

**U.P. POWER CORPORATION LIMITED**  
**SHAKTI BHAWAN, 14-ASHOK MARG, LUCKNOW**  
(A Govt. of UP Undertaking)

**PUBLIC NOTICE**

Pursuant to Section 64 of the Electricity Act 2003, the State Government owned distribution companies namely Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Dakshinanchal Vidyut Vitran Nigam Limited submitted their Business Plan, Annual Revenue Requirement and Multi Year Tariff (MYT) Petitions for first control period FY 2017-18 to FY2019-20 along with true up for FY2014-15 on 21<sup>th</sup> June, 2017 and Kanpur Electricity Supply Company Ltd. on 30<sup>th</sup> November, 2016. Further, the tariff proposal/Rate Schedule for FY2017-18 was submitted on 8<sup>th</sup> August, 2017 before Hon'ble U.P. Electricity Regulatory Commission, Lucknow.

The Hon'ble Commission admitted the aforementioned petitions by its order dated 4<sup>th</sup> September, 2017. In compliance to the said order, the stake holders, electricity consumers and general public at large are hereby informed about the salient features of the Business Plan, ARR and Multi Year Tariff Petitions, True up Petitions, proposed rates & charges applicable for different category of consumers as under:-

**Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd**

Particulars	FY 2014-15 (True-up)	FY 2017-18 (MYT)	FY 2018-19 (MYT)	FY 2019-20 (MYT)
Energy delivered to Discom (MU)	25,945	36,702	42,735	47,684
Energy Sales (MU)	20,845	30,030	36,240	42,057
Distribution Losses (%)	19.65%	18.18%	15.20%	11.80%
<b>Expenditure (Rs Crs)</b>				
Power Procurement Cost (Including UPPCL O&M)	11,727.17	16,366.51	19,879.31	23,151.05
Transmission Charges	457.66	760.09	1,010.67	1,250.28
Employee Costs	442.04	1,345.53	1,779.80	2,036.80
A&G Costs	56.35	133.55	188.20	216.34
Repair & Maintenance Expense	186.06	446.26	602.98	749.62
Interest & Finance Charges	363.14	1,023.29	1,373.87	1,556.27
Provision for Bad and Doubtful Debts	72.49	102.77	112.85	123.97
Depreciation	490.90	276.27	461.32	616.56
Return on Equity	-	504.64	669.33	816.96
Less: Interest & other expenses capitalised	200.12	373.47	512.42	577.02
<b>Total Expenses</b>	<b>13,595.71</b>	<b>20,585.46</b>	<b>25,565.91</b>	<b>29,940.83</b>
Less: Other Income	14.61	26.45	27.48	28.56
Less: GoUP Subsidy	1,702.45	1,989.61	2,227.69	1,451.08
<b>Total Annual Revenue Requirement</b>	<b>11,878.65</b>	<b>18,569.39</b>	<b>23,310.73</b>	<b>28,461.19</b>
Revenue from Existing Tariffs	10,370.21	15,660.08	19,567.90	22,945.45
<b>Revenue Gap</b>	<b>1,508.44</b>	<b>2,909.31</b>	<b>3,742.83</b>	<b>5,515.74</b>
Additional Revenue from proposed Tariff Increase	-	3,214.52	-	-
<b>Balance gap</b>	<b>1,508.44</b>	<b>-305.21</b>	<b>3,742.83</b>	<b>5,515.74</b>
Average Power Purchase Cost(BST) (Rs/Unit)	4.52	4.46	4.65	4.86
Average Cost of Service(Rs/unit)	6.52	6.85	7.05	7.11
Average Cost of Service- Consolidated Discoms (Rs/unit)	6.97	7.14	7.24	7.22
Thru rate at Existing Tariff Consolidated Discoms (Rs/unit)	5.21	5.15	5.18	5.10
Thru rate at Proposed Tariff Consolidated Discoms (Rs/unit)		6.32		
Tariff Hike Proposed (%) Consolidated Discoms		22.62%		
Average increase in Tariff required to bridge the Financial Year Gap - Consolidated Discoms (Rs/unit)		38.58%		
Revenue Gap approved by the Commission in its Order dated August 01, 2016 (including Truing-up for FY 2013-14)		-		
Less: Gap Approved by UPERC for FY 2014-15 included in above gap		(767.63)		
<b>Total Cumulative Revenue Gap</b>		<b>1,970.86</b>	<b>5,713.69</b>	<b>11,229.43</b>

## Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited

Particulars	FY 2014-15 (True-up)	FY 2017-18 (MYT)	FY 2018-19 (MYT)	FY 2019-20 (MYT)
Energy delivered to Discom (MU)	17,748	30,793	35,969	40,094
Energy Sales (MU)	13,893	24,717	30,058	35,202
Distribution Losses (%)	21.72%	19.73%	16.43%	12.20%
<b>Expenditure (Rs Crs)</b>				
Power Procurement Cost (Including UPPCL O&M)	8,022.47	13,731.72	16,732.30	19,465.81
Transmission Charges	313.08	637.73	850.68	1,051.26
Employee Costs	507.79	1,733.11	2,005.47	2,178.33
A&G Costs	132.36	139.09	163.12	183.41
Repair & Maintenance Expense	364.14	565.19	713.86	874.01
Interest & Finance Charges	229.34	643.16	857.05	978.83
Provision for Bad and Doubtful Debts	184.72	216.89	234.03	247.24
Depreciation	427.34	312.67	415.03	517.16
Return on Equity	-	375.80	467.44	563.12
Less: Interest & other expenses capitalised	215.72	369.81	446.69	492.55
<b>Total Expenses</b>	<b>9,965.53</b>	<b>17,985.56</b>	<b>21,992.29</b>	<b>25,566.62</b>
Less: Other Income	27.78	18.28	18.99	19.73
Less: GoUP Subsidy	1,838.04	1,436.70	1,144.50	686.38
<b>Total Annual Revenue Requirement</b>	<b>8,099.70</b>	<b>16,530.58</b>	<b>20,828.80</b>	<b>24,860.50</b>
Revenue from Existing Tariffs	6,327.23	11,162.03	14,156.50	16,161.13
<b>Revenue Gap</b>	<b>1,772.47</b>	<b>5,368.55</b>	<b>6,672.30</b>	<b>8,699.37</b>
Additional Revenue from proposed Tariff Increase	-	3,489.96	-	-
<b>Balance gap</b>	<b>1,772.47</b>	<b>1,878.59</b>	<b>6,672.30</b>	<b>8,699.37</b>
Average Power Purchase Cost(BST) (Rs/Unit)	4.52	4.46	4.65	4.86
Average Cost of Service(Rs/unit)	7.15	7.27	7.31	7.26
Average Cost of Service- Consolidated Discoms (Rs/unit)	6.97	7.14	7.24	7.22
Thru rate at Existing Tariff Consolidated Discoms (Rs/unit)	5.21	5.15	5.18	5.10
Thru rate at Proposed Tariff Consolidated Discoms (Rs/unit)		6.32		
Tariff Hike Proposed (%) Consolidated Discoms		22.62%		
Average increase in Tariff required to bridge the Financial Year Gap - Consolidated Discoms (Rs/unit)		38.58%		
Revenue Gap approved by the Commission in its Order dated August 01, 2016 (including Truing-up for FY 2013-14)		8,633.86		
Less: Gap Approved by UPERC for FY 2014-15 included in above gap		188.91		
<b>Total Cumulative Revenue Gap</b>		<b>12,096.01</b>	<b>18,768.31</b>	<b>27,467.68</b>

# Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited

Particulars	FY 2014-15 (True-up)	FY 2017-18 (MYT)	FY 2018-19 (MYT)	FY 2019-20 (MYT)
Energy delivered to Discom (MU)	14,772	24,667	31,763	37,652
Energy Sales (MU)	11,665	19,942	26,652	33,209
Distribution Losses (%)	21.03%	19.16%	16.09%	11.80%
<b>Expenditure (Rs Crs)</b>				
Power Procurement Cost (Including UPPCL O&M)	6,677.14	10,999.90	14,775.52	18,280.40
Transmission Charges	260.58	510.86	751.19	987.24
Employee Costs	500.23	1,461.34	2,045.15	2,385.33
A&G Costs	92.46	327.14	467.92	548.42
Repair & Maintenance Expense	161.40	473.01	617.94	753.15
Interest & Finance Charges	264.43	645.63	807.17	915.12
Provision for Bad and Doubtful Debts	105.33	131.13	141.71	152.93
Depreciation	312.85	342.44	464.89	565.54
Return on Equity	-	382.62	489.36	584.67
Less: Interest & other expenses capitalised	219.38	352.60	478.67	548.43
<b>Total Expenses</b>	<b>8,155.05</b>	<b>14,921.47</b>	<b>20,082.18</b>	<b>24,624.36</b>
Less: Other Income	33.84	28.50	29.61	30.76
Less: GoUP Subsidy	902.60	1,122.84	1,132.49	723.73
<b>Total Annual Revenue Requirement</b>	<b>7,218.61</b>	<b>13,770.13</b>	<b>18,920.08</b>	<b>23,869.86</b>
Revenue from Existing Tariffs	6,354.75	10,340.63	13,531.86	16,590.21
<b>Revenue Gap</b>	<b>863.86</b>	<b>3,429.50</b>	<b>5,388.22</b>	<b>7,279.65</b>
Additional Revenue from proposed Tariff Increase	-	2,454.92	-	-
<b>Balance gap</b>	<b>863.86</b>	<b>974.58</b>	<b>5,388.22</b>	<b>7,279.65</b>
Average Power Purchase Cost(BST) (Rs/Unit)	4.52	4.46	4.65	4.86
Average Cost of Service(Rs/unit)	6.96	7.47	7.52	7.41
Average Cost of Service- Consolidated Discoms (Rs/unit)	6.97	7.14	7.24	7.22
Thru rate at Existing Tariff Consolidated Discoms (Rs/unit)	5.21	5.15	5.18	5.10
Thru rate at Proposed Tariff Consolidated Discoms (Rs/unit)		6.32		
Tariff Hike Proposed (%) Consolidated Discoms		22.62%		
Average increase in Tariff required to bridge the Financial Year Gap - Consolidated Discoms (Rs/unit)		38.58%		
Revenue Gap approved by the Commission in its Order dated August 01, 2016 (including Truing-up for FY 2013-14)		7,751.80		
Less: Gap Approved by UPERC for FY 2014-15 included in above gap		325.91		
<b>Total Cumulative Revenue Gap</b>		<b>9,264.33</b>	<b>14,652.55</b>	<b>21,932.20</b>

