

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/147

दिनांक: 12.05.2016

श्री हरि ओम पाण्डेय
माननीय सांसद
लोकसभा क्षेत्र - अंबेडकर नगर

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 **अंबेडकर नगर जिले** के लिए 200.3 करोड़ एवं **फ़ैजाबाद जिले** के लिए 323.32 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में क्रमशः 36.34 करोड़ एवं 63.74 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

स्नायक

राजीव शर्मा

(राजीव शर्मा)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्न: उपरोक्तानुसार

DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Ambedkar Nagar 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	Ambedkar Nagar (S)	XI	MVVNL	26-Mar-12	5-Aug-13	306.00	184.58	0	0	1231	951	44660	44660	Ongoing
2	Ambedkar Nagar	XII	MVVNL	31-Dec-13	21-Apr-16	69.64	7.44	0	0	1687	0	87041	0	Ongoing
Sub Total (Ambedkar Nagar)						375.63	192.02	0	0	2918	951	131701	44660	
1	Faizabad / Ambedkar Nagar	X	MVVNL	2-May-05	18-Jul-05	49.77	49.77	504	504	0	0	8523	8523	Closed
2	Faizabad (S)	XI	MVVNL	28-Mar-12	5-Aug-13	194.05	113.58	0	0	849	610	26980	15251	Ongoing
3	Faizabad	XII	MVVNL	31-Dec-13	6-Nov-15	76.01	0.00	0	0	1212	0	75466	0	Ongoing
Sub Total (Faizabad)						319.83	163.35	504	504	2061	610	110969	23774	

DDUGJY : proposed works by State in Ambedkar Nagar district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost
	B. Feeder Separation			
		2339	2.64	6,174.96
1	DTR	17	5.69	96.73
2	New 11 KV Bay	11 KV Bay	745.9	4.33
3	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR		9,501.44
	Total of B. Feeder Separation			
	C. Sansad Adarsh Gram Yozna			
		155	0.03	4.65
4	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	10	2.64
5	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	2.27	6.19
6	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	3.91	3.72
7	New LT AB Cable	2X25+1X16	2.81	5.14
8	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16		74.0899
	Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna			
	D. Connecting / UnConnecting HHS			
		1757	0.03	52.71
9	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	677	2.64
10	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	110.97	6.19
11	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	194.11	3.72
12	New LT AB Cable	2X25+1X16	84.22	5.14
13	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16		3,681.87
	Total of D. Connecting / UnConnecting HHS			
	E. Metering			
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	1717	0.14
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	157	0.14
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	342	0.14
17	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	7	0.14
18	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	4076	0.14
19	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	91	0.14
20	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	40	0.14
21	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	656	0.14
22	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (630 KVA)	3	0.14
23	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	9	0.05
24	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	67343	0.03
25	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	78	0.06
	Total of E. Metering			
	F. System Strengthening			
26	33/11 KV S/S Augmentation	11 KV BUS COUPLER	5	4.17
27	33/11 KV S/S Augmentation	11KV BUS COUPLER	6	4.17
28	33/11 KV S/S Augmentation	11KV INCOMING SWITCHGEAR	2	5.84
29	33/11 KV S/S Augmentation	11KV OUTGOING SWITCHGEAR	23	5.69
30	33/11 KV S/S Augmentation	24V BATTERY	15	0.79
31	33/11 KV S/S Augmentation	33KV BUS ISOLATOR	32	0.51
32	33/11 KV S/S Augmentation	33KV BUS PT	12	0.33
33	33/11 KV S/S Augmentation	33KV CT	47	0.71
34	33/11 KV S/S Augmentation	33KV LA	47	0.08
35	33/11 KV S/S Augmentation	33KV LINE ISOLATOR	22	0.67
36	33/11 KV S/S Augmentation	33KV LINE ISOLATOR\	1	0.67
37	33/11 KV S/S Augmentation	33KV VCB	44	4.38
38	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	19	35.55
39	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	14	48.46
40	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 10 KVAR (For 100 KVA DT)	1	0.05
41	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 2 KVAR (For 16 KVA DT)	17	0.01
42	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 2 KVAR (For 25 KVA DT)	4004	0.01
43	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank of 6 KVAR (For 63 KVA DT)	42	0.03
44	33/11 KV S/S Augmentation	Extension of control room (For FSP)	5	4.16
45	33/11 KV S/S Augmentation	T-Off (For FSP)	1627	0.031
46	33/11 KV S/S Augmentation	TERMINAL GANTERY	1	2.41
47	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	4	35.55
48	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	131.5	4.33
49	New 33 KV Bay	33 KV Bay	4	22
50	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	33	7.29
51	New 33/11 KV S/S	1x5	4	169.95
	Total of F. System Strengthening			
	Total Cost			19,930.11

