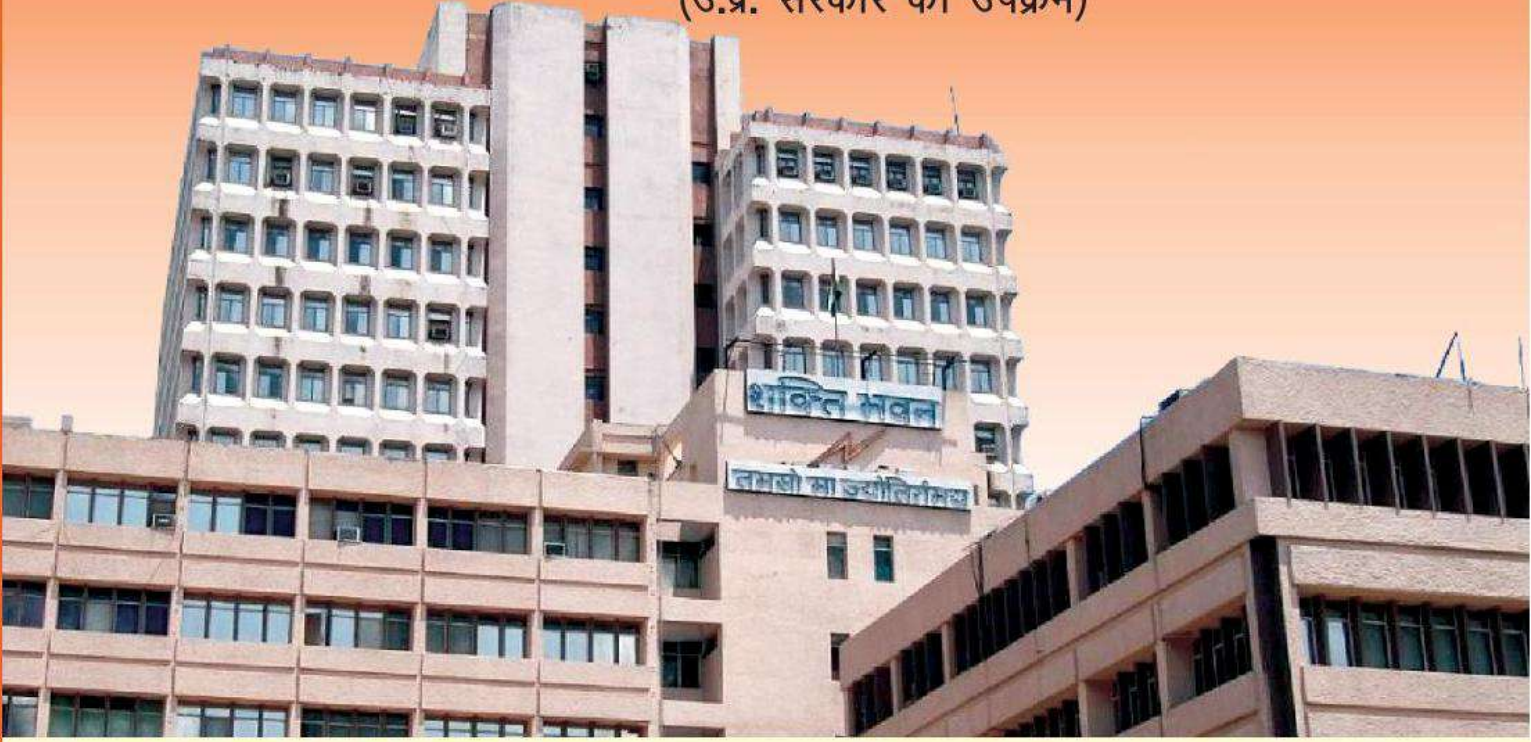




सांख्यिकी एक दृष्टि में : 2018-19

STATISTICS AT A GLANCE : 2018-19

उत्तर प्रदेश पाँवर कारपोरेशन लिमिटेड
(उ.प्र. सरकार का उपक्रम)



नियोजन स्कन्ध, लखनऊ, दिसम्बर 2019
Planning Wing, Lucknow, December 2019

l ká[; dh , d nf"V ea 2018-19

STATISTICS AT A GLANCE
2018-19

mùkj çns'k i koj dkj i kjs'ku fyfeVM
UTTAR PRADESH POWER CORPORATION LIMITED

The information/data contained in this publication are compiled from information/ data received from various concerned unit and reasonable care has been taken to put them free from errors. However, Planning Wing makes no representation, warranty for their accuracy/completeness for any legal argument or purpose of Audit for using this publication or its contents.



ARVIND KUMAR
IAS
CHAIRMAN



Uttar Pradesh Power Corporation Limited

(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)

Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,

Lucknow-226001

Office : 0522-2287827

Fax : 0522-2287785

CIN U3201UP1999SGC024928

FOREWORD

U.P. Power Corporation Ltd. is proud to bring out the annual publication about the Statistics of generation, transmission, distribution and utilization of electricity in the compendium titled “Statistics at a Glance”.

Post reforms and enactment of Electricity Act 2003 by the Union Government as well as U.P. Power Sector Reform (transfer of distribution undertaking) scheme 2003, power sector in the state has gone through many changes & target of 24X7 Power for All (PFA) programme is not distant to realise. The pace of reforms has also been intensified during the year by way of assured payment mechanism to the GENCOS, emphasis on smart and smart prepaid metering etc.

To achieve Power for All, new connections to the tune of 124.32 lakh against Saubhagya & other schemes during April 17 to January 20 were added. For this achievement UP has stood first in India. Significant achievement in energy efficiency realised by distributing more than 2.61 crores LED bulbs under Ujala scheme has resulted in decrease in demand of approx. 700 MW and saving of Rs. 1355 Crore.

In the year 2018-19, 660 MW Thermal Power Stations have started power generation. 4590 ckt km transmission lines & 27 nos. of transmission substations of 765/400/220/132 kV, 236 nos. Of 33/11 kV substations & 3770 ckt km 33 kV lines were energised. This helped in significant improvement in availability of power. For the first time in the history of Uttar Pradesh, maximum demand of more than 20,000 MW was met during the year.

The present booklet “Statistics At a Glance 2018-19” is the latest edition in series.

I hope users and other professionals in the sector will find “Statistics At a Glance 2018-19” immensely useful.

(Arvind Kumar)



M DEVARAJ
IAS
Managing Director



Uttar Pradesh Power Corporation Limited

(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)

Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,

Lucknow-226001

Office : 0522-2288377

Fax : 0522-2288410

CIN U3201UP1999SGC024928

PREFACE

U.P. Power Corporation Ltd. has successfully created a comfortable situation of meeting the growing power demand of the state by way of augmenting generation, commissioning of new generation units in public and private sectors, and long term / short term power purchase. Transmission and Distribution transformation capabilities are also being augmented / added by way of increase in capacity of existing substations and construction of new substations. UPPCL has also succeeded in increasing power supply hours of district headquarter towns, tehsil towns and villages.

The emphasis on smart and smart-prepaid metering along with integration of CSC/ VLEs as bill payment centres have tremendously increased the reach of Discoms. This has ensured ease of bill payment for consumers.

The “Statistics at a Glance 2018-19” contains data on various segments viz. Generation (Thermal, Hydro & Renewable), Transmission, Distribution and energy consumption. This data will be very helpful in tracking the trends and making forecasts, so essential for planning of different arms of the sector. This will ensure coordinated development and investment in the sector in a more orderly manner.

The “Statistics at a Glance 2018-19” contains data for the year 2018-19 compiled on the basis of data / information received till March 2019. I am sure that the data / information contained in the publication shall be of immense importance to all power sector professionals and other users. I look forward to your valuable comments / observations / suggestions for improvement of the information contained in the document to be incorporated in the future editions of “Statistics at a Glance” thus making it more useful in times to come.


(M DEVARAJ)



V.P. Srivastava
Director
(Corporate Planning)



Uttar Pradesh Power Corporation Limited

(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,
Lucknow-226001

Phone : 0522-2287826

CIN U3201UP1999SGC024928

BACKGROUND

The “Statistics at a Glance 2018-19” is an yearly published compilation of Data by Planning Wing of U.P. Power Corporation Ltd. The statistical magazine is a collection & compilation of data on various wings of Power Sector viz Generation, Transmission, Distribution, Energy Consumption and Energy Conservation of the state.

U.P. Electricity Sector has made tremendous progress in the years to bridge the gap of Demand & Supply. In the endeavor of 24x7 power commitment as per national and Govt. of UP policy, adequate Generation in the form of Conventional energy as well as renewable energy have been added to meet the present & future demand up to 2030.

The comparison of statistics of Distribution, Transmission network expansion indicate the target of achieving progress in urban & rural areas to mitigate the overloading problem, improving voltage profile & minimizing tripping.

I, therefore appreciate the efforts put up by the concerned officers of Planning Wing who supervised and compiled Data and published this Data Book. The information contained in this publication would be useful in working out the various growth rates in different sectors of energy consumption as well as forecast for future need of Generation, Transmission & Distribution network planning.

(V.P. Srivastava)



ARVIND MITTAL
Chief Engineer
(Planning)



PLANNING WING
Uttar Pradesh Power Corporation Limited
(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)
3rd Floor, Shakti Bhawan Extn.
14-Ashok Marg, Lucknow-226001
Office : 0522-2218297
Fax : 0522-2288484
e-mail: cgm2plg@yahoo.co.in
CIN U3201UP1999SGC024928

ACKNOWLEDGEMENT

Power is a critical infrastructure and key enabler for the economic growth and welfare of the nation. Growth in Power sector is reflected through addition of generation, distribution and transmission network over the years. To showcase this “Statistics at a glance 2018-19” is another compilation of data of generation, transmission, distribution for which different units have furnished the requisite information and the contribution is sincerely acknowledged.

Comprehensive resource planning requires historical data for future investment and shortfall to be addressed. Thus this compilation may be useful in analysing the progress achieved in generation, transmission and distribution over the years for realising ultimate goal of uninterrupted & quality power to all.

In this endeavour, I am highly appreciative of all officers and agencies who have supported in providing data. The efforts put by all officers and staff of Planning wing are appreciated and Er. P.K Yadav, S.E, Er. Sanjeev Shukla, S.E, Er. Ajaz Ahmad Khan, E.E and their associated staff efforts are highly commendable.

All efforts in making this publication accurate and useful have been taken. Any suggestion or inconsistencies bring out to knowledge is highly welcome and certainly shall improve future publications.

I hope users and other professionals in the sector will find “Statistics At a Glance 2018-19” immensely useful.


(Arvind Mittal)

1-	i æ[k fo f' k" Vrk; a	
1.1	प्रमुख विशिष्टतायें : उत्तर प्रदेश पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड	1
1.2	प्रमुख विशेषताएं : उत्तर प्रदेश	5
1.3	उत्तर प्रदेश के कुल एवं प्रति व्यक्ति राज्य आय	6
1.4	ऊर्जा क्षेत्र का सुधार एवं पुर्नगठन	7
2-	mRi knu	
2.1	संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता (31.03.2019 तक)	13
2.2	निजी क्षेत्र में लगने वाली विभिन्न प्रमुख परियोजनाओं की अद्यतन स्थिति	17
2.3	स्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता एवं अधिकतम मांग की आपूर्ति चार्ट संलग्न	20
2.4	विद्युतगृह—वार उत्पादन	21
2.5	उत्पादित ऊर्जा एवम् बस बार पर उपलब्धता (चार्ट—14A संलग्न)	22
2.6	तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट कोयला खपत	23
2.7	तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट तेल खपत	24
2.8	बृहद् तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत का प्रतिशत	25
2.9	बृहद् तापीय विद्युत गृहों का पी.एल.एफ.	26
2.10	संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता वृहद् विद्युत गृहों की प्रमुख विशेषताएं एवं जल विद्युत गृहों के प्रकार, उच्चतम क्षमता एवं डिजाइन ऊर्जा उत्पादन	27
2.11	तापीय विद्युत गृहों का संयंत्रवार पी.एल.एफ. एवम् उपलब्धता	30
2.12	जल—विद्युत—परियोजनाओं के जलाशयों का उच्चतम भण्डारण (संग्रहण) एवम् निम्नतम प्रवाह स्तर	31
2.13	स्रोतवार ऊर्जा आयात	32
2.14	केन्द्रीय परियोजनाओं में उ.प्र. का अंश	34
2.15	स्रोतवार ऊर्जा आयात	36
3-	i kjšk. k , oe-forj. k	
3.1	ऊर्जाकृत पारेषण एवम् वितरण—लाइनें	37
3.2	31.3.2019 तक चालू मुख्य विद्युत—पथों का विवरण	38
3.3	ग्रिड उपकेन्द्रों की वर्षवार ट्रान्सफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. व उससे अधिक)	72
3.4	ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रान्सफार्मेशन क्षमता 31.03.2019 को (132 के0वी0 एवं उससे अधिक)	73
3.4	उपकेन्द्रों की प्रगति (वर्ष 2018—19 हेतु पारेषण के 400 / 220 / 132 केवी)	96
3.5	वर्षवार कैपेसिटर्स क्षमता का विवरण 31.03.2019	101
3.6	220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी. 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता: 31.03.2019 तक	102
3.7	जोनवार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र : 31.03.2019	115
3.8	जनपदवार ट्रान्सफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक): 31.03.2019 को	121
4-	xteh. k fo qhdj. k	
4.1	ग्रामों, अनुसूचित जाति बस्तियों, निजी एवं राजकीय नलकूपों का विद्युतीकरण / ऊर्जाकरण की प्रगति (वर्ष के अंत में कुल संख्या)	125
4.2	ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति: 31.03.2019 तक	126
5-	okf. kT;	

5.1	ऊर्जा की उपलब्धता, विक्रय हेतु ऊर्जा एवं पारेषण एवं वितरण हानियाँ	131
5.2	श्रेणीवार उपभोक्ताओं की संख्या	132
5.3	श्रेणीवार संयोजित भार	133
5.4	श्रेणीवार ऊर्जा-विक्रय	134
5.5	वर्षवार एवं श्रेणीवार राजस्व निर्धारण	135
5.6	कुल विक्रीत ऊर्जा (ई) एवं राजस्व निर्धारण (आर) का श्रेणीवार प्रतिशत	136
5.7	वर्षवार एवं श्रेणीवार प्रति यूनिट औसत राजस्व (निर्धारित राजस्व/ विद्युत विक्रय)	137
5.8	श्रेणीवार बकाया राजस्व : वर्ष के अंत में (2018-19)	138
5.9	जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या: 31.03.2019 तक	139
5.10	ऊर्जा की दरें	141
6-	foIk , oayd; k	
6.1	तुलन-पत्र	157
7-	; kst uk i xfr	
7.1	उच्चतम माँग (अप्रतिबन्धित) विभिन्न वार्षिक पावर सर्वे (ए.पी.एस. के आधार पर और विभिन्न वर्षों में वास्तविक उपलब्धियाँ)	159
7.2	विद्युत मद में योजनावार पूँजी-निवेश	161
7.3	उत्तर प्रदेश के विद्युत क्षेत्र में योजनागत विकास का विवरण	162
7.4	उ.प्र. के वार्षिक योजना के विद्युत मद में परिव्यय एवं व्यय	165
7.5	प्रदेश में विद्युत ऊर्जा माँग, पीक माँग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (2001-2002 से 2018-19)	166
8-	vf/ k' Bku	
8.1	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि0 01.04.2014 से 01.04.2019 तक को जन शक्ति के प्रमुख आंकड़े	167
8.2	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि0 में जनशक्ति से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़े	168
8.3	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि0 का संगठनात्मक ढाँचा	169
9-	vf[ky Hkjr h; I k[; dh	
9.1	राज्य विद्युत परिषदवार उपभोक्ताओं को विद्युत की आपूर्ति (2017-18)	171
9.2	राज्यवार अधिष्ठापित क्षमता एवम् कुल विद्युत उत्पादन (2017-18)	175
9.3	विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का विद्युतीकरण (सम्पूर्ण भारत) दिनांक 31.03.2018	177
9.4	राज्यवार पारेषण एवं वितरण-हानियाँ	179
9.5	सम्पूर्ण भारत के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गयी विद्युत-ऊर्जा (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थाएँ)	180
9.6	वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता, कुल विद्युत-उत्पादन (सम्पूर्ण भारत) (सार्वजनिक विद्युत संस्थानों)	181
9.7	राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत-उपभोग	182
9.8	राज्यों की पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई : 31.03.2018	183
9.9	विश्व सांख्यिकी	185
10-	Å tkI j {k. k	187

CONTENTS

Table	Page No.
1. Salient Features	
1.1 Salient Features UPPCL	3
1.2 Salient Data	5
1.3 U.P.s. total income per capita income (new chain)	6
1.4 U.P. Power sector restructuring and reforms	10
2. Generation	
2.1 Plant-wise Installed Capacity as on 31-03-2019	13
2.2 Major projects anticipated in power sector	17
2.3 Source-wise Generating Capacity and Peak Demand Met.	20
2.4 Generation Power Station-wise	21
2.5 Energy Generated and Available at Bus Bar	22
2.6 Per Unit Coal Consumption of Thermal Power Stations	23
2.7 Per Unit Oil Consumption of Thermal Power Stations (U.P.R.V.U.N.L.)	24
2.8 Percentage (%) Auxiliary Consumption in Major Thermal Power Stations	25
2.9 PLF (%) of major Thermal Power Stations	26
2.10 Plant wise installed capacity, Salient Feature of Major Stations and type, peaking capability and design energy generation of hydro power station as on 31-03-2019	27
2.11 Unit-wise PLF and Availability of Thermal Power Stations	30
2.12 Achieved maximum storage (Max) and Minimum draw down levels (MDDL) of reservoirs of hydro projects	31
2.13 Sourcewise Energy Import in MU	32
2.14 UP's Power share in Central Sector Projects	34
2.15 Sourcewise energy import	36
3. Transmission and Distribution	
3.1 Transmission and Distribution Lines Energised	37
3.2 Particulars of Primary Lines in Service as on 31-03-2019	38
3.3 Transformation Capacity at Grid Sub-Stations (33 KV and above)	72
3.4 Transformation Capacity at Grid-Sub-Stations as on 31-03-2019 (132 KV and above)	73
3.4 Progress of 400/220/132Kv Transmission Substation for the Year-2018-19	96
3.5 Statement showing Year-wise capacity of Capacitors upto 31.03.2019	101
3.6 Status of 132KV, 33KV & 11KV Capacitors Bank Installed on 220 KV and 132 KV Sub-Stations. As on 31-03-2019	102
3.7 Zone-wise Secondary Substations as on 31-03-2019	115
3.8 District-wise Transformation Capacity (33KV & above): As on 31-03-2019	121
4. Rural Electrification	
4.1 Progress of Villages, Scheduled Caste Basties, Private and State Tubewells Electrified/Energised (qumulative total nos. at the end of the year)	125
4.2 District-wise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2019	126
5. Commercial	
5.1 Energy Availability, Energy available for Self and T&D Losses	131
5.2 Category-wise Consumers Served	132
5.3 Category-wise Connected Load	133
5.4 Category-wise Energy Sold	134
5.5 Year-wise and Category-wise Revenue Assessed	135
5.6 Category-wise Percentage of Total Energy Sold (E) & Revenue Assessed (R)	136

Table	Page No.
5.7 Year-wise and Category-wise per Unit Average Revenue (Revenue Assessed/Energy Sold)	137
5.8 Category-wise Revenue Arrears : at the end of the year (2018-19)	138
5.9 District-wise Connected Load and Number of Consumers: as on 31-03-2019	139
5.10 Electricity Tariff	141
6. Finance and Accounts	
6.1A Consolidated statement of profit and loss for the year ended on 31-03-2018	157
6.1B Balance Sheet as at 31-03-2018	158
7. Plan Progress	
7.1 Peak Demand (Unrestricted) as Envisaged in Various Annual Power Surveys (APS) & Achievements in Different Years	159
7.2 Plan-wise Investment in Power sector	161
7.3 Statement of Plan-wise Development in Power Sector in U.P.	162
7.4 Annual Plan Outlay and expenditure of UP Power Sector (Rs. in Lakh)	165
7.5 Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the state (2001-02 to 2018-19)	166
8. Establishment	
8.1 Salient Data of UPPCL's Manpower as on 01-04-2014 to 01-04-2019	167
8.2 Important Parameters about Manpower in UPPCL	168
8.3 Organisational Structure of UPPCL	169
9. All India Statistics	
9.1 Electrical Energy Sales to Ultimate Consumers categories/statewise utilities 2017-18	171
9.2 All India Gross installed capacity loadwise/regionwise/statewise utilities as on 31-03-2018	173
9.3 Year-wise Number of Villages Electrified, Pumpsets/Tubewells Electrified statewise (All India) upto 31-03-2018	177
9.4 State-wise transmission and distribution Losses (utilities)	179
9.5 Electric Energy Supply to Ultimate Consumers (All India) (Public utilities)	180
9.6 Year-wise installed capacity, gross electricity generated (Public utilities)	181
9.7 State-wise Per-Capita Consumption of Electricity (Utilities + Non Utilities)	182
9.8 Statewise Length of Transmission and Distribution Lines 31.03.2018	183
9.9 World Data	185
10. ENERGY CONSERVATION	187

Introduction and Synopsis

This is the 39th Edition of Booklet “Statistics At a Glance” being published by Planning Wing of U.P. Power Corporation Ltd. which contains the data of Generation, Transmission, Distribution, Rural Electrification, Commercial, Finance and Accounts, Establishment, All India statistical data and World statistical data etc. upto the year 2018-19.

U.P. Power Corporation Ltd. achieved 100% target in providing connections to the consumer of state under ‘SAUBHAGYA’ scheme. 24x7 power supply for all has been assured under the as a flagship scheme of Central Government funded.

During the year 2018-19, 660 MW (1st unit) of Meja Thermal Power Project has been commissioned, Net Energy Import was 115369.09 MU and max demand met was 20062 MW on dated 16.06.2018. Transmission Network at various voltage levels i.e. 132kV/220kV/400kV/765kV was extended up to total 566 Nos. of substations having 42390 ckt km lines in totality. Distribution Network comprises total 4328 Nos. of substations at 66kV/33kV level, with 50855 ckt km lines. 100% electrification of villages has been carried out. Revenue collection increased by 12.7% as compared to previous financial year amounting to Rs. 43759.78 crore. Different schemes i.e. Saubhagya Yojna, Uday Yojna, Ujala Yojna and Power For All have been implemented during the year with the support of State and Central Governments.

1

प्रमुख विशिष्टताएँ
Salient Features

तालिका 1.1

प्रमुख विशिष्टताएँ : उ०प्र० पावर कारपोरेशन लिमिटेड 31 मार्च 2019 (2018-19)

1- उत्पादन

परियोजना	अधिष्ठापित क्षमता (मे०वा०)	अवक्षरित क्षमता (मे०वा०)	शुद्ध उत्पादन (मि०यू०)
तापीय (उ०प्र०रा०वि०उ०नि०)	6634.0	5474.0	29636.12
जल विद्युत (उ०प्र०ज०वि०उ०नि०)	524.9	524.9	990.81
केन्द्रीय परियोजना में उ०प्र० का अंश	7474.0	7474.0	32453.58
निजी क्षेत्र	9121.0	9121.0	42081.06
अक्षय ऊर्जा	2780.0	2780.0	4544.99
पश्चिम क्षेत्र, यू०आई० एवं ओ०ए०	.	.	5662.53
योग	26533.9	25373.9	115369.09

2- पारेषण

वोल्टेज	उपक्रेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम०बी०ए०)	लाइन की लम्बाई (सर्किट कि०मी०)
765 के०वी०	5	13000	1731
400 के०वी०	27	24340	6988
220 के०वी०	120	39690	11931
132 के०वी०	414	47613	21740
योग	566	124643	42390

3- वितरण

वोल्टेज	उपक्रेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम०बी०ए०)	लाइन की लम्बाई (सर्किट कि०मी०)
66 के०वी०	7	80	3139
33 के०वी०	4321	45354	47716
योग	4328	45434	50855

4- अधिकतम माँग एवं ऊर्जा उपभोग:-

अधिकतम माँग	मे०वा०	मि०यू०
अप्रतिबन्धित	21128 (22.06.2018)	456.4 (10.07.2018)
उपलब्धता (वास्तविक)	20062 (16.06.2018)	438.7 (23.06.2018)

बिजली बचाओ, देश को विकसित बनाओ।

5- वाणिज्य:-

उपभोक्ताओं की संख्या (संख्या में)	25979110
संयोजित भार (मे0वा0)	58269
आयातित ऊर्जा (मि0यू0)	115369
बस बार पर उपलब्ध ऊर्जा (मि0यू0)	115322
पारेण एवं वितरण हानियाँ (मि0यू0)	27377
विक्रय के लिये उपलब्ध ऊर्जा (मि0यू0)	87945
राजस्व निर्धारण (विद्युत कर आदि सहित) (रू0 करोड़)	48880
राजस्व वसूली (रू0 करोड़)	43759
विद्युत बकाया (रू0 करोड़)	39800

6- ग्रामीण विद्युतीकरण / ग्रामीण ऊर्जाकरण:-

उ0 प्र0 में 31.03.2019 तक कुल राजस्व ग्राम 97814 का 100 प्रतिशत एवं 99462 दलित बस्तियों का विद्युतीकरण किया जा चुका है। प्रदेश में कुल उपभोक्ताओं की संख्या 25979110 और 58269 मेगावाट लोड जुड़ा है।

7- वित्तीय उपलब्धि:-

वर्ष 2018-19 में कुल राजस्व प्राप्ति रू0 43759.78 करोड़ है जबकि वर्ष 2017-18 में कुल राजस्व प्राप्ति रू0 39013.46 करोड़ थी। अतः पिछले वर्ष की तुलना में वर्ष 2018-19 में 12.17 प्रतिशत राजस्व प्राप्ति की वृद्धि हुई।

8- विद्युतीकृत ग्राम:-

क. विद्युतीकृत ग्राम एल.टी.मेंस से (संख्या)	97814
ख. (i) निजी नलकूप/पम्पसेट्स का ऊर्जन (संख्या)	1216070
(ii) राजकीय नल कूप एवं पम्प कैनल (संख्या)	33848
ग. विद्युतीकृत अनुसूचित जाति बस्तियाँ (संख्या)	99462

9- उ0 प्र0 प्रति व्यक्ति वार्षिक विद्युत उपभोग (2017-18):- 628 यूनिट

(नॉन युटिलिटीज को सम्मिलित करके)

10- अधिष्ठान:- 31.03.2019

	स्वीकृत	कार्यरत
अधिकारी	4681	3978
कर्मचारी	67914	34533
योग	72595	38511

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

Table 1.1**Salient Features: U.P. Power Corporation Ltd. As on 31st March, 2019****(2018-19)**

1- GENERATION				
Projects	InstalledCapacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Net Generation (MU)	
Thermal (U.P.R.V.U.N.L)	6634	5474	29636.12	
Hydro (U.P.J.V.U.N.L)	524.9	524.9	990.81	
UP's share in Central Sector	7474	7474	32453.58	
IPPs	9121	9121	42081.06	
Renewable Energy Source	2780	2780	4544.99	
WR, UI, OA	-	-	5662.53	
Total	26533.9	25373.9	115369.09	
2- TRANSMISSION				
Voltage	No. of Substation (Operational)	Capacity (MVA)	Length of Line (Circuit KM)	
765 kV	5	13000	1731	
400 kV	27	24340	6988	
220 kV	120	39690	11931	
132 kV	414	47613	21740	
Total	566	124643	42390	
3- DISTRIBUTION				
Voltage	No. of Substation (Operational)	Capacity (MVA)	Length of Line (Circuit KM)	
66 kV	7	80	3139	
33 kV	4321	45354	47716	
Total	4328	45434	50855	
4- Max Demand and Energy Consumption: -				
Maximum demand	MW (date)	MU (date)		
Unrestricted demand	21128 (22-06-2018)	456.4 (10-07-2018)		
Availability (Acutal)	20062 (16-06-2018)	438.7 (23-06-2018)		

सौर ऊर्जा स्वच्छ, सुरक्षित, पर्यावरण अनुकूल ऊर्जा।

5- Commercial:-

Total Number of Consumers (Nos)	25979110
Total Connected Load (MW)	58269
Gross Import of Energy(MU)	115369
Energy Available at Bus(MU)	115322
Transmission & Distribution Losses (MU)	27377
Energy Available for sale (MU)	87945
Revenue Assessed (Including E.D. etc.) (Rs. Cr.)	48880
Revenue Realised (Rs. Cr.)	43759
Revenue Arrears (Rs. Cr.)	39800

6- Rural Electrification: -

Out of 97814 villages as per 2011 Census the electrification of 97814 villages, 99462 Scheduled Caste basties up to 31.03.2019 have been carried out. The total no. of consumers in the state and their connected load as on 31.03.2019 is 25979110 nos. and 58269 MW.

7- Financial Achievement: -

The revenue receipts during 2018-19 is Rs. 43759.78 crores and Rs. 39013.46 crores for the year 2017-18. So there is 12.17% increase in the revenue as compared to previous year.

8- Electrified Villages:-

a. By L.T. Mains (Nos)	97814
b. Tube Wells/Pumpssets Energised (Nos)	
(i) PTW (Nos)	1216070
(ii) STATE Tubell & Pump Canal (Nos)	33848
c. Scheduled caste Bastis Energised (Nos)	99462

9- UP's per Capita Annual Consumption (2017-18):- 628 Unit

(Inculding Non-Utilities)

10- Man Power:- 31-03-2019

	Sanctioned	Working
Officers	4681	3978
Non Officers	67914	34533
Total	72595	38511

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

rkfydk /Table 1.2

उत्तर प्रदेश : प्रमुख आँकड़े

Uttar Pradesh : Salient Data

मद/Item	इकाई/Unit	अवधि/Period	विवरण/Details
1- भौगोलिक क्षेत्रफल Geographical Area	वर्ग किमी./Sq.Km.	2011	240928
2- जनसंख्या Population	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	199812
पुरुष Male	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	104481
महिला Female	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	95332
3- लिंगानुपात (स्त्रियों की संख्या)	संख्या प्रति हजार पुरुषों पर	2011	912
4- जनसंख्या घनत्व Population Density	प्रति वर्ग किमी./Per Sq.Km.	2011	829
5- जनसंख्या में वृद्धि Growth in Population	प्रतिशत/Percentage	2001-11	20.23
6- जनपद District	संख्या/Nos.	31.03.17	75
तहसील Tehsil	संख्या/Nos.	31.03.17	350
नगर/नगर समूह Towns	संख्या/Nos.	31.03.17	915
विकास खण्ड Development Blocks	संख्या/Nos.	31.03.17	821
आबाद ग्राम Inhabited Villages	संख्या/Nos.	2011	97814
परिवार Family	संख्या/Nos. (Thousand)	2011	33448
7- प्रति व्यक्ति आय प्रचलित एवं 2011-12 के भावों पर (रूपयों में)		2017-18	55456 (41082)
Per capita Income on current & 2011-12 prices	(Rs.)		
8- शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल Irrigated Area	लाख हेक्टेयर/Lacs Hectare	2014-15	143.89
9- शुद्ध बोये गये क्षेत्रफल से शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल की प्रतिशत	प्रतिशत/Percentage	2014-15	86.7
Percentage of net irrigated area & sown area			
10- चालू राजकीय नलकूप Govt. Tubewells Working	संख्या/Nos.	2017-18	33848
11- सिंचाई नहरों की लम्बाई Irrigation Canals	किमी./Kms.	2014-15	74832
12- कृषीय उत्पादन Agriculture Production	हजार मीट्रिक टन/Thousand M.T.		
खाद्यान्न Cereals		2016-17	55747
गन्ना Sugar Cane		2016-17	156949
आलू Potato		2016-17	13956
तिलहन Oilseed		2016-17	1029
13- राजकीय वन क्षेत्रफल Govt. Forest Area	हजार हेक्टेयर/Thousand Hec.	2014-15	1659
14- औद्योगिक उत्पादन Industrial Production			
सीमेन्ट Cement	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2011-12	7021
चीनी Sugar	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2017-18	12050
15- साक्षरता प्रतिशत Literacy Percentage	प्रतिशत/Percentage	2011	67
16- जन्म दर Birth Rate/मृत्यु दर/Death Rate	प्रति हजार/Per Thousand	2016	26/6
17- कृषीय उत्पादन सूचकांक Agricultural Production Index	(2004-05)	2016-17	140
18- थोक भाव सूचकांक Wholesale Prices Index	(2004-05=100)	2017-18	143
19- राष्ट्रीय बचत National Saving	शुद्ध लाख रू.में/Rs. in Lacs	2017-18	1270014

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका /Table 1.3

उत्तर प्रदेश की कुल एवं प्रति व्यक्ति राज्य आय : (नवीन श्रृंखला)

UPs Total Income & Per Capita Income (New Chain)

वर्ष Year	2011-12 के भावों पर 2011-12 Fixed Price		प्रचलित भावों पर Current Prices	
	कुल आय (करोड़ रु.) (सूचकांक) Total Income (Rs. in crores) (Index)	प्रति व्यक्ति आय (रूपये) Per Capita Income (Rs.) (Index)	कुल आय (करोड़ रु.) Total Income (Rs. in crores)	प्रति व्यक्ति आय (रूपये) Per Capita Income (Rupees)
1	2	3	4	5
2011-12	642786 (100.0)	31886 (100.0)	642786	31886
2012-13	666426 (103.7)	32560 (101.5)	723696	35358
2013-14	697566 (108.5)	33567 (103.8)	847656	40790
2015-16+	806490 (122.4)	37647 (115.1)	1017487	47496
2016-17	845748 (131.1)	38884 (121.5)	1091946	50203
2017-18+	907236 (140.6)	41082 (128.4)	1224672	55456

+ Quick Estimates त्वरित अनुमान

स्रोत : सांख्यिकीय डायरी उत्तर प्रदेश 2018

Source : Sankhyakiya Diary Uttar Pradesh 2018

बिजली एक-एक यूनिट बचाओं, देश को विकास के रास्ते बढ़ाओ।

तालिका 1.4 ऊर्जा क्षेत्र का सुधार एवं पुनर्गठन

1. सुधार एवं पुनर्गठन के अन्तर्गत कृत कार्य :

- ★ उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अधिनियम, 1999 दिनांक 07.07.99 को अधिसूचित एवं दिनांक 14.01.2000 से प्रभावी। अग्रेतर 30प्र0 शासन द्वारा इस अधिनियम में, ऐसे आदेश के दिनांक के पश्चात साठ मास से अनधिक अवधि के दौरान, परिष्कर, परिवर्धन या लोप प्रभावी करने के लिए, अधिसूचना सं0 135/सात-वि-1-2(क)21-2002 दिनांक 19 मार्च, 2003 द्वारा उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार (संशोधन) अध्यादेश, 2003 निर्गत किया गया।
- ★ उ.प्र. विद्युत सुधार अन्तरण स्कीम 2000, पूर्ववर्ती 30प्र0 राज्य विद्युत परिषद की सम्पत्तियों, आस्तियों, दायित्वों अधिकारों, बाध्यताओं, कार्यवाहियों एवं कार्मिकों को, कम्पनी अधिनियम, 1956 के अधीन रजिस्टर्ड, तीन कम्पनियों (उत्तर प्रदेश राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि0, उत्तर प्रदेश जल विद्युत निगम लि0 एवं उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0) में अन्तरित करने के लिए दिनांक 14.01.2000 को अधिसूचित की गयी जिसे शासनादेश सं0 348/पी-1/2001-24 दिनांक 25.1.2001 द्वारा अन्तिम रूप दिया गया। अग्रेतर 30प्र0 शासन द्वारा इस अन्तरण स्कीम को अन्तिम रूप प्रदान किये जाने की तिथि के संबंध में अधिसूचना सं0 1184/पी-1-24-2003 दिनांक 09 जून, 2003 द्वारा, उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अन्तरण (प्रथम संशोधन) स्कीम, 2003 निर्गत किया गया।
- ★ उ.प्र. केसा जोन विद्युत वितरण उपक्रम का अन्तरण स्कीम 2000, केसा की सम्पत्तियों, आस्तियों, दायित्वों एवं कार्मिकों को, 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 से, कम्पनी अधिनियम, 1956 के अधीन रजिस्टर्ड, कानपुर इलेक्ट्रिसिटी सप्लाय कम्पनी लि0 (कैस्को), में अन्तरण हेतु, दिनांक 15.01.2000 को निर्गत किया गया।
- ★ पूर्ववर्ती 30प्र0 राज्य विद्युत परिषद में कार्यरत एवं सेनानिवृत्त कर्मचारियों के दिनांक 14.1.2000 तक के पेन्शन एवं उपदान सम्बन्धी सेवान्त प्रसुविध 11ओं सम्बन्धी दायित्वों के भुगतान हेतु 30प्र0 ऊर्जा क्षेत्र कार्मिक न्यास का गठन किया गया।
- ★ भारत सरकार के "विद्युत नियामक आयोग अधिनियम, 1998" में निहित प्राविधानों के अन्तर्गत उत्तर प्रदेश इलेक्ट्रिसिटी रेगुलेटरी कमीशन का 07.09.1998 को गठन किया गया जिसके द्वारा वित्तीय वर्ष 2000-01 से वर्षवार टैरिफ आदेश कर्गित किये जा रहे हैं।
- ★ 30प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा "U.P. Electricity Supply Code-2005" (डिस्ट्रीब्यूशन कोड) एवं इसके तेरह संशोधनों तक (इसके नोटिफिकेशन की तिथि, अर्थात 15.03.2018 से लागू) का अनुमोदन किया गया।
- ★ भारतीय विद्युत (उत्तर प्रदेश संशोधन) अधिनियम, 2002 (30प्र0 अधिनियम संख्या- 18 सन 2002), विद्युत चोरी विरोधी अधिनियम, 30प्र0 शासन की अधिसूचना सं0 1820 (2) XVII-V-I-I (Ka)-21-2002 दिनांक 18.09.2002 को अधिसूचित किया गया।
- ★ उत्तर प्रदेश ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अन्तरण) स्कीम 2003, 30प्र0 शासन द्वारा दिनांक 12.08.2003 को अधिसूचित, जिसके अन्तर्गत निम्नलिखित कम्पनियों का गठन किया जा चुका है-
 1. पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - मेरठ, मुरादाबाद एवं सहारनपुर वितरण क्षेत्र तथा नोयडा वितरण मंडल
 2. मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - बरेली, लखनऊ, लेसा एवं फैजाबाद वितरण क्षेत्र।
 3. दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - आगरा, कानपुर एवं झांसी वितरण क्षेत्र।
 4. पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - इलाहाबाद, वाराणसी, गोरखपुर एवं आजमगढ़ वितरण क्षेत्र।
 दिनांक 18.05.2009 को मै. कैस्को, कानपुर की विद्युत वितरण व्यवस्था हेतु मै0 टोरेट पावर लि0 के साथ वितरण फ्रेन्चाइजी का अनुबन्ध-किया जा चुका है तथा आगरा जिले में विद्युत वितरण व्यवस्था इस नियुक्त किये गये फ्रेन्चाइजी टोरेट पावर लि0 को दिनांक 01.04.2010 को सौंप दी गयी है।
- ★ अग्रेतर 30प्र0 शासन द्वारा इस अन्तरण स्कीम को अन्तिम रूप प्रदान किये जाने की तिथि के संबंध में अधिसूचना सं0 1611/पी-2/2005-24-61(एम)ई/2000 दिनांक 11 जून, 2005 द्वारा उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अन्तरण (द्वितीय संशोधन) स्कीम, 2005, निर्गत किया गया।

बिजली है अमूल्य, बिजली बचाओ यह है बहुमूल्य।

- ★ उत्तर प्रदेश शासन द्वारा ऊर्जा नीति 2003 घोषित की गयी, जिसका केन्द्र बिन्दु उपभोक्ता है तथा इसका उद्देश्य भरोसेमन्द गुणात्मक एवं वहन करने योग्य दरों पर सभी को विद्युत उपलब्ध कराना है।
 - ★ पुनः वर्ष 2009 में उ०प्र० सरकार द्वारा ऊर्जा नीति, 2009 की घोषणा की गयी जिसके अनुसार प्रदेश में बढ़ती हुयी जनसंख्या एवं ऊर्जा की माँग को दृष्टिगत रखते हुए वर्ष 2017 तक प्रति व्यक्ति ऊर्जा की खपत 1000 यूनिट तक होने का अनुमान है। इसके अतिरिक्त इसमें विद्युत उत्पादन, पारेषण एवं वितरण पर भी विशेष बल दिया गया। इसके मुख्य बिन्दु निम्न है :-
 - 1. विद्युत उत्पादन के क्षेत्र में निजी भागीदारी को बढ़ावा देने हेतु 8000 मे०वा० तथा उससे अधिक क्षमता के विद्युत गृह को एम.ओ.यू. के माध्यम से स्थापित करने का प्राविधान किया गया है।
 - 2. वर्तमान विद्युत गृहों के आधुनिकरण एवं नवनीकरण हेतु लीज औपरेट एवं ट्रांसफर के आधार पर निजी क्षेत्र की भागीदारी का प्रावधान किया गया।
 - 3. पारेषण प्रणाली के सुदृढीकरण एवं विस्तार हेतु निजी क्षेत्र की भागीदारी को प्रोत्साहित किया गया है।
 - 4. ग्रामीण एवं शहरी क्षेत्र की विद्युत वितरण व्यवस्था हेतु पारदर्शी प्रतिस्पर्धा को व्यवस्था के माध्यम से निजी क्षेत्र की भागीदारी का प्रस्ताव है।
 - 5. गैरपारम्परिक स्रोत जैसे सौरऊर्जा, बायोमास तथा मिनी हाइड्रो प्लान्ट द्वारा ऊर्जा उत्पादन को भी प्रोत्साहन दिया गया है।
 - ★ इनर्जी इन्फ्रस्ट्रक्चर सर्विसेज प्रोजेक्ट-II (यू०पी० कम्पोनेन्ट)” के विरुद्ध 5 मिलियन डालर (कैनेडियन) का सीडा (CIDA) अनुदान का उपभोग यू०पी०पी०सी०एल० के चिन्हित व्यक्तियों की क्षमता निर्माण हेतु किया जा चुका है तथा इसके गतिविधियों/कार्यक्रमों का क्षेत्र लोड फोरकास्टिंग, दीर्घकालीन निवेश योजना, वार्षिक राजस्व आवश्यकता तथा यू०पी०पी०सी०एल० एवं डिस्कॉम्स (DISCOMS) की टैरिफ फाइलिंग थी। तदनुसार क्षमता निर्माण विकसित किया जा चुका है तथा यू०पी०पी०सी०एल० एवं डिस्कॉम्स (DISCOMS)के प्रशिक्षित व्यक्ति वांछित कार्यों को कर रहे हैं।
 - ★ विश्व बैंक लोन (संख्या आई०एन० 4545) यू०एस० डालर 150 मिलियन के अन्तर्गत विभिन्न कार्यों हेतु निम्नलिखित योजनाओं का वित्तीय पोषण किया गया-
 - ★ इलेक्ट्रॉनिक मीटर (वितरण) लगाने की योजना - ₹० 328 करोड़ स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹० 255 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ लेसा विद्युत प्रणाली (वितरण) में सुधार हेतु योजना तथा वितरण प्रणाली में सुधार योजना - ₹० 259 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹० 175 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ पारेषण प्रणाली (पारेषण) के सुदृढीकरण की योजना - ₹० 291 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹० 214 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ इलेक्ट्रॉनिक बाउन्ड्री मीटर (पारेषण) लगाने की योजना - ₹० 28 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹० 23 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ कन्सलटेन्सी एवं अन्य कार्यों की योजना - स्वीकृत लागत ₹० 44 करोड़ के विरुद्ध ₹० 44 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति योजना (कार्मिक) - स्वीकृत लागत ₹० 25 करोड़ के विरुद्ध ₹० 25 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
- उपरोक्त कुल ₹० 975 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध ₹० 736 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित (समापन अवधि दिसम्बर 2004) तथा ₹० 239 करोड़ निगम/उ०प्र० शासन द्वारा पोषित।
- विश्व बैंक के 150 मिलियन यूएस डालर के सापेक्ष 145.3778 मिलियन यूएस डालर का लोन (96.92%) उपयोग हुआ।
- ★ यू०पी० पावर ट्रांसमिशन कम्पनी का भी गठन किया जा चुका है।
 - ★ उ०प्र० ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अन्तर्गण) स्क्रीम-2003 के अन्तर्गत वितरण निगमों में कार्मिकों के आमेलन को दिनांक 11.12.2008 को अन्तिम कर दिया गया है।
 - ★ दिनांक 12.08.2003 को सृजित वितरण कम्पनियों को नए वितरण लाइसेन्स दिनांक 21.01.2010 को जारी कर दिए गए हैं जो कि उ०प्र० कारपोरेशन लि० को जारी Distribution, Retail & Bulk Supply License, को प्रतिस्थापित करेंगे।
 - ★ उ०प्र० सरकार की अधिसूचना सं०: 122/U.N.N.P./24-07 दिनांक 18.07.2007 द्वारा उ०प्र० पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि० को उत्तर प्रदेश राज्य हेतु "State Transmission Utility" अधिसूचित किया गया है।
 - ★ उत्तर प्रदेश सरकार द्वारा दिनांक 23.12.2010 को Uttar Pradesh Electricity Reforms (Transfer of Transmission and Related Activities including the Assets, Liabilities and Related Proceedings)स्क्रीम-2010 अधिसूचित की गई जिसके अनुसार यू०पी०पी०टी०सी०एल० की Assets and Liabilities उ०प्र० पावर कारपोरेशन से स्थानान्तरित हो गई है तथा यह दिनांक 01.04.2007 से प्रभावी माना जायेगा।
 - ★ शासन द्वारा "उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (बहुवर्षीय वितरण टैरिफ) विनियमवली, 2014" अधिसूचना सं० यू०पी०ई०आर०सी०/सचिव/विनियमवली 2014-226 दिनांक 12 मई, 2014 द्वारा अधिसूचित की गयी है।

बिजली की सेविंग, आपकी बैंक सेविंग।

- ★ यूपीईआरसी (जनरेशन टैरिफ के नियम और शर्तें) विनियमन, 2019
- ★ यूपीईआरसी (कैपिटल एंड रिन्यूएबल एनर्जी जनरेंटिंग प्लांट्स) विनियम, 2019 (सीआरई विनियम, 2019)
- ★ यूपीईआरसी (नवीकरणीय खरीद दायित्व के माध्यम से हरित ऊर्जा को बढ़ावा देना) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2019
- ★ यूपीईआरसी (उपभोक्ता शिकायत निवारण फोरम और बिजली लोकपाल) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2019
- ★ उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (कर्मचारियों की भर्ती, नियंत्रण और सेवा शर्तें) दूसरा संशोधन नियम, 2019
- ★ उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (शुल्क एवं दंड) विनियम 2010 में प्रथम परिशिष्ट-संशोधन
- ★ यूपीईआरसी (रूफटॉप सोलर पीवी ग्रिड इंटरएक्टिव सिस्टम ग्रॉस / नेट मीटरिंग) विनियमन 2019 (आर.एस.पी.वी. विनियम 2019)
- ★ कारण बयान [एबीटी (सौर और पवन) विनियमन, 2018 (पूर्वानुमान, निर्धारण, विचलन निपटान और संबंधित मामले)]
- ★ ए.बी.टी. (सौर और पवन) विनियम 2018 (पूर्वानुमान, निर्धारण, विचलन निपटान और सम्बन्धित मामले)

जब देश में भरपूर होगी बिजली पानी, देश की प्रगति होगी दिन ढूँरी रात चौगुनी

Table 1.4

U.P. POWER SECTOR RESTRUCTURING & REFORMS

1. Activities already taken :

- ★ The U.P. Electricity Reforms Act 1999 notified on 07.07.99 and has come into force w.e.f. 14th January 2000. Further, GOUP issued the Uttar Pradesh Electricit Reforms (Amendment) Ordinance, 2003 vide notification No. 135 (2)VII-V-1-2(KA) 21-2002 dated 19 March, 2003 for extending the power, of effecting the modification, addition or omission in the Act by GOUP upto sixty months from the date of commencement of the said Act.
 - ★ The U.P. Electricity Reforms Transfer Scheme, 2000 notified on 14.01.2000 for the transfer of assets, properties, rights, liabilities, obligations, proceedings and personnel of UPSEB to three corporations namely UPRVUNL, UPJVNL and UPPCPL registered under Indian Companies Act, 1956. The Transfer Scheme modified by GOUP notification No. 348/P-1/2001-24 Further GOUP issued. The Uttar Pradesh electricity reforms transfer (First Amendment) scheme 2003 Vide notification No.1184/P/-1-24-2003 dated 09 June 2003 which extends the date of finalization of said Transfer Scheme upto five years duration from the date of transfer.
 - ★ Uttar Pradesh Transfer of KESA Zone Electricity Distribution Undertaking Scheme 2000 notified on 15.01.2000 for the transfer of assets, liabilities and personal of KESA from UPPCL to Kanpur. Electricity Supply Company Ltd. (KESCO), incorporated under the Companies Act. 1956.
 - ★ U.P Power Sector Employees Trust constituted to meet out the liability for terminal benefits on account of pension and gratuity of the employees and existing pensioners of the erstwhile UPSEB.
 - ★ Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commision was established on 07.09.1998 as per provision of The Electricity Regulatory Commision Act, 1998 of Govt. of India. The Commission is issuing yearwise tariff since FY 2000-01.
 - ★ The UPERC has approved "U.P. Electricity Supply Code- 2005" (Distribution Code) and upto its thirteen amendment (effective from date of notification, i.e. 15.03.18).
 - ★ The Indian Electricity (U.P. Amendment) Act. 2002 (U.P. Act no. 18 of 2002), publicised as Anti Theft Law, notified by GOUP notification no. 1820(2)XVII-V-I-I (Ka)-21-2002 dated 18.09.2002
 - ★ The Uttar Pradesh Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings) Scheme 2003 has been notified by GOUP on 12-08-2003. under which following distribution companies have been formed:-
 1. Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.- Meerut, Saharanpur and Moradabad distribution zones and Noida distribution circle.
 2. Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd. - Bareilly, Lucknow, LESA, and Faizabad distribution zones.
 3. Dakshiranchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.- Agra, Kanpur and Jhansi distribution zones.
 4. Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd. - Allahabad, Varanasi, Gorakhpur and Azamgarh distribution zones.
- On 18.5.2009 an agreement has been made with M/s Torrent Power Ltd. for handingover the distribution work of M/s KESCO, Kanpur and distribution of Agra District has been handed over M/s Torrent Power w.e.f. 01.04.2010.
- ★ Further GOUP issued the Uttar Pradesh Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings)(Second Amendment)

जब बिजली की की जायेगी बचत, भारत के ऊर्जा बचत की चर्चा होगी सारे जगता

Secheme 2005 vide notification No.1611 P-2/2005-24-61(M)E/2000 dated 11 June 2005 which extends the date finalization of said transfer Scheme upto three years duration from the date of transfer.

- ★ Power Policy 2003(Modified June,2004) for Uttar Pradesh has been declared by GOUP and is structured with consumers as the focal point and aims at fulfilment of the over all need for universal access and for providing reliable quality and affordable power.
- ★ In the year 2009, The GOUP has declared new energy policy 2009, which envisages that the per capita consumption of power would increase from the 370 units at present to 1000 units by 2017, it gives renewed thrust to power generation, transmission and distribution along with simplified procedure and incentive for active private participation. The salient features of the policy are as under:
 1. To encourage the private participation, the general projects of 8000 MW and above shall be allowed to be setup through MOU route by independent power producers (IPP)
 2. Private participation in renovation, modernization and management of existing power plants through lease, rehabilitate, operate and transfer.
 3. Encouragement to private participation in transmission to attract the necessary investment for strengthening and expansion of transmission system.
 4. Private sector participation in both rural and urban area distribution business through a transparent competitive process.
 5. Encouragement to renewal energy projects based on bio-mass, solar energy, municipal sewage as well as mini micro and small hydel projects.
- ★ CIDA grant equivalent to \$ 5 Million (canadian) has been utilised against energy infrastructure services project- (U.P. Component) for capacity building identified personal of UPPCL and the domain of activities were load forecasting, long term investment plan and ARR & Tariff filing of UPPCL of Discoms. Accordingly capacity building has been developed and trained UPPCL's / DISCOMS' personnels are doing the required jobs.
- ★ Following schemes were financed under World Bank Loan No. IN 4545 for an amount of US\$ 150 million:-
 - ★ Scheme for installation of electronic meters (Distribution) - Rs. 255 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 328 Crore.
 - ★ Scheme for System Improvement of LESA (Distribution) and Scheme for Distribution system Improvement - Rs. 175 Crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 259 crore.
 - ★ Scheme for strengthening of Transmission System - Rs. 214 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 291 crore.
 - ★ Scheme for installation of Boundary Meters (Transmission) - Rs. 23 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of R s. 28 crore.
 - ★ Scheme for Consultancy and other works - Rs. 44 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 44 crore.
 - ★ Voluntary Retirement Scheme (Officials) - Rs. 25 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 25 crore.
- ★ Out of the total above 975 crore sanctioned cost, Rs. 736 crore has been financed by World Bank (Completion Period December 2004) and Rs. 239 crore has been financed by the Corporation/Govt. of U.P.
Against 150 Million US\$ World Bank Loan,145.3778 Million US\$ (96.92%) has been utilized.
- ★ U.P. Transmission Company has since been formed.
- ★ Under the U.P. Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings) Scheme, 2003 absorption of personnel of Distribution Corporations have been made final on 11.12.2008.

बिजली की कम खपत आपके बिल में पैसे की बचत।

- ★ New Distribution license has been issued on dt 12.01.2010 to Distribution companies established on dt 12.08.2003 which will replace distribution, retail & bulk supply License, 2000 issued to U.P. Power Corporation Ltd.
 - ★ U.P. Power Transmission Corporation Ltd. has been gazetted as "State Transmission Utility" by U.P. Govt gazett No 122/UNNP/24-07 dt 18.07.2007.
 - ★ Uttar Pradesh Electricity Reforms Scheme 2010 (Transfer of Transmission and related activities including the assets, Liabilities and related proceeding) has been adopted by virtue of which. Assets and Liabilities of UPPTCL has been transfered from UPPCL and it is effective w.e.f 01.04.2007
- The State Government has notified UTTAR PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION(MULTI YEAR DISTRIBUTION TARIFF) REGULATIONS, 2014" vide notification no. यू०पी०ई०आर०सी० / सचिव विनियामवली। 2014-226 दिनांक 12 मई 2014
- ★ UPERC (Terms and Conditions of General Tariff) Regulation, 2019
 - ★ UPERC (Capative and Renewable Energy Generating Plants) Regulations, 2019 (CRE Regulations, 2019)
 - ★ UPERC (Promotion of Green Energy through Renewable Purchase Obligation) (First Amendment) Regulations, 2019
 - ★ UPERC (Consumer Grievance Redressal Forum & Electricity Ombudsman) Regulations (First Amendment), 2019
 - ★ Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Recruitment, Control and Service Conditins of Staff) Second Amendment Regulations, 2019
 - ★ First Addendum-Amendment to Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Fees and Fines) Regulations, 2010
 - ★ UPERC (Rooftop Solar PV Grid Interactive System Gross / Net Metering) Regulations, 2019 (RSPV Regulations, 2019)
 - ★ ABT (Sollar & Wind) Regulation, 2018 (Forecasting, Scheduling, Deviation Settlement and Related Matters)
 - ★ Statement of Reasons [ABT (Solar & Wind) Regulation, 2018 (Forecasting, Scheduling, Deviation Settlement and Related Matters)]

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

2

उत्पादन
Generation

तालिका/Table 2.1

संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता 31.03.2019 को
Plantwise Installed Capacity As on 31-03-2019

मेगावाट

MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity
	यूनिट Unit	क्षमता Capacity		
अ-जल विद्युत (उ.प्र. जल विद्युत निगम लि.) A- Hydro (UP Jal Vidyut Nigam Ltd.)				
निरगांजनी Nirgazni	1	2.500	1937-38	2.500
	2	2.500	1937-38	2.500
		5.000		5.000
चित्तौड़ा (Chitora)	1	1.500	1937-38	1.500
	2	1.500	1937-38	1.500
		3.000		3.000
सलावा (Salawa)	1	1x1.500	1936-37	1x1.500
	2	1x1.500	1936-37	1x1.500
		3.000		3.000
भोला (Bhola)	1	1x0.375	1929-30	1x0.375
	2	1x0.375	1929-30	1x0.375
	3	1x0.375	1929-30	1x0.375
	4	1x0.375	1929-30	1x0.375
	5	1x0.600	1935-36	1x0.600
	6	1x0.600	1935-36	1x0.600
		2.7000		2.7000
बेलका (Belka)	1	1x1.500	2001-02	1x1.500
	2	1x1.500	2001-02	1x1.500
		3.000		3.000
बबेल (Babail)	1	1x1.500	2001-02	1x1.500
	2	1x1.500	2001-02	1x1.500
		3.000		3.000
शीतला (Sheetla)	1	1x1.200	2006-07	1x1.200
	2	1x1.200	2006-07	1x1.200
	3	1x1.200	2006-07	1x1.200
		3.600		3.600

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		स्थापना वर्ष Commissioned	मेगावाट MW
	यूनिट Unit	क्षमता Capacity	in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial
				Capacity
	रिहन्द Rihand	1	50.000	1961-62
	2	50.000	1961-62	50.000
	3	50.000	1961-62	50.000
	4	50.000	1961-62	50.000
	5	50.000	1961-62	50.000
	6	50.000	1966-67	50.000
		300.00		300.00
माता टीला Mata tila	1	10.20	1964-65	10.20
	2	10.20	1965-66	10.20
	3	10.20	1965-66	10.20
		30.600		30.600
ओबरा जल विद्युत Obra Hydel	1	33.00	1970-71	33.00
	2	33.00	1970-71	33.00
	3	33.00	1971-72	33.00
		99.00		99.00
खारा Khara	1	24.00	1992-93	24.00
	2	24.00	1992-93	24.00
	3	24.00	1992-93	24.00
		72.00		72.00
कुल योग 'अ' जल विद्युत Total 'A' Hydro		524.9		524.9
		क्रमशः		

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट
MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity यूनिट क्षमता Unit Capacity	क्षमता Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity on 31-03-2018	टिप्पणी Remarks
उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि. U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd.					
ब- तापीय Thermal हरदुआगंज 'अ' Harduaganj 'A'	1	30.00	1962-63	0.00	Unit No. 1,2,& 3 deleted w.e.f. 01.03.99
	2	30.00	1962-63	0.00	
	3	30.00	1964-65	0.00	
		90.00		0.00	
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	1	50.00	1967-68	0.00	*Deleted w.e.f. 8.2.07
	2	50.00	1968-69	0.00	Deleted w.e.f. 27.06.08
	3	55.00	1971-72	00.00	Deleted w.e.f. 20.11.10
	4	55.00	1972-73	00.00*	*Deleted from capacity, w.e.f. 26.07.08
		210.00		00.00	
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	5	60.00	1976-77	00.00	Deleted w.e.f. 15.07.17
	6	60.00	1977-78	0.00*	*Unit VI deleted from capacity w.e.f. 8.2.07
	7	110.00	1977-78	110.00	
हरदुआगंज विस्तार	8	250.00	2011-12	250.00	
		250.00	2013-14	250.00	
		730.00		610.00	
पनकी Panki	1	32.00	1967-68	शून्य Nil	Deleted w.e.f. 31-08-99
	2	32.00	1968-69	शून्य Nil	Deleted from capacity w.e.f. 10.6.2005
पनकी विस्तार Panki Extn.	3	110.00	1976-77	00.00	Deleted w.e.f. 17.02.18
	4	110.00	1976-77	00.00	Deleted w.e.f. 17.02.18
		284.00		00.00	
ओबरा तापीय Obra Thermal	1	50.00	1967-68	00.00	Deleted w.e.f. 01.07.17 50 MW w.e.f. 01.5.2010
	2	50.00	1967-68	00.00	*Deleted w.e.f. 01.07.17
	3	50.00	1968-69	00.00	* Unit 3, 4, 5 deleted from
	4	50.00	1969-70	00.00	*capacity w.e.f. 16.9.2008
	5	50.00	1971-72	00.00	*
		250.00		00.00*	

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट
MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity यूनिट Unit	क्षमता Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned क्षमता in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity	टिप्पणी Remarks
ओबरा विस्तार 12.01.2011 Obra Extn. I	6	100.00	1973-74	00.00	Deleted w.e.f. 12-01-2011
	7	100.00	1974-75	94.00	
	8	100.00	1975-76	00.00	Deleted 06.3.18
		300.00		94.00	
ओबरा विस्तार II एवं III Obra Extn. II & III	9	200.00	1977-78	200.00	
	10	200.00	1978-79	200.00	
	11	200.00	1979-80	200.00	
	12	200.00	1980-81	200.00	
	13	200.00	1981-82	200.00	
		1000.00		1000.00	0
पारीक्षा Parichha	1	110.00	1983-84	110.00	
	2	110.00	1984-85	110.00	
	3	210.00	2006-07	210.00	
	4	210.00	2007-08	210.00	
	5	250.00	2012-13	250.00	
	6	250.00	2013-14	250.00	
		1140.00		1140.00	
आनपारा 'अ' Anpara A	1	210.00	1985-86	210.00	
	2	210.00	1986-87	210.00	
	3	210.00	1987-88	210.00	
		630.00		630.00	
आनपारा 'ब' Anpara B	4	500.00	1993-94	500.00	
	5	500.00	1994-95	500.00	
		1000.00		1000.00	
आनपारा 'डी' Anpara D	6	500.00	2016-17	500.00	
	7	500.00	2016-17	500.00	
		1000.00		1000.00	
कुल योग 'ब' तापीय / Total 'B' Thermal		6634.00		5474.00	
प्रमुख क्षमता का कुल योग - (अ+ब) Total Main Capacity (A+B)		7158.9		5998.9	

- * obra - (3,4,5) : deleted from capacity w.e.f. 16.9.2008 vide CEA notification No. CEA/PLG/DM/545 (Retirement/obra/2008 dt. 23.09.08)
- * obra - (2) : uprated (40 mw to 50 mw) w.e.f. 5.2.09 vide Lno. 392-CE(TO)/SE (GM)-25/dt. 28.2.2009.
- * Harduaganj (4) : Deleted from capacity w.e.f. 27.6.08 vide CEA notification No. CEA/PLG/DM/545 (Retirement)/Harduaganj/2008/599 dt. 07.07.2008.
- * Harduaganj (1,6) : Deleted from capacity w.e.f. 08.02.2007 vide CEA notification No. CEA/PLG/DM/513 (Harduaganj)/2006 dt. 21.02.2007.
- * Parichha (4) : Synchronised on 28.12.2006, Date of commercial operation 01.12.2007.
- * Parichha (5) : Unit has been taken on commercial load on 17.07.2012
- * H'Ganj (8) : has been taken on commercial load from taking over date ie 01.02.12 wide letter No. 137/CE(To)/COD/H'Ganj/Dt. 19.03.12
- * H'Ganj (9) : has been taken on commercial load from taking over date ie 10.10.13 wide letter No. 1181/CE (To)/COD/H'Ganj-9/Dt.22.10.13
- * Anpara 'D' : Unit 6 has been taken on commercial on date 08.05.2016
Unit 7 has been taken on commercial on date 18.10.2016

बिजली बचाओ देश का विकास करवाओ

तालिका / Table 2.2
क्र. परियोजना का नाम विकासकता का नाम स्थापित क्षमता (मे.वा.में) अनुबंध की तिथि पारियोजना की लागत अनुमानित ऊर्जा क्रय दर (प्रथम वर्ष) चालू होने की सम्भावित तिथि
1 2 3 4 5 6 7 8

1.	श्री नगर, जल-विद्युत परियोजना	मे.सर्स अलकनन्दा हाइड्रो पावर कम्पनी लि0	330 (4X82.5)/290	28-06-06 (संशोधित) 12.11.06 (अनुमोदित)	रु0 3675.16 करोड़ (अनुमोदित दिनांक 26.05.11)	इनर्जी चार्ज रु0 1.2488 प्रति यूनिट (वर्ष 2017-18 हेतु) 2.584 प्रति यूनिट (2019-20)	वाणिज्य उत्पादन तिथि यूनिट सं0-1: 23.04.2015 यूनिट सं0-2: 21.06.2015 यूनिट सं0-3: 02.05.2015 यूनिट सं0-4: 21.06.2015
2.	विष्णु प्रयाग जल विद्युत परियोजना	मै. जयप्रकाश पावर बैचर्स लि0 (जे0पी0 ग्रुप)	400(4X100)/352	19-9-02 (संशोधित) 16-01-07 (अनुमोदित)	रु0 1715.78 करोड़	इनर्जी चार्ज रु0 1.2488 प्रति यूनिट (वर्ष 2017-18 हेतु) (प्रोविजनल टैरिफ)	चारों इकाईयों से वाणिज्यिक उत्पादन दिनांक 13.10.06 से प्रारम्भ।
3.	रोजा ताप विद्युत परियोजना स्टेज-1)	मै. रोजा पावर सप्लाइ कं0 (प्रमाटर-रिलायन्स ग्रुप)	600 मे0वा0 (2X300)/600	12-11-06 (अनुमोदित)	रु0 3112.51 करोड़ (अनुमोदित) दिनांक 08.04.09	रु0 1.56 प्रति यूनिट (फिक्सड कास्ट) एवं वैरियेबल चार्ज-वास्तविक आयोग के आदेश दिनांक 25.04.18	प्रथम इकाई एवं द्वितीय इकाई सं. वाणिज्यिक उत्पादन क्रमशः 12 मार्च 2010 एवं 30 जून 2010 से प्रारम्भ।
4.	रोजा ताप विद्युत परियोजना वि0	मै. रोजा पावर सप्लाइ कं0 (प्रमाटर-रिलायन्स ग्रुप)	600 मे0वा0 (2X300)/600	11-09-09 (अनुमोदित) 19.11.11 (अनुपूरक)	रु0 3098.60 करोड़ (अनुमोदित के आदेश दिनांक 15-06-09)+रु0 550.02 करोड़ (आदेश दि0 25.06.12)	रु0 1.56 प्रति यूनिट (फिक्सड कास्ट) एवं वैरियेबल चार्ज-वास्तविक आयोग के आदेश दिनांक 25.04.2018	तृतीय इकाई एवं चतुर्थ इकाई की सं0ओ0डी0 की तिथि क्रमशः 01.01.2012 एवं 31.03.2012
5.	आनपारा सी ताप विद्युत परियोजना	मे.सर्स लेन्को आनपारा पावर प्रा0 लि0	1200मे0वा0 (2X600)/1100	12-11-2006 (अनुमोदित) (2X500 मे0वा0 हेतु)	रु0 4115 करोड़ (आयोग के आदेश दिनांक 22.09.08 के अनुसार)	फिक्सड कास्ट रु0 1.028 प्रति यूनिट वैरिएबल चार्ज-वास्तविक	प्रथम इकाई से दिनांक 10.12.2011 से वाणिज्यिक : उत्पादन प्रारम्भ। द्वितीय इकाई से दिनांक 18.01.2012 से वाणिज्यिक उत्पादन प्रारम्भ।
6.	ललितपुर तापीय परियोजना फेज-1	मे0 बजाज हिन्दुस्तान लि0	1980 मे0वा0 (3X660)/1980	10.12.10	रु0 16006.00 करोड़ (लगभग)	फिक्सड कास्ट (प्रोविजन रु0 2.24 प्रति यूनिट वैरिएबल चार्ज-वास्तविक	यूनिट सं0-1: 01.10.2015 यूनिट सं0-2: 14.10.2016 यूनिट सं0-3: 23.12.2016
7.	मे0 बजाज इनर्जी लि0 की (5X90मे0वा0) परियोजना फेज-1	मे0 बजाज हिन्दुस्तान लि0	450 मे0वा0 (5X90)/450	10.12.10	रु0 2448 करोड़	औसत प्रोविजनल फिक्सड रु0 1.88 प्रति यूनिट एवं वैरियेबल चार्ज-वास्तविक आधार (वर्ष 2018-19)	सभी इकाईयों वाणिज्यिक उत्पादन पर

ऊर्जा बचाने की सुरिकृति का करें विकास उज्जवल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

List of Upcoming Major Projects till FY-2029-30

Financial Year	Plant Name	Type	Generator	COD (expected)	UP share (MW)
FY-2019-20	KEMENG HEP (4x150MW)	Hydro	CENTRAL ISGS	Unit 1&2 - Jan,20	28
	MEJA (2x660MW)	Thermal	NTPC+UPRVUNL	Unit 2 - Mar,20	512
	HARDUAGANJ EXT STG-II (660MW)	Thermal	UPRVUNL	Aug,20	660
FY-2020-21	NEW NABINAGAR (3x660 MW)	Thermal	NTPC	Unit 2 - Apr,20 Unit 3 - Oct,20	70 70
	TANDA II (2x660MW)	Thermal	NTPC	Unit 2 - July,20	504.5
	KEMENG HEP (4x150MW)	Hydro	CENTRAL ISGS	Unit 3&4 - Jun,20	28
	GHATAMPUR (3x660MW)	Thermal	UPRVUNL+NLC	Unit 1 - Nov,20	615
	TAPOVAN VISHNUGARH (4x130 MW)	Hydro	NTPC	Unit 1 - Nov,20 Unit 2 - Dec,20 Unit 3 - Jan,21 Unit 4 - Feb,21	25 25 25 25
FY-2021-22	OBRA -C (2x660MW)	Thermal	UPRVUNL	Unit 1 - July,21 Unit 2 - Nov,21	660 660
	JAWAHARPUR (2x660 MW)	Thermal	UPRVUNL	Unit 1 - July,21 Unit 2 - Nov,21	660 660
	GHATAMPUR (3x660MW)	Thermal	UPRVUNL+NLC	Unit 2 - May,21 Unit 3 - Nov,21	615 615
FY-2022-23	PARABATI-II (4x200MW)	Hydro	NHPC	Dec,21	156
	PANKI (660MW)	Thermal	UPRVUNL	Jan,22	660
	LATA TAPOVAN (171 MW)	Hydro	NTPC	May-22	34
	VISHNUGARH PIPAL KOTHI (4x111 MW)	Hydro	THDC	Dec,22	166
	KHURJA STPP (2x660 MW)	Thermal	THDC	Unit-1 - Mar,23 Unit 1 - Jun,23 Last unit - Sep,23	198 182
	SUBANSIRI LOWER (8x250 MW)	Hydro	NHPC		
FY-2023-24	PAKALDUL (4x250 MW)	Hydro	CVPPPL (NHFC+JKSPDL+PTC)	Aug,23	200
	KHURJA STPP (2x660 MW)	Thermal	THDC	Unit 2 - Sep,23	198
	SINGRAULI STAGE-III (2x800MW)	Thermal	NTPC	Unit-1,5, months after investment approval	800
FY-2024-25					
FY-2025-26	OBRA-D (REPLACEMENT)	Thermal	UPRVUNL	Jun-25	800
	CHEYUR UMPP	Thermal	CENTRAL ISGS	Apr-26	300
FY-2026-27	TILAIYA UMPP	Thermal	CENTRAL ISGS	May-26	400
	KARCHANA	Thermal	IPP	Nov-26	1320
	ANPARA E (REPLACEMENT)	Thermal	UPRVUNL	Dec-26	800

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षना

Capacity Of Renewable Energy In U.p. Till 31.03.2019

Source	Contract Capacity (MW)	Commissioned Capacity (MW)
Solar	2887	937
Wind	1690	400
Small Hydro	65	22
MSW	59	2
Biomass	21	21
Bagasse	1401	1398
Total	6123	2780

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

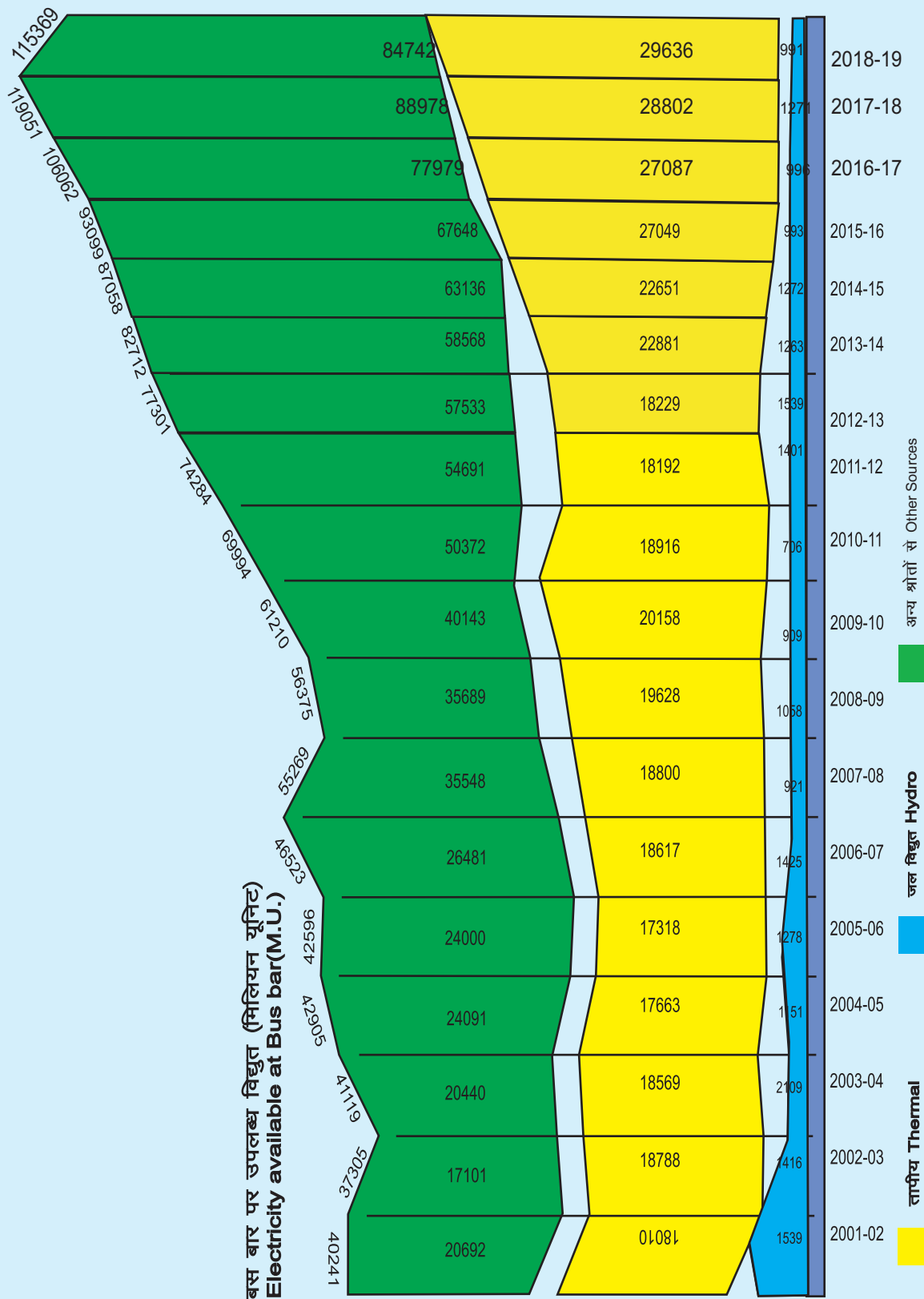


Table 2.3

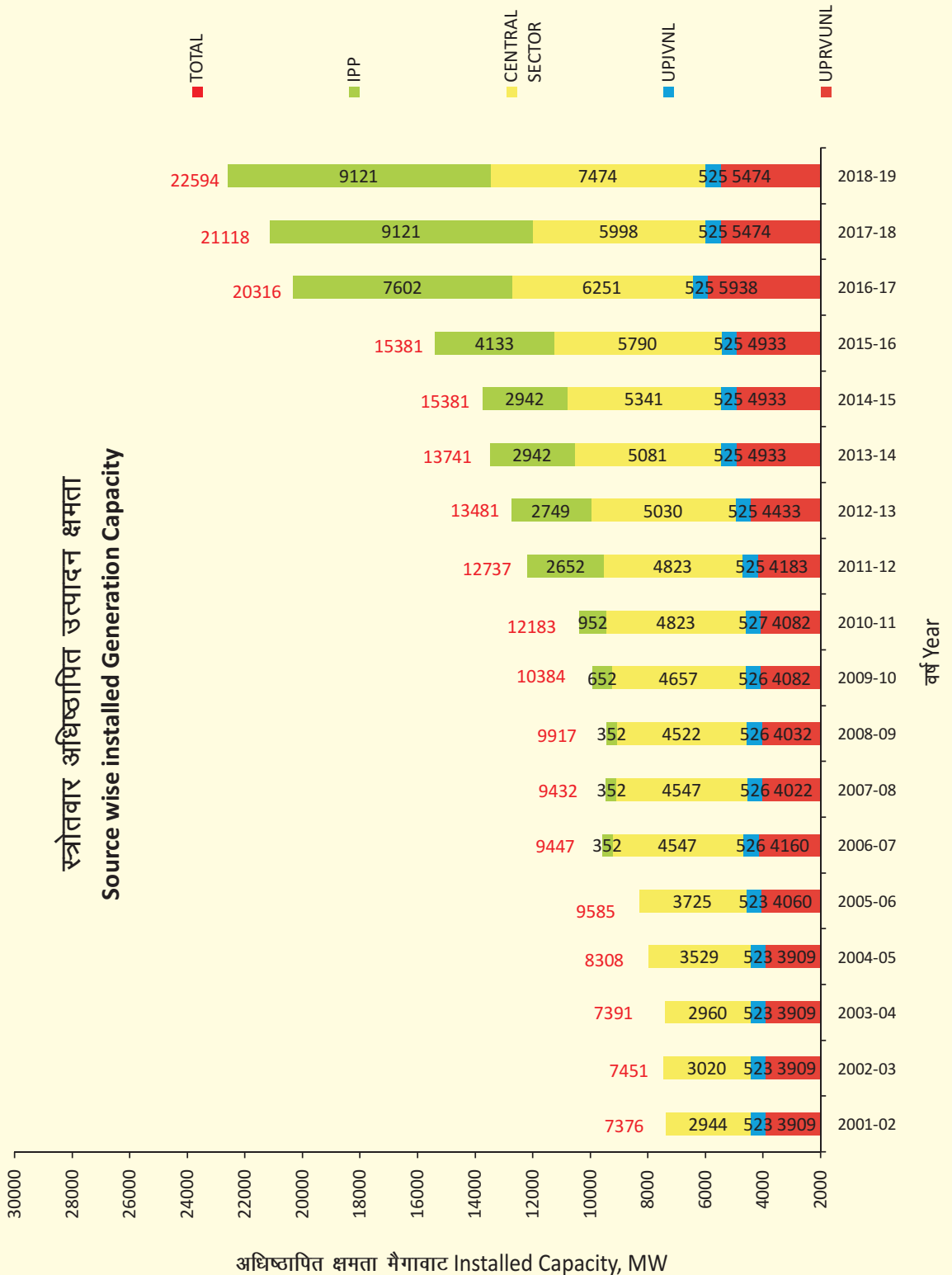
स्रोतवार उत्पादन क्षमता और अधिकतम माँग की आपूर्ति

Sourcewise Generating Capacity and Peak Demand Met

Year	Thermal* (उ.प्र.रा.वि.उ.नि.लि.) (U.P.R.V.U.N.L.)	Generation Capacity Hydro* लघु जल विद्युत सक्ति Incl. Micro Hydel (U.P.J.V.N.L.) (उ.प्र.ज.वि.नि.लि.)	Sub Total (2+3)	U.P. Share in Central Schemes	I.P.P.	Grand Total (4+5+6)	Actual Peak Demand met (At Busbar end)
1	2	3	4	5	6	7	8
1998-99	4564.0(75.25)	1501.44(24.75)	6065.44	2169.19	-	8234.63	5708
1999-2000 (14.1.2000 तक)	4532.0(75.11) (upto 14.1.2000)	1501.44(24.89)	6033.44	2350.49	-	8383.93	5960
2000-2001	3909 (88.21)	1520.78 (28.00)	5429.78	3166.49	-	8596.27	7598
2001-2002	3909 (88.21)	522.50(11.8)	4431.50	2944	-	7375.50	7411
2002-2003	3909 (88.21)	522.50 (11.8)	4431.50	3019.70	-	7451.20	6850
2003-2004	3909 (88.21)	522.50 (11.8)	4431.50	2959.70	-	7391.20	7368
2004-2005	3909 (88.21)	522.50 (11.8)	4431.5	3529.43	-	7960.93	7970
2005-2006	4060 (88.60)	522.5 (11.40)	4582	3725	-	8307.0	6730
2006-2007	4160 (88.77)	526.1 (11.23)	4686.1	4547	352	9585	7776
2007-2008	4022 (88.43)	526.1 (11.57)	4548.10	4547	352	9447	8846
2008-2009	4032 (88.45)	526.1 (11.55)	4558.10	4522	352	9432	8532
2009-2010	4082 (88.57)	526.7 (11.43)	4608.7	4657	652	9917	8550
2010-2011	4082 (88.57)	526.7 (11.43)	4608.7	4823	952	10384	10672
2011-12	4183(88.85)	524.9(11.15)	4707.9	4823	2652	12183	11767
2012-13	4433(89.4)	524.9 (10.6)	4957.9	5030	2749	12737	12048
2013-14	4933(90.4)	524.9(9.6)	5457.9	5081	2942	13481	12327
2014-15	4933(90.4)	524.9(9.6)	5457.9	5341	2942	13741	13003
2015-16	4933(90.4)	524.9(9.6)	5457.9	5790	4133	15381	14503
2016-17	5938(92)	524.9	6462.9	6251	9602	20316	16110
2017-18	5474(91)	524.9(9)	5998.9	5998	9121	21118	18061
2018-19	5474(91)	524.9(9)	5998.9	7474	9121	22594	20062

कोष्ठक में दिये गये आँकड़े योग का प्रतिशत दर्शाते हैं।/Figures in brackets indicate percentage of Total.