# Dakshinanchal Vidut Vitran Nigam Limited

Particulars	FY 2014-15 (True-up)	FY 2017-18 (MYT)	FY 2018-19 (MYT)	FY 2019-20 (MYT)
Energy delivered to Discom (MU)	15,874	25,323	30,268	33,777
Energy Sales (MU)	11,429	20,241	25,350	29,690
Distribution Losses (%)	28.00%	20.07%	16.25%	12.10%
<b>Expenditure (Rs Crs)</b>				
Power Procurement Cost (Including UPPCL O&M)	7,175.19	11,292.53	14,080.29	16,398.89
Transmission Charges	280.02	524.45	715.85	885.63
Employee Costs	383.56	890.06	1,157.36	1,311.12
A&G Costs	60.08	159.81	207.85	233.53
Repair & Maintenance Expense	217.79	527.01	656.12	803.23
Interest & Finance Charges	301.27	645.22	832.64	977.86
Provision for Bad and Doubtful Debts	132.64	189.46	202.59	214.73
Depreciation	336.51	177.66	233.91	295.17
Return on Equity	-	335.08	412.25	497.95
Less: Interest & other expenses capitalised	213.76	246.93	324.30	374.27
<b>Total Expenses</b>	<b>8,673.31</b>	<b>14,494.35</b>	<b>18,174.56</b>	<b>21,243.83</b>
Less: Other Income	38.47	29.78	30.94	32.15
Less: GoUP Subsidy	973.91	950.85	995.32	638.81
<b>Total Annual Revenue Requirement</b>	<b>7,660.93</b>	<b>13,513.72</b>	<b>17,148.30</b>	<b>20,572.88</b>
Revenue from Existing Tariffs	6,749.03	10,975.00	13,197.44	14,980.40
<b>Revenue Gap</b>	<b>911.91</b>	<b>2,538.72</b>	<b>3,950.86</b>	<b>5,592.48</b>
Additional Revenue from proposed Tariff Increase	-	2,176.81	-	-
<b>Balance gap</b>	<b>911.91</b>	<b>361.92</b>	<b>3,950.86</b>	<b>5,592.48</b>
Average Power Purchase Cost(BST) (Rs/Unit)	4.52	4.46	4.65	4.86
Average Cost of Service(Rs/unit)	7.56	7.15	7.16	7.14
Average Cost of Service- Consolidated Discoms (Rs/unit)	6.97	7.14	7.24	7.22
Thru rate at Existing Tariff Consolidated Discoms (Rs/unit)	5.21	5.15	5.18	5.10
Thru rate at Proposed Tariff Consolidated Discoms (Rs/unit)		6.32		
Tariff Hike Proposed (%) Consolidated Discoms		22.62%		
Average increase in Tariff required to bridge the Financial Year Gap - Consolidated Discoms (Rs/unit)		38.58%		
Revenue Gap approved by the Commission in its Order dated August 01, 2016 (including Truing-up for FY 2013-14)		9,956.42		
Less: Gap Approved by UPERC for FY 2014-15 included in above gap		335.42		
<b>Total Cumulative Revenue Gap</b>		<b>10,894.82</b>	<b>14,845.69</b>	<b>20,438.16</b>

# Kanpur Electricity Supply Company Limited

Particulars	FY 2014-15 (True-up)	FY 2017-18 (MYT)	FY 2018-19 (MYT)	FY 2019-20 (MYT)
Energy delivered to Discom (MU)	3,353	4,443	4,942	5,296
Energy Sales (MU)	2,582	3,764	4,194	4,671
Distribution Losses (%)	23.00%	15.28%	15.13%	11.80%
<b>Expenditure (Rs Crs)</b>				
Power Procurement Cost (Including UPPCL O&M)	1,515.72	1,981.16	2,298.75	2,571.31
Transmission Charges	59.15	92.01	116.87	138.86
Employee Costs	108.27	292.57	325.33	350.24
A&G Costs	23.70	58.03	61.59	65.39
Repair & Maintenance Expense	48.25	51.46	64.51	79.73
Interest & Finance Charges	33.04	71.57	88.89	103.21
Provision for Bad and Doubtful Debts	35.70	45.62	48.85	51.31
Depreciation	42.37	19.17	26.89	35.44
Return on Equity	-	30.27	37.80	46.38
Less: Interest & other expenses capitalised	1.44	54.79	62.69	68.73
<b>Total Expenses</b>	<b>1,864.75</b>	<b>2,587.07</b>	<b>3,006.79</b>	<b>3,373.15</b>
Less: Other Income	8.05	10.37	10.78	11.20
Less: GoUP Subsidy	-	-	-	-
<b>Total Annual Revenue Requirement</b>	<b>1,856.70</b>	<b>2,576.70</b>	<b>2,996.02</b>	<b>3,361.95</b>
Revenue from Existing Tariffs	1,689.26	2,706.62	2,977.84	3,257.99
<b>Revenue Gap</b>	<b>167.45</b>	<b>-129.92</b>	<b>18.18</b>	<b>103.96</b>
Additional Revenue from proposed Tariff Increase	-	164.17	-	-
<b>Balance gap</b>	<b>167.45</b>	<b>-294.08</b>	<b>18.18</b>	<b>103.96</b>
Average Power Purchase Cost(BST) (Rs/Unit)	4.52	4.46	4.65	4.86
Average Cost of Service(Rs/unit)	7.19	6.85	7.14	7.20
Average Cost of Service- Consolidated Discoms (Rs/unit)	6.97	7.14	7.24	7.22
Thru rate at Existing Tariff Consolidated Discoms (Rs/unit)	5.21	5.15	5.18	5.10
Thru rate at Proposed Tariff Consolidated Discoms (Rs/unit)		6.32		
Tariff Hike Proposed (%) Consolidated Discoms		22.62%		
Average increase in Tariff required to bridge the Financial Year Gap - Consolidated Discoms (Rs/unit)		38.58%		
Revenue Gap approved by the Commission in its Order dated August 01, 2016 (including Trueing-up for FY 2013-14)		610.27		
Less: Gap Approved by UPERC for FY 2014-15 included in above gap		(19.29)		
<b>Total Cumulative Revenue Gap</b>		<b>502.92</b>	<b>521.10</b>	<b>625.06</b>

## Notes:

- Hon'ble Commission directed the petitioner to re-work/re-visit the projected power purchase cost to bring it down to reasonable limits. The petitioner is further putting in its best efforts to rationalise the Power Purchase Cost.
- To recover the un-covered gap, regulatory surcharge would be levied extra as approved by the Hon'ble Commission in its MYT/Tariff Order.
- Revenue for FY 2018-19 and 2019-20 has been shown at the Existing Tariff, since the Tariff Rate Schedule has been proposed only for FY 2017-18. The revenue for FY 2018-19 and 2019-20 will be revised based on the Rate Schedule approved by the Hon'ble Commission.

## Proposed Tariff for FY 2017-18

CONSUMER CATEGORY / SUB-CATEGORY	CONSUMER CATEGORY / SUB-CATEGORY	Proposed Tariff FY 2017-18
<b>LMV-1</b>	<b>DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER:</b>	
<b>(a)</b>	<b>Consumers getting supply as per "Rural Schedule" :</b>	
<b>(i)</b>	<b>Un-Metered:</b>	
	<b>For All Loads</b>	
	Per month upto 31st March 2018	Rs. 650.00 / kW / month
	Per month after 31st March 2018	Rs. 800.00 / kW / month
<b>(ii)</b>	<b>Metered:</b>	
	Fixed Charge:	Rs. 85.00 / kW / month
	Energy Charge:	
	Upto 150 kWh / Month	Rs. 4.40 / kWh
	151-300 kWh / Month	Rs. 4.95 / kWh
	301-500 kWh / Month	Rs. 5.60 / kWh
	Above 500 kWh / Month	Rs. 6.20 / kWh
<b>(b)</b>	<b>Supply at single point for bulk loads:</b>	
	Fixed Charge	Rs. 95.00 / kW / month
	Energy Charge	Rs. 6.10 / kWh
<b>(c)</b>	<b>Other Metered Domestic Consumers: (For All Loads)</b>	
	Fixed Charge	Rs. 100.00 / kW / month
	<b>Energy Charge</b>	
	Upto 150 kWh / Month	Rs. 4.90 / kWh
	151-300 kWh / Month	Rs. 5.40 / kWh
	301-500 kWh / Month	Rs. 6.20 / kWh
	Above 500 kWh / Month	Rs. 6.70 / kWh
<b>(d)</b>	<b>Life Line Consumers: With contracted load of 1.00 kW, Energy consumption upto 100 kWh/ Month</b>	
	Fixed Charge	Rs. 50.00 / kW / month
	Energy Charge ( 0-50 Units)	Rs. 2.00 / kWh
	Energy Charge ( 51-100 Units)	Rs. 3.90 / kWh
<b>LMV-2</b>	<b>NON-DOMESTIC LIGHT, FAN &amp; POWER:</b>	
<b>(a)</b>	<b>Consumers getting supply as per "Rural Schedule"</b>	
<b>(i)</b>	<b>Un-Metered</b>	
	Fixed Charge	Rs. 1000.00 / KW / month
<b>(ii)</b>	<b>Metered</b>	
	Fixed Charge	Rs. 95.00 / kW / month
	Energy Charge	Rs. 5.00 / kWh
<b>(b)</b>	<b>Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow Signs/Flex</b>	
	<b>Metered</b>	
	Fixed Charge	-
	Energy Charge	Rs. 18.00 / kWh
	Minimum Charges	Rs. 1800.00 / kW / month
<b>(c)</b>	<b>Other Metered Consumers:</b>	
	Fixed Charge	
	Upto Load of 2 kW	Rs. 300.00 / kW / month
	above 2 kW to 4 kW	Rs. 350.00 / kW / month
	above 4 kW	Rs. 430.00 / kW / month
	Energy Charge upto 300 kWh/ Month	Rs. 7.00 / kWh
	Energy Charge from 301-1000 kWh/ Month	Rs. 8.00 / kWh
	Energy Charge above 1000 kWh/ Month	Rs. 8.30 / kWh
	Minimum Charge	Rs. 575/kW/Month (Apr to Sept)
		Rs. 425/kW/Month (Oct to March)

