

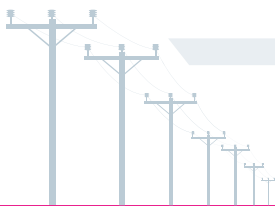
5	Jhenaidah	13	155
6	Magura	9	105
7	Satkhira	12	170
8	Bagerhat	14	170
9	Khulna	15	180
Sub-Total		130	1660

Rajshahi Division

Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Rajshahi	12	155
2	Chapai Nawabgonj	13	165
3	Natore-1	12	140
4	Natore-2	10	160
5	Pabna-1	13	175
6	Pabna-2	10	170
7	Sirajgong-1	12	155
8	Sirajgong-2	11	165
9	Bogra-1	9	115
10	Bogra-2	9	130
11	Joypurhat	10	100
12	Naogaon-1	15	180
13	Naogaon-2	14	155
Sub-Total		150	1965

Mymensingh Division

Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Maymensing-1	18	280
2	Maymensing-2	28	620
3	Maymensing-3	13	130
4	Jamalpur	17	240
5	Kishorgonj	13	150
6	Netrokona	14	180
7	Sherpur	10	100
Sub-Total		113	1700





Sylhet Division

Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Sylhet-1	25	255
2	Sylhet-2	8	100
3	Moulvibazar	20	250
4	Hobigonj	29	305
5	Sunamgonj	11	120
6	B.Barua	14	165
Sub-Total		107	1195

Barisal Division

Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Barisal-1	9	110
2	Barisal-2	12	130
3	Jhalokati	5	50
4	Pirojpur	13	150
5	Patuakhali	17	180
6	Bhola	13	150
Sub-Total		69	770

Rangpur Division

Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Rangpur-1	14	140
2	Rangpur-2	12	135
3	Dinajpur-1	10	140
4	Dinajpur-2	11	120
5	Thakurgaon	18	190
6	Kuri-Lalmonirhat	15	150
7	Nilphamari	10	110
8	Gaibandha	12	120
Sub-Total		102	1105
Total		1279	17210

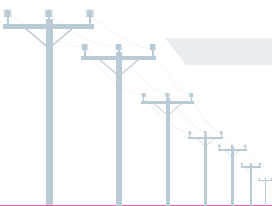




পল্লী বিদ্যুতের একটি সাব-স্টেশনের স্থিরচিত্র



হাওর অঞ্চলে পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির 'আলোর ফেরিওয়ালার' কার্যক্রমের অনন্য নমুনা চিত্র





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 minimum 15 MW electricity from the 02 CIPPs and about 8.6 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-1	10/2/2000	1/9/2003	Summit Power Ltd.
Ashulia Expansion, 33.75 MW	Dhaka PBS-1	20/03/2006	4/12/2007	Summit Power Ltd.
Madhabdi, 11 MW	Narsingdi PBS-1	10/2/2000	1/9/2003	Summit Power Ltd.
Madhabdi Expansion, 24.30 MW	Narsingdi PBS-1	28/06/2005	16/12/2006	Summit Power Ltd.
Chandina, 11 MW	Comilla PBS-1	10/2/2000	1/9/2003	Summit Power Ltd.
Chandina Expansion, 13.5 MW	Comilla PBS-1	28/06/2005	15/11/2006	Summit Power Ltd.
Narsingdi, 22 MW	Narsingdi PBS-2	11/10/2007	21/12/2008	Doreen Power Generation & Systems Ltd.
Hobiganj, 11 MW	Hobiganj PBS	11/10/2007	10/1/2009	Energypac Power Venture Ltd.
Ullapara, 11 MW	Sirajganj PBS	11/10/2007	2/3/2009	Summit Power Ltd.
Feni, 11 MW	Feni PBS	11/10/2007	25/04/2009	Doreen Power Generation & Systems Ltd.
Maona, 33 MW	Mymensing PBS-2	11/10/2007	12/5/2009	Summit Power Ltd.
Rupganj, 33 MW	Narayanganj PBS	11/10/2007	9/6/2009	Summit Power Ltd.

The power purchase Agreement (PPA) of Ashulia 11, Madhabdi 11 and Chandina 11 MW power plant had expired on 31-08-2018. With the approval from CCGP the term of purchase Agreement (PPA) of these 3 plants has extended till 31-08-2023.

(B) Information of Captive Power Plant

Name of Plant	Name of PBS	Contract load (MW)	Termination Date of agreement
Rahim Energy Ltd.	Narayanganj PBS-1	5-15 MW	30/03/2023
Sakura Steel Ltd.	Cumilla PBS-2	2.6-3.6 MW	27/03/2024
Meghna Steel Ltd.	Narayanganj PBS-1	1-4 MW	09/06/2023



(C) Information of Commercial Power Plant

Name of Plant	Name of PBS	Contract load (MW)	Termination Date of agreement
United Power G&D Co. Ltd.	Dhaka PBS-1	5-25 MW	8/5/2024
United Energy Ltd.	Sylhet PBS-1	10-28 MW	8/5/2024

(D) Power Purchased from IPP/CPP/CIPP in FY 2021-2022:

IPP	=	141,71,23,768 kWh
CPP	=	8,57,47,491 kWh
CIPP	=	17,30,70,792 kWh
Total	=	167,59,42,051 kWh

(E) Generation Target in FY 2021-2022 & Achievement:

BREB has targeted to purchase power in FY 2021-2022 from different IPP/CPP/CIPPs was 165 Crore kWh and achieved 167 Crore kWh.

(F) Next 5 years Target & work plan:

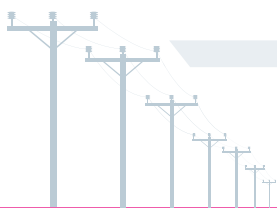
- Renew the IPP contracts which will expire.
- Receive more power through good management of IPPs.
- Take measures to increase the capacity of IPPs to mitigate the demand of PBS.
- Initiative to make new agreement with CPP/CIPPs for purchasing Power

(G) Remarkable Achievement in FY 2021-2022:

BREB has purchased 167.59 Crore kWh of electricity from different IPP/CPP/CIPPs, which cost 568.08 crore Tk. The cost of same amount of electricity as per Bulk Supply Tariff (BST) rate will be 780.98 Crore Tk. BREB has saved approximately 212.90 Crore Tk by purchasing electricity from IPP/CPP/CIPPs instead of BPDB in 2021-2022 Fiscal Year.



পল্লী বিদ্যুতের আলোয় কাজ করছেন নারীরা





YEAR WISE DEBT SERVICE LIABILITIES (DSL) PAYMENT STATUS

REB 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
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

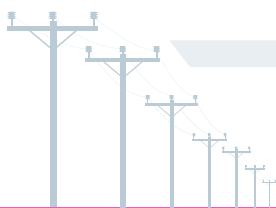


(Figures in Lakh Taka)

Financial Year	Payment		
	Principal	Interest	Total
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
2021-2021	23,520.80	6,417.00	29,937.80
Total	340,450.99	114,270.19	454,721.18

Bangladesh Rural Electrification Board (BREB)
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income As Per
Draft Audit Report
For the year ended 30 June 2022

SL	Particulars	2021-2022 Taka	2020-2021 Taka
A.	Revenue		
	Interest on Loan to Employees	31,112,542	36,070,588
	Interest on Loan to PBS	5,463,161,730	8,688,319,468
	Dividend received from RPCL	277,168,300	277,168,300
	Interest on Bank Deposit	1,743,059,393	464,766,804
	Equipment Rental	12,481,302	28,153,038
	Other Non-operating Revenue	101,405,368	96,850,426
	Total Revenue	7,628,388,635	9,591,328,623
B.	Operating Expenses		
	Pay & Allowances	820,277,974	764,720,480
	Employee's Welfare Expenses	776,685,079	726,989,958
	Employees' Welfare Outsourcing	36,182,303	38,494,135





SL	Particulars	2021-2022 Taka	2020-2021 Taka
	Employees Welfare-Honorarium & Rewards	8,500,053	7,146,640
	Utility Expense	24,036,004	22,503,521
	Fuel and Lubricants Expense	30,999,325	30,735,398
	Repair & Maintenance Expense	40,143,326	37,109,407
	Depreciation	221,840,700	158,049,695
	Legal and Professional fees	8,380,306	5,319,110
	Travelling & Daily Allowance Expense	33,929,158	29,019,947
	Postage, Telegram & Telephone Expense	4,169,904	3,579,667
	Office Expenses	22,959,229	23,734,843
	Entertainment Expenses	3,756,135	2,724,724
	Insurance Premium (Transport Insurance)	17,831,217	13,376,999
	Training Expenses	20,008,144	18,279,137
	Publicity and Advertisement	10,488,886	11,697,665
	Electricity week and Other Govt. program	17,454,888	1,714,955
	BREB Automation Expenses	3,636,748	2,332,032
	Bank Charge	1,998,082	1,995,347
	BREB VAT Expense	319,705	930,514
	APA Bonus	52,565,272	45,086,763
	Employee Recruitment Expense	22,413,553	9,668,154
	Donation to BPMI	15,000,000	10,000,000
	Other Expenses	45,064,045	26,889,555
	Total operating Expenses	2,238,640,037	1,992,098,644
C.	Operating margin before interest Tax (A-B)	5,389,748,598	7,599,229,979
D.	Interest Expenses	1,244,800,227	1,407,314,710
E.	Net Income Before Tax (C-D)	4,144,948,371	6,191,915,269
F.	Income Tax Expenses	2,915,138,002	4,989,978,630
G.	Net Income After Tax (E-G)	1,229,810,369	1,064,517,140
H.	Add-Other Comprehensive Expense		
I.	Deferred Tax Expense	-	137,419,498
J.	Other Comprehensive Income		
	Unrealized Gain on ICB Islami Bank	1,174,400	1,908,400
	Deferred Tax Income	95,853,869	-
K.	Total Comprehensive Income (H+I-J)	1,326,838,638	1,066,425,540

The annexed notes form an integral part of these financial statements.

Director (Accounts)

Controller (Finance and Accounts)

Member (Finance)

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

25 September 2022
Dhaka

Signed for and on behalf of
Khan Wahab Shafique Rahman & Co.
Chartered Accountants

Signed by
Abu Sina FCA
Senior Partner, ICAB Enrolment # DVC:

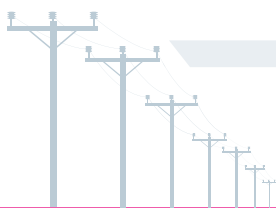


Bangladesh Rural Electrification Board (BREB)

Statement of Financial Position As Per Draft Audit Report

As at 30 June 2022

Particulars	Amount in Tk.	
	As at 30 June 2022	As at 30 June 2021
Assets		
Non- Current Assets:		
BREB general plant	2,605,614,008	2,599,063,790
Construction Work-in-Progress	2,386,049,777	8,853,839,223
Long Term Loan to PBS	497,000,194,619	489,676,526,959
Investment in Other Entities & Shares	7,637,039,892	5,145,865,492
Project Investment	3,846,504,452	2,715,381,356
Investment in Bank (FDR)	35,462,594,190	32,032,181,351
	548,937,996,938	541,022,858,171
Current Assets:		
Medium/Short Term Loan	118,658,549	-
Loan and Advances to Employees	436,664,763	519,385,479
Plant Materials and Operating Supplies	13,958,212,495	13,872,118,704
Store in Transit	235,806,073	235,806,073
Miscellaneous Current Assets	857,883,816	624,491,123
Advances and Prepayments	644,345,558	1,686,410,299
Other Receivables	92,652,250,364	86,774,518,343
Cash at Bank	2,034,972,978	4,892,825,659
Imprest Fund and Revolving Fund	4,415,000	4,210,000
	110,943,209,595	108,609,765,681
Total Assets	659,881,206,533	649,632,623,852
Fund and Liabilities		
Equities and Retained earnings:		
GOB Fund	454,800,899,778	433,910,833,493
PBS Reserve Fund	21,702,027,053	12,726,513,305
Donated Capital	152,726,069	152,726,069
Retained Earnings	48,381,768,838	52,056,104,600
Unrealized Gain on ICB Islami Bank	3,082,800	1,908,400
	525,040,504,538	498,848,085,866
Non-current Liabilities:		
Government Loan & Kinds	1,983,892,716	1,988,892,716
Long Term Foreign Loans	111,971,868,939	112,566,284,931
Other Loans	2,571,427,673	2,571,427,673
	116,527,189,328	117,126,605,320





Particulars	Amount in Tk.	
	As at 30 June 2022	As at 30 June 2021
Current Liabilities:		
Foreign and GOB loan - Current	2,327,468,000	2,352,080,000
Accounts Payable	230,696,627	115,338,917
Security Deposits & Retention Money	3,427,978,457	4,486,261,931
Miscellaneous Current and Accrued Liabilities	3,811,861,275	16,101,251,869
Other Payables	7,486,264,735	7,590,228,091
Provision for income tax	987,677,944	2,875,352,360
Deferred Tax Liability	41,565,629	137,419,498
	18,313,512,668	33,657,932,665
Total Liabilities	659,881,206,533	649,632,623,852
Off Balance Sheet Item		
Claim from Sadharan Bima Corporation - Contingent Assets	47,157,232	47,157,232

The annexed notes form an integral part of these financial statements.

