



ফরিদপুর পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: কানাইপুর, ফরিদপুর।

৩০ জুন ২০২৫ খ্রি. পর্যন্ত

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, চরভদ্রাসন, বোয়ালমারী, মধুখালী, আলফাডাঙ্গা, সালথা, লোহাগড়া (নড়াইল), মাগুরা (মোহাম্মদপুর), হরিরামপুর (মানিকগঞ্জ))
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ২১৬১
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৯২১০.০১০
০৫) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.) :	৪৭.০২০
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ৩২১০
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: ৪৪৭.০০
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: ১৩৬৩৩
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৪২৬৯৩১
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৩১৬৭
গ. শিল্প	: ২৪৪১
ঘ. সেচ	: ৩১৪১
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৭৩২০
চ. অন্যান্য	: ৩৯৯
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৮টি ও ২৫৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১১৬ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৪-২০২৫)	: ১০.০৮%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৪-২০২৫)	: ৯৯.৫৭%
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৭৮)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৮৫.৪৭.৮২, ৩১৭.২১
১৬) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ৩১৫.৮৩.৮০, ৮৪২.০০
১৭) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৯০.৮৫.৭৮, ৭৩৬.০০
১৮) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৩৯৫.৭০৩৪৫১.০৮)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি (বোয়ালমারী, নগরকান্দা, ভাঙ্গা ও মধুখালী)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৪ টি (সদরপুর, আলফাডাঙ্গা, সালথা ও চরভদ্রাসন)
গ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ১৯ টি (গজারিয়া, ভাটপাড়া, খলিলমল্লহাট, ডালমা, ধুলদী, বেড়ারহাট, রূপাপাত, হামিরদী, চাঁদহাট, আড়িয়াল খাঁ, কামারখালী, বোয়ালিয়া, ফুলবাড়ীয়া, চরসালিপুর, কবিরপুর, মুজুরদিয়া, ময়েনদিয়া, নকুলহাট ও খরসূত)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২০ জন
খ. কর্মচারী	: ৬০৫ জন



রাজবাড়ী পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: চরবাগমারা, রাজবাড়ী।

৩০ জুন ২০২৫ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৯/০৩/১৯৯৮ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম :	০৫টি (রাজবাড়ী সদর, পাংশা, বালিয়াকান্দি, গোয়ালন্দ, কাপুখালী)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১১৩৫
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৪২৯৪.৩৭
০৫) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.) :	৪২.৩৭
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	: ২১৫৭৪৫
খ. বাণিজ্যিক	: ১২৮৫৪
গ. শিল্প	: ১৬৬৪
ঘ. সেচ	: ২৬৯৭
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ২৮২১
চ. অন্যান্য	: ২৯১
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ০৯টি ও ক্ষমতা-৯৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৫৫.৫০ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৪-২০২৫)	: ৯.৪২%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৪-২০২৫)	: ৫৫০.৯৮, ৬৩৫.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.৩৯)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১১৭.৮২, ০৮, ২১৮.০০
১৬) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ১৮১.৩১, ২৭, ২৩৬.০০
১৭) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২১৩, ২০, ৮০, ২৪৯.০০
১৮) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(২৬৯৮৬৩৪৬৪.০০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০১টি (পাংশা)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩টি (বালিয়াকান্দি, গোয়ালন্দ, কাপুখালী)
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (স্বতন্ত্র)	: ০৭ টি (নিমতলা, ভাভারিয়া, হাবাসপুর, মুগী, জামালপুর, বহরপুর, কসবামাজাইল)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১২ জন
খ. কর্মচারী	: ৩৩০ জন



খুলনা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: ঠিকরাবন্দ, খুলনা।

৩০ জুন ২০২৫ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৫/০৪/২০০১ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৬টি (কয়রা, পাইকগাছা, ডুমুরিয়া, বাটিয়াঘাটা, দাকোপ ও রূপসা)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৯৬৫
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৮১৭৮.৬৭১
০৫) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৯৬৯.২১২
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ৩৪৯৪.১৫
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩৯৪৮৯৬
খ. বাণিজ্যিক	: ৩৮১৬৪
গ. শিল্প	: ৬৬১২
ঘ. সেচ	: ২৩৫৫
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৬৫৮৪
চ. অন্যান্য	: ১৮৫২
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৭ টি ও ক্ষমতা ১৯০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ৮৩ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৪-২০২৫)	: ৯.৭৮%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৪-২০২৫)	: ৩৩২৩৭৫০৬৮.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.১১৭)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১২৬৯৭৯৮০১৫.০০
১৬) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ জন্ম (টাকা)	: ২৫৪৭২৮১৬৬৭.০০
১৭) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৩৩৫৫৬০৫০৭২.০০
১৮) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	(৪৩০৮৮৩৪৫৯.০০)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি (ডুমুরিয়া, সেনেরবাজার, পাইকগাছা, কয়রা)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৩টি (দাকোপ, তেরখাদা, শাহপুর)
গ. এরিয়া অফিস	: ০২টি (কপিলমুনি ও চুকনগর)
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (ষতন্ত্র)	: ১৫টি (বাটিয়াঘাটা, আমিরপুর, সুরখালী, বাজুয়া, কালিনগহর, বানিশাল্লা, মিকশিমিলি মাদারতলা, বনিয়াখালী দিঘলিয়া, হাতিয়াভাঙ্গা, ফুলতলা, চাদখালী, গড়ইখালী ও লতা)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৮ জন
খ. কর্মচারী	: ৫৬৫ জন



সাতক্ষীরা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি

ঠিকানা: পাটকেলঘাটা, সাতক্ষীরা।

৩০ জুন ২০২৫ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ১৩/০৩/১৯৮২ খ্রিস্টাব্দ।
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৭ টি (সাতক্ষীরা সদর, তালা, কলারোয়া, দেবহাটা, আশাতনি, কালিগঞ্জ ও শ্যামনগর)
০৩) আয়তন (বর্গকিলোমিটার)	: ২২৪৪
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ১১২২৪.৩৪৮
০৫) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে নির্মিতলাইন (কি.মি.)	: ১৭০.৬৫৪
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৭৮৮
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৫৬২১৭২
খ. বাণিজ্যিক	: ৫০৬০৮
গ. শিল্প	: ৯৫১২
ঘ. সেচ	: ৫৩০৭
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৮৮৯৪
চ. অন্যান্য	: ৬৬৭
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১২ টি ও ১৯৫ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১৪৯ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৪-২০২৫)	: ১৫.৮৭%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৪-২০২৫)	: ৪৫৫১০৩৫৮৮১.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (১.২৭)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১৩৩.১৯.৮৪.২২৫.০০
১৬) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ জন্ম (টাকা)	: ৩৮৪.৭৫.৯৩.৩৮৯.০০
১৭) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ৪৬২.১৩.৮০.২৭৭.০০
১৮) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	৭৭০১১১৪৮২.০০
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৫টি (শাউডাঙ্গা, কলারোয়া, আশাতনি, কালিগঞ্জ ও শ্যামনগর)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: ০৬টি (তালা, দেবহাটা, নুরনগর, ফুগীখালী, বৃহহাটা ও কৃষ্ণনগর)।
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (ষতন্ত্র)	: ১৪ টি (শ্রীমন্তকাটি, ব্রহ্মরাজপুর, কাথতা, কাজিরহাট, আলীপুর, মুন্সিগঞ্জ, সরসকাটি, ভোমরা, পাটুলিয়া, পারুলিয়া, প্রতাপনগর, রাজপুর ও গাবুরা)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ২২ জন
খ. কর্মচারী	: ৬৬৭ জন



নওগাঁ পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি-২

পত্নীতলা, নওগাঁ।

৩০ জুন ২০২৫ খ্রি. পর্যন্ত

০১) প্রতিষ্ঠাকাল	: ০৬/০৭/২০১৫ খ্রি.
০২) শতভাগ বিদ্যুতায়িত উপজেলার সংখ্যা ও নাম	: ০৫ টি (পত্নীতলা, মহাদেবপুর, পোরশা, ধামইরহাট, সাপাহার)
০৩) আয়তন (বর্গ কিলোমিটার)	: ১৫০৩
০৪) নির্মিত লাইন (কি.মি.)	: ৫০৬৬.১০৬
০৫) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের নির্মিত লাইন (কি.মি.):	: ৩৭.১৮৩
০৬) জিআইএস (GIS) ভুক্ত লাইন (কি.মি.)	: ২৮৫০.৩০
০৭) অফগ্রিড লাইন (কি.মি.)	: নাই
০৮) অফগ্রিড গ্রাহক সংখ্যা	: নাই
০৯) মোট গ্রাহক সংখ্যা (ক্যাটাগরি অনুযায়ী)	
ক. আবাসিক	: ৩০৪৫৬৯
খ. বাণিজ্যিক	: ২৫৪০১
গ. শিল্প	: ৩১২৬
ঘ. সেচ	: ৫৬২৮
ঙ. দাতব্য প্রতিষ্ঠান	: ৫৩৫৬
চ. অন্যান্য	: ১৩২৫
১০) সাব-স্টেশন (সংখ্যা ও ক্ষমতা)	: ১৪ টি ও ১৬০ এমভিএ
১১) পিক লোড	: ১০৫ মেগাওয়াট
১২) সিস্টেম লস (অর্থবছর ২০২৪-২০২৫)	: ১০.৪৯%
১৩) রাজস্ব আদায় (অর্থবছর ২০২৪-২০২৫)	: ২৭৭.৭৪.০১.৭৬৩.০০
১৪) পবিসের লাভ/ক্ষতি (প্রতি ইউনিট)(+/-)	: (০.৮২)
১৫) মোট বিনিয়োগ	: ১২৬.৮৫.৩৫.৫৭৫.১০
১৬) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ ক্রয় (টাকা)	: ২৩৪.২৯.৪৭.৩২০.০০
১৭) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট বিদ্যুৎ বিক্রয় (টাকা)	: ২৮৩.১৫.৭২.৯২৮.০০
১৮) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের মোট লাভ/ক্ষতি (টাকা) (+/-):	: (৩৪৮১৩৯৪৯৬.৯১)
১৯) অফিসের সংখ্যা ও নাম	
ক. জোনাল অফিস	: ০৪ টি (মহাদেবপুর, পোরশা, সাপাহার, ধামইরহাট)
খ. সাব-জোনাল অফিস	: -
গ. এরিয়া অফিস	: -
ঘ. অভিযোগ কেন্দ্র (ষতন্ত্র)	: ১৫ টি (মেহের বাজার, দেবীপুর, পাহাড়পুর, বাগডোব, শিশাহাট, নিতপুর, আশভুন্দ, দিঘীরহাট, নাথুরহাট, অঘাতিগুণ, বীরহাম চৌরাস্তাবাজার, ধুরইল, মঙ্গলবাড়ী, মধইল, মাতাজি)
২০) কর্মকর্তা/কর্মচারীর সংখ্যা	
ক. কর্মকর্তা	: ১৬ জন
খ. কর্মচারী	: ৪৬০ জন



পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিতে বৃক্ষরোপন করছেন বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের মাননীয় চেয়ারম্যান



আর্থসামাজিক উন্নয়নে পল্লী বিদ্যুতের অবদান

২০২৪-২০২৫ অর্থবছরে বাপবিবোর্ড ও ৮০ টি পবিস -এর আর্থিক সাফল্যের প্রতিচ্ছবি:

২০২৪-২৫ অর্থবছরে 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।

২০২৪-২৫ অর্থবছরে নিরীক্ষিত হিসাব পর্যালোচনায় দেখা যায় যে, বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদনকারী প্রতিষ্ঠান হতে বাপবিবোর্ডের অধীন পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ প্রায় ৩৬,৩৫৩.৪৪ কোটি টাকার বিদ্যুৎ ক্রয় করে এবং প্রান্তিক গ্রাহক পর্যায়ে পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহের বিক্রয়ের পরিমাণ ছিল ৪৩,১৭৯.৩৮ কোটি টাকা। বিতরণকালে পবিসসমূহের পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় বাবদ মোট খরচ হয়েছে ৪,৪১৯.৬৪ কোটি টাকা। এছাড়া, অন্যান্য আয় ও ব্যয় সমন্বয় পরবর্তী ২০২৪-২৫ অর্থবছরে ৮০ টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির নিট ক্ষতির পরিমাণ দাঁড়িয়েছে (১,৬৯৮.০৯) কোটি টাকা যেখানে ২০২৩-২৪ অর্থবছরে নিট ক্ষতি ছিল ২,৮২৩.৬৯ কোটি টাকা। উল্লেখ্য, বিদ্যুতের পাইকারী মূল্যহার খুচরা মূল্যহার এর তুলনায় অধিক হারে বৃদ্ধি পাওয়ায় পবিসসমূহ আর্থিকভাবে চ্যালেঞ্জ এর সম্মুখীন হচ্ছে। সিস্টেম উন্নয়ন, নিয়মিতভাবে রাইট অব ওয়ে করণ, গ্রাহক প্রান্তে উপস্থিত হয়ে বিদ্যুৎ বিলের রিডিং গ্রহণ ও বাপবিবোর্ডের নানামুখী পদক্ষেপের ফসল হিসেবে ডিজিট সিস্টেম লস। ২০২৪-২৫ অর্থবছরে বাপবিবোর্ড পূর্বের অর্থবছরের ন্যায় সিস্টেম ডিজিট সিস্টেম লস অর্জন অব্যাহত রাখতে সমর্থ হয়েছে যার পরিমাণ ৮.৫১%।

বাপবিবোর্ডের নির্দেশনায় অর্থনৈতিক অস্থিরতার মধ্যেও পবিসসমূহ বিদ্যুৎ বিল আদায় করায় বকেয়া মাসের পরিমাণ দাঁড়িয়েছে ১.১১ মাস। মার্চ, ২০১৯ এ চালু হওয়া প্রি-পেইড এর মাধ্যমে ২০২৪-২৫ অর্থবছরে প্রায় ১,৮১৩.৩১ 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		
		২০২৪-২০২৫	ক্রমপুঞ্জিত	
০১	বিদ্যুৎ ক্রয় (কোটি টাকা)	৩৬,৩৫৩.৪৪	-	
০২	বিদ্যুৎ বিক্রয় (কোটি টাকা)	৪৩,১৭৯.৩৮	-	
০৩	ওএন্ডএম ব্যয় (কোটি টাকা)	৪,৪১৯.৬৪	-	
০৪	নিট ক্ষতি (কোটি টাকা)	(১,৬৯৮.০৯)	-	
০৫	বকেয়া মাস	১.১১	-	
০৬	সিস্টেম লস (%)	৮.৫১	-	
০৭	শিল্প সংযোগ (টি)	১৫,৮৫৫	৩,০৭,৮৪৮	
০৮	বাণিজ্যিক সংযোগ (টি)	১,৪৯,৩৪০	২৬,১৬,৫২৪	
০৯	লাভজনক পবিসের সংখ্যা	১৫ টি	-	
১০	প্রি-পেইড মিটারে বিল আদায় (কোটি টাকা)	১,৮১৩.৩১	-	
১১	বিদ্যুৎ ব্যবহার	আবাসিক (%)	৬০.৮৩%	-
		বাণিজ্যিক (%)	৬.৮২%	-
		শিল্প (%)	২৫.৯৮%	-
		সেচ (%)	৩.৪৮%	-
		অন্যান্য (%)	২.৮৯%	-

লাভ-লোকসানের ভিত্তিতে পবিসের তালিকা
২০২৪-২৫ অর্থবছরে লাভজনক পবিস এর তালিকা (মোট ১৫টি)

