

भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय

....

लोक सभा

अतारांकित प्रश्न संख्या-3967
जिसका उत्तर 12 दिसम्बर, 2019 को दिया जाना है ।

जल विद्युत संयंत्र

3967. श्री एंटो एन्टोनी:

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

- (क) क्या सरकार का देश में जलविद्युत संयंत्रों से विद्युत उत्पादन को प्रोत्साहित करने का विचार है;
- (ख) यदि हां, तो विगत पांच वर्षों के दौरान देश में जल विद्युत संयंत्रों से विद्युत उत्पादन का संयंत्र-वार और वर्ष-वार ब्यौरा क्या है;
- (ग) क्या सरकार के पास विगत पांच वर्षों के दौरान देश में शुरू किए गए और बंद किए गए जल विद्युत संयंत्रों के संबंध में कोई आंकड़े हैं और यदि हां, तो तत्संबंधी संयंत्र-वार और वर्ष-वार ब्यौरा क्या है;
- (घ) क्या सरकार की देश में और अधिक विद्युत संयंत्र स्थापित करने की कोई योजना है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है;
- (ङ) क्या सरकार इन आशंकाओं से अवगत है कि विद्युत उत्पादन के लिए उपयोग किए जा रहे बांध बरसात के मौसम में बाढ़ का कारण बनते हैं और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है; और
- (च) क्या सरकार ने इस संबंध में कोई अध्ययन कराया है और यदि हां, तो तत्संबंधी ब्यौरा क्या है?

उत्तर

विद्युत और नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा राज्य मंत्री (स्वतंत्र प्रभार) तथा कौशल विकास एवं उद्यमशीलता राज्य मंत्री (श्री आर. के. सिंह)

(क) : जी, हां। सरकार ने हाल ही में जल विद्युत क्षेत्र को बढ़ावा देने के लिए उपायों का अनुमोदन किया है जिनमें निम्नलिखित उपाय शामिल हैं:

- i) वृहत जल विद्युत परियोजनाओं (>25 मेगावाट) को नवीकरणीय ऊर्जा घोषित करना,
- ii) जल विद्युत क्रय उत्तरदायित्व (एचपीओ),

- iii) प्रशुल्क युक्तीकरण उपाय,
- iv) बाढ़ नियंत्रण घटक हेतु बजटीय सहायता,
- v) पुल, सड़क आदि जैसी अवसंरचना को सक्षम बनाने हेतु बजटीय सहायता।

(ख) : पिछले पांच वर्षों के दौरान देश में जल विद्युत उत्पादन का वर्ष-वार तथा संयंत्र-वार ब्यौरा **अनुबंध-I** में दिया गया है।

(ग) : पिछले पांच वर्षों अर्थात् 2014-15 से 2018-19 के दौरान, देश में कुल 4846 मेगावाट के 25 मेगावाट क्षमता से अधिक के 27 जल विद्युत संयंत्र आरंभ किए गए। इस संबंध में, वर्ष-वार तथा संयंत्र-वार ब्यौरा **अनुबंध-II** में दिया गया है। पिछले पांच वर्षों के दौरान देश में 25 मेगावाट क्षमता से अधिक का कोई जल विद्युत संयंत्र बंद नहीं किया है।

(घ) : वर्तमान में, देश में 12409.50 मेगावाट कुल क्षमता की 25 मेगावाट क्षमता से अधिक की 36 जल विद्युत परियोजनाएं निर्माणाधीन हैं (**अनुबंध-III**)।

(ङ) और (च) : मानसून के दौरान जल विद्युत उत्पादन के लिए उपयोग किए जा रहे बांधों के कारण बाढ़ नहीं आती है। भण्डारण क्षमता की उपलब्धता तथा बाढ़ के समय मौजूदा जलाशय स्तर के आधार पर मानसून के दौरान भंडारण आधारित जल विद्युत परियोजनाओं में बाढ़ सोखने की क्षमता होती है। केन्द्रीय जल आयोग द्वारा किए गए अध्ययन के अनुसार, वर्ष 2013 में भागीरथी तथा सहायक नदियों के जल भराव क्षेत्रों में हुई अभूतपूर्व वर्षा से अनुप्रवाह क्षेत्रों में आई बाढ़ को कम करने में टिहरी जल विद्युत परियोजना की महत्वपूर्ण भूमिका निभाई है। इसने हरिद्वार में हुई बाढ़ को 7000 क्यूमेक कम करके 14500 क्यूमेक कर दिया अन्यथा यह 21500 क्यूमेक होता।

लोक सभा में दिनांक 12.12.2019 को उत्तरार्थ अतारंकित प्रश्न संख्या 3967 के भाग (ख) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

वर्ष 2014-15 से 2018-19 के दौरान देश में जल विद्युत स्टेशनों (25 मेगावाट से अधिक) के लक्ष्य की तुलना में वर्ष-वार/संयंत्र-वार वास्तविक उत्पादन