Director (Accounts)

Controller (Finance and Accounts)

Member (Finance)

Signed in terms of our separate report of even date annexed.

25 September 2022
Dhaka

Signed for and on behalf of
Khan Wahab Shafique Rahman & Co.
Chartered Accountants

Signed by
Abu Sina FCA
Senior Partner
ICAB Enrolment # DVC:



Internal Audit Details

Summary of Post Audit:

a) Different Directorates/ Office Related:

Fiscal Year	Audited Offices/ Directorates	No of observations	No of Rectified Observations	No of Un-Rectified Observations
2021-2022	69	1163	292	871
From FY 2010-11 to 2020-21	201	4842	3882	960
Total	270	6005	4174	1831

b) Target For FY 2022-2023

The Hon'ble chairman has approved auditing to 70 Offices/ Directorates of REB in FY 2022-2023

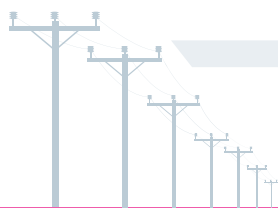
Summary of Pre-Audit:

a) Pre Auditing of Bills:

Fiscal Year	Types of Bill	No of Pre-Audited Bill
2021-22	Line Construction, 105 Security Collection from the Supplier, Transport, Construction of Substation, Construction Works, Bills of advisory Organizations	2512

b) Personal File Related:

Fiscal Year	Types of File	No of Pre-Audited File
2021-22	Leaves Related Settlement	105





Financial & Statistical Summary Report (80 PBSs)

	Figure in Million	
	2020-21 (Audited)	FY2021-22 (Provisional)
MkWh Purchase	42377	45605
<i>% increase</i>	16%	8%
MkWh Sales	38277	41496
<i>% increase</i>	17%	8%
System Loss	9.68%	9.01%
Amount Billed MTK	252983	276000
<i>% increase</i>	21%	9%
Ave. Selling Price (Tk/kwh)	6.61	6.65
Other Operating Income	7927	8085
Non-oper. Income	7002	6785
<i>Other+Non-Oper. Income (/kWh)</i>	0.39	0.36
Cost of Power Purchase	195008	210218
	22%	8%
Cost of Power(with IPP & S/L)	5.09	5.07
BST with Wheeling (Tk/kwh)	4.66	4.66
% Collection	100.93%	99.76%
Depreciation (mil Tk)	32674	38444
<i>Depreciation (Tk/kWh)</i>	0.85	0.93
O & M Expense (Tk)	31391	36457
<i>O & M Expense (Tk/kWh)</i>	0.82	0.88
Interest Exp.(Tk)	8338	11013
<i>Interest Exp.(Tk/kWh)</i>	0.22	0.27
Cost of Service (Tk)	267411	296132
<i>Cost of Service (Tk/kwh)</i>	6.99	7.14
Operating Margin (mill Tk)	-6501	-12047
<i>Operating Margin (Tk/kWh)</i>	-0.17	-0.29
Net Margin	501	-5262
<i>Net Margin Tk/kwh</i>	0.01	-0.13
No. of Profitable PBS	18	15
No. of PBS	80	80
No. of Consumer	31.61	33.54



২০২১-২০২২ অর্থবছরে APA লক্ষ্যমাত্রা ও অর্জনের তথ্য

Sl.	Performance Indicator	Unit	Weight Factor	Target	Achievement
1	Accounts Receivable	Eqv. Month	5	1.20	1.00
2	ERP Implementation (4 Modules)	%	4	100	100
3	DSL Payment to the Government	Crore Taka	3	299.378 (100%)	299.378
4	Accounts Payable	Month	2	1.10	1.00
5	Current Ratio	Ratio	2	1.20:1	1.25:1
6	Quick Ratio	Ratio	2	0.95:1	1.00:1
7	Debt Service Coverage Ratio	Ratio	2	0.80:1	1.77:1
8	Collection Bill ratio	%	1	96.50	99.76
9	GIS mapping of 33 KV lines	KM	2	1000	1673
10	GIS Mapping of 11 KV lines	KM	2	30000	31077
11	DPP Submission for SCADA Implementation in 49 Nos Indoor Substation of 13 PBS	%	2	100	100
12	E-GP tendering (all local below 100 crore) which is applicable	%	2	100	100
13	Average Training hour per Employee	Hour	2	70	117.89
14	Construction/ Up-gradation of distribution Lines	KM	5	10000	12091
15	Construction/ Capacity enhancement of Distribution Substation	MVA	5	2050 (177 Nos)	2165 (192 Nos)
16	Distribution System Loss	%	6	9.65	9.01
17	Net Meter Installed	Number	2	50	51
18	New Connection to Households	Number	4	800000	1639814
19	Installation of Prepaid Meter	Number	5	200000	200000
20	Percentage of Overloaded Transformer	%	2	0.00	0.00
21	Public Hearing	Number	2	1000	1200
22	Provide Machine-generated SAIDI & SAIFI (20% of 11Kv Feeder)	%	2	20 (982 Nos)	20.42 (1002 Nos)
23	System Average Interruption Duration Index (SAIDI)	Minutes	2	1250	1148.49
24	System Average Interruption Frequency Index (SAIFI)	Times	1	42	41.27
25	Power Factor at each Billing Point	%	3	90	97





Annual Performance Agreement (APA) in FY 2022-2023



গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

এবং

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

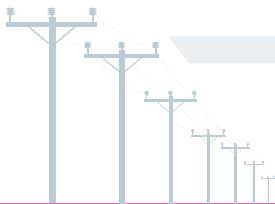
বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

জুলাই ১, ২০২২ - জুন ৩০, ২০২৩



সূচিপত্র

দপ্তর/সংস্থার কর্মসম্পাদনের সার্বিক চিত্র	৩
প্রস্তাবনা	৪
সেকশন ১: দপ্তর/সংস্থার রূপকল্প (Vision), অভিলক্ষ্য (Mission), কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র এবং কার্যাবলি	৫
সেকশন ২: দপ্তর/সংস্থার বিভিন্ন কার্যক্রমের চূড়ান্ত ফলাফল/প্রভাব (Outcome/Impact)	৬
সেকশন ৩: কর্মসম্পাদন পরিকল্পনা	৭
সংযোজনী ১: শব্দসংক্ষেপ (Acronyms)	১২
সংযোজনী ২: কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা ও প্রমাণক	১৩
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 বিলম্বের 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 হয় শতভাগ বিদ্যুতায়ন। এর ফলে ২০০৯ সালের গ্রাহক সংখ্যা ৭৩,৮৪,৩৪৭ থেকে বৃদ্ধি পেয়ে জুন'২১ এ তা ৩,১৬,১৭,০৯৬ হয়েছে। তন্মধ্যে বিগত ৩ বছরে (২০১৮-১৯ অর্থবছর হতে ২০২০-২১ অর্থবছর পর্যন্ত) বৃদ্ধি পেয়েছে ৮৬,৬৮,২৭৪ জন। উক্ত সময়ে নতুন লাইন নির্মিত হয়েছে ১,৫৪,২২৮ কিলোমিটার, উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে ৫,২৭০ এমডিএ এবং সিস্টেম লস ১১.০৪% থেকে হ্রাস পেয়ে ৯.৬৮% হয়েছে। এছাড়াও চলমান ২০২১-২২ অর্থবছরের এপ্রিল'২২ পর্যন্ত ১০ মাসে নতুন লাইন নির্মিত হয়েছে ১০,১০০ কিলোমিটার, উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে ১৫৬০ এমডিএ এবং ১৭ লক্ষ নতুন গ্রাহককে সংযোগ প্রদান করা হয়েছে এবং সিস্টেম লস সিশোল ডিজিটের (৯.০৬%) মধ্যে রয়েছে। ৫ লক্ষ ৫৪ হাজার কিলোমিটার বৈদ্যুতিক লাইন নির্মাণপূর্বক অফগ্রীড এলাকাসহ শতভাগ জনগোষ্ঠীকে বিদ্যুৎ সুবিধার আওতাভুক্ত করা হয়েছে। এতে গ্রামের মানুষের আর্থসামাজিক উন্নয়নসহ জীবনযাত্রার মান বৃদ্ধি পাচ্ছে এবং আমার গ্রাম, আমার শহর বাস্তবায়ন এগিয়ে যাচ্ছে।

সমন্বয় এবং চ্যালেঞ্জসমূহ:

২০২১-২২ অর্থবছরের এপ্রিল'২২ পর্যন্ত বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের গ্রাহক সংখ্যা দাঁড়িয়েছে ৩ কোটি ৩৩ লক্ষ, বিতরণ লাইন ৫ লক্ষ ৫৪ হাজার কিমি, বিদ্যুৎ গ্রহণের ক্ষমতা ১৪ হাজার ৭ শত মেগাওয়াট এবং ক্রমাগতই তা বৃদ্ধি পাচ্ছে। বিতরণ ব্যবস্থা সম্প্রসারণের সাথে সাথে বিদ্যুৎ সকালন ব্যবস্থার উন্নতি না হলে গ্রাহককে টেকসই ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হবে না। বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও অটোমেশন করার মাধ্যমে শতভাগ গ্রামীণ জনগোষ্ঠীর জন্য নিরবচ্ছিন্ন এবং মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা-ই মূল চ্যালেঞ্জ।

ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা:

২০৩০ সালের মধ্যে আধুনিকায়ন, টেকসই উন্নয়ন ও অটোমেশনের মাধ্যমে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের আওতাভুক্ত জনগণকে মানসম্মত, নিরাপদ ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা। "আমার গ্রাম, আমার শহর" কর্মসূচি বাস্তবায়নের জন্য গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের মাধ্যমে গ্রাহকবান্ধব, স্বচ্ছ ও জবাবদিহিতামূলক আধুনিক বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিত করা।

২০২২-২৩ অর্থবছরের সম্ভাব্য প্রধান অর্জনসমূহ:

- গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের মাধ্যমে গ্রাহক সন্তুষ্টি অর্জন;
- মানসম্মত ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সুবিধা প্রদান;
- ২,০০,০০০ প্রি-পেমেন্ট মিটার স্থাপন;
- ৮ লক্ষ নতুন আবাসিক সংযোগ প্রদান;
- ১০০টি সোলার সেচ সিস্টেম স্থাপন;
- বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও অটোমেশন;
- ই-সেবা চালুকরণ।



প্রস্তাবনা (Preamble)

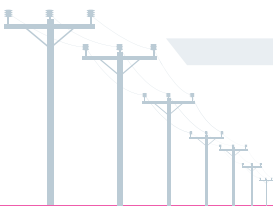
মন্ত্রণালয়/বিভাগসমূহ এবং আওতাধীন দপ্তর/সংস্থাসমূহের প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতা বৃদ্ধি, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহি জোরদার করা, সুশাসন সংহতকরণ এবং সম্পদের যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিতকরণের মাধ্যমে রূপকল্প ২০৪১ এর যথাযথ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে-

চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

এবং

সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ: বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়-এর মধ্যে ২০২২ সালের মাসের তারিখে এই বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হল।

এই চুক্তিতে স্বাক্ষরকারী উভয়পক্ষ নিম্নলিখিত বিষয়সমূহে সম্মত হলেন:





সেকশন ১

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

১.১ রূপকল্প (Vision)

গ্রাহকের জন্য নির্ভরযোগ্য, নিরবচ্ছিন্ন ও মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে সহায়তা করা।

১.২ অভিলক্ষ্য (Mission)

বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থার টেকসই উন্নয়ন ও আধুনিকায়ন করে নিরাপদ, মানসম্পন্ন ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করার মাধ্যমে সকল গ্রাহকের জন্য উন্নততর সেবা প্রদান নিশ্চিত করা।

১.৩ কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র

১.৩.১ দৃষ্টিভঙ্গি/সংস্থার কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র

১. প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতা ও সক্ষমতা বৃদ্ধি।
২. বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থার টেকসই উন্নয়ন ও আধুনিকায়ন।
৩. দ্রুততম সময়ে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদান ও গ্রাহকসেবার মানোন্নয়ন।
৪. গ্রাহকের জীবনমান ও আর্থসামাজিক উন্নয়নের লক্ষ্যে নিরবচ্ছিন্ন 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. নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ;
৫. মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ;
৬. স্মার্ট প্রিপেইড মিটার স্থাপন;
৭. ওভার লোডেড ট্রান্সফরমার হ্রাসকরণ;
৮. বকেয়া হ্রাসকরণ ;
৯. টেকসই, আধুনিক ও নিরাপদ বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ;
১০. গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণ;
১১. প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতার উন্নয়ন
১২. কারিগরী সক্ষমতার উন্নয়ন।