DDUGJY : Approved works by State in Ambedkar Nagar 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	155	0.03	4.65
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	10	2.64	26.40
3	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	2.27	6.19	14.05
4	New LT AB Cable	2X25+1X16	3.91	3.72	14.55
5	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16	2.81	5.14	14.44
Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna					74.09
E.Metering					
6	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	74	0.14	10.36
7	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	48	0.14	6.72
8	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	42	0.14	5.88
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	7	0.14	0.98
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	89	0.14	12.46
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	29	0.14	4.06
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	14	0.14	1.96
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	23	0.14	3.22
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (630 KVA)	3	0.14	0.42
15	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	9	0.05	0.45
16	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	9017	0.03	270.51
17	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	78	0.06	4.68
Total of E.Metering					321.70
F.System Strengthening					
18	33/11 KV S/S Augmentation	11KV INCOMING SWITCHGEAR	2	5.84	11.68
19	33/11 KV S/S Augmentation	11KV OUTGOING SWITCHGEAR	23	5.69	130.87
20	33/11 KV S/S Augmentation	24V BATTERY	15	0.79	11.85
21	33/11 KV S/S Augmentation	33KV BUS PT	12	0.33	3.96
22	33/11 KV S/S Augmentation	33KV CT	47	0.71	33.37
23	33/11 KV S/S Augmentation	33KV VCB	44	4.38	192.72
24	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	19	35.55	675.45
25	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	14	48.46	678.44
26	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor bank of 1.98 MVAR (Proposed for new s/s Jamuniya pur covered under business plan)	1	35.55	35.55
27	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	3	35.55	106.65
28	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	70.37	4.33	304.70
29	New 33 KV Bay	33 KV Bay	4	22.00	88.00
30	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	60	7.29	437.40
31	New 33/11 KV S/S	1x5 MVA	3	169.95	509.85
Total of F.System Strengthening					3220.49
Total Cost					3616.28

DDUGJY : proposed works by State in Faizabad district

(Rs. in Lakh)

