एनएचपीसी ने 31 दिसंबर, 2021 को समाप्त नौ महीने के दौरान 2978 करोड़ रु. का शुद्ध लाभ दर्ज किया

एनएचपीसी लिमिटेड, भारत की प्रमुख जलविद्युत कंपनी और भारत सरकार के एक 'मिनी रत्न' श्रेणी- I उद्यम ने 31 दिसंबर, 2021 को समाप्त नौ महीने की अवधि में स्टैंडअलोन शुद्ध लाभ पिछले वित्त वर्ष की इसी अवधि के 2829 करोड़ रुपये की तुलना में 2978 करोड़ रुपये दर्ज किया है। 31 दिसंबर, 2021 को समाप्त नौ महीनों की अवधि में परिचालन से राजस्व पिछले वित्त वर्ष की इसी अवधि के लिए 7165 करोड़ रुपये की तुलना में 6848 करोड़ रूपए रहा है, जो लगभग 4% कम है।

नौ महीने वित्तीय वर्ष 2022 के साथ साथ नौ महीने वित्तीय वर्ष 2021 के वित्तीय परिणामों का तुलनात्मक विवरण और वर्तमान अवधि के दौरान नवीनतम विकास नीचे प्रस्तुत किया गया है:

I. वित्तीय परिणामों का विवरण:

(करोड़ रुपये में)

विवरण	**वित्तीय वर्ष 2022**		**वित्तीय वर्ष 2021**	
	नौ महीने	**Q3**	**नौ महीने**	**Q3**
परिचालन से राजस्व	6848.04	1932.39	7165.10	2092.20
अन्य आय	524.46	150.18	714.36	202.29
कुल आय (क)	**7372.50**	**2082.57**	**7879.46**	**2294.49**
विद्युत की खरीद - ट्रेडिंग	44.58	0.00	212.37	0.00
उत्पादन व्यय	707.14	128.92	723.19	118.85
कर्मचारी लाभ व्यय	942.43	319.34	1048.75	378.74
वित्त लागत	398.61	130.41	434.61	141.74
मूल्यह्रास और परिशोधन व्यय	845.96	286.50	998.38	334.94
अन्य खर्च	898.89	304.37	1009.37	416.63
कुल व्यय (ख)	**3837.61**	**1169.54**	**4426.67**	**1390.90**
आपवादिक मदें (ग)	-	-	185.00	-
कर पूर्व लाभ (आरआरए से पहले) (घ = क – ख - ग)	3534.89	913.03	3267.79	903.59
दर नियमित आय (ड़)	-1344.80	-1427.29	112.97	41.68
कर पूर्व लाभ (आरआरए के बाद) (च = घ + ड़)	**2190.09**	**-514.26**	**3380.76**	**945.27**
कर (छ)	-787.53	-1274.82	551.60	137.15
कर पश्चात लाभ (ज = च-छ)	**2977.62**	**760.56**	**2829.16**	**808.12**

31 दिसंबर, 2021 को समाप्त नौ महीनों के वित्तीय परिणामों की एक प्रति भी आपके संदर्भ के लिए संलग्न है।

II. **चालू वर्ष के दौरान नवीनतम विकास:**

सियांग और सुबनसिरी बेसिन में कुछ बड़ी जलविद्युत परियोजनाओं को एनएचपीसी को आवंटित किया गया है। सुबनसिरी बेसिन में परियोजनाएं अर्थात 2000 मेगावाट सुबनसिरी अपर और 1800 मेगावाट सुबनसिरी मिडिल को एनएचपीसी द्वारा स्टैंडअलोन आधार पर विकसित किया जाएगा जबकि सियांग बेसिन में 10000 मेगावाट अपर सियांग और 2700 मेगावाट सियांग लोअर जेवी मोड पर विकसित किया जाना है।

- बिहार के सुपौल जिले में 130.1 मेगावाट की डगमारा जल विद्युत परियोजना के कार्यान्वयन के लिए 14.06.2021 को बिहार स्टेट हाइड्रोइलेक्ट्रिक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड (बीएसएचपीसी) के साथ समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर किए गए हैं। यह परियोजना बिहार की सबसे बड़ी जलविद्युत परियोजना है और इसे स्वामित्व के आधार पर एनएचपीसी द्वारा क्रियान्वित किया जाएगा।
- सार्वजनिक निवेश बोर्ड ने कार्यान्वयन के लिए 850 मेगावाट की रतले जलविद्युत परियोजना की सिफारिश की थी। एनएचपीसी और जम्मू कश्मीर स्टेट पावर डेवलपमेंट कॉरपोरेशन लिमिटेड (जेकेएसपीडीसी) की नई संयुक्त उद्यम जिसके द्वारा परियोजना को कार्यान्वित किया जाएगा, को 01.06.2021 को "रतले हाइड्रोइलेक्ट्रिक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड" नाम से गठन किया गया है। विद्युत मंत्रालय ने रतले जलविद्युत परियोजना के क्रियान्वयन के लिए 5281.94 करोड़ रुपये की राशि की सरकारी निवेश स्वीकृति से अवगत करा दिया है।
- गंजम जिले में 40 मेगावाट सौर पीवी परियोजना के लिए एनएचपीसी और स्टेट डिस्कॉम, ग्रिडको के बीच 19.05.2021 को बिजली खरीद समझौते (पीपीए) पर हस्ताक्षर किए गए हैं और ईपीसी संविदा के लिए एलओए भी 24.05.2021 को मेसर्स टाटा पावर सोलर सिस्टम्स लिमिटेड को जारी किया गया है।
- एनएचपीसी ने इंडियन रिन्युबल एनर्जी डेवलपमेंट अॅथोरिटी (ईरेडा) द्वारा 23.09.2021 को आयोजित ई-रिवर्स नीलामी में सीपीएसयू योजना, चरण- II, किश्त- III के तहत 44.90 लाख रु. / मेगावाट की वायबिलिटी गैप फंडिंग (वीजीएफ) पर 1000 मेगावाट की सौर ऊर्जा परियोजना हासिल किया ।
- एनएचपीसी ने "ओडिशा में विभिन्न जल निकायों पर 500 मेगावाट की फ्लोटिंग सौर परियोजनाओं के विकास" के लिए 04.01.2022 को ग्रीन एनर्जी डेवलपमेंट कॉरपोरेशन ऑफ ओडिशा लिमिटेड (जीईडीसीओएल) के साथ प्रमोटर समझौते पर हस्ताक्षर किए। प्रस्तावित संयुक्त उद्यम कंपनी में एनएचपीसी और जीईडीसीओएल की इक्विटी शेयरधारिता 74:26 के अनुपात में होगी।

