सांख्यिकी एक दृष्टि में : 2021-2022
STATISTICS AT A GLANCE : 2021-22

उत्तर प्रदेश पॉवर कॉरपोरेशन लिमिटेड
(उ.प्र. सरकार का उपक्रम)







नियोजन स्कन्ध, शक्ति भवन विस्तार, लखनऊ
Planning Wing, Shakti Bhawan Ext. Lucknow

सांख्यिकी एक दृष्टि में

2021–22

STATISTICS AT A GLANCE
2021-22

उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड

UTTAR PRADESH POWER CORPORATION LIMITED

The information/data contained in this publilcation 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.

M. DEVARAJ
IAS
Chairman

Uttar Pradesh Power Corporation Ltd.
U.P. Power Transmission Corporation Ltd.
U.P.S.L.D.C.
U. P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd.
Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Ltd.
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg. Lucknow- 01
☎ (O) 0522-2287827, 4048612

FOREWORD

Power Sector is key to country's growth and power distribution industry interfaces with end consumer. The Government of India has initiated several reform measures to create a favourable environment for every stake holder of energy sector and in response to those initiatives, Government of Uttar Pradesh has taken lead to improve access and quality of supply by implementing many flagship projects in electricity sector.

On power distribution front, in FY 2021-22, 19.22 lakh new electricity connections were provided under **Saubhagya** and other schemes towards achieving the goal of 'Power for All'. During the year, 32 new 33/11 kV substations and 542 circuit kilometres of 33 kV lines were energised. Apart from above, significant achievement was realised in energy efficiency by means of distributing 106.92 lakh LED bulbs, 5.29 lakh LED tube lights and 2 lakh energy efficient fans under the **Ujala scheme** till March 2022. In the Year 2021-22, a total of 8126 Solar Energy Efficient Pumps were installed under Agri DSM Scheme. Keeping the objective of **'Ease of Living'** of consumers and investors, **'Jhatpat Portal'** and **'Nivesh Mitra Portal'** have been set up to bring in efficiency and transparency in providing new connections to various categories of consumers. Social media connect has been enhanced through a YouTube channel **"UPPCL Consumer Connect"** to increase consumer awareness and to educate them about their rights and duties besides providing information about various schemes.

In the past year, with the vision of providing uninterrupted and quality power supply to citizens of Uttar Pradesh, the State Government has implemented Asian Development Bank funded **"Uttar Pradesh Power Distribution Network Rehabilitation Project (UPPDNRP)".** Further, for loss reduction and smart metering works under Government of India's flagship programme **"Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS)",** Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. has been sanctioned an amount of INR 16,498.61 Cr and INR 18,885.47 Cr respectively. Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. has undertaken technological interventions for modernization and system strengthening of electrical networks. The Corporation implemented **Enterprise Resource Planning (ERP) software** to automate business-critical processes, operations, and back-office functions. To improve commercial functions and consumer experience, **Revenue Management System (RMS)** is being implemented.

In the year 2021-22, one unit of 660 MW Harduaganj Thermal Power Station was commissioned, and we look forward to increased state-based generation capacity enhancement, which will help the Corporation to cater to peak demand during summers. Further, 2724 circuit kilometres of transmission lines and fifteen 765/400/220/132 kV grid transmission substations were energised during the year. For the first time in the history of Uttar Pradesh, maximum demand of 25,117 MW was met during the year gone by.

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". The present booklet "Statistics at a Glance 2021-22" is the latest edition in this series. I hope consumers and other professionals in the power sector will find it immensely useful.

(M. DEVARAJ)

PANKAJ KUMAR
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 met the peak power demand of 25,117 MW (highest ever) of the State during FY 2021-22, while maintaining the scheduled supply in district headquarter towns, tehsil towns and villages. The arrangement of power to meet the demand was possible by augmenting generation capacity and commissioning of new generation units in public and private sectors.

Transmission transformation capabilities (TTC) to evacuate power from both intra-state and inter-state power sources are also being augmented by increasing capacity of existing substations and construction of new transmission substations of the UPPTCL. On Distribution side, UPPCL has also augmented/added the downstream network by constructing new 33/11kV Substations, 33kV/11kV feeders and distribution transformers which has improved the satisfaction level among consumers.

The emphasis is on improving consumer experience for which many services are now made available on digital platform and consumers complaints are being routed through Toll Free Number 1912, to ensure hassle free services for consumers. While Saubhagya scheme has given access to electricity to consumers of far-flung areas, “Nivesh Mitra” and “Jhatpat portal” have eased the process of applying for a new electricity connection. The consumer services are further digitalized by installing smart meters both in post-paid and prepaid modes, as per the choice of consumers. For “Ease of Bill Payment” PDS, SHGs, PACS and CSC/VLEs have been engaged for collection of payment across the State. On Youtube a channel **“UPPCL Consumer Connect”** has been created for consumer awareness about their facilities, schemes, rights & duties. Under RDSS scheme distribution system strengthening & smart metering work is being carried out for reduction of energy losses.

The “Statistics at a Glance 2021-22” is compiled on the basis of data/ information received till March 2022 and has been prepared by Planning Wing of U.P. Power Corporation Ltd. I am sure that the data/information contained herein will be of immense importance to all power sector professionals and other users.

(Pankaj Kumar)

KAMALESH BAHADUR SINGH
Director
(**Corporate Planning**)

Uttar Pradesh Power Corporation Limited
(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,
Lucknow-226001
Office : 0522-2287830
CIN U3201UP1999SGC024928

BACKGROUND

The "Statistics at a Glance 2021-22" is an yearly published compilation of data by Planning Wing of U.P. Power Corporation Ltd. The statistical booklet 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 Govt. of India and Govt. of UP policies, adequate Generation in the form of Conventional energy as well as renewable energy have been added/planned to be 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. The RDSS scheme of Govt. of India added many facets to improve the condition of Discom by reducing the line loss, improving collection efficiency and has sanctioned around Rs. 16000 Cr. to improve the Distribution network.

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.

(Kamalesh Bahadur Singh)

DEEPAK RAIZADA
Chief Engineer
(Planning)

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

ACKNOWLEDGEMENT

Power acts as a catalyst to fuel economic growth of the nation and enhance "Ease of Living" to citizens. The addition of generation, distribution and transmission network over the years has turned state into a power surplus. The power sector in the state has also made progress into clean energy projects and digitalisation of its various activities to enhance efficiency and consumer's experience. The compilation of "Statistics at a glance 2021-22" to showcase the progress with the whole-heartedly support & contribution of all units of generation, transmission, distribution is sincerely acknowledged.

Gathering data that can be analyzed is an integral part of successful organization. The data assists us in informed decision making.

Comprehensive resource planning to address shortfalls as per future requirements requires historical data to ensure planning and investment with utmost prudence. This compilation shall provide an insight in analysing the progress achieved in generation, transmission and distribution over the years to realise 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 S.E. Er. Naeem Khan, S.E. Er. Vikram Singh, S.E. Er. R.K. Singh, E.E. Er. Rakesh Kumar, A.E. Er. P.K. Singh and their associated staff efforts are highly commendable.

All efforts in making this publication accurate and useful have been taken. Any suggestion or inconsistencies if brought out to knowledge will be highly welcomed and certainly shall improve future publications.

I hope users and other professionals in the sector will find "Statistics At A Glance 2021-22" immensely useful.

(Deepak Raizada)

e-version of "Statistics at a Glance 2021-22" is also available on
www.upenergy.in→Documents/Reports→Statistics at a Glance

विषय सूची

तालिका		पृष्ठ संख्या

CONTENTS

Introduction and Synopsis

This is the 42nd 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 2021-2022.

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 2021-22, COD of 660 MW of Harduganj Thermal Power Project unit has been declared, Net Energy Import was 123133 MU and max demand met was 25117 MW on dated 9.7.2021. Transmission Network at various voltage levels i.e. 132kV/220k V/400kV/765kV was extended up to total 624 Nos. of substations having 50593 ckt km lines in totality. Distribution Network comprises total 4522 Nos. of substations at 66kV/33kV level, with 57373 ckt km lines. 100% electrification of villages has been carried out. Revenue collection during financial year amounting to Rs. 48790 crore. Under Ease of Living Scheme', **'Jhat Pat Portal'** for domestic consumers and **'Nivesh Mitra Portal'** for commercial and industrial consumers have been implemented and for payment of electricity bills **'Jan Suvidha Kendra'** and **'E-Nivaran'** mobile app have been provided. Strengthening of discoms infrastructure & smart meter work is being carried out under RDSS scheme of central government.

1

प्रमुख विशिष्टताएँ
Salient Features

तालिका 1.1

प्रमुख विशिष्टताएँ : उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लिमिटेड 31 मार्च 2022 (2021-22)

1- उत्पादन

परियोजना	अधिष्ठापित क्षमता (मे0वा0)	अवक्षरित क्षमता (मे0वा0)	शुद्ध उत्पादन (मि0यू0)
तापीय (उ0प्र0रा0वि0उ0नि0)	7294.00	6134.00	24899.00
जल विद्युत (उ0प्र0ज0वि0उ0नि0)	524.90	455.30	1217.00
केन्द्रीय परियोजना में उ0प्र0 का अंश	7958.00	7958.00	40187.00
निजी क्षेत्र	10416.00	10416.00	49418.00
अक्षय ऊर्जा	5101.00	5101.00	7118.00
पश्चिम क्षेत्र, यू0आई0 एवं ओ0ए0	-	-	294.00
योग	**30769.00**	**30064.00**	**123133.00**

2- पारेषण

वोल्टेज	उपक्रेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम0बी0ए0)	लाइन की लम्बाई (सर्किट कि0मी0)
765 के0वी0	5	13000	2602
400 के0वी0	32	31210	7509
220 के0वी0	137	51170	13887
132 के0वी0	450	57646	26595
योग	**624**	**153026**	**50593**

3- वितरण

वोल्टेज	उपक्रेन्द्र की संख्या (परिचालित)	क्षमता (एम0बी0ए0)	लाइन की लम्बाई (सर्किट कि0मी0)
66 के0वी0	4	40	3139
33 के0वी0	4518	57775	54234
योग	**4522**	**57815**	**57373**

4- **अधिकतम माँग एवं ऊर्जा उपभोगः-**

अधिकतम माँग	मे0वा0	मि0यू0
अप्रतिबन्धित	25117 (09.07.2021)	530.3 (07.07.2021)
उपलब्धता (वास्तविक)	24795 (16.07.2021)	512.3 (07.07.2021)

5– वाणिज्यः–

उपभोक्ताओं की संख्या (संख्या में)	31669771
संयोजित भार (मे0वा0)	67138.00
आयातित ऊर्जा (मि0यू0)	123133.00
बस बार पर उपलब्ध ऊर्जा (मि0यू0)	119471.48
पारेशण एवं वितरण हानियाँ (मि0यू0)	29071.00
विक्रय के लिये उपलब्ध ऊर्जा (मि0यू0)	93731.00
राजस्व निर्धारण (विद्युत कर आदि सहित) (रू0 करोड़)	56285.00
राजस्व वसूली (रू0 करोड़)	48790.00
विद्युत बकाया (रू0 करोड़)	53132.00

6– ग्रामीण विद्युतीकरण / ग्रामीण ऊर्जाकरणः–

उ0 प्र0 में 31.03.2012 तक कुल राजस्व ग्राम 97814 का 100 प्रतिशत एवं 99462 दलित बस्तियों का विद्युतीकरण किया जा चुका है। प्रदेश में कुल उपभोक्ताओं की संख्या 31669771 और 67138 मेगावाट लोड जुड़ा है।

7– वित्तीय

वर्ष 2021–22 में कुल राजस्व प्राप्ति रु0 48790 करोड़ है।

8– विद्युतीकृत ग्रामः–

क. विद्युतीकृत ग्राम एल.टी.मेंस से (संख्या)	97814
ख. (i) निजी नलकूप/पम्पसेट्स का ऊर्जन (संख्या)	1285815
(ii) राजकीय नल कूप एवं पम्प कैनाल (संख्या)	34316
ग. विद्युतीकृत अनुसूचित जाति बस्तियाँ (संख्या)	99462

9– उ0 प्र0 प्रति व्यक्ति वार्षिक विद्युत उपभोग (2018–19):– 606 यूनिट

(नॉन युटिलिटीज को सम्मिलित करके)

10– अधिष्ठानः– 31.03.2022

	स्वीकृत	कार्यरत
अधिकारी	5077	4551
कर्मचारी	68445	32098
योग	**73522**	**36649**

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षन।

Table 1.1

Salient Features: U.P. Power Corporation Ltd. As on 31st March, 2022

(2021-22)

1- GENERATION

Projects	InstalledCapacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Net Generation (MU)
Thermal (U.P.R.V.U.N.L)	7294.00	6134.00	24899.00
Hydro (U.P.J.V.U.N.L)	524.90	455.30	1217.00
UP's share in Central Sector	7958.00	7958.00	40187.00
IPPs	10416.00	10416.00	49418.00
Renewable Engergy Source	5101.00	5101.00	7118.00
WR, UI, OA	-	-	294.00
Total	**30769.00**	**30064.00**	**123133.00**

2- TRANSMISSION

Voltage	No. of Substation (Operational)	Capacity (MVA)	Length of Line (Circuit KM)
765 kV	5	13000	2602
400 kV	32	31210	7509
220 kV	137	51170	13887
132 kV	450	57646	26595
Total	**624**	**153026**	50593

3- DISTRIBUTION

Voltage	No. of Substation (Operational)	Capacity (MVA)	Length of Line (Circuit KM)
66 kV	4	40	3139
33 kV	4518	57775	54234
Total	**4522**	**57815**	**57373**

4- Max Demand and Energy Consumption: -

Maximum demand	MW (date)	MU (date)
Unrestricted demand	25117 (09.07.2021)	530.3 (07.07.2021)
Availability (Acutal)	24795 (16.07.2021)	512.3 (07.07.2021)

5- Commercial:-

Total Number of Consumers (Nos)	31669771.00
Total Connected Load (MW)	67138.00
Gross Import of Energy(MU)	123133.00
Energy Available at Bus(MU)	119471.48
Transmission & Distribution Losses (MU)	29071.00
Energy Available for sale (MU)	93731.00
Revenue Assessed (Including E.D. etc.) (Rs. Cr.)	56285.00
Revenue Realised (Rs. Cr.)	48790.00
Revenue Arrears (Rs. Cr.)	53132.00

52131.00

6- Rural Electrification: -

Out of 97814 villages as per 2011 Census the electrification of 97814 villages, 99462 Scheduled Caste basties up to 31.03.2022 have been carried out. The total no. of consumers in the state and their connected load as on 31.03.2022 is 31669771 nos. and 67138 MW. .

7- Financial : -

The revenue receipts during 2021-22 is Rs. 48790 crores

.

8- Electrified Villages:-

a. By L.T. Mains (Nos)	97814
b. Tube Wells/Pumpssets Energised (Nos)	
(i) PTW (Nos)	1285815
(ii) STATE Tubell & Pump Canal (Nos)	34316
c. Scheduled caste Bastis Energised (Nos)	99462

9- UP's per Capita Annual Consumption (2018-19):- 606 Unit

(Inculding Non-Utilities)

10- Man Power:- 31-03-2021

	Sanctioned	Working
Officers	5077	4551
Non Officers	68445	32098
Total	**73522**	**36649**

देश में बचेगी बिजली, देश की उन्नति होगी असली

तालिका /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
	पुरूष 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.	31.03.20	75
	तहसील Tehsil	संख्या/Nos.	31.03.20	351
	नगर/नगर समूह Towns	संख्या/Nos.	31.03.20	915
	विकास खण्ड Devlopment Blocks	संख्या/Nos.	31.03.20	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 Per capita Income on current & 2011-12 prices	(रूपयों में) (Rs.)	2019-20	65704 (44618)
8-	शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल Irrigated Area	लाख हेक्टेयर/Lacs Hectare	2017-18	143.3
9-	शुद्ध बोये गये क्षेत्रफल से शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल की प्रतिशत Percentage of net irrigated area & sown area	प्रतिशत/Percentage	2017-18	86.6
10-	चालू राजकीय नलकूप Govt. Tubewells Working	संख्या/Nos.	2021-22	34316
11-	सिंचाई नहरों की लम्बाई Irrigation Canals	किमी./Kms.	2018-19	75379
12-	कृषीय उत्पादन Agriculture Production	हजार मीट्रिक टन/Thousand M.T.		
	खाद्यान्न Cereals		2018-19	60415
	गन्ना Sugar Cane		2018-19	179698
	आलू Potato		2018-19	17057
	तिलहन Oilseed		2018-19	1331
13-	राजकीय वन क्षेत्रफल Govt. Forest Area	हजार हेक्टेयर/Thousand Hec.	2017-18	1671
14-	औद्योगिक उत्पादन Industrial Production			
	सीमेन्ट Cement	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2011-12	7021
	चीनी Sugar	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2019-20	12637
15-	साक्षरता प्रतिशत Literacy Percentage	प्रतिशत/Percentage	2011	67
16-	जन्म दर Birth Rate/मृत्यु दर/Death Rate	प्रति हजार/Per Thousand	2018	26/7
17-	कृषीय उत्पादन सूचकांक Agricultural Production Index	(2011-12)	2018-19	131.2
18-	थोक भाव सूचकांक Wholesale Prices Index	(2011-12=100)	2019-20	149.2
19-	राष्ट्रीय बचत National Saving	शुद्ध लाख रू.में/Rs. in Lacs	2019-20	2065003

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 रू.) (सूचकांक) Total Income (Rs. in crores) (Index)	प्रति व्यक्ति आय (रूपये) Per Capita Income (Rs.) (Index)	कुल आय (करोड़ रू.) 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
2014-15	729686 (113.10)	34583 (108.10)	891798	42267
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
2018-19	996918 (154.5)	44462 (138.9)	1491311	66512
2019-20	1015735 (157.4)	44618 (139.4)	1495758	65704

+ Quick Estimates त्वरित अनुमान

स्त्रोत : सांख्यिकीय डायरी उत्तर प्रदेश 2020

Source : Sankhyakiya Diary Uttar Pradesh 2020

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 उ0प्र0 शासन द्वारा इस अधिनियम में, ऐसे आदेश के दिनाँक 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 दिनाँक 19 मार्च, 2003 द्वारा उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार (संशोधन) अध्यादेश, 2003 निर्गत किया गया।

★ उ.प्र. विद्युत सुधार अन्तरण स्कीम 2000, पूर्ववर्ती उ0प्र0 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 विद्युल निगम लि0 एवं उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0) में अन्तरित करने के लिए दिनाँक 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 उ0प्र0 शासन द्वारा इस अन्तरण स्कीम को अन्तिम रूप प्रदान किये जाने की तिथि के संबंध में अधिसूचना सं0 1184/पी-1-24-2003 दिनाँक 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, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 से, कम्पनी अधिनियम, 1956 के अधीन रजिस्टर्ड, कानपुर इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कम्पनी लि0 (केस्को), में अन्तरण हेतु, दिनाँक 15.01.2000 को निर्गत किया गया।

★ पूर्ववर्ती उ0प्र0 राज्य विद्युत परिषद में कार्यरत एवं सेनानिवृत कर्मचारियों के दिनांक 14.1.2000 तक के पेन्शन एवं उपदान सम्बन्धी सेवान्त प्रसुविधाओं सम्बन्धी दायित्वों के भुगतान हेतु उ0प्र0 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 कनर्गत किये जा रहे हैं।

★ उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा "U.P. Elecrticity Supply Code-2005" (डिस्ट्रीब्यूशन कोड) एवं इसके तेरह संशोधनों तक (इसके नोटिफिकेशन की तिथि, अर्थात 10.08.2018 से लागू) का अनुमोदन किया गया।

★ भारतीय विद्युत (उत्तर प्रदेश संशोधत) अधिनियम, 2002 (उ0प्र0 अधिनियम संख्या- 18 सन 2002), विद्युत चोरी विरोधी अधिनियम, उ0प्र0 शासन की अधिसूचना सं0 1820 (2) XVII-V-I-I (Ka)-21-2002 दिनाँक 18.09.2002 को अधिसूचित किया गया।

★ उत्तर प्रदेश ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अंन्तरण) स्कीम 2003, उ0प्र0 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 मैं0 टोरेंट पावर लि0 के साथ वितरण फ्रेन्चाइजी का अनुबन्ध किया जा चुका है तथा आगरा जिले में विद्युत वितरण व्यवस्था इस नियुक्त किये गये फ्रेन्चाइजी टोरेंट पावर लि0 को दिनांक 01.04.2010 को सौंप दी गयी है।

★ अग्रेतर उ0प्र0 शाासन द्वारा इस अन्तरण स्कीम को अन्तिम रूप प्रदान किये जाने की तिथि के संबंध में अधिसूचना सं01611/पी-2/2005-24-61(एम)ई/2000 दिनाँक 11 जून, 2005 द्वारा उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अन्तरण (द्वितीय संशोधन) स्कीम, 2005, निर्गत किया गया।

★ 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 उ0प्र0 सरकार द्वारा ऊर्जा नीति, 2009 की घोषणा की गयी जिसके अनुसार प्रदेश में बढ़ती हुयी जनसंख्या एवं ऊर्जा की माँग को दृष्टि गत 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 मे0वा0 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 आधुनीकरण एवं नवनीकरण हेतु लीज औपरेट एवं ट्रांसफर के आधार पर निजी क्षेत्र की भागीदारी का प्रावधान किया गया।
3. पारेषण प्रणाली के सुदृढ़ीकरण 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 इन्फ्रांस्ट्रक्चर सर्विसेज प्रोजेक्ट-II (यू0पी0 कम्पोनेन्ट)" के विरुद्ध 5 मिलियन डालर (कैनेडियन) का सीडा (CIDA) अनुदान का उपभोग यू0पी0पी0सी0एल0 के चिन्हित व्यक्तियों की क्षमता निर्माण हेतु किया जा चुका है तथा इसके गतिविधियों/कार्यक्रमों का क्षेत्र लोड फोरकास्टिंग, दीर्घकालीन निवेश योजना, वाार्षिक राजस्व आवश्यकता तथा यू0पी0पी0सी0एल0 एवं डिस्काम्स (DISCOMS) की टैरिफ फाइलिंग थी। तदनुसार क्षमता निर्माण विकसित किया जा चुका है तथा यू0पी0पी0सी0एल0 एवं डिस्काम्स (DISCOMS) के प्रशिक्षित व्यक्ति वांछित कार्यो को कर रहे हैं।

★ विश्व बैंक लोन (संख्या आई0एन0 4545) यू0एस0 डालर 150 मिलियन के अन्तर्गत विभिन्न कार्यो हेतु निम्नलिखित योजनाओं का वित्तीय पोषण किया गया-

  ★ इलेक्ट्रानिक मीटर (वितरण) लगाने की योजना - रू0 328 करोड़ स्वीकृत लागत के विरूद्ध रू 255 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।

  ★ लेसा विद्युत प्रणाली (वितरण) में सुधार हेतु योजना तथा वितरण प्रणाली में सुधार योजना - रू0 259 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरूद्ध रू0 175 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।

  ★ पारेषण प्रणाली (पारेषण) के सुदृढ़ीकरण की योजना - रू0 291 करोड़ की स्वीकृति लागत के विरूद्ध रू0 214 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।

  ★ इलेक्ट्रानिक बाउन्ड्री मीटर (पारेषण) लगाने की योजना - रू0 28 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरूद्ध रू0 23 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।

  ★ कन्सलटेन्सी एवं अन्य कार्यो की योजना - स्वीकृत लागत रू0 44 करोड़ के विरूद्ध रू0 44 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।

  ★ स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति योजना (कार्मिक) - स्वीकृत लागत रू0 25 करोड़ के विरूद्ध रू0 25 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।

उपरोक्त कुल रू0 975 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरूद्ध रू0 736 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित (समापन अवधि दिसम्बर 2004) तथा रू0 239 करोड़ निगम/उ0प्र0 शासन द्वारा पोषित।

विश्व बैंक के 150 मिलियन यूएस डालर के सापेक्ष 145.3778 मिलियन यूएस डालर का लोन (96.92%) उपयोग हुआ।

★ यू0पी0 पावर ट्रांसमीशन कम्पनी का भी गठन किया जा चुका है।

★ उ0प्र0 ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अन्तरण) स्कीम-2003 के अन्तर्गत वितरण निगमों में कार्मिकों के आमेलन को दिनाँक 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 उ0प्र0 कारपोरेशन लि0 को जारी Distribution, Retail & Bulk Supply License, को प्रतिस्थापित करेंगे।

★ उ0प्र0 सरकार की अधिसूचना सं0: 122/U.N.N.P./24-07 दिनांक 18.07.2007 द्वारा उ0प्र0 पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन लि0 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) स्कीम-2010 अधिसूचित की गई जिसके अनुसार यू0पी0पी0टी0सी0एल0 की Assets and Liabilities उ0प्र0 पावर कारपोरेशन से स्थानान्तरित हो गई हैं तथा यह दिनांक 01.04.2007 से प्रभावी माना जायेगा।

★ शासन द्वारा ''उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (बहुवर्षीय वितरण टैरिफ) विनियमावली, 2014'' अधिसूचना सं0 यू0पी0ई0आर0सी0/सचिव/विनियमावली 2014-226 दिनांक 12 मई, 2014 द्वारा अधिसूचित की गयी है।

★ यूपीईआरसी (जनरेशन टैरिफ के नियम और शर्तें) विनियमन, 2019

★ यूपीईआरसी (कैप्टिव एंड रिन्यूएबल एनर्जी जनरेटिंग 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)

''शासन द्वारा उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग (बहुवर्षीय वितरण टैरिफ) विनियमावली, 2019'' अधिसूचना सं0 यू0पी0आर0सी0/सचिव/बहुवर्षीय वितरण एवं टैरिफ विनियमावली 2019/408 दिनांक 23.09.2019 द्वारा अधिसूचित की गयी है।

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.10.08.2018)

★ 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 PradeshPower 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) 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 affordablepower.

★ 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 buisiness 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 (Completition 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.

★ New Distribution license has been issued on dt 12.01.2010 to Distribution companies established on dt 12.08.2003 which will replace distribution, retial & bulk supply License, 2000 issued to U.P. Power Corporation Ltd.

★ U.P. Power Transmission Corporation Ltd. has been gazzetted as "State Transmission Utility" by U.P. Govt gazzett 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. यू0पी0ई0आर0सी0 / 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]

★ "The state government has notified Uttar Pradesh Electricity regulatory commission (multiyear ditribution tarrif) regulation 2019" vide notification no U.P.E.R.C./secretary/multiyear distribution tarrif 2019/408 dated : 23-09-2019)

2

उत्पादन
Generation

तालिका/Table 2.1

संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता 31.03.2022 को मेगावाट

Plantwise Installed Capacity As on 31.03.2022 **MW**

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity यूनिट Unit	क्षमता Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity
अ-जल विद्युत (उ.प्र. जल विद्युत निगम लि.) A- Hydro (UP Jal Vidyut Nigam Ltd.)				
निरगांजनी	1	2.500	1937-38	2.500
Nirgazni	2	2.500	1937-38	2.500
		5.000		5.000
चितौड़ा (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

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट

MW

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

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट
MW

संयत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित यूनिट Installed Unit	क्षमता Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity on 31.03.2022	टिप्पणी Remarks
उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि. U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd.					
ब- तापीय Thermal हरदुआगंज 'अ'	1	30.00	1962-63	0.00	Unit No. 1,2,& 3 deleted w.e.f. 01.03.99
Harduaganj 'A'	2	30.00	1962-63	0.00	
	3	30.00	1964-65	0.00	
		90.00		0.00	
हरदुआगंज 'ब'	1	50.00	1967-68	0.00	*Deleted w.e.f. 8.2.07
Harduaganj 'B'	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'	5	60.00	1976-77	00.00	Deleted w.e.f. 15.07.17
Harduaganj 'C'	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	
		230.00			
हरदुआगंज विस्तार	8	250.00	2011-12	250.00	
	9	250.00	2013-14	250.00	
	10	660.00	2021-22	660.00	
		1690.00		1270.00	
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	3	110.00	1976-77	00.00	Deleted w.e.f. 17.02.18
Panki Extn.	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*	

संयत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed यूनिट Unit	Capacity क्षमता Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity	टिप्पणी Remarks
ओबरा विस्तार 12.01.2011	6	100.00	1973-74	00.00	Deleted w.e.f. 12-01-2011
Obra Extn. I	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	9	200.00	1977-78	200.00	
Obra Extn. II & III	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	1	110.00	1983-84	110.00	
Parichha	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'	1	210.00	1985-86	210.00	
Anpara A	2	210.00	1986-87	210.00	
	3	210.00	1987-88	210.00	
		630.00		630.00	
आनपारा 'ब'	4	500.00	1993-94	500.00	
Anpara B	5	500.00	1994-95	500.00	
		1000.00		1000.00	
आनपारा 'डी'	6	500.00	2016-17	500.00	
Anpara D	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)		7294.00		6134.00	

*	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 lad 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

तालिका / Table 2.2

निजी क्षेत्र में लगने वाली विभिन्न प्रमुख परियोजनाओं की अद्यतन स्थिति **पी0पी0ए0 इकाई (दि. 31.03.22)**

क्र. सं.	परियोजना का नाम	विकासकर्ता का नाम	स्थापित क्षमता (मे०वा०में)	अनुबन्ध की तिथि	परियोजना 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	मेसर्स अलकनन्दा हाइड्रो पावर कम्पनी लि0	330 (4X82.5) / 290	28–06–06 (संशोधित) 12.11.06 (अनुमोदित)	रू0 3675.16 करोड़ (अनुमोदित दिनांक 26.05.11)	रू0 2.48 प्रति यूनिट (विकासकर्ता के फाईनेशियल पैकेज अनुसार)	प्रथम इकाई–मार्च 2013 अन्तिम इकाई–मइ 2013 नियामक आयोग के आदेश दि.02.07.2012 द्वारा अनुमोदित
2.	विष्णु प्रयाग जल विद्युत परियोजना	मै. जयप्रकाश पावर बैन्चर्स लि0 (जे0पी0 ग्रुप)	400(4X100) / 352	19–9–02 (संशोधित) 16–01–07 (अनुमोदित)	रू0 1715.78 करोड़	रू0 2.33 प्रति यूनिट (वर्ष 2012–13 हेतु) (प्रोविजनल टैरिफ)	चारों इकाईयों से वाणिज्यिक उत्पादन दिनांक 13.10.06 से प्रारम्भ।
3.	रोजा ताप विद्युत परियोजना स्टेज-I)	मै. रोजा पावर सप्लाई कं0 (प्रमाटर–रिलायन्स ग्रुप)	600 मे0वा0 (2X300) / 600	12–11–06 (अनुमोदित)	रू0 3112.51 करोड़ (अनुमादित) दिनांक 08.04.09	प्रोविजनल फिक्सड कास्ट रू0 1.56 प्रति यूनिट वैरियेबल चार्ज–वास्तविक	प्रथम इकाई एवं द्वितीय इकाई सं. वाणिज्यिक उत्पादन क्रमशः 12 मार्च 2010 एवं 30 जून 2010 से प्रारम्भ।
4.	रोजा ताप विद्युत परियोजना स्टेज-II)	मै. रोजा पावर सप्लाई कं0 (प्रमोटर–रिलायन्स ग्रुप)	600 मे0वा0 (2X300) / 600	11–09–09 (अनुमोदित) 19.11.11 (अनुपूरक)	रू0 3098.60 करोड़ (अनुमोदित आयोग के आदेश दि0 15–06–09) रू0 550.02 करोड़ (आदेश दि0 25.06.12)	प्रोविजनल फिक्सड कास्ट रू0 1.56 प्रति यूनिट वैरियेबल चार्ज–वास्तविक	तृतीय इकाई एवं चतुर्थ इकाई की स0ओ0डी0 की तिथि क्रमशः 01.01.2012 एवं 31.03.2012
5.	आनपारा सी ताप विद्युत परियोजना	मेसर्स लेन्को आनपारा पावर प्रा0 लि0	1200मे0वा0 (2X600) / 1100	12–11–2006 (अनुमोदित) (2X500 मे0वा0 हेतु) 31.12.09 अनुपूरक अनुबन्ध (100 मे0वा0)	रू0 4115 करोड़ (आयोग के आदेश दिनांक 22.09.08 के अनुसार)	फिक्सड कास्ट रू0 1.119 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.	मे0 बजाज इनर्जी लि0 की (5X90मे0वा0) कुन्दरकी, बरखेरा, खम्बरखेरा, उतरौला एवं मकसूदपुर परियोजनाए	मे0 बजाज हिन्डुस्तान लि0	450 मे0वा0 (5X90) / 450	10.12.10	रू0 2448 करोड़	प्रोविजनल फिक्स्ड कास्ट रू0 1.88 प्रति यूनिट एवं एवं वैरियेबल चार्ज–वास्तविक	सभी इकाईयां 2015–16 मे वाणिज्यिक उत्पादन पर
7.	ललितपुर तापीय परियोजना	मे0 बजाज हिन्डुस्तान लि0	1980 मे0वा0 (3X660) / 1980	10.12.10	रू0 16006.00 करोड़ (लगभग)	प्रोविजनल फिक्स्ड कास्ट रू0 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

* जनरेटर द्वारा दाखिल MYT (2019-24) निर्धारण हेतु याचिका मा0 उ0 प्र0 विघुत नियामक आयोग के समक्ष अनुमोदन हेतु विचाराधीन है।

** जनरेटर द्वारा दाखिल MYT (2019-24) निर्धारण हेतु याचिका मा0 उ0 प्र0 विघुत नियामक आयोग के समक्ष दाखिल नहीं की गई है।

*** जनरेटर द्वारा दाखिल फाइनल टैरिफ निर्धारण हेतु याचिका मा0 उ0 प्र0 विघुत नियामक आयोग के समक्ष अनुमोदन हेतु प्रक्रियाधीन है।

List of Upcoming Projects till FY-2030
21.04.2022

Financial Year	Plant Name	Type	Generator	COD (Expected)	UP share (MW)	Remarks/Bottlenecks	Category
FY-2022-2023	NEW NABINAGAR* (3x660 MW)	Thermal	NTPC	Unit 3-June, 2022	69.67	Dely in project due to COVID-19	A
	SUBANSIRI LOWER (8x250 MW)	Hydro	NHPC	2 Units in Aug, 2022	46	60% work of the project has been completed, Remaining Works which were stalled due to hindrances by locals, has been resumed.	B
	GHATAMPUR* (3x660 MW)	Thermal	UPRVUNL +NLC	Unit I-31.10.2022	561	Delay in project due to COVID-19 lockdown. Completion date as informed by NUPPL in progress report	A
	OBRA-C* (2x660 MW)	Thermal	UPRUVNL	Unit 1-Feb, 2023	660	Delay in project due to COVID-19 lockdown	B
	JAWAHARPUR* (2x660 MW)	Thermal	UPRUVNL	Unit 1-Feb, 2023	660	Delay in project due to COVID-19 lockdown	B
	GHATAMPUR* (3x660 MW)	Thermal	UPRUVNL +NLC	Unit 2-28-02-2023	561	Delay in project due to COVID-19 lockdown. Completion date as informed by NUPPL in progress report	A
	PARBATI -H (4x200 MW)	Hydro	NHPC	Mar, 2023	156	(1) Unit 1 & Unit 2 has already been synchronized with the grid, using discharge from Jiwah Nallah and infirm power is being generated.	B
FY-2023-2024	GHATAMPUR* (3x660MW)	Thermal	UPRUVNL	June, 2023	660	Delay in project due to COVID-19 lockdown	A
	PANKI (660 MW	Thermal	UPRUVNL	June, 2023	660	Delay in project due to COVID-19 lockdown	A
	OBRA-C* (2x660 MW)	Thermal	UPRUVNL	Unit 2-Aug, 2023	660	Delay in project due to COVID-19 lockdown	B

Financial Year	Plant Name	Type	Generator	COD (Expected)	UP share (MW)	Remarks/Bottlenecks	Category
	JAWAHARPUR* (2x660 MW)	Thermal	UPRUVNL	Unit 2-Aug, 2023	660	Delay in project due to COVID-19 lockdown	B
	SUBANSIRI LOWER (8x250 MW)	Hydro	NHPC	6 Units in Aug, 2023	136	60^ work of the project has been completed. Remaining Works which were stalled due to hindrances by locals, has been resumed.	B
	KHURJA STPP* (2x660 MW)	Thermal	THDC	Unit 1-Feb, 2024	396	**1.** Supply of 43 cusec Makeup water by Irrigation & Water Resources Deptt. UP from upper Ganga Canal at Mundakhera in Khurja STPP **2.** Law & Order issue **3.** Shifting of Nagla Locality for construction of Ash Dyke of Khurja STPP and Rehabilitation & Resettlement of its residents	A
FY-2024-2025	KHURJA STPP* (2x660 MW)	Thermal	THDC	Unit 2-May, 2024	396	**1.** Supply of 43 cusec Makeup water by Irrigation & Water Resources Deptt. UP from upper Ganga Canal at Mundakhera in Khurja STPP **2.** Law & Order issue **3.** Shifting of Nagla Locality for construction of Ash Dyke of Khurja STPP and Rehabilitation & Resettlement of its residents	A
	VISHNUGARH PIPAL KOTHI (4x111 MW)	Hydro	THDC	Oct, 2024	166	There was frequent hindrance by local villagers since mobilization of work though t is minimized now.	B
FY-2025-2026	SINGRAULI STAGE-III (2x800MW)	Thermal	NTPC	Unit-1-56 months after investment approval	800	Investment Approval not yet received. Environment clearance received.	C
	PAKALDUL (4x250 MW)	Hydro	CVPPPL (NHPC+JKSPDL+PTC)	July, 2025	200		A
	TAPOVAN VISHNU - GARH* (4x130 MW)	Hydro	NTPC	Not confirmed	100	New date will be communicated after some time by NTPC	B
	LATA TAPOVAN (171 MW)	Hydro	NTPC	Not confirmed	34	Construction activities stopped since 08.05.14 in compliance of Supreme Court order	C

***The projects for which different units are commissioning in different financial years, their share in allocated capacity has been shown in corresponding financial year on pro- data basis.**

A-More or less on track B- Under construction but delayed

C- Investment approval not done /construction not started /DPR under preparation

Capacity of Renewable Energy In U.P. Till 31-03-2022

Source	Contract Capacity (MW)	Commissioned Capacity (MW)
Solar	3019	2577
Wind	2180	945
Small Hydro	59	46
MSW	30	2
Biomass	33.5	33.5
Bagasse	1497	1497
Total	6818	5101

तालिका-Table 2.3

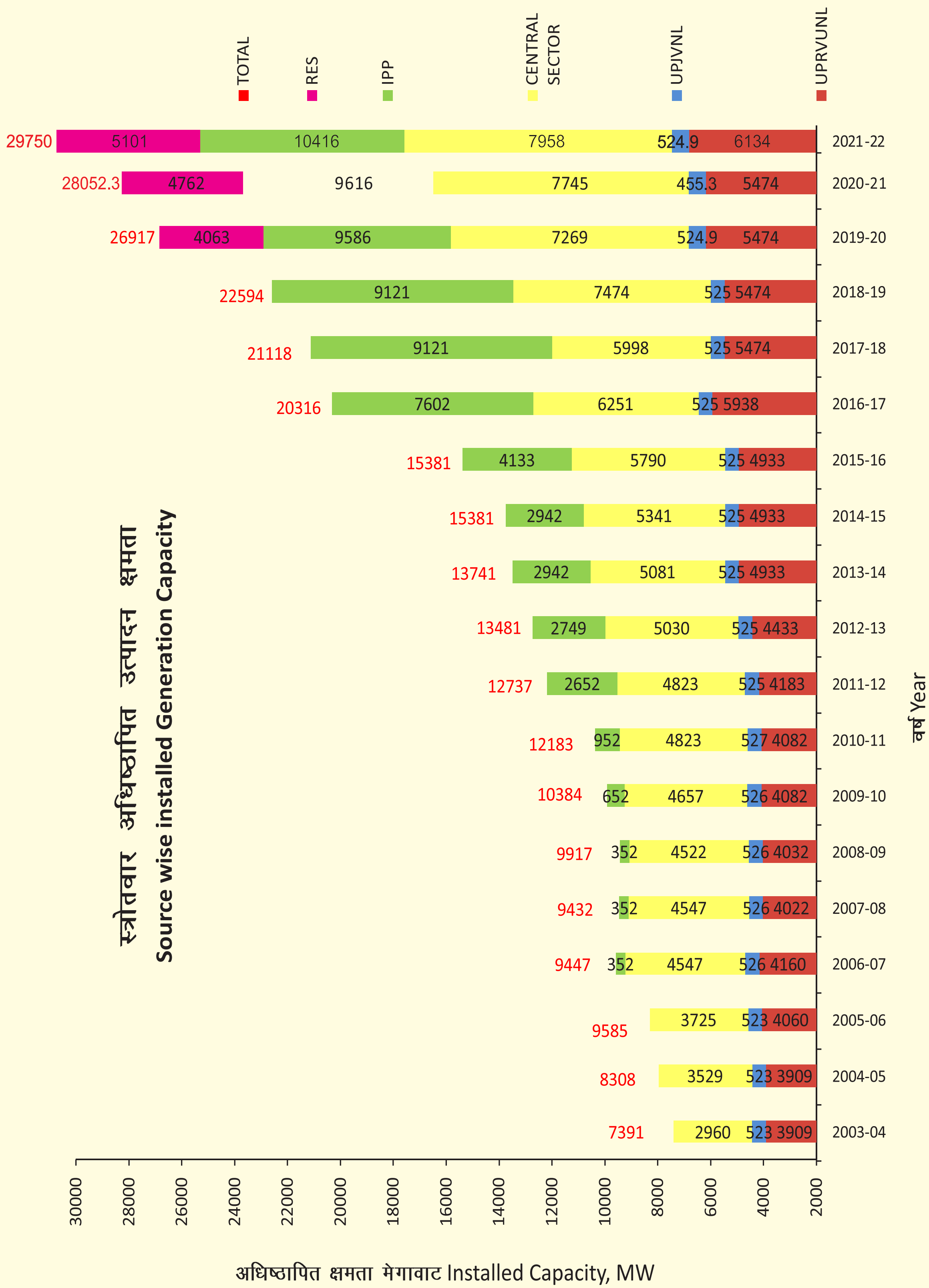
स्रोतवार उत्पादन क्षमता और अधिकतम माँग की आपूर्ति
Sourcewise Generating Capacity and Peak Demand Met

मेगावाट MW

वर्ष Year	उत्पादन क्षमता Generation Capcity तापीय Thermal* (उ.प्र.रा.वि.उ.नि.लि.) (U.P.R.V.U.N.L.)	जल विद्युत Hydro* लघु जल विद्युत सहित Incl. Micro Hydel (U.P.J.V.N.L.) (उ.प्र.ज.वि.नि.लि.)	उप-योग Sub Total (2+3)	उ.प्र. का केन्द्रीय योजनाओं में अंश U.P. Share in Central Schemes	निजी क्षेत्र I.P.P.	नवीनीकरण RES	कुल योग Grand Total (4+5+6)	वास्तविक अधिकतम मांग की आपूर्ति (बस छोर पर) Actual Peak Demand met (At Busbar end)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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 (71.99)	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	2780	25374	20062
2019-20	5474	524.9	5998.9	7269	9586	4063	26917	21632
2020-21	5474	524.9	5998.9	7745	9616	4762	28052	23867
2021-22	6134	524.9	6659	7958	10416	5101	29750	24795

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

राष्ट्र की प्रगति के लिये ऊर्जा इस्तेमाल की दक्षता को बढ़ाइये।


स्त्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता
Source wise installed Generation Capacity
TOTAL
RES
IPP
CENTRAL SECTOR
UPJVNL
UPRVUNL
वर्ष Year
2021-22
29750 5101 10416 7958 524.9 6134
2020-21
28052.3 4762 9616 7745 455.3 5474
2019-20
26917 4063 9586 7269 524.9 5474
2018-19
22594 9121 7474 525 5474
2017-18
21118 9121 5998 525 5474
2016-17
20316 7602 6251 525 5938
2015-16
15381 4133 5790 525 4933
2014-15
15381 2942 5341 525 4933
2013-14
13741 2942 5081 525 4933
2012-13
13481 2749 5030 525 4433
2011-12
12737 2652 4823 525 4183
2010-11
12183 952 4823 527 4082
2009-10
10384 652 4657 526 4082
2008-09
9917 352 4522 526 4032
2007-08
9432 352 4547 526 4022
2006-07
9447 352 4547 526 4160
2005-06
9585 3725 523 4060
2004-05
8308 3529 523 3909
2003-04
7391 2960 523 3909
30000
28000
26000
24000
22000
20000
18000
16000
14000
12000
10000
8000
6000
4000
2000
अधिष्ठापित क्षमता मेगावाट Installed Capacity, MW

तालिका/Table 2.4

विद्युतगृहवार उत्पादन
Generation Power Station Wise

मिलियन यूनिट
Million Unit

संयत्र का नाम Name of Plant	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
अ. जल विद्युत/A. Hydro													
रिहन्द Rihand	402	196	633	771	504	573	405	566	834	562	458	791	696
ओबरा जल विद्युत Obra hyde	163	89	244	314	203	229	160	215	300	230	191	339	312
माताटीला Matatila	98	95	153	118	116	81	78	122	94	97	73	117	87
गंगा कैनाल Ganga Canal	25	35	21	22	19	22	21	21	24	16	20	27	29
ई0वाई0सी0 EYC	3	3	3	5	6	7	4	21	2	2	2	4	8
खारा Khara	324	355	374	375	418	363	320	268	259	286	377	325	358
शीतला Sheetla	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1
योग-अ. जल विद्युत Total - A. Hydro (लघु जल विद्युत को सम्मिलित करते हुए) (including Micro Hydel)	944	744	1431	1607	1268	1277	993	1198	1514	1194	1123	1605	1441
ब. तापीय B. Thermal													
ओबरा तापीय Obra Thermal	590	616	584	542	548	492	380	167	54	0	0	0	0
ओबरा विस्तार-1 Obra Extn.-1	770	628	55	0.00	0.00	0.0	0.00	0.0	00	0	0	0	0
ओबरा विस्तार Obra Extn. II & III	3793	3388	3832	3487	3409	3095	3589	3676	4249	3651	3696	4257	4191
पनकी विस्तार Panki Extn.	1229	1032	981	879	729	982	535	762	339	0	0	0	
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	242	110	95	0.00	0.00	0.00	0.0	00	00	0	0	0	
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	693	487	175	222	94	125	422	498	267	227	174	0	
हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext.	-	-	180	987	2606	3476	3364	3327	3579.9	2914	3101	1940	1369
परीछा Parichha	3728	3320	2936	4200	6478	6335	6762	6122	6427	4979	3835	3331	3353
आनपारा-अ Anpara-A	4657	4224	4340	3338	3735	4314	4075	3521	4185	4481	4464	3221	3413
आनपारा-ब Anpara-B	7337	7766	7325	6876	7722	6273	7920	7655	6994	7584	7097	7039	6887
योग-ब-तापीय Anpara-D								3243	5439	8076	5486	3812	5782
Total-B-Thermal	22912	21556	20408	20531	25321	25092	27049	28974	31535.42	31912	27853	23594	24996
योग - (अ+ब) Total- (A+B)	23856	22300	21839	22138	26589	26368	28043	30173	33049	33106	28976	25199	26437

तालिका/Table 2.5 मिलियन यूनिट

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

वर्ष Year	उत्पादन Generation तापीय Thermal(UPRVUNL)	जल विद्युत Hydro(UPJVNL)	योग Total	सहायक संयंत्रों में खपत Auxiliary Consumption तापीय Thermal	जल विद्युत Hydro	योग Total	कुल शुद्ध उत्पादन Total Net Generation	कुल आयात (केन्द्र अन्य) Gross Import(CentralOther)	बसबार पर कुल उपलब्धता Net Availability at Busbar
1	2	3	4 (2+3)	5	6	7 (5+6)	8 (4-7)	9	10 (8+9)
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
2019-2020	27853	1123	28976	2352	5.00	2357	26619	90619	116819
2020-2021	25796	1605.16	27401.16	2202	7.00	2209	25192	95086	120279
2021-2022	24996	1441	26437	2314	7.00	2321	24116	99017	123133

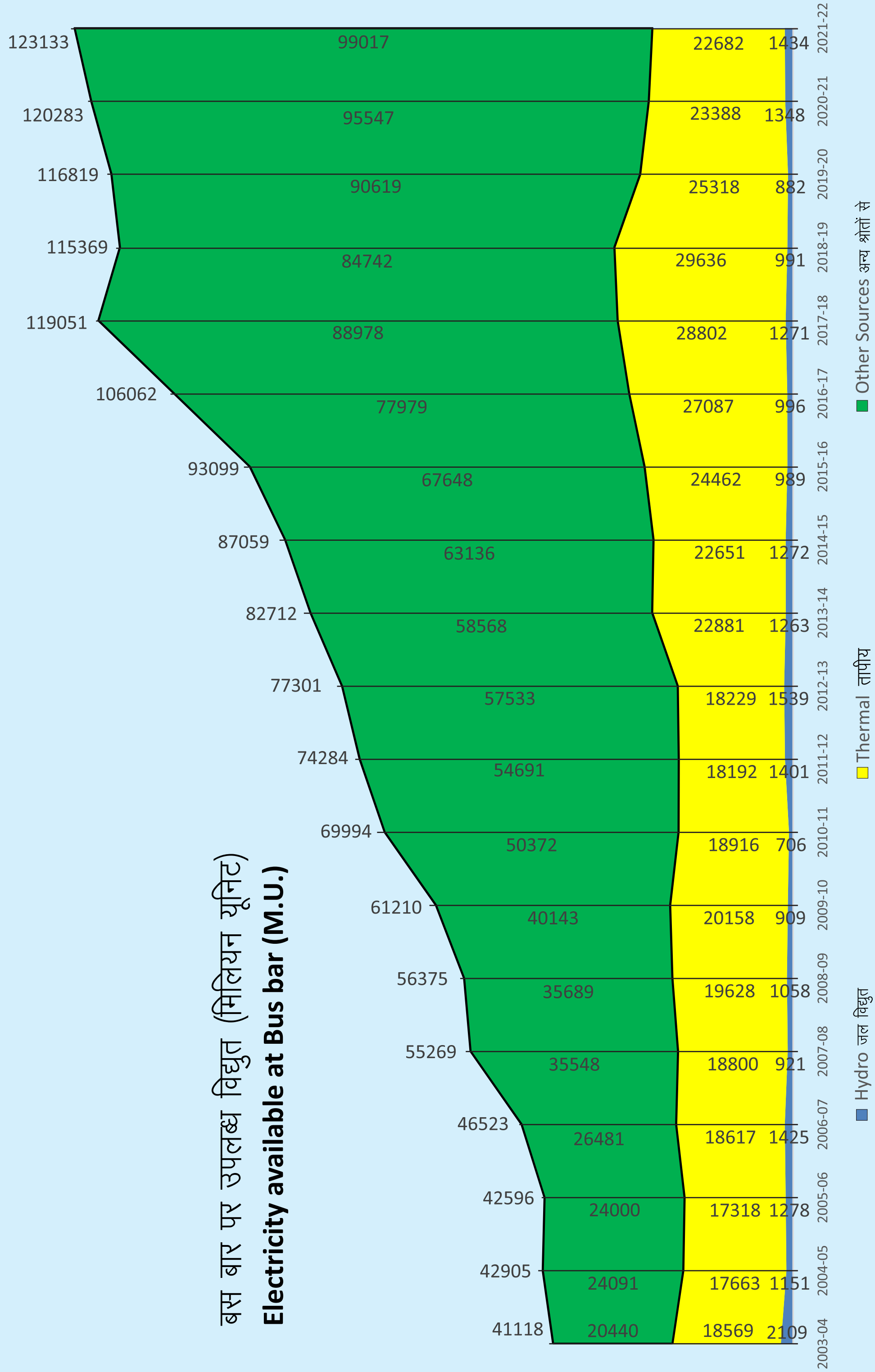
कोष्ठक में दिये गये ऑकड़े योग का प्रतिशत दर्शाते हैं।

Figures in brackets indicate percentage of Total.

बिजली बचाओ प्रकाश बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

बस बार पर उपलब्ध विद्युत (मिलियन यूनिट)

Electricity available at Bus bar (M.U.)



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	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	19-20	20-21	21-22
1. ओबरा Obra	0.99	0											-		0	-	
2. ओबरा विस्तार I Obra Extn. - I (A)	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	0.742	-	
3. ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III (B)	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	0.742	0.74	0.74
4. पनकी Panki	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'	1.02	1.0									-	-	-	-	-	-	
6. हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	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	0.667	-	0.75
7. हरदुआगंज विस्तार Harduaganj Ext.	-	-	-	-	-	-	0.80	0.74	0.67	0.71	0.670	0.645	0.600	0.607	0.639	0.65	0.60
8. पारीछा Paricha	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	0.693	0.71	0.72
9. आनपारा Anpara	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	0.636	0.65	0.65
समतुल्य औसत Weighted Average	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	0.658	0.67	0.68

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. Sl. No.	विद्युत गृह का नाम Name of Power Station	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	19-20	20-21	21-22
1	ओबरा Obra	12.72	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	ओबरा विस्तार -I Obra Extn. -I	7.65	6.16	7.01	7.27	9.39	8.34	3.66	5.36	4.95	5.52	10.444	11.378	2.707	-	-	-	
3	ओबरा विस्तार II &III Obra Extn. II & III	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	2.760	1.48	2.23
4	पनकी विस्तार Panki Extn.	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	-	-	-	
5	हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	10.33	7.41	-	-	-	-	-				-			-	-	-	
6	हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	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	3.580	-	1.52
7	हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext	-	-	-	-	-	-	4.07	11.04	4.84	3.22	0.967	0.608	0.507	0.738	0.607	0.92	9.5
8	पारीछा Paricha	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	0.549	0.69	0.43
9	आनपारा Anpara	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	0.352	0.42	0.50
	समतुल्य औसत Weighted Average	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	0.747	0.69	0.93

तालिका/Table 2.8

वृहत् तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत का प्रतिशत

Percentage (%) Auxiliary Consumption in Major Thermal power stations

क्र.सं. Sl.No.	विद्युत गृह का नाम Name of Power Station	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	19-20	20-21	21-22
1	ओबरा	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Obra																
2	ओबरा विस्तार-I	13.22	16.09	17.87	15.69	15.18	16.24	16.71	12.17	15.91	19.218	20.746	12.829	-	-	-	
	Obra Extn. -I																
3	ओबरा विस्तार II &III	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	9.540	9.36	9.76
	Obra Extn. II & III																
4	पनकी विस्तार	13.47	13.30	12.53	12.82	13.67	12.24	13.68	13.75	13.17	15.275	12.814	14.283	-	-	-	
	Panki Extn.																
5	हरदुआगंज 'ब'	16.66	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	
	Harduaganj 'B'		14.82	16.05	14.96	14.39	14.10	14.76	21.28	19.81	9.860	7.930	8.519	10.500	-	-	
6	हरदुआगंज 'स'	19.3	13.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.230	-	10.08
	Harduaganj 'C'																
7	हरदुआगंज विस्तार	-	-	-	-	-	10.02	11.05	8.81	8.70	8.373	8.53	8.422	8.520	8.680	9.76	9.97
	Harduaganj ext																
8	पारीछा	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	10.050	9.42	9.59
	Parichha																
9	आनपारा	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	7.740	7.90	7.72
	Anpara																
	योग वृहत् तापीय	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	8.44	8.54	8.48
	Total Major Thermal																

तालिका/Table 2.9

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

PLF (%) of major thermal power stations

क्र.सं. विद्युत गृह S.No. Power Station	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	19-20	20-21	21-22
1. ओबरा	29.90	19.96	6.46	0									-	0	-	-	-	
Obra																		
2. ओबरा विस्तार - I	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	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	-	42.08	53.62	53.02
Obra Extn. II & III																		
	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	-	-	
4. पनकी विस्तार																		
Panki Extn.																		
5. पारीछा	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	38.3	36.82	37.14
Parichha																		
6. हरदुआगंज 'ब'	21.07	30.04	22.64									-		0	-	-	-	
Harduaganj 'B'																		
7. हरदुआगंज 'स'	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	17.96	-	29.06
Harduaganj 'C'																		
8. हरदुआगंज विस्तार	-	-	-	-	-	-	-	49.92	45.05	80.72	79.36	76.60	75.97	81.73	66.53	70.60	40.10	16.84
Harduaganj ext																		
9. आनपारा 'अ'	75.45			73.17	83.04	84.4	76.55	78.43	60.48	67.69	78.17	73.64	63.81	75.84	-	80.60	65.24	69.07
Anpara 'A'						85.02	86.4											
10. आनपारा 'ब'	83.85			84.72	82.51	83.76	88.66	83.39	78.49	88.15	71.61	90.17	87.39	79.85	41.68	80.80	87.01	85.26
Anpara 'B'																		
11. आनपारा 'डी'	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	70.39	62.09	92.19	62.46	46.30	70.18
Anpara 'D'																		
Total Major Thermal	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	57.93	53.80	56.01

तालिका/Table 2.10

संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता, वृहत विद्युतगृहों की प्रमुख विशेषताएँ एवं जल विद्युतगृहों के प्रकार, उच्चतम क्षमता एवं डिजाइन ऊर्जा उत्पादन 31.03.2022

Plantwise Installed Capacity, Salient Features of Major Stations and Type, Peaking Capability and Design Energy Generation of Hydro Power Station As on 31-03-2022

विद्युतगृह का नाम Name of Power Station	प्रकार Type	अधिष्ठापित क्षमता मे0वा0 Installed capacity MW	दिसम्बर में उच्चतम (मे0वा0) Peaking Capability in December M.W.	स्थापना वर्ष Commission-ing year	परिकल्पित हैड (मीटर में) Design head (Metres)	डिजाइन ऊर्जा (मि0यू0 में) Design Energy generation MU	टरबाइन रनर Turbine Runner	स्पीड आर0पी0एम0 Speed RPM	निर्माता टरबाइन एवम् जनरेटर Manufacturer Turbine & Generator
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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(I)L
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.बोविग, इग्लैंड एएसईए स्विचगीयर
Nirgazni	River Side						Kaplan		M/s Boving England ASEA, Switchgear
चितौड़ा	रिवर साइड	2x1.5	3.0	1937-38	5.82	32.0	कपलान	125.0	मै.बोविग, इग्लैण्ड एएसईए स्विचगीयर
Chitora	River Side						Kaplan		M/s Boving England ASEA, Swithchgear

तालिका/Table 2.10 (क्रमशः) (Contd.)

विद्युत गृह का नाम Name of Power Station		अधिष्ठापित क्षमता मे0वा0 Installed capacity MW		स्थापना वर्ष Year of Installation	प्रेशर के0जी0/सेमी² Pressure Kg/Cm2	टरबाईन स्टाप वाल्व पैरामीटर तापक्रम °से Parameters at Turbine Stop Valve Temp. °C		टर्बो जनरेटर Turbo Generator	निर्माता बौयलर 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.बोविग, इग्लैण्ड
									एएसईए स्विचगीयर
Salawa	River Side						Kaplan		M/s Boving England
									ASEA, Swithchgear
भोला	रिवर साइड	4x0.375	1.5	1929-30	-	32	कपलान	-	मै.बी.टी.एच., इग्लैण्ड
									M/s BTH, England
Bhola	River Side	1x0.60	0.6	1935-36	4.27		Kaplan	187.5	मै.बोविग, इग्लैण्ड
		1x0.60	0.6	1935-36	4.27			187.5	M/s Boving England
बेलका	रिवर साइड	2x1.5	3.0	2001-02	5.70	12.22	कपलान	162	मै. पीपीजीएमएल
									ज्योति लि., बड़ौदा
Belka	River Side						Kaplan		M/s PPGML Jyoti
									Ltd., Baroda
बबेल	रिवर साइड	2x1.5	3.0	2001-02	7.23	13.04	कपलान	202	मै. पीपीजीएमएल
									ज्योति लि., बड़ौदा
Babail	River Side						Kaplan		M/s PPGML Jyoti
									Ltd., Baroda
शीतला	रिवर साइड	3x1.2	3.6	2006-07	4.29	11.24	कपलान	152	मै. पीपीजीएमएल
									ज्योति लि., बड़ौदा
Sheetla	River Side						Kaplan		M/s PPGML Jyoti
									Ltd., Baroda
खारा	रिवर साइड	3x24	72.0	1992-93	43.0	385	फ्रांसिस	187.50	मै. बीएचईएल
Khara	River Side						Francis		M/s BHEL

तालिका/Table 2.10 (क्रमशः) (Contd.)