क्रम सं.	संयंत्र का नाम	संस्थापित क्षमता (मेगावाट) 31.03.2019 की स्थिति के अनुसार	ऊर्जा उत्पादन (एमयू)				
			2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
1	भाखड़ा लेफ्ट	540.00	5268.15	5892.62	5168.27	5134.02	4238.19
2	भाखड़ा राइट	785.00					
3	देहार	990.00	3151.06	3339.14	3184.68	3086.24	3226.30
4	पोंग	396.00	1327.36	1734.76	1369.93	1641.57	1512.56
5	बेरा सियुल	180.00	796.67	745.59	669.33	641.73	366.67
6	चमेरा-I	540.00	2551.80	2623.70	2224.39	2344.08	2484.56
7	चमेरा-II	300.00	1498.71	1523.98	1443.93	1487.11	1508.02
8	चमेरा-III	231.00	1020.78	1043.62	917.09	1068.05	1043.42
9	पारबती-III	520.00	660.78	643.00	682.48	710.53	608.30
10	नाथपा झाकड़ी	1500.00	6837.50	7313.79	7050.64	7207.73	6507.15
11	रामपुर	412.00	1317.57	1983.41	1960.42	2015.00	1828.77
12	कोलडैम	800.00	0.25	2308.60	3225.16	3313.62	3013.93
13	कशांग-I	65.00			56.09	197.13	118.24
	कशांग-II व III	130.00					
14	सैंज	100.00			0.00	134.99	408.81
15	बस्सी	66.00	295.01	315.90	297.76	315.17	251.56
16	गिरी बाटा	60.00	199.82	189.06	140.60	169.94	214.45
17	लारजी	126.00	609.69	656.85	611.66	612.36	593.86
18	संजय	120.00	545.09	0.00	187.40	493.39	589.42
19	शानन	110.00	507.82	532.57	472.88	508.52	472.39
20	अलियन दुहांगन	192.00	677.78	724.96	679.12	683.01	582.23
21	मलाना-II	100.00	250.41	354.42	366.54	368.89	349.39
22	बासपा-II	300.00	1252.58	1304.50	1342.75	1336.65	1275.58
23	करछम वांगटू	1000.00	4240.43	4726.32	4372.29	4569.93	3968.69
24	बुधहिल	70.00	235.83	287.85	261.25	317.63	288.08
25	चंजू-I	36.00			11.29	79.42	137.45
26	मलाना	86.00	328.43	341.94	353.79	346.29	320.55
27	चूटक	44.00	35.50	36.91	44.12	45.72	48.96
28	दुलहस्ती	390.00	2176.43	2361.48	2280.02	2343.86	2273.38
29	निम्मो बाजगो	45.00	75.55	90.51	95.21	98.83	105.55
30	सलल-I	345.00	3491.58	3591.36	3423.09	3247.09	3412.55
	सलल-II	345.00					
31	सेवा-II	120.00	597.06	597.07	470.61	506.39	498.32
32	उड़ी	480.00	3076.62	3282.97	2803.10	2349.66	3048.29
33	उरी-II	240.00	1188.18	1195.55	1471.94	1207.44	1580.92
34	किशनगंगा	330.00			0.00	1.68	529.25
35	बगलीहार	450.00	2939.91	3000.14	2184.56	2506.71	2291.15
36	बगलीहार-II	450.00		55.60	1758.98	1821.95	1857.91
37	लोअर झेलम	105.00	600.87	666.21	483.15	480.99	589.33
38	अपर सिंध-II	105.00	303.32	258.35	362.91	327.24	305.97
39	गंगुवाल	77.65	422.89	421.93	416.54	494.09	599.37
40	कोटला	77.65	430.32	430.45	430.58	508.22	609.60
41	आनंदपुर साहिब-I	67.00	617.50	668.54	673.87	647.81	427.78
42	आनंदपुर साहिब-II	67.00					

