

**Petition for Aggregate Revenue Requirement
and
Determination of Tariff for 2010-11**

Volume - II

Evidential Documents

**Submitted by:
Punjab State Electricity Board**



Content:

S. No	Title	Page No.
1	Authorization to PSEB to continue to function as State Transmission Utility and Licensee up to 15 th December 2009.	1
2	Proforma for booking of theft related energy	2
3	Memorandum for applicability of employee pay revision	10
4	Detailed computation of the outstanding liability with Govt. of Punjab	12
5	Capital Investment Plan	13
6	Energy Audit Report of GNDTP Bhatinda Unit-II	16
7	Month wise physical and financial details of IT Initiatives taken under APDRP	19
8	Month wise break up of power cut	21

D

1 Sep 09 04:38

P. 1

09/09 14:45

C8F0N3AR

C1722742488

P. 01

2000 15:45 FAX 01123717519

M/O POWER

001

No.25/13/2004-R&R
Government of India
Ministry of Power

Shram Shakti Bhawan, R. 1 Marg
New Delhi, the 4th September, 2009.

P. Fax

The Secretary (Power),
Government of Punjab,
Chandigarh-160 001,
(Fax No:0172-2742488)

[Handwritten signatures and notes in Hindi]

Subject: Continuation of Punjab State Electricity Board (PSEB).

Sir,

[Handwritten notes and initials]

I am directed to refer to Ministry of Power letter of even number dated 06.07.2009 on the above subject mentioned above and to state that, In pursuance of section 172 (a) of the Electricity Act, 2003, it has been decided by the Central Government to agree for the continuation of Punjab State Electricity Board (PSEB) as the State Transmission Utility and a Licensee for further three months i.e. up to 15.12.2009 to enable the State Government to complete the unbundling process.

598

[Handwritten mark]

Yours faithfully,

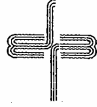
[Signature]
A-04/9/2009
(Malay Shri Hastava)
Director
2714000

Chief Secretary
Punjab Government
62264-601
9.9.09
SSIP
OSB/PR

[Handwritten signature]

Diary No. 933 /SPS/Secy
Dated 14/9/09

①



PUNJAB STATE ELECTRICITY BOARD
CHIEF ACCOUNTS OFFICER
(WM&G SECTION, PATIALA)

Accounts Circular No.10
Year : 2009

To

1. All EIC/CEs in PSEB
2. All Dy.CEs/SEs(Distribution) in PSEB
3. All Addl.SEs/Sr.Xens/REs in PSEB (Accounting Units only)
4. All AEEs/AEs/AEs Op. Sub divisions/sub offices
5. All Divnl./ Supdt. (Acctts.) in PSEB
6. All RAs/ARAs (Op.) in PSEB

Memo No: 5814/7363/CAO/WM&G/CAC-16
Dated : 08.06.09

ਵਿਸ਼ਾ : ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ/ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਵਿੱਚ ਅਕਾਊਂਟਿੰਗ ਸਿਸਟਮ ਬਣਾਉਣ ਸਬੰਧੀ ।

ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ ਅਤੇ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ ਦੇ ਸਮਾਧਾਨ ਹਿੱਤ ਅਕਾਊਂਟਿੰਗ ਸਰਕੂਲਰ ਨੰ:4/2005 (ਮੀਮੋ ਨੰ:2337/3636/ਸੀਏਸੀ-16/ਡਬਲਯੂ.ਐਮ ਐਂਡ ਜੀ ਮਿਤੀ 15.2.2005) ਜਾਰੀ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਸੀ ਜਿਸ ਵਿੱਚ ਇਹ ਹਦਾਇਤ ਕੀਤੀ ਗਈ ਸੀ ਕਿ ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ ਨਾਲ ਸਬੰਧਤ ਪ੍ਰਾਪਤ ਕੀਤੀ ਰਕਮ ਨੂੰ ਲੇਖਾ ਮੱਦ 61.7 ਅਧੀਨ ਕਰੈਡਿਟ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇ । ਇਸ ਦਫ਼ਤਰ ਦੇ ਧਿਆਨ ਵਿੱਚ ਆਇਆ ਹੈ ਕਿ ਉਪਰੋਕਤ ਲੇਖਾ ਸਰਕੂਲਰ ਵਿੱਚ ਦਰਜ ਹਦਾਇਤਾਂ ਦੀ ਪਾਲਣਾ ਫੀਲਡ ਦਫ਼ਤਰਾਂ ਵਲੋਂ ਨਹੀਂ ਕੀਤੀ ਜਾ ਰਹੀ ਹੈ, ਜਿਸ ਕਾਰਨ ਵੱਖ-2 ਅਜੈਂਸੀਆਂ ਵਲੋਂ ਪਾਈ ਗਈ ਰਕਮ ਦਾ ਲੇਖਿਆਂ ਵਿੱਚ ਸਹੀ ਮਿਲਾਨ ਨਹੀਂ ਹੋ ਰਿਹਾ। ਇਹ ਵੀ ਧਿਆਨ ਵਿੱਚ ਆਇਆ ਹੈ ਕਿ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਚੋਰੀ ਅਤੇ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਵਰਤੋਂ ਦੀ ਰਕਮ ਨੂੰ 61.7 ਨੂੰ ਕਰੈਡਿਟ ਕਰਨ ਦੀ ਬਜਾਏ 61.2 ਨੂੰ ਕਰੈਡਿਟ ਕੀਤਾ ਜਾ ਰਿਹਾ ਹੈ ਅਤੇ ਅਜਿਹਾ ਕਰਨ ਨਾਲ ਬੋਰਡ ਦੇ ਚੈਵੀਨਿਯੂ ਅਜੈਂਸਮੈਂਟ (ਲੇਖਾ ਮੱਦ 61.2) ਅਧੀਨ ਗਲਤ ਵਾਧਾ ਹੋ ਰਿਹਾ ਹੈ ਜਿਸ ਦਾ ਅਸਰ ਪ੍ਰਤੀ ਯੂਨਿਟ ਐਵਰੇਜ ਰੇਟ ਉਪਰ ਵੀ ਪੈਂਦਾ ਹੈ । ਇਸ ਤਰ੍ਹਾਂ

ਕਰਨ ਨਾਲ ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ ਅਤੇ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਅਧੀਨ ਉਗਰਾਹੁਣ ਯੋਗ ਰਕਮ ਦਾ ਲੇਖਿਆ ਵਿੱਚ ਵਖਰੇ ਤੌਰ ਤੇ ਪਤਾ ਨਹੀਂ ਚਲ ਸਕਦਾ ।