विस्तृत निवेशक प्रस्तुति और अपडेट के लिए, कृपया हमारी वेबसाइट www.nhpcindia.com के अंतर्गत इन्वेस्टर कॉर्नर देखें ।

****

एनएचपीसी लिमिटेड

(भारत सरकार का उद्यम)

सीआईएन : एल40101आईएचआर1975जीओआई032564

सेक्टर-33, फरीदाबाद, हरियाणा-121003

31 दिसंबर 2021 को समाप्त तिमाही और नौ महीनों के लिए स्टैंडअलोन अलेखापरीक्षित वित्तीय परिणामों का विवरण

(करोड़ रूपए में)

क्रम सं	विवरण	समाप्त तिमाही			समाप्त नौ महीने		समाप्त वर्ष
		31.12.2021	30.09.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.03.2021
		अलेखापरीक्षित	अलेखापरीक्षित	अलेखापरीक्षित	अलेखापरीक्षित	अलेखापरीक्षित	लेखापरीक्षित
1	**आय**						
	क)प्रचालनों से राजस्व	1,932.39	2,745.44	2,092.20	6,848.04	7,165.10	8,506.58
	ख) अन्य आय	150.18	171.23	202.29	524.46	714.36	1,150.81
	कुल आय (क+ख)	**2,082.57**	**2,916.67**	**2,294.49**	**7,372.50**	**7,879.46**	**9,657.39**
2	**खर्च**						
	क) विद्युत खरीद-ट्रेडिंग	-	44.58	-	44.58	212.37	212.37
	ख)उत्पादन खर्च	128.92	315.76	118.85	707.14	723.19	854.37
	ग) कर्मचारी लाभ खर्च	319.34	306.35	378.74	942.43	1,048.75	1,409.26
	घ) वित्तीय लागत	130.41	134.06	141.74	398.61	434.61	649.59
	च) मूल्यह्रास व परिशोधन खर्च	286.50	280.31	334.94	845.96	998.38	1,234.50
	छ)अन्य खर्च	304.37	282.79	416.63	898.89	1,009.37	1,425.89
	कुल खर्च (क+ख+ग+घ+च+छ)	**1,169.54**	**1,363.85**	**1,390.90**	**3,837.61**	**4,426.67**	**5,785.98**
3	**विशेष मदों से पूर्व लाभ , नियामक आस्थगित खाता शेष और कर (1-2)**	**913.03**	**1,552.82**	**903.59**	**3,534.89**	**3,452.79**	**3,871.41**
4	विशेष मदें	-	-	-	-	185.00	185.00
5	दर नियामक गतिविधियों व कर पूर्व लाभ/(नुकसान) (3+4)	**913.03**	**1,552.82**	**903.59**	**3,534.89**	**3,267.79**	**3,686.41**
6	कर पर खर्च						
	क) वर्तमान कर	182.39	280.05	174.62	657.29	582.83	714.17
	ख) आस्थगित कर	(1,457.21)	4.43	(37.47)	(1,444.82)	(31.23)	(34.04)
	कर पर कुल खर्च (क+ख)	**(1,274.82)**	**284.48**	**137.15**	**(787.53)**	**551.60**	**680.13**
7	नियामक आस्थगन लेखा शेष में संचलन से पूर्व अवधि के लिए लाभ (5-6)	**2,187.85**	**1,268.34**	**766.44**	**4,322.42**	**2,716.19**	**3,006.28**
8	नियामक आस्थगन लेखा शेष में संचलन (निवल कर)(नोट संख्या 5 का संदर्भ देखें)	(1,427.29)	36.46	41.68	(1,344.80)	112.97	227.09
9	आवधिक लाभ (7+8)	**760.56**	**1,304.80**	**808.12**	**2,977.62**	**2,829.16**	**3,233.37**
10	अन्य व्यापक आय						
	(i) मदें जो लाभ व हानि में पुनर्वर्गीकृत नहीं की जाएंगी (निवल कर)						
	क) रोजगार के बाद परिभाषित लाभ दायित्वों का पुनर्मापन	1.48	5.18	(35.11)	4.45	(105.29)	(40.29)
