



এই দেশ হিন্দুর না, এই দেশ মুসলমানের না। এই দেশকে যে নিজের বলে ভাববে, এই দেশ তার। এই দেশের কল্যাণ দেখে যার মন খুশিতে ভরে উঠবে এই দেশ তার। এই দেশের দুঃখে যে কাঁদবে এই দেশ তার। এবং এই দেশ তাদের যারা এই দেশের স্বাধীনতার জন্য সর্বস্ব বিলিয়ে দিয়েছে এবং ভবিষ্যতেও দিবে।

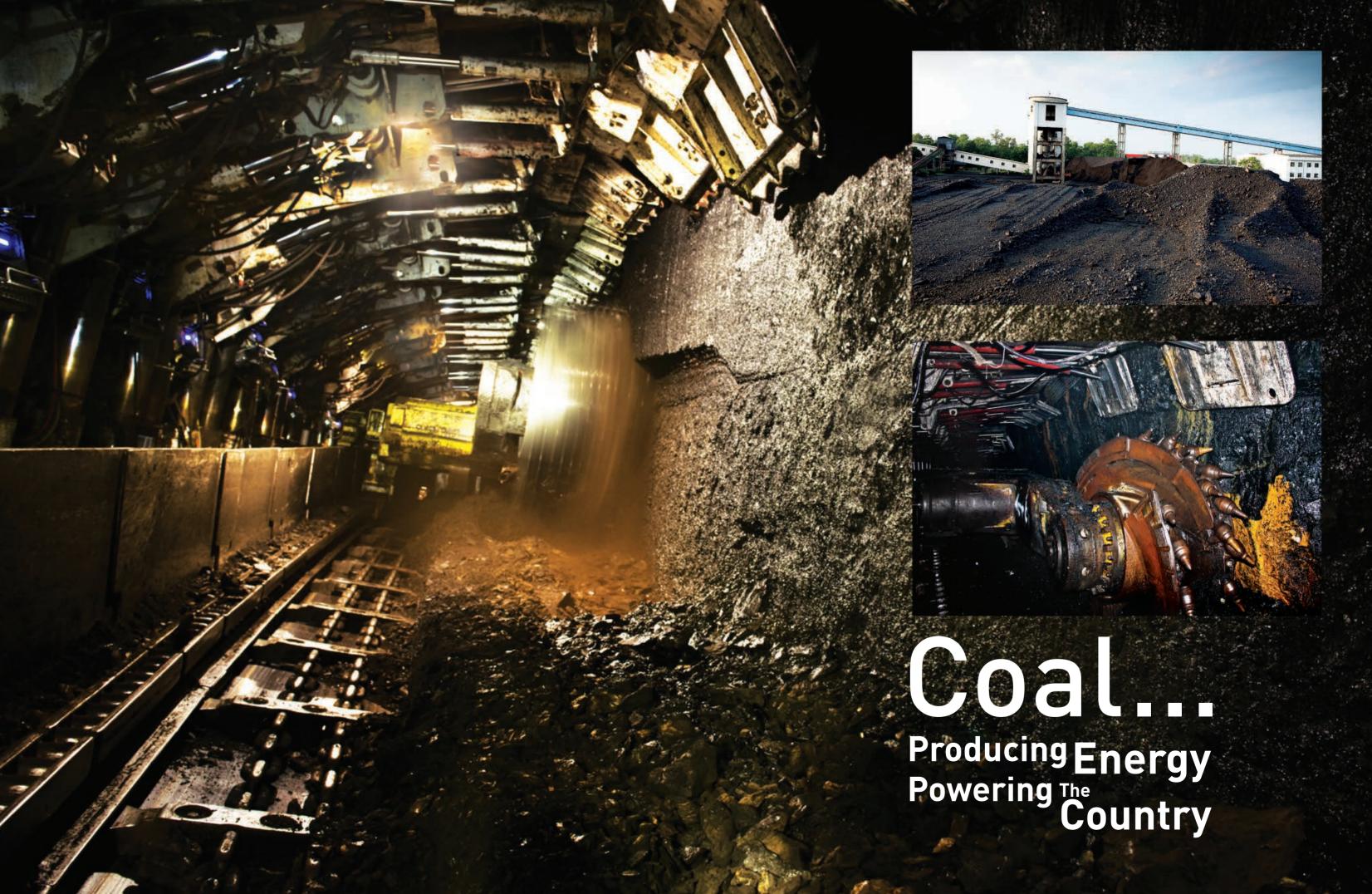
... জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান

99

२०२०-मूिफाव वर्स

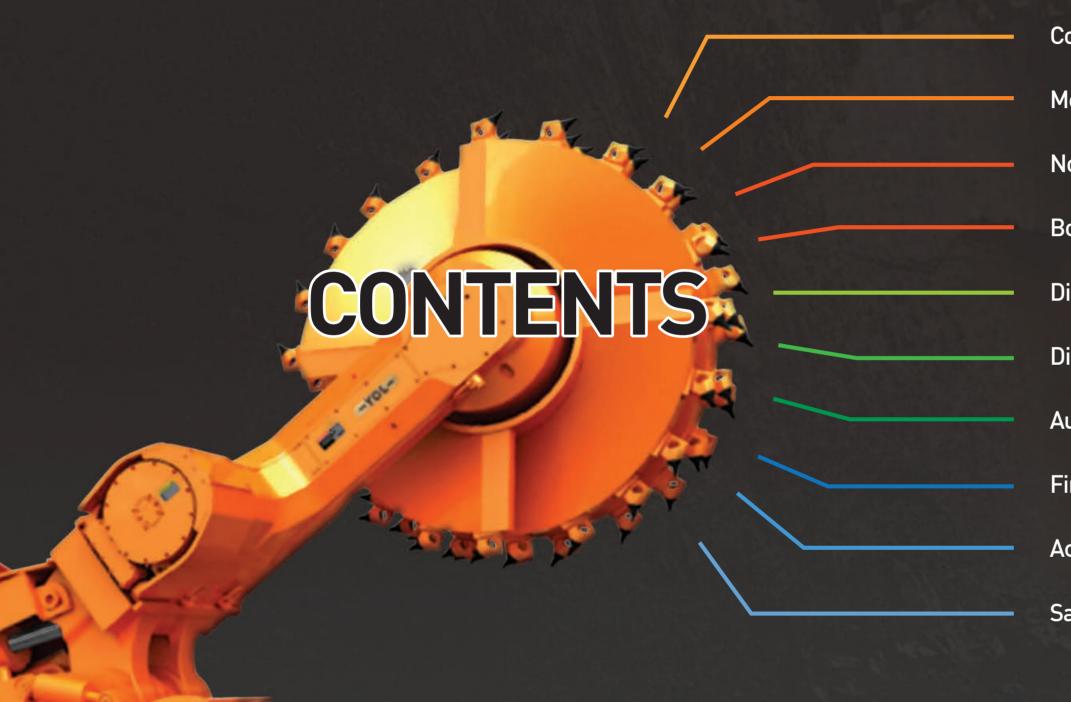
100 years of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman











Corporate Information 11

Messages 12 - 21

Notice of AGM 22 - 23

Board of Directors 24 - 25

Director's Report (in Bangla) 26 – 33

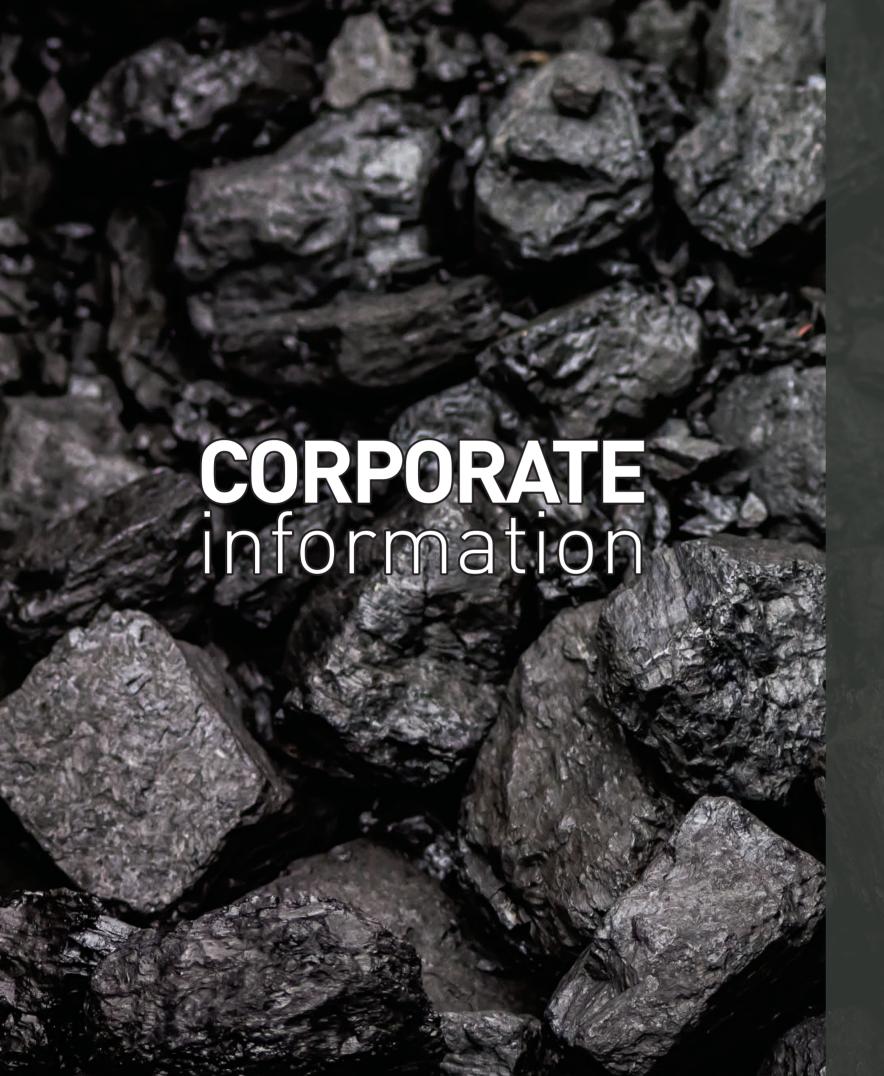
Director's Report (in English) 34 - 42

Auditor's Report 43 - 70

Financial Analysis (Ratio Analysis) 71 - 72

Achievement in Graphs 73 - 75

Salient Features 76 - 77



Registered Name Barapukuria Coal Mining Company Limited

Registered Office Vill. Chowhati, P.S. Parbatipur, Dist. Dinajpur

Certificate of Incorporation Raj-C-164/98 dated 4th August 1998

000091322 Business Identification No. (BIN):

TIN Certificate 445-200-4115 dated 10th September 2009

eTIN 164266786348

Mr. MD. Ruhul Amin Chairman

Directors Md. Ruhul Amin

Md. Zahurul Haque Dr. Badrul Imam

Dr. Shah Mohammad Sanaul Hoque

Md. Harun-Or-Rashid Mohammad Nizamuddin Engr. Md. Kamruzzaman Khan

Former Chairman of the Board Mr. Abul Mansur Md. Faizullah, ndc

Mr. Istiaque Ahmad

Prof. Dr. Md. Hussain Monsur Major Md. Muqtadir Ali (Retd.) Mr. Jalal Ahmed

Mr. Sheikh Abdur Rashid

Mr. M. Musharraf Hossain Bhuiyan

Late S.R. Osmani Mr. Syed Sajedul Karim Prof. Dr. Md. Hussain Monsur Mr. Md. Mosharaf Hossain

Managing Director Eng. Md. Kamruzzaman Khan

Former Managing Director Mr. Zaved Choudhury

Mr. Md. Fazlur Rahman Eng. Habib Uddin Ahmed Eng. S.M.N Aurangajeb, PEng. Mr. Md. Aminuzzaman Engr. Md. Quamruzzaman Engr. Khurshidul Hasan Mr. Md. Abdul Aziz Khan Mr. Md. Mahbubur Rahman Mr. Md. Sirajul Islam Chowdhury Late Md. Golam Mostafa

Mr. Md. Amzad Hossain Company Secretary

S. F. Ahmed & Co. **Auditors**

Chartered Accountants

House# 51, (3rd floor), Road# 09, Block# F

Banani, Dhaka-1213, Bangladesh

Company Website www.bcmcl.org.bd







নসরুল হামিদ এমপি প্রতিমন্ত্রী

বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড (বিসিএমসিএল)-এর ২১ তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে প্রতিষ্ঠানটির সার্বিক কর্মকান্ড নিয়ে বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশ করতে যাচ্ছে জেনে আমি আনন্দিত। এর সাথে সংশ্লিষ্ট সকলের প্রতি রইল আমার শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

আগামীতে জ্বালানির অন্যতম উৎস হিসেবে কয়লা গুরুত্বপূর্ণ অবদান রাখবে। যে কোন উন্নয়নের সাথেই জ্বালানি প্রত্যক্ষ বা পরোক্ষভাবে ওতোপ্রতোভাবে জড়িত। তাই সরকার বঙ্গবন্ধুর জ্বালানি নীতি অনুসরণ করে দেশের জ্বালানি নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ, নতুন নতুন জ্বালানির উৎস উদ্ভাবন, জ্বালানিসমৃদ্ধ দেশসহ আঞ্চলিক সহযোগিতা সম্প্রসারণ বিষয়গুলোকে বিশেষ গুরুত্ব দিয়েছে। দেশজ কয়লার উৎপাদন বৃদ্ধির লক্ষ্যে যথোপযুক্ত পরিকল্পনা গ্রহণ ও বাস্তবায়ন করছে। বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্টোবাংলা)-এর আওতাধীন বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড দক্ষতার সাথে কয়লা উৎপাদন করে আসছে, যা দেশের জ্বালানি খাতে এক নতুন মাত্রা যোগ করেছে। আমি আশা করি, বিসিএমসিএল এর কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দ তাদের শ্রম ও নির্বাস কর্মপ্রচেষ্টা দিয়ে কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নের পাশাপাশি দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আরো অবদান রাখবে।

আমি বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড (বিসিএমসিএল)-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা ও প্রকাশনার সাফল্য কামনা করছি।

জয় বাংলা, জয় বঙ্গবন্ধু বাংলাদেশ চিরজীবি হউক।

নসরুল হামিদ, এমপি







আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম

সিনিয়র সচিব

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ বিদ্যুৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার



বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানি লিমিটেড (বিসিএমসিএল) এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগকে আমি আন্তরিকভাবে স্বাগত জানাচ্ছি। আমি আশা করি কোম্পানির বার্ষিক কার্যক্রম সংবলিত এ প্রতিবেদনের মাধ্যমে সার্বিক কার্যক্রম এবং ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা সম্পর্কে ধারণা পাওয়া যাবে।

পেটোবাংলার আওতাধীন বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানি লিমিটেড (বিসিএমসিএল) দেশের একমাত্র ভূ-গর্ভস্থ খনি হতে কয়লা উৎপাদনকারী প্রতিষ্ঠান। কোম্পানিটি দীর্ঘদিন যাবৎ কয়লা উৎপাদন কার্যক্রমে সম্পৃক্ত থেকে দেশের কয়লার চাহিদা মেটাতে কাজ করে যাচ্ছে। বড়পুকুরিয়া কয়লা খনিতে উৎপাদিত কয়লার সিংহভাগ ব্যবহার করে ১২৫ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন দুটি তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং ২৭৫ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন একটি বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র থেকে বিদ্যুৎ উৎপাদন করছে যা সমগ্র উত্তরবঙ্গ তথা বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রাখছে।

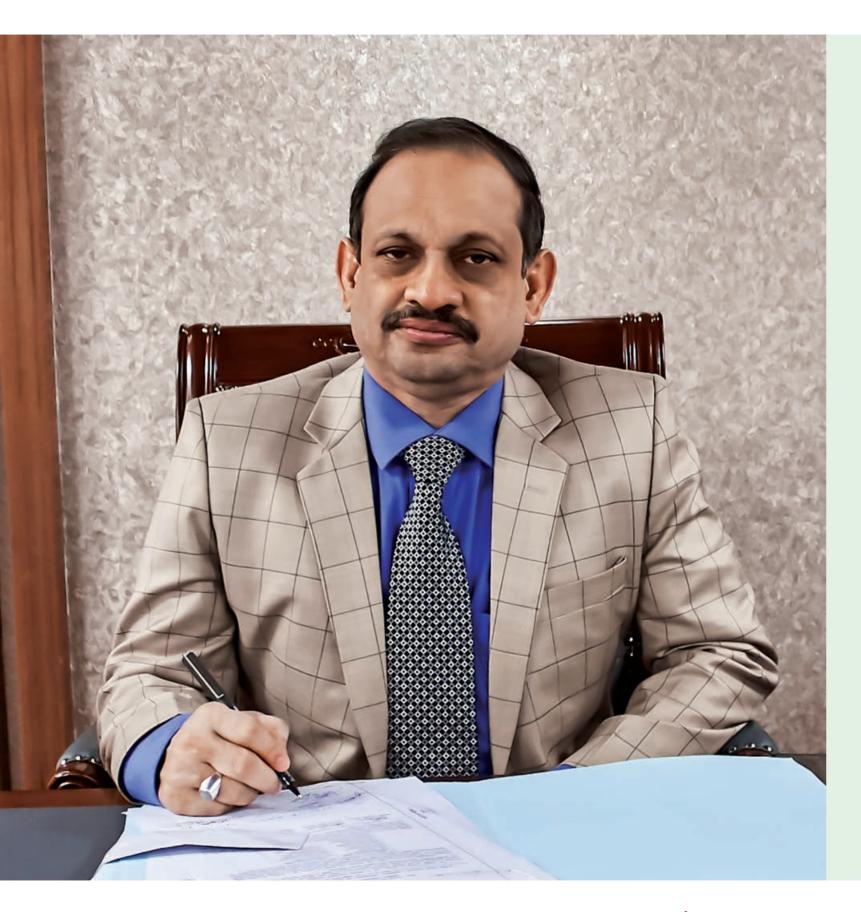
বর্তমানে বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানি লিমিটেডের নিজস্ব উদ্যোগে বাংলাদেশের দ্বিতীয় বৃহত্তম কয়লা মজুদসমৃদ্ধ দীঘিপাড়া কয়লা ক্ষেত্রের আর্থ-কারিগরি সম্ভাব্যতা সমীক্ষা পরিচালনাসহ উক্ত খনি থেকে বছরে কমপক্ষে ৩০ লক্ষ মেট্রিক টন কয়লা উৎপাদনের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করে প্রয়োজনীয় কার্যক্রম শুরু করেছে।

বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানি লিমিটেড (বিসিএমসিএল) একটি লাভজনক রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান হিসেবে রাজস্ব আয় বৃদ্ধি ও সরকারি কোষাগারে অর্থ জমা বৃদ্ধির ধারাবাহিকতা বজায় রেখেছে। আমি আশা করি প্রতিষ্ঠানটি আগামী দিনেও এ সাফল্যের ধারাবাহিকতা অব্যাহত রাখবে।

বাংলাদেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নে কোম্পানিটি ইতিবাচক ভূমিকা রাখায় কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী ও খনি শ্রমিকবৃন্দের প্রতি কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি এবং সকলের সর্বাঙ্গীন মঙ্গল কামনা করছি।

আবু হেনা মোঃ রহমাতুল মুনিম







চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)

Bangladesh Oil, Gas & Mineral Corporation (Petrobangla)



বাংলদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)-এর অন্যতম প্রতিষ্ঠান বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড (বিসিএমসিএল)-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের বার্ষিক কর্মকান্ডের উপর বার্ষিক প্রতিবেদন প্রকাশনার উদ্যোগ খবই প্রশংসনীয়।

উন্নয়নশীল দেশ হিসেবে বাংলাদেশের অর্থনৈতিক সমৃদ্ধির একটি অন্যতম শর্ত হচ্ছে জ্বালানি নিরাপত্তা। আমাদের দেশে প্রচলিত জ্বালানি নিরাপত্তার ক্ষেত্রে কয়লার উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রয়েছে। ২০০৫ সালের সেপ্টেম্বর মাস হতে বড়পুকুরিয়া কয়লা খনি থেকে বাণিজ্যিক ভিত্তিতে কয়লা উৎপাদন শুরু হয়। কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ঐকান্তিক প্রচেষ্টা, সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনায় মাত্র বেছরের মধ্যে বিসিএমসিএল একটি লাভজনক প্রতিষ্ঠানে পরিণত হয়। দেশের কয়লাক্ষেত্রশুলো জনবহুল স্থানে অবস্থিত হওয়ায় এবং জটিল ভূ-গঠনের কারণে আমরা অত্যন্ত সতর্কতার সঙ্গে কয়লা ক্ষেত্রগুলোর উন্নয়ন কর্মসূচী গ্রহণ করছি। কোম্পানী কর্তৃক খনি সম্প্রসারণের লক্ষ্যে ইতোমধ্যে বড়পুকুরিয়া কয়লা খনির উত্তর ও দক্ষিণ দিকের সম্প্রসারণের ফিজিবিলিটি স্টাডি প্রকল্প শেষ করা হয়েছে এবং দিঘিপাড়া কয়লা ক্ষেত্র হতে কয়লা উত্তোলনের জন্য ফিজিবিলিটি স্টাডি প্রজেক্ট চলমান রয়েছে। পর্যায়ত্রমে দেশের অন্যান্য কয়লা ক্ষেত্রগুলো থেকে কয়লা উত্তোলনের জন্য ফিজিবিলিটি স্টাডি সম্পন্ন করা হবে। পরিবেশ সুরক্ষা ও সকল স্টেকহোন্ডারদের স্বার্থ সংরক্ষণের মাধ্যমে ভবিষ্যতে কয়লা উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনা করা হবে।

