

PURVANCHAL VIDYUT VITARAN NIGAM LTD. PURVANCHAL VIDYUT BHAVAN, VIDYUT NAGAR, P.O.-D.L.W., VARANASI-221004 <u>E-Mail :- cecompuvvnl@gmail.com</u> 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: 2nd & 3rd Information Requirement / Discrepancies/ Data Gaps in the Petition No. 1596 of 2020 dated 30th 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 2nd & 3rd Information Requirement/Discrepancies/Data Gaps in the Petition No. 1596 of 2020 dated 30th 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 1st January 2020.

Yours faithfully

A. K. Mishra Chief Engineer (Commercial) PuVVII Varalissi) मुख्य आभयन्ती (वाजिड्यं) पूर्वान्वल विद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू० वाराणसी Reply of 2nd Information Requirement / Discrepancies / Data Gaps in the Petition No. 1596 of 2020 dated 30th June, 2020 of True-Up (FY 2018-19), Annual Performance Review (FY 2019-20), Aggregate Revenue Requirement (FY 2020-21) of PuVVNL

General Queries

 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 ofdamand 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).

 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	A. GENERAL PROVISIONS	A. GENERAL PROVISIONS
-	1. NEW CONNECTIONS:	1. NEW CONNECTIONS:
	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 (kVA = kW / 0.90) for tariff application purposes and the same shall be rounded off up to two decimal places.	All new connections shall be given in kW, kVA, or BHI 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 (kVA kW / 0.90) for tariff application purposes. Further, if the contracted load (kW / kVA) of already existin consumer is in fractions then the same shall be treated as next higher kW / kVA load for tariff application purposes.
	5. KVAH TARIFF: '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	 5. kVAH TARIFF: 'kVAh based Tariffs' shall be applicable on a consumers having contracted load of 10 kW / 13. BHP and above, under different categories with TVN / TOD / Demand recording meters (as appropriate). The rates prescribed in different categories in term
	SUPERINTENDING ENGINEER (COM.) Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Liwited	मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डव्ल्यु०

Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

वाराणसी

appropriate). of kW and kWh will be converted into appropriate The rates prescribed in different categories in kVA and kVAh by multiplying Fixed / Demand terms of kW and kWh will be converted into Charges and Energy Charges for each slab by an appropriate kVA and kVAh by multiplying Fixed / average power factor of 0.90 in accordance with the Demand Charges and Energy Charges by an formula given below: average power factor of 0.90. Similarly, the Fixed Fixed Charges in kVA = (Fixed Charges in kW * 0.90) / Demand Charges expressed in BHP can be Energy Charges in kVAh = (Energy Charges in kWh * converted into respective kVA rates in 0.90) accordance with formula given below: Fixed Charges in kVA = (Fixed Charges in BHP / Similarly, the Fixed / Demand Charges expressed in 0.746) * 0.90 BHP will be converted into appropriate kVA rates in Fixed Charges in kVA = (Fixed Charges in kW * accordance with formula given below: 0.90) Energy Charges in kVAh = (Energy Charges in Fixed Charges in kVA = (Fixed Charges in BHP / kWh * 0.90) 0.746) * 0.90 The converted rates (i.e. Energy charge in Rs. / The converted rates (i.e. Energy charge in Rs. / kVAh kVAh and Fixed / Demand charges in Rs. / kVA) and Fixed / Demand charges in Rs. / kVA) will be will be rounded up to two decimal places. rounded up to two decimal places. Further, for converting energy slabs of different In case of kVAh billing, only KVA and kVAh reading in categories specified in kWh to kVAh, average the meter, will be used for billing purpose. 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. Note 1: In case of kVAh billing only kVAh readingwill be used for billing purpose. Note 2: 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 kVArh. 7. SURCHARGE / PENALTY: 7. SURCHARGE / PENALTY (Not applicable for Prepaid Consumers): (only change in the heading) 12. PRE-PAID METERS / AUTOMATIC METER 12. PRE-PAID METERS / AUTOMATIC METER **READING SYSTEM: READING SYSTEM:** Any consumer having prepaid meters shall i.

मुख्य, अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डक्ल्यू० वाराणमी

 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. 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. 	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.
15. REBATE ON PAYMENT ON OR BEFORE DUE DATE:	15. REBATE ON PAYMENT ON OR BEFORE DUE DATE (Not applicable for Pre-paid Consumers): (only change in the heading)
16. SCHEME FOR ADVANCE DEPOSIT FOR FUTURE MONTHLY ENERGY BILLS:	16. SCHEME FOR ADVANCE DEPOSIT FOR FUTURE MONTHLY ENERGY BILLS (Not applicable for Pre-paid Consumers): (only change in the heading)
 19. INTEREST ON DUES PAYABLE TO CONSUMER BY THE LICENSEE 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. 	19. INTEREST ON DUES PAYABLE TO CONSUMER BY THE LICENSEE: 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".

SUPERINTENDING ENGINEER (COM) Purvanchal Vidyut Vitrae Nigam Livera 3 Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डव्ल्यू० वाराणसी

S.	NATURE OF CHARGES	UNIT	RATES (₹)
No.			
1.	Checking and Testing of Meters:		50.00
	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)
2.		Per Meter	(Pl. provide prices)
	 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 b. Power consumers up to 100BHP/75kW 	Per Job	1000.00
	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	Per Job	50.00
	removal in case of Temporary Connections	Per Job	75.00
	c. Changing of position of Meter Board at the consumer's request (Licensee to clarify why are these charges claimed?)	Per Job	100.00
	SUPERINTENDING ANGINEER (CON) Purvanchai Vidyut Vitrae Nigare Lande Vidyut Magar, P.O. B.L.W., Varanasi	पूर्वान्चल	ा आमियन्ता (वाणिज्य) त विद्युत वितरण निगम लि० त नगर, डी०एल०डव्ल्यू०

4.	Service of Wireman:		
	a. Replacement of Fuse	Per Job	20.00
	b. Inserting and Removal of Fuse in respect of night loads.	Dan Jah	
		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.)	Per Meter	100.00
	Proposed to be deleted as resealing is no longer done. Licensee to clarify if this is required and why?		
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 Vitrae Nigam Limited Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वित्तरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू० वाराणसी **Reply:**The Licensee humbly submits that this data is not available in the Balance Sheet. Further, the Hon'ble Commission has directed in its tariff order dated 3.9.2019 to ensure that the category/ sub-category wise billed revenue as per rate schedule is included in the audited annual accounts/ financial statement from FY 2020-21 onwards. Further, it is submitted that the MYT Regulations, 2014 and Formats require submission of Billing Determinant and Revenue only on annual basis and not month-wise basis.

- 5. The Petitioner should submit the breakup of actual sales for all the consumer categories into two parts:
 - (a) Sales based on actual meter reading;
 - (b) Sales billed on provisional / assessment basis for FY 2018-19.

	Consumer	Based on Ac	tual Meter Rea	ading	Based	on Assessmen	nt		Total	
S. No.	Category / Subcategory	No. of Consumers (No.)	Connected Load (kW)	Sales (MU)	No. of Consumers (No.)	Connected Load (kW)	Sales (MU)	No. of Consumers (No.)	Connected Load (kW)	Sales (MU)
				-						
							-			
					_					
									_	
-							_			
_										
				_						
_										

Reply: The Licensee humbly submits that month wise billing determinant is required to compile the above data requirement, which is currently not available with the Licensee. Further, it is submitted that the MYT Regulations, 2014 and Formats require submission of Billing Determinant and Revenue only on annual basis and not month-wise basis.

Finance charges

6. The Petitioner has considered Finance / Bank charges for True Up of FY 2018-19 of Rs. 30.74 Crore. However, Note 21 of the Audited Accounts provides the Finance / Bank Charges as Rs. 8.66 Crore (6.24+2.42+0.00001). The Petitioner should submit the basis for consideration of the same.

Reply: The Licensee humbly submits that as per Audited Accounts the Finance / Bank Charges is Rs. 8.66 Crore (6.24+2.42+0.00001). Inadvertently the Licensee has claimed the amount Rs. 30.74 Cr. Kindly consider it as Rs. 8.66 Cr as Finance / Bank Charges.

Investment Funding

 The Petitioner in the Investment funding sheet has claimed Closing CWIP as Rs. 6730.20 Crore which is hard punched while Note 3 of the Audited Accounts provides

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.) Purvanchal Vidyut Vitfan Nigam Landed Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल 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 1st 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 Vitras Nigam L - .ted Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वित्तरण 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)*
Opening GFA for FY 2018-19	10,307.64

* Rs. 20.4690 Cr. has been requested to correct in query no. 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 Vitras Nigam Lie. ed. Vidyut Negat, P.O. B.L.W., Varanasi मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्यल 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 1st Deficiency Annexure K did not provided the actual amount of security amount disbursed to the consumers. In this regard the Petitioner

गुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल 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 consumersit 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:

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल**०डव्ल्यू०** वाराणसी

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

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 aforementionedParas 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 withweighted 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.) Purvanchai Vidyut Vitras Nigam 1.+ -d Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वांन्वल 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 1st 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.

SUPERINTERIONG ENGINEER (CON.)

Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Liwitee Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्यान्चल विद्युत वितरण निभम देशक विद्युत नगर, डी०एल०डइल्खूक 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 where 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 Surchrge, 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

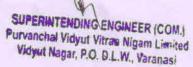
24. The Petitioner in its APR Petition has claimed Arrears in O&M Expenses of Rs. 3.05 Crore. In this regard, the Petitioner should submit the basis for consideration of the same.

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

 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?



मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डक्ट्यू० वाराणर्सा **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 B	ock)
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
TOTAL	3,550.24

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



मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डवल्यू० 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 3rd Information Requirement / Discrepancies / Data Gaps in the Petition No. 1596 of 2020 dated 30th 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 Vitrae Nigam Limited Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (बाणिज्य) पूर्वान्वल विद्युत बित्तरण निगम शिक विद्युत नगर, डीव्एलव्डक्रयूव बाराणसी **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'**.

मुख्य अभ्यन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि॰ विद्युत नगर, डी०एल०डव्ल्यू॰ वाराणसी

SUPERINTENDING SHOTNEER (COM) Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Limited Vidyut Negar, P.O. B.L.W., Varanasi



SUPERINTENDING FILE SUPERINTENDING SIGNEER ELECTY, IMPORT EXPORT & PAYMENT CIRCLE 11TH FLOOR, SHAKTI BHAWAN EXT. 14 - ASHOK MARG, LUCKNOW OFFFICE OF THE

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 Tarifi Order dated 20 10 2011

2801 Dt 16 07 2018 Date of presentation of bill in EIE&PC .

Net energy as per
_
9012268.00
4708079.60
-31460.00
19144520.00
1214420.00
233400.00
259015.00
-2700.00
-3550.00
34533992.60

Note -(1)To calculate MP share energy at ex-power projec Order dated 31.05.2013

E & OE

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

Date SEO AO EIE&PC / UPJVNL / Mains 利出 2695

di l'Eal pr

SE

No.

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 Extention. 14-Ashok Marg. Lucknow 3) Chief Engineer (PMC). SLOC Building. Vibhuti Khand. Gomti Nagar. Lucknow 4) SE (COMM), UPJVNL. 12th floor. Akash Deep Station Road. Lucknow 5) AO. ElE&PC. UPPCL. Shakti Bhawan. Lucknow 6) Er Rishabh Dev. Executive Engineer. ElEPC. Shakti Bhawan. Lucknow

(SharVan Perti) Superintending Engineer

the state

Checklist for Verification of Power Purchase Bills

Date of Bill verification:- 18.07 2018 Basic Details

Name of Generator Basic Details Type of Generator (Thermal / Hydro / Renewable) Basic Details PPA + Any Supplementary PPA (Dates) PPA + Any Supplementary PPA (Dates) Type of PPA (MOUL Case-1 / Case-2 / DBFOO) Latest Tartif Order Approved by respective Commissionon which the billing is being done/PPA (as applicable) Latest Tartif Order Approved by respective Commissionon which the billing is being done/PPA (as any Communication received from PPA wing, regarding filing of any review/ appeal against the latest abouter, till the tume of verification of bill. Any Communication received from PPA wing, regarding filing of any review/ appeal against the latest abouter. Checkpoints for Verification of Power Purchase Bills Any Communication received from PPA wing, regarding filing of any review/ appeal against the latest abouter. Checkpoints for Verification of Power Purchase Bills Any Communication received from PPA wing, regarding filing of any review/ appeal against the latest abouter for Verification of Power Purchase Bills For JMR based Generator- Any Common Date of Last Meters Test Report che ked in the current F i ancial year (Nim Leport per Financial year) Acrify the Availability reported for the Month from the Regional Energy Accounting Data and verificable. Bor verificable on the respective RLDC website. D. 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 Vigyut Nigam Ltd.	Hydro	18 12 2000 & 21 06.2016	MOU	20 10.2011	ve Mo	0	Chreked	V(X) = V(X) + V(X)		.,	×		N.A.		NA
	2 Type of Generator (Thermal / Hydro / Renewable)	3 PPA + Any Supplementary PPA (Dares)	4 Type of PPA (MOU) Case-1 / Case-2 / DBF00)					Checkpoints for Verification of Power Purchase Bills	For JMR based Generator-	a) Meter Reading Report to be checked	b) Mention Date of Last Meters Test Remot chain and	F lancial year (Alm 1 report per Financial year)	For scheduling based Generator-	a) <i>Verify</i> 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 basic of School-1-2	applicable. In case of any deviation from above-please list the reason and justification.