ਵੱਖ-2 ਅਜੈਂਸੀਆਂ ਵਲੋਂ ਭਾਰੀ ਗਿਣਤੀ ਵਿੱਚ ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ ਦੇ ਕੇਸ ਫੜੇ ਜਾ ਰਹੇ ਹਨ ਅਤੇ ਜੁਰਮਾਨੇ ਪਾਏ ਜਾ ਰਹੇ ਹਨ ਪ੍ਰੰਤੂ ਲੇਖਿਆਂ ਵਿੱਚ ਮਿਥੇ ਲੇਖਾ ਮੱਦ 61.7 ਅਧੀਨ ਰੀਕਵਰੀ ਬਹੁਤ ਘੱਟ ਦਿਖਾਈ ਜਾ ਰਹੀ ਹੈ । ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ ਅਤੇ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਵਿੱਚ ਇਲੈਕਟ੍ਰੀਸਿਟੀ ਸਪਲਾਈ ਕੋਡ ਅਤੇ ਰੀਲੇਟੀਡ ਮੈਟਰ ਰੈਗੂਲੇਸ਼ਨ 2007 ਅਧੀਨ ਸਮੱਰਥ ਅਧਿਕਾਰੀ ਦੁਆਰਾ ਅਸੈਸ ਕੀਤੀ ਗਈ ਰਕਮ ਦਾ ਨੋਟਿਸ ਕਮ ਸਪਲੀਮੈਂਟਰੀ ਬਿਲ ਇਲੈਕਟ੍ਰੀਸਿਟੀ ਐਕਟ 2003 ਦੀ ਧਾਰਾ 126(2)/135 ਦੀ ਪਾਲਣਾ ਹਿੱਤ ਭੇਜਣਾ ਲਾਜ਼ਮੀ ਹੈ । ਜਦੋਂ ਕਿ ਅਜਿਹੀ ਰਕਮ ਖਪਤਕਾਰ ਦੇ ਚਾਲੂ ਬਿਲ ਵਿੱਚ ਨਹੀਂ ਜੋੜੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ।

ਉਪਰੋਕਤ ਤੱਥਾਂ ਨੂੰ ਮੁੱਖ ਰਖਦੇ ਹੋਏ ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ ਅਤੇ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ ਦਾ ਸਮਾਧਾਨ ਲੇਖਿਆਂ ਵਿੱਚ ਸਹੀ/ਸਚਾਰੂ ਢੰਗ ਨਾਲ ਕਰਨ ਲਈ ਚਾਰਟ ਆਫ਼ ਅਕਾਊਂਟਸ (Commercial Accounting Systems Vol-I Part-I) ਵਿੱਚ ਮੁੱਖ ਲੇਖਾ ਮੱਦ 23.700-(Sundry Debtors, Misc. Receipts from consumers other than sale of Power) ਅਧੀਨ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਅਨੁਸਾਰ ਨਵੇਂ ਲੇਖਾ ਮੱਦ ਖੋਲ ਦਿੱਤੇ ਗਏ ਹਨ:-

Sundry debtors--- Miscellaneous receipts from consumers other than sale of power:-

(A) Theft of Power detected by DS Organisation.

Sr.No.	Account Code	Account Head
1	23.711	Domestic Supply
2	23.712	Commercial Supply
3	23.713	Small Power
4	23.714	Medium Supply
5	23.715	Large Supply
6	23.716	Agriculture Supply
7	23.719	Others
8	23.720	Load Surcharge

(B) Theft of Power detected by Enforcement Wing

Sr.No.	Account Code	Account Head
1	23.721	Domestic Supply
2	23.722	Commercial Supply
3	23.723	Small Power
4	23.724	Medium Supply
5	23.725	Large Supply
6	23.726	Agriculture Supply
7	23.727	Others
8	23.728	Load Surcharge

(C) In case amount is to be written off:-

Sr. No.	Account Code	Account Head
1	79.420	Bad debts written off- Theft of Energy/UE/UUE /Load Surcharge etc.

(D) Accounting Entries:-

Sr. No.	Description	Debit	Credit
1	Compensation Amount Category wise (a) Operation agencies (b) Enforcement	23.711 to 23.719 23.721 to 23.727	61.711 to 61.719 61.721 to 61.727
2	Load surcharge DS wing Enforcement Wing	23.720 23.728	61.720 61.728
3	Other State Levies Category wise (a) ED (b) Octroi	23.201 to 23.210 23.211 to 23.220	61.501 to 61.510 61.521 to 61.530
4	One time Security(Meter) (a) Operation (b) Enforcement Additional Advance consumption Deposit:- (a) Operation (b) Enforcement	23.711 to 23.716 & 23.719 23.721 to 23.727 23.711 to 23.716 23.719 to 23.720 23.721 to 23.728	48.101/48.121

Sr. No.	Description	Debit	Credit
5	Service connection Charges (a) Operation	2.711 to 23.716 23.719 to 23.720	55.111 to 55.116
	(b) Enforcement	23.721 to 23.728	
6	Reconnection Charges:- (a) Operation	23.711 to 23.716 23.719 to 23.720	61.902
	(b) Enforcement	23.721 to 23.728	

If the Compensation amount is refunded by the competent authority the accounting entries will be passed as under: -

1	(a) If the amount is refunded in the same financial year, then the refund related to Sr.No.1,2 & 6 (b) If the amount is refunded in the next financial year then the refund related to Sr.No.1,2 & 6 above.	(-) Credit to relevant account code. (-) Credit to 65.220 (Prior period income- Theft and Mall Practices)
2	Electricity duty and Octroi (Sr. No.3)	(-) Credit to relevant account code under G.H. 1.5
3	Refund related to above 4 & 5	(-) credit to relevant account code 48.1014/48.121 & 55.111 to 55.116

In case of amount against theft/UUE/UE is to be written off the following accounting entry will be passed

1.	Bad Debts Written off	Theft/UUE/UE	Dr. 79.420 (-) Dr.23.7 (Category wise/agency wise)
----	--------------------------	--------------	---

ਉਪਰੋਕਤ ਦਰਸਾਈਆਂ ਟਰਾਂਜੈਕਸ਼ਨਾਂ ਨੂੰ ਠੀਕ ਵੰਗ ਨਾਲ ਦਰਸਾਉਣ ਹਿੱਤ ਅਨੁਲਗ ਓ ਅਨੁਸਾਰ ਨਵੀਂ ਕੰਪਿਊਟਰ ਅਡਵਾਈਸ ਨੰ:93 (ਕਾਪੀ ਨੱਥੀ ਹੈ) ਦੀ ਰਚਨਾ ਵੀ ਕੀਤੀ ਗਈ ਹੈ ।