বড়পুকুরিয়া কয়লা খনি হতে ২০১৮-১৯ অর্থবছরে মোট ৭.১৮ লক্ষ মেট্রিক টন লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৮.০৬ লক্ষ মেট্রিক টন কয়লা উৎপাদন করা সম্ভব হয়েছে, যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা শতকরা ১২.২৬ ভাগ বেশি। উৎপাদিত ৮.০৬ লক্ষ মেট্রিক টন ও পূর্বের মজুদ কয়লাসহ মোট ৮.২৯ লক্ষ মেট্রিক টন কয়লা বড়পুকুরিয়া কয়লা ভিত্তিক তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের নিকট বিক্রেয় করা হয়। এর ফলে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়সহ সরকারি কোষাগারে সম্পূরক শুল্ক, ভ্যাট, আয়কর, উৎসে আয়কর, রয়্যালিটি ইত্যাদি বাবদ ২০১৮-১৯ অর্থবছরে মোট ২৬৩.৪৮ কোটি টাকা জমা প্রদান করা সম্ভব হয়েছে।

কোম্পানির সার্বিক উন্নয়নে দিক-নির্দেশনা ও সহযোগিতার জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, সংশ্লিষ্ট সকল মন্ত্রণালয়/বিভাগ, নিয়ন্ত্রণকারী সংস্থা পেট্রোবাংলা ও সকল শুভানুধ্যায়ীদের কোম্পানির পক্ষ থেকে জানাচ্ছি আন্তরিক ধন্যবাদ। পাশাপাশি কোম্পানির পরিচালনা পর্যদের পক্ষ থেকে ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ এবং সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে জানাই আন্তরিক শুভেচ্ছা ও অভিনন্দন।

বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভার সাফল্য এবং উত্তরোত্তর প্রবৃদ্ধি ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

মোঃ রুহুল আমীন





প্রকৌ. মো. কামরুজ্জামান খান ব্যবস্থাপনা পরিচালক বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড

ব্যবস্থাপনা পরিচালকের বঞ্চব্য দেশের জ্বালানি চাহিদা পূরণ এবং বিদ্যুৎ উৎপাদনে কয়লার গুরুত্ব উত্তরোত্তর বৃদ্ধি পাচ্ছে। ২০২১ সালের মধ্যে বাংলাদেশকে একটি মধ্যম আয়ের দেশে পরিণত করার অভিপ্রায়ে বর্তমান সরকার "রূপকল্প-২০২১" বাস্তবায়ন করছে। সে মোতাবেক ২০২১ সালের মধ্যে দেশের শতভাগ নাগরিককে বিদ্যুৎ সুবিধার আওতায় নিয়ে আসার লক্ষ্যে সরকার নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে। নানাবিধ প্রতিকূলতা অতিক্রম করে বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড (বিসিএমসিএল) দক্ষতার সঙ্গে খনি হতে কয়লা উৎপাদন অব্যাহত রেখেছে। কয়লা খনির সন্নিকটে স্থাপিত ১২৫ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন দুটি এবং ২৭৫ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন একটি বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রে প্রায় ১৪ বছর যাবৎ কয়লা সরবরাহের মাধ্যমে বিদ্যুৎ উৎপাদনে বিসিএমসিএল গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করে আসছে। বিদ্যুৎ উৎপাদনে বড়পুকুরিয়া কয়লা খনি হতে উৎপাদিত কয়লা ব্যবহার করায় একদিকে যেমন বৈদেশিক মুদ্রার সাশ্রয় হচ্ছে, অন্যদিকে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নেও তা সহায়ক ভূমিকা রাখছে।

বাংলাদেশ ভূ-তাত্ত্বিক জরিপ অধিদপ্তর (জিএসবি) ১৯৮৫ সালে দিনাজপুর জেলার পার্বতীপুর উপজেলাধীন বড়পুকুরিয়া এলাকায় ৬.৬৮ বর্গ কিলোমিটার এলাকা জুড়ে ১১৮-৫০৯ মিটার গভীরতায় উন্নতমানের বিটুমিনাস কয়লার সন্ধান লাভ করে। বছরে ১.০০ মিলিয়ন মেট্রিক টন কয়লা উৎপাদন ক্ষমতা সম্পন্ন একটি ভূ-গর্ভস্থ খনি উন্নয়নের লক্ষ্যে পেট্রোবাংলা এবং চায়না ন্যাশনাল মেশিনারি ইম্পোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট করপোরেশন (সিএমসি)-এর মধ্যে সরবরাহ ঋণের আওতায় ৭ ফেব্রুয়ারি ১৯৯৪ তারিখে একটি নির্মাণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। খনি নির্মাণ কাজ বাস্তবায়ন হওয়ায় নির্মাণ ঠিকাদারের নিকট থেকে সেপ্টেম্বর ২০০৫ মাসে খনিটি বুঝে নেওয়া হয়। এরপর প্রথম এমএন্ডপি চুক্তি-২০০৫-এর আওতায় ১১ আগস্ট ২০০৫ থেকে ১০ আগস্ট ২০১১ পর্যন্ত, দ্বিতীয় এমপিএমএন্ডপি চুক্তি-২০১১-এর আওতায় ১১ আগস্ট ২০১১ থেকে ১০ আগস্ট ২০১৭ তারিখ পর্যন্ত এবং তৃতীয় এমপিএমএন্ডপি চুক্তি-২০১৭ যা গত ১১ আগস্ট ২০১৭ তারিখ থেকে চালু হয়েছে এবং আগামী ১০ আগস্ট ২০২১ সালে শেষ হওয়ার সময়সীমা নির্ধারণ রয়েছে।

ভূ-গর্ভস্থ কয়লা খনি হতে কয়লা উত্তোলন যে কোন পেশার চেয়ে চ্যালেঞ্জিং ও ঝুঁকিপূর্ণ। রুফ ফল, কোল বাম্প, ওয়াটার ইনরাশ/মাইন ফ্লাডিং, কয়লার স্বতফূর্ত প্রজ্জলন ও ভূ-গর্ভের উচ্চ তাপমাত্রাসহ নানা ধরনের ঝুঁকি সত্ত্বেও অত্র কোম্পানির কর্মকর্তাগণ দৃঢ় মনোবলের মাধ্যমে কাজ করে কয়লা উৎপাদন প্রক্রিয়া অব্যাহত রেখেছেন। বড়পুকুরিয়া কয়লা খনির ভূগর্ভে বর্তমানে সেন্ট্রাল পার্টের তৃতীয় স্লাইস থেকে ভূ-গর্ভস্থ কয়লা উত্তোলনের সর্বাধুনিক পদ্ধতি এলটিসিসি (লংওয়াল টপ কোল কেভিং) পদ্ধতিতে কয়লা উত্তোলন করা হচ্ছে। নিরাপদ ব্যবস্থাপনার দিক দিয়ে তৃতীয় স্লাইস থেকে কয়লা উত্তোলন করা অত্যন্ত ঝুঁকিপূর্ণ।





কোম্পানির সকল
স্তরের কর্মকর্তাকর্মচারী ও শ্রমিকসহ
সংশ্লিষ্ট সকলের
নিরলস পরিশ্রম ও
ঐকান্তিক প্রচেষ্টার
ফলে ২০১৮২০১৯ অর্থবছরে
বাংলাদেশের একমাত্র
উৎপাদনশীল
বড়পুকুরিয়া কয়লা
খনি হতে রেকর্ড
পরিমাণ কয়লা
উৎপাদিত হয়েছে।

ভূ-গর্ভে শেয়ারার মেশিনের মাধ্যমে কয়লা কাটার সময় ভাস্ট সাপ্রেশনের জন্য অটো স্প্রে সিস্টেমের সাহায্যে কয়লার উপর পানি স্প্রে করা হয়, এছাড়া কয়লার সিমের মধ্যে বিদ্যমান পানিও কয়লার সঙ্গে মিপ্রিত হয়ে বেল্ট কনভেয়ারের মাধ্যমে সারফেসে আসে। মেইন শ্যাফট-এর স্কিপ থেকে কয়লা সারফেস বেল্টে পতিত হওয়ার পরেই বেল্ট-এ বিদ্যমান ওয়েইং ক্ষেলের মাধ্যমে উৎপাদিত কয়লার ওজন গ্রহণ করা হয়। উল্লেখ্য, খনি থেকে প্রতি দিন প্রায় ২৩০০ ঘন মিটার/ঘন্টা হারে পানি ভূ-পৃষ্ঠে উত্তোলিত হচ্ছে। ভূ-গর্ভ থেকে উত্তোলিত কয়লা ওজন হওয়ার পর এ কয়লা প্রথমে সাইলাতে যায় এবং সাইলো থেকে পিডিবি-এর আলাদা বেল্ট-এর মাধ্যমে কয়লা তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে সরবরাহ করা হয়। উল্লেখ্য, কয়লা খনির বেল্টে ওজন নেওয়ার পর সারফেস বেল্ট থেকে সাইলোতে যাওয়ার পথে কয়লা থেকে প্রচুর পানি নীচে পড়ে যায় এবং সাইলোতে যখন কয়লা জমা হয়, সেখানেও অনেক পানি সাইলোর নীচে পড়ে যায়। এছাড়া, দীর্ঘদিন খোলা মাঠে কয়লা জমা রাখার ফলে কয়লার মধ্যে Spontaneous Combustion সংঘটিত হয়, যা কয়লার জন্য একটি অত্যন্ত স্বাভাবিক ঘটনা। এই Spontaneous Combustion এর মাধ্যমে কয়লার ওজনের অনেক হ্রাস হয়। এছাড়া, বর্ষায় বৃষ্টির পানির মাধ্যমে কয়লার ডাস্ট ওয়াশ আউট হয়ে যায় এবং বাতাসেও কয়লার ডাস্ট উড়ে গিয়ে কিছু লস হয়।

কয়লার কারিগরি সিস্টেম লস একটি স্বাভাবিক প্রক্রিয়া। অন্যান্য সেবা খাতেও সিস্টেম লস রয়েছে। দেশে অন্যান্য সেবা খাতেও বিভিন্নভাবে সিস্টেম লস হয়ে থাকে। ভারতে কয়লার সিস্টেম লস ৫ শতাংশ, অস্ট্রেলিয়ায় ৮ থেকে ১০ শতাংশ, ইন্দোনেশিয়ায় ৭ থেকে ৮ শতাংশ, মালয়েশিয়ায় এর পরিমাণ ৬ থেকে ৮ শতাংশ। সিস্টেম লসের আন্তর্জাতিকভাবে কারণসমূহের মধ্যে উল্লেখযোগ্য হল স্পনটেনিয়াস কম্বাসশন, কয়লার মধ্যে বিদ্যমান পানির বাস্পীভূত হয়ে উড়ে যাওয়া, কয়লা পরিবহণের সময় স্পিলেজজনিত কারণে কয়লা নষ্ট হওয়া, স্কেলের ক্যালিব্রেশনজনিত কারণ ইত্যাদি। সিস্টেম লসের জন্য আন্তর্জাতিকভাবে স্বীকৃত কারণসমূহের প্রায় সবগুলিই আমাদের বড়পুকুরিয়া কয়লা খনির কয়লায় বিদ্যমান। দেশী ও বিদেশী জ্বালানি বিশেষজ্ঞদের মতামত থেকেও কয়লার সিস্টেম লসের বিষয়টি স্পষ্টভাবে প্রকাশমান হয়েছে। তাই কয়লার ক্ষেত্রে সিস্টেম লস একটি স্বীকৃত পদ্ধতির মাধ্যেমে নিরুপণ করার ব্যবস্থাপনা নেয়া সময়ের দাবী।

কোম্পানির সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারী ও শ্রমিকসহ সংশ্লিষ্ট সকলের নিরলস পরিশ্রম ও ঐকান্তিক প্রচেষ্টার ফলে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বাংলাদেশের একমাত্র উৎপাদনশীল বড়পুকুরিয়া কয়লা খনি হতে রেকর্ড পরিমাণ কয়লা উৎপাদিত হয়েছে। মোট ৭.১৮ লক্ষ মেট্রিক টন উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৮.০৬ লক্ষ মেট্রিক টন কয়লা উৎপাদন করা সম্ভব হয়েছে, যা লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা শতকরা ১২.২৬ ভাগ বেশি। আলোচ্য অর্থবছরে উৎপাদিত ৮.০৬ লক্ষ মেট্রিক টন ও পূর্বের মজুদ কয়লাসহ মোট ৮.২৯ লক্ষ মেট্রিক টন কয়লা বড়পুকুরিয়া কয়লা ভিত্তিক তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের নিকট বিক্রয় করা হয়। এর ফলে বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়সহ সরকারি কোষাগারে সম্পূরক শুল্ক, ভ্যাট, আয়কর, উৎসে আয়কর, রয়্যালটি ইত্যাদি বাবদ ২০১৮-১৯ অর্থবছরে মোট ২৬৩.৪৮ কোটি টাকা জমা প্রদান করা সম্ভব হয়েছে।

কয়লা উৎপাদন অব্যাহত রাখার পাশাপাশি কর্মকর্তা-কর্মচারী, শ্রমিক, এলাকাবাসীর সন্তানদের শিক্ষার জন্য কোম্পানির প্রতিষ্ঠিত স্কুলের উন্নয়ন কার্যক্রম চলমান রাখা , প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা (সিএসআর) ফান্ড হতে কয়লা খনিতে চীনা ঠিকাদারের মাধ্যমে কর্মরত স্থানীয় খনি শ্রমিক, দুর্ঘটনায় নিহত ও পংগুত্ব বরণকারি শ্রমিক পরিবারকে মাসিক বেতনভাতা ও আর্থিক সহায়তা প্রদানকরণ এবং দিনাজপুর জেলাসহ বিভিন্ন এলাকার স্কুল-কলেজ, মাদ্রাসা, মন্দির, গীর্জা, এতিমখানা, ঈদগাহ মাঠ ইত্যাদি প্রতিষ্ঠানে কোম্পানির সিএসআর ফান্ড হতে আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হচ্ছে।

দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানি চাহিদা পূরণের অভিপ্রায়ে বড়পুকুরিয়া কয়লা খনি হতে আরো অধিক পরিমাণে কয়লা উৎপাদনের লক্ষ্যে বড়পুকুরিয়া কোল বেসিনের সেন্ট্রাল পার্ট সংলগ্ন উত্তর-দক্ষিণ অংশ বর্ধিতকরণের জন্য বিসিএমসিএল কর্তৃক নিজস্ব অর্থায়নে প্রায় ৬৮ কোটি ৩১ লক্ষ টাকা ব্যয়ে ফিজিবিলিটি ষ্টাডি কাজ শেষ হয়েছে। নর্থ-সাউথ ফিজিবিলিটি স্টাডি প্রকল্পের প্রতিবেদনের ভিত্তিতে সেখান থেকে কয়লা উৎপাদনের বিষয়ে কার্যকর পদক্ষেপ গ্রহণের বিষয়টি বর্তমানে বিবেচনাধীন রয়েছে। এছাড়া দিনাজপুর জেলার নবাবগঞ্জ উপজেলাধীন দীঘিপাড়া কয়লা ক্ষেত্র উন্নয়নের নিমিত্তে ফিজিবিলিটি স্টাডি সম্পন্নের লক্ষ্যে কোম্পানির অর্থায়নে অপর একটি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। এখন পর্যন্ত প্রকল্পের ২৫ ব.কি.মি এলাকায় টপোগ্রাফিক সার্ভে এবং কোর ৬.০০ বর্গকিলোমিটার এলাকায় ৩-ডি সিসমিক সার্ভের শতভাগ কাজসহ মাঠ পর্যায়ের সকল কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বর্তমানে প্রতিবেদন প্রণয়নের কাজ অব্যাহত রয়েছে। চুক্তির সংশোধিত কর্মপরিকল্পনা অনুযায়ী ফেব্রুয়ারি ২০২০ তারিখের মধ্যে প্রতিবেদন দাখিলের কথা রয়েছে। ফিজিবিলিটি স্টাডি প্রতিবেদনের উপর ভিত্তি করে পরবর্তীতে এখান থেকে কয়লা উত্তোলনের প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করা সম্ভব হবে।

কোম্পানির কাজের গতিশীলতা ও সৃজনশীলতা বৃদ্ধির জন্য জনবলের সংকট দূরীকরণে নিয়োগের চলমান প্রক্রিয়া সম্পন্ন করার চেষ্টা অব্যাহত রয়েছে এবং অফিস স্থান সংকুলানে অফিস ভবণ সম্প্রসারণের উদ্যোগ গ্রহণ করা হয়েছে এবং কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারি, শ্রমিকদের কল্যাণমূলক কাজে ও পারস্পারিক সৌহার্দপূর্ণ সম্পর্ক উন্নয়নে অধিকতর দৃষ্টি দেয়া হচ্ছে।

মূলতঃ দেশের উত্তরাঞ্চলের বিকল্প জ্বালানি হিসেবে কোম্পানিটি পরিবেশ বান্ধব কয়লা সরবরাহ করে আসছে। বড়পুকুরিয়া কয়লা খনির উত্তর ও দক্ষিণ অংশ বর্ধিতকরণের মাধ্যমে উন্মুক্ত কিংবা ভূ-গর্ভস্থ যে কোন গ্রহণযোগ্য মাইনিং পদ্ধতিতে অধিক পরিমাণে কয়লা উৎপাদন করা সম্ভব হলে ভবিষ্যতে এ কোম্পানি জাতীয় অর্থনীতিতে আরো উল্লেখযোগ্য ভূমিকা রাখবে বলে আমি আশাবাদী। সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম, আন্তরিকতা, কর্মদক্ষতা ও একাগ্রতার ফলে আলোচ্য অর্থবছরে নানা প্রতিকূলতা সত্তেও বিসিএমসিএল কয়লা খনির উন্নয়ন ও উৎপাদন অব্যাহত রেখেছে। সে জন্য পরিচালনা পর্যদের পক্ষ থেকে আমি কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি। বিসিএমসিএল-এর উন্নয়ন কর্মকান্ডে আন্তরিক আগ্রহ ও সহযোগিতা এবং বিভিন্ন প্রতিকূল অবস্থা/সমস্যায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য আমি কোম্পানির পক্ষ থেকে পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ এবং অন্যান্য সংশ্লিষ্ট সরকারি সংস্থাকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড তার সমৃদ্ধি ও প্রবৃদ্ধির ধারায় চলমান থাকুক মহান আল্লাহ-তায়ালার নিকট এ কামনা করছি।



ANNUAL REPORT 2018-19



বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড (পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

BARAPUKURIA COAL MINING COMPANY LIMITED.

(A COMPANY OF PETROBANGLA)

সূত্র নং- বিসিএমসিএল/এজিএম-২১/২০১৮-১৯/৩৫০

তারিখঃ ১৬/০৮/১৪২৬ ০১/১২/২০১৯

২১তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি।

বডপুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড (বিসিএমসিএল)-এর ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৩ ডিসেম্বর ২০১৯ (০৮ পৌষ ১৪২৬) রোজ সোমবার সন্ধ্যা ৬.০০ ঘটিকায় প্যান প্যাসিফিক সোনারগাঁও ঢাকা (চিত্রা হল রুম), ১০৭ কাজী নজরুল ইসলাম এভিনিউ, ঢাকা-১২১৫-এ অনুষ্ঠিত হবে।

- ১। কোম্পানির ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় গৃহীত সিদ্ধান্তসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি প্রতিবেদন বিবেচনা;
- ২। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের কোম্পানির কার্যক্রমের উপর পরিচালনা পর্ষদের প্রতিবেদন বিবেচনা ও অনুমোদন:
- ৩। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের নিরীক্ষিত স্থিতিপত্র, আয়-ব্যয় বিবরণী এবং নিরীক্ষকের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন:
- ৪। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের লভ্যাংশ ঘোষণা:
- ৫। কোম্পানি আইনের ৯১ (১) (খ) ধারা এবং কোম্পানির আর্টিকেলস অব এসোসিয়েশন-এর ১০৮ অনছেদ অনযায়ী পরিচালনা পর্যদের পরিচালক পদে নিয়োগ নিয়মিতকরণ এবং শেয়ার হস্তান্তরসমূহ অনুমোদন;
- ৬। কোম্পানি আইনের ৯১ (২) ধারা এবং কোম্পানির আর্টিকেলস অব এসোসিয়েশন-এর ১১৪ অনুচ্ছেদ অনুযায়ী পরিচালনা পর্বদের এক-তৃতীয়াংশ পরিচালকের অবসর গ্রহণ এবং তদস্থলে পরিচালক নিয়োগ;
- ৭। কোম্পানি আইনের ২১০ (১) ধারা এবং কোম্পানির আর্টিকেলস অব এসোসিয়েশন-এর ১৬৪ অনুচ্ছেদ অনুযায়ী ২০১৯-২০২০ অর্থবছরের জন্য কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ বিবেচনা:
- ৮। চেয়ারম্যন মহোদয়ের অনুমতিক্রমে সাধারণ সভায় আইনগতভাবে আলোচনাযোগ্য অন্যান্য বিষয়াদি (যদি থাকে)।

পরিচালনা পর্ষদের নির্দেশক্রমে.

