জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগের আওতায় ২০১৬-১৭ অর্থবছরের এডিপিভুক্ত সমাপ্ত প্রকল্পের মূল্যায়ন প্রতিবেদনের ওপর মন্ত্রণালয়/বিভাগভিত্তিক সারসংক্ষেপ

ক্রঃ নং	মন্ত্রণালয় /বিভাগের নাম	মোট সমাপ্ত প্রকল্পের সংখ্যা	সমাপ্ত প্রকল্পের ধরণ			মূল সময় ও ব্যয়ের তুলনায়				
			বিনিয়োগ প্রকল্পের সংখ্যা	কারিগরী সহায়তা প্রকল্পের সংখ্যা	জেডিসিএফ ভুক্ত প্রকল্পের সংখ্যা	সময় ও ব্যয় উভয়ই অতিক্রান্ত প্রকল্পের সংখ্যা	সময় অতিক্রান্ত প্রকল্পের সংখ্যা	সময় অতিক্রান্তের শতকরা হার (%) সর্বনিম্ন-সর্বোচ্চ	ব্যয় অতিক্রান্ত প্রকল্পের সংখ্যা	ব্যয় অতিক্রান্তের শতকরা হার (%) সর্বনিম্ন-সর্বোচ্চ
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮	৯	১০	১১
০১	জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ	১৪	১৩	০১	০	২	৬	• ০.০০ % • ৩০০ %	২	• ৭.৮৫ % • ১৩.৪৬ %

১। সমাপ্ত প্রকল্পের সংখ্যাঃ ১৪ (চৌদ্দ)

২। সমাপ্ত প্রকল্পের ব্যয় ও মেয়াদ বৃদ্ধির কারণঃ

প্রকল্পের ব্যয় বৃদ্ধির কারণ:

ক) মেয়াদ বৃদ্ধির ফলে স্থানীয় ও আন্তর্জাতিক বাজারে দ্রব্যমূল্যে দাম বেড়ে যায় এবং কোন কোন ক্ষেত্রে দরপত্রের রেট শিডিউল পরিবর্তন হয়ে যায়, ফলে প্রকল্প ব্যয় বেড়ে যায়;

খ) জটিল ও ব্যতিক্রমধর্মী কাজের ক্ষে ত্রে অনেক সময় টার্ণকী ঠিকাদার /ইপিসি ঠিকাদারদের উপর নির্ভরশীলতা বেড়ে যায় এবং চুক্তি স্বাক্ষরের সময় সকল শর্তাবলী সাবধানতার সাথে পরীক্ষা করা হয়না বিধায় টার্ণকী ঠিকাদার /ইপিসি ঠিকাদারদের বিভিন্ন সময় বাড়তি বিল দাবী করার সুযোগ পায়।

প্রকল্পের মেয়াদ বৃদ্ধির কারণ:

ক) মূল ডিপিপি অনুমোদনের তারিখের পরেও টেন্ডার ডকুমেন্ট তৈ রি, টেন্ডার আহবান, মূল্যায়ন ও কার্যাদেশ প্রদানে অনেক বিলম্ব হয়। ফলে মাঠ পর্যায়ে প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাজ শুরু হতে বেশির ভাগ ক্ষেত্রে এক বছর থেকে দুই বছর বিলম্ব হয়ে যায়;

খ) ভূমি অধিগ্রহণজনিত জটিলতার কারণে বেশির ভাগ প্রকল্পে যথেষ্ট সময়ক্ষেপণ হয়;

গ) প্রকল্প দপ্তরের অদক্ষতার কারণে এবং দূরদর্শিতার অভাবে প্রকল্পের বাস্তবায়ন বিলম্ব হয়।

তিতাস ফিল্ডের গ্যাস উদগীরণ এলাকার কূপসমূহের ওয়ার্কওভার প্রকল্প (সংশোধিত) শীর্ষক প্রকল্পের সমাপ্তি মূল্যায়ন প্রতিবেদন

(সমাপ্ত : জুন, ২০১৭)

১। **প্রকল্পের নাম** : তিতাস ফিল্ডের গ্যাস উ দগীরণ এলাকা র কূপসমূহের ওয়ার্কওভার প্রকল্প (সংশোধিত)।

২। **উদ্যোগী মন্ত্রণালয়/বিভাগ** : বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়/জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।

৩। **বাস্তবায়ন সংস্থা** : বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল), পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী।

৪। **প্রকল্পের বাস্তবায়ন সময় ও ব্যয়** :

(লক্ষ টাকায়)

প্রাক্কলিত ব্যয়		প্রকৃতব্যয়	পরিকল্পিত বাস্তবায়নকাল		প্রকৃত বাস্তবায়নকাল	অতিক্রান্ত ব্যয় (মূল অনুমোদিত প্রাক্কলিত ব্যয়ের %)	অতিক্রান্ত সময় (মূল অনুমোদিত বাস্তবায়নকালের%)
মূল সর্বমোট টাকা প্র:সা: (বৈ: মুদ্রা)	সর্বশেষ সংশোধিত সর্বমোট টাকা প্র:সা: নিজস্ব	সর্বমোট টাকা প্র:সা: নিজস্ব	মূল	সর্বশেষ সংশোধিত			
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮
*২৪০০০.০০ ২৪০০০.০০ -- (৬৭৫৫.০০)	২৩৫০০.০০ ২৩৫০০.০০ -- (৬৩৫৫.০০)	১৬০৪৯.৯৬ ১৬০৪৯.৯৬ -- (৪০২৯.০৭)	জুলাই ২০১৩ হতে ডিসেম্বর ২০১৫	জুলাই ২০১৩ হতে জুন ২০১৭	জুলাই ২০১৩ হতে জুন ২০১৭	(-) ৭৯৫০.০৪** (৩৩.১৩%)	১৮ মাস (৬০%)

*সম্পূর্ণ জিডিএফ (গ্যাস উন্নয়ন তহবিল)।

** প্রকল্পের অনুকূলে প্রকৃত ব্যয় মূল প্রাক্কলিত ব্যয়ের চেয়ে ৭৯৫০.০৪ লক্ষ টাকা কম হয়েছে।

৫। **প্রকল্পের অবস্থান** : তিতাস গ্যাস ফিল্ড, ব্রাহ্মণবাড়িয়া সদর, ব্রাহ্মবাড়িয়া, চট্রগ্রাম।

৬। **প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তবায়ন** : প্রকল্পটির অংগভিত্তিক বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্য সংযুক্তি-ক তে সংযুক্ত রয়েছে)।

৭। **কাজ অসমাপ্ত থাকলে তার কারণ** :

প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদনে উল্লেখিত তথ্যানুযায়ী প্রকল্পের ভৌত অগ্রগতি ১০০% এবং প্রকল্প পরিচালক জানান যে প্রকল্পের কোন কাজ অসমাপ্ত নেই।

৮। **প্রকল্পের পটভূমি ও উদ্দেশ্য :**

৮.১। প্রকল্পের পটভূমি :

দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা নিরসনের লক্ষ্যে ও কূপসমূহের নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ এবং গ্যাস উদগীরণ সমস্যা হ্রাসকরণের নিমিত্ত গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে আলোচ্য মূল প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয় যা ২২ জুলাই ২০১৩ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়।

৮.২। **প্রকল্পের উদ্দেশ্য:**

প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য হল তিতাস গ্যাস ফিল্ডের গ্যাস উদ্গীরণ এলাকার কূপসমূহের নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ এবং গ্যাস উদ্গীরণ সমস্যা হ্রাসকরণ এর উদ্দেশ্যে কূপসমূহের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা। প্রকল্পটির ভৌতকাজসমূহ হলঃ

(ক) গ্যাস উদ্‌গীরণ এলাকায় বিদ্যমান ৫টি কূপ ওয়ার্কওভারের জন্য বাপেক্স-কে নিয়োজিত করা;

(খ) ওয়ার্কওভারের উপকরণ ক্রয়;

(গ) তৃতীয় পক্ষীয় প্রকৌশলী সেবার জন্য ঠিকাদার নিয়োজিত করা ইত্যাদি।

<u>প্রকল্পের প্রধান কার্যক্রম সমূহঃ</u>

- Workover Operation Services (BAPEX).
- Third Party Engineering Services.
- Other Civil Works.
- Machinery & Other Equipment/Tools ক্রয় ইত্যাদি।

৯। প্রকল্প অনুমোদন ও সংশোধন :

গত ২২ জুলাই ২০১৩ তারিখে জ্বালা নি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক মূল প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়। মূল অনুমোদিত মোট ব্যয় ২৪০০০.০০ লক্ষ (বৈদেশিক মুদ্রাঃ ৬৭৫৫.০০ লক্ষ) টাকা (সম্পূর্ণ গ্যাস উন্নয়ন তহবিল) এবং মেয়াদকাল জুলাই ২০১৩ হতে ডিসেম্বর ২০১৫ পর্যন্ত। প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন খাতের ব্যয় হ্রাস, অঙ্গ বাদ ও বাস্তবায়ন মেয়াদ বৃদ্ধি বিবেচনায় প্রকল্পের ডিপিপি ১ম বার সংশোধন করা হয়। প্রকল্পের অনুমোদিত ১ম সংশোধিত ব্যয় ২৩৫০০.০০ লক্ষ টাকা (বৈদেশিক মুদ্রাঃ ৬৪৭৫.০০ লক্ষ) এবং বাস্তবায়ন মেয়াদ জুলাই, ২০১৩ থেকে ডিসেম্বর ২০১৬ পর্যন্ত । আলোচ্য প্রকল্পের আন্তঃঅঙ্গ ব্যয় সমন্বয়ের অনুমোদন মোট ২৩৫০০.০০ লক্ষ টাকা (বৈদেশিক মুদ্রাঃ ৬৩৫৫.০০ লক্ষ) প্রাক্কলিত ব্যয়ে গত ১৭ সেপ্টেম্বর ২০১৫ তারিখে প্রশাসনিক মন্ত্রণালয় কর্তৃক অনুমোদিত হয়।গত ২৮ ডিসেম্বর ২০১৬ তারিখে প্রকল্পটির মেয়াদ জুন ২০১৭ পর্যন্ত ০৬ (ছয়) মাস বৃদ্ধি করা হয়। উল্লেখ্য প্রকল্পটির সম্পূর্ণ অর্থায়ন গ্যাস উন্নয়ন তহবিল হতে নির্বাহ করা হয়েছে।

১০। প্রকল্পের অর্থায়ন:

ক) জিওবি (গ্যাস উন্নয়ন তহবিল) :

(লক্ষ টাকায়)

মোট	ঋণ	অনুদান	Cash Foreign Exchange
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*
২৩৫০০.০০	২৩৫০০.০০	-	৬৩৫৫.০০

১১। প্রকল্পের সার্বিক অগ্রগতি :

প্রকল্পটির সর্বশেষ সংশোধিত (১ম) মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ২৩৫০০.০০ লক্ষ টাকা। পিসিআর অনুযায়ী প্রকল্পের সার্বিক আর্থিক অগ্রগতি ১৬০৪৯.৯৬ লক্ষ টাকা যা সংশোধিত মোট প্রাক্কলিত ব্যয়ের ৬৮.৩০% এবং প্রকল্প পরিচালক জানান প্রকল্পের সার্বিক ভৌত অগ্রগতি ১০০%।

১২। পর্যবেক্ষণ :

১২.১। গত ১৩/১১/২০১৭ তারিখে ব্রাহ্মণবাড়িয়ায় অবস্থিত প্রকল্প এলাকা আইএমই বিভাগ কর্তৃক পরিদর্শন করা হয়।পরিদর্শনকালীন সময়ে প্রকল্প পরিচালক উপস্থিত ছিলেন। প্রকল্প পরিচালক কর্তৃক প্রদেয় বিভিন্ন তথ্য নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

১২.১.১ তিতাস-১ নং কূপটি সর্বশেষ ১৯৮৭ সালে ওয়ার্কওভার করা হয়। ওয়ার্কওভারের পরে দীর্ঘ প্রায় ২৯ বছর গ্যাস উৎপাদনের ফলে কূপের টিউবিং ও ডাউনহোল মালামাল কোরসন ও ইরোসন হয়ে ক্ষয় প্রাপ্ত হয়ে যায়। বিভিন্ন স্থান স্থাপিত

রাবার সীল এলিমেন্টগুলো নষ্ট হয়ে যায়। কূপটি'র ৯-৫/৮ ইঞ্চি কেসিং এ পারফরেশন করা আছে। ফলে কূপটিতে সিঙ্গোল বেরিয়ার আছে। কোন কারণে টিউবিং এনুলাসে প্রেসার আসলে বিপদের আশংকা ছিল। ওয়ার্কওভারকালে টিউবিং পরিবর্তন করে কূপটিকে আশংকামুক্ত করা হয়। এছাড়াও ওয়ার্কওভার কালে চিহ্নিত সকল সমস্যা নিরসণ করা হয়। ফলে আগামী ১০-১২ বছর কূপটি হতে নিরাপদে গ্যাস উৎপাদন করা সম্ভব হবে। ওয়ার্কওভারের জন্য ডিপিপিতে ৭৫ দিন বরাদ্দ রাখা ছিল। তবে সময়মত ও সঠিক সিদ্ধান্ত গ্রহণের ফলে এবং বিভিন্ন সেবা প্রদানকারী প্রতিষ্ঠানের মধ্যে যথাযথ সমন্বয়ের ফলে মাত্র ৪৬ দিনে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন করে পুণরায় জাতীয় গ্রীডে দৈনিক প্রায় ২৫ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হ চ্ছে। এতে ডিপিপি'র প্রাক্কলল অপেক্ষা ২৯ দিন সময় সাশ্রয় হয়। তিতাস -১ নং এর ওয়ার্কওভার এর কাজ ০১-১২-২০১৬ তারিখে শুরু হয় এবং ১৫-১০-২০১৭ তারিখে সম্পন্ন হয়। ওয়ার্কওভার কালে প্রথমে কূপটিকে পানি দ্বারা কিল করা হয়। অত:পর এক্সমাস ট্রি অপসারণ ও বিওপি স্থাপন, প্রোডাকশ ট্রি উঠানো, প্রাকার মিলিং ও উত্তোলন, লগিং এর মাধ্যমে বিভিন্ন প্যারামিটার এনভেস্টিগেশন, টিউবিং স্পুল ও হ্যাঙ্গার পরিবর্তন , পূর্বের স্থানে ৬০ ডিগ্রী ফেসিং এ পারফরেশন, নতুন প্রডাকশন প্যাকার স্থাপনও নতুন প্রডাকশন স্ট্রিং স্থাপন করে সম্পন্ন করা হয়। সর্বশেষে নাইট্রোজেন ইনজেক্ট পূর্বক আন্ডার ব্যালান্স করে কুপটিকে একটিভ করা হয়। এর পর কূপটি ক্লিন ও টেস্টিং করে কূপের উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

১২.১.২ তিতাস-২ নং কূপটি সর্বশেষ ১৯৯৯ সালে ওয়ার্কওভার করা হয়। ওয়ার্কওভারের পরে দীর্ঘ প্রায় ১৭ বছর গ্যাস উৎপাদনের ফলে কূপের টিউবিং ও ডাউনহোল মালামাল কোরসন ও ইরোসন হয়ে ক্ষয় প্রাপ্ত হয়ে যায়। এ ছাড়া বিভিন্ন স্থান স্থাপিত রাবার সীল এলিমেন্টগুলো নষ্ট হয়ে যায়। কূপটি'র কেসিং কনফিগারেশন তিতাস-৩ নং কূপের অনুরুপ অর্থৎ ৯-৫/৮ ইঞ্চি কেসিং নাই। ফলে কূপটিতে সিঙ্গোল বেরিয়ার বিদ্যমান আছে। কোন কারণে টিউবিং এনুলাসে প্রেসার আসলে বিপদের আশংকা ছিল। ওয়ার্কওভারকালে টিউবিং পরিবর্তন করে কূপটিকে আশংকামুক্ত করা হয়। এছাড়া ওয়ার্কওভার কালে চিহ্নিত সকল সমস্যা নিরসণ করা হয়। ফলে আগামী ১০-১২ বছর কূপটি হতে নিরাপদে গ্যাস উৎপাদন করা সম্ভব হবে। ওয়ার্কওভারের জন্য ডিপি পিতে ৭৫ দিন বরাদ্দ রাখা ছিল। তবে সময়মত ও সঠিক সিদ্ধান্ত গ্রহণের ফলে এবং বিভিন্ন সেবা প্রদানকারী প্রতিষ্ঠানের মধ্যে যথাযথ সমন্বয়ের ফলে মাত্র ৩৫ দিনে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন করে পুণরায় জাতীয় গ্রীডে দৈনিক প্রায় ৩৩ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হ চ্ছে। এতে ডিপিপি'র প্রাক্কলল অপেক্ষা ৪০দিন সময় সাশ্রয় হয়। রিগ ফাউন্ডেশন মডিফিকেশন এর কাজ সম্পন্ন পূর্বক তিতাস-২ নং কূপটির ওয়ার্কওভার এর কাজ ০৮-১০-২০১৬ তারিখে শুরু হয় এবং ১১-১১-২০১৬ তারিখে সম্পন্ন হয়। ওয়ার্কওভার কালে প্রথমে কূপটিকে পানি দ্বারা কিল করা হয়। অত;পর এক্সমাস ট্রি অপসারণ ও বিওপি স্থাপন, প্রোডাকশ ট্রি উঠানো, প্রাকার মিলিং ও উত্তোলন, লগিং এর মাধ্যমে বিভিন্ন প্যারামিটার এনভেস্টিগেশন, টিউবিং স্পুল ও হ্যাঙ্গার পরিবর্তন , পূর্বের স্থানে ৬০ ডিগ্রী ফেসিং এ পারফরেশন, নতুন প্রডাকশন প্যাকার স্থাপনও নতুন প্রডাকশন স্ট্রিং স্থাপন করে সম্পন্ন করা হয়।সর্বশেষে কুপটি নাইট্রোজেন ইনজেক্ট পূর্বক আন্ডার ব্যালান্স করে একটিভ করা হয়। এর পর কূপটি ক্লিন ও টেস্টিং করে কূপের উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

১২.১.৩ খননের পর ১৯৮৭ সন হতে তিতাস-০৫ নং কূপ থেকে গ্যাস উৎপাদন করা হচ্ছে। দীর্ঘ প্রায় ৩৫ বছর গ্যাস উৎপাদনের ফলে কূপের টিউবিং ও ডাউনহোল মালামাল কোরসন ও ইরোসন হয়ে ক্ষয় প্রাপ্ত হয়ে যায়। এ ছাড়া বিভিন্ন স্থান স্থাপিত রাবার সীল এলিমেন্টগুলো নষ্ট হয়ে যায়। কূপে স্থাপিত টিউবিং মাউন্টেড সাব-সারফেজ সেফটি ভাল্বটি কন্ট্রোল ছাড়া ওপেন ছিল। এ ছাড়া কূপটির টিউবিং এনূলাসেও প্রেসার ছিল। ওয়ার্কওভার কালে চিহ্নিত সকল সমস্যা নিরমণ করা হয়। ফলে আগামী ১০-১২ বছর কূপটি হতে নিরাপদে গ্যাস উৎপাদন করা সম্ভব হবে। ওয়ার্কওভারের জন্য ডিপিপতে ৭৫ দিন বরাদ্দ রাখা ছিল। তবে সময়মত ও সঠিক সিদ্ধান্ত গ্রহণের ফলে এবং বিভিন্ন সেবা প্রদানকারী প্রতিষ্ঠানের মধ্যে যথাযথ সমন্বয়ের ফলে মাত্র ৪৮ দিনে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন করে পুণরায় জাতীয় গ্রীডে দৈনিক প্রায় ৩৩ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। এতে ডিপিপি'র প্রাক্কলল অপেক্ষা ২৭ দিন সময় সাশ্রয় হয়। রিগ ফাউন্ডেশন মডিফিকেশন এর কাজ সম্পন্ন পূর্বক তিতাস -৫ নং এর ওয়ার্কওভার এর কাজ ০৩-০৮-২০১৬ তারিখে শুরু হয় এবং ১৯-০৯-২০১৬ তারিখে সম্পন্ন হয়। ওয়ার্কওভার কালে প্রথমে কূপটিকে পানি দ্বারা কিল করা হয়। অত:পর এক্সমাস ট্রি অপসারণ ও বিওপি স্থাপন, প্রোডাকশ ট্রি উঠানো, প্রাকার মিলিং ও উত্তোলন, লগিং এর মাধ্যমে বিভিন্ন প্যারামিটার এনভেস্টিগেশন, টিউবিং স্পুল ও হ্যাঙ্গার পরিবর্তন , পূর্বের স্থানে ৬০ ডিগ্রী ফেসিং এ পারফরেশন, নতুন প্রডাকশন প্যাকার স্থাপনও নতুন প্রডাকশন স্ট্রিং স্থাপন করে

সম্পন্ন করা হয়।সর্বশেষে কুপটি নাইট্রোজেন ইনজেক্ট পূর্বক আন্ডার ব্যালান্স করে একটিভ করা হয়। এর পর কূপটি ক্লিন ও টেস্টিং করে কূপের উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

১২.১.৪ তিতাস-১০ নং কূপটি সর্বশেষ ১৯৯৮ সালে ওয়ার্কওভার করা হয়। ওয়ার্কওভারের পরে দির্ঘ প্রায় ১৭ বছর গ্যাস উৎপাদনের ফলে কূপের টিউবিং ও ডাউনহোল মালামাল কোরসন ও ইরোসন হয়ে ক্ষয় প্রাপ্ত হয়ে যায়। এ ছাড়া বিভিন্ন স্থান স্থাপিত রাবার সীল এলিমেন্টগুলো নষ্ট হয়ে যায়। ওয়ার্কওভার কালে চিহ্নিত সকল সমস্যা নিরমণ করা হয়। ফলে আগামী ১০-১২ বছর কূপটি হতে নিরাপদে গ্যাস উৎপাদন করা সম্ভব হবে। ওয়ার্কওভারের জন্য ডিপিপতে ৭৫ দিন বরাদ্দ রাখা ছিল। তবে সময়মত ও সঠিক সিদ্ধান্ত গ্রহণের ফলে এবং বিভিন্ন সেবা প্রদানকারী প্রতিষ্ঠানের মধ্যে যথাযথ সমন্বয়ের ফলে কূপটিতে ২টি সিমেন্ট ইস্কুইজ জব ও ০২টি ড্রিল স্টেম টেস্ট (ডিএসটি) করেও ৬৬ দিনে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন করে পুণরায় জাতীয় গ্রীডে দৈনিক প্রায় ২১ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হ চ্ছে। স্বল্প সময়ে সফলভাবে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন করে এতে ডিপিপি'র প্রাক্কলল অপেক্ষা ০৯ দিন সময় সাশ্রয় হয়। রিগ ফাউন্ডেশন মডিফিকেশন এর কাজ সম্পন্ন পূর্বক তিতাস -১০ নং এর ওয়ার্কওভার এর কাজ ১৬-০৫-২০১৬ তারিখে শুরু হয় এবং ২০-০৭-২০১৬ তারিখে সম্পন্ন হয়। ওয়ার্কওভার কালে প্রথমে কূপটিকে পানি দ্বারা কিল করা হয়। অত:পর এক্সমাস ট্রি অপসারণ ও বিওপি স্থাপন, প্রোডাকশ ট্রি উঠানো, প্যাকার মিলিং ও উত্তোলন, লগিং এর মাধ্যমে বিভিন্ন প্যারামিটার এনভেস্টিগেশন, টিউবিং স্পুল ও হ্যাঙ্গার পরিবর্তন, নতুন প্রডাকশন প্যাকার স্থাপনও নতুন প্রডাকশন স্ট্রিং স্থাপন, হাই প্রেশার ওয়াটার জোন ও **A1** স্যান্ড জোনের মধ্যবর্তী স্থানে ২টি সিমেন্ট স্কুইজ করা, **A1** স্যান্ড জোনে ১টি ও **A2** স্যান্ড জোনে ০১টি করে মোট ০২ টি ড্রিল স্টেম টেস্টিং সম্পন্ন করা হয়। **A2** স্যান্ড জোনে বিভিন্ন ইন্টারভেলে ১৮ মিটার এবং **A3** স্যান্ড জোনে বিভিন্ন ইন্টারভেলে ২২ মিটার ৬০ ডিগ্রী ফেসিং এ পারফরেশন করা হয়। সর্বশেষে কুপটি নাইট্রোজেন ইনজেক্ট পূর্বক আন্ডার ব্যালান্স করে একটিভ করা হয়। এর পর কূপটি ক্লিন ও টেস্টিং করে কূপের উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করা হয়।