<b>LMV-3</b>	<b>PUBLIC LAMPS:</b>	
	<b>Un-Metered Supply: (Billed on total Connected Load of individual points)</b>	
	Gram Pachayat	Rs. 2000.00 / kW or part thereof / month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 3000.00 / kW or part thereof / month
	Nagar Nigam	Rs. 4000.00 / kW or part thereof / month
	<b>Metered Supply:</b>	
	<b>Fixed Charge</b>	
	Gram Pachayat	Rs. 160.00 / kW / month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 200.00 / kW / month
	Nagar Nigam	Rs. 220.00 / kW / month
	<b>Energy Charge</b>	
	Gram Pachayat	Rs. 7.00 / kWh
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 7.50 / kWh
	Nagar Nigam	Rs. 7.75 / kWh
	TOD Rates % Energy Charge	18:00 Hrs - 6:00 Hrs @ 0%
	TOD Rates % Energy Charge	6:00 Hrs - 18:00 Hrs @ +20%
<b>LMV-4</b>	<b>LIGHT, FAN &amp; POWER FOR PUBLIC &amp; PRIVATE INSTITUTION:</b>	
<b>4 (A)</b>	<b>For Public Institutions:</b>	
	<b>Fixed Charge</b>	
	Upto 2 kW	Rs. 275.00 / kW / Month
	above 2 kW to 4 kW	Rs. 290.00 / kW / Month
	above 4 kW	Rs. 300.00 / kW / Month
	<b>Energy Charge</b>	
	First 1000 kWh/ Month	Rs. 7.80 / kWh
	Next 1001-2000 kWh/ Month	Rs. 8.10 / kWh
	Above 2000 kWh/ Month	Rs. 8.30 / kWh
<b>4 (B)</b>	<b>For Private Institutions:</b>	
	<b>Fixed Charge</b>	
	Upto 3 kW	Rs. 310.00 / kW / Month
	Above 3 kW	Rs. 390.00 / kW / Month
	<b>Energy Charge</b>	
	First 1000 kWh/month	Rs. 8.60 / kWh
	Above 1000 kWh/month	Rs. 8.90 / kWh
<b>LMV-5</b>	<b>SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/ PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES:</b>	
<b>(A)</b>	<b>Consumers getting supply as per "Rural Schedule"</b>	
<b>(i)</b>	<b>Un-Metered Supply</b>	
	Fixed Charge	Rs. 160.00 / BHP / Month
	Lighting load allowed	120 Watts
<b>(ii)</b>	<b>Metered Supply</b>	
	Fixed Charge	Rs. 60.00 / BHP / Month
	Energy Charge	Rs. 1.75 / kWh
	Minimum Charge	Rs. 160.00 / BHP / Month
<b>(iii)</b>	<b>Energy Efficient Pumps</b>	
	Fixed Charge	Rs. 60.00 / BHP / Month
	Energy Charge	Rs. 1.50 / kWh
	Minimum Charge	Rs. 130.00 / BHP / Month
<b>(B)</b>	<b>Consumers getting supply as per "Urban Schedule (Metered Supply)"</b>	
<b>(i)</b>	<b>Metered Supply</b>	
	Fixed Charge	Rs. 120.00 / BHP / Month
	Energy Charge	Rs. 6.00 / kWh
	Minimum Charge	Rs. 200.00 / BHP / Month
	For PTW consumers of Bundelkhand Area located in Gram Sabha, the minimum amount payable by a consumer shall be Rs. 160.00 per BHP per month, till the installation of the meter. Regulatory surcharge, duty, taxes etc will be payable extra.	

<b>LMV-6</b>		<b>SMALL AND MEDIUM POWER:</b>	
	<b>(A)</b>	<b>Consumers getting supply other than "Rural Schedule"</b>	
		<b>Fixed Charge</b>	
		Upto 4 kW	Rs. 245.00 / kW / Month
		Above 4 kW to 9 kW	Rs. 255.00 / kW / Month
		Above 9 kW	Rs. 275.00 / kW / Month
		<b>Energy Charge</b>	
		Upto 1000 kWh/month	Rs. 7.00/kWh on entire consumption
		Upto 2000 kWh/month	Rs. 7.35/kWh on entire consumption
		Above 2000 kWh/ month	Rs. 7.60/kWh on entire consumption
		<b>TOD Rates % Energy Charge</b>	
		22:00 hrs-06:00 hrs	(-) 7.5%
		06:00 hrs-17:00 hrs	0%
		17:00 hrs-22:00 hrs	(+)15%
	<b>(B)</b>	<b>Consumers getting supply as per "Rural Schedule"</b>	
		Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be entitled to a rebate of 7.5% on demand & energy charges as given for under urban schedule without TOD rates.	
<b>LMV-7</b>		<b>PUBLIC WATER WORKS:</b>	
	<b>(a)</b>	<b>Consumers getting supply other than "Rural Schedule"</b>	
		Fixed Charge	Rs. 350.00 / kW / Month
		Energy Charge	Rs. 8.30 / kWh
	<b>(b)</b>	<b>Consumers getting supply as per "Rural Schedule"</b>	
		Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be eligible for a Rebate of 7.5% on fixed charge and energy charge as given for under other than rural schedule.	
<b>LMV-8</b>		<b>STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL &amp; PUMPED CANALS:</b>	
	<b>(i)</b>	<b>Metered</b>	
		Fixed Charge	Rs. 300.00 / BHP / Month
		Energy Charge	Rs. 7.40 / kWh
	<b>(ii)</b>	<b>Un-Metered</b>	
		Fixed Charge	Rs. 3000.00 / BHP / Month
<b>LMV-9</b>		<b>TEMPORARY SUPPLY:</b>	
		<b>Un-Metered</b>	
	<b>(A)</b>	Fixed Charges for Illumination / Public Address / ceremonies for loads upto 20 kW / connection plus Rs.100.00 / kW / day for each additional kW	Rs. 4250.00 per day
		Fixed charges for temporary shops set-up during festivals / melas or otherwise and having load up to 2 KW	Rs. 500.00 per day / shop
		<b>Metered</b>	
		Energy Charge	
	<b>(i)</b>	Individual Residential Construction	Rs. 7.50 / kWh From 3rd year onwards: Base Tariff applicable for current year plus additional 10% of the applicable tariff
	<b>(ii)</b>	Others	Rs. 8.50 / kWh From 3rd year onwards: Base Tariff applicable for current year plus additional 10% of the applicable tariff
		Minimum Charge:	Rs. 400.00 / kW /week



LMV-10		DEPARTMENTAL EMPLOYEES AND PENSIONERS	
		<b>Un-Metered</b>	
		<b>Fixed Charge</b>	
		Class IV employees / Operating staff	Rs.260.00 / Month
		Class III employees	Rs. 300.00 / Month
		Junior Engineers & equivalent posts	Rs. 410.00 / Month
		Assistant Engineers & equivalent posts	Rs. 450.00 / Month
		Executive Engineers & equivalent posts	Rs. 480.00 / Month
		Superintending Engineers / Deputy General Managers & equivalent posts	Rs. 800.00 / Month
		Chief Engineers (I & II) / General Managers and above	Rs. 960.00 / Month
		<b>Fixed Energy Charge</b>	
		Class IV employees / Operating staff	Rs. 290.00 / Month
		Class III employees	Rs. 360.00 / Month
		Junior Engineers & equivalent posts	Rs. 680.00 / Month
		Assistant Engineers & equivalent posts	Rs. 900.00 / Month
		Executive Engineers & equivalent posts	Rs. 950.00 / Month
		Superintending Engineers / Deputy General Managers & equivalent posts	Rs. 1125.00 / Month
		Chief Engineers (I & II) / General Managers and above	Rs. 1300.00 / Month
		<b>Additional Charge for A.C.</b>	Rs. 875.00 / Month / A.C.
		<b>Metered</b>	Metered consumers under this category shall be given 50% rebate on rate of charge applicable to "other metered consumers" under LMV-1 category.
HV-1		NON-INDUSTRIAL BULK LOAD	
	(a)	<b>Commercial Loads / Private Institutions / Non-Domestic Bulk Power with contracted Load 75 kW &amp; above and getting supply at single point on 11 kV &amp; above voltage level.</b>	
		<b>Demand Charges</b>	
		<b>For Supply at 11 kV</b>	
		Upto 100 kVA	Rs. 360.00 / kVA / month
		Above 100 kVA	Rs. 400.00 / kVA / month
		<b>For Supply at 33 kV &amp; above</b>	
		Upto 100 kVA	Rs. 360.00 / kVA / month
		Above 100 kVA	Rs. 400.00 / kVA / month
		<b>Energy Charge</b>	
		<b>For Supply at 11 kV</b>	
		First 2500 kVAh/month	Rs. 7.90 / kVAh
		Above 2500 kVAh/month	Rs. 8.25 / kVAh
		<b>For Supply at 33 kV &amp; above</b>	
		First 2500 kVAh/month	Rs. 7.70 / kVAh
		Above 2500 kVAh/month	Rs. 8.05 / kVAh
	(b)	<b>Public Institutions, Registered Societies, Residential Colonies / Townships, Residential Multi-Storied Buildings including Residential Multi-Storied Buildings with contracted load 75 kW &amp; above and getting supply at Single Point on 11 kV &amp; above voltage levels</b>	
		<b>Demand Charges</b>	
		<b>For Supply at 11 kV</b>	
		Upto 100 kVA	Rs. 325.00 / kVA / month
		Above 100 kVA	Rs. 340.00 / kVA / month
		<b>For Supply at 33 kV &amp; above</b>	
		Upto 100 kVA	Rs. 325.00 / kVA / month
		Above 100 kVA	Rs. 340.00 / kVA / month
		<b>Energy Charge</b>	
		<b>For Supply at 11 kV</b>	
		First 2500 kVAh/month	Rs. 7.50 / kVAh
		Above 2500 kVAh/month	Rs. 7.70 / kVAh
		<b>For Supply at 33 kV &amp; above</b>	
		First 2500 kVAh/month	Rs. 7.30 / kVAh
		Above 2500 kVAh/month	Rs. 7.50 / kVAh