memory memory						EXPORT						IMPORI	DRT			Mat Import
M.U. M.U. M.U. M.U. M.U. M.U. D0000000 18.35600000 18.3560000 D0000000 1.0000000 9.9710400 D0000000 0.00080000 9.9710400 D0000000 0.00080000 9.9710400 D0000000 0.00080000 0.128156000 D0000000 0.128156000 2.13732000 D0000000 0.012815000 2.13732000 D0000000 0.011580000 2.13732000 D0000000 0.011580000 2.13732000 D0000000 0.011580000 1.155384000 D0000000 0.011580000 1.0000000 D0000000 0.0158000 0.00547200 D0000000 0.0158000 0.0547200 D0000000 0.0158000 0.0547200 D0000000 0.0154	Description of Feeder	Present	Past	Differ	MF for	Energy	Å.55è55	Total Energy	Present	Past	Dirter	ME for		Acces	Total Control	
M.U. M.U. 0000000 1a.,3560000 00000000 1.0,0000000 00000000 0.00000000 00000000 0.00000000 00000000 0.00000000 00000000 0.00000000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.01519400 00000000 0.01519400 00000000 0.01519400 00000000 0.01519400 00000000 0.01519400 00000000 0.01519400 00000000 0.01519400 00000000 0.01519400 00000000 0.01519400		n	n.			M.U	M.U.	M.II	reading	reading		HWW	Ginin		Africe Chergy	
0000000 18.3560000 00000000 0.0000000 00000000 0.0000000 00000000 0.0000000 00000000 0.0000000 00000000 0.1211000 00000000 0.1211000 00000000 0.1211000 00000000 0.1211000 00000000 2.15093000 00000000 0.1211000 00000000 2.15093000 00000000 0.12311000 00000000 2.15093000 00000000 2.15093000 00000000 0.12311000 00000000 0.1167000 00000000 0.0116000 00000000 0.116000 00000000 0.116000 00000000 0.116000 00000000 0.0180000 00000000 0.0180000 0000000 0.0180000 0000000 0.0180000 0000000 0.0180000 0000000 0.0180000 0000000 0.0180000 10000000<	32KV Hidalco (Main meter)	86190							65135			•	W.C.	W.U.	W.U	M.U.
00000000 0.00000000 10.653920000 1 00000000 0.00000000 9.9710400 1 00000000 0.00000000 9.9710400 1 00000000 0.00000000 9.9710400 1 00000000 0.00000000 9.9710400 1 00000000 0.12816000 1.2816000 1 00000000 0.12816000 1.16796000 1 00000000 0.15172000 1 1 00000000 0.15172000 1 1 00000000 0.01510400 1 1 00000000 0.01510400 1 1 00000000 0.01510400 1 1 00000000 0.0158000 1 1 00000000 0.0158000 1 1 00000000 0.0158000 1 1 00000000 0.0158000 1 1 00000000 0.0158000 0.0547200 1 0000000 0.0158000 0.0547200	32KV Hidalco (Check meter)	86270				0.10/50000	00000000	0.10750000	65135				18.35600000	0 00000000	18.35600000	18.24850000
0000000 0.00090000 10.65392000 1 0000000 0.00090000 0.00090000 - 00000000 0.00090000 - 00000000 0.12816000 - 00000000 0.12816000 - 00000000 0.12816000 - 0000000 0.12816000 - 0000000 0.12816000 - 0000000 0.12818000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01816000 - 0000000 0.01818000 - 0000000 0.01818000 - 0000000 0.01818000 - 0000000 0.01818000 - 0000000 0.01818000 - 0000000 0.01818000 - 0000000 0.01818000 - 0000000 0.01818000 - 0000000 0.0181800 - 0000000 0.0181800 - 0000000 0.0181800 - 0000000 0.0181800 - 0000000 0.0181800 - 0000000 0.0181800 - 0000000 0.0181800 - 0000000 0.0181800 - 0000000 0.0181800 - 0000000 0.0181800 - 0000000 0.000000 - 0000000 0.0181800 - 0000000 0.000000 - 0000000 0.000000 - 0000000 0.000000 - 0000000 0.000000 - 0000000 0.000000 - 0000000 0.000000 - 0000000 0.000000 - 0000000 0.000000 - 0000000 0.000000 - 0000000 0.000000 - 0000000 - 0000000 0.000000 - 0000000 - 0000000 0.000000 - 000000 - 0000000 - 0000000 - 0000000 - 0000000 - 000000	32KV ABCIL-I(Main meter)	35535							114012	Ľ						
D000000 10.65392000 0000000 0.00080000 0000000 0.00080000 0000000 0.00080000 00000000 0.00080000 00000000 0.00080000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.12816000 00000000 0.128172000 00000000 0.1519400 00000000 0.15595000 00000000 0.1569500 0000000 0.15898000 0000000 0.15898000 00000 0.164700 0000 0.0564700 00000 0.14898000 0000 0.14898000 0000 0.14898000 0000 0.14898000 0000 0.1587000 0000 0.14898000 0000 <	32KV ABCIL-I(Check meter)	35537				0,0000000	0 00000000	0.00000000	11010			440	0 00000000		0.0000000	0.00000000
0000000 10.6532000 0000000 0.00080000 00000000 0.00080000 00000000 0.00080000 00000000 0.00080000 00000000 0.128168000 00000000 0.128168000 0000000 0.128168000 001510400 001510400 001510400 001510400 000000 0.0000000 0.01510400 0.01510400 0.0151000 0.0151000 0.01541600 0.01541600 0.01541600 0.01541600 0.01565000 0.01541600 0.01565000 0.01565000 0.01541600 0.01565000 0.01555000 0.01555000 0.01555000 0.01555000 0.01555000 0.01555000 0.01555000 0.01555000 0.01555000 0.01555000 0.01555000 0.01555500 0.01555500 0.01555500 0.01555500 0.01555500 0.01555500 0.01555500 0.015555500 0.015555500 0.0155555555555555555555555555555555555	32KV ABCIL-II(Main meter)	211162							329026		2247	120				
0000000 0.00080000 0.00080000 0.00080000 0.00080000 0.00080000 0.00080000 0.00080000 0.00080000 0.00080000 0.0008000	32KV ABCIL-II(Check meter)	211149				0.00050000	0000000000000	0.00060000	329007			1 2 0	10 66392000	0 0000000 0	10.66392000	10.66332000
000000 0.0008000 0.0008000 0.0008000 0.0008000 0.0008000 0.0008000 0.00288000 0.0000000 0.0000000 0.0000000 0.000000	32kV HTC (Main meter-I)	38668 2	360212	2647	-				143 7							
Internation Internation Internation 00000000 9,9710400 - 00000000 9,9710400 - 00000000 0,00285000 - 00000000 0,12816000 - 00000000 0,12816000 - 00000000 0,12816000 - 00000000 0,128172000 - 00000000 0,1817000 - 00000000 0,1817000 - 00000000 0,1817000 - 00000000 0,1817000 - 00000000 1,6179000 - 00000000 0,01519400 - 00000000 0,01519400 - 00000000 0,0166000 - 00000000 0,01519400 - 00000000 0,0168000 - 0000000 0,0150000 - 0000000 0,0150000 - 0000000 0,01519400 - 000000 0,0000000 - 0	32kV HTC (Main meter-II)	38719.8	360715		-	00059/29 2	0 000000000	2.64765000	142 4			-	0.00080000	000000000	0.00080000	-2.64685000
0000000 0.0000000 -0.000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.0000000 -0.000000 -0.00000000	12KV SONENAGAR-I	7663				0 0000000	0 0000000	0.00000000	PC9VEC	Ċ						
0000000 9.3710400 0000000 0.12816000 - 0000000 0.12816000 - 0000000 0.12816000 - 0000000 0.12816000 - 0000000 0.12816000 - 0000000 0.010166000 - 0000000 1.76396800 - 0000000 1.76396800 - 0000000 0.01166000 - 001561000 0.01166000 - 0000000 0.01166000 - 0000000 0.01166000 - 0000000 0.01166000 - 0000000 0.01166000 - 000000 0.011489800 - 000000 0.011489800 - 00000 0.011489800 - 00000 0.011489800 - 00000 0.0156200 - 0.056700 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0000000 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.000000 - 0.0547200 - 0.0000000 - 0.0547200 - 0.054720 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.0547200 - 0.05472	2KV SONENAGAR-II	58237	58175		0.48	0.02976000		0.0352000	120402			0 19	0 00000000	000000000000000000000000000000000000000	0.00000000	0.00000000
0000000 0.000285000 0.000285000 0.000285000 0.00285000 0.00285000 0.0000000 2.512816000 2.512816000 2.512816000 2.512816000 2.515818000 2.515818000 2.515818000 1.53914000 1.53914000 1.53914000 1.53914000 1.53914000 1.53914000 0.0000000 0.01166000 0.01166000 0.01166000 0.0000000 0.0116100 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.000000 0.0116100 0.000000 0.000000 0.0116100 0.000000 0.0166100 0.0166100 0.0166100 0.0166100 0.0166100 0.0166100 0.0166100 0.000000 0.000000 0.0116100 0.000000 0.000000 0.0116100 0.000000 0.000000 0.000000 0.0166100 0.000000 0.000000 0.000000 0.0166100 0.000000 0.000000 0.0166100 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000	2KV OBRA(H)-I	951937		ľ	0.48	0.05376000			00000			0 48	9.9710400	0 00000000	9.9710400	9.94128000
0000000 0.00285000 0.02285000 0.0285000 0.12815000 0.0000000 2.45784000 1.153984000 1.153984000 2.45784000 2.45784000 2.45784000 2.0000000 2.45784000 2.4578400 0.0000000 0.38070000 0.01862000 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.00150400 0.000000 0.00150400 0.00150400 0.000000 0.000000 0.014898000 0.000000 0.01489000 0.000000 0.014898000 0.00000 0.01489000 0.000000 0.01489000 0.000000 0.01489000 0.000000 0.01489000 0.00000 0.01489000 0.00000 0.01489000 0.00000 0.01489000 0.00000 0.01489000 0.000000 0.01489000 0.00000 0.01489000 0.00000 0.01489000 0.00000 0.0148690 0.00000 0.00000 0.01456500 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.01565600 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.000000 0.01565600 0.01565600 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.000000 0.000000 0.01565600 0.000000 0.0000000 0.0000000 0.000000	2KV OBRA(H)-II	952000			0.48	0.46896000			00001			0.48	0.0000000	0 00000000	0.00000000	-0.05376000
0000000 0.12816000 2.13280000 2.251280000 -2 20000000 5.43724000 -1 00000000 5.43724000 -1 00000000 5.43724000 -1 00000000 5.43724000 -1 00000000 1.53994000 -1.6759400 -1.6759400 -1.6759400 -1.6759400 -1.6759400 -1.6759400 -1.6759400 -1.6759400 -1.6759400 -1.48998000 -0.01561200 -1.48998000 -0.01561200 -1.4555600 -0.01561200 -0.0	2KV OBRA(TH)-III	923585			0.480			000000000000000000000000000000000000000	00000			0.48	0.00288000	0.00000000	0.00285000	-0.46608000
0000000 2.51280000 0000000 2.48734000 0000000 5.150384000 00000000 1.53384000 0000000 1.53384000 0.01860000 0.01860000 0.01860000 0.01860000 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.0180000 0.0180000 0.0180000 0.0180000 0.0180000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.000000 0.0000000 0.0150000 0.01500000 0.01500000 0.015000000 0.01500000 0.01500000 0.0150000000 0.01500000 0.01500000 0.01500000 0.01500000 0.015000000 0.01500000 0.01500000 0.01500000 0.015000000 0.015000000 0.015000000 0.015000000 0.0150000000 0.015000000 0.0150000000000000000000000000000000000	2KV ANPARA-I	FENGGG			a. 0	000001129 00		0.00020000	166895			0 480	0.12816000	0.00000000	0.12816000	0.12720000
0000000 2.48784000 00000000 5.15093000 00000000 5.15795800 00000000 0.38070000 00000000 0.38070000 00000000 0.38070000 00000000 0.38070000 00000000 0.38670000 00000000 0.01860000 00000000 0.01860000 00000000 0.11510400 00000000 0.11510400 00000000 0.1485000 0000000 0.1485000 0000000 0.1485000 0000000 0.1485000 0000000 0.0000000 0000000 0.0000000 0000000 0.0000000 00000 0.0000000 0000 0.0000000 0000 0.0000000 0000 0.0547200 00000 0.0547200 0000 0.000000 0000 0.0000000 0000 0.0547200 00000 0.0547200 0000 0.4555500	2KV ANPARA-II	OF OBOD			0.40	00021/10/00	0 0000000	22.67712000	595331			0.480	2.51280000	0.00000000	2.51280000	-20.16432000
0.000000 5.07112000 0.0000000 2.18772000 0.0000000 2.18772000 0.0000000 2.187795800 0.0000000 2.187795800 0.0000000 0.1860000 0.01510400 0.18509000 0.0000000 0.01510400 0.0000000 0.01510400 0.0000000 0.01510400 0.0000000 0.01510400 0.0000000 0.01510400 0.0000000 0.01510400 0.0000000 0.01510400 0.0000000 0.01510400 0.0000000 0.01510400 0.0000000 0.01488000 0.0000000 0.0000000 0.000 0.0000000 0.000 0.0000000 0.000 0.0000000 0.000 0.000000 0.0000 0.0547200 0.000 0.000000 0.000 0.0547200 0.000 0.0547200 0.000 0.0547200 0.000 0.0547200 0.	DKV BOREPTS.I				0.48	22.44192000	0000000000	22.44192000	688344	683161		0.48	2.48784000	0.00000000	2.48784000	-19.95408000
0000000 5.15036000 0000000 0.35384000 0000000 0.35384000 0000000 0.15759600 0000000 0.178756000 0000000 0.01510400 0000000 0.01510400 0000000 0.01510400 0000000 0.01510400 000000 0.01510400 000000 0.01510400 00000 0.01510400 00000 0.014898000 1.4898000 0.00000000 0.00000000 0.00000000 0.00000000		CLECTC	C70007	1111	0.400	00080295 0	0.000000000	0.56208000	1002284	991665	10619	0.480	5.09712000	0.00000000	5.00712000	4.53504000
0000000 2.18712000 0000000 1.53984000 00000000 1.859984000 00000000 0.19186000 0000000 0.01510400 0000000 0.01510400 0000000 0.01510400 000000 0.01510400 00000 0.01510400 00000 0.14898000 1.4898000 0000 0.0000000 0.0000000 0.0000000 0.0000000 0.000000	KV Kanhar	014712	907117	C071	0.480	0.60720000	0.00000000	0.60720000	403043	392312	10731	0.480	5.15088000	0.00000000	5.15093000	4.54368000
0000000 1.53934000 0.03807000 0.01510400 0.0000000 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.0151040 N N N N N N N N N N N N N N N N N N	AV NO DIEV CCCCCE				0.0	0.00000000	000000000	0.00000000	380578			0 06	2.18712000	0000000000	2.18712000	2.18712000
000000 0.38070000 0000000 0.175795800 0000000 0.01860000 0000000 0.01510400 0000000 60.78077200 00000 60.78077200 1.4898000 0000 1.4898000 5800 2.385800 0000 0.0000000 0000 0.5393600 0000 0.755500 0000 0.755500 0000 0.755500 0000 0.000000 0000 0.755500 0000 0.000000 0000 0.755500 0000 0.000000 0000 0.0000000 0000 0.0000000	V NAUKA FEEDER	Þ	o	0	0.0	0.00000000	0.00000000	0.00000000	794473			0 03	1.53984000	0 00000000	1.53984000	1.53984000
0000000 0.176795800 000000 0.01510400 0000000 0.01510400 0000000 0.01510400 0000000 0.01510400 00000 0.0151040 0 0000 0.01469900 0000 0.0000000 0.0000000 0.0000000 0.000000									95340			0.1	0.88070000	0.00000000	0.38070000	0.38070000
0000000 0.0156000 0.0000000 0.01510400 0.0000000 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01416720 0.0000 0.14898000 0.000000 0.14898000 0.000000 0.0000000 0.0000000 0.000000	W WIKAS CAS								1327286	1305187		0 08	1.76796800	0 00000000	1.76796800	1.76796800
0000000 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.01510400 0.00000 0.01140500 0.00000 0.011405000 0.00000 0.14898000 0.00000 0.14898000 0.00000 0.14898000 0.0000 0.00000 0.000000 0.000000 0.000000	KV KOTA	c	C	•	0.0				9156	9137 4		-	0.01860000	0 00000000	0.01860000	0.01860000
0000000 0.01510400 0.01510400 60.78077200 10 2.88 104 10 10 10 11 14898000 14898000 14898000 14898000 00000 00000 0 00000 0 0.0000000 0 0.000000	V NEW VIKAS SEEDED		0	0	0.48	0.00000000	0.00000000	0.00000000	16190.8	16190 8	00	0 43	0 00000000	0 00000000	0.00000000	0.00000000
20000000 60.78077200 N ses Total Energy N U M.U M.U 00000 1.4898000 59000 5800 1.4898000 59000 0000 0.3358000 0.000000 0000 0.0000000 0.000000 0000 0.0000000 0.0547200 0000 0.0000000 0.5455500 0000 0.0000000 0.5455500 0000 0.0000000 0.7555000 00000 0.7555000 17.16728 00000 0.7555000 17.15728	TOTAL		2		1.48	0 00000000	00000000000	0.00000000	13762.7	13385.1	3776	0 04	0.01510400	0 00000000	0.01510400	0.01510400
N N 10 M.U N M.U N <td< td=""><td>IUIAL</td><td></td><td></td><td></td><td>-</td><td></td><td></td><td>49.59751000</td><td></td><td></td><td></td><td>-</td><td>60 78077200</td><td>0 00000000</td><td>60.78077200</td><td>11.18326200</td></td<>	IUIAL				-			49.59751000				-	60 78077200	0 00000000	60.78077200	11.18326200
N N 101 M.U 102 M.U 103 M.U 11 4898000 11 4898000 11 4898000 11 455500 11 455500 11 154160 11 154160								TOTAL NET IMPORT F	FROM RIHAND IN A	Wh	1	-				11183262 00
90 ess Total Energy UU M.U UU M.U 0000 1.4898000 -3.5 0000 1.4898000 -3.6 0000 1.4898000 -0.0 0000 0.0647200 0.0 0000 0.0000000 0.0 0000 0.0547200 0.0 0000 0.0547200 0.0 0000 0.4565600 0.0 0000 0.4565600 0.0 0000 0.4565600 0.0 0000 0.4565600 0.0 0000 0.16541600 0.0 0000 0.16541600 0.0 0000 0.1656600 0.0 0000 0.16541600 0.0 0000 0.1716728 4.17 17.16728 4.17							=1	MP share in kWh a	Is per Prov RE	A considering	Total Trans E	ss @ 5 26	%			2170994
es Total Energy N. U M.U M.U 00000 1.4898000 1.4898000 1.4898000 0.00000 0.0000000 0.000000 0.000000 0.000000							-	Net Import by UPPCL	IN KWh			1				9012268.00
Rise Total Energy UU M.U UU M.U 00000 1.4898000 58000 2.3358000 00000 0.0000000 00000 0.0647200 00000 0.0547200 00000 0.0547200 00000 0.0547200 00000 0.1555600 00000 0.7555600 00000 0.7555600 00000 0.1555600 00000 0.1555600 00000 0.1555600 00000 0.1555600 00000 0.1555600 00000 0.1555600	Iculation of Energy	receive	d from	OBRA		f IID IVNII fo		-	01 10							
Rise Total Energy Ni U M.U M.U U M.U 1.4898000 5000 5800 1.4898000 5000 5000 5900 2.3858000 50000 50000 5000 0.000000 0.0547200 5000 5000 0.0547200 555600 555600 5 555600 0.7555600 5555600 5 5755600 17.16728 4 17.16728 17.16728 4						KPORT			01-110			100111	-			
total Energy (U) M.U M.U M.U 0000 1.489600 5600 2.385600 00000 000000 000000 00000 00000 00000	Description of Feeder	Present		Γ								ID IWI				Net Import
U M.U 0000 1.4898000 5800 2.3858000 5900 2.3858000 00000 0.0000000 0000 0.0647200 0000 0.0547200 0000 0.0547200 0000 0.0547200 0000 0.0547200 0000 0.7555000 0000 0.7555000 0000 0.7555000 0000 0.7555000 0000 0.7555000 0000 0.7555000		reading			HWW	Energy	asses	Total Energy	reading	reading		MVMH	Energy	asses	Total Energy	
0000 1.4898000 5800 2.3858000 0000 0.0000000 00000 0.0000000 0000 0.4555000 0000 0.4555600 0000 0.7555000 0000 0.755500 0000 0.755500 0000 0.755500 0000 0.755500	V ORDA HVDGI TUCO I	LOCOF F		0000	-	οw	N N	M.U					MU	MU	M.U	M.U.
5800 2.3858000 0000 0.0000000 0000 0.0000000 0000 0.0000000 0000 0.0000000 0000 0.0000000 0000 0.0000000 0000 0.0545500 0000 5.3593600 0000 0.7555000 00000 0.7555000 00000 0.7555000 00000 0.7555000		102041	110101	8330	9 0	4 9980000	0000000	4.9980000	893441	890958	2483	06	1.4898000	0 000000	1.4898000	-3.5082000
0000 0.0000000 0000 0.0000000 00000 0.0455560 00000 0.4555600 0000 0.4555600 0000 0.7555600 0000 0.765600 0000 0.765600 0000 0.765600 0000 0.765600 0000 0.765600		FEZOEC	HRZORC		9.0	0 0000000 0	6 038400	6.0384000	911249	911249	0	9.0	0 000000	2 385800	2.3858000	-3.6526000
0000 0.0000000 0000 0.0547200 0000 0.4559600 0000 0.4559600 0000 5.2593600 0.7556000 0.7556000 0000 0.7556000 0000 0.7556000 0000 0.7556000	יסטטא ווויטבר-ווובאיו	300834	300/00	134	0 0006	0 0000804	0 000000	0.0000804	218	218		9000 0	0 0000000	0 000000	0.000000	-0.0000804
0000 0.0547200 0000 0.0547200 0000 0.4565600 0000 5.990800 0000 5.553600 0000 0.7656000 0000 0.7656000 0000 0.7656000 0000 0.7656000 0000 0.7656000	UBKA HYUEL-IHEK-II	504924	504924	0	0 0006	0 0000000	0 000000	0.000000	A	4	_	0 0005	0 0000000	0 000000	0.000000	0.0000000
0000 0.4569600 0000 5.9908800 5.2593600 5.2533600 0000 0.7656000 17.16728 4		534312	534312	0	0 96	0 0000000	0 000000	0.0000000	480968	116081	57	0 56	0 0547200	000000 0	0.0547200	0.0547200
0000 5 990800 5 2593600 5 2593600 0000 0,764600 17,16728 4	V OBRA HYDEL -PIPRI II	396426	396425	-	96 0	0 0000000	0 000000	0.00096000	603900	603424	476	0.96	0 4569600	0 000000	0.4569600	0.4560000
5 2593600 5020 0.75563600 0000 0.7641600 17,16728 4	V OBRA HYDEL DAI LA I	207004	206994	0	0.46	0 0648000	0 000000	0.0048000	710730	658249	12:481	370	5 9908800	0 000000	5 9908800	5 QREARAD
0000 0.7656000 0.7656000 0.7656000 0.7656000 0.7641600 0.7641600 0.76728 4	V CREATINGEL CALLA	2787	2787	0	37 0	0 000000	0 000000	0.000000	43/745	42673B	10957	0.48	5 2593600		5 2593600	5.2593600
0000 0.7541600 17.16728 4	· OBIM HTUEL HUBER -	50794	49320	1474	0 48	0 7075200	0 200200	0.7075200	26155	19351	1994.	170	0 7656000	0 000000	0.7656000	0.0580800
17.16728	V ORRA HYDEL ROBER II	52541	51063	1478	0.46	0 7094400	0.00000	0.7094400	548218	846626	1592	0.18	0 7641600	0 00000	0.7641600	0.0547200
4	IUIAL				_	6 4708004		12.4592004					14 781480		17.16728	4.7080796
										Z	let Import to UPF	CL IN KWh				4708079.60
									The second secon	a la na na la la	P'CNIPIELO - GILLE	100 3-61 111	n taken rom A IV S	0121001		

101E- Energy meter mandenesh nasalied on 130KV Hydel Thermaill feeder at VCPS, Chramit with an annexes them ATPS. Chramit First Annexes in a construction of new parameters from ATPS, Chramit

•

								ol-lino							
Description of Feeder	Descan			- L-	ENTURI						IMP	IMPORT			Mot Import
-	reading	reading	Differ.	MF for MWH	Energy	assess.	Total Energy	Present reading	Past	Differ.	MF tor MWH	Energy	assess.	Total Energy	
					M.U.	M.U.	M.U					MIL			
(I) ISUBURATION (I)	488462	487230	1232	240	0.295680	0.000000	0.295680	5348706	6 5328706	C		.0.m	+	W.U	W.U.
66KV Matatila- Roda	102405	99680	2725	120	0.327000	0.000000	000755.0					0000000		0.000000	-0.295680
11KV MES	0	0	0	0	000000		0000000				-	0.000000	0 000000	0.000000	-0.327000
0 4KV DAM	0	0			000000		0.00000			3	10	0 589120	0 000000	0.589120	0.589120
11KV JAL NIGAM	C				0000000		0.00000	F	÷	2100		0 002 100	0 000000	0.002100	0.002100
TOTAL						n 000000	000000 0	11242	11242	0	10	0 000000	0.000000	0 000000	
					0 622680		0.622680					0 591220		0.591220	-0.031460
							TCTAL NET IMPORT FROM MATATILA IN KWh	ORT FROM MA	TATILA IN KV	ţ					00110
							WP share in kWh as per Prov REA considering Total Trans loss @ 5.25%	as per Prov R	EA considenno	Total Trans	loss @ 5 2	5-5-			-31400
							Net Import by UPPCL IN kWh	LIN KWh							
						1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1									-31460
Calculation of Energy received from Khara HPS	receive	d from	Khara		of UPJVNL for	r		Jun-18							
Description of Feeder				1	EXPORT						IMPORT	IRT			Made
	reading	reading	Differ.	MF for MWH	Energy	assess.	Total Energy	Present	Past	Differ	MF for	Enerav	assess	Total Energy	Lodul lake
					M.U.	M.U.	MII	'n	-	T	HANW			IR and the second	
220KV SAHARANPUR	49203	49203	0	0.8								M.U.	M U.	M.U	M.U.
220KV SHAMLI	301221	296008	5213	0.8	4 17040000		000000000 F F	CRIRCH		32091	0.8	25 67280000	0.00000000	25.67280000	25.67280000
33KV DHAKRANI	501084	472074	29010	0 00	O SBODOOD	000000000000000000000000000000000000000	000000010	176004	40242	2907	0 8	2.32560000	0.0000000	2.32560000	-1.84480000
11KV TRC FAIZABAD	0	C	C	0 0 0075		0.00000000	0.000020802.0	0		0	0	0.0000000	0.00000000	0.0000000	0.58020000
11KV BADSHAHIBAGH	0	0		0 0.000		00000000000	0.0000000	217265		38951	0.0075	0 29213250	0.00000000	0.29213250	0.29213250
33KV BELKA	167953	160003	Jaac	2000	_	0000000	0.00000000	563256	534786	28470	0.0075	0.21352500	0.00000000	0.21352500	0.21352500
TOTAL		2000	0007	70.0		0.00000000	0.05720000	0	0	0	0.02	0 00000000	0.0000000.0	0.0000000	0.0572000
					4 80/80000	0.00000000	4.80780000					28 50405750	0 00000000 0	28.5040575	23.69625750
									Total Net Imp	Total Net Import From Khara in kWh	ra in kWh				23696257.50
									HP share in k	HP share in kWh as per Prov. REA	ov. REA				455173B

Calculation of Energy received from NIRGAJNI & SALAWA HPSs

Calculation of Energy received from NIRGAJNI &	v receiv	ron from	n NIRG.	AJNI &	SALAWA HPSs	PSs		10n-18			5				
					FXPORT										
Description of Feeder		L		L			and the second se				IMPORT	RT			
	reading	reading reading	Differ.	MF for MWH	Energy	assess	Total Energy	Present	Past	Differ	MF for	Energy	assess	Total Foerow	Lodminavi
					M U.	MIN	VA 11	fillings.	hunpa		HMW?	10		(6121.7 1010.	
NIRGAJNI							0					MU	M U.	D W.	M.U.
														-	
DOKV MONAMAdpur - 61	785833	785833	0	0 12		0 00000									
66KV Mohamadour - 62	0.1001			1		000000	0.0000	75677	22832	0	0.12	0 000000	0 000000	000000	
No independent	641601	101231	8161	210	0 950160	0 000000	0.950160	400656	200705					000000	000000
66KV Muzaffer Nagar - 66	0	0		C	000000	0000000		00000		8481	71.0	0 221880	0 000000	0.221880	-0.728280
SALAWA						0 000000	0.000000	963182	963182	0	0 24	0 000000	000000	000000	0000000
												0	000000	0.00000	0,00000
66KV SALAWA	C	C	C	c	0.00000										
TOTAL			2	2		0 000000	0.000000	122518	122518	0	F		002010 1		
IUIAL					0.950160		0 950150					000000	0012421	1.342/000	1.942/00
							neincen				1	0.221880		2.164580	1.214420
NOTE- Reading has been assessed from Meter No. UPP Society of Channel Presented	of from Meta	r No LIPP 6	50536 of C	and and							Net Import	Net Import to UPPCL IN kWh			1214420
			0 000000	ISID PMDIP	Dua nonuon										

NOTE- Reading has been assessed from Meter No UPP 59536 of Salawa Distribution end

JVNL for	2T
of UF	FXPORT
ation of Energy "received from Bhola HPS of UPJVNL	
alculation of Energy	

					EXPORT						IMPO	IMPORT			
Description of Feeder	Present	Past	Differ	MF for	Eperation		Total Game.	Present	Past		MF for	ı			Net Import
	reading	reading		HWW	(Final)	000000	I OIGI CIIGIGY	reading	reading	Untrer	HWW	Energy	assess	Total Energy	
					MU	M.U	M.U					NΜ	MU	MIL	MII
															0
132KV Kanker Khera	2.34	2 34	0 00	60	0 000000	0 000000	0.000000	328 27	324 38	60 0	00	0 233400	000000	0 233400	0 233400
															00000
101AL in kWh	-														UUPEEC

Jun-18

	L		ļ
		assess Total Energy	
		assess	
	DRT	Energy	
	IMPOR	MF for MMH	
		Differ	
	•	Past reading	
Jun-18		Présent reading	
		Total Energy	
for		assess	
BELKA HPS of UPJVNL f	EXPORT	Energy	
KA HPS		MVMH	
n BEL		Differ	_
ived from BELKA	_	Past reading	
receiv		Present reading	
Calculation of Energy		Description of Feeder	

Net Import

													and the second se		
			-	_	MU	NΜ	M.U					NΝ	MU	M.U	MII
Dotto	10 030		0.000	00	1000000									0	0
Deixa	18.000	243.32	0.001 88.0	00	0.000895	00000000	0.000895	30192 75	30192 75 29932 84	259 91	10001	0 259910	0 000000	0 259910	0 259015
TOTAL in kWh														0	110000
											-			-	CI 06C7
Coloulation of Factor		L farmer			2 110 11 11 11										
Calculation of Energy	receive		received from baball hPS		OT UPJVNL TOL			Jun-18							
				EYD	EYDORT										

											I NOLWI				
Description of Feeder	Present	Past	Diffor	MF for	Energy		Total Concess	Present	Past		MF for				Net Import
	reading	reading	12112	HWW	LING	CODCCD	I OLAL CLIER BY	reading	reading	Differ	HWW	Energy	assess	Total Energy	
					MU	Mυ	M.U					NW	MU	W.U	MII
132KV Kanker Khera	6505.00	6505.00 6469.00	36 00	75	0.002700	0 000000	0.002700	347569 00 347569 00	347569 00		75			0000000	102000
								2000	20000			000000		0.00000	001200.0-
TOTAL in kWh															-2700

	IMPORT	
Jun-18		
Sheetla HPS of UPJVNL for	EXPORT	ALC for
ceived from	1	Dari
Calculation of Energy re		Description of Feeder Dre

_	L	MF for
-	MWH Chergy	MWH
	NW	NW
3550	500 0 003550	38410.20 38403 10 7 10 500 0 003550

Annexure: A

Rs Crore

Consumer Contribution True Up Particulars 7,011.61 Opening Balance of Consumer Contributions, Grants and Subsidies towards Cost of Capital Assets 7,031.61		FY 2020-21
umer Contributions, Grants and i Capital Assets	Kevised	Projection
ance of Consumer Contributions, Grants and wards Cost of Capital Assets		
	.61 9,629.15	10,194.54
		UV UV UV
	81 677.66	7,040,2
		LCCFF
Addition during the year	112.27 112.27	17TT
		12 727.67
Less: Amortisation 9.629.15	15 10,194.54	1000100

Rs Crore

Financing of Capital Investment Frue Up Revised F Particulars 1,896.67 3,896.67 1,896.67 Investment 4,667.63 1,896.67 677.66 Investment 2,729.81 677.66 1,219.01 Less: consumer contribution and capital asset subsidy 2,937.82 1,219.01 1 Total 1,937.82 1,356.48 853.31 1 Investment funded by debt and equity 1,356.48 853.31 1 Debt Funded (70%) 5.0135 365.70 365.70	FY 2019-20 FY 2020-21
capital asset subsidy 2,729.81 (1,937.82 1, equity 1,356.48	Projection
4,667.63 1,8 2,729.81 (1,937.82 1,7 1,356.48 1,356.48	
2,729.81 (1,937.82 1,7 1,356.48	
2,729.81 1,937.82 1,7 1,356.48 561.35	77 545 40
1,937.82 1, 1,356.48 501.35	1-1
1,937.82 1, 1,356.48 561.35	40 m
by debt and equity 1,356.48	
by debt and equity 1,356.48	
by debt and equity 1,356.48	
1,356.48	141
E0135	23.31 TEUC
E0125	
CO.TOC	

SUPERINTENDINE ENGMEER (COM.) Purvanchal Vidyut Vittan Nigam Limited Vidyut Nagar, P.O. D.L. W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विक्रूर कितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डक्प्यू० बाराणसी

				and a state of the
huwur huwur		FV 2018-19	FY 2019-20 FY 2020-21	FY 2020-21
				Deciochion
Capital Investment	Derivation	True Up	APK	Frojection
Pr. Marilane	neuran			
Particulais	A	3,937.79	5945.85	5038.65
Opening WIP as on 1st Apr		C	1006 67	3756 89
	8	4,66/.63	IN'NGOT	
Investment		360.19	360.19	360.19
	2	11.000	000	000
Employee Expenses Capitalisation	G	Ę	0.00	
A 0 C Evances Canitalisation	1			
Add cypologo depression	ш	170.95	202.77	27.207
Interest Capitalisation on Interest on july termination				000000
	F=(A+B+C+D+E)	9,136.56		
Total Investments		3 190 70	3366.83	3 3550.24
I contraction in the second se	9	a south		
Transferred to GFA (Lotal Capitalisation)	H=F-G	5,945.85	5038.65	11.6166 0
Clacing M/ID				

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

मुख्य आगियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युद्धितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डक्यू० वाराणसी

Annexure: B

संख्या<u>-1403 / 63-व030-2019-60(एच) / 2016टी0सी-</u>II

प्रेषदा. रना रमण आपर मुख्य सचिव, उत्तर प्रदेश शासन। सेवा में. न्भायुक्त एवं निदेशक, - द्रशुयन्त्रधा एवं वस्त्रोद्योग 2030म० कानपुर। १ भ 13:35 लखनऊ : दिनांक: 04 दिसम्बर, 2019 हंधेकरघा वस्त्रोद्योग अनुभाग पावरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति योजना के सम्बन्ध में दिशॉ-निर्देश। विषय:-इस सम्बन्ध में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि बुनकरों को फलैट रेट पर विद्युत आपूर्ति कराये जाने के सम्बन्ध में ऊर्जा विभाग के अनुभाग-3 शासनादेश संख्या-1969/24-पी-3-2006 दिनोंक 14.06.2006 को अचकभित करते हुये पावरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति योजना के कियान्वयन सम्बन्धी दिशा-निर्देश निम्नवत् है:-क–छोटे पावरलूम (0.5 अरव शक्ति तक) बुनकरों को विद्युत बीजक उनके 1-योजना :--द्वारा की गयी खपत के आधार पर माठ उठप्रठ विद्युत नियामक आयोग द्वारा निर्धारित संगत विद्युत उपभोक्ता श्रेणी यथा एल०एम०वी०-2 या 807/PSE/19 एल०एम०वी०-6 की सामान्य दरों पर समस्त प्रभार/शुल्कों सहित, उनको अनुमन्य छूट प्रति माह 120 यूनिट प्रति लूम की सीमा तक रू० 3.50 प्रति VSUR? यूनिट की दर से प्रतिपूर्ति (सब्सिडी) समायोजित करते हुए निर्गत किया जाना प्रस्तावित है। ख-प्रत्येक दड़े पावरलूग (1 अश्व शक्ति तक) बुनकरों को विद्युत बीजक J-1179 उनके द्वा ग की गयी खपत के आधार पर माठ उठप्रठ विद्युत नियानक आयोग द्वारा निधारित संगत विद्युत उपभोक्ता श्रेणी यथा एल०एम०वी०-2 या एल०एमं०वी०-6 की सामान्य दरों पर समस्त प्रभार/शुल्कों सहित, उनको अनुमन्य छूट प्रति माह 240 यूनिट प्रति लूम की सीमा तक रू० 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, दाईन्डर, डबलर, कलेण्डर, वोबिन 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।

> (i) यह योजना एल०एम०वी०-2(5 कि०वाट से कम भार) एवं एल०एम०वी०-6 तक (5किंठवाठ भार से 75 किंठवाठ भार तक) आवरलूम विद्युत कनेक्शन वाले केवल पावरलूम युनकरों पर लागू होगी!