১২.১.৫ খননের পর ১৯৯১ সন হতে তিতাস-১১ নং কূপ থেকে গ্যাস উৎপাদন করা হচ্ছে। দীর্ঘ প্রায় ২৫ বছর গ্যাস উৎপাদনের ফলে কূপের টিউবিং ও ডাউনহোল মালামাল কোরসন ও ইরোসন হয়ে ক্ষয় প্রাপ্ত হয়ে যায়। এ ছাড়া বিভিন্ন স্থান স্থাপিত রাবার সীল এলিমেন্টগুলো নষ্ট হয়ে যায়। কূপে স্থাপিত টিউবিং মাউন্টেড সাব-সারফেজ সেফটি ভাল্বটি কন্ট্রোল ছাড়া ওপেন ছিল। এ ছাড়া কূপটির টিউবিং এনূলাসেও প্রেসার ছিল। এছাড়া ওয়ার্কওভার কালে চিহ্নিত সকল সমস্যা নির শন করা হয়। ফলে আগামী ১০-১২ বছর কূপটি হতে নিরাপদে গ্যাস উৎপাদন করা সম্ভব হবে। ওয়ার্কওভারের জন্য ডিপিপিতে ৭৫ দিন বরাদ্দ রাখা ছিল। তবে সময়মত ও সঠিক সিদ্ধান্ত গ্রহণের ফলে এবং বিভিন্ন সেবা প্রদানকারী প্রতিষ্ঠানের মধ্যে যথাযথ সমন্বয়ের ফলে মাত্র ৫০ দিনে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন করে পুণরায় জাতীয় গ্রীডে দৈনিক প্রায় ২৯ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস সরবরাহ করা হয়। স্বল্প সময়ে সফলভাবে ওয়ার্কওভার কাজ সম্পন্ন কররে দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাসের চাহিদা কিছুটা মেটানো হয়। এতে ডিপিপি'র প্রাক্কলল অপেক্ষা ২৫ দিন সময় সাশ্রয় হয়। তিতাস -১১ নং এর ওয়ার্কওভার এর কাজ ২৯-০২-২০১৬ তারিখে শুরু হয় এবং ১৮-০৪-২০১৬ তারিখে সম্পন্ন হয়। ওয়ার্কওভার কালে প্রথমে কূপটিকে পানি দ্বারা কিল করা হয়। অত:পর এক্সমাস ট্রি অপসারণ ও বিওপি স্থাপন, প্রোডাকশ ট্রি উঠানো, প্রাকার মিলিং ও উত্তোলন, লগিং এর মাধ্যমে বিভিন্ন প্যারামিটার এনভেস্টিগেশন, টিউবিং স্পুল ও হ্যাঙ্গার পরিবর্তন , পূর্বের স্থানে ৬০ ডিগ্রী ফেসিং এ পারফরেশন, নতুন প্রডাকশন প্যাকার স্থাপনও নতুন প্রডাকশন স্ট্রিং স্থাপন করে সম্পন্ন করা হয়।সর্বশেষে কুপটি নাইট্রোজেন ইনজেক্ট পূর্বক আন্ডার ব্যালান্স করে একটিভ করা হয়। এর পর কূপটি ক্লিন ও টেস্টিং করে কূপের উৎপাদিত গ্যাস জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

১২.২। প্রকল্পটির সর্বশেষ সংশোধিত (১ম) মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ২৩৫০০.০০ লক্ষ টাকা। পিসিআর অনুযায়ী প্রকল্পের সার্বিক আর্থিক অগ্রগতি ১৬০৪৯.৯৬ লক্ষ টাকা যা সংশোধিত মোট প্রাক্কলিত ব্যয়ের ৬৮.৩০% এবং প্রকল্পের সার্বিক ভৌত অগ্রগতি ১০০%। অর্থাৎ বেশ কিছু অঙ্গে অতিরিক্ত অর্থ প্রাক্কলন করা হয়েছিল।

১২.৩। প্রকল্পের আওতায় ওয়ার্কওভারকৃত কূপ এলাকায় ইটসহ বিভিন্ন আবর্জনা দেখা যায়। ফলে কূপ এলাকা সমূহ যথাযথ ভাবে সংরক্ষন ও নিয়মিত পর্যবেক্ষণ করা যেতে পারে।

১২.৪। প্রকল্প পরিচালক কর্তৃক প্রদেয় তথ্যানুযায়ী তিতাস ফিল্ডের গ্যাস উদগীরণ এলাকার কূপসমূহের ওয়ার্কওভার শীর্ষক প্রকল্পের আওতায় কূপসমূহের ওয়ার্কওভার করার পূর্ববর্তী ও পরবর্তী গ্যাস উৎপাদন অবস্থা:

তিতাস কূপ নং	ওয়ার্কওভার পূর্ববর্তী দৈনিক গ্যাস উৎপাদন (MMSCF)	ওয়ার্কওভার পরবর্তী বর্তমান দৈনিক গ্যাস উৎপাদন (MMSCF)
০১	২৮	২৫
০২	৩২	৩৩
০৫	৩৩	৩৩
১০	৭	২১
১১	২৭	২৯
মোট	১২৭	১৪১

১২.৫। প্রকল্পের Audit সংক্রান্ত তথ্যঃ পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী কোন অডিট আপত্তি নেই।

১২.৬। কূপ এলাকার চিত্রঃ



চিত্রঃ তিতাস-১ নং কূপ এলাকা


চিত্রঃ তিতাস-২ নং কূপ এলাকা



চিত্রঃ তিতাস-৫ নং কূপ এলাকা


চিত্রঃ তিতাস-১০ নং কূপ এলাকা



চিত্রঃ তিতাস-১১ নং কূপ এলাকা


চিত্রঃ তিতাস-২ নং কূপ এলাকা

১৩। প্রকল্প পরিচালক সম্পর্কিত তথ্য:

নিম্নবর্ণিত প্রকল্প পরিচালক প্রকল্পের দায়িত্ব পালন করেছেন।

ক্র: নং	প্রকল্প পরিচালকের নাম	পদবী	দায়িত্বের ধরন	সময়কাল
১	মো: আজমল হক	প্রকল্প পরিচালক এবং ডিজিএম	পূর্ণকালীন	২৩/০৯/২০১৩-৩০/০৬/২০১৭ পর্যন্ত

১৪। প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জন:

পরিকল্পিত উদ্দেশ্য	প্রকৃত অর্জন
প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য হল তিতাস গ্যাস ফিল্ডের গ্যাস উদ্‌গীরণ এলাকার কূপসমূহের নিরাপত্তা নিশ্চিতকরণ এবং গ্যাস উদ্‌গীরণ সমস্যা হ্রাসকরণ এর উদ্দেশ্যে কূপসমূহের ওয়ার্কওভার সম্পন্ন করা। প্রকল্পটির ভৌতকাজসমূহ হলঃ (ক) গ্যাস উ দ্‌গীরণ এলাকা য় বিদ্যমান ৫টি কূপ ওয়ার্কওভারের জন্য বাপেক্স-কে নিয়োজিত করা; (খ) ওয়ার্কওভারের উপকরণ ক্রয়; (গ) তৃতীয় পক্ষীয় প্রকৌশলী সেবার জন্য ঠিকাদার নিয়োজিত করা ইত্যাদি।	প্রকল্প পরিচালক কর্তৃক প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী ওয়ার্কওভারের পর ৫ টি কূপ হতে দৈনিক প্রায় ১৪ MMSCF গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি পেয়েছে। পিসিআর এ উল্লেখিত তথ্যানুযায়ী, (ক) গ্যাস উদ্‌গীরণ এলাকায় বিদ্যমান ৫টি কূপ ওয়ার্কওভারের জন্য বাপেক্স-কে নিয়োজিত করা হয় এবং ওয়ার্কওভারের পর তিতাস ১০ নং কূপ হতে দৈনিক প্রায় ১২ MMSCF গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি পায়; (খ) ডিপিপি/আরডিপিপি অনুযায়ী ওয়ার্কওভারের উপকরণ ক্রয় করা হয়; (গ) তৃতীয় পক্ষীয় প্রকৌশলী সেবার জন্য ঠিকাদার নিয়োজিত করা হয় ইত্যাদি।

১৫.০ প্রকল্পের প্রধান প্রধান ক্রয় সংক্রান্ত তথ্য (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী)

Goods and Works of the Project costing above Tk. 200.00 Lakh and consultancy above Tk.100.00 Lakh:

Description of procurement (goods/works/consultancy) as per bid document		Tender/Bid/Proposal cost (In crore Taka)		Tender/Bid/Proposal		Date of completion of works/services and supply of goods	
		As per PP/DPP/ RDPP	Contracted Value	Invitation Date	Contract Signing/ L.C opening date	As per Contract	Actual
1		2	3	4	5	6	7
A. Procurements of Goods							
-	Tubing and Accessories	6.57	6.44	14.12.2013	01.10.2014	03.03.2015	28.02.2015
-	Down hole Completion Equipment	6.22	6.09	14.12.2013	01.10.2014	30.08.2015	15.08.2015
-	Wellhead and X-mas Tree	4.64	0.42	14.12.2013	01.10.2014	30.05.2015	19.08.2015
-	Mud and Completion Chemicals	4.27	4.18	14.12.2013	01.10.2014	31.10.2015	30.09.2015
B. Procurement of Works							
I.Third Party Engineering Service							
-	Cementation	10.30	4.79	14.02.2014	19.08.2015	30.06.2017	15.02.2017
-	Wireline Logging	25.00	11.06	14.02.2014	06.08.2015	30.06.2017	15.02.2017
--	Drill Stem Testing	3.60	3.13	14.02.2014	30.06.2015	31.12.2016	30.11.2016
II. Engagement of Work over Contract							
-	Workover Contractor (BAPEX)	128.50	127.73	BAEX was engaged as a workover contractor through direct contracting method			
C. Procurement of Service							
Engaged of Consultancy Service							
-	Well control Speciallist	Consultancy Service Contractor engaged under ADB financing 'gas Seepage Control and Appraisal and Development of Titas Gas Field' project provided necessary service in this project and expenditure of all consultants was-met from the ADB funded project.					
-	Petroleum Engineer (Workvoer and Completion)						

১৬। **সুপারিশ/মন্তব্য**:

১৬.১ আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় ওয়ার্কওভারকৃত কূপসমূহ নিয়মিত পর্যবেক্ষণ এবং কূপসমূহ হতে নিরাপদে গ্যাস সরবরাহ করার জন্য বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করবে;

১৬.২ ভবিষ্যতে প্রকল্প প্রণয়নকালে প্রকল্পের অঙ্গসমূহের ব্যয় প্রাক্কলন বাস্তবতার নিরিখে করতে হবে;

১৬.৩ ভবিষ্যতে প্রকল্প বাস্তবায়নের কর্মপরিকল্পনা সঠিকভাবে নির্ধারন ও কঠোরভাবে অনুসরণের বিষয়টি মন্ত্রণালয়/সংস্থা নিশ্চিত করে মূল অনুমোদিত মেয়াদকালের মধ্যে প্রকল্প বাস্তবায়ন সমাপ্ত করতে হবে; এবং

১৬.৪ সুপারিশ অনুচ্ছেদ ১৬ .১-১৬.৩ এর আলোকে গৃহীত ব্যবস্থা আগামী ০১ (এক) মাসের মধ্যে আইএমইডিকে অবহিত করতে হবে।

সংযুক্তি –ক

"তিতাস ফিল্ডের গ্যাস উদগীরণ এলাকার কূপসমূহের ওয়ার্কওভার প্রকল্প (সংশোধিত)" শীর্ষক প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি (প্রকল্প পরিচালক কর্তৃক প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী): (লক্ষ টাকায়)

Items of work (as per PP/DPP/RDPP)		Unit	Target (as per PP/DPP/RDPP)		Actual Progress		Reasons for Deviation(±)
			Financial (F.C)	Physical (Quantity)	Financial (F.C)	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
(a)Revenue Component							
4800	Supplies and Services						
4813	VAT	L.S	2485.00 (-)	L.S	1649.67 (-)	L.S	At actual (-835.33)
4814	Taxes	L.S	1249.00 (-)	L.S	782.25 (-)	L.S	At actual (-466.75)
4824	Charges for Bank, Bima, Port etc.						
	i)Bank Charge	L.S	55.00 (-)	L.S	29.03 (-)	L.S	At actual (-25.97)
	ii) Bima	L.S	45.00 (-)	L.S	44.84 (-)	L.S	At actual (-0.16)
	iii) port handing/ Dues	L.S	35.00 (-)	L.S	14.53 (-)	L.S	At actual (-20.47)
4826	Local Agent Commission (LAC)	L.S	25.00	L.S	16.45 (-)	L.S	At actual (-8.55)
4828	Stationery, Seal, Stamps etc.	L.S	5.00 (-)	L.S	4.95 (-)	L.S	At actual (-0.05)
4833	Announcement and Advertisement	L.S	4.00 (-)	L.S	2.44 (-)	L.S	At actual (-1.56)
4846	Transportation Cost	L.S	55.00 (-)	L.S	31.84 (-)	L.S	At actual (-23.16)
4883	Honorarium for Committee Member	L.S	6.00 (-)	L.S	4.29 (-)	L.S	At actual (-1.71)

4899	Other							
	i)	Workover Operation Services (BAPEX)	well	12850.00	5 wells	9213.41 (-)	5 wells	At actual (-3636.59)
	ii)	Third Party Engineering Service	well	4040.00 (4010.00)	5 wells	1761.90 (1737.63)	5 wells	At actual (-2278.10)
4900	Repairs, Maintenance and Rehabilitation							
4911	PO Machinery/Equipment/tools, Vehicles etc.		L.S	5.00 (-)	L.S	1.25 (-)	L.S	At actual (-3.75)
4991	Oher Civil Works (PWD Rate, 2014)							
	i)Modification of Rig foundation		L.S	260.00 (-)	L.S	181.31 (-)	-	At actual (-78.69)
	ii)Repair/ Maintenance of Approach roads		L.S	10.00 (-)	L.S	2.53 (-)	-	At actual (-7.47)
6800	Acquisition of Assets							
6813	Machinery and Other Equipment/Tools							
	i)	Workover Materials (including pre-shipment inspection)	Well	2237.00 (2235)	5 wells	2187.66 (2187.66)	5 wells	At actual (-49.34)
	ii)	Locally Procured Machinery, Equipment Spares etc.	Lot	5.00 (-)	Lot	3.26 (-)	Lot	At actual (-1.74)
	iii)	1 no Chok Manifold.	Lot	110.00 (110.00)	Lot	103.78 (103.78)	Lot	At actual (-6.22)
6815	Computer and Accessories		Lot	8.00 (-)	Lot	7.99 (-)	Lot	At actual (-0.01)
6819	Office Machinery/Equipment		Lot	7.00 (-)	Lot	3.10 (-)	Lot	At actual (-3.90)
6821	Furniture for PO		Lot	4.00 (-)	Lot	3.48 (-)	Lot	At actual (-0.52)
	Total		-	23500.00 (6355.00)	100%	16049.96 (4029.07)	100%	-

Feasibility Study for the Extraction of Coal Bed Methane (CBM) at Jamalganj Coal Field. শীর্ষক প্রকল্পের সমাপ্তি মূল্যায়ন প্রতিবেদন

(সমাপ্ত : ডিসেম্বর, ২০১৬)

১। **প্রকল্পের নাম** : Feasibility Study for the Extraction of Coal Bed Methane (CBM) at Jamalganj Coal Field.

২। **উদ্যোগী মন্ত্রণালয়/বিভাগ** : বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়/জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।

৩। **বাস্তবায়ন সংস্থা** : বাংলাদেশ তৈল,গ্যাস ও খনিজ সম্পদ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)।

৪। **প্রকল্পের বাস্তবায়ন সময় ও ব্যয়** :

(লক্ষ টাকায়)

প্রাক্কলিত ব্যয়		প্রকৃতব্যয়	পরিকল্পিত বাস্তবায়নকাল		প্রকৃত বাস্তবায়নকাল	অতিক্রান্ত ব্যয় (মূল অনুমোদিত প্রাক্কলিত ব্যয়ের %)	অতিক্রান্ত সময় (মূল অনুমোদিত বাস্তবায়নকালের%)
মূল সর্বমোট টাকা প্র:সা: (বৈ: মুদ্রা)	আন্তঃঅঙ্গ ব্যয় সমন্বয় সর্বমোট টাকা প্র:সা: নিজস্ব	সর্বমোট টাকা প্র:সা: নিজস্ব	মূল	সর্বশেষ সংশোধিত			
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮
২৩৩৭.৮৬ ২৩৩৭.৮৬ -- (১৭৬২.৩০)	*২৩৩৭.৮৬ ২৩৩৭.৮৬ -- (১৬৪৯.০৯)	১৮৫৩.৫৯ ১৮৫৩.৫৯ -- (১৩৫৮.৫৩)	জানুয়ারী ২০১৪ হতে মার্চ ২০১৫	জানুয়ারী ২০১৪ হতে ডিসেম্বর ২০১৬	জানুয়ারী ২০১৪ হতে ডিসেম্বর ২০১৬	(-) ৪৮৪.২৭* (- ২০.৭১%)	২১ মাস (১৪০%)

* প্রকল্পের অনুকূলে প্রকৃত ব্যয় মূল প্রাক্কলিত ব্যয়ের চেয়ে ৪৮৪.২৭ লক্ষ টাকা কম হয়েছে।

৫। **প্রকল্পের অবস্থান** : জামালগঞ্জ, জয়পুরহাট।

৬। **প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তবায়ন** : প্রকল্পটির অংগভিত্তিক বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্য সংযুক্তি-ক তে সংযুক্ত রয়েছে)।

৭। **কাজ অসমাপ্ত থাকলে তার কারণ** :

প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদ নে উল্লেখিত তথ্যা নুযায়ী প্রকল্পটির ভৌত অগ্রগতি ১০০% (পিসিআর পৃষ্ঠা-১০) এবং প্রকল্প পরিচালক জানান যে প্রকল্পের কোন কাজ অসমাপ্ত নেই।

৮। **প্রকল্পের পটভূমি ও উদ্দেশ্য :**

৮.১। প্রকল্পের পটভূমি :

প্রকল্প পরিচালক জানান যে , জামালগঞ্জ কয়লা ক্ষেত্রটি ১৯৬২-৬৫ সাল সালে UN-Pak Mineral Survey Team কর্তৃক আবিষ্কৃত হয়। এ কয়লা ক্ষেত্রে মোট ১২টি কূপ খননের মাধ্যমে প্রায় ১১০০ মিটার গভীরতায় ৭টি স্তরে উন্নত মানের হাই ভলাটাইল বিটুমিনাস কয়লার সন্ধান পাওয়া যায়। জালালগঞ্জ কয়লা ক্ষেত্রে ৭টি কয়লা স্তরের মোট পুরুত্ব প্রায় ৬৫ মিটার, বিস্তৃত ১১.৭ বর্গকিলোমিটার এবং মজুদের পরিমাণ প্রায় ১০৫৩ মিলিয়ন মেট্রিক টন বলে উল্লেখ করা হয়।

জ্বালানি দেশের আর্থ সামাজিক উন্নয়নের প্রধান চালিকা শক্তি। আমাদে দেশজ জ্বালানির প্রধান উৎস মূলত গ্যাস ও কয়লা। বর্ণিত প্রেক্ষাপটে কয়লা ক্ষেত্র হতে অন্যান্য দেশের ন্যায় unconventional জ্বালানী হিসাবে CBM গ্যাস প্রাপ্তির

সম্ভাব্যতা বিবেচনায় Feasibility Study for the extraction of Coal Bed Methane (CBM) at Jamalganj Coal Field প্রকল্প গ্রহণ করা হয়।

৮.২। **প্রকল্পের উদ্দেশ্য:**

জামালগঞ্জ কয়লা খনিতে Coal Bed Methane (CBM) এর পরিমান নির্ধারণ করার জন্য Feasibility স্ট্যাডি করা।

প্রকল্পের প্রধান কার্যক্রম সমূহঃ

- Drilling and Logging
- Consultancy Services ইত্যাদি।

৯। **প্রকল্প অনুমোদন ও সংশোধন :**

গত ১৪/০৫/২০১৪ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক মূল Feasibility স্ট্যাডি প্রকল্পটির প্রশাসনিক অনুমোদন দেয়া হয়। মূল প্রকল্পটির অনুমোদিত মোট ব্যয় ২৩৩৭.৮৬ লক্ষ টাকা (সম্পূর্ণ সংস্থার নিজস্ব) এবং মেয়াদকাল জানুয়ারী ২০১৪ হতে মার্চ ২০১৫ পর্যন্ত। পরবর্তীতে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক গত ২২/০৯/২০১৫ তারিখে সমীক্ষা প্রকল্পের আন্তঃঅঙ্গ ব্যয় সমন্বয়ের প্রশাসনিক অনুমোদন দেয়া হয়। প্রকল্পটির অনুমোদিত মোট ব্যয় ২৩৩৭.৮৬ লক্ষ টাকা (সম্পূর্ণ সংস্থার নিজস্ব) এবং মেয়াদকাল জানুয়ারী ২০১৪ হতে জুন ২০১৬ পর্যন্ত। জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক গত ২৮/০৪/২০১৬ তারিখে প্রকল্পটির মেয়াদ ডিসেম্বর ২০১৬ পর্যন্ত অর্থাৎ ০৬ (ছয়) মাস বৃদ্ধি করা হয়।

১০। **প্রকল্পের অর্থায়ন:**

ক) জিওবি:

(লক্ষ টাকায়)

মোট	ঋণ	অনুদান	Cash Foreign Exchange
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*
২৩৩৭.৮৬	-	২৩৩৭.৮৬	১৬৪৯.০৯

১১। **প্রকল্পের সার্বিক অগ্রগতি :**

প্রকল্পটির মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ২৩৩৭.৮৬ লক্ষ টাকা। পিসিআর অনুযায়ী প্রকল্পের সার্বিক আর্থিক অগ্রগতি ১৮৫৩.৫৯ লক্ষ টাকা যা মোট প্রাক্কলিত ব্যয়ের ৭৯.২৯% এবং প্রকল্প পরিচালক জানান প্রকল্পের সার্বিক ভৌত অগ্রগতি ১০০%।

