

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/ 136

दिनांक: 12.05.2016

श्री कौशल किशोर
माननीय सांसद
लोकसभा क्षेत्र - मोहनलालगंज

महोदय,

आप अवगत हैं कि ग्रामीण विद्युतीकरण, विद्युत आपूर्ति में सुधार व गुणात्मक आपूर्ति हेतु भारत सरकार ने दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना कार्यक्रम प्रारम्भ किया है। कार्यक्रम से संबन्धित दिशानिर्देश की एक प्रति **संलग्नक -I** पर संलग्न है।

विद्युत मंत्रालय भारत सरकार द्वारा संचालित दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना के अंतर्गत आपके संसदीय क्षेत्र में आने वाले जिलों में चल रहे विद्युतीकरण कार्यों का विवरण आपके सुलभ संज्ञान हेतु **संलग्नक -II** पर संलग्न है।

कार्यक्रम के क्रियान्वयन में तीव्रता लाने हेतु विद्युत मंत्रालय भारत सरकार द्वारा आपकी अध्यक्षता/उपाध्यक्षता में जिला विद्युत समिति का गठन किया जा चुका है। कृपया नियमित तौर पर यथासंभव प्रत्येक माह के किसी पूर्व नियत तिथि/दिवस पर जिलाधिकारी के समन्वय से उक्त समिति की बैठक में चालू कार्यों की समीक्षा करने का कष्ट करें ताकि कार्यक्रम के क्रियान्वयन में आने वाली अधिकतम समस्याओं का समाधान हो सके। जिन समस्याओंमें भारत सरकार के हस्तक्षेप की आवश्यकता महसूस हो कृपया उन्हें आरईसी के माध्यम से अवगत कराने का कष्ट करें।

दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना के अंतर्गत जिला विद्युत समिति की अनुसंशा पर राज्य सरकार ने **लखनऊ जिले** के लिए 132.39 करोड़ एवं **सीतापुर जिले** के लिए 235.47 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में क्रमशः 84.12 करोड़ एवं 50.13 करोड़ रुपये की स्वीकृती दी गई है। तदुपरान्त उक्त स्वीकृति धनराशि के अंतर्गत राज्य सरकार ने अपनी प्राथमिकता के अनुसार कार्य प्रस्तावित किए हैं जिनका विवरण **संलग्नक -III** पर संलग्न है। यहाँ यह भी कहना उचित होगा की नियमानुसार उक्त संशोधित प्रस्तावों पर जिला विद्युत समिति का अनुमोदन आवश्यक है, अतः आपसे आग्रह है कि उक्त

के संबंध में आगामी समिति की बैठक में इस विषय पर चर्चा कर अनुमोदित करने का कष्ट करें। यदि आप उचित समझे तो प्रस्तावित कार्यों में उक्त धनराशि की सीमा के अंतर्गत बदलाव भी कर सकते हैं।

यदि आपकी जानकारी में कोई भी अविद्युतीकृत राजस्व गाँव अभी भी छूट गया है तो उसे तत्काल विद्युतीकरण हेतु शामिल कर लें। भारत सरकार ने आपके जिले में जिला विद्युत अभियंता की तैनाती कर दी है, जो ऐसे गाँवों की स्थिति पता करने में आपकी सहायता करेंगे तथा डिस्कोम/कार्यदायी संस्था के सहयोग से विद्युतीकरण के दौरान कार्यों का अनुश्रवण भी करेंगे। उनसे यह भी अपेक्षा की जाती है कि वे सभी पात्र बी.पी.एल परिवारों को निशुल्क: विद्युत कनेक्शन दिलवाने के साथ-साथ, ए.पी.एल. परिवारों से भी निर्धारित फॉर्म आदि भरवाकर औपचारिकताएँ पूरा कराने में डिस्कोम के साथ मिलकर सहयोग करेंगे ताकि इच्छुक ए.पी.एल. परिवारों को भी बिना कठिनाई के विद्युत कनेक्शन मिल सकें।

सरकारी कार्यक्रमों में माननीय संसद सदस्य / विधायकों को आमंत्रित किए जाने हेतु भारत सरकार द्वारा निर्गत आदेश राज्य सरकार को पूर्व में ही प्रेषित किया जा चुका है जिसकी प्रति भी आपके संदर्भ हेतु संलग्नक -IV पर संलग्न है।