কোম্পানি সচিব

বিতরণঃ

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দঃ

- ১। জনাব মোঃ রুহুল আমীন, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ২। জনাব মোঃ মোস্তফা কামাল, পরিচালক (প্রশাসন), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৩। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ, যগাসচিব, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। জনাব মোঃ আইয়ুব খান চৌধুরী, পরিচালক (পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ে। জনাব মোঃ রেজাউল ইসলাম খান, পরিচালক (পিএসসি), পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৬। প্রকৌশলী মোঃ কামরুজ্জামান, পরিচালক (অপারেশন এন্ড মাইন্স), পেট্রোবাংলা, ঢাকা
- ৭। জনাব সৈয়দ আশফাকুজ্জামান, সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৮। পেট্রোবাংলাঃ প্রতিনিধিতৃকারী- চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।

পরিচালকমন্ডলী ঃ

- 🕽। জনাব মোঃ রুহুল আমীন, চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা ও চেয়ারম্যান, বিসিএমসিএল বোর্ড।
- ২। জনাব মোঃ জহুরুল হক, অতিরিক্ত সচিব এবং সদস্য (প্রশাসন), বিপিডিবি ও পরিচালক, বিসিএমসিএল বোর্ড।
- ৩। ড. বদরুল ইমাম, অধ্যাপক, ভূ-তত্ত্ব বিভাগ, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় ও পরিচালক, বিসিএমসিএল বোর্ড।
- ৪। ড. শাহ মোহামাদ সানাউল হক, যুগাসচিব (পরিকল্পনা), জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও পরিচালক, বিসিএমসিএল বোর্ড।
- ে। জনাব মোঃ হারুন-অর-রশিদ, যগাসচিব, পরিচালক (অর্থ), পেট্রোবাংলা ও পরিচালক, বিসিএমসিএল বোর্ড।
- ৬। জনাব মোহামাদ নিজাম উদ্দিন, মহাপরিচালক (অতিরিক্ত দায়িতু), বাংলাদেশ ভূতাত্ত্বিক জরিপ অধিদপ্তর ও পরিচালক, বিসিএমসিএল বোর্ড।
- ৭। প্রকৌ. মোঃ কামরুজ্জামান খান, ব্যবস্থাপনা পরিচালক, বিসিএমসিএল ও পরিচালক, বিসিএমসিএল বোর্ড।

- <u>১। চেয়ারম্যান, সিকিউরিটিজ ও এক্সচেঞ্জ কমিশন, এ্যাডমিনিসট্রেটিভ এরিয়া, ই-৬/সি.আগারগাঁ, ঢাকা-১২০৭।</u>
- ২। রেজিস্ট্রার, রেজিস্ট্রার অব জয়েন্ট স্টক কোম্পানিজ এন্ড ফার্মস, টিসিবি ভবন (৭ম তলা), ১, কাওরান বাজার, ঢাকা-১২১৫।
- ৩। সচিব, পেট্রোবাংলা, ঢাকা।
- ৪। মেসার্স এস.এফ. আহমেদ এন্ড কোম্পানি চার্টার্ড একাউন্ট্যান্টস্, বাড়ী #-৫১ (৪র্থ তলা), রোড #-৯, ব্লক# এফ, বনানী, ঢাকা।

টোট, উপজ্ঞো: পাৰ্কপিশুর, জোঃ দিনাজপুর। ফোনঃ ও৫৩২৭-৫৬৩৮৯, ৫৬২০০, কারা : ৩৫৩২৭-৫৬১৯৯
দিয়াজো অধিন : পেট্টাসেন্টার (ক্লার-১৪), ৩, কার্জান বজার বা/ব, ঢাকা-১২২৫, কোন ৫-৮১৮০১৯০,৯২,
কারা : ৩২-৮১৮০১৯১, ভারবনাইট : www.bcmcl.org.bd, ই-ফেইল : bcmclbd@gmail.com

Annual General Meeting





- 22 ANNUAL REPORT 2018-19





BOARD OF DIRECTORS



MD. RUHUL AMIN
Chairman, Petrobangla
&
Chairman, BCMCL Board



MR. MD. ZAHURUL HAQUE

Additional Secretary, Member (Admin)

Bangladesh Power Development

Board & Director, BCMCL Board



DR. BADRUL IMAM
Professor
Department of Geology
Dhaka University
&
Director, BCMCL Board



DR. SHAH MOHAMMAD SANAUL HOQUE

Joint Secretary (Planning)

Energy & Mineral Resources Division

&

Director, BCMCL Board



MD. HARUN-OR-RASHID

Joint Secretary, Director (Finance)
Petrobangla
&
Director, BCMCL Board



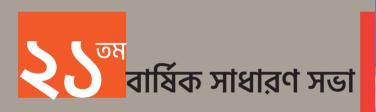
MOHAMMAD NIZAMUDDIN

Director General (Additional Charge)
Geological Survey of Bangladesh
&
Director, BCMCL Board



ENGR. MD. KAMRUZZAMAN KHAN
Managing Director
Barapukuria Coal Mining Company Limited
&
Director, BCMCL Board

বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড



শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে

পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন



বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড

১০ বার্ষিক সাধারণ সভা

শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের উদ্দেশ্যে

পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রহমানির রহিম সম্মানিত শেয়ারহোন্ডারবৃন্দ আস্সালামু আলাইকুম,

বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড (বিসিএমসিএল)-এর পরিচালনা পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ থেকে ২১তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত সবাইকে জানাই আন্তরিক অভিনন্দন ও মোবারকবাদ। আপনারা অবহিত আছেন যে, দেশীয় একমাত্র কয়লা খনি বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড ভূ-গর্ভস্ত খনি হতে কয়লা উত্তোলন করে বডপকরিয়া কয়লা ভিত্তিক তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে সরবরাহ করছে। বিসিএমসিএল নানা কারিগরি ও প্রাতিষ্ঠানিক প্রতিকূলতা অতিক্রম করে দীর্ঘ প্রায় চৌদ্দ বছর কয়লা উৎপাদনে সাফল্যের ধারাবাহিকতা অব্যাহত রেখেছে। বড়পুকুরিয়া তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রে কয়লার মাধ্যমে উৎপাদিত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে সংযুক্ত হয়ে একদিকে যেমন দেশের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা পুরণে ইতিবাচক ভূমিকা রাখছে এবং অন্যদিকে বিপুল অংকের বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয়ে গুরুতৃপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। আমি আনন্দের সাথে জানাচ্ছি যে, দেশীয় কয়লা উৎপাদন বদ্ধির লক্ষ্যে বিসিএমসিএল-এর বিদ্যমান কয়লা খনি সম্প্রসারণ ও দিঘীপাড়া কয়লা ক্ষেত্র সমীক্ষা/উন্নয়নের জন্য যে নানামুখী কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছিল তার ফলাফল অত্যন্ত আশাব্যঞ্জক। ভবিষ্যতে পরিবেশ এবং অংশীজনদের স্বার্থ সংরক্ষণ করে সরকার নির্দেশিত বাস্তব কর্ম পরিকল্পনা গ্রহণের মাধ্যমে দেশীয় কয়লা উৎপাদন অনেক বৃদ্ধি পাবে যা সরকারের ভিশন ২০২১ এবং এসডিজি লক্ষ্যমাত্রা অর্জনে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।

বড়পুকুরিয়া কয়লা খনির অগ্রযাত্রা

বাংলাদেশ ভূ-তাত্ত্বিক জরিপ অধিদপ্তর (জিএসবি) ১৯৮৫ সালে দিনাজপুর জেলার পার্বতীপুর উপজেলাধীন বড়পুকুরিয়া এলাকায়

১১৮-৫০৯ মিটার গভীরতায় উন্নতমানের বিটুমিনাস কয়লার সন্ধান লাভ করে। খনি হতে সুষ্ঠভাবে কয়লা উৎপাদন কার্যক্রম পরিচালনার উদ্দেশ্যে ৪ আগস্ট ১৯৯৮ তারিখে কোম্পানি আইন ১৯৯৪-এর আওতায় 'বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড (বিসিএমসিএল)' গঠন করা হয়। পেট্রোবাংলা এবং চায়না ন্যাশনাল মেশিনারি ইম্পোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট করপোরেশন (সিএমসি)-এর মধ্যে সরবরাহ ঋণ চুক্তি অনুযায়ী বছরে ১.০০ মিলিয়ন মেট্রিক টন কয়লা উৎপাদন ক্ষমতাসম্পন্ন একটি ভূগর্ভস্থ খনি উন্নয়নের কাজ সেপ্টেম্বর ২০০৫ মাসে সম্পন্ন হয়। ১০ সেপ্টেম্বর ২০০৫ তারিখ হতে বিসিএমসিএল এর মাধ্যমে বাণিজ্যিক ভিত্তিতে কয়লা উৎপাদন শুক্ত হয়ে অঙ্গীভূতভাবে অব্যাহত আছে। কোম্পানির শুক্ত হতে ২০১৯ সালের জুন মাস পর্যন্ত মোট ১,০৯,৬৯,৬৯০.৪৫৫ (এক কোটি নয় লক্ষ উনসত্তর হাজার ছয়শত নব্বই দশমিক চার পাঁচ পাঁচ) মেট্রিক টন কয়লা ইতোমধ্যে উত্তোলন করা হয়েছে। ভবিষ্যতে এ ধারা অব্যাহত

ম্যানেজমেন্ট, প্রোডাকশন, মেইনটেন্যান্স এন্ড প্রভিশনিং সার্ভিসেস (এমপিএমএন্ডপি) চুক্তি সংক্রান্ত

খনি হতে কয়লা উত্তোলনে কারিগরি জ্ঞান ও দক্ষ জনবল দেশে না থাকায় আন্তর্জাতিক দরপত্র আহ্বানের মাধ্যমে সিএমসি-এক্সএমসি কনসোর্টিয়ামের সাথে বড়পুকুরিয়া কয়লা খনি হতে কয়লা উত্তোলনের জন্য ম্যানেজমেন্ট, প্রোডাকশন, মেইনটেন্যান্স এন্ড প্রভিশনিং সার্ভিসেস (এমপিএমএন্ডপি) প্রথম চুক্তি ২০০৫ সালে স্বাক্ষরিত হয়েছে। ইতোমধ্যে উক্ত কোম্পানির সাথে দুটি





এমপিএমএন্ডপি চুক্তির মেয়াদ শেষ হয়েছে; যার মাধ্যমে সর্বমোট ৯.১৫৪ মিলিয়ন মেট্রিক টন কয়লা উত্তোলন করা হয়েছে। কয়লা উৎপাদনের ধারাবাহিকতা বজায় রাখার লক্ষ্যে ৮ জুলাই ২০১৭ তারিখে সিএমসি-এর সাথে নতুনভাবে তৃতীয় এমপিএমএন্ডপি চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে যা ১১ আগস্ট ২০১৭ তারিখ থেকে কার্যকর করা হয়েছে। তৃতীয় এমপিএমএন্ডপি চুক্তি অনুযায়ী ঠিকাদারের প্রধান দায়িত্ব নিমুরূপ:

- ১১ আগস্ট ২০১৭ হতে ১০ আগস্ট ২০২১ পর্যন্ত ৪ (চার)
 বছরে ৩.২০৫ মিলিয়ন মেট্রিক টন কয়লা উৎপাদন করবে;
- এক সেট এলটিসিসি ইকুইপমেন্ট (Longwall Top Coal Caving Equiepment) সরবরাহ করবে;
- উৎপাদন সংশ্লিষ্ট প্রয়োজনীয় মালামাল ও খুচরা যন্ত্রাংশ সরবরাহ:
- ৩.৩৮ মেগাওয়াট ক্ষমতাসম্পন্ন তিনটি জেনারেটর পর্যায়ক্রমে
 স্তাপন:
- ভূ-গর্ভের -৪৩০ মিটার ও -৪৭০ মিটার লেভেলে ওয়াটার সাম্পসহ নতুন দু'টি পাম্প হাউস, সাবস্টেশন ও পাইপ শ্যাফট স্থাপন করবে; এবং
- খনির সেন্ট্রাল পার্টের তৃতীয় স্লাইস হতে কয়লা উত্তোলনের লক্ষ্যে ৬টি হাইড্রোজিওলোজিক্যাল বোরহোল খনন।

চুক্তি অনুযায়ী কোম্পানির ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান দায়িত্ব পালনে সচেষ্ট রয়েছে এবং কোম্পানির ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ ঠিকাদারের কর্মকান্ড নিবিডভাবে তদারকি করছে।

প্রথম, দ্বিতীয় ও তৃতীয় স্লাইস হতে কয়লা উৎপাদন

বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানি লিমিটেড-এর সেন্ট্রাল পার্টের প্রথম স্লাইস থেকে ১০/০৯/২০০৫ হতে ১৪/০২/২০১২ তারিখ পর্যন্ত সর্বমোট ৪১.৬৭ লক্ষ মেট্রিক টন এবং দ্বিতীয় স্লাইস থেকে ১৫/০৩/২০১২ হতে ২৯/০৬/২০১৮ তারিখ পর্যন্ত মোট ৫৯.৯৭ লক্ষ মেট্রিক টন কয়লা উত্তোলিত হয়েছে। ০৭/০৯/২০১৮ তারিখ থেকে খনির সেন্ট্রাল পার্টের তৃতীয় স্লাইস হতে কয়লা উৎপাদন শুরু হয়। ইতোমধ্যে ১৩১৪ এবং ১৩০৮ ফেইস থেকে কয়লা উৎপাদন সম্পন্ন হয়েছে। ভূ-গর্ভের নিরাপত্তার পরিবেশ অনুকূলে থাকায় ১৩০৮ ফেইস হতে এলটিসিসি পদ্ধতিতে কয়লা উত্তোলন করায় তৃতীয় এমপিএমএন্ডপি-২০১৭ চুক্তির দ্বিতীয় চুক্তি বছরে লক্ষ্যমাত্রা অপেক্ষা অধিক পরিমাণে কয়লা উৎপাদিত হয়েছে। অপরদিকে ১৩১২ লংওয়াল ফেইস এর উয়য়ন কাজ সম্পন্ন

হয়েছে। নিরাপত্তার স্বার্থে তৃতীয় স্লাইসের ফেইসগুলো হতে সীমিত আকারে এলটিসিসি পদ্ধতিতে কয়লা উত্তোলন করা হচ্ছে।

নিরাপত্তা ব্যবস্থা

কয়লা খনি এবং খনি সংশ্লিষ্ট সকল স্থাপনা ১ (ক) শ্রেণির কেপিআইভুক্ত এবং এর নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণের লক্ষ্যে নিমুবর্ণিত ব্যবস্থা নিরবিচ্ছিন্নভাবে গ্রহণ করা হচ্ছে:

- ভূ-গর্ভের লংওয়াল ফেইস, ডেভেলপমেন্ট ফেইস, সীল্ড ওয়াল, গোফ এরিয়া, রিটার্গ এয়ার রোডওয়ে, রুফ ক্যাভিটিসহ অন্যান্য প্রয়োজনীয় স্থানে নিয়মিত বায়ু প্রবাহ, তাপমাত্রা, আপেক্ষিক আর্দ্রতা ইত্যাদি পরিমাপ করা হচ্ছে;
- বিভিন্ন স্থানের ক্ষতিকারক গ্যাস যেমন- মিথেন, কার্বন-ডাই-অক্সাইড, কার্বন মনোক্সাইড, অক্সিজেন-এর পরিমাণও পরিমাপ এবং নিয়্নমিত গ্যাসের নমুনা সংগ্রহপূর্বক ক্রোমাটোগ্রাফে বিশ্লেষণ করে তদানুযায়ী ব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে;
- ভূ-গর্ভের নিরাপত্তা নিশ্চিত করার জন্য বিভিন্ন সীল্ড (Sealed) ওয়াল নিয়মিত পর্যবেক্ষণ এবং ভিতর দিকে গ্যাস মনিটরিং করা হচ্ছে:
- লংওয়াল ফেইস বা বিভিন্ন রোডওয়ের ক্যাভিটি ও ফ্র্যাকচার এবং ড্রিল হোলগুলোতে মাড/ফ্লাই এ্যাশ গ্রাউটিং, পানি, নাইট্রোজেন এবং ক্ষেত্র বিশেষে প্রয়োজনীয় ক্যামিক্যাল ইনজেক্ট্র করে ক্ষতিকর গ্যাস নিয়ন্ত্রণে রাখা হয় এবং ইলেক্ট্রোম্যাগনেটিক ইমিশন ডিটেকটরের মাধ্যমে লংওয়াল ফেইসসহ অন্যান্য রোডওয়েগুলোর স্ট্রেস বা রুফ/ সাইডওয়াল প্রেসার তদারকি করা হচ্ছে;



- বিভিন্ন স্থাপনায় ফায়ার এক্সটিংগুইসার, স্যান্ড বাকেট, ওয়াটার বাকেট, ওয়াটার হোজ পাইপ ইত্যাদি স্থাপন করে সার্বিক নিরাপত্তা ব্যবস্থার বিষয়ে সার্বক্ষণিক তদারকি করা হচ্ছে;
- কোম্পানির নিরাপত্তার স্বার্থে বর্তমানে ১২৭টি সিসি ক্যামেরা দ্বারা ২৪ ঘন্টা খনি এলাকা মনিটরিং করা হচ্ছে। নিরাপত্তার স্বার্থে ০৪টি সু-উচ্চ ওয়াচ টাওয়ার হতে কোম্পানির স্থাপনার সকল এলাকায় সতর্ক দৃষ্টি রাখা হচ্ছে;
- খনির সার্বিক নিরাপত্তা কার্যক্রম আরও জোরদার করার
 লক্ষ্যে কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের সমন্বয়ে ৩১টি
 নৈশকালীন ভিজিলেন্স টিম টহল প্রদান করছে: এবং
- কয়লা খনিতে রাত্রিকালীন নিরাপত্তা ব্যবস্থা জোরদার করার

প্রায় ৭৫% শেষ হয়েছে। উক্ত সাবস্টেশন ও পাম্প হাউস নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হলে অতিরিক্ত প্রায় ৮ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ সরবরাহ করার প্রয়োজন হবে। অতিরিক্ত বিদ্যুৎ-এর চাহিদা পূরণ করার জন্য বিদ্যমান ৩৩ কেভি বৈদ্যুতিক উপকেন্দ্রের সক্ষমতাসম্পন্ন আরো একটি বৈদ্যুতিক উপকেন্দ্র এবং বর্তমানে স্থাপিত ৩টি স্টান্ডবাই জেনারেটর-এর অতিরিক্ত আরো ৩টি জেনারেটর স্থাপনের কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

কয়লার বিক্রয়মূল্য

২০১৫ সালের মে মাস হতে সরকার নির্ধারিত প্রতি মেট্রিক টন কয়লা ১৩০ মার্কিন ডলার মূল্যে বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের নিকট



লক্ষ্যে এক্সপ্লোসিভ হাউজ, এমএন্ডপি বিল্ডিংসহ কোম্পানির ইন্ডাষ্ট্রিয়াল এলাকায় অবস্থিত গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় শক্তিশালী মেটাল হ্যালাইড ফ্লাড লাইট-এর মাধ্যমে পর্যাপ্ত লাইটিং-এর ব্যবস্থা হয়েছে।

কয়লা খনিতে বিদ্যুৎ সরবরাহ বর্ধিতকরণ

এমপিএমএন্ডপি চুক্তি-২০১৭ অনুযায়ী ভূ-গর্ভ হতে অধিক হারে পানি নিঃসরণের জন্য -৪৩০ মিটার ও -৪৭০ মিটার লেভেলে পৃথক ২টি সাবস্টেশন ও পাম্প হাউস নির্মাণের কাজ ইতোমধ্যে বিক্রয় করা হচ্ছে। পূর্বে যার নির্ধারিত মূল্য ছিল ১০৫ মার্কিন ডলার। স্থানীয় ক্রেতাদের নিকট কয়লার বিক্রয়মূল্য আন্তর্জাতিক বাজারের সঙ্গে সামঞ্জস্য রেখে পরিচালনা পর্ষদের সিদ্ধান্ত/অনুমোদন অনুযায়ী ১৯ মার্চ ২০১৮ পর্যন্ত বিক্রয় করা হতো। উল্লেখ্য যে, ১৯ মার্চ ২০১৮ তারিখ হতে স্থানীয় ক্রেতাসাধারণের নিকট কোন কয়লা বিক্রয় করা হচ্ছে না।

ছাড়পত্র নবায়ন

পরিবেশগত ছাড়পত্র নবায়নের শর্তানুযায়ী প্রতি তিন মাস অন্তর



অন্তর খনির ভূগর্ভস্থ পানি এবং সারফেসে বায়ুর গুণগতমান (SPM) পরিবেশ অধিদপ্তর হতে পরীক্ষা করা হয়। এরই ধারাবাহিকতায় ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বিসিএমসিএল-এর ভূগর্ভস্থ পানি (পরিশোধনপূর্ব ও পরিশোধন পরবর্তী) এবং সারফেসে বায়ুর গুণগতমানের চারটি পরীক্ষা পরিবেশ অধিদপ্তরের রাজশাহী বিভাগীয় অফিস, বগুড়া-এর মাধ্যমে সম্পন্ন করা হয়েছে। অব্যাহত পরীক্ষালদ্ধ ফলাফলের মাধ্যমে কয়লা খনির পরিশোধিত ভূগর্ভস্থ পানি পরিবেশের উপর যাতে কোন বিরুপ প্রভাব না ফেলে তার জন্য ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সর্বোচ্চ প্রয়াস অব্যাহত রাখছে।