43	मुकेरियां-I	45.00						
44	मुकेरियां-II	45.00						
45	मुकेरियां-III	58.50	1050.95	1169.46	1083.51	1270.76	1244.13	
46	मुकेरियां-IV	58.50						
47	रंजीत सागर	600.00	1862.80	1957.27	1306.08	1803.42	1454.52	
48	जवाहर सागर	99.00	296.17	349.34	307.55	261.10	247.00	
49	माही बजाज-I	50.00						
50	माही बजाज-II	90.00	185.84	166.35	209.66	180.17	117.08	
51	आर पी सागर	172.00	381.32	518.10	448.78	378.26	334.32	
52	खारा	72.00	363.92	321.06	268.93	259.14	286.14	
53	माताटीला	30.60	80.54	79.01	122.68	93.81	97.48	
54	ओबरा	99.00	229.00	160.09	216.71	299.96	231.03	
55	रिहंद	300.00	574.23	374.92	567.24	833.78	561.71	
56	धौली गंगा	280.00	743.49	1089.63	956.13	1153.16	1106.21	
57	टनकपुर	94.20	446.71	452.36	430.29	459.74	452.89	
58	टिहरी	1000.00	3023.55	3101.00	3146.32	3080.94	3172.08	
59	कोटेश्वर	400.00	1210.17	1248.05	1224.55	1220.33	1223.84	
60	चिब्रो (वाई. स्टे.-II)	240.00	872.10	813.78	714.00	783.57	809.53	
61	चिल्ला	144.00	800.49	753.67	769.35	811.66	632.41	
62	धकरनी (वाई. स्टे.-I)	33.75	149.41	136.86	120.19	129.68	147.48	
63	धकरनी (वाई. स्टे.-I)	51.00	231.14	205.06	180.40	186.71	219.99	
64	खटीमा	41.40	45.18	120.45	180.14	212.60	232.25	
65	खोदरी (वाई. स्टे.-II)	120.00	406.99	375.94	333.29	355.75	369.68	
66	कुलहल (वाई. स्टे.-IV)	30.00	156.16	138.98	122.20	123.97	146.55	
67	मनेरी भाली-I	90.00	379.14	486.53	349.22	394.77	430.40	
68	मनेरी भाली-II	304.00	888.92	1229.06	1251.71	1276.65	1302.34	
69	रामगंगा	198.00	269.83	502.53	180.94	250.64	188.14	
70	श्रीनगर	330.00	0	901.37	1280.75	1382.54	1375.31	
71	विष्णु प्रयाग	400.00	1815.94	1210.65	2042.05	2160.90	1932.02	
72	हसदियोबांगो	120.00	258.18	323.30	153.76	178.07	243.08	
73	कदाना पीएसएस	240.00	211.53	289.91	339.01	308.92	237.39	
74	उकई	300.00	690.63	491.52	395.66	303.53	210.58	
75	सरदार सरोवर सीएचपीएच	250.00	611.67	704.55	876.34	562.86	594.84	
76	सरदार सरोवर आरबीपीएच	1200.00	2297.75	1465.88	2332.87	376.61	0.00	
77	इंदिरा सागर	1000.00	2541.90	1974.21	3320.79	881.76	1308.79	
78	औंकारेश्वर	520.00	1128.93	955.01	1427.70	443.6	612.04	
79	बनसागर टोन्स-I	315.00	1081.36	574.48	1239.02	545.37	578.35	
80	बनसागर टोन्स-III	30.00	86.09	107.48	109.73	56.12	37.09	
81	बनसागर टोन्स-II	60.00	121.05	39.88	53.48	68.80	85.32	
82	बारजी	90.00	498.46	328.10	445.47	159.05	356.19	
83	गांधी सागर	115.00	272.15	383.05	351.00	351.38	249.88	
84	मधीखेरा	60.00	97.16	92.16	147.21	22.52	88.99	
85	राजघाट	45.00	82.53	36.94	62.26	58.21	80.02	
86	भीरा टेल रेस	80.00	91.25	73.87	101.58	97.15	94.57	
87	घाटघर पीएसएस	250.00	320.25	301.86	383.87	152.83	192.98	
88	कोयना डीपीएच	36.00	93.41	136.47	156.02	135.15	196.18	
89	कोयना स्टे.-I व II	600.00	1163.44	1239.60	1290.21	1051.22	1024.61	
90	कोयना स्टे.-III	320.00	588.21	534.04	614.14	498.91	480.65	
91	कोयना-IV	1000.00	1206.74	1066.70	1245.48	945.47	1066.51	
92	तिल्लारी	60.00	113.86	44.16	106.16	57.81	110.96	
93	वैतर्णा	60.00	203.82	122.62	153.52	204.62	154.17	
94	पेंच	160.00	390.13	378.51	360.14	159.53	131.61	
95	भंडारधारा-II	34.00	65.40	82.55	47.12	42.55	56.44	
96	भीरा	150.00				341.17	351.02	
97	भीरा पीएसएस	150.00	837.07	640.34	951.63	551.13	558.77	
98	भिवपुरी	75.00	300.68	196.92	206.59	307.20	315.90	
99	खोपोली	72.00	303.75	261.23	307.24	316.38	342.49	
100	एन.जे.सागर टीपीडी	50.00	0.00	0.00	7.35	42.13	49.92	

