



খুলনা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: ঠিকরাবন্দ, খুলনা।

১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ৩০/০৪/২০০০ খ্রি:
২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৮টি (বাটিয়াঘাটা, দাকোপ, ডুমুরিয়া, পাইকগাছা, কয়রা, তেরখাদা, রূপসা (আংশিক) ও দিঘলিয়া (আংশিক))
৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৯৬৫ বর্গ কি: মি:
৪) নির্মিত লাইন কি: মি:	: ৮০৪৭.১১২ কি: মি:
৫) ২০২৩-২৪ অর্থ বছরের নির্মিতলাইন (কি:মি:)	: ৯৮.১৬৬ কিঃমিঃ
৬) জিআইএস (এওব) ভুক্ত লাইন (কি:মি:)	: ২৯৭৪.৮৮ কি: মি:
৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ০
৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ০
৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরী অনুযায়ী)	: ৪৩৬০৯২ জন
ক. আবাসিক	: ৩৮৫৯৬৪ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৪৯২২ জন
গ. শিল্প	: ৫৪৩১ জন
ঘ. সেচ	: ২২৭৭ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬১৬৫ জন
চ. অন্যান্য	: ১৩৩৩ জন
১০) সাব-ট্রেনশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: এমভিএ)	: ১৭ টি ও ক্ষমতা ২০০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৮৭.৫ মে:ও:
১২) সিস্টেম লস (অর্থ বছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৯৪% (জুন'২০২৪ পর্যন্ত)
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থ বছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩১৪০৫৪৭১৯৫.০০
১৪) পবিসের লাভ/ ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৫৯)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১১৪৪৮৩১৪৭৯.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৪৯৩৩৯৯৩০১.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩০৩৫১৮০৭০১.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট লাভ/ক্ষতি(টাকা)(+/-)	: (৬৩৬৭৬৪৩৪৩.০০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪টি (ডুমুরিয়া, সেনেরবাজার, পাইকগাছা ও কয়রা)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩টি (দাকোপ, তেরখাদা, শাহপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: ০২টি (কপিলমুনি ও চুকনগর)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র	: ১৪ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৫২০ জন
ক. কর্মকর্তা	: ১৯ জন
খ. কর্মচারী	: ৫০১ জন



সাতক্ষীরা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: পাটকেলঘাটা, সাতক্ষীরা।

১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৩-০৩-১৯৮২ ইং।
২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৭ টি। (তালা, সাতক্ষীরা, কলারোয়া, কালিগঞ্জ, দেবহাটা, আশান্তনি, ও শ্যামনগর)।
৩) আয়তন (বর্গকিলোমিটার)	: ২,২৪৪।
৪) নির্মিত লাইন (কি.মি)	: ১১,০৫৩.৯৮২।
৫) ২০২১-২০২২ অর্থবছরে নির্মিতলাইন (কিমি)	: ২৮১.৩২৭।
৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ২,৬২৪.৪০।
৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: ---
৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ---
৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরী অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৫,৫৪,৮৩২।
খ. বাণিজ্যিক	: ৪৯,০৩৫।
গ. শিল্প	: ৮,৫৮৭।
ঘ. সেচ	: ৫,১৫০।
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৮,৭৪৬।
চ. অন্যান্য	: ৬৪৯।
১০) সাব-ট্রেনশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা:MVA)	: ১২ টি ও ১৯৫।
১১) পিক লোড	: ১৪৯.০০ মে: ও:
১২) সিস্টেম লস (অর্থ বছর ২০২১-২০২২)	: ১২.৪১%।
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থ বছর ২০২১-২০২২)	: ৪,১৯,৯০,১৮,০৮৭ টাকা।
১৪) পবিসের লাভ-ক্ষতি (প্রতিইউনিট) (+/-)	: (-১.৮৫)।
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১,৩৬,১৭,৩২,৩১০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩,৭৮,৮৩,২২,৫৬০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪,৩০,৮৮,১৮,৭০৭
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(-৯৫,৫৮,৪০,১৪০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫টি (ঝাউডাঙ্গা, কলারোয়া, আশান্তনি, কালিগঞ্জ ও শ্যামনগর)।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৬টি (তালা, দেবহাটা, মুরনগর, যুগীখালী, বুধহাটা ও কৃষ্ণনগর)।
গ. এরিয়া অফিস	: ---
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৪টি (শ্রীমন্তকাটি, ব্রহ্মরাজপুর, কাথতা, কাজিরহাট, আলীপুর, মুন্সিগঞ্জ, সরসকাটি, ভোমরা, পাটুলিয়া, পারুলিয়া, প্রতাপনগর, রাজপুর, গাবুরা ও নলতা)।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২৩ জন।
খ. কর্মচারী	: ৬৫৯ জন।



বিনাইদহ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: রাউতাইল, বিনাইদহ।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১২-১০-১৯৯৫ খ্রিঃ
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৬ টি (সকল উপজেলা)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৯৬১ বর্গ কিঃ মিঃ
০৪) নির্মিত লাইন (কিলোমিটার)	: ৭৩৫০ কিলোমিটার
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের নির্মিত লাইন (কিলোমিটার)	: ১০৩ কিলোমিটার
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিলোমিটার)	: ২৭৩৫ কিলোমিটার
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিলোমিটার)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩,৮৪,১৪৩ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ২২,১৬৮ জন
গ. শিল্প	: ২,৯৪৬ জন
ঘ. সেচ	: ৯,৮০১ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫,৩৮৯ জন
চ. অন্যান্য	: ৫৯ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৪টি ও (১৬৫ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ১১৩ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থ বছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৯০%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থ বছর ২০২৩-২০২৪)	: ২৯৯,৩৩,৭৯,১০৭.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৮০)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৪৯,৮৯,৩৯,০৬০.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয়	: ৩১১,৬৯,৪৩,৮৫১.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয়: ৩০৬,৯৩,৫৯,৭৮৪.০০	
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ লাভ/ক্ষতি (টাকা): (৮০,৬০,৮৭,১২৯)	
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪টি (কালীগঞ্জ, মহেশপুর, শৈলকুপা ও হরিণাকুণ্ড)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৪টি (কোটচাঁদপুর, বারবাজার, হাটফাজিলপুর ও ভৈরবাবা)
গ. এরিয়া অফিস	: নাই
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৭ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৫৬৭ জন
ক. কর্মকর্তা	: ২০ জন
খ. কর্মচারী	: ৫৪৭ জন



মাগুরা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: পারনান্দুয়ালী, মাগুরা।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২১/১০/১৯৯৫ খ্রিঃ
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৪ টি (মাগুরা, শালিখা, মহম্মদপুর ও শ্রীপুর)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১০২৬ বর্গ কিলোমিটার
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৪৮৪৩.৫৭৭ কিলোমিটার
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি): ২৬.৪২৬ কিলোমিটার	
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ২০৫৬ কিলোমিটার
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: ০০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ০০
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ২৩৪৬২৬ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ১৯৪১৭ জন
গ. শিল্প	: ১৮১৪ জন
ঘ. সেচ	: ৪৩৪৭ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩৫০৯
চ. অন্যান্য	: ২৮২
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ০৯টি (১১০ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ৭১ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৯৬%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১৭৩৩৫২৩৮৩০.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ১.৯৩ (ক্ষতি)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১১৭৯৪৫৪৮৮৮.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৫২৮৩৪২৭০৩.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা): ১৭৭১১২২৭১৮০.০০	
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-): (৪৮৬২৩৮৬৬৯)	
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ টি (শালিখা, মহম্মদপুর ও শ্রীপুর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: নাই
গ. এরিয়া অফিস	: নাই
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১০ টি (আলাইপুর, জগদল, নাকোল, সিংড়া, সীমাখালী, বুনাগাতি, রাজাপুর, বিনোদপুর, বাবুখালী ও লাঙ্গলবাদ)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৪ জন
খ. কর্মচারী	: ৩৫৫ জন



ফরিদপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: কানাইপুর, ফরিদপুর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১২/১০/১৯৯৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৯ টি সম্পূর্ণ ও ০৩ টি আংশিক। (ফরিদপুর সদর, নগরকান্দা, ভাঙ্গা, সদরপুর, চরভদ্রাশন, বোয়ালমারী, মধুখালী, আলফাডাঙ্গা, সালথা, লোহাগড়া (নড়াইল), মাগুরা (মোহাম্মদপুর), হরিরামপুর (মানিকগঞ্জ)।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২১৬১
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৯১৬২.৯৯০
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ২৫.২৩
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৭৩৬
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ৪৪৭.০০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ১৩৬৩৩ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪১৭৩৯১ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৩১৯১১ জন
গ. শিল্প	: ২৩১৫ জন
ঘ. সেচ	: ৩০৯৭ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭১৭০ জন
চ. অন্যান্য	: ৩৭৬ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৮ টি ও ২৫৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১১৬ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১০.১৫%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৬৪৫১৬২৩৬৯.০০ টাকা
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৪৬) টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৭২১৪৬৩৫২০.০০ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৩৯৪৪৮৬০৪৬.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৫৩৪৭৫৪৫১২.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৬৯৯৪৮৫৭০৯.০০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৫ টি
গ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৯ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৬৩১ জন
ক. কর্মকর্তা	: ২১ জন
খ. কর্মচারী	: ৬১০ জন



রাজবাড়ী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: চরবাগমারা, রাজবাড়ী।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৯/০৩/১৯৯৮ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫টি (রাজবাড়ী সদর, পাংশা, বালিয়াকান্দি, গোয়ালন্দ, কালুখালী)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১১৩৫
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৪২৫২
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ৭২.০০
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২০৭০
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ২১০৪৯৫ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ১২২০৬ জন
গ. শিল্প	: ১৫৩০ জন
ঘ. সেচ	: ২৪৭২ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ২৭৫৩ টি
চ. অন্যান্য	: ১৯৬ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ০৯টি ও ক্ষমতা-৯৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৫৬.৮৩ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৭.৮৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২০২৯৫০০৪৫২
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ১.৩৯ টাকা ক্ষতি
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১০৯৬৩৮৩৯৮৫ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৭৭১২৭৩৮৬০ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ১৯৭৬৫৮৭৫৫০ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৪০৭৯৫৯৫৩০) টাকা
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০১টি (পাংশা জোনাল অফিস)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩টি (বালিয়াকান্দি, গোয়ালন্দ, কালুখালী সাব জোনাল অফিস)
গ. এরিয়া অফিস	: নাই
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৭ টি (নিমতলা, ভান্ডারিয়া, হাবাসপুর, মৃগী, জামালপুর, বহরপুর, কসবামাজাইল)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৩৪১ জন
ক. কর্মকর্তা	: ১৪ জন
খ. কর্মচারী	: ৩২৭ জন



বাগেরহাট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: পোলঘাট, বাগেরহাট।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৫-১১-১৯৮৪ খ্রিঃ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১১ টি (তন্মধ্যে ২টি আংশিক) [(বাগেরহাট সদর, ফকিরহাট, রামপাল, চিতলমারী, মোল্লাহাট, কচুয়া, মোংলা, মোড়েলগঞ্জ, শরনখোলা, রূপসা (আংশিক) এবং তেরোখাদা (আংশিক)]
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২৮৩৪.৬১ বর্গ কিঃমিঃ।
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি)	: ১০,০৪৫ কিঃমিঃ।
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৫১ কিঃমিঃ।
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ২৯৪৮ কিঃমিঃ।
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: -
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: -
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪,৩৫,৯৭৫ টি।
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৮,৬৩৯ টি।
গ. শিল্প	: ৩,১৬১ টি।
ঘ. সেচ	: ২,৬৩৫ টি।
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৮,৩৫৫ টি।
চ. অন্যান্য	: ৯৬১ টি।
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ১৭ টি ও ২৩০ MVA
১১) পিক লোড	: ১১২ মেঃ৪৪
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৬৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪২৬,৩৬,৬৮,৮৮৯.০০ টাকা।
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৭১৮) টাকা।
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২৩৪,৫০,৮৯,০৮২.৮৯
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৪৬,৭৩,৮৬,৬৪৪.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪১৫,৭৯,৫০,০১৭.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৪১,৭২,১৬,৬৯৫.৪৮)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫টি (ফকিরহাট, রামপাল, চিতলমারী, মোল্লাহাট ও মোড়েলগঞ্জ)।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৪টি (রূপসা, কচুয়া, মোংলা এবং শরনখোলা)।
গ. এরিয়া অফিস	: ০১টি (দেবজ্ঞহাট)।
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৮টি (দেপাড়া, পোলেরহাট, উজলপুর, মল্লিকেরবেড়, বেতাগা, ইপিজেড, গৌরম্ভা, বৈদ্যমারী, বড়বাড়ীয়া, হিজলা, শিয়ালী, রহিমনগর, চুনখোলা, নাস্তখালী, বাঁধাল, ফুলহাতা, শানকিভাঙ্গা ও পাঁচগাও)।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২১ জন।
খ. কর্মচারী	: ৬৫১ জন।



মাদারীপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: মস্তফাপুর, মাদারীপুর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৫/০১/১৯৮৫ খ্রিঃ
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৬ টি (মাদারীপুর, রাজৈর, কালকিনি, শিবচর, ডাসার এবং বরিশাল জেলার মুলাদী উপজেলার ২ টি ইউনিয়ন বাটামারা ও নাজিরপুর আংশিক)।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১১৩০ ব: কিঃ।
০৪) নির্মিত লাইন (কি: মিঃ)	: ৫৯১৭.৪৫ কি: মিঃ।
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের নির্মিত লাইন (কি: মিঃ)	: ৪৫ কি: মিঃ।
০৬) জিআইএস (এওবা) ভুক্ত লাইন (কি: মিঃ)	: ২০২১ কি:মিঃ।
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি: মিঃ)	: নাই।
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই।
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩,৩৭,৯৭৩ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ৩০,৯৬৩ টি
গ. শিল্প	: ১,৮৭০ টি
ঘ. সেচ	: ৩,১৩৬ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭,৫২৩ টি
চ. অন্যান্য	: ২৮ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা:)	: ১৯৫ (এমভিএ)
১১) পিকলোড	: ১০২.৯০(মে:ও:)
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.১৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩০৪,৬২,৭০,২০৪/-
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: ১.২৯৫/-
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৩৩,৩৪,৯৪,৯৪৬/-
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা):	২৫৭,৬৬,০৫,৮৯২/-
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	২৯৫,৩৩,৬৭৭,৬৬/-
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)	: (-) ৫১,৯৯,৭১,৩২৮/-
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম:	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ টি (টেকেরহাট, শিবচর, কালকিনি)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি (খোয়াজপুর, ডাসার, সন্যাসীরচর)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (কুতুবপুর)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৩ টি (মিঠাপুর, পাঁচখোলা, সনমন্দি, দত্তপাড়া, শেখপুর, শ্রীনন্দী, কবিরাজপুর, ইশিবপুর, কদমবাড়ী, খাসেরহাট, সাহেবরামপুর, রমজানপুর, ফাসিয়াতলা)।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা:	
ক. কর্মকর্তা	: ১৬ জন।
খ. কর্মচারী	: ৫০৬ জন।



শ্রীয়াতপুৰ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: নড়ুবালাখানা, শ্রীয়াতপুৰ।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৯ মার্চ ১৯৯৮খ্রি:
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১০টি, শ্রীয়াতপুৰ জেলার সদর, জাজিরা, নড়িয়া, ভেদরগঞ্জ, ডামুডা ও গোসাইরহাট উপজেলা, চাঁদপুর জেলার সদর (আংশিক) ও হাইমচর (আংশিক) উপজেলা এবং বরিশাল জেলার মুলাদ (আংশিক) ও হিজলা (আংশিক) উপজেলা
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১২৪২.৬০৫ বর্গ কি: মি:
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৬৩৯৬.২৬৯ কি. মি.
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১০০.২৬ কি.মি.
০৬) জিআইএস(GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৪৯৪ কি.মি.
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ৪৩৪.৪২ কি.মি.
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৬৭০১ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	: ৩,৬৭,৬৫৪ জন
ক. আবাসিক	: ৩,২২,৯৬৯ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৪,২৭২ জন
গ. শিল্প	: ১,৩৪৭ জন
ঘ. সেচ	: ১,২৭০ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬,৬১৭ জন
চ. অন্যান্য	: ১১৭৯ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা:MVA)	: ১৪ টি ও ১৭৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৯৬.৬১
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৪৪% (রিসেল বাদে)
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯৬.৭০% (রিসেল ও রিবেট বাদে)
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ১.৪৩ টাকা ক্ষতি
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১২৩.১৮ কোটি টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২২৪,৭২,১৩,৭৬০ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২৬৮,৬৯,৪০,৯৫৭ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি(টাকা)(+/-):	-(৫৭,৬২,৪৪,৪৮৯)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫টি (ডামুডা, জাজিরা, সখিপুর, নড়িয়া ও গোসাইরহাট)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি (ভেদরগঞ্জ ও নাওডোবা)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (চন্দ্রপুর)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৯ টি (ডিএমখালী, ঘড়িসার, রুদ্রকর, জয়নগর, কোদালপুর, মমিনআলী মৌল্লাকান্দি, নীলকমল, চেয়ারম্যান বাজার ও মহিষখোলা অভিযোগ কেন্দ্র)
২০. কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৮ জন
খ. কর্মচারী	: ৫১১ জন



গোপালগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: কারারগাতী, গোপালগঞ্জ।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৯৯৭ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫টি (গোপালগঞ্জ, কোটালীপাড়া, কাশিয়ানী, মুকসুদপুর ও টুঙ্গিপাড়া)।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৪৯০.৯৩
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৬৮৪৭.১৩
০৫) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৯১.০২৮
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ১১৩০
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৪ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৫৪৪২১
খ. বাণিজ্যিক	: ২৮০৫১
গ. শিল্প	: ২৫২৬
ঘ. সেচ	: ২৬৬৭
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫৫৪৪
চ. অন্যান্য	: ৬২৯
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৩ টি, ক্ষমতা ১৭০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৮৬
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ১০.৯৮%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ২৭৯২৮৬৩৮৮৮
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.১১)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৫৯১০০০৯৯৩
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৩০৩২৪৬১৬৩
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২৮৫৫৯৫৬৪৮৭
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৪২৮২৪০১৮০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪টি (মুকসুদপুর, কাশিয়ানী, কোটালীপাড়া ও টুঙ্গিপাড়া)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩টি
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৪টি (রাধাগঞ্জ, বান্ধাবাড়ী, রাজপাট, গোপিনাথপুর, বাঁশবাড়িয়া, বাটিকামারী, পীড়ারবাড়ী, বৌলতলী, ধারাবাশাইল, উজানী বাজার, জোনাসুর, বর্নি বাজার, কাঠি বাজার ও দিগনগর)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২০ জন
খ. কর্মচারী	: ৫৫৫ জন



পাবনা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

ঠিকানা: চাটমোহর, পাবনা।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৯/০৪/১৯৮১ খ্রিঃ
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৮ (আট) টি, চাটমোহর উপজেলা, ভাংগুড়া উপজেলা, ফরিদপুর উপজেলা, অটিঘরিয়া উপজেলা, ঈশ্বরদী (আংশিক), পাবনা সদর (আংশিক), তাড়াশ (আংশিক) ও উল্লাপাড়া (আংশিক)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১১৫২
০৪) নির্মিত লাইন (কিলোমিটার)	: ৫৬৮৮
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিলোমিটার)	: ৬৯.৬৫
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিলোমিটার)	: ২৬৩৮.৪৭
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিলোমিটার)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৩৩৪৩৬
খ. বাণিজ্যিক	: ৩২১৬১
গ. শিল্প	: ৪০০৫
ঘ. সেচ	: ৫৭৯৬
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৪৩০৯
চ. অন্যান্য	: ২৫৮৫
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা MVA)	: ১৩ টি, ২২৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১১০ মেঃওঃ
১২) সিস্টেম লস (অর্থ বছর ২০২৩-২০২৪)	: ৭.৪৫%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থ বছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৩৮,৯৫,১১,০২২ টাকা
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: (১.৪৩) টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১০৮,৭৭,৪৪,৫৭৫
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৮৮,২৭,৪৪,৭৩৮
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩২৮,৪৯,০২,৮৩৯
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: (৪৭,১২,৬৪,৮৬৫)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ টি। দারুভিয়া জোনাল অফিস, অটিঘরিয়া জোনাল অফিস ও ভাংগুড়া জোনাল অফিস।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি।
গ. এরিয়া অফিস	: ০৪ টি (আইকে রোড, টেবুনিয়া, শিবপুর ও আগুতাপাড়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৬ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৫ জন
খ. কর্মচারী	: ৫০৬ জন



পাবনা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

ঠিকানা: কাশীনাথপুর, পাবনা।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৯/০৫/১৯৮০ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	: ১০টি, বেড়া, সাখিয়া, সুজানগর উপজেলা সম্পূর্ণ এবং শাহজাদপুর, পাবনা সদর, অটিঘরিয়া, কুমারখালী, গোয়ালন্দ, দৌলতপুর ও শিবালয় উপজেলার আংশিক।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১২২২
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫৪৬৯
০৫) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৩৫
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২১২৪.৩৫
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ২৮৫
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ১৪৩৯৭
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৭৩৮৮৮
খ. বাণিজ্যিক	: ২৫৫৪৭
গ. শিল্প	: ৩২৫৪
ঘ. সেচ	: ৩০৭৩
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৪০০২
চ. অন্যান্য	: ২৮৬২
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১২টি (১৯৫ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ১০৬ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ১০.৫৫%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ৩১৭৭৫৯২৫৫৬
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: -০.৯৫
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১১৫৮৩২৩৪৭২
১৬) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৮৯২৩২৬৮৫০
১৭) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩২২৭২৮৫১৩৭
১৮) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: (৪৯৩২৭৯৮৭৭)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩
গ. এরিয়া অফিস	: ০০
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৩
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ৫১৫
খ. কর্মচারী	: ১৮৮



নাটোর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

ঠিকানা: ফুলবাগান, নাটোর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০২/০৪/১৯৭৯ খ্রিঃ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৬ টি, নাটোর সদর, সিংড়া, বাগতিপাড়া, নলডাঙ্গা নাটোর জেলা এবং বাগমারা ও পুঠিয়া রাজশাহী জেলা।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,৬৩৩ বর্গ কিলোমিটার।।
০৪) নির্মিত লাইন (কিঃ মিঃ)	: ৭,১৭৫.২৯১ কিলোমিটার।
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিঃ মিঃ)	: ৭৩.৪৪৫ কিলোমিটার।
০৬) জিআইএস (এওবা) ভুক্ত লাইন (কিঃ মিঃ)	: ৬৫০ কিলোমিটার।
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিঃ মিঃ)	: নাই।
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই।
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪,৬০,০১৭ টি।
খ. বাণিজ্যিক	: ৩০,৯০১ টি।
গ. শিল্প	: ২,৮৯৬ টি।
ঘ. সেচ	: ৯,০৭১ টি।
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬,৩৫৯ টি।
চ. অন্যান্য	: ৩৫৬ টি।
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ১৩ টি, ২০৫ এমভিএ।
১১) পিক লোড	: ১৩৫ মেঃ ওঃ।
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১০.১৩%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪২৯,২৮,২৩,৪১৮.০০ টাকা।
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.১৩) টাকা।
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১০৬৭,০৯,৬১,৫৪১.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৯৮,৩৫,১৮,৯১৬.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪৩৮,৯২,০২,২১৩.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)	: (৬৭,৬৮,২৯,৫৮২.০০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ টি (সিংড়া, বাগমারা ও পুঠিয়া)।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি (বাগতিপাড়া, নলডাঙ্গা ও হাটগাসোপাড়া)।
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (বানেশ্বর)।
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৬ টি (হয়বতপুর, খাজুরা, বামিহাল, কুসুমী-কালিগঞ্জ, বিলদহর, কলম, হাতিয়ানদহ, জামতলী, বিয়াস, পঁচামারিয়া, তাহেরপুর, যোগীপাড়া, গোরসার, মাদারীগঞ্জ, ভালুকগাছি ও মোমিনপুর)।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৭ জন।
খ. কর্মচারী	: ৫৬৯ জন।



নাটোর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

ঠিকানা: বনপাড়া, নাটোর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১১-০১-১৯৮০ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	বড়াইগ্রাম, লালপুর, গুরুদাসপুর, বাঘা, চারঘাট ও বাগতিপাড়া (আংশিক)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১২৩২.৭২
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৪৯৫৩.৭৩৭
০৫) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৯৯.৮৬৪
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৪৮৪
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ৬৫
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ২৮৯৩
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৮৩৭৫২
খ. বাণিজ্যিক	: ২৩১৪৬
গ. শিল্প	: ৩৯৯৭
ঘ. সেচ	: ৩৭৯৬
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৪৫৪৯
চ. অন্যান্য	: ২৫৮৭
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১০ টি (১৭০ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ১০৯ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ৯.১৫%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ৩৪১৪৪৯৯৪৬.০০ টাকা
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.১৫)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৬৮৩৭২৪৫৮৩৬ টাকা
১৬) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৮৯৬১৮০৯৬২ টাকা
১৭) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৩০৬৮০১৬৪৬ টাকা
১৮) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	: (৫২৬৭০০৭৬০) টাকা
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি (লালপুর, বাঘা, চারঘাট ও গুরুদাসপুর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি (লক্ষীকোল, দয়ারামপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: নাই
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১২ টি (আড়ানী, আব্দুলপুর রাজাপুর, খুবজীপুর, নাজিরপুর, নন্দনগাছী, ইউসুফপুর, কলসনগর, শাহীবাজার, জোত রাঘব, চকরাজাপুর ও জোনাইল)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৯ জন
খ. কর্মচারী	: ৫১৭ জন

পবিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন (দক্ষিণ অঞ্চল) পরিদপ্তর এর আওতাভুক্ত পবিসসমূহ

বরিশাল পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১ রূপাতলী, বরিশাল।	
০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৬/০৪/১৯৯০ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫টি (বরিশাল সদর, বাকেরগঞ্জ, মূলাদী, হিজলা ও মোহেন্দিগঞ্জ)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৯১২
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৭০৫০
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৩২.৫৫
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ৪৯৮৫
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ০
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩২৬৫১০ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ২৭৩১৪ জন
গ. শিল্প	: ১৩৩৬ জন
ঘ. সেচ	: ৩৫৬ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৪৫৪৯ জন
চ. অন্যান্য	: ২৫১৩ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১১ টি ও ১৬০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৮১ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৯৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২০৫৬১৫২৭৬১.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: -২.১৫ (ক্ষতি)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৩২১৩৩৪৯৫৮.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৯৯৪১৪৮৮৫২.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২১০৮৯৪৪৩৪৭.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৬০৬৫০৭৫৮৮)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ টি (বাকেরগঞ্জ, মূলাদী, মোহেন্দিগঞ্জ)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১টি (হিজলা)
গ. এরিয়া অফিস	: ০৩টি (সাহেবের হাট, চরামদি, কাজিরহাট)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ২২ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৮২ জন

