

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/ 117

दिनांक: 12.05.2016

श्री संजीव कुमार बलियान  
माननीय सांसद  
लोकसभा क्षेत्र - मुजफ्फरनगर

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 समस्याओं में 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 **मेरठ जिले** के लिए 318.91 करोड़ एवं **मुजफ्फरनगर जिले** के लिए 371.16 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में क्रमशः 212.66 करोड़ एवं 267.19 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।

सादर

भवदीय

राजीव शर्मा  
(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्न: उपरोक्तानुसार

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

SI 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	Meerut	XII	PsVVNL	6-Jan-14		49.33	0.00	0	0	487	136	3279	64	Yet to award
2	Muzaffar Nagar (S)	XI	PsVVNL	15-Dec-11	3-Mar-14	97.77	16.02	98	95	585	172	35686	150	Ongoing

## DDUGJY : proposed works by State in Meerut district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost
<b>A.Electrification of UEV</b>				
1	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	1	1.81
2	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	2	5.83
3	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	0.3	6.26
<b>Total of A.Electrification of UEV</b>				<b>15.348</b>
<b>B.Feeder Seperation</b>				
4	DTR	100 KVA(3 Ph)	240	4.32
5	DTR	25 KVA(3 Ph)	621	2.91
6	DTR	63 KVA(3 Ph)	570	3.8
7	New 11 KV Bay	11 KV Bay	74	7.33
8	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	1049.33	7.02
<b>Total of B.Feeder Seperation</b>				<b>12,918.63</b>
<b>C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>				
9	Conversion of existing LT ABC Cables to higher capacity ABC Cable	3X95+1X70	4	7.54
10	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X50+1X35+1X16	4	5.39
11	New 11 KV Line DTR	100 KVA (3 Ph)	4	3.22
12	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	4	2.7
13	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	4	6.26
14	New LT AB Cable	3X95+1X70	4	8.41
<b>Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>				<b>134.08</b>
<b>D.Connecting / UnConnecting HHs</b>				
15	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X95+1X70	130.13	7.54
16	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	331	1.81
17	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	235.86	6.26
<b>Total of D.Connecting / UnConnecting HHs</b>				<b>3,056.77</b>
<b>E.Metering</b>				
18	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	36	1.27
19	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	61047	0.025
20	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Agriculture Meters)	38864	0.055
21	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	540	0.075
22	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Water Works Meters)	112	0.12
<b>Total of E.Metering</b>				<b>3,763.36</b>
<b>F.System Strengthening</b>				
23	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	8	109.69
24	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	3	38.73
25	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	8	47.17
26	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH THREE ADDITIONAL BAY	3	77.636
27	33/11 KV S/S Augmentation	Renovation and Maintenance of Existing Substation	24	62.7
28	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	21	47.17
29	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	175	7.02
30	New 33 KV Bay	33 KV Bay	21	22.85
31	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	255	11.29
32	New 33/11 KV S/S	1x10	5	196.76
33	New 33/11 KV S/S	1x5	6	159.37
34	New 33/11 KV S/S	2x10	1	303.41
35	New 33/11 KV S/S	2x5	4	228.6
<b>Total of F.System Strengthening</b>				<b>11,844.40</b>
<b>Total Cost</b>				<b>31,732.51</b>

