

सन्दर्भ संख्या: आरईसी / दीदउग्राजयो/ सांसद /2016-17/139

दिनांक: 12.05.2016

श्री रवीन्द्र कुशवाहा  
माननीय सांसद  
लोकसभा क्षेत्र - सलेमपुर

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 देवरिया जिले के लिए 150.92 करोड़ एवं बलिया जिले के लिए 386.68 करोड़ रुपये का प्रस्ताव स्वीकृति हेतु अग्रसारित किया था जिसे विद्युत मंत्रालय द्वारा धनराशि की उपलब्धता की अनुरूपता में क्रमशः 26.58 करोड़ एवं 58.45 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

सादर

राजीव शर्मा  
(राजीव शर्मा)  
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

संलग्न: उपरोक्तानुसार

DDUGJY : Rural electrification works (RE component) under DDUGJY in Salempur 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	Balia	X	PGCIL	21-Feb-05	21-Feb-06	39.16	41.36	475	475	0	0	19752	19752	Closed
2	Ballia (S)	XI	PuVVNL	15-Dec-11	31-Aug-13	153.59	117.98	0	0	603	588	46929	25346	Ongoing
<b>Sub- Total (Ballia)</b>						<b>192.75</b>	<b>159.33</b>	<b>475.00</b>	<b>475.00</b>	<b>603</b>	<b>588</b>	<b>66681</b>	<b>45098</b>	
1	Deoria	X	PGCIL	21-Feb-05	2-Sep-05	25.31	25.31	237	237	0	0	7813	7813	Closed
2	Deoria (S)	XI	PGCIL	28-Mar-12	3-Jan-14	119.45	52.28	0	0	384	384	26253	14181	Ongoing
3	Deoria	XII	PuVVNL	8-Jan-14	19-Dec-14	105.97	42.12	0	0	1902	339	79343	5840	Ongoing
<b>Sub- Total (Deoria)</b>						<b>250.72</b>	<b>119.70</b>	<b>237</b>	<b>237</b>	<b>2286</b>	<b>723</b>	<b>113409</b>	<b>27834</b>	

## DDUGJY : proposed works by State in Deoria district

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost
		1324	2.64	3,495.36
		10	5.69	56.9
		298	4.33	1,290.34
	<b>B. Feeder Separation</b>			<b>4,842.60</b>
1	DTR			
2	New 11 KV Bay			
3	New 11 KV Line			
	<b>Total of B. Feeder Separation</b>	133	0.03	3.99
		7	2.64	18.48
		8	3.45	27.6
4	BPL Hhs			
5	New 11 KV Line DTR			
6	New 11 KV Line DTR			
7	New 11 KV Spur Line			
8	New LT AB Cable			
9	New LT AB Cable			
	<b>Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>	3136	0.03	94.08
		699	2.64	1,845.36
		4	3.45	13.8
10	BPL Hhs			
11	New 11 KV Line DTR			
12	New 11 KV Line DTR			
13	New 11 KV Spur Line			
14	New LT AB Cable			
15	New LT AB Cable			
	<b>Total of D. Connecting / UnConnecting Hhs</b>	452	0.14	63.28
		517	0.14	72.38
		257	0.14	35.98
16	DTR Metering			
17	DTR Metering			
18	DTR Metering			
19	DTR Metering			
20	DTR Metering			
21	DTR Metering			
22	DTR Metering			
23	DTR Metering			
24	DTR Metering			
25	Feeder Metering			
26	LT Metering(Consumer Metering)			
27	LT Metering(Consumer Metering)			
	<b>Total of E. Metering</b>	100496	0.03	3,014.88
		1896	0.06	113.76
				<b>3,933.26</b>
		26	23.159	602.134
		5	27.795	138.975
		1	137.37	137.37
28	33/11 KV S/S Augmentation			
29	33/11 KV S/S Augmentation			
30	33/11 KV S/S Augmentation			
31	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank			
32	New 11 KV Line			
33	New 33 KV Bay			
34	New 33 KV Line			
35	New 33/11 KV S/S			
	<b>Total of F. System Strengthening</b>	56.34	4.33	243.952
		3	22	66
		40	7.29	291.6
		4	169.95	679.8
	<b>Total Cost</b>			<b>15,017.7</b>

