

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড

১. ভূমিকা

প্রেসিডেন্সিয়াল অর্ডার ৫৯ (PO-59) এর মাধ্যমে ১৯৭২ সালের ৩১ মে ওয়াপদাকে বিভক্ত করে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) এবং বাংলাদেশ পানি উন্নয়ন বোর্ড গঠন করা হয়। বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের বিদ্যুৎ বিভাগের অধীন একটি সেবামূলক জনহিতকর প্রতিষ্ঠান। এ প্রতিষ্ঠানের মূল উদ্দেশ্য নিরবিচ্ছিন্ন ও গুণগতমান সম্পন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহের মাধ্যমে দেশের আর্থ-সামাজিক ও মানবসম্পদের উন্নয়নে সরকার কর্তৃক গৃহীত পরিকল্পনা বাস্তবায়ন করা। এছাড়া বাংলাদেশে বিদ্যুৎ উৎপাদনে ব্যবহৃত জ্বালানির বিকল্প বা নতুন উৎসের সন্ধান, উন্নয়ন ও বিদ্যুতের সর্বোচ্চ ব্যবহার নিশ্চিতকরার লক্ষ্যে সার্বিক পরিকল্পনা প্রণয়ন এবং তা বাস্তবায়ন করা বিউবো'র একটি অন্যতম দায়িত্ব। বিউবো ২০২১ সালের মধ্যে সবার জন্য শাস্ত্রীয় মূল্যে বিদ্যুৎ সরবরাহের লক্ষ্যে কাজ করে যাচ্ছে। বিউবো চট্টগ্রাম, কুমিল্লা, ময়মনসিংহ ও সিলেট অঞ্চলের শহর এলাকাসহ কিছু কিছু পল্লি এলাকায় বিদ্যুৎ বিতরণের দায়িত্ব পালন করে আসছে। বর্তমানে বিউবো নিজস্ব বিদ্যুৎ উৎপাদনের পাশাপাশি Single Buyer হিসাবে সরকারি ও বেসরকারি বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র থেকে বিদ্যুৎ ক্রয় করছে এবং ডিপিডিসি, ডেসকো, ওজোপাডিকো, নেসকো, আরইবি ও বিউবোর নিজস্ব বিতরণ অঞ্চলে বিদ্যুৎ বিক্রয় করছে।

কৃষি ও গ্রামীণ অর্থনৈতিক উন্নয়নের ক্ষেত্রে বিদ্যুতের অপরিসীম গুরুত্বের বিষয় বিবেচনা করে পল্লি ও গ্রামীণ এলাকায় বিদ্যুতের ব্যবহার দ্রুত নিশ্চিত করার জন্য Ordinance No. LI of 1977 এর মাধ্যমে ১৯৭৭ সালের অক্টোবরে পল্লি বিদ্যুতায়ন বোর্ড (আরইবি) গঠিত হয়। পরবর্তীতে বিদ্যুৎ খাত সংস্কার কর্মসূচি র আওতায় বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের আওতাভুক্ত রাজধানী ঢাকা এবং এর আশেপাশের জেলাগুলোতে বিদ্যুতের ব্যবহার সুষ্ঠু ও সুনিয়ন্ত্রিত করার জন্য ১৯৯০ সালে বৃহত্তর ঢাকা এলাকার জন্য ঢাকা বিদ্যুৎ সরবরাহ কর্তৃপক্ষ (DESA) গঠিত হয়। ১৯৯৭ সালে ডেসা'র একাংশ নিয়ে ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লিমিটেড (DESCO) গঠন করা হয়। এছাড়া ২০০৮ সালে ডেসা'র সামগ্রিক কার্যক্রম নিয়ে ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি যাত্রা শুরু করে। ১৯৯৬ সালে কোম্পানি আইনের অধীনে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানি অব বাংলাদেশ (PGCB) গঠিত হয় এবং সঞ্চালন সিস্টেমের পূর্ণ দায়িত্ব এর উপর ন্যস্ত হয়। সংস্কার কর্মসূচির ধারাবাহিকতায় বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের বিভিন্ন কার্যক্রমকে পর্যায়ক্রমে বিভিন্ন কোম্পানি তে রূপান্তর করা হয়। যেমন, ১৯৯৬ সালে আশুগঞ্জ পাওয়ার স্টেশন কোম্পানি (APSCL) ২০০২ সালে বৃহত্তর খুলনা ও বরিশাল বিভাগ নিয়ে পশ্চিমাঞ্চল বিদ্যুৎ বিতরণ কোম্পানি (WZPDCL), ২০০৪ সালে বিদ্যুৎ উৎপাদন কোম্পানি ইলেকট্রিসিটি জেনারেশন কোম্পানি অব বাংলাদেশ (EGCB), ২০০৭ সালে নর্থ-ওয়েস্ট জোন পাওয়ার জেনারেশন কোম্পানি (NWPGL), ২০১৭ সালে নর্দান ইলেকট্রিসিটি সাপ্লাই কোম্পানি (NESCO) গঠন করা হয়। বিউবো হতে সৃষ্ট নবগঠিত এ সমস্ত কোম্পানি বিউবো'র সাবসিডিয়ারি কোম্পানি হিসাবে পরিচালিত হচ্ছে।

২. রূপকল্প (Vision)

নিরবিচ্ছিন্ন মানসম্মত বিদ্যুৎ সবার নিকট সরবরাহ করা।

৩. অভিলক্ষ্য (Mission)

টেকসই উন্নয়ন এবং গ্রাহকের সন্তুষ্টি অর্জনের লক্ষ্যে বিদ্যুতের ধারাবাহিক প্রবৃদ্ধি নিশ্চিত করা।

৪. প্রধান কার্যাবলী

- দেশের বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানোর উদ্দেশ্যে নতুন নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনে স্বল্প মেয়াদি, মধ্যমেয়াদি ও দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন,
- বিদ্যমান বিদ্যুৎ কেন্দ্রের পরিচালন, সংরক্ষণ, আধুনিকায়ন ও পুনর্বাসন।
- সরকারিখাত, আইপিপি, এসআইপিপি, রেন্টাল ও কুইক রেন্টালবিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনে কার্যকরী ভূমিকাসহ উৎপাদিত বিদ্যুৎ ক্রয়।
- বিতরণ কোম্পানি গুলোর নিকট বিদ্যুৎ বিক্রয়
- বিক্রিত বিদ্যুৎ বিল আদায়ের মাধ্যমে রাজস্ব আদায় জোরদার করণসহ নতুন বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপনে অর্থ বিনিয়োগ করা
- সিস্টেম লস গ্রহণযোগ্য পর্যায়ে রাখতে কার্যকরী পদক্ষেপ গ্রহণ
- মানবসম্পদ উন্নয়ন (HRD) এবং দক্ষ প্রশাসনিক ও আর্থিক ব্যবস্থা গড়ে তোলা।

৫. কৌশলগত উদ্দেশ্য

- সরকারের উন্নয়ন কার্যে বিদ্যুৎ খাতের অধিকতর অংশগ্রহণ।
- বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রকল্পে টেকসই উন্নয়নের লক্ষ্যে আধুনিক কারিগরি প্রযুক্তি উদ্ভাবনের মাধ্যমে প্রাথমিক জ্বালানি ও বিকল্প জ্বালানির সর্বোত্তম ব্যবহার নিশ্চিত করা।
- একক ক্রেতা হিসাবে বিদ্যুৎ উৎপাদনকারীদের নিকট হইতে বিদ্যুৎ ক্রয় করা।
- সামাজিক ও অর্থনৈতিক উন্নয়নের জন্য গ্রাহকের নিকট নিরবিচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ।
- সামগ্রিক চ্যালেঞ্জ উত্তরণের জন্য অংশগ্রহনমূলক কাজের পরিবেশ তৈরি, দলগত মনোভাব সৃষ্টি এবং নতুন নতুন উদ্ভাবনে উৎসাহ প্রদান।

৬. অর্জনসমূহ

- দেশের মোট জনসংখ্যার প্রায় ৯০% শতাংশ নবায়নযোগ্য জ্বালানিসহ বিদ্যুৎ সুবিধার আওতায় এসেছে (জানুয়ারি, ২০১৮)
- বর্তমান সরকার দায়িত্ব গ্রহণের পর বিদ্যুৎ খাতে তাৎক্ষণিক স্বল্পমেয়াদি, মধ্যমেয়াদি ও দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনা গ্রহণ করার ফলে বর্তমানে স্থাপিত বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা তিনগুণেরও বেশী বৃদ্ধি পেয়ে ফেব্রুয়ারি, ২০১৮ পর্যন্ত ক্যাপটিভসহ ১৬,০৪৬ মেগাওয়াটে উন্নীত হয়েছে।
- বর্তমান ব্যবস্থার উন্নয়নের জন্য সরকার ব্যাপক কর্মসূচি গ্রহণ করেছে। এর ফলে বর্তমানে (ফেব্রুয়ারি, ২০১৮) বিদ্যুৎ বিতরণ লাইন ৪,২৯,০০০ কিলোমিটারে উন্নীত হয়েছে এবং গ্রাহক সংখ্যা ২৭,১০,০৪৩ জন হয়েছে। সার্বক্ষণিক মনিটরিং মূল্যায়নের ফলে বিদ্যুৎ খাতের পারফরমেন্স উল্লেখযোগ্য হারে ত্বরান্বিত হয়েছে।
- ২০১৬-২০১৭ অর্থ বৎসরে সিস্টেম লস ৯.২৭% নেমে এসেছে, যা ২০০১-২০০২ সালে ২৭.৯৭% ছিল। আগামী ২০২১ সালের মধ্যে দেশের সকল জনগণকে বিদ্যুৎ সুবিধার আওতায় আনার লক্ষ্যে সরকার বিদ্যুৎ খাতের উন্নয়ন এবং সংস্কার ও পুনর্গঠনের কার্যক্রম গ্রহণ করেছে।
- বিদ্যুৎ খাতে ব্যাপক উন্নয়নের পেছনে রয়েছে যুগোপযোগী বাস্তবসম্মত পরিকল্পনা, বেসরকারি খাতে দেশি-বিদেশি বিনিয়োগ আকৃষ্ট করতে উৎসাহ ও প্রণোদনা প্রদান এবং আঞ্চলিক সহযোগিতার ভিত্তিতে বিদ্যুৎ আমদানির ব্যবস্থা গ্রহণ। বর্তমানে মাথাপিছু বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ৪৩৩ কিলোওয়াট ঘন্টা (ক্যাপটিভ জেনারেশনসহ) যা বিশ্বের অন্যান্য উন্নয়নশীল দেশগুলোর তুলনায় কম।

৭. সংস্থার Key Performance Indicators (KPI)

বিউবোর সামগ্রিক পারফরমেন্স উন্নয়নে বিদ্যুৎ উৎপাদনের ক্ষেত্রে ন্যূনতম পক্ষে নিম্নলিখিত প্যারামিটারগুলো অর্জন করতে হবে:

ক্রমিক নম্বর	প্যারামিটার	ইউনিট	লক্ষ্যমাত্রা
১.	এ্যাভেইলিবিলাটি ফ্যাক্টর	%	৮০.০০
২.	ফোর্স আউটেজ রেইট	%	১০.০০
৩.	নেট থার্মাল দক্ষতা	%	৩২.০০
৪.	সহায়ক ব্যবহার		
	ক. স্টিম টারবাইন-এসটি (গ্যাস)	%	৭.৫০
	খ . স্টিম টারবাইন-এসটি (কয়লা)	%	১০.০০
	গ . কন্সাইন্ড সাইকেল সিসি (গ্যাস)	%	৩.৫
	ঘ . কন্সাইন্ড সাইকেল সিসি (ডিজেল)	%	৩.৫
	ঙ . গ্যাস টারবাইন -জিটি	%	১.৭৫
	চ . রিসিপ্রোকটিং ইঞ্জিন- আরই	%	২.৫
	জ . হাইড্রো	%	০.৪০

বিদ্যুৎ বিতরণ এবং অন্যান্য ক্ষেত্রে ন্যূনতম পক্ষে নিম্নলিখিত প্যারামিটারগুলো অর্জন করতে হবে:

ক্রমিক নম্বর	পারফরমেন্স ইন্ডিকেটর (পি আই)	ইউনিট	লক্ষ্যমাত্রা অর্থ বৎসর (২০১৭-১৮)
১.	নতুন ক্যাপাসিটি বৃদ্ধি (আইপিপি সহ)	মেঃওঃ	৬৫৭
২.	নতুন বিতরণ লাইন তৈরি	কিঃমিঃ	৮০০
৩.	৩৩/১১ কেভি সাবস্টেশন তৈরি/ ক্যাপাসিটি বৃদ্ধি	এমভিএ	১৫০
৪.	বিতরণ সিস্টেম লস	%	১০.০০
৫.	অনাদায়ী দেনা (এ্যাকাউন্টস রিসিভেবল)	মাস সমতুল্য	২.৩০
৬.	সিস্টেমের গড় ইনটারাপশন ডিউরেশন সূচক (এসএআইডিআই)	মিনিটস	৮০০
৭.	সিস্টেমের গড় ইনটারাপশন ফ্রিকোয়েন্সি সূচক (এসএআইএফআই)	সংখ্যা	৩০
৮.	গড় প্রশিক্ষণ ঘন্টা	ঘন্টা	৭০
৯.	প্রি-পেইড মিটার সংযোজন	সংখ্যা	৫০০০০০
১০.	আবাসিক নতুন সংযোগ	সংখ্যা	১১০০০০
১১.	আদায়/ বিল অনুপাত	%	৯৭.০
১২.	চলতি অনুপাত	রেসিও	১:০১
১৩.	কুইক অনুপাত	রেসিও	০.৮:১
১৪.	ডেস্ট সার্ভিস কভারেজ অনুপাত	রেসিও	১:০১
১৫.	অনাদায়ী পাওনা (এ্যাকাউন্টস পেইবল)	মাস	২
১৬.	প্রতি বিলিং পয়েন্টে পাওয়ার ফ্যাক্টর	%	৯০
১৭.	বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি বাস্তবায়ন (আর্থিক)	%	১০০
১৮.	ওভারলোডেড ট্রান্সফরমার হ্রাসকরণ	%	২