विद्युत गृह का नाम Name of Power Station	अधिष्ठापित क्षमता मे0वा0 Installed capacity MW	स्थापना वर्ष Year of Installation	प्रेशर के0जी0/सेमी² Pressure Kg/Cm2	टरबाईन स्टाप वाल्ब पैरामीटर तापक्रम °से Parameters at Turbine Stop Valve Temp. °C	टर्बो जनरेटर Turbo Generator	निर्माता बौयलर Manufacturer Boiler
ब– तापीय /B-Thermal						
हरदुआगंज 'अ'	2x30	1962-63	60	482	जर्मनी/Germany	यू0के0/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						
पनकी	2x32	1967-68	70	485	यूगोस्लाविया	आस्ट्रिया
Panki					Yogoslavia	Austria
पनकी विस्तार	2x110	1976-77	130	535	भेल	भेल
Panki Extn.					BHEL	BHEL
हरदुआगंज 'ब'	2x50	1967-69	90	535	सो0 संघ/USSR	सो0 संघ/USSR
Harduaganj 'B'	2x55	1971-73	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
हरदुआगंज 'स'	2x60	1976-78	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Harduaganj 'C'	1x100	1977-78	130	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
हरदुआगंज विस्तार						
Harduaganj ext	1x250	2011-12	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
ओबरा विस्तार - I	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 Paricha ext. has been taken on Commercial load w.e.f 17.07.2012

तालिका/Table 2.11 **Percentage**

तापीय विद्युत गृह का इकाईवार पी.एल.एफ. और उपलब्धता Unitwise PLF and Availability of Thermal power Station (प्रतिशत)

क्रम संख्या Sl.No.	विद्युत गृह क्षमता और इकाई संख्याक्षमता Power Station	&Unit	2013-14 पी.एल.एफ./एएफ PLF /AF (%)		2014-2015 पी.एल.एफ./एएफ PLF/ALF(%)		2015-16 पी.एल.एफ./एएफ PLF /AF (%)		2016-17 पी.एल.एफ./एएफ PLF /AF (%)		2017-18 पी.एल.एफ./एएफ PLF /AF (%)		2018-19 पी.एल.एफ./एएफ PLF /AF (%)		2019-20 पी.एल.एफ./एएफ PLF /AF (%)		2020-21 पी.एल.एफ./एएफ PLF /AF (%)		2021-22
1-	ओबरा	1	62.59	85.23	55.13	79.38	37.92	64.65	10.86	2038	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	
	Obra	2	62.65	8 7.18	57.21	82.09	48.68	79.20	27.33	48.86	49.49	82.21	-	-	-	-	-	-	
2-	ओबरा विस्तार–I	6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-	-	-	-	
	Obra Extn. - I	7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41.11	-	-	-	-	-	-	
		8	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	80.21	97.64	88.92	94.28	87.57	96.70	80.98	93.31	53.49	62.72	72.81	82.70	75.9	92.6	67.66	91.42	96.68
	एवं III																		
	Obra Extn. II & III	10	0.00	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	37.91	45.42	68.72	81.15	68.82	88.03	58.0	72.1	61.8	81.00	90.06
		11	53.18	84.76	00	00	00	00	13.28	15.59	75.66	88.98	66.48	82.32	69.6	94.0	69.2	93.6	81.21
		12	53.18	84.76	43.25	68.44	54.10	91.18	23.79	46.44	0.00	0.00	0.28	0.71	7.0	10.6	69.45	91.68	91.34
		13	61.20	87.26	44.25	60.33	62.62	92.93	53.89	83.17	44.68	72.91	-	-	0.0	0.0	-	-	00
4-	पनकी विस्तार	3	24.86	36.70	51.19	72.23	38.91	60.59	39.44	58.98	18.27	28.60	-	-	0.0	0.0	-	-	
	Panki Extn.	4	54.35	74.42	55.57	79.79	19.21	29.57	43.47	58.23	23.47	32.48	-	-	0.0	0.0	-	-	
5-	हरदुआगंज 'स'	5	17.83	26.82	23.78	41.30	00	00	00	00	0.00	0.00	-	-	0.0	0.0	-	-	
	Harduaganj 'C'	6	0.00	0.00	0.00	0.00	00	00	00	00	27.77	33.37	-	-	0.0	0.0	-	-	
		7	0.00	0.00	0.00	0.00	45.77	50.11	51.64	58.38	80.78	95.32	23.6	32.77	18.0	26.9	-	-	18.69
6-	हरदुआगंज विस्तार	8	79.66	86.79	74.37	86.32	75.57	80.03	72.17	82.50	82.69	96.69	62.39	81.44	70.1	94.6	46.30	65.00	26.61
	Harduaganj ext	9	82.95	87.97	84.35	92.0	77.62	83.01	79.77	92.25	0.00	0.00	70.68	89.37	71.1	95.1	51.53	74.14	53.39
7-	पारीछा	1	0.28	0.57	39.16	57.84	58.14	84.54	10.16	15.97	0.00	0.00	-	-	0.0	0.0	-	-	24.68
	Parichha	2	53.49	71.52	0.00	0.00	22.67	27.96	39.92	49.18	29.66	41.87	18.26	28.84	25.0	38.2	-	-	
		3	66.73	85.09	57.36	74.29	81.05	90.73	69.64	81.06	75.91	93.16	54.46	75.71	57.3	76.4	37.66	55.89	68.02
		4	71.21	87.96	77.57	91.72	72.44	83.86	71.36	82.95	79.85	97.47	55.48	74.82	59.2	77.3	37.88	56.90	60.19
8-	Pariachha	5	97.77	89.87	72.83	81.08	83.79	96.16	68.62	80.25	70.17	85.56	69.21	88.54	3.2	5.1	52.61	72.77	73.59
		6	80.23	90.12	85.87	94.04	59.67	68.09	70.47	83.64	79.42	96.92	57.75	80.09	62.6	81.2	51.84	72.46	69.07
9-	आनपारा	1	46.98	51.11	79.22	98.55	67.86	85.96	70.76	81.84	84.28	96.74	79.95	96.78	77.7	96.6	51.00	69.93	89.96
	Anpara	2	86.50	97.27	76.65	95.72	74.63	94.10	69.32	89.10	58.24	70.38	81.43	94.58	83.9	98.2	73.91	92.44	84.75
		3	93.23	69.58	86.99	78.65	95.92	78.45	94.47	51.34	61.68	85.00	82.17	97.92	80.5	94.7	70.83	83.70	89.71
		4	93.83	95.88	61.53	64.86	89.56	93.92	88.57	97.97	88.58	91.50	92.63	96.88	89.3	93.9	80.52	93.91	90.82
		5	82.48	85.98	81.68	84.27	90.77	94.50	86.21	95.50	71.11	82.07	80.52	97.35	72.3	83.1	93.51	96.31	95.59
		6	-	-	-	-	-	-	53.86	70.05	82.30	86.65	92.84	95.32	68.3	72.5	92.60	97.02	92.89
		7	-	-	-	-	-	-	56.73	70.73	41.87	44.75	91.54	94.69	56.6	58.8	-	-	54.77

दौड़ेंगे कारखाने, 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.	निम्नतम जल स्तर 830 फुट MDDL	उच्चतम जल स्तर 1012 फुट Max.	निम्नतम जल स्तर 970 फुट MDDL	उच्चतम जल स्तर 366 मी0 Max.	निम्नतम जल स्तर 335 मी0 MDDL
	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 (25.07.04)	830.60 (12.09.04)	1012.00 (24.07.04)	979.30	NA	NA
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 (25.9.12)	833.9 (7.06.2012)	1012 (6.09.2012)	988.1 (30.06.2012)	NA	NA
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)	NA	NA
2017-18	866.20 (02.09.17)	842.80 (03.07.17)	1012.00 (12.10.17)	987.40 (27.06.17)	NA	NA
2018-19	867.3 (12.09.18)	836 (17.07.18)	1012 (14.09.18)	986.80 (21.06.18)	NA	NA
2019-20	863.80	836.90	1012	986.80	NA	NA
	(04.11.19)	(04.07.19)	(15.09.19)	(02.06.19)		
2020-21	868	839.0	1012	990	NA	NA
	(12.10.20)	(17.06.20)	(11.09.20)	(29.06.20)		
2021-22	867.00 (01.10.2021)	839.8 (16.06.2021)	1012.00 (16.09.2021)	988.60 (15.06.2021)	–	–

तालिका/Table 2.13
स्रोतवार ऊर्जा आयात Sourcewise Energy Import

मिलियन यूनिट
MU

		2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
Sl. No.		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I.अ	तापीय / **A- THERMAL**												
1	सिंगरौली/Singrauli	6872.16	6299.98	6527.46	6350.77	5717.59	6423.74	5969.33	5570.35	5186.58	5100.45	4967.57	3938.48
2	रिहन्द / Rihand I, II & III	5696.89	5574.10	5700.06	6464.15	7598.54	7880.94	7870.52	7672.89	6947.93	6951.40	6841.30	5490.11
3	औरेया / Auriya	1752.82	1514.93	1170.86	643.87	678.73	629.13	216.19	55.47	23.15	172.73	351.88	88.82
4	अन्टा / Anta	778.92	817.69	721.68	609.48	561.05	319.67	219.89	96.90	56.79	160.12	232.16	16.38
5	Unchahar-I, II, III & IV	3809.85	3584.25	3756.81	3650.70	3673.26	3740.93	3390.96	2988.94	2254.98	2819.35	2454.56	1971.97
6	दादरी / Dadri I & II												
	(i) एन.सी.आर. / NCR	1259.10	1848.40	1696.93	1722.34	1991.57	1549.14	1319.84	1245.00	671.18	908.80	746.82	1285.00
	(ii) गैस / GAS	1971.59	1903.87	1641.84	1160.78	961.35	1055.92	939.39	486.26	279.38	784.83	788.91	296.69
7	टांडा / Tanda	3140.26	2982.87	2827.57	3149.17	2898.04	2872.90	2954.38	2938.29	2091	1827.85	1400.13	913.98
8	Jhanor GPS	-	-	-	-	-	-	-	-	2.21	2.17	1.79	0.01
9	Korba- I & II STPS	-	-	-	-	-	-	-	-	28.2	45.86	27.23	24.52
10	Kawas GPS	-	-	-	-	-	-	-	-	2.82	9.13	2.00	0.00
11	Mouda- I & II GPS	-	-	-	-	-	-	-	-	57.8	79.54	15.61	69.31
12	Solapur TPS	-	-	-	-	-	-	-	-	9	1.13	5.10	16.14
13	Sipat-I & II STPS	-	-	-	-	-	-	-	-	55.92	53.58	46.65	35.70
14	Vindhyachal-I, II, III, IV & V	-	-	-	-	-	-	-	-	65.77	106.38	69.38	55.01
15	Kahalgaon I,II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1690.65	1383.89	1331.10
16	Gadarwara stps	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.92	8.07	12.22
17	Lara Stps	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.52	17.18	20.97
18	Khargone Stps	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.49	11.55	13.68
19	Tanda Stage-II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1110.00	2599.88	3297.66
20	NPGCL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	271.16	389.97	672.09
21	Meza Power	-	-	-	-	-	-	-	-	-	760.39	3137.99	5743.45
22	FSTPS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	221.54	127.99
23	Lanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7545.46	7083.95
24	APCPL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	235.69	1036.67
25	BEPL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	987.45	89.59
26	Case-I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11335.41	10146.37
27	Lalitpur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7063.86	9187.50
28	Prayagraj	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9787.93	10102.28
29	Rosa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6303.17	5392.49
30	Sasan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3769.73	3656.95
ब	जलीय / **B-HYDRO**												
32	टनकपुर / Tanakpur	82.34	90.85	75.26	71.52	68.45	73.53	62.79	68.39	72.92	102.67	78.68	92.45
33	Chamera-I, II & III	1277.82	889.28	918.96	1092.33	1186.63	1204.87	1075.32	1054.79	1143.08	1146.17	858.34	946.80
34	सलाल / Salal	225.34	208.27	193.98	224.87	236.04	238.00	224.85	214.25	224.13	265.15	238.16	213.37
35	उड़ी–I & II@Uri-I & II	1214.56	463.98	467.44	586.31	908.32	914.39	918.57	731.70	958.25	1099.55	938.72	871.53
36	धौली गंगा / Dhauliganga	576.82	282.40	259.59	70.50	190.31	274.53	246.15	253.22	271.33	334.88	280.68	294.02
37	दुलहस्ती / Dulhasti	1209.78	567.17	499.11	581.53	592.56	645.00	628.01	563.83	595.36	556.47	579.14	548.18

तालिका/Table 2.13 (क्रमशः)/ (contd.)

स्रोतवार ऊर्जा आयात Sourcewise Energy Import

मिलियन यूनिट
MU

Sl. No.		2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
38	SEWA II	-	127.36	92.74	138.01	158.88	159.15	133.76	128.28	132.97	173.34	96.01	0.46
39	टेहरी / Tehri	1429.90	1623.06	1263.70	1541.59	1313.54	1232.62	1297.31	1188.92	1279.14	1217.35	-	
40	कोटेश्वर / Koteshwar	-	234.29	485.67	688.68	489.51	529.36	521.74	485.77	526.82	500.49	-	
41	ताला / Tala	157.27	150.24	136.71	150.44	144.23	140.15	145.86	127.43	112.03	118.90	149.57	122.09
42	SJVNL/NATHPA JHAKRI	1311.78	1384.30	1160.44	1310.13	1279.09	1372.06	1340.95	1175.04	1452.16	1642.82	1569.56	1610.58
43	PARABATI- III	-	-	-	-	172.32	168.33	179.81	159.30	155.7	180.47	152.66	151.84
44	RAMPUR	-	-	-	-	27.82	352.01	342.04	301.61	-	-	-	
45	Koldam (Hydro power Station)	-	-	-	-	-	440.90	691.68	625.78	634	730.73	670.88	595.69
46	Kishanganga	-	-	-	-	-	-	-	-	212.86	398.90	499.66	627.67
47	Singrauli SHPS	-	-	-	-	-	-	-	-	6.2	6.09	25.49	9.03
48	Teesta-III	-	-	-	-	-	-	-	-	742.96	826.74	880.09	913.44
49	THDC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1766.59	1775.38
50	Neepco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128.16	232.75
51	Shrinagar HEP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1263.52	1249.01
52	Vishnuprayag	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1539.33	1563.24
53	Karcham	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	858.75	820.12
स	**परमाणु / C-ATOMIC**												
54	नरौरा / Narora NAPP	594.53	610.81	805.53	864.63	946.48	1155.37	1148.52	1095.08	1030.35	1229.99	-	
55	आर.ए.पी.पी.III, IV, V & IV	1211.54	1485.89	1454.79	1534.00	1284.50	1482.43	1260.20	1294.96	1346.59	1409.59	-	
56	Tapp III & IV	-	-	-	-	-	-	-	-	22.37	21.97	-	
57	KAPS	-	-	-	-	-	-	-	-	3.19	6.89	-	
	अन्य / D- Others												
58	ER/WR	2091.28	2028.06	2240.45	2605.85	2519.95	2815.44	2636.81	2273.33	1751.64	-	-	
59	यू.आई. / UI	1854.62	2057.56	2781.19	-911.76	-84.07	-70.87	-309.56	325.54	240.13	-184.26	-301.47	-536.41
60	द्विपक्षीय / ओ.ए. / Bilateral/OA	2536.15	7243.87	2054.03	2806.93	3747.00	1991.16	3098.09	3848.92	5422.4	1844.85	1553.10	830.15
61	आई.पी.पी. / IPP	7155.71	7702.87	15335.23	18343.11	21610.84	25282.16	35686.26	46745.92	42081.06	46819.51	-	
62	औद्योगिक सह–उत्पादन / Industrial Co-Generation	1944.08	2855.11	3232.33	2897.70	2766.37	2820.84	3229.15	3775.79	4488.88	2912.17	-	
63	सी.पी.पी. / CPP	216.72	161.13	32.73	115.31	119.20	169.13	168.17	81.56	56	0.00	-	
64	उ.प्र.जल विद्युत निगम / UPJVNL	703.54	1398.12	1533.62	1060.36	1078.01	810.57	994.17	1269.56	989.23	880.80	1342.75	1217.27
65	लघु जल विद्युत / Micro Hydel	2.85	2.72	5.01	5.26	6.56	3.90	1.99	1.84	2	1.25	-	
66	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम / U.P.RVUNL	18916.01	18190.95	18229.40	23184.17	22355.11	24195.52	27087.09	28801.63	29636.12	25317.52	23388.16	24899.00
67	Solar (सोलर)	-	-	-	-	-	226.22	371.49	517.66	875	2099.59	3638.54	4747.84
68	NVVN	-	-	-	-	-	-	-	887.19	940.99	1112.64	1115.58	1114.34
69	Wind Power	-	-	-	-	-	-	-	-	230.42	950.88	1359.46	-2370.58
70	Co-Gen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3459.72	3084.59
71	MPPMCL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.35	-
72	RVUML	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220.90		-
73	IEX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3187.82		-6084.71
74	NPCIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2334.78		2495.57
	कुल ऊर्जा आयात / Total Energy Import	**69994.23**	**74284.38**	**77301.12**	**82712.73**	**87197.78**	**93099.14**	**106061.72**	**119051.39**	**115369.09**	**116818.81**	**120278.65**	**123132.64**

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्जवल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका/Table 2.14

केन्द्रीय परियोजनाओं में उ०प्र० का अंश UP's Power Share in Central Sector Projects

मेगावाट M.W

क्र०सं० Sl. No.	परियोजना का नाम सं.x क्षमता मे०वा० Name of the Project No. x Capacity M.W.	उ०प्र० का अंश(प्रतिशत) U.P.'s Firm Share(%)	वर्ष के अंत तक मे०वा० में/At the end of year in MW 08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I. अ	**तापीय/A-THERMAL**															
1	सिंगरौली/Singrauli (5x200 + 2x500)	37.68	754.0	754.0	754.0	754.0	754	754	754	754	845	754	754	753.60	754	753.60
2	रिहन्द-I/Rihand-I (2x500)	32.57	326.0	326.0	326.0	326.0	326	326	326	326	371	326	326	325.70	326	325.70
3	रिहन्द-II/Rihand-II (2x500)	29.60	296.0	296.0	296.0	296.0	296	296	296	296	345	296	296	296.00	296	296.00
4	रिहन्द-III/Rihand-III (1x500)	32.01	-	-	-	-	160	160	160	160	375	340	320	320.12	320	320.12
5	औरेया/Auriya (4x111.19+2x109.3)	32.06	213.0	213.0	213.0	213.0	213	213	213	213	243	213	213	213.00	213	212.67
6	अन्टा/Anta (3x88.71+1x153.2)	21.75	91.0	91.0	91.0	91.0	91	91	91	91	119	91	91	91.20	-	91.20
7	ऊँचाहार-I/Unchahar I (2x210)	59.52	250.0	250.0	250.0	250.0	250	250	250	250	257	250	250	249.98	250	249.98
8	ऊँचाहार-II/Unchahar II (2x210)	30.69	129.0	129.0	129.0	129.0	129	129	129	129	152	129	129	128.52	129	128.90
9	ऊँचाहार-III/Unchahar III (1x210)	30.00	63.0	63.0	63.0	63.0	63	63	63	63	74	63	63	64.26	63	63.00
10	ऊँचाहार-IV/Unchahar IV (500)												223	222.94	223	222.94
11	दादरी/Dadri															84.00
	(i) एन.सी.आर./440NCR (4x210+1x490)	10.00	133.0	182.0	182.0	182.0	182	182	182	182	231	84.98	182	182.00	84	
	(ii) गैस/GAS (4x13210.19+2x154.51)	29.60	246.0	246.0	246.0	246.0	246	246	246	246	271	246	246	98.00	98	
12	Tanda (4x110)	100.00	440.0	440.0	440.0	440.0	440	440	440	440	440	440	440	440.00	440	440.00
13	Dadri Gas (829.78)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	245.61	245.61	246	245.68
14	Farakka (1600)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.28	33.01	-	
15	Kahaligaon-I & II840+1500)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150.00	328.07	150	
16	Jhangor GPS (657.39)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.03	0.021	-	0.02
17	Korba - I & III STPS (2100+500)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.75	11.00	-	3.63
18	Kawa GPS (656.2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.03	0.018	-	0.01
19	Mouda - I & II GPS (1000+1320)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.22	12.88	-	5.29
20	Solapur TPS (660)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.05	1.83	-	3.03
21	Sipat-I & II STPS (1980-1000)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.24	13.71	-	6.13
22	Vindhyachal-I, II, III, IV & V (1260+3*1000+500)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.96	54.46	-	8.96
23	Meja (1320)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1043.00	118.93	1043	1042.93

ब	**जलीय/ B-HYDRO**															
24	टनकपुर/Tanakpur (3x31.4)	22.64	21.0	21.0	21.0	21.0	21	21	21	21	21	21	21	21.33	21	31.33
25	चमेरा- I/Chamera-I (3x180)	20.27	109.0	109.0	109.0	109.0	109	109	109	109	109	109	109	109.46	109	109.46
26	चमेरा- II/Chamera-II (3x100	20.66	62.0	62.0	62.0	62.0	62	62	62	62	62	62	62	79.40	62	77.93
27	चमेरा- III/Chamera-III (1x213)	20.14	-	-	-	-	47	47	60	60	60	47	47	57.73	47	56.77
28	सलाल-I & II/Salal-I & II (6x115)	6.95	48.0	48.0	48.0	48.0	48	48	48	48	48	48	48	47.96	48	47.96
29	उड़ी/Uri (4×120)	13.13	96.0	96.0	96.0	96.0	96	96	96	96	96	96	63	96.29	96	96.29
30	उड़ी II / URI II (4x60)	27.08	-	-	-	-	-	51	65	65	65	51	65	60.36	51	52.01
31	नैथ्पा झाकरी/NATHPA JHAKRI(6x250)	18.8	221.0	221.0	221.0	56	56	56	221	221	221	221	283	67.62	221	264.95
32	धौली गंगा/Dhaliganga (4x70)	20.00	56.0	56.0	56.0	85	85	85	73	73	73	56	56	96.77	56	68.42
33	दुलहस्ती/Dulhasti (3x130)	21.80	85.0	85.0	85.0	27	27	27	85	85	85	85	85	138.62	85	102.36
34	टेहरी/Tehri(4x250)	22.50	374.0	374.0	374.0	221	221	221	374	416	416	374	374	29.99	374	387.60
35	ताला/Tala (6x170)	4.37	300.0	300.0	300.0	374	374	374	300	300	300	300	45	90.25	-	44.98
36	PARABATI-III(4*130)	26.19	-	-	-	-	-	221	136	136	136	104.75	136	240.00	105	122.97
37	RAMPUR (412)	17.6	-	-	-	-	-	17.77	73	73	73	56.60	73	61.51	57	67.82
38	SEWA II (3440)	22.5	-	27	27	66	66	66	34	34	34	27	27	374.00	27	29.48
39	Koteshwar	38.75	-	39	39	86	86	86	39	172	172	155	155	155.00	155	166.70
40	Koldam Hydro (800)	18.9	-	-	-	-	-	-	-	151	176	204	151.20	299.98	151	167.62
41	Kishanganga (330)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137.60	151.20	138	152.25
42	Singrauli SHPS (8)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.40	3.40	3	3.57
43	Teesta-III (1200)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1043.00	200.04	200	200.00
स	**परमाणु/ C-ATOMIC**															
44	नरौरा/Narora (2x220)	37.40	138.0	138.0	138.0	39	39	39	138	165	165	138	138	137.98	138	138.00
45	आर.ए.पी.पी.III&IV/RAPP-III&IV(2x220)	38.76	66.0	66.0	66.0	300	300	300	66	80	80	66	66	66.00	-	66.00
46	RAPP V & VI (2x220)	29.40	-	86	86	138	138	138	86	123	123	36	86	86.02	-	86.00
47	Tapp-III & IV (1080)												4.05	-	-	4.05
48	Kaps (440)												1.65	-	-	1.65
49	ई.आर./ER	19.55	54.0	54.0	105.0	105	105	105	105	150	361	361	-	6875.77	-	
50	Gandhar		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
51	Kemeng HEP*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55	
52	Karchamwangtoo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200	200.00
53	Rajasthan Atomic B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66	
54	Rajasthan Atomic C	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86	
	अन्य															1354.00
	योग/Total	3166.49	4522.0	4657.0	4823.0	4823.0	5030	5081	5341	5790	6251	5998	7474	6875	7745	8918.00

Note / टिप्पणी :(1) Bilateral excahnge of 250 MW Power of Dadri P/Stn out of DTL share for the period w.e.f. 27/11/04 to 31/03/05 taken.

(2) Additional bilateral / OA of 50 MW (average) through various sources taken w.e.f. 01/08/04 to 31/12/04.

(3) Unallocated share is additionaly allocated in CGS power stations time to time by ministry of Power Govt. of India.

(4) Bilateral open access arrangements are also made time to time through Traders.

(5) Tata Power share given through ER Power stations are not shown with ER share of Un allocated quota.

तालिका/Table 2.15

स्रोतवार ऊर्जा आयात

SOURCEWISE ENERGY IMPORT

क्र.सं. S.No.	स्रोत का नाम Name of Source आयात (एम.यू.) Import in MU	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
1	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम U.P. RAJYA VIDYUT UTPADAN NIGAM	18229.40	23184.17	22355.11	24195.52	27089.01	28801.6	29636	25318	23388	24899
2	उ.प्र. जल विद्युत निगम U.P. JAL VIDYUT UTPADAN NIGAM										
	i) जल विद्युत Hydro	1533.62	1060.36	1078.01	810.57	994.17	1269.56	989.23	881	1603	1217
	ii) लघु जल विद्युत Micro Hydel	5.01	5.26	6.56	3.90	1.99	1.84	1.58	1.25	2	2
3	केन्द्रीय सेक्टर परियोजनाएं CENTRAL SECTOR PROJECTS	34097.58	35211.66	35602.62	37950.56	37469.63	34200.6	32453	39227	39702	40187
4	निजी क्षेत्र PRIVATE SECTOR (IPP)	15335.23	18343.11	21610.84	25282.16	35686.26	46745.9	42081	46820	49596	49418
5	औद्योगिक सह उत्पादन INDUSTRIAL CO-GENERATION	3232.33	2897.70	2766.37	2820.84	3229.15	3775.79	4489	2912	4998	3058
6	कैप्टिव उत्पादन CAPTIVE GENERATION										
	1- हिन्डालको/ HINDALCO	32.73	115.31	115.31	115.31	168.17	81.56	56.11	0	0	0
	2- कनौरिया/ KANORIA										
	3- अन्य/ Others										
7	डब्ल्यू. आर/ WR	0.00	0.00	0.00	0.00	00	00	00	0	0	0
8	यू.आई./UI	2781.19	-911.76	-84.07	-70.87	-309.56	325.54	240.13	-184	-301	-536
9	(ओ.ए../OA) Traders/Energy Exchange	2054.03	2806.93	3747.00	1991.16	1734.88	3848.9	5422.4	1845	1553	830
	TOTAL ENERGY IMPORT	**77301.13**	**82712.73**	**87197.75**	**93099.16**	**106061.73**	**119051**	**115369**	**116819**	**120279**	123133

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

3

पारेषण एवं वितरण

Transmission and Distribution

तालिका/Table 3.1

ऊर्जीकृत पारेषण एवं वितरण लाइनें — सर्किट किलोमीटर

Transmission and Distribution Lines Energised (मार्च 2022 तक) — Ckt' Km.

Ckt. Km.

वर्ष Year	I - मुख्य पारेषण लाइनें / I - Primary Lines: 765 के.वी. KV	400 के.वी. KV	220 के.वी. KV	132 के.वी. KV	योग Total (2+3+4+5)	II - सहायक पारेषण एवं वितरण लाइनें / II - Secondary Lines: 66 के वी KV	44, 37.5 & 33 के वी KV	11, 6.6 & 3.3 के वी KV	440/220 बोल्ट्स	योग Total (7+8+9+10)	कुल योग G. Total (6+11)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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	-	-
2019-20	1948	7104	13030	23717	45799	3139	52546	NA	NA	-	-
2020-21	2107	7278	13499	25414	48298	3139	53692	NA	NA	-	-
2021-22	2602	7509	13887	26595	50593	3139	54234	NA	NA		

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

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

तालिका/Table 3.2
31-3-2022 तक चालू मुख्य लाइनों का विवरण
Particulars of Primary Lines in service as on 31-3-2022

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

क्र.सं. Sl. No.	लाइन का नाम Name of Line	सर्किट Ckt.	लम्बाई Length	स्थापना तिथि Energisation date
1	2	3	4	5
अ/A	**765 के.वी. लाईने/Lines**			
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
9.	765 केवी ग्रेटर नोयडा–एस0सी0 लाइल (पी0पी0पी0)		159.000	18.03.2021
10.	765 के0वी0 फतेहाबाद–घाटमपुर लाइन (टी0बी0सी0बी0) लाइन एवं 189 एम0वी0ए0आर0 लाइन रिएक्टर फतेहाबाद छोर पर (एंटी थेप्ट चार्ज)		228.000	30.04.2021
11.	765 के0वी0 अनपारा डी–उन्नाव एस0सी0 लाइन		425.810	01.11.2021
	योग अ/Total A - 765 के.वी./KV		**2602**	
ब/B	**400 के.वी. / KV लाईनें/Lines**			
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
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

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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	400के0वी0 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 (2×78.000)		156.000	27.09.2016
37	400केवी आगरा–आगरा (पी.जी.) डी.सी. लाइन के एक सर्किट का फतेहाबाद, आगरा (765) पर लीलो (2×36.370)		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 (2×95.000)		190.000	04.05.2017
41	400केवी रीवां रोड, इलाहाबाद–बाँदा डी.सी. लाइन (2×177.409)		354.818	12.05.2017
42	400केवी मुरादनगर–मुरादाबाद लाइन का लीलो हापुड़ (765) पर (2×2.203)-WUPPTCL		4.406	17.05.2017
43	400केवी ऋषिकेश–काशीपुर लाइन का लीलो नेहटौर (बिजनौर) पर (2×15.625)-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 (2×45.600)		91.200	10.07.2017
46	400केवी मैनपुरी (765)– अलीगढ़ सर्किट–II - SEUPPTCL)		93.500	13.07.2017
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

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.) **सर्किट किमी. Ckt.Km.**

1	2	3	4	5
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
58	400केवी आजमगढ़–सुलतानपुर का लीलो टाण्डा, एन0 टी0 पी0 सी0 पर (2×65.336)		130.672	02.06.2019
59	400केवी ग्रेटर नोयडा सेक्टर–148 और 123 डी0सी0 लाइन (मोनोपोल) (2×19.820)		39.640	11.02.2020
60	400केवी आगरा–फतेहाबाद (765) डी.सी. लाइन के एक सर्किट का लीलो फिरोजाबाद (400) पर (पी.पी.पी.)		25.852	04.02.2020
61	400केवी टाण्डा–बस्ती डी0सी0 लाइन (2×43.864)		87.728	14.03.2020
62	400केवी Twin Moose गोरखपुर (पी0जी0)–लखनऊ (पी0जी0) सर्किट–IV लाइन का लीलो भौखरी (400) पर		59.800	26.03.2020
63.	400 के0वी0 अलीगढ़–सिकन्दराबाद सर्किट–द्वितीय लाइन का लीलो हरदुआगंज टी0पी0एस0 पर (2x30.325)		60.650	22.05.2021
64.	400 के0वी0 लखनऊ (पी0जी0)–गोरखपुर (पी0जी0)–111 लाइन का लीलो भौखरी, बस्ती पर (2x23.317)		46.634	31.07.2021
65.	400 के0वी0 इब्राहिमपट्टी बलिया (765) (पी0जी0)–कसारा मऊ–11 लाइन का लीलो रसड़ा पर (2x37.020)		74.040	31.07.2021
66.	400 के0वी0 उन्नाव–लखनऊ (पी0जी0)–1 लाइन का लीलो जेहटा पर (2x16.970)		33.940	24.08.2021
67.	400 के0वी0 उन्नाव–लखनऊ (पी0जी0)–11 लाइन का लीलो जेहटा पर (2x12.620)		25.240	24.08.2021
68.	400 के0वी0 ओबरा 'बी' – ओबरा 'सी' लाइन		1.190	28.08.2021
	योग 'ब' / Total 'B' 400 केवी KV		**7509.00**	
स/C 220 के.वी. / KV लाईनें/Lines				
1	**सी.बी. गंज (बरेली) इन्टरकनैक्टर**–I CB Ganj Bareilly Inter Connector-I	एस.सी. S.C.	12.559	30.06.2000
2	**सी.बी. गंज (बरेली) इन्टरकनैक्टर**–II CB Ganj Bareilly Inter Connector-II	एस.सी. S.C.	16.274	
3	**सी.बी. गंज (बरेली)–बदायूँ** CB Ganj (Bareilly)-Badaun	एस.सी. S.C.	52.399	21.06.1992
4	**सी.बी. गंज (बरेली)–मुरादाबाद** CB Ganj (Bareilly)- Muradabad	एस.सी. S.C./डी.सी. D.C.	96.440	05.07.1988
5	**बरेली (400 के.वी.)–शाहजहाँपुर** Bareilly (400 KV)- Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	90.00	
6	**सरोजनी नगर (लखनऊ)–हरदोई रोड** Sarojini Nagar (Lko.)-Hardoi Rd.	एस.सी. S.C.	18.677	
7	**सरोजनी नगर (लखनऊ)–उन्नाव** Sarojini Nagar (Lko.)-Unnao	डी.सी. D.C.	80.000	
8	**चिनहट (लखनऊ) 300 के.वी. उपकेन्द्र उपकेन्द्र पी.जी.सी.आई.एल.**			
9	**चिनहट (लखनऊ)–हरदोई रोड** Chinhat-Hardoi Road	एस.सी. S.C.	47.360	
10	**चिनहट–सरोजनी नगर (लखनऊ)** Chinhat-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	47.500	
11	**ऊँचाहार–चिनहट (लखनऊ)** Unchahar-Chinhat (Lko.)	एस.सी. S.C.	135.000	
12	**ऊँचाहार–सरोजनी नगर (लखनऊ)** Unchahar-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	114.400	
13	**सीतापुर–पी.जी.सी.आई.एल.** Sitapur-PGCIL	एस.सी. S.C.	83.958	23.07.2006
14	**सीतापुर–शाहजहाँपुर** Sitapur-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	93.852	
15	**शाहजहाँपुर–हरदोई** Shahjahanpur-Hardoi	एस.सी. S.C.	70.730	01.11.2006
16	**सुल्तानपुर–गोण्डा** Sultanpur-Gonda	एस.सी. S.C.	109.444	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
17	सुल्तानपुर–टाण्डा सर्किट–I Sultanpur-Tanda Ckt.I	एस.सी. S.C.	70.100	
18	सुल्तानपुर–टाण्डा सर्किट–II Sultanpur-Tanda Ckt.II	एस.सी. S.C.	69.300	
19	सुल्तानपुर–फूलपुर Sultanpur-Phulpur	एस.सी. S.C.	77.264	
20	लीलो इलाहाबाद (रीवांरोड)–फतेहपुर Lilo Allahabad-Fatehpur	डी.सी. D.C.	8.600	
21	रीवां रोड (इलाहाबाद)–फतेहपुर Rewa Road (Allahabad)-Fatehpur	एस.सी. S.C.	249.720	
22	आजमगढ़–जौनपुर Azamgarh-Jaunpur	एस.सी. S.C.	60.000	
23	बस्ती–टाण्डा Basti-Tanda	एस.सी. S.C.	51.800	
24	गोरखपुर–देवरिया Gorakhpur-Deoria	एस.सी. S.C.	35.500	
25	गोरखपुर (400 के.वी.)–गोरखपुर (220 के.वी.) इण्टरकनैक्टर–II Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector II	एस.सी. S.C.	25.600	25.08.2006
26	गोरखपुर (400 के.वी.)–गोरखपुर (220 के.वी.) इण्टरकनैक्टर–I Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector I	एस.सी. S.C.	25.000	
27	गोरखपुर–बस्ती Gorakhpur-Basti	एस.सी. S.C.	55.620	
28	लीलो–गोंडा–सुल्तानपुर (सोहावल पर) LILO-Gonda-Sultanpur (At Sohaval)	डी.सी. D.C.	53.4	12.12.2009
29	लीलो–खुर्जा–मुरादनगर (दादरी पर) LILO-Khurja-Murad Nagar (At Dadri)	डी.सी. D.C.	23.82	26.01.2010
30	गोरखपुर–टाण्डा Gorakhpur-Tanda	एस.सी. S.C.	80.40	
31	बरेली–शाहजहाँपुर 220 KV Bareilly - Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	31.112	
32	लीलो चिनहट–सरोजनीनगर 220 केवी गोमती नगर पर Lilo chinhat Sarojni Nagar Line at 220 KV Gomti Nagar	डी.सी. D.C.	5.930	22.11.2008
33	लोनी–मुरादानगर (400 KV पर) Loni-Muradnagar (400KV)	एस.सी. S.C.	24.00	20.10.2008
34	लीलो परीक्षा–सैफई लाइन भरथना पर Lilo - Parichha - Safai at Bharthana	डी.सी. D.C.	8.40	13.07.2008
35	लीलो गोरखपुर–बस्ती (गोरखपुर पर) पी.जी.सी.आई.एल. LILO Gorakhpur-Basti at 400 KV Gorakhpur PGCIL	डी.सी. D.C.	1.440	26.08.2006
36	ओबरा–इलाहाबाद Obra-Allahabad	एस.सी. S.C.	210.360	
37	ओबरा–इलाहाबाद Obra-Allahabad	डी.सी. D.C.	420.740	
38	ओबरा–साहूपुरी Obra-Sahupuri (VNS)	डी.सी. D.C.	157.540	
39	साहूपुरी–पसौली Sahupuri-Pasauli (Karamnasa river crossing upto T.No.105)	एस.सी. S.C.	36.655	
40	साहूपुरी–सारनाथ Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C.	19.710	
41	सारनाथ–आजमगढ़ Sarnath-Azamgarh	एस.सी. S.C.	96.682	
42	सारनाथ–गाजीपुर Sarnath-Ghazipur	एस.सी. S.C.	51.954	
43	ग्रेडर नोएडा–नोएडा सर्किट–I Greater Noida-Noida Ckt. I	डी.सी. D.C.	5.800	
44	मुरादनगर (400 के.वी.)–साहिबाबाद Muradnagar 400KV-Sahibabad	एस.सी. S.C.	52.060	
45	साहिबाबाद–पटपड़गंज Sahibabad-Patparganj	डी.सी. D.C.	7.000	
46	सिम्भावली–एन.ए.पी.पी. Simbhaoli-NAPP	एस.सी. S.C.	83.906	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
47	सिम्भावली–मोदीपुरम Simbhaoli-Modipuram	एस.सी. S.C.	51.428	
48	मोदीनगर इण्टर कनैक्टर–I & II Muradnagar Inter connector I & II (2x4)	एस.सी. S.C.	8.000	
49	मुरादनगर–खुर्जा Muradnagar-Khurja	डी.सी. D.C.	62.492	
50	मुरादनगर–शामली Muradnagar-Shamli	एस.सी. S.C.	85.612	
51	बी.टी.पी.एस.–गाजीपुर BTPS-Ghazipur	एस.सी. S.C.	17.300	
52	साहिबाबाद–नोएडा Sahibabad-Noida	एस.सी. S.C.	7.790	
53	साहिबाबाद–नोएडा Sahibabad-Noida	डी.सी. D.C.	5.680	
54	खुर्जा–जहाँगीराबाद Khurja-Jahangirabad	एस.सी. S.C.	24.532	
55	खुर्जा–नरौरा Khurja-Narora	डी.सी. D.C.	60.047	
56	बड़ौत–शामली Baraut-Shamli	एस.सी. S.C.	39.752	
57	लीलो मोदीपुरम–मटोर सर्किट–I LILO Modipuram-Matore Ckt.I	एस.सी. S.C.	8.849	
58	लीलो मोदीपुरम–मटोर सर्किट–I LILO Modipuram-Matore Ckt.II	एस.सी. S.C.	12.224	
59	मोदीपुरम–मुरादनगर Modipuram-Muradnagar	एस.सी. S.C.	45.900	
60	मोदीपुरम–शताब्दी नगर Modipuram-Shatabdi Nagar	डी.सी. D.C.	33.593	02.03.2007
61	मुरादनगर–बड़ौत Muradnagar-Baraut	एस.सी. S.C.	41.438	
62	शताब्दी नगर–मटोर Shatabdi Nagar-Matore	एस.सी. S.C.	33.593	15.03.2007
63	रोजा–शाहजहाँपुर Roja-Shahjahanpur	डी.सी. D.C.	14.373	26.02.2010
64	शताब्दी नगर–सिम्भावली Shatabdi Nagar-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	40.153	
65	मुजफ्फर नगर (400 के.वी.)–मोदीपुरम Muzaffar Nagar (400 KV)-Modipuram	एस.सी. S.C.	50.000	08.02.2006
66	मुजफ्फर नगर (400 के.वी.)–नारा (मुजफ्फर नगर 220 के.वी.) Muzaffar Nagar (400 KV)-Nara (Muzaffar Nagar-220KV)	एस.सी. S.C.	11.000	29.11.2005
67	नारा–मोदीपुरम Nara-Modipuram	एस.सी. S.C.	35.900	
68	नारा–रुड़की Nara-Roorki	एस.सी. S.C.	57.700	
69	ग्रेटर नौयडा– नौयडा डीसी लाइन Greater Noida - Noida line	डी.सी. D.C.	50.00	07.05.2007
70	ऊरई–भौती लाइन Orai - Bholi line	एस.सी. S.C.	90.00	16.02.2008
71	लीलो खुर्जा– मुरादनगर लाइन (220 केवी सिकन्दराबाद पर) Lilo Khurja - Murad Nagar Line at 220 KV Sikandarabad	डी.सी. D.C.	18.5	24.12.2008
72	लीलो साहिबाबाद नौयडा लाइन (सेक्टर 62 नौयडा पर) Lilo Sahibabad - Noida line at Sector 62 Noida	डी.सी. D.C.	1.000	31.03.2009
73	लीलो पनकी – मैनपुरी लाइन (220 केवी छिबरामऊ पर) Lilo Panki - Mainpuri Line at 220 KV Chhibramau	डी.सी. D.C.	5.78	31.08.2006
74	खारा–सहारनपुर Khara-Saharanpur	एस.सी. S.C.	60.258	
75	खारा–शामली Khara-Shamli	एस.सी. S.C.	119.300	
76	खोदरी–सहारनपुर–I Khodri-Saharanpur Ckt. I	एस.सी. S.C.	83.330	
77	खोदरी–सहारनपुर–II Khodri-Saharanpur Ckt. II	एस.सी. S.C.	81.050	
78	सहारनपुर–शामली Saharanpur-Shamli	एस.सी. S.C.	69.520	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
79	नहटौर–मुरादाबाद Nahtaur-Muradabad	एस.सी. S.C.	67.548	
80	मुरादाबाद–नरौरा Muradabad-Narora	एस.सी. S.C.	84.954	
81	आगरा–आगरा (400 के.वी.) सर्किट–I Agra-Agra(400KV) Ckt.I	एस.सी. S.C.	10.000	
82	आगरा–आगरा (400 के.वी.) सर्किट–II Agra-Agra(400KV) Ckt.II	एस.सी. S.C.	10.000	
83	फिरोजाबाद–आगरा (400 के.वी.) Firozabad-Agra (400 KV)	एस.सी. S.C.	50.000	
84	फिरोजाबाद–भोगांव (पी.जी.सी.आई.एल.) Firozabad-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	31.340	
85	मैनपुरी–भोगांव (पी.जी.सी.आई.एल.) Mainpuri-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	58.310	
86	आगरा (400 के.वी.)–गोकुल Agra (400KV)-Gokul	एस.सी. S.C.	39.500	
87	हरदुआगंज–आगरा Harduaganj-Agra	एस.सी. S.C.	87.000	
88	लीलो आगरा (220 के.वी.)–हरदुआगंज (हाथरस 220 के.वी. पर) LILO Agra (220 KV)-Harduaganj (At-220 KV Hathras)	डी.सी. D.C.	5.540	
90	हरदुआगंज–मैनपुरी Harduaganj-Mainpuri	डी.सी. D.C.	253.200	12.08.2006
91	हरदुआगंज–एन.ए.पी.पी. Harduaganj-NAPP	एस.सी. S.C.	34.422	
92	लीलो हरदुआगंज–एन.ए.पी.पी. (220के.वी. अतरौल उपकेन्द्र पर) LILO Harduaganj-NAPP (At 220KV Atrauli S/S)	डी.सी. D.C.	21.814	28.08.2006
93	हरदुआगंज–हरदुआगंज बी.टी.पी.एस. Harduaganj-Harduaganj BTPS	डी.सी. D.C.	4.000	
94	फिरोजाबाद–मैनपुरी Firozabad-Mainpuri	एस.सी. S.C.	60.300	
95	लीलो मैनपुरी–फिरोजाबाद (400के.वी. मैनपुरी उपकेन्द्र पर) LILO Mainpuri-Firozabad (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	डी.सी. D.C.	46.534	22.10.2006
96	लीलो मैनपुरी–हरदुआगंज (400के.वी. मैनपुरी उपकेन्द्र पर) LILO Mainpuri-Harduaganj (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	एस.सी. S.C.	37.290	12.08.2006
97	'टी'–सैफई को "T" to Safai	डी.सी. D.C.	36.760	
98	लीलो मैनपुरी–परीक्षा–II लाइन (220के.वी. उरई उपकेन्द्र पर) LILO Mainpuri-Parichha II line (at 220 KV Orai S/S)	डी.सी. D.C.	81.000	30.08.2006
99	परीक्षा–उरई Parichha-Orai	डी.सी. D.C.	207.400	09.11.2006
100	लीलो आर.पी.एच. पर LILO at RPH	एस.सी. S.C.	15.000	
101	पनकी–मैनपुरी Panaki-Mainpuri	डी.सी. D.C.	314.400	
102	परीक्षा–मैनपुरी Parichha-Mainpuri	डी.सी. D.C.	428.250	
103	उन्नाव–पनकी Unnao-Panaki	डी.सी. D.C.	47.200	
104	लीलो बरेली–सी.बी. गंज लाइन 220 केवी दोहना पर Lilo Bareilly - C.B. Ganj Line at 220 KV Dohna	डी.सी. D.C.	6.592	29.10.2008
105	लीलो–पनकी–मैनपुरी LILO Panaki-Mainpuri at Chhhibramau 220 KV S/S	डी.सी. D.C.	5.780	31.08.2006
106	फतेहपुर–बांदा Fatehpur-Banda	एस.सी. S.C.	66.698	
107	फतेहपुर–ऊँचाहार Fatehpur-Unchahar	डी.सी. D.C.	111.800	
108	लीलो नौबस्ता पर LILO at Naubasta	डी.सी. D.C.	0.200	
109	पनकी–फतेहपुर Panaki-Fatehpur	डी.सी. D.C.	179.300	
110	220 केवी नैप–मुरादाबाद लाइन का लीलो सम्भल पर	डी.सी. D.C.	2x1.696	03.05.2010

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
111	220 केवी मटौर (400) (पीजीसीआईएल)–गजरौला लाइन	एस.सी. S.C.	87.00	09.05.2010
112	220 केवी मैनपुरी (पी0जी0)–हरदुआग्रज लाइन का एटा पर लीलो	डी.सी. D.C.	2x10	17.08.2010
113	220 केवी मुजफ्फरनगर (400)–शामली एस0सी0 लाइन	एस.सी. S.C.	65	30.09.2010
114	220 केवी आगरा (पी0जी0)–फिरोजाबाद लाइन का लीलो 220 केवी डी.सी. D.C. उपकेन्द्र शमशाबाद पर		2x25.0	14.11.2010
115	220 केवी रोजा बदायूँ लाइन 1 सर्किट	एस.सी. S.C.	95.45	12.12.2010
116	220 केवी सहारनपुर –शामली लाइन का लीलो ननौता पर	डी.सी. D.C.	2x2.8	28,30.01.2011
117	220 केवी मुजफ्फरनगर (400) – ननौता एस0सी0 लाइन	एस.सी. S.C.	65	03.03.2011
118	220 केवी पनकी–फतेहपुर लाइन का लीलों कानपुर साउथ पर		2x3.7	20.04.2011
119	220 केवी ग्रटर नोयडा–सेक्टर 129ए नोयडा डी.सी. लाइन		2x23.88	04.06.11, 18.06.11
120	220 केवी पनकी–उन्नाव लाइन का बिठूर पर लीलो		2x5.5	09.06.2011
121	220 केवी रोजा– बदायूँ ।। सर्किट		95.45	13.06.2011
122	220 केवी नेहटौर–मटौर लाइन		73.10	30.09.2011
123	220 सारनाथ'बीरापट्टी (रेलवे) लाइन		23.60	19.01.2011
124	220 केवी बांदा–परीक्षा लाइन		210.00	29.03.2011
125	220 केवी सारनाथ–गजोखर लाइन		30.16	22.05.2012
126	220 केवी मुजफरनगर–चरला लाइन (लोकेशन नं0 36 से ग्रेन्टी तक) (रेलवे कासिंग सेक्शन को छोड़ कर)		46.00	01.07.2012
127	220 केवी फूलपुर–सारंगापुर (पी0जी0) लाइन का लीलो 220 के0वी0 झूसी पर		2x6.704	09.07.2012
128	220 केवी डीसी पारीछा'झाँसी द्वितीय सर्किट		14.20	07.05.13
129	220 केवी चिनहट–हरदोई रोड लाइन का लीलो कुर्सी रोड, लखनऊ पर		2x20.07	23.06.13
130	220 केवी खारा–सहारनपुर लाइन का लीलो बेहट पर		2x2.605	31.05.13
131	220 केवी गजरौला–सम्भल लाइन		42.58	24.08.13
132	220 केवी डीसी चुर्क–रार्बटगंज लाइन		2x6.5	16.12.13
133	220 केवी भरथना–मैनपुरी लाइन के लीलो का 220 केवी सैफई पर टेपिंग		1.6	13.02.14
134	220 केवी टान्डा (एन0टी0पी0सी0)–सुलतानपुर लाइन का लीलो 220 केवी टान्डा न्यू पर		2x3.852	17.02.14
135	220 केवी मुरादनगर–मोदीपुरम का 220केवी फरीदगनर पर लीलो (2x15.3)		30.600	04.04.2014
136	220 केवी पारीछा–झांसी डीसी लाइन प्रथम सर्किट (14.20 किमी)		14.200	14.05.2014
137	220 केवी झांसी–ललितपुर टी.पी.एस. (बजाज) डी.सी. लाइन (2x92.49)		184.980	17.06.2014
138	220 हाथरस–हरदुआगंज लाइन का 220 केवी खैर पर लीलो (2x37.5)		75.000	02.08.2014
139	220 केवी रींवा– फतेहपुर लाइन का 220केवी सिराथू पर लीलो (2x3.22)		6.440	14.08.2014
140	220 केवी मुरादाबाद– सी.बी.गंज लाइन का 220 केवी रामपुर पर लीलो (2x12)		24.00	23.08.2014
141	220 केवी रसरा–गाजीपुर लाइन (59.60किमी.)		59.600	12.09.2014
142	220 केवी ओबरा–इलाहाबाद–।। लाइन का 220केवी मिंर्जापुर पर लीलो (2x4.108)		8.216	20/21.09.2014

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
143	220 केवी डी.सी. हरदुआगंज–जहॉंगीराबाद		102.000	01.11.2014 & 01.12.2014
144	220 केवी मुजफ्फरनगर–नरा–।। लाइन		11.700	03.11.2014
145	220 केवी मुजफ्फरगनर–नरा–।। लाइन का 220केवी जानसठ पर लीलो (2x20.1)		40.200	22.11.2014
146	220 केवी ललितपुर–ललितपुर– (टीपीएस) लाइन		18.622	30.30.2015
147	220 केवी लखनऊ (पी.जी)–सीतापुर लाइन का 220 केवी बक्शी का तालाब पर लीलो (2x1.6)		3.200	30.03.2015
148	220 केवी डी.सी. ललितपुर (220)–ललितपुर टी.पी.एस.।। सर्किट		18.622	29.04.2015
149	220 केवी गोण्डा–बस्ती लाइन		105.000	22.08.2015
150	220 केवी शाहजहॉपुर–हरदोई लाइन ऊर्जीकृत (टावर संख्या 49 तक)		20.000	11.09.2015
151	220 केवी खुर्जा–नैप–1 लाइन का डिबई पर लीलो		1.000	26.09.2015
152	220 केवी हरदुआगंज–खैरलाइन का बोनेर (220) पर लीलो		6.000	30.09.2015
153	220 केवी बदायूॅ– संभल लाइन		86.160	04.11.2015
157	220 केवी फूलपुर–सुलतानपुर लाइन का 220 के.वी. प्रतापगढ़ पर लीलो (2x23.075)		46.150	02.01.2016
158	220 केवी गजोखर–जौनपुर लाइन		37.088	01.02.2016
159	220 केवी शाहजहॉपुर–निघासन लाइन		154.930	31.03.2016
160	220 केवी बागपत–बागपत पी.जी (400) लाइन		15.089	16.04.2016
161	220 केवी रोजा–दोहना एस.सी. लाइन डी.सी. टावर पर		108.065	20.04.2016
162	220 केवी ननौता–सहारनपुर का लीलो सहारनपुर पी.जी. (400) पर (2x0.405)		0.810	07.05.2016
163	220 केवी साहूपुरी–भेलूपुर डी.सी. लाइन (2x14.440)		28.880	24.05.2016
164	220 केवी हरदुआगंज–मैनपुरी लाइन का लीलो सिकन्दराराऊ पर (2x1.320)		2.640	03.06.2016
165	220 केवी परीक्षा–बांदा लाइन का लीलो महोबा (220) पर (2x4.870)		9.740	25.06.2016
166	220 केवी बहराइच–गोण्डा (400) डी.सी. लाइन का एक सर्किट		74.290	26.06.2016
167	220 केवी गोण्डा–गोण्डा (400) डी.सी. इंटरकनेक्टर का एक सर्किट		13.500	26.06.2016
168	220 केवी कुर्सी रोड, लखनऊ–लखनऊ (पी.जी.) डी.सी लाइन (2x15.220)		30.440	24.08.2016
169	220 केवी हरदोई–शाहजहॉपुर पी.जी. (400) एस.सी. लाइन		60.000	24.08.2016
170	220 केवी मुरादनगर–शामली लाइन का लीलो बागपत पी.जी. (400) पर (2x0.526)		1.052	07.09.2016
171	220 केवी उरई–मैनपुरी लाइन का लीलो बाह पर (2x78.635)		157.270	14.09.2016
172	220 केवी मैनपुरी–मैनपुरी (पीजी) लाइन का लीलो सिरसागंज पर (2x34.107)		68.214	14.09.2016
173	220 केवी उरई–भौती लाइन का लीलो उरई (400) पर (2x3.880)		7.760	03.01.2017
174	220 केवी हाथरस–गोकुल लाइन		41.204	04.01.2017
175	220 केवी पनकी–भौती का लीलो रनिया पर (2x16.324)		32.648	03.03.2017
176	220 केवी सोहावल–सोहावल पीजी डी.सी. लाइन (2x23.700)		47.400	03.03.2017
177	220 केवी सम्भल–बदायूँ लाइन का लीलो चन्दौसी पर (2x16.267)		32.534	18.03.2017
178	220 केवी सिकन्द्राबाद (400)– सिकन्द्राबाद डी.सी. इण्टरकनेक्टर (2x25.180)		50.360	15.04.2017
179	220 केवी माठ, मथुरा (400)– छाता डी.सी. लाइन (2x34.050)		68.100	20.04.2017
180	220 केवी हापुड़ (756)– हापुड़ एस.सी. लाइन		7.727	20.06.2017
181	220 केवी मुरादाबाद–नेहटौर लाइन का लीलो अमरोहा पर (2x22.550)		45.100	27.06.2017

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
182	220 केवी मोरटी–अटौरा (400) डी.सी. लाइन (2x6.300)		12.600	03.07.2017
183	220 केवी बड़ौत–बागपत (पी.जी.) डी.सी.लाइन (2x6.00)		12.000	26.09.2017
184	220 केवी अलीगढ़ (400)– सिकन्द्राबाद डी.सी. (2x17.570)		35.140	07.10.2017
185	220 केवी बरेली (400)– पीलीभीत एस.सी. लाइन		39.408	06.11.2017
186	220 केवी सारनाथ–आजमगढ़–II एस.सी. लाइन (2x25.180)		59.850	31.01.2018
187	220 केवी ग्रेटर नोयडा (400)–नोयडा सेक्टर–129 लाइन का टी.आफ नोयडा सेक्टर 48 पर		0.070	06.03.2018
188	220 केवी सीतापुर–निघासन एस.सी. लाइन		109.000	15.03.2018
189	220 केवी गोरखपुर (पी.जी.)–बस्ती लाइन का लीलो बांसी पर (2x47.380)		94.760	22.03.2018
190	220 केवी सरोजनीनगर–उन्नाव डी.सी. लाइन (सर्किट–I) का लीलो कानपुर रोड पर भूमिगत (2x4.540)		9.080	30.03.2018
191	220 केवी सहारनपुर–खोदरी सर्किट–I का लीलो सरसावां पर (2x7.187)		14.374	31.03.2018
192	220 केवी चिनहट–रायबरेली (पी.जी.) लाइन का लीलो सी.जी. सिटी, लखनऊ पर भूमिगत (2x1.400)		2.800	31.03.2018
193	220 केवी मैनपुरी (पी.जी.)–नीबकरोरी डी.सी.लाइन (2×35.16)		70.320	31.03.2018
194	220 केवी इलाहाबाद पी.जी. (400)–फूलपुर एस.सी. लाइन		68.000	11.04.2018
195	220 केवी अटौर (400)–मण्डोला विहार डी.सी. लाइन (2×16.740)		33.480	12.04.2018
196	220 केवी सोहावल पी.जी. (400)–बाराबंकी डी.सी. लाइन		138.420	14.04.2018
197	220 केवी फतेहपुर पी.जी. (765)–साढ़ डी.सी. लाइन		150.436	04.05.2018
198	220 केवी सरोजनीनगर–रायबरेली पी.जी. लाइन का लीलो बछरांवा पर (2×31.180)		48.800	26.05.2018
199	220 केवी उरई–भौती (पी.जी.) लाइन का लीलो सिकन्दरा पर		62.360	28.05.2018
200	220 केवी साहिबाबाद–नोयडा से0–62 लाइन का लीलो इन्द्रापुरम (400) पर (2×3.250)		6.500	02.06.2018
201	220 केवी सिम्भावली–शताब्दी लाइन का लीलो हापुड़ (765) पर (2×11.690)		23.380	02.06.2018
202	220 केवी खारा–शामली लाइन की लीलो सहारनपुर (पी.जी.) पर (2×3.810)		7.620	04.06.2018
203	220 केवी सहारनपुर (पी.जी.)–सरसवां डी.सी. लाइन (2×10.970)		21.940	13.06.2018
204	220 केवी हापुड़ (765)–सिम्भावली डी.सी. लाइन (2×28.634)		57.268	13.07.2018
205	220 केवी हरदुआगंज–जहांगीराबाद सर्किट–1 का लीलो रूखी पर (2×34.682)		69.364	18.07.2018
206	220 केवी मुरादनगर–लोनी लाइन का लीलो आटौर (400) पर (2×50.800)		11.600	28.07.2018
207	220 केवी मोतीराम अड्डा–हाटा डी.सी. लाइन (2×26.301)		52.602	29.08.2018
208	220 केवी अलीगढ़–अतरौली डी.सी. लाइन (2×38.700)		77.400	27.10.2018
209	220 केवी सिकन्दराबाद–रूखी डी.सी. लाइन (2×58.250)		116.500	29.11.2018
210	220 केवी माठ (400)–हाथरस लाइन का लीलो माठ (220) पर (2×1.600)		3.200	06.12.2018
211	220 केवी बहराइच–गोण्डा (400) सर्किट–द्वितीय बहराइच छोर से		73.500	12.02.2019
212	220 केवी न्यू टाण्डा–टाण्डा थर्मल (एन.टी.पी.सी.) डी.सी. लाइन		42.082	19.02.2019
213	220 केवी रीवा रोड–पहाड़ी, चित्रकूट डी.सी. लाइन (2×90.920)		181.840	27.02.2019
214	220 केवी हाटा–देवरिया डी.सी. लाइन (2×39.320)		78.640	25.03.2019
215	220 केवी मुरादनगर–साहिबाबाद डी.सी. लाइन के एक सर्किट का लीलो प्रताप विहार पर (2×3.570)		7.140	30.03.2019

