



বাগেরহাট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি
পোলঘাট, বাগেরহাট।



মোবাইল : ০১৭৬৯-৪০০০১১

E-mail : bagerhatpbs@yahoo.com

Website: www.pbs.bagerhat.gov.bd

স্মারক নং-২৭.১২.০১০৮.৫৩২.০৪.০০৫.২৩. ৪৬৮৪

তারিখ: ২৫ অগ্রহায়ণ, ১৪৩০ ব:
১০ ডিসেম্বর, ২০২৩ খ্রি:

তত্ত্বাবধায়ক প্রকৌশলী
এনার্জি অডিট এন্ড ট্যারিফ-এর কার্যালয়
বাপবিবো, ঢাকা।

বিষয়ঃ নভেম্বর'২০২৩ খ্রিঃ মাসের আর্থিক ও পরিসংখ্যান প্রতিবেদন "ফর্ম ৫৫০" প্রেরণ প্রসঙ্গে।

সূত্রঃ স্মারক নং- ২৭.১২.০০০০.১৭৪.১১.৪০২.১৮.১৪০; তারিখঃ ০৭/১২/২০২৩ খ্রিঃ।

উপর্যুক্ত বিষয় ও সূত্রের প্রেক্ষিতে আপনার সদয় অবগতি এবং পরবর্তী প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের নিমিত্ত জানানো যাচ্ছে যে, অত্র পবিসের নভেম্বর-২০২৩ খ্রিঃ মাসের আর্থিক ও পরিসংখ্যান প্রতিবেদন (ফর্ম ৫৫০) ০১টি সিডিসহ অত্রসাথ সংযুক্ত করে প্রেরণ করা হলো।

সংযুক্তিঃ বর্ণনা মোতাবেক।

(সুশান্ত রায়)
জেনারেল ম্যানেজার (চঃদাঃ)

অনুলিপিঃ

- ০১। পরিচালক, পবিস মনিটরিং ও ব্যঃপঃ (পঃঅঃ) পরিদপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
- ০২। পরিচালক, অর্থ পরিদপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
- ০৩। পরিচালক, পবিস ঋণ ও বাজেট পরিদপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
- ০৪। পরিচালক, পবিস নিরীক্ষা পরিদপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
- ০৫। পরিচালক, আর্থিক মনিটরিং (দঃঅঃ) পরিদপ্তর, বাপবিবো, ঢাকা।
- ০৬। ডিজিএম (কারিগরী-সদর)/মোল্লাহাট/ফকিরহাট/রামপাল/চিতলমারী/মোড়েলগঞ্জ জোনাল অফিস, বাপবিস।
- ০৭। এজিএম (ওএন্ডএম) কচুয়া/রূপসা/মোংলা/শরণখোলা সাব-জোনাল অফিস, বাপবিস।
- ০৮। এজিএম (প্রশাসন)/এইচ আর/আইটি/সদস্য সেবা/ইএন্ডসি/ওএন্ডএম, বাপবিস।
- ০৯। অফিস কপি/ মাষ্টার কপি।

(সুশান্ত রায়)
জেনারেল ম্যানেজার (চঃদাঃ)

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT
TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS
Month Ending : November 2023

Part-A : Statement of Revenue and Expenses

ITEMS	Year To Date		This Month
	Last Year	This Year	
01. SALE OF ELECTRICITY	1,132,642,307.00	1,721,107,162.00	285,065,370.00
02. OTHER OPERATING REVENUE	31,708,585.00	47,029,790.00	10,503,195.00
03. TOTAL OPERATING REVENUE	1,164,350,892.00	1,768,136,952.00	295,568,565.00
04. COST OF PURCHASED POWER	772,649,264.00	1,430,464,047.00	213,854,643.00
05. DISTRIBUTION EXPENSE-OPERATION AND MAINTENANCE	51,011,315.75	81,566,598.50	16,897,730.00
06. CONSUMER SELLING EXPENSE	49,297,494.75	72,291,782.50	12,672,670.00
07. ADMINISTRATIVE & GENERAL EXPENSE	42,725,743.17	49,217,485.96	10,688,923.42
08. TOTAL OPERATING & MAINTENANCE EXPENSE	915,683,817.67	1,633,539,913.96	254,113,966.42
09. DEPRICIATION AND AMORTIZATION EXPENSES	179,712,868.00	191,331,770.00	38,500,471.00
10. TAX EXPENSE	3,780,722.00	4,952,880.00	858,500.00
11. INTEREST ON LONG TERM DEBT	50,000,000.00	50,000,000.00	10,000,000.00
12. TOTAL COST OF ELECTRIC SERVICE	1,149,177,407.67	1,879,824,563.96	303,472,937.42
13. OPERATING MARGINS	15,173,484.33	(111,687,611.96)	(7,904,372.42)
14. GOVERNMENT SUBSIDY	0.00	0.00	0.00
15. NON-OPERATING MARGINS-INTEREST	23,963,231.30	35,013,233.35	1,034,000.56
16. NON-OPERATING MARGINS-OTHER	1,310,024.00	1,333,850.56	234,900.00
17. MARGINS	40,446,739.63	(75,340,528.05)	(6,635,471.86)

