

WePOWER & Women Empowerment in BREB

WePOWER is a vibrant voluntary women's professional network in Energy and Power Sector in South Asia that supports women's participation in energy projects and institutions and promotes normative change regarding women in Science, Technology, Engineering, and Mathematics (STEM) education. STEM Education, Recruitment, Professional Development, Retention and Policy and Institutional Change are the five key pillars of engagement for WePOWER. Each pillar has its own goals and activities to help close the employment gap for women in the South Asian power sector.

REB participated at WePOWER's conference in Nepal and its Second Partnership Forum in Manila. Since then, in partnership with WePOWER, REB has worked to identify opportunities to develop and retain REB's female workforce. Following the goals and programs of WePOWER, a committee called REB WePOWER committee (including four female members; Sharmin Mahmud as a convener, Ivy Nahar Tisha as a focal point, Shorifa Imroz and Nasima Chowdhury as members) was formed under the direction of the Chairman of REB to ensure greater participation of women in the workplace in REB and all PBS. The purposes of the REB WePOWER Committee are to promote the advancement of women by following the policies and technologies prevalent in developed countries, to organize appropriate training, seminars and conferences to enhance the technical and administrative skills of women working in REB and all PBS and to create a suitable workplace for REB and all PBS and to undertake new initiatives/programs by visiting the offices/directorates of REB and all PBS to improve the quality of work.

Bangladesh Rural Electrification Board is playing a groundbreaking role in developing women's work environment and skills. Bangladesh Rural Electrification Board has already organized three (03) workshops through REB WePOWER Committee. The 1st workshop including 152 female participants from REB and PBS discussed the issues of the purpose of WePOWER and its necessity in both REB and PBS and the facilities available for women working in REB and PBS. The 2nd workshop including 110 female participants from REB and PBS discussed the issues of increasing the efficiency of women working in REB and all PBS, self-reliance in leadership, courage to express opinions and taking up challenges in all situations. On the occasion of 'International Women's Day', the 3rd workshop including 134 female participants from REB and PBS to ensure greater participation of women working in the workplace of REB and all PBS included in the implementation of Mujib Year as a service year. On Women's Day in March 2020 the honorable chairman of REB, Major General Moin Uddin (Rtd.), shared that in partnership with WePOWER, REB will work to achieve three goals :

- Empower women in the workforce by adopting good practices and policies from leading utilities in South Asia.
- Provide training and learning opportunities for female staff to enhance their technical and managerial skills.
- Create a favorable environment and introduce new initiatives for REB's women workforce

To meet the ever-increasing demands of network expansion, upgrade, maintenance and modernization along with male engineers, REB now wants to utilize its female workforce better. So REB has worked to identify opportunities to develop and retain REB's female workforce through training and workshop to increase their participation in management and leadership roles to enhance both technical and managerial skills. In the financial year, 2020-2021 REB has organized technical, management and leadership training for 1152 female employees. REB has been established a daycare center at the REB HQ to create a favorable environment and retain REB's female workforce and PBS are adopting too. REB is the first organization for setting this example inside any power utility sector in Bangladesh. In quarterly staff meetings, female employees are being encouraged to express their needs and honest suggestions in the segment of freedom of speech. The participation of female employees has increased by 10 percent in committees such as recruitment, pension and benefits, events organizing committee among others. The sexual harassment complaint committee both in REB and PBS works to provide legal supports to the victims ensuring proper justice and avoiding any kind of vulgar situation further. Besides, in every training course, REB has included a topic about anti-sexual harassment. Thus, by adopting good practices and policies from leading utilities in the First World countries, REB consistently thrives for Women's Empowerment.



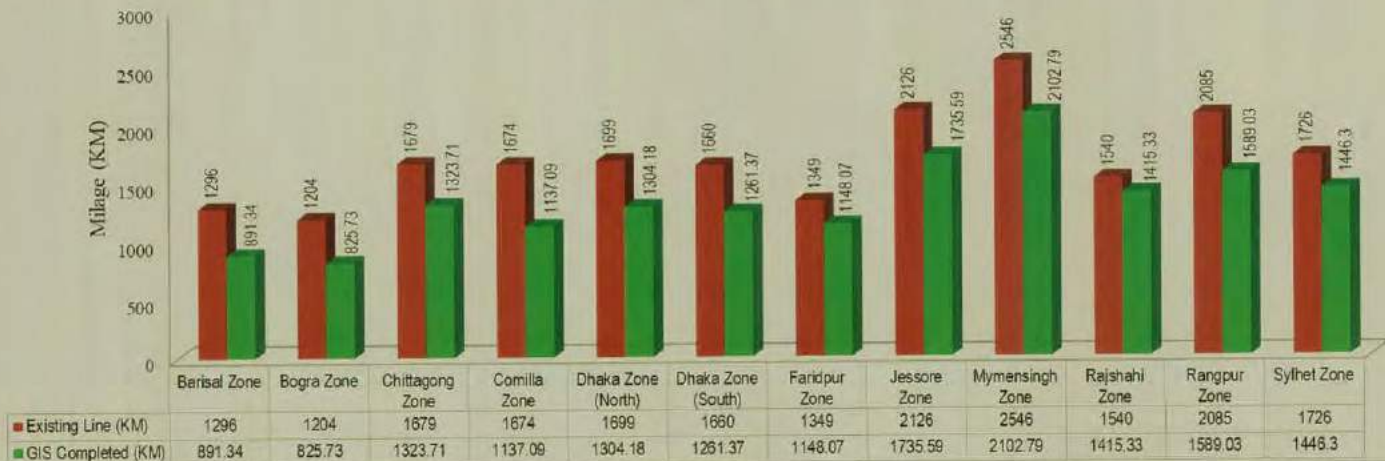
আন্তর্জাতিক নারী দিবস উপলক্ষে আরইবি কর্তৃক আয়োজিত WePOWER বিষয়ক কর্মশালার স্থিরচিত্র।

Geographic Information System (GIS) Mapping

Geographic Information System (GIS) Mapping of 16,181 km. 33 KV Distribution Line & 50,244 km. 11 KV Line is completed till the last FY Year 2020-2021. Besides, the prepared GIS Mappings of 132/33 KV Grid, 33/11 KV Substation, Head Quarters, Zonal Offices, Sub- Zonal Offices, Complaint Centers & Area Offices of 80 PBSs have been uploaded to the official website (<http://gis.brebms.com>) of GIS Mappings. They are continuously getting updated also. The APA target of mapping 1,000 km. 33 KV distribution line & 30,000 km. 11 KV line will be implemented within FY 2021-2022. To implement 100% SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) in RE Program, there is a work plan for completing GIS Mappings of all 33 KV Lines & 11 KV Lines of all PBS including the lines of consumers' end within the next 5 years. At present, there are about 1,60,345 km. 11 KV distribution line. After completing GIS Mapping of 30,000 km 11 KV line and 1000 km. 33 KV line in FY 2021-22, the rest of the 80,099 km 11 KV line & 3399 km. 33 KV line will be completed in the next 2 Financial Years.

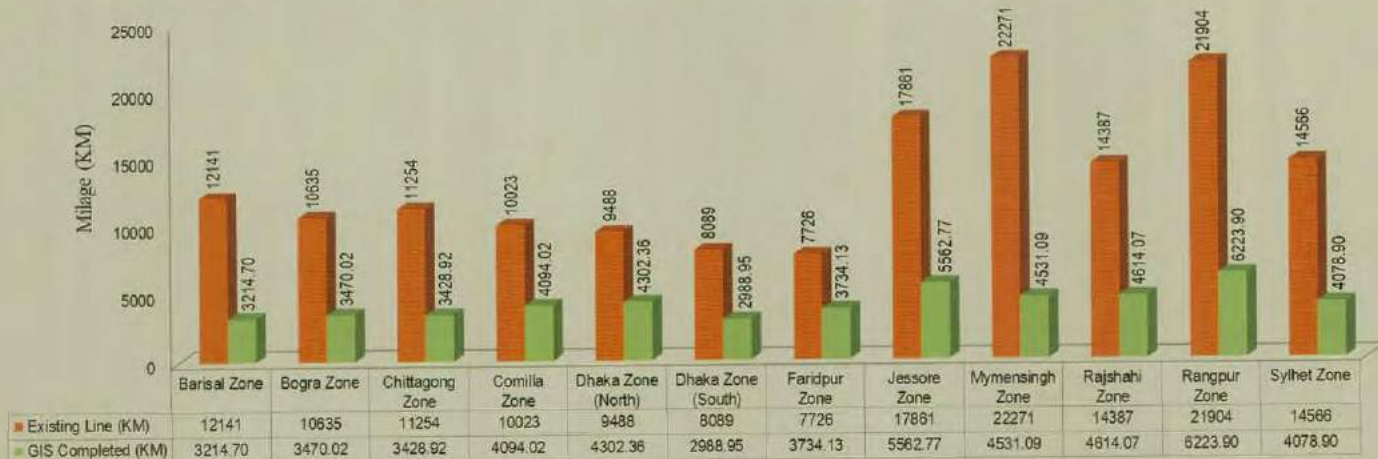
Zone Wise GIS Progress Report of 33 KV Line Upto June-2021

■ Existing Line (KM) ■ GIS Completed (KM)



Zone Wise GIS Progress Report of 11 KV Line Upto June-2021

■ Existing Line (KM) ■ GIS Completed (KM)



Geographic Information System (GIS) Mapping

SL No	PBS Name	Existing 33KV Line (KM)	GIS Completed 33KV Line (KM)	Existing 11KV Line (KM)	GIS Completed 11KV Line (KM)
1	Bagerhat PBS	228.00	182.15	1,372.00	534.71
2	Barisal PBS-1	185.00	143.88	1,975.00	616.89
3	Barisal PBS-2	174.00	173.99	3,831.00	550.68
4	Bhola PBS	297.00	120.23	1,006.00	772.18
5	Bogra PBS-1	214.00	136.10	1,083.00	562.32
6	Bogra PBS-2	171.00	147.27	2,229.00	498.71
7	Brahmanbaria PBS	260.00	208.50	2,789.00	493.28
8	Chandpur PBS-1	163.00	136.44	654	639.68
9	Chandpur PBS-2	238.00	104.15	1,274.00	381.15
10	Chapainawabganj PBS	218.00	217.85	1,872.00	867.26
11	Chittagong PBS-1	301.00	181.24	2,642.00	365.91
12	Chittagong PBS-2	222.00	155.26	1,505.00	752.20
13	Chittagong PBS-3	168.00	131.59	1,348.00	371.82
14	Comilla PBS-1	350.00	283.00	2,400.00	605.25
15	Comilla PBS-2	249.00	151.51	2,673.00	745.37
16	Comilla PBS-3	245.00	188.82	842	496.08
17	Comilla PBS-4	156.00	138.15	670	504.49
18	Cox's Bazar PBS	387.00	343.00	1,412.00	733.31
19	Dhaka PBS-1	364.00	288.00	1,709.00	515.92
20	Dhaka PBS-2	189.00	166.58	893	490.30
21	Dhaka PBS-3	205.00	203.00	843	843.18
22	Dhaka PBS-4	160.00	132.16	506	505.83
23	Dinajpur PBS-1	230.00	142.28	4,969.00	699.97
24	Dinajpur PBS-2	269.00	177.05	2,634.00	848.45
25	Faridpur PBS	242.00	222.14	2,259.00	983.47
26	Feni PBS	273.00	135.02	1,510.00	722.00
27	Gaibandha PBS	194.00	164.79	2,133.00	292.81
28	Gazipur PBS-1	272.00	179.77	1,206.00	905.37
29	Gazipur PBS-2	255.00	196.97	931	509.21
30	Gopalganj PBS	254.00	184.13	1,058.00	598.77
31	Habiganj PBS	377.00	311.00	2,019.00	984.15
32	Jamalpur PBS	373.00	283.47	3,396.00	686.89
33	Jessore PBS-1	359.00	306.13	3,798.00	1161.95
34	Jessore PBS-2	251.00	203.84	1,827.00	721.61
35	Jhalakathi PBS	82.00	55.88	694	349.75
36	Jhenaidaha PBS	305.00	226.84	1,489.00	673.86
37	Joypurhat PBS	205.00	205.00	2,356.00	341.99
38	Khulna PBS	283.00	262.54	1,485.00	535.92
39	Kishoreganj PBS	268.00	172.44	3,353.00	412.94
40	Kuri-Lal PBS	290.00	215.82	1,495.00	1075.20

Geographic Information System (GIS) Mapping

41	Kustia PBS	227.00	152.00	2,719.00	851.07
42	Laxmipur PBS	273.00	272.55	1,742.00	564.74
43	Madaripur PBS	239.00	239.24	1,088.00	505.76
44	Magura PBS	135.00	125.00	787.00	464.72
45	Manikganj PBS	204.00	167.64	1,772.00	720.48
46	Meherpur PBS	258.00	257.77	2,341.00	647.14
47	Moulvibazar PBS	269.00	243.64	4,662.00	666.59
48	Munshiganj PBS	255.00	226.59	1,696.00	547.30
49	Mymensingh PBS-1	539.00	322.73	5,989.00	769.42
50	Mymensingh PBS-2	597.00	556.92	3,108.00	515.87
51	Mymensingh PBS-3	358.00	356.00	3,274.00	708.05
52	Naogaon PBS-1	177.00	170.50	3,072.00	754.60
53	Naogaon PBS-2	266.00	266.26	1,606.00	714.67
54	Narayanganj PBS-1	207.00	186.63	1,014.00	510.68
55	Narayanganj PBS-2	160.00	121.74	826.00	420.34
56	Narsingdi PBS-1	201.00	140.37	951.00	0.00
57	Narsingdi PBS-2	488.00	287.30	2,203.00	514.50
58	Natore PBS-1	233.00	158.72	2,302.00	635.07
59	Natore PBS-2	170.00	160.00	1,429.00	439.11
60	Netrokona PBS	251.00	250.98	2,296.00	792.85
61	Nilphamari PBS	142.00	134.94	2,261.00	581.27
62	Noakhali PBS	328.00	240.07	2,605.00	640.94
63	Pabna PBS-1	213.00	132.27	1,666.00	538.92
64	Pabna PBS-2	265.00	191.94	2,481.00	567.32
65	Patuakhali PBS	295.00	238.50	2,858.00	406.30
66	Pirojpur PBS	263.00	158.86	1,777.00	518.91
67	Rajbari PBS	172.00	154.12	733.00	372.49
68	Rajshahi PBS	271.00	237.00	1,750.00	861.37
69	Rangpur PBS-1	290.00	226.20	2,380.00	448.77
70	Rangpur PBS-2	214.00	202.11	1,641.00	575.86
71	Satkhira PBS	308.00	201.47	3,415.00	506.50
72	Shariatpur PBS	214.00	166.29	1,216.00	738.93
73	Sherpur PBS	160.00	160.25	855.00	645.07
74	Sirajganj PBS-1	206.00	122.15	2,142.00	648.31
75	Sirajganj PBS-2	135.00	96.00	1,034.00	654.44
76	Sunamganj PBS	242.00	206.86	2,744.00	753.39
77	Sylhet PBS-1	364.00	315.74	1,162.00	711.51
78	Sylhet PBS-2	214.00	160.56	1,190.00	469.98
79	Tangail PBS	399.00	268.80	3,027.00	808.20
80	Thakurgaon PBS	456.00	325.84	4,391.00	1701.57
Grand Total =		20584.00	16180.53	160,345.00	50243.83

Sub-Station Information

BREB CAPACITY

SL	Description	June/21 (Dem-8003 MW)		OPTIMUM USED (Supply 7,000 MW)
		Total (Nos)	Capacity (%)	
1	33 kv Feeder (MW)	650	16250 (203%)	49%
2	33/11 kv S/S (MVA)	1160	15045 (170%)	51%
3	11 kv Feeder (MW)	5200	18200(227%)	44%
4	Dist X-former (MW)	1380000	24840(310%)	32%

Target & Achievement: 2020-21

Details	Target	Achievement	(%)
New Connection (Nos)	13,00,000	24,61,134	189%
Line Construction (KM)	30,000	32,736	109%
Sub-station (MVA)	1500 MVA	1550 MVA	103%
System Loss (%)	9.98 %	9.67 %	3% less

BREB 33/11kv Sub-station Information

Dhaka Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Dhaka-1	34	540
2	Dhaka-2	8	160
3	Dhaka-3	21	380
4	Dhaka-4	21	350
5	Narsingdi-1	28	290
6	Narsingdi-2	21	305
7	Manikgonj	34	390
8	Munshigonj	21	340
9	Narayangonj-1	35	440
10	Narayangonj-2	15	230
11	Gazipur-1	41	565
12	Gazipur-2	13	250
13	Tangail	29	270
14	Gopalganj	11	150
15	Faridpur	15	190
16	Rajbari	9	95
17	Madaripur	14	150
18	Shariatpur	12	140
Sub-Total		382	5235

যে মানুষ মৃত্যুর জন্য প্রস্তুত, কেউ তাকে মারতে পারে না -বঙ্গবন্ধু

Chittagong Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Chittgong-1	19	190
2	Chittgong-2	15	170
3	Chittgong-3	13	210
4	Feni	14	240
5	Comilla-1	13	180
6	Comilla-2	14	230
7	Comilla-3	15	220
8	Comilla-4	4	95
9	Chandpur-1	6	100
10	Chandpur-2	9	140
11	Noakhali	17	200
12	Lakshmipur	11	150
13	Cox's Bazar	18	230
Sub-Total		168	2355
Khulna Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Kushtia	12	210
2	Meherpur	12	150
3	Jessore-1	18	250
4	Jessore-2	17	210
5	Jhenaidah	11	125
6	Magura	7	85
7	Satkhira	12	170
8	Bagerhat	12	150
9	Khulna	12	120
Sub-Total		116	1470
Rajshahi Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Rajshahi	12	140
2	Chapai Nawabgonj	12	155
3	Natore-1	12	140
4	Natore-2	10	160
5	Pabna-1	12	155
6	Pabna-2	10	160
7	Sirajgong-1	11	145
8	Sirajgong-2	7	125
9	Bogra-1	9	115
10	Bogra-2	9	130
11	Joypurhat	10	100
12	Naogaon-1	14	170
13	Naogaon-2	13	140
Sub-Total		141	1835

Mymensingh Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Maymensing-1	14	200
2	Maymensing-2	25	530
3	Maymensing-3	12	120
4	Jamalpur	15	200
5	Kishorgonj	11	130
6	Netrokona	13	130
7	Sherpur	10	100
Sub-Total		100	1410
Sylhet Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Sylhet-1	25	255
2	Sylhet-2	8	95
3	Moulvibazar	18	220
4	Hobigonj	29	305
5	Sunamgonj	11	115
6	B.Baria	13	150
Sub-Total		104	1140
Barisal Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Barisal-1	9	100
2	Barisal-2	11	120
3	Jhalokati	4	40
4	Pirojpur	12	130
5	Patuakhali	13	140
6	Bhola	10	120
Sub-Total		59	650
Rangpur Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Rangpur-1	13	130
2	Rangpur-2	11	110
3	Dinajpur-1	9	120
4	Dinajpur-2	9	100
5	Thakurgaon	17	180
6	Kuri-Lalmonirhat	12	120
7	Nilphamari	9	90
8	Gaibandha	10	100
Sub-Total		90	950
Total		1160	15045



পল্লী বিদ্যুতের একটি সাবস্টেশনের স্থিরচিত্র।



বৈদ্যুতিক ট্রান্সফরমার মেরামত করছেন পল্লী বিদ্যুতের কারিগরী টিম।

Information of Generation/Purchase

BREB has agreement with 12 Independent Power Producer (IPP) having power generation capacity of 225.55 MW. 02 Commercial Independent Power Plants (CIPP) and 03 Captive Power Plants (CPP). According to the agreement, BREB purchases about 15 MW to 53 MW electricity from the 02 CIPPs and about 8.6 MW. to 22.6 MW electricity from the 03 CPPs.

The details of the ongoing power plants are given below:

(A). Information of IPP Generation in BREB

Name of Plant & Capacity	Name of PBS	Date of Agreement	Commercial Operation Date	Name of Company
Ashulia, 11 MW.	Dhaka PBS-I	10/02/2000	01/09/2003	Summit Power Ltd.
Ashulia Expansion, 33.75 MW.	Dhaka PBS-I	20/03/2006	04/12/2007	Summit Power Ltd.
Madhabdi, 11MW.	Narshingdi PBS-I	10/02/2000	01/09/2003	Summit Power Ltd.
Madhabdi Expansion, 24.30 MW.	Narshingdi PBS- I	28/06/2005	16/12/2006	Summit Power Ltd.
Chandina, 11 MW.	Comilla PBS-I	10/02/2000	01/09/2003	Summit Power Ltd.
Chandina Expansion, 13.5 MW.	Comilla PBS-I	28/06/2005	15/11/2006	Summit Power Ltd.
Narshingdi, 22 MW.	Narshingdi PBS-2	11/10/2007	21/12/2008	Doreen Power Generations & Systems Ltd.
Hobiganj, 11 MW	Hobiganj PBS	11/10/2007	10/01/2009	Energypac Confidence Power Venture Ltd.
Ullapara, 11 MW.	Sirajgong PBS	11/10/2007	02/03/2009	Summit Power Ltd.
Feni, 11 MW.	Feni PBS	11/10/2007	25/04/2009	Doreen Power House & Technology Ltd.
Maona, 33 MW.	Mymensing PBS-2	11/10/2007	12/05/2009	Summit Power Ltd.
Rupganj, 33 MW	Narayanganj PBS-1	11/10/2007	09/06/2009	Summit Power Ltd.

(B). Information of Power Purchase from CPPs & CIPPs:

Name of CPP Plant	Name of PBS	Load	Termination Date of Agreement
Rahim EnergyLtd.	Narayangonj PBS-1	5-15 MW.	30/03/2022
Sakura Steel Ltd.	Cumilla PBS-2	2.6-3.6 MW.	27/03/2024
Heidelberg Cement Ltd.	Narayangonj PBS-1	1-4 MW.	09/06/2022

Name of CIPP Plant	Name of PBS	Load	Termination Date of Agreement
United Power G&D Co. Ltd.	Dhaka PBS-1	5-25 MW.	08/05/2024
United Energy Ltd.	Sylhet PBS-1	10-28 MW.	08/05/2024

Power Purchased from IPP/CPP/CIPP in FY 2020-2021:

IPP= 150,13,26,041.00KWh
 CIPP = 9,30,52,720.00 KWh
 CPP = 17,51,59,872.00 KWh
 Total= 176,95,38,633.00 KWh

Generation Target in FY 2020-2021 & Achievement:

BREB has targeted to purchase power in FY 2020-2021 from different IPPs/CIPPs/CPPs was 175 CroreKWh and have achieved 176.95 CroreKWh.

Next 5 years target & Work plan:

- Renew the IPP contracts which will expire.
- Receive as much power as possible through good management from IPPs.
- Take measures to increase the capacity of IPPs to mitigate the demand of PBSs.
- Initiatives to make new agreement with CIPPs/CPPs for purchasing power.