(ii) योजना का लाभ उन्हीं पावरलूम बुनकरों को अनुमन्ए होगा, जिनको परिक्षेत्रीय राहायक आयुवत (हथकरघा) द्वारा पावरलूम बुनकर होने का प्रमाण-मन्न जारी किया गया हो। नये पायरलून बुनकरों को योजना का लाभ लेने से पूर्व परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त हथकरघा से पावरलूम बुनकर होने परिवर्मीचल विद्युत वितरण निगम लि0विद्युत विगाग द्वारा विद्युत कनेक्शन दिया आयेगा। परिक्षेत्रीय सहायक

आयुक्त (हथकरघा) पावरलूम वुनकर होने का प्रमाण पत्र जारी करते समय

13.12.19 पत्रापली पावरेक्स हानकर

वाणिज्य अनुभाग

7836

2-लामार्थियों की

पात्रता एवं चयन

की प्रक्रिया :--

Scanned with CamScanner

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.) Purvance - Vie - Viran Nigam Limited Vidyut Nagar, H.C. D.L.W. Salanasi

देशिली संख्या,

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

5

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 स्वय 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/गॉववार/ 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 वुनकरों के विद्युत प्रतिपूर्ति के सम्वन्ध में विद्युत विमाग से प्राप्त वुनकरों 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 संवंधित परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त द्वारा प्रस्तर-5 के अनुसार उपलब्ध करायी गयी सत्यापित लामार्थी सूची के आधार पर विद्युत वितरण निगम अपने आनलाइन बिलिंग सिस्टम पर पावरलूम बुनकर का डाटा अद्यतन करना सुनिश्चित करेंगें।

(i) विद्युत वितरण निगमों द्वारा पावरलूम बुनकर के विद्युत संयोजन पर सम्पूर्ण ऊर्जा का बीजक समस्त प्रभारों/शुल्को सहित माठ उठप्रठ विद्युत नियामक आयोग द्वारा निर्धारित दरों पर करते हुये 0.5 (आधा) अख शक्ति तक के पावरलूग युनकर को अनुमन्य 120 यूनिट एवं 1.0 (एक) अख शक्ति तक के पावरलूम बुनकर को 240 यूनिट की सीमा तक रूठ 3.50 प्रति यूनिट की दर से विद्युत दर में प्रतिपूर्ति करते हुये इनर्जी चार्ज एवं उससे अधिक यूनिटों को माठ उठप्रठ विद्युत नियामक आयोग द्वारा निर्धारित एलठएमठवीठ-2 या एलठएमठवीठ-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 निर्मत किया जायेगा। यदि खपत उपरोक्त वास्तविक सीमा से कम है तो वास्तविक खपत के अनुसार ही अनुदान योग्य यूनिट की गणना की जायेगी।

3–अनुदान के वितरण की प्रकिया:–

SUPERINTENDING EN. Purvanchal Vidyut Vitrau Nigam Conited Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत विद्यस्म निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डव्ल्यू० वाराणसी

Scanned with CamScanner

(ii) अनुरात लगुवान योग्य यूनिट पर रू० 3.50 (तीन रूपया पचास पैसे) प्रति पूनिट कं निताब से विद्युत दर में प्रतिपूर्ति की कुल धनराशि प्रवन्ध निदेशक उठप्रे पावर कारपोरेशन लि० लखनऊ के वैंक खाते में शासन से स्वीकृति प्राप्त होने के उपरान्त हस्तांतरण की जायेगी।

-3-

4-योजना प्रारम्भ की तिथि :-5- योजना हेतु वजट / धनराशि की मॉग:-

6-व्यय की प्रकिया:-

7–सदुपयोगिता प्रमाण–पत्र का प्रेषण :– यह योजना दिनांक 01 जनवरी, 2020 से लागू मानी जायेगी।

(i) सम्यन्धित. विलीय 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 वर्जेंट सीमा में एक वर्ष की देय सब्सिडी को अगले वर्ष अग्रणीत नहीं किया जायेगा।

वजट प्राविधानों के अन्तर्गत सम्बन्धित वित्तीय वर्ष में उपलब्ध बजट व्यवस्था के अनुसार शासन से दित्तीय स्वीकृति के उपरान्त पावरलूम बुनकरो को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति की धनराशि व्यय हेतु निदेशक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उठप्रठ कानपुर द्वारा प्रबन्ध निदेशक उठप्रठ पावर कारपोरेशन लिठ लखनऊ को उपलब्ध करायी जायेगी। प्रबन्ध निदेशक, उठप्रठ पावर कारपोरेशन लिठ 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 सापटवेयर में यह व्यवस्था सुनिश्चित करायेंगें।

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, लखनऊ, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय, उ०प्र०, कानपुर से प्राप्त धनराशि के अनुसार पावरलूम बुनकरों के विद्युत दिलों पर छूट प्रदान कर लाभार्थियों की सत्यापित सूची सहित सदुपयोगिता प्रमाण–पत्र एथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय, उ०प्र०, कानपुर को उपलब्ध करायेंगे। हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय, उ०प्र०, कानपुर ढारा परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त (हथकरघा) कार्यालयों के माध्यम से उक्त संदुपयोगिता 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 Vitras Nigam Limited Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितापा निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डक्स्यू० . वाराणसी

Scanned with CamScanner

<u>संख्या-1403(1)/63-व0उ0-2019</u> तद्दिनांक

- प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :--
- 1- महालेखाकार, लेखापरीक्षा (प्रथम एवं द्वितीय) उ०प्र० प्रयागराज।
- 2- / अवस्थापना एवं औद्योगिक विकास आयुक्त, उ०प्र० शासन।
- ३=/ अपर मुख्य सचिव/प्रमुख सचिव, ऊर्जो विभाग, उ०प्र० शासन।
- 4- अध्यक्ष, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ।
- 5- प्रबन्ध निदेशक, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ।
- 6- निदेशक, (वितरण/वाणिज्य/कारपोरेट प्लानिंग) उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ।

m / man

- 7- विशेष सचिव, ऊर्जा अनुभाग-3 उ०प्र० शासन।
- 8- गार्ड फाइल।

आज्ञा से

(बी० पी० मिश्र) संयुक्त सचिव

मुख्य, अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्वल विद्युत्त वित्तरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डव्ल्यू० वाराणसी

SUPERINTENDING ENGINEER (COM Purvanchal Vidyut Vitrae Nigam Lawited Vidyut Negar, P.O. D.L.W., Varanasi

Scanned with CamScanner

प्रेषक. श्री अशोक कुमार खुराना प्रमुख सचिव

उत्तर प्रदेश शासन।

ं सेवा मे

प्रवन्ध निदेशक उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० शक्ति भवन, लखनऊ । ऊर्जा अनुभाग– ३

लखनेऊ : दिनांक 14, जून, 2006

संख्याः 19,69 / 24-पी-3-2006

विषय बनकरों को फलैट रेट पर विद्युत अपूर्ति कराये जानेके संबंध में।

महोदय.

उपर्युकेत विषय पर मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वार्षिक वजर 2008-2007 की धार्षणा के अनुरूप किसानों की भाँति प्रदेश के कैंवल पावरलम बुनकरों की निम्नाकित पाविधानानुसरि कलट रेट पर विद्युत आपूर्ति सुनिश्चित करने हेन श्री राज्यप्राल सहर्ष स्वीकृति प्रदान करते हूँ -

- (1)- राग्नान्वत यह सुविधा तीन फंज भार के लिये अनुमन्य होगी, लेकिन प्रदेश के कुछ भाग ने गई लिगल फंज का भार है, वहाँ भी लागू होगी।
- (2)- 60 तक की रीड रपेस (कंधी) के लूम के लिए का 65.00 प्रति लूम लिया-जाय। यह माना जायना कि लूम का भार 0.5 अ080 है।
- (3)- 60' सं अधिक रीड त्यंस के लूमों के लिए रू0 130.00 प्रतिमाह लिया जायेमा। यह लाक जाये कि लूम का भारा अठशठ है।
- (-)- जाभीण क्षेत्रों में यह दर 60' तक की रीड़ रपेस के लूम के लिये रूपये 37.50 प्रति लूम रवरहा में उपर रू0 75/30हा0/माह ली जायेगी।
- (5)- अतिरिक्त मशीनों पर शहरी क्षेत्र में रू0 130/30श0/माह की दर से एवं ग्रामीण क्षेत्र न २० 75/30श0/माह की दर से चार्ज किया जायेगा।
- (6)- लूमों पर सहयोगी प्रकाश व्यवस्था एवं पंखा अनुमन्य होगा। कुल भार का 10 प्रतिभत आंकलित किया जायेगा। युनकरों के बिल में 10 प्रतिशत धनराशि जोड़ दी जायेगी।
- (7)- यह योजना 01 04.2006 से वुनाई के प्रयोग में आने वाले परिसर के लिये लागू होगी। दिनांक ८२ 04 2006 के बाद जमा किये गंये वर्ष 2006-07 के गाह अप्रैल एवं मई के बिल की धनराणि का समायोजन किया जायेगा।
- (8) धोषणा-पत्र (प्रारूप संलग्न) के आधार पर वर्तमान चालू कनेक्शन भी फुलैट रंट के टॅरिफ में उटल दिये जायेंगे। नये कनेक्शन हेतु भी यह प्रकिया होगी। एक सप्ताह में कनेक्शन दिया लग्वेंग्ंग यक्षासम्भव नये कनेक्शन केम्प लगाकर टिये जायेंगे एव इसमें बुनकर प्रतिनिधिधा हुवर श्रांख्य सहयोग प्रदान किया दायेंगा।

नये कनेक्शन हेतु निन्त बार्फेज लिए जायेगे-प्रारम्भिक दलिपति सरि।

750 200 / अटशा0 ।

 मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत्रश्वतरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू० वीराणसी 21

the second	4
STATIST.	1
主动变动的现在分	
A CALL STORES	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	

(ख)	सिस्टम लोडिंग चार्जेज	- Janet Blair	
- the second	भार	- TAC TAC	सिस्टम लोडिंग चार्जेज की दर
क.सं.	Color and the second	- OFRICA	150=00 / केठवी०ए० अथवा उसका अंश
1	25 modilogo (14)	orticocitizo	150-00/ 40 40 40 90 अथवा उसका अंश
2		A THE	
1	तक	1 100 1000	800=00 / केठवी०ए० अथवा उसका अंश
3	50 कें0वी0ए० से आधक ए	a 150 1 xh0	
1	केव्वीवरव तक	ile	

कनेक्शन हेतु केबिल बुनकरों द्वारा उपलब्ध कराया जाएगा एवं इसको नये कनेक्शन

ने शामिल नहीं किया जायेगा। नये मीटर का खर्च बुनुकरों से नहीं लिया जायेगा। न्वीन कनेवशन के बाद विभागीय अधिकारी एवं जिलाधिकारी के द्वारा नामित बुनकर शतिनिधि द्वारा संयुक्त जॉच एवं आवश्यकतानुसार उपनोवताओं के लोड के गणना की कार्यवाही की

नवीन कनेक्शन के लिए एक पासबुक तैयार की जायेगी एवं बुनकरों को प्रतिमाह विल जमा जायेगी। करना होग । पासनुक में ही मुगतान की राशि की इन्द्री की जायेगी। अलग से बिल नहीं दिया जायेग

ग्वीकृत भार से कम/अधिक भार होने पर पासबुक में भार कम/अधिक कर दिखा जायेगा। पावरलूम के परिसर में मीटर लगे रहेंगे अथवा मधीन कनेवरान पर मीटर लगाये जारेंग जनका व्यथ युनकर उपभोक्ता को यहन नहीं करना पड़ेगा, लेकिन वर्ष में 2 यार उनकी शेडिंग ली जाएंग जिससे निर्धारित लागू दर एवं फूलैट रेट के बीच की सब्सिडी राज्य सरकार को त्दनुसार सूचना देकर का आकलन किया जा सके। भीटर शिडिंग से युनकर उपभोक्ता के विद्युत बिल देव नहीं होंगे। यह आदेश वित्त विभाग की सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय.

(अशोक कुमार खुराना) प्रमुख संचिव।

आजा से

संख्या 17/17 (1)/24-पी-3-2006 तर्दिनाक प्रतिलिपि निग्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु पेषित् -

() अध्यक्ष, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शयित भवन, लखनऊ ।

(2) गणिव, उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग, गोमतीनगर, लखनऊ।

(3) प्रदन्ध निदेशक, पश्चिमांचल/पूर्वान्चल/मध्यांचल/दक्षिणाचल, विद्युत वितरण निगम लिए.

मेरट / वाराणसी / लखनऊ / आगरा।

(A) प्रतन्ध निदेशक, केरकों, कानपुर ।

यथोपरि।

सलग्नयः

(5) संचेव, हथकरघा वस्त्रोद्योग विभाग, उ०प्र० शासन। /

(6) गांधव नियोजन विभाग उ०प्र० शासन।

(7) वांधव वित्त विभाग, उठप्रठ शासन ।

वाराणसी

(8) निदेशक, हथकरघा एव वस्त्रोद्योग, जीठटीठ रोड, उठप्रठ, कानपुर।

South Billion

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.) मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Lisnited युष्य आभयन्ता (वाणिज्य) Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi पूर्वान्चल विद्युत वितर्भा निगम लि० विद्युत गगर, डीवर्रलव्डक्यूव

9	बुनलर का नाम					RECT
2	277					200
3	युप राख्या/बुक संख्या / संयोजने संख्या					
4	वर्तमान स्वीकृत मार					
õ	ट्रान्सामेर की संख्या अभता एवं स्थान					n 2017
	eo स कम साइज के लूमों की संख्या	-		ing strong manda		1010
	(0.5 अठराठ) दर सठ 65.00 प्रति माछ शहरी छोत्र के लिए			× .		
	रः दा स0 37.50 प्रति माठ ग्रामीण क्षेत्र के लिए	8				
1	co से अधिक साईज को लूमों की संख्या	* 31				
	(1363राव) दर २७ 120.00 प्रति माह शहरी				37	
	संद के लिए एवं ७० ७५.०० प्रतिमाह ग्रामीण					
	रोग रहे गिर्					
10	्तः वं परिसर में अपकरणों का शिवरण		शंख्या		कुल भार	
	त्र्यं त का नाम					
	र्यापत गरान (नरी) (. 5 अठशाठ)					
	গাল নখান (নথা)(০০ ৪০েখা০)					
	ी प्रयोग (ताना प्रानि)(1 अठ्याठ)					
	ार्क और मशीन (फिनिशिंग मशीन)			4		
	15/20/20 3IOVO)					
	১/20/20 SIORIO) এতিশ মধ্যান (10 জনবা 2.0 SIORIO)					
	्रा विश्व के अध्यय २० अवस्य)					
	्यति यति भाष					
	वह मुहिवा प्राप्त करने को लिए अन्य कोई मशीन					1 to 1 pr
	वह सुनवन प्रारं करने के लिए जन्म करने करने । परिसर में अनुमन्य नहीं होगी।					
	7				14 mai 1 - 18 mai 18 mai 18 mai 19	
	अणन के अनुसार कुल भार		2			
5	 भार अनुसार देय राशि प्रति माह रु0 		**********			
	कर्माय में प्रकाश व्यवस्था व पंखों के मार के सापेक्ष					-14 -
	ा इनेगत देव राशि पति माह रू०					

घोषणा-पत्र

पुत्र / पत्नी .

ः प्रमाणित करता/करती हूँ कि मेरे द्वारा दी गई उपरोक्त सूचना मेरी जानकारी के अनुसार नगर है। बादे में नगी लू/मशीन आदि की सख्या बढ़ाता/घटाता हूँ तो उसी दिन अतिरिक्त घोषणा पत्र दाखिल करूगां/करुगी नगर जनपति विद्युत जमान के सक्षन अधिकारी/उपखण्ड अधिकारी/अधिशासी अभियन्ता को प्राप्त कराजगा/कराजगी। ऐसा न करने जिल्ला राजजन विद्युत जमान के सक्षत होगा।

SUPERINTENDING ENGINEER (CC*3.) Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Lauted Vidgut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

12 जुल भा संशि प्रति माह (10+11) ७०

ाचेशासी अभियन्ता/उपखण्ड अधिकारी

निम्नवत घोषणा करता/करती हूँ :

विद्युत नगरीय वितरण खण्ड / नगरीय उपखण्ड

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि० बिद्युत नगर, डी०एल०डक्ल्यू० वाराणसी कोटो



शंख्याः

यू० पी० पावर कारपोरेशन लिमिटेड (30 00 मरकार का उपदम) aration Limitar (Govt. of Uttar Pradesh Undertaking) शवित भारान, 14-अशोवा मार्ग, लखनऊ-226 001 फोन-0522-2218306 फॅक्स-0522-2218366 Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg, Lucknow - 226 001 Ph.No. 0522-2218306 Fax 0522-2218306 CIN NO: U32201UP 19995GC024928

दिनांक. 16 जुलाई. 2018

/एफाएमा०/एफ-2/

अपर गुख्य राचिव (जुज़ी), हथकरघा एवं वस्त्रोद्यीग, . निमाष्ट ०ए०छ तखनऊ।

विभयः पावरलूग 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 विधगान शासनदेश के अनुसार हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग द्वारा उ०प० पाँवर कारपोरेशन लि० को देय लग्गित विद्युत देयता लगातार बढती जा रही है।

दिनांक 31.03.2018 को वस्त्रोद्योग विभाग द्वारा लगभग रू0 2984.18 करोड का भुगतान लम्बित है। इसके अतिरिवत वर्तमान व्यवस्था के अन्तर्मत वित्तीय वर्ष 2018-19 में लगभग रूठ 1031.00 करोड की देयता हा जाएगी, जायकि बजट प्राविधान रू० 150.000 करोड ही है।

उल्लेखनीय है कि बुनकरों को विद्युत आपूर्ति के भुगतान के संदर्भ में हथकरहा एवं वरत्रहोग होए डायरेक्ट बेनिफिट ट्रांसफर पद्धति से सीधे पावरलूम उपगोक्ताओं 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, जिसमे अभी तक विभाग द्वारा लगभग 85010 उपभोक्ताओं का सत्यापन किया जा चुका है। परन्तु फिर भी उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि0/विद्युत वितरण निगमों को विद्युत आपूर्ति के सापेक्ष भुगतान नही किया जा रहा है ।

अतः अनुरोध है कि हथकरघा व वस्त्रोद्योग विभाग द्वारा व्यवस्था मे परिवर्तन करने से सम्बन्धित शासनादेश जारी किये जाने में समय लगने के परिपेक्ष्य में रू० 150.00 करोड का भुगतान तुरन्त करा दिया जाय क्योंकिं यह भुगतान अप्रैल से जून 2018 तक की विद्युत आपूर्ति एवं दिनांक 31.03.20118 को लग्वित देयता के सापेक्ष किया जुरू सकता है। अवशेष रू० 3865.58 (2984.58+1031-150) करोड़ का कम से कम 50 प्रतिशत यथा 1933.00 करोड का प्रविधान अनुपूरक वजट के माध्यम से कराये जाने एवं पुनविनियोग कराते हुये भुगतान किया जाने का अनुरोध है। शेष 50 प्रतिशत भुगतान आगागी वित्तीय वर्ष 2019-20 में संधे व सत्यापन के उपरान्त डीवीटी व्यवस्था लागू करने के परिपेक्ष्य में किया जाना प्रस्तावित है। भवदीया

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

मुख्य अभियन्ता (याणिज्य) पूर्वान्वल विद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डव्स्यू० वाराणसी

lot i they

(आपणी य) प्रबन्ध निदेशक

12

सख्याः १९५७/एफ०एम०/एफ-२/ प्रतिलिपि निग्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेनु प्रेपित:-

- 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। अ. निदेशक (वाणिज्य), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ।

C.E. Com-it) (Atra (affrical) (Atra (afforcal)

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

12/18

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.) Purvanchal Vidyut Vithas Nigam Lanited SDLC -D. Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi मुख्य अमियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्वल विद्युत्र्धवितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डक्ल्यू० वाराणसी

· * * 1:30 -

*

18/0-115

Maria

प्रबन्ध निदेशक

10. 27. 10. 17. 00 - 17.00 - 17.00

- 1.11



उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० (7000 HE MAN OF 10467) वनिज्य एवं कर्जा लेखा ततूर्ध तल, शाल्ल मदन विस्तार, १४-अशोक मार्ग, लखनक दूरमाव संत 2522-2287868, फीक्स संत: 0522-2287834 ई-मेल . cecomuppel@gmail.com देवसाईट- www.uppel.org CIN - U32201UP19995GC024928

दिनांक: अगस्त, 10 ,2020

पत्रांकः 15.36 /मु०अ०(वा० एवं ऊ०ले०) /सी०यू०-वो /धुनकर

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

अतिमहत्वपूर्ण ई-मेल/डाक

मुख्य अमियन्ता (आरएय) र्ख0प्रा0 पावर कारपोरेशन लि0 शक्ति भवन विस्तार लखनक

कृपया अपर मुख्य सचिव, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विमाग, उ०प्र० शासन के शासनादेश संख्या 598/63-व000-2020-56(एच)/2016 दिनांक 17.07.2020 (छायाप्रति संलग्न) जो आयुक्त एवं निदेशक, इधकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ०प्र० कानपुर को संबोधित एवं अपर मुख्य सचिव, ऊर्जा विमाग, उ०प्र० शासन, प्रबन्ध निदेशक, उठप्रव्यावका0लिव, लखनऊ, प्रबन्ध निदेशक, पवविवविवनिवलिव, मेरठ सहित अन्य को पृष्ठांकित है, का सन्दर्भ ग्रहण करने का कर करें।

उपरोक्त के संबंध में अवगत कराना है कि इधकरधा एवं दस्त्रोद्योग विभाग ने पावरलून डुनकरों को दिद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति योजना के नये दिशा निर्देश शासनादेश संख्या 1403/ 63-व000-2019-60(एच)/2016टी0सी0-11 दिनांक 04.12.2019 (छायाप्रति संलग्न) द्वारा निर्गत किये गये है, जो कि दिनॉक 01.01.2020 से लागू है। तद्क्रम में पावरलूम बुनकरों की ही भाँति धुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति के सम्बन्ध में हथकरधा एवं वस्त्रोद्योग विभाग द्वारा स्वयं के निर्गत शासनादेश संख्या 1668/63-व0ख0- 2019-60(एच)/2016टी0सी0-11 दिनांक 23.12.2016 (छायाप्रति संलग्न) को अवक्रमित करते हुए अपर मुख्य सचिव, हथकरघा एव यस्त्रौद्योग विमाग, उ०प्र० शासन ने शासनावेश संख्या 598 / 63-व0 उ0-2020-56 (एच) / 2016 दिनांक 17.07.2020 निर्गत किया गया है, जो कि दिनॉक 01.01.2020 से लागू किया जाना प्रावधानित है। जिसमें प्रत्येक छोटे लूम (कार्डिंग मशीन) (0.5 अखवशावित तक) के धुनकर को प्रतिमाह प्रतिलूम 120 यूनिट की सीमा तक रू० 3.50 प्रति यूनिट की दर से अनुमन्य प्रतिपूर्ति (सक्सिडी) दिया जाना तथा प्रत्येक बड़े लूम (कार्डिंग मशीन) (01 अश्वशक्ति तक) के धुनकर को प्रतिमाह प्रतिलूम 240 यूनिट की सीमा तक रूठ 3.50 प्रति यूनिट की दर से

अनुमन्य प्रतिपूर्ति (सब्तिडी) दिया जाना प्राविधानित है। नये शासनादेश 598/63-व0उ0-2020-56(एच)/2016 दिनांक 17.07.2020 के अनुसार पात्र धुनकरों को रियायती

