthening scheme for evacuation of power from solar energy zones in Rajasthan (8.1 GW) under "Phase-II Part-F	S.O. 386(E). Dated 27.1.2020 [F.No.15/3/2018-Trans-Pt(1)]

2. Now, the Central Government has decided to modify the scope of above mentioned seven schemes after examining the recommendations of the 4th 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 system for evacuation of power from RE projects in Rajgarh (2500 MW) SEZ in Madhya Pradesh	Transmission system for evacuation of power from RE projects in Rajgarh (1500 MW) SEZ in Madhya Pradesh: Phase-I 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 400/220 kV, 3x500 MVA at Pachora SEZ PS with 420 kV (125 MVAR) bus reactor <u>Future provisions:</u> Space for 400/220kV ICTs along with bays: 6 400kV line bays: 8 nos. 220kV line bays: 9 nos 420kV bus reactor along with bays: 1 no 220 kV Bus sectionalizer bay: 2 nos. (One no. bay for each Main Bus)</td><td>400/220 kV, 500 MVA ICT – 3 400 kV ICT bays – 3 220 kV ICT bays – 3 400 kV line bays – 2 220 kV line bays – 6 (4 nos. for Agar & Shajapur solar park interconnection & 2 nos. for other RE projects) 125 MVAR, 420 kV reactor-1 420 kV reactor bay – 1</td></tr> <tr> <td>2.</td><td>Pachora SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (Quad/HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage) along with 80MVAR switchable line reactors on each circuit at Pachora end</td><td>Length – 160 km Switchable line Reactors (at Pachora end) – 420 kV, 2x80MVAR Line reactor bays (at Pachora) – 2 nos.</td></tr> <tr> <td>3.</td><td>2 no. of 400 kV line bays at Bhopal (Sterlite) for Pachora SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (Quad/HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)</td><td>400 kV line bays – 2</td></tr> </tbody> </table> Note: (i) M/s BDTCL (Bhopal Dhule Transmission Company Limited) to provide space for 2 no. of 400 kV line bays at Bhopal (Sterlite) for termination of Pachora SEZ PP - Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line. (ii) Space for future provisions for 400 kV line bays to be kept including the space for switchable line reactors. (iii) The implementation of the scheme to be taken up only after grant of LTA at Pachora P.S Implementation Timeframe: Matching with schedule of RE developers or 18 months	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Establishment of 400/220 kV, 3x500 MVA at Pachora SEZ PS with 420 kV (125 MVAR) bus reactor <u>Future provisions:</u> Space for 400/220kV ICTs along with bays: 6 400kV line bays: 8 nos. 220kV line bays: 9 nos 420kV bus reactor along with bays: 1 no 220 kV Bus sectionalizer bay: 2 nos. (One no. bay for each Main Bus)	400/220 kV, 500 MVA ICT – 3 400 kV ICT bays – 3 220 kV ICT bays – 3 400 kV line bays – 2 220 kV line bays – 6 (4 nos. for Agar & Shajapur solar park interconnection & 2 nos. for other RE projects) 125 MVAR, 420 kV reactor-1 420 kV reactor bay – 1	2.	Pachora SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (Quad/HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage) along with 80MVAR switchable line reactors on each circuit at Pachora end	Length – 160 km Switchable line Reactors (at Pachora end) – 420 kV, 2x80MVAR Line reactor bays (at Pachora) – 2 nos.	3.	2 no. of 400 kV line bays at Bhopal (Sterlite) for Pachora SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (Quad/HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)	400 kV line bays – 2
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1.	Establishment of 400/220 kV, 3x500 MVA at Pachora SEZ PS with 420 kV (125 MVAR) bus reactor <u>Future provisions:</u> Space for 400/220kV ICTs along with bays: 6 400kV line bays: 8 nos. 220kV line bays: 9 nos 420kV bus reactor along with bays: 1 no 220 kV Bus sectionalizer bay: 2 nos. (One no. bay for each Main Bus)	400/220 kV, 500 MVA ICT – 3 400 kV ICT bays – 3 220 kV ICT bays – 3 400 kV line bays – 2 220 kV line bays – 6 (4 nos. for Agar & Shajapur solar park interconnection & 2 nos. for other RE projects) 125 MVAR, 420 kV reactor-1 420 kV reactor bay – 1												
2.	Pachora SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (Quad/HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage) along with 80MVAR switchable line reactors on each circuit at Pachora end	Length – 160 km Switchable line Reactors (at Pachora end) – 420 kV, 2x80MVAR Line reactor bays (at Pachora) – 2 nos.												
