



PURVANCHAL VIDYUT VITARAN NIGAM LTD.  
PURVANCHAL VIDYUT BHAVAN,  
VIDYUT NAGAR, P.O.-D.L.W.,  
VARANASI-221004  
E-Mail :- cecompuvvnl@gmail.com

Fax No.-

0542-2319152,

0542-2319439,  
0542-2300102

No. / PuVVNL/Commercial/ARR/  
7003

Date: 0.08.2020

To,

The Secretary,  
Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission  
Vibhuti Khand, Gomtinagar  
Lucknow- 226010

**Sub:** 2<sup>nd</sup> & 3<sup>rd</sup> Information Requirement / Discrepancies/ Data Gaps in the Petition No. 1596 of 2020 dated 30<sup>th</sup> June, 2020 of True-Up (FY 2018-19), Annual Performance Review (FY 2019-20), Aggregate Revenue Requirement (FY 2020-21) of PuVVNL.

**Ref:** UPERC Letter No. UPERC/Secy/D(Tariff)/20-704 dated 31.07.2020 & UPERC/Secy/D (Tariff)/20-724 dated 05.08.2020

Sir,

This is with reference to your abovementioned letter directing submission of replies to 2<sup>nd</sup> & 3<sup>rd</sup> Information Requirement/Discrepancies/Data Gaps in the Petition No. 1596 of 2020 dated 30<sup>th</sup> June, 2020 of True-Up (FY 2018-19), Annual Performance Review (FY 2019-20), Aggregate Revenue Requirement (FY 2020-21).

In the above reference, kindly find herewith the point-wise replies to the queries/information required by the Hon'ble Commission along with the attached Letter regarding Dhunkar Subsidy which is applicable from 1<sup>st</sup> January 2020.

Yours faithfully

A. K. Mishra  
Chief Engineer (Commercial)

PuVVNL, Varanasi  
मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

**Reply of 2<sup>nd</sup> Information Requirement / Discrepancies / Data Gaps in the Petition No. 1596 of 2020 dated 30<sup>th</sup> June, 2020 of True-Up (FY 2018-19), Annual Performance Review (FY 2019-20), Aggregate Revenue Requirement (FY 2020-21) of PuVVNL**

**General Queries**

1. The State owned Discoms such as DVVNL, MVVNL, PVVNL, PuVVNL and KESCo has considered rate of interest for Loan as 9.13%, 7.48%, 8.00%, 8.70%, 7.44% for FY 2018-19. In this regard the Petitioner should clarify when the Tariff and Power purchase is same.

**Reply:** Payment of EMI of loans are made on the basis of demand letter issued by FIs at prevailing rates. Rate of interest i.e. 8.70% is calculated on the basis of average loan balance and interest payment during the year. Therefore, weighted average interest rate of Discoms may vary based on rate on which loan has been provided to the Licensee (considering the Credit Rating of Discom).

2. The Petitioner should provide details of consumer under Prepaid metering and there billing determinants including revenue for FY 2017-18, FY 2018-19 and FY 2019-20.

**Reply:** The Licensee submits that considering the COVID-19 situation availability of personals in offices is limited. Efforts are being made to provide the information as soon as possible.

3. In regards to the existing Rate Schedule, the Petitioner to provide their comments on the proposed improvements and queries:


S.NO.	Existing	Proposed
1	<p><b>A. GENERAL PROVISIONS</b></p> <p><b>1. NEW CONNECTIONS:</b></p> <p>All new connections shall be given in kW, KVA, or BHP as agreed to be supplied by the licensee. Further, if the contracted load (Kw / kVA) of already existing consumer is in fractions then the same shall be treated as next higher kW / kVA load. If the contracted load is in kW and is being converted into kVA, the conversion factor of 0.90 will be used (<math>kVA = kW / 0.90</math>) for tariff application purposes and the same shall be rounded off up to two decimal places.</p>	<p><b>A. GENERAL PROVISIONS</b></p> <p><b>1. NEW CONNECTIONS:</b></p> <p>All new connections shall be given in kW, kVA, or BHP as agreed to be supplied by the licensee. If the contracted load is in kW and is being converted into kVA, the conversion factor of 0.90 will be used (<math>kVA = kW / 0.90</math>) for tariff application purposes. Further, if the contracted load (kW / kVA) of already existing consumer is in fractions then the same shall be treated as next higher kW / kVA load for tariff application purposes.</p>
	<p><b>5. KVAH TARIFF:</b></p> <p>'kVAh based tariffs' shall be applicable on all consumers having contracted load of 10 kW / 13.4 BHP and above, under different categories with TVM / TOD / Demand recording meters (as</p>	<p><b>5. KVAH TARIFF:</b></p> <p>'kVAh based Tariffs' shall be applicable on all consumers having contracted load of 10 kW / 13.4 BHP and above, under different categories with TVM / TOD / Demand recording meters (as appropriate). The rates prescribed in different categories in terms</p>


**SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)**  
Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

<p>appropriate).</p> <p>The rates prescribed in different categories in terms of kW and kWh will be converted into appropriate kVA and kVAh by multiplying Fixed / Demand Charges and Energy Charges by an average power factor of 0.90. Similarly, the Fixed / Demand Charges expressed in BHP can be converted into respective kVA rates in accordance with formula given below:</p> <p><b>Fixed Charges in kVA = (Fixed Charges in BHP / 0.746) * 0.90</b></p> <p><b>Fixed Charges in kVA = (Fixed Charges in kW * 0.90)</b></p> <p><b>Energy Charges in kVAh = (Energy Charges in kWh * 0.90)</b></p> <p>The converted rates (i.e. Energy charge in Rs. / kVAh and Fixed / Demand charges in Rs. / kVA) will be rounded up to two decimal places.</p> <p>Further, for converting energy slabs of different categories specified in kWh to kVAh, average power factor of 0.90 will be used as a converting factor for converting each energy slab (specified in kWh) into energy slabs (in kVAh). The converted energy slabs (in kVAh) will be rounded to next higher kVAh.</p> <p><b>Note 1:</b> In case of kVAh billing only kVAh reading will be used for billing purpose.</p> <p><b>Note 2:</b> If the average power factor of a consumer in a billing cycle is leading and is within the range of 0.95 - 1.00, then for tariff application purposes such leading power factor shall be treated as unity. The bills of such consumers shall be prepared on kWh basis. However, if the leading power factor is below 0.95 (lead) then the consumer shall be billed as per the kVAh reading indicated by the meter. However, the aforesaid provision of treating power factor below 0.95 (lead) as the commensurate lagging power factor, for the purposes of billing, shall not be applicable on HV-3 category and shall be treated as unity. Hence, for HV-3, "lag only" logic of the meter should be used which blocks leading kVAh.</p>	<p>of kW and kWh will be converted into appropriate kVA and kVAh by multiplying Fixed / Demand Charges and Energy Charges for each slab by an average power factor of 0.90 in accordance with the formula given below:</p> <p><b>Fixed Charges in kVA = (Fixed Charges in kW * 0.90)</b></p> <p><b>Energy Charges in kVAh = (Energy Charges in kWh * 0.90)</b></p> <p>Similarly, the Fixed / Demand Charges expressed in BHP will be converted into appropriate kVA rates in accordance with formula given below:</p> <p><b>Fixed Charges in kVA = (Fixed Charges in BHP / 0.746) * 0.90</b></p> <p>The converted rates (i.e. Energy charge in Rs. / kVAh and Fixed / Demand charges in Rs. / kVA) will be rounded up to two decimal places.</p> <p>In case of kVAh billing, only kVA and kVAh reading in the meter, will be used for billing purpose.</p>
<p><b>7. SURCHARGE / PENALTY:</b></p>	<p><b>7. SURCHARGE / PENALTY (Not applicable for Pre-paid Consumers):</b> (only change in the heading)</p>
<p><b>12. PRE-PAID METERS / AUTOMATIC METER READING SYSTEM:</b></p>	<p><b>12. PRE-PAID METERS / AUTOMATIC METER READING SYSTEM:</b></p> <p>i. Any consumer having prepaid meters shall</p>

	<p>i. Any consumer having prepaid meters shall also be entitled to a discount of 2.00 % on the 'RATE' as defined in the Tariff Order.</p> <p>ii. The token charges for code generation for prepaid meters shall be Rs. 10/- per token or as decided by the Commission from time to time.</p>	<p>also be entitled to a discount of 2.00 % on the 'RATE' as defined in the Tariff Order or as decided by the Commission from time to time.</p> <p>ii. The token charges for code generation for prepaid meters shall be Rs. 10/- per token or as decided by the Commission from time to time.</p> <p>iii. The fixed charges for the month will be based on the contracted/sanctioned load (kW or kVA) of the consumer. However, at the end of the month, in case the actual maximum load / demand is less than or equal to 75% of the contracted/sanctioned load (kW or kVA), then the rebate of 25% of the fixed/demand charges already deducted, will be adjusted in next month cycle of the consumer.</p>
	<p><b>15. REBATE ON PAYMENT ON OR BEFORE DUE DATE:</b></p>	<p><b>15. REBATE ON PAYMENT ON OR BEFORE DUE DATE (Not applicable for Pre-paid Consumers):</b> <i>(only change in the heading)</i></p>
	<p><b>16. SCHEME FOR ADVANCE DEPOSIT FOR FUTURE MONTHLY ENERGY BILLS:</b></p>	<p><b>16. SCHEME FOR ADVANCE DEPOSIT FOR FUTURE MONTHLY ENERGY BILLS (Not applicable for Pre-paid Consumers):</b> <i>(only change in the heading)</i></p>
	<p><b>19. INTEREST ON DUES PAYABLE TO CONSUMER BY THE LICENSEE</b></p> <p>If a consumer becomes eligible for dues from the Licensee which may arise out of rectification / adjustment / settlement of bill(s), then such consumer will also be entitled to get interest at rate applicable for interest on security deposits on all the dues payable by the Licensee to the consumer. The Licensee shall compute the interest amount for the period during which such pending amounts exists and adjust such interest towards the future monthly bills of consumers. After adjustment of the interest amount in a particular month, the balance amount, will be carried forward to next month for adjustment with interest on balance amount. The details of such interest amount and adjustment made during the month shall be shown separately in the bill. Further, separate accounting of interest paid must be maintained by the Licensees.</p>	<p><b>19. INTEREST ON DUES PAYABLE TO CONSUMER BY THE LICENSEE:</b></p> <p>If a consumer becomes eligible for dues from the Licensee which may arise out of any reason e.g. rectification / adjustment / settlement of bill(s), then the same shall be treated as 'advance deposit' by the consumer and such consumer will be entitled for interest as per provisions under point 16 "ADVANCE DEPOSIT FOR FUTURE MONTHLY ENERGY BILLS".</p>
<p><b>E. SCHEDULE OF MISCELLANEOUS CHARGES: (Changes highlighted)</b></p>		

  
**SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)**  
Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

  
मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

S. No.	NATURE OF CHARGES	UNIT	RATES (₹)
1.	Checking and Testing of Meters:		
	a. Single Phase Meters	Per Meter	50.00
	b. Three Phase Meters	Per Meter	50.00
	c. Recording Type Watt-hour Meters / Prepaid Meters	Per Meter	175.00
	d. Maximum Demand Indicator		
	e. Tri-vector Meters	Per Meter	350.00
	f. Ammeters and Volt Meters	Per Meter	1000.00
	g. Special Meters / Net Meters	Per Meter	50.00
	h. Initial Testing of Meters	Per Meter	400.00
	i. Pre-paid Meters	Per Meter	Nil
	j. Smart Meters	Per Meter	(Pl. provide prices)
		Per Meter	(Pl. provide prices)
2.	Disconnection and Reconnection of supply for any reason whatsoever (Disconnection & Reconnection to be separately treated as single job).  Consumers with smart meters will pay 50% of the charges. Pre-paid consumers will not pay any charges.		
	a. Consumer having load above 100 BHP/75kW	Per Job	1000.00
	b. Power consumers up to 100BHP/75kW		
	c. All other categories of consumers.	Per Job	500.00
		Per Job	300.00
3.	Replacement of Meters:		
	a. By higher capacity Meter		
	b. Installation of Meter and its subsequent removal in case of Temporary Connections	Per Job	50.00
		Per Job	75.00
	c. Changing of position of Meter Board at the consumer's request	Per Job	100.00
	(Licensee to clarify why are these charges claimed?)		


4.	Service of Wireman:		
	a. Replacement of Fuse	Per Job	20.00
	b. Inserting and Removal of Fuse in respect of night loads.	Per Job	25.00
	c. Hiring of services by the consumer during temporary supply or otherwise.	Per wireman /day of 6 Hrs.	60.00
5.	Resealing of Meters on account of any reason in addition to other charges payable in terms of other provision of charging of penalties, etc.)  Proposed to be deleted as resealing is no longer done. Licensee to clarify if this is required and why?	Per Meter	100.00
6.	Checking of Capacitors (other than initial checking) on consumer's request:	Per Job	100.00
	a. At 400 V / 230 V	Per Job	200.00
	b. At 11 kV and above.  Proposed to be deleted. Licensee to clarify if this is required and why? Provide the details (no. of consumers etc) of charges collected in FY 2019-20		


**Reply:** The Licensee submits that the reply of the above query shall be provided subsequently.

#### Queries for True Up of FY 2018-19

#### Billing Determinants

4. The Petitioner in its True Up Petition for FY 2018-19 has submitted the billing determinants. The Petitioner should submit the monthly details of billing determinants including Revenue.

  
SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitraṅ Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

  
मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूरुवचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी



closing CWIP as Rs. 4308.6486 Crore. In this regard, the Petitioner should provide the clarification for consideration of such value and submit the revised formats.

**Reply:**The Licensee humbly submits that as per Audited Accounts Note No. 3 the Closing CWIP is Rs. 5,945.8518 Cr. with advances to Suppliers/ Contractors and Rs. 4308.6486 Cr. without advances to Suppliers/ Contractors. Inadvertently the Licensee has claimed the amount Rs. 6,730.20 Cr. It is requested to the Hon'ble Commission to consider the closing CWIP as Rs. 5,945.8518 Cr. with advances to Suppliers/ Contractors. The Revised Format for Investment Funding Sheet is attached herewith as **Annexure:'A'**

### Consumer Contribution

8. The Petitioner in Format F18 has considered Grant towards cost of capital assets as Rs. 2238.73 Crore as addition during the year. The Petitioner in its 1<sup>st</sup> Deficiency submitted that:

*The Licensee submits that grant towards cost of capital asset Rs. 2,238.73 Cr. is flowing from format F21A. Further, the same amount can't be reconciled with the audited accounts as same has been computed after considering grant portion of each central scheme which in line with methodology of previous years True Up.*


In this regard the Petitioner should submit the detail justification for the same. Provide total grant provided by Central Government for the scheme along with the documentary evidence and Discom wise break up for the same.


**Reply:** The Licensee submits that the Hon'ble Commission in its previous Tariff Orders had considered the funding of Capital Expenditure for the Central Schemes RGGVY 11th

Scheme	Allowed	Deducted (Grant)
RGGVY 11th Plan	10%	90%
DDUGJY	40%	60%
RAPDRP	75%	25%
IPDS	40%	60%
SaubhagyaYojna	40%	60%

Plan, DDUGJY, RAPDRP, and IPDS as follows:

Further, the Detailof scheme wise grant received during FY 2018-19 is attached herewith for your kind reference as **Annexure: 'C'**. Further the same can't be reconciled with amount of Rs. 2238.73 crore which has been computed after considering grant portion of each central scheme in line with methodology of previous years True Up.

  
SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

  
मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी



## Capex

9. In addition to the various queries raised by the Commission, the Licensee is also required to submit the details in support of the Capital Expenditure/ Capitalization claimed under the True-Up/ Tariff Petition for FY 18-19 in accordance with the Regulation 23A of UPERC (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 and for FY 2020-21 as per the Regulation 44.2 of UPERC (Multi Year Tariff for Distribution and Transmission) Regulations, 2019, failing which the same may be disallowed by the Commission.

**Reply:** The Licensee humbly submits that the Documents relating to capital expenditure / capitalization for FY 2018-19 i.e. audited accounts are attached herewith for your kind reference as **Annexure: 'D'**.

## Gross Fixed Asset

10. The Petitioner in its Format F30 has considered the opening GFA is as Rs. 10287.24 Crore for FY 2018-19, however the Commission in its True Up for FY 2017-18 has approved the closing GFA as Rs. 8702.21 Crore. In this regard, the Petitioner should provide justification for consideration of such value.


**Reply:** The Licensee submits that the Hon'ble Commission has deducted the Grant amount for Central Schemes from the Licensee claimed figures in FY 2015-16, FY 2016-17 and FY 2017-18 True-up Tariff Orders which is equal to Rs. 438.36 Cr., Rs. 427.63 Cr. and Rs. 702.63 Cr. respectively. Which is the reason for mismatch from FY 2017-18 closing GFA against the Licensee claimed amount of opening GFA for FY 2018-19 in Format F30. The computation for the approval of the Hon'ble Commission is shown as below:

Particulars	Amount (In Rs. Crore)
Closing GFA (FY 2017-18)	8,702.21
Grant Amount deducted in FY 2015-16 True-up Tariff Order	438.36
Grant Amount deducted in FY 2016-17 True-up Tariff Order	427.64
Grant Amount deducted in FY 2017-18 True-up Tariff Order	702.63
Asset not in possession of PuVVNL (opening for FY 218-19)	36.8809 (16.41+ 20.4690)*
<b>Opening GFA for FY 2018-19</b>	<b>10,307.64</b>

\* Rs. 20.4690 Cr. has been requested to correct in query no. 11.

11. The Petitioner has considered opening of Asset not in possession of PuVVNL as Rs. 16.41 Crore, however, the Note 2 of the Balance sheet provides the same Rs. 36.8809 Crore for FY 2018-19. The Petitioner provide reasons and rectify the error.

  
SUPERINTENDING ENGINEER (COM)  
Purvanchal Vidyut Vitrans Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

  
मुख्य अधिकारिता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

**Reply:**The Licensee humbly submits that as per Note 2 of the Audited Balance Sheet opening of Asset not in possession of PuVVNL is Rs. 36.8809 Crore. Inadvertently the Licensee has claimed the amount Rs. 16.41 Cr. and has not claimed the addition of Rs. 20.4690 Cr in FY 2017-18. Kindly consider the same.

12. The Annexure A to Independent Auditor Report point (i)(b) provides that physical verification of the Fixed Assets has not been done at any level. In this regard the Petitioner should provide reasons for the same.

**Reply:** The Licensee submit that Considering the widespread asset structure of the company, physical verification of the fixed assets could not be conducted by the company. However necessary instructions have been issued to all the units for physical verification of fixed assets at reasonable intervals.

### Interest on Loan

13. The Petitioner in the Format F31 has provided only two Loan details i.e. from PFC and REC. However, Note 12 of the Audited Accounts provides the details of Loans from other institution also. In this regard, the Licensee should provide such details with the weighted average rate of interest. Also, the Petitioner in the Format has considered Interest amount paid to PFC and REC as Rs. 48.46 Crore and 81.46 Crore. In this regard the Petitioner should reconcile the same with the Audited Accounts.

**Reply:** The Licensee submits that "PuVVNL" has directly taken loans from the FIs (PFC and REC) only. In addition to this, there are working capital loans standing in the books of PuVVNL taken by UPPCL on behalf of the DISCOM. The detailed break-up of interest is attached herewith for your kind reference as Annexure: 'E'.

### Investments

14. The Petitioner in its investment funding sheet has claimed investment as Rs. 5451.98 Crore however, in the Format F21A the same is claimed as Rs. 5198.77 Crore. The Petitioner should submit the discrepancy for the same.

**Reply:**The Licensee submit that in F21 A the investment of Rs. 5,198.77 Cr. is not matching with the investment figure of Investment funding sheet because of the typo error in closing CWIP (query No. 7). It is requested to the Hon'ble Commission to consider the closing CWIP as Rs. 5,945.8518 Cr. with advances to Suppliers/ Contractors.

### Interest on consumer Security Deposit

15. The Petitioner has claimed Rs. 22.07 Crore as interest on security deposit for True Up of FY 2018-19. In this regard, the Petitioner should submit an undertaking that, it has paid all the dues pertaining to interest on consumer security deposit for FY 2018-19. Also, the Petitioner in its 1<sup>st</sup> Deficiency Annexure K did not provided the actual amount of security amount disbursed to the consumers. In this regard the Petitioner

  
SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Ltd.  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वाञ्चल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

should submit the actual amount as interest on security deposit disbursed / adjusted in bills.

**Reply:** The Licensee submits that it has paid the dues pertaining to interest on consumer security deposit for FY 2018-19. Further, regarding actual amount of security amount disbursed to the consumers it is submitted that considering the COVID-19 situation availability of personals in offices is limited. Efforts are being made to provide the information as soon as possible.

**Interest on Working Capital (IoWC)**

16. The Petitioner in its Format F33 has considered the interest rate on working capital as 14.05% for True Up of FY 2018-19. However, as per the UPERC (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 it should be 13.75%(as per SBI PLR Rates). The Petitioner in this regard should provide justification for its consideration.


**Reply:** The Licensee submits that in Format F33 Petitioner has considered the same interest rate on working capital as 14.05% for True Up of FY 2018-19 which has been approved by the Hon'ble Commission in FY 2018-19 Tariff Order dated 22.01.2019. Further, The Licensee submits that Regulation 28 of the MYT Distribution Regulations, 2014 lays down the methodology for consideration of interest rate for working capital, which is as follows:


*28. The Distribution Licensee shall be allowed interest on estimated level of working capital for the financial year, computed as follows:*

...