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

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head		Quantity	Rate	Total Cost
<b>C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
	Total BPL Hhs proposed to be electrified		133	0.03	3.99
1	BPL Hhs		7	2.64	18.48
2	New 11 KV Line DTR	25 KVA (3 Ph)	8	3.45	27.6
3	New 11 KV Line DTR	63 KVA (3 Ph)	5.31	6.19	32.8689
4	New 11 KV Spur Line	11 KV Weasel Conductor	6.08	3.72	22.6176
5	New LT AB Cable	2X25+1X16	2.46	5.14	12.6444
6	New LT AB Cable	3X50+1X35+1X16			<b>118.2009</b>
<b>Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>					
<b>E.Metering</b>					
7	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (10 KVA)	103	0.14	14.42
8	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (100 KVA)	116	0.14	16.24
9	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (16 KVA)	51	0.14	7.14
10	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (160 KVA)	40	0.14	5.6
11	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (25 KVA)	685	0.14	95.9
12	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (250 KVA)	18	0.14	2.52
13	DTR Metering	No. of DTR meter Proposed in DDUGJY (63 KVA)	279	0.14	39.06
14	Feeder Metering	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	12	0.05	0.6
15	Feeder Metering	33KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	2	1.02	2.04
16	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(1-Ph Domestic and Commercial Meters)	8385	0.01	83.85
17	LT Metering(Consumer Metering)	Installation of New Meters(3-Ph Domestic and Commercial Meters)	182	0.04	7.28
<b>Total of E.Metering</b>					
<b>F.System Strengthening</b>					
18	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 1.96 MVAR	26	23.159	602.134
19	33/11 KV S/S Augmentation	CAPACITOR BANK 3.98 MVAR	5	27.795	138.975
20	33/11 KV S/S Augmentation	INSTALLATION OF ADDITIONAL 10.0 MVA X'MER WITH THREE ADDITIONAL BAY	1	137.37	137.37
21	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	Capacitor Bank	4	23.159	92.636
22	New 11 KV Line	PCC POLES WITH RABBIT CONDUCTOR	56.34	4.33	243.9522
23	New 33 KV Bay	33 KV Bay	3	22	66
24	New 33 KV Line	33KV LINE ON PCC POLES WITH DOG CONDUCTOR	40	7.29	291.6
25	New 33/11 KV S/S	1x5	4	169.95	679.8
<b>Total of F.System Strengthening</b>					
<b>Total Cost</b>					
					<b>2,252.47</b>
					<b>2,645.32</b>