3.	2 no. of 400 kV line bays at Bhopal (Sterlite) for Pachora SEZ PP -Bhopal (Sterlite) 400 kV D/c line (Quad/HTLS) (with minimum capacity of 2100 MVA/ckt at nominal voltage)	400 kV line bays – 2												

		from the date of transfer of SPV whichever is later.												
2	Transmission Scheme for Solar Energy Zone in Gadag (2500 MW), Karnataka – Part A	Transmission Scheme for Solar Energy Zone in Gadag (1000 MW), Karnataka- Part A: Phase-I Scope: <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sr. No.</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity /km</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td><td>Establishment of 400/220 kV, 2x500 MVA Gadag Pooling Station with 400 kV (1X125 MVAR) bus reactor Future provisions: • Space for 400 kV Line bay with switchable line reactor: 8 nos. • 400/220kV ICT along with associated bay: 4 nos. 220kV • Bus sectionalizer bay: 2 nos. (One no. bay for each Main Bus) • Bus coupler bay: 2 nos. • Transfer Bus coupler bay: 2 nos. • Space for future 400/220kV ICT bay: 4 nos. • Space for future line bay: 8 nos.</td><td>400/220 kV, 500 MVA ICT – 2 400 kV ICT bays – 2 220 kV ICT bays – 2 400 kV line bays – 2 220 kV line bays – 4 125 MVAR, 420 kV reactor - 1 420 kV reactor bay – 1</td></tr> <tr> <td>2.</td><td>Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV (high capacity equivalent to quad moose) D/C Line</td><td>Length - 100</td></tr> <tr> <td>3.</td><td>400 kV line bays at Narendra (new) for Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV D/c line.</td><td>400 kV line bays – 2</td></tr> </tbody> </table> Note: (ii) Powergrid to provide space for 2 no. of 400 kV line bays at Narendra (New) 400 kV substation for termination of Gadag PS- Narendra (New) 400 kV (high capacity equivalent to quad moose) D/C Line Implementation Timeframe: Matching with schedule of RE developers or 18 months from the date of transfer of SPV whichever is later.	Sr. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Establishment of 400/220 kV, 2x500 MVA Gadag Pooling Station with 400 kV (1X125 MVAR) bus reactor Future provisions: • Space for 400 kV Line bay with switchable line reactor: 8 nos. • 400/220kV ICT along with associated bay: 4 nos. 220kV • Bus sectionalizer bay: 2 nos. (One no. bay for each Main Bus) • Bus coupler bay: 2 nos. • Transfer Bus coupler bay: 2 nos. • Space for future 400/220kV ICT bay: 4 nos. • Space for future line bay: 8 nos.	400/220 kV, 500 MVA ICT – 2 400 kV ICT bays – 2 220 kV ICT bays – 2 400 kV line bays – 2 220 kV line bays – 4 125 MVAR, 420 kV reactor - 1 420 kV reactor bay – 1	2.	Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV (high capacity equivalent to quad moose) D/C Line	Length - 100	3.	400 kV line bays at Narendra (new) for Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV D/c line.	400 kV line bays – 2
Sr. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1.	Establishment of 400/220 kV, 2x500 MVA Gadag Pooling Station with 400 kV (1X125 MVAR) bus reactor Future provisions: • Space for 400 kV Line bay with switchable line reactor: 8 nos. • 400/220kV ICT along with associated bay: 4 nos. 220kV • Bus sectionalizer bay: 2 nos. (One no. bay for each Main Bus) • Bus coupler bay: 2 nos. • Transfer Bus coupler bay: 2 nos. • Space for future 400/220kV ICT bay: 4 nos. • Space for future line bay: 8 nos.	400/220 kV, 500 MVA ICT – 2 400 kV ICT bays – 2 220 kV ICT bays – 2 400 kV line bays – 2 220 kV line bays – 4 125 MVAR, 420 kV reactor - 1 420 kV reactor bay – 1												