*Provided that the interest on working capital shall be on normative basis and rate of interest shall be equal to the State Bank Advance Rate (SBAR) as of the date on which petition for determination of tariff is accepted by the Commission."*

It is necessary to see the Commission's methodology in section 7.22 at Page 368 of its Tariff Order for FY 2018-19, extract of which is as under:

  
SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

  
मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

7.22.3 Regulation 28 of the MYT Distribution Regulations, 2014 lays down the norms and methodology for calculating interest on working capital, which is as follows:

Quote

28. The Distribution Licensee shall be allowed interest on estimated level of working capital for the financial year, computed as follows:

- a) O&M expenses for one month.
- b) Two months equivalent of expected revenue.
- c) Maintenance spares @ 40% of R&M expenses for two months.

Less:

Security deposits from consumers, if any.

Provided that the interest on working capital shall be on normative basis and rate of interest shall be equal to the State Bank Advance Rate (SBAR) as of the date on which petition for determination of tariff is accepted by the Commission.

Unquote

- i. In view of the above Regulation, the Commission has considered the interest on working capital at the rate of SBAR prevailing at the time acceptance of the petition i.e. at 14.05% as proposed by the Licensees, in accordance with the provisions of the Distribution MYT Regulations, 2014."

From the aforementioned Paras it is clear that the Petitioner has considered the Commission approved interest rate in the Tariff Order for FY 2018-19.

#### Depreciation

17. The Petitioner should provide the basis for consideration of depreciation rate of 7.79% for Plant and Machinery and 7.91% for Lines, cables and Networks which is different from the rates specified in the UPERC (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014. Provide computation for the same.


**Reply:** The Licensee submit that the Hon'ble Commission has already approved the depreciation with the same % in FY 2018-19 and FY 2019-20 Tariff Orders. Thus, the Licensee has considered the same % for computing the depreciation with weighted average depreciation rate of 7.77%.

18. The Audited Accounts mentions that:

*Depreciation is charged on Straight line method as per Schedule II of the Companies Act, 2013.*

However, Regulation 26(a) of UPERC (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 provide that:

  
SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.  
Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi.

  
मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

*Depreciation shall be calculated for each year of the control period on the written down value of the fixed assets of the corresponding year.*

In this regard the Petitioner should clarify for the same.

**Reply:** The Licensee submits that as per accounting policy 3 (IV) (a) of the company, depreciation is charged on Straight Line Method as prescribed in Schedule II of the Companies Act, 2013. Further Part B of The Companies Act, 2013 provides that useful life of the assets shall be taken as specified by the UPERC, which is strictly followed by the company.

19. The Audited Accounts provides that property, plant and equipment are depreciated upto 95% of the Original cost however, UPERC (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 provides depreciation to the extent of 90% of the Original Cost of the Asset. In this regard, the Petitioner should reasons for the same.

**Reply:** The Licensee submits that as per accounting policy 3 (IV) (c) of the company, Assets are depreciated upto 95% of the original cost except for temporary erection / construction.

20. The Petitioner while computing average balance of Opening and closing GFA for computation of Depreciation for FY 2018-19 from Written Down method has not considered deduction during the year. In this regard the Petitioner should submit the basis for the same.


**Reply:** The Licensee submits that it has not considered the GFA deduction in the computation of Depreciation for FY 2018-19 from Written Down method as it will lead to double accounting. Gross Opening GFA figure is arrived after reduction of all deductions of previous years in GFA. For deriving Written down value opening, UPERC has deducted Accumulated Depreciation Opening, which also includes the assets which were depreciated fully depreciated. It means fully depreciated assets are getting reduced in Gross Opening GFA and again reduced through Accumulated Depreciation Opening.

Therefore, to minimize the double accounting effect of GFA, deduction during the year has not been considered.

#### Fixed Asset Register

21. The Petitioner in its 1<sup>st</sup> Deficiency submitted that:

*The Licensee humbly submits that Hard Copies of Fixed Asset Register from FY 2014-15 to FY 2018-19 has been submitted to Hon'ble Commission. Soft copy of the same is not available. The additional information could not be prepared by Accounts/ Finance section due to unavailability of required data.*

  
SUPERINTENDING ENGINEER (CON.)  
Purvanchal Vidyut Vitrans Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि.  
विद्युत नगर, डी.एल.डी. बिल्डिंग  
वाराणसी

The Petitioner should provide Fixed Asset Register (FAR) for FY 2018-19 consolidated Fixed Asset Register in excel (linked with zone wise) for the Discom.

**Reply:**The Licensee submits that Consolidated Fixed Assets Register (zone wise compilation) for FY 2018-19 is attached herewith for your kind reference as **Annexure: 'F'**.

#### Revenue

22. The Petitioner in the Note 17 of the Audited Accounts has mentioned 'other Miscellaneous charges from consumer' in the revenue from Operation. The Petitioner should clarify why such charges were not added in the Non-Tariff Income. Also, submit the details of consumer category wise breakup of such charges.

**Reply:** The Licensee submits that the Other Misc. charges shown in Note 17 of audited accounts of Rs. 1068.45 crore is the part of revenue from operation which includes Regulatory Surcharge, Reconnection / Disconnection fees etc. Consumer category wise details are available at units. Further detailed bifurcation of the same is attached herewith for your kind reference as **Annexure: 'G'**.

#### Others

23. Provide Government Orders on subsidy to be provided to Power Looms in the State.

**Reply:** The Licensee submit that the Government Orders on subsidy to be provided to Power Looms & the Dhunkar subsidy notification in the State is attached herewith for your reference as **Annexure: 'B'**.

#### Queries for APR for FY 2019-20

24. The Petitioner in its APR Petition has claimed Arrears in O&M Expenses of Rs. 3.05 Crore. In this regard, the Petitioner should submit the basis for consideration of the same.

**Reply:** The Licensee submits that the Seventh Pay salary arrear of Rs. 3.05 crore have been claimed by the company in FY 2019-20 which is to be paid by the company to employees in accordance with order no. 999 dated 01.09.2017. Copy of order attached herewith for your kind reference as **Annexure: 'H'**.

#### Queries for ARR for FY 2020-21

#### Billing Determinants

1. The Petitioner may clarify whether any open access and cross subsidy charges collected from HV-3 (Railway Traction and Metro). Also, provide the details of the same. If not why?

  
SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

**Reply:**The Licensee submits that, Indian Railways meets the requirement as provided in third proviso to section 14 of the Electricity Act, 2003 – of an Appropriate Government engaging in distribution of electricity and as such qualifies to be a deemed licensee under the said provision of the Act. This position has also been clarified by MoP, Gol letter dated 6.5.2014 is a Deemed Distribution Licensee under the 3rd proviso of Section 14 of the EA, 2003. As a deemed licensee, Indian Railways is entitled to procure electricity from any source of its choice including a Generating Company, a Captive Generating Plant, a Trader or through Power Exchange to meet the electricity requirements. Therefore, wherever, Traction Load of Indian Railway under HV-3 category) has gone out of the ambit of the Licensee, it has become a deemed licensee and hence no open access and cross subsidy charges is applicable in this case."

**Gross Fixed Asset (GFA)**

25. The Petitioner in its Format F30 for FY 2020-21 has considered addition during the year as Rs. 3550.24 Crore, however, the sum total of each head arrives to Rs. 3545.17 Crore. In this regard, the Petitioner should provide the consideration for the same.

**Reply:**The Licensee humbly submits that inadvertently the Licensee has not subtracted the value of Asset not in possession from Gross Block at the beginning of the Financial Year i.e. Rs. 24.15 Cr. from each head in denominator. It is requested to the Hon'ble Commission to kindly consider the values for addition of heads as shown below:

FY 2020-21 (Gross Block)	
Particulars	Additions
Land on lease	-
Buildings	52.64
Other Civil Works	-
Plants & Machinery	2,053.63
Lines, Cables, Networks etc.	1,432.76
Office Equipments	2.42
Furniture & Fixtures	0.56
Vehicles	0.49
Asset not in possession	7.73
<b>TOTAL</b>	<b>3,550.24</b>

26. Provide the status of Metering designation wise of the employees of the Petitioner.

**Reply:**The Licensee submits that normative deemed revenue adjusted by Hon'ble Commission in FY 2019-20 is not in line with the provisions of Electricity Act, 2003 under section 133. Relevant portion of the Electricity Act, 2003 is extracted as below:

"Section 133. (Provisions relating to officers and employees): --- (1) The State Government may, by a transfer scheme, provide for the transfer of the officers and employees to the

**SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)**  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

transferee on the vesting of properties, rights and liabilities in such transferee as provided under section 131.

(2) Upon such transfer under the transfer scheme, the personnel shall hold office or service under the transferee on such terms and conditions as may be determined in accordance with the transfer scheme:

Provided that such terms and conditions on the transfer shall not in any way be less favourable than those which would have been applicable to them if there had been no such transfer under the transfer scheme:

Provided further that the transfer can be provisional for a stipulated period.

Explanation. - For the purposes of this section and the transfer scheme, the expression "officers and employees" shall mean all officers and employees who on the date specified in the scheme are the officers and employees of the Board or transferor, as the case may be."


The above provision of the Act does not require the designation wise details of employees and action is required as per the provisions of the above section for Tariff determination of LMV 10 category. With a view to have a separate tariff for this category, the revenue requirement shall be pass on through the ARR like other category of consumers. This category can not be deleted/ eliminated in light of Section 133 of EA, 2003 and further, the revenue against this category may be passed on through ARR.


The tariff decided by the Hon'ble Commission for officers and employees are less favourable, the privilege has been withdrawn by the Hon'ble Commission despite the provision in the Act itself, hence the employees are not willing to opt metered connections. Though efforts are being made to comply the Hon'ble Commission direction, the separate tariff as per the provisions of the Act for such metered consumers will be helpful in implementing Hon'ble Commission direction in FY 2020-21 tariff Order.

\*\*\*\*\*X\*\*\*\*\*

**Reply of 3<sup>rd</sup> Information Requirement / Discrepancies / Data Gaps in the Petition No. 1596 of 2020 dated 30<sup>th</sup> June, 2020 of True-Up (FY 2018-19), Annual Performance Review (FY 2019-20), Aggregate Revenue Requirement (FY 2020-21) of PuVVNL**


1. The Petitioner has claimed 'Direct Power Purchase by PuVVNL from Generators' under Power Purchase Cost for FY 2018-19 of Rs. 6.19 Crs. Further, the audited accounts mention the same as 'Power Purchase from other' at Note-19. The petitioner to provide details of such power purchase i.e. source of power, MU purchased and Rs. Per / kWh cost of power purchase, agreement / PPA (if any) and whether the same was approved by the Commission or not


  
SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

  
मुख्य अभियन्ता (बाणिकेश्वर)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि.  
विद्युत नगर, डी.एल.बि.डी.वार्ड  
वाराणसी



**Reply:** The Licensee humbly submits that the company (EDD 4 Ballia, Azamgarh) has directly purchased power from other State during FY 2018-19 of Rs. 6.19 Crore. In this Connection, audited accounts of Azamgarh Zone and related correspondence letter is attached herewith as **Annexure: 'I'**.

  
SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

  
मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

OFFICE OF THE  
SUPERINTENDING ENGINEER  
ELECTRY. IMPORT EXPORT & PAYMENT CIRCLE  
11TH FLOOR, SHAKTI BHAWAN EXT.  
14 - ASHOK MARG, LUCKNOW



**Subject:** -Verification of UPJVNL Bill No. UPJVNL/062018P-01/UPPCL for month June-2018 submitted vide letter No. 54/SE(Comm)/  
Bill/E-1 dated 13/07/2018 as per UPERC Multi Year Tariff Order dated 20 10 2011

Date of presentation of bill in EIE&PC 2801 Dt: 16.07.2018

S/No	Name of Power Station	Net energy as per JMR as calculated by UPPCL (kWh)	Basic Energy (kWh)	Verified Energy (kWh)	Rate (Rs/Unit)	Billed amount (Rs)	Verified Amount (Rs)
2	RIHAND	9012268.00	5012268.00	9012268.00	0.55	4956747.40	4956747.40
3	OBRA (H)	4708079.50	4708079.50	4708077.20	0.63	2966090.15	2966089
4	MATAJILA	-31460.00	-31460.00	-31460.00	0.65	-20449.00	-20449
5	KHARA	19144520.00	19144520.00	19144520.00	0.72	13784054.40	13784054
6	UGC	1214420.00	1214420.00	1214420.00	2.13	2586714.60	2586715
	(i)Nirgajni, Chhitora & Salawa	233400.00	233400.00	233400.00	2.13	497142.00	497142
	(ii)Bholia	259015.00	259015.00	259015.00	2.25	582783.75	582784
7	Belka	-2700.00	-2700.00	-2700.00	2.25	-6075.00	-6075
8	Babail	-3550.00	-3550.00	-3550.00	2.73	-9691.00	-9692
9	Sheetla	34533992.60	34533992.00	34533990.20		25337316.80	25337315
	Total						

Note: (1) To calculate MP share energy at ex-power project (from Ex-NR Periphery), total transmission loss @ 5.26% has been taken as per clause 8.1 of UPERC Order dated 31.05.2013

E & OE

(Verified for Rupees Two Crore Fifty Three Lacs Thirty Seven Thousand Three Hundred and Fifteen only)

EE

AO

SEO

SE

2685

No. EIE&PC / UPJVNL / Mains

Date

19/07/18

Copy forwarded to the following for information & necessary action

- 1) Chief General Manager (Fund Management), UPPCL, 3rd Floor, Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg, Lucknow
- 2) CE (RAU), UPPCL, 15th floor, Shakti Bhawan Extension, 14-Ashok Marg, Lucknow
- 3) Chief Engineer (PMC), SLDC Building, Vibhuti Khand, Gomti Nagar, Lucknow
- 4) SE (COMM), UPJVNL, 12th floor, Akash Deep Station Road, Lucknow
- 5) AO, EIE&PC, UPPCL, Shakti Bhawan, Lucknow
- 6) Er. Rishabh Dev, Executive Engineer, EIEPC, Shakti Bhawan, Lucknow

(Shanvan perit)  
Superintending Engineer

## Checklist for Verification of Power Purchase Bills

Date of Bill verification:- 18.07.2018

Basic Details	
1	Name of Generator
2	Type of Generator (Thermal / Hydro / Renewable)
3	PPA + Any Supplementary PPA (Dates)
4	Type of PPA (MOU / Case-1 / Case-2 / DBFOO)
5	Latest Tariff Order Approved by respective Commission which the billing is being done/PPA (as applicable)
6	Any Communication received from PPA wing, regarding filing of any review/ appeal against the latest above Order, till the time of verification of bill.
<b>Checkpoints for Verification of Power Purchase Bills</b>	
<b>For JMR based Generator-</b>	
1	a) Meter Reading Report to be checked
	b) Mention Date of Last Meters Test Report checked in the current Financial year (Min 1 report per Financial year)
<b>For scheduling based Generator-</b>	
2	a) Verify the Availability reported for the Month from the Regional Energy Accounting Data available on the respective RLDC website.
	b) Cross checking of Availability Reported on the basis of Scheduled Generation, wherever applicable, in case of any deviation from above-please list the reason and justification.

UP Jal Vidyut Nigam Ltd

Hydro

18.12.2000 & 21.06.2016

MOU

20.10.2011

No

Checked

( ) / (X) / N.A

X

N.A.

N.A



Calculation of Energy received from MATATILA HPS of UPJVNL for Jun-18

Description of Feeder	EXPORT					IMPORT					Net Import			
	Present reading	Past reading	Differ.	MF for MWH	Energy M.U.	assess. M.U.	Total Energy M.U.	Present reading	Past reading	Differ.		MF for MWH	Energy M.U.	assess. M.U.
66KV Matatila-Jhansi (I)	488462	487230	1232	240	0.295660	0.000000	0.295660	5348706	5348706	0	240	0.000000	0.000000	0.000000
66KV Matatila-Roda	102405	99680	2725	120	0.327000	0.000000	0.327000	1269313	1269313	0	120	0.000000	0.000000	0.000000
11KV MES	0	0	0	0	0.000000	0.000000	0.000000	9243999	8185087	58912	10	0.589120	0.000000	0.589120
0.4KV DAM	0	0	0	0	0.000000	0.000000	0.000000	1143250	1141150	2100	1	0.002100	0.000000	0.002100
11KV JAL NIGAM	0	0	0	10	0.000000	0.000000	0.000000	11242	11242	0	10	0.000000	0.000000	0.000000
TOTAL					0.622660	0.000000	0.622660					0.591220	0.000000	0.591220
TOTAL NET IMPORT FROM MATATILA IN kWh														
V.P share in kWh as per Prov REA considering Total Trans loss @ 5.25%														
Net Import by UPPCL IN kWh														
0														
-31460														

Calculation of Energy received from Khara HPS of UPJVNL for Jun-18

Description of Feeder	EXPORT					IMPORT					Net Import			
	Present reading	Past reading	Differ.	MF for MWH	Energy M.U.	assess. M.U.	Total Energy M.U.	Present reading	Past reading	Differ.		MF for MWH	Energy M.U.	assess. M.U.
220KV SAHARANPUR	49203	49203	0	0.8	0.00000000	0.00000000	0.00000000	459195	427104	32091	0.8	25.67280000	0.00000000	25.67280000
220KV SHAMLI	301221	296008	5213	0.8	4.17040000	0.00000000	4.17040000	465327	462420	2907	0.8	2.32560000	0.00000000	2.32560000
33KV DHAKRANI	501084	472074	29010	0.02	0.58020000	0.00000000	0.58020000	0	0	0	0	0.00000000	0.00000000	0.58020000
11KV TRC FAIZABAD	0	0	0	0.0075	0.00000000	0.00000000	0.00000000	217285	178314	38951	0.0075	0.29213250	0.00000000	0.29213250
11KV BADSHAHIBAGH	0	0	0	0.0075	0.00000000	0.00000000	0.00000000	563256	534786	28470	0.0075	0.21352500	0.00000000	0.21352500
33KV BELKA	162953	160093	2860	0.02	0.05720000	0.00000000	0.05720000	0	0	0	0.02	0.00000000	0.00000000	0.05720000
TOTAL					4.80780000	0.00000000	4.80780000					28.50405750	0.00000000	28.50405750
Total Net Import From Khara in kWh														
HP share in kWh as per Prov. REA														
Net Import by UPPCL IN kWh														
23696257.50														
4551738														
19144520.00														

Calculation of Energy received from NIRGAJANI & SALAWA HPSS Jun-18

Description of Feeder	EXPORT					IMPORT					Net Import			
	Present reading	Past reading	Differ.	MF for MWH	Energy M.U.	assess. M.U.	Total Energy M.U.	Present reading	Past reading	Differ.		MF for MWH	Energy M.U.	assess. M.U.
NIRGAJANI														
66KV Mohamadpur - 61	785833	785833	0	0.12	0.000000	0.000000	0.000000	22932	22932	0	0.12	0.000000	0.000000	0.000000
66KV Mohamadpur - 62	109149	101231	7918	0.12	0.950160	0.000000	0.950160	496656	497807	1849	0.12	0.221880	0.000000	0.221880
66KV Muzaffer Nagar - 66	0	0	0	0	0.000000	0.000000	0.000000	993182	993182	0	0.24	0.000000	0.000000	0.000000
SALAWA														
66KV SALAWA	0	0	0	0	0.000000	0.000000	0.000000	122518	122518	0	1	0.000000	1.942700	1.942700
TOTAL					0.950160	0.000000	0.950160					0.221880	0.000000	2.164580
Net Import to UPPCL IN kWh														
1214420														

NOTE - Reading has been assessed from Meter No UPP 58536 of Salawa Distribution end

Calculation of Energy received from Bhola HPS of UPJVNL for Jun-18

Description of Feeder	EXPORT					IMPORT					Net Import				
	Present reading	Past reading	Differ	MF for MWh	Energy	assess	Total Energy	Present reading	Past reading	Differ		MF for MWh	Energy	assess	Total Energy
132KV Kanker Khara	2.34	2.34	0.00	60	0.000000	0.000000	M.U	328.27	324.33	3.99	50	0.233400	MU	0.233400	
TOTAL in kWh														MU	0.233400

Calculation of Energy received from BELKA HPS of UPJVNL for Jun-18

Description of Feeder	EXPORT					IMPORT					Net Import				
	Present reading	Past reading	Differ	MF for MWh	Energy	assess	Total Energy	Present reading	Past reading	Differ		MF for MWh	Energy	assess	Total Energy
Belka	350.81	349.92	0.89	1000	0.000895	0.000000	M.U	30192.75	29932.84	259.91	1000	0.259910	MU	0.259910	
TOTAL in kWh														MU	0.259910

Calculation of Energy received from Babail HPS of UPJVNL for Jun-18

Description of Feeder	EXPORT					IMPORT					Net Import				
	Present reading	Past reading	Differ	MF for MWh	Energy	assess	Total Energy	Present reading	Past reading	Differ		MF for MWh	Energy	assess	Total Energy
132KV Kanker Khara	6505.00	6469.00	36.00	75	0.002700	0.000000	M.U	347569.00	347569.00	0.00	75	0.000000	MU	0.000000	
TOTAL in kWh														MU	-0.002700