রেয়াতি সুবিধা সংক্রান্ত তথ্যাদি

ক্রমিক নং	বিবরণ	YTD	This Month
		This Year	
১	বিউবো'র/ বিউবো হতে বিদ্যুৎ ক্রয় (কি.ও.ঘ)	২৪৮,৬১৬,২০৬	৩৭,২৩১,০৩৬
২	বিউবো'র বিদ্যুৎ রিসেল (কি.ও.ঘ) -	১৩,৯২৫,৫১৫	১,২৯৭,১৬২
৩	রিসেল ব্যতিত বিদ্যুৎ ক্রয় (কি.ও. ঘ){৩=(১-২)}	২৩৪,৬৯০,৬৯১	৩৫,৯৩৩,৮৭৪
৪	cost of Power Purchase (0.4589)	১০৭,৬৯৯,৫৫৮	১৬,৪৯০,০৫৫
	খাতে হিসাবভুক্ত/সমন্বয়কৃত রেয়াতি টাকার পরিমাণ		
৫	চলতি অর্থ বছরের রেয়াতি সুবিধা বাবদ পরিশোধিত/প্রাপ্ত টাকার পরিমাণ		
Cost Of Power Purchase			
SL No	Description	YTD	This Month
		This Year	
1	Actual Power purchase (TK.)	1,538,163,606	230,344,698
2	Less: Cross Subsidy (TK.)	107,699,558	16,490,055
3	Cost of Power Purchase (TK.) (After Adjustment)	1,430,464,048	213,854,643

R

W

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : November 2023

Part-B: Aging of Consumer Accounts Receivable -Electric

Class of Service	Total Recv. Amt.	Current		Over 30 Days		Over 90 Days		Number Now Disc.
		Number	Amount	Number	Amount	Number	Amount	
1.1 LT_A(DOM)	145,982,575	276,241	71,943,844	95,551	48,874,915	10,036	25,163,816	23,425
1.2 LT_B(IRRI)	3,758,163	2,194	793,261	955	733,159	343	2,231,743	287
1.3 LT_C1(S.INDUSTRY)	14,179,335	1,692	7,514,080	526	3,281,673	184	3,383,582	706
1.4 LT_C2(CONS)	318,381	45	112,996	18	48,933	15	156,452	16
1.5 LT_D1(CI)	5,892,291	4,929	2,581,028	1,450	1,489,273	472	1,821,990	380
1.6 LT_D2(SL & WP)	2,626,705	172	647,906	109	762,652	70	1,216,147	143
1.7 LT_D3(BCS)	757,115	25	425,905	7	206,721	1	124,489	2
1.8 LT_E(COM)	47,342,554	23,715	26,672,663	8,910	14,217,809	2,526	6,452,082	6,227
1.9 LT_T(TEMP)	41,118	4	34,502	2	4,690	1	1,926	0
2.1 MT_1(DOM)	33,993	1	13,792	1	20,201	0	0	0
2.2 MT_2(COM)	3,803,692	12	2,542,270	5	393,753	6	867,669	1
2.3 MT_3(INDUSTRY)	62,675,565	85	59,993,444	7	2,078,465	4	603,656	33
2.4 MT_4(CONS)	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5 MT_5(GEN)	22,643,229	26	7,417,039	19	6,844,914	10	8,381,276	1
2.6 MT_6(TEMP)	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7 MT_7(BCS)	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8 MT_8(IRRI)	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1 HT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2 HT_2(COM)	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3 HT_3(INDUSTRY)	12,644,323	2	12,644,323	0	0	0	0	1
3.4 HT_4(CONS)	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1 EHT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2 EHT_2(GEN)	0	0	0	0	0	0	0	0
5. SOLAR PV SYSTEMS	13,972	0	0	0	0	8	13,972	165
6. RESALE TO OTHER PB	16,379,878	4	8,025,412	2	6,268,047	3	2,086,419	1
Total :	339,092,889	309,147	201,362,465	107,562	85,225,205	13,679	52,505,219	31,388

	This Month	Year To Date	Part-B-1: Other Information	
Collection	354,666,711	1,666,945,838	1. Number of Elakas Served	7
Percent of Collection	124.42 %	96.85 %	2. Number of Lady Advisors	3
Month Rev. Outstanding	1.11	and without RI 1.11	3. Number of Directors	12
Outstanding of Religious Inst.	1,823,937		4. Number of Employees	640