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

চূড়ান্ত ফলাফল/প্রভাব	কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ	একক	প্রকৃত অর্জন ২০২০-২১	প্রকৃত অর্জন ২০১৯-২০	লক্ষ্যমাত্রা ২০১৯-২০	প্রক্ষেপণ		নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রা অর্জনের ক্ষেত্রে যৌথভাবে দায়িত্বপ্রাপ্ত সহযোগায়/বিভাগ/ সংস্থাসমূহের নাম	উপাত্তসূত্র
						২০১৭-১৮	২০১৮-১৯		
১) বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থার টেকসই উন্নয়ন ও আধুনিকায়ন করা	বিতরণ লাইন নির্মাণ/আপগ্রাডেশন	কিলোমিঃ	৩২,৭৩৬	১০১০০	৫,০০০	৫,০০০	৫,০০০	আরইবি পেমিতি, বিউবে, পিজিসিবি, সড়ক ও জনপথ বিভাগ, বন বিভাগ, এগরিইডি।	পাওয়ার সিস্টেম মাস্টার প্লান ২০১৬, এসডিবি, নির্বাচনী ইশতেহার ২০১৮
	বিতরণ উপকেন্দ্র নির্মাণ/আপগ্রাডেশন	সংখ্যা	১৫৫০ (এসডি-এ)	১৩৮	১০	২০	২০	আরইবি পেমিতি, বিউবে, পিজিসিবি, স্থানীয় প্রশাসন, ভূমি মন্ত্রণালয়।	পাওয়ার সিস্টেম মাস্টার প্লান ২০১৬, এসডিবি, নির্বাচনী ইশতেহার ২০১৮
২) বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থাপনার উন্নয়নে সিস্টেম লস হ্রাসকরণ	বিতরণ সিস্টেম লস	%	২.৬৮	২.০৬	২.৬৫	২.৬০	২.৫০	আরইবি পেমিতি, বিউবে, পিজিসিবি।	পাওয়ার সিস্টেম মাস্টার প্লান ২০১৬, এসডিবি
	সাইডি (SAIDI)	মিনিটস	১২৬৩	৯০৮	১১০০	১১০০	১১০০	আরইবি পেমিতি, বিউবে, পিজিসিবি।	পাওয়ার সিস্টেম মাস্টার প্লান ২০১৬, এসডিবি
৩) নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ	সাইডি (SAIFI)	বার	৪৩	৩২.১০	৫০	৪৫	৪০	আরইবি পেমিতি, বিউবে, পিজিসিবি।	পাওয়ার সিস্টেম মাস্টার প্লান ২০১৬, এসডিবি
	বকেয়া মাস হ্রাসকরণ	সমসংখ্যা	১.০৫	১.৪৪	১.১৫	১.১০	১.১০	আরইবি পেমিতি, ভূমি মন্ত্রণালয় ও খনি মন্ত্রণালয়।	দ্বিতীয় ত্রৈতিক পরিকল্পনা ২০১১- ২০১২, এসডিবি

*সাময়িক (provisional) তথ্য

বুলাং পরিচালক সফট: রবিবার, জুন ১২, ২০২১ ১১:৩০

পৃষ্ঠা: ৬

মুদ্রণ তারিখ: রবিবার, জুন ১২, ২০২১



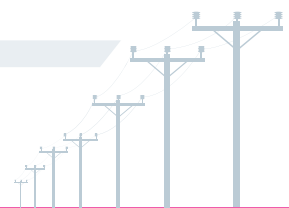
সেকশন ৩
কর্মসম্পাদন পরিকল্পনা

পুস্তক পরিচালনা সঞ্চয়, ঢাকা-১৬, ১০১২ ১০০০

পৃষ্ঠা: ৭

মুদ্রণ তারিখ: রবিবার, জুন ১৩, ২০২২

Handwritten signature



কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র	কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্রের মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	গণনা পদ্ধতি	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	প্রকৃত অর্জন ২০২০-২১	প্রকৃত অর্জন ২০২১-২২	সফলমাত্রা/নির্ণায়ক ২০২১-২২					প্রক্ষেপণ ২০২০-২০২১	প্রক্ষেপণ ২০২১-২০২২	
									অঙ্গীকার উত্তম	উত্তম	চমৎ মান	চমৎ মানের নিম্নে	১০০%			৯০%
(২) সুশাসন ও সংস্কারমূলক কার্যক্রমের বাস্তবায়ন জোরপারকরণ	৩০		(২.১) সুশাসন কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	কমপূর্ণিত	প্রাপ্ত নম্বর	১০										
			(২.২) ই-গভর্ন্যান্স/উচ্চমান কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	কমপূর্ণিত	প্রাপ্ত নম্বর	১০										
			(২.৩) অভিযোগ প্রতিকার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	কমপূর্ণিত	প্রাপ্ত নম্বর	৪										
			(২.৪) সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	কমপূর্ণিত	প্রাপ্ত নম্বর	৩										
			(২.৫) তথ্য অধিকার কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	কমপূর্ণিত	প্রাপ্ত নম্বর	৩										

*সাময়িক (provisional) তথ্য

Handwritten signatures and initials.



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:

চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড
মোহাম্মদ সেলিম উদ্দিন
চেয়ারম্যান
বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড.

২৯/৬/২০২২

তারিখ

সচিব
বিদ্যুৎ বিভাগ: বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ
মন্ত্রণালয়

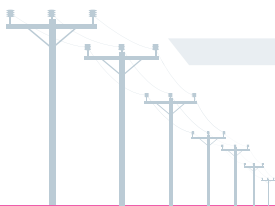
২৯/৬/২০২২

তারিখ



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	ইলেকট্রনিক সার্ভিস
১৮	এডিপি	এনুয়াল ডেভেলপমেন্ট প্রোগ্রাম
১৯	এমআইএস	ম্যানেজমেন্ট ইনফরমেশন সিস্টেম
২০	এমডিএ	মেগাভোল্ট অ্যাম্পিয়ার
২১	জিআইএস	জিওগ্রাফিক ইনফরমেশন সিস্টেম
২২	পবিস/ পিবিএস	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
২৩	পিজিসিবি	পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিমিটেড
২৪	বিআরইবি	বাংলাদেশ রুরাল ইলেকট্রিকেশন বোর্ড
২৫	বিপিডিবি	বাংলাদেশ পাওয়ার ডেভেলপমেন্ট বোর্ড



সংযোজনী ২: কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা ও প্রমাণক

কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ	বাস্তবায়নকারী অনুবিভাগ, অধিশাখা, শাখা	সকামাত্রা জর্জনের প্রমাণক
(১.১) প্রতিষ্ঠানিক দক্ষতা উন্নয়ন (আর্থিক)	[১.১.১] হাসকৃত বকেয়া	আরইবি, কৃষি ও ধর্ম মন্ত্রণালয় ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	এনআইএস প্রতিবেদন, ফর্ম-৫৫০ এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিরীক্ষা প্রতিবেদন
	[১.১.২] সরকারকে ডিএসএল প্রদান	আরইবি'র অর্থ ও হিসাব পরিদপ্তর	অর্থ ও হিসাব পরিদপ্তরের প্রতিবেদন
	[১.১.৩] পেনা পরিশোধ	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	এনআইএস প্রতিবেদন, ফর্ম-৫৫০ এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিরীক্ষা প্রতিবেদন
	[১.১.৪] কারেন্ট রেশিও	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	এনআইএস প্রতিবেদন, ফর্ম-৫৫০ এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিরীক্ষা প্রতিবেদন
	[১.১.৫] কুইক রেশিও	পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	এনআইএস প্রতিবেদন, ফর্ম-৫৫০ এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিরীক্ষা প্রতিবেদন
	[১.১.৬] ডেবট সার্ভিস কাভারেজ রেশিও	আরইবি ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	ফর্ম-৫৫০, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিরীক্ষা প্রতিবেদন ও পবিস রূপ ও বাজেট পরিদপ্তরের প্রতিবেদন
	[১.১.৭] বিল কালেকশন রেশিও	আরইবি, কৃষি ও ধর্ম মন্ত্রণালয় এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	এনআইএস প্রতিবেদন, ফর্ম-৫৫০ এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিরীক্ষা প্রতিবেদন
	[১.২.১] ৩৩ কেভি লাইনে জিআইএস মাপিং	আরইবি'র জিআইএস পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	জিআইএস পরিদপ্তরের প্রতিবেদন
	[১.২.২] ১১ কেভি/ ৬.৩৫ কেভি লাইনে জিআইএস মাপিং	আরইবি'র জিআইএস পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	জিআইএস পরিদপ্তরের প্রতিবেদন
(১.২) কারিগরি সক্ষমতার উন্নয়ন	[১.২.৩] গড় প্রশিক্ষণ প্রদান	আরইবি'র প্রশিক্ষণ পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	প্রশিক্ষণ পরিদপ্তরের প্রতিবেদন
	[১.২.৪] ই-ডিপি টেন্ডারিং (১০০ কোটি টাকার নিচে স্থানীয় টেন্ডার)	আরইবি'র প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প) এর দপ্তর, সংগ্রহ পরিদপ্তর	প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প) এর দপ্তরের প্রতিবেদন
	[১.২.৫] ১টি উপকেন্দ্রে স্ক্রাভ পাইলট প্রকল্পের কমিশনিং	আরইবি'র এনপিএসএস পরিদপ্তর এবং সংশ্লিষ্ট প্রকল্প পরিকালক	স্ক্রাভ কমিশনিং প্রতিবেদন
	[১.২.৬] গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্পের ১ টি ডিপিপি দাখিল	আরইবি'র কার্যক্রম পরিকল্পনা পরিদপ্তর	প্রকল্পের ডিপিপি এবং ডিপিপি দাখিল পত্র
(১.২) কারিগরি সক্ষমতার উন্নয়ন	[১.২.৭] ERP হালনাগাদকরণ	আরইবি'র আইসিটি পরিদপ্তর	ERP হালনাগাদ প্রতিবেদন
	[১.২.১] বিতরণ লাইন নির্মাণ/অপট্রোডেশন	আরইবি'র প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প) এর দপ্তর	বিতরণ লাইন নির্মাণ/অপট্রোডেশন অগ্রগতির প্রতিবেদন
(২.২) উপকেন্দ্রের ক্ষমতা সংযোজন	[২.২.১] বিতরণ উপকেন্দ্র নির্মাণ/অপট্রোডেশন	আরইবি'র প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প) এবং তথ্যবাধ্যক প্রকৌশলী (গ্রীড ও উপকেন্দ্র)- এর দপ্তর	উপকেন্দ্র নির্মাণ/ক্ষমতা বৃদ্ধি অগ্রগতির প্রতিবেদন
(২.৩) সিস্টেম লস হ্রাসকরণ	[২.৩.১] বিতরণ সিস্টেম লস	আরইবি'র সিস্টেম অপারেশন (কে:অ:) পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	এনআইএস প্রতিবেদন ও পবিস এর নিরীক্ষা প্রতিবেদন

কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ	বাস্তবায়নকারী অনুবিভাগ, অধিশাখা, শাখা	সম্প্রদায়িক অর্জনের প্রমাণক
(২.৪) নেট মিটারিং	(২.৪.১) ব্লকচেন সোলার সিস্টেমের মাধ্যমে নেট মিটার স্থাপন	আরইবি'র নবায়নযোগ্য জ্বালানী পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	নবায়নযোগ্য জ্বালানী পরিদপ্তরের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন
	(২.৪.২) ব্লকচেন সোলার সিস্টেমের কর্মতা	আরইবি'র নবায়নযোগ্য জ্বালানী পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	নবায়নযোগ্য জ্বালানী পরিদপ্তরের বাস্তবায়ন প্রতিবেদন
(২.৫) সোলার স্টেট সিস্টেম	(২.৫.১) সোলার স্টেট সিস্টেম স্থাপন	প্রকল্প পরিচালক (এসপিপিআই প্রকল্প), আরইবি	সোলার স্টেট সিস্টেম স্থাপন প্রতিবেদন
	(৩.১) নতুন গ্রাহক সংযোগ	(৩.১.১) আর্থিক বিদ্যুৎ সংযোগ	এনআইএস প্রতিবেদন ও গ্রাহক সংযোগ প্রতিবেদন
(৩.২) ট্রি-পেইড মিটার স্থাপন	(৩.২.১) ট্রি-পেইড মিটার স্থাপন	প্রকল্প পরিচালকের দপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	ট্রি-পেইড মিটার স্থাপন অগ্রগতি
	(৩.৩) ওভারলোড ট্রান্সফরমার	(৩.৩.১) ওভারলোডে বিতরণ ট্রান্সফরমার	বিতরণ ট্রান্সফর্মারের স্থানগাম্য প্রতিবেদন
(৩.৪) গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধি ও গ্রাহক সন্তুষ্টি	(৩.৪.১) গণশুনানী	আরইবি'র পবিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	গণ শুনানী অনুষ্ঠানের প্রতিবেদন
	(৩.৪.২) আর্থিক (L.T) বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে পূর্ণাঙ্গ আবেদন প্রাপ্তির পরবর্তী ২ কর্মদিবসের মধ্যে তদন্ত সম্পন্ন করে ডিমাড নোট ইস্যুকৃত	(৩.৪.২) আর্থিক (L.T) বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে ডিমাড নোটের টাকা, মিটার ও সার্ভিস আর (প্রয়োজ্যক্ষেত্রে) জমা দেয়ার পরবর্তী ২ কর্মদিবসের মধ্যে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদান নিশ্চিতকৃত	আরইবি'র পবিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
(৩.৫) গ্রাহক সেবার মান বৃদ্ধি ও গ্রাহক সন্তুষ্টি	(৩.৫.১) ১১ কেভি ও তদূর্ধ্ব ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে সকল শর্তাদি পূরণ সাপেক্ষে আবেদনের ১৩(তের) কর্মদিবসের মধ্যে তদন্ত সম্পন্ন করে ডিমাড নোট ইস্যুকৃত	আরইবি'র পবিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	২ কর্মদিবসের মধ্যে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের প্রতিবেদন
	(৩.৫.২) ১১ কেভি ও তদূর্ধ্ব ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে ডিমাড নোটের টাকা জমা, সোলার প্যানেল স্থাপন, মিটার সরবরাহ, মিটার টেষ্ট এর পরবর্তী ২ (দুই) কর্মদিবসের মধ্যে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানকৃত	(৩.৫.২) ১১ কেভি ও তদূর্ধ্ব ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে ডিমাড নোটের টাকা জমা, সোলার প্যানেল স্থাপন, মিটার সরবরাহ, মিটার টেষ্ট এর পরবর্তী ২ (দুই) কর্মদিবসের মধ্যে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানকৃত	আরইবি'র পবিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন পরিদপ্তর ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
(৪.১) নিরবধি বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ	(৪.১.১) SAIDI পরিমাপে স্বয়ংক্রিয় ব্যবস্থা চালুকরণ	আরইবি'র সিস্টেম অপারেশন (কে:অ:) পরিদপ্তর এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	SAIDI পরিমাপে স্বয়ংক্রিয় ব্যবস্থা চালুকরণ বাস্তবায়ন প্রতিবেদন।
	(৪.১.২) সাইডি (SAIDI)	আরইবি'র সিস্টেম অপারেশন (কে:অ:) পরিদপ্তর এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	গ্রাহক প্রান্তে বিদ্যুৎ সরবরাহের প্রতিবেদন
	(৪.১.৩) সাইফি (SAIFI)	আরইবি'র সিস্টেম অপারেশন (কে:অ:) পরিদপ্তর এবং পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি	গ্রাহক প্রান্তে বিদ্যুৎ সরবরাহের প্রতিবেদন



কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ	বাতোদয়নকারী অনুবিভাগ, অধিশাখা, শাখা	সাক্ষ্যমাত্রা অর্জনের প্রাপ্যক
(৪.২) মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ	(৪.২.১) প্রতিটি বিলিং পর্যায়ে পাওয়ার ফ্যাক্টর	আরহাবির এনার্জি অডিট এন্ড টারিফিক এর কার্যালয়, পিজিবির এনার্জি অডিট দপ্তর ও পরী বিদ্যুৎ সমিতি	বিলিং পর্যায়ে ও বিদ্যুৎ সরবরাহের প্রতিবেদন

সূত্রণ তারিখ: রবিবার, জুন ১২, ২০২২

পৃষ্ঠা: ১৫

বিদ্যুৎ সরবরাহের সময়: রবিবার, জুন ১২, ২০২২ ১১:৩০



সংযোজনী ৩: অন্য অফিসের সঙ্গে সংশ্লিষ্ট কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ

কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	মেসকল অফিসের সাথে সংশ্লিষ্ট	সংশ্লিষ্ট অফিসের সাথে কার্যক্রম সমন্বয়ের কৌশল
সিস্টেম কেস হাসকরণ	বিতরণ সিস্টেম কেস	পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিমি	পিপিভিবি বিদ্যুৎ সঞ্চালন এবং গ্রীড ব্যবস্থাপনা করে থাকে। সরবরাহকৃত আইনে সঠিক সাহায্য ভোল্টেজ এবং নিরাবিক্ষিত বিদ্যুৎ সরবরাহ থাকলে সিস্টেম কেস হাস পাাবে।
সিস্টেম কেস হাসকরণ	কিরণ সিস্টেম কেস	বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড	পিপিভিবি হতে আরইবি বিদ্যুৎ ক্রয় করে থাকে। বিপিভিবি'র বিভিন্ন মিটার ও গ্রাহক প্রান্তে স্থাপিত মিটারের রিডিং হতে সিস্টেম কেস নির্ধিত হয়।
প্রতিষ্ঠানিক দক্ষতা উন্নয়ন (আর্থিক)	হাসকৃত বকেয়া	স্থানীয় সরকার বিভাগ: স্থানীয় সরকার, পল্লী উন্নয়ন ও সমবায় মন্ত্রণালয়	সময়মত বকেয়া বিদ্যুৎ বিল পরিশোধ করলে বকেয়া মাস যৌক্তিক পর্যায়ে থাকবে।
প্রতিষ্ঠানিক দক্ষতা উন্নয়ন (আর্থিক)	হাসকৃত বকেয়া	ধর্ম বিশ্বরক মন্ত্রণালয়	আরইবি কর্তৃক ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানের রোডের অর্ধ (১০০ ইউনিট করে প্রতিটি ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানের বিপরীতে) চেয়ে ধর্ম মন্ত্রণালয়ে আবেদন করা হয়। ধর্ম মন্ত্রণালয় সিএজি'র মাধ্যমে ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানের রোডের অর্ধ বিআরইবি কে বৎসরে একবার পরিশোধ করে থাকে।
প্রতিষ্ঠানিক দক্ষতা উন্নয়ন (আর্থিক)	হাসকৃত বকেয়া	কৃষি মন্ত্রণালয়	আরইবি কর্তৃক বিদ্যুৎ বিভাগের মাধ্যমে যান্ত্রিক ডিভিডে পাওনা কৃষি রোডের অর্ধ (প্রধানকৃত ২০%) চেয়ে কৃষি মন্ত্রণালয়ে আবেদন করা হয়। কৃষি মন্ত্রণালয় রোডের অর্ধ পরিশোধের নির্দিষ্ট অর্ধ মন্ত্রণালয় হতে বাজেট অনুমোদন গ্রহণ করে অর্ধ মন্ত্রণালয়ের জিও'র ডিভিডে কৃষি মন্ত্রণালয় বিআরইবি'র কৃষি রোডের অর্ধ পরিশোধ করে থাকে।



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



দপ্তর/সংস্থার নাম: বাংলাদেশ জাতীয় শূদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা, ২০২২-২৩ (সংশোধিত)

দপ্তর/সংস্থার নাম: বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড।

কার্যক্রমের নাম	কর্মসম্পাদন সূচক	সূচকের মান	একক	ব্যবস্থায়নের দায়িত্বপ্রাপ্ত ব্যক্তি/পদ	২০২২-২০২৩ অর্থবছরের লক্ষ্যমাত্রা	ব্যবস্থায়ন জরুরি পরিবীক্ষণ, ২০২২-২৩				মন্তব্য	
						লক্ষ্যমাত্রা/অর্জন	১ম কোয়ার্টার	২য় কোয়ার্টার	৩য় কোয়ার্টার		৪র্থ কোয়ার্টার
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১	১২
১. প্রাতিষ্ঠানিক স্ববস্থা											
১.১ নৈতিকতা কমিটির সভা আয়োজন	সভা আয়োজিত	১	সংখ্যা	পরিচালক, জনসংযোগ	৪টি	লক্ষ্যমাত্রা/অর্জন	১টি	১টি	১টি	১টি	
১.২ নৈতিকতা কমিটির সভার সিদ্ধান্ত বাস্তবায়ন	বাস্তবায়িত সিদ্ধান্ত	৪	%	পরিচালক, জনসংযোগ	১০০%	লক্ষ্যমাত্রা/অর্জন	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	
১.৩ সুশাসন প্রতিষ্ঠার নিমিত্ত অংশীজনের (stakeholders) অংশগ্রহণে সভা	অনুষ্ঠিত সভা	৪	সংখ্যা	পরিচালক, জনসংযোগ	৪টি	লক্ষ্যমাত্রা/অর্জন	১টি	১টি	১টি	১টি	
১.৪ শূদ্ধাচার সংক্রান্ত প্রশিক্ষণ আয়োজন	প্রশিক্ষণ আয়োজিত	২	সংখ্যা	পরিচালক, প্রশিক্ষণ	৪টি সেশন (১৩০ জন)	লক্ষ্যমাত্রা/অর্জন	১টি সেশন (৪০ জন)	১টি সেশন (৪০ জন)	১টি সেশন (৪০ জন)	১টি সেশন (৪০ জন)	
১.৫ কর্ম-পরিবেশ উন্নয়ন (টিএনইউজি একেজো মানামাল নিষ্পত্তিকরণ/নৈমিত্তিক বিনষ্টকরণ) পরিষ্কার-পরিচ্ছন্নতা বৃদ্ধি/মহিলাদের জন্য পৃথক ওয়াশরুমের ব্যবস্থা করা ইত্যাদি)	উন্নত কর্ম-পরিবেশ	২	সংখ্যা ও তারিখ	পরিচালক (সম্পত্তি ও লজিস্টিক)/নির্বাহী প্রকৌশলী (পূর্ত ও রক্ষণাবেক্ষণ)	২টি, ৩০ জুন ২০২৩	লক্ষ্যমাত্রা/অর্জন			২টি, ৩০ জুন ২০২৩		০২মুঠটি কাজের বিস্তারিত বিবরণ ৪ পাতা এবং উক্ত কাজের বর্তমান অবস্থায় ৮টি আলোকচিত্র (সংযুক্তি ১)
১.৬ আওতাধীন দপ্তর/সংস্থা (প্রযোজ্য ক্ষেত্রে) কর্তৃক দায়িত্বপ্রাপ্ত জাতীয় শূদ্ধাচার কৌশল কর্ম-পরিচালনা ও পরিবীক্ষণ প্রতিবেদনের ওপর বিতর্কিত প্রশ্ন	কিতব্যাক সভা/কর্মশালা অনুষ্ঠিত	৪	তারিখ	নির্বাহী পরিচালক	৩০.০৭.২২ ৩০.১০.২২ ৩০.০২.২৩ ৩০.০৪.২৩	লক্ষ্যমাত্রা/অর্জন	৩০.০৭.২২	৩০.১০.২২	৩০.০২.২৩	৩০.০৪.২৩	
২. আর্থিক স্ববস্থাপনা উন্নয়ন											
২.১ ২০২২-২৩ অর্থ বছরের কর্ম-পরিচালনা প্রকল্পের অনুমোদিত বাস্তবিক কর্ম পরিচালনাসহ) ওয়েবসাইটে প্রকাশ	ক্রম-পরিচালনা ওয়েবসাইটে প্রকাশিত	২	তারিখ	প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প)/পরিচালক (কার্যক্রম ও পরিচালনা/এমপিএসএস)/আইসিটি	৩১ জুলাই ২০২২	লক্ষ্যমাত্রা/অর্জন	৩১.০৭.২২				রাজস্ব ও উন্নয়ন উভয় বাজেটের ক্রম পরিকল্পনা ওয়েবসাইটে প্রকাশের লক্ষ্যমাত্রা ৩১.০৭.২২ বি.









কার্যক্রমের নাম	কর্মসম্পাদন সূচক	সূচকের মান	একক	বাস্তবায়নের দায়িত্বপ্রাপ্ত ব্যক্তি/পদ	২০২২-২০২৩ অর্থবছরের লক্ষ্যমাত্রা	বাস্তবায়ন অগ্রগতি পরিবীক্ষণ, ২০২২-২০২৩					মন্তব্য		
						লক্ষ্যমাত্রা/অর্জন	১ম কোয়ার্টার	২য় কোয়ার্টার	৩য় কোয়ার্টার	৪র্থ কোয়ার্টার		মোট অর্জন	অর্জিত মান
২.২ অনুমোদিত বার্ষিক ক্রয় পরিকল্পনার যথাযথ বাস্তবায়ন (প্রকল্পের ক্রয় পরিকল্পনাসহ)	২	৩	৪	প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প)/পরিচালক (কার্যক্রম ও পরিকল্পনা/সংগ্রহ)	২০%	৮	২	২০%	২০%	২২	২৩	১৪	
২.৩ বাজেট বাস্তবায়ন		২	%	প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প)/পরিচালক (কার্যক্রম ও পরিকল্পনা/অর্থ)	২৪%			২০%	২৪%				
২.৪ প্রকল্পের PSC ও PIC সভা আয়োজন		৩	%	পরিচালক (কার্যক্রম ও পরিকল্পনা)	০৮টি (PIC) ০৮টি (PSC)			২০%	২৪%			বাপবিবোর রাজস্ব বাজেটের ভিত্তি বি অংশে কোন অর্থ ব্যয় করা হয়েছে না	
২.৫ প্রকল্প সমাপ্তি শেষে প্রকল্পের সম্পদ (যানবাহন, কম্পিউটার, জলবোতল ইত্যাদি) বিধি মোতাবেক হস্তান্তর করা		৩	%	প্রধান প্রকৌশলী (প্রকল্প)/পরিচালক (সম্পত্তি ও লজিস্টিক)	৩০ জুন ২০২৩			৩৩.২৪%	৩৮%	১৭.৮১%		সংযুক্তি-২ (০৩ পাতা)	
৩. শুল্কভার সার্বভি এবং দুর্নীতি প্রতিরোধে সহায়ক অন্যান্য কার্যক্রম		৩	সংখ্যা	পরিচালক (কার্যক্রম ও পরিকল্পনা)	০৮টি (PIC) ০৮টি (PSC)			২ টি (PIC) ২ টি (PSC)	২ টি (PIC) ২ টি (PSC)	২ টি (PIC) ২ টি (PSC)		২ টি (PIC) ২ টি (PSC)	
৩.১ সরকারি যানবাহনের যথাযথ ব্যবহার নিশ্চিতকরণ	সরকারি যানবাহনের যথাযথ ব্যবহার	৩	তারিখ	পরিচালক (সম্পত্তি ও লজিস্টিক)	৩০ জুন ২০২৩								
৩.২ গ্রাহকদের সাথে "উদ্যান বৈঠক" আয়োজন	উদ্যান বৈঠক করা	৫	সংখ্যা	নির্বাহী পরিচালক	৮টি			২টি	২টি	২টি		২টি	
৩.৩ সমিতি ব্যবস্থাপনা নিরীক্ষা আয়োজন	ব্যবস্থাপনা নিরীক্ষা	৫	সংখ্যা	নির্বাহী পরিচালক	৪টি			১টি	১টি	১টি		১টি	
৩.৪ নিরাপদ বিদ্যুৎ ব্যবহারে উত্‍সুকরণ সভা	বিদ্যুৎ ব্যবহারে উত্‍সুকরণ সভা	৫	সংখ্যা	নির্বাহী পরিচালক	২০টি			৫টি	৫টি	৫টি		৫টি	