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
216	**220 केवी ग्रे0 नोयडा (400)– नोएडा से–129 का लीलो नोएडा से0 148 पर** (2×0.300)		0.600	09.04.2019
217	**220 केवी बांदा (400)– पहाड़ी (चित्रकूट) डी0सी0 लाइन** (2×113.00)		226.000	11.04.2019
218	**220 केवी हापुड़ (765)– फरीदनगर एस0सी0 लाइन**		11.290	13.04.2019
219	**220 केवी गोरखपुर (पीजी) – गोला डी0सी0 लाइन**		41.000	24.04.2019
220	**220 केवी सुलतानपुर–सांगीपुर सर्किट–I का लीलो अमेठी पर (सुलतानपुर–अमेठी) परिपथ ऊर्जीकृत)**		18.000	25.04.2019
221	**220 केवी गोकुल–हाथरस लाइन का लीलो मथुरा (400) पर** (2×60.198)		120.396	11-05-2019
222	**220 केवी बरेली (400)–पीलीभीत सर्किट–II**		39.408	16.05.2019
223	**220 केवी ग्रे0 नोयडा (400)– नोएडा से–148 लाइन का लीलो आर0सी0ग्रीन0 पर**		4.500	19.05.2019
224	**220 केवी सोहावल (पी0जी0)– टाण्डा डी0सी0 लाइन**		116.000	28.05.2019
225	**220 केवी उन्नाव–सरोजनी नगर लाइन का लीलो दही चौकी पर**		0.100	01.06.2019
226	**220 केवी नोएडा से0–20–बी0टी0एस0 लाइन का लीलो**		2.780	07.06.2019
227	**220 केवी बरेली (400)– सी0बी0 गंज सर्किट–II**		23.945	15.06.2019
228	**220 केवी बरेली (400)– दोहना सर्किट–II**		9.940	28.06.2019
229	**220 केवी साहूपुरी–राजा का तालाब एस0सी0 लाइन**		64.500	17.07.2019
230	**220 केवी मैनपुरी–सिकन्दराराऊ लाइन का लीलो जवाहरपुर टी0पी0एस0 पर** (2×11.073)		22.146	28.07.2019
231	**220 केवी रसड़ा–देवरिया एस0सी0 लाइन**		83.400	02.08.2019
232	**220 केवी मटौर (पी0जी0)–परतापुर (जागृति विहार) एस0सी0**		27.748	07.08.2019
233	**220 केवी मुरादनगर (400)–II–बागपत (पी0जी0) लाइन का लीलो मण्डोला विहार पर (लीलो उपरान्त एक सर्किट 220 के0वी0 अटौर–मुरादनगर (400)–II परिपथ में संयोजित)** (2×10.200)		20.400	23.08.2019
234	**220 केवी दुनारा–ललितपुर टी0पी0एस0–II का लीलो बबीना पर** (2×7.270)		14.540	23.08.2019
235	**220 केवी चरला–मटौर (पी0जी0) एस0सी0 लाइन**		5.125	06.09.2019
236	**220 केवी परतापुर (जागृति विहार)– हापुड़ (765) डी0सी0 लाइन** (2×26.307)		52.614	14, 20.09.2019
237	**220 केवी उन्नाव–फूलबाग डी0सी0 लाइन** (2×28.483)		56.966	04.10.2019
238	**220 केवी बरेली (400)–शाहजहांपुर लाइन का लीलो फरीदपुर (220) पर** (2×4.041)		8.082	29.02.2020
239	220 के0 वी0 गोण्डा – सोहावल (पी0जी0) लाइन		40.765	27.04.2020
240	220 के0 वी0 सिकन्दराराऊ – जवाहरपुर टीपीएस लाइन का लीलो कासगंज पर (2×44.004)		88.008	12.06.2020
241	220 के0वी0 छाता – वृन्दावन लाइन		35.000	21.08.2020
242	220 के0वी0 मांट – वृन्दावन लाइन		44.000	22.08.2020
243	220 के0वी0 बागपत (220)– बागपत(400)–।। लाइन (स्टिगिंग कार्य)		15.006	10.09.2020
244	220 के0वी0 अटौर– मुरादनगर–।। (400) लाइन का लीलो मधुबन बापूधाम पर (2×12.000)		24.000	25.09.2020
245	220 के0वी0 ननौता– मुजफ्फरनगर लाइन का लीलो बधाईकला (220) पर (2×4.970)		9.940	01.12.2020
246	220 के0वी0 शाहजहाँपुर – अजीजपुर सिंगल सर्किट लाइन (Anti theft charge)		28.450	05.02.2021
247	220 के0वी0 सोहावल (400) पी0जी0 – बहराइच सिंगल सर्किट लाइन		109.200	15.02.2021
248	220 के0वी0 फिरोजाबाद– आगरा(765) पी0जी0 लाइन का लीलो फिरोजाबाद (400) पर (पी0पी0पी0) (2×10.840)		21.680	06.02.2021
249	220 के0वी0 बड़ौत(220)–'शामली लाइन का लीलो निरपुड़ा (220) पर (2×13.054)		26.108	03.03.2021
250	220 के0वी0 रसड़ा(400)– गाजीपुर लाइन का लीलो रसड़ा(400) पर (2×13.246)		26.492	25.03.2021
		योग	13499.64	

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.) **सर्किट किमी. Ckt.Km.**

1	2	3	4	5
251.	220 के0वी0 बस्ती–गोण्डा लाइन का लीलो बस्ती (400) पर (2x13.036)		26.072	19.05.2021
252.	220 के0वी0 आई0आई0टी0जी0एन0एल0–ग्रेटर नोएडा (765) डी0सी0 लाइन (एंटी थेप्ट चार्ज) (2x40.200)		80.400	08.06.2021
253.	220 के0वी0 मैनपुरी (पी0जी0)–नीबकरोरी लाइन के प्रथम सर्किट का लीलो फर्रूखाबाद (220) पर (एंटी थेप्ट चार्ज) (2x7.995)		15.950	11.07.2021
254.	220 के0वी0 शाहजहाँपुर (पी0जी0)–अजीजपुर डी0सी0 लाइन (2x24.412)		48.824	28.07.2021
255.	220 के0वी0 अमेठी–रायबरेली (400) डी0सी0 लाइन (एंटी थेप्ट चार्ज) (2x44.679)		89.358	28.10.2021
256.	220 के0वी0 चिनहट–सी0जी0 सिटी लाइन का लीलो सतरिख रोड (220) पर (2x0.050)		0.100	03.11.2021
257.	220 के0वी0 शाहजहाँपुर–निघासन लाइन का लीलो गोला (220) पर (2x3.280)		6.560	26.11.2021
258.	220 के0वी0 फिरोजाबाद (400) आगरा पी0जी0 (765) लाइन का लीलो टूण्डला (220) पर (2x0.287)		0.574	27.11.2021
259.	220 के0वी0 ननौता–शामली लाइन का लीलो शामली (400) पर (2x05.863)		11.726	27.01.2022
260.	220 के0वी0 सीतापुर–शाहजहाँपुर लाइन का लीलो पी0जी0सी0आई0एल0 शाहजहाँपुर पर (2x03.701)		7.402	25.02.2022
261.	220 के0वी0 बस्ती (400)–दुल्हीपार डी0सी0 लाइन (2x53.962)		107.924	02.03.2022
262.	220 के0वी0 जेहटा (400)–हरदोई रोड डी0सी0 लाइन (2x9.900)		19.800	04.03.2022
		योग	**13887.00**	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
द/D 132	**के.वी. / KV लाईनें/Lines**		**योग –**	**11931**
1	बदायूं–बिसौली–चन्दौसी Badaun-Bisauli-Chandausi	एस.सी. S.C.	60.000	17.03.1988
2	बिसौली–बबराला (गुन्नौर) Bisauli-Babrala (Gunnaur)	एस.सी. S.C.	52.370	
3	सी.बी. गंज–ऑवला–इफ्फको 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–नहटौर–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	टेपिंग बदायूँ – शाहजहाँपुर 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 कनैक्टर 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–नींबू 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 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–द्वारीकेश 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)	डी.सी. D.C.	0.7000	30.03.2008

बिन बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
	Lilo Dohna - Shahjahanpur Line at Bareily-II			
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–टेल्को (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
50	सीतापुर–सिधौली Sitapur-Sidhauli	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	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी. Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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 Sidhauli 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 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 Haryawa (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 Jadgishpur-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)–झूंसी 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	झूंसी लीलो LILO Jhusi	डी.सी. D.C.	16.000	
101	झूसी–हण्डिया Jhusi-Handia	एस.सी. S.C.	22.540	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
102	झूसी–कुण्डा Jhusi-Kunda	एस.सी. S.C.	65.135	30.09.1978
103	फूलपुर–इफ्फको 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	सरॉंव 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
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	

तालिका/Table 3.2 (क्रमश:)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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 रैनूसागर–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
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) Jaupur(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 मौहद्दीपुर LILO Mahaddipur	डी.सी. D.C.	5.000	
166	शत्रुघनपुर–देवरिया Shatrughanpur-Deoria	एस.सी. S.C.	29.200	31.03.1984

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
167	एफ.सी.आइ.–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 कौड़ीराम 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	
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-KanariaChamical	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 क्रासिंग 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. नं0 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	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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
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 (मडंवाडीह)–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 (डिपाजिट) 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–सम्भौली Hapur-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	25.916	
235	मेरठ रोड (गाजियाबाद)–मुराद नगर Meerut Road (Ghaziabad)-			

बिन बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
	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
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 (Bulandshahar)-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 एससी–13.047) Khurja-Bhoor (DC-4.875, LILO of 132KV Harduaganj-Murad Nagar SC-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 (जहांगीराबाद–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–सिम्भौली 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

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
266	मेरठ (मेडिकल कॉलेज)–शताब्दी नगर Meerut (Medical College)-Shatabdi Nagar	एस.सी. S.C.	12.490	
267	लीलो सिम्भौली – सियाना लाइन (बीबी नगर पर) LILO of Simbhaoli - Siyana line of BB Nagar	डी.सी. D.C.	15.000	03.02.2009
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	सिंघौनी – किनौनी 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 - Shamil	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-Kankerkhera	एस.सी. S.C.	8.540	25.08.2004
275	मोदीपुरम–मवाना Modipuram-Mawana	एस.सी. S.C.	20.900	
276	मोदीपुरम–सर्धना 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–नीरपुरा 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	मोदीपुरम्–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.) (डिपाजिट) 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 नहटौर–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	नहटौर–बजनौर Nehtaur-Bijnore	एस.सी. S.C.	21.304	27.08.1979

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
300	नहटौर–चाँदपुर Nehtaur-Chandpur	एस.सी. S.C.	21.493	
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 (डिपाजिट) 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 चढ्ढा 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) (डिपाजिट) Tajpur-Kanth (Railway) Deposit	एस.सी. S.C.	19.465	15.10.2004
315	ताजपुर–सिहारा 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–चन्दौसी 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
337	फरोजाबाद–आगरा(बाह) Firozabad-Agra (Bah)	एस.सी. S.C.	53.200	12.06.1982

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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
372	निबकरोरी–फर्रुखाबाद(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

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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 मौंठ–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 मौंठ 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 (डिपाजिट) Gail-Pata (Deposit)	डी.सी. D.C.	3.623	
392	लीलो निबकरौरी–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–सरसॉल(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–जहांनाबाद 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
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 स्ट्रिगिंग		27.91	20.04.2010

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.) सर्किट किमी. Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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 के0वी0 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 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 मोहद्दीपुर–शत्रुधनपुर लाइन का लीलो 220 केवी गोरखपुर द्वितीय पर		2x4.5	21.10.2011
438	132 केवी ग्रेडर नोयडा–आर0सी0ग्रीन0–घरबारा–जे0पी0स्पोर्ट्स		24.00	26.10.2011
439	132 केवी बलराम पुर – उतरौला 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
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

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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 नहटौर–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 प्रतापबंढ़–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 बछरावॉ आर0सी0एफ0,बछरावॉ 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–भरूआचक 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 ट्रैक्शन लाइन)		12	20.02.13
479	132 केवी साहिबाबाद–मोहननगर लाइन का लीलो कान्हॉ 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 बिठूर पर लीलो		2x10	07.03.13
482	132 केवी बदायूँ –बिल्सी लाइन		14.279	23.03.13
483	132 केवी सोहावाल–रामसनेही घाट		49.10	14.05.13
484	132 केवी वाराणसी कैन्ट–मडुवाडीह लाइन का लीलो 132 केवी डी0एल0डब्लू, वाराणसी पर		2x0.50	20.05.13
485	132 केवी नरा–पुरा, लाइन		10.172	06.06.13
486	132 केवी सोहावल–दर्शननगर लाइन		34.20	05.07.13
487	132 केवी मिर्जापुर–जिगना सर्किट द्वितीय का लीलो 220 केवी मिर्जापुर पर		2x4.429	15.07.13
488	132 केवी पुखरॉया–लालपुर (रेलवे) लाइन		18.30	16.07.13
489	132 केवी ननौटा–थाना भवन लाइन		0.50	02.08.13

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.) सर्किट किमी. Ckt. Km.

1	2	3	4	5
490	132 केवी मोहद्दीपुर ओल्ड–मोहद्दीपु–।। लाइन		2x0.5	13.08.13
491	132 केवी चरला–मवाना–रामराज लाइन		37.16	26.08.13
492	132 केवी नोएडा–।।–नोएडा सेक्टर 45 का लीलों 220 केवी नोएडा सेक्टर–129 पर		2.90	03.09.13
493	132 केवी झिनझाना–शामली शयमला लाइन		10.025	15.09.13
494	132 केवी खैर (220)–जट्टारी लाइन		22.90	16.09.13
495	132 केवी एफ0सी0आई–कसिया लाइन का लीलो 220 केवी गोरखपुर–।। पर		24.00	21.09.13
496	132 केवी ख़ुर्जा (220)–खुर्जा–।। लाइन		18.00	30.09.13
497	132 केवी हरदोई रोड–सिधौली लाइन का लीलो 132 केवी सहारा सिटी पर		1.00	30.09.13
498	132 केवी मुरादनगर–हापुड़ लाइन का लीलो 220 केवी फरीदनगर पर		4.80.16	18.10.13
499	132 केवी लोनी–टीला मोठ लाइन		8.3	11.11.13
500	132 केवी गोण्डा–कुन्दर्खी लाइन सर्किट नं0–2		19.96	29.11.13
501	132 केवी मैनपुरी–इटावा लाइन का लीलो 220 केवी सैफई (नवीन) पर		2x1.20	02.12.13
502	132 केवी मिर्जापुर–रार्बटगंज सर्किट–। लाइन का लीलो 220 केवी राबर्टसगंज पर		2x0.48	07.12.13
503	132 केवी पनकी–बिल्हौर लाइन का लीलो 132 केवी जवाहरपुरम पर		2x0.6	08.12.13
504	132 केवी जहाँगीराबाद (220)–अनूपशहर लाइन		21.00	24.12.13
505	132 केवी बछरावाँ–रिलायन्स सीमेन्ट फैक्ट्री बछरावाँ लाइन		6.00	25.12.13
506	132 केवी डीसी कोसी कलाँ'–छाता लाइन (रेलवे)		2x11.83	17.01.14
507	132 केवी नहटौर–कालागढ़ लाइन का लीलो 132 के.वी. अफजलगढ़ पर		2x1.97	21.01.14
508	132 केवी चिनहट–गोमती नगर एवं 132 केवी चिनहट–मार्टिनपुरवा लाइन का डाइवर्जन		3.4	08.02.14
509	132 केवी बबराला–डी0एस0एम0 लाइन		11.232	12.02.14
510	132 केवी दादरी'–ग्रासिम लाइन		2.5	15.03.14
511	132 केवी मुरादनगर–रेलवे टी0एस0एस लाइन (केबिल)		2.00	20.03.14
512	132 केवी हरदुआगंज–अतरौली एवं 132 केवी हरदुआगंज–बोनेर लाइनों का 132 केवी उपकेन्द्र अलीगढ़–पंचम पर इन्टर कनेक्शन		0.70	08.03.14
513	132 केवी गजरौला–बछरॉवा लाइन		19.400	03.04.2014
514	132 केवी बस्ती–मेंहदावल लाइन		37.000	03.04.2014
515	132 केवी हाथरस–मॉठ लाइन का 132 केवी उपकेन्द्र बामोली पर लीलो (2x7.8)		15.600	17.04.2014 18.04.2014
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–जहॉगीरपुर 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–बिसवॉ लाइन		32.660	03.07.2014

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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 ।।–नोएडा 20 लाइन का 132 केवी नोएडा 115 पर लीलो (2x3.2)		6.400	21.07.2014
529	132 केवी मोहद्दीपुर–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. सोरॉव–कौड़िहार 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 महूल 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	27.112014
544	132 के.वी. ललितपुर–महरौनी एस.सी. लाइन		44.350	08.12.2014
545	132 के.वी. रोर्बटसगंज–मिर्जापुर–। लाइन का 132 के.वी. गुरूदेवनगर पर लीलो (2x7.775)		15.550	31.12.2014
546	132 के.वी. रूड़की–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. हॅडिया–सैदाबाद लाइन		10.000	03.03.2015
549	132 के.वी. कादीपुर–गोसाईसिंहपुर लाइन		18.700	
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– शामशाबाद लाइन		21.000	21.07.2015
561	132 के.वी. कुण्डा–गढ़ीमानिकपुर टी.एस.एस. लाइन		13.093	31.07.2015

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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–शमशाबाद (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. शाहाबाद–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 इण्टरकनेक्टर लाइन (2x0.5)		1.000	20.11.2015
577	132 के.वी. बड़ौत–किरथल 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)–शाहजाद 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
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. शाहजहांपुर–शाहाबाद लाइन		39.386	10.03.2016
592	132 के.वी. मोहमद्दाबाद–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

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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 मिरैची 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–सिकन्दरराऊ (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– खुर्रमनगर डी.सी. टावर पर द्वितीय सर्किट की स्टिंगिंग		12.500	13.05.2016
605	132 के.वी. टाण्डा–गोसाईसिंहपुर एस.सी. लाइन		29.998	03.06.2016
606	132 के.वी. चिनहट–खुर्रमनगर 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 रोड़–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–भरूआ 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
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 जहॉगीराबाद 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–I		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)–रूद्रपुर लाइन		13.400	26.12.2016

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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–सरेनी 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 रोड़, 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
656	132 के.वी. सिकन्द्राबाद (220)– जहाँगीरपुर लाइन का लीलो दनकौर 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. पुवायाँ–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. सिकन्दरा–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

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
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
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–नैनी लाइन का लीलो मसौली (400) पर (2x27.660)		55.320	06.02.2018

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
711	132 के.वी. अम्बाला रोड़–1–अम्बाला रोड–II 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
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–बछरवां (220) डी.सी. इन्टरकनेक्टर (एक सर्किट)		14.900	09.04.2018
730	132 के.वी. उरई (400)–डकौर सोलर डी.सी. लाइन (2×34.800) (जमा मद में)		69.600	11.04.2018
731	132 के.वी. चन्दौसी (220)–बहजोई लाइन का लीलो सहसवान पर (2×44.500)		89.000	13.04.2018
732	132 के.वी. नोयडा सेक्टर–129– सैमसंग परिसर डी.सी. लाइन (2×9.957) (जमा मद में)		19.914	15.04.2018 & 16.04.2018
733	132 के.वी. प्रतापगढ़–गड़वाड़ा लाइन का लीलो रानीगंज पर (2×6.600)		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 (2×3.350)		6.700	05.05.2018
738	132 के.वी. बांसी–डुमरियागंज लाइन का लीलो इटवा पर (डुमरियागंज–इटवा परिपथ ऊर्जीकृत		14.000	09.05.2018
739	132 के.वी. बाराबंकी (220)–हैदरगढ़ डी.सी. लाइन (2×26.600)		53.200	11.05.2018
740	132 के.वी. राबर्ट्सगंज–पसही डी.सी. लाइन (2×14.300)		28.600	11.05.2018
741	132 के.वी. जौनपुर–पुखरायां लाइन का लीलो सिकन्दरा (220) पर (2×25.324)		50.648	11.05.2018
742	132 के.वी. आजमगढ़–II सिधारी एस.सी. लाइन		54.220	13.05.2018

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
743	132 के.वी. भरूआसुमेरपुर– रागौल रेलवे टी.एस.एस. लाइन		16.760	14.05.2018
744	132 के.वी. गाजीपुर–गाजीपुर रेलवे टी.एस.सी. लाइन (जमा मद मे)		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 (2×0.456)		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 (स्ट्रिगिंग कार्य)		28.000	25.05.2018
750	132 के.वी. मोदीपुरम–मेडिकल कालेज एस.सी. लाइन का लीलो गंगानगर पर (2×1.303)		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 (2×37.431)		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
757	132 के.वी. राजा का तालाब (220)–कुरसातो एस.सी. लाइन		18.660	05.07.2018
758	132 के.वी. नीबकरोरी (220)–कायमगंज एस.सी. लाइन		28.420	17.07.2018
759	132 के.वी. मसौली–जारी डी.सी. लाइन एस.सी. लाइन (2×57.100)		114.200	20.07.2018
760	132 के.वी. झाँसी (220)– मुस्तरा 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 (2×25.200)		50.400	28.07.2018
762	132 के.वी. रामपुर (220)–ठाकुरद्वारा डी.सी. लाइन (2×64.850)		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 (2×4.490)		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. नीबकरोरी (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. संम्भल (220)–संम्भल 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 (2×20.750)		41.500	28.09.2018
773	132 के.वी. नेहटौर (400)–मोरना लाइन का लीलो कीरतपुर पर (2×8.230)		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

1	2	3	4 सर्किट किमी. Ckt. Km.	5
776	132 के.वी. साहिबाबाद–आई.ए., गाजियाबाद लाइन का लीलो प्रतापविहार पर (2×0.500)		1.000	28.10.2018
777	132 के.वी. साढ़ (220)–हमीरपुर डी.सी. लाइन (2×52.090)		104.180	30.10.2018
778	132 के.वी. साहाबाद–बिलारी एस.सी. लाइन		25.950	31.10.2018
779	132 के.वी. लखावटी–स्याना एस.सी. लाइन का लीलो रूखी पर (2×15.970)		31.940	01.11.2018
780	132 के.वी. रूखी–बी.बी. नगर डी.सी. लाइन (2×20.570)		56.800	01.11.2018
781	132 के.वी. गौरीगंज–अमेठी (220) डी.सी. लाइन (2×20.570)		41.140	01.11.2018
782	132 के.वी. सिराथू–कर्वी लाइन का लीलो मऊ पर (2×27.000)		54.000	13.11.2018
783	132 के.वी. गोला–बण्डा एस.सी. लाइन		48.430	14.11.2018
784	132 के.वी. झूंसी–रीवा रोड लाइन का लीलो नैनी काम्पलेक्स पर (2×0.850)		1.700	15.11.2018
785	132 के.वी. बछरावां–हरचन्दपुर 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 स्ट्रिगिंग कार्य) (जमा मद में)		18.180	19.11.2018
787	132 के.वी. हाथरस–जलेसर लाइन का लीलो हसायन पर (2×23.575)		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 (2×54.678)		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
792	132 के.वी. तेलियरगंज–मिन्टो पार्क लाइन (अन्डर ग्राउड)		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 तुलसीपरु पर (3×39.700)		79.400	18.01.2019
799	132 के.वी. एस.जी.पी.जी.आई.–मार्टिनपुरवा 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. बुढ़ाना–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–बरूनी 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. किस्थल–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

1	2	3	4 सर्किट किमी. Ckt. Km.	5
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
818	132 के.वी. नेहटौर (400)–नगीना लाइन		23.560	05.04.2019
819	132 के.वी. न्यू टाण्डा–टाण्डा सर्किट–II		12.540	09.04.2019
820	132 के.वी. बांदा–महोबा का लीलो कबरई पर (2x1.630)		3.260	10.04.2019
821	132 के.वी. बलिया (765)–बांसडीह सर्किट–I का लीलो सिकन्दरपुर पर (सिकन्दरपुर–बांसडीह परिपथ ऊजीकृत)		44.250	16.04.2019
822	132 के.वी. सलेमपुर–पूर्णाछापर एस0सी0लाइन		18.390	17.04.2019
823	132 के.वी. सिराथू–खागा एस0सी0 लाइन		31.200	25.04.2019
824	132 के.वी. टूण्डला–शिकोहाबाद लाइन का लीलो नारखी पर (2x8.560)		17.120	26.04.2019
825	132 के.वी. दुनारा (220)–मै9 अडानी ग्रीन एनर्जी एस0सी0 लाइन (जमा मद में)		64.500	09.05.2019
826	132 के.वी. गौरीगंज–गौरीगंज रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		12.000	21.05.2019
827	132 के.वी. गोपीगंज–ज्ञानपुर एस0सी0 लाइन		23.628	21.05.2019
828	132 के.वी. जौनपुर (220)–गजोखर लाइन का लीलो मड़ियाहू पर (2x26.000)		52.000	25.05.2019
829	132 के.वी. ओबरा हाईडिल–ओबरा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन		1.500	04.06.2019
830	132 के.वी. रामपुर–सी0बी0 गंज लाइन का लीलो बिलासपुर पर (-)		66.216	01.06.2019
831	132 के.वी. बछरावाँ–आर0आई0एन0एल0 लाइन (जमा मद में)		38.270	04.06.2019
832	132 के.वी. हरदोई रोड–हनुमान सेतु, लखनऊ (यू0/जी0) लाइन (598 कि0मी0 हरदोई रोड–मेहताब बाग, लखनऊ तक लाइन पूर्व में ऊर्जीकृत)		5.520	18.06.2019
833	132 के.वी. मेहताब बाग– हनुमान सेतु, लखनऊ (यू0/जी0) लाइन		5.600	18.06.2019
834	132 के.वी. बिल्हौर–रसूलाबाद डी0सी0 लाइन (2x47.160)		94.320	19.06.2019
835	132 के.वी. लोहियानगर–परतापुर (जागृति विहार) (मल्टी सर्किट C)		5.040	19.06.2019
836	मेडिकल कालेज–गंगानगर लाइन का लीलो परतापुर (220) (220 के0वी0 जागृति विहार) पर (2x1.000)		2.000	21.06.2019
837	132 के.वी. मधुबन बापूधाम–गोविन्दपुरम् एस0सी0 लाइन		3.000	24.06.2019
838	132 के.वी. डिबाई–अनूपशहर एस0सी0 लाइन		18.312	25.06.2019
839	132 के.वी. बागपत–हरसिया सर्किट–II (स्ट्रिंगिंग)		13.000	30.06.2019
840	132 के.वी. खतौली–पुरा एस0सी0 लाइन		16.800	02.07.2019
841	132 के.वी. झूंसी–सैदाबाद एस0सी0 लाइन		18.720	13.07.2019
842	132 के.वी. अमरोहा (220)–बछराऊ एस0सी0 लाइन		16.623	18.07.2019

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
843	132 के.वी. आँवला–बिसौली एस0सी0 लाइन		27.932	20.07.2019
844	132 के.वी. बोनेर–सिकन्दराराऊ लाइन का लीलो अकराबाद, अलीगढ़ पर (2x1.000)		2.000	26.07.2019
845	132 के.वी. साढ़–घाटमपुर डी0सी0 लाइन (2x20.797)		41.594	31.07.2019
846	132 के.वी. बछरावां (220)–बछरावां इन्टरकनेक्टर–II		14.900	02.08.2019
847	132 के.वी. अमेठी–मुसाफिरखाना II, III लाइन (2x45.000)		90.000	13, 17.08.2019
848	132 के.वी. अमेठी–मुसाफिरखाना I लाइन		43.744	05.10.2019
849	132 के.वी. सैफई–इटगांव रेलवे टी0एस0एस0 डी0सी0 लाइन		44.240	16.08.2019
850	132 के.वी. अमेठी– जगदीशपुर–I लाइन		45.000	17.08.2019
851	132 के.वी. औराई (400)–राजा का तालाब लाइन का लीलो राजा का तालाब (220) पर		6.237	24.08.2019
852	132 के.वी. औराई (400)–औराई लाइन		7.250	24.08.2019
853	132 के.वी. औराई – राजा का तालाब लाइन		13.200	24.08.2019
854	132 के.वी. हंसारी–ललितपुर सर्किट–II का लीलो बबीना पर (2x8.190)		16.380	26.08.2019
855	132 के.वी. हंसारी–ललितपुर सर्किट–II का लीलो टुकुवा (टी0एच0डी0सी0) पर (2x2.390)		4.780	27.08.2019
856	132 के.वी. बछरावां (220)–सरेनी सर्किट–II		64.480	28.08.2019
857	132 के.वी. सुलतानपुर–कादीपुर लाइन का लीलो लम्भुआ पर (2x14.100)		28.200	06.09.2019
858	132 के.वी. इब्राहिमपट्टी–बासडीह लाइन		69.530	11.09.2019
859	132 के.वी. इब्राहिमपट्टी–सिकन्दरपुर लाइन		43.340	12.09.2019
860	132 के.वी. खैर–इग्लास एस0सी0 लाइन		30.269	27.09.2019
861	132 के.वी. जौली रोड–जरोदा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन		9.876	30.10.2019
862	132 के.वी. बांसी–इटवा लाइन (132 के0वी0 बांसी (2020)–डुमरियागंज लाइन का लीलो इटवा पर)		47.800	31.10.2019
863	132 के.वी. अतरौली–धरमपुर लाइन		13.770	01.11.2019
864	132 के.वी. कसारा (400) – सेमरी जमालपुर एस0सी0 लाइन		7.130	17.11.2019
865	132 के.वी. बस्ती–कलवारी एस0सी0 लाइन		25.569	22.11.2019
866	132 के.वी. गोकुल – मथुरा–II लाइन लीलो सौख रोड पर (8.004)		16.008	22.11.2019
867	132 के.वी. फूलपुर– सोरॉव लाइन का लीलो कौड़ीहार पर (2x22.000)		44.000	02.12.2019
868	132 के.वी. दोहना (220)–पीलीभीत लाइन का लीलो नवाबगंज (132) पर (2x1.700)		3.400	09.12.2019
869	132 के.वी. सीतापुर–नेरी लाइन का लीलो मिश्रिख (132) पर (2x26.245)		52.490	16.12.2019
870	132 के.वी. नरा–लालूखेड़ी लाइन का लीलो बाघरा (132) पर (2x1.016)		2.032	17.12.2019
871	132 के.वी. एफ0सी0आई0–I–एफ0सी0आई0 -II लाइन		0.150	19.12.2019
872	132 के.वी. रहीमाबाद–जेहटा डी0सी0 लाइन (2x32.500)		65.000	24.12.2019
873	132 के.वी. बांसी (220)–मेहदावल लाइन		31.180	30.12.2019
874	132 के.वी. इन्दिरा नगर–कुर्सी रोड़– -II लाइन		4.850	30.12.2019
875	132 के.वी. कासगंज–गंजडण्डवारा लाइन का लीलो कासगंज (220) पर (2x14.180)		28.360	16.01.2020
876	132 के.वी. सिकन्दरा (कानपुर) – उमरी रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा पद में)		34.000	18.01.2020
877	132 के.वी. दोहना–भोजीपुर रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा पद में)		2.700	21.01.2020
878	132 के.वी. सोनिक–हसनगंज लाइन		37.560	30.01.2020

बिजली बचाओ विकास बढ़ाओ, हर संकट से मुक्ति पाओ।

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
879	132 के.वी. चकलवंशी – हसनगंज लाइन		36.660	31.01.2020
880	132 के.वी. सिम्भौली (220)– गढ़मुक्तेश्वर लाइन		14.700	01.02.2020
881	132 के.वी. एतमादपुर–बरहन (टूण्डला–एतमादपुर लाइन का लीलो बरहन पर)		16.000	03.02.2020
882	132 के.वी. आगरा साउथ–अछनेरा रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		14.324	06.02.2020
883	132 के.वी. सरेनी–डलमऊ लाइन		23.088	14.02.2020
884	132 के.वी. जसवन्दनगर– सैफई रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		11.703	15.02.2020
885	132 के.वी. प्रताप विहार–डी0पी0एच0 लाइन		11.000	23.02.2020
886	132 के.वी. बरेली टाउन – फरीदपुर लाइन का लीलो फरीदपुर (220) पर (2x1.358)		2.716	24.02.2020
887	132 के.वी. सोहावल–राम सनेही घाट लाइन का लीलो रूदौली पर (2x14.740)		2.716	24.02.2020
888	132 के.वी. सिकन्दरा (220)– किरावली लाइन का लीलो फतेहपुर सीकरी पर (2x23.076)		46.152	28.01.2020
889	132 के.वी. सांगीपुर–कुण्डा लाइन		61.740	03.03.2020
890	132 के.वी. गड़वारा–पट्टी लाइन		46.500	03.03.2020
891	132 के.वी. बहराइच–गोण्डा लाइन का लीलो बहराइच (220) पर (2x19.265)		38.530	05.03.2020
892	132 के.वी. फरीदपुर (220)–बीसलपुर एस0सी0 लाइन		31.778	08.03.2020
893	132 के.वी. पीलीभीत–बीसलपुर एस0सी0 लाइन		46.503	08.03.2020
894	132 के.वी. परतापुर (जागृति विहार)– मुण्डाली लाइन		7.216	18.03.2020
895	132 के.वी. मुरादनगर– डी0पी0एच0 लाइन का मुरादनगर–II (400) लाइन पर रीरूटिंग		1.290	21.03.2020
896	132 के.वी. मुरादनगर–मोरटा लाइन का मुरादनगर–II (400) पर		0.200	21.03.2020
897	132 के.वी. बिल्हौर–रसूलाबाद–।। लाइन का लीलो एन0टी0पी0सी0 सोलर, बिल्हौर पर (2x6.970)		13.940	23.03.2020
813	132 के.वी. कुर्सी रोड–निन्दुरा–II लाइन		26.350	19.03.2019
898	132 के0वी0 पहाड़ी(220)– राजापुर डी0सी0 लाइन (2×22.325)		44.650	01.04.2020
899	132 के0वी0 औराई– कछवां रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		15.700	13.05.2020
900	132 के0वी0 अजीजपुर– श्रीमऊ–। लाइन		37.813	09.06.2020
901	132 के0वी0 अमरिया– रिच्छा डी0सी0 लाइन (2×23.265)		46.530	21.06.2020
902	132 के0वी0 राजापकड़– तरायासूजान रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		16.800	21.07.2020
903	132 के0वी0 फरीदनगर– आइनोक्स लाइन		2.000	21.07.2020
904	132 के0वी0 नंगली कठौर– मुण्डाली–।। लाइन (नगली किठौर–जागृति बिहार लीलो प्वाइंट लाइन)		14.892	21.07.2020
905	132 के0वी0 राजा का तालाब– कछवां डी0सी0 लाइन (2×13.434)		26.868	08.08.2020
906	132 के0वी0 मीरजापुर– चुनार लाइन		49.360	18.08.2020
907	132 के0वी0 पूरनपुर– पूरनपुर रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (Anti theft Charge) (जमा मद में)		6.900	31.08.2020
908	132 के0वी0 बाराबंकी(220)– हैदरगढ़–। लाइन का लीलो मोहनलालगंज(132) पर (2×20.230)		40.460	02.09.2020
909	132 के0वी0 बाह(220)– बाह रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		23.970	05.09.2020
910	132 के0वी0 सण्डीला– बांगरमऊ लाइन का लीलो मल्लावॉ(220) पर (13.560)		27.120	07.09.2020
911	132 के0वी0 जेहटा(400)– रहीमाबाद–। लाइन का लीलो भरावन(132) पर (17.241)		34.482	14.09.2020
912	132 के0वी0 थानाभवन– हिन्द रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		17.056	19.09.2020
913	132 के0वी0 बघौली– मल्लावॉ(220) डी0सी0 लाइन (2×20.168)		40.336	19.09.2020
914	132 के0वी0 मिर्जापुर(220)– चुनार लाइन का लीलो अहरौरा (132) पर (18.778)		37.556	25.09.2020

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.)

सर्किट किमी.
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
915	132 केoवीo लखीमपुर– लहरपुर लाइन का लीलो ओयल(132) पर (2×6.970)		13.940	01.11.2020
916	132 केoवीo शाहजहाँपुर– गोला लाइन का लीलो गोला (220) पर (2×5.917)		11.834	03.11.2020
917	132 केoवीo जलालाबाद– क्लास सोलर लाइन (जमा मद में)		14.200	03.11.2020
918	132 केoवीo बांदा(220)–भरूआ सुमेरपर लाइन का लीलो पैलानी (132) पर (2×25.000)		50.000	21.11.2020
919	132 केoवीo बदायूँ(220)– बदायूँ रेलवे टीoएसoएसo लाइन (जमा मद में)		21.490	24.11.2020
920	132 केoवीo शामली– कैराना डीoसीo लाइन (2×10.000)		20.000	30.11.2020
921	132 केoवीo फतेहपुर– मलवां(220) लाइन का लीलो हुसैनगंज (132) पर (2×15.582)		31.164	30.11.2020
922	132 केoवीo सारनाथ(400)– कैन्ट–। लाइन का लीलो चोलापुर (132) पर (2×13.230)		26.460	02.12.2020
923	132 केoवीo निघासन(220)– गोला एसoसीo लाइन		81.108	07.12.2020
924	132 केoवीo पिपरी– रेनूकोट रेलवे टीoएसoएसo लाइन (132 केoवीo पिपरी– राबर्टगंज			
	डीoसीo लाइन का द्वितीय सर्किट का लीलो) (जमा मद मे)		4.950	11.12.2020
925	132 केoवीo भरहुआ– आनन्दनगर लाइन का लीलो कैम्पियरगंज पर (2×0.300)		0.600	15.12.2020
926	132 केoवीo निन्दूरा– बक्सी का तालाब रेलवे टीoएसoएसo लाइन (जमा मद में)		24.390	21.12.2020
927	132 केoवीo लक्ष्मीपुर–महाराजगंज(220) लाइन		15.260	27.12.2020
928	132 केoवीo नवाबगंज– कटरा रेलवे टीoएसoएसo लाइन (जमा मद में)		16.551	29.12.2020
929	132 केoवीo महाराजगंज– एफoसीoआईo एसoसीo लाइन का लीलो महराजगंज(220) पर (2×11.700)		23.400	29.12.2020
930	132 केoवीo बाह(220)– फतेहाबाद रेलवे टीoएसoएसo लाइन (जमा मद में)		24.850	30.12.2020
931	132 केoवीo गोण्डा– बलरामपुर लाइन का लीलो इटियाथोक(132) पर (2×2.071)		4.142	28.01.2021
932	132 केoवीo रनिया– चौबेपुर रेलवे टीoएसoएसo लाइन (जमा मद में)		32.270	29.01.2021
933	132 केoवीo अजीजपुर– श्रीमऊ सर्किट–।। लाइन		37.810	06.02.2021
934	132 केoवीo मुजफ्फरनगर– जौली रोड–।। लाइन		0.800	06.02.2021
935	132 केoवीo नारखी– फिरोजाबाद(400) लाइन (पीoपीoपीo)		55.300	12.02.2021
936	132 केoवीo उसावाँ– अवादा सोलर लाइन (जमा मद में)		15.000	21.02.2021
937	132 केoवीo एत्मादपुर–बरहन लाइन का लीलो फिरोजाबाद (400) पर (पीoपीoपीo) (2×25.031)		50.062	23.02.2021
938	132 केoवीo बस्ती(400)– कलवारी लाइन		32.950	27.02.2021
939	132 केoवीo बहराइच– केसरगंज डीoसीo लाइन (2×35.515)		71.030	04.03.2021
940	132 केoवीo बलरामपुर– भिन्गा लाइन का लीलो बलरामपुर (220) पर (2×3.499)		6.998	08.03.2021
941	132 केoवीo पैलानी– अगासी डीoसीo लाइन (2×42.090)		84.180	14.03.2021
942	132 केoवीo कुण्डेसर– कासिमाबाद एसoसीo लाइन		27.847	16.03.2021
943	132 केoवीo अमावाँ–जगदीशपुर एसoसीo लाइन का लीलो तिलोई(132) पर (2×7.836)		15.672	16.03.2021
944	132 केoवीo बागरमऊ– मल्लावां लाइन का लीलो एनoटीoपीoसीo सोलर पावर प्लाट			
	बिल्हौर पर (2×33.157)		66.314	18.03.2021
945	132 केoवीo मोहम्मदाबाद– मऊ लाइन का लीलो बड़ागाँव (132) पर (2×2.820)		5.640	18.03.2021
946	132 केoवीo मेहदावल– बस्ती लाइन का लीलो दुलहीपार (220) पर (2×6.730)		13.460	19.03.2021
947	132 केoवीo मऊ न्यू– पिपरीडीह रेलवे टीoएसoएसo लाइन (जमा मद में)		13.920	21.03.2021
948	132 केoवीo बलरामपुर(220)– भिन्गा सर्किट–।। लाइन		2.339	22.03.2021
949	132 केoवीo राबर्ट्सगंज(220)– राबर्ट्सगंज रेवले टीoएसoएसo लाइन (जमा मद में)		7.500	31.03.2021
950	132 केoवीo उझैनी– बदायूॅ एसoसीo लाइन (पीoपीoपीo)		33.945	31.03.2021
951	132 केoवीo बिल्सी– बदायूँ एसoसीo लाइन (पीoपीoपीo)		36.245	31.03.2021

1	2	3	4	5
952.	132 के0वी0 रसड़ा (220) दीघर एस0सी0 लाइन		65.951	09.04.2021
953.	132 के0वी0 माधेगढ़–उरई लाइन		27.980	09.04.2021
954.	132 के0वी0 सी0बी0 गंज–गुलाबबाड़ी लाइन का लीलो मीरगंज (132) पर (2x0.957)		1.914	09.04.2021
955.	132 के0वी0 कर्नलगंज–कैसरगंज डी0सी0 लाइन (2x25.989)		51.978	13.04.2021
956.	132 के0वी0 सोनिक–अचलगंज रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		16.948	17.04.2021
957.	132 के0वी0 हरैया–दर्शननगर लाइन का लीलो बस्ती (400) पर (2x14.915)		29.830	22.05.2021
958.	132 के0वी0 सीतापुर–खैराबाद रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		6.350	14.06.2021
959.	132 के0वी0 छाता (220)–कोसीकला (यू.पी.एस.आई.डी.सी.) डी0सी0 लाइन (2x22.650)		45.300	22.06.2021
960.	132 के0वी0 बिसौली–आसफपुर रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		10.750	23.06.2021
961.	132 के0वी0 उरई (220) सरसोकी रेलवे टी0एस0एस0–।। लाइन (जमा मद में)		0.400	24.06.2021
962.	132 के0वी0 उरई (400)–माधोगढ़ लाइन		61.940	30.06.2021
963.	132 के0वी0 बुधाना–खरड़ लाइन का लीलो शामली (400) पर (2x16.677)		33.354	09.07.2021
964.	132 के0वी0 सरसावा (220)–रामपुर मनिहारन लाइन		22.955	12.07.2021
965	132 के0वी0 प्रतापविहार–डी0पी0एच0 लाइन का लीलो बी0एस0आर0–।। पर (2x0.050)		0.100	28.07.2021
966	132 के0वी0 जहाँगीराबाद (220)–खुर्जा–।। लाइन (एन्आी थेप्ट चार्ज)		27.330	28.07.2021
967.	132 के0वी0 अजीजपुर–जलालाबाद लाइन (132 के0वी0 एन्टी शाहजहाँपुर–जलालाबाद लाइन के टावर सं0 58 तक)		9.201	30.07.2021
968	132 के0वी0 सिम्भौली–हरसिया लाइन		13.079	04.08.2021
969.	132 के0वी0 प्रतापगढ़–सौराँव लाइन का लीलो मानधाता पर (2x15.790)		31.580	26.08.2021
970.	132 के0वी0 टूण्डला–बरहन लाइन का लीलो टूण्डला पर		1.893	01.09.2021
971.	132 के0वी0 कनियान–शामली (400) एस0सी0 लाइन		28.366	04.09.2021
972.	132 के0वी0 मोठ–एम0एम0ई0पी0एल0 सोलर–। लाइन (जमा मद में)		9.423	08.09.2021
973.	132 के0वी0 छुटमुटपुर–जीवाला सोलर लाइन (जमा मद में)		7.249	10.09.2021
974.	132 के0वी0 शाहजहाँपुर–पूवायाँ–।।		20.810	20.09.2021
975	132 के0वी0 छपरौली–किरथल लाइन का लीलो निरपुरा (220) पर (2x15.954)		31.908	01.10.2021
976.	132 के0वी0 लालगंज–छानबे डी0सी0 लाइन (2x18.000)		36.000	11.10.2021
977	132 के0वी0 मोठ–एम0एम0ई0पी0एल0 सोलर–।। लाइन (जमा मद में)		9.423	23.10.2021
978.	132 के0वी0 मधुबन बापूधाम–गोविन्दपुरम–।। लाइन		3.000	08.11.2021
979.	132 के0वी0 बस्ती–बांसी लाइन का लीलो रूदौली (132) पर		49.322	23.11.2021
980.	132 के0वी0 साढ़–हमीरपुर द्वितीय सर्किट का घाटमपुर टी0पी0एच0 पर लीलो (2x7.720)		14.540	26.11.2021
981.	132 के0वी0 लोनी–टीला मोड–।। लाइन		8.638	29.11.2021
982.	132 के0वी0 बन्डा, शाहजहाँपुर–टाटा सोलर लाइन (जमा मद में)		10.460	02.12.2021
983.	132 के0वी0 बागपत–बिलौचपुरा सेक्शन (132 के0वी0 बागपत–हरशिया डी0सी0 लाइन के एक सर्किट का लीलो बिलौचपुरा पर)		12.757	21.12.2021
984.	132 के0वी0 सरोजनी नगर–एस0जी0जी0जी0आई0–।।। लाइन का लीलो बिजनौर (220) पर (2x3.779)		7.558	28.12.2021
985.	132 के0वी0 रसड़ा (400)–कासिमाबाद डी0सी0 लाइन (2x26.926)		53.852	11.01.2022
986.	132 के0वी0 रसड़ा (220)–बलिया डी0सी0 लाइन (2x28.630)		57.260	13.01.2022
987.	132 के0वी0 गोला–फरधान रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		18.916	15.01.2022
988.	132 के0वी0 अयोध्या (220)–रूदौली डी0सी0 लाइन		120.000	25.01.2022
989.	132 के0वी0 बलरामपुर (220)–तुलसीपुर लाइन (एंटी थेप्ट चार्ज)		47.839	28.01.2022
990.	132 के0वी0 सेक्टर–148 (400) ओप्पो मोबाइल लाइन (17 कि0मी0–केबिल+14 कि0मी0 ओवर हेड)		15.700	29.01.2022
		योग	414.690	

बिन बिजली सब सून, बिजली बचाओ धरती बचाओ।

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः)/(Contd.) **सर्किट किमी. Ckt. Km.**

1	2	3	4	5
991.	132 के0वी0 पीलीभीत (220)–पीलीभीत रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		10.000	31.01.2022
992.	132 के0वी0 गोला–बन्डा लाइन का लीलो गोला (220) पर (2x7.086)		14.172	05.02.2022
993.	132 के0वी0 बलरामपुर–इटियाथोक डी0सी0 लाइन (132) पर (2x28.780)		57.560	06.02.2022
994.	132 के0वी0 लालगंज, आजमगढ़–डोभी टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		22.500	17.02.2022
995.	132 के0वी0 नीबकरोरी (220)–भोगांव टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		35.377	24.02.2022
996.	132 के0वी0 सम्भल (220)–असमोली लाइन–। का लीलो कैलादेवी (132) पर (2x7.086)		54.462	28.02.2022
997.	132 के0वी0 सरैनी–रघुराज सिंह रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		18.328	04.03.2022
998.	132 के0वी0 बीकापुर–खजुराहट रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		17.444	06.03.2022
999.	132 के0वी0 मल्लावाँ (220)–मल्लावाँ रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		4.985	09.03.2022
1000.	132 के0वी0 बबराला–धनारी रेलवे टी0एस0एस0 लाइन (जमा मद में)		9.700	09.03.2022
1001.	132 के0वी0 अमरिया (220)–पूरनपुर डी0सी0 लाइन (2x61.759)		123.518	15.03.2022
1002.	132 के0वी0 फतेहगढ़–कायमगंज लाइन का लीलो फर्रूखाबाद 62203 पर (2x7.071)		14.142	21.03.2022
1003.	132 के0वी0 आनन्दनगर–आनन्द नगर रेलवे टी0एस0एस0 लाईन (जमा मद में)		9.707	31.03.2022
		योग	**26595.000**	

तालिका/Table 3.3 **एम.वी.ए.**

उपकेन्द्रों की वर्षवार ट्रान्सफारमेशन क्षमता (33 के.वी. व उससे अधिक) 31.03.2022 तक

Transformation capacity at Grid Sub-Stations (33 KV & above) till 31.03.2022

M.V.A.

क्र.सं. S.No.	विभव अनुपात Voltage Ratio	07-08*	08-09*	09-10*	10-11*	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22
1	765/400	-	-	-	-	1000	1000	2000	2000	3500	7500	10000	13000	13000	13000	13000
2	400/220	7530	7530	8385	8385	8525	8600	8785	8980	12795	13295	18320	24340	27260	29210	32710
3	400/132	400	400	400	400	400	400	400	400							
4.	220/132	13010	14430	15270	18230	19910	22050	23570	25662	29458	32528	34848	39690	45080	47870	51170
5	220/33	460	460	580												
6	132/66	265	265	245												
7	132/37.5	15971	18037	19380	22497											
8	132/25	160.5	140	140		24527	26540	28753	29105.5	31299.5	36163	37746	47613	50001	53489	57646
9	132/11	417.5	385	405												
10	132/6.6	50	70	55												
11	66/37.5 & 33	-	-	-	-	344.5	344.5	344.5	344.5	161	161	80	80	80	40	40
12	66/11	-	-	-	-											
13	66/6.6	-	-	-	-	344.50										
14	37.5&33/11	-	-	-	25206.0	26446.1	27640.5	28322.5	30223	38769.0	41467	43626	45354	47270	57502	57775
योग Total :		38264	41717	44860	75062.5	81162.6	86625	92175	98596	115982	131114	144620	170077	182691	201111	212341

*उत्तरांचल राज्य को छोड़कर

(Excluding Uttaranchal state)

तालिका/Table 3.4(a)

ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रान्सफारमेशन क्षमता 31/03/2022 तक (132 के.वी. एवं उससे अधिक)

Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2022 (132 KV and above)

क्र सं. S. No.	क्षेत्र Zone	जिला District	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-station	वोल्टेज अनुपात (के0वी0) Voltage Ratio (KV)	क्षमता (एम0वी0ए0) Capacity (MVA)
1	2	3	4	5	6
765 के0वी0 / 765 KV					
1	TC	उन्नाव Unnao	765 के0वी0 उपकेन्द्र उन्नाव 765 KV S/S Unnao	765/400	3x1000
2	TSW	आगरा Agra	765 के0वी0 उपकेन्द्र फतेहाबाद, आगरा 765 KV S/S Fatehabad, Agra	765/400	2x1500
3	TSW	मैनपुरी Mainpuri	765 के0वी0 उपकेन्द्र मैनपुरी 765 KV S/S Mainpuri	765/400	1x1000
4	TW	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	765 के0वी0 उपकेन्द्र ग्रेटर नोएडा 765 KV S/S Gr.Noida	765/400	2x1500
				400/220	2x315
5	TW	हापुड़ Hapur	765 के0वी0 उपकेन्द्र हापुड़ 765 KV S/S Hapur	765/400	2x1500
				400/220	2x500
400 के0वी0 / 400 KV					
1	TC	बरेली Bareilly	400 के0वी0 उपकेन्द्र बरेली 400 KV S/S Bareilly	400/220	3x315
2	TC	लखनऊ Lucknow	400 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (सरोजिनी नगर) 400 KV S/S Lucknow (Sarojini Nagar)	400/220	2x500
3	TC	लखनऊ Lucknow	400 के0वी0 उपकेन्द्र हरदोई रोड 400 KV S/S Hardoi Road	400/220	2x500
			लखनऊ (जेहता) (जीआईएस) Lucknow(Jehta) (GIS)	220/132	2x200
4	TC	सुल्तानपुर Sultanpur	400 के0वी0 उपकेन्द्र सुल्तानपुर 400 KV S/S Sultanpur	400/220	1x240+2x315
5	TC	उन्नाव Unnao	400 के0वी0 उपकेन्द्र उन्नाव 400 KV S/S Unnao	400/220	3x315
				220/132	3x160
6	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	400 के0वी0 उपकेन्द्र आजमगढ़ 400 KV S/S Azamgarh	400/220	2x500
7	TNE	बस्ती Basti	400 के0वी0 उपकेन्द्र बस्ती (जीआईएस) 400 KV S/S Basti (GIS)	400/220	2x500
8	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	400 के0वी0 उपकेन्द्र गोरखपुर 400 KV S/S Gorakhpur	400/220	1x315+1x500+ 1x240
9	TNE	मऊ Mau	400 के0वी0 उपकेन्द्र मऊ(कसारा)	400/132	3x200
			400 KV S/S Mau(Kasara)	132/33	1x20
10	TSE	प्रयागराज Prayagraj	400 के0वी0 उपकेन्द्र मसौली 400 KV S/S Masauli	400/132	3x200
11	TSE	वाराणसी Varanasi	400 के0वी0 उपकेन्द्र वाराणसी (सारनाथ)	400/220	3x315+1x500
			400 KV S/S Varanasi(Sarnath)	220/132	1x200+2x160
				132/33	1x20
12	TSC	बाँदा Banda	400 के0वी0 उपकेन्द्र बांदा 400 KV S/S Banda	400/220	2x315
13	TSC	जालौन Jalaun	400 के0वी0 उपकेन्द्र उरई 400 KV S/S Orai	400/220	2x315
				220/132	1x160
14	TSW	आगरा Agra	400 के0वी0 उपकेन्द्र आगरा 400 KV S/S Agra	400/220	2x500+1x315
				220/132	3x160
15	TSW	आगरा Agra	400 के0वी0 उपकेन्द्र आगरा दक्षिण (जीआईएस) 400 KV S/S Agra South (GIS)	400/132	3x200
16	TSW	अलीगढ़ Aligarh	400 के0वी0 उपकेन्द्र अलीगढ़ 400 KV S/S Aligarh	400/220	1x500+1x315
17	TSW	कानपुर (एन) Kanpur(N)	400 के0वी0 उपकेन्द्र पनकी (कानपुर) 400 KV S/S Panki (Kanpur)	400/220	2x315
18	TSW	मथुरा Mathura	400 के0वी0 उपकेन्द्र मांथ, मथुरा 400 KV S/S Manth, Mathura	400/220	1x500+2x315
19	TW	गौतम बुद्ध नगर	400 के0वी0 उपकेन्द्र ग्रेटर नोएडा	400/220	2x500+2x315
		Gautam Budh Nagar	400 KV S/S Greater Noida	220/132	2x200+1x160
				132/33	1x20
20	TW	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	400 के0वी0 उपकेन्द्र सेक्टर-123 नोएडा (जीआईएस) 400 KV S/S Sector-123 Noida (GIS)	400/132	2x200

विकसित राष्ट्र की हो कल्पना, बिजली सबको होगा बचाना।

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
21	TW	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	400 के0वी0 उपकेन्द्र सेक्टर-148, नोएडा (जीआईएस) 400 KV S/S Sector-148, Noida (GIS)	400/220 220/132 220/33	2x500 1x160 2x100
22	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	400 के0वी0 उपकेन्द्र मुरादनगर-I 400 KV S/S Muradnagar-I	400/220	1x500+2x315
23	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	400 के0वी0 उपकेन्द्र मुरादनगर-II 400 KV S/S Muradnagar-II	400/220 220/132	1x315+2x240 2x100
24	TW	मुरादाबाद Moradabad	400 के0वी0 उपकेन्द्र मुरादाबाद 400 KV S/S Moradabad	400/220	2x500+240
25	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	400 के0वी0 उपकेन्द्र मुजफ्फरनगर 400 KV S/S Muzaffarnagar	400/220 220/132	3x315+1x500 2x160
26	TW	शामली Shamli	400 के0वी0 उपकेन्द्र शामली (जीआईएस) (एलवी साइड) 400 KV S/S Shamli (GIS)(LV side)	220/132	1x200
27	TSE	प्रयागराज Prayagraj	400 के0वी0 उपकेन्द्र रीवा रोड 400 KV S/S Rewa Road	400/220	2x315
28	TC	गोंडा Gonda	400 के0वी0 उपकेन्द्र गोंडा 400 KV S/S Gonda	220/132	2x100
29	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	400 के0वी0 उपकेन्द्र सिकंदराबाद 400 KV S/S Sikandrabad	400/220	2x500
30	TW	बिजनौर Bijnor	400 के0वी0 उपकेन्द्र बिजनौर, नहटौर 400 KV S/S Bijnor, Nehtaur	400/132	2x200
31	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	400 के0वी0 उपकेन्द्र अतौर 400 KV S/S Ataur	400/220 220/33	2x500 3x60
32	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	400 के0वी0 एस / एस इंदिरापुरम 400 KV S/S Indirapuram	400/220 220/33	2x500 3x60
33	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	400 के0वी0 उपकेन्द्र डासना 400 KV S/S Dasna	400/220 220/33	2x315 2x100
34	TSW	फिरोजाबाद Firozabad	400 के0वी0 उपकेन्द्र फिरोजाबाद 400 KV S/S Firozabad	400/220 220/132	2x500 2x160
35	TC	बदायूं Badaun	400 के0वी0 उपकेन्द्र बदायूं 400 KV S/S Badaun	400/220 220/132	2x500 2x160
220 के0वी0 / 220 KV					
1	TC	अम्बेडकर नगर Ambedkar Nagar	220 के0वी0 उपकेन्द्र न्यू टांडा 220 KV S/S New Tanda	220/132 132/33	3x160 1x40+2x20
2	TC	अमेठी Amethi	220 के0वी0 उपकेन्द्र अमेठी 220 KV S/S Amethi	220/132 132/33	2x160 2x40
	TC	अयोध्या Ayodhya	220 के0वी0 उपकेन्द्र जीआईएस अयोध्या (एलवी साइड) 220 KV S/S GIS Ayodhya (LV Side)	132/33	1x63
3	TC	अयोध्या Ayodhya	220 के0वी0 उपकेन्द्र सोहावल 220 KV S/S Sohawal	220/132 132/33	2x160 2x63+1x40
4	TC	बदायूं Badaun	220 के0वी0 उपकेन्द्र बदायूं 220 KV S/S Badaun	220/132	2x200
	TC	बलरामपुर Balrampur	220 के0वी0 उपकेन्द्र बलरामपुर (एल.वी पक्ष) 220 KV S/S Balrampur(LV Side)	132/33	1x40
5	TC	बाराबंकी Barabanki	220 के0वी0 उपकेन्द्र बाराबंकी 220 KV S/S Barabanki	220/132 132/33	2x160 2x40
6	TC	बरेली Bareilly	220 के0वी0 उपकेन्द्र बरेली (दोहना) 220 KV S/S Bareilly (Dohna)	220/132 132/33	2x160 2x40
7	TC	बरेली Bareilly	220 के0वी0 उपकेन्द्र सी.बी.गंज 220 KV S/S C.B.Ganj	220/132 132/33	2x200 2x63
8	TC	बहराइच Behraich	220 के0वी0 उपकेन्द्र बहराइच 220 KV S/S Behraich	220/132 132/33	1x100+2x160 2x40
9	TC	गोंडा Gonda	220 के0वी0 उपकेन्द्र गोंडा 220 KV S/S Gonda	220/132 132/33	2x200 3x40
10	TC	हरदोई Hardoi	220 के0वी0 उपकेन्द्र हरदोई 220 KV S/S Hardoi	220/132 132/33	2x160 2x63