Month Rev.Outstanding (Without Resales& Rebet)	1.03
--	------

বাগেরহাট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

নভেম্বর ২৩ মাসের বকেয়া মাস ক্যালকুলেশন।

মাসের নাম	মোট বিক্রম	রিবট বাবদ (বিক্রম)	দাতব্য প্রতিষ্ঠান(বিক্রম)	রিবটও দাতব্য প্রতিষ্ঠান বাদে বিক্রম	রিসেল বাবদ বিক্রম	নীট বিক্রম (রিবট+দাতব্য+রিসেল)
আগষ্ট ২৩	৩৬০৬৯২১৯৬	৪৯৭৬৩৪	১৩২১২৫	৩৬০৬২৪৩৭	১৯৪২২৯১৩	৩৪০৬৩৯৫২৪
সেপ্টেম্বর ২৩	৩৬১২৫৮৮৩০	৫৪৮৬৪৫	১৩২৩২৯	৩৬০৫৭৮৫৬	১৯৪৮১৬৮২	৩৪১০৯৬১৭৪
অক্টোবর ২৩	৩৪৪১১৪৮৮২	৪৭৫৮৯৯	১৩১৬৩৫	৩৪৭৫০৬৫৮৯	১৫১১৬৫৫১	৩৩২৩৯০০৩৮
নভেম্বর ২৩	০৬০০৫০৫০৫০৫	৩৫৫৪১৮	১১৫৬৬৪	২৮৪৪৫৪৪২২৮৮	৮০২৫৪১২	২৭৬৫৬৮৮০৬৬
ডিসেম্বর ২২	২০০০০০০০০০	৪০৫৩৯৮	৬৮৫৫২	১৮৮৫১৯০৫২৬	৮২২২৯১৫	১৭০৩৩৬৬১১৫
জানু ২৩	৪০০০০০০০০০	৬৩২৫১	৮৩১১৩	২৫৭৩৩৮৪০১	১৪০০৭৫৩০	২৩৩৩৩৮৮৫৩
ফেব্রুয়ারী ২৩	২৫৮৪৫২০৬	৪৩৫৯৯	৮৮৬৮৩	২৫৭৫২৮৮২	১৮৮৫৭১৭৬	২৩৮৬৭১৭৬
মার্চ ২৩	২৬৬২৬৪৪২৩	৮৮৬৮৩	১০৫৫৬	২৬৬২৮৬১৬	২০৬০৩৬৮৯	২৬৪৬৮৬১৬
এপ্রিল-২৩	৩০০০০০০০	৬০০০০	১৫৫৯৪	৩০৬৮৯১৭৫	১৭১৪৫৫২৩	২৮৯৭৪৫৮৫২
মে ২৩	৩৩৫৩৫৬২৮	৫১০৩১	১৫১৬২	৩৩৫৬৯৯৩৩৯	১৫২৯৪৮৫	৩১৯৩৯৯৯৯৩
জুন ২৩	৩১২৭৩২৬	৪৪১৫৩	১২১৪৮	৩১২৬৬৮২৩	১৯৫৪২৮৬	২৯২৬২৫৩৭
জুলাই ২৩	৩৬৫৯৭৬৬৪	৬২৫২৫	১৩০৮১	৩৬৫৯২৩৩০৫	২৪১০৯২১১	৩৪১১২৬৬৬
১২ মাসের মোট বিক্রম =	৩,৬৫৮,৪০৯,৮৮৯	৬,৬৩৬,৪৫৭	১,৪০৭,৬৬৩	৩,৬৫০,৩৯৮,৭৬৯	১৯৯,৮৫২,৬২২	৩,৪৫০,৬৭১,৬৮৯
১২ মাসের গড় বিক্রম =	৩০৪,৮৬৭,৪৯১	৫৫২,২১২	১১৭,৩০৫	৩০৪,১৯৯,৮৯৭	১৬,৬৫১,৭১৯	২৮৯,৮৯৬,৯৬৯

(১) মোড়গঞ্জ+শরনখোলা মোট বিক্রম

(২) মোড়গঞ্জ+শরনখোলা বাদে বিক্রম

মোড়গঞ্জ+শরনখোলা বাদে গড় বিক্রম

মোড়গঞ্জ+শরনখোলা গড় বিক্রম

বাগেরহাট সর্বমোট গড় বিক্রম

অক্টোবর-২০২৩ পর্যন্ত মোট বকেয়া

নভেম্বর-২০২৩ এর বিক্রম

নভেম্বর-২০২৩ এর আদায়

নভেম্বর ২৩ পর্যন্ত মোট বকেয়া=

নভেম্বর ২৩ মাসের বকেয়ার মাস=

রিসেল	রিবটও সি আই	রিবটও সি আই বাদে বকেয়ার মাস
২৪১৪৭৮৩৪	৭২৮৮৫০৯	
৮০২৫৪১২	৪৭১০৮২	
১৫৭৯৩৩৬৭	০	
১৬৩৭৯৮৮৯	৭৭৫৯৫৯১	