2.	Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV (high capacity equivalent to quad moose) D/C Line	Length - 100												
3.	400 kV line bays at Narendra (new) for Gadag PS-Narendra (New) PS 400 kV D/c line.	400 kV line bays – 2												
3	Transmission Scheme for Evacuation of power from RE sources in Karur/Tirrupur Wind Energy Zone (Tamil Nadu) (2500 MW)	Transmission Scheme for Evacuation of power from RE sources in Karur/Tirrupur Wind Energy Zone (Tamil Nadu) (1000 MW)- Phase I Scope: <table border="1"> <thead> <tr> <th>Sr. 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, 400/230 kV Karur PS 4 no. of 230 kV bays at Karur PS (to be implemented as part of ISTS) Space provision for Phase-II : 400/230kV ICTs along with bays: 3 nos. 230kV line bays: 5 nos. 230 kV Bus Sectionaliser bays : 2 nos. Future provisions : Additional Space for (iv) 400/230kV ICTs along with bays: 3 nos. (v) 400kV line bays: 6 nos. (vi) 230kV line bays: 7 nos.</td><td>400/230 kV, 500 MVA ICT – 2 400 kV ICT bays – 2 230 kV ICT bays – 2 400 kV line bays – 4 230 kV line bays – 4 125 MVAR, 420 kV bus reactor - 2 420 kV bus reactor bay – 2</td></tr> <tr> <td>2.</td><td>LILO of both circuits of Pugalur – Pugalur</td><td>Length – 50</td></tr> </tbody> </table>	Sr. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Establishment of 2x500 MVA, 400/230 kV Karur PS 4 no. of 230 kV bays at Karur PS (to be implemented as part of ISTS) Space provision for Phase-II : 400/230kV ICTs along with bays: 3 nos. 230kV line bays: 5 nos. 230 kV Bus Sectionaliser bays : 2 nos. Future provisions : Additional Space for (iv) 400/230kV ICTs along with bays: 3 nos. (v) 400kV line bays: 6 nos. (vi) 230kV line bays: 7 nos.	400/230 kV, 500 MVA ICT – 2 400 kV ICT bays – 2 230 kV ICT bays – 2 400 kV line bays – 4 230 kV line bays – 4 125 MVAR, 420 kV bus reactor - 2 420 kV bus reactor bay – 2	2.	LILO of both circuits of Pugalur – Pugalur	Length – 50			
Sr. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km												
1.	Establishment of 2x500 MVA, 400/230 kV Karur PS 4 no. of 230 kV bays at Karur PS (to be implemented as part of ISTS) Space provision for Phase-II : 400/230kV ICTs along with bays: 3 nos. 230kV line bays: 5 nos. 230 kV Bus Sectionaliser bays : 2 nos. Future provisions : Additional Space for (iv) 400/230kV ICTs along with bays: 3 nos. (v) 400kV line bays: 6 nos. (vi) 230kV line bays: 7 nos.	400/230 kV, 500 MVA ICT – 2 400 kV ICT bays – 2 230 kV ICT bays – 2 400 kV line bays – 4 230 kV line bays – 4 125 MVAR, 420 kV bus reactor - 2 420 kV bus reactor bay – 2												
2.	LILO of both circuits of Pugalur – Pugalur	Length – 50												

		(HVDC) 400 kV D/c line (with Quad Moose ACSR Conductor) at Karur PS																						
		Implementation timeframe: Matching with schedule of RE developers or 18 months from the date of transfer of SPV whichever is later.																						