১২। **পর্যবেক্ষণ :**

১২.১। গত ২৭/০২/২০১৮ তারিখে পেট্রোবাংলায় অবস্থিত আলোচ্য প্রকল্পে র প্রকল্প পরিচালকের কার্যালয় আইএমই বিভাগ কর্তৃক পরিদর্শন করা হয়।পরিদর্শনকালীন সময়ে প্রকল্প পরিচালক উপস্থিত ছিলেন। প্রকল্প পরিচালক কর্তৃক প্রদেয় বিভিন্ন তথ্য নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

১২.১.১ প্রকল্পের আওতায় পরামর্শক সেবা গ্রহন এবং পরামর্শকের কাজের জন্য প্রয়োজনীয় তথ্য/উপাত্ত সংগ্রহের নিমিত্তে জামালগঞ্জ কয়লা ক্ষেত্রে ৩টি কোর কূপ খননের কার্যক্রম অন্তর্ভুক্ত ছিল।

১২.১.২ আলোচ্য প্রকল্পের পরামর্শক প্রতিষ্ঠান নিয়োগকল্পে Mining Associates PVT. Ltd. (MAPL), India -এর সহিত গত ২১/০৬/২০১৫ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়।

১২.১.৩ প্রকল্পের পরামর্শকগন গত ২২/০৭/২০১৫ তারিখে প্রকল্পের কাজে যোগদান করেন। পরামর্শকগন ১১/০৮/২০১৫ তারিখে জামালগঞ্জ কোল ফিল্ড এলাকা সরেজমিনে পরিদর্শন করে ৩টি কোর কূপ খননের জন্য লোকেশন নির্ধারন করেন এবং চুক্তি অনুযায়ী ২০/০৮/২০১৫ তারিখে Inception Report দাখিল করেন। কোর কূপ খনন লোকেশনে

প্রয়োজনীয় জমি ভাড়া করার লক্ষ্যে জমির মালিকগনের সহিত চুক্তি সম্পাদিত হয়। জামালগঞ্জ কোল ফিল্ড এলাকায় কোর কূপ খননের জন্য রিগ ও অন্যান্য যন্ত্রপাতি আমদানি করে কোর কূপ খনন এলাকায় মবিলাইজ করা হয়। Rig-up এবং অন্যান্য যন্ত্রপাতি, মাড পাম্প. লগিং ইউনিট, ল্যাবরেটরী টেস্টিং ইউনিট, জেনারেটর ইত্যাদি স্থাপনকরতঃ গত ০৫/০১/২০১৬ তারিখে কোর কূপ-১ খনন কাজ শুরু হয় এবং ০৯/০২/২০১৬ তারিখে খনন কাজ শেষ হয়। কোর কূপ-২ লোকেশনে গত ১৮/০২/২০১৬ তারিখে খনন কাজ শুরু হয় এবং ৩০/০৪/২০১৬ তারিখে ১১৩৭ মিটার খনন শেষে খনন কার্যক্রম শেষ করা হয়। গত ১০/০৫/২০১৬ তারিখে কোর কূপ-৩ লোকেশনে রিগ ও অন্যান্য যন্ত্রপাতি স্থানান্তর শেষে খনন কাজ শুরু করা হয় এবং ০৫/০৬/২০১৬ তারিখে ১১২৫ মিটার খনন শেষে খনন কার্যক্রম শেষ করা হয়।

১২.১.৪ চুক্তি অনুযায়ী পরামর্শক প্রতিষ্ঠান Mining Associates PVT. Ltd. (MAPL), India প্রকল্পের বিস্তারিত সমীক্ষার উপর গত ৫ সেপ্টেম্বর ২০১৬ তারিখে একটি Draft Final Report দাখিল করে যা সংস্থার গঠিত কমিটির মাধ্যমে রিভিউ করা হয়। এছাড়া পরামর্শকের Draft Final Report -এর উপর গত ১ অক্টোবর ২০১৬ তারিখ পেট্রোবাংলায় এবং ১৫ নভেম্বর ২০১৬ তারিখ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে Power Point Presentation অনুষ্ঠিত হয়। পরবর্তীতে রিভিউ কমিটি ও Draft Final Report -এর উপর Power Point Presentation সভায় প্রদত্ত মতামতের আলোকে পরামর্শক প্রতিষ্ঠান MAPL প্রকল্পের বিস্তারিত সমীক্ষার উপর ১৭ নভেম্বর ২০১৬ তারিখে Final Report দাখিল করে।

১২.২। প্রকল্পটির মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ২৩৩৭.৮৬ লক্ষ টাকা। পিসিআর অনুযায়ী প্রকল্পের সার্বিক আর্থিক অগ্রগতি ১৮৫৩.৫৯ লক্ষ টাকা যা মোট প্রাক্কলিত ব্যয়ের ৭৯.২৯ % এবং প্রকল্পের সার্বিক ভৌত অগ্রগতি ১০০% । অর্থাৎ বেশ কিছু অঙ্গে অতিরিক্ত অর্থ প্রাক্কলন করা হয়েছিল।

১২.৩। প্রকল্পটির বিভিন্ন অঙ্গে (যেমন-Geological office, Core Storage , Field Office cum Store Yard ইত্যাদি) কোন অর্থ ব্যয় করা হয়নি।

১২.৪। প্রকল্পের পরামর্শক (Consultant) প্রতিষ্ঠান নিয়োগ বিষয়ে প্রকল্প পরিচালক জানান গ্লোবাল বিডিং প্রক্রিয়ার মাধ্যমে আলোচ্য প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য পরামর্শক (Consultant) প্রতিষ্ঠান নিয়োগ করা হয় । EOI পত্রিকায় প্রকাশ করা হয় গত ১২/০৬/২০১৪ তারিখে এবং সংক্ষিপ্ত তালিকা তৈরী করে RFP আহবান করা হয় গত ২৫/০৮/২০১৪ তারিখে। RFP চুড়ান্ত করে ২১ শে জুন ২০১৫ নির্বাচিত পরামর্শক (Consultant) প্রতিষ্ঠান Mining Associates Ltd(MAPL), India-এর সাথে ২১ শে জুন ২০১৫ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয় ।

১২.৫। প্রকল্পের Audit সংক্রান্ত তথ্যঃ পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী External Audit প্রক্রিয়াধীন।

১২.৬। প্রকল্পটি ২০১৪ সালে অনুমোদিত হলেও পিসিআর এ গত ১৮/১১/২০১২ সাল হতে প্রকল্প পরিচালক হিসেবে একজনকে প্রদর্শন করা হয়েছে। যা সঠিক নয়।

১২.৭। প্রকল্প সংশ্লিষ্ট কতিপয় চিত্রঃ



চিত্রঃ CBM Drilling Rig (পরিচালক কর্তৃক প্রাপ্ত)



চিত্রঃ Core Box (পরিচালক কর্তৃক প্রাপ্ত)



চিত্রঃ কোর কূপ খননের উদ্বোধন (পরিচালক কর্তৃক প্রাপ্ত)



চিত্রঃ চূড়ান্ত প্রতিবেদন (১ম খন্ড)

১৩। প্রকল্প পরিচালক সম্পর্কিত তথ্য:

নিম্নবর্ণিত প্রকল্প পরিচালক প্রকল্পের দায়িত্ব পালন করেছেন।

ক্র: নং	প্রকল্প পরিচালকের নাম	পদবী	দায়িত্বের ধরন	সময়কাল
১	Md. Akhtaruzzaman	(On retirement) Former General Manager Environment & Safety Division Petrobangla, Dhaka	খন্ডকালীন	১৮/১১/২০১২- ৩১/০১/২০১৬
২	D.M. Zobayed Hossain	Deputy General Manager Mine Operation Division Petrobangla, Dhaka	খন্ডকালীন	০১/০২/২০১৬- ৩১/১২/২০১৬

১৪। **প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জন:**

পরিকল্পিত উদ্দেশ্য	**প্রকৃত অর্জন**
জামালগঞ্জ কয়লা খনিতে Coal Bed Methane (CBM) এর পরিমান নির্ধারণ করার জন্য Feasibility স্ট্যাডি করা।	পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্য অনুযায়ী প্রকল্পটি সমাপ্ত হওয়ার পর নিম্নলিখিত ফলাফল ও পরামর্শ পাওয়া যা য় (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী): • The in-situ gas content is invariably very low, 0.36 cc/gm to 1.7 cc/gm. • There are 7 major coal seams, at times with split section, over the area and intersected in the core holes. Coals occur between 600m to 1050m depths with net cumulative coal thickness of 42m to 64m. The study has revealed huge in-place coal resource of 5.4 Bt within the study area of 64.42 sq. km. • Considering the good quality of this huge coal resource, albeit at greater depth, further studies for its exploitation may be initiated. • The coal exploration is recommended in Jamalganj Coal Field especially in the demarcated 15 sq. km where the upper coal seams occur 600-800m depth. • Techno-commercial and EIA studies for underground mining with options for long wall and/or, room-n-pillar methods should be done.

১৫.০ **প্রকল্পের প্রধান প্রধান ক্রয় সংক্রান্ত তথ্য**(পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী):

Goods and Works of the Project costing above Tk. 200.00 Lakh and consultancy above Tk.100.00 Lakh:

Description of procurement (goods/works/consultancy) as per bid document	Tender/Bid/Proposal Cost (in core Taka)		Tender/Bid/Proposal		Date of completion of works/services and supply of goods	
	As per PP	Contracted value	Invitation date	Contract signing/ L.C opening date	As per contract	Actual
1	2	3	4	5	6	7

Consultancy Services (Drilling, Testing & Training services including VAT & AIT)	22.18	19.13	30-10-14	21-06-15	31-12-16	17-11-16

১৬। **সুপারিশ/মন্তব্য:**

১৬.১ সমীক্ষা প্রকল্পটি সমাপ্ত হওয়ার পর Find Report এর গুরুত্বপূর্ণ সুপারিশসমূহের প্রেক্ষিতে পেট্রোবাংলা কর্তৃক কি ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়েছে তা জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ , পরিকল্পনা কমিশন এবং আইএমইডি প্রেরণ করতে হবে;

১৬.২ পেট্রোবাংলা কর্তৃক জামালগঞ্জ কয়লা খনি সম্পর্কিত সার্বিক বিষয়ে একটি দীর্ঘমেয়াদী পরিকল্পনা প্রণয়নপূর্বক জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগে প্রেরণ করতে পারে;

১৬.৩ ভবিষ্যতে প্রকল্প প্রণয়নকালে প্রকল্পের অঙ্গসমূহের ব্যয় প্রাক্কলন বাস্তবতার নিরিখে করতে হবে;

১৬.৪ ভবিষ্যতে প্রকল্প বাস্তবায়নের কর্মপরিকল্পনা সঠিকভাবে নির্ধারন ও কঠোরভাবে অনুসরণের বিষয়টি মন্ত্রণালয়/সংস্থা নিশ্চিত করে মূল অনুমোদিত মেয়াদকালের মধ্যে প্রকল্প বাস্তবায়ন সমাপ্ত করতে হবে; এবং

১৬.৫ সুপারিশ অনুচ্ছেদ ১৬.১-১৬.৪ এর আলোকে গৃহীত ব্যবস্থা আগামী ০১ (এক) মাসের মধ্যে আইএমইডিকে অবহিত করতে হবে।

সংযুক্তি –ক

"Feasibility Study for the Extraction of Coal Bed Methane (CBM) at Jamalganj Coal Field " শীর্ষক প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি (প্রকল্প পরিচালক কর্তৃক প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী):

(লক্ষ টাকায়)

Items of Work (as per PP)	Unit	Target (as per PP)		Actual progress		Reason for deviation (+/-)
		Financial	Physical (Quantity)	Financial	Physical (Quantity)	
1	2	3	4	5	6	7
A. Revenue Component:						
Supplies and Services:						
Rental Office:						
a) Geological office, Core Storage	L.S	12.00 (0.00)	L.S	0.00 (0.0)	L.S	Not required
b) Field Office cum Store Yard	L.S	5.00 (0.00)	L.S	0.00 (0.0)	L.S	Not required
Officers' Field Accommodation (rental)	L.S	5.00 (0.00)	L.S	1.01 (0.0)	L.S	At Actual (-3.99)
VAT against Drilling, Testing, Consultancy and Training services	L.S	261.52 (0.00)	L.S	217.88 (0.00)	L.S	At Actual (-43.64)
AIT against Drilling, Testing, Consultancy and Training services	L.S	191.35 (0.00)	L.S	139.61 (0.00)	L.S	At Actual (-51.74)
Postage/Courier	L.S	1.00 (0.00)	L.S	0.16 (0.00)	L.S	At Actual (-0.84)
Telephone/Telegram /Tele printer	L.S	0.50 (0.00)	L.S	0.02 (0.00)	L.S	At Actual (-0.48)
Water Supply for Drilling	L.S	10.00 (0.00)	L.S	0.00 (0.00)	L.S	Not required
Electricity, Compressed Air	L.S	10.00 (0.00)	L.S	0.00 (0.00)	L.S	Not required
Insurance/Bank Charge	L.S	3.50 (0.00)	L.S	1.32 (0.00)	L.S	At Actual (-2.18)
Printing and Publication	L.S	1.00 (0.00)	L.S	0.05 (0.00)	L.S	At Actual (-0.95)
Stationery, Seal & Stamp	L.S	4.00 (0.00)	L.S	1.63 (0.00)	L.S	At Actual (-2.37)
Publicity & Advertisement	L.S	2.50 (0.00)	L.S	1.50 (0.00)	L.S	At Actual (-1.00)
Training/ Manpower Development	L.S	42.76 (42.76)	L.S	28.42 (28.42)	L.S	At Actual

Items of Work (as per PP)	Unit	Target (as per PP)		Actual progress		Reason for deviation (+/-)
		Financial	Physical (Quantity)	Financial	Physical (Quantity)	
1	2	3	4	5	6	7
						(-14.34)
Entertainment Expenses	L.S	1.00 (0.00)	L.S	0.83 (0.00)	L.S	At Actual (-0.17)
Transportation Expenses:						
a) Rental vehicle with POL/CNG	No.	24.00 (0.00)	2	23.85 (0.00)	2	At Actual (-0.15)
b) Transportation Cost of Drilling Rig Site	L.S	4.50 (0.00)	L.S	0.00 (0.00)	L.S	Not required
Crop Compensation	Acres	2.16 (0.00)	6	0.80 (0.00)	6	At Actual (-1.36)
Casual Worker	Man-Days	4.00 (0.00)	400	0.00 (0.00)	400	Not required
Consultancy Services (No./MM):						
a) Expatriate	MM	211.23 (204.13)	12	148.98 (145.01)	12	At Actual (-62.15)
b) Local	MM	102.60 (0.00)	12	90.03 (0.00)	12	At Actual (-12.57)
Legal Expenses	L.S	1.00 (0.00)	L.S	0.00 (0.00)	L.S	Not required
Honorium for PEC	L.S	1.00 (0.00)	L.S	0.36 (0.00)	L.S	At Actual (-0.64)
Cost of laboratory Testing	L.S	79.80 (73.80)	L.S	11.92 (11.92)	L.S	At Actual (-67.88)
Survey Firm	L.S	0.50 (0.00)	L.S	0.00 (0.00)	L.S	Not required
Copy/Photocopy Expenses	L.S	0.30 (0.00)	L.S	0.28 (0.00)	L.S	At Actual (-0.02)

Items of Work (as per PP)	Unit	Target (as per PP)		Actual progress		Reason for deviation (+/-)
		Financial	Physical (Quantity)	Financial	Physical (Quantity)	
1	2	3	4	5	6	7
Other Expenses	L.S	5.00 (0.00)	L.S	0.00 (0.00)	L.S	Not required
Repair, Maintenance and Rehabilitation:						
Computer and Office Equipment	L.S	1.00 (0.00)	L.S	0.12 (0.00)	L.S	At Actual (-0.88)
Sub-total A:		**988.22 (320.69)**		**668.76 (185.35)**		
B. Capital Component:						
Acquisition of Assets/Procurement:						
Computer and Spares	No.	3.00 (0.00)	No.	2.84 (0.00)	No	At Actual (-0.16)
Photocopy Machine-1 No., Air Cooler-3 Nos.	No.	5.00 (0.00)	No.	4.06 (0.00)	No.	At Actual (-0.94)
Furniture/Fixtures etc	LS	4.64 (0.00)	LS	2.62 (0.00)	LS	At Actual (-2.02)
Land Hire on Lease Basis	Acres	3.60 (0.00)	6	2.12 (0.00)	6	At Actual (-1.48)
Construction (Civil):						
Road Site Development and Rig Foundation	L.S	5.00 (0.00)	L.S	0.00 (0.00)	L.S	Not required
Cost of Drilling and Logging	L.S	1328.40 (1328.40)	L.S	1173.18 (1173.18)	L.S	At Actual (-155.22)
Sub-total B:		**1349.64 (1328.40)**		**1184.82 (1173.18)**		
Total of (A+B)		**2337.86 (1649.09)**		**1853.59 (1358.53)**		

তিতাস গ্যাস ফিল্ডে গ্যাস উদ্‌গীরণ নিয়ন্ত্রণ এবং এ ফিল্ডের মূল্যায়ন ও উন্নয়ন (১ম সংশোধিত) শীর্ষক প্রকল্পের সমাপ্তি মূল্যায়ন প্রতিবেদন

(সমাপ্ত : জুন, ২০১৭)

১। **প্রকল্পের নাম** : তিতাস গ্যাস ফিল্ডে গ্যাস উদ্‌গীরণ নিয়ন্ত্রণ এবং এ ফিল্ডের মূল্যায়ন ও উন্নয়ন (১ম সংশোধিত)।

২। **উদ্যোগী মন্ত্রণালয়/বিভাগ** : বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়/জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।

৩। **বাস্তবায়ন সংস্থা** : বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল), পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী।

৪। **প্রকল্পের বাস্তবায়ন সময় ও ব্যয়** :

(লক্ষ টাকায়)

প্রাক্কলিত ব্যয়		প্রকৃতব্যয়	পরিকল্পিত বাস্তবায়নকাল		প্রকৃত বাস্তবায়নকাল	অতিক্রান্ত ব্যয় (মূল অনুমোদিত প্রাক্কলিত ব্যয়ের %)	অতিক্রান্ত সময় (মূল অনুমোদিত বাস্তবায়নকালের%)
মূল সর্বমোট টাকা প্র:সা:	সর্বশেষ সংশোধিত সর্বমোট টাকা প্র:সা:	সর্বমোট টাকা প্র:সা:	মূল	সর্বশেষ সংশোধিত			
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮
১০০০০০.০০ ১৯০০০.০০ ৮১০০০.০০	৯০৯৩০.০০ ২২৩৭০.০০ ৬৮৫৬০.০০	৮২৭৩৭.২৬ ১৬৯৯৯.৫৯ ৬৫৭৩৭.৬৭	জানুয়ারি, ২০১০ হতে জুন, ২০১৪	জানুয়ারি, ২০১০ হতে জুন, ২০১৭	জানুয়ারি, ২০১০ হতে জুন, ২০১৭	(-) ১৭২৬২.৭৪* (১৭.৬২%)	৩৬ মাস (৬৬.৬৭%)

* প্রকল্পের অনুকূলে প্রকৃত ব্যয় মূল প্রাক্কলিত ব্যয়ের চেয়ে ১৭২৬২.৭৪ লক্ষ টাকা কম হয়েছে।

৫। **প্রকল্পের অবস্থান** : (ক) তিতাস গ্যাস ফিল্ড, ব্রাহ্মণবাড়িয়া সদর উপজেলা, ব্রাহ্মবাড়িয়া
(খ) তিতাস গ্যাস ফিল্ড, সরাইল উপজেলা, ব্রাহ্মবাড়িয়া

৬। **প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তবায়ন** : প্রকল্পটির অংগভিত্তিক বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্য সংযুক্তি-ক তে সংযুক্ত রয়েছে)।

৭। **কাজ অসমাপ্ত থাকলে তার কারণ** :

প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদনে উল্লেখিত তথ্যানুযায়ী প্রকল্পের ভৌত অগ্রগতি ১০০% এবং প্রকল্প পরিচালক জানান যে প্রকল্পের কোন কাজ অসমাপ্ত নেই।

৮। **প্রকল্পের পটভূমি ও উদ্দেশ্য :**

৮.১। প্রকল্পের পটভূমি :

তিতাস গ্যাস ফিল্ডে গ্যাস উদগীরণজনিত সমস্যা কবলিত গ্যাস কূপের মেরামতকরণ, গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির জন্য নতুন কূপ খনন এবং গ্যাস ফিল্ডের প্রকৃত মজুদ নির্ণয় করার লক্ষ্যে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডি বি) ও জিওবি'র অর্থায়নে বিজিএফসিএল কর্তৃক বাস্তবায়নের জন্য"তিতাস গ্যাস ফিল্ডে গ্যাস উদগীরণ নিয়ন্ত্রণ এবং ফিল্ডের মূল্যায়ন ও উন্নয়ন" শীর্ষক প্রকল্পটি মোট ১০০০.০০ কোটি (জিওবি ১৯০.০০ কোটি, প্রকল্প সাহায্য ৮১০.০০ কোটি) টাকা প্রাক্কলিত ব্যয়ে জানুয়ারি, ২০১০ হতে জুন, ২০১৪ মেয়াদে বাস্তবায়নের জন্য গত ২২-১২-২০০৯ তারিখে একনেক কর্তৃক অনুমোদন লাভ করে। গত ৩০-০৪-২০১৪খ্রিঃ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক ব্যয় বৃদ্ধি ব্যতিরেকে প্রকল্পটির মেয়াদ বৃদ্ধি জানুয়ারি, ২০১০ হতে জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অর্থাৎ ১ (এক) বছর বৃদ্ধি করা হয় । পরবর্তী সময়ে প্রকল্পের

বিভিন্ন অঙ্গের ব্যয় হ্রাস/বৃদ্ধির প্রয়োজন হওয়ায় গত ১২-০১-২০১৫ খ্রিঃ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রকল্পটির আন্তঃখাত সমন্বয় অনুমোদিত হয়। প্রকল্পের ০৫টি কূপের ওয়ার্কওভার কম্পোনেন্টটি বর্তমানে গ্যাস উন্নয়ন তহবিলের অর্থায়নে "তিতাস ফিল্ডের গ্যাস উদগীরণ এলাকায় কূপ সমূহের ওয়ার্কওভার " শীর্ষক অপর একটি প্রকেল্পর আওতায় বাস্তবায়িত হওয়ায় উক্ত কম্পোনেন্ট বাবদ ব্যয় আলোচ্য ডিপিপি থেকে বাদ দেয়া, কতিপয় কম্পোনেন্ট অন্তর্ভুক্তকরণ, পিডব্লিউডি রেট পরিবর্তন, কর হারের পরিবর্তন ইত্যাদি কারণে সর্বশেষ গত ০২-০২-২০১৬ খ্রিঃ তারিখে অনুষ্ঠিত একনেক সভায় মোট ৯০৯.৩০ কোটি টাকা (জিওবি-২ ২৩.৭০ কোটি টাকা এবং প্রকল্প সাহায্য-৬৮৫.৬০ কোটি টাকা (এডিবি)) প্রাক্কলিত ব্যয়ে জানুয়ারী ২০১০ হতে জুন ২০১৭ পর্যন্ত মেয়াদে প্রকল্পটির ১ম সংশোধনের প্রস্তাব অনুমোদিত হয়।

