



सांख्यिकी एक दृष्टि में 2016-17 STATISTICS AT A GLANCE - 2016-17

नियोजन स्कन्ध, लखनऊ, दिसम्बर 2017
Planning Wing, Lucknow-226 001, December 2017

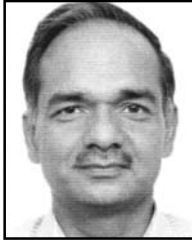
उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड
(उ.प्र. सरकार का उपक्रम)

**l ká[; dh , d nf"V ea
2016&17**

**STATISTICS AT A GLANCE
2016-17**

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

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



ALOK KUMAR
IAS
CHAIRMAN



Uttar Pradesh Power Corporation
(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,
Lucknow-226001
Office : 0522-2287827
Fax : 0522-2287785
CIN U3201UP1999SGC024928

FOREWORD

Every Year U.P. Power Corporation Ltd. publishes the Statistics about the generation, transmission, distribution and utilization of electricity in its annual publication "Statistics At a Glance". The main purpose of this publication is to make its user aware about the development of power sector in the state of U.P. during the year.

Post reforms and enactment of Electricity Act 2003 by the Union Govt. as well as U.P. Power Sector Reform (transfer of distribution undertaking) scheme 2003 power sector in the state has gone through many changes like unbundling of erstwhile UPSEB into Genco, Transco and Discoms and establishment of State Regulatory Commission. Under Electricity Act 2003, open access in transmission and distribution has also been implemented.

In the year 2016-17 Unit II (660MW) of Bara TPS, Unit II & III (660MW each) of Lalitpur TPS and Anpara D (2x500 MW) thermal power project have started power generation. 2928 ckt. km transmission lines, 53 nos. of transmission substations, 315 nos. of 33/ 11 KV substations and 1890 ckt km 33 KV line were energised. This helped a significant improvement in availability of power, meeting maximum demand of 16110 MW.

'24x7 Power for All' (PFA) programme is being implemented by Government of Uttar Pradesh with active support of Government of India with the objective to connect all unconnected households in a phased manner by 2019 and to ensure 24x7 quality, reliable and affordable power supply to all Domestic, Commercial and Industrial consumers within a fixed timeframe.

The present booklet "Statistics At a Glance 2016-17" is the latest edition in series.

I hope this edition of "Statistics At a Glance 2016-17" shall be of immense use to the people concerned with Power Sector.


(Alok Kumar)



APARNA U
IAS
Managing Director



Uttar Pradesh Power Corporation
(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 has succeeded progressively in reducing gap between supply and demand by way of augmenting generation, commissioning of new units in public & private sector, and long term / short term power purchase. Transmission and distribution transformation capacities are also being augmented / added by way of increase in capacity and construction of new substations. UPPCL has also succeeded in increasing power supply hours of cities, Districts, Tehsils and even Rural areas.

The "Statistics At a Glance 2016-17" contains data on various segments viz Generation (Thermal & Hydro), Transmission, Distribution and energy consumption. The information will be very useful in working out the growth rate and consumption trends, to facilitate sectorial planning and assessment of overall achievement of planned development.

The "Statistics At a Glance 2016-17" containing data for 2016-17 has been compiled which is based on the data/information received till March, 2017. I am sure that the data/information contained in the publication shall be of immense importance to all those, who are associated with power sector. The comments/observations/ suggestions for improvement of the information incorporated in the document would be welcomed whole heartedly and same would be suitably addressed in our next issue of "Statistics At a Glance".

Aparna U
(APARNA U)



R.N. YADAV
Director
(Corporate Planning)



Uttar Pradesh Power Corporation
(Govt. of Uttar Pradesh Undertaking)
Shakti Bhawan, 14-Ashok Marg,
Lucknow-226001
Phone : 0522-2287826
CIN U3201UP1999SGC024928

BACKGROUND

The "Statistics At a Glance 2016-17" being published by Planning Wing, is a collection and compilation of data on various wings of Power Sector viz Generation, Transmission, Distribution, Energy Consumption and Energy Conservation in the state of Uttar Pradesh.

U.P. Electricity Sector has made remarkable progress in the field of Generation, Transmission, Distribution and utilization of electricity. The gap between demand & supply is decreasing day by day due to various progressive measures. The gap between demand & availability of supply needs to be reduced by different exercises as use of LED, energy efficient appliances and spreading awareness regarding conservation of electricity.

The "Statistics At a Glance 2016-17" contains statistics on various categories of electricity consumption like domestic, agriculture, industrial power, street lights, water pumping schemes etc. and the details about the number of consumers and connected load. The information contained in this publication would be useful in working out the various growth rates as well as forecast, future need for Generation, Transmission & Distribution network planning.

(R.N. Yadav)



vrgj gđ ſ [kku
मुख्य अभियन्ता (नियोजन)



mRrj inſk ikj dki kjsku fyfeVſ

उत्तर प्रदेश सरकार का उपक्रम)
तृतीय तल, शक्ति भवन, 14-अशोक मार्ग,
लखनऊ-226 001
दूरभाष नं0: (0522) 2218297
फैक्स नं0 : (0522) 2288484
e-mail: cgm2plg@yahoo.co.in
CIN U3201UP1999SGC024928

I kkkj

“सांख्यिकी एक दृष्टि में 2016-17” पुस्तिका का यह 37वाँ अंक है। यह पुस्तिका विद्युत उत्पादन, पारेषण, वितरण एवं विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत उपभोग से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़ों का संकलन है। इसमें अन्य प्रदेशों के महत्वपूर्ण आँकड़े भी सम्मिलित किये गये हैं।

आँकड़ों का यह संकलन, विभिन्न विभागों के सक्रिय सहयोग का परिणाम है। वांछित आँकड़ों को ससमय उपलब्ध कराने हेतु विभिन्न विभागों द्वारा प्रदत्त सतत् सहयोग के प्रति आभार व्यक्त है।

नियोजन स्कन्ध में अधिकारियों ने इस प्रकाशन के आँकड़ों के संकलन के लिये निरन्तर निगरानी के माध्यम से असाधारण प्रयास किया है। मैं कृतज्ञ हूँ उन सभी अधिकारियों, कर्मचारियों एवं इस प्रयास से जुड़े सभी एजेन्सियों का जिन्होंने समय-समय पर आँकड़े उपलब्ध कराने में सहयोग दिया है। इ0 राजेश गुप्ता, अधीक्षण अभियन्ता, इ0 एजाज अहमद खां, अधिषासी अभियन्ता, इ0 अंकित सिन्हा सहायक अभियन्ता एवं उनके सहयोगी स्टाफ द्वारा प्रदत्त अनवरत समर्पण एवं इस प्रकाशन में दिये गये सहयोग की सराहना करता हूँ।

इस पुनर्विलोकन में उ0प्र0 में विद्युत क्षेत्र से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़ों को समाविष्ट करने एवं इनकी विषुद्धता को बनाये रखने के लिये हर सम्भव प्रयास किये गये हैं। तथापि यदि इस पुस्तिका में कोई त्रुटि पायी जाती है तो अधोहस्ताक्षरी को उक्त की सूचना देने की कृपा करें। इस सांख्यिकी को और अधिक प्रमाणित व सार्थक बनाने की प्रक्रिया में सभी सुझावों का स्वागत करता हूँ।


vrgj gđ ſ [kku½

Introduction and Synopsis

This is the 37th 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 and distribution, rural electrification, commercial, finance and accounts, plan progress, establishment, All India statistical data world statistical data etc. upto the year 2016-17.

1.1 Power Supply :

U.P. Power Corporation Ltd. was able to meet both in energy and demand through out the state with minimum possible restrictions and control measures.

1.2 Maximum Demand & Energy Consumption :

During the year 2016-17 maximum demand met was 16110 MW on 31.03.17 at bus bar against maximum demand recorded 17886 MW on 30.08.16 and highest daily energy supply was 345.0 MU on 30.06.2016 against maximum demand of 346.8 MU on 30.06.2016.

1.3. Transmission & Distribution Infrastructure :

Total existing 765KV, 400 KV, 220 KV 132 KV sub-stations, distribution secondary sub stations and lines as on 31.03.2017 are as follows :

Sl. No.	Details	As on 31.03.2017
A	765 KV	
1	No. of 765 KV sub-station	4
2	Total Capacity (MVA)	7500
3	Total 765 KV Line (Ckt. Km.)	1149.52
B	400 KV	
1	No. of 400 KV sub-station	19
2	Total Capacity (MVA)	13295
3	Total 400 KV Lines (Ckt. Km)	5352.73
C	220 KV	
1	No. of 220 KV sub -stations	104
2	Total Capacity (MVA)	32528
3	Total 220 KV Lines (Ckt. Km)	10313.95
D	132 KV	
1	No. of 132 KV sub-stations	393
2	Total Capacity (MVA)	36163.5
3	Total 132 KV Lines (Ckt. Km)	18354.105

Sl. No.	Details	Lines (Ckt. Km.)	Nos.	MVA
1	66 KV lines & sub-stations as on 31.03.2017 and their capacity in MVA	3139.00	8	161.00
2	37.5, 33 KV lines and sub-stations as on 31.03.2017 and their capacity in MVA	40862.06	3810	41321.00
	Total capacitor banks existing on 31.03.2017 in MVAR			7409.80

1.4.Rural Electrification:

Out of 97814 villages as per 2011 Census the electrification of 97804 villages, 99462 Scheduled Caste basties up to 31.03.2017 have been carried out. The electrification of remaining villages is continued. The total no. of consumers in the state and their connected load as on 31.03.2017 is 18013497 nos. and 46574 MW.

1.5 Financial Achievements:

The revenue receipts during 2016-17 is Rs. 32886.81 crores and Rs. 31487.91 crores for the year 2015-16. So there is 4.5% increase in the revenue as compared to previous year.

1.6 Details of source wise energy import is as follows during the year 2016-17

Sl. No.	Name of Source	Import in MU
1	U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd.	27087.09
2	U.P. Jal Vidyut Nigam Ltd.	996.16
3	Central Sector Projects	37469.63
4	Private Sector (IPP)	35686.26
5	Industrial Co-generation	3229.15
6	Captive Generation (Hindalco, Kanoria) etc.	168.17
7	Others (WR, UI, OA)	1425.27
	Total	106061.73

fo"k; I ph

rkfydk

i"B I ;k

1-	i æ[k fo f'k"Vrk; a	
1.1	प्रमुख विशिष्टतायें : उत्तर प्रदेश पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड	1
1.2	प्रमुख विशेषताएं : उत्तर प्रदेश	3
1.3	विद्युत सुधार कार्यक्रम	5
2-	mRiknu	
2.1	संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता (31.03.2017 तक)	9
2.2	स्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता और अधिकतम माँग की आपूर्ति (चार्ट-12A संलग्न)	13
2.3	विद्युतगृह-वार उत्पादन	14
2.4	उत्पादित ऊर्जा एवम् बस बार पर उपलब्धता (चार्ट-15A संलग्न)	15
2.5	तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट कोयला खपत	17
2.6	तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट तेल खपत	18
2.7	बृहद् तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत का प्रतिशत	19
2.8	बृहद् तापीय विद्युत गृहों का पी.एल.एफ.	20
2.9	बृहद् तापीय एवं जल विद्युत गृहों की प्रमुख विशेषतायें	21
2.10	तापीय विद्युत गृहों का संयंत्रवार पी.एल.एफ. एवम् उपलब्धता	24
2.11	जल-विद्युत-परियोजनाओं के जलाशयों का उच्चतम भण्डारण (संग्रहण) एवम् निम्नतम प्रवाह स्तर	25
2.12	स्रोतवार ऊर्जा आयात	26
2.13	केन्द्रीय परियोजनाओं में उ.प्र. का अंश	27
2.14	स्रोतवार ऊर्जा आयात	28
2.15	उ.प्र. जल विद्युत निगम से आयात	29
2.16	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम से आयात	30
3-	i kjSk.k , oe-forj .k	
3.1	ऊर्जाकृत पारेषण एवम् वितरण-पथ	31
3.2	31.3.2017 तक चालू मुख्य विद्युत-पथों का विवरण	32
3.3	ग्रिड उपकेन्द्रों की वर्षवार प्रवर्तन क्षमता (132 के.वी. एवं उससे अधिक)	59
3.4	ग्रिड उपकेन्द्रों की प्रवर्तन-क्षमता 31.03.2017 को (132 के0वी0 से अधिक)	60
3.4	वर्ष 2016-17 हेतु पारेषण के 400/220/132 के.वी. उपकेन्द्रों की प्रगति	76
3.5	वर्षवार कैपेसिटर्स की क्षमता का विवरण 31.03.2017 तक	82
3.6	220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी. 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता: 31.03.2017 को	83
3.7	जनपदवार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31.03.2017 तक	90
3.8	जनपदवार ट्रान्सफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक): 31.03.2017 को (चार्ट-85A संलग्न)	93
4-	xteh.k fo rhdj .k	
4.1	ग्रामों, अनुसूचित जाति बस्तियों, निजी एवं राजकीय नलकूपों का विद्युतीकरण/ऊर्जाकरण की प्रगति	97
4.2	ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति: 31.03.2017 तक (चार्ट-96A संलग्न)	98
5-	okf.kT;	
5.1	ऊर्जा की उपलब्धता, ऊर्जा का विक्रय और पारेषण एवं वितरण हानियाँ	103
5.2	श्रेणीवार उपभोक्ताओं की संख्या (चार्ट-98A संलग्न)	104
5.3	श्रेणीवार संयोजित भार	105

5.4	श्रेणीवार ऊर्जा-विक्रय	106
5.5	वर्षवार एवं श्रेणीवार राजस्व निर्धारण	107
5.6	कुल विक्रीत ऊर्जा (ई) एवं राजस्व निर्धारण (आर) की श्रेणीवार प्रतिशतता (चार्ट-96A संलग्न)	108
5.7	वर्षवार एवं श्रेणीवार प्रति यूनिट औसत राजस्व (निर्धारित राजस्व/विद्युत विक्रय)	109
5.8	श्रेणीवार बकाया राजस्व	110
5.9	जनपदवार संयोजित भार एवं उपभोक्ताओं की संख्या: 31.03.2017	111
5.10	ऊर्जा की दरें	113
6-	foÜk , oay[kk	
6.1	तुलन-पत्र	121
7-	; kst uk i xfr	
7.1	उच्चतम माँग (अप्रतिबन्धित) विभिन्न वार्षिक पावर सर्वे के आधार पर और विभिन्न वर्षों में वास्तविक उपलब्धियाँ	123
7.2	विद्युत मद में योजनावार पूँजी-निवेश	125
7.3	उत्तर प्रदेश के विद्युत क्षेत्र में योजनागत विकास का विवरण	126
7.4	उ.प्र. ऊर्जा क्षेत्र की वार्षिक योजनाएं	128
7.5	प्रदेश में विद्युत ऊर्जा माँग, पीक माँग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (1999-2000 से 2016-17)	129
7.6	निजी क्षेत्र में सम्भावित प्रमुख योजनायें	130
8-	vf/k'Blu	
8.1	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि0 में जनशक्ति के प्रमुख आँकड़े	131
8.2	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि0 में जनशक्ति से सम्बन्धित महत्वपूर्ण आँकड़े	132
8.3	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि0 का संगठनात्मक ढाँचा	133
9-	vf[ky Hkjr; ; I k[; dh	
9.1	राज्य विद्युत परिषदवार उपभोक्ताओं को विद्युत की आपूर्ति (2015-16)	135
9.2	राज्यवार अधिष्ठापित क्षमता एवम् कुल विद्युत उत्पादन (2015-16)	137
9.3	ऊर्जाकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का ऊर्जाकरण (सम्पूर्ण भारत) एवं राज्य विवरण (2015-16)	141
9.4	राज्यवार कुल पारेषण एवं वितरण-हानियाँ	143
9.5	सम्पूर्ण भारत के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गयी विद्युत-ऊर्जा	144
9.6	वर्षवार अधिष्ठापित क्षमता, कुल विद्युत-उत्पादन (सम्पूर्ण भारत)	145
9.7	राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत-उपभोग	146
9.8	राज्यों की पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई : 31.03.2016	147
10-	ÅtkI j{k.k	149
11-	xk[ll , oapkVl	
1.	स्रोतवार अधिष्ठापित उत्पादन क्षमता	12A
2.	बस बार पर उपलब्ध ऊर्जा	14A
3.	अति उच्चदाब द्वितीय पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई	96A
4.	उ.प्र. में ग्रामीण विद्युतीकरण की प्रगति	101A
5.	श्रेणीवार (प्रतिशत) विद्युत का उपभोग	104A
6.	श्रेणीवार विद्युत विक्रय एवं राजस्व निर्धारण	108A
7.	राज्यवार प्रति व्यक्ति विद्युत उपभोग	148A

CONTENTS

Table	Page No.
1. Salient Features	
1.1 Salient Features UPPCL	3
1.2 Salient Feature U.P.	3
1.3 Power Reforms Programme	5
2. Generation	
2.1 Plant-wise Installed Capacity as on 31-03-2017	9
2.2 Source-wise Installed Generation Capacity and Peak Demand Met. (Chart-12A attached)	13
2.3 Generation Power Station-wise	14
2.4 Energy Generated and Energy Available at Bus Bar (Chart-15A attached)	15
2.5 Per Unit Coal Consumption of Thermal Power Stations	17
2.6 Per Unit Oil Consumption of Thermal Power Stations	18
2.7 Percentage Auxiliary Consumption in Major Thermal Power Stations	19
2.8 PLF(%) of major Thermal Power Stations	20
2.9 Salient Feature of Major Thermal and Hydro Power Stations	21
2.10 Unit-wise PLF and Availability of Thermal Power Stations	24
2.11 Maximum Storage & Minimum Draw Down Level of Reservoirs of Hydro Projects Achieved	25
2.12 Sourcewise energy import	26
2.13 UP's Power share in Central Sector Projects	27
2.14 Sourcewise Energy Import	28
2.15 Import from U.P.Jal Vidut Nigam	29
2.16 Import from U.P. Rajya Vidut Utpadan Nigam Ltd.	30
3. Transmission and Distribution	
3.1 Transmission and Distribution Lines Energised	31
3.2 Particulars of Primary Lines in Service as on 31-03-2017	32
3.3 Year-wise Transformation Capacity of Grid Sub-Stations	51
3.4 Transformation Capacity of Grid-Sup-Stations as on 31-03-2017	60
3.4 Progress of 400/220/132Kv Transmission Substation for the Year-2015-17	76
3.5 Statement showing Year-wise capacity of Capacitors upto 31.03.2017	82
3.6 Status of 132KV, 33KV & 11KV Capacitors Bank Installed on 220 KV and 132 KV Sub-Stations. As on 31-03-2017	83
3.7 District-wise Secondary Substations as on 31-03-2017	90
3.8 District-wise Transformation Capacity (33KV & above): As on 31-03-2017	93
4. Rural Electrification	
4.1 Villages, Scheduled Caste Basties, Private and State Tubewells Electrified/Energised	97
4.2 district-wise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2017 (Chart-96A attached)	98
5. Commercial	
5.1 Energy Availability, Energy Sold and T&D Losses	101
5.2 Category-wise Consumers Served (Chart-98A attached)	102
5.3 Category-wise Connected Load	103
5.4 Category-wise Energy Sold	104
5.5 Year-wise and Category-wise Revenue Assessed	105
5.6 Category-wise Percentage of Total Energy Sold (E) and Revenue Assessed(R) (Chart-96A attached)	106

Table	Page No.
5.7 Year-wise and Category-wise per Unit Average Revenue (Revenue Assessed/Energy Sold)	107
5.8 Category-wise Revenue Arrears	108
5.9 District-wise Connected Load and Number of Consumers: as on 31-03-2017	109
5.10 Electricity Tariff	111
6. Finance and Accounts	
6.1 Balance Sheet	121
7. Plan Progress	
7.1 Peak Demand (Unrestricted) as Envisaged in Various Annual Power Surveys & Achievements in Different Years	123
7.2 Plan-wise Investment in Power sector	125
7.3 Statement of Plan-wise Development in Power Sector in U.P.	126
7.4 Annual Plan Outlay of UP Power Sector.	128
7.5 Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the state (1999-2000 to 2016-17)	129
7.6 Major Projects anticipated in Power Sector	130
8. Establishment	
8.1 Salient Data of UPSEB Manpower in UP Electricity Board	131
8.2 Important Parameters about Manpower in UPPCL	132
8.3 Organisational Structure of UPPCL	133
9. All India Statistics	
9.1 State Electricity Board-wise and Category-wise Electricity Sales to Ultimate Consumers During 2015-16	135
9.2 State-wise Installed Capacity and Gross Electricity Generation during 2015-16	137
9.3 Year-wise Number of Villages Electrified, Pumpsets/Tubewells Energised (All India) & State-wise Details of India (2015-16)	141
9.4 State-wise T & D Losses	143
9.5 Electric Energy Supply to Ultimate Consumers (All India)	144
9.6 Year-wise Per Capita Consumption of Electricity	145
9.7 State-wise Per-Capita Consumption of Electricity	146
9.8 Length of Transmission and Distribution Lines of State as on 31.03.2016	147
10. ENERGY CONSERVATION	149
11. GRAPHS & CHARTS	
1. Sourcewise Installed Generating Capacity	12A
2. Electricity available at Busbar	14A
3. Length of EHV Secondary Transmission & Distribution Lines	96A
4. Progress of Rural Electrification in U.P.	101A
5. Categorywise Electricity Consumption	104A
6. Categorywise Electricity sale & Revenue Assesment	108A
7. Statewise Per Capita Consumption of Electricity	148A

1

प्रमुख विशिष्टताएँ
Salient Features

rkfydk 1.1

çe[k fo'k'Vrk; ;%m-ç- i koj dkj i kjs'ku fyfeVM 31 ekpZ2017
 %½ mRi knu

	vf/k'Bkfi r {kerk esok-	vo{kfjr okf.kT; d {kerk esok	'kD %½mRi knu@ vk; kr 2016-17 fe; w
d- rkih; %m-ç-jkT; fo r & mRi knu fuxe fy-½	6634	5938	27087.09
tyh; %m-ç- ty fo r fuxe fy-½			
प्रमुख क्षमता का योग	501.6	501.6	994.17
y?kty fo r	23.3	23.3	1.99
dy {kerk	7158.9	6352.9	28083.25
[k- dWæh; ij; kstukvæam-iz dk vdk	6251	-	37469.63
x- vU; l k'k' l svk; kr	-	-	40508.85
?k- vf/kdre ekx			
		cl Nkj ij ifrnu	
		esok-	fe; w
अप्रतिबन्धित		17886 (30.06.17)	346.8 (30.06.16)
उपलब्धता (वास्तविक)		16110 (31.03.17)	345.0 (30.06.16)
%½ i kjs'k.k , oaforj.k			
d- eq; i kjs'k.k ykbua%Åthdr½	765 के.वी. 1149.52	400 के.वी. 5352.73	220 के.वी. 10313.94
(सर्किट किमी.)			132 के.वी. योग 18354.105 35170.29
[k- l gk; d i kjs'k.k , oaforj.k ykbua%Åthdr½		66/37.5/33 के.वी.	योग
% fclM fdeh½		44011.06	44001.06
I - xkeh.k fo rhdj.k % d; k½			
d- fo rhd'r xte , y-Vh-ed l s		97804	
[k- (i) futhuydi@iEilVl dk ÅtU		1119734	
(ii) jkt dh; uy di , oaiEidSuky		33351	
x- fo rhd'r vuq'pr tkfr cflr; k;		99462	
n- okf.kT;			
mi Hkækvæadh l d; k		18013497	
l a k'fr Hkæj		46573.695	मे.वा.
vk; k'fr Åtk		106061.73	मि.यू.
cl ckj ij miyC/k Åtk		106027	मि.यू.
i kjs'k.k , oaforj.k gkfu; k;		27711.0	मि.यू.
foØ; dsfy; smiyC/k Åtk		78316	मि.यू.
jktLo fu/kj.k % fo r dj vkfn l fgr½		रु0 40049	करोड़
jktLo ol w'h		रु0 32887	करोड़
fo r cdk; k		रु0 31275	करोड़
p- m-iz dk çfr 0; fDr Okk'k'kd fo r mi Hkæx %2014&15½		502	यूनित
%ku ; %fyVht dks l fefyr dj d½			
t- vf/k'Bku 31.03.2017		Lohdr	dk; j'r
vf/kdjh		4672	3275
depkjh		67966	31021
		; ksx	34296
		72638	

दिनांक 15-1-2000 से तापीय एवं जलीय परियोजनाएं क्रमशः उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम एवं उ.प्र. जल विद्युत निगम को हस्तांतरित हो चुकी है।

Table 1.1

Salient Features : U.P. Power Corporation Ltd. As on 31st March, 2016

A. Generation

	Installed capacity	Derated Commercial capacity	Net Generation/Import 2015-16		
	MW	MW	MU		
a. Thermal (UPRVUN)	6634	5938	27087.09		
Hydro (UPJVN)					
Total (Main Capacity)	501.6	501.6	994.17		
Micro Hydel	23.3	23.3	1.99		
TOTAL CAPACITY	7158.9	6462.9	28083.25		
b. U.P. share in Central schemes	6251	-	37469.63		
c. Import from other sources	-	-	40508.85		
d. Maximum demand			At Bus bar end		
			MW	MU	
				per day	
Unrestricted Availability (Actual)			17886	(30.06.17)	346.8 (30.06.16)
			16110	(31.03.17)	345.0 (30.06.16)
B. Transmission & Distribution					
a. Major Transmission Lines (Energised) (Ckt. Kms.)	<u>765 KV</u>	<u>400 KV</u>	<u>220 KV</u>	<u>132 KV</u>	<u>Total</u>
	1149.52	5352.73	10313.94	18354.105	35170.29
b. Secondary Transmission & Distribution Lines (Energised) (Ckt. Kms.)		<u>66/37.5/33 KV</u>			<u>Total</u>
		44001.06			44001.06
C. Electrified Villages					
a. By L.T. Mains			97804	Nos	
b. Tube Wells/Pumpsets Energised					
(i) PTW			1119734	Nos	
(ii) STATE Tubell & Pump Canal			33351	Nos	
c. Scheduled caste Bastis Energised			99462	Nos	
D. Commercial					
Total Number of Consumers			18013497	Nos.	
Total Connected Load			46573.695	MW	
Gross Import of Energy			106061	MU	
Energy Available at Bus			106027	MU	
Transmission & Distribution Losses			27711	MU	
Energy Available for sale			78316	MU	
Revenue Assessed (Including E.D. etc.)			Rs. 40049	Cr.	
Revenue Realised			Rs. 32887	Cr.	
Revenue Arrears			Rs. 31275	Cr.	
E. UP's Per Capita Annual Consumption (2015-16)					
(Including Non-Utilities)					524 Unit
G Man Power on dt. 31.3.17					
	Sanctioned		Working		
Officers	4672		3275		
Non Officers	67966		31021		
Total	72638		34296		

From 15-1-2000 Thermal & Hydro Schemes have been transferred to U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam & U.P. Jal Vidyut Nigam Ltd. respectively.

rkfydk /Table 1.2

उत्तर प्रदेश : प्रमुख आँकड़े

Uttar Pradesh : Salient Data

मद/Item	इकाई/Unit	अवधि/Period	विवरण/Details
1- भौगोलिक क्षेत्रफल Geographical Area	वर्ग किमी./Sq.Km.	2011	240928
2- जनसंख्या Population	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	199812
पुरुष Male	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	104481
महिला Female	संख्या(हजार)/Nos. (Thousand)	2011	95332
3- लिंगानुपात (स्त्रियों की संख्या)	संख्या प्रति हजार पुरुषों पर	2011	912
4- जनसंख्या घनत्व Population Density	प्रति वर्ग किमी./Per Sq.Km.	2011	829
5- जनसंख्या में वृद्धि Growth in Population	प्रतिशत/Percentage	2001-11	20.23
6- जनपद District	संख्या/Nos.	31.03.15	75
तहसील Tehsil	संख्या/Nos.	31.03.15	340
नगर/नगर समूह Towns	संख्या/Nos.	31.03.15	915
विकास खण्ड Development Blocks	संख्या/Nos.	31.03.15	821
आबाद ग्राम Inhabited Villages	संख्या/Nos.	2011	97814
परिवार Family	संख्या/Nos. (Thousand)	2011	33448
7- प्रति व्यक्ति आय प्रचलित एवं 2011-12 के भावों पर (रूपयों में)	(रूपयों में)	2015-16	47496 (37647)
Per capita Income on current & 2011-12 prices	(Rs.)		
8- शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल Irrigated Area	लाख हेक्टेयर/Lacs Hectare	2014-15	143.89
9- शुद्ध बोये गये क्षेत्रफल से शुद्ध सिंचित क्षेत्रफल की प्रतिशत	प्रतिशत/Percentage	2014-15	86.7
Percentage of net irrigated area & sown area			
10- चालू राजकीय नलकूप Govt. Tubewells Working	संख्या/Nos.	2016-17	33351
11- सिंचाई नहरों की लम्बाई Irrigation Canals	किमी./Kms.	2014-15	74832
12- कृषीय उत्पादन Agriculture Production	हजार मीट्रिक टन/Thousand M.T.		
खाद्यान्न Cereals		2014-15	38927
गन्ना Sugar Cane		2014-15	145831
आलू Potato		2014-15	12916
तिलहन Pulses		2014-15	1184
13- राजकीय वन क्षेत्रफल Govt. Forest Area	हजार हेक्टेयर/Thousand Hec.	2014-15	1659
14- औद्योगिक उत्पादन Industrial Production			
सीमेन्ट Cement	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2011-12	7021
चीनी Sugar	हजार मी.टन/Thousands M.T.	2015-16	6457
15- साक्षरता प्रतिशत Literacy Percentage	प्रतिशत/Percentage	2011	67.7
16- जन्म दर Birth Rate/मृत्यु दर/Death Rate	प्रति हजार/Per Thousand	2014	27/7.4
17- कृषीय उत्पादन सूचकांक Agricultural Production Index	(2004-05)	2015-16	244
18- थोक भाव सूचकांक Wholesale Prices Index	(2004-05=100)	2015-16	204
19- राष्ट्रीय बचत National Saving	शुद्ध लाख रू.में/Rs. in Lacs	2015-16	1071656

तालिका /Table 1.2 (क्रमशः/Continued)

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

UPs Total Income & Per Capita Income (New Chain)

वर्ष Year	2011-12 के भावों पर 2011-12 Fixed Price		प्रचलित भावों पर Current Prices	
	कुल आय (करोड़ रु.) (सूचकांक) Total Income (Rs. in crores) (Index)	प्रति व्यक्ति आय (रूपये) Per Capita Income (Rs.) (Index)	कुल आय (करोड़ रु.) Total Income (Rs. in crores)	प्रति व्यक्ति आय (रूपये) Per Capita Income (Rupees)
1	2	3	4	5
2011-12	642786 (100.0)	31886 (100.0)	642786	31886
2012-13	666426 (103.7)	32560 (101.5)	723696	35358
2013-14	697566 (108.5)	33567 (103.8)	847656	40790
2015-16+	806490 (126.4)	37647 (117.6)	1017487	47496

+ Quick Estimates त्वरित अनुमान

स्रोत : सांख्यिकीय डायरी उत्तर प्रदेश 2016

Source : Sankhyakiya Diary Uttar Pradesh 2016

ऊर्जा क्षेत्र का सुधार एवं पुनर्गठन

1. सुधार एवं पुनर्गठन के अन्तर्गत कृत कार्य :

- ★ उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अधिनियम, 1999 दिनांक 07.07.99 को अधिसूचित एवं दिनांक 14.01.2000 से प्रभावी। अग्रेतर 30प्र0 शासन द्वारा इस अधिनियम में, ऐसे आदेश के दिनांक के पश्चात साठ मास से अनधिक अवधि के दौरान, परिष्कर, परिवर्धन या लोप प्रभावी करने के लिए, अधिसूचना सं0 135/सात-वि-1-2(क)21-2002 दिनांक 19 मार्च, 2003 द्वारा उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार (संशोधन) अध्यादेश, 2003 निर्गत किया गया।
- ★ उ.प्र. विद्युत सुधार अन्तरण स्कीम 2000, पूर्ववर्ती 30प्र0 राज्य विद्युत परिषद की सम्पत्तियों, आस्तियों, दायित्वों अधिकारों, बाध्यताओं, कार्यवाहियों एवं कार्मिकों को, कम्पनी अधिनियम, 1956 के अधीन रजिस्टर्ड, तीन कम्पनियों (उत्तर प्रदेश राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि0, उत्तर प्रदेश जल विद्युल निगम लि0 एवं उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0) में अन्तरित करने के लिए दिनांक 14.01.2000 को अधिसूचित की गयी जिसे शासनादेश सं0 348/पी-1/2001-24 दिनांक 25.1.2001 द्वारा अन्तिम रूप दिया गया। अग्रेतर 30प्र0 शासन द्वारा इस अन्तरण स्कीम को अन्तिम रूप प्रदान किये जाने की तिथि के संबंध में अधिसूचना सं0 1184/पी-1-24-2003 दिनांक 09 जून, 2003 द्वारा, उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अन्तरण (प्रथम संशोधन) स्कीम, 2003 निर्गत किया गया।
- ★ उ.प्र. केसा जोन विद्युत वितरण उपक्रम का अन्तरण स्कीम 2000, केसा की सम्पत्तियों, आस्तियों, दायित्वों एवं कार्मिकों को, 30प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 से, कम्पनी अधिनियम, 1956 के अधीन रजिस्टर्ड, कानपुर इलेक्ट्रिसिटी सप्लाय कम्पनी लि0 (केस्को), में अन्तरण हेतु, दिनांक 15.01.2000 को निर्गत किया गया।
- ★ पूर्ववर्ती 30प्र0 राज्य विद्युत परिषद में कार्यरत एवं सेनानिवृत्त कर्मचारियों के दिनांक 14.1.2000 तक के पेन्शन एवं उपदान सम्बन्धी सेवान्त प्रसुविधाओं सम्बन्धी दायित्वों के भुगतान हेतु 30प्र0 ऊर्जा क्षेत्र कार्मिक न्यास का गठन किया गया।
- ★ भारत सरकार के "विद्युत नियामक आयोग अधिनियम, 1998" में निहित प्राविधानों के अन्तर्गत उत्तर प्रदेश इलेक्ट्रिसिटी रेगुलेटरी कमीशन का 07.09.1998 को गठन किया गया जिसके द्वारा वित्तीय वर्ष 2000-01 से वर्षवार टैरिफ आदेश कर्नर्गत किये जा रहे हैं।
- ★ 30प्र0 विद्युत नियामक आयोग द्वारा "U.P. Electricity Supply Code-2005" (डिस्ट्रीब्यूशन कोड) एवं इसके तीन संशोधनों तक (इसके नोटिफिकेशन की तिथि, अर्थात् 14.09.2006 से लागू) का अनुमोदन किया गया।
- ★ भारतीय विद्युत (उत्तर प्रदेश संशोधन) अधिनियम, 2002 (30प्र0 अधिनियम संख्या- 18 सन 2002), विद्युत चोरी विरोधी अधिनियम, 30प्र0 शासन की अधिसूचना सं0 1820(2)XVII-V-I-I (Ka)-21-2002 दिनांक 18.09.2002 को अधिसूचित किया गया।
- ★ उत्तर प्रदेश ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अन्तरण) स्कीम 2003, 30प्र0 शासन द्वारा दिनांक 12.08.2003 को अधिसूचित, जिसके अन्तर्गत निम्नलिखित कम्पनियों का गठन किया जा चुका है-
 1. पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - मेरठ, मुरादाबाद एवं सहारनपुर वितरण क्षेत्र तथा नोयडा वितरण मंडल
 2. मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - बरेली, लखनऊ, लेसा एवं फैजाबाद वितरण क्षेत्र।
 3. दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - आगरा, कानपुर एवं झांसी वितरण क्षेत्र।
 4. पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि0 - इलाहाबाद, वाराणसी, गोरखपुर एवं आजमगढ़ वितरण क्षेत्र।
 दिनांक 18.05.2009 को मै. कैस्को, कानपुर की विद्युत वितरण व्यवस्था हेतु मै0 टोरेट पावर लि0 के साथ वितरण फ्रेन्चाइजी का अनुबन्ध-किया जा चुका है तथा आगरा जिले में विद्युत वितरण व्यवस्था इस नियुक्त किये गये फ्रेन्चाइजी टोरेट पावर लि0 को दिनांक 01.04.2010 को सौंप दी गयी है।
- ★ अग्रेतर 30प्र0 शासन द्वारा इस अन्तरण स्कीम को अन्तिम रूप प्रदान किये जाने की तिथि के संबंध में अधिसूचना सं0 1611/पी-2/2005-24-61(एम)ई/2000 दिनांक 11 जून, 2005 द्वारा उत्तर प्रदेश विद्युत सुधार अन्तरण (द्वितीय संशोधन) स्कीम, 2005, निर्गत किया गया।

- ★ 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 30प्र0 सरकार द्वारा ऊर्जा नीति, 2009 की घोषणा की गयी जिसके अनुसार प्रदेश में बढ़ती हुयी जनसंख्या एवं ऊर्जा की माँग को दृष्टिगत रखते हुए वर्ष 2017 तक प्रति व्यक्ति ऊर्जा की खपत 1000 यूनिट तक होने का अनुमान है। इसके अतिरिक्त इसमें विद्युत उत्पादन, पारेषण एवं वितरण पर भी विशेष बल दिया गया। इसके मुख्य बिन्दु निम्न है :-
 1. विद्युत उत्पादन के क्षेत्र में निजी भागीदारी को बढ़ावा देने हेतु 8000 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 आधुनिकरण एवं नवनीकरण हेतु लीज औपरेट एवं ट्रांसफर के आधार पर निजी क्षेत्र की भागीदारी का प्रावधान किया गया।
 3. पारेषण प्रणाली के सुदृढीकरण एवं विस्तार हेतु निजी क्षेत्र की भागीदारी को प्रोत्साहित किया गया है।
 4. ग्रामीण एवं शहरी क्षेत्र की विद्युत वितरण व्यवस्था हेतु पारदर्शी प्रतिस्पर्धा को व्यवस्था के माध्यम से निजी क्षेत्र की भागीदारी का प्रस्ताव है।
 5. गैरपारम्परिक स्रोत जैसे सौरऊर्जा, बायोमास तथा मिनी हाइड्रो प्लान्ट द्वारा ऊर्जा उत्पादन को भी प्रोत्साहन दिया गया है।
 - ★ इनर्जी इन्फ्रास्ट्रक्चर सर्विसेज प्रोजेक्ट-II (यू0पी0 कम्पनेन्ट)" 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, वार्षिक राजस्व आवश्यकता तथा यू0पी0पी0सी0एल0 एवं डिस्कॉम्स (DISCOMS) की टैरिफ फाइलिंग थी। तदनुसार क्षमता निर्माण विकसित किया जा चुका है तथा यू0पी0पी0सी0एल0 एवं डिस्कॉम्स (DISCOMS)के प्रशिक्षित व्यक्ति वांछित कार्यों को कर रहे हैं।
 - ★ विश्व बैंक लोन (संख्या आई0एन0 4545) यू0एस0 डालर 150 मिलियन के अन्तर्गत विभिन्न कार्यों हेतु निम्नलिखित योजनाओं का वित्तीय पोषण किया गया-
 - ★ इलेक्ट्रॉनिक मीटर (वितरण) लगाने की योजना - रू0 328 करोड़ स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 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 विरुद्ध रू0 175 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ पारेषण प्रणाली (पारेषण) के सुदृढीकरण की योजना - रू0 291 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 214 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ इलेक्ट्रॉनिक बाउन्डी मीटर (पारेषण) लगाने की योजना - रू0 28 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 23 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ कन्सल्टेन्सी एवं अन्य कार्यों की योजना - स्वीकृत लागत रू0 44 करोड़ के विरुद्ध रू0 44 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
 - ★ स्वैच्छिक सेवानिवृत्ति योजना (कार्मिक) - स्वीकृत लागत रू0 25 करोड़ के विरुद्ध रू0 25 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित।
- उपरोक्त कुल रू0 975 करोड़ की स्वीकृत लागत के विरुद्ध रू0 736 करोड़ विश्व बैंक द्वारा पोषित (समापन अवधि दिसम्बर 2004) तथा रू0 239 करोड़ निगम/30प्र0 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 ट्रांसमिशन कम्पनी का भी गठन किया जा चुका है।
 - ★ 30प्र0 ऊर्जा क्षेत्र सुधार (वितरण उपक्रमों का अन्तर्ण) स्कीम-2003 के अन्तर्गत वितरण निगमों में कार्मिकों के आमेलन को दिनांक 11.12.2008 को अन्तिम कर दिया गया है।
 - ★ दिनांक 12.08.2003 को सृजित वितरण कम्पनियों को नए वितरण लाइसेन्स दिनांक 21.01.2010 को जारी कर दिए गए हैं जो कि 30प्र0 कारपोरेशन लि0 को जारी Distribution, Retail & Bulk Supply License, को प्रतिस्थापित करेंगे।
 - ★ 30प्र0 सरकार की अधिसूचना सं0: 122/U.N.N.P./24-07 दिनांक 18.07.2007 द्वारा 30प्र0 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 30प्र0 पावर कारपोरेशन से स्थानान्तरित हो गई है तथा यह दिनांक 01.04.2007 से प्रभावी माना जायेगा।
 - ★ शासन द्वारा "उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (बहुवर्षीय वितरण टैरिफ) विनियमावली, 2014" अधिसूचना सं0 यू0पी0ई0आर0सी0/सचिव/विनियमावली 2014-226 दिनांक 12 मई, 2014 द्वारा अधिसूचित की गयी है।

Table 1.3

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 Commission 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 third amendment (effective from date of notification, i.e. 14.09.06).
 - ★ The Indian Electricity (U.P. Amendment) Act. 2002 (U.P. Act no. 18 of 2002), publicised as Anti Theft Law, notified by GOUP notification no. 1820(2)XVII-V-I-I (Ka)-21-2002 dated 18.09.2002
 - ★ The Uttar Pradesh Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings) Scheme 2003 has been notified by GOUP on 12-08-2003. under which following distribution companies have been formed:-
 1. Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.- Meerut, Saharanpur and Moradabad distribution zones and Noida distribution circle.
 2. Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd. - Bareilly, Lucknow, LESA, and Faizabad distribution zones.
 3. Dakshiranchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.- Agra, Kanpur and Jhansi distribution zones.
 4. Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd. - Allahabad, Varanasi, Gorakhpur and Azamgarh distribution zones.
- On 18.5.2009 an agreement has been made with M/s Torrent Power Ltd. for handingover the distribution work of M/s KESCO, Kanpur and distribution of Agra District has been handed over M/s Torrent Power w.e.f. 01.04.2010.
- ★ Further GOUP issued the Uttar Pradesh Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings)(Second Amendment) Scheme 2005 vide notification No.1611 P-2/2005-24-61(M)E/2000 dated 11 June 2005 which extends the date finalization of said transfer Scheme upto three years duration from the date of transfer.

- ★ Power Policy 2003(Modified June,2004) for Uttar Pradesh has been declared by GOUP and is structured with consumers as the focal point and aims at fulfilment of the over all need for universal access and for providing reliable quality and affordable power.
- ★ In the year 2009, The GOUP has declared new energy policy 2009, which envisages that the per capita consumption of power would increase from the 370 units at present to 1000 units by 2017, it gives renewed thrust to power generation, transmission and distribution along with simplified procedure and incentive for active private participation. The salient features of the policy are as under:
 1. To encourage the private participation, the general projects of 8000 MW and above shall be allowed to be setup through MOU route by independent power producers (IPP)
 2. Private participation in renovation, modernization and management of existing power plants through lease, rehabilitate, operate and transfer.
 3. Encouragement to private participation in transmission to attract the necessary investment for strengthening and expansion of transmission system.
 4. Private sector participation in both rural and urban area distribution business through a transparent competitive process.
 5. Encouragement to renewable 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 Rs. 28 crore.
 - ★ Scheme for Consultancy and other works - Rs. 44 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 44 crore.
 - ★ Voluntary Retirement Scheme (Officials) - Rs. 25 crore has been financed by World Bank against sanctioned cost of Rs. 25 crore.
- ★ Out of the total above 975 crore sanctioned cost, Rs. 736 crore has been financed by World Bank (Completion Period December 2004) and Rs. 239 crore has been financed by the Corporation/Govt. of U.P. Against 150 Million US\$ World Bank Loan, 145.3778 Million US\$ (96.92%) has been utilized.
- ★ U.P. Transmission Company has since been formed.
- ★ Under the U.P. Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings) Scheme, 2003 absorption of personnel of Distribution Corporations have been made final on 11.12.2008.
- ★ New Distribution license has been issued on dt 12.01.2010 to Distribution companies established on dt 12.08.2003 which will replace distribution, retail & bulk supply License, 2000 issued to U.P. Power Corporation Ltd.
- ★ U.P. Power Transmission Corporation Ltd. has been 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 transferred from UPPCL and it is effective w.e.f 01.04.2007
The State Government has notified UTTAR PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION(MULTI YEAR DISTRIBUTION TARIFF) REGULATIONS, 2014" vide notification no. यू०पी०ई०आर०सी० / सचिव विनियामवली।
2014-226 दिनांक 12 मई 2014

2

उत्पादन
Generation

तालिका/Table 2.1

संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता 31.03.2017 को
Plantwise Installed Capacity As on 31-03-2017

मेगावाट

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 Nirgazni	1	2.500	1937-38	2.500
	2	2.500	1937-38	2.500
		5.000		5.000
चित्तौड़ा (Chitora)	1	1.500	1937-38	1.500
	2	1.500	1937-38	1.500
		3.000		3.000
सलावा (Salawa)	1	1x1.500	1936-37	1x1.500
	2	1x1.500	1936-37	1x1.500
		3.000		3.000
भोला (Bhola)	1	1x0.600	1930-31	1x0.600
	2	1x0.600	1938-39	1x0.600
	3	1x0.375	1929-30	1x0.375
	4	1x0.375	1929-30	1x0.375
	5	1x0.375	1929-30	1x0.375
	6	1x0.375	1929-30	1x0.375
		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.)

संयंत्र का नाम Name of the Plant	मेगावाट MW			
	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned	अवक्षरित क्षमता Derated	
	यूनिट Unit	क्षमता Capacity	वाणिज्यिक क्षमता Commercial Capacity	
रिहन्द Rihand	1	50.000	1961-62	50.000
	2	50.000	1961-62	50.000
	3	50.000	1961-62	50.000
	4	50.000	1961-62	50.000
	5	50.000	1961-62	50.000
	6	50.000	1966-67	50.000
		300.00		300.00
माता टीला Mata tila	1	10.20	1964-65	10.20
	2	10.20	1965-66	10.20
	3	10.20	1965-66	10.20
		30.600		30.600
ओबरा जल विद्युत Obra Hydel	1	33.00	1970-71	33.00
	2	33.00	1970-71	33.00
	3	33.00	1971-72	33.00
		99.00		99.00
खारा Khara	1	24.00	1991-92	24.00
	2	24.00	1991-92	24.00
	3	24.00	1991-92	24.00
		72.00		72.00
कुल योग 'अ' जल विद्युत Total 'A' Hydro		524.9		524.9
		क्रमशः		

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट
MW

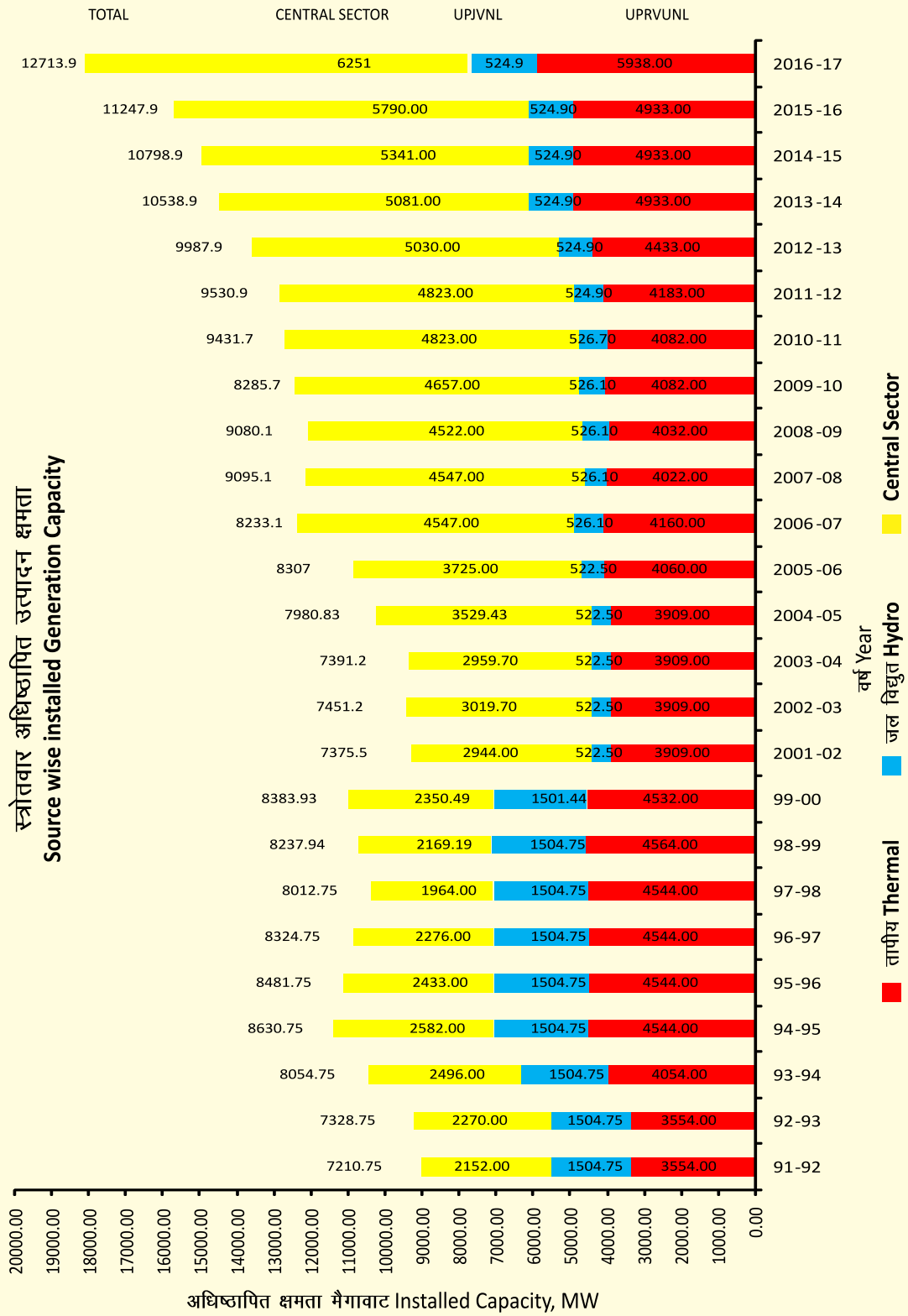
संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित यूनिट Unit	क्षमता क्षमता Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned in the year	अवक्षरित वाणिज्यिक क्षमता Derated Commercial Capacity on 31-03-2016	टिप्पणी Remarks
उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि. U.P. Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd.					
ब- तापीय Thermal	1	30.00	1962-63	0.00	Unit No. 1,2,& 3 deleted w.e.f. 01.03.99
हरदुआगंज 'अ' Harduaganj 'A'	2	30.00	1962-63	0.00	
	3	30.00	1964-65	0.00	
		90.00		0.00	
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	1	50.00	1967-68	0.00	*Deleted w.e.f. 8.2.07
	2	50.00	1968-69	0.00	Deleted w.e.f. 27.06.08
	3	55.00	1971-72	00.00	Deleted w.e.f 20.11.10
	4	55.00	1972-73	00.00*	*Deleted from capacity, w.e.f. 26.07.08
		210.00		00.00	
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	5	60.00	1976-77	60.00	
	6	60.00	1977-78	0.00*	*Unit VI deleted from capacity w.e.f. 8.2.07
	7	110.00	1977-78	110.00	
हरदुआगंज विस्तार	8	250.00	2011-12	250.00	
		250.00	2013-14	250.00	
		730.00		670.00	
पनकी Panki	1	32.00	1967-68	शून्य Nil	Deleted w.e.f. 31-08-99
	2	32.00	1968-69	शून्य Nil	Deleted from capacity w.e.f. 10.6.2005
पनकी विस्तार Panki Extn.	3	110.00	1976-77	105.00	
	4	110.00	1976-77	105.00	
		284.00		210.00	
ओबरा तापीय Obra Thermal	1	50.00	1967-68	50.00	Unit 1, up rated from 0 to 50 MW w.e.f. 01.5.2010
	2	50.00	1967-68	50.00	*Up rated from 40 MW to 50 MW
	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		100.00*	

तालिका/Table 2.1 (क्रमशः) (Contd.)