Sl No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost
	B. Feeder Separation	2698	2.64	7,122.72
1	DTR	36	5.69	204.84
2	New 11 KV Bay	1398.16	4.33	6,054.03
3	New 11 KV Line			13,381.59
	Total of B. Feeder Separation			
	C. Sansad Adarsh Gram Yozna	19	0.03	0.57
4	BPL Hhs	5	2.64	13.2
5	New 11 KV Line DTR	1.12	6.19	6.9328
6	New 11 KV Spur Line	1.63	3.72	6.0636
7	New LT AB Cable	0.1	5.14	0.514
8	New LT AB Cable			27.2804
	Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna			
	D. Connecting / UnConnecting HHS	18370	0.03	551.1
9	BPL Hhs	1546	2.64	4,081.44
10	New 11 KV Line DTR	23	3.45	79.35
11	New 11 KV Line DTR	380.41	6.19	2,354.74
12	New 11 KV Spur Line	325.74	3.72	1,211.75
13	New LT AB Cable	64.18	5.14	329.8852
14	New LT AB Cable			8,608.27
	Total of D. Connecting / UnConnecting HHS			
	E. Metering	738	0.14	103.32
15	DTR Metering	197	0.14	27.58
16	DTR Metering	237	0.14	33.18
17	DTR Metering	12	0.14	1.68
18	DTR Metering	1	0.14	0.14
19	DTR Metering	3952	0.14	553.28
20	DTR Metering	71	0.14	9.94
21	DTR Metering	14	0.14	1.96
22	DTR Metering	11	0.14	1.54
23	DTR Metering	1	0.14	0.14
24	DTR Metering	693	0.14	97.02
25	DTR Metering	3	0.14	0.42
26	DTR Metering	13	0.05	0.65
27	Feeder Metering			
28	LT Metering(Consumer Metering)	80883	0.03	2,426.49
29	LT Metering(Consumer Metering)	788	0.06	47.28
	Total of E. Metering			3,304.62
	F. System Strengthening	9	4.17	37.53
30	33/11 KV S/S Augmentation	18	0.79	14.22
31	33/11 KV S/S Augmentation	17	4.38	74.46
32	33/11 KV S/S Augmentation	24	4.38	105.12
33	33/11 KV S/S Augmentation	41	0.71	29.11
34	33/11 KV S/S Augmentation	50	0.08	4
35	33/11 KV S/S Augmentation	13	0.33	4.29
36	33/11 KV S/S Augmentation	33	0.51	16.83
37	33/11 KV S/S Augmentation	20	0.67	13.4
38	33/11 KV S/S Augmentation	1	113.9	113.9
39	33/11 KV S/S Augmentation			
40	33/11 KV S/S Augmentation	1	72.43	72.43
41	33/11 KV S/S Augmentation	31	35.55	1,102.05
42	33/11 KV S/S Augmentation	7	48.46	339.22
43	33/11 KV S/S Augmentation	25	0.05	1.25
44	33/11 KV S/S Augmentation	2	0.01	0.02
45	33/11 KV S/S Augmentation	4561	0.01	45.61
46	33/11 KV S/S Augmentation	3	0.125	0.375
47	33/11 KV S/S Augmentation	207	0.03	6.21
48	33/11 KV S/S Augmentation	2	4.16	8.32
49	33/11 KV S/S Augmentation	1374	0.031	42.594
50	33/11 KV S/S Augmentation	10	35.55	355.5
50	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank			
51	New 11 KV Line	209.2	4.33	905.836
52	New 33 KV Bay	9	22	198
53	New 33 KV Line	238	7.29	1,735.02
54	New 33/11 KV S/S	8	169.95	1,359.6
55	New 33/11 KV S/S	1	263.99	263.99
	Total of F. System Strengthening			6,848.8
	Total Cost			32,170.6

DDUGJY : Approved works by State in Faizabad district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost	
C.Sansad Adarsh Gram Yozna					
		19	0.03	0.57	
1	BPL Hhs	Total BPL Hhs proposed to be electrified	5	2.64	13.20
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	1.12	6.19	6.93
3	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	1.63	3.72	6.06
4	New LT AB Cable	2X25+1X16	0.1	5.14	0.51
5	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16			27.28
Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna					
E.Metering					
6	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	37	0.14	5.18
7	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	63	0.14	8.82
8	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	37	0.14	5.18
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	11	0.14	1.54
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (200 KVA)	1	0.14	0.14
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	27	0.14	3.78
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	29	0.14	4.06
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (400 KVA)	5	0.14	0.70
14	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (500 KVA)	1	0.14	0.14
15	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	61	0.14	8.54
16	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (630 KVA)	3	0.14	0.42
17	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	13	0.05	0.65
18	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	10830	0.03	324.90
19	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	32	0.06	1.92
Total of E.Metering					
F.System Strengthening					
20	33/11 KV S/S Augmentation	24 Volt Battery with Charger for 33/11 kv SS	18	0.79	14.22
21	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV VCB	15	4.38	65.70
22	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV VCB	24	4.38	105.12
23	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase CT	41	0.71	29.11
24	33/11 KV S/S Augmentation	33 KV 1 Phase PT	13	0.33	4.29
25	33/11 KV S/S Augmentation	33KV VCB	2	4.38	8.76
26	33/11 KV S/S Augmentation	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	1	113.90	113.90
27	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	72.43	72.43
28	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	31	35.55	1102.05
29	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank 1.96 MVAR(For 1X5 MVA New proposed Dyodhi S/S under Buisness plan)	1	35.55	35.55
30	33/11 KV S/S Augmentation	Capacitor Bank 1.96 MVAR(For 1X5 MVA New proposed Gossaiganj town s/s under Buisness plan)	1	35.55	35.55
31	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	7	48.46	339.22
32	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	8	35.55	284.40
33	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	192.99	4.33	835.65
34	New 33 KV Bay	33 KV Bay	10	22.00	220.00
35	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	192	7.29	1399.68
36	New 33/11 KV S/S	1x5	6	169.95	1019.70
37	New 33/11 KV S/S	1x5+1x5	1	263.99	263.99
Total of F.System Strengthening					
Total Cost					
				6342.57	