বরিশাল পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২ ক্যাডেট কলেজ, বরিশাল।	
০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৪/০১/১৯৮৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫টি (আগৈলঝাড়া, বাবুগঞ্জ, বানারীপাড়া, গৌরনদী ও উজিরপুর)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৮৩৭
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫৬৫৭
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৪৬.৩১
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ১০১৫
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ২৭৮২৭১ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৩১৭৯৪ জন
গ. শিল্প	: ২৪৫১ জন
ঘ. সেচ	: ৬৬০ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫৬২৩ জন
চ. অন্যান্য	: ৭৮৫ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৩টি (১৬০ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ৭০ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.১৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১৯৫৮৮২৫৯৮৩.০০ টাকা
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (-১.৬৬ টাকা)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৭৪৬৩৫৯৪৪০.০০ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৬৭৭৫৩৮৪১৪.০০ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২০২২৯৪০৯২২.০০ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৪৫৩৪৫৭২৫৬)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ টি (গৌরনদী, আগৈলঝাড়া ও উজিরপুর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি (বানারীপাড়া)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (ধামুড়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৫টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৩০ জন



ঝালকাঠি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

প্রতাপ, ঝালকাঠি।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০২/০১/২০০০ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৭ টি
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৭১৭.৫৬
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৩৬৮২.৭৩৬
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	২০.৬৬৭
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ১৭৯১
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ১৩০০৭৩ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ১২৩৬৭ জন
গ. শিল্প	: ৭৫৮ জন
ঘ. সেচ	: ৭৩ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩৮২৫ জন
চ. অন্যান্য	: ৯৪৯ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ০৬টি; ৭০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ২৮ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৬৫%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১১২৩৮৫৭৮৮৮
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ৩.৪০
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৮৫৮৩২৭২৯৪ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৯৭৪৩৩২৮২০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	১১৩৪৯২০৮১৮
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	৩২৯৭৮৪১৭১
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০১ টি, রাজাপুর জোনাল অফিস
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি, নলছিটি সাব-জোনাল অফিস
গ. এরিয়া অফিস	:
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৭ টি (বিনয়কাঠি, কৈখালী, পুটিয়াখালী, লেবুবুনিয়া, মরিচবুনিয়া, মোল্লারহাট ও ছত্রকান্দা)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ১০ জন
খ. কর্মচারী	: ২৪২ জন



পিরোজপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

মরিচাল, হলারহাট, পিরোজপুর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৫/০৩/১৯৮৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৯ টি (পিরোজপুর জেলার পিরোজপুর, নাজিরপুর, স্বরূপকাঠি, ইন্দুরকানি, কাউখালী, জাভারিয়া এবং মঠবাড়িয়া=৭টি) বরগুনা জেলার (বামনা ও পাথরঘাটা=২টি)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৬২১.০৫ বর্গ কিলোমিটার
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৮৪০৮.৮১৪
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৩১.৩০৩
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৬৭৯
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ১২.৩২৭
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৩৭৩
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৮৬২১৫ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ৩২২৪৫ টি
গ. শিল্প	: ১৭৪৬ টি
ঘ. সেচ	: ৬০ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৮৯৮৪ টি
চ. অন্যান্য	: ৪৯০ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১০ টি, ১৩৫ MVA
১১) পিক লোড	: ৭৪ এমভিএ
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১৪.১১%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২১৩৪২৯২৪৯২
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (৩.৩৯)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৬৬৭৩১২৭৮০.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৮৭৫৯৮৩১২৯
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	২২০৭৫৩৬২৩৮
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	১০০৭৯১৭১৩৬
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০০ টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৪ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৮ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৭৭ জন



পটুয়াখালী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

কালিকাপুর, পটুয়াখালী।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১০/০৫/১৯৯০ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১২ (পটুয়াখালী সদর, দুমকি, মির্জাগঞ্জ, বাউফল, দশমিনা, গলাচিপা, কলাপাড়া, রাঙ্গাবালী, বরগুনা সদর, আমতলী, তালতলী ও বেতাগী)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৪৫৬৩
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১৮৬১০
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ২২৫০
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.):	: ১১৮৬
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.):	: ২৬৬২৫
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	:
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	:
ক. আবাসিক	: ৫৯৯৮১৬
খ. বাণিজ্যিক	: ৬৩২৭৭
গ. শিল্প	: ২৫২৮
ঘ. সেচ	: ৪৩
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ১৪৩৭৮
চ. অন্যান্য	: ১২৮৯
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: সংখ্যা-১৭, ক্ষমতা-২১৭ MVA
১১) পিক লোড	: ১২৫ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১০৯৫%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৯৩৩২০৫৫৮১.০০ টাকা
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৭৩)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৫৪২৩৯২৫৫৫
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩২৮৫৩৩১৬১১
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২৫৪৪০৮০৮৩২৯
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৮৭০৫৮০৩৭২)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	:
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ (বাউফল, গলাচিপা, কলাপাড়া, বরগুনা ও আমতলী)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৬ (দুমকি, মির্জাগঞ্জ, দশমিনা, রাঙ্গাবালী, কুয়াকাটা ও বেতাগী)
গ. এরিয়া অফিস	: ০০
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ৩২ (বদরপুর, কাজিরহাট, গোসিংগা, কাশিপুর, কালাইয়া, ইন্দ্রকুল, মমিনপুর, চন্দ্রদ্বীপ, পরিরখাল, কদমতলা, রায়ভোগ, খারিজমা আমখোলা, চিকনিকান্দি, জুলেখার বাজার, লামনা, তালতলী, হাজিপুর, ধানখালী, ফকিরের হাট, গাজীপুর, কল্যানপুর, ঠাকুরের হাট, কাঁঠালতলী, শিংবাড়ী, ভিকাখালী, চান্দখালী, চালিতাবুনিয়া, বড়বাইশদিয়া, মৌড়বি, মোল্লার বাজার, কাউনিয়া, পায়রা পোর্ট)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ২৯
খ. কর্মচারী	: ৭৯২



ভোলা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: বাংলাবাজার, ভোলা।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৯-০৩-১৯৯৮ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১১ টি (ভোলা সদর, দৌলতখান, বোরহানউদ্দিন, তজুমদ্দিন, মেহেন্দিগঞ্জ (আংশিক), বরিশাল, রামগতি (আংশিক), লক্ষ্মীপুর, গলাচিপা, দশমিনা, রাঙ্গাবালী (আংশিক) পটুয়াখালী)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৩৪০৪ বর্গ কি.মি.
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১০৯৬১.৭৮৯
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ১৫.৩৯০
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.):	: ২৫৯২
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.):	: ১৪২৭
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৩৫৬৫০ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	:
ক. আবাসিক	: ৩৯৪৮৮০ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৭২৫৬ জন
গ. শিল্প	: ৯৮০ জন
ঘ. সেচ	: ৩৮৪ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬০৪৮ জন
চ. অন্যান্য	: ১৯০৩ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৩ টি (১৬০ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ৯১ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১১.৮৫%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ২৩৭৬৬৪৫৩৪২.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (৩.৪৯)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৪০৫৯৬১১০.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২২৮৩৭৫৮৩৬৪.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২৩৮৬৭৮০৩৮৩.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(১১১৯৫৬৬৮৩৪)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	:
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ টি (লালমোহন, চরফ্যাশন, পরানগঞ্জ)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি (দঃ আইচা, বোরহানউদ্দিন, তজুমদ্দিন)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (দৌলতখান)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৭ টি (খেয়াঘাট, শান্তিরহাট, শশীভূষণ, কুঞ্জেরহাট, রায়চাঁদ, দুলালহাট, চর কুকরী মুকরী, মুজিব নগর, চর মোস্তাজ, মুজিবনগর, চর বিশ্বাস, শ্রীপুর, মাঝকাজী, চর মোজাম্মেল, চর জহির, চর বোরহান ও মদনপুর)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ১৮ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৯৭ জন



চট্টগ্রাম পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

পটিয়া, চট্টগ্রাম।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০২/০১/১৯৮৬ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৮টি (পটিয়া, লোহাগাড়া, চন্দনাইশ, বোয়ালখালী, আনোয়ারা, বাঁশখালী, সাতকানিয়া ও কর্ণফুলী উপজেলা)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৭৫৮
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৭৬৮৩
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ২৯
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৫৭৫
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	: ৬৬০০৭০
ক. আবাসিক	: ৫৮৫৩০৬
খ. বাণিজ্যিক	: ৫৫০১৩
গ. শিল্প	: ৪৯১২
ঘ. সেচ	: ৩০১৪
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ১০৬১৪
চ. অন্যান্য	: ১২১১
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ২৬, ৩৬৮.৬ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৮৪ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১১.০২%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৬১৫৯৫৪২০৩১
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৬৭৯)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২৩৯৮৫৪৩৫৪০.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৫৪৩৫৬২৭৩১৭.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৫৯৭৫০৭৫২৭৯.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	: (৫১৭৩৬২২৬২)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৭টি (লোহাগাড়া, চন্দনাইশ, বোয়ালখালী, আনোয়ারা, বাঁশখালী, সাতকানিয়া ও কর্ণফুলী জোনাল অফিস)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১টি (গুনাগরী)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১টি (রুস্তমহাট)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ২৬টি (বুধপুরা, বেঙ্গুরা, কানুনগোপাড়া, সৈয়দনগর বরমা, বৈলতলী, বাগিচাহাট, এমচরহাট, কাঞ্চনা, আমলাইশ, গ্যারাদিয়া, হাইলধর, চরখা, শাহমীরপুর, চাঁনপুর, পার্কি সমুল সৈকত, মহাজনহাট, মনুফকিরহাট, ছনুয়া, পুরানগড়, বৈলছড়ি, ধলঘাট, পাঁচুরিয়া, পদুয়া, কলাউজান নাপোড়া)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৮০৩ জন
ক. কর্মকর্তা	: ২৫ জন
খ. কর্মচারী	: ৭৭৮ জন



চট্টগ্রাম পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

ঠিকানা: রাউজান, চট্টগ্রাম।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৭/০৯/১৯৮৬ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৩ (রাউজান, ফটিকছড়ি, রাঙ্গুনিয়া)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৩৪৮ বর্গ কিলোমিটার
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫৬৬০ কি.মি.
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ৫১.২২৫ কি.মি.
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৫৫২
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৬০১৩৮
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৯২১৬
গ. শিল্প	: ৩০১৮
ঘ. সেচ	: ১১১৪
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৮৩৫৪
চ. অন্যান্য	: ৩৯৬
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৫টি (১৯৫ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ১১২ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৬৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৯৩৫৪৪৬৩৬২.০০ টাকা
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৭৪)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৭৯৩০৪৪৬৬৩.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৪৪৮৫৮৭৬০ টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪০২৭৯৯৭১৪৭ টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	: (২১৭৯৭৩৩৭৯) টাকা
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৫ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২০ জন
খ. কর্মচারী	: ৫২৩ জন



চট্টগ্রাম পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৩

শিবপুর, সীতাকুন্ড, চট্টগ্রাম।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭/০৬/২০০৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৩ টি (সীতাকুন্ড, মীরসরাই, হাটহাজারী)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১২১৮.১৮ বর্গ কিলোমিটার
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৩৫৫৮.৫৮২
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ২৯.০৩৩
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ১৩৯৩.৪৪
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ২১৬৪৩৭
খ. বাণিজ্যিক	: ২২৯২১
গ. শিল্প	: ২৩৬৩
ঘ. সেচ	: ২৯৮
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩২২৪
চ. অন্যান্য	: ৫০৫
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৩ টি ও ২২৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৭৫ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৬.৬৮%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৪৮৪৩০০৮২.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: - ০.৪৩ (ক্ষতি)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১১৮৯৯৫৪৩০৩.৩০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩০১৩৫৩১৩৬৭.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৫৭৮৪০৭৯৯৬.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: (৯৬৩৯৭৭৬)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১০ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৩৬৪ জন



কক্সবাজার পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঝিলংজা, কক্সবাজার।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৯/১২/১৯৯২ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১০ টি (কক্সবাজার, রামু, ইদগাও, চকরিয়া, পেকুয়া, উখিয়া, টেকনাফ, মহেশখালী এবং বান্দরবান জেলার নাইক্ষ্যেছড়ি ও লামা উপজেলার আংশিক)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২৯০৭
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৭৯৫৪
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	:
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	:
খ. বাণিজ্যিক	:
গ. শিল্প	:
ঘ. সেচ	:
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	:
চ. অন্যান্য	:
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ২০ টি, ২৭৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	:
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	:
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	:
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	:
১৫) মোট বিনিয়োগ	:
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	:
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	:
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)(+/-):	:
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি (টেকনাফ, উখিয়া, ইদগাও, চকরিয়া, মহেশখালী)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি (পেকুয়া সাব-জোনাল অফিস)
গ. এরিয়া অফিস	: ০৩ টি (রামু, মাতারবাড়ী, হীলা)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৭ টি (চৌফলদত্তী, খুরসুল, ভাবুয়াখালী, বাইশারী, মরিচা, পালংখালী, নিদানিয়া, শামলাপুর, ডুলাহাজারা, ইলিশিয়া, কেবুনতলী, শাপলাপুর, ডেইল্লার বিল, মগনামা, বরইতলী, ভালুকিয়া এবং খুটাখালী)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: জন
খ. কর্মচারী	: জন



নোয়াখালী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

বেগমগঞ্জ, নোয়াখালী।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৪/০৪/১৯৮৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১০ টি (বেগমগঞ্জ, সেনবাগ, চাটখিল, সোনাইমুড়ী, সুধারাম, সুবর্ণচর, কবিরহাট, কোম্পানীগঞ্জ, হাতিয়া (আংশিক), সন্দ্বীপ (আংশিক))
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২,৫১৮
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১৫১৪৪.২৯৭
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫৭.২৫৯
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৮৬১
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ৪০৪.৩৯৬
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৪৬৬১
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৬৮০০৮৫ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৭৭১২৬ জন
গ. শিল্প	: ৪৬৩১ জন
ঘ. সেচ	: ২৯৪৭ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ১০৩১৪ জন
চ. অন্যান্য	: ৫৯৮ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ২১টি ও ৩১২.৫
১১) পিক লোড	: ১৮২
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১১.১৩%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৬০৭০১৯৬১৭৯.০০ টাকা
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: - ১.২৬ টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৩৪৮৩৪০০৭৮৮.০০ কোটি
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৫০০৩৩০৫৫১৬.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৫৮৭৩৯৯১০৭১.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৯৭২৯৭৮৪৮৭)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৮ টি (চাটখিল, সেনবাগ, সোনাইমুড়ী, কোম্পানীগঞ্জ, সোনাপুর, কবিরহাট, সুবর্ণচর এবং আমিন বাজার)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি। নয়নপুর
গ. এরিয়া অফিস	: ০৪ টি (কানকিরহাট, আমিশাপাড়া, লন্ডনমার্কেট, ফকিরহাট)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ৩১টি (আলাইয়ারপুর, কুতুবপুর, ছয়ানীবাজার, পদিপাড়া, রাজগঞ্জ, দিনমনিরহাট, ওদারহাট, বাঁধেরহাট, মাল্লানগর, ভুইয়ারহাট, সাহাপুর, খিলপাড়া, বদলকোট, শোলা, সেবারহাট, পেশকারহাট, সিরাজপুর, তাকিয়াবাজার, বাংলাবাজার, দেওটিবাজার, কাশিপুর, আন্ডারচর, ধানসিঁড়ি, চরএলাহী, আক্তার মিয়াহাট, ফরাজীবাজার, চৌধুরীবাজার, উড়িরচর, হাতিয়াবাজার, পাংখারবাজার এবং চর রশিদ)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ২৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৮৭১ জন



লক্ষ্মীপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: দক্ষিণ মজুপুর, লক্ষ্মীপুর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১০/০৫/১৯৯০ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫ টি (লক্ষ্মীপুর সদর, রামগঞ্জ, রায়পুর, রামগতি ও কমলনগর)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৪৫৬ বর্গ কিলোমিটার
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৯৬৩৩.৬১ কি.মি.
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৩৩.৯৫ কি.মি.
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৫৭৬ কি.মি.
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ৭১ কি.মি.
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ১৫৬৮ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪৮৩০৪৯ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৪৯৭৪৮ জন
গ. শিল্প	: ২৭৭৪ জন
ঘ. সেচ	: ৯৩৯ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬৬৯২ জন
চ. অন্যান্য	: ২৬২ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৩ টি ও ২১০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৩৫.৫০ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৩৫ %
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৪৬৪০৭২০১৮.০০
১৪) পরিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৪৮)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৮০৮৮৭৩৮১২.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা):	৩৩৭৩৯১৮৯২৩.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	৩৫২২২০৫৯৩০.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৭১৪৪০৩৭৪০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৬ টি(রামগঞ্জ, রায়পুর, রামগতি, চন্দ্রগঞ্জ, কমলনগর, ভবানীগঞ্জ)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: -
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৯ টি (পোদ্দার বাজার, মজু চৌধুরী হাট, রসুলগঞ্জ, বটতলী, দাসের হাট, তেয়ারীগঞ্জ, হায়দরগঞ্জ, রাখালিয়া বাজার, আখন্দ বাজার, পানপাড়া, ভাটরা বাজার, চৌধুরীবাজার, চান্দ্রিগাঁও, আজিমপুর, ফজু মিয়াহাট, কড়ইতলা, হাজীগঞ্জ, বিবির হাট, বড়খেরী)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২৩ জন
খ. কর্মচারী	: ৬৩৮ জন



ফেনী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

মহিপাল, ফেনী।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৯৮২ খ্রিঃ
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৬টি (ফেনী সদর, দাগনভূঞা, ছাগলনাইয়া, সোনাগাজী, ফুলগাজী ও পরশুরাম)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৯২৮ বর্গকিলো মিটার
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৬৮৩৪.১৩৬ কিঃ মিঃ
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৫১.৯৫৩ কিঃ মিঃ
০৬) অফগ্রিড লাইন (কিঃ মিঃ)	: ০০ কিঃ মিঃ
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ০০ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (কাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩,৮৪,৯১৩ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৪৩,৬৭৮ জন
গ. শিল্প	: ৪,৯৯১ জন
ঘ. সেচ	: ৩,৬০৬ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬,৮৪৯ জন
চ. অন্যান্য	: ১৪৩৮ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ১৭ টি, ২৭০/৩৫০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১২০ মেঃ ওঃ
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৭.৯৬%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩৫৩,২৯,৪০,১৫২.০০ টাকা
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)	: (-) ০.৭৮ টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৯৯,৯২,০৯,০১০.০০ টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৯১,৬৬,২১,৫৮৮.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৬০,৪৬,১৬,৩৭৯.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)	: (-) ৩৬,১২,৩৮,১৬৫.০০
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫ টি (দাগনভূঞা, ছাগলনাইয়া, সোনাগাজী, ফুলগাজী ও পরশুরাম)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি (রাজাপুর, কসকা ও কাজিরহাট)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (সিলোনিয়া)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৮ টি।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২০ জন
খ. কর্মচারী	: ৬০০ জন

পবিস মনিটরিং ও ব্যবস্থাপনা পরিচালন (পূর্ব অঞ্চল) পরিদপ্তর এর আওতাভুক্ত পবিসসমূহ

	সিলেট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১
	ঠিকানা: গোটাটিকর, কদমতলী, সিলেট।
০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১০-০৮-১৯৮৬ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	: ০৮ টি, দক্ষিণ সুরমা, গোলাপগঞ্জ, বিয়ানীবাজার, জকিগঞ্জ, বিশ্বনাথ, ওসমানীনগর, বালাগঞ্জ ও ফেঞ্চুগঞ্জ।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৭৩২
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৮৫৭৯.০৩৬
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ৬৮.০৮
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৭৭৩
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৮৭৭৯৪
খ. বাণিজ্যিক	: ৪০২৬৪
গ. শিল্প	: ৩৪৮১
ঘ. সেচ	: ১৬০
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬০০৪
চ. অন্যান্য	: ১৮৭৮
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ২৬ টি, ৩০৫এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১১৬ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৮.৮৩%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৪৩৯৭৮৩২৩৯৩.০০ টাকা
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: - ১.৬৯ টাকা (ক্রেস সারসিডি ব্যতীত)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৩০৪০৬০৬৮৫৯.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩৭৭৮৮৭৪২২৩.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪৪৮৪৬৪২০৭৫.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	: (৫০৩১২৩৯৪৩)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৬ টি (গোলাপগঞ্জ, বিয়ানীবাজার, জকিগঞ্জ, বিশ্বনাথ, ওসমানীনগর ও ফেঞ্চুগঞ্জ)।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১ টি (বালাগঞ্জ)।
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (শেওলা)।
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৮ টি (দ:সুরমা, জালালপুর, সুনামপুর, ঢাকা দক্ষিণ, মোকাম বাজার, শরীফগঞ্জ, বাঘা, গোড়াউন বাজার, মাথিউড়া, কালিগঞ্জ, শাহগলি, হাবড়া, বৈরাগী বাজার, রামখানা, ওমরপুর, সাদিপুর, মাদ্রাসা বাজার ও শরীফগঞ্জ বাজার)।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ২২ জন
খ. কর্মচারী	: ৫৭৯ জন

	সিলেট পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২
	ঠিকানা: দরবস্ত, জৈন্তাপুর, সিলেট।
০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৬-০৫-১৯৯৮ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	: ০৭ টি।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৮১৩
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫১২৯.৩৮
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ১১.৬১
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৪৭২
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ২০২৫২১
খ. বাণিজ্যিক	: ১৮২৮৭
গ. শিল্প	: ১৫০৫
ঘ. সেচ	: ৪৯৫
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৩৮৭৮
চ. অন্যান্য	: ১০৫
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ৮ টি ১১৫
১১) পিক লোড	: ৪৭ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ১০.৪৬%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯৭.৮৫%
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (২.৮৮)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৭৯.২৩ কোটি টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৯৮৯৭২৬৪৯১.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ১২৩০২৮০৬৩০.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	: (৪৭৯৪৯৬০১৯)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০২ টি (কানাইঘাট জোনাল অফিস ও কোম্পানীগঞ্জ জোনাল অফিস)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩ টি (গোয়াইনঘাট, শিবের বাজার, গাছবাড়ী)
গ. এরিয়া অফিস	: নাই
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১১ টি (বিন্মাকান্দি, লালখাল, মমতাজগঞ্জ, সড়কের বাজার, ছনবাড়ী, ইছাকলস, দয়ার বাজার, হাদারপাড়া, রাধানগর, সালুটিকর, গাছবাড়ী)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ১৫ জন
খ. কর্মচারী	: ২৯৭ জন



মৌলভীবাজার পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: শ্রীমঙ্গল, মৌলভীবাজার।

- ০১) প্রতিষ্ঠাকাল : ১৪/০৯/১৯৭৯ খ্রিঃ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ০৭ টি (মৌলভীবাজার, শ্রীমঙ্গল, কমলগঞ্জ, কুলাউড়া, জুড়ি, বড়লেখা ও রাজনগর)
- ০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ২৮০০ বর্গ কিলোমিটার।
- ০৪) নির্মিত লাইন (কিমি) : ৯৪৮.১ কিঃ মিঃ
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি) : ৫৩.২৫১ কিঃ মিঃ
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি) : ২৯২.৬ কিঃ মিঃ
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি) : ০০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা : ০০
- ০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)
ক. আবাসিক : ৪,১১,১৮৫ জন
খ. বাণিজ্যিক : ৪০,২১৬ জন
গ. শিল্প : ৩,২৭৯ জন
ঘ. সেচ : ১,২১২ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান : ৭,৪৫০ টি
চ. অন্যান্য : ১,৯৪৮ টি
- ১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA) : ২০ টি, ২৮-৩ এমভিএ
১১) পিক লোড : ১০৩ মেঃ ওঃ
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৮.৯৮%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৩৯৫.০৫,১১,৬৫২
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-) : (০.৬০)
- ১৫) মোট বিনিয়োগ : ২১৭,৮৬,২৮,৯৭৩.০০
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা) : ৩৫৭,৩৯,৪৫,৫৯৭.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ৪০৩,২৯,৫৯,৪৭৪.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-) : (৩০,৯৭,৫৫,০৪০)
- ১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম
ক. জোনাল অফিস : ০৪ টি (মৌলভীবাজার, কমলগঞ্জ, রাজনগর, বড়লেখা)
খ. সাব-জোনাল অফিস : ০২ টি (কুলাউড়া ও সিন্দুরখান)
গ. এরিয়া অফিস : নাই।
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র) : ১৬ টি (কাজিরবাজার, আমতৈল, জুড়ি, মির্জাপুর, মাধবপুর, শমসেরনগর, টিলাগাঁও, মোকামবাজার, আজিমগঞ্জ, জগৎপুর, বরমচাল, মুন্সীবাজার, রবিরবাজার, মুন্সীবাজার, দাসের বাজার, শেরপুর, তারাপাশা, নইনারপাড়া, শহীদনগর, নছিরগঞ্জ, ডুনবীর, সমাইবাজার, ফকিরের বাজার, গোবিন্দপুর বাজার, শাহবাজপুর ও কালিঘাটা।)
- ২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা
ক. কর্মকর্তা : ২০ জন
খ. কর্মচারী : ৫৭১ জন



হবিগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: শায়েস্তাগঞ্জ, হবিগঞ্জ।

- ০১) প্রতিষ্ঠাকাল : ১২/১০/১৯৮০ খ্রিঃ
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম: ১৪টি (০৫টি আংশিকসহ) হবিগঞ্জ সদর, শায়েস্তাগঞ্জ, মাধবপুর, চুনাকুখাট, নবীগঞ্জ, বানিয়াচং, বাছবল, লাখাই ও আজমিরীগঞ্জ। (আংশিক-দিরাই, শাল্লা, জগন্নাথপুর, নাসিরনগর ও উসমানি নগর)।
- ০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার) : ২৭৭২ বর্গ কিঃ মিঃ
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি) : ৮০৯৯.০৩৭ কিঃ মিঃ
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে নির্মিত লাইন (কিমি) : ৬৪.৯৮৩ কিঃ মিঃ
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি) : ৩১৮৮.০৮ কিঃ মিঃ
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি) : ০০ কিঃ মিঃ
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা : ০০ টি
- ০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)
ক. আবাসিক : ৫০১৯৫১ টি
খ. বাণিজ্যিক : ৪০৬৬০ টি
গ. শিল্প : ২৭৪২ টি
ঘ. সেচ : ৪১০৪ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান : ৭৯৮৯ টি
চ. অন্যান্য : ১২১৮ টি
- ১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA) : ১৮ ও ২৬০ এমভিএ
১১) পিক লোড : ১৬৬ মেঃ ওঃ
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৭.৭২%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪) : ৬০৩৬১৯৫৯৬২
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-) : ০.১৭
১৫) মোট বিনিয়োগ : ৩২৭৬১৮৩৭৯৮
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা) : ৪৮৮৬৫০৩৬৫৬
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা) : ৬১১১৫৩১৯২৯
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-) : ১২১১০৫৭৩৫
- ১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম
ক. জোনাল অফিস : ০৫ টি (নোয়াপাড়া, নবীগঞ্জ, বানিয়াচং, চুনাকুখাট ও লাখাই)
খ. সাব জোনাল অফিস : ০৪ টি (বাছবল, আজমিরীগঞ্জ, ইনাতগঞ্জ ও মাধবপুর)
গ. এরিয়া অফিস : ০২ টি (মিরপুর ও শাহজীবাজার)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র) : ২২ টি (চৌমুহনী, আসামপাড়া, সুলতানশী, কাদিরগঞ্জ, দেবপাড়া, তেলিয়াপাড়া, ইমামবাড়ী, করাব, নালমুখ, আউশকান্দি, বড়বহলা, ধর্মঘর, বালিখাল, গ্যানিংগঞ্জ বাজার, শাকির মোহাম্মদ, বাংলা বাজার, মাদনা, সাধুর বাজার, দিগধর, ইকরাম, পানিউন্দা ও হরিনগর)।
- ২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা
ক. কর্মকর্তা : ২২ জন
খ. কর্মচারী : ৭৩৮ জন