मेगावाट
MW

संयंत्र का नाम Name of the Plant	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity	स्थापना वर्ष Commissioned	अवक्षरित क्षमता Derated Commercial Capacity	टिप्पणी Remarks	
यूनिट Unit	क्षमता Capacity	क्षमता in the year	क्षमता Capacity		
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	94.00	
		300.00		188.00*	
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		5938.00	
प्रमुख क्षमता का कुल योग - (अ+ब)		7158.9		6462.90	
Total Main Capacity (A+B)					

- * 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 vide 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 vide 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



Hydel Table 2.2

स्रोतवार उत्पादन क्षमता और अधिकतम माँग की अपूर्ति

Sourcewise Generating Capacity and Peak Demand Met

मेगावाट

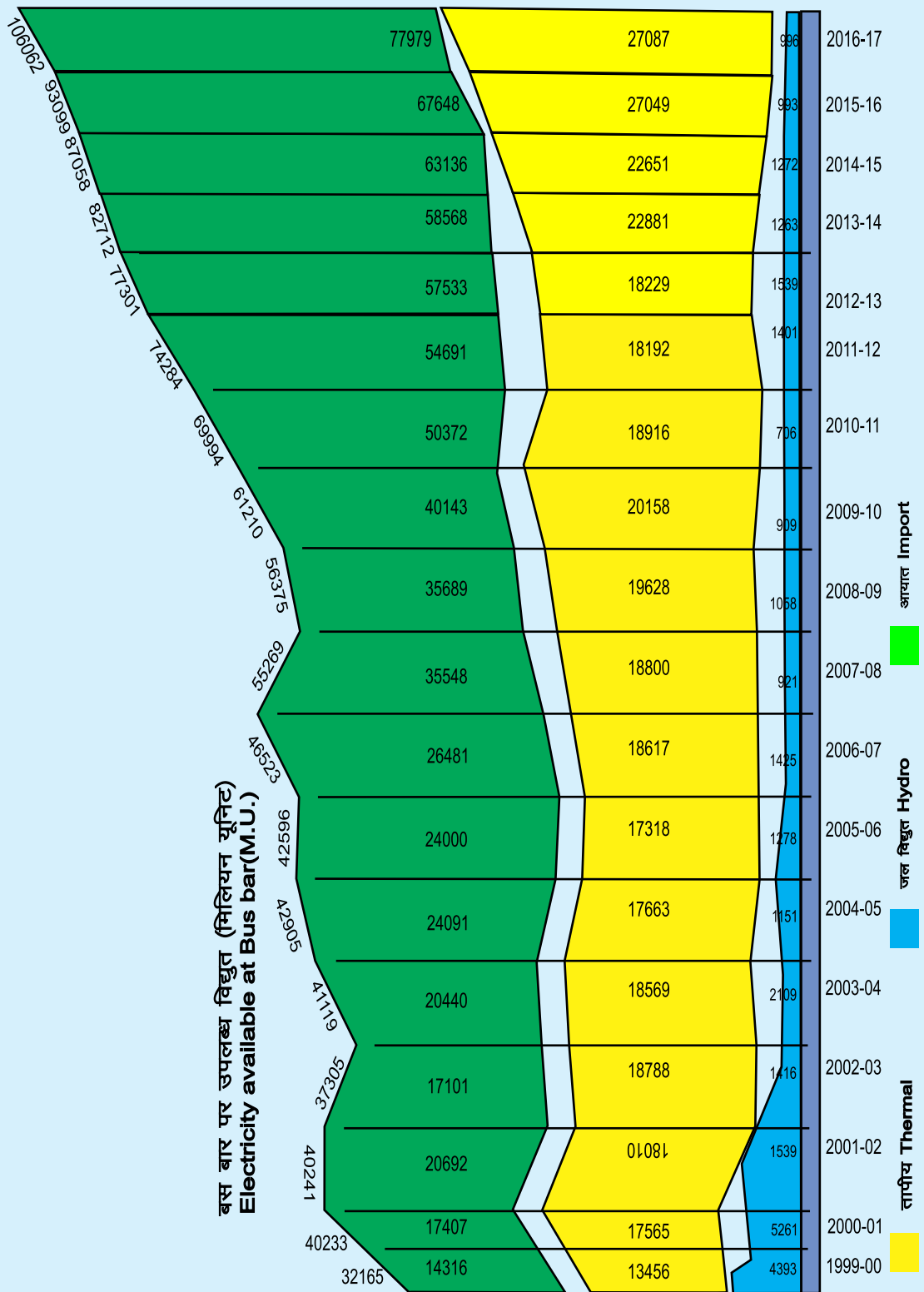
MW

Year	Thermal* (U.P.R.V.U.N.L.) (उ.प्र.रा.वि.उ.नि.लि.)	Hydro* (U.P.J.V.N.L.) (उ.प्र.ज.वि.नि.लि.)	Total (2+3)	U.P. Share in Central Schemes	Total Public Sector including share in central schemes (4+5)	Actual Peak Demand met (At Busbar end)
1996-97	4544.0(75.12)	1504.75(24.88)	6048.75	2278.0	8326.75	5391
1997-98	4544.0(75.12)	1504.75(24.88)	6048.75	1961.0	8009.75	5666
1998-99	4564.0(75.25)	1501.44(24.75)	6065.44	2169.19	8234.63	5708
1999-2000	4532.0(75.11)	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	9233.1	7776
2007-2008	4022 (88.43)	526.1 (11.57)	4548.10	4547	9095.10	8846
2008-2009	4032 (88.45)	526.1 (11.55)	4558.10	4522	9080.10	8532
2009-2010	4082 (88.57)	526.7 (11.43)	4608.7	4657	9265.7	8550
2010-2011	4082 (88.57)	526.7 (11.43)	4608.7	4823	9431.7	10672
2011-12	4183(88.85)	524.9(11.15)	4707.9	4823	9530.90	11767
2012-13	4433(89.4)	524.9 (10.6)	4957.9	5030	9987.90	12048
2013-14	4933(90.4)	524.9(9.6)	5457.9	5081	10538.9	12327
2014-15	4933(90.4)	524.9(9.6)	5457.9	5341	10798.9	13003
2015-16	4933(90.4)	524.9(9.6)	5457.9	5790	11247.9	14503
2016-17	5938(92)	5249(8)	6462.9	6251	12713.9	16110

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

तालिका/Table 2.3
विद्युतगृहवार उत्पादन
Generation Power Station Wise
संयंत्र का नाम
Name of Plant

	मिलियन यूनिट Million Unit															
	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
अ. जल विद्युत/A. Hydro																
रिहन्द Rihand	622	1111	482	545	693	407	426	402	196	633	771	504	573	405	566	
ओबरा जल विद्युत Obra hyde	253	436	201	230	284	168	163	163	89	244	314	203	229	160	215	
माताटीला Matatila	100	135	153	143	128	66	132	98	95	153	118	116	81	78	122	
गंगा कैनाल Ganga Canal	32	31	32	30	26	23	23	25	35	21	22	19	22	21	21	
ईजाईसी EYC	-	-	8	6	3	2	9	3	3	3	5	6	7	4	21	
खारा Khara	411	383	280	329	296	257	341	324	355	374	375	418	363	320	268	
शीतला Sheetla	-	-	0	0	1	2	3	2	2	3	2	2	2	2	2	
योग-अ. जल विद्युत	1418	2112	1156	1283	1430	925	1064	944	744	1431	1607	1268	1277	993	1198	
Total - A. Hydro																
(लघु जल विद्युत को सम्मिलित करते हुए) (including Micro Hydel)																
ब. तापीय																
B. Thermal																
ओबरा तापीय Obra Thermal	667	420	279	90	0	0	29	590	616	584	542	548	492	380	167	
ओबरा विस्तार-I Obra Extn.-I	590	364	265	588	692	766	1137	770	628	55	0.00	0.00	0.0	0.00	0.0	
ओबरा विस्तार Obra Extn. II & III	5487	5459	5007	4893	4558	4585	4060	3793	3388	3832	3487	3409	3095	3589	3676	
पनकी विस्तार Panki Extn.	1016	1065	1043	954	929	1066	1346	1229	1032	981	879	729	982	535	762	
हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'		438	407	276	394	286	282	242	110	95	0.00	0.00	0.00	0.0	00	
हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	329	325	354	124	465	469	563	693	487	175	222	94	125	422	498	
हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	180	987	2606	3476	3364	3327	
परीछा Parichha	948	654	967	763	1472	2379	3192	3728	3320	2936	4200	6478	6335	6762	6122	
आनपारा-अ Anpara-A	4261	4367	4163	4112	4247	4048	4582	4657	4224	4340	3338	3735	4314	4075	3521	
आनपारा-ब Anpara-B	7407	7616	7345	7447	8088	7442	7227	7337	7766	7325	6876	7722	6273	7920	7655	
योग-ब-तापीय Anpara-D															3243	
Total-B-Thermal	20984	20681	19703	19369	20741	21040	22383	22912	21556	20408	20531	25321	25092	27049	28974	
योग - (अ+ब) Total- (A+B)	22412	22793	20859	20652	22171	21966	23447	23856	22300	21839	22138	26589	26368	28043	30173	



तालिका/ Table 2.4
उत्पादित ऊर्जा एवं बस बार पर उपलब्धता Energy Generated and availability at Busbar
मिलियन यूनिट MU.

वर्ष Year	तापीय Thermal(UPRVNL)		उत्पादन Generation जल विद्युत Hydro(UPIVNL)		सहायक संयंत्रों में खपत Auxiliary Consumption तापीय Thermal		योग Total		कुल शुद्ध उत्पादन Total Net Generation		कुल आयात (केन्द्र अन्य) Gross Import(Central/Other)		बसबार पर कुल उपलब्धता Net Availabi- lity at Busbar	
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	(2+3)	(4+5)	(6+7)	(8+9)	(10+11)	(12+13)	(14+15)	(16+17)	(18+19)	(20+21)	(22+23)	(24+25)	(26+27)	
1988-89	13948 (74.6)	4737 (24.4)	18685	1545	14	1559	17126	4743	21869					
1989-90	13484 (72.6)	5083 (27.4)	18567	1544	13	1557	17010	7497	24507					
1990-91	14284 (72.6)	5194 (26.7)	19478	1664	13	1677	17801	8893	26694					
1991-92	12630 (69.5)	5554 (30.5)	18184	1531	13	1544	16640	11923	28563					
1992-93	14017 (77.2)	4150 (22.8)	18167	1574	14	1588	16579	12824	29403					
1993-94	14560 (73.4)	5287 (26.6)	19847	1604	14	1618	18229	12775	31004					
1994-95	15611 (72.0)	6064 (28.0)	21675	1592	14	1606	20069	12881	32950					
1995-96	17813 (78.0)	5014 (22.0)	22827	1718	14	1732	21095	14013	35108					
1996-97	18423 (77.9)	5232 (22.1)	23655	1796	16	1812	21843	14010	35853					
1997-98	18380 (77.2)	5428 (22.8)	23808	1879	18	1897	21911	14512	36425					
1998-99	18742 (75.2)	6196 (24.8)	24938	1848	19	1867	23071	15914	38985					
1999-2000	15036 (77.3)	4405 (22.7)	19441	1580	12	1592	17849	14316	32165					
2000-2001	19583(78.8)	5276 (21.2)	24859	2018	15	2033	22826	17407	40233					
2001-2002	18010 (92.2)	1539 (7.8)	19549	-	-	-	19549	20692	40241					
2002-2003	20948 (93.6)	1418 (6.4)	22366	2160	2	2162	20204	17101	37305					
2003-2004	20681 (90.7)	2112 (9.3)	22793	2112	3	2115	20678	20441	41119					
2004-2005	19703 (94.4)	1156 (5.5)	20859	2040	5	2045	18814	24091	42905					
2005-2006	19370 (93.8)	1283 (6.2)	20653	2052	5	2057	18596	24000	42596					
2006-2007	20741 (93.6)	1430 (6.4)	22171	2124	5	2129	20042	26481	46523					
2007-2008	21041 (95.8)	926 (4.2)	21967	2241	5	2246	19721	35548	55269					
2008-2009	22384 (95.5)	1064 (4.5)	23448	2756	6	2762	20686	35689	56375					
2009-2010	22913 (96.15)	915 (3.85)	23828	2755	6.0	2761	21067	40143	61210					
2010-2011	21333(96.83)	699 (3.17)	22032	1939	7.0	1946	20086	46421	66507					
2011-2012	20408(93.44)	1431(6.56)	21839	2216	30.0	2246	19593	54691	74284					
2012-2013	20531 (92.7)	1607(7.3)	22138	2302	68.0	2370	19768	57533	77301					
2013-2014	25321 (95.2)	1268 (4.8)	26589	2440	5	2445	24144	58568	82712					
2014-2015	25092 (95.2)	1277 (4.8)	26368	2441	5.0	2446	23922	63136	87058					
2015-2016	27049 (95.29)	993.50 (4.71)	28043	2587	4.71	2592.62	25450	67648	93099					
2016-2017	28973 (96.02)	1198.84 (3.98)	30171.84	2682	4.07	2687	27485	78576	106061					

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

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

तालिका/Table 2.5
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	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17
1 . ओबरा Obra	0.90	0.94	0.94	1.01	0.99	0										
2 . ओबरा विस्तार I Obra Extn. - I	0.89	0.95	0.95	1.00	0.99	0.97	0.97	0.96	0.93	0.97	0.95	0.84	0.86	0.98	0.980	0.975
3 . ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	0.80	0.83	0.85	0.84	0.86	0.91	0.92	0.95	0.94	0.88	0.86	0.78	0.82	0.89	0.858	0.840
4 . पनकी Panki	0.85	0.89	0.90	0.88	0.89	0.94	0.93	0.86	0.88	0.93	0.90	0.88	0.93	0.93	0.951	0.965
5 . हरदुआगंज 'ब' Harduaganj 'B'	1.08	1.05	1.07	1.06	1.02	1.0										-
6 . हरदुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	1.07	1.05	1.08	1.06	1.03	1.0	1.00	1.01	1.03	1.11	1.04	1.04	1.01	1.01	0.855	0.780
7 . हरदुआगंज विस्तार Harduaganj Ext.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.80	0.74	0.67	0.71	0.670	0.645
8 . पारीछा Paricha	0.89	0.89	0.90	0.90	0.93	0.82	0.80	0.88	0.86	0.84	0.86	0.83	0.78	0.78	0.789	0.742
9 . आनपारा Anpara	0.68	0.76	0.77	0.74	0.74	0.71	0.72	0.73	0.73	0.72	0.72	0.74	0.75	0.76	0.751	0.708
समतुल्य औसत Weighted Average	0.75	0.77	0.78	0.79	0.8	0.79	0.8	0.82	0.81	0.80	0.79	0.78	0.77	0.79	0.773	0.734

तालिका/Table 2.6
तापीय विद्युत गृहों की प्रति यूनिट तेल खपत (उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि.) मिलीलीटर/यूनिट

Sl.No.	Name of Power Station	Per Unit oil consumption of Thermal Power Stations (U.P. R.V.U.N.L.)															
		2001-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17
1	ओबरा	16.76	13.63	10.01	12.59	12.72	0										
	Obra																
2	ओबरा विस्तार 'A'	7.42	6.27	9.33	13.17	7.65	6.16	7.01	7.27	9.39	8.34	3.66	5.36	4.95	5.52	10.444	11.378
	Obra Extn. - I																
3	ओबरा विस्तार II & III	3.04	2.06	2.03	3.21	3.58	3.82	3.82	3.56	3.42	4.63	2.32	2.10	2.58	3.15	1.629	4.851
	Obra Extn. II & III																
4	पनकी विस्तार	4.36	3.17	3.50	3.57	4.94	3.79	3.48	2.20	3.62	3.78	2.77	5.92	5.63	4.52	5.857	2.531
	Panki Extn.																
5	हरदुआगंज 'B'	4.38	5.09	10.52	12.34	10.33	7.41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Harduaganj 'B'																
6	हरदुआगंज 'स'	10.42	6.25	7.34	10.69	16.66	7.15	8.53	12.95	9.77	20.79	4.07	9.23	10.16	25.31	24.992	6.887
	Harduaganj 'C'																
7	हरदुआगंज विस्तार	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.07	11.04	4.84	3.22	0.967	0.608
	Harduaganj ext																
8	पारीछा	7.34	11.86	10.07	3.93	8.6	9.92	9.96	9.41	6.25	6.20	1.63	2.49	3.56	2.89	2.126	1.086
	Paricha																
9	आनपारा	0.55	1.07	1.21	0.89	0.57	0.44	0.51	0.57	0.81	0.63	1.06	1.32	0.95	1.03	0.696	1.531
	Anpara																
समतुल्य औसत		2.69	2.30	2.24	2.07	2.34	2.43	2.33	2.98	3.27	3.10	3.26	1.58	2.45	2.41	1.830	1.927
Weighted Average																	

तालिका/Table 2.7
 वृहत् तापीय विद्युत गृहों के सहायक संयंत्रों में खपत का प्रतिशत
 Percentage (%) Auxiliary Consumption in Major Thermal power stations

क्र.सं. विद्युत गृह का नाम	2002-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17
Sl.No. Name of Power Station	15.37	15.89	22.69	20.36	0										
1 ओबरा Obra	15.37	15.89	22.69	20.36	0										
2 ओबरा विस्तार 'A' Obra Extn. - I	13.94	20.00	24.91	14.11	13.22	16.09	17.87	15.69	15.18	16.24	16.71	12.17	15.91	19.218	20.746
3 ओबरा विस्तार II & III Obra Extn. II & III	11.03	10.91	10.64	11.86	11.56	12.13	12.20	12.19	12.85	10.61	9.93	10.13	10.62	10.886	10.752
4 पनकी विस्तार Panki Extn.	11.87	11.28	11.59	13.49	13.47	13.30	12.53	12.82	13.67	12.24	13.68	13.75	13.17	15.275	12.814
5 हरदुआगंज 'B' Harduaganj 'B'	15.12	16.67	18.46	16.0	16.66										
6 हरदुआगंज 'C' Harduaganj 'C'	18.61	14.77	15.33	17.19	19.3	13.03	14.82	16.05	14.96	14.39	14.10	14.76	21.28	19.81	9.860
7 हरदुआगंज विस्तार Harduaganj ext	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.02	11.05	8.81	8.70	8.373	8.53
8 पारीछा Parichha	17.39	18.11	17.01	18.23	13.66	13.38	12.65	12.26	12.64	11.81	10.42	10.89	10.43	10.700	10.446
9 आनपारा Anpara	9.94	10.07	8.8	8.78	8.5	8.61	8.64	8.52	8.4	8.35	9.01	8.45	8.65	8.298	8.269
योग वृहत् तापीय Total Major Thermal	10.31	10.22	10.35	10.59	10.24	10.65	10.84	10.62	10.56	9.77	10.02	9.64	9.73	9.567	9.259

तालिका/Table 2.8
बृहद तापीय विद्युत गृहों का पी.एल.एफ. (प्रतिशत)
PLF (%) of major thermal power stations

क्र.सं. विद्युत गृह	2000-01	01-02	02-03	03-04	04-05	05-06	06-07	07-08	08-09	09-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	
S.No. Power Station																		
1 . ओबरा	32.15	33.35, 29.90, 19.96, 6.46, 0																
Obra																		
2 . ओबरा विस्तार ८	22.0	45.0	23.92	14.73	10.74	23.82	28.03	19.75	35.19	41.12	37.17	25.25	21.5	21.74	19.50	15.03	6.63	
Obra Extn. - I																		
3 . ओबरा विस्तार II & III	56.14	62.64, 62.16, 57.17, 55.88, 52.04, 52.2, 46.35, 43.2, 38.68, 43.62, 39.81, 38.92, 35.33, 40.86, 41.97																
Obra Extn. II & III																		
4 . पनकी विस्तार	46.78	44.7, 55.25, 57.77, 56.71, 50.39, 50.51, 57.82, 73.21, 66.83, 56.08, 53.17, 47.79, 39.61, 53.38, 29.06, 41.45																
Panki Extn.																		
5 . पारीछा	31.2	53.3	49.23	33.87	50.19	39.6	55.56	54.18	56.95	66.51	59.22	52.22	58.70	65.54	63.44	67.53	61.31	
Parichha																		
6 . हरदुआगंज 'ब'	30.8	20.7	33.36	30.19	21.07	30.04	22.64											
Harduaganj 'B'																		
7 . हरदुआगंज 'स'	15.2	16.71, 16.47, 17.97, 6.32, 24.57, 31.11, 39.48, 41.74, 30.20, 12.14, 15.37, 6.48, 08.65, 29.12, 33.42																
Harduaganj 'C'																		
8 . हरदुआगंज विस्तार	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49.92	45.05	80.72	79.36	76.60	75.97	
Harduaganj ext																		
9 . आनपारा 'अ'	75.3	77.22, 78.02, 75.45, 73.17, 83.04, 84.4, 76.55, 78.43, 60.48, 67.69, 78.17, 73.64, 63.81																
Anpara 'A'																		
10 . आनपारा 'ब'	83.8	84.9, 84.56, 86.71, 83.85, 85.02, 86.4, 84.72, 82.51, 83.76, 88.66, 83.39, 78.49, 88.15, 71.61, 90.17, 87.39																
Anpara 'B'																		
11 . आनपारा 'डी'	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70.39
Anpara 'D'																		
Total Major Thermal	57.1	59.8	61.18	60.23	57.54	56.94	60.15	59.04	62.45	64.14	60.28	58.46	53.76	60.35	58.07	62.43	58.92	

तालिका/Table 2.9
संयंत्रवार अधिष्ठापित क्षमता, वृहत विद्युतगृहों की प्रमुख विशेषताएँ एवं जल विद्युतगृहों के प्रकार, उच्चतम क्षमता एवं डिजाइन ऊर्जा उत्पादन 31.03.2016
Plantwise Installed Capacity, Salient Features of Major Stations and Type, Peaking Capability and Design Energy Generation of Hydro Power Station As on 31-03-2016

विद्युतगृह नाम	का प्रकार	अधिष्ठापित क्षमता मे0वा0	दिसम्बर में उच्चतम क्षमता (मे0वा0)	स्थापना वर्ष	परिकल्पित हेड (मीटर में)	डिजाइन ऊर्जा (मि0यू मे)	टर्बाइन रनर	स्पीड आर0पी0एम0	निर्माता टर्बाइन एवम् जनरेटर
Name of Power Station	Type	Installed capacity MW	Peaking Capability in December M.W.	Commissioning year	Design head (Metres)	Design Energy generation MU	Turbine Runner	Speed RPM	Manufacturer Turbine & Generator
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	इरिल, इले, एच.ई.(आई)एल.
ओबरा जल विद्युत	Storage	1x33		1970-72			Kaplan		Eng., Elect., HE(0)L
रिहन्द	स्टोरेज	5x50	300	1961-62	69.0	920	फ्रांसिस	150.0	इरिल, इले, यू.के.
Rihand	Storage	1x50		1966-67			Francis		Eng., Elect., U.K.
माताटीला	स्टोरेज	3x10	30	1964-65	25.91	123	कपलान	250.0	हिटाची, जापान
Mataitila	Storage						Kaplan		Hitachi, Japan
निरगाजनी	रिवर साइड	2x2.5	5.0	1937-38	5.49		कपलान	125.0	मै.बोविंग, इंग्लैंड
Nirgajani	River Side						Kaplan		एएसईए स्विचगियर
चितीड़ा	रिवर साइड	2x1.5	3.0	1937-38	5.82	32.0	कपलान	125.0	M/s Boving England
Chitora	River Side						Kaplan		ASEA, Switchgear

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
सलावा	रिवर साइड	2x1.5	3.0	1936-37	5.49	32	कपलान	125.0	मै.बोविंग, इंग्लैण्ड एएसईए स्विचगीयर
Salawa	River Side	1x50		1966-67			Kaplan		M/s Boving England ASEA, Switchgear
भोला	रिवर साइड	4x0.375	1.5	1929-30	-	32	कपलान	-	मै.बी.टी.एच., इंग्लैण्ड M/s BTH, England
Bhola	River Side	1x0.60	0.6	1929-30	4.27		Kaplan	187.5	मै.बोविंग, इंग्लैण्ड
बेलका	रिवर साइड	1x0.60	0.6	1938-39	4.27		कपलान	187.5	M/s Boving England
Belka	River Side	2x1.5	3.0	2001-02	5.70	12.22	कपलान	162	मै. पीपीजीएमएल ज्योति लि., बडौदा
बबेल	रिवर साइड	2x1.5	3.0	2001-02	7.23	13.04	कपलान	202	M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
Babaill	River Side						Kaplan		मै. पीपीजीएमएल ज्योति लि., बडौदा
शीतला	रिवर साइड	3x1.2	3.6	2006-07	4.29	11.24	कपलान	152	M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
Sheetla	River Side						Kaplan		मै. पीपीजीएमएल ज्योति लि., बडौदा
खारा	रिवर साइड	3x24	72.0	1997-98	43.0	385	फ्रांसिस	187.50	M/s PPGML Jyoti Ltd., Baroda
Khara	River Side						Francis		मै. बीएचईएल M/s BHEL

तालिका/Table 2.9 (क्रमशः) (Contd.)

विद्युत गृह का नाम	अधिष्ठापित क्षमता मे0वा0	स्थापना वर्ष	प्रेशर के0जी0/सेमी0	टर्बाईन स्टाप तापक्रम °से	टर्बा जेनरेटर टर्बो	निर्माता बॉयलर
Name of Power Station	Installed capacity MW	Year of Installation	Pressure Kg/Cm2	Parameters at Turbine Stop Valve Temp. °C	Turbo Generator	Manufacturer Boiler
ब- तापीय /B-Thermal						
हरदुआगंज 'अ'	2 x30	1962-63	60	482	जर्मनी/Germany	यू0के0/U.K.
Harduaganj 'A'	1 x30	1964-65	60	482	जापान/Japan	जापान/Japan
ओबरा	5 x50	1967-72		535	सो0 संघ/USSR	सो0 संघ/USSR
Obra						
पनकी	2 x32	1967-68	70	485	यूरोस्लाविया	आस्ट्रिया
Panki					Yugoslavia	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 ८	1x250	2013-14	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Obra Extn. - I	3x100	1973-76	90	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
ओबरा विस्तार II & III	5x200	1977-82	130	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Obra Extn. II & III						
परीछा	1x110	1983-84	138	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Parichha	1x110	1984-85	138	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
	1x210	2006-07	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
	1x210	2007-08	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Parichha ext.	1x250	2012-13	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
	1x250	1913-14	148	540	भेल/BHEL	भेल/BHEL
आनपारा 'अ'	2x210	1985-87	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
Anpara 'A'	1x210	1987-88	150	535	भेल/BHEL	भेल/BHEL
आनपारा 'ब'	1x500	1993-94	169	538	जापान/Japan	जापान/Japan
Anpara 'B'	1x500	1994-95	169	538	जापान/Japan	जापान/Japan
Anpara 'D'	2x500	2016-17	169	538	भेल/BHEL	भेल/BHEL

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

तालिका/Table 2.10
तापीय विद्युत गृह का इकाईवार पी.एल.एफ. और उपलब्धता Unitwise PLF and Availability of Thermal power Station
Percentage
(प्रतिशत)

क्रम संख्या SI.No.	विद्युत गृह क्षमता और इकाई संख्या/क्षमता Power Station & Unit	2009-10		2010-11		2011-12		2012-13		2013-14		2014-2015		2015-16		2016-17				
		पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)	पीएलएफ./एफ PLF /AF (%)			
1-	ओबरा Obra	50	71.51	75.05	71.25	84.52	60.57	82.01	57.25	75.63	62.59	85.23	55.13	79.38	37.92	64.65	10.86	2038		
		2	50	69.18	84.49	69.18	84.17	72.32	87.72	66.60	85.17	62.65	87.18	57.21	82.09	48.68	79.20	27.33	48.86	
2-	ओबरा विस्तार-I Obra Extn. - I	6	100	49.37	73.98	32.17	62.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		7	100	32.26	68.79	4.95	14.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		8	100	11.99	26.75	38.76	74.55	6.60	14.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
3-	ओबरा विस्तार-II एवं III	9	200	-	-	0.12	0.00	52.72	63.07	80.39	90.45	80.21	97.64	88.92	94.28	87.57	96.70	80.98	93.31	
	Obra Extn. II & III	200	55.03	85.68	52.55	87.58	41.67	81.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45.42	
		11	200	56.01	87.69	57.37	89.10	14.53	23.90	0.00	0.00	53.18	84.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.28	15.59
		12	200	48.39	76.07	45.90	69.23	48.97	71.94	60.00	89.41	53.18	84.76	43.25	68.44	54.10	91.18	23.79	46.44	
		13	200	57.09	85.87	37.52	64.66	59.94	83.21	58.66	83.09	61.20	87.26	44.25	60.33	62.62	92.93	53.89	83.17	
4-	पनकी विस्तार Panki Extn.	3	110	65.37	83.61	59.67	86.82	48.90	63.26	49.41	73.66	24.86	36.70	51.19	72.23	38.91	60.59	39.44	58.98	
		4	110	68.28	91.84	52.37	71.30	57.42	79.87	46.18	72.51	54.35	74.42	55.57	79.79	19.21	29.57	43.47	58.23	
5-	हर्दुआगंज 'स' Harduaganj 'C'	5	60	34.64	62.99	26.75	56.63	33.37	49.46	42.26	65.87	17.83	26.82	23.78	41.30	0.00	0.00	0.00	0.00	
		6	60	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		7	110	55.63	82.23	37.62	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45.77	50.11	51.64	58.38	
6-	हर्दुआगंज विस्तार Harduaganj ext	8	250	-	-	-	49.41	55.11	45.05	65.87	79.66	86.79	74.37	86.32	75.57	80.03	72.17	82.50		
		9	250	-	-	-	-	-	-	-	82.95	87.97	84.35	92.0	77.62	83.01	79.77	92.25		
7-	पारीक्षा Parichha	1	110	48.61	85.71	42.78	70.71	52.68	88.26	42.92	77.34	0.28	0.57	39.16	57.84	58.14	84.54	10.16	15.97	
		2	110	50.85	77.37	40.28	65.21	0.00	0.00	0.00	53.49	71.52	0.00	0.00	22.67	27.96	39.92	49.18		
		3	210	78.10	92.35	68.51	87.26	74.51	92.77	70.06	88.87	66.73	85.09	57.36	74.29	81.05	90.73	69.64	81.06	
		4	210	-	-	68.42	82.14	57.05	68.87	69.56	82.84	71.21	87.96	77.57	91.72	72.44	83.86	71.36	82.95	
8-	Pariachha	5	250	-	-	-	-	-	78.66	86.80	97.77	89.87	72.83	81.08	83.79	96.16	68.62	80.25		
		6	250	-	-	-	-	-	-	-	80.23	90.12	85.87	94.04	59.67	68.09	70.47	83.64		
9-	आनपारा Anpara	1	210	78.42	84.54	73.29	80.92	80.24	95.30	67.36	78.55	46.98	51.11	79.22	98.55	67.86	85.96	70.76	81.84	
		2	210	88.24	94.16	82.14	91.44	76.57	96.10	44.06	60.32	86.50	97.27	76.65	95.72	74.63	94.10	69.32	89.10	
		3	210	86.54	94.46	73.96	83.31	78.56	95.21	70.02	93.23	69.58	86.99	78.65	95.92	78.45	94.47	51.34	61.68	
		4	500	73.65	82.19	92.29	94.96	81.24	85.73	77.63	91.93	93.83	95.88	61.53	64.86	89.56	93.92	88.57	97.97	
		5	500	93.87	94.70	84.96	89.14	85.51	93.70	79.35	93.82	82.48	85.98	81.68	84.27	90.77	94.50	86.21	95.50	
		6	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53.86	70.05	
		7	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56.73	70.73	

तालिका/Table 2.11

जल विद्युत परियोजनाओं के रिजर्वायर का उच्चतम स्टोरेज एवं निम्नतम ड्रा-डाउन स्तर
Achieved Maximum Storage (Max) and Minimum Draw Down Levels (MDDL) of Reservoirs of Hydro
Projects

वर्ष Year	रिहन्द		माताटीला		रामगंगा	
	उच्चतम जल स्तर 880 फुट Max. 880 ft.	निम्नतम जल स्तर 830 फुट MDDL 830 ft.	उच्चतम जल स्तर 1012 फुट Max. 1012 ft.	निम्नतम जल स्तर 970 फुट MDDL 970 ft.	उच्चतम जल स्तर 366 मी0 Max. 366m	निम्नतम जल स्तर 335 मी0 MDDL 335m
1992-93	853.50	837.70	1012.00	968.80	353.270	329.065
	19.9.92	12.7.92	4.9.92	11.7.92	19.11.92	16.6.92
1993-94	869.70	838.70	1012.00	870.90	363.36	329.095
	26.10.93	24.6.93	31.10.93	12.6.93	22.11.94	28.5.93
1994-95	880.00	840.30	1012.00	975.40	356.05	330.30
	10.9.94	12.6.94	2.9.94	12.6.94	12.10.94	31.3.95
1995-96	870.80	837.40	1012.00	975.80	358.575	317.39
	28.9.95	19.6.95	1.9.95	16.6.95	15.10.95	16.5.95
1996-97	872.40	833.50	1012.00	975.80	351.595	317.00
	20.9.96	20.6.96	1.11.96	9.7.96	1.11.96	30.3.97
1997-98	880.1	837.5	1012	937.6	341.50	304.1
	22.9.97	20.6.97	8.9.97	28.6.97	16.1.98	6.6.97
1998-99	873.9	840.2	1012	979.9	365.3	325.1
	8.10.98	26.6.98	16.9.98	2.7.98	28.10.98	25.6.98
1999-2000	880.15	838.1	1012	978.6	356.105	331.55
	6.10.99	11.7.99	11.9.99	21.7.99	25.11.99	19.6.99
2000-2001	873.1	839.1	1012	939.8	365.395	330.205
	21.9.2000	10.7.2000	10.9.2000	18.7.2000	12.9.2000	31.5.2000
2001-2002	879.3 (25.7.2001)	842.2 (20.6.2001)	1012.10 (22.9.01)	979.7 (16.3.01)	NA	NA
2002-2003	865.90 (01.10.02)	832.90 (15.7.02)	1012 (9.9.02)	979.4 (5.8.02)	NA	NA
2003-04	871.40 (14.9.03)	830.70 (23.6.03)	1012 (4.9.03)	987.0 (14.7.03)	NA	NA
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 (27.9.05)	830.8 (23.6.05)	1012 (20.7.05)	987 (10.04.05)	NA	NA
2006-07	862.3 (5.9.06)	830.5 (28.6.06)	1012 (17.8.06)	987 (08.4.06)	NA	NA
2007-08	851.6 (10.10.07)	831.1 (04.07.07)	1012 (15.09.07)	986.5 (01.06.07)	NA	NA
2008-09	860.5 (26.09.08)	835.4 (06.06.08)	1012 (05.09.08)	987.2 (15.06.08)	NA	NA
2009-10	851.5 (15.09.09)	833.6 (27.06.09)	1012 (08.10.09)	986-9 (29.06.09)	NA	NA
2010-11	847.0 (25.09.10)	832.3 (29.06.10)	1011.5 (11.10.10)	987.3 (25.02.11)	NA	NA
2011-12	873.7 (24.09.11)	833.2 (19.05.11)	1012 (07.09.11)	988.1 (17.05.11)	NA	NA
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 (30.10.12)	835 (14.07.13)	1012 (04-09-13)	987.3 (07-06-13)	NA	NA
2014-15	857.3 (23.9.14)	836.6 (11.7.14)	1012 (9.9.14)	987.7 (26.6.14)	NA	NA
2015-16	853.20 (30.08.15)	836.1 (08.07.15)	1011.80 (03.09.15)	990.40 (06.03.16)	NA	NA
2016-17	872.60 (05.09.16)	838.20 (04.07.16)	1012.00 (18.09.16)	987.70 (18.06.16)	NA	NA

मेगावाट

तालिका/Table 2.13
केन्द्रीय परियोजनाओं में उभ्रं का अंश UP's Power Share in Central Sector Projects

क्र.सं. Sl. No.	परियोजना का नाम Name of the Project	उभ्रं का अंश (प्रतिशत) U.P.'s Firm 2003-04 Share(%)	वर्ष के अंत तक मेगवाट में /At the end of year in MW														
			3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
I. अ त्तीय / A-THERMAL																	
1	सिंगौली/Singrauli (5x200 + 2x500)	37.68	799.64	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	754.0	845
2	रिहन्द-I/Rihand-I (2x500)	32.57	348.62	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	326.0	371
3	रिहन्द-II/Rihand-II (2x500)	29.60	-	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	296.0	345
4	रिहन्द-III/Rihand-III (1x500)	32.01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	375
5	ओरेया/Auriya (4x111.19+2x109.3)	32.06	223.13	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	213.0	243
6	अटा/Anta (3x88.71+1x153.2)	21.75	100.81	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	91.0	119
7	ऊंचाहार-I/Unchahar I (2x210)	59.52	253.05	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	250.0	257
8	ऊंचाहार-II/Unchahar II (2x210)	30.69	138.56	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	129.0	152
9	ऊंचाहार-III/Unchahar III (1x210)	30.00	-	0.00	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	63.0	74
10	ददरी/Dadri	10.00	107.65	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	84.0	231
	(i) एन.सी.आर./NCR (4x210+1x490)	29.60	234.59	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	246.0	271
	(ii) नैरा/GAS (4x130.19+2x154.51)	100.00	440.00	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440
ब जतीय / B-HYDRO																	
12	टनकपुर/Tanakpur (3x31.4)	22.64	21.33	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	21
13	चमेरा-I/Chamera-I (3x180)	20.27	109.46	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109.0	109
14	चमेरा-II/Chamera-II (3x100)	20.66	42.83	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62
15	चमेरा-III/Chamera-III (1x213)	20.14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60
16	सलाल-I & II/Salal-I & II (6x115)	6.95	70.00	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	48
17	उड़ी/Uri(4x120)	20.06	96.29	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96.0	96
18	उड़ी II/Uri II (4x60)	21.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65
19	नैथा झकरी/NATHPA JHAKRI(6x250)	21.13	241.58	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221
20	धौली गांधी/Dhaliganga (4x70)	20.00	-	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	73
21	दुलहस्त/Dulhasti (3x130)	21.80	-	0.00	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85
22	तेहरी/Tehri(4x250)	22.50	-	0.00	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	374.0	416
23	ताला/Tala (6x170)	14.73	-	0.00	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300
24	PARABATI-III(4*130)	26.19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	136
25	RAMPUR (412)	14.73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73
26	SEWA II	31.30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34
27	Koteshwar	15.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172
स परमाणु / C-ATOMIC																	
28	Coldam	18.90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151
29	नरीन/Narora (2x220)	37.40	152.67	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	138.0	165
30	आर.ए.पी.पी. III&IV/RAPP-III&IV(2x220)	38.76	80.67	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	80
31	RAPP V & VI (2x220)	29.40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123
32	ई.आर./ER	19.55	0.00	48.59	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	361
	योग/Total	3166.49	2959.70	3529.43	3725.0	4547.0	4522.0	4657.0	4823.0	4823.0	4823.0	4823.0	4823.0	4823.0	4823.0	4823.0	6599

Note / टिप्पणी : (1) Bilateral exchange of 250 MW Power of Dadri P/Sin 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 additionally 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 2.14
स्रोतवार ऊर्जा आयात
SOURCEWISE ENERGY IMPORT

क्र.सं. S.No.	स्रोत का नाम Name of Source	आयात (एमयू.) Import in MU	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17
1	उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम U.P. RAJYA VIDYUT UTPADAN NIGAM		19628.19	20158.05	18916.01	18190.95	18229.40	23184.17	22355.11	24195.52	27089.01
2	उ.प्र. जल विद्युत निगम U.P. JAL VIDYUT UTPADAN NIGAM										
	i) जल विद्युत Hydro		1048.81	905.44	703.54	1398.12	1533.62	1060.36	1078.01	810.57	994.17
	ii) लघु जल विद्युत Micro Hydel		9.23	3.49	2.85	2.72	5.01	5.26	6.56	3.90	1.99
3	केन्द्रीय सेक्टर परियोजनाएं CENTRAL SECTOR PROJECTS		29721.44	31242.02	36664.54	34616.46	34097.58	35211.66	35602.62	37950.56	37469.63
4	संयुक्त क्षेत्र JOINT SECTOR										
	राजघाट (i) RAJGHAT		NA	NA	NA	NA	NA	N.A.	N.A.	NA	NA
5	निजी क्षेत्र PRIVATE SECTOR (IPP)		1767.27	1820.89	7155.71	7702.87	15335.23	18343.11	21610.84	25282.16	35686.26
6	औद्योगिक सह उत्पादन INDUSTRIAL CO-GENERATION		1581.46	1688.69	1944.08	2855.11	3232.33	2897.70	2766.37	2820.84	3229.15
7	कैप्टिव उत्पादन CAPTIVE GENERATION										
	1- हिन्दालको/ HINDALCO		78.15	29.41	16.99	16.99	32.73	115.31	115.31	115.31	168.17
	2- कनौरिया/ KANORIA		18.78	48.91	101.62	101.62					
	3- अन्य/ Others		-	66.55	98.11	98.11					
8	डक्यू. आर/ WR		1.00	00.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9	यू.आई./UI		760.30	3630.16	1854.62	2057.56	2781.19	-911.76	-84.07	-70.87	-309.56
10	(ओ.ए./OA) Traders/Energy Exchange		1760.22	1616.08	2536.15	7243.87	2054.03	2806.93	3747.00	1991.16	1734.88
	TOTAL ENERGY IMPORT		56374.85	61209.74	69994.22	74284.38	77301.13	82712.73	87197.75	93099.16	106061.73

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

तालिका/Table 2.15

उ.प्र. जल विद्युत निगम से आयात (बस बार पर)
IMPORT FROM U.P. JAL VIDYUT NIGAM (AT BUS BAR)

क्र.सं.	संयंत्र का नाम	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.)	आयात (एम्.यू.)										
S.No.	Name of plant	(Capacity in MW Installed)	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17		
1	रिहंद	6x50	399.90	375.75	171.32	613.30	732.86	503.69	573.50	324.92	566.53		
	RIHAND												
2	ओबरा हाइडेल	3x33	159.48	160.44	82.20	239.97	309.26	203.19	228.53	155.66	215.70		
	OBRA HYDEL												
3	माता टीला	3x10	130.97	97.46	94.58	151.15	113.67	115.97	80.61	51.08	122.50		
	MATA TILLA												
4	खारा एवं यू जी सी/सोला	3x24											
		+2x2.5+4x 1.5											
		+4x0.375	358.47	271.80	355.44	393.70	377.83	439.48	394.07	278.91	291.90		
	Khara & UGC/Bhola												
5	लघु जल विद्युत (बेलका, बबैल, शीतला)	4 x 1.5	9.23	3.49	2.85	2.72	5.01	5.73	6.56	3.90	2.21		
		+4x0.6+3x 1.2											
	Micro Hydel (Belka, Babail, Sheetla)												
												Total	1084.57 814.47 1198.84

Note :

- 1 Hydro project falling under the state of Uttaranchal transferred on 9.11.2001 as per GOI Orders.
2. Central sector share divided between U.P. & Uttaranchal as per GOI notification dated 4-1-2002
3. HP share in khara project is included in UPJVN.
4. Micro Hydel Generation of Belka (3 MW) & Babail (3 MW) are taken.
5. MP share in Rihand & Matatilla included.
6. 3 x 1.2 MW Sheetla started during 2006-07.

तालिका/Table 2.16

उ.प्र. राज्य विद्युत उत्पादन निगम से आयात (बस बार पर)
IMPORT FROM U.P. RAJYA VIDYUT UTPADANNIGAM LTD. (ATBUSBAR)

क्र.सं./संयंत्र का नाम	अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.)	आयात (एम.यू.)										
		S.No.	Name of Source	(Capacity in MW Installed)	Import in MU	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15
1	आनपारा ANPARA	3x210 + 4x500	10578.37	10778.41	10799.34	10691.65	9042.54	10484.54	9483.13	10808.10	13227.31	
2	ओबरा OBRA	4x40 + 3X94 + 5x200	4460.79	4428.96	3938.85	3960.15	3456.68	3545.60	3167.51	3445.04	3413.81	
3	पारीछा PARICHHA	2x110 + 2x210 + 2x500	2763.90	3214.27	2830.12	2589.33	3771.97	5772.77	5568.15	5991.44	5482.86	
4	पनकी PANKI	2x105	1162.01	1069.86	865.00	860.72	736.87	628.44	855.01	460.83	301.09	
5	हरदुआगंज HARDUAGANJ + 2 x 250	1x60 + 1x105	663.11	666.55	842.69	312.88	1221.35	2449.63	3281.30	3490.11	3502.05	

Note : 1 x 250 MW Unit added in Harduaganj, during 2011-12.
1 x 250 MW Unit added in Harduaganj, during 2013-14.
1 x 250 MW Unit add Paricha during 2012-13.
1 x 250 MW Unit add Paricha during 2013-14.
2 x 500 MW Unit add Anpara during 2016-17.

3

पारेषण एवं वितरण
Transmission and Distribution

Transmission and Distribution Lines Energised (मार्च 2016 तक)

Ckt' Km.

वर्ष Year	कुल योग G. Total (6+11)											
	I - मुख्य पारेषण लाइनें I - Primary Lines						II - सहायक पारेषण एवं वितरण लाइनें II - Secondary Lines					
	765 के.बी. KV	400 के.बी. KV	220 के.बी. KV	132 के.बी. KV	योग Total (2+3+4+5)	66 के.बी. KV	33 के.बी. KV	11, 6.6 & 3.3 के.बी. KV	बोल्स Total (7+8+9+10)	योग Total (6+11)	12	
1987-88	-	1877	5190	9450	16517	3024	22362	160619	180146	366151	382668	
1988-89	-	1877	5359	9550	16786	3024	22628	164612	186890	377154	393940	
1989-90	-	1877	5539	9613	17029	3027	23024	168522	193360	387933	404962	
1990-91	-	1877	5539	9716	17132	3027	23304	172606	200413	399350	416482	
1991-92	-	1877	5539	9856	17272	3027	23605	175437	207078	409147	426419	
1992-93	-	1877	5717	9944	17538	3027	23934	178009	210697	415667	433205	
1993-94	-	2049	5815	10091	17955	3139	24100	180455	214496	422190	440145	
1994-95	-	2049	5867	10147	18063	3139	24345	182492	217480	427456	445519	
1995-96	-	2139	5917	10232	18288	3139	24693	184404	220190	432426	450714	
1996-97	-	2139	6036	10270	18445	3139	24952	187195	224781	440067	458512	
1997-98	-	2139	6038	10270	18447	3139	25286	190430	228119	446974	465421	
1998-99	-	2819	6131	10453	19403	3139	25902	194216	232043	455300	474703	
1999-2000	-	2819	6131	10538	19488	3139	26575	194973	233041	457728	477216	
2000-2001	409.030	3554.932	6143.559	10627.674	20735.165	3139	27109	195554	233789	459591	479917.165	
2001-2002	409.030	3554.932	6144	10734	20842	3139	27740	196313	234624	461816	482658	
2002-03	409.030	3554.932	6260.758	10925.743	21150.473	3139	28325	198812	236217	466493	487643.473	
2003-04	409.030	3554.472	6350.758	11178.340	21493.17	3139	28680	199612	236655	468086	489579.17	
2004-05	409.030	3554.472	6489.69	11304.696	21757.888	3139	29049	206094	238251	476533	498290.888	
2005-06*	409.030	3693.415	6064.038	9989.416	20155.899	3139	29569	209994	239581	482283	502438.899	
2006-07*	409.030	4259.415	6668.615	10281.853	21618.913	3139	30226.46	214820.48	240676.55	488862.49	510481.403	
2007-08	409.030	4259.415	6839.727	10831.752	22339.924	3139	30550.13	214820.48*	240676.55*	489186.16	511526.084	
2008-09	409.030	4259.415	6904.149	11383.911	22956.505	3139	30941.86	214820.48*	240677*	489578.86	512553.365	
2009-10	409.030	4259.415	6995.742	11973.531	23637.718	3139	31872.45	NA	NA	-	-	
2010-11	409.030	4259.415	7532.895	12955.303	25156.67	3139	32836.00	NA	NA	-	-	
2011-12	410.93	4259.415	8001.20	13463.20	26134.74	3139	34035.58	NA	NA	-	-	
2012-13	410.93	4259.42	8090.68	13912.51	26673.54	3139	34796.28	NA	NA	-	-	
2013-14	410.93	4777.73	8175.20	14263.20	27627.53	3139	35344.4	NA	NA	-	-	
2014-15	413.56	4936.57	9016.86	16039.5	30406.5	3139	37615.6	NA	NA	-	-	
2015-16	435.30	5025.49	9582.41	17199.08	32242.3	3139	38872.20	NA	NA	-	-	
2016-17	1149.5	5352.7	10313.9	18354.1	45520.2	3139	40862.2	NA	NA	-	-	

* नोट / Note : Data are excluding Uttarakhnad/ आँकड़े उत्तराखण्ड को छोड़कर हैं।

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

तालिका/Table 3.2

31-3-2016 तक चालू मुख्य लाइनों का विवरण
Particulars of Primary Lines in service as on 31-3-2016

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

क्र.सं.	लाइन का नाम	सर्किट	लम्बाई	स्थापना तिथि
Sl. No.	Name of Line	Ckt.	Length	Date of Energisation
1	2	3	4	5
अ/आ	765 के.वी. लाइनें/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 नोरडा पर लीलो (2x10.87)सर्किट-I	एस.सी. S.C.	21.740	17.03.2016
4	७६५ केवी ललितपुर टीपीएस-फतेहबाद, आगरा सर्किट-I	एस.सी. S.C.	336.810	01.10.2016
5	७६५ केवी बारा- मैनपुरी सर्किट-II (एस.ई.यू.पी.पी.टी.सी.एल)	एस.सी. S.C.	377.411	16.01.2017
	योग अ/Total A - 765 के.वी./KV		1149.5	
ब/ब	400 के.वी./KV लाइनें/Lines			
1	उन्नाव-बरली सर्किट-I Unnao-Bareilly Ckt. I	एस.सी. S.C.	271.000	04.02.2001
2	उन्नाव-बरली 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 Sultampur-Azamgarh	एस.सी. S.C.	125.500	18.01.1985
5	सुल्तानपुर-लखनऊ Sultampur-Lucknow	एस.सी. S.C.	145.100	31.03.1978
6	सुल्तानपुर-ओबरा Sultampur-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 (कसरी)-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-Sultampur (upto Ganga River crossing)	एस.सी. S.C.	107.057	-
15	सारनाथ-आजमगढ़ Samath-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	लीला ऋषिकेश-मुरादनगर Lilo Rishikesh-Muradnagar at Muzaffar Nagar	डी.सी. D.C.	39.600	29.11.2005
19	विष्णु प्रयाग-मूजफ्फरनगर II सर्किट Vishnu Prayag-Muzaffar Nagar II Ckt.	एस.सी. S.C.	280.000	19.08.2006
20	विष्णु प्रयाग-मूजफ्फरनगर I सर्किट Vishnu Prayag-Muzaffar Nagar I Ckt.	एस.सी. S.C.	280.000	31.01.2006
21	मुरादनगर-ऋषिकेश Muradnagar-Rishikesh	एस.सी. S.C.	161.260	03/1985
22	आगरा-मुरादनगर Agra-Muradnagar	एस.सी. S.C.	194.112	20.12.2000
23	पनकी-मुरादनगर Panaki-Muradnagar	एस.सी. S.C.	279.124	23.05.1980
24	पनकी-उन्नाव Panaki-Unnao	एस.सी. S.C.	48.821	17.09.1998
25	उन्नाव-आगरा Unnao-Agra	एस.सी. S.C.	279.084	01.11.1998
26	लीला ददरी (एन.सी.आर) बल्लभगढ़ डीसी लाइन (400 के.वी. ग्रेटर नोयडा पर) प्रम सर्किट Lilo of Dadrī (NCR) - Ballabhgarh D.C. line at 400 KV Noīda) I ckt.	डी.सी. D.C.	6.00	04.05.2006
27	400केवी मैनपुरी-उरई-पारीछा डीसी लाइन (उरई पर 400 केवी) लाइन का लूपिंग करके		518.312	18.12.2013
28	400केवी ओबरा-पनकी लाइन का बारा (रीवा रोड-मंज-बारा) टी.पी. एस. 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.ओफ		0.340	30.09.2015

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सरकट किलो मीटर

Ckt. Km.