101	एन.जे.सागर आरबीसी	90.00	187.29	0.00	4.15	59.73	101.55
102	श्रीसेलम आरबी	770.00	1152.73	206.05	640.61	574.95	551.07
103	अपर सिलेरू-1 व II	240.00	522.47	465.27	340.41	482.22	476.34
104	लोअर सिलेरू	460.00	1287.11	1233.14	831.90	1109.77	1094.06
105	अलमती डैम	290.00	483.01	145.16	404.05	441.58	408.42
106	भद्रा	26.00	50.59	40.08	27.06	15.69	55.21
107	गेरूसोप्पा	240.00	556.90	303.19	276.60	280.89	525.67
108	घाटप्रभा	32.00	66.04	31.93	48.74	48.37	80.67
109	जोग	139.20	346.89	318.36	288.25	191.48	194.44
110	कद्रा	150.00	405.14	220.48	176.42	192.91	375.85
111	कालीनदी	855.00	3255.42	1948.48	1344.82	1537.28	2777.85
112	सुपा डीपीएच	100.00	453.32	324.94	239.20	290.98	596.16
113	कोडासली	120.00	385.76	203.26	154.16	170.94	345.56
114	लिंगामक्की	55.00	256.27	118.94	105.64	125.55	252.53
115	मुनीराबाद	28.00	107.20	61.83	31.49	51.38	89.42
116	शारावथी	1035.00	5255.46	2664.50	2708.77	2722.35	4786.18
117	शिवसमुद्रम	42.00	221.93	216.46	145.14	176.81	284.19
118	वराही	460.00	1131.72	752.39	740.75	762.44	1243.79
119	टी.बी. डैम	36.00	184.65	129.36	81.26	133.97	171.75
120	हम्पी	36.00					
121	इदमलायर	75.00	372.66	273.00	171.72	256.26	345.50
122	इदुक्की	780.00	2494.20	2372.40	1380.06	1611.06	2920.43
123	कक्कड	50.00	192.94	184.22	131.68	159.88	221.66
124	कुट्टीयाडी एवं कुट्टीयाडी एडि.	75.00	740.47	578.05	478.72	601.06	693.38
125	कुट्टीयाडी एक्सटें.	50.00					
126	कुट्टीयाडी एडिशनल एक्सटें.	100.00					
127	लोअर पेरियार	180.00	577.15	510.72	307.23	507.74	525.18
128	नारीमंगलम	45.00	343.30	350.50	197.30	310.60	377.85
129	पल्लीवसल	37.50	211.66	218.69	166.05	188.39	185.25
130	पन्नियर	30.00	154.90	174.30	62.33	129.47	114.59
131	पोरिंगलकुट्टू	32.00	151.02	159.70	91.10	116.74	94.60
132	साबरीगिरी	300.00	1224.73	1171.17	798.79	968.46	1516.40
133	सैंगुलम	48.00	151.37	160.99	115.66	144.91	122.98
134	शोलायर	54.00	238.25	210.01	166.85	204.69	202.39
135	अलियर	60.00	158.35	152.96	61.73	90.08	48.57
136	भवानी के बैराज-III	30.00	0.00	5.68	17.47	0.00	34.06
137	भवानी के बैराज-II	30.00	137.56	7.03	19.83	37.62	77.16
138	भवानी के बैराज-I	30.00	67.90	156.51	20.59	16.96	70.20
139	कदमपराई पीएसएस	400.00	502.50	412.63	289.39	384.36	434.75
140	कोडायर-I	60.00	202.02	278.58	169.43	123.98	194.08
141	कोडायर-II	40.00					
142	कुडहा-I	60.00	1550.67	1372.44	815.61	806.23	1608.99
143	कुडहा-II	175.00					
144	कुडहा-III	180.00					
145	कुडहा-IV	100.00					
146	कुडहा-V	40.00					
147	लोअर मेट्टूर-I	30.00	266.71	223.36	92.27	131.95	220.32
148	लोअर मेट्टूर-II	30.00					
149	लोअर मेट्टूर-III	30.00					
150	लोअर मेट्टूर-IV	30.00					
151	मेट्टूर डैम	50.00	442.62	341.43	125.48	52.24	147.96
152	मेट्टूर टनल	200.00				163.32	440.59
153	मोयार	36.00	144.73	103.64	61.52	94.40	161.99
154	पपानासम	32.00	118.23	116.57	66.54	115.28	120.91
155	पर्सन्स वैली	30.00	34.83	25.63	23.95	27.11	45.94
156	पेरियार	161.00	527.56	504.79	93.91	287.10	703.00
157	पाइकारा	59.20	39.00	56.89	12.74	0.98	22.05
158	पाइकारा अल्टीमेट	150.00	367.03	280.56	192.55	274.11	507.96

159	साराकरपथी	30.00	134.24	79.28	63.29	85.46	129.65
160	शोलायर-I	70.00	261.58	263.79	228.11	157.73	220.86
161	सुरुलियर	35.00	103.43	92.50	42.71	70.69	92.55
162	लोअर जुराला	240.00	0.00	8.98	176.34	205.90	153.31
163	एन.जे. सागर पीएसएस	815.60	1032.63	88.15	186.15	184.49	338.82
164	एन.जे. सागर एलबीसी	60.00	42.07	0.00	0.00	12.80	53.30
165	पोचमपड	36.00	12.87	0.00	75.29	35.69	31.70
166	प्रियदर्शिनी जुराला	234.00	224.65	30.42	211.99	217.40	165.00
167	पुलीचिंताला	120.00			13.00	6.60	17.30
168	श्रीसैलम एलबी	900.00	1801.59	154.78	617.22	829.10	985.18
169	पंचेट	80.00	129.26	68.97	133.51	141.94	79.79
170	सुबर्णरेखा-I	65.00					
171	सुबर्णरेखा-II	65.00	33.73	51.24	30.13	190.38	101.19
172	बालीमेला	510.00	1339.23	622.01	1001.38	1477.19	1732.21
173	हीराकुंड (बुरला)	275.50					
174	हीराकुंड (चिपलिमा)	72.00	887.10	683.86	716.97	863.05	548.58
175	रेंगाली	250.00	742.46	599.46	553.56	762.61	837.89
176	अपर इंद्रावती	600.00	2696.43	1760.44	1521.64	1745.57	2141.84
177	अपर कोलाब	320.00	734.48	767.06	619.34	706.87	923.25
178	मचकुंद	114.75	519.79	477.47	700.31	467.70	593.68
179	रंगित	60.00	327.68	345.27	347.14	345.91	349.09
180	तीस्ता-V	510.00	2586.75	2710.17	2773.46	2818.78	2701.46
181	तीस्ता-III	1200.00	0.00	0.00	309.42	4429.33	4258.40
182	जोरथांग लूप	96.00	0.00	75.06	405.63	406.01	409.75
183	ताशिडिंग	97.00			0.00	73.07	423.73
184	चुजाचैन एचईपी	110.00	430.86	421.43	494.75	444.79	417.40
185	दिक्चू	96.00				370.10	462.24
186	तीस्ता लो डैम-III	132.00	394.21	514.87	553.87	386.87	572.06
187	तीस्ता लो डैम-IV	160.00	0.00	18.76	602.53	495.15	708.45
188	मैथॉन	63.20	138.04	107.54	122.03	114.41	101.36
189	जलढाका-I	36.00	109.42	173.37	205.46	145.18	197.04
190	पुरुलिया पीएसएस	900.00	1408.85	1064.56	1106.97	1014.37	1103.97
191	रम्माम-II	50.00	237.35	253.77	248.42	122.47	236.93
192	रंगानदी	405.00	1109.48	1280.25	1249.01	1416.74	1051.85
193	पारे	110.00				0.00	347.16
194	कोपिली	200.00	629.46	781.80	1088.27	1172.83	1117.82
195	खांडोंग	50.00	87.86	175.05	197.10	260.77	203.82
196	कारबी लंगपी	100.00	402.43	408.88	396.59	484.98	372.72
197	दोयांग	75.00	165.15	163.14	258.94	274.39	231.47
198	लोकटक (मणिपुर)	105.00	372.44	536.64	741.07	837.74	602.61
199	किरदमकुलई	60.00	113.10	117.51	65.29	132.18	134.84
200	मिटडू	126.00	408.98	444.35	391.65	502.47	362.95
201	न्यू उमतरू	40.00				159.52	180.03
202	उमियम स्टे.-I	36.00	90.46	114.08	96.65	128.65	85.11
203	उमियम स्टे.-IV	60.00	162.75	184.99	166.01	217.44	166.60
204	तुरियल	60.00	0.00	0.00	0.00	78.37	168.44
	कुल		129243.68	121376.75	122377.56	126122.70	134893.61