4	Transmission system for evacuation power from Pakaldul HEP in Chenab Valley HEPs - Connectivity System	Transmission system for evacuation power from Pakaldul HEP in Chenab Valley HEPs - Connectivity System Scope: <table><tr><th>Sl. No.</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity / line length km</th></tr><tr><td>1.</td><td>Establishment of 400 kV switching station at Kishtwar (GIS) along with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor at Kishtwar Switching Station by LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400kV D/c (Quad) line (Single Circuit Strung) Future Scope: Space for 765/400 kV ICT along with bays – 3 400/220 kV ICT along with bays – 2 400/132 kV ICT along with bays – 2 765 kV line bays along with switchable line reactor - 6 400 kV Line bays - 8 220 kV Line bays – 2 132 kV Line bays – 2 765 kV Reactor along with bays-1 400 kV Reactor along with bays – 1</td><td>400 kV switching station with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor – 1 Reactor Bay-1</td></tr><tr><td>2.</td><td>LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line</td><td>LILO Length- 10 km</td></tr><tr><td>3.</td><td>2 nos. of 400 kV bays at Kishtwar (GIS) for LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line</td><td>400 kV line bays – 2</td></tr><tr><td>4.</td><td>1 no of 400 kV line bay at Kishtwar (GIS) for 2nd circuit stringing of Kishtwar- Kishenpur section</td><td>400 kV line bay-1</td></tr><tr><td>5.</td><td>2x200 MVA, 400/132 kV ICT along with associated bays at Kishtwar Pooling station</td><td>200 MVA, 400/132 kV ICT- 2 400 kV ICT bays – 2 132 kV ICT bays – 2</td></tr><tr><td>6.</td><td>4 no. of 132 kV bays</td><td>132 kV line bays (GIS)- 4</td></tr></table> <i># Location of Kishtwar pooling Station (GIS) is yet to be finalized. Line length is tentative</i> Implementation Timeframe: To be implemented in matching timeframe of Pakaldul HEP.		Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity / line length km	1.	Establishment of 400 kV switching station at Kishtwar (GIS) along with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor at Kishtwar Switching Station by LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400kV D/c (Quad) line (Single Circuit Strung) Future Scope: Space for 765/400 kV ICT along with bays – 3 400/220 kV ICT along with bays – 2 400/132 kV ICT along with bays – 2 765 kV line bays along with switchable line reactor - 6 400 kV Line bays - 8 220 kV Line bays – 2 132 kV Line bays – 2 765 kV Reactor along with bays-1 400 kV Reactor along with bays – 1	400 kV switching station with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor – 1 Reactor Bay-1	2.	LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line	LILO Length- 10 km	3.	2 nos. of 400 kV bays at Kishtwar (GIS) for LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line	400 kV line bays – 2	4.	1 no of 400 kV line bay at Kishtwar (GIS) for 2 nd circuit stringing of Kishtwar- Kishenpur section	400 kV line bay-1	5.	2x200 MVA, 400/132 kV ICT along with associated bays at Kishtwar Pooling station	200 MVA, 400/132 kV ICT- 2 400 kV ICT bays – 2 132 kV ICT bays – 2	6.	4 no. of 132 kV bays	132 kV line bays (GIS)- 4
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity / line length km																						