Remarkable Achievement in FY 2020-2021:

- The expired power purchase agreements of Ashulia 11MW, Madhabadi 11MW and Chandina 11MW power plants had been renewed in 2020-2021 fiscal year.
- BREB has purchased 176.95 CroreKWh of electricity from the IPPs/CIPPs/CPPs which cost Tk.616 Crore. The cost of same amount of electricity as per Bulk Supply Tariff (BST) rate will be 825 Crore. Thus, **BREB have saved approximately 209 (Two Hundred Nine) Crore Taka by purchasing electricity from IPPs/CIPPs/CPPs instead of BPDB in 2020-2021 fiscal year.**

Year Wise Debt Service Liabilities (DSL) Payment Status

BREB has no outstanding Debt Service Liabilities (DSL) payable to GOB. Status of DSL payment to GOB is shown below :

(Figures in Lakh Taka)

Financial Year	Payment		
	Principal	Interest	Total
1977-78	-	-	-
1978-79	-	2.28	2.28
1979-80	-	17.30	17.30
1980-81	-	43.01	43.01
1981-82	-	58.33	58.33
1982-83	-	86.74	86.74
1983-84	-	153.84	153.84
1984-85	-	294.34	294.34
1985-86	-	387.82	387.82
1986-87	-	340.89	340.89
1987-88	235.06	613.83	848.89
1988-89	538.00	935.00	1,473.00
1989-90	880.05	718.20	1,598.25
1990-91	2,230.04	685.24	2,915.28
1991-92	1,838.72	736.30	2,575.02
1992-93	1,838.72	700.65	2,539.37
1993-94	1,838.72	700.65	2,539.37
1994-95	1,838.72	700.64	2,539.36
1995-96	3,044.41	817.61	3,862.02
1996-97	3,044.41	1,302.87	4,347.28
1997-98	3,044.41	1,233.26	4,277.67
1998-99	3,275.50	1,436.93	4,712.43
1999-2000	4,065.50	1,513.33	5,578.83
2000-2001	4,612.53	1,619.36	6,231.89
2001-2002	6,413.67	1,897.24	8,310.91
2002-2003	6,556.69	2,555.04	9,111.73

Year Wise Debt Service Liabilities (Dsl) Payment Status

2003-2004	7,682.85	2,958.68	10,641.53
2004-2005	9,006.89	3,373.87	12,380.76
2005-2006	9,610.00	3,528.00	13,138.00
2006-2007	10,344.00	3,702.00	14,046.00
2007-2008	10,047.00	3,302.00	13,349.00
2008-2009	10,263.14	3,401.00	13,664.14
2009-2010	10,316.44	3,360.00	13,676.44
2010-2011	10,665.00	3,509.00	14,174.00
2011-2012	13,506.00	4,227.00	17,733.00
2012-2013	19,018.00	6,596.00	25,614.00
2013-2014	19,018.00	6,652.00	25,670.00
2014-2015	19,018.00	6,284.00	25,302.00
2015-2016	18,248.00	5,592.00	23,840.00
2016-2017	20,881.18	6,830.70	27,711.88
2017-2018	20,826.86	5,751.24	26,578.10
2018-2019	19,806.86	5,602.00	25,408.86
2019-2020	19,803.14	5,147.00	24,950.14
2020-2021	23,573.68	8,486.00	32,059.68



Bangladesh Rural Electrification Board Balance Sheet (Provisional)

As of 30 June 2021

Particulars	FY 2020-2021
	Amount
ASSETS:	
Fixed Assets:	40,006,267,385.83
BREB General Plant (at cost less Depreciation)	1,772,749,919.76
Construction Work-in-progress -BREB	946,593,119.70
Construction Work-in-progress -PBSs	37,286,924,346.37
Other Property and Investments:	455,720,529,445.14
Long Term Loan to PBS	450,400,342,961.51
Loan to financially unsound PBS	148,280,423.47
Project Investment	27,948,968.16
Investment in Shares of RPCL	5,143,957,092.00
Investment of Special Fund :	29,567,273,101.49
BREB Own Fund	21,995,164,595.79
Other Special Fund -(Third Party)	5,699,452,331.00
Depreciation Fund	1,353,238,500.00
Loan to Employee (HB)	519,374,092.70
Advance to Employee (CPF/GPF)	43,582.00
Current Assets:	100,608,362,531.25
Cash at Bank (STD/CA)	6,180,054,742.88
Working Fund / Reimbursable fund	4,625,000.00
Medium/Short Term Loan to PBS	(2,451,840.91)
Advances to Employees	2,695,140.74
Plant Material & Operating Suppliers	4,416,996,988.25
Plant Material & Supplies-O&M Material for the PBS	245,826,286.82
DSL Receivable from PBS	86,536,139,615.37
Prepayments and Other Receivables	3,199,076,859.11
Miccellaneous Current and Accrued Assets	10,000,000.00
LC Margin	15,399,739.00
Deferred Assets:	6,308,334,131.89
Stores in Transit	2,240,186,427.85
Miscellaneous Deferred Assets	4,068,147,704.04
Total Assets	633,397,593,311.60
FUND AND LIABILITIES:	
Equities and Retained earnings:	502,471,917,992.49
Equity-GOB	358,076,632,215.04

Bangladesh Rural Electrification Board Balance Sheet (Provisional)

As of 30 June 2021

Government Capital Grants	76,654,652,812.81
PBS Reserve Fund	11,093,481,789.79
Retained Earnings	56,647,151,174.85
Long Term Liabilities:	117,734,499,496.12
Government Loan	1,993,892,716.02
Long Term Foreign Loans	113,148,254,484.89
Long Term Liabilities- Employee Benefit	20,924,622.35
Others Loan	2,571,427,672.86
Current Liabilities:	7,121,350,167.89
Security Deposits / Earnest Money	5,674,661,347.51
Retention Money	1,142,660,781.26
Accounts Payable	112,072,230.26
Finance to Breb Project	26,794,578.10
REB Magistrate Court Expense - Receipts & Payments	100,304.16
PBS Advance for Operation and Maintenance Material	17,971,964.47
House Rent Deduction from Employee	53,800.00
Service charge for O&M materials for the PBS	83,797,313.53
Government Subsidy	57,906,324.54
Others Current and Accrued Liabilities	5,331,524.06
Deferred Liabilities:	4,882,998,939.10
Fund Received from PBS (DSL Advance)	316,813,231.27
IBDC (Interest Between Disbursement and Construction)	2,275,433,575.30
Receipt against PBS Substation Insurance	708,491,066.03
Deferred Credits	19,536,195.00
Others Deferred Credits	8,720,156.60
Fund for Procurement of O&M Material for the PBS	1,506,847,483.26
Insurance Claim for Damage and Loss	47,157,231.65
Total Liabilities	633,397,593,311.60

Bangladesh Rural Electrification Board Statement of Operating Revenue And Expenses (Provisional)

As of 30 June 2021

SL	Particulars	FY 2020-2021
		Taka
A	Revenue	
	Interest on Loan to PBS	9,345,760,826.00
	Dividend Received from RPCL	221,734,640.00
	Equipment Rental	26,352,723.00
	Revenue from Training & Consultancy	9,874,858.00
	Interest on Bank Deposit	550,753,836.06
	Sale of Tender Documents	4,273,126.00
	Sale of Books and Periodicals	315.00
	Rent and Rates	10,006,137.00
	Other Non-Operating Revenue	33,265,913.67
	Total Revenue	10,202,022,374.73
B	Operating Expenses	Amount
	Pay and Allowances (Senior Managers)	152,519,102.79
	Pay and Allowances (Mid-Level Manager)	281,410,384.12
	Pay and Allowances (Junior Manager)	136,797,127.24
	Pay and Allowances (Staff)	187,149,602.61
	Employees Benefits (Senior Manager)	671,726,045.00
	Employees Benefits (Mid Level Manager)	29,526,502.00
	Employee Benefits (Junior Manager)	13,251,983.34
	Employee Benefits (Staff)	15,947,145.00
	Employees Welfare	47,217,696.85
	Office Expenses	23,694,064.85
	Utility Expenses	23,336,498.00
	Fuel and Lubricants	30,715,442.60
	Repairs and Maintenance	37,109,406.76
	Legal and Professional fees	5,119,110.00
	Travelling and Daily Allowances	29,019,947.00
	Postage, Telegram and Telephone	3,581,001.63
	Entertainment Expenses	2,731,309.75
	Publicity and Advertisement Expenses	11,697,665.00
	Books and Periodicals	623,757.00
	Sports and Cultural Expenses	8,052,025.00
	Transport Insurance Expenses	13,359,601.00
	Cleaning and Washing Expenses	12,827,812.00

Training Expenses	18,279,136.90
Bank Charge	794,857.81
Miscellaneous Expenses	4,978,526.00
BERC Licenses Fee	246,794.00
BREB Automation Expenses	2,332,032.00
BREB IT and VAT expenses	1,718,091,650.57
Electricity Week and Other Govt. Program	1,714,955.00
Virtuousness (Suddhachar)	113,695.00
Depreciation Expenses	158,048,400.00
Apa Bonus	46,022,910.92
Employee Recruitment Expense	9,821,473.20
Total Operating Expenses	3,697,857,660.94

Internal Audit Details

Summary of Post Audit:

a) Different Directorates/ Offices Related:

Fiscal Year	Audited Offices/ Directorates	No. of Objections	No. of rectified objections	No. of unrectified objections
2020-21	60	1164	414	750
From FY 2010-11 to 2019-20	141	3758	2168	1590
Total =	201	4842	2552	2290

b) Targets for FY 2021-2022:

The Hon'ble Chairman has approved auditing to 82 Offices/ Directorates of REB in FY 2020-21.

Summary of Pre Audit:

a) Pre Auditing of Bills :

Fiscal Year	Types of Bill	No. of Pre-Audited Bill
2020-21	Line Construction, 10% Security Collection from the Suppliers, Transport, Construction of Substation, Construction Works, Bills of Advisory Organizations	4267

b) Personal Files Related:

Fiscal Year	Types of File	No. of Pre-Audited File
2020-2021	Leaves Related Settlement	87

Annual Performance Agreement (APA) in FY 2020-2021



গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

এবং

সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ: বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়-এর মধ্যে স্বাক্ষরিত

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

জুলাই ১, ২০২১ - ৩০, ২০২২

সূচিপত্র

দপ্তর/সংস্থার কর্মসম্পাদনের সার্বিক চিত্র	৩
প্রস্তাবনা	৪
সেকশন ১: দপ্তর/ সংস্থার রূপকল্প (Vision), অভিলক্ষ্য (Mission), কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র এবং কার্যাবলী	৫
সেকশন ২: দপ্তর/ সংস্থার বিভিন্ন কার্যক্রমের চূড়ান্ত ফলাফল/প্রভাব (Outcome/Impact)	৬
সেকশন ৩: কর্মসম্পাদন পরিকল্পনা	৭
সংযোজনী ১: শব্দসংক্ষেপ (Acronyms)	১৩
সংযোজনী ২: কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা ও প্রমাণক	১৪
সংযোজনী ৩: অন্য অফিসের সঙ্গে সংশ্লিষ্ট কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ	১৬
সংযোজনী ৪-৮: সংস্কার ও সুশাসনমূলক কার্যক্রমের বাস্তবায়ন সংক্রান্ত কর্মপরিকল্পনাসমূহ	১৭

দপ্তর/সংস্থার কর্মসম্পাদনের সার্বিক চিত্র (Overview of the Performance of the Department/Organization)

সাম্প্রতিক অর্জন, চ্যালেঞ্জ এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা

সাম্প্রতিক বছরসমূহের (৩ বছর) প্রধান অর্জনসমূহ:

স্বাধীনতার স্থপতি জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের নেতৃত্বে ১৯৭২ সালে রচিত মহান সংবিধানের ১৬ নং অনুচ্ছেদে নগর ও গ্রামাঞ্চলের জীবনযাত্রার মানের বৈষম্য ক্রমাগতভাবে দূর করার উদ্দেশ্যে কৃষি বিল্লবের বিকাশ, গ্রামাঞ্চলের বৈদ্যুতায়ন ব্যবস্থা, অন্যান্য শিল্পের বিকাশ এবং শিক্ষা, যোগাযোগ ব্যবস্থা ও জনস্বাস্থ্যের উন্নয়নের মাধ্যমে আমূল রূপান্তর সাধনের জন্য রাষ্ট্র কর্তৃক কার্যকর ব্যবস্থা গ্রহণের অঙ্গীকার করা হয়েছে। “মুজিব বর্ষ পল্লী বিদ্যুতের সেবা বর্ষ” প্রোগ্রামকে ধারণ করে মুজিব বর্ষেই সম্পন্ন হবে শতভাগে বিদ্যুতায়ন এ প্রতিশ্রুতি পূরণের লক্ষ্যে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড নিরলস প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। এ প্রচেষ্টার ফলে ২০০৯ সালের গ্রাহক সংখ্যা ৭৩,৮৪,৩৪৭ থেকে বৃদ্ধি পেয়ে জুন’২০ তে তা ২,৮৮,৩৭,০৯৫ হয়েছে। তন্মধ্যে বিগত ৩ বছরে (২০১৭-১৮ অর্থবছর হতে ২০১৯-২০ অর্থবছর পর্যন্ত) বৃদ্ধি পেয়েছে ৯৭,৩৯,৪১৬ জন। উক্ত সময়ে নতুন লাইন নির্মিত হয়েছে ১,৭৩,৬৫২ কিলোমিটার, উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে ৪,৭৬৫ এমভিএ এবং সিস্টেম লস ১১.০৪% থেকে হ্রাস পেয়ে ৯.৯৬% হয়েছে। এছাড়াও চলমান ২০২০২১ অর্থবছরের মে’২১ পর্যন্ত ১১ মাসে নতুন লাইন নির্মিত হয়েছে ৩১,৬২৫ কিলোমিটার, উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে ১৪৫০ এমভিএ এবং প্রায় ২৭ লক্ষ নতুন গ্রাহককে সংযোগ প্রদান করা হয়েছে এবং সিস্টেম লস সিঙ্গেল ডিজিটের (৯.৬৮%) মধ্যে রয়েছে। শতভাগ উপজেলা বিদ্যুতায়ন করা হয়েছে এবং ৫ লক্ষ ৩৬ হাজার কিলোমিটার বৈদ্যুতিক লাইন নির্মাণপূর্বক ৯৯.৫০% জনগোষ্ঠীকে বিদ্যুৎ সুবিধার আওতাভুক্ত করা হয়েছে। এতে গ্রামের মানুষের আর্থসামাজিক উন্নয়নসহ জীবনযাত্রার মান বৃদ্ধি পাচ্ছে এবং আমার গ্রাম, আমার শহর বাস্তবায়ন এগিয়ে যাচ্ছে।

সমস্যা এবং চ্যালেঞ্জসমূহ:

২০২০-২১ অর্থবছরের মে’২১ পর্যন্ত বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের গ্রাহক সংখ্যা দাঁড়িয়েছে ৩ কোটি ১৫ লক্ষ, বিতরণ লাইন ৫ লক্ষ ৩৬ হাজার কিমি, বিদ্যুৎ গ্রহণের সক্ষমতা ১৩ হাজার ৫শত মেগাওয়াট এবং ক্রমাগতই তা বৃদ্ধি পাচ্ছে। বিতরণ ব্যবস্থা সম্প্রসারণের সাথে সাথে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নতি না হলে গ্রাহককে টেকসই ও নিরবিচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হবে না। বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও অটোমেশনকরণের মধ্যে মুজিব বর্ষের মধ্যে শতভাগ গ্রামীণ জনগোষ্ঠীর জন্য নিরবিচ্ছিন্ন এবং মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা-ই মূল চ্যালেঞ্জ।

ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা:

২০২১ সালের মধ্যে পল্লী বিদ্যুতের আওতাভুক্ত প্রতিটি গ্রাহকের কাছে বিদ্যুৎ সুবিধা পৌঁছানো। সর্বক্ষেত্রে আধুনিকায়ন ও অটোমেশনকরণের মাধ্যমে গ্রামীণ জনগণকে সহজতর, টেকসই, মানসম্মত ও নিরবিচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা। মুজিব বর্ষের মধ্যেই “আমার গ্রাম, আমার শহর” সরকারী কর্মসূচি বাস্তবায়নপূর্বক গ্রাহকবান্ধব, স্বচ্ছ ও জবাবদিহিতামূলক বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত করা।

২০২১-২২ অর্থবছরের সম্ভাব্য প্রধান অর্জনসমূহ:

- অফগ্রীড এলাকাসহ শতভাগ জনগোষ্ঠীকে বিদ্যুৎ সুবিধা প্রদান;
- ১৫০০ এমভিএ বৈদ্যুতিক উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বর্ধন কার;
- ২,০০,০০০ প্রি-পেমেন্ট মিটার স্থাপন;
- ৮ লক্ষ নতুন আবাসিক সংযোগ প্রদান;
- বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও অটোমেশনকরণ;
- ই-সেবা চালুকরণ;

প্রস্তাবনা (Preamble)

মন্ত্রণালয়/বিভাগসমূহ এবং আওতাধীন দপ্তর/সংস্থাসমূহের প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতা বৃদ্ধি, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহি জোরদার করা, সুশাসন সংহতকরণ এবং সম্পদের যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে রূপকল্প ২০৪১ এর যথাযথ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে-

চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

এবং

সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ: বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়-এর মধ্যে ২০২১ সালের জুন মাসের ২৮ তারিখে এই বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হল।

এই চুক্তিতে স্বাক্ষরকারী উভয়পক্ষ নিম্নলিখিত বিষয়সমূহে সম্মত হলেন:

সেকশন ১

দপ্তর/সংস্থার রূপকল্প (Vision), অভিলক্ষ্য (Mission), কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র এবং কার্যাবলি

১.১ রূপকল্প (Vision)

“শেখ হাসিনার উদ্যোগ, ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ” এই প্রতিশ্রুতির আলোকে মুজিব বর্ষেই নিশ্চিত হবে শতভাগ বিদ্যুতায়ন। শতভাগ বিদ্যুতায়নের মাধ্যমে জনগণের জন্য যৌক্তিক ও সহনীয় মূল্যে নিরবিচ্ছিন্ন ও মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহের মাধ্যমে গ্রাহকসেবা নিশ্চিত করা।

১.১ অভিলক্ষ্য (Mission)

বিদ্যুৎ বিতরণ খাতের সমন্বিত উন্নয়নের মাধ্যমে ২০২১ সালের মধ্যে অফগ্রীড এলাকাসহ পল্লী এলাকার সকলের জন্য নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে গ্রামীণ জনগণের জীবনযাত্রার মানোন্নয়ন।

১.৩ কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র

১.৩.১ দপ্তর/সংস্থার কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র

১. প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতা ও সক্ষমতা বৃদ্ধি।
২. গ্রামীণ এলাকায় বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থার উন্নয়ন।
৩. নতুন বিদ্যুৎ সংযোগ ও গ্রাহকসেবার মানোন্নয়ন।
৪. গ্রামীণ জীবনমান ও আর্থসামাজিক উন্নয়নের লক্ষ্যে নিরবিচ্ছিন্ন ও মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ।

১.৩.২ সুশাসন ও সংস্কারমূলক কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র

১. সুশাসন ও সংস্কারমূলক কার্যক্রমের বাস্তবায়ন জোরদারকরণ

১.৪ কার্যাবলি (Functions)

১. বিতরণ লাইন নির্মাণ;
২. উপকেন্দ্রের উন্নয়ন;
৩. সিস্টেম লস হ্রাসকরণ;
৪. নিরবিচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ নিশ্চিতকরণ;
৫. মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ;
৬. অফগ্রীড এলাকাসহ শতভাগ বিদ্যুতায়ন সম্পন্ন করণ;
৭. স্মার্ট গ্রিডেড মিটার স্থাপন;
৮. ওভার লোডেড ট্রান্সফরমার এর পরিমাণ কমানো;
৯. গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণ;
১০. প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতার উন্নয়ন;
১১. কারিগরী সক্ষমতার উন্নয়ন;

সেকশন ২
বিভিন্ন কার্যক্রমের চূড়ান্ত ফলাফল/প্রভাব (Outcome/Impact)

চূড়ান্ত ফলাফল/প্রভাব	কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ	একক	প্রকৃত অর্জন ২০১৯-২০	প্রকৃত অর্জন* ২০২০-২১	লক্ষ্যমাত্রা ২০২১-২২	প্রক্ষেপণ		নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের ক্ষেত্রে যৌথভাবে দায়িত্বপ্রাপ্ত মন্ত্রণালয়/বিভাগ/ সংস্থাসমূহের নাম	উপাত্তসূত্র
						২০২২-২০২৩	২০২৩-২০২৪		
বিদ্যুৎ বিতরণ খাতের উন্নয়ন	বিতরণ লাইন নির্মাণ/আপগ্রেডেশন	কিঃ মিঃ	৫০১৬৬	৩১৬২৫	১০,০০০	৫,০০০	৫,০০০	বিউবো, পিজিসিবি, সড়ক ও জনপথ বিভাগ, বন বিভাগ, এলজিইডি।	প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প) দপ্তরের বিতরণ লাইন নির্মাণ/উন্নয়ন কাজের অগ্রগতির প্রতিবেদন।
	উপকেন্দ্র নির্মাণ/উন্নয়ন	এমভিএ	১৯০০	১৪৫০	১৫০০	১,০০০	১০০০	বিউবো, পিজিসিবি, স্থানীয় প্রশাসন, ভূমি মন্ত্রণালয়।	প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প) এবং তত্ত্বাবধায়ক প্রকৌশলী (গ্রীড ও উপকেন্দ্র)- এর দপ্তর উপকেন্দ্র নির্মাণ/উন্নয়ন কাজের অগ্রগতির প্রতিবেদন।
বিতরণ ব্যবস্থার উন্নয়ন	বিতরণ সিস্টেম লস	%	৯.৯৬	৯.৯৮	৯.৯৫	৯.৭৫	৯.৫০	বিউবো, পিজিসিবি।	এমআইএস প্রতিবেদন/সকল পরিস।
নিরবিচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ	বাজ ওউও	মিনিটস	১৩২৭	১১১৫	১২০০	১২০০	১১৫০	বিউবো, পিজিসিবি।	সিস্টেম অপারেশন (কে:অ:) পরিদপ্তরের প্রতিবেদন।
	বাজ ওখও	বার	৪৮	৩৭	৪২	৪০	৪০	বিউবো, পিজিসিবি।	সিস্টেম অপারেশন (কে:অ:) পরিদপ্তরের প্রতিবেদন।

* সাময়িক (চলন্তপ্রকল্পের) তথ্য

সেকশন ৩ কর্মসম্পাদন পরিকল্পনা

চূড়ান্ত দাখিলের সময়: রবিবার, জুন ২৭, ২০২১ ১৪:৪৭

পৃষ্ঠা: ৭

মুদ্রণ তারিখ: রবিবার, জুন ২৭, ২০২১

কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র	কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্রের মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	গণনা পদ্ধতি	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	প্রকৃত অর্জন ২০১৯-২০	প্রকৃত অর্জন ২০২০-২১	লক্ষ্যমাত্রা/নির্ণায়ক ২০২১-২২					প্রক্ষেপণ ২০২২-২০২৩	প্রক্ষেপণ ২০২৩-২০২৪
									অসাধারণ	অতি উত্তম	উত্তম	চলতি মান	চলতি মানের নিম্নে		
									১০০%	৯০%	৮০%	৭০%	৬০%		
এপিএ স্বাক্ষরকারী অফিসের কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র															
[১] প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতা ও সক্ষমতা বৃদ্ধি।	৩১	[1.1] Improvement of institutional efficiency (Financial)	[1.1.1] Accounts Receivable	ক্রমপঞ্জিভূত সম মাস	৫	১.৪১	১.৫০								
			[1.1.2] ERP Implementation (4 Modules)	সমষ্টি	%	৪									
			[1.1.3] DSL Payment to the Government	সমষ্টি	কোটি টাকা	৩	২৪৯.৫০	২৪০.৬৬	As Due (100%)	As Due (100%)	As Due (100%)	As Due (100%)	As Due (100%)	As Due (100%)	As Due (100%)
			[1.1.4] Accounts Payable	ক্রমপঞ্জিভূত মাস	২	১.০০	১.০০	১.৫০	১.৬০	১.৭০	১.৮০	১.৯০	১.২৫	১.২৫	
			[1.1.5] Current Ratio	ক্রমপঞ্জিভূত বিশিষ্ট	২	১.২৬:১	১.১৭:১	১.২০:১	০.৯০:১	০.৮০:১	০.৭০:১	০.৬০:১	১.০০:১	১.০০:১	
			[1.1.6] Quick Ratio	ক্রমপঞ্জিভূত বিশিষ্ট	২	০.৯৪:১	০.৯৪:১	০.৯৫:১	০.৭০:১	০.৬৫:১	০.৬০:১	০.৫৫:১	০.৯৫:১	০.৯৫:১	
			[1.1.7] Debt Service Converage Ratio	ক্রমপঞ্জিভূত বিশিষ্ট	২	১.৮২:১	০.৯৬:১	০.৮০:১	০.৭৫:১	০.৭০:১	০.৬৫:১	০.৬০:১	১.০০:১	১.০০:১	
			[1.1.8] Collection Bill ratio	ক্রমপঞ্জিভূত %	১	৯৬.৪০	৯৭.১৬	৯৬.৫০	৯০.০০	৮৫.০০	৮০.০০	৭৫.০০	৯৫.০০	৯৫.০০	
		[1.2] Improvement of technical capacity	[1.2.1] GIS mapping of 33 KV lines	সমষ্টি	কিঃ মিঃ	২	১১৮৬	২৫১২	১০০০	৯০০	৮০০	৭০০	৬০০	১০০	১০০
			[1.2.2] GIS Mapping of 11 KV lines	সমষ্টি	কিঃ মিঃ	২	১৫৭৫০	২৪৫০০	৩০০০০	২৭৫০০	২৫০০০	২২৫০০	২০০০০	৪০০০০	৫০০০০
[1.2.3] DPP Submission for SCADA Implementation in 13 PBS	ক্রমপঞ্জিভূত %		২			১০০	৯০	৮০	৭০	৬০	১০০	১০০			
			[1.2.4] E-GP tendering (all local below 100 crore) which is applicable	ক্রমপঞ্জিভূত %	২	১০০	১০০	১০০	৯০	৮০	৭০	৬০	১০০	১০০	
			[1.2.5] Average Training hour per Employee	সমষ্টি	জনমণ্টা	২	৭০.০৫	৭৫.৫৮	৭০	৬৫	৬০	৫৫	৫০	৭০	৭০

কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র	কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্রের মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	গণনা পদ্ধতি	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	প্রকৃত অর্জন ২০১৯-২০	প্রকৃত অর্জন ২০২০-২১	লক্ষ্যমাত্রা/নির্ণায়ক ২০২১-২২					প্রক্ষেপণ ২০২২-২০২৩	প্রক্ষেপণ ২০২৩-২০২৪
									অসাধারণ	অতি উত্তম	উত্তম	চলতি মান	চলতি মানের নিম্নে		
									১০০%	৯০%	৮০%	৭০%	৬০%		

এপিএ স্বাক্ষরকারী অফিসের কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র

[২] গ্রামীণ এলাকায় বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থার উন্নয়ন।	১৮	[২.১] Construction of distribution Lines	[২.১.১] Construction/ Up-gradation of Distribution Lines	সমষ্টি	কিঃমিঃ	৫	৫০১৬৬	৩১৬২৫	১০০০০	২০০০	৮০০০	৭০০০	৬০০০	৫০০০	৫০০০
		[২.২] Development of Substation	[২.২.১] Construction/Capacity enhancement of Distribution Substation	সমষ্টি	এমভিএ	৫	১২০০	১৪৫০	১৫০০	১৩৫০	১২০০	১০৫০	৯০০	১০০০	১০০০
		[২.৩] Reduction of System Loss	[২.৩.১] Distribution System Loss	ক্রমপঞ্জিকৃত	%	৬	২.২৬	২.৬৮	২.৯৫	১০.২০	১০.৪০	১০.৬০	১০.৮০	২.৭৫	২.৫০
		[২.৪] Introduction of Net Metering	[২.৪.১] Net Meter Installed	সমষ্টি	সংখ্যা	২	৮৮	৭২	৫০	৪৫	৪০	৩৫	৩০	৫০	৫০
[৩] নতুন বিদ্যুৎ সংযোগ ও গ্রাহকসেবার মানোন্নয়ন।	১৩	[৩.১] New Connection	[৩.১.১] New Connection to Households	সমষ্টি	সংখ্যা	৪	২৪০৫৩১২	২৩৭৩৭৮২	৮০০০০০	৭০০০০০	৬০০০০০	৫০০০০০	৪০০০০০	৪০০০০০	৪০০০০০
		[৩.২] Installation of Prepaid Meter	[৩.২.১] Installation of Prepaid Meter	সমষ্টি	সংখ্যা	৫	৭০০০০০	৫০০১৬	২০০০০০	১৮০০০০	১৬০০০০	১৪০০০০	১২০০০০	১০০০০০০	২০০০০০০
		[৩.৩] Reducing Overloaded Transformer	[৩.৩.১] Percentage of Overloaded Transformer	ক্রমপঞ্জিকৃত	%	২	০.১২	০.০০	০.০০	০.১০	০.১৫	০.২০	০.২৫	০.০০	০.০০
		[৩.৪] Customer satisfaction	[৩.৪.১] Public Hearing	সমষ্টি	সংখ্যা	২	২৯৬১	১৪৫২	১০০০	২০০	৮০০	৭০০	৬০০	১০০০	১০০০

কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র	কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্রের মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	গণনা পদ্ধতি	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	প্রকৃত অর্জন ২০১৯-২০	প্রকৃত অর্জন ২০২০-২১	লক্ষ্যমাত্রা/নির্ণায়ক ২০২১-২২					প্রক্ষেপণ ২০২২-২০২৩	প্রক্ষেপণ ২০২৩-২০২৪
									অসাধারণ	অতি উত্তম	উত্তম	চলতি মান	চলতি মানের নিম্নে		
									১০০%	৯০%	৮০%	৭০%	৬০%		
এপিএ স্বাক্ষরকারী অফিসের কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র															
[৪] গ্রামীণ জীবনমান ও আর্থসামাজিক উন্নয়নের লক্ষ্যে নিরবিচ্ছিন্ন ও মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ।	৮	[৪.১] Ensure uninterrupted electricity Supply	[৪.১.১] Provide Machine-generated SAIDI & SAIFI (20% of 11Kv Feeder)	ক্রমপঞ্জীকৃত	%	২			২০	১৮.৫০	১৬.০০	১৪.০০	১২.০০	৩০	৪০
			[৪.১.২] System Average Interruption Duration Index (SAIDI)	সময়টি	মিনিটস	২	১৩২৭	১১১৫	১২৫০	১৩০০	১৩৫০	১৪০০	১৪৫০	১২০০	১১৫০
			[৪.১.৩] System Average Interruption Frequency Index (SAIFI)	সময়টি	বার	১	৪৮	৩৭	৪২	৪৫	৫০	৫৫	৬০	৪০	৪০
		[৪.২] Ensure quality electricity Supply	[৪.২.১] Power Factor at each Billing Point	শত	%	৩	৯৬	৯৬	৯০	৮৫	৮০	৭৫	৭০	৯০	৯০



কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র	কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্রের মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	গণনা পদ্ধতি	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	প্রকৃত অর্জন ২০১৯-২০	প্রকৃত অর্জন ২০২০-২১	লক্ষ্যমাত্রা/নির্ণায়ক ২০২১-২২					প্রক্ষেপণ ২০২২-২০২৩	প্রক্ষেপণ ২০২৩-২০২৪
									অসাধারণ	অতি উত্তম	উত্তম	চলতি মান	চলতি মানের নিম্নে		
									১০০%	৯০%	৮০%	৭০%	৬০%		
এপিএ স্বাক্ষরকারী অফিসের কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র															
[১] সুশাসন ও সংস্কারমূলক কার্যক্রমের বাস্তবায়ন জোরদারকরণ	৩০	[১.১] শৃঙ্খলার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	[১.১.১] শৃঙ্খলার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়িত	ক্রমপঞ্জিভূত	প্রাপ্ত নম্বর	১০								১০০	১০০
		[১.২] ই-গভর্ন্যান্স/ উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	[১.২.১] ই-গভর্ন্যান্স/ উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়িত	ক্রমপঞ্জিভূত	প্রাপ্ত নম্বর	১০								১০০	১০০
		[১.৩] অভিযোগ প্রতিকার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	[১.৩.১] অভিযোগ প্রতিকার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়িত	ক্রমপঞ্জিভূত	প্রাপ্ত নম্বর	৪								১০০	১০০
		[১.৪] সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	[১.৪.১] সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়িত	ক্রমপঞ্জিভূত	প্রাপ্ত নম্বর	৩								১০০	১০০
		[১.৫] তথ্য অধিকার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	[১.৫.১] তথ্য অধিকার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়িত	ক্রমপঞ্জিভূত	প্রাপ্ত নম্বর	৩								১০০	১০০

*সাময়িক (provisional) তথ্য

৭০

বাজ্জতি-অবাজ্জতি, হিন্দু-মুসলমান সবাই আমাদের ভাই, তাদের রক্ষার দায়িত্ব আমাদের

-বঙ্গবন্ধু

আমি, চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড, সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ: বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়-এর নিকট অঙ্গীকার করছি যে এই চুক্তিতে বর্ণিত লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে সচেষ্ট থাকব।

আমি, সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ: বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় হিসাবে চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড-এর নিকট অঙ্গীকার করছি যে এই চুক্তিতে বর্ণিত লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে প্রয়োজনীয় সহযোগিতা প্রদান করব।

স্বাক্ষরিত:

26-06-2022.

চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড
মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন (অবঃ)
চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

তারিখ

26-06-2022.

সচিব
বিদ্যুৎ বিভাগ: বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ
মন্ত্রণালয়

তারিখ

সংযোজনী-১

সংযোজনী-১

ক্রমিক নম্বর	শব্দসংক্ষেপ (Acronyms)	বিবরণ
১	CC	Citizen's Charter
২	DNP	Disconnection for Nonpayment
৩	DSL	Dept Service Liability
৪	E-GP	e-Government Procurement
৫	ERP	Enterprise resource planning
৬	GRS	Grievance Redress System
৭	KM	Kilometer
৮	KV	Kilovolt
৯	KVA	Kilovolt Ampere
১০	MW	Megawatt
১১	NIS	National Integrity Strategy
১২	ROW	Right of Way
১৩	RTI	Right to Information
১৪	SAIDI	System Average Interruption Duration Index
১৫	SAIFI	System Average Interruption Frequency Index
১৬	SDG	Strategic Development Goal
১৭	ই-সেবা	ইলেক্ট্রনিক সার্ভিস
১৮	এডিপি	এনুয়াল ডেভেলপমেন্ট প্রোগ্রাম
১৯	এমআইএস	ম্যানেজমেন্ট ইনফরমেশন সিস্টেম
২০	এমডিএ	মেগাভোল্ট অ্যাম্পিয়ার
২১	জিআইএস	গ্লোবাল ইনফরমেশন সিস্টেম
২২	পবিস/ পিবিএস	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
২৩	পিজিসিবি	পাওয়ার প্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিমিটেড
২৪	বিআরইবি	বাংলাদেশ রুরাল ইলেকট্রিফিকেশন বোর্ড
২৫	বিপিডিবি	বাংলাদেশ পাওয়ার ডেভেলপমেন্ট বোর্ড

সংযোজনী ২: কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা ও প্রমাণক

কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ	বাস্তবায়নকারী অনুবিভাগ, অধিশাখা, শাখা	লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের প্রমাণক
[১.১] Improvement of institutional efficiency (Financial)	[১.১.১] Accounts Receivable	বিআরইবি, কৃষি ও ধর্ম মন্ত্রণালয় ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	এমআইএস প্রতিবেদন, ফর্ম-৫৫০ এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিরীক্ষা প্রতিবেদন
	[১.১.২] ERP Implementation (4 Modules)	কর্মচারী প্রশাসন পরিদপ্তর, সম্পত্তি ও লজিস্টিক পরিদপ্তর, হিসাব পরিদপ্তর, সংগ্রহ পরিদপ্তর, সিএসএডএম পরিদপ্তর এবং প্রশিক্ষণ পরিদপ্তর।	কর্মচারী প্রশাসন পরিদপ্তর, সম্পত্তি ও লজিস্টিক পরিদপ্তর, হিসাব পরিদপ্তর, সংগ্রহ পরিদপ্তর, সিএসএডএম পরিদপ্তর এবং প্রশিক্ষণ পরিদপ্তর সমূহের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন।
	[১.১.৩] DSL Payment to the Government	অর্থ ও হিসাব পরিদপ্তর	হিসাব পরিদপ্তরের প্রতিবেদন
	[১.১.৪] Accounts Payable	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	এমআইএস প্রতিবেদন, ফর্ম-৫৫০ এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিরীক্ষা প্রতিবেদন
	[১.১.৫] Current Ratio	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	এমআইএস প্রতিবেদন, ফর্ম-৫৫০ এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিরীক্ষা প্রতিবেদন
	[১.১.৬] Quick Ratio	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	এমআইএস প্রতিবেদন, ফর্ম-৫৫০ এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিরীক্ষা প্রতিবেদন
	[১.১.৭] Debt Service Coverage Ratio	বিআরইবি ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	ফর্ম-৫৫০, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পবিস ঋণ ও বাজেট পরিদপ্তরের প্রতিবেদন
[১.২] Improvement of technical capacity	[১.২.১] GIS mapping of 33 KV lines	বিআরইবি'র জিআইএস পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	জিআইএস পরিদপ্তরের প্রতিবেদন
	[১.২.২] GIS Mapping of 11 KV lines	বিআরইবি'র জিআইএস পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	জিআইএস পরিদপ্তরের প্রতিবেদন
	[১.২.৩] DPP Submission for SCADA Implementation in 13 PBS	বিআরইবি'র এমপিএসএস পরিদপ্তর এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	ডিপিপি প্রতিবেদন
[১.৩] Improvement of technical capacity	[১.৩.৪] E-GP tendering (all local below 100 crore) which is applicable	বিআরইবি'র প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প) এর দপ্তর, সংগ্রহ পরিদপ্তর	প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প) এর দপ্তরের প্রতিবেদন
	[১.৩.৫] Average Training hour per Employee	বিআরইবি'র প্রশিক্ষণ পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	প্রশিক্ষণ পরিদপ্তরের প্রতিবেদন
[১.৪] Construction of distribution Lines	[১.৪.১] Construction/ Up-gradation of Distribution Lines	বিআরইবি'র প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প) এর দপ্তর	বিতরণ লাইন নির্মাণ/আপগ্রেডেশন অগ্রগতির প্রতিবেদন

কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ	বাস্তবায়নকারী অনুবিভাগ, অধিশাখা, শাখা	লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের প্রমাণক
[২.২] Development of Substation	[২.২.১] Construction/Capacity enhancement of Distribution Substation	বিআরইবি'র প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প) এবং সহকারী প্রকৌশলী (গ্রীড ও উপকেন্দ্র)-এর দপ্তর	উপকেন্দ্র নির্মাণ/কমতা বৃদ্ধি অগ্রগতির প্রতিবেদন
[২.৩] Reduction of System Loss	[২.৩.১] Distribution System Loss	বিআরইবি'র সিস্টেম অপারেশন (কে.ড.) পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	বাপবিবো'র MIS প্রতিবেদন ও পবিস এর নিরীক্ষা প্রতিবেদন
[২.৪] Introduction of Net Metering	[২.৪.১] Net Meter Installed	বিআরইবি'র নবায়নযোগ্য জ্বালানী পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	নবায়নযোগ্য জ্বালানী পরিদপ্তরের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন
[৩.১] New Connection	[৩.১.১] New Connection to Households	বিআরইবি'র পবিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন পরিদপ্তর এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	বাপবিবো'র MIS প্রতিবেদন ও গ্রাহক সংযোগ প্রতিবেদন
[৩.২] Installation of Prepaid Meter	[৩.২.১] Installation of Prepaid Meter	প্রকল্প পরিচালকের দপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	প্রি-পেইড মিটার স্থাপন অগ্রগতির প্রতিবেদন
[৩.৩] Reducing Overloaded Transformer	[৩.৩.১] Percentage of Overloaded Transformer	বিআরইবি'র সিস্টেম অপারেশন (কে.ড.) পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	বিস্তরণ ট্রান্সফর্মারের হালনাগাদ প্রতিবেদন
[৩.৪] Customer satisfaction	[৩.৪.১] Public Hearing	বিআরইবি'র পবিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন পরিদপ্তরের ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	গণ শুনানী অনুষ্ঠানের প্রতিবেদন
[৪.১] Ensure uninterrupted electricity Supply	[৪.১.১] Provide Machine-generated SAIDI & SAIFI (20% of 11Kv Feeder)	বিআরইবি'র সিস্টেম অপারেশন (কে.ড.) পরিদপ্তর এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	১১কিভি ফিডারে SAIDI & SAIFI পরিমাপে মেশিন জেনারেটেড ডাটা প্রভুতের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন।
[৪.১] Ensure uninterrupted electricity Supply	[৪.১.২] System Average Interruption Duration Index (SAIDI)	বিআরইবি'র সিস্টেম অপারেশন (কে.ড.) পরিদপ্তর এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	গ্রাহক প্রান্তে বিদ্যুৎ সরবরাহের প্রতিবেদন
	[৪.১.৩] System Average Interruption Frequency Index (SAIFI)	বিআরইবি'র সিস্টেম অপারেশন (কে.ড.) পরিদপ্তর এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	গ্রাহক প্রান্তে বিদ্যুৎ সরবরাহের প্রতিবেদন
[৪.২] Ensure quality electricity Supply	[৪.২.১] Power Factor at each Billing Point	বিআরইবি এনার্জি অডিট এন্ড ট্যারিফ এর কার্যালয়, পিডিবি'র এনার্জি অডিট দপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	বিলিং পয়েন্ট ও বিদ্যুৎ সরবরাহের প্রতিবেদন



সংযোজনী ৩: অন্য অফিসের সঙ্গে সংশ্লিষ্ট কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ

কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	যেসকল অফিসের সাথে সংশ্লিষ্ট	সংশ্লিষ্ট অফিসের সাথে কার্যক্রম সমন্বয়ের কৌশল
Reduction of System Loss	Distribution System Loss	বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড	বিশিডিবি হতে বাপবিবো বিদ্যুৎ ক্রয় করে থাকে। বিশিডিবি'র বিলিং মিটার ও গ্রাহক প্রান্তে স্থাপিত মিটারের রিডিং হতে সিস্টেম লস নির্ণিত হয়।
Reduction of System Loss	Distribution System Loss	পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ	লিঙ্কসিবি বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে থাকে। সরবরাহকৃত লাইনে সঠিক মাত্রায় ভোল্টেজ এবং নিরবিচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ থাকলে সিস্টেম লস হ্রাস পাবে।
Development of Substation	Construction/Capacity enhancement of Distribution Substation	পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ	বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইন ও গ্রীড উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি এবং বে-ব্রেকার সংযোজন করার মাধ্যমে বাপবিবো'র নবনির্মিত উপকেন্দ্রে লোড বরাদ্দকরণ হলে বিতরণ উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি করা যাবে।
Improvement of institutional efficiency (Financial)	Accounts Receivable	কৃষি মন্ত্রণালয়	বিআরইবি কর্তৃক বিদ্যুৎ বিভাগের মাধ্যমে বায়ান্তিক ডিভিডে পাওনা কৃষি রেয়াতের অর্থ (প্রদানকৃত ২০%) চেয়ে কৃষি মন্ত্রণালয়ে আবেদন করা হয়। কৃষি মন্ত্রণালয় রেয়াতের অর্থ পরিশোধের নিমিত্ত অর্থ মন্ত্রণালয় হতে বাজেট অনুমোদন গ্রহণ করে। অর্থ মন্ত্রণালয়ের জিও'র ডিভিডে কৃষি মন্ত্রণালয় বিআরইবি'র কৃষি রেয়াতের অর্থ পরিশোধ করে থাকে।
Improvement of institutional efficiency (Financial)	Accounts Receivable	ধর্ম বিষয়ক মন্ত্রণালয়	বিআরইবি কর্তৃক ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানের রেয়াতের অর্থ (১০০ ইউনিট করে ১৪৮৭২টি ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানের বিপরীতে) চেয়ে ধর্ম মন্ত্রণালয়ে আবেদন করা হয়। ধর্ম মন্ত্রণালয় সিএজি'র মাধ্যমে ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানের রেয়াতের অর্থ বিআরইবি'কে বৎসরে একবার পরিশোধ করে থাকে।
Improvement of institutional efficiency (Financial)	Accounts Receivable	স্থানীয় সরকার বিভাগ: স্থানীয় সরকার, পল্লী উন্নয়ন ও সমবায় মন্ত্রণালয়	সময়মত বকেয়া বিদ্যুৎ বিদ্যুৎ বিল পরিশোধ করলে বকেয়া মাস যৌক্তিক পর্যায়ে থাকবে।

সংযোজনী ৪-৮ : সংস্কার ও সুশাসনমূলক কার্যক্রমের বাস্তবায়ন সংক্রান্ত কর্মপরিকল্পনাসমূহ

সংযোজনী ৪

দপ্তর/সংস্থার জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা, ২০২১-২০২২

দপ্তর/সংস্থার নাম: বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড।

কার্যক্রমের নাম	কর্মসম্পাদন সূচক	সূচকের মান	একক	বাস্তবায়নের দায়িত্বপ্রাপ্ত ব্যক্তি/পদ	২০২১-২০২২ অর্থবছরের লক্ষ্যমাত্রা	বাস্তবায়ন অগ্রগতি পরিবীক্ষণ, ২০২১-২০২২					অর্জিত মান	মন্তব্য
						লক্ষ্যমাত্রা/ অর্জন	১ম কোয়ার্টার	২য় কোয়ার্টার	৩য় কোয়ার্টার	৪র্থ কোয়ার্টার		
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১	১২	১৩
১. প্রাতিষ্ঠানিক ব্যবস্থা.....												
১.১ নৈতিকতা কমিটির সভা আয়োজন	সভা আয়োজিত	৪	সংখ্যা	পরিচালক, জনসংযোগ	৪টি	লক্ষ্যমাত্রা	১টি	১টি	১টি	১টি		
						অর্জন						
১.২ নৈতিকতা কমিটির সভার সিদ্ধান্ত বাস্তবায়ন	বাস্তবায়িত সিদ্ধান্ত	৬	%	পরিচালক, জনসংযোগ	১০০ ১০০ ১০০	লক্ষ্যমাত্রা	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%		
						অর্জন						
১.৩ সুশাসন প্রতিষ্ঠার নিমিত্ত অংশীজনের (stakeholders) অংশগ্রহণে সভা	অনুষ্ঠিত সভা	২	সংখ্যা	পরিচালক, জনসংযোগ	৪টি	লক্ষ্যমাত্রা	১টি	১টি	১টি	১টি		
						অর্জন						
১.৪ শুদ্ধাচার সংক্রান্ত প্রশিক্ষণ আয়োজন	প্রশিক্ষণ আয়োজিত	২	সংখ্যা	পরিচালক, প্রশিক্ষণ	৪টি (৪০০ জন)	লক্ষ্যমাত্রা	১টি (২০০জন)	১টি (২০০জন)	১টি (২০০জন)	১টি (২০০জন)		
						অর্জন						
১.৫ কর্ম-পরিবেশ উন্নয়ন (স্বাস্থ্যবিধি অনুসরণ/টিউভইভুজ অকেজো সালামাল বিনষ্টকরণ/পরিষ্কার পরিচ্ছন্নতা বৃদ্ধি ইত্যাদি)	উন্নত কর্ম-পরিবেশ	২	সংখ্যা ও তারিখ	পরিচালক, সম্পত্তি ও লজিস্টিক/ প্রশিক্ষণ ও নির্বাহী প্রকৌশলী (পূর্ত ও রক্ষণাবেক্ষণ)	৩টি ৩০ জুন ২২	লক্ষ্যমাত্রা				৩টি ৩০ জুন ২২		০৩ (তিন) টি কার্যক্রম বিস্তারিত বিবরণ ১ পাতা এবং উক্ত কার্যক্রম বর্তমান অবস্থার ও টি আলোকচিত্র (সংযুক্তি ১)
						অর্জন						
১.৬ জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা, ২০২১-২২ ও ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন সংশ্লিষ্ট মন্ত্রণালয়ে দাখিল ও স্ব স্ব ওয়েবসাইটে আপলোড করণ	কর্মপরিকল্পনা ও ত্রৈমাসিক প্রতিবেদন দাখিলকৃত ও আপলোডকৃত	১	তারিখ	সিনিয়র সিস্টেম এনালিস্ট, আইসিটি	১৭-১০-২১ ১৬-০১-২২ ১৭-০৪-২২ ১৭-০৭-২২	লক্ষ্যমাত্রা	১৭-১০-২১	১৬-০১-২২	১৭-০৪-২২	১৭-০৭-২২		
						অর্জন						
১.৭ আওতাধীন আঞ্চলিক/মাঠ পর্যায়ের কার্যালয় (প্রযোজ্য ক্ষেত্রে) কর্তৃক দাখিলকৃত জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা ও পরিবীক্ষণ প্রতিবেদনের ওপর ফিডব্যাক প্রদান	ফিডব্যাক সভা/কর্মশালা অনুষ্ঠিত	৪	তারিখ	নির্বাহী পরিচালক	২৫-১০-২১ ২৫-০১-২২ ২৫-০৪-২২ ২৫-০৭-২২	লক্ষ্যমাত্রা	২৫-১০-২১	২৫-০১-২২	২৫-০৪-২২	২৫-০৭-২২		
						অর্জন						

মোঃ হুমায়ুন কবির উদ্দিন
সিনিয়র সিস্টেম এনালিস্ট
আইসিটি পরিদপ্তর, পি.ও. অফিস, ঢাকা।

\\Manuf-pc\Shuddhachar\Shuddhachar Report-2020-2021\Nis Final.doc

(মোঃ আমানুল হক খান)
অতিরিক্ত পরিচালক (সং. শা.)
কেন্দ্রীয় পরিচালক

(মোঃ মোস্তাফিজুর রহমান)
পরিচালক, অর্থ
আর্থিক মনিটরিং (উঃ) প
পরিচালক

(মুহাম্মদ মতিউর রহমান)
সদস্য নির্বাহী কর্মকর্তা (সং. শা.)
বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড, ঢাকা।