DDUGJY : Approved works by State in Meerut district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
<b>A.Electrification of UEV</b>					
1	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	1	1.81	1.81
2	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	2	5.83	11.66
3	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	0.3	6.26	1.88
<b>Total of A.Electrification of UEV</b>					<b>15.35</b>
<b>B.Feeder Separation</b>					
4	DTR	100 KVA(3 Ph)	240	4.32	1036.80
5	DTR	25 KVA(3 Ph)	621	2.91	1807.11
6	DTR	63 KVA(3 Ph)	570	3.8	2166.00
7	New 11 KV or 22 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	967.2	7.02	6789.74
<b>Total of B.Feeder Separation</b>					<b>11799.65</b>
<b>C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
8	Conversion of existing LT ABC Cables to higher capacity ABC Cable	3X95+1X70	4	7.54	30.16
9	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X50+1X35+1X16	4	5.39	21.56
10	New 11 KV Line DTR	100 KVA (3 Ph)	4	3.22	12.88
11	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	4	2.7	10.80
12	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	4	6.26	25.04
13	New LT AB Cable	3X95+1X70	4	8.41	33.64
<b>Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>134.08</b>
<b>D.Connecting / UnConnecting HHs</b>					
14	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X95+1X70	13.35	7.54	100.66
15	New 11 KV Line DTR	100 KVA (3 Ph)	55	3.22	177.10
16	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	86	2.70	232.20
17	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	17.9	6.26	112.05
<b>Total of D.Connecting / UnConnecting HHs</b>					<b>622.01</b>
<b>E.Metering</b>					
18	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	36	1.27	45.72
19	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	61039	0.03	1525.98
20	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	540	0.08	40.50
<b>Total of E.Metering</b>					<b>1612.20</b>
<b>F.System Strengthening</b>					
21	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	8	109.69	877.52
22	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	4	38.73	154.90
23	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	10	47.17	471.70
24	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER USING OLD X-MER WITH THREE ADDITIONAL BAY	1	37.55	37.55
25	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	11	42.56	468.16
26	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	146	7.02	1024.92
27	New 33 KV Bay	33 KV Bay	12	22.85	274.20
28	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	185	11.29	2088.65
29	New 33/11 KV S/S	1x10 MVA	3	196.762	590.29
30	New 33/11 KV S/S	2x10 MVA	1	303.405	303.41
31	New 33/11 KV S/S	2x5 MVA	3	228.596	685.79
<b>Total of F.System Strengthening</b>					<b>6977.08</b>
<b>Total Cost</b>					<b>21160.37</b>

## DDUGJY : proposed works by State in Muzaffarnagar district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
<b>A.Electrification of UEV</b>					
1	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	67	0.03	2.01
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	6	1.81	10.86
3	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	0.71	5.83	4.1393
4	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	2.21	6.26	13.8346
<b>Total of A.Electrification of UEV</b>					<b>30.8439</b>
<b>B.Feeder Separation</b>					
5	DTR	100 KVA(3 Ph)	267	4.32	1,153.44
6	DTR	25 KVA(3 Ph)	488	2.91	1,420.08
7	DTR	63 KVA(3 Ph)	532	3.8	2,021.60
8	New 11 KV Bay	11 KV Bay	66	7.33	483.78
9	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	904.01	7.02	6,346.15
<b>Total of B.Feeder Separation</b>					<b>11,425.05</b>
<b>C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
10	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	7	0.03	0.21
11	Conversion of existing LT ABC Cables to higher capacity ABC Cable	3X95+1X70	6	7.54	45.24
12	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X50+1X35+1X16	6	5.39	32.34
13	New 11 KV Line DTR	100 KVA (3 Ph)	10	3.22	32.2
14	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	10	2.7	27
15	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	6	6.26	37.56
16	New LT AB Cable	3X95+1X70	6	8.41	50.46
<b>Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>225.01</b>
<b>D.Connecting / UnConnecting HHS</b>					
17	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	4208	0.03	126.24
18	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X95+1X70	150.84	7.54	1,137.33
19	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	131	1.81	237.11
20	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	141.05	6.26	882.97
<b>Total of D.Connecting / UnConnecting HHS</b>					<b>2,383.66</b>
<b>E.Metering</b>					
21	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	56	1.27	71.12
22	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	163869	0.025	4,096.73
23	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Agriculture Meters)	38102	0.055	2,095.61
24	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	476	0.075	35.7
25	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Water Works Meters)	53	0.12	6.36
<b>Total of E.Metering</b>					<b>6,305.52</b>
<b>F.System Strengthening</b>					
26	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	3	109.69	329.05
27	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 6.3 MVA TO 10 MVA	1	109.69	109.68
28	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER WITHOUT ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	4	68.764	275.05
29	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	14	38.725	542.15
30	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	4	47.17	188.68
31	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH THREE ADDITIONAL BAY	10	77.636	776.36
32	33/11 KV S/S Augmentation	Renovation and Maintenance of substation	29	62.7	1,818.33
33	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	30	47.17	1,415.10
34	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	321	7.02	2,253.42
35	New 33 KV Bay	33 KV Bay	31	22.85	708.35
36	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	387	11.29	4,369.23
37	New 33/11 KV S/S	1x10+1x5	1	303.41	303.40
38	New 33/11 KV S/S	1x5	6	159.37	956.16
39	New 33/11 KV S/S	2x5	11	228.6	2,514.51
<b>Total of F.System Strengthening</b>					<b>16,559.52</b>
<b>Total Cost</b>					<b>36,929.62</b>