1	2	3	4	5
31	400केवी ओबरा लाइन का 400केवी शीवा रोड पर लीलो (2x0.29)		0.600	30.09.2015
32	400केवी पनकी-पुराद 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-पुरादनगर लाइन का लीलो आगरा (765) पर (2x78.000)		156.000	27.09.2016
37	400केवी आगरा-आगरा (पीजी) डीसी लाइन के एक सर्किट का फखीबाद, आगरा (765) पर लीलो (2x36.370)		72.740	19.10.2016
38	400केवी अलीगढ़-मैनपुरी (765) सर्किट-I		93.500	23.12.2016
; १४ ८* @Total 'B' 400 dsh KV			5352.73	
I / C 220 dsoh @KV ylbD/Lines				
1	I h-ch xat %cjy% biVjduDvj &I CB Ganj Bareilly Inter Connector-I	एस.सी. S.C.	12.559	30.06.2000
2	I h-ch xat %cjy% biVjduDvj &II CB Ganj Bareilly Inter Connector-II	एस.सी. S.C.	16.274	
3	I h-ch xat %cjy% &cnk; ICB Ganj (Bareilly)-Badaun	एस.सी. S.C.	52.399	21.06.1992
4	I h-ch xat %cjy% &eqmkncln CB Ganj (Bareilly)-Muradabad	एस.सी. S.C./डी.सी. D.C.	96.440	05.07.1988
5	cjyh %400 dsoh-% 'kg t g l i j Bareilly (400 KV)-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	90.00	
6	I jst uh uxj %y [kuA% & g j n k b z j m l Sarojini Nagar (Lko.)-Hardoi Rd.	एस.सी. S.C.	18.677	
7	I jst uh uxj %y [kuA% & m l u k o Sarojini Nagar (Lko.)-Unnao	डी.सी. D.C.	80.000	
8	fpugV %y [kuA% 300 dsoh mi d h n m i d h n i h t h i h v i b z , y-			
9	fpugV %y [kuA% & g j n k b z j m l Chinhath-Hardoi Road	एस.सी. S.C.	47.360	
10	fpugV & I jst uh uxj %y [kuA% Chinhath-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	47.500	
11	A p l g l j & f p u g V %y [kuA% Unchahar-Chinhath (Lko.)	एस.सी. S.C.	135.000	
12	A p l g l j & I jst uh uxj %y [kuA% Unchahar-Sarojini Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	114.400	
13	I h r k i j & i h t h i h v i b z , y - Sitapur-PGCIL	एस.सी. S.C.	83.958	23.07.2006
14	I h r k i j & 'k g t g l i j Sitapur-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	93.852	
15	'k g t g l i j & g j n k b z Shahjahanpur-Hardoi	एस.सी. S.C.	70.730	01.11.2006
16	I q r l u i j & x s m k Sultanpur-Gonda	एस.सी. S.C.	109.444	
17	I q r l u i j & v k . m k I f d m & I Sultanpur-Tanda Ckt.I	एस.सी. S.C.	70.100	
18	I q r l u i j & v k . m k I f d m & II Sultanpur-Tanda Ckt.II	एस.सी. S.C.	69.300	
19	I q r l u i j & o y i j Sultanpur-Phulpur	एस.सी. S.C.	77.264	
20	y h y s b y l g l c k n % h o j m l & O r g i j Lilo Allahabad-Fatehpur	डी.सी. D.C.	8.600	
21	j h o l a j m l % b y l g l c k n % O r g i j Rewa Road (Allahabad)-Fatehpur	एस.सी. S.C.	249.720	

तालिका/Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5
22	vktex<&t&ij Azamgarh-Jaunpur	एस.सी. S.C.	60.000	
23	clrh&vk.Mk Basti-Tanda	एस.सी. S.C.	51.800	
24	xig [ki j&nofj; k Gorakhpur-Deoria	एस.सी. S.C.	35.500	
25	xig [ki j 400 dsot&xig [ki j 220 dsot&b. Vj duovj&ii			
26	Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector II	एस.सी. S.C.	25.600	25.08.2006
	xig [ki j 400 dsot&xig [ki j 220 dsot&b. Vj duovj&i			
	Gorakhpur (400 KV)-Gorakhpur (220 KV) Inter Connector I	एस.सी. S.C.	25.000	
27	xig [ki j&clrh Gorakhpur-Basti	एस.सी. S.C.	55.620	
28	yhy&xll&i Yrkui j 4 kgkoy ij 1/2 LILO-Gonda-Sultanpur (At Sohaval)	डी.सी. D.C.	53.4	12.12.2009
29	yhy& [wt&ejlnuxj Ynrjh ij 1/2 LILO-Khurja-Murad Nagar (At Dadri)	डी.सी. D.C.	23.82	26.01.2010
30	xig [ki j&vk.Mk Gorakhpur-Tanda	एस.सी. S.C.	80.40	
31	cjy& kgthij 220 KV Bareilly - Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	31.112	22.11.2008
32	yhy&fpvg& jstuhxj 220 dsot xlerh uxj ij	एस.सी. S.C.	5.930	
	Lilo chinhat Sarojni Nagar Line at 220 KV Gomti Nagar	डी.सी. D.C.	24.00	20.10.2008
33	yuh&ejlnuxj 400 KV ij 1/2 Loni-Muradnagar (400KV)	एस.सी. S.C.	8.40	13.07.2008
34	yhy& ij h& i Qbz yibu hgfuk ij Lilo - Parichha - Safai at Bharthana	डी.सी. D.C.		
35	yhy&xig [ki j&clrh xig [ki j ij 1/2 th h-vbz, y-			
	LILO Gorakhpur-Basti at 400 KV Gorakhpur-PGCIL	डी.सी. D.C.	1.440	26.08.2006
36	visj&bykgicln Obra-Allahabad	एस.सी. S.C.	210.360	
37	visj&bykgicln Obra-Allahabad	डी.सी. D.C.	420.740	
38	visj& i qm qh Obra-Sahupuri (VNS)	डी.सी. D.C.	157.540	
39	l qm qh& i kyh Sahupuri-Pasauli (Karamnasa river crossing upto T.No.105)	एस.सी. S.C.	36.655	
40	l qm qh& i j ulfk Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C.	19.710	
41	l j ulfk&vt ex<+Sarnath-Azamgarh	एस.सी. S.C.	96.682	
42	l j ulfk&xthij Sarnath-Ghazipur	एस.सी. S.C.	51.954	
43	xmj uls Mk&uls Mk l fcl&i Greater Noida-Noida Ckt. I	डी.सी. D.C.	5.800	
44	ejlnuxj 400 dsot& i kgicln Muradnagar 400KV-Sahibabad	एस.सी. S.C.	52.060	
45	l kgicln& i Vi Mx& Sahibabad-Patparganj	डी.सी. D.C.	7.000	
46	fl Ekkoyh&, u-, -l h- h Simbhaoli-NAPP	एस.सी. S.C.	83.906	
47	fl Ekkoyh&elnhij e Simbhaoli-Modipuram	एस.सी. S.C.	51.428	
48	elnhuxj b. Vj duovj& i II Muradnagar Inter connector I & II (2x4)	एस.सी. S.C.	8.000	
49	ejlnuxj& [wt& Muradnagar-Khurja	डी.सी. D.C.	62.492	
50	ejlnuxj& h&eyh Muradnagar-Shamli	एस.सी. S.C.	85.612	

तालिका/ Table 3.2 (क्रमशः) / (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

1	2	3	4	5
51	च.व.ह. - I - & x t h i j	BTPS-Ghaziipur	एस.सी. S.C.	17.300
52	I l f g c k c k n & u l s M k	Sahibabad-Noida	एस.सी. S.C.	7.790
53	I l f g c k c k n & u l s M k	Sahibabad-Noida	डी.सी. D.C.	5.680
54	[l f l z & t g l x h j k c k n	Khurja-Jahangirabad	एस.सी. S.C.	24.532
55	[l f l z & u j j k	Khurja-Narora	डी.सी. D.C.	60.047
56	c l l s & ' l k e y h	Baraut-Shamli	एस.सी. S.C.	39.752
57	y h y l s e k n h i j e & e v i j	I f d m & I L I L O Modipuram-Matore Ckt.I	एस.सी. S.C.	8.849
58	y h y l s e k n h i j e & e v i j	I f d m & I L I L O Modipuram-Matore Ckt.II	एस.सी. S.C.	12.224
59	e k n h i j e & e j i n u x j	Modipuram-Muradnagar	एस.सी. S.C.	45.900
60	e k n h i j e & ' r i r c n h u x j	Modipuram-Shatabdi Nagar	डी.सी. D.C.	33.593
61	e j i n u x j & c l l s	Muradnagar-Baraut	एस.सी. S.C.	41.438
62	' r i r c n h u x j & e v i j	Shatabdi Nagar-Matore	एस.सी. S.C.	33.593
63	j l s t k & ' l g t g l i j	Roja-Shahjahanpur	डी.सी. D.C.	14.373
64	' r i r c n h u x j & f l E H k o y h	Shatabdi Nagar-Simbhaoli	एस.सी. S.C.	40.153
65	e f ' l Q j u x j ' 4 0 0	d s o h ' 4 e k n h i j e M u z a f f a r N a g a r (4 0 0 K V) - M o d i p u r a m	एस.सी. S.C.	50.000
66	e f ' l Q j u x j ' 4 0 0	d s o h ' 4 u j j k ' e f ' l Q j u x j 2 2 0 d s o h ' 4	एस.सी. S.C.	08.02.2006
67	u j j k & e k n h i j e	Nara-Modipuram	एस.सी. S.C.	11.000
68	u j j k & # M e l h	Nara-Roorki	एस.सी. S.C.	35.900
69	x m j u l s M k & u l s M k	M h h y l b u G r e a t e r N o i d a - N o i d a l i n e	एस.सी. S.C.	57.700
70	A j b & M k s h y l b u	Orai - Bholi line	डी.सी. D.C.	50.00
71	y h y l s [l f l z & e j i n u x j	y l b u ' 4 2 2 0 d o h f l d l h j k c k n i j ' 4	एस.सी. S.C.	90.00
72	y h y l s [l f l z & e j i n u x j	u l s M k y l b u ' 4 6 2 u l s M k i j ' 4	डी.सी. D.C.	18.5
73	y h y l s i u d h & e s i j i h	y l b u ' 4 2 2 0 d o h f l c j k e A i j ' 4	डी.सी. D.C.	1.000
74	[l j k & l g j u i j	Khara-Saharanpur	डी.सी. D.C.	5.78
75	[l j k & ' l k e y h	Khara-Shamli	एस.सी. S.C.	60.258
76	[k o j h & l g j u i j & I	Khodri-Saharanpur Ckt. I	एस.सी. S.C.	119.300
77	[k o j h & l g j u i j & II	Khodri-Saharanpur Ckt. II	एस.सी. S.C.	83.330
78	I g j u i j & ' l k e y h	Saharanpur-Shamli	एस.सी. S.C.	81.050
79	u g v j & e j i n c k n	Nahaur-Muradabad	एस.सी. S.C.	69.520
80	e j i n c k n & u j j k	Muradabad-Narora	एस.सी. S.C.	67.548
			एस.सी. S.C.	84.954

rifydk/ Table 3.2 10e 1% (Contd.)

2	3	4	5
81	vbxj&vbxjk 400 dsot½ I fcl&I Agra-Agra(400KV) Ckt.I	एस.सी. S.C.	10.000
82	vbxj&vbxjk 400 dsot½ I fcl&II Agra-Agra(400KV) Ckt.II	एस.सी. S.C.	10.000
83	fjsticln&vbxjk 400 dsot½ Firozabad-Agra (400 KV)	एस.सी. S.C.	50.000
84	fjsticln&vbxjk 400 dsot½ Firozabad-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	31.340
85	esuj&vbxjk 400 dsot½ Mainpuri-Bhogaon (PGCIL)	एस.सी. S.C.	58.310
86	vbxjk 400 dsot½ Gokul	एस.सी. S.C.	39.500
87	gjnq&vbxjk Harduaganj-Agra	एस.सी. S.C.	87.000
88	yhyvsbxjk 220 dsot½ gjnq&vbxjk 220 dsot½ ij½	डी.सी. D.C.	5.540
90	LILO Agra (220 KV)-Harduaganj (At-220 KV Hathras)	डी.सी. D.C.	253.200
91	gjnq&vbxjk 220 dsot½ Harduaganj-Mainpuri	एस.सी. S.C.	34.422
92	yhyvsbxjk 220 dsot½ Harduaganj-NAPP	डी.सी. D.C.	21.814
93	LILO Harduaganj-NAPP (At 220KV Atrauli S/S)	डी.सी. D.C.	4.000
94	fjsticln&vbxjk 220 dsot½ Firozabad-Mainpuri	एस.सी. S.C.	60.300
95	yhyvsbxjk 220 dsot½ Firozabad-Bhogaon (PGCIL)	डी.सी. D.C.	46.534
96	LILO Mainpuri-Firozabad (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	एस.सी. S.C.	37.290
97	LILO Mainpuri-Harduaganj (at 400 KV Mainpuri S/S PGCIL)	डी.सी. D.C.	36.760
98	yhyvsbxjk 220 dsot½ Safai	डी.सी. D.C.	81.000
99	LILO Mainpuri-Parichha II line (at 220 KV Orai S/S)	डी.सी. D.C.	207.400
100	yhyvsbxjk 220 dsot½ Parichha-Orai	एस.सी. S.C.	15.000
101	uch&vbxjk 220 dsot½ RPH	डी.सी. D.C.	314.400
102	uch&vbxjk 220 dsot½ Parichha-Mainpuri	डी.सी. D.C.	428.250
103	uch&vbxjk 220 dsot½ Unnao-Panaki	डी.सी. D.C.	47.200
104	yhyvsbxjk 220 dsot½ Bareilly - C.B. Ganj Line at 220 KV Dohna	डी.सी. D.C.	6.592
105	yhyvsbxjk 220 dsot½ LILO Panaki-Mainpuri at Chhibramau 220 KV S/S	डी.सी. D.C.	5.780
106	Orgij&vbxjk 220 dsot½ Fatehpur-Banda	एस.सी. S.C.	66.698
107	Orgij&vbxjk 220 dsot½ Fatehpur-Unchahar	डी.सी. D.C.	111.800
108	yhyvsbxjk 220 dsot½ LILO at Naubasta	डी.सी. D.C.	0.200
109	uch&vbxjk 220 dsot½ Panaki-Fatehpur	डी.सी. D.C.	179.300
110	220 dsot½ 220 dsot½ LILO at Naubasta	डी.सी. D.C.	2x1.696
111	220 dsot½ 220 dsot½ LILO at Naubasta	एस.सी. S.C.	87.00
112	220 dsot½ 220 dsot½ LILO at Naubasta	डी.सी. D.C.	2x10
113	220 dsot½ 220 dsot½ LILO at Naubasta	एस.सी. S.C.	65
114	220 dsot½ 220 dsot½ LILO at Naubasta	डी.सी. D.C.	2x25.0

rifydk/ Table 3.2 %e'k% (Contd.)

सर्किट किलोमीटर
Ckt. Km.

2	3	4	5
115	220 dsh jst& cnt; # ybu 1 l fcl/	95.45	12.12.2010
116	220 dsh l gjuig & llyh ybu dk yhy's uut& i j	2x2.8	28.30.01.2011
117	220 dsh efljOjuxj %00% & uut&, l o l u ybu	65	03.03.2011
118	220 dsh tuch&Orgj ybu dk yhy's dluig l kmf& ij	2x3.7	20.04.2011
119	220 dsh xj us lM&l 0Vj 129, us Mk Mh-l h ybu	2x23.88	04.06.11, 18.06.11
120	220 dsh tuch&mbuko ybu dk fcBj ij yhy's	2x5.5	09.06.2011
121	220 dsh jst& cnt; # AA l fcl/	95.45	13.06.2011
122	220 dsh ugvig&evig ybu	73.10	30.09.2011
123	220 l jukf&chj Vh yhy's ybu	23.60	19.01.2011
124	220 dsh cnt& i j h k ybu	210.00	29.03.2011
125	220 dsh l jukf&xt&ij ybu	30.16	22.05.2012
126	220 dsh efljOjuxj&pjy ybu %k&st& u 0 36 l s x&h rcl%	46.00	01.07.2012
127	220 dsh Oyrj&l j&ktig l j&ktig %h&h& ybu dk yhy's 220 dsh 0 > h h ij	2x6.704	09.07.2012
128	220 dsh Mh h l j&ktig > h h f&h; l fcl/	14.20	07.05.13
129	220 dsh foug&gjn& j&ktig ybu dk yhy's d l j&ktig y [kuA ij	2x20.07	23.06.13
130	220 dsh [l j&ktig gjuig ybu dk yhy's cgv ij	2x2.605	31.05.13
131	220 dsh x j&ktig Eky ybu	42.58	24.08.13
132	220 dsh Mh h p& j&ktig ybu	2x6.5	16.12.13
133	220 dsh h g f&ktig ybu ds yhy's dk 220 dsh l 0 b i j V i x	1.6	13.02.14
134	220 dsh VMMK % u 0 V M i h l u 0 % l y r t u i j ybu dk yhy's 220 dsh VMMK u; # i j	2x3.852	17.02.14
135	220 dsh efljOjuxj&e h n i j e dk 220 dsh O j m x u j i j yhy's (2x15.3)	30.600	04.04.2014
136	220 dsh i j&ktig > h h Mh h ybu i f l e l fcl/ (14.20 fcl)	14.200	14.05.2014
137	220 dsh > h h y f y r i j V h h, l - k e t t t % M h h ybu (2x92.49)	184.980	17.06.2014
138	220 g i f i l & g j n y x t ybu dk 220 dsh l g i j yhy's (2x37.5)	75.000	02.08.2014
139	220 dsh j m k & O r g j i j ybu dk 220 dsh f j f h w i j yhy's (2x3.22)	6.440	14.08.2014
140	220 dsh e g n i c n e l h c h x t ybu dk 220 dsh % 9 - 6 0 f c e h %	24.00	23.08.2014
141	220 dsh j l j & x t t h i j ybu % 9 - 6 0 f c e h %	59.600	12.09.2014
142	220 dsh v i s j k e b y g i c n e A A ybu dk 220 dsh f e l t i g i j yhy's (2x4.108)	8.216	20/21.09.2014
143	220 dsh Mh h g j n y x t & t g n i j k i c n	102.000	01.11.2014 & 01.12.2014
144	220 e f O O j u x j & u j k e A A ybu	11.700	03.11.2014
145	220 e f O O j u x j & u j k e A A ybu dk 220 dsh t u i B i j yhy's (2x20.1)	40.200	22.11.2014
146	220 dsh y f y r i g & y f y r i g & w h h, l 1/2 ybu	18.622	30.30.2015
147	220 dsh y [kuA % h t % l h r i g ybu dk 220 dsh c d' h dk r h y c i j yhy's (2x1.6)	3.200	30.03.2015
148	220 dsh Mh h y f y r i g % 2 0 % y f y r i g V h h, l - A A l fcl/	18.622	29.04.2015
149	220 dsh x s M k c l r h ybu	105.000	22.08.2015
150	220 dsh % g t g m i j & g n i c n i ybu A t h i r % h o j l f; k 49 r d %	20.000	11.09.2015
151	220 dsh [e f & u s & j ybu dk f l c b z i j yhy's	1.000	26.09.2015
152	220 dsh g j n y x t & l g ybu dk c l a s j % 2 0 % i j yhy's	6.000	30.09.2015
153	220 dsh cnt; # l M k y ybu	86.160	04.11.2015
Total			10313.94

rlyfydk/Table 3.2 'De' K% (Contd.)

2	3	4	5
154	220 dsh 'le' hcan&Qjstckm ybu dk 400 dsoh vbxjk hltth ij ynyks x2.8)	5.600	11.12.2015
155	220 dsh glnvxa&ctuy ybu dk vbyx<+ 400 ij ynyks x2.1.5)	43.000	24.12.2015
156	220 dsh vtex<+lijukf ybu dk 220 dsoh gqyqk ij ynyks x2.21)	42.000	30.12.2015
157	220 dsh Qyig&lyruig ybu dk 220 dsoh lririx<+ij ynyks x2.23.075)	46.150	02.01.2016
158	220 dsh xtkij&tksij ybu	37.088	01.02.2016
159	220 dsh 'kgtdgij&ru'lu ybu	154.930	31.03.2016
160	220 dsh ckrir&ckir ihtth %400% ybu	15.089	16.04.2016
161	220 dsh jstcknguk ,l-lh ybu Mh-lh Vioj ij	108.065	20.04.2016
162	220 dsh uuf&lgliuj dk ynyks lgljuig ihtth %400% ij x0.405)	0.810	07.05.2016
163	220 dsh lkgjib&lyuj Mh-lh ybu x1.4.40)	28.880	24.05.2016
164	220 dsh glnvxa&keujh ybu dk ynyks fl dlnjijhA ij x1.320)	2.640	03.06.2016
165	220 dsh ijrl&cknk ybu dk ynyks egck x20% ij x4.870)	9.740	25.06.2016
166	220 dsh cgjlp&xksMk %400% Mh-lh ybu dk , d l fdl	74.290	26.06.2016
167	220 dsh xksMk&xksMk %400% Mh-lh ybu dk b&jdu&vj dk , d l fdl	13.500	26.06.2016
168	220 dsh dl n jmlj yluA&yluA hltth Mh-lh ybu x1.5.220)	30.440	24.08.2016
169	220 dsh gmlb&'kgtdgij ihtth %400% ,l-lh ybu	60.000	24.08.2016
170	220 dsh egnuxj&keyh ybu dk ynyks ckrir ihtth %400% ij x0.526)	1.052	07.09.2016
171	220 dsh mjbe&ujh ybu dk ynyks dgl ij x78.635)	157.270	14.09.2016
172	220 dsh euj&keujh hltth ybu dk ynyks fljlxat ij x34.107)	68.214	14.09.2016
173	220 dsh mjbe&ujh ybu dk ynyks mjbz %400% ij x3.880)	7.760	03.01.2017
174	220 dsh gfljil &xctly ybu	41.204	04.01.2017
175	220 dsh luch&Msh dk ynyks jfu;k ij x16.324)	32.648	03.03.2017
176	220 dsh lkgoy&lkgoy ihtth Mh-lh ybu x23.700)	47.400	03.03.2017
177	220 dsh lky&cnk; y ybu dk ynyks plnk h ij x16.267)	32.534	18.03.2017
10313-9	;bx &		
1	बदायूँ-बिसौली-चन्दौसी Badaun-Bisauli-Chandausi	60.000	17.03.1988
2	बिसौली-बबुराला (गुन्नाँर) Bisauli-Babrala (Gumnaur)	52.370	18.03.1987
3	सी.बी. गंज-आंवला-इस्फको C.B. Ganj-Aonla-IFFCO	72.302	04.01.1989
4	सी.बी. गंज-दोहना C.B. Ganj-Dohna	19.546	25.11.2002
5	सी.बी. गंज-मीरगंज (जे.के. शुगर मिल) C.B. Ganj-Meerganj (J.K. Sugar Mill)	21.810	
6	दोहना-पीलीभीत-खटीमा Dohna-Pilibhit-Khatima	174.340	
7	एल.एच. शुगर मिल L.H. Sugar Mill	9.380	
8	शाहजहांपुर-बदायूँ Shahjahanpur-Badaun	35.112	31.03.1981
9	टी' शाहजहांपुर-दोहना बरेली (T) Shahjahan-Dohna Bareilly	180.400	25.06.1969
10	लीलो-नाहटौर-संगौर (कीरतपुर पर) LILO Nehtaur-Mangalore (At Keeratpur)	1.5	01.04.2009
11	संडीला-उमरताली रेलवे स्टेशन Sandila-Umatali Railway line	4.0	13.05.2009
12	लीलो-शामली-नौता लाइन (शाना भवन पर) LILO-Shamli-Nanauta Line (At Thanna Bhawan)	4.0	03.06.2009

rifcyd/Table 3.2 10e 1%/ (Contd.)

1	2	3	4	5
13	तेपिंग बदायूं - शाहजहाँपुर लाइन से ऊसावां पर Taping from Badaun Shahjahanpur line at Usawan	एस.सी. S.C.	0.120	513
14	बदायूं लाइन Badaun line	एस.सी. S.C.	40.000	
15	गोला-शाहजहाँपुर Gola-Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	61.000	30.03.1989
16	शाहजहाँपुर इन्टर कनेक्टर I&II Inter connector I & II Shahjahanpur	एस.सी. S.C.	8.500	
17	शाहजहाँपुर-दोहना Shahjahanpur-Dohna	डी.सी. D.C.	156.000	
18	हरदोई रोड-नीबू पार्क (लखनऊ) Hardoi Road-Neebu Park (Lko.)	डी.सी. D.C.	10.420	08.05.2003
19	सरोजनी नगर-एस.जी.पी.जी.आई. (लखनऊ) सिकेट 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) सिकेट 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) Chihat-Gomti Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	14.500	09.06.1994
28	चिनहट-बाराबंकी Chihat-Barabanki (Lko.)	एस.सी. S.C.	19.050	31.03.1990
29	बदायूं-बिसौली Badaun - Bisauli	एस.सी. S.C.	36.370	18.03.2008
30	फरीदपुर-द्वारिकेश शुगरमिल Faridpur - Dwarkesh Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.650	09.02.2008
31	लीलो दोहना - शाहजहाँपुर (फरीदपुर पर) Lilo Dohma-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
	Lilo Dohma - Shahjahanpur Line at Bareilly-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 Chihat Gomti Nagar Diversion	एस.सी. S.C.	1.00	30.11.2008
38	लीली बाराबंकी-रोजा चीनी मिल (एम 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) Chihat-Khurram Nagar (Lko.)	एस.सी. S.C.	21.375	18.01.2005
40	बादा-बरुआ सुमरपुर Banda-Bharua Sumerpur	एस.सी. S.C.	59.0	30.06.2009
41	लीलो मोहननगर-मेरठ रोड (लोनी पर) LILO Mohan Nagar-Meerut Road at Loni	डी.सी. D.C.	20.0	21.07.2009
42	सिमौली (220 KV)-हापड़ लाइन (द्वितीय लाइन) Simbhaoli-Hapur Line (Second Line)	एस.सी. S.C.	18.0	29.07.2009
43	चिनहट-टेलको (लखनऊ) Chihat-Telco (Lko.)	एस.सी. S.C.	1.100	

rifcydtk/ Table 3.2 100e 10%/ (Contd.)

1	2	3	4	5
44	हरदोई रोड-चिनहट Hardoi Road-Chinhhat	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	खुरमनगर-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 सुगर 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 (मोहम्मदीपुर) T.Of, 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 (Kampur Road)	एस.सी. S.C.	48.000	30.03.1984
59	उन्नाव (कानपुर रोड)-सोनिक Unnao (Kampur 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 सुगर 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. सुगर मिल Darshan Nagar-K.M. Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.000	12.03.2007
65	गण्डा-बलरामपुर Gonda-Balrampur	एस.सी. S.C.	41.228	07.02.1979
66	गण्डा-बहराइच Gonda-Bahraich	एस.सी. S.C.	65.776	
67	गण्डा-दर्शन नगर Gonda-Darshan Nagar	एस.सी. S.C.	53.842	26.03.1969
68	गण्डा-मनकापुर Gonda-Mankapur	एस.सी. S.C.	31.017	15.03.1985
69	लीलो टाण्डा-अकबरपुर L.I.L.O Tanda-Akbarpur	डी.सी. D.C.	2.226	
70	मनकापुर-मनकापुर सुगर 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	छिब्रामऊ-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) L.I.L.O Agra (400KV)-Shamshabad (At Bhim Nagai)	डी.सी. D.C.	13.52	17.08.2009
75	सारनाथ (400 के.वी.)-वारणसी कैंट लाइन Saranath (400 KV)-Varanasi Cantt. Line	डी.सी. D.C.	58.6	12.08.2009
76	सुल्तानपुर-दर्शन नगर Sulthanpur-Darshan Nagar	एस.सी. S.C.	59.387	30.03.1968

rfkyd/ Table 3.2 De' (Contd.)

1	2	3	4	5
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-गुलरिया शुगर मिल Lakhimpur Gularia Sugar Mill	एस. सी. S.C.	37.400	22.11.2007
80	मौहमदी-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 Sidhuli 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 हरियाबा	एस. सी. S.C.	33.000	29.11.2008
	Hardoi-DSCL, Sugar Mill Haryawa (13.0 DC, 7.0 SC) Deposit			
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-हैदरागढ़ (एस.एस.) Jagdishpur-Haidergarh (SM)	एस. सी. S.C.	28.826	30.10.2003
89	जगदीशपुर-इण्डोगल्क Jagdishpur-Indogulf	एस. सी. S.C.	2.200	
90	जगदीशपुर-रायबरेली Jagdishpur-Raebareli	एस. सी. S.C.	41.200	30.12.1980
91	कादीपुर-शाहगंज Kadipur-Shahganj	एस. सी. S.C.	37.370	
92	लीलो रायबरेली-गौरीगंज लाइन (132 के वी नये रायबरेली उपकेंद्र पर)			
	LILO Raebareli-Gauriganj line (at 132 KV New Raebareli S/S)			
93	रायबरेली-बछरावाँ Raibareli-Bachhrawan	डी.सी. D.C.	3.000	31.01.2007
94	रायबरेली-डलमऊ Raibareli-Dalmau	एस. सी. S.C.	28.000	16.02.2007
95	सुल्तानपुर-गौरीगंज Sultanpur-Gauriganj	एस. सी. S.C.	28.600	
96	सुल्तानपुर-जगदीशपुर Sultanpur-Jagdishpur	एस. सी. S.C.	35.250	
97	सुल्तानपुर-कादीपुर Sultanpur-Kadipur	एस. सी. S.C.	66.600	31.05.1979
98	नेनी कम्पाउण्ड (पुराना)-झूसी Nani Compound (old)-Jhusi	एस. सी. S.C.	33.710	
99	हण्डिया-ज्ञानपुर Handia-Gyanpur	एस. सी. S.C.	18.000	29.03.1980
100	झूसी लीलो LILO Jhusi	डी.सी. D.C.	10.300	
101	झूसी-हण्डिया Jhusi-Handia	एस. सी. S.C.	16.000	
102	झूसी-कुण्डा Jhusi-Kunda	एस. सी. S.C.	22.540	
103	फूलपुर-इफको Phulpur-IFCO	एस. सी. S.C.	65.135	30.09.1978
104	फूलपुर-झूसी Phulpur-Jhusi	डी.सी. D.C.	12.908	23.11.1978
105	प्रतापगढ़-लालगंज Pratapgarh-Lalganj	डी.सी. D.C.	27.080	31.03.1986
106	प्रतापगढ़-सुल्तानपुर Pratapgarh-Sultanpur	एस. सी. S.C.	24.970	22.02.2004
107	डाइवर्सन रानुसागर-रैनूकूट सिकेट 7,8,9 एवं 10 (आनपारा डी के लिये)	एस. सी. S.C.	44.000	
	Diversión Ranu Sagar-Ranukoot Ckt 7,8,9 & 10 (for Anpara D)			
108	लीलो गाजीपुर-मऊ (कासिमबाद पर) LILO-Ghazipur-Mau (at Kasimabad)	डी.सी. D.C.	6.13	21.08.2009
			34.4	26.08.2009

रिफ्युल/Table 3.2 10e'k% (Contd.)

	2	3	4	5
109	हाथरस (220के.वी.)-इगलास सासनी लाइन Hathras (220KV)-Iglas-Sasni Line	एस.सी. S.C.	52.19	26.08.2009
110	रीवा रोड-प्रतापगढ़ Rewa Road-Pratapgarh	एस.सी. S.C.	64.748	
111	सरौव लीलो Saroan-LILO	डी.सी. D.C.	4.000	29.11.1988
112	लीलो इलाहाबाद कैंट-रीवा रोड (सिराथू) LILO Allahabad Cantt.-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	8.600	31.12.1978
113	लीलो मनरी-रीवा रोड (सिराथू) LILO Manari-Rewa Road (Sirathu)	डी.सी. D.C.	1.700	08.01.1993
114	लीलो मेजारोड-रीवा रोड जिगना LILO Meja Road-Rewa Road Jigna	डी.सी. D.C.	1.000	
115	रीवा रोड-पुराना नैनी कम्पाउण्ड Rewa Road-Old Naini Compound	एस.सी. S.C.	5.300	
116	रीवा रोड-इलाहाबाद (मिंटोपार्क) डी Rewa Road-Allahabad (Minto Park) 'T'	डी.सी. D.C.	17.000	14.12.1970
117	रीवा रोड-जिगना Rewa Road-Jigna	एस.सी. S.C.	57.613	19.10.1973
118	रीवा रोड-शकरगढ़ Rewa Road-Shankargarh	एस.सी. S.C.	31.900	31.08.1973
119	बहिराइच-खिलवरिया शुगरमिल Bahraich - Chitwaria 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 - Straun 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	डी.सी. D.C.	47.640	22.11.2008
124	Lilo of Rewa Road - ALD (Naini Comp.) at Karchana			
125	लीलो रीवा रोड- सिराथू लाइन (मन्झानपुर) पर	डी.सी. D.C.	34.220	31.08.2008
126	Lilo of Rewa Road- Sirathu line at Manjhanpur			
127	बदलापुर-जौनपुर (220 केवी) लाइन Badlapur Jaunpur (220 KV) line	एस.सी. S.C.	25.900	25.01.2009
128	लीलो भदोही-जौनपुर Lilo of Jaunpur- Bhadohi line at Mariyahun	डी.सी. D.C.	0.060	30.05.2008
129	रीवा रोड-सिराथू Rewa Road-Sirathu	डी.सी. D.C.	122.600	22.04.1967
130	रीवा रोड-त्रिवेणी रलास (डिपोजिट) Rewa Road-Triveni glass (Deposit)	एस.सी. S.C.	5.800	12.03.1996
131	आजमगढ़ (220 के वी)-आजमगढ़ Azamgarh (220 KV)-Azamgarh	डी.सी. D.C.	4.440	
132	आजमगढ़-कोइल्सा Azamgarh-Koilsa	एस.सी. S.C.	22.910	30.12.2004
133	आजमगढ़-लालगंज Azamgarh-Lalganj	एस.सी. S.C.	52.060	30.12.1979
134	आजमगढ़-फूलपुर Azamgarh-Phulpur	एस.सी. S.C.	32.156	23.08.2004
135	जमुआरी टैप आफ-मोहम्मदाबाद Jammuari Tapp Off-Mohammadabad	डी.सी. D.C.	25.210	
136	कसारा (400 के वी मऊ)-132 के वी मऊ (नया) Kasara(400KV-Mau)-132 KV Mau (New)	डी.सी. D.C.	28.000	
137	कसारा (400 के वी मऊ)-हलधरपुर Kasara (400KV Mau)-Haldharpur	एस.सी. S.C.	19.000	15.06.1993
138	कसारा (400 के वी मऊ)-रसरा Kasara (400KV Mau)-Rasra	एस.सी. S.C.	28.040	
139	कसारा (400 के वी मऊ)-सेमरी जमालपुर Kasara (400KV Mau)-Semri Jamalpur	एस.सी. S.C.	5.000	
140	डाइवर्जन रेंसुगार-रेंसुगढ़ सर्किट 3 एवं 4 (आनपारा डी के लिए)			
141	Diversion Renu Sagar-Renu Koot Ckt. 3 & 4 (for Anpara D)	एस.सी. S.C.	6.79	31.08.2009
142	डाइवर्जन रेंसुगार-रेंसुगढ़ सर्किट 5 एवं 6 (आनपारा डी के लिए)			
143	Diversion Renu Sagar-Renu Koot Ckt. 5 & 6 (for Anpara D)	एस.सी. S.C.	6.11	01.09.2009

रिफ़ायल/Table 3.2 10e' kVA/ (Contd.)

		सर्किट किलोमीटर		Ckt. Km.	
		3	4	5	
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-Dohrihat	डी.सी. D.C.	20.260		
146	जौनपुर (220 के वी)-जौनपुर (132 के वी) Jaunpur(220KV)-Jaunpur (132 KV)	एस.सी. S.C.	6.000	31.03.1986	
147	जौनपुर (220 के वी)-कैराकट 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-दुमरियागंज 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	17.05.2004	
156	लीलो देवरिया-कासिया (220 के वी देवरिया पर) LILO Deoria-Kasia at 220 KV Deoria	डी.सी. D.C.	4.224	18.04.1972	
157	देवरिया (220 के वी)-कासिया Deoria (220KV)-Kasia	एस.सी. S.C.	37.000	02.02.1990	
158	देवरिया-सलेमपुर Deoria-Salempur	एस.सी. S.C.	25.000	13.02.2009	
159	कासिया - चू. इण्डिया शुगर मिल Kasia-New India Sugar Mill line	एस.सी. S.C.	23.670	04.11.2009	
160	लीलो गोरखपुर-खलीलाबाद लाइन (लीडा पर) LILo of Gorakhpur - Khalilabad line at GIDA	डी.सी. D.C.	5.000		
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	कासिया-गोरखपुर (एफ.सी.आई.) Kasia-Gorakhpur (FCI)	एस.सी. S.C.	58.400	15.10.1968	
164	कासिया-राजापकड़ Kasia-Rajapakar	एस.सी. S.C.	26.600	28.02.1992	
165	लीलो मोहददीपुर LILo Mahaddipur	डी.सी. D.C.	5.000		
166	शत्रुघनपुर-देवरिया Shatrughanpur-Deoria	एस.सी. S.C.	29.200	31.03.1984	
167	एफ.सी.आई.-महाराजगंज FCI Maharajganj	एस.सी. S.C.	49.500		
168	गोरखपुर-आनन्द नगर Gorakhpur-Anand Nagar	एस.सी. S.C.	41.500		
169	गोरखपुर-मऊ Gorakhpur-Mau	एस.सी. S.C.	96.000		
170	लीलो कौडीराम LILo Kauriram	डी.सी. D.C.	2.000	24.06.1976	
171	शिकोहाबाद-नसीरपुर Shikohabad-Naseerpur	एस.सी. S.C.	10.86	10.09.2009	
172	शकरगढ़-यमुना पम्प कैनल Shabankargarh&Yamuna Pump Canal	एस.सी. S.C.	11.1	29.09.2009	
173	लीलो दोहना-किच्छा लाइन (रिछपुर) LILo Dolhna-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	

रिफाई/ Table 3.2 10e' 100/ (Contd.)

सर्किट किलोमीटर

Ckt. Km.

1	2	3	4	5
175	लीलो मऊ-गोरखपुर (II सर्किट बड़दलगंज पर)			
176	LILO Mau-Gorakhpur (II Ckt. at Barhalganj)	डी.सी. D.C.	2.140	
177	आनपारा-बीना Anpara-Bina	एस.सी. S.C.	8.000	
178	आनपारा-मोरवा (यू.पी. बार्डर तक) Anpara-Morwan (upto U.P. Border)	एस.सी. S.C.	6.000	
179	बीना-मोरवा (यू.पी. बार्डर तक) Bina-Morwan (Upto U.P. Border)	एस.सी. S.C.	10.000	
180	मिर्जापुर-औरई Mirzapur-Aurai	एस.सी. S.C.	20.740	17.06.1971
181	मिर्जापुर-जिग्ना Mirzapur-Jigna	डी.सी. D.C.	50.500	09.04.1965
182	मिर्जापुर-मिर्जापुर रेलवे स्टेशन Mirzapur-Mirzapur Rly. Station	डी.सी. D.C.	10.000	23.10.1992
183	ओबरा (एच)-डाला Obra(H)-Dala	डी.सी. D.C.	33.120	09.03.1970
184	ओबरा (एच)-राबर्ट्सगंज Obra(H)-Robertsganj	डी.सी. D.C.	56.660	10.02.1977
185	ओबरा (टी)-ओबरा (एच) Obra(T)-Obra(H)	डी.सी. D.C.	2.440	30.03.1975
186	पिपरी-आनपारा Pipri-Anpara	डी.सी. D.C.	62.000	
187	पिपरी-कनौरिया कैमिकल Pipri-KanariaChemical	एस.सी. S.C.	6.000	19.06.1964
188	पिपरी-ओबरा (एच) Pipri-Obra(H)	डी.सी. D.C.	70.000	31.12.1966
189	पिपरी-ओबरा (टी) Pipri-Obra(T)	एस.सी. S.C.	35.000	30.04.1979
190	पिपरी-राबर्ट्सगंज Pipri-Robertsganj	डी.सी. D.C.	112.800	
191	राबर्ट्सगंज-मिर्जापुर Robertsganj-Mirzapur	डी.सी. D.C.	132.600	
192	राबर्ट्सगंज-साहपुरी Robertsganj-Sahupuri	डी.सी. D.C.	143.200	
193	लीलो सौनी पी सी LILO Sone P.C.	डी.सी. D.C.	13.000	31.03.1987
194	चन्दौली टैप Chandauli Tapp	एस.सी. S.C.	2.230	
195	बुनार-कजराहट Chunar-Kajrahat	एस.सी. S.C.	3.500	25.09.1979
196	नरायनपुर टैप Narainpur Tapp	एस.सी. S.C.	1.500	16.04.1979
197	चौरी टी-ऑफ औरई भदोही लाइन Chauri T-off (Aurai - Bhadohi line)	एस.सी. S.C.	7.880	27.09.2008
198	साहपुरी-बुनार Sahupuri-Chunar	डी.सी. D.C.	58.928	29.03.1965
199	साहपुरी-कर्मनासा (कर्मनासा रिवर क्रॉसिंग टी नं 114 तक) Sahupuri-Karamnasa (Karmnasa River crossing T.No.114)	डी.सी. D.C.	76.724	01.02.1962
200	साहपुरी-मऊ (एल.ओ.सी. नं 128) Sahupuri-Mau (upto LOC No.128)	डी.सी. D.C.	86.724	16.01.1965
201	साहपुरी-वाराणसी (मंडवाडीह) Sahupuri-Varanasi (Manduadith)	डी.सी. D.C.	36.684	28.02.1965
202	साहपुरी-जमानिया Sahupuri-Zamania	एस.सी. S.C.	53.735	29.08.0971
203	औरई-भदोही Aurai-Bhadohi	एस.सी. S.C.	15.900	
204	औरई-गोपीगंज Aurai-Gopiganj	एस.सी. S.C.	17.000	
205	जौनपुर-भदोही Jaunpur-Bhadohi	एस.सी. S.C.	39.339	
206	लीलो वाराणसी (कैंट) पर LILO at Varanasi Cantt.	डी.सी. D.C.	13.040	17.10.1991
207	बिसौली-चन्दौसी लाइन Bisauli-Chandausi line	एस.सी. S.C.	23.7	27.10.2009
	लीलो रुड़की-साहारनपुर लाइन (अंबाला रोड साहारनपुर पर)			
	LILO Roorki-Saharanpur line at Ambala Road Saharanpur	डी.सी. D.C.	50	27.11.2009

रिफ़ायल/Table 3.2 10e' 10a/ (Contd.)

2	3	4	5
208	भरथना-इटावा लाइन Bharthana-Etawa line	एस.सी. S.C.	25
209	थाना भवन-बजाज शुगर मिल Thana Bhaswan-Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	10.33
210	लीलो वाराणसी-जौनपुर (132 के वी गजोहर पिंडरा पर)		
	LILO Varanasi-Jaunpur (at 132KV Gajohar Pindra)	डी.सी. D.C.	10.12.2002
211	साहपुरी-सारनाथ Sahupuri-Sarnath	एस.सी. S.C.	30.03.1980
212	सारनाथ-सारनाथ (400 के वी) Samath-Samath(400KV)	डी.सी. D.C.	16.100
213	वाराणसी (मंडवाडीह)-जौनपुर Varanasi (Manduadih)-Jaunpur	एस.सी. S.C.	62.678
214	वाराणसी (मंडवाडीह)-राजा का तलाब Varanasi (Manduadih)-Raja ka Talab	एस.सी. S.C.	15.11.1968
215	वाराणसी (मंडवाडीह)-वाराणसी (सारनाथ) Varanasi (Manduadih)-Varanasi (Sarnath)	एस.सी. S.C.	30.06.1982
216	गाजीपुर (220 के वी)-सैदपुर Ghazipur (220KV)-Saidpur	एस.सी. S.C.	30.03.1980
217	गाजीपुर-गाजीपुर (220 के वी) Ghazipur-Ghazipur (220KV)	एस.सी. S.C.	27.03.1979
218	गाजीपुर-कुंडेसर Ghazipur-Kundesar	एस.सी. S.C.	6.880
219	गाजीपुर-मऊ Ghazipur-Mau	एस.सी. S.C.	27.07.1990
220	गाजीपुर-जमनिया Ghazipur-Zamania	एस.सी. S.C.	28.08.1980
221	गाजीपुर-जमानिया रेलवे ट्रैक्स (डिपॉजिट) Ghazipur-Zamania Rly. Traction (Deposit)	एस.सी. S.C.	39.431
222	साहपुरी-मऊ Sahupuri-Mau	डी.सी. D.C.	25.132
223	बुलन्दशहर-गाजियाबाद (आई ए) Buland Shahar-Ghaziaba (IA)	डी.सी. D.C.	70.744
224	लीलो साहिबाबाद-वैशाली LILLO Sahibabad-Vaishali	डी.सी. D.C.	24.480
225	लोनी-बागपत Loni-Bagpat	एस.सी. S.C.	2.780
226	मेरठ रोड-मोहन नगर Meerut Road-Mohan Nagar	एस.सी. S.C.	4.500
227	मुराद नगर-बुलन्दशहर रोड Murad Nagar-Buland Shahar Road	एस.सी. S.C.	20.300
228	साहिबाबाद-गाजियाबाद (आई ए) Sahibabad-Ghaziabad (IA)	एस.सी. S.C.	8.000
229	साहिबाबाद-मोहन नगर Sahibabad-Mohan Nagar	एस.सी. S.C.	18.183
230	डासना-गुलावटी (लीलो डासना पर) Dasna-Gulawati (at Dasna LILLO)	डी.सी. D.C.	10.783
231	सिमौली-सिमौली शुगरमिल Simbhaoli-Simbhaoli Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	8.000
232	ग्रेटर नोयडा (400 के वी) आर.सी. ग्रीन Gr. Noida (400 KV) R.C. green	एस.सी. S.C.	34.070
233	लीलो नोयडा-सुरजपुर लाइन (सेक्टर-66, नोयडा)	डी.सी. D.C.	1.500
	LILLO of Noida - Surajpur line at Sector-66, Noida	एस.सी. S.C.	8.000
234	हापुड-सिमौली Hapur-Simbhaoli	डी.सी. D.C.	5.460
235	मेरठ रोड (गाजियाबाद)-मुराद नगर Meerut Road (Ghaziabad)-Murad Nagar	एस.सी. S.C.	25.916
236	मुराद नगर-डासना Murad Nagar-Dasna	एस.सी. S.C.	11.400
237	मुराद नगर-हापुड Murad Nagar-Hapur	एस.सी. S.C.	18.560
238	सिमौली-गजरोला Simbhaoli-Gajraula	एस.सी. S.C.	28.900
239	मुराद नगर-मोदी स्टील-परतापुर Murad Nagar-Modi Steel-Paritapur	एस.सी. S.C.	30.500
240	लीलो भोपा रोड-पुरकाजी लाइन (400 के वी, मुजफ्फर नगर पर)	एस.सी. S.C.	24.500
	LILLO Bhopa Road- Purkazi line at 400 KV Muzaifarr Nagar	डी.सी. D.C.	15.64
			05.10.2010

रिफायल/Table 3.2 10e'k% (Contd.)

क्र.सं.	विवरण	वर्ग	सर्किट किलोमीटर	
			4	5
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-नौवरी रोड-परतापुर Murad Nagar-Newari Road-Paratapur	एस.सी. S.C.	24.300	05.02.1967
244	ग्रेंटर 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 लीला Sector 45 Noida IV-Noida II LILO	डी.सी. D.C.	8.500	19.02.2006
251	भूड (बुलन्दशहर)-जहाँगीरबाद Bhoor (Bulandshahar)-Jahangirabad	एस.सी. S.C.	27.179	10.12.1969
252	जहाँगीरबाद (220 के.वी.)-जहाँगीरबाद (132 के.वी.) Jahangirabad(220KV)-Jahangirabad(132KV)	डी.सी. D.C.	2.310	
253	जहाँगीरबाद-सियाना Jahangirabad-Siyana	एस.सी. S.C.	27.643	29.03.1981
254	खुर्जा-भूड (डी.सी.-4.875, लीलो 132 के.वी. हरदुआगंज-मुरादनगर एस.सी.-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 (जहाँगीरबाद-सियाना) LILO at Lakhaoti (Jahangirabad-Siyana)	डी.सी. D.C.	11.059	
258	लीलो भूड-डासना लाइन (गुलावटी पर) LILO of Bhoor-Dasna line at 132 KV Gulaoiti	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-सिमौली Siyana-Simhaoli	एस.सी. S.C.	17.469	31.03.1982
261	बडौत-बागपत Baraut-Baghat	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-सिघौली Baraut-Singhaoli	एस.सी. S.C.	19.490	05.08.1998
265	मवाना-मवाना शुगर मिल Mawana-Mawana Sugar Mill	एस.सी. S.C.	1.100	31.01.2007
266	मेरठ (मेडिकल कॉलेज)-शताब्दी नगर Meerut (Medical College)-Shatabdi Nagar	एस.सी. S.C.	12.490	
267	लीलो सिमौली - सियाना लाइन (बीबी नगर पर) LILO of Simhaoli - Siyana line of BB Nagar	डी.सी. D.C.	15.000	03.02.2009
268	लीलो शताब्दी नगर - मोदी स्टील लाइन (हापुड 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	सिघौली - किनौनी शुगर मिल Singhaoli - Kinouni Sugar Mill	एस.सी. S.C.	11.060	31.07.2007

rkfydk/Table.3.2 De' M% (Contd.)

1	2	3	4	5
271	बुढाना - बजाज शुगर मिल Budhana - Bajaj Sugar Mill	एस.सी. S.C.	8.365	02.03.2008
272	खराद - शामली Kharad - Sharnil	एस.सी. S.C.	19.300	30.01.2008
273	लीलो-शामली, निरपुरा लाइन, (जसालापुर) LLO of Sharnil-Nirpura line at Jasala	डी.सी. D.C.	3.400	02.06.2008
274	मोदीपुरम-काकरखेडा Modipuram-Kankerkhara	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 (भैडिकल 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-काकरखेडा Partapur-Kankar Khara	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 Sharnil-Nirpura	एस.सी. S.C.	49.474	
282	सिम्भौली-नगली किठोर Simbhaoli-Naglikithore	एस.सी. S.C.	14.120	30.03.1983
283	जानसर-खतोली Jansath-Khatauli	एस.सी. S.C.	18.300	26.10.1995
284	लाहू, खेरी-तितावी सुगर मिल Lalukheri-Titawi Sugar Mill	एस.सी. S.C.	10.500	
285	मोदीपुरम-खतोली 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-जानसर Nara-Jansath	एस.सी. S.C.	20.200	12.03.1979
288	नारा-लाहूखेरी Nara-Lalukheri	एस.सी. S.C.	12.000	
289	शामली-भुडाना Sharnil-Bhurana	एस.सी. S.C.	20.400	23.09.1978
290	शामली-झिझना Sharnil-Jhijhana	एस.सी. S.C.	15.400	31.03.1987
291	शामली-लाहूखेरी Sharnil-Lalukheri	एस.सी. S.C.	21.000	17.03.2007
292	देवबन्द-त्रिवेणी इंजीनियरिंग (एस.एम.) (डिपॉजिट) 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 Sharnil-Nanauta	एस.सी. S.C.	39.040	31.03.1979
297	लीलो नहटौर-कालागढ़ लाइन (शामपुर पर) LLO at Nehtaur-Kalagarh line at Dhampur	डी.सी. D.C.	3.500	07.03.2007
298	नजीबाबाद-बिल्ला Najibabad-Chilla	एस.सी. S.C.	53.134	
299	नहटौर-बजनौर Nehtaur-Bijnore	एस.सी. S.C.	21.304	27.08.1979
300	नहटौर-चौदपुर 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

रिफायल/Table 3.2 10e 100/ (Contd.)

1	2	3	4	5
303	नहटौर-नजीबाबाद रेलवे (डिपॉजिट) Nehtaur-Najibabad Railway (Deposit)	एस.सी. S.C.	34.266	24.01.2005
304	देवद - बजाज शुगर मिल Deoband-Bajaj Sugar Mill (Deposit)	एस.सी. S.C.	26.690	16.03.2008
305	नकुर-गंगोह Nakur Gangoh	एस.सी. S.C.	15.600	25.09.2007
306	धामपुर - द्वारिकेश शुगर मिल Dhampur Dwarikesh Sugar Mill	एस.सी. S.C.	28.000	01.02.2008
307	लीलो नहटौर - कालागढ़ लाइन LILO of Nehtour Kalagarh line	डी.सी. D.C.	3.500	
308	अमरोहा चढ़ा शुगर मिल Amroha-Chaddha - Sugar Mill	एस.सी. S.C.	21.000	08.01.2008
309	सम्भल-असमौली शुगर मिल Sambhal Asmoli Sugar Mill	एस.सी. S.C.	15.180	23.08.2007
310	नारा-मंसूपुर शुगर मिल Nara (220 KV) Mansoopur Sugar Mill	एस.सी. S.C.	5.600	02.06.2007
211	नहटौर-रुडकी 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-कोठ (रेलवे) (डिपॉजिट) Tajpur-Kanth (Railway) Deposit	एस.सी. S.C.	19.465	15.10.2004
315	ताजपुर-सिंहारा शुगर मिल Tajpur-Seohara Sugar Mill	एस.सी. S.C.	12.500	
316	अमरोहा-गजरोला 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-सम्भल 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 आगरा(220KV)-Bodla	एस.सी. S.C.	4.981	30.04.2001
328	आगरा (220 के वी)-शमशाबाद आगरा(220KV)-Shamshabad	एस.सी. S.C.	35.000	
329	आगरा (400 के वी)-आगरा(एफ.एन.) आगरा(400KV)-Agra(FN)	एस.सी. S.C.	21.000	
330	आगरा (400 के वी)-आगरा(ताज) आगरा(400KV)-Agra (Taj)	एस.सी. S.C.	28.500	
331	आगरा (400 के वी)-शमशाबाद आगरा(400 KV)-Shamshabad	एस.सी. S.C.	35.000	
332	आगरा (कैंट)-आगरा(220 के वी) आगरा (Cantt.)-Agra (220KV)	एस.सी. S.C.	16.700	
333	आगरा (कैंट)-आगरा(ताज) आगरा (Cantt.)-Agra(Taj)	एस.सी. S.C.	17.000	
334	आगरा (ताज)-आगरा(एफ.एन.) आगरा (Taj)-Agra (FN)	एस.सी. S.C.	6.000	13.03.1985
335	बोदला-शमशाबाद Bodla-Shamshabad	एस.सी. S.C.	36.391	
336	ऐतमपुर-आगरा (400 के वी) Etmadpur-Agra(400KV)	एस.सी. S.C.	25.000	25.10.1998

रिफ़ायल/Table 3.2 10e' 100/ (Contd.)

2	3	4	5
337	फ़रोज़ाबाद-आगरा(बाह) Firozabad-Agra (Bah)	एस्.सी. S.C.	53.200
338	फ़रोज़ाबाद-शिकोहाबाद Firozabad-Shikohabad	एस्.सी. S.C.	21.100
339	आगरा (400 के वी)-सादाबाद Agra(400KV)-Sadabad	एस्.सी. S.C.	22.000
340	आगरा-मथुरा Agra-Mathura	एस्.सी. S.C.	41.200
341	अलीगढ़ II-हाथरस Aligarh II-Hathras	एस्.सी. S.C.	33.700
342	लीलो आगरा-शमशाबाद लाइन (फ़तेहाबाद पर)	डी.सी. D.C.	45.660
343	Lilo of Agra-Shamshasad line at fatehabad	डी.सी. D.C.	40.00
344	Lilo of Mampuri-Shikohabad line at Jasrana	डी.सी. D.C.	30.9.2008
345	अतसैली-बोनेर लाइन Atrauli-boner line	एस्.सी. S.C.	30.00
346	अतसैली-सारसोल लाइन Atrauli-Sarsol line	एस्.सी. S.C.	30.00
347	बादा-आगासी लाइन Banda-Agasi Line	एस्.सी. S.C.	57.00
348	पनकी-बिल्हौर Panki- Bilhaur	एस्.सी. S.C.	40.00
349	हाथरस-गोकुल Hathras-Gokul	एस्.सी. S.C.	38.400
350	हाथरस-सादाबाद Hathras-Sadabad	एस्.सी. S.C.	18.200
351	लीलो गोकुल-हाथरस लाइन (220 के वी हाथरस पर)	डी.सी. D.C.	14.234
352	LLO of Gokul-Hathras line at 220 KV Hathras	डी.सी. D.C.	14.234
353	लीलो सादाबाद-हाथरस (220 के वी हाथरस पर)	डी.सी. D.C.	5.320
354	LLO of Sadabad-Hathras at 220 KV Hathras	डी.सी. D.C.	5.320
355	मथुरा-गोकुल Mathura-Gokul	एस्.सी. S.C.	5.500
356	मथुरा-कोसीकला Mathura-Kosikalan	एस्.सी. S.C.	50.000
357	अलीगढ़ I-अलीगढ़ II Aligarh I-Aligarh II	एस्.सी. S.C.	15.900
358	अलीगढ़ II-सिकन्दरगढ़ Aligarh II- Sikandrarao	एस्.सी. S.C.	30.800
359	अलीगढ़ I-खैर Aligarh I-Khair	एस्.सी. S.C.	21.221
360	हरदुआगंज-अलीगढ़ I (सरसौल) Harduaganj-Aligarh I (Sarsaul)	डी.सी. D.C.	29.850
361	हरदुआगंज-अलीगढ़ II Harduaganj-Aligarh II	एस्.सी. S.C.	15.900
362	हरदुआगंज-अतसैली Harduaganj-Atrauli	एस्.सी. S.C.	15.739
363	हरदुआगंज-खुर्जा Harduaganj-Khurja	एस्.सी. S.C.	43.267
364	एटा-जलेश्वर Etah-Jalesar	एस्.सी. S.C.	35.820
365	एटा-कासगंज Etah-Kasganj	एस्.सी. S.C.	35.243
366	मैनपुरी-छिब्रामऊ Mainpuri-Chhibramau	एस्.सी. S.C.	51.186
367	मैनपुरी-एटा Mainpuri-Etah	एस्.सी. S.C.	50.183
368	मैनपुरी-सैफई Mainpuri-Safai	एस्.सी. S.C.	31.000
369	मैनपुर-शिकोहाबाद Mainpuri-Shikohabad	एस्.सी. S.C.	44.123
370	पनकी-आई.ई.एल. Panakt-IEL	डी.सी. D.C.	8.500

रिफ़ायल/Table 3.2 10e' kV/ (Contd.)