दर पर विद्युत आपूर्ति किए जाने के कलस्वरूप उनके भुगतान हेतु निर्गत किए जाने वाले बीजक माठ उठप्रठ विद्युत नियामक हारा जारी टैरिफ शेङ्यूल के अनुसार ऑगणित 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 माँ० उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग से किया जाना विद्युत अधिनियम 2003 की घारा 65 के

अतः अपर मुख्य सचिव, हथकरघा एवं दस्त्रोटोग विमाग, ७०७० शासन द्वारा धुनकरों को छूट दिए जाने हेतु जारी प्रावधानानुसार आवश्यक है। रांशोधित शा रानादेश संख्या 598 / 63-व0व0-2020-56(एच) / 2016 दिनांक 17.07.2020 के सम्बन्ध में मा0 उ०प्र० विद्युत

नियामक आयोग को सूचित कर टैरिफ आदेश में समाहित किए जाने सम्बन्धी कार्यवाही करवाने का कष्ट करें।

संलग्नकः यथोपरि।

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत विकारण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डव्ल्यू० वाराणसी

अवय पती) 2020 मुख्य अभिवन्ता (वाणिज्य--1)

Purvanchal Vidyut Vitras Nigam Linkite देशक (दांगिञ्च), टाप्रट्यावकावलिव, जलित भवन, लखनक को सूचनाई प्रेविट. Vidyut Napar, P.O. 64 W. Variante देशक (दांगिञ्च), टाप्रट्यावकावलिव, जलित भवन, लखनक को सूचनाई प्रेविट. Vidyut Negar, P.O. 84 W. Veransei

100 100 जन्मद प्रवेश शास्त्र ।

27 27 27

हर्यात्रको एक वस्त्राहान

STAT STAT 17 30 8 4040

विषय - जुसकरों को विद्युत की में पत्र की प्रतिपत्रि की सामस के प्रान्सम में

प्रदर्भने उपयुंका विषयलं आपने पत्र संख्या-गंभरामह0 अनु0/2020-21 दिसोझ 1607 2020 ले रन्दरों न मुझे यह कसने का निदेश हुझ न कि प्राव्यापन दुस्करों का विद्युत दर में छुट लें। प्रतिपुनि घाजना क मय दिसा निर्देश शासनावेश संख्या-1403/652030-2019-60(एच)/2016टी0सी0।। दिनाक 04 दिसम्बर 2019 इस निर्देश शासनावेश संख्या-1403/652030-2019-60(एच)/2016टी0सी0।। दिनाक 04 दिसम्बर 2019 इस निर्देश किये का खुझे है। उस प्रधानम दुन्दारों की को पनि धुन्छनों का दिखून दर में छुट की प्रतिहोंग के सन्दन्ध में शासनावेश संख्या-1403 (63-2016-2019-60(एच)/2016टी0सी0।। दिनाक 23 दिसम्बर 2016 प्रतिहोंग के सन्दन्ध में शासनावेश संख्या-1613 63-2010-2016-2019म (2016 दिनाक 23 दिसम्बर 2016 एक प्राव्यपिन करने हा हुन्हों के निर्देश में के दिलाक के दिस्त के स्वित्य 2016 दिनाक 23 दिसम्बर 2016 एक प्राव्यपिन करने हा हुन्हों के निर्देश में के दिलाक के स्वार्ट के स्वार्ट्स स्वार्ट के निर्देश के स्वार्ट के स

4133/PSE/20 1-योजना --

VSIB

11.7-11-11-1-

\$0.07.2020

1590 mbs 2020

0

क-प्रत्यक छोटे लूम(कार्डिंग नशीन) (0.5 अश्व शक्ति तक) के धुनकर को प्रति माह 120 यूनिट की सीमा तक ल0 3.50 प्रति यूनिट की दर से अनुमन्ध प्रतिपूर्ति (सब्सिडी) दी जायेगी। शब धनशणि सम्बन्धित धुनकर द्वारा रवंय वहन की जायेगी। 120 यूनिट प्रति लूग प्रति सह स आंकर क उपमण पर सम्बन्धित श्रेणी यथा एल0एम0वी0-2 या एल0एम0वी0-6 की सामान्य दर लागू होगी।

ख-प्रायंक वहे जुन(कार्कि) नशीन, ते अन्य शकित तक) के धुनकर को पति माह 240 गूनिट दो सोना तहा की 970 पति पुनिद की दर से अनुमन्ध प्रतिपूर्ति (तसित्री) के जायगी। शम धनराति तम्बनित्त तनातर द्वारा स्वय यहन की जायगी। 240 पुनिट प्रति तून प्रांत माह से आधक के उपनाग पर सम्बन्धित श्रेणी यथा एल0एम0वी0-2 या एल0एम0वी0-ह की सम्मन्ध तर सामू होगी।

ग-काहिंग महोत को वि-कडालम गतिविधियों एवं पास्ट पावरलून गतिविधियों यथा साधारण कार्डिन नहीत जारनट मशीन (वायना), एम0पी0 आर0 गारनेट मशीन एवं प्रेस मशीन एव संबंधित अन्ध मशीना पर होने वाला विद्युत खपत भी उपरोक्त "क" एवं "ख जी खमनन्य विद्युत किन पूर्व दुनित एवं 242 दुनेट न शामिल नाना जन्मना

(1) सह सोनस जात्र का दिन्द ते कर मार द जात्र हैं कर लागू इंडिंग्रेस भाग के देखेल्ड भार दक, विद्युत कनक्शन वाल केवल सुनकरों पर लागू होगी।

ति के ति के इन्द्रार का अनुसन्ध हागा. जिनके पास सन्धरिधन तिमा जिनके पास सम्बद्धिन तिमा जिनके प्राप्त के प्राप्त के सा। लामाधी धुनकर की धान के लोग जिनके मा प्राप्त के स्वी धुनकर की घान्स के जिन्द्र

Sale and a second

तन हो प्रसंग पत्र लगन लगम होग इ.स. विद्युत कनव्हान दिया लाहगा

TE

8.0. 8.0

15

1 1 1 1

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

।- लामर्थियाँ की

पाञ्चता एव चयन की प्रकिया :--

> मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगरे, डी०एल०डव्ल्यू० वाराणसी

"我们的",我们不是这个"这个",我们的

प्रालय य राज्यान्त्र विद्यून विजया जिन्द्र विद्युत दिन्दर) के अधिकानी प्रायतना से प्र न भारत प्रवेहार मा पति म पत धुनकरों की जनस्वयार, यत्र स्वय, गांववार, गंगला कर अध्योग पूर्वा इध्यमगर दिमान के परिकेशिय नहायक आपूर्वन प्राल कम रियान पुत्रा गर्देण जर्दन्त में एउटी दा विद्युत आर पुर्व विद्रुत समस्य स्थल स्थल अप स अकिन सिंध रापना

हर्तन ते दिए जेव्ही ने तत्वव ने दिख्या जिसने से रहे। 5

(5) विद्युत दिसम न झाल सूठी का संयुक्त सल्यापने परिसेत्रीय सहायक आयुक्त ज र्नेजन सम्पर्क दिन्द्र दिन्द्र द्वार गरित करित हर दिया दाया, संयान कराकर संशोधित लखापित सुवी निर्धारित प्रारूप पर, जिसमें सम्बन्धित विद्युत विमाग व अधीमण / अधिवाली अभियन्ता एव परितंत्रीय सहायक आयुक्त के संयुक्त इस्तानर हो? ! হাইটার্কার মার্যক মার্চনা ইঞ্চিনিয়া হব বছরীয়াঁশ নির্বহালের জা সর্যাথির মূর্য सस्तुति सहित जयतक कशको।

रिवत् अध्यादा प्रदे वस्त्रेद्वन द्वारा सप्तस्थ चलते छ अवार पर लोगसिप नी अधिकतम संख्या निर्धापित की जायती। सभी छरिवेली से प्रत्यमन्त्र में जनमा प्राय 8 रत्य हे समयित दी नरेने देवे पहर सोना के अनुसार निधारत आवकतन संख्य स अधिक होती हे हो दिद्युत भार एव लूमों/संयंत्र/मशीन की संख्या के आधार पर आरोही कम में व्यवस्थित किया जावेगा और अधिकतम निर्धारित संख्या तक के लामार्थियों की सूत्री उठाठ पायर कामीरेशन लिठ लखनऊ को अनुदान प्रदान करने हेनु प्रवित्त की जायेगा।

(1)विद्युत वितरण निगमा द्वारा घुनकर के विद्युत संयोजन पर सम्पूर्ण ऊर्जी का बीजक रागत्ता प्रमारों / गुल्हां) महित माठ उठप्र० विद्युत नियामक आयोग द्वारा निर्धारित वर्रो पर चन्ते हुये ६.६ अथ्य राजित एक व धुनुप्रारको अनुमन्य १२६ धुनिद एव १ उसरव शकि-तक तो भुनकर के। 240 युनिट की फोम तक रूठे 350 प्रति युनिट को दर में दिहन दर न जीवपूर्ति करते हुवे इनजी साम एव उसने अधिक यूनिटा का माठ उठपठ विद्युत नियामक आयोग द्वारा निर्धारित एल०एम०बी०-२ या एल०एम०घी०-२ जा भी लग्गू हो छ जन्मर पर इनजी चाज का कहा पर जानणित करत हुये धुनकरों के लिए निर्धारित अन्य समस्त प्रभारी / शुरको सहित बोजक निर्मत किया। जावेगा ।यदि खपत उपरावत बास्तविक सीमा से कम हे तो वास्तविक खपत के अनुसार ही अनुदान योग्य यूनिट की गणना की

जायमी। (2)अनुमन्य अनुवान रागा दुनित पर नई 3.50 लीन संपर्ध पत्र पेले प्रति युनित य हिसाव व विद्वती के में जिन्हों के दूस अनगरि। प्रबन्ध निवसक काफ्रे पावर कारपोरशन लिए लखनऊ के देव खाते में शासन से इवीकृति जाल होने के उपसान हरनांतरण की उन्हेंगे।

চাই হাঁৱল গৈ অন্তন 2026 জি লান, নালা সাহলা।

17 HERE THE IS A THE CONTRACT OF

a contra tradicar and and a president of the second states and free SUPERINTEROING ENGIN. Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Lanited Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

N - 5 - 5 - 415

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

अक्टलन के अन्तर को अन्तर का रक्का का तरन प्रकार के प्राप्त के कि स्वार के स्वार के कि स्वार के स्वार के स्वा के स्वार के अन्तर के अन्तर का स्वार के स्वार स्वार के स्वार स्वार के स्वार

भूतर की सार केवलाग के **किस्टा**र किस्टारीय देनी सामन ते था उन्हों

111-अनुदान क वितरण को प्रदिया-

16

VI-20 6 1201 -

0

बहर परिवर्त के अन्तर अवस्थित विलोध दर्ष में उने भे बहर अवस्थी के सेनुसार रासन स जिनीय प्रधान हे प्रतिन्त पुनक्स को विद्युत यह म पूट की प्रतिपूति की धनगणि वहां हेनु निर्दाण ग्रेड्डाचा एवं चन्द्रीयोग तरणा कानपुर वसा प्रवस निवजाज राज्य प्राय कार्यन्त्र हैं। जन्मना के कार्यना केर्यन प्रायन्त्र निवरण उठप्रध प्रवर कान्यनगरन कि: लखनक द्वारी उक्त धनगति चर्यानेन धुनकरों ये संवधिन वितुत रमसले देते तथा दे रादन संग्रामांकत कर घटा हुआ वित्त दिल दुनकर व रहे में एसे बांगी का प्रीपत के संबोधन विद्युत दिएक जिसम क्रेसी कर्मकाल में

VII- Egypting प्रमाण-पत्र का प्रेषण 🗠

धड व्ययस्य सुनिहेशन कर्रायाँ। राषण्ड जन्म के मार्थ के दिन के साम साम मार्थ के स्थान के साम मिद्दालय है। कानमुर सं प्रान बनराति कं अनुसार धुनकरों के विद्युत बिलों पर छूट प्रदान कर लाभार्थियां को रक्तवापित सूच्ये सहित संदुधयामिता प्रमाण-पत्र इधकरघा एवं प्रस्त्रोद्योग निद्रशासक उठके जलपुर्व के उन्हाक करावेंगे। इयवारण एवं दरवाद्यांग निद्रशालय, उ०प्र0, कानभुर द्वारा परिसंत्रीय सहायक आयुक्त (हथकरधा) कार्यालयों के मध्यम स 'रका संदुधवोनित प्रमाण-की हा अत्यापल केवाने के उपरान्त संसद्धा संदुधवानिया प्रसणी-पत्र समस्तित कर हुइपेट लप्पन को उपलेख कराया लाघेरा।

उपराक्तानुसार घुनकरों को विद्युत वर में छूट की प्रतिपूर्ति की योजना से सम्बन्धित दिशा-निर्देशों के निर्वारण संबंधी यह व्यवस्थाएं 01 जनवरी 2020 से लागू होंगी। कृपया उपरोक्तानुसार कार्यवाही स्मित्रियत कराने का कष्ट करें। भवदीय,

(रमा रमण) अपर मुख्य सचिव।

प्रतिलिपि निम्नसिखित को सूचनाई एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित ----

अपर मुख्य संचित्र, खेली विमास, २०२० शासल they !

মুহন্য নির্বেগজ ভারের বাহন জানো জেন্ট প্রভানত ...

निवशक, (विल) उठप्र० पावर कारमोपलन लिंध शक्ति भवन, लखनऊ।

3-प्रवन्ध निवेशक, पश्चिमाघल विद्युत वितरण निगम लिए, मेरठ। 4-

মার্চাম্টেল ম্রারাবার

सुद्ध अभियली भियेलाग हो जनगण होते हैं जिसे द स्टाइट प्राप्त जनगणन दिये स्ट्रीय हो THE FOR STATES

जिलाधिकारी अनरीहा ।

वित्त (आय-यायक अल्लान के लेख कर किल्लान अनुसार २ ३०४० शासने। 7-8-

গাৰ কাৰল।

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

2-

6-

मुख्य अभियता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत पित्रण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डव्स्यू० वाराणसी

13077/24-WI

अपरे मत्त्र शहर रातार प्रदेश मारन

- 3 F.

आयुक्त एव निवरण स्प्रान्स्य एवं दन्त्राहार হুয়েই কান্ত্র

हथकरण वर्त्त्रोद्योग अनुमन

विषय:--

लखनाकः दिनांकः १४ वित्तम्बर, 2015

पावरलून बुनकणे को विद्युत दर में घुट की प्रतिपूर्ति योजना के सन्यन्य में दिसी-निर्वेश. इस सम्बन्ध में मुझे यह कहने का निदर हुंबा है कि हुनकरों को प्रलेट रह पा विद्युत आपूर्ति

करदे जामे के सम्बन्ध में लजं जिमना के अनुमान-3 शालनादेश संख्या-1999 / 24-मे-5-2006 दिमौंद 14 68 2008 को खदाकरित करत हुए पाठरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छुट की प्रतिपूर्ति योजना के किरान्वयन सन्दन्धी दिशा-निर्वेश निम्नदन है-

व-ग्रेपे परन्तुम (0.5 अस्ट सबित सम् दुनवनी को विद्युत बोचक उनक हारों की गयी खपत के आधार पर माठ उठप्रठ विद्युत नियानक आयोग द्वारा निर्धारित संगत विद्युत उनमोक्ता श्रेणी यथा एल0एम0वीट-2 या एसाठएमाठवीठ-६ की सामान्य दर्शे पर समस्त प्रमार/शुल्कों सहित, उनको अनुनन्य घूट प्रति माह 120 दूनिट प्रांते लून की सीमा तक सठ 3.50 प्रति यूनिट को दर से प्रतिपूर्ण (लक्तिडी) सतायोजित करते हुए निर्मत किया जामा प्रस्तावेत है।

छ-प्रत्येक रहे प्रावस्तून (१ अस्य शक्ति तक) दुनकरों को दिखुन बेजक उनके द्वार की गयी खपत के सामार पर नाठ उठप्रठ विद्युत नियामेल आयोग द्वारा निर्वाहित संगत विद्युत उसनीवता श्रेणी यथा एल०एन०वे०-2 या एलठार्स्टमेट-६ की सामान्य दर्श पर समस्त प्रमार/शुल्कों सहित उनको अमुमने युव प्रति मह 242 यूनिव प्रति लूम को सीना तक रू० 3.50 प्रति यूनिट को यर से प्रतिपूर्ति (सब्तिडी) समत्योजित करत हुए मिन्त किया जाना प्रस्तावित है।

ग-यावरत्म की ज्ञी-यावरत्म गतिविक्रियों एवं येनवे पावरत्म गतिविधेयों यथा तामा महीत, हाईन्टर इवलर जलेम्डर, डोंधेन वडन्डर तेलिंग त्वीन पर हान वाल विद्युत खप्त में उपरोक्त क एवं खं की अनुमन्ध विद्युत सीमा 120 यूनिट एवं 240 यूनिट में शामिल माना जायेगा

 (i) यह योजना एसंएम्ल्यो०-215 निट्वाट से कर गण नय गर्नटाम्ट्रवै०-त तक उकित्वार भार से रह लिखा भार गर तर जातन- विद्युत भारतात ताने तरन पतरपुर हुनकर पर जार, जेले

(1) रेजन्म को साम उनी प्रेयोर्स हुनको है 'मुन्द हर्ग, 'केन्द्र प्रवेशकेय महायह आयुक्त जयकरण उत्त निर्म अपने घर प्रमाधनक लेवे दिव मेजाला सर्व प्रयासन पुरास्ता में प्रेयन का लेन हरत स. हई प्रदिद्विय नहरूत आहुको इंग्रेजरण न प्रायम् कृत्व होत

मुख्य अभिवन्ता (वाणिज्य) पूर्यान्वल विद्युत व्यतरण निगम लि० विद्युल नगर, डी०एल०डव्ल्यू० नःगणसी

1=7/12/E/15 VSUB

> 不可所 (अत्वन्य कुमार) प्रमुख लचित्, इन्जी एवं अतिरिक्त ऊजी स्रोत विमाग रतार प्रदेश शासन



- - - - - - - -पत्रता एवं ययत লা সঁকবা স

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

प्रातंत्रिक स्थिति की संदर्भन के स्थान इस स्थान के राज्य के स्थान के स्थान की स्थान के स्थान के स्थान कि स्थान के स्थान कि स्थान के स्थान के स्थान कि इस स्थानक स्थान के स्थ

विभाग में स्वेद के साम से विद्युत फलकरने होना जन्दियों हैं. (iii) किन प्रवेदनों ने प्रवादन बुतकर को विद्युत दिल में सब्तिडी प्रदन के तरने ह उस प्रवेदन के तत्वर्त्वात विद्युत दिन्दा नेगम विद्युत दिन्ग के अधिशास अभियत्त से पूर्व से विद्युत प्रतिपूति का लाम या रहे पावन्तक बुतकर को तत्वव्यार/ सोव्यार/ मोव्यार/ मोव्यार/ नदल् पात ल्यापित पूर्व बुतकर को तत्वव्यार/ सोव्यार/ मोव्यार/ नदल् पात ल्यापित पूर्व बुतकर को तत्वव्यार/ सोव्यार/ मोव्यार/ नदल् पात ल्यापित पूर्व बुतकर को तत्वव्यार/ सोव्यार/ मोव्यार/ नदल् पात करेंगे, किनी इयलका दिना के प्रविद्यान मार एवं विद्युत कनकरन संबद स्वष्ट लय प्रवरत्वर्स की संख्या एवं विद्युत भार एवं विद्युत कनकरन संबद स्वष्ट लय

से हरित देखें जया।

(iv) पाइस्टून डुनेकरों के विद्युत प्रतिपूर्वि के सम्बन्ध में विद्युत विभाग से प्राप्त दुनकरों को सूची का सारापन परिकेन्नीय सहायक जापुका अपने सन से के करायेंगे।

(१) विद्युत विभाग से प्राप्त सुची का संयुक्त इत्य पन पशित्रीय महायक रायुक्त या उनक प्रतिनिध एव विद्युत विश्वन द्वारा नामित कार्मिक द्वारा किया जायेगा। सत्यापन कराकर संशोधित सत्यापित सूची निर्धारित प्राख्य पर फिल्में सम्बन्धित विद्युत विमाग के अधीलग/अधिशाफी अभियन्ता एवं परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त के संयुक्त हस्ताक्षन होंगे। पश्चित्रीय सहायक आयुक्त, स्थकरया एवं यत्त्वंद्येग निदेशालय को सत्यापित सूची संस्तृति सहित सपलब्ध करायेगे।

(vi) विद्युत वितरू निगमें को इधकरपा एव उस्त्रोद्योग विमाग के सबीटेन परिकेंत्रेय सहायक आयुक्त द्वारा प्रस्तर-5 के अनुसार उपलब्ध करायी गया सत्यापित लामार्थी सूची के आधार पर विद्युत वितरण निगम करायी गया सत्यापित लामार्थी सूची के आधार पर विद्युत वितरण निगम रूपमे अनलाइन विसिंग फिस्टम पर पावरलून दुनकर का डाटा अद्यलन

करता हुनिरिज्ञत करेंगे।

(1) विद्युत दिवरण निगमों द्वारा पावस्तूम दुनकर के विद्युत संयोजन पर सम्पूर्ण छन को देवल सारह प्रमार्ग (दुल्व तरित माठ उठप्र दिग्रत सम्पूर्ण छन को देवल सार प्रमार (दुल्व तरित माठ उठप्र दिग्रत को पायस्त्र दुनकर को अनुसन्ध 120 पुनिट एव 1.0 (एक) जरव राकि को के पायस्त्र दुनकर को अनुसन्ध 120 पुनिट एव 1.0 (एक) जरव राकि को के पायस्त्र दुनकर को 240 दुनिट को सीमा तक सठ 3.50 प्रति दुनिट को के पायस्त्र दुनकर को 240 दुनिट को सीमा तक सठ 3.50 प्रति दुनिट को के पायस्त्र दुनकर को 240 दुनिट को सीमा तक सठ 3.50 प्रति दुनिट को के पायस्त्र दुनकर को 240 दुनिट को सीमा तक स्त्र 3.50 प्रति दुनिट को के पायस्त्र दुनकर को 240 दुनिट को सीमा तक स्त्र 3.50 प्रति दुनिट को के पायस्त्र दुनकर को 240 दुनिट को सीमा तक स्त्र 3.50 प्रति दुनिट को के पायस्त्र दुनकर को 240 दुनिट को सीमा तक स्त्र 3.50 प्रति दुनिट को के पायस्त्र दुनकर को 240 दुनिट को सीमा तक स्त्र 3.50 प्रति दुनिट को के पायस्त्र दुनकर को 240 दुनिट को सीमा तक स्त्र 3.50 प्रति दुनिट को के पायस्त्र दुनकर को 240 दुनिट को सीमा तक स्त्र 3.50 प्रति दुनिट को के पायस्त्र के स्त्र को कि मा स्त्र के स्त्र के का दुनकर के सिंह को के पायस्त्र के स्त्र के सिंह को के स्त्र के सिंह के स्त्र के स्त्र के स्त्र के स्त्र के स्त्र के स्त्र के सिंह के स्त्र के सिंह के स्त्र के सिंह के स्त्र के सिंह के स्त्र के स्

3-- अनुदान के दितरण की प्रक्रिया--

SUPERINTENDING ENGINE Purvanchal Vidyut Vithao Nigani created Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

3

-11-57 CAV.