ব্রাহ্মণবাড়িয়া পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: দক্ষিণ সুহিলপুর, ব্রাহ্মণবাড়িয়া।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৪/০৯/১৯৯৫ খ্রি:
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৮টি (ব্রাহ্মণবাড়িয়া সদর, সরাইল, নাসিরনগর, বিজয়নগর, আখাউড়া, কসবা, নবীনগর ও আতগঞ্জ)।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,৭২৬।
০৪) নির্মিত লাইন (কিলোমিটার)	: ৭,২৪০।
০৫) ২০২২-২০২৩ অর্থ-বছর নির্মিত লাইন (কিলোমিটার):	৭,১৭২।
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি:মি):	: ১,৬৪৩
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: নেই।
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নেই।
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী):	
ক. আবাসিক	: ৪৯১,৫২২।
খ. বাণিজ্যিক	: ৩১,৬৬২।
গ. শিল্প	: ৩,৩০৫।
ঘ. সেচ	: ৩,৭৫৯।
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬,৭৬৫।
চ. অন্যান্য	: ৯৩৩।
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৬ ও ২৪৫।
১১) পিক লোড মেগাওয়াট	: ১৬৫।
১২) সিস্টেম লস (অর্থ-বছর ২০২২-২০২৩)	: ১২.৫৭%।
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থ-বছর ২০২২-২০২৩)	: ৯৯.৭৪% (৩৭০,২৪,৫৫,৬২৭)।
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: (-০.৮৬)।
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২০৮,৬৮,৫৯,৩৬৬।
১৬) ২০২২-২০২৩ অর্থ-বছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩০৯,৪০,০০,৩৬৯।
১৭) ২০২২-২০২৩ অর্থ-বছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৭১,২২,১০,৩৪৩।
১৮) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-)	: (-৫০,১৯,০৩,৭১৯)।
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	: ১১টি, সদর দপ্তর, নবীনগর, কসবা, কসবা সদর, আখাউড়া, নাসিরনগর, বিজয়নগর, সুলতানপুর, শিবপুর, শ্যামগ্রাম, ও অরুয়াইল।
ক. জোনাল অফিস	: ০৫টি, (নবীনগর, কসবা, কসবা সদর, আখাউড়া, নাসিরনগর)।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৫টি, (বিজয়নগর, সুলতানপুর, শিবপুর, শ্যামগ্রাম, ও অরুয়াইল)।
গ. এরিয়া অফিস	: ০।
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৭টি।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৬৫৪ জন।
ক. কর্মকর্তা	: ২৪ জন।
খ. কর্মচারী	: ৬৩০ জন।



সুনামগঞ্জ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: ওয়েজখালী, সুনামগঞ্জ।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৫/০৩/১৯৯৯ খ্রি:
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	১০ টি। (জগন্নাথপুর, দিরাই, শাল্লা, ছাতক, দোয়ারা বাজার, বিশ্বম্ভরপুর, তাহিরপুর, জামালগঞ্জ, শান্তিগঞ্জ ও সুনামগঞ্জ)।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৩২০৪ বর্গ কি: মি:।
০৪) নির্মিত লাইন (কিলোমিটার)	: ৭৩২৭.৭৮৬ কি: মি:।
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরে নির্মিত লাইন (কিমি):	৫১.১৫৬ কি: মি:।
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ২৬৪৫.৮৫ কি: মি:।
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: ০০ কি: মি:।
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ০০ টি।
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৫৫২৬৩ টি।
খ. বাণিজ্যিক	: ২৯২৫৬ টি।
গ. শিল্প	: ২১৭৪ টি।
ঘ. সেচ	: ১৩৫৩ টি।
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬১৩৭ টি।
চ. অন্যান্য	: ২৩৮৭ টি।
১০) সাবস্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA):	১১ টি, ১৩০ এমভিএ।
১১) পিক লোড	: ৭০ মে: ও:
১২) সিস্টেম লস (অর্থ বছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৪২%।
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থ বছর ২০২৩-২০২৪):	১৮১,৩১,০৭,৬৬০.০০ টাকা।
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট) (+/-)	: (২.৩৩) টাকা।
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২১,০০,০০,০০০.০০ টাকা।
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা):	১৪১,২৪,০৮,৪০৮.০০
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থ বছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	১৮৪,৯১,৮৯,০২৩.০০
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৫৭,৭৮,০২,৮৭৯.০০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০১ টি। ছাতক জোনাল অফিস।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৭ টি। বিশ্বম্ভরপুর, দিরাই, জগন্নাথপুর, শান্তিগঞ্জ, তাহিরপুর, দোয়ারা বাজার ও জামালগঞ্জ সাব-জোনাল অফিস।
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি, শাল্লা।
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৫ টি। (নয়াবন্দর, ছাতক, তাহিরপুর, শ্যামারচর বাজার, মঙ্গলকাটা বাজার, দোয়ারাবাজার, দোহালিয়া, জাউয়াবাজার, কলাগাঁও, আকিলশাহ, জগদীশপুর বাজার, চিনাকান্দি বাজার, গণিগঞ্জ বাজার, গোলকপুর ও বাংলা বাজার)।
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৫০৮ জন



কুমিল্লা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

ঠিকানা: চান্দিনা, কুমিল্লা।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৪-০৫-১৯৭৯ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৪ টি, চান্দিনা, বরুড়া, দেবিদ্বার, মুরাদনগর
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১০২১
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৭৫১৯.৩৯৮
০৫) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৯২.৩৭৮
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৬২৫
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৫৩২০৮৩
খ. বাণিজ্যিক	: ৪৬৭৭১
গ. শিল্প	: ৫৯৪৪
ঘ. সেচ	: ৭৪১৬
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৮৯৮৭
চ. অন্যান্য	: ১৭৩০
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৪ টি ২৫০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৬৫
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ৮.৯৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ৪৭২৩৬৩৫৬৮৮.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৮০) টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২৮৪০০৮২৭০৬.০০ কোটি
১৬) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৪০২২৭৩৯৭৯৪.০০
১৭) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪৫৭৭৬৮৭৮০৮.০০
১৮) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৪৯৮৪৭৭১১৬)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি, কোম্পানীগঞ্জ, বরুড়া, দেবিদ্বার, বাগেরা।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৫ টি, নবাবপুর, পয়ালগাছা, মুরাদনগর, রামমোহন, কুটুমপুর।
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি, কাশিমপুর।
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ৩১ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	:
ক. কর্মকর্তা	: ২৩ জন
খ. কর্মচারী	: ৬৯৯ জন



কুমিল্লা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

ঠিকানা: উত্তর রামপুর (বিশ্বরোড), পোঃ আহমদনগর, কুমিল্লা।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৯ ডিসেম্বর ১৯৯২ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৬ টি (আদর্শ সদর, কুমিল্লা সদর দক্ষিণ, চৌদ্দগ্রাম, ব্রাহ্মণপাড়া, বুড়িচং ও লালমাই)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১,০১৪
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৬,৯৯৫.৯৯১
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১১৯.৫৫৮
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ৩৩ কেভি= ২৮৫.৪৮ কি.মি. ১১/৬.৩৫ কেভি = ২৩১৩.০৯ কি.মি.
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪,১২,৪৯৫ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৬,২৬৮ জন
গ. শিল্প	: ৫,২৩৩ জন
ঘ. সেচ	: ৫,৫৮৩ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭,৫০৮ জন
চ. অন্যান্য	: ৮৭ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা MVA)	: ১৭ টি (৩৩৮ এমভিএ)
১১) পিক লোড	: ১৫৫ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৭.৬৫%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৫৮২.২২ কোটি টাকা
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (-) ০.২৩ টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২১৪.৫৩ কোটি টাকা
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৫০৩.১৯ কোটি টাকা
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৫৯০.৪৮ কোটি টাকা
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(-) ১৬.৭২ কোটি টাকা
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৬ টি (চৌদ্দগ্রাম, বাগমারা, ব্রাহ্মণপাড়া, বুড়িচং, গুণবতী ও ময়নামতি)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি (মিয়া বাজার ও ভূঁচি)
গ. এরিয়া অফিস	: ০১ টি (ভুট্টা-শ্রীপুর)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ২০ টি (নিমসার, ছয়গ্রাম, সাদেকপুর, চান্দিশকরা, চৌমুহনী বাজার, খোড়করা, গৈয়ারভাঙ্গা, কানৈর বাজার, কালির বাজার, যাইটশালা, সিদলাই, শশীদল, লালমাই, নুরপুর, পাচথুবি, পিপুলিয়া, ভরসার বাজার, পারশ্য়ারা, লালবাগ ও বড়খুশিয়া)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা:	
ক. কর্মকর্তা	: ২৩ জন
খ. কর্মচারী	: ৬৩৪ জন



কুমিল্লা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৩

ঠিকানা: গৌরীপুর, দাউদকান্দি, কুমিল্লা।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৮/০১/২০১৪ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৬ টি (দাউদকান্দি, হোমনা, মেঘনা, তিতাস, গজারিয়া, বাহুরামপুর)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৯৫৭
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৪৭৮৬.৫৮৪
০৫) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৮১.২৪৯
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২০৭৫
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪৩৭৫২৩ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৪৪৮৭ জন
গ. শিল্প	: ২৪৭৩ জন
ঘ. সেচ	: ১১৭৮ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭০০৯ জন
চ. অন্যান্য	: ২১৯১ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: পবিসের ১৬ টি, ২৮৫ এমভিএ, ৩৩ কেভি গ্রাহকের ১০ টি, ৭৭ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৮৭.৮৬০ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ৬.৭৪ %
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ৬৪৪৭২১১৭৫০.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: ০.২২ টাকা
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ২৫০১২০১৮৮৬.০০ টাকা
১৬) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৫৫৯৯৪১৬৭৮৫.০০
১৭) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৬৬০০৫৬৯২৬৮.০০
১৮) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	১৮৪২৩৭৮৯৯.০০
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি
গ. এরিয়া অফিস	: ০ টি
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১০ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ৫৩২ জন
ক. কর্মকর্তা	: ১৯ জন
খ. কর্মচারী	: ৫১৩ জন



কুমিল্লা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-৪

ঠিকানা: লাকসাম, কুমিল্লা।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৬/০৭/২০১৫ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৩ টি, লাকসাম, নাসরুলকোট ও মনোহরগঞ্জ
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৬৪৮
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৪৯৪৭
০৫) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫৯
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ১৮৯৭.৭১
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ২৫০০৪৫ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ২৫২৯৩ জন
গ. শিল্প	: ৩৩২৭ জন
ঘ. সেচ	: ৩৬৮৮ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৪১৮৩ জন
চ. অন্যান্য	: ৩৬২ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ০৬ টি, ১৪৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৭১ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ১০.১৪%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ২১৭২৯৮৪৭৭৮.৬০ টাকা
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৪৭)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ৭১৯৩৬৪৫৭৭.৫০.০০ টাকা
১৬) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৮৫৭০০০৭৭৭.০০ টাকা
১৭) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২০৯১৮০৯১২৩.০০ টাকা
১৮) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৪২৪৬৪৫৩৬৮) টাকা
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০২ টি (নাসরুলকোট ও মনোহরগঞ্জ)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি (জোড়ডা ও নাথেরপেটুয়া)
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৮ টি (রাজাপুর, বিজরা, পোমর্গাও, বাঙ্গুড়া, ঢালুয়া, ভোলাইন, মাস্তা, বঙ্গগঞ্জ)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	: ১৩ জন
ক. কর্মকর্তা	: ১৩ জন
খ. কর্মচারী	: ৩৫৩ জন



চাঁদপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-১

ঠিকানা: হাজীগঞ্জ, চাঁদপুর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৫/০৬/১৯৮০ খ্রিস্টাব্দ
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৩টি; হাজীগঞ্জ, কচুয়া ও শাহরাস্তি।
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৫৮০
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৪৫১৪.৮৫০
০৫) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	৬০.০২
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.):	২০৪০ কি.মি.
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.):	নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩১১৯০৯ টি
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৭৫০৫ টি
গ. শিল্প	: ৩০৮৭ টি
ঘ. সেচ	: ২৪৩৯ টি
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫২৯১ টি
চ. অন্যান্য	: ২৮১ টি
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ০৭ টি; ১৫৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৯২ মে.ও.
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ৭.৭১%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২২-২০২৩)	: ২৫৪৬২৬৮৩৭২.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.০২)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১১১৬১২৩১৩৬.০০
১৬) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২১৭৯০৫৯৮৩৭.০০
১৭) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২৬০০১৩১৮৩৭.০০
১৮) ২০২২-২০২৩ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৩৫৪৫৩৮৫১২)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০২টি; কচুয়া জোনাল অফিস, শাহরাস্তি জোনাল অফিস।
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০১টি; সাচার সাব-জোনাল অফিস।
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৩ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৪ জন
খ. কর্মচারী	: ৩৭২ জন



চাঁদপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

ঠিকানা: রালদিয়া, বাবুরহাট, চাঁদপুর।

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ২৭-০৫-২০১৫খ্রিঃ
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম:	০৫টি, চাঁদপুর সদর, ফরিদগঞ্জ, হাইমচর, মতলব উত্তর, মতলব দক্ষিণ
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ৯২০
০৪) নির্মিত লাইন (কিমি)	: ৬২০৬.৮০৩
০৫) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কিমি):	৫৯.৮১৯
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কিমি)	: ২৩৬৬
০৭) অফগ্রিড লাইন (কিমি)	: ৭.১
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ৩৩৪ জন
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪১৮৬২৬ জন
খ. বাণিজ্যিক	: ৪২৩২৭ জন
গ. শিল্প	: ২৫২৭ জন
ঘ. সেচ	: ৬৩৬ জন
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭২২ জন
চ. অন্যান্য	: ৯৮৮ জন
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা: MVA)	: ৯টি ও ১৬০ MVA
১১) পিক লোড	: ১০৭ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৯.৮৩%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৩-২০২৪)	: ৩০৫,৭৬,১০,৯৯৫
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.২৮)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১২৯,০২,২৫,৮২৩
১৬) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা):	২৫৯,৬৯,৬৮,৬২৮
১৭) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা):	২৯৫,৬৩,২৩,৫৫২
১৮) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা)(+/-):	(৫১,৭৩,২১,০২০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৩ টি(ফরিদগঞ্জ, মতলব(উ:), মতলব(দ:))
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০২ টি(কামতা ও হাইমচর)
গ. এরিয়া অফিস	: ০২ টি (মহামায়া ও ফরাজীকান্দি)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৯ টি
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৯২ জন



পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির মাধ্যমে অফস্ট্রীড এলাকায় বিদ্যুতায়ন কার্যক্রম



আর্থসামাজিক উন্নয়নে পল্লী বিদ্যুতের অবদান

২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে বাপবিবোর্ড ও ৮০ টি পবিস -এর আর্থিক সাফল্যের প্রতিচ্ছবি:

২০২৩-২৪ অর্থ বছরে আর্থিক সাফল্যের পথে অন্যতম চ্যালেঞ্জ ছিল উচ্চ মূল্যস্ফীতি, ডলার সংকটের প্রভাবে সৃষ্ট জ্বালানি সংকট, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় নিয়ন্ত্রণ এবং প্রাকৃতিক দুর্যোগজনিত বিতরণ ব্যবস্থার ক্ষতি মোকাবেলা। তবে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের সঠিক দিকনির্দেশনা এবং বাপবিবোর্ড ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহের কর্ম তৎপরতায় বাপবিবোর্ডের অধীন ৮০ টি পবিস'র বার্ষিক রেভিনিউ প্রবৃদ্ধির হার বৃদ্ধি পেয়েছে এবং বিদ্যুৎ সেবার মান বৃদ্ধি পাচ্ছে।

২০২৩-২৪ অর্থ বছরে অনিরাঙ্কিত হিসাব পর্যালোচনায় দেখা যায় যে, বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদনকারী প্রতিষ্ঠান হতে বাপবিবোর্ডের অধীন পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ প্রায় ৩২,৯২৯ কোটি টাকার বিদ্যুৎ ক্রয় করে এবং প্রান্তিক গ্রাহক পর্যায়ে পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহের বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৩৮,৫০২ কোটি টাকা। বিতরণকালে পবিসসমূহের পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় বাবদ মোট খরচ হয়েছে ৪,০৮১ কোটি টাকা। ফলে ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে ৮০ টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিট ক্ষতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ২,৭২৮.১৩ কোটি টাকা যেখানে ২০২২-২৩ অর্থ বছরে নিট ক্ষতি ছিল ২,৪৯২.৪১ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, বিদ্যুতের পাইকারী মূল্যহার খুচরা মূল্যহার এর তুলনায় অধিক হারে বৃদ্ধি পাওয়ায় পবিসসমূহ আর্থিকভাবে চ্যালেঞ্জ এর সম্মুখীন হচ্ছে। পবিসসমূহ কর্তৃক বিভিন্ন ফান্ডে বিনিয়োগের পরিমাণ প্রায় ১৬,৯৮৯.২৪ কোটি টাকা। সিস্টেম উন্নয়ন, নিয়মিতভাবে রাইট অব ওয়ে করণ, গ্রাহক প্রাপ্তে উপস্থিত হয়ে বিদ্যুৎ বিলের রিডিং গ্রহণ ও বাপবিবোর্ডের নানামুখী পদক্ষেপের ফসল সিঙ্গেল ডিজিট সিস্টেম লস। ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে বাপবিবোর্ড সিঙ্গেল ডিজিট সিস্টেম লস অর্জন করতে সমর্থ হয়েছে যার পরিমাণ ৮.১৬%।

বাপবিবোর্ডের নির্দেশনায় অর্থনৈতিক অস্থিরতার মধ্যেও পবিসসমূহ বিদ্যুৎ বিল আদায় করায় বকেয়া মাসের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ০.৯৯ মাস। মার্চ, ২০১৯ এ চালু হওয়া প্রি-পেইড এর মাধ্যমে ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে প্রায় ১,৪৬০.৫৬ কোটি টাকা আদায় করা হয়েছে। আধুনিক ও অটোমেটেড সিস্টেম উন্নয়নে প্রি-পেইড মিটারের বিস্তৃত ভূমিকা রয়েছে। পর্যায়ক্রমে প্রি-পেইড মিটারে আদায় আরও বৃদ্ধি পাবে বলে আশা করা যাচ্ছে। ৮০ টি পবিস এর আর্থিক সাফল্যের প্রতিচ্ছবি নিম্নের টেবিলে উপস্থাপন করা হলো:

ক্র: নং:	বিবরণ	অর্জন	
		২০২৩-২০২৪	ক্রমপুঞ্জিত
০১	বিদ্যুতায়িত লাইন (লক্ষ কি.মি.)	-	৫.৩৭
০২	বিদ্যুৎ ক্রয় (কোটি টাকা)	৩২,৯২৯	-
০৩	বিদ্যুৎ বিক্রয় (কোটি টাকা)	৩৮,৫০২	-
০৪	ওএন্ডএম ব্যয় (কোটি টাকা)	৪,০৮১	-
০৫	নিট ক্ষতি (কোটি টাকা)	২,৭২৮.১৩	-
০৬	বিনিয়োগ (কোটি টাকা)	-	১৬,৯৮৯.২৪
০৭	বকেয়া মাস	০.৯৯	-
০৮	সিস্টেম লস (%)	৮.১৬	-
০৯	শিল্প সংযোগ (টি)	১৮,৩১৮	২,৯১,৯৯৩
১০	বাণিজ্যিক সংযোগ (টি)	১,২৫,৫০৮	২৪,৬৭,১৮৪
১১	লাভজনক পবিসের সংখ্যা	১৩	-
১২	প্রি-পেইড মিটারে বিল আদায় (কোটি টাকা)	১,৪৬০.৫৬	-
১৩	আবাসিক (%)	৫৯.৯২%	-
	বাণিজ্যিক (%)	৬.৯৬%	-
	শিল্প (%)	২৬.১৩%	-
	সেচ (%)	৪.০২%	-
	অন্যান্য (%)	২.৯৬%	-

লাভ-লোকসানের ভিত্তিতে পবিসের তালিকা

২০২৩-২৪ অর্থবছরে লাভজনক পবিস এর তালিকা (মোট ১৩ টি)

ক্র. নং	পবিস এর নাম	ক্র. নং	পবিস এর নাম
০১	ঢাকা পবিস-১	০৮	গাজীপুর পবিস-২
০২	ঢাকা পবিস-৩	০৯	ময়মনসিংহ পবিস-২
০৩	ঢাকা পবিস-৪	১০	মুন্সিগঞ্জ পবিস
০৪	নারায়ণগঞ্জ পবিস-১	১১	কুমিল্লা পবিস-৩
০৫	নারায়ণগঞ্জ পবিস-২	১২	মানিকগঞ্জ পবিস
০৬	নরসিংদী পবিস-১	১৩	গাজীপুর পবিস-১
০৭	নরসিংদী পবিস-২		

২০২৩-২৪ অর্থবছরে লোকসানে থাকা পবিসের তালিকা (মোট ৬৭টি)

ক্র. নং	পবিস এর নাম	ক্র. নং	পবিস এর নাম
১	টাংগাইল পবিস	৩৫	সিলেট পবিস-১
২	কুমিল্লা পবিস-১	৩৬	লক্ষ্মীপুর পবিস
৩	চাঁদপুর পবিস-১	৩৭	বরিশাল পবিস-১
৪	কুমিল্লা পবিস-৪	৩৮	পটুয়াখালী পবিস
৫	মৌলভীবাজার পবিস	৩৯	কুমিল্লা পবিস-২
৬	পাবনা পবিস-১	৪০	কক্সবাজার পবিস
৭	পাবনা পবিস-২	৪১	দিনাজপুর পবিস-১
৮	সিরাজগঞ্জ পবিস-১	৪২	নেত্রকোনা পবিস
৯	যশোর পবিস-১	৪৩	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পবিস
১০	যশোর পবিস-২	৪৪	ফরিদপুর পবিস
১১	নাটোর পবিস-১	৪৫	ঝিনাইদাহ পবিস
১২	নাটোর পবিস-২	৪৬	রাজশাহী পবিস
১৩	রংপুর পবিস-১	৪৭	কুড়ি-লাল পবিস
১৪	সাতক্ষীরা পবিস	৪৮	মাগুরা পবিস
১৫	ফেনী পবিস	৪৯	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পবিস
১৬	ময়মনসিংহ পবিস-১	৫০	নীলফামারী পবিস
১৭	দিনাজপুর পবিস-১	৫১	গোপালগঞ্জ পবিস
১৮	কুষ্টিয়া পবিস	৫২	ভোলা পবিস
১৯	জয়পুরহাট পবিস	৫৩	রাজবাড়ী পবিস
২০	পিরোজপুর পবিস	৫৪	সিলেট পবিস-২
২১	রংপুর পবিস-২	৫৫	শেরপুর পবিস
২২	জামালপুর পবিস	৫৬	শরীয়তপুর পবিস
২৩	ছট্টগ্রাম পবিস-১	৫৭	ময়মনসিংহ পবিস-৩
২৪	বগুড়া পবিস-১	৫৮	ঢাকা পবিস-২
২৫	ঠাকুরগাঁও পবিস	৫৯	গাইবান্ধা পবিস
২৬	মাদারীপুর পবিস	৬০	ঝালকাঠি পবিস
২৭	বরিশাল পবিস-২	৬১	খুলনা পবিস
২৮	ছট্টগ্রাম পবিস-২	৬২	সুনামগঞ্জ পবিস
২৯	মেহেরপুর পবিস	৬৩	ছট্টগ্রাম পবিস-৩
৩০	নোয়াখালী পবিস	৬৪	সিরাজগঞ্জ পবিস-২
৩১	বাগেরহাট পবিস	৬৫	বগুড়া পবিস-২
৩২	কিশোরগঞ্জ পবিস	৬৬	নওগাঁ পবিস-২
৩৩	চাঁদপুর পবিস-২	৬৭	নওগাঁ পবিস-১
৩৪	হবিগঞ্জ পবিস		

২০২৩-২৪ অর্থবছরে ৬৭ টি পবিসের লোকসানের পরিমাণ-ক্রস সাবসিডি সমন্বয়ের পর (অনিরীক্ষিত)