ক্র. নং	পবিস এর নাম	ক্র. নং	পবিস এর নাম
০১	ঢাকা পবিস-১	০৮	গাজীপুর পবিস-১
০২	ঢাকা পবিস-৩	০৯	গাজীপুর পবিস-২
০৩	ঢাকা পবিস-৪	১০	ময়মনসিংহ পবিস-২
০৪	নারায়ণগঞ্জ পবিস-১	১১	মুন্সিগঞ্জ পবিস
০৫	নারায়ণগঞ্জ পবিস-২	১২	কুমিল্লা পবিস-২
০৬	নরসিংদী পবিস-১	১৩	কুমিল্লা পবিস-৩
০৭	নরসিংদী পবিস-২	১৪	মানিকগঞ্জ পবিস
		১৫	হবিগঞ্জ পবিস

২০২৪-২৫ অর্থবছরে লোকসানে থাকা পবিসের তালিকা (মোট ৬৫টি)

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

২০২৪-২৫ অর্থবছরে লাভে থাকা ৬৫ টি পবিসের লোকসানের পরিমাণ-ক্রস সাবসিডি সমন্বয়ের পর (নিরীক্ষিত)

ক্র. নং	পবিস এর নাম	কোটি টাকা	ক্র. নং	পবিস এর নাম	কোটি টাকা
১	চট্টগ্রাম পবিস-৩	(২.৪৩)	৩৪	নাটোর পবিস-২	(২৪.৬৯)
২	সিরাজগঞ্জ পবিস-২	(৯.০২)	৩৫	দিনাজপুর পবিস-১	(২৬.১২)
৩	সিলেট পবিস-১	(৯.০৩)	৩৬	শেরপুর পবিস	(২৭.০০)
৪	ঢাকা পবিস-২	(৯.০৮)	৩৭	সিরাজগঞ্জ পবিস-১	(২৭.৬৯)
৫	রংপুর পবিস-২	(১১.০৬)	৩৮	ব্রাহ্মণবাড়িয়া পবিস	(২৮.০৯)
৬	কুষ্টিয়া পবিস	(১২.৭৬)	৩৯	দিনাজপুর পবিস-২	(২৮.১৪)
৭	সিলেট পবিস-২	(১৩.৩৭)	৪০	মাদারীপুর পবিস	(২৮.৭৭)
৮	মৌলভীবাজার পবিস	(১৩.৭৯)	৪১	খুলনা পবিস	(২৯.৯৭)
৯	বগুড়া পবিস-২	(১৪.২৯)	৪২	কক্সবাজার পবিস	(৩০.১০)
১০	জয়পুরহাট পবিস	(১৪.৯৮)	৪৩	লক্ষ্মীপুর পবিস	(৩০.২৯)
১১	ঝালকাঠি পবিস	(১৬.৩০)	৪৪	বরিশাল পবিস-১	(৩১.৫৮)
১২	পাবনা পবিস-১	(১৬.৯৮)	৪৫	ফরিদপুর পবিস	(৩২.২৭)
১৩	নীলফামারী পবিস	(১৭.৩৮)	৪৬	যশোর পবিস-২	(৩২.৩০)
১৪	চট্টগ্রাম পবিস-২	(১৭.৯২)	৪৭	চাঁপাইনবাবগঞ্জ পবিস	(৩২.৬১)
১৫	চাঁদপুর পবিস-১	(১৮.১৩)	৪৮	যশোর পবিস-১	(৩২.৯৯)
১৬	নাটোর পবিস-১	(১৮.৪৬)	৪৯	ঠাকুরগাঁও পবিস	(৩৪.৯০)
১৭	রাজশাহী পবিস	(১৮.৪৯)	৫০	পিরোজপুর পবিস	(৩৫.৬১)
১৮	কুমিল্লা পবিস-৪	(১৯.৮৫)	৫১	ময়মনসিংহ পবিস-৩	(৩৬.৭৮)
১৯	মাগুরা পবিস	(১৯.৯০)	৫২	ঝিনাইদহ পবিস	(৩৭.৯৬)
২০	নওগাঁ পবিস-২	(১৯.৯৭)	৫৩	নওগাঁ পবিস-১	(৩৯.১৬)
২১	রাজবাড়ী পবিস	(২০.২৮)	৫৪	মেহেরপুর পবিস	(৩৯.২৯)
২২	বরিশাল পবিস-২	(২০.৫২)	৫৫	ভোলা পবিস	(৪১.৩১)
২৩	চাঁদপুর পবিস-২	(২১.৯০)	৫৬	ময়মনসিংহ পবিস-১	(৪১.৯৮)
২৪	শরীয়তপুর পবিস	(২১.৯১)	৫৭	গোপালগঞ্জ পবিস	(৪২.৫৯)
২৫	বাগেরহাট পবিস	(২২.১৩)	৫৮	নোয়াখালী পবিস	(৪৩.৬৫)
২৬	চট্টগ্রাম পবিস-১	(২২.৪০)	৫৯	পটুয়াখালী পবিস	(৪৭.২০)
২৭	সুনামগঞ্জ পবিস	(২২.৫৩)	৬০	রংপুর পবিস-১	(৪৯.৬২)
২৮	টাঙ্গাইল পবিস	(২২.৫৫)	৬১	কুড়ি-লাল পবিস	(৫০.২২)
২৯	ফেনী পবিস	(২৩.৫৪)	৬২	সাতক্ষীরা পবিস	(৫১.৮৭)
৩০	পাবনা পবিস-২	(২৩.৮০)	৬৩	কিশোরগঞ্জ পবিস	(৫৪.৭৬)
৩১	গাইবান্ধা পবিস	(২৪.১৯)	৬৪	নেত্রকোনা পবিস	(৬৪.৬৬)
৩২	বগুড়া পবিস-১	(২৪.২২)	৬৫	জামালপুর পবিস	(৮২.৬৩)
৩৩	কুমিল্লা পবিস-১	(২৪.৫৫)			
মোট লোকসান					(১,৮২৪.৫০)

২০২৪-২৫ অর্থবছরে ক্রস সাবসিডি প্রদানকারী পবিস এবং প্রদানকৃত অর্থের পরিমাণ (নিরীক্ষিত)

ক্র. নং	পবিস এর নাম	কোটি টাকা	ক্র. নং	পবিস এর নাম	কোটি টাকা
০১	ঢাকা পবিস-১	৬১৫.৪৫	০৮	নারায়নগঞ্জ পবিস-১	৫২২.৫৮
০২	নরসিংদী পবিস-১	২৬৭.১৩	০৯	ঢাকা পবিস-৩	৪২৪.৩২
০৩	নরসিংদী পবিস-২	৩০.৫২	১০	কুমিল্লা পবিস-৩	৪২.৩১
০৪	মানিকগঞ্জ পবিস	৫৫.৭৭	১১	গাজীপুর পবিস-২	১৮১.০৩
০৫	ময়মনসিংহ পবিস-২	৩৫০.০৭	১২	নারায়নগঞ্জ পবিস-২	২৯১.১৮
০৬	মুন্সীগঞ্জ পবিস	৩৬.১৯	১৩	ঢাকা পবিস-৪	১৩৫.৬৩
০৭	গাজীপুর পবিস-১	৫৬৫.৭৯			
মোট					৩,৫১৭.৯৮

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 ৩.৩২ কোটি যার মধ্যে প্রায় ১.৭০ কোটি গ্রাহক 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 বন্টন করা হয়। এই বন্টনকৃত 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। ২০২৩-২০২৪ অর্থবছরে ৬৬ টি লোকসানে থাকা পবিসকে প্রায় ২,৭৮৯.৯৬ কোটি টাকা এবং ২০২৪-২৫ অর্থবছরে লোকসানে থাকা ৬৪টি পবিসকে প্রায় ৩,৫১৭.৯৮ 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

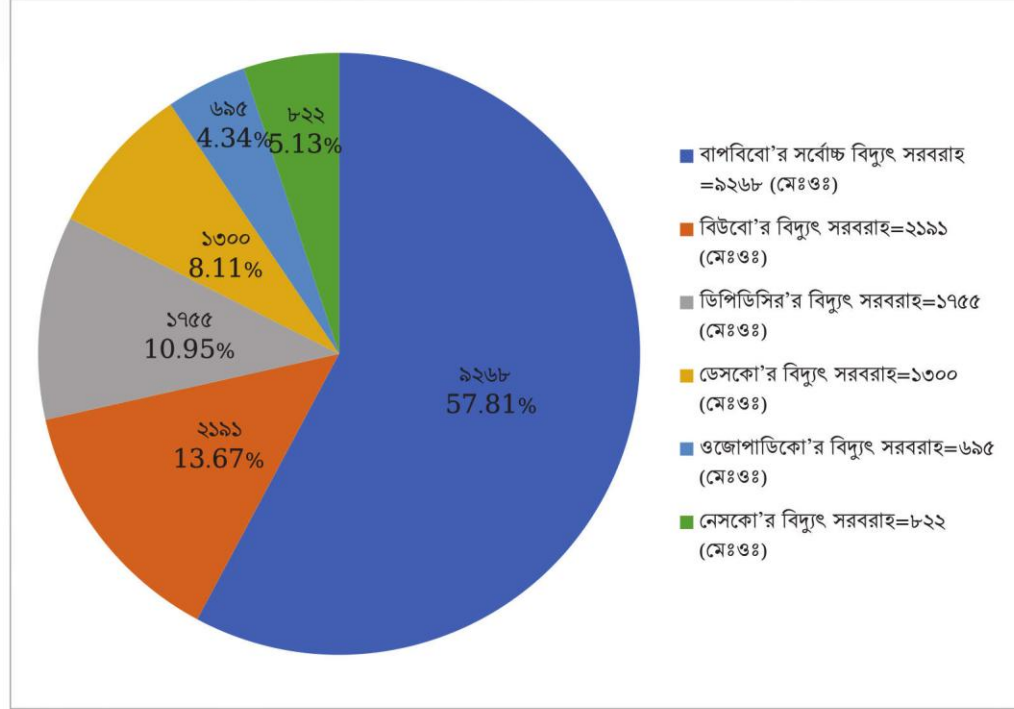
নিম্নে অর্থ বছরভিত্তিক বন্টনকৃত ক্রস-সাবসিডির পরিমাণ দেখানো হলো:

অর্থ বছর		২০১৯-২০	২০২০-২১	২০২২-২১	২০২২-২৩	২০২৩-২৪	২০২৪-২৫
ক্রস সাবসিডি	প্রদানকারী পবিস (টি)	১৩	১৩	১৪	১০	১২	১৩
	গ্রহণকারী পবিস (টি)	৬৭	৬২	৬৫	৬৭	৬৬	৬৪
	কোটি টাকা	২,০৪০.৩৫	২,৩৩০.৫০	২,৭০৯.১৬	২,২৫১.৩৯	২,৭৮৯.৯৬	৩,৫১৭.৯৮

বিদ্যুৎ উৎপাদন ও প্রাপ্তি সম্পর্কিত তথ্য

জাতীয় সর্বোচ্চ বিদ্যুৎ উৎপাদন	১৬,৪৭৭ মেঃওঃ (৩০-০৪-২০২৪ খ্রিঃ)
বাপবিবো'র সর্বোচ্চ বিদ্যুৎ চাহিদা	১০,৫৪৮ মেঃওঃ (২৯-০৪-২০২৪ খ্রিঃ)
বাপবিবো'র সর্বোচ্চ বিদ্যুৎ সরবরাহ	৯,২৬৮ মেঃওঃ (১০-০৫-২০২৫ খ্রিঃ)

বাপবিবো ও অন্যান্য সংস্থার ১০-০৫-২৫ খ্রিঃ এ বিদ্যুৎ প্রাপ্তির শতকরা হার



২০২৪-২৫ 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/ পিটি'র 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: ০৪ লক্ষ

অর্জন: ০৯ লক্ষ ২০ হাজার ৯১৪

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, দুগ্ধ, 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। ৪,৯৫,৯৮৬ 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 উদ্বৃত্ত 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 ইলেক্ট্রনিক সামগ্রীর ব্যবহার বৃদ্ধি পেয়েছে। শিক্ষাক্ষেত্রেও পল্লী বিদ্যুতায়নের প্রভাব অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ। আগে শিক্ষার্থীরা সন্ধ্যার পর পড়াশোনার সুযোগ পেত না, কিন্তু এখন ঘরে আলো, স্কুলে ফ্যান ও কম্পিউটারের ব্যবস্থা থাকায় শিক্ষার মান অনেক উন্নত হয়েছে। ডিজিটাল শিক্ষা কার্যক্রম চালু করা সম্ভব হয়েছে। বিদ্যুৎ থাকায় অনলাইন ক্লাস, ই-লার্নিং ইত্যাদি গ্রামাঞ্চলেও বাস্তবায়ন করা সম্ভব হয়েছে ফলে ছাত্র-ছাত্রীদের লেখাপড়ার সুযোগ বৃদ্ধি পেয়েছে। স্বাস্থ্যসেবার ক্ষেত্রেও বিদ্যুতায়ন কার্যক্রম ইতিবাচক পরিবর্তন এনেছে। ক্লিনিক, কমিউনিটি হেলথ সেন্টার এবং উপজেলা হাসপাতালগুলোতে বিদ্যুৎ থাকায় ফ্রিজে ওষুধ ও টিকা সংরক্ষণ, ল্যাব পরীক্ষার যন্ত্র চালানো, রাতের জরুরি সেবা প্রদান সহজতর হয়েছে। ফলে গ্রামবাসীরা অনেক বেশি উন্নত ও সময়োপযোগী স্বাস্থ্যসেবা পাচ্ছেন। তথ্যপ্রযুক্তির ব্যবহার এবং ডিজিটাল বাংলাদেশ গড়ার পথে বিদ্যুৎ একটি গুরুত্বপূর্ণ হাতিয়ার। মোবাইল চার্জিং, টেলিভিশন দেখা, ইন্টারনেট ব্যবহার, অনলাইন ব্যাংকিং, টেলিমেডিসিন- এসব সুবিধা বিদ্যুৎ ছাড়া সম্ভব হতো না। এখন গ্রামের মানুষও দেশের ও বিশ্বের সাথে সংযুক্ত হচ্ছে, যা তাদের সচেতনতা ও সুযোগের পরিধি বাড়িয়েছে।

“পল্লী বিদ্যুতের আলোর ফেরিওয়াল্লা” কার্যক্রম

দুর্নীতি এবং হয়রানিমুক্ত গ্রাহক সেবা প্রদানের লক্ষ্যে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড কর্তৃক ‘আলোর ফেরিওয়াল্লা’ কার্যক্রমের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়। টেকসই সেবা প্রদানের প্রতিশ্রুতির সফল বাস্তবায়নের অঙ্গীকার নিয়ে উদ্ভাবনী উদ্যোগ ‘আলোর ফেরিওয়াল্লা’ 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 দৌরাত্রা বহুলাংশে হ্রাস পেয়েছে এবং গ্রাহকগণ দুর্নীতি ও হয়রানিমুক্ত পরিবেশে সেবা পাচ্ছেন। স্বল্প সময়ে এবং সাশ্রয়ীমূল্যে 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 গত ১৫/০৯/২০১৯ খ্রিঃ তারিখ হতে “পল্লী বিদ্যুতের উঠান বৈঠক” কার্যক্রম শুরু হয়েছে। উক্ত কার্যক্রমের মাধ্যমে 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 নির্বিল্পে 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 খ্রিঃ তারিখে বাপবিবোর্ড কর্তৃক “দুর্যোগে আলোর গেরিলা” কার্যক্রমটি আনুষ্ঠানিকভাবে 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 ফেরিওয়াল, 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-মদ্রাসা, হাট-বাজার ইত্যাদি জনসমাগম স্থলে ব্যাপকভাবে প্রচার-প্রচারণা করার মাধ্যমে গ্রাহক সচেতনতা বৃদ্ধি করা হয়।