৮. সমস্যা ও চ্যালেঞ্জসমূহ

বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রকল্পে বিনিয়োগ ও সার্বিক দক্ষতা বৃদ্ধির বিষয়গুলো অন্যতম চ্যালেঞ্জ। এছাড়াও স্বল্পমূল্যে গুনগত বিদ্যুৎ গ্রাহকের নিকট পৌঁছে দেওয়া বৃহৎ চ্যালেঞ্জ।

৯. ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা

ভিশন ২০২১ অর্জনের লক্ষ্যে সারাদেশে প্রায় ২৪,০০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা অর্জনের লক্ষ্যে পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। ২০৩০ সালে ৪০,০০০ মেঃওঃ ও ২০৪১ সালে ৬০,০০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা অর্জনের পরিকল্পনা রয়েছে এর জন্য সরকারের স্বল্প মেয়াদি, মধ্যমেয়াদি ও দীর্ঘমেয়াদি পরিকল্পনার আওতায় বিদ্যুৎ উৎপাদন, বিতরণ ও সঞ্চালন লাইন বৃদ্ধির প্রকল্পসমূহ বাস্তবায়নের বিভিন্ন ধাপে রয়েছে। বর্তমান পরিকল্পনা নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

- বর্তমানে সরকারি খাতে মোট ৭,৮৫৭ মেঃওঃ ক্ষমতার ২০ টি এবং বেসরকারি খাতে মোট ৭,৯৪২ মেঃওঃ ক্ষমতার ৪১ টি সহ সর্বমোট ১৫,৭৯৯ মেঃওঃ ক্ষমতার ৬১ টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণাধীন রয়েছে
- বর্তমানে বেসরকারি খাতে মোট ১১৫১ মেঃওঃ ক্ষমতার ৮ টি এবং বেসরকারি খাতে মোট ৩,১৯৪ মেঃওঃ ক্ষমতার ১৭ টি সহ সর্বমোট ৪,৩৪৫ মেঃওঃ ক্ষমতার ২৫ টি বিদ্যুৎ কেন্দ্রের দরপত্র প্রক্রিয়াধীন রয়েছে, যা ধারাবাহিকভাবে চুক্তি স্বাক্ষর সম্ভব হবে।
- বর্তমানে সরকারি খাতে ২৩,২৫২ মেঃওঃ ক্ষমতার ২১ টি বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন পরিকল্পনাধীন রয়েছে এর মধ্যে পায়রাতে মোট ৩ x ১২০০ মেঃওঃ ক্ষমতার ৩ টি এবং মহেশখালীতে মোট ৩ x ১২০০ মেঃওঃ ক্ষমতার ৩ টি এলএনজি ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র স্থাপন পরিকল্পনায় অন্তর্ভুক্ত রয়েছে।
- ২০১৮ থেকে ২০২২ সালের মধ্যে মোট ২,৩৩৬ মেঃওঃ ক্ষমতার বিদ্যুৎ আমদানির পরিকল্পনা রয়েছে।

১০. সংস্থার ২০১৯-২০ অর্থবছরের প্রাক্কলিত ২০১৮-১৯ অর্থবছরের সংশোধিত ও অনুমোদিত এবং ২০১৭-১৮ অর্থবছরের মোট আয়, মোট ব্যয়, নীট মুনাফা/(ঘাটতি):

(লক্ষ টাকায়)

ক্রমিক নম্বর	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	সাময়িক ২০১৭-১৮
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)
১.	মোট আয়	৩,৭৫৭,৩৫৪.২০	৩,৩৪৯,০৬৬.৫০	৩,১১৫,৪৪৬.৯০	৩,০৬০,৪৪১.৯১
২.	মোট ব্যয়	৪,৬২৯,১৬৩.৭৬	৪,৩৭৭,৯৮২.২৭	৩,৯১৯,১০১.৭৬	৩,৯৯১,৪৫৭.১১
৩.	নীট মুনাফা/(ঘাটতি)	(৮৭১,৮০৯.৫৬)	(১,০২৮,৯১৫.৭৭)	(৮০৩,৬৫৪.৮৬)	(৯৩১,০১৫.২০)

১১. বাজেট পর্যালোচনা

ক. পরিচালন বৃত্তান্ত

২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থবছরে বিদ্যুৎ খাতের মোট স্থাপিত ক্ষমতা যথাক্রমে ১৮৭৮৭.০০ মে. ও. এবং ২২৪২৭.০০। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে মোট স্থাপিত ক্ষমতা ছিল ১৫৭০২.০০ মে. ও.। ২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থবছরে বিদ্যুৎ খাতের মোট উৎপাদন যথাক্রমে ১৮২৪৪.০০ মে. ও. এবং ২১৮৯৮.০০ মে. ও.। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে মোট উৎপাদন ছিল ১৫১৫৯.০০ মে. ও.। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে বোর্ড কর্তৃক থোক উৎপাদিত বিদ্যুতের মোট পরিমাণ ছিল ১৫৩৬৫ গিগা ওয়াট ঘণ্টা। ২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থবছরে থোক উৎপাদন বৃদ্ধি পেয়ে যথাক্রমে ১৮১৮৫.০০ গিগা ওয়াট ঘণ্টা ও ২৩২৯৬.৯৭ গিগা ওয়াট ঘণ্টা হবে বলে লক্ষ্যমাত্রা ধার্য করা হয়েছে। বোর্ড ২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থবছরে আশুগঞ্জ বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র হতে যথাক্রমে ৭৭২৬.০০ গিগা ওয়াট ঘণ্টা ও ৭০৩৫.৬৮ গিগা ওয়াট ঘণ্টা, আই পি পি/এস আই পি পি হতে যথাক্রমে ১৮৬৩৭.০০ গিগা ওয়াট ঘণ্টা ও ২০৬১৪.১৯ গিগা ওয়াট ঘণ্টা, রেন্টাল হতে যথাক্রমে ৬১২৭.০০ এবং ৩৬৫৯.৬১ গিগা ওয়াট ঘণ্টা, আমদানি হতে যথাক্রমে ৭২৫৯.০০ গিগা ওয়াট ঘণ্টা ও ৮১৯৭.৮০ গিগা ওয়াট ঘণ্টা, ইজিসিবি হতে যথাক্রমে ৪০৪১.০০ গিগা ওয়াট ঘণ্টা ও ৪৫২৭.৪৯ গিগা ওয়াট ঘণ্টা, এন ডব্লিউ পিজিসিএল হতে যথাক্রমে ৫৯৯৮.০০ গিগা ওয়াট ঘণ্টা ও ৯৪৬২.৬৩ গিগা ওয়াট ঘণ্টা এবং আরপিসিএল হতে যথাক্রমে ৬০৩.০০ গিগা ওয়াট ঘণ্টা ও ৪৮৮.০০ গিগা ওয়াট ঘণ্টা বিদ্যুৎ ক্রয় করবে বলে লক্ষ্যমাত্রা ধার্য করেছে।

বিপিডিবি কর্তৃক পানি হতে বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ২০১৭-১৮ অর্থবছরের প্রকৃত উৎপাদন হতে ১০২৭.০০ গিগা ওয়াট ঘণ্টা হ্রাস করে ২০১৮-১৯ সংশোধিত ও ২০১৯-২০ প্রাক্কলিত অর্থবছরের বাজেটে যথাক্রমে ৭২৯.০০ এবং ৮০৪.০০ গিগা ওয়াট ঘণ্টায় লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছে। গ্যাস হতে বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ২০১৮-১৯ সংশোধিত এবং ২০১৯-২০ প্রাক্কলিত অর্থবছরে যথাক্রমে ১৪৪০১.০০ গি. ও. ঘ. এবং ১৯৫৪০.৪৮ গি. ও. ঘ. লক্ষ্যমাত্রা ধার্য করা হয়েছে। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে গ্যাস হতে বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ছিল ৯৩৮৪.০০ গি. ও. ঘ.। তরল জ্বালানি দ্বারা বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ২০১৮-১৯ সংশোধিত এবং ২০১৯-২০ প্রাক্কলিত অর্থবছরে যথাক্রমে ১৯৩৯.০০ গি. ও. ঘ. এবং ১০০৩.০০ গি. ও. ঘ. লক্ষ্যমাত্রা ধার্য করা হয়েছে। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে তরল জ্বালানি দ্বারা বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ছিল ৩১৪০.০০ গি. ও. ঘ.। কয়লা দ্বারা বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ২০১৮-১৯ সংশোধিত এবং ২০১৯-২০ প্রাক্কলিত অর্থবছরে যথাক্রমে ১১১৬.০০ গি. ও. ঘ. এবং ১৯৪৯.৪৯ গি. ও. ঘ. হবে বলে লক্ষ্যমাত্রা ধার্য করা হয়েছে। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে কয়লা দ্বারা বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ছিল ১৮১৪.০০ গি. ও. ঘ.

২০১৮-১৯ সংশোধিত এবং ২০১৯-২০ প্রাক্কলিত অর্থবছরে বিলকৃত বিদ্যুতের পরিমাণ ছিল যথাক্রমে ৬৫১৬৮.০০ গি. ও. ঘ. এবং ৭১৭১১.২১ গি. ও. ঘ.। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে বিলকৃত বিদ্যুতের পরিমাণ ছিল ৫২৮৯৪.৩৬। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে কয়লা

দ্বারা বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ছিল ৬৫০.০০ গি. ও. ঘ. । ২০১৭-১৮ অর্থবছরে বিদ্যুতের সঞ্চালন ও বিতরণ খাতে সিস্টেম লস ছিল ৪.২৯%। ২০১৮-১৯ এবং ২০১৯-২০ অর্থবছরে তা ৪.৪৩ থাকবে হবে বলে প্রত্যাশা করা হচ্ছে।

২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থবছরে বোর্ডের বিক্রয় রাজস্ব হবে যথাক্রমে ৩২৮৮২.১০ কোটি ও ৩৬৯৬২.৭১ কোটি টাকা। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে রাজস্ব আয়ের পরিমাণ ছিল ২৯৭৪১.১৬ কোটি টাকা। বিদ্যুতের একক প্রতি বিক্রয় রাজস্ব ২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থবছরে হবে ৫.০৫ টাকা এবং ৫.১৫ টাকা। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে একক প্রতি বিক্রয় রাজস্বের পরিমাণ ছিল ৫.৬২ টাকা।

২০১৮-১৯ অর্থবছরে প্রত্যক্ষ পরিচালন ব্যয় ২০১৭-১৮ অর্থবছরের প্রকৃত ব্যয় ৩৬০৫৭.৩৩ কোটি টাকা অপেক্ষা বৃদ্ধি পেয়ে ৩৯৪৯১.৯৩ কোটি টাকায় এবং ২০১৯-২০ অর্থবছরের বাজেটে তা পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় বৃদ্ধি পেয়ে দাঁড়াবে ৪১৬১৬.৪৬ কোটি টাকায়। ২০১৭-১৮ অর্থবছরের হিসাব অনুযায়ী একক প্রতি বিদ্যুতের উৎপাদন ব্যয় ছিল ৬.২২ টাকা। ২০১৮-১৯ অর্থবছরের সংশোধিত বাজেটে এটা হবে ৫.৭৬ টাকা ও ২০১৯-২০ অর্থবছরের বাজেটে কমে ৫.৩৮ টাকা। উৎপাদন ব্যয় বৃদ্ধির ফলে সংস্থা ২০১৭-১৮ অর্থবছরে ৮২৩৩.৪০ কোটি টাকার পরিচালন লোকসানের সম্মুখীন হয়। ২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থবছরে পরিচালন লোকসান প্রাক্কলন করা হয়েছে যথাক্রমে ৮৬০২.৪২ কোটি টাকা এবং ৬৭৬৯.৪৮ কোটি টাকা।

খ. মুনাফা ও তহবিল প্রবাহ

২০১৭-১৮ অর্থবছরে বোর্ডের নীট লোকসানের পরিমাণ ছিল ৯৩১০.১৫ কোটি টাকা। ২০১৮-১৯ সংশোধিত অর্থবছরে ও ২০১৯-২০ প্রাক্কলিত অর্থবছরে বোর্ডের এই লোকসানের পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়ে দাঁড়াবে যথাক্রমে ১০২৮৯.১৬ কোটি ও ৮৭১৮.১০ কোটি টাকায়।

২০১৭-১৮ অর্থবছরে ২১৭৪.৬১ কোটি টাকা তহবিল সংগ্রহের বিপরীতে ১০৮৪৮.৪৩ কোটি টাকা তহবিল ব্যবহারের পর ঘাতটি তহবিলের পরিমাণ ছিল ৮৬৭৩.৮৪ কোটি টাকা। ২০১৮-১৯ সংশোধিত এবং ২০১৯-২০ প্রাক্কলিত অর্থবছরে ১৯৪৮.০৬ কোটি এবং ৪৭৯৭.৫৫ কোটি টাকা তহবিল সংগ্রহের বিপরীতে ১৩৯০৯.৪৩ কোটি এবং ১৪৯৭৩.৫৪ কোটি টাকা তহবিল ব্যবহারের পর নীট তহবিলের ঘাটতির পরিমাণ ১১৯৬১.৩৭ কোটি এবং ১০১৭৫.৯৯ কোটি টাকায় দাঁড়াবে।