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
	TC	हरदोई Hardoi	220 के0वी0 उपकेन्द्र मल्लावन (एल.वी पक्ष) 220 KV S/S Mallawan (LV Side)	132/33	1x40
11	TC	लखीमपुर Lakhimpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र गोला 220 KV S/S Gola	220/132	2x160
				132/33	2x40
12	TC	लखीमपुर Lakhimpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र निघासन 220 KV S/S Nighasan	220/132	2x100+1x160
				132/33	1x40+1x20
13	TC	लखनऊ Lucknow	220 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (बीकेटी) 220 KV S/S Lucknow(BKT)	220/33	2x60
	TC	लखनऊ Lucknow	220 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (बिजनौर) (एलवी साइड) 220 KV S/S Lucknow(Bijnaur) (LV Side)	132/33	1x40
14	TC	लखनऊ Lucknow	220 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (चिनहट)	220/132	2x200
			220 KV S/S Lucknow (Chinhat)	132/33	2x63
15	TC	लखनऊ Lucknow	220 के0वी0 एस / एस लखनऊ (सीजी शहर) 220 KV S/S Lucknow (CG City)	220/33	3x60
16	TC	लखनऊ Lucknow	220 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (गोमती नगर) 220 KV S/S Lucknow (Gomti Nagar)	220/33	4x60
17	TC	लखनऊ Lucknow	220 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (हरदोई सड़क)	220/132	2x200
			220 KV S/S Lucknow(Hardoi Road)	132/33	2x63
18	TC	लखनऊ Lucknow	220 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (कानपुर सड़क) 220 KV S/S Lucknow (Kanpur Road)	220/33	3x60
19	TC	लखनऊ Lucknow	220 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (कुर्सी सड़क) 220 KV S/S Lucknow (Kursi Road)	220/132	1x200+1x 160+1x100
				132/33	2x63
20	TC	लखनऊ Lucknow	220 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (सरोजिनी नगर)	220/132	3x200
			220 KV S/S Lucknow(Sarojini Nagar)	132/33	2x100
21	TC	लखनऊ Lucknow	220 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (सतरीख सड़क)	220/132	3x200
			220 KV S/S Lucknow (Satrikh Road)	220/33	2x60
	TC	पीलीभीत Pilibhit	220 के0वी0 उपकेन्द्र अमरिया (एलवी पक्ष) 220 KV S/S Amariya(LV side)	132/33	2x40
22	TC	पीलीभीत Pilibhit	220 के0वी0 उपकेन्द्र पीलीभीत 220 KV S/S Pilibhit	220/132	2x160
				132/33	2x20
23	TC	रायबरेली Raibareilly	220 के0वी0 उपकेन्द्र बछरावां 220 KV S/S Bachrawan	220/132	2x160
				132/33	2x40
24	TC	शाहजहांपुर Shahjahanpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र अजीजपुर 220 KV S/S Azizpur	220/132	1x160
				132/33	2x40
25	TC	शाहजहांपुर Shahjahanpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र शाहजहाँपुर	220/132	2x160+1x200
			220 KV S/S Shahjahanpur	132/33	1x63+2x40
26	TC	सीतापुर Sitapur	220 के0वी0 उपकेन्द्र सीतापुर 220 KV S/S Sitapur	220/132	1x200+1x160+ 1x100
				132/33	1x63+2x40
27	TC	सुल्तानपुर Sultanpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र सुल्तानपुर 220 KV S/S Sultanpur	220/132	1x200+2x160
				132/33	2x63+1x40
28	TC	उन्नाव Unnao	220 के0वी0 उपकेन्द्र दही चौकी 220 KV S/S Dahi Chauki	220/33	3x60
29	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	220 के0वी0 उपकेन्द्र आजमगढ़ 220 KV S/S Azamgarh	220/132	1x200+2x160
				132/33	1x63+2x40
30	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	220 के0वी0 उपकेन्द्र आजमगढ़-II	220/132	2x160
			220 KV S/S Azamgarh-II	132/33	2x40
31	TNE	बलिया Ballia	220 के0वी0 उपकेन्द्र रसड़ा 220 KV S/S Rasra	220/132	2x160
32	TNE	बस्ती Basti	220 के0वी0 उपकेन्द्र बस्ती 220 KV S/S Basti	220/132	2x200
				132/33	3x63
33	TNE	देवरिया Deoria	220 के0वी0 उपकेन्द्र देवरिया 220 KV S/S Deoria	220/132	1x100+2x160
	TNE	गाजीपुर Ghazipur	220 के0वी0 उपकेन्द्र भदौरा आई (एलवी पक्ष) 220 KV S/S Bhadaura i (LV side)	132/33	2x40
34	TNE	गाजीपुर Ghazipur	220 के0वी0 उपकेन्द्र गाजीपुर 220 KV S/S Ghazipur	220/132	2x160
35	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र मोतीराम अड्डा, गोरखपुर द्वितीय	220/132	3x160

तालिका / **Table 3.4** (क्रमशः) / **(Contd.)**

1	2	3	4	5	6
			220 KV S/S Motiram Adda, Gorakhpur II	132/33	1x20
36	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र गोरखपुर (बरहुवा)	220/132	2x160+1x100+
			220 KV S/S Gorakhpur(Barahuwa)		1x200
				132/33	2x63
37	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र गोला 220 KV S/S Gola	220/132	2x160
				132/33	2x40
38	TNE	जौनपुर Jaunpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र जौनपुर 220 KV S/S Jaunpur	220/132	3x160
				132/33	1x20
39	TNE	कुशीनगर Kushinagar	220 के0वी0 उपकेन्द्र हटा 220 KV S/S Hata	220/132	1x160+2x100
				132/33	2x40
40	TNE	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	220 के0वी0 उपकेन्द्र दुल्हीपर 220 KV S/S Dulhipar	220/132	1x160
				132/33	1x40
41	TNE	सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	220 के0वी0 उपकेन्द्र बंसी 220 KV S/S Bansi	220/132	2x160
42	TSE	प्रयागराज Prayagraj	220 के0वी0 एसएस प्रयागराज (कैंट)	220/132	2x200
			220 KV S/S Prayagraj(Cantt.)	132/33	4x40
43	TSE	प्रयागराज Prayagraj	220 के0वी0 उपकेन्द्र प्रयागराज (रीवा रोड)	220/132	2x200+1x160
			220 KV S/S Prayagraj (Rewa Road)	132/33	3x40
				132/25	2x12.5
44	TSE	प्रयागराज Prayagraj	220 के0वी0 उपकेन्द्र झूँसी 220 KV S/S Jhusi	220/132	2x200
				132/33	2x63
45	TSE	प्रयागराज Prayagraj	220 के0वी0 उपकेन्द्र फूलपुर 220 KV S/S Phulpur	220/132	2x160
				132/33	2x40
46	TSE	चंदौली Chandauli	220 के0वी0 उपकेन्द्र साहुपुरी 220 KV S/S Sahupuri	220/132	2x200+1x160
				132/33	2x40+1x20
47	TSE	फतेहपुर Fatehpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र फतेहपुर 220 KV S/S Fatehpur	220/132	2x200
				132/33	2x63
	TSE	फतेहपुर Fatehpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र मालवाँ (एलवी साइड)	220/132	
			220 KV S/S Malwan(LV Side)	132/33	2x40
48	TSE	कौशाम्बी Kaushambi	220 के0वी0 उपकेन्द्र सिराथू 220 KV S/S Sirathu	220/132	2x160
49	TSE	मिर्जापुर Mirzapur	220 के0वी0 उपकेन्द्र मिर्जापुर 220 KV S/S Mirzapur	220/132	2x160
				132/33	2x20
50	TSE	प्रतापगढ़ Pratapgarh	220 के0वी0 उपकेन्द्र प्रतापगढ़ 220 KV S/S Pratapgarh	220/132	2x100+1x160
	TSE	प्रतापगढ़ Pratapgarh	220 के0वी0 उपकेन्द्र सांगीपुर (एल.वी पक्ष)	132/33	1x40
			220 KV S/S Sangipur (LV Side)		
51	TSE	सोनभद्र Sonebhadra	220 के0वी0 उपकेन्द्र रॉबर्ट्सगंज 220 KV S/S Robertsganj	220/132	1x160
52	TSE	वाराणसी Varanasi	220 के0वी0 उपकेन्द्र भेलूपुर (जीआईएस)	220/33	2x60
			220 KV S/S Bhelupur (GIS)		
53	TSE	वाराणसी Varanasi	220 के0वी0 उपकेन्द्र गाजोखर 220 KV S/S Gazokhar	220/132	2x160
				132/33	1x63+1x40
54	TSE	वाराणसी Varanasi	220 के0वी0 उपकेन्द्र हरहुआ 220 KV S/S Harahua	220/33	2x60
55	TSE	वाराणसी Varanasi	220 के0वी0 उपकेन्द्र राजा का तालाब 220 KV S/S Raja Ka Talab	220/132	1x160
				132/33	1x40
56	TSC	बाँदा Banda	220 के0वी0 उपकेन्द्र बांदा 220 KV S/S Banda	220/132	2x200
				132/33	3x40
57	TSC	चित्रकूट Chitrakoot	220 के0वी0 उपकेन्द्र पहाड़ी 220 KV S/S Pahari	220/132	2x100
				132/33	2x40
58	TSC	इटावा Etawah	220 के0वी0 उपकेन्द्र भरथना 220 KV S/S Bharthana	220/132	2x160+1x100
				132/33	2x40
59	TSC	इटावा Etawah	220 के0वी0 उपकेन्द्र सैफई न्यू 220 KV S/S Sefai New	220/132	2x160
				132/33	2x63
60	TSC	फर्रुखाबाद Farrukhabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र निबकरोरी 220 KV S/S Nibkarori	220/132	1x160+2x100
				132/33	2x63
61	TSC	जालौन Jalaun	220 के0वी0 उपकेन्द्र उरई 220 KV S/S Orai	220/132	2x160
				132/33	2x40
62	TSC	झांसी Jhansi	220 के0वी0 उपकेन्द्र बबीना (एलवी साइड)	132/33	2x40

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
			220 KV S/S Babina(LV side)		
	TSC	झांसी Jhansi	220 के0वी0 उपकेन्द्र झांसी 220 KV S/S Jhansi	220/132	2x100
				132/33	2x40
63	TSC	कन्नौज Kannauj	220 के0वी0 उपकेन्द्र छिबरामऊ 220 KV S/S Chibramau	220/132	2x160
				132/33	2x63
64	TSC	कानपुर (एन) Kanpur(N)	220 के0वी0 उपकेन्द्र सरह 220 KV S/S Sarh	220/132	2x160
				132/33	2x40
65	TSC	कानपुर (एन) Kanpur(N)	220 के0वी0 एस / एस कानपुर दक्षिण (जीआईएस)	220/33	2x60
			220 KV S/S Kanpur South (GIS)		
66	TSC	कानपुर (एन) Kanpur(N)	220 के0वी0 उपकेन्द्र नौबस्ता (कानपुर)	220/132	2x160
			220 KV S/S Naubasta(Kanpur)	132/33	3x63
67	TSC	ललितपुर Lalitpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र ललितपुर 220 KV S/S Lalitpur	220/132	1x160+1x100
				132/33	2x20
68	TSC	महोबा Mahoba	220 के0वी0 उपकेन्द्र महोबा 220 KV S/S Mahoba	220/132	1x160+1x100
69	TSW	आगरा Agra	220 के0वी0 उपकेन्द्र बाह, आगरा 220 KV S/S Bah, Agra	220/132	2x160
				132/33	1x40+1x20
70	TSW	आगरा Agra	220 के0वी0 उपकेन्द्र शमशाबाद रोड, आगरा	220/132	2x160
			220 KV S/S Shamshabad Road,Agra	132/33	2x63
71	TSW	आगरा Agra	220 के0वी0 उपकेन्द्र सिकंदरा, आगरा	220/132	2x160+1x100
			220 KV S/S Sikandra,Agra	220/33	2x60
				132/33	2x63
72	TSW	अलीगढ़ Aligarh	220 के0वी0 उपकेन्द्र अतरौली 220 KV S/S Atrauli	220/132	2x160
				132/33	2x63
73	TSW	अलीगढ़ Aligarh	220 के0वी0 उपकेन्द्र बोनर 220 KV S/S Boner	220/132	1x160+1x100
74	TSW	अलीगढ़ Aligarh	220 के0वी0 उपकेन्द्र खैर 220 KV S/S Khair	220/132	2x160
				132/33	1x63+2x40
75	TSW	एटा Etah	220 के0वी0 उपकेन्द्र एटा 220 KV S/S Etah	220/132	2x160
				132/33	2x63+2x40
76	TSW	फिरोजाबाद Firozabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र फिरोजाबाद 220 KV S/S Firozabad	220/132	1x160+1x150+
					1x100
				132/33	3x63
77	TSW	फिरोजाबाद Firozabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र सिरसागंज 220 KV S/S Sirsaganj	220/132	2x100
				132/33	2x40
78	TSW	फिरोजाबाद Firozabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र टूंडला 132 KV S/S Tundla	220/132	2x160
				132/33	2x40
79	TSW	हाथरस Hathras	220 के0वी0 उपकेन्द्र हाथरस (मीताई)	220/132	2x200
			220 KV S/S Hathras (Meetai)	132/33	2x40+1x63
80	TSW	हाथरस Hathras	220 के0वी0 उपकेन्द्र सिकंदरा राव	220/132	2x160
			220 KV S/S Sikandra Rao		
81	TSW	काशगंज Kashganj	220 के0वी0 उपकेन्द्र कासगंज 220 KV S/S Kashganj	220/132	1x160
				132/33	2x40
82	TSW	कानपुर (डी) Kanpur(D)	220 के0वी0 उपकेन्द्र रानिया 220 KV S/S Rania	220/132	3x100
				132/33	2x40
83	TSW	कानपुर (डी) Kanpur(D)	220 के0वी0 उपकेन्द्र सिकंदरा 220 KV S/S Sikandara	220/132	2x160
				132/33	2x20+1x40
84	TSW	कानपुर (एन) Kanpur(N)	220 के0वी0 उपकेन्द्र बिठूर 220 KV S/S Bithoor	220/132	2x160
				132/33	2x40
85	TSW	कानपुर (एन) Kanpur(N)	220 के0वी0 उपकेन्द्र पनकी (कानपुर)	220/132	3x160
			220 KV S/S Panki(Kanpur)	220/33	1x60
				132/33	3x40
86	TSW	कानपुर (एन) Kanpur(N)	220 के0वी0 उपकेन्द्र फूलबाग 220 KV S/S Phoolbagh	220/33	2x60
87	TSW	कानपुर (एन) Kanpur(N)	220 के0वी0 उपकेन्द्र आर.पी.एच. 220 KV S/S R.P.H.	220/33	3x60
88	TSW	मैनपुरी Mainpuri	220 के0वी0 उपकेन्द्र मैनपुरी 220 KV S/S Mainpuri	220/132	2x160+1x100
				132/33	2x63
89	TSW	मथुरा Mathura	220 के0वी0 उपकेन्द्र छता 220 KV S/S Chhata	220/132	3x160

तालिका / **Table 3.4** (क्रमशः) / **(Contd.)**

1	2	3	4	5	6
				132/33	2x40
90	TSW	मथुरा Mathura	220 के0वी0 उपकेन्द्र गोकुल (मथुरा)	220/132	2x160
			220 KV S/S Gokul (Mathura)	132/33	2x63
91	TSW	मथुरा Mathura	220 के0वी0 उपकेन्द्र मांट 220 KV S/S Manth	220/132	2x160
				132/33	2x40
92	TSW	मथुरा Mathura	220 के0वी0 उपकेन्द्र वृंदावन 220 KV S/S Vrindawan	220/132	1x160
				132/33	2x40
93	TW	अमरोहा Amroha	220 के0वी0 उपकेन्द्र अमरोहा 220 KV S/S Amroha	220/132	2x160
				132/33	2x40
94	TW	अमरोहा Amroha	220 के0वी0 उपकेन्द्र गजरौला 220 KV S/S Gajraula	220/132	2x160
				132/33	2x63+1x40
95	TW	बागपत Baghpat	220 के0वी0 उपकेन्द्र बागपत 220 KV S/S Baghpat	220/132	1x160+1x100
96	TW	बागपत Baghpat	220 के0वी0 उपकेन्द्र बड़ौत 220 KV S/S Baraut	220/132	2x200+1x160
				132/33	2x63+1x40
97	TW	बागपत Baghpat	220 के0वी0 उपकेन्द्र निरपुरा 220 KV S/S Nirpura	220/132	1x160
				220/33	1x60
98	TW	बिजनौर Bijnore	220 के0वी0 उपकेन्द्र नहटौर 220 KV S/S Nehtaur	220/132	3x160+1x100
				132/33	2x63
99	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	220 के0वी0 उपकेन्द्र डिबाई 220 KV S/S Debai	220/132	2x100
100	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	220 के0वी0 उपकेन्द्र जहांगीराबाद	220/132	1x160+1x150
			220 KV S/S Jahangirabad	132/33	2x40
101	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	220 के0वी0 उपकेन्द्र खुर्जा 220 KV S/S Khurja	220/132	2x200
				132/33	2x63+1x40
102	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	220 के0वी0 उपकेन्द्र सिकंदराबाद 220 KV S/S Sikandrabad	220/132	2x100+1x160
				220/33	2x60
				132/33	2x63+1x40
103	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	220 के0वी0 उपकेन्द्र रुखी 220 KV S/S Rukhi	220/132	1x160
				220/33	1x60
104	TW	गौतम बुद्ध नगर	220 के0वी0 उपकेन्द्र दादरी 220 KV S/S Dadri	220/132	1x160+1x100
		Gautam Budh Nagar		132/33	3x63
105	TW	गौतम बुद्ध नगर	220 के0वी0 उपकेन्द्र बॉटनिकल गार्डन, सेक्टर-38ए,	220/33	3x60
		Gautam Budh Nagar	नोएडा (जीआईएस) 220 KV S/S Botenical Garden,		
			Sector-38A, Noida (GIS)		
106	TW	गौतम बुद्ध नगर	220 के0वी0 उपकेन्द्र आईआईटीजीएनएल (जीआईएस)	220/33	1x60
		Gautam Budh Nagar	220 KV S/S IITGNL (GIS)		
107	TW	गौतम बुद्ध नगर	220 के0वी0 उपकेन्द्र नोएडा, सेक्टर-129	220/132	3x160
		Gautam Budh Nagar	220 KV S/S Noida, Sector-129	132/33	2x100+1x63
108	TW	गौतम बुद्ध नगर	220 के0वी0 उपकेन्द्र नोएडा, सेक्टर-20	220/132	3x160
		Gautam Budh Nagar	220 KV S/S Noida,Sector-20	132/33	4x63
109	TW	गौतम बुद्ध नगर	220 के0वी0 उपकेन्द्र नोएडा, सेक्टर-62	220/132	2x160
		Gautam Budh Nagar	220 KV S/S Noida,Sector-62	220/33	2x60
				132/33	2x63
110	TW	गौतम बुद्ध नगर	220 के0वी0 उपकेन्द्र आरसी ग्रीन 220 KV S/S RC Green	220/132	2x160
		Gautam Budh Nagar		220/33	2x60
				132/33	4x63
111	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र फरीदनगर 220 KV S/S Faridnagar	220/132	1x160+1x100
				220/33	2x60
112	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र लोनी 220 KV S/S Loni	220/132	1x200+1x150
				132/33	2x63
113	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र मोरती 220 KV S/S Morti	220/132	2x160
				220/33	2x60
114	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र मधुबन बापूधाम (GIS)	220/132	1x100+1x160
			220 KV S/S Madhuban Bapudham (GIS)	220/33	3x60
115	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र मंडोला विहार	220/33	3x60
			220 KV S/S Mandola Vihar		

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
116	TW	ग़ाज़ियाबाद Ghaziabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र मुरादनगर 220 KV S/S Muradnagar	220/132	2x200+1x160
				132/33	1x63+1x40
117	TW	ग़ाज़ियाबाद Ghaziabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र प्रताप विहार हाइब्रिड	220/132	1x160+1x100
			220 KV S/S Pratap Vihar Hybrid	220/33	2x60
118	TW	ग़ाज़ियाबाद Ghaziabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र साहिबाबाद 220 KV S/S Sahibabad	220/132	2x200
				132/33	3x63
				132/11	1x20
119	TW	हापुड़ Hapur	220 के0वी0 उपकेन्द्र सिंभावली 220 KV S/S Simbhaoli	220/132	2x200
				132/33	2x63+1x40
120	TW	हापुड़ Hapur	220 के0वी0 उपकेन्द्र हापुड़ (हाइब्रिड)	220/132	2x160
			220 KV S/S Hapur (Hybrid)	220/33	3x60
121	TW	मेरठ Meerut	220 के0वी0 उपकेन्द्र चरला (सरधना)	220/132	2x160+1x100
			220 KV S/S Charla (Sardhana)	132/33	2x63+40
122	TW	मेरठ Meerut	220 के0वी0 उपकेन्द्र मेरठ (मोदीपुरम)	220/132	2x200
			220 KV S/S Meerut (Modipuram)	132/33	2x63+1x40
123	TW	मेरठ Meerut	220 के0वी0 उपकेन्द्र परतापुर (जागृति विहार)	220/132	3x160
			220 KV S/S Partapur (Jagriti Vihar)	132/33	2x40
124	TW	मेरठ Meerut	220 के0वी0 उपकेन्द्र शताब्दी नगर	220/132	1x200+2x160
			220 KV S/S Shatabdi Nagar	132/33	3x63
125	TW	मुरादाबाद Moradabad	220 के0वी0 उपकेन्द्र मुरादाबाद (मझोला)	220/132	1x200+2x160
			220 KV S/S Moradabad(Majhola)	132/33	2x63+2x40
126	TW	मुजफ्फरनगर	220 के0वी0 उपकेन्द्र वृद्धिकलां 220 KV S/S Badhaikalan	220/132	2x160
		Muzaffarnagar		132/33	2x40
127	TW	मुजफ्फरनगर	220 के0वी0 उपकेन्द्र जानसठ 220 KV S/S Jansath	220/132	1x160+1x100
		Muzaffarnagar		132/33	2x63
128	TW	मुजफ्फरनगर	220 के0वी0 उपकेन्द्र नारा (मुजफ्फरनगर)	220/132	1x200+1x160
		Muzaffarnagar	220 KV S/S Nara (Muzaffarnagar)	132/33	2x63+2x40
129	TW	रामपुर Rampur	220 के0वी0 उपकेन्द्र रामपुर 220 KV S/S Rampur	220/132	1x160+2x100
				132/33	2x40
130	TW	सहारनपुर Saharanpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र बेहट 220 KV S/S Behat	220/132	1x160+1x100
				132/33	1x63+1x40
131	TW	सहारनपुर Saharanpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र नानौता 220 KV S/S Nanauta	220/132	2x200
				220/33	1x60
				132/33	2x63
132	TW	सहारनपुर Saharanpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र सहारनपुर 220 KV S/S Saharanpur	220/132	2x200
				132/33	2x63+2x40+1x20
133	TW	सहारनपुर Saharanpur	220 के0वी0 उपकेन्द्र सरसावा 220 KV S/S Sarsawa	220/132	2x160
				132/33	2x40
134	TW	संभल Sambhal	220 के0वी0 उपकेन्द्र चंदौसी 220 KV S/S Chandausi	220/132	2x160
				132/33	3x40
135	TW	संभल Sambhal	220 के0वी0 उपकेन्द्र संभल 220 KV S/S Sambhal	220/132	2x160+1x100
				132/33	3x40
136	TW	शामली Shamli	220 के0वी0 उपकेन्द्र शामली 220 KV S/S Shamli	220/132	2x200+1x100
				220/33	1x60
				132/33	2x63+1x40
132 के0वी0 / 132 KV					
1	TC	अमेठी Amethi	132 के0वी0 उपकेन्द्र गौरीगंज 132 KV S/S Gauriganj	132/33	2x63
2	TC	अमेठी Amethi	132 के0वी0 उपकेन्द्र एचएएल कोरवा 132 KV S/S HAL Korwa	132/11	3x10
3	TC	अमेठी Amethi	132 के0वी0 उपकेन्द्र जगदीशपुर 132 KV S/S Jagdishpur	132/33	2x40
4	TC	अमेठी Amethi	132 के0वी0 उपकेन्द्र मुसाफिरखाना 132 KV S/S Musafirkhana	132/33	2x40
5	TC	अमेठी Amethi	132 के0वी0 उपकेन्द्र सैलून 132 KV S/S Salon	132/33	2x40
6	TC	अमेठी Amethi	132 के0वी0 उपकेन्द्र तिलोई 132 KV S/S Tiloi	132/33	2x40
7	TC	अम्बेडकर नगर	132 के0वी0 उपकेन्द्र आलापुर 132 KV S/S Aalapur	132/33	2x20+1x40
		Ambedkar Nagar			

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
8	TC	अम्बेडकर नगर Ambedkar Nagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र अकबरपुर 132 KV S/S Akbarpur	132/33	2x63
9	TC	अम्बेडकर नगर Ambedkar Nagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र जलालपुर 132 KV S/S Jalalpur	132/33	2x40
10	TC	अम्बेडकर नगर Ambedkar Nagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र टांडा 132 KV S/S Tanda	132/33	2x63
11	TC	अयोध्या Ayodhya	132 के0वी0 उपकेन्द्र बीकापुर 132 KV S/S Bikapur	132/33	2x20+1x40
12	TC	अयोध्या Ayodhya	132 के0वी0 उपकेन्द्र फैजाबाद (दर्शन नगर) 132 KV S/S Faizabad (Darshan Nagar)	132/33	3x40
13	TC	अयोध्या Ayodhya	132 के0वी0 उपकेन्द्र मिल्कीपुर 132 KV S/S Milkipur	132/33	3x40
14	TC	अयोध्या Ayodhya	132 के0वी0 उपकेन्द्र रुदौली 132 KV S/S Rudauli	132/33	2x40
15	TC	बदायूं Badaun	132 के0वी0 उपकेन्द्र बदायूं 132 KV S/S Badaun	132/33	2x63+1x40
16	TC	बदायूं Badaun	132 के0वी0 उपकेन्द्र बिलसी 132 KV S/S Bilsi	132/33	2x40+1x20
17	TC	बदायूं Badaun	132 के0वी0 उपकेन्द्र बिसौली 132 KV S/S Bisauli	132/33	2x63
18	TC	बदायूं Badaun	132 के0वी0 उपकेन्द्र सहसवान 132 KV S/S Sahaswan	132/33	2x20+1x40
19	TC	बदायूं Badaun	132 के0वी0 उपकेन्द्र उझानी 132 KV S/S Ujhani	132/33	2x40
20	TC	बदायूं Badaun	132 के0वी0 उपकेन्द्र उसवान 132 KV S/S Usawan	132/33	2x40+1x63
21	TC	बलरामपुर Balrampur	132 के0वी0 उपकेन्द्र बलरामपुर 132 KV S/S Balrampur	132/33	1x63+1x40
22	TC	बलरामपुर Balrampur	132 के0वी0 उपकेन्द्र तुलसीपुर 132 KV S/S Tulsipur	132/33	2x40
23	TC	बलरामपुर Balrampur	132 के0वी0 उपकेन्द्र उतरौला 132 KV S/S Utraula	132/33	2x40+1x20
24	TC	बाराबंकी Barabanki	132 के0वी0 उपकेन्द्र बाराबंकी 132 KV S/S Barabanki	132/33	2x63
25	TC	बाराबंकी Barabanki	132 के0वी0 उपकेन्द्र हैदरगढ़ 132 KV S/S Haidergarh	132/33	1x40+1x20
26	TC	बाराबंकी Barabanki	132 के0वी0 उपकेन्द्र निंदुरा 132 KV S/S Nindura	132/33	2x20
27	TC	बाराबंकी Barabanki	132 के0वी0 उपकेन्द्र राम सनेही घाट 132 KV S/S Ram Sanehi Ghat	132/33	2x40
28	TC	बरेली Bareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र आंवला 132 KV S/S Aonla	132/33	2x63
29	TC	बरेली Bareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र बरेली II 132 KV S/S Bareilly II	132/33	2x40
30	TC	बरेली Bareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र बरेली (दोहना) 132 KV S/S Bareilly (Dohna)	132/33	2x40+1x63
31	TC	बरेली Bareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र बरेली (टाउन) 132 KV S/S Bareilly (Town)	132/33	2x63+1x40
32	TC	बरेली Bareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र फरीदपुर 132 KV S/S Faridpur	132/33	2x40
33	TC	बरेली Bareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र मीरगंज 132 KV S/S Meerganj	132/33	2x40
34	TC	बरेली Bareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र नवाबगंज, बरेली 132 KV S/S Nawabganj, Bareilly	132/33	2x40
35	TC	बरेली Bareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र ऋचा 132 KV S/S Richa	132/33	2x40
36	TC	बहराइच Behraich	132 के0वी0 उपकेन्द्र बेगमपुर 132 KV S/S Begampur	132/33	2x40
37	TC	बहराइच Behraich	132 के0वी0 उपकेन्द्र बहराइच 132 KV S/S Behraich	132/33	1x63+2x40
38	TC	बहराइच Behraich	132 के0वी0 उपकेन्द्र कैसरगंज 132 KV S/S Kaisarganj	132/33	2x40
39	TC	बहराइच Behraich	132 के0वी0 उपकेन्द्र नानपारा 132 KV S/S Nanpara	132/33	3x40
40	TC	बहराइच Behraich	132 के0वी0 उपकेन्द्र पयागपुर 132 KV S/S Payagpur	132/33	2x40
41	TC	गोंडा Gonda	132 के0वी0 उपकेन्द्र कर्नलगंज 132 KV S/S Colonelganj	132/33	2x40
42	TC	गोंडा Gonda	132 के0वी0 उपकेन्द्र इटियाथोक 132 KV S/S Itiathok	132/33	1x40
43	TC	गोंडा Gonda	132 के0वी0 उपकेन्द्र मनकापुर 132 KV S/S Mankapur	132/33	3x40
44	TC	गोंडा Gonda	132 के0वी0 उपकेन्द्र नबाबगंज 132 KV S/S Nababganj	132/33	2x40
45	TC	हरदोई Hardoi	132 के0वी0 एसएस आशा 132 KV S/S Asha	132/33	1x40+1x20
46	TC	हरदोई Hardoi	132 के0वी0 उपकेन्द्र बघौली 132 KV S/S Baghauli	132/33	2x20
47	TC	हरदोई Hardoi	132 के0वी0 उपकेन्द्र भारवन 132 KV S/S Bharawan	132/33	2x40
48	TC	हरदोई Hardoi	132 के0वी0 उपकेन्द्र सहाबाद 132 KV S/S Sahabad	132/33	2x40
49	TC	हरदोई Hardoi	132 के0वी0 उपकेन्द्र संडीला 132 KV S/S Sandila	132/33	2x40
50	TC	हरदोई Hardoi	132 के0वी0 उपकेन्द्र श्रीमऊ 132 KV S/S Shrimau	132/33	2x20
51	TC	लखीमपुर Lakhimpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र धौरहरा 132 KV S/S Dhaurhara	132/33	1x40+1x20
52	TC	लखीमपुर Lakhimpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र गोला 132 KV S/S Gola	132/33	1x40+1x63

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
53	TC	लखीमपुर Lakhimpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखीमपुर (खीरी) 132 KV S/S Lakhimpur(Kheri)	132/33	2x63
54	TC	लखीमपुर Lakhimpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र मोहम्मदी 132 KV S/S Mohammadi	132/33	1x40+1x63
55	TC	लखीमपुर Lakhimpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र ओईएल 132 KV S/S Oel	132/33	2x40
56	TC	लखीमपुर Lakhimpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र पलिया 132 KV S/S Pallia	132/33	2x40
57	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (अवास विकास, सुल्तानपुर रोड) 132 KV S/S Lucknow(Awas Vikas, Sultanpur Road)	132/33	2x40
58	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (गोमती नगर) 132 KV S/S Lucknow(Gomti Nagar)	132/33	1x63+2x40
59	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (हनुमान सेतु) (जीआईएस) 132 KV S/S Lucknow (Hanuman Setu) (GIS)	132/33	2x63
60	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (इंदिरा नगर) 132 KV S/S Lucknow(Indira Nagar)	132/33	2x40+1x63
61	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (खुर्रम नगर) 132 KV S/S Lucknow (Khurram Nagar)	132/33	1x63+2x40
62	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (मार्टिनपुरवा) 132 KV S/S Lucknow(Martinpurwa)	132/33	3x63
63	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (मोहन सड़क) 132 KV S/S Lucknow (Mohaan Road)	132/33	3x40
64	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (मोहनलालगंज) 132 KV S/S Lucknow(Mohanlalganj)	132/33	1x40
65	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (नीबु पार्क) (मेहताब बाग) (जीआईएस) 132 KV S/S Lucknow(Neebu Park) (Mehtab Bagh) (GIS)	132/33	3x63
66	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (एनकेएन) 132 KV S/S Lucknow (NKN)	132/33	1x63+2x40
67	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (रहीमाबाद) 132 KV S/S Lucknow (Rahimabad)	132/33	2x40
68	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (सहारा शहर) 132 KV S/S Lucknow(Sahara City)	132/33	2x40
69	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (एसजीपीजीआई) 132 KV S/S Lucknow(SGPGI)	132/33 132/11	3x63 2x20
70	TC	लखनऊ Lucknow	132 के0वी0 उपकेन्द्र लखनऊ (TRT) 132 KV S/S Lucknow (TRT)	132/33	3x63
71	TC	पीलीभीत Pilibhit	132 के0वी0 उपकेन्द्र बीसलपुर 132 KV S/S Bisalpur	132/33	2x20+1x63
72	TC	पीलीभीत Pilibhit	132 के0वी0 उपकेन्द्र पीलीभीत 132 KV S/S Pilibhit	132/33	2x63
73	TC	पीलीभीत Pilibhit	132 के0वी0 उपकेन्द्र पूरनपुर 132 KV S/S Pooranpur	132/33	2x40
74	TC	रायबरेली Raibareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र बछरावां 132 KV S/S Bachhrawan	132/33	2x40
75	TC	रायबरेली Raibareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र डलमऊ 132 KV S/S Dalmau	132/33	2x40
76	TC	रायबरेली Raibareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र रायबरेली (अमावां) 132 KV S/S Raibareli(Amawan)	132/33	2x63
77	TC	रायबरेली Raibareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र रायबरेली (त्रिपुला) 132 KV S/S Raibareli(Tripula)	132/33	2x63
78	TC	रायबरेली Raibareilly	132 के0वी0 उपकेन्द्र सरेनी 132 KV S/S Sareni	132/33	2x40
79	TC	शाहजहांपुर Shahjahanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र बांदा, शाहजहांपुर 132 KV S/S Banda, Shahjahanpur	132/33	2x20+1x40
80	TC	शाहजहांपुर Shahjahanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र जलालाबाद 132 KV S/S Jalalabad	132/33	2x40
81	TC	शाहजहांपुर Shahjahanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र पुवायाँ 132 KV S/S Powayan	132/33	3x40
82	TC	शाहजहांपुर Shahjahanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र शाहजहाँपुर 132 KV S/S Shahjahanpur	132/33	2x40+1x20
83	TC	शाहजहांपुर Shahjahanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र तिलहर 132 KV S/S Tilhar	132/33	2x40

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
84	TC	श्रावस्ती Shravasti	132 के0वी0 उपकेन्द्र भिनगा 132 KV S/S Bhinga	132/33	2x40
85	TC	सीतापुर Sitapur	132 के0वी0 एसएस बिसवां 132 KV S/S Biswan	132/33	2x20
86	TC	सीतापुर Sitapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र लहरपुर 132 KV S/S Laharpur	132/33	1x20+1x40
87	TC	सीतापुर Sitapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र मिश्रिख 132 KV S/S Mishrikh	132/33	2x40
88	TC	सीतापुर Sitapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र महमूदाबाद 132 KV S/S Mahamudabad	132/33	1x40+1x20
89	TC	सीतापुर Sitapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र नेरी 132 KV S/S Neri	132/33	2x40+1x20
90	TC	सीतापुर Sitapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र सिधौली 132 KV S/S Sidhauli	132/33	2x40+1x20
91	TC	सुल्तानपुर Sultanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र गोशैसिंगपुर 132 KV S/S Goshaisingpur	132/33	2x40
92	TC	सुल्तानपुर Sultanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र कादीपुर 132 KV S/S Kadipur	132/33	2x40
93	TC	सुल्तानपुर Sultanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र लंभुआ 132 KV S/S Lambhua	132/33	2x40
94	TC	उन्नाव Unnao	132 के0वी0 उपकेन्द्र बांगरमऊ 132 KV S/S Bangermau	132/33	1x40+2x20
95	TC	उन्नाव Unnao	132 के0वी0 उपकेन्द्र बीघापुर 132 KV S/S Bighapur	132/33	1x40+1x63
96	TC	उन्नाव Unnao	132 के0वी0 उपकेन्द्र चकलवंशी 132 KV S/S Chakalwanshi	132/33	2x40
97	TC	उन्नाव Unnao	132 के0वी0 उपकेन्द्र हसनगंज 132 KV S/S Hassanganj	132/33	2x40
98	TC	उन्नाव Unnao	132 के0वी0 उपकेन्द्र मौरावन 132 KV S/S Maurawan	132/33	1x63+2x40
99	TC	उन्नाव Unnao	132 के0वी0 उपकेन्द्र उन्नाव (कुंदन सड़क) 132 KV S/S Unnao (Kundan Road)	132/33	2x63
100	TC	उन्नाव Unnao	132 के0वी0 उपकेन्द्र उन्नाव (सोनिक) 132 KV S/S Unnao(Sonik)	132/33	3x40
101	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र अतरौलिया 132 KV S/S Atraulia	132/33	2x20
102	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र बिंदवाल जयराजपुर 132 KV S/S Bindwal Jairajpur	132/33	2x40
103	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र सिधारी, आजमगढ़ 132 KV S/S Sidhari, Azamgarh	132/33	2x63
104	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र कोइल्सा 132 KV S/S Koilsa	132/33	2x40+1x20
105	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र लालगंज (आजमगढ़) 132 KV S/S Lalganj(Azamgarh)	132/33	2x63
106	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र मेहनगर 132 KV S/S Mehnagar	132/33	2x40+1x20
107	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र मुबारकपुर 132 KV S/S Mubarakpur	132/33	2x20
108	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र फूलपुर 132 KV S/S Phoolpur	132/33	2x63+1x40
109	TNE	आजमगढ़ Azamgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र रानी की सराय 132 KV S/S Rani Ki Sarai	132/33	2x20
110	TNE	बलिया Ballia	132 के0वी0 एसएस बलिया 132 KV S/S Ballia	132/33	2x63
111	TNE	बलिया Ballia	132 के0वी0 उपकेन्द्र बांसडीह 132 KV S/S Bansdih	132/33	2x40
112	TNE	बलिया Ballia	132 के0वी0 उपकेन्द्र चितबड़ागॉव 132 KV S/S Chitbragaon	132/33	2x20
113	TNE	बलिया Ballia	132 के0वी0 एसएस दिघर 132 KV S/S Dighar	132/33	2x40
114	TNE	बलिया Ballia	132 के0वी0 उपकेन्द्र रसड़ा 132 KV S/S Rasra	132/33	1x63+1x40
115	TNE	बलिया Ballia	132 के0वी0 उपकेन्द्र सिकंदरपुर 132 KV S/S Sikanderpur	132/33	1x63+1x40
116	TNE	बस्ती Basti	132 के0वी0 उपकेन्द्र हरैया 132 KV S/S Harraiya	132/33	2x63
117	TNE	बस्ती Basti	132 के0वी0 उपकेन्द्र कलवारी 132 KV S/S Kalwari	132/33	2x20
118	TNE	देवरिया Deoria	132 के0वी0 उपकेन्द्र देवरिया 132 KV S/S Deoria	132/33	1x63+2x40
119	TNE	देवरिया Deoria	132 के0वी0 उपकेन्द्र पूर्णाछपरा 132 KV S/S Purnachapar	132/33	2x20
120	TNE	देवरिया Deoria	132 के0वी0 उपकेन्द्र रुद्रपुर 132 KV S/S Rudrapur	132/33	1x40+1x20
121	TNE	देवरिया Deoria	132 के0वी0 उपकेन्द्र सलेमपुर 132 KV S/S Salempur	132/33	1x63+1x40
122	TNE	गाजीपुर Ghazipur	132 के0वी0 उपकेन्द्र गाजीपुर 132 KV S/S Ghazipur	132/33	2x63
123	TNE	गाजीपुर Ghazipur	132 के0वी0 उपकेन्द्र कासिमाबाद 132 KV S/S Kasimabad	132/33	1x40+2x20
124	TNE	गाजीपुर Ghazipur	132 के0वी0 उपकेन्द्र कुंडेसर 132 KV S/S Kundesar	132/33	1x63+1x40
125	TNE	गाजीपुर Ghazipur	132 के0वी0 उपकेन्द्र सैदपुर 132 KV S/S Saidpur	132/33 132/11	2x63 2x20
126	TNE	गाजीपुर Ghazipur	132 के0वी0 उपकेन्द्र सादात 132 KV S/S Sadat	132/33	2x40
127	TNE	गाजीपुर Ghazipur	132 के0वी0 उपकेन्द्र ज़मॉनिया 132 KV S/S Zamania	132/33	1x63+1x40
128	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र बड़हलगंज 132 KV S/S Barhalganj	132/33	2x40
129	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र भटहट 132 KV S/S Bhathat	132/33	2x40

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
130	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र कैंपियरगंज 132 KV S/S Campierganj	132/33	2x40
131	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	132 के0वी0 एसएस गीडा 132 KV S/S Gida	132/33	2x40
132	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र गोरखपुर (एफसीआई) 132 KV S/S Gorakhpur (FCI)	132/33	2x63+1x40
133	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र गोरखपुर (एफसीआई)-II 132 KV S/S Gorakhpur(FCI)-II	132/33	2x40
134	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र गोरखपुर (मोहद्दीपुर-I) 132 KV S/S Gorakhpur (Mohhaddipur-I)	132/33	1x63+1x40
135	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र गोरखपुर (मोहद्दीपुर-द्वितीय) 132 KV S/S Gorakhpur (Mohhaddipur-II)	132/33	3x40
136	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	132 के0वी0 एसएस कौड़ीराम 132 KV S/S Kauriram	132/33	1x63+1x40
137	TNE	गोरखपुर Gorakhpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र शत्रुघ्नपुर 132 KV S/S Shatrughanpur	132/33	2x40
138	TNE	जौनपुर Jaunpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र बदलापुर 132 KV S/S Badlapur	132/33	2x40+1x20
139	TNE	जौनपुर Jaunpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र जौनपुर 132 KV S/S Jaunpur	132/33	2x63
140	TNE	जौनपुर Jaunpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र केराकत 132 KV S/S Kerakat	132/33	1x40+1x63
141	TNE	जौनपुर Jaunpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र मछलीशहर 132 KV S/S Machhalishahr	132/33	1x63+1x40
142	TNE	जौनपुर Jaunpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र मड़ियाहूँ 132 KV S/S Mariyahun	132/33	1x40+1x20
143	TNE	जौनपुर Jaunpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र मुगराबादशाहपुर 132 KV S/S Mugrabadshahpur	132/33	2x20
144	TNE	जौनपुर Jaunpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र शाहगंज 132 KV S/S Shahganj	132/33	1x63+1x40
145	TNE	जौनपुर Jaunpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र सिद्दीकीपुर 132 KV S/S Siddiquepur	132/33	2x20+1x40
146	TNE	कुशीनगर Kushinagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र कसिया 132 KV S/S Kasia	132/33	2x63+1x40
147	TNE	कुशीनगर Kushinagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र लक्ष्मीपुर 132 KV S/S Laxmipur	132/33	2x40
148	TNE	कुशीनगर Kushinagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र राजा पाकड़ 132 KV S/S Raja Pakad	132/33	2x40
149	TNE	महाराजगंज Maharajganj	132 के0वी0 उपकेन्द्र आनंदनगर 132 KV S/S Anandnagar	132/33	1x63+1x40
150	TNE	महाराजगंज Maharajganj	132 के0वी0 उपकेन्द्र महाराजगंज 132 KV S/S Maharajganj	132/33	1x63+1x40
151	TNE	महाराजगंज Maharajganj	132 के0वी0 उपकेन्द्र नौतनवा 132 KV S/S Nautanwa	132/33	2x40
152	TNE	मऊ Mau	132 के0वी0 उपकेन्द्र बड़ा गांव 132 KV S/S Bada Gaon	132/33	2x40
153	TNE	मऊ Mau	132 के0वी0 उपकेन्द्र दोहरीघाट 132 KV S/S Dohrighat	132/33	1x63+1x40
154	TNE	मऊ Mau	132 के0वी0 उपकेन्द्र हलधरपुर 132 KV S/S Haldharpur	132/33	1x40+1x20
155	TNE	मऊ Mau	132 के0वी0 उपकेन्द्र कटघरा मेहलू 132 KV S/S Katghara Mehloo	132/33	2x20
156	TNE	मऊ Mau	132 के0वी0 उपकेन्द्र मऊ (नया) 132 KV S/S Mau(New)	132/33	2x63
157	TNE	मऊ Mau	132 के0वी0 उपकेन्द्र मऊ (पुराना) 132 KV S/S Mau(Old)	132/33	2x63
158	TNE	मऊ Mau	132 के0वी0 उपकेन्द्र मोहम्मदाबाद 132 KV S/S Mohammdabad	132/33	1x63+1x40
159	TNE	मऊ Mau	132 के0वी0 उपकेन्द्र सेमरी जमालपुर 132 KV S/S Semri Jamalpur	132/33	1x63+1x40
160	TNE	संत कबीर नगर Sant Kabeer Nagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र खलीलाबाद 132 KV S/S Khalilabad	132/33	2x40
161	TNE	संत कबीर नगर Sant Kabeer Nagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र मेहदावल 132 KV S/S Mehdawal	132/33	2x20+1x40
162	TNE	संत कबीर नगर Sant Kabeer Nagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र नाथनगर 132 KV S/S Nathnagar	132/33	2x20
163	TNE	सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र बाँसी 132 KV S/S Bansi	132/33	2x40+1x20
164	TNE	सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र डुमरियागंज 132 KV S/S Dumariaganj	132/33	2x40
165	TNE	सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र इटवा 132 KV S/S Itwa	132/33	2x20+1x40
166	TNE	सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र नौगढ़ 132 KV S/S Naugarh	132/33	3x40
167	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 एसएस प्रयागराज (मिंटो पार्क) 132 KV S/S Prayagraj (Minto Pk.)	132/33	1x63+3x40
168	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 एसएस प्रयागराज (नैनी) 132 KV S/S Prayagraj (Naini)	132/33 132/11	3x40 1x20
169	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र ज्ञानपुर 132 KV S/S Gyanpur	132/11	2x20
170	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र हंडिया 132 KV S/S Handia	132/33	2x40
171	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र जारी 132 KV S/S Jari	132/33	2x40

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
172	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र करछना 132 KV S/S Karchana	132/33	1x40+1x20
173	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र कौड़िहार 132 KV S/S Kaurihar	132/33	2x40
174	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र कोरांव 132 KV S/S Koraon	132/33	2x20+1x40
175	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र मेजा रोड 132 KV S/S Meja Road	132/33	1x63+1x40
176	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र ओल्ड पावर हाउस, प्रयागराज (जीआईएस) 132 KV S/S Old Power House, Prayagraj (GIS)	132/33	2x63
177	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र सैदाबाद 132 KV S/S Saidabad	132/33	2x20
178	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र सलाया खुर्द 132 KV S/S Salaya Khurd	132/33	2x40
179	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र सोरॉव 132 KV S/S Saraon	132/33	1x63+1x40
180	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र शंकरगढ़ 132 KV S/S Shankergarh	132/33	2x40
181	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र तेलियरगंज 132 KV S/S Teliarganj	132/33	2x63
182	TSE	प्रयागराज Prayagraj	132 के0वी0 उपकेन्द्र यमुना पंप नहर 132 KV S/S Yamuna Pump Canal	132/33	2x20
183	TSE	भदोही (एस.आर.नगर) Bhadohi (S.R.Nagar)	132 के0वी0 उपकेन्द्र औराई 132 KV S/S Aurai	132/33	2x40
184	TSE	भदोही (एस.आर.नगर) Bhadohi (S.R.Nagar)	132 के0वी0 उपकेन्द्र भदोही 132 KV S/S Bhadohi	132/33	2x63
185	TSE	भदोही (एस.आर.नगर) Bhadohi (S.R.Nagar)	132 के0वी0 उपकेन्द्र चौरी 132 KV S/S Chauri	132/33	2x20
186	TSE	भदोही (एस.आर.नगर) Bhadohi (S.R.Nagar)	132 के0वी0 उपकेन्द्र गोपीगंज 132 KV S/S Gopiganj	132/33	2x40+1x20
187	TSE	चंदौली Chandauli	132 के0वी0 एसएस चकिया 132 KV S/S Chakia	132/33	2x20
188	TSE	चंदौली Chandauli	132 के0वी0 उपकेन्द्र चंदौली 132 KV S/S Chandauli	132/33	1x63+1x40
189	TSE	चंदौली Chandauli	132 के0वी0 उपकेन्द्र धनापुर 132 KV S/S Dhanapur	132/33	2x40
190	TSE	चंदौली Chandauli	132 के0वी0 उपकेन्द्र मुगलसराय 132 KV S/S Mugalsarai	132/33	2x40
191	TSE	फतेहपुर Fatehpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र बिंदकी 132 KV S/S Bindaki	132/33	2x40
192	TSE	फतेहपुर Fatehpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र हुसैनगंज 132 KV S/S Hussainganj	132/33	2x40
193	TSE	फतेहपुर Fatehpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र जहानाबाद 132 KV S/S Jahanabad	132/33	2x40
194	TSE	फतेहपुर Fatehpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र खागा 132 KV S/S Khaga	132/33	2x63
195	TSE	फतेहपुर Fatehpur	132 के0वी0 एसएस मालवॉ 132 KV S/S Malwan	132/33	3x40
				132/25	1x20+1x12.5
196	TSE	कौशाम्बी Kaushambi	132 के0वी0 एसएस भरवारी 132 KV S/S Bharwari	132/33	1x40+1x20
197	TSE	कौशाम्बी Kaushambi	132 के0वी0 उपकेन्द्र मनौरी 132 KV S/S Manauri	132/33	2x63
198	TSE	कौशाम्बी Kaushambi	132 के0वी0 उपकेन्द्र मंझनपुर 132 KV S/S Manjhanpur	132/33	2x40
199	TSE	कौशाम्बी Kaushambi	132 के0वी0 उपकेन्द्र सराय अकिल 132 KV S/S Sarai Akil	132/33	2x40
200	TSE	कौशाम्बी Kaushambi	132 के0वी0 उपकेन्द्र सिराथू 132 KV S/S Sirathu	132/33	1x63+1x40
				132/25	1x20+1x12.5
201	TSE	मिर्जापुर Mirzapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र अहरौरा 132 KV S/S Ahraura	132/33	2x20
202	TSE	मिर्जापुर Mirzapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र चुनार 132 KV S/S Chunar	132/33	2x63
				132/25	2x12.5
203	TSE	मिर्जापुर Mirzapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र छानबे 132 KV S/S Chhanbey	132/33	1x40
204	TSE	मिर्जापुर Mirzapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र गुरूदेव नगर 132 KV S/S Gurudev Nagar	132/33	1x40+1x63
205	TSE	मिर्जापुर Mirzapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र जिगना 132 KV S/S Jigna	132/33	2x40
				132/25	2x12.5
206	TSE	मिर्जापुर Mirzapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र कछवा 132 KV S/S Kachhawa	132/33	2x40
207	TSE	मिर्जापुर Mirzapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र कजरहाट 132 KV S/S Kazarahat	132/33	2x20
208	TSE	मिर्जापुर Mirzapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र लालगंज, मिर्जापुर 132 KV S/S Lalganj, Mirzapur	132/33	2x20
209	TSE	मिर्जापुर Mirzapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र मिर्जापुर 132 KV S/S Mirzapur	132/33	2x63
210	TSE	मिर्जापुर Mirzapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र नारायणपुर 132 KV S/S Narainpur	132/11	2x20
211	TSE	प्रतापगढ़ Pratapgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र गरवारा 132 KV S/S Garwara	132/33	1x40+1x20
212	TSE	प्रतापगढ़ Pratapgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र कुंडा 132 KV S/S Kunda	132/33	2x63

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
213	TSE	प्रतापगढ़ Pratapgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र लालगंज (प्रतापगढ़) 132 KV S/S Lalganj (Pratapgarh)	132/33	2x40
214	TSE	प्रतापगढ़ Pratapgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र मांधाता 132 KV S/S Mandhata	132/33	1x40
215	TSE	प्रतापगढ़ Pratapgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र रानीगंज 132 KV S/S Raniganj	132/33	2x40
216	TSE	प्रतापगढ़ Pratapgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र पट्टी 132 KV S/S Patti	132/33	2x40
217	TSE	प्रतापगढ़ Pratapgarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र प्रतापगढ़ 132 KV S/S Pratapgarh	132/33	2x63
218	TSE	सोनभद्र Sonebhadra	132 के0वी0 उपकेन्द्र बीना 132 KV S/S Bina	132/33	3x20
219	TSE	सोनभद्र Sonebhadra	132 के0वी0 उपकेन्द्र डाला 132 KV S/S Dala	132/33	2x40
220	TSE	सोनभद्र Sonebhadra	132 के0वी0 उपकेन्द्र पसाही 132 KV S/S Pasahi	132/33	2x40
221	TSE	सोनभद्र Sonebhadra	132 के0वी0 उपकेन्द्र रॉबर्ट्सगंज 132 KV S/S Robertsganj	132/33	1x63+1x40
222	TSE	वाराणसी Varanasi	132 के0वी0 उपकेन्द्र बीएचयू, वाराणसी 132 KV S/S B.H.U., Varanasi	132/33	1x40
223	TSE	वाराणसी Varanasi	132 के0वी0 उपकेन्द्र चोलापुर 132 KV S/S Cholapur	132/33	1x40
224	TSE	वाराणसी Varanasi	132 के0वी0 उपकेन्द्र डीएलडब्ल्यू, वाराणसी 132 KV S/S DLW, Varanasi	132/33	1x40+1x20
225	TSE	वाराणसी Varanasi	132 के0वी0 उपकेन्द्र कैथी 132 KV S/S Kaithi	132/33	2x40
226	TSE	वाराणसी Varanasi	132 के0वी0 उपकेन्द्र कुर्सातो 132 KV S/S Kursato	132/33	2x40
227	TSE	वाराणसी Varanasi	132 के0वी0 उपकेन्द्र राजा का तालाब 132 KV S/S Raja Ka Talab	132/33	2x63
228	TSE	वाराणसी Varanasi	132 के0वी0 उपकेन्द्र वाराणसी कैंट। 132 KV S/S Varanasi Cantt.	132/33	2x63+1x40
229	TSE	वाराणसी Varanasi	132 के0वी0 उपकेन्द्र वाराणसी (मंडुआडीह) 132 KV S/S Varanasi(Manduadih)	132/33 132/11	4x40 1x20
230	TSE	वाराणसी Varanasi	132 के0वी0 उपकेन्द्र वाराणसी (सारनाथ) 132 KV S/S Varanasi (Sarnath)	132/33	1x100+1x63+1x40
231	TSC	औरैया Auraiya	132 के0वी0 उपकेन्द्र औरया 132 KV S/S Auraya	132/33	2x40
232	TSC	औरैया Auraiya	132 के0वी0 उपकेन्द्र दिबियापुर 132 KV S/S Dibiapur	132/33	2x40
233	TSC	बाँदा Banda	132 के0वी0 उपकेन्द्र आगासी पी.सी. 132 KV S/S Agasi P.C.	132/33	2x40+1x20
234	TSC	बाँदा Banda	132 के0वी0 उपकेन्द्र अतर्रा 132 KV S/S Atarra	132/33	1x40+1x20
235	TSC	बाँदा Banda	132 के0वी0 उपकेन्द्र बांदा 132 KV S/S Banda	132/33 132/33	1x63 2x40
236	TSC	बाँदा Banda	132 के0वी0 एसएस पैलानी 132 KV S/S Pailani	132/33	2x40
237	TSC	चित्रकूट Chitrakoot	132 के0वी0 उपकेन्द्र मऊ, चित्रकूट 132 KV S/S Mau, Chitrakoot	132/33	2x40
238	TSC	चित्रकूट Chitrakoot	132 के0वी0 उपकेन्द्र कर्वी 132 KV S/S Karvi	132/33	1x63+1x40+1x20
239	TSC	चित्रकूट Chitrakoot	132 के0वी0 उपकेन्द्र राजापुर 132 KV S/S Rajapur	132/33	2x40
240	TSC	इटावा Etawah	132 के0वी0 उपकेन्द्र बिधूना 132 KV S/S Bidhuna	132/33	2x40+1x20
241	TSC	इटावा Etawah	132 के0वी0 उपकेन्द्र चकरनगर 132 KV S/S Chakarnagar	132/33	2x40
242	TSC	इटावा Etawah	132 के0वी0 उपकेन्द्र जसवंतनगर 132 KV S/S Jaswantnagar	132/33	2x40
243	TSC	इटावा Etawah	132 के0वी0 उपकेन्द्र कुनेरा, इटावा 132 KV S/S Kunera,Etawah	132/33	2x63
244	TSC	इटावा Etawah	132 के0वी0 उपकेन्द्र तखा 132 KV S/S Takha	132/33	1x40+1x20
245	TSC	फर्रुखाबाद Farrukhabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र फतेहगढ़ (फर्रुखाबाद) 132 KV S/S Fatehgarh (Farrukhabad)	132/33	2x63
246	TSC	फर्रुखाबाद Farrukhabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र कायमगंज 132 KV S/S Kayamganj	132/33	2x40+1x20
247	TSC	हमीरपुर Hamirpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र बरवा सुमेरपुर 132 KV S/S Barwa Sumerpur	132/33	2x63
248	TSC	हमीरपुर Hamirpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र हमीरपुर 132 KV S/S Hamirpur	132/33	1x40+1x20
249	TSC	हमीरपुर Hamirpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र राठ 132 KV S/S Rath	132/33	1x63+1x40
250	TSC	हमीरपुर Hamirpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र सरिला 132 KV S/S Sarila	132/33	2x40
251	TSC	जालौन Jalaun	132 के0वी0 उपकेन्द्र जालौन 132 KV S/S Jalaun	132/33	2x40
252	TSC	जालौन Jalaun	132 के0वी0 उपकेन्द्र कालपी 132 KV S/S Kalpi	132/33	1x40+2x20
253	TSC	जालौन Jalaun	132 के0वी0 उपकेन्द्र कोंच 132 KV S/S Konch	132/33	1x40+2x20
254	TSC	जालौन Jalaun	132 के0वी0 उपकेन्द्र माधोगढ़ 132 KV S/S Madhogarh	132/33	2x40
255	TSC	जालौन Jalaun	132 के0वी0 उपकेन्द्र उरई 132 KV S/S Orai	132/33	1x63+2x40
256	TSC	झांसी Jhansi	132 के0वी0 उपकेन्द्र गुरसरायण 132 KV S/S Gursarain	132/33	2x40

