

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/118

दिनांक: 12.05.2016

श्री कुँवर पुष्पेंद्र सिंह चंदेल
माननीय सांसद
लोकसभा क्षेत्र - हमीरपुर

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 **बांदा जिले** के लिए 128.48 करोड़ एवं **हमीरपुर जिले** के लिए 145.7 करोड़ रुपये एवं **महोबा जिले** के लिए 85.5 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में क्रमशः 52.02 करोड़, 67.21 करोड़ एवं 37.95 करोड़ रुपये की स्वीकृति 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

सादर

राजीव शर्मा
(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्न: उपरोक्तानुसार

DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Hamirpur 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	Banda	X	DVVNL	31-Jan-05	2-Jul-05	24.46	22.01	144	144	0	0	2939	2939	Closed
2	Banda	XII	DVVNL	31-Dec-13	1-Sep-14	124.49	24.27	0	0	626	54	64418	2146	Ongoing
Sub Total (Banda)						148.95	46.29	144	144	626	54	67357	5085	
1	Hamirpur	X	DVVNL	31-Jan-05	12-Jul-05	29.61	23.33	147	147	0	0	2204	2204	Closed
2	Hamirpur	XII	DVVNL	31-Dec-13	1-Sep-14	72.64	14.68	0	0	467	13	30188	57	Ongoing
Sub Total (Hamirpur)						102.25	38.01	147	147	467	13	32392	2261	
1	Mahoba	X	DVVNL	31-Jan-05	12-Jul-05	33.83	30.45	193	193	0	0	2150	2150	Closed
2	Mahoba	XII	DVVNL	31-Dec-13	1-Sep-14	40.99	8.46	0	0	405	18	17018	0	Ongoing
Sub Total (Mahoba)						74.82	38.90	193	193	405	18	19168	2150	

DDUGJY : proposed works by State in Banda district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
B. Feeder Separation					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	337	2.65	893.05
2	DTR	63 KVA(3 Ph)	109	3.47	378.23
3	New 11 KV Bay	11 KV Bay	22	6.81	149.82
4	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	339	5.2	1,762.80
Total of B. Feeder Separation				3,183.90	
C. Sansad Adarsh Gram Yozna					
5	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	63	0.03	1.89
6	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X50+1X35+1X16	11.9	5.29	62.951
7	New 11 KV Line DTR	16 KVA (1 Ph)	19	1.36	25.84
8	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	32	2.65	84.8
9	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	3	3.47	10.41
10	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	7.3	6.51	47.523
11	New LT AB Cable	2X25+1X16	4.5	3.77	16.965
12	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	6.3	5.29	33.447
13	Street Light	2X25+1X16	8.33	3.77	31.4041
Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna				317.2261	
D. Connecting / UnConnecting HHs					
14	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	1567	0.03	47.01
15	New 11 KV Line DTR	16 KVA (1 Ph)	131	1.36	178.16
16	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	205	2.65	543.25
17	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	8	3.47	27.76
18	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	90.1	6.51	586.551
19	New LT AB Cable	2X25+1X16	60.6	3.77	228.462
20	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	44.2	5.29	233.818
Total of D. Connecting / UnConnecting HHs				1,845.01	
E. Metering					
21	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	86	0.14	12.04
22	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (200 KVA)	5	0.14	0.7
23	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	887	0.14	124.18
24	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	27	0.14	3.78
25	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	21	0.14	2.94
26	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	235	0.14	32.9
27	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	30	0.05	1.5
28	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	80376	0.03	2,411.28
Total of E. Metering				2,589.32	
F. System Strengthening					
29	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Poles	322	0.1	32.2
30	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Rabbit-50 sqmm.	83.5	2.3	192.05
31	33/11 KV S/S Augmentation	Battery Bank With Charger	21	0.79	16.59
32	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	31	35.55	1,102.05
33	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	9	48.46	436.14
34	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF 33 KV VCB FOR 1.6 MVA ,3.15 MVA,5.0 MVA X'MER	20	6.11	122.2
35	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	5	91.45	457.25
36	33/11 KV S/S Augmentation	Lightning Arrester(Set)	22	0.19	4.18
37	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	3	35.55	106.65
38	New 11 KV Bay	11 KV Bay	9	6.81	61.29
39	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	169	5.2	878.8
40	New 33 KV Bay	33 KV Bay	3	22	66
41	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	68	8.46	575.28
42	New 33/11 KV S/S	2x5	3	266.26	798.78
Total of F. System Strengthening				4,849.46	
Total Cost				12,784.92	