	घटाएं- परिभाषित लाभ दायित्वों के संबंध में नियामक आस्थगन लेखा शेष में संचलन	(2.07)	(4.18)	2.86	(6.20)	8.58	2.87
	संचलन नियामक आस्थगित खाता शेष-रोजगार के बाद परिभाषित लाभ दायित्वों का पुनर्मापण	2.33	-	-	2.33	-	-
	उप-कुल (क)	**5.88**	**9.36**	**(37.97)**	**12.98**	**(113.87)**	**(43.16)**
	ख) इक्विटी लिखत में निवेश	(8.28)	14.94	13.38	37.44	24.27	47.13
	उप-कुल(ख)	**(8.28)**	**14.94**	**13.38**	**37.44**	**24.27**	**47.13**
	कुल (i)=(क)+(ख)	**(2.40)**	**24.30**	**(24.59)**	**50.42**	**(89.60)**	**3.97**
	(ii) मदें जो लाभ व हानि में पुनर्वर्गीकृत की जाएंगी (निवल कर)						
	- ऋण लिखत में निवेश	(3.66)	0.50	6.53	(4.24)	10.83	3.23
	कुल (ii)	**(3.66)**	**0.50**	**6.53**	**(4.24)**	**10.83**	**3.23**
	अन्य व्यापक आय (i +ii)	**(6.06)**	**24.80**	**(18.06)**	**46.18**	**(78.77)**	**7.20**
11	अवधि○ के लिए कुल व्यापक आय (9+10)	**754.50**	**1,329.60**	**790.06**	**3,023.80**	**2,750.39**	**3,240.57**
12	प्रदत्त इक्विटी शेयर पूंजी (10/- रूपए प्रति शेयर की फेस वैल्यू पर)	10,045.03	10,045.03	10,045.03	10,045.03	10,045.03	10,045.03
13	पुनर्मूल्यांकन रिजर्व को छोडकर रिजर्व	24,274.50	23,520.00	22,367.73	24,274.50	22,367.73	21,602.28
14	निवल मूल्य	34,319.53	33,565.03	32,412.76	34,319.53	32,412.76	31,647.31
15	प्रदत्त ऋण पूंजी (लंबी अवधि के ऋणों और लीज देनदारियों से समझौता करता है, जिसमें वर्तमान परिपक्वता, अल्पकालिक उधार और भारत सरकार द्वारा पूरी तरह से सेवित बांडों के लिए देय शामिल हैं।	25,548.64	24,864.13	24,730.85	25,548.64	24,730.85	25,379.98
16	पूंजी मोचन रिजर्व	2,255.71	2,255.71	2,255.71	2,255.71	2,255.71	2,255.71
17	डिबेंचर (बॉन्ड) मोचन रिजर्व	1,641.95	1,641.95	1,948.38	1,641.95	1,948.38	1,641.95
18	प्रति शेयर पर आय (मूल व मिश्रित) (10/- रूपए प्रति शेयर की फेस वैल्यू, इक्विटी शेयर)						
	- नियामक आस्थगन लेखा शेष में संचलन से पूर्व (रू. में)	2.18	1.26	0.76	4.30	2.70	2.99
	- नियामक आस्थगन लेखा शेष में संचलन के बाद (रू. में)	0.76	1.30	0.80	2.96	2.82	3.22
19	ऋण इक्विटी अनुपात(प्रदत्त ऋण पूंजी/ शेयरधारकों की इक्विटी)	0.74	0.74	0.76	0.74	0.76	0.80
20	कर्ज सेवा कवरेज अनुपात(डीएससीआर)[ब्याज, मूल्यह्रास और कर से पहले लाभ]/[मूलधन की चुकौती, पुट ऑप्शन+ब्याज के तहत भुगतान को छोड़कर]	4.15	6.19	3.54	5.48	4.44	3.67
21	ब्याज सेवा कवरेज अनुपात(आईएससीआर)[ब्याज, मूल्यह्रास और कर से पहले लाभ]/ब्याज। *	7.50	11.75	7.98	9.40	8.87	8.12
22	वर्तमान अनुपात(वर्तमान परिसंपत्तियाँ/ वर्तमान देनदारियां]	1.02	1.22	1.36	1.02	1.36	1.26