स्त्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता
Source wise installed Generation Capacity



अधिष्ठापित क्षमता मैगावाट Installed Capacity, MW

तालिका/ Table 2.4

विद्युतगृहवार उत्पादन

Generation Power Station Wise

मिलियन यूनिट
Million Unit

Name of Plant	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	2017-18	2018-19
संयंत्र का नाम	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
अ. जल विद्युत/A. Hydro															
रिहन्द Rihand	482	545	693	407	426	402	196	633	771	504	573	405	566	834	562
ओबरा जल विद्युत Obra hyde	201	230	284	168	163	163	89	244	314	203	229	160	215	300	230
माताटीला Matatila	153	143	128	66	132	98	95	153	118	116	81	78	122	94	97
गंगा कैनल Ganga Canal	32	30	26	23	23	25	35	21	22	19	22	21	21	24	16
ई0वाई0सी0 EYC	8	6	3	2	9	3	3	3	5	6	7	4	21	2	2
खारा Khara	280	329	296	257	341	324	355	374	375	418	363	320	268	259	286
शतिला Sheela	0	0	1	2	3	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1
योग-अ. जल विद्युत Total - A. Hydro	1156	1283	1430	925	1064	944	744	1431	1607	1268	1277	993	1198	1514	1194
(लघु जल विद्युत को सम्मिलित काले हुने) (including Micro Hydel)															
ब. तापीय B. Thermal															
ओबरा तापीय Obra Thermal	279	90	0	0	29	590	616	584	542	548	492	380	167	54	0
ओबरा विस्तार-I Obra Extn.-I	265	588	692	766	1137	770	628	55	0.00	0.00	0.0	0.00	0.0	0.0	0
ओबरा विस्तार Obra Extn. II & III	5007	4893	4558	4585	4060	3793	3388	3832	3487	3409	3095	3589	3676	4249	3651
पनकी विस्तार Panki Extn.	1043	954	929	1066	1346	1229	1032	981	879	729	982	535	762	339	0
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	407	276	394	286	282	242	110	95	0.00	0.00	0.00	0.0	0.0	0.0	0
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	354	124	465	469	563	693	487	175	222	94	125	422	498	267	227
हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext.	-	-	-	-	-	-	-	180	987	2606	3476	3364	3327	3579.9	2914
परीछा Parichha	967	763	1472	2379	3192	3728	3320	2936	4200	6478	6335	6762	6122	6427	4979
आनपारा-अ Anpara-A	4163	4112	4247	4048	4582	4657	4224	4340	3338	3735	4314	4075	3521	4185	4481
आनपारा-ब Anpara-B	7345	7447	8088	7442	7227	7337	7766	7325	6876	7722	6273	7920	7655	6994	7584
योग-ब-तापीय Anpara-D													3243	5439	8076
Total-B-Thermal	19703	19369	20741	21040	22383	22912	21556	20408	20531	25321	25092	27049	2897431535.42	31912	
योग - (अ+ब) Total-(A+B)	20859	20652	22171	21966	23447	23856	22300	21839	22138	26589	26368	28043	3017333049.42	33106	

बचापुं हम बिजली हर बार, रोशन रखे सारा संसार

तालिका/Table 2.5

उत्पादित ऊर्जा एवं बस बार पर उपलब्धता Energy Generated and availability at Busbar

मिलियन यूनिट

MU.

वर्ष Year	उत्पादन Generation		सहायक संचयनों में खपत Auxiliary Consumption		योग Total		कुल शुद्ध उत्पादन Total Net Generation		कुल आयात (केन्द्र अन्य) Gross Import(Central/Other)		बसबार पर कुल उपलब्धता Net Availability at Busbar	
	2 Thermal(UPRVUNL)	3 जल विद्युत Hydro(UPJVN)	4 योग Total	5 तापीय Thermal	6 जल विद्युत Hydro	7 योग Total	8 कुल शुद्ध Total Net Generation	9 कुल आयात (केन्द्र अन्य) Gross Import(Central/Other)	10 बसबार पर कुल उपलब्धता Net Availability at Busbar			
1990-91	14284 (72.6)	5194 (26.7)	19478 (2+3)	1664	13	1677 (5+6)	17801 (4-7)	8893	26694 (8+9)			
1991-92	12630 (69.5)	5554 (30.5)	18184	1531	13	1544	16640	11923	28563			
1992-93	14017 (77.2)	4150 (22.8)	18167	1574	14	1588	16579	12824	29403			
1993-94	14560 (73.4)	5287 (26.6)	19847	1604	14	1618	18229	12775	31004			
1994-95	15611 (72.0)	6064 (28.0)	21675	1592	14	1606	20069	12881	32950			
1995-96	17813 (78.0)	5014 (22.0)	22827	1718	14	1732	21095	14013	35108			
1996-97	18423 (77.9)	5232 (22.1)	23655	1796	16	1812	21843	14010	35853			
1997-98	18380 (77.2)	5428 (22.8)	23808	1879	18	1897	21911	14512	36425			
1998-99	18742 (75.2)	6196 (24.8)	24938	1848	19	1867	23071	15914	38985			
1999-2000	15036 (77.3)	4405 (22.7)	19441	1580	12	1592	17849	14316	32165			
2000-2001	19583(78.8)	5276 (21.2)	24859	2018	15	2033	22826	17407	40233			
2001-2002	18010 (92.2)	1539 (7.8)	19549	-	-	-	19549	20692	40241			
2002-2003	20948 (93.6)	1418 (6.4)	22366	2160	2	2162	20204	17101	37305			
2003-2004	20681 (90.7)	2112 (9.3)	22793	2112	3	2115	20678	20441	41119			
2004-2005	19703 (94.4)	1156 (5.5)	20859	2040	5	2045	18814	24091	42905			
2005-2006	19370 (93.8)	1283 (6.2)	20653	2052	5	2057	18596	24000	42596			
2006-2007	20741 (93.6)	1430 (6.4)	22171	2124	5	2129	20042	26481	46523			
2007-2008	21041 (95.8)	926 (4.2)	21967	2241	5	2246	19721	35548	55269			
2008-2009	22384 (95.5)	1064 (4.5)	23448	2756	6	2762	20686	35689	56375			
2009-2010	22913 (96.15)	915 (3.85)	23828	2755	6.0	2761	21067	40143	61210			
2010-2011	21333(96.83)	699 (3.17)	22032	1939	7.0	1946	20086	46421	66507			
2011-2012	20408(93.44)	1431(6.56)	21839	2216	30.0	2246	19593	54691	74284			
2012-2013	20531 (92.7)	1607(7.3)	22138	2302	68.0	2370	19768	57533	77301			
2013-2014	25321 (95.2)	1268 (4.8)	26589	2440	5	2445	24144	58568	82712			
2014-2015	25092 (95.2)	1277 (4.8)	26368	2441	5.0	2446	23922	63136	87058			
2015-2016	27049 (95.29)	993.50 (4.71)	28043	2587	4.71	2592	25450	67648	93099			
2016-2017	28973 (96.02)	1198.84 (3.98)	30171.84	2682	4.07	2687	27485	78576	106061			
2017-2018	31535 (95.4)	1514 (4.58)	33049	2972	4.00	2976	30073	88978	119051			
2018-2019	31912 (96.4)	1194 (3.6)	33106	2515	4.50	2519	30586	84742	115369			

कोष्ठक में दिये गये आँकड़े योग का प्रतिशत दर्शाते हैं।
 Figures in brackets indicate percentage of Total.

बिजली बचाओ प्रकाश बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/Table 2.6
 तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट कोयला खपत/Per Unit coal consumption of Thermal Power Stations
 किलो / यूनिट
 Kg/KWH

विद्युत गृह का नाम Name of Power Station	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19
1. ओबरा Obra	0.94	1.01	0.99	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. ओबरा विस्तार I Obra Extn. - I	0.95	1.00	0.99	0.97	0.97	0.96	0.93	0.97	0.95	0.84	0.86	0.98	0.980	0.975	0.949	0.702
3. ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	0.85	0.84	0.86	0.91	0.92	0.95	0.94	0.88	0.86	0.78	0.82	0.89	0.858	0.840	0.760	0.702
4. पनकी Panki	0.90	0.88	0.89	0.94	0.93	0.86	0.88	0.93	0.90	0.88	0.93	0.93	0.951	0.965	0.918	-
5. हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	1.07	1.06	1.02	1.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	1.08	1.06	1.03	1.0	1.00	1.01	1.03	1.11	1.04	1.04	1.01	1.01	0.855	0.780	0.713	0.656
7. हरदुआगंज विस्तार Harduaganj Extl.	-	-	-	-	-	-	-	-	0.80	0.74	0.67	0.71	0.670	0.645	0.600	0.607
8. पारीछा Paricha	0.90	0.90	0.93	0.82	0.80	0.88	0.86	0.84	0.86	0.83	0.78	0.78	0.789	0.742	0.674	0.683
9. आनपारा Anpara	0.77	0.74	0.74	0.71	0.72	0.73	0.73	0.72	0.72	0.74	0.75	0.76	0.751	0.708	0.681	0.633
समतुल्य औसत Weighted Average	0.78	0.79	0.8	0.79	0.8	0.82	0.81	0.80	0.79	0.78	0.77	0.79	0.773	0.734	0.684	0.646

घर लौ या दफ्तार, बिजली बचत की आदत लाती है बरकत।

तालिका/Table 2.7
तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट तेल खपत (उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि.) मिलीलीटर/यूनिट

Per Unit oil consumption of Thermal Power Stations (U.P. R.V.U.N.L.)		ML/KWH														
क्र.सं./विद्युत गृह का नाम	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19
Sl. No. Name of Power Station																
1 ओबरा	10.01	12.59	12.72	0												
Obra																
2 ओबरा विस्तार 'c'	9.33	13.17	7.65	6.16	7.01	7.27	9.39	8.34	3.66	5.36	4.95	5.52	0.444	11.378	2.707	-
Obra Extn. -I																
3 ओबरा विस्तार II & III	2.03	3.21	3.58	3.82	3.82	3.56	3.42	4.63	2.32	2.10	2.58	3.15	1.629	4.851	2.887	1.305
Obra Extn. II & III																
4 पनकी विस्तार	3.50	3.57	4.94	3.79	3.48	2.20	3.62	3.78	2.77	5.92	5.63	4.52	5.857	2.531	3.18	-
Panki Extn.																
5 हरदुआगंज 'ब'	10.52	12.34	10.33	7.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Harduaganj 'B'																
6 हरदुआगंज 'स'	7.34	10.69	16.66	7.15	8.53	12.95	9.77	20.79	4.07	9.23	10.16	25.31	24.992	6.887	2.64	3.387
Harduaganj 'C'																
7 हरदुआगंज विस्तार	-	-	-	-	-	-	-	-	4.07	11.04	4.84	3.22	0.967	0.608	0.507	0.738
Harduaganj ext																
8 पारीछा	10.07	3.93	8.6	9.92	9.96	9.41	6.25	6.20	1.63	2.49	3.56	2.89	2.126	1.086	0.380	0.611
Paricha																
9 आनपारा	1.21	0.89	0.57	0.44	0.51	0.57	0.81	0.63	1.06	1.32	0.95	1.03	0.696	1.531	0.554	0.292
Anpara																
समस्तुल्य औसत	2.24	2.07	2.34	2.43	2.33	2.98	3.27	3.10	3.26	1.58	2.45	2.41	1.830	1.927	0.877	0.521
Weighted Average																

जब बिजली की की जायेगी बचत, भारत के ऊर्जा बचत की चर्चा होगी सारे जगता

तालिका/Table 2.8

बृहत् तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत का प्रतिशत
Percentage (%) Auxiliary Consumption in Major Thermal power stations

क्र.सं. विद्युत गृह का नाम	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19
Sl.No. Name of Power Station	22-69	20-36	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 ओबरा Obra	22.69	20.36	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 ओबरा विस्तार 'A' Obra Extn. -I	24.91	14.11	13.22	16.09	17.87	15.69	15.18	16.24	16.71	12.17	15.91	19.21	20.74	12.829	-
3 ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	10.64	11.86	11.56	12.13	12.20	12.19	12.85	10.61	9.93	10.13	10.62	10.886	10.752	9.583	8.960
4 पनकी विस्तार Panki Extn.	11.59	13.49	13.47	13.30	12.53	12.82	13.67	12.24	13.68	13.75	13.17	15.27	12.814	14.283	-
5 हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	18.46	16.0	16.66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	15.33	17.19	19.3	13.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7 हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext	-	-	-	-	-	-	-	10.02	11.05	8.81	8.70	8.373	8.53	8.422	8.520
8 पारीछा Parichha	17.01	18.23	13.66	13.38	12.65	12.26	12.64	11.81	10.42	10.89	10.43	10.700	10.446	9.680	9.510
9 आनपारा Anpara	8.8	8.78	8.5	8.61	8.64	8.52	8.4	8.35	9.01	8.45	8.65	8.298	8.269	7.703	7.160
योग बृहत् तापीय Total Major Thermal	10.35	10.59	10.24	10.65	10.84	10.62	10.56	9.77	10.02	9.64	9.73	9.567	9.259	8.536	7.88

बिजली की कम खपत आपके बिल में पैसे की बचत।

तालिका/Table 2.9

बृहद तापीय विद्युत गृहों का पी.एल.एफ. (प्रतिशत)

PLF (%) of major thermal power stations

क्र.सं. विद्युत गृह	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	
S.No. Power Station																		
1. ओबरा	33.35	29.90	19.96	6.46	0													
Obra																		
2. ओबरा विस्तार	23.92	14.73	10.74	23.82	28.03	19.75	35.19	41.12	37.17	25.25	21.5	21.74	19.50	15.03	6.63	5.19		
Obra Extn. - I																		
3. ओबरा विस्तार II & III	62.64	62.16	57.17	55.88	52.04	52.2	46.35	43.2	38.68	43.62	39.81	38.92	35.33	40.86	41.97	48.51		
Obra Extn. II & III																		
4. पनकी विस्तार	55.25	57.77	56.71	50.39	50.51	57.82	73.21	66.83	56.08	53.17	47.79	39.61	53.38	29.06	41.45	18.41	41.68	
Panki Extn.																		
5. पारीछा	49.23	33.87	50.19	39.6	55.56	54.18	56.95	66.51	59.22	52.22	58.70	65.54	63.44	67.53	61.31	64.36	49.86	
Parichha																		
6. हरदुआगंज 'ब'	33.36	30.19	21.07	30.04	22.64													
Harduaganj 'B'																		
7. हरदुआगंज 'स'	16.71	16.47	17.97	6.32	24.57	31.11	39.48	41.74	30.20	12.14	15.37	6.48	08.65	29.12	33.42	27.77	23.60	
Harduaganj 'C'																		
8. हरदुआगंज विस्तार	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49.92	45.05	80.72	79.36	76.60	75.97	81.73	66.53	
Harduaganj ext																		
9. अनपारा 'अ'	77.22	78.02	75.45			73.17	83.04	84.4	76.55	78.43	60.48	67.69	78.17	73.64	63.81	75.84		
Anpara 'A'																		
10. अनपारा 'ब'	84.56	86.71	83.85			85.02	86.4											
Anpara 'B'																		
11. अनपारा 'डी'	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anpara 'D'																		
Total Major Thermal	61.18	60.23	57.54	56.94	60.15	59.04	62.45	64.14	60.28	58.46	53.76	60.35	58.07	62.43	58.92	63.33	66.55	

बिजली की बचत बिजली की बढ़ता

तालिका/ Table 2.10
संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता, वृहत विद्युतगृहों की प्रमुख विशेषताएँ एवं जल विद्युतगृहों के प्रकार, उच्चतम क्षमता एवं डिजाइन ऊर्जा उत्पादन 31.03.2019
Plantwise Installed Capacity, Salient Features of Major Stations and Type, Peaking Capability and Design Energy Generation of Hydro Power Station As on 31-03-2019

विद्युतगृह का नाम	प्रकार	अधिष्ठापित क्षमता मे0वा0	दिसम्बर में उच्चतम (मे0वा0)	स्थापना वर्ष	परिकल्पित डैड (मीटर में)	डिजाइन ऊर्जा (मि0यू0 में)	टरबाइन रनर	स्पीड आर0पी0एम0	निर्माता टरबाइन एनम् जनरेटर
Name of Power Station	Type	Installed capacity MW	Peaking Capability in December M.W.	Commissioning year	Design head (Metres)	Design Energy generation MU	Turbine Runner	Speed RPM	Manufacturer Turbine & Generator
अ- जल विद्युत									
A- Hydro									
ओबरा जल विद्युत	स्टोरेज	2x33	99.00	1970-71	20.4	279	कपलान	115.4	इंग्लि., इले., एच.ई.(आई.)एल.
Obra Hydel	Storage	1x33		1971-72			Kaplan		Eng., Elect., HE(DL)
रिहन्द	स्टोरेज	5x50	300	1961-62	69.0	920	फ्रांसिस	150.0	इंग्लि., इले., यू.के.
Rihand	Storage	1x50		1966-67			Francis		Eng., Elect., U.K.
माताटीला	स्टोरेज	1x10.20	30	1964-65	25.91	123	कपलान	250.0	हिटाची, जापान
Matatila	Storage	2x10.20		1965-66			Kaplan		Hitachi, Japan
निरगाजनी	रिवर साइड	2x2.5	5.0	1937-38	5.49		कपलान	125.0	मै.बोविंग, इंग्लैंड
Nirgazni	River Side						Kaplan		एएसईए स्विचगीयर
चितौड़ा	रिवर साइड	2x1.5	3.0	1937-38	5.82	32.0	कपलान	125.0	M/s Boving England
Chitora	River Side						Kaplan		ASEA, Switchgear
									मै.बोविंग, इंग्लैंड
									एएसईए स्विचगीयर
									M/s Boving England
									ASEA, Switchgear

ऊर्जा बचाने की सुरिकृति का करें विकास उज्जवल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

तालिका/ Table 2.10 (क्रमशः) (Contd.)

विद्युत गृह का नाम	अधिष्ठापित क्षमता मेगावाट	स्थापना वर्ष	प्रेशर के 0जी0 / से मी०	टरबाईन स्टाप वाल्व पैरामीटर		टर्बो जनरेटर	निर्माता बौयलर		
				स्टाप तापक्रम °से	Parameters at Turbine Stop Valve Temp. °C				
Name of Power Station	Installed capacity MW	Year of Installation	Pressure Kg/Cm2	7	8	Turbo Generator	Manufacturer Boiler		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
सलावा	रिवर साइड	2x1.5	3.0	1936-37	5.49	32	कपलान	125.0	मै. बोविंग, इंग्लैण्ड
Salawa	River Side						Kaplan		एएसईए स्विचगियर
भोला	रिवर साइड	4x0.375	1.5	1929-30	-	32	कपलान	-	M/s Boving England
Bhola	River Side	1x0.60	0.6	1935-36	4.27		Kaplan	187.5	ASEA, Switchgear
बेलका	रिवर साइड	2x1.5	3.0	2001-02	5.70	12.22	कपलान	162	मै. बी.टी.एच., इंग्लैण्ड
Belka	River Side						Kaplan		M/s BTH, England
बबेल	रिवर साइड	2x1.5	3.0	2001-02	7.23	13.04	कपलान	202	मै. बोविंग, इंग्लैण्ड
Babail	River Side						Kaplan		M/s Boving England
शीतला	रिवर साइड	3x1.2	3.6	2006-07	4.29	11.24	कपलान	152	मै. पीपीजीएमएल
Sheetla	River Side						Kaplan		ज्योति लि., बड़ौदा
खारा	रिवर साइड	3x24	72.0	1992-93	43.0	385	फ्रांसिस	187.50	M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
Khara	River Side						Francis		मै. बीएचईएल
									M/s BHEL

बिजली की बचत बिजली की पैदावार।

तालिका/Table 2.10 (क्रमशः) (Contd.)

विद्युत गृह का नाम	अधिष्ठापित क्षमता मे0वा0	स्थापना वर्ष	प्रेशर के0जी0/सेमी0	तरबाईन स्टाप वाल्व पैरामीटर तापक्रम °से	टर्बो जनरेटर	निर्माता बौयलर
Name of Power Station	Installed capacity MW	Year of Installation	Pressure Kg/Cm2	Parameters at Turbine Stop Valve Temp. °C	Turbo Generator	Manufacturer Boiler
ब- तापीय /B-Thermal						
हरदुआंगज 'अ'	2x30	1962-63	60	482	जर्मनी/Germany	यूके0/U.K.
Harduaganj 'A'	1x30	1964-65	60	482	जापान/Japan	जापान/Japan
ओबरा	5x50	1967-72		535	सो0 संघ/USSR	सो0 संघ/USSR
Obra	2x32	1967-68	70	485	यूगोस्लाविया	आस्ट्रिया
Panki	2x110	1976-77	130	535	Yugoslavia	Austria
पनकी विस्तार					भेल	भेल
Panki Extn.	2x50	1967-69	90	535	BHEL	BHEL
हरदुआंगज 'ब'	2x55	1971-73	90	535	सो0 संघ/USSR	सो0 संघ/USSR
Harduaganj 'B'	2x60	1976-78	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
हरदुआंगज 'स'	1x100	1977-78	130	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Harduaganj 'C'						
हरदुआंगज विस्तार						
Harduaganj ext	1x250	2011-12	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
ओबरा विस्तार ८	1x250	2013-14	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Obra Extn. - I	3x100	1973-76	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
ओबरा विस्तार II & III	5x200	1977-82	130	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Obra Extn. II & III						
पारीछा	1x110	1983-84	138	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Parichha	1x110	1984-85	138	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
	1x210	2006-07	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
	1x210	2007-08	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Parichha ext.	1x250	2012-13	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
	1x250	1913-14	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
आनपारा 'अ'	2x210	1985-87	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Anpara 'A'	1x210	1987-88	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
आनपारा 'ब'	1x500	1993-94	169	538	जापान/Japan	जापान/Japan
Anpara 'B'	1x500	1994-95	169	538	जापान/Japan	जापान/Japan
Anpara 'D'	2x500	2016-17	169	538	भेल/BHEL	भेल/BHEL

Unit No.5 of Parichha ext. has been taken on Commercial load w.e.f 17.07.2012

बिजली की किफायत समृद्ध होगा भारत।

**Percentage
(प्रतिशत)**

तालिका/Table 2.11

क्रम संख्या SI.No	विद्युत गृह क्षमता और इकाई संख्या/क्षमता Power Station & Unit	2011-12		2012-13		2013-14		2014-2015		2015-16		2016-17		2017-18		2018-19		
		पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	
1-	ओबरा Obra	1	50	60.57	82.01	57.25	75.63	62.59	85.23	55.13	79.38	37.92	64.65	10.86	2038	0.00	0.00	-
		2	50	72.32	87.72	66.60	85.17	62.65	87.18	57.21	82.09	48.68	79.20	27.33	48.86	49.49	82.21	-
2-	ओबरा विस्तार-I Obra Extn. - I	6	100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
		7	100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41.11	-
		8	100	6.60	14.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
3-	ओबरा विस्तार-II	9	200	52.72	63.07	80.39	90.45	80.21	97.64	88.92	94.28	87.57	96.70	80.98	93.31	53.49	62.72	72.81
	एवं III																	82.70
	Obra Extn. II & III	10	200	41.67	81.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	37.91	45.42	68.72	81.15	68.82
		11	200	14.53	23.90	0.00	0.00	53.18	84.76	0.0	0.0	0.0	0.0	13.28	15.59	75.66	88.98	66.48
		12	200	48.97	71.94	60.00	89.41	53.18	84.76	43.25	68.44	54.10	91.18	23.79	46.44	0.00	0.00	0.28
		13	200	59.94	83.21	58.66	83.09	61.20	87.26	44.25	60.33	62.62	92.93	53.89	83.17	44.68	72.91	-
4-	पनकी विस्तार Panki Extn.	3	110	48.90	63.26	49.41	73.66	24.86	36.70	51.19	72.23	38.91	60.59	39.44	58.98	18.27	28.60	-
		4	110	57.42	79.87	46.18	72.51	54.35	74.42	55.57	79.79	19.21	29.57	43.47	58.23	23.47	32.48	-
5-	हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	5	60	33.37	49.46	42.26	65.87	17.83	26.82	23.78	41.30	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	-
		6	60	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27.77	33.37
		7	110	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45.77	50.11	51.64	58.38	80.78	95.32	23.6
6-	हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext	8	250	49.41	55.11	45.05	65.87	79.66	86.79	74.37	86.32	75.57	80.03	72.17	82.50	82.69	96.69	62.39
		9	250	-	-	-	-	82.95	87.97	84.35	92.0	77.62	83.01	79.77	92.25	0.00	0.00	70.68
7-	पारिछा Parichha	1	110	52.68	88.26	42.92	77.34	0.28	0.57	39.16	57.84	58.14	84.54	10.16	15.97	0.00	0.00	-
		2	110	0.00	0.00	0.00	0.00	53.49	71.52	0.00	0.00	22.67	27.96	39.92	49.18	29.66	41.87	18.26
		3	210	74.51	92.77	70.06	88.87	66.73	85.09	57.36	74.29	81.05	90.73	69.64	81.06	75.91	93.16	54.46
		4	210	57.05	68.87	69.56	82.84	71.21	87.96	77.57	91.72	72.44	83.86	71.36	82.95	79.85	97.47	55.48
8-	पारिछा Pariachha	5	250	-	-	78.66	86.80	80.23	90.12	85.87	94.04	59.67	68.09	70.47	83.64	79.42	96.92	57.75
		6	250	-	-	-	-	80.23	90.12	85.87	94.04	59.67	68.09	70.47	83.64	79.42	96.92	57.75
9-	आनपारा Anpara	1	210	80.24	95.30	67.36	78.55	46.98	51.11	79.22	98.55	67.86	85.96	70.76	81.84	84.28	96.74	79.95
		2	210	76.57	96.10	44.06	60.32	86.50	97.27	76.65	95.72	74.63	94.10	69.32	89.10	58.24	70.38	81.43
		3	210	78.56	95.21	70.02	93.23	69.58	86.99	78.45	94.47	51.34	61.68	85.00	82.17	97.92	97.92	94.58
		4	500	81.24	85.73	77.63	91.93	93.83	95.88	61.53	64.86	89.56	93.92	88.57	97.97	88.58	91.50	92.63
		5	500	85.51	93.70	79.35	93.82	82.48	85.98	81.68	84.27	90.77	94.50	86.21	95.50	71.11	82.07	80.52
		6	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53.86	70.05	82.30	86.65	92.84
		7	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56.73	70.73	41.87	44.75	91.54

बौद्धों का रखने, कलपुर्जा जब बचायेंगे ऊर्जा

तालिका/Table 2.12

जल विद्युत परियोजनाओं के रिजर्वायर का उच्चतम स्टोरेज एवं निम्नतम ड्रा-डाउन स्तर

Achieved Maximum Storage (Max) and Minimum Draw Down Levels (MDDL) of Reservoirs of Hydro Projects

वर्ष Year	रिहन्द		माताटीला		रामगंगा	
	उच्चतम जल स्तर 880 फुट Max. 880 ft.	निम्नतम जल स्तर 830 फुट MDDL 830 ft.	उच्चतम जल स्तर 1012 फुट Max. 1012 ft.	निम्नतम जल स्तर 970 फुट MDDL 970 ft.	उच्चतम जल स्तर 366 मी0 Max. 366m	निम्नतम जल स्तर 335 मी0 MDDL 335m
1996-97	872.40	833.50	1012.00	975.80	351.595	317.00
	20.9.96	20.6.96	1.11.96	9.7.96	1.11.96	30.3.97
1997-98	880.1	837.5	1012	937.6	341.50	304.1
	22.9.97	20.6.97	8.9.97	28.6.97	16.1.98	6.6.97
1998-99	873.9	840.2	1012	979.9	365.3	325.1
	8.10.98	26.6.98	16.9.98	2.7.98	28.10.98	25.6.98
1999-2000	880.15	838.1	1012	978.6	356.105	331.55
	6.10.99	11.7.99	11.9.99	21.7.99	25.11.99	19.6.99
2000-2001	873.1	839.1	1012	939.8	365.395	330.205
	21.9.2000	10.7.2000	10.9.2000	18.7.2000	12.9.2000	31.5.2000
2001-2002	879.3	842.2	1012.10	979.7	NA	NA
	(25.7.2001)	20.6.2001)	(22.9.01)	16.3.01)		
2002-2003	865.90	832.90	1012	979.4	NA	NA
	(01.10.02)	(15.7.02)	(9.9.02)	(5.8.02)		
2003-04	871.40	830.70	1012	987.0	NA	NA
	(14.9.03)	(23.6.03)	(4.9.03)	(14.7.03)		
2004-05 (31.08.04)	847.90	830.60	1012.00	979.30	NA	NA
	(25.07.04)	(12.09.04)	(24.07.04)			
2005-06	859.3	830.8	1012	987	NA	NA
	(27.9.05)	(23.6.05)	(20.7.05)	(10.04.05)		
2006-07	862.3	830.5	1012	987	NA	NA
	(5.9.06)	(28.6.06)	(17.8.06)	(08.4.06)		
2007-08	851.6	831.1	1012	986.5	NA	NA
	(10.10.07)	(04.07.07)	(15.09.07)	(01.06.07)		
2008-09	860.5	835.4	1012	987.2	NA	NA
	(26.09.08)	(06.06.08)	(05.09.08)	(15.06.08)		
2009-10	851.5	833.6	1012	986-9	NA	NA
	(15.09.09)	(27.06.09)	(08.10.09)	(29.06.09)		
2010-11	847.0	832.3	1011.5	987.3	NA	NA
	(25.09.10)	(29.06.10)	(11.10.10)	(25.02.11)		
2011-12	873.7	833.2	1012	988.1	NA	NA
	(24.09.11)	(19.05.11)	(07.09.11)	(17.05.11)		
2012-13	866.9	833.9	1012	988.1	NA	NA
	(25.9.12)	(7.06.2012)	(6.09.2012)	(30.06.2012)		
2013-14	859.5	835	1012	987.3	NA	NA
	(30.10.12)	(14.07.13)	(04-09-13)	(07-06-13)		
2014-15	857.3	836.6	1012	987.7	NA	NA
	(23.9.14)	(11.7.14)	(9.9.14)	(26.6.14)		
2015-16	853.20	836.1	1011.80	990.40	NA	NA
	(30.08.15)	(08.07.15)	(03.09.15)	(06.03.16)		
2016-17	872.60	838.20	1012.00	987.70	NA	NA
	(05.09.16)	(04.07.16)	(18.09.16)	(18.06.16)		
2017-18	866.20	842.80	1012.00	987.40	NA	NA
	(02.09.17)	(03.07.17)	(12.10.17)	(27.06.17)		
2018-19	867.3	836	1012	986.80	NA	NA
	(12.09.18)	(17.07.18)	(14.09.18)	(21.06.18)		

बिजली बचाओ देश को विकसित बनाओ।

तालिका/Table 2.13

स्रोतवार ऊर्जा आयात Sourcewise Energy Import

मिलियन यूनिट
MU

Sl. No.	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
I.V rtiib: @ A- THERMAL												
1	5524.74	6122.97	6268.20	6872.16	6299.98	6527.46	6350.77	5717.59	6423.74	5969.33	5570.35	5186.58
2	5116.12	5375.11	5484.84	5696.89	5574.10	5700.06	6464.15	7598.54	7880.94	7870.52	7672.89	6947.93
3	1648.29	1415.80	1643.78	1752.82	1514.93	1170.86	643.87	678.73	629.13	216.19	55.47	23.15
4	769.10	704.73	744.53	778.92	817.69	721.68	609.48	561.05	319.67	219.89	96.90	56.79
5	3202.91	3813.88	4157.45	3809.85	3584.25	3756.81	3650.70	3673.26	3740.93	3390.96	2988.94	2254.98
6	649.20	670.33	712.00	1259.10	1848.40	1696.93	1722.34	1991.57	1549.14	1319.84	1245.00	671.18
	1810.14	1659.02	1811.43	1971.59	1903.87	1641.84	1160.78	961.35	1055.92	939.39	486.26	279.38
7	3084.52	3131.92	3132.69	3140.26	2982.87	2827.57	3149.17	2898.04	2872.90	2954.38	2938.29	2091
8	Jhanor GPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.21
9	Korba- I & II STPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.2
10	Kawas GPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.82
11	Mouda- I & II GPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57.8
12	Solapur TPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9
13	Sipat-I & II STPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55.92
14	Vindhyachal-I, II, III, IV & V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65.77
c tyir: @ B-HYDRO												
15	दनकपुर /Tanakpur	87.89	85.66	94.46	82.34	90.85	75.26	71.52	68.45	73.53	62.79	68.39
16	Chamera-I, II & III	819.74	777.1	990.51	1277.82	889.28	918.96	1092.33	1186.63	1204.87	1075.32	1054.79
17	साला /Salal	238.25	227.72	209.83	225.34	208.27	193.98	224.87	236.04	238.00	224.85	214.25
18	उर्जा-I & II@Ur-I & II	556.67	511.95	537.12	1214.56	463.98	467.44	586.31	908.32	914.39	918.57	731.70
19	धौली गंगा /Dhauliganga	252.30	273.34	272.15	576.82	282.40	259.59	70.50	190.31	274.53	246.15	253.22
20	दुलहस्ती /Dulhasti	1.16	535.84	579.09	1209.78	567.17	499.11	581.53	592.56	645.00	628.01	563.83
21	SEWA II	-	-	-	-	127.36	92.74	138.01	158.88	159.15	133.76	128.28
22	देहरी /Tehri	314.31	1021.34	835.51	1429.90	1623.06	1263.70	1541.59	1313.54	1232.62	1297.31	1188.92
23	कोटेश्वर /Koteshwar	-	-	-	-	234.29	485.67	688.68	489.51	529.36	521.74	485.77
24	ताला /Tala	36.94	141.20	146.61	157.27	150.24	136.71	150.44	144.23	140.15	145.86	127.43
25	SJVNL/NATHPA JHAKRI	989.70	1122.36	1211.05	1311.78	1384.30	1160.44	1310.13	1279.09	1372.06	1340.95	1175.04
26	PARABATI- III	-	-	-	-	-	-	-	172.32	168.33	179.81	159.30
27	RAMPUR	-	-	-	-	-	-	-	27.82	352.01	342.04	301.61
28	Koldam (Hydro power Station)	-	-	-	-	-	-	-	-	440.90	691.68	625.78
29	Kishanganga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	634
30	Singrauli SHPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	212.86
31	Teesta-III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.2
I i jek: @ C-ATOMIC												
32	नरोरा /Narora NAPP	301.79	177.44	229.12	594.53	610.81	805.53	864.63	946.48	1155.37	1148.52	1095.08
33	आरएपी.पी. III, IV, V & IV	389.42	327.92	406.48	1211.54	1485.89	1454.79	1534.00	1284.50	1482.43	1260.20	1294.96

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षना

तालिका/ Table 2.13 (Contd.) स्रोतवार ऊर्जा आयात Sourcewise Energy Import		मिलियन यूनिट MU											
		2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
Sl. No.		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I.V. रीति: @ A- THERMAL													
34	Tapp III & IV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.37
35	KAPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.19
VI: @ D- Others													
36	ER/WR	687.34	1712.81	1775.18	2091.28	2028.06	2240.45	2605.85	2519.95	2815.44	2636.81	2273.33	1751.64
37	सू.आई./UI	2069.59	2018.77	3630.19	1854.62	2057.56	2781.19	-911.76	-84.07	-70.87	-309.56	325.54	240.13
38	द्विपक्षीय/ओ.ए./Bilateral/OA	476.62	260.51	1616.08	2536.15	7243.87	2054.03	2806.93	3747.00	1991.16	3098.09	3848.92	5422.4
39	आई.पी.पी./IPP	837.36	1625.26	1820.89	7155.71	7702.87	15335.23	18343.11	21610.84	25282.16	35686.26	46745.92	42081.06
40	औद्योगिक सह-उत्पादन/ Industrial Co-Generation	862.04	1827.96	1688.69	1944.08	2855.11	3232.33	2897.70	2766.37	2820.84	3229.15	3775.79	4488.88
41	सी.पी.पी./CPP	200.95	153.66	144.88	216.72	161.13	32.73	115.31	119.20	169.13	168.17	81.56	56
42	उ.प्र.जल विद्युत निगम/UPJNL	1390.01	888.06	905.44	703.54	1398.12	1533.62	1060.36	1078.01	810.57	994.17	1269.56	989.23
43	लघु जल विद्युत/Micro Hydel	3.25	2.16	3.49	2.85	2.72	5.01	5.26	6.56	3.90	1.99	1.84	2
44	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम/ U.P.RVUNL	18915.86	18600.38	20158.05	18916.01	18190.95	18229.40	23184.17	22355.11	24195.52	27087.09	28801.63	29636.12
45	Solar (सोलर)	-	-	-	-	-	-	-	-	226.22	371.49	517.66	875
46	NVFN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	887.19	940.99
47	Wind Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	230.42
Total Energy Import		51236.21	55185.20	61209.74	69994.23	74284.38	77301.12	82712.73	87197.78	93099.14	106061.72	119051.39	115369.09

ऊर्जा बचाने की सुरिकृति का करें विकास उज्जवल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

तालिका/Table 2.14 (कम्यूटिंग/ (contd.)

केन्द्रीय परियोजनाओं में उद्योग का अंश UP's Power Share in Central Sector Projects

मेगावाट

M.W.

क्र.सं० Sl. No.	परियोजना का नाम Name of the Project	उद्योग का अंश(प्रतिशत) U.P.'s Firm Share(%)	वर्ष के अंत तक मेगावाट में/At the end of year in MW																	
			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1	2	No. x Capacity																		
I. अ तापीय/A-THERMAL																				
1	सिंगरौली/Singrauli (5x200 + 2x500)	37.68	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0
2	रिहन्द-I/Rihand-I (2x500)	32.57	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0
3	रिहन्द-II/Rihand-II (2x500)	29.60	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0
4	रिहन्द-III/Rihand-III (1x500)	32.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	औरैया/Auriya (4x111.19+2x109.3)	32.06	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0
6	अन्टा/Anta (3x88.71+1x153.2)	21.75	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0
7	उंचाहार-I/Unchahar I (2x210)	59.52	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0
8	उंचाहार-II/Unchahar II (2x210)	30.69	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0
9	उंचाहार-III/Unchahar III (1x210)	30.00	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0
10	उंचाहार-IV/Unchahar IV (500)																			
11	दादरी/Dadri																			
	(i) एन.सी.आर./440NCR (4x210+1x490)	10.00	84.0	84.0	84.0	133.0	182.0	182.0	182.0	182.0	182.0	182.0	182.0	182.0	182.0	182.0	182.0	182.0	182.0	182.0
	(ii) गैस/GAS (4x13210.19+2x154.51)	29.60	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0
12	Tanda (4x110)	100.00	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0
13	Dadri Gas (829.78)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	245.61
14	Farakka (1600)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.28
15	Kahalgaoon-I & II(840+1500)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150.00
16	Jhangor GPS (657.39)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.03
17	Korba - I & III STPS (2100+500)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.75
18	Kawa GPS (656.2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.03
19	Mouda - I & II GPS (1000+1320)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.22
20	Solapur TPS (660)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.05
21	Sipat-I & II STPS (1980-1000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.24
22	Vindhyachal-I, II, III, IV & V (1260+3*1000+500)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.96
23	Meja (1320)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1043.00

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

तालिका/Table 2.15

स्रोतवार ऊर्जा आयात

SOURCEWISE ENERGY IMPORT

क्र.सं.	स्रोत का नाम	आयात (एम.यू.)	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
S.No.	Name of Source	Import in MU									
1	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम U.P. RAJYA VIDYUT UTPADAN NIGAM		18916.01	18190.95	18229.40	23184.17	22355.11	24195.52	27089.01	28801.6	29636
2	उ.प्र. जल विद्युत निगम U.P. JAL VIDYUT UTPADAN NIGAM		703.54	1398.12	1533.62	1060.36	1078.01	810.57	994.17	1269.56	989.23
	i) जल विद्युत Hydro		2.85	2.72	5.01	5.26	6.56	3.90	1.99	1.84	1.58
	ii) लघु जल विद्युत Micro Hydel										
3	केंद्रीय सेक्टर परियोजनाएं CENTRAL SECTOR PROJECTS		36664.54	34616.46	34097.58	35211.66	35602.62	37950.56	37469.63	34200.6	32453
4	संयुक्त क्षेत्र JOINT SECTOR										
	राजघाट										
	(i) RAIGHAT		NA	NA	N.A.	N.A.	NA	NA	NA	NA	NA
5	निजी क्षेत्र PRIVATE SECTOR (IPP)		7155.71	7702.87	15335.23	18343.11	21610.84	25282.16	35686.26	46745.9	42081
6	औद्योगिक सह उत्पादन INDUSTRIAL CO-GENERATION		1944.08	2855.11	3232.33	2897.70	2766.37	2820.84	3229.15	3775.79	4489
7	कैप्टिव उत्पादन CAPTIVE GENERATION										
	1- हिन्दलको/ HINDALCO		16.99	16.99	32.73	115.31	115.31	115.31	168.17	81.56	56.11
	2- कनौरिया/ KANORIA		101.62	101.62							
	3- अन्य/ Others		98.11	98.11							
8	डब्ल्यू. आर/ WR		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9	यू.आई./UI		1854.62	2057.56	2781.19	-911.76	-84.07	-70.87	-309.56	325.54	240.13
10	(ओ.ए./OA) Traders/Energy Exchange		2536.15	7243.87	2054.03	2806.93	3747.00	1991.16	1734.88	3848.9	5422.4
	TOTAL ENERGY IMPORT		69994.22	74284.38	77301.13	82712.73	87197.75	93099.16	106061.73	119051	115369

Note : IPP (Private Sector) 4 x 100 MW Vishnuprayag started during 2006-07.

ऊर्जा बचाने की सुरिकृति का करें विकास उज्जवल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

3

पारेषण एवं वितरण
Transmission and Distribution

rflycdl/Table 3.1

ऊर्जाकृत पारेषण एवं वितरण लाइनें

Transmission and Distribution Lines Energised (मार्च 2019 तक)

Ckt. Km.

सर्किट किलोमीटर
Ckt' Km.

वर्ष Year	I - मुख्य पारेषण लाइनें I - Primary Lines					II - सहायक पारेषण एवं वितरण लाइनें II - Secondary Lines					कुल योग G. Total (6+11)
	765 के.वी. KV	400 के.वी. KV	220 के.वी. KV	132 के.वी. KV	योग Total (2+3+4+5)	66 के.वी. KV	44, 37.5 & 33 के.वी. KV	11, 6.6 & 3.3 के.वी. KV	बोल्ड्स Total (7+8+9+10)	योग Total (6+11)	
1989-90	-	1877	5539	9613	17029	3027	23024	168522	193360	387933	404962
1990-91	-	1877	5539	9716	17132	3027	23304	172606	200413	399350	416482
1991-92	-	1877	5539	9856	17272	3027	23605	175437	207078	409147	426419
1992-93	-	1877	5717	9944	17538	3027	23934	178009	210697	415667	433205
1993-94	-	2049	5815	10091	17955	3139	24100	180455	214496	422190	440145
1994-95	-	2049	5867	10147	18063	3139	24345	182492	217480	427456	445519
1995-96	-	2139	5917	10232	18288	3139	24693	184404	220190	432426	450714
1996-97	-	2139	6036	10270	18445	3139	24952	187195	224781	440067	458512
1997-98	-	2139	6038	10270	18447	3139	25286	190430	228119	446974	465421
1998-99	-	2819	6131	10453	19403	3139	25902	194216	232043	455300	474703
1999-2000	-	2819	6131	10538	19488	3139	26575	194973	233041	457728	477216
2000-01	409	3555	6144	10628	20735	3139	27109	195554	233789	459591	479917
2001-02	409	3555	6144	10734	20842	3139	27740	196313	234624	461816	482658
2002-03	409	3555	6261	10926	211513	3139	28325	198812	236217	466493	487643
2003-04	409	3554	6351	11179	21493	3139	28680	199612	236655	468086	489579
2004-05	409	3554	6490	11305	21758	3139	29049	206094	238251	476533	498290
2005-06*	409	3693	6064	9989	20156	3139	29569	209994	239581	482283	502438
2006-07*	409	4259	6669	10282	21619	3139	30226	214820	240677	488862	510481
2007-08	409	4259	6840	10832	22340	3139	30550	214820 ^R	240677 ^R	489186	511526
2008-09	409	4259	6904	11384	22957	3139	30941	214821 ^R	240677 ^R	489578	512535
2009-10	409	4259	6996	11974	23638	3139	31872	NA	NA	-	-
2010-11	409	4259	7533	12955	25157	3139	32836	NA	NA	-	-
2011-12	410	4259	8001	13463	26135	3139	34035	NA	NA	-	-
2012-13	410	4259	8091	13913	26674	3139	34796	NA	NA	-	-
2013-14	410	4778	8175	14263	27628	3139	35344	NA	NA	-	-
2014-15	413	4937	9017	16039	30407	3139	37615	NA	NA	-	-
2015-16	435	5025	9582	17199	32242	3139	38872	NA	NA	-	-
2016-17	1149	5353	10314	18354	35170	3139	40862	NA	NA	-	-
2017-18	1731	6747	10944	20374	39795	3139	43946	NA	NA	-	-
2018-19	1731	6988	11931	21740	42390	3139	47716	NA	NA	-	-

* नोट / Note : Data are excluding Uttrakhand/ आंकड़े उत्तराखण्ड को छोड़कर हैं।

NA (As no data received from RESPO & field units)

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका/Table 3.2
31-3-2019 तक चालू मुख्य लाइनों का विवरण
Particulars of Primary Lines in service as on 31-3-2019

Ø-I a Sl. No.	ykbu clk uke Name of Line	I fdM Ckt.	yEckbZ Length	LFkki uk frffk Energisation date
1	2	3	4	5
v/A 765 dsol ykbLsLines				
1	आनपारा-उन्नाव Anpara- Unnao	एस.सी. S.C.	410.93	24.10.12
2	765केवी आनपारा 'सी'-आनपारा 'डी' एस.सी. लाइन	डी.एस.सी. D.S.C.	2.63	31.05.2014
3	765केवी मेरठ (पीजी)-आगरा (पीजी) का 765 केवी ग्रेटर नोएडा पर लीलो (2x10.87)स.किमी.	एस.सी. S.C.	21.740	17.03.2016
4	765 केवी ललितपुर टीपीएस-फतेहाबाद, आगरा सर्किट-I		336.810	01.10.2016
5	765 केवी बारा- मैनपुरी सर्किट-II (एस.ई.यू.पी.पी.टी.सी.एल)		377.411	16.01.2017
6	765 केवी ललितपुर टी.पी.एस.-फतेहाबाद, आगरा सर्किट-II		335.000	11.04.2017
7	765 केवी मैनपुरी-ग्रेटर नोयडा लाइन- WUPPTCL		180.700	26.07.2017
8	765 केवी ग्रेटर नोयडा-हापुड़ (क्वाड) लाइन- WUPPTCL		65.690	11.08.2017
; kx v/Total A - 765 dsol/KV			1730.91	

c/B 400 dsol@KV ykbLsLines

1	उन्नाव-बरेली सर्किट-I Unnao-Bareilly Ckt. I	एस.सी. S.C.	271.000	04.02.2001
2	उन्नाव-बरेली सर्किट-II Unnao-Bareilly Ckt. II	एस.सी. S.C.	271.000	05.02.2001
3	सरोजनीनगर-उन्नाव Sarojini Nagar (Lko.)-Unnao	एस.सी. S.C.	39.200	13.11.1998
4	सुल्तानपुर-आजमगढ़ Sultanpur-Azamgarh	एस.सी. S.C.	125.500	18.01.1985
5	सुल्तानपुर-लखनऊ Sultanpur-Lucknow	एस.सी. S.C.	145.100	31.03.1978
6	सुल्तानपुर-ओबरा Sultanpur-Obra (upto Ganga River)	एस.सी. S.C.	123.300	14.12.1977
7	ओबरा-पनकी Obra-Panaki	एस.सी. S.C.	387.572	30.03.1980
8	मऊ (कसरा)-आजमगढ़ Mau (Kasara)-Azamgarh	एस.सी. S.C.	48.351	29.08.1993
9	गोरखपुर-आजमगढ़ Gorakhpur-Azamgarh	एस.सी. S.C.	90.000	27.11.2005
10	आनपारा-मऊ Anpara-Mau	एस.सी. S.C.	262.267	30.03.1986
11	आनपारा-ओबरा Anpara-Obra	एस.सी. S.C.	40.000	10.11.1987
12	आनपारा-सारनाथ Anpara-Sarnath	डी.सी. D.C.	316.682	31.07.1998
13	आनपारा-सारनाथ Anpara-Sarnath	एस.सी. S.C.	157.653	-
14	ओबरा-सुल्तानपुर Obra-Sultanpur (upto Ganga River crossing)	एस.सी. S.C.	107.057	-
15	सारनाथ-आजमगढ़ Sarnath-Azamgarh	एस.सी. S.C.	5.782	-
16	मुरादनगर-पनकी Muradnagar-Panaki (upto Narora)	एस.सी. S.C.	117.850	23.05.1980
17	ऋषिकेश-मुरादनगर Rishi Kesh-Muradnagar	एस.सी. S.C.	183.100	31.03.1984
18	लीलो ऋषिकेश-मुरादनगर Lilo Rishikesh-Muradnagar at Muzaffar Nagar	डी.सी. D.C.	39.600	29.11.2005

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

		सर्किट किमी. Ckt. Km.		
1	2	3	4	5
19	विष्णु प्रयाग-मुजफ्फरनगर II सर्किट Vishnu Prayag-Muzaffar Nagar II Ckt.	एस.सी. S.C.	280.000	19.08.2006
20	विष्णु प्रयाग-मुजफ्फरनगर I सर्किट Vishnu Prayag-Muzaffar Nagar I Ckt.	एस.सी. S.C.	280.000	31.01.2006
21	मुरादनगर-ऋषिकेश Muradnagar-Rishikesh	एस.सी. S.C.	161.260	03/1985
22	आगरा-मुरादनगर Agra-Muradnagar	एस.सी. S.C.	194.112	20.12.2000
23	पनकी-मुरादनगर Panaki-Muradnagar	एस.सी. S.C.	279.124	23.05.1980
24	पनकी-उन्नाव Panaki-Unnao	एस.सी. S.C.	48.821	17.09.1998
25	उन्नाव-आगरा Unnao-Agra	एस.सी. S.C.	279.084	01.11.1998
26	लीलो दादरी (एन.सी.आर.) बल्लभगढ़ डीसी लाइन (400 के.वी. ग्रेटर नोयडा पर) प्रथम सर्किट Lilo of Dadri (NCR) - Ballabhgarh D.C. line at 400 KV Noida) I ckt.	डी.सी. D.C.	6.00	04.05.2006
27	400केवी0 मैनपुरी-उरई-पारीछा डी0सी0 लाइन (उरई पर 400 के0वी0 लाइन का लूपिंग करके)		518.312	18.12.2013
28	400केवी ओबरा.-पनकी लाइन का बारा (रीवां रोड-मेजा-बारा) टी.पी. एसत्र पर लीलो (2x64.50)		129.00	10.11.2014
29	400केवी मुफ्फरनगर-विष्णुप्रयाग का श्रीनगर पर लीलो (2x7.116)		14.232	12.11.2014
30	400केवी मुरादनगर-आगरा लाइन मुरादनगर-II टी.ऑफ		0.340	30.09.2015
31	400केवी पनकी ओबरा लाइन का 400केवी रीवां रोड पर लीलो (2x0.29)		0.600	30.09.2015
32	400केवी पनकी-मुराद नगर लाइन का अलीगढ़ पर लीलो		66.600	09.10.2015
33	400केवी ग्रेटर नोएडा (765 केवी) - सिकन्दराबाद लाइन		16.980	21.03.2016
34	400केवी आनपारा बी-आनपारा-डी लाइन का प्रथम सर्किट		5.000	31.03.2016
35	400केवी आनपारा बी-आनपारा-डी सर्किट-II		5.000	07.09.2016
36	400केवी आगरा-मुरादनगर लाइन का लीलो आगरा (765) पर (2x78.000)		156.000	27.09.2016
37	400केवी आगरा-आगरा (पी.जी.) डी.सी. लाइन के एक सर्किट का फतेहाबाद, आगरा (765) पर लीलो (2x36.370)		72.740	19.10.2016
38	400केवी अलीगढ़-मैनपुरी (765) सर्किट-I		93.500	23.12.2016
39	400केवी फतेहाबाद, आगरा (765)- मथुरा एस.सी. लाइन		142.000	15.04.2017
40	400केवी अलीगढ़-सिकन्दराबाद डी.सी. लाइन (2x95.000)		190.000	04.05.2017
41	400केवी रीवां रोड, इलाहाबाद-बाँदा डी.सी. लाइन (2x177.409)		354.818	12.05.2017
42	400केवी मुरादनगर-मुरादाबाद लाइन का लीलो हापुड़ (765) पर (2x2.203)-WUPPTCL		4.406	17.05.2017
43	400केवी ऋषिकेश-काशीपुर लाइन का लीलो नेहतौर (बिजनौर) पर (2x15.625)-WUPPTCL		31.250	03.06.2017
44	400केवी फतेहाबाद, आगरा (765)-आगरा साउथ सर्किट-II		69.690	05.07.2017
45	400केवी ग्रेटर नोयडा (765)-ग्रेटर नोयडा डी.सी. लाइन (2x45.600)		91.200	10.07.2017
46	400केवी मैनपुरी (765)- अलीगढ़ सर्किट-II - SEUPPTCL		93.500	13.07.2017

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
47	400केवी उरई-मैनपुरी (पी.जी.) लाइन का लीलो मैनपुरी (765) पर (2×23.070) -SEUPPTCL		45.334	27-07-2017
48	400केवी परीछा-मैनपुरी (पी.जी.) लाइन का लीलो मैनपुरी (765) पर (2×23.070) - SEUPPTCL		46.140	24.09.2017
49	400केवी हापुड़ (765)-अटौर डी.सी. लाइन (2×52.500) - WUPPTCL		105.000	27.09.2017
50	400केवी मुरादनगर-मुजफ्फरनगर लाइन का लीलो अटौर पर (2×15.070) - WUPPTCL		30.140	28.09.2017
51	400केवी फतेहाबाद, आगरा (765)-मुरादनगर लाइन का लीलो माठ मथुरा पर (2×31.000)		62.000	02.10.2017
52	400केवी फतेहाबाद, आगरा (765)-आगरा साउथ सर्किट-I		69.690	09.10.2017
53	400केवी अटौर-इन्दिरापुरम डी.सी. लाइन (2×15.293) - WUPPTCL		30.586	09.10.2017
54	400केवी हापुड़-डासना डी.सी. लाइन (2×14.380) - WUPPTCL		28.760	27.11.2017
55	400केवी बांदा-उरई डी.सी. क्वाड लाइन (2×108.300)		216.600	25.05.2018
56	400केवी रीवा रोड-मेजा लाइन का लीलो मसौली पर (2×32.287)		64.574	05.02.2019
57	400केवी ग्रेटर नोयडा (765)- नोयडा सेक्टर-148 डी0सी0 लाइन (2×47.110) - WUPPTCI		94.220	29.03.2019
; kx ^c*@Total 'B' 400 dsh KV			6988	

I/C 220 dsol@KV ykbD/Lines

1	I h-ch- xat 1/2cjsyh/2 blVj duDVj &I CB Ganj Bareilly Inter Connector-I	एस.सी. S.C.	12.559	30.06.2000
2	I h-ch- xat 1/2cjsyh/2 blVj duDVj &II CB Ganj Bareilly Inter Connector-II	एस.सी. S.C.	16.274	
3	I h-ch- xat 1/2cjsyh/2&cnk; PCB Ganj (Bareilly)-Badaun	एस.सी. S.C.	52.399	21.06.1992
4	I h-ch- xat 1/2cjsyh/2&ejknkcn CB Ganj (Bareilly)-Muradabad	एस.सी. S.C./डी.सी. D.C.	96.440	05.07.1988
5	cjsyh 1/400 dsol-1/2' kgtgkij Bareilly (400 KV)-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	90.00	
6	I jkst uh uxj 1/2y[kuA/2&gjknbl jkM Sarojini Nagar (Lko.)-Hardoi Rd.	एस.सी. S.C.	18.677	
7	I jkst uh uxj 1/2y[kuA/2&mluko Sarojini Nagar (Lko.)-Unnao	डी.सी. D.C.	80.000	
8	fpugV 1/2y[kuA/2 300 dsol- mi dlnz mi dlnz i h-t-h-1 h-vkbz, y-			
9	fpugV 1/2y[kuA/2&gjknbl jkM Chinhat-Hardoi Road	एस.सी. S.C.	47.360	
10	fpugV&I jkst uh uxj 1/2y[kuA/2Chinhat-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	47.500	
11	Åpkgj&fpugV 1/2y[kuA/2 Unchahar-Chinhat (Lko.)	एस.सी. S.C.	135.000	
12	Åpkgj&I jkst uh uxj 1/2y[kuA/2 Unchahar-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	114.400	
13	I hrki j&i h-t-h-1 h-vkbz, y- Sitapur-PGCIL	एस.सी. S.C.	83.958	23.07.2006
14	I hrki j&' kgtgkij Sitapur-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	93.852	

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
15	'kgtgkij & gjnkbz Shahjahanpur-Hardoi	एस.सी. S.C.	70.730	01.11.2006
16	l yrkuij & xks Mk Sultanpur-Gonda	एस.सी. S.C.	109.444	
17	l yrkuij & Vk. Mk l fdv & I Sultanpur-Tanda Ckt.I	एस.सी. S.C.	70.100	
18	l yrkuij & Vk. Mk l fdv & II Sultanpur-Tanda Ckt.II	एस.सी. S.C.	69.300	
19	l yrkuij & Qwiyij Sultanpur-Phulpur	एस.सी. S.C.	77.264	
20	yhyks bykgkckn jhokjkm & Orgij Lilo Allahabad-Fatehpur	डी.सी. D.C.	8.600	
21	jhokjkm bykgkckn & Orgij Rewa Road (Allahabad)- Fatehpur	एस.सी. S.C.	249.720	
22	vktext & tkij Azamgarh-Jaunpur	एस.सी. S.C.	60.000	
23	clrh & Vk. Mk Basti-Tanda	एस.सी. S.C.	51.800	
24	xkj [ki j & nxfj ; k Gorakhpur-Deoria	एस.सी. S.C.	35.500	
25	xkj [ki j 400 dsoh-1/2 & xkj [ki j 220 dsoh-1/2 b. VjduDVj & II Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector II	एस.सी. S.C.	25.600	25.08.2006
26	xkj [ki j 400 dsoh-1/2 & xkj [ki j 220 dsoh-1/2 b. VjduDVj & I Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector I	एस.सी. S.C.	25.000	
27	xkj [ki j & clrh Gorakhpur-Basti	एस.सी. S.C.	55.620	
28	yhyks & xks Mk & l yrkuij 4 kgkoy ij 1/2 LILO-Gonda-Sultanpur (At Sohaval)	डी.सी. D.C.	53.4	12.12.2009
29	yhyks & [ktk & ejknuxj vknjh ij 1/2 LILO-Khurja-Murad Nagar (At Dadri)	डी.सी. D.C.	23.82	26.01.2010
30	xkj [ki j & Vk. Mk Gorakhpur-Tanda	एस.सी. S.C.	80.40	
31	cjyh & 'kgtgkij 220 KV Bareilly - Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	31.112	
32	yhyks fpugV & l jstuhuxj 220 dsh xkerh uxj ij Lilo chinhat Sarojni Nagar Line at 220 KV Gomti Nagar	डी.सी. D.C.	5.930	22.11.2008
33	ykuh & ejknuxj 400 KV ij 1/2 Loni-Muradnagar (400KV)	एस.सी. S.C.	24.00	20.10.2008
34	yhyks ij h [kk & l Qbz ykbu Hkj Fkuk ij Lilo - Parichha - Safai at Bharthana	डी.सी. D.C.	8.40	13.07.2008
35	yhyks xkj [ki j & clrh 4 xkj [ki j ij 1/2 ih-th-l h-vkbz, y- LILO Gorakhpur-Basti at 400 KV Gorakhpur PGCIL	डी.सी. D.C.	1.440	26.08.2006
36	vkj k & bykgkckn Obra-Allahabad	एस.सी. S.C.	210.360	
37	vkj k & bykgkckn Obra-Allahabad	डी.सी. D.C.	420.740	
38	vkj k & l kgijh Obra-Sahupuri (VNS)	डी.सी. D.C.	157.540	
39	l kgijh & i l ksyh Sahupuri-Pasauli (Karamnasa river crossing upto T.No.105)	एस.सी. S.C.	36.655	
40	l kgijh & l kujkFk Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C.	19.710	
41	l kujkFk & vktex <+ Sarnath-Azamgarh	एस.सी. S.C.	96.682	
42	l kujkFk & xkthij Sarnath-Ghazipur	एस.सी. S.C.	51.954	
43	xMj uls Mk & uls Mk l fdv & I Greater Noida-Noida Ckt. I	डी.सी. D.C.	5.800	

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
44	ejknuxj ¼400 dsoh-½&l kfgckckn Sahibabad Muradnagar 400KV-	एस.सी. S.C.	52.060	
45	l kfgckckn&i Vi Mxat Sahibabad-Patparganj	डी.सी. D.C.	7.000	
46	fl EHKoyh&, u-, -i h-i h Simbhaoli-NAPP	एस.सी. S.C.	83.906	
47	fl EHKoyh&eknhi je Simbhaoli-Modipuram	एस.सी. S.C.	51.428	
48	eknhuxj b.Vj duDVj&i & II Muradnagar Inter connector I & II (2x4)	एस.सी. S.C.	8.000	
49	ejknuxj&[kqkz Muradnagar-Khurja	डी.सी. D.C.	62.492	
50	ejknuxj&'kkeyh Muradnagar-Shamli	एस.सी. S.C.	85.612	
51	ch-Vh-i h, l -&xkthi j BTPS-Ghazipur	एस.सी. S.C.	17.300	
52	l kfgckckn&uks Mk Sahibabad-Noida	एस.सी. S.C.	7.790	
53	l kfgckckn&uks Mk Sahibabad-Noida	डी.सी. D.C.	5.680	
54	[kqkz&t gkxhjckn Khurja-Jahangirabad	एस.सी. S.C.	24.532	
55	[kqkz&ujkjk Khurja-Narora	डी.सी. D.C.	60.047	
56	cMk&'kkeyh Baraut-Shamli	एस.सी. S.C.	39.752	
57	yhyks eknhi je&eVkj l fdM&I LILO Modipuram-Matore Ckt.I	एस.सी. S.C.	8.849	
58	yhyks eknhi je&eVkj l fdM&I LILO Modipuram-Matore Ckt.II	एस.सी. S.C.	12.224	
59	eknhi je&ejknuxj Modipuram-Muradnagar	एस.सी. S.C.	45.900	
60	eknhi je&'krkCnh uxj Modipuram-Shatabdi Nagar	डी.सी. D.C.	33.593	02.03.2007
61	ejknuxj&cMk Muradnagar-Baraut	एस.सी. S.C.	41.438	
62	'krkCnh uxj&eVkj Shatabdi Nagar-Matore	एस.सी. S.C.	33.593	15.03.2007
63	jst&'kgtgkij Roja-Shahjahanpur	डी.सी. D.C.	14.373	26.02.2010
64	'krkCnh uxj&fl EHKoyh Shatabdi Nagar-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	40.153	
65	eQt ¼Qj uxj ¼400 dsoh-½&eknhi je Muzaffar Nagar (400 KV)-Modipuram	एस.सी. S.C.	50.000	08.02.2006
66	eQt ¼Qj uxj ¼400 dsoh-½&ukjk ¼eQt ¼Qj uxj 220 dsoh-½ Muzaffar Nagar (400 KV)-Nara (Muzaffar Nagar-220KV)	एस.सी. S.C.	11.000	29.11.2005
67	ukjk&eknhi je Nara-Modipuram	एस.सी. S.C.	35.900	
68	ukjk&#Mdh Nara-Roorki	एस.सी. S.C.	57.700	
69	x&j uk\$ Mk& uk\$ Mk Mh l h ykbu Greater Noida - Noida line	डी.सी. D.C.	50.00	07.05.2007
70	Åjb&Hk\$ h ykbu Orai - Bholi line	एस.सी. S.C.	90.00	16.02.2008
71	yhyks [kqkz& ejknuxj ykbu ¼220 dsh fl dUnjkckn ij½ Lilo Khurja - Murad Nagar Line at 220 KV Sikandarabad	डी.सी. D.C.	18.5	24.12.2008
72	yhyks l kfgckckn uk\$ Mk ykbu ¼ DVj 62 uk\$ Mk ij½ Lilo Sahibabad - Noida line at Sector 62 Noida	डी.सी. D.C.	1.000	31.03.2009
73	yhyks iudh & eSiigh ykbu ¼220 dsh fNcjkeÅ ij½ Lilo Panki - Mainpuri Line at 220 KV Chhibramau	डी.सी. D.C.	5.78	31.08.2006

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
74	[kkjk&l gkjuig Khara-Saharanpur	एस.सी. S.C.	60.258	
75	[kkjk&'kkeyh Khara-Shamli	एस.सी. S.C.	119.300	
76	[kknjh&l gkjuig&I Khodri-Saharanpur Ckt. I	एस.सी. S.C.	83.330	
77	[kknjh&l gkjuig&II Khodri-Saharanpur Ckt. II	एस.सी. S.C.	81.050	
78	l gkjuig&'kkeyh Saharanpur-Shamli	एस.सी. S.C.	69.520	
79	ugVkj&ejknkckn Nahtaur-Muradabad	एस.सी. S.C.	67.548	
80	ejknkckn&ujkj Muradabad-Narora	एस.सी. S.C.	84.954	
81	vxjk&vxjk ¼400 dsoh-½ l fdl&I Agra-Agra(400KV) Ckt.I	एस.सी. S.C.	10.000	
82	vxjk&vxjk ¼400 dsoh-½ l fdl&II Agra-Agra(400KV) Ckt.II	एस.सी. S.C.	10.000	
83	fQjst kckn&vxjk ¼400 dsoh-½ Firozabad-Agra (400 KV)	एस.सी. S.C.	50.000	
84	fQjst kckn&Hksk ¼h-t-h l h-vkbz, y-½ Firozabad-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	31.340	
85	eSijh&Hksk ¼h-t-h l h-vkbz, y-½ Mainpuri-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	58.310	
86	vxjk ¼400 dsoh-½&xkdy Agra (400KV)-Gokul	एस.सी. S.C.	39.500	
87	gjnqkxat&vxjk Harduaganj-Agra	एस.सी. S.C.	87.000	
88	yhyk vxjk ¼220 dsoh-½&gjnqkxat ¼gkFjl 220 dsoh- ij½ LILO Agra (220 KV)-Harduaganj (At-220 KV Hathras)	डी.सी. D.C.	5.540	
90	gjnqkxat&eSijh Harduaganj-Mainpuri	डी.सी. D.C.	253.200	12.08.2006
91	gjnqkxat&, u-, -ih-i-h Harduaganj-NAPP	एस.सी. S.C.	34.422	
92	yhyk gjnqkxat&, u-, -ih-i-h ¼220dsoh- vrjky mi dñz ij½ LILO Harduaganj-NAPP (At 220KV Atrauli S/S)	डी.सी. D.C.	21.814	28.08.2006
93	gjnqkxat&gjnqkxat ch-Vh-i-h, l - Harduaganj-Harduaganj BTPS	डी.सी. D.C.	4.000	
94	fQjst kckn&eSijh Firozabad-Mainpuri	एस.सी. S.C.	60.300	
95	yhyk eSijh&fQjst kckn ¼400dsoh- eSijh mi dñz ij½ LILO Mainpuri-Firozabad (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	डी.सी. D.C.	46.534	22.10.2006
96	yhyk eSijh&gjnqkxat ¼400dsoh- eSijh mi dñz ij½ LILO Mainpuri-Harduaganj (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	एस.सी. S.C.	37.290	12.08.2006
97	Vh&l Qbz dks "T" to Safai	डी.सी. D.C.	36.760	
98	yhyk eSijh&ijh(k&II ykbu ¼220dsoh- mjbz mi dñz ij½ LILO Mainpuri-Parichha II line (at 220 KV Orai S/S)	डी.सी. D.C.	81.000	30.08.2006
99	ijh(k&mjbz Parichha-Orai	डी.सी. D.C.	207.400	09.11.2006
100	yhyk vkj-i-h, p- ij LILO at RPH	एस.सी. S.C.	15.000	
101	iudh&eSijh Panaki-Mainpuri	डी.सी. D.C.	314.400	
102	ijh(k&eSijh Parichha-Mainpuri	डी.सी. D.C.	428.250	
103	mluko&iudh Unnao-Panaki	डी.सी. D.C.	47.200	
104	yhyk cjsyh&l h-ch xat ykbu 220 dsoh nkguk ij Lilo Bareilly - C.B. Ganj Line at 220 KV Dohna	डी.सी. D.C.	6.592	29.10.2008

बिजली बचायेँ समृद्धि पायेँ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
105	यह्युधैसुिग LILO Panaki-Mainpuri at Chhhibramau 220 KV S/S	डी.सी. D.C.	5.780	31.08.2006
106	Orgi&cnk Fatehpur-Banda	एस.सी. S.C.	66.698	
107	Orgi&Åpkgj Fatehpur-Unchahar	डी.सी. D.C.	111.800	
108	यह्युक&Lrk ij LILO at Naubasta	डी.सी. D.C.	0.200	
109	iudh&Orgi Panaki-Fatehpur	डी.सी. D.C.	179.300	
110	220 दश उ&ejnkckn ykbu dk यह्यु I Eky ij	डी.सी. D.C.	2x1.696	03.05.2010
111	220 दश eV& ¼400½ ¼ hthl hvkb, y&xtj&yk ykbu	एस.सी. S.C.	87.00	09.05.2010
112	220 दश सुिग ¼ h0th0½&gjn&xt ykbu dk , Vk ij यह्यु	डी.सी. D.C.	2x10	17.08.2010
113	220 दश e&Qjuxj ¼400½&'kkeyh , l Ol h0 ykbu	एस.सी. S.C.	65	30.09.2010
114	220 दश vx&jk ¼ h0th0½&fQj&ckn ykbu dk यह्यु 220 दश डी.सी. D.C. mi d& 'ke'kckn ij		2x25.0	14.11.2010
115	220 दश j&ck cnk; w ykbu l f&V	एस.सी. S.C.	95.45	12.12.2010
116	220 दश l g&juij &'kkeyh ykbu dk यह्यु u&k& ij	डी.सी. D.C.	2x2.8	28,30.01.2011
117	220 दश e&Qjuxj ¼400½ & u&k& , l Ol h0 ykbu	एस.सी. S.C.	65	03.03.2011
118	220 दश iudh&Orgi ykbu dk यह्यु d&uij l km& ij		2x3.7	20.04.2011
119	220 दश x&j u& Mk&l &Vj 129, u& Mk Mh-l h- ykbu		2x23.88	04.06.11, 18.06.11
120	220 दश iudh&mluko ykbu dk fc&ij ij यह्यु		2x5.5	09.06.2011
121	220 दश j&ck& cnk; w AA l f&V		95.45	13.06.2011
122	220 दश ug&V&e&V& ykbu		73.10	30.09.2011
123	220 l k&j&F&ch&ki V&Vh ¼yo&½ ykbu		23.60	19.01.2011
124	220 दश ck&n&ij h&k ykbu		210.00	29.03.2011
125	220 दश l k&j&F&xt&k&j ykbu		30.16	22.05.2012
126	220 दश e&Qjuxj&p&j&yk ykbu ¼y&k&s&ku u& 36 l s&x&Vh rd&½ ¼yo&s&d&f&l x l &'ku d&s&N&k&+d&j&½		46.00	01.07.2012
127	220 दश Q&y&ij&l k&j&ki&j ¼ h0th0½ ykbu dk यह्यु 220 दश h0 >h h ij		2x6.704	09.07.2012
128	220 दश Mh h ik&j&N&k&>k&l h f&rh; l f&V		14.20	07.05.13
129	220 दश fpug&V&g&j&n&bz j&k&M ykbu dk यह्यु d&f& h&j&M y[ku& ij		2x20.07	23.06.13
130	220 दश [k&j&k&l g&j&uij ykbu dk यह्यु c&g&V ij		2x2.605	31.05.13
131	220 दश xt&j&ky&l Eky ykbu		42.58	24.08.13
132	220 दश Mh h p&d&j&kc&V&x&t ykbu		2x6.5	16.12.13
133	220 दश H&k&F&k&e&su&ij ykbu ds यह्यु dk 220 दश l &b&z ij V&fi x		1.6	13.02.14
134	220 दश V&k&M&k ¼ u&Vh0ih0Lh0½&l &yr&uij ykbu dk यह्यु 220 दश V&k&M&k U; w ij		2x3.852	17.02.14
135	220 दश ej&n&x&j&ek&ni&je dk 220दश Q&j&hx&uj ij यह्यु (2x15.3)		30.600	04.04.2014
136	220 दश ik&j&N&k&>k&l h Mh h ykbu i&f&e l f&V (14.20 f&deh)		14.200	14.05.2014
137	220 दश >k&l h&y&fy&rij Vh-i-h, l- ¼ct&kt&½ Mh-l h- ykbu (2x92.49)		184.980	17.06.2014