গ. মূল্যসংযোগ ও উৎপাদনশীলতা

ক্রমিক নম্বর	বিবরণ	একক	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	প্রকৃত ২০১৭-১৮
১.	পরিচালন মুনাফা/(লোকসান)	কোটি টাকা	-৬৭৬৯.৪৯	-৮৬০২.৪৩	-৮২৩৩.৪০
২.	অবচয়	কোটি টাকা	৪৩৯৩.৫৭	৪০৪১.৫০	৩৫৯৯.৩১
৩.	বেতন ও ভাতাদি	কোটি টাকা	৬৬৬.৯৪	৬৬৬.৭৪	৫২৭.১২
৪.	মোট মূল্যসংযোগ (১+২+৩)	কোটি টাকা	-১৭০৮.৯৮	-৩৮৯৪.১৯	-৪১০৬.৯৭
৫.	কর্মীর সংখ্যা	জন	১৮০৩৫	১৮০৩৫	১৬১৭৪
৬.	কর্মীপ্রতি মূল্যসংযোগ	টাকা	-৯৪৭৫৯০.৮০	-২১৫৯২৪০.৩৬	-২৫৩৯২৪২.০০

২০১৭-১৮ অর্থবছরে বোর্ডের মোট মূল্যসংযোগের পরিমাণ ছিল ঋণাত্মক ৪১০৬.৯৭ কোটি টাকা। ২০১৮-১৯ সংশোধিত অর্থবছরে ও ২০১৯-২০ প্রাক্কলিত অর্থবছরে এ মূল্যসংযোগের পরিমাণ দাঁড়াবে যথাক্রমে ঋণাত্মক ৩৮৯৪.১৯ কোটি ও ঋণাত্মক ১৭০৮.৯৮ কোটি।

ঘ. বিনিয়োগ ও সঞ্চয়

ক্রমিক নম্বর	বিবরণ	একক	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	প্রকৃত ২০১৭-১৮
১.	বিনিয়োগ	কোটি টাকা	১৩০২৭.৭৮	১২২১৮.৫৭	১০০৯৫.১৬
২.	সংরক্ষিত আয় (নীট মূনাফা বাদ লভ্যাংশ)	কোটি টাকা	-৮৭১৮.০৯	-১০২৮৯.১৬	-৯৩১০.১৫
৩.	অবচয় ও অন্যান্য	কোটি টাকা	৪৩৯৩.৫৭	৪০৪১.৫০	৩৫৯৯.৩৮
৪.	মোট সঞ্চয় (২+৩)	কোটি টাকা	-৪৩২৫.০০	-৬২৪৭.৬৬	-৫৭১০.৭৭

২০১৭-১৮ অর্থবছরের হিসাব অনুযায়ী বোর্ডের বিনিয়োগ ব্যয়ের পরিমাণ ছিল ১০০৯৫.১৬ কোটি টাকা। ২০১৮-১৯ সংশোধিত ও ২০১৯-২০ প্রাক্কলিত অর্থবছরে এ ব্যয়ের পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়ে যথাক্রমে ১২২১৮.৫৭ কোটি ও ১৩০২৭.৭৮ কোটি টাকা হবে বলে আশা করা যাচ্ছে। ২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ অর্থবছরে সঞ্চয়ের পরিমাণ যথাক্রমে ঋণাত্মক ৬২৪৭.৬৬ কোটি টাকা এবং ৪৩২৫.০০ কোটি টাকা। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে সঞ্চয়ের পরিমাণ ছিল ঋণাত্মক ৫৭১০.৭৭ কোটি টাকা।

ঙ. মূলধন কাঠামো

৩০ জুন, ২০১৮ অর্থবছরে বোর্ডের মোট সম্পদের পরিমাণ ছিল ৭৭৩৯৫.০২ কোটি টাকা এবং ঋণ মূলধন অনুপাত ছিল ১২৪:(২৪)। ৩০ জুন ২০১৯ ও ৩০ জুন ২০২০ অর্থবছরে এ সম্পদের পরিমাণ বৃদ্ধি পেয়ে যথাক্রমে ৮৮১৩৮.৮৯ কোটি টাকা ও ৯৯৫৭০.৩৮ কোটি টাকায় এবং ঋণ মূলধন অনুপাত হবে যথাক্রমে ১৩১:-৩১ ও ১৩৪:-৩৪।

চ. সরকারি কোষাগারে অবদান

বোর্ড আমদানি শুল্ক, সরকারি ঋণের সুদ, লাইসেন্স ফি ও আবগারি শুল্ক খাতে সরকারি কোষাগারে অর্থ প্রদান করে থাকে। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে সরকারি কোষাগারে জমার পরিমাণ ছিল ১৭১২.১৩ কোটি টাকা। ২০১৮-১৯ অর্থবছরে উক্ত খাতে জমার পরিমাণ দাঁড়াবে ২১১৬.২৫ কোটি টাকায় এবং ২০১৯-২০ অর্থবছরে ২২৫৬.৯৩ কোটি টাকায়।

ছ. জনবল

২০১৭-১৮ অর্থবছরে বোর্ডে মোট ১৬,১৭৪ জন কর্মচারী কর্মরত ছিল। ২০১৮-১৯ ও ২০১৯-২০ উভয় অর্থবছরে এ সংখ্যা বৃদ্ধি পেয়ে ১৮,০৩৫ জনে দাঁড়াবে বলে অনুমান করা হয়েছে। ২০১৭-১৮ অর্থবছরে মোট বেতন ও ভাতাদির পরিমাণ ছিল ৫২৭.১২ কোটি টাকা এবং কর্মীপ্রতি গড় বেতন ও ভাতাদির পরিমাণ ছিল ৩,২৫,৯০৯ টাকা। ২০১৮-১৯ অর্থবছরে মোট বেতন ও ভাতাদির পরিমাণ ৬৬৬.৭৪ কোটি টাকা এবং কর্মীপ্রতি গড় বেতন ও ভাতাদির পরিমাণ ৩,৬৯,৬৯২ টাকায় এবং ২০১৯-২০ অর্থবছরে মোট বেতন ও ভাতাদির পরিমাণ ৬৬৬.৯৪ কোটি টাকা এবং কর্মীপ্রতি গড় বেতন ও ভাতাদির পরিমাণ দাঁড়াবে ৩,৬৯,৮০৩ টাকায়।

প্রতিটি খাতে ব্যয়ের ক্ষেত্রে আর্থিক বিধি- বিধান অনুসরণ করতে হবে।

বিস্তারিত বিবরণী

প্রাক্কলিত পরিচালন বৃত্তান্ত 2019-20

বিবরণী	GKK	৳RU 2019-20	মস্কো৳RU 2018-19	অনুমোদিত বাজেট 2018-19	৳RU 2017-18
৳RU ৳RU:					
1. ৳RU	৳RU	6425.00	5609.00	5272.00	5202.00
2. ৳RU (৳RU)	৳RU	64.00	64.00	0.00	64.00
3. ৳RU ৳RU ৳RU	৳RU	1444.00	1444.00	1544.00	1444.00
4. ৳RU	৳RU	956.00	839.00	1057.00	839.00
5. ৳RU ৳RU ৳RU	৳RU	2634.00	1390.00	1390.00	1070.00
6. ৳RU ৳RU ৳RU	৳RU	8017.00	6553.00	6443.00	4452.00
7. ৳RU	৳RU	1251.00	1402.00	1552.00	1745.00
8. ৳RU ৳RU	৳RU	476.00	326.00	426.00	226.00
9. ৳RU	৳RU	1160.00	1160.00	1160.00	660.00
10. ৳RU ৳RU ৳RU (1+2+ +9)	৳RU	22427.00	18787.00	18844.00	15702.00
৳RU b:					
11. ৳RU	৳RU	6100.00	5170.00	4786.00	4763.00
12. ৳RU (৳RU)	৳RU	40.00	40.00	0.00	40.00
13. ৳RU ৳RU ৳RU	৳RU	1384.00	1384.00	1484.00	1384.00
14. ৳RU	৳RU	856.00	839.00	1057.00	839.00
15. ৳RU ৳RU ৳RU	৳RU	2634.00	1390.00	1394.00	1070.00
16. ৳RU ৳RU ৳RU	৳RU	8009.00	6545.00	6435.00	4444.00
17. ৳RU	৳RU	1239.00	1390.00	1540.00	1733.00
18. ৳RU ৳RU	৳RU	476.00	326.00	326.00	226.00
19. ৳RU	৳RU	1160.00	1160.00	1160.00	660.00
20. ৳RU ৳RU b (11+12+ +19)	৳RU	21898.00	18244.00	18182.00	15159.00
৳RU ৳RU ৳RU Z:					
21. ৳RU ৳RU b	৳RU	23296.97	18185.00	19427.00	15365.00
22. - ৳RU ৳RU	৳RU	804.00	729.00	725.00	1027.00
23. - ৳RU ৳RU	৳RU	19540.48	14401.00	14257.00	9384.00
24. - ৳RU ৳RU ৳RU	৳RU	1003.00	1939.00	1839.00	3140.00
25. - ৳RU ৳RU	৳RU	1949.49	1116.00	2606.00	1814.00
26. ৳RU ৳RU ৳RU	৳RU	1163.00	908.00	1045.00	730.00
27. ৳RU ৳RU ৳RU ৳RU	%	4.99	4.99	5.38	4.75
28. ৳RU ৳RU b- ৳RU ৳RU (21-26)	৳RU	22133.97	17277.00	18382.00	14635.00
৳RU ৳RU:					
29. ৳RU (৳RU)	৳RU	52.56	40.00	112.00	198.00
30. ৳RU ৳RU ৳RU	৳RU	7035.68	7726.00	7056.00	6446.00
31. ৳RU	৳RU	4527.49	4041.00	3892.00	3382.00
32. ৳RU ৳RU ৳RU	৳RU	9462.63	5998.00	5369.00	2776.00
33. ৳RU ৳RU ৳RU	৳RU	20614.19	18637.00	21182.00	15732.00
34. ৳RU	৳RU	3659.61	6127.00	6085.00	8362.00
35. ৳RU ৳RU	৳RU	488.00	603.00	576.00	1044.00
36. ৳RU	৳RU	8197.80	7259.00	7669.00	4656.00
37. ৳RU ৳RU ৳RU (29+30+ +36)	৳RU	54037.96	50431.00	51941.00	42596.00

১১১১ ১১ ১১ ১১ ১১ ১১ ১১

১১১১ ১১১১১১ ১১১১১১ ১১১১১১

১১১১	GKK	১১১১ ১১১১-১১	১১১১১১ ১১১১-১১	১১১১১১ ১১১১-১১	১১১১ ১১১১-১১
১১১১ ১১ ১১১১:					
১১ ১১১১১ ১১১১১১১১১	%	0.57	0.53	0.46	0.55
১১ ১১১ ১১১১১	১১.১.১.	71711.21	65168.00	67188.96	52894.36
১১ ১১১১১ ১১ ১১১১১ ১১	১১.১.১.	3374.37	2999.00	3114.44	2453.40
১১ ১১১১১ ১১ ১১১১১ ১১১ ১১১১	%	4.43	4.43	4.43	4.29
১১১১১১১১:					
১১ ১১১১১ ১১১১১১১১১	Gg.১১১১১	185971.00	137564.00	136926.11	106454.00
১১ ১১১ ১১১১১১১১১১১১১	Gg.১১ ১১১	238.00	468.00	465.72	401.00
১১ ১১১১১ ১১১১১১১১১১১	১১.১.১.	863.00	449.00	1218.52	650.00
১১১১					
১১ ১১১১১ ১১১১	১ ১১ ১১১১	3696271.04	3288209.60	3443413.76	2974115.91
১১ ১১১ ১১.১.১. ১১১১১ ১১১১	১১১১	5.15	5.05	5.12	5.62
১১১১১১১১ (১১১১ ১১১):					
১১ ১১১১১ ১১১১১১১১১১১১১	১ ১১ ১১১১	166404.00	123092.00	122519.05	84476.26
১১ ১১১ ১১১১ ১১১১১১১ ১১১	১১১১	89.48	89.48	89.48	79.35
১১ ১১১ ১১১১১১১১১১১১১১১	১ ১১ ১১১১	111770.00	241087.00	228852.72	441874.71
১১ ১১১ ১১১ ১১১	১১১১	46.96	51.51	49.14	110.19
১১ ১১১১১ ১১১১১১১১১১১১১	১ ১১ ১১১১	89795.00	45531.00	123558.28	85848.60
১১ ১১. ১১. ১১১ ১১১	১১১১	10.40	10.14	10.14	13.21
১১ ১১১১ ১১১১১১১১১১১১১১১	১ ১১ ১১১১	367969.00	409710.00	474930.05	612199.57
১১ ১১১ ১১.১.১. ১১১১১১১১১১১	১১১১	1.58	2.25	2.44	3.98