DDUGJY : Approved works by State in Banda district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
C.Sansad Adarsh Gram Yozna					
1	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	63	0.03	1.89
2	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X50+1X35+1X16	11.9	5.29	62.95
3	New 11 KV Line DTR	16 KVA (1 Ph)	19	1.36	25.84
4	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	32	2.65	84.80
5	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	3	3.47	10.41
6	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	7.3	6.51	47.52
7	New LT AB Cable	2X25+1X16	4.5	3.77	16.97
8	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	6.7	5.29	35.443
9	Street Light	2X25+1X16	8.33	3.77	31.4041
Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna					317.2261
E.Metering					
10	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	30	0.05	1.5
11	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	13990	0.03	419.7
Total of E.Metering					421.2
F.System Strengthening					
12	33/11 KV S/S Augmentation	Battery Bank With Charger	21	0.79	16.59
13	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	28	35.55	995.4
14	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	9	48.46	436.14
15	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	5	91.45	457.25
16	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	6	35.55	213.30
17	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	169.01	5.20	878.85
18	New 33 KV Bay	33 KV Bay	3	22.00	66.00
19	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	68	8.46	575.28
20	New 33/11 KV S/S	2x5	3	266.26	798.78
Total of F.System Strengthening					4437.59
Total Cost					5176.02

DDUGJY : proposed works by State in Hamirpur district

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
(Rs. in Lakh)					
B. Feeder Separation					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	652	2.65	1,727.80
2	DTR	63 KVA(3 Ph)	180	3.47	624.60
3	New 11 KV Bay	11 KV Bay	8	6.81	54.48
4	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	110	5.2	572.00
Total of B. Feeder Separation					2,978.88
D.Connecting / UnConnecting HHs					
5	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	97	0.03	2.91
6	New 11 KV Line DTR	16 KVA (1 Ph)	134	1.36	182.24
7	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	176	2.65	466.40
8	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	4	3.47	13.88
9	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	80.8	6.51	526.00
10	New LT AB Cable	2X25+1X16	58.2	3.77	219.41
11	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	36.8	5.29	194.67
Total of D.Connecting / UnConnecting HHs					1,605.53
E. Metering					
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	219	0.14	30.66
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	11	0.14	1.54
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (200 KVA)	1	0.14	0.14
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	5369	0.14	751.66
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	65	0.14	9.10
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	48	0.14	6.72
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	1107	0.14	154.98
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (630 KVA)	11	0.14	1.54
20	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	27	0.5	13.50
21	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	73394	0.03	2,201.82
Total of E. Metering					3,171.66
F. System Strengthening					
22	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Poles	460	0.1	46.00
23	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Rabbit-50 sqmm.	87	2.3	200.10
24	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	3	115.9	347.70
25	33/11 KV S/S Augmentation	Battery Bank With Charger	15	0.79	11.85
26	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	14	35.55	497.70
27	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	5	48.46	242.30
28	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF 33 KV VCB FOR 1.6 MVA ,3.15 MVA,5.0 MVA X'MER	15	6.11	91.65
29	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	5	91.45	457.25
30	33/11 KV S/S Augmentation	Lightning Arrester(Set)	15	0.19	2.85
31	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	10	35.55	355.50
32	New 11 KV Bay	11 KV Bay	14	6.81	95.34
33	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	273	5.2	1,419.60
34	New 33 KV Bay	33 KV Bay	7	22	154.00
35	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	158	8.46	1,336.68
36	New 33/11 KV S/S	1x5	4	170.87	683.48
37	New 33/11 KV S/S	2x5	3	266.26	798.78
Total of F. System Strengthening					6,740.78
Total Cost					14,496.84

संलग्नक - III

DDUGJY : Approved works by State in Hamirpur district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
	E.Metering				
1	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	27	0.50	13.50
2	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	12918	0.03	387.54
	Total of E.Metering				401.04
	F.System Strengthening				
3	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	3	115.19	345.57
4	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER USING OLD X-MER WITH 2 NO. ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	3	50.51	151.53
5	33/11 KV S/S Augmentation	Battery Bank With Charger	15	0.79	11.85
6	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	17	35.55	604.35
7	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	5	48.46	242.30
8	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	2	91.45	182.90
9	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	10	35.55	355.50
10	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	273.09	5.2	1420.07
11	New 33 KV Bay	33 KV Bay	7	22	154.00
12	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	158	8.46	1336.68
13	New 33/11 KV S/S	1x5	4	170.87	683.48
14	New 33/11 KV S/S	2x5	3	266.26	798.78
	Total of F.System Strengthening				6287.01
	Total Cost				6688.05

