

ਪੰਜਾਬ ਰਾਜ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿਮਿਟਿਡ  
ਦਫਤਰ ਵਿੱਤ ਸਲਾਹਕਾਰ (ਬਜਟ ਭਾਗ)

ਵੱਲ

- 1 ਡੀ.ਜੀ.ਪੀ (ਵੀ ਐਂਡ ਐਸ), ਪੀਐਸਪੀਸੀਐਲ, ਪਟਿਆਲਾ।
- 2 ਸਾਰੇ ਜਨਰਲ ਮੈਨੇਜਰ, ਇੰਜ:- ਇੰਨ-ਚੀਫ, ਮੁੱਖ ਇੰਜੀਨੀਅਰ.
- 3 ਮੁੱਖ ਪ੍ਰਬੰਧਕੀ,
- 4 ਮੁੱਖ ਲੇਖਾ ਅਫਸਰ, ਮੁੱਖ ਪਤਤਾਲਕਾਰ, ਕਾਸਟ ਕੰਟਰੋਲਰ ਸਾਰੇ ਪੀਐਸਪੀਸੀਐਲ
- 5 ਨਿਗਰਾਨ ਇੰਜ./ਆਈ.ਟੀ.
- 6 ਵਿੱਤ ਸਲਾਹਕਾਰ ਅਤੇ ਮੁੱਖ ਲੇਖਾ ਅਫਸਰ/ਜੀ.ਜੀ.ਐਸ.ਐਸ.ਟੀ.ਪੀ.ਰੋਪੜ।
- 7 ਉਪ ਮੁੱਖ ਲੇਖਾ ਅਫਸਰ/ਓ ਐਂਡ ਐਮ ਜੀ.ਐਚ.ਟੀ.ਪੀ.ਲਹਿਰਾ ਮੁਹੱਬਤ।
- 8 ਲੇਖਾ ਅਤੇ ਵਿੱਤ ਮੈਨੇਜਰ, ਜੀ.ਐਨ.ਡੀ.ਟੀ.ਪੀ.ਬਠਿੰਡਾ।
- 9 ਉਪ ਮੁੱਖ ਲੇਖਾ ਅਫਸਰ/ਹਾਈਡਲ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟਸ, ਪਟਿਆਲਾ।

ਮੀਮੋ ਨੰ: 829/870 ਐਨ.ਡਬਲਯੂ.ਬੀ-1/2013-14

ਮਿਤੀ: 20/3/13.

ਵਿਸ਼ਾ: **Statement showing the distribution of budget grant (Capital) for 2013-14 (BE).**

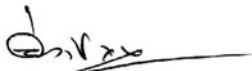
ਪੰਜਾਬ ਸਟੇਟ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿਮਿਟਿਡ ਵਲੋਂ ਸਾਲ 2013-14 ਦੀ ਅਨੁਮਾਨਤ ਕੈਪੀਟਲ ਆਊਟਲੇ 220000 ਲੱਖ ਰੁ. ਦੀ ਅੰਤਿਮ ਤੌਰ ਤੇ ਅਪਣਾਈ ਗਈ ਹੈ, ਦੀ ਸਕੀਮਾਂ ਅਤੇ ਪ੍ਰੋਜੈਕਟਾਂ ਵਿੱਚ ਵੰਡ ਕਰਕੇ ਨਿਰੋਲ ਕਾਰਜ ਅਤੇ ਸਾਂਜੇ ਸਮਾਨ ਦੀ ਡਿਟੇਲ ਸਟੇਟਮੈਂਟ (3) ਵਿਚ ਦਰਸਾਈ ਗਈ ਹੈ। ਸਿੱਧੇ ਅਮਲੇ ਲਈ ਬਜਟ ਪ੍ਰੋਵੀਜ਼ਨ-3 ਏ ਅਤੇ 3 ਬੀ ਵਿੱਚ ਦਰਸਾਈ ਗਈ ਹੈ ਜੋ ਕਿ [pspl.in](http://pspl.in) website ਤੇ upload ਕਰ ਦਿੱਤੀ ਗਈ ਹੈ।