বিস্তৃত কনসলিডেটেড বিবৃতি

প্রাক্কলিত পরিচালন বৃত্তান্ত 2019-20

বিৱৃতি	GKK	৳RU 2019-20	মস্কৱাZ ৳RU 2018-19	অনুমোদিত বাজেট 2018-19	cKZ 2017-18
৳য় মু ৳য় ৳য়:					
55. GmBD (৳য়/৳য়)	j vL UvKv	3371.00	3175.00	4764.00	5063.73
56. AiiMÄ ৳য় ৳য় ৳য়.	j vL UvKv	209118.00	236596.00	215657.00	218220.39
57. BiiRmme	j vL UvKv	119296.00	104225.00	112978.00	83748.10
58. GbWm ৳য় ৳য়	j vL UvKv	522739.00	292807.00	396815.00	328927.50
59. AiiBiiCiiC I GmAvBiiCiiC	j vL UvKv	1670745.00	1506886.00	1593010.00	988848.16
60. ৳য় ৳য়	j vL UvKv	313236.00	521211.00	499375.00	628172.73
61. Aii ৳য় ৳য়	j vL UvKv	101005.00	94620.00	91727.00	145205.47
62. Aii ৳য়	j vL UvKv	474117.00	417424.00	458040.00	281258.16
63. ৳য় ৳য় ৳য় ৳য় ৳য় (55+56+ +62)	j vL UvKv	3413627.00	3176944.00	3372366.00	2679444.24
64. AiiPq	j vL UvKv	180463.49	171870.00	178535.16	163685.70
65. ৳য় ৳য় I ৳য় ৳য় (ZciiMj -K)	j vL UvKv	92460.00	87550.00	90450.00	71721.38
66. Drcii b ৳য় (ZciiMj -L)	j vL UvKv	75039.00	74597.00	74902.00	60390.43
67. üBii s PiiR ৳য় ৳য় (ZciiMj -K)	j vL UvKv	32087.27	28522.00	32362.00	18291.79
68. ciiZ ৳য় cii Pii b ৳য় (53+63+64+65+66)	j vL UvKv	4161645.76	3949193.00	4223545.21	3605733.11
69. ciiZ ৳য়.N. ৳য়	UvKv	5.38	5.76	5.92	6.22
70. ৳য় ৳য় I ৳য় ৳য় (ZciiMj -M)	j vL UvKv	59727.00	60011.00	60734.00	41824.00
71. GKK ciiZ ৳য়	UvKv	0.08	0.09	0.09	0.08
72. ciiMmbK ৳য় (ZciiMj -N)	j vL UvKv	40550.00	40316.00	41168.00	33632.00
73. GKK ciiZ ৳য়	UvKv	0.06	0.06	0.06	0.06
74. ৳য় ৳য় I ৳য় ৳য়	j vL UvKv	111297.00	98932.00	102753.03	116267.00
75. ৳য় ৳য় cii Pii b ৳য় (68+70+72+74)	j vL UvKv	4373219.76	4148452.00	4428200.24	3797456.11
76. ciiZ ৳য়. N. ৳য়	UvKv	5.65	6.05	6.20	6.55
77. cii Pii b ৳য় ৳য় (45-75)	j vL UvKv	-676948.72	-860242.40	-984786.48	-823340.20
78. ciiZ ৳য়. N. ৳য় ৳য় (45-75)	UvKv	-0.94	-1.32	-1.47	-1.56

euj v` k ve` jr Dbqb teW®
 cZövimgn
 cP` vj Z gþvdv I Znej cvn 2019-20

(j vL UvKuq)

veeiY	eþRU 2019-20	msþkwaZ eþRU 2018-19	Abþgwi Z eþRU 2018-19	cþKZ 2017-18
Aw_R gþvdv				
1. cwi Pvj bj ä gþvdv	-676,948.72	-860,242.67	-984,786.48	-823,340.20
2. A-cwi Pvj b Avq (bxU)	29,083.16	40,856.90	61,301.00	61,881.00
3. ktgK Askx`wi Z;Znejtj t`q	150.00	150.00	150.00	150.00
4. mÿ I Kice@gþvdv	-648,015.56	-819,535.77	-923,635.48	-761,609.20
5. tgvU m=út` i Dci gþvdv %	-6.51	-9.30	-10.62	-9.84
6. mÿ	223,794.00	209,380.00	198,503.41	169,406.00
7. Kice@gþvdv/(tj vKmb)	-871,809.56	-1,028,915.77	-135,612.89	-931,015.20
8. Ki	0.00	0.00	0.00	0.00
9. bxU gþvdv/(tj vKmb)	-871,809.56	-1,028,915.77	-135,612.89	-931,015.20
10. mi Kwii tKrvMvþti cP`q Ae`vb/j f`vsk	0.00	0.00	0.00	0.00
11. mg-gj aþbi Dci j f`vsk nvi %	0.00	0.00	0.00	0.00
12. vbRm`A_@hvMvb AbþvZ	-2.47	7.25	0.37	-16.05
Znejtj i Drm				
13. Kice@gþvdv/(tj vKmb)	-871,809.56	-1,028,915.77	-135,612.89	-931,015.20
14. Aeþq I Ab`vb`	439,357.49	404,149.99	405,523.11	359,937.70
15. mi vmii cwi Pvj b nþtZ bM` cvn	-432,452.07	-624,765.78	269,910.22	-571,077.50
16. gj ab cvþ	185,178.00	160,980.00	306,130.00	155,900.00
17. `xNþgqv` FY cvþ	616,713.00	546,702.00	324,222.23	526,076.00
18. cwi Pvj bvi `vei m=úvE veþq	0.00	0.00	0.00	0.00
19. Ab`vb` `vei m=úvE veþq	0.00	0.00	0.00	0.00
20. Ab`vb`	110,316.00	111,890.00	60,628.24	106,562.71
21. tgvU Znej msMh	479,754.93	194,806.22	960,890.69	217,461.21
Znejtj i cþqM				
22. AvqKi	0.00	0.00	0.00	0.00
23. ceþZþermþi i mgþtj	0.00	0.00	0.00	0.00
24. mi Kwii tKrvMvþti cP`q Ae`vb/j f`vsk	0.00	0.00	0.00	0.00
25. cwi Pvj bvi `vqx m=úvEþZ veþþtqvM	196,800.00	192,800.00	208,400.00	164,039.00
26. Ab`vb` `xNþgqv` m=úvEþZ veþþtqvM	1,105,978.00	1,029,057.00	938,135.64	845,476.94
27. `xNþgqv` FY cwi þkra	153,904.00	129,730.00	155,868.80	64,993.00
28. Ab`vb`	40,672.00	39,356.00	5,150.00	10,334.00
29. tgvU Znej cþqM	1,497,354.00	1,390,943.00	1,307,554.44	1,084,842.94
30. bxU Znej eþx/(NvUvZ)	-1,017,599.07	-1,196,136.78	-346,663.75	-867,381.73

eusj v` k ve` jr Dbqb teW©

cĀZōvbmgn

cĀ° wj Z w` wZcĀ Rþ 2020

(j vL UvKw)

veeiY	evfRU 30 Rþ 2020	mstkwæZ 30 Rþ 2019	cĀZ 30 Rþ 2018
gj ab I` vq			
1. gj ab	2357947.81	2172769.81	2011789.81
2. msi wĀZ Znwj	-5736041.83	-4864232.27	-3835316.50
3. BK þw	-3378094.02	-2691462.46	-1823526.69
4. `xNfgqw` vq	7865546.43	7292421.43	6763559.43
5. Pj wZ` vq	5469586.18	4212930.19	2799468.94
6. tgvU` vq	13335132.61	11505351.62	9563028.37
7. tgvU Znwj	9957038.59	8813889.16	7739501.68
gj ab KwĀtgv I wj KBwĀwĀ AbçvZ			
8. FY gj ab AbçvZ	134 : -34	131 : -31	124 : -24
9. Pj wZ AbçvZ	0.48 : 1	0.57 : 1	0.78 : 1
10. Zwi Z mæú` AbçvZ	0.45 : 1	0.53 : 1	0.73 : 1
mæúwĀ mgn			
11. KvĀcwĀ Pj bvi `vei mæúwĀ	5953428.39	5756628.39	5563828.39
12. ev` : cĀĀZ AePq	3248179.04	2808821.55	2404671.56
13. bĀU cwĀ Pj b `vqx mæúwĀ	2705249.35	2947806.84	3159156.83
14. Ab`vb` `xNfgqw` mæúwĀ	4622163.11	3475513.11	2407100.11
15. Pj wZ mæú` gRÿ	171164.00	155603.64	141457.85
16. -t`bv`vi	1292100.89	1174637.17	1067851.97
17. -Ab`vb`	1166361.25	1060328.41	963934.92
18. -tgvU Pj wZ mæú`	2629626.13	2390569.21	2173244.74
19. -tgvU mæú`	9957038.59	8813889.16	7739501.68
Drcv` bkxj Zvi AbçvZ			
20. tgvU mæú` i Drcv` bkxj Zv	0.37	0.37	0.38
21. Pj wZ gj aþbi Drcv` bkxj Zv	-1.30	-1.80	-4.75
22. gRÿ gĀtj i Drcv` bkxj Zv	128.34	122.95	122.42
23. bĀU KvĀRix gj ab	-2839960.05	-1822360.98	-626224.20
24. KvĀRix gj aþbi cwĀeZĀ	-1017599.07	-1196136.78	0

esj v` k ve` jr Dbqb teW©

সরকারি কোষাগারে দেয় 2019-20

(j vL UvKvq)

veeiY	evfRU 2019-20	msfkwaZ evfRU 2018-19	Abfgwi ZevfRU 2018-19	ckZ 2017-18
1. Avg` wib kje	0.00	0.00	0.00	0.00
2. Avg` wibi Dci weμq Ki	0.00	0.00	0.00	0.00
3. Avg` wibi AbgwZ wcl	0.00	0.00	0.00	0.00
4. weμtqi Dci AveMwi i`e/f`vU	37,137.49	33,011.41	33,396.81	34,803.88
5. weμq Ki	0.00	0.00	0.00	0.00
6. mi Kwi FtYi mÿ	186,856.00	177,114.00	143,934.00	135,108.90
7. AvqKi	0.00	0.00	0.00	0.00
8. mi Kwi tkvl vMvfi c`q Ae` vb/j f`vsk	0.00	0.00	0.00	0.00
9. i Bmb Ki	0.00	0.00	0.00	0.00
10. moK wbgfY Ki	0.00	0.00	0.00	0.00
11. j vBtmY wcl	0.00	0.00	0.00	0.00
12. Dbqb wcl	0.00	0.00	0.00	0.00
13. Ab`vb`	1,700.00	1,500.00	1,600.00	1,300.00
14. tgvU	225,693.49	211,625.41	178,930.81	171,212.78

ewsj v` k we` jr Dbqb tewW©
 cõZõvbmga
 KgxP weei Y

KgxP msL`v												
KgxP tkW	ewRU 2019-20			mstkwaz ewRU 2018-19			ckZ 2017-18		ewRU 2019-20			
	অনুমোদিত পদ	eZõjb msL`v	cõZ`mkZ msL`v	অনুমোদিত পদ	eZõjb msL`v	cõZ`mkZ msL`v	অনুমোদিত পদ	eZõjb msL`v	gj teZb	fivZw`	õgvU teZb I fivZw`	KgxPckZ Mo (Utki)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. KgxPvix (tMW 1-5)	491	453	491	491	453	491	482	469	2,843.40	1,276.68	4,120.08	839,120
2. KgxPvix (tMW 6-9)	1,159	1,121	1,159	1,159	1,121	1,159	1,158	1,043	4,032.00	1,716.23	5,748.23	495,965
3. KgxPvix (tMW 10)	1,023	923	1,023	1,023	923	1,023	1,016	1,013	12,658.80	6,746.40	19,405.20	1,896,891
4. Dc-õgvU (1+2+3)	2,673	2,497	2,673	2,673	2,497	2,673	2,656	2,525	19,534.20	9,739.31	29,273.51	1,095,156
5. KgxPvix(tMW 11-20)	15,362	13,635	15,362	15,362	13,635	15,362	15,277	13,569	18,274.20	14,954.69	33,228.89	216,306
6. `õk kigK	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0
7. Avav-`õk kigK	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0
8. A`õk kigK	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0
9. AibqigZ kigK	0	86	0	0	86	0	0	80	4,191.60	0.00	4,191.60	0
10. Dc-õgvU (5+...+8)	15,362	13,635	15,362	15,362	13,635	15,362	15,277	13,569	18,274.20	14,954.69	33,228.89	216,306
11. õgvU (4+9+10)	18,035	16,218	18,035	18,035	16,218	18,035	17,933	16,174	42,000.00	24,694.00	66,694.00	369,803

ewsj w` k we` jr Dbqb teww©

cÜZövbmgq

Kgr® weei Y

teZb I fivZw` (j vL UvKv)											
msjkwaz evfRU 2018-19				Abtqwi Z evfRU 2018-19				cÜZ 2017-18			
gj teZb	fivZw`	tgwU teZb I fivZw`	Kgr® cÜZ Mo (UvKv)	gj teZb	fivZw`	tgwU teZb I fivZw`	Kgr® cÜZ Mo (UvKv)	gj teZb	fivZw`	tgwU teZb I fivZw`	Kgr®cÜZ Mo (UvKv)
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
2,843.40	1,275.65	4,119.05	838910	2,843.40	1,242.49	4,085.89	871192	2,295.17	972.49	3,267.66	696729
4,032.00	1,714.84	5,746.84	495845	4,032.00	1,670.27	5,702.27	525071	3,254.61	1,307.32	4,561.93	437385
12,658.80	6,740.94	19,399.74	1896358	12,658.80	6,565.73	19,224.53	1179419	10,218.11	5,138.98	15,357.09	1516001
19,534.20	9,731.43	29,265.63	1094861	19,534.20	9,478.49	29,012.69	910916	15,767.89	7,418.79	23,186.68	918284
18,274.20	14,942.57	33,216.77	216227	18,274.20	14,554.19	32,828.39	267115	14,750.82	11,391.54	26,142.36	192662
0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0
0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0
0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	0
4,191.60	0.00	4,191.60	0	4,191.60	0.00	4,191.60	6350909	3,383.43	0.00	3,383.43	4229288
18,274.20	14,942.57	33,216.77	216227	18,274.20	14,554.19	32,828.39	267115	14,750.82	11,391.54	26,142.36	192662
42,000.00	24,674.00	66,674.00	369692	42,000.00	24,032.68	66,032.68	424893	33,902.14	18,810.33	52,712.47	325909