1.	Establishment of 400 kV switching station at Kishtwar (GIS) along with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor at Kishtwar Switching Station by LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400kV D/c (Quad) line (Single Circuit Strung) Future Scope: Space for 765/400 kV ICT along with bays – 3 400/220 kV ICT along with bays – 2 400/132 kV ICT along with bays – 2 765 kV line bays along with switchable line reactor - 6 400 kV Line bays - 8 220 kV Line bays – 2 132 kV Line bays – 2 765 kV Reactor along with bays-1 400 kV Reactor along with bays – 1	400 kV switching station with 420 kV, 125 MVAR Bus Reactor – 1 Reactor Bay-1																						
2.	LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line	LILO Length- 10 km																						
3.	2 nos. of 400 kV bays at Kishtwar (GIS) for LILO of one circuit of Kishenpur – Dulhasti 400 kV D/c (Quad) line	400 kV line bays – 2																						
4.	1 no of 400 kV line bay at Kishtwar (GIS) for 2 nd circuit stringing of Kishtwar- Kishenpur section	400 kV line bay-1																						
5.	2x200 MVA, 400/132 kV ICT along with associated bays at Kishtwar Pooling station	200 MVA, 400/132 kV ICT- 2 400 kV ICT bays – 2 132 kV ICT bays – 2																						
6.	4 no. of 132 kV bays	132 kV line bays (GIS)- 4																						
5	Transmission system for evacuation of power from RE projects in Osmanabad area (1 GW) in Maharashtra	Transmission system for evacuation of power from RE projects in Osmanabad area (1 GW) in Maharashtra Scope: <table><tr><th>Sl. No.</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity /km</th></tr><tr><td>1.</td><td>Establishment of 2x500 MVA, 400/220 kV sub-station near Kallam PS Space for future Provisions: 400/220 kV ICTs along with bays: 2 nos. 400 kV line bays including the space for switchable line reactors: 6 nos.</td><td>2x500MVA, 400/220kV 400kV ICT bay-2 220kV ICT bay-2 400kV line bay-4 220kV line bay- 4</td></tr></table>		Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km	1.	Establishment of 2x500 MVA, 400/220 kV sub-station near Kallam PS Space for future Provisions: 400/220 kV ICTs along with bays: 2 nos. 400 kV line bays including the space for switchable line reactors: 6 nos.	2x500MVA, 400/220kV 400kV ICT bay-2 220kV ICT bay-2 400kV line bay-4 220kV line bay- 4															
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity /km																						
1.	Establishment of 2x500 MVA, 400/220 kV sub-station near Kallam PS Space for future Provisions: 400/220 kV ICTs along with bays: 2 nos. 400 kV line bays including the space for switchable line reactors: 6 nos.	2x500MVA, 400/220kV 400kV ICT bay-2 220kV ICT bay-2 400kV line bay-4 220kV line bay- 4																						

		<table> <tr> <td></td><td>220kV line bays: 4 nos. 400 kV bus reactor along with bays: 1 no.</td><td></td></tr> <tr> <td>2</td><td>1x125 MVAR bus reactor at Kallam PS</td><td>1x125 MVAR, 400 kV reactor bay -1</td></tr> <tr> <td>3</td><td>LILO of both circuits of Parli(PG) – Pune(GIS) 400kV D/c line at Kallam PS</td><td>10 km</td></tr> <tr> <td>4</td><td>Provision of new 50MVAR switchable line reactor with 400 ohms NGR at Kallam PS end of Kallam – Pune(GIS) 400kV D/c line</td><td>2x50 MVAR, 400 kV Reactor bays -2</td></tr> </table>		220kV line bays: 4 nos. 400 kV bus reactor along with bays: 1 no.		2	1x125 MVAR bus reactor at Kallam PS	1x125 MVAR, 400 kV reactor bay -1	3	LILO of both circuits of Parli(PG) – Pune(GIS) 400kV D/c line at Kallam PS	10 km	4	Provision of new 50MVAR switchable line reactor with 400 ohms NGR at Kallam PS end of Kallam – Pune(GIS) 400kV D/c line	2x50 MVAR, 400 kV Reactor bays -2			
	220kV line bays: 4 nos. 400 kV bus reactor along with bays: 1 no.																