মোঃ জে.এ.এ. উদ্দিন (অর্থ)
চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

কার্যক্রমের নাম	কর্মসম্পাদন সূচক	সূচকের মান	একক	বাস্তবায়নের দায়িত্বপ্রাপ্ত ব্যক্তি/পদ	২০২১-২০২২ অর্থবছরের লক্ষ্যমাত্রা	বাস্তবায়ন অগ্রগতি পরিবীক্ষণ, ২০২১-২০২২					মোট অর্জন	অর্জিত মান	মন্তব্য
						লক্ষ্যমাত্রা/ অর্জন	১ম কোয়ার্টার	২য় কোয়ার্টার	৩য় কোয়ার্টার	৪র্থ কোয়ার্টার			
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১	১২	১৩	১৪
১.৮ শুল্কচার পুরস্কার প্রদান এবং পুরস্কারপ্রাপ্তদের তালিকা ওয়েবসাইটে প্রকাশ	প্রদত্ত পুরস্কার	১	তারিখ	পরিচালক, জনসংযোগ	৩০-০৬-২২	লক্ষ্যমাত্রা অর্জন				৩০-০৬-২২			
২. আর্থিক ব্যবস্থাপনা উন্নয়ন													
২.১ ২০২১-২২ অর্থ বছরের ত্রয়-পরিকল্পনা (প্রকল্পের অনুমোদিত বার্ষিক ত্রয় পরিকল্পনাসহ) ওয়েবসাইটে প্রকাশ	ত্রয়-পরিকল্পনা ওয়েবসাইটে প্রকাশিত	২	তারিখ	প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প)/কার্যক্রম পরিকল্পনা/ আইসিটি	৩০-০৭-২১	লক্ষ্যমাত্রা অর্জন	* ৩০-০৭-২১						* ৩০-০৭-২১ খ্রি: তারিখের মধ্যে বার্ষিক ত্রয় পরিকল্পনা ওয়েব সাইটে আপলোড করা হবে।
২.২ প্রকল্পের PSC ও PIC সভা আয়োজন	সভা আয়োজিত	২	সংখ্যা	পরিচালক, কার্যক্রম পরিকল্পনা	১৪ টি (PIC) ১৪ টি (PSC)	লক্ষ্যমাত্রা অর্জন	৫টি(PIC) ৫টি(PSC)	৫টি(PIC) ৫টি(PSC)	২টি(PIC) ২টি(PSC)	২টি(PIC) ২টি(PSC)			
২.৩ বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি বাস্তবায়ন	বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি বাস্তবায়িত	২	%	পরিচালক, কার্যক্রম পরিকল্পনা	১০০%	লক্ষ্যমাত্রা অর্জন	১৫%	২৫%	২৫%	৩৫%			
২.৪ প্রকল্প সমাপ্তি শেষে প্রকল্পের সম্পদ (যানবাহন, কম্পিউটার, আসবাবপত্র ইত্যাদি) বিধি মোতাবেক হস্তান্তর করা	প্রকল্পের সম্পদ বিধি মোতাবেক হস্তান্তরিত	২	তারিখ	প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প)/ পরিচালক, কার্যক্রম পরিকল্পনা	*	লক্ষ্যমাত্রা অর্জন							*বিধি মোতাবেক ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে। প্রকল্প সমাপ্তির তালিকা সংযুক্ত ১(সংযুক্তি-২)
৩. শুল্কচার সংশ্লিষ্ট এবং দুর্নীতি প্রতিরোধে সহায়ক অন্যান্য কার্যক্রম৩০ (অগ্রাধিকার ভিত্তিতে ন্যূনতম পাঁচটি কার্যক্রম)													
৩.১ গ্রাহক সচেতনতামূলক কার্যক্রম	লিফলেট, পোস্টার ও বিতরণ	৪	সংখ্যা	পরিচালক, জনসংযোগ	১৬ লক্ষ	লক্ষ্যমাত্রা অর্জন	৪ লক্ষ	৪ লক্ষ	৪ লক্ষ	৪ লক্ষ			
৩.২ গ্রাহকদের সাথে "উঠান বৈঠক" আয়োজন	উঠান বৈঠক করা	৪	সংখ্যা	চেয়ারম্যান/ সদস্য, বাপবিবো	১২ টি	লক্ষ্যমাত্রা অর্জন	৩ টি	৩ টি	৩ টি	৩ টি			
৩.৩ সমিতি ব্যবস্থাপনা নিরীক্ষা আয়োজন	ব্যবস্থাপনা নিরীক্ষা	৪	সংখ্যা	নির্বাহী পরিচালক	৪টি	লক্ষ্যমাত্রা অর্জন	১ টি	১ টি	১ টি	১ টি			
৩.৪ গ্রাহক সদস্যদের ইলেকট্রনিক সনদ প্রদান	ইলেকট্রনিক সনদ প্রদান	৪	সংখ্যা	সিনিয়র সিস্টেম এনালিস্ট, আইসিটি	২০০০টি	লক্ষ্যমাত্রা অর্জন				২০০০ টি			
৩.৫ নিরাপদ বিদ্যুৎ ব্যবহারে উদ্বুদ্ধকরণ সভা	বিদ্যুৎ ব্যবহারে উদ্বুদ্ধকরণ সভা	৪	সংখ্যা	সদস্য (সমিতি ব্যবস্থাপনা)/ ৮০টি পবিস	৩২০ টি	লক্ষ্যমাত্রা অর্জন	৮০ টি	৮০ টি	৮০ টি	৮০ টি			

বিঃদ্র:- কোন ক্রমিকের কার্যক্রম প্রযোজ্য না হলে তার কারণ মন্তব্য কলামে উল্লেখ করতে হবে।

[illegible]

বাপবিবোর্ডের জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা ২০২১-২০২২ সংক্রান্ত

অনুচ্ছেদ নং	কার্যক্রমের নাম	বাপবিবোর্ড কর্তৃক গৃহীত কাজের বিস্তারিত বিবরণ	মন্তব্য
১.৫	কর্ম-পরিবেশ উন্নয়ন (স্বাস্থ্যবিধি অনুসরণ/ টিওএন্ডইডুজ অকেজো মালামাল বিনষ্টকরণ/ পরিস্কার পরিচ্ছন্নতা বৃদ্ধি ইত্যাদি)	<u>স্বাস্থ্য বিধি সংক্রান্তঃ</u> (১) বাপবিবোর্ডের সদর দপ্তরের ০২টি ভবনের প্রবেশ মুখে ইনফারেড থার্মাল স্ক্যানার দ্বারা তাপমাত্রা পরিমাপ করা; (২) ০২টি ভবনের প্রবেশ মুখে জীবনাশক টানেল স্থাপন করা; (৩) সদর দপ্তরে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের মাঝে ২,৪০০টি মাস্ক বিতরণ করা। <u>অকেজো মালামাল অপসারণঃ</u> (১) ০৮টি গাড়ী কনডেমনেশনপূর্বক নিলামে বিক্রয় করা; (২) কম্পিউটার (২০টি সিপিইউ, ১৮টি মনিটর) কনডেমনেশনপূর্বক নিলামে বিক্রয় করা; (৩) ৬০টি চেয়ার ও ২০টি ফ্যান কনডেমনেশনপূর্বক নিলামে বিক্রয় করা; (৪) ৬০টি টায়ার কনডেমনেশনপূর্বক নিলামে বিক্রয় করা; (৫) ২০টি ব্যাটারিসহ অন্যান্য মালামাল কনডেমনেশনপূর্বক নিলামে বিক্রয় করা। <u>পরিস্কার পরিচ্ছন্নতা সংক্রান্তঃ</u> (১) বাপবিবোর্ডের সদর দপ্তর ভবনে স্থাপিত ক্যান্টিনটি কর্মকর্তা/কর্মচারীদের স্বাস্থ্যসম্মত খাবার পরিবেশনের নিমিত্ত রিনোভেশন করে আধুনিকায়ন করা; (২) প্রশিক্ষণ একাডেমী ভবনের সপ্তম তলায় অবস্থিত প্রশিক্ষণার্থীদের নাস্তা ও দুপুরের খাবার পরিবেশনের স্থানটি রিনোভেশন (ছাতা, খাবার টেবিল, বসার চেয়ার ও সুপেয় পানি সরবরাহ ইত্যাদি) করে আধুনিকায়ন করা।	

(মোঃ আফজাল হোসেন)
পরিচালক

মোঃ হোসেন পাটোয়ারী
পরিচালক, অর্থ
আর্থিক মনিটরিং (ডিঃ) পরিদপ্তর

(মোঃ সাদিকুল হক)
সিনিয়র সিস্টেম অফিসার
সিস্টেম ও ইনফরমেশন টেকনোলজি

মোঃ মোস্তাফিজ উদ্দিন (মোঃ)
চেয়ারম্যান
পাশ্চাত্য পট্টে ক্রিয়াকলাপ

C:\Users\Hossain\Documents\2021-2020\NHS Final Draft 2021-22.doc

সংযুক্তি-২

২০২১-২০২২ অর্থবছরের ২য় কোয়ার্টারে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড এর যে সকল প্রকল্প সমাপ্ত হবে তার তালিকা :

ক্রম	প্রকল্পের নাম	প্রকল্পের মেয়াদ
০১.	পল্লী বিদ্যুতায়ন সম্প্রসারণের মাধ্যমে ১৫ লক্ষ গ্রাহক সংযোগ (১৯.৫ লক্ষ গ্রাহক সংযোগের সংস্থানসহ ২য় সংশোধন)	০১/০১/২০১৬ হতে ৩১/১২/২০২১
০২.	শতভাগ পল্লী বিদ্যুতায়নের জন্য বিতরণ নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ (ঢাকা, ময়মনসিংহ, চট্টগ্রাম ও সিলেট বিভাগ) (সংশোধিত)	০১/০১/২০১৭ হতে ৩১/১২/২০২১
০৩.	শতভাগ পল্লী বিদ্যুতায়নের জন্য বিতরণ নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ (রাজশাহী, রংপুর, খুলনা ও বরিশাল বিভাগ) (সংশোধিত)	০১/০১/২০১৭ হতে ৩১/১২/২০২১

উল্লেখ্য, আগামী ২০২১-২২ অর্থবছরের ৩য় ও ৪র্থ কোয়ার্টারের মধ্যে বাপবিবো'র কোন প্রকল্প সমাপ্ত হবে না।

২০২০-২১ অর্থবছরে বাপবিবো'র চলমান যে সকল প্রকল্প সমাপ্ত হবে তার তালিকা:

ক্রম.	প্রকল্পের নাম	প্রকল্পের মেয়াদ
০১.	আপগ্রেডেশন অব রুরাল ইলেকট্রিসিটি ডিস্ট্রিবিউশন সিস্টেম (ঢাকা, চট্টগ্রাম ও সিলেট ডিভিশন) (২য় সংশোধিত)	০১/০৭/২০১৪ হতে ৩০/০৬/২০২১
০২.	টেকনিক্যাল এসিসটেন্স প্রজেক্ট ফর ইনস্টিটিউশনাল স্ট্রেন্ডেনিং অব রুরাল ইলেকট্রিকেশন প্রোগ্রাম (১ম সংশোধিত)	০১/০৭/২০১৫ হতে ৩০/০৬/২০২১
০৩.	সিলেট বিভাগ পল্লী বিদ্যুতায়ন কার্যক্রম সম্প্রসারণ এবং বিজারিবি'র সদর দপ্তরের ভোক্তা সুবিধাদির উন্নয়ন (২য় সংশোধিত)	০১/০১/২০১৬ হতে ৩০/০৬/২০২১
০৪.	বিতরণ ব্যবস্থার ক্ষমতাবর্ধন, পুনর্বাসন ও নিবিড়করণ (ঢাকা, ময়মনসিংহ, চট্টগ্রাম ও সিলেট বিভাগ) (২য় সংশোধিত)	০১/০৭/২০১৬ হতে ৩০/০৬/২০২১
০৫.	বিতরণ ব্যবস্থার ক্ষমতাবর্ধন, পুনর্বাসন ও নিবিড়করণ (রাজশাহী, রংপুর, খুলনা ও বরিশাল বিভাগ) (২য় সংশোধিত)	০১/০৭/২০১৬ হতে ৩০/০৬/২০২১
০৬.	গ্রামীণ জীবনমান উন্নয়নে বিদ্যুৎ শক্তি (১ম সংশোধিত)	০১/০৭/২০১৮ হতে ৩০/০৬/২০২১
০৭.	জমুরী সহায়তা প্রকল্প-বিজারিবি অংশ (কল্লাবাজারে আশ্রয়গ্রহণকারী বাস্তুহীন মায়ানমার নাগরিকদের জন্য বিদ্যুতায়ন) (১ম সংশোধিত)	০১/০৭/২০১৮ হতে ৩০/০৬/২০২১
০৮.	বাপবিবো আওতাধীন অফগ্রিড এলাকায় সাবমেরিন ক্যাবল স্থাপনের মাধ্যমে শতভাগ নিরবিচ্ছিন্ন বিদ্যুতায়ন	(০১/০৪/২০২০ হতে ৩০/০৬/২০২১)

উল্লেখ্য, আগামী ২০২১-২২ অর্থবছরের ১ম কোয়ার্টারের মধ্যে বাপবিবো'র কোন প্রকল্প সমাপ্ত হবে না।

*বি.দ্র. ০৮ নং এ উল্লেখিত প্রকল্পটি বাপবিবো'র নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়িত হচ্ছে।

মোঃ মোস্তাফিজুর রহমান
পরিচালক
আর্থিক মনিটরিং ও পরিদপ্তর
বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

মোঃ মোস্তাফিজুর রহমান
পরিচালক
বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

মোঃ জেনারেল হাট্টন উদ্দিন (অব.)
চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

কালোচর জাতীয় উদ্যান

অফিসের ধরণ

Go

Search

English



বাণিবোর্ড সম্পর্কিত পবিস সম্পর্কিত বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রকল্প সমূহ দরপত্র চাকুরী ও প্রশিক্ষণ গ্যালারি যোগাযোগ

Text size A A A Color C C C C



ডেয়ারম্যান

সর্ব শেষ আপডেট: ৮ জুন ২০২১

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা

- ০১। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১১-২০২২ (ডাউনলোড)।
০২। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০২০-২০২১ (ডাউনলোড)।
২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য বাণিবোর্ডের জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন অগ্রগতির ১ম ত্রৈমাসিক (জুলাই-সেপ্টেম্বর'২০২০) প্রতিবেদন (ডাউনলোড)।
২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য বাণিবোর্ডের জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন অগ্রগতির ২য় ত্রৈমাসিক (অক্টোবর-ডিসেম্বর'২০২০) প্রতিবেদন (ডাউনলোড)।
২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য বাণিবোর্ডের জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন অগ্রগতির ৩য় ত্রৈমাসিক (জানুয়ারি-মার্চ'২০২১) প্রতিবেদন (ডাউনলোড)।

- ০৩। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১৯-২০২০ (ডাউনলোড)।
জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১৯-২০ ১ম ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন (ডাউনলোড)।
জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১৯-২০ ২য় ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন (ডাউনলোড)।
জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১৯-২০ ৩য় ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন (ডাউনলোড)।
জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১৯-২০ ৪র্থ ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন (ডাউনলোড)।

- ০৪। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১৮-১৯ (ডাউনলোড)।
জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১৮-১৯ ৪র্থ ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন (ডাউনলোড)।

- ০৫। জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১৭-১৮ (ডাউনলোড)।
জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১৭-১৮ প্রথম ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন (ডাউনলোড)।
জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১৭-১৮ দ্বিতীয় ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন (ডাউনলোড)।
জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল এর কর্মপরিকল্পনা ২০১৭-১৮ তৃতীয় ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন (ডাউনলোড)।

Share with :



বাণী

প্রোফাইল

শেখ হাসিনার উদ্দেশ্যে ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ



দুর্যোগে আলোর গেরিলা

দুর্যোগে আলোর গেরিলা

অভ্যন্তরীণ ই-সেবাসমূহ

API ভিত্তিক অনলাইনে বিল পরিশোধ সেবা

শিল্প গ্রাহকদের অনলাইন জাবেদন

"পল্লীবিদ্যুৎ সেবা" মোবাইল অ্যাপ

ওয়েব মেইল

অনলাইন অভিযোগ/পরামর্শ দাখিল

অনলাইন বিদ্যুৎ সংযোগ

সকল

শ্রুতকর্তৃপক্ষ লিঙ্ক সমূহ

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়

মুজিব শতবর্ষ সম্পর্কিত ওয়েবসাইট

বিদ্যুৎ বিভাগ

পাওয়ার সেল

বিপিডবি

সিপিটিউ

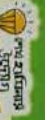


সংযোজনী ৫: ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা ২০২১-২০২২ দপ্তর/সংখ্যা পর্যায়ের অফিসের জন্য

ক্রম	কর্মসম্পাদন ক্ষেত্র	মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	লক্ষ্যমাত্রা ২০২১-২০২২		
							অসাধারণ	উত্তম	চলতি মান
							১০০%	৮০%	৬০%
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০
১	[১] ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন সংক্রান্ত কার্যক্রমের বাস্তবায়ন জোরদারকরণ	২৯	[১.১] উদ্ভাবনী ধারণা বাস্তবায়ন	[১.১.১] একটি নতুন উদ্ভাবনী ধারণা বাস্তবায়িত	তারিখ	৫	১৬/০৩/২০২২	১৪/০৪/২০২২	০৫/০৫/২০২২
			[১.২] সেবা সহজিকরণ	[১.২.১] একটি সেবা সহজিকৃত	তারিখ	৫	২৫/০২/২০২২	০৪/০৩/২০২২	২৫/০৩/২০২২
			[১.৩] সেবা ডিজিটাইজেশন	[১.৩.১] ন্যূনতম একটি সেবা ডিজিটাইজকৃত	তারিখ	৫	০০/১২/২০২১	১৩/০১/২০২২	২০/০১/২০২২
			[১.৪] ইতিপূর্বে বাস্তবায়িত উদ্ভাবনী ধারণা, সহজিকৃত ও ডিজিটাইজকৃত সেবা সংক্রান্ত পর্যালোচনা সভা	[১.৪.১] সভা আয়োজিত	তারিখ	৪	০০/০৮/২০২১	২৫/০৯/২০২১	০০/০৯/২০২১
			[১.৫] ই-নথির ব্যবহার বৃদ্ধি	[১.৫.১] ই-ফাইলে নোট নিষ্পত্তিকৃত	%	৬	৮০%	৭০%	৬০%
			[১.৬] ৪র্থ শিল্প বিপ্লবের চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় করণীয় বিষয়ে অবহিতকরণ সভা/কর্মশালা আয়োজন	[১.৬.১] সভা/কর্মশালা আয়োজিত	সংখ্যা	৪	২	২	-
২	[২] প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতা বৃদ্ধি	২১	[২.১] তথ্য বাতায়ন হালনাগাদকরণ	[২.১.১] তথ্য বাতায়নে সকল সেবা বঙ্গ হালনাগাদকৃত	সংখ্যা	৪	৪	৩	২
				[২.১.২] বিভিন্ন প্রকাশনা ও তথ্যাদি তথ্য বাতায়নে প্রকাশিত	সংখ্যা	২	৪	৩	২
			[২.২] ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	[২.২.১] কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন সংক্রান্ত প্রশিক্ষণ আয়োজিত	সংখ্যা	৩	৪	৩	২
				[২.২.২] ই-গভর্ন্যান্স কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নের জন্য বরাদ্দকৃত অর্থ ব্যয়িত	%	৩	৮০%	৭০%	৬০%
				[২.২.৩] কর্মপরিকল্পনার বাস্তবায়ন অগ্রগতি পর্যালোচনা সংক্রান্ত সভা আয়োজিত	সংখ্যা	৩	৪	৩	২
				[২.২.৪] কর্মপরিকল্পনার অর্থবার্ষিক স্ব-মূল্যায়ন প্রতিবেদন মন্ত্রিপরিষদ বিভাগে/ উর্ধ্বতন কর্তৃপক্ষের নিকট প্রেরিত	তারিখ	৩	১৩/০২/২০২২	২০/০১/২০২২	২৭/০১/২০২২
				[২.২.৫] দেশে/বিদেশে বাস্তবায়িত ন্যূনতম একটি উদ্যোগ পরিদর্শনকৃত	সংখ্যা	৩	৩০/০৫/২০২২	৩০/০৬/২০২২	-

সংযোজনী ৬: অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা সংক্রান্ত কর্ম-পরিকল্পনা, ২০২১-২০২২

কার্যক্রমের ক্ষেত্র	মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	প্রকৃত অর্জন ২০২১- ২০	প্রকৃত অর্জন ২০২০- ২১	লক্ষ্যমাত্রা ২০২১-২০২২				
								অসাধারণ	অতি উত্তম	উত্তম	চলতি মান	চলতি মানের নিম্নে
								১০০%	৯০%	৮০%	৭০%	৬০%
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১	১২	১৩
প্রাতিষ্ঠানিক ব্যবস্থাপনা	৫	[১.১] অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা (অনিক) ও আপিল কর্মকর্তার তথ্য ওয়েবসাইটে ত্রৈমাসিক ভিত্তিতে স্থাপনায়ত্তকরণ	[১.১.১] অনিক ও আপিল কর্মকর্তার তথ্য স্থাপনায়ত্তকৃত এবং ওয়েবসাইটে আপলোডকৃত	সংখ্যা	৫	-	-	৪	৩	-	-	-
পরিবীক্ষণ ও সক্ষমতাবৃদ্ধি	২০	[২.১] নির্দিষ্ট সময়ে অনলাইন/ অফলাইনে গ্রাউন্ড অভিযোগ নিষ্পত্তি এবং নিষ্পত্তি সংক্রান্ত মাসিক প্রতিবেদন উর্ধ্বতন কর্তৃপক্ষ বরাবর প্রেরণ	[২.১.১] অভিযোগ নিষ্পত্তিকৃত	%	৮	-	-	২০%	৮০%	৭০%	৬০%	-
		[২.২] কর্মকর্তা/কর্মচারীদের অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা এবং জিআরএস সফটওয়্যার বিষয়ক প্রশিক্ষণ আয়োজন	[২.২.১] প্রশিক্ষণ আয়োজিত	সংখ্যা	৫	-	-	৪	৩	২	১	-
		[২.৩] ত্রৈমাসিক ভিত্তিতে পরিবীক্ষণ এবং ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন উর্ধ্বতন কর্তৃপক্ষের নিকট প্রেরণ	[২.৩.১] ত্রৈমাসিক প্রতিবেদন প্রেরিত	সংখ্যা	৩	-	-	৪	৩	২	১	-
		[২.৪] অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনা বিষয়ে চেকহোমস্ট্রাকচারগণের সমন্বয়ে অবহিতকরণ সভা	[২.৪.১] সভা অনুষ্ঠিত	সংখ্যা	৪	-	-	২	১	-	-	-



সংযোজনী ৭: সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বাস্তবায়ন কর্ম-পরিকল্পনা, ২০২১-২০২২

কার্যক্রমের ক্ষেত্র	মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	প্রকৃত অর্জন ২০১৯-২০	প্রকৃত অর্জন ২০২০-২১	লক্ষ্যমাত্রা ২০২১-২০২২					
								অসাধারণ	অতি উত্তম	উত্তম	চলতি মান	চলতি মানের নিম্নে	
								১০০%	৯০%	৮০%	৭০%	৬০%	
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১	১২	১৩	১৪
প্রাতিষ্ঠানিক	১০	[২.১] সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি পরিবীক্ষণ কমিটির সিদ্ধান্ত বাস্তবায়ন	[১.১.১] সিদ্ধান্ত বাস্তবায়িত	%	5	-	-	-	১০০%	৯০%	৮০%	৭০%	-
		[১.২] সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি ত্রৈমাসিক ভিত্তিতে স্থাপনাদেশকরণ	[১.২.১] ওয়েবসাইটে প্রতি ত্রৈমাসিকে স্থাপনাদেশকৃত	সংখ্যা	৫	-	-	৪	৩	-	-		
সকলতা অর্জন ও পরিবীক্ষণ	১৫	[২.১] সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বিষয়ক প্রশিক্ষণ আয়োজন	[১.১.১] প্রশিক্ষণ আয়োজিত	সংখ্যা	10	-	-	৪	৩	২	১	-	-
		[২.২] সেবা প্রদান বিষয়ে স্টেকহোল্ডারগণের সমন্বয়ে অবহিতকরণ সভা আয়োজন	[১.৩.১] অবহিতকরণ সভা অনুষ্ঠিত	সংখ্যা	5	-	-	২	১	-	-	-	-