Calculation of Energy received from Sheetla HPS of UPJVNL for Jun-18

Description of Feeder	EXPORT					IMPORT					Net Import				
	Present reading	Past reading	Differ	MF for MWh	Energy	assess	Total Energy	Present reading	Past reading	Differ		MF for MWh	Energy	assess	Total Energy
132KV Kanker Khara	38410.20	38403.10	7.10	500	0.003550	0.000000	M.U	25928.10	25928.10	0.00	500	0.000000	MU	0.000000	
TOTAL in kWh														MU	-0.003550

# **Annexure: A**

Rs Crore

Consumer Contribution Particulars	FY 2018-19	FY 2019-20	FY 2020-21
	True Up	Revised	Projection
Opening Balance of Consumer Contributions, Grants and Subsidies towards Cost of Capital Assets	7,011.61	9,629.15	10,194.54
Addition during the year	2,729.81	677.66	2,645.40
Less: Amortisation	112.27	112.27	112.27
<b>Closing Balance</b>	<b>9,629.15</b>	<b>10,194.54</b>	<b>12,727.67</b>

Rs Crore

Financing of Capital Investment Particulars	FY 2018-19	FY 2019-20	FY 2020-21
	True Up	Revised	Projection
Investment	4,667.63	1,896.67	3,256.89
Less: consumer contribution and capital asset subsidy	2,729.81	677.66	2,645.40
<b>Total</b>	<b>1,937.82</b>	<b>1,219.01</b>	<b>611.49</b>
<b>Investment funded by debt and equity</b>	<b>1,356.48</b>	<b>853.31</b>	<b>428.04</b>
Debt Funded (70%)	581.35	365.70	183.45
Equity Funded (30%)			

**SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)**  
Purvanchal Vidyut Vihay Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी



Rs Crore

PuVVNI	Derivation	FY 2018-19 True Up	FY 2019-20 APR	FY 2020-21 Projection
Capital Investment				
Particulars				
Opening WIP as on 1st Apr	A	3,937.79	5945.85	5038.65
Investment	B	4,667.63	1896.67	3256.89
Employee Expenses Capitalisation	C	360.19	360.19	360.19
A&G Expenses Capitalisation	D	-	0.00	0.00
Interest Capitalisation on Interest on long term loans	E	170.95	202.77	208.28
Total Investments	F=(A+B+C+D+E)	9,136.56	8405.48	8864.01
Transferred to GFA (Total Capitalisation)	G	3,190.70	3366.83	3550.24
Closing WIP	H=F-G	5,945.85	5038.65	5313.77

**SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)**  
Purvanchal Vidyut Vitrans Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

# **Annexure: B**

प्रेषक,

रमा-रमण  
अपर मुख्य सचिव,  
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में,

आयुक्त एवं निदेशक,  
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग  
कानपुर।

हथकरघा वस्त्रोद्योग अनुभाग

लखनऊ : दिनांक: 04 दिसम्बर, 2019

विषय:- पावरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति योजना के सम्बन्ध में दिशो-निर्देश।

इस सम्बन्ध में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि बुनकरों को फ्लैट रेट पर विद्युत आपूर्ति कराये जाने के सम्बन्ध में ऊर्जा विभाग के अनुभाग-3 शासनादेश संख्या-1969/24-पी-3-2006 दिनांक 14.06.2006 को अद्यकमित करते हुये पावरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति योजना के क्रियान्वयन सम्बन्धी दिशा-निर्देश निम्नवत् है:-

1-योजना :-

क-छोटे पावरलूम (0.5 अश्व शक्ति तक) बुनकरों को विद्युत बीजक उनके द्वारा की गयी खपत के आधार पर मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा निर्धारित संगत विद्युत उपभोक्ता श्रेणी यथा एल0एम0वी0-2 या एल0एम0वी0-6 की सामान्य दरों पर समस्त प्रभार/शुल्कों सहित, उनको अनुमन्य छूट प्रति माह 120 यूनिट प्रति लूम की सीमा तक रू0 3.50 प्रति यूनिट की दर से प्रतिपूर्ति (सब्सिडी) समायोजित करते हुए निर्गत किया जाना प्रस्तावित है।

ख-प्रत्येक बड़े पावरलूम (1 अश्व शक्ति तक) बुनकरों को विद्युत बीजक उनके द्वारा की गयी खपत के आधार पर मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा निर्धारित संगत विद्युत उपभोक्ता श्रेणी यथा एल0एम0वी0-2 या एल0एम0वी0-6 की सामान्य दरों पर समस्त प्रभार/शुल्कों सहित, उनको अनुमन्य छूट प्रति माह 240 यूनिट प्रति लूम की सीमा तक रू0 3.50 प्रति यूनिट की दर से प्रतिपूर्ति (सब्सिडी) समायोजित करते हुए निर्गत किया जाना प्रस्तावित है।

ग-पावरलूम की प्री-पावरलूम गतिविधियों एवं पोस्ट पावरलूम गतिविधियों यथा ताना मशीन, वाइन्डर, डबलर, कलेण्डर, योविन वाइन्डर, रीलिंग मशीन पर होने वाला विद्युत खपत भी उपरोक्त "क" एवं "ख" की अनुमन्य विद्युत सीमा 120 यूनिट एवं 240 यूनिट में शामिल माना जायेगा।

2-लामार्थियों की  
पात्रता एवं चयन  
की प्रक्रिया :-

(i) यह योजना एल0एम0वी0-2(5 कि0वाट से कम भार) एवं एल0एम0वी0-6 तक (5कि0वाट भार से 75 कि0वाट भार तक) पावरलूम विद्युत कनेक्शन वाले केवल पावरलूम बुनकरों पर लागू होगी।

(ii) योजना का लाभ उन्हीं पावरलूम बुनकरों को अनुमन्य होगा, जिनको परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त (हथकरघा) द्वारा पावरलूम बुनकर होने का प्रमाण-पत्र जारी किया गया हो। नये पावरलूम बुनकरों को योजना का लाभ लेने से पूर्व परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त हथकरघा से पावरलूम बुनकर होने का प्रमाण पत्र निर्गत कराना होगा। पावरलूम बुनकर प्रमाण पत्र प्राप्त कर विद्युत विभाग द्वारा विद्युत कनेक्शन दिया जायेगा। परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त (हथकरघा) पावरलूम बुनकर होने का प्रमाण पत्र जारी करते समय

वाणिज्य अनुभाग

पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
दैनिकी संख्या 7836

दिनांक 13.12.19 पावरलूम बुनकर

Scanned with CamScanner

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvaanchal Vidyut Vitan Nigam Limited  
Widyat Nagar, P.O. D.L.W. Varanasiमुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

पावरलूम बुनकर का आधार कार्ड संख्या, बैंक का नाम, बैंक खाता संख्या, बैंक का आई एफ.एस.सी. कोड, मोबाइल नम्बर एवं पावरलूम की संख्या तथा अन्य वैयक्तिक सूचनायें प्राप्त करेंगे। पावरलूम बुनकरों के पास विद्युत विभाग में स्वयं के नाम से विद्युत कनेक्शन होना अनिवार्य है।

(iii) जिन परिक्षेत्रों में पावरलूम बुनकरों को विद्युत बिल में सब्सिडी प्रदान की जानी है, उस परिक्षेत्र से सम्बन्धित विद्युत वितरण निगम (विद्युत विभाग) के अधिशासी अभियन्ता से पूर्व से विद्युत प्रतिपूर्ति का लाभ पा रहे पावरलूम बुनकरों की जनपदवार/ब्लाकवार/गांववार/ मोहल्लावार सत्यापित सूची हथकरघा विभाग के परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त प्राप्त करेंगे, जिसमें पावरलूमों की संख्या एवं विद्युत भार एवं विद्युत कनेक्शन नम्बर स्पष्ट रूप से अंकित किया जायेगा।

(iv) पावरलूम बुनकरों के विद्युत प्रतिपूर्ति के सम्वन्ध में विद्युत विभाग से प्राप्त बुनकरों की सूची का सत्यापन परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त अपने स्तर से भी करायेंगे।

(v) विद्युत विभाग से प्राप्त सूची का संयुक्त सत्यापन परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त या उनके प्रतिनिधि एवं विद्युत विभाग द्वारा नामित कार्मिक द्वारा किया जायेगा। सत्यापन कराकर संशोधित सत्यापित सूची निर्धारित प्रारूप पर, जिसमें सम्बन्धित विद्युत विभाग के अधीक्षण/अधिशासी अभियन्ता एवं परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त के संयुक्त हस्ताक्षर होंगे। परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय को सत्यापित सूची संस्तुति सहित उपलब्ध करायेंगे।

(vi) विद्युत वितरण निगमों को हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग के संबंधित परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त द्वारा प्रस्तर-5 के अनुसार उपलब्ध करायी गयी सत्यापित लाभार्थी सूची के आधार पर विद्युत वितरण निगम अपने आनलाइन विलिंग सिस्टम पर पावरलूम बुनकर का डाटा अद्यतन करना सुनिश्चित करेंगे।

3-अनुदान के  
वितरण की  
प्रक्रिया:-

(i) विद्युत वितरण निगमों द्वारा पावरलूम बुनकर के विद्युत संयोजन पर सम्पूर्ण ऊर्जा का बीजक समस्त प्रभारों/शुल्को सहित मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा निर्धारित दरों पर करते हुये 0.5 (आधा) अश्व शक्ति तक के पावरलूम बुनकर को अनुमन्य 120 यूनिट एवं 1.0 (एक) अश्व शक्ति तक के पावरलूम बुनकर को 240 यूनिट की सीमा तक रू0 3.50 प्रति यूनिट की दर से विद्युत दर में प्रतिपूर्ति करते हुये इनर्जी चार्ज एवं उससे अधिक यूनिटों को मा0 उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा निर्धारित एल0एम0वी0-2 या एल0एम0वी0-6 जो भी लागू हो के आधार पर इनर्जी चार्ज की दरों पर आगणित करते हुये पावरलूम बुनकरों के लिए निर्धारित अन्य समस्त प्रभारों/शुल्कों सहित बीजक निर्गत किया जायेगा। यदि खपत उपरोक्त वास्तविक सीमा से कम है तो वास्तविक खपत के अनुसार ही अनुदान योग्य यूनिट की गणना की जायेगी।

SUPERINTENDING EN.  
Purvanchal Vidyut Vitrans Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता, (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

Scanned with CamScanner

(ii) अनुसूचित जातों के लिए योग्य यूनिट पर रू० 3.50 (तीन रूपया पचास पैसे) प्रति यूनिट के हिसाब से विद्युत दर में प्रतिपूर्ति की कुल धनराशि प्रबन्ध निदेशक उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० लखनऊ के बैंक खाते में शासन से स्वीकृति प्राप्त होने के उपरान्त हस्तांतरण की जायेगी।

यह योजना दिनांक 01 जनवरी, 2020 से लागू मानी जायेगी।

4-योजना प्रारम्भ की तिथि :-

5- योजना हेतु बजट/ धनराशि की मांग:-

(i) सम्बन्धित वित्तीय वर्ष में परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त (हथकरघा) द्वारा प्राप्त प्रस्तावों को संकलित कर धनराशि का आगणन कर पावरलूम बुनकरों को विद्युत प्रतिपूर्ति दिये जाने हेतु बजट की मांग हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय द्वारा शासन से की जायेगी।

(ii) उपलब्ध बजट सीमा में एक वर्ष की देय सब्सिडी को अगले वर्ष अग्रणीत नहीं किया जायेगा।

6-व्यय की प्रक्रिया:-

बजट प्राविधानों के अन्तर्गत सम्बन्धित वित्तीय वर्ष में उपलब्ध बजट व्यवस्था के अनुसार शरारत से वित्तीय स्वीकृति के उपरान्त पावरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति की धनराशि व्यय हेतु निदेशक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ०प्र० कानपुर द्वारा प्रबन्ध निदेशक उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० लखनऊ को उपलब्ध करायी जायेगी। प्रबन्ध निदेशक, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० लखनऊ द्वारा उक्त धनराशि चयनित पावरलूम बुनकरों के संबंधित विद्युत कनेक्शन खाता संख्या के सापेक्ष समायोजित करेगा। इस प्रक्रिया हेतु संबंधित विद्युत वितरण निगम अपने साफ्टवेयर में यह व्यवस्था सुनिश्चित करायेंगे।

7-सदुपयोगिता प्रमाण-पत्र का प्रेषण :-

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, लखनऊ, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय, उ०प्र०, कानपुर से प्राप्त धनराशि के अनुसार पावरलूम बुनकरों के विद्युत बिलों पर छूट प्रदान कर लाभार्थियों की सत्यापित सूची सहित सदुपयोगिता प्रमाण-पत्र हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय, उ०प्र०, कानपुर को उपलब्ध करायेंगे। हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय, उ०प्र०, कानपुर द्वारा परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त (हथकरघा) कार्यालयों के माध्यम से उक्त सदुपयोगिता प्रमाण-पत्रों का सत्यापन कराने के उपरान्त समस्त सदुपयोगिता प्रमाण-पत्र संकलित कर उ०प्र० शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

कृपया उपरोक्तानुसार कार्यवाही सुनिश्चित कराने का कष्ट करें।

भवदीय,

( रमा रमण )

अपर मुख्य सचिव

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitrans Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी


संख्या-1403(1)/63-व0उ0-2019 तददिनांक

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

- 1- महालेखाकार, लेखापरीक्षा (प्रथम एवं द्वितीय) उ0प्र0 प्रयागराज।
- 2- अवस्थापना एवं औद्योगिक विकास आयुक्त, उ0प्र0 शासन।
- 3- अपर मुख्य सचिव/प्रमुख सचिव, ऊर्जा विभाग, उ0प्र0 शासन।
- 4- अध्यक्ष, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, लखनऊ।
- 5- प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, लखनऊ।
- 6- निदेशक, (वितरण/वाणिज्य/कारपोरेट प्लानिंग) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, लखनऊ।
- 7- विशेष सचिव, ऊर्जा अनुभाग-3 उ0प्र0 शासन।
- 8- गार्ड फाइल।

आज्ञा से

  
(बी0 पी0 मिश्र)  
संयुक्त सचिव

  
SUPERINTENDING ENGINEER (C&M)  
Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि0  
विद्युत नगर, डी0एल0डब्ल्यू0  
वाराणसी

संख्या: 1969/24-पी-3-2006

प्रेषक:

श्री अशोक कुमार खुराना  
प्रमुख सचिव  
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में:

प्रबन्ध निदेशक,  
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०  
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग- 3

लखनऊ : दिनांक 14 जून, 2006

विषय: बुनकरों को फ्लैट रेट पर विद्युत आपूर्ति कराये जानेके संबंध में।

महोदय,

उपर्युक्त विषय पर मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वार्षिक वजत 2006-2007 की घोषणा के अनुरूप किसानों की भाँति प्रदेश के कैंबल पावरलूम बुनकरों को निम्नांकित प्राविधानानुसार फ्लैट रेट पर विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने हेतु श्री राज्यपाल सहर्ष स्वीकृति प्रदान करते हैं -

- (1)- सामान्यतः यह सुविधा तीन फेज भार के लिये अनुमत्त होगी, लेकिन प्रदेश के कुछ भागों में दो फेज का भार है, वहाँ भी लागू होगी।
- (2)- 60' तक की रीड स्पेस (कधी) के लूम के लिए रू० 65.00 प्रति लूम लिया जायेगा। यह माना जायेगा कि लूम का भार 0.5 अ०श० है।
- (3)- 60' से अधिक रीड स्पेस के लूमों के लिए रू० 130.00 प्रतिमाह लिया जायेगा। यह माना जायेगा कि लूम का भार 1 अ०श० है।
- (4)- ग्रामीण क्षेत्रों में यह दर 60' तक की रीड स्पेस के लूम के लिये रूपये 37.50 प्रति लूम रीड स्पेस के ऊपर रू० 75/अ०श०/माह ली जायेगी।
- (5)- अतिरिक्त मशीनों पर शहरी क्षेत्र में रू० 130/अ०श०/माह की दर से एवं ग्रामीण क्षेत्र में रू० 75/अ०श०/माह की दर से चार्ज किया जायेगा।
- (6)- लूमों पर सहयोगी प्रकाश व्यवस्था एवं पंखा अनुमत्त होगा। कुल भार का 10 प्रतिशत आंकलित किया जायेगा। बुनकरों के बिल में 10 प्रतिशत धनराशि जोड़ दी जायेगी।
- (7)- यह योजना 01.04.2006 से बुनाई के प्रयोग में आने वाले परिसरों के लिये लागू होगी। दिनांक 01.04.2006 के बाद जमा किये गये वर्ष 2006-07 के गाह अप्रैल एवं मई के बिल की धनराशि का समायोजन किया जायेगा।
- (8)- घोषणा-पत्र (प्रारूप संलग्न) के आधार पर वर्तमान चालू कनेक्शन भी फ्लैट रेट के दरिफ में बदल दिये जायेंगे। नये कनेक्शन हेतु भी यह प्रकिया होगी। एक सप्ताह में कनेक्शन रिजल जायेगा तथा सम्भव नये कनेक्शन काम लगाकर दिये जायेंगे एवं इसमें बुनकर प्रतिनिधियों द्वारा सहयोग प्रदान किया जायेगा।

नये कनेक्शन हेतु निम्न चार्जज लिए जायेंगे-

(1) प्रारम्भिक प्रतिभूति राशि

रू० 200/अ०श०।

27

**SUPERINTENDING ENGINEER**  
Purvanchal Vidyut Vitras Nigam.  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

(ख) सिस्टम लोडिंग चार्जेज		सिस्टम लोडिंग चार्जेज की दर	
क.सं.	भार,		
1	25 के०वी०ए० तक	₹ 150=00 / के०वी०ए०	अथवा उसका अंश
2	25 के०वी०ए० से अधिक एवं 50 के०वी०ए० तक	₹ 400=00 / के०वी०ए०	अथवा उसका अंश
3	50 के०वी०ए० से अधिक एवं 150 के०वी०ए० तक	₹ 800=00 / के०वी०ए०	अथवा उसका अंश

(ग) कनेक्शन हेतु केबिल बुनकरों द्वारा उपलब्ध कराया जाएगा एवं इसको नये कनेक्शन के खर्च में शामिल नहीं किया जायेगा। नये मीटर का खर्च बुनकरों से नहीं लिया जायेगा।  
9- नवीन कनेक्शन के बाद विभागीय अधिकारी एवं जिलाधिकारी के द्वारा नामित बुनकर प्रतिनिधि द्वारा संयुक्त जाँच एवं आवश्यकतानुसार उपभोक्ताओं के लोड के गणना की कार्यवाही की जायेगी।

10- नवीन कनेक्शन के लिए एक पासबुक तैयार की जायेगी एवं बुनकरों को प्रतिमाह बिल जमा करना होगा। पासबुक में ही भुगतान की राशि की इन्ट्री की जायेगी। अलग से बिल नहीं दिया जायेगा। प्रकीकृत भार से कम/अधिक भार होने पर पासबुक में भार कम/अधिक कर दिया जायेगा।

11- पावरलूम के परिसर में मीटर लगे रहेंगे अथवा नवीन कनेक्शन पर मीटर लगाये जायेंगे जिनका व्यय बुनकर उपभोक्ता को वहन नहीं करना पड़ेगा, लेकिन वर्ष में 2 बार उनकी रीडिंग ली जायेगी जिससे निर्धारित लागू दर एवं फ्लैट रेट के बीच की सलिसडी राज्य सरकार को तदनुसार सूचना देकर का आकलन किया जा सके। मीटर रीडिंग से बुनकर उपभोक्ता को विद्युत बिल देय नहीं होंगे। यह आदेश वित्त विभाग की सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

सहायक / यथोपरि।

भवदीय।

( अशोक कुमार खुराना )  
प्रमुख सचिव।

संख्या: 1/17 (1)/24-पी-3-2006 तददिनांक  
प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु पेषित -

- (1) अध्यक्ष, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ।
- (2) सचिव, उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग, गोमतीनगर, लखनऊ।
- (3) प्रबंध निदेशक, पश्चिमांचल/पूर्वांचल/मध्यांचल/दक्षिणांचल, विद्युत वितरण निगम लि०, मेरठ/वाराणसी/लखनऊ/आगरा।
- (4) प्रबंध निदेशक, कंरको, कानपुर।
- (5) सचिव, हथकरघा वस्त्रोद्योग विभाग, उ०प्र० शासन।
- (6) सचिव, नियोजन विभाग, उ०प्र० शासन।
- (7) सचिव, वित्त विभाग, उ०प्र० शासन।
- (8) निदेशक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, जी०टी० रोड, उ०प्र०, कानपुर।

आज्ञा से।

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी



घोषणा-पत्र

आधेशासी अभियन्ता/उपखण्ड अधिकारी  
विद्युत नगरीय वितरण खण्ड/नगरीय उपखण्ड



पुत्र /पत्नी

निम्नवत् घोषणा करता/करती हूँ :