* রিবট রিসেল সহ বকেয়া মাস

*রিবট রিসেল বাদে বকেয়া মাস

১.০৫

১.০৩

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS

Month Ending : November 2023

Part-C : Balance Sheet

Assets & Other Debits		Amount	Liabilities & Other Credits		Amount
1	ELECTRIC PLANT IN SERVICE	7,885,817,750.11	31	MEMMERSHIP ISSUED	18,771,480.00
2	ACCUMULATED PROVISIONS FOR DEPR	2,694,078,406.99	32	MEMBERSHIP SUBSCRIBED-NOT ISSUED	378,050.00
3	NET UTILITY PLANT IN SERVICE	5,191,739,343.12	33	OPERATING MARGINS-PRIOR YEARS	(1,839,244,754.56
4	CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS	180,566,878.22	34	OPERATING MARGINS-CURRENT YEAR	(111,687,611.96
5	TOTAL UTILITY PLANT	5,372,306,221.34	35	OPERATING MARGINS-GOVT. SUBSIDY	34,242,856.00
6	DONATION RESERVE FUND	323,732,955.13	36	NON-OPERATING MARGINS-PRIORYEARS	615,209,050.27
7	REPLACEMENT RESERVE FUND	373,566,549.24	37	NON-OPERATING MARGINS-CURRENTYEAR	36,347,083.91
8	CONTRIBUTION TO REB REVOLVING FU		38	DONATED CAPITAL & CAPITAL GAIN OR LO	346,812,965.19
9	INVESTMENT IN ASSOCIATED COMPANI		39	TOTAL EQUITIES & MARGINS	(899,170,881.15
10	OTHER SPECIAL FUND	1,476,843,877.44	40	REB LOANS-CASH	6,886,700.00
11	TOTAL INVESTMENTS	2,174,143,381.81	41	REB LOANS-IN KIND	5,749,019,037.73
12	CASH	160,343,739.98	42	REB LOANS-IN KIND-PROVISION	90,674,770.00
13	IMPREST FUND	270,000.00	43	REB LOANS-OTHER	
14	TEMPORARY CASH INVESTMENT		44	TOTAL LONG TERM DEBT	5,846,580,507.73
15	SPECIAL DEPOSITS	14,600.00	45	CONSUMER DEPOSITS	386,734,213.99
16	ACCOUNTS RECEIVABLE-ELECTRIC	339,092,889.45	46	EMPLOYEES BENEFIT	942,572,857.71
17	ACC.PROV.FOR UNCOLLECTBLE A/C-CR	(106,453,828.07)	47	SELF INSURANCE RESERVE	
18	OTHER ACCOUNTS RECEIVABLE	309,899,498.70	48	TOTAL OTHER LONG TERM LIABILITIES	1,329,307,071.70
19	MATERIALS & SUPPLIES-ELECTRIC	182,785,577.84	49	ACCOUNTS PAYABLE	230,467,673.83
20	MATERIALS & SUPPLIES-MARCHANDISE	138,186.69	50	CONSUMER FOR IRRIGATION	
21	PREPAYMENTS	3,300,774.00	51	ACCRUED TAXES	
22	OTHER CURRENT & ACCRUED ASSETS	49,333,859.92	52	MATURED INTEREST	112,287,795.00
23	TOTAL CURRENT & ACCUED ASSETS	938,725,298.51	53	MATURED LONG TERM DEBT	404,326,622.40
24	EXTRAORDINARY PROPERTY LOSSES	9,399,296.48	54	OTHER CURRENT-ACCRUED LIABILITIES	23,717,992.42
25	PRELIMINARY SURVEY/INVESTIGATION (55	TOTAL CURRENT-ACCRUED LIABILITIES	770,800,083.65
26	UNCLASSIFIED EXPENSES	726,506.55	56	SECURITY ADVANCES AND DEPOSITS	56,024,543.29
27	TEMPORARY FACILITIES		57	CONSUMER ADVANCES FOR CONSTRUCTIO	1,436,718.00
28	OTHER DEFFERED DEBITS		58	OTHER DEFFERED CREDITS	1,390,322,661.47
29	TOTAL DEFFERED DEBITS	10,125,803.03	59	TOTAL DEFFERED CREDITS	1,447,783,922.76
30	TOTAL ASSETS AND OTHER DEBITS	8,495,300,704.69	60	TOTAL LIABILITIES & OTHER CREDITS	8,495,300,704.69

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS

Month Ending : November 2023

Part-C/1 : Details of Total Long Term Debt

PHASE	DONOR	Amount
1. Phase-12 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION-2ND)	GOB	3,469,241.62
2. Phase-15 PBS-2	GOB	201,710,310.65
3. Phase-15 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	ADB	4,437,732.96
4. Phase-15 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	CHINA	10,624,570.73
5. Phase-15 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	GOB	30,748,489.78
6. Phase-15 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	JAPAN(OECF/JBIC)	3,166,527.23
7. Phase-15 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	NL	3,504,044.61
8. Phase-18 PBS-2	GOB	565,764,917.52
9. Phase-18 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	NORAD	162,621.00
10. Phase-18 PBSs (EXTENSION/INTENSIFICATION)	USAID	30.00
11. Phase-20 PBSs (5000 KM) (EXTENSION/INTENSIFICATION)	GOB	613,603.00
12. PHASE-2B	IDA	43,329,928.43
13. PHASE-3A	IDA	0.00
14. PHASE-3B	USAID	0.00
15. PHASE-4A	IDA	66,509,951.60
16. PHASE-4B	FINLAND	0.00
17. PHASE-4C	JAPAN(OECF/JBIC)	174,973.80
18. PHASE-4C	KFAED	304,860.89
19. PHASE-4C	NL	411,199.50
20. Phase-4D	GOB	220,755.72
21. Phase-4D	KFAED	79,578.16
22. PHASE-5A	GOB	313,143.76
23. PHASE-5A	IDB	18,673.14
24. PHASE-5A	JAPAN(OECF/JBIC)	4,198,599.61
25. PHASE-5A	KFAED	74,651.50
26. PHASE-5A	NORAD	5,368,004.50
27. PHASE-5A	SFD	798.00
28. Phase-7000 KM (EXTENSION/INTENSIFICATION-2ND)	GOB	66,026,099.32
29. Phase-DESA LINE RENOVATION	GOB	52,582.00
30. Phase-GOB LOCAL FUND	GOB	5,776,675.31
31. Phase-PDB TAKEN OVER LINE	GOB	67,444,201.88
32. Tools	GOB	4,406,555,855.06
	Total =	5,491,062,621.28