23	कार्यशील पूंजी अनुपात के लिए दीर्घकालिक ऋण(लंबी अवधि के उधार की वर्तमान परिपक्वता सहित लंबी अवधि के उधार/{ लंबी अवधि के उधारों की वर्तमान परिपक्वताओं को छोड़कर कार्यशील पूंजी}]	15.78	8.40	6.40	15.78	6.40	8.49
24		0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
25		0.21	0.19	0.19	0.21	0.19	0.16
26	प्राप्य अनुपात खाते में खराब ऋण(खराब ऋण/ औसत व्यापार प्राप्य	0.37	0.36	0.37	0.37	0.37	0.38
27	वर्तमान देनदारियों का अनुपात(वर्तमान देनदारियाँ/कुल देनदारियाँ)	2.29	2.91	1.81	2.80	2.44	2.48
28	कुल संपत्ति का कुल ऋण(प्रदत्त ऋण पूंजी/कुल संपत्ति)	57.74	86.08	67.10	69.94	77.63	70.11
29	देनदार कारोबार (संचालन/औसत व्यापार प्राप्तियों से राजस्व) - वार्षिकीकृत	42.73	56.99	42.63	50.22	46.33	42.19
30	इन्वेंट्री टर्नओवर अनुपात (संचालन/औसत इन्वेंट्री से राजस्व - वार्षिकीकृत)	39.36	47.53	38.63	43.48	39.49	38.01
*	* आईएससीआर और डीएससीआर की गणना के प्रयोजन के लिए कर पूर्व लाभ में आस्थगित कर आस्तियों/देनदारियों से संबंधित नियामक आस्थगित खाता शेष में संचलन शामिल नहीं है। परिचालन पावर स्टेशनों के उधार के संबंध में ब्याज और मूलधन चुकौती पर विचार किया गया है।						

टिप्पणियां:

1. उपरोक्त परिणामों की समीक्षा लेखा परीक्षा समिति द्वारा की गई है और 11 फरवरी, 2022 को आयोजित निदेशक मंडल की बैठक में कंपनी के निदेशक मंडल द्वारा अनुमोदित की गई है। यथा संशोधित सेबी (लिस्टिंग के दायित्व और प्रकटीकरण आवश्यकताएँ) विनियम, 2015 के विनियम 33 और 52 के तहत यथा आवश्यक कंपनी के संयुक्त सांविधिक लेखा परीक्षकों द्वारा भी इसकी समीक्षा की गई है।

2. व्यवसाय की मौसमी प्रकृति को देखते हुए, कंपनी के वित्तीय परिणाम एक तिमाही से दूसरी तिमाही में भिन्न होते हैं।

3. बिजली उत्पादन कंपनी की प्रमुख व्यावसायिक गतिविधि है। अन्य संचालन अर्थात, पावर ट्रेडिंग, कॉन्ट्रैक्ट्स, प्रोजेक्ट मैनेजमेंट और कंसल्टेंसी वर्क्स भारतीय लेखा मानक 108 - 'ऑपरेटिंग सेगमेंट' के अनुसार एक रिपोर्ट योग्य सेगमेंट नहीं बनाते हैं। कंपनी का एक एकल भौगोलिक खंड है क्योंकि इसके सभी पावर स्टेशन देश के भीतर स्थित हैं।

4. विद्युत मंत्रालय के दिनांक 15 और 16 मई, 2020 के निर्देशों के अनुरूप, कंपनी ने वर्ष 2020-21 के क्वाटर-1 में कोविड-19 महामारी को देखते हुए अंतिम उपभोक्ताओं को देने के लिए डिस्कॉम्स और राज्य के बिजली विभागों / केंद्र शासित प्रदेशों को 185 करोड़ रुपये की एकमुश्त छूट दी थी और अलेखापरीक्षित वित्तीय परिणामों के विवरण में "असाधारण आइटम" के रूप में इसका खुलासा किया।

5. 31 दिसंबर, 2021 को समाप्त तिमाही और नौ महीनों के दौरान क्षमता वृद्धि के लिए भविष्य के पूंजीगत व्यय सहित भविष्य के अनुमानों की विस्तृत समीक्षा के आधार पर, कंपनी ने भविष्य में उपलब्ध न्यूनतम वैकल्पिक कर (एमएटी) क्रेडिट को 1456.24 करोड़ रूपए (समान पिछली अवधि: शून्य) की पहचान की है, जिससे भविष्य की आयकर देयता के खिलाफ सेट-ऑफ के माध्यम से आर्थिक लाभ प्रदान करने की संभावना है। उपरोक्त में से, 1343.08 करोड़ रुपये की राशि (समान पिछली अवधि: शून्य) लाभार्थियों को दी जानी है और इसे तदनुसार 'विनियामक आस्थगित खाता शेष में संचलन' के रूप में मान्यता दी गई है।

6. कंपनी के निदेशक मंडल ने 7 दिसंबर, 2021 को हुई अपनी बैठक में लैंको तीस्ता हाइड्रो पावर लिमिटेड (एनएचपीसी लिमिटेड की पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी) के एनएचपीसी लिमिटेड के साथ कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 230-232 एवं विलय (स्कीम) में उललिखित नियम एवं शर्तों के अनुसार अन्य सांविधिक प्रावधानों के तहत विलय की मंजूरी दे दी है। इस स्कीम को कॉरपोरेट मामलों के मंत्रालय या किसी अन्य उपयुक्त प्राधिकारी सहित संबंधित नियामक प्राधिकरणों के पास उनके अनुमोदन और मंजूरी के लिए प्रस्तुत किया जाएगा।

7. कंपनी के निदेशक मंडल ने 24 सितंबर, 2021 को आयोजित अपनी बैठक में कंपनी अधिनियम, 2013 के लागू प्रावधानों के अनुसार जलपावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड (एनएचपीसी लिमिटेड की पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी) के एनएचपीसी लिमिटेड के साथ विलय की प्रक्रिया शुरू करने के प्रस्ताव को मंजूरी दे दी है, जो भारत सरकार के अनुमोदन के अधीन है।