ক্র. নং	পবিস এর নাম	কোটি টাকা	ক্র. নং	পবিস এর নাম	কোটি টাকা
১	টাংগাইল পবিস	৩২.৪৬	৩৫	সিলেট পবিস-১	৪০.৬০
২	কুমিল্লা পবিস-১	৩৯.৩৯	৩৬	লক্ষ্মীপুর পবিস	৫১.১৪
৩	চাঁদপুর পবিস-১	২৭.৭৬	৩৭	বরিশাল পবিস-১	৪৩.৯৭
৪	হবিগঞ্জ পবিস	৪.৪৩	৩৮	পটুয়াখালী পবিস	৫৯.৩০
৫	মৌলভীবাজার পবিস	২৭.১৫	৩৯	কুমিল্লা পবিস-২	১৭.৬৭
৬	পাবনা পবিস-১	৩১.৮৫	৪০	কক্সবাজার পবিস	৩০.৬৮
৭	পাবনা পবিস-২	৩৬.৭৭	৪১	দিনাজপুর পবিস-২	৪২.২০
৮	সিরাজগঞ্জ পবিস-১	৪৩.২৫	৪২	নেত্রকোনা পবিস	৮২.২৩
৯	যশোর পবিস-১	৪৫.৩১	৪৩	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পবিস	৪৪.৬৮
১০	যশোর পবিস-২	৫৪.২৩	৪৪	ফরিদপুর পবিস	৫২.১৭
১১	নাটোর পবিস-১	৪৬.৬৮	৪৫	বিনাইদাহ পবিস	৬০.৩১
১২	নাটোর পবিস-২	৩৭.৯৬	৪৬	রাজশাহী পবিস	২৯.৬৫
১৩	রংপুর পবিস-১	৫৯.২৫	৪৭	কুড়ি-লাল পবিস	৬৯.৯৩
১৪	সাতক্ষীরা পবিস	৬৮.৫৪	৪৮	মাগুরা পবিস	৩৬.১৪
১৫	ফেনী পবিস	৩১.৫৬	৪৯	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পবিস	৪৭.৭৮
১৬	ময়মনসিংহ পবিস-১	৬১.৯৮	৫০	নীলফামারী পবিস	২৭.২৪
১৭	দিনাজপুর পবিস-১	৩২.৭৭	৫১	গোপালগঞ্জ পবিস	৪৩.৯৯
১৮	কুষ্টিয়া পবিস	৪৮.৭০	৫২	ভোলা পবিস	৫৬.৫৬
১৯	জয়পুরহাট পবিস	২৮.৭৪	৫৩	রাজবাড়ী পবিস	২৯.৪৯
২০	পিরোজপুর পবিস	৬৭.১৪	৫৪	সিলেট পবিস-২	৩৪.০৮
২১	রংপুর পবিস-২	৩৪.৬৬	৫৫	শেরপুর পবিস	৪৪.৬৪
২২	জামালপুর পবিস	১০১.৩৬	৫৬	শরীয়তপুর পবিস	৪৪.৪৩
২৩	চুট্টগ্রাম পবিস-১	৩৫.৬১	৫৭	ময়মনসিংহ পবিস-৩	৪৪.৭৭
২৪	বগুড়া পবিস-১	৪১.৩০	৫৮	ঢাকা পবিস-২	১৮.৯৬
২৫	ঠাকুরগাঁও পবিস	৪৭.১১	৫৯	গাইবান্ধা পবিস	৩৮.৪৩
২৬	মাদারীপুর পবিস	৩৭.৮৩	৬০	ঝালকাঠি পবিস	২৩.৯৬
২৭	বরিশাল পবিস-২	৩৩.৭৬	৬১	খুলনা পবিস	৪৭.৫৫
২৮	চুট্টগ্রাম পবিস-২	১৯.৪৮	৬২	সুনামগঞ্জ পবিস	৪৫.৩৬
২৯	মেহেরপুর পবিস	৫৯.১০	৬৩	চুট্টগ্রাম পবিস-৩	১১.০৯
৩০	নোয়াখালী পবিস	৭৩.৬২	৬৪	সিরাজগঞ্জ পবিস-২	১৮.৪২
৩১	বাগেরহাট পবিস	৩২.০৬	৬৫	বগুড়া পবিস-২	২৬.৭৭
৩২	কিশোরগঞ্জ পবিস	৭১.৩৬	৬৬	নওগাঁ পবিস-২	৪১.৫৪
৩৩	চাঁদপুর পবিস-২	৩৮.৬২	৬৭	কুমিল্লা পবিস-৪	৩০.৩৯
৩৪	নওগাঁ পবিস-১	৬৫.১৭			
মোট লোকসান					২,৮৫৩.০৮

২০২৩-২৪ অর্থবছরে লাভে থাকা ১৩ টি পবিসের লাভের পরিমাণ- ক্রস সাবসিডি সমন্বয়ের পর (অনিরীক্ষিত)

ক্র. নং	পবিস এর নাম	কোটি টাকা	ক্র. নং	পবিস এর নাম	কোটি টাকা
০১	ঢাকা পবিস-১	৯.৯৯	০৮	গাজীপুর পবিস-২	১০.০০
০২	ঢাকা পবিস-৩	১০.০০	০৯	ময়মনসিংহ পবিস-২	১০.০০
০৩	ঢাকা পবিস-৪	১০.০০	১০	মুন্সিগঞ্জ পবিস	১০.০০
০৪	নারায়ণগঞ্জ পবিস-১	১০.০০	১১	কুমিল্লা পবিস-৩	১০.০০
০৫	নারায়ণগঞ্জ পবিস-২	১০.০০	১২	মানিকগঞ্জ পবিস	১০.০০
০৬	নরসিংদী পবিস-১	১০.০০	১৩	নরসিংদী পবিস-২	৪.৯৭
০৭	গাজীপুর পবিস-১	৯.৯৯			
মোট লাভ					১২৪.৯৫

২০২৩-২৪ অর্থবছরে ক্রস সাবসিডি প্রদানকারী পবিস এবং প্রদানকৃত অর্থের পরিমাণ (অনিরীক্ষিত)

ক্র. নং	পবিস এর নাম	কোটি টাকা	ক্র. নং	পবিস এর নাম	কোটি টাকা
০১	ঢাকা পবিস-১	৫২১.৩৫	০৭	গাজীপুর পবিস-১	৪৪৫.৮০
০২	ঢাকা পবিস-৩	৩০২.৩০	০৮	গাজীপুর পবিস-২	১২৭.০৮
০৩	ঢাকা পবিস-৪	১১৭.৪৪	০৯	ময়মনসিংহ পবিস-২	২৭১.১৮
০৪	নারায়ণগঞ্জ পবিস-১	৪৭২.৪৭	১০	মুন্সিগঞ্জ পবিস	১.৭৬
০৫	নারায়ণগঞ্জ পবিস-২	২৬০.২৯	১১	নরসিংদী পবিস-১	২৩২.০৬
০৬	কুমিল্লা পবিস-৩	৮.৪২	১২	মানিকগঞ্জ পবিস	২৯.৮১
মোট					২,৭৮৯.৯৬

ক্রস সাবসিডি প্রদানের ইমপ্যাক্ট

বাংলাদেশের সংবিধানের ১৬ নং অনুচ্ছেদ অনুসারে বাংলাদেশ সরকার পল্লী এলাকায় বিদ্যুতায়নের মাধ্যমে জনগণের আর্থ-সামাজিক উন্নয়ন নিশ্চিতকরণে সাংবিধানিকভাবে প্রতিশ্রুতিবদ্ধ। এরই ধারাবাহিকতায় প্রতিষ্ঠা লাভ করে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড। এই বোর্ডের অধীন ৮০ টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি সমগ্র বাংলাদেশের পল্লী এলাকায় নিরবচ্ছিন্নভাবে বিদ্যুৎ সরবরাহ করে আসছে। বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন আইন, ২০০৩ এর ধারা ২২ (খ) ও ৩৪ এ প্রদত্ত ক্ষমতাবলে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (বিইআরসি) বিদ্যুৎ বিভাগের অধীন বিভিন্ন সংস্থা/কোম্পানীসমূহের বিদ্যুতের মূল্য নির্ধারণ/সমন্বয় করে থাকে। খুচরা মূল্য নির্ধারণকালে আবাসিক গ্রাহকের জন্য বিইআরসি স্ল্যাবভিত্তিক বিদ্যুতের মূল্য নির্ধারণ করে যাতে নিম্ন আয়ের প্রান্তিক গ্রাহকগণ কম মূল্যে বিদ্যুৎ সুবিধা পেতে পারেন। এজন্য মাসে ১- ৫০ ইউনিট ব্যবহারকারী গ্রাহকগণকে লাইফ লাইন গ্রাহক বিবেচনা করে বিশেষ ট্যারিফ করা হয়েছে।

বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের অধীন ৮০ টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির আবাসিক গ্রাহক সংখ্যা প্রায় ৩.২৩ কোটি যার মধ্যে প্রায় ১.৭৮ কোটি গ্রাহকই লাইফ লাইন গ্রাহক শ্রেণির অন্তর্ভুক্ত। এভাবে আবাসিক গ্রাহকের শতকর প্রায় ৫৫ ভাগ গ্রাহককে পাইকারী ক্রয়মূল্য থেকে কম মূল্যে (৪.৬৩ টাকা হারে) বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হচ্ছে। ফলে ৮০ টি পবিস এর মধ্যে অধিকাংশ পবিসকে প্রায় প্রতিবছর লোকসানে পরিচালনা করতে হচ্ছে। এজন্য দেশের সকল নাগরিককে নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সেবা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে লোকসানে পরিচালিত পবিসসমূহের বাড়তি অর্থের প্রয়োজন হয় যা ক্রস-সাবসিডির মাধ্যমে প্রদান করা হয়। অর্থাৎ লাভে পরিচালিত পবিসসমূহ হতে একটি নির্দিষ্ট পরিমাণ অর্থ লোকসানে পরিচালিত পবিসসমূহে বণ্টন করা হয়। এই বণ্টনকৃত অর্থ মূলত পল্লী এলাকার নিম্নবিত্ত খেটে খাওয়া মানুষকে এবং বিভিন্ন ক্ষুদ্র ও মাঝারি শিল্পে বিদ্যুৎ সেবা প্রদান করতে ব্যয় করা হয়।

লোকসানে পরিচালিত পবিসসমূহের ওএন্ডএম ব্যয় নির্বাহ, বিদ্যুৎ সেবা প্রদানকারী কর্মীদের বেতন ভাতাদি প্রদান, সিস্টেম উন্নয়ন ও আপগ্রেডেশনেও ক্রস-সাবসিডির বড় ভূমিকা রয়েছে। ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরে ৬৭ টি লোকসানে থাকা পবিসকে প্রায় ২,২৫১.৩৯ কোটি টাকা এবং ২০২৩-২৪ অর্থ বছরে লোকসানে থাকা ৬৬টি পবিসকে প্রায় ২,৭৮৯.৯৬ কোটি টাকার ক্রস-সাবসিডি প্রদান করা হয়েছে। ক্রস-সাবসিডি লোকসানে বা অর্থ সংকটে থাকা পবিসসমূহে নগদ অর্থ প্রবাহ নিশ্চিত করে যা পবিস এর বিদ্যুৎ সেবা কার্যক্রম স্থিতিশীল রাখে।

নিম্ন আয়ের প্রান্তিক গ্রাহকগণদের কম মূল্যে বিদ্যুৎ সুবিধা প্রদান	নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ, বিদ্যুৎ অবকাঠামো উন্নয়ন, সিস্টেম উন্নয়ন, আপগ্রেডেশন ও রক্ষণাবেক্ষণ
ক্রস সাবসিডি প্রদানের ইমপ্যাক্ট	
পল্লী এলাকায় বিভিন্ন ক্ষুদ্র ও মাঝারি শিল্পের বিকাশ ও কর্মসংস্থান সৃষ্টি	লোকসানে পরিচালিত পবিসসমূহের ওএন্ডএম ব্যয় নির্বাহ ও অর্থ সংকটে থাকা সমিতিসমূহে নগদ অর্থ প্রবাহ নিশ্চিতকরণ

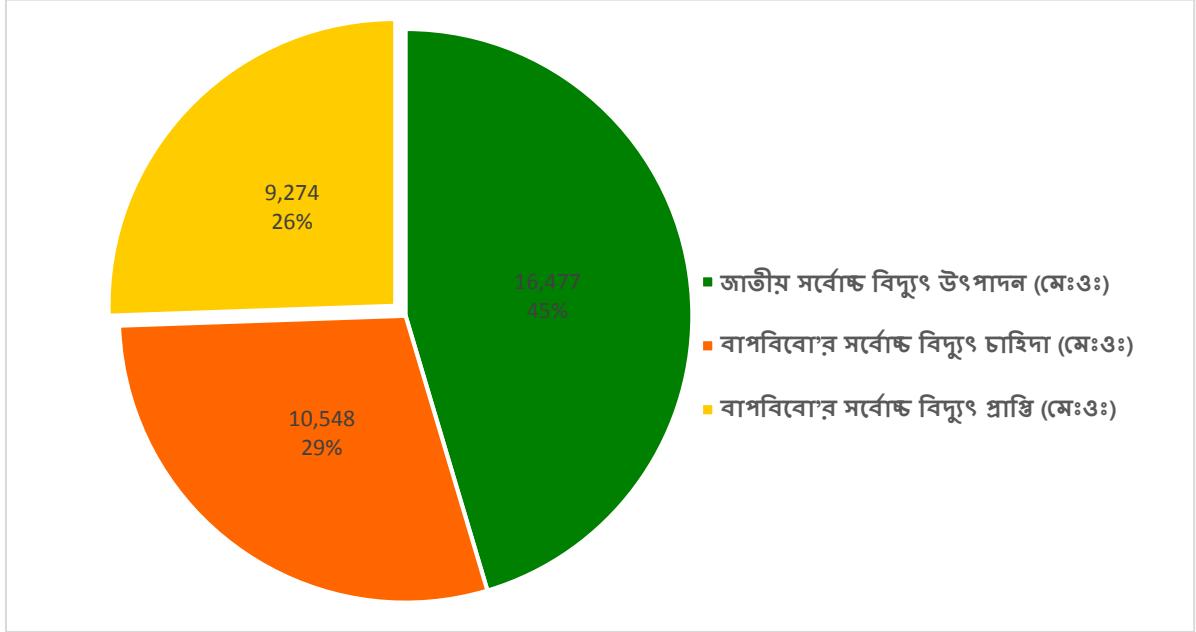
নিম্নে অর্থ বছরভিত্তিক বণ্টনকৃত ক্রস-সাবসিডির পরিমাণ দেখানো হলো:

অর্থ বছর	২০১৯-২০	২০২০-২১	২০২১-২২	২০২২-২৩	২০২৩-২৪
ক্রস সাবসিডি					
প্রদানকারী পবিস (টি)	১৩	১৩	১৪	১০	১২
গ্রহণকারী পবিস (টি)	৬৭	৬২	৬৫	৬৭	৬৬
কোটি টাকা	২,০৪০.৩৫	২,৩৩০.৫০	২,৭০৯.১৬	২,২৫১.৩৯	২,৭৮৯.৯৬

বিদ্যুৎ উৎপাদন ও প্রাপ্তি সম্পর্কিত তথ্য

জাতীয় সর্বোচ্চ বিদ্যুৎ উৎপাদন (মেঃওঃ)	১৬,৪৭৭
বাপবিবো'র সর্বোচ্চ বিদ্যুৎ চাহিদা (মেঃওঃ)	১০,৫৪৮
বাপবিবো'র সর্বোচ্চ বিদ্যুৎ প্রাপ্তি (মেঃওঃ)	৯,২৭৪ (৫৬.২৮%)

বিদ্যুৎ উৎপাদন ও প্রাপ্তির শতকরা হার



২০২৩-২৪ অর্থ বছরের বাপবিবো'র সিস্টেমলস হ্রাসকরণের লক্ষ্যে গৃহীত পদক্ষেপ:

- রাইট অব-ওয়ে ক্লিয়ারিং যথাযথকরণ;
- বিদ্যমান এলটি লাইন এইচটি লাইনে রূপান্তর;
- এইচটি গ্রাহককে মানসম্মত ভোল্টেজে সার্বক্ষণিক বিদ্যুৎ সরবরাহের ব্যবস্থাকরণ;
- ব্যাক-ফিড পরিহার করণ;
- নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ সচল রাখা;
- লুজ কানেকশন নিরসনকরণ;
- নিউট্রাল কন্টিনিউটি বজায় রাখা;
- পিটি'র আর্থিং যথাযথকরণ;
- এনালগ মিটারকে ডিজিটাল মিটার/ প্রি-পেইড মিটার দ্বারা প্রতিস্থাপনকরণ;
- ফিডার/ ফেজ ব্যালেন্সকরণ;
- মিটারের ফেজ মিসিং প্রতিনিয়ত পর্যবেক্ষণকরণ;
- একাধিক সোর্স/ রিং ডিস্ট্রিবিউশন এর সংস্থানকরণ;
- পাওয়ার ফ্যাক্টর পর্যবেক্ষণ ও উন্নয়নকরণ;
- পিক লোড ম্যানেজমেন্ট করে লোড ফ্যাক্টর বৃদ্ধিকরণ;
- নিয়মিত এইচটি মিটার এর সিটি/ পিটির সংযোগ পরীক্ষাকরণ;
- বিতরণ লাইনে ফল্ট লোকেটর স্থাপনকরণ;

৮০টি পবিস-এর ক্ষেত্রে সমন্বিতভাবে সম্পাদিত উল্লেখযোগ্য কর্মকাণ্ডের সারসংক্ষেপ ও বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে পল্লী বিদ্যুতায়ন কার্যক্রমের ভূমিকা

মোট গ্রাহক সংযোগ এর লক্ষ্যমাত্রা: ৯ লক্ষ ২৯ হাজার ৯৭০

অর্জন: ১২ লক্ষ ১৬ হাজার ৭৩৪

পল্লী অঞ্চলে বিদ্যুতায়নের ফলে নতুন নতুন মুরগির খামার, মৎস্য চাষ, দুগ্ধ খামার, ক্ষুদ্র ও মাঝারী শিল্প, কল-কারখানা, কুটির শিল্প, তাঁত শিল্প, ছোট-বড় অনেক ব্যবসা প্রতিষ্ঠান প্রতিষ্ঠার মাধ্যমে বেকারত্ব হ্রাস পাচ্ছে এবং তাদের জীবনযাত্রার মান উন্নত হচ্ছে। তাছাড়া, বিদ্যুৎ সংযোগ সহজীকরণের কারণে নতুন নতুন পোলট্রি খামার, মৎস্য খামার, ডেইরী খামার, ক্ষুদ্র ও মাঝারী শিল্প, কল-কারখানা, কুটির শিল্প, তাঁত শিল্প, ছোট-বড় অনেক ব্যবসা প্রতিষ্ঠান ইত্যাদি গড়ে উঠছে। এসব প্রতিষ্ঠানে ব্যাপক কর্মসংস্থানের সৃষ্টি হচ্ছে। গ্রামের বেকার যুবক-যুবতীরা কাজ করে স্বাবলম্বী হচ্ছেন। এতে একদিকে যেমন বেকারত্ব হ্রাস পাচ্ছে, অন্যদিকে তাদের জীবনযাত্রার মান উন্নত হচ্ছে। গ্রামাঞ্চলের খামারগুলো থেকে উৎপাদিত মাছ, মাংস, ডিম, দুধ, শাক-সবজি ইত্যাদি এবং গ্রামাঞ্চলের ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্পে উৎপাদিত পণ্য দ্রব্যাদি স্থানীয় পুষ্টির চাহিদা মিটিয়ে বিদেশেও রপ্তানী করা হচ্ছে। গ্রামাঞ্চলের বিভিন্ন খামার, ক্ষুদ্র ও কুটির শিল্পে নারীর অংশগ্রহণের মাধ্যমে তারা স্বাবলম্বী হচ্ছেন। পরিবারে তাদের মতামত গুরুত্ব পাচ্ছে। এতে করে নারীর ক্ষমতায়ন প্রতিষ্ঠিত হচ্ছে। ৪,১৯,৪২১টি জন সেচ গ্রাহকগণের মাঝে বিদ্যুৎ সরবরাহের মাধ্যমে দেশকে খাদ্যে স্বয়ংসম্পূর্ণতা অর্জনে বাপবিবো অসামান্য ভূমিকা রেখেছে। ডিজেল চালিত যন্ত্রপাতি অপেক্ষা বিদ্যুৎ চালিত যন্ত্রপাতি অধিক কার্যকর এবং পরিবেশ বান্ধব। অধিকন্তু দেশের খাদ্যের চাহিদা মিটিয়ে উদ্ভূত কৃষি পণ্য বিদেশেও রপ্তানী করা হচ্ছে। এর ফলে বৈদেশিক মুদ্রা অর্জিত হচ্ছে। কৃষি ও কৃষকের উন্নয়নের মাধ্যমে পল্লী উন্নয়নে বাপবিবো এর অবদান তাই অনস্বীকার্য। বসতবাড়িতে বিদ্যুতায়নের ফলে লাইট, ফ্যান, টেলিভিশন, রেফ্রিজারেটর, এয়ারকন্ডিশনারসহ যাবতীয় ইলেকট্রনিক সামগ্রীর ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে। ছাত্র-ছাত্রীদের লেখাপড়ার সুযোগ বৃদ্ধি পেয়েছে।

“পল্লী বিদ্যুতের আলোর ফেরিওয়ালা” কার্যক্রম

দুর্নীতি এবং হয়রানিমুক্ত গ্রাহক সেবা প্রদানের লক্ষ্যে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড কর্তৃক ‘আলোর ফেরিওয়ালা’ কার্যক্রমের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। টেকসই সেবা প্রদানের প্রতিশ্রুতির সফল বাস্তবায়নের অঙ্গীকার নিয়ে উদ্ভাবনী উদ্যোগ ‘আলোর ফেরিওয়ালা’ কার্যক্রমটি গত ২৪/১২/২০১৮ খ্রিঃ তারিখ আনুষ্ঠানিকভাবে যাত্রা শুরু করে। এ কার্যক্রমে বিদ্যুৎ কর্মীগণ ছোট ছোট দলে বিভক্ত হয়ে প্রয়োজনীয় মালামাল ভ্যান/পিকআপসহ বিভিন্ন যানবাহনে নিয়ে গ্রাহকের বাড়ী বাড়ী গিয়ে তাৎক্ষণিকভাবে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদান করছে। এ উদ্ভাবনী উদ্যোগের মাধ্যমে প্রতিনিয়ত গ্রাহক সংযোগ পাচ্ছেন। ফলে মধ্যস্বত্বভোগীদের দৌরাড়া বহুলাংশে হ্রাস পেয়েছে এবং গ্রাহকগণ দুর্নীতি ও হয়রানিমুক্ত পরিবেশে সেবা পাচ্ছেন। স্বল্প সময়ে এবং সশ্রমীমূল্যে বৈদ্যুতিক সেবা জনগণের দোরগোড়ায় পৌঁছে দেয়া সম্ভব হওয়ায় কার্যক্রমটি সর্বমহলে প্রশংসিত হয়েছে।

“পল্লী বিদ্যুতের উঠান বৈঠক” কার্যক্রম

স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে বাপবিবো কর্তৃক “পল্লী বিদ্যুতের উঠান বৈঠক” কার্যক্রম শুরু হয়েছে। উক্ত কার্যক্রমের মাধ্যমে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড ও পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির কর্মকর্তা/কর্মচারীগণ গ্রাহকের দোরগোড়ায় পৌঁছে গ্রাহকগণের অভিযোগ এবং সমস্যাসমূহ সরাসরি শুনে তা তাৎক্ষণিকভাবে সমাধানের জন্য ব্যবস্থা গ্রহণ করছেন। “পল্লী বিদ্যুতের উঠান বৈঠকে” স্থানীয় সংসদ সদস্যসহ নির্বাচিত প্রতিনিধিগণ, স্থানীয় প্রশাসনের কর্মকর্তাবৃন্দ, শিক্ষা প্রতিষ্ঠানের শিক্ষক/শিক্ষার্থীগণ, স্থানীয় গণ্যমান্য ব্যক্তিবর্গ, ধর্মীয় প্রতিষ্ঠানের প্রধানগণ এবং গ্রাহকগণ অংশগ্রহণ করছেন। বিশেষভাবে এ উদ্যোগে গ্রামীণ মহিলাদের সম্পৃক্ত করা হচ্ছে। এ উদ্যোগের ফলে দুর্নীতিমুক্ত এবং হয়রানিমুক্ত পরিবেশে সেবা প্রদানের সুযোগ সৃষ্টি হয়েছে। উক্ত বৈঠকে গ্রাহক শিক্ষা কার্যক্রমের অংশ হিসেবে বৈদ্যুতিক দুর্ঘটনা প্রতিরোধ, বিদ্যুৎ চুরি রোধ, বিদ্যুতের অপব্যবহার রোধ, দুর্নীতি প্রতিরোধ, বকেয়া বিল আদায়, নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ, সিস্টেম লস হ্রাসকরণ ইত্যাদি বিষয়েও গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধি পাচ্ছে। ফলে এ কার্যক্রমটি সর্বমহলে ব্যাপকভাবে প্রশংসিত হচ্ছে।

“পল্লী বিদ্যুতের দুর্যোগে আলোর গেরিলা” কার্যক্রম

করোনা ভাইরাস সংক্রমণ পরিস্থিতিতে স্বাস্থ্য সেবাসহ সকল সেবা কার্যক্রম নির্বিলম্বে চালু রাখা, পবিত্র মাহে রমজান ও মৌসুমি ঝড় বৃষ্টি বা ঘূর্ণীঝড়, কালবৈশাখীসহ যে কোন প্রতিকূল পরিবেশে নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ অব্যাহত রাখাসহ সকল ধরনের বিদ্যুৎ বিভ্রাট সংক্রান্ত অভিযোগ নিরসনের জন্য “সকল ত্যাগে পল্লী বিদ্যুৎ রাখিব সচল” মূলমন্ত্র ধারণ করে ও দেশপ্রেমে উদ্বুদ্ধ হয়ে উদ্ভাবনী উদ্যোগ হিসেবে গত ১৩/০৪/২০২০ খ্রি. তারিখে বাপবিবোর্ড কর্তৃক “দুর্যোগে আলোর গেরিলা” কার্যক্রমটি যাত্রা শুরু করে। এ কার্যক্রমের মাধ্যমে বাপবিবোর্ড এর আওতাধীন সকল গ্রাহককে দুর্যোগকালীন পরিস্থিতিতে নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করার পাশাপাশি তাদের বিদ্যুৎ সংক্রান্ত সকল অভিযোগ নিরসনের মাধ্যমে জীবনযাত্রা স্বস্তিদায়ক করার লক্ষ্যে এ উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়; যা সারাদেশে সর্বস্তরে/সর্বমহলে ব্যাপকভাবে প্রশংসিত হয়। করোনা ভাইরাসের প্রাদুর্ভাবের সময়কালে সাধারণ মানুষের সংস্পর্শ এড়িয়ে স্বাস্থ্যবিধি মেনে দ্রুততার সাথে বিদ্যুৎ সংক্রান্ত অভিযোগ তাৎক্ষণিকভাবে নিরসন করার জন্য এই “দুর্যোগে আলোর গেরিলা” দল সচেষ্ট ছিল। যে কোন দুর্যোগে ক্ষতিগ্রস্ত স্পট চিহ্নিতকরণ, ক্ষয়ক্ষতি নিরসন ও প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করেছে।