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : November 2023

Part-C/2 : Changes in Utility Plant

Description	Balance Beginning Year	Additions Year To Date	Retirement Year To Date	Adjustment and Transfer	Current Balance
REBNEW LINE CONSTRUCTION	25,903,480.59	(14,978,138.59)	0.00	0.00	10,925,342.00
TOTAL PLANT-NOT CLASSIFIED	25,903,480.59	(14,978,138.59)	0.00	0.00	10,925,342.00
DISTRIBUTION PLANT-CLASSIFIED	7,730,203,074.88	(32,177,534.57)	0.00	0.00	7,698,025,540.31
TOTAL ENERGIZED PLANT	7,756,106,555.47	(47,155,673.16)	0.00	0.00	7,708,950,882.31
LAND & LAND RIGHTS	1,340,142.47	0.00	0.00	0.00	1,340,142.47
STRUCTURE AND IMPROVEMENTS	21,985,243.46	167,352.00	0.00	0.00	22,152,595.46
OFFICE FURNITURE & EQUIPMENT	7,542,523.22	239,660.00	0.00	0.00	7,782,183.22
TRANSPORTATION EQUIPMENT	53,834,069.60	10,430.00	0.00	0.00	53,844,499.60
STORES, TOOLS & LABORATORY EQUIPMENT	47,937,100.08	20,855,775.26	0.00	0.00	68,792,875.34
POWER OPERATED EQUIPMENT	2,126,928.00	0.00	0.00	0.00	2,126,928.00
COMMUNICATION EQUIPMENT	1,718,693.21	10,320.00	0.00	0.00	1,729,013.21
OTHER EQUIPMENT	2,601,038.50	0.00	0.00	0.00	2,601,038.50
TOTAL GENERAL PLANT	154,224,426.54	22,642,441.26	0.00	0.00	176,866,867.80
ELECTRIC PLANT IN SERVICE	7,910,330,982.01	(24,513,231.90)	0.00	0.00	7,885,817,750.11
ACCUM. PROV. FOR DEPRECIATION	(2,547,820,035.48)	(146,258,371.51)	0.00	0.00	(2,694,078,406.99)
NET UTILITY PLANT IN SERVICE	5,362,510,946.53	(170,771,603.41)	0.00	0.00	5,191,739,343.12
CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS	98,182,718.00	82,384,160.22	0.00	0.00	180,566,878.22
TOTAL UTILITY PLANT	5,460,693,664.53	(88,387,443.19)	0.00	0.00	5,372,306,221.34

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT
TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS
Month Ending : November 2023

Part-D : Consumer Sales and Revenue Data

Class of Service	THIS MONTH				YEAR TO DATE		
	Number Billed	Kwh Sold	Amount Billed	No. Min Bill	Number Billed	Kwh Sold	Amount Billed
1.1 LT_A(DOM)	397,907	23,721,448	141,969,252	0	1978488	150,637,051	897,118,440
1.2 LT_B(IRRI)	2,219	123,506	792,946	0	11109	712,686	4,420,200
1.3 LT_C1(S.INDUSTRY)	1,703	641,215	7,688,103	0	8490	3,795,364	44,164,183
1.4 LT_C2(CONS)	53	7,452	130,588	0	261	29,363	494,824
1.5 LT_D1(CI)	8,007	545,416	4,312,789	0	39744	3,291,280	25,403,838
1.6 LT_D2(SL & WP)	183	69,335	705,672	0	879	373,966	3,791,837
1.7 LT_D3(BCS)	26	47,808	447,787	0	120	241,909	2,258,954
1.8 LT_E(COM)	32,732	2,579,870	34,782,213	0	161323	15,835,636	207,323,140
1.9 LT_T(TEMP)	4	1,620	34,502	0	21	9,947	213,117
2.1 MT_1(DOM)	1	385	13,792	0	5	4,555	78,900
2.2 MT_2(COM)	12	184,566	2,542,271	0	60	1,002,316	13,711,254
2.3 MT_3(INDUSTRY)	85	5,712,051	63,429,571	0	414	30,316,799	313,518,242
2.4 MT_4(CONS)	0	0	0	0	0	0	0
2.5 MT_5(GEN)	26	711,578	7,417,039	0	124	3,972,593	41,391,210
2.6 MT_6(TEMP)	0	0	0	0	0	0	0
2.7 MT_7(BCS)	0	0	0	0	0	0	0
2.8 MT_8(IRRI)	0	0	0	0	0	0	0
3.1 HT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
3.2 HT_2(COM)	0	0	0	0	0	0	0
3.3 HT_3(INDUSTRY)	2	1,264,118	12,644,323	0	10	8,069,840	80,328,559
3.4 HT_4(CONS)	0	0	0	0	0	0	0
4.1 EHT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
4.2 EHT_2(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
5. SOLAR PV SYSTEMS	0	0	0	0	0	0	0
6. SALES TO DESA/PDB	0	0	0	0	0	0	0
7. RESALE TO PBS	4	1,297,162	8,025,412	0	20	13,925,515	86,155,769
8. OFFICE USE	53	10,135	129,110	0	265	58,140	734,695
Total Sale of Electricity	443,017	36,917,665	285,065,370		2201333	232,276,960	1,721,107,162