1	2	3	4	5
	'टी' सेफर्ड को 'T' to Safai	डी.सी. D.C.	6.200	
368	फतेहगढ़-कायमगंज Fatehgarh-Kayamganj	एस.सी. S.C.	38.300	29.01.1999
369	मैनपुरी-इटावा Mainpuri-Etawah	एस.सी. S.C.	45.300	19.10.1968
370	मैनपुरी-निबकरोरी Mainpuri-Nibkarori	एस.सी. S.C.	40.750	15.12.1967
371	निबकरोरी-फर्रुखाबाद(फतेहगढ़) Nibkarori-Farrukhabad (Fatehgarh)	एस.सी. S.C.	20.500	27.12.1978
372	निबकरोरी-कन्नौज Nibkarori-Kannauj	एस.सी. S.C.	59.600	30.12.1967
373	बादा-महोबा Banda-Mahoba	एस.सी. S.C.	63.000	20.02.2006
374	बरआसुमरपुर-राठ Baruasumerpur-Rath	एस.सी. S.C.	64.620	16.03.2001
375	झांसी-ललितपुर Jhansi-Lalitpur	एस.सी. S.C.	83.200	29.03.1987
376	झांसी-परीक्षा I Jhansi-Prichha I	एस.सी. S.C.	23.660	
377	झांसी-परीक्षा II Jhansi-Prichha II	एस.सी. S.C.	26.290	
378	परीक्षा-मऊरानीपुर Parichha Maturanipur	एस.सी. S.C.	65.000	18.1.2008
379	कर्बी-बादा Karvi-Banda	एस.सी. S.C.	74.000	06.07.1979
380	ललितपुर-राजघाट Lalitpur-Rajghat	एस.सी. S.C.	23.080	27.11.1999
381	ललितपुर-ट्रेक्सन (रेलवे) Lalitpur-Traction (Rly.)	डी.सी. D.C.	24.100	22.12.1986
382	लीलो 132 के वी बादा-कर्बीलाइन (220 के वी बादा पर)			
383	LILO of 132 KV, Banda-Karvi line at 220 KV Banda	डी.सी. D.C.	2.300	18.11.2002
384	लीलो मोंठ-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)			
386	LILO of Pukhrayan-Orai line at 220 KV Orai	डी.सी. D.C.	7.780	30.04.2006
387	लीलो मोंठ को LILO to Moth	डी.सी. D.C.	1.800	
388	पुखरायां-औरई-परीक्षा Pukhrayan-Orai-Prichha	डी.सी. D.C.	141.920	
389	सिराथू-कर्बी Sirathu-Karvi	एस.सी. S.C.	63.600	
390	लीलो पुखरायां LILO at Pukhrayan	डी.सी. D.C.	1.400	
391	लीलो पनकी(आई.ए.)-दादा नगर LILO at Panaki (I.A.)-Dada Nagar	डी.सी. D.C.	2.500	25.10.1998
392	गैल-पाटा (डिपॉजिट) Gaal-Pata (Deposit)	डी.सी. D.C.	3.623	
393	लीलो निबकरोरी-कन्नौज लाइन (220 के वी खिबरामऊ पर)			
394	LILO Nibkarori-Kannauj line at 220 KV Chhibramau	डी.सी. D.C.	25.540	01.05.2006
395	मैनपुरी-खिबरामऊ Mainpuri-Chhibramau	एस.सी. S.C.	51.100	
396	पनकी-पुखरायां Panaki-Pukhrayan	एस.सी. S.C.	56.270	
397	पनकी-आजाद नगर Panaki-Azad Nagar	डी.सी. D.C.	12.680	
398	पनकी-दिबियापुर Panaki-Dibiapur	एस.सी. S.C.	72.300	
399	पनकी (आई.एफ.जी.) (33 के वी पर ऊर्जित) Panaki IFG (energised on 33 KV)	डी.सी. D.C.	9.500	25.01.1978
400	'टी' जैनपुर को 'T' to Jainpur	एस.सी. S.C.	0.600	
401	फतेहपुर-खागा Fatehpur-Khaga	एस.सी. S.C.	41.803	23.11.2003

रिफ़रेंस/Table 3.2 10e 10% (Contra.)

सर्किट किलोमीटर

	2	3	4	5
400	फतेहपुर-रसूलबाद (रेलवे) Fatehpur-Rasoolabad (Rly.)	डी.सी. D.C.	23.900	
401	जहानाबाद-भरआसुमरपुर Jahanabad-Barwasumerpur	एस.सी. S.C.	53.560	31.03.1984
402	कृष्णा नगर-सरसौल(रेलवे) Krishan Nagar-Sarsaul (Rly.)	डी.सी. D.C.	36.000	
403	मालवा-फतेहपुर Malwan-Fatehpur	एस.सी. S.C.	33.500	29.12.1976
404	मालवा-जहानाबाद Malwan-Jahanabad	एस.सी. S.C.	37.600	10.02.1984
405	नौबस्ता-घाटमपुर Naubasta-Ghatampur	एस.सी. S.C.	27.710	23.02.1993
406	नौबस्ता-कृष्णा नगर Naubasta-Krishna Nagar	डी.सी. D.C.	15.400	
407	नौबस्ता-मालवा Naubasta-Malwan	डी.सी. D.C.	116.600	07.12.1966
408	पनकी-नौबस्ता Panaki-Naubasta	डी.सी. D.C.	26.400	07.12.1966
409	टैप एल.एम.एल. को Tapp to LML	डी.सी. D.C.	1.200	
410	132 केवी सरोजनीनगर एसजीपीजीआई द्वितीय सर्किट की स्ट्रिंगिंग		27.91	20.04.2010
411	132 केवी गोकुल-हाथरस लाइन का लीलो माठ पर		2x16.8	30.05.2010
412	132 केवी बिलारी- राना शगर मिल लाइन (डिपोजिट)		22.00	07.06.2010
413	132 केवी गोकुल- मथुरा एस.सी. लाइन		8.12	31.07.2010
414	132 केवी मेनपुरी - सैफई लाइन का दन्नाहार पर टी-आफ		25	06.08.2010
415	132 केवी तेलियरगज - 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 सुमपुर- बांदा द्वितीय सर्किट		56	01.10.2010
418	132 केवी एस0सी0- शाहगज टी ऑफ		9.42	10.10.2010
419	132 केवी सम्मल (220)- चन्द्रौसी लाइन		30	11.10.2010
420	132 केवी हाथरस (220)- जलेशर 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)- जोली रोड लाइन		0.8	31.12.2010
423	132 केवी बदलापुर - सराय हरखू (रेलवे) लाइन		7.9	17.01.2011
424	132 केवी सम्मल (220)- सम्मल लाइन		11	31.01.2011
425	132 केवी कासगज- गजडुंवारा लाइन		31.864	27.02.2011
426	132 केवी बासी- नौगढ़ लाइन		26.6	04.03.2011
427	132 केवी टी- ऑफ (लखीमपुर -पलिया लाइन) 132 केवी0 धौरहरा पर		17	06.03.2011
428	132 केवी लोनी- बागपत लाइन का लीलो खेकड़ा पर		2x0.5	25.03.2011
429	132 केवी मुरादाबाद- नेहटौर लाइन का लीलो आवास-विकास मुरादाबाद पर		2x0.5	25.03.2011
430	132 केवी जानसठ-खतौली लाइन का लीलो 400 के.वी. मुजफ्फरनगर पर		2x19.91	16.05.2011
431	132 केवी पीलीभीत-बरखरा बजाज शगर मिल लाइन का डइवर्जन		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

रिफ़ायल/Table 3.2 10e' k% (Contd.)

सर्कट किलोमीटर

	2	3	4	5
435	132	केवी शाहजहाँपुर (220)-रोजा (रेलवे) लाइन	8.53	30.08.2011
436	132	केवी बांगरमऊ-चकलवशी लाइन	38.56	03.10.2011
437	132	केवी मोहददीपुर-शुभनपुर लाइन का लीलो 220 केवी गोरखपुर द्वितीय पर	2x4.5	21.10.2011
438	132	केवी गंडर नोयडा-आर0सी0पी0-घरबाया-जे0पी0स्पॉट्स	24.00	26.10.2011
439	132	केवी बलराम पुर - उत्तरौला लाइन	18.50	31.10.2011
440	132	केवी आगरा(400)-दयालबाग लाइन	1.20	14.11.2011
441	132	केवी बराला-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-1 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- बिथुना लाइन	32.22	27.12.2011
446	132	केवी टांडा, रामपुर-राना शुगर लाइन	10.00	18.02.2012
447	132	केवी गोण्डा(220)-कुन्वरखी प्रथम लाइन	19.96	06.02.2012
448	132	केवी गजरौला(220)-गजरौला लाइन	9.00	06.02.2012
449	132	केवी गजोखर(220)-कैराकट लाइन	15.172	08.02.2012
450	132	केवी बरखेरा-पीलीभीत-द्वितीय लाइन	19.996	10.02.2012
451	132	केवी बरखेरा-पीलीभीत-प्रथम लाइन	19.996	14.02.2012
452	132	केवी खम्बरखेरा-निघासन-डी.सी. लाइन(शारदा 8वी तक का हिस्सा)132के.वी. लखीमपुर-पलिया लाइन से जोड़ कर ऊर्जीकृत	17.000	18.02.2012
453	132	केवी सम्मल(220)-सेद नगली लाइन	32.00	20.02.2012
454	132	केवी खुर्जा-जटटारी 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 सीमेण्ट लाइन	17.00	28.04.2012
457	132	केवी एटा-सैनपुरी लाइन का लीलो अलीगंज पर	38.36	17.05.2012
458	132	केवी बरेली टाउन-11-रसुईयों रेलवे लाइन	16.00	18.05.2012
459	132	केवी जौनपुर-शाहगंज लाइन का लीलो सिद्धिकीपुर पर	2x1.8	16.06.2012
460	132	केवी मुरादाबाद-डी0पी0एच लाइन	22.00	07.07.2012
461	132	केवी प्रतापबंद-सुल्तानपुर लाइन का लीलो 132 के0वी0 गवरारा पर	2x12.7	11.07.2012
462	132	केवी तिजापुर जिंगना सर्किट-1 का लीलो 220के0वी0 मिर्जापुर पर	2x3.2	15.07.2012
463	132	केवी अतरौली (220)-गंगोरी 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 सोहागल-मिल्कीपुर लाइन	29.06	27.09.12
467	132	केवी बछरावों आर0सी0एफ0.बछरावों लाइन	38.40	29.09.12
468	132	केवी शाहाबाद-हरदोई लाइन	45.00	30.09.12
469	132	केवी बदायूं-उजानी लाइन	16.24	12.10.12

r/fydl/Table 3.2 10e' 10% (Contd.)

1	2	3	4	5
470	132	केवी सुल्तापुर (220)-सुल्तापुर टी0एस0एस0 रेलवे लाइन	13.41	24.11.12
471	132	केवी गोण्डा-मरुआचक रेलवे लाइन	16.53	30.11.12
472	132	केवी बादा-कवी लाइन का लीलो 132 केवी0 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-खुर्सम नगर लाइन (लाईवर्जन)	1.58	17.02.13
478	132	केवी झॉसी (मुस्तुरा रेलवे ट्रेक्शन लाइन)	12	20.02.13
479	132	केवी साहिबाबाद-महानगर लाइन का लीलो कान्हों उपवन पर	2x1.5	25.02.13
480	132	केवी हरदुआंगंज-खुर्जा लाइन का 132 केवी अनूपशहर रोड, अलीगढ़ पर	2x1.2	4.03.13
481	132	केवी जवाहरपुरम-बिल्हौर लाइन का 220केवी बिदूर पर लीलो	2x10	07.03.13
482	132	केवी बवार्यू -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 डी0एल0डब्ल्यू वाराणसी पर	2x0.50	20.05.13
485	132	केवी नरा-पुरा, लाइन	10.172	06.06.13
486	132	केवी सोहावाल-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 पुखरिया-लालपुर (रेलवे) लाइन	18.30	16.07.13
489	132	केवी ननौटा-धाना भवन लाइन	0.50	02.08.13
490	132	केवी मोहददीपुर ओल्ड-मोहददीपु- II लाइन	2x0.5	13.08.13
491	132	केवी चरला-मवाना-रामराज लाइन	37.16	26.08.13
492	132	केवी नोएडा- II-नोएडा सेक्टर 45 का लीलो 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)-जटटारी लाइन	22.90	16.09.13
495	132	केवी एफ0सी0आई-कसिया लाइन का लीलो 220 केवी गोरखपुर- II पर	24.00	21.09.13
496	132	केवी खुर्जा (220)-खुर्जा- II 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-कुन्दरखी लाइन सर्किट नं0-2	19.96	29.11.13
501	132	केवी मैनुपुरी-इटावा लाइन का लीलो 220 केवी सैफई (नवीन) पर	2x1.20	02.12.13
502	132	केवी मिर्जापुर-राबटगंज सर्किट- I लाइन का लीलो 220 केवी राबटसगंज 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 जहाँगीरबाद (220)-अनूपशहर लाइन	21.00	24.12.13

rfkyd/ Table 3.2 10e 'M% (Contd.)

	2	3	4	5
505	132	केवी बछरावों-रिलायन्स सीमेन्ट फ़ैक्ट्री बछरावों लाइन	6.00	25.12.13
506	132	केवी डीसी कोसी कलौं-छाता लाइन (रेलवे)	2x11.83	17.01.14
507	132	केवी नहटौर-कालागढ़ लाइन का लीलो 132केवी अफजलगढ़ पर	2x1.97	21.01.14
508	132	केवी विनहट-गोमती नगर एवं 132 केवी विनहट-मार्टिनपुरवा लाइन का डाइवर्जन	3.4	08.02.14
509	132	केवी बबरावा-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-बोनर लाइनों का 132 केवी उपकेन्द्र अलीगढ़-पंचम पर इन्टर कनेक्शन	0.70	08.03.14
513	132	केवी गजरौला-बछरावा लाइन	19.400	03.04.2014
514	132	केवी बस्ती-मोहदावल लाइन	37.000	03.04.2014
515	132	केवी हाथरस-मोंट लाइन का 132 केवी उपकेन्द्र बामौली 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	सरोजनीनगर-सण्डीला	लाइन का 132केवी उपकेन्द्र रहीमाबाद पर लीलो (2x3.1)	6.200	19.05.2014
518	खैर-जहाँगीरपुर	लाइन	29.000	22.05.2014
519	डी.सी. बरखेडा (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 132केवी उपकेन्द्र कोटा पर लीलो (2x7.23)	14.460	30.05.2014
522	कोयलास-अतरौलिया	लाइन	16.170	03.06.2014
523	अतरौली-बोनर	लाइन का 132केवी उपकेन्द्र अलीगढ़ पंचम पर लीलो (2x0.5)	1.000	24.06.2014
524	कोसी-छटीकरा	लाइन	33.590	02.07.2014
525	सीतापुर-बिसवाँ	लाइन	32.660	03.07.2014
526	शिकोहाबाद-नसीरपुर	लाइन का 220केवी सिरसागंज पर लीलो (2x14.80)	29.600	08.07.2014
527	नेहटौर-मुरादाबाद	लाइन का 132केवी जलीलपुर पर लीलो (2x21)	42.00	20.07.2014
528	132 केवी नोएडा II-नोएडा 20	लाइन का 132 केवी नोएडा 115 पर लीलो (2x3.2)	6.400	21.07.2014
529	132 केवी मोहदीपुर-गोरखपुर	रेलवे टी.एस.एस. लाइन	0.600	06.08.2014
530	132केवी सारसौल-खैर	लाइन का 132केवी अलीगढ़, तृतीय पर लीलो (2x6.1)	12.200	08.08.2014
531	132केवी धर्मापुर-डिबई	लाइन	13.780	12.08.2014
532	132केवी सिकन्दराबाद (220)-गलौठी	रेलवे टी.एस.एस. लाइन	34.100	15.08.2014
533	132केवी साहसूरी-मऊ	लाइन का 132केवी धानापुर पर लीलो (2x2)	4.000	18.08.2014
534	132केवी सोरोंव-कोडिहार	लाइन	18.522	19.08.2014
535	132केवी गजरौला (220)-अमरोहा-कोठी	खिदमतपुर लाइन	21.360	28.08.2014
536	132केवी कसारा मऊ (400) कटघर	महूल लाइन	22.652	11.10.2014
537	132केवी ननौला-देवबन्द	लाइन	35.000	13.10.2014
538	132केवी सैफई (220)-जसवतनगर	लाइन	12.376	15.10.2014

1	2	3	4	5
539	132केवी सुल्तानपुर -गौरीगंज लाइन का टी-आफ 132केवी कोरवा पर		1.200	23.10.2014
540	132केवी सारनाथ (400) कैथी लाइन		7.630	31.10.2014
541	132केवी सुल्तानपुर-दर्शनगर लाइन का 132 केवी बीकापुर पर लीलो (2x2.010)		4.020	19.11.2014
542	132केवी भरथना-औरैया औरैया-सिकन्दरा एस.पी. लाइन (औरैया पर लूफिंग करके)		69.209	21.11.2014
543	132केवी बलरामपुर- भिन्ना लाइन		46.650	27.11.2014
544	132केवी ललितपुर-महरौनी एस.सी.लाइन		44.350	08.12.2014
545	132केवी रोबटसगंज-मिर्जापुर- I लाइन का 132केवी गुरुदेवनगर पर लीलो (2x7.775)		15.550	31.12.2014
546	132केवी रुड़की-सहारनपुर लाइन का गंगलहरी पर लीलो (2x1.7)		3.400	01.02.2015
547	132केवी नहटौर-नगीना लाइन		16.260	25.02.2015
548	132केवी हंडिया-सैदाबाद लाइन		10.000	03.03.2015
549	132केवी कादीपुर-गोसाइंसिंहपुर लाइन		18.700	
550	132 केवी मुणदाबाद- कुन्दरकी लाइन		20.850	02.04.2015
551	132केवी एस.सी.फूलपुर-बिसवा रेलवे टी0एस0एस0		2.680	03.05.2015
552	132केवी एस.सी.फूलपुर-मुगरा बादवाहापुर लाइन		33.500	20.05.2015
553	132केवी0 गजरौला (220)- अमरोहा लाइन (2X16.274)		32.548	27.05.2015
554	132 केवी चू 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 कुयवली पर लीलो (2X0.778)		1.556	25.06.2015
557	132 केवी बिसवा - 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	132केवी बेहट- छुटमलपुर लाइन		22.600	13.07.2015
560	132 केवी फतेहाबाद- वमषाबाद लाइन		21.000	21.07.2015
561	132केवी कुण्डा-गढीमानिकपुर टी.एस.एस. लाइन		13.093	31.07.2015
562	132केवी रीवा रोड-कोराव डी0सी0 लाइन (2X63.282)		126.564	11.08.2015
563	132केवी ललितपुर (220)- ललितपुर इटरकनेक्टर डी.सी. लाइन (2X16.2)		32.400	23.08.2015
564	132केवी फरीदनगर (220)- मसूरी (यू0पी0एस0आई0डी0सी0) लाइन		19.990	04.09.2015
565	132केवी सिकन्दराबाद (220) - श्री सीमेंट लाइन		0.955	17.09.2015
566	132केवी बादला-वमषाबाद (220) लाइन का खैरागढ पर लीलो		51.600	18.09.2015
567	132केवी रसड़ा (220)- बलिया लाइन		36.600	30.09.2015
568	132केवी फूलपुर (220) - सराय चन्डी (टी0एस0एस0)		13.480	30.09.2015
569	132केवी मेनपुरी - छिबरामऊ लाइन का कुसमरा पर लीलो		33.800	02.10.2015
570	132केवी नगली किटोर- मुण्डाली लाइन		22.108	05.10.201
571	132केवी सीतापुर-हेमपुर टी0एस0एस0		24.990	10.10.2015
572	132केवी घाहाबाद-श्रीमऊ लाइन		55.000	16.10.2015
573	132केवी सीतापुर-लहरपुर लाइन		35.000	27.10.2015
574	132केवी निघासन-निघासन (बजाज इनर्जी) डी0सी0 लाइन (2X45.15)		90.300	30.10.2015 & 29.11.2015

रिफ़रेंस/Table 3.2 10e'100/ (Contd.)

1	2	3	4	5
575	132केवी बोनेर-सिकन्दरराज लाइन का 220 केवी बोनेर पर डायवर्जन		1.000	04.11.2015
576	132केवी बोनेर (220)- बोनेर इण्टरकनेक्चर लाइन (2X0.5)		1.000	20.11.2015
577	132केवी बड़ौत-किस्थल लाइन		23.029	10.12.2015
578	132केवी न्यू टाण्डा (220)- टाण्डा लाइन		13.000	23.12.2015
579	132केवी गोकुल (220) - कोसी लाइन का 220 केवी0 छाता पर लीलो		3.600	24.12.2015
580	132केवी लखीमपुर-पलिया लाइन पर 220 केवी0 निघासन पर लीलो		2.300	25.12.2015
581	132केवी सफई-चकरनगर लाइन		46.500	28.12.2015
582	132केवी आजमगढ़ (220)-मैनगर लाइन का 132 केवी0 सिधारी, आजमगढ़ पर लीलो		2.500	13.01.2016
583	132केवी राठ-महोबा लाइन का पनवारी पर लीलो (2X22.8)		44.160	03.02.2016
584	132केवी रामपुर (220)-घाहजाद नगर रेलवे टी0एस0एस0		4.980	08.02.2016
585	132केवी हरदोई-घाहाबाद लाइन का बघौली पर लीलो (2X22.5)		45.000	01.03.2016
586	132केवी साहुपुर-रोबर्टसगंज लाइन का चकिया पर लीलो (2X21)		42.000	03.03.2016
587	132केवी मरथन-सिकन्दर लाइन का रसूलबाद पर लीलो (एक सर्किट सीधे टी-आफ)		3.756	04.03.2016
588	132केवी एटा(220)- गंजडुण्डवारा लाइन		35.000	04.03.2016
589	132केवी सोनिक-बीघापुर लाइन का मोरवां पर लीलो (2X22)		44.000	11.03.2016
590	132केवी सीतापुर-घाहजापुर लाइन का नेरी पर लीलो (2X2.58)		5.160	09.03.2016
591	132केवी घाहजापुर-घाहाबाद लाइन		39.386	10.03.2016
592	132केवी मोहमदवाबाद-सठियाव लाइन		13.300	19.03.2016
593	132केवी ननौता-रामपुर मनिहारन लाइन		12.360	13.03.2016
594	132केवी बस्ती-खलीलाबाद लाइन का नाथनगर पर लीलो (2X15.553)		31.106	22.03.2016
595	132केवी पिलखुआ-फरीदनगर लाइन		11.118	29.03.2016
596	132केवी सिसथु-मरवारी लाइन		15.900	Completed on 31.03.2016
597	132केवी एस.सी. कोच- जालौन लाइन		22.400	Completed on 31.03.2016
598	132केवी कोटा-टपरी रेलवे टी.एस.एस. लाइन		11.500	12.04.2016
599	132केवी निघासन-धीरहरा एस.सी. लाइन		28.000	17.04.2016
600	132केवी एटा-कासगंज लाइन का लीलो मिरेची पर (2X1.740)		3.480	22.04.2016
601	132केवी सिकन्दरराज (220)- हसासन एस.सी. लाइन		14.980	26.04.2016
602	132केवी गंगारी-सिकन्दरराज (220) एस.सी. लाइन		24.590	29.04.2016
603	132केवी शेवा रोड-कैट लाइन का लीलो ओल्ड पा.हा. इलाहाबाद पर (2X9.600)		19.200	05.05.2016
604	132केवी कुर्सी रोड- खुरमनगर डी.सी. टावर पर द्वितीय सर्किट की स्टिंगिंग		12.500	13.05.2016
605	132केवी टाण्डा-गोसाईंसिंहपुर एस.सी. लाइन		29.998	03.06.2016
606	132केवी चिनहट-खुरमनगर लाइन का लीलो इन्दिरानगर पर (2X0.830)		1.660	07.06.2016
607	132केवी आलापुर-अतरौलिया एस.सी.लाइन		8.740	08.06.2016

r/fydk/ Table 3.2 10e 'K% (Contd.)

1	2	3	4	5
608	132केवी एट-सिकन्दरराऊ लाइन का लीलो निर्धौलीकला पर (2X7.700)		15.400	08.06.2016
609	132केवी सेफई-ताखा एस.सी. लाइन		33.245	10.06.2016
610	132केवी पट्टी एवं लालगंज इण्टरकनेक्टर 220 के.वी. प्रतापगढ़ पर		0.500	25.06.2016
611	132केवी गजोखर-राजा का तालाब एस.सी. लाइन		36.726	04.07.2016
612	132केवी बलिया-रसड़ा लाइन का लीलो चितबखर्गांव पर (2X7.230)		14.460	30.07.2016
613	132केवी कुर्सी रोड-निन्दुरा एस.सी. लाइन		26.400	09.08.2016
614	132केवी मुरादनगर-लालकुआं लाइन की टैपिंग 132 के.वी. गोविन्दपुरम पर		0.200	09.08.2016
615	132केवी पनवारी-यूनिवर्सल सौर ऊर्जा लाइन		13.750	01.09.2016
616	132केवी राठ-मरुआ सुमरपुर लाइन का लीलो सरला पर (2X21.600)		43.200	02.00.2016
617	132केवी फिरोजाबाद-शिकोहाबाद लाइन का लीलो टूण्डला पर (2X26.930)		53.860	05.09.2016
618	132केवी रसड़ा (220)-हलधरपुर लाइन		20.390	08.09.2016
619	132केवी सिधारी-महनगर लाइन का लीलो रानी की सराय पर (2X7.140)		14.280	09.09.2016
620	132केवी आजमगढ़ (220)-मुबारकपुर लाइन		12.620	09.09.2016
621	132केवी पनवारी-निराशा सोलर लाइन		1.750	19.09.2016
622	132केवी हरदोई रोड, लखनऊ-मेहताब बाग डी.सी. लाइन (U/G) (2X6.980)		11.960	30.09.2016
623	132केवी जहाँगीराबाद-लखौटी लाइन से टी-ऑफ जहाँगीराबाद पर		3.800	01.10.2016
624	132केवी चन्वीसी-बिलारी लाइन		19.150	06.10.2016
625	132केवी जगदीशपुर-हैदरगढ़ श्रृंगर मिल लाइन का हैदरगढ़ पर लीलो (2X15.360)		30.720	20.10.2016
626	132केवी शाहजहाँपुर-बदायूँ लाइन का तिलहर पर लीलो (2X10.940)		21.880	24.10.2016
627	132केवी राजा का तालाब-गजोखर लाइन का कुरसातो पर लीलो (2X1.346)		2.692	28.10.2016
628	132केवी जसाला-कनियान लाइन		8.000	28.10.2016
629	132केवी रीवा रोड-कोराव डी.सी. लाइन के एक सर्किट का सलाया खुर्द पर लीलो (2X2.400)		4.800	29.10.2016
630	132केवी मोंठ-गुरसराय लाइन		26.700	01.12.2016
631	132केवी अमरोहा (220)-अगवानपुर लाइन (132 के.वी. आवास विकास, मुरादाबाद-जलीलपुर लाइन की टैपिंग द्वारा)		40.997	02.12.2016
632	132केवी कर्नलगंज-गोंडा (400) सर्किट-		32.000	22.12.2016
633	132केवी रामपुर-बिलासपुर लाइन का रामपुर (220) पर लीलो (2X9.480)		18.960	26.12.2016
634	132केवी देवरिया (220)-रुद्रपुर लाइन		13.400	26.12.2016
635	132केवी मिरैची-कासगंज का सिकन्दरा राऊ (220) पर लीलो (2X27.820)		55.640	07.01.2017
636	132केवी रामपुर (220)-साहाबाद एस.सी. लाइन		25.000	09.01.2017
637	132केवी नानपारा-बैगमपुर एस.सी. लाइन		18.000	16.01.2017
638	132केवी बीघापुर-सरेनी एस.सी. लाइन		38.390	30.01.2017
639	132केवी परतापुर-करखंडा लाइन का हापुड बाइपास रोड पर लीलो (2X0.250)		0.500	02.02.2017
640	132केवी मीरजापुर (220)-मीरजापुर का लीलो लालगंज पर (2X7.86)		61.572	02,16.02.2017
641	132केवी नैनपुरी-नीबकरी का सुल्तानगंज पर लीलो (2X7.86)		15.720	04.02.2017
642	132केवी बीसलपुर-बरेली-II एस.सी. लाइन		40.000	16.02.2017
643	132केवी सोनिक-चकलवशी एस.सी.लाइन		29.000	22.02.2017

Table 3.2 (Contd.)

1	2	3	4	5
				किमी मीटर Ckt. Km.
644	132केवी सम्मल (220)-असमौली डी.सी. लाइन		31.850	01.03.2017
645	132केवी सिधौली-महमूदाबाद		32.230	24.03.2017
646	132केवी कालपी-पीएसपीएन सोलर स्टापट लाइन		10.050	30.03.2017
647	132केवी जहौनाबाद-भरुआ सुमरपुर का लीलो हमीरपुर पर (2x26.370)		52.740	30.03.2017
648	132केवी अमावां-सलोन सर्किट-प्रथम		39.085	31.03.2017
649	132केवी महरौनी-सुखबीर एगो सोलर स्टापट लाइन		12.000	31.03.2017
650	132केवी सिम्भावली (220)-गजरोला लाइन का लीलो गढमुक्तेश्वर पर (2x8.380)		16.760	31.03.2017
: Total 132 db/Kv ybu/line			18354.1	

तालिका/Table 3.3

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

एम.बी.ए.
M.V.A.

क्र.सं.	विभव अनुपात	31.3.04	31.3.05*	05-06*	06-07*	07-08*	08-09*	09-10*	10-11*	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17
S.No.	Voltage Ratio (KV)														
1	765/400	-	-	-	-	-	-	-	-	1000	1000	2000	2000	3500	7500
2	400/220	6205	5640	6585	7530	7530	7530	8385	8385	8525	8600	8785	8980	12795	13295
3	400/132	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
4.	220/132	9215	10260	10450	10890	12350	13010	14430	15270	18230	19910	22050	23570	25662	29458
5	220/33		220	220	220	220	460	460	580						
6	132/66		350	270	270	290	265	265	245						
7	132/37.5		12115	12612.5	13330	14795	15971	18037	19380	22497					
8	132/25	12815	163	147.5	147.5	172.5	160.5	140	140	24527	26540	28753	29105.5	31299.5	36163.5
9	132/11		485	390	390	417.5	417.5	385	405						
10	132/6.6		100	60	60	80	50	70	55						
11	66/37.5 & 33		32	-	-	-	-	-	-	344.5	344.5	344.5	344.5	161	161
12	66/11	196	147.5	-	-	-	-	-	-						
13	66/6.6		10	-	-	-	-	-	344.50						
14	37.5&33/11	1149	1049	-	-	-	-	-	-	25206.0	26446.1	27640.5	28322.5	30223	38769.0
योग Total :		29895	30971.5	3019032292.5	36255	38264	41717	44860	75062.5	81162.6	86625	92175	98596.5	115982.5	131114.5

*उत्तरांचल राज्य को छोड़कर

(Excluding Uttaranchal state)

तालिका/Table 3.4

ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रांसफारमेशन क्षमता 31/03/2017 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)
Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2017 (132 KV and above)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	क्षमता (एम.वी.ए.) Capacity in MVA (Nos. x MVA)			
			765/400	400/220	220/132	चालू होने की तिथि
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	Date of Energisation
1	2	3	4		5	6
अ/A 765 KV के.वी.						
1	उन्नाव Unnao	उन्नाव Unnao	2x1000	Nil	Nil	24.1.2012
2	TW G B Nager	ग्रेटर नोएडा G. Noida	1x1500	-	-	17.3.216
3	फतेहाबाद, आगरा (७६५/४००)		I 1500		Nil	03.10.2016
4	मैनपुरी (७६५/४००) पी.पी.पी		II 1500		Nil	27.02.2017
			I 1000		Nil	16.01.2017
ब/B 400 KV के.वी.						
1	TE आजमगढ़ Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh		2x315	Nil	31.3.85
2	TS आगरा Agra	आगरा Agra		2x315	2x160	3.11.98
				1x500	Nil	24.10.13
3	TC लखनऊ Lucknow	सरोजनीनगर Sarojaninagar		2x315	I 315	27.04.15
					II 315	05.02.16
4	TE गोरखपुर Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur	1x315+1x240		Nil	30.10.2005
5	TW गौतमबुद्ध नगर G.B.Nagar	ग्रेटर नोएडा Greater Noida	2x315+2x500		1x200	30.10.2006
6	TW मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar		3x315	2x160	8.1.2007
7	TW मुरादाबाद Moradabad	मुरादाबाद Moradabad		2x315	Nil	20.01.84
8	TW गाजियाबाद Ghaziabad	मुरादनगर Muradnagar		3x315	Nil	05.05.80
9	TE मऊ Mau	कसारा Kasara		2x200	Nil	30.12.93
10	TS कानपुर(न) Kanpur(N)	पनकी Panki		2x240	Nil	28.03.80
11	TC सुलतानपुर Sultanpur	सुलतानपुर Sultanpur		2x240	Nil	02.11.77
12	TE वाराणसी Varanasi	सारनाथ Sarnath		1x315	2x160	23.03.94
				1x500		12.04.15
13	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव Unnao		2x315	2x100	13.11.98
					1x160	
14	TC बरेली Bareilly	बरेली Bareilly		3x315	Nil	12.02.02
						08.05.16
15	TW मुरादनगर Muradnagar-II	गाजियाबाद Gaziabad		2x240	- I 240	30.09.15
					II 240	05.12.15
16	TE रीवारोड Reewa Road	इलाहाबाद Allahabad		2x315	-	30.09.15
17	TW अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़ Aligarh		1x500	-	25.11.16
18	TW सिकन्दराबाद Sikandrabad	बुलन्दशहर Bulandshar		1x500	-	30.04.16
19	उरई, जालौन			1x315	-	21.11.2016
योग/Total-						
	संख्या Nos.		6	41	11	
	एम.वी.ए. M.V.A.		7500	13050	1680	

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

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

ग्रिड उपकेन्द्रों की ट्रांसफारमेशन क्षमता 31/03/2017 को (132 के.वी. एवं उससे अधिक)

Transformation capacity at Grid Sub-Stations As on 31/03/2017(132 KV and above)

क्र. सं.	क्षेत्र	जिला	उपकेन्द्र का नाम	क्षमता (एम.वी.ए.) Capacity in MVA (Nos. x MVA)					चालू होने की तिथि		
				220/132 के.वी.	220/33 के.वी.	132/37.5 & 33 के.वी.	132/25 के.वी.	132/66 के.वी.		132/11 के.वी.	
S. No.	Zone	Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	KV	Date of KV Energisation	
1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10	
ब/ब 220 K.V.के.वी.											
1	TS आगरा	Agra	सिकन्दरा Sikandara	2x160 1x100	2x60	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	3.11.79	
2	TE आजमगढ़	Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh	3x160	Nil	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	31.03.85 16.07.15	
3	TE इलाहाबाद	Allahabad	इलाहाबाद-रीवाँ रोड Allahabad-Rewa Road	3x160 2x160	Nil	2x40	2x12.5	Nil	Nil		
4	TE इलाहाबाद	Allahabad	इलाहाबाद-कैंट Allahabad-Cantt	2x160	Nil	4x40	Nil	Nil	Nil	05.12.04	
5	TE इलाहाबाद	Allahabad	फूलपुर Phulpur	2x160	Nil	2x40 3x40	Nil	Nil	Nil	29.03.85 I 40 03.04.15 II 40 16.07.15	
6	TE बस्ती	Basti	बस्ती Basti	2x160	Nil	1x63	Nil	Nil	Nil	30.03.85	
7	TC बदायूँ	Badaun	बदायूँ Badaun	1x200 1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	05.05.80	
8	TC लखनऊ,	Lucknow	सरोजनीनगर(Sarojninagar)	1x200 2x160	Nil	1x63 1x40	NIL	Nil	Nil	24.11.77 I 200 20.12.15	
9	TC लखनऊ	Lucknow	कुर्शी रोड Kurshi Road	1x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.05.2013	
10	TC बकशी का	तालाब,लखनऊ (नया)		1x200	2x60					31.03.15	
11	TC लखनऊ,	Lucknow	चिनहट Chinhat	1x200	Nil	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	25.05.90 I 63 22.12.15	
12	TC लखनऊ,	Lucknow	हरदोईरोड Hardoi raod	2x160	Nil	1x40	Nil	Nil	Nil	24.03.2003	
13	TC लखनऊ,	Lucknow	गौमती नगर Gomti Nager	Nil	3x60	1x63	Nil	Nil	Nil	30.11.2008	
14	TC बरेली	Bareilly	सी.बी.गंज C.B. Ganj	2x160	Nil	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	20.07.1988	
15	TC बरेली	Bareilly	दोहना Dohna	1x160 1x100	Nil	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	19.03.2008	
16	TS फतेहपुर	Fatehpur	TS फतेहपुर Fatehpur	2x160	Nil	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	31.03.1985	
17	TS फिरोजाबाद	Firozabad	फिरोजाबाद Firozabad	1x100 1x160 1x150	Nil	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	31.03.84 I160 15.12.15	
18	TS गोरखपुर	Gorakhpur	गोरखपुर Gorakhpur	1x160 2x100	Nil	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	31.03.77	
19	TC गोण्डा	Gonda	गोण्डा Gonda	1x160 1x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	31.03.84	
20	TE गाजीपुर	Ghazipur	गाजीपुर Ghazipur	1x100 1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.09.94	
21	TW मुरादाबाद	Muradabad	मझोला (Majhola)	1x100 1x160	1x200	Nil	2x20 2x40	Nil	1x15	Nil	20.01.84
22	TW बुलन्दशहर	Bulandshahar	जहंगीराबाद Jahangirabad	1x100 1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.12.93	

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	खुर्जा Khurja	2x160	Nil	3x40	Nil	Nil	Nil	01.12.78
24	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	सिकन्दराबाद Sikandarabad	2x100	Nil	3x40	Nil	Nil	Nil	28.11.08
25	TE जौनपुर Jaunpur	जौनपुर Jaunpur	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.87
26	TS कानपुर Kanpur	कानपुर-नौबस्ता Kanpur-Naubasta	2x160	Nil	1x63 2x40	Nil	Nil	Nil	18.10.88
27	TS कानपुर Kanpur	पनकी Panki	3x160	1x160	3x40	Nil	Nil	Nil	28.03.80
28	TS कानपुर Kanpur	आर.पी.एच. RPH	Nil	3x60	Nil	Nil	Nil	III 63	08.05.03 07.05.15
29	TS कानपुर	कानपुर साउथ	3x60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	20.04.2011
30	TS अलीगढ़ Aligarh	अतरौली Atrauli	2x160	Nil	2x63	Nil	Nil	Nil	28.03.07
31	TS कन्नौज Kannauj	छिब्रामऊ Chhibramau	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	31.08.06
32	TS हरदोई Hardoi	हरदोई Hardoi	1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	01.11.06
33	TS हाथरस Hathras (एम.एम.नगर) M.M.Nagar	हाथरस Hathras	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	30.06.06
34	TS जालौन Jalaun	मिर्हई Meetai ओरई Orai	1x160	Nil	2x40	Nil	Nil	II 40	30.08.06 01.08.2015
35	TS मैन्पुरी Mainpuri	मैन्पुरी Mainpuri	1x100 2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	I 160	01.01.69 25.12.15
36	TS मथुरा Mathura	गोकुल (Gokul)	1x160	Nil	1x40+1x63	Nil	Nil	63	11.07.98 04.04.15
37	TW मेरठ Meerut	मोदीपुरम (Modipuram)	3x160	Nil	3x160	Nil	Nil	160	25.04.77 18.10.15
38	TW मेरठ Meerut	शताब्दीनगर(Shatabdinagar)	2x160	Nil	2x40+1x63	Nil	Nil	Nil	06.11.04
39	TW गाजियाबाद Ghaziabad	मुरादनगर(Muradanagar)	1x200 1x160	Nil	1x63	Nil	1x20	Nil	18.11.03
40	TW गाजियाबाद Ghaziabad	साहिबाबाद Sahibabad	1x200+1x160	Nil	2x63	Nil	Nil	1x10 I200	17.11.15
41	TW गाजियाबाद Ghaziabad	सिम्भौली Simbholi	1x200	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.3.1984
42	TW गाजियाबाद Ghaziabad	लोनी Loni	1x160 1x200	Nil	2x63 1x40	Nil	Nil	II 63	18.12.15
43	TW मुजफ्फरनगर Mujaffarnagar	नारा Nara	2x160	Nil	1x40 2x63	Nil	Nil	I 200	22.12.15
44	TW मुजफ्फरनगर Mujaffarnagar	शमली Shamli	1x160 1x200	Nil	11x40 1x60	Nil	Nil	I 63	30.01.80 24.08.15
45	TW बिजनौर Bijnore	नहटौर Nehtaur	2x160 1x100	Nil	1x63	Nil	Nil	Nil	07.03.74 25.05.15
46	TW सहारनपुर Saharanpur	सहारनपुर Saharanpur	2x160	Nil	3x40	Nil	Nil	1x20	05.09.15
47	TE चन्दौली Chandauli	साहूपुरी Sahupuri	2x160 1x200	Nil	2x40 1x20	Nil	Nil	Nil	31.12.78 6/76
48	TC शाहजहाँपुर Shahjahanpur	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	1x100 1x160	Nil	3x40	Nil	Nil	Nil	24.3.1983
49	TC सीतापुर Sitapur	सीतापुर Sitapur	2x100	Nil	3x40	Nil	1x20	Nil	31.3.1981
50	TS बाँदा Banda	TS बाँदा Banda	2x160	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	18.1.2002
51	TS इटावा Etawah	सैफई Safai	2x100	Nil	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	16.2.95
52	TS इटावा Etawah	भरथना Bharthana	2x100	Nil	1x40	Nil	Nil	Nil	03.8.2008
53	TC सुल्तानपुर Sultanpur	सुल्तानपुर Sultanpur	1x200 1x160	1x63	1x40	Nil	Nil	Nil	2.11.1977
54	TE देवरिया Deoria	देवरिया Deoria	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	8.10.2004
55	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	नौयडा Noida	2x160	Nil	1x40 2x63	Nil	Nil	Nil	31.1.1994
56	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	नौयडा सेक्टर-62 Noida Sector-62	1x160 1x100	2x60	Nil	Nil	Nil	Nil	31.3.2009
57	TW गौतमबुद्ध नगर Gautambudh Nagar	दादरी Dadri	1x100 1x160	Nil	2x40 1x63	Nil	Nil	Nil	26.1.2010
58	TC फैजाबाद Faizabad	सोहावल Sohawal	2x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	12.12.2009
59	TW सम्भल Sambhal Muradabad	सम्भल Sambhal	3x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	05.05.2010
60	TW जे० पी० नगर	गजरौला	1x160+1x100	Nil	1x63	Nil	Nil	Nil	10.05.2015
61	TS शमशाबाद रोड, आगरा	शमशाबाद रोड	1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	30.05.2010
62	TS एटा	220 केवीkv एटा	1x100 1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	12.08.2010
63	सहारनपुर	ननौता	1x160	1x100	1x40	Nil	Nil	Nil	28.01.2011
64	TE गोरखपुर	गोरखपुर द्वितीय	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	14.03.2011
65	TW नौयडा	से० 129 नौयडा	3x160 1x100	2x40	1x63	Nil	Nil	Nil	04.06.2011
66	TS कसगूर बिदर	बदूर	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.07.2011

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
67.	TS झोंसी (एल.वी. साइड)		2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	27.01.2012
68.	TW गौतमबुद्धनगरGautambudh Nagar	आर.सी.श्रीनAsigreen	1x100	Nil	2x60	Nil	2x40	Nil	27.01.2012
69.	TE इलाहाबाद Allahabad	झुसी Jhusi	2x160	Nil	Nil	Nil	1x63	Nil	27.01.2012
70.	TW मेरठ (सरयना) Meerut	चरमा	2x160	Nil	Nil	Nil	2x40	Nil	27.01.2012
71.	TE प्रतापगढ़ Pratapgard	प्रतापगढ़ Pratapgard	2x100	Nil	2x40	Nil	Nil	Nil	27.01.2012
72.	TE वाराणसी Varanasi	गजोखर Gajokhar	2x100	Nil	Nil	Nil	1x63	Nil	27.01.2012
						1x40		02.06.2013	
73.	TW मेरठ Merut	बेहट Behut	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.05.2013
									06.06.2013
74.	TE सोनभद्र Sone Bhadra	रावर्टगंज Rabertganj	160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	11.12.2013
75.	TS इटावा Etawah	सैफई Safai	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	13.02.2014
									24.02.2014
76.	TW गाजियाबाद	फरीदनगर	1x100	1x60	Nil	Nil	Nil	Nil	4.4.2014
77.	TS अलीगढ़	खैर	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	2.8.2014
78.	TE मिर्जापुर	मिर्जापुर (नया)	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	22.9.2014
								II 100	18.05.15
79.	TW कौशांबी	सिराधु (नया)	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.08.2014
80.	TW फिरोजाबाद	सिरसासंज	1x100	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	14.7.2014&
									18.09.2014
81.	TW रामपुर	रामपुर	2x100	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	26.9.2014
								II 40	24.04.2015
									&6.12.2014
								II 100	15.08.2015
82.	TE बलिया	रसर (नया)	1x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	12.10.2014
83.	TW मुजफ्फरनगर	जानसद, मुजफ्फरनगर (नया)	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	28.11.2014
84.	TC नू टाण्डा	Akbarpur	2x160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	06.06.2015
			1x120						06.11.2015
85.	TS ललितपुर	Lalitpur	1x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	23.08.2015
			1x160						07.10.2016
86.	TW डिबई	Bulandshar	1x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.09.2015
87.	TW बोनेर	Aligarh	1x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	30.09.2015
			1x160						04.11.2015
88.	TE हरदुआ	Varansi	2x60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.12.2015
89.	TE प्रतापगढ़	Pratapgarh	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	02.01.2016
90.	TC निघासन	Lakhimpur Khiri	2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.2016
			1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
			1x20	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
91.	वागपत		I 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.04.2016
92.	भेखपुर, वाराणसी (२२०/३३)		I 60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	25.05.2016
93.	सिकन्दराराऊ, झारस		II60	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	06.06.2016
			II160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	21.09.2016
94.	मठोबा		I 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	25.06.2016
			II 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	19.10.2016
95.	बहराइच		2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	26.06.2016
			2x40 (132/33)	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	27.06.2016
96.	बाढ़, आगरा		I 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	08.09.2016
			II 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	16.12.2016
			I 20 (132/33)	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	21.11.2016
97.	सिरसासंज, फिरोजाबाद		2x100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	14.09.2016
			2x40 (132/33)	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	14.09.2016
98.	मोरही, गाजियाबाद		160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	15.10.2016
99.	४०० केवी गोण्डा (२X१००) - पी.पी.पी.		200	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	21.12.2016
100.	रनिवा, कानपुर देहात .		I 100	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	07.03.2017
			2x40 (132/33)	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	
101.	चन्दौसी, सम्भल		I 160	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	31.03.2017

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र	जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
S. No.	Zone	Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	स/क	132 KV	के.वी. /KV					
1.	TS	बांदा Banda	अगसीपीसी Agasi PC	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
2.	TS	आगरा Agra	आगरा (कैंट) Agra (Cantt)	1x63	Nil	Nil	2x20	Nil
3.	TS	आगरा Agra	आगरा (फांऊड्रीनगर)Agra (Foundari Nagar)	2x63	Nil	Nil	1x15	Nil
4.	TS	आगरा Agra	आगरा (ताज)Agra (Taj)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil
5.	TC	अम्बेडकरनगर Ambedkarnagar	अकबरपुर Akbarpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
6.	TS	एटा ETAH	अलीगंज एटा ALIGANJ, ETAH	2x.40	Nil	Nil	Nil	Nil
7.	TS	अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-1 (सरसौल)Aligarh-1 (Sarsaul)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil
8.	TS	अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-2 (बोनर)Aligarh-2 (Boner)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil
9.	TS	अलीगढ़ Aligarh	अलीगढ़-3 Aligarh-3 Shikohabad	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
10.	TE	इलाहाबाद Allahabad	इलाहाबाद (मिन्दोपार्क)	4x40	Nil	Nil	Nil	Nil
11.	TE	इलाहाबाद Allahabad	इलाहाबाद (नैनी)	2x40	1x20	Nil	Nil	Nil
12.	TE	जौनपुर Jaunpur	जौनपुर Jaunpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
13.	TW	सहारनपुर Saharanpur	Ambala Road Saharapur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
			अम्बाला रोड सहारनपुर	1x63				
14.	TW	अमरोहा(जे.पी नगर) Amroha (JP Nagar)	अमरोहा Amroha	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
15.	TE	महाराजगंज Mahrajganj	अनन्दनगर Anandnagar	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
16.	TS	अलीगढ़ Aligarh	अनूपशहर रोड Anoopsahar Road	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
17.	TC	बरेली Bareilly	आंवला Aonla	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
18.	TS	कानपुर(न) Kanpur (N)	अरमापुर (Armapur)	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
19.	TE	भदोही(एस.आर.नगर) TE Bhadohi (S.R. Nagar)	औरई Aurai	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
20.	TW	मुरादाबाद Muradabad	आवास विकास Awas Vikas Mor.	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x40				
21.	TE	आजमगढ़ Azamgarh	आजमगढ़ Azamgarh	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
22.	TE	वाराणसी Varanasi	बी.एच.यू.वाराणसी B.H.U.Varanasi	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
23.	TC	रायबरेली Raibareilly	बछरावा Bachhrawan	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
24.	TC	बदायुं Badaun	बदोन Badaun	1x63	Nil	Nil	2x20	Nil
				1x40				
25.	TE	जौनपुर Jaunpur	बदलापुर Badlapur	1x20,1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x63				
26.	TW	बागपत Baghpat	बागपत Baghpat	1x63	1x20	Nil	Nil	Nil
27.	TS	आगरा Agra	बहा अगरा Bah Agra	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
28.	TE	बलिया Ballia	बलिया Ballia	1x40,1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
29.	TC	बलरामपुर Balrampur	बलरामपुर Balrampur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
30.	TS	बांदा Banda	बादा Banda	1x40,1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x20				
31.	TC	उन्नाव Unnao	बंगरमऊ Bangermau	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x40				
32.	TE	सिद्धार्थनगर Sidhartnagar	बांसी Bansi	1x20,1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
33.	TC	बाराबंकी Barabanki	बाराबंकी Barabanki	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1		2	3	4	5	6	7
		स/C 132 KV के.वी. /KV					
34.	TC बरेली Bareilly	बरेली-1 Bareilly-1	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
35.	TC बरेली Bareilly	बरेली (दोहना) Bareilly(Dohna)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x20			1x15	
36.	TC बरेली Bareilly	बरेली (टाउन) Bareilly(Town)	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x40				
37.	TE गोरखपुर Gorakhpur	बरहालगंज Barhalganj	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
38.	TS हमीरपुर Hamirpur	बरवाँ सुमेरपुर Barwa Sumerpur	1x40,1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
39.	TW बुलंदशहर Bulandsahar	बी.बी. नगर B.B. Nagar	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x63				
40.	TC बहराइच Behraich	बहराइच Behraich	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
41.	TE भदोही(एस.आर.नगर) Bhadohi S.R. Nagar	भदोही Bhadohi	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
42.	TS आगरा Agra	भीमनगरी Bheemnagari	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
43.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	भोपा रोड़ Bhopa Road	2x63	Nil	Nil	Nil	Nil
44.	TS इटावाह Etawah	बिधुना Bidhuna	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
45.	TC उन्नाव Unnao	बिघापुर Bidhapur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
46.	TW बिजनौर Bijnore	बिजनौर Bijnore	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x20				
47.	TW मुरादाबाद Muradabad	बिलारी Bilari	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x20				
48.	TW रामपुर Rampur	बिलासपुर Bilaspur	1x40,1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
49.	TS कानपुर(न) Kanpur (N)	बिल्हौर Bilhaur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
50.	TE सोनभद्रा Sonebhadra	बिना Bina	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
51.	TE फतेहपुर Fatehpur	बिन्दकी Bindaki	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
52.	TC बदायुँ Badaun	बिसौली Bisauli	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
53.	TS आगरा Agra	बोदला Bodla	2x63	Nil	Nil	Nil	Nil
54.	TW मुजफ्फरनगर Muxaffarnagar	बुधाना Budhana	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
			2x40				
55.	TW बुलन्दशहर Bulandsahar	बुलन्दशहर(भूर) Bulandsahar (Bhoor)	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x20				
			1x20				
56.	TC उन्नाव Unnao	चकलवंसी Chakalwanshi	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
57.	TW बिजनौर Bijnore	चन्दक Chandak	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
58.	TE चन्दौली Chandauli	चन्दौली Chandauli	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
59.	TW सम्भाल(भीमनगर) Sambhal (Bheem Nag.)	चन्दौसी Chandausi	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x20				
60.	TW बिजनौर Bijnore	चन्दपुर Chandpur	2x63	Nil	Nil	Nil	Nil
			2x63				
61.	TE भदोही(एस.आर.नगर) Bhadohi(s.R. Nag.)	चौरी Chauri	1x12.5,1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
62.	TS बागपत Bhagpat	छपरौली Chhaprauli	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
63.	TE मिर्जापुर Mirzapur	चुनर Chunar	2x40	Nil	Nil	Nil	2x12.5
64.	TS सहारनपुर Saharanpur	चुटमलपुर Chutmalpur	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x40				