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয়

তফসিল- 'ক'
(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নম্বর	অর্থনৈতিক কোড	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	প্রকৃত ২০১৭-১৮
১.		মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ (পরিচালন)	৭৫০০.০০	৭৫০০.০০	৬৫০০.০০	৭১৮২.৬৯
২.		সেবা শ্রম (স্থানীয় মুদ্রায়)	৩০০০.০০	৩০০০.০০	৩৫০০.০০	৭৩০.৬৬
৩.		সেবা শ্রম (বৈদেশিক মুদ্রায়)	৯০০০.০০	৮৫০০.০০	৭০০০.০০	৭৭৭৫.৯৮
৪.		আমদানিকৃত যন্ত্রপাতি ও খুচরা যন্ত্রাংশ	৩৫০০০.০০	৩৫০০০.০০	৪০০০০.০০	২৪১৯০.৯৯
৫.		স্টোরস ক্রয়	৭৮০০.০০	৭৫০০.০০	৭৫০০.০০	৭১৯৭.৯৫
৬.		আমদানিকৃত মালের উপর কাস্টম ডিউটি/ভ্যাট	২৪০০০.০০	২০০০০.০০	২০০০০.০০	১৯২৯১.৯৮
৭.		পুর মেরামত	৩৮০০.০০	৩৮০০.০০	৩৫০০.০০	৩৫৮৪.৬২
৮.		যানবাহন মেরামত/সিএনজি	২১০০.০০	২০০০.০০	২১০০.০০	১৬২০.২৮
৯.		আসবাবপত্র ও সাজসরঞ্জাম মেরামত	২৬০.০০	২৫০.০০	২৫০.০০	১৪৬.২৩
১০.		অন্যান্য	০.০০	০.০০	১০০.০০	
১১.		উপ-মোট (১+-----+১০)	৯২৪৬০.০০	৮৭৫৫০.০০	৯০৪৫০.০০	৭১৭২১.৩৮
১২.		মেইনটেনেন্স গ্র্যান্ড ডেভেলপমেন্ট ফান্ড	১১১২৯৭.০০	৯৮৯৩২.০০	১০২৭৫৩.০০	১১৬২৬৭.০০
১৩.		সর্বমোট (১১+১২)	২০৩৬৫৭.০০	১৮৬৪৮২.০০	১৯৩২০৩.০০	১৮৭৯৮৮.৩৮
১৪.		বিদ্যুৎ সঞ্চালন ইয়িলিং চার্জ	৩২০৮৭.২৭	২৮৫২২.০০	৩২৩৬২.০০	১৮২৯১.৭৯

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
উৎপাদন ব্যয়

তফসিল-‘খ’
(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নম্বর	অর্থনৈতিক কোড	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	প্রকৃত ২০১৭-১৮
১.		কর্মচারীদের বেতন	১৭০০০.০০	১৭০০০.০০	১৭০০০.০০	১৪৯১৩.০০
২.		কর্মচারীদের ভাতাদি	১২৩৪৭.০০	১২৩৩৭.০০	১২০১৬.০০	১০০৭০.০০
৩.	৩১১১৩২৭	অধিকাল ভাতা	৮৮০০.০০	৮৬০০.০০	৮৭০০.০০	৮৫৯২.০০
৪.	৩১১১৩১১	চিকিৎসা ভাতা	১৬০.০০	১৬০.০০	১৬০.০০	১১৪.০০
৫.		ভ্রমণ ব্যয়	১২০০.০০	১২০০.০০	১২০০.০০	১১৮৮.০০
৬.		ছুটি বিক্রয়	৬০০.০০	৬০০.০০	৬০০.০০	৩২৫.০০
৭.		উৎসব ভাতা	৩১১৭.০০	৩১১৭.০০	৩১১৭.০০	২২৮০.০০
৮.		ভাড়া, কর ও অভিকর	৫০০.০০	৫০০.০০	৫৩০.০০	৪১৫.০০
৯.		পেট্রোল, মবিল, সিএনজি ইত্যাদি	৭০০.০০	৭০০.০০	৭০০.০০	৬৬৪.০০
১০.		মুদ্রণ ও স্টেশনারি	১৮০.০০	১৫০.০০	১৫০.০০	১৩১.০০
১১.		ডাক, তার ও টেলিফোন/ইন্টারনেট	৭৫.০০	৫০.০০	৫০.০০	৪৯.০০
১২.		পেনশন ফান্ড	২২০০০.০০	২২০০০.০০	২২০০০.০০	১৫৬১৩.০০
১৩.		বিদ্যুৎ খরচ(স্বাপনা)	২৩০০.০০	২৩০০.০০	২৩০০.০০	১৬২৮.০০
১৪.		*সম্মানী(পুরস্কার/তিরস্কার স্কিম)	১৩৫০.০০	১৩৫০.০০	১৩০০.০০	১১৫৬.০০
১৫.		সম্মানী অন্যান্য	৭৫০.০০	৭৫০.০০	৮০০.০০	৬০৮.০০
১৬.	৩২২১১০৮	ব্যাংক চার্জ	৫০০.০০	৫০০.০০	৮০০.০০	৪১.০০
১৭.		গোষ্ঠী বিমা (প্রিমিয়াম)	১৩০.০০	১৩০.০০	১৩০.০০	১২৪.০০
১৮.		প্রশিক্ষণ	১২০.০০	১২০.০০	১৩০.০০	১১.০০
১৯.		গুদাম রক্ষণাবেক্ষণ	৬.০০	৬.০০	৬.০০	৫.০০
২০.		পরিবহন ও গাড়ি খরচ	২০০.০০	২০০.০০	২০০.০০	১৫৮.০০
২১.		দাবী ও ক্ষতিপূরণ	৫.০০	৫.০০	৫.০০	৪.০০
২২.		অনুদান ও চাঁদা	৫০০.০০	৩৩০.০০	৩৫০.০০	৪৩৯.০০
২৩.		খোলাই খরচ	৫.০০	৪.০০	৫.০০	৪.০০
২৪.		কল্যাণ ও চিত্তবিনোদন	৯০.০০	৯০.০০	৯০.০০	৪২.০০
২৫.		সাধারণ বিমা (গাড়ি)	৩৫.০০	৩৫.০০	৩৫.০০	১৯.০০
২৬.		পোশাক পরিচ্ছদ	৩০০.০০	৩০০.০০	৩৫০.০০	১১০.০০
২৭.	৩২১১১২৫	প্রচার ও বিজ্ঞাপন	৩০০.০০	৩০০.০০	৩২৫.০০	১৮২.০০
২৮.		আইন খরচ	১০.০০	৪.০০	৪.০০	১.০০
২৯.	৩২১১১২৭	পুস্তক ও সাময়িকী	১৫.০০	১৫.০০	১৫.০০	১১.০০
৩০.	৩২১১১৩০	যাতায়াত খরচ	১৫.০০	১৫.০০	১৫.০০	১২.০০
৩১.		কর্মকর্তা/কর্মচারীদের বিদ্যুৎ রেয়াত	১৬০০.০০	১৬০০.০০	১৭০০.০০	১৪১১.০০
৩২.		আপ্যায়ন	৮.০০	৮.০০	৮.০০	৫.০০
৩৩.		দপ্তর রক্ষণাবেক্ষণ	৪০.০০	৪০.০০	৪০.০০	২৫.০০
৩৪.		কল্যাণ তহবিলে প্রতিপূরণ	৪০.০০	৪০.০০	৪০.০০	২২.০০
৩৫.		প্রশিক্ষণ (বৈদেশিক)	৩৫.০০	৩৬.০০	৩৬.০০	১৬.০০
৩৬.		বিবিধ	১.০০	২.০০	২.০০	০.০০
৩৭.		যুদ্ধাহত ও শহীদ মুক্তিযোদ্ধা পরিবারের বিদ্যুৎ	৫.০০	৩.০০	৩.০০	৩.০০
		সর্বমোট	৭৫০৩৯.০০	৭৪৫৯৭.০০	৭৪৯১২.০০	৬০৩৯১.০০

* অর্থ বিভাগের পূর্বানুমোদন ব্যতীত সম্মানী (পুরস্কার ও তিরস্কার স্কিম) খাতে বরাদ্দকৃত অর্থ ব্যয় করা যাবে না।

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
বিক্রয় ও বিতরণ খরচ

তফসিল-‘গ’
(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নম্বর	অর্থনৈতিক কোড	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	প্রকৃত ২০১৭-১৮
১.		কর্মচারীদের বেতন	১৫০০০.০০	১৫০০০.০০	১৫০০০.০০	১০৯২৬.০০
২.		কর্মচারীদের ভাতাদি	৭৪০৮.০০	৭৪০২.০০	৭২১০.০০	৫৬১৫.০০
৩.	৩১১১৩২৭	অধিকাল ব্যয়	৬৫০০.০০	৬৫০০.০০	৭২০০.০০	৫৩৪১.০০
৪.	৩১১১৩১১	চিকিৎসা ভাতা	১২০.০০	১২০.০০	১২০.০০	৫৯.০০
৫.		ভ্রমণ ব্যয়	১২০০.০০	১২০০.০০	১৩০০.০০	১১১৪.০০
৬.		ছুটি বিক্রয়	৩০০.০০	৩০০.০০	৩০০.০০	১৭২.০০
৭.		উৎসব ভাতা	২৭৫০.০০	২৭৫০.০০	২৭৫০.০০	১৭৫০.০০
৮.		ভাড়া, খাজনা ও কর	৫২০.০০	৫২০.০০	৫২০.০০	৩২৮.০০
৯.		পেট্রোল, মবিল, সিএনজি ইত্যাদি	১২০০.০০	১২০০.০০	১৩০০.০০	১০৪৩.০০
১০.		মুদ্রণ ও স্টেশনারি	৫০০.০০	৫০০.০০	৫০০.০০	৪৬৮.০০
১১.		ডাক, তার ও টেলিফোন	১৭০.০০	২০০.০০	১৭০.০০	৮৯.০০
১২.		পেনশন ফান্ড	১৪০০০.০০	১৪০০০.০০	১৪০০০.০০	৬৭১৮.০০
১৩.		বিদ্যুৎ খরচ (স্থাপনা)	১৫০০.০০	১৫০০.০০	১৫০০.০০	১২৩৩.০০
১৪.		কু-ঋণ (প্রতিশন)	৭০০.০০	৮০০.০০	১০০০.০০	৮১৭.০০
১৫.		*সম্মানী(পুরস্কার/তিরস্কার স্কিম)	১২৫০.০০	১২৫০.০০	১২৫০.০০	৮১৫.০০
১৬.		সম্মানী অন্যান্য	৮০.০০	৮০.০০	৮০.০০	৭৫.০০
১৭.	৩২২১১০৮	ব্যাংক চার্জ	১২০০.০০	১২০০.০০	১৪০০.০০	৭৫৬.০০
১৮.		গোষ্ঠী বিমা	১২৫.০০	১২৫.০০	১২৫.০০	০.০০
১৯.		কল্যাণ তহবিল প্রতিপূরণ	৫০.০০	৫০.০০	৫০.০০	৩৫.০০
২০.		প্রশিক্ষণ	৮০.০০	৮০.০০	৮০.০০	০.০০
২১.		আপ্যায়ন	৩.০০	৩.০০	৩.০০	১.৭৭
২২.		গুদাম/দপ্তর রক্ষণাবেক্ষণ	৫.০০	৫.০০	৫.০০	০.০০
২৩.		পরিবহণ ও গাড়ি খরচ	১২০০.০০	১২০০.০০	১০০০.০০	১১৯৯.০০
২৪.		কম্পিউটারাইজেশন (অফ কমঃ অর্থাৎ)	১০০০.০০	১০০০.০০	১০০০.০০	১১২২.০০
২৫.		অনুদান ও চাঁদা	১৫০.০০	৩১০.০০	১৫০.০০	৩০৯.০০
২৬.		ধোলাই খরচ	৬.০০	৬.০০	৬.০০	২.০০
২৭.		কল্যাণ ও চিত্তবিনোদন	২৫.০০	২৫.০০	২৫.০০	২০.০০
২৮.		সাধারণ বিমা (গাড়ি)	৭০.০০	৭০.০০	৭০.০০	১৫.০০
২৯.		পোশাক পরিচ্ছদ	৯৫.০০	৯৫.০০	১০০.০০	৮১.০০
৩০.	৩২১১১২৫	প্রচার ও বিজ্ঞাপন	২৫০.০০	২৫০.০০	২৫০.০০	২০৯.০০
৩১.		আইন খরচ	৪০.০০	৪০.০০	৪০.০০	৪৭.০০
৩২.	৩২১১১২৭	পুস্তক ও সাময়িকী	৮.০০	৮.০০	৮.০০	৪.০০
৩৩.	৩২১১১৩০	যাতায়াত খরচ	৮০.০০	৮০.০০	৮০.০০	৬২.০০
৩৪.		কর্মচারীদের বিদ্যুৎ রেয়াত	১৮০০.০০	১৮০০.০০	১৮০০.০০	১১০২.০০
৩৫.	৩২২১১০১	অডিট ফি	৩০০.০০	৩০০.০০	৩০০.০০	২৭০.০০
৩৬.		যুক্তাহত ও শহীদ মুক্তিযোদ্ধা পরিবারের বিদ্যুৎ	৪০.০০	৪০.০০	৪০.০০	২৭.০০
৩৭.		বিবিধ	২.০০	২.০০	২.০০	০.০০
		সর্বমোট	৫৯৭২৭.০০	৬০০১১.০০	৬০৭৩৪.০০	৪১৮২৪.০০

* অর্থ বিভাগের পূর্বানুমোদন ব্যতীত সম্মানী (পুরস্কার ও তিরস্কার স্কিম) খাতে বরাদ্দকৃত অর্থ ব্যয় করা যাবে না।

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
প্রশাসনিক খরচ

তফাসল- 'ঘ'
(লাখ টাকায়)