প্রত্যন্ত গ্রামাঞ্চলে পানির মধ্যে পল্লী বিদ্যুতায়ন কার্যক্রমের খন্ডচিত্র

প্রাকৃতিক দুর্যোগ (ফণী, বুলবুল, আফান, ইয়াস, রেমাল প্রভৃতি) মোকাবেলায় REB/PBS এর সফলতা

সাম্প্রতিক সময়ে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড “ফণী”, “বুলবুল”, “আফান”, “ইয়াস” ও “রেমাল” এর মত ০৫ (পাঁচ) টি প্রলয়ংকারী ঘূর্ণিঝড়ের মুখোমুখি হয়। এর আগে ২০০৭ সালে “সিডর” ও ২০০৯ সালে “আইলা” নামে আরো ০২টি প্রলয়ংকারী ঘূর্ণিঝড়ের অভিজ্ঞতা অর্জন করেছিল। এ সকল ঘূর্ণিঝড়ে সমিতির ভৌগলিক এলাকায় ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি হওয়ার পাশাপাশি বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থা পুরোপুরি ভেঙ্গে পড়ে। তবে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের পূর্ব প্রস্তুতিমূলক দিক নির্দেশনা, যথাসময়ে সঠিক প্রস্তুতি এবং “দুর্যোগে আলোর গেরিলা” কার্যক্রমের মাধ্যমে সমিতি গুলোর কঠোর পরিশ্রমের ফলে সকল প্রাকৃতিক দুর্যোগ অত্যন্ত সফলতার সাথে মোকাবেলা করে স্বল্প সময়ে বিশাল ক্ষয়ক্ষতি কাটিয়ে উঠে বিদ্যুৎ সরবরাহ কার্যক্রম পূর্ণবহাল করা সম্ভব হয়; যা প্রিন্ট ও ইলেকট্রনিক মিডিয়ায় প্রকাশিত হয়। দুর্যোগে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের এ ধরনের কার্যক্রম সারাদেশে সর্বস্তরে/সর্বমহলে প্রশংসিত হয়।

গত ২৬ মে ২০২১ ইং তারিখে ঘূর্ণিঝড় “ইয়াস” এর প্রভাবে উপকূলীয় এলাকার ০৯টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি যথাক্রমে বরিশাল পবিস-১/২, ভোলা, বালকাঠি, খুলনা, বাগেরহাট, সাতক্ষীরা, পিরোজপুর, পটুয়াখালী’র কিছু বিতরণ লাইন ক্ষতিগ্রস্ত হয় এবং নিম্নাঞ্চলে পানি প্রবেশ করে। তৎপ্রেক্ষিতে বিতরণ ব্যবস্থার আনুমানিক ১,৮৪,০০,০০০.০০ (এক কোটি চুরাশি লক্ষ) টাকার ক্ষতি সাধিত হয়।

এছাড়া, গত ২০/০৫/২০২০ খ্রিঃ তারিখে প্রলয়ংকারী ঘূর্ণিঝড় “আফান” বাংলাদেশের উপর আঘাত হানে। বয়ে যাওয়া ঝড়ে সারাদেশব্যাপী ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয়। সারাদেশের বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থা পুরোপুরি ভেঙ্গে পড়ে। এ ঝড়ে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড (বাপবিবো) এর আওতাধীন ৮০টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির বিতরণ লাইন, পোল, ট্রান্সফর্মার মিটার তার অন্যান্য মালামালের ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয়; যার আর্থিক ক্ষয়ক্ষতির পরিমাণ প্রায় ৪৫ কোটি টাকা।

অপরদিকে, গত ০৯/১১/২০১৯ খ্রিঃ তারিখে প্রলয়ংকারী ঘূর্ণিঝড় “বুলবুল” বাংলাদেশে প্রবেশ করে। ঘূর্ণিঝড় “বুলবুল” এর প্রভাবে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের আওতাধীন ২১টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির বিতরণ লাইন, পোল, ক্রস আর্ম, ট্রান্সফর্মার, মিটার, তার ও অন্যান্য মালামালের ব্যাপক ক্ষতি সাধিত হয়; যার আর্থিক ক্ষয়ক্ষতির পরিমাণ প্রায় ২৫ (পঁচিশ) কোটি টাকা।

এছাড়াও, গত ০৪/০৫/২০১৯ খ্রিঃ তারিখে ঘূর্ণিঝড় “ফণী” ভয়ংকর রূপে বাংলাদেশে আঘাত হানে। ঘূর্ণিঝড় “ফণীর” কারণে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের আওতাধীন ৮০টি পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিতে ব্যাপক ক্ষয়ক্ষতি সাধিত হয়। তবে, এ ঝড়ে সাতক্ষীরা, বাগেরহাট, খুলনা, বরিশাল, পটুয়াখালী, পিরোজপুর, ভোলা, ময়মনসিংহ, কিশোরগঞ্জ, নেত্রকোনা ও কুমিল্লা পল্লী বিদ্যুৎ সমিতির আওতাধীন ভৌগলিক এলাকাসমূহ অধিক ক্ষতিগ্রস্ত হয়। এ ঝড়ে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের প্রায় ১২ কোটি টাকা আর্থিক ক্ষতি সাধিত হয়।

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, খুটি, মিটারসহ পুরো বিদ্যুৎ সরবরাহ সিস্টেম মারাত্মকভাবে ক্ষতিগ্রস্ত হয়।



ঘূর্ণিঝড়ে ক্ষতিগ্রস্ত লাইন মেরামতের দিক-নির্দেশনা প্রদান করছেন

ঘূর্ণিঝড়ে ইয়াস, আফান, বুলবুল, ফণী ও রেমাল আঘাতে ক্ষতিগ্রস্ত মালামালের আর্থিক ক্ষয়ক্ষতির তুলনামূলক বিবরণীঃ

ক্র. নং	ঘূর্ণিঝড়ের নাম	ক্ষয়ক্ষতির বিবরণ				মোট ক্ষয়ক্ষতির পরিমাণ (কোটি)
		পোল ভাংগা	ট্রান্সফর্মার	বৈদ্যুতিক মিটার ও ইসুলেটর	তার ও অন্যান্য	
০১	ইয়াস	৫৪	১১৭	২১৫ (ইসুলেটর)	২২৭৭	১.৮৪
০২	আফান	৬৭১	৭৮৯	৫৭৯১ (মিটার)	১৪৯৫৬	৪৫
০৩	বুলবুল	২৯৭৬	৬৭১	২৮৭০২ (মিটার)	১৯৫০০	২৫
০৪	ফণী	২৯০৩	১৩০৬	৩১০৮০ (মিটার)	৪১০৭৯	১২
০৫	রেমাল	৩৮৩৩	২৮১৮	৫৯৩৯৯ (মিটার) ২৪২৫৮ (ইসুলেটর)	৩০৫৬	১০৩.৩৩
সর্বমোট =						১৮৭.১৭

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 খুটি

ঘূর্ণিঝড় মোকাবেলায় বাপবিবোর্ড কর্তৃক গৃহীত কার্যক্রম

ঘূর্ণিঝড় মানুষের জানমালের নিরাপত্তা বিধান ও বিদ্যুৎ সরবরাহ কার্যক্রম সচল রাখার্থে বাপবিবোর্ড কর্তৃক নিম্নোক্ত কার্যব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়:

- (ক) ঘূর্ণিঝড় আঘাত হানার প্রারম্ভে জনগনের জানমালের নিরাপত্তা বিধান ও দুর্ভোগ লাঘবে বাপবিবোর্ডের আওতাধীন সকল সমিতিসমূহের জন্য দুর্ভোগ পূর্ববর্তী ও পরবর্তী করণীয় সম্পর্কিত দিক নির্দেশনামূলক SOP (Standard Operational Procedure) প্রণয়ন করা হয়;
- (খ) ঘূর্ণিঝড় “আফান” এর সময় বাপবিবোর্ড কর্তৃক “দুর্ভোগে আলোর গেরিলা” টিম গঠন করা হয়। এ কার্যক্রমের মাধ্যমে দুর্ভোগপূর্ণ আবহাওয়ায় ও ঘূর্ণিঝড় পরবর্তী গ্রাহক সংক্রান্ত সকল অভিযোগ নিরসন করার মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ কার্যক্রম সচল করা হয়; এ কার্যক্রমটি প্রিন্ট ও ইলেকট্রনিক মিডিয়ায় ব্যাপকভাবে প্রসংসিত হয়;
- (গ) ঘূর্ণিঝড়ের সময় জরুরি ও অত্যাাবশ্যিকীয় সার্ভিস বিবেচনায় সমিতির সকল কর্মকর্তা/কর্মচারীর ছুটি বাতিল করা হয় এবং সমিতির সকল কর্মকর্তা/কর্মচারী সমন্বয়ে ফিডার ভিত্তিক টিম গঠন করে পরিস্থিতি মোকাবেলা করা হয়;
- (ঘ) দুর্ভোগকালীন ও দুর্ভোগ পরবর্তী সময়ে বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে অপেক্ষাকৃত কম আক্রান্ত সমিতি হতে উপকূলীয় বা অধিক দুর্ভোগপ্রবণ এলাকায় প্রতিটি সমিতিতে ১০ (দশ) জন করে লাইনক্রু প্রেরণ করা হয়;
- (ঙ) দুর্ভোগের সময় মাইকিং, মোবাইলে এসএমএস ও স্থানীয় ডিস চ্যানেলে প্রচার প্রচারণার মাধ্যমে জনগণকে দুর্ভোগের পূর্বাভাস সম্পর্কে সচেতন করা হয় এবং সাইক্লোন সেন্টারসহ নিরাপদ আশ্রয় কেন্দ্র গুলোতে আশ্রয়ের জন্যও আহবান করা হয়;
- (চ) ২৪ ঘন্টা ঝড়ের গতিবিধি পর্যবেক্ষণের লক্ষ্যে বাপবিবো ও সমিতিতে কন্টোল রুম খোলা হয়;
- (ছ) বাপবিবো এর কেন্দ্রীয় পণ্যগার ও সমিতির সকল ষ্টোর প্রয়োজনীয় জনবলসহ সার্বক্ষণিকভাবে খোলা রাখা হয়;
- (জ) ঘূর্ণিঝড়ের পূর্বাভাস পাওয়ার সাথে সাথে সদর দপ্তরসহ সকল অফিসে অগ্রিম প্রয়োজনীয় রক্ষনাবেক্ষণ মালামাল (বিভিন্ন সাইজের পোল, ট্রান্সফর্মার, মিটার, তার, ক্রসআর্ম, ফিউজ লিংক, ফিডার, কাট আউট, হার্ডওয়্যার ইত্যাদি) অগ্রিম মজুদ করে রাখা হয়;
- (ঝ) সকল অফিস ভিত্তিক ঘূর্ণিঝড়ে ভেঙ্গে পড়া গাছপালা অপসারণের জন্য প্রয়োজনীয় দা, কুড়াল, ইলেকট্রিক অটো করাত, হ্যাড লাইন ও রশি সংগ্রহ করা হয়;
- (ঞ) কারিগরী লোকের পাশাপাশি মিটার রিডার/পিসিএম/ম্যাসেঞ্জারসহ কারিগরী/অকারিগরী বিভাগের সকল লোকবলকে দুর্ভোগ পরবর্তী কাজের জন্য প্রস্তুত করে রাখা হয়;
- (ট) সমিতির সমস্ত জনবলকে সার্বক্ষণিকভাবে সতর্ক রাখা হয় এবং তাদের করণীয় সম্পর্কে সময়ে সময়ে ব্রিফিং প্রদান করা হয়;
- (ঠ) দুর্ভোগকালীন সময়ে কাজে নিয়োজিত কর্মকর্তা/কর্মচারী এবং অন্যান্য লোকবলের জন্য প্রয়োজনীয় শুকনো খাবার, পানি ও নগদ অর্থ প্রস্তুত রাখা হয়;
- (ড) দুর্ভোগ পরবর্তী সময়ে ফিডার ভিত্তিক গঠিত মনিটরিং কমিটি, ইলেকট্রিশিয়ান ও স্থানীয় গন্যমান্য ব্যক্তিবর্গের মাধ্যমে ক্ষয়ক্ষতির প্রকৃত পরিমাণ নিরপূন করা হয়;
- (ঢ) বিদ্যুৎ সরবরাহ ব্যবস্থা পুনর্বহালের জন্য ক্ষয়ক্ষতির ধরন ও পরিমাণ অনুযায়ী পরিকল্পনামাফিক লাইনক্রু, ঠিকাদারের লোকজন ও প্রয়োজনীয় মালামাল সরবরাহের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়;
- (ণ) প্রতিটি পবিসের বিদ্যুৎ সরবরাহ পুনর্বহাল কাজের অগ্রগতি উদ্ধর্তন কর্তৃপক্ষসহ কেন্দ্রীয় নিয়ন্ত্রণ কক্ষের মাধ্যমে মনিটর করা হয়;
- (ন) দুর্ভোগকালীন প্রয়োজনীয় মুহূর্তে গ্রাহকগণকে কাজিত সেবা প্রদানের লক্ষ্যে প্রতিটি সমিতি কর্তৃক এসএমএস, স্থানীয় ডিস চ্যানেলের মাধ্যমে সমিতির হট নাম্বার অভিযোগ কেন্দ্রের হট নাম্বার গ্রাহকদের জানানো হয়;
- (ত) দুর্ভোগ পূর্ববর্তী সময়ে দুর্ভোগকালীন ও দুর্ভোগ পরবর্তী সময়ে ভারুয়াল বৈঠকের মাধ্যমে সমিতির কার্যক্রম নিবিড়ভাবে পর্যবেক্ষণ করা হয়;
- (থ) দুর্ভোগ পরবর্তী সময়ে বাপবিবোর্ড কর্তৃক সমিতির কর্মকর্তা/কর্মচারীর কর্মক্ষমতা মূল্যায়ন করা হয় এবং সে অনুযায়ী তাদের পুরস্কৃত করা হয়।