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1		2	3	4	5	6	7
स/C 132 KV के.वी. /KV							
65.	TS कानपुर kanpur (N)	दादानगर Dadanagar	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
66.	TE सोनभद्रा Sonebhadra	डाला Dala	2x40	Nil	1x25	Nil	Nil
67.	TC रायबरेली Raibareilly	दलमाऊ Dalmau	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
68.	TS मैनपुरी Mainpuri	दान्नाहार Dannahar	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil
69.	TW गाजियाबाद Ghaziabad	दसना Dasna	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
70.	TS आगरा Agra	दायलबाग Dayalbagh	1x40, 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
71.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	देबाई Debai	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
72.	TW सहारनपुर Saharanpur	देओबंद Deoband	2x63	Nil	Nil	2x20	Nil
73.	TE देवारिया Deoria	देवारिया Deoria	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
74.	TW बिजनौर Bijnore	धमपुर Dhampur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
75.	TC लखीमपुर Lakhimpur	दौरहारा Dhaurhara	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
76.	TS औराईया Auraiya	दिवियापुर Dibiapur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
77.	TE बलिया Ballia	दिघर Dighar	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
78.	TE मऊ Mau	दोहरीघट Dohrihat	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
79.	TW गाजियाबाद Ghaziabad	गाजियाबाद(डीपीएच) Ghaziabad(DPH)	1x40, 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
80.	TE सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	डुमरियागंज Dumariaganj	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
81.	TS फिरोजाबाद Firozabad	एटमदपुर Etmadpur	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
82.	TC फैजाबाद Faizabad	फैजाबाद(डी.नगर) Fiazabad(D.Nagar)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil
83.	TC बरेली Bareilly	फरीदपुर Faridpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
84.	TS आगरा Agra	फतेहाबाद Fatehbad	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
85.	TS फारूखाबाद Farrukhabad	फतेहाबाद(फारूख.) Fatehbad(Farr.)	2x63	Nil	Nil	Nil	Nil
86.	TW अमरोहा जेपी नगर Amroha	गजरौला Gajraula	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
87.	TS कसगंज Kashganj	गंग दुंदवारा Gang Dundwara	1x20, 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
88.	TS अलीगढ़ Aligarh	गंगिरी Gangiri	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
89.	TW सहारनपुर Saharanpur	गंगोहः Gangoh	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
90.	TC सीएसएमनगर CSM Nagar	गौरीगंज Gauriganj	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
91.	TS कानपुर(एन) Kanpur(N)	घतमपुर Ghatampur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
92.	TW गाजियाबाद Ghaziabad	गाजियाबाद(बीएसआर) Ghaziabad(BSR)	2x40	1x20	Nil	Nil	Nil
93.	TW गाजियाबाद Ghaziabad	गाजियाबाद(आईअ) Ghaziabad(IA)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
94.	TW गाजियाबाद Ghaziabad	गाजियाबाद(एमरोड) Ghaziabad(M. Road)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV	
1		2	3	4	5	6	7	
स/C 132 KV के.वी. /KV								
95.	TE गाजीपुर	Ghazipur	गाजीपुर	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
96.	TE गोरखपुर	Gorakhpur	गिदा	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
97.	TE लखीमपुर	Lakhimpur	गोला	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
98.	TE भदोही	Bhadohi	गोपीगंज	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x20				
99.	TE गोरखपुर	Gorakhpur	गोरखपुर	Gorakhpur(FCI)	1x40	Nil	Nil	Nil
				2x63				
100.	TE गोरखपुर	Gorakhpur	मोहददीपुर	Mohaddipur	2x40	Nil	Nil	Nil
101.	TW बुलन्दशहर	Bulandshahar	गुलाओटी	Gulaoti	2x20	Nil	Nil	Nil
102.	TC बदायुँ	Badaun	गुन्नोर	Gunnor(Babrala)	1x20	Nil	Nil	Nil
103.	TE इलाहाबाद	Allahabad	ज्ञानपुर	Gyanpur	Nil	2x20	Nil	Nil
104.	TE मऊ	Mau	हलदारपुर	Haldharpur	2x20	Nil	Nil	Nil
105.	TE इलाहाबाद	Allahabad	हंदिया	Handia	2x40	Nil	Nil	Nil
106.	TW हापुर	Hapur(Panchsheel Nagar)	हापुर	Hapur	2x40	Nil	Nil	Nil
				1x20				
107.	TW हापुर	Hapur(Panchsheel na.)	हापुर-2	Hapur बाबूगढ़	Babugarh	2x40	Nil	Nil
108.	TW मेरठ	Meerut	हापुररोड़	मेरठ	Hapur Road Meerut	2x40	Nil	Nil
109.	TE बस्ती	Basti	हरराईया	Harraiya	2x20	Nil	Nil	Nil
110.	TS हथरास	Hathras	हथरास	Hathras	3x40	Nil	Nil	Nil
111.	TS अलीगढ़	Aligarh	इगलास	Iglas	1x40	Nil	Nil	Nil
				1x20				
112.	TC सीएसएम नगर	CSM Nagar	जगदीशपुर	Jagdishpur	1x40	Nil	Nil	Nil
				1x20				
113.	TE फतेहपुर	Fatehpur	जहानाबाद	Jahanabad	2x40	Nil	Nil	Nil
114.	TW बुलन्दशहर	Bulandshahar	जहाँगीराबाद	Jahangiribad	2x40	1x20	Nil	Nil
115.	TS कानपुर (डी)	(रामाबाई नगर) Kanpur	जौनपुर	Jaunpur	2x40	Nil	Nil	Nil
116.	TS जलौन	Jalaun	जलौन	Jalaun	2x40	Nil	Nil	Nil
117.	TS एटा	Etah	जेलसर	Jalesar	2x40	Nil	Nil	Nil
118.	TW मुजफ्फरनगर	Muzaffarnagar	जनसथ	Jansath	1x63	Nil	Nil	Nil
119.	TW शमली(प्रभुद्धनगर)	Shamli(PrabudhNagar)	जसाला	Jasala	1x40	Nil	Nil	Nil
				1x20				
120.	TS फिरोजाबाद	Firozabad	जसराना	Jasrana	2x40	Nil	Nil	Nil
121.	TS अलीगढ़	Aligarh	जटारी	Jattari	2x40	Nil	Nil	Nil
122.	TS झोंसी	Jhansi	झोंसी(हसरी)	Jhansi(Hasari)	1x63	Nil	Nil	Nil
				2x40			2x20	
123.	TW मुजफ्फरनगर	Muzaffar Nagar	झिंझना	Jhinjhana	2x40	Nil	Nil	Nil
124.	TE मिर्जापुर	Mirzapur	जिगना	Jigna	1x20	Nil	Nil	2x12.5
				1x40				
125.	TW मुजफ्फरनगर	MuzaffarNagar	मुजफ्फरनगरजोलीरोड	MuzaffarNagar Jolly road	1x63	Nil	Nil	Nil
				1x20				

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी.	132/ 11 के.वी.	132/ 6.6 के.वी.	132/ 66 के.वी.	132/ 25 के.वी.
No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1		2	3	4	5	6	7
126.	TC सुल्तानपुर Sultanpur	कादीपुर Kadipur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
127.	TW मेरठ Meerut	कंकरखेरा KankerKhera	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
128.	TS किन्नौज Kannauj	किन्नौज Kannauj	1x63 1x40		Nil	Nil	Nil
129.	TS कानपुर(एन)Kanpur(N)	कानपुरआजादनगर KanpurAzadnagar	1x40 2x63	Nil	Nil	Nil	Nil
130.	TS कानपुर(एन)Kanpur(N)	कानपुरकृष्णनगर KanpurKrishnanager	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil
131.	TE इलाहाबाद Allahabad	करछना Karchana	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
132.	TS चित्राकूट Chitrakoot	कर्वी Karvi	1x40,1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
133.	TS कसगंजकाशीरामनगर kashirannagar	कसगंज Kashganj	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
134.	TE कुशीनगर kushinagar	कसिया Kasia	2x40				
135.	TE गाजीपुर Ghazipur	कसीमाबाद Kasimabad	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
136.	TE गोरखपुर Gorakhpur	कोरीराम Kauriram	1x63,1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
137.	TS फरुखाबाद Farrukhabad)	कायामगंज Kayamganj	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
138.	TE मिर्जापुर Mirzapur	कंजराहात Kazarahat	Nil	Nil	1x20	Nil	Nil
139.	TE जौनपुर Jaunpur	केराकत Kerakat	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
140.	TS आगरा Agra	केरौली Kerauli	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
141.	TE फतेहपुर Fatehpur	खाग khaga	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
142.	TS अलीगढ़ Aligarh	खेर Khair	1x20 1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
143.	TE संत कबीरनगर Sant Kabeer Nagar	खलीलाबाद Khalilabad	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
144.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	खारद Kharad	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
145.	TW मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	खातौली khatauli	2x40	Nil	1x25	Nil	Nil
146.	TW बागपत Baghpat	खेकरा Khekra	2x40	Nil	1x20	Nil	Nil
147.	TW बिजनौर Bijnore	किरतपुर Kiratpur	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
148.	TE अजामगढ़ Azamgarh	कोइलसा Koilsa	2x20	Nil	2x10	Nil	Nil
149.	TE मथुरा Mathura	कोसीकलान Kosikalan	1x40,1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
150.	TE प्रतापगढ़ Pratabgarh	कुन्डा Kunda	1x40,1x63	Nil	Nil	Nil	2x12.5
151.	TE गाजीपुर Ghazipur	कुन्देसर Kundesar	1x40 1x20	Nil	Nil	Nil	2x12.5
152.	TS एटावह Etawah	कुनेरा,एटावह Kunera,Etawah	1x63 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
153.	TW बुलन्दशहर Bulandshasar	लखोओटी Lakhaoti	1x40 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
154.	TC लखीमपुर Lakhimpur	लखीमपुर(खेरी) Lakhimpur(Kheri)	1x40,1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
155.	TE अजमगढ़ Azamgarh	लालगंज(आजमगढ़) Lalganj(Azamgarh)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
156.	TE प्रतापगढ़ Pratabgarh	लालगंज नाय Lalganj New	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
157.	TS ललितपुर Lalitpur	ललितपुर Lalitpur	1x40	Nil	Nil	1x20	Nil

तालिका/ Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र	जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33	132/ 11	132/ 6.6	132/ 66	132/ 25
No.	S. Zone	Distt.	Name of Sub-Station	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV
1			2	3	4	5	6	7
	स/क	132 KV	के.वी. /KV					
				1x20				
158.	TW	मुजफ्फरनगर	Muzaffarnagar लालूखेरी Lalukheri	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x40				
159.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(गोमतीनगर)Lucknow(Gomtinagar)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil
160.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(खुर्रमनगर)Lucknow(Khurramnagar)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil
161.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(मार्टिनपुरवा)Lucknow(MartinPurwa)	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x63				
162.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(नीबू पार्क)Lucknow(Neebu Park)	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
				2x63				
163.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ (एनकेएन) Lucknow (NKN)	3x40	Nil	Nil	Nil	Nil
164.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(एसजीपीजीआई)Lucknow(SGPGI)	2x63	2x20	Nil	Nil	Nil
				1x63				
165.	TC	लखनऊ Lucknow	लखनऊ(टीआरटी)Lucknow(TRT)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x63				
166.	TE	जौनपुर Jaunpur	मछलीशहर Machhalishahar	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
167.	TE	महाराजगंज Maharajganj	महाराजगंज Maharajganj	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x20				
168.	TS	महोबा Mahoba	महोबा Mahoba	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
169.	TE	फतेहपुर Fatehpur	मालवान Malwan	3x40	Nil	Nil	Nil	1x20
170.	TE	कौसम्भी Kaushambi	मनौरी Manauri	1x63,1x40	2x20	Nil	1x20	1x20
171.	TE	कौसम्भी Kaushambi	मनझानपुर Manjhanpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
172.	TC	गोण्डा Gonda	मनकापुर Mankapur	1x40,1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
173.	TE	जौनपुर Jaunpur	मरियाहन Mariyahun	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
174.	TS	मथुरा Mathura	मथ Math	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
175.	TS	मथुरा Mathura	मथुरा Mathura	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x40				
176.	TS	मथुरा Mathura	मथुरा-2 Mathura-2	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
177.	TE	माऊ Mau	माऊ(नया) Mau(New)	1x63,1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
178.	TE	माऊ Mau	माऊ(पुराना) Mau(old)	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
179.	TS	झोंसी Jhansi	मौरानीपुर Mauranipur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
180.	TW	मेरठ Meerut	मवाना Mawana	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x40				
181.	TW	मेरठ Meerut	मेरठ(मेड.कोल.) Mau(Med.Col.)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x20				
182.	TW	मेरठ Meerut	मेरठ(परतापुर) Mau(Partapur)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x20				
183.	TE	संत कबीर नगर Sant Kabeer Nagar	मेहदावाल Mehdawal	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
184.	TE	आजमगढ़ Azamgarh	मेहनगर Mehnagar	1x40	1x20	Nil	Nil	Nil
185.	TE	इलाहाबाद Allahabad	मेजारोड़ Meja Road	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
				1x20				
186.	TS	कानपुर(एन) Kanpur(N)	मरवानसिंह का पुरवा Merwan Singh ka Purma	2x40	Nil	Nil	1x20	Nil

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र	जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
No.	S.	Zone	Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	
1				2	3	4	5	6	
								7	
स/C 132 KV के.वी. /KV									
187.	TC	फैजाबाद	Faizabad	मिल्कीपुर Milkipur	1x20,1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
188.	TE	मिर्जापुर	Mirzapur	मिर्जापुर Mirzapur	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
					1x40				
189.	TW	गजियाबाद	Ghaziabad	मोदीनगर(एमएस) Modinagar(MS)	Nil	2x20	Nil	Nil	Nil
190.	TW	गजियाबाद	Ghaziabad	मोदीनगर(एनआर) Modinagar(NR)	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
					1x20				
191.	TC	सीतापुर	Sitapur	मोहम्मदी Mohammadi	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
192.	TE	मऊ	Mau	मोहम्मदाबाद Mohammdabad	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
193.	TW	गजियाबाद	Ghaziabad	मोहननगर Mohannager	2x40	2x12.5	Nil	Nil	Nil
					1x20				
194.	TW	मुरादाबाद	Moradabad	मुरादाबाद-2(कंठरोड)Moradabad(Kanthrod)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
195.	TW	मुरादाबाद	Moradabad	मुरादाबाद-3(गुलाबवरी)Moradabad(Gulabbari)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
196.	TS	झंसी	Jhansi	मोठ Moth	1x40	Nil	Nil	Nil	1x20
					1x20				
197.	TW	मेरठ	Meerut	नगलीखिथोर Naglikhithor	2x40	2x20	Nil	1x20	1x20
198.	TW	बिजनौर	Bijnore	नाजिबबाद Najibabad	1x40	Nil	Nil	Nil	2x20
					1x63				
199.	TW	सहारनपुर	Saharanpur	कुर Nakur	1x40;1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
200.	TC	बहराइच	Behraich	ननपारा Nanpara	1x20	1x40	2x20	Nil	Nil
201.	TE	मिर्जापुर	Mirzapur	नरेनपुर Narainpur	Nil	2x20	Nil	Nil	Nil
202.	TS	फिरोजाबाद	Firozabad	नसिरपुर Naseerpur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
203.	TE	सिद्धार्थनगर	Sidharthnagar	नौगढ Naugarh	1x20,1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
204.	TS	फरुखाबाद	Farrukhabad	निबकारोरी Nibkarori	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
					1x20				
205.	TW	बागपत	Baghpat	निरपुरा Ninpura	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
206.	TW	गौतमबुद्धनगर	Gautambudh nagar	नोएडा-2Noida-2(Bhangel)	2x63	Nil	Nil	Nil	Nil
207.	TW	गौतमबुद्धनगर	Gautambudh nagar	नोएडा-3Noida-3(Sector-62)	2x40,1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
208.	TW	गौतमबुद्धनगर	Gautambudh nagar	नोएडा-4Noida-4(Sector-45)	1x40 +1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
209.	TW	गौतमबुद्धनगर	Gautambudh nagar	नोएडा-5Noida-5(Sector-66)	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
					1x63				
210.	TS	जनौन	Jalaun	ऑरार्ई orai	2x40,1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
211.	TC	लखीमपुर	Lakhimpur	पलिया Pallia	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
212.	TE	प्रतापगढ़	Pratapgarh	पत्ती Patti	1x20,1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
213.	TE	आजमगढ़	Azamgarh	फूलपुर Phoolpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
214.	TC	पीलिभीत	Pilibhit	पीलिभीत Pilibhit	1x63	Nil	Nil	Nil	1x20
					1x40				
215.	TS	आगरा	Agra	पिनहट Pinhat	1x20,1x40	Nil	Nil	1x25	Nil

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1		2	3	4	5	6	7
स/C 132 KV के.वी. /KV							
216.	TC पीलिभीत Pilibhit	पुरनपुर Pooranpur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
217.	TC शाहजहापुर Shahajahpur	पोवयन Powayan	1x40,1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
218.	TS कानपुर(डी)(रामाबाईनगर) Kanpur(D)	पुखरायन Pukhrayan	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
219.	TW मुजफ्फनगर Muzaffarnagar	पुरकाजी Purkazi	1x40,1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
220.	TC रायवरेली Raibareilly	रायवरेली(नाय) Raibareli(New)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
221.	TC रायवरेली Raibareilly	रायवरेली(त्रिपुरा) Raibareli(Tripula)	2x63	2x20	Nil	Nil	Nil
222.	TE वाराणसी Varanasi	राजा का तालाब Raja ka talab	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x20				
223.	TE कुसीनगर Kushinagar	राजा पकड Raja pakad	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
224.	TC बाराबंकी Barabanki	रामसनेहीघट Ramsanehi ghat	1x20,1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
225.	TW रामपुर Rampur	रामपुर Rampur	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
			2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
226.	TE बलिया Ballia	रासरा Rasra	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
227.	TS हमीरपुर Hamirpur	राठ Rath	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
228.	TC बरेली Barailly	रिचा Richa	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x63				
229.	TE सोनभद्र Sonebhadra	रोबटसगंज Robertsganj	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
230.	TS हथरास Hathras	सादाबाद Sadabad	2x63	Nil	Nil	Nil	Nil
231.	TC हरदोई Hardoi	साहाबाद Sahabad	1x40,1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
232.	TS अमरोहाजेपीनगर Amroha J.P.Nagar	सेडनगली Said Nagli	2x40	Nil	Nil	1x20	Nil
			2x40				
233.	TE गाज़िपुर Ghazipur	सेडपुर Saidpur	1x63,1x40	1x20	Nil	Nil	Nil
234.	TW मेरठ Meerut	सालावा Salava	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
235.	TE देवारिया Deoria	सेलमपुर Salempur	1x40,1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
236.	TW समभलभीमनगर SambhalBheemnagar	समभल भीमनगर Sambhal Bheemnagar	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
237.	TE हरदोई Hardoi	संडिला Sandila	1x20,1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
238.	TC इलाहाबाद Allahabad	सरोन Saraon	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x20				
239.	TW मेरठ Meerut	सरधाना Sardhana	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x40				
240.	TS हथराम एमएमनगर Hathras(M.M.Nagar)	ससनी Sasni	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
241.	TE मऊ Mau	सेमरीजमालपुर Semri jamalpur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x20				
242.	TE जौनपुर Jaunpur	शाहगंज Shahganj	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
243.	TC शाहजहापुर Shahajahanpur	शाहजहापुर Shahajahanpur	1x40	Nil	Nil	2x20	Nil
244.	TE इलाहाबाद Allahabad	शंकरगढ़ Shankergarh	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
245.	TE गोरखपुर Gorakhpur	शत्रुघनपुर Shatrughanpur	1x20,1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
246.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	सिकारपुर Shikarpur	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x40				
247.	TS फिरोजाबाद Firozabad	सिकोहाबाद Shikohabad	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
			1x40				

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33	132/ 11	132/ 6.6	132/ 66	132/ 25
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV
1		2	3	4	5	6	7
	स/क	132 KV	के.वी. /KV				
248.	TE जैनपुर Jaunpur	सिद्धिकीपुर Siddiquepur	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
249.	TC सीतापुर Sitapur	सिधौली Sidhauili	1x40, 1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
250.	TE बालिया Ballia	सिकन्दरपुर Sikanderpur	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
251.	TS हथरास एमएमनगर Hathras mmnagar	सिकन्दरराव Sikandra rao	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
252.	TW बागपत Baghpat	सिधौली Singhaoli	1x40, 1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
253.	TE कौसम्भी Kaushambi	सिराथु Sirathu	2x40	Nil	Nil	Nil	1x20
254.	TW बुलन्दशहर Bulandshahar	सियाना Siyana	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
255.	TE सोनभद्रा Sonebhadra	सोन पीसी Sone PC	1x40	Nil	2x10	Nil	Nil
256.	TW गौतमबुद्धनगर Gautambughnagar	सूरजपुर Surajpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
257.	TW बिजनोर Bijnore	ताजपुर Tajpur	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
258.	TC अम्बेडकरनगर Ambedkarnagar	टंडा Tanda	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
259.	TC रामपुर Rampur	टंडा(रामपुर) Tanda(Rampur)	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
260.	TE इलाहाबाद Allahabad	जेलिअरगंत Teliarganj	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
261.	TW मुरादाबाद Moradabad	ठाकूरद्वारा Thakurdwara	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
262.	TW शमलीप्रबुद्धनगर Shamli(Prabudhnagar)	थानाभवन Thanabhawan	1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
263.	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव के रोड़ Unnao K road	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
264.	TC उन्नाव Unnao	उन्नाव सोनिक Unnao Sonik	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
265.	TC बदरुं Badaun	उसावन Usawan	1x20, 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
266.	TC बदरुं Badaun	उझानीरं दप	1x20, 1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
267.	TC गजियाबाद Ghaziabad	वैशाली Vaishali	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
268.	TE वाराणसी Varanasi	वाराणसी कैंट Varanasi Cantt.	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
269.	TE वाराणसी Varansi	वाराणसी(मनबुद्धिहा) Varanasi(Manduadih)	4x40	1x20	Nil	Nil	Nil
270.	वाराणसी Varanasi	वाराणसी(सरनाथ) Varanasi(Sarnath)	1x63	Nil	Nil	Nil	Nil
271.	मथुरा Mathura	वृन्दावन Vrindawan	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
272.	इलाहाबाद Allahabad	यमुना पम्प केनल Yamuna Pump Canal	2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
273.	गाजीपुर Ghazipur	जामानिया Zamania	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
274.	कान्हेँ उपवन Kanha		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
275.	गरवारा Garwara		1x20	Nil	Nil	Nil	Nil

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33	132/ 11	132/ 6.6	132/ 66	132/ 25
S. No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV	के.वी. KV
1		2	3	4	5	6	7
		स/C 132 KV के.वी. /KV					
276.	पुरा Pura		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
277.	रामराज Ramraj		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
							06.06.13
							05.09.13
							25.10.13
278.	माहददीपुर- II Mohaddipur		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
							07.10.13
							27.10.13
279.	सहारा सिटी Sahara City		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
							08.10.13
							21.01.13
280.	टीला मोठ Teela Moth		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
281.	जवाहरपुरम् Jawaharpuram		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
282.	२२० केवी सैफई Saifai		2x63	Nil	Nil	Nil	Nil
283.	खर्जा-द्वितीय Khurja-II		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
							30.12.13
							19.02.13
284.	अनूपशहर Anoop Shahar		1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
285.	अफजलगढ़ Afzajgarh		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
							31.12.13
							21.01.14
							31.01.14
286.	अतर्रा Attara		1x20	Nil	Nil	Nil	Nil
287.	डी०एल०डब्ल्यू D.L.W.		1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
288.	बछराऊँ Bachhraon (New)		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
289.	मेहदावल Mehdawal (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	Nil
290.	भामोली Bhamoli (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	Nil
							17.04.14 &
							10.08.14
291.	मोहान रोड, लखनऊ Mohan Road, Lucknow (New)		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
292.	रहीमाबाद Rahimabad (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	Nil
293.	जहाँगीरापुर Jhangirpur (New)		40	Nil	Nil	Nil	Nil
294.	काल्पी Kalpi (New)		Nil	2X20	Nil	Nil	Nil
							28.05.14 &
							11.08.14
295.	कोटा Kota (New)		1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
296.	अतर्रालिया Atrauliya (New)		Nil	1x20	Nil	Nil	Nil
297.	कैथी Kaithi, Varanasi		Nil	1x40	Nil	Nil	Nil
							26.08.14(LV Side) &
							01.11.24 (H.V. Side)
298.	शामली-श्यामला Shamli- Shyamla (New)		20x20	Nil	Nil	Nil	Nil
							30.06.14
							11.07.14
299.	खैरगढ़ 33 केवी साइड Khairgarh		Nil	2x20	Nil	Nil	Nil
300.	बिसवाँ Biswan (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	Nil
301.	अलीगढ़ पंचम Aligarh Pancham (New)				Nil	Nil	Nil
302.	जलीलपुर Jalilpur (New)		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
303.	नोएडा-115 Noida (New)		2x63	Nil	Nil	Nil	Nil
304.	मुगलसराय Mughalsarai (New)		2x40	Nil	Nil	Nil	Nil
305.	धानपुर Dhanpur (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	Nil
306.	कौड़िहार Kourihar (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	Nil
307.	धर्मापुर Dharmapur (New)		Nil	2x20	Nil	Nil	Nil
							30.08.14 &
							03.02.15
308.	कोठी खिदमतपुर (Kothi Khidmatpur) (New)		1x40	Nil	Nil	Nil	Nil
309.	बिल्सी Bilsa (New)		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil
							10.09.14
							30.09.14

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं. S. No.	क्षेत्र जिला Zone Distt.	उपकेन्द्र का नाम Name of Sub-Station	132/37.5 & 33 के.वी. KV	132/ 11 के.वी. KV	132/ 6.6 के.वी. KV	132/ 66 के.वी. KV	132/ 25 के.वी. KV	
1			2	3	4	5	6 7	
310.	कटघर महलू	Khatghar Mahlu (New)	1x20	2x40	Nil	Nil	Nil	12.10.14
311.	जसवंतनगर	Jaswant Nagar (New)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	15.10.14 & 22.10.14
312.	कोरवा (132/11के.वी.०)	Korva (132/11KV) (New)	Nil	3x10	Nil	Nil	Nil	29.10.14
313.	सिकन्दरा, कानपुर देहात	Sikandra, Kanpur Rural (New)	Nil	1x20	Nil	Nil	Nil	21.11.14
314.	भिन्गा, श्रावस्ती	Bhinga, Sravasti (New)	Nil	2x20	Nil	Nil	Nil	28.11.14
315.	गुरुदेवनगर	Grudevsnagar (New) Mirzapur	Nil	2x20	Nil	Nil	Nil	27.01.15 & 26.02.15
316.	गंगलेहरी	Ganglahri (New)	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	01.02.15
317.	नगीना	Nagina (New)	1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	27.02.15
318.	सैदाबाद	Saidabad (New)	Nil	1x20	Nil	Nil	Nil	04.03.15
319.	गोसाइ सिंहपुर	Gosaiganj (New)	2x40	Nil	Nil	Nil	Nil	13.03.15
320.	बीकापुर (Faizabad)		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	06.04.15 & 04.09.15
321.	कुन्दरकी (Moradabad)		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	08.04.15 & 09.04.15
322.	मुगरा बादशाहपुर (Jaunpur)		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	27.05.15
323.	जलालपुर (Ambedkar Nagar)		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	08.06.15
324.	गहरौनी (Lalitpur)		2x20	Nil	Nil	Nil	Nil	10.06.15
325.	कुरावली (Mainpuri)		1x20,1x40	Nil	Nil	Nil	Nil	25.06.15 & 21.08.15
326.	सराय अकिल (Kausanbhi)		2x20	-	-	-	-	06.07.2015
327.	शमशाबाद (Agra)		2x40	-	-	-	-	21.07.2015
328.	कोटॉव (Allahabad)		2x20	-	-	-	-	12.08.2015
329.	UP SIDE मयूरी (Ghaziabad)		2x40	-	-	-	-	05.09.2015 & 30.11.2015
330.	खैरागढ़ (Agra)		2x20	-	-	-	-	18.09.2015
331.	कुसमरा (Mainpuri)		2x20	-	-	-	-	02.10.2015 & 04.01.2016
332.	मुण्डाली (Meermt)		2x40	-	-	-	-	05.10.2015
333.	श्रीनऊ (Hardoi)		2x20	-	-	-	-	17.10.2015
334.	लहरपुर (Sitapur)		1x20	-	-	-	-	27.10.2015
335.	किटबल (Baghpat)		2x40	-	-	-	-	11.12.2015 & 27.12.2015
336.	चकरनगर (Etawah)		2x20	-	-	-	-	28.12.2015
337.	बधौली (Hardoi)		2x20	-	-	-	-	01.03.2016
338.	चकिया (Chandauli)		2x20	-	-	-	-	03.03.2016
339.	रसूलाबाद (Kanpur Dehat)		2x40	-	-	-	-	04.03.2016
340.	पनवारी (Mahoba)		2x20	-	-	-	-	05.03.2016
341.	नेरी (Sitapur)		1x40	-	-	-	-	09.03.2016
342.	मौरावां (Unnao)		1x20,1x40	-	-	-	-	11.03.2016
343.	रामपुर मनिहारन (Saharanpur)		2x40	-	-	-	-	13.03.2016
344.	नाथनगर (Sant Kabir Nagar)		2x20	-	-	-	-	23.03.16 & 29.03.2016
345.	पिलखुआ (Ghaziabad)		2x40	-	-	-	-	29.03.2016
346.	कींच (Jalaun)		2x20	-	-	-	-	31.03.2016
347.	औरैया (Auraiya)		2x40	-	-	-	-	31.03.2016
348.	भरवारी (Kausambhi)		1x20,1x40	-	-	-	-	31.03.2016 & 28.03.2016

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

क्र. सं.	क्षेत्र जिला	उपकेन्द्र का नाम	132/37.5 & 33 के.वी.	132/ 11 के.वी.	132/ 6.6 के.वी.	132/ 66 के.वी.	132/ 25 के.वी.
No.	Zone Distt.	Name of Sub-Station	KV	KV	KV	KV	KV
1			2	3	4	5	6 7
349.	हसायन, हाथरस		2x20	-	-	-	- 26.04.2016
350.	ओल्ड पावर हाउस, इलाहाबाद		2x63	-	-	-	- 05.05.2016
351.	आलापुर, अम्बेडकरनगर		2x20	-	-	-	- 10.06.2016
352.	ताखा, इटावा		2x20	-	-	-	- 10.06.2016
353.	चित्तबड़ागाँव, बलिया		I 20	-	-	-	- 03.08.2016
			II 20	-	-	-	- 05.08.2016
354.	इन्दिरानगर, लखनऊ		I 40	-	-	-	- 07.08.2016
			II 40	-	-	-	- 27.08.2016
355.	निन्दुरा, बाराबंकी		I 20	-	-	-	- 09.08.2016
356.	मिरैचौ, एटा		I 40	-	-	-	- 26.08.2016
			II 40	-	-	-	- 25.10.2016
357.	गोविन्दपुरम, गाजियाबाद (जी.आई.एस.)		2x63	-	-	-	- 30.08.2016
358.	सरीला, हमीरपुर		I 40	-	-	-	- 03.09.2016
359.	टुण्डला, फिरोजाबाद		2x40	-	-	-	- 05.09.2016
360.	मुबारकपुर, आजमगढ़		I 20	-	-	-	- 30.09.2016
361.	हैदरगढ़, बाराबंकी		I 40	-	-	-	- 20.10.2016
362.	तिलहर शाहजहाँपुर		2x20	-	-	-	- 24.10.2016
363.	रानी की सराय, आजमगढ़		I 20	-	-	-	- 26.10.2016
			II 20	-	-	-	- 23.12.2016
364.	कनियान, मुजफ्फरनगर		I 40	-	-	-	- 28.10.2016
365.	सलाया खुर्द, इलाहाबाद		I 40	-	-	-	- 29.10.2016
366.	कुरसातो, वाराणसी		I 40	-	-	-	- 23.11.2016
367.	रुद्रपुर, देवरिया		I 20	-	-	-	- 02.12.2016
368.	गुरसराय, झाँसी		I 20	-	-	-	- 02.12.2016
369.	अगवानपुर, मुरादाबाद		I 40	-	-	-	- 07.12.2016
370.	कर्नलगंज, गोण्डा		2x40	-	-	-	- 23.12.2016
371.	साहाबाद, रामपुर		2x20	-	-	-	- 09.01.2017
372.	बेगमपुर, बहराइच		I 40	-	-	-	- 17.01.2017
373.	सरेनी, रायबरेली		40+20	-	-	-	- 30.01.2017
374.	हापुड़ बाई पास रोड (वेदव्यासपुरी), मेरठ		I 40	-	-	-	- 02.02.2017
			II 40	-	-	-	- 20.02.2017
375.	सुल्तानगंज, मैनपुरी		I 40	-	-	-	- 05.02.2017
376.	लालगंज, मीरजापुर		I 20	-	-	-	- 14.02.2017
377.	बीसलपुर, पीलीभत		2x20	-	-	-	- 16.02.2017
378.	असमौली, मुरादाबाद		2x40	-	-	-	- 01.03.2017
379.	निधौलीकला, अलीगढ़		I 40	-	-	-	- 08.03.2017
380.	महमूदाबाद, सीतापुर		1x20	-	-	-	- 24.03.2017
381.	हमीरपुर		2x20	-	-	-	- 30.03.2017
382.	सलोन, रायबरेली		1x40	-	-	-	- 31.03.2017
383.	गढ़मुक्तेश्वर, हापुड़		2x40	-	-	-	- 31.03.2017
384.	220 के.वी. जहाँगीराबाद, बुलन्दशहर		I 40	-	-	-	- 31.03.2017

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2016-17 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रों की प्रगति 2016-17
Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2016-17

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation	
	1	2	3	
765कव 400कव	765कव u; s mi dlnz			
	1	फतेहाबाद, आगरा (765/400)	I 1500 II 1500	03.10.2016 27.02.2017
	2	मैनपुरी (765/400)-पी.पी.पी.	I 1000 ; kx 4000	16.01.2017
	765 कव (kerkof)			
	; kx 0 dy ; kx 4000			
	400कव u; s mi dlnz			
	1	सिकन्दराबाद-पी.पी.पी.	II 500	30.04.2016
	2	उरई, जालौन	I 315	21.11.2016
	3	अलीगढ़	II 500	25.11.2016
	4	ग्रे. नोयडा 765 केवी (400/220)- (पी0पी0पी0)	I 315 ; kx 1630	31.05.2016
400कव (kerkof)				
1	ग्रे. नोयडा ICT-II (500-315)	185 ; kx 185 dy ; kx 1815	16.02.2017	
220 कव	220कव u; s mi dlnz			
	1	बागपत	I 100	16.04.2016
	2	भेलूपुर, वाराणसी (220/33)	I 60	25.05.2016
	3	सिकन्दराराऊ, हाथरस	I 160 II 160	06.06.2016 21.09.2016
	4	महोबा	I 100 II 100	25.06.2016 19.10.2016
	5	बहराइच	2x100 2x40 (132/33)	26.06.2016 27.06.2016
	6	बाह, आगरा	I 100 II 100	08.09.2016 16.12.2016
	7	सिरसागंज, फिरोजाबाद	I 20 (132/33) 2x100 2x40 (132/33)	21.11.2016 14.09.2016 14.09.2016
	8	मोरटी, गाजियाबाद	160	15.10.2016
	9	400 केवी गोण्डा (2x100)-पी.पी.पी.	200	21.12.2016
	10	रनिया, कानपुर देहात	I 100 2x40 (132/33)	07.03.2017
	11	चन्दौसी, सम्भल	I 160 ; kx 2160	31.03.2017
	220कव (kerkof)			
	1	आजमगढ़ ICT-III (160-100)	60	06.04.2016
	2	मुरादाबाद ICT-III (200-100)	100	24.05.2016
	3	बरहुआ, गोरखपुर ICT-III (अतिरिक्त)	100	24.08.2016
	4	हरदोई ICT-II (अतिरिक्त)	100	10.09.2016
	5	400 केवी आगरा ICT-III (अतिरिक्त)	100	27.10.2016
	6	चिनहट, लखनऊ ICT-I (200-160)	40	20.12.2016

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2016-17 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रों की प्रगति 2016-17

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2016-17

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. Length (CKM)	क्षमता (एमवीए) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3		
7	सिम्भावली, गाजियाबाद ICT-I (200-160)	40		24.12.2016
8	कुर्सी रोड, लखनऊ ICT-I (200-100)	100		20.01.2017
9	साहूपुरी, चन्दौली ICT-I (200-160)	40		22.01.2017
10	शामली, चन्दौली ICT-II (200-160)	40		04.02.2017
11	दोहना, बरेली ICT-I (160-100)	60		07.02.2017
12	बदायूँ, ICT-I (200-150)	50		09.02.2017
13	सुलतानपुर ICT-I (200-160)	40		10.02.2017
14	400 के.वी. ग्रेटर नोएटा ICT-I (200-160)	40		16.03.2017
			990	
			3150	
	132के.वी. उपकेन्द्र			
132 के.वी	1 हसायन, हाथरस	2x20		26.04.2016
	2 ओल्ड पावर हाउस, इलाहाबाद	2x63		05.05.2016
	3 आलापुर, अम्बेडकरनगर	2x20		10.06.2016
	4 ताखा, इटावा	2x20		10.06.2016
	5 चित्तबड़ागाँव, बलिया	I 20		03.08.2016
		I 20		05.08.2016
	6 इन्दिरानगर, लखनऊ	I 40		07.08.2016
		II 40		25.08.2016
	7 निन्दुरा, बाराबंकी	I 20		09.08.2016
	8 मिरेची, एटा	I 40		26.08.2016
		I 40		25.10.2016
	9 गोविन्दपुरम्, गाजियाबाद (जी.आई.एस.)	2x63		30.08.2016
	10 सरीला, हमीरपुर	I 40		03.09.2016
	11 टुण्डला, फिरोजाबाद	2x40		05.09.2016
	12 मुबारकपुर, आजमगढ़	I 20		30.09.2016
	13 हैदरगढ़, बाराबंकी	I 40		20.10.2016
	14 तिलहर, शाहजहाँपुर	2x20		24.10.2016
	15 रानी की सराय, आजमगढ़	I 20		26.10.2016
		II 20		23.12.2016
	16 कनियान, मुजफ्फरनगर	I 40		28.10.2016
	17 सलाया खुर्द, इलाहाबाद	I 40		29.10.2016
	18 कुरसातो, वाराणसी	I 40		23.11.2016
	19 रुद्रपुर, देवरिया	I 20		02.12.2016
	20 गुरसराय, झाँसी	I 20		02.12.2016
	21 अगवानपुर, मुरादाबाद	I 40		07.12.2016
	22 कर्नलगंज, गोण्डा	2x40		23.12.2016
	23 साहाबाद, रामपुर	2x20		09.01.2017
	24 बेगमपुर, बहराइच	I 40		17.01.2017
	25 सरेनी, रायबरेली	40+20		30.01.2017
	26 हापुड बाई पास रोड (वेदव्यासपुरी), मेरठ	I 40		02.02.2017
		II 40		20.02.2017
	27 सुल्तानगंज, मैनपुरी	I 40		05.02.2017
	28 लालगंज, मीरजापुर	I 20		14.02.2017
	29 बीसलपुर, पीलीभीत	2x20		16.02.2017

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2016-17 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रों की प्रगति 2016-17

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2016-17

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. Length (CKM)	क्षमता (एमवीए) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	4	5
30	असमौली, मुरादाबाद		2×40	01.03.2017
31	निधौलीकला, अलीगढ़		I 40	08.03.2017
32	महमूदाबाद, सीतापुर		I×20	24.03.2017
33	हमीरपुर		2×20	30.03.2017
34	सलोन, रायबरेली		I×40	31.03.2017
35	गढ़मुक्तेश्वर, हापुड़		2×40	31.03.2017
36	220 के.वी. जहाँगौराबाद, बुलन्दशहर		I 40	31.03.2017
132के.वी. उपकेन्द्रों की प्रगति (क्रमशः)				
132 केवी				
132 केवी	1	मार्टिनपुरवा, लखनऊ	II (63-40)	02.04.2016
	2	गंजडुण्डवारा, कासगंज	I (40-20)	07.04.2016
	3	सण्डीला, हरदोई	I (40-20)	07.04.2016
	4	कालपी, जालौन	I(40-20)	12.04.2016
	5	नोएडा सेक्टर-66, गौतमबुद्धनगर	III (63-40)	14.04.2016
	6	बांसी, सिद्धार्थनगर	I (40-20)	16.04.2016
	7	220 केवी कुर्सी रोड़ लखनऊ	I 63-40)	18.04.2016
			II 63-40)	30.07.2016
	8	भरुआ सुमेरपुर, हमीरपुर	II (63-40)	25.04.2016
	9	प्रतापगढ़	I (63-40)	27.04.2016
			II (63-40)	20.05.2016
	10	एस.जी.पी.जी.आई., लखनऊ	I (63-40)	28.04.2016
			II (63-40)	24.11.2016
	11	220 केवी मझोला मुरादाबाद	63-20	30.04.2016
	12	कोइलसा, आजमगढ़	I (40-20)	06.05.2016
	13	सूरजपुर, ग्रे. नोयडा	(63-20)	08.05.2016
	14	मनौरी, कौशाम्बी	I (63-40)	09.05.2016
	15	कुरावली, मैनपुरी	I (40-20)	12.05.2016
	16	उरई जालौन	I(63-40)	15.05.2016
	17	कुसमरा, मैनपुरी	I (40-20)	21.05.2016
			II (40-20)	22.06.2016
	18	कौडीराम, गोरखपुर	I (63-40)	26.05.2016
	19	वैशाली, गाजियाबाद	II 40	29.05.2016
	20	पलिया, लखीमपुर खीरी	(40-12.5)	30.05.2016
	21	उसावां, बदायूँ	II (40-20)	30.05.2016
	22	220 केवी गोकुल, मथुरा	II (63-40)	01.06.2016
	23	कसया, कुशीनगर	I (63-40)	03.06.2016
			II (63-40)	21.09.2016
	24	पुरा, मुजफ्फरनगर	I (63-40)	05.06.2016
	25	शत्रुघनपुर, गोरखपुर	I (40-20)	08.06.2016
	26	कर्वी, चित्रकूट	I (63-40)	11.06.2016

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2016-17 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रो की प्रगति 2016-17

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2016-17

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. क्षमता (एमवीए) Length (CKM) Capacity (MVA)	ऊर्जीकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	
27	नौगढ़, सिद्धार्थनगर	I (40-20)	14.04.2016
28	सैदनगली, अमरोहा	II (40-20)	14.06.2016
29	नोएडा सेक्टर-115	II (63-40)	16.06.2016
30	पिनहट, आगरा	I (40-20)	19.06.2016
31	उझानी, बदायूँ	I (40-20)	19.07.2016
32	220 केवी सुल्तानपुर	II 63	05.08.2016
33	220 केवी सिकन्दराबाद, बुलन्दशहर	I (63-40)	16.08.2016
		II (63-40)	23.10.2016
34	लालगंज, प्रतापगढ़	II (40-20)	03.09.2016
35	खतौली, मुजफ्फरनगर	I (63-40)	04.09.2016
36	लालगंज, आजमगढ़	I (63-40)	05.09.2016
37	मऊ (न्यू)	I (63-40)	12.09.2016
38	पुरकाजी, मुजफ्फरनगर	II (40-20)	19.09.2016
39	220 केवी शताब्दीनगर, मेरठ	II (63-40)	24.09.2016
		III (63-40)	22.10.2016
40	बदलापुर, जौनपुर	I (40-20)	26.09.2016
41	देवबंद, सहारनपुर	II (63-40)	28.09.2016
42	खुर्रमनगर, लखनऊ	III 40	30.09.2016
43	बिलासपुर, रामपुर	I (63-40)	01.10.2016
44	थाना भवन, शामली	I (63-40)	04.10.2016
45	शंकरगढ़, इलाहाबाद	I (40-20)	06.10.2016
		II (40-20)	26.10.2016
46	लालू खेड़ी, शामली	II (63-40)	11.10.2016
47	नानपारा, बहराइच	I (40-20)	15.10.2016
48	कजरहट (उच्चवीकरण), मीरजापुर	I 20	18.10.2016
49	भंगेल, गौतमबुद्धनगर	II (63-40)	22.10.2016
50	एफ.सी.आई., गोरखपुर	II (63-40)	23.10.2016
51	इण्डस्ट्रियल एरिया, गाजियाबाद	(63-20)	26.10.2016
52	बांदा	I (63-40)	26.10.2016
53	कैथी, वाराणसी	I (40-20)	27.10.2016
54	हरैया, बस्ती	II (40-20)	13.11.2016
55	220 केवी एटा	I (63-40)	15.11.2016
56	220 केवी बेहट, सहारनपुर	I (63-40)	17.11.2016
57	220 केवी सिम्भावली, गाजियाबाद	63	20.11.2016
58	नकुड, सहारनपुर	II (63-40)	22.11.2016
59	सादाबाद, हाथरस	II (63-40)	23.11.2016
60	वृन्दावन, मथुरा	I (63-40)	25.11.2016
61	220 केवी फिरोजाबाद	III (63-40)	30.11.2016
62	मिल्कीपुर, फैजाबाद	I (40-20)	30.11.2016
63	एतमादपुर, आगरा	II (63-40)	01.12.2016

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2016-17 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रों की प्रगति 2016-17

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2016-17

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. Length (CKM)	क्षमता (एमवीए) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	4	5
64	मोहम्मदाबाद, मऊ		II (40-20)	03.12.2016
65	220 केवी दादरी, गौतमबुद्धनगर		I (63-40)	03.12.2016
66	220 केवी हरदोई रोड, लखनऊ		II (63-40)	06.12.2016
67	220 केवी शाहजहाँपुर		I (63-40)	08.12.2016
68	220 केवी गोण्डा		III 40	08.12.2016
69	बरेली-II		II 40	08.12.2016
70	400 केवी कसारा, मऊ		20	08.12.2016
71	औरैया		I (40-20)	09.12.2016
			II (40-20)	29.12.2016
72	लखीमपुर		I (63-40)	12.12.2016
73	220 केवी नोएडा सेक्टर-129		III (63-40)	13.12.2016
74	गंगोह, सहारनपुर		I (63-40)	14.12.2016
132 dsoh	75 मोहान रोड, लखनऊ		II (40-20)	14.12.2016
76	नेरी, सीतापुर		40	17.12.2016
77	सलेमपुर, देवरिया		I (63-40)	17.12.2016
78	मोरटा, गाजियाबाद		II (63-40)	24.12.2016
79	चौरी, भदोही		II (20-12.5)	23.12.2016
80	220 केवी हरदोई		II (63-40)	26.12.2016
81	जहाँनाबाद, फतेहपुर		II (40-20)	29.12.2016
82	फूलपुर, आजमगढ़		II (40-20)	30.12.2016
83	बड़हलगंज, गोरखपुर		I (40-20)	06.01.2017
84	अलीगंज, एटा		I (40-20)	07.01.2017
			II (40-20)	13.01.2017
85	रामसनेही घाट, बाराबंकी		II (40-20)	09.01.2017
86	सैदपुर, गाजीपुर		I (63-40)	12.01.2017
87	डाला, सोनभद्र		II (40-20)	14.01.2017
88	नोएडा सेक्टर-62		I (63-40)	16.01.2017
89	चाँदपुर, बिजनौर		II (63-40)	16.01.2017
90	सिधौली, सीतापुर		I (40-20)	20.01.2017
91	डुमरियागंज, सिद्धार्थनगर		II (40-20)	23.01.2017
92	जमनिया, गाजीपुर		I (63-40)	24.01.2017
93	सिंघावली, बागपत		I (63-40)	28.01.2017
94	भरवारी, कौशांबी		I (40-20)	30.01.2017
95	पट्टी, प्रतापगढ़		I (40-20)	03.02.2017
96	बीघापुर, उन्नाव		I (40-20)	03.02.2017
97	मनकापुर, गोण्डा		II (40-20)	08.02.2017
98	220 के.वी. सहारनपुर		I (63-40)	10.02.2017

तालिका/Table 3.4 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2016-17 हेतु पारेषण के 440/220/132के.वी.उपकेन्द्रों की प्रगति 2016-17

Progress of 400/220/132 KV Transmission Substation for the year 2016-17

क्रम संख्या Sl. No.	उपकेन्द्र/लाइन का नाम Name of Substation/ Line	लम्बाई/सं.कि.मी. Length (CKM)	क्षमता (एमवीए) Capacity (MVA)	ऊर्जाकरण की तिथि Date of Energisation
1	2	3	4	5
99	मौरावाँ, उन्नाव		I (40-20)	10.02.2017
100	बांगरमऊ, उन्नाव		(40-12.5)	17.02.2017
101	निवाड़ी रोड़, गाजियाबाद		I (63-40)	22.02.2017
102	कोसीकला, मथुरा		II (63-40)	24.02.2017
103	बबराला, सम्मल		I (40-20)	27.02.2017
104	टीला मोड़, गाजियाबाद		(63-40)	27.02.2017
132 dsol-	220 के.वी. बड़ौत, बागपत		I (63-40)	27.02.2017
106	220 के.वी. गजरौला, अमरोहा		II (63-40)	01.03.2017
107	कांठ रोड़, मुरादाबाद		II (63-40)	04.03.2017
108	जहांगीरपुर, गौतमबुद्धनगर		II 40	05.03.2017
109	धामपुर, बिजनौर		II (40-20)	06.03.2017
110	लखावटी, बुलन्दशहर		63-20	09.03.2017
111	कुण्डा, प्रतापगढ़		I (63-40)	09.03.2017
112	डी.पी.एच. गाजियाबाद		II (63-40)	21.03.2017
113	बोदला, आगरा		II (63-40)	26.03.2017
114	बलिया		II (63-40)	27.03.2017
115	बलरामपुर		II (40-20)	28.03.2017
116	दयालबाग, आगरा		I (63-40)	28.03.2017
117	नसीरपुर, आगरा		II 40	29.03.2017
118	220 के.वी. लोनी, गाजियाबाद		II (63-40)	29.03.2017
		योग	3115	
		dy ; ks	4970	

तालिका / Table 3.5
वर्षवार कैपेसिटर्स क्षमता का विवरण 31.03.2017
Statement showing Year wise capacity of Capacitors up to 31.03.2017

**एम.वी.ए.आर.
MVAR**

वर्ष	वर्ष के अन्त में अधिष्ठापित कैपेसिटर्स						वर्ष के अन्त में डिफेक्टिव कैपेसिटर्स						वर्ष के अन्त में कुल कार्यशील कैपेसिटर्स					
	Installed capacitors						Defective capacitors						Total working capacitors					
	at the end of year						at the end of year						at the end of year					
	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग	132 के.वी	33 के.वी	11 के.वी.	योग		
I	132 KV	33 KV	11 KV	Total	132 KV	33 KV	11 KV	Total	132 KV	33 KV	11 KV	Total	132 KV	33 KV	11 KV	Total		
2003-04	1280	2427.33	793.24	4500.57	60	804.13	327.44	1191.57	1220	1623.20	465.80	3309.00						
2004-05	1280	2427.33	795.34	4502.67	40	904.51	327.44	1271.95	1240	1522.82	467.90	3230.72						
2005-06	1320	2477.33	795.34	4592.67	120	1018.43	327.44	1465.87	1200	1458.90	467.90	32126.80						
2006-07	1760	2547.37	800.14	5107.51	160	973.47	327.44	1460.91	1600	1573.90	472.70	3646.60						
2007-08	1860	2557.328	800.14	5217.468	260	1046.428	327.44	1633.868	1600	1510.90	472.70	3583.60						
2008-09	1873.04	2293.48	800.14	4966.66	400	947.29	327.44	1674.73	1473.04	1346.19	472.70	3291.93						
2009-10	1873.04	2090.32	800.14	4763.50	630	777.88	327.44	1735.32	1243.04	1312.44	472.70	3028.18						
2010-11	1913.04	2084.52	800.14	4797.70	600	759.73	327.44	1687.17	1313.04	1324.79	472.20	3110.53						
2011-12	2233.04	2389.52	1026.98	5649.54	580	764.55	854.53	2199.08	1653.04	1624.97	172.45	3450.46						
2012-13	2313.04	2867.38	1026.98	6207.40	686.52	689.88	854.53	2230.93	1626.52	2177.50	172.45	3976.47						
2013-14	2393.04	2982.38	1026.98	6402.40	866.52	726.38	854.53	2447.43	1526.52	2256.00	172.45	3954.45						
2014-15	2673.04	3232.38	1026.98	6932.40	886.52	733.05	854.53	2474.1	1786.52	2499.33	172.45	4458.30						
2015-16	2833.04	3467.38	1026.98	7327.40	906.52	704.88	854.53	2465.93	1926.52	2762.50	172.45	4861.47						
2016-17	2873.04	3509.78	1026.78	7409.80	906.52	687.28	854.53	2448.34	1966.52	2822.50	172.45	4961.47						