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
138	220 gkFklj & gjnqkxat ykbu dk 220 dsh [kj ij yhyks (2x37.5)		75.000	02.08.2014
139	220 dsh jhok & Qrgij ykbu dk 220dsh fl jkFkw ij yhyks (2x3.22)		6.440	14.08.2014
140	220 dsh ejknkckn & l h-ch-xat ykbu dk 220 dsh jkeij ij yhyks (2x12)		24.00	23.08.2014
141	220 dsh j l jk&xkthij ykbu 1/59-60fdeh-1/2		59.600	12.09.2014
142	220 dsh vkxjk&bykgkckn&AA ykbu dk 220dsh feztij ij yhyks (2x4.108)		8.216	20/21.09.2014
143	220 dsh Mh-l h- gjnqkxat & t gkhhjkckn		102.000	01.11.2014 & 01.12.2014
144	220 dsh ept QQjuxj&ujk&AA ykbu		11.700	03.11.2014
145	220 dsh ept QQjuxj&ujk&AA ykbu dk 220dsh tkul B ij yhyks (2x20.1)		40.200	22.11.2014
146	220 dsh yfyrij&yfyrij & W/hih, l 1/2 ykbu		18.622	30.30.2015
147	220 dsh y[kuA 1/4 h-th & l hrkij ykbu dk 220 dsh cd'kh dk rkyk ij yhyks (2x1.6)		3.200	30.03.2015
148	220 dsh Mh-l h- yfyrij 1/220 & yfyrij Vh-i-h, l-AA l fdM		18.622	29.04.2015
149	220 dsh xksMk&cLrh ykbu		105.000	22.08.2015
150	220 dsh 'kgtgkllj&gjnkbl ykbu Athdr Wkoj l d; k 49 rd 1/2		20.000	11.09.2015
151	220 dsh [kkt&u&1 ykbu dk fMcbz ij yhyks		1.000	26.09.2015
152	220 dsh gjnqkxat & [kj ykbu dk ckuj 1/220 1/2 ij yhyks		6.000	30.09.2015
153	220 dsh cnk; W l lky ykbu		86.160	04.11.2015
157	220 dsh Qyij&l yrkuij ykbu dk 220 dsh- irkix<+ ij yhyks 1/2x23.075)		46.150	02.01.2016
158	220 dsh xtk[kj&tkuij ykbu		37.088	01.02.2016
159	220 dsh 'kgtgkllj&fu?kkl u ykbu		154.930	31.03.2016
160	220 dsh ckxir&ckxir ih-th 1/400 1/2 ykbu		15.089	16.04.2016
161	220 dsh jkst&nkguk , l-l h- ykbu Mh-l h- Vkoj ij		108.065	20.04.2016
162	220 dsh uul&k&l gkjuj dk yhyks l gkjuj ih-th 1/400 1/2 ij 1/2x0.405)		0.810	07.05.2016
163	220 dsh l kgijh&Hksyij Mh-l h- ykbu 1/2x14.440)		28.880	24.05.2016
164	220 dsh gjnqkxat & eSijh ykbu dk yhyks fl dlnjkjA ij 1/2x1.320)		2.640	03.06.2016
165	220 dsh ijh(k&cknk ykbu dk yhyks egkck 1/220 1/2 ij 1/2x4.870)		9.740	25.06.2016
166	220 dsh cgjkbp&xksMk 1/400 1/2 Mh-l h- ykbu dk , d l fdM		74.290	26.06.2016
167	220 dsh xksMk&xksMk 1/400 1/2 Mh-l h- bMjduDVj dk , d l fdM		13.500	26.06.2016
168	220 dsh d d hz jkM y[kuA&y[kuA 1/4 h-th 1/2 Mh-l h ykbu 1/2x15.220)		30.440	24.08.2016
169	220 dsh gjnkB&'kgtgkllj ih-th 1/400 1/2 , l-l h- ykbu		60.000	24.08.2016
170	220 dsh ejknuxj&'kkeyh ykbu dk yhyks ckxir ih-th 1/400 1/2 ij 1/2x0.526)		1.052	07.09.2016
171	220 dsh mjb&eSijh ykbu dk yhyks clg ij 1/2x78.635)		157.270	14.09.2016

बिजली बचायेँ समृद्धि पायेँ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
172	220 दश एडिगह&एडिगह ¼ ह-त-½ यकबु दक यहुयस फल जल क्खतः इज ½x34.107)		68.214	14.09.2016
173	220 दश म्जब&ह्कस-ह यकबु दक यहुयस म्जब ¼400% इज ½x3.880)		7.760	03.01.2017
174	220 दश ग्कफ्जल &ख्कदुय यकबु		41.204	04.01.2017
175	220 दश इदुह&ह्कस-ह दक यहुयस ज्फु; क इज ½x16.324)		32.648	03.03.2017
176	220 दश ल क्गकय&ल क्गकय इ-त-ह म्ह-ल-ह यकबु ½x23.700)		47.400	03.03.2017
177	220 दश ल एह्कय&कन; ष यकबु दक यहुयस प्लुनकल ह इज ½x16.267)		32.534	18.03.2017
178	220 दश फल दलुनजककन ¼400%& फल दलुनककन म्ह-ल-ह ब. व्जदुव्ज ½x25.180)		50.360	15.04.2017
179	220 दश एकड] एफ्कज ¼400%& न्कक म्ह-ल-ह यकबु ½x34.050)		68.100	20.04.2017
180	220 दश ग्कल ढ+ ¼756%& ग्कल ढ+ , ल-ल-ह यकबु		7.727	20.06.2017
181	220 दश एज्कनककन&गुव्क यकबु दक यहुयस वेज्क इज ½x22.550)		45.100	27.06.2017
182	220 दश एकज व्ह&व्क य्क ¼400% म्ह-ल-ह यकबु ½x6.300)		12.600	03.07.2017
183	220 दश क्मकस&कखिर ¼ ह-त-½ म्ह-ल-ह यकबु ½x6.00)		12.000	26.09.2017
184	220 दश व्यह<+ ¼400%& फल दलुनककन म्ह-ल-ह ½x17.570)		35.140	07.10.2017
185	220 दश क्ज्यह ¼400%& इह्कक, ल-ल-ह यकबु		39.408	06.11.2017
186	220 दश ल क्जुकफ्क&व्कटे< &π , ल-ल-ह यकबु ½x25.180)		59.850	31.01.2018
187	220 दश खड/ज उक्स म्क ¼400%&उक्स म्क ल व्ज&129 यकबु दक व्ह-व्क उक्स म्क ल व्ज 48 इज		0.070	06.03.2018
188	220 दश ल ह्कक इज &फु?कल उ , ल-ल-ह यकबु	109.000		15.03.2018
189	220 दश खज [क इज ¼ ह-त-½&कल ह यकबु दक यहुयस कल ह इज ½x47.380)		94.760	22.03.2018
190	220 दश ल ज्कतुहखज&म्लुको म्ह-ल-ह यकबु ¼ फद/ &π ½ दक यहुयस दकु इज ज्कल इज ह्कटे< ½x4.540)		9.080	30.03.2018
191	220 दश ल ग्कजु इज & [कनज ह ल फद/ &π दक यहुयस ल जल कोक इज ½x7.187)		14.374	31.03.2018
192	220 दश फ्पुगव्ज्क; क्ज्यह ¼ ह-त-½ यकबु दक यहुयस ल ह-त-ह फल व्ह य [कु &π इज ह्कटे< ½x1.400)		2.800	31.03.2018
193	220 दश एडिगह ¼ ह-त-½&उहदज्क ह म्ह-ल-ह यकबु ½x35.16)		70.320	31.03.2018
194	220 दश ब्कगककन इ-त-ह ¼400%&क्य इज , ल-ल-ह यकबु		68.000	11.04.2018
195	220 दश व्क ¼400%&ए. म्क य्क फग्ज म्ह-ल-ह यकबु ½x16.740)		33.480	12.04.2018
196	220 दश ल क्गकय इ-त-ह ¼400%&कज्कक ह म्ह-ल-ह यकबु		138.420	14.04.2018
197	220 दश क्ग् इज इ-त-ह ¼765%&ल क+ म्ह-ल-ह यकबु		150.436	04.05.2018
198	220 दश ल ज्कतुहखज&ज्क; क्ज्यह इ-त-ह यकबु दक यहुयस क्ज्क इज ½x31.180)		48.800	26.05.2018
199	220 दश म्जब&ह्कस-ह ¼ ह-त-½ यकबु दक यहुयस फल दलुनज इज		62.360	28.05.2018
200	220 दश ल क्गककन&उक्स म्क ल व्ज&62 यकबु दक यहुयस ब्लुनक इज ¼400% इज ½x3.250)		6.500	02.06.2018
201	220 दश फल एह्ककयह&'कककन यकबु दक यहुयस ग्कल ढ+ ¼765% इज ½x11.690)		23.380	02.06.2018

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
202	220 दश [kj&'keyh ykbu dh yhyks l gkjuij ¼h-t-h½ ij ½×3.810)		7.620	04.06.2018
203	220 दश l gkjuij ¼h-t-h½&l j l oka Mh-l h- ykbu ½×10.970)		21.940	13.06.2018
204	220 दश gki M+ ¼765½&fl Ekkoyh Mh-l h- ykbu ½×28.634)		57.268	13.07.2018
205	220 दश gjnpxat&t gkxhjckn l fdM&1 dk yhyks : [kh ij ½×34.682)		69.364	18.07.2018
206	220 दश ejknuxj&ykuh ykbu dk yhyks vKl½ ij ½×50.800)		11.600	28.07.2018
207	220 दश ekrhjke vMMk&gkVh Mh-l h- ykbu ½×26.301)		52.602	29.08.2018
208	220 दश vyhx<&vrjkyh Mh-l h- ykbu ½×38.700)		77.400	27.10.2018
209	220 दश fl dUnjkckn&: [kh Mh-l h- ykbu ½×58.250)		116.500	29.11.2018
210	220 दश ekB ¼00½&gkFjl ykbu dk yhyks ekB ¼20½ ij ½×1.600)		3.200	06.12.2018
211	220 दश cgjkbp&xksMk ¼00½ l fdM&f}rh; cgjkbp Nkj l s		73.500	12.02.2019
212	220 दश U; wVk.Mk&Vk.Mk Fkely ¼ u-Vh-i-h½ Mh-l h- ykbu		42.082	19.02.2019
213	220 दश jhok jkM&igkMh] fp=dW Mh-l h- ykbu ½×90.920)		181.840	27.02.2019
214	220 दश gkVh&nofj; k Mh-l h- ykbu ½×39.320)		78.640	25.03.2019
215	220 दश ejknuxj&l kfgckcn Mh-l h- ykbu ds , d l fdM/ dk yhyks irki fogkj ij ½×3.570)		7.140	30.03.2019
n/D	132 dsoh@KV ykbuLines		; lsc &	11931
1	बदायूं-बिसौली-चन्दौसी Badaun-Bisauli-Chandausi	एस.सी. S.C.	60.000	17.03.1988
2	बिसौली-बबराला (गुन्नौर) Bisauli-Babrara (Gunnaur)	एस.सी. S.C.	52.370	
3	सी.बी. गंज-ऑवला-इफको C.B. Ganj-Aonla-IFFCO	डी.सी. D.C.	72.302	18.03.1987
4	सी.बी. गंज-दोहना C.B. Ganj-Dohna	डी.सी. D.C.	19.546	04.01.1989
5	सी.बी. गंज-मीरगंज (जे.के. शुगर मिल) C.B. Ganj-Meerganj (J.K. Sugar Mill)	एस.सी. S.C.	21.810	25.11.2002
6	दोहना-पीलीभीत-खटीमा Dohna-Pilibhit-Khatima	डी.सी. D.C.	174.340	
7	एल.एच. शुगर मिल L.H. Sugar Mill	एस.सी. S.C.	9.380	
8	शाहजहांपुर-बदायूं Shahjahanpur-Badaun	एस.सी. S.C.	35.112	31.03.1981
9	'टी' शाहजहांपुर-दोहना बरेली (T) Shahjahan-Dohna Bareilly	डी.सी. D.C.	180.400	25.06.1969
10	लीलो-नहतौर-मैंगलौर (कीरतपुर पर) LILO Nehtaur-Mangalore (At Keeratpur)	डी.सी. D.C.	1.5	01.04.2009
11	संडीला-उमरताली रेलवे स्टेशन Sandila-Umartali Railway line	एस.सी. S.C.	4.0	13.05.2009
12	लीलो-शामली-ननौता लाइन (थाना भवन पर) LILO-Shamli-Nanauta Line (At Thanna Bhawan)	डी.सी. D.C.	4.0	03.06.2009
13	टैपिंग बदायूं - शाहजहांपुर लाइन से ऊसावां पर Taping from Badaun Shahjahanpur line at Usawan	एस.सी. S.C.	0.120	
14	बदायूं लाइन Badaun line	एस.सी. S.C.	40.000	
15	गोला-शाहजहांपुर Gola-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	61.000	30.03.1989
16	शाहजहांपुर इन्टर कनेक्टर I&II Inter connector I & II Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	8.500	
17	शाहजहांपुर-दोहना Shahjahanpur-Dohna	डी.सी. D.C.	156.000	
18	हरदोई रोड-नीबू पार्क (लखनऊ) Hardoi Road-Neebu Park (Lko.)	डी.सी. D.C.	10.420	08.05.2003
19	सरोजनी नगर-एस.जी.पी.जी.आई. (लखनऊ) सर्किट I Sarojini			

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
	Nagar-SGPGI (Lko.) Ckt.I	एस.सी. S.C.	15.020	31.08.1986
20	सरोजनी नगर-एस.जी.पी.जी.आई. (लखनऊ) सर्किट II Sarojini Nagar-SGPGI (Lko.) Ckt.II	एस.सी. S.C.	27.912	06.04.2004
21	सरोजनी नगर-टी आर टी Sarojini Nagar-TRT	डी.सी. D.C.	14.500	31.10.1988
22	एस.जी.पी.जी.आई.-मार्टिनपुरवा (लखनऊ) SGPGI-Martinpurva (Lko.)	एस.सी. S.C.	17.280	12.03.2004
23	एस.जी.पी.जी.आई.-गोमती नगर (लखनऊ) SGPGI-Gomti Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	19.110	18.03.2002
24	टी आर टी- हरदोई रोड (लखनऊ) TRT-Hardoi Road (Lko.)	डी.सी. D.C.	14.920	20.11.2003
25	टी आर टी- सौनिक (लखनऊ) TRT-Sonik (Lko.)	एस.सी. S.C.	51.000	
26	बाराबंकी-डी एस एम लाइन (लखनऊ) Barabanki-DSM line (Lko.)	एस.सी. S.C.	56.300	31.12.2005
27	चिनहट-गोमती नगर (लखनऊ) Chinhat-Gomti Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	14.500	09.06.1994
28	चिनहट-बाराबंकी Chinhat-Barabanki (Lko.)	एस.सी. S.C.	19.050	31.03.1990
29	बदायूँ-बिसौली Badaun - Bisauli	एस.सी. S.C.	36.370	18.03.2008
30	फरीदपुर-द्वारिकेश शुगरमिल Faridpur - Dwarikesh Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.650	09.02.2008
31	लीलो दोहना - शाहजहाँपुर (फरीदपुर पर) Lilo Dohna-Shahjahanpur line at Faridpur	डी.सी. D.C.	1.000	31.01.2008
32	लीलो दोहना - शाहजहाँपुर लाइन (बरेली-II पर) Lilo Dohna - Shahjahanpur Line at Bareilly-II	डी.सी. D.C.	0.7000	30.03.2008
33	पीलीभीत- पुरनपुर Pilibhit Pooranpur	एस.सी. S.C.	39.000	15.01.2008
34	पीलीभीत- बाजार सुगरमिल Pilibhit Bazar Sugar Mill	एस.सी. S.C.	16.200	30.05.2007
35	रामनगर चीनी मिल - शाहजहाँपुर (220 केवी) डिपोजिट कार्य Ram Nagar Chini Mill - Shahjahanpur (220 KV) Deposit work	एस.सी. S.C.	15.800	21.04.2007
36	शाहजहाँपुर-पुवाया Shahjahanpur - Pawayan line	एस.सी. S.C.	21.00	24.07.2007
37	चिनहट-गोमतीनगर डाइवर्जन Chinhat Gomti Nagar Diversion	एस.सी. S.C.	1.00	30.11.2008
38	लीली बाराबंकी-रोजा चीनी मिल (राम सनेही घाट पर) Lilo of Barabanki Roza Chini Mill at Ram Sanehighat	डी.सी. D.C.	2.500	22.01.2009
39	चिनहट-खुर्रमनगर (लखनऊ) Chinhat-Khurram Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	21.375	18.01.2005
40	बांदा-बरुआ सुमेरपुर Banda-Bharua Sumerpur	एस.सी. S.C.	59.0	30.06.2009
41	लीलो मोहननगर-मेरठ रोड (लौनी पर) LILO Mohan Nagar-Meerut Road at Loni	डी.सी. D.C.	20.0	21.07.2009
42	सिम्भौली (220 KV)-हापुड़ लाइन (द्वितीय लाइन) Simbhaoli-Hapur Line (Second Line)	एस.सी. S.C.	18.0	29.07.2009
43	चिनहट-टेलको (लखनऊ) Chinhat-Telco (Lko.)	एस.सी. S.C.	1.100	
44	हरदोई रोड-चिनहट Hardoi Road-Chinhat	एस.सी. S.C.	48.360	
45	हरदोई रोड-एन के एन Hardoi Road-N.K.N.	एस.सी. S.C.	10.000	08.05.2003
46	खुर्रमनगर-एन के एन Khurram Nagar-N.K.N.	एस.सी. S.C.	7.870	30.03.2003
47	एन.के.एन.-सिधौली N.K.N.-Sidhauli	एस.सी. S.C.	52.700	31.12.2002
48	लखीमपुर-पलिया Lakhimpur-Pallia	एस.सी. S.C.	90.000	23.02.1981
49	मोहम्मदी-घाघरा एस.एम. Mohammadi-Ghaghra,SM	एस.सी. S.C.	18.935	30.03.2004

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
50	सीतापुर-सिधौली Sitapur-Sidhauili	एस.सी. S.C.	26.143	
51	सीतापुर (220)-राम नगर शुगर मिल Sitapur(220)-Ram Nagar Sugar Mill	एस.सी. S.C.	17.000	13.02.2007
52	सीतापुर-लखीमपुर Sitapur-Lakhimpur	एस.सी. S.C.	43.241	31.12.1976
53	सीतापुर-शाहजहांपुर Sitapur-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	91.088	27.02.1969
54	टी-आफ, 132 के वी शाहजहांपुर-गोला लाइन (मोहम्दीपुर) T.Off, 132 KV Shahjahanpur-Gola line (Mohammadi)	एस.सी. S.C.	2.175	08.07.2003
55	सण्डीला-बांगरमऊ Sandila-Bangermau	एस.सी. S.C.	70.730	29.09.1987
56	सण्डीला-हरदोई Sandila-Hardoi	एस.सी. S.C.	46.660	16.06.1979
57	सरोजनी नगर-सण्डीला Sarojini Nagar- Sandila	एस.सी. S.C.	55.750	
58	सरोजनी नगर-उन्नाव (कानपुर रोड) Sarojini Nagar- Unnao (Kanpur Road)	एस.सी. S.C.	48.000	30.03.1984
59	उन्नाव (कानपुर रोड)-सौनिक Unnao (Kanpur Road)-Sonik	एस.सी. S.C.	14.000	
60	अकबरपुर-चीनी मिल Akbarpur-Chini Mill	एस.सी. S.C.	18.000	22.02.2006
61	अकबरपुर-टाण्डा Akbarpur-Tanda	एस.सी. S.C.	14.307	
62	बलरामपुर-बलरामपुर शुगर मिल Balrampur-Balrampur Sugar Mill	एस.सी. S.C.	2.500	03.03.2003
63	बहराइच-नानपारा Bahraich-Nanpara	डी.सी. D.C.	35.000	23.12.1979
64	दर्शन नगर-के.एम. शुगर मिल Darshan Nagar-K.M. Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.000	12.03.2007
65	गोण्डा-बलरामपुर Gonda-Balrampur	एस.सी. S.C.	41.228	07.02.1979
66	गोण्डा-बहराइच Gonda-Bahraich	एस.सी. S.C.	65.776	
67	गोण्डा-दर्शन नगर Gonda-Darshan Nagar	एस.सी. S.C.	53.842	26.03.1969
68	गोण्डा-मनकापुर Gonda-Mankapur	एस.सी. S.C.	31.017	15.03.1985
69	लीलो टाण्डा-अकबरपुर LILO Tanda-Akbarpur	डी.सी. D.C.	2.226	
70	मनकापुर-मनकापुर शुगर मिल Mankapur-Mankapur Sugar Mill	डी.सी. D.C.	10.000	11.08.2006
71	सुल्तानपुर-अकबरपुर Sultanpur-Akbarpur	एस.सी. S.C.	58.023	
72	छिबरामऊ-फतेहगढ़ Chhibramau-Fatehgarh	एस.सी. S.C.	28.16	30.07.2009
73	बलिया-दीघर Ballia-Deeghar	एस.सी. S.C.	36.0	09.08.2009
74	लीलो आगरा (400 के.वी.)-शमशाबाद (भीमनगरी पर) LILO Agra (400KV)-Shamshabad (At Bhim Nagai)	डी.सी. D.C.	13.52	17.08.2009
75	सारनाथ (400 के.वी.)-वाराणसी कैंट लाइन Sarnath (400 KV)-Varanasi Cantt. Line	डी.सी. D.C.	58.6	12.08.2009
76	सुल्तानपुर-दर्शन नगर Sultanpur-Darshan Nagar	एस.सी. S.C.	59.387	30.03.1968
77	लखीमपुर-अवधशुगर मिल (डिपोजिट) Lakhimpur - Awadh Sugar Mill Deposit	एस.सी. S.C.	26.109	22.11.2008
78	लखीमपुर-बजाज शुगर मिल Lakhimpur Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	14.000	25.01.2009
79	लखीमपुर-गुलेरिया शुगर मिल Lakhimpur Gularia Sugar Mill	एस.सी. S.C.	37.400	22.11.2007
80	मौहम्मदी-कुम्भी शुगर मिल Lakhimpur Kumbhi Sugar Mill	एस.सी. S.C.	16.050	08.05.2007
81	पलिया-बजाज हिन्दुस्तान लाइन Pallia Bajaj Hindustan Line	एस.सी. S.C.	1.500	27.12.2008
82	सिधौली-रामगढ़, शुगरमिल Sidhauili Ramgarh Sugar mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	21.880	02.09.2007
83	हरदोई-डी.एस.सी. एल., लोनी शुगर मिल Hardoi-DSCL, Loni			

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

				सर्किट किमी. Ckt. Km.	
1	2	3	4	5	
	Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	36.000	01.12.2008	
84	हरदोई-डी.एस.सी. एल.- शुगर मिल हरियावा Hardoi-DSCL, Sugar Mill Haryana (13.0 DC, 7.0 SC) Deposit	एस.सी. S.C.	33.000	29.11.2008	
85	सुल्तानपुर-मिल्कीपुर Sultanpur-Milkipur	एस.सी. S.C.	48.550	03.11.2004	
86	गौरीगंज-रायबरेली Gauriganj-Raebareli	एस.सी. S.C.	52.340		
87	गौरीगंज-टिकरिया (एसीसी) Gauriganj-Tikaria (ACC)	एस.सी. S.C.	3.890		
88	जगदीशपुर-हैदरगढ़ (एस.एम.) Jagdishpur-Haidergarh (SM)	एस.सी. S.C.	28.826	30.10.2003	
89	जगदीशपुर-इण्डोगल्फ Jagdishpur-Indogulf	एस.सी. S.C.	2.200		
90	जगदीशपुर-रायबरेली Jagdishpur-Raebareli	एस.सी. S.C.	41.200	30.12.1980	
91	कादीपुर-शाहगंज Kadipur-Shahganj	एस.सी. S.C.	37.370		
92	लीलो रायबरेली-गौरीगंज लाइन (132 के वी नये रायबरेली उपकेन्द्र पर) LILO Raebareli-Gauriganj line (at 132 KV New Raebareli S/S)	डी.सी. D.C.	3.000	31.01.2007	
93	रायबरेली-बछरावाँ Raibareli-Bachhrawan	एस.सी. S.C.	28.000	16.02.2007	
94	रायबरेली-डलमऊ Raibareli-Dalmau	एस.सी. S.C.	28.600		
95	सुल्तानपुर-गौरीगंज Sultanpur-Gauriganj	एस.सी. S.C.	35.250		
96	सुल्तानपुर-जगदीशपुर Sultanpur-Jagdishpur	एस.सी. S.C.	66.600	31.05.1979	
97	सुल्तानपुर-कादीपुर Sultanpur-Kadipur	एस.सी. S.C.	33.710		
98	नैनी कम्पाउन्ड (पुराना)-झूसी Nani Compound (old)-Jhusi	एस.सी. S.C.	18.000		
99	हण्डिया-ज्ञानपुर Handia-Gyanpur	एस.सी. S.C.	10.300	29.03.1980	
100	झूसी लीलो LILO Jhusi	डी.सी. D.C.	16.000		
101	झूसी-हण्डिया Jhusi-Handia	एस.सी. S.C.	22.540		
102	झूसी-कुण्डा Jhusi-Kunda	एस.सी. S.C.	65.135	30.09.1978	
103	फूलपुर-इफको Phulpur-IFFCO	डी.सी. D.C.	12.908	23.11.1978	
104	फूलपुर-झूसी Phulpur-Jhusi	डी.सी. D.C.	27.080	31.03.1986	
105	प्रतापगढ़-लालगंज Pratapgarh-Lalganj	एस.सी. S.C.	24.970	22.02.2004	
106	प्रतापगढ़-सुल्तानपुर Pratapgarh-Sultanpur	एस.सी. S.C.	44.000		
107	डाइवर्जन रैनूसागर-रैनूकूट सर्किट 7,8,9 एवं 10 (आनपारा डी के लिये) Diversion Ranu Sagar- Ranukoot Ckt 7,8,9 & 10 (for Anpara D)	एस.सी. S.C.	6.13	21.08.2009	
108	लीलो गाजीपुर-मऊ (कासिमाबाद पर) LILO-Ghazipur-Mau (at Kasimabad)	डी.सी. D.C.	34.4	26.08.2009	
109	हाथरस (220के.वी.)-इगलास सासनी लाइन Hathras (220KV)- Iglas-Sasni Line	एस.सी. S.C.	52.19	26.08.2009	
110	रीवां रोड-प्रतापगढ़ Rewa Road-Pratapgarh	एस.सी. S.C.	64.748		
111	सराँव लीलो Saroan-LILO	डी.सी. D.C.	4.000		
112	लीलो इलाहाबाद कैंट-रीवां रोड (सिराथू) LILO Allahabad Cantt.-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	8.600	29.11.1988	
113	लीलो मनौरी-रीवां रोड (सिराथू) LILO Manauri-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	1.700	31.12.1978	
114	लीलो मेजारोड-रीवां रोड जिगना LILO Meja Road-Rewa Road Jigna	डी.सी. D.C.	1.000	08.01.1993	

ऊर्जा बचाने की श्रृंखला का करे विकास उज्जवल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
115	रीवां रोड-पुराना नैनी कम्पाउण्ड Rewa Road-Old Naini Compound	एस.सी. S.C.	5.300	
116	रीवां रोड-इलाहाबाद (मिंटोपार्क) 'टी' Rewa Road-Allahabad (Minto Park) 'T'	डी.सी. D.C.	17.000	14.12.1970
117	रीवां रोड-जिगना Rewa Road-Jigna	एस.सी. S.C.	57.613	19.10.1973
118	रीवां रोड-शंकरगढ़ Rewa Road-Shankargarh	एस.सी. S.C.	31.900	31.08.1973
119	बहिराइच-चिलवरिया शुगरमिल Bahraich - Chilwaria Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.000	13.09.2007
120	बहिराइच- पार्ले बिस्किट शुगर मिल Bahrich - Parle Biscuit Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	31.000	15.11.2007
121	फूलपुर-सरौन लाइन Phulpur - Suraun line	एस.सी. S.C.	22.000	31.03.2009
122	प्रतापगढ़-पत्ती Pratapgarh - Patti line	एस.सी. S.C.	26.196	17.11.2007
123	लीलो रीवा रोड-इलाहाबाद (नैनी कम्पाउंड) करछना पर Lilo of Rewa Road - ALD (Naini Comp.) at Karchana	डी.सी. D.C.	47.640	22.11.2008
124	लीलो रीवा रोड- सिरायू लाइन (मन्झनपुर) पर Lilo of Rewa Road- Sirathu line at Manjhanpur	डी.सी. D.C.	34.220	31.08.2008
125	बदलापुर-जौनपुर (220 केवी) लाइन Badlapur Jaunpur (220 KV) line	एस.सी. S.C.	25.900	25.01.2009
126	लीलो भदोही-जौनपुर Lilo of Jaunpur- Bhadohi line at Mariyahun	डी.सी. D.C.	0.060	30.05.2008
127	रीवां रोड-सिराथू Rewa Road-Sirathu	डी.सी. D.C.	122.600	22.04.1967
128	रीवां रोड-त्रिवेणी ग्लास (डिपोजिट) Rewa Road-Triveni glass (Deposit)	एस.सी. S.C.	5.800	12.03.1996
129	आजमगढ़ (220 के वी)-आजमगढ़ Azamgarh (220 KV)-Azamgarh	डी.सी. D.C.	4.440	
130	आजमगढ़-कोइल्सा Azamgarh-Koilsa	एस.सी. S.C.	22.910	30.12.2004
131	आजमगढ़-लालगंज Azamgarh-Lalganj	एस.सी. S.C.	52.060	30.12.1979
132	आजमगढ़-फूलपुर Azamgarh-Phulpur	एस.सी. S.C.	32.156	23.08.2004
133	जमुआरी टैप आफ-मोहम्मदाबाद Jamuari Tapp Off-Mohammadabad	डी.सी. D.C.	25.210	
134	कसारा (400 के वी मऊ)-132 के वी मऊ (नया) Kasara(400KV-Mau)-132 KV Mau (New)	डी.सी. D.C.	28.000	
135	कसारा (400 के वी मऊ)-हलधरपुर Kasara (400KV Mau)-Haldharpur	एस.सी. S.C.	19.000	15.06.1993
136	कसारा (400 के वी मऊ)-रसरा Kasara (400KV Mau)-Rasra	एस.सी. S.C.	28.040	
137	कसारा (400 के वी मऊ)-सेमरी जमालपुर Kasara (400KV Mau)-Semri Jamalpur	एस.सी. S.C.	5.000	
138	डाइवर्जन रेनूसागर-रैनूकूट सर्किट 3 एवं 4 (आनपारा डी के लिए) Diversion Renu Sagar-Renu Koot Ckt. 3 & 4 (for Anpara 'D')	एस.सी. S.C.	6.79	31.08.2009
139	डाइवर्जन रेनूसागर-रैनूकूट सर्किट 5 एवं 6 (आनपारा 'डी' के लिए) Diversion Renu Sagar-Renu Koot Ckt. 5 & 6 (for Anpara 'D')	एस.सी. S.C.	6.11	01.09.2009
140	मऊ (400 के वी)-मऊ (पुराना) Mau(400KV)-Mau (Old)	एस.सी. S.C.	20.000	02.08.1998
141	मऊ (पुराना)-मऊ (नया) Mau (Old)-Mau (New)	एस.सी. S.C.	7.000	
142	मऊ (पुराना)-रसरा Mau (Old)-Rasra	डी.सी. D.C.	36.000	
143	रसरा-बलिया Rasra-Ballia	डी.सी. D.C.	35.000	24.03.1977

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
144	रसरा-सिकन्दरपुर Rasra-Sikanderpur	एस.सी. S.C.	35.000	17.11.1991
145	सेमरी जमालपुर-दोहरी घाट Semari Jamalpur-Dohrighat	डी.सी. D.C.	20.260	
146	जौनपुर (220 के वी)-जौनपुर (132 के वी) Jaunpur(220KV)-Jaunpur (132 KV)	एस.सी. S.C.	6.000	31.03.1986
147	जौनपुर (220 के वी)-केराकट Jaunpur(220KV)-Kerakat	एस.सी. S.C.	30.000	31.03.1986
148	जौनपुर (220 के वी)-मछली शहर Jaunpur(220KV)-Machhali Shahar	एस.सी. S.C.	32.000	31.03.1986
149	जौनपुर-शाहगंज Jaunpur-Shahganj	एस.सी. S.C.	35.000	07.12.1978
150	बस्ती-बांसी Basti-Bansi	एस.सी. S.C.	48.200	06.07.1979
151	बस्ती-दर्शन नगर (फैजाबाद) Basti-Darshan Nagar (Faizabad)	एस.सी. S.C.	60.000	29.05.1975
152	बस्ती-डुमरियागंज Basti-Dumariaganj	एस.सी. S.C.	53.800	31.01.2004
153	गोरखपुर-खलीलाबाद Gorakhpur-Khalilabad	एस.सी. S.C.	29.400	
154	खलीलाबाद-बस्ती Khalilabad-Basti	एस.सी. S.C.	34.300	
155	लीलो बस्ती-दर्शन नगर LILO Basti-Darshan Nagar	डी.सी. D.C.	1.986	
156	लीलो देवरिया-कसिया (220 के वी देवरिया पर) LILO Deoria-Kasia at 220 KV Deoria	डी.सी. D.C.	4.224	17.05.2004
157	देवरिया (220 के वी)-कसिया Deoria (220KV)-Kasia	एस.सी. S.C.	37.000	18.04.1972
158	देवरिया-सलेमपुर Deoria-Salempur	एस.सी. S.C.	25.000	02.02.1990
159	कसिया - न्यू इण्डिया शुगर मिल Kasia-New India Sugar Mill line	एस.सी. S.C.	23.670	13.02.2009
160	लीलो गोरखपुर-खलीलाबाद लाइन (जीडा पर) LILO of Gorakhpur - Khalilabad line at GIDA	डी.सी. D.C.	5.000	04.11.2009
161	एफ.सी.आई. गोरखपुर (220 के वी) FCI Gorakhpur(220KV)	डी.सी. D.C.	10.500	
162	गोरखपुर (220 के वी)-शत्रुघनपुर Gorakhpur(220KV)-Shatrughanpur	एस.सी. S.C.	28.700	
163	कसिया-गोरखपुर (एफ.सी.आई.) Kasia-Gorakhpur (FCI)	एस.सी. S.C.	58.400	15.10.1968
164	कसिया-राजापकड़ Kasia-Rajapakar	एस.सी. S.C.	26.600	28.02.1992
165	लीलो मौहददीपुर LILO Mahaddipur	डी.सी. D.C.	5.000	
166	शत्रुघनपुर-देवरिया Shatrughanpur-Deoria	एस.सी. S.C.	29.200	31.03.1984
167	एफ.सी.आई.-महाराजगंज FCI Maharajganj	एस.सी. S.C.	49.500	
168	गोरखपुर-आनन्द नगर Gorakhpur-Anand Nagar	एस.सी. S.C.	41.500	
169	गोरखपुर-मऊ Gorakhpur-Mau	एस.सी. S.C.	96.000	
170	लीलो कौडीराम LILO Kauriram	डी.सी. D.C.	2.000	24.06.1976
171	शिकोहाबाद-नसीरपुर Shikohabad-Naseerpur	एस.सी. S.C.	10.86	10.09.2009
172	शंकरगढ़-यमुना पम्प कैनाल Shabnkargarh&Yamuna Pump Canal	एस.सी. S.C.	11.1	29.09.2009
173	लीलो दोहना-किच्छा लाइन (रिछापुर) LILO Dohna-Kichha line at Richha	डी.सी. D.C.	12.79	23.10.2009
174	लीलो मुरादाबाद-काशीपुर लाइन (टाण्डा पर) LILO Muradabad-Kashipur line at Tanda	डी.सी. D.C.	30.4	22.10.2009
175	लीलो मऊ-गोरखपुर (II सर्किट बड़हलगंज पर) LILO Mau-Gorakhpur (II Ckt. at Barhalganj)	डी.सी. D.C.	2.140	

ऊर्जा बचाने की श्रृंखला का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
176	आनपारा-बीना Anpara-Bina	एस.सी. S.C.	8.000	
177	आनपारा-मोरवां (यू.पी. बार्डर तक) Anpara-Morwan (upto U.P. Border)	एस.सी. S.C.	6.000	
178	बीना-मोरवां (यू.पी. बार्डर तक) Bina-Morwan (Upto U.P. Border)	एस.सी. S.C.	10.000	
179	मिर्जापुर-औरई Mirzapur-Aurai	एस.सी. S.C.	20.740	17.06.1971
180	मिर्जापुर-जिगना Mirzapur-Jigna	डी.सी. D.C.	50.500	09.04.1965
181	मिर्जापुर-मिर्जापुर रेलवे स्टेशन Mirzapur-Mirzapur Rly. Station	डी.सी. D.C.	10.000	23.10.1992
182	ओबरा (एच)-डाला Obra(H)-Dala	डी.सी. D.C.	33.120	09.03.1970
183	ओबरा (एच)-राबर्ट्सगंज Obra(H)-Rabertsganj	डी.सी. D.C.	56.660	10.02.1977
184	ओबरा (टी)-ओबरा (एच) Obra(T)-Obra(H)	डी.सी. D.C.	2.440	30.03.1975
185	पिपरी-आनपारा Pipri-Anpara	डी.सी. D.C.	62.000	
186	पिपरी-कनौरिया कैमिकल Pipri-KanariaChemical	एस.सी. S.C.	6.000	19.06.1964
187	पिपरी-ओबरा (एच) Pipri-Obra(H)	डी.सी. D.C.	70.000	31.12.1966
188	पिपरी-ओबरा (टी) Pipri-Obra(T)	एस.सी. S.C.	35.000	30.04.1979
189	पिपरी-राबर्ट्सगंज Pipri-Robertsganj	डी.सी. D.C.	112.800	
190	राबर्ट्सगंज-मिर्जापुर Robertsganj-Mirzapur	डी.सी. D.C.	132.600	
191	राबर्ट्सगंज-साहूपुरी Robertsganj-Sahupuri	डी.सी. D.C.	143.200	
192	लीलो सौनी पी सी LILO Sone P.C.	डी.सी. D.C.	13.000	31.03.1987
193	चन्दौली टैप Chandauli Tapp	एस.सी. S.C.	2.230	
194	चुनार-कजराहट Chunar-Kajrahat	एस.सी. S.C.	3.500	25.09.1979
195	नरायनपुर टैप Narainpur Tapp	एस.सी. S.C.	1.500	16.04.1979
196	चौरी टी-ऑफ औराई भदोही लाइन Chauri T-off (Aurai - Bhadohi line)	एस.सी. S.C.	7.880	27.09.2008
197	साहूपुरी-चुनार Sahupuri-Chunar	डी.सी. D.C.	58.928	29.03.1965
198	साहूपुरी-कर्मनासा (कर्मनासा रिवर क्रॉसिंग टी नं 114 तक) Sahupuri-Karamnasa (Upto Karamnasa River crossing T-No.114)	डी.सी. D.C.	76.724	01.02.1962
199	साहूपुरी-मऊ (एल.ओ.सी. नं 128) Sahupuri-Mau (upto LOC No.128)	डी.सी. D.C.	86.724	16.01.1965
200	साहूपुरी-वाराणसी (मंडवाडीह) Sahupuri-Varanasi (Manduadih)	डी.सी. D.C.	36.684	28.02.1965
201	साहूपुरी-जमनिया Sahupuri-Zamania	एस.सी. S.C.	53.735	29.08.0971
202	औरई-भदोही Aurai-Bhadohi	एस.सी. S.C.	15.900	
203	औरई-गोपीगंज Aurai-Gopiganj	एस.सी. S.C.	17.000	
204	जौनपुर-भदोही Jaunpur-Bhadohi	एस.सी. S.C.	39.339	
205	लीलो वाराणसी (कैंट) पर LILO at Varanasi Cantt.	डी.सी. D.C.	13.040	17.10.1991
206	बिसौली-चन्दौसी लाइन Bisauli-Chandausi line	एस.सी. S.C.	23.7	27.10.2009
207	लीलो रुड़की-सहारनपुर लाइन (अम्बाला रोड सहारनपुर पर) LILO Roorki-Saharanpur line at Ambala Road Saharanpur	डी.सी. D.C.	50	27.11.2009
208	भरथना-इटावा लाइन Bharthana-Etawa line	एस.सी. S.C.	25	18.12.2009
209	थाना भवन-बजाज शुगर मिल Thana Bhawan-Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	10.33	31.12.2009

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

		सर्किट किमी. Ckt. Km.		
1	2	3	4	5
210	लीलो वाराणसी-जौनपुर (132 के वी गजोधर पिंडरा पर) LILO Varanasi-Jaunpur (at 132KV Gajohar Pindra)	डी.सी. D.C.	9.546	10.12.2002
211	साहूपुरी-सारनाथ Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C.	8.916	30.03.1980
212	सारनाथ-सारनाथ (400 के वी) Sarnath-Sarnath(400KV)	डी.सी. D.C.	16.100	
213	वाराणसी (मंडवाडीह)-जौनपुर Varanasi (Manduadih)-Jaunpur	एस.सी. S.C.	62.678	15.11.1968
214	वाराणसी (मंडवाडीह)-राजा का तालाब Varanasi (Manduadih)-Raja ka Talab	एस.सी. S.C.	16.280	30.06.1982
215	वाराणसी (मंडवाडीह)-वाराणसी (सारनाथ) Varanasi (Manduadih)-Varanasi (Sarnath)	एस.सी. S.C.	28.735	30.03.1980
216	गाजीपुर (220 के वी)-सैदपुर Ghazipur (220KV)-Saidpur	एस.सी. S.C.	31.580	27.03.1979
217	गाजीपुर-गाजीपुर (220 के वी) Ghazipur-Ghazipur (220KV)	एस.सी. S.C.	6.880	
218	गाजीपुर-कुंडेसर Ghazipur-Kundesar	एस.सी. S.C.	28.500	27.07.1990
219	गाजीपुर-मऊ Ghazipur-Mau	एस.सी. S.C.	39.431	28.08.1980
220	गाजीपुर-जमनिया Ghazipur-Zamania	एस.सी. S.C.	25.132	12.03.1980
221	गाजीपुर-जमनिया रेलवे ट्रैक्सन (डिपोजिट) Ghazipur-Zamania Rly. Traction (Deposit)	डी.सी. D.C.	70.744	
222	साहूपुरी-मऊ Sahupuri-Mau	डी.सी. D.C.	24.480	
223	बुलन्दशहर-गाजियाबाद (आई ए) Buland Shahar-Ghaziaba (IA)	एस.सी. S.C.	2.780	
224	लीलो सहिबाबाद-वैशाली LILO Sahibabad-Vaishali	डी.सी. D.C.	4.500	30.03.2003
225	लोनी-बागपत Loni-Bagpat	एस.सी. S.C.	20.300	13.02.2003
226	मेरठ रोड-मोहन नगर Meerut Road-Mohan Nagar	एस.सी. S.C.	8.000	
227	मुराद नगर-बुलन्दशहर रोड Murad Nagar-Buland Shahar Road	एस.सी. S.C.	18.183	08.10.1972
228	साहिबाबाद-गाजियाबाद (आई ए) Sahibabad-Ghaziabad (IA)	एस.सी. S.C.	10.783	26.06.1975
229	साहिबाबाद-मोहन नगर Sahibabad-Mohan Nagar	एस.सी. S.C.	8.000	03.04.1975
230	डासना-गुलावटी (लीलो डासना पर) Dasna-Gulawati (at Dasna LILO)	डी.सी. D.C.	34.070	
231	सिम्भौली-सिम्भौली शुगरमिल Simbhaoli-Simbhaoli Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	1.500	03.11.2007
232	ग्रेटर नौयडा (400 के.वी.) आर.सी. ग्रीन Gr. Noida (400 KV) R.C. green	एस.सी. S.C.	8.000	10.11.2008
233	लीलो नौयडा-सुरजपुर लाइन (सेक्टर-66, नौयडा) LILo of Noida - Surajpur line at Sector-66, Noida	डी.सी. D.C.	5.460	01.04.2007
234	हापुड़-सिम्भौली Hapur-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	25.916	
235	मेरठ रोड (गाजियाबाद)-मुराद नगर Meerut Road (Ghaziabad)-Murad Nagar	एस.सी. S.C.	11.400	
236	मुराद नगर-डासना Murad Nagar-Dasna	एस.सी. S.C.	18.560	25.4.1979
237	मुराद नगर-हापुड़ Murad Nagar-Hapur	एस.सी. S.C.	28.900	19.04.1967
238	सिम्भौली-गजरौला Simbhaoli-Gajraula	एस.सी. S.C.	30.500	
239	मुराद नगर-मोदी स्टील-परतापुर Murad Nagar-Modi Steel-Partapur	एस.सी. S.C.	24.500	15.02.1974

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
240	लीलो भोपा रोड-पुरकाजी लाइन (400 के.वी. मुजफ्फर नगर पर) LILO Bhopa Road- Purkazi line at 400 KV Muzaffar Nagar	डी.सी. D.C.	15.64	05.10.2010
241	उरई (220 के.वी.)-जालौन लाइन Urai (220KV)-Jalaun line	एस.सी. S.C.	27	18.01.2010
242	लीलो मथुरा-कोसी लाइन LILO mathura-Kosi line at Mathura-2	डी.सी. D.C.	17.8	31.01.2010
243	मुराद नगर-नेवारी रोड-परतापुर Murad Nagar-Newari Road- Partapur	एस.सी. S.C.	24.300	05.02.1967
244	ग्रेटर नोएडा-सूरजपुर Greater Noida-Surajpur	डी.सी. D.C.	10.158	08.05.2006
245	नोएडा I-नोएडा II Noida I - Noida II	एस.सी. S.C.	10.647	
246	नोएडा I-नोएडा-III सेक्टर-62 Noida I-Noida III Sector-62	डी.सी. D.C.	1.472	
247	नोएडा I-सूरजपुर Noida I-Surajpur	एस.सी. S.C.	20.500	31.12.1985
248	साहिबाबाद-नोएडा III Sahibabad-Noida III	एस.सी. S.C.	3.200	22.11.2002
249	सेक्टर-45-नोएडा IV-नोएडा I Sector 45-Noida IV-Noida I	एस.सी. S.C.	19.000	
250	सेक्टर-45-नोएडा IV-नोएडा II लीलो Sector 45 Noida IV-Noida II LILO	डी.सी. D.C.	8.500	19.02.2006
251	भूड़ (बुलन्दशहर)-जहाँगीराबाद Bhoor (Bulandshahr)-Jahangirabad	एस.सी. S.C.	27.179	10.12.1969
252	जहाँगीराबाद (220 के वी)-जहाँगीराबाद (132 के वी) Jahangirabad(220KV)-Jahangirabad(132KV)	डी.सी. D.C.	2.310	
253	जहाँगीराबाद-सियाना Jahangirabad-Siyana	एस.सी. S.C.	27.643	29.03.1981
254	खुर्जा-भूड़ (डी सी-4.875, लीलो 132 के वी हरदुआगंज-मुरादनगर Khurja-Bhoor (DC-4.875, LILO of 132KV Harduaganj-Murad Nagar SC-13.047)	एस.सी-13.047) डी.सी. D.C.	17.922	16.01.1976
255	खुर्जा-डिबाई Khurja-Debai	एस.सी. S.C.	40.856	19.10.1979
256	खुर्जा-सिकन्दरबाद Khurja-Sikanderabad	एस.सी. S.C.	27.300	
257	लीलो लाखावटी पर (जहाँगीराबाद-सियाना) LILO at Lakhaoti (Jahangirabad-Siyana)	डी.सी. D.C.	11.059	
258	लीलो भूड़-डासना लाइन (गुलावटी पर) LILO of Bhoor-Dasna line at 132 KV Gulaoti	डी.सी. D.C.	8.075	19.03.2006
259	लीलो खुर्जा-डिबाई लाइन (132 के वी सिकन्दरपुर पर) LILO Khurja-Debai line at 132KV Sikanderpur	डी.सी. D.C.	4.396	
260	सियाला-सिम्हौली Siyana-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	17.469	31.03.1982
261	बडौत-बागपत Baraut-Baghpat	एस.सी. S.C.	17.067	30.06.1981
262	बडौत-छपरौली (लीलो बडौत-निरपुरा) Baraut-Chaprauli (LILO of Baraut-Nirpura)	डी.सी. D.C.	20.490	12.06.2003
263	बडौत-निरपुरा Baraut-Nirpura	एस.सी. S.C.	17.870	
264	बडौत-सिंघौली Baraut-Singhaoli	एस.सी. S.C.	19.490	05.08.1998
265	मवाना-मवाना शुगर मिल Mawana-Mawana Sugar Mill	एस.सी. S.C.	1.100	31.01.2007
266	मेरठ (मेडिकल कॉलेज)-शताब्दी नगर Meerut (Medical College)- Shatabdi Nagar	एस.सी. S.C.	12.490	
267	लीलो सिम्हौली - सियाना लाइन (बीबी नगर पर) LILO of Simbhaoli - Siyana line of BB Nagar	डी.सी. D.C.	15.000	03.02.2009

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

		सर्किट किमी. Ckt. Km.		
1	2	3	4	5
268	लीलो शताब्दी नगर – मोदी स्टील लाइन (हापुड़ मेरठ पर) LILO of Shatabdi Nagar - Modi Steel Line at Hapur Road, Meerut	डी.सी. D.C.	30.000	23.01.2009
269	सरधना – दौराला शुगर मिल Sardhana - Daurala Sugar Mill	एस.सी. S.C.	9.100	28.02.2008
270	सिंघौली – किनौली शुगर मिल Singhaoli - Kinauni Sugar Mill	एस.सी. S.C.	11.060	31.07.2007
271	बुढ़ाना – बजाज शुगर मिल Budhana - Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	8.365	02.03.2008
272	खराद – शामली Kharad - Shamli	एस.सी. S.C.	19.300	30.01.2008
273	लीलो-शामली, निरपुरा लाइन, (जसालापुर) LILO of Shamli-Nirpura line at Jasala	डी.सी. D.C.	3.400	02.06.2008
274	मोदीपुरम-कांकरखेड़ा Modipuram-Kankerhera	एस.सी. S.C.	8.540	25.08.2004
275	मोदीपुरम-मवाना Modipuram-Mawana	एस.सी. S.C.	20.900	
276	मोदीपुरम-सरधना Modipuram-Sardhana	एस.सी. S.C.	12.300	20.09.1978
277	मेरठ (मेडिकल कालेज)-मोदीपुरम Meerut (Medical College)- Modipuram	एस.सी. S.C.	18.870	
278	नगलीकिठोर-नगलामल शुगर मिल Naglikithore-Naglamal Sugar Mill	एस.सी. S.C.	8.476	15.01.2007
279	परतापुर-कांकरखेड़ा Partapur-Kankar Khera	एस.सी. S.C.	13.186	
280	परतापुर-शताब्दी नगर Partapur-Shatabdi Nagar	एस.सी. S.C.	3.465	26.06.2005
281	शामली-नौरपुरा Shamli-Nirpura	एस.सी. S.C.	49.474	
282	सिंभौली-नगली किठोर Simbhaoli-Naglikithore	एस.सी. S.C.	14.120	30.03.1983
283	जानसठ-खतौली Jansath-Khatauli	एस.सी. S.C.	18.300	26.10.1995
284	लालू खेरी-तितावी सुगर मिल Lalukheri-Titawi Sugar Mill	एस.सी. S.C.	10.500	
285	मोदीपुरम-खतौली Modipuram-Khatauli	एस.सी. S.C.	21.807	26.10.1981
286	नारा-भोपा रोड-पुरकाजी Nara-Bhopa Road-Purkazi	एस.सी. S.C.	16.600	
287	नारा-जानसठ Nara-Jansath	एस.सी. S.C.	20.200	12.03.1979
288	नारा-लालूखेरी Nara-Lalukheri	एस.सी. S.C.	12.000	
289	शामली-भुड़ाना Shamli-Bhurana	एस.सी. S.C.	20.400	23.09.1978
290	शामली-झिंझना Shamli-Jhinjhana	एस.सी. S.C.	15.400	31.03.1987
291	शामली-लालूखेरी Shamli-Lalukheri	एस.सी. S.C.	21.000	17.03.2007
292	देवबन्द-त्रिवेणी इंजीनियरिंग (एस.एम.) (डिपोजिट) Deoband-Triveni Engg. (SM) (Deposit)	एस.सी. S.C.	4.558	06.12.2004
293	सहारनपुर-छुटमलपुर Saharanpur-Chhutmalpur	एस.सी. S.C.	20.580	31.03.1983
294	सहारनपुर-देवबंद Saharanpur-Deoband	एस.सी. S.C.	31.900	05.03.1979
295	सहारनपुर-नकुर Saharanpur-Nakur	एस.सी. S.C.	27.670	25.02.1983
296	शामली-ननौता Shamli-Nanauta	एस.सी. S.C.	39.040	31.03.1979
297	लीलो नहतौर-कालागढ़ लाइन (धामपुर पर) LILO at Nehtaur-Kalagarh line at Dhampur	डी.सी. D.C.	3.500	07.03.2007
298	नजीबाबाद-चिल्ला Najibabad-Chilla	एस.सी. S.C.	53.134	
299	नहतौर-बजनौर Nehtaur-Bijnore	एस.सी. S.C.	21.304	27.08.1979
300	नहतौर-चाँदपुर Nehtaur-Chandpur	एस.सी. S.C.	21.493	

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

				सर्किट किमी.	
				Ckt.	Km.
1	2	3	4	5	
301	नहटौर-कालागढ़ Nehtaur-Kalagarh	डी.सी. D.C.	114.850		
302	नहटौर-नजीबाबाद Nehtaur-Najibabad	एस.सी. S.C.	32.987	22.08.1978	
303	नहटौर-नजीबाबाद रेलवे (डिपोजिट) Nehtaur-Najibabad Railway (Deposit)	एस.सी. S.C.	34.266	24.01.2005	
304	देवबंद - बजाज शुगर मिल Deoband-Bajaj Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	26.690	16.03.2008	
305	नकुर-गंगोह Nakur Gangoh	एस.सी. S.C.	15.600	25.09.2007	
306	धामपुर - द्वारिकेश शुगर मिल Dhampur Dwarikesh Sugar Mill	एस.सी. S.C.	28.000	01.02.2008	
307	लीलो नहटौर - कालागढ़ लाइन LILO of Nehtour Kalagarh line	डी.सी. D.C.	3.500		
308	अमरोहा चढ़ा शुगर मिल Amroha-Chaddha - Sugar Mill	एस.सी. S.C.	21.000	08.01.2008	
309	सम्भल-असमौली शुगर मिल Sambhal Asmaoli Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.180	23.08.2007	
310	नारा-मंसूरपुर शुगर मिल Nara (220 KV) Mansoorpur Sugar Mill	एस.सी. S.C.	5.600	02.06.2007	
211	नहटौर-रुड़की Nehtaur-Roorki	डी.सी. D.C.	190.000		
312	नहटौर-बिलारी शुगर मिल Nehtaur-Bilari Sugar Mill	एस.सी. S.C.	5.782	31.03.2007	
313	ताजपुर के लिए 'टी' (मुरादाबाद-नहटौर पर) T' for Tajpur at Muradabad-Nehtaur	डी.सी. D.C.	2.500		
314	ताजपुर-कांठ (रेलवे) (डिपोजिट) Tajpur-Kanth (Railway) Deposit	एस.सी. S.C.	19.465	15.10.2004	
315	ताजपुर-सिंहारा शुगर मिल Tajpur-Seohara Sugar Mill	एस.सी. S.C.	12.500		
316	अमरोहा-गजरौला Amroha-Gajraula	एस.सी. S.C.	28.853		
317	लीलो रामपुर LILO at Rampur	डी.सी. D.C.	14.500		
318	मुरादाबाद-अमरोहा Muradabad-Amroha	एस.सी. S.C.	40.224		
319	मुरादाबाद-बिलारी-चन्द्रौसी Muradabad-Bilari-Chandausi	डी.सी. D.C.	93.300	27.02.1976	
320	मुरादाबाद-रामपुर Muradabad-Rampur	एस.सी. S.C.	33.600	10.12.1976	
321	मुरादाबाद-संभल Muradabad-Sambhal	एस.सी. S.C.	34.050	24.01.1979	
322	रामपुर-बिलासपुर लाइन Rampur-Bilaspur line	एस.सी. S.C.	36.465	30.06.2006	
323	लीलो मुरादाबाद-काशीपुर लाइन (132 के वी ठाकुर द्वारा पर) LILO of Muradabad-Kashipur line at 132 KV Thakurdwara	डी.सी. D.C.	10.000	16.06.2006	
324	लीलो मुरादाबाद-II LILO Muradabad II	डी.सी. D.C.	13.138	16.03.1997	
325	लीलो मुरादाबाद-III LILO Muradabad III	डी.सी. D.C.	0.200		
326	मुरादाबाद-नहटौर Muradabad-Nehtaur	डी.सी. D.C.	136.304		
327	आगरा (220 के वी)-बोदला Agra(220KV)-Bodla	एस.सी. S.C.	4.981	30.04.2001	
328	आगरा (220 के वी)-शमशाबाद Agra(220KV)-Shamshabad	एस.सी. S.C.	35.000		
329	आगरा (400 के वी)-आगरा(एफ.एन.) Agra(400KV)-Agra(FN)	एस.सी. S.C.	21.000		
330	आगरा (400 के वी)-आगरा(ताज) Agra(400KV)-Agra (Taj)	एस.सी. S.C.	28.500		
331	आगरा (400 के वी)-शमशाबाद Agra(400 KV)-Shamshabad	एस.सी. S.C.	35.000		
332	आगरा (कैंट)-आगरा(220 के वी) Agra (Cantt.)-Agra (220KV)	एस.सी. S.C.	16.700		
333	आगरा (कैंट)-आगरा(ताज) Agra (Cantt.)-Agra(Taj)	एस.सी. S.C.	17.000		
334	आगरा (ताज)-आगरा(एफ.एन.) Agra (Taj)-Agra (FN)	एस.सी. S.C.	6.000	13.03.1985	
335	बोदला-शमशाबाद Bodla-Shamshabad	एस.सी. S.C.	36.391		
336	ऐतमापुर-आगरा (400 के वी) Etmadpur-Agra(400KV)	एस.सी. S.C.	25.000	25.10.1998	

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी इसली

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

		सर्किट किमी. Ckt. Km.		
1	2	3	4	5
337	फरोजाबाद-आगरा(बाह) Firozabad-Agra (Bah)	एस.सी. S.C.	53.200	12.06.1982
338	फरोजाबाद-शिकोहाबाद Firozabad-Shikohabad	एस.सी. S.C.	21.100	31.05.1982
339	आगरा (400 के वी)-सादाबाद Agra(400KV)-Sadabad	एस.सी. S.C.	22.000	
340	आगरा-मथुरा Agra-Mathura	एस.सी. S.C.	41.200	24.06.1981
341	अलीगढ़ II-हाथरस Aligarh II-Hathras	एस.सी. S.C.	33.700	
342	लीलो आगरा-शमशाबाद लाइन (फतेहाबाद पर) Lilo of Agra-Shamshasad line at fatehabad	डी.सी. D.C.	45.660	15-12-2008
343	लीलो मैनपुरी-शिकोहाबाद लाइन (जसराना पर) Lilo of Mainpuri-Shikohabad line at Jasrana	डीसी D.C.	40.00	30.9.2008
344	अतरौली-बोनेर लाइन Atrauli-boner line	एस.सी. S.C.	30.00	16.6.2008
345	अतरौली-सारसौल लाइन Atrauli-Sarsol line	एस.सी. S.C.	30.00	16.6.2008
346	बांदा-अगासी लाइन Banda-Agasi Line	एस.सी. S.C.	57.00	24.10.2008
347	पनकी-बिल्हौर Panki- Bilhaur	एस.सी. S.C.	40.00	30.1.2008
348	हाथरस-गोकुल Hathras-Gokul	एस.सी. S.C.	38.400	18.04.1971
349	हाथरस-सादाबाद Hathras-Sadabad	एस.सी. S.C.	18.200	
350	लीलो गोकुल-हाथरस लाइन (220 के वी हाथरस पर) LILO of Gokul-Hathras line at 220 KV Hathras	डी.सी. D.C.	14.234	06.06.2006
351	लीलो सादाबाद-हाथरस (220 के वी हाथरस पर) LILO of Sadabad-Hathras at 220 KV Hathras	डी.सी. D.C.	5.320	22.10.2005
352	मथुरा-गोकुल Mathura-Gokul	एस.सी. S.C.	5.500	
353	मथुरा-कोसीकलां Mathura-Kosikalan	एस.सी. S.C.	50.000	10.08.1993
354	अलीगढ़ I-अलीगढ़ II Aligarh I-Aligarh II	एस.सी. S.C.	15.900	27.01.1983
355	अलीगढ़ II-सिकन्दराराऊ Aligarh II- Sikandrarao	एस.सी. S.C.	30.800	31.03.1983
356	अलीगढ़ I-खैर Aligarh I-Khair	एस.सी. S.C.	21.221	08.03.1982
357	हरदुआगंज-अलीगढ़ I (सरसौल) Harduaganj-Aligarh I (Sarsaul)	डी.सी. D.C.	29.850	02.09.1975
358	हरदुआगंज-अलीगढ़ II Harduaganj-Aligarh II	एस.सी. S.C.	15.900	
359	हरदुआगंज-अतरौली Harduaganj-Atrauli	एस.सी. S.C.	15.739	17.03.1982
360	हरदुआगंज-खुर्जा Harduaganj-Khurja	एस.सी. S.C.	43.267	
361	एटा-जलेसर Etah-Jalesar	एस.सी. S.C.	35.820	17.08.1990
362	एटा-कासगंज Etah-Kasganj	एस.सी. S.C.	35.243	18.03.1981
363	मैनपुरी-छिबरामऊ Mainpuri-Chhibramau	एस.सी. S.C.	51.186	26.03.1981
364	मैनपुरी-एटा Mainpuri-Etah	एस.सी. S.C.	50.183	14.10.1968
365	मैनपुरी-सैफई Mainpuri-Safai	एस.सी. S.C.	31.000	
366	मैनपुर-शिकोहाबाद Mainpuri-Shikohabad	एस.सी. S.C.	44.123	16.05.1967
367	पनकी-आई.ई.एल. Panaki-IEL	डी.सी. D.C.	8.500	
368	'टी' सैफई को 'T' to Safai	डी.सी. D.C.	6.200	
369	फतेहगढ़-कायमगंज Fatehgarh-Kayamganj	एस.सी. S.C.	38.300	29.01.1999
370	मैनपुरी-इटावा Mainpuri-Etawah	एस.सी. S.C.	45.300	19.10.1968
371	मैनपुरी-निबकरोरी Mainpuri-Nibkarori	एस.सी. S.C.	40.750	15.12.1967

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

				सर्किट किमी. Ckt. Km.	
1	2	3	4	5	
372	निबकरोरी-फरुखाबाद(फतेहगढ़) Nibkarori-Farukhabad (Fatehgarh)	एस.सी. S.C.	20.500	27.12.1978	
373	निबकरोरी-कन्नौज Nibkarori-Kannauj	एस.सी. S.C.	59.600	30.12.1967	
374	बांदा-महोबा Banda-Mahoba	एस.सी. S.C.	63.000	20.02.2006	
375	बरुआसुमेरपुर-राठ Baruasumerpur-Rath	एस.सी. S.C.	64.620	16.03.2001	
376	झांसी-ललितपुर Jhansi-Lalitpur	एस.सी. S.C.	83.200	29.03.1987	
377	झांसी-परीक्षा I Jhansi-Pirichha I	एस.सी. S.C.	23.660		
378	झांसी-परीक्षा II Jhansi-Parichha II	एस.सी. S.C.	26.290		
379	परीक्षा-मऊरानीपुर Parichha Mauranipur	एस.सी. S.C.	65.000	18.1.2008	
380	कर्वी-बांदा Karvi-Banda	एस.सी. S.C.	74.000	06.07.1979	
381	ललितपुर-राजघाट Lalitpur-Rajghat	एस.सी. S.C.	23.080	27.11.1999	
382	ललितपुर-ट्रेक्सन (रेलवे) Lalitpur-Traction (Rly.)	डी.सी. D.C.	24.100	22.12.1986	
383	लीलो 132 के वी बांदा-कर्वीलाइन (220 के वी बांदा पर) LILO of 132 KV, Banda-Karvi line at 220 KV Banda	डी.सी. D.C.	2.300	18.11.2002	
384	लीलो मौँठ-औरई लाइन (220 के वी औरई पर) LILO of Moth- Orai line at 220 KV Orai	डी.सी. D.C.	12.200	28.07.2006	
385	लीलो पुखरायां-औरई लाइन (220 के वी औरई पर) LILO of Pukhrayan-Orai line at 220 KV Orai	डी.सी. D.C.	7.780	30.04.2006	
386	लीलो मौँठ को LILO to Moth	डी.सी. D.C.	1.800		
387	पुखरायां-औरई-परीक्षा Pukhrayan-Orai-Parichha	डी.सी. D.C.	141.920		
388	सिराथू-कर्वी Sirathu-Karvi	एस.सी. S.C.	63.600		
389	लीलो पुखरायां LILO at Pukhrayan	डी.सी. D.C.	1.400		
390	लीलो पनकी(आई.ए.)-दादा नगर LILO at Panaki (I.A.)-Dada Nagar	डी.सी. D.C.	2.500	25.10.1998	
391	गैल-पाटा (डिपोजिट) Gail-Pata (Deposit)	डी.सी. D.C.	3.623		
392	लीलो निबकरोरी-कन्नौज लाइन (220 के वी छिबरामऊ पर) LILO Nibkarori-Kannauj line at 220 KV Chhibramau	डी.सी. D.C.	25.540	01.05.2006	
393	मैनपुरी-छिबरामऊ Mainpuri-Chhibramau	एस.सी. S.C.	51.100		
394	पनकी-पुखरायां Panaki-Pukhrayan	एस.सी. S.C.	56.270		
395	पनकी-आजाद नगर Panaki-Azad Nagar	डी.सी. D.C.	12.680		
396	पनकी-डिबियापुर Panaki-Dibiapur	एस.सी. S.C.	72.300		
397	पनकी (आई.एफ.जी.) (33 के वी पर ऊर्जित) Panaki IFG (energised on 33 KV)	डी.सी. D.C.	9.500	25.01.1978	
398	'टी' जैनपुर को 'T' to Jainpur	एस.सी. S.C.	0.600		
399	फतेहपुर-खागा Fatehpur-Khaga	एस.सी. S.C.	41.803	23.11.2003	
400	फतेहपुर-रसूलाबाद (रेलवे) Fatehpur-Rasoolabad (Rly.)	डी.सी. D.C.	23.900		
401	जहानाबाद-भरुआसुमेरपुर Jahanabad-Barwasumerpur	एस.सी. S.C.	53.560	31.03.1984	
402	कृष्णा नगर-सरसौल(रेलवे) Krishan Nagar-Sarsaul (Rly.)	डी.सी. D.C.	36.000		
403	मालवां-फतेहपुर Malwan-Fatehpur	एस.सी. S.C.	33.500	29.12.1976	
404	मालवां-जहानाबाद Malwan-Jahanabad	एस.सी. S.C.	37.600	10.02.1984	
405	नौबस्ता-घाटमपुर Naubasta-Ghatampur	एस.सी. S.C.	27.710	23.02.1993	

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
406	नौबस्ता-कृष्णा नगर Naubasta-Krishna Nagar	डी.सी. D.C.	15.400	
407	नौबस्ता-मालवां Naubasta-Malwan	डी.सी. D.C.	116.600	07.12.1966
408	पनकी-नौबस्ता Panaki-Naubasta	डी.सी. D.C.	26.400	07.12.1966
409	टैप एल.एम.एल. को Tapp to LML	डी.सी. D.C.	1.200	
410	132 केवी सरोजनीनगर एसजीपीजीआई द्वितीय सर्किट की स्ट्रिंगिंग		27.91	20.04.2010
411	132 केवी गोकुल-हाथरस लाइन का लीलो माठ पर		2x16.8	30.05.2010
412	132 केवी बिलारी- राना शुगर मिल लाइन (डिपोजिट)		22.00	07.06.2010
413	132 केवी गोकुल- मथुरा एस.सी. लाइन		8.12	31.07.2010
414	132 केवी मैनपुरी - सैफई लाइन का दन्नाहार पर टी-आफ		25	06.08.2010
415	132 केवी तेलियरगंज - फूलपुर डी.सी. लाइन		2x35	02.09.2010
416	132 केवी पनकी- नौबस्ता लाइन का लीलो मेहरबानसिंहपुरवा पर		2x0.25	28.09.2010
417	132 केवी भरवा सुमेरपुर- बांदा द्वितीय सर्किट		56	01.10.2010
418	132 केवी एस0सी0- शाहगंज टी ऑफ		9.42	10.10.2010
419	132 केवी सम्भल (220)- चन्दौसी लाइन		30	11.10.2010
420	132 केवी हाथरस (220)- जलेसर लाइन		30	14.11.2010
421	132 केवी सिकन्दरा (220)- मथुरा लाइन का लीलो किरावली पर		2x18	31.12.2010
422	132 केवी मुजफ्फरनगर (400)- जौली रोड लाइन		0.8	31.12.2010
423	132 केवी बदलापुर - सराय हरखू (रेलवे) लाइन		7.9	17.01.2011
424	132 केवी सम्भल (220)- सम्भल लाइन		11	31.01.2011
425	132 केवी कासगंज- गंजडुंडवारा लाइन		31.864	27.02.2011
426	132 केवी बांसी- नौगढ़ लाइन		26.6	04.03.2011
427	132 केवी टी- ऑफ (लखीमपुर -पलिया लाइन) 132 केवी0 धौरहरा पर		17	06.03.2011
428	132 केवी लोनी- बागपत लाइन का लीलो खेकड़ा पर		2x0.5	25.03.2011
429	132 केवी मुरादाबाद- नेहटौर लाइन का लीलो आवास-विकास मुरादाबाद पर		2x0.5	25.03.2011
430	132 केवी जानसठ-खतौली लाइन का लीलों 400 के.वी. मुजफ्फरनगर पर		2x19.91	16.05.2011
431	132 केवी पीलीभीत-बरखेरा बजाज शुगर मिल लाइन का डाइवर्जन		6.00	17.05.2011
432	132 केवी सोनिक-बीघापुर लाइन		40.00	26.05.2011
433	132 केवी देवरिया-नूरखर लाइन (रेलवे)		16.00	22.07.2011
434	132 केवी फिरोजाबाद-नसीरपुर लाइन		28.425	11.08.2011
435	132 केवी शाहजहाँपुर (220)-रोजा (रेलवे) लाइन		8.53	30.08.2011
436	132 केवी बांगरमऊ-चकलवंशी लाइन		38.56	03.10.2011
437	132 केवी मोहददीपुर-शत्रुघनपुर लाइन का लीलो 220 केवी गोरखपुर द्वितीय पर		2x4.5	21.10.2011
438	132 केवी ग्रेडर नोयडा-आर0सी0ग्रीन0-घरबारा-जे0पी0स्पॉट्स		24.00	26.10.2011
439	132 केवी बलराम पुर - उत्तरौला लाइन		18.50	31.10.2011
440	132 केवी आगरा(400)-दयालबाग लाइन		1.20	14.11.2011
441	132 केवी बबराला-टाटा कैमिकल लाइन		2.355	02.11.2011
442	132 केवी दादानगर-ए टू जैड लाइन		3.11	30.11.2011
443	132 केवी पारीक्षा हंसारी-।। लाइन का लीलो 220 के.वी. झांसी पर		2x1	12.12.2011

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

		सर्किट किमी. Ckt. Km.		
1	2	3	4	5
444	132 केवी राठ-महोबा लाइन		50.853	24.12.2911
445	132 केवी भरथना- बिधुना लाइन		32.22	27.12.2011
446	132 केवी टांडा, रामपुर-राना शुगर लाइन		10.00	18.02.2012
447	132 केवी गोण्डा(220)-कुन्दरखी प्रथम लाइन		19.96	06.02.2012
448	132 केवी गजरौला(220)-गजरौला लाइन		9.00	06.02.2012
449	132 केवी गजोखर(220)-केराकट लाइन		15.172	08.02.2012
450	132 केवी बरखेरा-पीलीभीत-द्वितीय लाइन		19.996	10.02.2012
451	132 केवी बरखेरा-पीलीभीत-प्रथम लाइन		19.996	14.02.2012
452	132 केवी खम्बरखेरा-निघासन-डी.सी. लाइन(शारदा 8दी तक का हिस्सा)132के.वी. लखीमपुर-पलिया लाइन से जोड़ कर ऊर्जीकृत		17.000	18.02.2012
453	132 केवी सम्भल(220)-सैद नगली लाइन		32.00	20.02.2012
454	132 केवी खुर्जा-जट्टारी लाइन		35.20	24.03.2012
455	132 केवी नहतौर-लक्सर लाइन का लीलो 132 के.वी. चन्दक पर		2x4.5	31.03.2012
456	132 केवी अतरौली-ग्रासिम सीमेण्ड लाइन		17.00	28.04.2012
457	132 केवी एटा-मैनपुरी लाइन का लीलो अलीगंज पर		38.36	17.05.2012
458	132 केवी बरेली टाउन-11-रसुईयों रेलवे लाइन		16.00	18.05.2012
459	132 केवी जौनपुर-शाहगंज लाइन का लीलो सिद्धिकीपुर पर		2x1.8	16.06.2012
460	132 केवी मुरादाबाद-डी0पी0एच लाइन		22.00	07.07.2012
461	132 केवी प्रतापबंद-सुल्तानपुर लाइन का लीलो 132 के0वी0 गरवारा पर		2x12.7	11.07.2012
462	132 केवी तिर्जापुर जिगना सर्किट-1 का लीलो 220के0वी0 मिर्जापुर पर		2x3.2	15.07.2012
463	132 केवी अतरौली (220)-गंगीरी लाइन		32.711	20.07.2012
464	132 केवी मोदीपुरम-खतौली लाइन का लीलो 132 के0वी0सलावा पर		2x5.668	22.07.2012
465	132 केवी मालवा-नौबस्ता लाइन का लीलो 132के0वी0 बिन्दकी पर		2x4.96	26.08.2012
466	132 केवी सोहावल-मिल्कीपुर लाइन		29.06	27.09.12
467	132 केवी बछरावों आर0सी0एफ0,बछरावों लाइन		38.40	29.09.12
468	132 केवी शाहाबाद-हरदोई लाइन		45.00	30.09.12
469	132 केवी बदायूँ-उझानी लाइन		16.24	12.10.12
470	132 केवी सुल्तापुर (220)-सुल्तापुर टी0एस0एस0 रेलवे लाइन		13.41	24.11.12
471	132 केवी गोण्डा-भरुआचक रेलवे लाइन		16.53	30.11.12
472	132 केवी बांदा-कर्वी लाइन का लीलो 132 के0वी0 अतर्रा पर		2x3.00	30.12.12
473	132 केवी जगदीशपुर-सिन्दुरवा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन		12.80	18.01.13
474	132 केवी हरदोई-कोढा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन		16.70	22.01.13
475	132 केवी आजमगढ़-लालगंज लाइन का मेंहनगर पर लीलो		2x5.8	24.01.13
476	132 केवी हरदोई रोड-नींबू पार्क सर्किट-1 लाइन		7.58	03.02.13
477	132 केवी चिनहट-खुर्रम नगर लाइन (डाईवर्जन)		1.58	17.02.13
478	132 केवी झॉसी (मुस्तरा रेलवे ट्रेक्शन लाइन)		12	20.02.13
479	132 केवी साहिबाबाद-मोहननगर लाइन का लीलो कान्हों उपवन पर		2x1.5	25.02.13
480	132 केवी हरदुआगंज-खुर्जा लाइन का 132 केवी अनूपशहर रोड, अलीगढ़ पर		2x1.2	4.03.13
481	132 केवी जवाहरपुरम-बिल्हौर लाइन का 220केवी बिदूर पर लीलो		2x10	07.03.13