গ্রাহক সন্তোষ বৃদ্ধিতে বাপবিবোর গৃহীত পদক্ষেপসমূহঃ

- (ক) প্রতিটি ইউনিয়নে জিএম পর্যায়ের কর্মকর্তাগণ উপস্থিত থেকে গ্রাহক সমাবেশ করেন এবং তাৎক্ষণিক সমস্যার সমাধান করে থাকেন।
- (খ) সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতির বিষয়ে সেবা গ্রহীতাদের/অংশীজনদের অবহিত করণের জন্য প্রতিটি সমিতি প্রতি মাসে কমপক্ষে ০১টি সভার আয়োজন করে থাকেন।
- (গ) বাপবিবো ও সমিতিতে এতদবিষয়ক Focal Point নির্বাচন এবং Focal Point হিসেবে মনোনীত কর্মকর্তাগণের নাম Website এ প্রকাশ ইত্যাদি কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়ে থাকে।
- (ঘ) খাদ্য শস্য এবং অর্থকরী ফসল উৎপাদন বৃদ্ধির মাধ্যমে খাদ্য উৎপাদনে স্বয়ংসম্পূর্ণতা অর্জন এবং অর্থনৈতিক উন্নয়নের স্বার্থে সেচ সুবিধার আওতা প্রসারের লক্ষ্যে নীতিমালা প্রণয়ন এবং কার্যকর সেচ সুবিধা প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়।
- (ঙ) গ্রাহকগণের জন্য বিদ্যুৎ সেবা সহজীকরণের লক্ষ্যে প্রতিটি সমিতিতে One Point Service Centre চালু রয়েছে। এ সকল One Point Service Centre এ গ্রাহকগণ হযরানিমুক্ত বিদ্যুৎ সেবা গ্রহণ করে থাকেন।
- (চ) ভূমিহীন ও গৃহহীনদের পুনর্বাসন প্রকল্পের আওতায় নির্মিত ঘরে সমিতি নিজস্ব অর্থায়নে হাউজ ওয়্যারিং সম্পন্ন করে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদান করা হচ্ছে।
- (ছ) শতভাগ বিদ্যুতায়নের জন্য অফগ্রিডভুক্ত এলাকায় বসবাসকারী অতিদরিদ্র জনগোষ্ঠীকে সামাজিক দায়বদ্ধতা (Corporate Social Responsibility) দৃষ্টিকোণ থেকে সমিতির নিজস্ব অর্থায়নে হাউজ ওয়্যারিং করে সংযোগ প্রদান করা হয়েছে।
- (জ) গ্রাহক সংযোগ সহজীকরণ, দুর্নীতি ও হযরানিমুক্ত গ্রাহক সেবা প্রদানে ২৪/১২/২০১৮ খ্রিঃ তারিখে বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড কর্তৃক উদ্ভাবনী উদ্যোগ 'আলোর ফেরিওয়াল' কার্যক্রম শুরু হয়। প্রতিটি সমিতিতে প্রতিদিন ন্যূনতম ০১ (এক)টি করে 'আলোর ফেরিওয়াল' টীম প্রস্তুত রাখা এবং উক্ত টীম সদর দপ্তর, জোনাল অফিস এবং সাব জোনাল অফিসসমূহের আওতাধীন বিদ্যুৎ সংযোগবিহীন গ্রাহকগণকে সংযোগ সেবা প্রদান করে থাকে।
- (ঝ) সেবা সহজীকরণ এবং পল্লী বিদ্যুতায়ন কার্যক্রমের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করার লক্ষ্যে গত ১৫/০৯/২০১৯ খ্রিঃ তারিখ হতে উদ্ভাবনী উদ্যোগ পল্লী বিদ্যুতের 'উঠান বৈঠক' কার্যক্রম শুরু হয়েছে এবং 'উঠান বৈঠক' কার্যক্রম বর্তমানে অব্যাহত রয়েছে।

শতভাগ বিদ্যুতায়নে বাপবিবোর ভূমিকাঃ

বর্তমানে বাংলাদেশে বিদ্যমান ৪৬২টি উপজেলার মধ্যে বাপবিবো এবং সমিতির কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম ও প্রচেষ্টায় বাংলাদেশের ৮৩,৬৪১টি গ্রাম এবং ৪৬১টি উপজেলার গ্রীডভুক্ত সমগ্র এলাকা ইতোমধ্যেই শতভাগ বিদ্যুতায়িত হয়েছে।

বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড-এর ভৌগোলিক এলাকায় ৪৬২টি উপজেলা রয়েছে। তন্মধ্যে ৮৩,৬৪১টি উপজেলার ৮৩,৬৪১টি গ্রাম গ্রিডভুক্ত এলাকায় এবং পটুয়াখালী জেলার রাঙ্গাবালী উপজেলাসহ ১,০৫৯টি গ্রাম অফগ্রিড বিবেচিত দুর্গম চরাঞ্চল/দ্বীপাঞ্চলে অবস্থিত।

গ্রামীণ নারীর ক্ষমতায়নে বিদ্যুৎ:

বাংলাদেশের অধিক দুর্যোগ প্রবণ ও নিম্ন আয়ের ০৫টি জেলা অর্থাৎ গোপালগঞ্জ, কিশোরগঞ্জ, ভোলা, ঠাকুরগাঁও ও সুনামগঞ্জ জেলার মানুষের আর্থ-সামাজিক অবস্থার উন্নয়ন, নারী উদ্যোক্তা তৈরিকরণ, নারীর ক্ষমতায়ন, কারিগরি দক্ষতা বৃদ্ধিকরণ, কর্মসংস্থানের সুযোগ সৃষ্টি এবং বিদ্যুতের দক্ষ, নিরাপদ ও উৎপাদনশীল ব্যবহারে উৎসাহিত করার লক্ষ্যে "গ্রামীণ জীবনমান উন্নয়নে বিদ্যুৎ শক্তি" শীর্ষক প্রকল্প গ্রহণ করা হয়।

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
২০২৪-২০২৫	১৩৪৬৮২.০০	১০০%
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%

১। (ক) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের ADP ব্যয় (লক্ষ্যমাত্রা ও অর্জন) নিম্নোক্ত ছকে প্রদান করা হল:

বিবরণ	লক্ষ্যমাত্রা (লক্ষ টাকা)	অর্জন (লক্ষ টাকা)
২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের ADP ব্যয়	১৩৪৬৮২.০০	১৩৪৯৬৩.৯৬

(খ) ২০২৪-২০২৫ অর্থবছরের সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের তালিকা:

প্রকল্পের শিরোনাম	মেয়াদ কাল
ওভারহেড বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থাকে ভূগর্ভস্থ বিতরণ ব্যবস্থায় রূপান্তর (পর্যায়-১) (প্রকল্পটির অনুমোদিত কাজ অসমাপ্ত রেখে গত ১৮/১২/২০২৪ তারিখে প্রকল্পটি সমাপ্ত ঘোষণা করা হয়েছে)	

(গ) ২০২৪-২৫ অর্থবছরে চলমান প্রকল্পসমূহের তালিকা

ক্র. নং	প্রকল্পের নাম	মেয়াদ কাল
১.	সৌরবিদ্যুৎ চালিত পাম্পের মাধ্যমে কৃষি সেচ (২য় সংশোধিত)	(০১/০৭/২০১৮-৩১/১২/২০২৫)
২.	বাপবিবোর বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও ক্ষমতাবর্ধন (খুলনা বিভাগ) (বিশেষ সংশোধিত)	(০১/০৭/২০২১-৩০/০৬/২০২৬)
৩.	বাপবিবোর বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও ক্ষমতাবর্ধন (ঢাকা-ময়মনসিংহ বিভাগ) (বিশেষ সংশোধিত)	(০১/০৭/২০২২-৩০/০৬/২০২৭)
৪.	বাপবিবোর বিদ্যমান ৩৩/১১ কেভি পোল মাউন্টেড উপকেন্দ্রের নবায়ন ও আধুনিকায়ন (ফেজ-১)	(০১/০৭/২০২২-৩০/০৬/২০২৬)
৫.	বাপবিবোর বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও ক্ষমতাবর্ধন (বরিশাল বিভাগ)	(০১/০৭/২০২২-৩০/০৬/২০২৬)
৬.	পল্লী বিদ্যুতায়ন কার্যক্রমের আওতায় ৫ লক্ষ স্মার্ট প্রি-পেইন্ট মিটার স্থাপন ও মিটার যোগাযোগের ব্যবস্থা স্থাপন	(০১/০১/২০২৩-৩১/১২/২০২৫)
৭.	ওভারহেড বৈদ্যুতিক বিতরণ ব্যবস্থাকে ভূগর্ভস্থ বিতরণ ব্যবস্থায় রূপান্তর (পর্যায়-১) (প্রকল্পটির অনুমোদিত কাজ অসমাপ্ত রেখে গত ১৮/১২/২০২৪ তারিখে প্রকল্পটি সমাপ্ত ঘোষণা করা হয়েছে)	(০১/০৭/২০২৩-৩১/১০/২০২৪)

**PROJECT-WISE DEVELOPMENT PARTNER & FOREIGN EXCHANGE
CONTRIBUTION TO DIFFERENT APPROVED RE PROJECTS
(Completed and Ongoing)
AS on 30 June 2025**

A. Completed Projects:

Sl. No.	Name of the Project	Project Period	Source of Fund	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
1	ACRE Phase-I	1977-78 1986-87	USAID	Loan - 49% Grant- 51%	79.20	Establishment of 13 new PBSs covering 54 Upa-zillas.	Completed
2	ACRE Phase-I (Extension.)	1981-82 1988-89	KFAED	Loan -100%	29.90	Establishment of 8 new PBSs covering 27Upa-zillas.	Completed
3	ACRE Phasell-A	1982-83 1989-90	USAID FINLAND	Grant-100% Grant-100%	40.00 5.70	Establishment of 5 new PBSs covering 19 Upa-zillas.	Completed
4	ACRE Phasell-B	1982-83 1989-90	IDA	Loan -100%	48.40	Establishment of 7 new PBSs covering 28 Upa-zillas.	Completed
5	Expansion of Mymensingh PBS-1 & Tangail PBS	1983-84 1988-89	ADB	Loan -100%	7.20	Expn. of Mymensingh PBS-1 & Tangail PBS covering 2 Upa-zillas	Completed
6	ACRE Phase III-A	1985-86 1993-94	IDA	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.)	1990-91 1997-98	JDRG (Japan)	Grant-100%	19.00	Construction of Basic power distribution facilities in 10 Upa-zillas of Netrokona district.	Completed
8	ACRE Phase III-B	1986-87 1993-94	USAID	Grant-100%	60.00	Inten. of ACRE Ph.-1(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.)	1987-88 1995-96	FINLAND	Grant-100%	4.82	Expn. of ACRE Phase III-B.	Completed
10	ACRE Phase III-C	1987-88 1995-96	CIDA SFD	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	1991-92 1993-94	Saudi Govt.	Grant-100%	5.73	Rehabilitation of cyclone damaged RE distribution lines of different PBSs in the coastal area.	Completed
12	ACRE Phase IV-B	1990-91 1995-96	FINLAND	Grant-100%	12.50	Expn. of 4 PBSs covering 7 new Upa-zillas.	Completed
13	ACRE Phase IV-A	1990-91 1998-99	IDA USAID (as TA)	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	1990-91 1999-2000	IDA	Loan -100%	12.00	Construction of REB head-quarter building & warehouse-cum-training complex.	Completed
15	Diffusion of Renewable Energy Technologies	1993-94 1997-98	FRANCE	Grant-100%	1.08	Renewable Energy Technology Project.	Completed
16	ACRE Phase IV-C	1992-93 2001-2002	IDB OPEC KFAED OECF Netherlands GOB	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	1992-93 1998-99	NORAD CIDA USAID ADB OECF GOB	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



Sl. No.	Name of the Project	Project Period	Source of Fund	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
18	Intensification & Expansion of 15 PBSs	1992-93 1998-99	China Barter ADB OEFC Netherlands GOB	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	1994-95 2001-02	KFAED GOB	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.)	1994-95 1997-98	NORAD GOB	Grant-100% Grant-100%	10.72 19.36	Expn. ofACRE 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	July, 2002 to June, 2003	GEF	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	1994-95 1999-2000	ADB	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)	May 1997 to Oct. 2002	USAID	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	1996-97 2004-05	IDB SFD KFAED JBIC Netherlands NORAD GOB	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	1996-97 2004-05	OPEC NORAD JBIC GOB	Loan -100% Grant-100% Loan- 100% Grant-100%	8.30 7.80 12.55 4.80	Establishment of 5 new PBSs covering 13 Upa-zillas and Inten. of 16 Upa-zillas of this project.	Completed
26	Renovation of DESA Distribution Lines	1997-98 2004-05	ADB GOB	Loan -100% Grant-100%	23.75 2.08	To renovate taken over lines and substations from DESA in the district of Dhaka, Narayangonj, Manikgonj, Narsingdhi&Mymensingh.	Completed
27	Feasibility Study for Rural Electrification Programme in CHT Hill Tracts Districts	January'03 June'05	GOB	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.	2003-2006	IDA	Loan-100%	0.126	To train up REB & PBSs personnel about environmental assessment and increase their capacity.	Completed

Sl. No.	Name of the Project	Project Period	Source of Fund	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
29	Consulting Services for Financial Restructuring of 45 PBSs	July, 2003 to June, 2006	IDA	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	2004-05 2005-06	GOB	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	Nov.' 04 June' 07	GTZ	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 the national electricity grid.	Completed
32	Intensification & Expansion of 12 PBSs (Revised)	1997-98 2006-07	IDA ADB	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)	1997-98 2006-07	Netherlands ADB GOB EDCF	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)	1999-2000 2007-2008	ADB IDA GOB	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)	1999-2000 2007-2008	ADB IDA GOB	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)	Nov.2002 to Oct.2007	USAID GOB	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)	2000-01 2007-08	GOB	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	2002-03 2007-08	IDA	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	2002-03 2008-09	DFID	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	2002-03 2007-08	IDA GEF	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)	2003-04 2007-08	GOB DFID	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



Sl. No.	Name of the Project	Project Period	Source of Fund	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
43	E Phase V-C	2003-04 2007-08	GOB	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.	2004-05 2007-08	ADB	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.	July' 03 June' 08	IDA	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.	July' 03 June' 08	IDA	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)	DEC'2007 to June 2011	GOB	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.	July' 06 to June' 12	DFID	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)	01/07/2007 to 30/06/2012 (Revised)	GOB	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		
50	Efficient Lighting Initiative For Bangladesh (Part-1 & Part-2)	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.	IDA	Grant-100%	39.41	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
			GOB	Grant-100%	0.49		
51	Introduction of Solar Powered Irrigation Pump as well as Power Management and Distribution System to Mitigate Energy Crisis and Climate Change	01/04/2010 to 30/04/2012	GOB	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)	01/07/2010 to 30/06/2017	JICA	Loan- 100%	144.28	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
				Grant -100%	47.34		

Sl. No.	Name of the Project	Project Period	Source of Fund	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
53	Rural Electrification expansion Dhaka Division Program -1	01/07/2010 to 30/06/2014	GOB	Equity	42.79	To provide electricity connection to different categories of consumers.	Completed
			REB	Others	28.34		
54	Rural Electrification expansion Chittagong–Sylhet Division Program -1	01/07/2010 to 30/06/2015	GOB	Equity	43.05	To provide electricity connection to different categories of consumers.	Completed
			REB	Others	13.77		
			JDCF	Equity	14.29		
55	Rural Electrification expansion Rajshahi-Rangpur Division Program -1	01/07/2010 to 30/06/2014	GOB	Equity	49.46	To provide electricity connection to different categories of consumers.	Completed
			REB	Others	8.69		
56	Rural Electrification expansion Barishal Division Program -1	01/07/2010 to 30/06/2016	GOB	Equity	18.47	To provide electricity connection to different categories of consumers.	Completed
			IDB (Islamic Development bank)	Loan (Istisna)	19.77		
57	Rural Electrification expansion Khulna Division Program -1	01/01/2011 to 30/06/2015	GOB	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	Jul. 2011 to Jun. 2012	GOB/REB	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	01/07/2011 to 30/06/2013	KOICA	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	01/07/2011 to 30/06/2014	GOB	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	Jan. 2012 to June 2017	GOB	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	01/07/2012 to 30/06/2014	GOB	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 Rural Electrification Program	01/07/2016 to 30/06/2018	GOB	Equity	58.27	a) Provide electricity in rural areas for accelerating economic activities. b) To meet-up increasing demand of electricity. c) Provide 25,00,000 nos. new service connections.	Completed
			AiIB	Loan/Credit	98.39		
64	Rural Electrification expansion Dhaka Division Program –II	01/07/2014 to 31/12/2019	GOB	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	01/07/2014 to 31/12/2019	GOB	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