ਹੇਠ ਲਿਖਿਆ ਪ੍ਰੋਗਰਾਮ ਅਪਨਾਉਣ ਤੇ ਡਾਊਨਲੋਡ ਕਰ ਲਈ ਜਾਵੇ ਜੀ:-

**Information Centre > Budget**

ਬਜਟ ਗਰਾਂਟਾਂ ਦੀ ਵੱਖ ਵੱਖ ਹਲਕਿਆਂ ਵਿੱਚ ਵੰਡ ਉਨ੍ਹਾਂ ਦੇ ਦਫਤਰ ਵੱਲੋਂ ਕੀਤੀ ਜਾਵੇ ਜਿਸਦੀ ਸੂਚਨਾ ਇਸ ਦਫਤਰ ਨੂੰ ਤੁਰੰਤ ਭੇਜੀ ਜਾਵੇ। ਇਹ ਯਕੀਨੀ ਬਣਾਇਆ ਜਾਵੇ ਕਿ ਸਾਲ 2013-14 (ਬਜਟ ਅਨੁਮਾਨ) ਵਿੱਚ ਹੋਣ ਵਾਲਾ ਖਰਚਾ ਹਰ ਹਾਲਤ ਵਿੱਚ ਬਜਟ ਐਲੋਕੇਸ਼ਨ ਤੱਕ ਸੀਮਤ ਰਖਿਆ ਜਾਵੇ। ਕਿਸੇ ਵੀ ਹਾਲਤ ਵਿੱਚ ਅਣ-ਅਧਿਕਾਰਤ ਅਤੇ ਬਿਨਾਂ ਉਪਬੰਧ ਖਰਚ ਨਾ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇ ਜਦੋਂ ਤੱਕ ਅਜਿਹਾ ਕਰਨ ਦੀ ਸਮਰਥ ਅਧਿਕਾਰੀ ਰਾਹੀਂ ਪਹਿਲਾਂ ਪ੍ਰਵਾਨਗੀ ਨਾ ਦਿੱਤੀ ਗਈ ਹੋਵੇ।

ਨੱਥੀ/ਉਕਤ ਅਨੁਸਾਰ।


  
ਉਪ ਵਿੱਤ ਸਲਾਹਕਾਰ/ਬਾਂਡਜ਼,  
ਪੰ.ਸ.ਪਾ.ਕਾ.ਲਿ, ਪਟਿਆਲਾ।

ਪਿੱਠ ਅੰਕਣ ਨੰ: 871/994 ਐਨ.ਡਬਲਿਊ.ਬੀ-1/2013-14 ਮਿਤੀ: 20/3/13.

ਉਪਰੋਕਤ ਦਾ ਉਤਾਰਾ ਸਾਰੇ ਨਿਗਰਾਨ ਇੰਜੀਨੀਅਰਾਂ ਪੰ.ਸ.ਪਾ.ਕਾ.ਲਿ, ਪਟਿਆਲਾ (ਸਮੇਤ ਹਾਈਡਲ ਪ੍ਰਸਾਸ਼ਨ) ਨੂੰ ਭੇਜਿਆ ਜਾਂਦਾ ਹੈ।

2. ਬਜਟ ਗਰਾਂਟ ਦੀ ਹਲਕਿਆਂ ਵਿੱਚ ਵੰਡ ਸਬੰਧਤ ਮੁੱਖ ਇੰਜੀਨੀਅਰ ਤੋਂ ਲਈ ਜਾਵੇ।


ਨੱਥੀ/ਉਕਤ ਅਨੁਸਾਰ

  
ਲੇਖਾ ਅਫਸਰ/ਬਜਟ,  
ਪੰ.ਸ.ਪਾ.ਕਾ.ਲਿ, ਪਟਿਆਲਾ।

ਪਿੱਠ ਅੰਕਣ ਨੰ: 991 ਐਨ.ਡਬਲਿਊ.ਬੀ-1/2013-14 ਮਿਤੀ: 20/3/13

ਉਪਰੋਕਤ ਦਾ ਉਤਾਰਾ ਮੁੱਖ ਇੰਜੀਨੀਅਰ/ਯੋਜਨਾ, ਪੰਜਾਬ ਸਟੇਟ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿਮਿਟਡ, ਪਟਿਆਲਾ ਨੂੰ ਸੂਚਨਾ ਹਿੱਤ ਭੇਜਿਆ ਜਾਂਦਾ ਹੈ।

ਨੱਥੀ/ਉਕਤ ਅਨੁਸਾਰ।

  
ਲੇਖਾ ਅਫਸਰ/ਬਜਟ,  
ਪੰ.ਸ.ਪਾ.ਕਾ.ਲਿ, ਪਟਿਆਲਾ।

ਸੀ.ਸੀ. 992/994 dt. 20/3/13.