लोक सभा में दिनांक 12.12.2019 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 3967 के भाग (ग) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

2014-15 से 2018-19 तक जल विद्युत क्षमता अभिवृद्धि

क्रम सं.	परियोजना का नाम/संस्थापित क्षमता (सं.मेगावाट)	राज्य/एजेंसी	राज्य	यूनिट सं.	क्षमता (मेगावाट)	चालू होने की तिथि	टिप्पणियां
वर्ष 2014-15							
1	पारबती-III (4x130 मेगावाट)	केंद्रीय/एनएचपीसी	हिमाचल प्रदेश	4	130	22.05.2014	यूनिट 1,2 व 3, 2013-14 में चालू की गईं
2	रामपुर, (6x68.67 मेगावाट)	केंद्रीय/एसजेवीएन एल	हिमाचल प्रदेश	4	68.67	12.06.2014	यूनिट 1,2 व 5, 2013-14 में चालू की गईं
				3	68.67	31.07.2014	
				6	68.67	04.12.2014	
3	कोलडैम (4x200 मेगावाट)	केंद्रीय/एनटीपीसी	हिमाचल प्रदेश	2	200	30.03.2015	यूनिट 3 व 4, 2015-16 में चालू की गईं
				1	200	31.03.2015	
उप-जोड़: (2014-15)					736		
वर्ष 2015-16							
4	कोलडैम, (4x200 मेगावाट)	केंद्रीय/एनटीपीसी	हिमाचल प्रदेश	3	200	10.04.2015	-
				4	200	12.06.2015	
5	तीस्ता लो डैम-IV (4x40 मेगावाट)	राज्य	पश्चिम बंगाल	1	40	14.02.2016	यूनिट 3 व 4, 2016-17 में चालू की गईं
				2	40	15.03.2016	
6	बगलीहार स्टे.-II (3x150 मेगावाट)	राज्य/जेकेपीडीसी	जम्मू व कश्मीर	1	150	05.09.2015	-
				2	150	29.09.2015	
				3	150	26.10.2015	
7	लोअर जुराला, (6x40 मेगावाट)	राज्य/ टीएसजैको	तेलंगाना	1	40	14.10.2015	यूनिट 4 व 5, 2016-17 में चालू की गईं
				2	40	30.09.2015	
				3	40	04.01.2016	
				4	40	05.03.2016	
8	श्रीनगर (4x82.5 मेगावाट)	राज्य/ एचपीसीएल	उत्तराखंड	1	82.5	10.04.2015	-
				3	82.5	20.04.2015	
				4	82.5	03.06.2015	
				2	82.5	08.06.2015	
9	जोरथांग लूप (2x48 मेगावाट)	निजी/डैस प्रा. लि.	सिक्किम	1	48	22.09.2015	-
				2	48	23.09.2015	
उप-जोड़: (2015-16)					1516		
वर्ष 2016-17							
10	तीस्ता लो डैम-IV(4x40 मेगावाट)	राज्य	पश्चिम बंगाल	3	40	03.07.2016	-
				4	40	11.08.2016	
11	कशांग-I (1x65 मेगावाट)	राज्य एचपीसीएल	हिमाचल प्रदेश	1	65	10.10.2016	-
12	लोअर जुराला, (6x40 मेगावाट)	राज्य/ टीएसजैको	तेलंगाना	5	40	20.08.2016	-
				6	40	29.09.2016	