## DDUGJY : proposed works by State in Ballia district

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost (Rs. in Lakh)
	<b>B. Feeder Separation</b>			
	25 KVA (3 Ph)	1158	2.64	3,057.12
1	DTR	18	5.69	102.42
2	New 11 KV Bay	1633	4.33	7,070.89
3	New 11 KV Line			<b>10,230.43</b>
	<b>Total of B. Feeder Separation</b>			
		171	0.03	5.13
	<b>C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>			
	Total BPL Hhs proposed to be electrified	6	2.64	15.84
4	BPL Hhs	0.68	6.19	4.2092
5	New 11 KV Line DTR	1.36	3.72	5.0592
6	New 11 KV Spur Line	0.55	5.14	2.827
7	New LT AB Cable			<b>33.0654</b>
8	New LT AB Cable			
	<b>Total of C. Sansad Adarsh Gram Yozna</b>			
		8200	0.03	246
	<b>D. Connecting / UnConnecting HHs</b>			
	Total BPL Hhs proposed to be electrified	2449	2.64	6,465.36
9	BPL Hhs	19	3.45	65.55
10	New 11 KV Line DTR	267.47	6.19	1,655.64
11	New 11 KV Line DTR	253.71	3.72	943.8012
12	New 11 KV Spur Line	112.33	5.14	577.3762
13	New LT AB Cable			<b>9,953.73</b>
14	New LT AB Cable			
	<b>Total of D. Connecting / UnConnecting HHs</b>			
		989	0.14	138.46
	<b>E. Metering</b>			
15	DTR Metering	118	0.14	16.52
16	DTR Metering	570	0.14	79.8
17	DTR Metering	37	0.14	5.18
18	DTR Metering	1343	0.14	188.02
19	DTR Metering	25	0.14	3.5
20	DTR Metering	10	0.14	1.4
21	DTR Metering	744	0.14	104.16
22	DTR Metering	39	0.05	1.95
23	Feeder Metering			
	11KV Feeder Meters Required for Meterization Without CT/PT	124527	0.03	3,735.81
24	LT Metering (Consumer Metering)			
	Installation of New Meters (1-Ph Domestic and Commercial Meters)	10049	0.06	602.94
25	LT Metering (Consumer Metering)			
	Installation of New Meters (3-Ph Domestic and Commercial Meters)			<b>4,877.74</b>
	<b>Total of E. Metering</b>			
		434	2.29	993.86
	<b>F. System Strengthening</b>			
26	11 KV or 22 KV Line Augmentation	17	4.17	70.89
27	33/11 KV S/S Augmentation	4	5.84	23.36
28	33/11 KV S/S Augmentation	39	5.69	221.91
29	33/11 KV S/S Augmentation	26	0.79	20.54
30	33/11 KV S/S Augmentation	174	0.71	123.54
31	33/11 KV S/S Augmentation	102	0.08	8.16
32	33/11 KV S/S Augmentation	78	0.33	25.74
33	33/11 KV S/S Augmentation	55	0.51	28.05
34	33/11 KV S/S Augmentation	30	0.67	20.1
35	33/11 KV S/S Augmentation	58	4.38	254.04
36	33/11 KV S/S Augmentation	5	72.43	362.15
37	33/11 KV S/S Augmentation			
	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 3 MVA TO 5 MVA	12	113.9	1,366.80
38	33/11 KV S/S Augmentation			
	AUGMENTATION OF POWER TRANSFORMER FROM 5 MVA TO 10 MVA	42	35.55	1,493.10
39	33/11 KV S/S Augmentation	22	48.46	1,066.12
40	33/11 KV S/S Augmentation	6	4.16	24.96
41	33/11 KV S/S Augmentation	2	137.37	274.74
42	33/11 KV S/S Augmentation			
	EXTENSION OF CONTROL ROOM (FOR FSP)			
	INSTALLATION OF ADDITIONAL 10.0 MVA X'MER WITH THREE ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	10	90.38	903.8
43	33/11 KV S/S Augmentation			
	INSTALLATION OF ADDITIONAL 5.0 MVA X'MER WITH TWO ADDITIONAL BAY ON 11 KV SIDE	3904	0.01	39.04
44	33/11 KV S/S Augmentation	1957	0.03	58.71
45	33/11 KV S/S Augmentation	695	0.031	21.545
46	33/11 KV S/S Augmentation	12	35.55	426.6
47	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	10	5.69	56.9
48	New 11 KV Bay	431	4.33	1,866.23
49	New 11 KV Line	12	22	264
50	New 33 KV Bay	182	7.29	1,326.78
51	New 33 KV Line	12	169.95	2,039.4
52	New 33/11 KV S/S			<b>13,381.0</b>
	<b>Total of F. System Strengthening</b>			
	<b>Total Cost</b>			<b>38,476.0</b>

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

(Rs. in Lakh)

SI No	Work Head	Quantity	Rate	Total Cost
<b>C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>				
	Total BPL Hhs proposed to be electrified	171	0.03	5.13
1	BPL Hhs	6	2.64	15.84
2	New 11 KV Line DTR	0.68	6.19	4.21
3	New 11 KV Spur Line	1.36	3.72	5.06
4	New LT AB Cable	0.55	5.14	2.83
5	New LT AB Cable			33.07
<b>Total of C.Sansad Adarsh Gram Yozna</b>				
<b>E.Metering</b>				
6	DTR Metering	365	0.14	51.1
7	DTR Metering	49	0.14	6.86
8	DTR Metering	226	0.14	31.64
9	DTR Metering	14	0.14	1.96
10	DTR Metering	508	0.14	71.12
11	DTR Metering	14	0.14	1.96
12	DTR Metering	2	0.14	0.28
13	DTR Metering	283	0.14	39.62
14	Feeder Metering	39	0.05	1.95
15	Feeder Metering	2	1.02	2.04
16	LT Metering(Consumer Metering)	9472	0.01	94.72
17	LT Metering(Consumer Metering)	206	0.04	8.24
<b>Total of E.Metering</b>				
<b>F.System Strengthening</b>				
18	33/11 KV S/S Augmentation	12	113.90	1366.80
19	33/11 KV S/S Augmentation	5	17.80	89.00
20	33/11 KV S/S Augmentation	33	23.159	764.247
21	33/11 KV S/S Augmentation	1	23.16	23.16
22	33/11 KV S/S Augmentation	22	27.80	611.49
23	33/11 KV S/S Augmentation	2	137.37	274.74
24	Addition of 33/11 KV S/S - Capacitor Bank	3	23.16	69.48
25	New 11 KV Bay	10	5.69	56.90
26	New 11 KV Line	212.26	4.33	919.09
27	New 33 KV Bay	3	22.00	66.00
28	New 33 KV Line	99	7.29	721.71
29	New 33/11 KV S/S	3	169.95	509.85
<b>Total of F.System Strengthening</b>				
<b>Total Cost</b>				
				<b>5817.01</b>