2	1x125 MVAR bus reactor at Kallam PS	1x125 MVAR, 400 kV reactor bay -1															
3	LILO of both circuits of Parli(PG) – Pune(GIS) 400kV D/c line at Kallam PS	10 km															
4	Provision of new 50MVAR switchable line reactor with 400 ohms NGR at Kallam PS end of Kallam – Pune(GIS) 400kV D/c line	2x50 MVAR, 400 kV Reactor bays -2															
6	Transmission scheme for evacuation of 3 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-I	Transmission scheme for evacuation of 3 GW RE injection at Khavda P.S. under Phase-I Scope: <table> <tr> <th>Sl. No.</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity / line length km</th></tr> <tr> <td>1.</td><td>Establishment of 3X1500 MVA 765/400 kV Khavda (GIS) 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 - 5 400/220 kV, ICT along with bays- 4 765 kV Line bays along with switchable line reactor- 6 400 kV Line bays – 9 220 kV Line bays - 8 765 kV reactor along with bays - 2 400 kV reactor along with bays – 1 765 kV bus sectionalizer- 1 400 kV bus sectionalizer- 1</td><td>765/400 kV ,1500 MVA ICT-3 765 kV ICT bays-3 400 kV ICT bays-3 330 MVAR 765 kV bus reactor-1 765 kV reactor bay-1 765 kV line bays-2 400 kV reactor bay-1 400 kV line bay-3* 500 MVA, 765/400 kV Spare ICT-1 110 MVAR , 765 kV, 1-ph reactor (spare unit)-1</td></tr> <tr> <td>2.</td><td>Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.</td><td>60 km</td></tr> <tr> <td>3.</td><td>2 nos. of line bays each at Bhuj PS for termination of Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.</td><td>765 kV AIS line bays – 2</td></tr> <tr> <td>4.</td><td>Creation of 400/220 kV, 2X500 MVA transformation capacity at Khavda (GIS) P.S (<i>implementation to be taken as per connectivity/LTA granted at 220 kV level</i>)</td><td>400/220 kV, 500 MVA ICT-2 400 kV ICT bays- 2 220 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays- 4 (for termination of RE generators seeking connectivity at 220 kV level)</td></tr> </table> Implementation Timeframe: Matching timeframe of RE projects or 24 months from the date of transfer of SPV, whichever is later Note: (i) * As on date, 3.5 GW Stage-II connectivity has been granted to M/s Adani Renewables Holding Four Ltd at proposed Khavda PS at 400 kV level. Accordingly, 3 no. of 400 kV GIS line bay for termination of the dedicated line has been included under the scope of works of Khavda P.S. (ii) Implementation of proposed 220 kV level at Khavda to be taken up only if connectivity/ LTA is granted at 220 kV level and needs to be implemented in matching timeframe of RE projects who have sought connectivity/LTA at 220 kV level or 24 months whichever is later.	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity / line length km	1.	Establishment of 3X1500 MVA 765/400 kV Khavda (GIS) 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 - 5 400/220 kV, ICT along with bays- 4 765 kV Line bays along with switchable line reactor- 6 400 kV Line bays – 9 220 kV Line bays - 8 765 kV reactor along with bays - 2 400 kV reactor along with bays – 1 765 kV bus sectionalizer- 1 400 kV bus sectionalizer- 1	765/400 kV ,1500 MVA ICT-3 765 kV ICT bays-3 400 kV ICT bays-3 330 MVAR 765 kV bus reactor-1 765 kV reactor bay-1 765 kV line bays-2 400 kV reactor bay-1 400 kV line bay-3* 500 MVA, 765/400 kV Spare ICT-1 110 MVAR , 765 kV, 1-ph reactor (spare unit)-1	2.	Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.	60 km	3.	2 nos. of line bays each at Bhuj PS for termination of Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.	765 kV AIS line bays – 2	4.	Creation of 400/220 kV, 2X500 MVA transformation capacity at Khavda (GIS) P.S (<i>implementation to be taken as per connectivity/LTA granted at 220 kV level</i>)	400/220 kV, 500 MVA ICT-2 400 kV ICT bays- 2 220 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays- 4 (for termination of RE generators seeking connectivity at 220 kV level)