1. ਲੇਖਾ ਅਫਸਰ/ਬੈਕਿੰਗ ਡਰਾਇੰਗ, ਪੰ.ਸ.ਪਾ.ਕਾ.ਲਿ, ਪਟਿਆਲਾ।
2. ਸੁਪਰਡੈਟ/ਵਿੱਤ, ਪੰ.ਸ.ਪਾ.ਕਾ.ਲਿ, ਪਟਿਆਲਾ।
3. ਸੁਪਰਡੈਟ/ਕੇਡਰ, ਪੰ.ਸ.ਪਾ.ਕਾ.ਲਿ, ਪਟਿਆਲਾ।

## STATEMENT -3

## STATEMENT SHOWING THE DETAILS OF CAPITAL OUTLAY &amp; CALCULATIONS OF CAPITAL ESTABLISHMENT (DIRECT) AND PRORATA CHARGES FOR THE YEAR 2013-14 (BE)

Rs. Lac

Sr No	Name of Scheme/Project	Capital Outlay 2013-14	Estt. Charges (Direct)	Balance (3-4)	Proportionate Share of HO Estt.	Balance (5-6)	Proportionate Share of HO Works	Net Works & Equipment (7-8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>PLAN</b>							
	<b><u>GENERATION PROJECTS</u></b>							
<b>I</b>	<b><u>Hydro Electric Projects</u></b>							
1	R&M of Hydel Projects of BBMB	7200		7200		7200		7200
2	R&M of PSPCL Hydel ProjectS	4500		4500	32	4469	13	4455
3	Shahpur Kandi HEP	24214		24214	199	24015	72	23942
4	Mukerian HEP-II	8500	819	7681	60	7622	23	7599
5	Institute of power management, Patiala	500		500	4	497	1	495
	<b>Total:-I (Hydro)</b>	<b>44914</b>	<b>819</b>	<b>44095</b>	<b>294</b>	<b>43801</b>	<b>110</b>	<b>43692</b>
<b>II</b>	<b><u>Thermal Projects</u></b>							
1	GHTP Stage-I, Lehra Mohabat	2500		2500	18	2483	7	2475
2	GHTP Stage-II, Lehra Mohabat	850	246	604	6	598	2	596
3	GHTP Stage-II, Lehra Mohabat Scheme no. 161272	1450	524	926	10	916	3	913
4	Gas based TP at Ropar	166	60	106	1	105	0	104
5	<u>R&amp;M under Thermal</u>							
a	R&M of GNDTP Bathinda Ph-I& II	11500		11500	81	11420	34	11385
b	R&M of GGSSTP Ropar	3320		3320	23	3297	10	3287
6	GNDTP- Capital works other than R & M	7700		7700	54	7646	23	7623
7	GGSSTP- Capital works other than R & M	1000		1000	7	993	3	990
8	1320 MW State sector Thermal Mukerian	1500	542	958	11	947	3	944
9	Computerization of TPPs	100	36	64	1	63	0	63
	<b>Total:-II (Thermal)</b>	<b>30086</b>	<b>1409</b>	<b>28677</b>	<b>211</b>	<b>28467</b>	<b>85</b>	<b>28381</b>
	<b>Total Generation (I+II)</b>	<b>75000</b>	<b>2227</b>	<b>72773</b>	<b>505</b>	<b>72268</b>	<b>195</b>	<b>72073</b>

**STATEMENT -3 (Contd...)**

Rs. Lac

Sr No	Name of Scheme/Project	Capital Outlay 2013-14	Estt. Charges (Direct)	Balance (3-4)	Proportionate Share of HO Estt.	Balance (5-6)	Proportionate Share of HO Works	Net Works & Equipment (7-8)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>Distribution works</b>							
1	Normal Deveopment works inc. S.I. schemes.	40000	1011	38989	4680	34309	120	34189
2	Shifting of meters out of cons.premises	15000		15000	1755	13245	46	13199
3	Providing 11 KV Manual operative switched Capacitors on 11 KV lines	200		200	1	199	1	198
4	Release of tubewell connection for General Connection & sem affected area	7000		7000	819	6181	22	6159
5	Comprehensive T&D losses reduction plan	1300		1300	9	1291	5	1286
6	Under APDRP-II Part-A	12000		12000	84	11916	42	11874
7	Under APDRP-II Part-B	35000		35000	245	34755	122	34633
8	RGGVY -1(One ) point Connection to BPL families	2000		2000	14	1986	7	1979
9	M.E. Labs & Workshops .	200		200	1	199	1	198
10	Annual planned works for communication equipment and website of SLDC	300		300	2	298	1	297
11	IT works	2000		2000	14	1986	7	1979
	<b>Total Distribution</b>	<b>115000</b>	<b>1011</b>	<b>113989</b>	<b>7625</b>	<b>106364</b>	<b>372</b>	<b>105991</b>
	<b>Transmission System 66/33 KV works</b>	<b>30000</b>	<b>3542</b>	<b>26458</b>	<b>210</b>	<b>26248</b>	<b>48</b>	<b>26200</b>
	<b>Grand Total</b>	<b>220000</b>	<b>6781</b>	<b>213219</b>	<b>8340</b>	<b>204879</b>	<b>615</b>	<b>204264</b>