तालिका/ Table 3.6

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

31-03-2017 तक

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

As on 31-03-2017

एम.वी.ए.आर. VAR

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

220 KV substations				132के.वी./	33के.वी./	11के.वी./
				132 kv	33kv	11kv
42	220kv	Behata	(बेहत)	40	20	-
43	220kv	Bharthana	(भरथना)	-	10	-
44	220kv	Boner	(बोनट)	-	10	-
45	220kv	Chorla	(चंला)	40	-	-
46	220kv	Dadri	(दादरी)	40	-	-
47	220kv	Etah	(एटा)	40	30	-
48	220kv	Faridnagar	(फरीदनगर)	40	20	-
49	220kv	Gajraula	(गजरौला)	40	-	-
50	220kv	Gajokhar	(गजोखर)	-	20	-
51	220kv	Hardoi	(हरदोई)	-	15	-
52	220kv	Hardoi Road, Lucknow	(हरदोई रोड, लखनऊ)	-	10	-
53	220kv	Jansath	(जनसथ)	40	-	-
54	220kv	Jhusi	(झुसी)	40	10	-
55	220kv	Khair	(खैर)	40	10	-
56	220kv	Loni	(लोनी)	-	10	-
57	220kv	Gomti Nagar	(लखनऊ)	-	30	-
58	220kv	Kursi Road	(लखनऊ)	80	20	-
59	220kv	Mirzapur	(मिर्जापुर)	40	-	-
60	220kv	Nanauta	(ननौटा)	40	-	-
61	220kv	Orai	(ओरई)	-	10	-
62	220kv	R. C Green	(आर०सी० ग्रीन)	40	20	-
63	220kv	Sambhal	(संभल)	40	-	-
64	220kv	Shamshabad Road	(शमशाबाद रोड)	-	20	-
65	220kv	Shatabdi Nagar	(शताब्दी नगर)	40	-	-
66	220kv	Sikandra	(सिकन्दरा)	80	20	-
67	220kv	Sirsaganj	(सिरसागंज)	40	-	-

तालिका/ Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:
31-03-2016 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S
As on 31-03-2017

एम.वी.ए.आर.
MVAR

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रों का नाम Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता 132 के.वी./ 132 KV	Installed Capacity 33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
स/स 132	के.वी./KV उपकेन्द्र Substations			
1	आंवला Aonla	-	5	-
2	बदायुं Badaun	-	10	-
3	बलरामपुर Balrampur	-	10	-
4	बाराबंकी Barabanki	-	20	-
5	बरेली (दोहना) Bareilly (Dohna)	-	10	-
6	बरेली (शहर) Bareilly (Town)	-	20	-
7	बहराइच Bahraich	-	15	-
8	बिसौली Bisauli	-	10	-
9	डलमऊ Dalmau	-	10	-
10	दर्शननगर Darshan Nagar (FZB)	-	20	-
11	हरदोई Hardoi	-	15	-
12	जगदीशपुर Jagdishpur	-	10	-
13	लखीमपुर Lakhimpur	-	25	-
14	लखनऊ (गोमती नगर) Lucknow (Gomti Nagar)	-	20	-
15	लखनऊ (खुर्रमनगर) Lucknow (Khurram Nagar)	-	10	-
16	लखनऊ (नीबू पार्क) Lucknow (Neebu Park)	-	10	-
17	लखनऊ (एन.के.एन) Lucknow (N.K.N.)	-	20	-
18	लखनऊ (एस.जी.पी.आई.) Lucknow (S.G.P.G.I.)	-	20	-
19	लखनऊ (टी.आर.टी.) Lucknow (T.R.T.)	-	30	-
20	मनकापुर Mankapur	-	10	-
21	मार्टिन पुरवा Martinpurwa (Lko.)	-	10	-
22	नानपारा Nanpara	-	10	-
23	पलिया Pallia	-	15	-
24	पिलीभीत Piliphit	-	20	-
25	रायबरेली Raebareilly	-	20	-
26	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	-	10.8	-
27	टाण्डा Tanda	-	10	-
28	उन्नाव कानपुर रोड Unnao Kanpur Road	-	10	-
29	उन्नाव (सौनिक) Unnao (Sonik)	-	10	-
30	आनन्दनगर Anand Nagar	-	5	-
31	आजमगढ़ Azamgarh	-	10	-
32	बलिया Balia	-	13.26	-
33	बांसी Bansi	-	5	-
34	भदोही Bhadohi	-	10	-
35	चन्दौली Chandauli	-	10	-
36	चुनार Chunar	-	20	-
37	देवरिया Deoria	-	7	-
38	एफ.सी.आई. (गोरखपुर) FCI (Gorakhpur)	-	12.60	-
39	गाजीपुर Gazipur	-	10	-
40	जाँनपुर Jaunpur	-	7.06	-
41	झुंसी Jhansi	-	10	-
42	कसिया Kasia	-	6.60	-
43	कोड़ीराम Kauriram	-	5	-
44	केराकट Kerakat	-	5	-
45	खलीलाबाद Khalilabad	-	5	-
46	कुन्डा Kunda	-	10	-

तालिका / Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:
31-03-2016 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S
As on 31-03-2017

एम.वी.ए.आर.
MVAR

क्र. संख्या	उपकेन्द्रों का नाम	अधिष्ठापित क्षमता	Installed Capacity	
Sl. No.	Name of Sub-station	132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
47	लालगंज Lalganj	-	13.26	-
48	महाराजगंज Maharajganj	-	10	-
49	मनौरी Manauri	-	10	-
50	मिर्जापुर Mirzapur	-	10	-
51	मोहद्वीपुर (गोरखपुर) Mohaddipur (Gorakhpur)	-	15	-
52	प्रतापगढ़ Pratapgarh	-	10	-
53	राजा का तालाब Raja ka talab	-	20	-
54	रसरा Rasra	-	7.60	-
55	सलेमपुर Salempur	-	5	-
56	सरौन Saraon	-	5	-
57	सारनाथ Sarnath	-	10	-
58	शाहगंज Shahganj	-	10	-
59	शत्रुघ्नपुर Shatrughanpur	-	5	-
60	जमनियां Zamania	-	10	-
61	आगरा (कैंट) Agra (Cantt)mroha	-	20	-
62	आगरा (फाउंड्रीनगर) Agra (F. Nagar)	-	20	-
63	आगरा (ताज) Agra (Taj)	-	20	-
64	अलीगढ़ (सारसौल) Aligarh (Sarsoul)	-	20	-
65	अलीगढ़ (बोनेर) Aligarh (Boner)	-	15	-
66	आजाद नगर Azad nagar (KNP)	-	20	-
67	बाँदा Banda	-	20	-
68	बरूआ सुमेरपुर Barwa Sumerpur	-	10	-
69	बोदला Bodla	-	20	-
70	एटा Etah	-	15	-
71	इटावा Etawah	-	15	-
72	एतमादपुर Etmadpur	-	10	-
73	हाथरस Hathras (M.M. Nagar)	-	20	-
74	जलेशर Jalesar	-	-	-
75	झाँसी (हसारी) Jhansi (Hasari)	-	20	-
76	कर्वी Karvi	40	10	-
77	खैर Khair	-	10	-
78	कोसीकला Kosi Kalan	-	10	-
79	कृष्णानगर (कानपुर) Krishna Nagar (Kanpur)	-	15	-
80	मथुरा Mathura	-	25	-
81	निबकारी Nibkarori	-	10	-
82	औराई Orai	-	20	-
83	पिनहट Pinhat	-	10	-
84	पुखरायां Pukhrayan	-	10	-
85	राठ Rath	-	10	-
86	सादाबाद Sadabad	-	10	-
87	शमशाबाद Shamsabad	-	10	-
88	शिकोहाबाद Shikohabad	-	10	-
89	वृन्दावन Vrandavan	-	20	-
90	अमरोहा Amroha	-	10	-
91	बागपत Baghpat	-	10	-
92	भूड़ Bhoor (Buland Shahar)	-	10	-
93	भोपारोड Bhoparoad	-	20	-

तालिका / Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:
31-03-2016 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S
As on 31-03-2017

एम.वी.ए.आर.
MVAR

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रों का नाम Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता 132 के.वी./ 132 KV	Installed Capacity 33 के.वी./ 33 KV	11 के.वी. / 11 KV
1	2	3	4	5
94	विजनौर Bijnour	-	10	-
95	बिलारी Bilari	-	10	-
96	बुढाना Budhana	-	20	-
97	चन्दौसी Chandausi	-	10	-
98	चांदपुर Chandpur	-	10	-
99	छुटमलपुर Chhutmalpur	-	20	-
100	दासना Dasna	-	20	-
101	डिबाई Debai	-	10	-
102	देवबंद Deoband	-	10	-
103	गजरौला Gajraula	-	10	-
104	गाजियाबाद (आई.ए.) Ghaziabad (I.A.)	-	30	-
105	गाजियाबाद (बुलन्दशहर रोड) Ghaziabad (Buland Shahar. Road)-	-	20	-
106	गाजियाबाद (मेरठ रोड) Ghaziabad (Meerut Road)	-	10	-
107	हापुड़ Hapur	-	20	-
108	जानसठ Jansath	-	15	-
109	झिझाना Jhinghana	-	20	-
110	खतौली Khatauli	-	15	-
111	लखावटी Lakhaoti	-	10	-
112	लालूखेरी Lalukheri	-	30	-
113	मवाना Mawana	-	20	-
114	मेरठ (परतापुर) Meerut (PP)	-	30	-
115	मोदीनगर Modinagar	-	10	-
116	मोहन नगर Mohan Nagar (GZB)	-	20	-
117	मुरादाबाद-II&III Muradabad-II & III	-	20	-
118	नजीबाबाद Nazibabad	-	10	-
119	नगली किठोर Nagli Kithore	-	10	-
120	नकूर Nakur	-	25	-
121	ननौता Nanauta	-	5	-
122	निरपुरा Nirpura	-	10	-
123	भंगेल नोयडा- II Noida-II (Bhangel)	-	20	-
124	नोयडा (सेक्टर-62) Noida (Sector-62)	-	20	-
125	पुरकाजी Purkazi	-	10	-
126	रामपुर Rampur	-	10	-
127	सरधना Sardhana	-	20	-
128	सियाना Siyana	-	15	-
129	सूरजपुर Surajpur	-	25	-
130	ताजपुर Tajpur	-	15	-
131	132 के.वी. बांगरमऊ	-	10	-
132	132 के.वी. गंगोह	-	10	-
133	132 के.वी. अम्बाला रोड	-	10	-
134	132 के.वी. लालगंज (प्रतापगढ़)	-	10	-
135	132 के.वी. झूसी	-	10	-
136	220 के.वी. सम्भल	40	-	-
137	132 के.वी. हण्डिया	-	10	-
138	132 के.वी. नोयडा सेक्टर ४५	-	10	-
139	132 के.वी. हंसारी	-	10	-
140	132 के.वी. परतापुर	-	10	-
141	132 के.वी. मैनपुरी	-	10	-
142	132 के.वी. ननौता	40	-	-

तालिका / Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:
31-03-2016 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S
As on 31-03-2017

एम.वी.ए.आर.
MVAR

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रों का नाम Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	
1	2	3	4	5
143	132 के.वी. नोयडा सेक्टर ६६	-	20	-
144	132 के.वी. दादा नगर	-	10	-
145	132 के.वी. बड़ौत	-	10	-
146	132 के.वी. एटा	-	10	-
147	132 के.वी. फतेहाबाद	-	10	-
148	132 के.वी. इगलास	-	10	-
149	132 के.वी. अलीगढ़-III	10	-	-
150	132 के.वी. बाह	-	10	-
151	132 के.वी. गंजडुंडुबारा	-	10	-
152	132 के.वी. जालौन	-	10	-
153	132 के.वी. दन्नाहार	-	10	-
154	132 के.वी. हरदोई रोड लखनऊ	-	10	-
155	132 के.वी. कन्नौज	-	10	-
156	132 के.वी. छिवरामऊ	-	10	-
157	132 के.वी. घाटमपुर	-	10	-
158	132 के.वी. सासनी	-	10	-
159	132 के.वी. गोकुल	-	10	-
160	132 के.वी. फिरोजाबाद	-	10	-
161	132 के.वी. जसराना	-	10	-
162	132 के.वी. बिल्हौर	-	10	-
163	132 के.वी. नोएडा सेक्टर-१२६	-	10	-
164	132 के.वी. हापुड़ रोड	-	10	-
165	132 के.वी. फतेहगढ़	-	10	-
166	132 के.वी. महरौनी	-	10	-
167	132 के.वी. सिकन्दराबाद	-	10	-
168	132 के.वी. भरथना	-	10	-
169	132 के.वी. जहाँगीराबाद	-	10	-
170	132 के.वी. धामपुर	-	10	-
171	132 के.वी. कायमगंज	-	10	-
172	132 के.वी. कंकरखेड़ा	-	10	-
173	132 के.वी. बी०बी० नगर	-	10	-
174	132 के.वी. जहानाबाद	-	10	-
175	132 के.वी. सिंघावली	-	10	-
176	132 के.वी. पूरनपुर	-	10	-
177	132 के.वी. मोंट	-	10	-
178	132 के.वी. आगासी	-	10	-
179	132 के.वी. ललितपुर	-	10	-
180	132 के.वी. खुर्जा	-	10	-
181	132 के.वी. सिकन्दराराऊ	-	10	-
182	132 के.वी. सैदपुर	-	10	-
183	132 के.वी. गजौखर	-	10	-
184	132 के.वी. टीला मोड़	-	10	-
185	132 के.वी. महरौनी	-	10	-
186	132kv Agra (Boh.) (आगरा)	-	10	-
187	132kv Aligarh - 5 (अलीगढ़)	-	10	-
188	132kv Anoop Shahar Aligarh (अलीगढ़)	-	10	-

तालिका/ Table 3.6

220 के.वी. एवं 132 के.वी. उपकेन्द्रों पर 132 के.वी., 33 के.वी. एवं 11 के.वी. कैपेसिटर्स की क्षमता:
31-03-2016 तक

Status of 132 KV, 33 KV and 11 KV Capacitor Banks Installed on 220 KV & 132 KV S/S
As on 31-03-2017

एम.वी.ए.आर.
MVAR

क्र. संख्या Sl. No.	उपकेन्द्रों का नाम Name of Sub-station	अधिष्ठापित क्षमता Installed Capacity		
		132 के.वी./ 132 KV	33 के.वी./ 33 KV	
1	2	3	4	5
189	132kv Anoop Sahar (अनूपशहर)	-	10	-
190	132kv Aurai (औरई)	-	10	-
191	132kv Bamoli (बमोली)	-	10	-
192	132kv Bheem Nagri (भीमनगरी)	-	10	-
193	132kv Bindaki (बिनदकी)	-	10	-
194	132kv Biswan (बिसवान)	-	10	-
195	132kv Chandak (चनडक)	-	10	-
196	132kv DPH (डी०पी०एच०)	-	10	-
197	132kv Gangiri (गंगीरी)	-	10	-
198	132kv Gurudeo Nagar (गुरुदेवनगर)	-	10	-
199	132kv Jahangirapur (जहांगीरापुर)	-	10	-
200	132kv Jainpur (जैनपुर)	-	10	-
201	132kv Jalilpur (जलीलपुर)	-	10	-
202	132kv Jasala (जसाला)	-	10	-
203	132kv Jaswant Nagar (जसवंतपुर)	-	10	-
204	132kv Jolly Road (जौली रोड)	-	10	-
205	132kv Kanha Upvan (कान्हा उपवन)	-	10	-
206	132kv Kasganj (कांसगंज)	-	20	-
207	132kv Kharad (खरद)	-	10	-
208	132kv Kirtpur (कीरतपुर)	-	10	-
209	132kv Kundesar (कान्देशर)	-	10	-
210	132kv Math (मठ)	-	10	-
211	132kv Mughalsarai (मुगलसराय)	-	10	-
212	132kv Pura (पूरा)	-	10	-
213	132kv Saidabad (सैदाबाद)	-	10	-
214	132kv Siddiquepur (सिद्दीकपुर)	-	10	-
215	132kv Siddhauri (सिधौली)	-	10	-
216	132kv Tanda (टाण्डा)	-	10	-
217	132kv Thana Bhawan (थाना भवन)	-	10	-
218	132kv Ujhani (उझानी)	-	10	-
219	132kv UPSIDC Massuri	-	10	-
220	132kv Usawan (उसावन)	-	10	-
221	132kv Vaishali (वैशाली)	-	10	-
222	132kv Zamania (जमानिया)	-	10	-

तालिका/ Table 3.7
जोन वार द्वितीय प्रणाली विद्युत उपकेन्द्र: 31-03-2017
Zone wise Secondary Substations as on 31-03-2017

क्र.संख्या S.N.	जनपद का नाम Name of District	37.5,33/11,6.6,3.3 के.वी KV उपकेन्द्र Sub Station		66 के.वी. उपकेन्द्र 66 KV Substations	
		संख्या संख्या No.	क्षमता एम.वी.ए. एमवीए M.V.A	66/37.5,33,11 के.वी KV No. Capacity M.V.A.	
Pashchimanchal					
1	Meerut	122	1730	1	5
2	Bagpat	75	911		
	Meerut Zone	197	2641		
3	Bulandshahar	105	1177		
4	Ghaziabad	176	2757		
5	Hapur	0	0		
	Ghaziabad Zone	281	3934		
6	Gautambudha Nagar	86	1694		
	Noida Zone	86	1694	1	5
7	Saharanpur	124	1418	1	10
8	Shamli	0	0		
9	Muzaffar Nagar	184	2104	1	68
	Saharanpur Zone	308	3522		
10	Bijnore	80	923		
11	Moradabad	113	1219		
12	J.P. Nagar (Amroha)	47	572		
13	Sambhal	0	0		
14	Rampur	39	388		
	Moradabad Zone	279	3102	0	0
	Pashchimanchal	1151	14893	3	83
15	Agra	107	979		
16	Firozabad	68	728		
17	Mainpuri	46	355		
18	Mathura	65	720		
	Agra Zone	286	2782	0	0
19	Aligarh	100	1016		
20	Etah	46	367		
21	Kasganj	0	0		
22	Hathras	62	510		
	Aligarh Zone	208	1893	0	0
23	Auraiya	21	209		
24	Etawah	49	454		
25	Farrukhabad	32	304		
26	Kannauj	25	258		
27	Kanpur	61	584		
28	Kanpur Dehat	0	0		
	Kanpur Zone	188	1809	0	0
29	Jalaun	34	296		
30	Jhansi	36	403	1	18
31	Lalitpur	14	110	2	20
	Jhansi Zone	84	809	3	38
32	Banda	29	246		
33	Chitrakoot	13	120		
34	Hamirpur	24	234		
35	Mahoba	12	95		
	Banda Zone	78	695	0	0
	Dakshinanchal	844	7988	3	38
36	Hardoi	49	348		
37	Lakhimpur Kheri	44	343		
38	Rae Bareli	50	536		
39	Sitapur	37	287		
40	Unnao	37	328		
	Lucknow Zone	217	1842	0	0

क्र.संख्या S.N.	जनपद का नाम Name of District	37.5,33/11,6.6,3.3 के.वी उपकेन्द्र संख्या Sub Station क्षमता एमवीए No.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.
41	Ambedkar Nagar	23	318	
42	Barabanki	29	308	
43	Faizabad	38	408	
44	Sultanpur	52	435	
	Faizabad Zone	142	1469	0
45	Balrampur	13	108	
46	Amethi	0	0	
47	Gonda	23	178	
48	Shrawasti	8	55	
	Devipatan Zone	70	552	0
49	Bareilly	60	673	
50	Badaun	46	472	1
51	Pilibhit	26	211	
52	Shahjahanpur	32	315	1
	Bareilly Zone	164	1671	2
53	LESA Cess Gomti	116	2003	
54	LESA Trasn Gomti	0	0	
	Madhyanchal	709	7537	2
55	Chandauli	26	215	
56	Ghazipur	58	477	
57	Jaunpur	67	617	
58	Varanasi	102	1401	
	Varanasi Zone	253	2710	0
59	Mirzapur	42	418	
60	Sant Ravi Das Nagar	26	229	
61	Sonebhadra	28	249	
	Mirzapur Zone	96	896	0
62	Deoria	36	303	
63	Gorakhpur	73	693	
64	Kushi Nagar	27	199	
65	Maharaj Ganj	29	222	
	Gorakhpur Zone	165	1417	0
66	Basti	39	293	
67	Sant Kabir Nagar	13	101	
68	Sidharth Nagar	27	195	
	Basti Zone	79	589	0
69	Azamgarh	59	513	
70	Ballia	36	331	
71	Mau	39	316	
	Azamgarh Zone	134	1160	0
72	Allahabad	159	1796	
73	Fatehpur	49	456	
74	Kaushambi	29	274	
75	Pratapgarh	59	428	
	Allahabad Zone	296	2954	0
	Poorvanchal	1023	9726	0
76	KESCO	83	1177	
	Total	3810	41321	8
	No. of 66/37.5, 33KV & 66/11			8
	No. of 37.5, 33/11, 6.6, 3.3KV	3810	41321	
	Grand Total	3818	41482	

तालिका/Table 3.7 (क्रमशः) / (Contd.)

वर्ष 2016-17 में मार्च 2017 तक क्षेत्रवार द्वितीय प्रणालीगत 33 केवी उपकेन्द्र एवं लाइनों का विवरण
Zonewise details of Secondary System to new Substation & Lines for the Year 2016-17 ending 31-03-2017

क्र.संख्या Sl. No.	क्षेत्र का नाम Name of Zone	नये उपकेन्द्रों का निर्माण Construction of New Sub-station		उपकेन्द्रों की क्षमता वृद्धि Increasing Capacity of Sub-station		लाइनों की प्रगति Progress of Lines in (CKt. KM)
		संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A	संख्या No.	एम.वी.ए. M.V.A	
1	सहारनपुर	54	435	12	69	304.30
2	मेरठ	59	650	7	27	379.45
3	मुरादाबाद	22	145	15	74	130.36
4	अलीगढ़	7	70	0	0	66.50
5	आगरा	26	165	0	0	305.85
6	कानपुर (केस्को सहित)	13	80	0	0	173.00
7	झांसी	4	20	0	0	128.00
8	चित्रकूट (बाँदा)	5	30	0	0	90.00
9	बरेली	20	175	0	0	0.00
10	लखनऊ (लेसा सहित)	30	250	7	35	0.00
11	फैजाबाद	7	45	0	0	21.50
12	देवीपाटन	4	20	0	0	0.00
13	गोरखपुर	22	125	0	0	95.00
14	बस्ती	1	5	0	0	0.00
15	आजमगढ़	2	10	0	0	18.10
16	मिर्जापुर	2	25	0	0	5.30
17	वाराणसी	25	173	0	0	118.00
18	इलाहाबाद	12	70	0	0	154.50
योग		315	2493	41	205	1989.86

तालिका / Table 3.8

जनपदवार ट्रांसफार्मेशन क्षमता (33 के.वी. एवं अधिक) 31-03-2016 को

Districtwise Transformation Capacity (33 KV and above) : Ason 31-03-2017

क्र. सं.	जनपद	प्राथमिक उपकेंद्रों पर At Primary Substation			द्वितीय प्रणाली उपकेंद्रों पर At Secondary Substation			एन.वी.ए. / MVA
		765/400 के.वी./KV	400/220/33 के.वी./KV	220/132 एवं/and 132/66, 132/37.5, 132/33	66के.वी./KV उपकेंद्र Sub Station	37.5, 33/11, 6.6, 3.3 के.वी./KVS/S	क्षमता / CAPACITY	
Sl. No.	District	3	4	5	6	7	8	एनवीए MVA
		के.वी./KV	एवं/and के.वी./KV	के.वी./KV एवं/and के.वी./KV	132/6.6 के.वी./KV	क्षमता Capacity एनवीए MVA	क्षमता Capacity	
1	अगरा	3000	1450	1409	1284	-	1104	
2	अलीगढ़	-	500	1003	746	-	1056	
3	इलाहाबाद	-	630	1385	969	-	1841	
4	आजमगढ़	-	630	623	403	-	523	
5	बदायूँ	-	-	360	363	30	372	
6	बहराइच	-	-	280	160	-	191	
7	बलिया	-	-	160	323	-	321	
8	बाँदा	-	-	400	223	-	266	
9	बाराबंकी	-	-	-	220	-	288	
10	बरेली	-	945	763	418	0	598	
11	बस्ती	-	-	423	80	-	293	
12	संतरीवासनगर (Sant Ravi das Nagar)	-	-	-	275.5	-	229	
13	बिजनौर	-	-	446	689	-	868	
14	बुलन्दशहर	-	500	1120	789	-	1057	
15	देवरिया	-	-	200	203	-	273	
16	एटा	-	-	380	223	-	356.50	
17	इटावा	-	-	1052	266	-	454	
18	फैजाबाद	-	-	280	243	-	452.5	
19	फर्रुखाबाद	-	-	-	246	-	279	
20	फतेहपुर	-	-	423	303	-	446	
21	फिरोजाबाद	-	-	913	326	-	718	

तालिका/ Table 3.8 (क्रमशः) / (Contd.)

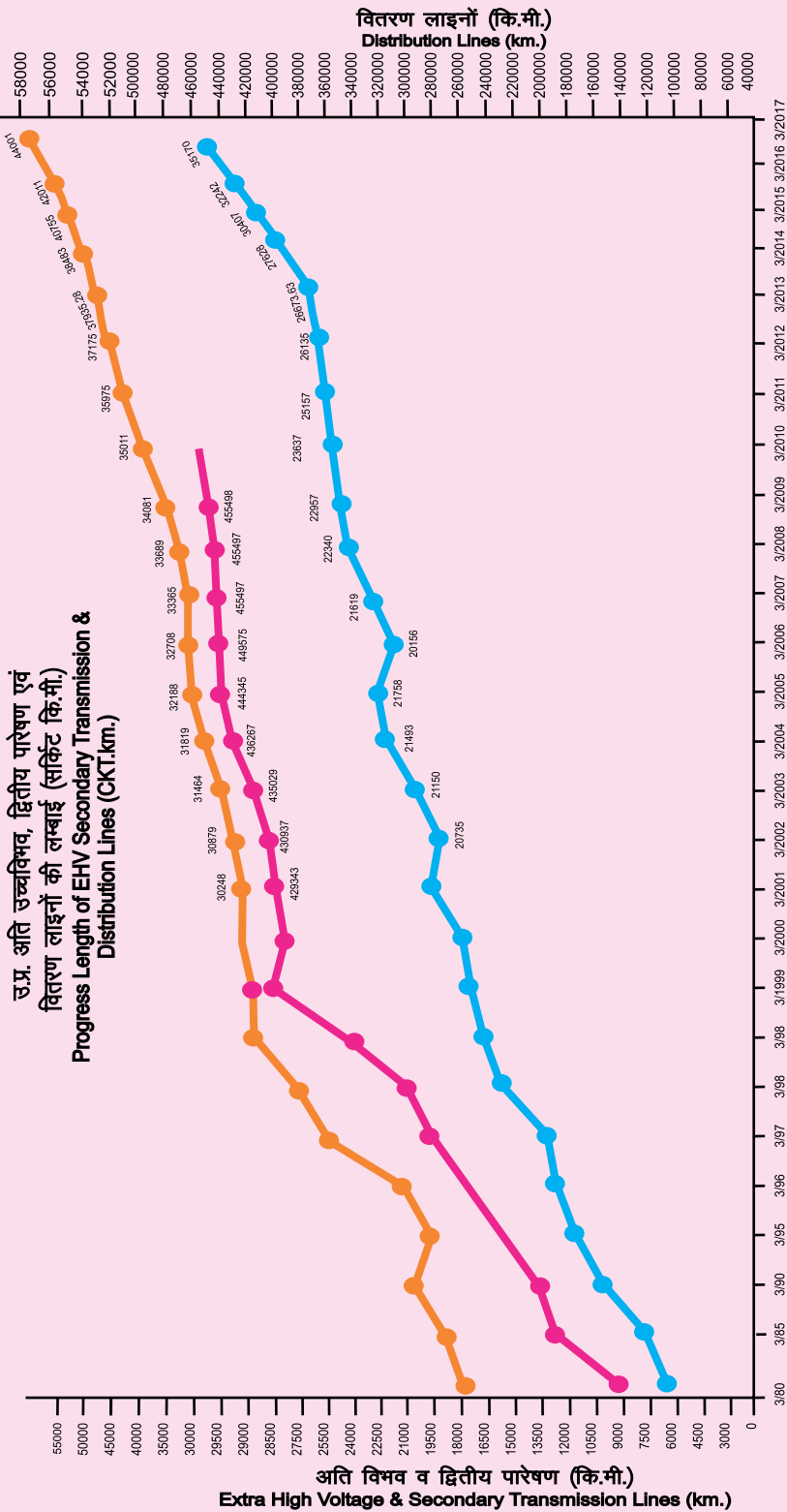
1	2	3	4	5	6	7	8
22	गाजियाबाद Ghaziabad	-	1425	3520	1558	0	2389
23	गौतम बुद्ध नगर Gautam Budh Nagar	1500	1765	2112	859	-	1689
24	गाजीपुर Ghazipur	-	-	320	406	-	447
25	गोंडा Gonda	-	-	540	182	-	178
26	गोरखपुर Gorakhpur	-	240	780	629	-	783
27	हरदोई Hardoi	-	-	340	263	-	343
28	हमीरपुर Hamirpur	-	-	-	286	-	214
29	जालौन Jalaun	-	315	400	283	-	286
30	जौनपुर Jaunpur	-	-	320	526	-	607
31	झोंसी Jhansi	-	-	280	303	18	423
32	कानपुर देहात Kanpur Rural	-	-	280	263	-	564
33	कानपुर Kanpur (कैम्पे/ KESCO)	-	480	1806	683	-	1257
34	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	-	-	260	263	-	333
35	ललितपुर Lalitpur	-	-	200	40	20	100
36	लखनऊ Lucknow	-	705	2112	975	-	2171
37	महाराजगंज Maharajganj	-	-	-	140	-	207
38	मैनपुरी Mainpuri	1000	-	420	260	-	300
39	मथुरा Mathura	-	-	423	515	-	665
40	मऊ Mau	-	400	-	463	-	316
41	महोबा Mahoba	-	-	200	120	-	95
42	मेरठ Meerut	-	-	1412	1038	5.0	2237
43	मिर्जापुर Mirzapur	-	-	200	413	-	418
44	मुरादाबाद Muradabad	-	630	655	566	-	1324
45	मुजफ्फरनगर Muzaffar Nagar	-	1265	720	1070	68	1899
46	पीलीभीत Pilibheet	-	-	-	183	-	196
47	प्रतापगढ़ Pratapgarh	-	-	480	492	-	423
48	रायबरेली Raebareli	-	-	-	426	-	506
49	रामपुर Rampur	-	-	280	346	-	363

तालिका/ Table 3.8 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8
50	सहारनपुर Saharanpur	-	-	1243.0	727	10	1750
51	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	-	-	380.0	223	10	300
52	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	-	-	-	200	-	175
53	सीतापुर Sitapur	-	-	320	220	0	272
54	सोनभद्र Sonebhadra	-	-	160	272.5	-	249
55	सुलतानपुर Sultanpur	-	480	440	143	-	430
56	उन्नाव Unnao	2000	990	360.0	365	-	481
57	वाराणसी Varanasi	-	1950	520	709	-	1283
58	अम्बेडकरनगर Ambedker Nagar	-	-	180	240	-	318
59	औरैया Auraiya	-	-	-	100	-	194
60	बागपत Bagpat	-	-	540	543	-	839
61	बलरामपुर Balrampur	-	-	-	126	-	108
62	चित्रकूट Chitrakoot	-	-	-	123	-	120
63	चंदौली Chandauli	-	-	620	100	-	190
64	हाथरस Hathras	-	-	720	446	-	510
65	जे.पी.नगर J.P. Nagar	-	-	363	303	-	512
66	कन्नौज Kannauj	-	-	363	103	-	243
67	कौशाम्बी Kaushambi	-	160	200	365	-	349
68	कुशीनगर Kushinagar	-	-	-	229	-	179
69	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	-	-	-	140	-	96
70	श्रावस्ती Shravasti	-	-	-	-	-	55
71	कासगंज(माकशीरामनगर)Kasganj(M.K.Nagar)	-	-	-	140	-	-
72	अमेठी Amethi	-	-	-	140	-	-
73	भीम नगर (सम्भल) Bheem Nagar (Sambhal)	-	-	540	283	-	-
74	शामली (प्रबुद्ध नगर) Shamli (Prabudh Nagar)	-	-	626	203	-	-
75	हापुड़ (पंचशील नगर) Hapur (PanchSheel Nagar)	-	-	-	280	-	-

^mi HkkDrk gekjs ifj l j dk
 vR; r egRoi wkZ vkxUrøp gÅ
 og ge ij vkfJr ugha gÅ ge
 ykx ml ij vkfJr gÅ og
 gekjs dk; Z ea 0; o/kku ugha g\$
 og gekjs 0; ol k; dsfy; sckgjh
 0; fDr ugha gÅ og gekjk vax
 gÅ ml dh l øk djds ge ml
 ij dkøZ mi dkj ugha djrs g\$
 oju~ , d k vol j nøj og ge
 ij mi dkj djrk gÅ**

&egkRek xk/kh



- द्वितीय पारंपरण लाइनें (66 एवं 33 के.वी.)
- Secondary Transmission Lines (66 and 33 kv)
- अति उच्चवोल्टेज द्वितीय पारंपरण लाइनें (132के.वी. और ऊपर)
- Extra High Voltage Lines (132 kv and above)
- वितरण लाइनें
- Distribution Lines

4

ग्रामीण विद्युतीकरण
Rural Electrification

तालिका/ Table 4.1

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

वर्ष Year	ग्रामों का विद्युतीकरण/ Electrified Villages			निजी नलकूप Private Tubewells	राजकीय नलकूप एवं नहर State Tubewells & Canals
	के.वि.प्र. की परिभाषा से By CEA Definition	एल.टी. मेन्स द्वारा by LT Mains	अनुसूचित जाति बस्तियां Schedule Caste Basties		
1980-81	42372	19025	16277	383949	18837
1981-82	47525	21106	18858	414943	20323
1982-83	53367	24811	22692	438866	21687
1983-84	58029	27664	25579	461143	23391
1984-85	63075	30864	29601	484509	24656
1985-86	67561	35580	34843	512413	26019
1986-87	71564	39404	39229	542495	27416
1987-88	75749	42975	43528	564412	28440
1988-89	78526	45227	45751	587713	29101
1989-90	80358	47244	48213	606362	30025
1990-91	82603	49600	50517	624376	30617
1991-92	83309	50443	51309	645737	31290
1992-93	84256	51695	52381	663271	31631
1993-94	84906	52629	53266	690119	31814
1994-95	84352*	52949	52722	706404	31916
1995-96	85657	55500	56583	729356	32034
1996-97	87079	57734	58743	746596	32093
1997-98	87930	59812	60876	757911	32242
1998-99	88641	62201	63282	774024	32456
1999-2000	89063	64871	66057	785427	32456
2000-01	89475	66556	67781	793513	32456
2001-02**	76641	54951	59483	787552	19622
2002-03**	-	56731	61322	800463	28394
2003-04**	-	57113	61750	806772	28361
2004-05**	-	59241	64190	813592	28261
2005-06**	-	66933	71910	826419	28231
2006-07**	-	83558	88687	856421	28609
2007-08	-	86316	91508	877930	27871
2008-09	-	86899	92092	909899	28204
2009-10	-	87064	94296	948348	28593
2010-11	-	87086	95757	972968	29016
2011-12	-	87086	98369	994644	29595
2012-13	-	87086	99173	1016702	30133
2013-14	-	87086	99173	1036468	30917
2014-15	-	87207	99461	1056777	32047
2015-16	-	87585	99462	1086115	33375
2016-17	-	97921	99462	1119734	33351

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

** उत्तरांचल हटा कर (Excluding Uttranchal State)

तालिका/ Table 4.2

ग्रामीण विद्युतीकरण की जनपदवार प्रगति : 31-03-2017 तक
Districtwise Progress of Rural Electrification as on 31-03-2017

जनपद एवं मण्डल का नाम	ग्राम/Village कुल ग्राम वर्ष 2011 की जनगणना के आधार पर Total Village As per 2011 Census	विद्युतीकरण/Electrification			
		राजकीय नलकूप एवं नहर	एल.टी.मेन्स/ एच.वी.डी.एफ. द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण	अनुसूचित जाति बस्तियां	निजी नलकूप
Name of Commi- ssionery & District		State Tube- wells includ- ing P. Canal	Villages Electri- fied by HVDS/ LT Mains	S.C.B.	Private T.W.
1	2	3	4	5	6
आगरा AGRA					
आगरा Agra	893	320	903	1009	25429
फिरोजाबाद Firozabad	790	375	790	766	16905
अलीगढ़ Aligarh	1170	663	1170	1454	47715
हाथरस Hathras (M.M. Nagar)	853	189	621	51	2039
एटा Etah		870	853	11	1377
मा. कांशीराम नगर M. K. Nagar	650	377	650	1549	17313
मैनपुरी Mainpuri	820	544	820	952	15095
मथुरा Mathura	730	1	730	912	18323
इलाहाबाद ALLAHABAD					
इलाहाबाद Allahabad	2809	1066	2807	4176] 31044
कौशाभी Kaushambhi	729	372	729	152	
फतेहपुर Fatehpur	1352	579	1352	1724	
प्रतापगढ़ Pratapgarh	2183	138	2183	2008	
बरेली BAREILLY					
बदायूँ Badaun	1785	1196	1785	1714	25483
बरेली Bareilly	1855	753	1855	1811	9927
शाहजहाँपुर Shahjahanpur	2068	548	2088	1903	15924
पीलीभीत Pilibhit	1295	182	1295	1063	9209

तालिका/Table 4.2 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
फैजाबाद FAIZABAD					
बाराबंकी Barabanki	1817	276	1817	2056	8169
फैजाबाद Faizabad	1235	710	1235	1798] 31251
अम्बेडकर नगर Ambedkar Ngr.	1649	496	1649	248	
सुलतानपुर Sultanpur] 2498	469] 2498] 3585] 20799
छत्रपतिसाहूजी महाराज नगर (अमेठी) Chhatrapati sahuji maharaj nagar		367			
गोरखपुर GORAKHPUR					
देवरिया Deoria	2019	959	2019	3087] 9705
कुशीनगर Kushinagar	1574	196	1579	160	
गोरखपुर Gorakhpur	2937	1092	2937	2794	9018
महाराजगंज Maharajganj	1212	318	1212	1121	440
बस्ती BASTI					
बस्ती Basti	3160	593	3160	3349] 9871
संत कबीरदास नगर Sant Kabirdas Nagar	1582	465	1582	220	
सिद्धार्थनगर Sidharthnagar	2336	397	2336	2081	2650
झाँसी JHANSI					
जालौन Jalaun	942	680	942	865	4893
झाँसी Jhansi	745	153	475	893	5508
ललितपुर Lalitpur	691	01	691	760	3863

तालिका/Table 4.2 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
चित्रकूट CHITRAKUT					
हमीरपुर Hamirpur	497	585	497	966	9592
महोबा Mahoba	435	01	435	4	
बाँदा Banda	652	629	652	1247	11308
चित्रकूट	562	21	562	97	
Chitrkut					
आजमगढ़ AZAMGARH					
आजमगढ़ Azamgarh	3800	540	3800	4352	32549
मऊ mau	1499	343	1499	1482	13125
बलिया Balia	1843	847	1841	1777	13523
कानपुर KANPUR					
इटवा Itawa	686	512	686	1865	14319
औरैया Auraiya	769	353	769	58	
फर्रुखाबाद Farrukhabad	872	325	872	1644	22450
कन्नौज Kannauj	688	373	688	31	1833
कानपुर न. Kanpur N.	902	391	902	1801	19227
कानपुर दे. Kanpur D.	966	414	966	111	
लखनऊ LUCKNOW					
हरदोई Hardoi	1907	719	1907	2390	7510
लखीमपुर खीरी Lakhimpur Khiri	1706	775	1706	2054	18257
लखनऊ Lucknow	803	397	803	1233	10192
रायबरेली Rae Bareli	1733	391	1773	3519	22059
सीतापुर Sitapur	2317	686	2317	2388	8644
उन्नाव Unnao	1693	216	1693	2074	8305
सहारनपुर SAHARANPUR					
मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	880	376	880	1069	69408
प्रबुद्ध नगर (शामली) Prabudhnagar (Shamli)		91			
सहारनपुर Saharanpur	1243	559	1243	1031	46493

तालिका/ Table 4.2 (क्रमशः) / (Contd.)

1	2	3	4	5	6
मेरठ MEERUT					
बुलन्दशहर Bulandshahr	1174	502	1174	1339	65406
गौतमबुद्ध नगर GautamBudh Nagar	815	84			
पंचशीलनगर (हापुड़) Panchsheel Nagar (Hapur)		133	815		23689
गाजियाबाद Ghaziabad	815	88		662	
मेरठ Meerut	604	347	604	2	78691
बागपत Bagpat	290	278	290	1023	1987
मुरादाबाद MURADABAD					
भीम नगर (संभल) Bheem Nagar (Sambhal)	959	583	959	02	4702
बिजनौर Bijnore	2186	690	2183	1333	45907
रामपुर Rampur	1108	376	1106	1057	11797
मुरादाबाद Moradabad	1550	535	1550	1921	52452
जे०पी० नगर (अमरोहा) J.P. Nagar (Amroha)	959	316	959	512	11084
देवीपाटन DEVIPATAN					
गोण्डा Gonda	1812	555	1812	2960	7268
बलरामपुर Balrampur	998	371	998	157	7268
बहराइच Bahraich	1359	564	1359	2182	4929
श्रावस्ती Shravasti	509	193	509	153	
वाराणसी VARANASI					
गाजीपुर Ghazipur	2740	806	2740	1609	30036
जौनपुर Jaunpur	3287	557	3287	3123	30827
वाराणसी Varanasi	1258	773	1258	2175	31237
चन्दौली Chandauli	1425	307	1425	38	31237
मिर्जापुर MIRZAPUR					
मिर्जापुर Mirzapur	1745	563	1744	2081	9746
संत रविदास नगर Santravidas Nagar	1087	535	1087	97	
सोनभद्र Sonebhadra	1391	0	1391	1571	2645
कुल योग	97814	33351	97804	99462	1119734
Grand Total					

नोट : 1. उत्तर प्रदेश के कतिपय नये जनपद बनने के पश्चात् उन जनपदों के आँकड़े अभी पूरी तौर पर निर्धारित नहीं किये जा सके हैं ।
2. नवसृजित जिलों में पहले से विद्युतीकृत ग्रामों एवं नलकूपों की संख्या उनके जन्मदाता जिलों में शामिल है।

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

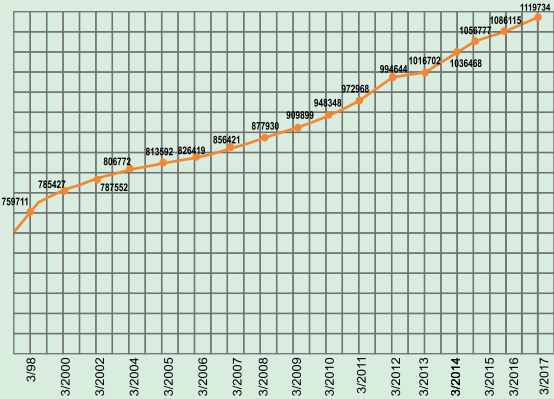
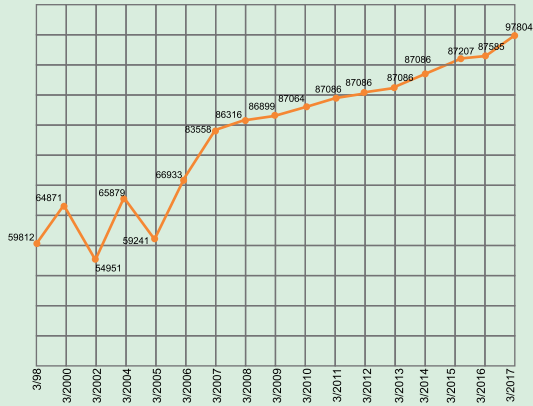
2. No. of Villages and Tubewells already electrified in newly created Districts are at present included in their parent Districts.

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

^mi HkkDrk gekjs ifj l j dk
 vR; r egRoiwkZ vkxUrøp gA
 og ge ij vkfJr ugha gA ge
 ykx ml ij vkfJr gA og
 gekjs dk; Z ea 0; o/kku ugha g\$
 og gekjs 0; ol k; dsfy; sckgjh
 0; fDr ugha gA og gekjk vax
 gA ml dh l øk djds ge ml
 ij dkøZ mi dkj ugha djrs g\$
 oju~, d k vol j nøj og ge
 ij mi dkj djrk gA**

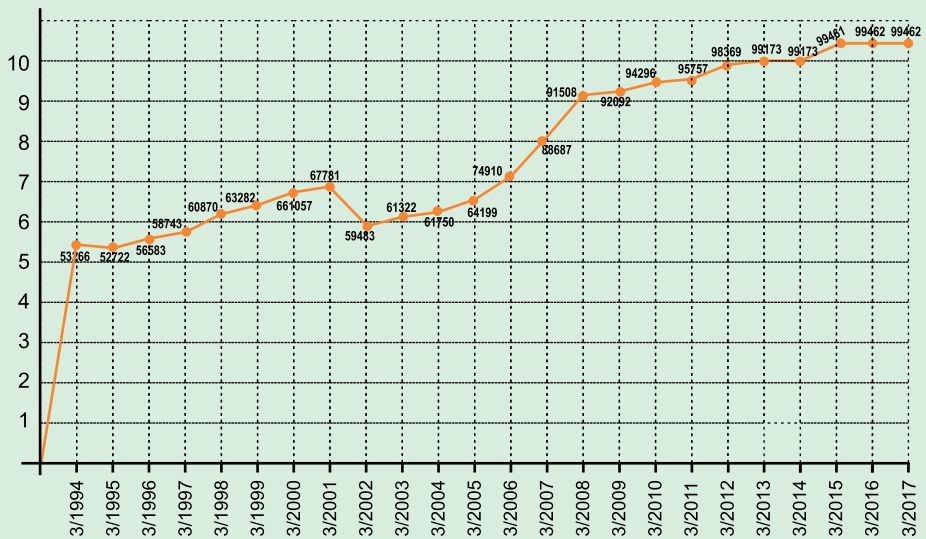
&egkRek xk/kh

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



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

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



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

5

वाणिज्य
Commercial

rkfydk@Table 5.1

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

fe-; w

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

M.U.

वर्ष	आयात को सम्मिलित करते हुये बस बार पर उपलब्ध कुल ऊर्जा	पारिषण एवं वितरण हानियाँ	विक्रय हेतु उपलब्ध कुल ऊर्जा	बस पर उपलब्ध कुल ऊर्जा की प्रतिशत हानियाँ
Year	Total Energy available at Bus Bar including Gross Import	Transmission Distribution Losses	Total Energy available for Sale	% age Loss to the total Energy Available at Bus
1	2	3	4	5
1975-76	7938	1692	6246	21.32
1976-77	9748	2316	7432	23.76
1977-78	8729	1734	6995	19.86
1978-79	9844	1815	8029	18.44
1979-80	9721	1826	7895	18.78
1980-81	9696	1499	8197	15.46
1981-82	10647	1993	8654	18.72
1982-83	12648	2376	10272	19.79
1983-84	13239	2411	10828	18.21
1984-85	14094	2935	11159	20.82
1985-86	14966	3079	11887	20.57
1986-87	17233	3578	13655	20.76
1987-88	19787	5307	14480	26.82
1988-89	21869	5785	16084	26.45
1989-90	24507	6396	18111	26.10
1990-91	26694	6962	19732	26.08
1991-92	28563	7215	21348	25.26
1992-93	29403	7085	22318	24.10
1993-94	31004	7194	23810	23.20
1994-95	32950	7140	25810	21.67
1995-96	35108	8001	27107	22.79
1996-97	35853	8812	27041	24.58
1997-98	36425	9295	27130	25.52
1998-99	38985	10359	28626	26.57
1999-2000	39785	16189	23596	40.61
2000-2001*	40661	15528	25132	38.19
2000-2001**	37493	14638	22855	39.04
2001-2002	40241	14716	25525	36.56
2002-03	36459	11742	24717	32.20
2003-04	40741	14030	26711	34.43
2004-05	42210	14231	27979	33.71
2005-06	45307	15166	30141	33.47
2006-07	50679	17221	33458	33.98
2007-08	53981	16846	37134	31.21
2008-09	56374	16844	39530	29.88
2009-10	61040	19677	41363	32.23
2010-11	65599	20344	45255	31.01
2011-12	73919	23115	50804	31.2
2012-13	78199	24580	53579	31.43
2013-14	82678	24466	58212	29.58
2014-15	87058	23646	63412	27.16
2015-16	93099	24541	68558	26.36
2016-17	106061	27711	78316	26.12

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

** उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh

rkfydk@Table 5.2

Jskhokj mi Hkkxkvkdh I ; k Category-wise consumers served

I ; k

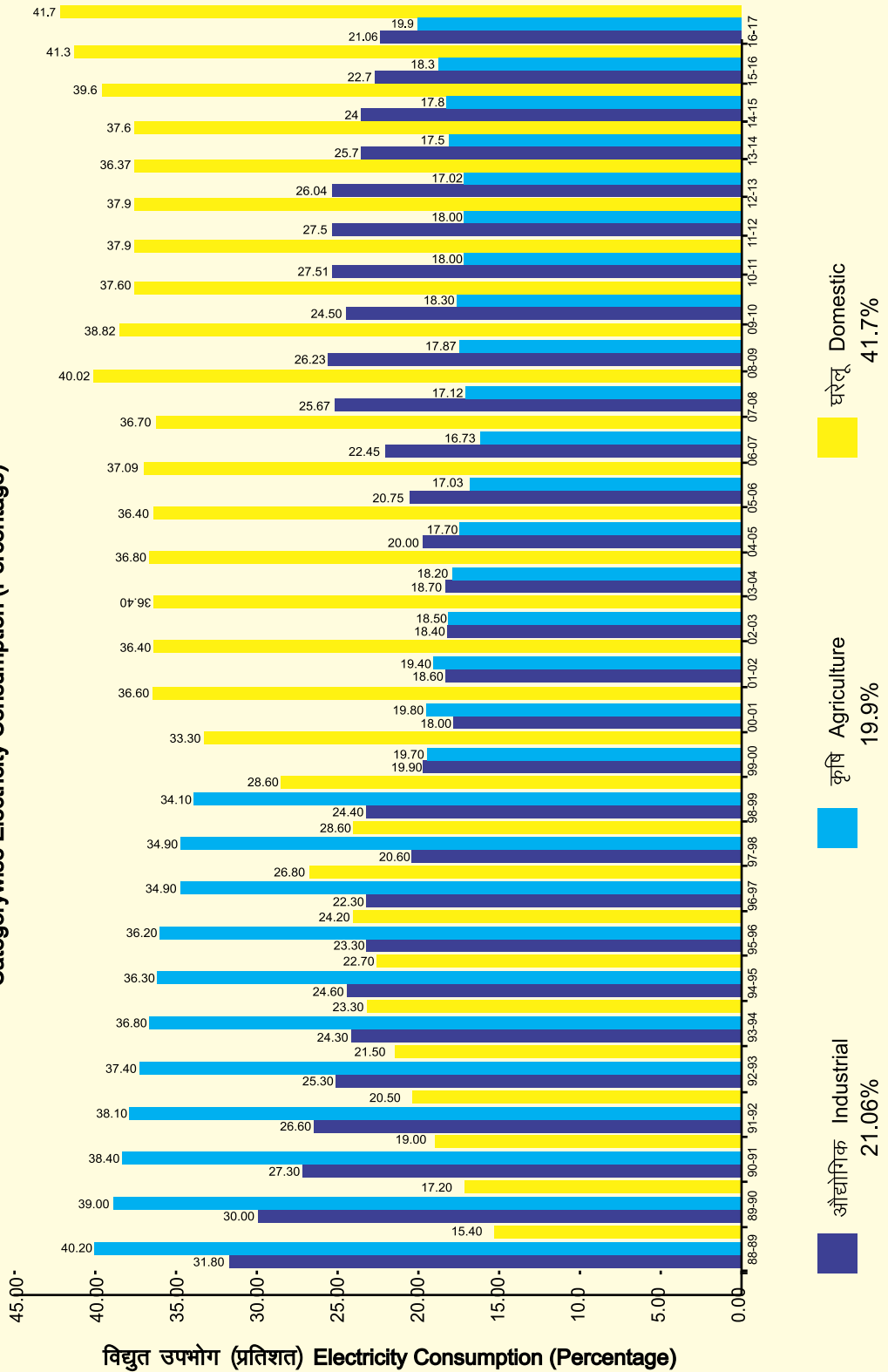
Nos.

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग	ट्रैक्शन	कृषि	अन्य राज्य	विविध	योग
Year	Domestic	Commercial	Institutional	Industrial	Public Lighting	P.W.W. & sewage pumping	Traction	Agriculture	Other State	Miscellaneous	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1989-90	2812727	358016	-	166285	24849	3269	6	503986	17	1	3869156
1990-91	3226890	411036	-	173693	25051	3401	6	516894	16	1	4356988
1991-92	3598763	450212	-	180102	25131	3553	7	539310	16	1	4797095
1992-93	3999231	496660	-	184876	24769	3839	7	562065	16	1	5271464
1993-94	4249207	541314	-	187633	24561	4220	7	583445	18	1	5590406
1994-95	4466528	579057	-	216800	25688	4318	7	594670	17	1	5887086
1995-96	4679867	611523	-	209777	26381	4316	7	608366	17	2	6140256
1996-97	4944444	659021	-	188984	25593	4470	7	630219	15	2	6452755
1997-98	5159760	695109	-	188630	21863	4613	7	638799	16	1	6708798
1998-99	6104309	735465	-	184019	16465	4738	7	652347	16	1	7697367
1999-2000	6796395	779047	-	170652	14541	4953	7	660864	16	1	8426476
2000-2001**	6823773	775956	-	160666	13541	5174	7	664160	16	2	8443295
2000-2001***	6120249	690881	-	151844	12606	4654	7	645742	13	2	7625998
2001-2002	6490091	722675	-	146767	13891	4925	7	650825	12	2	8029195
2002-2003	6673228	758664	18473	128852	17203	5137	9	662837	9	2	8264414
2003-2004	6833132	789261	21890	127378	13847	5568	9	671468	9	2	8462364
2004-2005	6956347	806744	25238	125967	10463	5662	9	680856	9	2	8611299
2005-2006	7135681	835749	28295	131151	10004	5864	9	697535	9	2	8844299
2006-2007	7312022	868874	28263	138753	9099	5956	9	729389	9	2	9092376
2007-08	7758377	922299	32779	149833	5688	6252	9	758557	9	2	9633805
2008-09	8821386	1070820	37401	165664	7467	7336	8	840551	7	1	10950641
2009-10	9202546	1128719	46699	196635	7966	8547	9	827491	4	1	11418617
2010-11	9737413	1111112	54720	169929	7943	9223	9	864012	4	1	11954348
2011-12	10485305	1160634	66018	181741	8824	10071	11	876338	6	1	12788949
2012-13	11203550	1213125	67837	186820	10045	10192	17	914901	6	2	13606495
2013-14	11831709	1206064	71237	188751	7894	11815	21	947445	3	2	14264941
2014-15	13836904	129994	78256	198492	7512	14189	24	983077	3	2	16418453
2015-16	14526115	1300541	79472	194825	6976	15827	29	1044968	1	2	17168756
2016-17	15260689	1352926	80239	197273	5467	17602	35	1099263	1	2	18013497

** उत्तर प्रदेश + उत्तराखण्ड / Uttar Pradesh + Uttarakhand

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

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



घरेलू Domestic 41.7%
 कृषि Agriculture 19.9%
 औद्योगिक Industrial 21.06%

rkfydk@Table 5.3

fdykw

Jskhokj l a kft r Hkj Category-wise connected Load

K.W.