Part-D Resale To other PBS

11 RESALE To Other PBS

Nov-23

Resale To other PBS(Details)

Month	Khulna PBS		Pirojpur PBS		Total	
	KWH	TK	KWH	TK	KWH	TK
Jul-23	2,305,286	14,262,574	1591530	9846637	3,896,816	24,109,211
Aug-23	1,851,312	11,453,882	1288049	7969031	3,139,361	19,422,913
Sep-23	2,026,349	12,536,818	1122511	6944864	3,148,860	19,481,682
Oct-23	1,430,200	8,848,504	1013116	6268047	2,443,316	15,116,551
Nov-23	603,834	3,735,861	693328	4289551	1,297,162	8,025,412
Dec-23					0	0
Jan-24					0	0
Feb-24					0	0
Mar-24					0	0
Apr-24					0	0
May-24					0	0
Jun-24					0	0
Total	8,216,981	50,837,639	5708534	35318130	13,925,515	86,155,769

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS

Month Ending : November 2023

PART-E: Energy and Demand Data As Per Billing Meter

Name of Substation	Energy Purchased (KWH)		Peak Demand (MW) & Date				MVAR Purchased	
	This Month	Y-T-D	This Month		Y-T-D		This Month	Y-T-D
			MW	Date	MW	Date		
Bagerhat Grid	4,871,832	31,605,906	11.100	1-Nov-23	15.400	11-Oct-23	1,284,077.000	3,262,939.000
Bagerhat Grid	2,262,591	15,204,797	5.300	1-Nov-23	5.800	11-Oct-23	693,955.000	4,905,541.000
RUPSHA	3,372,340	22,267,072	6.400		10.300		681,310.000	5,798,466.000
FAKIRHAT-2(33KV)	3,569,857	22,875,251	7.800		11.500		848,539.000	5,302,305.000
Mongla Grid 33K	1,486,982	9,746,331	3.100	1-Nov-23	3.500	14-Aug-23	195,552.000	1,763,897.000
Mongla Grid (33 KV	916,441	5,803,720	1.300		2.800		85,253.000	830,050.000
Mongla Grid	3,070,518	13,289,153	4.700		4.700		927,098.000	3,203,906.000
PBS Auxilary	773	7,398	0.000		0.000	1-Oct-08	0.000	0.000
Bagerhat Grid- Vojpatia	0	0	0.000		0.000	20-Dec-19	0.000	0.000
Gopalganj Grid	3,708,842	29,846,662	6.400	1-Nov-23	9.500	14-Aug-23	703,188.000	7,722,792.000
Gopalganj Grid (M.P.P)	0	0	0.000		0.000		0.000	0.000
Gopalganj Grid(Char-1)	8,135	60,204	0.000		0.000		0.000	0.000
Gopalganj Grid(Char-2)	15,730	42,308	0.000		0.000		0.000	0.000
BISIC (33 K V)	3,253,026	19,113,632	6.800		8.300		825,058.000	5,209,037.000
Mongla Grid(Feeder-4)	0	0	0.000		0.000		0.000	0.000
Khulna PBS	2,219,623	15,516,238	6.200		7.900		0.000	0.000
Gopalganj Grid (33 K V	0	0	0.000		0.000		0.000	0.000
Bagerhat Grid (33 K V	2,525,236	17,544,657	5.000		7.300		166,560.000	3,841,440.000
Morrelgonj 33 Kv	5,923,457	45,477,467	14.800		24.400		1,029,917.000	5,316,402.000
Pirojpur PBS	25,653	215,410	0.000		0.000		0.000	0.000
Total :	37,231,036	248,616,206	78.900		111.400		7,440,507.000	4,156,775.000
Total KWH Sold :	36,917,665	232,276,960	REMARKS					
KWH Loss :	313,371	16,339,246						
Percent Loss:	0.84 %	6.57 %						
Loss(Without Resale)	0.87%	6.96%						