৮.২। **প্রকল্পের উদ্দেশ্য:**

- তৃতীয় পক্ষীয় প্রকৌশল সেবাসহ ৪ টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খননের জন্য কনট্রাক্টর নিয়োগ ;
- Foreign Expert Consultant নিয়োগ;
- গ্যাস গ্যাদারিং পাইপলাইন সহ ২টি প্রসেস প্ল্যান্ট (Capacity: 2*75 MMscfd) নির্মান; এবং
- ড্রিলিং ম্যাটেরিয়াল ক্রয় এবং অন্যান্য কাজ ইত্যাদি।

<u>প্রকল্পের প্রধান কার্যক্রম সমূহঃ</u>

- ড্রিলিং অপারেশন সেবা- ৪ টি কূপ
- তৃতীয় পক্ষীয় প্রকৌশল সেবা- ৪ টি কূপ
- খনন মালামাল- ৪ টি কূপ
- Consultancy Services- ৫৫ জন-মাস ইত্যাদি।

৯। **প্রকল্প অনুমোদন ও সংশোধন** :

তিতাস গ্যাস ফিল্ডে গ্যাস উ দগীরণ নিয়ন্ত্রণ এবং এ ফিল্ডের মূল্যায়ন ও উন্নয়ন (১ম সংশোধিত) শীর্ষক প্রকল্পটি গত ২২/১২/২০০৯ খ্রিঃ তারিখে অনুষ্ঠিত একনেক সভায় মোট ১০০০.০০ কোটি টাকা (জিওবি-১৯০ কোটি টাকা (ঋণ-১১৪.০০ ও ইকুইটি-৭৬ কোটি টাকা) এবং প্রকল্প সাহায্য-৮১০.০০ কোটি টাকা (এডিবি ঋণ)) প্রাক্কলিত ব্যয়ে জানুয়ারী ২০১০ হতে জুন ২০১৪ মেয়াদে অনুমোদিত হয়। গত ৩০-০৪-২০১৪খ্রিঃ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক ব্যয় বৃদ্ধি ব্যতিরেকে প্রকল্পটির মেয়াদ বৃদ্ধি জানুয়ারি, ২০১০ হতে জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অর্থাৎ ১ (এক) বছর বৃদ্ধি করা হয়। গত ১২ -০১-২০১৫ খ্রিঃ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রকল্পটির আন্তঃখাত সমন্বয় অনুমোদিত হয়। সর্বশেষ গত ০২-০২-২০১৬ খ্রিঃ তারিখে অনুষ্ঠিত একনেক সভায় মোট ৯০৯.৩০ কোটি টাকা (জিওবি-২২৩.৭০ কোটি টাকা এবং প্রকল্প সাহায্য-৬৮৫.৬০ কোটি টাকা (এডিবি)) প্রাক্কলিত ব্যয়ে জানুয়ারী ২০১০ হতে জুন ২০১৭ পর্যন্ত মেয়াদে প্রকল্পটির ১ম সংশোধনের প্রস্তাব অনুমোদিত হয়।

১০। **প্রকল্পের অর্থায়ন:**

ক) জিওবি :

(লক্ষ টাকায়)

মোট	ঋণ	অনুদান/ইক্যুইটি	Cash Foreign Exchange
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*
২২৩৭০.০০	১৩৪২২.০০	৮৯৪৮.০০ (ইক্যুইটি)	

খ) প্রকল্প সাহায্যঃ

উৎস	মুদ্রার প্রকৃতি	পরিমাণ	প্রকৃতি	বাংলাদেশি টাকায় পরিমাণ
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*	*(৫)*
ADB	ইউএস ডলার	৯০.৪৭ মিলিয়ন	ঋণ	৬৮৫৬০.০০ লক্ষ টাকা

১১। প্রকল্পের সার্বিক অগ্রগতি:

প্রকল্পটির সর্বশেষ সংশোধিত (১ম) মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ৯০৯৩০.০০ লক্ষ টাকা। পিসিআর অনুযায়ী প্রকল্পের সার্বিক আর্থিক অগ্রগতি ৮২৭৩৭.২৬ লক্ষ টাকা যা সংশোধিত মোট প্রাক্কলিত ব্যয়ের ৯১.০% এবং প্রকল্প পরিচালক জানান প্রকল্পের সার্বিক ভৌত অগ্রগতি ১০০%।

১২। পর্যবেক্ষণ:

১২.১। গত ০১/০৩/২০১৮ তারিখে ব্রাহ্মণবাড়িয়ায় অবস্থিত তিতাস গ্যাস ফিল্ডের ৪ টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ (তিতাস-২৩ -২৬) আইএমই বিভাগ কর্তৃক পরিদর্শন করা হয়। পরিদর্শনকালীন সময়ে প্রকল্প পরিচালক উপস্থিত ছিলেন। প্রকল্প পরিচালক কর্তৃক প্রদেয় বিভিন্ন তথ্য নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

১২.১.১ প্রকল্প পরিচালক জানান যে, আলোচ্য প্রকল্পটিতে ৪টি (তিতাস ২৩, ২৪, ২৫ ও ২৬ নং) কূপ খননের কার্যক্রম অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। ৪টি কূপের খনন কার্যক্রম সম্পন্ন করার জন্য ঠিকাদার প্রতিষ্ঠান Sinopec International Petroleum Service Corporation, China এর সাথে ৪০৪.৪৭ কোটি টাকা মূল্যের ১টি চুক্তি ০৬.১২.২০১৪ তারিখে স্বাক্ষরিত হয়। এছাড়া ২টি লোকেশনে দৈনিক ৭৫ এমএমসিএফ ক্ষমতাসম্পন্ন ২টি প্রসেস প্লান্ট স্থাপনের জন্য ঠিকাদার প্রতিষ্ঠান Consortium of Zicom Equipment Pte. Ltd. & Sinopec Petroleum Engineering Corporation, Singapore এর সাথে ১৭৮.৫৯ কোটি টাকা মূল্যের ১টি চুক্তি ০১.১২.২০১৪ তারিখে স্বাক্ষরিত হয়।

১২.১.২ তিতাস গ্যাস ফিল্ডে আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় ৪ টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ (তিতাস-২৩ -২৬) খন নের জন্য নির্ধারিত ছিল। তিতাস-২৫ নং কূপ খনন কাজ ১৭ ডিসেম্বর, ২০১৫ তারিখে শুরু হয়ে ২৯ মার্চ, ২০১৬ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। তিতাস-২৬ নং কূপ খনন কাজ ০২ এপ্রিল, ২০১৬ তারিখে শুরু হয়ে ০২ জুলাই, ২০১৬ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে। তিতাস-২৪ নং কূপ খনন কাজ ১৮ জুলাই, ২০১৬ তারিখে শুরু হয়ে ২১ অক্টোবর, ২০১৬ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে এবং তিতাস-২৩ নং কূপ খনন কাজ ২৬ অক্টোবর, ২০১৬ তারিখে শুরু হয়ে ০২ ফেব্রুয়ারী, ২০১৭ তারিখে সম্পন্ন হয়েছে।

১২.১.৩ পরিদর্শনকালীন সময়ে কূপ সমূহ হতে উত্তোলিত গ্যাসের পরিমান নিম্নলিখিত ছকে উল্লেখ করা হলোঃ

কূপ নং	পরিদর্শনকালীন সময়ে কূপ সমূহ হতে উত্তোলিত গ্যাসের পরিমান
তিতাস-২৩	১৭.৩৫ MMscfd
তিতাস-২৪	৭.০৬ MMscfd
তিতাস-২৫	১৭.৮৯ MMscfd
তিতাস-২৬	২৭.২২ MMscfd

১২.১.৪ আনুষঙ্গিক সুবিধাসহ ২টি প্রসেস প্লান্ট (প্রতিটি দৈনিক ৭৫ এমএমএসসিএফ ক্ষমতাসম্পন্ন) স্থাপন/নির্মান সম্পন্ন হয়েছে।

১২.২। পিসিআর এর সাথে সংযুক্ত সংযুক্তি -৮ হতে দেখা যায় , প্রকল্পটির মেয়াদ জুন ২০১৭ তে সমাপ্ত হলেও আলোচ্য প্রকল্পের অনুকূলে ২০১৬-১৭ অর্থ-বছরে অবমুক্তকৃত অর্থ ব্যাংকে জমা থাকায় ব্যাংক একাউন্টে অর্জিত সুদ গত ২০-০৭-২০১৭ তারিখে সরকারী কোষাগারে প্রদান করা হয়েছে। ভবিষ্যতে অনুমোদিত মেয়াদকালের মধ্যে ব্যাংক একাউন্টে অর্জিত সুদ সরকারী কোষাগারে প্রদান করা নিশ্চিত করতে হবে।

১২.৩। পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্য (পিসিআর পৃষ্ঠা-৫) হতে দেখা যায় যে , Office Machinery/Equipment খাতে ৫.০ লক্ষ টাকা বরাদ্দ থাকলেও মোট ৫.৫২ লক্ষ (অনুমোদিত বরাদ্দের অতিরিক্ত ০.৫২ লক্ষ টাকা) ব্যয় করা হয়েছে। এ বিষয়ে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করতে পারে।

১২.৪। প্রকল্পের আওতায় যানবাহন (২টি ডাবল কেবিন পিকআপ ও ১টি জীপ) সংগৃহীত হয়েছে।

১২.৫। প্রকল্পের Audit সংক্রান্ত তথ্যঃ পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী কোন অডিট আপত্তি নেই ।২০১৬-১৭ অর্থ বছরের অডিট সমূহ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। কোন অডিট থাকলে তা দ্রুত নিষ্পত্তির প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করতে হবে।

১২.৬। কূপ এলাকার চিত্রঃ



চিত্রঃ তিতাস-২৩ নং কূপ এলাকা



চিত্রঃ তিতাস-২৪ নং কূপ এলাকা



চিত্রঃ প্রসেস প্লান্ট



চিত্রঃ প্রসেস প্লান্ট



চিত্রঃ তিতাস-২৫ নং কূপ এলাকা



চিত্রঃ তিতাস-২৬ নং কূপ এলাকা

১৩। প্রকল্প পরিচালক সম্পর্কিত তথ্য:

নিম্নবর্ণিত প্রকল্প পরিচালক প্রকল্পের দায়িত্ব পালন করেছেন।

ক্র: নং	প্রকল্প পরিচালকের নাম	পদবী	দায়িত্বের ধরন	সময়কাল
১	প্রকৌ. মো. আলী মোক্তেজার	প্রকল্প পরিচালক এবং জিএম	পূর্ণকালীন	০১/০৩/২০১০-৩০/০৬/২০১৭ পর্যন্ত

১৪। প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জন:

পরিকল্পিত উদ্দেশ্য	প্রকৃত অর্জন
(ক) তৃতীয় পক্ষীয় প্রকৌশল সেবাসহ ৪ টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খননের জন্য কনট্রাক্টর নিয়োগ ; (খ) Foreign Expert Consultant নিয়োগ; (গ) গ্যাস গ্যাদারিং পাইপলাইন সহ ২টি প্রসেস প্ল্যান্ট (Capacity: 2*75 MMscfd) নির্মান; এবং (ঘ) ড্রিলিং ম্যাটেরিয়াল ক্রয় এবং অন্যান্য কাজ।	পিসিআর এ উল্লেখিত তথ্যানুযায়ী, (ক) তৃতীয় পক্ষীয় প্রকৌশল সেবাসহ ৪ টি মূল্যায়ন-কাম-উন্নয়ন কূপ খননের জন্য কনট্রাক্টর নিয়োগ করা হয়েছে । কূপসমূহ সফলভাবে খননের পর জাতীয় গ্রীডে ৬৩ MMscfd গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে; (খ) প্রসেস প্ল্যান্ট কার্যক্রম এবং কূপ সমূহ খনন /ওয়ার্কওভারের জন্য (Well Control Specialist, Petroleum Geologist (Seepage Control), Petroleum Engineer (Seepage Control), Reservoir Engineer, Drilling Supervisor, Petroleum Geologist (Drilling), Petroleum Engineer (Drilling & Completion) and Petroleum Engineer (Process) পরামর্শক নিয়োগ করা হয়েছে; (গ) গ্যাস গ্যাদারিং পাইপলাইন সহ ২টি প্রসেস প্ল্যান্ট (Capacity: 2*75 MMscfd) নির্মান করা হয়েছে; এবং (ঘ) ড্রিলিং ম্যাটেরিয়াল ক্রয় এবং অন্যান্য কাজ সম্পন্ন হয়েছে।

১৫.০ প্রকল্পের প্রধান প্রধান ক্রয় সংক্রান্ত তথ্য (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী)ঃ

Goods and Works of the Project costing above Tk. 200.00 Lakh and consultancy above Tk.100.00 Lakh:

Description of procurement (goods/works/consultancy) as per bid document		Tender/Bid/ Proposal cost (In crore Taka)		Tender/Bid/Proposal		Date of completion of works/services and supply of goods	
		As per PP/DPP/ RDPP	Contracted Value	Invitation Date	Contract Signing/ L.C opening date	As per Contract	Actual
1		2	3	4	5	6	7
A. Procurement of Goods							
Procurement of Drilling Materials							
-	Casing & Tubing	25.44	25.44	13.09.2012	09.05.2013	05.06.2013	29.12.2013
-	Casing, Tubing & Cementing Accessories	2.05	2.05	05.06.2013	07.01.2014	07.02.2015	28.01.2015
-	Liner Hanger & Setting Tools	3.25	3.25	13.09.2012	30.06.2013	05.08.2014	08.05.2014
-	Downhole Completion Equipment	4.69	4.60	13.09.2012	20.06.2013	09.09.2014	28.12.2014
-	Wellhead & X-mass Tree	5.50	5.44	13.09.2012	31.07.2013	01.10.2014	20.09.2014
Procurement of Others							
-	Process Plants with Associated Facilities including gas gathering pipeline	184.00	178.59	24.11.2013	01.12.2014	19.04.2016	01.06.2017
B. Procurement of Works							
Drilling Operation including Third Party Engineering Services with certain materials							
-	Drilling Works	217.43	404.47	20.09.2013	06.12.2014	05.02.2017	02.02.2017
-	Cementation	48.80					
-	Wireline Logging	53.23					
-	Mud Logging	8.49					
-	Core & PVT analysis	7.29					
-	Drill stem testing	30.25					

Description of procurement (goods/works/consultancy) as per bid document		Tender/Bid/ Proposal cost (In crore Taka)		Tender/Bid/Proposal		Date of completion of works/services and supply of goods	
		As per PP/DPP/ RDPP	Contracted Value	Invitation Date	Contract Signing/ L.C opening date	As per Contract	Actual
1		2	3	4	5	6	7
-	Wireline operation	13.37					
-	Drilling Bits & Nozzles	6.26					
-	Mud and Completion Chemicals	19.26					
-	Cement & Additives	11.93					
-	Land Development	5.67	5.17	02.01.2014	12.03.2014	17.09.2014	02.10.2014
-	Retaining Wall & Boundary wall	5.29	5.28	22.12.2013	09.03.2014	14.09.2014	13.09.2014
-	Foundation of 2 nos. Rig Pads for 4 wells including soil test	9.00	6.03	12.05.2015	09.07.2015	17.05.2016	11.06.2016
C. Procurement of Services							
Consultancy Services							
-	Well Control Specialist	37.20	31.97	17.11.2009	11.05.2011	30.06.2017	01.05.2017
-	Petroleum Geologist (Seepage Control)						
-	Petroleum Engineer (Seepage Control)						
-	Reservoir Engineer						
-	Drilling Supervisor						
-	Petroleum Geologist (Drilling)						
-	Petroleum Engineer (Drilling & Completion)						
-	Petroleum Engineer (Process)						

Description of procurement (goods/works/consultancy) as per bid document	Tender/Bid/ Proposal cost (In crore Taka)		Tender/Bid/Proposal		Date of completion of works/services and supply of goods	
	As per PP/DPP/ RDPP	Contracted Value	Invitation Date	Contract Signing/ L.C opening date	As per Contract	Actual
1	2	3	4	5	6	7
Others						
- Manpower Development (Training)	7.00	5.26	26.10.2014	15.06.2016	30.06.2017	22.05.2017

১৬। **সুপারিশ/মন্তব্য**:

১৬.১ আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় খননকৃত ৪টি কূপসমূহ নিয়মিত পর্যবেক্ষণ এবং কূপসমূহ হতে নিরাপদে গ্যাস সরবরাহ করার জন্য বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানি লিমিটেড প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করবে;

১৬.২ প্রকল্পটির মেয়াদ জুন ২০১৭ তে সমাপ্ত হলেও আলোচ্য প্রকল্পের অনুকূলে ২০১৬-১৭ অর্থ-বছরে অবমুক্তকৃত অর্থ ব্যাংকে জমা থাকায় ব্যাংক একাউন্টে অর্জিত সুদ গত ২০-০৭-২০১৭ তারিখে সরকারী কোষাগারে প্রদান করা হয়েছে। ভবিষ্যতে অনুমোদিত মেয়াদকালের মধ্যে ব্যাংক একাউন্টে অর্জিত সুদ সরকারী কোষাগারে প্রদান করা নিশ্চিত করতে হবে;

১৬.৩ Office Machinery/Equipment খাতে ৫.০ লক্ষ টাকা বরাদ্দ থাকলেও মোট ৫.৫২ লক্ষ (অনুমোদিত বরাদ্দের অতিরিক্ত ০.৫২ লক্ষ টাকা) ব্যয় করা হয়েছে। এ বিষয়ে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করতে পারে;

১৬.৪ BAPEX এর কূপ খননে যথেষ্ট সক্ষমতা এবং প্রয়োজনীয় রিগসহ আনুষঙ্গিক যন্ত্রপাতি আছে। তাই ভবিষ্যতে কূপ খননে রাষ্ট্রীয় প্রতিষ্ঠান BAPEX-কে সম্পৃক্ত করতে হবে;

১৬.৫ সরকারি নীতিমালা অনুসরণপূর্বক প্রকল্পের আওতায় ক্রয়কৃত যানবাহন হস্তান্তর করতে হবে;

১৬.৬ কোন অডিট আপত্তি থাকলে তা দ্রুত নিষ্পত্তি করতে হবে;

১৬.৭ ভবিষ্যতে প্রকল্প বাস্তবায়নের কর্মপরিকল্পনা সঠিকভাবে নির্ধারন ও কঠোরভাবে অনুসরণের বিষয়টি মন্ত্রণালয়/সংস্থা নিশ্চিত করে মূল অনুমোদিত মেয়াদকালের মধ্যে প্রকল্প বাস্তবায়ন সমাপ্ত করতে হবে; এবং

১৬.৮ সুপারিশ অনুচ্ছেদ ১৬ .১-১৬.৭ এর আলোকে গৃহীত ব্যবস্থা আগামী ০১ (এক) মাসের মধ্যে আইএমইডিকে অবহিত করতে হবে।

সংযুক্তি –ক

তিতাস গ্যাস ফিল্ডে গ্যাস উদ্‌গীরণ নিয়ন্ত্রণ এবং এ ফিল্ডের মূল্যায়ন ও উন্নয়ন (১ম সংশোধিত) শীর্ষক প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি (প্রকল্প পরিচালক কর্তৃক প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী): (লক্ষ টাকায়)

Items of Work (as per PP/DPP/RDPP)		**Unit**	**Target (as per PP/DPP/RDPP)**		**Actual Progress**		**Reasons for Deviation (±)**
Economic Code/ Sub-code	**Components**		**Financial (F.C)**	**Physical (Quantity)**	**Financial (F.C)**	**Physical (Quantity)**	
1		**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
(a) Revenue Component							
4800	Supplies and Services						
4801	Travelling	L.S.	5.00 (-)	L.S.	3.84 (-)	L.S.	At actual (- 1.16)
4814	Taxes (AIT & VAT)	L.S.	11950.00 (-)	L.S.	9948.59 (-)	L.S.	At actual (-2001.41)
4816	Telephone/mobile/ fax for Project Office (PO)	L.S.	5.00 (-)	L.S.	2.08 (-)	L.S.	At actual (-2.92)
4821	Electricity Supply, Connection etc.	L.S.	80.00 (-)	L.S.	66.87 (-)	L.S.	At actual (-13.13)
4823	POL/CNG for PO including execution of Project	L.S.	30.00 (-)	L.S.	13.37 (-)	L.S.	At actual (-16.63)
4824	Charges for Bima/Bank & PSI						

Items of Work (as per PP/DPP/RDPP)			Unit	Target (as per PP/DPP/RDPP)		Actual Progress		Reasons for Deviation (±)
Economic Code/ Sub-code	Components			Financial (F.C)	Physical (Quantity)	Financial (F.C)	Physical (Quantity)	
1			2	3	4	5	6	7
	i)	Bank Charges	L.S.	220.00 (-)	L.S.	124.58 (-)	L.S.	At actual (-95.42)
	ii)	Insurance Premium	L.S.	20.00 (-)	L.S.	4.39 (-)	L.S.	At actual (-15.61)
	ii)	Pre-shipment Inspection (PSI)	L.S.	125.00 (-)	L.S.	97.21 (-)	L.S.	At actual (-27.79)
4826	Interest During Construction		L.S.	4850.00 (-)	L.S.	2385.52 (-)	L.S.	At actual (-2464.48)
4828	Office Stationery, Seal, Stamp, supplies etc. for PO		L.S.	10.00 (-)	L.S.	8.62 (-)	L.S.	At actual (-1.38)
4833	Announcement & Advertisement		L.S.	8.00 (-)	L.S.	6.88 (-)	L.S.	At actual (-1.12)
4840	Manpower Development		MM	700.00	17.5 MM	504.81	17.5 MM	At actual

Items of Work (as per PP/DPP/RDPP)		Unit	Target (as per PP/DPP/RDPP)		Actual Progress		Reasons for Deviation (±)
Economic Code/ Sub-code	Components		Financial (F.C)	Physical (Quantity)	Financial (F.C)	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
	(Training)		(680.00)		(504.81)		(-195.19)
4845	Entertainment for PO	L.S.	6.00 (-)	L.S.	5.41 (-)	L.S.	At actual (-0.59)
4846	Landing charge, Transportation cost to Site, LAC etc.	L.S.	200.00 (-)	L.S.	132.34 (-)	L.S.	At actual (-67.66)
4849	Compensation	L.S.	80.00 (-)	L.S.	0.31 (-)	L.S.	At actual (-79.69)
4851	Casual Labor for the Project	L.S.	8.00 (-)	L.S.	7.78 (-)	L.S.	At actual (-0.22)
4874	Consultancy Services	MM	3720.00 (3600.00)	55 MM	2888.90 (2809.71)	51.5 MM	At actual (-831.10)
4886	Survey, Identification of drilling location, IEE, EIA etc.	L.S.	20.00 - ( )	L.S.	18.76 - ( )	L.S.	At actual (-1.24)
4899	Others						
	i) Drilling	Well	21743.0	4 wells	21475.3	4 wells	At

Items of Work (as per PP/DPP/RDPP)			Unit	Target (as per PP/DPP/RDPP)		Actual Progress		Reasons for Deviation (±)
Economic Code/ Sub-code	Components			Financial (F.C)	Physical (Quantity)	Financial (F.C)	Physical (Quantity)	
1			2	3	4	5	6	7
		Operation Services		0 (21740.00)		1 (21473.63)		actual (-267.69)
	ii)	Third Party Engineering Services	Well	16142.00 (16135.00)	4 wells	15708.23 (15706.23)	4 wells	At actual (-433.77)
	iii)	Drilling materials	Well	3745.00 (3745.00)	4 wells	3499.07 (3499.07)	4 wells	At actual (-245.93)
4900	Repairs, Maintenance & Rehabilitation							
4901	Maintenance of PO Vehicles, Machinery/Equipment/Tools etc.		L.S.	15.00 (-)	L.S.	8.48 (-)	L.S.	At actual (-6.52)
(b) Capital component								
6800	Acquisition of Assets							
6805	Other Buildings/Office							
	i)	Security Posts, Ansar shade, Site Office Room	No.	140.00 (-)	6 nos., 2 nos. & 2 nos.	105.16 (-)	6 nos., 2 nos. & 2 nos.	At actual (-34.84)
6807	Vehicles		No.	110.00 (-)	3 nos.	108.07 (-)	3 nos.	At actual (-1.93)