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

(স্বাক্ষর) মোঃ ইদ্রিস
পরিচালক, যথাযথ পরিকল্পনা, সাংগঠনিক

(স্বাক্ষর) মোঃ আব্দুল হাইয় মল্লিক
পরিচালক, যথাযথ পরিকল্পনা, সাংগঠনিক

(স্বাক্ষর) মোঃ মাহমুদ আলী
পরিচালক, যথাযথ পরিকল্পনা, সাংগঠনিক

(স্বাক্ষর) মোঃ হেলাল উদ্দিন
পরিচালক, যথাযথ পরিকল্পনা, সাংগঠনিক

(স্বাক্ষর) মোঃ হেলাল উদ্দিন
পরিচালক, যথাযথ পরিকল্পনা, সাংগঠনিক

(স্বাক্ষর) মোঃ হেলাল উদ্দিন
পরিচালক, যথাযথ পরিকল্পনা, সাংগঠনিক

ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা ২০২২-২৩
(মন্ত্রণালয়/বিভাগ/দপ্তর/সংস্থা পর্যায়ের অফিসের জন্য)

ক্রম	কর্মসম্পাদন ক্ষেত্র	মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	অগ্রগতি	উদ্যম	উন্নতি	উন্নতি মান	চূড়ান্ত তারিখ
১	১) ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনার কার্যক্রমের বাস্তবায়ন	৩	১.১) সেবা সজ্জিকরণ ডিজিটাইজেশনের মাধ্যমে উন্নয়ন করা হবে। ১.২) ই-গভর্ন্যান্স কার্যক্রমের বাস্তবায়ন	১	৩	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	৩১/০৪/২০২৩
				১	৩	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	৩১/০৪/২০২৩
				১	৩	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	৩১/০৪/২০২৩
২	২) প্রাতিষ্ঠানিক সক্ষমতা বৃদ্ধি	৩০	২.১) ই-গভর্ন্যান্স ও উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়ন	১	৩	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	৩১/০৪/২০২৩
				১	৩	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	৩১/০৪/২০২৩
				১	৩	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	১০০%	৩১/০৪/২০২৩

অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা সংক্রান্ত কর্মপরিকল্পনা ২০২২-২৩

কার্যক্রমের ক্ষেত্র	মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	একক	কর্মসম্পাদন ন সূচকের মান	প্রকৃত অর্জন ২০২০-২১	প্রকৃত অর্জন ২০২১-২২	লক্ষ্যমাত্রা ২০২২-২৩				
								অসাধার ণ	অতি উত্তম	উত্তম	চলতি মান	চলতি মানের নিম্নে
১	২	৩ [১.১] অভিযোগ নিষ্পত্তি কর্মকর্তা (অনিক) ও আপিল কর্মকর্তার তথ্য ওয়েবসাইটে এবং জিআরএস সফটওয়্যারে প্রযোজ্য ক্ষেত্রে) ত্রৈমাসিক ভিত্তিতে হালনাগাদকরণ	৪ [১.১.১] অনিক ও আপিল কর্মকর্তার তথ্য ওয়েবসাইটে ও জিআরএস সফটওয়্যারে হালনাগাদকৃত/ আপলোডকৃত	৫ সংখ্যা	৬ ৪	৭ ১	৮ ৮	১০% ২	১০% ২	১০% ২	১০% ২	১০% ২
প্রাতিষ্ঠানিক	১৪	[১.২] নিষ্পত্তি সময়ে অনলাইনে/অফলাইনে প্রাপ্ত অভিযোগ নিষ্পত্তি	[১.২.১] অভিযোগ নিষ্পত্তিকৃত	%	৭			১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০
		[১.৩] অভিযোগ নিষ্পত্তি সংক্রান্ত মাসিক প্রতিবেদন উর্ধ্বতন কর্তৃপক্ষ বরাবর প্রেরণ	[১.৩.১] মাসিক প্রতিবেদন প্রেরিত	%	৩			১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০
পরিবীক্ষণ ও সক্ষমতা অর্জন	১১	[২.১] ত্রৈমাসিক ভিত্তিতে পরিবীক্ষণ এবং ত্রৈমাসিক পরিবীক্ষণ প্রতিবেদন উর্ধ্বতন কর্তৃপক্ষের নিকট প্রেরণ	[২.১.১] ত্রৈমাসিক প্রতিবেদন প্রেরিত	সংখ্যা	৩			১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০
		[২.২] কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সমরয়ে অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা এবং জিআরএস সফটওয়্যার বিষয়ক সেমিনার/কর্মশালা/ প্রশিক্ষণ আয়োজন	[২.২.১] ত্রৈমাসিক প্রশিক্ষণ/সেমিনার/ কর্মশালা আয়োজিত	সংখ্যা	৪			১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০
		[২.৩] অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থাপনা বিষয়ে শেটকহোস্টিং/সমরয়ে অবহিতকরণ সভা আয়োজন	[২.৩.১] অবহিতকরণ সভা আয়োজিত	সংখ্যা	৪			১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০	১০% ১০

সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বাস্তবায়ন কর্মপরিকল্পনা ২০:২২-২৩

কার্যক্রমের ক্ষেত্র	মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	প্রকৃত অর্জন ২০২০-২১	প্রকৃত অর্জন ২০২১-২২	পরিকল্পনা ২০২২-২০২৩				
								অসম্পূর্ণ	উত্তম	চলতি মান	চলতি মানের নিম্নে	
প্রাতিষ্ঠানিক	১৮	[১.১] ত্রৈমাসিক ভিত্তিতে সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি সংক্রান্ত পরিবীক্ষণ কর্মসূচি পুনর্গঠন	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১	১২	
		[১.২] ত্রৈমাসিক ভিত্তিতে সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি সংক্রান্ত পরিবীক্ষণ কর্মসূচির সভার সিদ্ধান্ত বাস্তবায়ন	৩	সংখ্যা	৩	৩	৩	৩	৩	৩	৩	
		[১.৩] সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বিষয়ে আওতাধীন দপ্তর/সংস্থার সমন্বয়ে ত্রৈমাসিক ভিত্তিতে সভা আয়োজন	২	সংখ্যা	২	২	২	২	২	২	২	২
		[১.৪] ত্রৈমাসিক ভিত্তিতে সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি হালনাগাদকরণ (আওতাধীন দপ্তর/সংস্থাসহ)	২	সংখ্যা	২	২	২	২	২	২	২	২
সকলতা অর্জন	৭	[২.১] সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বিষয়ক কর্মশালা/প্রশিক্ষণ/সেমিনার আয়োজন	[২.১.১] প্রশিক্ষণ/ কর্মশালা আয়োজিত	সংখ্যা	৩	-	-	-	-	-	-	
		[২.২] সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বিষয়ে স্টেকহোল্ডারগণের সমন্বয়ে অবহিতকরণ সভা আয়োজন	[২.২.১] অবহিতকরণ সভা আয়োজিত	সংখ্যা	৪	-	-	-	-	-	-	



তথ্য অধিকার বিঃসং ২০২২-২৩ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মপরিকল্পনা (সকল সরকারি অফিসের জন্য প্রযোজ্য)

কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র	মান	কার্যক্রম	কর্মসম্পাদন সূচক	একক	কর্মসম্পাদন সূচকের মান	প্রকৃত অর্জন ২০২০-২১	প্রকৃত অর্জন ২০২১-২২	পর্যায়ক্রম ২০২১-২০২৩				চলতি মানের নিরে	
								অপাদান	অতি উত্তম	উত্তম	চলতি মান		
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯০%	৯২	৯৩	৯০%	৯৩	
প্রাতিষ্ঠানিক	৬	[১.১] তথ্য অধিকার আইন অনুযায়ী নির্ধারিত সময়ের মধ্যে তথ্য প্রাপ্তির আবেদন নিষ্পত্তি	[১.১.১] নির্ধারিত সময়ের মধ্যে তথ্য প্রাপ্তির আবেদন নিষ্পত্তি	%	০৬			৯০%	-	-	-	-	
		[১.২] স্বতঃপ্রসঙ্গিতভাবে প্রকাশযোগ্য সকল তথ্য হালনাগাদ করে ওয়েবসাইটে প্রকাশ	[১.২.১] হালনাগাদকৃত তথ্য ওয়েবসাইটে প্রকাশিত	তারিখ	০৪				০১-০১-২০২২	-	-	-	-
সকলমত বৃদ্ধি	১৯	[১.৩] বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ	[১.৩.১] নির্ধারিত সময়ে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশিত	তারিখ	০৩				০১-১১-২০২২	০১-০১-২০২২	০১-১১-২০২২	-	
		[১.৪] তথ্য অধিকার আইন, ২০০৯ এম এ ধারা অনুসারে যাবতীয় তথ্যের কাটালগ ও ইনডেক্স তৈরি/হালনাগাদকরণ	[১.৪.১] তথ্যের কাটালগ ও ইনডেক্স প্রস্তুতকৃত/হালনাগাদকৃত	তারিখ	০৩					০১-১১-২০২২	০১-০১-২০২৩	০১-০১-২০২৩	-
		[১.৫] তথ্য অধিকার আইন ও বিধিবিধান সম্পর্কে জনসচেতনতা বৃদ্ধিকরণ	[১.৫.১] প্রচার কার্যক্রম সম্পন্ন	সংখ্যা	০৪					২	২	-	-
		[১.৬] তথ্য অধিকার আইন, ২০০৯ ও এর বিধিমালা, প্রবিধানমালা, স্বতঃপ্রসঙ্গিত তথ্য প্রকাশ নিশ্চিতকরণ সংশ্লিষ্ট বিষয়ে কর্মকর্তা/কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ আয়োজন	[১.৬.১] প্রশিক্ষণ আয়োজিত	সংখ্যা	০৩					৩	৩	-	-
		[১.৭] তথ্য অধিকার সংক্রান্ত প্রত্যেকটি ত্রৈমাসিক অধ্যয়ন প্রতিবেদন নির্ধারিত সময়ে ওয়েবসাইটে তথ্য অধিকার সেবাধারা প্রকাশ	[১.৭.১] ত্রৈমাসিক অধ্যয়ন প্রতিবেদন ওয়েবসাইটে তথ্য অধিকার সেবাধারা প্রকাশিত	সংখ্যা	০২				৪	৪	২	-	



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 অর্পিত 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 শিডিউলে 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।

“শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান (সংশোধন) নীতিমালা, ২০২১” এর আলোকে ২০২১-২০২২ অর্থবছরের বাপবিবো’র ০৩ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে এবং মাঠপর্যায়ের ০১ জন সিনিয়র জেনারেল ম্যানেজার/জেনারেল ম্যানেজারকে শুদ্ধাচার পুরস্কার প্রদান করা হয়। তারা হলেন:

ক্র. নং	শ্রেণিভুক্ত/মাঠপর্যায়ের কর্মকর্তা/কর্মচারী	নাম ও পদবি	কর্মস্থল
০১	শ্রেণি-০২ হতে শ্রেণি-০৯ পর্যন্ত	জনাব মোহাম্মদ মইনুল হাসান উপ-পরিচালক (প্রশাসন)	চেয়ারম্যান এর দপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
০২	শ্রেণি-১০ হতে শ্রেণি-১৬ পর্যন্ত	জনাব রিনা রানী মজুমদার সাঁট-লিপিকার কাম কম্পিউটার অপারেটর	কর্মচারী প্রশাসন পরিদপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
০৩	শ্রেণি-১৭ হতে শ্রেণি-২০ পর্যন্ত	জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ অফিস সহায়ক/নিরাপত্তা প্রহরী	নির্বাহী প্রকৌশলীর কার্যালয়, বাপবিবো, বরিশাল।
০৪	মাঠপর্যায়ের ০১ জন সিনিয়র জেনারেল ম্যানেজার/জেনারেল ম্যানেজার	জনাব এ এইচ এম মোবারক উল্যা সিনিয়র জেনারেল ম্যানেজার	মুন্সীগঞ্জ পবিস।