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

		सर्किट किमी.	
		Ckt.	Km.
1	2	3	4
482	132 केवी बदायूँ -बिल्सी लाइन		14.279
483	132 केवी सोहावाल-रामसनेही घाट		49.10
484	132 केवी वाराणसी कैंन्ट-मडुवाडीह लाइन का लीलो 132 केवी डी0एल0डब्लू, वाराणसी पर		2x0.50
485	132 केवी नरा-पुरा, लाइन		10.172
486	132 केवी सोहावल-दर्शननगर लाइन		34.20
487	132 केवी मिर्जापुर-जिगना सर्किट द्वितीय का लीलो 220 केवी मिर्जापुर पर		2x4.429
488	132 केवी पुखरौंया-लालपुर (रेलवे) लाइन		18.30
489	132 केवी ननौटा-थाना भवन लाइन		0.50
490	132 केवी मोहददीपुर ओल्ड-मोहददीपु- II लाइन		2x0.5
491	132 केवी चरला-मवाना-रामराज लाइन		37.16
492	132 केवी नोएडा- II-नोएडा सेक्टर 45 का लीलों 220 केवी नोएडा सेक्टर-129 पर		2.90
493	132 केवी झिनझाना-शामली शयमला लाइन		10.025
494	132 केवी खैर (220)-जट्टारी लाइन		22.90
495	132 केवी एफ0सी0आई-कसिया लाइन का लीलो 220 केवी गोरखपुर- II पर		24.00
496	132 केवी खुर्जा (220)-खुर्जा- II लाइन		18.00
497	132 केवी हरदोई रोड-सिधौली लाइन का लीलो 132 केवी सहारा सिटी पर		1.00
498	132 केवी मुरादनगर-हापुड़ लाइन का लीलो 220 केवी फरीदनगर पर		4.80.16
499	132 केवी लोनी-टीला मोठ लाइन		8.3
500	132 केवी गोण्डा-कुन्दखी लाइन सर्किट नं0-2		19.96
501	132 केवी मैनपुरी-इटावा लाइन का लीलो 220 केवी सैफई (नवीन) पर		2x1.20
502	132 केवी मिर्जापुर-रार्बटगंज सर्किट- I लाइन का लीलो 220 केवी राबर्टसगंज पर		2x0.48
503	132 केवी पनकी-बिल्हौर लाइन का लीलो 132 केवी जवाहरपुरम पर		2x0.6
504	132 केवी जहाँगीराबाद (220)-अनूपशहर लाइन		21.00
505	132 केवी बछरावाँ-रिलायन्स सीमेन्ट फ़ैक्ट्री बछरावाँ लाइन		6.00
506	132 केवी डीसी कोसी कलॉ-छाता लाइन (रेलवे)		2x11.83
507	132 केवी नहतौर-कालागढ़ लाइन का लीलो 132 केवी अफजलगढ़ पर		2x1.97
508	132 केवी चिनहट-गोमती नगर एवं 132 केवी चिनहट-मार्टिनपुरवा लाइन का डाइवर्जन		3.4
509	132 केवी बबराला-डी0एस0एम0 लाइन		11.232
510	132 केवी दादरी-ग्रासिम लाइन		2.5
511	132 केवी मुरादनगर-रेलवे टी0एस0एस लाइन (केबिल)		2.00
512	132 केवी हरदुआगंज-अतरौली एवं 132 केवी हरदुआगंज-बोनेर लाइनों का 132 केवी उपकेन्द्र अलीगढ़-पंचम पर इन्टर कनेक्शन		0.70
513	132 केवी गजरौला-बछरौवा लाइन		19.400
514	132 केवी बस्ती-मंहदावल लाइन		37.000
515	132 केवी हाथरस-मॉठ लाइन का 132 केवी उपकेन्द्र बामोली पर लीलो (2x7.8)		15.600
			17.04.2014
			18.04.2014

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

			सर्किट किमी. Ckt. Km.	
1	2	3	4	5
516	टी.आर.टी.-सोनिक लाइन का 132 केवी मोहन रोड, लखनऊ पर लीलो (2x0.15)		0.300	18.04.2014
517	सरोजनीगर-सण्डीला लाइन का 132 के.वी. उपकेन्द्र रहीमाबाद पर लीलो (2x3.1)		6.200	19.05.2014
518	खैर-जहाँगीरपुर लाइन		29.000	22.05.2014
519	डी.सी. बरखेड़ा (बजाज)-दोहना लाइन		126.800	26.05.2014
520	उरई-पुखरायों लाइन को 132 केवी उपकेन्द्र कालपी पर लीलो (उरई-कालपी सेक्शन)		1.627	28.05.2014
521	सहारनपुर-देवबन्द लाइन का 132 के.वी. उपकेन्द्र कोटा पर लीलो (2x7.23)		14.460	30.05.2014
522	कोयलास-अतरौलिया लाइन		16.170	03.06.2014
523	अतरौली-बोनेर लाइन का 132 के.वी. उपकेन्द्र अलीगढ़ पंचम पर लीलो (2x0.5)		1.000	24.06.2014
524	कोसी-छटीकरा लाइन		33.590	02.07.2014
525	सीतापुर-बिसवाँ लाइन		32.660	03.07.2014
526	शिकोहाबाद-नसीरपुर लाइन का 220केवी सिरसागंज पर लीलो (2x14.80)		29.600	08.07.2014
527	नेहटौर-मुरादाबाद लाइन का 132 के.वी. जलीलपुर पर लीलो (2x21)		42.00	20.07.2014
528	132 केवी नोएडा II-नोएडा 20 लाइन का 132 केवी नोएडा 115 पर लीलो (2x3.2)		6.400	21.07.2014
529	132 केवी मोहददीपुर-गोरखपुर रेलवे टी.एस.एस. लाइन		0.600	06.08.2014
530	132 के.वी. सारसौल-खैर लाइन का 132 के.वी. अलीगढ़ तृतीय पर लीलो (2x6.1)		12.200	08.08.2014
531	132 के.वी. धर्मापुर-डिबई लाइन		13.780	12.08.2014
532	132 के.वी. सिकन्दराबाद (220)-गलौठी रेलवे टी.एस.एस. लाइन		34.100	15.08.2014
533	132 के.वी. साहूपुरी-मऊ लाइन का 132 के.वी. धानापुर पर लीलो (2x2)		4.000	18.08.2014
534	132 के.वी. सोरोंव-कौडिहार लाइन		18.522	19.08.2014
535	132 के.वी. गजरौला (220)-अमरोहा-कोठी खिदमतपुर लाइन		21.360	28.08.2014
536	132 के.वी. कसारा मऊ (400) कटघर महुल लाइन		22.652	11.10.2014
537	132 के.वी. ननौता-देवबन्द लाइन		35.000	13.10.2014
538	132 के.वी. सैफई (220)-जसवंतनगर लाइन		12.376	15.10.2014
539	132 के.वी. सुल्तानपुर -गौरीगंज लाइन का टी-आफ 132 के.वी. कोरवा पर		1.200	23.10.2014
540	132 के.वी. सारनाथ (400) कैथी लाइन		7.630	31.10.2014
541	132 के.वी. सुल्तानपुर-दर्शननगर लाइन का 132 केवी बीकापुर पर लीलो (2x2.010)		4.020	19.11.2014
542	132 के.वी. भरथना-औरैया, औरैया-सिकन्दरा एस.पी. लाइन (औरैया पर लूपिंग करके)		69.209	21.11.2014
543	132 के.वी. बलरामपुर- भिन्गा लाइन		46.650	27.11.2014
544	132 के.वी. ललितपुर-महरौनी एस.सी. लाइन		44.350	08.12.2014
545	132 के.वी. रोबटसगंज-मिर्जापुर- I लाइन का 132 के.वी. गुरुदेवनगर पर लीलो (2x7.775)		15.550	31.12.2014
546	132 के.वी. रूडकी-सहारनपुर लाइन का गंगलहेरी पर लीलो (2x1.7)		3.400	01.02.2015
547	132 के.वी. नहटौर-नगीना लाइन		16.260	25.02.2015
548	132 के.वी. हँडिया-सैदाबाद लाइन		10.000	03.03.2015
549	132 के.वी. कादीपुर-गोसाईंसिंहपुर लाइन		18.700	

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
550	132 केवी मुरादाबाद- कुन्दरकी लाइन		20.850	02.04.2015
551	132 के.वी. बिसवां-बिसवां रेलवे टी0एस0एस0		2.680	03.05.2015
552	132 के.वी. एस.सी. फूलपुर-मुगरा बादशाहपुर लाइन		33.500	20.05.2015
553	132 के.वी.0 गजरौला (220)- अमरोहा लाइन (2x16.274)		32.548	27.05.2015
554	132 केवी न्यू टाण्डा (220 केवी)- जलालपुर लाइन		18.169	09.06.2015
555	132 केवी ललितपुर- महरौनी लाइन		44.370	10.06.2015
556	132 केवी एटा-अलीगंज लाइन का कुरावली पर लीलो (2x0.778)		1.556	25.06.2015
557	132 केवी बिसवां - सेकसरिया चीनी मिल लाइन		7.620	26.06.2015
558	132 केवी रीवा रोड- मंझनपुर लाइन का सराय अकिल पर लीलो		10.150	04.07.2015
559	132 के.वी. बेहट- छुटमलपुर लाइन		22.600	13.07.2015
560	132 केवी फतेहाबाद- षमषाबाद लाइन		21.000	21.07.2015
561	132 के.वी. कुण्डा-गढ़ीमानिकपुर टी.एस.एस. लाइन		13.093	31.07.2015
562	132 के.वी. रीवा रोड-कोरांव डी0सी0 लाइन (2x63.282)	126.564		11.08.2015
563	132 के.वी. ललितपुर (220)- ललितपुर इंटरकनेक्टर डी.सी. लाइन (2x16.2)		32.400	23.08.2015
564	132 के.वी. फरीदनगर (220)- मसूरी (यू0पी0एस0आई0डी0सी0) लाइन		19.990	04.09.2015
565	132 के.वी. सिकन्दराबाद (220) - श्री सीमेन्ट लाइन		0.955	17.09.2015
566	132 के.वी. बोदला-षमषाबाद (220) लाइन का खैरागढ़ पर लीलो		51.600	18.09.2015
567	132 के.वी. रसड़ा (220)- बलिया लाइन		36.600	30.09.2015
568	132 के.वी. फूलपुर (220) - सराय चन्डी (टी0एस0एस0)		13.480	30.09.2015
569	132 के.वी. मैनपुरी - छिबरामऊ लाइन का कुसमरा पर लीलो		33.800	02.10.2015
570	132 के.वी. नगली किठोर- मुण्डाली लाइन		22.108	05.10.201
571	132 के.वी. सीतापुर-हेमपुर टी0एस0एस0		24.990	10.10.2015
572	132 के.वी. षाहाबाद-श्रीमऊ लाइन		55.000	16.10.2015
573	132 के.वी. सीतापुर-लहरपुर लाइन		35.000	27.10.2015
574	132 के.वी. निघासन-निघासन (बजाज इनर्जी) डी0सी0 लाइन (2x45.15)		90.300	30.10.2015 & 29.11.2015
575	132 के.वी. बोनेर-सिकन्दराराऊ लाइन का 220 केवी बोनेर पर डायवर्जन		1.000	04.11.2015
576	132 के.वी. बोनेर (220)- बोनेर इंटरकनेक्टर लाइन (2x0.5)		1.000	20.11.2015
577	132 के.वी. बड़ौत-किस्थल लाइन		23.029	10.12.2015
578	132 के.वी. न्यू टाण्डा (220)- टाण्डा लाइन		13.000	23.12.2015
579	132 के.वी. गोकुल (220) - कोसी लाइन का 220 के0वी0 छाता पर लीलो		3.600	24.12.2015
580	132 के.वी. लखीमपुर-पलिया लाइन पर 220 के0वी0 निघासन पर लीलो		2.300	25.12.2015
581	132 के.वी. सैफई-चकरनगर लाइन		46.500	28.12.2015
582	132 के.वी. आजमगढ़ (220)-मेहनगर लाइन का 132 के0वी0 सिधारी, आजमगढ़ पर लीलो		2.500	13.01.2016
583	132 के.वी. राठ-महोबा लाइन का पनवारी पर लीलो (2x22.8)		44.160	03.02.2016
584	132 के.वी. रामपुर (220)-षाहजाद नगर रेलवे टी0एस0एस0		4.980	08.02.2016
585	132 के.वी. हरदोई-शाहाबाद लाइन का बघौली पर लीलो (2x22.5)		45.000	01.03.2016
586	132 के.वी. साहुपुर-रोबर्टसगंज लाइन का चकिया पर लीलो (2x21)		42.000	03.03.2016

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

		सर्किट किमी. Ckt. Km.		
1	2	3	4	5
587	132 के.वी. भरथना-सिकन्दरा लाइन का रसूलाबाद पर लीलो (एक सर्किट सीधे टी-आफ)		3.756	04.03.2016
588	132 के.वी. एटा(220)- गंजडुण्डवारा लाइन		35.000	04.03.2016
589	132 के.वी. सोनिक-बीघापुर लाइन का मौरावां पर लीलो (2x22)		44.000	11.03.2016
590	132 के.वी. सीतापुर-शाहजहांपुर लाइन का नेरी पर लीलो (2x2.58)		5.160	09.03.2016
591	132 के.वी. षाहजहांपुर-शाहाबाद लाइन		39.386	10.03.2016
592	132 के.वी. मोहमददाबाद-सठियांव लाइन		13.300	19.03.2016
593	132 के.वी. ननौता-रामपुर मनिहारन लाइन		12.360	13.03.2016
594	132 के.वी. बस्ती-खलीलाबाद लाइन का नाथनगर पर लीलो (2x15.553)		31.106	22.03.2016
595	132 के.वी. पिलखुआ-फरीदनगर लाइन		11.118	29.03.2016
596	132 के.वी. सिराथु-भरवारी लाइन		15.900	Completed on 31.03.2016
597	132 के.वी. एस.सी. कोच- जालौन लाइन		22.400	Completed on 31.03.2016
598	132 के.वी. कोटा-टपरी रेलवे टी.एस.एस. लाइन		11.500	12.04.2016
599	132 के.वी. निघासन-धौरहरा एस.सी. लाइन		28.000	17.04.2016
600	132 के.वी. एटा-कासगंज लाइन का लीलो मिरेची पर (2x1.740)		3.480	22.04.2016
601	132 के.वी. सिकन्दराराऊ (220)- हसायन एस.सी. लाइन		14.980	26.04.2016
602	132 के.वी. गंगीरी-सिकन्दराराऊ (220) एस.सी. लाइन		24.590	29.04.2016
603	132 के.वी. रीवा रोड-कैंट लाइन का लीलो ओल्ड पा.हा. इलाहाबाद पर (2x9.600)		19.200	05.05.2016
604	132 के.वी. कुर्सी रोड- खुरमनगर डी.सी. टावर पर द्वितीय सर्किट की स्टिंगिंग		12.500	13.05.2016
605	132 के.वी. टाण्डा-गोसाईंसिंहपुर एस.सी. लाइन		29.998	03.06.2016
606	132 के.वी. चिनहट-खुरमनगर लाइन का लीलो इन्दिरानगर पर (2x0.830)		1.660	07.06.2016
607	132 के.वी. आलापुर-अतरौलिया एस.सी. लाइन		8.740	08.06.2016
608	132 के.वी. एटा-सिकन्दराराऊ लाइन का लीलो निधौलीकला पर (2x7.700)		15.400	08.06.2016
609	132 के.वी. सैफई-ताखा एस.सी. लाइन		33.245	10.06.2016
610	132 के.वी. पट्टी एवं लालगंज इण्टरकनेक्टर 220 के.वी. प्रतापगढ़ पर		0.500	25.06.2016
611	132 के.वी. गजोखर-राजा का तालाब एस.सी. लाइन		36.726	04.07.2016
612	132 के.वी. बलिया-रसड़ा लाइन का लीलो चितबड़ागाँव पर (2x7.230)		14.460	30.07.2016
613	132 के.वी. कुर्सी रोड-निन्दुरा एस.सी. लाइन		26.400	09.08.2016
614	132 के.वी. मुरादनगर-लालकुआं लाइन की टैपिंग 132 के.वी. गोविन्दपुरम पर		0.200	09.08.2016
615	132 के.वी. पनवारी-यूनिवर्सल सौर ऊर्जा लाइन		13.750	01.09.2016
616	132 के.वी. राठ-भरुआ सुमेरपुर लाइन का लीलो सरीला पर (2x21.600)		43.200	02.00.2016
617	132 के.वी. फिरोजाबाद-शिकोहाबाद लाइन का लीलो टूण्डला पर (2x26.930)		53.860	05.09.2016
618	132 के.वी. रसड़ा (220)-हलधरपुर लाइन		20.390	08.09.2016
619	132 के.वी. सिधारी-मेहनगर लाइन का लीलो रानी की सराय पर (2x7.140)		14.280	09.09.2016
620	132 के.वी. आजमगढ़ (220)- मुबारकपुर लाइन		12.620	09.09.2016
621	132 के.वी. पनवारी-निरोशा सोलर लाइन		1.750	19.09.2016

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

			सर्किट किमी. Ckt. Km.	
1	2	3	4	5
622	132 के.वी. हरदोई रोड, लखनऊ-मेहताब बाग डी.सी. लाइन (U/G) (2x5.980)		11.960	30.09.2016
623	132 के.वी. जहाँगीराबाद-लखौटी लाइन से टी-ऑफ जहाँगीराबाद पर		3.800	01.10.2016
624	132 के.वी. चन्दौसी-बिलारी लाइन		19.150	06.10.2016
625	132 के.वी. जगदीशपुर-हैदरगढ़ शुगर मिल लाइन का हैदरगढ़ पर लीलो (2x15.360)		30.720	20.10.2016
626	132 के.वी. शाहजहाँपुर-बदायूँ लाइन का तिलहर पर लीलो (2x10.940)		21.880	24.10.2016
627	132 के.वी. राजा का तालाब-गजोखर लाइन का कुरसातो पर लीलो (2x1.346)		2.692	28.10.2016
628	132 के.वी. जसाला-कनियान लाइन		8.000	28.10.2016
629	132 के.वी. रीवा रोड-कोरांव डी.सी. लाइन के एक सर्किट का सलाया खुर्द पर लीलो (2x2.400)		4.800	29.10.2016
630	132 के.वी. मोंठ-गुरसराय लाइन		26.700	01.12.2016
631	132 के.वी. अमरोहा (220)-अगवानपुर लाइन (132 के.वी. आवास विकास, मुरादाबाद-जलीलपुर लाइन की टैपिंग द्वारा)		40.997	02.12.2016
632	132 के.वी. कर्नलगंज-गोंडा (400) सर्किट-1		32.000	22.12.2016
633	132 के.वी. रामपुर-बिलासपुर लाइन का रामपुर (220) पर लीलो (2x9.480)		18.960	26.12.2016
634	132 के.वी. देवरिया (220)-रुद्रपुर लाइन		13.400	26.12.2016
635	132 के.वी. मिरैची-कासगंज का सिकन्दरा राऊ (220) पर लीलो (2x27.820)		55.640	07.01.2017
636	132 के.वी. रामपुर (220)-साहाबाद एस.सी. लाइन		25.000	09.01.2017
637	132 के.वी. नानपारा-बेगमपुर एस.सी. लाइन		18.000	16.01.2017
638	132 के.वी. बीघापुर-सरनी एस.सी. लाइन		38.390	30.01.2017
639	132 के.वी. परतापुर-कंकरखेड़ा लाइन का हापुड़ बाइपास रोड पर लीलो (2x0.250)		0.500	02.02.2017
640	132 के.वी. मीरजापुर (220)-मीरजापुर का लीलो लालगंज पर (2x7.86)		61.572	02,16.02.2017
641	132 के.वी. मैनपुरी-नीबकरोरी का सुल्तानगंज पर लीलो (2x7.86)		15.720	04.02.2017
642	132 के.वी. बीसलपुर-बरेली-II एस.सी. लाइन		40.000	16.02.2017
643	132 के.वी. सोनिक-चकलवंशी एस.सी. लाइन		29.000	22.02.2017
644	132 के.वी. सम्भल (220)-असमौली डी.सी. लाइन		31.850	01.03.2017
645	132 के.वी. सिधौली-महमूदाबाद		32.230	24.03.2017
646	132 के.वी. कालपी-पीएसपीएन सोलर प्लाण्ट लाइन		10.050	30.03.2017
647	132 के.वी. जहाँनाबाद-भरूआ सुमेरपुर का लीलो हमीरपुर पर (2x26.370)		52.740	30.03.2017
648	132 के.वी. अमावां-सलोन सर्किट-प्रथम		39.085	31.03.2017
649	132 के.वी. महरौनी-सुखबीर एग्रो सोलर प्लाण्ट लाइन		12.000	31.03.2017
650	132 के.वी. सिम्भावली (220)-गजरौला लाइन का लीलो गढ़मुक्तेश्वर पर (2x8.380)		16.760	31.03.2017
651	132 के.वी. चरला-मवाना रोड, हस्तिनापुर लाइन (स्ट्रिंगिंग कार्य)		23.000	01.04.2017
652	132 के.वी. मवाना रोड, हस्तिनापुर से कनेक्टिंग लीलो लाइन (2x5.760)		11.520	01.04.2017
653	132 के.वी. भदोही-भदोही रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		2.500	06.04.2017
654	132 के.वी. शंकरगढ़-शंकरगढ़ रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		5.500	08.04.2017
655	132 के.वी. देवरिया-सलेमपुर लाइन का लीलो देवरिया (220) पर (2x2.690)		5.380	09.04.2017

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
656	132 के.वी. सिकन्द्राबाद (220)– जहाँगीरपुर लाइन का लीलो दनकोर पर (2x6.700)		13.400	12.04.2017
657	132 के.वी. बिजनौर (400)–नजीबाबाद एस.सी. लाइन		25.914	31.03.2017
658	132 के.वी. हंडिया–हंडिया रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		2.920	15.04.2017
659	132 के.वी. शंकरगढ़–जरी एस.सी. लाइन		30.570	20.04.2017
660	132 के.वी. मसौली–सलाया खुर्द एस.सी. लाइन		27.400	24.04.2017
661	132 के.वी. लालगंज–संगीपुर एस.सी. लाइन		16.840	08.05.2017
662	132 के.वी. बाराबंकी–राम सनेही घाट लाइन का लीलो बाराबंकी (220) पर (2x5.875)		11.750	25.05.2017
663	132 के.वी. पुवायँ–बंडा एस.सी. लाइन		28.454	31.05.2017
664	132 के.वी. दर्शननगर–गोण्डा लाइन का लीलो नवाबगंज, गोंडा पर (2x7.300)		14.600	04.06.2017
665	132 के.वी. खैर (220)–गभाना डी.सी. लाइन (2x14.400)		28.800	07.06.2017
666	132 के.वी. बिजनौर (400)–बिजनौर एस.सी. लाइन		13.770	15.06.2017
667	132 के.वी. गोण्डा (400)–मनकापुर लाइन		34.000	16.06.2017
668	132 के.वी. बिजनौर (400)–चाँदपुर लाइन		44.940	17.06.2017
669	132 के.वी. शमशाबाद–आगरा साउथ (400) लाइन का लीलो ग्वालियर रोड पर (2x8.881)		17.762	17.06.2017
670	132 के.वी. सिकन्द्रा–आगरा कैण्ट लाइन का लीलो बिचपुरी पर (2x8.651)		17.302	19.06.2017
671	132 के.वी. गोण्डा–बहराइच लाइन का लीलो पयागपुर पर (2x2.500)		5.000	21.06.2017
672	132 के.वी. आजमगढ़ (220)– ठाकुरद्वारा लाइन का लीलो लालपुर पर (2x6.470)		12.950	23.06.2017
673	132 के.वी. रामपुर (220)–ठाकुरद्वारा लाइन का लीलो लालपुर पर (2x6.470)		12.940	01.07.2017
674	132 के.वी. लालगंज–कुण्डा लाइन		40.300	10.07.2017
675	132 के.वी. शाहजहाँपुर–जलालाबाद लाइन		35.000	13.07.2017
676	132 के.वी. आगरा साउथ (400)–आगरा कैण्ट एस.सी. लाइन		12.399	25.07.2017
677	132 के.वी. शमशाबाद–खेरागढ़ लाइन का लीलो आगरा साउथ (400) पर (2x5.975)		11.950	25.07.2017
678	132 के.वी. बोदला–खेरागढ़ लाइन का लीलो आगरा साउथ (400) पर (2x5.996)		11.992	28.07.2017
679	132 के.वी. एस.जी.पी.जी.आई–उतरेठिया रेलवे टी.एस.एस. 4.3-U/G, 1.89-0/H (जमा मद में)		6.190	31.07.2017
680	132 के.वी. मुजफ्फरनगर–जानसठ लाइन का लीलो भोपा पर (2x18.795)		37.590	03.08.2017
681	132 के.वी. गोण्डा (400)–कर्नलगंज सर्किट-II		31.546	04.08.2017
682	132 के.वी. महोबा–सुखबीर ऐग्रो सोलर प्लांट लाइन (जमा मद में)		55.500	05.08.2017
683	132 के.वी. कालपी–टी.एन. ऊर्जा सोलर लाइन (जमा मद में)		14.612	25.08.2017
684	132 के.वी. नानपारा–भिन्गा लाइन		50.460	29.08.2017
685	132 के.वी. बिधुना–दिबियापुर लाइन		22.670	30.08.2017
686	132 के.वी. महोबा–स्पाइनल सोलर प्लांट लाइन (जमा मद में)		11.600	01.09.2017
687	132 के.वी. महोबा–पनवाड़ी लाइन		51.500	06.09.2017
688	132 के.वी. ललितपुर–हंसारी सर्किट-II		91.980	06.09.2017
689	132 के.वी. पनवाड़ी–सरीला लाइन		51.000	12.09.2017
690	132 के.वी. दोहना–बरखेड़ा सर्किट-I का लीलो नवाबगंज पर (2x1.200)		2.400	13.09.2017

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

				सर्किट किमी. Ckt. Km.	
1	2	3	4	5	
691	132 के.वी. सोनिक-बीघापुर लाइन सर्किट-II		28.000	14.09.2017	
692	132 के.वी. उरई-सरसोकी रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		4.000	14.09.2017	
693	132 के.वी. अमरोहा (220)-अगवानपुर डी.सी. लाइन (2x40.997)		81.994	13.09.2017	
694	132 के.वी. ननौता-गंगोह लाइन		22.280	16.09.2017	
695	132 के.वी. खुर्जा (220)-सिकन्दराबाद लाइन का लीलो भूर-II पर (2x7.932)		15.864	17.10.2017	
696	132 के.वी. अमरोहा (220)-कोठी खिदमतपुर लाइन		22.000	30.10.2017	
697	132 के.वी. पनकी-जैनपुर लाइन का लीलो रनिया पर (2x11.680)		23.360	04.11.2017	
698	132 के.वी. किरावली-मथुरा लाइन का लीलो आगरा (साउथ) पर (2x5.750)		11.500	06.11.2017	
699	132 के.वी. गुरसराय-यू.पी. नेडा सोलर लाइन (जमा मद में)		28.740	08.11.2017	
700	132 के.वी. शाहजहाँपुर-कृभको-जलालाबाद सर्किट-II लाइन		34.260	22.12.2017	
701	132 के.वी. बहराइच (220)-नानपारा लाइन		40.450	26.12.2017	
702	132 के.वी. बहराइच (220)-बेगमपुर लाइन		22.000	26.12.2017	
703	132 के.वी. बिजनौर (400)-मोरना डी.सी. लाइन (2x54.100)		108.200	26.12.2017	
704	132 के.वी. चन्दौसी (220)-चन्दौसी डी.सी. लाइन (2x14.704)		29.408	27.12.2017	
705	132 के.वी. चन्दौसी (220)-बहजोई डी.सी. लाइन (2x6.346)		12.692	30.12.2017	
706	132 के.वी. शाहजहाँपुर-मकसूदापुर लाइन		53.400	04.01.2018	
707	132 के.वी. अमावां-सलोन सर्किट-II		39.085	09.01.2018	
708	132 के.वी. शामली-थाना भवन लाइन का लीलो बन्नत पर (2x1.96)		3.920	17.01.2018	
709	132 के.वी. मेजा रोड- कोसदाकला सोलर लाइन (जमा मद में)		29.600	03.02.2018	
710	132 के.वी. करछना-चैनी लाइन का लीलो मसौली (400) पर (2x27.660)		55.320	06.02.2018	
711	132 के.वी. अम्बाला रोड-1-अम्बाला रोड-२ लाइन (132 के.वी. बेहट (220)-अम्बाला रोड-I के अम्बाला रोड-II पर लीलो उपरान्त)		6.230	13.02.2018	
712	132 के.वी. जिगना-दादर कला (विजयपुर) सोलर प्लान्ट डी.सी. लाइन (2x7.450) (जमा मद में)		14.900	07.03.2018	
713	132 के.वी. उरई (400)-कालपी एस.सी. सोलर लाइन		8.240	08.03.2018	
714	132 के.वी. नोयडा सेक्टर-148 (400)-एन.एम.आर.सी. टी.एस.एस.डी.सी. लाइन (2x0.390)		0.780	08.03.2018	
715	132 के.वी. एत्मादपुर-टुण्डला लाइन का लीलो बरहन पर (2x6.126)		12.252	15.03.2018	
716	132 के.वी. एफसीआई, गोरखपुर-भटहट डी.सी. लाइन (भूमिगत केबिल) (2x1.500)		3.000	16.03.2018	
717	132 के.वी. छिबरामऊ-नीबकरोरी लाइन का लीलो तालग्राम पर (2x19.370)		38.740	17.03.2018	
718	132 के.वी. सारनाथ-औड़िहार रेलवे टी.एम.एस. लाइन (जमा मद में)		25.411	17.03.2018	
719	132 के.वी. देवरिया (220)-पूर्णाछापर एस.सी. लाइन		24.351	17.03.2018	
720	132 के.वी. बांदा-अतर्रा एस.सी. लाइन		44.000	19.03.2018	
721	132 के.वी. चन्दौसी-बबराला एस.सी. लाइन		26.940	17.03.2018	
722	132 के.वी. सुलतानपुर-जगदीशपुर लाइन का लीलो मुसाफिरखाना पर (2x10.720)		21.440	22.03.2018	
723	132 के.वी. नगली किठोर-मुण्डाली लाइन का लीलो जागृति विहार (परतापुर) (220) पर (2x9.070)		18.140	25.03.2018	

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

		सर्किट किमी. Ckt. Km.		
1	2	3	4	5
724	132 के.वी. रामसनेहीघाट-बुढ़वल रेलवे टी.एस.एस. लाइन (ओवर हेड-42.230, भूमिगत-1.940) (जमा मद में)		44.170	29.03.2018
725	132 के.वी. जमनिया-गाजीपुर लाइन का लीलो भदौरा (220) पर (2x21.205)		42.410	30.03.2018
726	132 के.वी. आजमगढ़-॥ लालगंज डी.सी. लाइन (2x20.553)		41.106	31.03.2018
727	132 के.वी. आजमगढ़-॥ फूलपुर एस.सी. लाइन		36.630	31.03.2018
728	132 के.वी. आजमगढ़-॥ केराकत एस.सी. लाइन		21.160	01.04.2018
729	132 के.वी. बछरावां-बछरावां (220) डी.सी. इन्टरकनेक्टर (एक सर्किट)		14.900	09.04.2018
730	132 के.वी. उरई (400)-डकौर सोलर डी.सी. लाइन (2x34.800) (जमा मद में)		69.600	11.04.2018
731	132 के.वी. चन्दौसी (220)-बहजोई लाइन का लीलो सहसवान पर (2x44.500)		89.000	13.04.2018
732	132 के.वी. नोयडा सेक्टर-129- सैमसंग परिसर डी.सी. लाइन (2x9.957) (जमा मद में)		19.914	15.04.2018 & 16.04.2018
733	132 के.वी. प्रतापगढ़-गड़वाड़ा लाइन का लीलो रानीगंज पर (2x6.600)		13.200	25.04.2018
734	132 के.वी. शाहजहांपुर (220)-मकसूदापुर बजाज इनर्जी लाइन		44.600	26.04.2018
735	132 के.वी. कुन्दरकी-बिलारी एस.सी. लाइन		10.850	27.04.2018
736	132 के.वी. लखीमपुर-लहरपुर एस.सी. लाइन		32.230	30.04.2018
737	132 के.वी. सहारनपुर-नुकड़ एस.सी. लाइन का लीलो सरसवां पर (2x3.350)		6.700	05.05.2018
738	132 के.वी. बांसी-डुमरियागंज लाइन का लीलो इटवा पर (डुमरियागंज-इटवा परिपथ ऊर्जाकृत		14.000	09.05.2018
739	132 के.वी. बाराबंकी (220)-हैदरगढ़ डी.सी. लाइन (2x26.600)		53.200	11.05.2018
740	132 के.वी. राबर्ट्सगंज-पसही डी.सी. लाइन (2x14.300)		28.600	11.05.2018
741	132 के.वी. जौनपुर-पुखरायां लाइन का लीलो सिकन्दरा (220) पर (2x25.324)		50.648	11.05.2018
742	132 के.वी. आजमगढ़-॥ सिधारी एस.सी. लाइन		54.220	13.05.2018
743	132 के.वी. भरुआसुमेरपुर- रागौल रेलवे टी.एस.एस. लाइन		16.760	14.05.2018
744	132 के.वी. गाजीपुर-गाजीपुर रेलवे टी.एस.सी. लाइन (जमा मद में)		30.820	17.05.2018
745	132 के.वी. हापुड़ (220) बाबूगढ़ एस.सी. लाइन		12.603	18.05.2018
746	132 के.वी. हाथरस (220)- बीनूपुर डी.सी. लाइन के एक सर्किट का लीलो सासनी पर (2x0.456)		0.912	21.05.2018
747	132 के.वी. मोदीपुरम-कंकड़खेड़ा एस.सी. लाइन		21.400	23.05.2018
748	132 के.वी. हापुड़ (220)- पिलखुआ टेक्सटाइल सेंटर एस.सी. लाइन		11.660	25.05.2018
749	132 के.वी. फरीदनगर-यू.पी.एस.आई.डी.सी. सर्किट-II (स्ट्रिंगिंग कार्य)		28.000	25.05.2018
750	132 के.वी. मोदीपुरम-मेडिकल कालेज एस.सी. लाइन का लीलो गंगानगर पर (2x1.303)		2.606	03.06.2018
751	132 के.वी. ननौता-शामली श्यामला एस.सी. लाइन		25.900	06.06.2018
752	132 के.वी. चितबड़ागांव-बांसडीह रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		29.575	12.06.2018
753	132 के.वी. न्यू टाण्डा-आलापुर एस.सी. लाइन		37.400	13.06.2018
754	132 के.वी. चन्दौसी (220)-असमौली डी.सी. लाइन के एक सर्किट का लीलो सैदनगली पर (2x37.431)		74.862	21.06.2018
755	132 के.वी. उसावां-सरीला सोलर लाइन (जमा मद में)		8.060	23.06.2018
756	132 के.वी.सरेनी-बछरावां सर्किट-I		64.840	25.06.2018

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
757	132 के.वी. राजा का तालाब (220)-कुरसातो एस.सी. लाइन		18.660	05.07.2018
758	132 के.वी. नीबकरोसी (220)-कायमगंज एस.सी. लाइन		28.420	17.07.2018
759	132 के.वी. मसौली-जारी डी.सी. लाइन एस.सी. लाइन (2x57.100)		114.200	20.07.2018
760	132 के.वी. झाँसी (220)- मुस्तारा रेलवे टी.एस.एस.-II एस.सी. लाइन (स्ट्रिंग कार्य) (जमा मद में)		10.000	27.07.2018
761	132 के.वी. साहूपुरी-मऊ लाइन का लीलो सादात पर (2x25.200)		50.400	28.07.2018
762	132 के.वी. रामपुर (220)-ठाकुरद्वारा डी.सी. लाइन (2x64.850)		129.700	31.07.2018
763	132 के.वी. हापुड़-हापुड़ रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में) (O/H-2, U/G-1)		3.000	03.08.2018
764	132 के.वी. धामपुर-कालागढ़ लाइन का लीलो शेरकोट पर (2x4.490)		8.980	13.08.2018
765	132 के.वी. मोंठ-मोंठ रेलवे टी.एस.एस. लाइन-II (जमा मद में)		4.500	16.08.2018
766	132 के.वी. नीबकरोसी (220)- कन्नौज एस.सी. लाइन		62.180	21.08.2018
767	132 के.वी. महोबा (220)-महोबा रेलवे टी.एस.एस. लाइन-II (जमा मद में)		6.300	21.08.2018
768	132 के.वी. संभल (220)-संभल एस.सी. लाइन		9.958	30.08.2018
769	132 के.वी. ललितपुर-उदयपुरा रेलवे टी.एस.एस. लाइन-II (जमा मद में)		14.386	05.09.2018
770	132 के.वी. सारनाथ-सैदपुर लाइन		16.000	07.09.2018
771	132 के.वी. हरदोई (220)- सण्डीला लाइन का लीलो आशा पर		32.000	22.09.2018
772	132 के.वी. चन्दौसी (220)- असमोली लाइन का लीलो सैदनगली पर (2x20.750)		41.500	28.09.2018
773	132 के.वी. नेहतौर (400)-मोरना लाइन का लीलो कीरतपुर पर (2x8.230)		16.460	29.09.2018
774	132 के.वी. रानीगंज-पृथ्वीगंज रेलवे एस.सी. लाइन टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		3.440	16.10.2018
775	132 शाहगंज-शाहगंज रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		3.000	17.10.2018
776	132 के.वी. साहिबाबाद-आई.ए., गाजियाबाद लाइन का लीलो प्रतापविहार पर (2x0.500)		1.000	28.10.2018
777	132 के.वी. साढ़ (220)-हमीरपुर डी.सी. लाइन (2x52.090)		104.180	30.10.2018
778	132 के.वी. साहाबाद-बिलारी एस.सी. लाइन		25.950	31.10.2018
779	132 के.वी. लखावटी-स्थाना एस.सी. लाइन का लीलो रूखी पर (2x15.970)		31.940	01.11.2018
780	132 के.वी. रूखी-बी.बी. नगर डी.सी. लाइन (2x20.570)		56.800	01.11.2018
781	132 के.वी. गौरीगंज-अमेठी (220) डी.सी. लाइन (2x20.570)		41.140	01.11.2018
782	132 के.वी. सिराथू-कर्वी लाइन का लीलो मऊ पर (2x27.000)		54.000	13.11.2018
783	132 के.वी. गोला-बण्डा एस.सी. लाइन		48.430	14.11.2018
784	132 के.वी. झूँसी-रीवा रोड लाइन का लीलो नैनी काम्पलेक्स पर (2x0.850)		1.700	15.11.2018
785	132 के.वी. बछरावां-हरचन्द्रपुर रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		16.522	17.11.2018
786	132 के.वी. पुखरायां-लालपुर रेलवे टी.एस.एस. लाइन (सर्किट-II स्ट्रिंगिंग कार्य) (जमा मद में)		18.180	19.11.2018
787	132 के.वी. हाथरस-जलेसर लाइन का लीलो हसायन पर (2x23.575)		47.150	28.11.2018
788	132 के.वी. घाटमपुर-घाटमपुर रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		6.410	30.11.2018
789	132 के.वी. माठ-बमौली लाइन का लीलो माठ (220) पर (2x54.678)		109.356	01.12.2018
790	132 के.वी. आनन्दनगर-महाराजगंज एस.सी. लाइन		35.790	03.12.2018
791	132 के.वी. पहाड़ी-खोह रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		19.810	07.12.2018

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

		सर्किट किमी. Ckt. Km.		
1	2	3	4	5
792	132 के.वी. तेलियरगंज-मिन्टो पार्क लाइन (अन्डर ग्राउंड)		6.428	17.12.2018
793	132 के.वी. भरथना-चकर नगर एस.सी. लाइन		33.900	19.12.2018
794	132 के.वी. डासना-गुलावटी लाइन का लीलो डासना (400) पर (2×3.564)		7.128	04.01.2019
795	132 के.वी. हाटा- कसया डी.सी. लाइन (2×25.322)		50.644	10.01.2019
796	132 के.वी. बोनेर-इब्राहिमपुर रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में) (2×17.590)		35.180	18.01.2019
797	132 के.वी. डुमरियागंज-उतरौला लाइन		40.000	18.01.2019
798	132 के.वी. डुमरियागंज-उतरौला लाइन का लीलो तुलसीपुर पर (3×39.700)		79.400	18.01.2019
799	132 के.वी. एस.जी.पी.जी.आई.-माटिनपुरवा लाइन का लीलो आवास विकास सुलतानपुर रोड पर (2×0.050)		0.100	31.01.2019
800	132 के.वी. बागपत-हरसिया एस.सी. लाइन		13.036	31.01.2019
801	132 के.वी. बुढाना-खरड एस.सी. लाइन		08.417	06.02.2019
802	132 के.वी. छपरौली-किरथल एस.सी. लाइन		12.027	18.02.2019
803	132 के.वी. हाटा-पिपराइच शुगर मिल एस.सी. लाइन (जमा मद में)		15.000	23.02.2019
804	132 के.वी. बांसी (220)-नौतवा डी.सी. लाइन (जमा मद में) (2×57.000)	114.000		24.02.2019
805	132 के.वी. मीतई-बरुनी रेलवे टी.एस.डी.सी. लाइन (जमा मद में) (2×30.500)		61.000	26.02.2019
806	132 के.वी. नाथनगर-मुण्डेरवा शुगर मिल एस.सी. लाइन (जमा मद में)		23.000	28.02.2019
807	132 के.वी. किरथल-रमाला को-जन शुगर मिल एस.सी. लाइन (जमा मद में)		4.106	28.02.2019
808	132 के.वी. कादीपुर-जलालपुर एस.सी. लाइन		46.400	06.03.2019
809	132 के.वी. धौरहरा-नानपारा एस.सी. लाइन		61.000	06.03.2019
810	132 के.वी. कौड़ीराम-दोहरीघाट का लीलो गोला (220) पर (2×12.500)		25.000	06.03.2019
811	132 के.वी. मुण्डाली-मोहिदीनपुर शुगर मिल लाइन (जमा मद में)		10.500	09.03.2019
812	132 के.वी. दोहरीघाट-कटघरमहलू एस.सी. लाइन		16.200	14.03.2019
813	132 के.वी. कुर्सी रोड-निन्दुरा-II लाइन		26.350	19.03.2019
814	132 के.वी. कुर्सी रोड-इन्दिरा नगर लाइन		5.300	19.03.2019
815	132 के.वी. कुर्सी रोड-खुर्रमनगर-II लाइन		12.660	19.03.2019
816	132 के.वी. सिकन्दराराऊ-कासगंज रेलवे टी.एस.एस. लाइन (जमा मद में)		29.000	20.03.2019
817	132 के.वी. हाटा लक्ष्मीपुर डी.सी. लाइन		67.430	31.12.2018
; Total 132 dsoh@KV ykbu@line			21740.000	

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

एम.वी.ए.

तालिका/Table 3.3
उपकेन्द्रों की वर्षवार ट्रांसफारमेशन क्षमता (33 के.वी. व उससे अधिक)
Transformation capacity at Grid Sub-Stations (33 KV & above)

MVA.

क्र.सं.	विभव अनुपात	31.3.05*	05-06*	06-07*	07-08*	08-09*	09-10*	10-11*	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19
S.No.	Voltage Ratio															
1	765/400	-	-	-	-	-	-	-	1000	1000	2000	2000	3500	7500	10000	13000
2	400/220	5640	6585	7530	7530	7530	8385	8385	8525	8600	8785	8980	12795	13295	18320	24340
3	400/132	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400				
4.	220/132	10450	10890	12350	13010	14430	15270	18230	19910	22050	23570	25662	29458	32528	34848	39690
5	220/33	220	220	220	460	460	580									
6	132/66	270	270	290	265	265	245									
7	132/37.5	12612.5	13330	14795	15971	18037	19380	22497								
8	132/25	147.5	147.5	172.5	160.5	140	140		24527	26540	28753	29105.5	31299.5	36163	37746	47613
9	132/11	390	390	417.5	417.5	385	405									
10	132/6.6	60	60	80	50	70	55									
11	66/37.5 & 33	-	-	-	-	-	-	-	344.5	344.5	344.5	344.5	161	161	80	80
12	66/11	-	-	-	-	-	-	-								
13	66/6.6	10	-	-	-	-	-	-	344.50							
14	37.5&33/11	-	-	-	-	-	-	-	25206.0	26446.127640.528322.5	30223	38769.0	41467	43626	45354	
योग Total :		30190	32292.5	36255	38264	41717	44860	75062.5	81162.6	86625	92175	98596	115982	131114	144620	170077

*उत्तरांचल राज्य को छोड़कर

(Excluding Uttaranchal state)

ऊर्जा बचाने की सुरिकृति का करें विकास उज्जवल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

तालिका/Table 3.4

ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रांसफारमेशन क्षमता 31/03/2019 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)
Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2019 (132 KV and above)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	क्षमता (एम.वी.ए.) Capacity in MVA (Nos. x MVA)			चालू होने की तिथि
			765/400	400/220/132	220/132	
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	Date of Energisation
1	2	3	4	5	6	
अ/A 765 KV के.वी.						
1	उन्नाव Unnao	उन्नाव Unnao	3×1000	Nil	Nil	24.1.2012
2	TW G B Nager	ग्रेटर नोएडा G. Noida	2×1500	2×315	-	17.3.2016
3	फतेहाबाद, आगरा (765/400)		I 1500	-	Nil	03.10.2016
			II 1500	-	Nil	27.02.2017
4	मैनपुरी (765/400) पी.पी.पी		X 1000	-	Nil	16.01.2017
5	हापुड़ (765/400)		2×1500	2×500	Nil	14.08.2017
ब/B 400 KV के.वी.						
1	TE आज़मगढ़ Azamgarh	आज़मगढ़ Azamgarh		2×500	Nil	31.3.85
2	TS आगरा Agra	आगरा Agra		2×500	3×160	3.11.98
					Nil	24.10.13
3	TC लखनऊ Lucknow	सरोजनीनगर Sarojaninagar	1×315, 1×500		NIL	27.04.15
					NIL	05.02.16
4	TE गोरखपुर Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur	1×315+1×500		Nil	30.10.2005
5	TW गौतमबुद्ध नगर G.B.Nagar ग्रेटर नोएडा Greater Noida		2×315+2×500		2×200	30.10.2006
6	TW मुज़फ़्फ़रनगर Muzaffar Nagar	मुज़फ़्फ़रनगर Muzaffar Nagar	3×315		2×160	8.1.2007
7	TW मुरादाबाद Moradabad	मुरादाबाद Moradabad		2×500	Nil	20.01.84
8	TW गाज़ियाबाद Ghaziabad	मुरादनगर Muradnagar	1×500+2×315		Nil	05.05.80
9	TE मऊ Mau	कसारा Kasara	3×200		Nil	30.12.93
10	TS कानपुर(न) Kanpur(N)	पनकी Panki	2×315		Nil	28.03.80
11	TC सुलतानपुर Sultanpur	सुलतानपुर Sultanpur	1×240, 2×315		Nil	02.11.77
12	TE वाराणसी Varanasi	सारनाथ Sarnath	2×315		2×160	23.03.94
				1×500	1×200	12.04.15
13	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव Unnao	2×315		1×100	13.11.98
					2×160	
14	TC बरेली Bareilly	बरेली Bareilly	3×315		Nil	12.02.02
						08.05.16
15	TW मुरादनगर Muradnagar I&II गाज़ियाबाद Gaziabad		1×500, 1×240, 3×315		-	I 240 30.09.15
						II 240 05.12.15
16	TE रीवारोड Reewa Road	इलाहाबाद Allahabad	2×315		-	30.09.15
17	TW अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़ Aligarh	2×500		-	25.11.16
18	TW सिकन्दराबाद Sikandrabad बुलन्दशहर Bulandshar		1×500		-	30.04.16
19	उरई, जालौन		1×315		-	21.11.2016
20	मांठ, मथुरा Maat, Mathura		2×315		1×160	19.04.17
			2×315		-	26.05.17
21	बांदा Banda		2×315		-	12.05.17
22	बिजनौर (नेहटौर)- WUPPTCL		I 200		-	09.06.17
			II 200		-	18.09.17
23	आगरा (साउथ)		3×200		-	10.07.17
24	अदौर, गाज़ियाबाद WUPPTCL		1500		-	28.09.17
			II 500		-	28.09.17
25	इन्दिरापुरम, गाज़ियाबाद WUPPTCL		2×500		-	10.10.17
26	डासना, गाज़ियाबाद WUPPTCL		2×315		-	28.11.17
27	मसौली, प्रयागराज		I 200		-	06.02.19
			II 200		-	18.03.19
योग/Total-						
संख्या	Nos.		10	67	14	
एम.वी.ए.	M.V.A.		13000	24340	2300	

TE-Transmission East-पारेषण पूर्व, TS-Transmission South-पारेषण दक्षिण, TC-Transmission Centre-पारेषण मध्य, TW-Transmission West-पारेषण पश्चिम

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रांसफारमेशन क्षमता 31/03/2018 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)

Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2018(132 KV and above)

क्र. सं.	क्षेत्र	जिला	उपकेन्द्र का नाम	क्षमता (एम.वी.ए.) Capacity in MVA (Nos. x MVA)					चालू होने की तिथि		
				220/132 के.वी.	220/33 के.वी.	132/37.5 & 33 के.वी.	132/25 के.वी.	132/66 के.वी.		132/11 के.वी.	
S. No.	Zone	Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	KV	Date of Energisation	
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10	
ब/ब 220 K.V.के.वी.											
1	TS	आगरा	Agra	सिकन्दरा Sikandara	2×160 1×100	2×60	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	3.11.79
2	TE	आजमगढ़	Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh	3×160	Nil	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	31.03.85 16.07.15
3	TE	इलाहाबाद	Allahabad	इलाहाबाद-रीवाँ रोड Allahabad-Rewa Road	1×160 1×200	Nil	2×40	2×12.5	Nil	Nil	
4	TE	इलाहाबाद	Allahabad	इलाहाबाद-कैंट Allahabad-Cantt	2×160	Nil	4×40	Nil	Nil	Nil	05.12.04
5	TE	इलाहाबाद	Allahabad	फूलपुर Phulpur	2×1500 1×200	Nil	2×40 3×40	Nil	Nil	Nil	29.03.85 I 40 03.04.15 II 40 16.07.15
6	TE	बस्ती	Basti	बस्ती Basti	1×200	Nil	1×63	Nil	Nil	Nil	30.03.85
7	TC	बदायूँ	Badaun	बदायूँ Badaun	2×200	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	05.05.80
8	TC	लखनऊ,	Lucknow	सरोजनीनगर(Sarojninagar)	1×200 2×160	Nil	1×63 1×40	NIL	Nil	Nil	24.11.77 I 200 20.12.15
9	TC	लखनऊ	Lucknow	कुर्शीरोड Kurshi Road	1×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.05.2013
10	TC	वक्शी का तालाब,	लखनऊ (नया)		1×200	2×60					31.03.15
11	TC	लखनऊ,	Lucknow	चिनहट Chinhat	1×200	Nil	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	25.05.90 I 63 22.12.15
12	TC	लखनऊ,	Lucknow	हरदोईरोड Hardoi raod	1×200	Nil	1×40	Nil	Nil	Nil	24.03.2003
13	TC	लखनऊ,	Lucknow	गौमती नगर Gomti Nager	Nil	3×60	1×63	Nil	Nil	Nil	30.11.2008
14	TC	बरेली	Bareilly	सी.बी.गंज C.B. Ganj	2×160	Nil	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	20.07.1988
15	TC	बरेली	Bareilly	दोहना Dohna	1×160 1×100	Nil	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	19.03.2008
16	TS	फतेहपुर	Fatehpur	TS फतेहपुर Fatehpur	1×160 1×200	Nil	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	31.03.1985
17	TS	फिरोजाबाद	Firozabad	फिरोजाबाद Firozabad	1×100 1×160 1×150	Nil	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	31.03.84 I160 15.12.15

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
18	TS गोरखपुर Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur	2×160 1×100	Nil	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	31.03.77
19	TC गोण्डा Gonda	गोण्डा Gonda	2×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	31.03.84
20	TE गाजीपुर Ghazipur	गाजीपुर Ghazipur	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.09.94
21	TW मुरादाबाद Muradabad	मझोला (Majhola)	1×1001×200 1×160	Nil	2×20 2×40	Nil	1×15	Nil	20.01.84
22	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	जहाँगीराबाद Jahangirabad	1×160 1×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.12.93
23	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	खुर्जा Khurja	1×160 1×200	Nil	3×40	Nil	Nil	Nil	01.12.78
24	TW बुलन्दशहरBulandshahar	सिकन्दराबादSikandarabad	2×100	Nil	3×40	Nil	Nil	Nil	28.11.08
25	TE जौनपुर Jaunpur	जौनपुर Jaunpur	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.87
26	TS कानपुर Kanpur	कानपुर-नौबस्ता Kanpur-Naubasta	2×160	Nil	1×63 2×40	Nil	Nil	Nil	18.10.88
27	TS कानपुर Kanpur	पनकी Panki	3×160	1×160	3×40	Nil	Nil	Nil	28.03.80
28	TS कानपुर Kanpur	आर.पी.एच. RPH	Nil	3×60	Nil	Nil	Nil	Nil	08.05.03
29	TS कानपुर	कानपुर साउथ	3×60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	20.04.2011
30	TS अलीगढ़ Aligarh	अतरौली Atrauli	2×160	Nil	2×63	Nil	Nil	Nil	28.03.07
31	TS कन्नौज Kannauj	छिवरामऊ Chhibramau	2×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	31.08.06
32	TS हरदोई Hardoi	हरदोई Hardoi	1×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	01.11.06
33	TS हाथरस Hathras (एम.एम.नगर) M.M.Nagar	हाथरस Hathras मितई Meetai	2×160 1×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	30.06.06
34	TS जालौन Jalaun	औरई Orai	2×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	30.08.06
35	TS मैनपुरी Mainpuri	मैनपुरी Mainpuri	1×100 2×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	01.01.69
36	TS मथुरा Mathura	गोकुल (Gokul)	1×160	Nil	1×40+1×63	Nil	Nil	Nil	11.07.98
37	TW मेरठ Meerut	मोदीपुरम (Modipuram)	2×160 1×200	Nil	3×160	Nil	Nil	Nil	25.04.77
38	TW मेरठ Meerut	शताब्दीनगर(Shatabdinagar)	1×200,1×160	Nil	2×40+1×63	Nil	Nil	Nil	06.11.04
39	TW गाजियाबादGhaziabad	मुरादनगर(Muradanagar)	2×200	Nil	1×63	1×20	1×20	Nil	18.11.03
40	TW गाजियाबादGhaziabad	साहिबाबाद Sahibabad	1×200, 1×160	Nil	2×63	Nil	Nil	1×20+1×40	31.3.1984
41	TW गाजियाबादGhaziabad	सिम्हौली Simbholi	1×200 1×160	Nil	2×63	Nil	Nil	Nil	29.03.1985
42	TW गाजियाबाद Ghaziabad	लोनी Loni	1×150	Nil	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	30.09.2008
43	TW मुजफ्फरनगर Mujaffarnagar	नारा Nara	1×160 1×200	Nil	1×40 2×63	Nil	Nil	2×20 1×63	30.01.80
44	TW मुजफ्फरनगर Mujaffarnagar	शामली Shamli	1×160 1×200	Nil	11×40 1×60	Nil	Nil	Nil	07.03.74
45	TW बिजनौर Bijnore	नहटौर Nehtaur	2×160 1×100	Nil	1×63	Nil	Nil	Nil	05.09.15
46	TW सहारनपुर	सहारनपुर Saharanpur	1×200, 1×160	Nil	3×40	Nil	Nil	1×20	31.12.78

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
47	TE चन्दौली Chandauli	साहपुरी Sahupuri	2×160	Nil 1×200	2×40	Nil 1×20	Nil	Nil	6/76
48	TC शाहजहाँपुर Shahjahanpur	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	1×100 1×160	Nil	3×40	Nil	Nil	Nil	24.3.1983
49	TC सीतापुर Sitapur	सीतापुर Sitapur	1×200+1×100	Nil	3×40	Nil	1×20	Nil	31.3.1981
50	TS बाँदा Banda	TS बाँदा Banda	1×200, 1×160	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	18.1.2002
51.	TS इटावा Etawah	सैफई Safai	2×100 1×160	Nil	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	16.2.95
52.	TS इटावा Etawah	भरथना Bharthana	2×100	Nil	1×40	Nil	Nil	Nil	03.8.2008
53.	TC सुलतानपुर Sultanpur	सुलतानपुर Sultanpur	1×200 1×160	1×63	1×40	Nil	Nil	Nil	2.11.1977
54.	TE देवरिया Deoria	देवरिया Deoria	1×160+2×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	8.10.2004
55.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	नौयडा Noida	2×160	Nil	1×40 2×63	Nil	Nil	Nil	31.1.1994
56.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	नौयडा सेक्टर-62 Noida Sector-62	1×160 1×100	2×60	Nil	Nil	Nil	Nil	31.3.2009
57.	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	दादरी Dadri	1×100 1×160	Nil	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	26.1.2010
58.	TC फैजाबाद Faizabad	सोहावल Sohawal	1×160, 1×100	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	12.12.2009
59.	TW सम्भल Sambhal Muradabad		1×160, 2×100	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	05.05.2010
60.	TW जे० पी० नगर	गजरौला	1×160+1×100	Nil	1×63	Nil	Nil	Nil	10.05.2015
61.	TS शमशाबाद रोड, आमरा	शमशाबाद रोड	1×160	Nil	Nil	Nil	Nil		30.05.2010
62.	TS एटा	220 केवी kv एटा	1×100 1×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	12.08.2010
63.	सब्रतनपुर	ननौता	1×200	1×100	1×40	Nil	Nil	Nil	28.01.2011
64.	TE गोरखपुर	गोरखपुर द्वितीय	3×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	14.03.2011
65.	TW नौयडा	से० 129 नौयडा	4×160 1×100	2×40	1×63	Nil	Nil	Nil	04.06.2011
66.	TS कसपुर बिदूर	बदूर	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.07.2011
67.	TS झोंसी (एल.वी. साइड)		2×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	27.01.2012
68.	TW गौतमबुद्धनगरGautambudh Nagar	आर.सी.ग्रीनAsigreen	1×160+1×100	Nil	2×60	Nil	2×40	Nil	27.01.2012
69.	TE इलाहाबाद Allahabad	झुसी Jhusi	1×200, 1×160	Nil	Nil	Nil	1×63	Nil	27.01.2012
70.	TW मेरठ (सरथना) Meerut	चरमा	2×160	Nil	Nil	Nil	2×40	Nil	27.01.2012
71.	TE प्रतापगढ़ Pratapgard	प्रतापगढ़ Pratapgard	2×100	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	27.01.2012
72.	TE वाराणसी Varanasi	गजोखर Gajokhar	1×160+1×100	Nil	Nil	Nil	1×63 1×40	Nil	27.01.2012 02.06.2013
73.	TW मेरठ Merut	बेहट Behut	2×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.05.2013 06.06.2013
74.	TE सोनभद्र Sone Bhadra	राबर्टगंज Rabertganj	160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	11.12.2013
75.	TS इटावा Etawah	सैफई Safai	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	13.02.2014 24.02.2014
76.	TW गाजियाबाद	फरीदनगर	1×100	1×60	Nil	Nil	Nil	Nil	4.4.2014
77.	TS अलीगढ़	खैर	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	2.8.2014
78.	TE मिर्जापुर	मिर्जापुर (नया)	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	22.9.2014
79.	TW कौशाम्बी	सिराथु (नया)	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	II 100 18.05.15 16.08.2014
80.	TW फिरोजाबाद	सिरसामंज	1×100	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	14.7.2014& 18.09.2014
81.	TW रामपुर	रामपुर	1×160, 1×100	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	26.9.2014 II 40 24.04.2015 &6.12.2014 II 100 15.08.2015

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
82.	TE बलिया	रसरा (नया)	1×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	12.10.2014
83.	TW मुजफ्फरनगर	जानसद, मुजफ्फरनगर (नया)	2×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	28.11.2014
84.	TC न्यू टाण्डा	Akbarpur	2×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	06.06.2015
			1×120						06.11.2015
85.	TS ललितपुर	Lalitpur	1×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.08.2015
			1×160						07.10.2016
86.	TW डिबई	Bulandshar	1×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.09.2015
87.	TW बोनेर	Aligarh	1×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	30.09.2015
			1×160						04.11.2015
88.	TE हरहुआ	Varansi	2×60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.12.2015
89.	TE प्रतापगढ़	Pratapgarh	2×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	02.01.2016
90.	TC निधासन	Lakhimpur Khiri	2×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.2016
			1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
			1×20	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
91.	बागपत		1×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.04.2016
92.	भेलुपुर, बारागंसी (220/33)		I 60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	25.05.2016
93.	सिकन्दराराऊ, हाथरस		II 60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	06.06.2016
			II 160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	21.09.2016
94.	महोबा		I 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	25.06.2016
			II 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	19.10.2016
95.	बहराइच		2×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.06.2016
			2×40 (132/33)	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	27.06.2016
96.	बाह, आगरा		1×160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	08.09.2016
			II 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.12.2016
			I 20 (132/33)	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	21.11.2016
97.	सिरसागंज, फिरोजाबाद		1×100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	14.09.2016
98.	मोरदी, गाजियाबाद		160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	15.10.2016
99.	400 केवी गोण्डा (2×100) - पी.पी.पी.		200	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	21.12.2016
100.	रनिया, कानपुर देहात .		I 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	07.03.2017
			2×40 (132/33)	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
101.	चन्दीसी, सम्भल		I 160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.2017
102.	छता, मधुरा		II 160, II 160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	22.04.2017
			II 160						10.07.2017
			I 160						01.08.2017
103.	हापुड़ा		III 60(220/33)		Nil	Nil	Nil	Nil	21.06.2017
			I 60 (220/33)						
			II 60 (220/33)						22.06.2017
			I 160						27.06.2017
104.	अमरोहा		II 160		Nil	Nil	Nil	Nil	15.07.2017
			I 40 (132/33)						30.06.2017
			I 100						18.11.2017
105.	पीलीभीत		II 100		Nil	Nil	Nil	Nil	05.12.2017
			2×160						
106.	आजमगढ़-II		2×40 (132/33)		Nil	Nil	Nil	Nil	04.02.2018
107.	बांसी, सिद्धार्थनगर		I 100		Nil	Nil	Nil	Nil	22.03.2018
108.	सी.जी. सिटी, लखनऊ		3×60(220/33)		Nil	Nil	Nil	Nil	22.03.2018
109.	नीबकरोरी, फर्रुखाबाद		I 100		Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.2018
110.	सरसावां, सहारनपुर		160		Nil	Nil	Nil	Nil	03.04.2018
			2×40						

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
111.	कानपुर रोड, लखनऊ		2×60 60 III		Nil	Nil	Nil	Nil	21.04.2018 10.10.2018
112.	बाराबंकी		2×160		2×40	Nil	Nil	Nil	14.04.2018
113.	साढ़, कानपुर देहात		100 160		Nil	Nil	Nil	Nil	21.05.2018 22.09.2018
114.	बछरावां, रायबरेली		160		40	Nil	Nil	Nil	26.05.2018
115.	सिकन्दरा, कानपुर देहात		100 160		Nil	Nil	Nil	Nil	28.05.2018 17.01.2019
116.	मण्डोला विहार, गाजियाबाद		60		Nil	Nil	Nil	Nil	30.06.2018
117.	रूखी, बुलन्दशहर		60 160		Nil	Nil	Nil	Nil	18.07.2018 13.11.2018
118.	हाटा, कुशीनगर		100		40	Nil	Nil	Nil	31.10.2018
119.	माठ, मथुरा		160		40	Nil	Nil	Nil	01.01.2019
120.	पहाड़ी चित्रकूट		100 (I) 100 II		40	Nil	Nil	Nil	30.05.2018 29.03.2019

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5	132/	132/	132/	132/
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV
1		2	3	4	5	6	7
	स/उ/ 132 KV	के.वी. /KV					
1.	TS बांदा Banda	अगसीपीसी Agasi PC	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
2.	TS आगरा Agra	आगरा (कैंट) Agra (Cantt)	2×63	Nil	Nil	2×20	Nil
3.	TS आगरा Agra	आगरा (फांऊट्रीनगर)Agra (Foundari Nagar)	2×63	Nil	Nil	1×15	Nil
4.	TS आगरा Agra	आगरा (ताज) Agra (Taj)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
5.	TC अम्बेडकरनगर Ambedkarnagar	अकबरपुर Akbarpur	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
6.	TS एटा ETAH	अलीगंज एटा ALIGANJ, ETAH	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
7.	TS अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-1 (सरसौल)Aligarh-1 (Sarsaul)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
8.	TS अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-2 (बोनर)Aligarh-2 (Boner)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
9.	TS अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-3 Aligarh-3	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
		Shikohabad	2×40				
10.	TE इलाहाबाद Allahabad	इलाहाबाद (मिन्दोपार्क)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
11.	TE इलाहाबाद Allahabad	इलाहाबाद (नैनी)	3×40	1×20	Nil	Nil	Nil
			1×63				
12.	TE जौनपुर Jaunpur	जौनपुर Jaunpur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
13.	TW सहारनपुर Saharanpur	Ambala Road Saharapur	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
		अम्बाला रोड़ सहारनपुर	1×63				
14.	TW अमरोहा(जे.पी नगर) Amroha (JP Nagar)	अमरोहा Amroha	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
15.	TE महाराजगंज Mahrajganj	अनन्दनगर Anandnagar	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
16.	TS अलीगढ़ Aligarh	अनूपशहर रोड़ Anoopsahar Road	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
17.	TC बरेली Bareilly	आंवला Aonla	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
18.	TS कानपुर(न) Kanpur (N)	अरमापुर (Armapur)	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
19.	TE भदोही(एस.आर.नगर) TE Bhadohi (S.R. Nagar)	औरई Aurai	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
20.	TW मुरादाबाद Muradabad	आवास विकास Awas Vikas Mor.	1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×40				
21.	TE आजमगढ़ Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
22.	TE वाराणसी Varanasi	बी.एच.यू.वाराणसी B.H.U.Varanasi	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
23.	TC रायबरेली Raibareilly	बछरावा Bachhrawan	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
24.	TC बदायुँ Badaun	बदोन Badaun	1×63	Nil	Nil	2×20	Nil
			1×40				
25.	TE जौनपुर Jaunpur	बदलापुर Badlapur	1×20,1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×63				
26.	TW बागपत Baghpat	बागपत Baghpat	1×63	1×20	Nil	Nil	Nil
27.	TS आगरा Agra	बहा अगरा Bah Agra	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×63				

देश में बचेगी बिजली, देश की उज्जति होगी इसली

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5	132/ & 33	132/ 11	132/ 6.6	132/ 66	132/ 25
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV
1		2	3	4	5	6	7	
स/स 132 KV के.वी. /KV								
28.	TE बलिया Ballia	बलिया Ballia	1×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
29.	TC बलरामपुर Balrampur	बलरामपुर Balrampur	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
30.	TS बांदा Banda	बांदा Banda	1×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
31.	TC उन्नाव Unnao	बंगरमऊ Bangermau	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
32.	TE सिद्धार्थनगर Sidhartnagar	बांसी Bansi	1×20,2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
33.	TC बाराबंकी Barabanki	बाराबंकी Barabanki	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
34.	TC बरेली Bareilly	बरेली-1 Bareilly-1	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
35.	TC बरेली Bareilly	बरेली (दोहना) Bareilly(Dohna)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
36.	TC बरेली Bareilly	बरेली (टाउन) Bareilly(Town)	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
37.	TE गोरखपुर Gorakhpur	बरहालगंज Barhalganj	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
38.	TS हमीरपुर Hamirpur	बरवाँ सुमेरपुर Barwa Sumerpur	1×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
39.	TW बुलंदशहर Bulandsahar	बी.बी. नगर B.B. Nagar	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
40.	TC बहराइच Behraich	बहराइच Behraich	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
41.	TE भदोही(एस.आर.नगर) Bhadohi S.R. Nagar	भदोही Bhadohi	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
42.	TS आगरा Agra	भीमनगरी Bheemnagari	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
43.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	भोपा रोड़ Bhopa Road	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
44.	TS इटावाह Etawah	बिधुना Bidhuna	1×20	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
45.	TC उन्नाव Unnao	बिघापुर Bidhapur	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
46.	TW बिजनोर Bijnore	बिजनोर Bijnore	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
47.	TW मुरादाबाद Muradabad	बिलारी Bilari	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
48.	TW रामपुर Rampur	बिलासपुर Bilaspur	1×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
49.	TS कानपुर(न) Kanpur (N)	बिल्हौर Bilhaur	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
50.	TE सोनभद्रा Sonebhadra	बिना Bina	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
51.	TE फतेहपुर Fatehpur	बिनदकी Bindaki	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
52.	TC बदायुँ Badaun	बिसौली Bisauli	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1		2	3	4	5	6	7
		स/C 132 KV के.वी. /KV					
53.	TS आगरा Agra	बोदला Bodla	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
54.	TW मुजफ्फरनगर Muxaffarnagar	बुधाना Budhana	1×63 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
55.	TW बुलन्दशहर Bulandsaharबुलन्दशहर(भूर)	Bulandsahar (Bhoor)	1×40 1×20 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
56.	TC उन्नाव Unnao	चकलवंसी Chakalwanshi	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
57.	TW बिजनौर Bijnore	चन्दक Chandak	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
58.	TE चन्दौली Chandauli	चन्दौली Chandauli	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
59.	TW सम्भाल(भीमनगर) Sambhal (Bheem Nag.)	चन्दौसी Chandausi	2×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
60.	TW बिजनौर Bijnore	चन्दपुर Chandpur	2×63 2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
61.	TE भदोही(एस.आर.नगर) Bhadohi(s.R. Nag.)	चौरी Chauri	1×12.5,1×20	Nil	Nil	Nil	
62.	TS बागपत Bhagpat	छपरौली Chhaprauli	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
63.	TE मिर्जापुर Mirzapur	चुनर Chunar	2×40	Nil	Nil	Nil	2×12.5
64.	TS सहारनपुर Saharanpur	चुटमलपुर Chutmalpur	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
65.	TS कानपुर kanpur (N)	दादानगर Dadanagar	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
66.	TE सोनभद्रा Sonebhadra	डाला Dala	2×40	Nil	1×25	Nil	Nil
67.	TC रायबरेली Raibareilly	दलमाऊ Dalmau	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
68.	TS मैनपुरी Mainpuri	दान्नाहार Dannahar	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
69.	TW गाजियाबाद Ghaziabad	दसना Dasna	2×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
70.	TS आगरा Agra	दायलबाग Dayalbagh	1×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
71.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	देबाई Debai	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
72.	TW सहारनपुर Saharanpur	देओबंद Deoband	2×63	Nil	Nil	2×20	Nil
73.	TE देवारिया Deoria	देवारिया Deoria	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
74.	TW बिजनौर Bijnore	धमपुर Dhampur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र	जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
No.	S. Zone	Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1			2	3	4	5	6	7	
स/स/ 132 KV के.वी. /KV									
75.	TC	लखीमपुर	Lakhimpur	दौरहारा Dhaurhara	1×40, 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
76.	TS	औराईया	Auraiya	दिवियापुर Dibiapur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
77.	TE	बलिया	Ballia	दिघर Dighar	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
78.	TE	मऊ	Mau	दोहरीघट Dohrihat	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
79.	TW	गाजियाबाद	Ghaziabad	गाजियाबाद(डीपीएच) Ghaziabad(DPH)	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
80.	TE	सिद्धार्थनगर	Sidharthnagar	डुमरियागंज Dumariaganj	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
					1×40				
81.	TS	फिरोजाबाद	Firozabad	एटमदपुर Etmadpur	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
					1×40				
82.	TC	फैजाबाद	Faizabad	फैजाबाद(डी.नगर) Fiazabad(D.Nagar)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
83.	TC	बरेली	Bareilly	फरीदपुर Faridpur	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
84.	TS	आगरा	Agra	फतेहाबाद Fatehabad	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
85.	TS	फारूखाबाद	Farrukhabad	फतेहाबाद(फारूख.) Fatehabad(Farr.)	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
86.	TW	अमरोहा	जेपी नगर Amroha	गजरौला Gajraula	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
					1×20				
87.	TS	कसगंज	Kashganj	गंग दुंदवारा Gang Dundwara	1×20, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
88.	TS	अलीगढ़	Aligarh	गंगिरी Gangiri	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
89.	TW	सहारनपुर	Saharanpur	गंगोह: Gangoh	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
					1×20				
90.	TC	सीएसएमनगर	CSM Nagar	गौरीगंज Gauriganj	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
91.	TS	कानपुर(एन)	Kanpur(N)	घतमपुर Ghatampur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
92.	TW	गाजियाबाद	Ghaziabad	गाजियाबाद(बीएसआर) Ghaziabad(BSR)	2×40	1×20	Nil	Nil	Nil
93.	TW	गाजियाबाद	Ghaziabad	गाजियाबाद(आईअ) Ghaziabad(IA)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
					1×20, 1×63				
94.	TW	गाजियाबाद	Ghaziabad	गाजियाबाद(एमरोड़) Ghaziabad(M. Road)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
95.	TE	गाजीपुर	Ghazipur	गाजीपुर Ghazipur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
96.	TE	गोरखपुर	Gorakhpur	गिदा Gida	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
97.	TE	लखीमपुर	Lakhimpur	गोला Gola	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
98.	TE	भदोही	Bhadohi	गोपीगंज Gopiganj	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
					1×20				
99.	TE	गोरखपुर	Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur(FCI)	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
					2×63				

ऊर्जा बचाने की श्रृंखला का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी.	132/ 11 के.वी.	132/ 6.6 के.वी.	132/ 66 के.वी.	132/ 25 के.वी.
No.	S. Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1		2	3	4	5	6	7
स/C 132 KV के.वी. /KV							
100.	TE गोरखपुर Gorakhpur	मोहददीपुर Mohaddipur	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
101.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	गुलाओटी Gulaoti	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
102.	TC बदायूँ Badaun	गुननोर Gunnor(Babrala)	1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
103.	TE इलाहाबाद Allahabad	ज्ञानपुर Gyanpur	Nil	2×20	Nil	Nil	Nil
104.	TE मऊ Mau	हलदारपुर Haldharpur	1×20,1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
105.	TE इलाहाबाद Allahabad	हंदिया Handia	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
106.	TW हापुर Hapur(Panchsheel Nagar)	हापुर Hapur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×20				
107.	TW हापुर Hapur(Panchsheel na.)	हापुर-2 Hapur बाबूगढ़Babugarh	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
108.	TW मेरठ Meerut	हापुररोड़ मेरठ Hapur Road Meerut	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
109.	TE बस्ती Basti	हरराईया Harraiya	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
110.	TS हथरास Hathras	हथरास Hathras	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
111.	TS अलीगढ़ Aligarh	इगलास Iglas	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×20				
112.	TC सीएसएम नगर CSM Nagar	जगदीशपुर Jagdishpur	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×20				
113.	TE फतेहपुर Fatehpur	जहानाबाद Jahanabad	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
114.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	जहाँगीराबाद Jahangiribad	2×40	1×20	Nil	Nil	Nil
115.	TS कानपुर (डी) (रामाबाई नगर) Kanpur	जौनपुर Jaunpur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
116.	TS जलौन Jalaun	जलौन Jalaun	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
117.	TS एटा Etah	जेलसर Jalesar	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
118.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	जनसथ Jansath	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
119.	TW शमली(प्रभुद्धनगर) Shamli(PrabudhNagar)	जसाला Jasala	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1×20				
120.	TS फिरोजाबाद Firozabad	जसराना Jasrana	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
121.	TS अलीगढ़ Aligarh	जटटारी Jattari	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
122.	TS झोंसी Jhansi	झोंसी(हसरी) Jhansi(Hasari)	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
			2×40			2×20	
123.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	झिंझना Jhinhana	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
124.	TE मिर्जापुर Mirjapur	जिग्ना Jigna	1×20	Nil	Nil	Nil	2×12.5
			1×40				