CONTROLLING OFFICER/SCHEME-WISE/  
UNDER CAPITAL ACCOUNT HEADINGS-ESTT.

SUB HEAD-WISE DISTRIBUTION OF BUDGET GRANT  
CHARGES FOR THE YEAR 2013-14 (BUDGET ESTIMATES)

Statement-3A

(Rs in lac)

Sr. No.	Name of Scheme/Office	Basic Pay 75.1	ECC NCC CCC 4	Dearness Allowance 75.3	Other Allowances 75.4	Total (Col.3 to 6) 7	Bonus 75.5	Other Staff Costs 75.6		Staff Welfare Expenses (Leveries & others) 75.7	Admn. & General Expenses 76.1				Total (Col. 8to15) 16	G.Total (Col.7 & 16) 17
								Medical	Other/L.T.C.		T.A.	Contingencies	Telephone	Honorarium		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	CE/Planning & Irrigation	14.00	0.00	11.10	2.35	27.45	0.00	0.00	0.00	0.05	1.00	1.30	0.20	0.00	2.55	30.00
2	CE/Civil Des. & Const. MHP Stage-II	350.00	0.00	286.17	75.00	711.17	0.40	14.00	30.00	0.50	8.50	22.00	2.00	0.00	77.40	788.57
	<b>Total: ( 1 to 2 )</b>	<b>364.00</b>	<b>0.00</b>	<b>297.27</b>	<b>77.35</b>	<b>738.62</b>	<b>0.40</b>	<b>14.00</b>	<b>30.00</b>	<b>0.55</b>	<b>9.50</b>	<b>23.30</b>	<b>2.20</b>	<b>0.00</b>	<b>79.95</b>	<b>818.57</b>
3	CE/Const.GHTP GHTP Stage-II	100.00	0.00	82.00	59.16	241.16	0.00	0.70	0.50	0.90	1.40	0.80	0.30	0.00	4.60	245.76
4	CE/Th. Design.. GHTP Stage-II	522.00	0.00	428.00	70.41	1020.41	0.00	11.00	80.00	1.50	9.00	31.50	9.00	0.00	142.00	1162.41
	<b>Total: ( 3 to 4 )</b>	<b>622.00</b>	<b>0.00</b>	<b>510.00</b>	<b>129.57</b>	<b>1261.57</b>	<b>0.00</b>	<b>11.70</b>	<b>80.50</b>	<b>2.40</b>	<b>10.40</b>	<b>32.30</b>	<b>9.30</b>	<b>0.00</b>	<b>146.60</b>	<b>1408.17</b>
	<b>Total:(1 to 4)(Generation)</b>	<b>986.00</b>	<b>0.00</b>	<b>807.27</b>	<b>206.92</b>	<b>2000.19</b>	<b>0.40</b>	<b>25.70</b>	<b>110.50</b>	<b>2.95</b>	<b>19.90</b>	<b>55.60</b>	<b>11.50</b>	<b>0.00</b>	<b>226.55</b>	<b>2226.74</b>
5	CE/TS Transmision Distribution	1450.00	0.00	1189.00	330.00	2969.00	2.00	38.00	30.00	7.00	70.00	82.00	10.00	2.00	241.00	3210.00
6	CE/DS(Central) A.P.D.R.P.Scheme	41.00	240.00	33.62	13.34	327.97	0.00	4.00	3.00	0.20	3.00	11.00	2.50	0.00	23.70	351.67
7	C.E./RE & APDRP A.P.D.R.P.Scheme	160.00	0.00	131.34	29.17	320.50	0.00	9.68	8.67	0.80	3.48	10.46	1.31	0.00	34.39	354.90
8	C.E./RE & APDRP (Border Zone) A.P.D.R.P.Scheme	35.00	0.00	28.70	8.23	71.93	0.00	1.21	1.67	0.06	1.28	1.86	0.13	0.00	6.20	78.13
9	C.E./RE & APDRP (West Zone) A.P.D.R.P.Scheme	17.00	0.00	14.00	4.65	35.64	0.00	0.60	0.67	0.23	0.70	0.58	0.13	0.00	2.91	38.55
10	C.E./RE & APDRP (North Zone) A.P.D.R.P.Scheme	34.50	0.00	28.29	7.18	69.97	0.00	1.21	1.11	0.23	2.90	3.49	0.26	0.00	9.20	79.16
11	C.E./RE & APDRP (South Zone) A.P.D.R.P.Scheme	49.50	0.00	40.74	9.15	99.39	0.00	3.02	1.11	0.57	2.32	2.32	0.20	0.00	9.55	108.94
	<b>Total:-(7 to 11)</b>	<b>296.00</b>	<b>0.00</b>	<b>243.07</b>	<b>58.37</b>	<b>597.43</b>	<b>0.00</b>	<b>15.72</b>	<b>13.22</b>	<b>1.89</b>	<b>10.68</b>	<b>18.71</b>	<b>2.03</b>	<b>0.00</b>	<b>62.25</b>	<b>659.68</b>
	<b>Total:-(6 to 11)(Dist)</b>	<b>337.00</b>	<b>240.00</b>	<b>276.69</b>	<b>71.71</b>	<b>925.40</b>	<b>0.00</b>	<b>19.72</b>	<b>16.22</b>	<b>2.09</b>	<b>13.68</b>	<b>29.71</b>	<b>4.53</b>	<b>0.00</b>	<b>85.95</b>	<b>1011.35</b>
	<b>Grand Total:-(1 to 11)</b>	<b>2773.00</b>	<b>240.00</b>	<b>2272.96</b>	<b>608.63</b>	<b>5894.59</b>	<b>2.40</b>	<b>83.42</b>	<b>156.72</b>	<b>12.04</b>	<b>103.58</b>	<b>167.31</b>	<b>26.03</b>	<b>2.00</b>	<b>553.50</b>	<b>6448.09</b>