भवदीय

सा १५२

राजीव शर्मा
(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्न: उपरोक्तानुसार

DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Mohanlalganj Constituency (as on 30.04.2016)

Sl No.	Project name	Sanctioned in Plan	Implementing Agency	Sanction Date	Award date	Funds (Rs Crore)		Un-electrified villages (Nos.)		Intensive electrification of villages (Nos.)		BPL HH connections (Nos.)		Remarks
						Sanction	Release	Scope	Achievement	Scope	Achievement	Scope	Achievement	
1	Lucknow	X	MVVNL	25-Jan-05	21-Jul-05	3.20	3.19	33	33	0	0	1027	1027	Closed
2	Lucknow	XII	MVVNL	31-Dec-13		120.28	24.09	265	265	481	15	63905	459	Yet to award
Sub-Total (Lucknow)						123.48	27.29	298	298	481	15	64932	1486	
1	Sitapur	X	PGCIL	20-Feb-05	9-May-06	89.65	89.65	909	909	0	0	29217	29217	Closed
2	Sitapur	XII	MVVNL	31-Dec-13	2-Dec-14	298.67	60.03	1	1	2345	110	146370	1719	Ongoing
Sub-Total (Sitapur)						388.32	149.67	910	910	2345	110	175587	30936	

DDUGJY : proposed works by State in Lucknow district

(Rs. in Lakh)

Sl No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
B. Feeder Separation					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	782	2.64	2,064.48
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	15	5.69	85.35
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	529.3	4.33	2,291.87
Total of B. Feeder Separation					4,441.70
C. Sansad Adarsh Gram Yozna					
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	369	0.03	11.07
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	20	2.64	52.8
6	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	5	3.45	17.25
7	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	6.76	6.19	41.8444
8	New LT AB Cable	2X25+1X16	6.17	3.72	22.9524
9	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	2.91	5.14	14.9574
Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna					160.8742
D. Connecting / UnConnecting HHs					
10	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	634	0.03	19.02
11	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	20	2.64	52.8
12	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	13	3.45	44.85
13	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	9.39	6.19	58.1241
14	New LT AB Cable	2X25+1X16	8.21	3.72	30.5412
15	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	3.49	5.14	17.9386
Total of D. Connecting / UnConnecting HHs					223.2739
E. Metering					
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	1015	0.14	142.1
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	503	0.14	70.42
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	16	0.14	2.24
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	11	0.14	1.54
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	1973	0.14	276.22
21	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	269	0.14	37.66
22	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	120	0.14	16.8
23	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	859	0.14	120.26
24	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (630 KVA)	15	0.14	2.1
25	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	6	0.05	0.3
26	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	16374	0.03	491.22
27	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	2442	0.06	146.52
28	LT Metering(Consumer Metering)	Replacement of Defective Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	7268	0.03	218.04
Total of E. Metering					1,525.42
F. System Strengthening					
29	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Rabbit-50 sqmm.	395	2.29	904.55
30	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV Bus Coupler	11	4.17	45.87
31	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV VCB I/C switchgear	13	5.84	75.92
32	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV VCB O/G switchgear	44	5.69	250.36
33	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 KV SS	6	0.79	4.74
34	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	12	0.71	8.52
35	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase LA	19	0.08	1.52
36	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	18	0.33	5.94
37	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Bus Isolator	6	0.51	3.06
38	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Line Isolator	7	0.67	4.69
39	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV VCB	7	4.38	30.66
40	33/11 KV S/S Augmentation	33KV Bus Isolator	10	0.51	5.1
41	33/11 KV S/S Augmentation	33KV VCB	5	4.38	21.9
42	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	1	113.9	113.9
43	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	17	35.55	604.35
44	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	24	48.46	1,163.04
45	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 1 KVAR (For 10 KVA DT)	79	0.005	0.395
46	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 10 KVAR (For 100 KVA DT)	58	0.05	2.9
47	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 16 KVAR (For 160 KVA DT)	2	0.08	0.16
48	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 2 KVAR (For 16 KVA DT)	9	0.01	0.09
49	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 2 KVAR (For 25 KVA DT)	2267	0.01	22.67
50	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 25 KVAR (For 250 KVA DT)	15	0.125	1.875
51	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 40 KVAR (For 400 KVA DT)	1	0.2	0.2
52	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 6 KVAR (For 63 KVA DT)	201	0.03	6.03
53	33/11 KV S/S Augmentation	Extension of control room (For FSP)	5	4.16	20.8
54	33/11 KV S/S Augmentation	T-Off (For FSP)	556	0.031	17.236
55	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	10	35.55	355.5
56	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	239	4.33	1,034.87
57	New 33 KV Bay	33 KV Bay	5	22	110
58	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	94	7.29	685.26
59	New 33/11 KV S/S	2x5	5	263.99	1,319.95
Total of F. System Strengthening					6,822.06
Total Cost					13,173.32