বিসিএমসিএল-এর পুন:নবায়নকৃত পরিবেশগত ছাড়পত্র নং ১৯-১৯৫৭০ এর মেয়াদ গত ৯ জুলাই ২০১৯ তারিখে উত্তীর্ণ হওয়ার ফলে প্রয়োজনীয় তথ্যাদিসহ এক বছরের জন্য পুন:নবায়নের আবেদন করা হয়েছে- যা অতি শীঘ্রই পাওয়া যাবে।

মানব সম্পদ

বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড (বিসিএমসিএল)-এর ২৪ অক্টোবর ২০১৬ সালের সংশোধিত সাংগঠনিক কাঠামোতে অনুমোদিত ৩১০ জন স্থায়ী কর্মকর্তা এবং ১১৯ জন স্থায়ী কর্মকর্তারর বিপরীতে ৩০ জুন ২০১৯ তারিখে কর্মরত স্থায়ী কর্মকর্তার সংখ্যা ১০৭ জন এবং স্থায়ী কর্মকর্তার সংখ্যা ১০৭ জন এবং স্থায়ী কর্মকর্তার সংখ্যা ৩১ জন। এছাড়াও কোম্পানির কর্মকর্তা, কর্মচারী ও শ্রমিকদের চিকিৎসার জন্য ০১ জন চিকিৎসক চুক্তিভিত্তিক নিয়োজিত রয়েছেন। কোম্পানিতে জনবলের ঘাটতি পূরণের লক্ষ্যে নানা জটিলতা নিরসন করে নিয়োগ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়েছে এবং চলতি অর্থবছরের মধ্যে কোম্পানিতে ৬৩ জন কর্মকর্তা নিয়োগপ্রাপ্ত হবে।

প্রশিক্ষণ

বড়পুকুরিয়া কয়লা খনি দেশের প্রথম এবং একমাত্র উৎপাদনশীল কয়লা খনি। বাংলাদেশে প্রাতিষ্ঠানিকভাবে খনি বিষয়ে শিক্ষা লাভের সুযোগ না থাকায় খনিতে কর্মরত জনবলের প্রযুক্তিগত জ্ঞান এবং দক্ষতা বৃদ্ধির জন্য প্রশিক্ষণের বিষয়টিকে অগ্রাধিকার প্রদান করা হচ্ছে। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরেও কারিগরি ও পেশাগত দক্ষতা বৃদ্ধির জন্য বিভিন্ন ক্যাডারের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দেশে/বিদেশে প্রশিক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত ছিল। বিবেচ্য অর্থবছরে দেশের অভ্যন্তরে কর্মকর্তা ৬৮ জন, কর্মচারী ১৩ জন এবং দেশের বাইরে ১১ জন কর্মকর্তা প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন। কনসোর্টিয়াম চলমান চুক্তির আওতায় ১,০৭৪ জন বাংলাদেশী শ্রমিককে হাতে-কলমে প্রশিক্ষণ প্রদান করে আসছে। এছাড়া নতুন চুক্তির আলোকে কয়লা খনির উপর অধিকতর জ্ঞান অর্জনের লক্ষ্যে বিসিএমসিএল-এর ২০ জন কর্মকর্তার চীনে খনি বিষয়ক প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা রাখা হয়েছে।

কল্যাণ ও বিনোদন

কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যকার সম্পর্ক উন্নয়নের স্বার্থে এবং পারস্পরিক সমঝোতা, বিশ্বাস, আস্থা ও আনুগত্য বৃদ্ধির লক্ষ্যে কোম্পানির আর্থিক অগ্রগতির সঙ্গে বিভিন্ন কল্যাণমূলক কর্মসূচি যথারীতি পালিত হচ্ছে। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির ২৬ জন কর্মকর্তা এবং ০৫ জন কর্মচারীকে (গৃহ/জিম/ফ্ল্যাট) ঋণ বাবদ প্রায় ৮.৫০ কোটি টাকা ঋন প্রদান করা হয়েছে। কোম্পানির কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে সৌহার্দ্যপূর্ণ সম্পর্ক, ভ্রাতৃত্ব ও সহমর্মিতা বৃদ্ধির জন্য ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বার্ষিক ক্রীড়া প্রতিযোগিতা



ও বনভোজনের আয়োজন করা হয়েছে। এছাড়া কোম্পানিতে বিভিন্ন জাতীয় দিবস যথাযোগ্য মর্যাদা ও উৎসাহ উদ্দীপনার সঙ্গে উদযাপন করা হয়েছে। কোম্পানিতে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সন্তানদের লেখাপড়ার সাফল্যের স্বীকৃতি এবং উৎসাহ প্রদানের লক্ষ্যে কৃতিত্বপূর্ণ ফলাফলের জন্য কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সন্তানকে মেধা বৃত্তি প্রদানের কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

কোম্পানির আর্থিক কর্মকান্ড

কয়লা বিক্রয় থেকে প্রাপ্ত অর্থই কোম্পানির রাজস্ব আয়ের প্রধান উৎস। ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (পিডিবি), চায়না ঠিকাদার এক্সএমসি-সিএমসি কনসোর্টিয়াম এবং ইন্ডাস্ট্রিয়াল বয়লারে ব্যবহার বাবদ মোট ৮,২৯,৬৩০.৯৬ মেট্রিক টন কয়লার বিপরীতে কোম্পানি ৯০৭.৯৬ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করে। এছাড়া, আমানতের উপর সুদসহ অন্যান্য খাতে আয় হয়েছে ৫৭.৪৯ কোটি টাকা। ফলে আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানির মোট রাজস্ব আয় হয়েছে ৯৬৫.৪৫ কোটি টাকা। কোম্পানির পরিচালন ও অন্যান্য বয়য় বাবদ ৮২৮.৯৭ কোটি টাকা বাদ দিয়ে বিবেচ্য অর্থবছরে কোম্পানির করপূর্ব নীট মুনাফা হয়েছে ১৩৬.৪৮ কোটি টাকা। কোম্পানির রাজস্ব ক্রমবর্ধমানভাবে বৃদ্ধি পাওয়ায় তারল্য বৃদ্ধি পেয়েছে এবং সকল দায়-দেনা যথাসময়ে পরিশোধ করা যাছে। কোম্পানির আর্থিক কর্মকান্ড সংক্রান্ত সকল তথ্য নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীতে সন্ধিবেশিত হয়েছে।

২০১৮-২০১৯ আয়বছরের আয়-ব্যয় বিবরণী নিম্নে প্রদান করা হলঃ

(কোটি টাকা)

ক্র:	বিবরণ	আয় বছর (২০১৮-২০১৯)
۱ ډ	মোট রাজস্ব আয়	እ ৬৫.8৫
२।	মোট রাজস্ব ব্যয়	৮২৮.৯৭
৩।	মোট মুনাফা	\$20.8\$
8	কর পূর্ববর্তী মুনাফা	১৩৬.৪৮
(E)	কর পরবর্তী মুনাফা	৮২.২৫
	শেয়ার প্রতি আয়	৪৭০.০১ টাকা

২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে কোম্পানির অর্জন

- ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তির (Annual Performence Agreement-APA) নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রার বিপরীতে ৯৫.৬০% সাফল্য অর্জিত হয়েছে;
- চলমান এমপিএমএন্ডপি চুক্তির আওতায় ৬টি সাপ্লিমেন্টারী এক্সপ্লোরেশন বোরহোল দ্রিলিং এর কাজ গত ১০ মে ২০১৯ তারিখে শেষ হয়েছে এবং প্রতিবেদনে প্রাপ্ত তথ্য অনুযায়ী সেন্ট্রাল পার্ট হতে আরো দুই বছর কয়লা উৎপাদন বৃদ্ধি পাবে মর্মে আশা করা যাচ্ছে;

- বড়পুকুরিয়া কোল বেসিনের উত্তর ও দক্ষিণ অংশে ফিজিবিলিটি স্টাডি সম্পন্ন করার লক্ষ্যে "Feasibility study for extension of existing underground mining operation of Barapukuria Coal Mine towards the southern and the northern side of the basin without interruption of the present production (2nd Revised)"-শীর্ষক প্রকল্পের স্টাডি কার্যক্রম নির্ধারিত সময়ের মধ্যে সমাপ্ত হয়েছে;
- আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক সম্পূরক শুল্ক, ভ্যাট, উৎসে আয়কর/করপোরেট ট্যাক্স, রয়ালিটি এবং লভ্যাংশ ইত্যাদি বাবদ সরকারি কোষাগারে সর্বমোট ২৬৩.৪৮ কোটি টাকা জমা প্রদান করা হয়েছে। ২০১৮-২০১৯ আয় বছরে কোম্পানি ২২ কোটি টাকা লভ্যাংশ প্রদান করেছে;
- বিবেচ্য অর্থবছরে কোম্পানির প্রাতিষ্ঠানিক সামাজিক দায়বদ্ধতা (CSR) কার্যক্রমের অংশ হিসেবে দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে শিক্ষা, সেবা, ক্রীড়া ও ধর্মীয় প্রতিষ্ঠান, চীনা ঠিকাদারের অধীনে কর্মরত স্থানীয় শ্রমিকদের জীবনমান



উন্নয়ন, বড়পুকুরিয়া কোল মাইন বিদ্যালয়ের ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে রাজস্ব বাজেট ঘাটতি পূরণ ইত্যাদি খাতে প্রায় ৪.৪৬ কোটি টাকা আর্থিক সহায়তা প্রদান করা হয়েছে;

- কোম্পানির আবাসিক এলাকার পুরাতন টিনশেড মসজিদ-এর স্থলে প্রায় ৮০০ মুসুল্লি'র একসাথে নামাজ আদায় উপযোগী একটি দ্বি-তল মসজিদ ভবন নির্মাণ কাজ প্রায় শেষ পর্যায়ে রয়েছে:
- কোম্পানির মালামালসমূহ ভান্ডারে সংরক্ষণের জন্য প্রায়



৫৫০ বর্গমিটার আয়তনের একতলা বিশিষ্ট একটি স্টোর বিল্ডিং ও এপ্রোচ রোড নির্মাণ করা হয়েছে:

- বিসিএমসিএল-এর আবাসিক ও শিল্প এলাকার সীমানা প্রাচীর সংলগ্ন বাহির দিকে খনির পশ্চিম গেইট হতে স্কুলের গেইট হয়ে চৌহাটি গ্রামস্থ উত্তরের মসজিদ পর্যন্ত ১.৮ কিলোমিটার কাঁচা সড়কটি বিটুমিনাস কার্পেটিং দ্বারা সংস্কারের কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে; এবং
- সাবসিডেন্সের কারণে ক্ষতিগ্রস্থ ফুলবাড়ী-খয়েরপুকুর বাজার সংযোগ সড়কের (বৈগ্রাম-পাতিগ্রাম-পাতরাপাড়া) প্রায় ২.২৫ কি.মি. দৈর্ঘ্যের মাটির সড়কটি কোম্পানির বর্জ্য পাথর ফেলে আধুনিকীকরণের কাজ অব্যাহত আছে।

চ্যালেঞ্জ

ভূ-গর্ভ থেকে পরিবেশবান্ধবভাবে কয়লা উত্তোলন অত্যন্ত শ্রমসাধ্য, কঠিন, ঝুকিপূর্ণ এবং চ্যালেঞ্জিং। রুফ ফল, কোল বাম্প, ওয়াটার ইনরাশ, কয়লার স্বতস্ফুর্ত প্রজ্জলন, ভূ-গর্ভের উচ্চ তাপমাত্রা ও আর্দ্রতাসহ অন্যান্য কারিগরি প্রতিকূলতায় কয়লা উত্তোলন প্রতিনিয়ত চ্যালেঞ্জিং মোকাবিলা করছে। কয়েকটি উল্লেখযোগ্য চ্যালেঞ্জ নিম্নে সন্নিবেশিত করা হল:

- বড়পুকুরিয়া কয়লা খনির ভূগর্ভে বর্তমানে সেন্ট্রাল পার্টের তৃতীয় স্লাইস থেকে কয়লা উল্ভোলন করা হচ্ছে। নিরাপত্তার দিক দিয়ে তৃতীয় স্লাইস থেকে কয়লা উল্ভোলন করা অত্যন্ত ঝুঁকিপূর্ণ যা প্রশমনের জন্য নিরবচ্ছিয়ভাবে প্রয়োজনীয় কার্যব্যবস্থা গ্রহণ করা হচ্ছে;
- এলটিসিসি পদ্ধতিতে কয়লা উৎপাদনের ফলে ভূ-গর্ভে পানি
 নিঃসরণের পরিমাণ প্রতিনিয়ত বৃদ্ধি পাচ্ছে যা বড়পুকুরিয়া
 কয়লা খনির জন্য একটি চ্যালেঞ্জ। পানি ভূ-গর্ভ থেকে
 সারফেসে উল্ভোলনের জন্য ভূ-গর্ভের পাম্পিং ক্যাপাসিটি
 সর্বোচ্চ ৬,৮২৯ ঘনমিটার/ঘণ্টা-এ উন্নিত করার লক্ষ্যে ভূগর্ভের -৪৩০ মিটার ও -৪৭০ মিটার লেভেলে দুটি ওয়াটার
 সাম্পসহ নতুন দু'টি পাম্প হাউস স্থাপনের কাজ চলমান
 রয়েছে। উল্লেখ্য, বিবেচ্য বছরে ভূগর্ভ হতে গড়ে ২২৮২
 ঘনমিটার/ঘণ্টা করে পানি অপসারিত হচ্ছে।
- বড়পুকুরিয়া কোল বেসিনের সেন্ট্রাল পার্ট সংলগ্ন উত্তর ও দক্ষিণাংশ বর্ধিতকরণের সম্ভাব্যতা যাচাই কার্যক্রম শেষ হয়েছে, চলমান চুক্তি শেষে উক্ত এলাকা থেকে নিরবচ্ছিয় কয়লা উৎপাদন করাও একটি বড় চ্যালেঞ্জ।

ভবিষ্যৎ পরিকল্পনা

- বড়পুকুরিয়া কোল বেসিনের সেন্ট্রাল পার্ট সংলগ্ন উত্তর ও দক্ষিণাংশ বর্ধিতকরণের সম্ভাব্যতা যাচাই শীর্ষক প্রকল্পের স্টাডি প্রতিবেদন অনুযায়ী ভূ-গর্ভস্থ পদ্ধতিতে উত্তরাংশ থেকে ৬ বছরে ৩.৮ মিলিয়ন মেট্রিক টন এবং দক্ষিণাংশ থেকে ৭ বছরে ৬.৯ মিলিয়ন মেট্রিক টন অর্থাৎ ১৩ বছরে মোট ১০.৭১ মিলিয়ন মেট্রিক টন কয়লা উত্তোলন করা সম্ভব হবে। উক্ত কয়লা উত্তোলনের প্রয়োজনীয় কার্যক্রম গ্রহণ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে:
- "ফিজিবিলিটি স্টাডি ফর ওপেন পিট কোল মাইন ইন দ্যা নর্দার্গ এন্ড দ্যা সাউদার্গ পার্ট অব বড়পুকুরিয়া কোল বেসিন"-শীর্ষক প্রকল্পের পরামর্শক যথাসময়ে প্রতিবেদন দাখিল করেছেন। সমীক্ষা প্রতিবেদনে পরামর্শক ওপেন পিট কোল মাইন সম্পর্কে ইতিবাচক প্রতিবেদন দাখিল করলেও এটির স্পর্শকাতরতা বিবেচনায় আরও নিবিড়ভাবে অধিকতর পর্যালোচনা হওয়া প্রয়োজন। কয়লা খনিগুলো জনবহুল স্থানে অবস্থিত এবং এর জটিল ভূ-গঠনের বিষয়টি বিচেনায় নিয়ে অত্যন্ত সতর্কতার সাথে কয়লা খনি উয়য়নের এবং কয়লা উত্তোলনের কার্যক্রম গ্রহণ করতে হবে; এবং

"Feasibility Study for Development of Dighipara Coal Field at Dighipara, Dinajpur, Bangladesh-শীর্ষক প্রকল্পের মেয়াদ ৩০ মাস, যা ১ জানুয়ারি ২০১৭ তারিখ থেকে শুরু হয়ে ৩০

জানুরার ২০১৭ ভারিম থেকে ওরু হরে
জুন ২০১৯ তারিখ পর্যন্ত এবং প্রকল্পের
অনুমোদিত ব্যয় ১৭,৯৮৮.২০ লক্ষ
টাকা। বর্ণিত সমীক্ষা কার্যক্রমের
মেয়াদ প্রশাসনিক
মন্ত্রণালয়ের অনুমোদন
নিয়ে ৩১ মার্চ ২০২০
পর্যন্ত বৃদ্ধি করা
হয়েছে।

বর্ণিত এসএসপি-র
আওতায় প্রকল্পের
২৫ ব.কি.মি
এলাকায় টপোগ্রাফিক
সার্ভে এবং ৬.০০
বর্গ কিলোমিটার
এলাকায় ৩-ডি সিসমিক
সার্ভের শতভাগ কাজসহ
মাঠ পর্যায়ের সকল কাজ

সম্পন্ন হয়েছে। বর্তমানে প্রতিবেদন প্রণয়নের কাজ অব্যাহত রয়েছে। প্রতিবেদনের উপর ভিত্তি করে দিঘীপাড়া ফিল্ড হতে কয়লা উত্তোলনের বাস্তবভিত্তিক পদক্ষেপ গ্রহণ করা হবে।

ভবিষ্যত কয়লা উত্তোলন

কয়লার আমদানি নির্ভরতা কমানোর জন্য দেশীয় কয়লার রিজার্ভ হতে কয়লা উত্তোলনের সুযোগ সম্পর্কে সরকার সচেতনভাবে সিদ্ধান্ত গ্রহণ করছে। বিভিন্ন সমীক্ষা প্রতিবেদন হতে দেখা গেছে যে, বাংলাদেশের কয়লার গুণগতমান যথেষ্ট উয়ত। বড়পুকুরিয়া কয়লা খনি হতে উত্তোলিত কয়লার তাপজ্বলন ক্ষমতা অনেক বেশি (প্রায় ১১০৪০ বিটিইউ/পাউন্ড) এবং সালফারের পরিমাণ খুব কম থাকায়(০.৫৩%) এ কয়লা অনেক বেশি পরিবেশ বান্ধব। বড়পুকুরিয়া কয়লা খনির উত্তর ও দক্ষিণ অংশ বর্ধিতকরণ, দিঘীপাড়া কয়লাক্ষেত্র উয়য়নসহ জামালগঞ্জ কয়লাক্ষেত্র, ফুলবাড়ী কয়লাক্ষেত্র ও খালাসপীর কয়লাক্ষেত্রের বিশাল কয়লার মজুদ সরকার কর্তৃক নির্ধারিত উন্মুক্ত/ভূ-গর্ভস্থ মাইনিং পদ্ধতিতে উত্তোলন করা হলে এ কোম্পানি দেশের অর্থনৈতিক উয়য়নে ক্রমবর্ধমান কয়লার চাহিদা মেটানোর জন্য গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করবে। এতে কয়লার আমদানি নির্ভরতা কমিয়ে বিপুল পরিমাণ বৈদেশিক মুদ্রা সাশ্রয় করা যাবে।

ধন্যবাদজ্ঞাপন ও কৃতজ্ঞতা

কোম্পানিতে জনবলের ঘাটতি থাকা সত্ত্বেও সকল স্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের অক্লান্ত পরিশ্রম, আন্তরিকতা. কৰ্মদক্ষতা অর্থবছরে নানা প্রতিকূলতা সত্ত্বেও বিসিএমসিএল কয়লা খনির উন্নয়ন ও উৎপাদন অব্যাহত রেখেছে। সে জন্য পরিচালনা পর্ষদের পক্ষ থেকে আমি কোম্পানির সর্বস্তরের কর্মকর্তা-কর্মচারীবৃন্দকে আন্তরিক অভিনন্দন জানাচ্ছি। বিসিএমসিএল-এর উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে আন্তরিক আগ্রহ ও সহযোগিতা এবং বিভিন্ন প্রতিকূল অবস্থা/সমস্যায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিক-নির্দেশনা প্রদানের জন্য আমি কোম্পানির পরিচালকমণ্ডলীর পক্ষ থেকে পেট্রোবাংলা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ও অন্যান্য সংশ্লিষ্ট সরকারি সংস্থাকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

আজকের এ বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপিত প্রতিবেদন ধৈর্য সহকারে শোনার জন্য আপনাদের সকলকে আন্তরিক ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জানাচ্ছি। এখন আমি বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানি লিমিটেড-এর ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের নিরীক্ষিত হিসাবসহ নিরীক্ষা প্রতিবেদন এবং পরিচালকমণ্ডলীর প্রতিবেদন সদয় বিবেচনা ও গ্রহণের জন্য সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দের নিকট অনুরোধ করছি।

পরিশেষে মহান আল্লাহ্ তা'য়ালার নিকট বড়পুকুরিয়া কোল মাইনিং কোম্পানী লিমিটেড (বিসিএমসিএল)-এর উত্তরোত্তর অগ্রগতি, সাফল্য ও সমৃদ্ধি কামনা করছি।

মহান আল্লাহ্ তায়ালা আমাদের সহায় হোন।

(মোঃ রুহুল আমীন)

চেয়ারম্যান, বিসিএমসিএল বোর্ড।

Barapukuria Coal Mining Company Limited





Report of the Board of Directors to the Shareholders



Barapukuria Coal Mining Company Limited

2 1st
Annual General Meeting
Report of the
Board of Directors
to the
Shareholders

Bismillahir Rahmanir Rahim Respected Shareholders, Assalamualaikum,

I have the pleasure and privilege to welcome you all on behalf of the Board of Directors of Barapukuria Coal Mining Company Limited (BCMCL) and on my own behalf in its 21st Annual General Meeting (AGM). You are aware that Barapukuria Coal Mining Company Limited, being the lone coal mine of the country, has been continuing extracting coal from underground and supplying to Barapukuria Coal Fired Thermal Power Plant. BCMCL has continued its trend of success for the last 14 years through overcoming various technical and institutional limitations. The electricity being generated using coal from Barapukuria Thermal Power Plant has been added up to the national grid which is playing a positive role in meeting the increased electricity demand and saving a huge amount of foreign currency as well. I am pleased to inform you that the results of the various work plans of feasibility study/project undertaken for the extension of central basin and Dighipara Coal Field are providing encouraging prospect. We hope that coal production will be significantly increased in near future following a pragmatic work-plan under the guidance of government taking into account the environmental

issues and considering interests of different stakeholders. This will play an important role in achieving the goal of Vision-2021 and SDG of the government.