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
257	TSC	झांसी Jhansi	132 के0वी0 एसएस झांसी (हसारी) 132 KV S/S Jhansi(Hasari)	132/33 132/66	2x63+1x40 2x20
258	TSC	झांसी Jhansi	132 के0वी0 उपकेन्द्र मऊरानीपुर 132 KV S/S Mauranipur	132/33	2x40
259	TSC	झांसी Jhansi	132 के0वी0 उपकेन्द्र मोठ 132 KV S/S Moth	132/33	2x40
260	TSC	कन्नौज Kannauj	132 के0वी0 उपकेन्द्र कन्नौज 132 KV S/S Kannauj	132/33	2x63
261	TSC	कन्नौज Kannauj	132 के0वी0 उपकेन्द्र तालग्राम 132 KV S/S Talgram	132/33	2x40
262	TSC	कानपुर (एन) Kanpur(N)	132 के0वी0 उपकेन्द्र घाटमपुर 132 KV S/S Ghatampur	132/33	2x63
263	TSC	कानपुर (एन) Kanpur(N)	132 के0वी0 एस / एस कानपुर (कृष्णा नगर) 132 KV S/S Kanpur (Krishna Nagar)	132/33	3x40+1x63
264	TSC	कानपुर (एन) Kanpur(N)	132 के0वी0 उपकेन्द्र मेरवान सिंह का पूर्वा 132 KV S/S Merwan Singh Ka Purwa	132/33	2x40
265	TSC	ललितपुर Lalitpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र ललितपुर 132 KV S/S Lalitpur	132/33 132/66	2x40 1x20
266	TSC	ललितपुर Lalitpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र महरौनी 132 KV S/S Mehrauni	132/33	1x40+1x20
267	TSC	महोबा Mahoba	132 के0वी0 उपकेन्द्र कबरई 132 KV S/S Kabrai	132/33	2x20
268	TSC	महोबा Mahoba	132 के0वी0 उपकेन्द्र महोबा 132 KV S/S Mahoba	132/33	1x63+1x40
269	TSC	महोबा Mahoba	132 के0वी0 उपकेन्द्र पनवारी 132 KV S/S Panwari	132/33	2x20
270	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 एस / एस आगरा (कैंट) 132 KV S/S Agra (Cantt.)	132/33	2x63
271	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र आगरा (फाउन्ड्री-नगर) 132 KV S/S Agra (Foundari-Nagar)	132/33	1x63+2x40
272	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र आगरा (ताज) 132 KV S/S Agra (Taj)	132/33	1x63+2x40
273	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र बाह, आगरा 132 KV S/S Bah, Agra	132/33	1x63+1x40
274	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र बरहन 132 KV S/S Barhan	132/33	2x63
275	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र भीमनगरी 132 KV S/S Bheemnagari	132/33	2x40
276	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र बिचपुरी 132 KV S/S Bichpuri	132/33	2x40
277	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 एसएस बोदला 132 KV S/S Bodla	132/33	2x63+1x40
278	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र दयालबाग 132 KV S/S Dayalbagh	132/33	1x63+1x40
279	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र एत्मादपुर 132 KV S/S Etmadpur	132/33	2x63
280	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र फतेहाबाद 132 KV S/S Fatehabad	132/33	2x63
281	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र फतेहपुर सीकरी 132 KV S/S Fatehpur Sikari	132/33	2x40
282	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र ग्वालियर रोड, आगरा 132 KV S/S Gwalior Road, Agra	132/33	2x40
283	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र किरावली 132 KV S/S Kirawali	132/33	2x40
284	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र खेरागढ़ 132 KV S/S Kheragarh	132/33	2x40
285	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र पिन्हाट 132 KV S/S Pinhat	132/33	2x40
286	TSW	आगरा Agra	132 के0वी0 उपकेन्द्र शमशाबाद 132 KV S/S Shamshabad	132/33	2x40
287	TSW	अलीगढ़ Aligarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र अलीगढ़-1 (सरसौल) 132 KV S/S Aligarh-1 (Sarsaul)	132/33	2x63+1x40
288	TSW	अलीगढ़ Aligarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र अलीगढ़-2(बोनर) 132 KV S/S Aligarh-2 (Boner)	132/33	1x63+2x40
289	TSW	अलीगढ़ Aligarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र अलीगढ़-3 132 KV S/S Aligarh-3	132/33	3x40
290	TSW	अलीगढ़ Aligarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र अलीगढ़-5 132 KV S/S Aligarh-5	132/33	3x40
291	TSW	अलीगढ़ Aligarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र अकराबाद 132 KV S/S Akrabad	132/33	1x20
292	TSW	अलीगढ़ Aligarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र अनूपशहर रोड, अलीगढ़ 132 KV S/S Anoopshahr Road, Aligarh	132/33	3x40
293	TSW	अलीगढ़ Aligarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र गभाना 132 KV S/S Gabhana	132/33	2x40
294	TSW	अलीगढ़ Aligarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र गंगिरी 132 KV S/S Gangiri	132/33	2x40+1x20
295	TSW	अलीगढ़ Aligarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र इगलास 132 KV S/S Iglas	132/33	2x40
296	TSW	अलीगढ़ Aligarh	132 के0वी0 उपकेन्द्र जट्टारी 132 KV S/S Jattari	132/33	2x63
297	TSW	एटा Etah	132 के0वी0 उपकेन्द्र अलीगंज, एटा 132 KV S/S Aliganj,Etah	132/33	2x40
298	TSW	एटा Etah	132 के0वी0 उपकेन्द्र जलेसर 132 KV S/S Jalesar	132/33	3x40

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
299	TSW	एटा Etah	132 के0वी0 उपकेन्द्र मिरैची 132 KV S/S Miraichi	132/33	2x40
300	TSW	एटा Etah	132 के0वी0 उपकेन्द्र निधौलीकलां 132 KV S/S Nidhaulikalan	132/33	2x40
301	TSW	फिरोजाबाद Firozabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र जसराना 132 KV S/S Jasrana	132/33	2x40
302	TSW	फिरोजाबाद Firozabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र नारखी 132 KV S/S Narkhi	132/33	2x40
303	TSW	फिरोजाबाद Firozabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र नसीरपुर 132 KV S/S Naseerpur	132/33	2x40
304	TSW	फिरोजाबाद Firozabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र शिकोहाबाद 132 KV S/S Shikohabad	132/33	1x63+1x40
305	TSW	फिरोजाबाद Firozabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र टूंडला 132 KV S/S Tundla	132/33	2x63
306	TSW	हाथरस Hathras	132 के0वी0 उपकेन्द्र बामौली 132 KV S/S Bamaoli	132/33	2x20+1x63
307	TSW	हाथरस Hathras	132 के0वी0 उपकेन्द्र हसनैन 132 KV S/S Hasayan	132/33	2x20+1x40
308	TSW	हाथरस Hathras	132 के0वी0 उपकेन्द्र हाथरस 132 KV S/S Hathras	132/33	2x40+1x63
309	TSW	हाथरस Hathras	132 के0वी0 उपकेन्द्र सादाबाद 132 KV S/S Sadabad	132/33	3x63
310	TSW	हाथरस Hathras	132 के0वी0 उपकेन्द्र सासनी 132 KV S/S Sasni	132/33	2x40
311	TSW	हाथरस Hathras	132 के0वी0 उपकेन्द्र सिकंदरा राव 132 KV S/S Sikandra Rao	132/33	3x40
312	TSW	कानपुर (डी) Kanpur (D)	132 के0वी0 उपकेन्द्र जैनपुर 132 KV S/S Jainpur	132/33	2x63+1x40
313	TSW	कानपुर (डी) Kanpur (D)	132 के0वी0 उपकेन्द्र पुखरायां 132 KV S/S Pukhrayan	132/33	2x40
314	TSW	कानपुर (डी) Kanpur(D)	132 के0वी0 उपकेन्द्र रसूलाबाद 132 KV S/S Rasoolabad	132/33	2x40
315	TSW	कानपुर (एन) Kanpur(N)	132 के0वी0 उपकेन्द्र अरमापुर 132 KV S/S Armapur	132/33	2x20
316	TSW	कानपुर (एन) Kanpur(N)	132 के0वी0 उपकेन्द्र बिल्हौर 132 KV S/S Bilhaur	132/33	2x40
317	TSW	कानपुर (एन) Kanpur(N)	132 के0वी0 उपकेन्द्र दादानगर (इंडस्ट्रीज) 132 KV S/S Dadanagar (Ind. Estate)	132/33	2x63+1x40
318	TSW	कानपुर (एन) Kanpur(N)	132 के0वी0 उपकेन्द्र जवाहरपुरम 132 KV S/S Jawaharpuram	132/33	2x40
319	TSW	कानपुर (एन) Kanpur(N)	132 के0वी0 उपकेन्द्र कानपुर (आजादनगर) 132 KV S/S Kanpur (Azadnagar)	132/33	2x63+1x40
320	TSW	काशगंज Kashganj	132 के0वी0 उपकेन्द्र गैंग डुंडवारा 132 KV S/S Gang Dundwara	132/33	2x40+1x20
321	TSW	काशगंज Kashganj	132 के0वी0 उपकेन्द्र कासगंज 132 KV S/S Kashganj	132/33	1x63+1x40
322	TSW	मैनपुरी Mainpuri	132 के0वी0 उपकेन्द्र दन्नाहर 132 KV S/S Dannahar	132/33	1x63+1x40
323	TSW	मैनपुरी Mainpuri	132 के0वी0 उपकेन्द्र कुरावली 132 KV S/S Kurawali	132/33	2x40
324	TSW	मैनपुरी Mainpuri	132 के0वी0 उपकेन्द्र कुसमारा 132 KV S/S Kusmara	132/33	2x40
325	TSW	मैनपुरी Mainpuri	132 के0वी0 उपकेन्द्र सुल्तानगंज 132 KV S/S Sultanganj	132/33	2x20
326	TSW	मथुरा Mathura	132 के0वी0 उपकेन्द्र कोसीकलां 132 KV S/S Kosikalan	132/33	2x63
327	TSW	मथुरा Mathura	132 के0वी0 उपकेन्द्र कोसीकलां (यूपीएसआईडीसी) 132 KV S/S Kosikalan (UPSIDC)	132/33	2x40
328	TSW	मथुरा Mathura	132 के0वी0 उपकेन्द्र माठ 132 KV S/S Math	132/33	2x40
329	TSW	मथुरा Mathura	132 के0वी0 उपकेन्द्र मथुरा 132 KV S/S Mathura	132/33	2x63
300	TSW	मथुरा Mathura	132 के0वी0 उपकेन्द्र मथुरा-2 132 KV S/S Mathura-2	132/33	2x63
331	TSW	मथुरा Mathura	132 के0वी0 उपकेन्द्र सोंख रोड 132 KV S/S Sonkh Road	132/33	2x40
332	TSW	मथुरा Mathura	132 के0वी0 उपकेन्द्र वृंदावन 132 KV S/S Vrindawan	132/33	2x63
333	TW	अमरोहा Amroha	132 के0वी0 उपकेन्द्र अमरोहा 132 KV S/S Amroha	132/33	2x40+1x63
334	TW	अमरोहा Amroha	132 के0वी0 उपकेन्द्र बछराउन 132 KV S/S Bachhraun	132/33	2x63
335	TW	अमरोहा Amroha	132 के0वी0 उपकेन्द्र गजरौला 132 KV S/S Gajraula	132/33	2x40+1x63
336	TW	अमरोहा Amroha	132 के0वी0 उपकेन्द्र कोठी खिदमतपुर 132 KV S/S Kothi Khidmatpur	132/33	2x40
337	TW	अमरोहा Amroha	132 के0वी0 उपकेन्द्र सैद नगली 132 KV S/S Said Nagli	132/33	2x63+1x40
338	TW	बागपत Baghpat	132 के0वी0 उपकेन्द्र बागपत 132 KV S/S Baghpat	132/33	2x63
339	TW	बागपत Baghpat	132 के0वी0 उपकेन्द्र बिलोचपुरा 132 KV S/S Bilochpura	132/33	1x40
340	TW	बागपत Baghpat	132 के0वी0 उपकेन्द्र छपरौली 132 KV S/S Chhaprauli	132/33	1x63+1x40
341	TW	बागपत Baghpat	132 के0वी0 उपकेन्द्र हर्षिया 132 KV S/S Harshiya	132/33	2x40
342	TW	बागपत Baghpat	132 के0वी0 उपकेन्द्र खेकड़ा 132 KV S/S Khekra	132/33	2x40
343	TW	बागपत Baghpat	132 के0वी0 उपकेन्द्र किरथल 132 KV S/S Kirthal	132/33	2x40
344	TW	बागपत Baghpat	132 के0वी0 उपकेन्द्र निरपुरा 132 KV S/S Nirpura	132/33	1x63+1x40

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
345	TW	बागपत Baghpat	132 केव्वी0 एसएस सिंघौली 132 KV S/S Singhaoli	132/33	2x63
346	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र अफजलगढ़ 132 KV S/S Afzalgarh	132/33	3x20
347	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र बिजनौर 132 KV S/S Bijnore	132/33	2x40+1x20
348	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र चांडक 132 KV S/S Chandak	132/33	2x40
349	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र चांदपुर 132 KV S/S Chandpur	132/33	2x63+1x63
350	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र धामपुर 132 KV S/S Dhampur	132/33	2x40
351	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र जलीलपुर 132 KV S/S Jalilpur	132/33	2x63
352	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र कीरतपुर 132 KV S/S Kiratpur	132/33	1x63+1x40
353	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र मोरना 132 KV S/S Morna	132/33	2x40
354	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र नगीना 132 KV S/S Nagina	132/33	3x40
355	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र नजीबाबाद 132 KV S/S Najibabad	132/33	2x63
356	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र शेरकोट 132 KV S/S Sherkot	132/33	2x20
357	TW	बिजनौर Bijnore	132 केव्वी0 उपकेन्द्र ताजपुर 132 KV S/S Tajpur	132/33	2x40
358	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र अनूपशहर 132 KV S/S Anoopshahar	132/33	2x40
359	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र बीबी नगर 132 KV S/S Bb Nagar	132/33	2x40
360	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र भूर-द्वितीय 132 KV S/S Bhoor-II	132/33	2x40
361	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र बुलंदशहर (भूर) 132 KV S/S Bulandshahr (Bhoor)	132/33	1x63+1x40+1x20
362	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र डिबाई 132 KV S/S Debai	132/33	1x63+1x40
363	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र धर्मपुर 132 KV S/S Dharmapur	132/33	2x20+1x40
364	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र गुलावती 132 KV S/S Gulaoti	132/33	2x40
365	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र जहांगीराबाद 132 KV S/S Jahangirabad	132/33	2x40
				132/11	1x20
366	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र जहांगीरपुर 132 KV S/S Jahangirpur	132/33	1x40+1x63
367	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र खुर्जा-II 132 KV S/S Khurja-II	132/33	2x40
368	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र लखोटी 132 KV S/S Lakhaoti	132/33	1x63+1x40+1x20
369	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र शिकारपुर 132 KV S/S Shikarpur	132/33	2x40+1x20
370	TW	बुलंदशहर Bulandshahr	132 केव्वी0 उपकेन्द्र सियाना 132 KV S/S Siyana	132/33	1x63+1x40
371	TW	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	132 केव्वी0 उपकेन्द्र दनकौर 132 KV S/S Dankaur	132/33	2x40
372	TW	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	132 केव्वी0 उपकेन्द्र नोएडा सेक्टर-115 132 KV S/S Noida Sector-115	132/33	3x63
373	TW	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	132 केव्वी0 उपकेन्द्र नोएडा-द्वितीय (भंगेल) 132 KV S/S Noida-II (Bhangel)	132/33	2x63
374	TW	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	132 केव्वी0 उपकेन्द्र नोएडा-III (सेक्टर-62) 132 KV S/S Noida-III (Sector-62)	132/33	3x63
375	TW	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	132 केव्वी0 उपकेन्द्र नोएडा-IV(सेक्टर-45) 132 KV S/S Noida-IV (Sector- 45)	132/33	2x63
376	TW	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	132 केव्वी0 उपकेन्द्र नोएडा-V (सेक्टर- 66) 132 KV S/S Noida-V (Sector-66)	132/33	3x63
377	TW	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	132 केव्वी0 उपकेन्द्र सूरजपुर 132 KV S/S Surajpur	132/33	2x63+1x40
378	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 केव्वी0 उपकेन्द्र डासना 132 KV S/S Dasna	132/33	1x63+1x40+1x20
379	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 केव्वी0 उपकेन्द्र डीपीएच, गाजियाबाद 132 KV S/S DPH, Ghaziabad	132/33	2x63
380	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 केव्वी0 उपकेन्द्र गाजियाबाद (बुलंदशहर रोड), लालकुआं 132 KV S/S Ghaziabad (Bulandshahr Road),Lalkuan	132/33	1x100+1x63+ 1x40
381	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 केव्वी0 उपकेन्द्र बीएसआर रोड- द्वितीय, गाजियाबाद (जीआईएस) 132 KV S/S BSR Road-II, Ghaziabad (GIS)	132/33	2x40
382	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 केव्वी0 एस / एस गाजियाबाद (आईए) 132 KV S/S Ghaziabad (IA)	132/33	2x63+1x40
383	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 केव्वी0 उपकेन्द्र गाजियाबाद (मेरठ रोड), मोर्टा	132/33	2x63+1x40

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
			132 KV S/S Ghaziabad(Meerut Road), Morta		
384	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र गोविंदपुरम 132 KV S/S Govindpuram	132/33	2x63
385	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र कान्हा उपवन 132 KV S/S Kanha Upwan	132/33	2x63
386	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 के0वी0 एस / एस मोदीनगर (मोदी इस्पात) Steel) 132 KV S/S Modinagar(Modi Steel)	132/33	1x40+1x20
387	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 के0वी0 एस / एस मोदीनगर (निवारी सड़क) 132 KV S/S Modinagar (Niwari Road)	132/33	1x63+1x40+1x20
388	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र मोहननगर 132 KV S/S Mohannagar	132/33	3x40+1x20
389	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र पिलखुवा 132 KV S/S Pilkhuwa	132/33	2x40
390	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र टीला मोर 132 KV S/S Tila More	132/33	2x63
391	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र यूपीएसआईडीसी, मसूरी 132 KV S/S UPSIDC, Massuri	132/33	1x63+1x40
392	TW	गाज़ियाबाद Ghaziabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र वैशाली 132 KV S/S Vaishali	132/33	1x63+2x40
393	TW	हापुड़ Hapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र गढ़मुक्तेश्वर 132 KV S/S Garhmukteshwar	132/33	2x40
394	TW	हापुड़ Hapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र हापुड़ 132 KV S/S Hapur	132/33	3x40
395	TW	हापुड़ Hapur	132 के0वी0 उपकेन्द्र हापुड़ द्वितीय (बाबूगढ़) 132 KV S/S Hapur II (Babugarh)	132/33	2x63
396	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 उपकेन्द्र गंगा नगर (जीआईएस) 132 KV S/S Ganga Nagar (GIS)	132/33	2x63
397	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 उपकेन्द्र हापुड़ बाय पास रोड (वेदव्यासपुरी) 132 KV S/S Hapur By Pass Road (Vedvyaspuri)	132/33	2x40
398	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 उपकेन्द्र हापुड़ रोड मेरठ (लोहिया नगर) 132 KV S/S Hapur Road Meerut (Lohia Nagar)	132/33	1x63+1x40
399	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 एसएस कांकेर खेड़ा 132 KV S/S Kanker Khera	132/33	1x63+1x40
400	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 उपकेन्द्र कांकेर खेड़ा-द्वितीय 132 KV S/S Kanker Khera-II	132/33	2x40
401	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 एसएस मवाना 132 KV S/S Mawana	132/33	2x63
402	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 उपकेन्द्र मवाना रोड, हस्तिनापुर 132 KV S/S Mawana Road, Hastinapur	132/33	3x40
403	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 उपकेन्द्र मेरठ(मेडिकल कॉलेज)	132/33	2x63
			132 KV S/S Meerut (Medical College)	132/33	2x40+1x63
404	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 उपकेन्द्र मेरठ (परतापुर) 132 KV S/S Meerut(Partapur)	132/33	1x63+2x40
405	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 एसएस मुंडाली 132 KV S/S Mundali	132/33	2x40
406	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 उपकेन्द्र नागलीखिथोर 132 KV S/S Naglikhithor	132/33	2x63
407	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 एसएस रामराज 132 KV S/S Ramraj	132/33	1x40+1x20
408	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 उपकेन्द्र सलावा 132 KV S/S Salava	132/33	2x40
409	TW	मेरठ Meerut	132 के0वी0 उपकेन्द्र सरधना 132 KV S/S Sardhana	132/33	2x63+1x40
410	TW	मुरादाबाद Moradabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र अगवानपुर 132 KV S/S Agwanpur	132/33	2x40
411	TW	मुरादाबाद Moradabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र अवास विकास, मुरादाबाद 132 KV S/S Awas Vikas, Moradabad	132/33	2x40+1x20
412	TW	मुरादाबाद Moradabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र बिलारी 132 KV S/S Bilari	132/33	2x40+1x20
413	TW	मुरादाबाद Moradabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र कुंदरकी 132 KV S/S Kundarki	132/33	1x40+2x20
414	TW	मुरादाबाद Moradabad	132 के0वी0 एस / एस मुरादाबाद-II(कांथ रोड) 132 KV S/S Moradabad- II(Kanth Road)	132/33	2x63+1x20
415	TW	मुरादाबाद Moradabad	132 के0वी0 एस / एस मुरादाबाद-तृतीय (गुलाब बारी) 132 KV S/S Moradabad-III(Gulab Bari)	132/33	1x63+2x40
416	TW	मुरादाबाद Moradabad	132 के0वी0 उपकेन्द्र ठाकुरद्वारा 132 KV S/S Thakurdwara	132/33	2x40+1x20
417	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र बाघरा 132 KV S/S Baghra	132/33	2x40
418	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र भोपा 132 KV S/S Bhopa	132/33	2x40
419	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र भोपा रोड 132 KV S/S Bhopa Road	132/33	2x63

तालिका / Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
420	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र बुढ़ाना 132 KV S/S Budhana	132/33	1x63+1x40
421	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र झिंझाना 132 KV S/S Jhinjhana	132/33	2x40
422	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र जॉली रोड, मुजफ्फरनगर 132 KV S/S Jolly Road, Muzaffarnagar	132/33	2x63
423	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र खराड 132 KV S/S Kharad	132/33	1x63+1xx40
424	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र खतौली 132 KV S/S Khatauli	132/33	1x63+1x40
425	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र लालुखेरी 132 KV S/S Lalukheri	132/33	2x63
426	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र पुरा 132 KV S/S Pura	132/33	1x63+1x40
427	TW	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	132 के0वी0 उपकेन्द्र पुरकाज़ी 132 KV S/S Purkazi	132/33	2x40
428	TW	रामपुर Rampur	132 के0वी0 उपकेन्द्र बिलासपुर 132 KV S/S Bilaspur	132/33	2x63+1x40
429	TW	रामपुर Rampur	132 के0वी0 उपकेन्द्र लालपुर 132 KV S/S Lalpur	132/33	2x40
430	TW	रामपुर Rampur	132 के0वी0 उपकेन्द्र रामपुर 132 KV S/S Rampur	132/33	2x63+1x40
431	TW	रामपुर Rampur	132 के0वी0 उपकेन्द्र साहबाबाद, रामपुर 132 KV S/S Sahabad, Rampur	132/33	3x20
432	TW	रामपुर Rampur	132 के0वी0 उपकेन्द्र टांडा (रामपुर) 132 KV S/S Tanda (Rampur)	132/33	2x40+1x20
433	TW	सहारनपुर Saharanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र अंबाला रोड सहारनपुर 132 KV S/S Ambala Road Saharanpur	132/33	1x63+1x40
434	TW	सहारनपुर Saharanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र अंबाला रोड सहारनपुर-द्वितीय 132 KV S/S Ambala Road Saharanpur-II	132/33	2x40
435	TW	सहारनपुर Saharanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र छुटमलपुर 132 KV S/S Chutmalpur	132/33	1x63+1x40
436	TW	सहारनपुर Saharanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र देवबंद 132 KV S/S Deoband	132/33	2x63
437	TW	सहारनपुर Saharanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र गगलहेरी 132 KV S/S Gagalheri	132/33	2x40
438	TW	सहारनपुर Saharanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र गंगोह 132 KV S/S Gangoh	132/33	2x63
439	TW	सहारनपुर Saharanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र कोटा 132 KV S/S Kota	132/33	1x63+1x40
440	TW	सहारनपुर Saharanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र नाकुर 132 KV S/S Nakur	132/33	2x63
441	TW	सहारनपुर Saharanpur	132 के0वी0 उपकेन्द्र रामपुर मनिहारान 132 KV S/S Rampur Maniharan	132/33	2x40
442	TW	संभल Sambhal	132 के0वी0 उपकेन्द्र असमोली 132 KV S/S Asmoli	132/33	2x40+1x20
443	TW	संभल Sambhal	132 के0वी0 उपकेन्द्र बबराला (गुन्नौर) 132 KV S/S Babrala (Gunnor)	132/33	2x40+1x20
444	TW	संभल Sambhal	132 के0वी0 उपकेन्द्र चंदौसी 132 KV S/S Chandausi	132/33	3x40+1x63
445	TW	संभल Sambhal	132 के0वी0 उपकेन्द्र संभल 132 KV S/S Sambhal	132/33	1x63+2x40
446	TW	शामली Shamli	132 के0वी0 उपकेन्द्र बन्नत 132 KV S/S Bannat	132/33	2x40
447	TW	शामली Shamli	132 के0वी0 उपकेन्द्र जसला 132 KV S/S Jasala	132/33	1x63+1x40
448	TW	शामली Shamli	132 के0वी0 उपकेन्द्र कैराना 132 KV S/S Kairana	132/33	2x63
449	TW	शामली Shamli	132 के0वी0 एसएस कनियान 132 KV S/S Kaniyan	132/33	2x40
450	TW	शामली Shamli	132 के0वी0 उपकेन्द्र शामली श्यामला 132 KV S/S Shamli Shyamla	132/33	2x20+1x40
451	TW	शामली Shamli	132 के0वी0 उपकेन्द्र थाना भवन 132 KV S/S Thana Bhawan	132/33	1x63+1x40

तालिका/Table 3.4b (क्रमशः)/(Contd.)

पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रो की प्रगति 2021-22

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2021-22

विभव	क्र. सं.	उपकेन्द्र	समस्त विभव सहित क्षमता (एमवीए)	ऊर्जीकरण विधि
		765 के.वी. नये उपकेन्द्र		
		योग	0	
765 के.वी.		765 के.वी. क्षमतावृद्धि		
		योग	0	
		400 के.वी. नये उपकेन्द्र		
	1	जेहटा, हरदोई रोड, लखनऊ	1x200	04.08.2021
	2	जेहटा, हरदोई रोड, लखनऊ	2x500	24.08.2021
	3	भौखरी, बस्ती T/F-I	500	03.09.2021
	4	जेहटा, हरदोई रोड, लखनऊ T/F-II	200	07.01.2022
	5	शामली T/F-II	200	26.01.2022
	6	भौखरी, बस्ती T/F-II	500	09.03.2022
		योग	2600	
		400 के.वी. क्षमता वृद्धि		
	1	मांठ, मथुरा	500	08.04.2021
		योग	500	
		कुल योग	3100	
		220 के.वी. नये उपकेन्द्र		
	1	सांगीपुर, प्रतापगढ़ T/F-I	40 (132/33)	13.04.2021
	2	अजीजपुर, शाहजहाँपुर T/F-I	40 (132/33)	30.04.2021
	3	निरपुरा, बागपत	60	22.05.2021
	4	कासगंज T/F-I	40	29.05.2021
	5	अमरिया, पीलीभीत T/F-II	40	09.07.2021
	6	फूलबाद, कानपुर T/F-II	60	13.07.2021
	7	बलरामपुर T/F-I	40	15.07.2021
	8	बधाईकला, मुजफ्फरनगर T/F-I	40	16.07.2021
	9	आई0आई0टी0जी0एन0एल0, ग्रे0 नोएडा T/F-I	60	13.08.2021
	10	गोला, लखीमपुर T/F-I	40	31.08.2021
	11	टुण्डला, आगरा T/F-I	2x40	04.09.2021
	12	अजीजपुर, शाहजहाँपुर T/F-I	160	08.09.2021
	13	अमेठी T/F-I	160	28.10.2021
	14	बोटेनिकल गार्डेन, सेक्टर–38 ए, नोएडा T/F-III	60	30.10.2021
	15	प्रतापविहार, गाजियाबाद, T/F-II	60	30.10.2021
	16	दही चौकी उन्नाव, T/F-III	60	02.11.2021
	17	दुलहीपार, सन्त कबीर नगर, T/F-I	40	22.11.2021
	18	गोला, लखीमपुर, T/F-I	160	26.11.2021
	19	टूण्डला, फिरोजाबाद, T/F-I	160	28.11.2021
	20	सतरिख रोड, लखनऊ, T/F-I	60	03.12.2021
	21	गोला, लखीमपुर T/F-II	40	03.12.2021
	22	बधाईकला, मुजफ्फरनगर T/F-II	160	13.12.2021
	23	मलवां, फतेहपुर T/F-II	40	15.12.2021

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

तालिका/Table 3.4b (क्रमशः)/(Contd.)

पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रो की प्रगति 2021-22

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2021-22

विभव	क्र. सं.	उपकेन्द्र	समस्त विभव सहित क्षमता (एमवीए)	ऊर्जीकरण विधि
	24	अजीजपुर, शाहजहाँपुर T/F-II	40 (132/33)	31.12.2021
	25	बिजनौर, लखनऊ (13 के0वी0 साइड) T/F-I	40 (132/33)	28.12.2021
	26	बबीना, झाँसी T/F-II	40 (132/33)	04.02.2022
	27	अयोध्या, T/F-I	63 (132/33)	26.02.2022
	28	दुल्हीपार, सन्त कबीर नगर, T/F-I	160	03.03.2022
	29	मल्लावा, हरदोई, T/F-I	40 (132/33)	09.03.2022
	30	गोला, लखीमपुर, T/F-II	160	14.03.2022
	31	सतरिख रोड, लखनऊ T/F-II	60	24.03.2022
	32	टूण्डला, फिरोजाबाद T/F-II	160	31.03.2022
		योग	2563	
		220 के.वी. क्षमता वृद्धि		
	1	छाता, मथुरा T/F-III	160	26.06.2021
	2	सिकन्दराबाद T/F-II	60	08.07.2021
	3	प्रतापगढ़ (अतिरिक्त परिवर्तक)	160	11.11.2021
	4	ग्रेटर नोएडा (400) गौतमबुद्ध नगर (अतिरिक्त परिवर्तक)	160 (220/132)	31.12.2021
	5	पीलीभीत T/F-II (160-100)	60	01.01.2022
	6	सम्भल T/F-I (160-100)	60	07.01.2022
	7	निघासन (अतिरिक्त परिवर्तक)	160	29.01.2022
	8	बबीना, झाँसी T/F-II	40 (132/33)	04.02.2022
	9	मधुबन बापूधाम T/F-III	60	05.02.2022
	10	सिकन्दरा T/F-III (160-100)	60	17.02.2022
		योग	980	
		कुल योग	3543	
		132 के.वी. के नये उपकेन्द्र		
	1	माधौगढ़, जालौन T/F-I	40	13.04.2021
	2	हारपुर (कैम्पियरगंज), गोरखपुर T/F-I	40	28.04.2021
	3	तिलोई, अमेठी T/F-II	40	11.06.2021
	4	मीरगंज, बरेली T/F-II	40	11.06.2021
	5	कैसरगंज, बहराइच T/F-II (यू.पी.एस.आई.डी.सी.)	40	22.06.2021
	6	कोसीकलां T/F-II	40	22.06.2021
	7	मोहनलालगंज, लखनऊ T/F-II	40	03.07.2021
	8	माधौगढ़, जालौन T/F-II 40 8/7/2001	40	17.07.2021
	9	ओयल, लखीमपुर T/F-II	40	17.07.2021
	10	बी0एस0आर0–II गाजियाबाद T/F-I &II	2x63	28.07.2021
	11	राजापुर, चित्रकूट T/F-II	40	06.08.2021
	12	पैलानी, बांदा T/F-II	40	26.08.2021
	13	बड़ागाँव, मऊ T/F-II	40	06.09.2021
	14	हारपुर (कैम्पियरगंज), गोरखपुर T/F-II	40	29.09.2021
	15	कैराना, शामली T/F-II	63	05.10.2021
	16	बांसडीह, बलिया T/F-II	40	03.11.2021
	17	रूदौली, अयोध्या T/F-II	40	30.11.2021
	18	बिलोचपुरा, बागपत T/F-I	40	29.12.2021
	19	कोसीकला (यू.पी.एस.आई.डी.सी.), मथुरा T/F-II	40	25.12.2021
	20	मानधाता, प्रतापगढ़ T/F-I	40	07.02.2022
	21	छानबे, मिर्जापुर T/F-I	40	31.03.2022
	22	एफ0सी0आई0, गोरखपुर T/F-II	40	31.03.2022
		योग	989	

तालिका/Table 3.4b (क्रमशः)/(Contd.)

पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रो की प्रगति 2021-22

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2021-22

विभव	क्र. सं.	उपकेन्द्र	समस्त विभव सहित क्षमता (एमवीए)	ऊर्जीकरण विधि
		132 के.वी. उपकेन्द्र क्षमता वृद्धि		
	1	220 के0वी0 चन्दौसी, सम्भल T/F-III	40	07.04.2021
	2	हरैया, बस्ती T/F-II (63-40)	23	08.04.2021
	3	धानापुर, चंदौली T/F-II (40-20)	20	24.04.2021
	4	मनकापुर, गोण्डा T/F-III	40	28.04.2021
	5	पिनहट, आगरा T/F-II (40-20)	20	21.05.2021
	6	सहसवान, बदायूँ (अतिरिक्त परिवर्तक)	40	14.06.2021
	7	नहटौर (220), बिजनौर (अतिरिक्त परिवर्तक)	40	17.06.2021
	8	बिल्सी, बरेली (अतिरिक्त परिवर्तक)	40	19.06.2021
	9	गीडा, देवरिया T/F-II (40-20)	20	21.06.2021
	10	महरौनी, ललितपुर T/F (40-20)	20	24.06.2021
	11	गुलाबबाड़ी, मुरादाबाद T/F-II	40	26.06.2021
	12	एटा, अलीगढ T/F-II	40	29.06.2021
	13	कर्वी, चित्रकूट T/F	20	05.07.2021
	14	काल्पी, जालौन T/F-II	20	08.07.2021
	15	चंदौसी, सम्भल T/F-III	40	15.07.2021
	16	सम्भल (220) T/F-III	40	17.07.2021
	17	नरा (220), मुजफ्फरनगर T/F (40-20)	20	21.07.2021
	18	कोंच, जालौन T/F (63-20)	20	22.07.2021
	19	कोंच, जालौन T/F (63-20)	20	09.08.2021
	20	मोहम्दी, लखीमपुर T/F (63-20)	43	09.08.2021
	21	अनूपशहर रोड, अलीगढ़ T/F-III	40	10.08.2021
	22	कासिमाबाद, गाजीपुर T/F (40-20)	20	16.08.2021
	23	न्यू टाण्डा (220), अम्बेडकर नगर T/F	20	17.08.2021
	24	अलीगढ़–5 T/F-III	40	21.08.2021
	25	सिकन्दरराव, हाथरस T/F-III	40	28.08.2021
	26	शाहबाद, रामपुर T/F-III	20	20.09.2021
	27	बीघापुर, उन्नाव T/F (63-20)	43	23.09.2021
	28	आगासी, बाँदा T/F-1	20	24.09.2021
	29	बदलापुर, जौनपुर T/F-1I	40	25.10.2021
	30	गोमती नगर, लखनऊ T/F (63-40)	23	27.10.2021
	31	सोहावल (220), अयोध्या T/F-II	63	30.10.2021
	32	सेक्टर–62 (220), नोएडा T/F-II	63	08.11.2021
	33	आँवला, बदायूँ T/F-II (63-40)	23	16.11.2021
	34	कासिमाबाद, गाजीपुर T/F-II	20	18.11.2021
	35	इटावा, सन्त कबीर नगर T/F-I	40	19.11.2021
	36	जट्टारी, अलीगढ़ T/F-II (63-40)	23	22.11.2021
	37	मोहद्दीपुर, गोरखपुर T/F-I (63-40)	23	22.11.2021
	38	मछलीशहर, जौनपुर T/F-I (63-40)	23	27.11.2021
	39	सोराँव, प्रयागराज T/F-I (63-40)	23	01.12.2021
	40	कुण्डसर, प्रयागराज T/F-I (63-40)	23	07.12.2021
	41	फूलपुर, आजमगढ़ T/F	40	07.12.2021
	42	रसरा, बलिया T/F-I (63-40)	23	11.12.2021
	43	बड़हलगंज, गोरखपुर T/F-I (63-40)	23	13.12.2021

तालिका/Table 3.4b (क्रमशः)/(Contd.)

पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रो की प्रगति 2021-22

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2021-22

विभव	क्र. सं.	उपकेन्द्र	समस्त विभव सहित क्षमता (एमवीए)	ऊर्जीकरण विधि
	44	जैनपुर, कानपुर देहात T/F-II	63	14.12.2021
	45	चुनार, मिर्जापुर T/F-II (63-40)	23	18.12.2021
	46	सरधना, अमरोहा T/F-II	63	18.12.2021
	47	सहारनपुर (220) (अतिरिक्त परिवर्तक) T/F	20	21.12.2021
	48	आई0ए0 राठी गाजियाबाद T/F-II (63-40)	23	22.12.2021
	49	मिल्कीपुर, अयोध्या T/F-III	40	24.12.2021
	50	डिबइ (220), बुलन्दशहर T/F-II (63-40)	23	25.12.2021
	51	बी0एस0आर0 रोड लालकुआँ, गाजियाबाद (अतिरिक्त परिवर्तक) T/F	63	27.12.2021
	52	बछरावाँ, अमरोहा T/F-II (63-40)	23	28.12.2021
	53	मिताई (220), हाथरस (अतिरिक्त परिवर्तक) T/F	63	31.01.2022
	54	गुरूदेवनगर, T/F-II (63-20)	43	04.01.2022
	55	गुरूदेवनगर, मिर्जापुर T/F-I (63-40)	23	06.01.2022
	56	शिकारपुर, बुलन्दशहर T/F-I 20	20	07.01.2022
	57	कान्हा उपवन, गाजियाबाद T/F-II (63-40)	23	18.01.2022
	58	सादाबाद, हाथरस (अतिरिक्त परिवर्तक) T/F-III	63	22.01.2022
	59	डी0एल0डब्लू, वाराणसी (अतिरिक्त परिवर्तक) T/F-I	20	22.01.2022
	60	खरड़, शामली T/F-I (63-40)	23	30.01.2022
	61	इन्दिरा नगर, लखनऊ T/F-I	63	10.02.2022
	62	सिद्दकीपुर, जौनपुर, T/F-I	40	21.02.2022
	63	उसावाँ, बदायूँ, T/F-I	63	25.02.2022
	64	बिधुना, औरेया, T/F-II	40	15.02.2022
	65	मेहनगर, आजमगढ़, T/F-II	40	04.03.2022
	66	नगलीकिठोर, मेरठ, T/F-II (63-40)	23	05.03.2022
	67	मौरावाँ, उन्नाव, T/F-I	63	09.03.2022
	68	कोराँव, प्रयागराज, T/F-I	40	09.03.2022
	69	नौबस्ता (220), कानपुर T/F-III (63-40)	23	10.03.2022
	70	जलीलपुर, बिजनौर T/F-III (63-40)	23	14.03.2022
	71	सिंघावली, बागपत T/F-II (63-40)	23	16.03.2022
	72	केराकट, जौनपुर T/F-II (63-40)	43	31.03.2022
	73	बोनेर, अलीगढ़ T/F-I (63-40)	23	31.03.2022
		योग	**2465**	
		कुल योग	**3454**	

तालिका/Table 3.5

वर्षवार कैपेसिटर्स क्षमता का विवरण 31.03.2022

Statement showing Year wise capacity of Capacitors up to 31.03.2022

एम.वी.ए.आर.
MVAR

वर्ष	वर्ष के अन्त में अधिष्ठापित कैपेसिटर्स Installed capacitors at the end of year				वर्ष के अन्त में डिफैक्टिव कैपेसिटर्स Defective capacitors at the end of year				वर्ष के अन्त में कुल कार्यशील कैपेसिटर्स Total working capacitors at the end of year			
	132 के.वी 132 KV	33 के.वी 33 KV	11 के.वी. 11 KV	योग Total	132 के.वी 132 KV	33 के.वी 33 KV	11 के.वी. 11 KV	योग Total	132 के.वी 132 KV	33 के.वी 33 KV	11 के.वी. 11 KV	योग Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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
2019-20	3740	7920	4169	15829	420	227	854	1501	3320	7693	3315	14327
2020-21	4020	8430	5650	18100	360	275	854	1489	3660	8155	4796	16611
2021-22	3740	8570	6382	18692	280	350	854	1484	3460	8220	5528	17208

तालिका / Table 3.6

400 के.वी., 220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रो पर 132 के.वी. एवं 33 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमताः 31.03.2022 तक

Status of 132 KV & 33 KV Capacitor Banks Installed on 400 KV, 220 KV & 132 KV S/S As on 31-03-2022

एम0वी0ए0आर0 / MVAR

क्रम सं0 S.No.	उपकेन्द्रों का नाम NAME OF SUB-STATION	अधिष्ठापित क्षमता / Installed Capacity 132 के0वी0 / 132 KV	अधिष्ठापित क्षमता / Installed Capacity 33 के0वी0 / 33 KV
1	2	3	4
अ / A 400 के0वी0 / 400 KV उपकेन्द्र Substation			
1	400 केवी आगरा 400 KV Agra	100	-
2	400 केवी सारनाथ 400 KV Greater Noida	40	-
3	400 केवी ग्रेटर नोएडा 400 KV Sarnath	40	-
ब / B 220 के0वी0 / 400 KV उपकेन्द्र Substation			
1	220 केवी आगरा, बाह 220 KV Agra, Bah	-	10
2	220 केवी अमरोहा 220 KV Amroha	40	20
3	220 केवी अतरौली 220 KV Atrauli	40	30
4	220 केवी आजमगढ़ 220 KV Azamgarh	40	10
5	220 केवी आजमगढ़-द्वितीय 220 KV Azamgarh-II	-	30
6	220 केवी बछरावां 220 KV Bachhrawan	-	10
7	220 केवी बदायूं 220 KV Badaun	40	-
8	220 केवी बागपत 220 KV Bagpat	40	-
9	220 केवी बरेली (दोहना) 220 KV Bareilly(Dohna)	40	20
10	220 केवी बांदा 220 KV Banda	40	20
11	220 केवी बंसी 220 KV Bansi	40	-
12	220 केवी बाराबंकी 220 KV Barabanki	40	20
13	220 केवी बड़ौत 220 KV Baraut	80	20
14	220 केवी बस्ती 220 KV Basti	-	20
15	220 केवी बेहट 220 KV Behat	40	20
16	220 केवी बहराइच 220 KV Behraich	40	10
17	220 केवी भरथना 220 KV Bharthana	40	20
18	220 केवी बिठूर 220 KV Bithoor	-	10
19	220 केवी सीबी गंज 220 KV CB Ganj	40	20
20	220 केवी चंदौसी 220 KV Chandausi	-	10
21	220 केवी चरला 220 KV Charla	P	30
22	220 केवी छत्ता 220 KV Chhata	40	20
23	220 केवी छिबरामऊ 220 KV Chibramau	40	10
24	220 केवी दादरी 220 KV Dadri	40	10
25	220 केवी दही चौकी, उन्नाव 220 KV Dahi Chauki, Unnao	-	20
26	220 केवी देबाई 220 KV Debai	40	-
27	220 केवी देवरिया 220 KV Deoria	40	-
28	220 केवी एटा 220 KV Etah	P	20
29	220 केवी फरीदनगर 220 KV Faridnagar	40	30
30	220 केवी फतेहपुर 220 KV Fatehpur	40	30

1	2	3	4
31	220 केवी फिरोजाबाद 220 KV Firozabad	-	10
32	220 केवी गजरौला 220 KV Gajraula	80	20
33	220 केवी गाजीपुर 220 KV Ghazipur	40	-
34	220 केवी गाजोखर 220 KV Gazokhar	40	20
35	220 केवी गोकुल (मथुरा) 220 KV Gokul(Mathura)	80	30
36	220 केवी गोला 220 KV Gola	-	10
37	220 केवी गोला, लखीमपुर 220 KV Gola,Lakhimpur	-	20
38	220 केवी गोंडा 220 KV Gonda	40	20
39	220 केवी गोरखपुर 220 KV Gorakhpur	40	20
40	220 केवी हापुड़ 220 KV Hapur	-	20
41	220 केवी हरहुआ 220 KV Harahua	-	10
42	220 केवी हाथरस 220 KV Hathras	40	20
43	220 केवी हरदोई 220 KV Hardoi	-	20
44	220 केवी हाटा 220 KV Hata	-	10
45	220 केवी जहांगीराबाद 220 KV Jahangirabad	80	20
46	220 केवी जनसठ 220 KV Jansath	40	-
47	220 केवी जौनपुर 220 KV Jaunpur	40	-
48	220 केवी झांसी 220 KV Jhansi	-	20
49	220 केवी झूसी 220 KV Jhusi	40	20
50	220 केवी कानपुर दक्षिण 220 KV Kanpur South	-	20
51	220 केवी खैर 220 KV Khair	40	-
52	220 केवी खुर्जा 220 KV Khurja	80	20
53	220 केवी लोनी 220 KV Loni	-	30
54	220 केवी लखनऊ (बीकेटी) 220 KV Lucknow(BKT)	-	30
55	220 केवी लखनऊ (सीजी शहर) 220 KV Lucknow(CG city)	-	10
56	220 केवी लखनऊ (चिनहट) 220 KV Lucknow(Chinhat)	-	20
57	220 केवी लखनऊ (गोमतीनगर) 220 KV Lucknow(Gomtinagar)	-	30
58	220 केवी लखनऊ (हरदोई रोड) 220 KV Lucknow(Hardoi Road)	-	10
59	220 केवी लखनऊ (कानपुर रोड) 220 KV Lucknow(Kanpur Road)	-	30
60	220 केवी लखनऊ (कुर्सी रोड) 220 KV Lucknow(Kursi Road)	40	20
61	220 केवी लखनऊ (सरोजिनीनगर) 220 KV Lucknow(Sarojininagar)	40	20
62	220 केवी मंडोला विहार 220 KV Mandola Vihar	-	10
63	220 केवी मैनपुरी 220 KV Mainpuri	80	20
64	220 केवी मिर्जापुर 220 KV Mirzapur	40	10
65	220 केवी मोदीपुरम 220 KV Modipuram	80	40
66	220 केवी मुरादाबाद 220 KV Moradabad	80	30
67	220 केवी मोर्टी 220 KV Morti	-	10
68	220 केवी मुरादनगर 220 KV Muradnagar	80	30
69	220 केवी नानौता 220 KV Nanauta	40	20
70	220 केवी नारा 220 KV Nara	40	10
71	220 केवी नौबस्ता 220 KV Naubasta	40	30

1	2	3	4
72	220 केवी नहटौर 220 KV Nehtaur	80	20
73	220 केवी नया टांडा 220 KV New Tanda	40	10
74	220 केवी निघासन 220 KV Nighasan	80	-
75	220 केवी नोएडा, सेक्टर-129 220 KV Noida,Sector-129	-	10
76	220 केवी नोएडा, सेक्टर -20 220 KV Noida,Sector-20	80	30
77	220 केवी नोएडा, सेक्टर -62 220 KV Noida,Sector-62	-	30
78	220 केवी उरई 220 KV Orai	-	20
79	220 केवी पहाड़ी 220 KV Pahadi	-	10
80	220 केवी पनकी 220 KV Panki	40	30
81	220 केवी परतापुर (जागृतिविहार) 220 KV Partapur(Jagritivihar)	80	20
82	220 केवी फूलपुर 220 KV Phoolpur	-	20
83	220 केवी प्रयागराज कैंट 220 KV Prayagraj Cantt.	-	20
84	220 केवी प्रयागराज रीवा रोड 220 KV Prayagraj Rewa Road	-	20
85	220 केवी प्रतापगढ़ 220 KV Pratapgarh	40	10
86	220 केवी आरसी ग्रीन 220 KV RC Green	40	20
87	220 केवी राजा का तालाब 220 KV Raja Ka Talab	-	20
88	220 केवी रामपुर 220 KV Rampur	40	20
89	220 केवी रनिया 220 KV Raniya	-	10
90	220 केवी रसरा 220 KV Rasra	40	-
91	220 केवी सफाई 220 KV Safai	40	20
92	220 केवी सहारनपुर 220 KV Saharanpur	80	20
93	220 केवी साहिबाबाद 220 KV Sahibabad	80	40
94	220 केवी साहुपुरी 220 KV Sahupuri	80	20
95	220 केवी संभल 220 KV Sambhal	40	20
96	220 केवी सरह 220 KV Sarh	-	20
97	220 केवी सरसावा 220 KV Sarsawa	-	10
98	220 केवी शाहजहाँपुर 220 KV Shahjahanpur	40	20
99	220 केवी शामली 220 KV Shamli	40	40
100	220 केवी शमशाबाद रोड 220 KV Shamshabad Road	-	30
101	220 केवी सिकंदराबाद 220 KV Sikanderabad	40	40
102	220 केवी शताब्दीनगर 220 KV Shatabdinagar	40	30
103	220 केवी सिकंदरा, आगरा 220 KV Sikandra,Agra	-	50
104	220 केवी सिकंदरा, कानपुर (डी) 220 KV Sikandra,Kanpur (D)	-	10
105	220 केवी सिकंदराराव 220 KV Sikanderarao	40	10
106	220 केवी सिंभावली 220 KV Simbhaoli	80	20
107	220 केवी सिराथू 220 KV Sirathu	40	-
108	220 केवी सिरसागंज 220 KV Sirsaganj	40	10
109	220 केवी सीतापुर 220 KV Sitapur	-	20
110	220 केवी सोहावल 220 KV Sohawal	-	20
111	220 केवी सुल्तानपुर 220 KV Sultanpur	40	20
112	220 केवी टूंडला 220 KV Tundla	-	20

1	2	3	4
	स/C 132 के0वी0/132 KV उपकेन्द्र Substation		
1	132 केवी आलापुर 132 KV Aalapur	-	10
2	132 केवी अफजलगढ़ 132 KV Afzalgarh	-	10
3	132 केवी अगौसी पी.सी. 132 KV Agausi P.C.	-	10
4	132 केवी आगरा (बाह) 132 KV Agra(Bah)	-	10
5	132 केवी आगरा (कैंट) 132 KV Agra(Cantt.)	-	20
6	132 केवी आगरा (एफ.नगर) 132 KV Agra(F.Nagar)	-	20
7	132 केवी आगरा (ताज) 132 KV Agra(Taj)	-	30
8	132 केवी अगवानपुर 132 KV Agwanpur	-	20
9	132 केवी अकबरपुर 132 KV Akbarpur	-	30
10	132 केवी अकराबाद 132 KV Akrabad	-	10
11	132 केवी अलीगंज एटा 132 KV Aliganj Etah	-	10
12	132 केवी अलीगढ़-1(सरसौल) 132 KV Aligarh-1(Sarsaul)	-	30
13	132 केवी अलीगढ़-2 (बोनर) 132 KV Aligarh-2(Boner)	-	20
14	132 केवी अलीगढ़ -3 132 KV Aligarh-3	-	20
15	132 केवी अलीगढ़ -5 132 KV Aligarh-5	-	20
16	132 केवी अमावां 132 KV Amawan	-	20
17	132 केवी अंबाला रोड-I सहारनपुर 132 KV Ambala Road-I Saharanpur	-	10
18	132 केवी अंबाला रोड-द्वितीय सहारनपुर 132 KV Ambala Road-II Saharanpur	-	10
19	132 केवी अमरोहा 132 KV Amroha	-	20
20	132 केवी आनंदनगर 132 KV Anandnagar	-	20
21	132 केवी अनूपशहर रोड अलीगढ़ 132 KV Anoopshahar Road Aligarh	-	20
22	132 केवी अनूपशहर 132 KV Anoopshahar	-	20
23	132 केवी आंवला 132 KV Aonla	-	20
24	132 केवी आशा 132 KV Asha	-	10
25	132 केवी असमोली 132 KV Asmoli	-	20
26	132 केवी अतर्रा 132 KV Atarra	-	10
27	132 केवी अतरौलिया 132 KV Atraulia	-	10
28	132 केवी औराई 132 KV Aurai	-	20
29	132 केवी औरैया 132 KV Auraiya	-	20
30	132 केवी आवास विकास मुरादाबाद 132 KV Awas Vikas Moradabad	-	20
31	132 केवी आजादनगर (कानपुर) 132 KV Azadnagar(Kanpur)	-	20
32	132 केवी आजमगढ़ 132 KV Azamgarh	-	10
33	132 केवी बबराला 132 KV Babrala	-	10
34	132 केवी बछरावां 132 KV Bachhrawan	-	20
35	132 केवी बदायूं 132 KV Badaun	-	30
36	132 केवी बदलापुर 132 KV Badlapur	-	10
37	132 केवी बघौली 132 KV Baghauli	-	10
38	132 केवी बागपत 132 KV Baghpat	-	30

1	2	3	4
39	132 केवी बाघरा 132 KV Baghra	-	10
40	132 केवी बलिया 132 KV Ballia	-	30
41	132 केवी बलरामपुर 132 KV Balrampur	-	20
42	132 केवी बमोली 132 KV Bamoli	-	10
43	132 केवी बांदा 132 KV Banda	-	20
44	132 केवी बांदा एसजेएन 132 KV Bandda SJN	-	20
45	132 केवी बांगरमऊ 132 KV Bangermau	-	10
46	132 केवी बन्नत 132 KV Bannat	-	20
47	132 केवी बंसी 132 KV Bansi	-	10
48	132 केवी बाराबंकी 132 KV Barabanki	-	10
49	132 केवी बरेली (शहर) 132 KV Bareilly(Town)	-	20
50	132 केवी बरेली-II 132 KV Bareilly-II	-	20
51	132 केवी बरहालगंज 132 KV Barhalganj	-	10
52	132 केवी बरहन 132 KV Barhan	-	20
53	132 केवी बरेली (दोहना) 132 KV Bareilly(Dohna)	-	30
54	132 केवी बरवा सुमेरपुर 132 KV Barwa Sumerpur	-	20
55	132 केवी बीबी नगर 132 KV BB Nagar	-	20
56	132 केवी बेगमपुर 132 KV Begampur	-	20
57	132 केवी बहराइच 132 KV Behraich	-	20
58	132 केवी भदोही 132 KV Bhadohi	-	20
59	132 केवी भरवारी 132 KV Bharwari	-	10
60	132 केवी भटहट 132 KV Bhathat	-	10
61	132 केवी भीमनगरी 132 KV Bheemnagari	-	20
62	132 केवी भिंगा 132 KV Bhinga	-	10
63	132 केवी भूर 132 KV Bhoor	-	10
64	132 केवी भूर-द्वितीय, बुलंदशहर 132 KV Bhoor-II,Bulandshahr	-	10
65	132 केवी भोपा 132 KV Bhopa	-	10
66	132 केवी भोपा रोड 132 KV Bhopa Road	-	30
67	132 केवी बिधूना 132 KV Bidhuna	-	10
68	132 केवी बिजनौर 132 KV Bijnor	-	20
69	132 केवी बीकापुर 132 KV Bikapur	-	10
70	132 केवी बिलारी 132 KV Bilari	-	20
71	132 केवी बिलासपुर 132 KV Bilaspur	-	10
72	132 केवी बिल्हौर 132 KV Bilhaur	-	10
73	132 केवी बिलसी 132 KV Bilsi	-	10
74	132 केवी बीना 132 KV Bina	-	10
75	132 केवी बिंदकी 132 KV Bindaki	-	10
76	132 केवी बिंदवाल जयराजपुर 132 KV Bindwal Jairajpur	-	10
77	132 केवी बीसलपुर 132 KV Bisalpur	-	30
78	132 केवी बिसौली 132 KV Bisauli	-	10
79	132 केवी बिसवां 132 KV Biswan	-	10

1	2	3	4
80	132 केवी बोदला 132 KV Bodla	-	40
81	132 केवी बुधाना 132 KV Budhana	-	20
82	132 केवी चकलवंशी 132 KV Chakalwanshi	-	10
83	132 केवी चकिया 132 KV Chakiya	-	10
84	132 केवी चक्करनगर 132 KV Chakkarnagar	-	20
85	132 केवी चांडक 132 KV Chandak	-	10
86	132 केवी चंदौली 132 KV Chandauli	-	10
87	132 केवी चंदौसी 132 KV Chandausi	-	10
88	132 केवी चांदपुर 132 KV Chandpur	-	20
89	132 केवी चौरी 132 KV Chauri	-	10
90	132 केवी चितबरगांव 132 KV Chitbaragaon	-	10
91	132 केवी चुनार 132 KV Chunar	-	20
92	132 केवी छुटमलपुर 132 KV Chutmalpur	-	20
93	132 केवी कर्नलगंज 132 KV Colonelganj	-	10
94	132 केवी दादानगर 132 KV Dadanagar	-	10
95	132 केवी डाला 132 KV Dala	-	20
96	132 केवी डलमऊ 132 KV Dalmau	-	20
97	132 केवी दनकौर 132 KV Dankaur	-	10
98	132 केवी दन्नाहर 132 KV Dannahar	-	10
99	132 केवी दर्शन नगर (FZB) 132 KV Darshan Nagar(Fzb)	-	20
100	132 केवी डासना 132 KV Dasna	-	25
101	132 केवी दयालबाग 132 KV Dayalbagh	-	20
102	132 केवी देबाई 132 KV Debai	-	20
103	132 केवी देवबंद 132 KV Deoband	-	10
104	132 केवी देवरिया 132 KV Deoria	-	20
105	132 केवी धामपुर 132 KV Dhampur	-	20
106	132 केवी धर्मपुर 132 KV Dharmapur	-	10
107	132 केवी धनापुर 132 KV Dhanapur	-	10
108	132 केवी धौरहरा 132 KV Dhaurhara	-	10
109	132 केवी दिबियापुर 132 KV Dibiapur	-	20
110	132 केवी दिघर 132 KV Dighar	-	10
111	132 केवी दोहरीघाट 132 KV Doharighat	-	20
112	132 केवी डीपीएच 132 KV DPH	-	10
113	132 केवी डुमरियागंज 132 KV Dumariyaganj	-	20
114	132 केवी एटा 132 KV Etah	-	20
115	132 केवी इटावा 132 KV Etawah	-	30
116	132 केवी एत्मादपुर 132 KV Etmadpur	-	30
117	132 केवी फरीदपुर 132 KV Faridpur	-	20
118	132 केवी फतेहाबाद 132 KV Fatehabad	-	20
119	132 केवी फतेहगढ़ 132 KV Fatehgarh	-	30
120	132 केवी एफसीआई (जीकेपी) 132 KV FCI(Gkp)	-	20