**संलग्नक - III**

**DDUGJY : Approved works by State in Muzaffarnagar district**

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
<b>A.Electrification of UEV</b>					
1	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	67	0.03	2.01
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	6	1.81	10.86
3	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	0.71	5.83	4.14
4	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	2.21	6.26	13.83
<b>Total of A.Electrification of UEV</b>					<b>30.84</b>
<b>B.Feeder Separation</b>					
5	DTR	100 KVA(3 Ph)	137	4.32	591.84
6	DTR	25 KVA(3 Ph)	488	2.91	1,420.08
7	DTR	63 KVA(3 Ph)	264	3.8	1,003.20
8	New 11 KV or 22 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	1198	7.02	8,409.96
<b>Total of B.Feeder Separation</b>					<b>11,425.08</b>
<b>C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
9	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	7	0.03	0.21
10	Conversion of existing LT ABC Cables to higher capacity ABC Cable	3X95+1X70	6	7.54	45.24
11	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X50+1X35+1X16	6	5.39	32.34
12	New 11 KV Line DTR	100 KVA (3 Ph)	10	3.22	32.2
13	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	10	2.7	27
14	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	6	6.26	37.56
15	New LT AB Cable	3X95+1X70	6	8.41	50.46
<b>Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					<b>225.01</b>
<b>D.Connecting / UnConnecting HHS</b>					
16	Conversion of existing LT Overhead lines to ABC Cable	3X95+1X70	8	7.54	60.32
17	New 11 KV Line DTR	100 KVA (3 Ph)	54	3.22	173.88
18	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	60	2.7	162
19	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	18	6.26	112.68
<b>Total of D.Connecting / UnConnecting HHS</b>					<b>508.88</b>
<b>E.Metering</b>					
20	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization With CT/PT	56	1.27	71.12
21	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	465	0.08	34.88
<b>Total of E.Metering</b>					<b>106.00</b>
<b>F.System Strengthening</b>					
22	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	1	109.69	109.69
23	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER WITHOUT ADDL BAY ON 11 KV SIDE 3.15 MVA TO 5.0 MVA	4	68.76	275.06
24	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	22	38.73	851.95
25	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	5	47.17	235.85
26	33/11 KV S/S Augmentation	Installation of additional 5 MVA Transformer using old Transformer with three additional bay on 11 KV side	2	37.55	75.10
27	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH THREE ADDITIONAL BAY	6	77.64	465.82
28	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	23	39.46	907.58
29	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	492	7.02	3,453.84
30	New 33 KV Bay	33 KV Bay	27	22.85	616.95
31	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	387	11.29	4,369.23
32	New 33/11 KV S/S	1x10+1x5 MVA	1	303.405	303.405
33	New 33/11 KV S/S	1x5 MVA	5	159.365	796.825
34	New 33/11 KV S/S	2x5 MVA	8	228.596	1,828.77
<b>Total of F.System Strengthening</b>					<b>14,290.06</b>
<b>Total Cost</b>					<b>26,585.86</b>