DDUGJY : proposed works by State in Mahoba district

Sl No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
B. Feeder Separation					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	134	2.65	355.1
2	DTR	63 KVA(3 Ph)	98	3.47	340.06
3	New 11 KV Bay	11 KV Bay	12	6.81	81.72
4	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	181.5	5.2	943.8
Total of B. Feeder Separation				1,720.68	
C. Sansad Adarsh Gram Yozna					
5	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	40	0.03	1.2
6	New 11 KV Line DTR	16 KVA (1 Ph)	16	1.36	21.76
7	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	12	2.65	31.8
8	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	6.1	6.51	39.711
9	New LT AB Cable	2X25+1X16	5.07	3.77	19.1139
10	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	6.3	5.29	33.327
11	Street Light	2X25+1X16	6.8	3.77	25.636
Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna				172.5479	
D. Connecting / UnConnecting HHs					
12	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	61	0.03	1.83
13	New 11 KV Line DTR	16 KVA (1 Ph)	146	1.36	198.56
14	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	70	2.65	185.5
15	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	3	3.47	10.41
16	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	51.1	6.51	332.661
17	New LT AB Cable	2X25+1X16	51.1	3.77	192.647
18	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	15.2	5.29	80.408
Total of D. Connecting / UnConnecting HHs				1,002.02	
E. Metering					
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	212	0.14	29.68
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (200 KVA)	1	0.14	0.14
21	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	217	0.14	30.38
22	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	91	0.14	12.74
23	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	27	0.14	3.78
24	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	171	0.14	23.94
25	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (630 KVA)	2	0.14	0.28
26	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	15	0.05	0.75
27	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	38455	0.03	1,153.65
Total of E. Metering				1,255.34	
F. System Strengthening					
28	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Poles	1104	0.1	110.4
29	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Rabbit-50 samm.	276	2.3	634.8
30	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	2	115.9	231.8
31	33/11 KV S/S Augmentation	Battery Bank With Charger	13	0.79	10.27
32	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	19	35.55	675.45
33	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	2	48.46	96.92
34	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF 33 KV VCB FOR 1.6 MVA ,3.15 MVA,5.0 MVA X'MER	13	6.11	79.43
35	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	2	91.45	182.9
36	33/11 KV S/S Augmentation	Lightning Arrester(Set)	13	0.19	2.47
37	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	4	35.55	142.2
38	New 11 KV Bay	11 KV Bay	7	6.81	47.67
39	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	108	5.2	561.6
40	New 33 KV Bay	33 KV Bay	4	22	88
41	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	73	8.46	617.58
42	New 33/11 KV S/S	1x5	2	170.87	341.74
43	New 33/11 KV S/S	2x5	2	266.26	532.52
Total of F. System Strengthening				4,355.75	
Total Cost				8,506.33	

DDUGJY : Approved works by State in Mahoba district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
C.Sansad Adarsh Gram Yozna					
1	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	40	0.03	1.2
2	New 11 KV Line DTR	16 KVA (1 Ph)	16	1.36	21.76
3	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	12	2.65	31.8
4	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	6.1	6.51	39.711
5	New LT AB Cable	2X25+1X16	5.07	3.77	19.1139
6	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	6.3	5.29	33.327
7	Street Light	2X25+1X16	6.8	3.77	25.636
Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna					172.5479
E.Metering					
8	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	15	0.05	0.75
9	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	6823	0.03	204.69
Total of E.Metering					205.44
F.System Strengthening					
10	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	2	115.19	230.38
11	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER USING OLD X-MER WITH 2 NO. ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	2	50.51	101.02
12	33/11 KV S/S Augmentation	Battery Bank With Charger	13	0.79	10.27
13	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	17	35.55	604.35
14	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	2	48.46	96.92
15	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	6	35.55	213.3
16	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	108	5.2	561.6
17	New 33 KV Bay	33 KV Bay	4	22	88
18	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	73	8.46	617.58
19	New 33/11 KV S/S	1x5	2	170.87	341.74
20	New 33/11 KV S/S	2x5	2	266.26	532.52
Total of F.System Strengthening					3,397.68
Total Cost					3,775.67