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
No.	S. Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1		2	3	4	5	6	7
	स/C 132 KV के.वी. /KV						
125.	TW मुजफ्फरनगर MuzaffarNagar	मुजफ्फरनगरजोलीरोड MuzaffarNagar Jolly road	1×63 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
126.	TC सुल्तानपुर Sultanpur	कादीपुर Kadipur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
127.	TW मेरठ Meerut	कंकरखेरा KankerKhera	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
128.	TS किन्नौज Kannauj	किन्नौज Kannauj	1×63 1×40		Nil	Nil	Nil
129.	TS कानपुर(एन)Kanpur(N)	कानपुरआजादनगर KanpurAzadnagar	1×40 2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
130.	TS कानपुर(एन)Kanpur(N)	कानपुरकृष्णनगर KanpurKrishnanager	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
131.	TE इलाहाबाद Allahabad	करछना Karchana	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
132.	TS चित्राकूट Chitrakoot	कर्वी Karvi	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
133.	TS कसगंजकाशीरामनगर kashirannagar	कसगंज Kashganj	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
134.	TE कुशीनगर kushinagar	कसिया Kasia	2×40				
135.	TE गाजीपुर Ghazipur	कसीमाबाद Kasimabad	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
136.	TE गोरखपुर Gorakhpur	कोरीराम Kauriram	1×63, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
137.	TS फर्रुखाबाद Farrukhabad)	कायामगंज Kayamganj	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
138.	TE मिर्जापुर Mirzapur	कंजराहात Kazarahat	Nil	Nil	1×20	Nil	Nil
139.	TE जौनपुर Jaunpur	केराकत Kerakat	1×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
140.	TS आगरा Agra	केरौली Kerauli	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
141.	TE फतेहपुर Fatehpur	खाग khaga	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
142.	TS अलीगढ़ Aligarh	खेर Khair	1×20 1×63, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
143.	TE संत कबीरनगर Sant Kabeer Nagar	खलीलाबाद Khalilabad	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
144.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	खारद Kharad	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
145.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	खातौली khatauli	2×40	Nil	1×25	Nil	Nil
146.	TW बागपत Baghpat	खेकरा Khekra	2×40	Nil	1×20	Nil	Nil
147.	TW बिजनौर Bijnore	किरतपुर Kiratpur	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
148.	TE अजामगढ़ Azamgarh	कोइलसा Koilsa	2×20	Nil	2×10	Nil	Nil
149.	TE मथुरा Mathura	कोसीकलान Kosikalan	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
150.	TE प्रतापगढ़ Pratapgarh	कुन्डा Kunda	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	2×12.5

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र	जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
No.	S. Zone	Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1			2	3	4	5	6	7
स/क 132 KV के.वी. /KV								
151.	TE	गाजीपुर Ghazipur	कुन्देसर Kundesar	2×40	Nil	Nil	Nil	2×12.5
152.	TS	एटावह Etawah	कुनेरा,एटावह Kunera,Etawah	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
153.	TW	बुलन्दशहर Bulandshasar	लखोओटी Lakhaoti	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
154.	TC	लखीमपुर Lakhimpur	लखीमपुर(खेरी) Lakhimpur(Kheri)	1×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
155.	TE	आजमगढ Azamgarh	लालगंज(आजमगढ) Lalganj(Azamgarh)	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
156.	TE	प्रतापगढ़ Pratabgarh	लालगंज नया Lalganj New	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
157.	TS	ललितपुर Lalitpur	ललितपुर Lalitpur	1×40 1×20	Nil	Nil	1×20	Nil
158.	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	लालूखेरी Lalukheri	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
159.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(गोमतीनगर)Lucknow(Gomtinagar)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
160.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(खुर्रमनगर)Lucknow(Khurramnagar)	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
161.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(मरटिनपुरवा)Lucknow(MartinPurwa)	1×63 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
162.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(नीबू पार्क)Lucknow(Neebu Park)	1×40 2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
163.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ (एनकेएन) Lucknow (NKN)	2×40, 2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
164.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(एसजीपीजीआई)Lucknow(SGPGI)	2×63	2×20 1×63	Nil	Nil	Nil
165.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(टीआरटी)Lucknow(TRT)	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
166.	TE	जौनपुर Jaunpur	मछलीशहर Machhalishahar	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
167.	TE	महाराजगंज Maharajganj	महाराजगंज Maharajganj	1×63 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
168.	TS	महोबा Mahoba	महोबा Mahoba	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
169.	TE	फतेहपुर Fatehpur	मालवान Malwan	3×40	Nil	Nil	Nil	1×20
170.	TE	कौसम्भी Kaushambi	मनौरी Manauri	1×63,1×40	2×20	Nil	1×20	1×20
171.	TE	कौसम्भी Kaushambi	मनझानपुर Manjhanpur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
172.	TC	गोंडा Gonda	मनकापुर Mankapur	1×40,1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
173.	TE	जौनपुर Jaunpur	मरियाहन Mariyahun	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
174.	TS	मथुरा Mathura	मथ Math	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
175.	TS	मथुरा Mathura	मथुरा Mathura	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र	जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
No.	S. Zone	Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1			2	3	4	5	6	7
			स/C 132 KV के.वी. /KV					
				1×40				
176.	TS	मथुरा Mathura	मथुरा-2 Mathura-2	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
177.	TE	मऊ Mau	मऊ(नया) Mau(New)	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
178.	TE	मऊ Mau	मऊ(पुराना) Mau(old)	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
179.	TS	झोंसी Jhansi	मौरानीपुर Mauranipur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
180.	TW	मेरठ Meerut	मवाना Mawana	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
				1×40				
181.	TW	मेरठ Meerut	मेरठ(मेड.कोल.) Mau(Med.Col.)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
				1×63				
182.	TW	मेरठ Meerut	मेरठ(परतापुर) Mau(Partapur)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
183.	TE	संत कबीर नगर Sant Kabeer Nagar	मेहदावाल Mehdawal	1×40, 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
184.	TE	आजमगढ Azamgarh	मेहनगर Mehnagar	1×40	1×20	Nil	Nil	Nil
185.	TE	इलाहाबाद Allahabad	मेजारोड़ Meja Road	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
				1×20				
186.	TS	कानपुर(एन) Kanpur(N)	मरवानसिंह का पुरवा Merwan Singh ka Purma	2×40	Nil	Nil	1×20	Nil
187.	TC	फैजाबाद Faizabad	मिल्कीपुर Milkipur	1×20, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
188.	TE	मिर्जापुर Mirzapur	मिर्जापुर Mirzapur	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
				1×40				
189.	TW	गाजियाबाद Ghaziabad	मोदीनगर(एमएस) Modinagar(MS)	Nil	2×20	Nil	Nil	Nil
190.	TW	गाजियाबाद Ghaziabad	मोदीनगर(एनआर) Modinagar(NR)	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
				1×20				
191.	TC	सीतापुर Sitapur	मोहम्मदी Mohammadi	2×20, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
192.	TE	मऊ Mau	मोहम्मदाबाद Mohammdabad	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
				1×63				
193.	TW	गाजियाबाद Ghaziabad	मोहननगर Mohannager	2×40	2×12.5	Nil	Nil	Nil
				1×20				
194.	TW	मुरादाबादMoradabad	मुरादाबाद-2(कंठरोड़)Moradabad(Kanthroad)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
195.	TW	मुरादाबादMoradabad	मुरादाबाद-3(गुलाबबारी)Moradabad(Gulabbari)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
196.	TS	झोंसी Jhansi	मोठ Moth	1×40	Nil	Nil	Nil	1×20
				1×20				
197.	TW	मेरठ Meerut	नगलीखिथोर Naglikhithor	2/40	2×20	Nil	1×20	1×20

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र	जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
No.	S. Zone	Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1			2	3	4	5	6	7
			स/C 132 KV के.वी. /KV					
198.	TW	बिजनौर Bijnore	नाजिबबाद Najibabad	1×40	Nil	Nil	Nil	2×20
				1×63				
199.	TW	सहारनपुर Saharanpur	कुर Nakur	1×40;1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
200.	TC	बहराइच Behraich	ननपारा Nanpara	1×201×40	2×20	Nil	Nil	Nil
201.	TE	मिर्जापुर Mirzapur	नरैनपुर Narainpur		Nil	2×20	Nil	Nil
202.	TS	फिरोजाबाद Firozabad	नसिरपुर Naseerpur		1×40	Nil	Nil	Nil
203.	TE	सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	नौगढ Naugarh	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
204.	TS	फर्रुखाबाद Farrukhabad	निबकारोरी Nibkarori		1×40	Nil	Nil	Nil
				1×20				
205.	TW	बागपत Baghpat	निरपुरा Ninpura		2×40	Nil	Nil	Nil
206.	TW	गौतमबुद्धनगर Gautambudhnagar	नोएडा-2Noida-2(Bhangel)		2×63	Nil	Nil	Nil
207.	TW	गौतमबुद्धनगरGautambudh nagar	नोएडा-3Noida-3(Sector-62)	1×40,2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
208.	TW	गौतमबुद्धनगरGautambudh nagar	नोएडा-4Noida-4(Sector-45)	1×40 +1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
209.	TW	गौतमबुद्धनगरGautambudh nagar	नोएडा-5Noida-5(Sector-66)	1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
				1×63				
210.	TS	जनौन Jalaun	अर्राई orai	2×40,1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
211.	TC	लखीमपुर Lakhimpur	पलिया Pallia		2×40	Nil	Nil	Nil
212.	TE	प्रतापगढ़ Pratapgarh	पत्ती Patti	1×20,1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
213.	TE	आजमगढ़ Azamgarh	फूलपुर Phoolpur		1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil
214.	TC	पीलिभीत Pilibhit	पीलिभीत Pilibhit		1×63	Nil	Nil	1×20
				1×40				
215.	TS	आगरा Agra	पिनहट Pinhat	1×20,1×40	Nil	Nil	1×25	Nil
216.	TC	पीलिभीत Pilibhit	पुरनपुर Pooranpur		1×40, 1×20	Nil	Nil	Nil
217.	TC	शाहजहापुर Shahajahpur	पोवयन Powayan		1×40,1×63	Nil	Nil	Nil
218.	TS	कानपुर(डी)(रामाबाईनगर) Kanpur(D)	पुखरायन Pukhrayan		2×40	Nil	Nil	Nil
219.	TW	मुजफ्फनगर Muzaffarnagar	पुरकाजी Purkazi		1×40,1×20	Nil	Nil	Nil
220.	TC	रायबरेली Raibareilly	रायबरेली(नाय) Raibareli(New)		2×40	Nil	Nil	Nil
221.	TC	रायबरेली Raibareilly	रायबरेली(त्रिपुरा) Raibareli(Tripula)		2×63	2×20	Nil	Nil
222.	TE	वाराणसी Varanasi	राजा का तालाब Raja ka talab		2×40	Nil	Nil	Nil
				1×20				
223.	TE	कुशीनगर Kushinagar	राजा पकड Raja pakad		1×40	Nil	Nil	Nil
224.	TC	बाराबंकी Barabanki	रामसनेहीघट Ramsanehi ghat		1×20,1×40	Nil	Nil	Nil

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

तालिका/ Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
No.	S. Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1		2	3	4	5	6	7
स/C 132 KV के.वी. /KV							
225.	TW रामपुर Rampur	रामपुर Rampur	2×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
226.	TE बलिया Ballia	रासरा Rasra	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
227.	TS हमीरपुर Hamirpur	राठ Rath	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
228.	TC बरेली Barailly	रिचा Richa	2×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
229.	TE सोनभद्र Sonebhadra	रोबटसगंज Robertsganj	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
230.	TS हथरास Hathras	सादाबाद Sadabad	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
231.	TC हरदोई Hardoi	साहाबाद Sahabad	1×40, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
232.	TS अमरोहाजेपीनगर Amroha J.P.Nagar	सेडनगली Said Nagli	2×40 2×40	Nil	Nil	1×20	Nil
233.	TE गाजिपुर Ghazipur	सेडपुर Saidpur	1×63, 1×40	1×20	Nil	Nil	Nil
234.	TW मेरठ Meerut	सालावा Salava	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
235.	TE देवारिया Deoria	सेलमपुर Salempur	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
236.	TW समभलभीमनगर Sambhal Bheemnagar	समभल भीमनगर Sambhal Bheemnagar	2×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
237.	TE हरदोई Hardoi	संडिला Sandila	1×20, 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
238.	TC इलाहाबाद Allahabad	सरोन Saraon	1×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
239.	TW मेरठ Meerut	सरधाना Sardhana	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
240.	TS हथराम एमएमनगर Hathras(M.M.Nagar)	ससनी Sasni	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
241.	TE मऊ Mau	सेमरीजमालपुर Semri jamalpur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
242.	TE जौनपुर Jaunpur	शाहगंज Shahganj	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
243.	TC शाहजहापुर Shahajahanpur	शाहजहापुर Shahajahanpur	1×40	Nil	Nil	2×20	Nil
244.	TE इलाहाबाद Allahabad	शंकरगढ़ Shankergarh	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
245.	TE गोरखपुर Gorakhpur	शत्रुघनपुर Shatrughanpur	1×20, 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
246.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	सिकारपुर Shikarpur	1×20 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
247.	TS फिरोजाबाद Firozabad	सिकोहाबाद Shikohabad	1×63 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil

ऊर्जा बचाने की श्रृंखला का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
1	2	3	4	5	6	7	
	स/उ 132 KV के.वी. /KV						
248.	TE जैनपुर Jaunpur	सिद्धिकीपुर Siddiquepur	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil
249.	TC सीतापुर Sitapur	सिधौली Sidhali	1×40, 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
250.	TE बालिया Ballia	सिकन्दरपुर Sikanderpur	1×63 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
251.	TS हथरास एमएमनगर Hathras mmnagar	सिकन्दरराव Sikandra rao	1×40 1×12.5	Nil	Nil	Nil	Nil
252.	TW बागपत Baghat	सिधौली Singhaoli	1×40, 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
253.	TE कौसम्भी Kaushambi	सिराथु Sirathu	2×40	Nil	Nil	Nil	1×20 1×12.5
254.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	सियाना Siyana	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
255.	TE सोनभद्रा Sonebhadra	सोन पीसी Sone PC	1×40	Nil	2×10	Nil	Nil
256.	TW गोतमबुद्धनगर Gautambughnagar	सूरजपुर Surajpur	2×40 1×20	Nil	Nil	Nil	Nil
257.	TW बिजनोर Bijnore	ताजपुर Tajpur	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
258.	TC अम्बेडकरनगर Ambedkarnagar	टंडा Tanda	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
259.	TC रामपुर Rampur	टंडा(रामपुर) Tanda(Rampur)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
260.	TE इलाहाबाद Allahabad	जेलिअरगंत Teliarganj	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil
261.	TW मुरादाबाद Moradabad	ठाकूरद्वारा Thakurdwara	1×40 1×63	Nil	Nil	Nil	Nil
262.	TW शमलीप्रबुद्धनगर Shamli(Prabudhnagar)	थानाभवन Thanabhawan	2×40	Nil	Nil	Nil	
263.	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव के रोड़ Unnao K road	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
264.	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव सौनिक Unnao Sonik	3×40	Nil	Nil	Nil	Nil
265.	TC बदायुँ Badaun	उसावन Usawan	1×20, 1×40	Nil	Nil	Nil	Nil
266.	TC बदायुँ Badaun	उझानीर्दीप	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
267.	TC गाजियाबाद Ghaziabad	वैशाली Vaishali	1×63 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
268.	TE वाराणसी Varanasi	वाराणसी कैंन्ट Varanasi Cantt.	1×63 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
269.	TE वाराणसी Varansi	वाराणसी(मनबुद्धिहा) Varanasi(Manduadih)	4×40	1×20	Nil	Nil	Nil
270.	वाराणसी Varanasi	वाराणसी(सरनाथ) Varanasi(Sarnath)	1×63 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil
271.	मथुरा Mathura	वृन्दावन Vrindawan	1×63, 2×40	Nil	Nil	Nil	Nil

देश में बचेगी बिजली, देश की उज्जति होगी असली

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र	जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
No.	S. Zone	Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1			2	3	4	5	6	7	
			स/C 132 KV के.वी. /KV						
272.	इलाहाबाद	Allahabad	यमुना पम्प केनल Yamuna Pump Canal	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	
273.	गाजीपुर	Ghazipur	जामानिया Zamania	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	
274.	कान्हों	उपवन Kanha		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	22.04.13
275.	गरवारा	Garwara		1×20	Nil	Nil	Nil	Nil	31.05.13
276.	पुरा	Pura		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	06.06.13
277.	रामराज	Ramraj		2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	05.09.13
									25.10.13
278.	माहद्वीपुर-	II Mohaddipur		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	07.10.13
									27.10.13
279.	सहारा सिटी	Sahara City		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	08.10.13
									21.01.13
280.	टीला मोठ	Teela Moth		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	12.11.13
281.	जवाहरपुरम्	Jawaharpuram		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	08.12.13
282.	२२० केवी	सैफई Saifai		2×63	Nil	Nil	Nil	Nil	20.12.13
283.	खर्जा-द्वितीय	Khurja-II		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.12.13
									19.02.13
284.	अनूपशहर	Anoop Shahar		1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	31.12.13
285.	अफजलगढ़	Afzajgarh		2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	21.01.14
									31.01.14
286.	अतर्रा	Attara		1×20	Nil	Nil	Nil	Nil	14.03.14
287.	डी०एल०डब्ल्यू	D.L.W.		1×63	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.14
288.	बछराऊँ	Bachhraon (New)		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	03.04.14
289.	मेहदावल	Mehdawal (New)		Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	04.04.14
290.	भामोली	Bhamoli (New)		Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	17.04.14 & 10.08.14
291.	मोहान रोड,	लखनऊ Mohan Road, Lucknow (New)		2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	26.04.14
292.	रहीमाबाद	Rahimabad (New)		Nil	1×20+1×40	Nil	Nil	Nil	19.05.14
293.	जहांगीरापुर	Jhangirpur (New)		40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.05.2014
294.	काल्पी	Kalpi (New)		Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	28.05.14 & 11.08.14
295.	कोटा	Kota (New)		1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	30.05.14
296.	अतरौलिया	Atrauliya (New)		Nil	1×20	Nil	Nil	Nil	03.06.14
297.	कैथी	Kaithi, Varanasi		Nil	1×40	Nil	Nil	Nil	26.08.14(LV Side) & 01.11.24 (H.V. Side)
				Nil	1×20				
298.	शामली-श्यामला	Shamli- Shyamla (New)		1×40, 2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.06.14 & 11.07.14

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
No.	S. Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1		2	3	4	5	6	7	
		स/C 132 KV के.वी. /KV						
299.	खैरगढ़	33 केवी साइड Khairgarh	Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	02.07.14
300.	बिसवाँ	Biswan (New)	Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	03.07.14
301.	अलीगढ़	पंचम Aligarh Pancham (New)			Nil	Nil	Nil	04.07.14
302.	जलीलपुर	Jalilpur (New)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	20.07.14
303.	नोएडा-115	Noida (New)	2×63	Nil	Nil	Nil	Nil	22.07.14
304.	मुगलसराय	Mughalsarai (New)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	18.08.14
305.	धानपुर	Dhanpur (New)	Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	18.08.14
306.	कौड़िहार	Kourihar (New)	Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	19.08.14
307.	धर्मापुर	Dharmapur (New)	Nil	2×40	Nil	Nil	Nil	30.08.14 & 03.02.15
308.	कोठी	खिदमतपुर (Kothi Khidmatpur) (New)	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	10.09.14
309.	बिल्सी	Bilsi (New)	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	30.09.14
310.	कटघर	महलू Khatghar Mahlu (New)	1×20	2×40	Nil	Nil	Nil	12.10.14
311.	जसवंतनगर	Jaswant Nagar (New)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	15.10.14 & 22.10.14
312.	कोरवा	(132/11के.वी.०) Korva (132/11KV) (New)	Nil	3×10	Nil	Nil	Nil	29.10.14
313.	सिकन्दरा,	कानपुर देहात Sikandra, Kanpur Rural (New)	Nil	1×20	Nil		Nil	21.11.14
314.	भिन्गा,	श्रावस्ती Bhinga, Sravasti (New)	Nil	2×20	Nil	Nil	Nil	28.11.14
315.	गुरुदेवनगर	Grudevsnagar (New) Mirzapur	Nil	1×20	Nil	Nil	Nil	27.01.15 & 26.02.15
316.	गंगलेहरी	Ganglahri (New)	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	01.02.15
317.	नगीना	Nagina (New)	1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.02.15
318.	सैदाबाद	Saidabad (New)	Nil	1×20	Nil	Nil	Nil	04.03.15
319.	गोसाइ	सिंहपुर Gosaiganj (New)	2×40	Nil	Nil	Nil	Nil	13.03.15
320.	बीकापुर	(Faizabad)	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	06.04.15 & 04.09.15
321.	कुन्दरकी	(Moradabad)	1×40+1×20	Nil	Nil	Nil	Nil	08.04.15 & 09.04.15
322.	मुगरा	बादशाहपुर (Jaunpur)	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	27.05.15
323.	जलालपुर	(Ambedkar Nager)	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	08.06.15
324.	गहरौनी	(Lalitpur)	2×20	Nil	Nil	Nil	Nil	10.06.15
325.	कुरावली	(Mainpuri)	1×20,1×40	Nil	Nil	Nil	Nil	25.06.15 & 21.08.15
326.	सराय	अकिल (Kausanbhi)	2×20	-	-	-	-	06.07.2015
327.	शमषाबाद	(Agra)	2×40	-	-	-	-	21.07.2015
328.	कोटॉव	(Allahabad)	2×20	-	-	-	-	12.08.2015

बिजली की सेविंग, आपकी बैंक सेविंग।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
No.	S. Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1		2	3	4	5	6	7	
		स/उ 132 KV के.वी. /KV						
329.	UP SIDE मयूरी (Ghaziabad)		2×40	-	-	-	-	05.09.2015 & 30.11.2015
330.	खैरागढ़ (Agra)	1×40	1×20	-	-	-	-	18.09.2015
331.	कुसमरा (Mainpuri)		2×20	-	-	-	-	02.10.2015 & 04.01.2016
332.	मुण्डाली (Meermt)		2×40	-	-	-	-	05.10.2015
333.	श्रीनऊ (Hardoi)		2×20	-	-	-	-	17.10.2015
334.	लहरपुर (Sitapur)		1×20	-	-	-	-	27.10.2015
335.	किटबल (Baghpat)		2×40	-	-	-	-	11.12.2015 & 27.12.2015
336.	चकरनगर (Etawah)		2×40	-	-	-	-	28.12.2015
337.	बधौली (Hardoi)		2×20	-	-	-	-	01.03.2016
338.	चकिया (Chandauli)		2×20	-	-	-	-	03.03.2016
339.	रसूलाबाद (Kanpur Dehat)		2×40	-	-	-	-	04.03.2016
340.	पनवारी (Mahoba)		2×20	-	-	-	-	05.03.2016
341.	नेरी (Sitapur)		1×40	-	-	-	-	09.03.2016
342.	मौरावां (Unnao)		1×20,1×40	-	-	-	-	11.03.2016
343.	रामपुर मनिहारन (Saharanpur)		2×40	-	-	-	-	13.03.2016
344.	नाथनगर (Sant Kabir Nagar)		2×20	-	-	-	-	23.03.16 &
345.	पिलखुआ (Ghaziabad)		2×40	-	-	-	-	29.03.2016
346.	कीच (Jalaun)		2×20	-	-	-	-	31.03.2016
347.	औरैया (Auraiya)		2×40	-	-	-	-	31.03.2016
348.	भरवारी (Kausambhi)		1×20,1×40	-	-	-	-	31.03.2016 & 28.03.2016
349.	हसायन, हाथरस		2×20	-	-	-	-	26.04.2016
350.	ओल्ड पावर हाउस, इलाहाबाद		2×63	-	-	-	-	05.05.2016
351.	आलापुर, अम्बेडकरनगर		2×20	-	-	-	-	10.06.2016
352.	ताखा, इटावा		2×20	-	-	-	-	10.06.2016
353.	चित्तबड़ागाँव, बलिया		I 20	-	-	-	-	03.08.2016
			II 20	-	-	-	-	05.08.2016
354.	इन्दिरानगर, लखनऊ		I 40	-	-	-	-	07.08.2016
			II 40	-	-	-	-	27.08.2016
355.	निन्दुरा, बाराबंकी		I 20	-	-	-	-	09.08.2016
356.	मिरैची, एटा		I 40	-	-	-	-	26.08.2016
			II 40	-	-	-	-	25.10.2016
357.	गोविन्दपुरम, गाजियाबाद (जी.आई.एस.)		2×63	-	-	-	-	30.08.2016

जब देश में भरपूर होगी बिजली पानी, देश की प्रगति होगी दिन ढूँरी रात चौगुनी

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
No.	S. Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1		2	3	4	5	6	7	
		<u>स/</u> C 132 KV के.वी. /KV						
358.	सरीला, हमीरपुर		I 40	-	-	-	-	03.09.2016
359.	टुण्डला, फिरोजाबाद		2×40	-	-	-	-	05.09.2016
360.	मुबारकपुर, आजमगढ़		I 20	-	-	-	-	30.09.2016
361.	हैदरगढ़, बाराबंकी		I 40	-	-	-	-	20.10.2016
362.	तिलहर शाहजहाँपुर		1×40+1×20	-	-	-	-	24.10.2016
363.	रानी की सराय, आजमगढ़		I 20	-	-	-	-	26.10.2016
			II 20	-	-	-	-	23.12.2016
364.	कनियान, मुजफ्फरनगर		I 40	-	-	-	-	28.10.2016
365.	सलाया खुर्द, इलाहाबाद		I 40	-	-	-	-	29.10.2016
366.	कुरसातो, वाराणसी		I 40	-	-	-	-	23.11.2016
367.	रूद्रपुर, देवरिया		I 20	-	-	-	-	02.12.2016
368.	गुरसराय, झाँसी		I 20	-	-	-	-	02.12.2016
369.	अगवानपुर, मुरादाबाद		I 40	-	-	-	-	07.12.2016
370.	कर्नलगंज, गोण्डा		2×40	-	-	-	-	23.12.2016
371.	साहाबाद, रामपुर		2×20	-	-	-	-	09.01.2017
372.	बेगमपुर, बहराइच		I 40	-	-	-	-	17.01.2017
373.	सरेनी, रायबरेली		40+20	-	-	-	-	30.01.2017
374.	हापुड़ बाई पास रोड (वेदव्यासपुरी), मेरठ		I 40	-	-	-	-	02.02.2017
			II 40	-	-	-	-	20.02.2017
375.	सुल्तानगंज, मैनपुरी		I 40	-	-	-	-	05.02.2017
376.	लालगंज, मीरजापुर		I 20	-	-	-	-	14.02.2017
377.	बीसलपुर, पीलीभत		2×20	-	-	-	-	16.02.2017
378.	असमौली, मुरादाबाद		2×40	-	-	-	-	01.03.2017
379.	निधौलीकला, अलीगढ़		I 40	-	-	-	-	08.03.2017
380.	महमूदाबाद, सीतापुर		1×20	-	-	-	-	24.03.2017
381.	हमीरपुर		2×20	-	-	-	-	30.03.2017
382.	सलोन, रायबरेली		1×40	-	-	-	-	31.03.2017
383.	गढ़मुक्तेश्वर, हापुड़		2×40	-	-	-	-	31.03.2017
384.	220 के.वी. जहाँगीराबाद, बुलन्दशहर		I 40	-	-	-	-	31.03.2017
385.	मवाना रोड, हस्तिनापुर, मेरठ		I 40	-	-	-	-	01.04.2017
			II 40	-	-	-	-	13.04.2017
386.	दनकौर, गौतमबुद्धनगर		2×40	-	-	-	-	28.04.2017
387.	बन्डा, शाहजहाँपुर		I 20	-	-	-	-	04.06.2017
			II 20	-	-	-	-	17.10.2017

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/ Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
No.	S. Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1		2	3	4	5	6	7	
		स/C 132 KV के.वी. /KV						
388.	गभाना, अलीगढ़		2×40	-	-	-	-	07.06.2017
389.	नवाबगंज, गोण्डा		140	-	-	-	-	09.06.2017
390.	ग्वालियर रोड, आगरा		2×40	-	-	-	-	17.06.2017
391.	बिचपुरी, आगरा		2×40	-	-	-	-	19.06.2017
392.	पयागपुर, बहराइच		I 40	-	-	-	-	21.06.2017
			II 40	-	-	-	-	07.11.2017
393.	बिन्दवल जयराजपुर, आजमगढ़		I 40	-	-	-	-	23.06.2017
394.	जरी, इलाहाबाद		I 40	-	-	-	-	23.06.2017
395.	लालपुर, रामपुर		140	-	-	-	-	06.07.2017
			II40	-	-	-	-	31.12.2017
396.	जलालाबाद, शाहजहाँपुर		I 40	-	-	-	-	13.07.2017
			II 40	-	-	-	-	19.12.2017
397.	भोपा, मुजफ्फरनगर		I 40	-	-	-	-	03.08.2017
			II 40	-	-	-	-	11.08.2017
398.	नवाबगंज, बरेली		I 40	-	-	-	-	13.09.2017
399.	भूड़-II बुलन्दशहर		I 40	-	-	-	-	10.11.2017
400.	बन्त, शामली		2×40	-	-	-	-	17.01.2018
401.	अम्बाला रोड-II		2×40	-	-	-	-	13.02.2018
402.	बरहन, आगरा		I 63	-	-	-	-	16.03.2018
403.	भटहट, गोरखपुर		2×40	-	-	-	-	17.03.2018
404.	तालग्राम, कन्नौज		2×40	-	-	-	-	17.03.2018
405.	मोरना, बिजनौर		2×40	-	-	-	-	18.03.2018
406.	मुसाफिरखाना, अमेठी		2×40	-	-	-	-	22.03.2018
407.	पूर्णाछापर, देवरिया		2×20	-	-	-	-	26.03.2018
408.	सहसवान, बदायूँ		2×40	-	-	-	-	13.04.2018
409.	रानीगंज, प्रतापगढ़		40 I	-	-	-	-	30.04.2018
			40 II	-	-	-	-	15.02.2019
410.	इटवा, सिद्धार्थनगर		2×20	-	-	-	-	09.05.2018
411.	पसही, सोनभद्र		40	-	-	-	-	18.05.2018
412.	कंकड़खेड़ा-II, मेरठ		2×40	-	-	-	-	24.05.2018
413.	गंगानगर, मेरठ		63	-	-	-	-	05.06.2018

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
1		2	3	4	5	6	7	
		स/C 132 KV के.वी. /KV						
414.	सादात, गाजीपुर		40	-	-	-	-	07.08.2018
415.	शेरकोट, बिजनौर		2×20	-	-	-	-	13.08.2018
416.	आशा, हरदोई		40	-	-	-	-	22.09.2018
			20					07.01.2019
417.	मऊ, चित्रकूट		40	-	-	-	-	12.12.2018
418.	लक्ष्मीपुर, कुशीनगर		40	-	-	-	-	31.12.2018
419.	तुलसीपुर, बलरामपुर		40	-	-	-	-	18.01.2019
420.	आवास विकास, सुलतानपुर रोड, लखनऊ		40	-	-	-	-	31.01.2019
421.	हरसिया, बागपत		2×40	-	-	-	-	31.01.2019
422.	नौतनवां, महाराजगंज		2×40	-	-	-	-	25.02.2019

बिजली बड़े काम की प्यारे, दूर करे सारे अंधियारे।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2018-19 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रों की प्रगति 2018-19
Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2018-19

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	4
765 dsol-	765 dsol- u; s mi dlnz	0	
	765 dsol- (kerk of)	0	
		; kx 0	
400 dsol-	400 dsol- u; s mi dlnz		
1.	मसौली प्रयागराज	200 I (400/132) 200 II (400/132)	06.02.2019 18.03.2019
		; kx 400	
	400 dsol- (kerk of)		
1.	ओबरा पावर हाउस T/F-I (315-240)	75	13.04.2018
	T/F-II (315-240)	75	29.05.2018
2.	पनकी, कानपुर T/F-I (315-240)	75	01.10.2018
3.	आजमगढ़ T/F-II (500-315)	185	02.01.2019
4.	सरोजनीनगर, लखनऊ T/F-I (500-315)	185	13.03.2019
		; kx 595	
		dy ; kx 995	
220 dsol-	220 dsol- u; s mi dlnz		
1.	सरसावां, सहारनपुर	160 40 I (132/33) 40 II (132/33)	03.04.2018 21.01.2019 12.04.2018
2.	कानपुर रोडद्व लखनऊ	2×60 60 III	27.04.2018 10.10.2018
3.	बाराबंकी	2×160 2×40 (132/33)	14.04.2018
4.	साढ़, कानपुर देहात	100 160	21.05.2018 22.09.2018
5.	बछरावां, रायबरेली	160 40 (132/33)	26.05.2018
6.	सिकन्दरा, कानपुर देहात	100 160	28.05.2018 17.01.2019
7.	मण्डोला विहार, गाजियाबाद	60 (220/33)	30.06.2018
8.	रुखी, बुलन्दशहर	160 60 (220/33)	18.07.2018 13.11.2018

घर हो या दफ्तर, बिजली बचत की आदत लाती है बरकत।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2018-19 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रों की प्रगति 2018-19

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2018-19

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. Length (CKM)	क्षमता (एमवीए) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3		4
9.	हाटा, कुशीनगर	100		31.10.2018
		40	(132/33)	01.11.2018
10.	माठ, मथुरा	160		01.01.2019
		40	(132/33)	01.01.2019
11.	पहाड़ी, चित्रकूट	40I	(132/33)	30.05.2018
		40II		29.03.2019
		100I		28.02.2019
		100II	(132/33)	29.03.2019

; kx 2440

220 किलोवॉल्ट (के.वी.)

1.	सोहावल, फैजाबाद T/F-I (160-100)	60		08.04.2018
2.	बागपत T/F-I (160-100)	60		26.05.2018
3.	बांसी, सिद्धार्थनगर T/F-I (160-100)	60		24.10.2018
4.	गोमतीनगर, लखनऊ T/F-IV (अपग)	60	(220/33)	13.10.2018
5.	शामली (अतिरिक्त परिवर्तक)	100		03.12.2018
6.	रामपुर T/F-I (160-100)	60		10.12.2018
7.	झूँसी, प्रयागराज T/F-I (160-100)	40		23.12.2018
8.	साढ़, कानपुर देहात (160-100)	60		26.12.2018
9.	बांदा T/F-I (200-160)	40		01.01.2019
10.	सहारनपुर T/F-I (200-160)	40		01.01.2019
11.	बस्ती T/F-II (200-160)	40		07.02.2019
12.	गाजीपुर T/F-II (160-100)	60		11.02.2019
13.	हरदोई रोड, लखनऊ T/F-II (200-160)	40		12.02.2019
14.	मुरादनगर, गाजियाबाद T/F-I (160-100)	40		14.02.2019
15.	मीरजापुर T/F-II (160-100)	60		02.03.2019
16.	बदायूं T/F-II (200-160)	40		05.03.2019
17.	सम्भल T/F-I (160-100)	60		11.03.2019
18.	400 के.वी. उन्नाव T/F-I (160-100)	60	(220/132)	26.03.2019
19.	बाह, आगरा T/F-I (160-100)	60		30.03.2019

; kx 1040

ky ; kx 3480

बिजली की बचत बिजली की बढ़त।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2018-19 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रों की प्रगति 2018-19

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2018-19

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	4
132 dsol-	132 dsol- u; s mi dlnz		
	1. सहसवान, बदायूं	2×40	13.04.2018
	2. रानीगंज, प्रतापगढ़	40I 40II	30.04.2019 15.02.2019
	3. इटवा, सिद्धार्थनगर	2×20	18.03.2019
	4. पसही, सोनभद्र	40	18.05.2018
	5. कंकड़खेड़ा-II मेरठ	2×40	24.05.2018
	6. गंगानगर, मेरठ	63	05.06.2018
	7. सादात, गाजीपुर	40	07.08.2018
	8. शेरकोट, बिजनौर	2×20	13.08.2018
	9. आशा, हरदोई	40 20	22.09.2018 07.01.2019
	10. मऊ, चित्रकूट	40	12.12.2018
	11. लक्ष्मीपुर, कुशीनगर	40	31.12.2018
	12. तुलसीपुर, बलरामपुर	40	18.01.2019
	13. आवास विकास, सुलतानपुर रोड, लखनऊ	40	31.01.2019
	14. हरसिया, बागपत	2×40	31.01.2019
	15. नौतनवां, महाराजगंज	2×40	25.02.2019
; lsc 803			
	132 dsol- mi dlnz (kerk of)		
	1. नौगढ़, सिद्धार्थनगर	(40-20) II	22.04.2018
	2. लहरपुर, सीतापुर	40 II	21.05.2018
	3. गीडा, गोरखपुर	20 II	14.06.2018
	4. शत्रुघनपुर, गोरखपुर	(40-20) II	16.06.2018
	5. नैनी काम्पलेक्स, प्रयागराज	40 III	09.07.2018
	6. 220 के0बी0 बस्ती	(63-40) II	11.07.2018
	7. गगजशैला, हमरोहा	(63-20)	16.07.2018
	8. 220 के0वी0 रीवा रोड, प्रयागराज	40 III	26.07.2018
	9. बाह, आगरा	(63-40)	10.09.2018
	10. 400 केवी0 सारनाथ	20	24.09.2018
	11. सैदनगली, अमरोहा	(63-40)	27.09.2018

ऊर्जा बचाने की श्रृंखला का करे विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2018-19 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रों की प्रगति 2018-19

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2018-19

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	4
12.	गड़वारा, प्रतापगढ़	40 II	29.09.2018
13.	मिन्टो पार्क, प्रयागराज	(63-40)	04.10.2018
14.	नोयडा सेक्टर-62	(63-40) III	08.10.2018
15.	वृन्दावन, मथुरा	(63-40) II	11.10.2018
16.	मार्टिनपुरवा, लखनऊ	63 III	17.10.2018
17.	तेलियरगंज, प्रयागराज	(63-40) II	23.10.2018
18.	टूण्डला, फिरोजाबाद	(63-40)	27.10.2018
19.	220 के0वी0 दादरी, गौतमबुद्धनगर	(63-40) II 63 III	28.10.2018 24.12.2018
20.	बिल्हौर, कानपुर देहात	(40-20)	28.10.2018
21.	220 के0वी0 सिकन्दरा, आगरा	(63-40) II	30.10.2018
22.	शिकारपुर, बुलन्दशहर	(40-20) II	01.11.2018
23.	महमूदाबाद, सीतापुर	(40-20) II	02.11.2018
24.	लखीमपुर खीरी	40	03.11.2018
25.	दन्नाहार, मैनपुरी	(63-40)	05.11.2018
26.	बांदा	63 III	20.11.2018
27.	220 के0वी0 बरहुआ, गोरखपुर	(63-40) II	22.11.2018
28.	कोटा, सहारनपुर	(63-40)	27.11.2018
29.	अमहरोहा	(63-20)	07.12.2018
30.	लालगंज, आजमगढ़	(63-40) II	13.12.2018
31.	फरीदपुर, बरेली	(40-20) II	14.12.2018
32.	मेजा रोड़ प्रयागराज	(63-40)	23.12.2018
33.	आगरा कैण्ट	(63-40) II	26.12.2018
34.	फूलपुर, आजमगढ़	(63-40)	03.01.2019
35.	कासगंज, एटा	(63-40)	06.01.2019
36.	एन0के0एन0, लखनऊ	(63-40)	08.01.2019
37.	आवास विकास, मुरादाबाद	20	11.01.2019
38.	बांसी, सिद्धार्थनगर	40 II	22.01.2019
39.	सिकन्दरपुर, बलिया	(63-40)	14.02.2019
40.	सोनिक, उन्नाव	40 III	14.02.2019
41.	सरेनी, रायबरेली	(40-20) II	26.02.2019

बिजली बचायें समृद्धि पायें।

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2018-19 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रो की प्रगति 2018-19

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2018-19

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. Length (CKM)	क्षमता (एमवीए) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3		4
42.	पूरनपुर, पीलीभीत		(40-20) II	27.02.2019
43.	वाराणसी कैंन्ट		(63-40)	28.02.2019
44.	220 के0वी0 आर0सी0 ग्रीन, गौतमबुद्धनगर		(63-40) III	02.03.2019
45.	मोहददीपुर न्यू, गोरखपुर		40 III	02.03.2019
46.	शामली श्यामला		40	03.03.2019
47.	मेहदावल, संत कबीर नगर		40	06.03.2019
48.	उतरौला, गोण्डा		(40-20)	09.03.2019
49.	अफजलगढ़, बिजनौर		20 III	27.03.2019
50.	आंवला, बदायूँ		(63-40)	31.03.2019
			; kx 1358	
			dy ; kx 2161	

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/Table 3.5
वर्षवार कैपेसिटर्स क्षमता का विवरण 31.03.2019
Statement showing Year wise capacity of Capacitors up to 31.03.2019
एम.वी.ए.आर. MVAR

वर्ष	वर्ष के अन्त में अधिष्ठापित कैपेसिटर्स										वर्ष के अन्त में डिफैक्टिव कैपेसिटर्स										वर्ष के अन्त में कुल कार्यशील कैपेसिटर्स									
	Installed capacitors										Defective capacitors										Total working capacitors									
	at the end of year					at the end of year					at the end of year					at the end of year					at the end of year									
	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	Total	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	Total	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	Total	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	Total	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	Total					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13																		
2004-05	1280	2427.33	795.34	4502.67	40	904.51	327.44	1271.95	1240	1522.82	467.90	3230.72																		
2005-06	1320	2477.33	795.34	4592.67	120	1018.43	327.44	1465.87	1200	1458.90	467.90	32126.80																		
2006-07	1760	2547.37	800.14	5107.51	160	973.47	327.44	1460.91	1600	1573.90	472.70	3646.60																		
2007-08	1860	2557.328	800.14	5217.468	260	1046.428	327.44	1633.868	1600	1510.90	472.70	3583.60																		
2008-09	1873.04	2293.48	800.14	4966.66	400	947.29	327.44	1674.73	1473.04	1346.19	472.70	3291.93																		
2009-10	1873.04	2090.32	800.14	4763.50	630	777.88	327.44	1735.32	1243.04	1312.44	472.70	3028.18																		
2010-11	1913.04	2084.52	800.14	4797.70	600	759.73	327.44	1687.17	1313.04	1324.79	472.20	3110.53																		
2011-12	2233.04	2389.52	1026.98	5649.54	580	764.55	854.53	2199.08	1653.04	1624.97	172.45	3450.46																		
2012-13	2313.04	2867.38	1026.98	6207.40	686.52	689.88	854.53	2230.93	1626.52	2177.50	172.45	3976.47																		
2013-14	2393.04	2982.38	1026.98	6402.40	866.52	726.38	854.53	2447.43	1526.52	2256.00	172.45	3954.45																		
2014-15	2673.04	3232.38	1026.98	6932.40	886.52	733.05	854.53	2474.1	1786.52	2499.33	172.45	4458.30																		
2015-16	2833.04	3467.38	1026.98	7327.40	906.52	704.88	854.53	2465.93	1926.52	2762.50	172.45	4861.47																		
2016-17	2873.04	3509.78	1026.78	7409.80	906.52	687.28	854.53	2448.34	1966.52	2822.50	172.45	4961.47																		
2017-18	3100	3819	1064	7984	660	542	854	2056	2440	3277	210	5927																		
2018-19	3700	5520	1815	11035	340	270	855	1465	3360	5250	960	9560																		

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

तालिका/ Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:
31-03-2019 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2019

एम.वी.ए.आर. VAR

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रों का नाम Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
अ/A 400 के.वी./KV उपकेन्द्र Substation				
1	400 के.वी./KV आगरा Agra	100	-	-
2	400 के.वी./KV नौयडा Noida	40	-	-
3	400 के.वी./KV सारनाथ Sarnath (VNS)	40	-	-
ब/B 220 के.वी./KV उपकेन्द्र Substations				
4	बदायुं Badau	53.04	-	-
5	सी.बी.गंज C.B. Ganj	80.00	25	-
6	चिनहट Chinhat (Lucknow)	-	20	-
7	सरोजनी नगर Sarojani Nagar (Lucknow)	40	30	-
8	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	80	-	-
9	सीतापुर Sitapur	40	-	-
10	सुल्तानपुर Sultanpur	-	20	-
11	इलाहाबाद कैट Allahabad Contt.	-	10	-
12	बस्ती Basti	-	10	-
13	गोरखपुर Gorakhpur	-	10	-
14	फूलपुर Phoolpur	-	20	-
15	साहूपुरी Sahupuri (VNS)	80	20	-
16	आगरा Agra	80	20	-
17	अतरौली Atrauli	40	20	-
18	छिवरामऊ Chhibramau	40	20	-
19	फतेहपुर Fatehpur	-	10	-
20	फिरोजाबाद Firozabad	40	10	-
21	गोकुल Gokul	40	20	-
22	मैनपुरी Mainpuri	80	20	-
23	नौबस्ता Naubasta	40	20	-
24	पनकी Panki	40	30	-
25	सैफई Safai	40	20	-
26	बड़ौत Badaut	40	20	-
27	जहाँगीराबाद Jahangeerabad	80	-	4.0
28	खुर्जा Khurja	80	10	-
29	मोदीपुरम Modipuram	120	40	-
30	मुरादाबाद Muradabad	80	20	-
31	मुराद नगर Murad Nagar	80	40	4.00
32	नारा Nara	40	10	-
33	नहटौर Nehtaur	80	10	-
34	नौयडा Noida	120	70	-
35	सहारनपुर Saharanpur	80	20	-
36	साहिबाबाद Sahibabad	80	20	-
37	शामली Shamli	80	35	-
38	सिकन्दराबाद Sikandrabad	40	20	4.0
39	सिम्भौली Simbhaoli	80	15	-
40	गोण्डा Gonda	40	10	-
41	झांसी Jhansi	-	20	-वी./

ऊर्जा बचाने की श्रृंखला का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

220 KV substations				132के.वी./	33के.वी./	11के.
				132 kv	33kv	11kv
42	220kv	Behata	(बेहता)	40	20	-
43	220kv	Bharthana	(भरथना)	-	10	-
44	220kv	Boner	(बोनट)	-	10	-
45	220kv	Chorla	(चर्ला)	40	-	-
46	220kv	Dadri	(दादरी)	40	-	-
47	220kv	Etah	(एटा)	40	30	-
48	220kv	Faridnagar	(फरीदनगर)	40	20	-
49	220kv	Gajraula	(गजरौला)	40	-	-
50	220kv	Gajokhar	(गजोखर)	-	20	-
51	220kv	Hardoi	(हरदोई)	-	15	-
52	220kv	Hardoi Road, Lucknow	(हरदोई रोड, लखनऊ)	-	10	-
53	220kv	Jansath	(जनसथ)	40	-	-
54	220kv	Jhusi	(झुसी)	40	20	-
55	220kv	Khair	(खैर)	40	10	-
56	220kv	Loni	(लोनी)	-	10	-
57	220kv	Gomti Nagar	(लखनऊ)	-	30	-
58	220kv	Kursi Road	(लखनऊ)	80	20	-
59	220kv	Mirzapur	(मिर्जापुर)	40	-	-
60	220kv	Nanauta	(ननौटा)	40	-	-
61	220kv	Orai	(ओरई)	-	30	-
62	220kv	R. C Green	(आर0सी0 ग्रीन)	40	20	-
63	220kv	Sambhal	(संभल)	40	-	-
64	220kv	Shamshabad Road	(शमशाबाद रोड)	-	30	-
65	220kv	Shatabdi Nagar	(शताब्दी नगर)	40	-	-
66	220kv	Sikandra (Agra)	(सिराथु)	80	60	-
67	220kv	Sirsaganj	(सिरसागंज)	40	-	-
68	220kv	Sirathu	(सिराथु)	40	-	-
69	220kv	Debai	देबई	40	-	-
70	220kv	Dohna	दोहना	40	10	-
71	220kv	Nighasan	निघासन	80	-	-
72	220kv	Rampur	रामपुर	40	10	-
73	220kv	Rasra	रसरा	40	-	-
74	220kv	Chhata	छाता	--	20	-
75	220kv	Partapur	परतापुर	80	-	-
76	220kv	Banda	बांदा	20	-	-
77	220kv	Purai	पुरई	10	-	-
78	220kv	Sadh	साढ	20	-	-

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

jk"V^a dh iæfr dsfy; s
Åtkz bLreky dh n{krk
dks c<kb; A

तालिका/Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2019 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2019

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या	उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता		Installed Capacity	
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV	
Sl. No.	Name of Sub-station				
1	2	3	4	5	
स/C 132 के.वी./KV उपकेन्द्र Substations					
1	अफजलगढ़ Afzalgarh	-	10	-	
2	आगौसी पी.सी Agausi P.C.	-	10	-	
3	आगरा Agra (Bah)	-	10	-	
4	आगरा कैंन्ट Agra (Cantt.)	-	20	-	
5	आगरा एफ. नगर Agra (F.Nagar)	-	20	-	
6	आगरा (ताज) Agra (Taj)	-	25	-	
7	अगवनपुर Agwanpur	-	10	-	
8	अलीगढ़-१ सरसौली Aligarh-1 (Sarsaul)	-	20	-	
9	अलीगढ़-२ Aligarh -2 (Boner)	-	20	-	
10	अलीगढ़-३ Aligarh-3	-	10	-	
11	अलीगढ़-५ Aligarh-5	-	10	-	
12	अंबाला रोड सहारनपुर Ambala Road, Saharanpur-		10	-	
13	अमरोहा Amroha	-	10	-	
14	आनन्द नगर Anandnagar	-	10	-	
15	अनूपशहर अलीगढ़ Anoopshahar, Aligarh	-	10	-	
16	अनूपशहर Anoopshahar	-	20	-	
17	ओनला Aonla	-	5	-	
18	असमोली Asmoli	-	10	-	
19	अतरौलिया Atraulia	-	10	-	
20	औरेय Aurai	-	10	-	
21	आजादनगर (कानपुर) Azadnagar (Kanpur)	-	20	-	
22	आजमगढ़ Azamgarh	-	10	-	
23	बदायूँ Badaun	-	30	-	

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

तालिका/Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2019 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2019

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या	उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता		
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
Sl. No.	Name of Sub-station	Installed Capacity		
1	2	3	4	5
24	बागपत Baghpat	-	10	-
25	बलिया Ballia	-	10	-
26	बलरामपुर Balrampur	-	10	-
27	बामोली Bamoli	-	10	-
28	बांदा Banda	-	20	-
29	बांगरमऊ Bangermau	-	10	-
30	बंशी Bansi	-	10	-
31	बाराबंकी Barabanki	-	20	-
32	बरेली (दोहना) Bareilly (Dohna)	-	50	-
33	बरेली (टाउन) Bareilly (Town)	-	20	-
34	बरवा सुमेरपुर Barwa Sumerpur	-	20	-
35	बी.बी. नगर BB Nagar	-	10	-
36	बहराइच Behraich	-	15	-
37	भदोही Bhadohi	-	10	-
38	Bharwari	-	10	-
39	Bheemnagari	-	20	-
40	Bhoor, Bulandshahr	-	10	-
41	Bhopa Road	-	10	-
42	Bijnor	-	20	-
43	Bilari	-	20	-
44	Bilhaur	-	10	-
45	Bilsi	-	10	-
46	Bindaki	-	10	-
47	Bisauli	-	10	-
48	Biswan	-	10	-
49	Bodla	-	20	-
50	Budhana	-	20	-
51	Chakiya	-	10	-

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/ Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2019 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2019

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
52	Chakkarnagar	-	10	-
53	Chandak	-	10	-
54	Chandauli	-	10	-
55	Chandausi	-	10	-
56	Chandpur	-	10	-
57	Chunar	-	20	-
58	Chutmalpur	-	20	-
59	Dadanagar	-	10	-
60	Dalmau	-	10	-
61	Dannahar	-	10	-
62	Darshan Nagar (FZB)	-	10	-
63	Dasna	-	15	-
64	Debai	-	10	-
65	Deoband	-	10	-
66	Deoria	-	07	-
67	Dhampur	-	20	-
68	Dharmapur	-	10	-
69	Dhanapur	-	10	-
70	Dibiapur	-	10	-
71	Dph	-	10	-
72	Etawah	-	20	-
73	Etmadpur	-	20	-
74	Fatehabad	-	20	-
75	Fatehgarh	-	10	-
76	FCI (GKP)	-	7.60	-
77	Gajraula	-	10	-
78	Gangiri	-	10	-
79	Gangoh	-	10	-
80	Ganj Dundwara	-	10	-
81	Garhmukteshwar	-	20	-

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/ Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2019 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2019

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
82	Ghatampur	-	20	-
83	Ghaziabad (IA)	-	30	-
84	Ghaziabad (Bsr rd.)	-	20	-
85	Ghaziabad (MRT.RD)	-	10	-
86	Ghazipur	-	10	-
87	Gis Old Allahabad	-	10	-
88	Govindpuram	-	10	-
89	Gurudeo Nagar	-	10	-
90	ग्वालियर रोड, आगरा Gwalior Road, Agra	-	20	-
91	Handia	-	20	-
92	Hapur	-	10	-
93	Hapur-II	-	10	-
94	Hapur Road, Meerut	-	10	-
95	Hathras	-	20	-
96	Iglas	-	10	-
97	Jagdishpur	-	10	-
98	Jalalabad	-	20	-
99	Jahangirabad	-	10	-
100	Jahangirapur	-	10	-
101	Jainpur	-	15	-
102	Jalaun	-	10	-
103	Jalesar	-	10	-
104	Jalilpur	-	10	-
105	Jansath	-	10	-
106	Jasala	-	10	-
107	Jasrana	-	10	-
108	Jaswantnagar	-	10	-
109	Jaunpur	-	7	-
110	Jhansi (Hasari)	-	20	-

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका/ Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2019 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2019

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या	उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता		Installed Capacity	
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV	
1	2	3	4	5	
111	Jhinhana	-	10	-	
112	Jolly Road	-	10	-	
113	Kalpi	-	10	-	
114	Kanha Upwan	-	20	-	
115	Kankarkhera	-	20	-	
116	Kannauj	-	10	-	
117	Kayamganj	-	10	-	
118	Karvi	40	10	-	
119	Kasganj	-	20	-	
120	Kasia	-	6.60	-	
121	Kasimabad	-	10	-	
122	Katghar Mahloo	-	10	-	
123	Kaurihar	-	20	-	
124	Kauriram	-	10	-	
125	Kerakat	-	5	-	
126	Kharad	-	10	-	
127	Khatauli	-	10	-	
128	Khurja-II	-	10	-	
129	Kiratpur	-	10	-	
130	Kirthal	-	10	-	
131	132 के.वी. Koraon	-	10	-	
132	132 के.वी. Kosikalan	-	10	-	
133	132 के.वी. Kothi Khidmatpur	-	10	-	
134	132 के.वी. Krishna nagar (Kanpur)	-	15	-	
135	132 के.वी. Kunda	-	10	-	
136	220 के.वी. Kundarki	-	10	-	
137	132 के.वी. Kundesar	-	10	-	
138	132 के.वी. Lakhaoti	-	10	-	
139	132 के.वी. Lakhimpur	-	25	-	

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

तालिका/ Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2019 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2019

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
140	132 के.वी. Lalganj		13.26	-
141	132 के.वी. Lalganj, Pratapgarh	-	10	-
142	132 के.वी. Lalitpur	-	10	-
143	132 के.वी. Lalukheri	-	30	-
144	132 के.वी. Lucknow (Gomti Nagar)	-	20	-
145	132 के.वी. Lucknow (Indra Nagar)	-	20	-
146	132 के.वी. Lucknow (Khurram Nagar)	-	10	-
147	132 के.वी. Lucknow (Martinpurwa)	-	10	-
148	132 के.वी. Lucknow (Neebupark) Mehtab bagh-		30	-
149	132 के.वी. Lucknow (NKN)	-	20	-
150	132 के.वी. Lucknow (SGPGI)	-	20	-
151	132 के.वी. Lucknow (TRT)	-	30	-
152	132 के.वी. Maharajganj	-	10	-
153	132 के.वी. Mahoba	-	10	-
154	132 के.वी. Malwan	-	10	-
155	132 के.वी. Manauri	-	10	-
156	132 के.वी. Manjhanpur	-	20	-
157	132 के.वी. Mankapur	-	10	-
158	132 के.वी. Math	-	10	-
159	132 के.वी. Mathura	-	10	-
160	132 के.वी. Mathura - II	-	10	-
161	132 के.वी. Mawana	-	20	-
162	132 के.वी. Meerut (Partapur)	-	30	-
163	132 के.वी. Meharwan Singh Ka Purwa	-	10	-
164	132 के.वी. Mehrauni	-	10	-
165	132 के.वी. Miraichi	-	10	-

बिजली की बचत बिजली की बढ़त।

तालिका/ Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2019 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2019

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या	उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता		Installed Capacity	
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV	
1	2	3	4	5	
166	132 के.वी. Mirzapur	-	10	-	
167	132 के.वी. Modinagar (MS)	-	10	-	
168	132 के.वी. Modinagar (NR)	-	20	-	
169	132 के.वी. Mohaddipur-I	-	15	-	
170	132 के.वी. Mohaddipur-II	-	10	-	
171	132 के.वी. Mohan Nagar	-	20	-	
172	132 के.वी. Moradabad-II	-	20	-	
173	132 के.वी. Moradabad-III	-	10	-	
174	132 के.वी. Moth	-	10	-	
175	132 के.वी. Mugalsarai	-	10	-	
176	132 के.वी. Mundali	-	10	-	
177	132 के.वी. Mungabadshahpur	-	10	-	
178	132 के.वी. Najibabad	-	10	-	
179	132 के.वी. Naglikithore	-	10	-	
180	132 के.वी. Nagina	-	10	-	
181	132 के.वी. Nakur	-	20	-	
182	132 के.वी. Nanpara	-	10	-	
183	132 के.वी. Nasirpur	-	10	-	
184	132 के.वी. Nathnagar	-	10	-	
185	132 के.वी. Nibkarori	-	10	-	
186	132kv Nidhauri Kalan	-	10	-	
187	132kv Nirpura	-	10	-	
188	132kv Noida-II (Bhangel)	-	20	-	
189	132kv Noida-III (Sector-62)	-	20	-	
190	132kv Noida-IV (Sector-45)	-	20	-	
191	132kv Noida-V (Sector-66)	-	20	-	
192	132kv Orai	-	20	-	

ऊर्जा बचाने की सृष्टिकृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/ Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2019 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2019

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity		
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
193	132kv Pallia	-	10	-
194	132kv Panwari	-	10	-
195	132kv Patti	-	10	-
196	132kv Phoolpur, AZM	-	10	-
197	132kv Pilibhit	-	20	-
198	132kv Pilkhuwa	-	10	-
199	132kv Pinhat	-	10	-
200	132kv Pooranpur	-	10	-
201	132kv Pratapgarh	-	10	-
202	132kv Pukhrayan	-	15	-
203	132kv Pura	-	10	-
204	132kv Purkazi	-	10	-
205	132kv Raibareilly	-	20	-
206	132kv Raja Ka Talab	-	20	-
207	132kv Rampur	-	10	-
208	132kv Rasra	-	13.26	-
209	132kv Rath	-	10	-
210	132kv Sadabad	-	10	-
211	132kv Saidabad	-	10	-
212	132kv Saidpur	-	10	-
213	132kv Salempur	-	5	-
214	132kv Sambhal	-	20	-
215	132kv Sandila	-	10	-
216	132kv Sarai Akil	-	10	-
217	132kv Saraon	-	5	-
218	132kv Sardhana	-	20	-
219	132kv Sarnath	-	10	-
220	132kv Sasni	-	10	-
221	132kv Shahganj	-	10	-

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका/ Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2019 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2019

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या	उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता		
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
Sl. No.	Name of Sub-station	Installed Capacity		
1	2	3	4	5
222	132kv Shamli Shyamla	-	10	-
223	132kv Shamshabad	-	10	-
224	132kv Shikohabad	-	10	-
225	132kv Shtrughanpur	-	5	-
226	132kv Siddiquepur	-	10	-
227	132kv Sidhauili	-	10	-
228	132kv Sikandra rao	-	20	-
229	132kv Singhaoli	-	10	-
230	132kv Sirathu	-	10	-
231	132kv Siyana	-	20	-
232	132kv Surajpur	-	30	-
233	132kv Tajpur	-	10	-
234	132kv Takha	-	10	-
235	132kv Tanda	-	10	-
236	132kv Tila Moth	-	10	-
237	132kv Tundla	-	10	-
238	132kv Thana Bhawan	-	10	-
239	132kv Ujhani	-	10	-
240	132kv Unnao (KN. RD.)	-	10	-
241	132kv Unnao (Sonik)	-	10	-
242	132kv UPSIDC MASSURI	-	10	-
243	132kv USAWAN	-	10	-
244	132kv Vaishali	-	10	-
245	132kv Vrindawan	-	20	-
246	132kv Zamania	-	10	-
247	132kv Faridpur	-	10	-
248	132kv Haidargarh	-	10	-
249	132kv Nwabganj, Bareily	-	10	-
250	132kv Tulsipur	-	10	-
251	132kv Nautanwan	-	10	-
252	132kv Rani ki Sarai	-	10	-

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

तालिका/ Table 3.6 (Contd.)

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:

31-03-2019 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S

As on 31-03-2019

एम.वी.ए.आर.

MVAR

क्र. संख्या उपकेन्द्रों का नाम Sl. No. Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity			
	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV	
1	2	3	4	5
253	132kv Hamirpur	-	10	-
254	132kv Sarila	-	20	-
255	132kv Karchhana	-	10	-
256	132kv Dayalbagh	-	20	-
257	132kv Saidangali	-	10	-
258	132kv Thakurdwara	-	10	-
Total		3700.00	5520	

बिजली बचायें समृद्धि पायें।

तालिका/Table 3.7

जोन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2019

Zone wise Secondary Substations as on 31-03-2019

क्र.सं. S.N.	जनपद का नाम Name of District	37.5,33/11,6.6,3.3 के.वी KV उपकेन्द्र Sub Station संख्या क्षमता एम.वी.ए. Capacity M.V.A.		66 के.वी. उपकेन्द्र 66 KV Substations 66/37.5,33,11 के.वी KV संख्या एम.वी.ए. No. M.V.A	
Pashchimanchal					
1	Meerut	148	2020	1	5
2	Bagpat	76	921	-	-
	Meerut Zone	224	2941	1	5
3	Bulandshahar	120	1357	-	-
4	Ghaziabad	161	2786	-	-
5	Hapur	38	346	-	-
	Ghaziabad Zone	319	4489	0	0
6	Gautambudha Nagar	89	1734	-	-
	Noida Zone	89	1734		
7	Saharanpur	135	1518	1	10
8	Shamli	87	907	-	-
9	Muzaffar Nagar	120	1507	-	-
	Saharanpur Zone	342	3992	1	10
10	Bijnore	86	968	-	-
11	Moradabad	79	921	-	-
12	J.P. Nagar (Amroha)	62	677	-	-
13	Sambhal	46	418	-	-
14	Rampur	45	423	-	-
	Moradabad Zone	318	3407	0	0
	Pashchimanchal	1292	16503	2	15
15	Agra (Urban)	41	286	-	-
	Agra (Rural)	72	733	-	-
16	Firozabad	72	758	-	-
17	Mainpuri	57	420	-	-
18	Mathura	67	730	-	-
	Agra Zone	309	2927	0	0
19	Aligarh	115	1146	-	-
20	Etah	37	347	-	-
21	Kasganj	21	95	-	-
22	Hathras	67	545	-	-

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/ Table 3.7 (Contd.)

जोन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2019

Zone wise Secondary Substations as on 31-03-2019

क्र.सं. S.N.	जनपद का नाम Name of District	37.5,33/11,6.6,3.3 के.वी KV उपकेन्द्र Sub Station संख्या क्षमता एम.वी.ए. Capacity M.V.A.		66 के.वी. उपकेन्द्र 66 KV Substations 66/37.5,33,11 के.वी KV संख्या एम.वी.ए. No. M.V.A.	
	Aligarh Zone	240	2133	0	0
23	Auraiya	24	224	-	-
24	Etawah	54	489	-	-
25	Farrukhabad	34	314	-	-
26	Kannauj	31	293	-	-
27	Kanpur Nagar	41	268	-	-
28	Kanpur Dehat	39	446	-	-
	Kanpur Zone	223	2034	0	0
29	Jalaun	45	371	-	-
30	Jhansi	45	458	1	5
31	Lalitpur	16	120	2	20
	Jhansi Zone	106	949	3	25
32	Banda	35	286	-	-
33	Chitrakoot	17	145	-	-
34	Hamirpur	35	309	-	-
35	Mahoba	17	120	-	-
	Banda Zone	104	860	0	0
	Dakshinanchal	982	8903	3	25
36	Hardoi	55	378	-	-
37	Lakhimpur Kheri	51	388	-	-
38	Rae Bareli	62	626	-	-
39	Sitapur	46	332	-	-
40	Unnao	48	388	-	-
	Lucknow Zone	262	2112	0	0
41	Ambedkar Nagar	33	373	-	-
42	Barabanki	41	373	-	-
43	Faizabad	46	453	-	-
44	Sultanpur	44	366	-	-
45	Amethi	21	159	-	-
	Faizabad Zone	185	1724	0	0
46	Bahraich	27	2016	-	-

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/ Table 3.7 (Contd.)

जोन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2019
Zone wise Secondary Substations as on 31-03-2019

क्र.सं. S.N.	जनपद का नाम Name of District	37.5,33/11,6.6,3.3 के.वी KV उपकेन्द्र Sub Station		66 के.वी. उपकेन्द्र 66 KV Substations	
		संख्या Capacity	क्षमता एम.वी.ए. M.V.A.	संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A.
47	Balrampur	13	108	-	-
48	Gonda	32	228	-	-
49	Shrawasti	9	60	-	-
	Devipatan Zone	81	612	0	0
50	Bareilly	67	708	-	-
51	Badaun	51	507	1	30
52	Pilibhit	30	234	-	-
53	Shahjahanpur	37	350	1	10
	Bareilly Zone	185	1799	2	40
54	LESA Sis Gomti	1	10	-	-
55	LESA Trans Gomti	118	2023	-	-
	Madhyanchal	831	8270	2	40
56	Chandauli	30	240	-	-
57	Ghazipur	63	502	-	-
58	Jaunpur	75	657	-	-
59	Varanasi	110	1471	-	-
	Varanasi Zone	278	2870	0	0
60	Mirzapur	46	443	-	-
61	Sant Ravi Das Nagar	27	234	-	-
62	Sonebhadra	36	289	-	-
	Mirzapur Zone	109	966	0	0
63	Deoria	41	328	-	-
64	Gorakhpur	79	743	-	-
65	Kushi Nagar	32	239	-	-
66	Maharaj Ganj	32	237	-	-
	Gorakhpur Zone	184	1547	0	0
67	Basti	43	313	-	-
68	Sant Kabir Nagar	13	101	-	-
69	Sidharth Nagar	29	205	-	-
	Basti Zone	85	619	0	0

बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/ Table 3.7 (Contd.)

जोन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2019
Zone wise Secondary Substations as on 31-03-2019

क्र.सं. S.N.	जनपद का नाम Name of District	37.5,33/11,6.6,3.3 के.वी KV उपकेन्द्र Sub Station		66 के.वी. उपकेन्द्र 66 KV Substations	
		संख्या Capacity	क्षमता एम.वी.ए. M.V.A.	संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A.
70	Azamgarh	65	543	-	-
71	Ballia	39	346	-	-
72	Mau	44	341	-	-
	Azamgarh Zone	148	1230	0	0
73	Allahabad	174	1926	-	-
74	Fetehpur	53	481	-	-
75	Kaushambi	32	289	-	-
76	Pratapgarh	60	433	-	-
	Allahabad Zone	319	3129	0	0
	Poorvanchal	1123	10361	0	0
77	KESCO	93	1317	-	-
	Total	4321	45354	7	80
	No. of 66/37.5, 33KV & 66/11	7	80		
	No. of 37.5, 33/11, 6.6, 3.3KV	4321	45354		
	Grand Total	4328	45434		

तालिका/Table 3.7 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2018-19 में मार्च 2019 तक क्षेत्रवार द्वितीय प्रणालीगत 33 केवी उपकेन्द्र एवं लाइनों का विवरण

Zonewise details of Secondary System to new Substation & Lines for the Year 2018-19 ending 31-03-2019

क्र.सं. Sl. No.	क्षेत्र का नाम Name of Zone	नये उपकेन्द्रों का निर्माण Construction of New Sub-station		उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि Increasing Capacity of Sub-station		लाइनों की प्रगति Progress of Lines in (CKt. KM)
		संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A	संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A	
1	सहारनपुर	13	150	10	50	290.51
2	मेरठ	20	255	24	145	420.78
3	मुरादाबाद	20	145	17	82	387.61
4	अलीगढ़	15	105	27	138	322.69
5	आगरा	12	70	22	111	241.95
6	कानपुर (केस्को सहित)	25	225	43	222	357.33
7	झांसी	14	85	7	32	214.86
8	चित्रकूट (बाँदा)	14	85	5	25	256.00
9	बरेली	11	63	18	90	253.89
10	लखनऊ (लेसा सहित)	19	110	37	202	247.20
11	फैजाबाद	22	125	19	82	298.79
12	देवीपाटन	8	45	17	105	121.80
13	गोरखपुर	10	70	10	55	162.01
14	बस्ती	3	15	4	20	13.20
15	आजमगढ़	5	25	12	54	21.55
16	मिर्जापुर	8	40	4	14	48.73
17	वाराणसी	9	50	32	157	69.43
18	इलाहाबाद	8	65	34	180	41.26
	योग	236	1728	342	1764	3769.58

ऊर्जा बचाने की श्रृंखला का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

jk"V^a dh iæfr dsfy; s
Åtkz bLræky dh n{krk
dks c<kb; A

तालिका/Table 3.8

जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31-03-2019 को

Districtwise Transformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2019

क्षमता / CAPACITY एम. वी. ए. / MVA

क्र.सं.	जनपद	प्राथमिक उपकेन्द्रों पर	At Primary Substation	द्वितीय प्रणाली उपकेन्द्रों पर	At Secondary Substation	क्षमता / CAPACITY	एम. वी. ए. / MVA
Sl.No.	District	765/400	400/220/33	220/132	132/66, 132/66	के.वी./KV एवं/and	क्षमता Capacity
1	2	3	4	5	6	7	8
1	आगरा Agra	3000	2235	1569	1490	-	1019
2	अलीगढ़ Aligarh	-	500	1003	849	-	1059
3	प्रयाग Prayag	-	1030	1465	1158	-	1926
4	आजमगढ़ Azamgarh	-	1000	983	509	-	543
5	बदायूँ Badaun	-	-	400	509	30	507
6	बहराइच Bahraich	-	-	280	340	-	216
7	बलिया Ballia	-	-	160	346	-	346
8	बांदा Banda	-	315	440	309	-	416
9	बाराबंकी Barabanki	-	-	400	220	-	373
10	बरेली Bareilly	-	945	763	541	0	708
11	बस्ती Basti	-	-	503	80	-	313
12	संतरविदासनगर (Sant Ravi das Nagar)	-	-	-	275.5	-	234
13	बिजनौर Bijnor	-	400	446	829	-	968
14	बुलन्दशहर Buland Shahr	-	500	1390	972	-	1357
15	देवरिया Deoria	-	-	260	363	-	328
16	एटा Etah	-	-	520	246	-	347

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/ Table 3.8 (Contd.)

1	2	के.बी./KV			132/6.6 के.बी./KV			एमवीए MVA	
		3	4	5	6	7	8		
17	इटवा Etawah	-	-	1112	346	-	489		
18	फैजाबाद Faizabad	-	-	340	289	-	423		
19	फरुखाबाद Farukhabad	-	-	100	246	-	314		
20	फतेहपुर Fatehpur	-	-	463	303	-	481		
21	फिरोजाबाद Firozabad	-	-	913	349	-	758		
22	गजियाबाद Ghaziabad	-	4565	3620	1558	0	2786		
23	गौतम बुद्ध नगर GautamBuddhNagar	3000	1765	2332	1013	-	1734		
24	गजीपुर Ghazipur	-	-	380	466	-	507		
25	गोंडा Gonda	-	-	600	242	-	228		
26	गोरखपुर Gorakhpur	-	500	1000	849	-	743		
27	हरदोई Hardoi	-	-	340	323	-	378		
28	हमीरपुर Hamirpur	-	-	-	286	-	309		
29	जालौन Jalaun	-	315	400	283	-	371		
30	जौनपुर Jaunpur	-	-	320	546	-	657		
31	झोंसी Jhansi	-	-	280	343	5	458		
32	कानपुर देहात Kanpur Rural	-	-	800	383	-	446		
33	कानपुर Kanpur (कैस्को/KESCO)	-	555	1806	706	-	1367		
34	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	-	-	260	303	-	388		
35	ललितपुर Lalitpur	-	-	200	60	20	120		

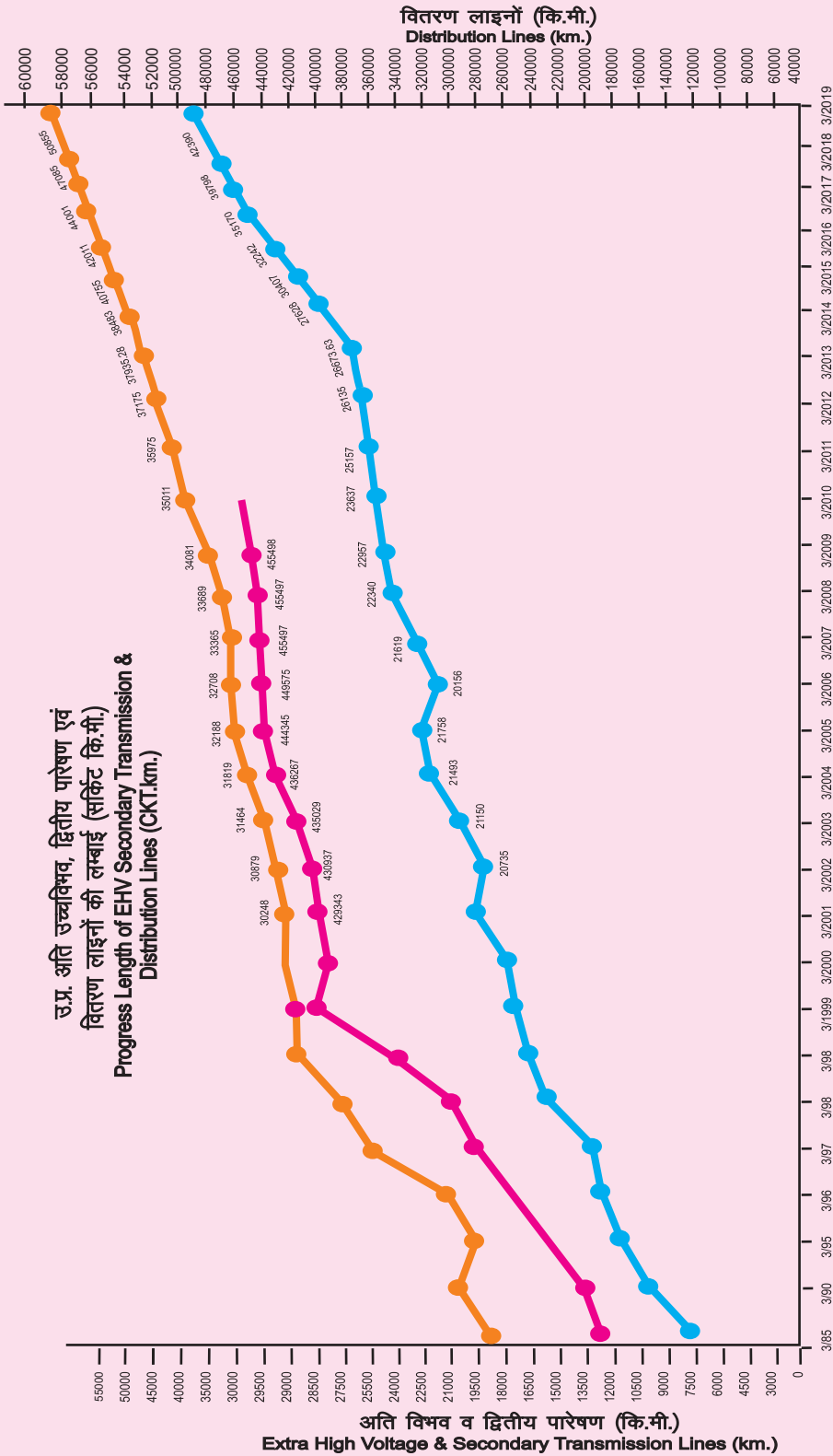
बिज बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका / Table 3.8 (Contd.)