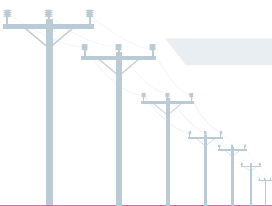




বিদ্যুৎ বিভাগের সাথে আওতাধীন দপ্তর/সংস্থা/কোম্পানিসমূহের ২০২২-২৩ অর্থবছরের এপিএ স্বাক্ষর এবং ২০২১-২২ অর্থবছরের শুদ্ধাচার পুরস্কার অনুষ্ঠানের খন্ডচিত্র



পল্লী বিদ্যুতের বর্ণিল আলোতে উজ্জ্বল স্বপ্নের পদ্মা সেতু





PBS & UPAZILA WISE ELECTRIFICATION (115th Report) (Summary Sheet)

Quarterly Report Up to 30/06/2022

SL. No.	Name of PBS	Area (Sq. km)	Population	Year of First Electrification	Total Line Allocated (km)	Total Line Constructed (km)		Target for FY 2019-20 (km)		Facility (Nos)			Village (Nos)		No. of Union Includ.	kVA Installed	kWh Sold Average Per Month	kVA Installed per capita (%)	kWh Sold Per Month			
						New	Up./Ren.	New	Up./Ren.	Created	Utilized	Utilized (%)	Village	Elec. Vill.						Elec. Vill. (%)		
(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	7037	213	7250	81	0	81	340147	340147	100	899	899	100	61	146478	3889203	43	5364
2	Barisal-1	1912	1535809	1990	6804	7480	574	8054	146	0	146	336909	336909	100	686	686	100	51	128791	24272106	38	3014
3	Barisal-2	837	861550	1985	5583	5742	77	5819	38	0	38	298237	298237	100	535	535	100	35	127537	22568205	43	3878
4	Bhola	3370	1787898	1999	10861	10391	469	10860	1237	0	1237	417811	417811	100	482	482	100	75	272322	29215297	65	2690
5	Bogra-1	1329	1708756	1985	4433	5346	293	5639	38	0	38	350261	350261	100	1347	1347	100	49	258378	10492535	74	1861
6	Bogra-2	1353	1692118	1986	2288	5535	469	6003	31	0	31	430496	430496	100	1131	1131	100	60	269409	41453472	63	6905
7	Brahmanbaria	1726	1984801	1996	6408	5468	1137	6605	1	0	1	515459	515459	100	1113	1113	100	78	267375	54145882	52	8198
8	Chandpur-1	580	941734	1981	4743	2966	931	3897	3	0	3	337702	337702	100	569	569	100	36	179673	26338779	53	6758
9	Chandpur-2	920	1474284	1981	6596	5361	490	5851	75	0	75	442717	438431	99	747	747	100	54	212010	37104298	48	6341
10	Chittagong-1	1758	2430807	1988	5777	7188	358	7545	66	0	66	604089	604089	100	484	484	100	94	229203	71019438	38	9413
11	Chittagong-2	1348	1128863	1986	5579	5767	733	6500	148	0	148	381753	381753	100	449	449	100	50	182788	41874609	48	6442
12	Chittagong-3	1218	839916	1986	3533	3592	395	3986	93	0	93	228761	228761	100	297	297	100	34	98853	40422359	43	10141
13	Comilla-1	1021	1604407	1981	7329	5945	1044	6989	0	0	0	568827	567861	100	1110	1110	100	67	288880	55164185	51	7893
14	Comilla-2	1014	1279060	1994	6770	6135	345	6480	1	0	1	430497	430497	100	1441	1441	100	53	340310	55389342	79	8548
15	Comilla-3	957	1392109	1981	4455	2662	353	3014	95	0	95	446978	446978	100	1004	1004	100	65	212540	84434169	48	28010
16	Comilla-4	648	920575	1991	5126	4313	306	4619	30	0	30	267597	267597	100	658	658	100	36	141024	26921342	53	5828
17	Coxbazar	2639	1370986	1993	8027	8166	623	8790	134	0	134	428182	421473	98	947	947	100	69	363860	48058265	85	5468
18	Dhaka-1	486	1286524	1980	4111	2461	688	3150	29	0	29	604550	604550	100	501	501	100	15	553330	239327143	64	10451
19	Dhaka-2	433	522375	1999	2982	1705	878	2583	62	0	62	212086	212086	100	517	517	100	27	135485	26991573	64	10451
20	Dhaka-3	455	1301823	1999	3475	3590	59	3649	10	0	10	446043	446043	100	589	589	100	28	519790	87918074	117	24094
21	Dhaka-4	178	616758	1999	1024	2620	158	2778	103	0	103	392024	392024	100	428	428	100	15	385128	80418266	98	28947
22	Dinajpur-1	2038	1615463	1984	10103	10189	559	10749	355	0	355	491718	491718	100	1154	1154	100	64	265282	39466928	54	3672
23	Dinajpur-2	1374	1214767	1994	6560	6049	517	6566	153	0	153	335463	335451	100	1160	1160	100	41	230380	26738660	69	4072
24	Faridpur	2053	1654728	1995	8392	8978	324	9302	66	0	66	442851	442851	100	1893	1893	100	89	224490	13094272	51	1408
25	Feni	928	1350525	1984	874	5684	723	6407	132	0	132	417219	417219	100	644	644	100	46	287497	43174308	69	6738
26	Gaibandha	1530	1890575	1991	4829	5703	207	5910	431	0	431	360955	360955	100	899	899	100	57	165654	23258977	46	3936
27	Gazipur-1	558	622157	1996	5569	5291	1255	6546	89	0	89	552051	552051	100	477	477	100	14	532267	118208622	96	18057
28	Gazipur-2	454	622464	1995	3714	2845	740	3585	66	0	66	227510	227510	100	326	326	100	17	212712	76235340	93	21266
29	Gopalganj	1491	1124641	1998	5910	6822	332	7155	41	0	41	368092	368092	100	903	903	100	70	144489	32090501	39	4485
30	Habiganj	2772	2034213	1982	7854	6902	814	7716	60	0	60	514876	514833	100	2184	2184	100	89	270640	60900006	53	7893
31	Jamalpur	2909	3552695	1987	5022	14136	232	14368	395	0	395	660089	660089	100	2260	2260	100	94	416691	46157127	63	3212
32	Jessore-1	1590	14510695	1981	8443	8643	1544	10187	20	0	20	539865	539850	100	959	959	100	57	358205	6002825	66	5899
33	Jessore-2	2002	1310695	1981	8624	9594	541	10135	13	0	13	558191	558191	100	1235	1235	100	84	214207	53230233	38	5252
34	Jhalokathi	718	694231	2000	3600	3733	194	3927	27	0	27	137346	137346	100	451	451	100	32	73525	14665126	54	3735
35	Jhenaidah	1961	1298387	1996	7304	6273	554	6828	28	0	28	404971	404204	100	1039	1039	100	67	216309	34789119	53	5095
36	Joypurhat	965	964686	1986	5152	4403	417	4821	2	0	2	269362	269362	100	923	923	100	36	202058	24343632	75	5050
37	Khulna	1965	1475169	1984	7958	8124	464	8588	71	0	71	404320	404320	100	866	866	100	64	239543	113800330	59	13251
38	Kishoregonj	2600	1935727	1990	9256	8478	436	8914	260	0	260	631789	631789	100	1682	1682	100	102	268108	47632906	42	5344
39	Kuri-Laimonirhat	2376	1672727	1996	11988	11334	269	11603	646	0	646	587925	586763	100	1882	1882	100	82	302740	30733398	51	2649
40	Kushtia	1677	2183947	1985	7390	7271	386	7657	83	0	83	537465	537465	100	963	963	100	72	206732	59967917	38	7831