সংযোজনী ৮: তথ্য অধিকার বিষয়ে ২০২১-২২ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মপরিকল্পনা

কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র	মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	প্রকৃত অর্জন ২০১৯-২০	প্রকৃত অর্জন ২০২০-২১	লক্ষ্যমাত্রা ২০২১-২০২২				
								অসাধারণ	অতি উত্তম	উত্তম	চলতি মান	চলতি মানের নিম্নে
								১০০%	৯০%	৮০%	৭০%	৬০%
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১	১২	১৩
প্রাতিষ্ঠানিক	১০	[১.১] তথ্য অধিকার আইন অনুযায়ী নির্ধারিত সময়ের মধ্যে তথ্য প্রদান	[১.১.১] নির্ধারিত সময়ের মধ্যে তথ্য প্রদানকৃত	%	১০			১০০%	৯০%	৮০%	৭০%	৬০%
সক্ষমতা বৃদ্ধি	১৫	[১.২] স্বপ্রণোদিতভাবে প্রকাশযোগ্য তথ্য হালনাগাদ করে ওয়েবসাইটে প্রকাশ	[১.২.১] হালনাগাদকৃত তথ্য ওয়েবসাইটে প্রকাশিত	তারিখ	০৩			৩১-১২-২০২১	১০-০১-২০২২	২০-০১-২০২২	৩১-০১-২০২২	-
		[১.৩] বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ	[১.৩.১] বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত	তারিখ	০৩			১৫-১০-২০২১	১৫-১১-২০২১	১৫-১২-২০২১	-	-
		[১.৪] তথ্য অধিকার আইন, ২০০৯ এর ৫ ধারা অনুসারে যাবতীয় তথ্যের ক্যাটাগরি ও ক্যাটালগ তৈরি/হালনাগাদকরণ	[১.৪.১] তথ্যের ক্যাটাগরি ও ক্যাটালগ প্রস্তুতকৃত/হালনাগাদকৃত	তারিখ	০৩			৩১-১২-২০২১	১০-০১-২০২২	২০-০১-২০২২	৩১-০১-২০২২	-
		[১.৫] তথ্য অধিকার আইন ও বিধিবিধান সম্পর্কে জনসচেতনতা বৃদ্ধিকরণ	[১.৫.১] প্রচার কার্যক্রম সম্পন্ন	কার্যক্রমের সংখ্যা	০৩			৩	২	১	-	-
		[১.৬] তথ্য অধিকার বিষয়ে কর্মকর্তাদের প্রশিক্ষণ আয়োজন	[১.৬.১] প্রশিক্ষণ আয়োজিত	প্রশিক্ষণের সংখ্যা	০৩			৩	২	১	-	-

২০২০-২০২১ অর্থবছরে সম্পাদিত APA-তে উল্লিখিত লক্ষ্যমাত্রা ও অর্জনের তুলনামূলক প্রতিবেদন

Sl.	Performance Indicator	Unit	Weight Factor	Target	Achievement
1	Accounts Receivable	Eqv. Month	7	1.50	1.05
2	DSL Payment to the Government	Taka (Cr)	3	As Due (100%)	320.5969
3	Accounts Payable	Month	2	1.50	1.00
4	Quick Ratio	Ratio	2	0.70:1	0.92:1
5	Debt Service Coverage Ratio	Ratio	2	0.80:1	2.15:1
6	Current Ratio	Ratio	2	0.90:1	1.16:1
7	Collection Bill ratio	%	1	95.00	100.94
8	Implementation of ADP (Financial)	%	4	100	97.58
9	GIS Mapping of 11 KV lines	km	3	25,000	25,052
10	Feasibility Study for SCADA for 12 PBSs	%	3	100	100
11	E-GP tendering (all GOB below 100 crore) which is applicable	%	2	100	100
12	GIS mapping of 33 KV lines of all PBS	km	2	2,000	2512
13	Construction of Distribution Lines	Km	6	30,000	32736
14	Construction/Capacity enhancement of Distribution Substation	MVA	6	1,500	1550
15	Distribution System Loss	%	7	9.98	9.67
16	Net Meter Installed	Number	2	50	72
17	New Connection to Households	Number	4	13,00,000	24,61,134
18	Installation of Prepaid Meter	Number	5	50,000	50,016
19	Percentage of Overloaded Transformer	%	2	0.20	0.00
20	Public Hearing	Number	2	500	1589
21	System Average Interruption Duration Index (SAIDI)	Minutes	2	1,300	1263
22	Undertaking Project, Signing Contract and Start Implementation for Minimum 2 Nos 11KV Feeder of 33/11KV Sub-station to provide Machine-generated data of SAIDI & SAIFI	%	2	Start Implementation (100)	100
23	System Average Interruption Frequency Index (SAIFI)	Times	1	45	43
24	Power Factor at each Billing Point	%	3	90	96

শুদ্ধাচার চর্চায় বাপবিবো

বাংলাদেশ একটি উদীয়মান, প্রগতিশীল, গণতান্ত্রিক ও মধ্যম আয়ের রাষ্ট্র। আমাদের স্বাধীনতার ঘোষণাপত্রে “জনগণের জন্য সাম্য, মানবিক মর্যাদা ও সামাজিক সুবিচার নিশ্চিত করণের” প্রত্যয় ব্যক্ত করা হয়েছে। ‘রূপকল্প-২০২১’-এ বাংলাদেশকে ক্ষুধা, বেকারত্ব ও দারিদ্রমুক্ত করার লক্ষ্যে মধ্যম আয় ও রূপকল্প-২০৪১ এ উন্নত দেশে রূপান্তরের প্রত্যয় ব্যক্ত করা হয়েছে। এ লক্ষ্য পূরণে রাষ্ট্রে সুশাসন প্রতিষ্ঠা তথা দুর্নীতি দমন ও শুদ্ধাচার প্রতিপালন অপরিহার্য। বহুমাত্রিক টেকসই উন্নয়ন ও সর্বস্তরে সুশাসন প্রতিষ্ঠার জন্য সরকার প্রশাসনের সকল পর্যায়ে শুদ্ধাচার প্রতিষ্ঠার উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। সেবার উদ্দেশ্যে আমাদের উপর অপিত সকল দায়িত্ব পালনই হচ্ছে শুদ্ধাচার। শুদ্ধাচার কার্যক্রমকে বাংলাদেশ সরকার বিশেষভাবে প্রাধান্য দিচ্ছে। তারই ধারাবাহিকতায় বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড ও এর আওতাধীন ৮০টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসহ সকল অফিস পর্যায়ে শুদ্ধাচারের চর্চা অব্যাহত রেখে চলেছে। শুদ্ধাচার প্রতিপালনে আরইবি কর্তৃক গৃহিত কার্যক্রম নিম্নরূপ :

- ★ সকল প্রশিক্ষণ সিডিউলে শুদ্ধাচার বিষয়ক ক্লাস বাধ্যতামূলক করা হয়েছে;
- ★ শুদ্ধাচার বাস্তবায়নে নৈতিকতা কমিটির নিয়মিত ত্রৈমাসিক সভার আয়োজন করা হয়;
- ★ সিটিজেন চার্টার ওয়েবসাইটসহ দৃশ্যমান স্থানে স্থাপন ও তথ্যাদি নিয়মিত হালনাগাদ নিশ্চিতকরণ;
- ★ সংস্থার ওয়েব সাইটে তথ্য আপডেট করা হয়;
- ★ গণসচেতনতা বৃদ্ধির জন্য সভা/সেমিনার আয়োজন, মাইকিং, পোস্টার/লিফলেট বিতরণ করতে হয়;
- ★ স্বচ্ছ গ্রাহক অভিযোগ বক্স চালুপূর্বক কমিটির মাধ্যমে বক্স খুলে সমস্যা চিহ্নিতপূর্বক সমাধান করা;
- ★ দায়ীদের বিরুদ্ধে প্রশাসনিক ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়;
- ★ নিয়মিত অধঃস্তন অফিস সমূহের কার্যক্রম পরিদর্শন এবং কার্যকরী মনিটরিং নিশ্চিতকরণ;
- ★ On-Line application for Consumer Connection প্রবর্তন;
- ★ On-Line bill collection (SMS Banking) কার্যকর;
- ★ গ্রাহক সেবার মান যাচাই-এর জন্য E-VOTING MACHINE চালুকরণ;
- ★ সরাসরি দপ্তর প্রধানের সাথে সেবা প্রার্থীদের সাক্ষাতের ব্যবস্থা সহজীকরণ;
- ★ ভাল কাজের স্বীকৃতি স্বরূপ শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান;
- ★ APA-Annual Performance Agreement -এ শুদ্ধাচারকে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে;
- ★ নিয়মিত স্টাফ সভার আয়োজন করে নৈতিকতা ও শুদ্ধাচারের মর্মার্থ সকলকে অবহিত করা এবং এ কাজে উদ্বুদ্ধ করা।

“জাতীয় শুদ্ধাচার পুরস্কার নীতিমালা-২০১৭” অনুযায়ী ২০২০-২০২১ অর্থবছরে বাপবিবো ও পবিসের ০৩ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান করা হয়। তারা হলেন :

ক্র: নং	গ্রেডভুক্ত/মাঠপর্যায়ের কর্মচারী	নাম ও পদবি	কর্মস্থল
০১	গ্রেড ০১ থেকে ০৯ পর্যন্ত	জনাব মোঃ জহিরুল ইসলাম সদস্য (বিতরণ ও পরিচালন)	সদস্য (বিতরণ ও পরিচালন) এর দপ্তর, বাপবিবো
০২	গ্রেড ১১ থেকে ২০ পর্যন্ত	জনাব সেলিনা সুলতানা সিটি-লিপিকার-কম্পিউটার অপারেটর	তদন্ত ও শৃঙ্খলা পরিদপ্তর, বাপবিবো
০৩	মাঠ পর্যায়ের প্রধানদের মধ্য হতে একজন কর্মকর্তা	জনাব মোঃ শাহজাহান কবীর সিনিয়র জেনারেল ম্যানেজার	ময়মনসিংহ পবিস-২

PBS & UPAZILA WISE ELECTRIFICATION (111th Report)

(Summary Sheet)

Quarterly Report Up to 30/06/2021

SL. NO.	Name of PBS	Area (Sq. km)	Population	Year of First Electrification	Total Line Allocated (km)	Total Line Constructed (km)			Target for FY 2020-21 (km)			Facility (Nos)			Village (Nos)			No. of Union Includ.	kVA Installed	kWh Sold Average Per Month	kVA Installed per capita (%)	kWh Sold Per km Per Month
						New	Up./ Ren.	Total	New	Up./ Ren.	Total	Created	Utilized	Utilized (%)	Village	Elec. VIII.	El. VIII. (%)					
(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(F)	(G)	(H)	(I)	(J)	(K)	(L)	(M)	(N)	(O)	(P)	(Q)	(R)	(S)	(T)	(U)	(V)	(W)
1	Bagerhat	1598	923500	1986	6657	6239	708	6947	481	0	481	323994	323994	100	899	899	100	51	134709	35896169	42	5167
2	Barisal-1	1911	1535809	1990	6804	6597	242	6838	668	0	668	305266	305266	100	686	677	99	51	117827	20694867	39	3026
3	Barisal-2	837	861550	1985	5583	5525	2440	7965	0	356	356	296642	296642	100	535	535	100	35	121540	21321251	41	2677
4	Bhola	3370	1787898	1999	9624	9254	710	9964	1253	0	1253	393541	372237	95	482	449	93	75	240512	21042981	61	2112
5	Bogra-1	1329	1708756	1985	4433	4822	421	5207	83	294	377	341846	341846	100	1347	1347	100	49	258378	10549214	76	2026
6	Bogra-2	1262	1692118	1986	2288	5251	759	6010	22	218	240	420093	420093	100	1131	1131	100	61	260744	36269856	62	6035
7	Brahmanbaria	1726	1984801	1996	6408	5312	1860	7172	510	0	510	489548	489548	100	1113	1113	100	78	262253	52380302	54	7303
8	Chandpur-1	580	941734	1981	4743	4105	262	4366	99	643	742	324136	324136	100	569	569	100	36	175222	35305726	54	8086
9	Chandpur-2	920	1474284	1981	6696	5450	1284	6734	243	541	784	419677	416373	99	747	747	100	54	206438	33959941	49	5043
10	Chittagong-1	1758	2430807	1988	5777	5471	1911	7383	284	0	284	567530	567530	100	484	484	100	94	227699	64883045	40	8789
11	Chittagong-2	1348	1128863	1986	1571	4055	1203	5258	237	388	625	359673	359673	100	449	449	100	50	182788	41874609	51	7964
12	Chittagong-3	1218	839916	1986	3533	2656	667	3323	216	415	631	218129	218129	100	297	297	100	34	93081	34894648	43	10501
13	Comilla-1	1021	1604407	1981	7155	6974	181	7155	171	0	171	538505	536734	100	1110	1110	100	67	278878	162287434	52	22683
14	Comilla-2	1014	1279060	1994	5428	4786	1911	6697	148	891	1039	409647	409647	100	1441	1441	100	53	328020	60622504	80	9052
15	Comilla-3	957	1392109	1981	4455	4143	392	4535	100	359	459	420327	420327	100	1005	1005	100	65	206981	63925357	49	14097
16	Comilla-4	548	920575	1991	5126	3969	730	4699	41	235	276	256586	256586	100	658	658	100	36	141023	24492854	55	5212
17	Cox'sbazar	2539	1370986	1993	8027	6796	960	7756	731	211	942	381288	381288	100	947	947	100	69	353909	41517843	93	5353
18	Dhaka-1	486	1266524	1980	4111	3469	1008	4477	116	1398	1514	566246	566246	100	501	501	100	15	524668	216655566	93	48395
19	Dhaka-2	463	522375	1999	2982	1615	1337	2953	50	7	57	200596	199615	100	517	511	99	28	125563	25057445	63	8487

PBS & UPAZILA WISE ELECTRIFICATION (111th Report)

(Summary Sheet)

SL. NO.	Name of PBS	Area (Sq. km)	Population	Year of First Electrification	Total Line Allocated (km)	Total Line Constructed (km)			Target for FY 2020-21 (km)			Facility (Nos)			Village (Nos)			No. of Union Incd.	KVA Installed	kWh Sold Average Per Month	KVA Installed per capita (%)	kWh Sold Per km Per Month
						New	Up./Ren.	Total	New	Up./Ren.	Total	Created	Utilized	Utilized (%)	Village	Elec. VIII.	El. VIII. (%)					
(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(F)	(G)	(H)	(I)	(J)	(K)	(L)	(M)	(N)	(O)	(P)	(Q)	(R)	(S)	(T)	(U)	(V)	(W)
20	Dhaka-3	455	1301523	1980	3420	2950	470	3420	134	687	821	416325	416325	100	589	589	100	28	516777	104315325	124	30498
21	Dhaka-4	178	616758	1999	1024	1512	936	2449	79	0	79	359726	359726	100	428	428	100	15	313751	72111697	87	29451
22	Dinajpur-1	2038	1615459	1984	10103	9604	409	10014	689	20	709	472774	472774	100	1154	1154	100	64	249555	38158400	53	3811
23	Dinajpur-2	1374	1214767	1994	5712	5839	490	6329	177	125	305	323470	323451	100	1160	1160	100	41	216137	74036263	67	11697
24	Faridpur	2053	1654728	1995	8392	8580	466	9047	689	1066	1755	389061	389061	100	1899	1863	98	82	207610	40454490	53	4472
25	Feni	928	1350525	1984	874	5411	1170	6581	132	725	857	400111	400111	100	644	644	100	46	263630	42142202	66	6404
26	Gaibandha	1530	1890575	1991	4829	4365	347	4712	1328	280	1608	332774	332774	100	828	828	100	53	159356	20651934	48	4383
27	Gazipur-1	558	622157	1996	5569	3053	1878	4931	530	510	1040	505292	505292	100	477	477	100	14	525227	180878303	104	36682
28	Gazipur-2	454	622464	1995	3562	2574	1084	3658	7	203	210	201655	201655	100	326	326	100	17	209085	66389174	104	18149
29	Gopalganj	1491	1124641	1996	5910	6437	571	7008	167	0	167	349636	349636	100	903	903	100	70	141274	28926493	40	4128
30	Habiganj	2772	2034213	1982	7802	7530	272	7802	304	104	408	484849	484691	100	2184	2184	100	89	269881	60604509	56	7768
31	Jamalpur	4362	2053313	1987	5022	11316	894	12210	2253	0	2253	597000	586324	98	2044	2044	100	83	412909	28362039	69	2323
32	Jessore-1	1590	1454611	1981	7805	7805	460	8265	167	904	1071	509522	509522	100	959	959	100	57	341762	54537487	67	6611
33	Jessore-2	2002	1310695	1981	8624	8628	632	9260	636	560	1196	533642	533642	100	1235	1235	100	84	229406	38859989	43	4196
34	Jhalokathi	718	694231	2000	3576	56	152	209	111	126	237	131083	131083	100	451	451	100	32	59815	12851304	46	61630
35	Jhenaidah	1961	1298387	1996	6149	6622	613	7235	326	387	715	392892	392633	100	1038	1038	100	67	200012	30590434	51	4228
36	Joypurhat	965	964686	1986	5152	4563	309	4873	0	282	282	260158	260158	100	923	923	100	36	197208	25076962	76	5147
37	Khulna	1965	1475169	1984	7398	6467	676	7143	1003	596	1599	374713	374713	100	866	866	100	64	214463	82448719	57	11543
38	Kishoreganj	2600	1935727	1990	9256	8079	747	8827	307	0	307	589380	589380	100	1682	1682	100	102	253057	44415599	43	5032
39	Kur-Laimonirhat	2375	1672727	1996	11342	9812	381	10193	1086	0	1086	530750	516010	97	1882	1882	100	82	232034	31946649	44	3134
40	Kushlia	1677	2183947	1985	7390	6347	1367	7714	283	136	419	513820	513820	100	963	954	99	72	200565	53987225	39	6999
41	Laksmipur	1456	1657818	1990	9292	8670	622	9292	1864	0	1864	460791	460791	100	555	555	100	57	236884	40317907	51	4339
42	Madaripur	1104	965229	1985	5650	5356	274	5630	508	50	558	347495	347495	100	1123	1123	100	63	196936	31071541	57	5519
43	Magura	1013	918419	1996	4455	4158	545	4704	0	0	0	235839	235839	100	740	740	100	36	117213	18966515	50	4032

PBS & UPAZILA WISE ELECTRIFICATION (111th Report)

(Summary Sheet)

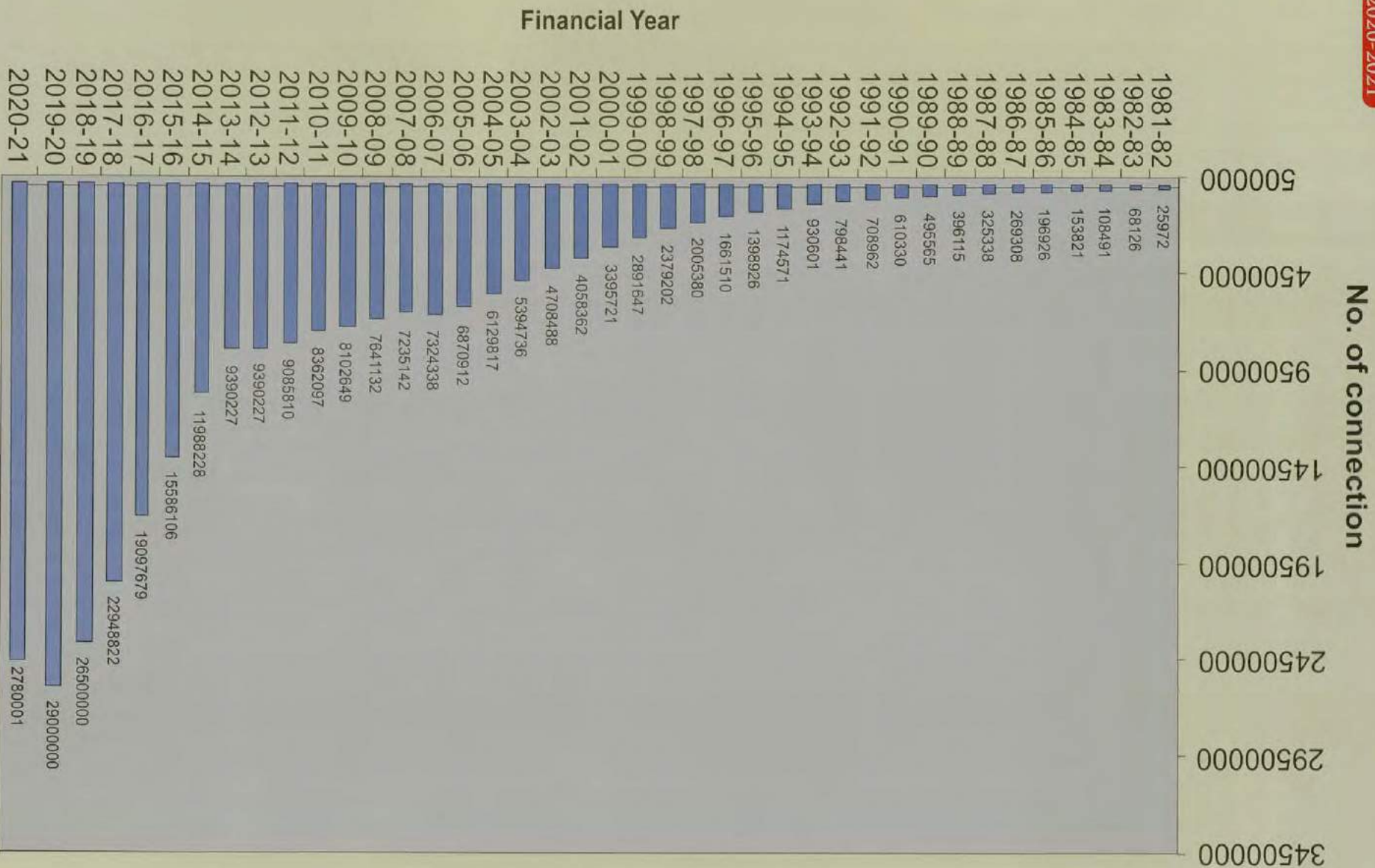
SL. NO.	Name of PBS	Area (sq. km)	Population	Year of First Electrification	Total Line Allocated (km)	Total Line Constructed (km)			Target for FY 2020-21 (km)			Facility (Nos)			Village (Nos)			No. of Union Incd.	KVA Installed	KWh Sold Average Per Month	kVA Installed per capita (%)	kWh Sold Per km Per Month
						New	Up./Ren.	Total	New	Up./Ren.	Total	Created	Utilized	Utilized (%)	Village	Elec. VIII.	El. VIII. (%)					
(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(F)	(G)	(H)	(I)	(J)	(K)	(L)	(M)	(N)	(O)	(P)	(Q)	(R)	(S)	(T)	(U)	(V)	(W)
44	Manikgonj	1445	1025834	1992	7464	6224	783	7007	125	0	125	446142	446142	100	1324	1324	100	62	309702	178404631	69	25460
45	Meherpur	1926	1778407	1987	3810	5594	549	6143	48	0	48	457072	457072	100	806	806	100	58	213907	33092020	47	5387
46	Moulvibazar	2799	1918999	1981	8238	8711	583	9294	870	395	1265	409346	408270	100	1988	1988	100	71	235980	34354879	58	3696
47	Munshigonj	956	1152366	1999	4280	2871	2517	5388	346	167	513	440027	440027	100	930	930	100	70	345202	76674834	78	14232
48	Mymensingh-1	2263	549656	1984	10616	10616	0	10616	1244	0	1244	549656	549656	100	1621	1621	100	86	278870	42615453	50	4014
49	Mymensingh-2	1561	1021177	1996	8225	7917	441	8358	708	0	708	386478	386478	100	650	650	100	44	281235	109908888	73	13150
50	Mymensingh-3	1898	2190652	2000	9038	8547	243	8790	579	116	695	374564	374564	100	1515	1515	100	69	235423	23158459	63	2635
51	Naogaon-1	1936	1404404	1989	5741	6839	559	7399	49	49	98	443650	443546	100	1524	1524	100	62	284645	35024632	64	4734
52	Naogaon-2	1578	794997	1990	5017	4907	667	5574	128	52	180	306462	306462	100	1283	1283	100	39	192303	63173188	63	11335
53	Narayanganj-1	258	604583	1986	2130	1638	1088	2727	245	499	744	319205	319205	100	690	690	100	18	283325	157716407	89	57839
54	Narayanganj-2	361	760709	1986	2932	1835	1008	2843	90	30	120	258559	258559	100	600	600	100	20	396271	101901921	153	35846
55	Narshingdi-1	253	501893	1986	2568	1516	948	2465	185	60	245	192868	192868	100	341	341	100	15	209537	65162191	109	26440
56	Narshingdi-2	1347	1512450	1990	3065	5895	1475	7370	374	236	610	589173	589173	100	1110	1110	100	87	423703	90528703	72	12283
57	Natore-1	1633	1774794	1981	7057	6861	0	6861	136	584	720	464538	464538	100	1320	1320	100	52	249445	43390335	54	6325
58	Natore-2	1332	1043294	1981	4588	4720	138	4858	312	359	671	381131	381131	100	715	715	100	37	201513	33188516	53	6832
59	Nawabgonj	1713	1253800	1995	5280	4390	775	5165	395	187	582	293554	293105	100	1134	1134	100	49	191755	28622251	65	5541
60	Netrokona	3125	555166	1991	11780	11179	601	11765	1666	174	1840	555166	555166	100	2882	2882	100	100	343791	33238374	62	2825
61	Nilphamary	1440	1068406	1997	6023	5830	126	5956	319	0	319	300172	300834	100	332	332	100	56	152440	26534761	51	4455
62	Noakhali	2458	1934404	1986	13945	12627	1961	14588	1166	0	1166	670006	670006	100	937	918	98	76	286045	62496288	43	4284
63	Pabna-1	1159	711575	1984	5561	4289	1155	5444	133	11	144	345820	345608	100	915	915	100	41	214258	33903923	62	6228
64	Pabna-2	1216	1325722	1983	5093	4494	533	5027	146	0	146	360306	360306	100	816	816	100	43	172010	34313231	48	6826
65	Patuakhali	4563	2179113	1992	15976	14425	996	15421	1625	303	1928	557181	557181	100	1414	1303	92	102	393103	31520435	71	2044
66	Pirojpur	2858	1560076	1986	10962	9711	1305	11016	480	0	480	479505	479463	100	1008	1008	100	85	167993	27531600	39	2499
67	Rajbari	1135	835123	1998	4308	3602	425	4027	138	40	178	201756	201756	100	1031	1031	100	42	87362	162630145	43	40390