বিদ্যুৎ বিভ্রাট নিরসনে কমিটি গঠন

পল্লী বিদ্যুতের উঠান বৈঠক, আলোর ফেরিওয়ালা, দুর্যোগে আলোর গেরিলা ইত্যাদি উদ্ভাবনী কার্যক্রমের ন্যায় “বিদ্যুৎ বিভ্রাট পর্যবেক্ষণ কমিটি”ও বিদ্যুৎ বিভ্রাট নিরসনে কার্যকর ভূমিকা পালন করে বিদ্যুৎ সেবা প্রদানকে উন্নত করেছে। আলোচ্য কমিটি সমিতির সকল অফিসের সাথে নিজ উদ্যোগে সার্বক্ষণিক যোগাযোগ রক্ষা করে কোন স্থানে বিদ্যুৎ বিভ্রাটের ঘটনা ঘটলে কিংবা ঘটার সম্ভাবনা দেখা দিলে তা দ্রুত সিনিয়র জেনারেল ম্যানেজার/জেনারেল ম্যানেজার/ডিজিএম(কারিগরী)-কে ত্রুটি নিরসনের জন্য অবহিত করে থাকেন। সমিতির সিনিয়র জেনারেল ম্যানেজার/জেনারেল ম্যানেজার কর্তৃক “বিদ্যুৎ বিভ্রাট পর্যবেক্ষণ কমিটি” এর সকলের মোবাইল নম্বর উল্লেখ করে একটি লিফলেট জারী করত; বিদ্যুৎ বিভ্রাটজনিত সকল তথ্যাদি এই কমিটির নিকট প্রদান করতে হবে- মর্মে বিষয়টি গ্রাহকদেরকে অনুরোধ জানানো হয়। এছাড়া, “বিদ্যুৎ বিভ্রাট পর্যবেক্ষণ কমিটি” এর বিষয়টি লিফলেট, মাইকিং ইত্যাদি কার্যক্রমের মাধ্যমে স্কুল-কলেজ, মসজিদ-মাদ্রাসা, হাট-বাজার ইত্যাদি জনসমাগম স্থলে ব্যাপকভাবে প্রচার-প্রচারণা করার মাধ্যমে গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধি করা হয়।



প্রত্যন্ত গ্রামাঞ্চলে পল্লী বিদ্যুতায়ন কার্যক্রমের খন্ডচিত্র

প্রাকৃতিক দুর্যোগ ও ঘূর্ণিঝড় মোকাবেলায় বাপবিবো

সাম্প্রতিক সময়ে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড (বাপবিবো) “ফলী”, “বুলবুল”, “আফান”, “ইয়াস” “সিত্রাং” “মোখা” ও “রেমাল” এর মত সুপার সাইক্লোন ঘূর্ণিঝড়ের মুখোমুখি হয়। এর আগে ২০০৭ সালে “সিডর” ও ২০০৯ সালে “আইলা” নামে আরো ০২টি প্রলয়ংকারী ঘূর্ণিঝড়ের অভিজ্ঞতা অর্জন করেছিল। এ সকল ঘূর্ণিঝড়ে পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি (পবিস)সমূহের বিতরণ ব্যবস্থার ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয়। তবে বাপবিবো’র পূর্ব প্রস্তুতিমূলক দিক নির্দেশনা, যথাসময়ে সঠিক প্রস্তুতি গ্রহণ কার্যক্রমের মাধ্যমে বাপবিবো’র নিয়ন্ত্রনাধীন পবিসসমূহের কঠোর পরিশ্রমের ফলে সকল প্রাকৃতিক দুর্যোগ অত্যন্ত সফলতার সাথে মোকাবেলা করে স্বল্প সময়ে বিশাল ক্ষয়ক্ষতি কাটিয়ে উঠে বিদ্যুৎ সরবরাহ পূর্ণবাহাল করা সম্ভব হয়। দুর্যোগে বাপবিবো’র এ ধরনের কার্যক্রম সারাদেশে সর্বমহলে প্রশংসিত হয়।

অতি সম্প্রতি ২০২৪ সালের ২৬ মে হতে ২৭ মে পর্যন্ত প্রলয়ঙ্করী ঘূর্ণিঝড় “রেমাল” উপকূলীয় এলাকাসহ সারা দেশে মারাত্মকভাবে আঘাত হানে। সাতক্ষীরা, বাগেরহাট, খুলনা, বরিশাল, পটুয়াখালী, পিরোজপুর, ভোলা, ময়মনসিংহ ও কুমিল্লা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহের ভৌগোলিক এলাকায় বিদ্যুতের লাইন, খুঁটি, মিটারসহ পুরো বিদ্যুৎ সরবরাহ সিস্টেম মারাত্মকভাবে ক্ষতিগ্রস্ত হয়; যার আর্থিক পরিমাণ প্রায় ১০৩ কোটি ৩৩ লক্ষ টাকা।

গত ১৪ মে ২০২৩খ্রি: তারিখে সুপার সাইক্লোন ঘূর্ণিঝড় “মোখা” বাংলাদেশের উপর আঘাত হানে। ঘূর্ণিঝড়ের প্রভাবে উপকূলীয় এলাকার ০৩টি পবিসের (চুট্রাম-১, কক্সবাজার ও মৌলভীবাজার) বিতরণ লাইন, পোল, বিতরণ ট্রান্সফর্মার, ইস্পুলেটর ও মিটার এর ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয়; যার আর্থিক পরিমাণ প্রায় ১০ কোটি ২০ লক্ষ টাকা।

এছাড়া, গত ২৪ অক্টোবর ২০২২খ্রি: তারিখে ঘূর্ণিঝড় “সিত্রাং” বাংলাদেশের উপর আঘাত হানে। বয়ে যাওয়া ঝড়ে সারাদেশব্যাপী ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয় এবং সারাদেশের বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থা অনেকাংশে ভেঙ্গে পড়ে। এ ঝড়ে বাপবিবো’র নিয়ন্ত্রনাধীন ৪০টি পবিসের বিতরণ লাইন, পোল, ট্রান্সফর্মার, মিটার ও কন্ডাক্টরসহ অন্যান্য মালামালের ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয়; যার আর্থিক পরিমাণ প্রায় ১৮ কোটি ৫ লক্ষ টাকা।

এছাড়া, গত ২৬ মে ২০২১খ্রি: তারিখে ঘূর্ণিঝড় “ইয়াস” এর প্রভাবে উপকূলীয় এলাকার ০৯টি পবিস যথাক্রমে বরিশাল-১/২, ভোলা, বালকাঠি, খুলনা, বাগেরহাট, সাতক্ষীরা, পিরোজপুর ও পটুয়াখালী এর কিছু বিতরণ লাইন ক্ষতিগ্রস্ত হয় এবং কিছু বৈদ্যুতিক অবকাঠামোতে পানি প্রবেশ করে। তৎপ্রেক্ষিতে বিতরণ ব্যবস্থার আনুমানিক ১ কোটি ৮৪ লক্ষ টাকার আর্থিক ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয়।

এছাড়া, গত ২০ মে ২০২০খ্রি: তারিখে প্রলয়ংকারী ঘূর্ণিঝড় “আফান” বাংলাদেশের উপর আঘাত হানে। বয়ে যাওয়া ঝড়ে সারাদেশব্যাপী ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয়। সারাদেশের বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থা অনেকাংশে ভেঙ্গে পড়ে। এ ঝড়ে বাপবিবো’র নিয়ন্ত্রনাধীন ৮০টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির বিতরণ লাইন, পোল, ট্রান্সফর্মার, মিটার ও কন্ডাক্টরসহ অন্যান্য মালামালের ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয়; যার আর্থিক ক্ষয়ক্ষতির পরিমাণ প্রায় ৪৫ কোটি টাকা।

অপরদিকে, গত ০৯ নভেম্বর ২০১৯খ্রি: তারিখে প্রলয়ংকারী ঘূর্ণিঝড় “বুলবুল” বাংলাদেশে প্রবেশ করে। ঘূর্ণিঝড় “বুলবুল” এর প্রভাবে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের আওতাধীন ২১টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির বিতরণ লাইন, পোল, ট্রান্স আর্ম, ট্রান্সফর্মার, মিটার, তার ও অন্যান্য মালামালের ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয়; যার আর্থিক ক্ষয়ক্ষতির পরিমাণ প্রায় ২৫ কোটি টাকা।

এছাড়াও, গত ০৪ মে ২০১৯খ্রি: তারিখে ঘূর্ণিঝড় “ফলী” ভয়ংকর রূপে বাংলাদেশে আঘাত হানে। ঘূর্ণিঝড় “ফলী” বাপবিবো’র নিয়ন্ত্রনাধীন ৮০টি পবিসে আঘাত হানে। তবে, এ ঝড়ে সাতক্ষীরা, বাগেরহাট, খুলনা, বরিশাল, পটুয়াখালী, পিরোজপুর, ভোলা, ময়মনসিংহ, কিশোরগঞ্জ, নেত্রকোনা ও কুমিল্লা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির আওতাধীন ভৌগোলিক এলাকাসমূহ অধিক ক্ষতিগ্রস্ত হয়। এ ঝড়ে বাপবিবো’র প্রায় ১২ কোটি টাকা আর্থিক ক্ষতি সাধিত হয়।



ঘূর্ণিঝড়ে ক্ষতিগ্রস্ত লাইন মেরামতের দিক-নির্দেশনা প্রদান করছেন

ঘূর্ণিঝড় রেমাল, মোখা, সিত্রাং, ইয়াস, আফান, বুলবুল ও ফণীর আঘাতে ক্ষতিগ্রস্ত মালামালের আর্থিক ক্ষয়ক্ষতির তুলনামূলক বিবরণী:

ক্র. নং	ঘূর্ণিঝড়ের নাম	ক্ষয়ক্ষতির বিবরণ				মোট ক্ষয়ক্ষতির পরিমাণ (কোটি)
		পোল ভাংগা	ট্রান্সফর্মার	বৈদ্যুতিক মিটার ও ইন্সুলেটর	তার ও অন্যান্য	
০১	রেমাল	৩৮৩৩	২৮১৮	৫৯৩৯৯ (মিটার) ২৪২৫৮ (ইন্সুলেটর)	৭৬৪০৪	১০৩.৩৩
০২	মোখা	১০৯৯	১৭১	৫৯৭৬ (মিটার) ৮০৯ (ইন্সুলেটর)	৪৯৭০	১০.২০
০৩	সিত্রাং	১২১০	৫৭৭	১৮০২ (মিটার) ৮৩৬৬ (ইন্সুলেটর)	১০২৬৩	১৮.০৫
০৪	ইয়াস	৫৪	১১৭	২১৫ (ইন্সুলেটর)	২২৭৭	১.৮৪
০৫	আফান	৬৭১	৭৮৯	৫৭৯১ (মিটার)	১৪৯৫৬	৪৫
০৬	বুলবুল	২৯৭৬	৬৭১	২৮৭০২ (মিটার)	১৯৫০০	২৫
০৭	ফণী	২৯০৩	১৩০৬	৩১০৮০ (মিটার)	৪১০৭৯	১২
সর্বমোট=						২১৫.৪২

সার্বিকভাবে গত এক দশকে বাপবিবো প্রাকৃতিক দুর্যোগ ও ঘূর্ণিঝড় মোকাবেলায় ও এর জন্য সম্ভাব্য ক্ষয়ক্ষতি সহনীয় পর্যায়ে রাখার বিষয়ে কৃতিত্বের দাবীদার।



ঘূর্ণিঝড়ে ক্ষতিগ্রস্ত পল্লী বিদ্যুতের বিতরণ লাইনের খুঁটি

প্রাকৃতিক দুর্যোগ ও ঘূর্ণিঝড় মোকাবেলায় বাপবিবো'র গৃহীত পদক্ষেপ

দুর্যোগ পূর্ববর্তী সময়ে:

- (ক) এ বিষয়ে রেডিও/টেলিভিশনে প্রকাশিত সংবাদ সার্বক্ষণিক পর্যবেক্ষণ করা হয়;
- (খ) জনগণকে সতর্ক থাকার লক্ষ্যে মাইকিং, মোবাইল এসএমএস, স্থানীয় ডিস চ্যানেলের মাধ্যমে প্রচার প্রচারণা চালানো হয়;
- (গ) ছেঁড়া তার কিংবা ক্ষতিগ্রস্ত বৈদ্যুতিক সরঞ্জামাদি থেকে দূরে থাকার জন্য জনসাধারণকে মোবাইল এসএমএস, স্থানীয় ডিস চ্যানেলের মাধ্যমে সতর্ক করা হয়। দুর্যোগ চলাকালীন সময়ে আতংকগ্রস্ত না হয়ে ধৈর্য ও সাহসিকতার সাথে দুর্যোগ মোকাবেলার ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়;
- (ঘ) জানমালের নিরাপত্তা রক্ষার্থে সর্বোচ্চ প্রস্তুতি গ্রহণ করা হয়;
- (ঙ) ২৪ ঘণ্টা ঝড়ের গতিবিধি পর্যবেক্ষণের লক্ষ্যে দুর্যোগ সম্পর্কিত কন্ট্রোল রুম সচল থাকে। সার্বক্ষণিক যোগাযোগ রাখার জন্য সদর দপ্তর, জোনাল অফিস ও সাব-জোনাল অফিসভিত্তিক ফোকাল পয়েন্ট এবং বিকল্প ফোকাল পয়েন্ট নির্ধারণ করা হয়;
- (চ) উপকূলবর্তী এলাকায় অবস্থিত সমিতিসমূহ অতীতের সংঘটিত এ ধরনের দুর্যোগের ক্ষেত্রে যে সকল ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছিল তা বিচার বিশ্লেষণপূর্বক কর্মপ্রস্তুতি গ্রহণ করা হয়;
- (ছ) সকল প্রকার যানবাহন সচল রাখা হয় এবং প্রয়োজনীয় পরিমাণ জ্বালানি তেল সংগ্রহ করে রাখা হয়;
- (জ) জনগণকে আপদকালীন নিরাপদে অবস্থানের নির্দেশনা দেওয়া হয়;
- (ঝ) সমিতির জেনারেটরে প্রয়োজনীয় জ্বালানি মজুত করে রাখা হয়;
- (ঞ) মোবাইল ফোনের ব্যাটারি চার্জ করে রাখা হয়-যাতে যোগাযোগে বিঘ্ন সৃষ্টি না হয়। মোবাইল অপারেটর টাওয়ার এবং অন্যান্য গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় অগ্রাধিকার ভিত্তিতে বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত রাখা হয়-যাতে বাপবিবো'র সদর দপ্তর, স্থানীয় প্রশাসন এবং সংশ্লিষ্ট সকলের সাথে যোগাযোগের মাধ্যমে সামগ্রিক কাজের সমন্বয় সাধন করা সহজ হয়;
- (ট) হারিকেন, কুপি, হাজারক বাতি, চার্জার লাইট, দিয়াশলাই ইত্যাদি মজুত রাখা হয়;
- (ঠ) জরুরি ও অত্যাৱশ্যকীয় সার্ভিস বিবেচনায় সমিতির সকল কর্মকর্তা/কর্মচারীর ছুটি বাতিল করা হয়;
- (ড) সমিতির সকল কর্মকর্তা/কর্মচারীর সমন্বয়ে ফিডারভিত্তিক মনিটরিং টিম গঠন করে পরিস্থিতি পর্যবেক্ষণ করা হয়। ইলেক্ট্রিশিয়ান, স্থানীয় জনপ্রতিনিধি/শুভাকাঙ্ক্ষীদের সাথে আগেই বৈঠক/টেলিফোনিক যোগাযোগ করে ফিডারভিত্তিক দায়িত্ব দিয়ে ঘূর্ণিঝড়ের পরপরই ঐ ফিডারের ক্ষয়ক্ষতির তথ্য সংগ্রহ করার জন্য প্রস্তুত করে রাখা হয়;
- (ঢ) উপকূলবর্তী এলাকায় অবস্থিত সমিতিসমূহের ভৌগোলিক এলাকায় অবস্থিত ঠিকাদারের ক্যাম্পে যে সকল মালামাল মজুত রয়েছে- তা দ্রুততার সহিত নিরাপদ স্থানে স্থানান্তরপূর্বক সংরক্ষণ করা হয়;
- (ণ) কেন্দ্রীয় পণ্যগারসমূহ এবং সকল পবিস স্টোর প্রয়োজনীয় জনবলসহ সার্বক্ষণিকভাবে খোলা রাখা হয়-যাতে প্রয়োজন অনুযায়ী দ্রুত মালামাল সরবরাহ নিশ্চিত করা সম্ভব হয়;
- (ত) প্রতিটি সমিতি কর্তৃক ২০ জন করে দক্ষ লাইনট্রু (প্রয়োজনীয় লাইনম্যান টুলসসহ) এমনভাবে প্রস্তুত রাখা হয়-যাতে ৩০ মিনিটের নোটিশে তারা দুর্যোগ আক্রান্ত সমিতিতে যাত্রা শুরু করতে পারেন। তাদের জন্য শুকনো খাবার, পানি ও নগদ অর্থ মজুত রাখা হয়;
- (থ) সমিতির কর্মকর্তাগণ কর্তৃক স্থানীয় প্রশাসনের সাথে সার্বিক বিষয়ে নিবিড় যোগাযোগ রক্ষা করা হয় এবং সাইক্লোন সেন্টারসমূহ পরিদর্শন করে অতীত অভিজ্ঞতার আলোকে করণীয় নির্ধারণ করা হয়;
- (দ) ঘূর্ণিঝড়ের পূর্বাভাস পাওয়ার সাথে সাথে সদর দপ্তরসহ সকল অফিসে অগ্রিম প্রয়োজনীয় রক্ষণাবেক্ষণ মালামাল (বিভিন্ন সাইজের পোল ও ট্রান্সফরমার, মিটার, তার, ট্রান্সআর্ম, ফিউজ লিংক, ফিউজ কাটআউট, হার্ডওয়ার ইত্যাদি) অগ্রিম মজুত করে রাখা হয়;
- (ধ) শুকনো খাবার (চিড়া, মুড়ি, গুড়, বিস্কুট) ক্রয় করে রাখা এবং চাল, ডালসহ রান্না করার আনুষঙ্গিক সামগ্রী ক্রয় করে রাখা হয়;
- (ন) সকল অফিসে ফাস্ট এইড বক্স প্রস্তুত রাখা হয়;
- (প) সকল অফিসভিত্তিক ঘূর্ণিঝড়ে ভেঙ্গে পড়া গাছপালা অপসারণের জন্য প্রয়োজনীয় দা, কুড়াল, ইলেকট্রিক অটো করাত, হ্যাড লাইট ও রশি সংগ্রহ করে রাখা হয়;
- (ফ) কারিগরি লোকের পাশাপাশি মিটার রিডার/পিসিএম/ম্যাসেঞ্জারসহ কারিগরী/অকারিগরি বিভাগে সকল লোকবলকে দুর্যোগ পরবর্তী কাজের জন্য প্রস্তুত করে রাখা হয়-যাতে নির্দেশনা পাওয়া মাত্র ৩০ মিনিটের মধ্যে দুর্যোগপ্রবণ এলাকায় গমন করতে পারে;
- (ব) সর্বোচ্চ ক্ষয়ক্ষতি বিবেচনায় রেখে প্রয়োজনীয় যানবাহন (ট্রাক, মিনিট্রাক, ট্রেন, ভ্যান, মোটরসাইকেল, পিকআপ ইত্যাদি) বুকিং দিয়ে রাখা হয়-যাতে ঘূর্ণিঝড়ের পরপরই বিদ্যুৎ পুনর্বাসন কাজে নিয়োজিত করা সম্ভব হয়।

দুর্যোগকালীন:

- (ক) বাপবিবোর্ডের বিদ্যুৎ পরিস্থিতি পর্যবেক্ষণ, দুর্যোগ মোকাবেলা সংক্রান্ত চলমান কেন্দ্রীয় নিয়ন্ত্রণ কক্ষের মাধ্যমে পবিসের বিদ্যুৎ সরবরাহসহ সামগ্রিক বিষয়ে সার্বক্ষণিকভাবে পরিস্থিতি মনিটর করা হয় এবং সমিতিসমূহ নিয়ন্ত্রণ কক্ষের সাথে সার্বক্ষণিক যোগাযোগ করতঃ তথ্যাদি প্রেরণ করে;
- (খ) সমিতির সকল জনবলকে সার্বক্ষণিকভাবে সতর্ক রাখা হয়। তাদের করণীয় সম্পর্কে সময়ে সময়ে ব্রিফিং প্রদান করা হয়;
- (গ) সমিতির সকল পর্যায়ের কর্মকর্তাগণকে সার্বক্ষণিকভাবে অফিসে কিংবা নিরাপদ স্থানে অবস্থান করে সকল জনবলকে সাহসিকতার সাথে পরিস্থিতি মোকাবেলাসহ দ্রুত বৈদ্যুতিক ব্যবস্থা সচল রাখার যাবতীয় কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়;
- (ঘ) দুর্যোগকালীন কাজে নিয়োজিত কর্মকর্তা/কর্মচারী এবং অন্যান্য লোকবলের জন্য প্রয়োজনীয় শুকনো খাবার, পানি ও নগদ অর্থ প্রস্তুত থাকে।

দুর্যোগ পরবর্তী সময়ে:

- (ক) দুর্যোগ পরবর্তী সময়ে বিতরণ ব্যবস্থার দ্রুত ক্ষয়ক্ষতি নিরূপণ করার জন্য ফিডারভিত্তিক গঠিত মনিটরিং কমিটি, ইলেকট্রিশিয়ান, পূর্বনির্ধারিত স্থানীয় গণ্যমান্য ব্যক্তিবর্গের মাধ্যমে ক্ষয়ক্ষতির প্রকৃত পরিমাণ নিরূপণ করা হয় এবং বাপবিবোর্ডে ক্ষয়ক্ষতির প্রতিবেদন প্রেরণ করা হয়। বিদ্যুৎ ব্যবস্থা পুনর্বহালের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় মালামাল সমিতির স্টোর এবং কেন্দ্রীয় পণ্যগার হতে সংগ্রহ করা যায়;
- (খ) বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থা পুনর্বহালের জন্য ফিডারভিত্তিক নির্ণীত ক্ষয়ক্ষতির ধরণ, ক্ষয়ক্ষতির পরিমাণ অনুযায়ী প্রয়োজনীয় লাইনক্রু, ঠিকাদারের লোকবল নিয়োজিতকরণ, মালামাল পরিবহন করার জন্য দ্রুত পরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন করা হয়;
- (গ) প্রতিটি সমিতিতে প্রস্তুতকৃত ২০ জন দক্ষ লাইনক্রুকে (প্রয়োজনীয় লাইনম্যান টুলসসহ) বাপবিবোর্ডের নির্দেশনা পাওয়া মাত্র ৩০ মিনিটের মধ্যে দুর্যোগপ্রবণ সমিতিতে প্রেরণ করা হয়;
- (ঘ) ঘূর্ণিঝড় পরবর্তী সময়ে যতদ্রুত সম্ভব বিটিএস, হাসপাতাল, উপজেলা সদর ও অন্যান্য গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় অগ্রাধিকার ভিত্তিক বিদ্যুৎ ব্যবস্থা পুনর্বহাল করা হয়;
- (ঙ) সমিতির কর্মকর্তাগণ দুর্যোগ পরবর্তীকালে স্থানীয় প্রশাসনের সাথে যোগাযোগ এবং সাইক্লোন সেন্টারসমূহ পরিদর্শন করে করণীয় নির্ধারণ করেন।

যোগাযোগ এবং নিয়ন্ত্রণ:

- (ক) বাপবিবোর্ডের সদর দপ্তরে স্থাপিত 'কেন্দ্রীয় নিয়ন্ত্রণ সেল' সার্বক্ষণিক চালু থাকে এবং একইভাবে প্রতিটি পবিসের সদর দপ্তরে 'কেন্দ্রীয় নিয়ন্ত্রণ সেল' সার্বক্ষণিক চালু থাকে;
- (খ) প্রতিটি পবিস কর্তৃক এসএমএস, স্থানীয় ডিস চ্যানেলের মাধ্যমে পবিসের হট নাম্বার, অভিযোগ কেন্দ্রের মোবাইল নাম্বার গ্রাহকদের জানানো হয়।

দুর্যোগ মোকাবেলার ক্ষেত্রে পবিস নির্দেশিকা ১০০-৩০ অনুযায়ী দুর্যোগের পূর্বে, দুর্যোগের সময়ে এবং দুর্যোগের পরে প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়।



ঘূর্ণিঝড় সিত্রাং এর প্রভাবে সদর দপ্তরের আওতাধীন রাজবাগে ক্রসআর্ম ভেঙে যায়।

এডিপি বাস্তবায়ন

বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড কর্তৃক বিগত ০৭ (সাত) বছরে এডিপি বাস্তবায়নের হার ছিল প্রায় ১০০%। সমাপ্ত অর্থবছরসহ বিগত ০৭ (সাত) অর্থবছরের এডিপি বরাদ্দ এবং বাস্তবায়নের অগ্রগতির চিত্র নিম্নরূপ:

অর্থ বছর	এডিপি বরাদ্দ (লক্ষ টাকা)	বাস্তবায়ন
২০২৩-২০২৪	১২৯২০১.০০	১০০%
২০২২-২০২৩	৭০৩৯৭.০০	৯৬.৬৩%
২০২১-২০২২	২৩০৯.৮২	৯৯.৯৭%
২০২০-২০২১	৪১৯৬.৮৭	৯৭.৫৭%
২০১৯-২০২০	৬৮৩৪.৯০	৯৮.০১%
২০১৮-২০১৯	৯৩৮২.২৭	১০০%
২০১৭-২০১৮	৮৩৩০.৯৪	১০০%

১। (ক) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের ADP ব্যয় (লক্ষমাত্রা ও অর্জন) নিম্নোক্ত ছকে প্রদান করা হল:

বিবরণ	লক্ষ্যমাত্রা (লক্ষ টাকা)	অর্জন (লক্ষ টাকা)
২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের ADP ব্যয়	১২৯২০১.০০	১৩১৭৫২.৯৬

(খ) ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের তালিকা:

প্রকল্পের শিরোনাম	মেয়াদ কাল
বাপবিবো'র ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরের কোন প্রকল্প সমাপ্ত হয় নি।	