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : November 2023

PART-E/1: Energy and Demand Data As Per Substation Meter

Name of Substation	Energy Purchased (KWH)		Peak Demand (MW) & Date				MVAR Purchased	
	This Month	Y-T-D	This Month		Y-T-D		This Month	Y-T-D
			MW	Date	MW	Date		
BAGERHAT H. Q.	1,524,230	11,474,189	4.300	1-Nov-23	7.000	14-Aug-23	0.000	0.000
RAMPAL	3,031,991	15,762,081	5.300	1-Nov-23	5.800	11-Oct-23	0.000	0.000
RUPSHA -1	1,592,250	9,339,000	3.200	1-Nov-23	5.300	14-Aug-23	0.000	0.000
FAKIRHAT-1	2,119,623	8,778,616	6.200	1-Nov-23	7.500	14-Aug-23	0.000	0.000
HOLDIBUNIA	0	0	0.000		0.000		0.000	0.000
E. P. Z	2,855,297	12,987,864	4.700	1-Nov-23	4.700	1-Nov-23	0.000	0.000
MALGAGI	0	0	0.000		0.000		0.000	0.000
PARIKHALI	0	0	0.000		0.000	10-Aug-16	0.000	0.000
VOJPATIA	0	0	0.000		0.000	20-Dec-19	0.000	0.000
FAKIRHAT-2(UNIT-	3,120,690	17,792,676	6.800	1-Nov-23	8.000	14-Aug-23	0.000	0.000
BISIC	868,354	5,711,905	2.800	1-Nov-23	3.000	11-Oct-23	0.000	0.000
SILO	635,565	2,871,540	0.500	1-Nov-23	0.500	1-Nov-23	0.000	0.000
MOLLAHAT -1	3,087,701	21,267,454	6.400	1-Nov-23	8.800	14-Aug-23	0.000	0.000
TEROKHADA 33KV	602,647	8,116,864	0.000		0.000	7-May-18	0.000	0.000
SOUTH EAST	0	0	0.000		0.000	18-Jan-23	0.000	0.000
FAKIRHAT	0	8,139,248	0.000		8.000	8-Jun-23	0.000	0.000
RUPSHA-2	1,550,000	11,780,000	3.200		5.000		0.000	0.000
MOLLHAT-2	0	0	0.000		0.000		0.000	0.000
Gopalgonj (7,937	58,736	0.000		0.000	17-Feb-22	0.000	0.000
Gopalgonj(15,346	41,276	0.000		0.000		0.000	0.000
Khulna PBS	0	0	0.000		0.000		0.000	0.000
Digraj	978,494	5,464,240	1.300	1-Nov-23	1.500	16-Sep-23	0.000	0.000
Chdadpai	932,000	6,826,856	2.600	1-Nov-23	2.700	11-Oct-23	0.000	0.000
Green Board & Fiber	1,320,513	7,544,974	2.500	1-Nov-23	2.500	1-Nov-23	0.000	0.000
Bagerhat(H Q)	1,681,287	11,992,092	4.300		7.000	18-Aug-22	0.000	0.000
Chitalmari	2,387,120	17,349,920	5.000	1-Nov-23	7.700	14-Aug-23	0.000	0.000
Fakirhat -3	417,120	3,076,320	1.000	1-Nov-23	1.300	14-Aug-23	0.000	0.000
Kacua S S	2,237,840	12,644,240	4.000	1-Nov-23	5.300	11-Oct-23	0.000	0.000
Total Food	89,168	855,241	0.000		0.000		0.000	0.000
Rampal-2	201,120	1,404,480	0.000		0.000		0.000	0.000
Morrel-1 (Unit-1)	1,800,590	13,367,695	4.400	1-Nov-23	7.000	11-Oct-23	0.000	0.000
Morrel-1 (Unit-2)	1,608,608	13,264,201	4.400	1-Nov-23	8.000	14-Aug-23	0.000	0.000
Morrel-2	2,283,673	16,509,679	6.000	1-Nov-23	10.000	14-Aug-23	0.000	0.000

R

W

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : November 2023

PART-E/1: Energy and Demand Data As Per Substation Meter

Name of Substation	Energy Purchased (KWH)		Peak Demand (MW) & Date				MVAR Purchased	
	This Month	Y-T-D	This Month		Y-T-D		This Month	Y-T-D
			MW	Date	MW	Date		
Total :	36,949,164	244,421,387	78.900		116.600		0.000	0.000
Total KWH Sold :	36,917,665	232,276,960	REMARKS :					
KWH Loss :	31,499	12,144,427						
Percent Loss:	0.09 %	4.97 %						

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT
TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS
Month Ending : November 2023

PART-F: Plant and Consumer Data

DESCRIPTION	THIS MONTH	YEAR TO DATE	CUMULATIVE FROM INCEPTION
1. Services Connected	1,551	7,763	481,718
2. Services Removed	0	0	14,060
3. Services in Place	////////////////////	////////////////////	467,658
4. Idle Services (Services in Place but not Energized)	////////////////////	////////////////////	756
5. Services Presently Energized (3-4-Disconnected)	////////////////////	////////////////////	435,514
6. Houses Wired	1,555	7,774	491,944
7. Wired Houses Inspected	1,555	7,774	491,583
8. Total No of Villages *() in PBS Area & Electrified	0	0	1,144
9. Kilometers of Lines Constructed - REB	0.000	0.000	5,893.309
10. Total Kilometers PDB/DESA Lines Taken Over	0.000	0.000	3,459.949
11. Kilometers of PDB/DESA Lines Renovated	0.000	0.000	711.130
12. Kilometers of Lines Constructed - PBS	3.200	16.447	565.679
13. Total Km of Lines Constructed (REB+PBS+**Taken Over)	3.200	16.447	9,918.937
14. Total Kilometers of Lines Energized	3.200	16.447	10,010.118