Sl. No.	Name of the Project	Project Period	Source of Fund	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
66	Rural Electrification expansion Rajshahi-Rangpur Division Program –II	01/07/2014 to 30/06/2019	GOB	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	01/07/2014 to 30/06/2019	GOB	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	01/07/2014 to 30/06/2019	GOB	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	01/07/2014 to 30/06/2016	GOB	Equity	15.56	a) To upgrade & enhance capacity of Rural electricity distribution network at Magura, Thakurgaon, Meherpur, Joypurhat PBSS. b) To achieve reliable & un-interrupted supply of electricity as well as to reduce system loss of the distribution system.	Completed
			BREB	Others	0.02		
70	Replacement of 70,000 nos. Overloaded Distribution Transformer under Rural Electrification Program	01/01/2016 to 31/12/2018	GOB	Equity	89.06	Replacement of 70,000 nos. Overloaded Distribution Transformers. To reduce the system loss. To meet-up increase demand of electricity.	Completed
			BREB	Others	2.53		
71	Pre-payment e-metering in Dhaka Division under Rural Electrification Program (Phase-I) (2 nd Revised)	01/07/2015 to 30/06/2020	GOB	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)	01/07/2014 to 30/06/2021	GOB	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)	01/07/2015 to 30/06/2021	GOB	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)	01/01/2016 to 30/06/2021	GOB	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)	01/07/2016 to 30/06/2021	GOB	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	01/07/2016 to 30/06/2021	GOB	Equity	72.79	a) To construct 5,500 km new distribution line. b) To provide 4,50,000 nos. new	Completed
			ADB	Loan	198.32		

Sl. No.	Name of the Project	Project Period	Source of Fund	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
	(Rajshahi, Rangpur, Khulna & Barisal Divisions) (2 nd Revised)		BREB	Others	0.55	service connection.	
77	Translating Electricity Supply into Improvements of Rural Households (1 st Revised)	01/07/2018 to 30/06/2021	GOB	GOB	0.07	a) 2200 person will be trained. b) 10000 kilometers GIS Mapping will be done	Completed
			ADB	PA	2.00		
			BREB	Own Fund	0.06		
78	Emergency Assistance Project-BREB Component (Electrification for Displaced Myanmar Nationals in Cox's Bazar) (1 st Revised)	01/07/2018 to 30/06/2021	GOB	GOB	1.37	a) 50 km new Consumer Connection line. b) 1 sub-station (10 MVA).	Completed
			PA	PA	7.83		
			Own Fund	Own Fund	0.13		
79	Sub-marine Cable laying for 100% & Uninterrupted Electrification in Off-Grid Areas under BREB	01/04/2020 to 30/06/2021	BREB (Own Fund)	BREB (Own Fund)	34.69	To distribute uninterrupted 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)	01/01/2016 to 31/12/2021	GOB	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)	01/01/2017 to 31/12/2022	GOB	Equity	651.91	a) Provide 100% electricity in project areas. b) Construction of 47,840 km new distribution line. c) Provide 17,10,000 nos. new service connection.	Completed
			BREB	Others	6.57		
82	Distribution Network Expansion for 100% Rural Electrification (Rajshahi, Rangpur, Khulna & Barisal Divisions) (2 nd Revised)	01/01/2017 to 31/12/2022	GOB	Equity	732.6	a) Provide 100% electricity in project areas. b) Construction of 48,255 km new distribution line. d) Provide 16,90,000 nos. new service. e)	Completed
			BREB	Others	7.27		
83	Conversion of Overhead Distribution Network into underground Electric Distribution Network under Dhaka PBS-4 (Phase-1)	01/07/23 To 31/10/24	BREB (Own Fund)	Others	1404.67	Construction of 298 km distribution Underground Line.	This project has declared officially closed with approved scope of work remaining incomplete on 18 Dec, 2024.

B. Ongoing Projects:

Sl. No.	Name of the Project	Project Period	Source of Fund	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
01	Solar Photovoltaic Pumping for Agricultural Irrigation (2 nd Revised)	01/07/2018 to 31/12/2025	GOB	Equity	7.95	a) Construction of 2000 nos. Solar pump irrigation.	On-going
			ADB	Loan	20.00		
				grant	25.44		
BREB (Own Fund)	Others	1.48					



Sl. No.	Name of the Project	Project Period	Source of Fund	Type	Amount in Million US\$	Purpose	Remarks
02	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Khulna Division) (Specil Revision)	01/07/2021 to 30/06/2026	GOB	Equity	46.50	a) Construction of 51 Nos. 33/11 KV Sub-Station. b) Construction of 33/11 KV Line (New & Upgradation) 11846 KM 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.	On-going
			ADB	Loan	200.00		
			BREB (Own Fund)	Others	66.30		
03	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Dhaka- Mymensingh) (Special Revision)	01/07/2022 to 30/06/2027	GOB	Equity	88.36	a) Construction of 33/11 kV new Substation 940 MVA : 64 Nos. b) 33/11 KV Sub-station Augmentation 260 MVA :26 Nos. c) Construction of 33 kV New Line 1507 km d) Construction of 33 KV Up gradation line : 488 km E) Construction of 33 KV Underground line : 25 km F) Construction of 11 KV New Line : 2405 km Construction of 11 KV Up-gradation Line 4298 km g) Construction of 11 KV Underground Line : 55 km h) Installation of Insulated Conductor 4279 km i) Conversion of LT to HT Line : 2085 km j) Conversion of HT Single Phase to three phase 4358 km. k) Construction of River Crossing Tower 5 set. l) 4 Substations inclusion with the existing SCADA sysytem of Narsingdi-1 PBS 4 S/S(1Set). m) Installation of Energy Storage System in 4 Sub-stations (Dhaka-1, Mymensingh-2, Kishoreganj & Narsingdi-1 PBS) -4 Nos. n) Installation of Fault Locator 2000 Set o) Installation of Switching Station at Madaripur PBS 1 Nos	On-going
				Loan	58.90		
			IDA (World Bank)	Grant	15.00		
				Loan	483.00		
			BREB (Own Fund)	Others	77.45		
04	Renovation and Modernization of Existing 33/11 KV Wooden Pole Mounted Substations in BREB (Phase-I)	01/07/2022 to 30/06/2026	GOB	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		
05	Modernization and Capacity Enhancement of BREB Network (Barishal Division)	01/07/22 to 30/06/26	BREB (Own Fund)	Others	108.32	a) Construction of new 33/11 kV Substation 130 MVA : 13 nos. b) Upgradation of 33/11 kV Substation 15 MVA : 2 nos. c). Construction of 33 kV (New/Up-gradation) Line : 385 km. d) Construction of 11 kV (New/Up-gradation) Line : 880 km. e) Conversion of Line: 1910 km f) Construction of river crossing tower: 3 set. i) Installation of Fault Locator 600 Set	On-going
06	Installation of 5 Lac Smart Pre-Payment Meter and Meter Communication system under Rural Electrification Board Program	01/01/23 to 31/12/25	BREB (Own Fund)	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



**Foreign Assistance for RE Program completion in Bangladesh
As of 30 June 2025**

SL. No.	Source of Fund	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	JDCF	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 on 30 June 2025

Name of the development partner	Name of the Projects
GOB	<ol style="list-style-type: none">1) Feasibility Study for Rural Electrification Programme in CHT Hill Tracts Districts2) Flood-2004 Rehabilitation Program3) Construction for 33 KV line for PBS Sub-station (Revised)4) ACRE Phase-IV-C5) 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 -18) 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 Complex12) Rural Electrification Expansion under Gopalganj PBS13) 1.8 Million Consumer Connection through Rural Electrification Expansion14) Providing Electricity to Silo project under Bagerhat PBS15) 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-II18) Rural Electrification Expansion Dhaka Division program-II19) Rural Electrification Expansion Khulan Division program-II20) Rural Electrification Expansion Barisal Division program-II21) Rural Electrification expansion Chittagong -Sylhet Division Program -II22) 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.

The **Women in Power Sector Professional Network in South Asia (WePOWER)** is reshaping the future of the region’s energy sector. As a coalition of **49 leading electricity utilities and energy organizations**, WePOWER is driving an agenda that goes beyond wires and grids it is about building inclusive, resilient, and equitable systems. By increasing female participation in STEM education and workforce roles, WePOWER is transforming not just institutions, but communities and economies across South Asia.

In Bangladesh, the **Bangladesh Rural Electrification Board (BREB)** has emerged as a trailblazer within this initiative. As the nation’s largest electricity utility, BREB has long carried the responsibility of powering rural lives and livelihoods. From establishing **gender-responsive infrastructure** such as childcare facilities to advancing policies that create an inclusive environment, BREB is investing in a culture where women can thrive. Training, mentorship, and leadership programs are equipping women engineers with the tools to excel, while outreach efforts inspire young girls to pursue STEM education and careers in power and energy.

The results are already visible: more women are stepping into **management and leadership roles**, bringing new perspectives to decision-making in the energy sector. BREB’s initiatives are not only enhancing its institutional strength but also contributing to the broader national goals of **economic empowerment and sustainable development**.

A landmark example of this transformation is the **WePOWER-SAR100 2.0 training initiative**, part of the **South Asia Regional Infrastructure Connectivity (SARIC) program**. Launched in **2024**, SAR100 2.0 is a flagship regional leadership and technical training program designed to strengthen the capacities of **110 mid-career women professionals** from Bangladesh, Bhutan, India, Maldives, Nepal, Pakistan, and Sri Lanka. BREB proudly nominated **Ivy Nahar Tisha, Deputy Director (Technical)** and **Sayba Habib Jenifer, Assistant Engineer** to represent Bangladesh in this six-month program (Dec 2024–May 2025), coordinated by the **Yunus Center at AIT, Thailand** with support from the **World Bank and DFAT Australia**. Through modules on **renewable energy integration, power market governance, distributed generation, and leadership**, alongside cultural exchange and field visits to Thailand’s **EGAT facilities**, the program created a vibrant network of women leaders ready to drive **South Asia’s clean energy transition**. Participants received **professional certificates worth 16 credits** from AIT and honored as **SAR100 2.0 Scholars**.





BREB proudly participated in the seminar “**Female Students Career-Building Opportunities in the Power Sector**” hosted by the **American International University of Bangladesh (AIUB)** in collaboration with the **WePOWER Bangladesh National Chapter**. The event brought together distinguished leaders and experts to encourage young women to pursue impactful careers in Bangladesh’s energy industry. **Mr. Faizul Karim (World Bank)** highlighted WePOWER’s vital efforts to enhance women’s participation, while **Prof. Dr. Md. Abdur Rahman, Pro Vice Chancellor of AIUB**, delivered an inspiring address on the essential role of women in the power sector. As a **guest speaker representing BREB**, and alongside professionals from **BPDB, DESCO, EGCB, BPMI, Grameen Shakti, and PGCB**, our representative shared insights into the evolving energy landscape and emphasized the critical importance of female participation in engineering and technology. Addressing final-year students from **AIUB**, BREB’s contribution served as both guidance and motivation, positioning its speaker as a **role model for aspiring women engineers**.



On **March 8, 2025**, the Department of Electrical and Electronic Engineering at **BUET** hosted the **WePOWER Symposium**, marking International Women’s Day with the launch of the **WePOWER Ambassador Program**. The event united Bangladesh’s power sector **BREB, BPDB, PGCB, EGCB, DESCO, IDCOL, BPMI** alongside **BUET faculty, students, and the World Bank**. Together, they highlighted the need for gender diversity in STEM and energy, offering mentorship, leadership, and global networking opportunities for young women. Besides BREB sent its representatives to the Innovation & Technology Fair, showcasing its commitment to inclusivity, innovation, and sustainable energy. Through active engagement in youth-led workshops, strategic dialogues with the WePOWER South Asia team, and participation in the ‘**Women in Renewable Energy**’ session, BREB emphasized its vision of empowering women engineers, supporting young innovators, and driving the green transition. Their presence underscored BREB’s leadership in not only providing electricity to rural communities but also shaping a future where women and youth play central roles in Bangladesh’s clean energy journey.



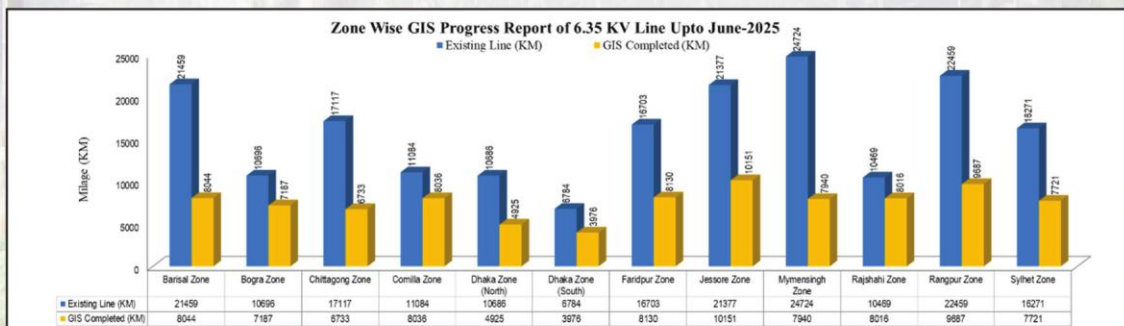
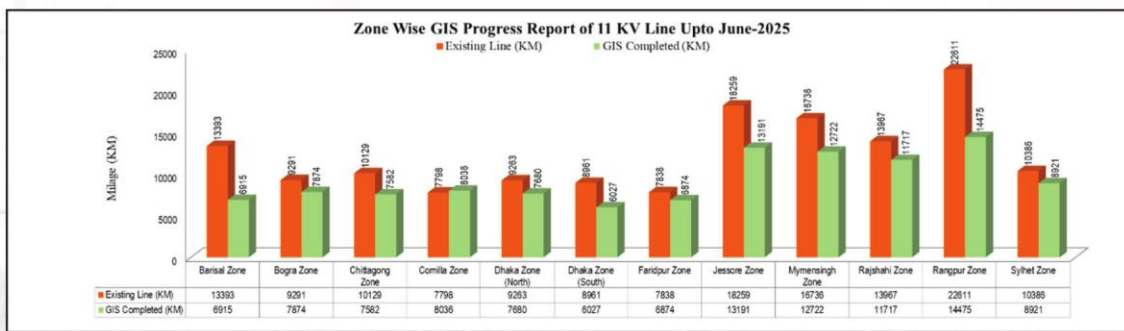
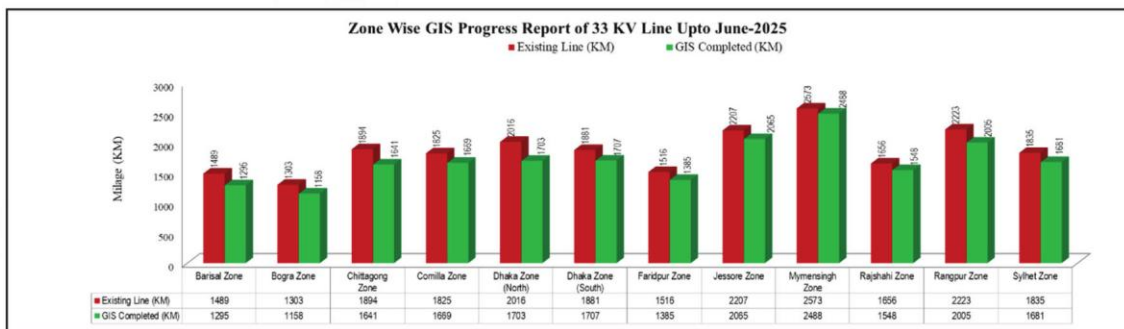
On **September 10, 2025** the BREB WePOWER Committee celebrated International Returning Mothers' Day, supported by BREB CRISCO. The event was graced by **Major General S M Zia-Ul-Azim, NDC, AFWC, PSC, Chairman, BREB, Dr. Najmus Sayadat, Member (Finance), BREB, Md. Shahidul Islam, Member (P&D), BREB, Md. Shafiqur Rahman, Chief Engineer (Project), Swapan Banik, Chief Engineer (P&D),** and six female officers at the Director level. In addition, six returning mothers were specially honored during the celebration. A cake-cutting ceremony and the presentation of gifts to the returning mothers made the day memorable, symbolizing recognition of their resilience and a fresh start. This celebration reaffirmed BREB's commitment to creating an inclusive and supportive workplace for all.