Ł

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्वल विद्युत वितरण्डनिगम लि० विद्युत अगर, डी०एल०डव्ल्यू० वाराणसी

सदब पु

SUPERINTENDING ENGINE : Purvanchal Vidyut Vitrate Nigam L+ ...ed Vidget Negar, P.O. D.L.W., Varanasi

0

6

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

कुण्यां स्प्रेसीक्तानुसार कार्यवाही सुनिहिंचत जरने का क्रम्ट करें।

जयगा।

-----ರ್ಭಾ ಪ್ರಸ್ತು ಪರ್ಧಿಕ

7-संदुपयोगिता प्रसाण-पत्र

4-योजना प्रारम

ह-वाद की

प्रक्रिया-

की तिथि :-

का प्रेषण :--

इस्ट्रोडोग सामे कन्द्र हम राख निरेत्रक उटरे राख कररीयन कि लखनक का उनलब्ध कार्यी जावेगी। प्रयन्ध निवसक, उठप्र० पावर कारपोरेशन लिंठ लेखनरू द्वारा उक्त धनराशि चयनित पाकरतून बुनकरों के संबंधित विद्युत कनेक्शन खाता संख्या के सापेक जनयोजित करेंगा। इस प्रक्रिया हेतु संबंधित विद्युत वितरण निगम अपने सापटवेयर ने यह व्यवस्था सुमिरिचल करावेंगें। टकाठ पादर कोरपरिंशन लिट, लखनाक, हथकरचा एवं वस्त्रोद्देग निदेशालय, ए०८० कानपुर से प्रान धनराशि के अनुसार पादरलून बुनकरों के विद्युत हिले पर शुट प्रवान का लागाधेवा को सत्यादित सूचे सँहेत मनुषयोगित प्रमान-पत्र हधकरवा एवं वालांडांग निवंशालय, उग्रंथ, कानदुर को उपरच्छ कत्रप्रभा हथकरमा एवं वस्त्राद्यांग निवेशालय, ७०५०, कानमुर द्वारा

परितेत्रीय सहायक बायुक्त (स्थकरवा) कार्यालयों के मध्यम में उन्ह लदुम्बनित प्रमाण-पत्र जा सत्यापन क्रान क उत्रसन समस्त संदुधयोगिला प्रमाण-पत्र संवलित कर ए०प्रव शालन को उनलब कराया

(11) त्यालक बजट सीमा में एक वर्ष की देव सरितडी को असले देवें अग्रानेन नहीं किया जायेगा यत्तर प्रदिशमां क अन्तरीत सम्बन्धित दिलीय दर्व में उपलब्ध बजर व्यवस्था

के अनुमार शामन में वित्तीय स्टीकृति को उपरान्त पावरटून हुनकरों की

विद्युत कर में घुट की स्टेन्ट्रीतें की इनसीरी व्यय दनु निवेशक, हवकरवा प्र

" प्राचीक देनीय में में सिंहीर सहयद शाहत स्थानक हर - योजना हेत् बजर/ प्रारं प्रसार्य में संजीत का क्रमणी के जगान का प्रस्तुत कुला। धननारे की नॉगल का विद्युत प्रतिपूर्ति दिये जाने हतु बलद की मांग हणकरया एवं वन्त्रीयोग रेक नद हरा शासन से की जासने ।

নির্বাহ ব্যায় আটা জান্টাফান বিশ্ব সম্মন্দ কা বিভা বালি ন সামল ফ राष्ट्री गर होने से देखन इन्ट्रेन्स से प्राप्ती रह राजना दिनक (१ लन्द्रमें 2020 के लगु मनी जधेये

いっちょう こうとう シング アマックア あい

सर्ख्या-1403/11/ 50-विग्रेट-1318 स्टॉन्स क

प्रतिनिधे नेललिखेत का सूचनाई एवं अप्रिय जन्मेगढ़ा हुई प्रवेश -महालेखाकार, संखापरिक प्रिंग रह दिसीय अदर प्रयोगसल দ্বন্থাদন হে প্রতিদিক বিরুদ প্রদুল ৪৫৫ বালন। 2---अपर मुख्य सचिव/प्रमुख सचिव कर्त विमार २०२० घलना 3-নমান, তাসে। বাহুৰ আনন্দ্ৰিক হি, বাহুল মহল, তাইলাক। ত্ৰৰ নিষ্ঠাত, মহায় নহা চাৰ্যালন দিঃ ৰ'কা নক নাজনক निवेशक, वितरण/वागिज्य/वारप्रेंगर प्लामिग २०प्रधे पावर कारपेरेशन लिट शक्ति भवन, 3-F---RETS दिशेष संविद, फर्जा अनुगण-३ उठप्रः शालनः 7-गाई फाइल। अह स 8---

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

0

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्वल विवृत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डव्स्यू० वाराणसी

হিত যাঁত নিস্কা च्युका सामय .

21

ALL STORE AND ALL STORE

जन्मस्य मध् न सुनवस् व्यवसाय पानव अत्र द्वारा य हेन अथ रोट्र करिंद कर्तिंग भूगील पर अपन को भई में सहरों द িক ও মহন হ জাপেই-কল্পের ২ জালিন লক ৪ জা হলে हान्त्र/तेक्रिका/कर्त्त वह देने कह संदर्भ करने देन

को योदमाव के तथ में सबसे बातों भी पुनकर की बेगी में रख गया है। प्रदेश सरकार हास ऐसे खुनकरों के लावे को प्रोक्शाहर अस्ते/ उत्पाद जी लागत कम करने हेतु इनको जियुहा किने । ग ध्वसूर भुनारने की भांति छुट विग्रे जोने हेतु इस योजना क

जगायी मुनदर को आयु १३ वर्ष छ छन न हा और भूगकर थ धवसार ने जगा हो। सुनेकर के पान संख्यािती जिसा खडीन केन

में दलीकेने केल का प्रसाण मन्त्र हो। इनकार के लाग हो लियाविडर ेत राजी के राजवार हो दिवस रिजली में स्टब्स के पर में दिया মন্দ্রপা কল আছে। জুরুর ত্রনালা হ ১৩০৫০ THE PART IN CASE FATTE MADE THE THE भागमारीहा यदि कोई जादी किया जाए में दिये नये हिर्देश में मण

法等的/教育者的原因在於 昭 國書種 行作

भावसेन में सर्ग भूमकरों, जो धुतवार शान का निर्माणि मंगना क पूर्व करते हो को जन्म प्रोकिना का लाग होने हैं। संस्थानात

चित्रं ग्रिज के रहावज्ञ आपना राजनात के क्योंसर 2.4.4

THE REAL PROPERTY OF A REAL PROPERTY OF and they be at manual they there are

গ্রমান্য সময়ের্গে রেন্টার্লন্স হার। স্পাদ করেন বার্থ হা পদ্শ

Sauto State and Sauto State

the line in a the term

artigent inden and the restriction of the restrict of the same of the same restriction of the same restriction े मुझे यह फहने का चित्रेश हुआ है कि दुनवारों का निवान का में खुद हो अतिपूर्ति सम्बन्धी में देन की राइडलाइन्स एनवहार्ग जिन्नायत प्रकारित की जाते है –

विकासित दिया जगा है।

Finance C.E(Com)

9111

া দক্ষ (জানানা a same realized

7 262 12.0117

স্নামার্থী জী মহালা -

जनाद र / गीने पहार हुन्छती. ন হাল প্ৰায়ুইমা ৮

In Plante.

In DAI

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

. य आंभरन्ता (वाणिव्य) प्रधान्चल विद्युत पितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डक्यू० वाराणसी

20

्रमा अभावत वा होतर तेवा व जम्मना ते ति त्यां के प्रथमित प्रदान का प्रमानि ज्यां के ति त्यां के प्रथमित प्रदान का प्रमानि ज्यां के त्यां के स्वार्थियां की द्यां कि ज्यां के प्रदेश के प्रभाव के त्यां के स्वार्थियां की द्यां कि ज्यां के प्रार्थना के ज्यां के स्वार्थना की के संस्वार क्यां के किया प्रार्थना

 योजना हेटु यजद/ वनस्ती ल तौंग --

1.5 व्यय की प्रक्रिया --

परितमाः तत्नावक राष्ट्रका स्थकाचा वे प्रसाः से संदर्शिः त्यां गिर्वाट गर्भे सुनगरी तो भिट्टा से वृद्ध कि मा म रेपे भारता से आवस्य कातानुसार बचार का प्रतिकार राष्ट्र गुग्रेण निर्दा से रहिस्टिन में प्रतिकार से प्रवेश व बहर पर काम सकिस रही करी सीम मही यहां आगाने क्यें स्वर्भ के म सकिस रही करी सीम मही यहां आगाने क्यें

मजर प्रापियांना के अन्तर्गत सम्बाभिक विस्तोध वर्ष में उपलब्ध आ धावरण के अनुसार शासन से विस्तीय स्वीकृति के उपलब्ध मर्थान पुत्रवंग के विदुत अन्तर्गते को वनराष्टि व्याय हेतु प्रदन्ध निर्वशक उन्हें के प्राप्त जोन्द्रीशन तिए, सक्षनज को उपलब्ध करायी कार्ववी प्रकल निर्वेशक प्राप्त कार्र-देशन लिए, सक्षनज क्षां के राप कर्मगणि आनम्बी पुल्क्सों को विद्युत कनेक्शन की संख्या क राप अन्यर्गीजन कार्य की कार्यक्री वायांन अपन्ती जावेगी।

तना तो देश दार्थरेवा निर्देशमार्थ हुभयोत्वा त बन्द्रे - निर्वेशाल प्रदेश नगडुता तर प्रायत्रि दे भूम पुत्रहा २ मधुन वेला पर छुट प्रदान कर सूची, संवुपयोगित प्रमान का स्थलद्वा एव वस्त्रीकांग निवेशालय उठप्रा लानपु को दे रोधान काले वे उपरान्त समस्त संदुपयोगिता प्रमाण पर प्रदी जा संस्तान काले वे उपरान्त समस्त संदुपयोगिता प्रमाण पर को संगणित वे द्यप्राय जासन को उपरान्त करप्राय जायेगा।

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

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वतरण निगम लि० विद्युल नगर, डी०एल०डव्ल्यू० वाराणसी

्र्मित्वयः (इस्लिकर भटट) संयुक्त संविद्यः

and the first of the second देश ह 22 दिसमझ 2216 के समझ न स्वागत 70 क्रम्स्ट्रेज से प्रेड ही छेते झेल्ल -

- THE HORE TO A THE
- মন্ত লয়িব, বিরু বিনাগা, তারা হালন
- मिदेशक, विला) उठप्रध पाकर जान्यान्डल लिए श्रवित न्यन असीक भागे, लखनऊ।
- प्रबन्ध निवेजन पहिल्यांचल दिहुत दिल्ला निगम हि। मेरत 👘 8-4)
- -मुख्य हामियन्त, नियाहाण १० अनुमाहा इकाई (दिलीय) २०४० माधन कारगेरेवान दिए बाल्ध तत राविन महम अक्षांत गती, कार्यात्य
- B---
- বিশ্বাম থায়িয়, জন্স অনুসাদনিশ হৈছে। কালাব ন হিলা প্ৰায় কাৰ্যসাধ নাগলৈ বাল-বিশ্বাস্থা অনুসাদনিক ব্যাহত বালেন
- The Total .

(हरिशंकर भट्ट) रांगुक्त भविद।

10四一-1666(2)/03-9030-2016-対応情報時間

लासना एक लान स्वरती विभाग गर्दा संदर्शन

प्रतितिपि इस अन्युसित से साथ देशित कि स्थ्या इस थोजता व्याप्तक प्रधार-प्रसार सनस्त समाजार पत्रों में हवे अन्द्र प्रदार मोध्यमों से करवाने आ कोट कर --

SUPERINTENDING ENGINEER COM. Purvanchal Vidyut Vitra Nigam Limited Vadyant Negar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अधियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत्तरण निगम लि० विद्युत अगर, डीक्एल०डक्यू० वासणगः:

আজা 😣

हरिशकर नद्द संयुवत सचिड।

Annexure: C

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

Under DDUGJY-11th plan

5 - 1

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	
		8,06,50,756.00	8,06,50,756.00	

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	1. 1. 1.	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

9,52,27,597.00 1,56,16,79,550.00 1,65,69,07,147.00

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

2 24 15 00 000 00 1 20 16 41 932.00

2 54 21 41 022 00

Purvanchal Vidyut Vitran Wiesen Levited पूर्वान्यल विद्युत वितरण निगम लि० SUPERINTENDING ENGINEER (COM.) Vidyut Nagar, P.O. D.L.W. Artanusi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) 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.) Purvanchał Vidyut Vitras Nigam Limited Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डव्ल्यू० वाराणसी

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

SI. No.	Year	Date	Loan	Grant	OWN Fund	Distt. Total	Remarks for Grant
1		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	
_			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	6	10.09.2018	0.00	0.00	460200000.00	460200000.00	
6	-1	11.09.2018	0.00	480000000.00	0.00	480000000.00	нн
7	2018-19	19.09.2018	0.00	871400000.00	0.00	871400000.00	COLUMN COLUMN
	20		0.00	1351400000.00	460200000.00	1811600000.00	
8		01.10.2018	0.00	4650900000.00	0.00	4650900000.00	INERA
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	
			0.00	4276900000.00	0.00	4276900000.00	
13	-	11.03.2019	0.00	0.00	-498080000.00	-498080000.00	10 - C
14		12.03.2019	100000000.00	0.00	0.00	1000000000.00	
15		13.03.2019	150000000.00			1500000000.00	
16		28.03.2019	100000000.00			100000000.00	
_			350000000.00	0.00	-498080000.00	3001920000.00	
	тот	TAL	3500000000.00	10644821040.00	1394420000.00	15539241040.00	

SUPERINTENDINGENGINEER (COM.) Purvanchal Vidyut Vitrae Nigam Limited Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्वल विद्युत वित्तरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू० वाराणसी

Annexure: D

Annurus to Query No. -

0

PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

PAGE NO. :- 4

					WHICH IN THE REAL PROPERTY OF					
ION TOOD DW	DI READ OF ACCOUNT	TO BULLET A	DEBLT	1	A CONTRACT OF A	CREDIT			BALAUCE	· ····································
		PBCCRESSIVE	I HINON ZHI I	PROCHESS. IND DF THIS MONTH	PRCCRESSIVE	DURING 1	PROGRESS.END	I NET BALANCE	I (PYVHUJ OFENING	I CTUSTING
	* TYLOIRING	00.00	-15032.41	-15082.41						
12,901	Calculators	0.00	0.00	and the second s		9T'00/975	526700.16	-541782.57	-9195558.37	-9731310.9
12.903	Cash Negister	0.00	0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00	na 101701-	and the second se
12, 905	Photo Stat Machine	0.00	0.00	0:00	000	LZ.OFINZ	72.02130.27	-20730.27	-1013067.70	10111111111111111111111111111111111111
12 000	Caputers & Printers	0.00	10.0000	8866.67	0.00	1266.67	1766 69	0.00	-3744582,23	
	CODE STATES	0.00	326893.78	11.32821 ar conser	0.00	1550240.15	1550240.15	7600.00 -117786 A4	-9500,00	045
	SUBTOTAL +	00.0			0.00	2392123.60	2392123.60	-2065229.82	-4661968.39	-1619624 43
	POTAT.	No. of Concession, Name	DC BTYON	408214.56	00.00	3964360.69	3964360.69	The state of the second		
		2061936491.30	-1238753661.76	623182829.54				STASTOCC.	-23667625.96	-27223772.09
ACCOUNT CROUP:	Et ianc					82'98'36'46'4	4162092746.28	-3338909916.74	-22486210256.93	-258251 20113 67
13.105	Capital grande true									
		00'0 Burain	00.00	0.00	0.00	1629086 00	The second s			
	TOTAL .	0,00	0.00	0.05	The statement with both of marking with the statement		00.3802201	-16299086,00	-26480926.00	-42780012.00
ACCOUNT GROUP I	11	CAPITAL NOEK-IN-PROCRESS ACCOUNTS	INTS -		00*0	16299086.00	16299086,00	-16299086.00	-26480926.00	-42780012.00
	others									
14.05	Manuari Bhali Stage	00.8157824	-42038846.48 -4987318.00	0.0	0.00	0.0	0.00			an one water and the second
	Khara Project	44000,00	-44000,000	0.00	0.00	0.00	00.0	0.00	00.0	00.00
14.48	Obra Cola	0.00	-37045810,23	0.00	0000	0.00	0.00	0,00	0.00	00.0
	SUBTOTAL *	84165974.71	- ANTERNA PL		0.00	0.00	00.00	0.00	532971.25	60.0 532911 25
14.61			TJ . SYRCANA	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	ac Indepa	
	33 NV Worka	685894037 46	0.0	0.00	0.00				C	52.0.6262
1 53563.91	11 KV Ruzal	3174684871.65	558320074.44	1358675770.91	374106000,00	1724398275,53	2098504275 57	0.00	369814,00	369634.00
	11 XV Rural	-335684053.24	335684053.24	00.0	57862000.00	3447590274.14	3505452274.14	227552671.95	2233059846.42	149523134.80
	11 KV - Urban	-1/4881449.99	178981449.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	00.0	2832079915.82
H CO. H	L.T. Rural	2966846293.27	-32709840 88	816448925.96	0.00	899267759.39	0.0 0.00	0.00	0.00	0.00
	Renovation Bowel	599641537.76	259297104.52	85.50386492 39		2882070532.53	2885260520.49	29.27802021-	175231766.55	1023928553.12
14.68 Re	Renovation Urban	283554345.09	42816265.38	326370610.47	0,00	675486025.92	675496025.92	183452616.36	-204526238.02	76922535.05
A CIN	CITIBUCIAL CONTRACTOR OF CONTA		17.65213261	104228198.84	0.00	102747979.04	201067023.61 102747070 A4	45303586.86	1779312.58	12082353.4
	* TYDOTE	8182624411.97	1949179134.97	10131803546 04	11	Non-second in succession of the		1460219.80	507596.20	1987315.00
14.71 St	State Normal Works	719477474 40			11 - 46 . 186 / Cteres	10002647910.16	10437505898.12	+306002351,18	4843995195.75	TA MATCOOTEAL
	R.E.C. Normal Works	174245783.11	20917252.14	822440837,99 105143035 35	0.00	840019835.99	840019835.99			
	Ambedakar Village	95622737.95	-7147183.97	88475553.98	0.00	149552418.64	149552418,64	45610616.61	19228175.47	1121249177.4
14.74 RG	RGGVT		10471978.45	13968633.10	0.00	14107448.45	86354340.98	2121213.00	310845.94	2432000.96
	S.P.A. Schemes		1259700130.93	2220218195.28		2600875523,64	2600875613.64	-1418080901,23	13602396.88 10516448581 72	13457181.53
		BQ' PTOSTACT	1757634.22	14777146.90		14777146.90	989585820.34	1230632374.94	00.0	
A DESCRIPTION OF A DESC	The second			AND ADDRESS AND ADDRESS AND ADDRESS ADDRES	A LOUD AND A REAL		7411140.90			Action Concerns in

मुख्य अभिमेन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वित्तरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू० वाराणसी

3

2

बि

				DEUROD		0-0		Section and a section of the section	3926488553 . 7		381865704 11	2921265 66	382158(B65.77	382158:869_77		0-26	0.40	9-28		-52833.25	Gr terest	0× 80011	S		00'36'256'	
		The second secon		DALMARD OFFICE	0.00	0.00 2222709.29	43212709.28	23337066179.44			2109177818.33	00.0000000	2112105983.99	2112105983.99		0.28	A14	0.28		-526839.25 526839.25	526839.25	0,00		5653574 04	5653574 00	
			I NET BALANCE	_		0.00	40.04	15927833371.17			1109479885.78	1709479885.78	No. of the local distance of the local dista	1/03473685.78		0.00	0.00		The second s	0.00	0.00	00.0		00.2390621	1739062.00	8550.00 8550.00 0.00 172560079.01 172560079.02 0.00
G			PROGRESS, END					31829699959.34			0.00	0100	00.0		6835654727.58	127403940.00	6963068667.58		0.0	0.0	0.00	0.00		0.00	0.00	4, 838181621 6, 852758671 70, 8612772158, 8 80, 8022052, 9 11, 22205250 11, 221022501 11, 221022501
PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED VARANASI FOR THE MONTH OF MARCHIED 2010	E NY Y W	LIGHD	I THE MONTH	1	9.14 33975001 14	1	16	12:00		00 0.00		0.00	0.00		0 170893504.68		89.089191646		00-0		00.0			0.00	-118150.00	12700109254, 84 27142533006, 25 230405640, 02 230476, 25 483359051, 67 1070383140, 81
VANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIM VARANASIA FOR THE MONTH OF MARCH (F) 2010		0 1 PREUTOILE	1 28		4311408	25 43114088.14	51 4792B6643_24			0.00			0.0		666			and the second se	0.0	0.00	0.00			278150 00		3171041.00 84041061.00 15583319354.00 8405031.82 2554707482.02 2250500.00
PURVAN		I PROGRES	5	3894358	U 382864105.29		12.055553330.51	AGE		0.00	1709475865.78	2709479885.78			6835664727,59 127403940.00	6963058667.58	and the second s		0.00	0.00	0.00		1739062.00	1739062.00		12731828619 94 1799272369 23 1802865587 12 1402865587 12 2871666531 49 287156565749, 81
		THE MUNIC		39 2437856,00 39 24378956,00	1		21 28342834280,15	STAGE STAGE	0 1709479865 D			1709479885.78		17330505 -0					0.00	00	0.00		0.00	0.00	UNTS	9374081 64 146554 63 146554 63 146554 63 145557 64 142507 64
	T DEVICE	D e	.0	1488956.00 140076879.39	141565834 30	23344698757 2	OURTS FOR A COMM		D.00		0.00	00.0	TN USE	6663279672.90	99396344.00 3139460.00	6765815476.90	Official	00.00	0.00	0.00	0.00		DO YONEY	1739062.00	the (Cap.)	сснаяе (сец 1222540337, 20 199 вани (серик.) 14376720.00 199 канина 2539580.00 139 канина 25397189.00 139 канина 25397189.00 289 канина 25397189 канина 2
rade No. :- 6	AG CODE NOT READ OF ACCOUNT			14.631 11 NV RUEAL	* SUBTOTAL *	* TOTAL *	ACCOUNT GROUP. 13 OTHER ACCO	15.2ns	15.209 Uthay Dabits to Payn	* SUBTOTAL .	· TATOT ·	ACCOUNT CROUP: 16	JON STATES		Ľ	ACCOUNT CROUP: 18 INTANGIBLE STOP	Lines run		* TVIOLENS .	* TOTAL *	ACCOUNT GROUP: 20 INVESTIGATS	Fixed Depos	* TOTAL .	ACCOUNT GROUP : 22 MATERIALS STO	Pure	
	N. C.	Prove and		-			81	1	STATE			ACCO	16.105	16.105	1	ACCOUNT	19.9	18.400			ACOUN	20.280		ACCOUNT	22.20	SUPERNITENDING ENGINEER (C. M. Varanasi

Annexure: E

PURVANCHAL VIDYUT VITARAN NIGAM LIMITED, VARANASI DETAILS OF INTEREST FOR THE YEAR 2018-19

CI NO		Deside of Annual				
-DNI -110	raniculars	Paid by PUVVNL	Paid by UPPCL	Provision Back	Next Provision	Total
		Amt. Rs.	Amt. Rs.	Amt. Rs.	Amt. Rs.	Rs.
	1	2	8	4	5	9
	Long Term Loans					
-	Go UP					1
ø	GOUP					
q	APDRP					
υ	World Bank Loan					
	Sub Total		*			
2	REC					
ø	REC (TRANSTIONAL)		1,57,89,26,312.00			1.57.89.26.312.00
q	REC (Resch.)					-
C	REC (Secured)					
p	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
60	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					
e	PFC(RTL)					
q	PFC (TRANSTIONAL)		1,42,43,78,841.00			1,42,43,78,841.00
U	APDRP					
p	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
4	DDUGIY (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					
9	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					
6	P.F.C. (New Tran)					•
10	Noida					
11	Mandi Parisad					
	Sub Total		8,71,90,97,645.78	ă.		8,71,90,97,645.78
	GRAND TOTAL	1,29,92,48,700.00	11,72,24,02,798.78	19.72.03.441.22	61.64.66.589.00	13 AA 00 14 646 56

SUPERINTERIDING ENGINEER (CMM.) Purvanchaf Vidyut Vitrae Nigam Lunited Vidyut Nagar, P.O. B.L.W., Varanasi