13	नागार्जुन सागर, (2x25 मेगावाट)	राज्य/एपीजेको	आंध्र प्रदेश	1	25	05.01.2017	-
				2	25	28.01.2017	
14	पुलीचिंताला, (4x30 मेगावाट)	टीएसजेको	तेलंगाना	1	30	25.09.2016	यूनिट 2 व 3, 2017-18 में चालू की गईं और यूनिट 4 2018-19 में चालू की गईं
15	कशांग-II व III (1x65 + 1x65 मेगावाट)	राज्य/ एचपीपीसीएल	हिमाचल प्रदेश	1	65	02.01.2017	-
				2	65	22.08.2016	
16	तीस्ता-III, (6x200 मेगावाट)	राज्य/तीस्ता ऊर्जा लि.	सिक्किम	3	200	14.01.2017	-
				1	200	15.01.2017	
				5	200	24.01.2017	
				2	200	27.01.2017	
				6	200	28.01.2017	
				4	200	16.02.2017	
17	चंजू-I (3x12 मेगावाट)	निजी/आई.ए. एनर्जी	हिमाचल प्रदेश	1	12	17.02.2017	यूनिट 3, 2017-18 में चालू की गईं
				2	12	01.02.2017	
उप-जोड़: (2016-17)				1659			
वर्ष 2017-18							
18	तुरियल (2x30 मेगावाट)	केंद्रीय/ नीपको	मिजोरम	1	30	25.08.2017	-
				2	30	28.11.2017	
19	किशनगंगा (3x330 मेगावाट)	केंद्रीय/ एनएचपीसी	जम्मू व कश्मीर	1	110	13.03.2018	-
				2	110	21.03.2018	
				3	110	30.03.2018	
20	न्यू उमतरू, (2x20 मेगावाट)	राज्य/ एमईपीजीसीएल	मेघालय	1	20	22.04.2017	-
				2	20	30.06.2017	
21	सैंज (2x50 मेगावाट)	राज्य/ एचपीपीसीएल	हिमाचल प्रदेश	1	50	04.09.2017	-
				2	50	04.09.2017	
22	पुलीचिंताला (4x30 मेगावाट)	राज्य/ टीएसजेको	तेलंगाना	2	30	26.10.2017	-
				3	30	01.11.2017	
23	दिक्चू (2x48 मेगावाट)	निजी/स्नेहा काइनेटिक	सिक्किम	1	48	11.04.2017	-
				2	48	12.04.2017	
24	चंजू-I (3x12मेगावाट)	निजी/आई.ए. एनर्जी	हिमाचल प्रदेश	3	12	26.07.2017	-
25	ताशिडिंग (2x48.5 मेगावाट)	निजी/शीगा एनर्जी	सिक्किम	1	48.5	06.11.2017	-
				2	48.5	06.11.2017	
उप-जोड़: (2017-18)				795			
वर्ष 2018-19							
26	पारे (2x55 मेगावाट)	केंद्रीय/नीपको	अरुणाचल प्रदेश	1	55	28.05.2018	-
				2	55	21.05.2018	
27	पुलीचिंताला (4x30 मेगावाट)	राज्य/ टीएसजेको	तेलंगाना	4	30	08.09.2018	-
उप-जोड़: (2018-19)				140			
कुल जोड़				4846 मेगावाट			

लोक सभा में दिनांक 12.12.2019 को उत्तरार्थ अतारांकित प्रश्न संख्या 3967 के भाग (घ) के उत्तर में उल्लिखित अनुबंध।

निर्माणाधीन जल विद्युत परियोजनाओं (25 मेगावाट से अधिक) की सूची - क्षेत्र-वार (30.11.2019 की स्थिति के अनुसार)