Items of Work (as per PP/DPP/RDPP)			Unit	Target (as per PP/DPP/RDPP)		Actual Progress		Reasons for Deviation (±)
Economic Code/ Sub-code	Components			Financial (F.C)	Physical (Quantity)	Financial (F.C)	Physical (Quantity)	
1			2	3	4	5	6	7
6813	Machinery & Other Equipment/Tools							
	i)	C.I.F for Drilling Materials	Well	4260.00 (4260.00)	4 wells	4243.96 (4243.96)	4 wells	At actual (-16.04)
	ii)	Local Materials for Drilling Purposes	Well	15.00 (-)	4 wells	- (-)	4 wells	At actual (-15.00)
6814	Engineering Equipment/Tools							
	i)	Process Plants with Associated Facilities including gas gathering pipeline	No,	18400.00 (18400.00)	2 nos.	17500.26 (17500.26)	2 nos.	At actual (-899.74)
6815	Computer & Accessories		Lot	5.00 (-)	Lot	3.80 (-)	Lot	At actual (-1.20)
6819	Office Machinery/Equipment		Lot	5.00 (-)	Lot	5.52 (-)	Lot	At actual (0.52)
6821	Furniture, Fixtures etc. for the Project		Lot	5.00 (-)	Lot	3.73 (-)	Lot	At actual (-1.27)
6900	**<u>Acquisition/purchase of Land & Land Properties of Assets</u>**							

Items of Work (as per PP/DPP/RDPP)		Unit	Target (as per PP/DPP/RDPP)		Actual Progress		Reasons for Deviation (±)
Economic Code/ Sub-code	Components		Financial (F.C)	Physical (Quantity)	Financial (F.C)	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
6901	Land Acquisition	acres	1950.00 (-)	14.9935 acres	1949.00 (-)	14.9935 acres	At actual (-1.00)
7000	**Construction of Works**						
7001	Land Development	m^3	567.00 (-)	1,53,500 m3	522.81 (-)	1,53,500 m3	At actual (-44.19)
7031	Roads (including 1 no. box culvert & repair of approach road)	km	137.00 (-)	1.5 km	109.82 (-)	1.5 km	At actual (-27.18)
7081	Others						
	i) Retaining Wall	rm	446.00 (-)	1515 rm	440.25 (-)	1515 rm	At actual (-5.75)
	ii) Boundary Wall including Fencing	rm	83.00 (-)	1515 rm	75.41 (-)	1515 rm	At actual (-7.59)
	iii) Ware House	No.	60.00 (-)	1 No.	49.97 (-)	1 No.	At actual (-10.03)
	iv) Surface/Master Drain	rm	125.00 (-)	1815 rm	72.22 (-)	1815 rm	At actual (-52.78)

Items of Work (as per PP/DPP/RDPP)		Unit	Target (as per PP/DPP/RDPP)		Actual Progress		Reasons for Deviation (±)
Economic Code/ Sub-code	Components		Financial (F.C)	Physical (Quantity)	Financial (F.C)	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
	v) Deep Tube well	No.	40.00 (-)	4 nos.	36.32 (-)	4 nos.	At actual (-3.68)
	vi) Foundation of 2 nos. Rig Pads for 4 wells including soil test	No.	900.00 (-)	4 nos.	599.61 (-)	4 nos.	At actual (-300.39)
(c) Physical Contingency		-	-		-	-	
(d) Price Contingency		-	-		-	-	
Total		**-**	**90930.00 (68560.00)**	**100%**	**82737.26 (65737.67)**	**100%**	**-**

ইনস্টলেশন অব গ্যাস কমপ্রেসারস এ্যাট বাখরাবাদ ফিল্ডশীর্ষক প্রকল্পের সমাপ্তি মূল্যায়ন প্রতিবেন

(সমাপ্তঃ ডিসেম্বর, ২০১৬)

১। **প্রকল্পের নাম** : **ইনস্টলেশন অব গ্যাস কমপ্রেসারস এ্যাট বাখরাবাদ ফিল্ড**

২। **প্রকল্প পরিদর্শনকারী কর্মকর্তার নাম** : পুলক কান্তি বড়ুয়া, পরিচালক,আইএমইডি।

৩। **প্রকল্পপরিদর্শনেরতারিখ** : ১৪/০৩/২০১৮ খ্রিঃ

৪। **প্রকল্পের অবস্থান** : বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড মুরাদনগর, কুমিল্লা

৫। **বাস্তবায়নকারী সংস্থা** : বাংলাদেশ গ্যাসফিল্ডসকোম্পানীলিমিটেড (বিজিএফসিএল), বাংলাদেশ অয়েল গ্যাস এন্ড মিনার্যা ল কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)

৬। **প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়/বিভাগ**জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়।

৭। **প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় ও বাস্তবায়নকাল**:

(লক্ষ টাকায়)

প্রাক্কলিত ব্যয়		প্রকৃত ব্যয় (ডিসেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	বাস্তবায়নকাল		প্রকৃত বাস্তবায়নকাল	অতিক্রান্ত ব্যয় (মূল প্রাক্কলিত ব্যয়ের %)	অতিক্রান্ত সময় (মূল বাস্তবায়ন কালের %)
মূল	সর্বশেষ সংশোধিত		মূল	সর্বশেষ সংশোধিত			
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*	*(৫)*	*(৬)*	*(৭)*	*(৮)*
১১৯৭৫.০০	-	৯২৯৪.৫১	জানুয়ারি, ২০১৪খ্রিঃ হতে জুন, ২০১৬খ্রিঃ	জুলাই, ২০১৬খ্রিঃ হতে জুন২০১৭খ্রিঃ	জানুয়ারি, ২০১৪খ্রিঃ হতে জুন২০১৭খ্রিঃ	-২২.৩৮%	৪০%

৮। **প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তবায়ন: সংযুক্ত পরিশিষ্ট-'ক'**

(লক্ষ টাকায়)

ক্র: নং	ডিপিপি অনুযায়ী অঙ্গোরনাম	একক	ডিপিপি অনুযায়ী পরিকল্পিত লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত বাস্তবায়ন (ডিসেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	
			বাস্তব	আর্থিক	বাস্তব (%)	আর্থিক (%)
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)
(ক) রাজস্বব্যয়						
সরবরাহ ও সেবা						
১	ভ্যাট	থোক	থোক	৫৯৮.০০	থোক	৫১৫.৮২
২	ট্যাক্স	থোক	থোক	২৯০.০০	থোক	২৬১.৯৮
৩	ব্যাংক, বীমা, পোর্ট ইত্যাদি	থোক	থোক	২৭.০০	থোক	২০.৪৩
৪	লোকাল এজেন্টক মিশন (এলএসি)	থোক	থোক	১৮.০০	থোক	১১.৯৪
৫	স্টেশনারী, সীল, স্ট্যাম্পস	থোক	থোক	৫.০০	থোক	১.৬৯
৬	প্রচার ও বিজ্ঞাপন	থোক	থোক	৫.০০	থোক	৩.৪০
৭	সরঞ্জামাদি পরিবহন	থোক	থোক	৫.০০	থোক	৩.৮৮
৮	পরামর্শক সেবা (বাপেক্স কর্তৃক)	থোক	থোক	১০৫.০০	থোক	১০৫.০০
৯	সম্মানী	থোক	থোক	১০.০০	থোক	২.৮৪
১০	আইইই, ইআইএডিওই ক্লিয়ারেন্স	থোক	থোক	২.০০	থোক	১.২৪

ক্র: নং	ডিপিপি অনুযায়ী অঙ্গোরনাম	একক	ডিপিপি অনুযায়ী পরিকল্পিত লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত বাস্তবায়ন (ডিসেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	
			বাস্তব	আর্থিক	বাস্তব (%)	আর্থিক (%)
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)
	ও নবায়ন ফি					
১১	অন্যান্যব্যয়:					
	১) ওয়ার্কওভার অপারেশন সার্ভিসেস (বাপেক্স কর্তৃক)	১টি কূপ	১টি কূপ	৩৩২০.০০	১টি কূপ	২৯৪৭.০০
	২) থার্ড পার্টি ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস	১টি কূপ	১টি কূপ	৬৫০.০০	১টি কূপ	৩৯৯.৩২
১২	যন্ত্রপাতি/সরঞ্জামাদি মেরামত	থোক	থোক	২.০০	থোক	০.১৫
১৩	সংযোগ সড়ক, ডীপ টিউবওয়েল সরানো ইত্যাদি মেরামত	থোক	থোক	৫.০০	-	-
(খ) মূলধনব্যয় :						
১৪	সম্পদসংগ্রহঃ					
	যন্ত্রপাতি ও অন্যান্যসরঞ্জাম (আমদানি)					
	১) ওয়ার্কওভার মালামাল	১টি কূপ	থোক	২৪২.০০	১টি কূপ	২২২.৪৪
	২) স্থানীয়ভাবে উৎপাদিত মালামাল	লট	লট	২.০০	লট	-
১৫	কম্পিউটার ও যন্ত্রাংশ	লট	লট	৪.০০	লট	৩.৫৬
১৬	অফিসযন্ত্রপাতি	লট	লট	৫.০০	লট	৪.৩৯
১৭	আসবাবপত্র	লট	লট	৫.০০	লট	১.৫৫
মোটব্যয়		-	১০০%	৫৩০০.০০	১০০%	৪৫০৬.৬৩

তথ্য সূত্রঃ পিসিআর ।

৯। কাজ অসমাপ্ত থাকলে তার কারণঃ প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদন অনুযায়ী প্রকল্পের কোন কাজ অসমাপ্ত নেই।

১০। পটভূমিঃ বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড শেল অয়েল কোম্পানী কর্তৃক ১৯৬৯ সালে ১নং কূপ খননের মাধ্যমে আবিস্কৃত হয়। ১৯৮১-১৯৮২ বছরে ২নং ৩নং, ৪নং এবং ৫নং কূপ সম্পন্ন হওয়ার পর এই গ্যাস ক্ষেত্র থেকে ১৯৮৫ সালের আগষ্ট মাসে বাণিজ্যিক উৎপাদন শুরু হয়। পরবর্তীতে ৬,৭,৮ ও ৯ নং কূপ খনন করা হয় এবং সাম্প্রতিককালে ১০নং কূপ থেকে ও বাণিজ্যিভাবে গ্যাস উৎপাদন শুরু হয়েছে। শুরুতে এই গ্যাস ক্ষেত্রের গড় ওয়েল হেড প্রেসার ছিল ২০০০-৩০০০ পিএসআইজি, কিন্তু দীর্ঘদিন যাবৎ গ্যাস উৎপাদনের ফলে বর্তমানে গড় ওয়েল হেড প্রেসার 'j' Sand-এ ৩৬৫-৫৭০ পিএসআইজিএবং 'G' sand –এ ৫১৫-৫৪০ পিএসআইজিতে নেমে এসেছে এবং প্রতি বছর ৩২-৩৩ পিএসআই হারে পুরাতনর কূপগুলোর ওয়েলহেড প্রেসার কমছে।

অপরদিকে, দীর্ঘদিন পর্যন্ত গ্যাস উত্তোলনের কারণে তিতাস এবং নরসিংদী গ্যাস ফিল্ডের ওয়েল হেড প্রেসারও দিন দিন কমে যাচ্ছে। এ অবস্থায় গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধির মাধ্যমে সংকট থেকে উত্তোরণের জন্য এ প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে।

১১। উদ্দেশ্যঃ প্রকল্পের প্রধান উদ্দেশ্য হলো গ্যাস সরবরাহ পাইপ লাইনের প্রেসার অনুযায়ী গ্যাস সেলস্ লাইন প্রেসার বৃদ্ধি করা।

১২। প্রকল্প অনুমোদন এবং সংশোধনঃ

প্রকল্প অনুমোদনঃ-বিদ্যুৎ. জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় কর্তৃক ১৬/০৬/২০১৪খ্রিঃ তারিখে ডিপিপি অনুমোদিত হয়।

১৩। ক্রয় কার্যক্রমঃ

প্যাকেজ	দরপত্র আহবানের তারিখ ও প্রাক্কলিত মূল্য	চুক্তির তারিখ ও চুক্তিমূল্য	কাজ সমাপ্তির তারিখ		মন্তব্য
			চুক্তি অনুযায়ী	প্রকৃত	
প্যাকেজনং : WD1					
Wireline LoggingProcurement of Gas Booster compressors with associated facilities including installation & commissioners	১৫/০২/২০১৪ ১০৫.০০ লক্ষ টাকা	২৭/১১/২০১৪ ৮৪.৭৩ লক্ষ টাকা	২৩/১১/২০১৬	১২/০৩/২০১৭	
প্যাকেজনং : WD2					
Drill Stem Testing	০১/১০/২০১৪ ২.১৯	০৪/০২/২০১৬ ২.০৬	২৪/০৫/২০১৬	১৫/০৬/২০১৬	
প্যাকেজনং : WD3					
Workover Operation Services by BAPEX	৩৩.২০	২৯.৫৭	২৪/০৫/২০১৬	১৬/০৬/২০১৬	
প্যাকেজনং : SD1					
ServicesManpower development (Training)	১২/০৪/২০১৪ ২.১০ লক্ষ টাকা	১৫/০৫/২০১৬ ১.১৭ লক্ষ টাকা	৩০/১২/২০১৬	১১/১১/২০১৬	
Workover Supervisor (BAPEX)					
Geological Consultancy					

১৪। প্রকল্পের সার্বিক অগ্রগতিঃ প্রকল্পের শুরু হতে জুন, ২০১৭ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতি হয়েছে মোট ১২৯৪.৫১ লক্ষ টাকা বাস্তব অগ্রগতি ১০০%। প্রকল্পের বছরভিত্তিক সংশোদিত এডিপি বরাদ্দ, অবমুক্ত ও ব্যয়ের চিত্র নিম্নরূপঃ

লক্ষ টাকায়

অর্থ বছর	**সংশোধিত এডিপি বরাদ্দ**			**অবমুক্তি**	**ব্যয়**			**অব্যয়িত অর্থ**
	মোট	**টাকা**	**প্রঃ সাঃ**		**মোট**	**টাকা**	**প্রঃ সাঃ**	
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)	(৮)	(৯)
২০১৪-১৫	২০০০.০০	২০০০.০০	-	২০০০.০০	১৪৪৬.৪৬	১৪৪৬.৪৬	-	৫৫৩.৬০
২০১৫-১৬	৮৩০০.০০	৮৩০০.০০	-	৮৩০০.০০	৭৬৬১.০৪	৭৬৬১.০৪	-	৬৩৮.৯৬
২০১৬-১৭	**২১৫.০০**	**২১৫.০০**	**-**	**২১৫.০০**	**১৮৭.০৭**	**১৮৭.০৭**	**-**	**২৭.৯৩**
মোট:	**১০৫১৫.০০**	**১০৫১৫.০০**		**১০৫১৫.০০**	**১২৯৪.৫১**	**৯২৯৪.৫১**	**-**	**১২২০.৪৯**

-

এ প্রকল্পের অনুমোদিত ব্যয় ১০৫১৫.০০ লক্ষ টাকা এবং সর্বমোট ব্যয় হয়েছে ৯২৯৪.৫১ লক্ষ টাকা । পিসিআর পর্যালোচনা করে দেখা যায় প্রকল্পের অধীনে মোট ছাড়কৃত টাকার পরিমাণ ১০৫১৫.০০ লক্ষ টাকা।এতে দেখা যায় প্রকল্প সমাপ্ত শেষে ছাড়কৃত অব্যয়িত অর্থ ১২২০.৪৯ লক্ষ টাকা **(১০৫১৫.০০-৯২৯৪.৫১)**লক্ষ টাকা। পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী উক্ত অব্যয়িত অর্থ পেট্রোবাংলায় যথাসময়ে ফেরত পাঠানো হয়েছে ।

১৫। প্রকল্প পরিচালক সম্পর্কিত তথ্যঃ প্রকল্পের শুরু থেকে শেষ পর্যন্ত মাত্র ১ (এক) জন কর্মকর্তা প্রকল্প পরিচালকের দায়িত্ব পালন করেছেন। প্রকল্প পরিচালক সংক্রান্ত তথ্যাদি নিচে প্রদান করা হলঃ

নাম ও পদবী	পূর্ণকালীন	খন্ডকালীন	যোগদানের তারিখ	বদলীর তারিখ	মন্তব্য
মোঃ শাহিদুর রহমান চৌধুরী, উপমহাব্যবস্থাপক, বাপেক্স। মো: আবুল কাসেম খান প্রকল্প পরিচালক ও ডিজিএস	পূর্ণকালীন	-	০৬/০৮/২০১৪খ্রিঃ	৩০/০৬/১৭	প্রকল্প সমাপ্তি পর্যন্ত দায়িত্বরত

১৬। প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জনঃ

ক্রঃ	উদ্দেশ্য	অর্জিত ফলাফল
১।	বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডে টার্ণকি ভিত্তিতে ইনসষ্টেলশন এবং কমিশনিংসহ গ্যাস বুস্টার কম-প্রেসার (৩ X১৫ এমএমএসসিএফডি) ২০০-৬৫০ পিসিআইজি) ক্রয়	টার্ণকি ভিত্তিতে গ্যাস বুস্টার কম-প্রেসার (৩X১৫এমএমএসসিএফডি) ২০০-৬৫০ পিসিআইজি) ক্রয় করার জন্য BFCC এবংkwang Shin Machine Ind. Co. Ltd.কোরিয়া-এর সাথে যত ২৭/১১/২০১৪ তারিখে একটি চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। গ্যাস সুস্টার কমপ্রেসার ইনসষ্টেলেশন এবং কমিশনিং এর পরে ১২.০৩.২০১৬ ইং তারিখ থেকে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে। চুক্তি অনুযায়ী কম্প্রেসারের যৌথ অপারেশন সম্পন্ন হয় ১১/০৩/২০১৭ সালে। যৌথ অপারেশন কালীন বিজিএফসিএল-এর সংশ্লিষ্ট জনবল কমপ্রেসার অপারেশনে হাতে কলমে জ্ঞান এবং অভিজ্ঞতা অর্জন করে। বর্তমানে কম্প্রেসারগুলো কোম্পানীর নিজস্ব জনবল দ্বারা পরিচালিত হচ্ছে।
২	এ সম্পর্কিত অন্যান্য কাজ	কম্প্রেসার অপারেশনে কোম্পানীর জনবলকে প্রশিক্ষণ প্রদানের জন্য গত ১৫/০২/২০১৬ তারিখে নিউজিল্যান্ডের Training & Technology Transfer Ltd-এর সাথে চুক্তি সই হয়েছিল। চুক্তির আওতায় গত ১৮/০৯/২০১৬ থেকে ০১/১০/২০১৬ এবং ২৩/১০/২০১৬ থেকে ১১/১১/২০১৬ পর্যন্ত এই দুই ধাপে মালয়েশিয়ায় প্রশিক্ষণ সম্পন্ন হয়।

১৭। উদ্দেশ্য পুরোপুরি অর্জিত না হলে এর কারণ প্রকল্পের কাঙ্খিত উদ্দেশ্য অর্জিত হয়েছে ।

১৮। অডিট : প্রকল্প মেয়াদে কোন অডিট আপত্তি ছিলনা।

১৯। প্রকল্প বাস্তবায়ন সমস্যা :প্রকল্প বাস্তবায়ন ইতোমধ্যে সমাপ্ত হয়েছে।

২০। প্রকল্প বাস্তবায়নে বিলম্ব (Time Over-run):

২১। ঘন ঘন প্রকল্প পরিচালক পরিবর্তন(If any): প্রযোজ্য নয়

২২। চুক্তি বাস্তবায়নে বিলম্বের কারণ:প্রযোজ্য নয়।

২৩। এক নজরে পরিদর্শনের কিছু আলোক চিত্র:

চিত্র: ১ সার্বক্ষণিক বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য স্থাপিত জেনারেটর



চিত্র: ২ বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ডের স্থাপিত কমপ্রেসার



চিত্র: ৩ কন্ট্রোল প্যানেল



চিত্র: ৪ স্থাপনকৃত কম্প্রেসার পরিদর্শন



২৪। পরিদর্শন পর্যবেক্ষণঃ বিগত ১৪/০৩/২০১৮ খ্রি: তারিখে বাস্তবায়ন পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগের পরিচালক জনাব পুলক কান্তি বড়ুয়া কর্তৃক "ইনস্টলেশন অব গ্যাস কমপ্রেসরস এ্যাট বাখরাবাদ ফিল্ড" শীর্ষক প্রকল্পটি সরেজমিনে পরিদর্শন করা হয়। পরিদর্শনকালে প্রকল্প পরিচালকসহ সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাগন উপস্থিত থেকে প্রয়োজনীয় সহযোগিতা প্রদান করেন। পরিদর্শনকালে দেখা যায়,

২৪.১। ৩টি কমপ্রেসর স্থাপন করা হয়েছে এবং কমপ্রেসারগুলো ১২ মার্চ, ২০১৬ তারিখে চালু হয়। দুইটি কমপ্রেসর সার্বক্ষনিক চালু অবস্থায় এবং ১টি কমপ্রেসার স্টান্ডবাই রাখা হয়।

২৪.২। কমপ্রেসার চালু করার জন্য ইউএস-এ ক্যাটার পিলার কোম্পানীর ২২০ কেভিএ ক্ষমতার জেনারেটর ব্যবহার করা হচ্ছে।

২৪.৩। কমপ্রেসার চালু হওয়ার পর থেকে কোন রকম বিজ্ঞপ্তি ছাড়া 'নিরবিচ্ছিন্নভাবে এগুলোর কাজ করে আসছে বলে প্রকল্প পরিচালক জানান।

২৪.৪। পরিদর্শনের সময় পর্যন্ত ৩টি কমপ্রেসার এর রানিং আওয়ার যথাক্রমে ১২০৬২ ঘন্টা, ১২০১৭ ঘন্টা ও ১২০১০ ঘন্টা।

২৪.৫। এতো দুটিা কন্টোল প্যানেল রয়েছে। প্রতিদিন ১৫ মিলিয়ন স্ট্যান্ডার্ড কিউবিক ফিট (এসসিএফডি) গ্যাস জাতীয় গ্রীডে সর বরাহ করা হচ্ছে।

২৫। সুপারিশ:

২৫.১। অনেক অর্থ ব্যয় করে **"ইনস্টলেশন অব গ্যাস কমপ্রেসারস এ্যাট বাখরাবাদ ফিল্ড"** প্রকল্পটি বাস্তবায়ন করা হয়। এবং বিদেশে প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা করে দক্ষ জনবল তৈরী করা হয়েছে। সুতরাং, গ্যাস কমপ্রেসার যাতে যথাযথ নিয়মে তার মেয়াদকাল পর্যন্ত সার্বক্ষনিক চালু থাকে সেজন্য সংশ্লিষ্ট সবাইকে সজাগ দৃষ্টি রাখতে হবে। কারিগরী ব্যবস্থাপনায়