PBS & UPAZILA WISE ELECTRIFICATION (111th Report)

(Summary Sheet)

SL. NO.	Name of PBS	Area (Sq. km)	Population	Year of First Electrification	Total Line Allocated (km)	Total Line Constructed (km)			Target for FY 2020-21 (km)			Facility (Nos)			Village (Nos)			No. of Union Incd.	KVA Installed	kWh Sold Average Per Month	KVA Installed per capita (%)	kWh Sold Per km Per Month
						New	Up./Ren.	Total	New	Up./Ren.	Total	Created	Utilized	Utilized (%)	Village	Elec. VIII.	El. VIII. (%)					
(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(F)	(G)	(H)	(I)	(J)	(K)	(L)	(M)	(N)	(O)	(P)	(Q)	(R)	(S)	(T)	(U)	(V)	(W)
68	Rajshahi	1386	949000	1995	4781	4341	554	4895	48	261	309	258672	258672	100	914	914	100	38	219280	30892879	85	6311
69	Rangpur-1	1849	1673560	1984	5858	8781	217	8998	163	83	246	548163	547938	100	1106	1102	100	67	355623	33281728	65	3699
70	Rangpur-2	1235	1515863	1986	6828	5926	824	6750	171	59	230	400330	400330	100	894	894	100	47	204283	30344347	51	4496
71	Satkhira	2244	1985959	1984	8085	7823	1091	8913	195	313	508	535304	535304	100	1507	1507	100	78	242975	44557862	45	4999
72	Shariatpur	1242	1065796	1998	6290	5294	816	6110	627	0	627	307858	307858	100	1286	1258	98	68	160285	25283654	52	4138
73	Sherpur	1435	1300240	1988	5016	5553	212	5765	410	8	418	274614	274614	100	706	706	100	54	147611	14588616	54	2531
74	Sirajgonj-1	1304	1179989	1981	6277	6575	507	7082	513	183	696	499385	499385	100	891	891	100	46	300623	41335250	60	5836
75	Sirajgonj-2	952	1367999	1988	4211	2989	805	3794	565	163	728	320959	320959	100	650	650	100	25	269978	29151000	84	7684
76	Sunamganj	3143	1794451	2000	3306	6811	344	7156	276	0	276	350444	345466	91	2469	2469	100	78	428508	16851754	113	2355
77	Sylhet-1	1732	1477876	1990	8171	6192	2074	8266	58	25	83	397076	397076	100	2345	2345	100	65	295173	39591924	74	4790
78	Sylhet-2	1813	740611	1999	4684	4684	263	4947	121	0	121	199677	199677	100	1214	1214	100	41	132479	13450385	66	2719
79	Tangail	2024	2362229	1981	9767	9685	1614	11296	432	595	1027	504473	461807	96	1624	1624	100	82	766077	60008050	152	5311
80	Thakurgaon	3194	2377686	1986	13132	13152	1068	14219	993	0	993	566729	566729	100	2082	2082	100	96	266292	35675395	51	2509
Total =		127471	107488000		502814	486288	84017	648234	34316	17873	51887	31822361	31809848	100%	84546	84280	100%	4634	20182088	4188931702	83%	7582

Year Wise Consumer Connection Cumulative (1981-2021)

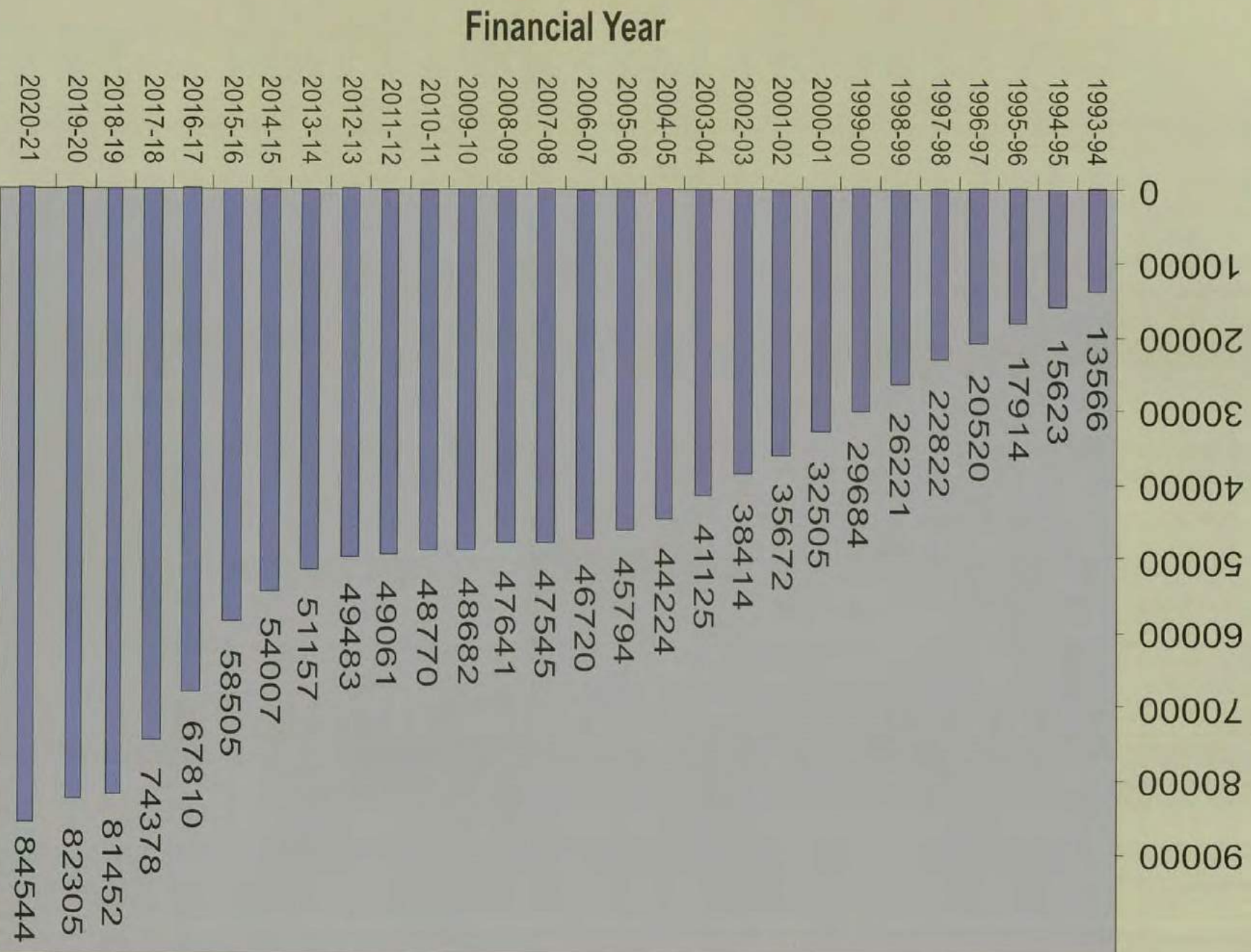


Year Wise Percent of Bill Collection (1993-2021)





No. of Village

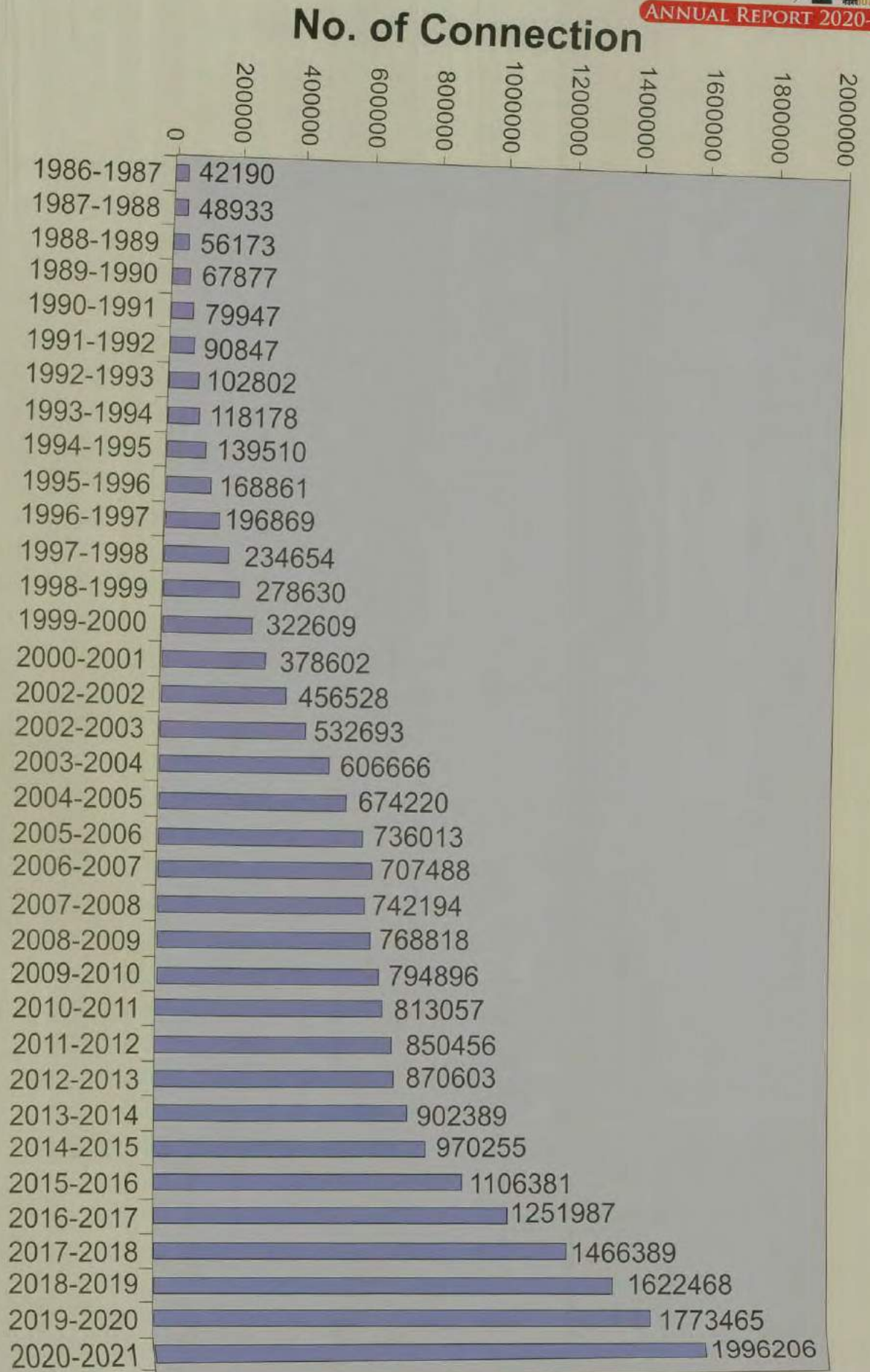


Statistics of Village Electrification Cumulative (1993-2021)

Financial Year

Year Wise Small Commercial Connection Cumulative (1986-2021)

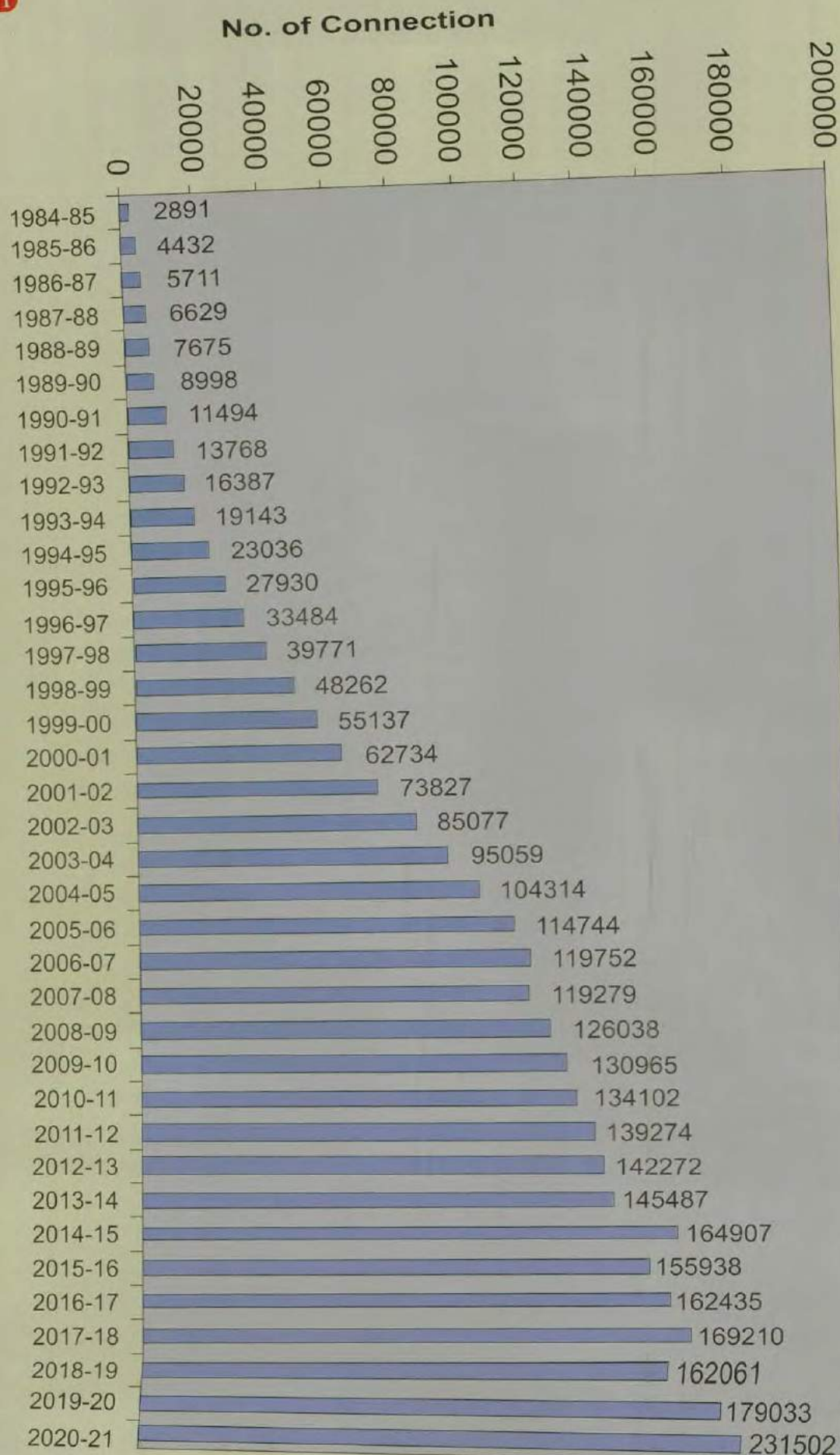
Financial Year



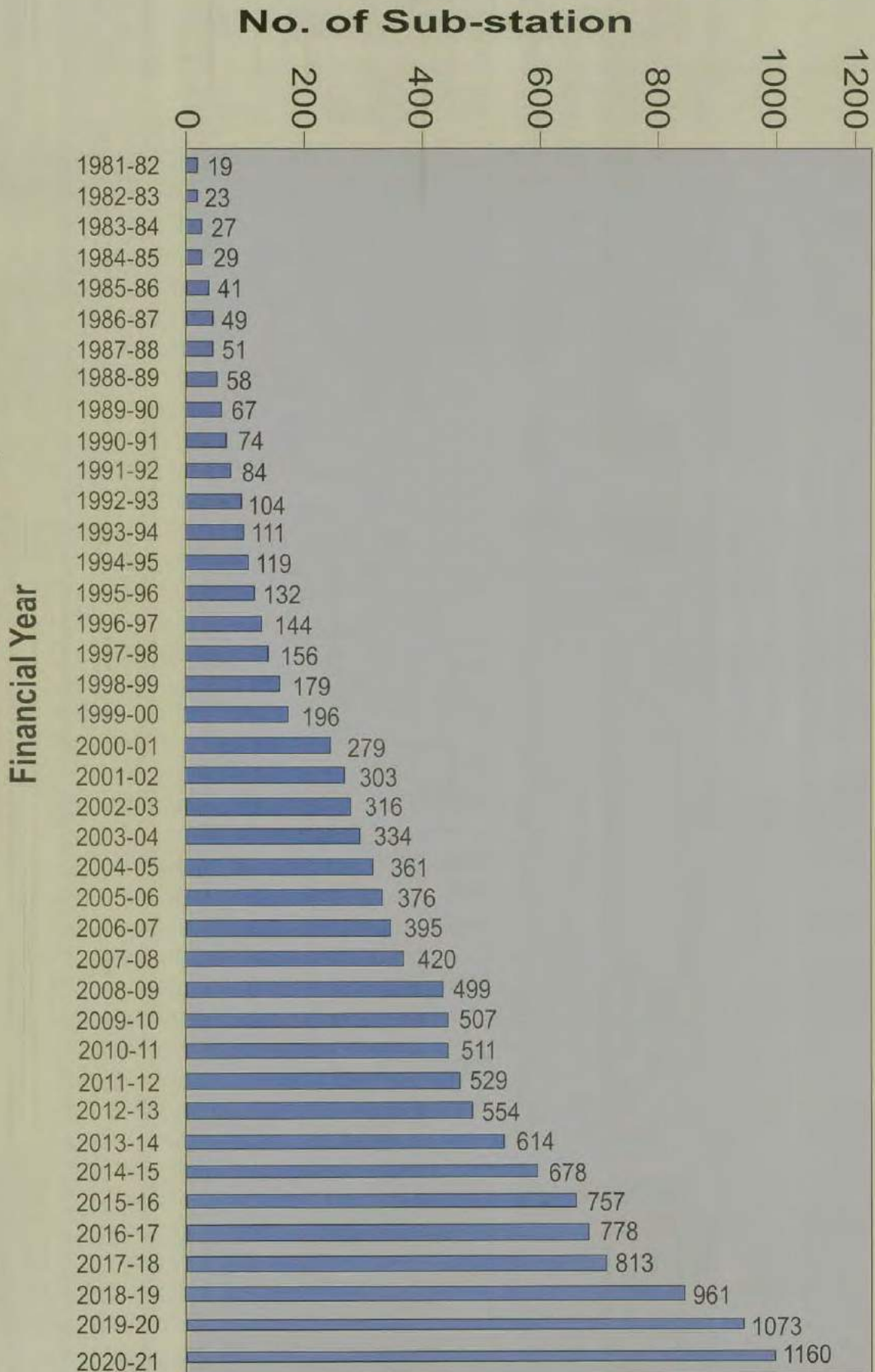


Year Wise Industrial Connection Cumulative (1984-2021)

Financial Year



Year Wise Construction of 33/11 KV Sub-Station Cumulative (1981-2021)



যিনি যেখানে রয়েছেন, তিনি সেখানে আপন কর্তব্য পালন করলে দেশের মধ্যে বিশৃঙ্খলা সৃষ্টি হতে পারে না

-বঙ্গবন্ধু

System Loss Reduction Initiatives in RE Program

Continuous and steady reduction of system loss is one of the most important objectives of RE program in Bangladesh. Over the years, BREB has been making attempts at finding out new ways forwards specific development in this line. In consideration to consumer pattern and prevalent consumer attitudes and overall socio-economic and geographical conditions of the country, the measures and technological applications so far applied has prove to have positive and far-reaching effects on the system management both technically and economically.

The cause of increasing system loss given below-

1. Low voltage in 33kv grid bus-bar.
2. Overloaded Feeders & transformers.
3. Voltage drop due to long 33kv and 11kv line.
4. Voltage drops in LT (0.24/0.4kv) line.
5. Right of way.
6. Meter tempering and bypass.
7. System neutral theft and high ground/earth resistance.
8. Un-balance loading.
9. Loose connection.
10. Illegal connection (Hooking).

Actions for system loss reduction:-

1. Pre-Payment meter installation.
2. Identification the feeders with high loss and taking action accordingly.
3. Construction of new sub-stations and feeders to share the load.
4. Phase load balancing.
5. Bifurcation of extra load to light loaded feeders or new feeders.
6. Replacement of existing conductor by higher rated conductor.
7. Conversion of LT line to HT line.
8. Strengthening the system earthing and reducing the ground resistance.
9. Right of way clearances to all distribution lines and installations are ensured through periodic inspection.
10. Regularly meter checking.
11. Sectionalizing tie-lines between two sub-stations at economic points.
12. Replacing the existing distribution transformer by appropriate size of transformer.
13. Proper planning, design and implementation of standard distribution system for the PBSs.
14. Construction of sub-station in and around the load centers of the distribution system.
15. Necessary conversion of 1.0 to 3.0 of Low-tension and high-tension lines after proper study.
16. Retaining the length of service-drops bare minimum.
17. Preparation of staking sheets after proper system study to help maintain tower line loss.
18. Installation of transformer banks on H.T. lines to ensure shorter service drops in case of mills, factories and irrigation pump connections.
19. Step to improve power factor and load factor improvement of the system.
20. Under loaded transformers in distribution system are replaced with lower and appropriate size transformers.
21. Accounting of electricity consumption against all installed meters is ensured on a monthly basis.
22. Proper accounting of accounts receivable, revenue collection & identification delinquent consumers are strictly maintained and monitored on a monthly basis.
23. List of delinquent consumers are regularly prepared for realization of the outstanding bills or disconnection of their service forthwith.
24. Motivation for reconnection of disconnected consumers are undertaken with due importance for realization of the arrear bills and also to ensure steady growth of sales & services.
25. Routine inspection and maintenance of the distribution lines are undertaken to conform system stability and reliability.