(গ) ২০২৩-২৪ অর্থবছরে চলমান প্রকল্পসমূহের তালিকা

ক্র. নং	প্রকল্পের নাম	মেয়াদ কাল
১.	সৌরবিদ্যুৎ চালিত পাম্পের মাধ্যমে কৃষি সেচ (সংশোধিত)	(০১/০৭/২০১৮- ১/১২/২০২৪)
২.	বাপবিবো'র বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও ক্ষমতাবর্ধন (খুলনা বিভাগ)	(০১/০৭/২০২১- ০/০৬/২০২৫)
৩.	বাপবিবো'র বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও ক্ষমতাবর্ধন (ঢাকা-ময়মনসিংহ বিভাগ)	(০১/০৭/২০২২- ০/০৬/২০২৭)
৪.	বাপবিবো'র বিদ্যমান ৩৩/১১ কেভি পোল মাউন্টেড উপকেন্দ্রের নবায়ন ও আধুনিকায়ন (ফেজ-১)	(০১/০৭/২০২২- ০/০৬/২০২৬)
৫.	বাপবিবো'র বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও ক্ষমতাবর্ধন (বরিশাল বিভাগ)	(০১/০৭/২০২২- ০/০৬/২০২৬)
৬.	পল্লী বিদ্যুতায়ন কার্যক্রমের আওতায় ৫ লক্ষ স্মার্ট প্রি-পেমেন্ট মিটার স্থাপন ও মিটার যোগাযোগের ব্যবস্থা স্থাপন।	(০১/০১/২০২৩- ১/১২/২০২৫)
৭.	ওভারহেড বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থাকে ভূগর্ভস্থ বিতরণ ব্যবস্থায় রূপান্তর (পর্যায়-১)	(০১/০৭/২০২৩-৩০/০৬/২০২৮)

২। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে চলমান থাকবে প্রকল্পের তালিকা

ক্র. নং	প্রকল্পের নাম	মেয়াদ কাল
১.	সৌরবিদ্যুৎ চালিত পাম্পের মাধ্যমে কৃষি সেচ (সংশোধিত)	(০১/০৭/২০১৮-১/১২/২০২৪)
২.	বাপবিবো'র বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও ক্ষমতাবর্ধন (খুলনা বিভাগ)	(০১/০৭/২০২১-০/০৬/২০২৫)
৩.	বাপবিবো'র বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও ক্ষমতাবর্ধন (ঢাকা-ময়মনসিংহ বিভাগ)	(০১/০৭/২০২২-৩০/০৬/২০২৭)
৪.	বাপবিবো'র বিদ্যমান ৩৩/১১ কেভি পোল মাউন্টেড উপকেন্দ্রের নবায়ন ও আধুনিকায়ন (ফেজ-১)	(০১/০৭/২০২২-৩০/০৬/২০২৬)
৫.	বাপবিবো'র বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও ক্ষমতাবর্ধন (বরিশাল বিভাগ)	(০১/০৭/২০২২-৩০/০৬/২০২৬)
৬.	পল্লী বিদ্যুতায়ন কার্যক্রমের আওতায় ৫ লক্ষ স্মার্ট প্রি-পেমেন্ট মিটার স্থাপন ও মিটার যোগাযোগের ব্যবস্থা স্থাপন।	(০১/০১/২০২৩-৩১/১২/২০২৫)
৭.	ওভারহেড বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থাকে ভূগর্ভস্থ বিতরণ ব্যবস্থায় রূপান্তর (পর্যায়-১)	(০১/০৭/২০২৩-৩০/০৬/২০২৮)

**Name of the Completed Projects of the
Bangladesh Rural Electrification Board
As of June 2024**

Sl. No.	Name of the Project	Donor
1	Area Coverage Rural Electrification Phase-I	USAID
2	Area Coverage Rural Electrification Phase-I (Extension)	KFAED
3	Area Coverage Rural Electrification Phase II-A	USAID & Finland
4	Area Coverage Rural Electrification Phase II-B	IDA
5	Expansion of Mymensingh PBS-1 & Tangail PBS	ADB
6	Area Coverage Rural Electrification Phase III-A	IDA
7	Area Coverage Rural Electrification Phase III-A (Extension)	JDRG (Japan)
8	Area Coverage Rural Electrification Phase III-B	USAID
9	Area Coverage Rural Electrification Phase III-B (Extension)	Finland
10	Area Coverage Rural Electrification Phase III-C	CIDA & SFD
11	Rehabilitation of Cyclone Damaged Distribution System Lines	Saudi Government
12	Area Coverage Rural Electrification Phase IV-B	Finland
13	Area Coverage Rural Electrification Phase IV-A	IDA
14	Rural Electrification Board Central Facilities	IDA & USAID (as TA)
15	Diffusion of Renewable Energy Technologies	France
16	Area Coverage Rural Electrification Phase IV-C	IDB, OPEC, KFAED, OECF, Netherlands & GOB
17	Intensification & Expansion of 18 PBSs	NORAD, CIDA, USAID, ADB, OECF & GOB
18	Intensification & Expansion of 15 PBSs	China Barter, ADB, OECF, Netherlands & GOB
19	Area Coverage Rural Electrification Phase-IV D	KFAED & GOB
20	Expansion of ACRE Distribution System (5000 km.)	NORAD & GOB
21	Mymensingh 60 MW Gas Turbine Power Plant	ADB
22	Rural Power For Poverty Reduction (RPPR-I)	USAID
23	Feasibility Study for Renewable Energy Development	GEF
24	Area Coverage Rural Electrification Phase-V A	IDB, KFAED, NORAD, JBIC, SFD, Netherlands & GOB
25	Area Coverage Rural Electrification Phase-V B	JBIC, OPEC, NORAD & GOB

**Name of the Completed Projects of the
Bangladesh Rural Electrification Board
As of June 2024**

Sl. No.	Name of the Project	Donor
26	Renovation of DESA distribution Lines (Revised)	ADB & GOB
27	Feasibility Study for Rural Electrification Program in the Chittagong Hill Tracts Districts.	GOB
28	Environmental Assessment and Management Training for Rural Electrification Program.	IDA
29	Flood-2004 Rehabilitation Program	GOB
30	Consulting Services for Financial Restructuring of 45 PBSs	IDA
31	Iten. & Expansion Distribution System -2nd Phase (12000 km.)	ADB, Netherlands & GOB, EDCF
32	Intensification & Expansion of 12 PBSs (Revised)	ADB & GOB
33	Diffusion of Renewable Energy Technology-2nd Phase (2nd Phase)	GOB
34	Promotion of the Uses of Renewable Energies in the Rural Areas of Bangladesh.	GTZ
35	Intensification & Expansion of 18 PBSs (2 nd Phase) (Revised)	IDA,ADB,GOB
36	Rural Electrification through Solar Energy (Revised)	IDA, GEF
37	More Intensification and Expansion of Distribution System of 67 PBS's (Revised)	DFID,GOB
38	Rural Power For Poverty Reduction Program-II (Revised)	USAID
39	Area Coverage Rural Electrification Phase V-C	GOB
40	Intensification & Expansion of 15 PBSs (2 nd Phase)	IDA,ADB &GOB
41	Construction For 33 KV Line for PBS Sub-station	GOB
42	Intensification & Expansion of 9 PBS's	GOB,DFID
43	System loss Reduction for Taken-over lines	IDA
44	Construction of REB Training Academy Complex	ADB & GOB
45	The Institutional Development Plan for REB & Rural Electrification Program	IDA
46	Socio-economic Monitoring & Impact Evaluation of Rural Electrification Program in Bangladesh.	IDA
47	Rehabilitation of destroyed distribution system under Rural Electrification Programme due to cyclone SIDR (2007)	GOB
48	Ten Lakh consumer connection under existing PBS distribution system	DFID
49	Introduction of Solar Powered Irrigation Pump as well as Power Management and Distribution System to Mitigate Energy Crisis and Climate Change	GOB
50	Installation of 28 KW (49 kwp) Solar Power Plant For H/Q Complex	GOB, REB
51	Solar Powered Irrigation Pump & Solar Home System	KOICA

**Name of the Completed Projects of the
Bangladesh Rural Electrification Board
As of June 2024**

Sl. No.	Name of the Project	Donor
52	Construction of Haripur 360 MW Combined Cycle Power Plant (REB Part)	JICA
53	Efficient Lighting Initiative for Bangladesh (Part-1 & Part-2)	IDA
54	Rural Electrification expansion Dhaka Division Program -I	GOB, REB
55	Rural Electrification expansion Rajshahi- Rangpur Division Program –I	GOB, REB
56	Rural Electrification Expansion under Gopalganj PBS	GOB
57	Providing Electricity to Silo project under Bagerhat PBS	GOB
58	Up-gradation of Rural Electricity Distribution System (Chittagong, Sylhet & Dhaka Division)-I	JDCF
59	Rural Electrification Expansion Khulan Division program-I	GOB
60	Rural Electrification Expansion Barisal Division program-I	GOB, IDB
61	Construction of Switching Station for Rural Electrification program	GOB
62.	Rural Electrification Up-gradation Project (Rajshahi, Rangpur, Khulna & Barisal Division)	JICA
63.	1.8 Million Consumer Connection through Rural Electrification Expansion	GOB
64.	2.5 Million Consumer Connection through Rural Electrification Expansion	AIIB
65.	Replacement of 70,000 nos. Overloaded Distribution Transformer under Rural Electrification Program	GOB
66.	Rural Electrification Expansion Dhaka Division program-II	GOB
67.	Rural Electrification Expansion Khulan Division program-II	GOB
68.	Rural Electrification Expansion Barisal Division program-II	GOB
69.	Rural Electrification Expansion Rajshahi-Rangpur Division program-II	GOB
70.	Rural Electrification Expansion Chittagong-Sylhet Division program-II	GOB
71.	Pre-payment e-metering in Dhaka Division under Rural Electrification Program (Phase-I)	ADB
72.	Up-gradation of Rural Electricity Distribution System (Dhaka, Chittagong & Sylhet Division) (2nd Revised)	IDA
73.	Technical Assistance Project for Institutional Strengthening of Rural Electrification Program (1st Revised)	IDA
74.	Rural Electrification Expansion Program in Sylhet Division & Infrastructure Development of BREB Headquarter (2nd Revised)	GOB
75.	Up-gradation Rehabilitation and Intensification of Distribution System (Dhaka, Mymensingh, Chittagong & Sylhet Division) (2 nd Revised)	ADB
76.	Up-gradation Rehabilitation and Intensification of Distribution System (Rajshahi, Rangpur, Khulna & Barisal Division) (2 nd Revised)	ADB

Name of the Completed Projects of the Bangladesh Rural Electrification Board <u>As of June 2024</u>		
Sl. No.	Name of the Project	Donor
77.	Translating Electricity Supply into Improvements of Rural Households (1 st Revised)	GOB, ADB, BREB
78.	Emergency Assistance Project-BREB Component (Electrification for Displaced Myanmar Nationals in Cox's Bazar) (1 st Revised)	GOB, ADB, BREB
79.	Sub-marine Cable laying for 100% & Uninterrupted Electrification in Off-Grid Areas under BREB	BREB (Own Fund)
80	1.5 Million Consumer Connection through Rural Electrification Expansion (2 nd Revision with Provision of 1.95 Million Consumer Connection)	GOB
81	Distribution Network Expansion for 100% Rural Electrification (Dhaka, Mymensingh, Chittagong & Sylhet Divisions) (2 nd Revised)	GOB, BREB
82	Distribution Network Expansion for 100% Rural Electrification (Rajshahi, Rangpur, Khulna & Barisal Divisions) (2 nd Revised)	GOB, BREB

Name of the on-going Projects of the Bangladesh Rural Electrification Board as on FY 2023-2024		
Sl. No.	Name of the Project	Donor
01	Solar Photovoltaic Pumping Project for Agriculture Irrigation Project (2 st Revised) Implementation Period : 01/07/2018 to 31/12/2024	GOB, ADB, BREB
02.	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Khulna Division) Implementation Period : 01/07/2021 to 30/06/2025	GOB, ADB, BREB
03.	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Dhaka- Mymensingh Division) Implementation Period : 01/07/2022 to 30/06/2027	GOB, IDA(World Bank), BREB
04.	Renovation and Modernization of Existing 33/11 kV Wooden Pole Mounted Substations in BREB (Phase-I) Implementation Period : 01/07/2022 to 30/06/2026	GOB, KfW, BREB
05.	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Barishal Division) Implementation Period : 01/07/2022 to 30/06/2026	BREB
06.	Installation of 5 Lac Smart Pre-Payment Meter and Meter Communication System under Rural Electrification Board. Implementation Period : 01/01/2023 to 31/12/2025	BREB
07	Conversion of Overhead Distribution Network into underground Electric Distribution Network under Dhaka PBS-4 (Phase-1)	BREB

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
1	ACRE Phase-I	USAID	1977-78 1986-87	Loan - 49% Grant- 51%	79.20	Establishment of 13 new PBSs covering 54 Upa-zillas.	Completed
2	ACRE Phase-I (Extension.)	KFAED	1981-82 1988-89	Loan - 100%	29.90	Establishment of 8 new PBSs covering 27Upa-zillas.	Completed
3	ACRE PhaseII-A	USAID FINLAND	1982-83 1989-90	Grant - 100% Grant - 100%	40.00 5.70	Establishment of 5 new PBSs covering 19 Upa-zillas.	Completed
4	ACRE PhaseII-B	IDA	1982-83 1989-90	Loan - 100%	48.40	Establishment of 7 new PBSs covering 28 Upa-zillas.	Completed
5	Expansion of Mymensingh PBS-1 & Tangail PBS	ADB	1983-84 1988-89	Loan - 100%	7.20	Expn. of Mymensingh PBS-1 & Tangail PBS covering 2 Upa-zillas	Completed
6	ACRE Phase III-A	IDA	1985-86 1993-94	Loan - 100%	79.00	Establishment of 7 new PBSs covering 40 thanas and expn. of 3 PBSs covering 5 Upa-zillas.	Completed
7	ACRE Phase III-A (Extension.)	JDRG (Japan)	1990-91 1997-98	Grant - 100%	19.00	Construction of Basic power distribution facilities in 10 Upa-zillas of Netrokona district.	Completed
8	ACRE Phase III-B	USAID	1986-87 1993-94	Grant - 100%	60.00	Inten. of ACRE Ph.-I(54 Upa-zillas) & ACRE Ph.-II-A (17 Upa-zillas) and expn. of 1 PBS covering 1 Upa-zillas.	Completed
9	ACRE Phase III-B (Extension.)	FINLAND	1987-88 1995-96	Grant - 100%	4.82	Expn. ofACRE Phase III-B.	Completed
10	ACRE Phase III-C	CIDA SFD	1987-88 1995-96	Grant - 100% Loan - 100%	28.00 15.00	Inten of Ph.-I(Extn.) covering 29 Upa-zillas and expan. of 7 PBSs covering 12 Upa-zillas.	Completed
11	Rehabilitation of Cyclone Damaged Distribution System Lines	Saudi Govt.	1991-92 1993-94	Grant - 100%	5.73	Rehabilitation of cyclone damaged RE distribution lines of different PBSs in the coastal area.	Completed
12	ACRE Phase IV-B	FINLAND	1990-91 1995-96	Grant - 100%	12.50	Expn. of 4 PBSs covering 7 new Upa-zillas.	Completed
13	ACRE Phase IV-A	IDA USAID (as TA)	1990-91 1998-99	Loan - 100% Grant - 100%	93.00 13.55	Establishment of 4 new PBSs covering 26 Upa-zillas and Expn. of 5 PBSs covering 7 Upa-zillas&Inten. of ACRE Phase II-B covering 28 Upa-zillas.	Completed
14	REB Central Facilities	IDA	1990-91 1999-2000	Loan - 100%	12.00	Construction of REB head-quarter building & warehouse-cum-training complex.	Completed
15	Diffusion of Renewable Energy Technologies	FRANCE	1993-94 1997-98	Grant - 100%	1.08	Renewable Energy Technology Project.	Completed

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
16	ACRE Phase IV-C	IDB OPEC KFAED OECF Netherlands GOB	1992-93 2001-2002	Loan - 100% Loan - 100% Loan - 100% Loan - 100% Grant - 100% Grant - 100%	10.00 15.30 33.00 38.00 7.00 10.26	Establishment of 8 new PBSs covering 51 Upa-zillas.	Completed
17	Intensification & Expansion of 18 PBSs	NORAD CIDA USAID ADB OECF GOB	1992-93 1998-99	Grant - 100% Grant - 100% Grant - 100% Loan - 100% Loan - 100% Grant - 100%	14.71 30.00 6.21 4.00 7.00 13.70	Inten. of 18 PBSs project covering 90 Upa-zillas and Expan. of 6 PBSs covering 19 Upa-zillas in the PBSs of Phase-I and Phase-IIA at Sl. No. 1 & 3 respectively.	Completed
18	Intensification & Expansion of 15 PBSs	China Barter ADB OECF Netherlands GOB	1992-93 1998-99	Grant - 100% Loan - 100% Loan - 100% Grant - 100% Grant - 100%	20.00 6.00 6.63 8.71 13.70	Inten. of 15 PBSs project covering 72 Upa-zillas and Expan. of 11 PBSs covering 26 Upa-zillas in the PBSs of Phase-I Ext. and Phase-IIB (Sl. No. 2 & 4)	Completed
19	ACRE Phase-IV D	KFAED GOB	1994-95 2001-02	Loan - 100% Grant - 100%	7.08 3.92	Establishment of 1 new PBSs covering 5 thanas.	Completed
20	Expansion of ACRE Distribution System (5000 km.)	NORAD GOB	1994-95 1997-98	Grant - 100% Grant - 100%	10.72 19.36	Expn. of ACRE distribution system covering 22 Upa-zillas and Inten. of 83 Upa-zillas of existing different PBSs which covers the PBSs of Phase-I, II, III & IVA.	Completed
21	Feasibility Study for Renewable Energy Development	GEF	July, 2002 to June, 2003	Grant-100%	0.11	To provide inputs to the design of the program towards making it a sustainable program.	Completed
22	Mymensingh 60 MW Gas Turbine Power Plant	ADB	1994-95 1999-2000	Loan - 100%	41.40	To install a gas driven open cycle power plant of 60 MW to meet the growing demand of PBSs consumer.	Completed
23	Rural Power For Poverty Reduction (RPPR-I)	USAID	May 1997 to Oct. 2002	Grant - 100%	12.00	Giving technical assistance for reducing Rural Poverty by enhancing the capacity of the PBSs to provide efficient user-owned electric service for the benefit of our customers.	Completed
24	ACRE Phase-V A	IDB SFD KFAED JBIC Netherlands NORAD GOB	1996-97 2004-05	Loan - 100% Loan - 100% Loan - 100% Loan - 100% Grant - 100% Grant - 100% Grant - 100%	19.21 10.50 10.00 28.40 23.00 15.00 4.58	Establishment of 8 new PBSs covering 45 Upa-zillas.	Completed
25	ACRE Phase-V B	OPEC		Loan - 100%	8.30		Completed

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
		NORAD JBIC GOB	1996-97 2004-05	Grant - 100% Loan - 100% Grant - 100%	7.80 12.55 4.80	Establishment of 5 new PBSs covering 13 Upa-zillas and Inten. of 16 Upa-zillas of this project.	
26	Renovation of DESA Distribution Lines	ADB GOB	1997-98 2004-05	Loan - 100% Grant - 100%	23.75 2.08	To renovate taken over lines and substations from DESA in the district of Dhaka, Narayanganj, Manikgonj, Narsingdhi&Mymensingh.	Completed
27	Feasibility Study for Rural Electrification Programme in CHT Hill Tracts Districts	GOB	January'03 June'05	Grant - 100%	0.031	To undertake a detailed baseline feasibility study for developing criteria to provide a logical basis for selection of areas under Chittagong Hill Tracts Districts comprising Rangamati, Bandarban and Khagrachari for electrification program, and to determine physical facilities like distribution lines, substation and connections to be created for a prototype PBS as well as a prototype Upazila.	Completed
28	Environmental Assessment and Management Training for Rural Electrification Program.	IDA	2003-2006	Loan-100%	0.126	To train up REB & PBSs personnel about environmental assessment and increase their capacity.	Completed
29	Consulting Services for Financial Restructuring of 45 PBSs	IDA	July, 2003 to June, 2006	Loan-100%	0.055	To investigate the application of different on-lending terms for 45 PBSs together with other financial restructuring measures such as reduced interest rates up to 0% vis-a-vis increasing the interest rate up to 5% for the financially viable PBSs.	Completed
30	Flood-2004 Rehabilitation Program	GOB	2004-05 2005-06	Loan-100%	1.66	To reconstruction, repair and renovation of extensively or partially damaged electrical distribution lines, Earth filling of Sub-stations, repairing of fencing, office buildings & dying etc. under 45 PBSs out of 70 PBSs of REB. These damaged has caused due to inundation in 2004.	Completed
31	Promotion of the use of Renewable Energies in the Rural Areas of Bangladesh	GTZ	Nov.' 04 June' 07	Loan-100%	2.14(1.97 Million Euro)	To enable the rural population in non electrified regions gain increased benefits from the use of Renewable Energies (RE) in a sustainable manner. The target group of the project is the rural population living in areas far from	Completed

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
						the national electricity grid.	
32	Intensification & Expansion of 12 PBSs (Revised)	IDA ADB	1997-98 2006-07	Loan - 100% Loan - 100%	22.92 5.60	Int. and Exp. 12 Existing PBSs Covering 87 Upa-zillas which covers the PBSs of Phase-I, II, III & IV.	Completed
33	Intensification & Expansion Distribution System -2nd Phase (Revised)	Netherlands ADB GOB EDCF	1997-98 2006-07	Grant - 100% Loan - 100% Grant - 100% Loan - 100%	36.00 2.60 1.72 20.00	Int. and Exp. of distribution network in 54 Existing PBSs.	Completed
34	Diffusion of Renewable Energy Technology-2nd Phase		1999-2000 2006-07			To electrify the remote and isolated areas of the PBSs where conventional mode of electrification is not possible.	Completed
35	Intensification & Expansion of Distributions System of 18 PBSs-2nd Phase(Revised)	ADB IDA GOB	1999-2000 2007-2008	Loan-100% Loan-100% Grant - 100%	9.78 45.67 1.65	Expansion & Intensification of distribution network in existing 123 Upa-zillas of 18 PBSs of Phase-I and Phase-IIA at Sl. No. 1 & 3 respectively.	Completed
36	Intensification & Expansion of Distributions System of 15 PBSs-2nd Phase(Revised)	ADB IDA GOB	1999-2000 2007-2008	Loan-100% Loan-100% Grant - 100%	17.92 21.90 1.62	Exp. & Int. of distribution network in existing 86 Upa-zillas of 15 PBSs of Phase-I Ext. and Phase-IIB (Sl. No. 2 & 4)	Completed
37	Rural Power for Poverty Reduction Program-II (Revised)	USAID GOB	Nov.2002 to Oct.2007	Grant-100% Grant 100%	9.63 0.23	Preparation of Guidelines for system planning by using GIS data.	Completed
38	Construction for 33 KV line for PBS Sub-station (Revised)	GOB	2000-01 2007-08	Grant - 100%	3.32	Construction of 2500 KM 33 KV lines in 133 Sub-stations in different PBSs.	Completed
39	System Loss Reduction for Taken-over Lines	IDA	2002-03 2007-08	Loan-100%	79.78	To renovate 9000 km taken over lines from PDB in order to reduce system loss 45 PBSs	Completed
40	Intensification & Expansion of Distribution System of 9 PBSs	DFID	2002-03 2008-09	Grant - 100%	48.06 (27 Million Pound Sterling)	Expansion & Intensification of distribution network already built in existing 51 Upazilla of 9 PBSs of ACRE Phases-IVC & IVD at Sl. No. 16 & 19.	Completed
41	Rural Electrification through Solar Energy	IDA GEF	2002-03 2007-08	Loan-100% Grant-100%	5.00 1.53	To install 16000 solar home systems in non-grid area of the 6 PBSs.	Completed
42	More Intensification & Expansion of Distribution System of 67 PBSs.(2nd revised)	GOB DFID	2003-04 2007-08	Grant-100% Grant-100%	4.66 5.34 (3 Million Pound Sterling)	8,250 km. Of distribution line will be const. 6 no. of sub-stations will const. & 4 no. of sub-station will Augment.	Completed

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
43	E Phase V-C	GOB	2003-04 2007-08	Grant-100%	97.44	Build Electric distribution network in 33 Upa-zillas under the 8 district by establishing 3 (three) new PBSs and 5 (five) new zonal offices.	Completed
44	Construction of REB Training Academy Complex.	ADB	2004-05 2007-08	Loan-100%	3.05	To arrange for international standard Management / Technical training for the employees of REB and PBSs in order to build them as an efficient working force through extending their knowledge and working proficiency on Rural Electrification Program.	Completed
		GOB		Grant-100%	1.29		
45	The Institutional Development Plan for REB & Rural Electrification Program.	IDA	July' 03 June' 08	Loan-100%	2.06	Installation of Local Area Network, Expansion of GIS mapping system, training and Development of additional customized software.	Completed
46	Socio-economic Monitoring & Impact Evaluation of Rural Electrification Program in Bangladesh.	IDA	July' 03 June' 08	Loan-100%	0.63	Establish a monitoring and evaluation mechanism in REB & PBSs to monitor and evaluate the Socio-economic impact of RE program.	Completed
47	Rehabilitation of destroyed distribution system under Rural Electrification Programme due to cyclone SIDR (2007)	GOB	DEC'2007 to June 2011	Grant-100%	7.33	To Rehabilitation and reconstruction of Electric Distribution lines and Sub-stations, damaged or destroyed by cyclone SIDR hit at the south-west part of the country.	Completed
48	10 Lakh new Consumers Connection under Existing Distribution System.	DFID	July' 06 to June' 12	Grant-100%	14.24 (8 Million Pound Sterling)	To connect 10 lakh new consumers under existing 56 PBSs.	Completed
		GOB		Grant-100%	40.24		
49	Construction of Haripur 360 MW Combined Cycle Power Plant (REB Part)	GOB	01/07/2007 to 30/06/2012 (Revised)	Loan -100%	2.15	Dismantalling & recovery of existing 33/11kv, 2x10/14 MVA Sub-station, 33kv & 11kv O/H cable and all civil Works etc.	Completed
		JICA		Loan -100%	5.71		