Development of Barapukuria Coal Mine

In 1985, the Geological Survey of Bangladesh (GSB) discovered a reserve of high quality bituminous coal at a depth of 118-509 meters at Barapukuria under Parbatipur upazila of Dinajpur district. Barapukuria Coal Mining Company Limited (BCMCL) was established on 04 August 1998 under the Companies Act, 1994 in order to smooth operation of coal production. A construction agreement was signed with China National Machinery Import and Export Corporation (CMC) under suppliers' credit for the purpose of developing an underground mine with a capacity of producing 1.00 million metric tonnes of coal per year. After completion of the development of mine work, BCMCL started commercial seamless production from the mine on 10 September 2005. Total 1,09,69,690.455 (One Crore Nine Lac Sixty Nine Thousand Six





Hundred Ninety point four five five) metric tonnes coal production achieved up to 2019 since the inception of the company. This trend will be continued in future.

Management, Production, Maintenance and Provisioning Services (MPM&P) Contract

Due to dearth of skilled and technical manpower in the country the first Management, Production, Maintenance and Provisioning Services (MPM&P) Contract was signed with CMC-XMC Consortium in the year of 2005 through international tender to produce coal from the mine. In the meantime, the tenure two agreements with the same consortium successfully completed and total 9.154 million metric tonnes coal was produced under these two contracts. To continue uninterrupted production from the mine, a new third MPM&P Contract has been signed on 8 July 2017 which became effective from 11 August, 2017. As per terms and conditions of third MPM&P Contract. the main responsibilities of the Contractor are as follows:

- to produce 3.205 million metric tonnes coal from 11 August 2017 to 10 August 2021 in 4 years;
- to supply one set of LTCC Equipment (Longwall Top Coal Caving Equipment);
- to supply consumable material and spare parts required for production;
- to install 3 sets of generators of 3.38 MW capacity gradually;
- to construct two pump houses with sumps and substation at -430m and -470m level of underground and pipe shafts; and
- to construct 6 hydro geological boreholes in order to extract coal from third slice of central part of the basin.



The Consortium has been continuing its endeavour to perform the responsibilities and BCMCL management has been closely monitoring their activities of the contractor.

Coal Production from 1st, 2nd and 3rd Slices

There was coal production of total 41.67 lac metric tonnes from 10 September 2005 to 14 February 2012 from first slice and total 59.97 lac metric tonnes from 15 March 2012 to 29 June 2018 from second slice of central part of Barapukuria Coal Basin. Coal production from third slice of central part started from 7 September 2018. Coal production from 1314 and 1308 longwall face has been completed. Due to congenial underground environment and adopting LTCC mining method, significantly higher amount of coal was produced against the

production target during the second contract year of third MPM&P-2017 Contract. On the other hand, development activities of 1312 longwall face has been completed but LTCC mining method has been used in limited scale to ensure safety to produce coal from third slice faces.

Safety Measures

Barapukuria Coal Mine with all its installations is classified as no.1(ka) KPI category. The following measures have been put in place to ensure the safety and security of the mine:

 Measuring of various parameters like air flow, temperature, relative humidity etc. are being carried out at different underground points like longwall faces, development faces, sealed walls, gooff area, air return roadway, roof cavities and so on;

- Judging the amount of various noxious gases like methane, carbon-dioxide, carbon-monoxide, oxygen are analyzed by Chromatograph upon collecting samples and necessary steps are taken accordingly;
- Regular monitoring of underground safety, the atmosphere behind the seal walls along with gas accumulation in mine on a regular basis;
- For regulating and controlling noxious gases in drill holes, fractures and activities at long wall faces and various roadways, mud or fly ash grout along with water and nitrogen and sometimes other necessary chemicals are injected. Monitoring through Electromagnetic Emission Detector is regularly done for measuring stress or pressure of longwall faces along with other roadways;
- Constant monitoring is done through fire extinguishers, sand buckets, water buckets and hosepipes at various installations to ensure overall safety;
- Supervising the whole mining area from a control room with 127 CC TV round the clock;
- To ensure safety of the mining area, close eyes are being kept through from watch tower;
- 31 night-time vigilance teams formed with BCMCL officers and staff to strengthen the overall prevailing security system of the mine; and
- Heavy duty metal halide flood lights installed surrounding the explosive house, M&P building etc. to strengthen the nighttime security.





Expansion of Electricity Supply

For augmentation of underground water pumping capacity, 75% construction work of 2 separate substations and pump houses at -430m level and -470m level has been completed. With the establishment of these substations and pump stations, additional 8 MW electricity would be required. To cater this increased demand of electricity, construction work of an additional surface electric substation with capacity of 33 KW and 3 stand-by generators is under progress.

Coal Sale Price

Currently coal is being sold to Power Development Board at the rate of 130 USD per metric ton fixed by government from May 2015 which was previously 105 USD per metric ton. The coal was sold to other buyers till 19 March 2018 at approved price by the Board keeping consistency with the international market. It is to be mentioned that selling coal to other parties has been ceased since 19 March 2018.

Renewal of Environment License

As per conditions of renewal of environment license, the quality of underground water and surface air are tested in every three months by the Department of Environment. In continuation of this trend, four tests of underground water and surface air were performed during fiscal year 2018-2019 by Bogra office of the Directorate of Environment. BCMCL management is ensuring that the underground water does not have any negative impact on the surrounding environment through ongoing testing results.

As the deadline of the renewed Environment License bearing No. 19-19570 has been expired on 9 July 2019, application along with all relevant documents has already been submitted for renewing the license for one year which is expeted to receive soon.

Human Resources

There is a provision for 310 officers and 119 employees in the BCMCL revised organogram of 2016 but 107 officers and 31 employees are working on June 30, 2019. Besides, one Doctor is working for treatment of BCMCL officers and staff appointed on contract. An appointment process has been floated by the company recently overcoming many impediments to meet the paucity of manpower and 63 new officers will be recruited within this current fiscal year.

Training

Barapukuria Coal Mine is the first and one coal production company in the country. Training has been placed at forefront to enhance the technical knowledge and skill as there is limited scope for institutional education in Bangladesh for coal mining. In 2018-19 fiscal year, sustained training programs were organized in home and abroad for improving the technical and professional expertise of officers and staff of different cadre. During this fiscal year, the company sent 11 officers to overseas and 68 officers and 13 staff to local trainings. As per provision in the present contract the Consortium has been providing secondment for 1,074 Bangladeshi workers. There is also provision to impart training on advanced coal mining technology in China for 20 BCMCL officers.

Welfare and Recreation

Various welfare oriented programmes arranged for strengthening relationship between officers and staff and enhancing mutual understanding, confidence and loyalty keeping pace with sustained financial fundamentals. During the fiscal year under consideration, around 8.50 crore Taka loan was accorded to 26 officers and 5 staff for house-building or purchasing land/flat.



stood at the Tk. 965.45 crore under review. After deduction of operational and other expenditure, the company made a pre-tax profit of Tk.136.48 crore in this fiscal year. With the incessant revenue increase, the liquidity position of the company is good and the company is able to pay off all liabilities in time. Company's all financial ratios are lying in satisfactory level. Detail financial information has been presented in the audited accounts of the company. Income statement of 2018-2019 income year is given below:

(Tk. in Crore)

Moreover, the company arranged annual sports and picnic in 2018-19 fiscal year to foster cordial relation between the officers and the staff and strengthen fraternity and fellow-feelings among them. Apart from these, various national days were celebrated with immense enthusiasm and festivity. The Company is continuing to award scholarships to the children of the officers and staff in recognition of their excellent results and encouraging them to pursue constant performance.

Company's Financial Activities

The main source of revenue of the company is the sale of coal during 2018-2019 fiscal year, the company earned revenue Tk. 907.96 crore from sales of coal amounting 8,29,630.96 metric tonnes to PDB, XMC-CMC Consortium. Moreover, the company reaped Tk. 57.49 crore from interest on deposits. As a result the gross revenue income of the company

Sl:	Item	Revenue Year (2018-2019)	
1.	Total Revenue	965.45	
2.	Total Expenses	828.97	
3.	Total Profit	130.41	
4.	Profit before TAX	136.48	
5.	Profit after TAX	82.25	
Income per Share		470.01 Tk.	

Company's achievement in 2018-2019 fiscal year

- 95.60% target achieved against the Annual Performance Agreement targets for the fiscal year 2018-2019;
- The construction work of six supplementary exploration boreholes has been completed on 10 May 2019 under the current MPM&P Contract and from the available data, it is expected to extract coal for more two



years from the central part of the mine;

- The project of "Feasibility study for extension of existing underground mining operation of Barapukuria Coal Mine towards the Northern and the Southern side of the basin without interruption of the present production (2nd Revised)" has been successfully completed within the stipulated time;
- During the fiscal year under review, the company has also paid Tk. 263.48 crore to government exchequer as supplementary tax, VAT, income tax, royalty etc. The company has also paid Tk. 22 crore as dividend during the income year 2018-2019;

As a part of corporate social responsibility

- company has granted Tk. 4.46 crore in fiscal 2018-2019 year to different educational, social welfare, religious and sports organizations/institutions including for local mine workers to improve their life standards. Special fund has been allocated to meet the revenue deficit of BCMCL School which is included in the said Tk. 4.46 crore.
- The construction work of a new twostoried mosque is at completion stage which would accommodate about 800 Muslim devotees;
- A one-storied building of 550 sq.m and an approach roadway have been constructed to facilitate storing of materials;
- The road around 1.18 km long passing west side through the residential area and school building towards the village of Chowhati up to the mosque (North part) has been renovated with bituminous carpeting; and
- The subsidence affected mud

road about 2.25 km is under progress of modernization stretching to Baigram-Patigram-patrapara of Fulbari-Khauerpukur bazar with the company's own waste rock.

Challenges

To extract coal from underground in an environment friendly manner is highly laborious, difficult risky and challenging. The company is continuously facing many challenges for coal extraction such as roof fall, coal bump, water inrush, spontaneous combustion, high temperature and humidity etc. Few daunting challenges are mentioned bellow:

 Currently coal is being extracted from the third slice of central part of Barapukuria Coal Basin. From security point of view mining coal from third slice is always a very risky



job. BCMCL has been continuing mining from third slice taking all precautionary measures to mitigate the risk and ensure safety of the mine;

- As a result of LTCC mining, water flow in underground is continuously increasing which is a colossal challenge for Barapukuria Coal Mine. Under the current Contract, there are the provisions of installing new pump houses and sumps at -430m and -470m level in order to attain the pumping capacity to about 6829 m3/hr. The construction work of new pump houses and sumps are progressing. Underground water is being pumped out to surface at the rate of 2,282 m3/hr during the fiscal year of 2018-2019; and
- The feasibility study work for extension of the central part of the mine towards North-South has already been completed. Extraction of coal uninterruptedly from that extension area is also a hefty challenge after the conclusion of current contract.

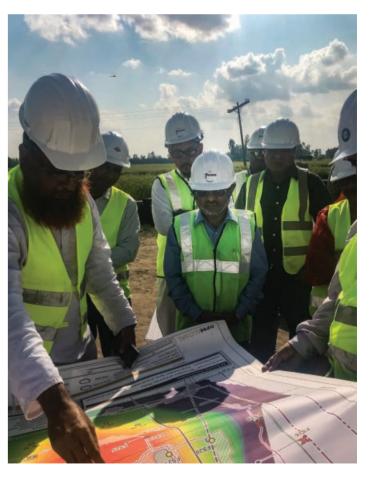
Future Plan

- The recommendation of the North-South Feasibility Study project suggests that, 3.8 million metric tonnes of coal could be extracted from Northern part for 6 years and 6.9 million metric tonnes from Southern part for 7 years in total 10.70 metric tonnes coal is feasible to produce in 13 years. All necessary measures are under process to extract coal from that extended mining area;
- The consultant for the "Feasibility Study for Open Pit Coal Mine in the Northern and the Southern Part of Barapukuria Coal Basin" has been submitted the report in time. Though

Consultant has suggested for open pit coal mining but considering its sensitivity, indepth study is required for taking decision about open pit mining. As the coal mines are spotted at the densely populated area and due to their complex hydro-geological formation, cautious and prudent steps has to be taken to develop mine and extract coal from there; and

"Feasibility Study for Development of Dighipara Coal Field at Dighipara, Dinajpur, Bangladesh" project duration 30 months from 1 January 2017 to 30 June 2019 and approved cost of the project is Tk.17,988.20 lac. The time of this feasibility project has been extended up to 31 March 2020 with administrative approval from Ministry.

Under SSP of the project, topographic survey







of 25 sq. km area and 3-D seismic survey of 6(six) sq.km area with other relevant field works have been fully completed. The Consultant is now working on report preparation. Pragmatic measures will be taken to extract coal from Dighipara Coal Field on the basis of the report.

Future Coal Extraction

Present government is taking prudent decision over the scope and opportunity to extract coal from indigenous reserves to reduce the dependency on coal import. It has been found from different study report that the quality standard of Bangladeshi coal is very good. The coal of Barapukuria Coal Mine is much more environment friendly due to its high calorific value (about 11,040 BTU/lb) and low sulfur content (0.53%). If judicious measures are taken to extract coal on underground or open pit method from the mega reserve on North-South extension part of Barapukuria Coal Mine, Dighipara, Jamalgoni, Fulbari and Khalaspir coal field, BCMCL will play an important role in national economy by meeting up the ever increasing demand of coal. There will be a saving of huge foreign currency by reducing coal import.

Thanks Giving Acknowledgment

Despite the shortage of manpower and overcoming so many challenges, BCMCL continually succeeded in the coal mine development and production due to sincere hard work, efforts and determination of officers and employees. I would like to record my sincere thanks and appreciation to the officers and employees for their contribution to the company on behalf of the board. I would like thanks and convey indebtedness on behalf of the board to Pertobangla, energy and mineral Resources Division and all other government organizations for rendering cooperation and providing advice and direction in adverse

situation of the company.

I express my sincere thanks and appreciation for your patience hearing of the report placed in today's annual general meeting. Now I am submitting the Report of the Board of Directors along with audited accounts before the honourable shareholders for kind consideration and approval.

To conclude, I pray to the Almighty for further progress, success and enrichment of Barapukuria Coal Mining Company Limited.

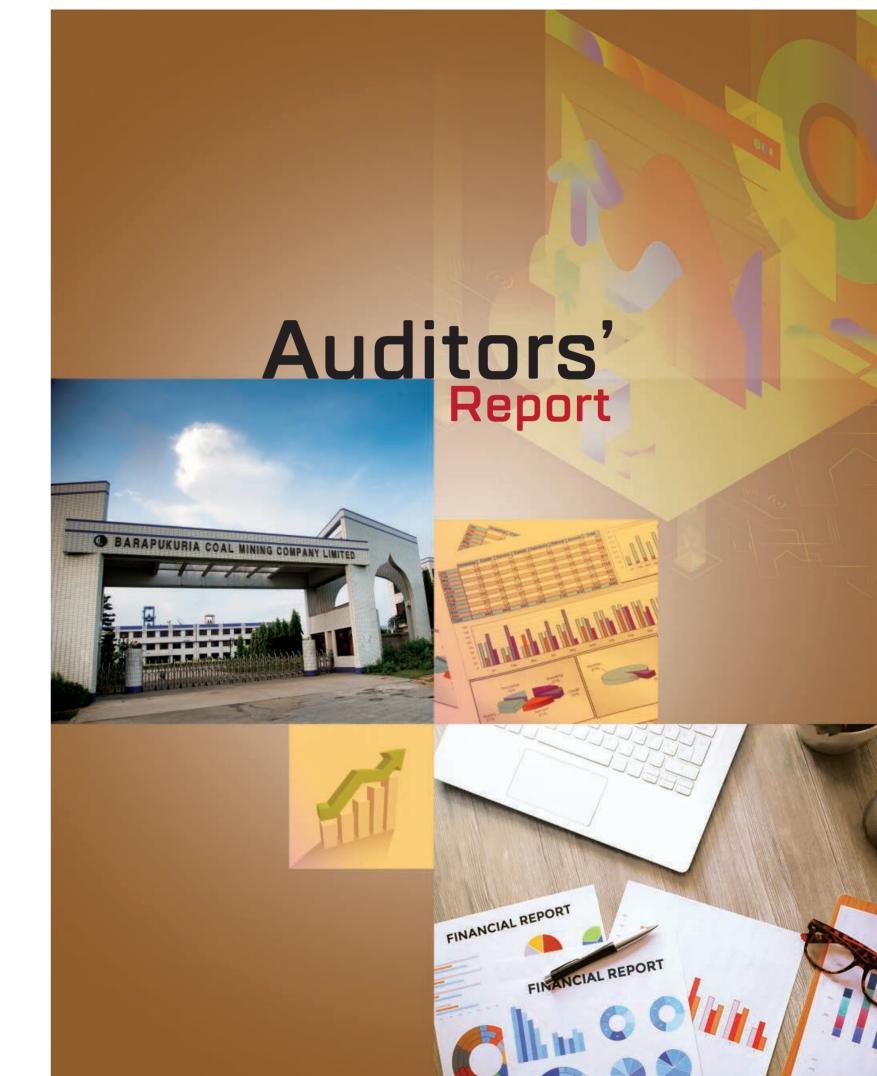
May Almighty Allah bless us.

On behalf of Board of Directors

(Md. Ruhul Amin)

Chairman

BCMCL Board.



ANNUAL REPORT 2018-19



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF BARAPUKURIA COAL MINING COMPANY LIMITED

REPORT ON THE AUDIT OF THE FINANCIAL STATEMENTS

Opinion

We have audited the financial statements of Barapukuria Coal Mining Company Limited (the company), which comprise the statement of financial position (balance sheet) as at 30 June 2019, and the statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and loss statement), statement of changes in equity, and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the company as at 30 June 2019, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibility in accordance with this requirements and the IESBA Code and the Institue of the Chartered Accountants of Bangladesh Bye Laws. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Responsibilities of management and those charged with governance for the financial statements and internal controls

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with IFRSs, the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the company's or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the company's financial reporting process.

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing on opinion on the effectiveness of the company's internal control
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial







statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Report on other legal and regulatory requirements

In accordance with the Companies Act 1994, we also report that:

- (a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- (b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of these books; and
- (c) the statement of financial position (balance sheet) and statement of profit or loss and other comprehensive income (profit and loss statement) dealt with by this report are in agreement with the books of account and returns.

Dhaka, Bangladesh Dated, 9 December 2019 **S. F. AHMED & CO**Chartered Accountants

Anny

Barapukuria Coal Mining Company Limited STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (BALANCE SHEET)

As at 30 June 2019

	Notes	2019	2018
	inotes	BDT	BDT
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	4	13,554,245,630	11,655,812,222
Pre-operating expenses	5	110,093,112	165,139,671
Depreciation fund investment	6	5,502,916,283	4,569,245,106
Total non-current assets		19,167,255,025	16,390,196,999
Current assets			
Advances, deposits and prepayments	7	1,356,729,170	2,157,284,755
Inventories	8	547,366,440	941,548,424
Trade receivables	9	4,132,742,278	3,336,695,949
Accrued interest on FDR	10	41,900,982	73,769,795
Inter-company/project current account	11	1,891,378,625	957,216,467
Loan to employees	12	215,582,674	146,052,616
Cash and cash equivalents	13	2,467,832,446	5,054,131,731
Total current assets		10,653,532,615	12,666,699,736
Total assets		29,820,787,640	29,056,896,735
Equity, reseve and liabilities			
Equity			
Share capital	14	17,500,000	17,500,000
Share money deposit	15	3,898,804,105	3,898,804,105
Retained earnings	16	13,812,292,215	13,319,128,158
Total equity		17,728,596,320	17,235,432,263
Reserve		, .,,	,, . ,
Depreciation fund	17	5,502,916,283	4,569,245,106
Total equity and reserve		23,231,512,604	21,804,677,369
iabilities			
Non-current liabilities		407007044	4 (00 (00 000
XMC retention money	18	427,307,846	1,483,633,209
Total non-current liabilities		427,307,846	1,483,633,209
Current liabilities Trade and other payable	19	344,176,054	140,059,676
Current account with Petrobangla	20	137,490,172	52,429,612
Other liabilities	21	99,886,871	5,517,322
Provision for expenses	22	4,965,955,175	3,960,680,748
Provision for corporate tax	23	542,247,234	1,399,056,432
Provision for gratuity	24	381,780	457,941
Provision for workers' profit participation fund (WPPF)	25	71,829,904	210,384,426
Total current liabilities		6,161,967,191	5,768,586,156
Total liabilities		6,589,275,037 29,820,787,640	7,252,219,365
Total equity and liabilities		27,020,707,040	29,056,896,735

.....