\* In addition to above Rs.325 Lac under GH-74 and Rs.7.40 Lac under GH-75 has been allocated to Chief Engineer / TS

DISTRIBUTION OF BUDGET GRANT UNDER CAPITAL CHARGES BY PRIMARY UNITS OF APPROPRIATION

ACCOUNT HEADING ESTABLISHMENT FOR THE YEAR 2013-14 (BUDGET ESTIMATES)

Statement-3 B

Sr. No.	Name of Scheme/Office	Basic Pay 75.1	ECC NCC CCC 4	Dearness Allowance 75.3	Other Allowance 75.4	Total (Col.3 to 6) 7	Bonus 75.5	Other Staff Costs 75.6		Staff Welfare Expenses (Leveries & others) 75.7	Admn. & General Expenses 76.1				Total (Col. 8to15) 16	G.Total (Col.7 & 16) 17
								Medical 9	Other/L.T.C. 10		T.A. 12	Contingencies 13	Telephone 14	Honorarium 15		
<b>I. MUKERIAN HYDEL PROJECT STAGE-II</b>																
1	<b>C.E./Civil Design &amp; Const.</b>															
	(a) C.E./Office	60.26	0.00	48.84	8.85	117.95	0.13	3.18	5.56	0.05	0.65	11.96	1.04	0.00	22.56	140.51
	(b) Dy CE/Civil Design & Const.	80.34	0.00	65.11	23.52	168.98	0.00	1.27	5.56	0.11	1.61	3.82	0.40	0.00	12.77	181.74
	(c) Sr.Architect	87.37	0.00	70.81	14.87	173.05	0.00	3.82	3.33	0.07	0.86	1.09	0.23	0.00	9.40	182.46
	(d) Dy CE/Civil Const.Cir.Hazipur	122.02	0.00	101.41	27.76	251.19	0.27	5.73	15.56	0.27	5.38	5.13	0.34	0.00	32.67	283.86
	<b>Total:-(a to d)</b>	<b>350.00</b>	<b>0.00</b>	<b>286.17</b>	<b>75.00</b>	<b>711.17</b>	<b>0.40</b>	<b>14.00</b>	<b>30.00</b>	<b>0.50</b>	<b>8.50</b>	<b>22.00</b>	<b>2.00</b>	<b>0.00</b>	<b>77.40</b>	<b>788.57</b>
2	<b>C.E./Planning &amp; Irrigation Chd.</b>	14.00	0.00	11.10	2.35	27.45	0.00	0.00	0.00	0.05	1.00	1.30	0.20	0.00	2.55	30.00
	<b>Total (1+2)</b>	<b>364.00</b>	<b>0.00</b>	<b>297.27</b>	<b>77.35</b>	<b>738.62</b>	<b>0.40</b>	<b>14.00</b>	<b>30.00</b>	<b>0.55</b>	<b>9.50</b>	<b>23.30</b>	<b>2.20</b>	<b>0.00</b>	<b>79.95</b>	<b>818.57</b>
<b>II. THERMAL PROJECTS</b>																
1	<b>C.E./ Const.GHTP</b>	100.00	0.00	82.00	59.16	241.16	0.00	0.70	0.50	0.90	1.40	0.80	0.30	0.00	4.60	245.76
	G.H.T.P.															
2	<b>C.E./ Thermal Design PTA</b>	522.00	0.00	428.00	70.41	1020.41	0.00	11.00	80.00	1.50	9.00	31.50	9.00	0.00	142.00	1162.41