Annexure: F

TTO - ON RUND of MUNIMULY

PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

SUMMARY OF FIXED ASSETS AS ON 31st MARCH, 2019

	Net Value as on 31.03.2019	15,26,50,20774 1,16,53,24774 1,16,53,247748 11,06,95,879.641 1,06,95,873.46 36,31,6,677.24 56,2702 56,2702 56,2702 56,2702	6.40,54,03,807,34 6.40,54,03,807,39 6.3,07,577,59 30,555,83,360,03 2,95,02,355,842,29 92,023,35,842,29 11,159,83,355,01	1,75,34,87,367,20 4,31,38,88,247,26 4,31,38,58,247,23 3,64,03,55,345,04 1,95,24,109,05,345,04 1,95,24,109,05,345,19 1,95,24,195,35,248,94 1,95,54,54,192,82,24 4,95,554,141,242,244 4,95,554,141,242,244 4,95,554,141,242,244,203 5,94,249,292,292,292 5,94,249,292,292,292 5,94,249,249,248,203 5,94,249,249,249,248,203 5,94,249,249,248,203	17,52,52,804,11 3,216,572,312,80 1,22,29,76,12,52 3,52,66,26,54,564,26 1,0,00,27,559,38 10,00,02,75,569,38	9,76,60,7,345,51 9,76,50,1,306,54 8,52,65,346,46 9,76,30,14,993,344
	Total Dep. As on 31.03.2019	3,86,66,558,05 3,87,77,468,74 7,77,79,12,162,16 2,85,31,266,70 2,85,31,266,90 17,56,60,90 16,60,266,90 16,60,266,90 26,364,66,71,411 26,364,66,721,411	2.93,44,40,850,19 33,03,81,977,30 11,65,86,993,36,86,915 37,03,39,907,68 57,03,39,407,68 55,25,59,946,66 5,16,34,13,531,04	1,17,06,62,252,99 2,47,46,252,299 2,47,46,25,22,99 2,47,46,25,22,99 2,47,46,25,22,99 2,47,46,25,22,20 2,57,23,96,19 2,22,20,50,249,537 4,65,64,46,262,72 1,27,245,466,67 2,77,244,52,725 4,46,244,46,227 2,72,247,46,46,227 2,72,247,46,46,227 2,72,247,46,46,227 2,72,244,46,227 2,72,247,46,46,277 2,72,247,46,46,277 2,72,247,46,46,277 2,72,247,46,46,277 2,72,247,46,46,277 2,72,247,46,46,277 2,72,44,47,277 2,72,44,47,277 2,72,44,47,277 2,74,44,277 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,47,477 2,747,44,477,477 2,747,477,477,477,477,477,477,477,477,47	14,71,70,999,39 14,72,00,999,39 26,50,515,05,215,05 20,212,20,515,05 20,212,20,215,05 20,212,05,215,05 20,212,05,215,05 20,212,05,05 1,26,66,43,254,07	1.16.00.56.513.79 7.15.20.56.55.13.79 7.15.20.605.57.87.87 55.00.605.17 1.31.19,54.200.43
	Impairment		2,47,06,54,219,82 1,05,64,219,82 2,69,31,892,13 1,90,89,385,249 8,13,66,290,13	(15, 237, 25, 203, 65, 25) 5, 27, 25, 203, 65, 25, 25, 25, 25, 25, 25, 25, 25, 25, 2	44/17/2011 63/07/613.66 63/07/613.66 18.00.802 1.42.89,400.02 1.42.89,400.02	(EE 21 2 49 200 21)
	Leduction/ Adjustment		10,82,720,80 10,82,72,77,68 65,72,277,68 1,08,35,113,97 7,50,255,00 1,92,44,427,45	4,18,05,098,72 4,18,05,098,72 10,35,37,664,18 3,54,00,507,98 10,25,700,30 10,22,730,30 10,22,730,30 11,43,76,734,15 7,50,55,00 3,54,00,507,98 19,99,47,694,33	12,2,2,2,2,2,2,2,2,2,2,2,2,2,2,2,2,2,2,	22.60,05,846.04
Para Farat	(2018-19)	40,27,217,02 9,01,299,69 9,01,299,69 9,02,805,97 42,652,805,97 13,380,01,891,81 13,382,01,891,81	29,71,90,019,22 3,65,24,897,23 1,66,01,886,04 2,67,185,07,94 13,18,11,003,44 5,13,42,289,01 5,13,42,289,01 5,13,42,289,01	15.21.71.275.68 22.62.29.40.200 23.0005.005.88 30.52.84.94.0200 30.51.13.668.02 30.51.13.668.02 30.51.13.668.02 30.51.13.668.02 30.51.13.668.02 30.51.13.669.02 30.51.13.659.49 44.11.86.558.49 33.204.738.04 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 25.000.658.558.49 25.000.658.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.86.558.49 24.11.87 24.11	45,24,003.47 45,24,003.47 5,35,14,263 2,39,34,293.86 4,00,07,557.87 19,25,132.84 19,25,132.84 19,25,132.84 21,07.56,132.84 21,07.56,132.84	
Total Den As on	01.04.2018	3.44,35,300 2.09,563,769,00 24,36,165 26,65,105,278,33 12,55,863,900,51 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,30,715,02 25,64,715,02 25,755,020,020,020,020,020,020,020,020,020,0	2.66,30,42,404,71 2.66,30,42,404,71 20,65,39,327,00 35,44,02,333,74 55,48,55,952,10 4,70,37,57,058,53 4,70,37,57,058,53	1.55.82,46,710.96 2.55.95,595.575.56 2.55.05.95.95.375.56 2.17.96,65.95.377.56 2.17.96,65.95.337 3.55.71.56,649.3.20 3.55.71.56,649.3.20 2.55.66.75.235.6.71 2.55.75.75.75.75.75.6.71 2.55.75.75.75.75.75.75.75.75.75.75.75.75.	14,56,86,225,42 24,56,86,225,42 2,73,94,32,34,57 3,73,94,3234,57 3,54,27,36,272 3,54,27,36,272 3,54,27,46,114 1,07,96,27,420,14	95,94.81,821.70 95,94.81,821.70 49,81,85,706.97 38,91,35,240.83 6,M, ACCOUNTS
	6102.5.15 no 25 1202	19,11,51,765, 29 3,34,20,515, 99 1,11,17,727,03 3,41,21,06,25 15,70,21,462,99 50,84,20,24,462,99 50,84,20,248,428,48 92,53,48,258,48	9.33,98,44.657.45 96,11,61,52,53,54,55 50,25,39,54,155 67,59,28,167.55 3,300,953,28,068,65 1,33,24,9597,12 1,57,26,177,46,387,12	(0.02) 3.50,43,86,520,09 6.079 5.50,43,86,520,09 6.53,25,439,37 6.88,05,60,84,84,16 6.88,05,60,84,84,16 5.48,235,65,194,10 11,03,26,645,194,10 7,29,256,754,105 11,03,26,60,219,09 7,29,256,219,105 6,24,260,219,09 10,32,56,012,105 6,012,26,012,105 10,32,56,012,105 11,105 11,10	32.24,25,743.49 32.24,25,743.49 34,72,55,55,756,09 1,12,766,56,504 4,093,64 4,093,64,544 4,093,64,544 4,093,64,16,8511,83	0.02 0.02 0.02 0.02 0.02 0.02 0.02 0.02
Salari Aduntment		14,32,539.00 14,32,539.00	54,13,906.01 54,13,906.01 7,80,235.00 31,75,718.00 91,35,879.01	13,48,045,00 9,17,63,126,00 13,51,36,483,00 54,13,50,60 13,51,36,483,00 9,17,64,136,00 9,17,64,136,00 4,73,55,00 13,55,00 14,55,000 14,55,0000 14,55,0000 14,55,0000000000000000000000000000000000	00"011"/60"26 00"011"/60"26 00"021"26"16	
Additions during		8,55,23,383,04	38.35,73,792,76 33.15,792,70 33.12,95,717,00 86,94,63,719,06 4,35,97,817,90 3,42,76,80,546,13	31,22,17,701,195 1,28,71,93,87,78 1,28,71,93,87,78 12,23,25,47,766,07 1,29,55,906,52 4,43,75,45,56,53,739 4,23,02,84,877,66 1,23,22,47,766,67 1,23,23,44,767 1,23,23,47,766,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,23,47,566,67 1,23,24,27,566,67 1,23,24,27,566,67 1,23,24,27,566,67 1,23,24,27,566,67 1,23,24,27,566,67 1,23,24,27,566,67 1,23,24,27,566,77 1,23,250,2566,767 1,23,24,27,566,77 1,23,250,2766 6,55,50,567 1,23,507,566 1,23,507,567 1,23,507 1,2	5,67,19,875,29 5,67,19,875,29 5,82,50,677,19 5,82,50,677,19 1,06,73,80,574,56	3.59,25,74,566.09 3.66,103,399,80 1.01,32,103,399,80 5,32,25,16,092,43
Cost as on 01.4.2018		10,56,27,882,75 3,34,30,515,99 4,41,27,216,65 4,41,27,216,65 5,570,31,245,292 66,993,31,245,292 66,993,312,452,394,47 85,12,57,394,47	8,96,19,34,770,70 96,11,81,574,70 97,22,43,834,26 97,25,43,107,50 3,64,56,120,457 1,33,25,02,337,105 15,34,34,06,219,67	3.19.21.51.818.20 5.90.238.21.95.88 4.56.83.238.247.68 4.56.83.238.247.68 1.27.24.99.997.04 8.06.65.92.886.59 8.06.65.92.886.59 8.28.247.53 8.26.24.393.97 4.55.03.39.397.84 4.57.03.392.84 8.93.94.01.150.16 4.57.03.93.87 8.93.94.01.150.16 8.93.94.01.150.16 8.93.97.07.97.96 8.45.57.07.95.08	32,34,22,74,23,743,46 32,34,20,607,13 115,41,55,607,13 115,41,55,607,13 115,41,55,607,13 115,41,55,607,13 115,41,567,567,367 36,299,496,6457 30,19,84,42,467,36	471.913.47
*		4.75%	4.75%	4.75%	4,75%	475% वाणिज निनाम
No. Name of Assets	Transmission Lines	Alterational Austrophin Base Generationear Connectional Macanania Incorreling Langes	Autonicad Azemican Basel Gostebyer Mizagou Veterinas Details of outgoing Feeders	Athhabad Azmgam Azmgam Certahor Wizapor Wizapor LTines with Poles Wizapor Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Autobad Azmojan Azmoja Azmojan Azmoj	In Support	station Details Mission Allow Distantion Distantion Distantion Cargon नगर, डी० पुरु
SI. No.	A		N			
						SUPERIDENDING ENGINE F. 1

10,95,17,41,908.06 10,73,74,56,162,33 53,03,36,54,361,56	9,94,19,00,19,00,00,19,00,00,10,00,00,00,00,00,00,00,00,00,00,	25,82,529 (17,13,047,78 (17,13,047,78 (17,13,147) (17,13,142) (17,13,142) (17,13,142) (17,13,142) (13,12,105,159) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,105,112) (13,12,12) (13,12,12) (13,12,12) (13	4,41,55,397,02 9,6,46,57202 13,75,652,69 3,7,75,2661,8 37,741,007,24 61,15,59,259,66	2,05,857,668,64 1,57,33,618,66 1,57,33,618,66 9,4173,631,82 2,22,23,24,591,15 36,71,99,572,139 4,96,57,295,621,139 4,96,57,295,621,139	1,76,80,312,18 (6),64,343,38 (6),64,343,48 (6),64,343,48 (6),42,205,58 (6),42,50,58 (6),50,50,50,50,50) (6),50,50,50,50,50,50) (7),50,50,50,50,50,50) (7),50,50,50,50,50) (7),50,50,50,50,50,50) (7),50,50,50,50,50,50) (7),50,50,50,50,50,50) (7),50,50,50,50,50,50,50,50) (7),50,50,50,50,50,50,50,50) (7),50,50,5	
63,37,80,033,11 1,60,16,50,439,93 5,95,27,31,312,43	1,30,92,25,453,13 96,34,99,366,60 6,5,5,76,89,22 1,25,44,70,68,16 6,8,82,30,17 2,07,40,74,295,64 7,21,63,74,576,59	27.957.95.1275 10.0525.1215 10.0525.1215 10.1215.125 10.125 1	2,10,40,478.75 2,36,575545,46 30,37,484,78 1,35,88,944,86 6,5,30,748,34 6,07,58,318,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,50 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18,18 1,2,88,18,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18 1,2,88,18,18,18,18 1,2,88,18,18,18,18 1,2,88,18,18,18,18,18,18,18,18,18,18,18,18,	25.13.1,60.41.1 3.89.92,001.64 3.89.92,001.64 1.35.352,001.66 4.13.85.99.100 10.08.65,999.10 10.08.55,999.10000000000000000000000000000000000	2.63,82,663,30 2.63,82,663,30 2.561,966,84 2.551,966,84 2.551,966,84 2.91,86,5205,93 2.92,87,293,16 2.92,97,793,16 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,53,530,21 2.04,530,210,21 2.04,530,210,210,210,210,210,210,210,210,210,21	
(21,13,98,164,42) (53,49,98,199,32) (1,09,40,09,148,64)	(1, 21, 36, 541, 25) (26, 56, 36, 368, 637, 26) (26, 97, 20, 687, 46) (30, 97, 20, 687, 67) (1, 07, 97, 20, 687, 67)		e v v v v	(28,54,954,74) 53,467,99 (28,01,486.76)	11,306.61	
27,57,84,500.20 65,25,84,553.34 1,49,29,06,753.21	22,45,66,004,22 36,33,94,436,81 (2,57,56,431,99) (2,57,56,431,99) (2,57,56,431,99) (2,57,56,54) (2,57,54) (55,25,84,543,24) (55,25,84,543,24) (55,25,84,543,24) (55,25,24,543,543,54) (55,25,24,543,54) (55,25,24,543,54) (55,25,24,543,54) (55,25,24,543,54) (55,25,24,543,54) (55,25,24,543,54) (55,25,24,543,54) (55,25,24,543,54) (55,25,25,24,543,54) (55,25,25,24,54) (55,25,25,24) (55,25,25,24) (55,25,25,24) (55,25,25,24) (55,25,25,24) (55,25,24) (55,25,24) (55,25,24) (55,25,24) (55,25,24) (55,25,24) (55,25,25,24) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25,25) (55,25) (55,25,25) (55,25		* * * * * * *	40,15,050,0 18,156,00 40,32,156,17 40,32,136,17	2 2 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	
29,90,41,606,61 44,26,17,358,35 1,84,24,41,187,04	35,001.38,268.57 36,65,38,617.20 13,42,53,240.09 30,101.67,251,240.09 30,101.29,144 52,102.29,144,00 2,05,31,99,425.85	2.33,761.45 1.45,054.35 1.45,054.35 48,033.00 48,05,787.96 87,5,787.96	12.39,481,64 6.30,667,82 80,993,61 180,363,51 1.80,363,51 59,31,843,32 69,31,437,90 99,31,437,90	4,8,2,77,342,14 10,397,586,210 10,397,586,210 19,49,484 48 19,49,444 48 9,34,265,80,044 12 9,34,265,80,04 12 9,34,265,80,04 12	8.40.015.79 8.40.015.79 8.40.015.79 1.48.002.48 4.79.071.00 7.59.349.34 7.59.349.34 7.59.349.34 7.59.349.34	* * * * *
39,91,24,762,28 1,27,66,19,435,61 4,50,91,87,729,96	1.0.55.68,647.12 7.1,17.09,181.54 4.7,61.65.06,300.39 1.7,7,96.25,437.89 4.1,99,105.56 1.17,74,92,238,48 5,58,88,15,150,10	80,02,684,64 80,02,684,64 91,97,056,87 91,97,056,87 91,97,056,891,03 90,26,599,100 90,253,7183,92,14	1,98,00,997,11 2,30,56,07,66 2,36,365,17 2,35,665,17 2,35,665,17 1,27,21,052,86 65,50,394,33 5,38,31,475,19 5,38,31,475,19 11,88,87,072,81	24.61,95,443.10 3,35,22,244,31 1,421,724,434 1,421,724,65,00 3,99,10,766,20 2,72,47,623,45 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,415,82 5,0,93,27,214,93 5,0,93,27,214,93 5,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0	255,54,254,354,354,354,354,354,354,354,352,354,352,354,352,354,352,354,352,354,352,354,352,354,352,354,352,354,352,354,352,354,354,354,354,354,354,354,354,354,354	G.M. ACCOUNTS
11,58,55,21,940,99 12,13,90,86,592,40 58,98,63,92,661,42	11,35,11,45,603,73 13,12,86,07,74,90 13,025,78,09,099,34 13,025,602,74,902,96 11,66,69,26,365,57 16,43,79,35,016,21 70,26,30,11,493,26	25,82,522,53 17,13,047,78 5,533,64 5,533,64 15,73,61,193 15,73,61,193 15,73,61,193 15,73,51 15,73,51 15,73,51 15,73,51 15,73,51 15,73,51 11,5,294,05 12,57,994,05 12,57,994,05 23,57,594,05 23,57,594,05 23,57,594,05 23,57,594,05 23,57,594,05 23,57,594,05 23,57,594,05 24,7177,66 5,00,73,766,59 24,71777,66 5,00,73,766,59 24,71777,66 5,00,73,766,59 24,71777,66 5,00,73,766,59 24,71777,66 5,00,73,766,59 25,00,73,766,59 26,00,73,766,59 26,00,73,766,59 26,00,73,766,59 26,00,73,766,59 26,00,73,775 26,00,73,775 26,00,73,775 26,00,73,775 26,00,73,775 26,00,73,775 26,00,73,775 27,00,777 27,00,777 27,00,777 27,00,777 27,757 27,777 27,777 27,777 27,777 27,777 27,777 27,777 27,777 20,7777 20,777 20,777 20,777 20,7777 20,7777 20,777	6,52,35,575,77 3,322,03,572,550 4,265,137,47 4,56,78,042,38 94,223,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,325,67 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 38,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,235,04 34,25,04,25,04 34,25,04,25,04 34,25,04,25,04 34,25,04,25,04 34,25,04,25,04 34,25,04,25,04 34,25,04,25,04,25,04 34,25,04,25,04,25,04 34,25,04,04,04,04,04,04,04,04,04,04,04,04,04,	2.55,99,69,470,25 1,8,42,56,63,0 1,8,42,56,64,10 1,8,42,56,44,15 1,1,63,59,522,42 4,6,57,44,515 5,57,07,34,102,74 5,57,07,34,102,74 	4,42,62,900.46 4,42,62,900.46 2,40,45,606.59 7,80,2121.00 2,70,182,341.28 4,140,50,052.24 15,40,50,022.24 15,40,50,022.24	CHARTERED ACCOUNTANT
68,89,24,204.00 1,64,95,38,076,89 6,84,01,05,096.78	1,92,03,74,639,32 1,15,46,74,665,00 1,15,46,740,665,00 1,94,25,34,00,541,06 1,94,35,240,076,89 1,64,95,240,076,89 6,84,94,09,306,78		9 4 + 4 + 4 + 4 +	1,80,20,645.00	* * * * * * * * * * * * * * *	CHARLERE
7,44,11,39,402,36 2,15,58,58,106,95 22,98,94,77,892,17	3,59,25,74,596.09 4,12,00,99,345.00 4,12,00,99,345.00 1,14,11,39,402,30 7,44,11,39,402,30 2,35,47,56,546.57 2,35,47,56,546.57 2,35,47,66,546.57		3,53,40,922.63	26,49,47,183,26 6,28,59,566,50 9,29,40,51,56,40 7,06,51,96,26 7,06,51,96,15 7,05,115,14,15 1,05,15 1,0	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
4,83,33,06,742.57 11,83,77,56,565.18 42,83,71,19,868.49	9.57,38,95,656,96 10,46,22,82,704,4 3,97,45,92,98,23 6,68,23,66,239,12 4,90,47,48,227,39 15,73,27,06,249,75 55,03,55,64,315,85	25,82,579 9 17,13,047 28 5,55,85,65 15,73,611 99 16,72,794 1 29,78,986,68 1,04,65,78,17 2,45,39,11/37 1,45,39,11/37 2,47,90,66 2,03,473,56 3,82,93,473,56 3,82,93,473,56 2,03,77,90,66 2,03,77,90,66 2,03,77,90,66 2,03,77,90,66 2,03,77,90,67 2,03,77,90,67 2,03,77,90,67 2,03,77,90,67 2,03,77,90,67 2,03,77,90,67 2,03,77,90,67 2,03,77,90,70 2,00,77,90,70 2,00,77,90,70 2,00,77,90,70 2,00,77,90,70 2,00,77,90,70 2,00,77,90,70 2,00,77,90,70 2,00,77,90,70 2,00,77,90,70 2,00,77,90 2,00,70 2,00	6,52,35,3757 3,32,03,572,00 4,55,78,042,38 9,4,52,816,52 34,71,652 34,71,654 34,71,654 34,71,654	231.50.42.92.00 5.47.25.61.50 1.95.22.865.01 1.95.22.865.01 2.94.65.779.72 1.41.88.64.749.48 39.142.97.99.95 4.77.09.65.689.49	4,20,73,705,48 4,20,73,705,48 2,00,45,450,53 7,20,08,381,83 4,0,74,788,24 4,16,74,788,24 4,16,74,788,24 5,26,90,887,34	에3대) 패배 Rito
4.75%		0.00%	1.63%		1.63%	अभियन्ता (द्याणिण्य अभियन्ता (द्याणिण्य विद्युत वितरण निगम ह
Mincarpov Verenansis 4 11 KV Substantons	Authabad Adamigati Basa Basa Minizapar Minizapar Subartal (B) Subartal (B) C Buildings	Atalhebod Azempań Baski Gonskiper Gonskiper Vasamas Atamgath Azemgath Azemgath Gonskiper Mitrapur Mitrapur Mitrapur Mitrapur Mitrapur Mitrapur Colorides	Allen keed Azangaih Base Gatabbar Wizzipu Wizzipu 2 Office Dichala	Allivitational Allivitational Basta Microsofticium Microsofticium S S CMI Exigo. Detailite S S CMI Exigo. Detailite 1 5 S CMI Exigo. Detailite	5 Fencing Alashahad Alashahad Alashahad Alashahad Basal Gerakhpur Gerakhpur Karapur Veransei B Roads	
						90 SUPERINTENDING ENGINEER (*****) Purvancha' Vidyur Vitras Nigar Vidyu: •*20Ar, P.O. D.L.W., Varanasi

PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

122
H
5
2.
LIMITED
\geq
-
100
1
1
T be
0
2
2
>
~
1
N
M
H
-beat
5
-
E.
C-
5
P
N
DYU
UYUI
DAGIN
VIDYUT VITRAN NIGAM
UYUTU
DAGIN T
AL VIDYU
IAL VIDYU
HAL VIDYU
CHAL VIDYU
VCHAL VIDYU
NCHAL VIDYU
ANCHAL VIDYU
ANCHAL VIDYU
VANCHAL VIDYU
RVANCHAL VIDYU
IRVANCHAL VIDYU
PURVANCHAL VIDYU