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes For and on behalf of the Board of Directors of Barapukuria Coal Mining Company Limited

General Manager (F & A)

Company Secretary

Director Managing Director

See annexed report of the date

S. F. AHMED & CO Chartered Accountants

Dhaka, Bangladesh Dated: 9 December 2019





Barapukuria Coal Mining Company Limited STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME (PROFIT AND LOSS STATEMENT)

For the year ended 30 June 2019

•••••••••••••	NI .	2019	2018
	Notes	BDT	BDT
Revenue	26	9,079,575,417	12,481,812,067
Cost of sales	27	(7,775,456,629)	(8,238,757,280)
Gross profit		1,304,118,788	4,243,054,787
Administrative and selling expenses	28	(382,377,779)	(548,410,335)
Research expenses		-	(671,945)
Operating profit		921,741,009	3,693,972,507
Other income	29	28,607,145	26,954,937
Finance income	30	546,320,773	488,391,232
Finance expense	31	(60,070,849)	(1,630,160)
Profit before contribution to WPPF and tax		1,436,598,078	4,207,688,516
Contribution to workers' profit participation fund	32	(71,829,904)	(210,384,426)
Profit before tax		1,364,768,175	3,997,304,090
Income tax expense	23	(542,247,234)	(1,413,289,972)
Net profit after tax		822,520,941	2,584,014,118
Other comprehensive income		-	-
Total comprehensive income		822,520,941	2,584,014,118

These financial statements should be read in conjunction with the annexed notes

For and on behalf of the Board of Directors of Barapukuria Coal Mining Company Limited

General Manager (F & A) Company Secretary Director Managing Director

See annexed report of the date

Dhaka, Bangladesh Dated: 9 December 2019 **S. F. AHMED & CO**Chartered Accountants

Barapukuria Coal Mining Company Limited STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the year ended 30 June 2019

	Share capital	Share money deposit	Retained earnings	Total
	BDT	BDT	BDT	BDT
Year ended 2018				
Opening balance	17,500,000	3,898,804,105	12,451,627,734	16,367,931,839
Net profit for the year	-	-	2,584,014,117	2,584,014,117
Transfer to depreciation fund			(116,513,693)	(116,513,693)
Dividend paid FY: 2016 - 2017	-	-	(1,600,000,000)	(1,600,000,000)
Closing balance	17,500,000	3,898,804,105	13,319,128,158	17,235,432,263
Year ended 2019				
Opening balance	17,500,000	3,898,804,105	13,319,128,158	17,235,432,263
Net profit for the year	+	-	822,520,941	822,520,941
Prior year's excess tax provision	+	-	44,391,433	44,391,433
Transfer to depreciation fund			(153,748,317)	(153,748,317)
Dividend paid FY: 2017 - 2018	-	-	(220,000,000)	(220,000,000)
Closing balance	17,500,000	3,898,804,105	13,812,292,215	17,728,596,320

For and on behalf of the Board of Directors of Barapukuria Coal Mining Company Limited

General Manager (F & A) Company Secretary

Director

Managing Director

Dhaka, Bangladesh

Dated: 9 December 2019



Barapukuria Coal Mining Company Limited STATEMENT OF CASH FLOWS

For the year ended 30 June 2019

•••		2019	2018
		BDT	BDT
Α.	Cash flows from operating activities		
	Net profit before tax	1,364,768,175	3,997,304,090
	Adjustment for non-cash items :		
	Depreciation	665,279,945	709,230,272
	Amortisation of pre-operating expenses	55,046,558	55,046,557
	Prior year's excess tax provision	44,391,433	-
		2,129,486,111	4,761,580,919
	Changes in working capital components:		
	(Increase)/decrease in advances, deposits and prepayments	800,555,585	(862,371,130)
	(Increase)/decrease in inventories	394,181,984	1,395,033,000
	(Increase)/decrease trade and other receivables	(796,046,329)	(1,725,292,899)
	Increase/(decrease) accrued interest on FDR	31,868,813	-
	Increase in inter-company/ project current account	(934,162,158)	(626,140,801)
	Increase in loan to employees	(69,530,058)	(60,139,713)
	Increase in XMC retention money	(1,056,325,363)	264,631,963
	Increase/(decrease) trade and other payable	204,116,379	(17,088,977)
	Increase/(decrease) in current account with Petrobangla	85,060,560	-
	Increase/(decrease) other liabilities	94,369,549	(52,143,968)
	Increase/(decrease) provision for expenses	1,005,274,427	548,191,344
	Increase/(decrease) provision for corporate tax	(856,809,198)	-
	Increase/(decrease) provision for gratuity	(76,161)	(531,528)
	Increase/(decrease) provision for WPPF	(138,554,522)	(43,384,773)
	Cash generated from operations	(1,236,076,493)	3,582,343,435
	Income tax paid	(542,247,234)	(1,183,533,297)
	Net cash from operating activities	351,162,384	2,398,810,138
В.	Cash flows from investing activities		
	Acquisition of property, plant and equipment	(1,783,790,493)	(246,092,857)
	Investment in depreciation fund	(933,671,177)	(116,513,693)
	Net cash used in investing activities	(2,717,461,670)	(362,606,550)
C.	Cash flows from financing activities		
	Dividend paid	(220,000,000)	(1,600,000,000)
	Net cash used in financing activities	(220,000,000)	(1,600,000,000)
	Net increase/ (decrease) in cash and cash equivalents (A+B+C)	(2,586,299,287)	436,203,588
	Opening cash and cash equivalents	5,054,131,732	4,617,928,144
	Closing cash and cash equivalents	2,467,832,446	5,054,131,732

For and on behalf of the Board of Directors of Barapukuria Coal Mining Company Limited

General Manager (F & A) Company Secretary Director Managing Director

Dhaka, Bangladesh Dated: 9 December 2019

Barapukuria Coal Mining Company Limited NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended 30 June 2019

1. Reporting entity

1.1 Company profile

Barapukuria Coal Mining Company Limited (BCMCL) "the comapny" was established and incorporated on 04 August 1998 vide certificate no. Raj-C-164 under the Companies Act, 1994 as a public limited company; limited by shares, to take over Barapukuria Coal Mine Development Project from Bangladesh Oil, Gas and Mineral Corporation (Petrobangla). This includes acquisition of all identifiable assets and assumption of all liabilities, including contingent liabilities, if any, attached to the project till the acquisition date. The registered office of the company is located at Village: Chowhati, P.S: Parbatipur, District: Dinajpur, Bangladesh. The company has started its commercial operation from 10 September 2005.

1.2 Nature of business

The company is primarily involved in coal mining, selling and marketing coal and its by-products to commercial power plants and other domestic users. Bangladesh Power Development Board (BPDB) is one of the major customers of the company.

1.3 The coal mining project

The coal deposit at Barapukuria in Dinajpur was found by the Geological Survey of Bangladesh (GSB) in 1985. After undertaking various feasibility studies on the Barapukuria coal deposit the government of Bangladesh (GoB) had decided to set up a coal mine. The mining activities carry out by the company are being directly supervised by Petrobangla, the parent organisation of BCMCL.

The reserve of the coal mine was estimated to be 300-400 million tons in total. The coal basin covers an area of 5.25-7.00 sq. kilometer, depth of coal seam is 118-506 meters and the number of coal seam is 6 (six). Total minable reserve is estimated to be 64 (sixty four) million tons. The coal mine is developed with a view to extract 1 (one) million ton coal per year. Life of mine has been estimated to be 64 (sixty four) years whereas costing of the project is based on a period of 30 years. It is based according to the 1st revised Development Project Proforma (DPP) of Barapukuria Coal Mine development project which was approved by ECNEC meeting on 15 Aug 2002.

The construction period of the project was initially estimated to be 5 years from 1 June 1996 to 31 May 2001. This was subsequently increased up to 31 May 2005. Total pre-operation investment to the project was BDT 14.311.26 million (US\$ 254.79m).

The project has been implemented under a financial and technical assistance of a Chinese consortium led by China National Machinery Import & Export Corporation (CMC) under a contract signed between the CMC and Petrobangla on 07 February 1994 as the terms and conditions specified therein. The contract specifies the requirement of execution, completion, and ramification of any defects therein on a turnkey basis. The foreign currency portion of the contract price was substantially supported via supplier's credit facility provided, through Bank of China, by CMC under the terms of consortium.

The revised mode of financing has been determined as follows:

		US\$/Million	BDT/Million
(i)	Local Currency (Provide by GOB):		
	(a) Loan	74.15	4,226.74
	(b) Equity	49.43	2,817.82
		123.58	7,044.56
(ii)	Foreign Currency:		
	(a) Cash (Provide by GOB)	35.81	1,829.10
	(b) Suppliers credit	95.40	5,437.60
		131.21	7,266.70
		254.79	14,311.26



For the year ended 30 June 2019

2. Basis of preparation of financial statements

2.1 Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standard (IFRSs), the Companies Act 1994, and other applicable laws and regulations.

2.2 Date of authorisation

The audited financial statements for the year ended 30 June 2019 were authorised by the Board of Directors on 26 November 2019.

2.3 Basis of measurement

The financial statements have been prepared on historical cost basis.

2.4 Functional and presentation currency

These financial statements are presented in Bangladesh Taka (BDT), which is both functional and presentational currency of the company.

2.5 Reporting period

These financial statements of the company cover a financial year from 1 July 2018 to 30 June 2019 and will be following consistently.

2.6 Use of estimates and judgments

The preparation of financial statements require management to make judgment, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of its assets, liabilities, income and expenses and disclosure of the contingent assets and liabilities at the date of the financial statements. Actual results may differ from those estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

3. Summary of significant accounting policies

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these financial statements.

3.1 Property, plant and equipment

Recognition

The cost of an item of property, plant and equipment shall be recognised as an asset if, and only if;

- a) it is probable that future economic benefits will flow to the entity; and
- b) the cost of the item can be measured reliably.

An item of property, plant and equipment qualifying for recognition is initially measured at its cost. Cost comprises expenditure that is directly attributable to the acquisition of the assets. The cost of selfconstructed asset includes the following: the cost of materials and direct labour; any other costs directly attributable to bring the asset to a working condition for their intended use; and when the company has an obligation to remove the asset or restore the site, an estimate of the costs of dismantling and removing the items and restoring the site on which they are located.

Subsequent costs

- a) Repairs and maintenance expenditure is recognised as an expenditure when incurred.
- b) Replacement cost is capitalised, provided that the original cost of the items they replace is derecognised.

Barapukuria Coal Mining Company Limited **NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**

For the year ended 30 June 2019

Derecognition

An item of property, plant and equipment is derecognised

- a) upon disposal: or
- b) when no future economic benefits are expected from its use or disposal

Any gain or loss on disposal of an item of property, plant and equipment (calculated as the difference between the net proceed from disposal and the carrying amount of the item) is recognised in statement of profit or loss and other comprehensive income.

Depreciation

Depreciation is commenced when the asset is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended. Property plant and equipment of Barapukuria Coal Mining Company Limited are depreciated using straight line method. Depreciation is charged for an asset from the date of purchase. Each significant part of an item of property, plant and equipment is depreciated separately, using their useful lives. If any residual value is considered for an asset on its expiry of expected life, the value is deducted from the cost to arrive at the depreciable amount. The residual value and useful life of the assets are reviewed in each year end. Depreciation is expressed in terms of percentage of cost of the related assets. The annual depreciation rates applicable for different category of assets are:

	2019	2018
Shaft and under ground development	3.33%	3.33%
Civil engineering, workshop, warehouse, administrative and welfare building	2.50%	2.50%
Plant and equipment	15%	15%
Freehold concrete of brick structure	2.5%	2.5%
Sheds and temporary structures	10%	10%
Walls and store yard / boundary wall	5%	5%
Other construction	2.5%	2.5%
Furniture and fixtures	10%	10%
Domestic appliance	15%	15%
Office equipment	15%	15%
Telecom and computer equipment	15%	15%
Workshop equipment	15%	15%
Electrical installation	15%	15%
Other equipment / survey	15%	15%
Medical equipment	15%	15%
Distribution / electric lines	5%	5%
Deep tube-well	10%	10%
Water pumps	20%	20%
Water pipelines and tanks	10%	10%
Motor vehicles	20%	20%
Unclassified U.G. telephone line	5%	5%

The carrying value of the company's assets other than inventories are reviewed at each reporting date to determine whether there is any indication of impairment. If any such indication exists, the asset's recoverable amount is estimated. An impairment loss is recognised whenever the carrying amount of the asset or its cash-generating unit exceeds its recoverable amount. Impairment losses, if any, are recognised in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

ANNUAL REPORT 2018-19





For the year ended 30 June 2019

3.3 Financial instruments

As per IFRS - 7 "Financial Instruments: Disclosures" all financial instruments are presented in a way so that users are enabled to evaluate the significance and nature and extent of risks arising from financial instruments to which the entity is exposed during the period and how the entity manages those risks.

Investment in fixed deposits

Investment in fixed deposits is shown in the financial statements at its cost and interest income is recognised quarterly and half yearly.

Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents include cash in hand and deposits with bank and financial institutions that are readily convertible into known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value.

Trade, other and intercompany receivables

Trade, other and intercompany receivables are recognised at original invoiced amount. Receivables are stated at netted off provision for bad and doubtful debt and written off. Provision is made in the financial statements considering the uncertainty of recovery at the date of the statement of financial position and bad debts are written off when the debt become finally irrecoverable based on assessment and judgment made by senior management of the company.

Trade payables

Trade payables are recognised at fair value.

Accruals

Accruals are liabilities to pay for goods or services that have been received or supplied but have not been paid, invoiced or formally agreed with the supplier, including amount due to employees.

3.4 Borrowing costs

Borrowings are classified into both current and non-current liabilities. In compliance with the requirements of IAS - 23 "Borrowing Costs," borrowing costs which are directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalised as part of the cost of the respective assets. All other borrowing costs are expensed in the period in which they are incurred. Borrowing costs consist of interest and other costs that an entity incurs in connection with the borrowing of funds.

3.5 Inventories

Inventories comprise of coals, materials, spares and consumable goods in the ordinary course of business within the company's normal operating cycle. The company complies with the principles of IAS-2 "Inventories" and recognise inventories at the reporting date at lower of cost and net realisable value and without making up due allowance for any obsolescence and slow moving item. Cost of inventory is measured using average cost formula.

3.6 Provisions, contingent liabilities and contingent assets

Provision

Provisions are recognised when the company has a present obligation as a result of a past event and it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation, and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation. Provisions are reviewed at

Barapukuria Coal Mining Company Limited NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended 30 June 2019

each balance sheet date and adjusted to reflect the current best estimate. If a transfer of economic benefit is no longer probable the provision is reversed. Where the effect of time value of money is material, the amount of a provision is the present value of the expenditure required to settle the obligation.

Contingent liabilities

Contingent liabilities are possible obligations that arise from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of more uncertain future events not wholly within the control of the entity; or a present obligation that arises from past events but is not recognised because:

- a) it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; or
- b) the amount of the obligation cannot be measured reliably.

Contingent assets

A contingent asset is a possible asset that arises from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity. Contingent assets are not recognised but a disclosure is made regarding those assets if it is probable that the assets will be realised.

3.7 Revenue recognition

Revenue is recognised when all of the following criteria are satisfied:

Sale of goods

When the outcome of a transaction involving sales of goods, revenue associated with the transaction is recognised at the end of the reporting period when all the following conditions are satisfied:

- i) The amount of revenue can be measured reliably;
- ii) It is probable that the future economic benefits associated with the transaction will flow to the entity;
- iii) Significant risks and rewards have been transferred to the buyer; and
- iv) The costs incurred for the transaction and the costs to complete the transaction can be measured reliably; Revenue is measured at the fair value of the consideration received or receivable excluding VAT, discounts, commission, rebates, and other sales taxes where applicable.

3.8 Finance income

Finance income comprise interest income on funds invested in FDRs and SNDs.

3.9 Other income

This includes rental income, interest on house building loan and others.

3.10 Finance cost

Finance cost comprises interest expense on borrowings, overdrafts, etc. All borrowing costs are recognised in the statement of comprehensive income using the effective interest method.

3.11 Income tax

Income tax expense comprises current tax. Income tax expense is recognised in the statement of profit or loss and other comprehensive income except to the extent that it relates to items recognised directly in equity, in which case it is recognised in equity in accordance with the requirements of IAS 12: Income Taxes.

Current tax

Current tax is the expected tax payable or receivable on the taxable income or loss for the year, using tax rate enacted or substantively enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable or receivable







For the year ended 30 June 2019

in respect of previous years. The amount of current tax payable is the best estimate of the tax amount expected to be paid that reflects uncertainty related to income tax, if any. Current tax assets/liabilities are offset if certain criteria are met. It is measured using tax rates enacted or subsequently enacted at the reporting period. The applicable tax rate for Barapukuria Coal Mining Company Limited is currently 35% on tax basis of the Finance Act, 2019.

3.12 Statement of cash flows

Cash flows from operating activities are presented under indirect method in accordance with IAS - 7 "Statement of Cash Flows".

3.13 Contribution to workers' profit participation fund

This is required to be made in terms of section 234(1)(b) of Bangladesh Labour Act 2006 (as amended in 2013). 5% of the net profit of each year, not later than nine (9) months from the close of that period, is required to be transferred to the fund. The proportion of the payment to the participation fund and the welfare fund being 80:10. The remaining 10% of the amount of the said 5% shall be paid by the company to the workers' welfare foundation fund, as formed under the provision of the Bangladesh Worker's Welfare Foundation Act 2006. Out of 80% transferred to the participation fund, two-third has to be distributed in equal proportion to all the members (beneficiary) of the fund in cash and rest one-third has to be invested in accordance with the manner as stated in section 242 of that Act.

The company makes provision @ 5% of its net profit before tax as a contribution to workers' profit participation fund and recognise as expense.

3.14 Employee benefits

The company maintains a defined contribution plan (provident fund) and a retirement benefit plan (gratuity fund) for its eligible permanent employees.

Defined contribution plan (provident fund)

Defined contribution plan is a post employment benefit plan under which the company provides benefits to all of its permanent employees. All permanent employees contribute 10% of their basic salary to the provident fund and the company also makes equal contribution. This fund is recognised by the National Board of Revenue (NBR).

Retirement benefit obligations (gratuity)

A defined benefit plan is a post-employment benefit plan (gratuity fund) other than a defined contribution plan. The obligation is one month's last basic salary or wages of the regular employees. The company operates an funded gratuity scheme, provision in respect of which is made annually covering all its permanent eligible employees.

3.15 Offsetting

The entity does not offset assets and liabilities or income and expenses, unless required or permitted by any IFRSs.

3.16 Departure from IFRS

The company is writing off its pre-operating expenses over a period of eight years on a straight-line method following the requirements of Companies Act 1994, which contradicts with Paragraph 69(a) of IAS 38 'Intangible Assets', as it states that "no intangible or other asset is recognised when expenditure on start-up activities (i.e. start-up costs) is incurred to provide future economic benefits". This amortisation of pre-operating expenses is a departure from IAS 38.

3.16 Events after the reporting period

Events after the reporting date that provide additional information about the company's position at the reporting date are reflected in the financial statements. Events after the reporting period that are non-adjusting events are disclosed in the notes when material.

Barapukuria Coal Mining Company Limited NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended 30 June 2019

		2019	2018
		BDT	BDT
4.	Property, plant and equipment		
	Cost		
	Opening balance	19,074,767,478	18,784,668,291
	Addition during the year	1,783,841,070	246,092,857
	Transferred from construction works-in-progress (note 4.1)	-	44,006,329
	Disposal/adjustment during the year	(50,576)	-
	Closing balance (a)	20,858,557,972	19,074,767,477
	Depreciation		
	Opening balance	11,672,455,257	10,963,224,984
	Depreciation charge for the year	665,279,945	709,230,272
	Closing balance	12,337,735,202	11,672,455,256
	Transfer to depreciation fund:		
	FY: 2016-2017	(4,253,500,000)	(4,253,500,000)
	FY: 2018-2019	(779,922,860)	-
	Closing balance after transfer (b)	7,304,312,342	7,418,955,256
	Net book value (a-b)	13,554,245,630	11,655,812,221
	4.1 Construction works-in-progress		
	Opening balance	_	44,006,329
	Less: Transfer to property, plant and equipment	_	(44,006,329)
	Closing balance	-	-
5.	Pre-operating expenses		
	Opening balance	165,139,671	220,186,228
	Less: Amortisation for the year	55,046,558	55,046,557
	Closing balance	110,093,112	165,139,671

Pre-operating expenses imply expenses incurred to meet the initial expenses before starting the intended coal mining. The expenses have been reduced by incidental income arose from the pre-operating period for capitalisation. These expense were being amortised a period of 30 years from 2005- 2006 as per decision of 76th Board Meeting, which has been revised for amortisation over a period of 8 years starting from 2013-2014 as per decision of 15th AGM.

6. Depreciation fund investment

Opening balance	4,569,245,106	4,452,731,413
Add: Transferred from FDR (accrued interest)	153,748,317	116,513,693
Transfer to depreciation fund	779,922,860	-
Closing balance	5,502,916,283	4,569,245,106

Opening depreciation fund investment is Taka 4,253,500,000 at the begaining of the FY 2016-2017. Interest transfer in FY: 2016-2017 is Taka 199,231,413.30 and Taka 116,513,693.07 in FY: 2017-2018. Total opening balance of depreciation fund investment (principal and interest) is Taka 4,569,245,106.37 at 01 July 2018.