<b>HV-2</b>	<b>LARGE AND HEAVY POWER</b>	
	<b>(A) Urban Schedule</b>	
	<b>1. For supply up to and including 11 kV</b>	
	Demand Charges	Rs. 250.00 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 6.65 / kVAh
	<b>TOD Rates</b>	<b>TOD RATES</b>
	2200 hrs-0600 hrs	(-) 7.50%
	0600 hrs-1700 hrs	-
	1700 hrs-2200 hrs	(+) 15.00%
	<b>2. For supply above 11 kV and upto &amp; including 66 kV</b>	
	<b>RATE:</b>	
	Demand Charges	Rs. 240.00 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 6.35 / kVAh
	<b>TOD Rates</b>	<b>TOD RATES</b>
	2200 hrs-0600 hrs	(-) 7.50%
	0600 hrs-1700 hrs	-
	1700 hrs-2200 hrs	(+) 15.00%
	<b>3. For supply above 66 kV and upto &amp; including 132 kV</b>	
	<b>RATE:</b>	
	Demand Charges	Rs. 220.00 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 6.15 / kVAh
	<b>TOD Rates</b>	<b>TOD RATES</b>
	2200 hrs-0600 hrs	(-) 7.50%
	0600 hrs-1700 hrs	-
	1700 hrs-2200 hrs	(+) 15.00%
	<b>4. For supply above 132 kV</b>	
	<b>RATE:</b>	
	Demand Charges	Rs. 220.00 / kVA / month
	Energy Charge	Rs. 5.95 / kVAh
	<b>TOD Rates</b>	<b>TOD RATES</b>
	2200 hrs-0600 hrs	(-) 7.50%
	0600 hrs-1700 hrs	-
	1700 hrs-2200 hrs	(+) 15.00%
	* Note: The ToD rate applicable to the Induction Furnaces/Arc Furnaces, Rolling/Re-Rolling Mill industrial consumers will be (-)20% in place of (-) 7.5% for 22:00 hrs-06:00 hrs time period	
	<b>(B) Rural Schedule:</b>	
	This Schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 kV as per "Rural Schedule". The consumers under this category shall be entitled to a rebate of 7.50% on Demand and Energy Charge as given for 11kV consumers under urban schedule without TOD Rate.	
<b>HV-3</b>	<b>RAILWAY TRACTION &amp; DELHI METRO</b>	
	<b>RAILWAY TRACTION</b>	
	<b>(a) Demand Charges</b>	
	For Supply below 132 kV	Rs. 375.00 / kVA / month
	For Supply at 132 kV & above	Rs. 365.00 / kVA / month
	<b>(b) Energy Charge</b>	
	For Supply below 132 kV	Rs. 7.90 / kVAh
	For Supply at 132 kV & above	Rs. 7.65 / kVAh
	<b>(c) Minimum Charge</b>	Rs. 850.00 / kVA / month
	<b>METRO</b>	
	<b>(a) Demand Charges</b>	Rs. 200.00 / kVA / month
	<b>(b) Energy Charge</b>	Rs. 6.50 / kVAh
	<b>(c) Minimum Charge</b>	Rs. 800.00 / kVA / month
	Penalty @ Rs. 540/kVA will be charged on excess demand, if maximum demand exceeds the contracted load.	
<b>HV-4</b>	<b>LIFT IRRIGATION WORKS</b>	
	<b>(a) Demand Charges</b>	
	For Supply at 11 kV	Rs. 320.00 / kVA / month
	For Supply at 33 kV & 66 kV	Rs. 310.00 / kVA / month
	For Supply at 132 kV	Rs. 300.00 / kVA / month
	<b>(b) Energy Charge</b>	
	For Supply at 11 kV	Rs. 7.70 / kVAh
	For Supply at 33 kV & 66 kV	Rs. 7.55 / kVAh
	For Supply at 132 kV	Rs. 7.35 / kVAh
	<b>(c) Minimum Charge</b>	Rs. 1000.00 / kVA / month

The Benchmarking Studies Report, Business Plan, ARR & Multi Year Tariff and True up Petitions along with the responses to the deficiency notes issued by Hon'ble Commission are available at the websites of respective Discoms (at [www.pvvn.org](http://www.pvvn.org), [www.dvvn.org](http://www.dvvn.org), [www.puvvn.up.nic.in](http://www.puvvn.up.nic.in), [www.mvvn.in](http://www.mvvn.in), [www.kesco.co.in](http://www.kesco.co.in) and [www.uppcl.org](http://www.uppcl.org)).

Further, the stakeholders, general public and all concerned are also advised to regularly check the website of licensee/ UPPCL for updates on subsequent submissions made in respect of such proceedings.

All concerned Consumers, Individuals, Organizations, Licensees, Stake holders and Departments of Government may send their objections, if any, along with notarized affidavit in six copies. Four Copies may be sent to Secretary, U.P. Electricity Regulatory Commission, 2nd floor, Kisan Mandi Bhawan, Vibhuti Khand, Gomti Nagar, Lucknow and two copies to Chief Engineer (RAU), 15th floor, Shakti Bhawan Extension, 14-Ashok Marg, Lucknow-226001, within 15 days from the date of publication of this notice.

**Chairman**  
(MVVNL, PVVNL, DVVNL, PuVVNL, KESCO)

*Save electricity in the interest of Nation*

# उ०प्र० पावर कारपोरेशन लिमिटेड

विक्रि भवन, 14-अशोक मार्ग,

लखनऊ।

(उ०प्र० सरकार का उपक्रम)

## सार्वजनिक सूचना

विद्युत अधिनियम-2003 की धारा 64 के अन्तर्गत, उ०प्र० सरकार के उपक्रम, यथा पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि०, पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०, मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि० एवं दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि० द्वारा प्रथम नियन्त्रण वित्तीय वर्ष 2017-18 से वित्तीय वर्ष 2019-20 हेतु बिजनेस प्लान, वार्षिक राजस्व आवश्यकता प्रस्ताव एवं बहुवर्षीय दर प्रस्ताव तथा वित्तीय वर्ष 2014-15 हेतु टू-अप प्रस्ताव दिनांक 21.06.2017 को तथा कानपुर इलेक्ट्रिक सप्लाय कम्पनी द्वारा दिनांक 30.11.2016 को मा० उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग के समक्ष प्रस्तुत किया गया था। अग्रेतर, विभिन्न श्रेणियों हेतु टैरिफ/दर अनुसूची प्रस्ताव दिनांक 08.08.2017 को प्रस्तुत किया गया था।

माननीय नियामक आयोग ने अपने आदेश दिनांक 04.09.2017 द्वारा उपरोक्त याचिकायें स्वीकार कर ली हैं। मा० नियामक आयोग के उक्त आदेश के अनुपालन में बिजनेस प्लान, वार्षिक राजस्व आवश्यकता एवं बहुवर्षीय दर प्रस्ताव तथा टू-अप याचिका के मुख्य बिन्दु उपभोक्ताओं एवं सामान्य जनता की जानकारी के लिए निम्नवत् सूचित किये जाते हैं:-

## पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वर्ष 2014-15 (टू-अप)	वर्ष 2017-18 (एम०वाई०टी०)	वर्ष 2018-19 (एम०वाई०टी०)	वर्ष 2019-20 (एम०वाई०टी०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	25,945	36,702	42,735	47,684
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	20,845	30,030	36,240	42,057
वितरण लाईन हानियाँ (%)	19.65%	18.18%	15.20%	11.80%
<b>व्यय (रु० करोड़)</b>				
ऊर्जा क्रय मूल्य (यू०पी०पी०सी०एल०ओ० एण्ड एम० सम्मिलित)	11,727.17	16,366.51	19,879.31	23,151.05
ट्रांसमिशन चार्ज	457.66	760.09	1,010.67	1,250.28
अधिष्ठान व्यय	442.04	1,345.53	1,779.80	2,036.80
लेखा एवं सामान्य व्यय	56.35	133.55	188.20	216.34
अनुरक्षण व्यय	186.06	446.26	602.98	749.62
ब्याज एवं वित्त प्रभार	363.14	1,023.29	1,373.87	1,556.27
प्रावधान (बैड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	72.49	102.77	112.85	123.97
हास	490.90	276.27	461.32	616.56
आर०ओ०ई०	-	504.64	669.33	816.96
घटायें: ब्याज एवं अन्य पूंजीकृत खर्च	200.12	373.47	512.42	577.02
<b>कुल खर्च</b>	<b>13,595.71</b>	<b>20,585.46</b>	<b>25,565.91</b>	<b>29,940.83</b>
घटायें: अन्य आय	14.61	26.45	27.48	28.56
घटायें: राजस्व सहायकी	1,702.45	1,989.61	2,227.69	1,451.08
<b>कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता</b>	<b>11,878.65</b>	<b>18,569.39</b>	<b>23,310.73</b>	<b>28,461.19</b>
लागू दरों पर राजस्व	10,370.21	15,660.08	19,567.90	22,945.45
<b>राजस्व अन्तर</b>	<b>1,508.44</b>	<b>2,909.31</b>	<b>3,742.83</b>	<b>5,515.74</b>
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	3,214.52	-	-
<b>शेष अन्तर</b>	<b>1,508.44</b>	<b>-305.21</b>	<b>3,742.83</b>	<b>5,515.74</b>
औसत उर्जा क्रय दर (बल्क आपूर्ति दर) (रु०/यूनिट)	4.52	4.46	4.65	4.86
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.52	6.85	7.05	7.11
सभी डिस्काम: औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.97	7.14	7.24	7.22
सभी डिस्काम: लागू दरों पर थ्रू रेट (रु०/यूनिट)	5.21	5.15	5.18	5.10
सभी डिस्काम: प्रस्तावित दरों पर थ्रू रेट (रु०/यूनिट)		6.32		
सभी डिस्काम: प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि (%)		22.62%		
सभी डिस्काम: राजस्व अन्तर को समाप्त करने हेतु आवश्यक औसत टैरिफ वृद्धि (%)		38.58%		
आयोग के आदेश दिनांक 01.08.2016 द्वारा अनुमोदित राजस्व अन्तर (वर्ष 2013-14 के टू-अप सम्मिलित)		-		
घटायें: वर्ष 2014-15 हेतु आयोग द्वारा अनुमोदित अन्तर जो उक्त राजस्व अन्तर में सम्मिलित है		(767.63)		
<b>कुल संघयी राजस्व अन्तर</b>		<b>1,970.86</b>	<b>5,713.69</b>	<b>11,229.43</b>

## पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वर्ष 2014-15 (ट्रू-अप)	वर्ष 2017-18 (एम०वाई०टी०)	वर्ष 2018-19 (एम०वाई०टी०)	वर्ष 2019-20 (एम०वाई०टी०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	17,748	30,793	35,969	40,094
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	13,893	24,717	30,058	35,202
वितरण लाईन हानियाँ (%)	21.72%	19.73%	16.43%	12.20%
<b>व्यय (रू० करोड़)</b>				
ऊर्जा क्रय मूल्य (यू०पी०पी०सी०एल० ओ० एण्ड एम० सम्मिलित)	8,022.47	13,731.72	16,732.30	19,465.81
ट्रांसमिशन चार्जेंज	313.08	637.73	850.68	1,051.26
अधिष्ठान व्यय	507.79	1,733.11	2,005.47	2,178.33
लेखा एवं सामान्य व्यय	132.36	139.09	163.12	183.41
अनुरक्षण व्यय	364.14	565.19	713.86	874.01
ब्याज एवं वित्त प्रभार	229.34	643.16	857.05	978.83
प्राक्धान (बैड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	184.72	216.89	234.03	247.24
ह्रास	427.34	312.67	415.03	517.16
आर०ओ०ई०	-	375.80	467.44	563.12
घटायें: ब्याज एवं अन्य पूंजीकृत खर्च	215.72	369.81	446.69	492.55
<b>कुल खर्च</b>	<b>9,965.53</b>	<b>17,985.56</b>	<b>21,992.29</b>	<b>25,566.62</b>
घटायें: अन्य आय	27.78	18.28	18.99	19.73
घटायें: राजस्व सहायकी	1,838.04	1,436.70	1,144.50	686.38
<b>कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता</b>	<b>8,099.70</b>	<b>16,530.58</b>	<b>20,828.80</b>	<b>24,860.50</b>
लागू दरों पर राजस्व	6,327.23	11,162.03	14,156.50	16,161.13
<b>राजस्व अन्तर</b>	<b>1,772.47</b>	<b>5,368.55</b>	<b>6,672.30</b>	<b>8,699.37</b>
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	3,489.96	-	-
<b>शेष अन्तर</b>	<b>1,772.47</b>	<b>1,878.59</b>	<b>6,672.30</b>	<b>8,699.37</b>
औसत उर्जा क्रय दर (बल्क आपूर्ति दर) (रू०/यूनिट)	4.52	4.46	4.65	4.86
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रू०/यूनिट)	7.15	7.27	7.31	7.26
सभी डिस्काम: औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रू०/यूनिट)	6.97	7.14	7.24	7.22
सभी डिस्काम: लागू दरों पर थ्रू रेट (रू०/यूनिट)	5.21	5.15	5.18	5.10
सभी डिस्काम: प्रस्तावित दरों पर थ्रू रेट (रू०/यूनिट)		6.32		
सभी डिस्काम: प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि (%)		22.62%		
सभी डिस्काम: राजस्व अन्तर को समाप्त करने हेतु आवश्यक औसत टैरिफ वृद्धि (%)		38.58%		
आयोग के आदेश दिनांक 01.08.2016 द्वारा अनुमोदित राजस्व अन्तर (वर्ष 2013-14 के ट्रू-अप सम्मिलित)		8,633.86		
घटायें: वर्ष 2014-15 हेतु आयोग द्वारा अनुमोदित अन्तर जो उक्त राजस्व अन्तर में सम्मिलित है		188.91		
<b>कुल संचयी राजस्व अन्तर</b>		<b>12,096.01</b>	<b>18,768.31</b>	<b>27,467.68</b>

## मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वर्ष 2014-15 (ट्रू-अप)	वर्ष 2017-18 (एम०वाई०टी०)	वर्ष 2018-19 (एम०वाई०टी०)	वर्ष 2019-20 (एम०वाई०टी०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	14,772	24,667	31,763	37,652
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	11,665	19,942	26,652	33,209
वितरण लाईन हानियाँ (%)	21.03%	19.16%	16.09%	11.80%
<b>व्यय (रु० करोड़)</b>				
ऊर्जा क्रय मूल्य (यू०पी०पी०सी०एल० ओ० एण्ड एम० सम्मिलित)	6,677.14	10,999.90	14,775.52	18,280.40
ट्रांसमिशन चार्जेज	260.58	510.86	751.19	987.24
अधिष्ठान व्यय	500.23	1,461.34	2,045.15	2,385.33
लेखा एवं सामान्य व्यय	92.46	327.14	467.92	548.42
अनुरक्षण व्यय	161.40	473.01	617.94	753.15
ब्याज एवं वित्त प्रभार	264.43	645.63	807.17	915.12
प्राक्धान (बैड एवं डाल्टफुल डेब्ट्स)	105.33	131.13	141.71	152.93
ह्रास	312.85	342.44	464.89	565.54
आर०ओ०ई०	-	382.62	489.36	584.67
घटायें: ब्याज एवं अन्य पूंजीकृत खर्च	219.38	352.60	478.67	548.43
<b>कुल खर्च</b>	<b>8,155.05</b>	<b>14,921.47</b>	<b>20,082.18</b>	<b>24,624.36</b>
घटायें: अन्य आय	33.84	28.50	29.61	30.76
घटायें: राजस्व सहायकी	902.60	1,122.84	1,132.49	723.73
<b>कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता</b>	<b>7,218.61</b>	<b>13,770.13</b>	<b>18,920.08</b>	<b>23,869.86</b>
लागू दरों पर राजस्व	6,354.75	10,340.63	13,531.86	16,590.21
<b>राजस्व अन्तर</b>	<b>863.86</b>	<b>3,429.50</b>	<b>5,388.22</b>	<b>7,279.65</b>
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	2,454.92	-	-
<b>शेष अन्तर</b>	<b>863.86</b>	<b>974.58</b>	<b>5,388.22</b>	<b>7,279.65</b>
औसत उर्जा क्रय दर (बल्क आपूर्ति दर) (रु०/यूनिट)	4.52	4.46	4.65	4.86
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.96	7.47	7.52	7.41
सभी डिस्काम: औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.97	7.14	7.24	7.22
सभी डिस्काम: लागू दरों पर थ्रू रेट (रु०/यूनिट)	5.21	5.15	5.18	5.10
सभी डिस्काम: प्रस्तावित दरों पर थ्रू रेट (रु०/यूनिट)		6.32		
सभी डिस्काम: प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि (%)		22.62%		
सभी डिस्काम: राजस्व अन्तर को समाप्त करने हेतु आवश्यक औसत टैरिफ वृद्धि (%)		38.58%		
आयोग के आदेश दिनांक 01.08.2016 द्वारा अनुमोदित राजस्व अन्तर (वर्ष 2013-14 के ट्रू-अप सम्मिलित)		7,751.80		
घटायें: वर्ष 2014-15 हेतु आयोग द्वारा अनुमोदित अन्तर जो उक्त राजस्व अन्तर में सम्मिलित है		325.91		
<b>कुल संचयी राजस्व अन्तर</b>		<b>9,264.33</b>	<b>14,652.55</b>	<b>21,932.20</b>

## दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वर्ष 2014-15 (ट्रू-अप)	वर्ष 2017-18 (एम०वाई०टी०)	वर्ष 2018-19 (एम०वाई०टी०)	वर्ष 2019-20 (एम०वाई०टी०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	15,874	25,323	30,268	33,777
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	11,429	20,241	25,350	29,690
वितरण लाईन हानियाँ (%)	28.00%	20.07%	16.25%	12.10%
<b>व्यय (रू० करोड़)</b>				
ऊर्जा क्रय मूल्य (यू०पी०पी०सी०एल० ओ० एण्ड एम० सम्मिलित)	7,175.19	11,292.53	14,080.29	16,398.89
ट्रांसमिशन चार्जेज	280.02	524.45	715.85	885.63
अधिष्ठान व्यय	383.56	890.06	1,157.36	1,311.12
लेखा एवं सामान्य व्यय	60.08	159.81	207.85	233.53
अनुरक्षण व्यय	217.79	527.01	656.12	803.23
ब्याज एवं वित्त प्रभार	301.27	645.22	832.64	977.86
प्रावधान (बैंड एवं डायटफुल डेब्ट्स)	132.64	189.46	202.59	214.73
ह्रास	336.51	177.66	233.91	295.17
आर०ओ०ई०	-	335.08	412.25	497.95
घटायें: ब्याज एवं अन्य पूंजीकृत खर्चे	213.76	246.93	324.30	374.27
<b>कुल खर्चे</b>	<b>8,673.31</b>	<b>14,494.35</b>	<b>18,174.56</b>	<b>21,243.83</b>
घटायें: अन्य आय	38.47	29.78	30.94	32.15
घटायें: राजस्व सहायकी	973.91	950.85	995.32	638.81
<b>कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता</b>	<b>7,660.93</b>	<b>13,513.72</b>	<b>17,148.30</b>	<b>20,572.88</b>
लागू दरों पर राजस्व	6,749.03	10,975.00	13,197.44	14,980.40
<b>राजस्व अन्तर</b>	<b>911.91</b>	<b>2,538.72</b>	<b>3,950.86</b>	<b>5,592.48</b>
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	2,176.81	-	-
<b>शेष अन्तर</b>	<b>911.91</b>	<b>361.92</b>	<b>3,950.86</b>	<b>5,592.48</b>
औसत उर्जा क्रय दर (बल्क आपूर्ति दर) (रू०/यूनिट)	4.52	4.46	4.65	4.86
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रू०/यूनिट)	7.56	7.15	7.16	7.14
सभी डिस्काम: औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रू०/यूनिट)	6.97	7.14	7.24	7.22
सभी डिस्काम: लागू दरों पर थ्रू रेट (रू०/यूनिट)	5.21	5.15	5.18	5.10
सभी डिस्काम: प्रस्तावित दरों पर थ्रू रेट (रू०/यूनिट)		6.32		
सभी डिस्काम: प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि (%)		22.62%		
सभी डिस्काम: राजस्व अन्तर को समाप्त करने हेतु आवश्यक औसत टैरिफ वृद्धि (%)		38.58%		
आयोग के आदेश दिनांक 01.08.2016 द्वारा अनुमोदित राजस्व अन्तर (वर्ष 2013-14 के ट्रू-अप सम्मिलित)		9,956.42		
घटायें: वर्ष 2014-15 हेतु आयोग द्वारा अनुमोदित अन्तर जो उक्त राजस्व अन्तर में सम्मिलित है		335.42		
<b>कुल संचयी राजस्व अन्तर</b>		<b>10,894.82</b>	<b>14,845.69</b>	<b>20,438.16</b>

## कानपुर इलेक्ट्रिक सप्लाइ कम्पनी लि०

विवरण	वर्ष 2014-15 (ट्रू-अप)	वर्ष 2017-18 (एम0वाई0टी0)	वर्ष 2018-19 (एम0वाई0टी0)	वर्ष 2019-20 (एम0वाई0टी0)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	3,353	4,443	4,942	5,296
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	2,582	3,764	4,194	4,671
वितरण लाईन हानियाँ (%)	23.00%	15.28%	15.13%	11.80%
<b>व्यय (रू० करोड़)</b>				
ऊर्जा क्रय मूल्य (यू०पी०पी०सी०एल० ओ० एण्ड एम० सम्मिलित)	1,515.72	1,981.16	2,298.75	2,571.31
ट्रांसमिशन चार्ज	59.15	92.01	116.87	138.86
अधिष्ठान व्यय	108.27	292.57	325.33	350.24
लेखा एवं सामान्य व्यय	23.70	58.03	61.59	65.39
अनुरक्षण व्यय	48.25	51.46	64.51	79.73
ब्याज एवं वित्त प्रभार	33.04	71.57	88.89	103.21
प्रावधान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	35.70	45.62	48.85	51.31
ह्रास	42.37	19.17	26.89	35.44
आर०ओ०ई०	-	30.27	37.80	46.38
घटायें: ब्याज एवं अन्य पूंजीकृत खर्च	1.44	54.79	62.69	68.73
<b>कुल खर्च</b>	<b>1,864.75</b>	<b>2,587.07</b>	<b>3,006.79</b>	<b>3,373.15</b>
घटायें: अन्य आय	8.05	10.37	10.78	11.20
घटायें: राजस्व सहायकी	-	-	-	-
<b>कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता</b>	<b>1,856.70</b>	<b>2,576.70</b>	<b>2,996.02</b>	<b>3,361.95</b>
लागू दरों पर राजस्व	1,689.26	2,706.62	2,977.84	3,257.99
<b>राजस्व अन्तर</b>	<b>167.45</b>	<b>-129.92</b>	<b>18.18</b>	<b>103.96</b>
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	164.17	-	-
<b>शेष अन्तर</b>	<b>167.45</b>	<b>-294.08</b>	<b>18.18</b>	<b>103.96</b>
औसत ऊर्जा क्रय दर (बल्क आपूर्ति दर) (रू०/यूनिट)	4.52	4.46	4.65	4.86
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रू०/यूनिट)	7.19	6.85	7.14	7.20
सभी डिस्काम: औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रू०/यूनिट)	6.97	7.14	7.24	7.22
सभी डिस्काम: लागू दरों पर थ्रू रेट (रू०/यूनिट)	5.21	5.15	5.18	5.10
सभी डिस्काम: प्रस्तावित दरों पर थ्रू रेट (रू०/यूनिट)		6.32		
सभी डिस्काम: प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि (%)		22.62%		
सभी डिस्काम: राजस्व अन्तर को समाप्त करने हेतु आवश्यक औसत टैरिफ वृद्धि (%)		38.58%		
आयोग के आदेश दिनांक 01.08.2016 द्वारा अनुमोदित राजस्व अन्तर (वर्ष 2013-14 के ट्रू-अप सम्मिलित)		610.27		
घटायें: वर्ष 2014-15 हेतु आयोग द्वारा अनुमोदित अन्तर जो उक्त राजस्व अन्तर में सम्मिलित है		(19.29)		
<b>कुल संचयी राजस्व अन्तर</b>		<b>502.92</b>	<b>521.10</b>	<b>625.06</b>

नोट:-

- मा० आयोग ने याचिकाकर्ता को प्रस्तावित ऊर्जा क्रय लागत को उचित सीमा तक कम करने के लिए के पुनःकार्य/पुनरावलोकन करने का निर्देश दिया है। याचिकाकर्ता द्वारा ऊर्जा क्रय लागत को युक्तिसंगत करने का पुनः प्रयास कर रहा है।
- राजस्व अन्तर की प्राप्ति हेतु रेगुलेटरी सरचार्ज मा० आयोग के अनुमोदनानुसार अतिरिक्त लगाया जायेगा।
- वर्ष 2018-19, वर्ष 2019-20 में दिखाया गया राजस्व वर्तमान दरों पर आधारित है क्योंकि प्रस्तावित टैरिफ दर केवल वर्ष 2017-18 हेतु प्रस्तुत किया गया है। वर्ष 2018-19 एवं 2019-20 का राजस्व मा० आयोग द्वारा दर प्रस्ताव के अनुमोदनानुसार परिवर्तित किया जायेगा।



**प्रस्तावित विद्युत दरों का विवरण वर्ष 2017-18**

दर अनुसूची	उपभोक्ता श्रेणी	प्रस्तावित दर वि०व० (2017-18) हेतु	
एल०एम०वी०-1	घरेलू बत्ती, पंखा		
	<b>क-ग्रामीण आपूर्ति</b>		
	<b>(1) मीटर रहित संयोजन</b>		
	फिक्स्ड चार्ज	सभी भार के लिए	
		31 मार्च 2018 तक	रु० 650 प्रति कि०वा०प्रति माह
		31 मार्च 2018 के बाद	रु० 800 प्रति कि०वा०प्रति माह
	<b>(2) मीटर सहित संयोजन</b>		
	फिक्स्ड चार्ज	रु० 85 प्रति कि०वा०प्रति माह	
	इनर्जी चार्ज	150 यूनिट/माह तक	रु० 4.40 प्रति यूनिट
		151 से 300 यूनिट/माह तक	रु० 4.95 प्रति यूनिट
		301 से 500 यूनिट/माह तक	रु० 5.60 प्रति यूनिट
		500 यूनिट/माह से अधिक	रु० 6.20 प्रति यूनिट
	<b>ख-सिंगल प्वाइण्ट बल्क लोड</b>		
	फिक्स्ड चार्ज	रु० 95 प्रति कि०वा०प्रति माह	
	इनर्जी चार्ज	रु० 6.10 प्रति यूनिट	
	<b>ग-अन्य मीटर सहित संयोजन (सभी के लिए)</b>		
	फिक्स्ड चार्ज	रु० 100 प्रति कि०वा०प्रति माह	
	इनर्जी चार्ज	150 यूनिट/माह तक	रु० 4.90 प्रति यूनिट
		151 से 300 यूनिट/माह तक	रु० 5.40 प्रति यूनिट
		301 से 500 यूनिट/माह तक	रु० 6.20 प्रति यूनिट
		500 यूनिट/माह से अधिक	रु० 6.70 प्रति यूनिट
	<b>घ- लाइफ लाइन उपभोक्ता :</b>	<b>संविदा भार 1 कि०वा०, उपभोग 100 यूनिट/माह तक</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	रु० 50 प्रति कि०वा०प्रति माह	
इनर्जी चार्ज	0-50 यूनिट/माह तक	रु० 2.00 प्रति यूनिट	
	51-100 यूनिट/माह तक	रु० 3.90 प्रति यूनिट	
एल०एम०वी०-2	वाणिज्यिक बत्ती, पंखा		
	<b>क-ग्रामीण आपूर्ति</b>		
	<b>(1) मीटर रहित संयोजन</b>		
	फिक्स्ड चार्ज	रु० 1000 प्रति कि०वा०प्रति माह	
	<b>(2) मीटर सहित संयोजन</b>		
	फिक्स्ड चार्ज	रु० 95 प्रति कि०वा०प्रति माह	
	इनर्जी चार्ज	रु० 5.00 प्रति यूनिट	
	<b>ख-निजी विज्ञापन/साइन बोर्ड/साइन पोस्ट/ग्लो साइन/फ्लेक्स</b>		
	<b>मीटर सहित संयोजन</b>		
	फिक्स्ड चार्ज	-	
	इनर्जी चार्ज	रु० 18.00 प्रति यूनिट	
	न्यूनतम चार्ज	रु० 1800.00 प्रति कि०वा० प्रति माह	
	<b>ग-अन्य मीटर सहित संयोजन</b>		
	फिक्स्ड चार्ज	2 कि०वा० भार तक	रु० 300 प्रति कि०वा०प्रति माह
		2 से 4 कि०वा० तक	रु० 350 प्रति कि०वा०प्रति माह
		4 कि०वा० से अधिक	रु० 430 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	300 यूनिट/माह तक	रु० 7.00 प्रति यूनिट
		301 से 1000 यूनिट/माह तक	रु० 8.00 प्रति यूनिट
		1000 यूनिट/माह से अधिक	रु० 8.30 प्रति यूनिट
	<b>न्यूनतम चार्ज</b>	अप्रैल से सितम्बर	रु० 575 प्रति कि०वा०प्रति माह
		अक्टूबर से मार्च	रु० 425 प्रति कि०वा०प्रति माह