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity / line length km															
1.	Establishment of 3X1500 MVA 765/400 kV Khavda (GIS) 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 - 5 400/220 kV, ICT along with bays- 4 765 kV Line bays along with switchable line reactor- 6 400 kV Line bays – 9 220 kV Line bays - 8 765 kV reactor along with bays - 2 400 kV reactor along with bays – 1 765 kV bus sectionalizer- 1 400 kV bus sectionalizer- 1	765/400 kV ,1500 MVA ICT-3 765 kV ICT bays-3 400 kV ICT bays-3 330 MVAR 765 kV bus reactor-1 765 kV reactor bay-1 765 kV line bays-2 400 kV reactor bay-1 400 kV line bay-3* 500 MVA, 765/400 kV Spare ICT-1 110 MVAR , 765 kV, 1-ph reactor (spare unit)-1															
2.	Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.	60 km															
3.	2 nos. of line bays each at Bhuj PS for termination of Khavda PS(GIS) – Bhuj PS 765 kV D/c line.	765 kV AIS line bays – 2															
4.	Creation of 400/220 kV, 2X500 MVA transformation capacity at Khavda (GIS) P.S (<i>implementation to be taken as per connectivity/LTA granted at 220 kV level</i>)	400/220 kV, 500 MVA ICT-2 400 kV ICT bays- 2 220 kV ICT bays- 2 220 kV Line bays- 4 (for termination of RE generators seeking connectivity at 220 kV level)															
7	Transmission system	Transmission system strengthening scheme for evacuation of power from solar energy zones in Rajasthan (8.1 GW) under “Phase-II Part-F															

strengthening scheme for evacuation of power from solar energy zones in Rajasthan (8.1 GW) under “Phase-II Part-F	Scope:		
	Sr. No.	Name of the Transmission Element	Capacity / line length km
	1.	Establishment of 400 kV switching station at Bikaner –II PS with 420 kV (2x125 MVAR) bus reactor 400 kV, 80MVAR switchable line reactor on each circuit at Bikaner-II end of Bikaner-II – Khetri 400 kV 2xD/c Line Future provisions: Space for 400/220 kV ICTs along with bays:10 400 kV line bays:6 220 kV line bays:16 420 kV reactors along with bays: 2 Suitable bus sectionaliser arrangement at 400 kV and 220 kV	400 kV line bays – 4 125 MVAR, 420 kV bus reactor-2 400 kV bus reactor bay – 2 400 kV, 80MVAR switchable line reactor – 4 Switching equipment for 400 kV switchable line reactor –4
	2.	Bikaner-II PS – Khetri 400 kV 2xD/c line (Twin HTLS* on M/c Tower)	
	3.	1x80 MVAR, 400 kV fixed line reactor on each circuit at Khetri end of Bikaner-II – Khetri 400 kV 2xD/c Line	1x80MVAR, 400 kV Fixed Line reactor – 4
	4.	4 no. of 400 kV line bays at Khetri for Bikaner –II PS – Khetri 400 kV 2xD/c line	400 kV line bays – 4
	5.	Khetri- Bhiwadi 400 kV D/c line (Twin HTLS)*	
	6.	2 no. of 400 kV line bays at Khetri for Khetri - Bhiwadi 400kV D/c line	400 kV line bays – 2
	7.	2 no of 400 kV (GIS) line bays at Bhiwadi for Khetri- Bhiwadi 400 kV D/c line	400 kV line bays – 2
	8.	STATCOM at Bikaner II S/s ± 300 MVAR, 2x125 MVAR MSC, 1x125 MVAR MSR	
*with minimum capacity of 2200 MVA on each circuit at nominal voltage			
Note: (i) Powergrid to provide space for 2 no of 400 kV bays at Bhiwadi substation. (ii) Developer of Khetri substation to provide space for 6 no of 400 kV bays at Khetri for Bikaner-II –Khetri 400 kV 2x D/c line along with space for line reactors & Khetri-Bhiwadi 400 kV D/c line (Twin HTLS) Implementation Timeframe: 18 months from the date of transfer of SPV.			

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)