For the year ended 30 June 2019

• • • • •		2019	2018
		BDT	BDT
7.	Advances, deposits and prepayments		
	Advances to:		
	Contractors (note 7.1)	439,328,698	703,841,044
	Suppliers (note 7.2)	2,565,607	11,720,319
	Advances against:		
	Income tax (note 7.3)	591,971,982	1,183,265,483
	Material purchase (goods-in-transit) (note 7.4)	148,375,970	195,072,312
	Advance against expenses(*)	8,294,108	877,214
	Security guards salary	2,163,841	7,081,761
	Incentive bonus advance	26,799,857	26,730,375
	Value added tax on consulting fee	1,063,193	15,937,580
	Income tax on consulting fee	1,471,169	512,533
	Advance to others (note 7.5)	127,350,749	4,902,138
	Deposits with:		
	Bangladesh Power Development Board	6,929,525	6,929,525
	Linde Bangladesh Limited	360,000	360,000
	Bangladesh Telecommunications Company Limited	54,470	54,470
		1,356,729,170	2,157,284,755
7.1	Contractor		
	XMC/CMC (local currency)	84,177,137	126,265,706
	XMC/CMC (foreign currency)	355,151,561	577,575,338
		439,328,698	703,841,044

The amount represents 5% (five percent) down payment of the basic contract price equal to US\$ 7,070,330.98 and 5% of the local component portion excluding spares, consumables, materials & capital equipment to Bangladeshi Taka 134,683,419.53, Total in Bangladeshi Taka 712,258,757.29 as per close no. A.24.5.2 of MPM&P Contract No. BCMCL/640/134/2017. Taka 272,930,058.93 adjusted from Interim payment certificate up to 30 June, 2019.

7.2 Suppliers (Pre-payment):

	Jamuna Oil Company Limited	1,407,970	1,816,230
	Linde (BOC) Bangladesh Limited	662,913	911,499
	Madhapara Granite Mining Co. Limited	458,670	8,956,536
	Telephone Shilpa Sangstha Limited	36,054	36,054
		2,565,607	11,720,319
7.3	Income tax		
	Opening balance	1,183,265,483	1,671,502,018
	Add: Addition during the year (note 7.3.1)	592,247,234	1,183,533,297
		1,775,512,717	2,855,035,315
	Less: Adjustment during the year	(1,183,540,735)	(1,671,769,831)
	Closing balance	591,971,982	1,183,265,483
	7.3.1 Addition during the year		
	Advance income tax-u/s-64	50,000,000	800,000,000
	Tax deducted at source	542,247,234	383,533,297
		592,247,234	1,183,533,297

Barapukuria Coal Mining Company Limited NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended 30 June 2019

	2019	2018
	BDT	BDT
7.4 Material purchase (goods-in-transit)		
Opening balance	195,072,312	77,191,762
Add: Addition during the year	148,375,970	195,072,312
Less: Adjustment during the year	(195,072,312)	(77,191,762)
Closing balance	148,375,970	195,072,312
7.5 Others		
Opening balance	4,902,138	27,416,321
Add: Addition during the year	127,592,718	2,772,292
	132,494,856	30,188,613
Less: Adjustment during the year	(5,144,107)	(25,286,475)
Closing balance	127,350,749	4,902,138
8. Inventories		
Inventories of coal	16,070,778	205,604,391
Materials, spares and consumables	531,295,662	735,944,032
	547,366,440	941,548,424

Opening stock of coal for this period was 26,182.37 metric tons. Coal has been produced in this period (1st July 2018 to 30th June 2019) from underground 8,02,731.67 metric tons, Collected from mud-dredging plant 1612.80 metric tons and 1,351.16 metric tons cleaning coal collected from Main Shaft and Surface drainages areas. In this period total 8,28,736.77 metric tons coal was delivered to BPDB, 874.19 metric tons used for BCMCL boiler and 20.00 metric tons were sold to the XMC-CMC Consortium. Taking consideration of the opening stock, coal received from underground production and other ancillary sources and its sales, internal use the quantity of closing stock of coal was 1,612.80 metric tons which found in the coal yard by measurement committee on 30 June 2019.

9. Trade receivables		
Receivable from BPDB (note 9.1)	4,132,742,278	3,336,695,949
	4,132,742,278	3,336,695,949
9.1 Receivable from BPDB		
Opening balance	3,336,695,949	1,653,040,018
Add: Addition during the year	9,165,591,456	8,522,239,649
	12,502,287,405	10,175,279,667
Less: Adjustment during the year	(8,369,545,127)	(6,838,583,718)
Closing balance	4,132,742,278	3,336,695,949
10. Accrued interest on FDR		
Opening balance	73,769,795	32,132,827
Add: Interest accrued during the year	41,900,982	41,636,968
	115,670,777	73,769,795
Less: Received during the year	(73,769,795)	-
Closing balance	41,900,982	73,769,795

ANNUAL REPORT 2018-19





For the year ended 30 June 2019

	2019	2018
	BDT	BDT
11. Inter-company/project current account		
Opening balance	957,216,467	331,075,666
Add: Addition during the year	942,931,511	626,335,973
	1,900,147,977	957,411,639
Less: Adjustment during the year	(8,769,352)	(195,172)
Closing balance (a+b)	1,891,378,625	957,216,467
Details of Inter-company/project current account		
a. Own Finance Project		
North-South extension study project	672,510,108	511,298,000
Feasibility study of Dighipara coal field project	1,209,896,887	443,914,022
	1,882,406,995	955,212,022
b. Other company and projects		
Sylhet Gas Field Co. Ltd.	8,733	8,733
Greater Sylhet L.S. Project	74,263	74,263
Pit Development Project	16,642	16,642
J.L.M.C	427,252	3,252
Bangladesh Petroleum Exploration and Production Company Ltd.	19,115	19,115
MTC	405,872	405,872
Maddhapara Granite Mining Company Limited	(400,547)	150,401
Sundarban Gas Company Ltd.	153,567	-
Bakharabad Gas Distribution Company Limited	35,560	35,560
Jamalgonj Coal Field	5,616,127	-
Pashchimanchal Gas Company Limited	2,615,046	1,290,606
	8,971,630	2,004,444
12. Loan to employees		
House building loan (note 12.1)	214,718,108	144,531,185
Motor cycle loan (note 12.2)	864,566	1,521,431
	215,582,674	146,052,616
12.1 House building loan		
Opening balance	144,531,185	83,898,180
Add: Disbursement during the year	85,404,148	75,036,130
Add. Disbursement during the year	229,935,333	158,934,310
Less: Recovered during the year	(15,217,225)	(14,403,125)
Closing balance	214,718,108	144,531,185
12.2 Motor cycle loan	1 501 / 01	2.017.722
Opening balance	1,521,431	2,014,722
Add: Disbursement during the year	4 504 404	300,000
Lacas Danas and disciplina	1,521,431	2,314,722
Less: Recovered during the year	656,865	793,291
Closing balance	864,566	1,521,431

Barapukuria Coal Mining Company Limited NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended 30 June 2019

		2019	2018
		BDT	BDT
13. Cash and cash equival	ents		
Cash in hand		93,000	93,000
Cash at bank (note 13.1)		126,607,438	698,353,766
Fixed deposits receipt (FDR) (not	e 13.2)	2,341,132,008	4,355,684,965
		2,467,832,446	5,054,131,731
13.1 Cash at bank			
Name of bank	SND account no.		
Rupali Bank Limited	0422024000007	3,422,578	538,449,765
Agrani Bank Limited	0200002127447	63,073,746	90,002,443
Janata Bank Limited	08540320000199	2,512,563	32,419,357
IFIC Bank Limited	1017127133041	30,509,917	16,914,579
Sonali Bank Limited	1809336000699	4,991,891	14,546,016
Janata Bank Limited	010236001282	12,135,624	9,002,651
Pubali Bank Limited	3112102537	157,838	1,412,081
Sonali Bank Limited	0002636002645	1,083,038	1,049,260
Sonali Bank Limited	1831736000032	8,720,243	(5,442,386)
		126,607,438	698,353,766
13.2 Fixed deposits receipt (FE	OR)		
Fixed deposits receipts	,	2,245,895,198	4,283,512,515
Finance income		248,985,127	188,686,143
Less: Transfer to depreciation	on fund investment	(153,748,317)	(116,513,693)
		2,341,132,008	4,355,684,965
The state of the s		1.1 .1 .	1.1 1 2 21 1:00 1

Fixed deposits receipts represent short-term (i.e. six months and three months) renewable deposits with different banks which are subject to insignificant risk of changes their value.

14. Share capital

Δ	uth	oris	۰4۰

350,000,000 ordinary shares of BDT 10 each	h	3,500,000,000	3,500,000,000
Issued:		17 500 000	17 500 000
1,750,000 ordinary share of BDT 10 each		17,500,000	17,500,000
Composition of shareholding: Name of shareholder	No of shares	Percentage (%)	Amount BDT
Md. Ruhul Amin, Chairman, Petrobangla	1	0.00005714	10
Md. Mostafa Kamal, Director, Petrobangla	1	0.00005714	10
Md. Harun-Or Rashid, Director, Petrobangla	1	0.00005714	10
Md. Ayub Khan Chowdhury, Director, Petrobangla	1	0.00005714	10
Engr. Md. Kamruzzaman, Director, Petrobangla	1	0.00005714	10
Md. Rezaul Islam, Director, Petrobangla	1	0.00005714	10
Syed Ashfaquzzaman, Secretary, Petrobangla	1	0.00005714	10
Petrobangla	1,749,993	99.99960000	17,499,930
	1,750,000	100	17,500,000

ANNUAL REPORT 2018-19 - 60





For the year ended 30 June 2019

	2019	2018
	BDT	BDT
15. Share money deposit		
Share money deposit	3,898,804,105	3,898,804,105
16. Retained earnings		
Opening balance	13,319,128,159	12,451,627,734
Prior year's excess/(under) in provision of tax	44,391,433	-
Add: Net profit for the year	822,520,941	2,584,014,118
	14,186,040,532	15,035,641,852
Less: Dividend paid	(220,000,000)	(1,600,000,000)
Transfer to depreciation fund	(153,748,317)	(116,513,693)
Closing balance	13,812,292,215	13,319,128,159
17. Depreciation fund		
Opening balance	4,569,245,106	4,452,731,413
Add: Transferred from depreciation fund investment (note 6)	779,922,860	-
Transferred from FDR (note 13.2)	153,748,317	116,513,693
Closing balance	5,502,916,283	4,569,245,106
18. XMC retention money		
Opening balance	1,483,633,208	1,219,001,246
Add: Addition during the year	292,131,872	264,631,963
	1,775,765,080	1,483,633,209
Less: Paid during the year	(1,348,457,234)	-
Closing balance	427,307,846	1,483,633,209

The amount represents 10% (ten percent) retention against	the bi-monthly payment for	services received.
19. Trade and other payable Trade payable to:		
CMC/XMC	341,619,131	127,690,808
Spare and consumable	· -	9,996,717
Sundry creditors	989,023	778,656
Other payable	1,567,900	1,593,495
	344,176,054	140,059,676
20. Current account with Petrobangla		
Opening balance	52,429,612	52,429,612
Add: Addition during the year	85,060,560	-
Closing balance	137,490,172	52,429,612
21. Other liabilities		
Security deposit (note 21.1)	3,069,171	5,517,322
VAT payable (note 21.2)	(204,617)	-
AIT payable (note 21.3)	(387,532)	-
VAT on sale of coal	93,219,751	-
Source tax payable	4,190,098	-
	99,886,871	5,517,322

Barapukuria Coal Mining Company Limited NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended 30 June 2019

	2019	2018
	BDT	BDT
21.1 Security deposit		
Opening balance	5,517,322	4,314,552
Add: Addition during the year	3,293,343	19,223,727
	8,810,665	23,538,279
Less: Adjustment during the year	(5,741,494)	(18,020,957)
Closing balance	3,069,171	5,517,322
21.2 VAT payable		
Opening balance	-	49,620,473
Add: Addition during the year	187,397,574	79,218,909
	187,397,574	128,839,382
Less: Paid during the year	(187,602,190)	(128,839,382)
Closing balance	(204,617)	-
21.3 AIT payable		
Opening balance	-	-
Add: Addition during the year	196,941,416	-
	196,941,416	-
Less: Paid during the year	(197,328,947)	-
Closing balance	(387,532)	-
22. Provision for expenses		
Mining operation cost	2,187,020,217	1,535,580,975
Royalty expense	229,283,818	86,675,221
Electricity bill	37,648,347	33,403,861
Interest of GOB Loan	2,261,042,394	2,261,042,394
Incentive bonus	27,769,790	29,012,045
Consultancy fee	15,940,579	11,247,537
Training expense (foreign)	9,766,085	1,363,453
Transportation cost	142,016	855,368
Audit fee	182,000	157,000
		357,927
Repair and maintenance expense Allowance for underground work	2,284,413 139,408	138,828
<u> </u>	394,030	
Lunch subsidy	394,030	228,800
Insurance premium	-	121,281
Office equipment	02.200	99,600
Telephone bill	93,200	97,239
Water pump	1.670.500	78,800
Donation/CSR	1,649,500	46,000
Advertisement expense	-	37,425
Entertainment allowance	-	29,108
Security expense	5,520,960	-
Out sourcing wages	10,326,706	-
Staff overtime	254,047	-
Rent	247,840	-
Spare and consumable	54,689,512	-
Petrol, oil and lubricants	496,157	-
Pre-shipment	5,474,471	-



ANNUAL REPORT 2018-19



For the year ended 30 June 2019

	2019	2018
	BDT	BDT
Petrobangla service charge	114,817,000	-
Legal expenses	287,500	-
Other construction	485,186	-
Miscellaneous expenses	-	107,886
	4,965,955,175	3,960,680,748
23. Provision for corporate tax		
Opening balance	1,399,056,432	1,687,565,174
Add: Addition during the year (note 23.1)	542,247,234	1,413,289,972
	1,941,303,666	3,100,855,146
Less: Adjustment during the year	(1,399,056,432)	(1,687,565,174)
	542,247,234	1,413,289,972
Less: Adjustment for over provision	-	(14,233,540)
Closing balance	542,247,234	1,399,056,432

23.1 Addition during the year

This represents the amount of corporate income tax which is higher of 35% on taxable profit, .60% of gross receipt and income tax deducted at source under section 82C of Income Tax Ordinance (ITO) 1984 imposed by the Government through Finance Act 2019, calculated as under:

	Taxable profit	1,364,768,175	3,997,304,090
	35% on taxable profit (A)	477,668,861	1,399,056,432
	Gross received		
	Revenue	9,079,575,417	12,481,812,067
	Other income	28,607,145	26,954,937
	Finance income	546,320,773	488,391,232
		9,654,503,335	12,997,158,236
	.60% (point six zero %) of gross receipt (B)	57,927,020	77,982,949
	Income tax deducted at source (C)	542,247,234	383,533,297
	Applicable corporate income tax for the year- higher of A, B and C	542,247,234	1,399,056,432
	Adjustment for (over)/under provision in previous year	· · ·	14,233,540
	Income tax expense for the year	542,247,234	1,413,289,972
2/	Dravisian for gratuity		
Z4.	Provision for gratuity		000 / 40
	Opening balance	457,941	989,469
	Add: Provision made during the year (For JLMC staff)	45,817	42,314
		503,758	1,031,783
	Less: Paid during the year	(121,978)	(573,842)
	Closing balance	381,780	457,941
25.	Provision for worker's profit participation fund (WPPF)		
	Opening balance	210,384,426	253,769,199
	Add: Provision made during the year (note 32)	71,829,904	210,384,426
	3 , , , ,	282,214,330	464,153,625
	Less: Paid during the year	(210,384,426)	(253,769,199)
	Closing balance	71,829,904	210,384,426

Barapukuria Coal Mining Company Limited NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended 30 June 2019

	2019	2018
	BDT	BDT
26. Revenue Sale of coal to:		
BPDB	9,072,371,705	8,495,600,392
Others	7,203,712	3,986,211,675
	9,079,575,417	12,481,812,067

Revenue from sales to BPDB earned by delivering 828,736.77 metric tons coal in 2019 and 787,103.05 metric tons in 2018. The quantity sold to other customer is 894.19 metric tons in 2019 and 274,144,79 metric tons in 2018.

26,182.37 MT. les (note 27.1) 7.2) ost (XMC) 7.3)	205,604,391 1,052,981,603 97,172,250 3,924,564,404 12,573,603	1,744,785,8 406,735,3 92,111,7 3,684,658,3
7.2) ost (XMC) 7.3)	97,172,250 3,924,564,404 12,573,603	92,111,7 3,684,658,3
7.2) ost (XMC) 7.3)	3,924,564,404 12,573,603	3,684,658,3
7.3)	12,573,603	
7.3)		
4)	120 / 55 050	5,509,1
	130,455,958	147,782,4
	642,809,662	686,544,7
	752,810,219	220,000,0
	414,200,465	401,757,4
	45,147,611	48,162,6
	2,947,140	583,3
	3,878,716	8,301,9
	506,381,386	997,428,7
		6,699,575,8
		8,444,361,6
1,612.80 MT.		205,604,3
	7,775,456,629	8,238,757,2
es		
	735,944,032	591,795,6
duction	831,173,733	538,776,0
	7,456,846	10,813,2
	9,702,654	1,294,4
	848,333,233	550,883,7
	1,584,277,265	1,142,679,
	531,295,662	735,944,0
	1,052,981,603	406,735,
	20.697.925	20,509,7
		1,663,8
		2,840,2
		64,993,5
	2,185,467	2,104,2
	97,172,250	92,111,7
	12 573 603	5,509,1
		5,509,1
	1,612.80 MT.	414,200,465 45,147,611 2,947,140 3,878,716 506,381,386 7,585,923,016 7,791,527,407 1,612.80 MT. 16,070,778 7,775,456,629 Buction 831,173,733 7,456,846 9,702,654 848,333,233 1,584,277,265 531,295,662 1,052,981,603 20,697,925 1,925,174 693,700 71,669,984 2,185,467



For the year ended 30 June 2019

	2019	2018
	BDT	BDT
27.4 Operational expenses		
Pay and allowances - support personnel	87,221,397	98,802,363
Repair and maintenance cost	0.54.074	0.4.40.700
Office buildings	251,271	2,149,700
Residential buildings	24,509	109,517
Other building Office furniture	1,432,538	2,188,573
Office equipment	40,400 399,098	21,975 512,653
Office equipment	2,147,815	4,982,418
Other support cost	41,086,746	43,997,678
Other support cost	130,455,958	147,782,459
28. Administrative and selling expenses		
Pay and allowances - support personnel	88,313,118	78,410,083
Repair and maintenance cost	00,313,110	70,410,003
Office buildings	125,635	1,074,850
Residential buildings	12,254	54,758
Other building	716,269	1,094,287
Office furniture	20,200	10,987
Office equipment	199,549	256,327
	1,073,908	2,491,209
Other support cost	292,990,753	467,509,043
	382,377,779	548,410,335
29. Other income		
Rental income	376,341	10,085,889
Interest on house building and motor cycle loans	2,133,380	5,469,984
Receipt against parties	8,685,672	4,553,490
House rent	4,923,676	3,143,210
Reimbursements of electricity bill	2,382,625	2,092,563
Sales of promotional materials/ rocks	6,736,000	-
Others	3,369,451	1,609,801
-	28,607,145	26,954,937
30. Finance income		
Interest on FDR	234,634,792	271,732,451.46
Interest on SND	34,255,829	27,972,637.46
Interest on depreciation fund investment	277,430,152	188,686,143.07
	546,320,773	488,391,231.99
31. Finance expense		
Dollar fluctuation loss	57,657,986	-
Bank charge	2,412,863	1,630,160
	60,070,849	1,630,160

Dollar fluctuation loss represents: (a) Retention money of XMC-CMC Consortium (foreign portion) paid during the year US\$ 12,005,704.19 @ Taka 84.50. But it is retained from invoice in several times average rate of Taka 79.849. **(b)** Another loss incurred by the payment of foreign spare parts, materials, consumables and capital equipment (20%) is US \$ 3,135,441.63 average fluctuation loss of Taka 0.58 per Dollar.

Barapukuria Coal Mining Company Limited NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended 30 June 2019

••••••••••••••	2019	2018
	BDT	BDT
32. Contribution to workers' profit participation fund	(71,829,904)	(210,384,426)

33. Financial risk management

Financial risk factors

The company's primary exposure to credit risk arises through its interest receivables from FDR. At the reporting date, there was no significant credit risk observed.

Liquidity risk

The company monitors its short-term liquidity risk at operation level. The company has implemented a monthly rolling forecasting payment plan.

The table below analyses the company's financial liabilities that will be settled on a net basis, into relevant maturity groupings based on the remaining period at the reporting date. The amounts disclosed in the table are the contractual undiscounted cash flows.

At 30 June 2019	Less than 1 year	1-2 years
Trade and other payables	344,176,054	-
Provision for income tax	542,247,234	-

Market risk

Market risk is the risk that any change in market prices, such as market price of coal, foreign exchange rates and interest rates will affect the company's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters.

The company faces market price of coal risk and interest maintaining financial instrument for the company is the FDR account maintained by the company with its banks. Historically, market price and interest rates for such issues show little fluctuation. Market price risk and interest rate risk for the company is therefore insignificant.

Capital management

The company's objectives are to safeguard the company's ability to continue as a going concern in order to provide benefits to their stakeholders and to maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital.

The company's gearing ratio has been updated and calculated as debt divided by total capital. Total capital is calculated as equity, as shown in the statement of financial position.

The gearing ratio for the year ended 30 June 2019:

Total borrowings/ debt		
Total capital	23,231,512,604	21,804,677,369
Gearing ratio (debt/total capital)	0:100	0:100

Fair value estimation

The carrying values of applicable financial instruments represent their fair values.