1. दुनकर का नाम
2. पता
3. घुप संख्या/बुक संख्या/संयोजन संख्या
4. वर्तमान स्वीकृत भार
5. ट्रान्सफार्मर की संख्या क्षमता एवं स्थान
6. 50 से कम साइज के लूमों की संख्या  
(0.5 अंश) दर ₹0 65.00 प्रति माह शहरी क्षेत्र के लिए  
दर ₹0 37.50 प्रति माह ग्रामीण क्षेत्र के लिए
7. 50 से अधिक साइज के लूमों की संख्या  
(130अंश) दर ₹0 120.00 प्रति माह शहरी क्षेत्र के लिए एवं ₹0 75.00 प्रतिमाह ग्रामीण क्षेत्र के लिए
8. दुनकर के परिसर में उपकरणों का विवरण  
मशीन का नाम  
मशीन मशीन (नरी) (0.5 अंश)  
मशीन मशीन (नरी)(0.5 अंश)  
मशीन मशीन (मिना मशीन)(1 अंश)  
मशीन मशीन (फिनिशिंग मशीन)  
मशीन 15/20/20 अंश)  
मशीन मशीन (1.0 अथवा 2.0 अंश)  
मशीन (0.5 अथवा 1.0 अंश)  
कुल भार  
इस सुविधा प्राप्त करने के लिए अन्य कोई मशीन परिसर में अनुमत्त नहीं होगी।
9. गणना के अनुसार कुल भार
10. भार अनुसार देय राशि प्रति माह ₹0
11. स्तंभोपी प्रकाश व्यवस्था च पंखों के भार के सापेक्ष  
(10 प्रतिशत देय राशि प्रति माह ₹0
12. कुल देय राशि प्रति माह (10+11) ₹0

संख्या

कुल भार

प्रमाणित करता/करती हूँ कि मेरे द्वारा दी गई उपरोक्त सूचना भेरी जानकारी के अनुसार सही है। यदि मैं मशीन/मशीन आदि की संख्या बढ़ाता/घटाता हूँ तो उसी दिन अतिरिक्त घोषणा पत्र दाखिल करूँगा/करूँगी। नगरीय वितरण विद्युत विभाग के सक्षम अधिकारी/उपखण्ड अधिकारी/आधेशासी अभियन्ता को प्राप्त कराऊंगा/कराऊँगी। ऐसा न करने विभाग परामर्श विच्छेदन करने का स्वतंत्र होगा।

**SUPERINTENDING ENGINEER (C&T)**  
**Purvanchal Vidyut Vitrang Nigam Limited**  
**Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi**

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी



## यू० पी० पावर कारपोरेशन लिमिटेड

(उ० प्र० सरकार का उपक्रम)

U.P. Power Corporation Limited

(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)

शक्ति भवन, 14-अशोक मार्ग, लखनऊ-226 001 फोन-0522-2218306 फैक्स-0522-2218306  
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg, Lucknow - 226 001 Ph.No. 0522-2218306 Fax: 0522-2218306

CIN NO: U32201UP1999SGC024928

संख्या: /एफ०एम०/एफ-2/

दिनांक: 16 जुलाई, 2018

अपर मुख्य राचिव (ऑफिसी),  
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग,  
उ०प्र० शासन,  
लखनऊ।

विषय: पावरलूम बुनकर को आपूर्ति विद्युत के सापेक्ष विद्युत देयों का भुगतान के संबंध में।

महोदय,

वर्तमान में लगभग 106000 पावरलूम बुनकरों को शासन द्वारा निर्गत शासनादेश के अनुसार विद्युत आपूर्ति की जा रही है। वर्तमान में विद्युत शासनदेश के अनुसार हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग द्वारा उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० को देय लम्बित विद्युत देयता लगातार बढ़ती जा रही है।

दिनांक 31.03.2018 को वस्त्रोद्योग विभाग द्वारा लगभग ₹ 2984.18 करोड का भुगतान लम्बित है। इसके अतिरिक्त वर्तमान व्यवस्था के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2018-19 में लगभग ₹ 1631.00 करोड की देयता हो जाएगी, जबकि बजट प्राविधान ₹ 150.000 करोड ही है।

उल्लेखनीय है कि बुनकरों को विद्युत आपूर्ति के भुगतान के संदर्भ में हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग द्वारा डायरेक्ट बेनिफिट ट्रांसफर पद्धति से सीधे पावरलूम उपभोक्ताओं को अनुदान देने पर विचार किया जा रहा है। इस संदर्भ में विभाग द्वारा पूरे प्रदेश में संयुक्त रूप से पावरलूम उपभोक्ताओं का सर्वे भी किया जा रहा है, जिसमें अभी तक विभाग द्वारा लगभग 85010 उपभोक्ताओं का सत्यापन किया जा चुका है। परन्तु फिर भी उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०/विद्युत वितरण निगमों को विद्युत आपूर्ति के सापेक्ष भुगतान नहीं किया जा रहा है।

अतः अनुरोध है कि हथकरघा व वस्त्रोद्योग विभाग द्वारा व्यवस्था में परिवर्तन करने से संबंधित शासनादेश जारी किये जाने में समय लगने के परिपेक्ष्य में ₹ 150.00 करोड का भुगतान तुरन्त करा दिया जाय क्योंकि यह भुगतान अप्रैल से जून 2018 तक की विद्युत आपूर्ति एवं दिनांक 31.03.2018 को लम्बित देयता के सापेक्ष किया जा सकता है। अवशेष ₹ 3865.58 (2984.58+1031-150) करोड का कम से कम 50 प्रतिशत यथा 1933.00 करोड का प्राविधान अनुपूरक बजट के माध्यम से कराये जाने एवं पुनर्विनियोग कराते हुये भुगतान किया जाने का अनुरोध है। शेष 50 प्रतिशत भुगतान आगामी वित्तीय वर्ष 2019-20 में सर्वे व सत्यापन के उपरान्त डीबीटी व्यवस्था लागू करने के परिपेक्ष्य में किया जाना प्रस्तावित है।

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

मुख्य अभियंता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

भवदीया

(अपर्णा वृ)  
प्रबन्ध निदेशक

संख्या: ११५/एफएम०/एफ-२/

तददिनांक:

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1. अपर मुख्य सचिव (वित्त), उ०प्र० शासन, लखनऊ।
2. प्रमुख सचिव (ऊर्जा), उ०प्र० शासन, लखनऊ।
3. निदेशक (वित्त), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ।
4. निदेशक (वाणिज्य), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ।

1130

18/07/18

C.E. (Com-4)

निदेशक (वाणिज्य)  
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०

1649/DC/PCL/18  
17/07/18

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitrao Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

व.ए. (C-II)

17/7/18

ABT

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

मं० २७१०  
दिनांक 18.07.18



उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०

(उ०प्र० पावर कारपोरेशन का लखनऊ  
वाणिज्य एवं ऊर्जा लेखा)

सुबुध तल, राजा भवन विस्तार, 14-अशोक मार्ग, लखनऊ  
दूरभाष सं० 0522-2287888, फ़ैक्स सं० 0522-2287834  
ई-मेल : cecomuppcl@gmail.com वेबसाइट- www.uppcl.org  
CIN : U32201UP1999SGC024928

दिनांक: अगस्त, 10, 2020

पत्रांक: 1536 / नु०अ०(वा० एवं ऊ०ले०) / सी०यू०-दो / धुनकर

अतिमहत्वपूर्ण

विषय: धुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति की योजना के सम्बन्ध में।

ई-मेल/डाक

मुख्य अभियन्ता (आरएयू)  
उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०  
शक्ति भवन विस्तार  
लखनऊ।

कृपया अपर मुख्य सचिव, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग, उ०प्र० शासन के शासनादेश संख्या 598/63-व०उ०-2020-56(एच)/2016 दिनांक 17.07.2020 (छायाप्रति संलग्न) जो आयुक्त एवं निदेशक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ०प्र० कानपुर को संबोधित एवं अपर मुख्य सचिव, ऊर्जा विभाग, उ०प्र० शासन, प्रबन्ध निदेशक, उ०प्र० पा० का० लि०, लखनऊ, प्रबन्ध निदेशक, प० वि० वि० नि० लि०, मेरठ सहित अन्य को पृष्ठांकित है, का सन्दर्भ ग्रहण करने का कष्ट करें।

उपरोक्त के संबंध में अवगत कराना है कि हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग ने पावरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति योजना के नये दिशा निर्देश शासनादेश संख्या 1403/63-व०उ०-2019-60(एच)/2016 टी० सी०-11 दिनांक 04.12.2019 (छायाप्रति संलग्न) द्वारा निर्गत किये गये हैं, जो कि दिनांक 01.01.2020 से लागू है। तदक्रम में पावरलूम बुनकरों की ही भाँति धुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति के सम्बन्ध में हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग द्वारा स्वयं के निर्गत शासनादेश संख्या 1668/63-व०उ०-2019-60(एच)/2016 टी० सी०-11 दिनांक 23.12.2016 (छायाप्रति संलग्न) को अवक्रमित करते हुए अपर मुख्य सचिव, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग, उ०प्र० शासन ने शासनादेश संख्या 598/63-व०उ०-2020-56(एच)/2016 दिनांक 17.07.2020 निर्गत किया गया है, जो कि दिनांक 01.01.2020 से लागू किया जाना प्रावधानित है। जिसमें प्रत्येक छोटे लूम (कार्डिंग मशीन) (0.5 अश्वशक्ति तक) के धुनकर को प्रतिमाह प्रतिलूम 120 यूनिट की सीमा तक रू० 3.50 प्रति यूनिट की दर से अनुमन्य प्रतिपूर्ति (सब्सिडी) दिया जाना तथा प्रत्येक बड़े लूम (कार्डिंग मशीन) (01 अश्वशक्ति तक) के धुनकर को प्रतिमाह प्रतिलूम 240 यूनिट की सीमा तक रू० 3.50 प्रति यूनिट की दर से अनुमन्य प्रतिपूर्ति (सब्सिडी) दिया जाना प्रावधानित है।

नये शासनादेश 598/63-व०उ०-2020-56(एच)/2016 दिनांक 17.07.2020 के अनुसार पात्र धुनकरों को रियायती दर पर विद्युत आपूर्ति किए जाने के फलस्वरूप उनके भुगतान हेतु निर्गत किए जाने वाले बीजक मा० उ०प्र० विद्युत नियामक द्वारा जारी टैरिफ शेड्यूल के अनुसार आँगणित धनराशि से उनको उपरोक्त शासनादेश के अनुसार दी जाने वाली सब्सिडी धनराशि का समायोजन करते हुए जारी किए जाने हैं। अतः उपरोक्त शासनादेश के अनुसार धुनकरों को रियायती विद्युत आपूर्ति हेतु इसका अनुमोदन मा० उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग से किया जाना विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 66 के प्रावधानानुसार आवश्यक है।

अतः अपर मुख्य सचिव, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग, उ०प्र० शासन द्वारा धुनकरों को छूट दिए जाने हेतु जारी संशोधित शासनादेश संख्या 598/63-व०उ०-2020-56(एच) /2016 दिनांक 17.07.2020 के सम्बन्ध में मा० उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग को सूचित कर टैरिफ आदेश में समाहित किए जाने सम्बन्धी कार्यवाही करवाने का कष्ट करें।

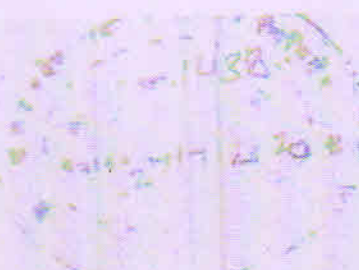
संलग्नक: व्यथोपरि।

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

10/08/2020  
(अरुण पति)  
मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य-1)

SUPERINTENDING ENGINEER (C.M.)  
U.P. Vidyut Vitrans Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. B.N.W., Varanasi

निदेशक (वाणिज्य), उ०प्र० पा० का० लि०, शक्ति भवन, लखनऊ को सूचनाई प्रेषित।



सं. 1438  
मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि.  
विद्युत नगर, वाराणसी

(Com)

21-7-2020

1590/mb/2020  
23/07/2020

अनुमति पत्र  
धुनकरों के विद्युत दर में वृद्धि की प्रतिक्रिया के सम्बन्ध में

दिनांक 17 जुलाई 2020

सम्बन्धित धुनकरों के सम्बन्ध में

विषय - धुनकरों के विद्युत दर में वृद्धि की प्रतिक्रिया के सम्बन्ध में

महोदय

उपरोक्त विषयक आपने पत्र संख्या-74/सह0 अनु0/2020-21 दिनांक 15.07.2020 के सम्बन्ध में मुझे यह कहने का निवेदन हुआ कि उपरोक्त धुनकरों के विद्युत दर में घूट की प्रतिपूर्ति योजना के नये दिशा निर्देश शासनादेश संख्या-1403/63व0स0-2019-60(एच)/2016टी0सी0।। दिनांक 04 दिसम्बर 2019 द्वारा निर्गत किए जा चुके हैं। अतः उपरोक्त धुनकरों की ही भांति धुनकरों के विद्युत दर में घूट की प्रतिपूर्ति के सम्बन्ध में शासनादेश संख्या-1603/63-व0स0-2018-56(एच)/2016 दिनांक 23 दिसम्बर 2018 को अन्वयित करने का धुनकरों के विद्युत दर में घूट की प्रतिपूर्ति के सम्बन्ध में निर्देशानुसार नये दिशा निर्देश निर्गत किए जा रहे हैं -

4133/PSE/20  
VS(B)

I-योजना :-

क-प्रत्येक छोटे लूम(काटिंग मशीन) (0.5 अश्व शक्ति तक) के धुनकर को प्रति माह 120 यूनिट की सीमा तक 3.50 प्रति यूनिट की दर से अनुमन्य प्रतिपूर्ति (राबिडी) दी जायेगी। शेष धनराशि सम्बन्धित धुनकर द्वारा स्वयं वहन की जायेगी। 120 यूनिट प्रति लूम प्रति माह से अधिक के उपभाग पर सम्बन्धित श्रेणी यथा एल0एम0वी0-2 या एल0एम0वी0-6 की सामान्य दर लागू होगी।

20.07.2020

C-E (Com-1)

ख-प्रत्येक बड़े लूम(काटिंग मशीन) (1 अश्व शक्ति तक) के धुनकर को प्रति माह 240 यूनिट की सीमा तक 3.50 प्रति यूनिट की दर से अनुमन्य प्रतिपूर्ति (राबिडी) दी जायेगी। शेष धनराशि सम्बन्धित धुनकर द्वारा स्वयं वहन की जायेगी। 240 यूनिट प्रति लूम प्रति माह से अधिक के उपभाग पर सम्बन्धित श्रेणी यथा एल0एम0वी0-2 या एल0एम0वी0-6 की सामान्य दर लागू होगी।

11/07/2020

II-लाभार्थियों की मात्रता एवं चयन की प्रक्रिया :-

ग-काटिंग मशीन की प्रो-पेयर्स/मशीन/एच/पावर लूम गतिविधियों तथा साधारण काटिंग मशीन, गारनेट मशीन (चायना), एम0पी0 आर0 गारनेट मशीन एवं प्रेस मशीन एवं संबंधित अन्य मशीनों पर होने वाला विद्युत खपत भी उपरोक्त "क" एवं "ख" की अनुमन्य विद्युत की दर 120 यूनिट एवं 240 यूनिट में शामिल माना जायेगा।

(1) यह योजना लागू करने के लिए विद्युत के वन भाग में उपरोक्त धुनकरों को अंक0म0 भाग के 16 विद्युत भार तक, विद्युत कमखाने वाले कवले धुनकरों पर लागू होगी।

1210/Com/2020  
21/07/2020

11/07/2020

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitrans Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी















संख्या-403/1 / 63-2020-2348 नववर्षा

- 1- प्रतिनिधि निम्नलिखित को सूचनाएं एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-
- 2- महानिरीक्षक संख्यापरिचय प्रिथम एवं द्वितीय 2020 प्रकारकत
- 3- अध्यक्ष/अधीक्षक एवं अतिरिक्त अधिकारी संख्याएं 2020 शासन
- 4- अपर मुख्य सचिव/प्रमुख सचिव एवं विभाग 2020 शासन
- 5- अध्यक्ष 2020 प्रकार कार्यपत्रिका लि० शक्ति भवन लखनऊ
- 6- अध्यक्ष निदेशक 2020 प्रकार कार्यपत्रिका लि० शक्ति भवन लखनऊ
- 7- निदेशक, वितरण/वाणिज्य/कारपोरेट प्रभाग 2020 प्रकार कार्यपत्रिका लि० शक्ति भवन लखनऊ
- 8- विशेष सचिव, ऊर्जा अनुभाग-3 2020 शासन।

अहं त

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

  
डी० पी० मिश्र,  
मुख्य सचिव

  
SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitraa Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi





प्रतिनिधि विद्युत वितरण निगम लि.

प्रतिनिधि विद्युत वितरण निगम लि. का कार्यालय संख्या-4/2/18-2018-विद्युत

दिनांक 22 दिसम्बर 2018 का संदर्भ में पूर्ववर्ती प्रत्येक संख्या के संबंध में संयुक्त -

- 1- मुख्य अधिकारी, उत्तर प्रदेश
- 2- मुख्य अधिकारी, पूर्वांचल
- 3- प्रमुख अधिकारी, बिहार विभाग, उत्तर प्रदेश
- 4- निदेशक (बिहार) उत्तर प्रदेश
- 5- निदेशक (बिहार) उत्तर प्रदेश
- 6- निदेशक (बिहार) उत्तर प्रदेश
- 7- मुख्य अभियंता, निदेशक एवं अनुसंधान इकाई (बिहार) उत्तर प्रदेश
- 8- विभागीय अधिकारी, उत्तर प्रदेश
- 9- विभागीय अधिकारी, उत्तर प्रदेश
- 10- राज्य सरकार

(हरिशंकर भट्ट)  
संयुक्त अधिकारी

संख्या-1685(2)/03-ब030-2018-संवर्धन

प्रतिनिधि इस अनुसूची के तहत प्रेषित कि सूचना इस योजना के अन्तर्गत प्रसार-प्रसार समन्वय समिति में एवं अन्य प्रकार माध्यमों से कक्षा के अन्दर -

- 1- निदेशक (बिहार) उत्तर प्रदेश
- 2- मुख्य अधिकारी, उत्तर प्रदेश

आज्ञा से  
(हरिशंकर भट्ट)  
संयुक्त अधिकारी

**SUPERINTENDING ENGINEER (O&M)**  
Purvanchal Vidyut Vitrana Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

**मुख्य अभियंता (वाणिज्य)**  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

# Annexure: C

**DETAIL OF FUND RECEIVED UNDER IPDS, DDUGJY 11TH, 12TH &  
NEW IN F.Y. 2018-19**

**Under DDUGJY-11th plan**

Date	Loan	Grant	Total
04.06.2018	-	1,47,36,421.00	1,47,36,421.00
04.06.2018	-	1,85,83,884.00	1,85,83,884.00
16.11.2018	-	4,73,30,451.00	4,73,30,451.00
	-	<b>8,06,50,756.00</b>	<b>8,06,50,756.00</b>

**Under DDUGJY-12th plan**

Date	Loan	Grant	Total
04.06.2018	3,87,04,310.00	92,86,77,672.00	96,73,81,982.00
13.06.2018	62,70,637.00	-	62,70,637.00
14.06.2018	-	20,09,33,424.00	20,09,33,424.00
16.11.2018	5,02,52,650.00	43,20,68,454.00	48,23,21,104.00
	<b>9,52,27,597.00</b>	<b>1,56,16,79,550.00</b>	<b>1,65,69,07,147.00</b>

**Under DDUGJY-NEW**

Date	Loan	Grant	Total
24.05.2018	-	12,08,63,932.00	12,08,63,932.00
04.06.2018	-	39,33,33,000.00	39,33,33,000.00
31.08.2018	1,00,00,00,000.00	-	1,00,00,00,000.00
31.10.2018	85,00,00,000.00	-	85,00,00,000.00
11.12.2018	49,15,00,000.00	-	49,15,00,000.00
29.03.2018	-	68,74,45,000.00	68,74,45,000.00
	<b>2,34,15,00,000.00</b>	<b>1,20,16,41,932.00</b>	<b>2,54,31,41,932.00</b>

**SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)**  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W. Varanasi

**मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)**  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी



Under IPDS

Date	Loan	Grant	Total
01.06.2018	20,75,00,000.00	-	20,75,00,000.00
04.06.2018	-	2,97,73,00,000.00	2,97,73,00,000.00
12.10.2018	-	5,74,00,000.00	5,74,00,000.00
01.08.2018	-	1,70,00,000.00	1,70,00,000.00
30.03.2019	60,00,00,000.00	-	60,00,00,000.00
	80,75,00,000.00	3,05,17,00,000.00	3,85,92,00,000.00

Under AGENCY CHARGES

Date	Loan	Grant	Total
24.05.2018	-	7,45,88,148.00	7,45,88,148.00
19.03.2019	57,19,028.00	-	57,19,028.00
20.03.2019	-	8,12,97,212.00	8,12,97,212.00
20.03.2019	33,13,996.00	-	33,13,996.00
29.03.2019	11,95,16,267.00	-	11,95,16,267.00
30.03.2019	5,52,90,973.00	-	5,52,90,973.00
	18,38,40,264.00	15,58,85,360.00	33,97,25,624.00

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitrans Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

**PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LTD., VARANASI**  
**DETAIL OF FUND RECEIVED UNDER Saubhagya**

Sl. No.	Year	Date	Loan	Grant	OWN Fund	Distt. Total	Remarks for Grant	
1	2018-19	06.07.2018	0.00	0.00	413900000.00	413900000.00		
2		09.07.2018	0.00	0.00	413900000.00	413900000.00		
3		24.07.2018	0.00	365621040.00	0.00	365621040.00	HH	
				0.00	365621040.00	827800000.00	1193421040.00	
4		09.08.2018	0.00	0.00	413900000.00	413900000.00		
				0.00	0.00	413900000.00	413900000.00	
5		10.09.2018	0.00	0.00	460200000.00	460200000.00		
6		11.09.2018	0.00	480000000.00	0.00	480000000.00	HH	
7		19.09.2018	0.00	871400000.00	0.00	871400000.00	HH	
				0.00	1351400000.00	460200000.00	1811600000.00	
8		01.10.2018	0.00	4650900000.00	0.00	4650900000.00	INFRA	
9		15.10.2018	0.00	0.00	95300000.00	95300000.00		
			0.00	4650900000.00	95300000.00	4746200000.00		
10	19.11.2018	0.00	0.00	95300000.00	95300000.00			
			0.00	0.00	95300000.00	95300000.00		
11	11.12.2018			1884200000.00		1884200000.00	INFRA	
12	11.12.2018			2392700000.00		2392700000.00	INFRA	
			0.00	4276900000.00	0.00	4276900000.00		
13	11.03.2019		0.00	0.00	-498080000.00	-498080000.00		
14	12.03.2019		1000000000.00	0.00	0.00	1000000000.00		
15	13.03.2019		1500000000.00			1500000000.00		
16	28.03.2019		1000000000.00			1000000000.00		
			3500000000.00	0.00	-498080000.00	3001920000.00		
<b>TOTAL</b>			<b>3500000000.00</b>	<b>10644821040.00</b>	<b>1394420000.00</b>	<b>15539241040.00</b>		

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

# Annexure: D

Annexure to Query No. - 9

PAGE NO. :- 4

M. D. OFFICE  
PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED  
VARANASI  
FOR THE MONTH OF MARCH (F), 2019

AC CODE NO	HEAD OF ACCOUNT	DEBIT			CREDIT			NET BALANCE	OPVWHL OPENING	CLOSING
		PREVIOUS PROGRESSIVE	DURING THE MONTH	PROGRESS END OF THIS MONTH	PREVIOUS PROGRESSIVE	DURING THE MONTH	PROGRESS END OF THIS MONTH			
	* SUBTOTAL *	0.00	-15082.41	-15082.41	0.00	526700.16	526700.16	-541782.57	-5195558.37	-9731303.94
12.901	Calculators	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-107180.80	-107180.80
12.902	Typewriters	0.00	0.00	0.00	0.00	20730.27	20730.27	-20730.27	-3744382.23	-3744382.23
12.903	Cash Register	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7600.00	-9500.00	-1900.00
12.905	Photo Stat Machines	0.00	8856.67	8856.67	0.00	1266.67	1266.67	0.00	-4661968.39	-4661968.39
12.906	Capitars & Printers	0.00	72454.11	72454.11	0.00	1550240.15	1550240.15	-1477785.04	-1477785.04	-1477785.04
12.909	Others	0.00	328893.78	328893.78	0.00	2392123.60	2392123.60	-2065229.92	-14131016.84	-16192616.68
	* SUBTOTAL *	0.00	408214.56	408214.56	0.00	3964360.69	3964360.69	-3556146.13	-22667825.96	-27222772.09
	* TOTAL *	2061936491.30	1238753661.76	823182829.54	0.00	4162092745.28	4162092745.28	-3338909916.74	-22486210256.93	-2582512013.67
ACCOUNT GROUP: 13	Capital Expenditure Resulting	0.00	0.00	0.00	0.00	16299086.00	16299086.00	-16299086.00	-26480926.00	-42780012.00
	* TOTAL *	0.00	0.00	0.00	0.00	16299086.00	16299086.00	-16299086.00	-26480926.00	-42780012.00
ACCOUNT GROUP: 14	CAPITAL WORK-IN-PROGRESS ACCOUNTS									
14.01	Others	42088846.48	-42088846.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
14.04	Haneri Bhali Stage	4897318.00	-4897318.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
14.05	Garhwal Rishikesh	44000.00	-44000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
14.06	Khara Project	37045810.23	-37045810.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
14.48	Chra Cole	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	* SUBTOTAL *	84165974.71	-84165974.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	532971.25	532971.25
14.61	33 KV Works	68289037.46	47276733.45	135867570.91	0.00	0.00	0.00	0.00	532971.25	532971.25
14.62	11 KV Rural	3174684871.65	568320074.44	3733004946.09	0.00	1724356275.53	3098504375.53	-739828504.62	369814.00	369814.00
14.63	11 KV Rural	-335694053.24	335684053.24	0.00	0.00	3447590274.14	3505452274.14	227552671.95	2233039846.42	149523134.60
14.63603	11 KV Rural	-178881449.99	178881449.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2607526413.87	2838579045.82
14.65	L.T. Rural	65596959.84	320851965.42	816448925.96	0.00	692287799.39	885287799.39	-79838893.43	0.00	0.00
14.66	L.T. Urban	296886293.27	-32709840.88	2934136452.99	0.00	2882070532.52	2882070532.52	48875931.90	176231766.55	102332353.12
14.67	Renovation Rural	59661137.76	259297104.52	85838642.29	0.00	675486025.92	675486025.92	183452616.36	28045684.15	76922516.05
14.68	Renovation Urban	28353435.09	43816265.38	52637610.47	0.00	281067023.51	281067023.51	-204526238.02	1779312.58	-21073251.96
	* SUBTOTAL *	8182824411.97	1849179124.97	10131803546.94	0.00	102747979.04	102747979.04	1480219.80	507556.20	47082359.44
14.71	State Normal Works	719477474.50	102963363.49	823440837.99	0.00	840019835.99	840019835.99	-306002381.18	4843995195.75	4537592144.57
14.72	R.F.C. Normal Works	174242783.11	20917252.14	193162035.25	0.00	14952418.64	14952418.64	-17578998.00	1139828175.47	1121549172.47
14.73	RDP	95624737.95	-7147133.97	89475553.98	0.00	8635840.38	6635430.98	45610616.61	187288.35	45797133.96
14.73A	Ambedkar Villages	12290654.69	1677978.45	13968633.10	0.00	14107448.45	14107448.45	-138815.35	310845.94	24321259.94
14.74	RGVY	135676221.43	1047137099.98	118279472.41	0.00	2600875623.64	2600875623.64	-1418080301.23	13602366.88	13467418.53
14.7401	RGVY	960518064.35	125797130.93	2220248195.28	0.00	989585820.34	989585820.34	1230632374.34	10516448581.72	9098367182.49
14.76	S.P.A. Schemes	3019512.68	173434.22	1477146.90	0.00	1477146.90	1477146.90	0.00	1708005.41	1708005.41

SUPERINTENDING ENGINEER (P.W.)  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.  
Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

मुख्य अधिकारी (वाणिज्य)  
पूरुवंचल विद्युत वितरण निगम लि.  
विद्युत नगर, डी.एल.डी. बिल्डिंग  
वाराणसी

M. D. OFFICE  
PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED  
VARANASI  
FOR THE MONTH OF MARCH (F), 2019

AG CODE NO	HEAD OF ACCOUNT	PREVIOUS		DURING		PROGRESS		DURING		PROGRESS		DURING		NET BALANCE	(FVNL) DEBITING	BALANCE
		PROGRESSIVE	THE MONTH	THE MONTH	OF THIS MONTH	PROGRESSIVE	THE MONTH	OF THIS MONTH	PROGRESSIVE	THE MONTH	OF THIS MONTH					
14.603																
14.621	35 KV Works	0.00	3894358.56	3894358.56	0.00	3894358.56	0.00	3894358.56	0.00	3894358.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
14.631	11 KV Rural	1488956.00	-1488956.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	SUBTOTAL *	14007697.39	242787225.90	242787225.90	0.00	382864405.29	43114088.14	339730017.15	382864405.29	3894358.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	TOTAL *	141565835.39	245192628.86	245192628.86	0.00	386758454.25	43114088.14	343644376.15	386758454.25	3894358.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ACCOUNT GROUP: 15 OTHER ACCOUNTS FOR ASSETS AT CONSTRUCTION STAGE	2334468750.36	24412834586.15	47757533330.51	479286643.24	31350413316.10	479286643.24	31828629959.34	15927833371.17	15927833371.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
15.208	Intt. & Other Finance	0.00	1709479885.78	1709479885.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
15.209	Other Debits to Revn.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	SUBTOTAL *	0.00	1709479885.78	1709479885.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	TOTAL *	0.00	1709479885.78	1709479885.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ACCOUNT GROUP: 16 ASSETS NOT IN USE	6653279572.90	172395054.68	6835664727.58	6664771222.90	170893504.68	6835664727.58	28007596.00	127403940.00	170893504.68	6835664727.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
16.105	Plant & Machinery	29396344.00	28007596.00	28007596.00	99396344.00	28007596.00	28007596.00	28007596.00	127403940.00	28007596.00	28007596.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
16.109	Office Equipments	3139460.00	-3139460.00	0.00	3139460.00	0.00	3139460.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	TOTAL *	676815476.90	197253190.68	6963086667.58	676307026.90	195761640.68	6963086667.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ACCOUNT GROUP: 18 INTANGIBLE ASSETS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
18.9	Lines, Cable Networks	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
18.400	Theft of Fixed Assets	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	SUBTOTAL *	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	TOTAL *	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ACCOUNT GROUP: 20 INVESTMENTS	1739062.00	0.00	1739062.00	0.00	1739062.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
20.280	Fixed Deposits	1739062.00	0.00	1739062.00	0.00	1739062.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	TOTAL *	1739062.00	0.00	1739062.00	0.00	1739062.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ACCOUNT GROUP: 22 MATERIALS STOCK & RELATED ACCOUNTS	10732454537.30	199374081.64	12731828618.94	31710414.00	1270010254.94	31710414.00	12731828618.94	1799272369.23	12731828618.94	1799272369.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.20	Mat'ar. Purchase (Cap.)	1253360281.23	545412089.00	1799272369.23	84041061.00	1715231308.23	84041061.00	1799272369.23	1799272369.23	1799272369.23	1799272369.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.20	Mat'ar. Purchase (Op.)	14376720.40	18451180574.83	18451180574.83	15583318354.04	230408840.43	15583318354.04	230408840.43	18513725194.07	18513725194.07	18513725194.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.32	Mat'ar. Issue (Capit.)	5536569.00	1397329018.12	1452865587.12	940205031.82	290100476.26	940205031.82	290100476.26	1230302508.08	1230302508.08	1230302508.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.34	Material Issued	26307189.00	2845199233.11	2871506431.11	254707448.47	489359661.67	254707448.47	489359661.67	3044065510.08	3044065510.08	3044065510.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.36	Materials Returned	379293342.17	693342407.64	1072633749.81	2350000.00	1070383149.81	2350000.00	1070383149.81	172560079.04	172560079.04	172560079.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	TOTAL *	10732454537.30	199374081.64	12731828618.94	31710414.00	1270010254.94	31710414.00	12731828618.94	1799272369.23	12731828618.94	1799272369.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ACCOUNT GROUP: 23 MATERIALS STOCK & RELATED ACCOUNTS	1739062.00	0.00	1739062.00	278150.00	1739062.00	278150.00	1739062.00	0.00	1739062.00	1739062.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.20	Mat'ar. Purchase (Cap.)	10732454537.30	199374081.64	12731828618.94	31710414.00	1270010254.94	31710414.00	12731828618.94	1799272369.23	12731828618.94	1799272369.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.20	Mat'ar. Purchase (Op.)	14376720.40	18451180574.83	18451180574.83	15583318354.04	230408840.43	15583318354.04	230408840.43	18513725194.07	18513725194.07	18513725194.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.32	Mat'ar. Issue (Capit.)	5536569.00	1397329018.12	1452865587.12	940205031.82	290100476.26	940205031.82	290100476.26	1230302508.08	1230302508.08	1230302508.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.34	Material Issued	26307189.00	2845199233.11	2871506431.11	254707448.47	489359661.67	254707448.47	489359661.67	3044065510.08	3044065510.08	3044065510.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.36	Materials Returned	379293342.17	693342407.64	1072633749.81	2350000.00	1070383149.81	2350000.00	1070383149.81	172560079.04	172560079.04	172560079.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	TOTAL *	1739062.00	0.00	1739062.00	278150.00	1739062.00	278150.00	1739062.00	0.00	1739062.00	1739062.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ACCOUNT GROUP: 23 MATERIALS STOCK & RELATED ACCOUNTS	1739062.00	0.00	1739062.00	278150.00	1739062.00	278150.00	1739062.00	0.00	1739062.00	1739062.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.20	Mat'ar. Purchase (Cap.)	10732454537.30	199374081.64	12731828618.94	31710414.00	1270010254.94	31710414.00	12731828618.94	1799272369.23	12731828618.94	1799272369.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.20	Mat'ar. Purchase (Op.)	14376720.40	18451180574.83	18451180574.83	15583318354.04	230408840.43	15583318354.04	230408840.43	18513725194.07	18513725194.07	18513725194.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.32	Mat'ar. Issue (Capit.)	5536569.00	1397329018.12	1452865587.12	940205031.82	290100476.26	940205031.82	290100476.26	1230302508.08	1230302508.08	1230302508.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.34	Material Issued	26307189.00	2845199233.11	2871506431.11	254707448.47	489359661.67	254707448.47	489359661.67	3044065510.08	3044065510.08	3044065510.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22.36	Materials Returned	379293342.17	693342407.64	1072633749.81	2350000.00	1070383149.81	2350000.00	1070383149.81	172560079.04	172560079.04	172560079.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	TOTAL *	1739062.00	0.00	1739062.00	278150.00	1739062.00	278150.00	1739062.00	0.00	1739062.00	1739062.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ACCOUNT GROUP: 23 MATERIALS STOCK & RELATED ACCOUNTS	1739062.00	0.00	1739062.00	278150.00	1739062.00	278150.00	1739062.00	0.00	1739062.00	1739062.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

SUPERINTENDING ENGINEER (C.O.)  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अधिकारी (वाणिज्य),  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि.  
विद्युत नगर, डी.एल.डब्ल्यू,  
वाराणसी



# **Annexure: E**

**PURVANCHAL VIDYUT VITARAN NIGAM LIMITED, VARANASI**

**DETAILS OF INTEREST FOR THE YEAR 2018-19**

Sl. No.	Particulars	Paid by PuVVNL		Paid by UPPCL		Provision Back		Next Provision		Total	
		Amt. Rs.	2	Amt. Rs.	3	Amt. Rs.	4	Amt. Rs.	5	Amt. Rs.	6
	Long Term Loans										
1	Go UP										
a	GO UP										
b	APDRP										
c	World Bank Loan										
	Sub Total										
2	REC										
a	REC (TRANSTIONAL)			1,57,89,26,312.00							1,57,89,26,312.00
b	REC (Resch.)										
c	REC (Secured)										
d	RAPDRP Part-B	60,44,87,315.00				2,65,34,374.00		2,64,42,794.00			60,43,95,735.00
e	ABC Loan										
f	STL	90,31,962.00									90,31,962.00
g	SAUBHAGYA	20,11,10,679.00						1,46,26,921.00			21,57,37,600.00
	Sub Total	81,46,29,956.00		1,57,89,26,312.00		2,65,34,374.00		4,10,69,715.00			2,40,80,91,609.00
3	PFC										
a	PFC(RTL)										
b	PFC (TRANSTIONAL)			1,42,43,78,841.00							1,42,43,78,841.00
c	APDRP										
d	R-APDRP Part-A&B	30,09,81,796.00				15,28,55,359.22		49,62,43,894.00			64,43,70,330.78
e	IPDS	12,18,03,052.00				1,78,13,708.00		3,00,08,423.00			13,39,97,767.00
f	DDUGYI (NEW)	6,18,33,896.00						4,91,44,557.00			11,09,78,453.00
	Sub Total	48,46,18,744.00		1,42,43,78,841.00		17,06,69,067.22		57,53,96,874.00			2,31,37,25,391.78
4	HUDCO										
5	F.P. CONSUMERS										
6	Bonds			8,41,17,74,849.00							8,41,17,74,849.00
7	Working Capital Loan			30,73,22,796.78							30,73,22,796.78
8	Bank Loan										
9	P.F.C. ( New Tran)										
10	Noida										
11	Mandi Parisad										
	Sub Total			8,71,90,97,645.78							8,71,90,97,645.78
	<b>GRAND TOTAL</b>	1,29,92,48,700.00		11,72,24,02,798.78		19,72,03,441.22		61,64,66,589.00			13,44,09,14,646.56