ਨਵੀਂ ਤਜਵੀਜ਼ ਕੀਤੀ ਅਡਵਾਈਸ ਹਰ ਮਹੀਨੇ DOEACC ਨੂੰ ਹਰੇਕ ਉਪ ਮੰਡਲ ਦਫ਼ਤਰ ਵਲੋਂ ਸਬੰਧਤ ਲੈਜ਼ਰ/ਗਰੁਪ ਦੇ ਡਾਟੇ ਨਾਲ ਭੇਜੀ ਜਾਵੇਗੀ, ਜਿਸ ਦੇ ਆਧਾਰ ਤੇ DOEACC ਵਲੋਂ ਹਰ ਮਹੀਨੇ ਵਖਰੇ ਤੌਰ ਤੇ ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ/ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ ਅਤੇ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਲੋਡ ਵਿੱਚ ਵਾਧੇ ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਦੀ ਰਕਮ ਦੇ ਇੰਦਰਾਜ਼ ਸਬੰਧਤ ਖਪਤਕਾਰ ਦੇ ਚਾਲੂ ਖਾਤੇ ਹੇਠਾਂ ਹੀ ਦਰਜ ਕੀਤੇ ਜਾਣਗੇ ਅਤੇ ਅਬਸਟਰੈਕਟ ਵਖਰੇ ਤੌਰ ਤੇ ਲੈਜ਼ਰ ਨਾਲ ਦਫ਼ਤਰ ਨੂੰ ਸਪਲਾਈ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇਗਾ ਤਾਂ ਜੋ ਵਿਸ਼ੇ ਸਬੰਧੀ ਕੇਸਾਂ ਦਾ ਵਪਰਾ ਰਿਕਾਰਡ/ਲੇਖਾ ਠੀਕ ਢੰਗ ਨਾਲ ਰਖਿਆ ਜਾ ਸਕੇ । ਅਜਿਹੇ ਕੇਸਾਂ ਦਾ ਸੰਕਲਿਤ ਰਿਕਾਰਡ ਉਪ ਮੰਡਲ ਪੱਧਰ ਤੇ ਆਪਣੇ ਤੌਰ ਤੇ ਹੀ ਰਖਿਆ ਜਾਵੇ ਤਾਂ ਜੋ ਇਹ ਪਤਾ ਲਗ ਸਕੇ ਕਿ ਖਪਤਕਾਰ ਵਾਈਜ਼ ਕਿੰਨੀ ਰਕਮ ਉਗਰਾਹੁਣ ਯੋਗ ਹੈ। ਸਤੰਬਰ ਅਤੇ ਮਾਰਚ ਮਹੀਨੇ ਦੇ ਅੰਤ ਤੇ ਡਿਫਾਲਟਿੰਗ ਖਪਤਕਾਰਾਂ ਦੀਆਂ ਸੂਚੀਆਂ ਦੇ ਨਾਲ-2 ਹੀ ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ/ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ ਅਤੇ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਲੋਡ ਵਿੱਚ ਵਾਧੇ ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਵਿੱਚ ਬਕਾਇਆ ਉਗਰਾਹੁਣ ਯੋਗ ਰਕਮ ਦੇ ਵੇਰਵੇ ਵੀ DOEACC ਵਲੋਂ ਖਪਤਕਾਰਵਾਈਜ਼ ਕੱਢੇ ਜਾਣਗੇ ਅਤੇ ਉਪ ਮੰਡਲ ਅਫ਼ਸਰ ਨੂੰ ਡਿਫਾਲਟਿੰਗ ਰਕਮ ਦੀਆਂ ਸਾਰਨੀਆਂ ਨਾਲ ਭੇਜੇ ਜਾਣਗੇ ।

ਬਿਜਲੀ ਐਕਟ 2003 ਦੀ ਧਾਰਾ 56(2) ਅਤੇ ਇਲੈਕਟ੍ਰੀਸਿਟੀ ਸਪਲਾਈ ਕੋਡ ਅਤੇ ਸਬੰਧਤ ਮਾਮਲਿਆਂ ਦੀ ਰੈਗੂਲੇਸ਼ਨ 2007 ਦੀ ਧਾਰਾ 35(2) ਅਧੀਨ ਜੇਕਰ ਕਿਸੇ ਖਪਤਕਾਰ ਵੱਲੋਂ ਬਕਾਇਆ ਰਕਮ ਲਗਾਤਾਰ 2 ਸਾਲ ਉਗਰਾਹੁਣ ਯੋਗ ਨਹੀਂ ਵੇਖਾਈ ਜਾਂਦੀ ਤਾਂ ਉਹ ਉਗਰਾਹੁਣ ਯੋਗ ਨਹੀਂ ਰਹਿੰਦੀ । ਇਸ ਲਈ ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ/ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਲੋਡ ਵਿੱਚ ਵਾਧੇ ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਵਿੱਚ ਉਗਰਾਹੁਣ ਯੋਗ ਰਕਮ ਖਪਤਕਾਰ ਦੇ ਬਿਲ ਵਿੱਚ DOEACC ਵਲੋਂ ਇੱਕ ਨੋਟ ਵਜੋਂ ਉਨੀ ਦੇਰ ਰਿਕਾਰਡ ਕੀਤੀ ਜਾਵੇਗੀ ਜਿਨੀ ਦੇਰ ਉਸ ਦੀ ਉਗਰਾਹੀ ਨਹੀਂ ਹੋ ਜਾਂਦੀ।

ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ/UUE/UE ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਵਿੱਚ ਸੰਡਰੀ ਚਾਰਜਿਜ਼ ਅਤੇ ਅਲਾਊਸਿਜ਼ ਰਜਿਸਟਰ ਵਖਰੇ ਤੌਰ ਤੇ ਹਰ ਉਪ ਮੰਡਲ ਦਫ਼ਤਰ ਵਲੋਂ ਬਣਾਇਆ ਜਾਵੇਗਾ ਅਤੇ DOEACC ਵਲੋਂ ਹਰ ਮਹੀਨੇ ਜਾਰੀ ਸਟੇਟਮੈਂਟ ਨਾਲ ਮਿਲਾਣ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇਗਾ ਅਤੇ ਰਜਿਸਟਰ ਦੇ ਅਖੀਰ ਤੇ ਐਬਸਟਰੈਕਟ ਬਣਾ ਕੇ ਮਿਲਾਣ ਬਾਰੇ ਮਾਲ ਲੇਖਕਾਰ ਵਲੋਂ ਤਸਦੀਕ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇਗਾ ।

ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ/ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ ਅਤੇ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਲੋਡ ਦੇ ਵਾਧੇ ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਵਿੱਚ ਪਾਈ ਗਈ ਰਕਮ ਦੀ ਵਸੂਲੀ ਨੋਟਿਸ-ਕਮ-ਸਪਲੀਮੈਂਟਰੀ ਬਿਲ ਦੇ ਆਧਾਰ ਤੇ ਸਿਰਫ



ਬੀ.ਏ-16 ਰਸੀਦ ਰਾਹੀਂ ਹੀ ਕੀਤੀ ਜਾਵੇਗੀ ਜਿਸ ਦੇ ਵੇਰਵੇ ਮਹੀਨੇ ਦੇ ਅਖੀਰ ਤੇ ਉਪ ਮੰਡਲ ਦਫ਼ਤਰ ਵਲੋਂ ਉਪਰੋਕਤ ਅਡਵਾਈਸ ਨੰ:93 ਰਾਹੀਂ ਹੀ DOEACC ਨੂੰ ਭੇਜੇ ਜਾਣਗੇ ।

ਨਵੀਂ ਰਚੀ ਗਈ ਅਡਵਾਈਸ ਸੰਡਰੀ ਚਾਰਜਿਜ ਅਤੇ ਅਲਾਉਸਿਜ਼ ਰਜਿਸਟਰ ਵਿੱਚ ਦਰਜ ਇੰਦਰਾਜਾਂ ਦੇ ਆਧਾਰ ਤੇ ਬਣਾਈ ਜਾਵੇਗੀ ਜਿਸ ਦਾ ਮਹੀਨੇ ਦੇ ਅਖੀਰ ਤੇ abstract ਬਣਾ ਕੇ ਜਰਨਲ ਵੇਚਰ ਰਾਹੀਂ ਸਬੰਧਤ ਲੇਖਾ ਮੱਦ ਨੂੰ ਕਰੈਡਿਟ/ਡੈਬਿਟ ਕਰਕੇ ਲੇਖਿਆਂ ਵਿੱਚ ਸਮਾਧਾਨ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇਗਾ । ਬੀ.ਏ.16 ਰਾਹੀਂ ਉਗਰਾਹੀ ਗਈ ਰਕਮ ਦਾ ਇੰਦਰਾਜ ਵੀ ਇਸ ਅਡਵਾਈਸ ਵਿੱਚ ਲੇਖਾ ਵਾਈਜ਼ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇਗਾ ।

ਬੋਰਡ ਵਲੋਂ ਸਮੇਂ-2 ਤੇ ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ/ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ/ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਲੋਡ ਵਿੱਚ ਵਾਧੇ ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਵਿੱਚ ਮਿਥੇ ਗਏ ਰਜਿਸਟਰ/ਰਿਕਾਰਡ ਪਹਿਲਾਂ ਦੀ ਤਰਾਂ ਹੀ ਸਬੰਧਤ ਦਫ਼ਤਰਾਂ ਵਲੋਂ ਤਿਆਰ ਕੀਤੇ ਜਾਇਆ ਕਰਨਗੇ । ਇਸ ਤੋਂ ਇਲਾਵਾ ਟਰਾਇਲ ਬੈਲੇਂਸ ਨਾਲ ਰੈਵੀਨਿਊ ਮੋਨੀਟਰਿੰਗ ਸਟੇਟਮੈਂਟ ਦੀ ਤਰਜ ਤੇ ਹੀ ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ/ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ ਅਤੇ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਲੋਡ ਵਿੱਚ ਵਾਧੇ ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਵਿੱਚ ਅਸੈਸ ਕੀਤੀ ਗਈ/ਪਾਈ ਗਈ ਰਕਮ ਦੇ ਕੈਟਾਗਰੀ ਵਾਈਜ਼ ਲੇਖਾ ਮੱਦ 61.7, ਲੇਖਾ ਮੱਦ 23.7 ਅਧੀਨ ਕਰੈਡਿਟ/ਡੈਬਿਟ ਅਤੇ ਕੈਲਕੂਲੇਟ ਕੀਤੇ ਹੋਏ ਯੂਨਿਟ ਦੇ ਵੇਰਵੇ ਉਪ ਮੰਡਲ ਵਾਈਜ਼, ਮੰਡਲ ਦੀ ਸਾਰਨੀ ਵਿੱਚ ਵਖਰੇ ਤੌਰ ਤੇ ਬਣਾ ਕੇ WAD ਸ਼ਾਖਾ ਦੀ ਮਾਰਫ਼ਤ ਮੁੱਖ ਲੇਖਾ ਅਫ਼ਸਰ/ਮਾਲ, ਪੰ:ਰਾ:ਬਿ:ਬੋ:, ਪਟਿਆਲਾ ਨੂੰ ਭੇਜੀ ਜਾਵੇਗੀ ਤਾਂ ਜੋ ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਵਿੱਚ ਪਾਈ ਗਈ ਰਕਮ/ਉਗਰਾਹੀ ਗਈ ਰਕਮ ਅਤੇ ਯੂਨਿਟਾਂ ਦੀ ਮੋਨੀਟਰਿੰਗ ਵੀ ਹਰ ਮਹੀਨੇ ਨਾਲ ਦੀ ਨਾਲ ਹੋ ਸਕੇ। ਜੇਕਰ ਇਹ ਸਾਰਨੀ ਲੇਖਿਆਂ ਨਾਲ ਨਾ ਭੇਜੀ ਗਈ ਤਾਂ ਸਬੰਧਤ ਮੰਡਲਾਂ ਦੇ ਲੇਖੇ WAD ਸ਼ਾਖਾ ਵਲੋਂ ਪ੍ਰਵਾਨ ਨਹੀਂ ਕੀਤੇ ਜਾਣਗੇ ।

ਮਿਤੀ 31.3.2009 ਤੱਕ ਬਿਜਲੀ ਚੋਰੀ/ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਵਰਤੋਂ ਅਤੇ ਅਣਅਧਿਕਾਰਤ ਲੋਡ ਵਿੱਚ ਵਾਧੇ ਦੇ ਕੇਸਾਂ ਵਿੱਚ ਸੰਡਰੀ ਚਾਰਜਿਜ ਰਜਿਸਟਰ ਰਾਹੀਂ ਖਾਤਿਆਂ ਵਿੱਚ ਲੇਖਾ ਮੱਦ 23.1 ਅਧੀਨ ਬਕਾਇਆ ਖੜੀ ਰਕਮ ਨੂੰ ਨਵੇਂ ਖੋਲੇ ਗਏ ਲੇਖਾ ਮੱਦ 23.7 ਵਿੱਚ ਤਬਦੀਲ ਕਰ ਦਿੱਤੀ ਜਾਵੇ ਅਤੇ ਮਿਤੀ 1.4.09 ਤੋਂ ਵਿਸ਼ੇ ਸਬੰਧੀ ਰਕਮ ਦਾ ਲੇਖਿਆਂ ਵਿੱਚ ਸਮਾਧਾਨ ਨਵੇਂ ਖੋਲੇ ਲੇਖਾ ਮੱਦ ਅਧੀਨ ਹੀ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇ। ਇਸ ਮੰਤਵ ਲਈ 31.3.2009 ਤੱਕ ਸੰਕਲਿਤ ਅਡਵਾਈਸ DOEACC