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, 112,014 km 11 KV line and 90,546 km 6.35 KV line have been completed till FY 2024-2025. Besides maps of 132/33 KV Grid Substation, 33/11 KV Substation, PBS HQ, Zonal/Sub Zonal Offices, Complain Centers & Area Offices of 80 PBSs have been prepared. They are continuously being updated. Maps for all the 80 PBSs of 33 KV lines along with Grid Substation, PBS Substation, PBS Offices and PBS boundary have been produced and published in the BREB website. Conversion to Web GIS Mapping of all 33 KV line will be implemented within FY 2025-2026. Data collection and mapping of 33/11/6.35 KV lines will be continued in the following years. Alongside this mapping works, ‘Web Based 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-2025

SL No	PBS Name	33 KV Line GIS Progress (KM)		11 KV Line GIS Progress (KM)		6.35 KV Line GIS Progress (KM)	
		Existing	Completed	Existing	Completed	Existing	Completed
1	Bagerhat PBS	334	275	1628	1233	5250	1700
2	Barisal PBS-1	191	178	1120	1114	3358	1580
3	Barisal PBS-2	194	180	856	876	1705	1340
4	Bhola PBS	282	258	2360	1152	5746	1484
5	Bogra PBS-1	218	211	1620	1691	1108	738
6	Bogra PBS-2	201	169	1901	1282	2049	1333
7	Brahmanbaria PBS	270	231	1830	1394	2250	1154
8	Chandpur PBS-1	192	160	762	772	1190	1184
9	Chandpur PBS-2	262	235	1097	1091	2501	1501
10	Chapainawabganj PBS	268	218	1620	1549	1472	1279
11	Chittagong PBS-1	308	296	2221	1281	2448	1025
12	Chittagong PBS-2	264	226	1823	1441	3554	912
13	Chittagong PBS-3	180	166	673	673	582	563
14	Comilla PBS-1	374	347	1178	1362	1850	1409
15	Comilla PBS-2	268	245	1501	1515	827	880
16	Comilla PBS-3	245	239	1037	875	1003	1056
17	Comilla PBS-4	171	162	784	828	2181	983
18	Cox's Bazar PBS	487	398	1182	1247	3174	1240
19	Dhaka PBS-1	337	320	1181	1188	600	634
20	Dhaka PBS-2	205	185	659	656	615	620
21	Dhaka PBS-3	254	239	1038	1037	501	501
22	Dhaka PBS-4	180	161	1420	578	615	396
23	Dinajpur PBS-1	258	234	3063	2007	4193	1047
24	Dinajpur PBS-2	291	227	2750	1962	1420	1207
25	Faridpur PBS	290	247	1430	1470	4181	1371
26	Feni PBS	314	280	1440	1593	1532	1023
27	Gaibandha PBS	225	196	2167	1282	1476	1309
28	Gazipur PBS-1	420	307	1265	1234	1612	836
29	Gazipur PBS-2	292	270	768	808	1031	954
30	Gopalganj PBS	257	237	1114	1136	2178	1474
31	Habiganj PBS	392	385	1840	1815	2936	1497
32	Jamalpur PBS	391	383	2009	2066	5265	1133
33	Jessore PBS-1	377	353	3054	2215	2384	1284
34	Jessore PBS-2	285	246	1799	1560	4155	1547
35	Jhalakathi PBS	92	81	576	586	1101	1153
36	Jhenaidaha PBS	277	267	1527	1502	3102	1524
37	Joypurhat PBS	205	205	1430	1574	1107	1006
38	Khulna PBS	339	303	1856	1714	3364	1309
39	Kishoreganj PBS	253	220	3753	1623	2502	1107
40	Kuri-Lal PBS	294	289	4073	1808	3651	1165



SL No	PBS Name	33 KV Line GIS Progress (KM)		11 KV Line GIS Progress (KM)		6.35 KV Line GIS Progress (KM)	
		Existing	Completed	Existing	Completed	Existing	Completed
41	Kustia PBS	234	231	1806	1764	2268	1165
42	Laxmipur PBS	286	273	1588	1248	2537	1586
43	Madaripur PBS	246	242	984	988	2000	1040
44	Magura PBS	133	133	993	865	1490	1366
45	Manikganj PBS	235	198	1263	1260	2298	1289
46	Meherpur PBS	263	258	2414	1647	1622	1092
47	Moulvibazar PBS	321	270	1270	1320	3484	1423
48	Munshiganj PBS	258	249	1231	1242	2146	989
49	Mymensingh PBS-1	507	493	2157	2218	4360	1144
50	Mymensingh PBS-2	620	600	2964	1877	2656	1199
51	Mymensingh PBS-3	358	358	1800	1786	3192	1299
52	Naogaon PBS-1	177	177	2886	2126	2104	903
53	Naogaon PBS-2	283	275	1780	1765	1447	1159
54	Narayanganj PBS-1	278	253	778	763	295	295
55	Narayanganj PBS-2	298	228	880	888	328	337
56	Narsingdi PBS-1	155	140	1297	451	316	270
57	Narsingdi PBS-2	508	491	2695	1448	2469	1069
58	Natore PBS-1	265	251	2702	1846	1761	1156
59	Natore PBS-2	172	170	1165	1199	1460	1398
60	Netrokona PBS	284	275	3049	2108	4380	844
61	Nilphamari PBS	176	148	1306	1308	1945	1292
62	Noakhali PBS	370	282	2642	1694	4822	1407
63	Pabna PBS-1	229	212	1646	1535	2314	1451
64	Pabna PBS-2	293	260	1049	1058	1708	1207
65	Patuakhali PBS	424	330	7105	1787	6088	863
66	Pirojpur PBS	305	267	1375	1400	3461	1623
67	Rajbari PBS	172	171	1543	891	1439	1130
68	Rajshahi PBS	286	254	2384	1660	1117	1115
69	Rangpur PBS-1	312	267	2164	1444	4280	1392
70	Rangpur PBS-2	242	225	1816	1529	2041	1067
71	Satkhira PBS	298	275	4810	1925	2991	864
72	Shariatpur PBS	217	213	1139	1157	1655	1414
73	Sherpur PBS	160	160	1005	1044	2369	1215
74	Sirajganj PBS-1	184	156	2046	1282	2335	1368
75	Sirajganj PBS-2	178	150	1028	1026	1182	1089
76	Sunamganj PBS	290	240	2981	1838	2414	1107
77	Sylhet PBS-1	357	351	1470	1569	3996	1385
78	Sylhet PBS-2	206	203	995	985	1191	1155
79	Tangail PBS	477	369	3748	2153	4645	713
80	Thakurgaon PBS	425	420	5273	3134	3453	1208
Grand Total =		22418	20345	148633	112014	189831	90546

Information of Generation/Purchase

BREB has agreement with 6 (six) Independent Power Producer (IPP) having Power generation capacity of 104.55 MW. 02 (two) Commercial Independent Power Plants (CIPP) and 01 (one) Captive Power Plants (CPP). Accounting to the agreement, BREB purchases minimum 15 MW Electricity from the 02 CIPPs and about 3.6 MW electricity from the 01 CPP.

The details of the ongoing power plants are given below:

(A) Information of IPP Generation in BREB

Name of the Plant and 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
Madabdi 11 MW	Narshingdi PBS-1	10.02.2000	01.09.2003	Summit Power Ltd
Madabdi Expansion, 24.30 MW	Narshingdi 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

(B) Information of Captive Power Plant

Name of plant	Name of PBS	Contract Load (MW)	Termination Date of Agreement
Sakura Steel Ltd.	Comilla PBS-1	2.6-3.6 MW	27.03.2027

(C) Information of Commercial Power Plant

Name of plant	Name of PBS	Contract Load (MW)	Termination Date of Agreement
United Power Generation and Distribution Co. Ltd.	Dhaka PBS-1	5-25 MW	08.05.2027
	Sylhet PBS-1	10-28 MW	08.05.2027

(D) Power Purchase from IPP/CPP/CIPP in FY-2024-2025

IPP	=	75,89,98,143 kWh
CPP	=	2,08,43,882 kWh
CIPP	=	9,65,63,112 kWh
Total		
	=	87,64,05,137 kWh

(E) Next 5 Years Target and work plan:

- (i) Renew the IPP contracts which will expire.
- (ii) Receive more power through good management of IPPs.
- (iii) Take measure to increase the capacity of IPPs to mitigate the demand of PBS.



BANGLADESH RURAL ELECTRIFICATION BOARD
NIKUNJA-2, KHILKHET, DHAKA, BANGLADESH.
YEAR WISE DEBT SERVICE LIABILITIES (DSL) PAYMENT STATUS

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

(Figures in Lakh Taka)

Financial Year	Payment		
	Principal	Interest	Total
1977-78	-	-	-
1978-79	-	2.28	2.28
1979-80	-	17.30	17.30
1980-81	-	43.01	43.01
1981-82	-	58.33	58.33
1982-83	-	86.74	86.74
1983-84	-	153.84	153.84
1984-85	-	294.34	294.34
1985-86	-	387.82	387.82
1986-87	-	340.89	340.89
1987-88	235.06	613.83	848.89
1988-89	538.00	935.00	1,473.00
1989-90	880.05	718.20	1,598.25
1990-91	2,230.04	685.24	2,915.28
1991-92	1,838.72	736.30	2,575.02
1992-93	1,838.72	700.65	2,539.37
1993-94	1,838.72	700.65	2,539.37
1994-95	1,838.72	700.64	2,539.36
1995-96	3,044.41	817.61	3,862.02
1996-97	3,044.41	1,302.87	4,347.28
1997-98	3,044.41	1,233.26	4,277.67
1998-99	3,275.50	1,436.93	4,712.43
1999-2000	4,065.50	1,513.33	5,578.83
2000-2001	4,612.53	1,619.36	6,231.89
2001-2002	6,413.67	1,897.24	8,310.91
2002-2003	6,556.69	2,555.04	9,111.73
2003-2004	7,682.85	2,958.68	10,641.53
2004-2005	9,006.89	3,373.87	12,380.76
2005-2006	9,610.00	3,528.00	13,138.00
2006-2007	10,344.00	3,702.00	14,046.00
2007-2008	10,047.00	3,302.00	13,349.00
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



BANGLADESH RURAL ELECTRIFICATION BOARD
NIKUNJA-2, KHILKHET, DHAKA, BANGLADESH.
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)

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
2024-2025	39,680.46	12,290.02	51,970.48
Total	441,216.24	144,901.21	586,117.45



Bangladesh Rural Electrification Board (BREB)

Statement of Financial Position


As at 30 June 2025


Particulars	Notes	Amount in Taka	
		30 June 2025	30 June 2024
Assets			
Non- Current Assets			
Property, plant & equipment	3	2,554,502,124	2,569,115,631
Capital work-in-progress	4	3,125,469,832	2,227,883,700
Long term loan to PBS	5	464,628,969,018	477,263,921,499
Investment in other entities & shares	6	25,593,956,292	25,594,690,292
Investment in financially unsound PBS	7	-	67,471,644
Direct investment to PBS	8	5,600,000,000	5,600,000,000
Bond		500,000,000	-
Investment in bank (FDR)	9	29,765,883,049	28,942,725,047
		531,768,780,315	542,265,807,813
Current Assets			
Short term loan	10	209,865,281	74,960,899
Loans and advances to employees	11	235,301,414	286,868,726
Plant materials and operating supplies	12	15,923,728,940	13,501,296,444
Store in transit	13	4,429,044,863	1,600,894,606
Miscellaneous current assets	14	1,749,938,470	1,706,508,509
Advances and prepayments	15	5,951,151,859	4,031,647,526
Receivables	16	144,626,281,897	124,265,390,048
Cash at bank	17	6,286,118,735	1,880,609,863
Imprest fund	18	4,545,000	4,535,000
		179,415,976,458	147,352,711,621
Total Assets		711,184,756,773	689,618,519,434
Fund and Liabilities			
Equities and Retained earnings			
GOB fund	19	459,710,353,640	458,822,138,789
Donated capital	20	950,818,094	668,055,426
Retained earnings	21	55,067,905,670	40,091,874,394
Self-financing project investment	22	12,302,104,635	9,995,875,422
RPCL equity fund		25,589,845,892	25,589,845,892
DSL reserve fund		3,000,000,000	3,000,000,000
Revolving fund		5,600,000,000	5,600,000,000
Endowment fund		500,000,000	500,000,000
O& M material fund for PBS		3,000,000,000	3,000,000,000
Unrealized gain on ICB Islami Bank		-	734,000
		565,721,027,931	547,268,523,923
Non-current Liabilities			
Government loan & kinds	23	2,331,808,754	2,156,329,971
Long term foreign loans	24	117,880,545,367	114,951,699,509
Other loans	25	2,571,427,673	2,571,427,673
		122,783,781,794	119,679,457,153



Particulars	Notes	Amount in Tk.	
		30 June 2025	30 June 2024
Current Liabilities			
Foreign and GOB loan - current	26	7,028,625,455	3,855,037,000
Accounts payable	27	2,473,494,737	386,863,001
TDS and VDS payable/ (receivable)	28	-	-
Security deposits & retention money	29	1,476,103,805	1,312,620,651
Miscellaneous current and accrued liabilities	30	1,648,023,796	821,421,880
Other payables	31	5,712,918,998	11,542,288,814
Provision for income tax	32	4,371,014,661	4,741,949,609
Deferred tax liability	54	(30,234,404)	10,357,404
		22,679,947,047	22,670,538,359
Total Liabilities and Equity		711,184,756,773	689,618,519,434
Off Balance Sheet Item			
Contingent assets	33	47,157,232	47,157,232

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


Controller (Finance and Accounts)
Md. Idris
 Controller (Finance & Accounts)
 BREB Dhaka


Member (Finance)
Dr. Najmus Sayadat
 Member (Finance)
 Bangladesh Rural Electrification Board

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

For, Syful Shamsul Alam & Co.
Chartered Accountants
 Firm Reg. No.:1/1/ICAB-2003(1)


Md. Jafor Ullah, ACA, MBA (NUBS, UK)
Partner
 Enrollment no: 2080
 DVC: 2601012080AS 230874

Place: Dhaka
 Dated: 01 JAN 2026





Bangladesh Rural Electrification Board (BREB)
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2025