* Put total no of villages

** In case Renovation is more than taken over renovation figure should be taken

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : November 2023

Part-F : CONNECTIONS/REMOVED/STACKED CONSUMER

Class of Service	15. Connections (This Month)	16. Connections (Cumulative)	17 Services Removed (This Month)	18 Services Removed (Cumulative)	19 Services in Place (16-18)	21. STKD_CONSUMERS (This Month)	22. STKD_CONSUMERS (Cumulative)
1.1 LT_A(DOM)	1,261	429,446	0	10,040	419,406	0	294,074
1.2.1 DTW	0	1	0	0	1	0	15
1.2.2 STW	5	2,442	0	92	2,350	0	2,225
1.2.3 LLP	1	126	0	1	125	0	322
1.3 LT_C1(S.INDUSTRY)	10	2,907	0	291	2,616	0	1,973
1.4 LT_C2(CONS)	2	83	0	13	70	0	0
1.5 LT_D1(CI)	22	8,232	0	185	8,047	0	4,640
1.6 LT_D2(SL & WP)	0	462	0	174	288	0	403
1.7 LT_D3(BCS)	1	27	0	0	27	0	11
1.8 LT_E(COM)	248	37,527	0	2,962	34,565	0	21,652
1.9 LT_T(TEMP)	0	46	0	34	12	0	14
2.1 MT_1(DOM)	0	1	0	0	1	0	0
2.2 MT_2(COM)	0	16	0	4	12	0	1
2.3 MT_3(INDUSTRY)	1	126	0	0	126	0	17
2.4 MT_4(CONS)	0	4	0	4	0	0	1
2.5 MT_5(GEN)	0	21	0	0	21	0	0
2.6 MT_6(TEMP)	0	3	0	3	0	0	0
2.7 MT_7(BCS)	0	0	0	0	0	0	0
2.8 MT_8(IRRI)	0	0	0	0	0	0	0
3.1 HT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
3.2 HT_2(COM)	0	0	0	0	0	0	0
3.3 HT_3(INDUSTRY)	0	3	0	0	3	0	0
3.4 HT_4(CONS)	0	0	0	0	0	0	0
4.1 EHT_1(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
4.2 EHT_2(GEN)	0	0	0	0	0	0	0
5. SPV	0	257	0	257	0	0	0
Total	1,551	481,730	0	14,060	467,670	0	325,348

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS : BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : November 2023

Part-F : IDLE SERVICES/BILL UNPAID/RECONNECTION CONSUMER

Class of Service	20. IDL_SERVICES (This Month)	23. TOTAL NO OF CONSUMERS (BILLS UNPAID OVER90 DAYS_	24. NO OF REMOVED CONSUMERS (BILLS UNPAID OVER90 DAYS_	25. NO OF RECONNECTIONS DURING THIS YEAR
1.1 LT_A(DOM)	641	10,036	4,395	4,819
1.2.1 DTW	0	0	0	0
1.2.2 STW	2	343	73	37
1.2.3 LLP	0	0	0	0
1.3 LT_C1(S.INDUSTRY)	5	184	85	68
1.4 LT_C2(CONS)	0	15	0	0
1.5 LT_D1(CI)	9	472	54	62
1.6 LT_D2(SL & WP)	0	70	18	2
1.7 LT_D3(BCS)	0	1	0	0
1.8 LT_E(COM)	99	2,526	1,166	766
1.9 LT_T(TEMP)	0	1	0	0
2.1 MT_1(DOM)	0	0	0	0
2.2 MT_2(COM)	0	6	0	0
2.3 MT_3(INDUSTRY)	0	4	2	0
2.4 MT_4(CONS)	0	0	0	0
2.5 MT_5(GEN)	0	10	0	0
2.6 MT_6(TEMP)	0	0	0	0
2.7 MT_7(BCS)	0	0	0	0
2.8 MT_8(IRRI)	0	0	0	0
3.1 HT_1(GEN)	0	0	0	0
3.2 HT_2(COM)	0	0	0	0
3.3 HT_3(INDUSTRY)	0	0	0	0
3.4 HT_4(CONS)	0	0	0	0
4.1 EHT_1(GEN)	0	0	0	0
4.2 EHT_2(GEN)	0	0	0	0
5. SPV	0	8	5	0
Total Sale of Electricity	756	13,676	5,798	5,754

FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT


TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

PBS : BAGERHAT PBS

Month Ending : November 2023

Part-G : Aging of Accounts Payable

Description	Current	31 To 60 Days	61 To 90 Days	Over 90 Days	Total
PDB POWER BILLING	230,344,698	0	0	0	230,344,698
REB CASH LOANS	0	0	0	0	0
REB HOUSE-WIRING LOAN	0	0	0	0	0
OTHER	122,976	0	0	0	122,976
Total :	230,467,674	0	0	0	230,467,674



FINANCIAL AND STATISTICAL REPORT

PBS: BAGERHAT PBS

TO : THE RURAL ELECTRIFICATION BOARD

Month Ending : November 2023

Part-H: Uncollectibles Written Off, Recovered and Percentage of Recovery

1. Amount Written Off (Cumulative on 1 July of Reporting Year)	435,517
2. Amount Recovered Against Written Offs (Cumulative on 1st July of Reporting Year)	224,232
3. Amount Written Off But Not Recovered (1-2)	211,285
4. Amount Recovered (Cumulative As On Reporting Date)	224,232
5. Amount Recovered During the Reporting Year (4-2)	
6. Percent of Recovery Against Amount Written Off (Line 5 Divided By 3 Into 100)	

REMARKS :

CERTIFICATION :

WE HEREBY CERTIFY THAT THE ENTRIES IN THIS REPORT ARE IN ACCORDANCE WITH THE ACCOUNTS AND OTHER RECORDS OF THE SYSTEM AND REFLECT THE STATUS OF THE SYSTEM TO THE BEST OF OUR KNOWLEDGE.



AGM FINANCE

10.12.2023

DATE



GENERAL MANAGER



DATE