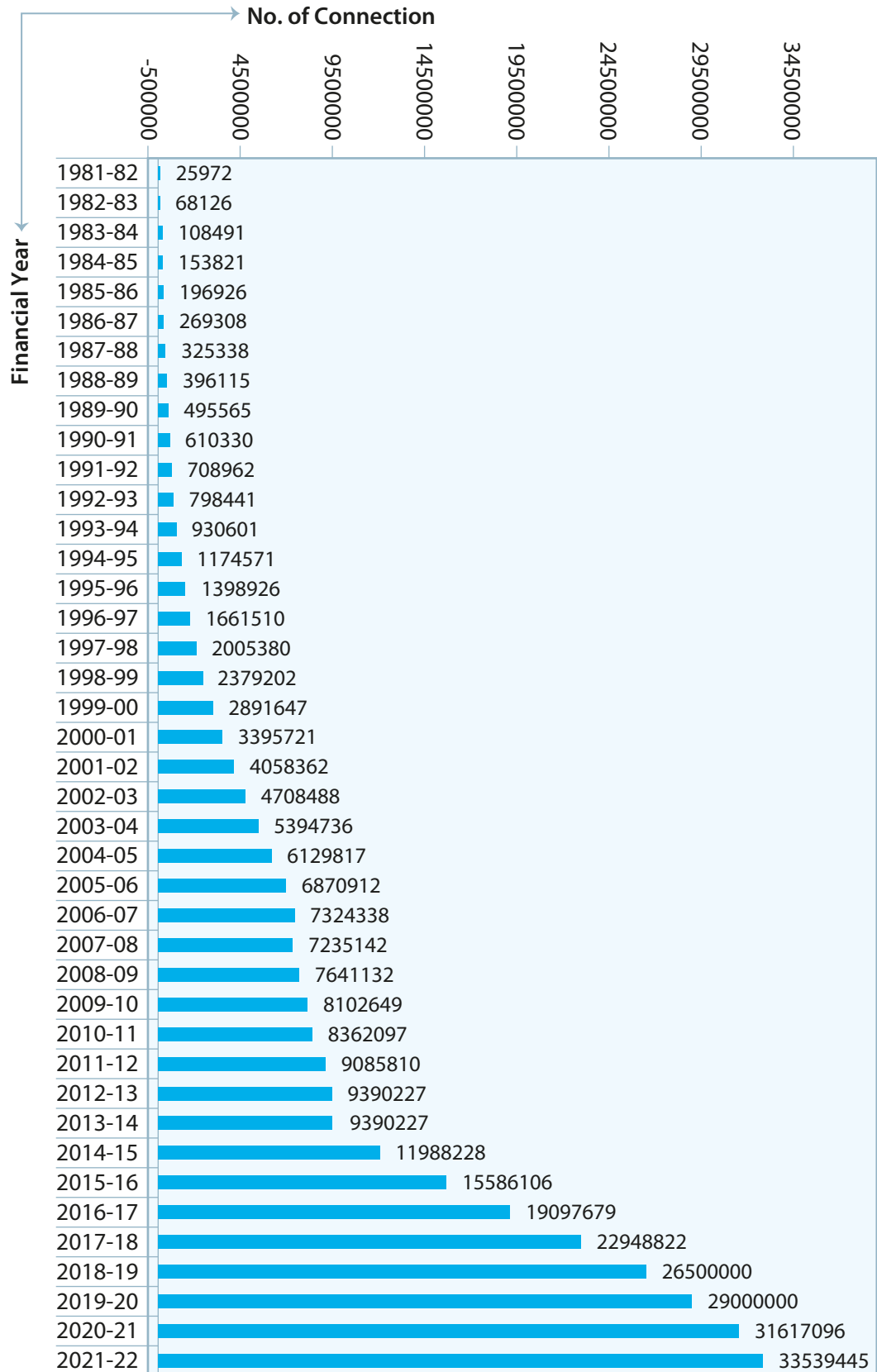


SL. No.	Name of PBS	Area (Sq. km)	Population	Year of First Electrification	Total Line Allocated (km)	Total Line Constructed (km)			Target for FY 2019-20 (km)			Facility (Nos)			Village (Nos)			No. of Union Includ.	kVA Installed	kWh Sold Average Per Month	kVA Installed per capita (%)	kWh Sold Per km Per Month												
						New	Up./Ren.	Total	New	Up./Ren.	Total	Created	Utilized	Utilized (%)	Village	Elec. Vill.	Elec. Vill. (%)						(A)	(B)	(C)	(D)	(E)	(F)	(G)	(H)	(I)	(J)	(K)	(L)
41	Laksmipur	1456	1657818	1990	10215	8920	543	9463	96	0	96	495727	495727	100	555	555	100	57	244607	37712481	49	3985												
42	Madanpur	1130	965229	1985	5677	5563	261	5825	131	0	131	367486	367486	100	1123	1123	100	63	208678	34528034	57	5928												
43	Magura	1013	918419	1996	4754	4873	260	5133	17	0	17	247201	247201	100	740	740	100	36	118684	21095400	48	4110												
44	Manikgonj	1445	1025834	1992	7514	6585	478	7062	13	0	13	468845	468845	100	1324	1324	100	62	287079	76113975	61	10777												
45	Meherpur	1926	1779407	1987	5676	4711	1014	5725	0	0	0	474083	474083	100	806	806	100	58	358782	47810560	76	8351												
46	Moulvibazar	2799	1918999	1981	8238	9559	387	9946	0	0	0	431320	431320	100	1988	1988	100	71	250317	35453209	58	3565												
47	Munshigonj	956	1152366	1999	4280	3153	1600	4753	118	0	118	481027	481027	100	930	930	100	70	361830	85260054	75	17938												
48	Mymensingh-1	2263	577437	1984	10786	10273	535	10808	127	0	127	577437	577437	100	1621	1621	100	86	297477	46722376	52	4323												
49	Mymensingh-2	1561	1021837	1996	8225	7431	537	7968	137	0	137	423925	423925	100	650	650	100	44	302310	123703421	71	15526												
50	Mymensingh-3	1898	2190652	2000	9038	8843	307	7968	137	0	137	423925	423925	100	1515	1515	100	69	246180	25510878	61	2788												
51	Naogaon-1	1936	1404404	1989	5741	6028	918	6946	31	0	31	452870	452870	100	1524	1524	100	62	289630	28501712	64	4104												
52	Naogaon-2	1578	794997	1990	5017	4419	672	5091	24	0	24	322964	322964	100	1283	1283	100	39	197045	65329762	61	12833												
53	Narayanganj-1	258	604583	1986	2130	1953	719	2672	48	0	48	345736	339617	98	690	690	100	18	8531	166433305	2	62298												
54	Narayanganj-2	361	760709	1986	2932	2015	611	2626	32	0	32	276108	276108	100	600	600	100	20	412468	102204803	149	38924												
55	Narsingdi-1	253	582103	1986	2568	1209	747	1956	29	0	29	203374	203374	100	341	341	100	15	215687	74745894	106	38205												
56	Narsingdi-2	1347	1512450	1990	3065	5608	2397	8005	78	0	78	607535	607535	100	1110	1110	100	87	423703	100517254	70	12557												
57	Natore-1	1633	1774794	1981	7057	7154	596	7750	34	0	34	484905	483379	100	1320	1320	100	52	259016	291711700	53	37641												
58	Natore-2	1332	1043294	1981	4588	4397	331	4728	42	0	42	397864	397864	100	715	715	100	37	204662	38954495	51	8239												
59	Nawabgonj	1713	1253800	1995	5280	4978	288	5265	101	0	101	319367	318912	100	1134	1134	100	49	201035	30723269	63	5835												
60	Netrokona	3125	605286	1991	11999	9648	1510	11157	147	0	147	605286	605286	100	2914	2914	100	100	361988	38098704	60	3415												
61	Nilphamary	1440	1068406	1997	6223	6258	263	6521	77	0	77	316351	316351	100	332	332	100	56	160035	24926572	51	3823												
62	Noakhali	2458	1934404	1986	15462	15366	451	15817	444	0	444	713137	713137	100	937	937	100	83	297331	72372968	42	4576												
63	Pabna-1	1159	711575	1984	5561	5144	471	5615	56	0	56	362110	361457	100	915	915	100	38	222605	37299504	61	6643												
64	Pabna-2	1222	1330222	1983	5280	4626	368	4995	162	0	162	389457	389457	100	886	886	100	46	182803	39075557	47	7824												
65	Patuakhali	4563	2179113	1992	18509	17186	1016	18202	847	0	847	651383	639038	98	1414	1414	100	102	404711	26313837	62	1446												
66	Projpur	2858	1560076	1986	11112	11423	482	11905	0	0	0	513230	513230	100	1008	1008	100	85	224984	31455546	44	2642												
67	Rajbari	1135	835123	1998	4308	4500	248	4748	44	0	44	201756	201756	100	1031	1031	100	42	87513	113693375	43	23945												
68	Rajshahi	1386	1375829	1995	4781	4527	350	4876	10	0	10	270870	270870	100	914	914	100	38	239777	34281070	89	7030												
69	Rangpur-1	1849	1889590	1984	9093	9395	147	9541	26	0	26	561326	561025	100	1106	1106	100	67	367040	36635523	65	3840												
70	Rangpur-2	1235	1515863	1986	6828	6200	481	6681	62	0	62	412912	412912	100	894	894	100	47	219878	31549486	53	4722												
71	Saikhira	2244	1985959	1984	8890	9265	838	10103	0	0	0	590755	590755	100	1507	1507	100	78	220394	50082852	37	4957												
72	Shariatpur	1242	1065796	1998	6413	5927	306	6233	142	0	142	339640	339640	100	1286	1286	100	69	191227	29540823	56	4739												
73	Sherpur	1435	1300240	1988	5016	6004	169	6173	40	0	40	289272	289272	100	706	706	100	54	210788	19166805	73	3105												
74	Sirajgonj-1	1304	1179989	1981	6277	6419	382	6801	333	0	333	525272	525272	100	891	891	100	46	313819	47999896	60	7058												
75	Sirajgonj-2	952	1367999	1988	4211	3587	760	4347	321	0	321	342077	342077	100	650	650	100	25	278204	33501000	81	7707												
76	Sunamgonj	3143	1794451	2000	3306	7272	390	7662	101	0	101	392120	366725	94	2496	2496	100	80	433823	14880949	111	1942												
77	Sylhet-1	1732	1477876	1990	8191	6547	1306	7852	34	0	34	414277	414277	100	2345	2345	100	65	314229	37425055	76	4766												
78	Sylhet-2	1813	740611	1999	4684	4929	154	5083	86	0	86	213097	213097	100	1214	1214	100	41	365	31936338	0	6283												
79	Tangail	2024	2362229	1981	9767	11163	595	11758	172	0	172	539690	539690	100	1624	1624	100	82	438593	67286205	81	5723												
80	Thakurgaon	3194	2377686	1986	13132	13657	827	14484	558	0	558	598026	598026	100	2082	2082	100	96	300629	57928582	50	4000												
Total =					126112	109873516	522367	526636	45816	572452	10205	0	10205	33943585	33882827	100%	84955	84955	100%	4564	20503144	4369485497	60%	7633										

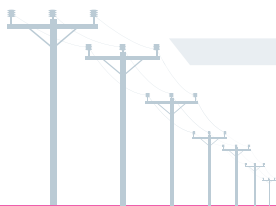
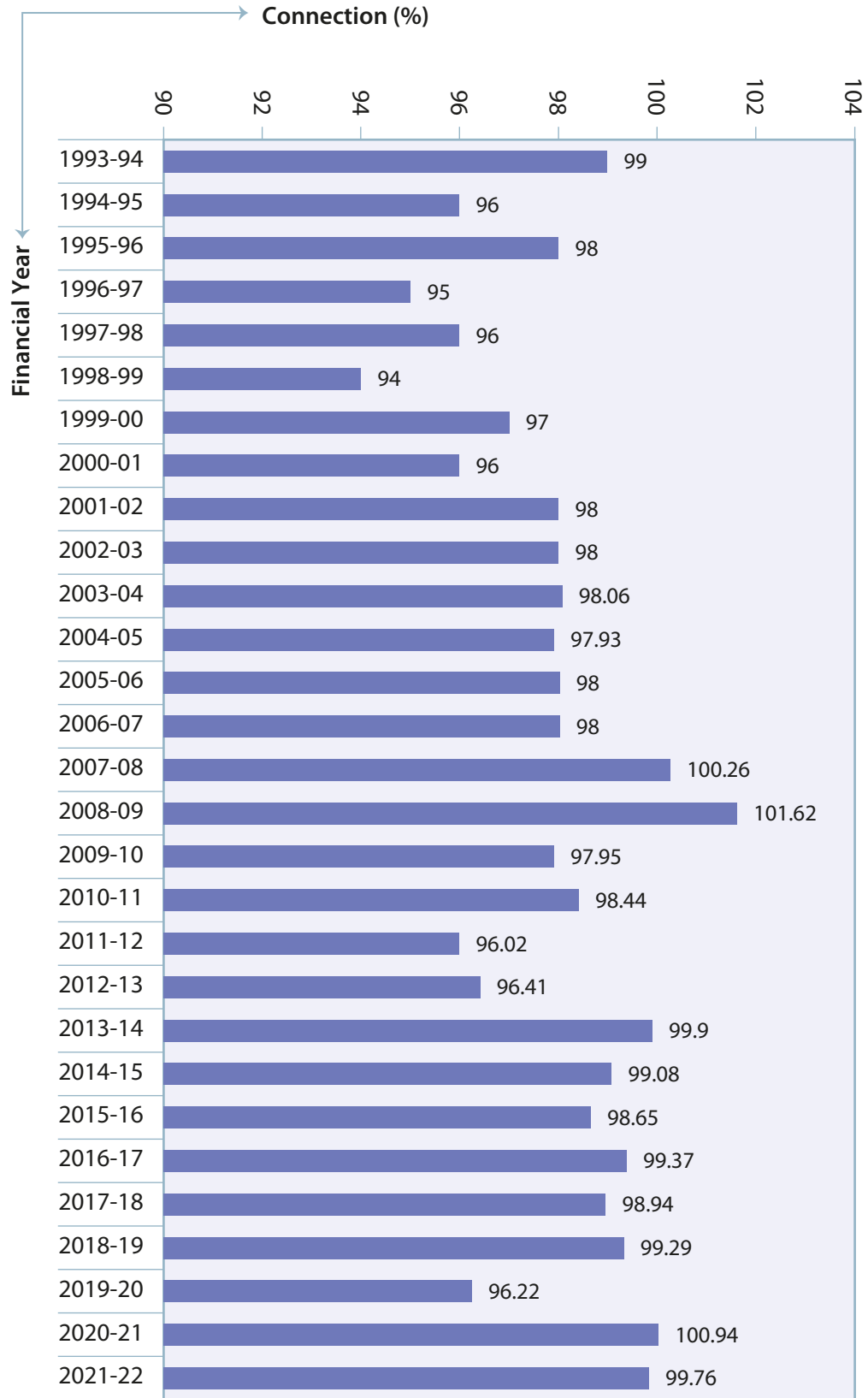




Year Wise Consumer Connection Cumulative (1981-2022)

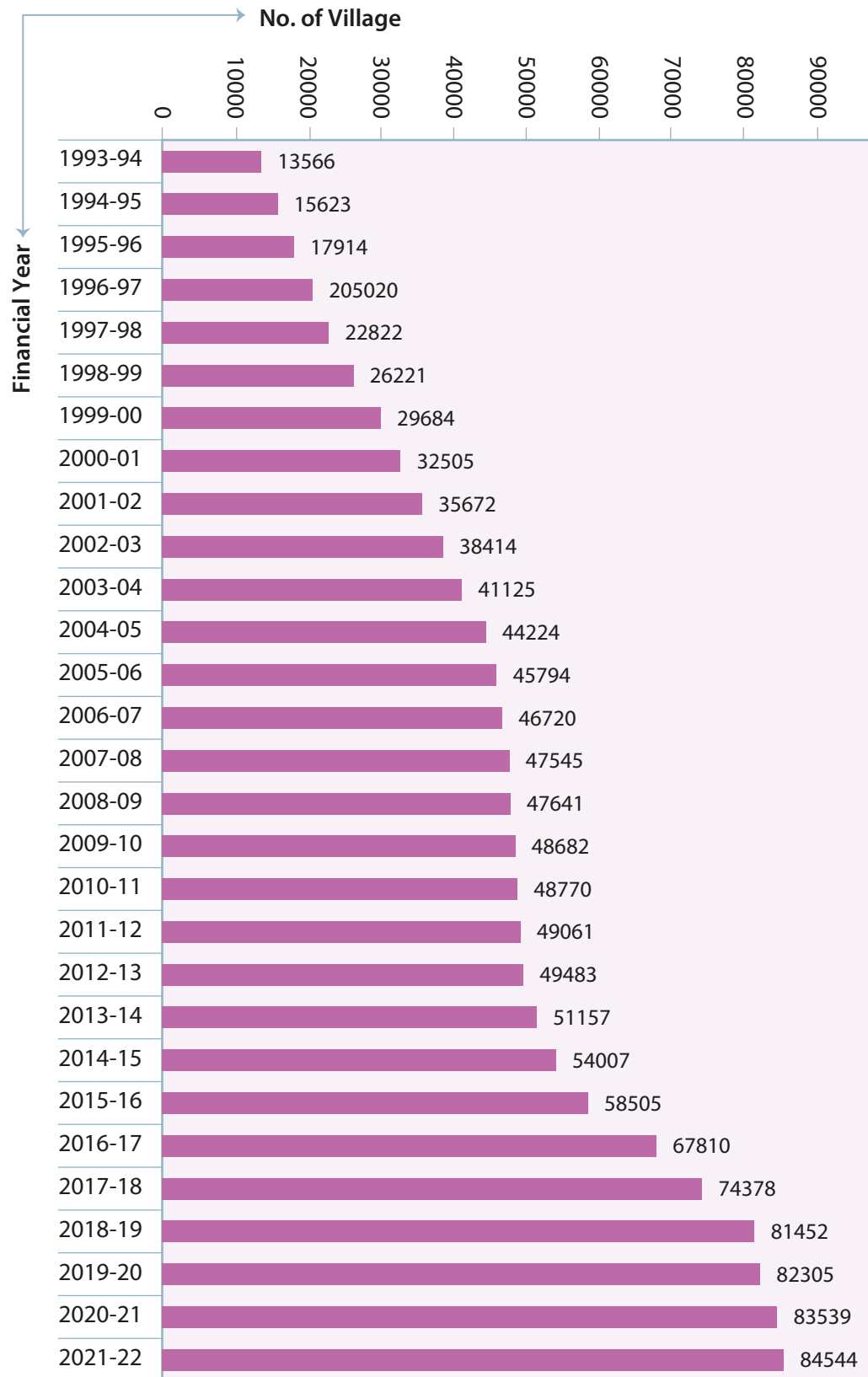


Year Wise Percent of Bill Connection (1993-2022)