DDUGJY : Approved works by State in Lucknow district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
B. Feeder Separation					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	782	2.64	2064.48
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	15	5.69	85.35
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	704.43	4.33	3050.18
Total of B. Feeder Separation					5200.01
C. Sansad Adarsh Gram Yozna					
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	369	0.03	11.07
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	20	2.64	52.80
6	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	5	3.45	17.25
7	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	6.76	6.19	41.84
8	New LT AB Cable	2X25+1X16	6.17	3.72	22.95
9	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	2.91	5.14	14.96
Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna					160.87
E. Metering					
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	49	0.14	6.86
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	22	0.14	3.08
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	1	0.14	0.14
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	92	0.14	12.88
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	15	0.14	2.10
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	4	0.14	0.56
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	39	0.14	5.46
17	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	6	0.05	0.30
18	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	3165	0.03	94.95
19	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	98	0.06	5.88
Total of E. Metering					132.21
F. System Strengthening					
20	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV VCB I/C switchgear	13	5.84	75.92
21	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV VCB O/G switchgear	44	5.69	250.36
22	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 KV SS	6	0.79	4.74
23	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	12	0.71	8.52
24	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	18	0.33	5.94
25	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV VCB	7	4.38	30.66
26	33/11 KV S/S Augmentation	33KV VCB	5	4.38	21.90
27	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	1	113.90	113.90
28	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	17	35.55	604.35
29	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	24	48.46	1163.04
30	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK of 1.96 MVAR (For 2x5 MVA New proposed Bani S/S under Business Plan)	2	35.55	71.10
31	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK of 1.96 MVAR (For 2x5 MVA New proposed Kathwara S/S under Business Plan)	2	35.55	71.10
32	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK of 1.96 MVAR (For 2x5 MVA New proposed Khurrampur S/S under Business Plan)	2	35.55	71.10
33	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK of 1.96 MVAR (For 2x5 MVA New proposed Lolai S/S under Business Plan)	2	35.55	71.10
34	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK of 1.96 MVAR (For 2x5 MVA New proposed Nigoha S/S under Business Plan)	2	35.55	71.10
35	33/11 KV S/S Augmentation	Extension of control room (For FSP)	5	4.16	20.80
36	33/11 KV S/S Augmentation	T-Off (For FSP)	556	0.031	17.24
37	New 33 KV Bay	33 KV Bay	1	22	22.00
38	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	25	7.29	182.25
Total of F. System Strengthening					2877.12
Total Cost					8370.21