1	2	के.वी./KV			132/6.6 के.वी./KV			एमवीए MVA	एमवीए MVA
		3	4	5	6	7	8		
36	लखनऊ Lucknow	-	815	2572	1215	-	-	2018	
37	महाराजगंज Maharajganj	-	-	-	266	-	-	237	
38	मैनपुरी Mainpuri	1000	-	420	283	-	-	420	
39	मथुरा Mathura	-	630	943	607	-	-	730	
40	मऊ Mau	-	600	-	549	-	-	341	
41	महोबा Mahoba	-	-	200	120	-	-	120	
42	मेरठ Meerut	-	-	1492	1241	5.0	-	2020	
43	मिर्जापुर Mirzapur	-	-	320	496	-	-	443	
44	मुरादाबाद Muradabad	-	890	655	292	-	-	921	
45	मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	-	1265	760	1150	-	-	1507	
46	पीलीभीत Pilibheet	-	-	-	203	-	-	234	
47	प्रतापगढ़ Pratapgarh	-	-	480	612	-	-	433	
48	रायबरेली Raebareli	-	200	400	446	-	-	626	
49	रामपुर Rampur	-	-	440	469	-	-	423	
50	सहारनपुर Saharanpur	-	-	1663	830	10	-	1518	
51	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	-	-	380	323	10	-	350	
52	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	-	-	220	260	-	-	205	
53	सीतापुर Sitapur	-	-	420	323	0	-	332	
54	सोनभद्र Sonebhadra	-	630	160	312.5	-	-	289	
55	सुलतानपुर Sultanpur	-	480	440	143	-	-	366	
56	उन्नाव Unnao	3000	990	420	471	-	-	388	

बिजली बचायें समृद्धि पायें

उ.प्र. अति उच्चविभव, द्वितीय पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई (सर्किट कि.मी.)
Progress Length of EHV Secondary Transmission & Distribution Lines (CKT.km.)



तालिका/ Table 3.8 (Contd.)

1	2	के.बी./KV			132/6.6 के.बी./KV			एमवीए MVA	
		3	4	5	6	7	8		
57	वाराणसी Varanasi	-	1950	780	732	-	1471		
58	अम्बेडकरनगर Ambedker Nagar	-	-	180	286	-	373		
59	औरैया Auraiya	-	-	-	100	-	224		
60	बागपत Bagpat	-	-	600	623	-	921		
61	बलरामपुर Balrampur	-	-	-	166	-	108		
62	चित्रकूट Chitrakoot	-	-	280	163	-	145		
63	चंदौली Chandauli	-	-	620	100	-	240		
64	हाथरस Hathras	-	-	720	446	-	545		
65	जे.पी.नगर 6 J.P. Nagar (Amroha)	-	-	363	392	-	677		
66	कन्नौज Kannauj	-	-	563	183	-	293		
67	कौशम्बी Kaushambi	-	160	200	388	-	289		
68	कुशीनगर Kushinagar	-	-	140	269	-	239		
69	संत कबीर नगर 1 Sant Kabir Nagar	-	-	-	203	-	101		
70	श्रावस्ती Shrawasti	-	-	-	-	-	60		
71	कासगंज (मांकाशीरामनगर) Kasganj (M.K.Nagar)	-	-	-	140	-	95		
72	अमेठी Amethi	-	-	-	240	-	159		
73	भीम नगर (सम्भल) Bheem Nagar (Sambhal)	-	-	600	326	-	418		
74	शामली (प्रबुद्ध नगर) Shamli (Prabudh Nagar)	-	-	726	323	-	907		
75	हापुड़ (पंचशील नगर) Hapur (Panchsheel Nagar)3000	-	-	500	303	-	346		

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

4

ग्रामीण विद्युतीकरण
Rural Electrification

तालिका/ Table 4.1

ग्रामों, अनुसूचित जाति बस्तियों, निजी एवं राजकीय नलकूपों के विद्युतीकरण/ऊर्जाकरण की प्रगति (वर्ष के अन्त में कुल संख्या)

Progress of Villages, Schedule Caste Basties, Private and State Tubewells
Electrified/ Energised (Cumulative Total Nos. at the end of the year)

संख्या
Nos.

वर्ष Year	ग्रामों का विद्युतीकरण/ Electrified Villages			निजी नलकूप Private Tubewells	राजकीय नलकूप एवं नहर State Tubewells & Canals
	के.वि.प्र. की परिभाषा से By CEA Definition	एल.टी. मेन्स द्वारा by LT Mains	अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste Basties		
1981-82	47525	21106	18858	414943	20323
1982-83	53367	24811	22692	438866	21687
1983-84	58029	27664	25579	461143	23391
1984-85	63075	30864	29601	484509	24656
1985-86	67561	35580	34843	512413	26019
1986-87	71564	39404	39229	542495	27416
1987-88	75749	42975	43528	564412	28440
1988-89	78526	45227	45751	587713	29101
1989-90	80358	47244	48213	606362	30025
1990-91	82603	49600	50517	624376	30617
1991-92	83309	50443	51309	645737	31290
1992-93	84256	51695	52381	663271	31631
1993-94	84906	52629	53266	690119	31814
1994-95	84352*	52949	52722	706404	31916
1995-96	85657	55500	56583	729356	32034
1996-97	87079	57734	58743	746596	32093
1997-98	87930	59812	60876	757911	32242
1998-99	88641	62201	63282	774024	32456
1999-2000	89063	64871	66057	785427	32456
2000-01	89475	66556	67781	793513	32456
2001-02**	76641	54951	59483	787552	19622
2002-03**	-	56731	61322	800463	28394
2003-04**	-	57113	61750	806772	28361
2004-05**	-	59241	64190	813592	28261
2005-06**	-	66933	71910	826419	28231
2006-07**	-	83558	88687	856421	28609
2007-08	-	86316	91508	877930	27871
2008-09	-	86899	92092	909899	28204
2009-10	-	87064	94296	948348	28593
2010-11	-	87086	95757	972968	29016
2011-12	-	87086	98369	994644	29595
2012-13	-	87086	99173	1016702	30133
2013-14	-	87086	99173	1036468	30917
2014-15	-	87207	99461	1056777	32047
2015-16	-	87207	99462	1086115	33375
2016-17	-	97804	99462	1119734	33351
2017-18	-	97814	99462	1163793	33351
2018-19	-	97814	99462	1216070	33848

Source : RESPO (Electrification by CEA definition/LT.Mains)

** उत्तरांचल हटा कर (Excluding Uttranchal State)

दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचायेंगे ऊर्जा

तालिका/ Table 4.2

ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31-03-2019 तक
Districtwise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2019

जनपद एवं मण्डल का नाम	ग्राम/Village कुल ग्राम वर्ष 2011 की जनगणना के आधार पर Total Village As per 2011 Census	राजकीय नलकूप एवं नहर	एल.टी.मेन्स/ एच.बी.डी.एफ. द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण	अनुसूचित जाति वस्तियां	निजी नलकूप
Name of Commissionery & District		State Tube-wells including P. Canal	Villages Electrified by HVDS/ LT Mains	S.C.B.	Private T.W.
1	2	3	4	5	6
आगरा AGRA					
आगरा Agra	893	288	893	1009	27606
फिरोजाबाद Firozabad	790	372	790	766	18528
अलीगढ़ Aligarh	1170	657	1170	1454	50114
हाथरस Hathras (M.M. Nagar)	655	196	621	51	4157
एटा Etah	853	385	853	11	3403
मा. कांशीराम नगर M. K. Nagar	650	401	650	1549	17607
मैनपुरी Mainpuri	820	556	820	952	16091
मथुरा Mathura	730	1	730	912	20962
प्रयागराज Prayagraj					
प्रयागराज Prayagraj	2809	1107	2809	4176] 32143
कौशाम्भी Kaushambhi	729	373	729	152	
फतेहपुर Fatehpur	1352	542	1352	1724	
प्रतापगढ़ Pratapgarh	2183	143	2183	2008	
बरेली BAREILLY					
बदायूँ Badaun	1785	1174	1785	1714	31484
बरेली Bareilly	1855	793	1855	1811	14898
शाहजहाँपुर Shahjahanpur	2088	561	2088	1903	20665
पीलीभीत Pilibhit	1295	193	1295	1063	9936
फैजाबाद FAIZABAD					
बाराबंकी Barabanki	1817	301	1817	2056	9627
फैजाबाद Faizabad	1235	708	1235	1798] 32737
अम्बेडकर नगर Ambedkar Ngr.	1649	513	1649	248	

बिजली बचाओ देश को विकसित बनाओ।

तालिका / Table 4.2 (Contd.)

1	2	3	4	5	6
सुलतानपुर Sultanpur	2498	833	2498	3585	22379
छत्रपतिसाहूजी महाराज नगर (अमेठी) Chhatrapati sahuji maharaj nagar					
गोरखपुर GORAKHPUR					
देवरिया Deoria	2019	969	2019	3087	9706
कुशीनगर Kushinagar	1579	208	1579	160	
गोरखपुर Gorakhpur	2937	1136	2937	2794	9037
महाराजगंज Maharajganj	1212	321	1212	1121	442
बस्ती BASTI					
बस्ती Basti	3160	612	3160	3349	9892
संत कबीरदास नगर Sant Kabirdas Nagar	1582	493	1582	220	
सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	2336	403	2336	2081	2650
झाँसी JHANSI					
जालौन Jalaun	942	701	942	865	7017
झाँसी Jhansi	745	165	745	893	7012
ललितपुर Lalitpur	691	01	691	760	4294
चित्रकूट CHITRAKUT					
हमीरपुर Hamirpur	497	574	497	966	12291
महोबा Mahoba	435	00	435	4	
बाँदा Banda	657	652	657	1247	14432
चित्रकूट Chitrkut	562	20	562	97	
आजमगढ़ AZAMGARH					
आजमगढ़ Azamgarh	3800	558	3800	4352	32557
मऊ mau	1499	355	1499	1482	13147
बलिया Balia	1843	854	1843	1777	13551
कानपुर KANPUR					
इटवा Itawa	686	509	686	1865	15310
औरैया Auraiya	769	347	769	58	

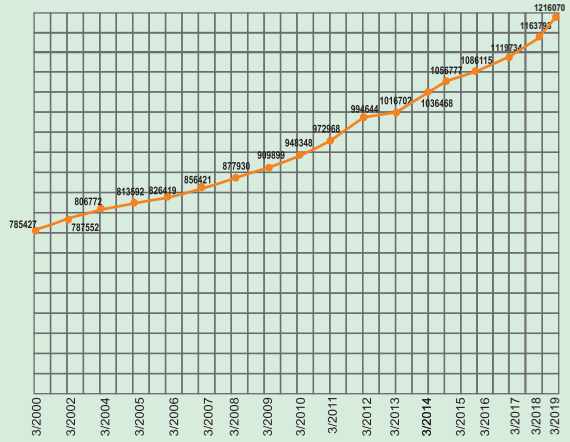
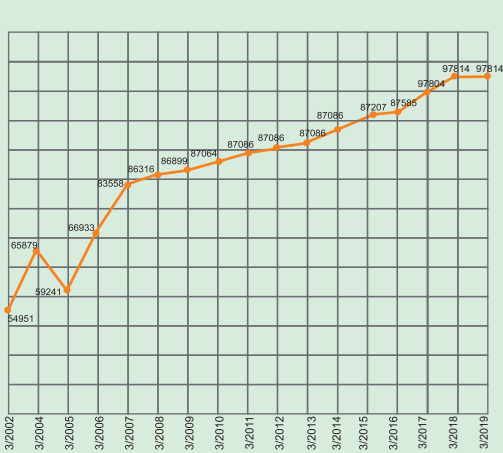
विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/ Table 4.2 (Contd.)

1	2	3	4	5	6
फर्रुखाबाद Farrukhabad	872	310	872	1644	23271
कन्नौज Kannauj	688	298	688	31	2402
कानपुर न. Kanpur N.	902	364	902	1801	20771
कानपुर दे. Kanpur D.	966	435	966	111	
लखनऊ LUCKNOW					
हरदोई Hardoi	1907	697	1907	2390	9288
लखीमपुर खीरी Lakhimpur Khiri	1706	789	1706	2054	21471
लखनऊ Lucknow	803	411	803	1233	10647
रायबरेली Rae Bareli	1733	376	1773	3519	23932
सीतापुर Sitapur	2317	710	2317	2388	12090
उन्नाव Unnao	1693	213	1693	2074	9638
सहारनपुर SAHARANPUR					
1. मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	880	391	880	1069	74229
2. प्रबुद्ध नगर (शामली) Prabudhnagar (Shamli)		86			
3. सहारनपुर Saharanpur	1243	535	1243	1031	47963
मेरठ MEERUT					
बुलन्दशहर Bulandshahr	1174	520	1174	1339	67311
गौतमबुद्ध नगर GautamBudh Nagar	815	83	815	662	26233
पंचशीलनगर (हापुड़) Panchsheel Nagar (Hapur)		145			
गाजियाबाद Ghaziabad			89	662	
मेरठ Meerut	604	352	604	2	80972
बागपत Bagpat	290	277	290	1023	2728
मुरादाबाद MURADABAD					
भीम नगर (संभल) Bheem Nagar (Sambhal)	959	583	959	02	9130
बिजनौर Bijnore	2186	701	2186	1333	49026
रामपुर Rampur	1108	418	1108	1057	13373
मुरादाबाद Moradabad	1550	561	1550	1921	56100
जे०पी० नगर (अमरोहा) J.P. Nagar (Amroha)	959	321	959	512	16385

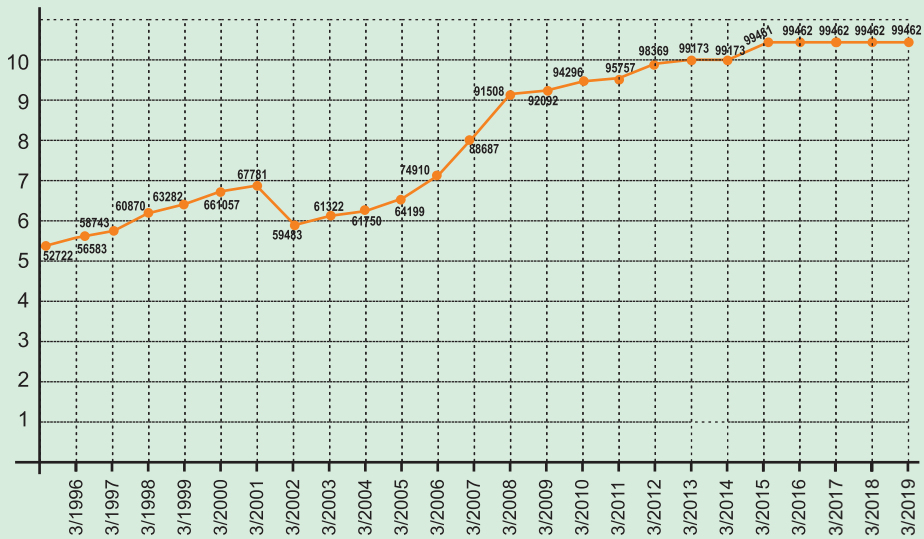
बिज बिजली सब सूज, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

उ.प्र. ग्रामीण विद्युतीकरण की प्रगति Progress of Rural Electrification in U.P.



उ.प्र. एल. टी. मेन्स द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण Electrification of Villages by L.T. Mains

निजी नलकूपों का ऊर्जाकरण Energization of P.T.W.



उ.प्र. अनुसूचित जाति बस्तियों का विद्युतीकरण Electrification of Scheduled Caste Basties

तालिका/ Table 4.2 (Contd.)

1	2	3	4	5	6
देवीपाटन DEVIPATAN					
गोण्डा Gonda	1812	565	1812	2960	7426
बलरामपुर Balrampur	998	388	998	157	7268
बहराइच Bahraich	1359	581	1359	2182	5110
श्रावस्ती Shrivasti	509	204	509	153	
वाराणसी VARANASI					
गाजीपुर Ghazipur	2740	816	2740	1609	30341
जौनपुर Jaunpur	3287	557	3287	3123	30988
वाराणसी Varanasi	1258	776	1258	2175	31556
चन्दौली Chandauli	1425	316	1425	38	
मिर्जापुर MIRZAPUR					
मिर्जापुर Mirzapur	1745	481	1745	2081] 10132
संत रविदास नगर Santravidas Nagar	1087	524	1087	97	
सोनभद्र Sonebhadra	1391	1107	1391	1571	2936
कुल योग Grand Total	97814	33848	97814	99462	1216070

नोट : 1. उत्तर प्रदेश के कतिपय नये जनपद बनने के पश्चात् उन जनपदों के आँकड़े अभी पूरी तौर पर निर्धारित नहीं किये जा सके हैं।

2. नवसृजित जिलों में पहले से विद्युतीकृत ग्रामों एवं नलकूपों की संख्या उनके जन्मदाता जिलों में शामिल है।

Note: 1. Due to creation of a few new districts in U.P., data in respect of some such districts have not yet been finalised.

2. No. of Villages and Tubewells already electrified in newly created Districts are at present included in their parent Districts.

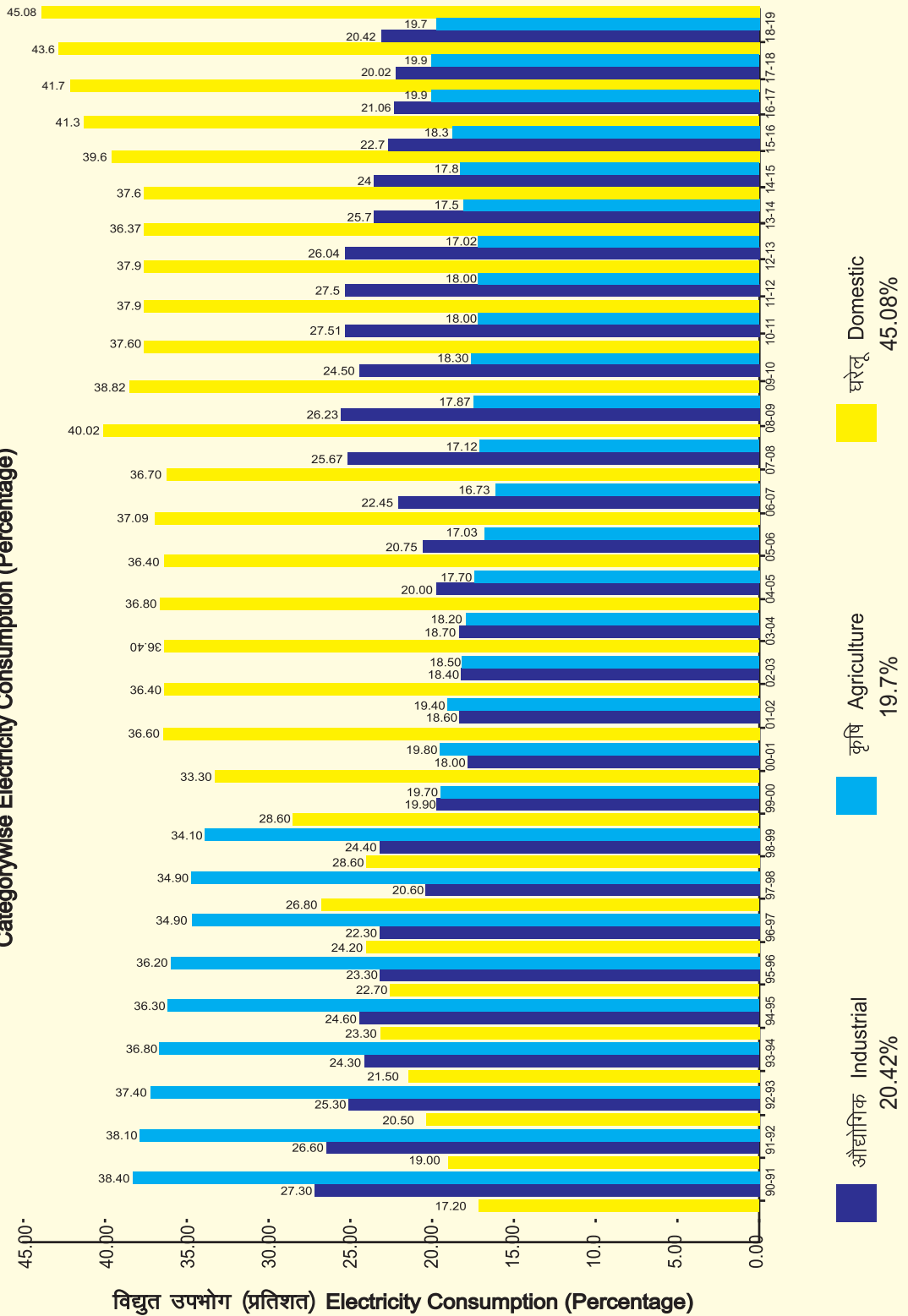
*Source : Tubell Corporations (U.P.) through CMUD.

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

jk"V^a fgr eafctyh cpkvks
, y-bZMh- cYc] Åtkz n{k
V; w ykbV , oa Qsu dk
mi ; ksx djA

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

श्रीवार विद्युत का उपभोग (प्रतिशत)
Categorywise Electricity Consumption (Percentage)



5

वाणिज्य
Commercial

rkfydk@Table 5.1

Åtk dh mi yC/krkj foØ; grq Åtk , oa i kjsk.k , oa forj .k gkfu; k;

fe; w

Energy Availability, Energy Available for Sale and T & D Losses

M.U.

वर्ष	आयात को सम्मिलित करते हुये बस बार पर उपलब्ध कुल ऊर्जा	पारिषण एवं वितरण हानियाँ	विक्रय हेतु उपलब्ध कुल ऊर्जा	बस पर उपलब्ध कुल ऊर्जा की प्रतिशत हानियाँ
Year	Total Energy available at Bus Bar including Gross Import	Transmission Distribution Losses	Total Energy available for Sale	%age Loss to the total Energy Available at Bus
1	2	3	4	5
1977-78	8729	1734	6995	19.86
1978-79	9844	1815	8029	18.44
1979-80	9721	1826	7895	18.78
1980-81	9696	1499	8197	15.46
1981-82	10647	1993	8654	18.72
1982-83	12648	2376	10272	19.79
1983-84	13239	2411	10828	18.21
1984-85	14094	2935	11159	20.82
1985-86	14966	3079	11887	20.57
1986-87	17233	3578	13655	20.76
1987-88	19787	5307	14480	26.82
1988-89	21869	5785	16084	26.45
1989-90	24507	6396	18111	26.10
1990-91	26694	6962	19732	26.08
1991-92	28563	7215	21348	25.26
1992-93	29403	7085	22318	24.10
1993-94	31004	7194	23810	23.20
1994-95	32950	7140	25810	21.67
1995-96	35108	8001	27107	22.79
1996-97	35853	8812	27041	24.58
1997-98	36425	9295	27130	25.52
1998-99	38985	10359	28626	26.57
1999-2000	39785	16189	23596	40.61
2000-2001*	40661	15528	25132	38.19
2000-2001**	37493	14638	22855	39.04
2001-2002	40241	14716	25525	36.56
2002-03	36459	11742	24717	32.20
2003-04	40741	14030	26711	34.43
2004-05	42210	14231	27979	33.71
2005-06	45307	15166	30141	33.47
2006-07	50679	17221	33458	33.98
2007-08	53981	16846	37134	31.21
2008-09	56374	16844	39530	29.88
2009-10	61040	19677	41363	32.23
2010-11	65599	20344	45255	31.01
2011-12	73919	23115	50804	31.2
2012-13	78199	24580	53579	31.43
2013-14	82678	24466	58212	29.58
2014-15	87058	23646	63412	27.16
2015-16	93099	24541	68558	26.36
2016-17	106061	27711	78316	26.12
2017-18	119051	31991	87060	26.87
2018-19	115369	27377	87945	23.73

* उत्तर प्रदेश+उत्तरांचल / U.P. + Uttaranchal

** उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

रिपोर्ट Table 5.2
Category-wise consumers served
 वर्ष 1991-92 से 2018-19 तक

वर्ष	विविध योग											
	घरलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग P.W.W. & sewage pumping	ट्रैक्शन	कृषि	अन्य राज्य	विविध	योग	
Year	Domestic	Commercial	Institutional	Industrial	Public Lighting	Traction	Agriculture	Other State	Miscellaneous	Total		
1991-92	3598763	450212	-	180102	25131	3553	7	539310	16	1	4797095	
1992-93	3999231	496660	-	184876	24769	3839	7	562065	16	1	5271464	
1993-94	4249207	541314	-	187633	24561	4220	7	583445	18	1	5590406	
1994-95	4466528	579057	-	216800	25688	4318	7	594670	17	1	5887086	
1995-96	4679867	611523	-	209777	26381	4316	7	608366	17	2	6140256	
1996-97	4944444	659021	-	188984	25593	4470	7	630219	15	2	6452755	
1997-98	5159760	695109	-	188630	21863	4613	7	638799	16	1	6708798	
1998-99	6104309	735465	-	184019	16465	4738	7	652347	16	1	7697367	
1999-2000	6796395	779047	-	170652	14541	4953	7	660864	16	1	8426476	
2000-2001**	6823773	775956	-	160666	13541	5174	7	664160	16	2	8443295	
2000-2001***	6120249	690881	-	151844	12606	4654	7	645742	13	2	7625998	
2001-2002	6490091	722675	-	146767	13891	4925	7	650825	12	2	8029195	
2002-2003	6673228	758664	18473	128852	17203	5137	9	662837	9	2	8264414	
2003-2004	6833132	789261	21890	127378	13847	5568	9	671468	9	2	8462364	
2004-2005	6956347	806744	25238	125967	10463	5662	9	680856	9	2	8611299	
2005-2006	7135681	835749	28295	131151	10004	5864	9	697535	9	2	8844299	
2006-2007	7312022	868874	28263	138753	9099	5956	9	729389	9	2	9092376	
2007-08	7758377	922299	32779	149833	5688	6252	9	758557	9	2	9633805	
2008-09	8821386	1070820	37401	165664	7467	7336	8	840551	7	1	10950641	
2009-10	9202546	1128719	46699	196635	7966	8547	9	827491	4	1	11418617	
2010-11	9737413	1111112	54720	169929	7943	9223	9	864012	4	1	11954348	
2011-12	10485305	1160634	66018	181741	8824	10071	11	876338	6	1	12788949	
2012-13	11203550	1213125	67837	186820	10045	10192	17	914901	6	2	13606495	
2013-14	11831709	1206064	71237	188751	7894	11815	21	947445	3	2	14264941	
2014-15	13836904	129994	78256	198492	7512	14189	24	983077	3	2	16418453	
2015-16	14526115	1300541	79472	194825	6976	15827	29	1044968	1	2	17168756	
2016-17	15260689	1352926	80239	197273	5467	17602	35	1099263	1	2	18013497	
2017-18	17069294	1373066	83835	198679	4946	19326	36	1173012	1	1	19922196	
2018-19	22979653	1473121	84440	194907	6169	19377	10	1221430	2	1	25979110	

** उत्तर प्रदेश + उत्तराखण्ड / Uttar Pradesh + Uttarakhand

*** उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh (2000-01 and on wards figures relevant to only UP have been shown)

ऊर्जा बचाने की सृष्टिकृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश

Js kholj l a ktr Hkj Category-wise connected Load

K.W.

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल एवं सीवेज पम्पिंग	ट्रैक्शन	कृषि	अन्य राज्य	विविध	योग
Year	Domestic	Commercial	Institutional	Industrial	Public Lighting	P.W.W. & sewage pumping	Traction	Agriculture	Other State	Miscellaneous	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1991-92	2912289	827453	-	3472633	37428	123962	164050	2968382	10534	59371	10576102
1992-93	3562833	952416	-	3598990	46494	126987	198482	3077882	11534	59371	11634989
1993-94	3755000	1164000	-	3556000	62000	150000	219000	3078000	44000	59000	12087000
1994-95	4124000	1274000	-	3729000	66000	144000	213000	3221000	13000	59000	12843000
1995-96	4542000	1317000	-	3752000	67000	145000	222000	3257000	15000	68000	13385000
1996-97	4854000	1384000	-	3763000	92000	176000	241000	3370000	12000	62000	13954000
1997-98	5191983	1472396	-	3855384	143202	162967	262735	3368440	11534	30000	14498644
1998-99	6290000	1591000	-	3732000	80000	178000	263000	3469000	13000	30000	15646000
1999-2000	7269654	1697966	-	3465489	88654	168807	262729	3445992	11534	30000	16440825
2000-2001#	8238745	1560088	-	3001131	91706	168088	254699	3478622	-	996130**	17789409
2000-2001 ##	7434000	1380000	-	2754000	84000	138000	255000	3375000	-	996000	16415000
2001-2002	8924494	1489815	-	2630325	96501	152288	255974	3508934	-	1034548	18092879
2002-2003	9071070	1599359	328424	2414607	101767	163784	244675	3548429	-	1034548	18506663
2003-2004	9783393	1688953	384903	2412162	81920	167072	244675	3535492	-	1043356	19381926
2004-2005	10124977	1743464	406544	2578339	86191	181912	255125	3570271	-	1078863	20025687
2005-2006	11050605	1798472	477167	2835321	94533	183407	254450	3787407	-	1180814	21562176
2006-2007	11879499	1931853	512604	3166107	96686	185286	256550	4028111	-	1179049	23195745
2007-08	12824094	2018813	439404	3721925	109643	180557	260500	4554003	0	1294459	25403398
2008-09	14789171	2424843	470385	4442809	142721	226006	252475	4818014	509113	44980	28120517
2009-10	15663947	2655508	462691	5009143	166360	267413	208750	5023349	8113	45000	29510274
2010-11	16728719	3430863	538244	4696473	174123	287687	202450	5527845	8113	45000	31639527
2011-12	17844381	2914152	454822	5986877	195685	329276	222750	5447018	8022	45000	33447983
2012-13	19765023	3093267	911307	6303730	209120	337885	299955	5629211	8022	913639	37471159
2013-14	20801031	3106214	481034	6545584	220170	367884	327075	5970184	8000	984913	38812089
2014-15	23302586	3377503	521275	6830966	214726	373243	351375	6159292	8000	972039	42111005
2015-16	24366306	3456387	589300	7194427	244075	506889	400307	6501335	5000	1014417	44278443
2016-17	25795552	3621410	521594	7447795	263655	425229	527370	6926982	5000	1039108	46573695
2017-18	28585948	3776777	691343	7735747	293674	503909	514574	801940	5000	1083218	50917907
2018-19	34892388	4208268	555106	8061138	246612	472562	170485	8536298	5742	1120183	58268782

** एन.पी.सी.एल. नोएडा एवं कस्को कानपुर को सम्मिलित करके / Includes NPCL Noida & Kesco Kanpur
उत्तर प्रदेश + उत्तरांचल / Uttar Pradesh + Uttaranchal ## उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh

विकसित राष्ट्र की ही कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

Table 5.4
Category-wise Energy sold
Figures in brackets indicate percentage of total
Million Unit

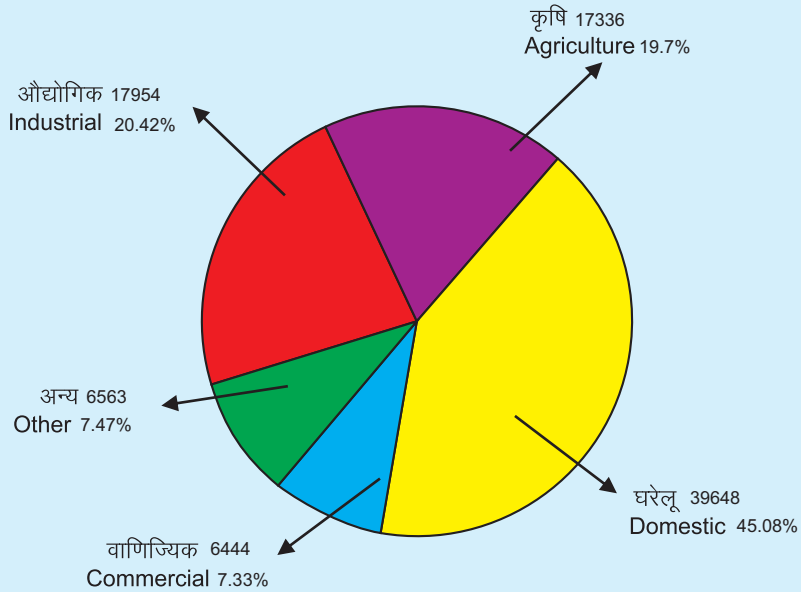
वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक	प्रकाश	सार्वजनिक	सर्वजनिक	ट्रैक्शन	कृषि	अन्य	विभिन्न	योग
Year	Domestic	Commercial	Institutional	Industrial	Public	Lighting	P.W.W. & Sewage	Pumping	Traction	Agriculture	To other State	Miscellaneous	Total
1993-94	5123(21.5)	1706(7.1)	-	6030(25.3)	251(1.0)	474(2.0)	474(2.0)	722(3.3)	8924(37.4)	452(1.9)	128(0.5)	23810(100)	
1994-95	6025(23.3)	1901(7.4)	-	6281(24.3)	296(1.2)	498(1.9)	498(1.9)	766(3.0)	9485(36.8)	417(1.6)	141(0.5)	25810(100)	
1995-96	6148(22.7)	2142(7.9)	-	6674(24.6)	266(1.0)	529(2.0)	529(2.0)	773(2.8)	9843(36.3)	470(1.7)	262(1.0)	27107(100)	
1996-97	6555(24.2)	1902(7.0)	-	6290(23.3)	341(1.3)	561(2.1)	561(2.1)	846(3.1)	9800(36.2)	449(1.7)	297(1.1)	27041(100)	
1997-98	7273(26.8)	1926(7.1)	-	6056(22.3)	385(1.4)	564(2.1)	564(2.1)	858(3.2)	9455(34.9)	475(1.7)	138(0.5)	27130(100)	
1998-99	8181(28.6)	2024(7.1)	-	5901(20.6)	415(1.4)	577(2.0)	577(2.0)	868(3.0)	9982(34.9)	534(1.9)	144(0.5)	28626(100)	
1999-2000	8074(34.1)	1972(8.3)	-	5765(24.4)	432(1.8)	584(2.5)	584(2.5)	974(4.1)	5305(22.4)	410(1.7)	159(0.7)	23675(100)	
2000-2001@	8365(33.3)	1920(7.6)	-	4993(19.9)	302(1.2)	593(2.4)	593(2.4)	904(3.6)	4948(19.7)	582(2.3)	2525(10.0)*	25132(100)	
2000-2001@@	7513(32.2)	1759(7.5)	-	4514(19.4)	285(1.2)	467(2.0)	467(2.0)	904(3.6)	4473(20.5)	579(2.5)	2525(10.8)	22855(100)	
2001-2002	9171(36.6)	1933(7.7)	-	4514(18.0)	363(1.45)	561(2.2)	561(2.2)	734(2.9)	4972(19.8)	67(3)	2755(10.9)	25070(100)	
2002-2003	8549(34.6)	1822(7.4)	883(3.6)	4601(18.6)	387(1.6)	577(2.3)	577(2.3)	608(2.5)	4805(19.4)	44(0.2)	2441(9.9)	24717(100)	
2003-2004	9718(36.4)	1979(7.4)	1054(3.9)	4921(18.4)	338(1.2)	566(2.1)	566(2.1)	587(2.2)	4936(18.5)	2578(9.6)	33(0.12)	26711(100)	
2004-2005	10285(36.8)	2090(7.5)	1117(4.0)	5237(18.7)	321(1.1)	574(2.1)	574(2.1)	627(2.2)	5089(18.2)	45(0.16)	2594(9.3)	27979(100)	
2005-2006	10971(36.4)	2156(7.2)	1249(4.2)	6023(20.0)	337(1.1)	648(2.1)	648(2.1)	623(2.1)	5322(17.7)	35(0.1)	2746(9.1)	30109(100)	
2006-2007	12396(37.1)	2347(7.1)	1403(4.3)	6937(20.6)	361(1.1)	696(2.1)	696(2.1)	635(1.9)	5693(17.0)	24(0.1)	2891(8.7)	33424(100)	
2007-08	13617(36.70)	2594(6.99)	1455(3.92)	8339(22.45)	410(1.10)	736(1.98)	736(1.98)	644(1.73)	6207(16.73)	26(0.06)	3074(8.28)	37096(100)	
2008-09	15809(40.02)	2925(7.40)	1383(8.50)	10153(25.70)	562(1.42)	828(2.09)	828(2.09)	614(1.55)	6841(17.32)	29.5(0.07)	348(0.88)	39494(100)	
2009-10	15893(38.83)	3105(7.58)	1303(3.18)	10739(26.23)	578(1.41)	963(2.35)	963(2.35)	646(1.58)	7316(17.87)	33(0.08)	352(0.86)	40934(100)	
2010-11	16230(37.6)	3072(7.1)	1207(2.8)	10558(24.5)	607(1.4)	1097(2.5)	1097(2.5)	690(1.6)	7891(18.3)	1419(3.3)	316(0.73)	43089(100)	
2011-12	18424(37.9)	3608(7.4)	13267(2.7)	133792(27.5)	703(1.4)	1325(2.7)	1325(2.7)	709(1.4)	87558(18)	4336(0.08)	33735(0.69)	48613(100)	
2012-13	19669(36.37)	3779(7)	1307(2.4)	140802(26)	7364(1.4)	1441(2.7)	1441(2.7)	753(1.4)	92040(17)	591(0.1)	3045(5.6)	540741(100)	
2013-14	21922(37.6)	4091(7)	12443(2.1)	14977(26.7)	7693(1.3)	1594(2.7)	1594(2.7)	811(1.4)	10200(17.5)	62(0.5)	25666.6(4.4)	58233.7(100)	
2014-15	25149(39.66)	4362(6.9)	1283(2)	15343(24)	780(1.2)	1672(2.6)	1672(2.6)	889(1.4)	11728(17.8)	59(0.1)	2130(3.35)	63397(100)	
2015-16	28447(41.3)	5131(7.4)	1392(2.0)	15664(22.7)	823(1.2)	1625(2.3)	1625(2.3)	898(1.3)	12636(18.3)	65(0.1)	2144(3.11)	68825(100)	
2016-17	32662(41.7)	5393(6.8)	1543(1.9)	16497(21.06)	928(1.1)	1788(1.4)	1788(1.4)	1015(1.2)	15617(19.9)	67(0.08)	2865(3.65)	78308(100)	
2017-18	38488(43.6)	6170(7.00)	1591(1.8)	17821(20.2)	1005(1.14)	2050(2.32)	2050(2.32)	1106(1.2)	17710(19.4)	41(0.04)	2127(2.41)	88110(100)	
2018-19	39649(45.08)	6445(7.33)	1318(1.5)	17954(20.42)	903(1.03)	1722(1.95)	1722(1.95)	572(0.65)	17336(19.7)	30(0.03)	2017(2.29)	87945(100)	

* एन.पी.सी.एल. नोएडा एवं केस्को कानपुर को सम्मिलित करते हुये / Includes NPCL Noida & KESCO Kanpur

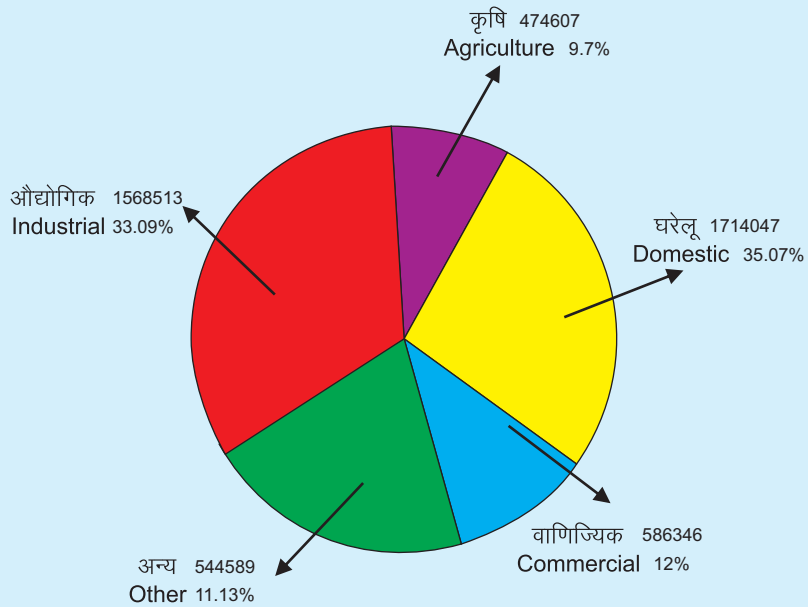
@ उत्तर प्रदेश + उत्तरांचल / Uttar Pradesh + Uttaranchal

बिज बिजली सब सुन, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

श्रेणीवार विद्युत विक्रय और राजस्व निर्धारण वर्ष 2018-19
Categorywise Electricity Sale and Revenue Assessment year 2018-19



विद्युत विक्रय (मि.यू.)
Electricity Sale (M.U.)



राजस्व निर्धारण (रु. लाख)
Revenue Assessment (Rs. Lac)

o"tkkj , oa Js kthokj jktLo fu/Wkj .k Yearwise and categorywise Revenue Assessed

Rs. In Lac

वर्ष	घरेलू वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक	सार्वजनिक	सार्वजनिक	ट्रेक्शन	कृषि	अन्य राज्य	विविध	योग
Year	Domestic Commercial	Intitutional	Industrial	Public Lighting	P.W.W. & Sewage Pumping	Traction	Agriculture	other State	Miscellaneous	Total	
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1992-93	37035(15.3)	22702(9.4)	-	125319(51.8)	2025(0.8)	10155(4.2)	16031(6.6)	26836(11.2)	8240(3)	897(0.4)	241823(100)
1993-94	40071(15.1)	26882(10.0)	-	135821(51.1)	2454(0.9)	11428(4.3)	19359(7.3)	28481(10.7)	614(0.2)	1177(0.4)	266287(100)
1994-95	50416(15.8)	34213(10.7)	-	154870(48.5)	2810(0.9)	9817(3.1)	24478(7.6)	40849(12.8)	617(0.2)	1508(0.4)	319578(100)
1995-96	62263(16.3)	42431(11.1)	-	181621(47.6)	3879(1.0)	10636(2.8)	25496(6.7)	48754(12.8)	687(0.2)	5885(1.5)	381652(100)
1996-97	66790(16.9)	39874(10.1)	-	195956(49.7)	4515(1.2)	5789(1.5)	30480(7.7)	44213(11.2)	297(0.1)	6384(1.6)	394298(100)
1997-98	76333(16.4)	51773(11.1)	-	232216(49.9)	4459(1.0)	12868(2.8)	35567(7.6)	46940(10.1)	759(0.1)	4515(1.0)	465430(100)
1998-99	89068(17.4)	61053(11.9)	-	250102(48.7)	4948(1.0)	13196(2.6)	39648(7.7)	48526(9.5)	1022(0.2)	5631(1.0)	513194(100)
1999-2000	127705(23.0)	70634(12.8)	-	238039(43.0)	6328(1.1)	16112(2.9)	39757(7.2)	46692(8.4)	736(0.1)	8196(1.5)	554199(100)
2000-2001*	135875(22.3)	73567(12.1)	-	217925(35.7)	7062(1.2)	18287(3.0)	39244(6.1)	53372(9.6)	489(0.1)	65732(1.1)**	609553(100)
2001-2002	150291(22.9)	75346(11.5)	-	206978(31.6)	12429(1.9)	29077(4.4)	30461(4.6)	65177(9.9)	922(0.14)	82769(12.6)**	653909(100)
2002-2003	158537(23.5)	76606(11.3)	26223(3.9)	207380(30.7)	15005(2.2)	27640(4.1)	29130(4.3)	12984(10.8)	563(0.1)	60974(9.0)	675042(100)
2003-2004	186327(25.49)	84056(11.5)	32852(4.5)	221716(30.3)	9536(1.3)	24086(3.3)	28230(3.9)	74959(10.3)	241(0.03)	69072(9.4)	731075(100)
2004-2005	199452(26.0)	87679(11.4)	36466(4.8)	238094(31.1)	8458(1.1)	21563(2.8)	28264(3.7)	77501(10.1)	157(0.02)	68119(8.9)	765753(100)
2005-2006	207880(25.5)	87400(10.7)	40755(5.0)	264400(32.5)	9423(1.2)	21561(2.7)	24219(3.0)	88973(10.9)	274(0.03)	68520(8.4)	813405(100)
2006-2007	223539(25.6)	88223(10.1)	44914(5.2)	298407(34.2)	10600(1.2)	22980(2.6)	26643(3.1)	96038(11.0)	243(0.03)	60780(7.0)	871947(100)
2007-2008	256272(25.77)	97421(9.79)	48751(4.9)	358935(36.09)	12085(1.21)	25232(2.55)	25632(2.57)	100455(10.10)	741(0.07)	68893(6.92)	994417(100)
2008-2009	289154(25.22)	104519(9.11)	48293(4.21)	437103(38.13)	16770(1.46)	28911(2.52)	25184(2.19)	118733(10.35)	1283(0.11)	76225(6.65)	1146175(100)
2009-10	389892.2(28.76)	148179.93(10.93)	52798.4(3.89)	511895.5(37.75)	223814.3(1.75)	38773.1(2.86)	26452.9(1.95)	153214.3(11.30)	1441.6(0.10)	9202.1(0.67)	1355664.6(100)
2010-11	462085(27.97)	173893(10.52)	57786(3.49)	578076(34.5)	33284(2.01)	50746(3.07)	31172(1.88)	187135(11.32)	77535(4.69)	8354(0.50)	1652066(100)
2011-12	513770(27.97)	196671(10.70)	63371(3.45)	722874(39.36)	39758(2.16)	60420(3.29)	32090(1.74)	195218(10.63)	1979(0.10)	10292(0.56)	1836443(100)
2012-13	566994(26.25)	228711(10.6)	72753(3.37)	864313(40)	47178(2.18)	68443(3.17)	38665(1.79)	207800(9.62)	2889(0.13)	62590(2.9)	2160337(100)
2013-14	689794(25.3)	285534(10.5)	86691(3.2)	1115465(40.9)	57456(2.1)	96659(3.5)	54086(1.9)	250946(9.2)	3180(0.1)	87160(3.2)	2726971(100)
2014-15	815617(26.8)	312888(10.3)	97960(3.2)	1193585(39.2)	68986(2.2)	120972(3.9)	65818(2.1)	289225(8)	3217(0.1)	75319(2.5)	3043587(100)
2015-16	1032762(29.10)	416673(11.7)	112359(3.1)	1312237(36.9)	77760(2.2)	120766(3.40)	71608(2.0)	316897(8.9)	3705(0.1)	83113(2.3)	3547880(100)
2016-17	1230603(30.72)	481385(12)	133368(3.3)	1411621(35.25)	84179(2.1)	145781(3.6)	83505(2.08)	350507(8.7)	4051(0.1)	79877(2)	4004878(100)
2017-18	1442440(31.7)	527014(11)	161316(3.5)	1535229(33.77)	11866(2.46)	180568(3.97)	98673(2.17)	402935(8.8)	3265(0.7)	81740(1.7)	4545000(100)
2018-19	17140.47(35.07)	5863.46(12)	1352.01(2.77)	15685.13(32.09)	952.63(1.5)	1783.60(3.64)	435.37(0.89)	4746.07(9.70)	24.19(0.05)	897.43(1.84)	48880.36(100)

1. वर्ष 1982-83 से विविध मद में सिर्फ लाइसेन्सी रह गया है। From 1982-83 the revenue assessed in the miscellaneous category have remained for licensee only
 2. कोष्ठक में दिये गये अंक कुल योग का प्रतिशत दर्शाते हैं। Figures in brackets indicate percentage of total * includes U.P. & Uttaranchal ** includes NPCL, Noida & KESCO Kanpur

देश में बचैगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

rflydkt@Table 5.6

dy foØhr Åtkl %½, oe-jktLo fu/Mj .k %½jk½ dkl JsMokj i fr'kr
Categorywise Percentage of Total Energy sold (E) and Revenue Assessed (R)

वर्ष Year	घरेलू Domestic		वाणिज्यिक Commercial		संस्थागत Institutional		औद्योगिक Industrial		सार्वजनिक Public		प्रकाश Lighting		सावजनिक P.W.W. & Sewage Pumping		ट्रेक्शन Traction		कृषि Agriculture		धोक Bulk Supply		विविध Miscell- aneous		योग Total
	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	ई (%)आर (%) E(%) / (R(%)	
1993-94	21.5/15.1	7.2/10.0	-	25.3/51.1	1.1/0.9	2.0/4.3	3.3/7.3	37.4/10.7	1.9/0.2	0.5/0.4	100/100												
1994-95	23.3/15.8	7.4/10.7	-	24.3/48.5	1.2/0.9	1.9/3.1	3.0/7.6	36.8/12.8	1.6/0.2	0.5/0.4	100/100												
1995-96	22.7/16.3	7.9/11.1	-	24.6/47.6	1.0/1.0	2.0/2.8	2.8/6.7	36.3/12.8	1.7/0.2	1.0/1.5	100/100												
1996-97	24.2/16.9	7.0/10.1	-	23.3/49.7	1.3/1.2	2.1/1.5	3.1/7.7	36.2/11.2	1.7/0.1	1.1/1.6	100/100												
1997-98	26.8/16.4	7.1/11.1	-	22.3/49.9	1.4/1.0	2.1/2.8	3.2/7.6	34.9/10.1	1.7/0.1	0.5/1.0	100/100												
1998-99	28.6/17.3	7.1/11.9	-	20.6/48.7	1.4/1.0	2.0/2.6	3.0/7.7	34.9/9.5	1.9/0.2	0.5/1.1	100/100												
1999-2000	34.1/23.0	8.3/12.8	-	24.4/43.0	1.8/1.1	2.5/2.9	4.1/7.2	22.4/8.4	1.7/0.1	0.7/1.5	100/100												
2000-2001*	33.3/22.3	7.6/12.1	-	19.5/35.8	1.2/1.2	2.4/3.0	3.6/6.1	19.7/9.6	2.3/0.1	10.0/1.1**	100/100												
2001-2002	36.6/22.9	7.7/11.5	-	18.0/31.6	1.4/1.9	2.2/4.4	2.9/4.6	19.8/9.9	0.3/0.14	11.0/12.6**	100/100												
2002-2003	34.6/23.5	7.4/11.3	3.6/3.9	18.6/30.7	1.6/2.2	2.3/4.1	2.5/4.3	19.4/10.8	0.2/0.1	9.9/9.0	100/100												
2003-2004	36.4/25.5	7.4/11.5	3.9/4.5	18.4/30.3	1.2/1.3	2.1/3.3	2.2/3.9	18.5/10.3	9.6/9.4	0.12/0.03	100/100												
2004-2005	36.8/26.0	7.5/11.4	4.0/4.8	18.7/31.3	1.1/1.1	2.1/2.8	2.2/3.7	18.2/10.1	0.16/0.02	9.3/8.9	100/100												
2005-2006	36.4/25.5	7.2/10.7	4.1/5.0	20.0/32.5	1.1/1.2	2.1/2.7	2.1/3.0	17.7/10.9	0.1/0.03	9.1/8.4	100/100												
2006-2007	37.1/25.6	7.0/10.1	4.2/5.1	20.8/34.2	1.2/1.2	2.0/2.6	1.9/3.1	17.0/11.0	0.1/0.03	8.7/7.0	100/100												
2007-2008	36.70/25.77	6.99/9.79	3.92/4.90	22.45/36.09	1.10/1.21	1.98/2.53	1.73/2.57	16.73/10.10	0.06/0.07	8.28/6.92	100/100												
2008-2009	40.02/25.22	7.40/9.11	3.50/4.21	25.70/38.13	1.42/1.46	2.09/2.52	1.55/2.19	17.32/10.35	0.07/0.11	0.88/6.65	100/100												
2009-10	39/29	8/11	3/4	26/38	1/2	2/3	2/2	18/11	0/0	1/1	100/10												
2010-11	37.6/27.97	7.1/10.52	2.8/3.49	24.5/34.5	1.4/2.1	2.5/3.07	1.6/2.01	18.3/11.32	3.3/4.69	0.73/0.5	100/100												
2011-12	37.9/27.97	7.4/10.7	2.7/3.45	27.5/39.32	1.4/2.16	2.7/3.29	1.4/1.74	18/10.63	0.08/0.1	0.69/0.56	100/100												
2012-13	36.37/26.25	7/10.6	2.4/3.37	26/40	1.4/2.18	2.7/3.17	1.4/1.79	17.9/6.62	0.1/0.13	5.6/2.9	100/100												
2012-13	36.37/26.25	7/10.6	2.4/3.37	26/40	1.4/2.18	2.7/3.17	1.4/1.79	17.9/6.62	0.1/0.13	5.6/2.9	100/100												
2013-14	37.6/25.3	7/10.5	2.1/3.2	25.7/40.9	1.3/2.1	2.7/3.5	1.4/1.9	17.5/9.2	0.05/0.1	4.4/3.2	100/100												
2014-15	39.7/26.7	6.8/10.2	2/3	24.2/39.2	1.2/2.2	2.6/3.9	1.4/2.1	17.2/8.0	0.1/0.1	3.35/2.5	100/100												
2015-16	41.3/29.10	7.4/11.7	2.0/3.1	22.7/36.9	1.2/2.2	2.30/3.40	1.3/2.0	18.3/8.90	0.1/0.1	3.11/2.3	100/100												
2016-17	41.7/30.72	6.8/12	1.9/3.3	21.06/35.25	1.1/2.1	1.4/3.6	1.2/2.08	19.9/8.7	.08/0.1	3.65/2	100/100												
2017-18	43.6/31.7	7.00/11	1.8/3.5	20.2/33.7	1.1/2.4	2.3/3.9	1.2/2.17	19.4/8.8	.04/0.7	2.41/1.7	100/100												
2018-19	45.08/35.07	7.33/12.00	1.5/2.77	20.42/32.09	1.03/1.95	1.95/3.64	0.65/0.89	19.7/9.7	0.03/0.05	2.29/1.84	100/100												

* includes U.P. & Uttaranchal ** includes NPCL Noida & KESCO Kanpur only.

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

तालिका / Table 5.7

वर्षवार एवं श्रेणीवार प्रति यूनिट औसत राजस्व (निर्धारित राजस्व / विद्युत विक्रय)

Year-wise and category-wise per unit Average Revenue (Revenue Assesed / Energy Sold)				पैसा / यूनिट	Paisa/Unit
वर्ष	घरेलू	औद्योगिक	कृषि	अन्य	योग
Year	Domestic	Industrial	Agriculture	Others	Total
1	2	3	4	5	6
1989-90	58	127	21	100	70
1990-91	62	142	19	99	73
1991-92	66	155	23	104	80
1992-93	81	211	32	159	108
1993-94	78	225	32	166	112
1994-95	84	247	43	183	124
1995-96	101	272	50	200	141
1996-97	102	312	45	199	146
1997-98	105	383	50	249	172
1998-99	110	424	49	275	180
1999-2000	158	413	88	313	234
2000-2001	162	436	108	296	243
2001-2002	163	476	131	362	260
2002-2003	185	451	152	343	242
2003-2004	192	450	152	408	274
2004-2005	194	454	152	340	274
2005-2006	189	442	167	323	292
2006-2007	180	430	169	304	262
2007-2008	188	431	162	312	268
2008-2009	183	430	173	450	290
2009-10	245	476	209	430	331
2010-11	245	540	237	514	383
2011-12	278	540	222	467	377
2012-13	288	614	226	398	400
2013-14	314	745	246	602	468
2014-15	324	778	225	624	480
2015-16	363	838	251	734	515
2016-17	377	856	225	744	511
2017-18	374	861	227	826	515
2018-19	432	873	273	869	555

यह तालिका, तालिका संख्या 5.5 एवम् 5.4 से बनाई गई है।

This table have been worked out from table No. 5.5 and 5.4

विकसित राष्ट्र की ही कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

Category-wise Revenue Arrears : At the end of Year (2018-19)

Rupees in crore

क्र.सं.	श्रेणी का नाम	3/2005	3/2006	3/2007	3/2008	3/2009	3/2010	3/2011	3/2012	3/2013	3/2014	3/2015	3/2016	3/2017	3/2018	3/2019
	Sl.No. Category															
	गैर सरकारी Non-Government															
1	घरेलू Domestic	3808	4164.18	4166.92	4338.30	4363.04	13306.80	12382.08	9862.06	10224.36	9255.99	8984.9	8619.28	10071.52	100668.14	11309.24
2	औद्योगिक Industrial															
(अ)	लघु एवं मध्यम Small & Medium	582	576.99	538.60	541.14	558.49	928.52	836.44	786.33	747.30	532.53	535.35	587.06	785.41	950.98	1123.16
(ब)	बड़े उद्योग Heavy Industry	574	570.66	553.68	533.06	561.65	692.25	678.98	620.14	458.26	297.96	265.701	165.57	249.08	75.15	174.22
3	निजी नलकूप Private Tubewells	489	529.73	428.51	513.62	496.54	2267.50	2333.90	2489.11	2499.17	2390.57	2131.09	1985.76	2285.74	2403.92	2289.89
4	ट्रैक्शन Traction	45	37.57	32.37	32.46	34.57	40.22	39.25	37.9	33.79	41.00	45.53	61.91	73.86	77.81	78.93
5	वाणिज्यिक Commercial	-	-	-	-	-	-	-	2470.2	2361.86	1820.12	1721.14	1650.49	1877.15	1943.08	2030.31
6	संस्थागत Institutional	-	-	-	-	-	-	-	425.31	493.19	469.44	562.46	623.8	793.6	761.51	757.11
7	अन्य प्रान्त Other States	18	19.17	18.77	18.92	18.46	3.77	3.98	4.96	4.96	0.17	0.17	4.67	4.67	4.71	8.67
8	लाइसेन्सी Licensee	1	1.17	1.17	1.17	1.17	-	-	-	-	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-
9	सरकारी विद्युत आपूर्ति	0	0	0	0	0	-	-	-	-	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-
	Co-operative Electric Supply															
10	नोथेडा (एन.पी.सी.एल.) Noida (N.P.C.L.)	606	736.14	744.46	745.62	747.24	761.91	765.36	772.05	800.56	826.16	865.53	964.62	937	843.84	743.29
11	केस्को KESCO (Kampur)	1003	1462.33	1936.01	2528.19	1618.73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	योग-गैर सरकारी Total Non-Government	7130.85	8097.94	8420.49	9252.48	8399.89	18000.97	17041.99	17468.62	17623.45	15633.94	14180.62	14658.16	17863.46	107822.3	18166.38
	सरकारी Government															
(I)	नगरीय उपक्रम Public Sector															
(अ)	सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	409	481.49	555.61	501.56	462.03	734.15	949.66	1302.36	1679.44	952.65	1091.53	1589.14	2304.67	3186.31	3590.26
(ब)	सार्वजनिक जलकल एवं सीवेज P.W.W. & Sewage	400	457.61	466.59	665.18	879.87	1535.49	1733.60	2336.70	2933.61	2773.36	3225.53	4207.30	5459.43	6905.23	8113.44
(II)	कृषि Agriculture															
	सरकारी नलकूप एवं पम्प कैनाल Govt. Tubewells and Pump Canal	447	581.00	700.73	829.80	855.81	3225.80	2785.22	4409.99	5454.29	2732.87	4632.5	4574.87	6432.37	8202.33	9930.08
	योग सरकारी Total Government	1258	1520.10	1722.93	1996.54	2197.71	5496.44	6620.10	8049.05	10067.34	6458.88	8949.56	10371.31	14196.47	18293.87	21633.78
	कुल योग Grand Total	8389	9618	10143	11249	10597	23497	236629	25517	27690	22092	23130	25029	31274	36023	39800.16

* include U.P. & Uttaranchal

बिन बिजली सब सुन, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

rkfydk@Table 5.9

tuinokj l a k f t r Hkkj , oami HkkDrkvkadh l q ; k fnukd 31-03-2019 rd

Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2019

क्र.सं.	जनपद का नाम	उपभोक्ताओं की संख्या					संयोजित भार मेगावाट				
		Numbers of Consumers					Connected load MW				
Sl.No.	Name of District	31.3.15	31.3.16	31.3.17	31.3.18	31.3.19	31.3.15	31.3.16	31.3.17	31.3.18	31.3.19
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	आगरा Agra	298143	305156	313842	335462	376347	1700	1838	1879	2015	2085
2	अलीगढ़ Aligarh	388996	4002024	13804	485032	577308	1139	1181	1221	1323	1446
3	इलाहाबाद Allahabad	487754	5209525	38755	552853	716123	1499	1482	1500	1571	1796
4	अम्बेडकर नगर Ambedkar Nagar	153407	166112	172944	195045	272163	335	330	375	393	463
5	आजमगढ़ Azamgarh	333706	355255	379402	399577	550716	552	686	638	675	781
6	औरैया Auraiya	94563	102970	107586	114067	187258	213	293	242	262	373
7	बदायूँ Badaun	195612	174454	185903	216432	289667	393	384	472	511	639
8	बहराइच Bahraich	108472	126456	143046	170135	303487	200	222	262	303	410
9	बलिया Ballia	153224	181041	141599	203507	318966	280	324	232	362	449
10	बाँदा Banda	93387	96520	98784	141191	207337	191	201	208	267	346
11	बाराबंकी Barabanki	185414	197015	210925	254566	349082	296	306	323	366	456
12	बरेली Bareilly	353736	365177	468891	496945	600899	775	797	890	1032	1174
13	बस्ती Basti	173213	195899	207986	220695	347269	261	286	302	315	446
14	बिजनौर Bijnor	391277	415355	440655	504527	618806	929	981	1056	1172	1384
15	सन्त रविदास नगर (भदोही) (Sant Ravidas Nagar)	83043	89246	105982	111318	176714	217	212	232	219	293
16	बलरामपुर Balrampur	92266	82276	86824	91183	141475	118	135	147	153	187
17	बुलन्दशहर Bulandshahr	352831	376192	394989	386977	524238	1000	1077	1170	1147	1406
18	बागपत Bagpat	201317	204073	211261	222152	225845	585	597	614	640	757
19	चन्दौली Chandauli	108091	120214	124496	148519	210093	309	303	354	392	476
20	देवरिया Deoria	229347	234299	249851	262929	360918	340	347	339	415	493
21	एटा Etah	102215	104244	102487	113231	179548	239	243	240	273	349
22	एम. के. नगर	78069	76765	-	94441	144148	172	174	180	200	252
23	इटावा Etawah	145513	150938	155340	159992	214574	291	335	342	362	425
24	फैजाबाद Faizabad	214908	229197	198243	282378	351362	340	348	299	400	496
25	फर्रुखाबाद Farukhhabad	111516	122684	128048	159556	226572	285	353	330	476	497
26	फतेहपुर Fatehpur	142092	148291	147688	157352	200434	500	510	511	518	595
27	फिरोजाबाद Firozabad	255512	275874	283753	288078	352507	606	621	646	729	751
28	गाजियाबाद Ghaziabad	677172	719463	785084	770599	849011	2863	2952	3223	322	3480
29	गाजीपुर Ghazipur	208103	226668	232553	237734	376812	419	464	482	395	588
30	गोडा Gonda	154914	155632	169467	175010	217799	285	258	291	301	328
31	गोरखपुर Gorakhpur	446583	483248	495319	563219	668102	993	1092	1081	1326	1387
32	गौतमबुद्धनगर Gautam Budh Nagar	280880	290992	301262	323107	304771	2428	2660	2824	2947	3035
33	हमीरपुर Hamirpur	86646	89027	90467	104598	150796	203	212	216	279	341
34	हरदोई Hardoi	145253	153476	163459	175972	290730	263	296	345	370	473
35	जालौन Jalaun	106717	109546	113515	128527	209355	249	255	279	289	384
36	जौनपुर Jaunpur	326977	345966	363552	415228	569539	569	598	660	723	828

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षना

rkfydk@Table 5.9 De'k% (Contd.)

	31.3.15	31.3.16	31.3.17	31.3.18	31.3.19	31.3.15	31.3.16	31.3.17	31.3.18	31.3.19	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
37	झाँसी Jhansi	199746	197531	197572	208570	257266	508	522	488	527	541
38	ज्योतिबा फुलेनगर Jyotiba Fule Ngr.	163527	172945	188497	212581	238036	437	491	552	662	679
39	कानपुर देहात Kanpur Rural	199836	224665	243158	273666	420543	546	611	695	765	909
40	कानपुर शहर Kanpur Nagar	526035	546151	562618	585180	612940	1689	1770	1843	1937	1951
41	कौशाम्बी Kaushambi	90329	91971	94977	102225	139678	219	242	241	270	307
42	कन्नौज Kannauj	106603	116872	122897	138606	211045	280	278	296	320	412
43	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	194755	220429	234813	272817	349657	334	363	376	450	490
44	ललितपुर Lalitpur	70186	70186	71638	79844	14063	135	135	143	155	214
45	लखनऊ Lucknow	860137	821655	888148	952808	998669	2213	2260	2582	2670	2763d
46	महाराजगंज Maharajganj	165267	172721	182745	227850	357177	269	252	267	318	432
47	मैनपुरी Mainpuri	121833	130259	137348	151556	233784	255	267	285	302	383
48	महामाया नगर (हाथरस) Mahamaya Nagar (Hathras)	171309	182602	184935	195283	239874	398	435	437	484	534
49	महोबा Mahoba	74255	76328	80155	87468	129357	119	132	145	164	215
50	मथुरा Mathura	339581	340408	352842	372562	414420	809	871	831	1041	1055
51	मऊ Mau	211028	225558	232495	252886	325809	438	400	417	407	494
52	मेरठ Meerut	607967	603292	621533	643909	710161	1729	1702	1812	1937	2100
53	मिर्जापुर Mirzapur	139015	149093	151490	192968	274105	364	397	396	448	939
54	मुरादाबाद Muradabad	285041	286199	297772	340925	271689	754	791	827	953	1248
55	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	346094	364024	390513	418809	483789	1047	1099	1193	1271	1403
56	कुशीनगर Kushinagar	203346	225179	235180	227923	333132	276	305	307	268	448
57	पीलीभीत Pilibhit	130585	122291	125636	145674	208620	196	191	195	221	292
58	प्रतापगढ़ Pratapgarh	230422	252822	267094	295897	382496	481	506	517	523	598
59	रायबरेली Raebareli	340498	343728	354814	359472	416371	521	551	574	585	725
60	रामपुर Rampur	166196	176840	194906	216515	313715	407	426	460	457	614
61	सहारनपुर Saharanpur	420832	425965	438315	490127	596521	1183	1183	1218	1333	1494
62	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	151294	171003	178751	227391	332379	274	304	349	418	599
63	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	118173	152727	157219	170710	278702	153	182	192	206	296
64	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	102219	109966	110348	142476	247737	159	153	154	203	301
65	सीतापुर Sitapur	150640	156755	163036	216584	380399	217	223	328	417	421
66	सोनभद्र Sonebhadra	88410	102558	96147	120130	253745	302	324	348	358	492
67	श्रावस्ती Shrawasti	23017	32791	34426	38282	76767	48	58	61	65	85
68	सुल्तानपुर Sultanpur	204889	187507		261123	323313	292	306	330	360	404
69	उन्नाव Unnao	156093	194641	202924	221409	368692	338	390	399	430	620
70	वाराणसी Varanasi	456287	469080	487674	546687	654894	1127	1214	1322	1444	1580
71	चित्रकूट Chitrakut	54518	56614	58887	73691	151146	113	112	118	133	215
72	छत्रपति शाहू जी महाराज नगर (अमेठी)	167887	175110	178041	192402	246342	263	281	286	313	362
73	शामली	163435	169876	172961	194444	223339	489	503	516	597	644
74	पंचशील नगर	151116	151708	157405	244823	259050	400	411	444	752	814
75	सम्भल	104282	107831	117705	163789	262377	273	281	304	405	529
City Total		16418453	17168756	18013497	19922196	25979110	42111	44278	46573	50918	58269

परियोजनाओं के विद्युत उपभोक्ता संबंधित जनपदों में सम्मिलित करा दिये गये हैं।

Electricity consumers at Projects have been included in respective districts.