ਨੂੰ ਲੇਖਾ/ਖਪਤਕਾਰ ਵਾਈਜ਼ ਭੇਜ ਦਿੱਤੀ ਜਾਵੇ ਤਾਂ ਜੋ ਬਕਾਇਆ ਖੜੀ ਰਕਮ ਦਾ ਇੰਦਰਾਜ ਲੈਜਰਾਂ ਵਿੱਚ ਦਰਜ ਹੋ ਸਕੇ ।

ਉਪਰੋਕਤ ਹਦਾਇਤਾਂ ਦੇ ਮੱਦੇ ਨਜ਼ਰ ਹੁਣ ਐਮ.ਆਈ.ਆਰ. ਨੂੰ ਸੂਚਨਾ ਭੇਜਦੇ ਸਮੇਂ ਇਹ ਯਕੀਨੀ ਬਣਾਇਆ ਜਾਵੇ ਕਿ ਉਸ ਵਿੱਚ ਦਰਜ ਅੰਕੜੇ ਲੇਖਾ ਅੰਕੜਿਆਂ ਨਾਲ ਮੇਲ ਖਾਂਦੇ ਹਨ ।

ਇਹ ਸਮਰੱਥ ਅਧਿਕਾਰੀ ਜੀ ਦੀ ਪ੍ਰਵਾਨਗੀ ਨਾਲ ਜਾਰੀ ਕੀਤਾ ਜਾਂਦਾ ਹੈ ।


ਸਹਿਲਗ/ ਅਡਵਾਈਜ਼ ਨੰ: 93


ਲੇਖਾ ਅਫ਼ਸਰ/ਡਬਲਯੂ.ਐਮ ਐਂਡ ਜੀ,
ਪੰ:ਰਾ:ਬਿ:ਬੋ:,ਪਟਿਆਲਾ ।

Endst.No: 7364/7613/CAO/MM&G/CAC-16 Dated: 08-06-2009

Copy of the above is forwarded to the following for information & further necessary action:-

1. CE/Commercial (Director billing) PSEB Patiala w.r.to his office memo No.1695 dt.1.6.09
2. All CAOs/CA/FA&CAOs in PSEB.
3. Advisor/Finance, PSEB, Patiala.
4. Chief/CC&R, PSEB, Patiala.
5. All Dy.CAO/Dy.CAs/Dy.FAs/A&FM,GNDTP, Bathinda.
6. All Accounts Officers in PSEB.
7. RAO, PSEB, Patiala.


Accounts Officer/MM&G,
PSEB, Patiala.

CC:-
Dy. Secretary to Chairman, Sr. PS to Members and Secretary, PSEB, Patiala for information of the Chairman, Members and Secretary respectively.



ਪੰਜਾਬ ਰਾਜ ਬਿਜਲੀ ਬੋਰਡ
(ਮੀਟਿੰਗ ਭਾਗ)

**Sub: Memorandum No.57/PRC-302/2006 dated 16-9-09
Revision of Pay Scales of PSEB Employees.**

ਪੰਜਾਬ ਰਾਜ ਬਿਜਲੀ ਬੋਰਡ ਵੱਲੋਂ ਮਿਤੀ 13.10.2009 ਨੂੰ ਮੋਹਾਲੀ ਵਿਖੇ ਹੋਈ 10/2009 ਮੀਟਿੰਗ ਦੌਰਾਨ ਉਪਰੋਕਤ ਮੈਮੋਰੈਂਡਮ ਦੇ ਸਬੰਧ ਵਿੱਚ ਲਿਆ ਫੈਸਲਾ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਅਨੁਸਾਰ ਹੈ:-

"Board considered the report of WFC and accorded its approval relating to revision of pay scales of all the regular category of employees. The General conversion tables reflecting the pay band , grade pay and fitment tables shall be re-cast by taking annual rate of increment 3% per annum of the revised basic pay(pay in the pay band + grade pay). The Board further decided that the fitment tables would broadly ensure the maintenance of existing differential with Punjab Government scales at the start of each pay band.

The regulator should be approached with a petition to revise tariff on account of the increase in employee cost due to this pay revision. The petition shall be filed by 30th of November 2009 along with a plan to reduce T&D losses and HR as directed by the orders of the regulator.

While fixing pay scales it should be ensured :-

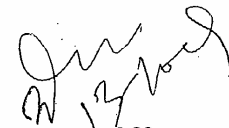
1. On promotion from one pay band to another, only one increment shall be payable.
2. Employees placed in higher pay scales between 1.1.06 and the date of notification of the revised regulation may elect to switch over to the revised structure from the date of promotion/up-gradation.

2

As regards dearness allowance, HRA and other pensionary benefits, they shall be on the lines of Punjab Government. "

ਇਸ ਲਈ ਬੇਨਤੀ ਕੀਤੀ ਜਾਂਦੀ ਹੈ ਕਿ ਲੋੜੀਂਦੀ ਕਾਰਵਾਈ ਕਰਨ ਉਪਰੰਤ ਇਸ ਦਫਤਰ ਨੂੰ ਸੂਚਿਤ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇ ਜੀ ।

ਨੱਥੀ/ਸੈਮੋਰੈਂਡਮ ਦੀਆਂ ਕਾਪੀਆਂ
ਸਮੇਤ ਫਾਈਲ ਨੰ:.....