1	2	3	4
121	132 केवी गभाना 132 KV Gabhana	-	10
122	132 केवी गढ़वाड़ा 132 KV Garwada	-	10
123	132 केवी गजरौला 132 KV Gajraula	-	20
124	132 केवी गंगा नगर 132 KV Ganga nagar	-	10
125	132 केवी गंगिरी 132 KV Gangiri	-	20
126	132 केवी गंगोह 132 KV Gangoh	-	20
127	132 केवी गंज डुंडवारा 132 KV Ganj Dundwara	-	10
128	132 केवी गढ़मुक्तेश्वर 132 KV Garhmukteshwar	-	20
129	132 केवी गौरीगंज 132 KV Gauriganj	-	30
130	132 केवी घाटमपुर 132 KV Ghatampur	-	20
131	132 केवी गाजियाबाद (आईए) 132 KV Ghaziabad (IA)	-	30
132	132 केवी गाजियाबाद (बीएसआर रोड) 132 KV Ghaziabad(BSR Rd.)	-	20
133	132 केवी गाजियाबाद (MRT.Rd) 132 KV Ghaziabad(MRT.Rd)	-	10
134	132 केवी गाजीपुर 132 KV Ghazipur	-	20
135	132 केवी जीआईडीए 132 KV GIDA	-	10
136	132 केवी जीआईएस ओल्ड पीएच, प्रयागराज 132 KV GIS Old PH, Prayagraj	-	10
137	132 केवी गोला 132 KV Gola	-	10
138	132 केवी गोपीगंज 132 KV Gopiganj	-	10
139	132 केवी गोसाईसिंहपुर 132 KV Gosaisinghpur	-	20
140	132 केवी गुरसारी 132 KV Gursari	-	10
141	132 केवी गुरुदेव नगर 132 KV Gurudeo Nagar	-	10
142	132 केवी ग्वालियर रोड, आगरा 132 KV Gwalior Road,Agra	-	10
143	132 केवी हैदरगढ़ 132 KV Haidargarh	-	10
144	132 केवी हलधरपुर 132 KV Haldharpur	-	10
145	132 केवी हमीरपुर 132 KV Hamirpur	-	10
146	132 केवी हंडिया 132 KV Handia	-	20
147	132 केवी हापुड़ 132 KV Hapur	-	10
148	132 केवी हापुड़ बाई पास, वेदव्यासपुरी 132 KV Hapur by pass, Vedvyaspuri	-	10
149	132 केवी हापुड़ - II 132 KV Hapur - II	-	20
150	132 केवी हापुड़ रोड, मेरठ 132 KV Hapur Road,Meerut	-	20
151	132 केवी हरिया 132 KV Harriya	-	10
152	132 केवी हसन 132 KV Hasayan	-	20
153	132 केवी हसनगंज 132 KV Hassanganj	-	20
154	132 केवी हस्तिनापुर 132 KV Hastinapur	-	20
155	132 केवी हाथरस 132 KV Hathras	-	30
156	132 केवी इगलास 132 KV Iglas	-	20
157	132 केवी इटवा 132 KV Itwa	-	10
158	132 केवी जगदीशपुर 132 KV Jagdishpur	-	10
159	132 केवी जहानाबाद 132 KV Jahanabad	-	20
160	132 केवी जहांगीराबाद 132 KV Jahangirabad	-	10
161	132 केवी जहांगीरपुर 132 KV Jahangirapur	-	10

1	2	3	4
162	132 केवी जैनपुर 132 KV Jainpur	-	10
163	132 केवी जलालबाद 132 KV Jalalbad	-	20
164	132 केवी जलालपुर 132 KV Jalalpur	-	10
165	132 केवी जालौन 132 KV Jalaun	-	20
166	132 केवी जलेसर 132 KV Jalesar	-	20
167	132 केवी जलीलपुर 132 KV Jalilpur	-	10
168	132 केवी जनसठ 132 KV Jansath	-	20
169	132 केवी जरी 132 KV Jari	-	20
170	132 केवी जसला 132 KV Jasala	-	20
171	132 केवी जसराना 132 KV Jasrana	-	10
172	132 केवी जसवंतनगर 132 KV Jaswantnagar	-	20
173	132 केवी जट्टारी 132 KV Jattari	-	10
174	132 केवी जौनपुर 132 KV Jaunpur	-	20
175	132 केवी जवाहरपुरम 132 KV Jawaharpuram	-	20
176	132 केवी झांसी (हसारी) 132 KV Jhansi(Hasari)	-	30
177	132 केवी झिंझाना 132 KV Jhinjhana	-	20
178	132 केवी जिग्ना 132 KV Jigna	-	20
179	132 केवी जॉली रोड 132 KV Jolly Road	-	10
180	132 केवी कबरई 132 KV Kabrai	-	10
181	132 केवी कादीपुर 132 KV Kadipur	-	20
182	132 केवी कैथी 132 KV Kaithi	-	10
183	132 केवी कायमगंज 132 KV Kayamganj	-	10
184	132 केवी कालपी 132 KV Kalpi	-	10
185	132 केवी कलवारी 132 KV Kalwari	-	10
186	132 केवी कान्हा उपवन 132 KV Kanha Upwan	-	20
187	132 केवी कनियां 132 KV Kaniyan	-	20
188	132 केवी कंकरखेड़ा 132 KV Kankarkhera	-	20
189	132 केवी कंकरखेड़ा-II 132 KV Kankarkhera-II	-	10
190	132 केवी कन्नौज 132 KV Kannauj	-	10
191	132 केवी करचना 132 KV Karchana	-	10
192	132 केवी कर्वी 132 KV Karvi	40	10
193	132 केवी कासगंज 132 KV Kasganj	-	20
194	132 केवी कसिया 132 KV Kasia	-	20
195	132 केवी कासिमाबाद 132 KV Kasimabad	-	10
196	132 केवी कटघर महलू 132 KV Katghar Mahloo	-	10
197	132 केवी कौरिहार 132 KV Kaurihar	-	20
198	132 केवी कौड़ीराम 132 KV Kauriram	-	10
199	132 केवी केराकत 132 KV Kerakat	-	10
200	132 केवी खागा 132 KV Khaga	-	20
201	132 केवी खैर 132 KV Khair	-	20
202	132 केवी खलीलाबाद 132 KV Khalilabad	-	10

1	2	3	4
203	132 केवी खराड़ 132 KV Kharad	-	20
204	132 केवी खतौली 132 KV Khatauli	-	20
205	132 केवी खेकड़ा 132 KV Khekra	-	10
206	132 केवी खेरागढ़ 132 KV Kheragarh	-	20
207	132 केवी खुर्जा-द्वितीय 132 KV Khurja-II	-	10
208	132 केवी कीरतपुर 132 KV Kiratpur	-	10
209	132 केवी किरथल 132 KV Kirthal	-	10
210	132 केवी कोइलसा 132 KV Koilsa	-	10
211	132 केवी कोंच 132 KV Konch	-	10
212	132 केवी कोरांव 132 KV Koraon	-	10
213	132 केवी कोसीकलां 132 KV Kosikalan	-	20
214	132 केवी कोटा 132 KV Kota	-	20
215	132 केवी कोठी खिदमतपुर 132 KV Kothi Khidmatpur	-	10
216	132 केवी कृष्णानगर (कानपुर) 132 KV Krishnanagar(Kanpur)	-	20
217	132 केवी कुंडा 132 KV Kunda	-	10
218	132 केवी कुंदरकी 132 KV Kundarki	-	20
219	132 केवी कुंदेसर 132 KV Kundesar	-	10
220	132 केवी कुरावली 132 KV Kurawali	-	20
221	132 केवी कुर्साटो 132 KV Kursato	-	10
222	132 केवी कुसमारा 132 KV Kusmara	-	10
223	132 केवी लहरपुर 132 KV Leherpur	-	10
224	132 केवी लखोटी 132 KV Lakhaoti	-	10
225	132 केवी लखीमपुर 132 KV Lakhimpur	-	20
226	132 केवी लालगंज, आजमगढ़ 132 KV Lalganj, Azamgarh	-	20
227	132 केवी लालगंज, प्रतापगढ़ 132 KV Lalganj,Pratapgarh	-	10
228	132 केवी लालगंज, मिर्जापुर 132 KV Lalganj, Mirzapur	-	10
229	132 केवी ललितपुर 132 KV Lalitpur	-	20
230	132 केवी लालपुर 132 KV Lalpur	-	30
231	132 केवी लालुखेरी 132 KV Lalukheri	-	30
232	132 केवी लंभुआ 132 KV Lambhua	-	10
233	132 केवी लक्ष्मीपुर 132 KV Laxmipur	-	10
234	132 केवी लखनऊ (गोमतीनगर) 132 KV Lucknow(Gomtinagar)	-	20
235	132 केवी लखनऊ (इंदिरानगर) 132 KV Lucknow(Indiranagar)	-	20
236	132 केवी लखनऊ (खुर्रम नगर) 132 KV Lucknow(Khurram Nagar)	-	10
237	132 केवी लखनऊ (मार्टिनपुरवा) 132 KV Lucknow(Martinpurwa)	-	30
238	132 केवी लखनऊ (मोहन रोड) 132 KV Lucknow(Mohaan Road)	-	30
239	132 केवी लखनऊ (मोहनलालगंज) 132 KV Lucknow(Mohanlalganj)	-	10
240	132 केवी लखनऊ (नीबुपार्क) मेहताब बाग 132 KV Lucknow(Neebupark) Mehtab Bagh	-	30
241	132 केवी लखनऊ (एनकेएन) 132 KV Lucknow(NKN)	-	20
242	132 केवी लखनऊ (रहीमाबाद) 132 KV Lucknow(Rahimabad)	-	20
243	132 केवी लखनऊ (सहारा सिटी) 132 KV Lucknow(Sahara City)	-	10

1	2	3	4
244	132 केवी लखनऊ (एसजीपीजीआई) 132 KV Lucknow(SGPGI)	-	30
245	132 केवी लखनऊ (टीआरटी) 132 KV Lucknow(TRT)	-	30
246	132 केवी मछलीशहर 132 KV Machlishahr	-	20
247	132 केवी महाराजगंज 132 KV Maharajganj	-	20
248	132 केवी महोबा 132 KV Mahoba	-	10
249	132 केवी मालवां 132 KV Malwan	-	20
250	132 केवी मनौरी 132 KV Manauri	-	20
251	132 केवी मंडुआडीह, वाराणसी 132 KV Manduadih, Varanasi	-	20
252	132 केवी मंझनपुर 132 KV Manjhanpur	-	20
253	132 केवी मनकापुर 132 KV Mankapur	-	20
254	132 केवी मरियाहूं 132 KV Mariyahun	-	10
255	132 केवी गणित 132 KV Math	-	20
256	132 केवी मथुरा 132 KV Mathura	-	20
257	132 केवी मथुरा-द्वितीय 132 KV Mathura-II	-	30
258	132 केवी मऊ, चित्रकूट 132 KV Mau,chitrakoot	-	10
259	132 केवी मऊ न्यू 132 KV Mau New	-	10
260	132 केवी मऊ पुराना 132 KV Mau Old	-	20
261	132 केवी मऊरानीपुर 132 KV Mauranipur	-	10
262	132 केवी मौरवा 132 KV Maurawa	-	10
263	132 केवी मवाना 132 KV Mawana	-	20
264	132 केवी मेरठ (परतापुर) 132 KV Meerut(Partapur)	-	30
265	132 केवी मेहरवान सिंह का पुरवा 132 KV Meharwan Singh Ka Purwa	-	20
266	132 केवी मेहदावल 132 KV Mehdawal	-	10
267	132 केवी महमूदाबाद 132 KV Mehmoodabad	-	10
268	132 केवी मेहनगर 132 KV Mehnagar	-	10
269	132 केवी महरौनी 132 KV Mehrauni	-	10
270	132 केवी मेजा रोड 132 KV Meja Road	-	20
271	132 केवी मिल्कीपुर 132 KV Milkipur	-	20
272	132 केवी मिरैची 132 KV Miraichi	-	10
273	132 केवी मिर्जापुर 132 KV Mirzapur	-	20
274	132 केवी मोदीनगर (एमएस) 132 KV Modinagar(MS)	-	10
275	132 केवी मोदीनगर (एनआर) 132 KV Modinagar(NR)	-	20
276	132 केवी मोहद्दीपुर -I 132 KV Mohaddipur -I	-	10
277	132 केवी मोहद्दीपुर -II 132 KV Mohaddipur -II	-	20
278	132 केवी मोहम्मदाबाद 132 KV Mohammdabad	-	20
279	132 केवी मोहन नगर 132 KV Mohan Nagar	-	20
280	132 केवी मुरादाबाद-द्वितीय 132 KV Moradabad-II	-	20
281	132 केवी मुरादाबाद-III 132 KV Moradabad-III	-	20
282	132 केवी मोथ 132 KV Moth	-	20
283	132 केवी मुबारकपुर 132 KV Mubarakpur	-	10
284	132 केवी मुगलसराय 132 KV Mugalsarai	-	10

1	2	3	4
285	132 केवी मुंडली 132 KV Mundali	-	20
286	132 केवी मुंगराबादशाहपुर 132 KV Mungrabadshahpur	-	10
287	132 केवी मुसाफिरखाना 132 KV Musafirkhana	-	20
288	132 केवी नगीना 132 KV Nagina	-	20
289	132 केवी नाग्लिकिथोर 132 KV Naglikithore	-	20
290	132 केवी नैनी, प्रयागराज 132 KV Naini, Prayagraj	-	20
291	132 केवी नजीबाबाद 132 KV Najibabad	-	20
292	132 केवी नाकुर 132 KV Nakur	-	20
293	132 केवी नानपारा 132 KV Nanpara	-	30
294	132 केवी नारखी 132 KV Narkhi	-	10
295	132 केवी नसीरपुर 132 KV Nasirpur	-	20
296	132 केवी नाथनगर 132 KV Nathnagar	-	10
297	132 केवी नौगढ़ 132 KV Naugarh	-	10
298	132 केवी नौतनवा 132 KV Nautnwa	-	10
299	132 केवी नवाबगंज, गोंडा 132 KV Nawabganj, Gonda	-	20
300	132 केवी नवाबगंज, बरेली 132 KV Nawabganj, Bareilly	-	20
301	132 केवी नेरी 132 KV Neri	-	10
302	132 केवी निबकरोरी 132 KV Nibkarori	-	10
303	132 केवी निधौली कलां 132 KV Nidhauli Kalan	-	20
304	132 केवी निंदुरा 132 KV Nindura	-	10
305	132 केवी निरपुरा 132 KV Nirpura	-	20
306	132 केवी नोएडा.द्वितीय (भंगेल) 132 KV Noida-II(Bhangel)	-	20
307	132 केवी नोएडा-III(सेक्टर-62) 132 KV Noida-III(Sector-62)	-	20
308	132 केवी नोएडा-IV(सेक्टर-45) 132 KV Noida-IV(Sector-45)	-	20
309	132 केवी नोएडा-वी (सेक्टर-66) 132 KV Noida-V(Sector-66)	-	20
310	132 केवी उरई 132 KV Orai	-	20
311	132 केवी पल्लिया 132 KV Pallia	-	10
312	132 केवी पनवारी 132 KV Panwari	-	10
313	132 केवी पट्टी 132 KV Patti	-	20
314	132 केवी पयागपुर 132 KV Payagpur	-	10
315	132 केवी फूलपुर, आजम 132 KV Phoolpur,Azm	-	25
316	132 केवी पीलीभीत 132 KV Pilibhit	-	20
317	132 केवी पिलखुवा 132 KV Pilkhuwa	-	10
318	132 केवी पिन्हाट 132 KV Pinhat	-	10
319	132 केवी पूरनपुर 132 KV Pooranpur	-	20
320	132 केवी पोवायन 132 KV Powayan	-	10
321	132 केवी प्रतापगढ़ 132 KV Pratapgarh	-	10
322	132 केवी पुखरायां 132 KV Pukhrayan	-	15
323	132 केवी पुरा 132 KV Pura	-	10
324	132 केवी पुराणचापर 132 KV Puranchapar	-	10
325	132 केवी पुरकाजी 132 KV Purkazi	-	10

1	2	3	4
326	132 केवी रायबरेली 132 KV Raibareilly	-	20
327	132 केवी राजा का तालाब 132 KV Raja Ka talab	-	10
328	132 केवी राजा पाकड़ 132 KV Raja Pakad	-	10
329	132 केवी राजापुर 132 KV Rajapur	-	10
330	132 केवी रामपुर 132 KV Rampur	-	30
331	132 केवी रामपुर मनिहारान 132 KV Rampur Maniharan	-	10
332	132 केवी रामराज 132 KV Ramraj	-	10
333	132 केवी रानी की सराय 132 KV Rani Ki Sarai	-	10
334	132 केवी रानीगंज 132 KV Raniganj	-	10
335	132 केवी रसूलाबाद 132 KV Rasoolabad	-	10
336	132 केवी रसरा 132 KV Rasra	-	10
337	132 केवी रथ 132 KV Rath	-	10
338	132 केवी ऋचा 132 KV Richha	-	20
339	132 केवी रॉबर्ट्सगंज 132 KV Robertsganj	-	20
340	132 केवी आरएस घाट 132 KV RS Ghat	-	10
341	132 केवी रुद्रपुर 132 KV Rudrapur	-	10
342	132 केवी सादाबाद 132 KV Sadabad	-	30
343	132 केवी सादात 132 KV Sadat	-	10
344	132 केवी साहबाबाद, एमबीडी 132 KV Sahabad,MBD	-	10
345	132 केवी सहाबाद, एसजेएन 132 KV Sahabad,SJN	-	20
346	132 केवी सहसवान 132 KV Sahaswan	-	10
347	132 केवी सैदाबाद 132 KV Saidabad	-	10
348	132 केवी सैदनागली 132 KV Saidnagli	-	20
349	132 केवी सैदपुर 132 KV Saidpur	-	20
350	132 केवी सलावा 132 KV Salawa	-	10
351	132 केवी सलायखुर्द 132 KV Salaykhurd	-	10
352	132 केवी सलेमपुर 132 KV Salempur	-	20
353	132 केवी सैलून 132 KV Salon	-	10
354	132 केवी संभल 132 KV Sambhal	-	30
355	132 केवी संडीला 132 KV Sandila	-	20
356	132 केवी सराय अकील 132 KV Sarai Akil	-	10
357	132 केवी सरांव 132 KV Saraon	-	20
358	132 केवी सरधना 132 KV Sardhana	-	20
359	132 केवी सरेनी 132 KV Sareni	-	20
360	132 केवी सरिला 132 KV Sarila	-	20
361	132 केवी सारनाथ 132 KV Sarnath	-	20
362	132 केवी सासनी 132 KV Sasni	-	20
363	132 केवी सेमरी जमालपुर 132 KV Semari Jamalpur	-	20
364	132 केवी शाहगंज 132 KV Shahganj	-	20
365	132 केवी शाहजहाँपुर 132 KV Shahjahanpur	-	20
366	132 केवी शामली श्यामला 132 KV Shamli Shyamla	-	10

1	2	3	4
367	132 केवी शमशाबाद 132 KV Shamshabad	-	30
368	132 केवी शंकरगढ़ 132 KV Shankargarh	-	10
369	132 केवी शत्रुघ्नपुर 132 KV Shatrughanpur	-	15
370	132 केवी शेरकोट 132 KV Sherkot	-	10
371	132 केवी शिकारपुर 132 KV Shikarpur	-	10
372	132 केवी शिकोहाबाद 132 KV Shikohabad	-	20
373	132 केवी श्रीमऊ 132 KV Shrimau	-	10
374	132 केवी सिद्दीकीपुर 132 KV Siddiquepur	-	10
375	132 केवी सिधौली 132 KV Sidhauli	-	10
376	132 केवी सिकंदरपुर 132 KV Sikanderpur	-	20
377	132 केवी सिकंदराराव 132 KV Sikandrarao	-	20
378	132 केवी सिंघौली 132 KV Singhaoli	-	10
379	132 केवी सिराथू 132 KV Sirathu	-	10
380	132 केवी सियाना 132 KV Siyana	-	30
381	132 केवी सुल्तानगंज 132 KV Sultanganj	-	10
382	132 केवी सूरजपुर 132 KV Surajpur	-	30
383	132 केवी ताजपुर 132 KV Tajpur	-	10
384	132 केवी ताखा 132 KV Takha	-	10
385	132 केवी तालग्राम 132 KV Talgram	-	10
386	132 केवी टांडा, रामपुर 132 KV Tanda,Rampur	-	20
387	132 केवी टांडा, एफजेडबी 132 KV Tanda,FZB	-	20
388	132 केवी तेलियारगंज 132 KV Teliyarganj	-	10
389	132 केवी ठाकुरद्वारा 132 KV Thakurdwara	-	20
390	132 केवी थाना भवन 132 KV Thana Bhawan	-	20
391	132 केवी टीला मोठ 132 KV Tila Moth	-	10
392	132 केवी तिलहर 132 KV Tilhar	-	10
393	132 केवी तिलोई 132 KV Tiloi	-	20
394	132 केवी तुलसीपुर 132 KV Tulsipur	-	10
395	132 केवी टूंडला 132 KV Tundla	-	10
396	132 केवी उझानी 132 KV Ujhani	-	20
397	132 केवी उन्नाव (Kn.Rdl) 132 KV Unnao(Kn.Rd.)	-	10
398	132 केवी उन्नाव (सोनिक) 132 KV Unnao(Sonik)	-	10
399	132 केवी यूपीएसआईडीसी मसूरी 132 KV Upsidc Massuri	-	10
400	132 केवी उसवान 132 KV Usawan	-	20
401	132 केवी उतरौला 132 KV Utraula	-	20
402	132 केवी वैशाली 132 KV Vaishali	-	30
403	132 केवी वाराणसी कैंट 132 KV Varanasi Cantt.	-	20
404	132 केवी वृंदावन 132 KV Vrindawan	-	30
405	132 ज़मानिया 132 KV Zamania	-	20
Total		**3740.00**	**8570.00**

राष्ट्र की प्रगति के लिये ऊर्जा इस्तेमाल की दक्षता को बढ़ाइये।

तालिका / Table 3.7(a)

जनपदवार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र : 31-03-2022

Districtwise Secondary Substations as on 31-03-2022

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 No.	एम.वी.ए. M.V.A
1	Chandauli	37	445		
2	Ghazipur	70	794		
3	Jaunpur	65	864		
4	Varanasi	86	1529		
5	Mirzapur	50	564		
6	Bhadohi	29	320		
7	Sonebhadra	37	365		
8	Deoria	40	442		
9	Gorakhpur	79	966		
10	Kushi Nagar	31	284		
11	Maharaj Ganj	30	293		
12	Basti	36	386		
13	Sant Kabir Nagar	15	190		
14	Sidharth Nagar	32	260		
15	Azamgarh	79	715		
16	Ballia	44	507		
17	Mau	48	503		
18	Prayagraj	140	2126		
19	Fatehpur	50	739		
20	Kaushambi	35	419		
21	Pratapgarh	62	615		
	Purvanchal	**1095**	**13326**		
22	Hardoi	52	495		
23	Lakhimpur Kheri	55	604		
24	Rae Bareli	55	726		
25	Sitapur	52	448		
26	Unnao	49	516		
27	Ambedkar Nagar	43	492		
28	Barabanki	43	466		
29	Ayodhya	57	642		
30	Sultanpur	49	468		
31	Amethi	33	312		
32	Bahraich	36	371		

तालिका / Table 3.7(a)

जनपदवार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र : 31-03-2022

Districtwise Secondary Substations as on 31-03-2022

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 No.	एम.वी.ए. M.V.A
33	Balrampur	20	216		
34	Gonda	41	463		
35	Shrawasti	13	125		
36	Barelly	71	935		
37	Badaun	56	781		
38	Pilibhit	34	380		
39	Shahjahanpur	42	542		
40	Lucknow (LESA)	140	2668		
	Madhyanchal	**941**	**11650**		
41	Agra	112	1328		
42	Firozabad	74	922		
43	Mainpuri	56	552		
44	Mathura	74	927		
45	Aligarh	124	1553		
46	Etah	40	450		
47	Kasganj	24	227		
48	Hathras	65	728		
49	Auraiya	29	364		
50	Etawah	55	569		
51	Farrukhabad	39	453		
52	Kannauj	31	407		
53	Kanpur Nagar	41	532		
54	Kanpur Dehat	46	519		
55	Jalaun	41	479		
56	Jhansi	52	673		
57	Lalitpur	17	193	2	20
58	Banda	34	352		
59	Chitrakoot	29	226		
60	Hamirpur	32	288		
61	Mahoba	23	199		
	Dakhinanchal	**1038**	**11941**	**2**	**20**

तालिका/Table 3.7(a)
जनपदवार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र : 31-03-2022
Districtwise Secondary Substations as on 31-03-2022

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 No.	एम.वी.ए. M.V.A
	.				
62	Meerut	148	2246	1	10
63	Baghpat	82	1062		
64	Bulandshahar	125	1566		
65	Ghaziabad	151	2793		
66	Hapur	54	728		
67	Gautambudha Nagar	100	2065		
68	Shahranpur	138	1823	1	10
69	Shamli	92	1180		
70	Muzaffar Nagar	123	1634		
71	Bijnore	91	1212		
72	Moradabad	80	1017		
73	J.P. Nagar (Amroha)	72	908		
74	Sambhal	52	711		
75	Rampur	43	571		
	Paschimanchal	**1351**	**19516**	**2**	**20**
76	KESCO	93	1342		
	Total	**4518**	**57775**	**4**	**40**
	No. of 66/37.5, 33 KV & 66/11 KV		**40**	**4**	
	No. of 33/11 KV S/S		**57775**	**4518**	
	Grand Total		**57815**	**4522**	

तालिका/Table 3.7(b) (क्रमशः)/(Contd.)

वर्ष 2021-22 में मार्च 2022 तक क्षेत्रवार द्वितीय प्रणालीगत को नये 33 केवी उपकेन्द्र एवं लाइनों का विवरण

Zonewise details of Secondary System to new Substation & Lines for the Year 2021-22 ending 31-03-2022

क्र. स.	मण्डल का नाम	नये उपकेन्द्रों का निर्माण		स्थापित उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि		33 के.वी. लाइनों की प्रगति (स.कि.मी.)
		संख्या	एमवीए	संख्या	एमवीए	
1	सहारनपुर	0	0	1	5	76.46
2	मेरठ	2	20	1	2	7.00
3	नोएडा	1	10	1	5	4.41
4	गाजियाबाद	0	0	0	0	0.46
5	मुरादाबाद	3	20	3	15	0.00
6	अलीगढ़	2	10	2	10	19.56
7	आगरा	2	10	0	0	9.10
8	कानपुर (केस्को सहित)	0	0	0	0	33.50
9	झांसी	1	5	2	10	98.45
10	चित्रकूट (बांदा)	2	10	0	0	23.58
11	बरेली	2	18	23	113	25.70
12	लखनऊ (लेसा सहित)	2	10	14	70	101.77
13	अयोध्या	3	20	0	0	32.24
14	देवीपाटन	3	15	0	0	0.35
15	गोरखपुर	1	5	0	0	20.50
16	बस्ती	0	0	0	0	0.50
17	आजमगढ़	2	10	5	25	4.50
4.50	मिर्जापुर	4	20	0	0	34.10
19	वाराणसी	2	25	3	12	25.00
20	प्रयागराज	0	0	11	49	25.00
	योग	**32**	**208**	**66**	**316**	**542.18**

तालिका/Table 3.8

जनपदवार ट्रान्सफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31-03-2022 को

Districtwise Transformation Capacity (33 KV and above) : As on 31-03-2022

क्षमता / **Capacity** एम0वी0ए0 में / **In MVA**

क्रम सं0 Sl.No.	जनपद District	क्षमता Capacity 765/100KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 400/220/132KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 220/132/33KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 132/33/11KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 66/37.5/33/11KV एम0वी0ए0 MVA	क्षमता Capacity 33KV/ 11 एम0वी0ए0 MVA
1	2	3	4	5	6	7	8
1	आगरा Agra	3000	2395	1492	1802	-	1328
2	अलीगढ़ Aligarh	-	815	1169	1075	-	1553
3	अम्बेडकर नगर Ambedkar Nagar	-	-	560	412	-	492
4	अमेठी Amethi	-	-	400	476	-	312
5	औरैया Auraiya	-	-	-	160	-	364
6	अयोध्या (फैजाबाद) Ayodhya (Faizabad)	-	-	549	400	-	642
7	आजमगढ़ Azamgarh	-	1000	1063	818	-	715
8	बदायूं Badaun	-	1320	400	695	-	781
9	बागपत Bagpat	-	-	1206	738	-	1062
10	बहराइच Bahraich	-	-	500	503	-	371
11	बलिया Ballia	-	-	320	532	-	507
12	बलरामपुर Balrampur	-	-	40	283	-	216
13	बाँदा Banda	-	630	520	383	-	352
14	बाराबंकी Barabanki	-	-	400	306	-	466
15	बरेली Bareilly	-	945	926	835	-	935
16	बस्ती Basti	-	1000	589	166	-	386
17	भदोही (संत रविदास नगर) Bhadohi (Sant Ravidas Nagar)	-	-	-	346	-	320
18	बिजनौर Bijnor	-	400	706	1184	-	1212
19	बुलंदशहर Bulandshahr	-	1000	2022	1235	-	1566
20	चंदौली Chandauli	-	-	660	303	-	445
21	चित्रकूट Chitrakut	-	-	280	283	-	226
22	देवरिया Deoria	-	-	420	346	-	442
23	एटा Etah	-	-	526	360	-	450
24	इटावा Etawah	-	-	946	446	-	569
25	फर्रुखाबाद Farukkhabad	-	-	486	226	-	453

तालिका / **Table 3.8 (Contd.)**

1	2	3	4	5	6	7	8
26	फतेहपुर Fatehpur	-	-	606	518.5	-	739
27	फिरोजाबाद Firozabad	-	1320	1279	469	-	922
28	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	3630	3970	3422	1065	-	2065
29	गाज़ियाबाद Ghaziabad	-	5315	3568	1891	-	2793
30	गाजीपुर Ghazipur	-	-	400	658	-	794
31	गोंडा Gonda	-	200	520	320	-	463
32	गोरखपुर Gorakhpur	-	1055	1646	972	-	966
33	हमीरपुर Hamirpur	-	-	-	369	-	288
34	हापुड़ Hapur	4000	-	1066	326	-	728
35	हरदोई Hardoi	-	-	486	380	-	495
36	हाथरस Hathras	-	-	863	415	-	728
37	जालौन Jalaun	-	790	400	463	-	479
38	जौनपुर Jaunpur	-	-	500	715	-	864
39	झांसी Jhansi	-	-	360	446	5	673
40	ज्योतिबा फुले नगर. (अमरोहा) Jyotiba fule Ngr. (Amroha)	-	-	886	658	-	908
41	कन्नौज Kannauj	-	-	446	206	-	407
42	कानपुर नगर Kanpur Nagar	-	630	2389	921	-	1874
43	कानपुर ग्रामीण Kanpur Rural	-	-	480	326	-	519
44	कासगंज (एम. के. नगर) Kasganj (M. K. Nagar)	-	-	240	203	-	227
45	कौशाम्बी Kaushambi	-	-	320	481.5	-	419
46	कुशीनगर Kushinagar	-	-	440	326	-	284
47	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	-	-	820	552	-	604
48	ललितपुर Lalitpur	-	-	300	160	20	213
49	लखनऊ Lucknow	-	2400	3318	1894	-	2668
50	महाराजगंज Maharajganj	-	-	-	286	-	293
51	महोबा Mahoba	-	-	260	183	-	199
52	मैनपुरी Mainpuri	1000	-	546	303	-	552

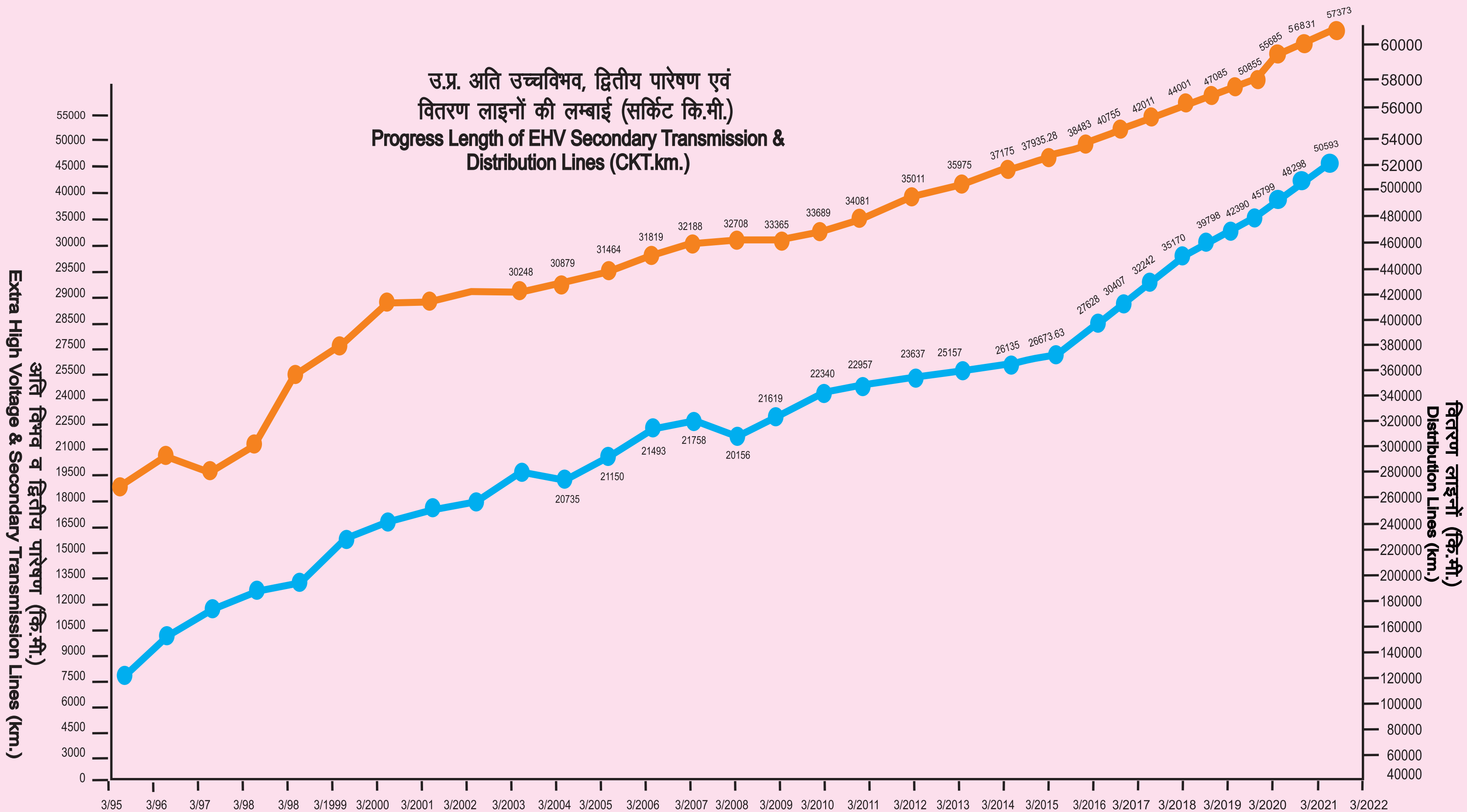
तालिका / **Table 3.8 (Contd.)**

1	2	3	4	5	6	7	8
53	मथुरा Mathura	-	1130	1646	744	-	927
54	मऊ Mau	-	620	-	741	-	503
55	मेरठ Meerut	-	-	2421	1536	5	2256
56	मिर्जापुर Mirzapur	-	-	360	765	-	564
57	मुरादाबाद Muradabad	-	1240	726	749	-	1017
58	मुजफ्फरनगर Muzzaffarnagar	-	1765	1352	1110	-	1634
59	पीलीभीत Pilibhit	-	-	440	309	-	380
60	प्रतापगढ़ Pratapgarh	-	-	400	592	-	615
61	प्रयागराज Prayagraj	-	1230	2191	1441	-	2126
62	रायबरेली Raebareli	-	-	400	492	-	726
63	रामपुर Rampur	-	-	440	572	-	571
64	सहारनपुर Saharanpur	-	-	1975	927	10	1833
65	संभल Sambhal	-	-	980	526	-	711
66	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	-	-	200	200	-	190
67	शाहजहांपुर Shahjahanpur	-	-	903	460	10	542
68	शामली Shamli	-	200	726	572	-	1180
69	श्रावस्ती Shrawasti	-	-	-	80	-	125
70	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	-	-	320	380	-	260
71	सीतापुर Sitapur	-	-	603	440	-	448
72	सोनभद्र Sonebhadra	-	-	160	323	-	365
73	सुल्तानपुर Sultanpur	-	870	686	240	-	468
74	उन्नाव Unnao	3000	1425	180	732	-	516
75	वाराणसी Varanashi	-	1985	863	975	-	1529

LED जलाओ
बिजली बचाओ
पैसा बचाओ

उ.प्र. अति उच्चविभव, द्वितीय पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई (सर्किट कि.मी.)

Progress Length of EHV Secondary Transmission & Distribution Lines (CKT.km.)



A द्वितीय पारेषण लाइनें (66 एवं 33 के.वी.)
Secondary Transmission Lines (66 and 33 kv)

B अति उच्चविभव द्वितीय पारेषण लाइनें (132के.वी. और ऊपर)
Extra High Voltage Lines (132 kv and above)

4

ग्रामीण विद्युतीकरण

Rural Electrification

तालिका/Table 4.1

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

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

संख्या Nos.

वर्ष Year	ग्रामों का विद्युतीकरण/ Electrified Villages		अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste Basties	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			
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
2019-20	-	97814	99462	1254183	34654
2020-21	-	97814	99462	1255930	34307
2021-22		97814	99462	1285815	34316

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

** उत्तरांचल हटा कर (Excluding Uttranchal State)

तालिका/Table 4.2

ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31-03-2022 तक

Districtwise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2022

जनपद एवं मण्डल का नाम Name of Commissionery & District	ग्राम/Village कुल ग्राम वर्ष 2011 की जनगणना के आधार पर Total Village As per 2011 Census	विद्युतीकरण/Electrification राजकीय नलकूप एवं नहर State Tube-wells including P. Canal	एल.टी.मेन्स/एच.बी.डी.एफ. द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण Villages Electrified by HVDS/LT Mains	अनुसूचित जाति बस्तियां S.C.B.	निजी नलकूप Private T.W.
1	2	3	4	5	6
आगरा AGRA					
आगरा Agra	893	281	893	1009	27901
फिरोजाबाद Firozabad	790	334	790	766	18844
अलीगढ़ Aligarh	1170	638	1170	1454	51136
हाथरस Hathras (M.M. Nagar)	655	186	621	51	4477
एटा Etah	853	384	853	11	4143.00
मा. कांशीराम नगर M. K. Nagar	650	406	650	1549	18443
मैनपुरी Mainpuri	820	539	820	952	16874
मथुरा Mathura	730	1	730	912	21272
प्रयागराज Prayagraj					
प्रयागराज Prayagraj	2809	1132	2809	4176	33124
कौशाम्भी Kaushambhi	729	394	729	152	
फतेहपुर Fatehpur	1352	515	1352	1724	23735
प्रतापगढ़ Pratapgarh	2183	136	2183	2008	14984
बरेली BAREILLY					
बदायूँ Badaun	1785	1177	1785	1714	32997
बरेली Bareilly	1855	814	1855	1811	15805
शाहजहाँपुर Shahjahanpur	2088	580	2088	1903	22608
पीलीभीत Pilibhit	1295	204	1295	1063	10256
फैजाबाद FAIZABAD					
बाराबंकी Barabanki	1817	315	1817	2056	9985
अयोध्या Ayodhya	1235	739	1235	1798	33778
अम्बेडकर नगर Ambedkar Ngr.	1649	528	1649	248	

बिजली बचाओ देश को विकसित बनाओ।

तालिका/Table 4.2 (Contd.)

1	2	3	4	5	6
सुलतानपुर Sultanpur छत्रपतिसाहूजी महाराज नगर (अमेठी) Chhatrapati sahuji maharaj nagar	2498	824	2498	3585	22961
गोरखपुर GORAKHPUR					
देवरिया Deoria	2019	1010	2019	3087	9756
कुशीनगर Kushinagar	1579	228	1579	160	
गोरखपुर Gorakhpur	2937	1187	2937	2794	9147
महाराजगंज Maharajganj	1212	336	1212	1121	457
बस्ती BASTI					
बस्ती Basti	3160	629	3160	3349	10007
संत कबीरदास नगर Sant Kabirdas Nagar	1582	514	1582	220	
सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	2336	413	2336	2081	2692
झाँसी JHANSI					
जालौन Jalaun	942	689	942	865	7727
झाँसी Jhansi	745	160	745	893	7461
ललितपुर Lalitpur	691	01	691	760	4485
चित्रकूट CHITRAKUT					
हमीरपुर Hamirpur	497	559	497	966	13273
महोबा Mahoba	435	00	435	4	
बाँदा Banda	657	645	657	1247	15593
चित्रकूट Chitrkut	562	20	562	97	
आजमढ़ AZAMGARH					
आजमगढ़ Azamgarh	3800	571	3800	4352	32993
मऊ mau	1499	372	1499	1482	13183
बलिया Balia	1843	869	1843	1777	13633
कानपुर KANPUR					
इटावा Itawa	686	506	686	1865	16075
औरैया Auraiya	769	374	769	58	

तालिका/Table 4.2 (Contd.)

1	2	3	4	5	6
फर्रुखाबाद Farrukhabad	872	307	872	1644	23758
कन्नौज Kannauj	688	274	688	31	2993
कानपुर न. Kanpur N.	902	378	902	1801]	21663
कानपुर दे. Kanpur D.	966	470	966	111	
लखनऊ LUCKNOW					
हरदोई Hardoi	1907	688	1907	2390	10292
लखीमपुर खीरी Lakhimpur Khiri	1706	807	1706	2054	22590
लखनऊ Lucknow	803	407	803	1233	10740
रायबरेली Rae Bareli	1733	373	1773	3519	24380
सीतापुर Sitapur	2317	758	2317	2388	13309
उन्नाव Unnao	1693	216	1693	2074	10244
सहारनपुर SAHARANPUR					
1. मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	880	380]	880	1069	74649
2. प्रबुद्ध नगर (शामली) Prabudhnagar (Shamli)		99			
3. सहारनपुर Saharanpur	1243	561	1243	1031	48395
मेरठ MEERUT					
बुलन्दशहर Bulandshahr	1174	522	1174	1339	68146
गौतमबुद्ध नगर GautamBudh Nagar]		79			
पंचशीलनगर (हापुड़) Panchsheel Nagar (Hapur)	815	155	815	662	26816
गाजियाबाद Ghaziabad			89	662	
मेरठ Meerut	604	347	604	2	81260
बागपत Bagpat	290	286	290	1023	2905
मुरादाबाद MURADABAD					
भीम नगर (संभल) Bheem Nagar (Sambhal)	959	567	959	02	9937
बिजनौर Bijnore	2186	708	2186	1333	49614
रामपुर Rampur	1108	419	1108	1057	13670
मुरादाबाद Moradabad	1550	572	1550	1921	56422
जे०पी० नगर (अमरोहा) J.P. Nagar (Amroha)	959	316	959	512	17121

तालिका/Table 4.2 (Contd.)

1	2	3	4	5	6
देवीपाटन DEVIPATAN					
गोण्डा Gonda	1812	589	1812	2960	7482
बलरामपुर Balrampur	998	392	998	157	7314
बहराइच Bahraich	1359	604	1359	2182	5273
श्रावस्ती Shravasti	509	214	509	153	0
वाराणसी VARANASI					
गाजीपुर Ghazipur	2740	826	2740	1609	31160
जौनपुर Jaunpur	3287	556	3287	3123	31960
वाराणसी Varanasi	1258	795	1258	2175	31869
चन्दौली Chandauli	1425	340	1425	38	232
मिर्जापुर MIRZAPUR					
मिर्जापुर Mirzapur	1745	492	1745	2081	11076
संत रविदास नगर Santravidas Nagar	1087	517	1087	97	
सोनभद्र Sonebhadra	1391	00	1391	1571	3541
कुल योग Grand Total	**97814**	**34316**	**97814**	**99462**	**1258616**

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।

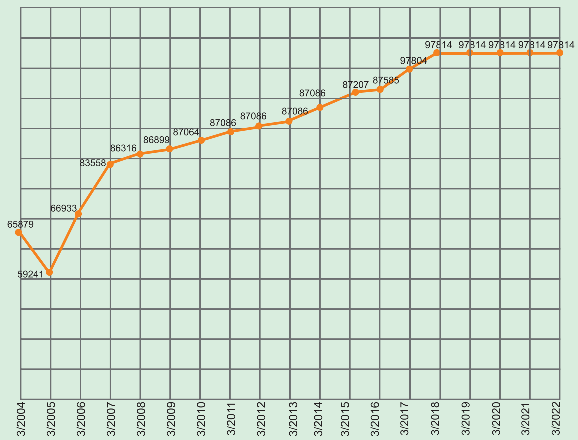
Note: 1. Due to creation of a few new districts in U.P., data in respect of some such districts have not yet been finalised.

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

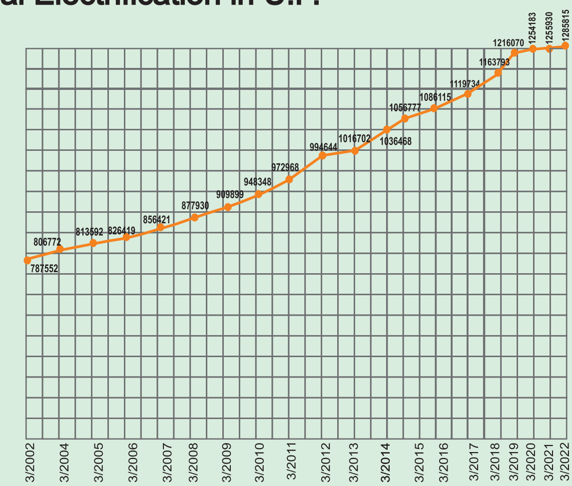
*Source : Tubell Corporations (U.P.) through CMUD.

सौर ऊर्जा का उत्पादन
पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षन

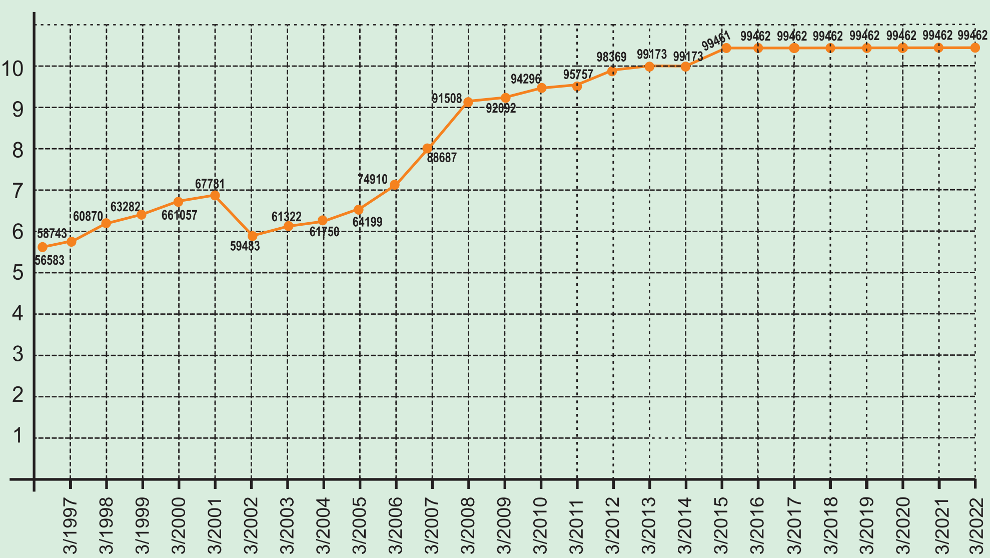
उ.प्र. ग्रामीण विद्युतीकरण की प्रगति
Progress of Rural Electrification in U.P.



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



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



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

5

वाणिज्य

Commercial

तालिका / Table 5.1

ऊर्जा की उपलब्धता, विक्रय हेतु ऊर्जा एवं पारेषण एवं वितरण हानियाँ मि.यू.

Energy Availability, Energy Available for Sale and T & D Losses M.U.

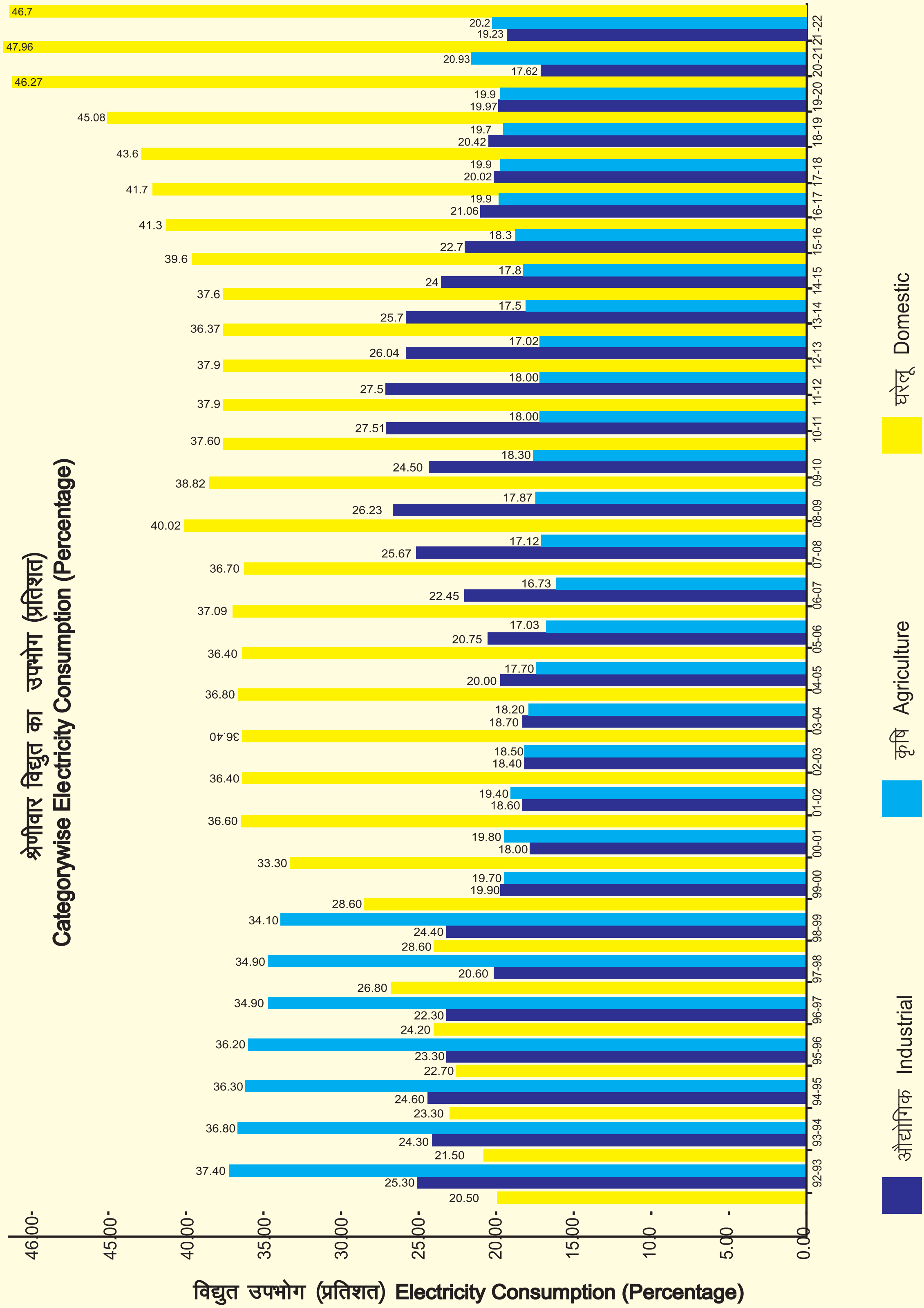
वर्ष Year	आयात को सम्मिलित करते हुये बस बार पर उपलब्ध कुल ऊर्जा Total Energy available at Bus Bar including Gross Import	पारेषण एवं वितरण हानियाँ Transmission Distribution Losses	विक्रय हेतु उपलब्ध कुल ऊर्जा Total Energy available for Sale	बस पर उपलब्ध कुल ऊर्जा की प्रतिशत हानियाँ %age Loss to the total Energy Available at Bus
1	2	3	4	5
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
2019-20	116819	25414	91355	21.75
2020-21	118944	25840	90356	23.99
2021-22	122850	29071	93731	23.66

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

** उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh

ऊर्जा बचाओ,
प्रकृति को स्वच्छ बनाओ।

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



तालिका / Table 5.2 संख्या

श्रेणीवार उपभोक्ताओं की संख्या Category-wise consumers served **Nos.**

वर्ष Year	घरेलू Domestic	वाणिज्यिक Commercial	संस्थागत Institutional	औद्योगिक Industrial	सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग P.W.W. & sewage pumping	ट्रैक्शन Traction	कृषि Agriculture	अन्य राज्य Other State	विविध Miscell-aneous	योग Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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
2019-20	25555126	1553190	90573	34981	3872	20744	9	1293419	2	1	28711917
2020-21	26371895	1619334	105700	190530	4338	22922	10	1329072	2	1	29747884
2021-22	27985952	1765423	145253	212639	7137	25938	08	1420936	2	1	31669771

** 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 संस्कृति का करें विकास उज्जवल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

तालिका / Table 5.3 किलोवाट

श्रेणीवार संयोजित भार Category-wise connected Load

K.W.