8. कंपनी ने चिनाब वैली पावर प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड (एनएचपीसी (49%), जेकेएसपीडीसी (49%) और पीटीसी (2%) के बीच एक संयुक्त उद्यम कंपनी) में पीटीसी इंडिया लिमिटेड (पीटीसी) की 2% इक्विटी के अधिग्रहण के लिए विद्युत मंत्रालय से दिनांक 12.05.2021 का अनुमोदन प्राप्त किया है। 25.05.2021 को मेसर्स पीटीसी को 4.19 करोड़ रुपये की खरीद राशि जारी किया गया है। इसके परिणामस्वरूप, इस संबंध में अपेक्षित औपचारिकताएं पूरी करने पर चिनाब वैली पावर प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड, एनएचपीसी लिमिटेड की सहायक कंपनी बन जाएगी।

9. कंपनी की सभी गैर-परिवर्तनीय ऋण प्रतिभूतियां कंपनी की कुछ अचल और चल संपत्तियों पर समान प्रभार के माध्यम से सुरक्षित हैं। उपलब्ध परिसंपत्ति कवरेज विभिन्न मुद्दों/प्रस्ताव दस्तावेजों और/या डिबेंचर ट्रस्ट डीड की शर्तों की आवश्यकता का अनुपालन करता है और उक्त ऋण प्रतिभूतियों के मूलधन और ब्याज के निर्वहन के लिए पर्याप्त है।

10. 11 फरवरी, 2022 को हुई अपनी बैठक में निदेशक मंडल ने वित्तीय वर्ष 2021-22 के लिए 10 रूपए प्रत्येक के 1.31 रुपये प्रति इक्विटी शेयर का अंतरिम लाभांश घोषित किया है।

11. पिछली अवधि के आंकड़ों को जहां कहीं आवश्यक हो, पुनः समूह/पुनः व्यवस्थित/पुनः वर्गीकृत किया गया है।

****

एनएचपीसी लिमिटेड

(भारत सरकार का उद्यम)

सीआईएन : एल40101आईएचआर1975जीओआई032564

सेक्टर-33, फरीदाबाद, हरियाणा-121003

31 दिसंबर 2021 को समाप्त तिमाही और नौ महीनों के लिए समेकित अलेखापरीक्षित वित्तीय परिणामों का विवरण