ਉੱਪ ਸਕੱਤਰ/ ਮੀਟਿੰਗਜ਼,
ਵਾ: ਸਕੱਤਰ, ਪੰ: ਰਾ: ਬਿ: ਬੋ: ,
ਪਟਿਆਲਾ ।

ਵੱਲ:

ਉੱਪ ਸਕੱਤਰ/ਵਿਤ-1(ਪੀ.ਆਰ.ਸੀ) ,
ਪੰ: ਰਾ: ਬਿ: ਬੋ: ਪਟਿਆਲਾ ।

ਗੈ: ਸ: ਪੱ: ਨੰ: 4971 ਐਮ-10/2009/

ਮਿਤੀ: 13.10.09



Information regarding interest on GOP Loans

2006-07	
Particulars	Rs. in Cr.
Interest actually paid to GOP	465.84
Interest booked in A/cs	85.99
Recoverable from GOP	<u>379.85</u>
2007-08	
Particulars	Rs. in Cr.
Interest on diversion of funds	419.05
Less to be borne by PSEB	100.00
Balance to be borne by GOP	<u>319.05</u>
Interest on GOP Loans	361.88
Less to be borne by GOP	319.05
Net Interest	<u>42.83</u>
Interest actually paid	194.10
Interest allowed by PSERC	42.83
Recoverable from GOP	<u>151.27</u>
2008-09	
Particulars	Rs. in Cr.
Interest on GOP Loans	225.48
Less disallowance	351.28
To be paid by GOP to PSEB	<u>125.80</u>
2009-10	
Particulars	Rs. in Cr.
Interest on GOP Loans	225.48
Less disallowance	351.28
To be paid by GOP to PSEB	<u>125.80</u>
Total Recoverable from GOP	Rs. in Cr.
2006-07	379.85
2007-08	151.27
2008-09	125.80
2009-10	125.80
	<u>782.72</u>

(PUNJAB STATE ELECTRICITY BOARD)
(OFFICE OF THE CHIEF ENGINEER/PLANNING, PATIALA)

To

The Chief Controller/Finance,
PSEB, Patiala.

ਦਫ਼ਤਰ ਮੁੱਖ ਕੰਟਰੋਲਰ/ਫਿਨੈਂਸ,
ਪੰ. ਰਾ. ਬਿ. ਬੋ. ਪਟਿਆਲਾ

ਭਾਇਰੀ ਨੰ. ੭੭੭੭. ਸਿਤੀ. ੧੧-੧੧-੦੯

Memo No. ੮੧੮੫ /PV-511-2010-11

Dated: 10-11-2009

Sub: Formulation of Annual Plan 2010-11.

This is in continuation to this office memo No. 7782/
PV-511/2010-11 dt. 27.10.09 regarding the above cited subject.

In this connection, it is intimated that the Annual Plan
Proposal for the year 2010-11 has been formulated for Rs.
4933.71 Cr. (tentative, as per Annexure-1 supplied by
Secy./Planning, Pb. Govt.) on the basis of the requisition of funds
sought by respective HODs against the various schemes/ projects
for the capital works during 2010-11.

It is, therefore requested intimate the resources/ funds
to be arranged by PSEB for the proposed outlay of Rs. 4933.71 Cr.
(tentative) of the Annual Plan 2010-11 as these are to be discussed
during the meeting scheduled for 11-11-2009 at 10.00AM in the
office of Secretary Planning, Pb. Govt. Sector-17D, Chandigarh.

DA/As above

Chief Engineer/Planning,
PSEB, Patiala.

CC: Supdt. Board, PSEB, Patiala w.r.t. his office U.O. No. 2243/
BD/G/2912 -Vol.(8) Dt.26.10.09 & in continuation to this
office endst. No. 7879/80 Dt. 29.10.09 for information please.

ANNUAL PLAN 2010-11 (FINANCIAL)

ANNEXURE-I

Rs. in lacs

SHEET NO. 1 OF 2

Sr. No	Sub-head/Scheme	11th Plan (2007-12) outlay	Annual Plan 2008-09	Annual Plan 2009-10			Annual Plan 2010-11			Work on Component	Rural Component	Remarks	
			Expenditure	Approved outlay	Work Plan approved by GOI (if applicable)	Exp. up to 30.9.09	%age performance	Proposed Outlay 2010-11	Capital Content				SCSP Component
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
A	GENERATION												
	I Hydro												
	1 Shahpurkandi HEP (189 MW) EB only	215677.00	0.00	1500.00		0.00		21600.00	21600.00				
	2 Mukerian HEP-II (18 MW)	10129.00	621.72	5300.00		365.86		4589.10	4589.10				
	3 Shahpurkandi Extn. HEP (66.6 MW)							20.00	20.00				
	4 For survey/investigation & appointment of consultants for Lehra Mohabbat (Stage-III), Bathinda Extn.(Stage-II) and Gidderbaha Thermal Plant.		660.51			0.00		0.00	0.00				
	II Thermal												
	1 GHTP Stage-I		6.38			48.82		0.00	0.00				
	2 GHTP Stage-II	143105.00	32274.06	3315.00		17383.30		4151.80	4151.80				
	3 Talwandi Sabo Thermal Plant *					0.00		0.00	0.00				
	4 Rajpura Thermal Plant *		44262.00			0.00		0.00	0.00				
	5 Gidderbaha Thermal Plant *							60000.00	60000.00				
	6 Gas based power plant at Ropar 1000 MW (3X330MW)							60,000.00	60,000.00				
	III Renovation & Modernisation												
	PSEB Thermal Projects												
	1 R&M works of GNDTP (Phase-II)			643.00				84.00	84.00				
	2 R&M works of GNDTP Unit-I & II based on RLA Study (Phase-I)	8400.00						570.00	570.00				
	3 R&M works of GNDTP Unit-III & IV based on RLA Study (Phase-II)	60900.00		21146.00				18000.00	18000.00				
	4 Additional works (not included in already approved R&M Project Report based on RLA studies)							1992.00	1992.00				
	5 Raising of Ash Dyke at GNDTP							425.00	425.00				
	6 Augmentation of coal handling plant at GNDTP.							1000.00	1000.00				
	7 Capital works other than R&M		7184.97			2915.08							
	a) Replacement of CT's, PT's & replacement/addition of phase 4 wire energy meters at GNDTP							252.40	252.40				
	b) Procurement & installation of 2nd motion weighing system at GNDTP.							16.00	16.00				
	8 Augmentation of fire protection system and dry fly ash handling system of GNDTP							0.00	0.00				
	9 a) R&M works of GGSSTP Scheme-I	9660.00	126.08	10504.16		52.26		3111.28	3111.28				
	b) R&M works of GGSSTP Scheme-II							5500.00	5500.00				
	c) Dry Fly Ash handling system of GGSSTP							0.00	0.00				
	10 R&M of GHTP-I							2100.70	2100.70				
	11 Provision for chemical treatment of cooling water of GHTP-I							12.00	12.00				
	BBMB Hydel Projects												
	a) Ganguwal / Kolia PHs(Phase-I & II)		1.00					0.00	0.00				
	b) Dehar Power House	1610.00	0.00					0.00	35.00				
	c) Bhakra Left Bank		197.78	4373.50				0.00	11400.00				
	PSEB Hydel Projects												
	a) Shanau HEP (110 MW)		430.66			8.27		2270.00	2270.00				
	b) UBDC HEP Stage-I & II (81.25MW)		87.94			-3.52		801.00	801.00				
	c) Mukerian HEP Stage-I (207 MW)	0.00	1170.64			0.00		2372.40	2372.40				
	e) Anandpur Sahib HEP (134 MW)					0.00		1776.00	1776.00				
	f) Ranjit Sagar Power Project (600 MW)					11.05		111.50	111.50				
	TOTAL	448481.00	87023.52	46781.66		20761.12		203180.18	203180.18				