# **Annexure: F**



Annexure to Query No. - 21

**PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED**

**SUMMARY OF FIXED ASSETS AS ON 31st MARCH, 2019**

Sl. No.	Name of Assets	%	Cost as on 01.04.2018	Additions during 2018-19	Sales Adjustment	Cost as on 31.3.2019	Total Dep. As on 01.04.2018	Dep. For the year (2018-19)	Deductible Adjustment	Impairment	Total Dep. As on 31.03.2019	Net Value as on 31.03.2019
<b>A Transmission Lines</b>												
1	Alhabad	4.75%	10,56,27,882.75	8,55,22,383.04	-	19,11,51,265.29	3,44,33,341.03	40,27,717.02	-	-	3,84,61,058.05	15,36,90,937.74
	Azamgarh		3,34,30,515.59	-	-	3,34,30,515.59	2,08,69,789.09	9,07,399.69	-	-	2,17,77,144.34	1,16,53,367.25
	Basti		1,11,77,727.04	-	-	1,11,77,727.04	74,26,165.34	3,01,766.88	-	-	71,75,960.16	31,89,794.81
	Gorakhpur		3,41,27,106.25	-	-	3,41,27,106.25	2,26,04,220.32	9,26,305.97	-	-	2,85,31,226.79	1,05,95,879.46
	Mirzapur		15,70,31,462.82	-	-	15,70,31,462.82	4,65,10,578.33	42,62,282.57	-	-	5,07,22,800.30	10,62,58,602.02
	Varanasi		50,99,23,289.52	-	-	50,99,23,289.52	12,65,86,040.51	1,38,01,891.81	-	-	16,01,74,074.71	36,83,16,679.84
	Incoming Lines		85,13,57,584.47	6,55,23,383.04	14,32,439.00	93,01,347,000.00	25,84,40,715.09	2,42,37,963.93	-	-	28,24,44,271.41	65,29,06,607.12
2	Alhabad	4.75%	8,96,19,34,770.76	38,33,73,792.76	54,13,906.01	9,33,38,44,657.45	2,66,30,42,404.71	29,71,90,019.22	10,82,780.80	2,37,08,792.94	2,91,44,40,850.19	6,40,54,03,807.30
	Azamgarh		3,61,11,514.70	-	-	3,61,11,514.70	39,45,21,999.89	3,65,24,897.23	-	-	33,03,81,977.30	63,07,99,327.29
	Basti		37,12,43,834.24	13,12,95,717.01	-	50,25,39,551.25	10,63,39,577.00	1,96,01,884.04	-	-	11,65,68,963.36	38,59,70,577.69
	Gorakhpur		67,59,28,167.50	-	-	67,59,28,167.50	35,48,02,323.74	2,67,76,597.91	-	-	37,03,39,807.68	30,55,68,360.03
	Mirzapur		3,04,06,15,104.57	86,94,63,219.06	7,50,255.00	3,90,91,38,648.63	85,48,55,982.10	13,18,11,003.44	-	-	95,69,62,848.41	2,85,03,35,730.21
	Varanasi		1,33,25,02,837.96	4,35,97,817.30	31,75,218.00	1,37,29,34,957.27	4,20,35,691.09	5,13,42,789.01	-	-	1,90,89,385.24	65,26,80,094.86
	Details of outgoing Feeders		15,34,34,06,219.67	1,42,76,80,546.13	93,89,879.01	16,76,17,46,986.71	4,70,37,97,058.53	56,02,47,130.86	1,32,44,427.45	8,13,86,740.13	5,16,34,13,531.81	11,59,83,33,355.01
3	Alhabad	4.75%	3,19,11,51,818.20	31,22,17,701.89	-	3,50,33,69,520.09	1,58,83,46,710.96	15,21,01,275.68	-	-	1,71,08,42,152.89	1,79,24,87,367.20
	Azamgarh		5,90,13,62,116.84	1,28,71,30,367.79	13,48,045.00	7,18,93,049.63	2,25,09,80,824.65	27,63,26,602.68	-	-	2,47,44,36,197.09	4,31,38,88,247.28
	Basti		4,56,62,33,387.87	29,07,42,406.98	-	4,85,69,75,794.85	1,05,63,99,572.56	32,40,06,099.28	-	-	1,24,86,00,436.72	3,61,03,75,356.04
	Gorakhpur		5,74,00,94,114.09	1,23,22,47,706.07	9,17,63,126.00	6,88,05,68,044.16	2,17,96,65,795.35	30,52,48,094.09	-	-	2,38,13,72,615.20	4,49,91,96,079.03
	Mirzapur		1,27,24,93,397.04	1,29,85,99,096.32	-	2,57,10,98,493.36	60,71,54,644.24	10,511,168.92	-	-	35,65,786.75	1,96,24,15,965.86
	Varanasi		8,06,76,92,888.95	41,66,57,685.56	4,71,25,318.00	8,44,12,25,653.28	3,55,41,40,694.80	33,98,47,677.64	-	-	6,12,88,740.20	4,64,56,963,329.51
	LT Lines with Poles		28,34,30,43,729.95	4,83,76,34,963.61	11,51,36,489.00	33,04,55,62,194.10	11,10,69,00,997.56	1,41,16,36,518.22	18,07,47,088	11,71,93,398.33	12,22,05,02,849.57	20,82,50,59,344.41
	Alhabad		12,25,97,14,471.65	78,10,64,877.69	54,13,906.01	13,03,53,65,443.35	4,75,57,22,356.71	45,33,89,011.92	-	-	4,68,17,83,961.14	8,35,15,81,482.24
	Azamgarh		6,49,69,94,147.53	1,28,71,30,367.79	12,48,045.00	7,78,29,36,469.95	2,57,63,80,899.59	33,36,61,699.00	-	-	2,02,65,95,134.13	4,95,63,41,131.62
	Basti		4,95,05,94,939.10	42,20,38,132.99	-	5,37,24,33,072.09	1,17,03,65,069.80	25,09,09,600.80	-	-	1,37,28,97,344.33	3,99,97,35,728.74
	Gorakhpur		6,45,01,39,387.84	1,23,22,47,706.07	9,17,63,126.00	7,59,06,21,967.91	2,55,66,73,039.91	33,29,47,387.91	-	-	2,75,52,43,469.67	4,81,13,80,318.52
	Mirzapur		4,47,01,45,964.53	2,16,80,62,314.38	-	6,63,74,58,279.91	1,40,85,21,204.87	24,11,86,954.33	-	-	1,61,86,48,275.72	5,01,90,09,798.20
	Varanasi		9,91,01,10,014.43	46,02,55,302.86	4,67,13,575.00	10,32,36,40,941.05	4,10,13,68,216.40	40,40,16,358.46	-	-	4,38,99,592,093.83	5,93,42,48,447.03
	Sub-Total (A)		44,53,77,02,925.08	6,95,00,58,927.78	14,59,08,907.01	50,74,76,57,909.29	16,06,90,30,771.17	1,99,61,11,073.01	19,99,87,698.33	19,87,99,543.07	17,66,69,69,692.78	33,07,62,97,306.54
<b>B Plant &amp; Machinery / Transformers</b>												
1	Alhabad	4.75%	2,88,20,05,070.78	65,67,19,895.28	91,97,170.00	3,24,23,743.49	14,56,86,025.42	45,24,009.47	14,97,841.82	44,77,731.33	16,71,70,939.38	17,32,52,804.11
	Azamgarh		1,15,41,95,607.13	17,35,03,077.98	-	1,32,76,98,685.11	21,34,43,245.57	6,18,61,442.83	-	-	26,90,13,053.54	3,21,05,72,212.80
	Basti		1,91,83,99,336.59	5,82,58,931.89	-	1,97,66,58,268.52	18,74,67,996.98	2,89,17,929.86	-	-	10,57,20,515.05	1,22,19,78,170.27
	Gorakhpur		7,14,11,484.82	-	7,040.00	7,14,04,444.82	4,00,67,957.87	53,19,327.12	-	-	22,22,15,822.73	1,75,44,42,442.79
	Mirzapur		3,89,99,48,664.57	19,88,98,739.41	-	4,09,88,483.80	4,97,78,272.78	19,75,132.84	-	-	5,00,90,058.66	2,13,05,375.73
	Varanasi		10,19,84,42,467.36	1,08,73,80,574.56	92,04,110.00	11,27,59,69,134.42	39,37,22,892.58	7,84,11,776.15	-	-	18,60,809.02	3,02,06,20,564.26
	Switching station Details		10,19,84,42,467.36	1,08,73,80,574.56	92,04,110.00	11,27,59,69,134.42	39,37,22,892.58	7,84,11,776.15	-	-	1,42,88,860.97	10,00,99,75,569.89
3	Alhabad	4.75%	9,25,64,71,913.47	3,59,25,74,586.09	1,92,03,24,639.32	13,76,64,345.88	4,75,57,22,356.71	45,33,89,011.92	-	-	4,68,17,83,961.14	8,35,15,81,482.24
	Azamgarh		7,13,02,20,099.65	3,46,41,79,809.80	1,14,54,72,495.90	10,92,87,11,660.24	2,57,63,80,899.59	33,36,61,699.00	-	-	2,02,65,95,134.13	4,95,63,41,131.62
	Basti		2,82,03,97,311.10	1,01,32,10,394.54	42,34,36,481.06	3,41,01,71,228.63	1,17,03,65,069.80	25,09,09,600.80	-	-	1,37,28,97,344.33	3,99,97,35,728.74
	Gorakhpur		6,76,38,67,242.53	5,32,25,16,092.43	1,01,25,15,200.31	11,07,39,69,134.42	11,10,69,00,997.56	1,41,16,36,518.22	-	-	12,22,05,02,849.57	20,82,50,59,344.41
	Substation Details		9,25,64,71,913.47	3,59,25,74,586.09	1,92,03,24,639.32	13,76,64,345.88	4,75,57,22,356.71	45,33,89,011.92	-	-	4,68,17,83,961.14	8,35,15,81,482.24
	Alhabad		9,25,64,71,913.47	3,59,25,74,586.09	1,92,03,24,639.32	13,76,64,345.88	4,75,57,22,356.71	45,33,89,011.92	-	-	4,68,17,83,961.14	8,35,15,81,482.24
	Azamgarh		7,13,02,20,099.65	3,46,41,79,809.80	1,14,54,72,495.90	10,92,87,11,660.24	2,57,63,80,899.59	33,36,61,699.00	-	-	2,02,65,95,134.13	4,95,63,41,131.62
	Basti		2,82,03,97,311.10	1,01,32,10,394.54	42,34,36,481.06	3,41,01,71,228.63	1,17,03,65,069.80	25,09,09,600.80	-	-	1,37,28,97,344.33	3,99,97,35,728.74
	Gorakhpur		6,76,38,67,242.53	5,32,25,16,092.43	1,01,25,15,200.31	11,07,39,69,134.42	11,10,69,00,997.56	1,41,16,36,518.22	-	-	12,22,05,02,849.57	20,82,50,59,344.41
	Substation Details		9,25,64,71,913.47	3,59,25,74,586.09	1,92,03,24,639.32	13,76,64,345.88	4,75,57,22,356.71	45,33,89,011.92	-	-	4,68,17,83,961.14	8,35,15,81,482.24
	Alhabad		9,25,64,71,913.47	3,59,25,74,586.09	1,92,03,24,639.32	13,76,64,345.88	4,75,57,22,356.71	45,33,89,011.92	-	-	4,68,17,83,961.14	8,35,15,81,482.24
	Azamgarh		7,13,02,20,099.65	3,46,41,79,809.80	1,14,54,72,495.90	10,92,87,11,660.24	2,57,63,80,899.59	33,36,61,699.00	-	-	2,02,65,95,134.13	4,95,63,41,131.62
	Basti		2,82,03,97,311.10	1,01,32,10,394.54	42,34,36,481.06	3,41,01,71,228.63	1,17,03,65,069.80	25,09,09,600.80	-	-	1,37,28,97,344.33	3,99,97,35,728.74
	Gorakhpur		6,76,38,67,242.53	5,32,25,16,092.43	1,01,25,15,200.31	11,07,39,69,134.42	11,10,69,00,997.56	1,41,16,36,518.22	-	-	12,22,05,02,849.57	20,82,50,59,344.41
	Substation Details		9,25,64,71,913.47	3,59,25,74,586.09	1,92,03,24,639.32	13,76,64,345.88	4,75,57,22,356.71	45,33,89,011.92	-	-	4,68,17,83,961.14	8,35,15,81,482.24
	Alhabad		9,25,64,71,913.47	3,59,25,74,586.09	1,92,03,24,639.32	13,76,64,345.88	4,75,57,22,356.71	45,33,89,011.92	-	-	4,68,17,83,961.14	8,35,15,81,482.24
	Azamgarh		7,13,02,20,099.65	3,46,41,79,809.80	1,14,54,72,495.90	10,92,87,11,660.24	2,57,63,80,899.59	33,36,61,699.00	-	-	2,02,65,95,134.13	4,95,63,41,131.62
	Basti		2,82,03,97,311.10	1,01,32,10,394.54	42,34,36,481.06	3,41,01,71,228.63	1,17,03,65,069.80	25,09,09,600.80	-	-	1,37,28,97,344.33	3,99,97,35,728.74
	Gorakhpur		6,76,38,67,242.53	5,32,25,16,092.43	1,01,25,15,200.31	11,07,39,69,134.42	11,10,69,00,997.56	1,41,16,36,518.22	-	-	12,22,05,02,849.57	20,82,50,59,344.41
	Substation Details		9,25,64,71,913.47	3,59,25,74,586.09	1,92,03,24,639.32	13,76,64,345.88	4,75,57,22,356.71	45,33,89,011.92	-	-	4,68,17,83,961.14	8,35,15,81,482.24
	Alhabad		9,25,64,71,913.47	3,59,25,74,586.09	1,92,03,24,639.32	13,76,64,345.88	4,75,57,22,356.71	45,33,89,011.92	-	-	4,68,17,83,961.14	8,35,15,81,482.24
	Azamgarh		7,13,02,20,099.65	3,46,41,79,809.80	1,14,54,72,495.90	10,92,87,11,660.24	2,57,63,80,899.59	33,36,61,699.00	-	-	2,02,65,95,134.13	4,







# **Annexure: G**

Annexure to Query No. - 22

PAGE NO. :- 26

M. D. OFFICE  
PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED  
VARANASI  
FOR THE MONTH OF MARCH (F), 2019

AG CODE NO	HEAD OF ACCOUNT	DEBIT			CREDIT			BALANCE		
		PREVIOUS PROGRESSIVE	DURING THE MONTH	PROGRESS END OF THIS MONTH	PREVIOUS PROGRESSIVE	DURING THE MONTH	PROGRESS END OF THIS MONTH	NET BALANCE	(FVNL) CLOSING	CLOSING
ACCOUNT GROUP: 61 REVENUE FROM SALE OF POWER										
61.101	Domestic	0.00	0.00	0.00	3482200.9053.50	1762590408.88	3584699502.38	0.00	0.00	3618469952.38
61.102	Commercial	0.00	0.00	0.00	1590655227.03	257512746.66	18564207973.69	0.00	0.00	18564207973.69
61.103	Public Lamp	0.00	0.00	0.00	1167299033.35	216395933.22	1283694896.57	0.00	0.00	1283694896.57
61.104	Institution	0.00	0.00	0.00	272502031.32	2105893595.65	4778103212.77	0.00	0.00	4778103212.77
61.105	Private Tubewell/Pum.	0.00	0.00	0.00	3080202034.71	29049579.77	332031673.84	0.00	0.00	332031673.84
61.106	Small & Medium Power	0.00	0.00	0.00	433760989.27	86913565.21	462802777.04	0.00	0.00	462802777.04
61.107	Public Water Works	0.00	0.00	0.00	3112707849.89	1496975308.73	3201621415.10	0.00	0.00	3201621415.10
61.108	State Tubewell/Pumps.	0.00	0.00	0.00	6340267537.74	1496975308.73	7837242846.47	0.00	0.00	7837242846.47
61.109	Large & Heavy Power	0.00	0.00	0.00	1360234322.17	168666378.65	13433577443.52	0.00	0.00	13433577443.52
61.110	Railway traction	0.00	0.00	0.00	1845654536.79	140848599.05	1386473123.84	0.00	0.00	1386473123.84
61.111	Lift Irrig/Pump, Canal	0.00	0.00	0.00	5467104776.08	1412125571.10	405499204.98	0.00	0.00	405499204.98
* SUBTOTAL *		0.00	0.00	0.00	92354094513.65	7330740554.55	99684835070.20	0.00	0.00	99684835070.20
61.201	Domestic	0.00	0.00	0.00	1855516337.22	33477119.84	1832139098.38	0.00	0.00	1832139098.38
61.202	Commercial	0.00	0.00	0.00	1401729822.56	57973631.62	1459703464.18	0.00	0.00	1459703464.18
61.203	Public Lamp	0.00	0.00	0.00	132203981.65	60771809.06	132974890.71	0.00	0.00	132974890.71
61.204	Institution	0.00	0.00	0.00	168721543.43	131615258.11	300336801.54	0.00	0.00	300336801.54
61.205	Private Tubewell/Pum.	0.00	0.00	0.00	18261814.40	3417639.60	14843974.80	0.00	0.00	14843974.80
61.206	Small & Medium Power	0.00	0.00	0.00	360618616.97	161806459.35	52425076.32	0.00	0.00	52425076.32
61.207	Public Water Works	0.00	0.00	0.00	209818636.69	393048087.53	59286324.22	0.00	0.00	59286324.22
61.208	State Tubewell/Pumps.	0.00	0.00	0.00	71905007.77	299450338.30	101890366.07	0.00	0.00	101890366.07
61.209	Large & Heavy Power	0.00	0.00	0.00	83564394.79	31646020.26	805038699.53	0.00	0.00	805038699.53
61.211	Lift Irrig/Pump, Canal	0.00	0.00	0.00	36933332.23	101307894.57	470241826.80	0.00	0.00	470241826.80
* SUBTOTAL *		0.00	0.00	0.00	6081635602.71	1147432799.84	7229968402.55	0.00	0.00	7229968402.55
61.301	Domestic	1852765151.22	26639062.84	1832139098.38	0.00	0.00	1832139098.38	0.00	0.00	1832139098.38
61.302	Commercial	1384571891.56	75131572.62	1459703464.18	0.00	0.00	1459703464.18	0.00	0.00	1459703464.18
61.303	Public Lamp	131657792.65	61317098.05	132974890.71	0.00	0.00	132974890.71	0.00	0.00	132974890.71
61.304	Institution	165931494.31	134408315.11	300336801.42	0.00	0.00	300336801.54	0.00	0.00	300336801.54
61.305	Private Tubewell/Pum.	2690774.40	11246759.60	14843974.80	0.00	0.00	14843974.80	0.00	0.00	14843974.80
61.306	Small & Medium Power	354399102.97	188035973.35	52425076.32	0.00	0.00	52425076.32	0.00	0.00	52425076.32
61.307	Public Water Works	209128705.69	38269218.53	59286324.22	0.00	0.00	59286324.22	0.00	0.00	59286324.22
61.308	State Tubewell/Pumps.	714374298.89	304123139.30	101849747.19	0.00	0.00	101849747.19	0.00	0.00	101849747.19
61.309	Large & Heavy Power	838204353.79	33165454.26	805038699.53	0.00	0.00	805038699.53	0.00	0.00	805038699.53
61.311	Lift Irrig/Pump, Canal	368027429.23	102204497.57	470241826.80	0.00	0.00	470241826.80	0.00	0.00	470241826.80
* SUBTOTAL *		6045200864.71	1183867537.84	7229068402.55	0.00	0.00	7229068402.55	0.00	0.00	7229068402.55
61.401	Meter Rent	0.00	0.00	0.00	904029.00	-50079.03	0.00	0.00	0.00	0.00
61.502	Reconn./Disconnec.	0.00	0.00	0.00	10748834.00	10748834.00	-10748834.00	0.00	0.00	0.00
61.504	Service Charges	0.00	0.00	0.00	8123083.00	-8123083.00	0.00	0.00	0.00	0.00
61.505	Load Reduction Chrgs	0.00	0.00	0.00	1846141.00	1846141.00	-1846141.00	0.00	0.00	0.00
61.506	Meter Box Charges	0.00	0.00	0.00	1659644.00	1659644.00	0.00	0.00	0.00	0.00
61.507	Other Recov. from	0.00	0.00	0.00	266204234.63	84169830.07	3509374064.70	0.00	0.00	3509374064.70
61.508	Regulatory Surcharge	0.00	0.00	0.00	2718459509.06	101451585.51	2816911094.59	0.00	0.00	2816911094.59

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited  
Widyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

M. D. OFFICE  
PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED  
VARANASI  
FOR THE MONTH OF MARCH (F), 2019

TAG CODE NO	HEAD OF ACCOUNT	DEBIT			CREDIT			BALANCE		
		PREVIOUS PROGRESSIVE	DURING THE MONTH	PROGRESS END OF THIS MONTH	PREVIOUS PROGRESSIVE	DURING THE MONTH	PROGRESS END OF THIS MONTH	NET BALANCE	(OPNS) OPENING	CLOSING
61.50801	Domestic	0.00	0.00	0.00	896525101.41	694681623.27	1591206924.68	-1591206924.68	0.00	-1591206924.68
61.50802	Commercial	0.00	0.00	0.00	505747484.14	242044126.85	747791610.99	-747791610.99	0.00	-747791610.99
61.50803	Institution	0.00	0.00	0.00	26065765.58	55617436.41	81683202.99	-81683202.99	0.00	-81683202.99
61.50804	Private Tubewell/Pump	0.00	0.00	0.00	108564345.46	92084814.39	200649159.81	-200649159.81	0.00	-200649159.81
61.50805	Small & Medium Power	0.00	0.00	0.00	35907473.27	5310307.73	89617781.00	-89617781.00	0.00	-89617781.00
61.50806	Public Water Works	0.00	0.00	0.00	70019267.32	92037759.48	162057026.80	-162057026.80	0.00	-162057026.80
61.50807	Large & Heavy Power	0.00	0.00	0.00	109723134.13	63224071.06	172947237.19	-172947237.19	0.00	-172947237.19
61.50808	Large & Heavy Power	0.00	0.00	0.00	67160823.44	170265978.36	237426801.80	-237426801.80	0.00	-237426801.80
61.50809	Large & Heavy Power	0.00	0.00	0.00	50456186.19	273679400.19	778185586.37	-778185586.37	0.00	-778185586.37
61.50811	Lift Irrig/Pump, Canal	0.00	0.00	0.00	39351953.33	151783362.23	187135315.56	-187135315.56	0.00	-187135315.56
	SUBTOTAL *	0.00	0.00	0.00	7735534528.98	2921102759.21	10676637288.19	-10676637288.19	0.00	-10676637288.19
61.601	Recoveries for Theft	0.00	0.00	0.00					0.00	
61.603	Recoveries for Theft	39673429.08	599006.00	40272429.08	39673429.08	1530899.00	1330899.00	-1330899.00	0.00	-1330899.00
	SUBTOTAL *	39673429.08	599006.00	40272429.08	39673429.08	1161461.90	40854890.08	-582461.90	0.00	-582461.90
61.71	Revenue from freewheeling	0.00	0.00	0.00		2712360.00	42365789.08	-211360.00	0.00	-211360.00
	SUBTOTAL *	0.00	0.00	0.00	0.00	5715360.00	5715360.00	-5715360.00	0.00	-5715360.00
	TOTAL *	0.00	0.00	0.00	0.00	5715360.00	5715360.00	-5715360.00	0.00	-5715360.00
	ACCOUNT GROUP 62 OTHER INCOME	6084874293.79	118446637.84	7269340831.63	166230938076.42	11407703833.60	11763464194.02	-11036630478.39	0.00	-11036630478.39
62.223	Fixed Deposit INT	0.00	0.00	0.00	3783510.62	-7395143.00	-3611632.38	3611632.38	0.00	3611632.38
62.230	Others	0.00	0.00	0.00	334746.00	-46894.00	287852.00	-287852.00	0.00	-287852.00
62.250	Delayed Payment	0.00	0.00	0.00	330350300.00	-36218479.00	2940611821.00	-2940611821.00	0.00	-2940611821.00
62.270	Interest from Bank	1151.49	-1151.49	0.00	33069466.78	523983.00	53593449.78	-33593449.78	0.00	-33593449.78
	SUBTOTAL *	1151.49	-1151.49	0.00	3340719023.40	-369836533.00	2970881490.40	-2970881490.40	0.00	-2970881490.40
62.360	Other Misc. Receipts	0.00	0.00	0.00	400.00	0.00	400.00	-400.00	0.00	-400.00
62.370	Other Misc. Receipts	0.00	0.00	0.00	56195.00	-56195.00	0.00	0.00	0.00	0.00
62.361	Sale of Tender Forms	15210.00	-15210.00	0.00	42184852.83	66523.50	42251376.33	-42251376.33	0.00	-42251376.33
62.362	Registration Fee	0.00	0.00	0.00	11107.00	0.00	11107.00	-11107.00	0.00	-11107.00
62.366	Income from Trees	0.00	0.00	0.00	27500.00	-27500.00	0.00	0.00	0.00	0.00
62.369	Balance Misc. receipt	0.00	0.00	0.00	4532772.00	250000.00	4782772.00	-4782772.00	0.00	-4782772.00
	SUBTOTAL *	15210.00	-15210.00	0.00	46812826.83	132828.50	47045655.33	-47045655.33	0.00	-47045655.33
62.630	Transport	0.00	0.00	0.00	2225079.00	56947.00	2282026.00	-2282026.00	0.00	-2282026.00
62.640	Income inspection F.	0.00	0.00	0.00	589967.35	0.00	589967.35	-589967.35	0.00	-589967.35
	SUBTOTAL *	0.00	0.00	0.00	2815046.35	56947.00	2871993.35	-2871993.35	0.00	-2871993.35

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वाञ्चल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, ई०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

# Annexure: H





## उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड

(उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम)  
शक्ति भवन, 14-अशोक मार्ग, लखनऊ  
CIN: U32201UP1999SGC024928