যাতে কোন রকম ত্রুটি/গাফেলতি না হয় সে ব্যাপারে বিশেষ নজর রাখতে হবে। এর ব্যতয় ঘটার ফলে কোন কারণে কমপ্রেসর বা অন্যান্য যন্ত্রপাতির সমস্যা হলে গ্যাস সরবরাহ বিঘ্নিত হবে এবং জাতীয় স্বার্থ মারাত্মক ক্ষতিগ্রস্থ হবে।

২৫.২। কমপ্রেসরসহ গ্যাস ফিল্ডের নিরাপত্তা ব্যবস্থা আরো কঠোর করতে হবে।

২৫.৩। চুক্তি অনুযায়ী সরবরাহকারী প্রতিষ্ঠান Kwang shin Machin Industries,কোরিয়া এর সাথে নিয়মিত যোগাযোগ **রক্ষা** করে কম্প্রেসর, জেনারেটর কন্ট্রোল প্যানেলসহ অন্যান্য যন্ত্রপাতির নিয়মমাফিক ম্যান্টেন্যান্স করতে হবে।

Srikail # 4 Appraisal cum development Well Drilling Project **এর সমাপ্তি মূল্যায়ন প্রতিবেন**

(সমাপ্তঃ সেপ্টেম্বর, ২০১৬)

১। **প্রকল্পের নামঃ** "Srikail # 4 Appraisal cum development Well Drilling Project"

২। **পরিদর্শনকারী কর্মকর্তার নাম** : মোছাঃ নূরে নাসরিন, মূল্যায়ন কর্মকর্তা, আইএমইডি।

৩। **প্রকল্পের অবস্থান** : কুমিল্লা জেলার মুরাদনগর উপজেলা ।

৪। **বাস্তবায়নকারী সংস্থা** : বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স), পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী ।

৫। **প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়/বিভাগ**: বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রনালয়/জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।

৬। **প্রকল্পের বাস্তবায়ন সময় ও ব্যয়:** জুলাই, ২০১৫ - সেপ্টেম্বর,২০১৬ খ্রিঃ
প্রকৃত ব্যয়- ১৯৬৪৭.০০৯৭৫ লক্ষ টাকা

(লক্ষ টাকায়)

প্রাক্কলিত ব্যয়		প্রকৃত ব্যয় (সেপ্টেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	পরিকল্পিত বাস্তবায়নকাল		প্রকৃত বাস্তবায়নকাল	অতিক্রান্ত ব্যয় (মূল প্রাক্কলিত ব্যয়ের %)	অতিক্রান্ত সময় (মূল বাস্তবায়ন কালের %)
মূল	সর্বশেষ সংশোধিত		মূল	সর্বশেষ সংশোধিত			
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*	*(৫)*	*(৬)*	*(৭)*	*(৮)*
২৫০৭৩.০০	-	১৯৬৪৭.০০৯৭৫	জুলাই, ২০১৫ খ্রিঃ হতে সেপ্টেম্বর,২০১৬ খ্রিঃ	-	জুলাই, ২০১৫ খ্রিঃ হতে সেপ্টেম্বর,২০১৬ খ্রিঃ	(-২১.৬৪%)	-

৭। **প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তবায়ন:**

(লক্ষ টাকায়)

ক্র:	ডিপিপি অনুযায়ী অঙ্গের নাম	একক	ডিপিপি অনুযায়ী পরিকল্পিত লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত বাস্তবায়ন (সেপ্টেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	
			বাস্তব	আর্থিক	বাস্তব (%)	আর্থিক (%)
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)
(ক) রাজস্ব অঙ্গ						
১	সিডি/ভ্যাট	থোক	থোক	৩০২৬.০০	থোক	৩০২৬.০০
২	অন্যান্য ট্যাক্স	থোক	থোক	১০৭০.০০	থোক	৮৮৭.০০
৩	ব্যাংক চার্জ	থোক	থোক	৫০৯.৩৩	থোক	২৬৪.০৬২৪৫
৪	বীমা	থোক	থোক	৪.০০	থোক	-
৫	স্টেশনারী, সীল, স্ট্যাম্পস	থোক	থোক	২.০০	থোক	০.৪৪৪৫
৬	প্রচার ও বিজ্ঞাপন	থোক	থোক	২.০০	থোক	০.৫৮০৮৪
৭	আপ্যায়ন ব্যয়	থোক	থোক	২.০০	থোক	০.০২৭৬
৮	সম্মানী	থোক	থোক	১.০০	থোক	০.০৮৪০
৯	ইআইএ	থোক	থোক	৭.০০	থোক	-

ক্র:	ডিপিপি অনুযায়ী অঙ্গের নাম	একক	ডিপিপি অনুযায়ী পরিকল্পিত লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত বাস্তবায়ন (সেপ্টেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	
			বাস্তব	আর্থিক	বাস্তব (%)	আর্থিক (%)
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)
১০	গাড়ী ভাড়া	সংখ্যা	০১	১৫.০০	০১	৭.৮৮৫৪৫
	অন্যান্য ব্যয়:					
১১	ড্রিলিং ও অন্যান্য সেবা (রিগ মুব-ডিমুব সহ)	সংখ্যা	০১	১৮৬৯৬.৬৭	০১	১৫৪৫২.৫৩১৭১
১২	ডিএসটি ও টেস্টিং সার্ভিসেস	সংখ্যা	০১	৯৭৫.৭৬	০১	-
১৩	লস্ট ইন হোল এর ক্ষেত্রে (যদি থাকে) ডাউনহোল যন্ত্রপাতি/মালামালের প্রতিস্থাপন ব্যয়	থোক	থোক	৫০০.০০	থোক	-
১৪	সংযোগ সড়ক, ওয়েস্ট মাড ডিস্পোজাল সিস্টেম ইত্যাদির সংস্কার/মেরামত	থোক	থোক	৫০.০০	থোক	-
	উপ-মোট (রাজস্ব অঙ্গ):			**২৪৮৬০.৭৬**		**১৯৬৩৮.৬১৬৫৫**
	(খ) মূলধন অঙ্গ :					
১৫	গ্যাস গ্যাদারিং সিস্টেম	লট		২০০.০০		
১৬	কম্পিউটার ও যন্ত্রাংশ	লট	লট	৩.০০	লট	২.৯৯
১৭	অফিস যন্ত্রপাতি	লট	লট	২.২৪	লট	২.০০
১৮	ফার্নিচার	লট	লট	২.০০	লট	১.৮৪
১৯	বিবিধ	থোক	থোক	২.০০	থোক	০.১৯৫২০
২০	জমি ভাড়া	থোক	থোক	৩.০০	থোক	১.৩৬৮০
উপ-মোট (মূলধন অঙ্গ)				**২১২.২৪**		**৮.৩৯৩২**
মোট (ক+খ):				**২৫০৭৩.০০**		**১৯৬৪৭.০০৯৭৫**

তথ্য সূত্রঃ পিসিআর ।

৮। কাজ অসমাপ্ত থাকলে তার কারণঃ প্রযোজ্য নয় ।

৯। পটভূমিঃ ২০০৪ সালে বাপেক্স জিওবি অর্থায়নে শ্রীকাইল গঠনে সাফল্যজনকভাবে ৩৫৮৩ গভীরতা পর্যন্ত অনুসন্ধানমূলক কূপ খনন করে। খনন ও লগ ডাটার উপর ভিত্তি করে ডিএসটির জন্য ৬টি সম্ভাব্য গ্যাস ধারণ জোন নির্বাচিত হয়। গ্যাসের উচ্চচাপ ও অন্যান্য টেকনিক্যাল কারণে চারটি জোন টেস্ট করা হয় এবং ৩৩৩৪ থেকে ৩৩৩৫ মিটার গভীরতা পর্যন্ত মাত্র একটি জোন থেকে বিশুদ্ধ গ্যাস প্রবাহ পাওয়া যায়। নিম্ন ব্যপ্তিযোগ্যতার কারণে এটি দীর্ঘদিন গ্যাস প্রবাহ করতে সক্ষম হয়নি। ফলে কূপটি বাণিজ্যিক গ্যাস আবিষ্কার ব্যতিরেকে স্থগিত করা হয়।

২০০৫-০৬ সালে তাল্লো তেল কোম্পানী বাংলাদেশ শ্রীকাইল স্ট্রাকচারের দক্ষিণ পাশে ত্রি-মাত্রিক সাইসমিক সার্ভে পরিচালনা করে এবং শক্তিশালী ক্ষয়কারক চ্যানেলের অস্তিত্ব খুজে পায়। ২০১২ সালে শ্রীকাইল ২নং অনুসন্ধানমূলক কূপ ৩২১৪ মিটার গভীরতা পর্যন্ত খনন করা হয়। ২০১৩ সালে গ্যাজপ্রম কর্তৃক শ্রীকাইল ৩নং কূপ খনন করা হয়। বর্তমানে ২ ও ৩ নং কূপ থেকে গ্যাস উৎপাদন অব্যাহত রয়েছে। উপরোক্ত বিষয়গুলো বিবেচনা করে বাপেক্স শ্রীকাইল ৪ নং কূপ খননের জন্য একটি প্রকল্প গ্রহণ করে।

১০। উদ্দেশ্যঃ দেশের ক্রমবর্ধমান গ্যাস চাহিদা পূরণের নিমিত্ত গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি এবং নিরবচ্ছিন্ন গ্যাস সরবরাহ বজায় রাখা।

১১। প্রকল্প অনুমোদন এবং সংশোধনঃ

প্রকল্প অনুমোদনঃ- বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রনালয় কর্তৃক ২৭/০৮/২০১৫ খ্রিঃ তারিখে প্রকল্পটি অনুমোদিত

হয়।

১২। প্রকল্পের সার্বিক অগ্রগতিঃ প্রকল্পের শুরু হতে সেপ্টেম্বর ২০১৬ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতি হয়েছে মোট ১৯৬৪৭.০০৯৭৫ লক্ষ টাকা যা অনুমোদিত প্রাক্কলিত ব্যায়ের ৭৮.৩৫% এবং বাস্তব অগ্রগতি ১০০%। প্রকল্পের বছরভিত্তিক এডিপি বরাদ্দ, অবমুক্ত ও ব্যয়ের চিত্র নিমণরূপঃ

অর্থ বছর	এডিপি বরাদ্দ			অবমুক্তি	ব্যয়			অব্যয়িত অর্থ
	মোট	টাকা	প্রঃ সাঃ		মোট	টাকা	প্রঃ সাঃ	
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)	(৮)	(৯)
২০১৫-১৬	১৯৯৮৫.০০	১৯৯৮৫.০০	-	১৯৯৮৫.০০	১৯৬৪৭.০০৯৭৫	১৯৬৪৭.০০৯৭৫	-	৩৩৭.৯৯০২৫
সর্বমোট	১৯৯৮৫.০০	১৯৯৮৫.০০	-	১৯৯৮৫.০০	১৯৬৪৭.০০৯৭৫	১৯৬৪৭.০০৯৭৫	-	৩৩৭.৯৯০২৫

এ প্রকল্পের অনুমোদিত ব্যয় ১৯৯৮৫.০০ লক্ষ টাকা এবং সর্বমোট ব্যয় হয়েছে ১৯৬৪৭.০০৯৭৫ লক্ষ টাকা । পিসিআর পর্যালোচনা করে দেখা যায় প্রকল্পের অধীনে মোট ছাড়কৃত টাকার পরিমাণ ১৯৯৮৫.০০ লক্ষ টাকা । এতে দেখা যায় প্রকল্প সমাপ্ত শেষে ছাড়কৃত অব্যয়িত অর্থ ৩৩৭.৯৯০২৫ লক্ষ টাকা (১৯৯৮৫.০০-১৯৬৪৭.০০৯৭৫ লক্ষ টাকা)। পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী উক্ত অব্যয়িত অর্থ পেট্রোবাংলায় যথাসময়ে ফেরত পাঠানো হয়েছে ।

১৩। প্রকল্প পরিচালক সম্পর্কিত তথ্যঃ প্রকল্পের শুরু থেকে শেষ পর্যন্ত মাত্র ১ (এক) জন কর্মকর্তা প্রকল্প পরিচালকের দায়িত্ব পালন করেছেন। প্রকল্প পরিচালক সংক্রান্ত তথ্যাদি নিচে প্রদান করা হলঃ

নাম ও পদবী	পূর্ণকালীন	খন্ডকালীন	যোগদানের তারিখ	বদলীর তারিখ	মন্তব্য
মোঃ জামিউল আহসান ড্রিলিং সুপারিন্টেনডেন্ট ও প্রকল্প পরিচালক	পূর্ণকালীন	-	০৩/১২/২০১৫ খ্রিঃ	-	প্রকল্প সমাপ্তি পর্যন্ত দায়িত্বরত (৩০/০৯/২০১৬)

১৪। প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জনঃ

ক্রঃ	উদ্দেশ্য	অর্জিত ফলাফল
১।	শ্রীকাইল ৪ নং কূপ ৩২৬০ মিঃ (এমডি)/ ৩১৫০ মিঃ (টিভিডি) গভীরতা পর্যন্ত খনন এবং ১৫ এমএমএসসিএফডি গ্যাস উৎপাদন।	ডিপিপি অনুযায়ী শ্রীকাইল ৪ নং কূপ খনন সম্পন্ন হয়েছে। শ্রীকাইল ৪ নং কূপের ডি জোন থেকে বাপেক্স দৈনিক ১০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস এবং ৩০ বিবিএলএস কনডেনসেট উৎপাদন শুরু করেছে। এছাড়া ই জোন থেকে দৈনিক ২০ এমএমএসসিএফডি গ্যাস এবং ৮০ বিবিএলএস কনডেনসেট উৎপাদনের জন্য প্রস্তুত করা হয়েছে।
২।	কূপ টেস্টিং এবং সম্পূর্ণতা পরিচালনা।	শ্রীকাইল ৪ নং কূপ ৩৫১২ মিঃ (এমডি)/ ৩৩৭৯ মিঃ (টিভিডি) গভীরতা পর্যন্ত খনন সম্পন্ন হয়েছে। ডিরেকশনাল ড্রিলিং এর পর গ্যাস ধারণ জোন ডি, ই ও এফ সনাক্ত করা হয়েছে।

১৫। ক্রয় কার্যক্রম: ক্রয় সংক্রান্ত কোন তথ্য পাওয়া যায়নি।

১৬। উদ্দেশ্য পুরোপুরি অর্জিত না হলে এর কারণ: প্রকল্পের কাঙ্খিত উদ্দেশ্য অর্জিত হয়েছে ।

১৭। অডিট :২০১৫-১৬ অর্থ বছরের অডিটে মোট ০৩ টি আপত্তি দেয় তন্মেধ্যে নিস্পত্তি হয় ০৩ টি ।

১৮। প্রকল্প বাস্তবায়ন সমস্যা প্রকল্প বাস্তবায়ন ইতোমধ্যে সমাপ্ত ।

১৯। প্রকল্প বাস্তবায়নে বিলম্ব (Time Over-run): প্রকল্পটি নির্ধারিত মেয়াদে সম্পন্ন হয়েছে।

২০। ঘন ঘন প্রকল্প পরিচালক পরিবর্তন (If any): প্রযোজ্য নয়

২১। চুক্তি বা স্তবায়নে বিলম্বের কারণ: প্রযোজ্য নয়।

২২। এক নজরে পরিদর্শনের কিছু আলোকচিত্র:



চিত্র: ১ শ্রীকাইলে খননকৃত ৪ নং উন্নয়ন কূপ



চিত্র: ২: কূপ থেকে গ্যাস প্রক্রিয়াকরণের জন্য স্থাপিত প্রসেস প্লান্ট



চিত্র: ৩: কন্ট্রোল রুম



চিত্র: ৪: কূপ থেকে গ্যাস প্রক্রিয়াকরণের মাধ্যমে আহরিত কনডেনসেট

২৩। পরিদর্শন পর্যবেক্ষণ : বিগত ০৬/১১/২০১৭ খ্রিঃ তারিখে "Srikail # 4 Appraisal cum development Well Drilling Project" শীর্ষক সমাপ্ত প্রকল্পটি আইএমইডি'র মূল্যায়ন কর্মকর্তা মোছাঃ নূরে নাসরিন কর্তৃক সরেজমিনে পরিদর্শন করা হয়। পরিদর্শন কালে প্রকল্প পরিচালক, মহাব্যবস্থাপক, ইঞ্জিনিয়ার–ও অন্যান্য কর্মকর্তাগন উপস্থিত ছিলেন।

২৩.১। প্রসেস প্লান্ট এ কোন রকম সমস্যা হচ্ছে কিনা তা কন্ট্রোল রুম থেকে সার্বক্ষণিক পর্যবেক্ষণ করা হয়।

২৩.২। শ্রীকাইলে মোট তিনটি কূপ আছে। পূর্বে ২টি ছিল। সম্প্রতি সমাপ্ত Srikail # 4 Appraisal cum development Well Drilling Project" প্রকল্পের মাধ্যমে আরও একটি কূপ খনন করা হয়েছে।

২৩.৩। এই তিনটি কূপ থেকে বর্তমানে প্রতিদিন প্রায় ৪৩ এমএমএসসিএফডি গ্যাস উত্তোলিত হচ্ছে এবং উৎপাদিত গ্যাস জিটিসিএল গ্যাস ট্রান্সমিশন লাইনে সরবরাহ করা হচ্ছে। সেই সাথে গ্যাসের উপজাত হিসেবে প্রতিদিন ১১৫ ব্যারেল কনডেনসেট আহরণ করা হচ্ছে যার আর্থিক মূল্য প্রায় ১৬ কোটি টাকা।

২৪। সুপারিশ :

২৪.১। ভবিষ্যতে অন্য কোন উন্নয়ন কূপ খনন প্রকল্প গ্রহনের ক্ষেত্রে একই গ্যাস ক্ষেত্রে কয়েকটি কূপ একসাথে খনন করা যায় কিনা সে বিষয়ে সংস্থা ও মন্ত্রণালয়কে আগে থেকে পদক্ষেপ নিতে হবে । এতে অর্থের সাশ্রয় সম্ভব হবে।

২৪.২। ভবিষ্যতে গৃহীত প্রকল্পের ক্ষেত্রে ডিপিপিতে মূল প্যাকেজের অন্তভূর্ক্ত কার্যক্রম গুলোর পৃথকভাবে উল্লেখ থাকতে হবে।

২৪.৩। Log Frame এ বিদ্যমান PROGRAMM GOAL অর্জন করতে হবে এবং অর্জনের ধারা অব্যাহত রাখতে হবে।

Procurement of Gas Process Plant for Srikail Gas Field **শীর্ষক প্রকল্পের সমাপ্তি মূল্যায়ন প্রতিবেন**

(সমাপ্তঃ ডিসেম্বর, ২০১৬)

১। প্রকল্পের নাম : "Procurement of Gas Process Plant for Srikail Gas Field"

২। প্রকল্প পরিদর্শনকারী কর্মকর্তার নাম : মোছাঃ নূরে নাসরিন, মূল্যায়ন কর্মকর্তা, আইএমইডি।

৩। প্রকল্প পরিদর্শনের তারিখ : ০৬/১১/২০১৭ খ্রিঃ

৪। প্রকল্পের অবস্থান : কুমিল্লা জেলার মুরাদনগর উপজেলা ।

৫। বাস্তবায়নকারী সংস্থা : বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশন কোম্পানী লিমিটেড (বাপেক্স), পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী ।

৬। প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়/বিভাগ : বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রনালয়/জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ।

৭। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় ও বাস্তবায়নকাল:

(লক্ষ টাকায়)

প্রাক্কলিত ব্যয়		প্রকৃত ব্যয় (সেপ্টেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	বাস্তবায়নকাল		প্রকৃত বাস্তবায়নকাল	অতিক্রান্ত ব্যয় (মূল প্রাক্কলিত ব্যয়ের %)	অতিক্রান্ত সময় (মূল বাস্তবায়ন কালের %)
মূল	সর্বশেষ সংশোধিত		মূল	সর্বশেষ সংশোধিত			
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*	*(৫)*	*(৬)*	*(৭)*	*(৮)*
১১৬৬৭.০০	-	১১৩০৬.৭২	জুলাই, ২০১৪ খ্রিঃ হতে জুন, ২০১৬ খ্রিঃ	জুলাই, ২০১৪ খ্রিঃ হতে ডিসেম্বর, ২০১৬ খ্রিঃ	জুলাই, ২০১৪ খ্রিঃ হতে ডিসেম্বর,২০১৬ খ্রিঃ	(-৩.০৯%)	২৫%

৮। প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তবায়ন:

(লক্ষ টাকায়)

ক্রমিক নং	ডিপিপি অনুযায়ী অঙ্গের নাম	একক	ডিপিপি অনুযায়ী পরিকল্পিত লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত বাস্তবায়ন (ডিসেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	
			বাস্তব	আর্থিক	বাস্তব (%)	আর্থিক (%)
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)
(ক) রাজস্ব অঙ্গ						
১	ভাতা					
২	সরবরাহ ও সেবা					
৩	ট্যাক্স	থোক	থোক	৫০০.০০	১০০%	৪৯৮.৫৪
৪	টেলিফোন, মোবাইল, ইন্টারনেট	থোক	থোক	২.০০	১০০%	০.৭২
৫	ব্যাংক চার্জ	থোক	থোক	১০০.০০	১০০%	৯২.৩২
৬	বীমা	থোক	থোক	২৫০.০০	১০০%	১৮২.৫৮
৭	স্টেশনারী, সীল, স্ট্যাম্পস	থোক	থোক	৩.০০	১০০%	২.৭৬
৮	দরপত্র বিজ্ঞাপন	থোক	থোক	১.০০	-	-

ক্রমিক নং	ডিপিপি অনুযায়ী অঙ্গের নাম	একক	ডিপিপি অনুযায়ী পরিকল্পিত লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত বাস্তবায়ন (ডিসেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	
			বাস্তব	আর্থিক	বাস্তব (%)	আর্থিক (%)
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)
৯	প্রশিক্ষণ ব্যয়	থোক	থোক	১৫০.০০	১০০%	১৪০.০০
১০	আপ্যায়ন ব্যয়	থোক	থোক	১.৫০	১০০%	১.২৮
	পরিবহন ব্যয়:					
১১	যন্ত্রপাতি ও মালামাল বহন	থোক	থোক	২.০০	-	-
১২	অনিয়মিত শ্রমিক	থোক	থোক	৫.০০	১০০%	২.২৮
১৩	দরপত্র মূল্যায়নের জন্য সম্মানী	থোক	থোক	১.০০	১০০%	০.২৮
১৪	গাড়ী ভাড়া	থোক	১টি মাইক্রোবাস	২০.০০	১০০%	১৮.৫৭
১৫	ইঞ্জিনিয়ারিং যন্ত্রপাতি/টুলস			২.০০	১০০%	১.৯৮
	উপ-মোট (রাজস্ব অঙ্গ):			**১০৩৭.৫০**	১০০%	**৯৪১.৩২**
	(খ) মূলধন অঙ্গ :					
১৫	গ্যাস প্রসেস প্ল্যান্ট	সংখ্যা	১টি	১০৬০০.০০	১০০%	১০৩৩৮.৫৬
১৬	কম্পিউটার ও যন্ত্রাংশ	থোক	থোক	৩.০০	১০০%	২.৯৬
১৭	অফিস যন্ত্রপাতি	থোক	থোক	২.০০	১০০%	১.৪৯
১৮	ফার্নিচার ও ফিক্সার	থোক	থোক	৫.৫০	১০০%	৫.২৪
১৯	বৈদ্যুতিক স্পেয়ার্স ও যন্ত্রপাতি	থোক	থোক	১৪.০০	১০০%	১৩.১৭
২০	অন্যান্য	থোক	থোক	৫.০০	১০০%	৩.৯৭
উপ-মোট (মূলধন অঙ্গ)				**১০৬২৯.৫০**	**১০০%**	**১০৩৬৫.৪০**
মোট (ক+খ):				**১১৬৬৭.০০**	**১০০%**	**১১৩০৬.৭২**