	G.H.T.P. and other projects**															
	<b>Total:-(1+2)</b>	<b>622.00</b>	<b>0.00</b>	<b>510.00</b>	<b>129.57</b>	<b>1261.57</b>	<b>0.00</b>	<b>11.70</b>	<b>80.50</b>	<b>2.40</b>	<b>10.40</b>	<b>32.30</b>	<b>9.30</b>	<b>0.00</b>	<b>146.60</b>	<b>1408.17</b>
<b>III. TRANSMISSION</b>																
1	<b>C.E./ TS *</b>	1450.00	0.00	1189.00	330.00	2969.00	2.00	38.00	30.00	7.00	70.00	82.00	10.00	2.00	241.00	3210.00
<b>IV.SYSTEM IMPROVEMENT WORKS INCLUDING APDRP SCHEME</b>																
1	<b>CE/DS(Central)</b>	41.00	240.00	33.62	13.34	327.97	0.00	4.00	3.00	0.20	3.00	11.00	2.50	0.00	23.70	351.67
	A.P.D.R.P.Scheme															
2	<b>C.E./RE &amp; APDRP</b>	160.00	0.00	131.34	29.17	320.50	0.00	9.68	8.67	0.80	3.48	10.46	1.31	0.00	34.39	354.90
	A.P.D.R.P.Scheme															
3	<b>C.E./RE &amp; APDRP (Border Zone)</b>	35.00	0.00	28.70	8.23	71.93	0.00	1.21	1.67	0.06	1.28	1.86	0.13	0.00	6.20	78.13
	A.P.D.R.P.Scheme															
4	<b>C.E./RE &amp; APDRP (West Zone)</b>	17.00	0.00	14.00	4.65	35.64	0.00	0.60	0.67	0.23	0.70	0.58	0.13	0.00	2.91	38.55
	A.P.D.R.P.Scheme															
5	<b>C.E./RE &amp; APDRP (North Zone)</b>	34.50	0.00	28.29	7.18	69.97	0.00	1.21	1.11	0.23	2.90	3.49	0.26	0.00	9.20	79.16
	A.P.D.R.P.Scheme															
6	<b>C.E./RE &amp; APDRP (South Zone)</b>	49.50	0.00	40.74	9.15	99.39	0.00	3.02	1.11	0.57	2.32	2.32	0.20	0.00	9.55	108.94
	A.P.D.R.P.Scheme															
	<b>Total:-( 2 to 6 )</b>	<b>296.00</b>	<b>0.00</b>	<b>243.07</b>	<b>58.37</b>	<b>597.43</b>	<b>0.00</b>	<b>15.72</b>	<b>13.22</b>	<b>1.89</b>	<b>10.68</b>	<b>18.71</b>	<b>2.03</b>	<b>0.00</b>	<b>62.25</b>	<b>659.68</b>
	<b>Total:-(1 to 6) (Distribution)</b>	<b>337.00</b>	<b>240.00</b>	<b>276.69</b>	<b>71.71</b>	<b>925.40</b>	<b>0.00</b>	<b>19.72</b>	<b>16.22</b>	<b>2.09</b>	<b>13.68</b>	<b>29.71</b>	<b>4.53</b>	<b>0.00</b>	<b>85.95</b>	<b>1011.35</b>

5

6

\* In addition to above Rs.325 Lac under GH-74 and Rs.7.40 Lac under GH-75 has been allocated to Chief Engineer / TS

\*\* Other thermal projects are : - Gas based TP at Ropar, 1320 MW Thermal at Mukerian and Computerization of TPPs