

**एनएचपीसी लिमिटेड/ NHPC LIMITED**

BR/GOI/01

**NOV-2020 तक का बजट उपयोगिता विवरण
BUDGET UTILISATION STATEMENT UPTO NOV-2020**

(Rs. करोड़ में/ RUPEES IN CRORE)

क्र. सं. S.No.	परियोजनाओं का नाम (क्षमता)/ NAME OF PROJECTS (CAPACITY)	परियोजना की अद्यतन संस्वीकृत कुल लागत/ TOTAL COST OF PROJECT- LATEST SANCTIONED	31.03.2020 तक प्रगामी नकद व्यय/ PROGRESSIVE CASH EXP. UPTO 31.3.2020	अनुमान/ ESTIMATE 2020-21		नवंबर-2020 माह के लिए/ FOR THE MONTH OF NOV-2020		नवंबर-2020 में NOV-2020 तक / UPTO THE MONTH OF नवंबर-2020 (DURING NOV-2020)	
				योजना परिव्यय/ PLAN OUTLAY	बजटीय सहायता/ BUDGETARY SUPPORT**	योजना परिव्यय के अंतर्गत वास्तविक व्यय (अंतिम)/ ACTUAL EXP. ON PLAN OUTLAY (PROVIS.)	बजटीय सहायता आहरित/ BUDGETARY SUPPORT** DRAWN	योजना परिव्यय के अंतर्गत वास्तविक व्यय (अंतिम)/ ACTUAL EXP. ON PLAN OUTLAY (PROVIS.)	बजटीय सहायता आहरित/ BUDGETARY SUPPORT** DRAWN
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
A. संचालित योजनाएँ/ COMMISSIONED SCHEMES									
1	पार्वती-III/ PARBATI - III (520 MW/ मेगावाट)\$	-	-	-	-	-	-	8.22	-
2	निम्नो-बजगो/ NIMOO BAZGO (45 MW/ मेगावाट) #	-	-	-	0.67	-	-	-	-
3	किशानगंगा मुख्य/ KISHANGANGA MAIN (330 MW/ मेगावाट)-DTPH#	3,642.04	5,451.09	281.07	64.64	1.25	-	207.97	-
योग/ TOTAL 'A'		3,642.04	5,451.09	281.07	65.31	1.25	-	216.19	-
B. अनुमोदित चालू परियोजनाएँ/ APPROVED ON-GOING PROJECTS									
1	पार्वती-II/ PARBATI - II (800 MW/ मेगावाट)	3,919.59	7,858.50	1,318.33	-	43.40	-	815.45	-
2	सुबांसिरी लोअर/ SUBANSIRI LOWER (2000 MW/ मेगावाट)	6,285.33	12,225.96	2,135.96	105.00	25.02	-	518.71	-
योग/ TOTAL 'B'		10,204.92	20,084.46	3,454.29	105.00	68.42	-	1,334.16	-
C. नवीन योजनाएँ/ NEW SCHEMES									
1	कोटली भेल- IA/ KOTLI BHEL -IA (195 MW/ मेगावाट), कोटली भेल- IB & II/ KOTLI BHEL -IB & II (850 MW/ मेगावाट)	-	419.40	9.88	-	0.45	-	5.94	-
2	दिबांग बेसिन/ DIBANG BASIN (2880 MW/ मेगावाट)	-	1,036.16	1,367.04	-	5.02	-	46.11	-
3	तीस्ता-IV/ TEESTA-IV (520 MW/ मेगावाट)	-	240.02	84.39	-	0.67	-	7.10	-
4	तवांग- I & II/ TAWANG-I&II (800 MW/ मेगावाट)	-	235.76	10.72	-	0.40	-	5.07	-
5	डुगर/ DUGAR (449 MW/ मेगावाट)	-	-	26.82	-	0.23	-	15.19	-
6	अनुसंधान एवं विकास और अन्य नवीन परियोजनाएँ/बर्सेर,धौलीगंगा इंटरमीडिएट,गौरीगंगा-III/ R&D and OTHER NEW PROJECTS(BURSER,DHAULIGANGA INTERMEDIATE,GAURIGANGA-III)	-	312.16	1.02	-	-	-	0.16	-
योग/ TOTAL 'C'		-	2,243.50	1,499.87	-	6.77	-	79.57	-
D. पवन, सौर, थर्मल विद्युत परियोजनाएँ/ WIND, SOLAR, THERMAL POWER PROJECTS (ON OWNERSHIP BASIS)									
1	पवन विद्युत परियोजना/ Wind Power Projects	-	-	1.02	-	-	-	-	-
2	सौर विद्युत परियोजना/ Solar Power Project	-	-	79.07	-	0.11	-	1.70	-
3	पावर स्टेशन / यूनिट पर रूफ टॉप / ऑन ग्राउंड सोलर पीवी ग्रिड कनेक्टेड पावर प्लांट्स Top/On Ground Solar Pv Grid Connected Power Plants At Power Station/Unit	-	-	4.03	-	-	-	-	-
योग/ TOTAL 'D'		-	-	84.12	-	0.11	-	1.70	-
E. नवीनीकरण एवं आधुनिकीकरण/ RENOVATION & MODERNIZATION WORKS									
1	बैरास्यूल पावर स्टेशन / BAIRASIUL POWER STATION	-	209.18	69.56	-	3.34	-	46.39	-
2	लोकटक पावर स्टेशन/ LOKTAK POWER STATION	-	-	12.09	-	-	-	-	-
योग/ TOTAL 'E'		-	209.18	81.65	-	3.34	-	46.39	-
SUB TOTAL-STANDALONE ('A to E')		13,846.96	27,988.23	5,401.00	170.31	79.89	-	1,678.01	-
F. संयुक्त उद्यम में इक्विटी निवेश/ EQUITY INVESTMENT IN JOINT VENTURES									
1	लोकटक डाउन स्ट्रीम/ LOKTAK DOWN STREAM (Equity)	1,391.65	90.29	2.00	-	-	-	3.91	-
2	सीवीपीपीएल/ CVPPPL(Equity)-Pakal Dul	8,112.14	748.19	200.00	-	-	-	199.85	-
3	सीवीपीपीएल/ CVPPPL(Equity)-Kiru	4,287.59	70.00	200.00	-	-	-	100.00	-
4	सीवीपीपीएल/ CVPPPL(Equity)-Kwar	4,948.26	69.81	100.00	-	-	-	-	-
5	भूटान संयुक्त उद्यम/ चमखर छू-1 BHUTAN JV/ CHAMKAR CHHU-1	7,022.65	-	1.00	-	-	-	-	-
6	बुंदेलखण्ड सोलर लिमिटेड-एनएचपीसी और उपनेधा का संयुक्त उद्यम/ Bundelkhand Solar Ltd.-JV of NHPC and UPNEDA	-	5.00	-	-	-	-	11.26	-
7	तीस्ता छ/ TEESTA-VI (500 MW/ मेगावाट)	5,748.05	920.50	100.00	-	-	-	-	-
योग/ SUB TOTAL -JOINT VENTURE ('F')		31,510.34	1,903.79	603.00	-	-	-	315.02	-
कुल योग/ GRAND TOTAL (A TO F)		45,362.30	29,892.02	6,004.00	170.31	79.89	-	1,993.03	-

NOTES:-

1 \$ Additional compensation towards land cost as per order of Hon'ble Court

2 *MOP/DPE has desired that shortfall till Sep'20 is to be utilized in Q3,as such the same has been adjusted in the targets of Q3/Q4.