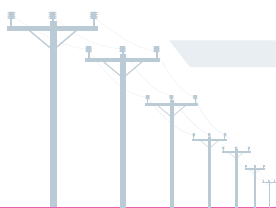
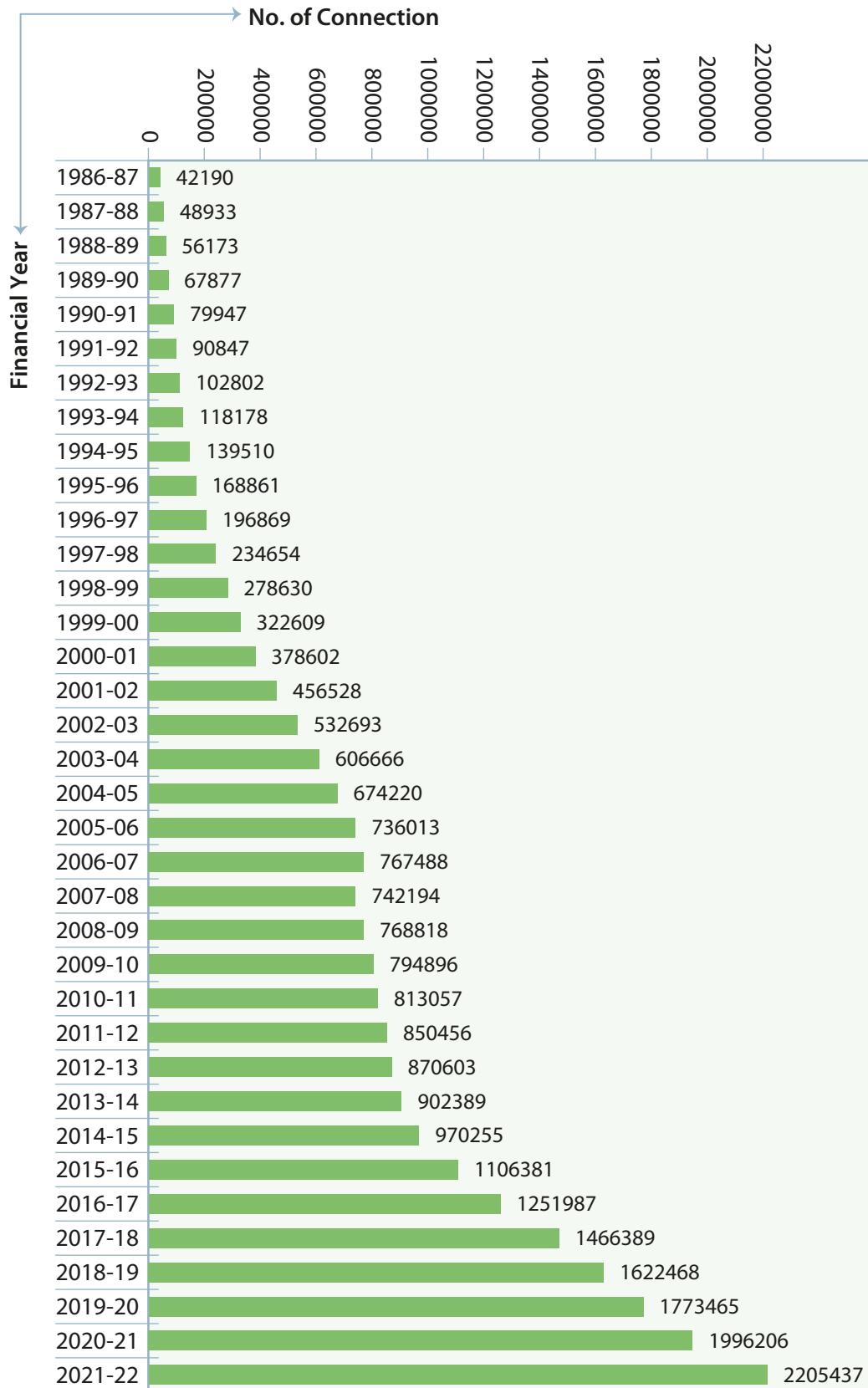




Statistics of Village Electrification Cumulative (1993-2022)

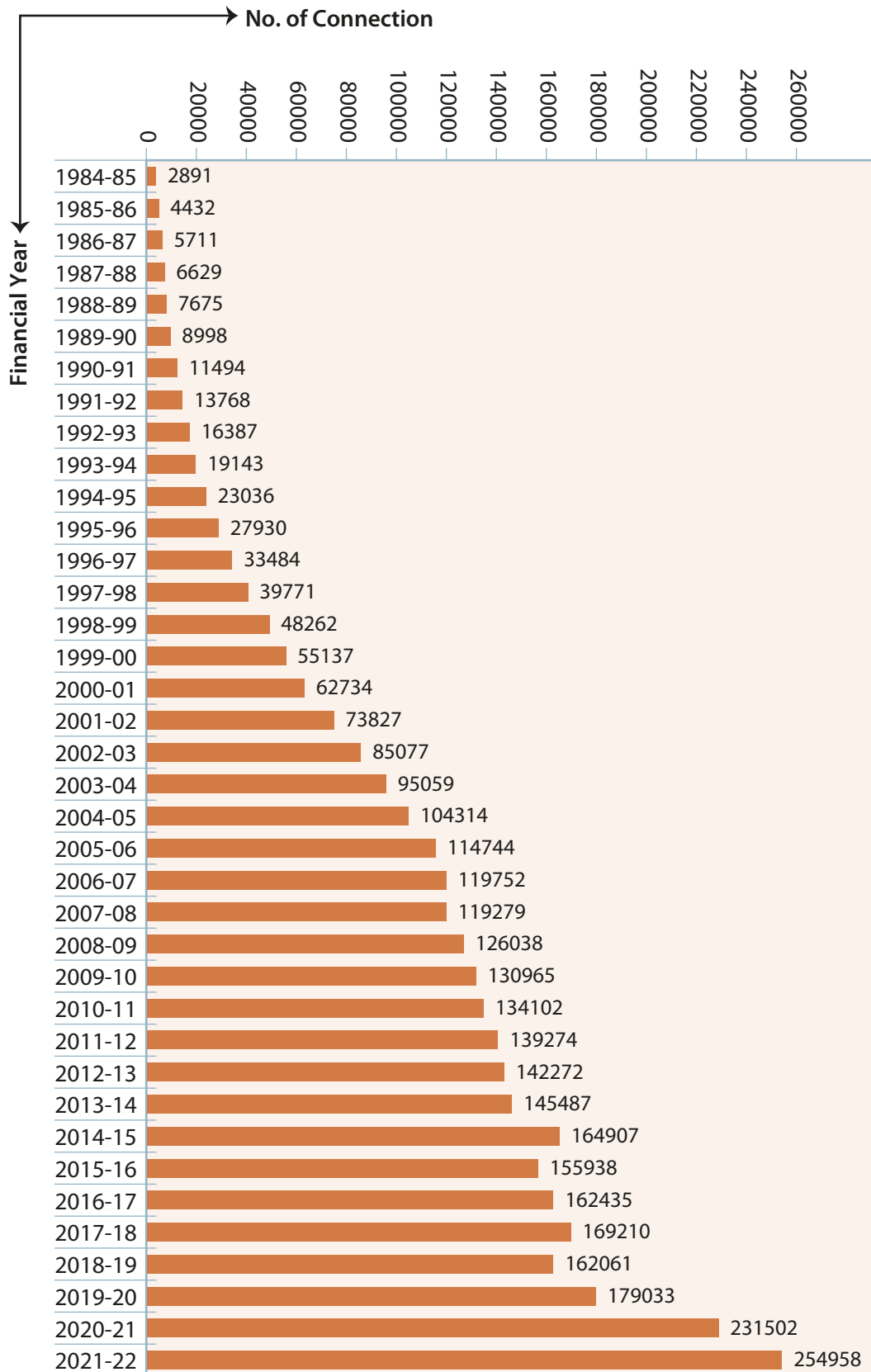


Year Wise Small Commercial Connection Cumulative (1986-2022)

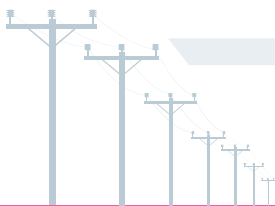
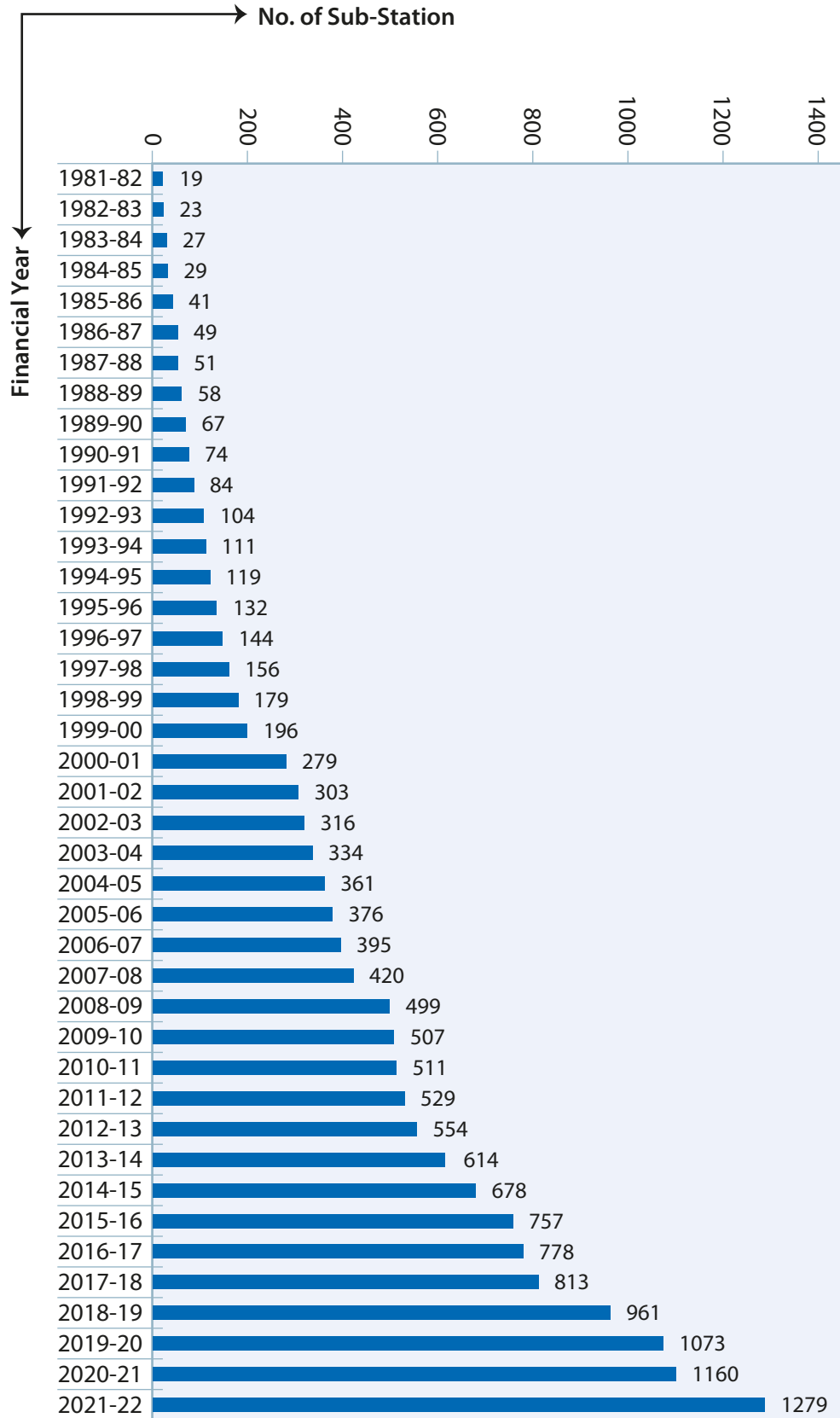




Year Wise Industrial Connection Cumulative (1984-2022)



Year Wise Construction of 33/11KV Sub-Station Cumulative (1981-2022)





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 find out new ways forwards specific development in this aspect. 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 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 source line/ 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).
11. Analog meters.
12. Inadequate size of conductor.
13. Inductive appliances.
14. Feeders coupling.
15. Twisted connection in distribution line.

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. Ring distribution.
6. Bifurcation of extra load to light loaded feeders or new feeders.
7. Replacement of existing conductors by higher rated conductors.
8. Conversion of LT lines to HT lines.
9. Strengthening the system earthing and reducing the ground resistance.
10. Right of way clearances to all distribution lines and periodic inspection to maintain.
11. Regular meter checking.
12. Sectionalizing study and its implementation.
13. Replacement of existing overload distribution transformers by appropriate size of transformers.
14. Proper planning, design and implementation of standard distribution system for the PBSs.
15. Identifying the load centers and construction of new sub-stations.
16. Using proper size of service drop.
17. Improvement of power factor and load factor.