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग	ट्रैक्शन	कृषि	अन्य राज्य	विविध	योग
Year	Domestic	Commercial	Institutional	Industrial	Public Lighting	P.W.W. & sewage pumping	Traction	Agriculture	Other State	Miscellaneous	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1990-91	2587287	714377	-	3309770	42853	113933	155550	2824294	10534	59371	9817969
1991-92	2912289	827453	-	3472633	37428	123962	164050	2968382	10534	59371	10576102
1992-93	3562833	952416	-	3598990	46494	126987	198482	3077882	11534	59371	11634989
1993-94	3755000	1164000	-	3556000	62000	150000	219000	3078000	44000	59000	12087000
1994-95	4124000	1274000	-	3729000	66000	144000	213000	3221000	13000	59000	12843000
1995-96	4542000	1317000	-	3752000	67000	145000	222000	3257000	15000	68000	13385000
1996-97	4854000	1384000	-	3763000	92000	176000	241000	3370000	12000	62000	13954000
1997-98	5191983	1472396	-	3855384	143202	162967	262735	3368440	11534	30000	14498644
1998-99	6290000	1591000	-	3732000	80000	178000	263000	3469000	13000	30000	15646000
1999-2000	7269654	1697966	-	3465489	88654	168807	262729	3445992	11534	30000	16440825
2000-2001#	8238745	1560088	-	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

** 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

105

rkfydk@Table 5.4

Jskhokj Åtkz foØ; Category-wise Energy sold

fefy; u ; fuV

¼dkšBd ea fy[ks val dgy ; kx dk i fr'kr n'kkrš gÅ½ (Figures in brackets indicate percentage of total)

Million Unit

106

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग	ट्रैक्शन	कृषि	अन्य राज्य	विविध	योग
Year	Domestic	Commercial	Institutional	Industrial	Public Lighting	P.W.W. & Sewage Pumping	Traction	Agriculture	To other State	Miscellaneous	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1990-91	3405(17.2)	1173(5.9)	-	5873(30.0)	174(0.8)	364(2.0)	595(3.0)	7722(39.0)	316(1.6)	110(0.5)	19732(100)
1991-92	4051(19.0)	1420(6.7)	-	5833(27.3)	209(1.0)	394(1.8)	680(3.2)	8194(38.4)	461(2.1)	106(0.5)	21348(100)
1992-93	4577(20.5)	1435(6.4)	-	5941(26.6)	214(1.0)	425(1.9)	675(3.0)	8498(38.1)	435(2.0)	118(0.5)	22318(100)
1993-94	5123(21.5)	1706(7.1)	-	6030(25.3)	251(1.0)	474(2.0)	722(3.3)	8924(37.4)	452(1.9)	128(0.5)	23810(100)
1994-95	6025(23.3)	1901(7.4)	-	6281(24.3)	296(1.2)	498(1.9)	766(3.0)	9485(36.8)	417(1.6)	141(0.5)	25810(100)
1995-96	6148(22.7)	2142(7.9)	-	6674(24.6)	266(1.0)	529(2.0)	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)	5305(22.4)	410(1.7)	159(0.7)	23675(100)
2000-2001@	8365(33.3)	1920(7.6)	-	4993(19.9)	302(1.2)	593(2.4)	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(0.3)	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)	789(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)

* 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

o"kbkj , oa Js khokj jktLo fu/ktj .k Yearwise and categorywise Revenue Assessed

Rs. In Lac

वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	स्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक प्रकाश	सार्वजनिक जल कल एवं सीवेज पम्पिंग	ट्रैक्शन	कृषि	अन्य राज्य	विविध	योग
Year	Domestic	Commercial	Intitutional	Industrial	Public Lighting	P.W.W. & Sewage Pumping	Traction	Agriculture	other State	Miscell-aneous	Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1990-91	20957(14.5)	12652(8.8)	-	81406(56.4)	865(0.6)	5016(3.5)	8050(5.6)	14685(10.2)	285(0.2)	306(0.2)	14222(100)
1991-92	26846(15.8)	15796(9.3)	-	90550(53.2)	1162(0.7)	5823(3.4)	10514(6.2)	18735(11.0)	333(0.2)	454(0.2)	170213(100)
1992-93	37035(15.3)	22702(9.4)	-	125319(51.8)	2025(0.8)	10155(4.2)	16031(6.6)	26836(11.2)	824(0.3)	897(0.4)	241823(100)
1993-94	40071(15.1)	26882(10.0)	-	135821(51.1)	2454(0.9)	11428(4.3)	19359(7.3)	28481(10.7)	614(0.2)	1177(0.4)	266287(100)
1994-95	50416(15.8)	34213(10.7)	-	154870(48.5)	2810(0.9)	9817(3.1)	24478(7.6)	40849(12.8)	617(0.2)	1508(0.4)	319578(100)
1995-96	62263(16.3)	42431(11.1)	-	181621(47.6)	3879(1.0)	10636(2.8)	25496(6.7)	48754(12.8)	687(0.2)	5885(1.5)	381652(100)
1996-97	66790(16.9)	39874(10.1)	-	195956(49.7)	4515(1.2)	5789(1.5)	30480(7.7)	44213(11.2)	297(0.1)	6384(1.6)	394298(100)
1997-98	76333(16.4)	51773(11.1)	-	232216(49.9)	4459(1.0)	12868(2.8)	35567(7.6)	46940(10.1)	759(0.1)	4515(1.0)	465430(100)
1998-99	89068(17.4)	61053(11.9)	-	250102(48.7)	4948(1.0)	13196(2.6)	39648(7.7)	48526(9.5)	1022(0.2)	5631(1.0)	513194(100)
1999-2000	127705(23.0)	70634(12.8)	-	238039(43.0)	6328(1.1)	16112(2.9)	39757(7.2)	46692(8.4)	736(0.1)	8196(1.5)	554199(100)
2000-2001*	135875(22.3)	73567(12.1)	-	217925(35.7)	7062(1.2)	18287(3.0)	39244(6.1)	53372(9.6)	489(0.1)	65732(1.1)**	609553(100)
2001-2002	150291(22.9)	75346(11.5)	-	206978(31.6)	12429(1.9)	29077(4.4)	30461(4.6)	65177(9.9)	922(0.14)	82769(12.6)**	653909(100)
2002-2003	158537 (23.5)	76606(11.3)	26223(3.9)	207380(30.7)	15005(2.2)	27640(4.1)	29130(4.3)	12984(10.8)	563(0.1)	60974(9.0)	675042(100)
2003-2004	186327 (25.49)	84056(11.5)	32852(4.5)	221716(30.3)	9536(1.3)	24086(3.3)	28230 (3.9)	74959 (10.3)	241 (0.03)	69072 (9.4)	731075 (100)
2004-2005	199452 (26.0)	87679(11.4)	36466(4.8)	238094(31.1)	8458(1.1)	21563(2.8)	28264 (3.7)	77501 (10.1)	157 (0.02)	68119 (8.9)	765753 (100)
2005-2006	207880(25.5)	87400(10.7)	40755(5.0)	264400(32.5)	9423(1.2)	21561(2.7)	24219(3.0)	88973(10.9)	274(0.03)	68520(8.4)	813405(100)
2006-2007	223539(25.6)	88223(10.1)	44914(5.2)	298407(34.2)	10600(1.2)	22980(2.6)	26643(3.1)	96038(11.0)	243(0.03)	60780(7.0)	871947(100)
2007-2008	256272(25.77)	97421(9.79)	48751(4.9)	358935(36.09)	12085(1.21)	25232(2.53)	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)

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

rkfydk@Table 5.6

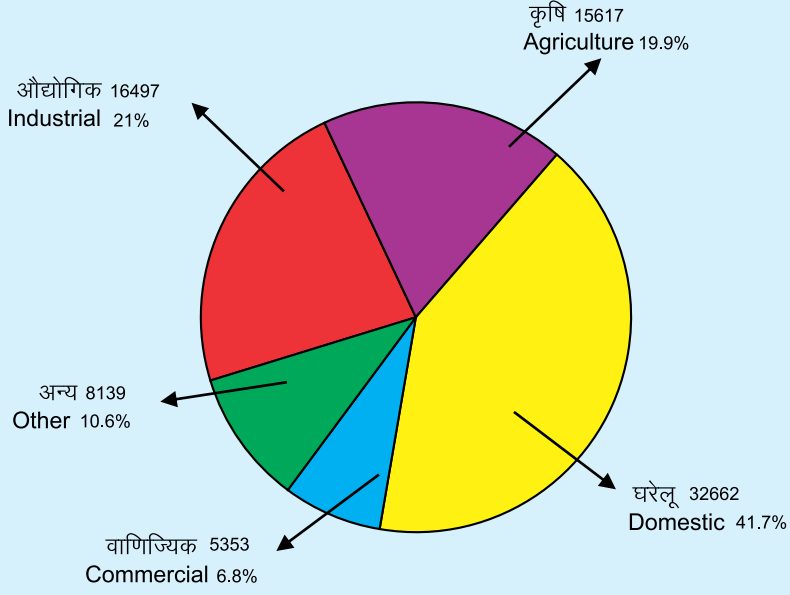
dy foØhr Åtkl %½, oe~jktLo fu/kk½.k %kj½ dk Jskhokj i fr'kr

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

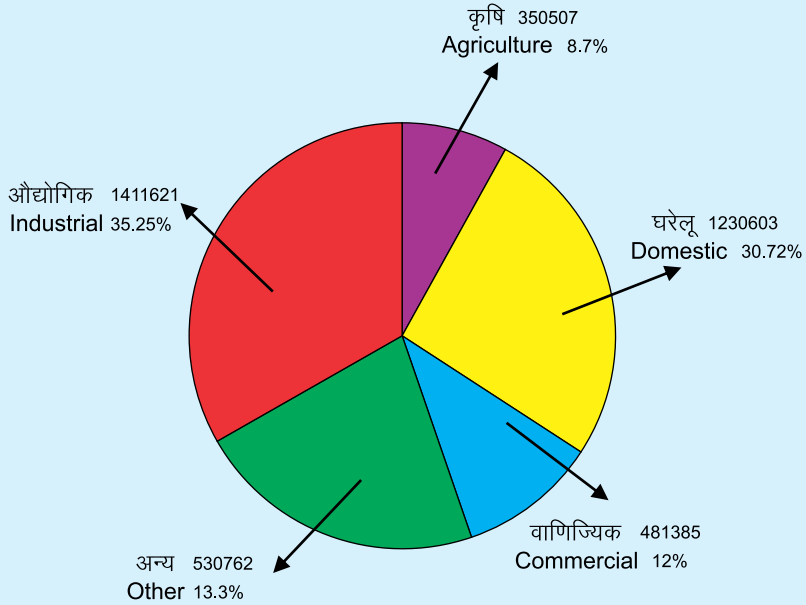
वर्ष	घरेलू	वाणिज्यिक	संस्थागत	औद्योगिक	सार्वजनिक	सार्वजनिक	ट्रैक्शन	कृषि	थोक	विविध	योग
Year	ई (%)आर (%) Domestic	ई (%)आर (%) Commercial	ई (%)आर (%) Institutional	ई (%)आर (%) Industrial	ई (%)आर (%) Public	ई (%)आर (%) P.W.W. & Sewage Pumping	ई (%)आर (%) Traction	ई (%)आर (%) Agriculture	ई (%)आर (%) Bulk Supply	ई (%)आर (%) Miscell- aneous	ई (%)आर (%) Total
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1991-92	19.0/15.8	6.7/9.3	-	27.3/53.2	1.0/0.7	1.8/3.4	3.2/6.2	38.4/11.0	2.1/0.2	0.5/0.2	100/100
1992-93	20.5/15.3	6.4/9.4	-	26.5/51.8	1.0/0.8	1.9/4.2	3.0/6.6	38.1/11.2	2.0/0.3	0.5/0.4	100/100
1993-94	21.5/15.1	7.2/10.0	-	25.3/51.1	1.1/0.9	2.0/4.3	3.3/7.3	37.4/10.7	1.9/0.2	0.5/0.4	100/100
1994-95	23.3/15.8	7.4/10.7	-	24.3/48.5	1.2/0.9	1.9/3.1	3.0/7.6	36.8/12.8	1.6/0.2	0.5/0.4	100/100
1995-96	22.7/16.3	7.9/11.1	-	24.6/47.6	1.0/1.0	2.0/2.8	2.8/6.7	36.3/12.8	1.7/0.2	1.0/1.5	100/100
1996-97	24.2/16.9	7.0/10.1	-	23.3/49.7	1.3/1.2	2.1/1.5	3.1/7.7	36.2/11.2	1.7/0.1	1.1/1.6	100/100
1997-98	26.8/16.4	7.1/11.1	-	22.3/49.9	1.4/1.0	2.1/2.8	3.2/7.6	34.9/10.1	1.7/0.1	0.5/1.0	100/100
1998-99	28.6/17.3	7.1/11.9	-	20.6/48.7	1.4/1.0	2.0/2.6	3.0/7.7	34.9/9.5	1.9/0.2	0.5/1.1	100/100
1999-2000	34.1/23.0	8.3/12.8	-	24.4/43.0	1.8/1.1	2.5/2.9	4.1/7.2	22.4/8.4	1.7/0.1	0.7/1.5	100/100
2000-2001*	33.3/22.3	7.6/12.1	-	19.5/35.8	1.2/1.2	2.4/3.0	3.6/6.1	19.7/9.6	2.3/0.1	10.0/1.1**	100/100
2001-2002	36.6/22.9	7.7/11.5	-	18.0/31.6	1.4/1.9	2.2/4.4	2.9/4.6	19.8/9.9	0.3/0.14	11.0/12.6**	100/100
2002-2003	34.6/23.5	7.4/11.3	3.6/3.9	18.6/30.7	1.6/2.2	2.3/4.1	2.5/4.3	19.4/10.8	0.2/0.1	9.9/9.0	100/100
2003-2004	36.4/25.5	7.4/11.5	3.9/4.5	18.4/30.3	1.2/1.3	2.1/3.3	2.2/3.9	18.5/10.3	9.6/9.4	0.12/0.03	100/100
2004-2005	36.8/26.0	7.5/11.4	4.0/4.8	18.7/31.3	1.1/1.1	2.1/2.8	2.2/3.7	18.2/10.1	0.16/0.02	9.3/8.9	100/100
2005-2006	36.4/25.5	7.2/10.7	4.1/5.0	20.0/32.5	1.1/1.2	2.1/2.7	2.1/3.0	17.7/10.9	0.1/0.03	9.1/8.4	100/100
2006-2007	37.1/25.6	7.0/10.1	4.2/5.1	20.8/34.2	1.2/1.2	2.0/2.6	1.9/3.1	17.0/11.0	0.1/0.03	8.7/7.0	100/100
2007-2008	36.70/25.77	6.99/9.79	3.92/4.90	22.45/36.09	1.10/1.21	1.98/2.53	1.73/2.57	16.73/10.10	0.06/0.07	8.28/6.92	100/100
2008-2009	40.02/25.22	7.40/9.11	3.50/4.21	25.70/38.13	1.42/1.46	2.09/2.52	1.55/2.19	17.32/10.35	0.07/0.11	0.88/6.65	100/100
2009-10	39/29	8/11	3/4	26/38	1/2	2/3	2/2	18/11	0/0	1/1	100/10
2010-11	37.6/27.97	7.1/10.52	2.8/3.49	24.5/34.5	1.4/2.1	2.5/3.07	1.6/2.01	18.3/11.32	3.3/4.69	0.73/0.5	100/100
2011-12	37.9/27.97	7.4/10.7	2.7/3.45	27.5/39.32	1.4/2.16	2.7/3.29	1.4/1.74	18/10.63	0.08/0.1	0.69/0.56	100/100
2012-13	36.37/26.25	7/10.6	2.4/3.37	26/40	1.4/2.18	2.7/3.17	1.4/1.79	17/9.62	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

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

श्रेणीवार विद्युत विक्रय और राजस्व निर्धारण वर्ष 2016-17
Categorywise Electricity Sale and Revenue Assessment year 2016-17



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



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

तालिका / Table 5.7

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

Year-wise

वर्ष Year	घरेलू Domestic	औद्योगिक Industrial	कृषि Agriculture	पैसा/यूनिट Paisa/Unit	अन्य Others	योग Total
1	2	3	4	5	6	
1988-89	69	108	24	77	66	
1989-90	58	127	21	100	70	
1990-91	62	142	19	99	73	
1991-92	66	155	23	104	80	
1992-93	81	211	32	159	108	
1993-94	78	225	32	166	112	
1994-95	84	247	43	183	124	
1995-96	101	272	50	200	141	
1996-97	102	312	45	199	146	
1997-98	105	383	50	249	172	
1998-99	110	424	49	275	180	
1999-2000	158	413	88	313	234	
2000-2001	162	436	108	296	243	
2001-2002	163	476	131	362	260	
2002-2003	185	451	152	343	242	
2003-2004	192	450	152	408	274	
2004-2005	194	454	152	340	274	
2005-2006	189	442	167	323	292	
2006-2007	180	430	169	304	262	
2007-2008	188	431	162	312	268	
2008-2009	183	430	173	450	290	
2009-10	245	476	209	430	331	
2010-11	245	540	237	514	383	
2011-12	278	540	222	467	377	
2012-13	288	614	226	398	400	
2013-14	314	745	246	602	468	
2014-15	324	778	225	624	480	
2015-16	363	838	251	734	515	
2016-17	377	856	225	744	511	

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

rkfydk@Table 5.8

Jskhokj cdk; k jktLo %o"l ds vlr ea

Category-wise Revenue Arrears : At the end of Year (2016-17)

#i ; s djkm+ ea

Rupees in crore

क्र.सं.	श्रेणी का नाम	3/2004	3/2005	3/2006	3/2007	3/2008	3/2009	3/2010	3/2011	3/2012	3/2013	3/2014	3/2015	3/2016	3/2017
Sl. No.	Category														
गैर सरकारी Non-Government															
1	घरेलू Domestic	3401.04	3808.95	4164.18	4166.92	4338.30	4363.04	13306.80	12382.08	9862.06	10224.36	9255.99	8984.9	8619.28	10071.52
2	औद्योगिक Industrial														
(अ)	लघु एवं मध्यम Small & Medium	581.64	582.95	576.99	538.60	541.14	558.49	928.52	836.44	786.33	747.30	532.53	535.35	587.06	785.41
(ब)	बड़े उद्योग Heavy Industry	579.18	574.47	570.66	553.68	533.06	561.65	692.25	678.98	620.14	458.26	297.96	265.701	165.57	249.08
3	निजी नलकूप Private Tubewells	484.81	489.13	529.73	428.51	513.62	496.54	2267.50	2333.90	2489.11	2499.17	2390.57	2131.09	1985.76	2285.74
4	ट्रैक्शन Traction	45.77	45.62	37.57	32.37	32.46	34.57	40.22	39.25	37.9	33.79	41.00	45.53	61.91	73.86
5	वाणिज्यिक Commercial	-	-	-	-	-	-	-	-	2470.2	2361.86	1820.12	1721.14	1650.49	1877.15
6	संस्थागत Institutional	-	-	-	-	-	-	-	-	425.31	493.19	469.44	562.46	623.8	793.6
7	अन्य प्रान्त Other States	18.72	18.64	19.17	18.77	18.92	18.46	3.77	3.98	4.96	4.96	0.17	0.17	4.67	4.67
8	लाइसेन्सी Licensee	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	1.17	-	-	-	-	0.00	0.0	0.0	0.0
9	सरकारी विद्युत आपूर्ति Co-operative Electric Supply	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	0.00	0.0	0.0	0.0
10	नोयेडा (एन.पी.सी.एल.) Noida (N.P.C.L.)	458.32	606.10	736.14	744.46	745.62	747.24	761.91	765.36	772.05	800.56	826.16	865.53	964.62	937
11	केस्को KESCO (Kanpur)	707.36	1003.82	1462.33	1936.01	2528.19	1618.73	-	-	-	-	-	-	-	-
योग-गैर सरकारी Total Non-Government		6278.01	7130.85	8097.94	8420.49	9252.48	8399.89	18000.97	17041.99	17468.62	17623.45	15633.94	14180.62	14658.16	17863.46
सरकारी Government															
(I)	नगरीय उपक्रम Public Sector														
(अ)	सार्वजनिक प्रकाश Public Lighting	338.27	409.81	481.49	555.61	501.56	462.03	734.15	949.66	1302.36	1679.44	952.65	1091.53	1589.14	2304.67
(ब)	सार्वजनिक जलकल एवं सीवेज P.W.W. & Sewage	394.61	400.94	457.61	466.59	665.18	879.87	1535.49	1733.60	2336.70	2933.61	2773.36	3225.53	4207.30	5459.43
(II)	कृषि Agriculture														
	सरकारी नलकूप एवं पम्प कैनाल Govt. Tubewells and Pump Canal	383.07	447.99	581.00	700.73	829.80	855.81	3225.80	2785.22	4409.99	5454.29	2732.87	4632.5	4574.87	6432.37
योग सरकारी Total Government		1116.03	1258.74	1520.10	1722.93	1996.54	2197.71	5496.44	6620.10	8049.05	10067.34	6458.88	8949.56	10371.31	14196.47
कुल योग Grand Total		7394.04	8389.59	9618.04	10143.42	11249.02	10597.61	23497.67	23662.09	25517.67	27690.79	22092.82	23130.18	25029.47	31274.53

* include U.P. & Uttaranchal

rkfydk@Table 5.9

tui nokj l a k f t r H k j , o a m i H k k D r k v k a d h l a ; k f n u k d 31-03-2017 r d

Districtwise connected load and number of Consumers as on 31.03.2017

क्र.सं.	जनपद का नाम	उपभोक्ताओं की संख्या					संयोजित भार मेगावाट				
		Numbers of Consumers					Connected load MW				
Sl.No.	Name of District	31.3.13	31.3.14	31.3.15	31.3.16	31.3.17	31.3.13	31.3.14	31.3.15	31.3.16	31.3.17
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	आगरा Agra	209693	230043	298143	305156	313842	1074	1607	1700	1838	1879
2	अलीगढ़ Aligarh	322396	338222	388996	400202	413804	967	1013	1139	1181	1221
3	इलाहाबाद Allahabad	430650	447298	487754	520952	538755	1355	1449	1499	1482	1500
4	अम्बेडकर नगर Ambedkar Nagar	116053	118204	153407	166112	172944	269	278	335	330	375
5	आजमगढ़ Azamgarh	253466	266962	333706	355255	379402	167	482	552	686	638
6	औरैया Auraiya	72890	73620	94563	102970	107586	263	321	213	293	242
7	बदायूँ Badaun	132831	137929	195612	174454	185903	306	342	393	384	472
8	बहराइच Bahraich	87320	89619	108472	126456	143046	169	174	200	222	262
9	बलिया Ballia	116683	117456	153224	181041	141599	220	235	280	324	232
10	बाँदा Banda	75992	79480	93387	96520	98784	166	171	191	201	208
11	बाराबंकी Barabanki	142074	150714	185414	197015	210925	268	282	296	306	323
12	बरेली Bareilly	318628	319448	353736	365177	468891	674	715	775	797	890
13	बस्ती Basti	143187	156952	173213	195899	207986	228	242	261	286	302
14	बिजनौर Bijnor	331097	353736	391277	415355	440655	809	837	929	981	1056
15	सन्त रविदास नगर (भदोही) (Sant Ravidas Nagar)	72296	72898	83043	89246	105982	187	194	217	212	232
16	बलरामपुर Balrampur	57324	62284	92266	82276	86824	101	107	118	135	147
17	बुलन्दशहर Bulandshahr	278454	295558	352831	376192	394989	821	880	1000	1077	1170
18	बागपत Bagpat	178389	188115	201317	204073	211261	531	560	585	597	614
19	चन्दौली Chandauli	69395	88777	108091	120214	124496	206	281	309	303	354
20	देवरिया Deoria	167083	188940	229347	234299	249851	304	375	340	347	339
21	एटा Etah	85002	85506	102215	104244	102487	220	224	239	243	240
22	एम. के. नगर	-	-	78069	76765		-	169	172	174	180
23	इटावा Etawah	111791	114058	145513	150938	155340	263	250	291	335	342
24	फैजाबाद Faizabad	174559	184093	214908	229197	198243	316	333	340	348	299
25	फर्रुखाबाद Farukhabad	100522	104341	111516	122684	128048	220	234	285	353	330
26	फतेहपुर Fatehpur	106524	115859	142092	148291	147688	438	482	500	510	511
27	फिरोजाबाद Firozabad	177821	186132	255512	275874	283753	432	505	606	621	646
28	गाजियाबाद Ghaziabad	798002	681481	677172	719463	785084	3424	2747	2863	2952	3223
29	गाजीपुर Ghazipur	149202	165424	208103	226668	232553	353	386	419	464	482
30	गोडा Gonda	118101	119305	154914	155632	169467	215	239	285	258	291
31	गोरखपुर Gorakhpur	348428	406313	446583	483248	495319	730	905	993	1092	1081
32	गौतमबुद्धनगर Gautam Budh Nagar	248477	261491	280880	290992	301262	2087	2237	2428	2660	282
33	हमीरपुर Hamirpur	64707	67438	86646	89027	90467	178	181	203	212	216
34	हरदोई Hardoi	119639	130862	145253	153476	163459	220	239	263	296	345
35	जालौन Jalaun	87060	90176	106717	109546	113515	206	211	249	255	279
36	जौनपुर Jaunpur	237639	254941	326977	345966	363552	541	568	569	598	660

rkfydk@Table 5.9 10e'k% (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
37	झाँसी Jhansi	173393	176399	199746	197531	197572	407	407	508	522	488
38	ज्योतिबा फुलेनगर Jyotiba Fule Ngr.	139090	150895	163527	172945	188497	399	415	437	491	552
39	कानपुर देहात Kanpur Rural	148838	166975	199836	224665	243158	439	491	546	611	695
40	कानपुर शहर Kanpur Nagar	596585	484089	526035	546151	562618	1834	1580	1689	1770	1843
41	कौशाम्बी Kaushambi	62798	63643	90329	91971	94977	200	203	219	242	241
42	कन्नौज Kannauj	68121	75066	106603	116872	122897	187	235	280	278	296
43	लखीमपुर खीरी Lakhimpur Kheri	151350	161204	194755	220429	234813	272	298	334	363	376
44	ललितपुर Lalitpur	68187	69517	70186	70186	71638	125	131	135	135	143
45	लखनऊ Lucknow	717817	736163	860137	821655	888148	1867	1973	2213	2260	250
46	महाराजगंज Maharajganj	149547	146428	165267	172721	182745	266	266	269	252	267
47	मैनपुरी Mainpuri	94067	99659	121833	130259	137348	207	211	255	267	285
48	महामाया नगर (हाथरस) Mahamaya Nagar (Hathras)	137829	148820	171309	182602	184935	349	366	398	435	437
49	महोबा Mahoba	51050	54197	74255	76328	80155	874	96	119	132	145
50	मथुरा Mathura	271690	294787	339581	340408	352842	700	758	809	871	831
51	मऊ Mau	175363	185369	211028	225558	232495	379	392	438	400	417
52	मेरठ Meerut	544595	571230	607967	603292	621533	1554	1618	1729	1702	1812
53	मिर्जापुर Mirzapur	105599	119069	139015	149093	151490	282	324	364	397	396
54	मुरादाबाद Muradabad	348972	266105	285041	286199	297772	908	716	754	791	827
55	मुजफ्फरनगर Muzaffarnagar	446567	320807	346094	364024	390513	1406	1019	1047	1099	1193
56	कुशीनगर Kushinagar	155174	166543	203346	225179	235180	236	268	276	305	307
57	पीलीभीत Pilibhit	95799	103711	130585	122291	125636	150	162	196	191	195
58	प्रतापगढ़ Pratapgarh	182085	198462	230422	252822	267094	397	440	481	506	517
59	रायबरेली Raebareli	217754	304552	340498	343728	354814	366	489	521	551	574
60	रामपुर Rampur	154627	151854	166196	176840	194906	334	333	407	426	460
61	सहारनपुर Saharanpur	383057	404301	420832	425965	438315	1063	1134	1183	1183	1218
62	शाहजहाँपुर Shahjahanpur	120376	120016	151294	171003	178751	229	216	274	304	349
63	सिद्धार्थनगर Siddharthnagar	109441	112309	118173	152727	157219	147	143	153	182	192
64	संत कबीर नगर Sant Kabir Nagar	82852	95815	102219	109966	110348	113	138	159	153	154
65	सीतापुर Sitapur	122208	129246	150640	156755	163036	190	208	217	223	328
66	सोनभद्र Sonebhadra	60936	68317	88410	102558	96147	249	276	302	324	348
67	श्रावस्ती Shrawasti	17384	18447	23017	32791	34426	42	48	48	58	61
68	सुल्तानपुर Sultanpur	164568	172077	204889	187507		261	295	292	306	330
69	उन्नाव Unnao	114871	130920	156093	194641	202924	295	306	338	390	399
70	वाराणसी Varanasi	389989	406103	456287	469080	487674	987	1027	1127	1214	1322
71	चित्रकूट Chitrakut	42961	45364	54518	56614	58887	948	100	113	112	118
72	छत्रपति शाहू जी महाराज नगर(अमेठी)	167942	142818	167887	175110	178041	274	236	263	281	286
73	शामली	-	144214	163435	169876	172961	-	424	489	503	516
74	पंचशील नगर	-	138369	151116	151708	157405	-	372	400	411	444
75	सम्भल	-	106616	104282	107831	117705	-	241	273	281	304
dy Total		12788949	13606494	16418453	17168756	18013497	33448	36603	42111	44278	46573

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

Electricity consumers at Projects have been included in respective districts.

Details of Approved Tariff-2013-14 and 2014-15

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

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

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

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

DETAILS OF EXISTING APPROVED TARIFF 2015-16 and 2016-17

RATE SCHEDULE	CONSUMER CATEGORY	Approved FY 2016-17 w.e.f. 28.06.2015	Approved Tariff FY 2017-18 w.e.f. 10.08.2016
LMV-1	DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER :		
	Consumer getting supply as per Ruaral Schedule”(Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
(a)	Un-Metered :		
	Fixed Charges :		
(i)	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 501 st unit)	Rs. 6.20/kWh	Rs. 6.20/kWh
LMV-2	NON-DOMESTIC LIGHT, FAN & POWER		
(a)	Consumer getting supply as per “Rural Schedule”(Other than Tehsil Head Quarters, Nagar Palikas and Nagar Panchayat Areas)		
	Un-Metered :		
(i)	Fixed Charges	Rs. 450 perkw/month	Rs. 600 perkw/month
	Energy Charges	Nil	Nil
	Metered :		
(ii)	Fixed Charges :	Rs. 65 perkw/month	Rs. 65 perkw/month
	Energy Charges :	Rs. 3.0 perkw	Rs. 3.5 perkw
(b)	Private Advertising/Post/Sign Board/Glow Signs/Flex Metered		
	Fixed Charges :	Nil	Nil
	Energy Charges :	Rs. 18 perkw	Rs. 18 perkw/month
(c)	Contracted Load		
	Fixed Charges		
	Up to 2 kW	Rs. 225.00/kW/month	Rs. 225.00/kW/month
	Above 2kW to 4 kW	Rs. 225.00/kW/month	Rs. 275.00/kW/month
	Above 4 kW	Rs. 225.00/kW/month	Rs. 335.00/kW/month
	Contracted Range		
	Energy Charge		
	For first 300 kWh/month	Rs. 6.70/kWh	Rs. 6.70/kWh
	For next 301-1000 kWh/month	Rs. 7.10/kWh	Rs. 7.75/kWh
	For above 1000 kWh/ month (Starting from 1001 st Unit)	Rs. 7.25/kWh	Rs. 7.95/kW/month
LMV-3	PUBLIC LAMPS :		
(a)	Un-Metered Supply:		
	(Billed on total Connected Load individual points)		
	Gram Pachayat	Rs. 1700 per kW or part thereof/month	Rs. 1700 per kW or part thereof/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 2200 per kW or part thereof/month	Rs. 2600 per kW or part thereof/month
	Nagar Nigam	Rs. 3000 per kW or part thereof/month	Rs. 3500 per kW or part thereof/month
(b)	Metered Supply : (All Loads)		
	Fixed Charges		
	Gram Pachayat	Rs. 120 perkw/month	Rs. 120 perkw/month
	Nagar Palika and Nagar Panchayat	Rs. 150 perkw/month	Rs. 150 perkw/month

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

	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
(ii)					
	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
	For Supply at 11 kV Contracted Load	For first 2500/kVAh/month	For first 2500kVAh/month (Starting form 2501 st kVAh)	For first 2500 kVAh/month	For above 2500/kVAh/month (Starting form 2501 st 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 2501 st kVAh)	For first 2500 kVAh/month	For above 2500/kVAh/month (Starting form 2501 st 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%
		06:00 hrs—17:00 hrs	0%	0%	0%	0%
		17:00 hrs—22:00 hrs	(+) 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 kv Ah upto 504 KVAh per month	7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month		7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month	
		For all consumption in excess of 504 KVAh per KVA per month	7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month		7.50% on the consumption over 288k Vah/KVA/ month and upto 432 KVA h/ kVA/ month	
HV-3:						
(a)		RAILWAY TRACTION :				
(i)		Demand Charge				
		For supply at & above 132 kv	280.00 per kVA/month		340.00 per kVA/month	
		Below 132 kv	290.00 per kVA/month		350.00 per kVA/month	
(ii)		Energy Charges				
		For supply at & above 132 kv	6.35 per kVA/month		6.95 per kVA/month	
		Below 132 kv	6.60 per kVA/month		7.20 per kVA/month	
		Minimum Charges	725.00 per kVA/month		725.00 per kVA/month	
(ii)		DELHI METRO RAIL				
		Demand Charges	125.00 per kVA/month		125.00 per kVA/month	
		Energy Charges	5.60 per kVA/month		5.60 per kVA/month	
		Minimum Charges	600.00 per kVA/month		600.00 per kVA/month	
HV-4 LIFT IRRIGATION WORKS						
(a)		Demand Charges				
		For Supply at 11 kv	250.00 per kVA/month		290.00 per kVA/month	
		For Supply at 33 kv & 66 kv	240.00 per kVA/month		280.00 per kVA/month	
		For Supply at 132 kv	230.00 per kVA/month		270.00 per kVA/month	
(b)		Energy Charges				
		For Supply at 11 kv	6.75 per kVA/month		7.40 per kVA/month	
		For Supply at 33 kv & 66 kv	6.50 per kVA/month		7.25 per kVA/month	
		For Supply at 132 kv	6.25 per kVA/month		7.05 per kVA/month	
(c)		Minimum Charges	800.00 per kVA/month		800.00 per kVA/month	
Application Regulatory Surcharges :						
1. Regulatory Surcharge-1 has been abolished vide UPERC order dated 18-04-2016.						
2. Regulatory Surchage-2 @ 4.28% shall be levied on the consumers in the supply area of DVVNI, MVVNI, PUVVNL, and @3.03% in supply area of PVVNL.						
3. The rate/charges as specified in (A) and (B) above shall come into force w.e.f. 10.08.2016.						
Chairman (UPPCL, MVVNL, DVVNL PUVVNL & KESCO)						

6

वित्त एवं लेखा
Finance and Accounts

तालिका / Table 6.1

U.P. POWER CORPORATION LIMITED
14- ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LYCKNOW
PROFIT AND LOSS STATEMENT FOR THE YEAR ENDED ON 31.03.2017

(Amount in Rs.)			
Particulars	Note No.	Figures for the Current Reporting Period	Figure for the end of Previous Reporting Period
(i) Revenue from Operations (Gross)	20	434212419994	372734366857
(ii) Revenue Subsidies & Grants			
(iii) Other Income	21	598967291	249108439
(iv) Total Revenue (I + II + III)		434811387285	373355359150
EXPENSES			
1. Cost of Materials Consumed			
2. Purchased of Stock- in- Trade (Power Purchased)	22	434212419994	372729813326
3. Changes in Inventories of Finished Good, Work in progress and Stock-in-Trade			
4. Employee Benefits Expenses (Employee Cost)	23	1535429563	2144433893
5. Finance Costs (Interest and Finance Charges)	24	23613	196589
6. Depreciation and Amortization expense	25	15219672	16742322
7. Other Expenses			
a) Administrative, General & Other Expenses	26	354681557	290722348
b) Repairs and Maintenance Expenses	27	151508867	135301484
c) Bad Debts & Provisions	28	86795742156	152570648139
(V) Total Expenses		523065025422	527887858101
VI Profit before Income (Expenditure), Exception & Extraordinary Items and Tax (IV-V)		(88253638137)	(154532498951)
VII Prior Period Income/ (Expenditure)	29	(1006379)	(4586531)
VIII Exceptional Items			
IX Profit before Extraordinary Items and Tax (V-VII-VIII)		(88254644516)	(154537085482)
X Extraordinary Items			
XI Profit before Tax (IX-X)		(88254644516)	(1545337085482)
XII Tax Expenses:			
a) Current Tax			
b) Deferred Tax			
XIII Profit/(Loss) for the Period from continuing Operations (XI-XII)		(88254644516)	(154537085482)
XIV Profit /(Loss) from Discountinuing Operations		-	-
XV Tax Expenses of Discountinuing Operation		-	-
XVI Profit/(Loss) from Discountinuing Operations (After Tax) (XIV-XV)		-	-
XVII profit/(Loss) for the Period (XIII+XVI)		(88254644516)	(154537085482)
XVIII Earning Per Equity Share:-			
a) Basic		(130.40)	(297.41)
b) Diluted		(130.40)	(297.41)
Significant Accounting Policies	30(A)		
Notes on Account	30(B)		
Note 1 to 29(B) from integral part of Accounts			

U.P. POWER CORPORATION LIMITED
14- ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW
BALANCE SHEET AS at 31.03.2017

(Amount in Rs.)			
Particulars	Note No.	Figures as at the end of current reporting period	Figure as at the end of previous reporting period
(I) EQUITY AND LIABILITIES			
(I) Shareholders Funds :			
(a) Share Capital	1	728752082000	356902268000
(b) Reserve & Surplus	2	(705709955027)	(617455310511)
(c) Money received under share warrants		-	-
(2) Share Application Money pending Allotment	3	32771553295	95666634701
(3) Non-Current Liabilities			
(a) Long-Term Borrowings	4	349305084646	160125087548
(b) Deferred Tax Liabilities (Net)		-	-
(c) Other Long-Term Liabilities	5	-	-
(d) Other Long-Term Provisions		-	-
(4) Current Liabilities			
(a) Short-Term Borrowings	6	11584916330	11703512883
(b) Trade Payable	7	181797304147	179084140698
(c) Other Current Liabilities	8	17495506111	201970343585
(d) Short-Term Provisions		-	-
Total		616086491511	599721594904
II. Assets			
(I) Non-Current Assets			
(a) Fixed Assets			
(i) Tangible Assets	9	448505175	351277836
(ii) Intangible Assets		-	-
(iii) Capital Work-in- progress	10	430374124	282304761
(iv) Intangible Assets under Development		-	-
(b) Non-Current Investments	11	21519519779	21519518789
(c) Deferred Tax Assets (Net)		-	-
(d) Long Terms Loans and advances	12	1755000000	1755000000
(e) Other Non-Current Assets	13	18352316	18357722
(2) Current Assets			
(a) Current Investment	14	1490000000	-
(b) Inventories	15	15286904	15380221
(c) Trade Receivable	16	109384231315	136257474714
(d) Cash and Cash Equivalents	17	22715604670	15094520372
(e) Short-Term Loans And Advances	18	1266008164	1251970506
(f) Other Current Assets	19	455705076085	421779603833
Inter Unit Transfers		1338532979	1396186170
Significant Accounting Policies	30(A)		
Notes on Accounts	30(B)		
Note 1 to 29(B) from Integral Part of Accounts.			
Total		616086491511	599721594904

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

वार्षिक पावर सर्वे (ए.पी.एस.) Annual Power Survey (APS)																ई.पी.एस. (Electric Power Survey)	
वर्ष	द्वितीय	तृतीय	चतुर्थ	पाँचवाँ	छटा	सातवाँ	आठवाँ	नवाँ	दसवाँ	ग्यारवाँ	बाहरवाँ	तेरहवाँ	चौदहवाँ	पन्द्रहवाँ	सोलहवाँ	उ.प्र. पावर कारपोरेशन लिमिटेड द्वारा निर्धारित बस छोर पर	वास्त. माँग की आपूर्ति बस छोर पर Demand actually met
Year	Second	Third	Fourth	Fifth	Sixth	Seventh	Eighth	Ninth	Tenth	Ele- venth	Two- lveth	Thirt- eenth	Four- teenth	Fift- eenth	Sixt eenth	Assessed by UPPCL (At Bus bar)	actually met (At Bus bar)
	1964	1965	1966	1968	1970	1972	1973	1975	1977	1981	1985	1987	1991	1995	2000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1972-73	-	-	-	1860	1785	1605	1641	-	-	-	-	-	-	-	-	1588	1281
1973-74	-	-	-	-	2056	1814	1870	-	-	-	-	-	-	-	-	1735	1262
1974-75	-	-	-	-	-	2061	2151	2039	-	-	-	-	-	-	-	2000	1217
1975-76	-	-	-	-	-	-	2411	2250	-	-	-	-	-	-	-	2157	1744
1976-77	-	-	-	-	-	-	2703	2493	-	-	-	-	-	-	-	2345	1911
1977-78	-	-	-	-	-	-	-	2810	2284	-	-	-	-	-	-	2197	1795
1978-79	-	-	-	-	-	-	-	3077	2552	-	-	-	-	-	-	2491	2256
1979-80	-	-	-	-	-	-	-	3425	2859	2649	-	-	-	-	-	2697	2324
1980-81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3000	-	-	-	-	-	2955	2485
1981-82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3231	-	-	-	-	-	3200	2061
1982-83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3621	-	-	-	-	-	3454	2754
1983-84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4004	-	-	-	-	-	3295	1775
1985-86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4206	-	-	-	3622	2962
1986-87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4626	-	-	-	4001	3360

तालिका/ Table 7.1 (क्रमशः) (contd.)

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	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
	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	-	-	-
124	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

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 सात योजनाएँ	नवीं योजनाएँ	दसवीं योजनाएँ	ग्यारवीं योजनाएँ	बारहवीं योजनाएँ	वार्षिक योजना	वार्षिक योजना	वार्षिक योजना	वार्षिक योजना
	First Seven Plans	Ninth Plans	Tenth Plans	Eleventh Plans	Twelveth Plans	Annual Plans	Annual Plan	Annual Plan	Annual Plan
First Year									
	1951-90	1997-2002	2002-07	2007-12	2012-13	2013-2014	2014-15	2015-16	2016-17
उत्पादन Generation	3915.16	447.27#	1790.35	11208.34	2287.46	1132.56	1410.6	2105.23	3442.52
पारेषण Transmission	1409.83	1326.78	1784.14	5197.26	2748.02	2126.64	2041.18	1450.00	3195.00
वितरण Distribution	851.96	1699.75	2268.37	6542.37	1389.95	1806.59	2444.73	3219.22	4111.36
ग्रामीण विद्युतीकरण Rural Electrification	811.44	814.37	402.76	1045.25	304.77	1182.44	1089.99	1366.57	1247.38
अन्य Others	56.22	14.46	1223.74	1469.72	170.72	726.77	500.00	1900.00	3165.52
योग Total	7044.61	4302.63	7469.36	25462.94	6902.23	6975.00	7486.52	10052.66	15169.35
उ.प्र.में कुल पूंजी निवेश	24849.46	28309	54856	184738	57800	69200			
विद्युत मद में निवेशका प्रतिशत	28.34	15.19	13.61	13.78	11.94	10.04			
Percentage of Investment under energy head									

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 Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan	वार्षिक योजना Annual Plan
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
अवक्षरित अधिष्ठापित क्षमता (मे.वा.) Derated Installed Capacity (MW)	4060	4160	4197	4032	4082	4082	4183	4433	4933	4933	4933	5938
उ.प्र.पा.का.लि. U.P.P.C.L.	UPRVUNL	522.5	526.1	526.1	526.1	526.7	526.7	524.9	524.9	524.9	524.9	524.9
उ.प्र.पा.का.लि. U.P.P.C.L.	UPJVNL											
पारेषण लाइन (सर्किट कि.मी.) Transmission Lines (Ckt. Kms.)												
765 के.वी./KV.	409	409	409	409	409	409	410.93	410.9	410.93	413.56	435.30	1149.5
400 के.वी./KV.	3693.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4259.4	4777.7	4936.57	5025.49	5352.7
220 के.वी./KV.	6064	6668.6	6839.7	6904.4	6995.7	7538.9	8001.2	8090.8	8175.2	9016.86	9582.41	10314
132 के.वी./KV.	9989.4	10281.8	10831.7	11383.9	11973.5	12955.3	13463.2	13912	14263	16039	17199	18354
66 के.वी./KV.	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139	3139
44/37.5/33 के.वी./KV.	29569	30226.4	30550.1	30941.8	31872.4	32836	34035.5	34796.3	35344	37615	38872	40862
11 के.वी./KV.	449575	455497	455497R	455497R	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
एवं एल.टी./& L.T												
NA = Non Availability of data.												