			1		-		*			2,33,66,15,804,46	3,58,50,420.28	1,01,16,022.39	14,76,03,205,41	2,23,22,45,724,04	73,74,01,492.66	5,49,98,32,669,24		14,70,225.42	22.72.672.08	71 023 13	CT'CCO'T)	2//0////0//20/1	80,288,70,8	10./09/77/01/01	3,20,34,505.94		14,70,225,42	22,72,672.08	11,033.13	1.63,90,078.72	8,07,889.58	1,10,22,607.01	3,20,34,505.94		9,05,210.76	31,92,694.98	31,940.40	1.23,969.44	4,50,607.81	24,31,440.03	71,41,864.02						9.012 210 76	31 92 694 98	31 940 40	1,23,969,44	4,50,607,81	24,37,440.63	71,41,864.02		1,68,879,84	6,68,037.54	46,703.82	4.25.769.88	21 12 24	07.140/67	17:37:01:8:71	15,38,710.45											
All Link Link <thlink< th=""> Link Link L</thlink<>				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·						34,69,75,689.94	8,51,35,410.47	2,38,65,930.91	7,90,33,662.84	13,47,67,127.98	20,25,45,762.30	87,23,23,584.45	A CONTRACTOR OF A CONTRACTOR O	1,76,52,505,44	23,49,240.94	13 16 857 41	83.75.171.03	10 11 10 10	nh cat 'TY'co	CC CC / W / W	4,14,65,394.65		1,76,52,505.44	23,49,240.94	13,16,852,41	83,75,171.92	69,11,465.40	48,60,158.55	4,14,65,391.65		29,36,544.37	25,00,931,02	6,06,857.52	22,31,300.66	TO'ABC'SB'S	P1.903/24/20	16'190'01'07'1						29,36,544,37	25,00.931.02	6,06,867.52	22,81,300.66	8,48,546.61	32,42,257.74	1,24,16,447.91		32,08,716.85	9,52,855.86	8,87,372.58	35,69,663.50	5.63.184.02	the age age of	JY'COO'CE'CH	1,41,15,717.98											
		•						×		(28,43,647.93)				53,467.99		[27,90,179.95]		8,866.67	(106.64)			-		o TEO AT	E0/00/'8	and the second se	8,866.67	(106.64)			•	* 1CD 01	8,750.03	to an ear	(148.28)	1,151.12			116.000 371	(15 087 82h	(chron/cr)						(148,28)	1,151.12			36	(16,085.27)	(15,082.43)			-				2 450.00	1 460.00	En'net't				•				4			
All International										40,13,938.17			00'94T'9T	,		40,32,136.17		-	and the second		3,26,646.00			3 36 646 MD	DEVENUENCE				A 20 212 22	DN'0H0'07'C		3 26 646 M	M.and.are	100						,				and the second se						•	•							1,24,398.00		-	1 24 398 M	And the second s	The second		X	181	1	1.0					
Alleng 1504 <		•								4,85,94,601.01															Design of the second second				00'''EE	JO CRE CE	1 27 119 17 T	23.65.518.99															88,573,58	2,73,317.57		20,226.00	31,033.19	1,13,549.93	17:00/'07'C			10/141/15		1,65,487.98		2,450.09	2.25.085.08				*	1945							
Alition 105k					-	ù.			100 100 100 100 100 100 100 100 100 100								A 20 04 040 00	50.4/046.0/1	6975/7617	13,16,459.93	73,21,254.87	68,77,992.74	41,32,246.77	3,94,35,281,69		1 75 94 574 69	21 97 767 60	13.16.459.93	73.21.254.87	68 77 903 74	41.32.246.77	3,94,35,281,69		28.47.872.50	22 28 764 47	6.06.867.52	22,61,074,66	8.17.513.42	31,12,622.55	1.18,74,665.22			*				28,47,822,50	22,28,764.57	6,06,867.52	22,61,074.66	8,17,513,42	1.18.74.665.22	77'EAD'6 /'04'4	33 /18 716 80	30 8VA 30 0	00'04/'00'0	86716199	35,28,573.52	5,63,184.02	49,33,885.17	1,40,17,480.99										G.M. ACCOUNTS		
Alife 158 158 In Coll Statutus 1,65% 2,035,97,81% 2,66,17,37,12% In Coll Statutus 2,035,97,81% 2,035,97,81% 2,66,17,37,12% In Coll Statutus 1,65% 2,035,97,81% 2,66,17,37,12% 1,800,133,12% In Coll Statutus 1,95% 2,035,97,81% 0,535,656,00 1,800,133,12% In Coll Statutus 1,937,300,18% 1,937,300,18% 1,933,000,18% 1,933,000,18% In Coll Statutus 1,937,300,18% 1,937,300,18% 1,933,000,18% 1,933,000,18% In Coll Statutus 1,937,300,18% 1,933,000,18% 1,933,000,18% 1,933,000,18% In Coll Statutus 1,933,000,18% 1,933,000,18% <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>i</td> <td>-</td> <td></td> <td>*</td> <td>7 20 20 20 20 20</td> <td>17 PO DE 200 PF</td> <td>De Eno 18 DE E</td> <td>22.66.36.868.75</td> <td>2 36 70 12 852 11</td> <td>23 00 47 2C1 66</td> <td>00'TC7'/1'/CO'CC</td> <td>10'DOX'DOX PUTTO</td> <td>1 01 77 720 00</td> <td>CO STD IC DV</td> <td>20'515'12'04</td> <td>13,87,885.54</td> <td>2,47,65,250.64</td> <td>77,19,354.98</td> <td>1,58,82,765.55</td> <td>7,34,99,900.59</td> <td></td> <td>1 91 22 730 86</td> <td>46.21 913.02</td> <td>13,87,885,54</td> <td>2.47.65.250.64</td> <td>77,19,354,98</td> <td>1.58,82,765.55</td> <td>7,34,99,900,59</td> <td></td> <td>38,41,755,12</td> <td>56,93,625,96</td> <td>6,38,807.92</td> <td>24,05,270.10</td> <td>12,99,154.42</td> <td>56,79,698.39.</td> <td>1,95,58,311.91</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>38,41,755.12</td> <td>56,93,625.96</td> <td>6,38,807.92</td> <td>24,05,270.10</td> <td>12,39,154,42</td> <td>1,95,58,311.91</td> <td></td> <td>33.77.596.69</td> <td>16 20 913 40</td> <td>OF BE OF BE AD</td> <td>Developments</td> <td>85'525'55'55</td> <td>5,92,825.18</td> <td>51,93,563.39</td> <td>1,57,14,428.44</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>1 ACCOUNTANT</td> <td></td> <td></td>					i	-		*	7 20 20 20 20 20	17 PO DE 200 PF	De Eno 18 DE E	22.66.36.868.75	2 36 70 12 852 11	23 00 47 2C1 66	00'TC7'/1'/CO'CC	10'DOX'DOX PUTTO	1 01 77 720 00	CO STD IC DV	20'515'12'04	13,87,885.54	2,47,65,250.64	77,19,354.98	1,58,82,765.55	7,34,99,900.59		1 91 22 730 86	46.21 913.02	13,87,885,54	2.47.65.250.64	77,19,354,98	1.58,82,765.55	7,34,99,900,59		38,41,755,12	56,93,625,96	6,38,807.92	24,05,270.10	12,99,154.42	56,79,698.39.	1,95,58,311.91							38,41,755.12	56,93,625.96	6,38,807.92	24,05,270.10	12,39,154,42	1,95,58,311.91		33.77.596.69	16 20 913 40	OF BE OF BE AD	Developments	85'525'55'55	5,92,825.18	51,93,563.39	1,57,14,428.44										1 ACCOUNTANT		
ening 1.03% ening 1.04% ening <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>00 303 0E 08 F</td> <td>nor to have been to</td> <td></td> <td>*</td> <td></td> <td></td> <td>-</td> <td></td> <td></td> <td>+</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>1491</td> <td></td> <td>ないたい</td> <td></td> <td>118</td> <td></td> <td>-</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>•</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>CHARTERED</td> <td></td> <td></td>									00 303 0E 08 F	nor to have been to											*			-			+					1491		ないたい		118																			-						•										CHARTERED		
eeling eRC Structure eRC eRC Structure eR							*											2.92.650.00		TA 100 ED ED	70'009'66'76		13,26,711.60	1,09,13,161.62			2,92,650.00		92,93,800.02		13,26,711.60	1,09,13,161.62							15,56,497.67	. 15,56,497.67											15.56.497.67	15,56,497.67												y.,									
alling a RCC 0 0 a RCC 0 0 a R a A A A A A A A A A A A A A A A A A				•					2,43,54,74,764.35	12,09,85,830.75	3,39,81,953.30	16,37,58,125.55	1.44,76,72,565.07	82,21,44,176.23	5,02,40,17,412.05		1,91,22,730.86	43,29,263.02	13.87,885,54	1 54 71 450 63	Somethy story at	00"HEC'ST'11				1,91,22,730.86	43,29,263.02	13,87,885.54	1,54,71,450.62	77,19,354.98	1,45,56,053.95	6,25,86,738.97		38,41,755.12	56,93,625.96	6,38,807.92	24,05,270.10	12,99,154,42	41,23,200.72	1,80,01,814.24						38.41 745 12	56 Q1 6.75 QK	6 38 807 07	24.05.270.10	12,99,154,42	41,23,200.72	1,80,01,814.24		33,77,596.69.	16,20,933.40	9,34,076.40	39,95,433.38	01 3CB CD 2	01/20/20/20/0	51,93,563.38	1,57,14,428,43							*	-	n set	- 0	OF THE	
alling a RCC 0 0 a RCC 0 0 a R a A A A A A A A A A A A A A A A A A	1.63%						1 6200																	%17GL			-	-												0.33%																					%DC'6								T			HI MAR	I I I VIV
	Fatse Ceiling						Building RCC Structure		Alishabad	Azamgarh	0101		Province	vergrow and	Sub-fotal (C)		Alimitabad	Azamgath	Basti	Gorakhpur	Wirzapur	Varanasi	Mine Fouriement	histing in the second	(Itshahad	Pib/IDIan.	Vonigen Vor	An althout	the second se	arabar	uth-Total (D)	Int more and	Ushahad	Pathonk	A CONTRACTOR OF A CONTRACTOR OFTA CONT	de adel have	izaour	aranasi	miltine & Ficture							ahabad	tamparth	75	brakhpur	17db21	tranasi	ub-Total (E)		ahabad	arngarn	5.	vakhpur	Indez	isteration	Nicles										Hieu	244		
	ZF				1				M	2		2 3			0		3	A A	8	ğ	M	Va			AD		20			New	Su		VIN	AP	Hank	Gor	MI	Var		·						Allal	ETY	Basi	Gon	ZIM	Vari	En Sub		Allah	AZA	Bast	Gora	Mirza	Varat	1 Vahi											UNG FUCUE	The second	Bundankei Ital ander an

PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

	9.50%				141						
		-			4			×	-		
						-		X			
Allahabad											
Aramond		33,77,596.69									
Upper		16.20.933 40			33,77,596.69	32,08,716.85					
Constr		0 24 075 40			16,20,933,40	8 95 748 Sc	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			32,08,716,85	1.0000
Gorakhour		10/0/0/00			9 34 076 40	an and an a	10.791.76			9 6,3 806 95	6/8'90'Y
Mirzapur		×8.659'65'55			10 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 0	857715'10'0	-			do protovote	0,68,037,54
Varanasi		5,92,825.18			boroptioning	35,28,573,52	1,65,487,98	1.24 398.00		857/5/19/0	46,703.82
Sub Total (E)		51,93,563,38			2,92,825,18	5,63,184.02				35,69,663.50	4,25,769,88
(-1) IBIOT-MAC		1.57.14.428.43	-		51,93,563,39	49,33,885.17	2 450 00			5,63,184,02	29,641 16
					1,57,14,428.44	1.40.17.480.49	and and at t	-	2,450.09	49,33,885.17	3 50 670 44
Altahabad							80'590'57'2	1,24,398.00	2,450.09	1.41.15.717 98	11 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 0
Azangarh		51,40,322.53	2,67,242,42		74.08.144.05					and a state of the	50.017,86,41
Basn		20,92,495,69	54,800.00			12,22,131.14	1.01,280.62				
Gorathan		2,57,671,85			11,47,295,69	5,46,404.30	1.34,260.12			13,24,011,76	10,84,153.19
In the second		20.83.017.87		*	2,57,621,85	2,19,438.85	16 216 00	10.000		6,80,664.41	14.66.631 78
MICEDU		10 CEC 33 FF	no coc're'e		24, 34, 522.87	6 73 986 13	and the test	10,635.24		2,25,061.67	
Varanasi		76'52'52'11	-		14 55 211 90	ALIONAL AND D	70'07 6'7 6'1	[41,362.00]		8 57 769 14	Moche an
Committee		65,83,788.97	2,26,82,586,53		201 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 1	TO obc'en'e	92,164,81		7 138 97		E1.96/'96'CI
(Addition)	16.21%	1,46,13,080,83	30 553 35 25 C		00.011.00.9614	16,89,867,98	11.13,881.65		00 000 00	SR S/C'th's	10,60,658.07
(Inninova)			TD CONCEPTOR N		3,79,49,614.78	46.61.968.39	BE SEE DO SE	Contract And	YETEETE	27,07,755.71	2,65,59,019.79
Alishabad		42 CC0 UA TC					Wreselon fat	(30,668.75)	1,03,122,89	61,89,837,53	31759775
Azamgath		an too so to	2,67,342,42		24.08,164.95	43 307 00 01	and show the state				
Bash		60'066'36'01	54,800.00	141	21.47 295 69	C AC AVE AVE AVE	79,027,10,1			30 110 20 81	10 V 10 V
Gorakhpur		2,51,621.85			100 000 000	SC HOL'OL'C	1,34,260.12				10,04,153.19
Mitzanut		20,83,017.87	3.31.505.00		C87770/Jely	2.19,438.85	16,316,06	AC 203 01		I\$'90'00'9	14,66,631.28
Management -		14.55.233 02 1	200		24,14,522.87	6,73,986.12	1 43 430 05	A STATE AND A STAT		2,25,061.67	32.560.18
Varanas		4C 83 700 01			14,55,233.92	3.09.540.01	20020-2012-2012	100.205 161		8,57,768.14	15 56 75 73
Sub-total (G)			K. (0,84,980.53		2,92,66,775,50	16.89.867.00	10:101.00		7,128.97	3,94,575,85	10 60 50 50
		samon'er'at's	2,33,36,533,95		3,79,49,614,78	46 64 666 30	CG.122'C1'T1		95,993.92	27 07 755 71	10.000'00'00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00
Aliahabad						ar barton	10,00,323.28	[30,668.76]	1,03,122,89	61 60 057 55	SID/EC/CD/2
Azamgarh		24,30,25,67,894.96	4,64,00,44,084,46	1,94,37,59,190,33	26.94.88 47 780 00	A PO PAR AL AND A				ET. 100'20'10	3,17,59,777,24
Basti		16,79,39,99,000.76	5,40,34,36,952,87	1 15 59.22 710.00	CONTRACTOR AND	SI.877'91'/5'90'C	85,82,78,533.52	22,96,64,723.19	(5.07 76 RAA 101	C 20 20 20 20 20	
Gotakheve		8,96,23,88,202.34	1,60,87,51,596,51	So too Se ve Ce	14 Eb7 (51 50 th) T7	3,37,68,14,262.82	68,50,96,315.67	36, 33, 94, 436, 81	International and and	b,35,51,06,882.61	20,63,37,45,906,53
Miraour		15,32,02,19,264.48	6.68.55.63.701.41	en tet is is to t	10,14,//,03,317,86	1,67,31,39,717.55	38,58,17,730,71	2 35 21 536 GF	(#J'000')0'98'94'04'	3,89,97,13,741.42	17,14,67,99,505,04
		10.83 36.03 35.04	The subset of the Call	19,242,54,54,243,81	20,90,14,68,716,11	3,81,94,48,532.73	71 06 66 010 06	CONCONTRACTOR IN		2,03,63,25,812,61	8.11.13.77 505 34
Veranas	-	26.49.54.26.017.44	3 OC 03 01 200 40	68,96,81,499.00	20,67,24,63,830.27	1,96,46,40,975.40	57 85 37 A55 C3	0/ 967 587 59 10		4,40,35,31,284,89	16.49.79.37.433.42
MIL OTICE		and the second se	Childro'To'co'cety	1,69,62,61,651.89	27,75,75,46,011.75	5,97,35,76,524.31	57 104 10 4E 95	21,00,41,195.20	(17,91,80,591.62)	2,44,58,12,227.35	18.22.66.91.602.63
WHAND TOTAL		1.02.76.87 64 746 AC	34 04 MT 00 000 11	3		(71.25.984 00)	Stimitation	25.19,85,051.32	(45,24,63,048.51)	6,68,17,56,212.92	21.07.57.89.811.01
		About standards the	85'65'66'96'70'Ye	7,01,33,55,782.09	1,27,52,45,47,908.74	22.48 62 30 357 00	1 1 2 2 2 1 2 2 2 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2		+	(71, 25, 984.00)	71 75 96 20 10

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

मुख्य ओभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्वल विद्युत वितरण निगम सिo विद्युत नगर, डी०एलाण्डब्ल्यूo वाराणसी CHARTERED ACCOUNTANT 6.M. ACCOUNTS

Annexure: G

Annuan to during No. - 22.

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

A. C.

PAGENO. - 28

-

aju

THE AD OF ACCOUNT	A PARAMANANA I IN	And in the other Design of	NAMES OF TAXABLE PARTY OF TAXABLE PARTY OF TAXABLE PARTY.		The second secon	Contraction of the second seco			
The second second second second region and an an an an an an an an an	14	I BINCH JET I	PROGRESS, IND OF THIS MONTH	PROTABESSIVE	DURING 1	12	I NET BALANCE	I (EVVNL) CPENING	CNISOTO I
ACCOUNT GROUP: 61 REVENUE	REVENUE FROM EALS OF POWLR		1.1			OF THIS MORTE		T	
	00.0								
	0.00	00.0	0.0	34822009053.50	1762590408.88	36584699502.38	-36584699502,38	00.0	
	0.00	00.0	0.00	15905655227.03	2657512746.66	18564207973.69			
			0,00	1167299033.35	116395863.22	1283694896,57	-1283694896 57		NO. FIN DYNOLOT
Ū.				2672209617.12	2105893595,65	4778103212.77		000	C CALLARD ACCOUNT
ot. tos Shall & Madium Power				14. \$502020905	251835639.13	3332037673.84	-3332037673.84	0.00	
				12. 99900041618	290496787,77	4628097777.04	-4628097772 04		
State			0.00	3112707849,89	88913565.21	3201621415.10			A A A A A A A A A A A A A A A A A A A
			00.0	6340267537.74	1496975308.73	7837242846.47	th Statistics		-3201021419.1
		0.00	0.00	13602343822.17	-168666378,65	CS ETTLESEETET	th Distriction	0.00	-7137241816.4
61.111 Lift Irrig/Pump.Canal		0.00	0.00	3845654534.79	140818589.05	1986473123 84	A FUTTOLCON	0.0	-13133677443.52
AND MANAGEMENT OF THE OWNER OWNE	Statement of the local division of the local	10·0	0.00	5467104776.08	-1412125571.10	4054979204.98			STORESTORES
* INTOTAL *	0.00	0.00	uu u			NAME OF TAXABLE PARTY OF TAXABLE PARTY.			
61.201 Press	NAME AND ADDRESS OF A DESCRIPTION OF A D			CO.CYCARONCOVE	7330740554.55	\$9684835070.20	-99684835070.20	0.00	-99684835010.20
61.267 Concerto	0.00	0.00	0.00	A DECEMPTON AN				the lot water in the same of the same of the	
	0.00	0,00	0.00	1405720075 52	-33477118.84	1832139098.38	-1832139058.38	0,00	-1832135098.38
61.204 Tratities	00.00	0.00	0.00		YO YEOCLES	1403703454.18	-1459703464,18	0.00	-1459703454.18
		0.00	0.00	168721543 43	DA SACATANA	12.0682555t		0.00	LT. 0(8) 10221-
		0.00	0.00	18261614 40	TT. OCCUTATE	200236901.54	-300336901.54	0.00	-300336501.54
		0.00	0.00	360618616 07		14062374.80	-14843974,80	0.00	CB. 11225831-
		0.00	0.00	200015016-60	CT. ACEGORIA	542425076.32	-542425076.32	00.0	110
		00.00	0.00	719050607.77	10. 10.0000000	532863924.22	-592863924,22	0.00	-592863924.22
		0,00	0.00	835654310 70		LO STOCATOT		0.00	10.3160 38101*
	0.00	00'0	0.00	368933932.23	101307894 67	NO'AABBOOOD	1000	0.00	-605036899.53
* SUBTOTAL *		NAME AND ADDRESS OF TAXABLE ADDR	STREET, STREET	The second se		00.0701874	-4/0241826.80	00.00	-470241816.80
And the second		0.00	0.00	6081635602.71	2147432799.84	7229068402.55	-7229068402.55	0.00	-7324366415 -
61.302 Commence.	1852769161.22	-20630062.84	1832139098.38	0.00					
	138571891.56	75131572.62	1459703464.18	0.00			1832139098.38	0.00	1632135098.38
	131637792.65	61317098.06	192974850.71	00 0		00.0	1459703464.18	0,00	1459703454.18
		134408315.11	300339810.42	0.00	0.00	0.0	192974890.71	00.00	192974890.71
61.306 Small & Medium Davas		+11246759.60	14843974.80	0.00	00.0		201313610.42	0.00	3003398:0.42
1111	NA . YOTADOOO	186035973.35	542425076.32	0.00	00.0		DR. PLATABL	00'0	14843974.80
	AG COLEVICATE	383689218,53	592863924.22	0.00	G. 00		25.37022924C	00.0	542425076.32
	AB DAYSYCSA	304123138.30	1018497437.19	0.00	00		27.976292762	00.0	592863914.22
61.311 Lift Irrig/Pum cara		-33165454.26	805038899,53	0.00	200 0	8	61.155/SERIOT	0.00	1018497437.13
1	308037329.23	102204497.57	470241826.80	0.00	00.0	00.0	805038899.53	0.00	8050368 99.53
* SUBTOTAL *	THE PARTY OF THE P	THE OWNER WATCHING THE PARTY OF	A REAL OF THE REAL PROPERTY AND INCOME.		0.1.A	00.0	470241826.80	0.00	470243826.80
	IL BOSONJERAG	1183867537,84	7229068402.55	0.00	0.03	0.00	TOTOTAL ET	WHITE STATES IN CASE OF A DESCRIPTION OF	Name of Action of Action of Action
61.401 Mater Pant	0,00	0.00					CC-9040006991	00.0	72250666402.55
	0.00			904029.00	+ 304029,00	0.00	0.00	1	
	0.00	00.0	0.00	00.287.16911	+1182948.00	10748834.00	-10748834.00		and a subsection of the
	0.00	000	8.0	4123083.00	-4123083.00	0.00	0.00		
	0.00		20.0	00.0	1846141.00	1846141.00	-1846141.00		
et sos other Recov.from	0.00	0.00		-1659644.00	1659544.00	0.00	0.00	10.00	and the second second
wedniatory Surchage	0.00	0.00	0.00	5714440404 no		3509374064.70	-3509374064.70	0.00	-35093745 C
			and the second se		TO COCTONTAT	2816911094.59	-2816911094.59	0,00 1	-2816511034.59

पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम हिं। विद्युत नगर, डी०एल०डक्यू० मुख्य धिम्बयन्ता (वाणिज्य) वाराणसी

2

委

SUPERNITENDING ENGINEER (COM.) Purvanchal Vidyut Vitrae Nigam Limited Widyut Nagar, P.O. D.L.W., Vararlasi

40

पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि० मुख्य आधियन्ता (वाणिज्य) विद्युत नगर, डी०एल०डब्ग्यू० वाराणसी

1400-0 9-0 9-4225116 -4225117 -4255117 -4255117

0.00.00

-42251376.33 00.00 0.00 -400.00

-4762772.00 -47045635.33 -2282026.0

0,00 00'0

-2282026.00 -589967.33

2282026.00 589967.35

56947.00

2225079.00 589967.35

-2871993.35

2871993.35

56947.00

2815046.35

E-551482-

-47045625, 3

0.00

-4782772.

-110369301C78.19

0.00

3611622.3 -287652.3 -2940611621.3 -33593443 7

0.00

3611632.38 -287852.00 -2940611821.00 -33593449.78

-3611632.39 287852.00 2940611821.00 33593449,78

-7395143.00 -46894.00 -362918479.00 523983.00

3783510.62 334746.00 3301530300.00 3301530366.78

0.00

00.00

0.00

0.00 0.00 0.00

Delayed Payment Interest from Bank

Fixed Diposit INT

62.223

others

62.230 62.250 62.270

OTHER INCOME

ACCOUNT CROUP(62

Revenue from twheeling

11.13

INTOTALS

SUBTOTAL +

TOTAL

lift Irrig/Pump. Canal

* SUBTOTAL

Pailway Traction

Large & Beavy Power Large & Reaby

Fublic Water Works

61.50802 61.50803 61.50803 61.50803 61.50803 61.50803 61.50803 61.50813 61.50813

Recoveries for Thef Pacpueries for Thaft

61.601 61.603

NAME OF T

Frivate Dubewall/Pus. Scall & Medium Power

Public Lamp Institution

Connercz al

Domestic

10805.13

-2970881450.45

00.0

-2970881490.40

2970881490.40 400.00 00.00 42251376.33 00-0 4782772.00 &7045655.33

-369836533.00

3340719023.40 400.00 \$6195.00 42184852.83

0.00

-56195.00 66523.50 0..00

00.00

11107.00

0000000000

0.00 -15210,00 0.00 0.00 0.00

0.00 00.0

0.00

Balance Misc. receip

Inchome from Trees

Registration Fee

00.0 "1151.49 -1151.49

> 0.00 00.0 1151,49

> > Other Misc. Receipts Salw of Tender Forms

62.360 62.361 62.366

62.370

SUBTOTAL .

4532772,00 46812826.83

> 0.00 0.00 0.00

-15210.00 0.00 00.0 00.0 蒋

15210.00

0.00

Income Insepection H,

SUBTOTAL.