<b>एल0एम0वी0-3</b>	<b>सार्वजनिक प्रकाश</b>	
	<b>(1) मीटर रहित संयोजन</b>	
	ग्राम पंचायत	रु0 2000.00 प्रति कि0वा0 या भाग पर प्रति माह
	नगर पालिका/नगर पंचायत	रु0 3000.00 प्रति कि0वा0 या भाग पर प्रति माह
	नगर निगम	रु0 4000.00 प्रति कि0वा0 या भाग पर प्रति माह
	<b>(2) मीटर सहित संयोजन</b>	
	<b>फिक्स्ड चार्ज</b>	
	ग्राम पंचायत	रु0 160 प्रति कि0वा0प्रति माह
	नगर पालिका/नगर पंचायत	रु0 200 प्रति कि0वा0प्रति माह
	नगर निगम	रु0 220 प्रति कि0वा0प्रति माह
	<b>इनर्जी चार्ज</b>	
	ग्राम पंचायत	रु0 7.00 प्रति यूनिट
	नगर पालिका/नगर पंचायत	रु0 7.50 प्रति यूनिट
	नगर निगम	रु0 7.75 प्रति यूनिट
	<b>टाईम ऑफ द डे (%इनर्जी चार्ज)</b>	
	18:00 से 06:00 बजे तक	0%
	06:00 से 18:00 बजे तक	(+) 20%
<b>एल0एम0वी0-4</b>	<b>सार्वजनिक एवं निजी संस्थाएँ</b>	
	<b>अ-सार्वजनिक संस्थाएँ</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	2 कि0वा0 भार तक रु0 275 प्रति कि0वा0प्रति माह
		2कि0वा0 से अधिक - 4कि0वा0 तक रु0 290 प्रति कि0वा0प्रति माह
		4 कि0वा0 से अधिक रु0 300 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	1000 यूनिट/माह तक रु0 7.80 प्रति यूनिट
		1001 से 2000 यूनिट/माह तक रु0 8.10 प्रति यूनिट
		2000 यूनिट/माह से अधिक रु0 8.30 प्रति यूनिट
	<b>ब-निजी संस्थाएँ</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	3 कि0वा0 भार तक रु0 310/कि0वा0/माह
		3 कि0वा0 भार से अधिक रु0 390/कि0वा0/माह
	इनर्जी चार्ज	1000 यूनिट/माह तक रु0 8.60 प्रति यूनिट
		1000 यूनिट/माह से अधिक रु0 8.90 प्रति यूनिट
<b>एल0एम0वी0-5</b>	<b>निजी नलकूप</b>	
	<b>क-ग्रामीण आपूर्ति</b>	
	<b>(1) मीटर रहित संयोजन</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	रु0 160 प्रति बी0एच0पी0 प्रति माह
	अधिकतम लाईट लोड स्वीकृत	120 वाट
	<b>(2) मीटर सहित संयोजन</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	रु0 60 प्रति बीएचपी प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	रु0 1.75 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	रु0 160 प्रति बी0एच0पी0 प्रति माह
	<b>(3) ऊर्जा कुशल पम्प</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	रु0 60 प्रति बीएचपी/माह
	इनर्जी चार्ज	रु0 1.50 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	रु0 130 प्रति बी0एच0पी0 प्रति माह
	<b>ख-शहरी आपूर्ति</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	रु0 120 प्रति बीएचपी प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	रु0 6.00 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	रु0 200 प्रति बी0एच0पी0 प्रति माह
	बुन्देलखण्ड क्षेत्र में ग्रामसभा के निजी नलकूप उपभोक्ताओं को, जबतक मीटर स्थापित नहीं हो जाता है, न्यूनतम राशि रु0 160/बीएचपी/माह भुगतान करना होगा।	

<b>एल0एम0वी0-6</b>	<b>लघु एवं मध्यम उद्योग</b>	
	<b>क-शहरी आपूर्ति</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	4 कि0वा0 भार तक रु0 245 प्रति कि0वा0प्रति माह
		4कि0वा0 से अधिक - 9कि0वा0 तक रु0 255 प्रति कि0वा0प्रति माह
		9 कि0वा0 से अधिक रु0 275 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	1000 यूनिट/माह तक रु0 7.00/यूनिट सम्पूर्ण उपभोग पर
		2000 यूनिट/माह तक रु0 7.35/यूनिट सम्पूर्ण उपभोग पर
		2000 यूनिट/माह से अधिक रु0 7.60/यूनिट सम्पूर्ण उपभोग पर
	<b>ख-ग्रामीण आपूर्ति</b>	
	ग्रामीण आपूर्तित उपभोक्ताओ को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 7.5 प्रतिशत की छूट बिना टी0ओ0डी0 रेट के अनुमन्य।	
	<b>टाईम ऑफ द डे (: इनर्जी चार्ज)</b>	
	22:00 से 06:00 बजे तक	(-) 7.5%
	06:00 से 17:00 बजे तक	0%
	17:00 से 22:00 बजे तक	(+) 15%
	<b>विशिष्ट उपभोक्ताओ हेतु वैकल्पिक टी0ओ0डी0</b>	
	06:00 से 22:00 बजे तक	
	22:00 से 06:00 बजे तक	
<b>एल0एम0वी0-7</b>	<b>जलकल</b>	
	<b>क-शहरी आपूर्ति</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	रु0 350 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	रु0 8.30 प्रति यूनिट
	<b>ख-ग्रामीण आपूर्ति</b>	
	ग्रामीण आपूर्तित उपभोक्ताओ को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 7.5 प्रतिशत की छूट अनुमन्य।	
<b>एल0एम0वी0-8</b>	<b>राजकीय नलकूप, पंचायतीराज नलकूप एवं पम्प कैनाल</b>	
	<b>(1) मीटर सहित संयोजन</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	रु0 300 प्रति बीएचपी प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	रु0 7.40 प्रति यूनिट
	<b>(2) मीटर रहित संयोजन</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	रु0 3000 प्रति बीएचपी प्रति माह
<b>एल0एम0वी0-9</b>	<b>अस्थायी संयोजन</b>	
	<b>(1) मीटर रहित संयोजन</b>	
	फिक्स्ड चार्ज	रु0 4250 प्रति दिन
	क. सार्वजनिक प्रकाश/उद्घोषणा/समारोह (20कि.वा. भार तक एवं रु0 100/कि0वा0/दिन प्रत्येक अतिरिक्त कि0वा0 भार के लिए)	
	ख. फिक्स्ड चार्ज: मेलो/त्योहारों में अस्थायी दुकान (2कि.वा. तक)	रु0 500 प्रति दिन प्रति दुकान
	<b>(2) मीटर सहित संयोजन</b>	
	<b>इनर्जी चार्ज</b>	
	(1) व्यक्तिगत मकान निर्माण हेतु	रु0 7.50 प्रति यूनिट तृतीय वर्ष से आगे के लिए: वर्तमान लागू दर तथा 10 प्रतिशत अतिरिक्त
	(2) अन्य	रु0 8.50 प्रति यूनिट तृतीय वर्ष से आगे के लिए: वर्तमान लागू दर तथा 10 प्रतिशत अतिरिक्त
	न्यूनतम चार्ज	
	रु0 400 प्रति कि0वा0/सप्ताह	