তথ্য সূত্রঃ পিসিআর ।

৯। কাজ অসমাপ্ত থাকলে তার কারণঃ প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদন অনুযায়ী প্রকল্পের কোন কাজ অসমাপ্ত নেই।

১০। পটভূমিঃ ২০০৫-০৬ সালে তাল্লো তেল কোম্পানী কর্তৃক শ্রীকাইল ভূ-গঠন এলাকায় দ্বি-মাত্রিক সাইসমিক সার্ভে পরিচালনা করা হয়। উক্ত সার্ভের তথ্য বিশ্লেষণে শ্রীকাইল ভূ-গঠনে হাইড্রোকার্বনের উপস্থিতির প্রমাণ পাওয়া যায়। শ্রীকাইল স্ট্রাকচারকে পরিবেস্টন করে পশ্চিমে বাখরাবাদ গ্যাস ফিল্ড, পূর্বে সালদা গ্যাস ফিল্ড, দক্ষিণে বাংগোরা গ্যাস ফিল্ড উত্তর-পূর্বে তিতাস গ্যাস ফিল্ডের অবস্থান। বর্ণিত গ্যাস ফিল্ড সমূহের ভূ-অভ্যন্তরে ভূ-তাত্ত্বিক পরিবেশ প্রায় একই ধরণের বিধায় শ্রীকাইল স্ট্রাকচারে হাইড্রোকার্বন প্রাপ্তির সম্ভাবনা উজ্জ্বল বলে বিবেচনা করা হয়।

শ্রীকাইল গ্যাস ফিল্ডে ২ নং অনুসন্ধানমূলক কূপ খননের মাধ্যমে ২০১২ সালে বাণিজ্যিকভাবে লাভজনক গ্যাস ক্ষেত্রের সন্ধান পাওয়া যায়। প্রাথমিক প্রাক্কলন মোতাবেক গ্যাসের মজুদের পরিমাণ ০.৩৫৪ ট্রিলিয়ন কিউবিক ফিট (টিসিএফ); তন্মধ্যে রিকভারী ফ্যাক্টর ৬৫% বিবেচনায় উত্তোলনযোগ্য গ্যাসের মজুদের পরিমাণ ০.২৩০ টিসিএফ। এ মজুদ হতে প্রতিদিন ৪৫ মিলিয়ন কিউবিক ফিট হারে গ্যাস উত্তোলন করা হলে ১৪ বছর ধরে গ্যাস উত্তোলন করা যাবে। শ্রীকাইল ফিল্ড হতে উত্তোলিত গ্যাস বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ড কোম্পা নী লিমিটেডের একটি অস্থায়ী প্লান্ট (সেপারেটর) এর মাধ্যমে প্রসেস করা হয়ে থাকে। কিন্তু এ প্লান্ট লাইন পাইপের স্পেসিফিকেশন মোতাবেক গ্যাস প্রসেস করতে সক্ষম নয়।

এছাড়া এ প্লান্টের মাধ্যমে সর্বোচ্চ পরিমাণে কনডেনসেট রিকভার করা সম্ভব হয়না। এমতাবস্থায় লাইন পাইপে র স্পেসিফিকেশন মোতাবেক গ্যাস প্রসেস করার জন্য এবং অধিক পরিমাণে কনডেনসেট আহরণ করার জন্য একটি উপযুক্ত প্রসেস প্লান্ট (সিলিকাজেল টাইপ ডিহাইড্রেশন প্রসেস প্ল্যান্ট) স্থাপনের প্রয়োজনীয়তা দেখা দেয়। এ প্রেক্ষাপটে আলোচ্য প্রকল্প গ্রহণ করা হয়। প্রকল্পটি ২২ অক্টোবর ২০১৪ তারিখে জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়।

১১। উদ্দেশ্যঃ

- শ্রীকাইল গ্যাস ফিল্ড হতে উত্তোলিত গ্যাস লাইন পাইপের স্পেসিফিকেশন মোতাবেক প্রসেস করে পূর্বাঞ্চলের গ্যাস সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা;

- শ্রীকাইল গ্যাস ফিল্ড হতে উত্তোলিত গ্যাস প্রক্রিয়াকরণের মাধ্যমে সর্বোচ্চ পরিমাণে কনডেনসেট আহরণ করা এবং এ জন্য ১টি ৬০ এম.এম.এস.সি.এফ.ডি. সিলিকাজেল টাইপ ডিহাইড্রেশন গ্যাস প্রসেস প্ল্যান্ট স্থাপন করা।

১২। প্রকল্প অনুমোদন এবং সংশোধনঃ

প্রকল্প অনুমোদনঃ- জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক ২২/১০/২০১৪ খ্রিঃ তারিখে প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়।

সংশোধনঃ- ১০/০৫/২০১৬ খ্রিঃ তারিখে প্রকল্পটির ব্যয় বৃদ্ধি ব্যতিরেকে ৬ মাস মেয়াদ বৃদ্ধি করা হয়।

১৩। ক্রয় কার্যক্রমঃ

প্যাকেজ	দরপত্র আহবানের তারিখ ও প্রাক্কলিত মূল্য	চুক্তির তারিখ ও চুক্তি মূল্য	কাজ সমাপ্তির তারিখ		মন্তব্য
			চুক্তি অনুযায়ী	প্রকৃত	
প্যাকেজ নং : GD1					
Gas Process plant (Including Jetty expenditure, Preshipment Inspection Fee and Design, Engineering, Procurement, Installation and Commissioning of 1x60 MMSCFD Capacity Silicagel type Gas Dehydration Plant, Facilities, Associate Facilities, Transportation/Shifting and Civil Construction like Control Building, Generator House, Internal road etc along with spare parts & supply materials & gas gathering pipe line plus foreign training through EPC contructor.)	১৫/০৯/২০১৩ ১০৭৫০.০০	২৮/১২/২০১৪ ১০৫৪৩.২	১৭/০২/২০১৬	১৭/০৫/২০১৬	

১৪। প্রকল্পের সার্বিক অগ্রগতিঃ প্রকল্পের শুরু হতে ডিসেম্বর ২০১৬ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতি হয়েছে মোট ১১৩০৬.৭২ লক্ষ টাকা যা অনুমোদিত প্রাক্কলিত ব্যয়ের প্রায় ৯৭% এবং বাস্তব অগ্রগতি ১০০%। প্রকল্পের বছরভিত্তিক এডিপি বরাদ্দ, অবমুক্ত ও ব্যয়ের চিত্র নিম্নরূপঃ

অর্থ বছর	এডিপি বরাদ্দ			অবমুক্তি	ব্যয়			অব্যয়িত অর্থ
	মোট	টাকা	প্রঃ সাঃ		মোট	টাকা	প্রঃ সাঃ	
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)	(৮)	(৯)
২০১৪-১৫	১৩১.০০	১৩১.০০	-	১৩১.০০	১১৬.৫৫	১১৬.৫৫	-	১৪.৪৫
২০১৫-১৬	৯৩৬৮.০০	৯৩৬৮.০০	-	৯৩৬৮.০০	৯১৮৬.৭৫	৯১৮৬.৭৫	-	১৮১.২৫

অর্থ বছর	এডিপি বরাদ্দ			অবমুক্তি	ব্যয়			অব্যয়িত অর্থ
	মোট	টাকা	প্রঃ সাঃ		মোট	টাকা	প্রঃ সাঃ	
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)	(৮)	(৯)
২০১৬-১৭	২০০৪.০০	২০০৪.০০	-	২০৪২.০০	২০০৩.৪২	২০০৩.৪২	-	৩৮.৫৮
সর্বমোট	**১১৫০৩.০০**	**১১৫০৩.০০**	**-**	**১১৫৪১.০০**	**১১৩০৬.৭২**	**১১৩০৬.৭২**	**-**	**২৩৪.২৮**

এ প্রকল্পের অনুমোদিত ব্যয় ১১৬৬৭.০০ লক্ষ টাকা এবং সর্বমোট ব্যয় হয়েছে ১১৩০৬.৭২ লক্ষ টাকা। পিসিআর পর্যালোচনা করে দেখা যায় প্রকল্পের অধীনে মোট ছাড়কৃত টাকার পরিমাণ ১১৫৪১.০০ লক্ষ টাকা। এতে দেখা যায় প্রকল্প সমাপ্ত শেষে ছাড়কৃত অব্যয়িত অর্থ ২৩৪.২৮ লক্ষ টাকা (১১৫৪১.০০-১১৩০৬.৭২ লক্ষ টাকা)। পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী উক্ত অব্যয়িত অর্থ পেট্রোবাংলায় যথাসময়ে ফেরত পাঠানো হয়েছে।

১৫। প্রকল্প পরিচালক সম্পর্কিত তথ্যঃ প্রকল্পের শুরু থেকে শেষ পর্যন্ত মাত্র ১ (এক) জন কর্মকর্তা প্রকল্প পরিচালকের দায়িত্ব পালন করেছেন। প্রকল্প পরিচালক সংক্রান্ত তথ্যাদি নিচে প্রদান করা হলঃ

নাম ও পদবী	পূর্ণকালীন	খন্ডকালীন	যোগদানের তারিখ	বদলীর তারিখ	মন্তব্য
মোঃ মিজানুর রহমান চৌধুরী, উপমহাব্যবস্থাপক, বাপেক্স।	পূর্ণকালীন	-	১৬/১১/২০১৪ খ্রিঃ	-	প্রকল্প সমাপ্তি পর্যন্ত দায়িত্বরত (৩১/১২/২০১৬)

১৬। প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জনঃ

ক্রঃ	উদ্দেশ্য	অর্জিত ফলাফল
১।	শ্রীকাইল গ্যাস ফিল্ড হতে উত্তোলিত গ্যাস লাইন পাইপের স্পেসিফিকেশন মোতাবেক প্রসেস করে পূর্বাঞ্চলের গ্যাস সঞ্চালন লাইনে সরবরাহ করা।	জিটিসিএল গ্যাস ট্রান্সমিশন লাইনে গ্যাস সরবরাহ করা হচ্ছে।
২।	শ্রীকাইল গ্যাস ফিল্ড হতে উত্তোলিত গ্যাস প্রক্রিয়াকরণের মাধ্যমে সর্বোচ্চ পরিমাণে কনডেনসেট আহরণ করা এবং এ জন্য ১টি ৬০ এম.এম.এস.সি.এফ.ডি. সিলিকাজেল টাইপ ডিহাইড্রেশন গ্যাস প্রসেস প্ল্যান্ট স্থাপন করা।	৬০ এমএমএসসিএফডি ধারণক্ষমতা সম্পন্ন ১টি সিলিকাজেল ডিহাইড্রেশন টাইট গ্যাস প্রসেস প্ল্যান্ট প্রকিউরমেন্ট , ইনস্টলেশন ও কমিশনিং সম্পন্ন হয়েছে এবং কনডেনসেট আহরণ করা হচ্ছে।

১৭। উদ্দেশ্য পুরোপুরি অর্জিত না হলে এর কারণ: প্রকল্পের কাঙ্খিত উদ্দেশ্য অর্জিত হয়েছে।

১৮। অডিট : প্রকল্প মেয়াদে কোন অডিট আপত্তি ছিলনা ।

১৯। প্রকল্প বাস্তবায়ন সমস্যা : প্রকল্প বাস্তবায়ন ইতোমধ্যে সমাপ্ত।

২০। প্রকল্প বাস্তবায়নে বিলম্ব (Time Over-run): মূল প্রকল্পটি বাস্তবায়নে মোট ২ বছর ৬ মাস সময় ব্যয় হয়েছে যা মূল অনুমোদিত বাস্তবায়নকাল অপেক্ষা ৬ মাস বেশী। ২ বছরে বাস্তবায়নের জন্য নির্ধারিত প্রকল্পে ২৫% বেশী সময়ে বাস্তবায়ন কাম্য নয়। যথাসময়ে প্রকল্পটি বাস্তবায়িত হলে অনেক পূর্বেই সুফল পাওয়া যেতো।

২১। ঘন ঘন প্রকল্প পরিচালক পরিবর্তন(If any): প্রযোজ্য নয়

২২। চুক্তি বাস্তবায়নে বিলম্বের কারণ: প্রযোজ্য নয়।

২৩। এক নজরে পরিদর্শনের কিছু আলোকচিত্র:



চিত্র: ১: এয়ার কম্প্রেসর



চিত্র: ২: জেনারেটর ও এমসিসি হাউজ



চিত্র: ৩: দুইটি হিটার



চিত্র: ৪: হেভি কনডেনসেট ও লাইট কনডেনসেট



চিত্র: ৫: তিনটি সিলিকাজেল টাওয়ার



চিত্র: ৬: ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম

২৪। পরিদর্শন পর্যবেক্ষণঃ বিগত ০৬/১১/২০১৭ খ্রিঃ তারিখে "Procurement of Gas Process Plant for Srikail Gas Field" শীর্ষক সমাপ্ত প্রকল্পটি আইএমইডি'র মূল্যায়ন কর্মকর্তা মোছাঃ নূরে নাসরিন কর্তৃক সরেজমিনে পরিদর্শন করা হয়। পরিদর্শন কালে প্রকল্প পরিচালক, মহাব্যবস্থাপক, গ্যাস ক্ষেত্রে কর্মরত ইঞ্জিনিয়ার ও অন্যান্য কর্মকর্তাগন উপস্থিত ছিলেন।

২৪.১। গ্যাসের চাপ যেন সবসময় নির্ধারিত মাত্রায় থাকে সেই জন্য এয়ার কম্প্রেসর স্থাপন করা হয়েছে।

২৪.২। সার্বক্ষণিক নিরবিচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ অব্যাহত রাখার জন্য তিনটি গ্যাস জেনারেটর ও একটি ডিজেল জেনারেটর এবং জেনারেটর এর কন্ট্রোল প্যানেল বসানো হয়েছে।

২৪.৩। গ্যাসের তাপমাত্রা স্বাভাবিক রাখার জন্য একটি হিটার রয়েছে।

২৪.৪। ভারী তেলের জন্য হেভি কনডেনসেট ও হালকা তেলের জন্য লাইট কনডেনসেট আছে।

২৪.৫। গ্যাস প্রক্রিয়াকরণের সময় যেটুকু আর্দ্রতা থাকে তা সিলিকাজেল টাওয়ার এর সিলিকা চুষে নেয় এবং শুষ্ক গ্যাস ট্রান্সমিশন লাইনে চলে যায়।

২৪.৬। কোন কারণে কোন সময় আগুন লাগলে তা তৎক্ষণাৎ অবসানের জন্য ফায়ার ফাইটিং সিস্টেম স্থাপন করা হয়েছে।

২৪.৭। শ্রীকাইলে মোট তিনটি কূপ আছে। এই তিনটি কূপ থেকে বর্তমানে প্রতিদিন প্রায় ৪৩ এমএমএসসিএফডি গ্যাস উত্তোলিত হচ্ছে এবং উৎপাদিত গ্যাস জিটিসিএল গ্যাস ট্রান্সমিশন লাইনে সরবরাহ করা হচ্ছে। সেই সাথে গ্যাসের উপজাত হিসেবে প্রতিদিন ১১৫ ব্যারেল কনডেনসেট আহরণ করা হচ্ছে যার আর্থিক মূল্য প্রায় ১৬ কোটি টাকা।

২৫। সুপারিশ:

২৫.১। ভবিষ্যতে অন্য কোন প্রকল্পের বাস্তবায়নের ক্ষেত্রে যাতে সময় বেশী না লাগে এবং যথা সময়ে প্রকল্প শেষ করা যায় বা অস্বাভাবিক বিলম্ব না ঘটে সে বিষয়ে সংস্থা ও মন্ত্রণালয়কে সচেষ্ট থাকবে হবে ।

২৫.২। ভবিষ্যতে গৃহীত প্রকল্পের ক্ষেত্রে ডিপিপিতে মূল প্যাকেজের অন্তভূর্ক্ত কার্যক্রম গুলোর পৃথকভাবে উল্লেখ থাকতে হবে।

২৫.৩। Log Frame এ বিদ্যমান PROGRAMM GOAL অর্জন করতে হবে এবং এ ধারা অব্যাহত রাখতে হবে।

"তিতাস ২১ নং কূপ ওয়ার্কওভার" শীর্ষক প্রকল্পের সমাপ্তি মূল্যায়ন প্রতিবেন

(সমাপ্তঃ ডিসেম্বর, ২০১৬)

১। প্রকল্পের নাম : "তিতাস ২১ নং কূপ ওয়ার্কওভার"

২। প্রকল্প পরিদর্শনকারী কর্মকর্তার নাম : মোছাঃ নূরে নাসরিন, মূল্যায়ন কর্মকর্তা, আইএমইডি।

৩। প্রকল্প পরিদর্শনের তারিখ : ১৯/০২/২০১৮ খ্রিঃ

৪। প্রকল্পের অবস্থান : তিতাস গ্যাস ফিল্ড, ব্রাহ্মণবাড়িয়া সদর থানা, ব্রাহ্মণবাড়িয়া ।

৫। বাস্তবায়নকারী সংস্থা : বাংলাদেশ গ্যাস ফিল্ডস কোম্পানী লিমিটেড (বিজিএফসিএল), পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী ।

৬। প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়/বিভাগ : বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রনালয়/জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ ।

৭। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় ও বাস্তবায়নকাল:

(লক্ষ টাকায়)

প্রাক্কলিত ব্যয়		প্রকৃত ব্যয় (ডিসেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	বাস্তবায়নকাল		প্রকৃত বাস্তবায়নকাল	অতিক্রান্ত ব্যয় (মূল প্রাক্কলিত ব্যয়ের %)	অতিক্রান্ত সময় (মূল বাস্তবায়ন কালের %)
মূল	সর্বশেষ সংশোধিত		মূল	সর্বশেষ সংশোধিত			
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*	*(৫)*	*(৬)*	*(৭)*	*(৮)*
৫৩০০.০০	-	৪৫০৬.৬৩	জানুয়ারি, ২০১৫ খ্রিঃ হতে ডিসেম্বর, ২০১৬ খ্রিঃ	জানুয়ারি, ২০১৫ খ্রিঃ হতে ডিসেম্বর, ২০১৬ খ্রিঃ	জানুয়ারি, ২০১৫ খ্রিঃ হতে ডিসেম্বর, ২০১৬ খ্রিঃ	(-১৪.৯৭%)	-

৮। প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তবায়ন:

(লক্ষ টাকায়)

ক্র: নং	ডিপিপি অনুযায়ী অঙ্গের নাম	একক	ডিপিপি অনুযায়ী পরিকল্পিত লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত বাস্তবায়ন (ডিসেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	
			বাস্তব	আর্থিক	বাস্তব (%)	আর্থিক (%)
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)
(ক) রাজস্ব ব্যয়						
সরবরাহ ও সেবা						
১	ভ্যাট	থোক	থোক	৫৯৮.০০	থোক	৫১৫.৮২
২	ট্যাক্স	থোক	থোক	২৯০.০০	থোক	২৬১.৯৮
৩	ব্যাংক, বীমা, পোর্ট ইত্যাদি	থোক	থোক	২৭.০০	থোক	২০.৪৩
৪	লোকাল এজেন্ট কমিশন (এলএসি)	থোক	থোক	১৮.০০	থোক	১১.৯৪
৫	স্টেশনারী, সীল, স্ট্যাম্পস	থোক	থোক	৫.০০	থোক	১.৬৯
৬	প্রচার ও বিজ্ঞাপন	থোক	থোক	৫.০০	থোক	৩.৪০
৭	সরঞ্জামাদি পরিবহন	থোক	থোক	৫.০০	থোক	৩.৮৮
৮	পরামর্শক সেবা (বাপেক্স কর্তৃক)	থোক	থোক	১০৫.০০	থোক	১০৫.০০
৯	সম্মানী	থোক	থোক	১০.০০	থোক	২.৮৪
১০	আইইই, ইআইএ ডিওই ক্লিয়ারেন্স	থোক	থোক	২.০০	থোক	১.২৪

ক্র: নং	ডিপিপি অনুযায়ী অঙ্গের নাম	একক	ডিপিপি অনুযায়ী পরিকল্পিত লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত বাস্তবায়ন (ডিসেম্বর, ২০১৬ পর্যন্ত)	
			বাস্তব	আর্থিক	বাস্তব (%)	আর্থিক (%)
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)
	ও নবায়ন ফি					
১১	অন্যান্য ব্যয়:					
	১) ওয়ার্কওভার অপারেশন সার্ভিসেস (বাপেক্স কর্তৃক)	১টি কূপ	১টি কূপ	৩৩২০.০০	১টি কূপ	২৯৪৭.০০
	২) থার্ড পার্টি ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস	১টি কূপ	১টি কূপ	৬৫০.০০	১টি কূপ	৩৯৯.৩২
১২	যন্ত্রপাতি/সরঞ্জামাদি মেরামত	থোক	থোক	২.০০	থোক	০.১৫
১৩	সংযোগ সড়ক, ডীপ টিউবওয়েল সরানো ইত্যাদি মেরামত	থোক	থোক	৫.০০	-	-
(খ) মূলধন ব্যয় :						
১৪	সম্পদ সংগ্রহঃ					
	যন্ত্রপাতি ও অন্যান্য সরঞ্জাম (আমদানি)					
	১) ওয়ার্কওভার মালামাল	১টি কূপ	থোক	২৪২.০০	১টি কূপ	২২২.৪৪
	২) স্থানীয়ভাবে উৎপাদিত মালামাল	লট	লট	২.০০	লট	-
১৫	কম্পিউটার ও যন্ত্রাংশ	লট	লট	৪.০০	লট	৩.৫৬
১৬	অফিস যন্ত্রপাতি	লট	লট	৫.০০	লট	৪.৩৯
১৭	আসবাবপত্র	লট	লট	৫.০০	লট	১.৫৫
মোট ব্যয়		**-**	**১০০%**	**৫৩০০.০০**	**১০০%**	**৪৫০৬.৬৩**

তথ্য সূত্রঃ পিসিআর ।

৯। কাজ অসমাপ্ত থাকলে তার কারণঃ প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদন অনুযায়ী প্রকল্পের কোন কাজ অসমাপ্ত নেই।

১০। পটভূমিঃ১৯৬৮ সাল হতে তিতাস গ্যাস ফিল্ড হতে বাণিজ্যিকভাবে গ্যাস উৎপাদন শুরু হয়। দীর্ঘ সময় গ্যাস উৎপাদন অব্যাহত রাখার জন্য বিভিন্ন সময়ে কিছু কিছু কূপের ওয়ার্কওভার করা হয়। ০৯/১২/২০১৩ সালে তিতাস ২১ নং কূপ খনন করা হয় এবং দৈনিক প্রায় ৬ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন করা হয়। এমনকি গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি পেয়ে ১৫ মিলিয়ন ঘনফুট পর্যন্ত হয়। কিন্তু অতিরিক্ত পানি উৎপাদনের কারণে ২০/০৬/২০১৪ তারিখে এই কূপ হতে গ্যাস উৎপাদন বন্ধ হয়। পরবর্তীতে প্রজেক্ট প্রগ্রেস রিভিউ মিটিং এর সিদ্ধান্ত অনুযায়ী "তিতাস ২১ নং কূপ ওয়ার্কওভার" শীর্ষক প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। মিটিং এ সিদ্ধান্ত হয় সম্পূর্ন জিডিএফ (গ্যাস উন্নয়ন তহবিল) অর্থায়নে এবং বিজিএফসিএল/বাপেক্স এর মজুদ/সংরক্ষিত উপকরণ ব্যবহার করে ওয়ার্কওভার পরিচালনা করা হবে।

১১। উদ্দেশ্যঃ

- তিতাস ২১নং কূপ ওয়ার্কওভারের মাধ্যমে পুনরায় উৎপাদন ফিরিয়ে আনা।

১২। প্রকল্প অনুমোদন এবং সংশোধনঃ

প্রকল্প অনুমোদনঃ- জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক ১৪/১২/২০১৫ খ্রিঃ তারিখে প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়।

১৩। ক্রয় কার্যক্রমঃ

প্যাকেজ	দরপত্র আহবানের তারিখ ও প্রাক্কলিত মূল্য	চুক্তির তারিখ ও চুক্তি মূল্য	কাজ সমাপ্তির তারিখ		মন্তব্য
			চুক্তি অনুযায়ী	প্রকৃত	
প্যাকেজ নং : WD1					
Wireline Logging	০১/১০/২০১৪ ২.৩৫	০৪/০২/২০১৬ ২.২২	২৪/০৫/২০১৬	১৫/০৬/২০১৬	
প্যাকেজ নং : WD2					
Drill Stem Testing	০১/১০/২০১৪ ২.১৯	০৪/০২/২০১৬ ২.০৬	২৪/০৫/২০১৬	১৫/০৬/২০১৬	
প্যাকেজ নং : WD3					
Workover Operation Services by BAPEX	৩৩.২০	২৯.৫৭	২৪/০৫/২০১৬	১৬/০৬/২০১৬	
প্যাকেজ নং : SD1					
Consultancy Services	১.০৫	১.০৫	২৪/০৫/২০১৬	১৬/০৬/২০১৬	
Workover Supervisor (BAPEX) Geological Consultancy	A Total of 105 Lakh Taka has been paid to BAPEX as a Lump Sum for Providing necessary Consultancy Services in the Categories of Workover Supervisor and Geological Consultant During Workover Operation.				