ऊर्जा बचाने की सृष्टिकृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका / Table 5.10

ऊर्जा की दरें
Electricity Tarrif

Details of Approved Tariff-2013-14 and 2014-15					
RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Approved Tariff FY 2013-14 w.e.f. 10.6.2013		Approved Tariff FY 2014-15 w.e.f. 12.10.2014	
LMV-1	DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER:				
(a)	Consumers getting supply as per Rural Schedule*:(Other than Tehsil Head Quarters,Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)				
(i)	Un-Metered:				
	Fixed Charge: Upto Load of 2 KW For Load more than 2kw	₹180.00	Per connection/month	₹180.00	perkw/month
				₹200.00	perkw/month
(ii)	Metered:				
	Fixed Charge:	₹50.00	perKW.month	₹50.00	perkw.month
	Energy Charge:	₹2.20	per kWh	₹2.20	per kw/month
(b)	Supply at single point for bulk loads:				
	Fixed Charge:	₹70.00	Per KWh/month	₹70.00	per kwh/month
	Energy Charge:	₹4.50	Par Kwh	₹5.25	per kwh
(1)	Other Metered Domestic Consumers: (For all Loads)				
	Fixed Charge	₹75.00	per KW/month	₹75.00	per kw/month
	Energy Charge				
		Upto 200 KWh/month	₹4.00/kwh	Upto 150 KWh/month	₹4.00/kwh
		201-500 kWh/month	₹4.50/kwh	151-300 kwh/month	₹4.50/kwh
		Above 500 KWh/month	₹5.00/kwh	301-500 kwh/month	₹5.00/kwh
				Above 500 kwh/month	₹5.50/kwh
(2)	Life Line Consumers: For consumer with contracted load of 1.00 kw and Energy cosumption upto 150 kwh/month				
	Fixed Charge	₹50.00	perkw/month	₹50.00	perkw/month
	Energy Charge				
		0-100kwh/month	₹2.20/kwh	0-50kwh/month	₹2.00/kwh
		101-150 kwh/month	₹2.60/kwh	51-150 kwh/month	₹2.85/kwh
LMV-2	NON-DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER:				
(a)	Consumers getting supply as per Rural Schedule*:(Other than Tehsil Head Quarters,Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)				
(i)	Un-Metered				
	Fixed Charge	₹300.00	per connection/month		
	Upto Load of 2kw			₹35.00	perkw/month
	For load more than 2kw			₹400.00	perkw/month
(ii)	Metered				
	Fixe Charge	₹65.00	peKW.month	₹65.00	per kw/month
	Energy Charge	₹2.50	per Kwh	₹2.75	per kwh
(b)	Private Advertising/Post/Sign Board/Glow Signs/Flex:				
	Metered				
	Fixed Charge	Nil		Nil	
	Energy Charge	₹14.00	per Kwh	₹14.00	per kwh
	Minimum Charge	₹1200.00	perKW/month	₹1200.00	per kw/month
(c)	Other metered Consumer (For all loads)				
	Fixed Charge	₹200.00	perKw/month	₹200.00	per kw/month
	Energy Charge				
		Upto 300kwh/month	6.00/kwh	Upto 15 kwh/month	6.00/kwh
		above 300 kwh/month	6.50/kwh	151-300 kwh/month	6.50/kwh
				301-1000kwh/month	6.80/kwh
				Above 100kwh/month	7.10/kwh
LMV-3	PUBLIC LAMPS:				
(a)	Un-Metered Supply:				
	(Billed on total Connected Load of individual points)				
	Gram Pachayat	₹1700.00	per kW or part thereof/month	₹1700.00	per kW or part thereof/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	₹2000.00	per kW or part thereof/month	₹2000.00	per kW or part thereof/month
	Nagar Nigam	₹2500.00	per kW or part thereof/month	₹2500.00	per kW or part thereof/month
(b)	Metered Supply:(All Loads)				
	Fixed Charge				
	Gram Pachayat	₹120.00	per kW/month	₹120.00	per kW/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	₹150.00	per kW/month	₹150.00	per kW/month
	Nagar Nigam	₹160.00	per kW/month	₹160.00	per kW/month
	Energy Charge				
	Gram Pachayat	₹5.25	per kWh	₹5.50	per kWh
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	₹5.60	per kWh	₹5.85	per kWh
	Nagar Nigam	₹5.75	per kWh	₹6.00	per kWh
	TIME OF DAY	TOD RATES		TOD RATES	
	18:00 hrs-06:00 hrs	0%		0%	
	06:00 hrs-18:00 hrs	(+20 %)		(+20 %)	

दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचायेंगे ऊर्जा

ऊर्जा की दरें
Electricity Tarrif

तालिका / Table 5.10

LMV-4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC & PRIVATE INSTITUTION:		
(A)	For Public Institutions:		
	Fixed Charge	₹200.00 perkw/month	₹200.00 perkw/month
	Energy Charge	₹6.50 per kwh	₹6.50 per kwh
	0-100kWh/month		₹6.80 per kwh
	Above 100kwh/month		₹6.80 per kwh
(B)	For Private Institutions:		
	Fixed Charge	₹200.00 perkw/month	₹200.00 perkw/month
	Energy Charge	₹6.75 per kwh	₹6.80 per kwh
	0-100kwh/month		₹6.80 per kwh
	Above 100kwh/month		₹6.80 per kwh
LMV-5	SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/ PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES:		
(A)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"		
(i)	Un-Metered Supply		
	Fixed Charge	₹100.00 per BHP/month	₹100.00 per BHP/month
	Maximum Lighting Load	₹120.00 Watts	₹120.00 Watts
(ii)	Metered Supply		
	Fixed Charge	₹30.00 per BHP/month	₹30.00 per BHP/month
	Energy Charge	₹1.00 per kWh	₹1.00 per kWh
	Minimum Charge	₹75.00 per BHP/month	₹75.00 per BHP/month
(B)	Consumers getting supply as per "Urban Schedule(Metered Supply)"		
	Fixed Charge	₹55.00 per BHP/month	₹55.00 per BHP/month
	Energy Charge	₹4.00 per kWh	₹5.00 per kWh
	Minimum Charge	₹140.00 per kW/month	₹220.00 per BHP/month
LMV-6	SMALL AND MEDIUM POWER:		
(A)	Consumers getting supply other than "Rural Schedule"		
	Fixed Charge	₹225.00 per kW/month	₹225.00 per kW/month
	Energy Charge	₹6.00 per kwh	₹6.20 per kwh
	0-1000KWh/month		₹6.80 per kwh
	Above 100 kwh/month		₹6.80 per kwh
(B)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"		
	Energy Charge		
		Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be entitled to Rebate of 15% on demand charge and Energy charge as given charges as for under urban schedule without TOD rates.	Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be entitle to Rebate of 7.5% on Demand & Energy charges as given for consumers under Urban Schedule without TOD rates
	TIME OF DAY	TOD RATES	TOD RATES (% of Energy Charges)
	22:00hrs--06:00 hrs	(-) 7.5%	(-) 7.5%
	06:00hrs--17:00 hrs	0	0
	17:00 hrs-22:00 hrs	(+) 15%	(+) 15%
	Load Factor Rebate		
	Description	Rebate on Energy Charge	No Load Factor Rebate
	For all consumption over 288 kv Ah per KVA up to 504 KVAh per KVA per Month	7.50% on the consumption over 288kVAh/KVA/month and upto 432 KVAh/KVA/month	
	For all consumption over 432 kvA upto 504 KVAh per KVA month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% on the consumption over 432 KVAh/KVA/month and upto 504 KVAh/KVA/month	
	For all Consumption in excess of 504 KVAh per KVA per month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% as applicable in second slab plus 20.00% on the consumption over 504 KVAh/kva/month	
LMV-7	PUBLIC WATER WORKS		
(A)	Consumers getting supply other than "Rural Schedule"		
	Fixed Charge	₹230.00 per kW/month	₹230.00 per kW/month
	Energy Charge	₹6.25 per kWh	₹6.80 per kWh
(B)	Consumers getting supply as per "Rural Schedule"	Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be eligible for a Rebate of 15% on fixed charge and Energy charges	Consumers getting supply as per Rural Schedule shall be eligible for a Rebate of 7.5% on fixed charge and energy charges.
	Fixed Charge		
	Energy Charge		
LMV-8	STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL & PUMPED CANALS:		
(i)	Metered		
	Fixed Charge	₹200.00 perBHP/month	₹200.00 perBHP/month
	Energy Charge	₹6.00 per kWh	₹6.55 per kWh
(ii)	Un-Metered		
	Fixed Charge	₹1250.00 perBHP/month	₹1500.00 perBHP/month

ऊर्जा बचाने की सृष्टिकृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

ऊर्जा की दरें
Electricity Tarrif

तालिका / Table 5.10

LMV-9		TEMPORARY SUPPLY:							
(A)	Un-Metered	Fixed Charges for Illumination/Public Address/ceremonies for loads upto 20 kW/connection plus Rs.100/kW/day for each additional kW	₹2500.00 per day		₹3000.00 per day				
		Fixed charges for temp. shops set-up during festivals/melas and having load up to 2 KW	₹170.00 per day/shop		₹200.00 per day/shop				
	Metered	Energy Charge							
		(i) Individual Residential Construction	₹6.00 per kWh		₹6.50 per kWh				
		(ii) Others	₹6.50 per kWh		₹7.85 per kWh				
		Minimum Charge:	₹115.00 per kW/week		₹150.00 per kW/week				
LMV-10		DEPT.EMPL. AND PENSIONERS:							
(A)	Un-Metered	Category	Fixed Charge per Month	Fixed Monthly Energy Charge	Fixed Charge per Month	Fixed Monthly Energy Charge			
		Class IV employees/ Operating staff	₹ 90.00	₹ 90.00	₹ 140.00	₹ 160.00			
		Class III employees	₹ 90.00	₹ 120.00	₹ 170.00	₹ 200.00			
		J E & equivalent posts.	₹ 175.00	₹ 250.00	₹ 230.00	₹ 370.00			
		A E & equivalent posts	₹ 185.00	₹ 370.00	₹ 260.00	₹ 520.00			
		E E & equivalent posts	₹ 185.00	₹ 400.00	₹ 280.00	₹ 550.00			
		S E /D.G.M & equivalent posts	₹ 425.00	₹ 490.00	₹ 510.00	₹ 650.00			
		C E (I & II)/General Managers and above	₹ 425.00	₹ 600.00	₹ 550.00	₹ 750.00			
		Add.Charge for using A.C.: Rs./ month per A.C (April to Sept.)							
		(B)	Metered Supply	Metered consumers under this category shall be given 50 % rebate on rate of charge applicable to "other metered consumers" under LMV-1 category.		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)	Commercial Loads/Private Institutions/Non-Dom. Bulk Power with contracted Load 75 kW & above and getting supply at single point on 11 kV & above voltage levels:								
		(a) Demand Charges	For Supply at 11 kV		₹ 270.00 per kVA/month	₹ 270.00 per kVA/month			
			For Supply at 33 kV & above		₹ 250.00 per kVA/month	₹ 250.00 per kVA/month			
		(b) Energy Charge	For Supply at 11 kV		₹ 6.10 per kVAh/month	₹ 6.80 per kVAh/month			
			For Supply at 33 kV & above		₹ 6.00 per kVAh/month	₹ 6.60 per kVAh/month			
		(B) Public Institutions	Public Institutions with contracted load of 75kw & above and getting supply at single point kv & above voltage levels.		Public Institutions, Registered Societies, Residential Colonies/Townships, Residential Multi-Storeyed Buildings including Residential Multistoried building with contracted load 75 kw & above and getting supply at single point on 11 kv & above voltage levels				
			(a) Demand Charges	For Supply at 11 kV		₹ 250.00 per kVA/month	₹ 250.00 per kVA/month		
				For Supply at 33 kV & above		₹ 240.00 per kVA/month	₹ 240.00 per kVA/month		
			(b) Energy Charge	For Supply at 11 kV		₹ 6.00 per kVAh/month	₹ 6.60 per kVAh/month		
				For Supply at 33 kV & above		₹ 5.80 per kVAh/month	₹ 6.40 per kVAh/month		
			HV-2		LARGE AND HEAVY POWER:				
		(A)	Urban Schedule Consumers at 0.4 kv Supply :	As per schedule rate for connected at 11kv				As Per schedule rate for consumers connected at 11 kv	
BASE RATE									
For supply at 11 kv	For supply above 11 kv and up to & including 66 kv			For supply above 66 kv and up to & including 132 kv	For supply above 132 kv	For supply at 11 kv	For supply above 11 kv and up to & including 66 kv	For supply above 66 kv and up to & including 132 kv	For supply above 132 kv
(B)	Demand Charges (Rs /kVA/Month)	250.00	240.00	220.00	220.00	250.00	240.00	220.00	220.00
		Energy Charge (Rs / kVAh)	5.90	5.60	5.40	5.20	6.30	6.00	5.80

बिजली बचायें समृद्धि पायें।

तालिका / Table 5.10

ऊर्जा की दरें
Electricity Tarrif

TIME OF DAY		TOD RATES	TOD RATES
(A)	22:00hrs-06:00 hrs	(-)-7.5%	(-)-7.5%
	06:00hrs-17:00 hrs	0	0
	17:00hrs-22:00hrs	(+) 15%	(+) 15%
(B)	Rural Schedule:	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 15 % on 'Rate of Charge' as given for 11kV consumers under urban schedule without TOD Rate.	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 7.5 % on Rate of Charges as given for 11kV consumers under urban schedule without TOD Rate.
	Load Factor Rebate Description	Rebate on Energy Charge	No Load Factor Rebate
	For all consumption over 288 kv Ah per KVA up to 504 KVAh per KVA per Month	7.50% on the consumption over 288kVAh/KVA/month and upto 432 KVAh/kVA/month	
	For all consumption over 432 kvA upto 504 KVAh per KVA month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% on the consumption over 432 KVAh/KVA/month and upto 504 KVAh/KVA/month	
For all Consumption in excess of 504 KVAh per KVA per month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% as applicable in second slab plus 20.00% on the consumption over 504 KVAh/kva/month		
HV-3	RAILWAY TRACTION:		
(A)	RAILWAY TRACTION:		
	(a) Demand Charge		
	For supply at & above 132 kV	₹280.00 per kVA/month	₹ 280.00 per kVA/month
	Below 132 kV	₹280.00 per kVA/month	₹ 280.00 per kVA/month
	(b) Energy Charge		
	For supply at & above 132 kV	₹ 5.90 per kVAh	₹ 6.05 per kVAh
	Below 132 kV	₹ 5.90 per kVAh	₹ 6.30 per kVAh
	Minimum Charge	₹ 650.00 per kVA/month	₹ 700.00 per kVA/month
	Load Factor Rebate Description	Rebate on Energy Charge	No Load Factor Rebate
	For all consumption over 396 kv Ah per KVA up to 432 KVAh per KVA per Month	7.50% on the consumption over 396kVAh/KVA/month and upto 432 KVAh/KVA/month	
	For all consumption over 432 kvA upto 504 KVAh per KVA month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% on the consumption over 432 KVAh/KVA/month and upto 504 KVAh/KVA/month	
	For all Consumption in excess of 504 KVAh per KVA per month	7.50% as applicable in first slab plus 10.00% as applicable in second slab plus 15.00% on the consumption over 504 KVAh/kva/month	
(B)	DELHI METRO RAIL		
	Demand Charge	₹125.00 per kVA/month	₹125.00 per kVA/month
	Energy Charge	₹5.00 per kVAh/month	₹6.60 per kVAh/month
Minimum Charge	₹550.00 per kVA/month		
HV-4	LIFT IRRIGATION WORKS		
(a)	Demand Charge		
	For Supply at 11 kV	₹ 250.00 per kVA/month	₹ 250.00 per kVA/month
	For Supply at 33kV & 66 kV	₹ 240.00 per kVA/month	₹ 240.00 per kVA/month
	For Supply at 132 kV	₹ 230.00 per kVA/month	₹ 230.00 per kVA/month
	(b) Energy Charge		
	For Supply at 11 kV	₹ 6.00 per kVAh	₹ 6.50 per kVAh
	For Supply at 33kV & 66 kV	₹ 5.80 per kVAh	₹ 6.25 per kVAh
	For Supply at 132 kV	₹ 5.60 per kVAh	₹ 6.00 per kVAh
	(c) Minimum Charge	₹ 650.00 per kVA/month	₹ 750.00 per kVA/month
	<p>Applicable Regulatory Surcharge:</p> <p>1- As per the order dated 6 June, 2014 'Regulatory Surcharge' @2.84% over above Rates is being billed to all consumers in the supply area of DVVNL, PUVNL and PuVVNI (except KESCO supply area).</p> <p>2- Regulatory Surcharge of 2.38% for consumers in the supply area of DVVNL, MVVNL, PUVNL and PuVVNL 2.23% for KESCO shall also be applicable as approved by the Commission in Tariff Order for FY 2014-15.</p> <p>3- The Above Rate and Charges as approved by U.P. Electricity Regulatory Commission shall become applicable after 7 days from this publication In all four DisComs and KesCo. The approved tariff order & Rate schedule are also available at the website of all DisComs (www.mvvnl.in,www.dvnl.org,www.puvnl.in,www.pvnl.org & www.kesco.co.in), U.P. Power Corporation Ltd. & U.P. Electricity Regulatory Commission at www.uppcr.org & www.uperc.org respectively.</p>		
<p>Chairman (UPPCL, MVVNL, DVVNL, PUVNL, PuVVNL, KesCo.)</p>			

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

DETAILS OF EXISTING APPROVED TARIFF 2015-16 and 2016-17			
RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Approved FY 2016-17 w.e.f. 28.06.2015	Approved Tariff FY 2017-18 w.e.f. 10.08.2016
LMV-1	DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER :		
	Consumer getting supply as per Rural Schedule (Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
(a)	Un-Metered :		
(i)	Fixed Charges :		
	Upto Load of 2 KW	Rs. 180 perkw/month	Rs. 180 perkw/month
	For Load more than 2 KW	Rs. 200 perkw/month	Rs. 200 perkw/month
	Metered :		
(ii)	Fixed Charges :	Rs. 50 perkw/month	Rs. 50 perkw/month
	Energy Charges :	Rs. 2.20 perkw/month	Rs. 2.20 perkw/month
(b)	Supply at single point for bulk loads :		
	Fixed Charges :	Rs. 85 perkw/month	Rs. 85 perkw/month
	Energy Charges :	Rs. 5.50 perkw/month	Rs. 5.50 perkw/month
(c)	Life Line Consumer : For consumer with contracted load of 1.00 kw and Energy consumption upto 150 kwh/month		
	Loads of 1 kW only . . .		
	FIXED CHARGES	Rs.50.00/kW/month	Rs.50.00/kW/month
	ENERGY CHARGES		
	for consumption up to 50 kWh/month	Rs. 2.00/kWh	Rs. 2.00/kWh
	for consumption above 50 kWh/month up to 150 kWh/month	Rs. 3.90/kWh	Rs. 3.90/kWh
	Other than Life line consumer (i.e. consumer who do not qualify under the criteria liad down for lifeline consumers)		
	All Loads		
	FIXED CHARGES	Rs. 90.00/kW/month	Rs. 90.00/kW/month
	ENERGY CHARGES		
	For first 150 kWh/month	Rs. 4.40/kWh	Rs. 4.40/kWh
	For next 151-300 kWh/month	Rs. 4.95/kWh	Rs. 4.95/kWh
	For next 301-500/kWh/month	Rs. 5.60/kWh	Rs. 5.60/kWh
	For above 500 kWh/month (Starting from 501 st unit)	Rs. 6.20/kWh	Rs. 6.20/kWh
LMV-2	NON-DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER		
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"(Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
	Un-Metered :		
(i)	Fixed Charges	Rs. 450 perkw/month	Rs. 600 perkw/month
	Energy Charges	Nil	Nil
	Metered :		
(ii)	Fixed Charges :	Rs. 65 perkw/month	Rs. 65 perkw/month
	Energy Charges :	Rs. 3.0 perkw	Rs. 3.5 perkw
(b)	Private Advertising/Post/Sign Board/Glow Signs/Flex Metered		
	Fixed Charges :	Nil	Nil
	Energy Charges :	Rs. 18 perkw	Rs. 18 perkw/month
(c)	Contracted Load		
	Fixed Charges		
	Up to 2 kW	Rs. 225.00/kW/month	Rs. 225.00/kW/month
	Above 2kW to 4 kW	Rs. 225.00/kW/month	Rs. 275.00/kW/month
	Above 4 kW	Rs. 225.00/kW/month	Rs. 335.00/kW/month
	Contracted Range		
	Energy Charge		
	For first 300 kWh/month	Rs. 6.70/kWh	Rs. 6.70/kWh
	For next 301-1000 kWh/month	Rs. 7.10/kWh	Rs. 7.75/kWh
	For above 1000 kWh/ month (Starting from 1001 st Unit)	Rs. 7.25/kWh	Rs. 7.95/kW/month
LMV-3	PUBLIC LAMPS :		
(a)	Un-Metered Supply:		
	(Billed on total Connected Load individual points)		
	Gram Pachayat	Rs. 1700 per kW or part thereof/month	Rs. 1700 per kW or part thereof/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 2200 per kW or part thereof/month	Rs. 2600 per kW or part thereof/month
	Nagar Nigam	Rs. 3000 per kW or part thereof/month	Rs. 3500 per kW or part thereof/month
(b)	Metered Supply : (All Loads)		
	Fixed Charges		
	Gram Pachayat	Rs. 120 perkw/month	Rs. 120 perkw/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 150 perkw/month	Rs. 150 perkw/month

दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचायेंगे ऊर्जा

	Nagar Nigam	Rs. 160 perkw/month	Rs. 160 perkw/month
	Energy Charges		
	Gram Pachayat	Rs. 5.75 perkw/month	Rs. 5.75 perkw/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 6.00 perkw/month	Rs. 6.00 perkw/month
	Nagar Nigam	Rs. 6.25 perkw/month	Rs. 6.25 perkw/month
(c)	TOD Rate:- applicable for the metered supply (% of Energy charges):		
	18:00 hrs-06:00 hrs	0%	0%
	06:00 hrs-18:00 hrs	+ 20%	+ 20%
LMV-4	LIGHT, FAN & POWER PUBLIC & PRIVATE PUBLIC		
(a)			
	Description	Contracted Load	Fixed Chagres
	(A) For Public Institution	Up to 2 kW	Rs. 200/kW/month
		Above 2 kW to 4 kW	Rs. 200/kW/month
		Above 4 kW	Rs. 200/kW/month
	(B) For Private Institution	Up to 3 kW	Rs. 225/kW/month
		Above 3 kW	Rs. 225/kW/month
(b)	Description	Consumption Range	Energy Charge
	(A) For Public Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 6.75/kWh
		For next 1001-2000 kWh/month	Rs. 7.00/kWh
		For above 2000 kWh/month (Starting form 2001 st unit)	Rs. 7.00/kWh
	(B) For Private Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 7.10/kWh
		For above 1000 kWh/month (Starting form 1001 st unit)	Rs. 7.30/kWh
LMV-5	SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES		
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"		
	Un-Metered Supply		
	Fixed Charges	Rs. 100 per BHP/month	Rs. 100 per BHP/month
(i)	Maximum Lighting Load	Rs. 120 Watts	Rs. 120 Watts
	Metered Supply		
	Fixed Charges	Rs. 30 per BHP/month	Rs. 30 per BHP/month
	Energy Charges :	Rs. 1 per kWh	Rs. 1 per kWh
(ii)	Minimum Charges :	Rs. 75 per BHP/month	Rs. 75 per BHP/month
(b)	Consumer getting supply as per Urban Schedule (Meter Supply)"		
	Fixed Charges :	Rs. 75 per BHP/month	Rs. 75 per BHP/month
	Energy Charges :	Rs. 5.20 per kWh	Rs. 5.20 per kWh
	Minimum Charges :	Rs. 160 per BHP/month	Rs. 160 per BHP/month
LMV-6	SMALL AND MEDIUM POWER		
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"		
(b)	Contracted Load		
	Fixed Charges		
	Up to 4 kW	Rs. 225/kW/month	Rs. 245/kW/month
	Above 4 kW to 9 kW	Rs. 225/kW/month	Rs. 255/kW/month
	Above 9 kW	Rs. 225/kW/month	Rs. 275/kW/month
	Energy Charges		
	Consumption Ranges		
	Up to 1000 kWh/month	Rs. 6.60/kWh on entire consumption	Rs. 7.00/kWh on entire consumption
	Up to 2000 kWh/month	Rs. 7.10/kWh on entire consumption	Rs. 7.35/kWh on entire consumption
	For above 2000 kWh/month	Rs. 7.10/kWh on entire consumption	Rs. 7.60/kWh on entire consumption
	TOD Rates (% of Energy Charges)		
	22:00 hrs- 06:00 hrs	(-) 7.5%	(-) 7.5%
	06:00 hrs- 17:00 hrs	0%	0%
	17:00 hrs- 22:00 hrs	(+) 15%	(+) 15%
LMV-7	PUBLIC WATER WORKS		
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"		
	Fixed Charges :	Rs. 230 per kW/month	Rs. 290 per kW/month
	Energy Charges :	Rs. 7.10 per kW/month	Rs. 7.95 per kW/month
(b)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"		
	The consumer under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on demand & energy charges as given for under other than rural schedule.		
LMV-8	STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL & PUMPED CANALS :		
	Metered Supply		
	Fixed Charges :	Rs. 200 per bhp/month	Rs. 200 per kW/month
	Maximum Lighting Load :	Rs 6.80 per kWh	Rs 6.80 per kWh
	Un-Metered Supply		

ऊर्जा बचाने की सृष्टिकृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

	Fixed Charges :	Rs. 1800 per bhp/month	Rs. 2100 per kW/month
LMV-9	TEMPOARY SUPPLY		
(a)	Un-Metered		
(i)	Fixed Charges for illumination/ Public Address/ceremonies for loads upto 20 kv/connection plus Rs. 100/kW/day for each addition kW	Rs. 3000 per day	Rs. 3500 per day
(ii)	Fixed Charges for temp. shops set-up during festival/meals and having load upto 2 KW	Rs. 250 per day/shop	Rs. 300 per day/shop
(ii)	Metered		
	Energy Charges :		
	□ Individual Residential Construction	Rs. 6.50 per KWh	Rs. 7 per KWh
	□ Other	Rs. 7.85 per KWh	Rs. 7.95 per KWh
	Minimum Charges :	Rs. 150 per kW/week	Rs. 200 per kWh/week
LMV-10	DEPT. EMPL. AND PENSIONERS :		
(a)	Un-Metered Category	Fixed Charge per month	Fixed Monthly Energy Charge
	Class IV employees/Opening Staff	Rs. 160	Rs. 180
	Class III employees	Rs. 190	Rs. 225
	JE & equivalent posts.	Rs. 260	Rs. 425
	AE & equivalent posts.	Rs. 280	Rs. 560
	EE & equivalent posts.	R. 300	Rs. 595
	SE/D.G.M. & equivalent posts.	Rs. 550	Rs. 700
	CE (I & II)/General Managers and above	Rs. 600	Rs. 810
	Add. Charges for using A.C. Rs./month per A.C. (April to Sept.)	Rs. 600 per month per A.C	
		Rs. 550	
(b)	Metered Supply	Metered consumer under this category shall be given 50% rebate on rate of charge applicable to 'other metered consumer' under LMV-1 category.	
		Metered consumer under this category shall be given 50% rebate on rate of charge applicable to 'other metered consumer' under LMV-1 category.	
HV-1	NON INDUSTRIAL BULKS LOAD		
(a)	Commercial Load/Private Institutions/Non domestic bulk power consumer with contracted load 75 kW & above and getting supply at Single Point on 11 kV & above		
(i)	For Supply at 11 kV Contracted Load	Upto 100 kVA	Above 100 kVA
(ii)	Demand Charges	Rs. 270.00/kVA/month	Rs. 270.00/kVA/month
	For Supply at 33 kV & above	Rs. 250.00/kVA/month	Rs. 250.00/kVA/month
		Rs. 320.00/kVA/month	Rs. 320.00/kVA/month
		Rs. 360.00/kVA/month	Rs. 360.00/kVA/month
	For Supply at 11 kV Contracted Load	For first 2500/kVAh/month	For first 2500kVAh/month (Starting form 2501 st kVAh)
	Energy Charges	Rs. 7.10/kVAh	Rs. 7.10/kVAh
	For Supply at 33 kV & above	For first 2500/kVAh/month	For first 2500kVAh/month (Starting form 2501 st kVAh)
		Rs. 6.90/kVAh	Rs. 6.90/kVAh
		Rs. 7.40/kVAh	Rs. 7.40/kVAh
		Rs. 7.75/kVAh	Rs. 7.75/kVAh
(b)	Public Institution, Registered Societies, Residential Colonies/Townships, Residential Multi-Storied Building including Residential Multi-Storied Building with contracted load 75 kV & above getting supply at Single Point on 11 kV & above voltage levels.		
(i)	For Supply at 11 kV Contracted Load	Upto 100 kVA	Above 100 kVA
	Demand Charges	Rs. 250.00/kVA/month	Rs. 300.00/kVA/month
	For Supply at 33 kV & above	Rs. 240.00/kVA/month	Rs. 300.00/kVA/month
		Rs. 285.00/kVA/month	Rs. 285.00/kVA/month
		Rs. 300.00/kVA/month	Rs. 300.00/kVA/month
(ii)	For Supply at 11 kV Contracted Load	For first 2500 kVAh/month	For above 2500 kVAh/month (starting Form 2501 st kVAh)
		Rs. 7.10/kVAh	Rs. 7.10/kVAh
		Rs. 7.40/kVAh	Rs. 7.40/kVAh
		Rs. 7.75/kVAh	Rs. 7.75/kVAh

बिजली बचायें समृद्धि पायें।

		Energy Charges	Rs. 6.90/kVAh	Rs. 6.90/kVAh	Rs. 7.20/kVAh	Rs. 7.40/kVAh				
		For Supply at 33 kV & above	Rs.6.70/kVAh	Rs.6.70/kVAh	Rs.7.00/kVAh	Rs.7.20/kVAh				
HV-2	LARGE AND HEAVY POWER									
(a)		Urban Schedule Consumer at 0.4 kv Supply	As per Schedule rate for consumer at 11 kv							
		BASE RATES	Demand Charges (Rs./KVA/mnth)	Energy charges/Rs./KVAH	Demand Charges (Rs./KVA/mnth)	Energy charges/Rs./KVAH				
(b)		For supply at 11 kv Demand Charges(Rs./kVA/Month)	250.00	6.65	250.00	6.65				
		For supply above 11 kv and upto & including 66 kv	240.00	6.35	240.00	6.35				
		For Supply above at 132 kv	220.00	6.15	220.00	6.15				
		For Supply above 132 kv	220.00	5.95	220.00	5.95				
		TOD RATES								
(i)		TIME OF DAY								
		22:00 hrs–06:00 hrs	(-)7.5%	(-)7.5%	(-)7.5%	(-)7.5%	(-)7.5%	(-)7.5%	(-)7.5%	(-)7.5%
		06:00 hrs–17:00 hrs	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
		17:00 hrs–22:00 hrs	(+) 15%	(+) 15%	(+) 15%	(+) 15%	(+) 15%	(+) 15%	(+) 15%	(+) 15%
(c)		Rural Schedule	This Schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 kv as per kv consumers under urban schedule without TOD RATE				This Schedule shall be applicable only to consumers getting supply upto 11 kv as per kv consumers under urban schedule without TOD RATE			
		Load Factor Rebates Description								
		For all consumption over 288 kv Ah per KVA upto 504 KVAh per KVA per month	7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month			7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month				
		For all consumption over 432 kvAh upto 504 KVAh per month	7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month			7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month				
		For all consumption in excess of 504 KVAh per KVA per month	7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month			7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month				
HV-3:										
(a)		RAILWAY TRACTION :								
(i)		Demand Charge								
		For supply at & above 132 kv	280.00 per kVA/month			340.00 per kVA/month				
		Below 132 kv	290.00 per kVA/month			350.00 per kVA/month				
(ii)		Energy Charges								
		For supply at & above 132 kv	6.35 per kVA/month			6.95 per kVA/month				
		Below 132 kv	6.60 per kVA/month			7.20 per kVA/month				
		Minimum Charges	725.00 per kVA/month			725.00 per kVA/month				
(ii)		DELHI METRO RAIL								
		Demand Charges	125.00 per kVA/month			125.00 per kVA/month				
		Energy Charges	5.60 per kVA/month			5.60 per kVA/month				
		Minimum Charges	600.00 per kVA/month			600.00 per kVA/month				
HV-4	LIFT IRRIGATION WORKS									
(a)		Demand Charges								
		For Supply at 11 kv	250.00 per kVA/month			290.00 per kVA/month				
		For Supply at 33 kv & 66 kv	240.00 per kVA/month			280.00 per kVA/month				
		For Supply at 132 kv	230.00 per kVA/month			270.00 per kVA/month				
(b)		Energy Charges								
		For Supply at 11 kv	6.75 per kVA/month			7.40 per kVA/month				
		For Supply at 33 kv & 66 kv	6.50 per kVA/month			7.25 per kVA/month				
		For Supply at 132 kv	6.25 per kVA/month			7.05 per kVA/month				
(c)		Minimum Charges	800.00 per kVA/month			800.00 per kVA/month				
		Application Regulatory Surcharges :								
		1. Regulatory Surcharge-1 has been abolished vide UPERC order dated 18-04-2016.								
		2. Regulatory Surchage-2 @ 4.28% shall be levied on the consumers in the supply area of DVVNI, MVVNI, PUVVNL, and @3.03% in supply area of PVVNL.								
		3. The rate/charges as specified in (A) and (B) above shall come into force w.e.f. 10.08.2016.								
		Chairman (UPPCL, MVVNL, DVVNL PUVVNL & KESCO)								

ऊर्जा बचाने की सृष्टिकृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

DETAILS OF EXISTING AND APPROVED TARIFF 2017-18		
RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Approved FY 2017-18 w.e.f. 09.12.2017
LMV-1	DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER :	
	Consumer getting supply as per Rural Schedule (Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)	
(a)	Un-Metered :	300 per kW/month
(i)	Fixed Charges :	The rate will be Rs. 400/kw/month from 01-04-2018
	All load	
	Metered :	
	Fixed Charges :	Rs. 80 per kw/month
(ii)	Energy Charges : perkw/month	For first 100 kWh/month = Rs. 3.00/kWh 101-150 kWh/month = Rs. 3.50/ kWh 151-300 kWh/month = Rs. 4.50/ kWh 301-500 kWh/month = Rs. 5.00/ kWh For above 500 kWh/month (Starting from 501 st unit) = 5.50/ kWh
(b)	Supply at single point for bulk loads :	
	Fixed Charges : perkw/month	Rs.95 / kw/month
	Energy Charges : perkw/month	Rs. 6.10 / kw/month
(c)	Life Line Consumer : For consumer with contracted load of 1.00 kw and Energy consumption upto 100 kwh/month	
	Loads of 1 kW only .	
	FIXED CHARGES	Rs.50.00/kw/month
	ENERGY CHARGES	
	for consumption up to 100 kWh/month	Rs. 3.00/kWh
	Other than Life line consumer (i.e. consumer who do not qualify under the criteria laid down for lifeline consumers)	
	All Loads	
	FIXED CHARGES	Rs. 100/kw/month
	ENERGY CHARGES	
	For first 150 kWh/month	Rs. 4.90 /kWh
	For next 151-300 kWh/month	Rs. 5.40/kWh
	For next 301-500/kWh/month	Rs. 6.20/kWh
	For above 500 kWh/month (Starting form 501 st unit)	Rs. 6.50/kWh
LMV-2	NON-DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER	
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"(Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)	
(i)	Un-Metered :	
	Fixed Charges	Rs. 1000 per kw/month
	Energy Charges	
(ii)	Metered :	
	Fixed Charges :	Rs. 95 perkw/month
	Energy Charges :	Rs. 5.0 per kwh
(b)	Private Advertising/Post/Sign Board/Glow Signs/Flex Metered	
	Fixed Charges :	Nil
	Energy Charges :	Rs. 18 per kwh
(c)	Contracted Load	
	Fixed Charges	
	Up to 2 kW	Rs. 300.00/kw/month
	Above 2kW to 4 kW	Rs. 350.00/kw/month
	Above 4 kW	Rs. 430.00/kw/month
	Contracted Range	
	Energy Charge	
	For first 300 kWh/month	Rs. 7.00/kWh
	For next 301-1000 kWh/month	Rs. 8.00/kWh
	For above 1000 kWh/ month (Starting from 1001 st Unit)	Rs. 8.30/kWh
LMV-3	PUBLIC LAMPS :	
(a)	Un-Metered Supply:	
	(Billed on total Connected Load individual points)	
	Gram Pachayat	Rs. 2000 per kW or part thereof/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 3000 per kW or part thereof/month
	Nagar Nigam	Rs. 4000 per kW or part thereof/month
(b)	Metered Supply : (All Loads)	
	Fixed Charges	
	Gram Pachayat	Rs. 160 perkw/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 200 perkw/month
	Nagar Nigam	Rs. 220 per kw/month
	Energy Charges	
	Gram Pachayat	Rs. 7.00 per kw/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 7.50 per kw/month
	Nagar Nigam	Rs. 7.75 per kw/month

दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचायेंगे ऊर्जा

(c)	TOD Rate:- applicable for the metered supply (% of Energy charges):																																							
	18:00 hrs-06:00 hrs		0%																																					
	06:00 hrs-18:00 hrs		+ 20%																																					
LMV-4	LIGHT, FAN & POWER PUBLIC & PRIVATE PUBLIC																																							
(a)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Description</th> <th>Contracted Load</th> <th>Fixed Chagres</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">(A) For Public Institution</td> <td>Up to 2 kW</td> <td>Rs. 275/kw/month</td> </tr> <tr> <td>Above 2 kW to 4 kW</td> <td>Rs. 290/kw/month</td> </tr> <tr> <td>Above 4 kW</td> <td>Rs. 300/kw/month</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">(B) For Private Institution</td> <td>Up to 3 kW</td> <td>Rs. 310/kw/month</td> </tr> <tr> <td>Above 3 kW</td> <td>Rs. 390/kw/month</td> </tr> </tbody> </table>			Description	Contracted Load	Fixed Chagres	(A) For Public Institution	Up to 2 kW	Rs. 275/kw/month	Above 2 kW to 4 kW	Rs. 290/kw/month	Above 4 kW	Rs. 300/kw/month	(B) For Private Institution	Up to 3 kW	Rs. 310/kw/month	Above 3 kW	Rs. 390/kw/month																						
Description	Contracted Load	Fixed Chagres																																						
(A) For Public Institution	Up to 2 kW	Rs. 275/kw/month																																						
	Above 2 kW to 4 kW	Rs. 290/kw/month																																						
	Above 4 kW	Rs. 300/kw/month																																						
(B) For Private Institution	Up to 3 kW	Rs. 310/kw/month																																						
	Above 3 kW	Rs. 390/kw/month																																						
(b)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Description</th> <th>Consumption Range</th> <th>Energy Charge</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">(A) For Public Institution</td> <td>For first 1000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.80/kWh</td> </tr> <tr> <td>For next 1001-2000 kWh/month</td> <td>Rs.8.10/kWh</td> </tr> <tr> <td>For above 2000 kWh/month (Starting form 2001st unit)</td> <td>Rs. 8.30/kWh</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">(B) For Private Institution</td> <td>For first 1000 kWh/month</td> <td>Rs. 8.60/kWh</td> </tr> <tr> <td>For above 1000 kWh/month (Starting form 1001st unit)</td> <td>Rs. 8.90/kWh</td> </tr> </tbody> </table>			Description	Consumption Range	Energy Charge	(A) For Public Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 7.80/kWh	For next 1001-2000 kWh/month	Rs.8.10/kWh	For above 2000 kWh/month (Starting form 2001 st unit)	Rs. 8.30/kWh	(B) For Private Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 8.60/kWh	For above 1000 kWh/month (Starting form 1001 st unit)	Rs. 8.90/kWh																						
Description	Consumption Range	Energy Charge																																						
(A) For Public Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 7.80/kWh																																						
	For next 1001-2000 kWh/month	Rs.8.10/kWh																																						
	For above 2000 kWh/month (Starting form 2001 st unit)	Rs. 8.30/kWh																																						
(B) For Private Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 8.60/kWh																																						
	For above 1000 kWh/month (Starting form 1001 st unit)	Rs. 8.90/kWh																																						
LMV-5	SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES																																							
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"																																							
	Un-Metered Supply																																							
	Fixed Charges	Rs. 150 per BHP/month																																						
(i)	Maximum Lighting Load	Rs. 120 Watts																																						
	Metered Supply																																							
	Fixed Charges	Rs. 60 per BHP/month																																						
	Energy Charges :	Rs. 1.75 / kWh																																						
(ii)	Minimum Charges :	Rs. 150 / BHP/month																																						
(iii)	Energy efficient pump																																							
	Fixed Charge	Minimum charges	Energy Charge																																					
	60.00/BHP/Month	Rs. 130 /BHP/month	Rs. 1.50 /kWh																																					
(b)	Consumer getting supply as per Urban Schedule (Meter Supply)"																																							
	Fixed Charges :	Rs. 120 per BHP/month																																						
	Energy Charges :	Rs. 5.50 per kWh																																						
	Minimum Charges :	Rs. 200 per BHP/month																																						
LMV-6	SMALL AND MEDIUM POWER																																							
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"																																							
(b)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Contracted Load</th> <th>Fixed Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Up to 4 kW</td> <td>Rs. 245/kw/month</td> </tr> <tr> <td>Above 4 kW to 9 kW</td> <td>Rs. 255/kw/month</td> </tr> <tr> <td>Above 9 kW</td> <td>Rs. 275/kw/month</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Energy Charges</th> <th>Consumption Ranges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Up to 1000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.00/kWh on entire consumption</td> </tr> <tr> <td>Up to 2000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.35/kWh on entire consumption</td> </tr> <tr> <td>For above 2000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.60/kWh on entire consumption</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">TOD Rates (% of Energy Charges)</th> </tr> <tr> <th>Hours</th> <th>Summer Months (April to September)*</th> <th>Winter Months (October to March)*</th> </tr> <tr> <th></th> <th>% of Energy Charges</th> <th>% of Energy Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>05:00 hrs – 11:00 hrs</td> <td>(-) 15%</td> <td>0%</td> </tr> <tr> <td>11:00 hrs. – 17:00 hrs.</td> <td>0%</td> <td>0%</td> </tr> <tr> <td>17:00 hrs. – 23:00 hrs.</td> <td>(+) 15%</td> <td>(+) 15%</td> </tr> <tr> <td>23:00 hrs – 05:00 hrs.</td> <td>0%</td> <td>(-) 15%</td> </tr> </tbody> </table>			Contracted Load	Fixed Charges	Up to 4 kW	Rs. 245/kw/month	Above 4 kW to 9 kW	Rs. 255/kw/month	Above 9 kW	Rs. 275/kw/month	Energy Charges	Consumption Ranges	Up to 1000 kWh/month	Rs. 7.00/kWh on entire consumption	Up to 2000 kWh/month	Rs. 7.35/kWh on entire consumption	For above 2000 kWh/month	Rs. 7.60/kWh on entire consumption	TOD Rates (% of Energy Charges)			Hours	Summer Months (April to September)*	Winter Months (October to March)*		% of Energy Charges	% of Energy Charges	05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%	0%	11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%	0%	17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+) 15%	(+) 15%	23:00 hrs – 05:00 hrs.	0%	(-) 15%
Contracted Load	Fixed Charges																																							
Up to 4 kW	Rs. 245/kw/month																																							
Above 4 kW to 9 kW	Rs. 255/kw/month																																							
Above 9 kW	Rs. 275/kw/month																																							
Energy Charges	Consumption Ranges																																							
Up to 1000 kWh/month	Rs. 7.00/kWh on entire consumption																																							
Up to 2000 kWh/month	Rs. 7.35/kWh on entire consumption																																							
For above 2000 kWh/month	Rs. 7.60/kWh on entire consumption																																							
TOD Rates (% of Energy Charges)																																								
Hours	Summer Months (April to September)*	Winter Months (October to March)*																																						
	% of Energy Charges	% of Energy Charges																																						
05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%	0%																																						
11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%	0%																																						
17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+) 15%	(+) 15%																																						
23:00 hrs – 05:00 hrs.	0%	(-) 15%																																						
LMV-7	PUBLIC WATER WORKS																																							
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"																																							
	Fixed Charges :	Rs. 350 per kW/month																																						
	Energy Charges :	Rs. 8.30 per kW/month																																						
(b)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"																																							
	The consumer under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on demand & energy charges as given for under other than rural schedule.																																							
LMV-8	STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL & PUMPED CANALS :																																							
	Metered Supply																																							
	Fixed Charges :	Rs. 300 /bhp/month																																						
	Maximum Lighting Load :	Rs 7.40/ kWh																																						
	Un-Metered Supply																																							
	Fixed Charges :	Rs. 3000 per bhp/month																																						

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ

LMV-9		TEMPOARY SUPPLY	
(a)	(i)	Un-Metered	
		Fixed Charges for illumination/ Public Address/ceremonies for loads upto 20 kv/connection plus Rs. 100/kW/day for each addition kW	Rs. 4250 per day
	(ii)	Fixed Charges for temp. shops set-up during festival/meals and having load upto 2 KW	Rs. 500 per day/shop
	(ii)	Metered	
		Energy Charges :	
		Individual Residential Construction	Rs. 7.5 per KWh
		Other	Rs. 8.50 per KWh
		Minimum Charges :	Rs. 400 per kW/week
LMV-10		DEPT. EMPL. AND PENSIONERS :	
(a)		Un-Metered Category	Total Charges per month
		Class IV employees/Opening Staff	Rs. 425.00
		Class III employees	Rs. 518.00
		JE & equivalent posts.	Rs. 864.00
		AE & equivalent posts.	Rs. 1070.00
		EE & equivalent posts.	Rs. 1141.00
		SE/D.G.M. & equivalent posts.	Rs. 1565.00
		CE (I & II)/General Managers and above	Rs. 1771.00
		Add. Charges for using A.C. Rs./month per A.C. (April to Sept.)	Rs. 678.00 per month per A.C
(b)		Metered Supply	Metered consumer under this category shall be given 50% rebate on rate of charge applicable to 'other metered consumer' under LMV-1 category.
HV-1		NON INDUSTRIAL BULKS LOAD	
(a)		Commercial Load/Private Institutions/Non domestic bulk power consumer with contracted load 75 kW & above and getting supply at Single Point on 11 kV & above	
(i)		For Supply at 11 kV Contracted Load	Upto 100 kVA Above 100 kVA
(ii)		Demand Charges	Rs. 360.00/kVA/month Rs. 400.00/kVA/month
		For Supply at 33 kV & above	Rs. 360.00/kVA/month Rs. 400.00/kVA/month
		For Supply at 11 kV Contracted Load	For first 2500/kVAh/month For first 2500kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)
		Energy Charges	Rs. 7.90/kVAh Rs. 8.25/kVAh
		For Supply at 33 kV & above	For first 2500/kVAh/month For first 2500kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)
			Rs. 7.70/kVAh Rs. 8.05/kVAh
(b)		Public Institution, Registered Societies, Residential Colonies/Townships, Residential Multi- Storied Building including Residential Multi- Storied Building with contracted load 75 kV & above getting supply at Single Point on 11 kV & above voltage levels.	
(i)		For Supply at 11 kV Contracted Load	Upto 100 kVA Above 100 kVA
		Demand Charges	Rs. 325.00/kVA/month Rs. 340.00/kVA/month
		For Supply at 33 kV & above	Rs. 325.00/kVA/month Rs. 340.00/kVA/month
(ii)		For Supply at 11 kV Contracted Load	For first 2500 kVAh/month For above 2500 kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)
		Energy Charges	Rs. 7.50/kVAh Rs. 7.70/kVAh
		For Supply at 33 kV & above	Rs. 7.30/kVAh Rs. 7.50/kVAh
HV-2		LARGE AND HEAVY POWER	
(a)		Urban Schedule Consumer at 0.4 kv Supply	As per Schedule rate for consumer at 11 kv
		BASE RATES	Demand Charges (Rs./KVA/mnth) Energy charges/Rs./KVAH
(b)		For supply at 11 kv Demand Charges(Rs./kVA/Month)	250.00 6.65
		For supply above 11 kv and upto & including 66 kv	240.00 6.35
		For Supply above at132 kv	220.00 6.15
		For Supply above 132 kv	220.00 5.95

बिजली बचायें समृद्धि पायें

TOD RATES														
(i)	Summer Months (April to September)*													
	Hours	% of Energy Charges												
	05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%												
	11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%												
	17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+) 15%												
	23:00 hrs – 05:00 hrs.	0%												
	Winter Months (October to March)*													
	05:00 hrs – 11:00 hrs	0%												
	11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%												
	17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+) 15%												
23:00 hrs – 05:00 hrs.	(-) 15%													
(c)	Rural Schedule	This schedule shall be applicable only to consumers getting supply up to 11kV as per 'Rural Schedule'. The consumer under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on 'BASE RATE' as given for 11kV consumers under urban schedule.												
HV-3:														
(a)	RAILWAY TRACTION :													
(i)	Demand Charge													
	For supply at & above 132 kV	365.00 per kVA/month												
	Below 132 kV	375.00 per kVA/month												
(ii)	Energy Charges													
	For supply at & above 132 kV	7.65 per kVA/month												
	Below 132 kV	7.90 per kVA/month												
	Minimum Charges	850.00 per kVA/month												
(ii)	DELHI METRO RAIL													
	Demand Charges	200.00 per kVA/month												
	Energy Charges	6.50 per kVA/month												
	Minimum Charges	800.00 per kVA/month												
HV-4 LIFT IRRIGATION WORKS														
(a)	Demand Charges													
	For Supply at 11 kV	320.00 per kVA/month												
	For Supply at 33 kV & 66 kV	310.00 per kVA/month												
	For Supply at 132 kV	300.00 per kVA/month												
(b)	Energy Charges													
	For Supply at 11 kV	7.70 per kVA/month												
	For Supply at 33 kV & 66 kV	7.55 per kVA/month												
	For Supply at 132 kV	7.35 per kVA/month												
(c)	Minimum Charges 1000.00 per kVA/month													
Application Regulatory Surcharges :														
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 50%;">DISCOM</th> <th style="width: 50%;">Regulatory Surcharge Rate (%)**</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>DVVNL</td> <td style="text-align: center;">4.28%</td> </tr> <tr> <td>PVVNL</td> <td style="text-align: center;">0.00%</td> </tr> <tr> <td>MVVNL</td> <td style="text-align: center;">4.28%</td> </tr> <tr> <td>PuVVNL</td> <td style="text-align: center;">4.28%</td> </tr> <tr> <td>KESCO</td> <td style="text-align: center;">3.91% LMV-1 and LMV-5 category 4.13% for all others except LMV-1 and LMV-5 category</td> </tr> </tbody> </table>			DISCOM	Regulatory Surcharge Rate (%)**	DVVNL	4.28%	PVVNL	0.00%	MVVNL	4.28%	PuVVNL	4.28%	KESCO	3.91% LMV-1 and LMV-5 category 4.13% for all others except LMV-1 and LMV-5 category
DISCOM	Regulatory Surcharge Rate (%)**													
DVVNL	4.28%													
PVVNL	0.00%													
MVVNL	4.28%													
PuVVNL	4.28%													
KESCO	3.91% LMV-1 and LMV-5 category 4.13% for all others except LMV-1 and LMV-5 category													
** This surcharge shall be applicable on the 'RATE' as defined in the Rate Schedule.														

जब देश में भरपूर होगी बिजली पानी, देश की प्रगति होगी दिन ढूँजी रात चौगुनी

DETAILS OF EXISTING AND APPROVED TARIFF FY 2019-20			
RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Approved FY 2019-20 w.e.f. 12.09.2019	
LMV-1	DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER :		
(a)	Consumer getting supply as per Rural Schedule*		
(1)	Lifeline Consumers: consumers with contracted load of 1 kw, energy consumption upto 100 kWh/month.		
	Description	Fixed Charge	Energy Charge
	Metered Lifeline*	Rs.50/kw/month	Rs. 3.00/kWh
(2)	Others: Other than lifeline consumers:		
(i)	Description	Description	Fixed Charge
	Un-metered	All Load	Rs. 500/kw/month
			Energy Charge
			NIL
(ii)	Description	Consumption Range	Fixed Charge
	Metered	For first 100 kWh/month	Rs. 90.00/kw/month
		For next 101-150 kWh/month	
		For next 151-300 kWh/month	
		For next 301-500 kWh/month	
		For above 500 kWh/month (Starting from 501 st unit)	
			Energy Charge
			Rs.3.35/ kWh
			Rs.3.85/ kWh
			Rs.5.00/ kWh
			Rs.5.50/ kWh
			Rs.6.00/ kWh
(b)	Supply at single point for bulk loads : (50 KW and above, supplied at any voltage)		
	Fixed Charges :	Rs.110/kw/month	
	Energy Charges :	Rs. 7.00 / kwh	
(c)	1. Life Line Consumer : For consumer with contracted load of 1.00 kw and Energy consumption upto 100 kwh/month		
	FIXED CHARGES	Rs.50.00/kw/month	
	ENERGY CHARGES	Rs. 3.00/kWh	
	2. Other Metered Domestic Consumers: Other than Life line consumer (i.e. consumer who do not qualify under the criteria load down for lifeline consumers)		
	All Loads	FIXED CHARGES	Rs. 110/kw/month
		ENERGY CHARGES	-
		For first 150 kWh/month	Rs. 5.50/kWh
		For next 151-300 kWh/month	Rs. 6.00/kWh
		For next 301-500 kWh/month	Rs. 6.50/kWh
		For above 500 kWh/month (Starting form 501 st unit)	Rs. 7.00/kWh
LMV-2	NON-DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER		
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"(Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
	Un-Metered :		
(i)	Fixed Charges	Rs. 1000/kw/month	
	Energy Charges	Nil	
	Metered :		
(ii)	Fixed Charges :	Rs. 110/kw/month	
	Energy Charges :	Rs. 5.50/kwh	
(b)	Private Advertising/Sign Posts/Sign Board/Glow Signs/Flex Metered		
	Fixed Charges :	Nil	
	Energy Charges :	Rs. 18/kwh	
(c)	In all other cases, including urban consumers and consumers getting supply through rural feeders but exempted from scheduled rostering / restrictions or through co-generating radial feeders in villages / towns.		
	Contracted load	Fixed Charges	
	Up to 2 kW	Rs. 330.00/kw/month	
	Above 2kW to 4 kW	Rs. 390.00/kw/month	
	Above 4 kW	Rs. 450.00/kw/month	
	Consumption Range	Energy Charge	
	For first 300 kWh/month	Rs. 7.50/kWh	
	For next 301-1000 kWh/month	Rs. 8.40/kWh	
	For above 1000 kWh/ month (Starting from 1001 st Unit)	Rs. 8.75/kWh	
LMV-3	PUBLIC LAMPS :		
(a)	Un-Metered Supply:		
	(Billed on total Connected Load individual points)		
	Gram Pachayat	Rs. 2100 /kW or part thereof/month	
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 3200 /kW or part thereof/month	
	Nagar Nigam	Rs. 4200 /kW or part thereof/month	
(b)	Metered Supply : (All Loads)		
		Fixed Charges	Energy Charges
	Gram Pachayat	Rs. 200 /kw/month	Rs. 7.50 /kWh
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 250 /kw/month	Rs. 8.00 /kWh
	Nagar Nigam	Rs. 250 /kw/month	Rs. 8.50 /kWh

(c)	TOD Rate:- applicable for the metered supply (% of Energy charges):																															
	18.00 hrs-06:00 hrs		0%																													
	06:00 hrs-18:00 hrs		+ 20%																													
LMV-4	LIGHT, FAN & POWER PUBLIC & PRIVATE INSTITUTION.																															
(a)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Description</th> <th>Contracted Load</th> <th>Fixed Chagres</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>(A) For Public Institution</td> <td>All Load</td> <td>Rs. 300/kW/month</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">(B) For Private Institution</td> <td>Up to 3 kW</td> <td>Rs. 350/kW/month</td> </tr> <tr> <td>Above 3 kW</td> <td>Rs. 400/kW/month</td> </tr> </tbody> </table>			Description	Contracted Load	Fixed Chagres	(A) For Public Institution	All Load	Rs. 300/kW/month	(B) For Private Institution	Up to 3 kW	Rs. 350/kW/month	Above 3 kW	Rs. 400/kW/month																		
Description	Contracted Load	Fixed Chagres																														
(A) For Public Institution	All Load	Rs. 300/kW/month																														
(B) For Private Institution	Up to 3 kW	Rs. 350/kW/month																														
	Above 3 kW	Rs. 400/kW/month																														
(b)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Description</th> <th>Consumption Range</th> <th>Energy Charge</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">(A) For Public Institution</td> <td>For first 1000 kWh/month</td> <td>Rs. 8.25/kWh</td> </tr> <tr> <td>For next 1001-2000 kWh/month</td> <td>Rs.8.50/kWh</td> </tr> <tr> <td>For above 2000 kWh/month (Starting form 2001st unit)</td> <td>Rs.8.75/kWh</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">(B) For Private Institution</td> <td>For first 1000 kWh/month</td> <td>Rs.9.00/kWh</td> </tr> <tr> <td>For above 1000 kWh/month (Starting form 1001st unit)</td> <td>Rs.9.30/kWh</td> </tr> </tbody> </table>			Description	Consumption Range	Energy Charge	(A) For Public Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 8.25/kWh	For next 1001-2000 kWh/month	Rs.8.50/kWh	For above 2000 kWh/month (Starting form 2001 st unit)	Rs.8.75/kWh	(B) For Private Institution	For first 1000 kWh/month	Rs.9.00/kWh	For above 1000 kWh/month (Starting form 1001 st unit)	Rs.9.30/kWh														
Description	Consumption Range	Energy Charge																														
(A) For Public Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 8.25/kWh																														
	For next 1001-2000 kWh/month	Rs.8.50/kWh																														
	For above 2000 kWh/month (Starting form 2001 st unit)	Rs.8.75/kWh																														
(B) For Private Institution	For first 1000 kWh/month	Rs.9.00/kWh																														
	For above 1000 kWh/month (Starting form 1001 st unit)	Rs.9.30/kWh																														
LMV-5	SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES																															
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"																															
	Un-Metered Supply																															
	Fixed Charges	Rs. 170/BHP/month																														
(i)	Maximum Lighting Load	Rs. 120 Watts																														
	Metered Supply																															
	Fixed Charges	Rs. 70/BHP/month																														
	Energy Charges :	Rs. 2.00 / kWh																														
(ii)	Minimum Charges :	Rs. 160 / BHP/month																														
(iii)	Energy efficient pump																															
	Fixed Charge	Minimum charges	Energy Charge																													
	70.00/BHP/Month	Rs. 140 /BHP/month	Rs. 1.65 /kWh																													
(b)	Consumer getting supply as per Urban Schedule (Meter Supply)"																															
	Fixed Charges :	Rs. 130/BHP/month																														
	Energy Charges :	Rs. 6.00/kWh																														
	Minimum Charges :	Rs. 215/BHP/month																														
LMV-6	SMALL AND MEDIUM POWER																															
(a)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"																															
(b)	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Contracted Load</th> <th>Fixed Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>All Load</td> <td>Rs. 290/kW/month</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Consumption Ranges</th> <th>Energy Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Up to 1000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.30/kWh on entire consumption</td> </tr> <tr> <td>Up to 2000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.40/kWh on entire consumption</td> </tr> <tr> <td>For above 2000 kWh/month</td> <td>Rs. 7.90/kWh on entire consumption</td> </tr> </tbody> </table> TOD STRUCTURE <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Hours</th> <th>Summer Months (April to September)*</th> <th>Winter Months (October to March)*</th> </tr> <tr> <th>% of Energy Charges</th> <th>% of Energy Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>05:00 hrs – 11:00 hrs</td> <td>(-) 15%</td> <td>0%</td> </tr> <tr> <td>11:00 hrs. – 17:00 hrs.</td> <td>0%</td> <td>0%</td> </tr> <tr> <td>17:00 hrs. – 23:00 hrs.</td> <td>(+) 15%</td> <td>(+) 15%</td> </tr> <tr> <td>23:00 hrs – 05:00 hrs.</td> <td>0%</td> <td>(-) 15%</td> </tr> </tbody> </table>			Contracted Load	Fixed Charges	All Load	Rs. 290/kW/month	Consumption Ranges	Energy Charges	Up to 1000 kWh/month	Rs. 7.30/kWh on entire consumption	Up to 2000 kWh/month	Rs. 7.40/kWh on entire consumption	For above 2000 kWh/month	Rs. 7.90/kWh on entire consumption	Hours	Summer Months (April to September)*	Winter Months (October to March)*	% of Energy Charges	% of Energy Charges	05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%	0%	11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%	0%	17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+) 15%	(+) 15%	23:00 hrs – 05:00 hrs.	0%	(-) 15%
Contracted Load	Fixed Charges																															
All Load	Rs. 290/kW/month																															
Consumption Ranges	Energy Charges																															
Up to 1000 kWh/month	Rs. 7.30/kWh on entire consumption																															
Up to 2000 kWh/month	Rs. 7.40/kWh on entire consumption																															
For above 2000 kWh/month	Rs. 7.90/kWh on entire consumption																															
Hours	Summer Months (April to September)*	Winter Months (October to March)*																														
	% of Energy Charges	% of Energy Charges																														
05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%	0%																														
11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%	0%																														
17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+) 15%	(+) 15%																														
23:00 hrs – 05:00 hrs.	0%	(-) 15%																														
LMV-7	PUBLIC WATER WORKS																															
(a)	Consumer getting supply Other than "Rural Schedule":																															
	Fixed Charges :	Rs. 375 per kW/month																														
	Energy Charges :	Rs. 8.60 per kWh																														
(b)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule":																															
	The consumer under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on demand & energy charges as given for under other than rural schedule.																															
LMV-8	STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL & PUMPED CANALS :																															
	Metered Supply																															
	Fixed Charges :	Rs. 330/bhp/month																														
	Energy Charge :	Rs. 8.50/kWh																														
	Un-Metered Supply																															
	Fixed Charges :	Rs. 3300 /bhp/month																														

LMV-9	TEMPOARY SUPPLY																					
A)	Un-metered:																					
(i)	Fixed charges for illumination / public address / ceremonies for load up to 20 KW per connection plus Rs. 100 per KW per day for each additional KW.	Rs. 4750.00 / day																				
(ii)	Fixed charges for temporary shops set-up during festivals / melas or otherwise and having load up to 2KW	Rs. 560.00 / day / shop																				
(iii)	PTW consumers of Bundelkhand Area having requirement of electricity only for the Rabi Crop i.e. period between November to February in any year.	Rs. 500.00 / BHP / month																				
B)	Metered*:																					
	Description	Fixed Charge																				
	Individual Residential construction	Rs. 200 / KW / Month																				
		From 3 rd year onwards: Base Tariff applicable for current year plus additional 10% of the applicable Energy Charge.																				
	Others	Rs. 300 / KW / Month																				
		From 3 rd year onwards: Base Tariff applicable for current year plus additional 10% of the applicable Energy Charge.																				
	*Minimum bill payable by a consumer under the category "Metered" shall be Rs. 450.00 / KW / week.																					
4.	Charges/Rate as specified, above shall be paid by the consumer in advance.																					
LMV-10	DEPT. EMPL AND PENSIONERS :																					
1.	Applicability: This schedule shall apply only to such employees (including the cases of retired / voluntary retired or deemed retired) of Licensees / successor entities of erstwhile Uttar Pradesh State Electricity Board (UPSEB), who own electricity connection in their own name and opt for the same for their own use for light, fan and power for domestic appliances, where the energy is being fed directly from Licensee mains. The Schedule shall also apply to spouse of employees served under Licensees / successor entities of erstwhile UPSEB.																					
2.	Rate: For all such consumers LMV-1 rate schedule will be applicable.																					
3.	Electricity Duty: Electricity duty on the above shall be levied in addition at the rates as may be notified by the State Government from time to time.																					
4.	Other Provisions:																					
(i)	For serving / retired employees and their spouse, the supply will only be given at one place where Licensee's mains exist. The electric supply under this tariff will be given only at one place, within the area of erstwhile UPSEB / its successor companies.																					
(ii)	Concerned executive engineers will take an affidavit from all employees and pensioners that the electricity supplied to their premises is being used exclusively for the purpose of domestic consumption of themselves and their dependants. It will have to be certified by the employees/pensioners that such electricity is not being used for any other purpose or to any individual to whom his house has been rented out. Without any prejudice to any legal action as provided in the legal framework, any misuse to above effect shall invalidate him from the facility of LMV-10 on permanent basis.																					
(iii)	In the event of transfer of the employee, this tariff shall be applied at the new place of posting only when a certificate has been obtained from the concerned Executive Engineer of the previous place of posting, that the supply under this tariff has been withdrawn at previous place of posting. Further, the employee shall also be required to submit an affidavit that he is not availing the benefit of LMV-10 connection anywhere else in the state.																					
(iv)	Those who are not availing this tariff shall also give a declaration to this effect. This declaration shall be pasted / kept in his service book / personal file / Pensioners record. If the declaration is found wrong, necessary action against the employee shall be taken as per the provisions of service rules. If declaration has already been given at the present place of posting then further declaration is not necessary due to this revision. Pensioners shall also have to give a similar declaration for availing departmental tariff at only one place. In case this declaration is found wrong, this tariff shall be withdrawn forever.																					
(v)	No other concession shall be admissible on this tariff.																					
(vi)	The schedule of miscellaneous charges as appended with Licensee's General Tariff as amended from time to time and Electricity Supply (Consumers) Regulation, 1984 as enforced from time to time shall also be applicable on the employee / pensioner receiving supply under this schedule.																					
(vii)	Retired employees drawing pension from the Treasury / Bank will have to pay the monthly electricity charges as per the rates given in the rate schedule applicable to their category.																					
LMV-11	ELECTRIC VEHICLE CHARGING :																					
1.	Domestic Consumers: All the metered domestic consumers covered under the LMV-1 category will be allowed to charge their Electric Vehicle at their residence, provided the load of Electric Vehicle does not exceed the connected / contracted load. The Tariff that is applicable as per the rate schedule will be applicable on Electric Vehicle Charging as well.																					
2.	Multi Storey Buildings (covered under LMV-1b & HV-1b of the Rate Schedule): Those who wish to install Electric Vehicle Charging station in the premises Multi Storey Building will have to take a separate connection for EV Charging Station. The Tariff applicable for such Charging Station in the Multi Storey Building will be as follows:																					
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Category</th> <th>Demand Charge</th> <th>Energy Charge</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Multi Storey Buildings (Covered under LMV-1b)</td> <td>Nil</td> <td>Rs. 6.20 / kWh</td> </tr> <tr> <td>Multi Storey Buildings (Covered under HV-1b)</td> <td>Nil</td> <td>Rs. 5.90 / kWh</td> </tr> </tbody> </table>	Category	Demand Charge	Energy Charge	Multi Storey Buildings (Covered under LMV-1b)	Nil	Rs. 6.20 / kWh	Multi Storey Buildings (Covered under HV-1b)	Nil	Rs. 5.90 / kWh												
Category	Demand Charge	Energy Charge																				
Multi Storey Buildings (Covered under LMV-1b)	Nil	Rs. 6.20 / kWh																				
Multi Storey Buildings (Covered under HV-1b)	Nil	Rs. 5.90 / kWh																				
	The consumer will be required to pay one time charges etc. wherever applicable.																					
3.	Public Charging Stations: The Tariff applicable for Public Charging Stations will be as follows:																					
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Category</th> <th>Demand Charge</th> <th>Energy Charge</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Public Charging Station (LT)</td> <td>Nil</td> <td>Rs. 7.70 / kWh</td> </tr> <tr> <td>Public Charging Station (HT)</td> <td>Nil</td> <td>Rs. 7.30 / kWh</td> </tr> </tbody> </table>	Category	Demand Charge	Energy Charge	Public Charging Station (LT)	Nil	Rs. 7.70 / kWh	Public Charging Station (HT)	Nil	Rs. 7.30 / kWh												
Category	Demand Charge	Energy Charge																				
Public Charging Station (LT)	Nil	Rs. 7.70 / kWh																				
Public Charging Station (HT)	Nil	Rs. 7.30 / kWh																				
	The consumer will be required to pay one time charges etc. wherever applicable.																					
	Time of Day (ToD) Structure for public Charging Stations:																					
	Summer Months (April to September)	Winter Months (October to March)																				
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Hours</th> <th>% of Energy Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>05:00 hrs – 11:00 hrs</td> <td>(-) 15%</td> </tr> <tr> <td>11:00 hrs – 17:00 hrs</td> <td>0%</td> </tr> <tr> <td>17:00 hrs – 23:00 hrs</td> <td>(+) 15%</td> </tr> <tr> <td>23:00 hrs – 05:00 hrs</td> <td>0%</td> </tr> </tbody> </table>	Hours	% of Energy Charges	05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%	11:00 hrs – 17:00 hrs	0%	17:00 hrs – 23:00 hrs	(+) 15%	23:00 hrs – 05:00 hrs	0%	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Hours</th> <th>% of Energy Charges</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>05:00 hrs – 11:00 hrs</td> <td>0%</td> </tr> <tr> <td>11:00 hrs – 17:00 hrs</td> <td>0%</td> </tr> <tr> <td>17:00 hrs – 23:00 hrs</td> <td>(+) 15%</td> </tr> <tr> <td>23:00 hrs – 05:00 hrs</td> <td>(-) 15%</td> </tr> </tbody> </table>	Hours	% of Energy Charges	05:00 hrs – 11:00 hrs	0%	11:00 hrs – 17:00 hrs	0%	17:00 hrs – 23:00 hrs	(+) 15%	23:00 hrs – 05:00 hrs	(-) 15%
Hours	% of Energy Charges																					
05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%																					
11:00 hrs – 17:00 hrs	0%																					
17:00 hrs – 23:00 hrs	(+) 15%																					
23:00 hrs – 05:00 hrs	0%																					
Hours	% of Energy Charges																					
05:00 hrs – 11:00 hrs	0%																					
11:00 hrs – 17:00 hrs	0%																					
17:00 hrs – 23:00 hrs	(+) 15%																					
23:00 hrs – 05:00 hrs	(-) 15%																					

HV-1	Rate:					
(a)	Commercial Load/Private Institutions/Non domestic bulk power consumer with contracted load 75 kW & above and getting supply at Single Point on 11 kV & above					
(i)	For Supply at 11 kV		For Supply above at 11 kV			
	Contracted Load	All Load				
	Demand Charges	Rs. 430.00/kVA/month		Rs. 400.00/kVA/month		
(ii)	For Supply at 11 kV		For Supply above at 11 kV			
	Contracted Load	For first 2500/kVAh/month	For above first 2500kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)	For first 2500/kVAh/month	For above first 2500kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)	
	Energy Charges	Rs. 8.32/kVAh	Rs. 8.68/kVAh	Rs. 8.12/kVAh	Rs. 8.48/kVAh	
(b)	Public Institution, Registered Societies, Residential Colonies/Townships, Residential Multi- Storied Building including Residential Multi- Storied Building with contracted load 75 kW & above getting supply at Single Point on 11 kV & above voltage levels.					
(i)	For Supply at 11 kV		For Supply above at 11 kV			
	Contracted Load	All Load				
	Demand Charges	Rs. 380.00/kVA/month		Rs. 360.00/kVA/month		
(ii)	For Supply at 11 kV		For Supply above at 11 kV			
	Contracted Load	For first 2500 kVAh/month	For above 2500 kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)	For first 2500 kVAh/month	For above 2500 kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)	
	Energy Charges	Rs. 7.70/kVAh	Rs. 7.90/kVAh	Rs. 7.50/kVAh	Rs. 7.70/kVAh	
HV-2	LARGE AND HEAVY POWER					
(a)	Urban Schedule :					
		For supply up to 11 kV	For Supply above 11 kV and up to 66 kV	For Supply above 66 kV and up to 132 kV	For supply above 132 kV	
	BASE RATE					
	Demand Charges	Rs. 300.00/kVA/month	Rs. 290.00/kVA/month	Rs. 270.00/kVA/month	Rs. 270.00/kVA/month	
	Energy charges	Rs. 7.10/kVAh	Rs. 6.80/kVAh	Rs. 6.40/kVAh	Rs. 6.10/kVAh	
(i)	TOD Structure:					
	Summer Months (April to September)		Winter Months (October to March)			
	Hours	% of Energy Charges	Hours	% of Energy Charges		
	05:00 hrs – 11:00 hrs	(-) 15%	05:00 hrs – 11:00 hrs	0%		
	11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%	11:00 hrs. – 17:00 hrs.	0%		
	17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+) 15%	17:00 hrs. – 23:00 hrs.	(+) 15%		
	23:00 hrs – 05:00 hrs.	0%	23:00 hrs – 05:00 hrs.	(-) 15%		
(b)	Rural Schedule: This schedule shall be applicable only to consumers getting supply up to 11 kV as per 'Rural Schedule'. The consumer under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on 'BASE RATE' as given for 11 kV consumers under urban schedule. Further, no 'TOD RATE' shall be applicable for this category.					
(c)	Consumers already existing under HV-2 category with metering arrangement at low voltage: Existing consumer under HV-2 with metering at 0.4 kV shall be required to pay as per schedule applicable to 11 kV consumers under HV-2 category.					
HV-3:						
(a)	RAILWAY TRACTION:					
(i)	Demand Charge					
	For supply at, Below & above 132 kV	400.00 per kVA/month				
(ii)	Energy Charges					
	For supply at & above 132 kV	8.50 /kVAh				
	Below 132 kV	8.80 / kVAh				
	Minimum Charges	950.00 / kVA				
(b)	(ii)	METRO RAIL:				
	Demand Charges	300.00 / kVA/month				
	Energy Charges	7.30 /kVAh				
	Minimum Charges	900.00/kVA/month				
	Penalty @ Rs.540 / kVA / month will be charged on excess demand, if maximum demand exceeds contracted load.					
HV-4	LIFT IRRIGATION WORKS					
	Applicability: This Rate Schedule shall apply to medium and large pumped canals with contracted load of 100 BHP (75kW) and above.					
(a)	Demand Charges					
	For Supply at 11 kV	350.00 /kVA/month				
	For Supply at 33 kV & 66 kV	340.00/ kVA/month				
	For Supply at 132 kV	330.00 / kVA/month				
(b)	Energy Charges					
	For Supply at 11 kV	8.50 / kVAh				
	For Supply at 33 kV & 66 kV	8.40 / kVAh				
	For Supply at 132 kV	8.25 /kVAh				
(c)	Minimum Charges					
		1125.00 /kVA/month				

6

वित्त एवं लेखा
Finance and Accounts

Table 6.1 A

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW

CIN - U32201UP1999GC024928

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

**CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT AND LOSS
FOR THE YEAR ENDED ON 31.03.2018****(Amount in lakh)**

PARTICULAR		Note No.	Figures as at the end of current reporting period	Figures as at the end of previous reporting period
I	Revenue From Operations	22	4449316.26	4052426.42
II	Other Income	23	906229.04	823251.38
III	Total Income (I+II)		5355545.30	4875677.80
EXPENSES				
	1 Cost of materials consumed		-	-
	2 Purchases of Stock-in-Trade (Power Purchased)	24	4841907.66	4417582.50
	3 Changes in inventories of finished goods. Stock-in-Trade and work-in-progress		-	-
	4 Employee benefits expense	25	132733.20	136985.87
	5 Finance costs	26	344652.03	203341.57
	6 Depreciation and amortization expenses	27	110286.41	98205.16
	7 Administration, General & Other expense	28	147355.95	106783.12
	8 Repair and Maintenance	29	242726.50	184011.96
	9 Bad Debts & Provisions	30	856097.10	918100.01
	10 Other expenses		-	-
IV	Total expenses		6675758.85	6065010.19
V	Profit/(Loss) before exceptional items and tax (III-IV)		(1320213.55)	(1189332.39)
VI	Exceptional items		-	-
VII	Profit/(Loss) before tax (V+/-VI)		(1320213.55)	(1189332.39)
VIII	Tax expense:			
	(1) Current Tax			
	(2) Deferred Tax			
IX	Profit (Loss) for the period from continuing operations (VII-VIII)		(1320213.55)	(1189332.39)
X	Profit/(Loss) from this continued operations			
XI	Tax expense of this continued operations			
XII	Profit/(Loss) from this continued operations (after tax) (X-XI)			
XIII	Profit (Loss) for the period (IX+XII)		(1320213.55)	(1189332.39)
XIV	Other comprehensive income			
	A (I) Items that will not be reclassified to profit or loss- Re-measurement of Defined benefit plans (Actual Gain or Loss)		(668.89)	44.73
	(II) Income tax relating to items that will not be reclassified to profit or loss		-	-
	B (I) Items that will be reclassified to profit or loss		-	-
	(II) Income tax relating to items that will be reclassified to profit or loss		-	-
XV	Total comprehensive income for the period (XIII+XIV) (Comprising Profit/(Loss) and other comprehensive income for the period)		(1320882.44)	(1189287.66)
XVI	Earnings per equity share (Continuing operation) :			
	(1) Basic		(170.28)	(175.72)
	(2) Diluted		(170.28)	(175.72)
XVII	Earnings per equity share (For discontinued operation) :			
	(1) Basic		-	-
	(2) Diluted		-	-
XVIII	Earnings per equity share (For discontinued and continuing operations) :			
	(1) Basic		(170.28)	(175.72)
	(2) Diluted		(170.28)	(175.72)
	Significant Accounting Policies of Consolidated Financial Statement	1(A)		
	Notes on Accounts of Consolidated Financial Statement	1(B)		
	Note 1(A) to 30 form integral part of Accounts			

The accompanying notes form and integral part of the Financial Statements.

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण।

Table 6.1 B



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW

CIN - U32201UP1999GC024928

BALANCE SHEET AS AT 31st MARCH 2018

(Amount in lakh)

PARTICULAR	Note No.	Figures as at the end of current reporting period	Figures as at the end of previous reporting period
I. ASSETS			
1 Non-Current Assets			
a) Property, Plant and Equipment	2	5790.89	4971.36
b) Capital Work-In-Progress	3	613.45	2.60
c) Intangible Assets	4	96.99	3.26
d) Financial Assets			
(I) Investments	5	337236.57	232919.40
(ii) Loans	6	0.00	17550.00
(iii) Others	7	3811513.26	2324289.88
2 Current Assets			
a) Inventories	8	156.54	160.22
b) Financial Assets			
(I) Trade receivables	9	1842794.80	2112464.83
(ii) Cash and Cash Equipments	10	147773.02	197204.90
(iii) Bank balance other than (iv) above	11	55162.58	30211.21
(v) Other	12	1046052.10	1140445.35
c) Other Current Assets	13	30586.89	28320.71
Total		7277777.09	6088573.72
II. EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
a) Equity share Capital	14	8040073.81	7287520.82
b) Other Equity	15	(7598355.63)	(6717867.94)
Liabilities			
1 Non-Current Liabilities			
a) Financial Liabilities			
i) Borrowings	16	4940210.64	3496039.17
ii) Other Financial Liabilities	17	6078.50	5875.29
2 Current Liabilities			
a) Financial Liabilities			
i) Borrowings	18	152902.18	115849.16
ii) Trade Payables	19	1480199.35	1733285.54
iii) Other Financial Liabilities	20	256668.24	167871.68
Total		7277777.09	6088573.72

Company information & Significant accounting policies

Notes on Accounts

The accompanying notes from an integral part of the financial statements.

ऊर्जा बचाने की सृष्टिकृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

7

योजना प्रगति
Plan Progress

तालिका/ Table 7.1

Peak Demand (Unrestricted) As Envisaged in Various Annual Power Surveys (APS) & Achievements in Different Years
उच्चतम माँग (अप्रतिबन्धित) विभिन्न वार्षिक पावर सर्वे (ए.पी.एस.) के आधार पर और विभिन्न वर्षों में वास्तविक उपलब्धियाँ

वर्ष	Annual Power Survey (APS)																		ई.पी.एस. (Electric Power Survey)
	द्वितीय	तृतीय	चतुर्थ	पाँचवाँ	छठा	सातवाँ	आठवाँ	नवाँ	दसवाँ	ग्यारवाँ	बाहरवाँ	तेरहवाँ	चौदहवाँ	पन्द्रहवाँ	सोलहवाँ	उ.प्र. पावर	वास्त.		
Year	Second	Third	Fourth	Fifth	Sixth	Seventh	Eighth	Ninth	Tenth	Eleventh	Twelfth	Thirteenth	Fourteenth	Fifteenth	Sixteenth	Assessed	actually		
	(At Bus bar)																	(At Bus bar)	
1964	1965	1966	1968	1970	1972	1973	1975	1977	1981	1985	1987	1991	1995	2000					
1974-75	-	-	-	-	2061	2151	2039	-	-	-	-	-	-	-	-	2000	1217		
1975-76	-	-	-	-	-	2411	2250	-	-	-	-	-	-	-	-	2157	1744		
1976-77	-	-	-	-	-	2703	2493	-	-	-	-	-	-	-	-	2345	1911		
1977-78	-	-	-	-	-	-	2810	2284	-	-	-	-	-	-	-	2197	1795		
1978-79	-	-	-	-	-	-	3077	2552	-	-	-	-	-	-	-	2491	2256		
1979-80	-	-	-	-	-	-	3425	2859	2649	-	-	-	-	-	-	2697	2324		
1980-81	-	-	-	-	-	-	-	-	3000	-	-	-	-	-	-	2955	2485		
1981-82	-	-	-	-	-	-	-	-	3231	-	-	-	-	-	-	3200	2061		
1982-83	-	-	-	-	-	-	-	-	3621	-	-	-	-	-	-	3454	2754		
1983-84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4004	-	-	-	-	-	3295	1775		
1985-86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4206	-	-	-	-	3622	2962		
1986-87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4626	-	-	-	-	4001	3360		
1987-88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4341	-	-	-	4281	3581		
1988-89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4779	-	-	-	4309	3831		
1989-90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5251	-	-	-	4747	3858		

बिजली बचायेँ समृद्धि पायेँ

तासिका/ Table 7.1 (क्रमशः) (contd.)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1990-91 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5335	-	-	5135	4201
1991-92 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5748	-	-	5433	4531
1992-93 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5683	4743
1993-94 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6382	-	6181	4778
1994-95 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6831	-	6620	5040
1995-96 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7314	-	6772	5182
1996-97 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7843	-	6886	8162
1997-98 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8425	-	6578	5395
1998-99 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9033	-	6810	5433
1999-2000-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9712	-	6945	5697
2000-01 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10442	-	7138	5733
2001-02 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11280	-	-	-
2002-03 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8601	6571	5449
2003-04 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9230	7097	5895
2004-05 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9907	7726	6054
2005-06 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7231	8261	6477
(17th EPS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2006-07 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8033	8753	7531
(17th EPS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2007-08 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8971	10104	8568
(17th EPS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2008-09 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10017	10587	8248
(17th EPS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2009-10 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11188	10856	8550
2010-11 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11082	10672
2011-12 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12123	11767
2012-13 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14300	12048
2013-14 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15044	12327
2014-15 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15670	13003
2015-16 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16988	14503
2016-17 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17886	16110
2017-18 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20274	18061
2018-19 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21128	20062

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

तालिका/Table 7.2

विद्युत मद् में योजनावार पूंजी निवेश

Planwise Investment in Power Sector

रु. करोड़ में

Rs. In Crores

विकास मद्	प्रथम साल योजनाएँ	नवीं योजनाएँ	दसवीं योजनाएँ	ग्यारवीं योजनाएँ	बारहवीं योजनाएँ	2013-2014		2014-15		2015-16		2016-17		2017-18		2018-19	
						वार्षिक योजना Annual Plans	वार्षिक योजना Annual Plans	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan				
Head of	First Seven	Ninth	Tenth	Eleventh	Twelfth	2012-13	2013-2014	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
Development	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans	Plans
	1951-90	1997-02	2002-07	2007-12	2012-13	2013-2014	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25
उत्पादन	3915.16	447.27	1790.35	11208.34	2287.46	1132.56	1410.6	2105.23	3442.52	561.19	1508.76						
Generation																	
परिषण	1409.83	1326.78	1784.14	5197.26	2748.02	2126.64	2041.18	1450.00	3195.00	721.78	1661.43						
वितरण	851.96	1699.75	2268.37	6542.37	1389.95	1806.59	2444.73	3219.22	4111.36	16785.95	26970.83						
ग्रामीण विद्युतीकरण	811.44	814.37	402.76	1045.25	304.77	1182.44	1089.99	1366.57	1247.38	1621.24	3225.62						
Rural Electrification																	
अन्य	56.22	14.46	1223.74	1469.72	170.72	726.77	500.00	1900.00	3165.52	--	83.12						
योग	7044.61	4302.63	7469.36	25462.94	6902.23	6975.00	7486.52	10052.66	15169.35	19690.16	33449.76						
उ.प्र.में कुल पूंजी निवेश	24849.46	28309	54856	184738	57800	69200	86736	99293	116230	267328							
विद्युत मद् में निवेशका प्रतिशत	28.34	15.19	13.61	13.78	11.94	10.04	8.6	11.2	13	7.4							
Percentage of Investment under energy head																	

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

तालिका/ Table 7.3

उत्तर प्रदेश के विद्युत क्षेत्र में योजनागत विकास का विवरण

Statement of Planwise Development in Power sector in U.P.

Level of Achievement at the end of year वर्ष के अन्त में उपलब्धि का स्तर

मद योजना	3/2007 Annual Plan	3/2008 Annual Plan	3/2009 Annual Plan	3/2010 Annual Plan	3/2011 Annual Plan	2/2012 Annual Plan	3/2012 Annual Plan	3/2013 Annual Plan	3/2014 Annual Plan	3/2015 Annual Plan	3/2016 Annual Plan	3/2017 Annual Plan	3/2018 Annual Plan	3/2019 Annual Plan
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
अवश्रुत अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.) Derated Installed Capacity (MW)	4160	4197	4032	4082	4082	4183	4433	4933	4933	4933	4933	5938	5474	5474
उ.प्र.पा.का.लि. U.P.C.L.	526.1	526.1	526.1	526.7	526.7	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9
पारेषण लाइन (सर्किट कि.मी.) Transmission Lines (Ckt. Kms.)	409	409	409	409	409	410.93	410.9	410.93	413.56	435.30	1149.5	1731	1731	1731
765 के.वी./KV.	409	409	409	409	409	410.93	410.9	410.93	413.56	435.30	1149.5	1731	1731	1731
400 के.वी./KV.	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4777.7	4936.57	5025.49	5352.7	6747.2	6988
220 के.वी./KV.	6668.6	6839.7	6904.4	6995.7	7538.9	8001.2	8090.8	8175.2	9016.86	9582.41	10314	10944.6	11931	11931
132 के.वी./KV.	10281.8	10831.7	11383.9	11973.5	12955.3	13463.2	13912	14263	16039	17199	18354	20375	21740	21740
66 के.वी./KV.	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139
44/37.5/33 के.वी./KV.	30226.4	30550.1	30941.8	31872.4	32836	34035.5	34796.3	35344	37615	38872	40862	43946	47716	47716
11 के.वी./KV.	455497	455497R	455497R	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	N/A	N.A.
एवं एल.टी./& L.T														
NA = Non Availability of data.														