ক্রামিক নম্বর	অর্থনৈতিক কোড	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	প্রকৃত ২০১৭-১৮
১.		কর্মচারীদের বেতন	১০০০০.০০	১০০০০.০০	১০০০০.০০	৮০৬৩.০০
২.		কর্মচারীদের ভাতাদি	৪৯৩৯.০০	৪৯৩৫.০০	৪৮০৭.০০	৪১২৫.০০
৩.	৩১১১৩২৭	অধিকাল ভাতা	২২০০.০০	২২০০.০০	২৩০০.০০	২০১২.০০
৪.	৩১১১৩১০	বাড়ি ভাড়া ভাতা	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
৫.	৩১১১৩১১	চিকিৎসা ভাতা	৮০.০০	৮০.০০	৮০.০০	৪১.০০
৬.		ভ্রমণ ব্যয়	১২০০.০০	১২০০.০০	১২০০.০০	৯৭৩.০০
৭.		ছুটি নগদায়ন/বিক্রয়	৬০০.০০	৬০০.০০	৭০০.০০	১৫৭.০০
৮.		উৎসব ভাতা	১৮৩৩.০০	১৮৩৩.০০	১৮৩৩.০০	১২৮৭.০০
৯.		মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ (দপ্তর)	৫০.০০	৫০.০০	৫০.০০	৪৮.০০
১০.		ভাড়া, কর ও অভিকর	৩৫০.০০	৩৫০.০০	৪০০.০০	৩০২.০০
১১.	৩২২১১০৮	ব্যাংক চার্জ	৩৫০.০০	৩৫০.০০	৪০০.০০	৩৩৯.০০
১২.		পেট্রোল, মবিল, সিএনজি ইত্যাদি	৬০০.০০	৫৫০.০০	৬০০.০০	৫৪৮.০০
১৩.		মুদ্রণ ও স্টেশনারি	৫০০.০০	৫০০.০০	৫০০.০০	৪৩২.০০
১৪.		ডাক, তার ও টেলিফোন	১৫০.০০	১৫০.০০	১৫০.০০	১৩৩.০০
১৫.		পেনশন ফান্ড	৯০০০.০০	৯০০০.০০	৯০০০.০০	৮১৬৩.০০
১৬.		অবচয়	৩১০০.০০	২৯০০.০০	৩৫০০.০০	২৪০১.০০
১৭.		বিদ্যুৎ খরচ (স্থাপনা)	৯০০.০০	৯০০.০০	৯০০.০০	৫৩৬.০০
১৮.	৩২১১১২৫	প্রচার ও বিজ্ঞাপন	১২০০.০০	১২০০.০০	১২০০.০০	১১৭১.০০
১৯.	৩২১১১১০	আইন খরচ	১০৫.০০	১০৫.০০	১০৫.০০	১০৫.০০
২০.	৩২২১১০১	অডিট ফি	২৫.০০	২৫.০০	২৫.০০	১৬.০০
২১.	৩২১১১২৭	পুস্তক ও সাময়িকী	২০.০০	২০.০০	২০.০০	১৯.০০
২২.		কল্যাণ ও চিকিৎসাবিনোদন	৯০.০০	৮৫.০০	৯০.০০	৭৮.০০
২৩.		পরিবহন ও গাড়ি খরচ	৪০.০০	৪০.০০	৪০.০০	৩৮.০০
২৪.	৩২১১১০৩	দাবী ও ক্ষতিপূরণ	২.০০	২.০০	২.০০	০.০০
২৫.		প্রশিক্ষণ	৬৫০.০০	৬৫০.০০	৭০০.০০	৬৬৬.০০
২৬.		অনুদান ও চাঁদা	৯০.০০	১১৫.০০	৯০.০০	১১৩.০০
২৭.		গোষ্ঠী বিমা	১০.০০	১০.০০	১০.০০	৫.০০
২৮.		কল্যাণ তহবিলে প্রতিপূরণ	৭০.০০	৭০.০০	৭০.০০	৫৮.০০
২৯.		সাধারণ বিমা (যানবাহন)	৬০.০০	৬০.০০	৬০.০০	৫৬.০০
৩০.		বিবিধ	৫.০০	৫.০০	৫.০০	০.০০
৩১.		খোলাই খরচ	১১.০০	১১.০০	১১.০০	১০.০০
৩২.	৩২১১১৩০	যাতায়াত খরচ	৯০.০০	৯০.০০	৯০.০০	৫৬.০০
৩৩.		*সম্মানী(পুরস্কার/ তিরস্কার স্কিম)	৭০০.০০	৭০০.০০	৭০০.০০	৬৯৮.০০
৩৪.		সম্মানী/অন্যান্য	১৫.০০	১৫.০০	১৫.০০	১৪.০০
৩৫.		পোশাক পরিচ্ছদ	৪৫.০০	৪৫.০০	৪৫.০০	৩০.০০
৩৬.		আপ্যায়ন	৬৫.০০	৬৫.০০	৬৫.০০	৬৬.০০
৩৭.		কর্মকর্তা/কর্মচারীদের বিদ্যুৎ রেয়াত	১৪০০.০০	১৪০০.০০	১৪০০.০০	৮৭০.০০
৩৮.		যুদ্ধাহত ও শহীদ মুক্তিযোদ্ধা পরিবারের বিদ্যুৎ	৫.০০	৫.০০	৫.০০	৩.০০
		সর্বমোট	৪০৫৫০.০০	৪০৩১৬.০০	৪১১৬৮.০০	৩৩৬৩২.০০

* অর্থ বিভাগের পূর্বানুমোদন ব্যতীত সম্মানী (পুরস্কার ও তিরস্কার স্কিম) খাতে বরাদ্দকৃত অর্থ ব্যয় করা যাবে না।

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
পরিচালনার স্থায়ী সম্পত্তিতে বিনিয়োগ

তফসিল-'ঙ'
(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নম্বর	অর্থনৈতিক কোড	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	প্রকৃত ২০১৭-১৮
১.		পূর্ত নির্মাণ	১৫০০০.০০	১৪৫০০.০০	১৪৫০০.০০	১৩১৭০.০০
২.		যন্ত্রপাতি/মালামাল ক্রয় (স্থানীয় মুদ্রায়)	৩৮০০০.০০	৩৮০০০.০০	৪০০০০.০০	৪৯০৪৫.০০
৩.		যন্ত্রপাতি/মালামাল ক্রয় (বৈদেশিক মুদ্রায়)	৩০০০০.০০	৩০০০০.০০	৪০০০০.০০	২৭৮৩৩.০০
৪.	৪১১২১০১	যানবাহন	১২০০.০০	১২০০.০০	১২০০.০০	১২০০.০০
৫.		অফিস যন্ত্রপাতি ও আসবাবপত্র	৯০০.০০	৯০০.০০	৮০০.০০	৭৭৯.০০
৬.		বিদ্যুৎ উপকেন্দ্র ও লাইন নির্মাণ	৩৫০০.০০	৩৫০০.০০	৩০০০.০০	৪০২৩.০০
৭.		ডিপোজিট ওয়ার্ক	৩০০০.০০	৩০০০.০০	২৫০০.০০	২৪৭৭.০০
৮.	৪১৪১১০১	জমি ক্রয় অগ্রিম	১৮০০০.০০	১৫০০০.০০	২০০০০.০০	০.০০
৯.		কম্পিউটার ক্রয়	৭০০.০০	৭০০.০০	৮০০.০০	৩৭৩.০০
১০.		রিনিউএবল এনার্জি প্রমোশন	৫০০০.০০	৫০০০.০০	৫০০০.০০	৩০৭.০০
১১.		পিসিপোল নির্মাণ ব্যয়	৮৫০০.০০	৮৫০০.০০	৮০০০.০০	৮৪০০.০০
১২.		প্রি-প্রাইড মিটার ক্রয়	৩৩০০০.০০	৩২৫০০.০০	৩২৫০০.০০	৩৮৫৪৭.০০
১৩.		ওভারহোলিং ডুয়েল ফুয়েল রিহাবিলিটেশন	৪০০০০.০০	৪০০০০.০০	৪০০০০.০০	১৭৮৮৫.০০
১৪.		অন্যান্য	০.০০	০.০০	১০০.০০	০.০০
		সর্বমোট	১৯৬৮০০.০০	১৯২৮০০.০০	২০৮৪০০.০০	১৬৪০৩৯.০০

*কর্পোরেশন/সংস্থার নিজস্ব অর্থায়নে পরিচালনার স্থায়ী ও অন্যান্য স্থায়ী সম্পদ কিংবা প্রকল্পে বিনিয়োগের ক্ষেত্রে সরকারের যথাযথ অনুমোদন এবং নিয়ম-নীতি পালন সাপেক্ষে সংশ্লিষ্ট খাতে বাজেটে বরাদ্দকৃত অর্থ ব্যয় করা যাবে।

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
তহবিল প্রয়োগ (অন্যান্য)

তফসিল-‘চ’
(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নম্বর	অর্থনৈতিক কোড	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	প্রকৃত ২০১৭-১৮
১.		স্থানীয় মুদ্রায় ওভারড্রাফট	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
২.		স্থানীয় মুদ্রায় এলটিআর	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
৩.		গৃহ নির্মাণ অগ্রিম	৫০০০.০০	৫০০০.০০	৫০০০.০০	১৮৪.০০
৪.		তৈল, গ্যাস বকেয়া পরিশোধ	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
৫.		অবচয় তহবিল বিনিয়োগ	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
৬.		সম্পত্তি বিমা তহবিল বিনিয়োগ	১৫০.০০	১৫০.০০	১৫০.০০	১৫০.০০
৭.		শেয়ার বিনিয়োগ বিউবো’র নিজস্ব কোং	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
		মোট	৫১৫০.০০	৫১৫০.০০	৫১৫০.০০	৩৩৪.০০
৮.		সরকারের ইকুইটি ফেরৎ	৩৫৫২২.০০	৩৪২০৬.০০	৩২৫৩১.০০	১০০০০.০০
		সর্বমোট	৪০৬৭২.০০	৩৯৩৫৬.০০	৩৭৬৮১.০০	১০৩৩৪.০০

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
তহবিলের উৎস (অন্যান্য)

তফসিল-‘ছ’
(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নম্বর	অর্থনৈতিক কোড	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	প্রকৃত ২০১৭-১৮
১.		জমি/ গৃহ নির্মাণ ঋণ আদায়	১৩৬৫৯.০০	১৩২৬১.০০	১২৮৬৬.০০	১২৬৩০.০০
২.		অন্যান্য বিনিয়োগ অবমুক্তি	৯৬৬৫৭.০০	৯৮৬২৯.০০	৮৬৬৩০.০০	৯৩৯৩৩.০০
৩.		আই পি পি ও অন্যান্য বিল পরিশোধে সরকার	০.০০	০.০০	৪৩৬৫২৪.০০	০.০০
		নিকট হতে প্রাপ্ত	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
		মোট	১১০৩১৬.০০	১১১৮৯০.০০	৫৩৬০২০.০০	১০৬৫৬৩.০০

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
দীর্ঘমেয়াদি ঋণ পরিশোধ (বৈদেশিক, সরকারি, ব্যাংক ও অন্যান্য দায় পরিশোধ)

(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নম্বর	ব্যয়ের বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	প্রকৃত ২০১৭-১৮
১.	বৈদেশিক ঋণ (পরিশোধিতব্য)				
	ক. আসল	-	-	-	০.০০০
	খ. সুদ	-	-	-	০.০০০
২.	বৈদেশিক ঋণ (বকেয়া)				
	ক. আসল	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
	খ. সুদ	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
৩.	সরকারি ঋণ (পরিশোধিতব্য)				
	ক. আসল	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
	খ. সুদ	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
৪.	সরকারি ঋণ (বকেয়া)				
	ক. আসল	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
	খ. সুদ	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
৫.	ব্যাংক ঋণ (পরিশোধিতব্য)				
	১. দীর্ঘমেয়াদি :				
	ক. আসল	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
	খ. সুদ	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
	২. স্বল্পমেয়াদি :				
	ক. আসল	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
	খ. সুদ	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
৬.	ব্যাংক ঋণ (বকেয়া)				
	১. দীর্ঘমেয়াদি :				
	ক. আসল	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
	খ. সুদ	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
	২. স্বল্পমেয়াদি :				
	ক. আসল	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
	খ. সুদ	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
	মোট:	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০

(কর্পোরেশন হতে প্রাপ্ত হিসাব অনুযায়ী)

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড

দীর্ঘমেয়াদি ঋণের বিবরণী

(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নং	বিবরণ	৩০-০৬-১৮ পর্যন্ত বকেয়া	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	আদায় ২০১৭-১৮
১.	দীর্ঘমেয়াদি ঋণের বিবরণী	৫৪৫৫৬৮৭.৭২	০.০০	০.০০	০.০০
	আসল		৪১৪১০.০০	৪১০০০.০০	১০০০০.০০
	সুদ		১৩২৩৮০.৭০	১৩১০৭০.০০	২৩৮৪.০৩
	মোট	৫৪৫৫৬৮৭.৭২	১৭৩৭৯০.৭০	১৭২০৭০.০০	১২৩৮৪.০৩

(ট্রেজারি ও ঋণ ব্যবস্থাপনা অনুবিভাগ, ডিএসএল শাখা-২ হতে প্রাপ্ত)

নিম্নোক্ত ড্রাইং বোর্ডের

প্রাক্কলিত পরিচালন বৃত্তান্ত 2019-20

বিবরণ	GKK	৳RU 2019-20	মস্কো ৳RU 2018-19	অনুমোদিত বাজেট 2018-19	মুদ্রা 2017-18
সিগি					
1. ৳RU	৳RU	64.00	64.00	64.00	64.00
2. ৳RU	৳RU	278.20	96.37	278.21	80.55
3. ৳RU	৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
4. ৳RU	৳RU	278.20	96.37	278.21	80.55
5. ৳RU	৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
6. ৳RU	%	0.00	0.00	0.00	0.00
7. ৳RU	%	100.00	100.00	100.00	100.00
8. ৳RU	%	0.00	0.00	0.00	0.00
9. ৳RU	%	49.62	17.19	49.62	14.37
10. ৳RU	৳RU	265.31	90.83	265.31	73.76
11. ৳RU	৳RU	12.89	5.54	12.90	6.79
12. ৳RU	%	4.63	5.75	4.64	8.43
13. ৳RU	Gg,im,Gd	4440.02	2742.62	8416.81	1285.99
14. ৳RU	im, Gd, ৳RU	15.96	28.46	30.25	15.97
15. ৳RU	Gg ৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
16. ৳RU	৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
৳RU					
17. ৳RU	j ৳RU	10612.35	6259.01	7932.74	5082.42
18. ৳RU	৳RU	4.00	6.89	2.99	6.89
৳RU					
19. ৳RU	j ৳RU	4395.79	2715.20	7154.29	1410.00
20. ৳RU	৳RU	99.00	99.00	85.00	109.64
21. ৳RU	j ৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
22. ৳RU	৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
23. ৳RU	j ৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
24. ৳RU	৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
25. ৳RU	j ৳RU	4395.79	2715.20	7154.29	1410.00
26. ৳RU	৳RU	1.58	2.82	2.57	1.75
27. ৳RU	j ৳RU	396.00	444.00	918.00	216.92
28. ৳RU	j ৳RU	55.00	55.61	50.00	51.61
29. ৳RU	j ৳RU	1663.70	1690.70	1677.20	1243.53
30. ৳RU	j ৳RU	6510.49	4905.51	9799.49	2922.06
31. ৳RU	৳RU	2.34	5.09	3.52	3.63
32. ৳RU	j ৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
33. ৳RU	৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
34. ৳RU	j ৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
35. ৳RU	৳RU	0.00	0.00	0.00	0.00
36. ৳RU	j ৳RU	6510.49	4905.51	9799.49	2922.06
37. ৳RU	৳RU	2.34	5.09	3.52	3.63
38. ৳RU	j ৳RU	4101.86	1353.50	-1866.75	2160.36
39. ৳RU	৳RU	1.47	1.40	-0.67	2.68