Data not related to Punjab State Elect. Board

not applicable

Handwritten mark

**ANNEXURE-I
ANNUAL PLAN 2010-11 (FINANCIAL)**

Rs. in lacs
SHEET NO. 2 OF 2

Sr. No	Sub-head/Scheme	11th Plan (2007-12) outlay	Annual Plan 2008-09		Annual Plan 2009-10			Annual Plan 2010-11			Women Component	Rural Component	Remarks
			Expenditure	Approved outlay	Work Plan approved by GOI (if applicable)	Exp. up to 30.9.09	% performance	Proposed Outlay 2010-11	Capital Content	SCSP Component			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
B	TRANSMISSION SYSTEM **		12743.25	81668.34		11036.87		86922.00	86922.00				
C	DISTRIBUTION	244574.00											
1	Normal Development Including System Improvement Works		38291.54			27091.23		50000.00	50000.00				
2	Comprehensive T&D loss Reduction Plan		44482.49			1554.51		100000.00	100000.00				
3	Release of tubewell connections		8285.53	100000.00		11133.76							
	a) For Gen. category connections							10000.00	10000.00				
	b) For sem affected areas connection							2500.00	2500.00				
4	Urban Patter Supply to villages		3488.29			1911.62		3026.00	3026.00				
5	RGVY	11526.00	0.00	1850.00		892.09		0.00	0.00				
6	Works relating to APDRP-II			8000.00				0.00	0.00				
	a) APDRP-II (Part-A)					176.53		32500.00	32500.00				
	b) APDRP-II (Part-B)							0.00	0.00				
7	Energy Conservation : For providing energy efficient lighting fixtures for Board works.							400.00	400.00				
	TOTAL			110850.00		42759.74		198426.00	198426.00				
D	MISCELLANEOUS		136.60	20000.00		8.39		4843.40	4843.40				
	GRAND TOTAL	705583.00	192455.22	259300.00		74586.12		493371.58	493371.58				

Note: * These projects are being developed on BOO basis.

** It includes Rs. 335 Cr. For avaculation system of Talwandi Sabo through PGCIL on Turn key basis for the year 2010-11.

ਕਾਇਮੀ ਨੰ: 909 ਮਿਤੀ 24/09
ਮੁੱਖ ਇੰਜ./ਏ.ਆਰ.ਥਰਮਲ ਐਂਡ ਟੀ.ਆਰ.

DTRF (ol) 3
24/09/09
DD/TRF 25/9/09
DTR-11
25/9/09

PUNJAB STATE ELECTRICITY BOARD

From

The Chief Engineer/Thermal,
GNDTP, PSEB, Bathinda

To

The Chief engineer/ARR & TR
(Directorate Tariff Regulations/Finance),
PSEB, PATIALA

Duty No Dt.....
Director/TP (Finance)

MEMO NO : TH/CE-16EA/Vol.IX/ 3979
Date : 24th September, 2009

SUBJECT : PSERC TARIFF ORDER 2009-10 DATED 8.9.2009 -
FOLLOW UP ACTION OF DIRECTIVES.

REF : Your office memo no 1366-1390/CC/DTR-104/Vol.IX dated 15.9.2009

As per the requirements of Electricity Conservation ACT 2001 Energy Audit Cell has been constituted at GNDTP and Energy Management Policy has also been framed. Further at GNDTP detailed Energy audit of Unit 2 was conducted by M/s The Energy and Resources Institute, New Delhi vide WO No. TH/CE-16/EA/1/3 dated 10.05.07 and detailed Energy audit of the Balance of Plant Area was audited by M/s Electrical Research & Developmental Association Vadodra vide W.O. No.TH/CE-16EA/2/4 dated 10.05.07. Energy Audit of Unit 1,3 & 4 was not carried out due to the reasons detailed as under :

- a) PG test of Unit 1 was conducted recently during 16-19/08/2008 after its R&M and the Report is still to be accepted by PSEB.
- b) After detailed RLA studies of Unit 3 & 4, WO for R&M has been placed on M/s BHEL which includes complete dismantling of the existing Boiler, Coal Mill Circuits and modifications of Turbine to enhance the Generating Capacity of units from 110 MW to 120 MW. R&M work is likely to get underway by 1st of December, 2009.

The status on report of Detailed Energy Audit of Unit 2

- 1. Recommendations were made by the auditing agency on the short term and immediate measures.
- 2. Compliance to immediate measures has been made by the Mtc. staff immediately on receipt of final Energy Report.

[Handwritten signature]

3. Compliance to medium and Long Term measures has been made on boiler, turbine and Cooling Tower side as detailed below :

I) BOILER SIDE (During AOH of U# 2 from 01.04.09 to 30.04.09)

- a) Area of LTSH increased by adding panels at 30 meter level in second part of Boiler.
- b) Exit platten super heater extended.

II) TURBINE SIDE

- a) Turbine Unit-II HP turbine overhauled in May 2008 and April 2009 due to deposits on the turbine internals. Now it is running without any problem. There is improvement in the water system chemistry due to change in dosing of salts/chemicals etc. All the parameters and load of unit are improved to normal value. HP heaters are in circuit due to which vacuum of unit also improved.
- b) HP Heaters of Unit I & II are in circuit due to which there is improvement of related parameters.
- c) As a part of improvement in pump efficiencies, the BCW pumps of Unit-II have been replaced with better efficient pumps, six months back and the pumps of Unit-I will be replaced during the coming overhauling of Unit.
- d) To improve the efficiency and life of CW pumps. Original brass impellers are being replaced with stainless steel impellers. These replacements are being done in phased manner. Impeller of CW pump 2A has been replaced with stainless steel impeller. One more P.O. of stainless steel impeller has been placed.

III) COOLING TOWER

- e) Damaged splash nozzels replaced with new splash nozzels.
- f) 90 meter AC pressure pipe replaced with new one.
- g) All the chocked splash nozzles and A.C pressure pipes got cleared.
- h) Missing end plugs were placed in position.