क्रम सं.	परियोजना का नाम/संस्थापित क्षमता	यूनिट सं.	राज्य/जिला कार्यन्वयन एजेंसी	नदी/बेसिन	क्षमता (मेगावाट)	चाहू होने की संभावना
	केंद्रीय क्षेत्र					
1	पकल दुल 4x250= 1000 मेगावाट	यू-1 से यू-4	जम्मू व कश्मीर/सीवीपीपीएल (एनएचपीसी, जेकेएसपीडीसी और पीटीसी का संयुक्त उद्यम)	मरूसदर/चिनाब/इंडस	1000	2023-24 (अगस्त, 23)
2	पारबती स्टे.-II 4x200= 800 मेगावाट	यू-1 से यू-4	हिमाचल प्रदेश/कुल्लू/एनएचपीसी	पारबती/ब्यास/इंडस	800	2021-22 (दिसंबर, 21)
3	सुबानसिरी लोअर 8x250= 2000 मेगावाट	यू-1 से यू-8	अरुणाचल प्रदेश/लोअर सुबानसिरी, धेमाजी/ एनएचपीसी	सुबानसिरी/ब्रह्मपुत्र	2000	2023-24
4	तीस्ता- VI 4x125= 500 मेगावाट	यू-1 से यू-4	सिक्किम/साउथ सिक्किम/लैंको/एनएचपीसी	तीस्ता/ब्रह्मपुत्र	500	2023-24
5	तपोवन विष्णुगाड 4x130=520 मेगावाट	यू-1 से यू-4	उत्तराखंड /चमोली/एनटीपीसी	धौलीगंगा/अलकनंदा व /गंगा	520	2020-21 (दिसंबर, 20)
6	रम्माम-III 3x40=120 मेगावाट	यू-1 से यू-3	पश्चिम बंगाल/दार्जिलिंग/एनटीपीसी लि.	रम्माम/रंगित/तीस्ता ब्रह्मपुत्र	120	2021-22 (फरवरी, 22)
7	लता तपोवन 3x57= 171 मेगावाट	यू-1 से यू-3	उत्तराखंड/चमोली/एनटीपीसी	धौलीगंगा/अलकनंदा व गंगा	171	2023-24 *
8	टिहरी पीएसएस 4x250= 1000 मेगावाट	यू-1 से यू-4	उत्तराखंड/टिहरी गढ़वाल/टीएचडीसी	भीलंगना/भागीरथी/गंगा	1000	2021-23 (जून, 22)
9	विष्णुगाड पीपलकोटि 4x111= 444 मेगावाट	यू-1 से यू-4	उत्तराखंड/चमोली/टीएचडीसी	अलकनंदा/गंगा	444	2022-23 (दिसंबर, 22)
10	कामेंग 4x150= 600 मेगावाट	यू-1 से यू-4	अरुणाचल प्रदेश/वेस्ट कामेंग/ नीपको	बिचोम न टेंगा/कामेंग/ब्रह्मपुत्र	600	2020 (यूनिट 1 व 2 - जनवरी, 2020 और यूनिट-3 व 4-जुलाई, 2020)
11	नैटवर मोरी 2x30=60 मेगावाट	यू-1 से यू-2	उत्तराखंड/उत्तरकाशी/एसजेवीएनएल	टोन्स/यमुना/गंगा	60	2021-22 (दिसंबर, 21)
12	रत्नेश 4x205+1x30= 850 मेगावाट	यू-1 से यू-5	एनएचपीसी/ जम्मू व कश्मीर राज्य विद्युत विकास निगम लि. (जेकेएसपीडीसी)	चिनाब/इंडस	850	2023-24 *
			उप-जोड़ (केंद्रीय):		8065	
	राज्य क्षेत्र					
13	परनई 3x12.5= 37.5 मेगावाट	यू-1 से यू-3	जेएंडके/पूंच/जेकेएसपीडीसी	झेलम/इंडस	37.5	2021-22 (मार्च, 22)
14	लोअर कलनई 2x24= 48 मेगावाट	यू-1 से यू-2	जेएंडके/किश्तवाड़/ जेकेएसपीडीसी	चिनाब/इंडस	48	2022-23 *
15	शाहपुरकंडी 3x33+3x33+1x8= 206 मेगावाट	यू-1 से यू-7	पंजाब/गुरदासपुर/सिंचाई विभाग व पीएसपीसीएल	रावी/इंडस	206	2021-22 (नवंबर, 21)
16	उहल-III 3x33.33= 100 मेगावाट	यू-1 से यू-3	हिमाचल प्रदेश/मंडी/ ब्यास वैली पावर कारपो. लि. (बीवीपीसी)	उहल/ब्यास/इंडस	100	2019-20 (मार्च, 20)
17	सवारा कुड्डू 3x37= 111 मेगावाट	यू-1 से यू-3	हिमाचल प्रदेश/शिमला/एचपीपीसीएल	पब्बार/टोन्स/गंगा	111	2019-20 (मार्च, 20)
18	शॉगटॉंग करचम 3x150= 450 मेगावाट	यू-1 से यू-3	हिमाचल प्रदेश/किन्नौर/एचपीपीसीएल	सतलुज/इंडस	450	2023-25 (अप्रैल, 24)