करोड़ रुपए में

क्रम सं	विवरण	समाप्त तिमाही			समाप्त नौ महीने		समाप्त वर्ष
		31.12.2021	30.09.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.03.2021
		अलेखापरीक्षित	अलेखापरीक्षित	अलेखापरीक्षित	अलेखापरीक्षित	अलेखापरीक्षित	लेखापरीक्षित
1	**आय**						
	क)प्रचालनों से राजस्व	2,156.72	2,940.63	2,359.68	7,514.47	8,038.72	9,647.89
	ख) अन्य आय	217.00	224.96	251.01	611.75	572.02	1,057.15
	कुल आय (क+ख)	**2,373.72**	**3,165.59**	**2,610.69**	**8,126.22**	**8,610.74**	**10,705.04**
2	**खर्च**						
	क) विद्युत खरीद-ट्रेडिंग	-	44.58	-	44.58	212.37	212.37
	ख)उत्पादन खर्च	129.67	316.34	119.91	709.07	725.31	857.55
	ग) कर्मचारी लाभ खर्च	353.76	337.62	416.48	1,043.25	1,158.08	1,540.40
	घ) वित्तीय लागत	130.45	134.10	141.79	398.75	434.77	649.95
	च) मूल्यह्रास व परिशोधन खर्च	302.54	296.31	352.53	893.99	1,047.83	1,298.30
	छ)अन्य खर्च	342.86	354.23	459.08	1,050.41	1,143.71	1,690.22
	कुल खर्च (क+ख+ग+घ+च+छ)	**1,259.28**	**1,483.18**	**1,489.79**	**4,140.05**	**4,722.07**	**6,248.79**
3	इक्विटी पद्धति उपयोग करने के लिए विशेष मदों से पूर्व लाभ , नियामक आस्थगित खाता शेष और कर तथा संयुक्त उद्यम खातों के लाभ का शेयर (1-2)	**1,114.44**	**1,682.41**	**1,120.90**	**3,986.17**	**3,888.67**	**4,456.25**
4	इक्विटी पद्धति उपयोग करने के लिए संयुक्त उद्यम खातों से निवल लाभ का शेयर	1.37	**(1.32)**	0.06	**(1.65)**	**1.80**	**(5.49)**
5	विशेष मदों से पूर्व लाभ , नियामक आस्थगित खाता शेष और कर (3+4)	**1,115.81**	**1,681.09**	**1,120.96**	**3,984.52**	**3,890.47**	**4,450.76**
6	विशेष मदें	-	-	-	-	185.00	185.00
7	कर पूर्व लाभ तथा नियामक आस्थगन लेखा शेष (5-6)	**1,115.81**	**1,681.09**	**1,120.96**	**3,984.52**	**3,705.47**	**4,265.76**
8	कर पर खर्च						
	क) वर्तमान कर	237.29	311.04	228.78	791.13	760.49	925.87
	ख) आस्थगित कर(नोट संख्या 6 देखें)	(1,420.58)	23.16	(386.49)	(1,384.91)	(419.14)	(24.89)
	कर पर कुल खर्च (क+ख)	**(1,183.29)**	**334.20**	**(157.71)**	**(593.78)**	**341.35**	**900.98**
9	नियामक आस्थगन लेखा शेष में संचलन से पूर्व अवधि के लिए लाभ (7-8)	**2,299.10**	**1,346.89**	**1,278.67**	**4,578.30**	**3,364.12**	**3,364.78**
10	नियामक आस्थगन लेखा शेष में संचलन (निवल कर) (नोट संख्या 6 देखें)	(1,410.34)	39.92	(317.03)	(1,319.87)	(246.59)	217.35
11	आवधिक लाभ (9+10)	**888.76**	**1,386.81**	**961.64**	**3,258.43**	**3,117.53**	**3,582.13**
12	अन्य व्यापक आय						
	(i) मदें जो लाभ व हानि में पुनर्वर्गीकृत नहीं की जाएंगी (निवल कर)						
	क) रोजगार के बाद परिभाषित लाभ दायित्वों का पुनर्मापन	1.54	5.23	(35.42)	4.61	(106.21)	(40.08)
	घटाएं- परिभाषित लाभ दायित्वों के संबंध में नियामक आस्थगन लेखा शेष में संचलन	(2.10)	(4.21)	3.03	(6.29)	9.07	2.75
	संचलन नियामक आस्थगित खाता शेष-रोजगार के बाद परिभाषित लाभ दायित्वों का पुनर्मापण	2.33	-	-	2.33	-	-
	उप-कुल (क)	**5.97**	**9.44**	**(38.45)**	**13.23**	**(115.28)**	**(42.83)**
	ख)इक्विटी लिखत में निवेश	(8.28)	14.94	13.38	37.44	24.27	47.13
	उप-कुल(ख)	**(8.28)**	**14.94**	**13.38**	**37.44**	**24.27**	**47.13**
	कुल (i)=(क)+(ख)	**(2.31)**	**24.38**	**(25.07)**	**50.67**	**(91.01)**	**4.30**
	(ii) मदें जो लाभ व हानि में पुनर्वर्गीकृत की जाएंगी (निवल कर)						
	- ऋण लिखत में निवेश	(3.66)	0.49	6.53	(4.24)	10.83	3.23
	कुल (ii)	**(3.66)**	**0.49**	**6.53**	**(4.24)**	**10.83**	**3.23**
	अन्य व्यापक आय (i+ii)	(5.97)	24.87	(18.54)	46.43	(80.18)	7.53
13	**अवधि के लिए कुल व्यापक आय (11+12)**	**882.79**	**1,411.68**	**943.10**	**3,304.86**	**3,037.35**	**3,589.66**
14	स्त्रोतों से प्राप्त निवल लाभ						
	क)कंपनी का स्वामित्व	813.21	1,335.44	869.21	3,056.42	2,829.45	3,257.00
	ख)अनियंत्रित ब्याज	75.55	51.37	92.43	202.01	288.08	325.13
15	स्त्रोतों से प्राप्त अन्य व्यापक आय						
	क)कंपनी का स्वामित्व	(6.01)	24.83	(18.31)	46.31	(79.49)	7.37
	ख)अनियंत्रित ब्याज	0.04	0.04	(0.23)	0.12	(0.69)	0.16
16	स्त्रोतों से प्राप्त कुल व्यापक आय						
	क)कंपनी का स्वामित्व	807.20	1,360.27	850.90	3,102.73	2,749.96	3,264.37
	ख)अनियंत्रित ब्याज	75.59	51.41	92.20	202.13	287.39	325.29
17	प्रदत्त इक्विटी शेयर पूंजी (10/- रूपए प्रति शेयर की फेस वैल्यू पर)	10,045.03	10,045.03	10,045.03	10,045.03	10,045.03	10,045.03
18	पुनर्मूल्यांकन रिजर्व को छोडकर रिजर्व	25,845.26	24,988.90	23,752.92	25,845.26	23,752.92	23,045.26
19	निवल मूल्य	35,890.29	35,033.93	33,797.95	35,890.29	33,797.95	33,090.29
20	प्रदत्त ऋण पूंजी (लंबी अवधि के ऋणों और लीज देनदारियों से समझौता करता है, जिसमें वर्तमान परिपक्वता, अल्पकालिक उधार और भारत सरकार द्वारा पूरी तरह से सेवित बांडों के लिए देय शामिल हैं।	25,552.05	24,867.38	24,733.93	25,552.05	24,733.93	25,382.44
21	पूंजी मोचन रिजर्व	2,255.71	2,255.71	2,255.71	2,255.71	2,255.71	2,255.71
22	डिबेंचर (बॉन्ड) मोचन रिजर्व	1,641.95	1,641.95	1,948.38	1,641.95	1,948.38	1,641.95