বঙ্গবন্ধু বেঁচে থাকলে বাংলাদেশ আরো আগে একটি উন্নত দেশে পরিণত হতো

-শেখ হাসিনা

Success Behind RE Program in Bangladesh

Studies and observation carried out by the government and the donor countries/agencies about the salient characteristics that contributed to the success of the Rural Electrification Program in Bangladesh includes;

- ★ The foundation of the program is embedded in a strong central semi-government apex body (BREB) that was established by a very comprehensive Ordinance, and act 2013 to foster Rural Electrification in Bangladesh and taking measures for effective use of electrical power for development of the rural economy of the country.
- ★ The program is based on comprehensive feasibilities study and development of the thorough Master plan to guide it;
- ★ The program is developed based on a strong instruction with professionalism and high degree of commitment of the system.
- ★ Conscious decision made at the very initial stage of program implementation to keep the program free from nepotism and undue pressure;
- ★ Engineering and construction standards have been developed and are meticulously followed for development of the system;
- ★ All materials and equipment used in the program have approved standard specification;
- ★ Purposive and meaningful monitoring system is devised for developing and monitoring the PBS Operational and management activities;
- ★ Participation of the local people through co-operative concept – elected Board of Directors, ownership & accountability;
- ★ The decision taken by BREB and the PBSs are in accordance with approved Policies and Procedures;
- ★ Concept of revenue requirements is used for new line construction and/or extensions to promote viability of PBS system;
- ★ The PBSs are responsible for the day-to-day operations while BREB monitors PBS performance;
- ★ Consistent monitoring of PBS operational activities (e.g. performance Target Agreement, Management Audit and etc.) serves as check and balances for PBSs;
- ★ Staffing of the PBSs is dependent on its system growth;
- ★ Strong emphasis on controlling System Losses, Bill Collection & Accounts Receivable;
- ★ Power use program in PBSs to promote use of electricity for productive purposes and augmenting steady load growth;
- ★ Continuous Training & Development of personnel associated with RE system;
- ★ Management Audit of the PBSs are undertaken bi-annually to review PBS Management, Engineering, Finance & Consumer relations;
- ★ BREB negotiates Performance Target Agreement with each PBS-PBS Staff receives bonus or incurs penalties based on PTA results;
- ★ PBS development and operational activities are non-political- supported by all parties;
- ★ Overall success of RE Program reflects long-term commitment by US Agency for International Development with its ongoing support and also the association of a single Consultant (NRECA) since the inception of the program;
- ★ Motivational activities through consumer awareness program
- ★ A professional Retainer Consultant works as consultant to maintain standard line design & system study;

Tariff Rate in BREB



বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন

টিসিবি ভবন (৪র্থ তলা) ১, কারওয়ান বাজার, ঢাকা-১২১৫

ওয়েবসাইটঃ www.berc.org.bd

নং-২৮.০১.০০০০.০১২.০৪.০০৩.২০.৬৫২

তারিখঃ ১৪ ফাল্গুন ১৪২৬ বঙ্গাব্দ
২৭ ফেব্রুয়ারি ২০২০ খ্রিস্টাব্দ

প্রজ্ঞাপন

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন আইন, ২০০৩ এর ধারা ২২ (খ) ও ৩৪ এ প্রদত্ত ক্ষমতাবলে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড এর আওতাধীন পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিমিটেড, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এবং নর্দান ইলেকট্রিসিটি সাপ্লাই কোম্পানী লিমিটেড কর্তৃক সরবরাহকৃত বিদ্যুতের খুচরা মূল্যহার নিম্নলিখিতভাবে পুনঃনির্ধারণ করা হলোঃ

খুচরা বিদ্যুৎ মূল্যহার, ২০২০

ক.নিম্নচাপ (এলটি):২৩০/৪০০ ভোল্ট

বিদ্যুৎ সরবরাহ	:	নিম্নচাপ এসি সিঙ্গেল ফেজ ২৩০ ভোল্ট এবং তিন ফেজ ৪০০ ভোল্ট
ফ্রিকোয়েন্সি	:	৫০ সাইকেল/ সেকেন্ড
অনুমোদিত লোড	:	সিঙ্গেল ফেজ ০-৭.৫ কি.ও. এবং তিন ফেজ ০-৮০ কি.ও. ^১

গ্রাহক শ্রেণী	এনার্জি রেট/চার্জ (টাকা/কি.ও.ঘ.)	ডিমান্ড রেট/চার্জ (টাকা/কি.ও. ^২ /মাস)
০১	এলটি-এঃ আবাসিক লাইফ লাইন : ০-৫০ ইউনিট প্রথম ধাপ : ০-৭৫ ইউনিট দ্বিতীয় ধাপ : ৭৬-২০০ ইউনিট তৃতীয় ধাপ : ২০১-৩০০ ইউনিট চতুর্থ ধাপ : ৩০১-৪০০ ইউনিট পঞ্চম ধাপ : ৪০১-৬০০ ইউনিট ষষ্ঠ ধাপ : ৬০০ ইউনিট	৩০
০২	এলটি-বিঃ সেচ/কৃষিকাজে ব্যবহৃত পাম্প	৩০
০৩	এলটি-সি ১: ক্ষুদ্র শিল্প ফ্ল্যাট অফ-পীক পীক	১০০
০৪	এলটি-সি ২: নির্মাণ	৩৫
০৫	এলটি-ডি ১: শিক্ষা, ধর্মীয় ও দাতব্য প্রতিষ্ঠান এবং হাসপাতাল	৬০
০৬	এলটি-ডি ২: রাস্তার বাতি ও পানির পাম্প	৬০
০৭	এলটি-ডি ৩: ব্যাটারি চার্জিং স্টেশন ফ্ল্যাট অফ-পীক ^৪ সুপার অফ-পীক ^৫ পীক ^৬	৬০
০৮	এলটি-ই: বাণিজ্যিক ও অফিস ফ্ল্যাট অফ-পীক পীক	৬০
০৯	এলটি-ই: অস্থায়ী	১০০

খ. মধ্যমচাপ (এমটি): ১১ কেভি

বিদ্যুৎ সরবরাহ : মধ্যচাপ এসি ১১ কেভি

ফ্রিকোয়েন্সি : ৫০ সাইকেল/সেকেন্ড

অনুমোদিত লোড : ৫০ কি. ও. এর অব্যবহিত উর্ধ্ব থেকে অনুর্ধ্ব ০৫ মে.ও.

গ্রাহক শ্রেণী	এনার্জি রেট/চার্জ (টাকা/কি.ও.ঘ.)	ডিমান্ড রেট/চার্জ (টাকা/কি.ও. ^২ /মাস)
১	এমটি-১ : আবাসিক ফ্ল্যাট অফ-পীক পীক	৬০
২	এমটি-২: বাণিজ্যিক ও অফিস ফ্ল্যাট অফ-পীক পীক	৬০
৩	এমটি-৩: শিল্প ফ্ল্যাট অফ-পীক পীক	৬০
৪	এমটি-৪: নির্মাণ ফ্ল্যাট অফ-পীক পীক	১০০
৫	এমটি-৫: সাধারণ ^৭ ফ্ল্যাট অফ-পীক পীক	৬০

০৬	এমটি-৬: অস্থায়ী	১৫.০০	১০০
০৭	এমটি-৭: ব্যাটারি চার্জিং স্টেশন		৬০
	ফ্ল্যাট	৭.৫৬	
	অফ-পীক ^৪	৬.৮০	
	সুপার অফ-পীক ^৫	৬.০৫	
	পীক ^৬	৯.৪৫	
০২	এমটি-৮: সেচ/কৃষিকাজে ব্যবহৃত পাম্প		৬০
	ফ্ল্যাট	৫.০০	
	অফ-পীক	৪.৫০	
	পীক	৬.২৫	

গ. উচ্চচাপ (এইচটি): ৩৩ কেভি

বিদ্যুৎ সরবরাহ : উচ্চচাপ এসি ৩৩ কেভি
 ফ্রিকোয়েন্সি : ৫০ সাইকেল/ সেকেন্ড
 অনুমোদিত লোড : ০৫ মে.ও. এর অব্যবহিত উর্ধ্ব থেকে অনুর্ধ্ব ৩০ মে.ও.
 (২০ মে.ও. এর উর্ধ্ব অবশ্যই ডাবল সার্কিট)

গ্রাহক শ্রেণী		এনার্জি রেট/চার্জ (টাকা/কি.ও.ঘ.)	ডিমান্ড রেট/চার্জ (টাকা/কি.ও. ^২ /মাস)
১	এইচটি-১: সাধারণ		৬০.০০
	ফ্ল্যাট	৮.৪১	
	অফ-পীক	৭.৫৭	
	পীক	১০.৫১	
২	এইচটি-২: বাণিজ্যিক ও অফিস		৬০.০০
	ফ্ল্যাট	৯.০২	
	অফ-পীক	৮.১২	
	পীক	১১.২৮	
৩	এইচটি-৩: শিল্প		৬০.০০
	ফ্ল্যাট	৮.৪৫	
	অফ-পীক	৭.৬১	
	পীক	১০.৫৬	
৪	এইচটি-৪: নির্মাণ		১০০
	ফ্ল্যাট	১০.৬০	
	অফ-পীক	৯.৫৪	
	পীক	১৩.২৫	

ঘ. অতি উচ্চচাপ (ইএইচটি): ১৩২ কেভি এবং ২৩০ কেভি

বিদ্যুৎ সরবরাহ : অতি উচ্চচাপ এসি ১৩২ কেভি এবং ২৩০ কেভি
 ফ্রিকোয়েন্সি : ৫০ সাইকেল/ সেকেন্ড
 অনুমোদিত লোড : ইএইচটি-১ : ২০ মে.ও. থেকে অনুর্ধ্ব ১৪০ মে.ও. (কারিগরি বিবেচনায় সিঙ্গেল
 অথবা ডাবল সার্কিট)
 ইএইচটি-২ : ১৪০ মে.ও. এর উর্ধ্ব

গ্রাহক শ্রেণী		এনার্জি রেট/চার্জ (টাকা/কি.ও.ঘ.)	ডিমান্ড রেট/চার্জ (টাকা/কি.ও. ^২ /মাস)
১	ইএইচটি-১: সাধারণ		৬০.০০
	ফ্ল্যাট	৮.৩৬	
	অফ-পীক	৭.৫২	
	পীক	১০.৪৫	
২	ইএইচটি-২: সাধারণ		৬০.০০
	ফ্ল্যাট	৮.৩১	
	অফ-পীক	৭.৪৮	
	পীক	১০.৩৯	

- ০১ নতুন সংযোগের ক্ষেত্রে ৮০ কি.ও. অনুমোদিত লোড পর্যন্ত নিম্নচাপ (এলটি) গ্রাহক হিসেবে বিবেচিত হবে। প্রয়োজন অনুসারে ৫০ কি.ও. থেকে ৮০ কি.ও. পর্যন্ত অনুমোদিত লোডের নতুন গ্রাহক নিম্নচাপ (এলটি) অথবা মধ্যমচাপ (এমটি) গ্রাহকশ্রেণির অন্তর্ভুক্ত হতে পারবে। তবে ৫০ কি.ও. থেকে ৮০ কি.ও. পর্যন্ত অনুমোদিত লোডের বিদ্যমান গ্রাহকের ক্ষেত্রে তাদের বর্তমান গ্রাহকশ্রেণি (অনুমোদিত লোড ৫০ কি.ও. পর্যন্ত এলটি এবং অনুমোদিত লোডের ৫০ কি.ও. এর অব্যবহিত উপর থেকে ৮০ কি.ও. পর্যন্ত এমটি) অপরিবর্তিত/অব্যাহত থাকবে।
- ০২ ডিমাল্ড চার্জ নিরূপণের ক্ষেত্রে নিম্নোক্তভাবে ডিমাল্ড (কি.ও.) বিবেচনায় নিতে হবে।
 (ক) সকল এলটি এবং এমটি গ্রাহকের ক্ষেত্রে অনুমোদিত লোড (কি.ও.) প্রযোজ্য হবে; এবং
 (খ) সকল এইচটি এবং ইএইচটি গ্রাহকের ক্ষেত্রে রেকর্ডকৃত সর্বোচ্চ চাহিদা (কি.ও.) অথবা অনুমোদিত লোডের (কি.ও.) ৮০% এর মধ্যে যেটি সর্বোচ্চ তা প্রযোজ্য হবে।
- ০৩ বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড (বাপবিবো) এর যে সকল পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি (পবিস) এর লাইফ-লাইন (০-৫০ ইউনিট) গ্রাহকের এনার্জি রেট/চার্জ ৩.৭৫ টাকা/কি.ও.ঘ. এর উপরে সে সকল পবিস এর বিদ্যমান এনার্জি রেট/চার্জ অপরিবর্তিত থাকবে। লাইফ লাইন (০-৫০ ইউনিট) মূল্যহারের সুবিধা আবাসিক গ্রাহকশ্রেণির অন্য কোনো গ্রাহক পাবেন না।
- ০৪ প্রযোজ্য সকল গ্রাহকশ্রেণির ক্ষেত্রে সাধারণভাবে রাত ১১.০০ টা হতে পরদিন বিকাল ৫.০০ টা পর্যন্ত সময় অফ-পীক হিসেবে গণ্য হবে। তবে শুধুমাত্র এলটি-ডি ও এবং এমটি-৭ গ্রাহকশ্রেণির ক্ষেত্রে রাত ১১.০০ টা হতে পরদিন সকাল ৫.০০ টা পর্যন্ত এবং সকাল ৯.০০ টা হতে বিকাল ৫.০০ টা পর্যন্ত সময় অফ-পীক হিসেবে গণ্য হবে।
- ০৫ এলটি-ডি ও এবং এমটি-৭ গ্রাহকশ্রেণির ক্ষেত্রে সকাল ৫.০০-৯.০০ টা পর্যন্ত সময় সুপার অফ-পীক হিসেবে গণ্য হবে।
- ০৬ প্রযোজ্য সকল গ্রাহকশ্রেণির ক্ষেত্রে সাধারণভাবে বিকাল ৫.০০ টা হতে রাত ১১.০০ টা পর্যন্ত সময় পীক হিসেবে গণ্য হবে।
- ০৭ বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিমিটেড, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিমিটেড এবং নর্দান ইলেকট্রিসিটি সাপ্লাই কোম্পানী লিমিটেড এর আওতাধীন এমটি-৫ গ্রাহকশ্রেণির মধ্যে যাদের বিদ্যুৎ ব্যবহার প্রধানত (প্রায় ৮০%) আবাসিক ধরনের যেমন- ডরমেটরিসহ সেনানিবাস বা বিশ্ববিদ্যালয়; সেসব ক্ষেত্রে ব্যবহৃত বিদ্যুতের ২০% এমটি-৫ এর এনার্জি রেট/চার্জ (৮.৪৫ টাকা/কি.ও.ঘ), ৭২% এলটি-এ এর প্রথম ধাপ এবং দ্বিতীয় ধাপের গড় এনার্জি রেট/চার্জ (৫.১৫ টাকা/কি.ও.ঘ) এবং ৮% এলটি-এ এর ষষ্ঠ ধাপের এনার্জি রেট/চার্জ (১১.৪৬ টাকা/কি.ও.ঘ) অনুসারে বিল করতে হবে। বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড এর আওতাধীন পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহের ক্ষেত্রে ব্যবহৃত সম্পূর্ণ বিদ্যুৎ পূর্বের নিয়মের ধারাবাহিকতায় এমটি-৫ এর এনার্জি রেট/চার্জ অনুসারে বিল করতে হবে।
- ০২ খুচরা বিদ্যুৎ মূল্যহার, ২০২০ এর শর্তাবলী, প্রযোজ্যতা এবং বিবিধ চার্জ/ফি কমিশনের আদেশ মোতাবেক স্মারক নং- ২৮.০১.০০০০.০১২.০৪.০০৩.২০.৬৫৩; তারিখ : ২৭ ফেব্রুয়ারি ২০২০ এর মাধ্যমে জারী করা হয়েছে, যা খুচরা বিদ্যুৎ মূল্যহার, ২০২০ এর অবিচ্ছেদ্য অংশ হিসেবে বিবেচিত হবে।
- ০৩ পুনঃনির্ধারিত খুচরা বিদ্যুৎ মূল্যহার বিল মাস মার্চ ২০২০ হতে কার্যকর হবে।
- ০৪ পরবর্তী নির্দেশ না দেয়া পর্যন্ত জারীকৃত আদেশ বলবৎ থাকবে।

কমিশনের আদেশক্রমে

মোঃ রফিকুল ইসলাম
সচিব
ফোন : ০২-৯১৪০১২৫

প্রচারে :



বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

BANGLADESH RURAL ELECTRIFICATION BOARD

বঙ্গবন্ধুর সোনার বাংলার উন্নয়ন-শহর গ্রামে শতভাগ বিদ্যুতায়ন

Bangladesh Rural Electrification Board

Tariff Evaluation & Expectation/Forecast

Particulars	Figure in Million	
	Evaluation 2019 -20 (June'20)	Forecast 2020 -21 (June'21)
MkWh Purchase	36432	37889
% increase	5%	4%
MkWh Sales	32802	34138
% increase	6%	4%
System Loss	9.96%	9.90%
Amount Billed MTK		
% increase	7%	8%
Ave. Selling Price (Tk/kwh)	6.39	6.66
Other Operating Income	3019	3019
Non-oper. Income	5826	5826
Other+Non Oper. Income(/kWh)	0.27	0.26
Cost of Power Purchase	158498	172396
Cost of Power(with IPP & S/L)	4.8319	5.0499
BST with Wheeling (Tk/kwh)	4.66	4.66
% Collection	96.22%	98.00%
Depreciation (mil Tk)	22981	26281
Depreciation (Tk/kWh)	0.70	0.77
O & M Expense (Tk)	30524	30527
O & M Expense (Tk/kWh)	0.93	0.89
Interest Exp.(Tk)	6494	7000
Interest Exp.(Tk/kWh)	0.20	0.21
Cost of Service (Tk)	218498	236204
Cost of Service (Tk/kwh)	6.66	6.92
Operating Margin (mill Tk)	-5821	5824
Operating Margin (Tk/kWh)	-0.18	0.17
Net Margin	6	2
Net Margin Tk/kwh	0.00	0.00
No. of Profitable PBS	13	13
No. of PBS	80	80
No. of Consumer	28.84	31.00

বিদ্যুৎ আইন, ২০১৮

বিদ্যুৎ আইন, ২০১৮ এর সপ্তম অধ্যায়ের অপরাধ

দণ্ড ও বিচার সম্পর্কিত বিধানসমূহ

ধারা	অপরাধের প্রকৃতি	শাস্তি ও জরিমানা
ধারা-৩২	বিদ্যুৎ চুরি	(১) কোন ব্যক্তি বাসগৃহ বা কোন স্থানে ব্যবহারের উদ্দেশ্যে বিদ্যুৎ চুরি করিলে অনধিক ৩ (তিন) বৎসর কারাদণ্ড অথবা চুরিকৃত বিদ্যুতের মূল্যের দ্বিগুণ অথবা ৫০ (পঞ্চাশ) হাজার টাকা অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন। (২) কোন ব্যক্তি শিল্প ও বাণিজ্যিক ব্যবহারের উদ্দেশ্যে বিদ্যুৎ চুরি করিলে অনধিক ৩ (তিন) বৎসর কারাদণ্ড অথবা চুরিকৃত বিদ্যুতের মূল্যের দ্বিগুণ অথবা ৫ (পাঁচ) লক্ষ টাকা অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন।
ধারা-৩৩	কৃত্রিম পদ্ধতি স্থাপন	(১) কোন ব্যক্তি অবৈধভাবে লাইসেন্সের বিদ্যুৎ সংযোগে কোন যন্ত্র, ডিভাইস বা কৃত্রিম পদ্ধতি স্থাপন বা ব্যবহার করিলে উহা হইবে একটি অপরাধ এবং তজ্জন্য তিনি অনধিক ৩ (তিন) বৎসর কারাদণ্ড অথবা অনধিক ৫ (পাঁচ) লক্ষ টাকা অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন। (২) যদি কোন বাসগৃহে কোন যন্ত্র, ডিভাইস বা কৃত্রিম পদ্ধতি স্থাপনের মাধ্যমে অবৈধ উপায়ে লাইসেন্সের বিদ্যুৎ সংযোগ গ্রহণ, ভোগ বা ব্যবহৃত হইয়াছে বলিয়া প্রমাণিত হয়, তাহা হইলে ভিন্নরূপ কিছু প্রমাণিত না হইলে, উক্ত চতুরের দখলদার উপ-ধারা (১) এর অধীন অপরাধ করিয়াছেন বলিয়া গণ্য হইবে।
ধারা-৩৪	বিদ্যুৎ অপচয়	কোন ব্যক্তি অসৎ উদ্দেশ্যে বিদ্যুৎ অপচয় করিলে বা বিদ্যুতের সরবরাহ ঘুরাইয়া দিলে অথবা বিদ্যুৎ সরবরাহ বন্ধ করিবার উদ্দেশ্যে কোন বিদ্যুৎ সরবরাহ লাইন বা পূর্তকর্ম কাটিয়া দিলে বা ক্ষতিগ্রস্ত করিলে উহা হইবে একটি অপরাধ এবং তজ্জন্য তিনি অনূন ১ (এক) বৎসর এবং অনধিক ৩ (তিন) বৎসর কারাদণ্ড বা ৫ (পাঁচ) লক্ষ টাকা অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন।
ধারা-৩৫	বৈদ্যুতিক যন্ত্রপাতি চুরি, অপসারণ বা বিনষ্ট	কোন ব্যক্তি অসৎ উদ্দেশ্যে বিদ্যুৎ কেন্দ্র বা উপকেন্দ্র বা স্থাপনার কোন বৈদ্যুতিক যন্ত্রপাতি অথবা বিদ্যুৎ লাইন সামগ্রী, ঘেমন্-পোল, টাওয়ারের অংশ বিশেষ, কন্ডাক্টর, ট্রান্সফরমার, বৈদ্যুতিক তার, ইত্যাদি চুরি, অপসারণ, বিনষ্ট বা ইচ্ছাকৃতভাবে ক্ষতিসাধন করিলে উহা হইবে একটি অপরাধ এবং তজ্জন্য তিনি অনূন ২ (দুই) বৎসর এবং অনধিক ৫ (পাঁচ) বৎসর কারাদণ্ড এবং অনূন ৫০ (পঞ্চাশ) হাজার এবং অনধিক ৫ (পাঁচ) লক্ষ টাকা অর্থদণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন।
ধারা-৩৬	চুরিকৃত মালামাল দখলে রাখা	কোন ব্যক্তি ধারা ৩৫ এ উল্লিখিত যন্ত্রপাতি বা বিদ্যুৎ লাইন সামগ্রী চুরি হইয়াছে বলিয়া বিশ্বাস করিবার যুক্তিসঙ্গত কারণ থাকা সত্ত্বেও উক্ত চুরিকৃত মালামাল নিজ দখলে রাখিলে উহা হইবে একটি অপরাধ এবং তজ্জন্য তিনি অনধিক ২ (দুই) বৎসর কারাদণ্ড অথবা অনধিক ৫০ (পঞ্চাশ) হাজার টাকা অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন।
ধারা-৩৭	অবৈধ, ত্রুটিযুক্ত বিদ্যুৎ সরবরাহ	কোন লাইসেন্সি- (ক) ধারা ২৬ এর বিধান সাপেক্ষে, সরবরাহ এলাকার বাহিরে বিদ্যুৎ সরবরাহ করিলে বা কোন বিদ্যুৎ লাইন বা পূর্তকর্ম স্থাপন করিলে; (খ) এই আইন বা বিধির কোন বিধান লঙ্ঘন করিলে বা যুক্তিসঙ্গত কারণ ব্যতীত বিদ্যুৎ সরবরাহ বন্ধ করিলে; অথবা (গ) ত্রুটিযুক্ত বিদ্যুৎ লাইন স্থাপন করিলে; উহা হইবে একটি অপরাধ এবং তজ্জন্য উক্ত লাইসেন্সি অথবা অপরাধ সংশ্লিষ্ট ব্যক্তি বা ব্যক্তিগণ অনধিক ১ (এক) বৎসর কারাদণ্ড অথবা অনধিক ১ (এক) লক্ষ টাকা অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন।
ধারা-৩৮	মিটার, পূর্তকর্মে প্রতিবন্ধকতা গুষ্টি এবং বিদ্যুতের অননুমোদিত ব্যবহার	কোন ব্যক্তি- (ক) লাইসেন্সের লিখিত অনুমতি ব্যতীত বিদ্যুৎ সরবরাহ লাইনের সহিত মিটার সংযোগ স্থাপন করিলে বা বিচ্ছিন্ন করিলে অথবা অন্য কোন স্থাপনার সহিত যোগাযোগ রক্ষার্থে কোন যন্ত্র স্থাপন করিলে; (খ) লাইসেন্সের লিখিত অনুমতি ব্যতীত মিটার হইতে অন্য কোন ব্যক্তিকে পার্শ্ব সংযোগ প্রদান করিলে; (গ) মিটারের ক্ষতিসাধন করিলে অথবা ইচ্ছাকৃতভাবে বা প্রতারণামূলকভাবে মিটারের ইন্ডেক্স পরিবর্তন করিলে অথবা উহাদের যথাযথ রেজিস্টারে বাধারণ গুষ্টি করিলে; অথবা (ঘ) লাইসেন্সি কর্তৃক সরবরাহকৃত বিদ্যুতের উচ্চতর হার পদ্ধতির পরিবর্তে নিম্নতম হার পদ্ধতিতে বিদ্যুৎ ব্যবহার করিলে বা কোন যন্ত্রপাতি ব্যবহারের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ কাজে বিঘ্ন গুষ্টি করিলে; উহা হইবে একটি অপরাধ এবং তজ্জন্য তিনি অনধিক ৩ (তিন) বৎসর কারাদণ্ড অথবা অনধিক ৫ (পাঁচ) লক্ষ টাকা অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন।
ধারা-৩৯	বিদ্যুৎ স্থাপনার অনিষ্ট সাধন	(১) কোন ব্যক্তি বিদ্যুৎ কেন্দ্র, বিদ্যুৎ উপকেন্দ্র, বিদ্যুৎ লাইন, খুঁটি বা অন্যবিধ যন্ত্রপাতি নাশকতার মাধ্যমে ভাঙ্গিয়া ফেলিলে বা ক্ষতিগ্রস্ত করিলে বা বিদ্যুৎ সরবরাহ বাধাগ্রস্ত করিবার উদ্দেশ্যে বিদ্যুৎ সরবরাহ লাইন বা যন্ত্রের উপর কোন বস্তু নিক্ষেপ করিলে বা রাখিলে উহা হইবে একটি অপরাধ এবং তজ্জন্য তিনি অনূন ৭ (সাত) বৎসর এবং অনধিক ১০ (দশ) বৎসর কারাদণ্ড অথবা অনধিক ১০ (দশ) কোটি টাকা অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন। (২) কোন ব্যক্তি লাইসেন্সের অনুমতি ব্যতিরেকে বিদ্যুৎ কেন্দ্র, বিদ্যুৎ উপকেন্দ্র, বিদ্যুৎ লাইন, খুঁটি বা অন্যবিধ যন্ত্রপাতি ব্যবহার করিলে অবহেলাবশত ভাঙ্গিয়া ফেলিলে বা ক্ষতিগ্রস্ত করিলে বা বিদ্যুৎ সরবরাহ বাধাগ্রস্ত করিবার উদ্দেশ্যে বিদ্যুৎ সরবরাহ লাইন বা যন্ত্রের উপর কোন বস্তু নিক্ষেপ করিলে বা রাখিলে তিনি অনধিক ১ (এক) বৎসর কারাদণ্ড অথবা ৫০ (পঞ্চাশ) হাজার টাকা অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন।
ধারা-৪০	অন্যান্য অপরাধ	কোন ব্যক্তি যদি এই আইনে সুনির্দিষ্টভাবে দণ্ডের বিধান উল্লেখ নাই এইরূপ কোন বিধান অথবা বিধির কোন বিধান লঙ্ঘন করেন তাহা হইলে তিনি অনধিক ৬ (ছয়) মাস কারাদণ্ড অথবা অনধিক ১০ (দশ) হাজার টাকা অর্থদণ্ড অথবা উভয় দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন।