एल0एम0वी0-10		विभागीय उपभोक्ता	
(1) मीटर रहित संयोजन		फिक्सड चार्ज	फिक्सड इनर्जी चार्ज
उपभोक्ता श्रेणी			प्रति माह
चतुर्थ श्रेणी/परिचालीय वर्ग		रु0 260 प्रति माह	रु0 290 प्रति माह
तृतीय श्रेणी		रु0 300 प्रति माह	रु0 360 प्रति माह
अवर अभियंता एवं समकक्ष		रु0 410 प्रति माह	रु0 680 प्रति माह
सहायक अभियंता एवं समकक्ष		रु0 450 प्रति माह	रु0 900 प्रति माह
अधिशाली अभियंता एवं समकक्ष		रु0 480 प्रति माह	रु0 950 प्रति माह
अधीक्षण अभियंता/उप महाप्रबंधक एवं समकक्ष		रु0 800 प्रति माह	रु0 1125 प्रति माह
मुख्य अभियंता (I&II)/महाप्रबंधक एवं उपायुक्त		रु0 960 प्रति माह	रु0 1300 प्रति माह
अतिरिक्त चार्ज - ए0सी0 के उपयोग पर		रु0 875 प्रति ए0सी0 प्रति माह	
(2) मीटर सहित संयोजन		घरेलू बल्बी पंखा (एल0एम0वी0-1) के "अन्य मीटर्ड" श्रेणी के अन्तर्गत रेट आफ चार्ज पर 50 प्रतिशत छूट	
एच0वी0-1		उद्योग रहित बल्क लोड	
(क) वाणिज्यिक भार/निजी संस्थान/गैर घरेलू बल्क पावर उपभोक्ता हेतु (75 कि.वा. एवं अधिक भार तथा एकल बिन्दु पर आपूर्ति 11 के.वी. एवं अधिक विभव पर)			
डिमान्ड चार्ज			
आपूर्ति 11 के.वी. पर	100 के0वी0ए0 तक	रु0 360/के.वी.ए./माह	
	100 के0वी0ए0 से अधिक	रु0 400/के.वी.ए./माह	
आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	100 के0वी0ए0 तक	रु0 360/के.वी.ए./माह	
	100 के0वी0ए0 से अधिक	रु0 400/के.वी.ए./माह	
इनर्जी चार्ज			
आपूर्ति 11 के.वी. पर	प्रथम 2500 के.वी.ए.एच./माह तक	रु0 7.90/के.वी.ए.एच.	
	2500 के.वी.ए.एच./माह से अधिक	रु0 8.25/के.वी.ए.एच.	
आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	प्रथम 2500 के.वी.ए.एच./माह तक	रु0 7.70/के.वी.ए.एच.	
	2500 के.वी.ए.एच./माह से अधिक	रु0 8.05/के.वी.ए.एच.	
(ख) सार्वजनिक संस्थान, रजिस्टर्ड सोसायटी/टाउनशिप, आवासीय बहुमंजिला इमारत हेतु (75कि.वा. एवं अधिक भार तथा एकल बिन्दु पर आपूर्ति 11के.वी. एवं अधिक विभव पर)			
डिमान्ड चार्ज			
आपूर्ति 11 के.वी. पर	100 के0वी0ए0 तक	रु0 325/के.वी.ए./माह	
	100 के0वी0ए0 से अधिक	रु0 340/के.वी.ए./माह	
आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	100 के0वी0ए0 तक	रु0 325/के.वी.ए./माह	
	100 के0वी0ए0 से अधिक	रु0 340/के.वी.ए./माह	
इनर्जी चार्ज			
आपूर्ति 11 के.वी. पर	प्रथम 2500 के.वी.ए.एच./माह तक	रु0 7.50/के.वी.ए.एच.	
	2500 के.वी.ए.एच./माह से अधिक	रु0 7.70/के.वी.ए.एच.	
आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	प्रथम 2500 के.वी.ए.एच./माह तक	रु0 7.30/के.वी.ए.एच.	
	2500 के.वी.ए.एच./माह से अधिक	रु0 7.50/के.वी.ए.एच.	

<b>एच0वी0-2</b>	<b>बड़े एवं भारी उद्योग</b>				
	0.4 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर	11 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर लागू दर			
	<b>11 के.वी. एवं अधिक विद्युत आपूर्ति पर</b>				
	<b>क-शहरी आपूर्ति</b>				
	<b>आधार दर</b>	11 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर	11 के.वी. से अधिक एवं 66 के0वी0 तक विद्युत आपूर्ति पर	66 के.वी. से अधिक एवं 132 के0वी0 तक विद्युत आपूर्ति पर	132 के.वी. से अधिक विद्युत आपूर्ति पर
	डिमाण्ड चार्ज (रू0/के0वी0ए0/माह)	<b>250</b>	<b>240</b>	<b>220</b>	<b>220</b>
	इनर्जी चार्ज (रू0/के0वी0ए0एच0)	<b>6.65</b>	<b>6.35</b>	<b>6.15</b>	<b>5.95</b>
	<b>टाईम ऑफ द डे</b>				
	22:00 से 06:00 बजे तक	(-) 7.50%			
	06:00 से 17:00 बजे तक	0%			
	17:00 से 22:00 बजे तक	(+) 15%			
	इंडक्शन फरनेस/आर्क फरनेस, रोलिंग/री-रोलिंग मिल औद्योगिक उपभोक्ताओं हेतु 22:00 -06:00 समय काल में टी0ओ0डी0 दरें (-) 7.5 प्रतिशत के स्थान पर (-) 20 प्रतिशत होगी।				
	<b>विशिष्ट उपभोक्ताओ हेतु वैकल्पिक टी0ओ0डी0</b>				
	06:00 से 22:00 बजे तक	-			
	22:00 से 06:00 बजे तक	-			
	<b>ख-ग्रामीण आपूर्ति</b>	ग्रामीण आपूर्ति केवल 11 के0वी0 तक के उपभोक्ताओ को ही अनुमत्य होगी। इस श्रेणी के उपभोक्ता को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड एवं इनर्जी चार्ज पर 7.5 प्रतिशत की छूट बिना टी0ओ0डी0 रेट के अनुमत्य।			
<b>एच0वी0-3</b>	<b>रेलवे ट्रैक्शन</b>				
	<b>(क) रेलवे ट्रैक्शन</b>				
	<b>डिमाण्ड चार्ज</b>				
	आपूर्ति 132 के.वी. एवं अधिक	रू0 365 प्रति के.वी.ए. प्रति माह			
	आपूर्ति 132 के.वी. से कम	रू0 375 प्रति के.वी.ए. प्रति माह			
	<b>इनर्जी चार्ज</b>				
	आपूर्ति 132 के.वी. एवं अधिक	रू0 7.65 प्रति के.वी.ए.एच.			
	आपूर्ति 132 के.वी. से कम	रू0 7.90 प्रति के.वी.ए.एच.			
	<b>न्यूनतम चार्ज</b>	रू0 850 प्रति के.वी.ए. प्रति माह			
	<b>(ख) मेट्रो रेल कारपोरेशन</b>				
	132 के.वी. या कम आपूर्ति पर				
	<b>डिमाण्ड चार्ज</b>	रू0 200 प्रति के.वी.ए. प्रति माह			
	<b>इनर्जी चार्ज</b>	रू0 6.50 प्रति के.वी.ए.एच.			
	<b>न्यूनतम चार्ज</b>	रू0 800 प्रति के.वी.ए. प्रति माह			
	संविदा भार से अधिक उपभोग पर रू0 540/के.वी.ए. की दर जुर्माना लिया जायेगा				
<b>एच0वी0-4</b>	<b>लिफ्ट इरीगेशन</b>				
	<b>डिमाण्ड चार्ज</b>				
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	रू0 320 प्रति के.वी.ए. प्रति माह			
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं 66 के.वी. पर	रू0 310 प्रति के.वी.ए. प्रति माह			
	आपूर्ति 132 के.वी. पर	रू0 300 प्रति के.वी.ए. प्रति माह			
	<b>इनर्जी चार्ज</b>				
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	रू0 7.70 प्रति के.वी.ए.एच.			
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं 66 के.वी. पर	रू0 7.55 प्रति के.वी.ए.एच.			
	आपूर्ति 132 के.वी. पर	रू0 7.35 प्रति के.वी.ए.एच.			
	<b>न्यूनतम चार्ज</b>	रू0 1000 प्रति के.वी.ए. प्रति माह			

बैंच मार्किंग स्टडीज़ रिपोर्ट, संदर्भित ए0आर0आर0 एवं बहुवर्षीय दर प्रस्ताव तथा ट्रू-अप याचिकायें, आयोग द्वारा प्रेषित प्रश्नों के प्रत्युत्तर के साथ, संबंधित वितरण निगमों की वेबसाइट ([www.pvvn.org](http://www.pvvn.org), [www.dvvn.org](http://www.dvvn.org), [www.mvvn.in](http://www.mvvn.in), [www.puvvn.up.nic.in](http://www.puvvn.up.nic.in), [www.kesco.co.in](http://www.kesco.co.in) and [www.uppcl.org](http://www.uppcl.org)) पर उपलब्ध हैं ।

समस्त स्टेक-होल्डर, सामान्य जनता तथा सभी उपभोक्ता समय-समय पर टैरिफ निर्धारण से संबंधित लाइसेन्सी द्वारा प्रेषित अभिलेखों की अद्यतन जानकारी वितरण निगमों तथा उ0प्र0पा0का0लि0 की वेबसाइट से प्राप्त कर सकते हैं ।

सभी सम्बन्धित उपभोक्ता, संस्था, अनुज्ञप्तिधारक और सरकार के विभाग अपने प्रतिवेदन नोटराइज्ड पथपत्र के साथ छह प्रतियों में जिसमें चार प्रति सचिव, उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग, किसान मण्डी भवन, द्वितीय तल, गोमती नगर, लखनऊ-226010 को तथा दो प्रतियाँ मुख्य अभियन्ता आर0ए0यू0, 15वाँ तल, वित्त भवन विस्तार, लखनऊ को इस सार्वजनिक सूचना के प्रकाशन के 15 दिनों में प्रेषित कर सकते हैं ।

**अध्यक्ष**  
**मध्यांचल, पूर्वांचल, पश्चिमांचल, दक्षिणांचल**  
**विद्युत वितरण निगम एवं केस्को**

**राष्ट्रिय में बिजली बचयें**