Particulars	Notes	Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
A. Revenue			
Interest on house building loan to employees	34	29,575,957	13,347,445
Interest on loan to PBS	35	17,972,780,788	20,405,985,835
Dividend received from RPCL		414,007,245	207,876,225
Interest on bank deposit	36	3,173,864,705	2,217,657,455
Equipment rental	37	3,978,287	3,615,404
Other non-operating revenue	38	722,850,545	401,058,268
Total Revenue		22,317,057,526	23,249,540,631
B. Operating expenses			
Pay & allowances	39	923,898,630	924,452,494
Employee's retirement benefits expenses	40	837,100,000	728,613,900
Employees welfare outsourcing	41	35,921,390	39,982,809
Honorarium & rewards		15,819,000	20,627,307
Utility expense	42	32,214,288	30,094,281
Fuel and lubricants expense	43	41,268,105	41,426,794
Repair & maintenance expense	44	127,022,535	47,222,141
Depreciation	45	198,864,688	202,739,457
Legal and professional fees	46	15,099,255	11,781,112
Travelling & daily allowance expense	47	57,909,254	52,135,022
Postage, telegram & telephone expense	48	5,814,512	5,718,138
Office expenses	49	30,310,445	33,543,381
Entertainment expenses		4,866,351	4,913,942
Transport insurance premium		18,996,916	20,141,227
Training expenses	50	37,013,381	29,394,200
Publicity and advertisement		9,314,868	4,307,248
Electricity week and other Govt. program		867,050	2,577,999
ICT Expenses (Automation)		1,936,755	2,652,349
Bank charge		773,085	676,518
VAT expenses		157,037	145,674
Special incentive bonus		-	55,688,521
Employee recruitment expense		22,533,525	23,659,949
Seminar conference		329,790	-
Transportation cost		18,826,549	20,147,301
Provision against doubtful assets	55	1,647,507,658	-
Other expenses	51	106,679,180	59,066,393
Total operating expenses		4,191,044,247	2,361,708,157
C. Operating margin before interest Tax (A-B)		18,126,013,279	20,887,832,474



Particulars	Notes	Amount in Taka	
		2024-2025	2023-2024
D. Interest expenses	52	1,982,839,257	1,681,998,613
E. Net income before tax (C-D)		16,143,174,022	19,205,833,861
F. Provision for taxation	53	4,371,014,661	4,741,949,608
G. Deferred tax expense/(income)	54	(40,591,808)	(49,561,997)
H. Net income after tax (E-F-G)		11,812,751,169	14,513,446,250
I. Other comprehensive income/expense			
Unrealized loss on ICB Islami Bank		734,000	2,348,800
J. Total comprehensive income (H-I)		11,812,017,169	14,511,097,450

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

Controller (Finance and Accounts)
Md. Idris
Controller (Finance & Accounts)
BREB Dhaka

Member (Finance)
Dr. Najmus Sayadat
Member (Finance)
Bangladesh Rural Electrification Board

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

For, Syful Shamsul Alam & Co.
Chartered Accountants
Firm Reg. No.:1/1/ICAB-2003(1)

Md. Jafor Ullah, ACA, MBA (NUBS, UK)
Partner
Enrollment no: 2080

DVC: 2601012080AS 230874

Place: Dhaka
Dated: 01 JAN 2026



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
From FY 2010-11 to 2023-2024	451	10536	6113	4423
2024-2025	51	1018	73	945
Total	502	11554	6186	5368

b) Target for FY 2025-2026

The Honorable Chairman Approved auditing to 71 Offices/ Directorates of FY 2025-2026.

Summary of Pre-Audit:

a) Pre-Auditing of Bills:

Fiscal Year	Types of Bills	No of Pre-Audited Bill
2024-25	Line Construction, 105 Security Collection from the Supplier, Transport, Construction of Substation, Construction Works, Bills of advisory Organizations	226

b) Personal File Related:

Fiscal Year	Types of Bills	No of Pre-Audited Bill
2024-25	Leaves Related Settlement	122



Revenue & Expense Summary 80 (PBSs)

Fig. in Million

	2023-24 (Evaluation)	2024-25 (Evaluation)
MkWh Purchase	51982	55523
<i>% increase</i>	10%	7%
MkWh Sales	47738	50799
<i>% increase</i>	11%	6%
System Loss	8.16%	8.51%
Amount Billed MTK	385020	431794
<i>% increase</i>	25%	12%
Ave. Selling Price (Tk/kwh)	8.07	8.50
Other Operating Income	10586	10901
<i>% increase</i>	22%	3%
Non-oper. Income	8992	10869
<i>% increase</i>	22%	21%
<i>Other+Non-Oper. Income/(kWh)</i>	<i>0.41</i>	<i>0.43</i>
Cost of Power Purchase	329388	363534
<i>% increase</i>	29%	10%
Cost of Power(with IPP & S/L)	6.90	7.16
BST with Wheeling (Tk/kwh)	6.34	6.55
% Collection	98.21%	98.23%
Depreciation (mil Tk)	44685	44589
<i>% increase</i>	7%	-0.22%
<i>Depreciation (Tk/kWh)</i>	<i>0.94</i>	<i>0.88</i>
O & M Expense (Tk)	40959	44196
<i>% increase</i>	10%	8%
<i>O & M Expense (Tk/kWh)</i>	<i>0.86</i>	<i>0.87</i>
Interest Exp.(Tk)	17803	18225
<i>% increase</i>	30%	2%
<i>Interest Exp.(Tk/kWh)</i>	<i>0.37</i>	<i>0.36</i>
Cost of Service (Tk)	432835	470545
<i>Cost of Service (Tk/kwh)</i>	<i>9.07</i>	<i>9.26</i>
Operating Margin (mill Tk)	-37229	-27850
<i>Operating Margin (Tk/kWh)</i>	<i>-0.78</i>	<i>-0.55</i>
Net Margin	-28237	-16981
<i>Net Margin Tk/kwh</i>	<i>(0.59)</i>	<i>(0.33)</i>
<i>No. of Profitable PBS</i>	<i>13</i>	<i>15</i>
No. of PBS	80	80
No. of Consumer	36.00	37.06

২০২৪-২৫ অর্থবছরের এপিএ এর বার্ষিক অর্জন অগ্রগতি প্রতিবেদন (জুলাই'২৪-জুন'২৫)

বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড ২০২৪-২৫ অর্থবছরের এপিএ এর অগ্রগতি প্রতিবেদন (সাময়িক)

ক্র. নং	কর্মসম্পাদন সূচক	গণনা পদ্ধতি	একক	সূচকের মান	লক্ষ্যমাত্রা (২০২৪-২৫)	জুন'২৫ মাসে অর্জন	৪র্থ ত্রৈমাসিক (এপ্রিল'২৫-জুন'২৫) অর্জন	বার্ষিক (জুলাই'২৪-জুন'২৫) অর্জন
১	[১.১.১] হাসকৃত বকেয়া	ক্রমপুঞ্জিত	সমমাস	৪	১.১৫	১.১১		১.১১
২	[১.১.২] সরকারকে ডিএসএল প্রদান	ক্রমপুঞ্জিত	%	৩	১০০	২৫% (১৪৩৬০.৫১ লক্ষ)	২৫% (১৪৩৬০.৫১ লক্ষ)	১০০% (৫১৯৭০.৪৮ লক্ষ)
৩	[১.১.৩] দেনা পরিশোধ	ক্রমপুঞ্জিত	মাস	২	১.০৫			০.৯৯
৪	[১.১.৪] কারেন্ট রেশিও	ক্রমপুঞ্জিত	অনুপাত	২	১.০৫			০.৮৯
৫	[১.১.৫] কুইক রেশিও	ক্রমপুঞ্জিত	অনুপাত	২	০.৯০			০.৬৯
৬	[১.১.৬] ডেবট সার্ভিস কাভারেজ রেশিও	ক্রমপুঞ্জিত	অনুপাত	১	০.৯০			১.০২
৭	[১.১.৭] বিল কালেকশন রেশিও	ক্রমপুঞ্জিত	%	২	৯৯.০০			৯৮.২৩
৮	[১.২.১] ৮০টি পবিসের ৩৩ কেভি লাইনের জিআইএস ম্যাপ প্রস্তুত করে ওয়েবসাইটে প্রদর্শন	ক্রমপুঞ্জিত	%	২	১০০	২০.০০	৫৬.২৫	১০০.০০
৯	[১.২.২] ১১ কেভি/ ৬.৩৫ কেভি লাইনে জিআইএস ম্যাপিং	ক্রমপুঞ্জিত	কিঃমিঃ	২	২০২৫৫৯	১.৫৪	১১১৯২০.৫৪	২০২৫৬০.৫৪
১০	[১.২.৩] গড় প্রশিক্ষণ প্রদান	সমষ্টি	জনঘন্টা	১	৬০	১৩.০৭	৩৩.০৮	৯২.১০
১১	[১.২.৪] ই-জিপি টেন্ডারিং (৩০ কোটি টাকা পর্যন্ত স্থানীয় টেন্ডার - ট্রান্সফরমার ক্রয় ব্যতিত)	ক্রমপুঞ্জিত	%	১	১০০	১০০	১০০	১০০
১২	[১.৩.১] ৪৯ টি পদের নিয়োগ সম্পন্ন	তারিখ	তারিখ	২	৩১/১২/২০২৪			৩১/১২/২০২৪
১৩	[১.৩.২] ৮০ টি পদের চূড়ান্ত ফলাফল প্রকাশ	তারিখ	তারিখ	২	৩০/০৬/২০২৫		৩০/০৬/২০২৫	৩০/০৬/২০২৫
১৪	[২.১.১] বিতরণ লাইন নির্মাণ	সমষ্টি	কিঃমিঃ	২	৩২০০	৮৭৮	১৫২৭	৩৬৬১
১৫	[২.১.২] বিতরণ লাইন আপগ্রেডেশন	সমষ্টি	কিঃমিঃ	২	১৫০০	২৮০	৮২৪	১৮৪৭
১৬	[২.২.১] বিতরণ উপকেন্দ্র নির্মাণ	সমষ্টি	সংখ্যা	২	২	১	১	২
১৭	[২.২.২] বিতরণ উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন	সমষ্টি	সংখ্যা	২	১৫	১০	১১	২৬
১৮	[২.২.৩] বিতরণ উপকেন্দ্র নির্মাণের চুক্তি স্বাক্ষর	সমষ্টি	সংখ্যা	২	৩০	২	৩	৫
১৯	[২.৩.১] বিতরণ সিস্টেম লস	ক্রমপুঞ্জিত	%	৪	৮.৫০	১২.০৩	৯.৩৭	৮.৫১
২০	[২.৪.১] রুফটপ সোলার সিস্টেমের মাধ্যমে নেট মিটার স্থাপন	সমষ্টি	সংখ্যা	২	২০০	১৪৪	৪২১	৮৮৬
২১	[২.৪.২] রুফটপ সোলার সিস্টেমের ক্ষমতা	সমষ্টি	মেঃ ওঃ	১	১০	৯.৯০	২২.৯২	৫৪.৮৭
২২	[২.৫.১] সোলার সেচ সিস্টেম স্থাপন	সমষ্টি	সংখ্যা	২	৩০০	১১	৩১	২৪০
২৩	[২.৬.১] সিডিউল অনুযায়ী বিতরণ লাইন রক্ষণাবেক্ষণ	ক্রমপুঞ্জিত	%	২	১০০	৪	১৩	১০০
২৪	[২.৬.২] সিডিউল অনুযায়ী বিতরণ উপকেন্দ্র রক্ষণাবেক্ষণ	ক্রমপুঞ্জিত	%	২	১০০			১০০
২৫	[৩.১.১] আবাসিক বিদ্যুৎ সংযোগ	সমষ্টি	লক্ষ	৩	৪.০০	০.৫১৮	১.৫৬৫	৮.১৯৩
২৬	[৩.২.১] পি-পেইড মিটার স্থাপন	সমষ্টি	লক্ষ	৪	০.৫০	০.০২০	০.০৭৫	০.৫০
২৭	[৩.৩.১] ওভারলোডেড বিতরণ ট্রান্সফরমার	ক্রমপুঞ্জিত	%	১	০.০৫	০.০১	০.০১	০.০১
২৮	[৩.৪.১] গণশুনানী আয়োজন	সমষ্টি	সংখ্যা	১	১২০০	১৩৬	৪৮১	২০৮১
২৯	[৩.৪.২] গণশুনানীর সুপারিশ বাস্তবায়ন	ক্রমপুঞ্জিত	%	২	৯০	১০০.০০	১০০.০০	৯৯.৪৬

ক্র. নং	কর্মসম্পাদন সূচক	গণনা পদ্ধতি	একক	সূচকের মান	লক্ষ্যমাত্রা (২০২৪-২৫)	জুন'২৫ মাসে অর্জন	৪র্থ ত্রৈমাসিক (এপ্রিল'২৫-জুন'২৫) অর্জন	বার্ষিক (জুলাই'২৪-জুন'২৫) অর্জন
৩০	[৩.৪.৩] আবাসিক (LT) বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে পূর্ণাঙ্গ আবেদন প্রাপ্তির পরবর্তী ২ কর্মদিবসের মধ্যে তদন্ত সম্পন্ন করে ডিমাল্ড নোট ইস্যুকৃত	ক্রমপঞ্জিভূত	%	১	৯৭	৯৮.৮৮	৯৮.৬১	৯৮.০৪
৩১	[৩.৪.৪] আবাসিক (LT) বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে ডিমাল্ড নোটের টাকা, মিটার ও সার্ভিস তার (প্রযোজ্য ক্ষেত্রে) জমা দেয়ার পরবর্তী ২ কর্মদিবসের মধ্যে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদান নিশ্চিতকৃত	ক্রমপঞ্জিভূত	%	১	৯৭	৯৫.৬৪	৯৬.৬৩	৯৪.৮৮
৩২	[৩.৪.৫] ১১কেভি ও তদুর্ধ্ব ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে সকল শর্তাদি পূরণ সাপেক্ষে আবেদনের ১৩ (তের) কর্মদিবসের মধ্যে তদন্ত সম্পন্ন করে ডিমাল্ড নোট ইস্যুকৃত	ক্রমপঞ্জিভূত	%	১	১০০	১০০	১০০	১০০
৩৩	[৩.৪.৬] ১১ কেভি ও তদুর্ধ্ব ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানের ক্ষেত্রে ডিমাল্ড নোটের টাকা জমা, সোলার প্যানেল স্থাপন, মিটার সরবরাহ, মিটার টেস্টসহ কারিগরী সকল শর্তাদি পূরণের পরবর্তী ২ (দুই) কর্মদিবসের মধ্যে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদানকৃত	ক্রমপঞ্জিভূত	%	১	১০০	১০০	১০০	১০০
৩৪	[৪.১.১] SAIDI পরিমাপে স্বয়ংক্রিয় ব্যবস্থা চালুকরণ	ক্রমপঞ্জিভূত	%	২	৮০	২.১৪% (১৩৫টি)	২.৬৯% (২৫৫টি)	৮০.০৫% (৫০৫৯টি)
৩৫	[৪.১.২] অটো-জেনারেটেড সাইডি (SAIDI)	সমষ্টি	মিনিটস	১	৩০০০	৩২৪	৮৮৪	২৯০৮
৩৬	[৪.১.৩] অটো-জেনারেটেড সাইফি (SAIFI)	সমষ্টি	বার	১	১০০	৯	২৭	৯৯
৩৭	[৪.২.১] বিলিং পয়েন্টে পাওয়ার ফ্যাক্টর	গড়	%	২	৯৭			৯৬
** নোটঃ ৩০ জুন'২৪ পর্যন্ত ফিডার সংখ্যা= ৬৩২০টি; লক্ষ্যমাত্রা ৮০%=৫০৫৬টি, জুন'২৫ মাসে অর্জনঃ ২.১৪%=১৩৫টি, ৪র্থ ত্রৈমাসিক অর্জন ২.৬৯%= ২৫৫টি, বার্ষিক অর্জন ৮০.০৫%=৫০৫৯টি (ক্রমপঞ্জিভূত)								

বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড
২০২৪-২৫ অর্থবছরের সুশাসন ও সংস্কারমূলক কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নের লক্ষ্যমাত্রা ও অগ্রগতি প্রতিবেদন

কর্মপরিকল্পনা	অন্তর্ভুক্ত সূচকের সংখ্যা	অন্তর্ভুক্ত সূচকের মোট নম্বর	এপিএতে সূচকের মান (WF)	বার্ষিক অর্জন (জুলাই'২৪-জুন'২৫)	মন্তব্য
১) জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল কর্মপরিকল্পনা	১৭টি	৫০	১০		জনসংযোগ পরিদপ্তর কর্তৃক অগ্রগতির তথ্য প্রদান করা হবে।
২) ই-গভর্ন্যান্স/ উদ্ভাবন কর্মপরিকল্পনা	০৮টি	৫০	১০	৫০.০০	অর্জিত
৩) অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা কর্মপরিকল্পনা	০৫টি	২৫	৪	২৫.০০	অর্জিত
৪) সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি কর্মপরিকল্পনা	০৪টি	২৫	৩	২৫.০০	অর্জিত
৫) তথ্য অধিকার কর্মপরিকল্পনা	০৫টি	২৫	৩	২৫.০০	অর্জিত



Annual Performance Agreement (APA)



গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার

চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

এবং

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

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

জুলাই ১, ২০২৪ - জুন ৩০, ২০২৫

সূচিপত্র

দপ্তর/সংস্থার কর্মসম্পাদনের সার্বিক চিত্র	৩
প্রস্তাবনা	৪
সেকশন ১: দপ্তর/সংস্থার রূপকল্প (Vision), অভিলক্ষ্য (Mission), কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র এবং কার্যাবলি	৫
সেকশন ২: দপ্তর/সংস্থার বিভিন্ন কার্যক্রমের ফলাফল/প্রভাব (Outcome/Impact)	৬
সেকশন ৩: কর্মসম্পাদন পরিকল্পনা	৭
সংযোজনী ১: শব্দসংক্ষেপ (Acronyms)	১৪
সংযোজনী ২: কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা ও প্রমাণক	১৫
সংযোজনী ৩: অন্য অফিসের সঙ্গে সংশ্লিষ্ট কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ	১৮
সংযোজনী ৪-৮: সংস্কার ও সুশাসনমূলক কার্যক্রমের বাস্তবায়ন সংক্রান্ত কর্মপরিকল্পনাসমূহ	১৯

রূপায় দাখিলের সময়: সোমবার, জুন ১০, ২০২৪ ১৭:৫৭

পৃষ্ঠা: ২

মুদ্রণ তারিখ: সোমবার, জুন ১০, ২০২৪

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

সাম্প্রতিক অর্জন, চ্যালেঞ্জ এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা

সাম্প্রতিক বছরসমূহের (৩ বছর) প্রধান অর্জনসমূহ:

স্বাধীনতার স্থপতি জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের নেতৃত্বে ১৯৭২ সালে রচিত মহান সংবিধানের ১৬ নং অনুচ্ছেদে নগর ও গ্রামাঞ্চলের জীবনযাত্রার মানের বৈষম্য ক্রমাগতভাবে দূর করার উদ্দেশ্যে কৃষি বিপ্লবের বিকাশ, গ্রামাঞ্চলের বিদ্যুতায়ন ব্যবস্থা, অন্যান্য শিল্পের বিকাশ এবং শিক্ষা, যোগাযোগ ব্যবস্থা ও জনস্বাস্থ্যের উন্নয়নের মাধ্যমে আমূল রূপান্তর সাধনের জন্য রাষ্ট্র কর্তৃক কার্যকর ব্যবস্থা গ্রহণের অঙ্গীকার করা হয়েছে। “মুজিব বর্ষ পল্লী বিদ্যুতের সেবা বর্ষ” প্রোগ্রামকে ধারণ করে মুজিব বর্ষেই সম্পন্ন হয় শতভাগ বিদ্যুতায়ন। এর ফলে ২০০৯ সালের গ্রাহক সংখ্যা ৭৩,৮৪,৩৪৭ থেকে বৃদ্ধি পেয়ে জুন’২৩ এ তা ৩,৪৮,২৭,৬৯০ হয়েছে। তন্মধ্যে বিগত ৩ বছরে (২০২০-২১ অর্থবছর হতে ২০২২-২৩ অর্থবছর পর্যন্ত) বৃদ্ধি পেয়েছে ৩২,১০,৫৯৪ জন। উক্ত সময়ে নতুন লাইন নির্মিত হয়েছে ৫৪,৩৯২ কিলোমিটার, উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে ৩,৯৭৫ এমডিএ এবং সিস্টেম লস ৯.৬৭% থেকে হ্রাস পেয়ে ৮.৫৬% হয়েছে। এছাড়াও চলমান ২০২৩-২৪ অর্থবছরের এপ্রিল’২৪ পর্যন্ত ১০ মাসে নতুন বিতরণ লাইন নির্মিত হয়েছে ৩,১৭৪ কিলোমিটার, বিতরণ লাইন আপগ্রেডেশন হয়েছে ৪৮২৮ কিলোমিটার, উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে ৮৫ এমডিএ এবং ১১.৩১ লক্ষ নতুন গ্রাহককে সংযোগ প্রদান করা হয়েছে এবং সিস্টেম লস সিঙ্গেল ডিজিটের (৭.৯৮%) মধ্যে রয়েছে। ৫ লক্ষ ৯০ হাজার কিলোমিটার (আপগ্রেডেশন সহ) বৈদ্যুতিক লাইন নির্মাণপূর্বক অফগ্রীড এলাকাসহ শতভাগ জনগোষ্ঠীকে বিদ্যুৎ সুবিধার আওতাভুক্ত করা হয়েছে। এতে গ্রামের মানুষের আর্থসামাজিক উন্নয়নসহ জীবনযাত্রার মান বৃদ্ধি পাচ্ছে এবং আমার গ্রাম, আমার শহর বাস্তবায়ন এগিয়ে যাচ্ছে।

সমস্যা এবং চ্যালেঞ্জসমূহ:

২০২৩-২৪ অর্থবছরের এপ্রিল’২৪ পর্যন্ত বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের গ্রাহক সংখ্যা দাঁড়িয়েছে ৩ কোটি ৫৯ লক্ষ, বিতরণ লাইন ৫ লক্ষ ৯০ হাজার কিমি (আপগ্রেডেশন সহ), বিদ্যুৎ গ্রহণের সক্ষমতা ১৯ হাজার ৬৫০ মেগাওয়াট এবং ক্রমাগতই তা বৃদ্ধি পাচ্ছে। বিতরণ ব্যবস্থা সম্প্রসারণের সাথে সাথে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নতি, নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও বিদ্যমান গ্রীড উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন করা না হলে গ্রাহককে টেকসই ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা দুরূহ হবে। বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও অটোমেশন করার মাধ্যমে শতভাগ গ্রামীণ জনগোষ্ঠীর জন্য নিরবচ্ছিন্ন এবং মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা-ই মূল চ্যালেঞ্জ।

ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা:

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

২০২৪-২৫ অর্থবছরের সম্ভাব্য প্রধান অর্জনসমূহ:

- গ্রাহক সেবার মান উন্নয়নের মাধ্যমে গ্রাহক সন্তুষ্টি অর্জন;
- মানসম্মত ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সুবিধা প্রদান;
- ৫,০০,০০০ প্রি-পেমেন্ট মিটার স্থাপন;
- ৩০০টি সোলার সেচ সিস্টেম স্থাপন;
- ২০০টি রুফটপ সোলার সিস্টেমের মাধ্যমে নেট মিটার স্থাপন;
- ৪ লক্ষ নতুন আবাসিক সংযোগ প্রদান;
- বিতরণ ব্যবস্থার আধুনিকায়ন ও অটোমেশন;
- ই-সেবা চালুকরণ।

প্রস্তাবনা (Preamble)

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

চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড

এবং

সিনিয়র সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ: বিদ্যুৎ, জালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়-এর মধ্যে ২০২৪ সালের৫.৫.২৪..... মাসের২৭..... তারিখে এই বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি স্বাক্ষরিত হল।

এই চুক্তিতে স্বাক্ষরকারী উভয়পক্ষ নিম্নলিখিত বিষয়সমূহে সম্মত হলেন:

সেকশন ১

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

১.১ রূপকল্প (Vision)

বাংলাদেশের সকল জনগণের জন্য গুনগত মানের বিদ্যুৎ সেবা প্রদান নিশ্চিত করা।

১.২ অভিলক্ষ্য (Mission)

২০৩০ সালের মধ্যে দেশের সকল জনগণের জন্য সাশ্রয়ী, নির্ভরযোগ্য, টেকসই এবং আধুনিক বিদ্যুৎ সেবা নিশ্চিত করা।

১.৩ কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র

১.৩.১ দপ্তর/সংস্থার কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র

১. প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতা ও সক্ষমতা বৃদ্ধি।
২. বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থার টেকসই উন্নয়ন ও আধুনিকায়ন।
৩. দ্রুততম সময়ে বিদ্যুৎ সংযোগ প্রদান ও গ্রাহকসেবার মানোন্নয়ন।
৪. গ্রাহকের জীবনমান ও আর্থসামাজিক উন্নয়নের লক্ষ্যে নিরবচ্ছিন্ন ও মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ।

১.৩.২ সুশাসন ও সংস্কারমূলক কর্মসম্পাদনের ক্ষেত্র

১. সুশাসন ও সংস্কারমূলক কার্যক্রমের বাস্তবায়ন জোরদারকরণ

১.৪ কার্যাবলি (Functions)

১. বিতরণ লাইন নির্মাণ;
২. উপকেন্দ্রের উন্নয়ন;
৩. সিস্টেম লস হ্রাসকরণ;
৪. নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ;
৫. মানসম্মত বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিতকরণ;
৬. স্মার্ট গ্রিড মিটার স্থাপন;
৭. ওভার লোডেড ট্রান্সফরমার হ্রাসকরণ;
৮. বকেয়া হ্রাসকরণ ;
৯. টেকসই, আধুনিক ও নিরাপদ বিতরণ ব্যবস্থা নিশ্চিতকরণ;
১০. গ্রাহকসেবা নিশ্চিতকরণ;
১১. প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতার উন্নয়ন
১২. কারিগরী সক্ষমতার উন্নয়ন।
১৩. আর্থিক সক্ষমতার উন্নয়ন

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

ফলাফল/প্রভাব	কর্মসম্পাদন সূচকসমূহ	একক	প্রকৃত অর্জন ২০২২-২৩	প্রকৃত অর্জন ২০২৩-২৪	সাক্ষ্যমাত্রা ২০২৪-২৫	প্রক্ষেপণ		নির্ধারিত সাক্ষ্যমাত্রা অর্জনের ক্ষেত্রে বৌখভাবে পরিবেশপ্রাপ্ত মন্ত্রণালয়/বিভাগ/ সংস্থাসমূহের নাম	উপাত্তসূত্র
						২০২৫-২০২৬	২০২৬-২০২৭		
১) বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থার টেকসই উন্নয়ন ও আধুনিকায়ন করা	বিতরণ লাইন নির্মাণ	কিমিঃ		৩১৭৪	৩২০০	৫০০০	৫০০০	আরহি/সমিতি, বিউবো, পিজিসিবি, সড়ক ও জনপথ বিভাগ, বন বিভাগ, এলজিইডি।	আইইপিএমপি-২০২৩, এসডিচ্চি
	বিতরণ লাইন আপগ্রেডেশন	কিমিঃ		৪৮২৮	৩৮০০	৫০০০	৫০০০	আরহি/সমিতি, বিউবো, পিজিসিবি, সড়ক ও জনপথ বিভাগ, বন বিভাগ, এলজিইডি।	আইইপিএমপি-২০২৩, এসডিচ্চি
	বিতরণ উপকেন্দ্র নির্মাণ	সংখ্যা		৪	২	২০	২০	আরহি/সমিতি, বিউবো, পিজিসিবি, স্থানীয় প্রশাসন, ভূমি মন্ত্রণালয়।	আইইপিএমপি-২০২৩, এসডিচ্চি
	বিতরণ উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন	সংখ্যা		৪	৫	২০	২০	আরহি/সমিতি, বিউবো, পিজিসিবি, স্থানীয় প্রশাসন, ভূমি মন্ত্রণালয়।	আইইপিএমপি-২০২৩, এসডিচ্চি
	বিতরণ উপকেন্দ্র নির্মাণের চুক্তি স্বাক্ষর	সংখ্যা			৫০	৫০	৩০	আরহি/সমিতি, বিউবো, পিজিসিবি, স্থানীয় প্রশাসন, ভূমি মন্ত্রণালয়।	আইইপিএমপি-২০২৩, এসডিচ্চি
	বিতরণ সিস্টেম লস	%	৮.৫৬	৭.৯৯	৮.৫০	৮.৫০	৮.৫০	আরহি/সমিতি, বিউবো, পিজিসিবি।	আইইপিএমপি-২০২৩, এসডিচ্চি
	রুফটপ সোলার সিস্টেমের মাধ্যমে নেট মিটার স্থাপন	সংখ্যা	৬১	৬২	২০০	২১০	২২০	আরহি/সমিতি, বিউবো, পিজিসিবি, স্ট্রেজ।	আইইপিএমপি-২০২৩, এসডিচ্চি, নির্বাচনী ইশতেহার ২০২৪
	সোলার সেচ সিস্টেম স্থাপন	সংখ্যা	১০০	৮০	৩০০	৩৫০	৪০০	আরহি/সমিতি, স্ট্রেজ, কৃষি মন্ত্রণালয়।	আইইপিএমপি-২০২৩, এসডিচ্চি, নির্বাচনী ইশতেহার ২০২৪
	SAIDI পরিমাপে স্বয়ংক্রিয় ব্যবস্থা চালুকরণ	%	৪০.০৪	৬০.০৯	৮০	১০০	১০০	আরহি/সমিতি, বিউবো, পিজিসিবি।	আইইপিএমপি-২০২৩, এসডিচ্চি
	প্রতিষ্ঠানের আর্থিক অবস্থার উন্নয়ন	সমসাম	০.৯৮	১.৩৭	১.২৫	১.২৫	১.২৫	আরহি/সমিতি, কৃষি মন্ত্রণালয় ও ধর্ম মন্ত্রণালয়।	দ্বিতীয় শ্রেণিত পরিকল্পনা ২০২২-২০৪২, এসডিচ্চি

*সাময়িক (provisional) তথ্য

১১১১



সেকশন ৩
কর্মসম্পাদন পরিকল্পনা

১৯৯৯

মুদ্রণ তারিখ: সোমবার, জুন ১০, ২০২৪

পৃষ্ঠা: ৭

বৃত্তান্ত দাখিলের সময়: সোমবার, জুন ১০, ২০২৪ ১৭:৫৭