նույն ժամանակահատվածում
ՀՀ Ծրագրի
Հիմնական ցուցանիշները 2019-20

(յ մլ ԱրԱր)

Կատեգորիա	ԵՄՀ 2019-20	մտնալ ԵՄՀ 2018-19	Անհատիկ ԵՄՀ 2018-19	միլիարդ 2017-18
ԱրԱր				
1. Կապիտալ ծախսեր	4,101.86	1,353.50	-1,866.75	2,160.35
2. Ա-Կապիտալ ծախսեր (ԽԱ)	165.00	134.00	165.00	392.23
3. Կապիտալ ծախսերի հիմնական մասը	0.00	0.00	0.00	0.00
4. մյուս Կապիտալ ծախսեր	4,266.86	1,487.50	-1,701.75	2,552.58
5. Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	0.00	0.00	0.00	0.00
6. մյուս	0.00	0.00	0.00	0.00
7. Կապիտալ ծախսեր/(Կապիտալ ծախսեր)	4,266.86	1,487.50	-1,701.75	2,552.58
8. Կապիտալ ծախսեր	0.00	0.00	0.00	0.00
9. ԽԱ ծախսեր/(Կապիտալ ծախսեր)	4,266.86	1,487.50	-1,701.75	2,552.58
10. մի Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	0.00	0.00	0.00	0.00
11. մյուս-գլխավոր Կապիտալ ծախսերի %	0.00	0.00	0.00	0.00
12. Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	1.00	1.00	1.00	1.00
Հիմնական ցուցանիշներ				
13. Կապիտալ ծախսեր/(Կապիտալ ծախսեր)	4,266.86	1,487.50	-1,701.75	2,552.58
14. ԱրԱր	55.00	55.61	50.00	51.61
15. մի Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	4,321.86	1,543.11	-1,651.75	2,604.19
16. գլխավոր Կապիտալ ծախսեր	0.00	0.00	0.00	0.00
17. Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	0.00	0.00	0.00	0.00
18. Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	0.00	0.00	0.00	0.00
19. ԱրԱրի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	0.00	0.00	0.00	0.00
20. ԱրԱր	0.00	0.00	0.00	0.00
21. Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	4,321.86	1,543.11	-1,651.75	2,604.19
Հիմնական ցուցանիշներ				
22. ԱրԱր	0.00	0.00	0.00	0.00
23. Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	0.00	0.00	0.00	0.00
24. մի Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	0.00	0.00	0.00	0.00
25. Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	1,065.00	1,716.00	2,315.00	8.23
26. ԱրԱրի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	0.00	0.00	0.00	0.00
27. Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	0.00	0.00	0.00	0.00
28. ԱրԱր	0.00	0.00	0.00	0.00
29. Կապիտալ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	1,065.00	1,716.00	2,315.00	8.23
30. ԽԱ ծախսերի մեջ Կապիտալ ծախսերի %	3,256.86	-172.89	-3,966.75	2,595.96

nwi cyi we`yr Drcv` b tK` a

সরকারি কোষাগারে দেয় 2019-20

(j vL UvKvq)

weeiY	evtRU 2019-20	msstkwaZ evtRU 2018-19	Abtqwi Z evtRU 2018-19	mvgvqK 2017-18
1. Avg` wib kje	100.00	100.00	100.00	0.00
2. Avg` wibi Dci weμq Ki	0.00	0.00	0.00	0.00
3. Avg` wibi AbgvwZ wd	0.00	0.00	0.00	0.00
4. weμtqi Dci AveMwi i`e/f`vU	0.00	0.00	0.00	0.00
5. weμq Ki	0.00	0.00	0.00	0.00
6. mi Kwii FtYi m̄	0.00	0.00	0.00	0.00
7. AvqKi	0.00	0.00	0.00	0.00
8. mi Kwii tKv vMv̄i c̄`q Ae` vb/j f`vsk	0.00	0.00	0.00	0.00
9. i Bmb Ki	0.00	0.00	0.00	0.00
10. moK wbgfY Ki	0.00	0.00	0.00	0.00
11. j vBtmY wd	0.00	0.00	0.00	0.00
12. Dbq̄b wd	0.00	0.00	0.00	0.00
13. Ab`vb`	0.00	0.00	0.00	0.00
14. tgvU	100.00	100.00	100.00	0.00

হরিপুর বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র
মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ

তফসিল-‘ক’
(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নং	অর্থনৈতিক কোড	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	সাময়িক ২০১৭-১৯
1.		মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ (পরিচালন)	৬০.০০	৫০.০০	৮০.০০	৪৫.০০
2.		সেবাশ্রম (স্থানীয় মুদ্রায়)	৫.০০	৫.০০	৫.০০	০.৪৮
3.		সেবাশ্রম (বৈদেশিক মুদ্রায়)	৫০.০০	৫০.০০	৫০.০০	০.০০
4.		আমদানিকৃত যন্ত্রপাতি ও খুচরা যন্ত্রাংশ (বৈদেশিক মুদ্রায়)	৮০.০০	৮০.০০	৫০০.০০	১৩৬.৬৪
৫.		স্টোরস ক্রয়	৫৫.০০	৪০.০০	৬০.০০	৫.৪৯
৬.		আমদানিকৃত মালের উপর কাস্টম ডিউটি/ভ্যাট	৫০.০০	১০০.০০	১০০.০০	০.০০
৭.		পুর মেরামত	৮০.০০	১০০.০০	১০০.০০	১৫.৪০
৮.		যানবাহন মেরামত ও সি,এন,জি, রূপান্তর	১৫.০০	১৮.০০	২০.০০	১৩.২৮
৯.		আসবাবপত্র ও সাজসরঞ্জাম মেরামত	১.০০	১.০০	৩.০০	০.৬৩
		মোট	৩৯৬.০০	৪৪৪.০০	৯১৮.০০	২১৬.৯২

হরিপুর বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র

অন্যান্য পরিচালন ব্যয়

তফসিল-‘খ’

(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নং	অর্থনৈতিক কোড	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	সাময়িক ২০১৭-১৯
১.		কর্মচারীদের বেতন	৩৮০.০০	৩৮০.০০	৩৮০.০০	২৯৮.৫৯
২.		কর্মচারীদের ভাতাদি	৩৮০.০০	৩৮০.০০	৩৮০.০০	২২২.৮৩
৩.	3111327	অধিকাল ভাতা	১৫০.০০	১৫০.০০	১৫০.০০	১৩৭.৪৩
৪.	3111311	চিকিৎসা ভাতা	১৫.০০	১৫.০০	১৫.০০	৩.১৫
৫.		ভ্রমণ ব্যয়	৫৫.০০	৬০.০০	৫০.০০	৪৯.২৩
৬.		উৎসব ভাতা	৮০.০০	৮০.০০	৮০.০০	৪৮.৮০
৭.		ছুটি বিক্রয়	৪০.০০	৫০.০০	৪০.০০	১৪.৪১
৮.		ভাড়া, কর ও অভিকর	২৫.০০	২৫.০০	২৫.০০	৯.৩২
৯.		পেট্রোল, মবিল/ সিএনজি ইত্যাদি	১৫.০০	১৫.০০	১৫.০০	১১.৯১
১০.		মুদ্রণ ও স্টেশনারি	৬.০০	৫.০০	৬.০০	০.৯৭
১১.		ডাক, তার ও টেলিফোন /ইন্টারনেট	৫.০০	৫.০০	৫.০০	২.৬০
১২.		পেনশন ফান্ড	২০০.০০	২০০.০০	২০০.০০	২০০.০০
১৩.		বিদ্যুৎ খরচ/গ্যাস খরচ(আবাসিক)	১৮.০০	২০.০০	২০.০০	১১.৮১
১৪.		সম্মানী	১০০.০০	১০০.০০	১২০.০০	৯১.৪৬
১৫.	৩২২১১০৮	ব্যাংক চার্জ	৫.০০	৫.০০	৫.০০	১.৩৭
১৬.		প্রশিক্ষণ	২৫.০০	২৫.০০	২০.০০	১৯.৬০
১৭.		পরিবহন ও গাড়ি খরচ	৫.০০	৫.০০	৫.০০	০.০০
১৮.		ধোলাই খরচ	১.০০	১.০০	১.০০	০.৫৫
১৯.		কল্যাণ ও চিকিৎসাবিনোদন	৭.০০	৭.০০	৭.০০	৩.৮৪
২০.		সাধারণ বিমা (গাড়ি)	১.০০	১.০০	১.০০	০.০০
২১.		পোশাক পরিচ্ছদ	৫.০০	৬.০০	৭.০০	৩.২৩
২২.	৩২১১১২৫	প্রচার ও বিজ্ঞাপন	০.২০	০.২০	০.২০	০.০০
২৩.		আইন খরচ	০.২৫	০.২৫	০.২৫	০.০০
২৪.	৩২১১১২৭	পুস্তক ও সাময়িকী	০.২৫	০.২৫	০.২৫	০.২৫
২৫.	৩২১১১৩০	যাতায়াত খরচ	০.৮০	০.৮০	০.৮০	০.১৬
২৬.		কর্মকর্তা/কর্মচারীদের বিদ্যুৎ রেয়াত	১.০০	১.০০	১.০০	০.০০
২৭.		আপ্যায়ন	২.০০	২.০০	১.৫০	০.৮২
২৮.		মজুরি-আনসার	৪০.০০	৫০.০০	৬০.০০	৩০.৩০
২৯.		বিবিধ	০.৫০	০.৫০	০.৫০	০.০০
৩০.	৩২২১১০১	অডিট ফি	০.৭০	০.৭০	০.৭০	০.৫০
৩১.		জিপিএফ সুদ	১০০.০০	১০০.০০	৮০.০০	৮০.৪১
		মোট	১৬৬৩.৭০	১৬৯০.৭০	১৬৭৭.২০	১২৪৩.৫৪

হরিপুর বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র

* মূলধন খাতের ব্যয় (এডিপি বহির্ভূত)

ভফসিল-'গ'

(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নং	অর্থনৈতিক কোড	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	সাময়িক ২০১৭-১৯
১.		পূর্ত নির্মাণ	১৫০.০০	১০০.০০	২০০.০০	০.০০
২.		যন্ত্রপাতি/মালামাল ক্রয় (স্থানীয় মুদ্রায়)	১০০.০০	১০০.০০	১০০.০০	০.০০
৩.		যন্ত্রপাতি/মালামাল ক্রয় (বৈদেশিক মুদ্রায়)	৮০০.০০	১৫০০.০০	২০০০.০০	৩.২৬
৪.		যানবাহন	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
৫.		অফিস যন্ত্রপাতি ও আসবাবপত্র	৫.০০	৬.০০	৫.০০	৪.৯৭
৬.		বিদ্যুৎ উপকেন্দ্র ও লাইন নির্মাণ	৫.০০	৫.০০	৫.০০	০.০০
৭.		অপ্রত্যাশিত ব্যয়	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
৮.		জমি ক্রয় অগ্রিম	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
৯.		কম্পিউটার ক্রয় ও আইটি সরঞ্জাম	৫.০০	৫.০০	৫.০০	০.০০
১০.		ল্যাডার কেরিয়ার ক্রয়	০.০০	০.০০	০.০০	০.০০
		মোট	১০৬৫.০০	১৭১৬.০০	২৩১৫.০০	৮.২৩

*কর্পোরেশন/সংস্থার নিজস্ব অর্থায়নে পরিচালনার স্থায়ী ও অন্যান্য স্থায়ী সম্পদ কিংবা প্রকল্পে বিনিয়োগের ক্ষেত্রে সরকারের যথাযথ অনুমোদন এবং নিয়ম-নীতি পালন সাপেক্ষে সংশ্লিষ্ট খাতে বাজেটে বরাদ্দকৃত অর্থ ব্যয় করা যাতে পারে।

হরিপুর বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র
অন্যান্য আয় (অপরিচালন আয়)

ভূসিল- 'ঘ'
(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নং	অর্থনৈতিক কোড	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	সাময়িক ২০১৭-১৯
1.		ব্যাংক হিসাবের সুদ	৫.০০	৫.০০	৫.০০	২৩.০৮
2.		সিকিউরিটি জিপোজিটের সুদ	৫.০০	৪.০০	৫.০০	০.০০
3.		স্থায়ী আমানতের সুদ	১৫০.০০	১২০.০০	১৫০.০০	১২৪.৮০
4.		হাউজ বিল্ডিং লোনের সুদ	২.৫০	২.৫০	২.৫০	১.৪৮
5.		টেন্ডার ডকুমেন্ট বিক্রয়	০.৫০	০.৫০	০.৫০	০.০২
6.		বাড়ি ভাড়া রিকভারী	০.৫০	০.৫০	০.৫০	০.২৩
7.		পরিবহন ভাড়া	০.৫০	০.৫০	০.৫০	০.১৬
8.		আকেজো মালামাল বিক্রয়	০.৫০	০.৫০	০.৫০	০.১৫
9.		অন্যান্য	০.৫০	০.৫০	০.৫০	০.৪১
		মোট	165.00	১৩৪.০০	১৬৫.০০	১৫০.৩৩