23	प्रति शेयर पर आय (मूल व मिश्रित) (10/- रूपए प्रति शेयर की फेस वैल्यू, इक्विटी शेयर)						
	- नियामक आस्थगन लेखा शेष में संचलन से पूर्व (रू. में) गैर वार्षिक	2.21	1.29	1.18	4.36	3.06	3.03
	- नियामक आस्थगन लेखा शेष में संचलन के बाद (रू. में) गैर वार्षिक	0.81	1.33	0.87	3.04	2.82	3.24
24	ऋण इक्विटी अनुपात	0.71	0.71	0.73	0.71	0.73	0.77
25	कर्ज सेवा कवरेज अनुपात(डीएससीआर)[ब्याज, मूल्यह्रास और कर से पहले लाभ]/[मूलधन की चुकौती, पुट ऑप्शन+ब्याज के तहत भुगतान को छोड़कर]	4.87	6.63	4.13	6.05	4.88	4.07
26	ब्याज सेवा कवरेज अनुपात(आईएससीआर)[ब्याज, मूल्यह्रास और कर से पहले लाभ]/ब्याज। *	8.80	12.58	9.29	10.37	9.76	9.03
27	वर्तमान अनुपात(वर्तमान परिसंपत्तियाँ/ वर्तमान देनदारियां]	1.24	1.40	1.57	1.24	1.57	1.51
28	कार्यशील पूंजी अनुपात के लिए दीर्घकालिक ऋण(लंबी अवधि के उधार की वर्तमान परिपक्वता सहित लंबी अवधि के उधार/{ लंबी अवधि के उधारों की वर्तमान परिपक्वताओं को छोड़कर कार्यशील पूंजी}]	7.33	5.51	4.52	7.33	4.52	5.40
29	प्राप्य अनुपात खाते में खराब ऋण(खराब ऋण/ औसत व्यापार प्राप्य	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
30	वर्तमान देनदारियों का अनुपात(वर्तमान देनदारियाँ/कुल देनदारियाँ)	0.19	0.18	0.17	0.19	0.17	0.15
31	कुल संपत्ति का कुल ऋण(प्रदत्त ऋण पूंजी/कुल संपत्ति)	0.33	0.33	0.34	0.33	0.34	0.35
32	देनदार कारोबार (संचालन/औसत व्यापार प्राप्तियों से राजस्व) - वार्षिकीकृत	2.23	2.79	1.97	2.78	2.65	2.73
33	इन्वेंट्री टर्नओवर अनुपात (संचालन/औसत इन्वेंट्री से राजस्व - वार्षिकीकृत)	60.18	85.88	70.46	71.61	81.26	74.13
34	परिचालन मार्जिन(%) (ऑपरेटिंग प्रॉफिट/संचालन से राजस्व)	44.53	55.79	44.94	50.61	48.49	44.23
35	शुद्ध लाभ मार्जिन(%) (परिचालन से अवधि/राजस्व के लिए लाभ)	41.21	47.16	40.75	43.36	38.78	37.13
*****	* आईएससीआर और डीएससीआर की गणना के प्रयोजन के लिए कर पूर्व लाभ में आस्थगित कर आस्तियों/देनदारियों से संबंधित नियामक आस्थगित खाता शेष में संचलन शामिल नहीं है। परिचालन पावर स्टेशनों के उधार के संबंध में ब्याज और मूलधन चुकौती पर विचार किया गया है।						

टिप्पणियां:

1. उपरोक्त परिणामों की समीक्षा लेखा परीक्षा समिति द्वारा की गई है और 11 फरवरी, 2022 को आयोजित निदेशक मंडल की बैठक में कंपनी के निदेशक मंडल द्वारा अनुमोदित की गई है। यथा संशोधित सेबी (लिस्टिंग के दायित्व और प्रकटीकरण आवश्यकताएँ) विनियम, 2015 के विनियम 33 और 52 के तहत यथा आवश्यक कंपनी के संयुक्त सांविधिक लेखा परीक्षकों द्वारा भी इसकी समीक्षा की गई है।

2. समेकित अलेखापरीक्षित वित्तीय परिणामों में मानी जाने वाली सहायक और संयुक्त उद्यम कंपनियां इस प्रकार हैं।
   क) सहायक कंपनियां: एनएचडीसी लिमिटेड, लोकतक डाउनस्ट्रीम हाइड्रोइलेक्ट्रिक कॉर्पोरेशन लिमिटेड, बुंदेलखंड सौर ऊर्जा लिमिटेड, लैंको तीस्ता हाइड्रो पावर लिमिटेड, जल पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड और रतले हाइड्रोइलेक्ट्रिक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड।
   ख) संयुक्त उद्यम कंपनियां: चिनाब वैली पावर प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड और नेशनल हाई पावर टेस्ट लेबोरेट्री प्राइवेट लिमिटेड।

3. व्यवसाय की मौसमी प्रकृति को देखते हुए, कंपनी के वित्तीय परिणाम एक तिमाही से दूसरी तिमाही में भिन्न होते हैं।

4. बिजली उत्पादन कंपनी की प्रमुख व्यावसायिक गतिविधि है। अन्य संचालन अर्थात, पावर ट्रेडिंग, कॉन्ट्रैक्ट्स, प्रोजेक्ट मैनेजमेंट और कंसल्टेंसी वर्क्स भारतीय लेखा मानक 108 - 'ऑपरेटिंग सेगमेंट' के अनुसार एक रिपोर्ट योग्य सेगमेंट नहीं बनाते हैं। कंपनी का एक एकल भौगोलिक खंड है क्योंकि इसके सभी पावर स्टेशन देश के भीतर स्थित हैं।