The status on report of Detailed Energy Audit Balance of Plant Area :

1. The immediate and short term measures have already been taken by the Mtc. Staff as detailed under :
 - a) The lighting supply voltages of all the Transformers in the Plant Area has been reduced to the level of 230-240 Volts from the existing 240-250 volts.
 - b) Lighting supply to the township area has been reduced to 230 V
 - c) The overhauling of Service Building Chillers, UCB Chillers has been done.
 - d) New AC Plant for UCB 1 & 2 has been installed.
 - e) Energy Efficient 70/250 Watt metal Halide fittings have been provided in the Boiler side under R&M of stage-I.


- 3/13
- f) In UCB of stage-I & 220/132 KV Substation buildings, energy efficient tube fittings have been provided.
 - g) Piston Rings of the Instrument Aid Compressor No. 2 & 4 have been replaced.
 - h) Overhauling of Station Air Compressor 1A has been done.
 - i) The Passing of NRV of Intake Water pump no. 5 has been attended.

- 2. The replacement of the Condenser Cooling Pumps for the Service Building AC plant has been added in the long term measures.
- 3. Replacement of existing luminaries has been taken in the long Term Plan and shall be done in a phased manner.

With all these modifications and measures some improvement in the performance of the Unit is expected during the year 2009-10

This is for your information and further necessary action please.




CHIEF ENGINEER/THERMAL
GNDTP, PSEB, BATHINDA

Annexure A

MONTHWISE PHYSICAL AND FINANCIAL DETAILS OF WORK TARGETS FOR THE YEAR 2009-10, 2010-11 AND 2011-12

Details from 12/2009 to 6/2010

Month	Shifting of meters		Bachat Lamp Yojna		Capacitors		HVDS		Total	
	No. of consumers	Cost Rs. In Cr	Qty. in Lac	Cost Rs. In Cr	Capacity in MVAR	Cost Rs. In Cr.	No. of AP consumers	Cost Rs. In Cr.	Cost Rs. In Cr.	Cr.
Dec.09	1.50	40			175	2	0.15	95	137	
Jan. 10	3.75	60			175	2	0.15	95	157	
Feb. 10	3.75	70			175	2	0.15	95	167	
March. 10	3.75	70	24		175	2	0.2	125	197	
April. 10	3.75	70	24		175	2	0.2	125	197	
May, 10	4.25	70	24		175	2	0.2	125	197	
June, 10	4.25	70	24		175	2	0.2	125	197	
Total	25	450	96	0	1225	14	1.25	785	1249	

Details from 07/2010 to 6/2011

Month	Shifting of meters		Bachat Lamp Yojna		Capacitors		HVDS		Total	
	No. of consumers	Cost Rs. In Cr	Qty. in Lac	Cost Rs. In Cr	Capacity in MVAR	Cost Rs. In Cr.	No. of AP consumers	Cost Rs. In Cr.	Cost Rs. In Cr.	Cr.
July, 10	2.0	30			175	2	0.05	30	60	
Aug. 10	2.0	30			175	2	0.05	30	60	
Sep.10	2.0	30	24		175	2	0.05	30	60	
Oct. 10	2.0	30	24		175	2	0.05	30	60	
Nov. 10	2.0	35	24		175	2	0.05	30	60	
Dec. 10	2.0	35	24		175	2	0.2	105	150	
Jan. 11	2.0	35					0.13	55	90	
Feb. 11	2.0	35					0.18	75	35	
March, 11	2.0	35					0.18	75	35	
April, 11	2.0	35					0.18	75	35	
May, 11	2.0	35					0.18	75	35	
June, 11	2.0	35					0.18	75	110	
Total	24.0	400.0	96.0	0.0	875.0	10.0	1.6	730.0	840.0	

Details from 07/2011 to 3/2012

Month	Shifting of meters		Bachat Lamp Yojna		Capacitors		HVDS		Total	
	No. of consumers	Cost Rs. In Cr	Qty. In Lac	Cost Rs. In Cr	Capacity in MVAR	Cost Rs. In Cr.	No. of AP consumers	Cost Rs. In Cr.	Cost Rs. In Cr.	Cost Rs. In Cr.
July, 11							0.18	75		60
Aug. 11							0.18	75		60
Sep. 11							0.18	75		60
Oct. 11							0.17	73		60
Nov. 11							0.17	73		150
Dec. 11							0.17	73		90
Jan. 12							0.17	73		35
Feb. 12							0.17	72		35
March, 12							0.17	72		35
Total							1.6	661.0		585.0
Total 12/2009 to 3/2012	49.0	850.0	192.0	0.0	2100.0	24.0	4.42	2176.0		2674.0

B

71

Punjab State Electricity Board

From Chief Engineer/SO&C,
PSEB, Patiala.

To Chief Engineer/ARR & TR,
PSEB, Patiala.

ਸੰਦੇਸ਼ ਨੰ: 939 ਮਿਤੀ 25/9/09
ਮੁੱਖ ਇੰਜ. / ਏ. ਆਰ. ਆਰ ਅਤੇ ਟੀ ਆਰ।

DTR
25/9/09
29/9/09
29/9/09
AB-TT

Memo No. 939 /PCP/T-200

Dated 25/9/09

Sub.: PSERC Tariff Order 2009-10 dated 08.09.09- Follow up action of Directives.

Please refer your memo no. 1366-1390/CC/DTR-104/Vol. IX dated 15.09.09 on the above noted subject.

In this connection, the reply to various directives pertaining to this organization is as under:

Para 3:

As per the power supply position of the state during the year 2009-10 (upto August-09), the duration of average power cuts on urban sector is 2.30 hrs./day (average of Distt. Hq., Urban Indl. Cat. I and Main Cities) while for rural domestic sector the same is 2.44 hrs./day (average of UPS 3 wire and 4 wire) indicating that there is virtually no discrimination between these sectors. Month wise break up is as below:

Month	Average Power Cut (Hrs /Day)				
	Distt. Hq.	Urban/ Indl. Cat. I	Main Cities	Urban Pattern Supply.	
				3-wire	4-wire
Apr-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
May-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Jun-09	4.44	4.69	4.29	4.86	4.68
Jul-09	2.63	2.70	2.43	2.74	2.61
Aug-09	4.34	4.67	4.29	4.69	4.77
Avg.	2.28	2.41	2.20	2.46	2.41

Para 11

The action on para regarding the online availability of data in respect of ARR and RIMS pertains to your office being the nodal agency for corresponding with the Commission.

This is for your information and further necessary action please.

Handwritten mark

For Director/PR&C,
Chief Engineer/SO&C,
PSEB, Patiala.