वर्ष Year	घरेलू Domestic	वाणिज्यिक Commercial	संस्थागत Institutional	औद्योगिक Industrial	सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग P.W.W. & sewage pumping	ट्रैक्शन Traction	कृषि Agriculture	अन्य राज्य Other State	विविध Miscell-aneous	योग Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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	-	3001331	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
2019-20	37805507	4430429	552236	8552110	231449	476578	104422	9100226	5601	1153729	62412287
2020-21	38127368	4593140	593054	8534893	203596	494748	108600	8565524	5410	1161313	62829721
2021-22	40503755	4931474	690743	9108572	222143	549776	66600	9381371	5699	1189958	67137848

** एन.पी.सी.एल. नोएडा एवं केस्को कानपुर को सम्मिलित करके / Includes NPCL Noida & Kesco Kanpur

उत्तर प्रदेश + उत्तरांचल / Uttar Pradesh + Uttaranchal ## उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh

तालिका / Table 5.4

श्रेणीवार ऊर्जा विक्रय Category-wise Energy sold — मिलियन यूनिट

(कोष्ठक में लिखे अंक कुल योग का प्रतिशत दर्शाते हैं।) (Figures in brackets indicate percentage of total) — **Million Unit**

वर्ष Year	घरेलू Domestic	वाणिज्यिक Commercial	संस्थागत Institutional	औद्योगिक Industrial	सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग P.W.W. & Sewage Pumping	ट्रैक्शन Traction	कृषि Agriculture	अन्य राज्य To other State	विविध Miscell-aneous	योग Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1995-96	6148(22.7)	2142(7.9)	-	6674(24.6)	266(1.0)	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)	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)	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)	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)	974(4.1)	53205(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)	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)	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)	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)	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)	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)	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)	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)	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)	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)	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)	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)	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)	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)	753(1.4)	92040(17)	591 (0.1)	3045 (5.6)	540741(100)
2013-14	21922.2(37.6)	4091(7)	12443(2.1)	14977(26.7)	7693(1.3)	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)	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)	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)	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)	1106(1.2)	17710(19.4)	41(0.04)	2127(2.41)	88110(100)
2018-19	39649 (45.08)	6445 (7.33)	1318 (1.50)	17954 (20.42)	903 (1.03)	1722 (1.95)	572 (0.65)	17336 (19.7)	30 (0.03)	2017 (2.29)	87945(100)
2019-20	42274(46.27)	6661(7.3)	1159(1.3)	18244(19.97)	840(0.9)	1727(1.9)	187(0.2)	18178(19.9)	26(0.03)	2059(2.3)	91355(100)
2020-21	43338(47.96)	6077(6.73)	953(1.05)	15925(17.62)	702(0.78)	1615(1.79)	193(0.20)	18912(20.93)	12(0.01)	1914(2.12)	90357(100)
2021-22	43786(46.71)	6567(7)	1019(1.08)	18028(19.23)	724(0.77)	1742(1.85)	172(10.18)	18942(20.2)	15(0.01)	2030(2.16)	93731(100)

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

@ उत्तर प्रदेश + उत्तरांचल / Uttar Pradesh + Uttaranchal @@ उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh

तालिका / Table 5.5

रूपये लाख में

वर्षवार एवं श्रेणीवार राजस्व निर्धारण Yearwise and categorywise Revenue Assessed

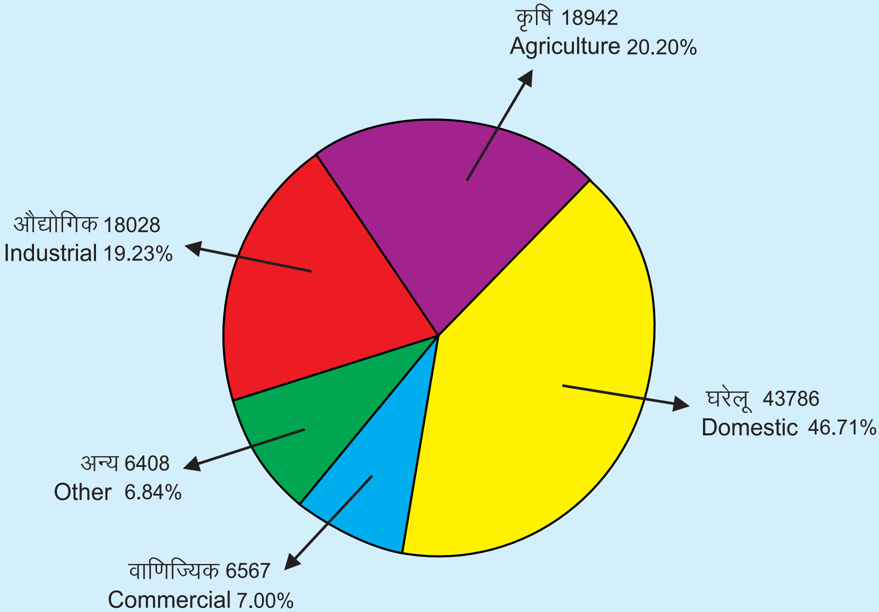
Rs. In Lakh

वर्ष Year	घरेलू Domestic	वाणिज्यिक Commercial	संस्थागत Intitutional	औद्योगिक Industrial	सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग P.W.W. & Sewage Pumping	ट्रैक्शन Traction	कृषि Agriculture	अन्य राज्य other State	विविध Miscell-aneous	योग Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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(2.53)	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)	23814.3(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(.07)	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)
2019-20	19878.92(37.86)	6344(12.08)	1334.31(2.35)	16254.81(30.96)	930.46(1.77)	1687.73(3.21)	191.29(0.36)	5093.35(9.7)	19.51(0.04)	874(1.66)	52508.2(100)
2020-21	21983(40.76)	6130(11.37)	1218(2.26)	14859(27.55)	865(1.6)	1807(3.35)	212(0.4)	5558(10.30)	10.39(0.02)	892(1.65)	53930(100)
2021-22	22320(39.65)	6652(11.8)	1254(2.22)	16557(29.42)	907(1.61)	1924(3.42)	171(0.30)	5096(9.05)	13(0.02)	933(1.65)	56285(100)

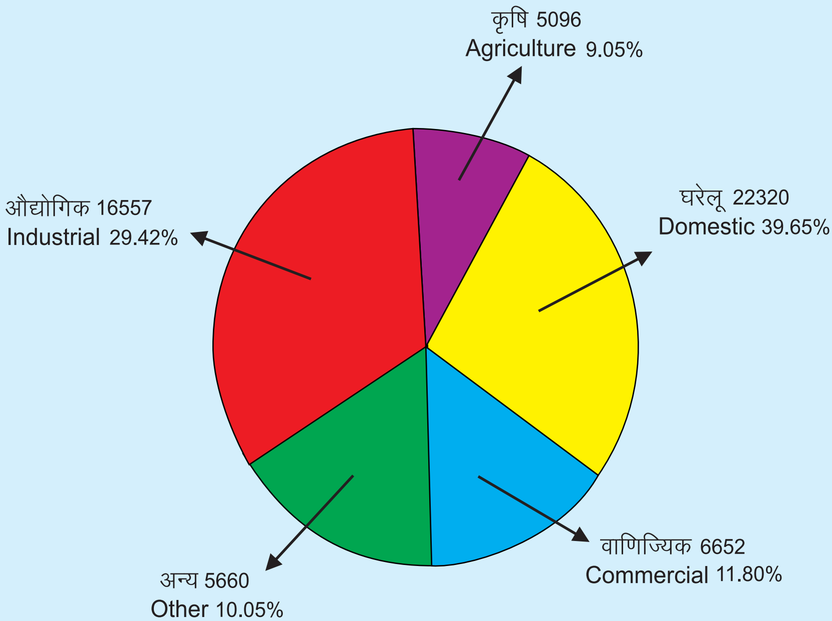
1. वर्ष 1982-83 से विविध मद में सिर्फ लाइसेन्सी रह गया है। From 1982-83 the revenue assesed in the miscellaneous category have remained for licensee only
2. कोष्ठक में दिये गये अंक कुल योग का प्रतिशत दर्शाते हैं। Figures in brackets indicate percentage of total * includes U.P. & Uttaranchal ** includes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

* 2017 – 18 तक के आंकड़े लाख में हैं एवं 2018–2019 से 2020 – 2021 तक के आंकड़े करोड़ में हैं।

श्रेणीवार विद्युत विक्रय और राजस्व निर्धारण वर्ष 2021-22
Categorywise Electricity Sale and Revenue Assessment year 2021-22



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



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

पैसे के बल पर ऊर्जा खपत
करने का न करो दंभ,
इसकी रक्षा करके करो
नवयुग का आरंभ

तालिका / Table 5.6

कुल विक्रीत ऊर्जा (ई) एवम् राजस्व निर्धारण (आर) का श्रेणीवार प्रतिशत

Categorywise Percentage of Total Energy sold (E) and Revenue Assessed (R)

वर्ष Year	घरेलू ई (%)/आर (%) Domestic E(%) / (R(%)	वाणिज्यिक ई (%)/आर (%) Commercial E(%) / (R(%)	संस्थागत Institutional	औद्योगिक ई (%)/आर (%) Industrial E(%) / (R(%)	सार्वजनिक प्रकाश ई (%)/आर (%) Public Lighting E(%) / (R(%)	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग ई (%)/आर (%) P.W.W. & Sewage Pumping E(%) / (R(%)	ट्रैक्शन ई (%)/आर (%) Traction E(%) / (R(%)	कृषि ई (%)/आर (%) Agriculture E(%) / (R(%)	थोक आपूर्ति ई (%)/आर (%) Bulk Supply E(%) / (R(%)	विविध ई (%)/आर (%) Miscell-aneous E(%) / (R(%)	योग ई (%)/आर (%) Total E(%) / (R(%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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	100/100
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./9.62	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	17/9.62	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/.07	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
2019-20	46.3/37/9	7.3/12.08	2.4/1.3	20/31	1.8/0.9	3.21/1.9	0.36/0.2	19.9/9.7	0.04/0.03	1.66/2.3	100/100
2020-21	47.96/40.8	6.7/11.4	1.05/2.3	17.6/27.6	0.8/1.6	1.8/3.4	0.21/0.4	20.9.10.3	0.01/0.02	2.12/1.65	100/100
2021-22	46.71/39.6	7/11.8	1.08/2.2	19.23/29.40	0.77/1.6	1.8/3.4	0.18/0.3	20.2/9.05	0.01/0.02	2.16/1.65	100/100

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

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 Year	घरेलू Domestic	औद्योगिक Industrial	कृषि Agriculture	अन्य Others	योग Total
1	2	3	4	5	6
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
2019-20	470	892	280	821	574
2020-21	507	933	294	865	597
2021-22	510	918	269	867	600

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

तालिका / Table 5.8

श्रेणीवार बकाया राजस्व : वर्ष के अन्त में

Category-wise Revenue Arrears : At the end of Year (2021-22)

रुपये करोड़ में
Rupees in crore

क्र.सं. Sl. No.	श्रेणी का नाम Category	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	3/2020	3/2021	3/2022
गैर सरकारी Non-Government																	
1	घरेलू Domestic	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	13049.94	15298	19380
2	औद्योगिक Industrial																
(अ)	लघु एवं मध्यम Small & Medium	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	1386.69	1670	1982
(ब)	बड़े उद्योग Heavy Industry	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	17.41	50.63	183
3	निजी नलकूप Private Tubewells	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	2869.14	2690	3809
4	ट्रैक्शन Traction	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	73.42	78.71	90
5	वाणिज्यिक Commercial	-	-	-	-	-	2470.2	2361.86	1820.12	1721.14	1650.49	1877.15	1943.08	2030.31	2370.39	2695	3185
6	संस्थागत Institutional	-	-	-	-	-	425.31	493.19	469.44	562.46	623.8	793.6	761.51	757.11	572.70	261.2	592
7	अन्य प्रान्त Other States	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	13.88	20.61	21.59
8	लाइसेन्सी Licensee	1.17	1.17	1.17	-	-	-	-	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	
9	सरकारी विद्युत आपूर्ति Co-operative Electric Supply	0	0	0	-	-	-	-	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	
10	नोयेडा (एन.पी.सी.एल.) Noida (N.P.C.L.)	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	688.34	700.19	696
11	केस्को KESCO (Kanpur)	1936.01	2528.19	1618.73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
योग–गैर सरकारी Total Non-Government		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	21007.11	23464	28755
सरकारी Government																	
(I)	नगरीय उपक्रम Public Sector																
(अ)	सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	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	4212.01	4091.59	4167
(ब)	सार्वजनिक जलकल एवं सीवेज P.W.W. & Sewage	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	9452.09	9805.85	10688
(II)	कृषि Agriculture																
	सरकारी नलकूप एवं पम्प कैनाल Govt. Tubewells and Pump Canal	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	12293.4	9480.06	6814
योग सरकारी Total Government		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	25957.5	23378	21669
	कुल योग Grand Total	10143	11249	10597	23497	236629	25517	27690	22092	23130	25029	31274	36023	39800.16	46964.61	46842	50424

* include U.P. & Uttaranchal

तालिका / Table 5.9

जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या दिनांक 31.03.2022 तक
Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2022

क्र.सं. Sl. No.	मण्डल / जनपद का नाम Name of District	2021–22	
		उपभोक्ता की संख्या Numbers of Consumers	संयोजित भार (मे0वा0) Connected Load MW
1	2	3	4
	सहारनपुर		
1	सहारनपुर	649063	1572
2	मुजफ्फरनगर	535242	1515
3	शामली	257572	684
	मेरठ		
4	मेरठ	780353	2303
5	बागपत	256513	663
6	गाजियाबाद	996111	3975
7	हापुड़	285502	919
8	गौतमबुद्ध नगर	354063	3123
9	बुलन्दशहर	605371	1571
	मुरादाबाद		
10	बिजनौर	662497	1433
11	मुरादाबाद	570864	1308
12	सम्भल	302206	614
13	रामपुर	35708	715
14	अमरोहा	329941	774
	आगरा		
15	मथुरा	476602	1120
16	आगरा	424454	2191
17	फिरोजाबाद	393385	828
18	मैनपुरी	267785	473
	अलीगढ़		
19	अलीगढ़	658782	1677
20	हाथरस	259645	577
21	एटा	230718	445
22	कासगंज	197848	328
	बरेली		
23	बरेली	666298	1290
24	बदायूँ	411366	864
25	शाहजहाँपुर	395061	697
26	पीलीभीत	311693	410

तालिका / Table 5.9 (क्रमशः) (Contd.)

क्र.सं. Sl. No.	मण्डल / जनपद का नाम Name of District	2021–22	
		उपभोक्ता की संख्या Numbers of Consumers	संयोजित भार Connected Load MW
1	2	3	4
	कानपुर		
27	फर्रूखाबाद	279924	621
28	इटावा	226808	444
29	औरैया	204084	395
30	कानपुर नगर	672805	2199
31	कानपुर देहात	504704	1109
32	कन्नौज	231369	475
	झाँसी		
33	झाँसी	314070	678
34	ललितपुर	153517	223
35	जालौन	255768	448
	चित्रकूट		
36	हमीपुर	194243	420
37	महोबा	145321	237
38	बाँदा	183231	347
39	चित्रकूट	161414	246
	प्रयागराज		
40	प्रयागराज	924937	1903
41	कौशाम्बी	21615	432
42	फतेहपुर	342370	764
43	प्रतापगढ़	513444	776
	लखनऊ		
44	लखनऊ	1194838	3452
45	रायबरेली	537545	871
46	उन्नाव	504056	827
47	सीतापुर	518350	711
48	हरदोई	534242	720
49	लखीमपुर खीरी	559217	802
	अयोध्या		
50	अयोध्या	421482	609
51	अम्बेडकर नगर	3685320	524
52	सुल्तानपुर	391211	490
53	अमेठी	280094	416
54	बाराबंकी	409785	549

तालिका / Table 5.9 (क्रमशः) (Contd.)

क्र.सं. Sl. No.	मण्डल/जनपद का नाम Name of District	2021—22	
		उपभोक्ता की संख्या Numbers of Consumers	संयोजित भार Connected Load MW
1	2	3	4
	देवी पाटन		
55	गोण्डा	421655	514
56	बहराइच	422275	564
57	बलरामपुर	243519	296
58	श्रावस्ती	135739	148
	वाराणसी		
59	वाराणसी	754765	1748
60	चन्दौली	260881	520
61	गाजीपुर	462935	730
62	जौनपुर	654083	854
	मीरजापुर		
63	मीरजापुर	365243	667
64	भदोही	218242	342
65	सोनभद्र	300346	597
	आजमगढ़		
66	आजमगढ़	642426	924
67	मऊ	354920	519
68	बलिया	365654	541
	गोरखपुर		
69	गोरखपुर	820097	1539
70	महाराजगंज	405335	480
71	देवरिया	446096	565
72	कुशीनगर	471870	534
	बस्ती		
73	बस्ती	397944	515
74	सन्त कबीर नगर	260972	355
75	सिद्धार्थनगर	376621	420
	कुल योग	**31669771**	**67138**

परियोजनाओं के विद्युत उपभोक्ता संबन्धित जनपदों में सम्मिलित करा दिये गये हैं।
Electricity consumers at Projects have been included in respective districts.

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 :**		
(a)	Consumer getting supply as per Ruaral Schedule"(Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
(i)	**Un-Metered :**		
	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 :		
	Fixed Charges :	Rs. 50 perkw/month	Rs. 50 perkw/month
(ii)	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 form 501st 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)**		
(i)	**Un-Metered :**		
	Fixed Charges	Rs. 450 perkw/month	Rs. 600 perkw/month
	Energy Charges	Nil	Nil
	Metered :		
	Fixed Charges :	Rs. 65 perkw/month	Rs. 65 perkw/month
(ii)	Energy Charges :	Rs. 3.0 perkwh	Rs. 3.5 perkwh
(b)	**Private Advertising/Post/Sign Board/Glow Signs/Flex Metered**		
	Fixed Charges :	Nil	Nil
	Energy Charges :	Rs. 18 perkwh	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 1001st 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

	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	Fixed Chagres
(A) For Public Institution	Up to 2 kW	Rs. 200/kW/month	Rs. 220/kW/month
	Above 2 kW to 4 kW	Rs. 200/kW/month	Rs. 230/kW/month
	Above 4 kW	Rs. 200/kW/month	Rs. 240/kW/month
(B) For Private Institution	Up to 3 kW	Rs. 225/kW/month	Rs. 250/kW/month
	Above 3 kW	Rs. 225/kW/month	Rs. 330/kW/month

(b)

Description	Consumption Range	Energy Charge	Energy Charge
(A) For Public Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 6.75/kWh	Rs. 7.00/kWh
	For next 1001-2000 kWh/month	Rs.7.00/kWh	Rs.7.20/kWh
	For above 2000 kWh/month (Starting form 2001st unit)	Rs. 7.00/kWh	Rs. 7.40/kWh
(B) For Private Institution	For first 1000 kWh/month	Rs. 7.10/kWh	Rs. 7.75/kWh
	For above 1000 kWh/month (Starting form 1001st unit)	Rs. 7.30/kWh	Rs. 7.95/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		

	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**	**Fixed Charge per month**	**Fixed Monthly Energy Charge**
		Class IV employees/Opening Staff	Rs. 160	Rs. 180	Rs. 140	Rs. 160
		Class III employees	Rs. 190	Rs. 225	Rs. 170	Rs. 200
		JE & equivalent posts.	Rs. 260	Rs. 425	Rs. 230	Rs. 370
		AE & equivalent posts.	Rs. 280	Rs. 560	Rs. 260	Rs. 520
		EE & equivalent posts.	R. 300	Rs. 595	R. 280	Rs. 550
		SE/D.G.M. & equivalent posts.	Rs. 550	Rs. 700	Rs. 510	Rs. 650
		CE (I &II)/General Managers and above	Rs. 600	Rs. 810	Rs. 550	Rs. 750
		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	Upto 100 kVA	Above 100 kVA
Demand Charges	Rs. 270.00/kVA/month	Rs. 270.00/kVA/month	Rs. 320.00/kVA/month	Rs. 360.00/kVA/month
For Supply at 33 kV & above	Rs. 250.00/kVA/month	Rs. 250.00/kVA/month	Rs. 320.00/kVA/month	Rs. 360.00/kVA/month

(ii)

For Supply at 11 kV Contracted Load	For first 2500/kVAh/month	For first 2500kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)	For first 2500 kVAh/month	For above 2500/kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)
Energy Charges	Rs. 7.10/kVAh	Rs. 7.10/KVAh	Rs. 7.60/kVAh	Rs. 7.95/kVah
For Supply at 33 kV & above	For first 2500/kVAh/month	For first 2500kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)	For first 2500 kVAh/month	For above 2500/kVAh/month (Starting form 2501st kVAh)
	Rs. 6.90/kVAh	Rs. 6.90/kVAh	Rs. 7.40/kVAh	Rs. 7.75/kVAh

(b) **Public Institution, Registered Societies, Residential Colonies/Townships, Residential Muti-Storied Building including Residential Muti- 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**	**Upto 100 kVA**	**Above 100 kVA**
Demand Charges	Rs. 250.00/kVA/month	Rs. 300.00/kVa/month	Rs. 285.00/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. 300.00/kVA/month

(ii)

For Supply at 11 kV Contracted Load	**For first 2500 kVAh/month**	**For above 2500 kVAh/month(Starting form 2501st kVAh)**	**For first 2500 kVAh/month**	**For above 2500 kVAh/month (starting Form 2501st kVah)**

		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 at132 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 kvA 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 escess 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 Sircjarge-2 @ 4.28% shall be levied on the consumers in the supply area of DVVNl, MVVNl, 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 PVVNL & KESCO)

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 Ruaral Schedule"(Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)	
(a) (i)	**Un-Metered :**	300 per kW/month The rate will be Rs. 400/kw/month from 01-04-2018
	Fixed Charges :	
	All load	
	Metered :	
(ii)	Fixed Charges :	Rs. 80 per kw/month
	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/ kWh9 301-500 kWh/month = Rs. 5.00/ kWh For above 500 kWh/month (Starting from 501st 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 liad 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 501st 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	
	Metered :	
(ii)	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 1001st 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

(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)

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)

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 2001st 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 1001st 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	
(i)	Fixed Charges	Rs. 150 per BHP/month
	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)		

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)

	Summer Months (April to September)*	**Winter Months (October to March)***
Hours	**% 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

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. 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 :	
	I Individual Residential Construction	Rs. 7.5 per KWh
	I 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
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

(ii)

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 Muti- Storied Building including Residential Muti- 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

	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 :

DISCOM	Regulatory Surcharge Rage (%)**
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.

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	Energy Charge
Un-metered	All Load	Rs. 500/kW/month	NIL

(ii)

Description	Consumption Range	Fixed Charge	Energy Charge
Metered	For first 100 kWh/month	Rs. 90.00/kW/month	Rs.3.35/ kWh
	For next 101-150 kWh/month		Rs.3.85/ kWh
	For next 151-300 kWh/month		Rs.5.00/ kWh
	For next 301-500 kWh/month		Rs.5.50/ kWh
	For above 500 kWh/month (Starting from 501st unit)		Rs.6.00/ kWh

RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Approved FY 2019-20 w.e.f. 12.09.2019
(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 501st 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)**	
(i)	**Un-Metered :**	
	Fixed Charges	Rs. 1000/kw/month
	Energy Charges	Nil
(ii)	**Metered :**	
	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 1001st Unit)	Rs. 8.75/kWh

RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY		
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

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास उज्जवल होगा भविष्य और घर-घर प्रकाश।

(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)		

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)

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)		

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

TOD STRUCTURE

	Summer Months (April to September)*	Winter Months (October to March)*
Hours	% 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

बिजली बचायें समृद्धि पायें।

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	Energy Charge
Individual Residential construction	Rs. 200 / KW / Month	Rs. 8.00 / KWh
	From 3rd year onwards: Base Tariff applicable for current year plus additional 10% of the applicable Energy Charge.	
Others	Rs. 300 / KW / Month	Rs. 9.00 / KWh
	From 3rd 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 them 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 coved 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:

Category	Demand Charge	Energy Charge
Multi Story Buildings (Covered under LMV-1b)	Nil	Rs. 6.20 / kWh
Multi Story 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:

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)

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)

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. 8.58/kVAh	Rs. 8.12/KVAh	Rs. 8.48/KVAh

(b) Public Institution, Registered Societies, Residential Colonies/Townships, Residential Muti- Storied Building including Residential Muti- 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	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 k/V
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)	
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)	
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%

(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	8.30 /kVAh
		Below 132 kV	8.80 / kVAh
		Minimum Charges	950.00 / kVA
(b)	(i)	**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

DETAILS OF APPROVED TARIFF 2022-23

CONSUMER CATEGORY/ SUB-CATEGORY		Approval Tariff for FY 2022-23		
LMV-1	**DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER:**			
		Tariff excluding Subsidy	**Subsidy and Cross Subsidy**	**Tariff Payable**
(a)	**Consumers getting supply as per "Rural Schedule":**			
(1)	**Life Line Consumers : With contracted load of 1 kW, Energy consumption upto 100 kWh/Month**			
	Fixed Charge	Rs. 50/kW/month		Rs. 50/kW/month
	Energy Charge (0-100 Units)	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 3.50 / kWh	Rs. 3.00 / kWh
(2)	**Other than Life Line Consumers:**			
	(i) Unmetered			
	Fixed Charge	Rs. 935 / kW/month	Rs. 435/kW/month	Rs. 500/kW/month
	(ii) Metered			
	Fixed Charges:	Rs. 90/kW/month		Rs. 90/kW/month
	Energy Charge			
	Upto 100 kWh/Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 3.15 / kWh	Rs. 3.35 / kWh
	101-150 kWh/Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 2.65 / kWh	Rs. 3.85 / kWh
	151-300 kWh/Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 1.50 / kWh	Rs. 5.00 / kWh
	Above 300 kWh/Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 1.00 / kWh	Rs. 5.50 / kWh
(b)	**Supply at single point for bulk loads : 50kW and above, supplied at any voltage**			
	Fixed Charge	Rs. 110/kW/ month		Rs. 110/kW/ month
	Energy Charge	Rs. 7.00/kW		Rs. 7.00/kW/ month
(c)	**Other Metered Domestic Consumers:**			
(1)	**Life Line Consumers: With contracted load of 1 kW, Energy consumption upto 100 kWh/Month**			
	Fixed Charge	Rs. 50/kW/ month		Rs. 50/kW/ month
	Energy Charge (0-100 Units)	Rs. 6.50/kWh	Rs. 3.50/kWh	Rs. 3.00/kWh
(2)	**Other Metered Domestic Consumers : (For All loads)**			
	Fixed Charge	Rs. 110/kW/month		Rs. 110/kW/month
	Energy Charge			
	Upto 100 kWh/Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 1.00 / kWh	Rs. 5.50 / kWh
	101-150 kWh/Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs. 1.00 / kWh	Rs. 5.50 / kWh
	151-300 kWh/Month	Rs. 6.50 / kWh	Rs.0.50 / kWh	Rs. 6.00 / kWh
	Above 300 kWh/Month	Rs. 6.50 / kWh		Rs. 6.50 / kWh
LMV-2	**NON-DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER:**			
	Tariff Excluding Subsidy		**Cross Subsidy**	**Tariff Payable**
(a)	**Consumers getting supply as per "Rural Schedule"**			
	Fixed Charge	Rs. 110/kW / month		Rs. 110/kW/month
	Energy Charge	Rs. 6.50/kWh	Rs. 1.00/kWh	Rs. 5.50/kWh

CONSUMER CATEGORY/ SUB-CATEGORY		Approval Tariff for FY 2022-23		
(b)	**Other Consumers:**			
	Fixed Charge			
	Load upto 4 kW			Rs. 330/kW/month
	Above 4 kW			Rs. 450/kW/month
	Energy Charge			
	Load upto 4kW			
	Upto 300 kWh/Month			Rs. 7.50 / kWh
	Above 300 kWh/Month			Rs. 8.40 / kWh
	Above 4 kWh			Rs. 7.50 / kWh
	Upto 1000 kWh/Month			
	Above 1000 kWh/ month			Rs. 8.75 / kWh
	Minimum Charge			Rs. 6000/kW/Month (Apr to Sept) & Rs. 475/kW/Month (Oct to March)
LMV-3	**PUBLIC LAMPS:**			
(a)	**Un-Metered Supply**			
	Gram Panchayat		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**			
	Gram Panchayat		Rs. 200/kW/month	
	Nagar Palika and Nagar Panchayat		Rs. 250/kW/month	
	Nagar Nigam		Rs. 250 / kW/month	
	Energy Charge			
	Gram Panchayat		Rs. 7.50 / kWh	
	Nagar Palika and Nagar Panchayat		Rs. 8.00/kWh	
	Nagar Nigam		Rs. 8.50/kWh	
	TOD Rates % Energy Charge		1800 Hrs - 6:00 HRs @ 0%	
	TOD Rates % Energy Charge		6:00 Hrs-18:00 Hrs @ +20%	
LMV-4	**LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC & PRIVATE INSTITUTION**			
(A)	**For Public Institutions**			
	Fixed Charge		Rs. 300/kW/Month	
	Energy Charge		Rs. 8.25/kWh	
(B)	**For Private Institutions**			
	Fixed Charge		Rs. 350/kW/Month	
	Energy Charge		Rs.9.00/kWh	

CONSUMER CATEGORY/ SUB-CATEGORY		Approval Tariff for FY 2022-23		
LMV-5	**SMALL POWER FOR PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS FOR IRRIGATION PURPOSES:**			
	Tariff Excluding Subsidy	**Subsidy and Cross Subsidy**	**Tariff Payable**	
(A)	**Consumers getting supply as per "Rural Schedule"**			
(i)	**Un-Metered Supply**			
	Fixed Charge	Rs. 720/BHP/Month	Rs. 550/BHP/Month	Rs. 170/BHP/Month
(ii)	**Metered Supply**			
	Fixed Charge	Rs. 620/BHP/Month	Rs. 550/BHP/Month	Rs. 70/BHP/Month
	Energy Charge	Rs. 6.50/kWh	Rs. 4.50/kWh	Rs. 2.00/kWh
	Minimum Charge	Rs. 710/BHP/Month	Rs. 550/BHP/Month	Rs. 160/BHP/Month
(iii)	Energy Efficient Pumps			
	Fixed Charge	Rs. 620/BHP/Month	Rs. 550/BHP/Month	Rs. 70/BHP/Month
	Energy Charge	Rs. 6.50/kWh	Rs. 4.85/kWh	Rs. 1.65/ kWh
	Minimum Charge	Rs. 690/BHP/Month	Rs. 550/BHP/Month	Rs. 140/ BHP/Month
(B)	**Consumers getting supply as per "Urban Schedule (Metered Supply)"**			
(i)	**Metered Supply**		**Cross Subsidy**	**Tariff Payable**
	Fixed Charge	Rs. 130/BHP/Month	-	Rs. 130/BHP/Month
	Energy Charge	Rs. 6.50/kWh	Rs. 0.50 / kWh	Rs. 6.00 / kWh
	Minimum Charge	Rs. 215/BHP/Month	-	Rs. 215/BHP/Month
	For PTW consumers of Bundelkhand Area located in Gram Sabha, the minimum amount payable by a consumer shall be Rs. 170 per BHP per month, till the installation of the meter, Regulatory Surcharge, Duty, Taxes etc. will be payable extra.			
LMV-6	**SMALL AND MEDIUM POWER:**			
(A)	**Consumers getting supply other than "Rural Schedule"**			
	Fixed Charge		Rs. 290/kW/Month	
	Above 20 kW		Rs. 290/kW/Month	
	Energy Charge			
	Upto 20 kW		Rs. 7.30/kWh	
	Above 20 kW		Rs. 7.30 / kWh	
	TOD Structure			
	Summer Months (April to September)			
	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%	

CONSUMER CATEGORY/ SUB-CATEGORY		Approval Tariff for FY 2022-23	
(B)	**Consumers getting supply as per "Rural Schedule"**		
	The consumers under this category shall be entitled to a rebate of 7.5% on RATE (Excluding the TOD rates as applicable to the hour of operation)' as given 'Consumers getting supply other than Rural Schedule'. Further, no 'TOD RATE" shall be applicable for this category.		
LMV-7	**PUBLIC WATER WORKS:**		
(a)	**Consumers getting supply other than "Rural Schedule"**		
	Metered		
	Fixed Charges	Rs. 375/kW /Month	
	Energy Charge	Rs. 8.50 / kWh	
	Unmetered		
	Fixed Charge	Rs. 3300 / BHP/Month	
	Energy Charge		
(b)	**Consumers getting supply as per "Rural Schedule"**		
	The consumers under this category shall be entitled to a Rebate of 7.5% on RATE as given for 'Consumer getting supply other than rural schedule'.		
LMV-8	**STW, PANCHAYTI RAJ TUBE WELL & PUMPED CANALS:**		
	This category has been merged with LMV-7, For all consumers LMV-6 rate schedule will be applicable.		
LMV-9	**TEMPORARY SUPPLY**		
(A)	**Un-Metered**		
	(i) Fixed Charges for Illumination/Public Address/ceremonies for loads upo 20 KW/connection plus Rs. 100/KW /day for each additional kW	Rs. 4750 per day	
	(ii) Fixed charges for temporary shops set-up during festivals/meals or otherwise and having load up to 2 kW	Rs. 560 per 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/BHP/month	
(B)	**Metered**		
	(i) Individual Residential Consumer		
	Fixed Charge	Rs. 200 / kW/Month	
	Energy Charge	Rs. 8.00 / kWh From 3rd year onwards: Base Tariff applicable for current year plus additional 10% of the applicable Energy Charge.	
	(ii) Others		
	Fixed Charge	Rs. 300 / kW/Month	
	Energy Charge	Rs. 9.00 / kWh From 3rd year onwards: Base Tariff applicable for current year plus additional 10% of the applicable Energy Charge.	
	Minimum Charge:	Rs. 450/kW/week	
LMV-10	**DEPARTMENTAL EMPLOYEES AND PENSIONERS**		
	For all such consumers LMV-1 rate schedule will be applicable.		

CONSUMER CATEGORY/ SUB-CATEGORY		Approval Tariff for FY 2022-23
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.	
	Multi Storey Building (covered under LMV-1b & HV-1b of the Rate Schedule)	
2	LMV-1b	Demand charge-Nil, Energy charge- Rs. 6.20 /kWh
	HV-1b	Demand charge-Nil, Energy charge- Rs. 5.90/kWh
	Public Charging Stations	
3	Public Charging Station (LT)	Demand charge-Nil, Energy charge- Rs. 7.70/kWh with TOD
	Public Charging Station (HT)	Demand charge-Nil, Energy charge- Rs. 7.30/kWh with TOD
	Other Consumers	
4.	The consumers of other categories (any metered consumers of LMV-2, LMV-4, LMV-6, LMV-7, LMV-8 (Method), LMV-9 (Metered), HV-1 (excluding Multi Storey Buildings covered under LMV-1b & HV-ib of the Rate Schedule), HV-2, HV-3 and HV-4), will be charged as per the Tariff applicable for their respective category, provided the load of EV does not exceed the connected/contracted load.	
HV-1	**NON-INDUSTRIAL BULK LOAD**	
(a)	**Commercial Loads/Private Institutions/Non-Domestic Bulk Power with contracted Load 75 kW & above and getting supply at single point on 11 kV & above voltage level.**	
	Demand Charges for Supply at 11 Kv	Rs. 430 / kVA/month
	Energy Charge for Supply at 11 Kv	Rs. 8.32 / kVAh
	Demand Charge for Supply above 11 Kv	Rs. 400 / kVA/month
	Energy Charge for Supply above 11 Kv	Rs. 8.12 / kVAh
(b)	**Public Institutions, Registered Societies, Residential Colonies/Townships, Residential Multi-Storied Buildings including Residential Multi-Storied Buildings with contracted load 75 kW & above and getting supply at Single Point on 11 kV & above voltage levels**	
	Fixed Charges for Supply at 11 Kv	Rs. 380/kVA/month
	Energy Charges for Supply at 11 Kv	Rs. 7.70/kVAh
	Fixed Charges for Supply above 11 Kv	Rs. 360/kVA/month
	Energy Charge for Supply above 11 Kv	Rs. 7.50/kVAh
HV-2	**LARGE AND HEAVY POWER**	
(A)	**Urban Schedule (Base Rate & TOD)**	
1	**For supply up to 11 kV**	
	Demand Charges	Rs. 300/kVA/month
	Energy Charge	Rs. 7.10/kVAh
2.	**For Supply above 11 kV and upto 66 kV**	
	Demand Charges	Rs. 290/kVA/month
	Energy Charges	Rs. 6.80 / kVAh

CONSUMER CATEGORY/ SUB-CATEGORY		Approval Tariff for FY 2022-23
3.	**For supply above 66 kV and upto 132 kV**	
	Demand Charges	Rs. 270/kVA/month
	Energy Charges	Rs. 6.40 / kVAh
4.	**For supply above 132 kV**	
	Demand Charges	Rs. 270/kVA/ month
	Energy Charge	Rs. 6.10 / kVAh
	ToD Structure	
	Summer Months (April to September)	
	0.5:00 hrs-11:00 hrs	(-) 15%
	11.00 hrs-17:00 hrs	0%
	17:00 hrs-23:00 hrs	(+)15%
	23:00 hrs-0.5:00 hrs	0%
	Winter Months (October to March)	
	0.5:00 hrs-11:00 hrs	0%
	11.00 hrs-17:00 hrs	0%
	17:00 hrs-23:00 hrs	(+)15%
	23:00 hrs-0.5:00 hrs	(-)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 7.5% on Base Rate as given for 11kV consumers under urban schedule. Further, no 'TOD RATE' shall be applicable for this category.	
HV-3	**RAILWAY TRACTION & METRO RAIL**	
A	**RAILWAY TRACTION**	
	Demand Charges	Rs. 400/kVA/month
	Energy Charge	Rs. 8.50/kVAh
	Minimum Charges	Rs. 950/kVA/month
B	**METRO RAIL**	
	Demand Charges	Rs. 300/kVA/month
	Energy Charge	Rs. 7.30/kVAh
	Minimum Charges	Rs. 900/kVA/month
HV-4	**LEFT IRRIGATION WORKS**	
(a)	**Demand Charges**	
	For Supply at 11 kV	Rs. 350/kVA/month
	For supply above 11 kV upto 66 kV	Rs. 340/kVA/month
	For supply above 66 kV upto 132 kV	Rs. 330/kVA/month
(b)	**Energy Charge**	
	For Supply at 11 kV	Rs.8.50 / kVAh
	For Supply above 11 kV upto 66 kV	Rs. 8.40/kVAh
	For Supply above 66 kV upto 132 kV	Rs. 8.25/kVAh
(c)	**Minimum Charges**	**Rs. 1125/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:U32201UP1999SGC024928

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED ON 31.03.2021

(₹ In Lakhs)

	Particulars	Note No.	For the year ended 31.03.2021	For the year ended 31.03.2020
I	Revenue From Operations	22	5502802.66	5401239.75
II	Other Income	23	1260588.13	1396833.83
III	Total Income (I+II)		6763390.79	6798073.58
IV	EXPENSES			
	1 Purchases of Stock-in-Trade (Power Purchased)	24	6358753.81	5738606.38
	2 Employee benefits expense	25	182110.44	164794.50
	3 Finance costs	26	632552.72	533939.32
	4 Depreciation and amortization expenses	27	242671.93	126425.19
	5 Adminstration, Gerenral & Other Expense	28	221548.56	229177.75
	6 Repair and Maintenance	29	231824.45	249054.18
	7 Bad Debts & Provisions	30	(1697942.60)	369299.96
	8 Other expenses			
IV	Total expenses (IV)		6171519.31	7411297.28
V	Profit/(Loss) before exceptional items and tax (III-IV)		591871.48	(613223.70)
VI	Exceptional Items		0.00	0.00
VII	Profit/(Loss) before tax (V(+/-)VI)		591871.48	(613223.70)
VIII	Tax expense:			
	(1) Current tax		0.00	0.32
	(2) Deferred tax			
IX	Profit (Loss) for the period from continuing operations (VII-VIII)		591871.48	(613224.02)
X	Profit/(Loss) from discontinued operations			
XI	Tax expense of discontinued operations			
XII	Profit/(Loss) from discontinued operations (after tax) (X-XI)			
XIII	Profit/(Loss) for the period (IX+XII)		591871.48	(613224.02)
XIV	Other Comprehensive Income			
	A (i) Items that will not be reclassified to profit or loss- Remeasurement of Defined Benefit Plans (Acturial Gain aor Loss)		(8026.71)	(2018.52)
	(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)		583844.77	(615242.54)
XVI	Earnings per equity share (continuing operation) :			
	(1) Basic		59.23	(64.74)
	(2) Diluted		58.87	(64.74)
XVII	Earnings per equity share (for discontinued operation) :			
	(1) Basic			
	(2) Diluted			
XVIII	Earnings per equity share (for discontinued & continuing operations)			
	(1) Basic		59.23	(64.74)
	(2) Diluted		58.87	(64.74)
	Significant Accounting Policies of Consolidated Financial Statement	1		
	Notes on Accounts of Consolidated Financial Statement	31		
	Note 1 to 31 form integral part of Accounts.			

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

सौर ऊर्जा का उत्पादन, पर्यावरण की सुरक्षा का रक्षन।

Table 6.1 B

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CIN:U32201UP1999SGC024928

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

CONSOLIDATED BALANCE SHEET AS AT 31.03.2021

(₹ in Lakhs)

Particulars	Note No.	AS AT 31.03.2021	AS AT 31.03.2020
(I) ASSETS			
(1) Non-current assets			
(a) Property, Plant and Equipment	2	5962575.54	5475133.03
(b) Capital work-in-progress	3	815819.28	1100927.38
(c) Assets not in Possession	4	13313.55	13363.78
(d) Intangible assets	5	1623.50	249.10
(e) Financial Assets			
(i) Investments	6	239572.23	249321.03
(ii) Loans	7	14.27	14.27
(iii) Others	8	49365.47	743.87
(2) Current assets			
(a) Inventories	9	333641.12	329214.14
(b) Financial Assets			
(i) Trade receivables	10	8351936.39	7814548.04
(ii) Cash and cash equivalents	11-A	623781.26	405641.92
(iii) Bank balances other than (ii) above	11-B	237801.14	184680.20
(iv) Others	12	2335141.40	286687.31
(c) Other Current Assets	13	446686.55	356772.02
Total Assets		19411271.70	16217296.09
(II) EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
(a) Equity Share Capital	14	10412665.52	9676228.64
(b) Other Equity	15	(5829877.51)	(6344694.85)
LIABILITIES			
(1) Non-current liabilities			
(a) Financial liabilities			
(i) Borrowings	16	7411946.08	5244678.08
(ii) Trade payables			
(b) Other financial liabilities	17	476025.11	421083.80
(2) Current liabilities			
(a) Financial liabilities			
(i) Borrowings	18	0.00	81875.44
(ii) Trade payables	19	3223716.40	3756221.85
(iii) Other financial liabilities	20	3716796.10	3381902.21
(b) Provisions	21	0.00	0.92
Significant Accounting Policies of Consolidated Financial Statement	1		
Notes on Accounts of Consolidated Financial Statement	31		
Note 1 to 31 form integral part of Accounts.			
Total Equity and Liabilities		19411271.70	16217296.09

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

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 Year	वार्षिक पावर सर्वे (ए.पी.एस.) Annual Power Survey (APS)															ई.पी.एस. (Electric Power Survey)	
	द्वितीय Second	तृतीय Third	चतुर्थ Fourth	पाँचवाँ Fifth	छठा Sixth	सातवाँ Seventh	आठवाँ Eighth	नवाँ Ninth	दसवाँ Tenth	ग्यारवाँ Ele-venth	बाहरवाँ Twe-lveth	तेरहवाँ Thirt-eenth	चौदहवाँ Fourt-eenth	पन्द्रहवाँ Fift-eenth	सोलहवाँ Sixt eenth	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड द्वारा निर्धारित बस छोर पर Assessed by UPPCL (At Bus bar)	वास्त. माँग की आपूर्ति बस छोर पर Demand actually met (At Bus bar)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
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
1990-91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5335	-	-	5135	4201
1991-92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5748	-	-	5433	4531

तालिका/ **Table 7.1** (क्रमशः) **(contd.)**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
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
2019-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22599	21632
2020-21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23917	23867
2021 -22																25117	24795

तालिका/ **Table 7.2**

विद्युत मद में योजनावार पूंजी निवेश

Planwise Investment in Power Sector

रु. करोड़ में

Rs. In Crores

विकास मद Head of Development	प्रथम सातं योजनाऐं First Seven Plans	नवीं योजनाऐं Ninth Plans	दसवीं योजनाऐं Tenth Plans	ग्यारवीं योजनाऐं Eleventh Plans	बारहवीं योजनाऐं Twelveth Plans First Year	वार्षिक योजना Annual Plans	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan
	1951-90	1997-02	2002-07	2007-12	2012-13	2013-2014	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
उत्पादन Generation	3915.16	447.27	1790.35	11208.34	2287.46	1132.56	1410.6	2105.23	3442.52	561.19	1508.76
पारेषण Transmission	1409.83	1326.78	1784.14	5197.26	2748.02	2126.64	2041.18	1450.00	3195.00	721.78	1661.43
वितरण Distribution	851.96	1699.75	2268.37	6542.37	1389.95	1806.59	2444.73	3219.22	4111.36	16785.95	26970.83
ग्रामीण विद्युतीकरण Rural Electrification	811.44	814.37	402.76	1045.25	304.77	1182.44	1089.99	1366.57	1247.38	1621.24	3225.62
अन्य Others	56.22	14.46	1223.74	1469.72	170.72	726.77	500.00	1900.00	3165.52	--	83.12
योग Total	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 पूँजी निवेश	24849.46	28309	54856	184738	57800	69200	86736	99293	116230	267328	
विद्युत मद में निवेशका प्रतिशत Percentage of Investment under energy head	28.34	15.19	13.61	13.78	11.94	10.04	8.6	11.2	13	7.4	

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 Item	वार्षिक योजना 3/2010 Annual Plan	वार्षिक योजना 3/2011 Annual Plan	वार्षिक योजना 2/2012 Annual Plan	वार्षिक योजना 3/2013 Annual Plan	वार्षिक योजना 3/2014 Annual Plan	वार्षिक योजना 3/2015 Annual Plan	वार्षिक योजना 3/2016 Annual Plan	वार्षिक योजना 3/2017 Annual Plan	वार्षिक योजना 3/2018 Annual Plan	वार्षिक योजना 3/2019 Annual Plan	वार्षिक योजना 3/2020 Annual Plan	वार्षिक योजना 3/2021 Annual Plan	वार्षिक योजना 3/2022 Annual Plan
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
अवक्षरित अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.) Derated Installed Capacity (MW)	4082	4082	4183	4433	4933	4933	4933	5938	5474	5474	5474	5474	6134
उ.प्र.पा.का.लि.UPRVUNL U.P.P.C.L. UPJVNL	526.7	526.7	524.9	524.9	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.)													
765 के.वी./KV.	409	409	410.93	410.9	410.93	413.56	435.30	1149.5	1731	1731	1948	2107	2602
400 के.वी./KV.	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4777.7	4936.57	5025.49	5352.7	6747.2	6988	7104	7278	7509
220 के.वी./KV.	6995.7	7538.9	8001.2	8090.8	8175.2	9016.86	9582.41	10314	10944.6	11931	13030	13499	13887
132 के.वी./KV.	11973.5	12955.3	13463.2	13912	14263	16039	17199	18354	20375	21740	23717	25414	26595
66 के.वी./KV.	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139
44/37.5/33 के.वी./KV.	31872.4	32836	34035.5	34796.3	35344	37615	38872	40862	43946	47716	52546	53692	54234
11 के.वी./KV. एवं एल.टी./& L.T	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	N/A	N.A	NA	NA	NA

NA = Non Availabilityof data.

तालिका / **Table 7.3** (क्रमशः) **(Contd.)**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ऊर्जीकृत निजी नलकूप PTWS Energised	948348	972868	994644	1016702	1036468	1056777	1086115	1119734	1163793	1216070	1254183	1255930	1285815
के.वि.प्रा.की परिभाषा-नुसार ऊर्जीकृत ग्राम Villages electrified by CEA definition	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
अनुसचित जाति बस्तियों का विद्युतीकरण Schedule Caste basties electrified	94296	95757	98369	99173	99173	99462	99462	99462	99462	99462	96462	99462	99462
एल.टी.मेन्स/एच.वी.डी.एस. द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण Villages electrified by by L.T. mains / HVDS	87064	87086	87086	87086	87086	87207	87585	97804	97814	97814	97814	97814	97814
ऊर्जीकृत राजकीय नलकूप एवं पम्प कैनाल STWS energised & P.C. Energised	28593	29016	29595	30133	30917	32047	33375	33351	33351	33848	34654	34307	34316

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 तापीयस परियोजना 14.1.2000 को एन.टी.पी.सी. को हस्तांतरिकत 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.

तालिका/**Table 7.4**

उत्तर प्रदेश के वार्षिक योजना के विद्युतमद में परिव्यय एवं व्यय

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

	परियोजना/कार्य Schemes/Works	वर्ष 2016-17 में व्यय Expen-diture in 2016-17	वार्षिक योजना परिव्यय Annual Plan 2016-17	वर्ष 2017-18 में व्यय Expenditure in 2017-18	वार्षिक योजना परिब्यय Annual Plan 2017-18	वर्ष 2018-19 में व्यय Expenditure in 2018-19	वर्ष 2019-20 में व्यय Expenditure in 2019-20	वर्ष 2020-21 में व्यय Expenditure in 2020-21	वर्ष 2021-22 में व्यय Expenditure in 2021-22
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
A/अ उ०प्र० जल विद्युत निगम लि० (UPJVNL)									
1.	ऊर्जा उत्पादन/ (Power Generation	1155.05	1852.11	759.4	80	0	0	0	
2.	वि० ग्र० नवनीकरण/ Renovation-of Power Station	0	0	0	0	0	0	0	
3.	नयी स्कीम/ New Scheme	0	0	0	0	0	0	0	
4.	सर्वे तथा अन्वेशण/Survey & Investigation	0	0	0	0	0	0	0	
	योग/Total (UPJVNL)	**1155.05**	**1852.11**	**759.4**	**80**	**0**	**0**	**0**	
B/ब उ०प्र०रा०वि०उत्पादन नि०लि० (UPRVUNL)									
5.	ऊर्जा उत्पादन/Power Generation	203522.57	322500.00	341551.62	68639	25600	289514	69939	128469.00
6.	वि० ग्र० नवनीकरण/Renovation of Power Station	7000.00	3700.00	2700.00	0	276	0	0	
7.	नयी स्कीम/New Scheme	0.00	0.00	0.00	0	125000	0	0	
	योग/Total (UPRVUNL)	**210522.57**	**326200.00**	**344251.62**	**68639**	**150876**	**289514**	**69939**	**128469.00**
C/स उ० प्र० पा० का० लि० /(UPPCL)									
8.	पारेषण/Transmission	145000.00	319500.00	319500.00	72178	166143	169049	201651	36095.00
9.	वितरण/Distribution	321921.84	435951.85	411135.67	1673159	2697083	2842009	2437605	3266496.00
10.	ग्रामीण विद्युतीकरण/Rural	136656.78	154775.00	124737.64	162124	322562	-	-	
	Electrification	190010.00	254051.18	254051.18			-	-	
11.	अन्य/ Others	0	62500.00	62500.00	-	8312	250000	2951771	354138.00
		793588.62	**1226778.03**	**1171924.49**	**1907461**	**3194100**	**3261058**	**2950871**	**3656729.00**
	कुल योग विद्युत क्षेत्र / Total Power	**1005266.24**	**1554830.14**	**1516935.51**	**1976180**	**3344976**	**3550572**	**3021710**	**3785198.00**

तालिका / **Table 7.5**

प्रदेश में विद्युत ऊर्जा मांग, पीक मांग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति **(2021-22)**

Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the State (2021-22)

वर्ष	विद्युत ऊर्जा (मि.यू.) Electricity Demand (MU)			पीक (मेगावाट) Peak Demand (MW)		
Year	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						
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)
2019-20	125456	116819	(-) 8637(6.9)	22599	21632	(-) 967(4.5)
2020-21	129320	120279	(-) 9041(7.5)	23917	23867	(-)50 (0.2)
2021-22	134351	123133	(-) 11218 (9.1)	25117	24795	(-)322 (1.3)

बिजली बचाओ
धरती बचाओ

8

अधिष्ठान

Establishment

तालिका/Table 8.1

उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि. **1.4.2014** से **1.4.2022** को जनशक्ति के प्रमुख आँकड़े

Salient Data of UPPCL's Manpower as on 1.4.2014 to 1.4.2022

क्र.सं. Sl. No.	वर्ग/संवर्ग Category/Cadre	स्वीकृत Sanctioned									कार्यरत Working								
		1.4.14	**1.4.15**	**1.4.16**	**1.5.17**	**1.4.18**	**1.4.19**	**1.4.20**	**1.4.21**	**1.4.22**	**1.4.14**	**1.4.15**	**1.4.16**	**1.5.17**	**1.4.18**	**1.4.19**	**1.4.20**	**1.4.21**	**1.4.22**
(I)	वर्गवार जनशक्ति Category wise Manpower																		
1	अधिकारी Officers	3408	3545	3800	4672	4679	4681	8077	5077	5077	2705	2639	2648	3275	4063	3978	4339	4657	4551
2	अवर अभियन्ता Junior Engineer	3974	4064	4505	5586	5586	5586	6166	6166	6166	2911	2425	3625	3873	3675	4711	4613	4626	4413
3	परिचालकीय Operating & Others	62126	61811	61643	62380	62327	62328	62326	62267	62279	29838	27280	26643	27148	27000	29822	28461	27891	27685
	कुल योग Totals	69508	69420	69948	72638	72592	72595	73569	72510	73522	35454	32344	32916	34296	34738	38511	37413	37174	36649
(I)	श्रेणीवार जनशक्ति Classwise Manpower																		
1	प्रथम श्रेणी/Class-I	1278	1323	1360	1700	1707	1708	1709	1709	1709	1225	1190	1230	1211	1569	1598	1594	1565	1475
2	द्वितीय श्रेणी/Class-II	2130	2222	2440	2972	2972	2973	3368	3368	3368	1480	1449	1418	2064	2494	2380	2745	3092	3076
3	तृतीय श्रेणी/Class-III	34580	35018	37868	40009	40002	40003	40581	40581	40534	19516	18991	20439	21847	21367	26300	25786	25844	25037
4	चतुर्थ श्रेणी/Class-IV	31520	30857	28280	27957	27911	27911	27911	27911	27911	13233	10714	9829	9174	9308	8233	7286	6673	7061
	कुल योग/Total	69508	69420	69948	72638	72592	72595	73569	73510	73522	35454	32344	32916	34296	34738	38511	37413	37174	36649

तालिका/**Table 8.2**

उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड में जनशक्ति से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़े
Important Parameters about Manpower in UPPCL

क्र.संख्या Sl.No.	आँकड़े/Parameters	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	1.4.21	1.4.22
1	कुल कर्मचारियों की संख्या (कार्यरत) Total number of employees (Working)	58059	58059	55103	51653	48322	40670(R)	40670(R)	42683	40670(R)	35454	42683	34423	34423	35454	34738	37174	36649
2	प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक व्यय (रु. लाख) कुल Total Establishment & Admin. Cost per annum Lacs)	99183	99183	87935	45605	18229	-	-	13979	-	13979	13979	14599	14723	15770	152603	401781.32	403659.00
3	प्रति कर्मचरी प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक Estt. & Admn. Cost per employee (Rs.Lacs)	1.7	1.7	1.59	0.88	0.38	-	-	0.32	-	0.42	0.32	0.42	0.43	0.45	4.39	10.8	11.01
4	प्रति यूनिट विक्रय पर अधिष्ठान एवं प्रशासनिक (पैसे) Estt. & Admn. Cost per unit sold (Paisa)	39.56	39.56	35.57	17.017	6.52	-	-	2.88	-	2.5	2.88	2.70	2.3	2.5	17	44	43
5	प्रतिकर्मचारी उपभेक्ताओं की संख्या (Consumers-Per Employee (Nos.)	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	800	864
6	कार्पोरेशन के कुल कर्मचारी (संख्या) Corporation Total Employee (Nos.)																	
(क)	प्रति मि.यू. विक्रय Per M.U. sold	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	0.41	0.39
(ख)	प्रति मे.वा. संयोजित भार Per M.W. connected load	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	0.59	0.54
(ग)	प्रति 1000 उपभोक्ता	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	1.25	1.15
(घ)	प्रति लाख रु. राजस्व निर्धारण Per lac Rs. Of revenue assessed	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	0.007	0.007

तालिका– **8.3**

उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 की संरचना

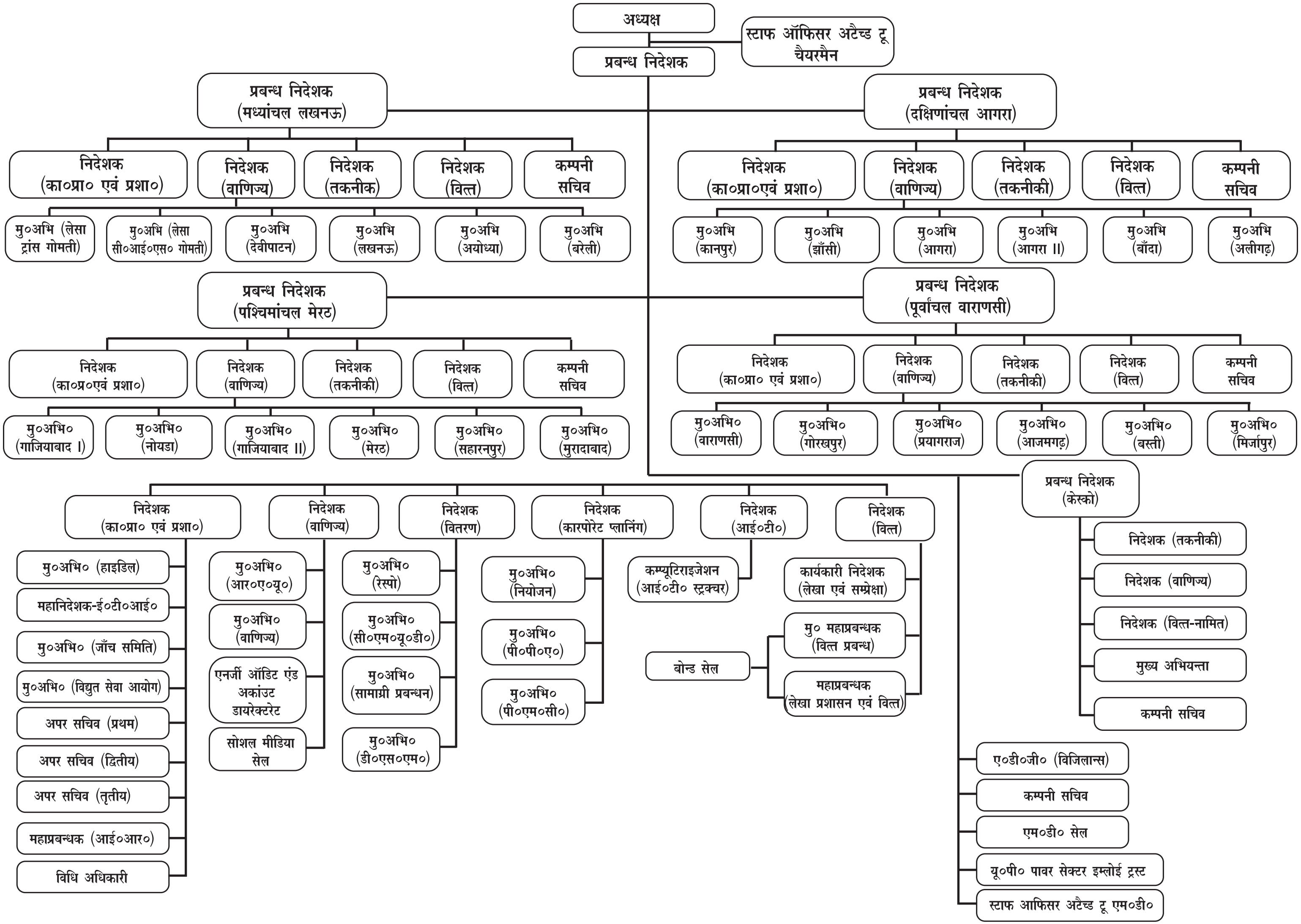
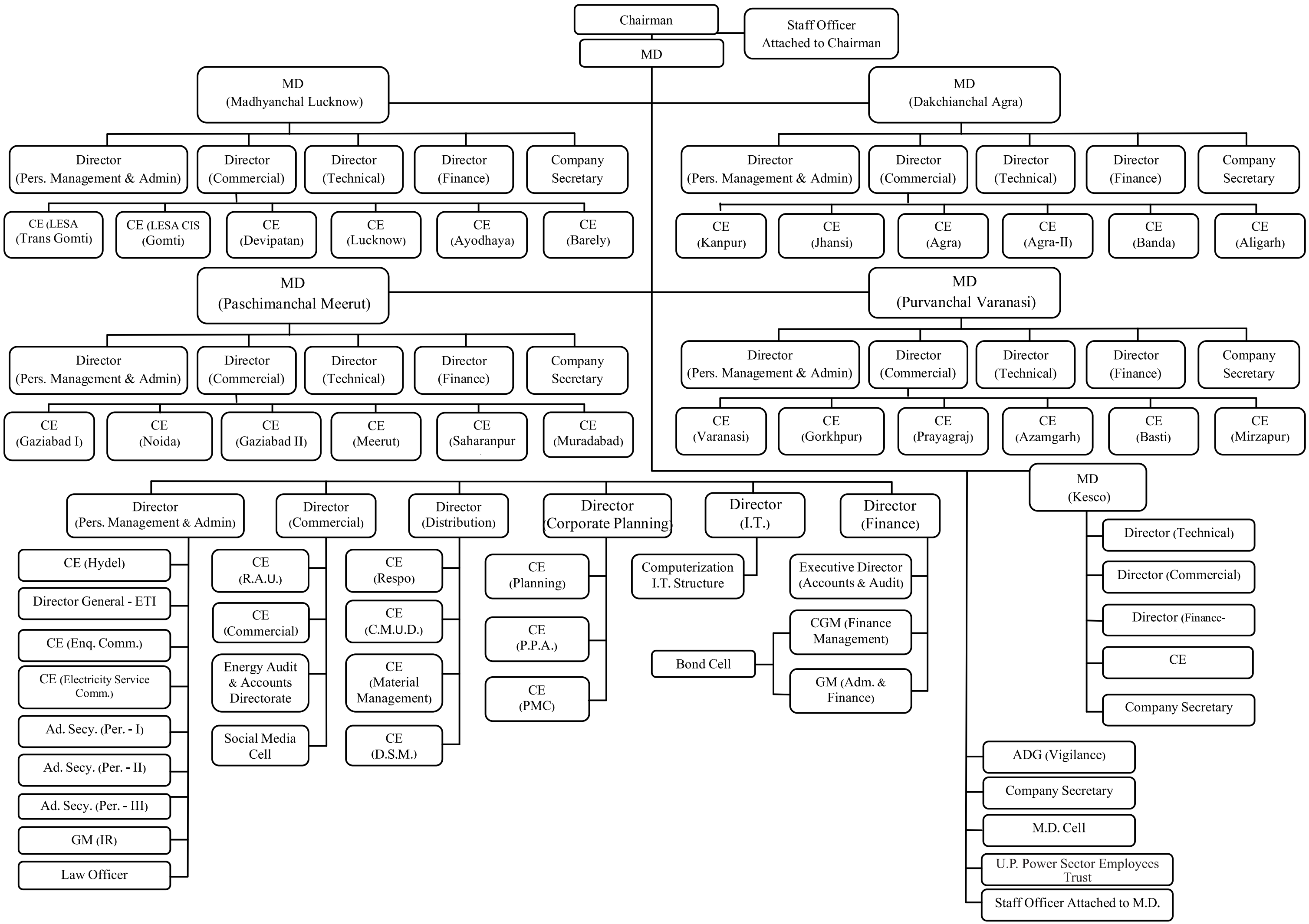


Table-8.3

Structure of U.P. Power Corporation Ltd.



बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

9

अखिल भारतीय सांख्यिकी

All India Statistics

Table 9.1

ELECTRICAL ENERGY SALES TO ULTIMATE CONSUMERS CATEGORYWISE/STATEWISE UTILITIES 2018-19

(GWh)

State / UTs	Domestic	Commercial	Industrial Power (Low & Med. Voltage)	Industrial Power (High Voltage)	Public Lighting	Traction	Agriculture	Public Water Works & Sewage Pumping	Miscellaneous	Total Energy Sold
Chandigarh	704.67	472.98	125.15	135.27	15.09	0.00	1.36	(B)	80.93	1535.45
Delhi	15430.54	7702.83	3051.59	390.29	366.45	499.59	33.43	386.33	1307.77	29168.82
Haryana	9623.26	4547.94	1831.47	12371.16	232.06	409.83	9714.29	1024.63	1262.79	41017.42
Himachal Pradesh	2080.47	614.56	207.58	5127.07	10.37	0.00	62.98	565.73	372.10	9040.86
Jammu & Kashmir	4013.45	1263.40	601.41	1256.45	59.32	23.17	349.00	701.00	1366.00	9633.20
Punjab	14163.80	3675.12	2909.50	14077.52	157.83	228.48	11268.38	823.90	2815.27	50119.80
Rajasthan	12506.43	4863.12	3149.57	12926.19	353.58	406.95	23300.35	1952.34	692.90	60151.43
Uttar Pradesh	39524.49	6501.05	4293.01	14662.78	938.79	2231.00	17362.03	1741.77	4100.11	91355.02
Uttarakhand	2823.78	1269.45	311.28	6033.79	59.03	26.81	450.19	378.24	190.76	11543.34
Sub-Total (NR)	**100870.89**	**30910.45**	**16480.57**	**66980.53**	**2192.52**	**3825.83**	**62542.01**	**7573.94**	**12188.62**	**303565.35**
Chhattisgarh	5214.97	1482.14	539.86	8496.59	94.49	983.48	5038.43	360.25	0.00	22210.21
Gujarat	15537.75	4157.85	16224.40	40731.82	312.10	743.05	14598.35	2207.79	1457.34	95970.44
Madhya Pradesh	13385.40	3141.30	1281.21	9810.58	419.24	1951.48	20283.80	1572.68	5126.55	56972.24
Maharashtra	28650.32	15274.24	9895.77	32860.10	1991.57	3070.35	34616.34	2851.11	3408.76	132618.57
Daman & Diu	132.58	51.30	197.46	2022.29	8.24	0.00	4.83	3.67	11.07	2431.44
D & N Haveli	122.16	34.20	216.07	5670.85	5.80	0.00	7.23	6.24	3.43	6065.98
Goa	1152.05	541.73	131.38	1877.09	2.66	0.00	26.37	0.00	55.85	3787.13
Sub-Total (WR)	**64195.23**	**24682.77**	**28486.15**	**101469.32**	**2834.10**	**6748.37**	**74575.35**	**7001.73**	**10063.00**	**320056.02**
Andhra Pradesh	14201.57	4724.61	5332.67	13162.93	553.73	1534.81	12838.59	579.52	2478.36	55406.79
Telangana	11422.32	5750.00	1243.48	12621.87	365.49	725.97	24077.04	604.00	1555.46	58365.62
Karnataka	12954.19	6553.68	2495.09	11718.75	1092.41	99.90	22788.19	3903.29	799.94	62405.45
Kerala	10927.01	2455.89	1186.05	3336.89	381.21	321.07	348.67	0.16	2456.77	21413.72
Tamil Nadu	26996.34	10281.76	8600.26	26532.44	1140.89	903.40	13077.16	1140.89	3115.19	91788.33
Puducherry	723.63	212.85	159.59	1450.91	27.58	0.00	59.97	0.00	19.29	2653.82
Lakshadweep	35.97	11.78	0.38	0.00	0.67	0.00	0.00	0.00	0.11	48.91
Sub-Total (SR)	**77261.02**	**29990.58**	**19017.51**	**68823.80**	**3561.97**	**3585.15**	**73189.62**	**6227.86**	**10425.12**	**292082.63**
Bihar	11505.49	2067.82	553.88	2582.40	62.15	1248.97	726.71	104.77	2004.21	20856.40
Jharkhand $	5683.38	808.83	273.46	12852.48	110.33	757.83	210.36	0.00	487.75	21184.40
Odisha	7175.22	1833.48	384.30	6994.00	119.35	1203.34	558.89	154.54	949.71	19372.82
West Bengal $	15478.10	6280.37	2279.45	16977.62	692.96	1467.94	1515.55	955.57	2642.16	48289.72
Sikkim	107.46	40.91	4.89	197.67	0.25	0.00	0.00	0.00	29.63	380.81
A & N Islands	133.86	60.29	20.99	0.00	6.72	0.00	1.02	0.00	31.79	254.68
Sub-Total (ER)	**40083.51**	**11091.70**	**3516.97**	**39604.16**	**991.76**	**4678.08**	**3012.54**	**1214.88**	**6145.25**	**110338.83**
Arunachal Pradesh	185.72	51.02	4.38	116.50	10.12	0.00	0.03	0.00	78.78	446.54
Assam	3677.50	1096.95	112.23	1529.67	15.97	0.00	46.71	86.16	702.98	7268.18
Manipur	376.78	66.14	20.86	9.04	9.89	0.00	2.12	21.18	106.77	612.78
Meghalaya	442.66	93.30	9.44	423.88	0.20	0.00	0.13	40.81	94.60	1105.02
Mizoram	244.62	61.04	2.39	11.97	2.67	0.00	0.00	68.58	16.50	407.76
Nagaland	380.43	97.56	67.07	0.00	14.87	0.00	0.00	10.38	108.83	679.14
Tripura	524.75	86.15	28.97	27.20	41.98	0.00	40.67	88.17	117.80	955.69
Sub-Total (NER)	**5832.46**	**1552.16**	**245.32**	**2118.25**	**95.71**	**0.00**	**89.67**	**315.27**	**1226.26**	**11475.10**
Total (All India)	**288243.11**	**98227.65**	**67746.52**	**278996.06**	**9676.06**	**18837.43**	**213409.18**	**22333.67**	**40048.24**	**1037517.93**

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

Table 9.2 (A)								
ALL INDIA GROSS INSTALLED CAPACITY MODEWISE/REGIONWISE/STATEWISE								
UTILITIES								
As on 31.03.2019								
								(MW)
State/UT	Hydro	Thermal				Nuclear	R E S	Total
		Steam	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	34.71	34.71
Delhi	0.00	582.00	0.00	1908.40	2490.40	0.00	178.89	2669.29
Haryana	1102.82	4884.00	0.00	150.00	5034.00	0.00	414.42	6551.24
Himachal Pradesh	2478.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	883.29	3361.89
Jammu & Kashmir	1230.00	0.00	0.00	175.00	175.00	0.00	193.86	1598.86
Punjab	2597.70	6774.00	0.00	150.00	6924.00	0.00	1282.42	10804.12
Rajasthan	1096.18	9706.00	0.00	603.80	10309.80	0.00	7325.66	18731.64
Uttar Pradesh	724.10	12774.00	0.00	0.00	12774.00	0.00	2912.70	16410.80
Uttarakhand	1982.15	99.00	0.00	450.00	549.00	0.00	594.07	3125.22
Central Sector (NR)	8596.22	11220.00	0.00	2344.06	13564.06	1620.00	379.00	24159.28
Sub-Total (NR)	**19807.77**	**46039.00**	**0.00**	**5781.26**	**51820.26**	**1620.00**	**14199.02**	**87447.05**
Chhattisgarh	120.00	16448.00	0.00	0.00	16448.00	0.00	535.35	17103.35
Gujarat	772.00	13392.00	0.00	6237.82	19629.82	0.00	8396.50	28798.32
Madhya Pradesh	1703.66	11750.00	0.00	0.00	11750.00	0.00	4264.36	17718.02
Maharashtra	3331.84	23046.00	0.00	1240.00	24286.00	0.00	9192.53	36810.37
Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14.47	14.47
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	3.97	51.97
Central Sector (WR)	1520.00	16080.00	0.00	3280.67	19360.67	1840.00	666.30	23386.97
Sub-Total (WR)	**7447.50**	**80716.00**	**0.00**	**10806.49**	**91522.49**	**1840.00**	**23078.94**	**123888.93**
Andhra Pradesh	1673.60	8750.55	36.80	4048.58	12835.93	0.00	7489.60	21999.13
Telangana	2479.93	5421.95	0.00	831.82	6253.77	0.00	3977.66	12711.36
Karnataka	3586.60	7080.00	153.12	0.00	7233.12	0.00	13829.79	24649.51
Kerala	1856.50	0.00	159.96	174.00	333.96	0.00	363.11	2553.57
Tamil Nadu	2178.20	7270.00	211.70	1027.18	8508.88	0.00	12414.98	23102.06
Puducherry	0.00	0.00	0.00	32.50	32.50	0.00	3.14	35.64
Lakshadweep	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.75	0.75
Central Sector (SR)	0.00	12390.00	0.00	359.58	12749.58	3320.00	541.90	16611.48
Sub-Total (SR)	**11774.83**	**40912.50**	**561.58**	**6473.66**	**47947.74**	**3320.00**	**38620.93**	**101663.50**
Bihar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	326.15	326.15
Jharkhand	130.00	2250.00	0.00	0.00	2250.00	0.00	39.00	2419.00
Odisha	2061.92	4220.00	0.00	0.00	4220.00	0.00	499.76	6781.68
West Bengal	986.00	7437.00	0.00	100.00	7537.00	0.00	474.45	8997.45
Sikkim	759.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52.12	811.12
A. & N. Islands	0.00	0.00	40.05	0.00	40.05	0.00	11.88	51.93
Central Sector (ER)	1005.20	18380.00	0.00	0.00	18380.00	0.00	15.10	19400.30
Sub-Total (ER)	**4942.12**	**32287.00**	**40.05**	**100.00**	**32427.048**	**0.00**	**1418.46**	**38787.62**
Arunachal Pradesh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	136.50	136.50
Assam	100.00	0.00	0.00	352.71	352.71	0.00	31.51	484.22
Manipur	0.00	0.00	36.00	0.00	36.00	0.00	8.89	44.89
Meghalaya	322.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32.65	354.65
Mizoram	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36.97	36.97
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)	1005.00	750.00	0.00	1253.60	2003.60	0.00	30.00	3038.60
Sub-Total (NER)	**1427.00**	**750.00**	**36.00**	**1775.81**	**2561.81**	**0.00**	**324.29**	**4313.09**
Central Sector All India	**12126.42**	**58820.00**	**0.00**	**7237.91**	**66057.91**	**6780.00**	**1632.30**	**86596.63**
Total All India	**45399.22**	**200704.50**	**637.63**	**24937.22**	**226279.34**	**6780.00**	**77641.63**	**356100.19**
Note: DVC installed capacity is considered under central sector								

Table 9.2 (B)

ALL INDIA GROSS ELECTRICITY GENERATION MODE-WISE/REGION-WISE/STATE-WISE

UTILITIES ONLY

2018-19

(GWh)

State/UTs	Hydro	Thermal				Nuclear	R E S*	Total
		Steam	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	13.51	13.51
Delhi	0.00	3711.84	0.00	5011.61	8723.45	0.00	287.66	9011.11
Haryana	3840.51	23820.53	0.00	362.05	24182.58	0.00	655.84	28678.93
Himachal Pradesh	9165.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2287.92	11453.14
Jammu & Kashmir	5335.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	312.20	5647.46
Punjab	9143.63	34650.74	0.00	362.05	35012.79	0.00	2445.21	46601.63
Rajasthan	3246.57	51290.48	0.00	1019.01	52309.49	0.00	11307.15	66863.21
Uttar Pradesh	1926.25	62636.38	0.00	0.00	62636.38	0.00	5652.58	70215.21
Uttarakhand	7786.10	821.93	0.00	1254.24	2076.17	0.00	1104.97	10967.24
Central Sector NR	34813.06	67845.67	0.00	3354.21	71199.88	11196.17	605.02	117814.13
Sub Total (NR)	**75256.60**	**244777.57**	**0.00**	**11363.17**	**256140.74**	**11196.17**	**24672.06**	**367265.57**
Chhattisgarh	243.08	67791.57	0.00	0.00	67791.57	0.00	945.10	68979.75
Gujarat	543.14	67661.25	0.00	8723.43	76384.68	0.00	13771.45	90699.27
Madhya Pradesh	2028.35	60193.80	0.00	0.00	60193.80	0.00	7640.49	69862.64
Maharashtra	5149.73	104435.42	0.00	3985.51	108420.93	0.00	14974.91	128545.57
Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.94	18.94
D. & N. Haveli	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.76	5.76
Goa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Central Sector WR	1920.83	98880.48	0.00	8538.93	107419.41	11766.35	811.36	121917.95
Sub Total (WR)	**9885.13**	**398962.52**	**0.00**	**21247.87**	**420210.39**	**11766.35**	**38168.01**	**480029.88**
Andhra Pradesh	1433.88	43671.10	0.00	4750.71	48421.81	0.00	14130.36	63986.05
Telangana	3136.66	29670.52	0.00	0.00	29670.52	0.00	7031.25	39838.43
Karnataka	12050.29	22786.41	0.00	0.00	22786.41	0.00	21657.54	56494.24
Kerala	7320.21	0.00	4.07	0.00	4.07	0.00	730.34	8054.62
Tamil Nadu	5281.59	36034.44	0.00	2904.05	38938.49	0.00	16574.53	60794.61
Puducherry	0.00	0.00	0.00	229.88	229.88	0.00	2.58	232.46
Lakshadweep	0.00	0.00	53.05	0.00	53.05	0.00	1.12	54.17
Central Sector SR	0.00	70488.21	0.00	0.81	70489.02	14850.08	798.83	86137.93
Sub Total (SR)	**29222.63**	**202650.68**	**57.12**	**7885.45**	**210593.25**	**14850.08**	**60926.55**	**315592.51**
Bihar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	488.13	488.13
Jharkhand	101.19	13352.12	0.00	0.00	13352.12	0.00	20.96	13474.27
Odisha	6361.86	15197.78	0.00	0.00	15197.78	0.00	639.54	22199.18
West Bengal	1537.94	35958.24	0.00	0.00	35958.24	0.00	1486.95	38983.13
Sikkim	2990.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28.10	3018.74
A.& N. Islands	0.00	0.00	157.98	0.00	157.98	0.00	24.60	182.58
Central Sector ER	4512.21	108542.20	0.00	0.00	108542.20	0.00	19.71	113074.12
Sub Total (ER)	**15503.84**	**173050.34**	**157.98**	**0.00**	**173208.32**	**0.00**	**2707.98**	**191420.14**
Arunachal Pradesh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.76	1.76
Assam	372.72	0.00	0.00	1066.92	1066.92	0.00	20.73	1460.37
Manipur	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.88	1.88
Meghalaya	929.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50.51	980.04
Mizoram	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40.08	40.08
Nagaland	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	87.46	87.46
Tripura	0.00	0.00	0.00	587.57	587.57	0.00	42.98	630.55
Central Sector NER	3723.17	2824.21	0.00	7682.76	10506.97	0.00	39.10	14269.24
Sub Total (NER)	**5025.42**	**2824.21**	**0.00**	**9337.25**	**12161.46**	**0.00**	**284.50**	**17471.38**
Central Sector All Ind	**44969.27**	**348580.77**	**0.00**	**19576.71**	**368157.48**	**37812.60**	**2274.01**	**453213.36**
Total All India	**134893.62**	**1022265.32**	**215.10**	**49833.74**	**1072314.16**	**37812.60**	**126759.10**	**1371779.48**

Note: DVC Generation is considered under central sector

तालिका/Table 9.3 (i)

विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का विद्युतीकरण (सम्पूर्ण भारत) दि० 31-03-2019

Yearwise Number of Villages Electrified, Pumpset/Tubewells Electrified (All India) upto

वर्ष Year	कुल ग्रामों की संख्या Total Number of Villages	विद्युतीकृत ग्राम Number of Villages	प्रतिशत %	नलकूल 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
2018-19	597464	597464	100.00%	21798964

तालिका-**Table 9.3 (ii)**

ALL INDIA VILLAGES ELECTRIFIED STATEWISE 31.03.2019

Name of the State/UTs	Total Inhabited Villages as per 2011 census	Villages Electrified as on 31.03.2019	% age Electrified	No. of Existing Pumpsets Enersiged upto 31.03.2019 (Prov.)
Chandigarh	5	5	100.00	421
Delhi	103	103	100.00	30575
Haryana	6642	6642	100.00	618885
Himachal Pradesh	17882	17882	100.00	34149
Jammu & Kashmir	6337	6337	100.00	9714
Punjab	12168	12168	100.00	1268252
Rajasthan	43264	43264	100.00	1494846
Uttar Pradesh	97813	97813	100.00	997407
Uttarakhand	15745	15745	100.00	28054
Chhattisgarh	19567	19567	100.00	424786
Gujarat	17843	17843	100.00	1601583
Madhya Pradesh	51929	51929	100.00	1487603
Maharashtra	40956	40956	100.00	4360386
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	1335040
Telangana	10128	10128	100.00	2227416
Karnataka	27397	27397	100.00	2521284
Kerala	1017	1017	100.00	531247
Tamil Nadu	15049	15049	100.00	2119523
Puducherry	90	90	100.00	6930
Lakshadweep	6	6	100.00	0
Bihar	39073	39073	100.00	285501
Jharkhand	29492	29492	100.00	9453
Odisha	47677	47677	100.00	78200
West Bengal	37463	37463	100.00	307267
Sikkim	425	425	100.00	0
A.& N. Islands	396	396	100.00	0
Arunachal Pradesh	5258	5258	100.00	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**	**597464**	**100.00**	**21798964**

तालिका/Table 9.4

राज्यवार पारेषण एवं वितरण हानियाँ
Statewise Transmission & Distribution Losses (Utilities)

प्रतिशत
Percentage

राज्य विद्युत परिषद State Electricity Board	सम्बन्धित वर्ष के दौरान कुल पारेषण एवं वितरण हानियां Transmission & Distribution Losses During the year.														
	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	18-19
आन्ध्र प्रदेश Andhra Pradesh	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	17.62
उत्तराखण्ड Uttarakhand													25.40	25.00	22.23
आसाम Assam	51.76	40.34	33.69	38.60	37.59	32.82	34.17	33.48	30.68	31.08	27.57	25.20	24.95	24.60	23.98
बिहार Bihar	38.88	43.96	50.67	48.79	46.37	43.58	50.77	50.89	49.42	47.26	46.27	42.82	30.29	30.29	32.51
गुजरात Gujarat	30.43	27.91	24.57	26.13	24.07	22.77	19.24	21.81	18.48	18.11	19.28	19.10	18.18	17.90	20.30
हरियाणा Haryana	32.11	30.51	33.35	32.83	30.74	31.00	29.66	28.58	35.95	35.83	34.05	31.61	33.67	28.24	22.78
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	28.90	23.55	19.77	16.98	15.51	20.52	22.22	18.62	19.14	21.03	20.81	18.75	22.39	21.78	14.29
जम्मू और कश्मीर J & K	41.08	44.93	51.98	55.71	58.02	67.35	63.27	61.78	56.63	54.68	53.06	50.06	46.99	45.47	42.19
कर्नाटक Karnatak	26.08	29.77	25.91	18.87	17.03	18.76	17.34	12.66	11.14	10.18	11.50	10.51	13.42	13.25	16.01
केरल Kerala	22.48	23.50	19.11	17.81	13.16	19.59	18.29	17.23	17.73	14.99	15.40	11.58	18.06	15.76	16.39
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	41.30	40.07	39.24	35.64	38.46	38.32	37.62	34.47	31.45	31.47	32.26	28.61	26.80	26.75	27.65
महाराष्ट्र Maharashtra	32.40	31.60	31.64	29.79	23.88	25.16	20.68	19.99	21.82	21.80	20.39	19.89	18.22	17.85	19.46
मेघालय Meghalaya	28.35	40.19	35.34	37.62	37.45	39.06	35.77	30.97	23.64	21.38	33.14	32.32	35.70	35.08	43.12
उड़ीसा Orissa	44.02	45.56	40.86	39.44	42.65	37.00	42.47	44.63	39.84	38.86	41.96	39.10	38.15	38.11	34.94
पंजाब Punjab	25.42	27.56	26.61	22.82	23.08	23.39	25.10	23.08	20.30	20.67	18.45	18.55	17.62	17.52	14.73
राजस्थान Rajasthan	44.68	39.92	35.60	34.71	31.47	29.99	27.87	27.94	24.93	26.92	27.51	29.13	29.67	28.66	24.80
तमिलनाडु Tamilnadu	19.28	18.66	19.54	18.71	18.14	18.41	13.47	16.34	14.51	10.84	11.07	10.85	12.62	15.94	19.12
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	33.31	33.47	33.98	31.21	29.88	33.15	34.01	32.35	29.58	29.07	27.19	24.51	23.56	23.19	21.21
पश्चिमी बंगाल West Bengal	28.54	24.84	23.64	21.29	16.79	18.33	22.40	23.19	24.07	24.05	24.66	22.16	22.42	22.20	18.33
Chandigarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.12	19.1	18.74	18.02	13.45	17.09
Delhi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.86	21.49	19.58	19.37	17.38	12.56
Chhatisgarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.38	29.21	30.78	25.61	23.97	25.14
Daman and Diu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.77	29.63	31.85	32.76	12.74	12.41
Dadar and Nagar Haveali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.55	10.33	10.06	10.85	13.97	10.66
Goa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.67	14.97	18.04	17.97	17.21	16.23
Telengana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.72	16.48	18.70	18.26	14.85
Puducherry	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.83	14.9	14.01	15.59	17.93	13.26
Lakshadeep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.2	3.63	09.81	6.99	3.56	2.24
Jharkhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.06	17.2	16.99	16.32	16.27	18.37
A and N Islands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.79	20.5	14.47	10.73	12.39	10.84
Arunachal Pradesh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.3	46.24	50.60	49.37	48.32	50.83
Manipur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.51	40.95	44.45	36.52	36.41	35.61
Mizoram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41.54	42.05	36.11	35.46	24.23	25.21
Nagaland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.79	26.51	29.89	20.81	19.67	20.67
Tripura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.35	35.93	30.56	30.36	29.89	26.70
Sikkim													23.79	35.54	32.72
सम्पूर्ण भारत All India	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**	**20.66**

Source : CEA General Review 2018

तालिका / Table 9.5

सम्पूर्ण भारत के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गयी विद्युत उर्जा (सार्वजनिक विद्युत व्यवसायी संस्थाएँ) मिलीयन यनिट

Electric Energy supply to ultimate consumers (All India) (Public Utilities) MU

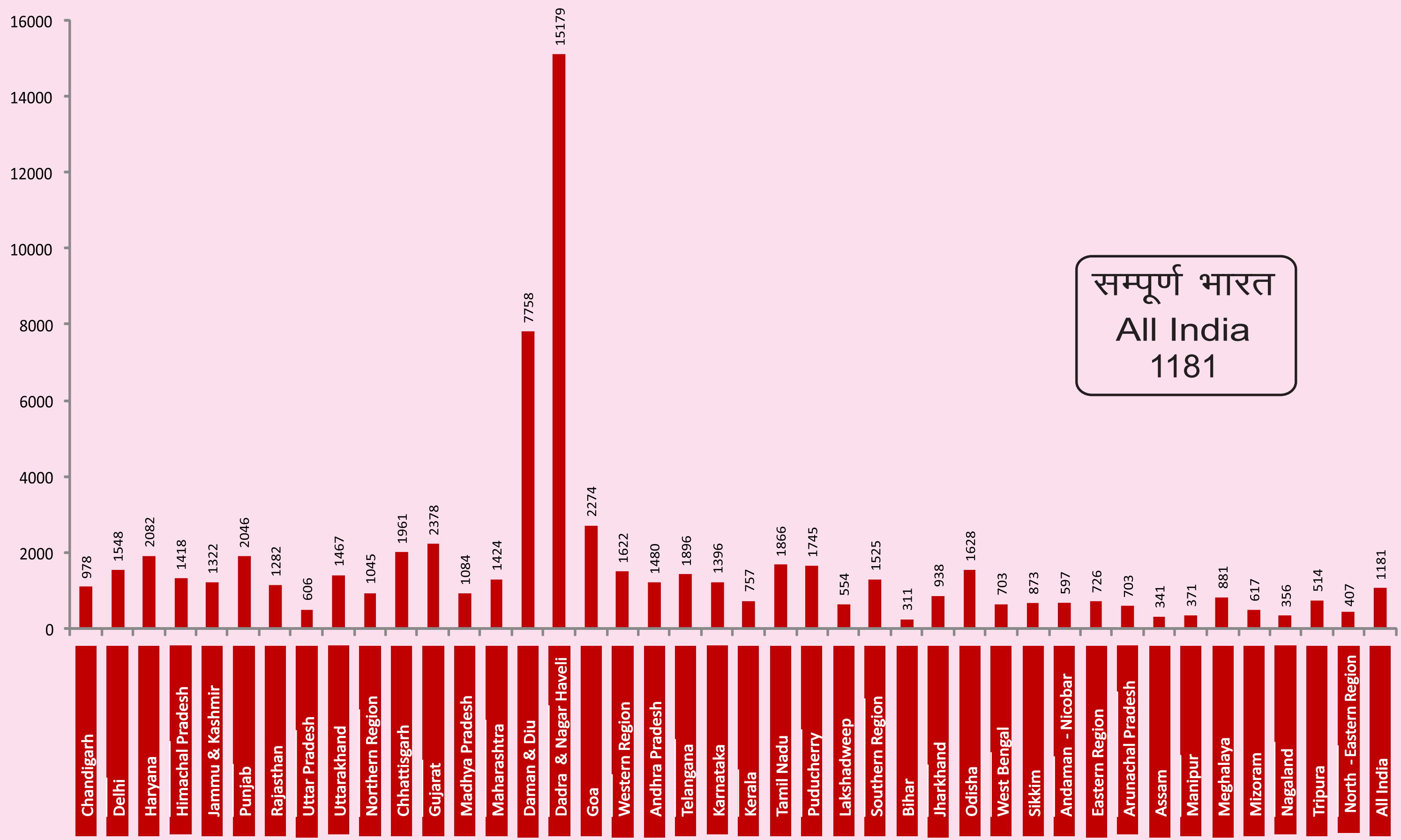
वर्ष Year	औद्योगिक Industrial	ट्रेक्शन Traction	घरेलू Household	कृषि Agriculture	वाणिज्यिक Commercial	अन्य Others	कुल Total
1	2	3	4	5	6	7	8
1986-87	70296 51.7	3229 3.4	29443 21.6	29443 21.6	7772 5.8	5886 1.7	135952
1987-88	69180 47.5	3616 2.5	35266 24.0	35266 24.0	8841 6.1	6590 4.5	145613
1988-89	75412 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	11181 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)	95659(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
2018-19	346743	18837	288243	213409	98228	40048	1037518

स्त्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा प्रकाशित ''सामान्य पुनर्वलोकन 2018''

Source : "General Review 2018" published by CEA .

आओ सब मिलकर ऊर्जा
बचाने हेतु करे संघर्ष,
इसकी बचत करके
जीवन में पाये जीवन नया उत्कर्ष

राज्यवार प्रति व्यक्ति–विद्युत उपभोग (के. डब्ल्यू. एच.) 2018-19
Statewise per-captia consumption of Electricity (K.W.H) 2018-19
(As per UN practice)



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	योग Total	जल विद्युत Hydro	तापीय एवं अन्य Thermal & Others	नाभकीय Nuclear	योग Total
1986-87	16196 (32.9)	31740 (64.4)	1330 (2.7)	49266 (100)	53841 (28.7)	128851 (69.0)	5022 (2.7)	187714 (100)
1987-88	17265 (31.9)	35560 (65.6)	1330 (2.5)	54155 (100)	47444 (23.5)	149614 (74.0)	5035 (2.5)	202093 (100)
1988-89	17798 (30.1)	39677 (67.2)	1565 (2.7)	59040 (100)	57868 (26.1)	157711 (71.2)	5817 (2.6)	221396 (100)
1989-90	18308 (28.8)	43763 (68.7)	1565 (2.5)	63636 (100)	62116 (253)	178697 (72.8)	4625 (1.9)	245438 (100)
1990-91	18753 (28.4)	45768 (69.2)	1565 (2.4)	66086 (100)	71641(27.1)	186547 (70.6)	6141 (2.3)	264329 (100)
1991-92	19194 (27.8)	48086 (69.6)	1785 (2.6)	69065 (100)	72757 (25.3)	208748 (72.8)	5524 (1.9)	287029 (100)
1992-93	19576 (27.1)	50749 (70.2)	2005 (2.7)	72330 (100)	69869 (23.2)	224767 (74.6)	6726 (2.2)	301362 (100)
1993-94	20379 (26.6)	54369 (70.8)	2005 (2.6)	76753 (100)	70463 (21.7)	248189 (76.6)	5398 (1.7)	324050 (100)
1994-95	20833 (25.6)	58113 (71.6)	2225 (2.7)	81171 (100)	82712 (23.6)	262130 (74.8)	5648 (1.6)	350490 (100)
1995-96	20986 (25.2)	60083 (72.1)	2225 (2.8)	83294 (100)	72579 (19.1)	299316 (78.8)	7982 (2.1)	379877 (100)
1996-97	21658 (27.3)	55350 (69.9)	2225 (2.8)	79233 (100)	68901 (17.4)	317917 (80.3)	9071 (2.3)	395889 (100)
1997-98	21905 (24.5)	64972 (73.0)	2225 (2.5)	89102 (100)	74581 (17.7)	337083 (79.9)	10082 (2.4)	421747 (100)
2000-01	25152 (24.7)	73613(72.4)	2860(2.8)	101626(100)	74361(14.8)	409939(81.7)	16902(3.3)	501204(100)
2002-03	26766(24.8)	78390(72.6)	2720(2.5)	107877(100)	64013(12.0)	449289(84.3)	19390(3.6)	532692(100)
2004-05	30942(26.1)	84713.46(71.6)	2720(2.3)	118425(100)	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)	124287.18(100)	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)	132329.23(100)	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)	143061.02(100)	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)	147965.42(100)	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)	159398.49(100)	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)	173626 (100)	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)	223343.6(100)	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)	245258.52(100)	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)	271722.16(100)	129243.69(11.5)	877941.49(78.6)	36101.54(3.2)	1116849.92(100)
2015-16	42783(14)	256599(84)	5780(1.9)	305163(100)	121377(10.4)	1008794(86.4)	37414(3.2)	1167684(100)
2016-17	44478 (14)	275574 (84)	6780 (2)	326832 (100)	122378 (10)	1075064 (87)	37916 (3)	1235358 (100)
2017-18	45293 (13)	291929 (85)	6780 (2)	344002 (100)	126123 (10)	1138985 (87)	38346 (3)	1303455 (100)
2018-19	45399 (16)	303921(82)	6780 (2)	356100 (100)	134894 (11)	1199072 (86)	37813 (3)	1371779 (100)

Source : CEA General Review 2018.

तालिका / Table 9.7

राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग

Statewise Per-Capita Consumption of Electricity (Utilities + non utilities)

यूनिट
Unit (KWH)

क्र. सं. राज्य Sl. No. State	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	18-19
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1. आन्ध्र प्रदेश A. Pradesh	468	495	543	553.61	802.38	877.06	1013.74	1065.50	1135	1196	1040	1230	1319	1388	1480
2. आसाम Assam	105	105	85	107.57	175.09	188.03	209.21	222.9	240	280	314	322	339	330	341
3. बिहार Bihar	45	45	45	44.60	91.00	100.69	117.48	126.8	145	160	203	258	272	280	311
4. गुजरात Gujarat	838	918	908	919.66	1330.82	1486.31	1558.58	1508.1	1796	1973	2105	2248	2279	2321	2378
5. हरियाणा Haryana	580	619	658	715.16	1208.21	1295.58	1491.37	1485.1	1722	1773	1909	1936	1975	1990	2082
6. हिमाचल प्रदेश H. P.	420	445	484	569.19	872.00	966.80	1144.94	1250.9	1380	1348	1336	1339	1340	1393	1418
7. जम्मू और कश्मीर J. K	316	327	349	366.12	758.63	794.54	968.47	988.3	1043	1066	1169	1234	1282	1284	1322
8. कर्नाटक Karnataka	461	482	505	516.67	805.50	843.67	873.05	925.0	1129	1179	1211	1242	1367	1356	1396
9. केरल Kerala	285	291	296	317.38	440.77	444.48	536.78	550.8	630	645	672	704	763	766	757
10. मध्य प्रदेश M. P.	278	284	308	344.10	581.73	623.11	618.10	674.5	753	764	813	929	989	1020	1084
11. महाराष्ट्र Maharashtra	539	559	585	608.74	975.43	1019.91	1054.10	1096	1239	1183	1257	1318	1307	1371	1424
12. मेघालय Meghalaya	301	332	352	296.63	546.83	629.19	613.36	654.1	690	684	704	835	832	743	881
13. उड़ीसा Orissa	346	373	395	430.68	664.68	751.54	837.55	1070.4	1209	1349	1419	1564	1622	1593	1628
14. पंजाब Punjab	870	903	907	983.58	1506.28	1613.71	1663.01	1735.5	1761	1810	1858	1919	2028	2049	2046
15. राजस्थान Rajasthan	291	294	328	333.68	590.69	691.98	811.12	843.8	982	1011	1123	1164	1166	1178	1282
16. तमिलनाडु Tamil Nadu	645	677	713	760.02	1079.94	1144.94	1210.81	1232.5	1226	1544	1616	1688	1847	1834	1866
17. उत्तर प्रदेश U. P.	188	189	202	208.65	340.50	345.66	386.93	411.9	450	472	502	524	585	628	606
18. पश्चिमी बंगाल W. Bengal	225	237	248	266.20	396.79	439.17	515.08	537.9	594	609	647	660	665	699	703
19. तेलगाना Telangana													1551	1727	1896
20. चन्डीगढ़ Chandigarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1133	1052	1112	1128	1004	978
21. दिल्ली Delhi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1446	1561	1557	574	1564	1548
22. उत्तराखण्ड Uttarakhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1285	1358	1431	1454	1450	1467
23. छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1601	1719	2022	2016	2003	1961
24. दमन एवं दीव Daman & Diu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8003	6960	7836	7965	7902	7758
25. दादर नगर हवेली D. & N. Haveli	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14515	13769	15137	15783	15218	15179
26. गोवा Goa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2198	1803	2738	2466	2229	2274
27. पाण्डेचेरी Puducherry	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1692	1655	1672	1784	1749	1745
28. लक्ष्यदीप Lakshadweep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	665	657	649	633	563	554
29. झारखण्ड Jharkhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	810	835	884	915	927	938
30. सिक्किम Sikkim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	700	685	687	806	810	873
31. अंडमान एवं निकोबार दीप A. & N. Islands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	368	361	355	370	569	597
32. अरूणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	503	525	600	648	656	703
33. मनीपुर Manipur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266	295	360	326	347	371
34. मिजोरम Mizoram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	445	449	503	523	490	617
35. नागालैण्ड Nagaland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	259	311	346	345	348	356
36. त्रिपुरा Tripura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	331	303	329	470	714	514
All India	373	390	411	428-57	671-89	717-13	778-63	818-8	914	957	1010	1075	1122	1149	1181

स्त्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण ''सामान्य पुनर्वलोकन 2018'' Source : "General Review 2018" published by CEA

बिजली बचाओ, देश को विकास के पथ पे बढ़ाओ।

TABLE No.9.8

STATEWISE LENGTH OF TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LINES 31.03.2019

(Ckt. Kms.)

Name of the State/Uts	HVDC		765 KV	400 KV	230 KV (O.H.)	220 KV (O.H.)	132 KV (O.H.)	110/90 KV (O.H.)	78/66 KV (O.H.)	33KV		22/20KV		15/11KV		6.6/4.4KV		3.3/2.2KV		Distribution lines upto 500 volts	Total
	± 800 KV	± 500 KV								(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)		
NORTHERN REGION																					
Chandigarh	0	0	0	0	0	54	0	0	131	22	0	0	0	699	174	0	0	0	0	1621	2701
Delhi	0	0	0	249	0	826	0	0	1371	793	827	0	0	7341	7579	0	0	0	0	31025	50010
Haryana	0	0	0	1614	0	6385	5517	0	3356	6968	0	0	0	134475	0	0	0	0	0	121717	280031
Himachal Pradesh	0	0	0	466	0	1350	2447	0	702	3250	0	9349	0	23218	19	0	0	59	0	63383	104242
Jammu & Kashmir	0	0	0	581	0	859	1955	0	494	4411	0	0	0	35337	0	444	0	0	0	75637	119718
Punjab	0	0	0	2744	0	10135	3157	0	10214	87	0	0	0	237782	0	0	0	0	0	152012	416131
Rajasthan	0	1980	425	7778	0	15458	17618	0	303	55687	271	0	0	512082	933	0	0	0	0	491111	1103645
Uttar Pradesh	0	0	1937	6970	0	12140	21658	0	3139	47953	470	0	0	366179	705	0	0	0	0	1181881	1643031
Uttarakhand	0	0	0	464	0	1279	1590	0	42	5487	0	0	0	42556	0	0	0	0	0	65453	116871
Central Sector(NR)	6083	3210	7008	27675	0	6263	363	0	0	101	2	114	2	13	4	9	0	0	0	34	50882
Sub-Total (NR)	**6083**	**5190**	**9371**	**48540**	**0**	**54749**	**54305**	**0**	**19752**	**124759**	**1569**	**9462**	**2**	**1359681**	**9414**	**454**	**0**	**59**	**0**	**2183874**	**3887264**
WESTERN REGION																					
Chhattisgarh	0	0	1147	3954	120	3926	6129	0	0	22020	114	0	0	111517	225	13	0	0	0	190399	339564
Gujarat	0	0	0	6800	0	19832	6187	0	33208	73	945	1761	619	426795	12722	0	0	0	0	354170	863112
Madhya Pradesh	0	0	1459	5395	0	13009	18422	0	71	53885	3	0	0	436301	0	0	0	0	0	460020	988564
Maharashtra	0	1504	1946	12029	0	20000	15454	3683	595	46686	2073	30521	4805	296443	9814	0	100	0	0	706391	1152044
Daman & Diu	0	0	0	0	0	33	0	0	89	0	0	0	0	184	251	0	0	0	0	784	1341
D. & N. Haveli	0	0	0	0	0	10	0	0	269	0	0	0	0	840	0	0	0	0	0	1788	2908
Goa	0	0	0	0	0	407	0	301	0	1644	0	0	0	3862	0	0	0	0	0	11805	18020
Central Sector(WR)	0	0	17360	28420	0	1488	107	0	2	0	32	0	0	0	0	12	4	0	0	0	47425
Sub-Total (WR)	**0**	**1504**	**21912**	**56599**	**120**	**58705**	**46300**	**3984**	**34234**	**124308**	**3167**	**32282**	**5424**	**1275942**	**23012**	**25**	**104**	**0**	**0**	**1725357**	**3412977**
SOUTHERN REGION																					
Andhra Pradesh	0	0	0	5416	0	11650	11238	0	169	26262	0	0	0	216478	0	24730	24	0	0	355635	651602
Telangana	0	0	0	5155	0	7562	11170	0	0	23350	703	0	0	163863	487	11556	0	0	0	360485	584331
Karnataka	0	0	896	3968	0	11558	0	10738	11101	6853	75	0	0	353950	1920	0	0	0	0	566889	967948
Kerala	0	0	0	0	0	2879	0	4567	2072	1808	156	161	0	59528	3370	189	0	20	0	290282	365032
Tamil Nadu	0	0	0	4160	10680	0	0	19225	683	7516	1012	45818	26	119479	3760	0	19	0	0	638681	851060
Puducherry	0	0	0	0	266	0	42	290	0	19	0	1767	0	438	0	0	0	0	0	4020	6841
Lakshadweep	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	0	10	332	441
Central Sector(SR)	0	2738	5676	21351	273	1370	0	328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31736
Sub-Total (SR)	**0**	**2738**	**6572**	**40051**	**11219**	**35019**	**22450**	**35147**	**14024**	**65808**	**1945**	**47746**	**26**	**913737**	**9637**	**36475**	**43**	**20**	**10**	**2216323**	**3458991**
EASTERN REGION																					
Bihar	0	0	0	1159	0	4051	9878	0	0	12781	68	0	0	105378	94	0	0	0	0	231698	365108
Jharkhand	0	0	0	809	0	1084	2350	0	0	9055	172	0	0	62744	261	573	0	0	0	112111	189157
Odisha	0	0	305	1838	0	5987	6823	0	0	13920	1	0	0	140858	16	0	0	0	0	176259	346006
West Bengal	0	0	0	2680	0	4032	8489	0	333	16456	1954	0	50	170154	8377	77	0	19	22	351766	564409
Sikkim	0	0	0	522	0	40	61	0	236	0	0	0	0	2709	77	0	0	0	0	4776	8420
A& N. Islands	0	0	0	0	0	0	0	0	0	523	0	0	0	898	0	0	0	0	0	3623	5043
Central Sector(ER)	43	0	3665	19683	0	4684	4305	0	37	1533	0	0	0	13	6	26	0	0	0	55	34051
Sub-Total (ER)	**43**	**0**	**3970**	**26691**	**0**	**19878**	**31905**	**0**	**606**	**54268**	**2195**	**0**	**50**	**482753**	**8831**	**675**	**0**	**19**	**22**	**880288**	**1512194**

TABLE No.9.8

STATEWISE LENGTH OF TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LINES 31.03.2019

(Ckt. Kms.)

Name of the State/Uts	HVDC		765 KV	400 KV	230 KV (O.H.)	220 KV (O.H.)	132 KV (O.H.)	110/90 KV (O.H.)	78/66 KV (O.H.)	33KV		22/20KV		15/11KV		6.6/4.4KV		3.3/2.2KV		Distribution lines upto 500 volts	Total
	± 800 KV	± 500 KV								(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)	(O.H.)	(U.G.)		
NORTH EASTERN REGION																					
Arunachal Pradesh	0	0	0	0	0	19	341	0	0	4478	0	0	0	19917	0	0	0	0	0	14663	39418
Assam	0	0	0	1280	0	1943	3072	0	616	6130	0	0	0	73733	0	0	0	0	0	143144	229917
Manipur	0	0	0	0	0	0	628	0	0	1617	0	0	0	7054	88	0	0	0	0	17751	27138
Meghalaya	0	0	0	4	0	227	1060	0	0	2702	0	0	0	13880	0	0	0	0	0	16497	34370
Mizoram	0	0	0	0	0	0	842	0	111	2212	0	0	0	5337	0	0	0	0	0	3245	11747
Nagaland	0	0	0	0	0	0	348	0	474	2066	0	0	0	5529	0	0	0	0	0	7775	16192
Tripura	0	0	0	495	0	0	572	0	408	869	0	0	0	16741	0	0	0	0	0	26807	45892
Central Sector(NER)	0	0	0	3713	0	649	2187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6549
Sub-Total (NER)	**0**	**0**	**0**	**5493**	**0**	**2837**	**9050**	**0**	**1609**	**20073**	**0**	**0**	**0**	**142192**	**88**	**0**	**0**	**0**	**0**	**229882**	**411224**
Total Central Sector	**6126**	**5948**	**33709**	**100843**	**273**	**14455**	**6962**	**328**	**39**	**1634**	**34**	**114**	**2**	**26**	**10**	**48**	**4**	**0**	**0**	**89**	**170643**
Total (All India)	**6126**	**9432**	**41825**	**177373**	**11338**	**171189**	**164009**	**39130**	**70225**	**389216**	**8877**	**89490**	**5503**	**4174306**	**50982**	**37629**	**147**	**98**	**32**	**7235723**	**12682649**

बिजली बचाओ देश को विकसित बनाओ।

Table 9.9

World Data

विश्व सांख्यिकी

राष्ट्रवार अधिष्ठापित क्षमता, एवं कुल उत्पादित ऊर्जा प्रति व्यक्ति यूनिट खपत

Country wise Installed Capacity, & Total Energy Generated Per CapitaConsumption

राष्ट्र		अधिष्ठापित क्षमता (मे0वा0)	कुल विद्युत उत्पादन (मि0यू0)	प्रति व्यक्ति खपत (कि0वा0घ0)
	Country	Total Installed Capacity (MW) as of 2020	Electricity Production (MU) as on 2020	Per Capita Consumption (kWh) as of 2019
कनाडा	Canada	152550	643,900	14,612
फ्रॉस	France	138390	524,900	6,702
जर्मनी	Germany	242240	571,900	6,306
पोलैण्ड	Poland	44420	157,800	4,018
स्वीडन	Sweden	42580	169,200	13085 (2020)
स्वीटजरलैण्ड	Switzerland	21880	70,400	6,572
इटली	Italy	120720	282,700	4,928
रसीयन फैडरेशन	Russian Federation	276900	1,085,400	6,685
यू0के0	U.K.	112340	312,800	4,496
यू0एस0ए0	U.S.A.	1122320	4,286,600	12,154
टर्की	Turkey	92040	305,400	3,013
चीन	China	2023600	7,779,800	5885 (2021)
जापान	Japan	321470	1,004,800	7,150
पाकिस्तान	Pakistan	37960	137,800	557
भारत	India	425920	1,560,900	1208 (2020)
दक्षेस राष्ट्र	**SAARC Countries**			
बांगलादेश	Bangladesh	18420	89,100	433
भूटान	Bhutan	1620	6976 (2011)	3,126
भारत	India	425920	1,560,900	1208 (2020)
मॉलदीव	Maldives	540	402 (2011)	1,064
नेपाल	Nepal	1170	6,012	229
पाकिस्तान	Pakistan	37960	137,800	557
अफगानिस्तान	Afghanistan	650	833 (2011)	158
श्रीलंका	Srilanka	4300	16,900	616

**ऊर्जा बचाने का करो संकल्प,
पृथ्वी को बचाने का यही है
विकल्प।**

10

ऊर्जा संरक्षण
Energy Conservation

उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड
(उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम)
<u>ऊर्जा संरक्षण</u>

1. ''उजाला योजना'' के अंतर्गत एलईडी बल्ब/ट्यूबलाइट का वितरण

''उजाला योजना'' के एलईडी बल्बों का वितरण के अंतर्गत मार्च, 2021 तक लगभग 10651522 बल्बों का वितरण किया जा चुका है। ''उजाला योजना'' में मार्च, 2022 तक प्रदेश में लगभग 10692762 एलईडी बल्बों का वितरण किया जा चुका है तथा प्रतिवर्ष लगभग 1389 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है, जिससे रू0 555 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है तथा 278 मेगावाट की पीक डिमाण्ड में एवं लगभग 1124796 टन कार्बन उत्सर्जन में कमी आयी है।

''उजाला योजना'' के ट्यूबलाइट का वितरण के अंतर्गत मार्च, 2021 तक लगभग 526005 ट्यूबलाइट का वितरण किया जा चुका है। ''उजाला योजना" में मार्च, 2022 तक प्रदेश में लगभग 529497 ट्यूबलाइट के वितरण किये जा चुके है तथा प्रतिवर्ष लगभग 23 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है, जिससे रू0 8 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है तथा 11 मेगावाट की पीक डिमाण्ड में एवं लगभग 19017 टन कार्बन उत्सर्जन में कमी आयी है।

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

''उजाला योजना" के अंतर्गत मार्च, 2021 तक लगभग 199820 पंखों का वितरण किया जा चुका है। ''उजाला योजना" में मार्च, 2022 तक प्रदेश में लगभग 199967 पंखों का वितरण किया जा चुका है तथा प्रतिवर्ष लगभग 28 मिलियन यूनिट ऊर्जा की बचत कर पाना संभव हुआ है, जिससे रू0 10 करोड़ की बचत प्रति वर्ष हो रही है एवं 5 मेगावाट की पीक डिमाण्ड में कमी आयी है।

3. Ag-DSM (Agricultural Demand Side Management) के अंतर्गत उत्तर प्रदेश राज्य में कुल 8151 ऊर्जा दक्ष पम्पों की स्थापना के संशोधित लक्ष्य के सापेक्ष माह जून, 2022 तक कुल 8126 ऊर्जा दक्ष पम्प सफलतापूर्वक स्थापित कर दिये गये है।

4. प्रधानमंत्री किसान ऊर्जा सुरक्षा एवं उत्थान महाभियान (पीएम–कुसुम) योजना

- नवीन एवं नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय, (एमएनआरई) भारत सरकार द्वारा कृषको की आय में बढ़ोत्तरी के उद्देश्य से प्रधानमंत्री किसान ऊर्जा सुरक्षा एवं उत्थान महाभियान (पीएम–कुसुम) योजना वर्ष 2019 में प्रारम्भ की गयी थी।
- पीएम–कुसुम योजना के अन्तर्गत 03 कम्पोनेन्ट ए, बी एवं सी है। ऊर्जा विभाग द्वारा कुसुम ए एवं सी योजना का क्रियान्वयन किया जा रहा है।

<u>पीएम कुसुम कम्पोनेन्ट–ए</u>

- योजनान्तर्गत प्रथम चरण में एमएनआरई, भारत सरकार द्वारा वर्ष 2019–20 में 75 मेगावाट एवं वर्ष 2020–21 में 150 मेगावाट, कुल 225 मेगावाट की स्वीकृति प्रदान की गयी।
- एमएनआरई, भारत सरकार द्वारा निर्गत स्वीकृति के क्रम में योजना के सफलएवं सुचारू क्रियान्वयन हेतु यूपीनेडा द्वारा प्रथम चरण में 33/11 केवी चिन्हित 24 सबस्टेशन के सापेक्ष 106 मेगावाट क्षमता के सोलर पावर प्लान्ट की स्थापना हेतु बिड आमंत्रित कर फर्मों का चयन किया गया है।
- शेष लक्ष्य (67 मेगावाट) हेतु एनआईटी दिनांक 10.05.2022 को निर्गत किया गया है।

<u>पीएम–कुसुम कम्पोनेन्ट–सी फीडर लेबिल सोलराइजेशन</u>

- एमएनआरई, भारत सरकार से आवंटित लक्ष्य 30000 पम्पों हेतु उत्तर प्रदेश में 354 कृषि फीडर चिन्हित कर 150 मेगावाट की सैद्धान्तिक सहमति यूपीनेडा को दी जा चुकी है तथा नेडा द्वारा कार्यवाही प्रक्रियाधीन है।
- भारत सरकार द्वारा देश के कृषकों को ऊर्जा एवं जल सुरक्षा प्रदान करने, उनकी आय में वृद्धि करने एवं कृषि क्षेत्र को डीजल मुक्त करने सहित पर्यावरण प्रदूषण को कम करने के उद्देश्य से दिनांक 19.02.2019 को प्रधानमंत्री किसान ऊर्जा सुरक्षा एवं उत्थान महाभियान (पीएम कुसुम) योजना लागू की गई। इस योजना के अंतर्गत कृषि पोषकों का सौर ऊर्जीकरण (फीडर सोलेराइजेशन) कराया जाना भी प्रस्तावित है, जिस योजना में "पीएम कुसुम कम्पोनेंट सी के रूप में सम्मिलित किया गया है। इस प्रकार ग्रिड से संयोजित कृषि पम्प का सौर ऊर्जीकरण किया

जा सकेगा। पीएम कुसुम कम्पोनेंट सी के मुख्य बिन्दु निम्नवत है–

अ) ऐसे पोषक जिन्हें कृषि प्रयोजनों हेतु पृथक किया गया है, के लिये पर्याप्त मात्रा में सौर विद्युत संयंत्रों की स्थापना करके पोषकों को सौरीकृत किया जा सकता है।

ब) कृषि पोषकों के सौरीकरण के लिये भारत सरकार द्वारा 30 प्रतिशत सब्सिडी प्रदान की जाएगी अर्थात् रू0 1.05 करोड़ प्रति मेगावाट (सौर ऊर्जा संयंत्र की अनुमानित लागत रू0 3.5 करोड़ प्रति मेगावाट का 30 प्रतिशत)। इससे पूंजीगत लागत और विद्युत की लागत में कमी आयेगी।

स) किसानों को सिंचाई के लिये निःशुल्क या उनके सम्बन्धित राज्य द्वारा निर्धारित टैरिफ पर निश्चित तौर पर दिन के समय में विद्युत आपूर्ति उपलब्ध होगी।

द) सौर विद्युत संयंत्र की स्थापना डिस्कॉम द्वारा स्वयं के खर्च पर (कैपेक्स मोड में) कराई जा सकती है अथवा आवश्यक सौर विद्युत की आपूर्ति के लिये एक ऐसी स्वतंत्र अक्षय ऊर्जा सेवा कम्पनी (रेस्को मोड) के माध्यम से कराई जा सकती है, जिसका चयन प्रतिस्पर्धी निविदा प्रक्रिया के माध्यम 25 वर्षों की अवधि के लिए प्रस्तावित किए गए न्यूनतम टैरिफ के आधार पर किया जाएगा।

य) इस प्रकार आपूर्तित विद्युत की लागत वर्तमान लागत से अपेक्षाकृत कम होगी एवं डिस्कॉम को दोनों के बीच के अंतर के बराबर धनराशि की बचत होगी।

सौरऊर्जा के लिये किये गये कार्य तथा उपभोक्ता को दी जाने वाली सेवाएं

- उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग द्वारा पारित आरएसपीवी रेग्यूलेशन 2019 के अंतर्गत एलएमवी–1 (घरेलू क्षेत्र) तथा एलएमवी–5 (कृषि क्षेत्र) के उपभोक्ताओं हेतु नेट मीटर की सुविधा अनुमन्य।
- ग्रिड कनेक्टेड सोलर रूफ टॉप प्रोग्राम फेज–2 के अंतर्गत उत्तर प्रदेश के सभी पाँच डिस्कॉम के लिये सब्सिडी CFA (Central Finance Assistance) के माध्यम से लागत की 20 प्रतिशत धनराशि उपभोक्ताओं को प्रदान की जायेगी। राज्य सरकार द्वारा सोलर रूफ टॉप के घरेलू उपभोक्ताओं को केन्द्रीय अनुदान के अतिरिक्त प्रति किलोवॉट रू0 15,000 (अधिकतम रू0 30,000) का अनुदान प्रदान किये जाने का प्राविधान है।
- भारत सरकार के नवीन और नवीकरणीय ऊर्जा मंत्रालय के द्वारा सोलर रूफ टॉप कार्यक्रम फेज–2 के अंतर्गत वर्ष 2021–22 के लिये सोलर रूफ टॉप का लक्ष्य सभी डिस्कॉमों हेतु 38 मेगावाट निर्धारित किया गया है।
- उत्तर प्रदेश राज्य में भी सोलर रूफ टॉप कार्यक्रम फेज–2 की प्रक्रिया सरलीकरण हेतु नेशनल पोर्टल की प्रक्रिया लागू की गयी है।

ऊर्जा बचाने की संस्कृति का करें विकास, उज्जवल होगा भविष्य और घर–घर प्रकाश।

Why in news?
PM Modi has launched the ministry of power's flagship Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS).

About
The scheme is aimed at improving the operational efficiencies and financial sustainability of the power distribution companies (discoms).

Objective
Will enable discoms to modernise and strengthen the distribution infrastructure.
Improve the reliability and quality of supply of power to end consumers.

Features
RDSS mandates compulsory installation of smart meters across the country.

Target
Target is to reduce the AT&C (aggregate technical and commercial) losses of UPPCL levels of 12-15% and ACS-ARR (average cost of supply-average revenue realised) gap to zero by 2024-25.

So why wait? Join us on Whatsapp!

Just send 'Hi' or 'START' or give a Missed Call

from your registered whatsapp number to our Discom's mobile number.

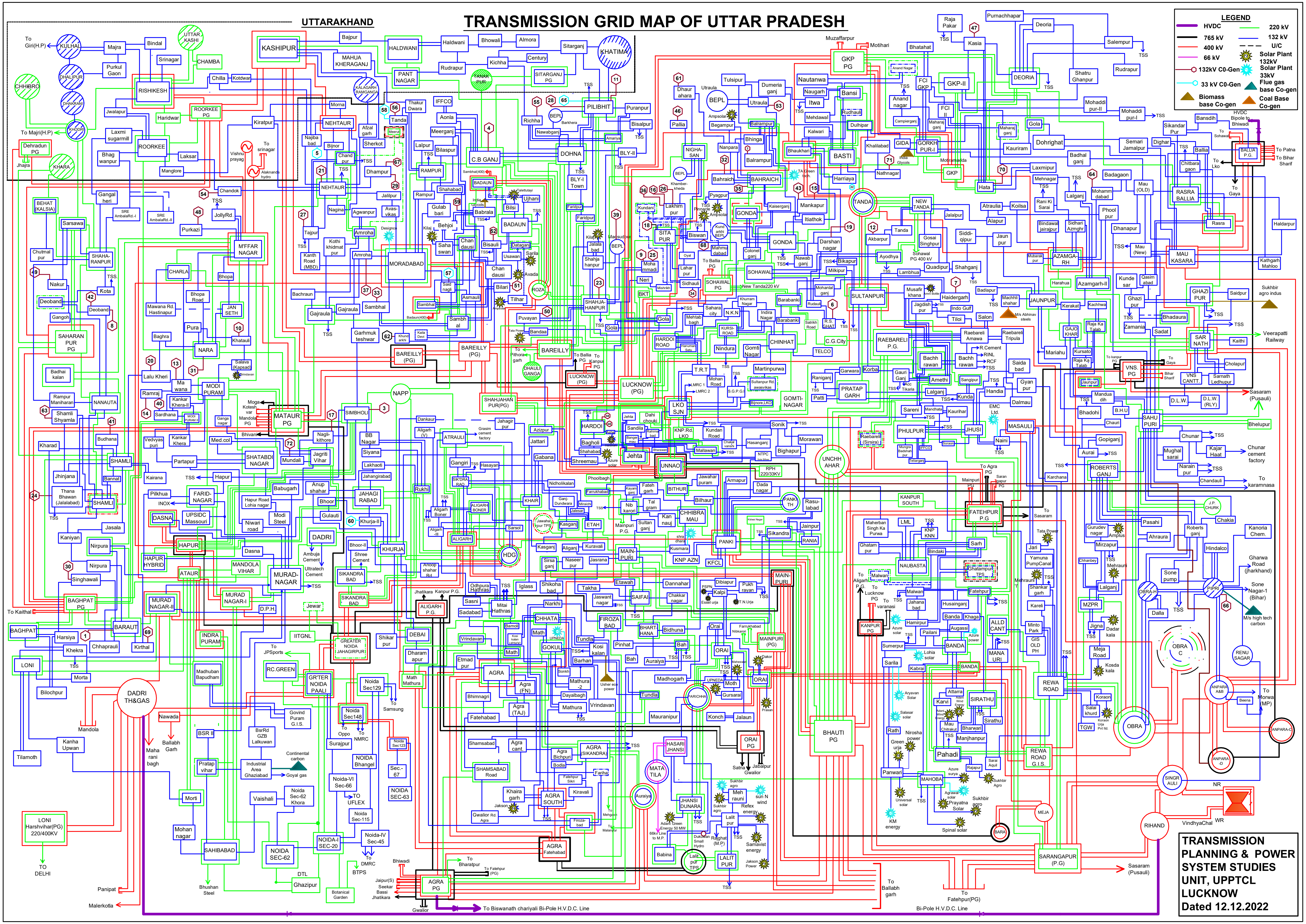
Here are our Discom wise whatsapp number-

Just click the button and get started

DVVNL : 8010957826	Connect Now
MVVNL : 8010924203	Connect Now
PuVVNL : 8010968292	Connect Now
PVVNL : 7859804803	Connect Now
KESCO : 8287835233	Connect Now

e-version of "Statistics at a Glance 2021-22" is also available on

www.upenergy.in→Documents/Reports→Statistics at a Glance


TRANSMISSION GRID MAP OF UTTAR PRADESH
UTTARAKHAND
LEGEND
HVDC
765 kV
400 kV
66 kV
132kV CO-Gen
33 kV CO-Gen
Biomass base Co-gen
220 kV
132 kV
U/C
Solar Plant 132kV
Solar Plant 33kV
Flue gas base Co-gen
Coal Base Co-gen
TRANSMISSION PLANNING & POWER SYSTEM STUDIES UNIT, UPPTCL LUCKNOW
Dated 12.12.2022