तालिका/ Table 7.3 (क्रमशः) (Contd.)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ऊर्जीकृत निजी नलकूप PTWS Energised	806772	813592	826419	856421	877930	909899	948348	972868	994644	1016702	1036468	1056777	1086115	1119734
के.वि.प्रा.की परिभाषा- नुसार ऊर्जीकृत ग्राम Villages electrified by CEA definition	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
अनुसूचित जाति बस्तियों का विद्युतीकरण Schedule Caste basties electrified	61750	64190	71910	88687	91508	92092	94296	95757	98369	99173	99173	99462	99462	99462
एल.टी.मेन्स/एच.वी.डी.एस. द्वारा ग्रामों का विद्युतीकरण Villages electrified by by L.T. mains / HVDS	57115	68007	66933	83558	86316	86899	87064	87086	87086	87086	87086	87207	87585	97804
ऊर्जीकृत राजकीय नलकूप एवं पम्प केनाल STWS energised & P.C. Energised	28361	28261	28231	28609	27871	28204	28593	29016	29595	30133	30917	32047	33375	33351

नोट -

Note

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

rkfydk@Table 7.4

mlkj çnsk ds okfnd ;lstuk/2011&15% ds fo |ren ea ifj0; ; ,oa0; ;

Annual Plan Outlay & Expenditure of U.P. Power Sector (2011-2015) (Rs. in lakh)

परियोजना/कार्य Schemes/Works	2014-15 में परिय Annual Plan Out lay 2014-15	वर्ष 2014-15 में व्यय Expen- diture in 2014-15	वार्षिक योजना परिय Annual Plan (2015-16)	वर्ष २०१५-१६ में व्यय Expenditure in (2015-16)	वार्षिक योजना परिय Annual Plan (2016-17)	वर्ष २०१६-१७ में व्यय Expenditure in (2016-17)	
1	2	5	6	7	8	9	10
A/अ उ०प्र० जल विद्युत निगम लि० (UPJVNL)							
1. ऊर्जा उत्पादन/ (Power Generation	1573.50	719.50	2302.37	1155.05	1852.11	759.4	
2. वि० ग्र० नवनीकरण/ Renovation- of Power Station	0	0	0	0	0	0	
3. नयी स्कीम/ New Scheme	0	0	0	0	0	0	
4. सर्वे तथा अन्वेषण/Survey & Investigation	0	0	0	0	0	0	
योग/Total (UPJVNL)	1573.50	719.50	2302.37	1155.05	1852.11	759.4	
B/ब उ०प्र०रा०वि०उत्पादन नि०लि० (UPRVNL)							
5. ऊर्जा उत्पादन/Power Generation	194015.11	140341.61	341040.00	203522.57	322500.00	341551.62	
6. वि० ग्र० नवनीकरण/Renovation of Power Station	0	0	7000.00	7000.00	3700.00	2700.00	
7. नयी स्कीम/New Scheme	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	
योग/Total (UPRVNL)	194015.11	140341.61	348040.00	210522.57	326200.00	344251.62	
C/स उ० प्र० पा० का० लि० / (UPPCL)							
8. पारेषण/Transmission	204118.18	204118.18	286877.00	145000.00	319500.00	319500.00	
9. वितरण/Distribution	294473.69	244473.69	322191.69	321921.84	435951.85	411135.67	
10. ग्रामीण विद्युतीकरण/Rural Electrification	300000	108999.90	300000.00	136656.78	154775.00	124737.64	
11. अन्य/ Others	00	50000	50000.00	0	62500.00	62500.00	
			1449078.69	793588.62	1226778.03	1171924.49	
12. कुल योग विद्युत क्षेत्र / Total Power	994180.48	748652.88	1499421.06	1005266.24	1554830.14	1516935.51	

तालिका / Table 7.5

प्रदेश में विद्युत ऊर्जा मांग, पीक मांग एवं विद्युत उपलब्धता की स्थिति (2000-01 से 2016-17 तक)

Position of Peak Demand, Electricity Availability and requirement in the State (2000-01 to 2016-17) :

वर्ष Year	विद्युत ऊर्जा (मि.यू.) Electricity Demand (MU)			पीक (मेगावाट) Peak Demand (MW)		
	मांग Demand	उपलब्धता Availability	कमी(-)/अधिक्य(+) Shortage(-)/Excess(+)	मांग Demand	उपलब्धता Availability	कमी(-)/अधिक्य(+) Shortage(-)/Excess(+)
1	2	3	4	5	6	7
वास्तविक / Actual						
2000-2001	56440	46175	(-)10265(18.19%)	10442	6329	(-)4173(39.39%)
2001-2002	61066	56755	(-)4311(7.06%)	11280	7863	(-)3417(30.29%)
*2002-2003	48869.789	39104.616	(-)9765.173(19.98%)	6850	4820	(-)2030(29.63%)
*2003-2004	51152.555	42784.977	(-)8367.578(16.36%)	7368	5403	(-)1965(26.66%)
2004-2005	54743.425	44117.037	(-)10626.388(19.41%)	7970	5717	(-)2253(28.26%)
2005-2006	58158	44929	(-)13229 (22.74%)	8537	6477	(-) 2060 (24.13%)
2006-2007	58872	49908	(-) 8964 (15.22%)	8753	7531	(-) 1222 (13.96%)
2007-2008	65679	53901	(-) 11778 (17.93%)	10104	8568	(-) 1536 (15.20%)
2008-2009	70138	55807	(-) 14331 (20.43%)	10587	8248	(-) 2339 (22.09%)
2009-10	76684.52	59749.31	(-) 16935.2 (22.08)	10856	8550	(-) 2306 (21.24)
2010-11	77855	69994.22	(-) 7860.88(10.09%)	11082	10672	(-) 410 (3.69%)
2011-12	82313	74284.38	(-)8028.62(9.75%)	12123	11767	(-)356(2.93%)
2012-13	91690	76615	(-) 15075 (16.44.7)	14300	12048	(-) 2252 (15.75%)
2013-14	95265	82713	(-) 12552(13.17)	15044	12327	(-) 2717 (18%)
2014-15	103514	87058	16456(15.9)	15670	13003	(-)2667(17%)
2015-16	106433	93099	(-) 13334 (12.5)	16988	14503	(-) 2485(14.82)
2016-17	112566	106061	(-) 6505 (5.8)	17886	16110	(-)1776 (9.9)

तालिका / Table 7.6

परियोजनाओं का विवरण

31-3-17%

क्र. सं.	परियोजना का नाम	विकासकर्ता का नाम	स्थापित क्षमता (मे0वा0में)	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 क0	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 मई 2013 (नियामक आयोग के आदेश दि0 02.07.2012 द्वारा अनुमोदित किन्तु वर्तमान में परियोजना विलम्बित)
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 वाणिज्यक उत्पादन दिनांक 13.10.06 से प्रारम्भ।
3.	रोजा ताप विद्युत परियोजना	मै. रोजा पावर सप्लाय कं0 (प्रमाटर-रिलायन्स ग्रुप)	600 मे0वा0 (2x300)/600	12-11-06 (अनुमोदित)	रू0 3112.51 करोड़ (अनुमोदित दिनांक 08.04.09)	रू0 1.63 प्रति यूनिट (फिक्सड) एवं वास्तविक वरियेबल आयोग के आदेश दिनांक 28.03.11	प्रथम इकाई एवम् द्वितीय इकाई सं वाणिज्यक उत्पादन क्रमशः 12 मार्च 2010 एवं 30 जून 2010 सं प्रारम्भ।
4.	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)	रू0 1.91 प्रति यूनिट (2x600 मे0वा0 पी0पी0ए0 के अनुसार) रू0 2.08 प्रति यूनिट (लेवलाइज्ड 25 वर्ष)	प्रथम इकाई से दिनांक 10.12.11 से वाणिज्यक उत्पादन प्रारम्भ। द्वितीय इकाई से दिनांक 18.01.2012 से वाणिज्यक उत्पादन प्रारम्भ।
5.	रोजा ताप विद्युत परियोजना वि0	मै. रोजा पावर सप्लाय कं0 (प्रमाटर-रिलायन्स ग्रुप)	600 मे0वा0 (2x300)/600	11-09-09 (अनुमोदित) 19.11.11 (अनुपूरक)	रू0 3098.60 करोड़ (अनुमोदित के आदेश दिनांक 15-06-09)+रू0 550.02 करोड़ (आदेश दि0 25.06.12)	रू0 1.63 प्रति यूनिट (प्रोविजनल, फिक्सड चार्ज एवं वास्तविक वरियेबल)	तृतीय इकाई दिनांक 01.01.12 से वाणिज्यक उत्पादन पर। चतुर्थ इकाई दिनांक 31.03.12 से वाणिज्यक उत्पादन पर।
6.	मे0 बजाज की (5x90मे0वा0)परियोजनायें जि0-पीलीभीत,खम्मखेरा जि0-लखीमपुर,मकसूदपुर जि0-शाहजहाँपुर,कुन्दरखी जि0-गोण्डा, उत्तरौला जि0-बलरामपुर	मे0 बजाज हिन्दुस्तान लि0	450 मे0वा0 (5x90)/450	10.12.10	रू0 2568.87 करोड़	औसत प्रोविजनल फिक्सड रू0 2.248 प्रति यूनिट चर्ज (वरियेबल) वास्तविक आधार	सभी इकाईयाँ चालू।
7.	ललितपुर तापीय परियोजना फेज-1	मे0 बजाज हिन्दुस्तान लि0	1980 मे0वा0 (3x660)/1980	10.12.10	रू0 16006.00 करोड़ (लगभग)	औसत प्रोविजनल फिक्सड चार्ज वित्तीय वर्ष 2013.14 हेतु रू. 1.88 प्रति यूनिट एवं वैरियेबल चार्ज वास्तविक आधार पर	प्रथम इकाई वाणिज्यक उत्पादन तिथि 01.10.2015 द्वितीय इकाई समकालित तिथि 14.10.2016 तृतीय इकाई समकालित तिथि 23.12.2016

8

अधिष्ठान
Establishment

तालिका / Table 8.1

उ.प्र. पावर कारपोरेशन लि. 1.4.2012 से 1.4.2017 तक
को जनशक्ति के प्रमुख आँकड़े
Salient Data of UPPCL's Manpower as on
1.4.2012 to 1.4.2017

वर्ग / संवर्ग Category/Cadre	स्वीकृत Sanctioned						कार्यरत Working					
	1.4.12	1.4.13	1.4.14	1.4.15	1.4.16	1.4.17	1.4.12	1.4.13	1.4.14	1.4.15	1.4.16	1.4.17
[I] वर्गवार जनशक्ति Category wise Manpower												
1. अधिकारी officers	3408	3408	3408	3545	3800	4672	2703	2703	2705	2639	2648	3275
2. अवर अभियन्ता officers	3974	3974	3974	4064	4505	5586	2911	2911	2911	2425	3625	3873
3. परिचालकीय Operating & Others	62126	62126	62126	61811	61643	62380	28809	28809	29838	27280	26643	27148
कुल योग Total	69508	69508	69508	69420	69420	72638	34423	34423	35454	32344	32916	34296
[II] श्रेणीवार जनशक्ति Classwise Manpower												
1. प्रथम श्रेणी / Class-I	1278	1278	1278	1323	1278	1323	1202	1202	1225	1190	1230	1211
2. द्वितीय श्रेणी / Class-II	2130	2130	2130	2222	2130	2222	1501	1501	1480	1449	1418	2064
3. तृतीय श्रेणी / Class-III	34580	34580	34580	35018	34580	35018	19842	19842	19516	18991	20439	21847
4. चतुर्थ श्रेणी / Class-IV	31520	31520	31520	30857	31520	30857	11878	11878	13233	10714	9829	9174
कुल योग / Total	69508	69508	69508	69420	69948	72638	34423	34423	35454	32344	32916	34296

तालिका/Table 8.2

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

Important Parameters about Manpower in UPPCL

क्र.संख्या आँकड़े/Parameters Sl.No.	1.4.99	1.4.2000	1.4.01	1.4.02	1.4.03	1.4.04	1.4.05	1.4.06	1.4.07	1.4.08	1.4.09	1.4.10	1.4.11	1.4.12	1.4.13	1.4.14
1 कुल कर्मचारियों की संख्या (कार्यरत) Total number of employees (Working)	86279	78472	58059	58059	55103	51653	48322	40670(R)	40670(R)	42683	40670(R)	35454	42683	34423	34423	35454
2 प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक व्यय (रु. लाख) कुल Total Establishment & Admin. Cost per annum Lacs)	124878	121073	99183	99183	87935	45605	18229	-	-	13979	-	13979	13979	14599	14723	15770
3 प्रति कर्मचारी प्रतिवर्ष अधिष्ठान एवं प्रशासनिक Estt. & Admn. Cost per employee (Rs.Lacs)	1.44	1.54	1.7	1.7	1.59	0.88	0.38	-	-	0.32	-	0.42	0.32	0.42	0.43	0.45
4 प्रति यूनिट विक्रय पर अधिष्ठान एवं प्रशासनिक (पैसे) Estt. & Admn. Cost per unit sold (Paisa)	43.78	41.85	39.56	39.56	35.57	17.017	6.52	-	-	2.88	-	2.5	2.88	2.70	2.3	2.5
5 प्रतिकर्मचारी उपभोक्ताओं की संख्या (Consumers- Per Employee (Nos.)	89.20	107.40	138.29	138.29	149.98	163.83	178.20	269.26	223.56	299.6	269.26	402.3	299.6	395.3	414.3	463
6 कारपोरेशन के कुल कर्मचारी (संख्या) Corporation Total Employee (Nos.)																
(क) प्रति मि.यू. विक्रय Per M.U. sold	3.02	3.31	2.31	2.31	2.22	1.93	1.7	1.03	3.12	0.88	1.03	0.61	0.88	0.64	0.60	0.56
(ख) प्रति मे.वा. संयोजित भारत Per M.W. connected load	5.41	4.77	3.20	3.14	3.14	2.66	2.41	1.45	1.75	1.28	1.45	0.91	1.28	0.94	0.88	0.84
(ग) प्रति 1000 उपभोक्ता	11.21	9.31	7.23	6.66	6.66	6.10	5.61	3.71	4.47	3.34	3.71	2.49	3.34	2.53	2.41	2.16
(घ) प्रति लाख रु. राजस्व निर्धारण Per lac Rs. Of revenue assessed	0.17	0.14	0.09	0.08	0.07	0.07	0.06	0.035	0.05	0.02	0.035	0.02	0.02	0.02	0.19	0.12

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लि०

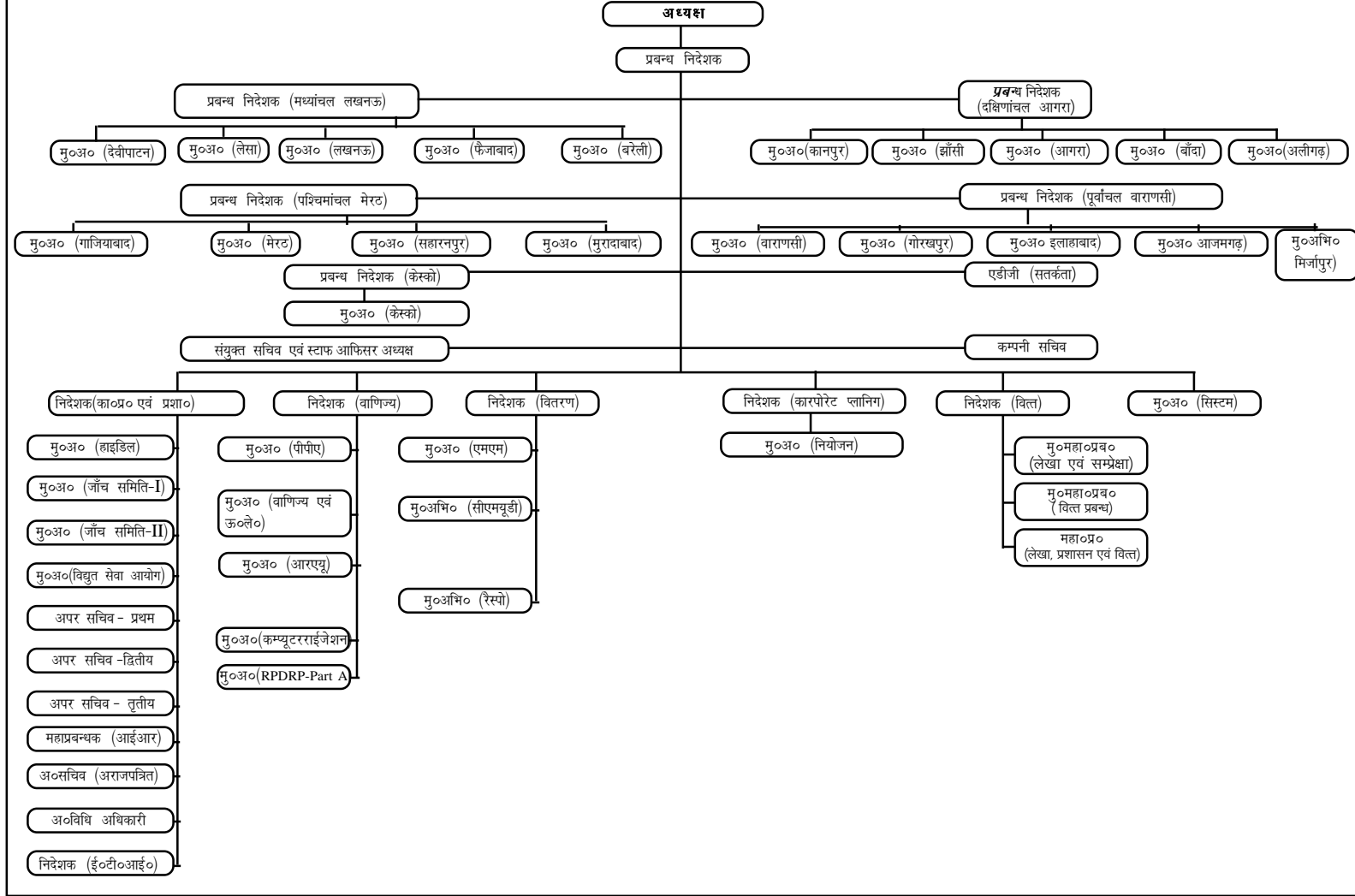
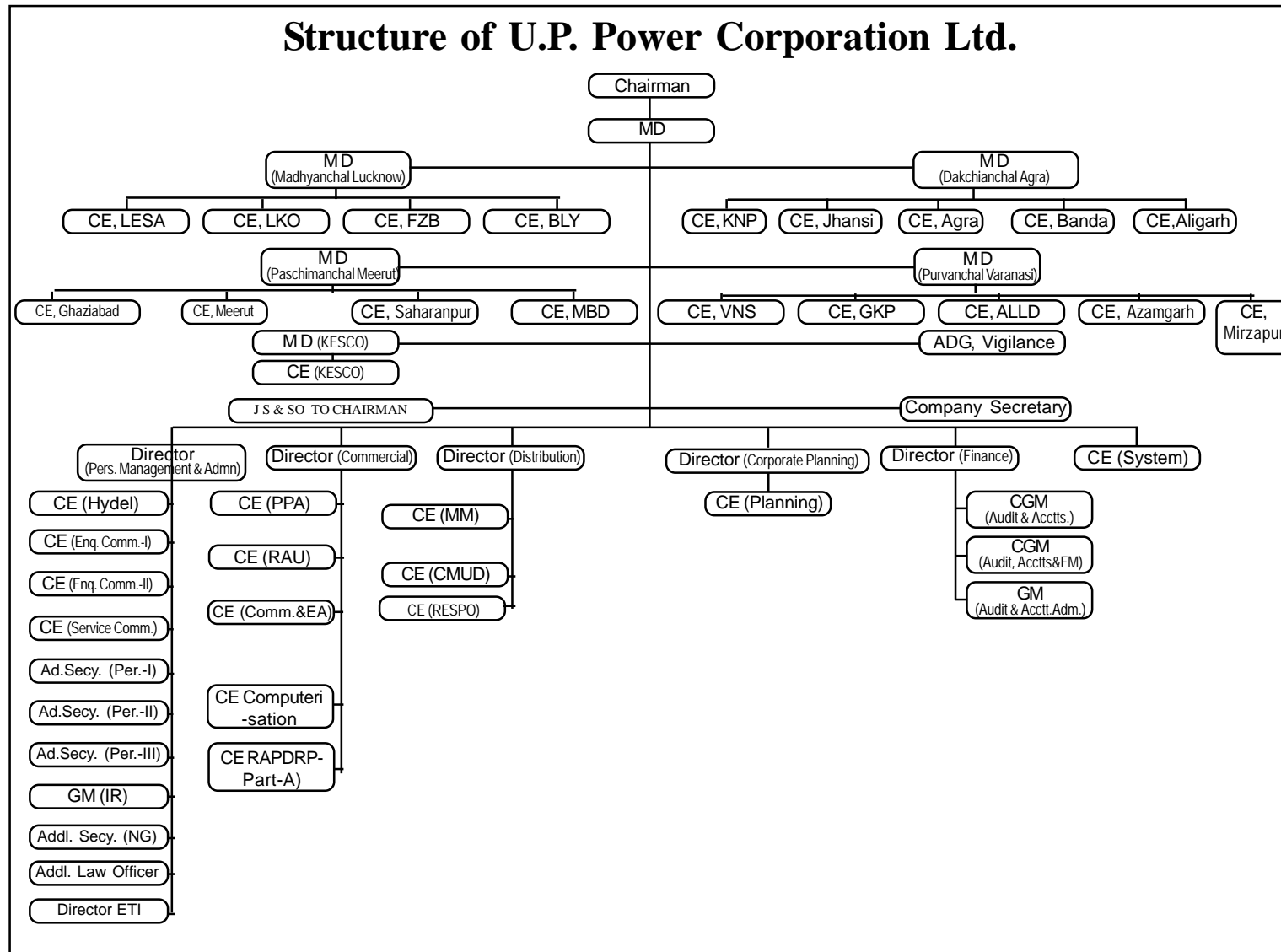


Table-8.3



9

अखिल भारतीय सांख्यिकी
All India Statistics

तालिका / Table 9.1

ELECTRICAL ENERGY SALES TO ULTIMATE CONSUMERS CATEGORYWISE/STATEWISE UTILITIES

2015-16

State/UTs	Industrial Power				Public Lighting	Traction	Agriculture	Public Water Works & Sewage Pumping	Miscellaneous	Total Energy Sold
	Domestic	Commercial	(Low & Med.Voltage)	(High Voltage)						
NORTHERN REGION										
Chandigarh	656.63	459.39	136.10	132.60	24.71	0.00	1.83	(B)	85.72	1496.98
Delhi	12826.33	7030.91	3098.63	35.80	445.95	520.47	29.58	575.72	1094.78	25658.17
Haryana	6949.00	3656.00	1622.00	8424.12	84.00	324.07	9506.00	768.00	3759.07	35092.26
Himachal Pradesh	1942.22	626.45	210.38	4393.43	13.03	0.00	51.65	546.33	174.30	7957.79
Jammu & Kashmir	2927.49	912.04	475.40	915.20	49.79	0.00	305.00	577.00	982.00	7143.92
Punjab	11859.47	3413.99	2236.65	10321.06	176.50	164.61	11513.88	462.18	694.66	40843.00
Rajasthan	10568.21	4064.34	3114.94	9749.37	412.80	152.00	19968.35	1803.49	525.28	50358.78
Uttar Pradesh	28275.16	5118.47	2903.50	13861.44	870.52	1650.53	12671.19	1643.82	3972.27	70966.90
Uttarakhand	2391.15	1118.51	282.32	5172.43	45.37	14.16	141.03	347.04	786.13	10298.14
Sub Total (NR)	78395.66	26400.10	14079.92	53005.45	2122.67	2825.84	54188.51	6723.58	12074.21	249815.94
WESTERN REGION										
Chhattisgarh	4986.99	1183.59	532.71	6638.08	100.66	889.97	4025.24	253.48	276.18	18886.90
Gujarat	13378.02	4359.59	13749.40	30306.00	336.46	778.56	11204.49	1786.30	1128.95	77027.77
Madhay Pradesh	10967.39	2710.55	1113.61	8483.70	364.05	1925.09	18868.19	1245.56	706.32	46384.45
Maharashtra	27927.27	13874.24	9321.73	24901.92	1755.90	2495.14	28396.58	2511.98	4170.93	115355.69
Daman & Diu	88.28	49.93	160.54	1373.35	7.43	0.00	2.46	2.69	7.30	1691.98
D & N Havelli	98.86	28.60	200.91	4420.92	7.46	0.00	8.63	3.55	779.31	5548.24
Goa	1010.00	351.00	172.98	1789.22	5.00	0.00	18.00	0.00	45.00	3391.20
Sub Total (WR)	58456.81	22557.50	25251.88	77913.19	2576.96	6088.76	62523.59	5803.56	7113.99	268286.23
SOUTHERN REGION										
Andhra Pradesh	11493.91	2444.05	2313.17	12387.44	317.35	1359.41	10970.00	485.81	2581.60	44352.74
Telangana	9940.30	4839.90	1130.55	10313.66	555.51	578.72	11991.48	507.71	1431.15	41288.97
Karnataka	11313.56	6135.21	1804.57	14034.07	883.34	247.80	19318.48	2547.96	938.19	57223.18
Kerala	10070.02	4117.89	1156.70	2970.19	374.33	220.33	288.16	215.00	416.30	19828.92
Tamil Nadu	23928.64	9446.43	7442.66	22687.99	1207.67	834.35	11548.33	2375.67	611.45	80083.19

तालिका / Table 9.1 (अध्याय 9) (contd.)

State/UTs	Industrial Power			Public Lighting	Traction	Agriculture	Public Water Works & Sewage Pumping	Miscellaneous	Total Energy Sold	
	Domestic	Commercial	(Low & Med. Voltage)							
Puducherry	655.84	186.45	197.92	1249.40	26.31	0.00	54.70	56.34	41.18	2468.14
Lakshadweep	34.09	10.59	0.30	0.00	0.62	0.00	0.00	0.00	0.00	45.60
Sub Total (SR)	67436.36	27180.52	14045.87	63642.75	3365.13	3240.61	54171.15	6188.49	6019.87	245290.74
EASTERN REGION										
Bihar(Projected)	5470.55	1139.04	342.94	1697.28	31.93	567.32	344.33	67.85	3588.39	13249.63
Jharkhand(Estimated) \$	4183.70	516.25	175.75	11043.00	163.20	1276.52	97.98	85.17	0.00	17541.57
Odisha	6220.86	1449.18	351.63	5705.39	90.00	1071.97	265.83	132.09	766.27	16053.22
West Bengal \$	13470.26	5423.03	2086.32	13888.19	478.99	1523.31	1524.26	867.20	3235.04	42496.61
Sikkim	129.28	59.68	135.50	0.00	4.68	0.00	0.00	0.00	25.32	354.46
A & N Islands	125.15	61.85	15.42	0.00	5.99	0.00	0.00	0.86	33.00	242.27
Sub Total (ER)	29599.80	8649.03	3107.56	32333.86	774.79	4439.12	2232.40	1153.17	7648.02	89937.75
NORTH EASTERN REGION										
Arunachal Pradesh	164.13	38.34	88.70	0.00	13.00	0.00	0.00	0.00	71.00	375.17
Assam	3116.00	902.00	87.00	1396.00	17.00	0.00	34.00	66.00	581.00	6199.00
Manipur	298.85	39.84	16.20	7.62	4.12	0.00	1.79	16.69	89.87	474.98
Meghalaya	423.00	91.84	5.57	608.10	1.18	0.00	0.00	36.53	116.96	1283.18
Mizoram	217.75	37.48	1.96	7.21	6.51	0.00	0.02	49.20	18.37	338.50
Nagaland	327.56	65.00	54.42	0.00	10.18	0.00	0.00	5.00	87.31	549.47
Tripura	439.77	74.92	21.41	21.60	39.72	0.00	33.91	79.36	102.37	813.06
Sub Total (NER)	4987.06	1249.42	275.26	2040.53	91.71	0.00	69.72	252.78	1066.88	10033.36
Total (All India)	238875.69	86036.57	56760.50	228935.78	8931.25	16594.33	173185.37	20121.58	33922.96	863364.02

Note:- \$ - Includes DVC's sales to ultimate consumers in Jharkhand & West Bengal area

A - Included in industrial (Low & Medium Voltages)

B - Included under Industrial category

तालिका / Table 9.2 (A)

राज्यवार अधिष्ठापित क्षमता

STATE WISE GROSS ELECTRICAL ENERGY GENERATION CAPACITY

UTILITIES

31.03.2016

(MW)

State/UT	Thermal								Total
	Hydro	Steam	Diesel	Gas	Total Thermal	Nuclear	R E S	Total	
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	6.81	6.81	
Delhi	0.00	582.00	0.00	1908.40	2490.40	0.00	14.28	2504.68	
Haryana	884.51	5324.00	0.00	150.00	5474.00	0.00	185.29	6543.80	
Himachal Pradesh	2141.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	793.51	2935.11	
Jammu & Kashmir	1230.00	0.00	0.00	175.00	175.00	0.00	157.53	1562.53	
Punjab	2230.23	7644.00	0.00	150.00	7794.00	0.00	764.21	10788.44	
Rajasthan	987.96	8386.00	0.00	603.80	8989.80	0.00	5402.15	15379.91	
Uttar Pradesh	524.10	11248.00	0.00	0.00	11248.00	0.00	2106.60	13878.70	
Uttarakhand	1982.15	99.00	0.00	0.00	99.00	0.00	323.47	2404.62	
Central Sector (NR)	8266.22	10765.00	0.00	2344.06	13109.06	1620.00	0.00	22995.28	
Chhattisgarh	120.00	13408.00	0.00	0.00	13408.00	0.00	373.58	13901.58	
Gujarat	772.00	13612.00	0.00	6381.82	19993.82	0.00	5149.69	25915.51	
Madhya Pradesh	1703.66	9830.00	0.00	0.00	9830.00	0.00	3100.52	14634.18	
Maharashtra	3331.84	22766.00	0.00	852.00	23618.00	0.00	7359.14	34308.98	
Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	4.00	
D. & N. Haveli	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Goa	0.00	0.00	0.00	48.00	48.00	0.00	0.05	48.05	
Central Sector (WR)	1520.00	12500.00	0.00	3533.59	16033.59	1840.00	0.00	19393.59	
Andhra Pradesh	1758.87	6075.91	16.97	3182.65	9275.53	0.00	2666.20	13700.60	
Telangana	2135.66	5076.59	19.83	1697.75	6794.17	0.00	763.64	9693.47	
Karnataka	3599.80	6280.00	234.42	0.00	6514.42	0.00	5635.29	15749.51	
Kerala	1881.50	0.00	234.60	174.00	408.60	0.00	255.47	2545.57	
Tamil Nadu	2182.20	7120.00	411.66	1027.18	8558.84	0.00	9747.39	20488.43	
Puducherry	0.00	0.00	0.00	32.50	32.50	0.00	0.03	32.53	
Lakshadweep	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.75	0.75	
Central Sector (SR)	0.00	10090.00	0.00	359.58	10449.58	2320.00	0.00	12769.58	

तालिका / Table 9.2 (A) (अनुसार) (contd.)

(MW)

State/UT	Thermal								Total
	Hydro	Steam	Diesel	Gas	Total Thermal	Nuclear	R E S	Total	
1	2	3	4	5	6(3+4+5)	7	8	9(2+6+7+8)	
Bihar	0.00	210.00	0.00	0.00	210.00	0.00	179.80	389.80	
DVC	143.20	8950.00	0.00	90.00	9040.00	0.00	0.00	9183.20	
Jharkhand	130.00	2090.00	0.00	0.00	2090.00	0.00	20.24	2240.24	
Odisha	2061.92	5420.00	0.00	0.00	5420.00	0.00	181.95	7663.87	
West Bengal	977.00	7501.38	0.00	100.00	7601.38	0.00	406.27	8984.65	
Sikkim	195.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52.11	247.11	
A. & N. Islands	0.00	0.00	40.05	0.00	40.05	0.00	10.35	50.40	
Central Sector (ER)	782.00	9885.00	0.00	0.00	9885.00	0.00	0.00	10667.00	
Arunachal Pradesh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	104.88	104.88	
Assam	100.00	60.00	0.00	300.70	360.70	0.00	34.11	494.81	
Manipur	0.00	0.00	36.00	0.00	36.00	0.00	5.45	41.45	
Meghalaya	282.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31.03	313.03	
Mizoram	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36.57	36.57	
Nagaland	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30.67	30.67	
Tripura	0.00	0.00	0.00	169.50	169.50	0.00	21.01	190.51	
Central Sector (NER)	860.00	250.00	0.00	1228.10	1478.10	0.00	0.00	2338.10	
Sub-Total (NER)	1242.00	310.00	36.00	1698.30	2044.30	0.00	263.72	3550.02	
Central Sector All India	11428.22	43490.00	0.00	7465.33	50955.33	5780.00	0.00	68163.55	
Total All India	42783.42	185172.88	993.53	24508.63	210675.04	5780.00	45924.04	305162.50	

तालिका / Table 9.2 (B)

राज्यवार विद्युत उत्पादन

STATE WISE GROSS ELECTRICAL ENERGY GENERATION MODEWISE/REGIONWISE

UTILITIES ONLY

2015-16

(GWh)

State/UTs	Hydro	Thermal					Nuclear	R E S *	Total
		Steam	Diesel	Gas	Total Thermal	6(3+4+5)			
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	0.00	3.40	
Delhi	0.00	46.60	0.00	3535.73	3582.33	0.00	0.00	3711.30	
Haryana	3643.72	17916.28	0.00	191.16	18107.44	0.00	0.00	23094.31	
Himachal Pradesh	8991.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10913.60	
Jammu & Kashmir	4371.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4676.54	
Punjab	9312.28	22224.99	0.00	191.16	22416.15	0.00	0.00	33202.63	
Rajasthan	3500.84	42941.85	0.00	1892.90	44834.75	0.00	0.00	55129.50	
Uttar Pradesh	953.54	44938.58	0.00	0.00	44938.58	0.00	0.00	49136.02	
Uttarakhand	6874.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7578.30	
Central Sector NR	35232.57	66837.10	0.00	6553.92	73391.02	11851.84	0.00	120475.43	
Sub Total (NR)	72881.41	194905.40	0.00	12364.87	207270.27	11851.84	15917.51	307921.03	
Chhattisgarh	323.30	42924.88	0.00	0.00	42924.88	0.00	0.00	44531.60	
Gujarat	1128.70	73899.38	0.00	10382.08	84281.46	0.00	0.00	93413.89	
Madhya Pradesh	3275.31	59550.75	0.00	0.00	59550.75	0.00	0.00	65736.48	
Maharashtra	5412.54	100115.25	0.00	4066.25	104181.50	0.00	0.00	120351.11	
Daman & Diu	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.25	
D. & N. Haveli	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Goa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Central Sector WR	2929.22	79460.70	0.00	3407.56	82868.26	12417.31	0.00	98214.79	
Sub Total (WR)	13069.07	355950.96	0.00	17855.89	373806.85	12417.31	22958.89	42252.12	
Andhra Pradesh	1109.05	37554.11	0.00	5535.52	43089.63	0.00	0.00	47305.29	
Telangana	1515.47	15102.13	0.00	0.00	15102.13	0.00	0.00	17661.52	
Karnataka	7375.87	32401.14	0.00	0.00	32401.14	0.00	0.00	49838.04	
Kerala	6363.75	0.00	146.84	0.00	146.84	0.00	0.00	7129.37	

तालिका / Table 9.2 (B) (क्रमशः) (contd.)

(GWh)

State/UTs	Hydro	Thermal					Nuclear	R E S *	Total
		Steam	Diesel	Gas	Total Thermal	6(3+4+5)			
1	2	3	4	5	6(3+4+5)	7	8	9(2+6+7+8)	
Tamil Nadu	4474.27	34573.58	76.23	2671.81	37321.62	0.00	9331.47	51127.36	
Puducherry	0.00	0.00	0.00	227.59	227.59	0.00	0.00	227.59	
Lakshadweep	0.00	0.00	50.24	0.00	50.24	0.00	1.02	51.26	
Central Sector SR	0.00	63859.41	0.00	142.75	64002.16	13144.47	0.00	77146.63	
Sub Total (SR)	20838.41	183490.37	273.31	8577.67	192341.35	13144.47	24162.83	250487.06	
Bihar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	165.11	165.11	
D.V.C.	176.51	35059.59	0.00	0.00	35059.59	0.00	0.00	35236.10	
Jharkhand	51.24	8676.25	0.00	0.00	8676.25	0.00	19.77	8747.26	
Odisha	4576.06	23694.54	0.00	0.00	23694.54	0.00	453.36	28723.96	
West Bengal	1491.70	32560.88	0.00	0.00	32560.88	0.00	1726.41	35778.99	
Sikkim	496.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41.93	538.42	
A. & N. Islands	0.00	0.00	277.65	0.00	277.65	0.00	18.72	296.37	
Central Sector ER	3589.07	60884.72	0.00	0.00	60884.72	0.00	0.00	64473.79	
Sub Total (ER)	10381.07	160875.98	277.65	0.00	161153.63	0.00	2425.30	173960.00	
Arunachal Pradesh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.44	18.44	
Assam	408.88	0.00	0.00	1455.50	1455.50	0.00	97.09	1961.47	
Manipur	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Meghalaya	860.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	65.96	926.89	
Mizoram	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	27.62	27.62	
Nagaland	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	88.73	88.73	
Tripura	0.00	0.00	0.00	739.21	739.21	0.00	18.47	757.68	
Central Sector NER	2936.88	117.12	0.00	6128.99	6246.11	0.00	0.00	9182.99	
Sub Total (NER)	4206.69	117.12	0.00	8323.70	8440.82	0.00	316.31	12963.82	
Central Sector All India	44687.74	271159.05	0.00	16233.22	287392.27	37413.62	0.00	369493.63	
Total All India	121376.65	895339.83	550.96	47122.13	943012.92	37413.62	65780.84	1167584.03	

तालिका/Table 9.3 (i)

विद्युतीकृत ग्रामों की संख्या एवम् पम्पसेट्स व नलकूपों का राज्यवार विद्युतीकरण (सम्पूर्ण भारत) दि० 31-3-2016
Yearwise Number of Villages Electrified, Pumpset/Tubewells Electrified Statewise(All India)
upto 31.3.2016

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

तालिका / Table 9.3 (ii)

सम्पूर्ण भारत का राज्यवार विद्युतीकरण दिनांक 31.3.2016

ALL INDIA VILLAGES ELECTRIFIED

STATEWISE

31.03.2016

Name of the State/UTs	Total Inhabited Villages as per 2011 census	Villages Electrified as on 31.03.2016	% age Electrified	Total no. of Pumpsets Energised upto 31.03.2016(Prov.)
Chandigarh	5	5	100.0	421
Delhi	103	103	100.0	25883
Haryana	6642	6642	100.0	607897
Himachal Pradesh	17882	17848	99.8	26934
Jammu & Kashmir	6337	6230	98.3	9714
Punjab	12168	12168	100.0	1229531
Rajasthan	43264	42944	99.3	1282677
Uttar Pradesh	97813	97589	99.8	994644
Uttarakhand	15745	15669	99.5	28054
Chhattisgarh	19567	18892	96.6	350183
Gujarat	17843	17843	100.0	1402457
Madhya Pradesh	51929	51674	99.5	1421694
Maharashtra	40956	40956	100.0	4306381
Daman & Diu	19	19	100.0	1006
D. & N. Haveli	65	65	100.0	953
Goa	320	320	100.0	8143
Andhra Pradesh	16158	16158	100.0	1569896
Telangana	10128	10128	100.0	1671051
Karnataka	27397	27358	99.9	2307024
Kerala	1017	1017	100.0	498676
Tamil Nadu	15049	15049	100.0	2057593
Puducherry	90	90	100.0	9180
Lakshadweep	6	6	100.0	0
Bihar	39073	38080	97.5	285501
Jharkhand	29492	27717	94.0	9453
odhisa	47677	45452	95.3	76562
West Bengal	37463	37449	99.96	243027
Sikkim	425	425	100.0	0
A. & N. Islands	396	341	86.1	0
Arunachal Pradesh	5258	3854	73.3	0
Assam	25372	23422	92.3	3675
Manipur	2379	2178	91.6	45
Meghalaya	6459	5548	85.9	24
Mizoram	704	662	94.0	0
Nagaland	1400	1318	94.1	194
Tripura	863	846	98.0	5707
Total (All India)	597464	586065	98.1	20434180

तालिका/ Table 9.4

राज्यवार पारेषण एवं वितरण हानियाँ

Statewise Transmission & Distribution Losses (Utilities)

प्रतिशत

Percentage

सम्बन्धित वर्ष के दौरान कुल पारेषण एवं वितरण हानियाँ Transmission & Distribution Losses During the year.													
राज्य विद्युत परिषद State Electricity Board	2002-03	2004-05	2005-06	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16
आन्ध्र प्रदेश Andhra Pradesh	30.11	23.96	20.06	18.65	22.41	18.63	18.37	16.59	17.46	19.30	20.06	17.94	16.16
आसाम Assam	38.30	51.76	40.34	33.69	38.60	37.59	32.82	34.17	33.48	30.68	31.08	27.57	25.20
बिहार Bihar	37.98	38.88	43.96	50.67	48.79	46.37	43.58	50.77	50.89	49.42	47.26	46.27	42.82
गुजरात Gujarat	28.52	30.43	27.91	24.57	26.13	24.07	22.77	19.24	21.81	18.48	18.11	19.28	19.10
हरियाणा Haryana	37.65	32.11	30.51	33.35	32.83	30.74	31.00	29.66	28.58	35.95	35.83	34.05	31.61
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	21.16	28.90	23.55	19.77	16.98	15.51	20.52	22.22	18.62	19.14	21.03	20.81	18.75
जम्मू और कश्मीर J & K	45.55	41.08	44.93	51.98	55.71	58.02	67.35	63.27	61.78	56.63	54.68	53.06	50.06
कर्नाटक Karnatak	24.57	26.08	29.77	25.91	18.87	17.03	18.76	17.34	12.66	11.14	10.18	11.50	10.51
केरल Kerala	27.45	22.48	23.50	19.11	17.81	13.16	19.59	18.29	17.23	17.73	14.99	15.40	11.58
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	43.31	41.30	40.07	39.24	35.64	38.46	38.32	37.62	34.47	31.45	31.47	32.26	28.61
महाराष्ट्र Maharashtra	34.01	32.40	31.60	31.64	29.79	23.88	25.16	20.68	19.99	21.82	21.80	20.39	19.89
मेघालय Meghalaya	21.92	28.35	40.19	35.34	37.62	37.45	39.06	35.77	30.97	23.64	21.38	33.14	32.32
उड़ीसा Orissa	45.36	44.02	45.56	40.86	39.44	42.65	37.00	42.47	44.63	39.84	38.86	41.96	39.10
पंजाब Punjab	24.42	25.42	27.56	26.61	22.82	23.08	23.39	25.10	23.08	20.30	20.67	18.45	18.55
राजस्थान Rajasthan	42.61	44.68	39.92	35.60	34.71	31.47	29.99	27.87	27.94	24.93	26.92	27.51	29.13
तमिलनाडु Tamilnadu	17.31	19.28	18.66	19.54	18.71	18.14	18.41	13.47	16.34	14.51	10.84	11.07	10.85
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	32.20	33.31	33.47	33.98	31.21	29.88	33.15	34.01	32.35	29.58	29.07	27.19	24.51
पश्चिमी बंगाल West Bengal	25.93	28.54	24.84	23.64	21.29	16.79	18.33	22.40	23.19	24.07	24.05	24.66	22.16
Chandigarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.12	19.1	18.74
Delhi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.86	21.49	19.58
Chhatisgarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.38	29.21	30.78
Daman and Diu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.77	29.63	31.85
Dadar and Nagar Haveli	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.55	10.33	10.06
Goa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.67	14.97	18.04
Telangana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.72	16.48
Puducherry	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.83	14.9	14.01
Lakshadweep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.2	3.63	09.81
Jharkhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.06	17.2	16.99
A and N Islands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.79	20.5	14.47
Arunachal Pradesh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.3	46.24	50.60
Manipur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.51	40.95	44.45
Mizoram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41.54	42.05	36.11
Nagaland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.79	26.51	29.89
Tripura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.35	35.93	30.56
सम्पूर्ण भारत All India	32.54	31.25	30.42	28.65	27.20	25.47	25.39	25.47	23.65	23.04	22.84	22.77	21.81

Source : CEA General Review 2016

तालिका / Table 9.5

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

मिलीयन यनिट
MU

वर्ष Year	औद्योगिक Industrial	ट्रेक्शन Traction	घरेलू Household	कृषि Agriculture	वाणिज्यिक Commercial	अन्य Others	कुल Total
1	2	3	4	5	6	7	8
1986-87	70296 51.7	3229 3.4	29443 21.6	29443 21.6	7772 5.8	5886 1.7	135952
1987-88	69180 47.5	3616 2.5	35266 24.0	35266 24.0	8841 6.1	6590 4.5	145613
1988-89	75412 47.0	3772 3.5	38878 24.3	38878 24.3	9915 6.2	452 4.9	160196
1989-90	80694 46.0	4070 2.3	44056 25.1	44056 25.1	9548 5.4	414 4.3	175419
1990-91	84209 44.2	4113 2.2	50321 26.4	50321 26.4	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

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा प्रकाशित "सामान्य पुनर्वलोकन 2016"

Source : "General Review 2016" published by CEA .

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
1985-86	15472 (33.1)	29967 (64.0)	1330 (2.8)	46769 (100)	51021 (30.0)	114347 (67.0)	4982 (2.9)	170350 (100)
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 (25.3)	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)

Source : CEA General Review 2016.

rkfydk@Table 9.7

jkT; okj çfr 0; fDr fo | r mi Hkksx

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

; fuV
Unit (KWH)

क्र. सं. Sl. No.	राज्य State	2000-01	2002-03	2003-04	2004-05	2005-06	2006-07*	2007-08*	2009-10*	2010-11*	2012-13*	2013-14*	2014-15*	2015-16*
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	आन्ध्र प्रदेश A. Pradesh	356	468	495	543	553.61	802.38	877.06	1013.74	1065.50	1135	1196	1040	1230
2.	आसाम Assam	72	105	105	85	107.57	175.09	188.03	209.21	222.9	240	280	314	322
3.	बिहार Bihar	113	45	45	45	44.60	91.00	100.69	117.48	126.8	145	160	203	258
4.	गुजरात Gujarat	690	838	918	908	919.66	1330.82	1486.31	1558.58	1508.1	1796	1973	2105	2248
5.	हरियाणा Haryana	502	580	619	658	715.16	1208.21	1295.58	1491.37	1485.1	1722	1773	1909	1936
6.	हिमाचल प्रदेश H. P.	327	420	445	484	569.19	872.00	966.80	1144.94	1250.9	1380	1348	1336	1339
7.	जम्मू और कश्मीर J. K	286	316	327	349	366.12	758.63	794.54	968.47	988.3	1043	1066	1169	1234
8.	कर्नाटक Karnataka	353	461	482	505	516.67	805.50	843.67	873.05	925.0	1129	1179	1211	1242
9.	केरल Kerala	316	285	291	296	317.38	440.77	444.48	536.78	550.8	630	645	672	704
10.	मध्य प्रदेश M. P.	229	278	284	308	344.10	581.73	623.11	618.10	674.5	753	764	813	929
11.	महाराष्ट्र Maharashtra	514	539	559	585	608.74	975.43	1019.91	1054.10	1096	1239	1183	1257	1318
12.	मेघालय Meghalaya	169	301	332	352	296.63	546.83	629.19	613.36	654.1	690	684	704	835
13.	उड़ीसा Orissa	168	346	373	395	430.68	664.68	751.54	837.55	1070.4	1209	1349	1419	1564
14.	पंजाब Punjab	820	870	903	907	983.58	1506.28	1613.71	1663.01	1735.5	1761	1810	1858	1919
15.	राजस्थान Rajasthan	310	291	294	328	333.68	590.69	691.98	811.12	843.8	982	1011	1123	1164
16.	तमिलनाडु Tamil Nadu	552	645	677	713	760.02	1079.94	1144.94	1210.81	1232.5	1226	1544	1616	1688
17.	उत्तर प्रदेश U. P.	149	188	189	202	208.65	340.50	345.66	386.93	411.9	450	472	502	524
18.	पश्चिमी बंगाल W. Bengal	188	225	237	248	266.20	396.79	439.17	515.08	537.9	594	609	647	660
19.	Chandigarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1133	1052	1112
20.	Delhi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1446	1561	1557
21.	Uttarakhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1285	1358	1431
22.	Chhattisgarh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1601	1719	2022
23.	Daman & Diu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8003	6960	7836
24.	D. & N. Haveli	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14515	13769	15137
25.	Goa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2198	1803	2738
26.	Puducherry	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1692	1655	1672
27.	Lakshadweep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	665	657	649
28.	Jharkhand	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	810	835	884
29.	Sikkim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	700	685	687
30.	A. & N. Islands	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	368	361	355
31.	Arunachal Pradesh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	503	525	600
32.	Manipur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266	295	360
33.	Mizoram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	445	449	503
34.	Nagaland	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	259	311	346
35.	Tripura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	331	303	329
36.	All India	314	373	390	411	428.57	671.89	717.13	778.63	818.8	914	957	1010	1075

146

स्रोत : केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा मई, 2015 में प्रकाशित "सामान्य पुनर्वलोकन 2015"

Source : "General Review 2015" published by CEA in May, 2015.

तालिका/ Table 9.8

31 मार्च, 2016 को राज्यों की पारेषण एवं वितरण लाइनों की लम्बाई

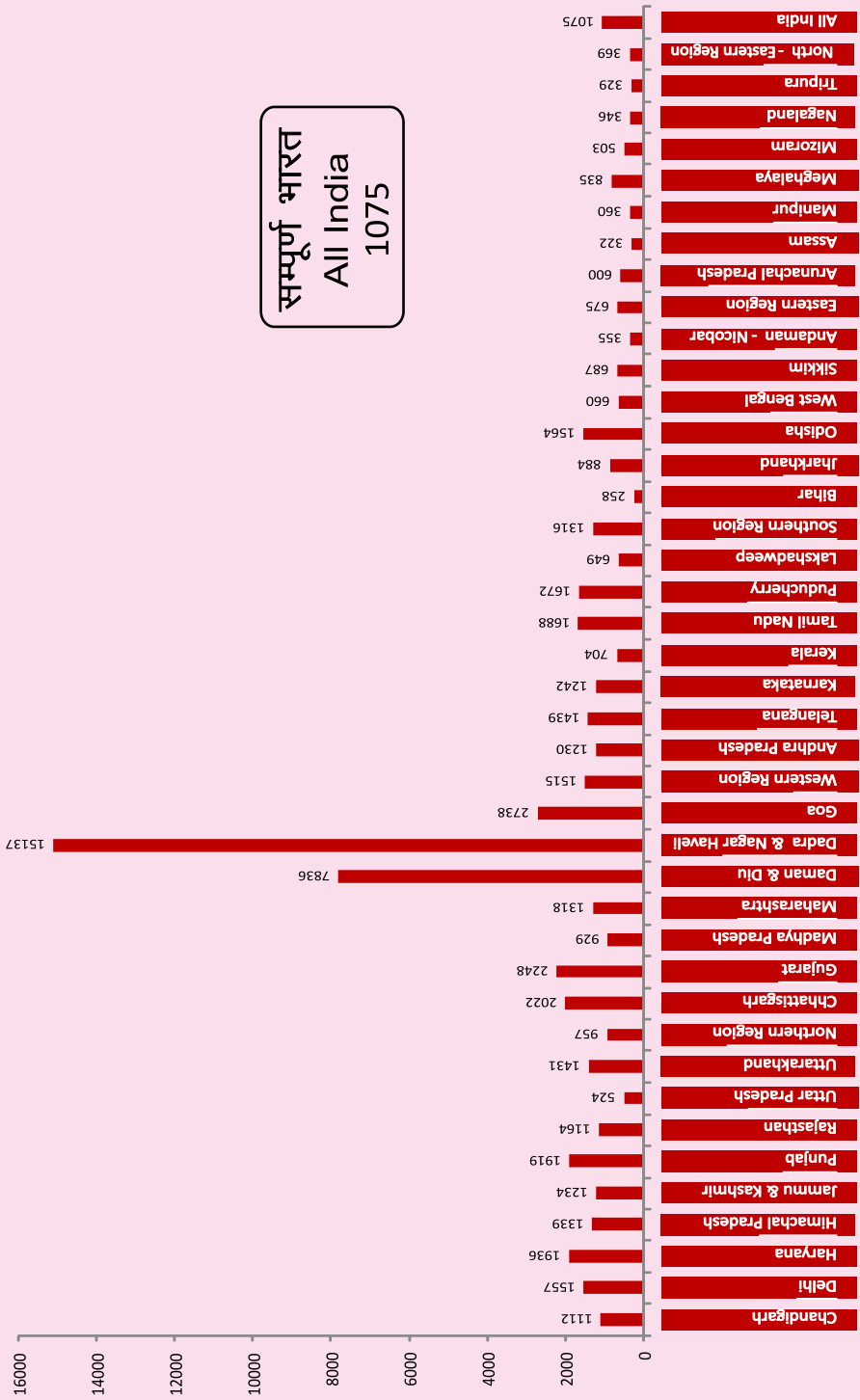
STATEWISE LENGTH OF TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LINES AS ON 31ST MARCH 2016

State/UTs	(Ckt. Kms.)																		
	HVDC (O.H.)	800 KV	400 KV	230 KV (O.H.)	220 KV (O.H.)	33KV (O.H.)	22/20KV (U.G.)	15/11KV (O.H.)	6.6KV (O.H.)	3.3/2.2KV (O.H.)	Distribution lines upto 500 volts	Total							
NORTHERN REGION																			
Chandigarh	0	0	0	0	108	0	0	103	28	0	0	902	0	0	0	1263	2404		
Delhi	0	0	0	0	813	0	0	1320	1536	308	0	11147	0	0	0	30066	45440		
Haryana	0	0	1134	0	5988	4836	0	2875	6881	0	0	137229	0	0	0	120074	279017		
Himachal Pradesh	0	0	279	0	1096	2393	0	608	3225	0	7302	0	22311	19	0	46	49772	87051	
Jammu & Kashmir	0	0	134	0	622	1572	0	221	3653	0	0	26740	0	158	0	0	57182	90282	
Punjab	0	0	2158	0	9945	3159	0	9605	142	0	0	219051	0	0	0	152467	396527		
Rajasthan	0	425	3963	0	13982	16181	0	303	50506	199	0	399647	248	0	0	442739	928193		
Uttar Pradesh	0	414	5099	0	9644	15700	0	3139	40089	220	0	216251	517	0	0	243315	534388		
Uttarakhand	0	0	328	0	546	1278	0	41	4664	0	0	38283	0	0	0	59901	105041		
Central Sector(NR)	3210	4381	24022	0	4458	2711	0	0	0	114	2	12	0	0	0	32	38942		
Sub-Total (NR)	3210	5220	37367	0	47202	47830	0	18215	110724	727	7416	2 1071573	784	158	0	46	0 1156811	2507285	
WESTERN REGION																			
Chhattisgarh	360	0	2900	79	2822	5599	0	0	18530	1	0	0	92118	0	10	0	162898	285317	
Gujarat	0	0	4506	0	16611	5660	0	28574	77	333	5905	541	340814	8967	0	0	344126	756114	
Madhya Pradesh	0	0	3153	0	12159	16108	0	61	48316	0	0	0	336867	0	0	0	396117	812781	
Maharashtra	1504	1155	8511	0	16124	14165	3589	3270	42838	2236	30451	3758	274721	8690	0	2038	656186	1069236	
Daman & Diu	0	0	0	0	54	0	0	178	0	0	0	0	333	148	0	0	818	1531	
D. & N. Haveli	0	0	0	0	10	0	0	269	0	0	0	0	832	0	0	0	1776	2887	
Goa	0	0	0	0	554	0	516	0	1167	0	0	3179	72	0	0	0	9260	14748	
Central Sector(WR)	0	11653	24694	0	1282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37629	
Sub-Total (WR)	1864	12808	43764	79	49616	41532	4105	32352	110928	2570	36356	4299 1048864	17877	10	2038	0	1571181	2980243	
SOUTHERN REGION																			
New Andhra	196	0	2743	0	9069	8928	0	169	24639	0	0	0	177106	0	19469	24	0	307380	549723
Telangana	0	0	4057	0	5981	9603	0	0	40375	476	0	140915	744	8583	0	0	304145	514879	
Karnataka	0	0	2843	0	10992	0	10214	10433	8894	56	0	286179	5004	0	0	0	519355	853970	
Kerala	0	0	0	0	3834	0	5555	2682	2156	0	161	0	57760	0	0	0	286456	358604	
Tamil Nadu	0	0	2701	9659	0	0	17464	1283	7208	1021	43496	24	114337	3545	0	0	620109	820847	
Puducherry	0	0	0	0	171	0	42	276	0	38	0	2086	0	0	0	0	3717	6693	
Lakshadweep	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	0	0	18	267	362	
Central Sector(SR)	2738	2142	18850	0	812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24542	
Sub-Total (SR)	2934	2142	31194	9830	30688	18573	33509	14567	83310	1553	45743	24 776660	9370	28052	24	0	18 2041429	3129620	
EASTERN REGION																			
Bihar	0	0	0	0	3149	8204	0	0	14515	0	0	0	108207	0	0	0	181257	315332	
D.V.C.	0	0	194	0	2218	3660	0	0	2066	0	0	0	0	0	0	0	0	8138	
Jharkhand	0	0	755	0	712	1867	0	0	10040	0	0	72731	0	4365	0	0	99665	190135	

तालिका / Table 9.8 (क्रमशः) (contd.)

State/UTs	HVDC (O.H.)	800 KV	400 KV	230 KV (O.H.)	220 KV (O.H.)	132 KV (O.H.)	110/90 KV	78/66 KV	33KV (O.H.) (U.G.)	22/20KV (O.H.) (U.G.)	15/11KV (O.H.) (U.G.)	6.6KV (O.H.) (U.G.)	3.3/2.2KV (O.H.) (O.H.)	Distribution lines upto 500 volts	Total					
Odisha	0	0	1559	0	5915	5841	0	0	12546	0	124843	0	0	158427	309131					
West Bengal	0	0	1826	0	3693	7537	0	421	15021	1883	158439	7440	32	322403	519185					
Sikkim	0	0	0	0	0	0	0	273	0	0	2109	24	15	2735	5156					
A.& N. Islands	0	0	0	0	0	0	0	0	468	0	846	0	0	3516	4830					
Central Sector(ER)	0	1910	17108	0	1573	429	0	37	0	0	0	0	0	0	21057					
Sub-Total (ER)	0	1910	21442	0	17260	27538	0	731	54656	1883	467175	7464	47	21	768003	1372964				
NORTH EASTERN REGION																				
Arunachal Pradesh	0	0	0	0	19	189	0	0	3074	0	5569	0	0	0	7681	16632				
Assam	0	0	14	0	1411	2753	0	695	8390	0	59025	0	0	118121	190409					
Manipur	0	0	0	0	0	537	0	0	1248	0	6324	59	0	9801	17969					
Meghalaya	0	0	4	0	227	806	0	0	2229	0	13836	0	0	19201	36303					
Mizoram	0	0	0	0	0	678	0	103	2207	0	4906	0	0	2336	10230					
Nagaland	0	0	0	0	0	332	0	433	1537	0	3830	0	0	3883	10015					
Tripura	0	0	0	0	584	0	0	408	798	0	14320	0	0	22937	39047					
Central Sector(NER)	0	0	3313	0	741	1876	0	0	0	0	0	0	0	0	5930					
Sub-Total (NER)	0	0	3331	0	2398	7755	0	1639	19483	0	107810	59	0	0	183960	326435				
Total Central Sector	5948	20086	87987	0	8866	5016	0	37	0	114	2	12	0	0	32	128100				
Total (All India)	8008	22080	137098	9909	147164	143228	37614	67504	679101	6733	89515	4375	3472082	35554	33004	2062	93	39	5721384	10316547

राज्यवार प्रति व्यक्ति—विद्युत उपभोग (के. डब्ल्यू. एच.) 2015-16
Statewise per-capita consumption of Electricity (K.W.H) 2015-16
 (As per UN practice)



10

ऊर्जा संरक्षण
Energy Conservation

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

ऊर्जा संरक्षण

1. 'उजाला योजना' के अंतर्गत वर्ष 2017-18 के लिए उ.प्र. करोड़ एल.ई.डी. बल्ब (9W) वितरण का लक्ष्य है, एवं 69,00,243 नग एल.ई.डी. बल्ब (9W) 25.12.2017 तक वितरित किये जा चुके हैं। उजाला योजना में एल.ई.डी. बल्ब के वितरण से लगभग 500 मेगावाट बिजली बचत का आकलन किया गया है। इसके अतिरिक्त उजाला योजना में 50W के ऊर्जा दक्ष पंखे एवं 20 एल.ई.डी. ट्यूबलाइट का वितरण भी किया जा रहा है।
2. Ag-DSM परियोजना के अन्तर्गत उ.प्र. राज्य में 10 लाख कृषि पम्पों को एनर्जी इफिसियेन्ट पम्पों से 2022 तक प्रतिस्थापित करने का लक्ष्य है। Ag-DSM द्वारा आकलित बचत 3,550 MU तक है।
 - I. Phase-I में 9,000 पम्प मार्च 2018 तक स्थापित किये जाने है।
 - II Phase-I के संतोषजनक परिणाम के उपरान्त Phase-II का कार्य आरम्भ किया जायेगा, एवं शेष पम्प 2022 तक बदले जायेंगे।
3. ग्रिड कनेक्टेड सोलर एग्रीकल्चर पम्प वितरण के लिए EESL एवं UPPCL द्वारा एम.ओ. यू. हस्ताक्षरित किये जा चुके हैं।

USE LED BULB, TUBELIGHT & FANS



Smart
Dimming



270°
Beam Angle



25,000
Hours



80%
Energy Saving

LED Bulb

Bluetooth
RGB bulb

SAVE ENERGY
SAVE FUTURE