DDUGJY : proposed works by State in Sitapur district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
B. Feeder Separation					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	557	2.64	1,470.48
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	13	5.69	73.97
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	977.72	4.33	4,233.53
Total of B. Feeder Separation					5,777.98
C. Sansad Adarsh Gram Yozna					
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	80	0.03	2.4
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	3	2.64	7.92
6	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	1	3.45	3.45
7	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.41	6.19	8.7279
8	New LT AB Cable	2X25+1X16	1.29	3.72	4.7988
9	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	0.32	5.14	1.6448
Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna					28.9415
D. Connecting / UnConnecting HHs					
10	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	17097	0.03	512.91
11	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	1389	2.64	3,666.96
12	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	111	3.45	382.95
13	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	464.08	6.19	2,872.66
14	New LT AB Cable	2X25+1X16	374.59	3.72	1,393.47
15	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	160.66	5.14	825.7924
Total of D. Connecting / UnConnecting HHs					9,654.74
E. Metering					
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	644	0.14	90.16
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	79	0.14	11.06
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	1864	0.14	260.96
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	4925	0.14	689.5
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	39	0.14	5.46
21	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	26	0.14	3.64
22	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	775	0.14	108.5
23	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	12	0.05	0.6
24	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	40766	0.03	1,222.98
25	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	4207	0.06	252.42
Total of E. Metering					2,645.28
F. System Strengthening					
26	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV BUS COUPLER	1	4.17	4.17
27	33/11 KV S/S Augmentation	11KV BUS COUPLER	11	4.17	45.87
28	33/11 KV S/S Augmentation	11KV INCOMING	8	5.84	46.72
29	33/11 KV S/S Augmentation	11KV OUTGOING	11	5.69	62.59
30	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV CT	99	0.71	70.29
31	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV LA	126	0.08	10.08
32	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV PT	60	0.33	19.8
33	33/11 KV S/S Augmentation	33KV BUS ISOLATOR	37	0.51	18.87
34	33/11 KV S/S Augmentation	33KV LINE ISOLATOR	18	0.67	12.06
35	33/11 KV S/S Augmentation	33KV VCB	35	4.38	153.3
36	33/11 KV S/S Augmentation	BATTERY AND BATTERY CHARGER	11	0.79	8.69
37	33/11 KV S/S Augmentation	BATTERY AND BATTERY CHARGER	2	0.79	1.58
38	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	28	35.55	995.4
39	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	5	48.46	242.3
40	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 2 KVAR (For 25 KVA DT)	1542	0.01	15.42
41	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 40 KVAR (For 400 KVA DT)	6	0.2	1.2
42	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 6 KVAR (For 63 KVA DT)	133	0.03	3.99
43	33/11 KV S/S Augmentation	Extension of control room (For FSP)	4	4.16	16.64
44	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	1	90.38	90.38
45	33/11 KV S/S Augmentation	T-Off (For FSP)	443	0.031	13.733
46	33/11 KV S/S Augmentation	Terminal Gantry	1	2.41	2.41
47	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	8	35.55	284.4
48	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	181.5	4.33	785.895
49	New 33 KV Bay	33 KV Bay	8	22	176
50	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	121	7.29	882.09
51	New 33/11 KV S/S	1x5	8	169.95	1,359.59
Total of F. System Strengthening					5,323.47
Total Cost					23,430.41

DDUGJY : Approved works by State in Sitapur district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
C.Sansad Adarsh Gram Yozna					
		80	0.03	2.40	
1	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	3	2.64	7.92
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	1	3.45	3.45
3	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	1.41	6.19	8.73
4	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.29	3.72	4.80
5	New LT AB Cable	2X25+1X16	0.32	5.14	1.64
6	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16			28.94
Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna					
E.Metering					
7	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	26	0.14	3.64
8	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	4	0.14	0.56
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	88	0.14	12.32
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	225	0.14	31.50
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	2	0.14	0.28
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	2	0.14	0.28
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	41	0.14	5.74
14	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	12	0.05	0.60
15	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	5459	0.03	163.77
16	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	170	0.06	10.20
Total of E.Metering					
F.System Strengthening					
17	33/11 KV S/S Augmentation	11KV INCOMING	8	5.84	46.72
18	33/11 KV S/S Augmentation	11KV OUTGOING	11	5.69	62.59
19	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV CT	99	0.71	70.29
20	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV PT	60	0.33	19.80
21	33/11 KV S/S Augmentation	33KV VCB	35	4.38	153.30
22	33/11 KV S/S Augmentation	BATTERY AND BATTERY CHARGER	11	0.79	8.69
23	33/11 KV S/S Augmentation	BATTERYAND BATTERY CHARGER	2	0.79	1.58
24	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	28	35.55	995.40
25	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	5	48.46	242.30
26	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK of 1.96 MVAR (For 1x5 MVA New proposed Baraijalalpur S/S under Business Plan)	1	35.55	35.55
27	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK of 1.96 MVAR (For 1x5 MVA New proposed Mahauli Tehsil S/S (Maholi) under Business Plan)	1	35.55	35.55
28	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	1	90.38	90.38
29	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	6	35.55	213.30
30	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	131	4.33	567.23
31	New 33 KV Bay	33 KV Bay	8	22.00	176.00
32	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	136	7.29	991.44
33	New 33/11 KV S/S	1x5 MVA	6	169.95	1019.70
Total of F.System Strengthening					
Total Cost					
				4729.82	
				4987.65	