5. विद्युत मंत्रालय के दिनांक 15 और 16 मई, 2020 के निर्देशों के अनुरूप, कंपनी ने वर्ष 2020-21 के क्वाटर-1 में कोविड-19 महामारी को देखते हुए अंतिम उपभोक्ताओं को देने के लिए डिस्कॉम्स और राज्य के बिजली विभागों / केंद्र शासित प्रदेशों को 185 करोड़ रुपये की एकमुश्त छूट दी थी और अलेखापरीक्षित वित्तीय परिणामों के विवरण में "असाधारण आइटम" के रूप में इसका खुलासा किया।

6. 31 दिसंबर, 2021 को समाप्त तिमाही और नौ महीनों के दौरान क्षमता वृद्धि के लिए भविष्य के पूंजीगत व्यय सहित भविष्य के अनुमानों की विस्तृत समीक्षा के आधार पर, कंपनी ने भविष्य में उपलब्ध न्यूनतम वैकल्पिक कर (एमएटी) क्रेडिट को 1456.24 करोड़ रूपए (समान पिछली अवधि: शून्य) की पहचान की है, जिससे भविष्य की आयकर देयता के खिलाफ सेट-ऑफ के माध्यम से आर्थिक लाभ प्रदान करने की संभावना है। उपरोक्त में से, 1343.08 करोड़ रुपये की राशि (समान पिछली अवधि: शून्य) लाभार्थियों को दी जानी है और इसे तदनुसार 'विनियामक आस्थगित खाता शेष में संचलन' के रूप में मान्यता दी गई है।

7. कंपनी के निदेशक मंडल ने 7 दिसंबर, 2021 को हुई अपनी बैठक में लैंको तीस्ता हाइड्रो पावर लिमिटेड (एनएचपीसी लिमिटेड की पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी) के एनएचपीसी लिमिटेड के साथ कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 230-232 एवं विलय (स्कीम) में उललिखित नियम एवं शर्तों के अनुसार अन्य सांविधिक प्रावधानों के तहत विलय की मंजूरी दे दी है। इस स्कीम को कॉरपोरेट मामलों के मंत्रालय या किसी अन्य उपयुक्त प्राधिकारी सहित संबंधित नियामक प्राधिकरणों के पास उनके अनुमोदन और मंजूरी के लिए प्रस्तुत किया जाएगा।

8. कंपनी के निदेशक मंडल ने 24 सितंबर, 2021 को आयोजित अपनी बैठक में कंपनी अधिनियम, 2013 के लागू प्रावधानों के अनुसार जलपावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड (एनएचपीसी लिमिटेड की पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी) के एनएचपीसी लिमिटेड के साथ विलय की प्रक्रिया शुरू करने के प्रस्ताव को मंजूरी दे दी है, जो भारत सरकार के अनुमोदन के अधीन है।

9. कंपनी ने चिनाब वैली पावर प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड (एनएचपीसी (49%), जेकेएसपीडीसी (49%) और पीटीसी (2%) के बीच एक संयुक्त उद्यम कंपनी) में पीटीसी इंडिया लिमिटेड (पीटीसी) की 2% इक्विटी के अधिग्रहण के लिए विद्युत मंत्रालय से दिनांक 12.05.2021 का अनुमोदन प्राप्त किया है। 25.05.2021 को मेसर्स पीटीसी को 4.19 करोड़ रुपये की खरीद राशि जारी किया गया है। इसके परिणामस्वरूप, इस संबंध में अपेक्षित औपचारिकताएं पूरी करने पर चिनाब वैली पावर प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड, एनएचपीसी लिमिटेड की सहायक कंपनी बन जाएगी।

10. कंपनी की सभी गैर-परिवर्तनीय ऋण प्रतिभूतियां कंपनी की कुछ अचल और चल संपत्तियों पर समान प्रभार के माध्यम से सुरक्षित हैं। उपलब्ध परिसंपत्ति कवरेज विभिन्न मुद्दों/प्रस्ताव दस्तावेजों और/या डिबेंचर ट्रस्ट डीड की शर्तों की आवश्यकता का अनुपालन करता है और उक्त ऋण प्रतिभूतियों के मूलधन और ब्याज के निर्वहन के लिए पर्याप्त है।

11. 11 फरवरी, 2022 को हुई अपनी बैठक में निदेशक मंडल ने वित्तीय वर्ष 2021-22 के लिए 10 रूपए प्रत्येक के 1.31 रुपये प्रति इक्विटी शेयर का अंतरिम लाभांश घोषित किया है।

12. पिछली अवधि के आंकड़ों को जहां कहीं आवश्यक हो, पुनः समूह/पुनः व्यवस्थित/पुनः वर्गीकृत किया गया है।

एनएचपीसी लिमिटेड के निदेशक मंडल
के लिए और उसकी ओर से

(राजेन्द्र प्रसाद गोयल)
निदेशक (वित्त)
डीआईएन- 08645380

स्थान : फरीदाबाद
दिनांक : 11.02.2022

****