বিদ্যুৎ আইন, ২০১৮

বিদ্যুৎ আইন, ২০১৮ এর সপ্তম অধ্যায়ের অপরাধ দণ্ড ও বিচার সম্পর্কিত বিধানসমূহ

ধারা-৪১	অপরাধ সংঘটনে সহায়তা	কোন ব্যক্তি এই আইনের অধীন কোন অপরাধ সংঘটনে প্রত্যক্ষ বা পরোক্ষভাবে সহায়তা, ষড়যন্ত্র বা প্ররোচনা করিলে এবং উক্ত সহায়তা, ষড়যন্ত্র বা প্ররোচনার ফলে অপরাধটি সংঘটিত হইলে, উক্ত সহায়তাকারী, ষড়যন্ত্রকারী বা প্ররোচনাদানকারী তাহার সহায়তা, ষড়যন্ত্র বা প্ররোচনা দ্বারা সংঘটিত অপরাধের জন্য নির্দিষ্টকৃত দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন।
ধারা-৪৩	বিদ্যুৎ কর্মচারীদের অপরাধ	বিদ্যুৎ উৎপাদন, সঞ্চালন বা বিতরণ কাজে নিয়োজিত কোন সরকারি অথবা বেসরকারি কোন সংস্থা, কোম্পানি বা প্রতিষ্ঠানের কোন কর্মচারী এই আইনে বর্ণিত কোন অপরাধ করেন বা অপরাধ সংঘটনের সহিত প্রত্যক্ষ বা পরোক্ষভাবে জড়িত থাকেন বা অপরাধ সংঘটনে সহায়তা, ষড়যন্ত্র বা প্ররোচনা প্রদান করেন, তাহা হইলে তিনি উক্ত অপরাধের জন্য নির্দিষ্টকৃত দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন।
ধারা-৪৪	একই অপরাধ পুনরায় সংঘটন	কোন ব্যক্তি এই আইনের অধীন কোন অপরাধের জন্য দণ্ডিত হইবার পর পুনরায় একই অপরাধ সংঘটন করিলে তিনি উক্ত অপরাধের জন্য নির্ধারিত দণ্ডের দ্বিগুণ দণ্ডে দণ্ডনীয় হইবেন।
ধারা-৪৭	মামলা দায়ের	আপাতত বলবৎ অন্য কোন আইনে যাহা কিছুই থাকুক না কেন, কোন আদালত লাইসেন্সের নিকট হইতে ক্ষমতাপ্রাপ্ত সহকারী প্রকৌশলী, সহকারী জেনারেল ম্যানেজার বা সমপদমর্যাদার কর্মচারী কর্তৃক দায়েরকৃত অভিযোগ ব্যতীত এই আইনের অধীন কোন অভিযোগ আমলে গ্রহণ করিবে না।
ধারা-৪৮	কতিপয় মামলা দায়েরের ক্ষেত্রে করণীয়	(১) এই আইনের অন্য কোন বিধানকে ক্ষুণ্ণ না করিয়া, কোন ব্যক্তি বা গ্রাহক কর্তৃক বিদ্যুৎ চুরির ঘটনা অবগত হইবার পর লাইসেন্সি তাৎক্ষণিকভাবে তাহার বিদ্যুৎ সরবরাহ বিচ্ছিন্ন করিবে এবং বিদ্যুৎ বিচ্ছিন্ন করিবার ৭ (সাত) কার্যদিবসের মধ্যে অধিক্ষেত্র সম্পন্ন আদালতে লিখিতভাবে অভিযোগ করিবে : তবে শর্ত থাকে যে, গ্রাহক অথবা অভিযুক্ত ব্যক্তি চুরিকৃত বিদ্যুতের মূল্যের ৩ (তিন) গুণ অর্থ, প্রযোজ্য ক্ষেত্রে, লাইসেন্সি কর্তৃক সরবরাহকৃত মিটারের মূল্য, বিদ্যুতের সংযোগ বিচ্ছিন্ন ও পুনঃসংযোগ ফি এবং প্রযোজ্য অন্যান্য ফি, যদি থাকে, পরিশোধ করেন এবং লাইসেন্সির নিকট উপযুক্ত বন্দিয়া বিবেচিত হইলে, মামলা দায়ের হইতে বিরত থাকিতে পারিবে এবং অর্থ পরিশোধের ৪৮ (আটচল্লিশ) ঘণ্টার মধ্যে বিদ্যুতের সংযোগ প্রদান করিতে পারিবে : আরো শর্ত থাকে যে, এই বিধান অভিযুক্ত ব্যক্তি বা গ্রাহকের শুধুমাত্র প্রথমবার অপরাধের ক্ষেত্রে বিবেচনাযোগ্য হইবে। (২) অবৈধভাবে বিদ্যুৎ ব্যবহারকারী ব্যক্তি এই আইনের অধীন তাহার বিরুদ্ধে গৃহীত কোন কার্যক্রম সম্পর্কে কোন দেওয়ানি বা ফৌজদারি আদালতে মামলা দায়ের করিতে পারিবে না।
ধারা-৪৯	বিচার, ইত্যাদি	(১) এই আইনের অধীন সংঘটিত অপরাধের বিচারের ক্ষেত্রে ফৌজদারি কার্যবিধির বিধানাবলি প্রযোজ্য হইবে। (২) ফৌজদারি কার্যবিধিতে যাহা কিছুই থাকুক না কেন- (ক) এই আইনের অধীন অপরাধসমূহ প্রথম শ্রেণির জুডিশিয়াল ম্যাজিস্ট্রেট বা, ক্ষেত্রমত, মেট্রোপলিটন ম্যাজিস্ট্রেট কর্তৃক বিচার্য হইবে ; (খ) প্রথম শ্রেণির জুডিশিয়াল ম্যাজিস্ট্রেট বা মেট্রোপলিটন ম্যাজিস্ট্রেট দণ্ডপ্রাপ্ত ব্যক্তিকে সংশ্লিষ্ট অপরাধের জন্য এই আইনে বর্ণিত যে কোন অর্থদণ্ড আরোপ করিতে পারিবে।
ধারা-৫১	মোবাইল কোর্ট আইন, ২০০৯ এর প্রয়োগ	আপাতত বলবৎ অন্য কোন আইনে যাহা কিছুই থাকুক না কেন, মোবাইল কোর্ট আইন, ২০০৯ (২০০৯ সনের ৫৯ নং আইন) এর উদ্দেশ্য পূরণকল্পে, এই আইনের অধীন সংঘটিত অপরাধের ক্ষেত্রে, উক্ত আইনের তফসিলভুক্ত হওয়া সাপেক্ষে, মোবাইল কোর্ট দণ্ড আরোপ করিতে পারিবে।
ধারা-৫২	কোম্পানি কর্তৃক অপরাধ সংঘটন	(১) কোন কোম্পানি কর্তৃক এই আইনের অধীন কোন অপরাধ সংঘটিত হইলে, উক্ত অপরাধের সহিত প্রত্যক্ষ সংশ্লিষ্টতা রহিয়াছে উক্ত কোম্পানির এইরূপ মালিক, পরিচালক, নির্বাহী কর্মকর্তা, ব্যবস্থাপক, সচিব, অন্য কোন কর্মচারী উক্ত অপরাধ করিয়াছেন বলিয়া গণ্য হইবেন, যদি না তিনি প্রমাণ করিতে পারেন যে, উক্ত অপরাধ তাহার অজ্ঞাতসারে সংঘটিত হইয়াছে এবং উহা রোধ করিবার জন্য তিনি যথাসাধ্য চেষ্টা করিয়াছেন। (২) উপ-ধারা (১) এ উল্লিখিত কোম্পানি আইনগত সত্ত্বা হইলে, উক্ত উপ-ধারায় উল্লিখিত ব্যক্তিকে অভিযুক্ত ও দোষী সাব্যস্ত করা ছাড়াও উক্ত কোম্পানিকে পৃথকভাবে এই কার্যধারায় অভিযুক্ত ও দোষী সাব্যস্ত করা যাইবে, তবে উহার উপর সংশ্লিষ্ট বিধান অনুসারে শুধু অর্থদণ্ড আরোপ করা যাইবে।

বিআরইবি'র “কেন্দ্রীয় নিয়ন্ত্রণ সেল” নম্বরসমূহ

ফোন ০২-৮৯০০৫৭৫
মোবাইল ০১৭৯২ ৬২৩৪৬৭

ওয়েব সাইট

www.reb.gov.bd

ই-মেইল

brebcontrolroom@gmail.com

৮০টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির হটলাইন/কেন্দ্রীয় নিয়ন্ত্রণ সেল নম্বরসমূহ

ক্র: নং	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	হটলাইন/জরুরি সেবা নম্বর
০১	ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৬৯-৮০৮০০১/০১৭৬৯-৮০১০৬৮
০২	ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০০২/০১৭৬৯-৮০১০৯১
০৩	ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৩	০১৭৬৯-৮০৮০০৩/০১৭৬৯-৮০১০৭৫
০৪	ঢাকা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৪	০১৭৬৯-৮০৮০০৪/০১৭৬৯-৮০১১০৯
০৫	নরসিংদী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০০৫/০১৭৬৯-৮০১০৫০
০৬	নরসিংদী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০০৬/০১৭৬৯-৮০১০৬০
০৭	নেত্রকোণা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০২০৮৬/০১৭৬৯-৮০১০৬৫
০৮	কিশোরগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০০৭/০১৭৬৯-৮০১০৩৬
০৯	নারায়ণগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০০৮/০১৭৬৯-৮০১০৩৯
১০	নারায়ণগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০০৯/০১৭৬৯-৮০১০৪৯
১১	মানিকগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০১০/০১৭৬৯-৮০১০৪১
১২	মুন্সীগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০১১/০১৭৬৯-৮০১০৪২
১৩	জামালপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০১২/০১৭৬৯-৮০১০৪৩
১৪	ময়মনসিংহ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০১৩/০১৭৬৯-৮০১০৪৪
১৫	ময়মনসিংহ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০১৪/০১৭৬৯-৮০১০৪৫
১৬	ময়মনসিংহ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৩	০১৭৬৯-৮০৮০১৫/০১৭৬৯-৮০১০৪৬
১৭	গাজীপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০১৬/০১৭৬৯-৮০১০৪৭
১৮	গাজীপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০১৭/০১৭৬৯-৮০১০৪৮
১৯	শেরপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০১৮/০১৭৬৯-৮০১০৪৯
২০	টাঙ্গাইল পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০১৯/০১৭৬৯-৮০১০৫০
২১	ঠাকুরগাঁও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০২০/০১৭৬৯-৮০১০৫১
২২	দিনাজপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০২১/০১৭৬৯-৮০১০৫২
২৩	দিনাজপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০২২/০১৭৬৯-৮০১০৫৩
২৪	নৌলুকাপাড়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০২৩/০১৭৬৯-৮০১০৫৪
২৫	কুড়িচাল পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০২৪/০১৭৬৯-৮০১০৫৫
২৬	রংপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০২৫/০১৭৬৯-৮০১০৫৬
২৭	রংপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০২৬/০১৭৬৯-৮০১০৫৭
২৮	বগুড়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০২৭/০১৭৬৯-৮০১০৫৮
২৯	বগুড়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০২৮/০১৭৬৯-৮০১০৫৯
৩০	জয়পুরহাট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০২৯/০১৭৬৯-৮০১০৬০
৩১	নওগাঁ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০৩০/০১৭৬৯-৮০১০৬১
৩২	নওগাঁ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০৩১/০১৭৬৯-৮০১০৬২
৩৩	রাঙ্গামাটি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৩২/০১৭৬৯-৮০১০৬৩
৩৪	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৩৩/০১৭৬৯-৮০১০৬৪
৩৫	সিরাজগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০৩৪/০১৭৬৯-৮০১০৬৫
৩৬	সিরাজগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০৩৫/০১৭৬৯-৮০১০৬৬
৩৭	গাইবান্ধা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৩৬/০১৭৬৯-৮০১০৬৭
৩৮	বরিশাল পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০৩৭/০১৭৬৯-৮০১০৬৮
৩৯	বরিশাল পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০৩৮/০১৭৬৯-৮০১০৬৯
৪০	পটুয়াখালী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৩৯/০১৭৬৯-৮০১০৭০

ক্র: নং	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	হটলাইন/জরুরি সেবা নম্বর
৪১	ভোলা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৪০/০১৭৬৯-৮০১০৭১
৪২	পিরোজপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৪১/০১৭৬৯-৮০১০৭২
৪৩	কালকট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৪২/০১৭৬৯-৮০১০৭৩
৪৪	নোয়াখালী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৪৩/০১৭৬৯-৮০১০৭৪
৪৫	লক্ষ্মীপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৪৪/০১৭৬৯-৮০১০৭৫
৪৬	ফেনী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৪৫/০১৭৬৯-৮০১০৭৬
৪৭	চট্টগ্রাম পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০৪৬/০১৭৬৯-৮০১০৭৭
৪৮	চট্টগ্রাম পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০৪৭/০১৭৬৯-৮০১০৭৮
৪৯	চট্টগ্রাম পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৩	০১৭৬৯-৮০৮০৪৮/০১৭৬৯-৮০১০৭৯
৫০	কক্সবাজার পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৪৯/০১৭৬৯-৮০১০৮০
৫১	সিলেট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০৫০/০১৭৬৯-৮০১০৮১
৫২	সিলেট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০৫১/০১৭৬৯-৮০১০৮২
৫৩	সুনামগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৫২/০১৭৬৯-৮০১০৮৩
৫৪	মৌলভীবাজার পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৫৩/০১৭৬৯-৮০১০৮৪
৫৫	হবিগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৫৪/০১৭৬৯-৮০১০৮৫
৫৬	কুমিল্লা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০৫৫/০১৭৬৯-৮০১০৮৬
৫৭	কুমিল্লা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০৫৬/০১৭৬৯-৮০১০৮৭
৫৮	কুমিল্লা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৩	০১৭৬৯-৮০৮০৫৭/০১৭৬৯-৮০১০৮৮
৫৯	কুমিল্লা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৪	০১৭৬৯-৮০৮০৫৮/০১৭৬৯-৮০১০৮৯
৬০	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৫৯/০১৭৬৯-৮০১০৯০
৬১	চাঁদপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০৬০/০১৭৬৯-৮০১০৯১
৬২	চাঁদপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০৬১/০১৭৬৯-৮০১০৯২
৬৩	পাবনা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০৬২/০১৭৬৯-৮০১০৯৩
৬৪	পাবনা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০৬৩/০১৭৬৯-৮০১০৯৪
৬৫	নাটোর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০৬৪/০১৭৬৯-৮০১০৯৫
৬৬	নাটোর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০৬৫/০১৭৬৯-৮০১০৯৬
৬৭	মেহেরপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৬৬/০১৭৬৯-৮০১০৯৭
৬৮	কুষ্টিয়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৬৭/০১৭৬৯-৮০১০৯৮
৬৯	ঝিনাইদহ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৬৮/০১৭৬৯-৮০১০৯৯
৭০	মাজুয়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৬৯/০১৭৬৯-৮০১১০০
৭১	যশোর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১	০১৭৬৯-৮০৮০৭০/০১৭৬৯-৮০১১০১
৭২	যশোর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২	০১৭৬৯-৮০৮০৭১/০১৭৬৯-৮০১১০২
৭৩	সাতক্ষীরা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৭২/০১৭৬৯-৮০১১০৩
৭৪	বাগেরহাট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৭৩/০১৭৬৯-৮০১১০৪
৭৫	ফরিদপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৭৪/০১৭৬৯-৮০১১০৫
৭৬	মানসিংগা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৭৫/০১৭৬৯-৮০১১০৬
৭৭	গোপালগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৭৬/০১৭৬৯-৮০১১০৭
৭৮	শরীয়তপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৭৭/০১৭৬৯-৮০১১০৮
৭৯	রাজবাড়ী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৭৮/০১৭৬৯-৮০১১০৯
৮০	খুলনা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	০১৭৬৯-৮০৮০৭৯/০১৭৬৯-৮০১১১০

যে কোন পরিস্থিতিতে নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহে বিআরইবি বদ্ধপরিকর



বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড (বিআরইবি)

মুজিববর্ষেই শতভাগ বিদ্যুতায়ন



গণভবন থেকে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী ভিডিও কনফারেন্সিং এর মাধ্যমে শতভাগ
উপজেলা বিদ্যুতায়ন কার্যক্রমের শুভ উদ্বোধন ঘোষণা করছেন।

“দুর্যোগে আলোর গেরিলা”

নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ
সরবরাহ সর্বদা

গ্রাহক সেবায়

পল্লী বিদ্যুতের

“উঠান বৈঠক”



দ্রুত বিদ্যুৎ সংযোগে

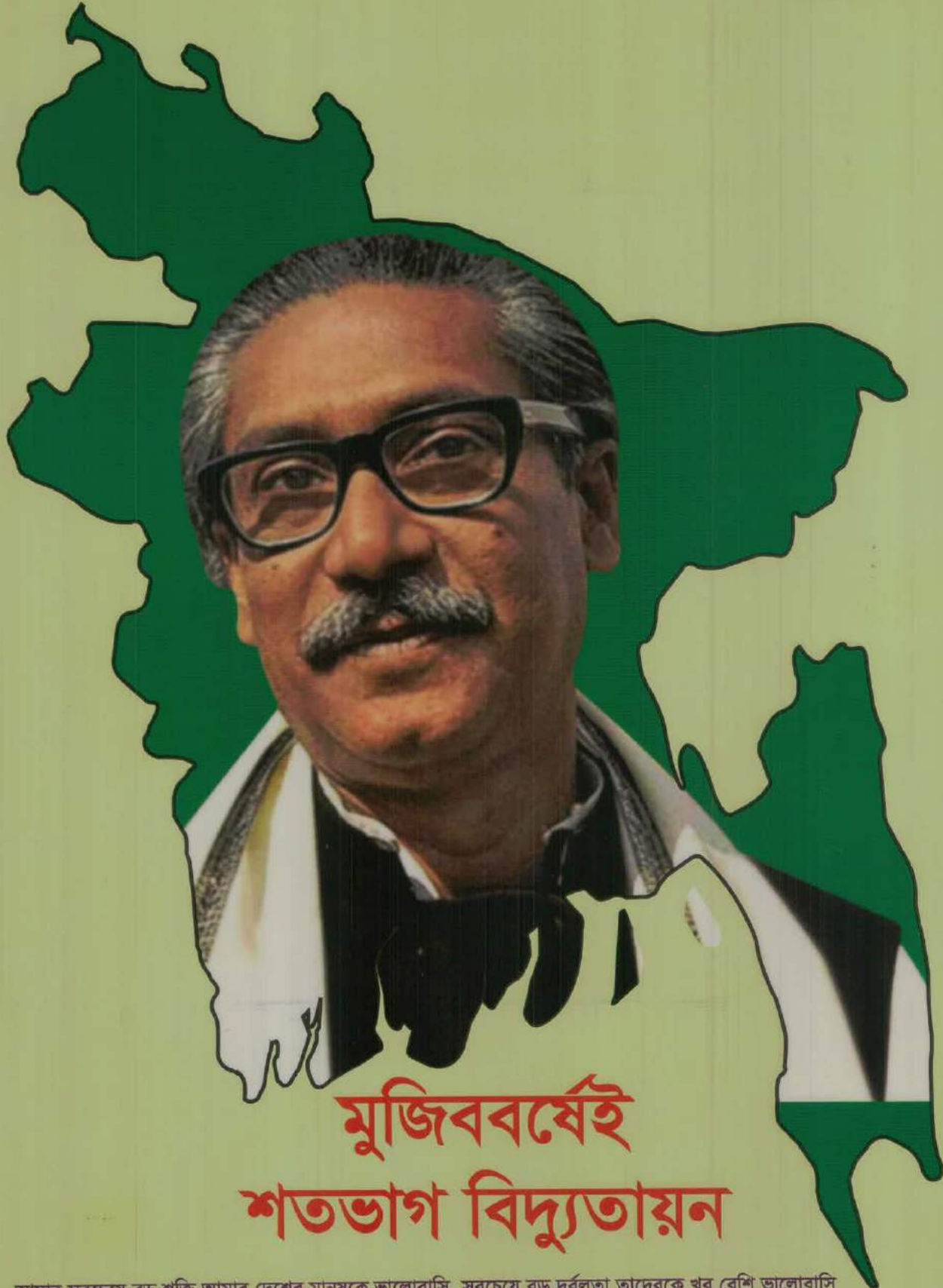
“আলোর ফেরিওয়ালা”

মুজিববর্ষ পল্লী বিদ্যুতের সেবা বর্ষ



“দ্রুত বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থা সম্প্রসারণে অবদানের স্বীকৃতি” স্বরূপ মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর নিকট হতে সনদপত্র ও সম্মাননা স্মারক গ্রহণ করছেন বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের চেয়ারম্যান মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন (অবঃ)

Chairman of BREB Major General Moin Uddin (retd.) is receiving certificate & crest from Hon'ble Prime Minister for “Fastest Expansion of Distribution System” on the occasion of Power & Energy Week-2018.



মুজিববর্ষেই শতভাগ বিদ্যুতায়ন

আমার সবচেয়ে বড় শক্তি আমার দেশের মানুষকে ভালোবাসি, সবচেয়ে বড় দুর্বলতা তাদেরকে খুব বেশি ভালোবাসি
-জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান



মুজিববর্ষ পল্লী বিদ্যুতের সেবা বর্ষ

Previous 30 Years vs Present Govt. 12 Years

2.17
Lac km

Distribution Line
1978 - 2008

30 Years

Distribution Line
2009 - 2021

3.21
Lac km

12 Years

2,000
MW

Distribution Capacity
1978 - 2008

30 Years

Distribution Capacity
2009 - 2021

14,000
MW

12 Years

74
Lac

Consumer
1978 - 2008

30 Years

Consumer
2009 - 2021

2.46
Crore

12 Years

Growth



Edited & Published By :
Public Relations Directorate

BANGLADESH RURAL ELECTRIFICATION BOARD