34. Concentration of credit risk and major customers

The company markets its coal principally to BPDB and others. As of 30 June 2019 and 2018, accounts receivable from BPDB totaled approximately BDT 4,132,742,278 and BDT 3,336,695,949 respectively. Credit is extended based on an evaluation of the customer's financial condition. Credit losses are provided for in the financial statements which is historically minimal. The company is committed under long-term contracts to supply coal that meets certain quality requirements at specified prices.







For the year ended 30 June 2019

•••••••••••••••••	2019	2018
	BDT	BDT

35. Claim not acknowledged as debt

There was no claim against the company which is to be acknowledged as debt as at 30 June 2019.

36. Number of employees and top management remuneration

- a) The company employed 141 permanent employees, 1 contractual employee and 250 third parties employees during the year 2018-2019. Each of the employees is being paid BDT 8,800 (basic) or above per annum.
- **b)** Thirteen board meetings were held in the financial year 2018-2019. Board meeting attendance fee was BDT 10,000 for per member, per meeting.

37. Capital commitments

There is a capital expenditure commitments of BDT 1,783,841,070 as per approved budget as at 30 June 2019.

38. Others

- **38.1** Figures relating to the previous year included in this report have been rearranged, wherever considered necessary, to make them comparable with those of the current year, without causing any impact on the operational result and value of assets and liabilities as reported in the financial statements.
- **38.2** Figures in these notes and in the annexed financial statements have been rounded off to the nearest BDT.
- **38.3** These notes form an integral part of the annexed financial statements and accordingly are to be read in conjunction therewith.

For and on behalf of the Board of Directors of Barapukuria Coal Mining Company Limited

General Manager (F & A) Company Secretary Director Managing Director

Dhaka, Bangladesh

Dated: 9 December 2019

Barapukuria Coal Mining Company Limited DETAILS OF BUDGET VARIANCE

As at 30 June 2019

		Cost in BDT			11.11
Sl. no	Head of the expenditure	Revised approved budget	Actually spent	Variance	Utilised (%)
1	Basic Salary - officer	60,000,000	56,139,665	3,860,335	94%
2	Basic Salary - staff	6,000,000	5,864,333	135,667	98%
3	Wages	1,000,000	693,700	306,300	69%
4	House rent	25,500,000	23,710,404	1,789,596	93%
5	Medical allowance	3,000,000	2,557,630	442,370	85%
6	Medical expenses	1,000,000	839,137	160,863	84%
7	Festival bonus	11,000,000	10,086,066	913,934	92%
8	Incentive bonus	11,000,000	6,026,472	4,973,528	55%
9	Overtime	4,500,000	3,538,469	961,531	79%
10	Liveries and uniform	3,000,000	2,104,370	895,630	70%
11	Washing allowance	350,000	246,689	103,311	70%
12	Welfare Expenses	2,500,000	2,281,292	218,708	91%
13	Leave encashment	1,400,000	92,565	1,307,435	7%
14	Gratuity	32,000,000	6,835,690	25,164,310	21%
15	Pension fund contribution	350,000	273,178	76,822	78%
16	Recreation leave /Leave fare assistance	5,500,000	4,933,202	566,798	90%
17	Entertainment -staff	400,000	108,500	291,500	27%
18	Lunch subsidy	1,500,000	1,496,710	3,290	100%
19	Group insurance premium	3,500,000	2,828,429	671,571	81%
20	Provident fund contribution	6,500,000	5,943,708	556,292	91%
21	Gas allowance	1,500,000	1,321,250	178,750	88%
22	Mining/UG allowance	35,000,000	30,458,747	4,541,253	87%
23	Honorium	20,000,000	17,845,115	2,154,885	89%
24	Employees income tax	-	-	-	
25	Other expenses	3,500,000	2,220,764	1,279,236	63%
26	Office stationery and printing	5,000,000	2,459,772	2,540,228	49%
27	Postage, Telephone and Internet service	3,500,000	1,879,342	1,620,658	54%
28	Electricity bill - business	450,000,000	414,200,465	35,799,536	92%
29	Electric Consumable	6,000,000	2,947,140	3,052,860	49%
30	TA/DA	5,000,000	4,353,634	646,366	87%
31	Office rent	3,000,000	2,943,150	56,850	98%
32	Entertainment - Local	3,500,000	1,305,203	2,194,797	37%
33	Training	15,000,000	11,299,008	3,700,992	75%
34	Legal expenses	4,000,000	3,136,250	863,750	78%
35	Consultant Service	64,000,000	45,147,611	18,852,389	71%
	•				





Barapukuria Coal Mining Company Limited DETAILS OF BUDGET VARIANCE

As at 30 June 2019

.		Cost in BDT	st in BDT		
Sl. no	Head of the expenditure	Revised approved budget	Actually spent	Variance	Utilised (%)
36	Vehicle insurance	2,500,000	887,176	1,612,824	35%
37	Directors honorium	3,000,000	810,000	2,190,000	27%
38	External audit fee	250,000	182,000	68,000	73%
39	Bank charges & commission	12,000,000	6,291,579	5,708,421	52%
40	News papers, books & etc.	300,000	266,423	33,577	89%
41	Corporation Overhead	120,000,000	120,000,000	-	100%
42	Tax	12,000,000	4,747,847	7,252,153	40%
43	POL for transport	7,000,000	6,112,885	887,115	87%
44	Codenset/ Mud Transport	4,250,000	941,033	3,308,967	22%
45	Bus hire	1,750,000	1,704,192	45,808	97%
46	R&M Vehicle	4,000,000	2,538,002	1,461,998	63%
47	R&M Plant, Machine & Equipment	20,000,000	12,573,603	7,426,397	63%
48	R&M Residential & other building	8,000,000	2,562,476	5,437,524	32%
49	R&M Office furniture, fixture and equipment	1,000,000	659,247	340,753	66%
50	Donation / Benevolent fund/CSR	80,000,000	44,633,057	35,366,943	56%
51	Advertisement	4,000,000	1,495,005	2,504,995	37%
52	Crockery and cutlery	200,000	3,993	196,007	2%
53	Depreciation:	800,000,000	665,279,945	134,720,055	83%
54	Amortization	55,100,000	55,046,558	53,442	100%
55	Internal coal uses	7,500,000	6,864,822	635,178	92%
56	Linen	500,000	-	500,000	0%
57	Entertainment allowance	150,000	96,545	53,455	64%
58	Fuel for production	16,000,000	7,456,846	8,543,154	47%
59	Outsourcing workers wages	80,000,000	71,669,984	8,330,016	90%
60	Security expenses	45,000,000	44,702,420	297,580	99%
61	Other consumable Spares & Material	2,000,000,000	1,583,983,951	416,016,049	79%
62	Compensation for subsidence	2,000,000	-	2,000,000	0%
63	Development Expenditure	10,000,000	9,702,654	297,346	97%
64	Explosive	-	-	-	
65	M&P Contractor	3,500,000,000	3,924,564,404	(424,564,404)	112%
66	Miscellaneous Expenses	8,500,000	5,789,595	2,710,405	68%
	Total	7,604,000,000	7,259,683,902	344,316,098	95%

Barapukuria Coal Mining Company Limited EVALUATION OF FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 30 June 2019

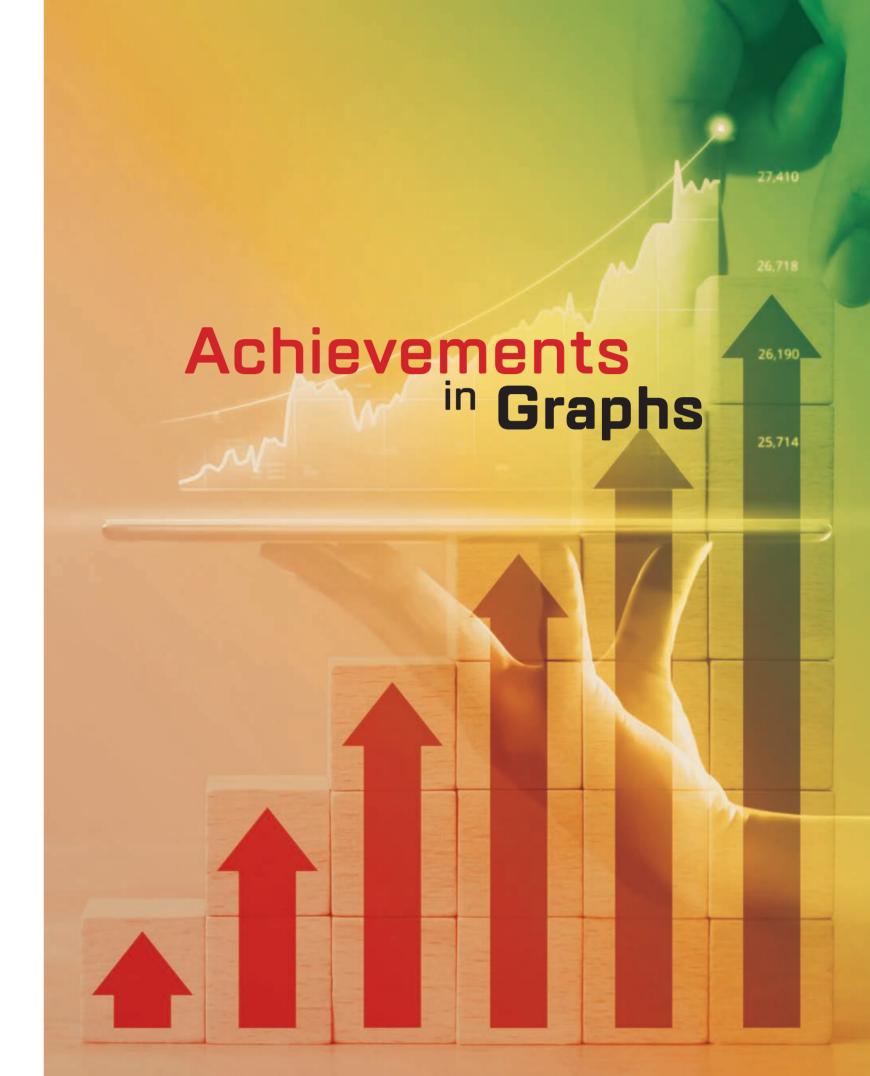
• • • • • • • • •	•••••	2019	2018
		BDT	BDT
1. Sho	ort term liquidity		
	Current ratio		
	Current assets	10,653,532,615	12,666,699,736
	Current liabilities	6,161,967,191	5,768,586,156
		1.73	2.20
1.2	Liquid/quick/acid test ratio		
	Quick assets	10,106,166,175	11,725,151,312
	Current liabilities	6,161,967,191	5,768,586,156
		1.64	2.03
13	Inventory turnover		
1.5	Cost of goods sold (COGS)	7,775,456,629	8,238,757,280
	Average stock	744,457,432	1,847,588,008
	/ Werage stock	10.44	4.46
4 /	B : II : : I/I >	10.11	-110
1.4	Receivable turnover period (days)	2 72 / 710 112	/ 2/E 011 0/0
	Average receivables Net credit sales	3,734,719,113	4,245,811,868
	Net credit sales	9,079,575,417 150.14	8,522,239,649 181.84
		130.14	101.04
1.5	Working capital ratio		
	Current assets - current liabilities	4,491,565,424	6,898,113,581
	Current liabilities	6,161,967,191	5,768,586,156
		0.73	1.20
2 Lon	ig term solvency		
	Debt-equity ratio		
2.1	Total debts		_
	Shareholders' equity	23,231,512,604	21,804,677,370
	Sharehotaers equity	0%	<u> </u>
2.2	Fig. 1		
2.2	Fixed assets to proprietary fund	12 554 245 420	11 (55 010 000
	Fixed assets less depreciation Shareholder fund - opening	13,554,245,630	11,655,812,222
	Shareholder rund - Opening	23,231,512,604 58%	21,804,677,370 53%
		38 /6	J3 /6
2.3	Debt to total assets		
	Total debts	-	-
	Total assets	29,820,787,640	29,056,896,735
		0%	0%
3. Pro	fitability:		
01 110	Tread tree;		
3.1	Gross profit ratio		
	Gross profit	1,304,118,788	12,481,812,067
	Net sales	9,079,575,417	12,481,812,067
		14%	100%
າາ	Not profit ratio		
3.2	Net profit ratio Net profit	822,520,941	2,584,014,118
	Net sales	9,079,575,417	12,481,812,067
	I VEL SULES	9,079,373,417	21%
		7/0	21/0



Barapukuria Coal Mining Company Limited EVALUATION OF FINANCIAL STATEMENTS

As at and for the year ended 30 June 2019

		2019	2018
		BDT	BDT
3.3	Return on investment		
	Net profit before interest and taxes	921,741,009	3,693,972,507
	Capital employed	23,658,820,450	23,288,310,579
		4%	16%
3.4	Operating ratio		
	COGS+ Other operating expenses	8,157,834,408	7,689,674,999
	Net sales	9,079,575,417	12,481,812,067
		90%	62%
3.5	Total assets turnover		
	Sales	9,079,575,417	12,481,812,067
	Total assets	29,820,787,640	29,056,896,735
		30%	43%
3.6	Fixed assets turnover		
	Sales	9,079,575,417	12,481,812,067
	Fixed assets	19,167,255,025	16,390,196,999
		47%	76%
3.7	Earnings per share (EPS)		
3	Net profit for the year	822,520,941	2,584,014,118
	Number of equity shares outstanding	1,750,000	1,750,000
		470.01	1,476.58
3.8	Net Asset Value (NAV)	13,275.15	12,459.82

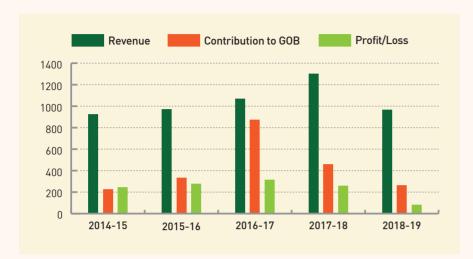


72 ANNUAL REPORT 2018-19

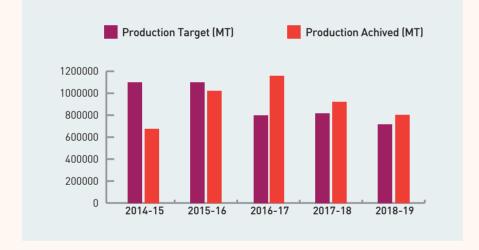


Barapukuria Coal Mining Company Limited ACHIEVEMENTS IN GRAPHS

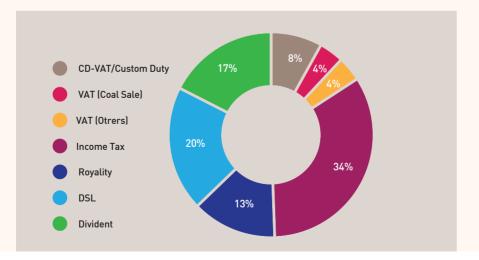
Revenue, Contribution to GOB and Profit/Loss



Production Target vs Achievement

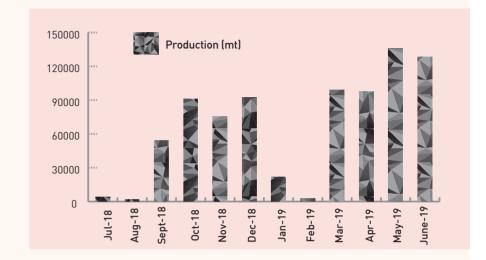


Total Payment to Government Exchequer (Tk. 3,087.25 Crore)

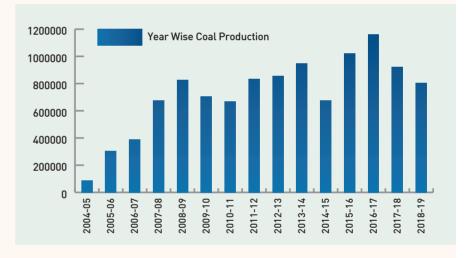


Barapukuria Coal Mining Company Limited ACHIEVEMENTS IN GRAPHS

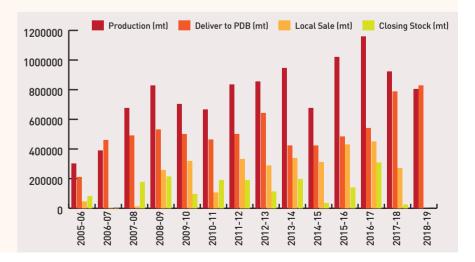
Production (mt)



Year Wise Coal Production (mt)



Production, Delivery to PDB, Local Sale and Closing Stock





Barapukuria Coal Mining Company Limited (A Company Of Petrobangla)

Chowhati, Parbatipur, Dinajpur

Basic Information	
Discovery	Geological Survey of Bangladesh (GSB) discovered the Coal Basin in 1985
Techno Economic Feasibility Study	M/S Wardell Armstrong, UK with the assistance of Oversea Development Administration (ODA), UK conducted the Feasibility Study and Submitted report to Petrobangla in May 1991
Findings of Techno Economic F	easibility Study
Coal Basin Area	6.68 Sq. km. (668 hectare)
Geological Coal Reserve	390 Million Tones
Depth of Coal	118 - 509 meter
Central Coal Deposit	3.00 Sq. km. (300 hectare)
Northern Coal Deposit	2.81 Sq. km. (281 hectare)
Southern Coal Deposit	0.87 Sq. km. (87 hectare)
Nos. of Coal Seam	6
Targeted seam for production	No. 6th Seam
Average thickness of 6th seam	36 m
The Quality of Barapukuria Coa	l
Ingredients	Quantity in percentage (%)
Ash	12.4
Volatile Material	29.2
Fixed Carbon	48.4
Sulphur	0.53
Gross Calorific Value	25.68 MJ/Kg or 11,040 Btu/lb or 6,137 kcal/kg
Moisture	10
Rank of Barapukuria Coal:	In accordance with USA Ranking System (ASTM Method) Barapukuri Coal is High Volatile Bituminous Coal. So, this is an industrial standard coal.
Coal Characteristics:	Barapukuria Coal is mainly homogeneous but having some dirt bands vitreous to sub-vitreous luster weakly coking coal. Cleats are presen but filling with pyrites or chalcopyrites.
Details of the Company and its	formation
Name of the Company	Barapukuria Coal Mining Company Limited (BCMCL), Chowhat Parbatipur, Dinajpur
Certificate of Incorporation	4 August 1998
Commencement of Business	8 December 1998
Business Identification Number (BIN)	000091322
TIN Certificate	164266786348
Authorized Capital of the Company	Tk 350.00 Crore
Paid up Capital of the Company	Tk 1.75 Crore
No of Shareholders	7

Management, Production, Maint BCMCL/640/134/2017	enance & Provisioning Services (MPM&P) Contract :
Management, Production, Maintenance and Provisioning Services for Production	MPM&P-2017 Draft Contract initiated in between BCMCL and XMC as a leader of the XMC–CMC Consortium
of Minimum 3.205 Million Metric tons of coal within a period of four years from Barapukuria Coal Mine	MPM&P-2017 Contract signed in between BCMCL and XMC as a leader of the XMC–CMC Consortium on 8 July 2017
Effective date of the Contract	11th August 2017.
Duration of the Contract	48 months (up to 10th August 2021)
Contract Price	
Coal production (3.205 Million ton in 48 months)	FC:US\$ 76,118,750.00, LC:TK 1,606,922,900.00
Care and Maintenance	FC:US\$ 24,358,000.00, LC:TK 429,117,450.00
Research Works, Special works, Training etc	FC:US\$ 3,262,492.93, LC:TK 220,981,353.57
Spares, Consumables & Material and Capital equipment	FC:US\$ 39,227,721.95, LC:TK 353,722,729.46
Capital Investment Equipment & works.	FC:US\$ 37,667,376.74, LC:TK 436,646,687.12
Sub Total	FC: US\$ 180,634,341.62, LC: TK 3,047,391,120.15 Cost/ton: US\$ 68.33
Tax, VAT, Custom duty and others	FC: US\$ 1,798,240.01, LC: TK 3,084,040,253.65 Cost/ton: US\$ 12.67
Total Contract Price	FC: US\$ 182,432,581.63 and LC: TK 6,131,431,373.80, Cost/ ton: US\$ 81.00
Consultancy Services for Supe Provisioning Services Contract:	rvision of Management, Production, Maintenance &
Mining and Engineering Consultancy Services for Implement of the Contract "Management, Production, Maintenance and Provisioning Services for Production of Minimum 3.205 Million Metric tons of coal within a period of 4(four) years from Barapukuria Coal Mine" and other related work such as provide technical assistance in exploration, development and mining operation of Coal fields under BCMCL.	A Consultancy contract was signed in between Barapukuria Coal Mining Company Limited and DMT Consulting Limited (Signing date) on 21 Feb 2018
Effective date of the Contract	15 January 2018
Duration of the Contract	4 years, Completion date on 14 January 2022.
Stipulated Manmonth in the contract	70 Man-months.
Total Contract Price	US\$ 37,43,906.40

ANNUAL REPORT 2018-19



Annual Report 2018-2019

BCMCL

BARAPUKURIA COAL MINING COMPANY LTD.

(A Company of Petrobangla)

Head Office

Chowhati, Parbatipur, Dinajpur Phone: 88-05327-56200 Fax : 88-05327-56299 Web : www.bcmcl.org.bd

Liaison Office

Petrocentre (14th Floor) 3, Kawran Bazar C/A, Dhaka - 1215 Phone: 88-02-8180192 Fax: 88-02-8180191 E-mail: bcmclbd@gmail.com