

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/ 133

दिनांक: 12.05.2016

श्रीमती हेमा मालिनी
माननीय सांसद
लोकसभा क्षेत्र - मथुरा

महोदया,

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 **मथुरा जिले** के लिए 245.62 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में 161.32 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

सा/५२

राजीव शर्मा
(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्न: उपरोक्तानुसार

DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Mathura 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	Mathura	X	DVVNL	31-Jan-05	27-Jul-05	8.93	8.93	29	29	0	0	707	707	Closed
2	Mathura	XII	DVVNL	31-Dec-13	6-Apr-15	118.42	25.73	0	0	702	52	41583	2229	Ongoing
Sub Total (Mathura)						127.36	34.67	29	29	702	52	42290	2936	

DDUGJY : [REDACTED] works by State in Mathura district

(Rs. in Lakh)

Sl No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
B. Feeder Separation					
1	DTR	25 KVA(3 Ph)	2959	2.65	7,841.35
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	44	6.81	299.64
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	900	5.2	4,680.00
Total of B. Feeder Separation					12,820.99
C. Sansad Adarsh Gram Yozna					
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	74	0.03	2.22
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	10	2.65	26.5
6	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	0.6	6.51	3.906
7	New LT AB Cable	2X25+1X16	1	3.77	3.77
8	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	4	5.29	21.16
Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna					57.556
E. Metering					
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	349	0.14	48.86
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	33	0.14	4.62
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	5	0.14	0.7
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	1657	0.14	231.98
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	19	0.14	2.66
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (315 KVA)	1	0.14	0.14
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	533	0.14	74.62
16	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	65	0.5	32.5
17	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	7	1.5	10.5
18	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Agriculture Meters)	6641	0.06	398.46
19	LT Metering(Consumer Metering)	Replacement of Defective Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	15792	0.03	473.76
Total of E. Metering					1,278.80
F. System Strengthening					
20	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Rabbit-50 sqmm.	495.47	2.3	1,139.58
21	11 KV or 22 KV Line Augmentation	Raccon-80 sqmm.	559.3	3.3	1,845.69
22	33/11 KV S/S Augmentation	24 V Battery and Battery Charger	22	0.79	17.38
23	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV Lightening Arrestor	22	0.19	4.18
24	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	9	115.19	1,036.71
25	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER WITHOUT ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	1	73.52	73.52
26	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	23	35.55	817.65
27	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	19	48.46	920.74
28	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF 33 KV VCB FOR 1.6 MVA ,3.15 MVA,5.0 MVA X'MER	22	6.11	134.42
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	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	8	35.55	284.4
31	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	315	5.2	1,638.00
32	New 33 KV Bay	33 KV Bay	7	22	154
33	New 33 KV Line	33KV LINE ON STEEL TUBULAR POLES WITH DOG CONDUCTOR	41	11.38	466.52
34	New 33/11 KV S/S	1x5	6	170.87	1,025.22
35	New 33/11 KV S/S	2x5	1	266.26	266.26
Total of F. System Strengthening					10,281.5
Total Cost					24,438.9

DDUGJY : Approved works by State in Mathura district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
B. Feeder Separation					
1	DTR	100 KVA(3 Ph)	44	4.13	181.72
2	DTR	25 KVA(3 Ph)	2536	2.65	6720.40
3	LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	44	5.29	232.76
4	New 11 KV Bay	11 KV Bay	44	6.81	299.64
5	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	820.28	5.20	4265.46
Total of B. Feeder Separation					11699.98
C. Sansad Adarsh Gram Yozna					
6	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	74	0.03	2.22
7	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	10	2.65	26.5
8	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	0.6	6.51	3.906
9	New LT AB Cable	2X25+1X16	1	3.77	3.77
10	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	4	5.29	21.16
Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna					57.556
E. Metering					
11	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	65	0.5	32.5
12	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	7	1.5	10.5
13	LT Metering(Consumer Metering)	Replacement of Defective Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	2745	0.03	82.35
Total of E. Metering					125.35
F. System Strengthening					
14	33/11 KV S/S Augmentation	24 V Battery and Battery Charger	22	0.79	17.38
15	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	9	115.19	1036.71
16	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER WITHOUT ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	1	73.52	73.52
17	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	23	35.55	817.65
18	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	19	48.46	920.74
19	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	5	50.51	252.55
20	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	2	35.55	71.10
21	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	90.1	5.20	468.52
22	New 33 KV Bay	33 KV Bay	2	22.00	44.00
23	New 33 KV Line	33KV LINE ON STEEL TUBULAR POLES WITH DOG CONDUCTOR	11	11.38	125.18
24	New 33/11 KV S/S	1x5 MVA	2	170.87	341.74
Total of F. System Strengthening					4169.09
Total Cost					16051.97