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
50	Efficient Lighting Initiative For Bangladesh(Part-1 & Part-2)	IDA GOB	Part-1 Approved = 01/01/2010 to 31/12/2010 Part -2 Approved= 01/07/2010 to 30/06/2011 Part -2 Proposed= 01/07/2010 to 31/12/2012.	Grant-100% Grant-100%	39.41 0.49	a) Addressing Power shortage by saving energy. b) Reduce peak demand of electricity. c) Mitigate impacts of high lighting load demand. d) Reduce GHG Emission	Completed
51	Introduction of Solar Powered Irrigation Pump as well as Power Management and Distribution System to Mitigate Energy Crisis and Climate Change	GOB	01/04/2010 to 30/04/2012	Grant-100%	1.59	Main objective of the project is to convert 20 numbers diesel pumps to Solar Powered irrigation pump and at the off season of irrigation, to distribute the produced power from the nearby consumers.	Completed
52	Rural Electrification Up-gradation Project (Rajshahi, Rangpur, Khulna&Barisal Divisions)	JICA	01/07/2010 to 30/06/2017	Loan- 100% Grant -100%	144.28 47.34	To upgrade and to enhance capacity of rural electrical distribution network in 33 no PBS's in the Northern and south-western parts of the country (Rajshahi, Rangpur, Khulna & Barisal Divisions).	Completed
53	Rural Electrification expansion Dhaka Division Program -1	GOB REB	01/07/2010 to 30/06/2014	Equity Others	42.79 28.34	To provide electricity connection to different categories of consumers.	Completed
54	Rural Electrification expansion Chittagong–Sylhet Division Program -1	GOB REB JDCF	01/07/2010 to 30/06/2015	Equity Others Equity	43.05 13.77 14.29	To provide electricity connection to different categories of consumers.	Completed
55	Rural Electrification expansion Rajshahi-Rangpur Division Program -1	GOB REB	01/07/2010 to 30/06/2014	Equity Others	49.46 8.69	To provide electricity connection to different categories of consumers.	Completed
56	Rural Electrification expansion Barishal Division Program -1	GOB IDB (Islamic Development bank)	01/07/2010 to 30/06/2016	Equity Loan (Istisna)	18.47 19.77	To provide electricity connection to different categories of consumers.	Completed

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
57	Rural Electrification expansion Khulna Division Program -1	GOB	01/01/2011 to 30/06/2015	Equity	50.00	To provide electricity connection to different categories of consumers.	Completed
		REB		Others	06.15		
		GOB		Equity	1.44		
58	Installation of 28 KW (49 kwp) Solar Power Plant For H/Q Complex	GOB/ REB	Jul. 2011 to Jun. 2012	Equity	0.37	Provide Electricity to REB H/Q Complex by generating Power through Solar power system	Completed
59	Solar Powered Irrigation Pump & Solar Home System	KOICA	01/07/2011 to 30/06/2013	Grant	3.83	Installation of Solar Powered pump- 20 Nos. Installation of Solar Home system 1250 set.	Completed
60	Rural Electrification Expansion under Gopalganj PBS	GOB	01/07/2011 to 30/06/2014	Equity	3.41	a) Line Construction -230 km b) Construction of 33/11kv S/S – 1 nos. c) Consumer connection - 8,000	Completed
61	1.8 Million Consumer Connection through Rural Electrification Expansion	GOB	Jan. 2012 to June 2017	Equity	661.38	To provide electricity in rural areas for accelerating economic activities. Construction of 45,000 km new distribution line, 2,000 km new 33 KV line for s/s connection, 500 km up-gradation of existing 33 KV line, 100 nos. 33/11 KV new sub-station and augmentation of 50 nos. existing 33/11 KV Sub-stations to provide 18,00,000 nos. service connection.	Completed
62	Providing Electricity to Silo project under Bagerhat PBS	GOB	01/07/2012 to 30/06/2014	Grant	1.89	a) Construction of 33KV new source line : 26 Km. b) Construction of 33/11 KV new Sub- stations : 01 Nos c) Installation of river crossing Tower: 01 Set. d) Peak load demand	Completed
63	2.5 Million Consumer Connection through	GOB	01/07/2016 to 30/06/2018	Equity	58.27	a) Provide electricity in rural areas for	Completed

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
	Rural Electrification Program	AIIB		Loan/Credit	98.39	accelerating economic activities. b) To meet-up increasing demand of electricity. c) Provide 25,00,000 nos. new service connections.	
64	Rural Electrification expansion Dhaka Division Program –II	GOB	01/07/2014 to 31/12/2019	Equity-100%	210.94	a) Construction of 10,000 Km line. b) Construction of 50 Nos. 33/11 KV Sub-Station. c) 4,00,000nos.service connection.	Completed
65	Rural Electrification expansion Chittagong –Sylhet Division Program –II	GOB	01/07/2014 to 31/12/2019	Equity-100%	216.32	a) Construction of 10,500 Km line. b) Construction of 45 Nos. 33/11 KV Sub-Station. c) 4,25,000nos.service connection.	Completed
66	Rural Electrification expansion Rajshahi-Rangpur Division Program –II	GOB	01/07/2014 to 30/06/2019	Grant-100%	179.23	a) Construction of 8,500 Km line. b) Construction of 42 Nos. 33/11 KV Sub-Station. c) 3,25,000nos.service connection.	Completed
67	Rural Electrification expansion Khulna Division Program –II	GOB	01/07/2014 to 30/06/2019	Grant-100%	128.62	a) Construction of 6,500 Km line. b) Construction of 23 Nos. 33/11 KV Sub-Station. c) 2,50,000nos.service connection.	Completed
68	Rural Electrification expansion Barishal Division Program –II	GOB	01/07/2014 to 30/06/2019	Equity-100%	107.55	a) Construction of 5,500 Km line. b) Construction of 15 Nos. 33/11 KV Sub-Station. c) 2,00,000nos.service connection.	Completed
69	Construction of Switching Station for Rural Electrification Program	GOB	01/07/2014 to 30/06/2016	Equity	15.56	a) To upgrade & enhance capacity of Rural electricity distribution network at Magura, Thakurgaon, Meherpur, Joypurhat PBSS.	Completed
		BREB		Others	0.02	b) To achieve reliable & un-interrupted supply of electricity as well as to reduce system loss of the distribution system.	
70	Replacement of 70,000 nos. Overloaded Distribution Transformer under Rural Electrification Program	GOB	01/01/2016 to 31/12/2018	Equity	89.06	Replacement of 70,000 nos. Overloaded Distribution Transformers. To reduce the system loss.	Completed
		BREB		Others	2.53	To meet-up increase demand of electricity.	

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
71	Pre-payment e-metering in Dhaka Division under Rural Electrification Program (Phase-I) (2 nd Revised)	GOB	01/07/2015 to 30/06/2020	Equity	11.70	To improve the commercial performance/financial efficiency of the utility. Reduces the overhead cost of the PBSs. Eliminate the present tedious conventional billing system, edger keeping meter reading etc.	Completed
		ADB		Loan	25.60		
		BREB		Others	0.19		
72	Up-gradation of Rural Electricity Distribution System (Dhaka, Chittagong & Sylhet Division) (2 nd Revised)	GOB	01/07/2014 to 30/06/2021	Equity	86.71	a) To enhance 1840MVA (1700MW) capacity of Rural distribution network. b) To reduce 2.5% system loss. c) To achieve reliable & un-interrupted supply of electricity.	Completed
		IDA		Loan	417.94		
		BREB		Others	9.14		
73	Technical Assistance Project for Institutional Strengthening of Rural Electrification Program (1 st Revised)	GOB	01/07/2015 to 30/06/2021	Equity	1.23	a) Institutional support for financial sustainability, implementation of Governance and accountability action plan. b) Execution of projects with significant negative environmental impacts will be prevented.	Completed
		IDA		Loan/Credit	7.78		
74	Rural Electrification Expansion Program in Sylhet Division & Infrastructure Development of BREB Headquarter (2 nd Revised)	GOB	01/01/2016 to 30/06/2021	Equity	154.81	a) Provide electricity in rural areas for accelerating economic activities. b) Construction of 7,300 km (33Kv and below) distribution line and 12 nos new sub-stations, augmentation of 19 nos sub-stations and 3 nos switching stations to provide 3,20,000 nos. service connection. c) Replacement of 2000 nos of overloaded distribution transformers.	Completed
		BREB		Others	0.37		
75	Up-gradation, Rehabilitation and Intensification of Distribution System (Dhaka, Mymensingh, Chittagong & Sylhet Divisions) (2 nd Revised)	GOB	01/07/2016 to 30/06/2021	Equity	79.40	a) To construct 6,465 km new distribution line. b) To provide 5,00,000 nos. new service connection.	Completed
		ADB		Loan	208.59		
		BREB		Others	0.55		
76	Up-gradation, Rehabilitation and Intensification of Distribution System (Rajshahi, Rangpur, Khulna & Barisal Divisions) (2 nd Revised)	GOB	01/07/2016 to 30/06/2021	Equity	72.79	a) To construct 5,500 km new distribution line. b) To provide 4,50,000 nos. new service connection.	Completed
		ADB		Loan	198.32		
		BREB		Others	0.55		

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
77	Translating Electricity Supply into Improvements of Rural Households (1 st Revised)	GOB	01/07/2018 to 30/06/2021	GOB	0.07	a) 2200 person will be trained.	Completed
		ADB		PA	2.00	b) 10000 kilometers GIS Mapping will be done	
		BREB		Own Fund	0.06		
78	Emergency Assistance Project-BREB Component (Electrification for Displaced Myanmar Nationals in Cox's Bazar) (1 st Revised)	GOB	01/07/2018 to 30/06/2021	GOB	1.37	a) 50 km new Consumer Connection line.	Completed
		PA		PA	7.83	b) 1 sub-station (10 MVA).	
		Own Fund		Own Fund	0.13		
79	Sub-marine Cable laying for 100% & Uninterrupted Electrification in Off-Grid Areas under BREB	BREB (Own Fund)	01/04/2020 to 30/06/2021	BREB (Own Fund)	34.69	To distribute uninterruptable electricity in off-grid Areas by Implementing sub-marine cable network in river crossing location.	Completed
80	1.5 Million Consumer Connection through Rural Electrification Expansion (2 nd Revision with Provision of 1.95 Million Consumer Connection)	GOB	01/01/2016 to 31/12/2021	Equity	981.89	The main objective of the project is to provide electricity to rural areas to accelerate economic activities, facilitate small scale industrialization, create employment opportunities with a view to improve wellbeing of rural population. To construct 44,000 km (33 Kv and below) distribution line. To give 15,00,000 nos. new service connection.	Completed
81	Distribution Network Expansion for 100% Rural Electrification (Dhaka, Mymensingh, Chittagong & Sylhet Divisions) (2 nd Revised)	GOB	01/01/2017 to 31/12/2022	Equity	651.91	a) Provide 100% electricity in project areas.	Completed
		BREB		Others	6.57	b) Construction of 47,840 km new distribution line. c) Provide 17,10,000 nos. new service connection.	
82	Distribution Network Expansion for 100% Rural Electrification (Rajshahi, Rangpur, Khulna & Barisal Divisions) (2 nd Revised)	GOB	01/01/2017 to 31/12/2022	Equity	732.6	a) Provide 100% electricity in project areas.	Completed
		BREB		Others	7.27	b) Construction of 48,255 km new distribution line. c) Provide 16,90,000 nos. new service.	
83	Solar Photovoltaic Pumping for Agricultural Irrigation (2 nd Revised)	GOB	01/07/2018 to 31/12/2024	Equity	9.29	a) Construction of 2000 nos. Solar pump irrigation.	On-going
		ADB		Loan	45.44		
		BREB (Own Fund)		Others	1.73		

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
84	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Khulna Division)	GOB	01/07/2021 to 30/06/2025	Equity	66.89	a) Construction of 51 Nos. 33/11 KV Sub-Station.	On-going
		ADB		Loan	200.48	b) Construction of 33/11 KV Line (New & Upgradation) 11846 KM	
		BREB (Own Fund)		Others	95.39	c) Installation of Insulated Conductor 1300 KM d) Conversion of Line (LT to HT & HT-1 to 3 Phase) 6174 KM e) Civil Works (PBS H/Q) 900 Sqm.	
85	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Dhaka-Mymensingh)	GOB	01/07/2022 To 30/06/2027	Equity	88.36	a) Construction of 33/11 kV new Substation 1650 MVA : 107 Nos.	On-going
				Loan	58.90	b) 33/11 KV Sub-station Augmentation 570 MVA : 57 Nos.	
		IDA (World Bank)		Grant	14.52	c) Construction of 33 kV New Line 1500 km d) Construction of 33 KV Up gradation line : 500 km	
				Loan	483.42	E) Construction of 33 KV Underground line : 170 km F) Construction of 11 KV New Line : 4500 km	
		BREB (Own Fund)		Others	77.45	Construction of 11 KV Up-gradation Line 500km g) Construction of 11 KV Underground Line : 230 km h) Installation of Insulated Conductor 6500 km i) Conversion of LT to HT Line : 6000 km j) Conversion of HT Single Phase to three phase 7000 km. k) Construction of River Crossing Tower 14 set.	
86	Renovation and Modernization of Existing 33/11 KV Wooden Pole Mounted Substations in BREB (Phase-I)	GOB	01/07/2022 To 30/06/2026	Loan	9.07	To renovation and modernization 23 number of existing 33/11 kV wooden pole mounted substation. Reconquering of 2760 km single conductor (920 circuit km.) existing overhead distribution.	On-going
				Equity	13.61		
		KfW		Loan	55.74		
				Grant	0.55		
		Own Fund (BREB/PBS)		Others	1.17		
87	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Barishal Division)	BREB (Own Fund)	01/07/22 To 30/06/26	Others	108.32	a) Construction of new 33/11 kV Substation 180 MVA : 18 nos. b) Construction of new 33/11 kV Substation 80 MVA : 8 nos. c) Construction of 33 kv Line : 390 km	On-going

**PROJECT-WISE DONOR & FOREIGN EXCHANGE CONTRIBUTION
TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
AS of June 2023-2024**

Sl. No.	Name of the Project	Name of the donor	Project Period	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
						d) Construction of 33 kV Up-gradation Line : 103 km. e) Construction of 33 kV Underground Line : 18 Km f) Construction of 11 kV New Line : 750 km g) Construction of 11 kV Up-gradation Line : 450 km. h) Construction of 11 KV Underground Line : 12 Km. i) Construction of river crossing tower: 9 set.	
88	Installation of 5 Lac Smart Pre-Payment Meter and Meter Communication system under Rural Electrification Board Program	BREB (Own Fund)	01/01/23 to 31/12/25	Others	124.26	a) Ensuring customer service through system automation. b) Installation of 4.8 lakh 1-phase smart pre-payment meters. c) Installation of 20 thousand 3-phase LT & HT smart pre-payment/post-payment meters. d) Installation of 1 set Data Center (DC) & Disaster Recovery (DR). e) Installation of 17 Utility Vending Station (UVS). f) Installation of 17 Utility Vending Customization (UCC).	On-going
89	Conversion of Overhead Distribution Network into underground Electric Distribution Network under Dhaka PBS-4 (Phase-1)	BREB (Own Fund)	01/07/23 To 30/06/28	Others	1404.67	Construction of 298 km distribution Underground Line.	On-going



Foreign Assistance for RE Program completion in Bangladesh As of June 2023

SL.No.	Donor Country / Agency	Name of the Projects / Number of PBSs Funded	Investment in (Million US\$)
1	IDA	19	875.67
2	USAID	17	328.59
3	ADB	16	794.47
4	JBIC(Japan)	7	40.95
5	KFAED	12	79.98
6	NETHERLANDS	Intensification & Expansion of PBSs	74.71
7	CIDA	ACRE Phase III-C (Intensification) 18 PBSs (Expansion and / or Intensification)	58.00
8	NORAD	ACRE Phase V-A & ACRE Phase V-B: 2 PBS (Bhola PBS & Gaibanda PBS)	48.23
9	IDB	3	48.98
10	SFD	ACRE Phase III-C (Intensification) & ACRE Phase V-A = 1 PBS (Sylhet PBS-II)	25.50
11	OPEC	3	51.63
12	FINLAND	1	23.02
13	CHINA BARTER	Barter Expansion and/ or Intensification of 15 PBSs.	20.00
14	JDRG(Japan)	1	19.00
15	SAUDI Govt.	Rehabilitation of Cyclone Damaged Distribution Lines.	5.73
16	FRANCE	Diffusion of Renewable Energy Technology.	1.08
17	EDCF	Intensification & Expansion Distribution System -2nd Phase.	20.00
18	DFID	Intensification & Expansion of 9 PBSs, More intensification & Expansion of distribution system of 67 PBSs, 10 Lakh new Consumers Connection under Existing Distribution System.	67.64 (38.00 Million Pound Sterling)
19	JDCE	Rural Electrification expansion Chittagong – Sylhet Division Program -1	14.29
20	GTZ	Promotion of the use of Renewable Energies in the Rural Areas of Bangladesh	2.14 (1.97 Million Euro)
21	GEF	Feasibility Study for Renewable Energy Development Rural Electrification through Solar Energy	1.64
22	JICA	Rural Electrification up-gradation project	205.19
23	KOICA	Solar Powered Irrigation Pump & Solar Home System.	3.83
24	AIIB	2.5 Million Consumer Connection through Rural Electrification Program	98.39
Total =			2908.66

GOB for RE Program completion in Bangladesh
As of June 2023-24

SL No	Donor Country / Agency	Name of the Projects
22	GOB	1) Feasibility Study for Rural Electrification Programme in CHT Hill Tracts Districts 2) Flood-2004 Rehabilitation Program 3) Construction for 33 KV line for PBS Sub-station (Revised) 4) ACRE Phase-IV-C 5) Rehabilitation of destroyed distribution system under Rural Electrification Programme due to cyclone SIDR (2007) 6) Introduction of Solar Powered Irrigation Pump as well as Power Management and Distribution System to Mitigate Energy Crisis and Climate Change. 7) Rural Electrification expansion Dhaka Division Program -1 8) Rural Electrification expansion Rajshahi- Rangpur Division Program -1. 9) Rural Electrification expansion Khulna Division Program -1. 10) Rural Electrification expansion Barishal Division Program -1. 11) Installation of 28 KW (49 kwp) Solar Power Plant For H/Q Complex 12) Rural Electrification Expansion under Gopalganj PBS 13) 1.8 Million Consumer Connection through Rural Electrification Expansion 14) Providing Electricity to Silo project under Bagerhat PBS 15) Replacement of 70,000 nos. Overloaded Distribution Transformer under Rural Electrification Program. 16) 1.5 Million Consumer Connection through Rural Electrification Expansion (2nd Revision with Provision of 1.95 Million Consumer Connection) 17) Rural Electrification Expansion Rajshahi-Rangpur Division program-II 18) Rural Electrification Expansion Dhaka Division program-II 19) Rural Electrification Expansion Khulan Division program-II 20) Rural Electrification Expansion Barisal Division program-II 21) Rural Electrification expansion Chittagong -Sylhet Division Program -II 22) Rural Electrification Expansion Program in Sylhet Division & Infrastructure Development of BREB Headquarter. 23) Distribution Network Expansion for 100% Rural Electrification (Dhaka & Mymensingh, Chittagong & Sylhet Divisions) (2nd Revision) 24) Distribution Network Expansion for 100% Rural Electrification (Rajshahi, Rangpur, Khulna & Barisal Divisions) (2nd Revision)

WePOWER & Women Empowerment in BREB

- Ivy Nahar Tisha, DD, SE&D & focal point of the BREB WePOWER Committee.

WePOWER is an incredible program that is transforming the South Asian energy sector and empowering women to take ownership of their professions and lives. WePOWER is a collaboration of over 42 (Forty-Two) electricity utilities and energy-sector organizations in the region that work together to increase female workforce participation in energy-sector projects and institutions and to promote normative change in women's STEM education.

The Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) is making significant strides in promoting gender diversity and empowering women within the energy sector through its partnership with WePOWER. This collaboration is a testament to BREB's commitment to creating a diverse and competent workforce, which is crucial for achieving its goal of providing reliable and affordable electricity to rural areas. The initiatives under this partnership have been impactful, with programs designed to increase the participation of women in management and leadership roles, as well as encouraging girls to pursue education in STEM fields. BREB's efforts, supported by WePOWER, are not only enhancing the energy sector's workforce but also contributing to the broader goal of economic empowerment for women in Bangladesh.



The Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) has established a structured approach to documenting and sharing its progress and experiences in the realm of STEM education, recruitment, professional development, retention, and policy and institutional change. By submitting a quarterly List of Activities (LOA), BREB not only maintains a record of its achievements and challenges but also fosters a collaborative environment where knowledge and best practices can be exchanged with other partners. This systematic documentation is crucial for continuous improvement and for inspiring similar initiatives in other organizations. The LOA typically includes details such as the number of site visits for female engineering students, internship programs offered, and online training events organized, reflecting BREB's commitment to promoting gender diversity and empowering women in engineering fields.

The Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) has made significant strides in empowering female professionals through comprehensive professional development training from January to June 2024. By equipping over 9,270 women with enhanced skills and confidence, BREB is fostering an environment where women can advance their careers and embrace leadership roles. The initiative to build a structured mentor pool will further solidify

this commitment, providing ongoing support and guidance for women navigating their professional journeys. Additionally, BREB's dedication to facilitating participation in technical and leadership training, as well as conferences both locally and internationally, underscores a sustained effort to integrate female employees into the broader professional community. These efforts, supported by organizations like BPMI, CPTU, and WePOWER, are crucial in promoting gender equality and professional growth in the energy sector.



As a result of its efforts to encourage women's professional development and leadership in the energy industry, BREB was awarded **the WePOWER Professional Development Award in 2022**. The award was given at the WePOWER 3rd Regional Conference in Bangkok, Thailand in December 2022. This was an enormous gathering that gathered over 500 people from 20 nations to discuss the newest trends and issues in the energy industry, as well as celebrate the achievements of women in power.

2022 WePOWER Award Winners

WePOWER Partner of the Year	Water and Power Development Authority, Pakistan		TED-Talks, science fairs, teachers' training, field visits, certified internships, technical training, leadership and mentorship programs and conducive policies for women have made WAPDA an all-rounder in attracting and retaining women talent in the Energy sector.
WePOWER Highest Students Outreach Award	Tata Power DDL, India		In 2022, Tata Power DDL has reached more than 16,000 girl students in North Delhi to inspire them to apply for technical qualifications under their Soft Skills Development Program.
WePOWER Recruitment Award	Nepal Electricity Authority, Nepal		NEA recruited more than 100 women professionals and 60 female interns in both technical and non-technical roles in 2022.
WePOWER Professional Development Award	Bangladesh Rural Electrification Board, Bangladesh		BREB has conducted professional development training for more than 3,000 women professionals and provided a well-developed mentorship program to fresh female recruits.
WePOWER Highest Retention Award	K-Electric, Pakistan		KE's Pregnancy Wellness program, caregiver-at-home allowance for working mothers and well-developed pick-and-drop service contribute towards retaining working mothers and women professionals.

Furthermore, With the slogan 'Women's Rights, Equal Opportunities, Let's Invest in Advancement', International Women's Day 2024 was celebrated once again at the Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) through BREB WePOWER committee. Mr. Ajay Kumar Chakraborty, Additional Secretary and Chairman of BREB, was present as the chief guest. Other special guests included Ms. Nusrat Noman, Deputy Chief, Industry and Power Division, Planning Commission; Dr. Celia Shehnaz, Professor, Department of Electrical and Electronic

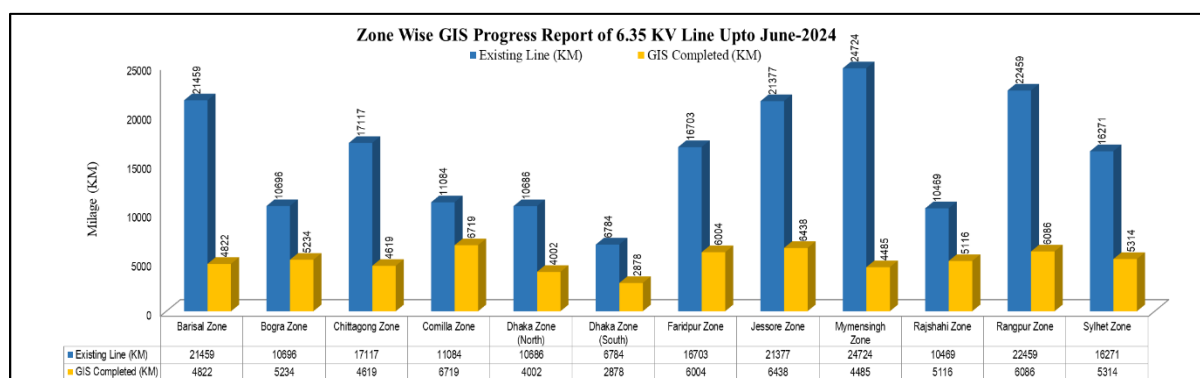
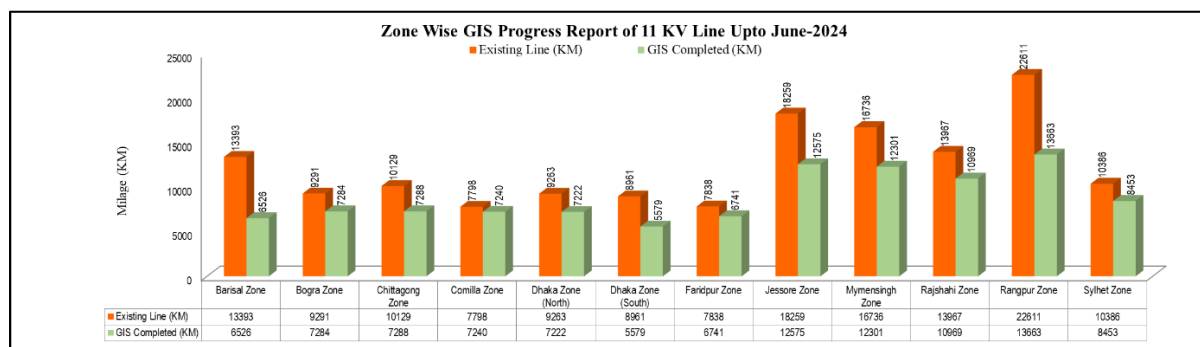
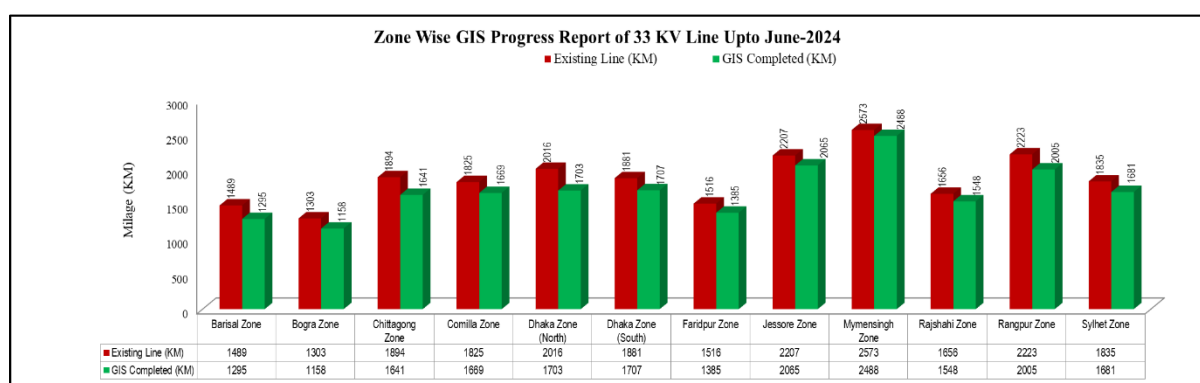
Engineering, Bangladesh University of Engineering and Technology; Dr. Armana Sabiha Haque, Assistant Professor, Department of Disaster Management, Bangladesh University of Engineering and Technology, representatives appointed by the World Bank and USAID. In addition to the members of the BREB board, all other senior officials, including female employees and participants, took part in the workshop. The guests gave speeches with the aim of providing supportive roles for female employees in leadership positions. Additionally, the chief guest Mr. Ajay Kumar Chakraborty, Additional Secretary and Chairman of the Bangladesh Rural Electrification Board, encouraged the BREB WePOWER committee to organize such events to enhance the enthusiasm of female employees. At the end of his speech, he extended his best wishes to the guest of honor and participants. A female consumer from the Munshiganj BREB area was provided with a sewing machine to empower herself and help others become self-reliant, contributing to social and economic development.

The Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) is making significant strides in fostering gender equality and empowering women within its organization. The ongoing Gender Equality and Social Inclusion (GESI) assessment study under the 'Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Khulna Division) Project' is a testament to this commitment. This study aims to pinpoint the specific challenges and needs of women, as well as those who are marginalized or vulnerable, ensuring their participation in BREB's operations and services. The findings from this assessment will be instrumental in crafting a comprehensive GESI Strategy for BREB. This strategy will not only address current issues but will also set a precedent for the integration of GESI perspectives in future initiatives, aligning with global standards and human rights frameworks. Besides, The Gender Action Plan (GAP) being established under the 'Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Rajshahi-Rangpur Division) Project' is a significant step towards promoting gender equality. This initiative is designed to ensure that the project not only improves gender equality within the project area but also influences policy and operational levels at BREB. The GAP's focus on providing practical benefits for all is commendable, as it seeks to strengthen institutional and regulatory capacities within BREB and the 80 Palli Bidyut Samitis (PBS) under its umbrella. The plan outlines four key objectives targeting two primary groups: the female employees of BREB and PBSs, and the female electricity consumers served by BREB to create a more inclusive and supportive environment for women in the energy sector. These objectives align with global efforts to empower women and promote equality, reflecting a progressive approach to organizational development and consumer engagement. The implementation of such a plan can serve as a model for other institutions looking to integrate gender considerations into their operations and policies. The BREB WePOWER committee plays a pivotal role in fostering gender equality and social inclusion within the 'Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Khulna Division) Project' & 'Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Rajshahi-Rangpur Division) Project'. By sharing knowledge and expertise with consultants, the committee ensures that the GESI study and GAP is comprehensive and impactful. Such proactive measures are crucial for creating an inclusive environment that values and promotes the contributions of all individuals, regardless of gender or social standing.

BREB is dedicated to continuing to collaborate with WePOWER and other partners to promote the cause of women's empowerment in the energy sector. BREB thinks that small steps taken by a single female employee can lead to large organizational improvements and that a more diverse and inclusive energy sector benefits everyone.

Geographic Information System (GIS) Mapping

At present there are about 189,831 km 6.35 KV distribution line, 148,633 km 11 KV distribution line and 22,418 km 33 KV line in 80 PBSs. Geographic Information System (GIS) mapping of 20345 km 33 KV line, 105,842 km 11 KV line and 61,717 km 6.35 KV line have been completed till FY 2023-24. Besides maps of 132/33 KV Grid Substation, 33/11 KV Substation, PBS HQ, Zonal/Sub B Zonal Offices, Complain Centers & Area Offices of 80 PBSs have been prepared. They are continuously being updated. The APA target of mapping cumulative 202,559 km 11/6.35 KV line and conversion to Web GIS Mapping of all 33 KV line will be implemented within FY 2024-2025. Alongside this mapping works, 'Web Based Dynamic GIS' will be implemented in 10 PBSs of Dhaka North and Dhaka South Zones within next five years to ensure GIS based modern RE distribution system.



PBS wise GIS Mapping Progress of 33KV/11KV/6.35KV Line upto June-2024

SL No	PBS Name	33 KV Line GIS Progress (KM)		11 KV Line GIS Progress (KM)		6.35 KV Line GIS Progress (KM)	
		Existin g	Complete d	Existin g	Complete d	Existin g	Complete d
1	Bagerhat PBS	334	275	1628	1209	5250	1104
2	Barisal PBS-1	191	178	1120	1086	3358	826
3	Barisal PBS-2	194	180	856	854	1705	890
4	Bhola PBS	282	258	2360	1089	5746	687
5	Bogra PBS-1	218	211	1620	1462	1108	469
6	Bogra PBS-2	201	169	1901	1180	2049	1065
7	Brahmanbaria PBS	270	231	1830	1294	2250	875
8	Chandpur PBS-1	192	160	762	762	1190	1043
9	Chandpur PBS-2	262	235	1097	822	2501	1248
10	Chapainawabganj PBS	268	218	1620	1473	1472	935
11	Chittagong PBS-1	308	296	2221	1276	2448	776
12	Chittagong PBS-2	264	226	1823	1400	3554	754
13	Chittagong PBS-3	180	166	673	673	582	539
14	Comilla PBS-1	374	347	1178	1178	1850	1157
15	Comilla PBS-2	268	245	1501	1455	827	705
16	Comilla PBS-3	245	239	1037	836	1003	960
17	Comilla PBS-4	171	162	784	762	2181	808
18	Cox's Bazar PBS	487	398	1182	1163	3174	748
19	Dhaka PBS-1	337	320	1181	1169	600	544
20	Dhaka PBS-2	205	185	659	656	615	615
21	Dhaka PBS-3	254	239	1038	1037	501	501
22	Dhaka PBS-4	180	161	1420	558	615	386
23	Dinajpur PBS-1	258	234	3063	1890	4193	412
24	Dinajpur PBS-2	291	227	2750	1846	1420	905
25	Faridpur PBS	290	247	1430	1430	4181	1018
26	Feni PBS	314	280	1440	1426	1532	799
27	Gaibandha PBS	225	196	2167	1214	1476	726
28	Gazipur PBS-1	420	307	1265	1167	1612	639
29	Gazipur PBS-2	292	270	768	767	1031	741
30	Gopalganj PBS	257	237	1114	1111	2178	983
31	Habiganj PBS	392	385	1840	1788	2936	891
32	Jamalpur PBS	391	383	2009	2009	5265	569
33	Jessore PBS-1	377	353	3054	2000	2384	771
34	Jessore PBS-2	285	246	1799	1527	4155	988
35	Jhalakathi PBS	92	81	576	534	1101	1005
36	Jhenaidaha PBS	277	267	1527	1424	3102	877
37	Joypurhat PBS	205	205	1430	1334	1107	567
38	Khulna PBS	339	303	1856	1629	3364	909
39	Kishoreganj PBS	253	220	3753	1543	2502	769
40	Kuri-Lal PBS	294	289	4073	1682	3651	613
41	Kustia PBS	234	231	1806	1746	2268	771
42	Laxmipur PBS	286	273	1588	1189	2537	924
43	Madaripur PBS	246	242	984	984	2000	983
44	Magura PBS	133	133	993	839	1490	1079

SL No	PBS Name	33 KV Line GIS Progress (KM)		11 KV Line GIS Progress (KM)		6.35 KV Line GIS Progress (KM)	
		Existin g	Complete d	Existin g	Complete d	Existin g	Complete d
45	Manikganj PBS	235	198	1263	1239	2298	1078
46	Meherpur PBS	263	258	2414	1623	1622	796
47	Moulvibazar PBS	321	270	1270	1260	3484	946
48	Munshiganj PBS	258	249	1231	1231	2146	824
49	Mymensingh PBS-1	507	493	2157	2123	4360	460
50	Mymensingh PBS-2	620	600	2964	1823	2656	432
51	Mymensingh PBS-3	358	358	1800	1735	3192	902
52	Naogaon PBS-1	177	177	2886	2006	2104	306
53	Naogaon PBS-2	283	275	1780	1708	1447	658
54	Narayanganj PBS-1	278	253	778	718	295	145
55	Narayanganj PBS-2	298	228	880	864	328	320
56	Narsingdi PBS-1	155	140	1297	148	316	106
57	Narsingdi PBS-2	508	491	2695	1404	2469	482
58	Natore PBS-1	265	251	2702	1689	1761	641
59	Natore PBS-2	172	170	1165	1150	1460	1155
60	Netrokona PBS	284	275	3049	2071	4380	561
61	Nilphamari PBS	176	148	1306	1271	1945	918
62	Noakhali PBS	370	282	2642	1587	4822	878
63	Pabna PBS-1	229	212	1646	1418	2314	1044
64	Pabna PBS-2	293	260	1049	1031	1708	886
65	Patuakhali PBS	424	330	7105	1616	6088	380
66	Pirojpur PBS	305	267	1375	1348	3461	1034
67	Rajbari PBS	172	171	1543	868	1439	804
68	Rajshahi PBS	286	254	2384	1610	1117	854
69	Rangpur PBS-1	312	267	2164	1389	4280	824
70	Rangpur PBS-2	242	225	1816	1502	2041	794
71	Satkhira PBS	298	275	4810	1788	2991	247
72	Shariatpur PBS	217	213	1139	1138	1655	1112
73	Sherpur PBS	160	160	1005	998	2369	792
74	Sirajganj PBS-1	184	156	2046	1214	2335	869
75	Sirajganj PBS-2	178	150	1028	980	1182	901
76	Sunamganj PBS	290	240	2981	1671	2414	711
77	Sylhet PBS-1	357	351	1470	1463	3996	889
78	Sylhet PBS-2	206	203	995	977	1191	1002
79	Tangail PBS	477	369	3748	1842	4645	500
80	Thakurgaon PBS	425	420	5273	2870	3453	894
Grand Total =		22418	20345	148633	105842	189831	61717

Sub- Station Information

BREB CAPACITY

SL	Description	June/23 (Dem 8800 MW)		OPTIMUM USED (Supply 8800 MW)
		Total (Nos)	Capacity (%)	
1	33 kv Feeder (MW)	781	19525 (185%)	54%
2	33/11 kv S/S (MVA)	1304	17585 (167%)	60%
3	11 kv Feeder (MW)	- (System Operation)	- (System Operation)	-%
4	Dist X-former (MW)	- (System Operation)	- (System Operation) (-%)	-%

Target & Achievement: 2022-23

Details	Target	Achievement	(%)
New Connection	- CE (Project)	-	-
Line Construction	- (CE Project)	-	-
Sub-station	10 Nos.	10 Nos.	100%
System Loss	8.85	8.56	3.27%

Implementation Program

SL.	Details	Up-to-June'24	2030	2041
1	Line (Km)	CE (Project)	5,12,000	6,00,000
2	S/S (MVA)	17585	30,750	55,000
3	Consumers (Core)	CE (Project)	-	-
4	Demand (MW)	10548	15,145	36,000

BREB 33/11kv Sub-station Information

Dhaka Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Dhaka-1	35	590
2	Dhaka-2	10	200
3	Dhaka-3	23	450
4	Dhaka-4	23	400
5	Narsingdi-1	30	320
6	Narsingdi-2	23	335
7	Manikganj	36	450
8	Munshiganj	26	430
9	Narayanganj-1	37	500
10	Narayanganj-2	18	325
11	Gazipur-1	43	645
12	Gazipur-2	14	280
13	Tangail	33	380
14	Gopalganj	13	170
15	Faridpur	18	230

Dhaka Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
16	Rajbari	9	95
17	Madaripur	16	180
18	Shariatpur	14	160
Sub-Total		421	6140

Chattogram Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Chattogram-1	20	245
2	Chattogram-2	16	180
3	Chattogram-3	15	270
4	Feni	16	260
5	Cumilla-1	15	205
6	Cumilla-2	17	310
7	Cumilla-3	18	260
8	Cumilla-4	6	135
9	Chandpur-1	7	120
10	Chandpur-2	9	150
11	Noakhali	21	250
12	Lakshmipur	12	190
13	Cox's Bazar	22	270
Sub-Total		195	2845

Khulna Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Kushtia	17	230
2	Meherpur	12	160
3	Jashore-1	20	270
4	Jashore-2	19	240
5	Jhenaidah	13	155
6	Magura	9	105
7	Satkhira	12	170
8	Bagerhat	15	180
9	Khulna	16	190
Sub-Total		133	1700

Rajshahi Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Rajshahi	12	155
2	Chapainawabganj	13	165
3	Natore-1	13	150
4	Natore-2	10	160
5	Pabna-1	15	205
6	Pabna-2	11	180
7	Sirajganj-1	14	175
8	Sirajganj-2	12	175
9	Bogura-1	10	125
10	Bogura-2	9	130
11	Joypurhat	10	100

Rajshahi Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
12	Naogaon-1	16	190
13	Naogaon-2	14	155
Sub-Total		159	2065

Mymensingh Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Mymensingh-1	18	280
2	Mymensingh-2	28	620
3	Mymensingh-3	13	130
4	Jamalpur	17	240
5	Kishorganj	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	Brahmanbaria	14	165
Sub-Total		107	1195

Barisal Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Barisal-1	10	120
2	Barisal-2	13	140
3	Jhalokati	6	60
4	Pirojpur	13	150
5	Patuakhali	17	180
6	Bhola	13	150
Sub-Total		72	800

Rangpur Division			
Sl. No.	Name of PBS	No. of Sub-station	Capacity (MVA)
1	Rangpur-1	14	145
2	Rangpur-2	13	145
3	Dinajpur-1	10	140
4	Dinajpur-2	11	120
5	Thakurgaon	19	210
6	Kurigram-Lalmonirhat	15	150
7	Nilphamari	10	110
8	Gaibandha	12	120
Sub-Total		104	1140
Total		1304	17585

Information of Generation/Purchase

BREB has agreement with 12 (Twelve) Independent Power Producer (IPP) having power generation capacity of 225.55 MW. 02 (Two) Commercial Independent Power Plants (CIPP) and 03 (Three) 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	10.02.2000	01.09.2003	Summit Power Ltd.
Ashulia Expansion, 33.75 MW	Dhaka PBS-1	20.03.2006	04.12.2007	Summit Power Ltd.
Madhabdi, 11 MW	Narsingdi PBS-1	10.02.2000	01.09.2003	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	10.02.2000	01.09.2003	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	10.01.2009	Energypac Power Venture Ltd.
Ullapara, 11 MW	Sirajganj PBS-1	11.10.2007	02.03.2009	Summit Power Ltd.
Feni, 11 MW	Feni PBS	11.10.2007	25.04.2009	Doreen Power House & Tech. Ltd.
Maona, 33 MW	Mymensingh 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.

The Power Purchase agreement of Narsingdi 22 MW, Hobiganj 11 MW, Ullapara 11 MW, Feni 11 MW, Maona 33 MW, Rupganj 33 MW had expired. The extension of these 06 Power Plants PPA is under process.

(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	30.03.2025
Sakura Steel Ltd.	Comilla PBS-1	2.6-3.6 MW	27.03.2027
Heidelberg (Meghna) Cement Bangladesh Ltd.	Narayanganj PBS-1	1-4 MW	09.06.2024

(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	08.05.2027
United Energy Ltd.	Sylhet PBS-1	10-28 MW	08.05.2027

(D) **Power Purchased from IPP/CPP/CIPP in FY 2023-2024**

IPP=1049660886 kWh
CPP=15361842kWh
CIPP=99276096 kWh
Total=1164298824 kWh

(E) **Generation Target in FY 2022-2023 & Achievement:**

BREB has targeted to purchase power in FY 2023-2024 from different IPP/CPP/CIPPs was..... Crore kWh and achieved 116.43 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.



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		Total
	Principal	Interest	
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
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
2021-2022	23,520.80	6,417.00	29,937.80
2022-2023	23,274.68	5,958.00	29,232.68
2023-2024	37,810.11	12,383.00	50,193.11
Total	401,535.78	132,611.19	534,146.97

Internal Audit Details

Summary of Post Audit:

a) Different Directorates/Office Related:

Fiscal Year	Audited Offices/ Directorates	No of observations	No of Rectified observation	No of Un-Rectified Observations
2023-2024	63	1864	804	1060
From FY 2010-11 to 2021-22	332	7720	4410	3310
Total	395	9584	5214	4370

b) Target for FY 2024-2025

The Honorable chairman approved auditing to 65 Offices/Directorates of FY 2022-2023

Summary of Pre-Audit:

a) Pre-Auditing of Bills:

Fiscal Year	Types of Bills	No of Pre-Audited Bill
2023-24	Line Construction, 105 Security Collection from the Supplier, Transport, Construction of Substation, Construction Works, Bills of advisory Organizations	199

b) Personal File Related:

Fiscal Year	Types of Files	No of Pre-Audited File
2023-24	Leaves Related Settlement	113



Financial & Statistical Summary Report (80 Pbs)

Figure in Million

	2022-23 (Audited)	FY 2023-24 (Provisional)
MkWh Purchase	47216	51982
<i>% increase</i>	4%	10%
MkWh Sales	43174	47738
<i>% increase</i>	4%	11%
System Loss	8.56%	4.16%
Amount Billed MTK	307864	385020
<i>% increase</i>	12%	25%
Ave. Selling Price (Tk/kwh)	7.13	8.07
Other Operating Income	8450	10714
Non-oper. Income	7186	8920
<i>Other+Non-Oper. Income/(kWh)</i>	0.36	0.41
Cost of Power Purchase	256057	329289
<i>% increase</i>	22%	29%
Cost of Power (with IPP & S/L)	5.93	6.90
BST with Wheeling (Tk/kwh)	6.19	6.55
% Collection	99.26	98.21%
Depreciation (mil Tk)	41992	44508
<i>Depreciation (Tk/kWh)</i>	0.97	0.93
O & M Expense (Tk)	37321	40806
<i>O & M Expense (Tk/kWh)</i>	0.86	0.85
Interest Exp.(Tk)	13765	17333
<i>Interest Exp.(Tk/kWh)</i>	0.32	0.36
Cost of Service (Tk)	349135	431935
<i>Cost of Service (Tk/kwh)</i>	8.09	9.05
Operating Margin (mill Tk)	-32821	-36201
<i>Operating Margin (Tk/kWh)</i>	-0.75	-0.76
Net Margin	-25635	-27281
<i>Net Margin Tk/kwh</i>	-0.59	(0.57)
<i>No. of Profitable PBS</i>	12	13
No. of PBS	80	80
No. of Consumer	34.82	36.00

২০২৩-২৪ অর্থবছরের এপিএ এর বার্ষিক অর্জন অগ্রগতি প্রতিবেদন
(জুলাই'২৩-জুন'২৪)

বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

বার্ষিক এপিএ এর অর্জন প্রতিবেদন

২০২৩-২৪

ক্র নং	কর্মসম্পাদন সূচক	গণনা পদ্ধতি	একক	সূচকের মান	লক্ষ্যমাত্রা (২০২৩-২৪)	বার্ষিক অর্জন (জুলাই'২৩-জুন'২৪)
১	[১.১.১] হ্রাসকৃত বকেয়া	ক্রমপুঞ্জিভূত	সমমাস	৪	১.১৫	০.৯৯
২	[১.১.২] সরকারকে ডিএসএল প্রদান	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	৩	১০০ (৪৯৯.৩২ কোটি)	১০০ (৫০১.৯৩১১কোটি)
৩	[১.১.৩] দেনা পরিশোধ	ক্রমপুঞ্জিভূত	মাস	২	১.০৫	১.০০
৪	[১.১.৪] কারেন্ট রেশিও	ক্রমপুঞ্জিভূত	অনুপাত	২	১.০৫	০.৯৭
৫	[১.১.৫] কুইক রেশিও	ক্রমপুঞ্জিভূত	অনুপাত	২	১.০৫	০.৭৬
৬	[১.১.৬] ডেবট সার্ভিস কাভারেজ রেশিও	ক্রমপুঞ্জিভূত	অনুপাত	১	০.৫০	০.৮৫
৭	[১.১.৭] বিল কালেকশন রেশিও	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	২	৯৯.০০	৯৮.২১
৮	[১.২.১] ৩৩ কেভি লাইনে জিআইএস ম্যাপিং	সমষ্টি	কিঃমিঃ	২	৫০০	৫৬০.৩৯
৯	[১.২.২] ১১ কেভি/ ৬.৩৫ কেভি লাইনে জিআইএস ম্যাপিং	সমষ্টি	কিঃমিঃ	২	৩৯৫০০	৪২৫০০.০০
১০	[১.২.৩] গড় প্রশিক্ষণ প্রদান	সমষ্টি	জনঘন্টা	২	৬০	৯০.১১৩
১১	[১.২.৪] ই-জিপি টেন্ডারিং (১০০ কোটি টাকার নিচে স্থানীয় টেন্ডার)	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	১	১০০	১০০
১২	[১.২.৫] বিদ্যমান ১৪টি সমিতির ERP হালনাগাদকরণ	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	১	১০০	১০০
১৩	[১.৩.১] বাপবিবো'র পূরণকৃত শূন্যপদের হার	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	২	৩৮ (৬৮ জন)	১২৫.৮৪ (২২৪ জন)
১৪	[২.১.১] বিতরণ লাইন নির্মাণ	সমষ্টি	কিঃমিঃ	২	৩১০০	৩১৭৪
১৫	[২.১.২] বিতরণ লাইন আপগ্রেডেশন	সমষ্টি	কিঃমিঃ	২	৬৯০০	৬৯৯৮
১৬	[২.২.১] বিতরণ উপকেন্দ্র নির্মাণ	সমষ্টি	সংখ্যা	২	৫	৫

ক্র নং	কর্মসম্পাদন সূচক	গণনা পদ্ধতি	একক	সূচকের মান	লক্ষ্যমাত্রা (২০২৩-২৪)	বার্ষিক অর্জন (জুলাই'২৩-জুন'২৪)
১৭	[২.২.২] বিতরণ উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন	সমষ্টি	সংখ্যা	২	৫	৫
১৮	[২.৩.১] বিতরণ সিস্টেম লস	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	৬	৮.৮৫	৮.১৭
১৯	[২.৪.১] রুফটপ সোলার সিস্টেমের মাধ্যমে নেট মিটার স্থাপন	সমষ্টি	সংখ্যা	২	৫৫	৬৬
২০	[২.৪.২] রুফটপ সোলার সিস্টেমের ক্ষমতা	সমষ্টি	মেঃ ওঃ	২	৯	১৮.১৪৯
২১	[২.৫.১] সোলার সেচ সিস্টেম স্থাপন	সমষ্টি	সংখ্যা	২	১৫০	১৫০
২২	[৩.১.১] আবাসিক বিদ্যুৎ সংযোগ	সমষ্টি	লক্ষ	৩	৬	১০.০৮৬
২৩	[৩.২.১] প্রি-পেইড মিটার স্থাপন	সমষ্টি	লক্ষ	৪	২.৫০	২.৫০
২৪	[৩.৩.১] ওভারলোডেড বিতরণ ট্রান্সফরমার	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	২	০.১০	০.০৫
২৫	[৩.৪.১] গণশুনানী আয়োজন	সমষ্টি	সংখ্যা	১	১০০০	২৫৭৮
২৬	[৩.৪.২] গণশুনানীর সুপারিশ বাস্তবায়ন	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	২	৮০	৯৯.৭৪
২৭	[৩.৪.৩] আবাসিক (LT) বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে পূর্ণাঙ্গ আবেদন প্রাপ্তির পরবর্তী ২ কর্মদিবসের মধ্যে তদন্ত সম্পন্ন করে ডিম্যান্ড নোট ইস্যুকৃত	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	১	১০০	৯৭.০৪
২৮	[৩.৪.৪] আবাসিক (LT) বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে ডিম্যান্ড নোটের টাকা, মিটার ও সার্ভিস তার (প্রযোজ্যক্ষেত্রে) জমা দেয়ার পরবর্তী ২ কর্মদিবসের মধ্যে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদান নিশ্চিতকৃত	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	১	১০০	৯৫.৯৩
২৯	[৩.৪.৫] ১১কেভি ও তদুর্ধ্ব ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে সকল শর্তাদি পূরণ সাপেক্ষে আবেদনের ১৩(তের) কর্মদিবসের মধ্যে তদন্ত সম্পন্ন করে ডিম্যান্ড নোট ইস্যুকৃত	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	১	১০০	১০০.০০
৩০	[৩.৪.৬] ১১ কেভি ও তদুর্ধ্ব ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে ডিম্যান্ড নোটের টাকা জমা, সোলার প্যানেল স্থাপন, মিটার সরবরাহ, মিটার টেস্টসহ কারিগরী সকল শর্তাদি পূরণের পরবর্তী ২ (দুই) কর্মদিবসের মধ্যে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানকৃত	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	১	১০০	১০০.০০
৩১	[৪.১.১] SAIDI পরিমাপে স্বয়ংক্রিয় ব্যবস্থা চালুকরণ	ক্রমপুঞ্জিভূত	%	২	৬০	৬৭.৯২ (৪২৭৫ টি)
৩২	[৪.১.২] সাইদি (SAIDI)	সমষ্টি	মিনিটস	২	১৩৫০	১৩৪৪
৩৩	[৪.১.৩] সাইফি (SAIFI)	সমষ্টি	বার	১	৫০	৪৮
৩৪	[৪.২.১] বিলিং পয়েন্টে পাওয়ার ফ্যাক্টর	গড়	%	৩	৯৫	৯৬.৬০

৩। ২০২৩-২৪ অর্থবছরের সুশাসন ও সংস্কারমূলক কর্মসম্পাদন কেন্দ্রের ৫টি কর্মপরিকল্পনা'র অর্জন নিম্নে বর্ণিত হলোঃ

কর্মপরিকল্পনা	অন্তর্ভুক্ত সূচকের সংখ্যা	অন্তর্ভুক্ত সূচকের মোট নম্বর	এপিএতে সূচকের মান (WF)	বার্ষিক অর্জন (জুলাই'২৩- জুন'২৪)	মন্তব্য
১) জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা	১৭টি	৫০	১০	৪৯.৯৫	বার্ষিক ক্রয় পরিকল্পনার বাস্তবায়িত (উন্নয়ন বাজেট) সূচকটির অর্জন ৯৭.৭৯%।
২) ই-গভর্ন্যান্স/ উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা	০৮টি	৫০	১০	৫০.০০	
৩) অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা কর্মপরিকল্পনা	০৫টি	২৫	৪	২৫.০০	
৪) সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি কর্মপরিকল্পনা	০৪টি	২৫	৩	২৫.০০	
৫) তথ্য অধিকার কর্মপরিকল্পনা	০৫টি	২৫	৩	২৫.০০	

Annual Performance Agreement (APA) in FY 2024-2025



গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

এবং

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

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

জুলাই ১, ২০২৪ - জুন ৩০, ২০২৫