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি

বিনিয়োগ/প্রধান কর্মসূচি

সংস্থা : বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড

(লক্ষ টাকায়)

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম (বাস্তবায়ন কাল)	অনুমোদনের পর্যায়	প্রকল্প ব্যয় (ডিপিপি মোতাবেক)		২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচিতে প্রস্তাবিত বরাদ্দ								প্রকল্প সাহায্যের উৎস
			মোট (বেঃ নুঃ)	প্রকল্প সাহায্য (টাকাংশ)	মোট	টাকা (রাজস্ব)	বায়নাৎ		আমদানী শুল্ক ও মূল্য সংযোজন কর বাবদ বরাদ্দ	প্রকল্প সাহায্য (টাকাংশ)	অন্যান্য		
							মূলধন (টাকাংশ)	রাজস্ব					
১	২	৩	৪	৫	৬	৭(৮+১২)	৮	৯	১০	১১	১২	১৩	১৪
বিতরণ (চলতি প্রকল্প) :													
২২৪১০২৫০০	১	wcÖ-†c†g>U wgUvwis di wWw=ªweDkb Kzwgjøv GÛ gggbwmsn †Rvb	অনুঃ	১৩২৪৯.২২ (০.০০)	১০৪০৪.৮৫	১৮১০	৮০৭	১৮১০	-	৭৭২	১০০৩	-	KFW
২৪১০২৪০০	২	চট্টগ্রাম জোনের বিদ্যুৎ বিতরণ সিস্টেম উন্নয়ন প্রকল্প। (০২/০৭/২০১৪-০২/১২/২০১৯)	অনুঃ	১৪২১৪৮.৪১ (৪৮৩৬৫.৫৫)	-	২০০০০	২০০০০	২০০০০	-	২০০০	-	১০০০০	-
২২৪১০২৯০০	৩	রাজশাহী পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট (০২/০৭/২০১৪-০২/১২/২০১৯)	অনুঃ	৯২৫৫৭.০৭ (২৩৮১৪.৪৪)	-	২০০০০	২০০০০	২০০০০	-	২০০০	-	১৩০০০	-
২২৪১০২৯৫০০	৪	পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট রংপুর (০২/০১/২০১৬- ০২/১২/২০১৯)	অনুঃ	১৩৩৪২৮.৭৩ (২৮৫৬১.৯৪)	-	৩২০০০	৩২০০০	৩২০০০	-	৩০০০	-	১৯০০০	-
২২৪১০২৭০০০	৫	বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থা উন্নয়ন প্রকল্প, সিলেট বিভাগ (০২/০৪/২০১৬-০২/০৩/২০১৯)	অনুঃ	১৮৯০৮৪.৯০ (৪০২০৮.১৮)	-	৪০০০০	৪০০০০	৪০০০০	-	৬০০০	-	৮০০০	-
২২৪১০২৮৬০০	৬	তিনটি পার্বত্য জেলায় বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থার উন্নয়ন প্রকল্প (০২/০১/২০১৭-০২/১২/২০১৯)	অনুঃ	৫৬৫৬৭.৭০ (৮৪৮১.২৩)	-	১৮০০০	১৮০০০	১৮০০০	-	৩০৯	-	৪০৫০	-
১২৪১১৪৯০০	৭	বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থা উন্নয়ন প্রকল্প, ময়মনসিংহ জোন। (০২/০১/২০১৮-০২/১২/২০২১)	অনুঃ	১৫৭৫৪৬.৯৮ (২৮০৩৬.১৮)	-	৩০০০০	৩০০০০	৩০০০০	-	৫০০	-	৮০০	-
২২৪১০২৭০০২	৮	বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থা উন্নয়ন প্রকল্প, কুমিল্লা জোন। (০২/০১/২০১৮-০২/১২/২০২১)	অনুঃ	১৫২১৭৬.১৭ (৩৯২৮০.৫৫)	-	৩২০০০	৩২০০০	৩২০০০	-	৫০০	-	২৫০০	-
২২৪২৬৫৭	৯	বিদ্যুৎ বিতরণ ব্যবস্থার উন্নয়ন, চট্টগ্রাম জোন (২য় পর্যায়) (০২/০৭/২০১৮-০৩/০৬/২০২২)	অনুঃ	২৫৫২৯০.৫৫ (৯০৮০৯.৯৭)	-	২০০০০	২০০০০	২০০০০	-	-	-	-	-
উপ মোট (বিতরণ):						২১৩৮১০	২১২৮০৭	২১৩৮১০	-	১৫০৮১	১০০৩	৫৭৩৫০	-
মোট (উৎপাদন+বিতরণ):						৪৩৮০০৬	২৫০৯০৭	৪৩৮০০৬	-	২৫১৩১	১৮৭০৯৯	৬৮৭৫০	-

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি
প্রধান কর্মসূচি

সংস্থা : বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড

(লক্ষ টাকায়)

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম (বায়বায়ন কাল)	অনুমো: পর্ষায়	প্রকল্প বায় (ডিপিপি মোতাবেক)		২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচিতে প্রস্তাবিত বরাদ্দ								প্রকল্প সাহায্যের উৎস
			মোট (বে: মং)	প্রকল্প সাহায্য (টাকাংশ)	মোট	টাকা (রাজস্ব)	বায়খাত		আমদানি শুল্ক ও মূল্য সংযোজন কর বাবদ বরাদ্দ	প্রকল্প সাহায্য (টাকাংশ)	অন্যান্য		
							মূলধন (টাকাংশ)	রাজস্ব					
১	২	৩	৪	৫	৬	৭(৮+১২)	৮	৯	১০	১১	১২	১৩	১৪
উপাদান I সেটি: ক II													
২২৪০৯৮৪০০	১	খুলনা ৩৩০ মে: ও: ডুয়েল ফুয়েল কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প। (০১/০১/২০১৭ - ৩০/০৬/২০১৯)	অনু:	৩২৫৩৭৬.১৭ (৭২২৯২.৫৪)	২০১৩৯৫.৭৮	৮৯১০০	১৪৬০০	৮৯১০০	-	৯৫০০	৭৪৫০০	২৪০০	ই.সি.এ
২২৪০৯৯৬০০	২	কনস্ট্রাকশন অব বিবিমানা-৩, ৪০০ মে:ও: কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্ট। (০১/০৭/২০১৩ - ৩০/০৬/২০১৯) মেয়াদ: ডিসেম্বর/১৯ পর্যন্ত প্রস্তাব প্রক্রিয়াধীন।	অনু:	৩৩৫৮০৮.১৯ (৩৮৪৩৫.১৩)	২৩৬১৩৭.৭৮	৪৬০০০	৬০০০	৪৬০০০	-	-	৪০০০০	২০০০	ই.সি.এ
২২৪১০২৪০০	৩	ঘোড়াশাল-৩ রিপাওয়ারিং প্রজেক্ট (০১/০১/২০১৫-৩১/১২/২০১৯)	অনু:	২৫১৯৩৪.৭৭ (০.০০)	২০১৯৫৪.৯৯ (০.০০)	৪৮৫৯৬	০	৪৮৫৯৬	-	-	৪৮৫৯৬	-	ই.সি.এ
২২৪০৯৯৭০০	৪	ঘোড়াশাল-৪ রিপাওয়ারিং প্রজেক্ট (০১/০৭/২০১৬-৩০/০৬/২০১৯) প্রস্তাবিত- জুন/২১ পর্যন্ত।	অনু:	২০২৯২৩.৯৭ (০.০০)	১৬৮৬৬৩.৭৭ (৭৭৮.০০)	২৬৫০০	৩৫০০	২৬৫০০	-	৫০০	২৩০০০	-	IDA (World Bank)
২২৪১৩৫০০০	৫	মহেশখালী পাওয়ার হাব এর ভূমি অধিগ্রহণ প্রকল্প (০১/০৭/২০১৭-৩১/১২/২০১৯)	অনু:	১৩২৪৬৫ (০.০০)	০.০০	৪০০০	৪০০০	৪০০০	-	-	-	-	-
২২৪২৭৭৭০০	৬	সৈয়দপুর ১৫০ মে: ও: +১০% সিম্পল সাইকেল (এইচএসডি ভিত্তিক) বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প। (০১/০১/২০১৯-৩০/০৬/২০২১)	অনু:	১০০০৯৯.৫৮ (১৩৮৬৯.৯৯)	৪৮৩০৫.১৫	১০০০০	১০০০০	১০০০০	-	৫০	-	৭০০০	ই.সি.এ
উপ মোট:						২২৪১৯৬	৩৮১০০	২২৪১৯৬	-	১০০৫০	১৮৬০৯৬	১১৪০০	-

২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচি
(স্বায়ত্বশাসিত সংস্থা/কর্পোরেশনের নিজস্ব অর্থায়ন)

সংস্থা : বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম (বাস্তবায়ন কাল)	অনুমোদনের পর্যায়	প্রকল্প ব্যয় (ডিপিপি মোতাবেক)		২০১৯-২০২০ অর্থ বছরের		
			মোট (বৈঃ মুঃ)	প্রকল্প সাহায্য (টাকাংশ)	মোট	টাকা (রাজস্ব)	ব্যয়
							মূলধন (টাকাংশ)
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮
উৎপাদন (চলতি প্রকল্প) :							
১	কনস্ট্রাকসন অব বিবিয়ানা সাউথ ৪০০ মে:ও: গ্যাস ভিত্তিক কন্সাইন্ড সাইকেল প্ল্যান্ট (০১/০৭/২০১৪-৩০/০৬/২০২০)	অনুঃ	২৬৮৩৯৫.৩৯ (২০২৩৮৯.৪৫)	-	৪৩৫০০	৪৩৫০০ (500)	৪৩০০০
২	কনভারশন অব সিলেট ১৫০ মে:ও: টু ২২৫ মে:ও: কন্সাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্ল্যান্ট নির্মাণ প্রকল্প। (০১/০১/২০১৩ -৩০/০৬/২০১৯) প্রস্তাবিত- জুন/২০ পর্যন্ত।	অনুঃ	৭৯৬৬২.৮৪ (৬৬৯৭৬.২৭)	-	৪২৪০০	৪২৪০০ (150)	৪২২৫০

৩	শাহজীবাজার ১০০ মেঃওঃ গ্যাস টারবাইন বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প। (০১/০৭/২০১৭ -৩০/০৬/২০১৯) প্রস্তাবিত- জুন/২০ পর্যন্ত।	অনুঃ	৮৮৮৮৩.০০ (৭৩৩০৩.৩৩)	-	৩২৭৯৩.০০	৩২৭৯৩.০০	৩২৭৯৮.০০
						(75)	
মোট বরাদ্দ (নিজস্ব):					১১৮৬৯৩	১১৮৬৯৩	১১৭৯৬৮
						(725)	

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড
দীর্ঘমেয়াদী ঋণ ও ব্যাংক দায় বিবরণী

(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নম্বর	বিবরণ	বাজেট ২০১৯-২০	সংশোধিত বাজেট ২০১৮-১৯	অনুমোদিত বাজেট ২০১৮-১৯	প্রকৃত ২০১৭-১৯
১।	বৈদেশিক ঋণ (পরিশোধিতব্য)				
	ক) আসল	90807.00	53264.00	17554.00	20182.00
	খ) সুদ	47069.00	23283.00	24476.00	11144.00
২।	বৈদেশিক ঋণ (বেকেয়া)				
	ক) আসল	0.00	0.00	0.00	0.00
	খ) সুদ	0.00	0.00	0.00	0.00
৩।	সরকারী ঋণ (পরিশোধিতব্য)				
	ক) আসল	32531.00	30982.00	15000.00	15000.00
	খ) সুদ	143934.00	133831.00	150480.00	129238.00
৪।	সরকারী ঋণ (বেকেয়া)				
	ক) আসল	0.00	0.00	0.00	0.00
	খ) সুদ	0.00	0.00	0.00	0.00
৫।	ব্যাংক ঋণ (পরিশোধিতব্য)				
	১। দীর্ঘমেয়াদী				
	ক) আসল	0.00	0.00	0.00	0.00
	খ) সুদ	0.00	0.00	0.00	0.00
	২। স্বল্পমেয়াদী				
	ক) আসল	0.00	0.00	0.00	0.00
	খ) সুদ	0.00	0.00	0.00	0.00
৬।	ব্যাংক ঋণ (বেকেয়া)				
	১। দীর্ঘমেয়াদী				
	ক) আসল	0.00	0.00	0.00	0.00
	খ) সুদ	0.00	0.00	0.00	0.00
	২। স্বল্পমেয়াদী				
	ক) আসল	0.00	0.00	0.00	0.00
	খ) সুদ	0.00	0.00	0.00	0.00
	মোট	৩১৪৩৪১.০০	২৪১৩৬০.০০	২০৭৫১০.০০	১৭৫৫৬৪.০০

(কর্পোরেশন হইতে প্রাপ্ত হিসাব অনুযায়ী)

দীর্ঘমেয়াদী ঋণের বিবরণী

(লাখ টাকায়)

ক্রমিক নম্বর	বিবরণ	৩০/০৬/১৮ পর্যন্ত প্রদেয়	বাজেট 2019-20	সংশোধিত বাজেট 2018-19	আদায় 2017-18
	দীর্ঘ মেয়াদী ঋণের বিবরণী	5455687.72			
১	আসল	০.০০	৪১৪১০.০০	৪১০০০.০০	১০০০০.০০
২	সুদ	০.০০	১৩২৩৮০.৭০	১৩১০৭০.০০	২৩৮৪.০৩
	মোট	৫৪৫৫৬৮৭.৭২	১৭৩৭৯০.৭০	১৭২০৭০.০০	১২৩৮৪.০৩

(সম্পদ ও ঋণ ব্যবস্থাপনা অনু বিভাগ, ডিএসএল শাখা -২ হতে প্রাপ্ত)