संख्या 999 -काविनी एवं वे0प्र0-29/पाकालि /2017-5-काविनी एवं वे0प्र0/16

दिनांक 01 सितम्बर, 2017

### कार्यालय-झाप

उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 के निदेशक मण्डल की दिनांक 19.06.2017 को सम्पन्न 129वीं बैठक में पारित किये गये संकल्प एवं तत्कम में ऊर्जा अनुभाग-2, उ0प्र0 शासन के पत्रांक 05/2017/1713/24-पी-2-17-सा0(144)/2017 दिनांक 31 अगस्त, 2017 द्वारा प्रदान की गयी अनुमति के अनुसार उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 एवं उसके सहयोगी वितरण निगमों तथा केस्को के कार्मिकों के वेतनमान एवं भत्ते सातवें वेतन आयोग की संस्तुतियों के आधार पर दिनांक 01.01.2016 से पुनरीक्षित किए जाने एवं पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में वेतन निर्धारण निम्नलिखित प्रक्रिया के अनुसार किये जाने की स्वीकृति प्रदान की जाती है :-

1. प्रत्येक कर्मचारी, जो दिनांक 01 जनवरी, 2016 को उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 एवं उसकी सहयोगी वितरण कंपनियों तथा केस्को के पूर्णकालिक सेवा में था, का पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स (संलग्नक-1) में वेतन निर्धारण इन आदेशों के अनुसार किया जायेगा, परन्तु

कोई कार्मिक वर्तमान वेतनमान में उसकी अगली वेतनवृद्धि या किसी अनुवर्ती वेतनवृद्धि की तिथि तक अथवा उसके पद रिक्त करने तक अथवा उस वेतनमान में वेतन आहरण करना छोड़ने तक, वर्तमान वेतन बैंड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान में वेतन प्राप्त करने के विकल्प का चयन कर सकता है।

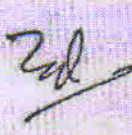
ऐसे मामलों में जहां कार्मिक को दिनांक 01 जनवरी, 2016 तथा इस आदेश के निर्गत होने की तिथि के मध्य पदोन्नति, समयबद्ध वेतनमान/ए0सी0पी0 की व्यवस्था के अन्तर्गत उच्च वेतन बैंड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान प्राप्त हुआ है, वह कार्मिक ऐसी पदोन्नति अथवा समयबद्ध वेतनमान/ए0सी0पी0 की व्यवस्था के अन्तर्गत उच्च वेतन बैंड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान प्राप्त करने की तिथि से पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स अपनाये जाने के विकल्प का चयन कर सकता है।

ऐसे मामलों में जहां किसी कार्मिक के पद के ग्रेड-वेतन का उच्चीकरण दिनांक 01 जनवरी, 2016 एवं इस आदेश के निर्गत होने की तिथि तक हुआ है, वहां उसे यह विकल्प होगा कि वह ग्रेड-वेतन के उच्चीकरण की तिथि से पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स अपनाये जाने के विकल्प का चयन कर सकता है।

**स्पष्टीकरण-1** वर्तमान वेतन बैंड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान में बने रहने का विकल्प केवल एक विद्यमान वेतन बैंड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान में ही स्वीकार्य होगा।

**स्पष्टीकरण-2** उपर्युक्त के अनुसार विकल्प की सुविधा दिनांक 01 जनवरी, 2016 को अथवा उसके बाद कारपोरेशन सेवा में किसी पद पर प्रथम नियुक्त होने वाले कार्मिक अथवा किसी अन्य पद से स्थानान्तरण द्वारा नियुक्त किये गये किसी कार्मिक के लिये स्वीकार नहीं होगा और उसे केवल पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में ही वेतन प्राप्त करने की अनुमति होगी।

**स्पष्टीकरण-3** जहाँ कहीं कोई कार्मिक मूल नियम-22 या किसी/अन्य नियम के अन्तर्गत वेतन नियमन के प्रयोजन के लिये नियमित आधार पर स्थानापन्न रूप से धारित अपने किसी पद के सम्बन्ध में इस नियम के अन्तर्गत वर्तमान वेतनमान को बनाये रखने का विकल्प चुनता है तो इस स्थिति में उसका मौलिक वेतन वह मूल वेतन होगा, जो वर्तमान वेतनमान में धारित पद, जिस पर उसका धारणाधिकार रहता/निलम्बित न किये जाने तक उसका धारणाधिकार बना रहता या स्थानापन्न पद का वेतन, इनमें से जो भी अधिक हो।

  
SUPERINTENDING ENGINEER (C&M)  
Purvanchal Vidyut Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

विकल्प का 2. (1) उपर्युक्त प्रस्तर-1 के अन्तर्गत सम्बन्धित कार्मिक को अपना विकल्प लिखित रूप से निर्धारित प्रारूप (संलग्नक-2) पर देना होगा। यह विकल्प संबंधित कार्मिक के कार्यालयाध्यक्ष/विभागाध्यक्ष/नियुक्ति प्राधिकारी/वेतनपच्ची जारी करने वाले अधिकारी, जो भी सम्बन्धित कार्मिक की सेवा पुस्तिका रखता हो, को इस आदेश के जारी होने की तिथि से तीन माह की अवधि के अन्दर पहुँच जाना चाहिये।

परन्तु

(i) ऐसे कार्मिक जो उक्त आदेश निर्गत होने की तिथि को अवकाश पर अथवा प्रतिनियुक्ति पर अथवा विदेश सेवा में अथवा सक्रिय सेवा पर देश के बाहर हैं, के मामले में उक्त विकल्प का प्रयोग लिखित में इस प्रकार किया जायेगा कि वह भारत में उसके द्वारा अपना पदभार ग्रहण किये जाने की तारीख से तीन माह के अन्दर उक्त प्राधिकारी के पास पहुँच जाये।

(ii) सम्बन्धित कार्मिक दिनांक 01 जनवरी, 2016 को यदि निलम्बन में हो तो इस विकल्प का प्रयोग वह अपनी ड्यूटी पर अपनी वापसी की तारीख से तीन माह के अन्दर कर सकता है।

(2) सम्बन्धित कार्मिक द्वारा अपने विकल्प की सूचना इस आदेश के साथ संलग्न प्रारूप (संलग्नक-3) पर एक वचनबंध (Undertaking) के साथ अपने कार्यालय प्रमुख को दी जायेगी। कार्यालय प्रमुख/वेतन निर्धारण करने वाला अधिकारी वचनबंध प्राप्त किये बिना सम्बन्धित कार्मिक का वेतन निर्धारण नहीं करेगा। वचनबंध को सम्बन्धित कर्मियों की सेवा पुस्तिका में सुरक्षित रखना उक्त अधिकारी का उत्तरदायित्व होगा।

(3) यदि सम्बन्धित कार्मिक द्वारा अपना विकल्प इस आदेश निर्गत होने की तिथि से तीन माह की अवधि में सम्बन्धित प्राधिकारी को उपलब्ध नहीं कराया जाता है, तो यह माना जायेगा कि उसने दिनांक 01 जनवरी, 2016 से लागू पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स अपनाये जाने के विकल्प का चयन कर लिया है।

(4) एक बार दिया गया विकल्प अन्तिम होगा।

टिप्पणी-1 ऐसे व्यक्तियों, जिनकी सेवायें दिनांक 01 जनवरी, 2016 को अथवा उसके पश्चात् समाप्त कर दी गई थीं और जो स्वीकृत पदों की समाप्ति, त्यागपत्र, बर्खास्तगी पर सेवोन्मुक्ति के कारण अथवा अनुशासनिक आधार पर सेवोन्मुक्ति के कारण नियत समय सीमा में इस विकल्प का प्रयोग नहीं कर सके थे, वह उपर्युक्त प्रस्तर के अधीन विकल्प चयन के हकदार होंगे।

टिप्पणी-2 ऐसे व्यक्तियों, जिनकी दिनांक 01 जनवरी, 2016 को अथवा उसके पश्चात् मृत्यु हो गई, जिसके कारण वह नियत समय सीमा में इस विकल्प का प्रयोग नहीं कर सके थे, के सम्बन्ध में यह माना जायेगा कि उन्होंने दिनांक 01 जनवरी, 2016 से ही अथवा उनके आश्रितों के लिये सर्वाधिक लाभप्रद ऐसी बाद की तिथि से इस संशोधित वेतन मैट्रिक्स अपनाये जाने के विकल्प का चयन कर लिया है।

टिप्पणी-3 ऐसे व्यक्ति जो दिनांक 01 जनवरी, 2016 को अर्जित अवकाश अथवा किसी अन्य अवकाश, जिसके लिये उन्हें अवकाश वेतन देय बनता है, पर थे, उपर्युक्त प्रस्तर के अनुसार विकल्प प्रस्तुत कर सकेंगे।

वर्तमान 3. किसी कर्मचारी की "वर्तमान परिलब्धियों" का आशय दिनांक 01 जनवरी, 2016 को आहरित मूल वेतन एवं परिलब्धियों उस पर देय महँगाई भत्ते के योग से है, अर्थात् सम्बन्धित कार्मिक को उसके साधारण वेतनमान अथवा समयबद्ध की गणना वेतनमान/ए0सी0पी के अन्तर्गत वैयक्तिक रूप से प्राप्त प्रोन्नति वेतनमान/सेलेक्शन ग्रेड/वित्तीय स्तरान्वयन/उच्च वेतनमान, जैसी भी स्थिति हो, में दिनांक 01 जनवरी, 2016 को प्राप्त हो रहे मूल वेतन एवं उस पर देय महँगाई भत्ते के योग से है। साधारण वेतनमान की दशा में मिल रही वृद्धिरोध वेतनवृद्धि की राशि भी, यदि कोई हो, परिलब्धियों में सम्मिलित माना जायेगा।

32

SUPERINTENDING ENGINEER  
Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Ltd.  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

पदों का 4. वेतन मैट्रिक्स में पदों के स्तर (Level) का निर्धारण पद हेतु विद्यमान वेतन बैंड एवं ग्रेड-वेतन अथवा स्तर वेतनमान के सादृश्य वेतन मैट्रिक्स में निर्धारित स्तर (Level) के आधार पर होगा।

वेतन मैट्रिक्स 5.1(1) कोई कार्मिक, जो वेतन मैट्रिक्स में उपर्युक्त प्रस्तर-2 के अनुसार दिनांक 01 जनवरी, 2016 अथवा में वेतन बाद की तिथि से विकल्प का चयन करता है या निर्धारित समयावधि में उसके द्वारा कोई विकल्प न दिये निर्धारण जाने के कारण यह मान लिया जाता है कि उसने दिनांक 01 जनवरी, 2016 से वेतन मैट्रिक्स अपनाये जाने का विकल्प दिया है, का वेतन मैट्रिक्स में वेतन, उसे मौलिक पद पर प्राप्त हो रहे मूल वेतन एवं उसके द्वारा धारित स्थानापन्न पद के मूल वेतन के आधार पर निम्नलिखित विधि से अलग-अलग निर्धारित किया जायेगा :-

सभी कर्मचारियों के मामले में -

- (i) वेतन मैट्रिक्स में प्रयोज्य (Applicable) लेवल में सम्बन्धित कार्मिक का मूल वेतन वह वेतन होगा जो 2.57 के गुणांक से विद्यमान मूल वेतन को गुणा करके निकटतम रूपये तक पूर्णांकित करने पर प्राप्त होगा और इस प्रकार प्राप्त राशि (Figure) वेतन मैट्रिक्स के उसी लेवल में तलाशी जायेगी। यदि वेतन मैट्रिक्स के प्रयोज्य लेवल की किसी कोष्ठिका (Cell) में तदनुरूपी (Corresponding) कोई समरूप (Identical) राशि है, तो वही राशि उसका पुनरीक्षित मूल वेतन होगा। यदि उक्त राशि प्रयोज्य लेवल के किसी कोष्ठिका में उपलब्ध न हो, तो वेतन मैट्रिक्स के उस प्रयोज्य लेवल में उससे ठीक अगली उच्चतर कोष्ठिका की राशि के बराबर उसका मूल वेतन निर्धारित किया जायेगा।
- (ii) यदि प्रयोज्य लेवल में न्यूनतम राशि (कोष्ठिका की प्रथम राशि) उसके वर्तमान मूल वेतन को उपरोक्तानुसार 2.57 से गुणा करने पर प्राप्त राशि से अधिक है तो उसका पुनरीक्षित मूल वेतन, उस प्रयोज्य लेवल में न्यूनतम राशि (कोष्ठिका की प्रथम राशि) के स्तर पर निर्धारित किया जायेगा।

उदाहरणस्वरूप - वेतन बैंड-1 रू० 5200-20200 एवं ग्रेड वेतन रू० 2600 के पदधारक, जिसका दिनांक 01 जनवरी 2016 को बैंड वेतन रू० 10450 था, का पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में वेतन निर्धारण (संलग्नक-4) के अनुसार किया जायेगा।

उपर्युक्त उप प्रस्तर के अनुसार सम्बन्धित कार्मिक का मौलिक पद एवं स्थानापन्न पद के सन्दर्भ में निर्धारित मूल वेतन में से जो अधिक होगा, वेतन मैट्रिक्स में सम्बन्धित कार्मिक का पुनरीक्षित मूल वेतन होगा।

- (2) कोई कार्मिक, जो दिनांक 01 जनवरी, 2016 को अवकाश पर है और उसे अवकाश वेतन देय है, तो वह दिनांक 01 जनवरी, 2016 से अथवा विकल्प की तिथि से पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में वेतन प्राप्त कर सकेगा।
- (3) कोई कार्मिक, जो दिनांक 01 जनवरी, 2016 को अध्ययन अवकाश पर है तो वह दिनांक 01 जनवरी, 2016 से अथवा विकल्प की तिथि से पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में वेतन प्राप्त कर सकेगा।
- (4) निलम्बन के अधीन कार्मिक विद्यमान वेतन बैंड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान के आधार पर निर्वाह भत्ता प्राप्त करता रहेगा तथा पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में उसका वेतन निर्धारण, लम्बित अनुशासनिक कार्यवाही में दिये जाने वाले अन्तिम आदेश के अधीन होगा।
- (5) यदि स्थायी कार्मिक नियमित आधार पर किसी उच्चतर पद पर स्थानापन्न रूप से कार्यरत है तथा इन दोनों पदों (स्थायी पद एवं स्थानापन्न पद) के लिये लागू वेतन बैंड एवं ग्रेड-वेतन का विलय एक ही लेवल में कर दिया गया है तो वेतन का निर्धारण उपर्युक्त प्रस्तर-5(1) के अधीन स्थानापन्न पद के सन्दर्भ में ही किया जायेगा तथा इस प्रकार से निर्धारित किया गया वेतन ही उसका वास्तविक मूल वेतन माना जायेगा।

20

SUPERINTENDING ENGINEER  
Purvanchal Vidyut Vitaran Nigam Limited  
Majhat Nagar, F.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

(6) यदि किसी कार्मिक के मामले में वर्तमान परिलब्धियाँ "पुनरीक्षित परिलब्धियों" से अधिक हैं, तो यह अन्तर वैयक्तिक वेतन के रूप में दिया जायेगा और उसका समायोजन आगामी वेतन वृद्धियों में किया जायेगा।

(7) यदि कोई कार्मिक दिनांक 01 जनवरी, 2016 से ठीक पहले विद्यमान वेतन बैंड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान में अपने संवर्ग के किसी अन्य कनिष्ठ कार्मिक से अधिक वेतन प्राप्त कर रहा था और पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में उसका मूल वेतन कनिष्ठ से कम निर्धारित होता है, तो उसका मूल वेतन कनिष्ठ के बराबर निर्धारित कर दिया जायेगा।

(8) यदि किसी कार्मिक को इस आदेश के निर्गत होने के पूर्व वैयक्तिक वेतन मिल रहा है और पुनरीक्षण के पूर्व प्राप्त हो रहे वेतन और वैयक्तिक वेतन का योग पुनरीक्षित मूल वेतन से अधिक हो जाता है, तो अन्तर की धनराशि उस कार्मिक को वैयक्तिक वेतन के रूप में दी जायेगी और उसका समायोजन आगामी वेतन वृद्धियों में किया जायेगा।

(9) (i) ऐसे मामलों में जहाँ कोई वरिष्ठ कार्मिक, जो दिनांक 01 जनवरी 2016 से पहले किसी उच्चतर पद पर प्रोन्नत किया गया था, पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में अपने कनिष्ठ जिसे दिनांक 01 जनवरी 2016 को अथवा उसके पश्चात् उच्चतर पद पर प्रोन्नत किया गया है, से कम वेतन निर्धारित होता है तो वरिष्ठ कार्मिक का वेतन उसके कनिष्ठ के वेतन के बराबर कर दिया जायेगा और यह वृद्धि निम्नलिखित शर्तों को पूरा किये जाने के अधीन कनिष्ठ कार्मिक की प्रोन्नति की तिथि से की जायेगी, अर्थात्

(क) कनिष्ठ एवं वरिष्ठ दोनों कार्मिक एक ही संवर्ग के हों और जिन पदों पर उन्हें प्रोन्नत किया गया है वे एक ही संवर्ग में समरूप (Identical) पद हों।

(ख) निम्नतर और उच्चतर पदों की संशोधन पूर्व वेतन संरचना तथा पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स लेवल समरूप (Identical) हों।

(ग) प्रोन्नति के समय वरिष्ठ कार्मिक कनिष्ठ के मूल वेतन के बराबर या उससे अधिक मूल वेतन प्राप्त कर रहा हो।

(घ) विसंगति सीधे तौर पर मूल नियम-22 अथवा संशोधित वेतन मैट्रिक्स में ऐसी प्रोन्नति पर वेतन निर्धारण को नियंत्रित करने वाले किसी अन्य नियम या आदेश के प्राविधानों के सीधे परिणाम के तौर पर पैदा हुई हो।

बशर्ते कि यदि किसी कनिष्ठ कार्मिक को दी गई किसी अग्रिम वेतन वृद्धि के कारण वर्तमान वेतन बैंड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान में वरिष्ठ कार्मिक से अधिक वेतन आहरित कर रहा था तो ऐसे मामलों में उक्त व्यवस्था लागू नहीं होगी अर्थात् वरिष्ठ कार्मिक का मूल वेतन कनिष्ठ के समान नहीं किया जायेगा।

(ii) उपर्युक्त उप प्रस्तर-9(i) के अनुसार वरिष्ठ कार्मिक के वेतन पुनर्निर्धारण के आदेश मूल नियम-27 के अधीन जारी किये जायेंगे। वरिष्ठ अधिकारी को अगली वेतन वृद्धि उसके वेतन पुनर्निर्धारण के पश्चात् अपेक्षित अर्हकारी सेवा पूरी करने की तिथि से देय होगी।

01 जनवरी, 2016 को अथवा उसके बाद सीधी भर्ती से नियुक्त कर्मचारियों का वेतन निर्धारण 6. दिनांक 01 जनवरी 2016 को अथवा उसके पश्चात् सीधी भर्ती द्वारा नियुक्त किये जाने वाले कर्मचारियों का मूल वेतन उस पद, जिस पर सम्बन्धित कर्मचारी नियुक्त किया गया है, के लिये पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में प्रयोज्य लेवल के न्यूनतम स्तर (प्रयोज्य लेवल की प्रथम कोष्ठिका की राशि) पर निर्धारित किया जायेगा।

बशर्ते, कि दिनांक 01 जनवरी 2016 को या उसके पश्चात् और इस आदेश के निर्गत होने की तिथि से पहले नियुक्त ऐसे कर्मचारी का वेतन, वर्तमान वेतन बैंड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान में पहले ही निर्धारित कर दिया गया है और यदि उसकी उपर्युक्त प्रस्तर-3 के अनुसार वर्तमान परिलब्धियाँ उस पद, जिस पर उसे दिनांक 01 जनवरी 2016 को या उसके पश्चात् नियुक्त किया गया है, के लिये पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में प्रयोज्य लेवल

SUPERINTENDING  
Purvanchal Vidyut Vitraa Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

के न्यूनतम स्तर (प्रयोज्य लेवल की प्रथम कोष्ठिका की राशि) से अधिक हो जाती है तो ऐसे अन्तर का भुगतान उसे वैयक्तिक वेतन के रूप में किया जायेगा और उसका समायोजन आगामी वेतन वृद्धियों में किया जायेगा।

वेतन 7. वार्षिक वेतन वृद्धि के फलस्वरूप सम्बन्धित कार्मिक का वेतन वह होगा, जो उसे वर्तमान में वेतन मैट्रिक्स में मैट्रिक्स में प्रयोज्य लेवल पर प्राप्त हो रहे मूल वेतन से उक्त लेवल में लम्बवत् चलन के फलस्वरूप अगली कोष्ठिका की वेतन वृद्धि राशि है।

उदाहरणस्वरूप- यदि किसी कार्मिक का मूल वेतन वेतन मैट्रिक्स में प्रयोज्य लेवल-5 (ग्रेड-वेतन ₹0 3000 के सादृश्य) में ₹0 35,500 के स्तर पर निर्धारित है, तो अगली वार्षिक वेतन वृद्धि के फलस्वरूप उसका मूल वेतन उस प्रयोज्य लेवल में अगली कोष्ठिका की राशि अर्थात् ₹0 36,600 होगा और इसके उपरान्त अगली वेतन वृद्धि के फलस्वरूप उसका वेतन उस प्रयोज्य लेवल में उससे अगला अर्थात् ₹0 37,700 हो जायेगा।

वेतन 8.(1) 01 जुलाई की विद्यमान तिथि के स्थान पर वेतन वृद्धि की दो तिथियाँ होंगी अर्थात् प्रत्येक वर्ष की 01 मैट्रिक्स में जनवरी और 01 जुलाई। प्रत्येक कार्मिक को नियुक्ति, प्रोन्नति या वित्तीय स्तरान्तरण प्राप्त होने की तिथि के अगली अनुरूप 01 जनवरी अथवा 01 जुलाई में से केवल एक तिथि को वार्षिक वेतन वृद्धि प्राप्त होगी।