क्रम सं.	परियोजना का नाम/संस्थापित क्षमता	यूनिट सं.	राज्य/जिला कार्यान्वयन एजेंसी	नदी/बेसिन	क्षमता (मेगावाट)	चालू होने की संभावना
19	व्यासी 2X60=120 मेगावाट	यू- 1 & यू- 2	उत्तराखंड/देहरादून/यूजेवीएनएल	यमुना/गंगा	120	2020-21 (दिसंबर, 20)
20	कोयना लेफ्ट बैंक पीएसएस 2x40= 80 मेगावाट	यू-1 से यू-2	महाराष्ट्र/सतारा/डब्ल्यूआरडी, महाराष्ट्र सरकार	कोयना/कृष्णा/ईएफआर	80	2022-23 *
21	पोलावरम 12x80= 960 मेगावाट	यू-1 से यू-12	आंध्र प्रदेश/ईस्ट एंड वेस्ट गोदावरी/एपजैको/ सिंचाई विभाग, आंध्र प्रदेश	गोदावरी/ईएफआर	960	2021-23 (मार्च, 23)
22	पल्लीवसल 2x30= 60 मेगावाट	यू-1 से यू-2	केरल/इदुक्की/केएसईबी	मुदिरापुझा/पेरियार/बेपौर पेरियार/डब्ल्यूएफआर	60	2021-22 (दिसंबर, 21)
23	थोटियार 1x30 + 1x10= 40 मेगावाट	यू-1 से यू-2	केरल/इदुक्की/केएसईबी	थोटियार/पेरियार/बेपौर पेरियार/डब्ल्यूएफआर	40	2020-21 (दिसंबर, 20)
24	कुंडहा पम्पड स्टोरेज (फेज-I, फेज-II व फेज-III) 4x125= 500 मेगावाट	यू-1 से 4	तमिलनाडु/नीलगिरीस/टेनजैडको	कुंडहा/भवानी/कावेरी/ईएफआर	500	2022-23
			उप-जोड़ (राज्य):		2712.5	
	निजी क्षेत्र					
25	सोरांग 2x50= 100 मेगावाट	यू-1 & यू-2	हिमाचल प्रदेश/किन्नौर/हिमाचल सोरांग पावर	सोरांग/सतलुज/इंडस	100	2019-20 (मार्च, 20)
26	टंगु रोमई-I 2x22= 44 मेगावाट	यू-1 से यू-2	हिमाचल प्रदेश/शिमला/टंगु रोमई पावर जेनरेशन	पब्वार/टोन्स/यमुना/गंगा	44	2021-22 *
27	बजोली होली 3x60= 180 मेगावाट	यू-1 से यू-3	हिमाचल प्रदेश/चंबा/जीएमआर बजोली होली हाइड्रो पावर प्रा. लि.	रावी/इंडस	180	2019-20 (मार्च, 20)
28	टिडोंग-I 2x50= 100 मेगावाट	यू-1 से यू-2	हिमाचल प्रदेश/किन्नौर/मैसर्स स्टारक्राफ्ट इंडिया प्रा. लि.	टिडोंग/सतलुज/इंडस	100	2021-22 (अक्टूबर, 21)
29	फाटा ब्यूंग 2x38= 76 मेगावाट	यू-1 से यू-2	उत्तराखंड/रुद्रप्रयाग/मैसर्स लैंको	मंदाकिनी/अलकनंदा गंगा	76	2021-22*
30	सिंगोली भटवारी 3x33= 99 मेगावाट	यू-1 से यू-3	उत्तराखंड/रुद्रप्रयाग/एलएंडटी उत्तरांचल हाइड्रो पावर लिमिटेड	मंदाकिनी/अलकनंदा गंगा	99	2019-20 (मार्च, 20)
31	महेश्वर## 10x40= 400 मेगावाट	यू-1 से यू-10	मध्य प्रदेश/खरगोन व खंदवाल/ एसएमएचपीसीएल	नर्मदा/सीआईआरएस	400	2020-22 *
32	रंगित-IV 3x40= 120 मेगावाट	यू-1 से यू-3	सिक्किम/वेस्ट सिक्किम/जल पावर कारपो. लि.	रंगित/तीस्ता/ब्रह्मपुत्र	120	2022-23 *
33	भास्मे 2x25.5= 51 मेगावाट	यू-1 से यू-2	सिक्किम/ईस्ट सिक्किम/गाटी इंफ्रास्ट्रक्चर	रांगपो/तीस्ता/ब्रह्मपुत्र	51	2022-23 *
34	रंगित-II 2x33= 66 मेगावाट	यू-1 से यू-2	सिक्किम/वेस्ट सिक्किम/सिक्किम हाइड्रो पावर लि.	ग्रेटर रंगित/तीस्ता/ब्रह्मपुत्र	66	2021-22 *
35	रॉंगनीचू 2x48= 96 मेगावाट	यू-1 से यू-2	सिक्किम/ईस्ट सिक्किम/मध्य भारत पावर कारपोरेशन लि.	रॉंगनीचू/तीस्ता/ब्रह्मपुत्र	96	2020-21 (सितंबर, 20)
36	पनन 4x75= 300 मेगावाट	यू-1 से यू-4	सिक्किम/नॉर्थ सिक्किम/हिमगिरी हाइड्रो एनर्जी प्रा. लि.	रंगयोंगचू/तीस्ता/ब्रह्मपुत्र	300	2023-24 *
			उप-जोड़ (निजी):		1632	
	कुल (सी.एस.+एस.एस./पी.एस.)				12409.5	

* कार्यो के पुनः शुरु होने से संबद्ध

सीआईआरएस:-केंद्रीय भारत नदी प्रणाली ; ईएफआर:-ईस्टर्न फ्लोइंग रिवर्स; डब्ल्यूएफआर:-वेस्टर्न फ्लोइंग रिवर्स

जम्मू व कश्मीर सरकार, पीडीडी ने 09.02.2017 को पीपीए समाप्त कर दिया है और जेकेएसपीडीसी को परियोजना का कार्यभार संभालने का निर्देश दिया है। परियोजना को संयुक्त उद्यम मोड में कार्यान्वित करने के लिए एनएचपीसी (51 प्रतिशत भागीदारी) और जेकेएसपीडीसी (49 प्रतिशत भागीदारी) के बीच समझौता जापन पर 03.02.2019 को हस्ताक्षर किए गए।

एक अग्रणी ऋणदाता के रूप में पीएफसी ने 01 जून, 2016 से एसएमएचपीसीएल में बड़ी इक्विटी अर्थात 51 प्रतिशत इक्विटी हासिल की है। मामला न्यायाधीन है।