Transport

62.630 62.640

TATOTEUS

00.00

27500.00 250000.00 232828.50

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

	45.86010569FATT-						
		CO 01012965111	11407703833.60	106230938076.42 11407703833.60	7269340831.63	21844 66537.84	6084874293.79
	-5735960 00	5715360.00	5715360,00	0,00	0.00	DO'.0	
	-5715360.00	5715360.00	5715360.00	00'00			
	-2113360.00	42385789,08	00.0052112			000	0.00
	00.145.400		and an and an an	39673490.00	40272429.08	\$99000.00	35673429,08
	-1530899.00	1130899.00 40854890 08	1530899.00	39673429,08	40272429.08	599000.00	39673423.08
	-10675637288.19	10676637288.19	2921102759.21	7735534528.98	0.00	00.0	
	-187135315.56	33.SIECULAT	C317000001104	The second s			0.00
	-89056536.71	89056536.71	89056536.71	00.0 CC C3013C3C	00.0	0.00	0.00
	-778185586.37	778185586.37	273679400.18	204505186.19	00.0	0.00	0.00
	-237456811 PO	237426801.80	170265978.36	67160823.44	00.0	0.00	0.00
	08 4707 63704	172947207.19	63224073.06	109723134.13	0.00	0.00	0.00
	DO, TRITTORS-	162057026 80	92037759.48	70019267.32	0.00	3.0	0.00
	-200669159.91	TO ACTABOOM	53710307.73	72, ETAT022E	0.00	0.00	0.00
	-81683202,99	AN TOTOGTO	92084814 34	108564345.46	0.00	00.0	200
	-747791610.59	14/191610.99	17 35721355	26065766.58	0.00	00.0	00.0
	89" \$25907 TACT-		242044126 94	505747484.14	0,00		
	-1501206074 20	1591206924.68	694681823.27	896525101.41	00.0	0.00	0.00
('EKANA')	I NET BALANCE I	PROGRESS, END OF THIS MONTH	HINCH 2HI	PROCRESSIVE.	PROCRESS. END OF THIS MONTE	HINCH THI	PROGRESSIVE
RAL!					W. W. Provenski stran		DEPUTATION

-89517731, 0 -162057025, 9 -17294727, LI -237426501, 9 -778155565, 3 -778155555, 3 -78055555, 3 -187135315, 5

0.00

-10676637288.19 -1530555 - JI -582461.31

00.00

00.00

-2123360.00 -5715360.31 -5715960.30

0.00 0.00 00.00

-1591205324.54

00.00 88

-747791510, » -81683202.3

0.00

0.00

0.00

CLOSING

OPERADIO

DEBIT

HEAD OF ACCOUNT

IAG CODE BO

CREDIT

BALANCE

M. D. OFFICE PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED VARANASI

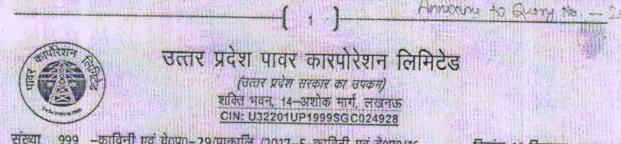
PAGE NO. -- 27

*

FOR THE MONTH OF MARCH (F), 2019

41

Annexure: H



-काविनी एवं वे०प्र0-29/पाकालि /2017-5-काविनी एवं वे०प्र0/16 999

दिनांक ०१ सितम्बर, २०१७

कार्यालय–ज्ञाप

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० के निदेशक मण्डल की दिनांक 19.06,2017 को सम्पन्न 129वीं बैठक में पारित किये गरी संकल्प एवं तत्क्रम में ऊर्जा अनुमाग-2, उ०प्र० शासन के पत्रांक 05/2017/1713/24-पी-2-17-सा0(144)/ 2017 दिनांक 31 अगस्त, 2017 द्वारा प्रदान की गयी अनुमति के अनुसार उ०प्र0 पावर कारपोरेशन लि० एवं उसके सहयोगी वितरण निगमों तथा केरकों के कार्मिकों के वेतनमान एवं भक्ती सातवें वेतन आयोग की संस्त्तियों 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 उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि० एवं उसकी सहयोगी वितरण कंपनियाँ तथा केस्को के पूर्णकालिक सेवा में था, का पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स (सलग्नक-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 बैण्ड एवं ग्रेड-येतन/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 निर्मत होने की तिथि के मध्य पदोन्नति, समयबद्ध वेतनमान/ए०सी०पी० की व्यवस्था के अन्तर्गत उच्च वेतन बैण्ड एवं ग्रेड-चेतन/वेतनमान प्राप्त हुआ है, वह कार्मिक ऐसी पदोन्नति अथवा समयबद्ध वेतनमान/ए०सी०पी की व्यवस्था के अन्तर्गत उच्च वेतन बैण्ड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान प्राप्त करने की तिथि से पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स अपनाये जाने के विकल्प का चयन कर राकता 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 ग्रेंड-वेतन के उच्चीकरण की तिथि से पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स अपनाये जाने के विकल्प का चयन कर सकता है।

रपष्टींकरण-1 वर्तमान वेतन बैण्ड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान में बने रहने का विकल्प केंवल एक विद्यमान वेतन वैण्ड 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।

स्पर्धीकरण-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/निलम्बिव न किये जाने तक उसका धारणाधिकार बना रहता या स्थानापन्न पद का वेतन, इनमें से जो भी अधिक हो।

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.) Purvanchal Viewer Vitras Nigam Limited Vidwet Nagar, F.G. D.L.W., Varanasi

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

विकल्प का 2. चयन

(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/वेतनपर्ची 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,

2

- परनु
 - (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 भाह 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 विकल्म 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 करेंगे। वचनबंध को सम्बन्धित कर्मी 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 अधवा उसके पश्चात् समाप्त कर दी गई थीं और जो स्वीकृत पदों की समाप्ति, त्यागपत्र, बर्खास्तगी पर सेवोन्मुक्ति के कारण अधवा 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 यह 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 परिलक्षियों'' का आशय दिनांक 01 जनवरी, 2018 को आहरित मूल वेतन एवं परिलक्षियों उस पर देय महँगाई भत्ते के योग से है, अर्थात सम्बन्धित कार्मिक को उसके साधारण येतनमान अथवा समयबद्ध की गणना वेतनमान/ए0सी0पी के अन्तर्मत वैयक्तिक रूप से प्राप्त प्रोन्नति वेतनमान/सेलेक्शन ग्रेड/वित्तीय स्तरोन्नयन/ 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 निल रही वृद्धिरोध वेतनवृद्धि की राशि भी, यदि कोई हो, परिलक्षियों में सम्मिलित माना जायेगा।

> SUPERINTENDING ANGINEED From Purvanchal Vidyut Yitras Nigal od Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य असियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डव्ल्यू० वाराणर्सा

44

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

वेतन मेट्रिक्स 5.(1) कोई कार्मिक, जो वेतन मैट्रिक्स में उपर्युक्त प्रस्तर-2 के अनुसार दिनांक 01 जनवरी, 2016 अथवा मैं वेतन बाद की तिथि से विकल्प का चयन करता है या निर्धारित समयांवधि 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 लेबल में तलाशी जायेगी। यदि वेतन मैट्रिक्स के प्रयोज्य लेवल की किसी कोष्ठिका (Cell) में तद्नुरूपी (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 (कोष्टिका की प्रथम राशि) के स्तर पर निर्धारित किया जायेगा।

उदाहरणस्वरूप – वेतन वैण्ड–1 रू० 5200–20200 एवं ग्रेड वेतन रू० 2600 के पदधारक, जिसका दिनांक 01 जनवरी 2016 को वैण्ड 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 सकेंगा।

(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 सकेंगा।

(4) निलम्बन के अधीन कार्मिक विद्यमान वेतन वैण्ड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान के आधार पर निर्वाह भत्ता प्राप्त करता रहेगा तथा पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में उसका वेतन निर्धारण, लग्वित 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 बैण्ड 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।

SUPERINTENDINGENGINEEK

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वित्तरण निगम लिठ विद्युत नगर, डीठएल०डक्यूठ (6) यदि किसी कार्मिक के मामले में वर्तमान परिलक्षियाँ 'पुनरीक्षित परिलक्षियों' से अधिक हैं, तो यह अन्तर वैयक्तिक वृंतन के रूप में दिया जायेगा और उसका समायोजन आगामी येतन वृद्धियों में किया जायेगा।

4

(7) यदि कोई कार्मिक दिनांक 01 जनवरी, 2016 से ठीक पहले विद्यमान वेतन बैण्ड 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 येतन निर्धारित होता है तो वरिष्ठ कार्मिक का वेतन उसके कनिष्ठ के वेतन के बराबर कर दिया जायेगा और यह वृद्धि निम्नलिखित शर्तों को पुरा किये जाने के अधीन कनिष्ठ कार्मिक की प्रोन्नति की तिथि से की जायेगी, अर्थात

(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) हो.

 (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.

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

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

01 जनवरी, 6. दिनांक 01 जनवरी 2016 को अथवा उसके पश्चात् सीधी भर्ती द्वारा नियुक्त किये जाने वाले कर्मचारियों का 2016 को अथवा उसके अथवा उसके प्रयोज्य लेवल के न्यूनतम स्तर *(प्रयोज्य लेवल की प्रथम कोष्ठिका की राशि)* पर निर्धारित किया जायेगा।

भर्ती से बशर्त, कि दिनांक 01 जनवरी 2016 को या उसके पश्चात् और इस आदेश के निर्गत होने की तिथि से नियुक्त कर्मचारियाँ का वेतन, वर्तमान वेतन बैण्ड एवं ग्रेड-वेतन/वेतनमान में पहले ही निर्धारित कर कर्मचारियाँ का वेतन का वेतन निर्यारण 01 जनवरी 2016 को या उसके पश्चात् नियुक्त किया गया है, के लिये पुनरीक्षित वेतन मैट्रिक्स में प्रयोज्य लेवल

> SUPERINTENDING Purvanchal Vidyut Vitrau Nusa - ited Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi

मुख्य अभियन्ता (वाणिण्य) पूर्वान्वल विद्रुत वितरण निगम हैंगठ विद्युत नगरेर-डी०एल०डक्ष्यू वाराणसी के न्यूनतम स्तर (प्रयोज्य लेवल की प्रथम कोष्टिका 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।

5

येतन 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।

उदाहरणत्यरूग- यदि किसी कार्मिक का मूल वेतन वेतन मैट्रिक्स में प्रयोज्य लेवल-5 (ग्रेंड-वेतन रूठ 3000 के सादृश्य) में रू० 35,500 के स्तर पर निर्धारित है, तो अगली बार्षिक वेतन वृद्धि के फलस्वरूप उसका मूल वेतन उस प्रयोज्य लेवल में अगली कोष्डिका की राशि अर्थात रू० 36,600 होगा और इसके उपरान्त अगली वेतन वृद्धि के फलस्वरूप उसका वेतन उस प्रयोज्य लेवल में उससे अगला अर्थात रू० 37,700 हो जायेगा।

वेतन 8.(1) 01 जुलाई की विद्यमान तिथि के स्थान पर वेतन वृद्धि की दो तिथियाँ होंगी अर्थात प्रत्येक वर्ष की 01 मैट्रिक्स में जनवरी और 01 जुलाई। प्रत्येक कार्मिक को नियुक्ति, प्रोन्नति या वित्तीय स्तरोन्नयन 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

वतन वृद्ध को तिथि प्रोननति या सुनिश्चित कैरियर प्रोन्नयन योजना के अन्तर्गत विलीय स्तरोन्नयन 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 बिल्तीय स्तरोन्नयन दिया गया है, को वेतन वृद्धि 01 जुलाई को दी जायेगी।

> (क) ऐसा कर्मचारी जिसे दिनांक 02 जुलाई 2016 और 01 जनवरी 2017 के बीच की अवधि में (दोनों दिवसों सहित) नियुक्ति या प्रोन्नति अथवा सुनिष्टिचत कैरियर प्रोन्नयन योजना के अधीन वित्तीय रतरोन्नयन 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 अर्थात 01 जुलाई 2018 को देय होगी।

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 स्तरोन्नयन के रूप में उच्च ग्रेंड–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 अर्थात 01 जनवरी 2018 को देय होगी।

परन्तु ऐसे कर्मचारियों, जिनका वेतन मैट्रिक्स में मूल वेतन दिनाक 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 होंगी और इसके उपरान्त अगली वेतन वृद्धि दिनांक 01 जुलाई 2017 को देय होंगी।

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

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 कोष्टिका 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 कोष्टिका में उपलब्ध नहीं है तो उस लेवल में अगली कोष्टिका की राशि उसका मूल वेतन होगा। ऐसे मामलों में वेतन निर्धारण सम्बन्धी उदाहरण (संलम्नक-5) पर है।

Purvanchal Vidyo Jir Y Hostineer (COM.) Vidget Nagar, P.O. D.L.W., Vojanasi

उदाहरण-

(জ্ব)

पदोन्नति

पर चेतन

निर्घारण

मुख्य अभियन्ता (वाषिज्य) पूर्वान्वल विद्युत वितरण निगम लिश्र विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यु वाराणर्री (2) पुनरीक्षित येतन मैट्रिक्स (संलग्नक-1) के स्तम्भ-7 में ग्रेड वेतन रू० 4600/- के सापेक्ष दर्शित पे-मैट्रिक्स मात्र अवर अभियन्ताओं के सम्बन्ध में प्रमावी होगी। अन्य संवर्ग / श्रेणी के कार्मिकों के सम्बन्ध में यह पे-मैट्रिक्स ए०सी०पी० अथवा अन्य किसी भी वेतन निर्धारण / अधिष्ठान लाभ के प्रयोजनार्थ लागू नहीं होगी अर्थात 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 (संतग्नक-1) के रतग्म-9 में दर्शित पे मैट्रिक्स केवल ऐसे कार्मिकों के सम्बन्ध में लागू होगी जिनको तृतीय समयबद्ध वेतनमान रू० 8550-13500 के सापेक्ष छठे वेतन आयोग की पुनरीक्षित संरचना में ग्रेड वेतन रू० 5400/6600 के साथ वेतन बैण्ड-2 (9300-34800) अनुमन्य कराया गया है। उपरोक्त पै-मैट्रिक्स अन्य कार्मिकों के मामलों में एठसीठपीठ अधवा अन्य किसी भी वेतन निर्धारण/अधिष्टान लाम हेतु लागू नहीं होगी अर्थात इस पे-मैट्रिक्स को इग्नोर कर दिया जायेगा। इस प्रकार के मामलों में वेतन निर्धारण सम्बन्धी उदाहरण (संतग्नक-7) पर है।

अवशेष 10. इस आदेश से आच्छादित कार्मिकों को वेतन मैट्रिक्स में बेतन 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 किश्तों में किया जायेगा :--

अवशेष से सम्बन्धित अवधि	वितीय वर्ष का माह जिससे पूर्व आहरण/मुगतान 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	अवरूबर, 2019
01.01.2017 对 30.06.2017	अक्टूबर, 2020

प्रत्येक वित्तीय वर्ष में उपरोक्तानुसार देव 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 मुगतान 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 मुगतान 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/आधिकारी के भविष्य निधि खाते में जमा रहेगी और उसे उन मामलों को छोड़कर, जिनमें भविष्य निधि नियमों के अन्तर्गत अन्तिम प्रत्याहरण (Final withdrawl) देय हो. 01 वर्ष से पूर्व नहीं निकाला जा सकेगा।

अंशदायी भविष्य निधि के कार्मिकों के मामलों में प्रत्येक वित्तीय वर्ष में उपरोक्तानुसार देय अवशेष का 80 प्रतिशत भाग सम्बन्धित कार्मिक के अंशदायी 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 अंशदायी भविष्य निधि खाते में जमा की जायेगी। उक्तानुसार अंशदायी भविष्य निधि खाते में जमा धनराशि अंशदायी भविष्य निधि खाते में जमा की जायेगी। उक्तानुसार अंशदायी भविष्य निधि खाते में जमा धनराशि, जमा होने की तिथि से एक वर्ष तक सम्बन्धित कर्मचारी/अधिकाश के अंशदायी भविष्य निधि खाते में जमा रहेगी और उसे उन मामलों को छोड़कर, जिनमें अंशदायी भविष्य निधि नियमों के अन्तर्गत अन्तिम प्रत्याहरण (Final withdrawl) देय हो, 01 वर्ष से पूर्व नहीं निकाला जा सकेगा।

> मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्वल वितरण निगम लिठ विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू० वाराणसी

SUPERINTENDING ENGINEER (COM) Purvanchai Vidyut Vitras Nigam Limited Vidyat Nispar, P.O. D.L.W., Varanasi

(i)

(ii)

उपरोक्तानुसार आगणित अवशेष पर देय अंशदाया ।विष्य निधि नियोक्ता अंशदान की धनशशि, सम्बन्धित कार्मिक के अंशदायी भविष्य निधि खाते में, अवर्ध 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 एनं0एस0सी0 के रूप में अथवा उनके लोक भविष्य निधि खाते (पी0पी0एफ0 एकाउन्ट) में जमा करा दिया जायेगा।

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

शंत्रञ्नकः यथोपरि।

निदेशक मण्डल की आज्ञा से।

ATTACKED TO AND THE PARTY AND A CARD AND AND A CARD AND

सं० 999-(1)-काविनी एवं वे०प्र0-29/पाकालि/2017 तद्दिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

- 1. मा० ऊर्जा मंत्री जी, उत्तर प्रदेश के निजी सचिव।
- 2. प्रमुख सविव (ऊर्जा), ऊर्जा विभाग, च०प्र० शासन, लखनऊ।
- 3. सचिव (वित्त), वित्त विभाग, उ०प्र० शासन, लखनऊ।
- 4. अध्यक्ष, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लिं०, शक्ति भवन, लखनऊ के निजी सचिव।
- 5. प्रबन्ध निदेशक, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ के निजी सचिव।
- प्रबन्ध निदेशक, पूर्वाचल विद्युत वितरण निगम लि०, वाराणसी / पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि०, मेरठ/ दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि०, आगरा / मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि०, लखनऊ / केस्कों, कानपुर।
- प्रबन्ध निदेशक, उ०प्र0 पावर ट्रॉसमिशन कारपोरेशन लि0, लखनऊ।
- 8. समस्त निदेशक, उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शक्ति भवन, लखनऊ।
- 9. मुख्य अभियन्ता (जल विद्युत), उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०, शवित भवन विरतार, 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 कारणोरेशन लि०।
- 15. समस्त उपमुख्य लेखाधिकारी / क्षेत्रीय लेखाधिकारी, उ०प्रठं 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 प्रावर कारपोरेशन लिं०, शक्ति भवन विरतार, 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 दिनॉक 19.06.2017 को सम्पन्न 129वीं बैठक में पारित किये गये संकल्प के अनुपालन में।
- 21. अधिशासी अभियन्ता (वेब), कक्ष सं0-407, शक्ति भवन, लखनऊ को उ०प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 की वेवसाईट www.uppcf.org पर अपलोड करने हेत्।

निदेशक (का०प्र० एवं प्रशासन)

SUPERINTENDING ENGINEER (COM.) Purvanchal Vidyut Vitrae Nigam Limited Vidyut Nagar, P.O. D.L.W., Varanasi मुख्य अभियन्ति (वाणिज्य) पूर्वान्चल विद्युत वितरण निगम लिन विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू० वाराणसी

Annexure: I

	LTD.	
W	GAN	
OFFIC	EAN N	JME
AINT	T VITE	NZ HN
ACCC	inual	MGA
TWN	A TYP	AZA
X	ANCH	
	PURN	

Page the Y is Lidoman Code

	HEAD HEAD					Calcher				and the second se
Image: constrained by the co	and and a second s	PREVICUS PREVICUS		PROCEESS END/OF	Permitian	Tatawal .			EALANCE	
040 000 <th>****</th> <th>140 CONTRACTOR</th> <th>1.11</th> <th>THEE MONTH</th> <th>PROMESSIVE</th> <th>THE WONTH</th> <th></th> <th>NET BALANCE</th> <th>CRETANG</th> <th>Cros</th>	****	140 CONTRACTOR	1.11	THEE MONTH	PROMESSIVE	THE WONTH		NET BALANCE	CRETANG	Cros
·	BISIS SURVEY SPARK	Real Provide International Provide Internati	80	000	801221 (00-00	01 959 M 958	1 322,5 23 545 10	A \$28 TH SAM IN		
(0.012 (0.012<		8 295 001 00	900	2, 365 001 00	1209/02/1 20	0.65	\$ 20% 000 ho	1995	810	1000 100
0 0		6,205 (ar) to	000	A DRO POT CO	8.366 ten 20				050	9
Openetic	· total ·	02110525128		Party and with the	ALL DATE OF A LOCAL DATE		1010/012	0.00	126	a
Option Option Option Option Option Option Contraction 0 0 0 0 0 0 Contraction 0 0 0 0 0 0 0 Contraction <td< td=""><td>Account Sames 42 OTVERA INCOME</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>ALTER BUTTON &</td><td>12 401 010 011 28</td><td>12 SNA 112 SOT 14</td><td>020</td><td>12,515,517 847</td></td<>	Account Sames 42 OTVERA INCOME					ALTER BUTTON &	12 401 010 011 28	12 SNA 112 SOT 14	020	12,515,517 847
Contraction Contraction <thcontraction< th=""> <thcontraction< th=""></thcontraction<></thcontraction<>	CZ.ZTD BUTCHEEST FROM BANK	1.00	and a second	and the second second						
Mathematication Mathematication <th< td=""><td>A2 943 OTHER AME AFFERD AN AND AN AND AND</td><td></td><td>a a</td><td>「日本」</td><td>Caratholigh</td><td>An erage</td><td>The Devel</td><td>distant.</td><td></td><td></td></th<>	A2 943 OTHER AME AFFERD AN AND AN AND AND		a a	「日本」	Caratholigh	An erage	The Devel	distant.		
Manual Manual <td></td> <td>and I that</td> <td>220</td> <td>202</td> <td>40.004 - 12</td> <td>A Land</td> <td></td> <td>MICHANNE</td> <td></td> <td>San Party and a second s</td>		and I that	220	202	40.004 - 12	A Land		MICHANNE		San Party and a second s
Name Nam Name Name Name <	10.5	11 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	El o	100	Skinese av			50 CUH		224 ····
Old in number of the second		100	900				CI ASSAULT	th estimates	CaO	A State and
Molecular Molec	Stroug upot statution come	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	The second second			83	122 734 56	of the range	0.00	OLT BALL
Optimization O		- 10 ate				120000	20 AL 8 20 2	an materia	Cen	THE R. L.
Production Distribution Distribution <thdistribution< th=""> Distribution Dist</thdistribution<>				000	3,400	000	31,000	A MARINE	250	
Mathematication Mathematication Mathematication Mathematication Mathematication Particului constraint Mathematication Mathematication Mathematication Mathematication Mathematication Mathematication			and	100.0	Salt mon the	820	20.07 % Man 20	12710000		
International Inte			800	010	TENERAL LAN	000	101 100 000	- Constant		100
Image:			0	Aut	Party Maria	74 11120	The bar and a second			1401 190
Name Nam Name Name Name	CONTRACT AND ALL PLAN IS PLANCINGS ALL DAVE							TURDE'IS ZUE		and the sector
Reference Refer	The seed in the	81.827 (231.86)	404	an and balance						
Markeline Marke	- time	DI MAR PREZZ				800	4.965	61.877,728.00	000	SCATTER D
Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Karter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Karter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Karter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual Matter of it manual	ALCORD GROUP, 24 REUMAR & MADUFELANELS				000	040	880	61,877/726,00	0.00	01,677,7364
And the second s		and the second								
Martine of martine and		Three is		Man and a state	\$200	000	000	859 517,00	ala	1100
Manual and Andrease and Andre				00700001	300	000	0.00	202002002		
The second secon		No La Concela	600	ALL 141 20	000	80	Am			and
Martin and Andrew		23.652.0122.02		716m5.30722	0.00	and the second second		100 MA 100	000	4,522,7314
The second secon		ALL POLY TO THE	P4 2555 777 400	the second second			000	24,045,257,00	00.0	T1,0668,3589.5
The submersion of the second s					~	80	00'8	28,724,085,76	010	28, 75,4 0.08
The subtract of the second sec		1								
Jes Martin (albua) Salitate lage farm fine filo lage art, storenosergo	A.A.	and the second	Contase		in the second second	「日本」「日本		March	2	
मुख आ यत्ता (albua) ध्रुवांन्वल बिहुत वित्तल निमा हिल विद्युत नार, डीocenosergo	I. I	とうない		in the second	and a second			No. of the second se	新町	a charter
मुख्य आभियत्ता (वाणिज्य) ध्रुवन्तित वितरण निगम हिल विद्युत नगर. डी०रलाल्डब्ल्युक				A STATES	Ŧ				- Alleland	a lolatare
ध्यांन्यल बिद्युत वितरण निगम लि० विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यु०		वाणिज्य)		DAY S					20 100	Re Fo B
		Farry Frio								Midnig
		03030								

51



कार्यालय अधिशासी अमियन्ता पूर्वाचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड विद्युत वितरण खण्ड चतुर्थ बलिया पिन कोड - 277001



दिनांक 7-3. // 2019

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

अंघीक्षण अभियन्ता विद्युत वितरण मण्डल बलिया।

कृपया अवगत कराना है कि अधिशासी अभियन्ता इलेक्ट्रीसिटी सप्लाई डिविजन बक्सर साउथ बिहार पावर डिस्ट्रीव्यूशन 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 दुसरी तरफ विहार ये बाढर के समीप स्थित है जिसमें विद्युत आपूर्ति हेतु अनुबन्ध पूर्वती विद्युत वितरण खण्ड-द्वितीय बलिया द्वारा हुआ है।
- 2. उक्त क्षेत्र में 2272 मंठ विद्युत उपमोक्ता है, जिसमें 2014 मंठ मीटर्ड उपमोक्ता एवं 258 मंठ अनमीटर्ड जपमोवता है।
- 3. अनुबन्धित विधुत भार 200 केवीए० है, जिसका विद्युत बिल खाता संठ CK371 है।
- 4. सम्बन्धित क्षेत्र में 10 केवीए० परिवर्तक 54 मं० एवं 25 केवीए० परिवर्तक 06 मं० है।
- 5. माह दिसम्बर 2018 में सम्बन्धित क्षेत्र से २० 2167912.00 की राजस्य यसूली हुयी है।
- साउथ बिहार पावर डिस्ट्रीव्यूशन कम्पनी लिं० द्वारा दिनांक 03.01.2019 तक की देय बकाया विद्युत बीजक धनराशि रु० 56101329.00 है, जिसमें रु० 758576.00 विद्युत अधिमार है।
- 7. पूर्वतीं विद्युत वितरण खण्ड—द्विलीय बलिया से पूर्व में कोई भुगतान नहीं किया गया है। नवसृजित विद्युत विरतण खण्ड-चतुर्थ बलिया द्वारा माह दिसम्बर 2018 में रूठ 20000000.00 (रुठ दो करोड़) का भुगतान साखथ बिहार पावर डिस्ट्रीव्यूशन कम्पनी लि० को किया गया है।

सचनार्थ प्रेषित।

(अर्जन राम) अधिशासी अभियन्ता

पत्रांक/ वि०वि०ख०च०(४०) दिनांक/ 2019 प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित। - 1. मुख्य अभियन्ता (याणिज्य) पूठविठविठनिठलि० वाराणसी।

- 2. मुख्य अभियन्ता (वितरण) पूर्वविवविवनिवतिव, आजमगढ़ क्षेत्र आजमगढ़।

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

अभियन्ता (वाणिज्य) पूर्वान्वत वितरण निगम लिठ विद्युत नगर, डी०एल०डब्ल्यू० वाराणसी

(अर्जुन राम) अधिशासी अभियन्ता