वेतन वृद्धि की तिथि (2) ऐसा कर्मचारी, जिसे 02 जनवरी और 01 जुलाई के बीच (दोनों दिवसों सहित) की अवधि में नियुक्ति या प्रोन्नति या सुनिश्चित कैरियर प्रोन्नयन योजना के अन्तर्गत वित्तीय स्तरान्तरण प्राप्त हुआ है, को वेतन वृद्धि 01 जनवरी को दी जायेगी और ऐसा कर्मचारी जिसे 02 जुलाई और 01 जनवरी के बीच (दोनों दिवसों सहित) की अवधि में नियुक्ति या प्रोन्नति या सुनिश्चित कैरियर प्रोन्नयन योजना के अन्तर्गत वित्तीय स्तरान्तरण दिया गया है, को वेतन वृद्धि 01 जुलाई को दी जायेगी।

उदाहरण-

(क) ऐसा कर्मचारी जिसे दिनांक 02 जुलाई 2016 और 01 जनवरी 2017 के बीच की अवधि में (दोनों दिवसों सहित) नियुक्ति या प्रोन्नति अथवा सुनिश्चित कैरियर प्रोन्नयन योजना के अधीन वित्तीय स्तरान्तरण के रूप में उच्च ग्रेड-वेतन अनुमन्य हुआ है, को अगली वेतन वृद्धि दिनांक 01 जुलाई 2017 को देय होगी और इसके बाद में अगली वेतन वृद्धि एक वर्ष के बाद वार्षिक आधार पर अर्थात् 01 जुलाई 2018 को देय होगी।

(ख) ऐसा कर्मचारी जिसे दिनांक 02 जनवरी 2016 और 01 जुलाई 2016 के बीच की अवधि में (दोनों दिवसों सहित) नियुक्ति या प्रोन्नति अथवा सुनिश्चित कैरियर प्रोन्नयन योजना के अधीन वित्तीय स्तरान्तरण के रूप में उच्च ग्रेड-वेतन अनुमन्य हुआ है, को अगली वेतन वृद्धि 01 जनवरी 2017 को देय होगी और इसके बाद में अगली वेतन वृद्धि एक वर्ष के बाद वार्षिक आधार पर अर्थात् 01 जनवरी 2018 को देय होगी।

परन्तु ऐसे कर्मचारियों, जिनका वेतन मैट्रिक्स में मूल वेतन दिनांक 01 जनवरी 2016 को निर्धारित कर दिया गया है और वह उसी लेवल में बने हुए हैं, तो उस लेवल में अगली वेतन वृद्धि दिनांक 01 जुलाई 2016 को देय होगी और इसके उपरान्त अगली वेतन वृद्धि दिनांक 01 जुलाई 2017 को देय होगी।

वेतन 9. (1) दिनांक 01 जनवरी 2016 अथवा उसके पश्चात् किसी कर्मचारी की प्रोन्नति/वित्तीय स्तरान्तरण अनुमन्य होने पर उसका वेतन निर्धारण निम्नानुसार किया जायेगा :-

मैट्रिक्स में पदोन्नति पर वेतन निर्धारण

एक वेतन वृद्धि उस लेवल में दी जायेगी, जिससे कर्मचारी प्रोन्नत किया जा रहा है और उसे उस पद, जिसमें प्रोन्नति दी गई है, के लेवल में इस प्रकार प्राप्त राशि के समतुल्य राशि तलाशी जायेगी। यदि उक्त लेवल के किसी कोष्ठिका में उक्त राशि के समतुल्य राशि उपलब्ध है तो वही राशि उसका मूल वेतन होगा और यदि वह राशि उस लेवल, जिसमें प्रोन्नति दी गई है, की किसी कोष्ठिका में उपलब्ध नहीं है तो उस लेवल में अगली कोष्ठिका की राशि उसका मूल वेतन होगा। ऐसे मामलों में वेतन निर्धारण सम्बन्धी उदाहरण (संलग्नक-5) पर है।

SUPERINTENDENT ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyapeeth Limited  
Vidya Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि.  
विद्युत नगर, डी.एल.ओ.डब्ल्यू.  
वाराणसी

(2) पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स (संलग्नक-1) के स्तम्भ-7 में ग्रेड वेतन ₹0 4600/- के सापेक्ष दर्शित पे-मैट्रिक्स मात्र अवर अभियन्ताओं के सम्बन्ध में प्रभावी होगी। अन्य संवर्ग/श्रेणी के कार्मिकों के सम्बन्ध में यह पे-मैट्रिक्स ए0सी0पी0 अथवा अन्य किसी भी वेतन निर्धारण/अधिष्ठान लाभ के प्रयोजनार्थ लागू नहीं होगी अर्थात् इस पे-मैट्रिक्स को इग्नोर कर दिया जायेगा। इस प्रकार के मामलों में वेतन निर्धारण सम्बन्धी उदाहरण (संलग्नक-6) पर है।

(3) पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स (संलग्नक-1) के स्तम्भ-9 में दर्शित पे मैट्रिक्स केवल ऐसे कार्मिकों के सम्बन्ध में लागू होगी जिनको तृतीय समयवद्ध वेतनमान ₹0 8550-13500 के सापेक्ष छठे वेतन आयोग की पुनरीक्षित संरचना में ग्रेड वेतन ₹0 5400/6600 के साथ वेतन बैंड-2 (9300-34800) अनुमन्य कराया गया है। उपरोक्त पे-मैट्रिक्स अन्य कार्मिकों के मामलों में ए0सी0पी0 अथवा अन्य किसी भी वेतन निर्धारण/अधिष्ठान लाभ हेतु लागू नहीं होगी अर्थात् इस पे-मैट्रिक्स को इग्नोर कर दिया जायेगा। इस प्रकार के मामलों में वेतन निर्धारण सम्बन्धी उदाहरण (संलग्नक-7) पर है।

अवशेष 10. इस आदेश से आच्छादित कार्मिकों को वेतन मैट्रिक्स में वेतन तथा महँगाई भत्ता दिनांक 01 जुलाई, 2017 भुगतान की (भुगतान दिनांक 01 अगस्त 2017 को देय) से नकद भुगतान किया जायेगा तथा दिनांक 01 जनवरी 2016 से 30 प्रक्रिया जून 2017 तक के देय अवशेष का भुगतान आयकर कटौती के अधीन निम्नानुसार 04 किरतों में किया जायेगा :-

अवशेष से सम्बन्धित अवधि	वित्तीय वर्ष का माह जिससे पूर्व आहरण/भुगतान अनुमन्य नहीं होगा
01.01.2016 से 31.03.2016	अक्टूबर, 2017
01.04.2016 से 31.07.2016	अक्टूबर, 2018
01.08.2016 से 31.12.2016	अक्टूबर, 2019
01.01.2017 से 30.06.2017	अक्टूबर, 2020

- (i) प्रत्येक वित्तीय वर्ष में उपरोक्तानुसार देय अवशेष का 80 प्रतिशत भाग सम्बन्धित कार्मिक के सामान्य भविष्य निर्वाह निधि खाते में जमा किया जायेगा और अवशेष 20 प्रतिशत भाग में से देय आयकर की धनराशि को काटकर शेष नकद भुगतान किया जायेगा। ऐसे कार्मिक जिनके देय आयकर की धनराशि 20 प्रतिशत से अधिक होती है, के मामलों में 20 प्रतिशत नकद भुगतान की जाने वाली धनराशि को देय आयकर की सीमा तक आयकर भुगतान हेतु बढ़ा दिया जायेगा तथा अवशेष धनराशि सामान्य भविष्य निर्वाह निधि खाते में जमा की जायेगी। उक्तानुसार भविष्य निधि खाते में जमा धनराशि, जमा होने की तिथि से एक वर्ष तक सम्बन्धित कर्मचारी/अधिकारी के भविष्य निधि खाते में जमा रहेगी और उसे उन मामलों को छोड़कर, जिनमें भविष्य निधि नियमों के अन्तर्गत अन्तिम प्रत्याहरण (Final withdrawal) देय हो, 01 वर्ष से पूर्व नहीं निकाला जा सकेगा।
- (ii) अशदायी भविष्य निधि के कार्मिकों के मामलों में प्रत्येक वित्तीय वर्ष में उपरोक्तानुसार देय अवशेष का 80 प्रतिशत भाग सम्बन्धित कार्मिक के अशदायी भविष्य निधि खाते में जमा किया जायेगा और मात्र अवशेष 20 प्रतिशत भाग में से देय आयकर की धनराशि को काटकर शेष नकद भुगतान किया जायेगा। ऐसे कार्मिक जिनके देय आयकर की धनराशि 20 प्रतिशत से अधिक होती है, के मामलों में 20 प्रतिशत नकद भुगतान की जाने वाली धनराशि को देय आयकर की सीमा तक आयकर भुगतान हेतु बढ़ा दिया जायेगा तथा अवशेष धनराशि अशदायी भविष्य निधि खाते में जमा की जायेगी। उक्तानुसार अशदायी भविष्य निधि खाते में जमा धनराशि, जमा होने की तिथि से एक वर्ष तक सम्बन्धित कर्मचारी/अधिकारी के अशदायी भविष्य निधि खाते में जमा रहेगी और उसे उन मामलों को छोड़कर, जिनमें अशदायी भविष्य निधि नियमों के अन्तर्गत अन्तिम प्रत्याहरण (Final withdrawal) देय हो, 01 वर्ष से पूर्व नहीं निकाला जा सकेगा।

24

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitrans Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

उपरोक्तानुसार आगणित अवशेष पर देय अंशदाया भविष्य निधि नियोक्ता अंशदान की धनराशि, सम्बन्धित कार्मिक के अंशदायी भविष्य निधि खाते में, अवशेष का भुगतान किये जाने वाले कार्यालय स्तर से नियमानुसार जमा किया जायेगा।

(iii) ऐसे कर्मचारी जिनका सामान्य भविष्य निर्वाह निधि/अंशदायी भविष्य निधि खाता न खुला हो, को उपरोक्तानुसार देय अवशेष उनके विकल्प के आधार पर एन०एस०सी० के रूप में अथवा उनके लोक भविष्य निधि खाते (पी०पी०एफ० एकाउन्ट) में जमा करा दिया जायेगा।

11. पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स संलग्नक-1, विकल्प का प्रारूप संलग्नक-2, वचनबद्ध का प्रारूप संलग्नक-3 तथा वेतन निर्धारण से सम्बन्धित उदाहरण संलग्नक-4, 5, 6 व 7 पर उपलब्ध है।

संलग्नक : यथोपरि।

निदेशक मण्डल की आज्ञा से।

सं० 999-(1)-काविनी एवं वे०प्र०-29/पाकालि/2017 तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

1. मा० ऊर्जा मंत्री जी, उत्तर प्रदेश के निजी सचिव।
2. प्रमुख सचिव (ऊर्जा), ऊर्जा विभाग, उ०प्र० शासन, लखनऊ।
3. सचिव (वित्त), वित्त विभाग, उ०प्र० शासन, लखनऊ।
4. अध्यक्ष, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ के निजी सचिव।
5. प्रबन्ध निदेशक, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ के निजी सचिव।
6. प्रबन्ध निदेशक, पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०, वाराणसी/पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि०, मेरठ/दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि०, आगरा/मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि०, लखनऊ/केरको, कानपुर।
7. प्रबन्ध निदेशक, उ०प्र० पावर ट्रॉसमिशन कारपोरेशन लि०, लखनऊ।
8. समस्त निदेशक, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ।
9. मुख्य अभियन्ता (जल विद्युत), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन विस्तार, लखनऊ।
10. समस्त मुख्य अभियन्ता (स्तर-1 एवं 2), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०।
11. अध्यक्ष, विद्युत सेवा आयोग, उ० प्र० पावर कारपोरेशन लि०, बी-17, जे० रोड, महानगर विस्तार, लखनऊ।
12. मुख्य महाप्रबन्धक (लेखा प्रशासन एवं सम्प्रेक्षा)/वित्त/उप महाप्रबन्धक (लेखा प्रशासन), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ।
13. समस्त अधीक्षण अभियन्ता, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०।
14. समस्त अधिशासी अभियन्ता, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०।
15. समस्त उपमुख्य लेखाधिकारी/क्षेत्रीय लेखाधिकारी, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०।
16. अनुसचिव (सचिवालय प्रशासन - लेखा), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ।
17. वरिष्ठ लेखाधिकारी (मुख्यालय भुगतान)/लेखाधिकारी (वेतन एवं लेखा), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन विस्तार, लखनऊ।
18. सचिव, उ०प्र० राज्य ऊर्जा कार्मिक न्यास, शक्ति भवन, लखनऊ।
19. समस्त अधिकारी, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० (मु०), शक्ति भवन/शक्ति भवन विस्तार, लखनऊ।
20. कम्पनी सचिव, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन विस्तार, लखनऊ को कारपोरेशन के निदेशक मण्डल की दिनांक 19.06.2017 को सम्पन्न 129वीं बैठक में पारित किये गये संकल्प के अनुपालन में।
21. अधिशासी अभियन्ता (वेब), कक्षा सं०-407, शक्ति भवन, लखनऊ को उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० की वेबसाईट [www.uppcf.org](http://www.uppcf.org) पर अपलोड करने हेतु।

  
(सत्य प्रकाश पाण्डेय)

निदेशक (का०प्र० एवं प्रशासन)

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitrae Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

# **Annexure: I**



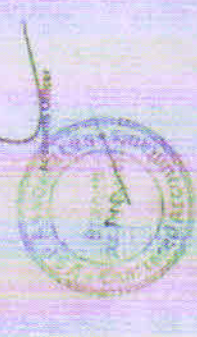
ZONAL ACCOUNT OFFICE  
PURVANCHAL VIDYUT VITRAM NIGAM LTD.  
AZANGARH ZONE

Page No. - 25

Location Code - 743

HEAD CODE	HEAD OF ACCOUNT	DEBIT			CREDIT			BALANCE		
		PREVIOUS PROGRESSIVE	DURING THE MONTH	PROGRESS END OF THE MONTH	PREVIOUS PROGRESSIVE	DURING THE MONTH	PROGRESS END OF THE MONTH	NET BALANCE	CHEQUE	CLOSING
84 802	SUBSIDY SHULK	0.00	0.00	0.00	631,251,088.00	2,002,14,836.10	1,323,125,845.10	1,323,125,845.10	0.00	1,323,125,845.10
	* Sub Total *	8,268,301.06	0.00	2,365,001.00	8,268,301.06	0.00	8,268,301.06	0.00	0.00	0.00
	* Total *	8,268,301.06	0.00	2,365,001.00	8,268,301.06	0.00	8,268,301.06	0.00	0.00	0.00
Account Group 42 OTHER INCOME		867,529,547.20	-73,630,340.00	861,876,578.30	10,029,823,307.20	7,302,14,174.35	12,401,270,877.38	12,401,270,877.38	0.00	12,401,270,877.38
62 270	INTEREST FROM BANK	0.00	0.00	0.00	7,010,072.50	76,111.00	7,140,883.10	7,140,883.10	0.00	7,140,883.10
62 360	OTHER MISC RECEIPT FROM TRADING	0.00	0.00	0.00	400.00	0.00	400.00	400.00	0.00	400.00
62 361	SALE OF TENDER FORM	0.00	0.00	0.00	16,221,007.50	0.00	16,221,007.50	16,221,007.50	0.00	16,221,007.50
64 200	MISC RECEIPTS	0.00	0.00	0.00	1,00,730.00	0.00	1,00,730.00	1,00,730.00	0.00	1,00,730.00
64 630	RECEIPTS/PRICES FOR TRANSMISSION FACILITIES	0.00	0.00	0.00	2,00,000.00	3,300.00	2,03,300.00	2,03,300.00	0.00	2,03,300.00
62 301	RENT FROM STAFF	0.00	0.00	0.00	3,540.00	0.00	3,540.00	3,540.00	0.00	3,540.00
62 340	FACILITIES FOR DELAY IN EXECUTION OF WORK	0.00	0.00	0.00	5,271,500.00	0.00	5,271,500.00	5,271,500.00	0.00	5,271,500.00
62 340	FEE'S UNDER POINT TO WORKS ORDER ACT 3	0.00	0.00	0.00	105,100.00	0.00	105,100.00	105,100.00	0.00	105,100.00
	* Total *	0.00	0.00	0.00	29,102,410.00	78,111.00	29,241,681.00	29,241,681.00	0.00	29,241,681.00
Account Group 70 POWER PURCHASE ACCOUNT		81,427,123.00	0.00	81,427,123.00	0.00	0.00	81,427,123.00	81,427,123.00	0.00	81,427,123.00
70 02	UPPER	81,427,123.00	0.00	81,427,123.00	0.00	0.00	81,427,123.00	81,427,123.00	0.00	81,427,123.00
	* Total *	81,427,123.00	0.00	81,427,123.00	0.00	0.00	81,427,123.00	81,427,123.00	0.00	81,427,123.00
Account Group 74 REPAIR & MAINTENANCE		695,817.00	0.00	695,817.00	0.00	0.00	695,817.00	695,817.00	0.00	695,817.00
74 100	BALL MILLS INCLUDING SOIL FEEDING SYSTEM	70,000.00	0.00	70,000.00	0.00	0.00	70,000.00	70,000.00	0.00	70,000.00
74 102	FIRE FIGHTING SYSTEM INCLUDING FIRE ENGINE	4,000,000.00	0.00	4,000,000.00	0.00	0.00	4,000,000.00	4,000,000.00	0.00	4,000,000.00
74 103	TRANSFORMERS & EQUIP OF 005 MW & ABC	70,000,000.00	0.00	70,000,000.00	0.00	0.00	70,000,000.00	70,000,000.00	0.00	70,000,000.00
74 141	TRANSFORMER BELOW 150 KV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
74 100	OTHER DISTRIBUTION EQUIPMENT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	* Total *	695,817.00	0.00	695,817.00	0.00	0.00	695,817.00	695,817.00	0.00	695,817.00

रूप मूल्य लेखाधिकारी  
एन.डी.ए. लेखाधिकारी  
पू. वि. नि. नि. वि.  
विद्युत विभाग



Accountant Officer

SUPERINTENDING ENGINEER (P.W.)  
Purvanchal Vidyut Vitram Nigam Limited  
Wazirat Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi



कार्यालय  
अधिशाली अभियन्ता  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड  
विद्युत वितरण खण्ड चतुर्थ  
बलिया पिन कोड - 277001



www.pvnvl.com

CIN-U31200UP20035GC027461

पत्रांक 119 / वि०वि०ख०च०(ब०)

दिनांक 23 / 09 / 2019

विषय- अधिशाली अभियन्ता इलेक्ट्रीसिटी सप्लाई डिविजन बक्सर साउथ बिहार से ली जाने वाली विद्युत आपूर्ति के विवरण के सम्बन्ध में।

अधीक्षण अभियन्ता  
विद्युत वितरण मण्डल  
बलिया।

कृपया अवगत कराना है कि अधिशाली अभियन्ता इलेक्ट्रीसिटी सप्लाई डिविजन बक्सर साउथ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कम्पनी लि० द्वारा विद्युत वितरण खण्ड-चतुर्थ बलिया के क्षेत्र में ली जाने वाली विद्युत आपूर्ति का विवरण निम्नवत है-

1. सम्बन्धित क्षेत्र गंगा नदी के दूसरी तरफ बिहार के बाउर के समीप स्थित है जिसमें विद्युत आपूर्ति हेतु अनुबन्ध पूर्वर्ती विद्युत वितरण खण्ड-द्वितीय बलिया द्वारा हुआ है।
2. उक्त क्षेत्र में 2272 नं० विद्युत उपभोक्ता है, जिसमें 2014 नं० मीटर्ड उपभोक्ता एवं 258 नं० अनमीटर्ड उपभोक्ता है।
3. अनुबन्धित विद्युत भार 200 केवीए० है, जिसका विद्युत बिल खाता सं० CK371 है।
4. सम्बन्धित क्षेत्र में 10 केवीए० परिवर्तक 54 नं० एवं 25 केवीए० परिवर्तक 06 नं० है।
5. माह दिसम्बर 2018 में सम्बन्धित क्षेत्र से रु० 2167912.00 की राजस्व वसूली हुयी है।
6. साउथ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कम्पनी लि० द्वारा दिनांक 03.01.2019 तक की देय बकाया विद्युत बीजक धनराशि रु० 56101329.00 है, जिसमें रु० 758576.00 विद्युत अधिभार है।
7. पूर्वर्ती विद्युत वितरण खण्ड-द्वितीय बलिया से पूर्व में कोई भुगतान नहीं किया गया है। नवसृजित विद्युत वितरण खण्ड-चतुर्थ बलिया द्वारा माह दिसम्बर 2018 में रु० 20000000.00 (रु० दो करोड़) का भुगतान साउथ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कम्पनी लि० को किया गया है।

सूचनार्थ प्रेषित।

  
(अर्जुन राम)  
अधिशाली अभियन्ता

पत्रांक ..... / वि०वि०ख०च०(ब०) दिनांक ..... / ..... / 2019

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित।

1. मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पू०वि०वि०नि०लि० वाराणसी।
2. मुख्य अभियन्ता (वितरण) पू०वि०वि०नि०लि०, आजमगढ़ क्षेत्र आजमगढ़।

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.)  
Purvanchal Vidyut Vitaran Nigam Limited  
Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०  
विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू०  
वाराणसी

(अर्जुन राम)  
अधिशाली अभियन्ता