ऊर्जा बचाने की सुरिकृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाशा

तालिका / Table 7.3 (क्रमशः) (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ऊर्जाकृत निजी नलकूप PTWS Energised	856421	877930	909899	948348	972868	994644	1016702	1036468	1056777	1086115	1119734	1163793	1216070
के.वि.प्रा.की परिभाषा-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
नुसार ऊर्जाकृत ग्राम Villages electrified by CEA definition	88687	91508	92092	94296	95757	98369	99173	99173	99462	99462	99462	99462	99462
अनुसूचित जाति बस्तियों का विद्युतीकरण Schedule Caste basties electrified	83558	86316	86899	87064	87086	87086	87086	87086	87207	87585	97804	97814	97814
एल.टी.मेन्स/एच.वी.डी.एस. द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण Villages electrified by by L.T. mains / HVDS	28609	27871	28204	28593	29016	29595	30133	30917	32047	33375	33351	33351	33848
ऊर्जाकृत राजकीय नलकूप एवं पम्प कैनाल STWS energised & P.C. Energised													

नोट -

Note

- दिनांक 14.1.2000 से समस्त तापीय परियोजनाएं उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम के अन्तर्गत एवं समस्त जलीय परियोजनाएं उ. प्र. जल विद्युत निगम के अन्तर्गत हैं। 440 मे.वा. की टांडा तापीय परियोजना 14.1.2000 को एन.टी.पी.सी. को हस्तांतरित कर दी गयी है।
- All thermal projects and all Hydro Projects have been transferred to U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd. And U.P. Jal Vidyut Nigam Ltd. Respectively on 14.1.2000. Tanda Thermal Power Project (440 MW) has been transferred to N.T.P.C. on 14.1.2000.

देश में बचैगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

jk"V^a fgr eafctyh cpkvks
, y-bZMh- cYc] Åtkz n{k
V; Ƶ ykbV , oa Qsu dk
mi ; kx djA

रिपोर्ट Table 7.4

Annual Plan Outlay & Expenditure of U.P. Power Sector (Rs. in lakh)

परियोजना/कार्य Schemes/Works	वर्ष 2014-15 में व्यय Expenditure in	वर्ष 2015-16 परिव्यय Annual Plan	वर्ष 2015-16 में व्यय Expenditure in	वार्षिक योजना Annual Plan	वर्ष 2016-17 में व्यय Expenditure in	वर्ष 2017-18 में व्यय Expenditure in	वर्ष 2018-19 में व्यय Expenditure in	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
A/अउपग्रं जल विद्युत निगम लि० (UPJVNL)								
1. ऊर्जा उत्पादन/ (Power Generation	719.50	2302.37	1155.05	1852.11	759.4	80	0	0
2. वि० ग्रं नवनीकरण/ Renovation- of Power Station	0	0	0	0	0	0	0	0
3. नयी स्कीम/ New Scheme	0	0	0	0	0	0	0	0
4. सर्वे तथा अन्वेषण/Survey & Investigation	0	0	0	0	0	0	0	0
योग/Total (UPJVNL)	719.50	2302.37	1155.05	1852.11	759.4	80	0	0
B/ब उ० प्र० रा० वि० उत्पादन नि० लि० (UPRVNL)								
5. ऊर्जा उत्पादन/Power Generation	140341.61	341040.00	203522.57	322500.00	341551.62	68639	25600	25600
6. वि० ग्रं नवनीकरण/Renovation of Power Station	0	7000.00	7000.00	3700.00	2700.00	0	276	276
7. नयी स्कीम/New Scheme	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	125000	125000
योग/Total (UPRVNL)	140341.61	348040.00	210522.57	326200.00	344251.62	68639	150876	150876
C/स उ० प्र० पा० का० लि० (UPPCL)								
8. पारेषण/Transmission	204118.18	286877.00	145000.00	319500.00	319500.00	72178	166143	166143
9. वितरण/Distribution	244473.69	322191.69	321921.84	435951.85	411135.67	1673159	2697083	2697083
10. ग्रामीण विद्युतीकरण/Rural Electrification	108999.90	300000.00	136656.78	154775.00	124737.64	162124	322562	322562
11. अन्य/ Others	50000	50000.00	0	254051.18	254051.18	-	8312	8312
कुल योग विद्युत क्षेत्र / Total Power	748652.88	1499421.06	1005266.24	1226778.03	1171924.49	1907461	3194100	3194100
								3344976

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पर बढ़ाओ।

तालिका / Table 7.5

प्रदेश में विद्युत ऊर्जा मांग, पीक मांग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (2001-02 से 2018-19 तक)

Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the State (2001-02 to 2018-19) :

वर्ष Year	विद्युत ऊर्जा (मि.यू.) Electricity Demand (MU)			पीक (मेगावाट) Peak Demand (MW)		
	मांग Demand	उपलब्धता Availability	कमी(-)/अधिक्य(+) Shortage(-)/Excess(+)	मांग Demand	उपलब्धता Availability	कमी(-)/अधिक्य(+) Shortage(-)/Excess(+)
1	2	3	4	5	6	7
वास्तविक / Actual						
2001-2002	61066	56755	(-4311(7.06%)	11280	7863	(-3417(30.29%)
*2002-2003	48869.789	39104.616	(-9765.173(19.98%)	6850	4820	(-2030(29.63%)
*2003-2004	51152.555	42784.977	(-8367.578(16.36%)	7368	5403	(-1965(26.66%)
2004-2005	54743.425	44117.037	(-10626.388(19.41%)	7970	5717	(-2253(28.26%)
2005-2006	58158	44929	(-13229(22.74%)	8537	6477	(-2060(24.13%)
2006-2007	58872	49908	(-8964(15.22%)	8753	7531	(-1222(13.96%)
2007-2008	65679	53901	(-11778(17.93%)	10104	8568	(-1536(15.20%)
2008-2009	70138	55807	(-14331(20.43%)	10587	8248	(-2339(22.09%)
2009-10	76684.52	59749.31	(-16935.2(22.08)	10856	8550	(-2306(21.24)
2010-11	77855	69994.22	(-7860.88(10.09%)	11082	10672	(-410(3.69%)
2011-12	82313	74284.38	(-8028.62(9.75%)	12123	11767	(-356(2.93%)
2012-13	91690	76615	(-15075(16.44.7)	14300	12048	(-2252(15.75%)
2013-14	95265	82713	(-12552(13.17)	15044	12327	(-2717(18%)
2014-15	103514	87058	16456(15.9)	15670	13003	(-2667(17%)
2015-16	106433	93099	(-13334(12.5)	16988	14503	(-2485(14.82)
2016-17	112566	106061	(-6505(5.8)	17886	16110	(-1776(9.9)
2017-18	122567	117713	(-4854(3.9)	20274	18061	(-2213(10.9)
2018-19	121253	115369	5884(4.9)	21128	20062	(-1066(5.3)

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षण

8

अधिष्ठान
Establishment

तालिका/Table 8.1
 उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि. 1.4.2014 से 1.4.2019 तक
 को जनशक्ति के प्रमुख आँकड़े
 Salient Data of UPPCL's Manpower as on
 1.4.2014 to 1.4.2019

वर्ग/स्वर्ग	स्वीकृत					कार्यरत						
	Sanctioned					Working						
Category/Cadre	1.4.14	1.4.15	1.4.16	1.4.17	1.4.18	1.4.19	1.4.14	1.4.15	1.4.16	1.4.17	1.4.18	1.4.19
[I] वर्गवार जनशक्ति												
Category wise Manpower												
1. अधिकारी officers	3408	3545	3800	4672	4679	4681	2705	2639	2648	3275	4063	3978
2. अवर अभियन्ता Junior Engineer	3974	4064	4505	5586	5586	5586	2911	2425	3625	3873	3675	4711
3. परिचालकीय Operating & Others	62126	61811	61643	62380	62327	62328	29838	27280	26643	27148	2700	29822
कुल योग Total	69508	69420	69420	72638	72592	72595	35454	32344	32916	34296	34738	38511
[II] श्रेणीवार जनशक्ति												
Classwise Manpower												
1. प्रथम श्रेणी/Class-I	1278	1323	1278	1323	1707	1708	1225	1190	1230	1211	1569	1598
2. द्वितीय श्रेणी/Class-II	2130	2222	2130	2222	2972	2973	1480	1449	1418	2064	2494	2380
3. तृतीय श्रेणी/Class-III	34580	35018	34580	35018	40002	40003	19516	18991	20439	21847	21367	26300
4. चतुर्थ श्रेणी/Class-IV	31520	30857	31520	30857	27911	27911	13233	10714	9829	9174	9308	8233
कुल योग/Total	69508	69420	69948	72638	72592	72595	35454	32344	32916	34296	34738	38511

बिजली बचायें समृद्धि पायें

तालिका/Table 8.2

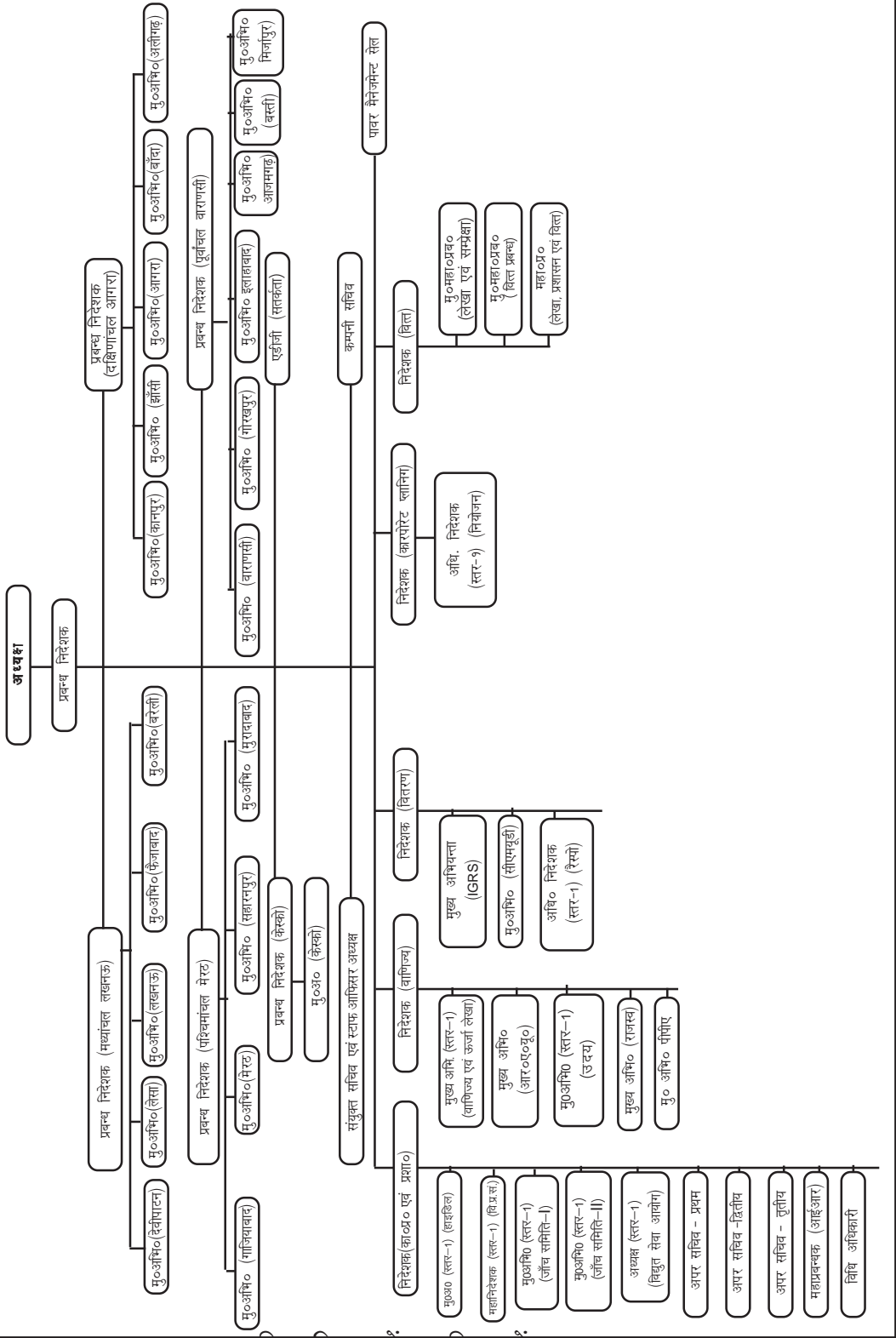
उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड में जनशक्ति से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़े

Important Parameters about Manpower in UPPCL

क्र.संख्या	1.4.2000	1.4.01	1.4.02	1.4.03	1.4.04	1.4.05	1.4.06	1.4.07	1.4.08	1.4.09	1.4.10	1.4.11	1.4.12	1.4.13	1.4.14	1.4.18
अँकड़े/Parameters																
Sl.No.																
1	78472	58059	58059	55103	51653	48322	40670(R)	40670(R)	4268340670(R)	35454	42683	34423	34423	34423	35454	34738
कुल कर्मचारियों की संख्या (कार्यरत)																
Total number of employees (Working)																
2	121073	99183	99183	87935	45605	18229	-	-	13979	-	13979	13979	14599	14723	15770	152603
प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक व्यय (रु. लाख) कुल																
Total Establishment & Admin. Cost per annum Lacs)																
3	1.54	1.7	1.7	1.59	0.88	0.38	-	-	0.32	-	0.42	0.32	0.42	0.43	0.45	4.39
प्रति कर्मचारी प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक																
Estt. & Admn. Cost per employee (Rs.Lacs)																
4	41.85	39.56	39.56	35.57	17.017	6.52	-	-	2.88	-	2.5	2.88	2.70	2.3	2.5	17
प्रति यूनिट विक्रय पर अधिष्ठान एवं प्रशासनिक (पैसे)																
Estt. & Admn. Cost per unit sold (Paisa)																
5	107.40	138.29	138.29	149.98	163.83	178.20	269.26	223.56	299.6	269.26	402.3	299.6	395.3	414.3	463	573
प्रतिकर्मचारी उपभोक्ताओं की संख्या (Consumers- Per Employee (Nos.)																
6	कारपोरेशन के कुल कर्मचारी (संख्या)															
Corporation Total																
(क)	3.31	2.31	2.31	2.22	1.93	1.7	1.03	3.12	0.88	1.03	0.61	0.88	0.64	0.60	0.56	0.39
प्रति मि.यू. विक्रय																
(ख)	4.77	3.20	3.14	3.14	2.66	2.41	1.45	1.75	1.28	1.45	0.91	1.28	0.94	0.88	0.84	0.68
प्रति मै.वा. संयोजित भारत																
Per M.W. connected load																
(ग)	9.31	7.23	6.66	6.66	6.10	5.61	3.71	4.47	3.34	3.71	2.49	3.34	2.53	2.41	2.16	1.74
प्रति 1000 उपभोक्ता																
(घ)	0.14	0.09	0.08	0.07	0.07	0.06	0.035	0.05	0.02	0.035	0.02	0.02	0.02	0.19	0.12	0.008
प्रति लाख रु. राजस्व निर्धारण																
Per lac Rs. Of revenue assessed																

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०



बिजली बचायें समृद्धि पायें

9

अखिल भारतीय सांख्यिकी
All India Statistics

Table 9.1
ELECTRICAL ENERGY SALES TO ULTIMATE CONSUMERS CATEGORYWISE/STATEWISE
UTILITIES 2017-18

State / UTs	Domestic	Commercial	(Low & Med. Voltage)	Industrial Power				Public Water Works & Sewage Pumping	Miscellaneous	Total Energy Sold
				(High Voltage)	Public Lighting	Traction	Agriculture			
Chandigarh	731.24	483.70	131.93	122.80	17.82	0.00	1.43	84.96	1573.88	
Delhi	14911.54	8118.36	3188.28	43.54	433.86	687.48	33.17	389.87	28487.75	
Haryana	8743.69	4266.36	1914.50	10659.91	226.92	225.64	10067.34	914.56	38215.38	
Himachal Pradesh	1989.90	567.09	200.78	4614.96	11.29	0.00	62.18	605.09	353.27	
Jammu & Kashmir	3442.80	1081.10	528.20	1173.50	53.20	14.67	314.45	624.15	1162.80	
Punjab	13641.73	3889.01	3391.75	12178.86	193.75	240.42	12294.65	494.24	703.05	
Rajasthan	11998.33	4576.58	3054.07	7847.00	347.65	388.36	22833.45	1896.53	675.80	
Uttar Pradesh	38292.31	6237.60	4318.18	14449.17	1039.60	1723.35	17742.15	2070.35	4522.67	
Uttarakhand	2741.53	1232.48	302.22	5858.05	57.31	29.20	437.08	367.23	185.20	
Sub-Total (NR)	96493.08	30452.27	17029.91	56947.80	2381.40	3309.12	63785.91	7362.02	9565.84	
Chhattisgarh	5025.08	1489.46	526.16	7081.11	100.61	925.43	4831.25	338.10	45.35	
Gujarat	14648.25	3109.29	16406.84	37118.80	321.84	695.01	13731.76	2090.94	2596.50	
Madhya Pradesh	12054.26	2920.53	1250.11	8927.13	416.20	1821.72	18473.18	1515.75	5143.98	
Maharashtra	27946.84	13742.34	9555.60	29618.30	1900.99	2500.38	30306.90	2770.10	6579.28	
Daman & Diu	120.75	55.93	195.03	1978.19	9.47	0.00	4.73	3.49	9.78	
D & N Haveli	112.64	32.72	208.24	5295.13	7.97	0.00	6.50	5.45	5672.04	
Goa	938.73	386.03	167.07	2009.88	37.30	0.00	29.94	0.00	48.97	
Sub-Total (WR)	60846.55	21736.29	28309.04	92028.53	2794.38	5942.54	67384.25	6723.84	14427.24	
Andhra Pradesh	13372.74	3384.80	4729.97	13000.82	500.54	1923.57	12589.20	472.27	1026.90	
Telangana	10710.40	5340.12	1199.13	10507.79	457.54	467.10	19984.61	545.86	1985.09	
Karnataka	12503.78	6389.36	1852.42	11782.16	1023.61	181.22	21377.16	3251.70	874.18	
Kerala	10636.44	4570.86	1223.68	3179.07	377.36	265.16	372.27	0.16	729.15	
Tamil Nadu	25815.33	9915.99	8984.83	24621.23	1123.73	858.61	11257.43	1123.73	2953.11	

बिजली की सेवा, आपकी बैंक सेवा।

Table 9.1 (Contd.)
ELECTRICAL ENERGY SALES TO ULTIMATE CONSUMERS CATEGORYWISE/STATEWISE
UTILITIES 2017-18

State / UTs	Industrial Power						Total Energy Sold		
	Domestic	Commercial	(Low & Med. Voltage)	(High Voltage)	Public Lighting	Traction Agriculture			
Puducherry	713.28	206.34	177.22	1322.63	27.52	0.00	57.28	35.69	2539.96
Lakshadweep	35.90	11.44	0.43	0.00	0.65	0.00	0.00	0.09	48.50
Sub-Total (SR)	73787.86	29818.91	18167.69	64413.70	3510.95	3695.67	65637.95	7604.20	272030.65
Bihar	9084.68	1742.03	510.25	2262.47	57.55	700.02	479.84	3768.97	18713.22
Jharkhand \$	5435.39	700.34	271.24	11902.48	133.74	1219.33	202.44	85.20	19950.15
Odisha	6825.26	1675.37	372.76	6161.37	99.66	1162.32	429.34	862.10	17713.75
West Bengal \$	14924.14	6080.43	2176.64	15422.35	592.38	1401.55	1250.42	2737.63	45477.60
Sikkim	98.72	38.38	2.00	176.87	0.13	0.00	0.00	27.57	343.67
A & N Islands	141.67	58.74	17.62	0.00	7.80	0.00	1.18	38.68	265.68
Sub-Total (ER)	36509.85	10295.29	3350.51	35925.54	891.27	4483.22	2363.23	7520.14	102464.07
Arunachal Pradesh	171.54	53.55	4.75	126.34	11.94	2.12	0.04	66.69	436.98
Assam	3804.23	1035.36	96.19	1375.88	12.72	0.00	34.72	633.76	7063.82
Manipur	354.74	47.33	19.26	9.04	3.67	0.00	2.12	106.77	564.00
Meghalaya	455.17	95.37	5.32	380.53	0.43	0.00	0.12	36.05	1063.73
Mizoram	235.14	48.12	2.19	11.15	2.21	0.00	0.00	41.58	395.77
Nagaland	378.21	88.12	65.56	0.00	14.84	0.00	0.00	9.36	663.72
Tripura	508.65	84.24	21.67	26.62	45.28	0.00	38.51	115.10	928.01
Sub-Total (NER)	5907.68	1452.09	214.93	1929.57	91.09	2.12	75.51	266.96	11116.02
Total (All India)	273545.02	93754.85	67072.09	251245.14	9669.10	17432.67	199246.85	40293.50	973130.78

Note:- \$ -Includes DVC's sales to ultimate consumers in Jharkhand & West Bengal area
B - Included under Industrial category

जब देश में भरपूर होगी बिजली पानी, देश की प्रगति होगी दिन ढूनी रात चौगुनी

Table 9.2 (A)

ALL INDIA GROSS INSTALLED CAPACITY MODEWISE/REGIONWISE/STATEWISE
UTILITIES As on 31.03.2018

State/UT	Hydro	Steam	Thermal		Total Thermal	Nuclear	R E S	Total
			Diesel	Gas				
1	2	3	4	5	6(3+4+5)	7	8	9(2+6+7+8)
Chandigarh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.20	25.20
Delhi	0.00	582.00	0.00	1908.40	2490.40	0.00	121.57	2611.97
Haryana	1084.51	4884.00	0.00	150.00	5034.00	0.00	406.75	6525.26
Himachal Pradesh	2478.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	853.84	3332.44
Jammu & Kashmir	1230.00	0.00	0.00	175.00	175.00	0.00	180.39	1585.39
Punjab	2570.23	7634.00	0.00	150.00	7784.00	0.00	1282.42	11636.65
Rajasthan	1087.96	9046.00	0.00	603.80	9649.80	0.00	6479.64	17217.40
Uttar Pradesh	724.10	12868.00	0.00	0.00	12868.00	0.00	2647.01	16239.11
Uttarakhand	1982.15	99.00	0.00	450.00	549.00	0.00	547.40	3078.55
Central Sector (NR)	8596.22	11925.00	0.00	2344.06	14269.06	1620.00	329.00	24814.28
Sub-Total (NR)	19753.77	47038.00	0.00	5781.26	52819.26	1620.00	12873.22	87066.25
Chhattisgarh	120.00	16088.00	0.00	0.00	16088.00	0.00	535.35	16743.35
Gujarat	772.00	13392.00	0.00	6237.82	19629.82	0.00	7057.02	27458.84
Madhya Pradesh	1703.66	9830.00	0.00	0.00	9830.00	0.00	3719.80	15253.46
Maharashtra	3331.84	23046.00	0.00	1240.00	24286.00	0.00	8455.88	36073.72
Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.61	10.61
D. & N. Haveli	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.46	5.46
Goa	0.00	0.00	0.00	48.00	48.00	0.00	0.96	48.96
Central Sector (WR)	1520.00	14620.00	0.00	3280.67	17900.67	1840.00	661.30	21921.97
Sub-Total (WR)	7447.50	76976.00	0.00	10806.49	87782.49	1840.00	20446.38	117516.37
Andhra Pradesh	1673.60	8750.55	36.80	3929.52	12716.87	0.00	6475.88	20866.35
Telangana	2449.93	4921.95	0.00	950.88	5872.83	0.00	3649.52	11972.28
Karnataka	3599.80	7080.00	153.12	0.00	7233.12	0.00	12438.85	23271.77
Kerala	1881.50	0.00	159.96	174.00	333.96	0.00	329.46	2544.92
Tamil Nadu	2203.20	7270.00	411.70	1027.18	8708.88	0.00	10983.51	21895.59
Puducherry	0.00	0.00	0.00	32.50	32.50	0.00	0.16	32.66
Lakshadweep	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.75	0.75
Central Sector (SR)	0.00	12490.00	0.00	359.58	12849.58	3320.00	491.90	16661.48
Sub-Total (SR)	11808.03	40512.50	761.58	6473.66	47747.74	3320.00	34370.03	97245.80
Bihar	0.00	710.00	0.00	0.00	710.00	0.00	326.15	1036.15
Jharkhand	130.00	2250.00	0.00	0.00	2250.00	0.00	29.72	2409.72

बिजली की बचत बिजली की बढ़त।

Table 9.2 (A) (Contd.)

ALL INDIA GROSS INSTALLED CAPACITY MODEWISE/REGIONWISE/STATEWISE
UTILITIES As on 31.03.2018

(MW)								
State/UT	Hydro	Steam	Thermal			Nuclear	R E S	Total
			Diesel	Gas	Total Thermal			
1	2	3	4	5	6(3+4+5)	7	8	9(2+6+7+8)
Odisha	2061.92	4220.00	0.00	0.00	4220.00	0.00	184.60	6466.52
West Bengal	986.00	7545.00	0.00	100.00	7645.00	0.00	435.82	9066.82
Sikkim	759.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52.11	811.11
A. & N. Islands	0.00	0.00	40.05	0.00	40.05	0.00	6.71	46.76
Central Sector (ER)	1005.20	17420.00	0.00	0.00	17420.00	0.00	15.10	18440.30
Sub-Total (ER)	4942.12	32145.00	40.05	100.00	32285.048	0.00	1050.21	38277.37
Arunachal Pradesh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	110.00	110.00
Assam	100.00	0.00	0.00	312.95	312.95	0.00	46.56	459.51
Manipur	0.00	0.00	36.00	0.00	36.00	0.00	5.51	41.51
Meghalaya	322.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31.05	353.05
Mizoram	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36.67	36.67
Nagaland	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31.67	31.67
Tripura	0.00	0.00	0.00	169.50	169.50	0.00	16.10	185.60
Central Sector (NER)	920.00	500.00	0.00	1253.60	1753.60	0.00	5.00	2678.60
Sub-Total (NER)	1342.00	500.00	36.00	1736.05	2272.05	0.00	282.56	3896.61
Central Sector All India	12041.42	56955.00	0.00	7237.91	64192.91	6780.00	1502.30	84516.63
Total All India	45293.42	197171.50	837.63	24897.46	222906.59	6780.00	69022.39	344002.39

Note: DVC installed capacity is considered under central sector

ऊर्जा बचाने की सृष्टिकृति का करें विकास उज्ज्वल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

Table 9.2 (B)

ALL INDIA GROSS ELECTRICITY GENERATION MODE-WISE/REGION-WISE/STATE-WISE UTILITIES ONLY 2017-18

State/UTs	Hydro	Steam	Thermal			Nuclear	R E S	Total
			Diesel	Gas	Total Thermal			
1	2	3	4	5	6(3+4+5)	7	8	9(2+6+7+8)
Chandigarh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.87	7.87
Delhi	0.00	3589.38	0.00	4900.23	8489.61	0.00	241.09	8730.70
Haryana	4079.30	24249.49	0.00	295.75	24545.24	0.00	560.70	29185.24
Himachal Pradesh	9707.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1903.05	11610.81
Jammu & Kashmir	5497.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	324.37	5821.94
Punjab	10053.39	32811.29	0.00	295.75	33107.04	0.00	2343.87	45504.30
Rajasthan	3556.02	44252.87	0.00	1696.40	45949.27	0.00	9484.23	58989.52
Uttar Pradesh	2254.16	66764.06	0.00	0.00	66764.06	0.00	4606.29	73624.51
Uttarakhand	8069.44	794.81	0.00	1622.99	2417.80	0.00	1184.50	11671.74
Central Sector NR	34502.69	69564.75	0.00	3293.10	72857.85	12242.18	480.99	120083.71
Sub Total (NR)	77720.33	242026.65	0.00	12104.22	254130.87	12242.18	21136.96	365230.34
Chhattisgarh	178.07	62498.16	0.00	0.00	62498.16	0.00	1069.21	63745.44
Gujarat	762.77	67123.64	0.00	8406.17	75529.81	0.00	11759.63	88052.21
Madhya Pradesh	2018.19	51220.60	0.00	0.00	51220.60	0.00	6292.90	59531.69
Maharashtra	5008.42	99598.81	0.00	4565.36	104164.17	0.00	12036.98	121209.57
Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.53	18.53
D. & N. Haveli	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.23	5.23
Goa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Central Sector WR	1325.36	94229.96	0.00	10018.86	104248.82	6876.25	633.24	113083.67
Sub Total (WR)	9292.81	374671.17	0.00	22990.39	397661.56	6876.25	31815.72	445646.34
Andhra Pradesh	1359.42	45428.80	0.00	3490.26	48919.06	0.00	10597.47	60875.95
Telangana	2835.94	28444.57	0.00	0.00	28444.57	0.00	4632.28	35912.79
Karnataka	7035.44	26047.59	0.00	0.00	26047.59	0.00	13463.98	46547.01
Kerala	5199.26	0.00	1.92	42.65	44.57	0.00	774.32	6018.15
Tamil Nadu	2919.60	33524.36	0.00	2768.17	36292.53	0.00	16179.87	55392.00
Puducherry	0.00	0.00	0.00	226.45	226.45	0.00	1.17	227.62
Lakshadweep	0.00	0.00	50.03	0.00	50.03	0.00	1.79	51.82
Central Sector SR	0.00	66066.44	0.00	4.19	66070.63	19227.69	426.37	85724.69
Sub Total (SR)	19349.66	199511.76	51.95	6531.72	206095.43	19227.69	46077.25	290750.03
Bihar	0.00	39.48	0.00	0.00	39.48	0.00	309.06	348.54
Jharkhand	190.38	13806.95	0.00	0.00	13806.95	0.00	29.01	14026.34
Odisha	5695.59	13732.14	0.00	0.00	13732.14	0.00	517.56	19945.29
West Bengal	1282.02	36860.96	0.00	0.00	36860.96	0.00	1590.54	39733.52
Sikkim	2622.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30.54	2653.31

दौड़ेंगे कारखाने, कलपुर्जा जब बचायेंगे ऊर्जा

Table 9.2 (B) (Contd.)

ALL INDIA GROSS ELECTRICITY GENERATION MODE-WISE/REGION-WISE/STATE-WISE UTILITIES ONLY 2017-18

State/UTs	Hydro	Steam	Thermal			Nuclear	R E S	Total
			Diesel	Gas	Total Thermal			
1	2	3	4	5	6(3+4+5)	7	8	9(2+6+7+8)
A.& N. Islands	0.00	0.00	296.04	0.00	296.04	0.00	19.65	315.69
Central Sector ER	4303.06	104209.37	0.00	0.00	104209.37	0.00	20.43	108532.86
Sub Total (ER)	14093.82	168648.90	296.04	0.00	168944.94	0.00	2516.79	185555.55
Arunachal Pradesh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.70	0.70
Assam	484.98	0.00	0.00	983.89	983.89	0.00	24.49	1493.36
Manipur	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.15	0.15
Meghalaya	1140.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	70.56	1210.82
Mizoram	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	54.67	54.67
Nagaland	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	91.00	91.00
Tripura	0.00	0.00	0.00	586.31	586.31	0.00	44.48	630.79
Central Sector NER	4040.84	1732.17	0.00	7011.21	8743.38	0.00	6.71	12790.93
Sub Total (NER)	5666.08	1732.17	0.00	8581.41	10313.58	0.00	292.76	16272.42
Central Sector All India	44171.95	335802.69	0.00	20327.36	356130.05	38346.12	1567.74	440215.86
Total All India	126122.70	986590.65	347.99	50207.74	1037146.38	38346.12	101839.48	1303454.68

Note: DVC Generation is considered under central sector

बिजली बचाओ देश को विकसित बनाओ।

तालिका/ Table 9.3 (i)

विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का राज्यवार विद्युतीकरण (सम्पूर्ण भारत) दि० 31-3-2018
Yearwise Number of Villages Electrified, Pumpset/Tubewells Electrified Statewise(All India)
upto 31.3.2018

वर्ष Year	कुल ग्रामों की संख्या Total Number of Villages	विद्युतीकृत ग्राम Number of Villages	प्रतिशत %	नलकूप एवं पम्पसेट्स Number of Pumpsets Tubewells Electrified
1984-85	576126	370322	(64.3%)	5708563
1985-86	576126	390390	(67.8%)	6151975
1986-87	576126	412018	(71.5%)	6656541
1987-88	579132	435653	(75.2%)	7225791
1988-89	579132	455491	(78.7%)	7819059
1989-90	579132	470826	(81.3%)	8346763
1990-91	579132	481124	(83.1%)	8909110
1991-92	579132	487168	(84.1%)	9391108
1992-93	579132	490839	(84.8%)	9851154
1993-94	579132	494191	(85.3%)	10276044
1994-95	579132	497745	(86.0%)	10721255
1995-96	579132	501831	(86.7%)	11104090
1996-97	587258	498836	(84.9%)	11565342
1997-98	587258	502043	(85.5%)	11849406
2000-01	587258	503835	86.76%	13142291
2002-03	587258	492325	83.8%	13792427
2004-05	593732	450830	75.93%	14445014
2005-06	593732	459486	77.4%	14803648
2006-07	593732	482864	81.3%	15350297
2007-08	593732	488435	82.3%	15674673
2008-09	593732	496365	83.6%	15967480
2009-10	593732	497950	83.9%	16193521
2010-11	593732	547034	92.1%	17693285
2012-13	593732	560552	94.4%	18855806
2013-14	597464	575442	96.3%	19391695
2014-15	597464	578957	96.9%	20120972
2015-16	597464	586065	98.1%	20434180
2016-17	597464	592972	99.25%	20781689
2017-18	597464	597121	99.94%	21509075

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

Table 9.3 (ii)

ALL INDIA VILLAGES ELECTRIFIED STATEWISE 31.03.2018

Name of the State/UTs	Total Inhabited Villages as per 2011 census	Villages Electrified as on 31.03.2018	% age Electrified	No. of Existing Pumpsets Enersiged upto 31.03.2018 (Prov.)
Chandigarh	5	5	100.00	421
Delhi	103	103	100.00	30575
Haryana	6642	6642	100.00	616776
Himachal Pradesh	17882	17882	100.00	31798
Jammu & Kashmir	6337	6271	98.96	9714
Punjab	12168	12168	100.00	1268252
Rajasthan	43264	43264	100.00	1370209
Uttar Pradesh	97813	97813	100.00	997410
Uttarakhand	15745	15732	99.92	28054
Chhattisgarh	19567	19534	99.83	402987
Gujarat	17843	17843	100.00	1590314
Madhya Pradesh	51929	51924	99.99	1487603
Maharashtra	40956	40956	100.00	4306381
Daman & Diu	19	19	100.00	1243
D. & N. Haveli	65	65	100.00	953
Goa	320	320	100.00	8499
Andhra Pradesh	16158	16158	100.00	1330485
Telangana	10128	10128	100.00	2189745
Karnataka	27397	27397	100.00	2521284
Kerala	1017	1017	100.00	523559
Tamil Nadu	15049	15049	100.00	2100785
Puducherry	90	90	100.00	6884
Lakshadweep	6	6	100.00	0
Bihar	39073	39073	100.00	285501
Jharkhand	29492	29492	100.00	9453
Odisha	47677	47674	99.99	78200
West Bengal	37463	37463	100.00	302243
Sikkim	425	425	100.00	0
A.& N. Islands	396	396	100.00	0
Arunachal Pradesh	5258	5035	95.76	0
Assam	25372	25372	100.00	3675
Manipur	2379	2379	100.00	108
Meghalaya	6459	6459	100.00	24
Mizoram	704	704	100.00	0
Nagaland	1400	1400	100.00	194
Tripura	863	863	100.00	5746
Total (All India)	597464	597121	99.94	21509075

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

तालिका/ Table 9.4

राज्यवार पारेषण एवं वितरण हानियाँ

Statewise Transmission & Distribution Losses (Utilities)

प्रतिशत

Percentage

सम्बन्धित वर्ष के दौरान कुल पारेषण एवं वितरण हानियाँ Transmission & Distribution Losses During the year.

राज्य विद्युत परिषद State Electricity Board	2002-03	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18
आन्ध्र प्रदेश Andhra Pradesh	30.11	23.96	20.06	18.65	22.41	18.63	18.37	16.59	17.46	19.30	20.06	17.94	16.16	16.19	16.07
उत्तराखण्ड Uttarakhand	38.30	51.76	40.34	33.69	38.60	37.59	32.82	34.17	33.48	30.68	31.08	27.57	25.20	25.40	25.00
आसाम Assam	37.98	38.88	43.96	50.67	48.79	46.37	43.58	50.77	50.89	49.42	47.26	46.27	42.82	24.95	24.60
बिहार Bihar	28.52	30.43	27.91	24.57	26.13	24.07	22.77	19.24	21.81	18.48	18.11	19.28	19.10	30.29	30.29
गुजरात Gujarat	37.65	32.11	30.51	33.35	32.83	30.74	31.00	29.66	28.58	35.95	35.83	34.05	31.61	18.18	17.90
हरियाणा Haryana	21.16	28.90	23.55	19.77	16.98	15.51	20.52	22.22	18.62	19.14	21.03	20.81	18.75	33.67	28.24
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	45.55	41.08	44.93	51.98	55.71	58.02	67.35	63.27	61.78	56.63	54.68	53.06	50.06	22.39	21.78
जम्मू और कश्मीर J & K	24.57	26.08	29.77	25.91	18.87	17.03	18.76	17.34	12.66	11.14	10.18	11.50	10.51	46.99	45.47
कर्नाटक Karnatak	27.45	22.48	23.50	19.11	17.81	13.16	19.59	18.29	17.23	17.73	14.99	15.40	11.58	13.42	13.25
केरल Kerala	43.31	41.30	40.07	39.24	35.64	38.46	38.32	37.62	34.47	31.45	31.47	32.26	28.61	18.06	15.76
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	34.01	32.40	31.60	31.64	29.79	23.88	25.16	20.68	19.99	21.82	21.80	20.39	19.89	26.80	26.75
महाराष्ट्र Maharashtra	21.92	28.35	40.19	35.34	37.62	37.45	39.06	35.77	30.97	23.64	21.38	33.14	32.32	18.22	17.85
मेघालय Meghalaya	45.36	44.02	45.56	40.86	39.44	42.65	37.00	42.47	44.63	39.84	38.86	41.96	39.10	35.70	35.08
उड़ीसा Orissa	24.42	25.42	27.56	26.61	22.82	23.08	23.39	25.10	23.08	20.30	20.67	18.45	18.55	38.15	38.11
पंजाब Punjab	42.61	44.68	39.92	35.60	34.71	31.47	29.99	27.87	27.94	24.93	26.92	27.51	29.13	17.62	17.52
राजस्थान Rajasthan	17.31	19.28	18.66	19.54	18.71	18.14	18.41	13.47	16.34	14.51	10.84	11.07	10.85	29.67	28.66
तमिलनाडु Tamilnadu	32.20	33.31	33.47	33.98	31.21	29.88	33.15	34.01	32.35	29.58	29.07	27.19	24.51	12.62	15.94
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	25.93	28.54	24.84	23.64	21.29	16.79	18.33	22.40	23.19	24.07	24.05	24.66	22.16	23.56	23.19
पश्चिमी बंगाल West Bengal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.42	22.20
Chandigarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.02	13.45
Delhi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.37	17.38
Chhatisgarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.61	23.97
Daman and Diu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.76	12.74
Dadar and Nagar Haveli	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.85	13.97
Goa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.97	17.21
Telangana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.70	18.26
Puducherry	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.59	17.93
Lakshadweep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.99	3.56
Jharkhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.32	16.27
A and N Islands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.73	12.39
Arunachal Pradesh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49.37	48.32
Manipur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36.52	36.41
Mizoram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.46	24.23
Nagaland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.81	19.67
Tripura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.36	29.89
Sikkim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.79	35.54
सम्पूर्ण भारत All India	32.54	31.25	30.42	28.65	27.20	25.47	25.39	25.47	23.65	23.04	22.84	22.77	21.81	21.42	21.04

Source : CEA General Review 2018

देश में बचैगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका / Table 9.5

सम्पूर्ण भारत के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गयी विद्युत उर्जा (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थाएँ)
Electric Energy supply to ultimate consumers (All India) (Public Utilities)

मिलीयन यनिट
MU

वर्ष Year	औद्योगिक Industrial	ट्रेक्शन Traction	घरेलू Household	कृषि Agriculture	वाणिज्यिक Commercial	अन्य Others	कुल Total
1	2	3	4	5	6	7	8
1986-87	70296 51.7	3229 3.4	29443 21.6	29443 21.6	7772 5.8	5886 1.7	135952
1987-88	69180 47.5	3616 2.5	35266 24.0	35266 24.0	8841 6.1	6590 4.5	145613
1988-89	75412 47.0	3772 3.5	38878 24.3	38878 24.3	9915 6.2	452 4.9	160196
1989-90	80694 46.0	4070 2.3	44056 25.1	44056 25.1	9548 5.4	414 4.3	175419
1990-91	84209 44.2	4113 2.2	50321 26.4	50321 26.4	11811 5.9	8551 4.5	190357
1991-92	87289 42.0	4520 2.2	5855728.2	58557 28.2	12032 5.8	9393 4.5	207645
1992-93	90170 40.9	5068 2.3	63328 28.7	63328 28.7	12653 5.7	97384.4	220674
1993-94	94503 39.6	5620 2.4	70699 29.6	70699 29.6	14144 5.9	10259 4.5	238569
1994-95	100126 38.6	5886 2.3	79301 30.5	79301 30.5	15973 6.1	10429 4.0	259630
1995-96	104693 37.9	6224 2.3	85732 30.9	85732 30.9	16996 6.2	11651 4.0	277029
1996-97	104165 37.4	6594 2.3	84019 29.9	84019 29.9	17519 6.2	12642 4.5	280206
1997-98	104926 35.4	6949 2.3	91241 30.7	91241 30.7	19368 6.5	13924 4.8	296749
1999-2000	106728 34.1	8088 2.5	70520 22.2	90933 29.0	21160 6.7	15409 4.9	312841
2000-2001	107621 33.9	8213 2.5	75628 23.8	84729 26.7	22544 7.1	17861 5.6	316599
2001-2002	107295 33.2	8105 2.5	79694 24.7	81673 25.3	24139 7.4	21550 6.6	322459
2002-2003	114958 33.8	8796 2.5	83355 24.5	84485 24.8	25437 7.4	22564 6.6	339598
2004-2005	137589(35.6)	9495(2.4)	96659(24.7)	88555(22.9)	33381(8.6)	21455(5.8)	386134
2005-2006	151556.82(36.8)	9943.89(2.4)	100090.12(24.3)	90292.40(21.9)	35964.59(8.7)	24039.11(5.9)	411886.93
2006-07	171293.27(37.5)	10800.01(2.3)	111001.63(24.3)	99023.19(21.7)	40220.09(8.8)	23410.28(5.1)	455748.47
2007-08	189424.04(37.7)	11108.34(2.2)	120918.22(24.09)	104181.70(20.7)	46684.75(9.3)	29660.07(5.9)	501977.11
2009-10	209208.83	12389.83	141844.72	119491.83	58971.41	27716.69	569618.31
2010-11	225019.11	13323.4	155300.97	126377.45	63911.69	33036.31	616968.93
2012-13	250531.2	14100.00	183700.5	147461.9	72793.6	40256.2	708843.4
2013-14	262117.96	15539.69	199841.79	152744.33	74246.96	47417.53	751908.25
2014-15	284074.35	16176.94	217404.72	168913.46	78391.31	49289.14	814250.01
2015-16	285696	16594	238876	173185	86037	62976	863369
2016-17	293116	15683	255826	191151	89825	68493	914093
2017-18	318317	17433	273545	199247	93755	70834	973131

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा प्रकाशित "सामान्य पुनर्वलोकन 2018"

Source : "General Review 2018" published by CEA .

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

तालिका / Table 9.6

वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता, कुल विद्युत उत्पादन (सम्पूर्ण भारत) (सार्वजनिक विद्युत संस्थानों)
Yearwise Installed Capacity, Gross Electricity Generated (Public Utilities) (All India)

वर्ष Year	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.) Installed Capacity (M.W.)			कुल विद्युत उत्पादन (मि.यू.) Gross Energy Generated (MU)			
	जल विद्युत Hydro	तापीय एवं अन्य Thermal & Others	नाभकीय Nuclear	जल विद्युत Hydro	तापीय एवं अन्य Thermal & Others	नाभकीय Nuclear	Total
1985-86	15472 (33.1)	29967 (64.0)	1330 (2.8)	51021 (30.0)	114347 (67.0)	4982 (2.9)	170350 (100)
1986-87	16196 (32.9)	31740 (64.4)	1330 (2.7)	53841 (28.7)	128851 (69.0)	5022 (2.7)	187714 (100)
1987-88	17265 (31.9)	35560 (65.6)	1330 (2.5)	47444 (23.5)	149614 (74.0)	5035 (2.5)	202093 (100)
1988-89	17798 (30.1)	39677 (67.2)	1565 (2.7)	57868 (26.1)	157711 (71.2)	5817 (2.6)	221396 (100)
1989-90	18308 (28.8)	43763 (68.7)	1565 (2.5)	62116 (25.3)	178697 (72.8)	4625 (1.9)	245438 (100)
1990-91	18753 (28.4)	45768 (69.2)	1565 (2.4)	71641 (27.1)	186547 (70.6)	6141 (2.3)	264329 (100)
1991-92	19194 (27.8)	48086 (69.6)	1785 (2.6)	72757 (25.3)	208748 (72.8)	5524 (1.9)	287029 (100)
1992-93	19576 (27.1)	50749 (70.2)	2005 (2.7)	69869 (23.2)	224767 (74.6)	6726 (2.2)	301362 (100)
1993-94	20379 (26.6)	54369 (70.8)	2005 (2.6)	70463 (21.7)	248189 (76.6)	5398 (1.7)	324050 (100)
1994-95	20833 (25.6)	58113 (71.6)	2225 (2.7)	82712 (23.6)	262130 (74.8)	5648 (1.6)	350490 (100)
1995-96	20986 (25.2)	60083 (72.1)	2225 (2.8)	72579 (19.1)	299316 (78.8)	7982 (2.1)	379877 (100)
1996-97	21658 (27.3)	55350 (69.9)	2225 (2.8)	68901 (17.4)	317917 (80.3)	9071 (2.3)	395889 (100)
1997-98	21905 (24.5)	64972 (73.0)	2225 (2.5)	74581 (17.7)	337083 (79.9)	10082 (2.4)	421747 (100)
2000-01	25152 (24.7)	73613(72.4)	2860(2.8)	74361(14.8)	409939(81.7)	16902(3.3)	501204(100)
2002-03	26766(24.8)	78390(72.6)	2720(2.5)	64013(12.0)	449289(84.3)	19390(3.6)	532692(100)
2004-05	30942(26.1)	84713.46(71.6)	2720(2.3)	84558.76(14.2)	492834.82(82.9)	17011(2.9)	594404.58(100)
2005-06	32325.77(26)	88601.41(71.3)	3360(2.7)	101494.44(16.2)	505001.09(80.9)	17324(2.9)	623819.53(100)
2006-07	34653.78(26.1)	93775.45(70.8)	3900(2.9)	113501.64(16.9)	538350.52(80.2)	18802(2.8)	670654.16(100)
2007-08	35908.76(25.1)	103032.26(72)	4120(2.8)	120386.72(16.6)	585281.78(80.9)	16957(2.3)	722625.50(100)
2008-09	36877.76 (24.92)	106967.66 (72.29)	4120(2.78)	110098.53(14.85)	616141.84(83.13)	14927.00(2.01)	741167.37(100)
2009-10	36863.41(23.13)	117975.08(74.01)	4560(2.86)	104059.39(13.00)	677154.77(84.66)	18636.44(2.34)	799850.60(100)
2010-11	37567 (21.6)	131279 (75.6)	4780 (2.8)	114415.52 (13.5)	704066.29(83.4)	26266.4(3.1)	844748.21(100)
2012-13	39491.4(17.7)	151530.5(67.8)	4780(2.1)	113720.3(11.8)	760453.6(78.8)	32866.1(3.4)	964488.9(100)
2013-14	40531.4(16.5)	168254.97(68.6)	4780(1.9)	134847.53(13.1)	792053.57(77.1)	34227.79(3.3)	1026648.58(100)
2014-15	41267.4(15.1)	188897.77(69.5)	5780(2.1)	129243.69(11.5)	877941.49(78.6)	36101.54(3.2)	1116849.92(100)
2015-16	42783(14)	256599(84)	5780(1.9)	121377(10.4)	1008794(86.4)	37414(3.2)	1167684(100)
2016-17	44478 (14)	275574 (84)	6780 (2)	122378 (10)	1075064 (87)	37916 (3)	1235358 (100)
2017-18	45293 (13)	291929 (85)	6780 (2)	126123 (10)	1138985 (87)	38346 (3)	1303455 (100)

Source : CEA General Review 2018.

देश में बचैगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

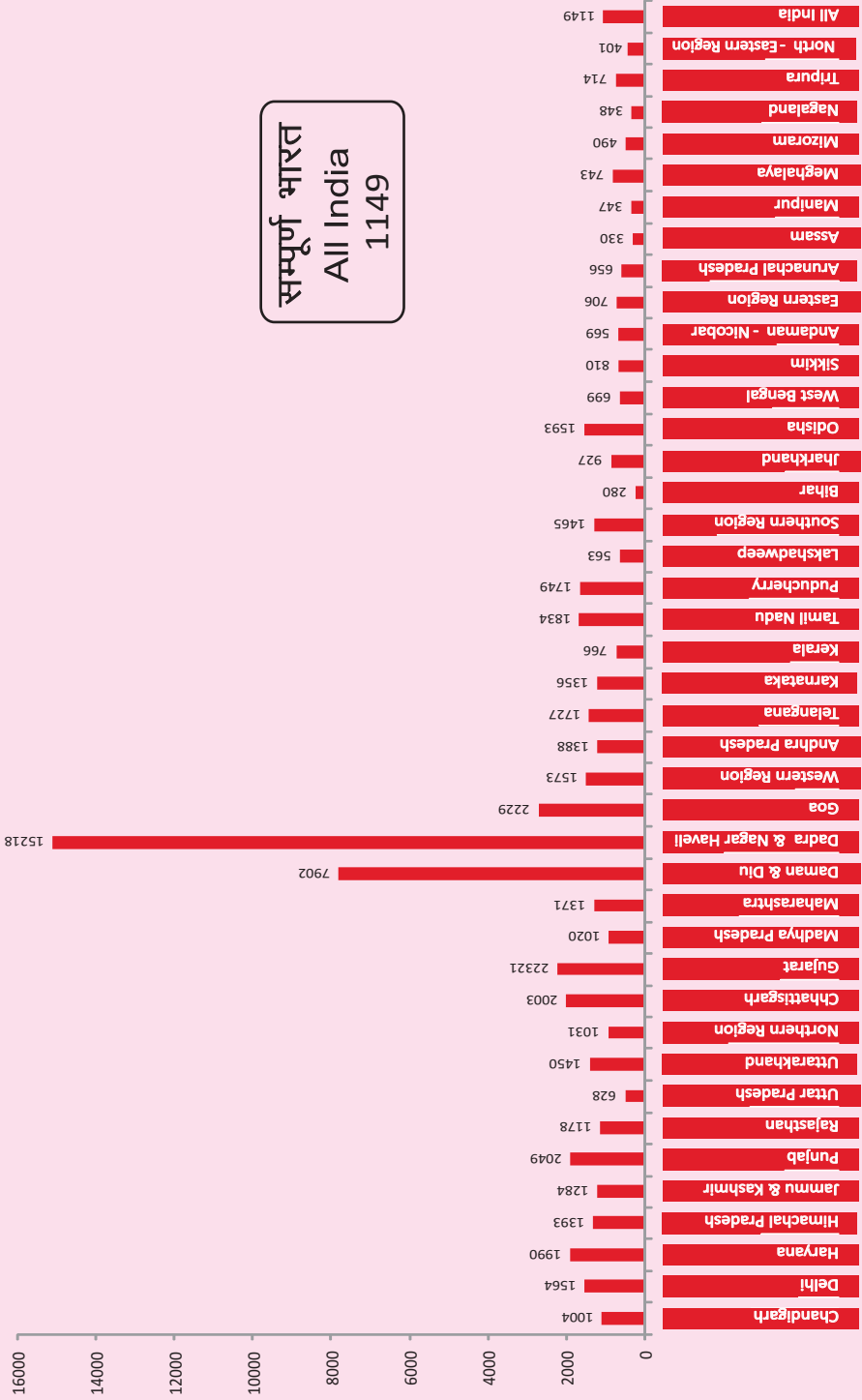
क्र. सं.	राज्य	2000-01	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	09-10	10-11	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18
Sl. No.	State	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	आन्ध्र प्रदेश A. Pradesh	356	468	495	543	553.61	802.38	877.06	1013.74	1065.50	1135	1196	1040	1230	1319	1388
2.	आसाम Assam	72	105	105	85	107.57	175.09	188.03	209.21	222.9	240	280	314	322	339	330
3.	बिहार Bihar	113	45	45	45	44.60	91.00	100.69	117.48	126.8	145	160	203	258	272	280
4.	गुजरात Gujarat	690	838	918	908	919.66	1330.82	1486.31	1558.58	1508.1	1796	1973	2105	2248	2279	2321
5.	हरियाणा Haryana	502	580	619	658	715.16	1208.21	1295.58	1491.37	1485.1	1722	1773	1909	1936	1975	1990
6.	हिमाचल प्रदेश H. P.	327	420	445	484	569.19	872.00	966.80	1144.94	1250.9	1380	1348	1336	1339	1340	1393
7.	जम्मू और कश्मीर J. K	286	316	327	349	366.12	758.63	794.54	968.47	988.3	1043	1066	1169	1234	1282	1284
8.	कर्नाटक Karnataka	353	461	482	505	516.67	805.50	843.67	873.05	925.0	1129	1179	1211	1242	1367	1356
9.	केरल Kerala	316	285	291	296	317.38	440.77	444.48	536.78	550.8	630	645	672	704	763	766
10.	मध्य प्रदेश M. P.	229	278	284	308	344.10	581.73	623.11	618.10	674.5	753	764	813	929	989	1020
11.	महाराष्ट्र Maharashtra	514	539	559	585	608.74	975.43	1019.91	1054.10	1096	1239	1183	1257	1318	1307	1371
12.	मेघालय Meghalaya	169	301	332	352	296.63	546.83	629.19	613.36	654.1	690	684	704	835	832	743
13.	उड़ीसा Orissa	168	346	373	395	430.68	664.68	751.54	837.55	1070.4	1209	1349	1419	1564	1622	1593
14.	पंजाब Punjab	820	870	903	907	983.58	1506.28	1613.71	1663.01	1735.5	1761	1810	1858	1919	2028	2049
15.	राजस्थान Rajasthan	310	291	294	328	333.68	590.69	691.98	811.12	843.8	982	1011	1123	1164	1166	1178
16.	तमिलनाडु Tamil Nadu	552	645	677	713	760.02	1079.94	1144.94	1210.81	1232.5	1226	1544	1616	1688	1847	1834
17.	उत्तर प्रदेश U. P.	149	188	189	202	208.65	340.50	345.66	386.93	411.9	450	472	502	524	585	628
18.	पश्चिमी बंगाल W. Bengal	188	225	237	248	266.20	396.79	439.17	515.08	537.9	594	609	647	660	665	699
19.	Telangana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113.3	105.2	111.2	151	1727
20.	Chandigarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144.6	156.1	155.7	574	1004
21.	Delhi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128.5	135.8	143.1	145.4	1564
22.	Uttarakhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160.1	171.9	202.2	201.6	1450
23.	Chhattisgarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800.3	696.0	783.6	796.5	2003
24.	Daman & Diu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1451.5	1376.9	1513.7	1578.3	7902
25.	D. & N. Haveli	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219.8	180.3	273.8	246.6	1521.8
26.	D. & N. Haveli	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	169.2	165.5	167.2	178.4	1521.8
27.	Goa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66.5	65.7	64.9	63.3	222.9
28.	Puducherry	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81.0	83.5	88.4	91.5	1749
29.	Lakshadweep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	700	68.5	68.7	80.6	563
30.	Jharkhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36.8	36.1	35.5	37.0	927
31.	Sikkim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50.3	52.5	60.0	64.8	810
32.	A. & N. Islands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.66	2.95	3.60	3.26	569
33.	A. & N. Islands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44.5	44.9	50.3	52.3	656
34.	Arunachal Pradesh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.59	3.11	3.46	3.47	490
35.	Manipur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.31	3.03	3.29	3.45	656
36.	Mizoram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.57	10.10	10.75	11.22	490
37.	Nagaland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.57	10.10	10.75	11.22	348
38.	Tripura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.31	3.03	3.29	470	714
	All India	314	373	390	411	428.57	671.89	717.13	778.63	818.8	914	957	1010	1075	1122	1149

स्त्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण "सामान्य पुनर्वलोकन 2018"

Source : "General Review 2018" published by CEA

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ

राज्यवार प्रति व्यक्ति-विद्युत उपभोग (के. डब्ल्यू. एच.) 2017-18
Statewise per-capita consumption of Electricity (K.W.H) 2017-18
 (As per UN practice)



**TABLE No 9.8
STATEWISE LENGTH OF TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LINES
31.03.2018**

Name of the State/UTs	(Ckt. Kms.)													Total							
	HVDC ± 800 KV	765 KV	400 KV	230 KV	220 KV (O.H.)	132KV /110/90KV	78/66 KV (O.H.)	33KV (O.H.)	22/20KV (O.H.)	15/11KV (O.H.)	6.6/4.4KV (O.H.)	3.3/2.2KV (O.H.)	Distribution (U.G.) lines upto								
NORTHERN REGION																					
Chandigarh	0	0	0	0	0	0	128	22	0	0	0	0	0	0	1621	2698					
Delhi	0	0	0	0	0	0	1251	778	780	0	0	0	0	0	30107	48080					
Haryana	0	0	0	0	0	0	3294	6841	0	0	0	0	0	0	119957	275097					
Himachal Pradesh	0	0	0	0	0	0	702	3250	0	0	0	0	0	0	54275	94955					
Jammu & Kashmir	0	0	0	0	0	0	479	4411	0	0	0	0	0	0	75418	118996					
Punjab	0	0	0	0	0	0	9826	87	0	0	0	0	0	0	152012	415384					
Rajasthan	0	1980	425	6515	0	16859	17310	0	303	53202	199	0	0	0	472808	1043122					
Uttar Pradesh	0	0	1937	6852	0	10928	18613	0	3139	46526	398	0	0	0	1181554	1636740					
Uttarakhand	0	0	0	422	0	833	1575	0	42	5084	0	0	0	0	62484	111253					
Central Sector(NR)	6083	3210	6676	27451	0	6152	363	0	101	2	114	0	0	0	22	50201					
Sub-Total (NR)	6083	5190	9039	46476	0	53668	50762	0	19164	120302	1379	9462	0	1316058	8184	454	0	2150258	3796524		
WESTERN REGION																					
Chhattisgarh	0	0	0	3650	120	3559	6129	0	0	20089	82	0	0	0	179538	318460					
Gujarat	0	0	0	6613	0	18321	6118	0	32100	73	821	2102	619	402549	11541	0	0	350023	830880		
Madhya Pradesh	0	0	1453	4196	0	12548	17483	0	71	51253	3	0	0	379258	0	0	0	421537	887801		
Maharashtra	0	1504	1680	12029	0	19586	15454	3683	595	45157	1902	30426	4547	289782	9096	0	49	691237	1126727		
Daman & Diu	0	0	0	0	0	0	33	0	89	0	0	0	0	184	236	0	0	774	1316		
D. & N. Haveli	0	0	0	0	0	0	10	0	269	0	0	0	0	837	0	0	0	1788	2905		
Goa	0	0	0	0	0	0	407	0	301	1644	0	0	0	3862	0	0	0	11282	17496		
Central Sector(WR)	0	0	13665	27918	0	1488	107	0	2	0	32	0	0	0	12	0	0	0	43224		
Sub-Total (WR)	0	1504	16798	54405	120	55951	45291	3984	33125	118216	2840	32527	5166	1181610	21016	25	49	0	1656180	3228809	
SOUTHERN REGION																					
Andhra Pradesh	0	0	0	4669	0	11251	10720	0	169	25827	0	0	0	207676	0	23527	24	0	338401	622263	
Telangana	0	0	0	4332	0	6959	10735	0	0	21678	643	0	0	153685	470	8151	0	0	320710	527363	
Karnataka	0	0	896	3944	0	11334	0	10535	10818	10069	67	0	0	261990	1109	0	0	0	420485	731247	
Kerala	0	0	0	0	0	2879	0	4527	2066	1795	156	161	0	61194	65	189	0	20	287254	360306	
Tamil Nadu	0	0	0	4151	10276	0	18707	883	7299	1021	45090	25	118803	3715	0	0	0	0	638084	848052	
Puducherry	0	0	0	0	171	0	42	276	0	19	0	1752	0	433	0	0	0	0	3935	6628	
Lakshadweep	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78	0	0	18	271	367	
Central Sector(SR)	0	2738	3947	19622	267	1181	0	328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28082	
Sub-Total (SR)	0	2738	4843	36717	10714	33603	21498	34374	13936	66686	1886	47002	25	803781	5437	31868	24	20	2009139	3124307	
EASTERN REGION																					
Bihar	0	0	0	741	0	2970	9878	0	0	11345	68	0	0	99470	94	0	0	0	207978	332543	
D.V.C.	0	0	0	478	0	2154	3381	0	0	1514	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7526	
Jharkhand	0	0	0	801	0	1328	2285	0	0	8502	0	0	0	52585	0	3365	0	0	81445	150310	
Odisha	0	0	0	1774	0	5935	6386	0	0	12860	0	0	0	133507	0	0	0	0	167066	327527	
West Bengal	0	0	0	2658	0	3890	8157	0	421	14819	1915	0	50	163532	7987	248	0	17	347793	551508	
Sikkim	0	0	0	95	0	20	61	0	236	0	0	0	0	2709	77	0	0	0	4776	7973	
A. & N. Islands	0	0	0	0	0	0	0	0	0	471	0	0	0	842	0	0	0	0	3522	4835	
Central Sector(ER)	43	0	0	2776	18848	0	2602	924	0	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25229	
Sub-Total (ER)	43	0	2776	25395	0	18898	31070	0	694	49511	1984	0	50	452644	8158	3613	0	17	22	812579	1407453

बैलिंगे कारखाने, कलपुजा जब बचायेगे ऊजा

**TABLE No 9.8
STATEWISE LENGTH OF TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LINES
31.03.2018**

Name of the State/Uts	(Ckt. Kms.)														Total		
	HVDC	765 KV	400 KV	230 KV	220 KV	132KV	110/90KV	78/66 KV	33KV	22/20KV	15/11KV	6.6/4.4KV	3.3/2.2KV	Distribution			
	± 800 KV	± 500 KV	(O.H.)	(O.H.)	(O.H.)	(O.H.)	(O.H.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	lines upto	
ORTH EASTERN REGION																	
Arunachal Pradesh	0	0	0	0	0	19	338	0	4815	0	0	0	0	0	0	0	12390
Assam	0	0	1280	0	1668	3023	0	566	6130	0	0	0	0	0	0	0	143024
Manipur	0	0	0	0	0	623	0	1617	0	0	0	0	0	0	0	0	229414
Meghalaya	0	0	0	4	227	1022	0	0	2702	0	0	85	0	0	0	0	14357
Mizoram	0	0	0	0	0	842	0	111	2212	0	0	13880	0	0	0	0	16497
Nagaland	0	0	0	0	0	348	0	474	2066	0	0	4906	0	0	0	0	3099
Tripura	0	0	0	495	0	572	0	408	869	0	0	5529	0	0	0	0	7775
Central Sector(NER)	0	0	3427	0	648	2082	0	0	0	0	0	16741	0	0	0	0	26783
Sub-Total (NER)	0	0	5207	0	2562	8849	0	1549	20410	0	0	138830	85	0	0	0	223925
Total Central Sector	6126	5948	27064	97266	267	12071	3476	328	39	101	34	114	0	13	4	21	0
Total (All India)	6126	9432	33456	168200	10834	164682	157470	38357	68468	375125	8089	88992	5241	3892924	42881	35959	73
																	82
																	40
																	6852080
																	11958511

बिजली बचाओ देश को वि कसित बनाओ

Table 9.9
World Data
विश्व सांख्यिकी

राष्ट्रवार अधिष्ठापित क्षमता , प्रति व्यक्ति यूनिट खपत एवं कुल उत्पादित ऊर्जा
Countrywise Installed Capacity , Per Capita Consumption & Total Energy Generated

राष्ट्र	अधिष्ठापित क्षमता (मे0वा0)	औसत प्रति व्यक्ति खपत (यूनिट) यू0एन0ओ0 के नियमानुसार	कुल विद्युत उत्पादन (जी0डब्लू0एच0)	
Country	Total Installed Capacity (MW) as of 2016	Average Consumption per Inhabitant (unit) as per UNO norms as of 2016	Electricity Production (GWh) as of 2017	
कनाडा	Canada	147600	14930	693400
फ्रांस एवं मोनको	France and Monaco	129300	6448	554100
जर्मनी	Germany	204100	6602	654200
पोलैण्ड	Poland	37320	3686	170300
स्वीडन	Sweden	39670	12853	163900
स्वीटजरलैण्ड	Switzerland	19620	7091	63200
इटली एवं सैनमैरिनो	Italy and San Marino	117000	4692	295400
रसीयन फडरेशन	Rassian Federation	263500	7481	1091200
यू0के0	U.K.	94640	4795	335900
यू0एस0ए0	U.S.A.	1074000	12071	4281800
टर्की	Turkey	73150	2578	295500
चीन	China	1646000	4475	6495100
जापान	Japan	322200	7371	1020000
पाकिस्तान	Pakistan	22830	405	123900
भारत	India	308800	1122	1497000
सम्पूर्ण विश्व	Total (World)	-	2674	25551300
दक्षेस राष्ट्र	SAARC Countries			
बंगलादेश	Bangladesh	11840	351	74700
भूटान	Bhutan	1623	2779	6976
भारत	India	308800	1122	1497000
मॉलदीव	Maldiv	104	763	169
नेपाल	Nepal	972.5	134	3279
पाकिस्तान	Pakistan	22830	405	123900
अफगानिस्तान	Afghanistan (2011)	599	141	833
श्रीलंका	Srilanka	4056	494	14900

बिजली की बचत बिजली की बढ़त।

jk"V^a fgr eafctyh cpkvks
, y-bZMh- cYc] Åtkz n{k
V; Ƶ ykbV , oa Qsu dk
mi ; kx djA

जब देश में भरपूर होगी बिजली पानी, देश की प्रगति होगी दिन दूनी रात चौगुनी

10

ऊर्जा संरक्षण
Energy Conservation

उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड

(उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम)

ऊर्जा संरक्षण

1. "उजाला योजना" के अंतर्गत एल0ई0डी0 बल्ब/ट्यूब लाइट का वितरण

"उजाला योजना" के एल0ई0डी0 बल्बों का वितरण के अंतर्गत मार्च, 2019 तक लगभग 1,01,58,743 बल्बों का वितरण किया जा चुका है। "उजाला योजना" में अक्टूबर, 2019 तक प्रदेश में लगभग 2,60,42,606 (दो करोड़ साठ लाख बयालिस हजार छः सौ छः) एल0ई0डी0 बल्बों का वितरण किया जा चुका है तथा प्रति वर्ष लगभग 3382 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है, जिससे रू0 1353 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है तथा 677 मेगावाट की पीक डिमाण्ड में कमी आयी है एवं लगभग 27.5 लाख टन कार्बन उत्सर्जन में कमी आयी है। "उजाला योजना" के ट्यूब लाइट का वितरण के अंतर्गत मार्च, 2019 तक लगभग 4,27,342 ट्यूब लाइट का वितरण किया जा चुका है। "उजाला योजना" में अक्टूबर, 2019 तक प्रदेश में लगभग 5,03,472 ट्यूब लाइट के वितरण किये जा चुके हैं तथा प्रति वर्ष लगभग 22.05 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है, जिससे रू0 7.5 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है तथा 10 मेगावाट की पीक डिमाण्ड में कमी आयी है एवं लगभग 18 लाख टन कार्बन उत्सर्जन में कमी आयी है।

2. "उजाला योजना" के अंतर्गत ऊर्जा दक्ष पंखों का वितरण

"उजाला योजना" के अंतर्गत मार्च, 2019 तक लगभग 1,74,973 पंखों का वितरण किया जा चुका है। "उजाला योजना" में अक्टूबर, 2019 तक प्रदेश में लगभग 1,98,528 पंखों का वितरण किया जा चुका है तथा प्रति वर्ष लगभग 18.46 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है, जिससे रू0 6.27 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है तथा 5 मेगावाट की पीक डिमाण्ड में कमी आयी है एवं लगभग 15 हजार टन कार्बन उत्सर्जन में कमी आयी है।

"उजाला योजना" के अंतर्गत अक्टूबर, 2019 तक लगभग 3422.51 मिलियन यूनिट ऊर्जा को बचाया गया, जिससे प्रति वर्ष रू0 1366.76 करोड़ की बचत की गयी एवं 692 मेगावाट मॉग में कटौती हुई तथा 2772 लाख टन कार्बन उत्सर्जन में कमी आयी है।

3. Ag-DSM के अंतर्गत किसान उदय ऊर्जा दक्ष पम्प आवंटन योजना के अंतर्गत उत्तर प्रदेश राज्य में 10 लाख कशपि पम्पों को एनर्जी इफिशियन्ट पम्पों से 2022 तक प्रतिस्थापित करने का लक्ष्य है। Ag-DSM द्वारा आकलित बचत 3550 मिलियन यूनिट तक है।

a. Phase-1 में 9000 पम्प मार्च, 2020 तक स्थापित किये जाने हैं, जिसमें से लगभग 1530 पम्पों को नवम्बर, 2019 तक स्थापित किये गये हैं।

b. Phase-1 के परिणामों के परीक्षणोपरांत Phase-2 का कार्य आरम्भ किया जायेगा एवं शेष पम्प वर्ष 2022 तक बदले जायेंगे।

c. प्रधानमंत्री कुसुम योजना (प्रधानमंत्री किसान ऊर्जा सुरक्षा उथान महाभियान) के अंतर्गत ग्रामीण किसानों की आय बढ़ाने एवं वैकल्पिक ऊर्जा को बढ़ावा देने के लिये महत्वकांक्षी योजना के कुसुम योजना कम्पोनेंट "सी" के अंतर्गत 7500 निजी नलकूपों को वर्ष 2022 तक सोलराइजेशन किया जाना है। वर्ष 2019-20 का लक्ष्य 1000 निजी नलकूपों को सोलराइजेशन किया जाना है। अधिक उत्पादित सौर ऊर्जा को ग्रिड में प्रवाहित किया जायेगा, जिससे कि किसानों की आय में वृद्धि होगी। 1000 निजी नलकूपों से लगभग 25.8 मिलियन यूनिट की बचत किया जाना संभव हो सकेगा (प्रति किलोवाट 163 यूनिट की खपत के आधार पर)।

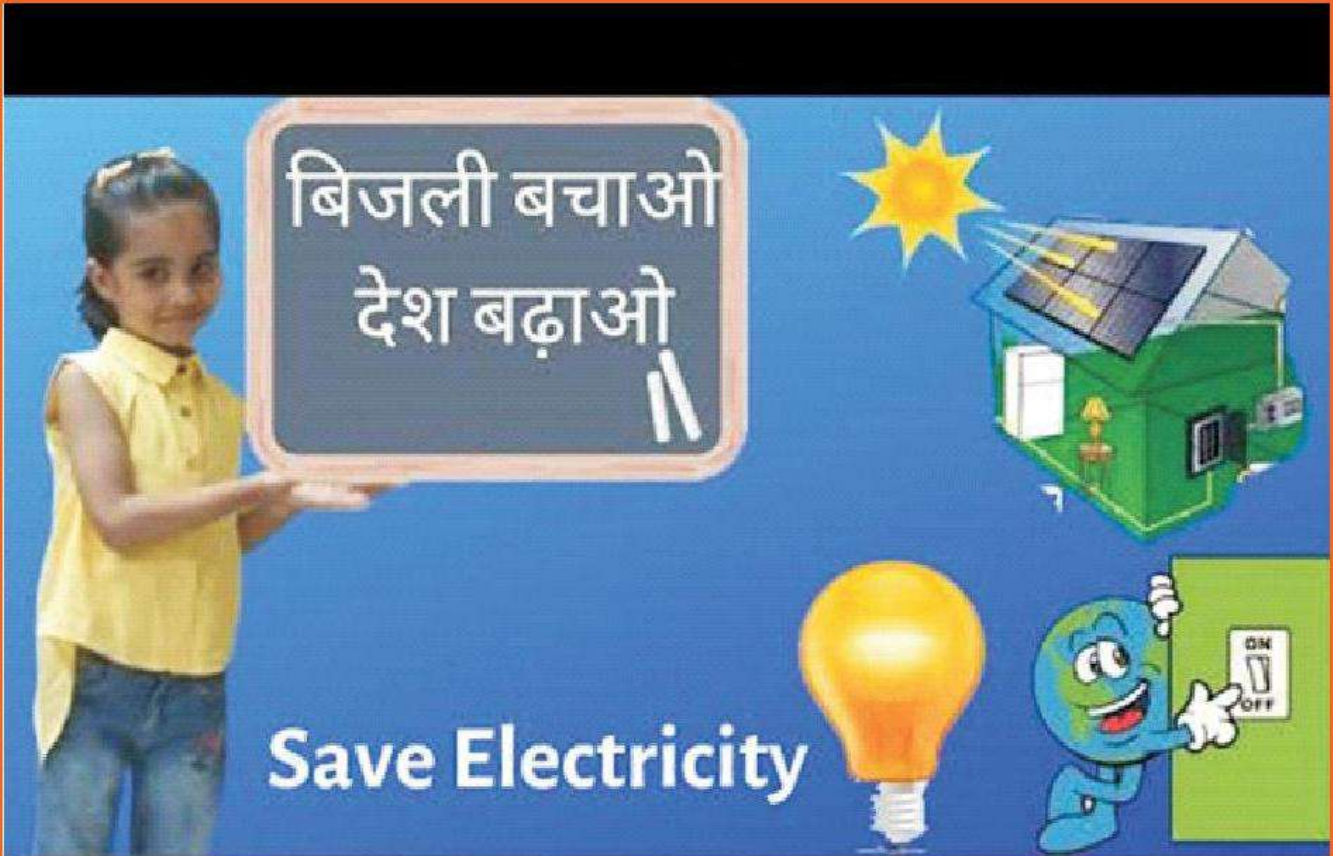
4. प्रदेश में पीक- आवर्स में डिमाण्ड (विद्युत मॉग) को कम करने के लिये "डिमान्ड रिस्पॉस" विधा के अंतर्गत पायलट प्रोजेक्ट के आधार पर किया जा रहा है।

a. लेसा जोन के चयनित लगभग 100 उपभोक्ताओं को "डिमान्ड रिस्पॉस" पर आधारित कार्यशालाओं का आयोजन किया गया एवं पीक डिमान्ड को कम करने के लिये प्रोत्साहित किया गया।

b. "डिमान्ड रिस्पॉस" के इस पायलट फेज के उपरांत सभी डिस्कॉम के इस विधा से पीक आवर्स में विद्युत मॉग को कम किये जाने के कार्यशालाओं का आयोजन किया जायेगा।

“उपभोक्ता हमारे परिसर का अत्यंत महत्वपूर्ण आगन्तुक है। वह हम पर आश्रित नहीं है। हम लोग उस पर आश्रित हैं। वह हमारे कार्य में व्यवधान नहीं है, वह हमारे व्यवसाय के लिये बाहरी व्यक्ति नहीं है। वह हमारा अंग है। उसकी सेवा करके हम उस पर कोई उपकार नहीं करते हैं, वरन् ऐसा अवसर देकर वह हम पर उपकार करता है।”

—महात्मा गाँधी



Saubhagya Scheme

सौभाग्य योजना



सौभाग्य

प्रधानमंत्री सहाज बिजली हर घर योजना

Pradhan Mantri
Sahaj Bijli Har Ghar Yojana

SAUBHAGYA

सबको बिजली.....सस्ती बिजली