১৪। প্রকল্পের সার্বিক অগ্রগতিঃ প্রকল্পের শুরু হতে ডিসেম্বর ২০১৬ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতি হয়েছে মোট ৪৫০৬.৬৩ লক্ষ টাকা যা অনুমোদিত প্রাক্কলিত ব্যয়ের প্রায় ৯৭% এবং বাস্তব অগ্রগতি ১০০%। প্রকল্পের বছরভিত্তিক এডিপি বরাদ্দ, অবমুক্ত ও ব্যয়ের চিত্র নিমণরূপঃ

অর্থ বছর	এডিপি বরাদ্দ			অবমুক্তি	ব্যয়			অব্যয়িত অর্থ
	মোট	টাকা	প্রঃ সাঃ		মোট	টাকা	প্রঃ সাঃ	
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)	(৮)	(৯)
২০১৫-১৬	২৯০০.০০	২৯০০.০০	-	২৯০০.০০	২৮৭৩.১৬	২৮৭৩.১৬	-	২৬.৮৪
২০১৬-১৭	১৬৪৪.০০	১৬৪৪.০০	-	১৬৮৪.০০	১৬৩৩.৪৭	১৬৩৩.৪৭	-	৫০.৫৩
সর্বমোট	**৪৫৪৪.০০**	**৪৫৪৪.০০**	**-**	**৪৫৮৪.০০**	**৪৫০৬.৬৩**	**৪৫০৬.৬৩**	**-**	**৭৭.৩৭**

এ প্রকল্পের অনুমোদিত ব্যয় ৪৫৪৪.০০ লক্ষ টাকা এবং সর্বমোট ব্যয় হয়েছে ৪৫০৬.৬৩ লক্ষ টাকা । পিসিআর পর্যালোচনা করে দেখা যায় প্রকল্পের অধীনে মোট ছাড়কৃত টাকার পরিমাণ ৪৫৮৪.০০ লক্ষ টাকা । এতে দেখা যায় প্রকল্প সমাপ্ত শেষে ছাড়কৃত অব্যয়িত অর্থ ৭৭.৩৭ লক্ষ টাকা (৪৫৮৪.০০-৪৫০৬.৬৩ লক্ষ টাকা)। পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী উক্ত অব্যয়িত অর্থ পেট্রোবাংলায় যথাসময়ে ফেরত পাঠানো হয়েছে ।

১৫। প্রকল্প পরিচালক সম্পর্কিত তথ্যঃ প্রকল্পের শুরু থেকে শেষ পর্যন্ত মাত্র ১ (এক) জন কর্মকর্তা প্রকল্প পরিচালকের দায়িত্ব পালন করেছেন। প্রকল্প পরিচালক সংক্রান্ত তথ্যাদি নিচে প্রদান করা হলঃ

নাম ও পদবী	পূর্ণকালীন	খন্ডকালীন	যোগদানের তারিখ	বদলীর তারিখ	মন্তব্য
মোঃ শাহিদুর রহমান চৌধুরী, উপমহাব্যবস্থাপক, বাপেক্স।	পূর্ণকালীন	-	২৩/০২/২০১৬ খ্রিঃ	-	প্রকল্প সমাপ্তি পর্যন্ত দায়িত্বরত (৩১/১২/২০১৬)

১৬। প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জনঃ

ক্রঃ	উদ্দেশ্য	অর্জিত ফলাফল
১।	তিতাস ২১নং কূপ ওয়ার্কওভারের জন্য বাপেক্স হতে ওয়ার্কওভার ঠিকাদার ও প্রয়োজনীয় পরামর্শক সেবা নিয়োগ।	তিতাস ২১নং কূপ ওয়ার্কওভারের জন্য বাপেক্স হতে ওয়ার্কওভার ঠিকাদার নিয়োগ দেয়া হয়েছিল। এছাড়া বাপেক্স হতে পরামর্শক সেবা নেওয়া হয়েছিল। ১০/০৩/২০১৬ খ্রিঃ তারিখে কূপের ওয়ার্কওভার শুরু হয়। সফল ওয়ার্কওভার এর পর ১৬/০৬/২০১৬ খ্রিঃ তারিখ হতে দৈনিক প্রায় ৮ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে।
২।	বিজিএফসিএল/ বাপেক্স এর মজুদ/ সংরক্ষিত উপকরণ ব্যবহার করে ওয়ার্কওভার পরিচালনা করা।	বিজিএফসিএল/ বাপেক্স এর মজুদ/ সংরক্ষিত উপকরণ ব্যবহার করে ওয়ার্কওভার সমাপ্ত হয়েছে।
৩।	প্রয়োজনীয় ওয়ার্কওভার উপকরণ ক্রয় করে পুন:সরবরাহ করা।	ডিপিপি অনুযায়ী ওয়ার্কওভার উপকরণ ক্রয় করা হয়েছে।
৪।	প্রয়োজনীয় থার্ড পার্টি ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস ঠিকাদার নিয়োগ করা।	প্রয়োজনীয় থার্ড পার্টি ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস (সিমেন্টেশন, ওয়ারলাইন লগিং, ডিএসটি ও ওয়ারলাইন অপারেশন) চুক্তিতে নিয়োগ দেয়া হয়েছিল।
৫।	অন্যান্য সংশ্লিষ্ট কাজ।	ওয়ার্কওভার সংশ্লিষ্ট কাজ যেমন বাপেক্স কর্তৃক রিগ ফাউন্ডেশন মডিফিকেশন , সংযোগ সড়কের মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ , ওয়েস্ট মাড পন্ড এবং ১নং ডিপ টিউবওয়েল ইত্যাদি সম্পন্ন হয়েছে।

১৭। উদ্দেশ্য পুরোপুরি অর্জিত না হলে এর কারণ: প্রকল্পের কাঙ্খিত উদ্দেশ্য অর্জিত হয়েছে ।

১৮। অডিট : প্রকল্প মেয়াদে কোন অডিট আপত্তি ছিলনা ।

১৯। প্রকল্প বাস্তবায়ন সমস্যা : প্রকল্প বাস্তবায়ন ইতোমধ্যে সমাপ্ত ।

২০। প্রকল্প বাস্তবায়নে বিলম্ব (Time Over-run): প্রকল্পটি যথাসময়ে বাস্তবায়িত হয়েছে।

২১। ঘন ঘন প্রকল্প পরিচালক পরিবর্তন(If any): প্রযোজ্য নয়

২২। চুক্তি বাস্তবায়নে বিলম্বের কারণ: প্রযোজ্য নয়।

২৩। এক নজরে পরিদর্শনের কিছু আলোকচিত্র:



চিত্র: তিতাস গ্যাস ফিল্ডের ২১ নং কূপ।

২৪। পরিদর্শন পর্যবেক্ষণঃ বিগত ২৫/০২/২০১৮ খ্রিঃ তারিখে "তিতাস ২১ নং কূপ ওয়ার্কওভার" শীর্ষক সমাপ্ত প্রকল্পটি আইএমইডি'র মূল্যায়ন কর্মকর্তা মোছাঃ নূরে নাসরিন কর্তৃক সরেজমিনে পরিদর্শন করা হয়। পরিদর্শন কালে প্রকল্প পরিচালক , ব্যবস্থাপক (উৎপাদন), ও অন্যান্য কর্মকর্তাগন উপস্থিত ছিলেন। পরিদর্শনকালে দেখা যায়-

২৪.১। বিজিএফসিএল/ বাপেক্স এর মজুদ/ সংরক্ষিত উপকরণ ব্যবহার করে ব্রাহ্মণবাড়িয়ার তিতাস গ্যাস ফিল্ডের ২১ নং কূপের ওয়ার্কওভার সমাপ্ত হয়েছে।

২৪.২। বর্তমানে কূপটি থেকে দৈনিক প্রায় ৮ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ করা হচ্ছে।

২৪.৩। ওয়ার্কওভার সংশ্লিষ্ট কাজ যেমন বাপেক্স কর্তৃক রিগ ফাউন্ডেশন মডিফিকেশন, সংযোগ সড়কের মেরামত ও রক্ষণাবেক্ষণ, ওয়েস্ট মাড পন্ড এবং ১নং ডিপ টিউবওয়েল ইত্যাদি সম্পন্ন হয়েছে।

২৫। সুপারিশ:

২৫.১। পর্যালোচনাকালে দেখা যায় যে, গ্যাজপ্রম কর্তৃক তিতাস ২১ নং কূপ খননের পর ৩০/১২/২০১৩ খ্রিঃ এ প্রথম উৎপাদন শুরু হয় এবং ২০/০৬/২০১৪ খ্রিঃ এ কূপটি বন্ধ হয়ে যায়। এতো অর্থ খরচ করে কূপ খননের পর মাত্র ৬ মাসে তা বন্ধ হওয়া খুবই হতাশাজনক। ভবিষ্যতে প্রকল্প গ্রহণের ক্ষেত্রে বিষয়গুলো ভেবে দেখতে হবে।

২৫.২। Log Frame এ বিদ্যমান PROGRAMM GOAL অর্জন করতে হবে এবং দেশের আর্থ-সামাজিক উন্নয়নের জন্য এ ধারা অব্যাহত রাখতে হবে।

Construction of 13 storied Head Office Building with Two Basements of Gas Transmission Company Limited (GTCL) at Sher-e-Bangla Nagar administrative area, Agargoan, Dhaka. **শীর্ষক প্রকল্পের সমাপ্তি মূল্যায়ন প্রতিবেন**

(সমাপ্তঃ জুন, ২০১৭)

১। প্রকল্পের নাম : Construction of 13 storied Head Office Building with Two Basements of Gas Transmission Company Limited (GTCL) at Sher-e-Bangla Nagar administrative area, Agargoan, Dhaka.

২। প্রকল্প পরিদর্শনকারী কর্মকর্তার নাম : মোছাঃ নূরে নাসরিন, মূল্যায়ন কর্মকর্তা, আইএমইডি।

৩। প্রকল্প পরিদর্শনের তারিখ : ০৪/০৭/২০১৮ খ্রিঃ

৪। প্রকল্পের অবস্থান : শের-ই-বাংলা নগর, ঢাকা সিটি কর্পোরেশন এলাকা, ঢাকা।

৫। বাস্তবায়নকারী সংস্থা : গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানী লিমিটেড (জিটিসিএল)

৬। প্রশাসনিক মন্ত্রণালয়/বিভাগ: বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।

৭। প্রকল্পের প্রাক্কলিত ব্যয় ও বাস্তবায়নকাল:

(লক্ষ টাকায়)

প্রাক্কলিত ব্যয়		প্রকৃত ব্যয় (জুন, ২০১৭ পর্যন্ত)	বাস্তবায়নকাল		প্রকৃত বাস্তবায়নকাল	অতিক্রান্ত ব্যয় (মূল প্রাক্কলিত ব্যয়ের %)	অতিক্রান্ত সময় (মূল বাস্তবায়ন কালের %)
মূল	সর্বশেষ সংশোধিত		মূল	সর্বশেষ সংশোধিত			
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*	*(৫)*	*(৬)*	*(৭)*	*(৮)*
১০৮৪৮.৩১	১০৮৪৮.৩১	১০৬১৭.২৬	জুলাই, ২০১২ থেকে জুন, ২০১৫	জুলাই, ২০১২ থেকে জুন, ২০১৭	জুলাই, ২০১২ থেকে জুন, ২০১৭	(-২.১৩%)	৬৬.৬৭%

৮। প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তবায়ন:

(লক্ষ টাকায়)

ক্র: নং	ডিপিপি অনুযায়ী অঙ্গের নাম	একক	ডিপিপি অনুযায়ী পরিকল্পিত লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত বাস্তবায়ন (জুন, ২০১৭ পর্যন্ত)	
			বাস্তব	আর্থিক	বাস্তব (%)	আর্থিক (%)
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)
১।	গ্যাস এ্যান্ড ফুয়েল	থোক	থোক	০.১০	১০০%	০.১০
২।	পেট্রোল এন্ড লুব্রিক্যান্ট	থোক	থোক	০.১৫	১০০%	০.১৫
৩।	স্টেশনারী, সীল এ্যান্ড স্ট্যাম্পস	থোক	থোক	১.০০	১০০%	০.৯৫
৪।	আপ্যায়ন ব্যয়	থোক	থোক	২.০০	১০০%	১.৫৪
৫।	সয়েল ইনভেস্টিগেশন এন্ড সার্ভে	থোক	থোক	৪.০০	১০০%	৩.৯৭
৬।	কপি/ফটোকপি ব্যয়	থোক	থোক	২.০০	১০০%	১.৯৫

ক্র: নং	ডিপিপি অনুযায়ী অঙ্গের নাম	একক	ডিপিপি অনুযায়ী পরিকল্পিত লক্ষ্যমাত্রা		প্রকৃত বাস্তবায়ন (জুন, ২০১৭ পর্যন্ত)	
			বাস্তব	আর্থিক	বাস্তব (%)	আর্থিক (%)
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)
৭।	অন্যান্য (গ্যাস, পানি ও বিদ্যুৎ)	থোক	থোক	২৫.০০	১০০%	৪.৯০
৮।	যানবাহন সংগ্রহ (১৮০০-২০০০ সিসির মাইক্রোবাস ভাড়া ৩৬ মাস)	সংখ্যা	১টি	২১.৬০	১০০%	২১.৩৪
৯।	যন্ত্রপাতি ও অন্যান্য সরঞ্জাম (সাপ্লাই, ইনস্টলেশন এন্ড কমিশনিং)	থোক	থোক	৯১৩.০০	১০০%	৮৮৯.২৭
১০।	কম্পিউটার ও এক্সেসরিজ	লট	লট	২.৫০	১০০%	২.৪৯
১১।	অফিস ইকুইপমেন্টস (ফটোকপি মেশিন ও এয়ারকুলার)	লট	লট	২.৮০	১০০%	২.৬৭
১২।	আসবাবপত্র	থোক	থোক	২.৫০	১০০%	১.৯৫
১৩।	ইলেকট্রিক্যাল ইক্যুইপমেন্ট	থোক	থোক	১৩১১.৯৪	১০০%	১১৮৫.৮১
১৪।	অফিস ভবন					
	(ক) সিভিল ওয়ার্কস	বর্গমিঃ	২৩৪৬৫	৮২০৬.১১	১০০%	৮১৮২.৩৯
	(খ) অভ্যন্তরীণ স্যানিটারী ও পানি সরবরাহ	থোক	থোক	১৫৬.৬৬	১০০%	১৫৬.৬৬
	(গ) এক্সটার্নাল পানি সরবরাহ	থোক	থোক	১১৪.৩৪	১০০%	৭৮.৮০
১৫।	অন্যান্য ভবন ও অবকাঠামো					
	(ক) অভ্যন্তরীণ সড়ক	বর্গমিঃ	৫৫০	১৩.৪৬	১০০%	১৩.৩৩
	(খ) সদর গেটসহ সীমানা প্রাচীর	মিটার	২১৮	২৮.৭৫	১০০%	২৮.৭২
	(গ) কম্পাউন্ড ড্রেন	মিটার	২১৫	১৫.০০	১০০%	১৪.৯৫
১৬।	অন্যান্য					
	(ক) আরবরিকালচার ও ল্যান্ড স্ক্যাপিং ইত্যাদি	থোক	থোক	১০.০০	১০০%	৯.৯৯
	(খ) কোয়ালিটি এশুরেন্স, এক্সপার্টিস কনসালটেন্সী মেটেরিয়াল স্যাম্পলিং ও টেস্টিং	থোক	থোক	১৫.৪০	১০০%	১৫.৩৩
	মোট:			১০৮৪৮.৩১	১০০%	১০৬১৭.২৬

তথ্য সূত্রঃ পিসিআর ।

৯। কাজ অসমাপ্ত থাকলে তার কারণঃ প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদন অনুযায়ী প্রকল্পের কোন কাজ অসমাপ্ত নেই।

১০। পটভূমিঃ

পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী হিসাবে কোম্পানীজ এক্ট ১৯১৩ এর অধীনে জিটিসিএল ডিসেম্বর ১৯৯৩ সালে নিবন্ধিত হয়। দেশের বিভিন্ন অংশে অবস্থিতি গ্যাস ক্ষেত্র থেকে উৎপাদিত গ্যাস সুষম ও নির্ভরযোগ্যতার সঙ্গে সঞ্চালনের দায়িত্ব পালনের জন্য জিটিসিএল গঠন করা হয়। ২৩ জানুয়ারি ১৯৯৪ থেকে জিটিসিএল আনুষ্ঠানিক কার্যক্রম শুরু করে। বর্তমানে জিটিসিএল এর নিজস্ব কোন অফিস ভবন নেই। ৭১-৭২ পুরাতন এলিফ্যান্ট রোড, ইস্কাটনে অবস্থিত রেড ক্রিসেন্ট বোরাক টাওয়ারের তিনটি ফ্লোর মাসিক ভাড়া প্রদানের বিনিময়ে প্রতিস্থানিটর প্রধান কার্যালয় কার্যক্রম

পরিচালনা করছে। নিজস্ব অফিস ভবন না থাকার কারণে জিটিসিএল তার কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পালন করতে পারছে না। এ সমস্যা সমাধানকল্পে আলোচ্য প্রকল্পটি বাস্তবায়নের জন্য গ্রহণ করা হয়।

১১। উদ্দেশ্যঃ

জিটিসিএল এর সর্বোচ্চ সামর্থ্যসহ সকল কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পালনের জন্য এবং সুষ্ঠু কাজের পরিবেশ প্রদানের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় দাপ্তরিক স্থান প্রদান করা এ প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য।

১২। প্রকল্প অনুমোদন এবং সংশোধনঃ

প্রকল্প অনুমোদনঃ-বিদ্যুৎ. জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় কর্তৃক ০৬/০৯/২০১৪ খ্রিঃ তারিখে প্রকল্পটি অনুমোদিত হয়।

সংশোধনঃ- ০২/০১/২০১৭ খ্রিঃ তারিখে প্রকল্পটির ব্যয় বৃদ্ধি ব্যতিরেকে ২ বছর মেয়াদ বৃদ্ধি করা হয়।

১৩। ক্রয় কার্যক্রমঃ

প্যাকেজ	আরডিপিপি অনুযায়ী দরপত্র আহবানের তারিখ ও প্রাক্কলিত মূল্য	চুক্তির তারিখ ও চুক্তিমূল্য	কাজ সমাপ্তির তারিখ		মন্তব্য
			চুক্তি অনুযায়ী	প্রকৃত	
Internal Electrification of main Building.	০৬/১১/২০১২ ৩.৮৪৫	২৪/০২/২০১৩ ৩.৭৮৪	২৪/০৮/২০১৫	৩০/০৬/২০১৬	
1000 Kg 13 Person 14 stop Lift.	০৮/০৬/২০১৫ ৩.৪৯৪	১৭/০৯/২০১৫ ৩.৩১৪	১৭/০৩/২০১৬	৩০/০৮/২০১৬	
A/C area 5358 sqm/15=357 Ton.	১৪/০১/২০১৬ ৪.১০৫	২৮/০৬/২০১৬ ৪.১০৫	২৮/১০/২০১৬	৩০/০৪/২০১৭	
Construction of Office Building-civil, sanitary & internal water supply.	০৬/১১/২০১২ ৬২.৫৭৯	২৪/০২/২০১৩ ৬২.৫৭৯	৩০/০৮/২০১৬	৩০/০৮/২০১৬	

১৪। প্রকল্পের সার্বিক অগ্রগতিঃ প্রকল্পের শুরু হতে জুন, ২০১৭ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জিত আর্থিক অগ্রগতি হয়েছে মোট ১০৬১৭.২৬ লক্ষ টাকা বাস্তব অগ্রগতি ১০০%। প্রকল্পের বছরভিত্তিক সংশোদিত এডিপি বরাদ্দ, অবমুক্ত ও ব্যয়ের চিত্র নিম্নরূপঃ

লক্ষ টাকায়

অর্থ বছর	**সংশোধিত এডিপি বরাদ্দ**			**অবমুক্তি**	**ব্যয়**			**অব্যয়িত অর্থ**
	মোট	**টাকা**	**প্রঃ সাঃ**		**মোট**	**টাকা**	**প্রঃ সাঃ**	
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)	(৬)	(৭)	(৮)	(৯)
২০১২-১৩	৫.২৬	৫.২৬	-	৫.২৬	৫.২৬	৫.২৬	-	
২০১৩-১৪	১৫১৩.৯৫	১৫১৩.৯৫	-	১৫১৩.৯৫	১৫১৩.৯৫	১৫১৩.৯৫	-	
২০১৪-১৫	১৮০৭.৫৩	১৮০৭.৫৩	-	১৮০৭.৫৩	১৮০৭.৫৩	১৮০৭.৫৩	-	
২০১৫-১৬	৩৪৯৯.৪৯	৩৪৯৯.৪৯	-	৩৪৯৯.৪৯	৩৪৯৯.৪৮	৩৪৯৯.৪৮	-	.০১
২০১৬-১৭	৪০২২.০৮	৪০২২.০৮	-	৪০২২.০৮	৩৭৯১.০৪	৩৭৯১.০৪	-	২৩১.০৪
মোট	১০৮৪৮.৩১	১০৮৪৮.৩১	-	১০৮৪৮.৩১	১০৬১৭.২৬	১০৬১৭.২৬	-	২৩১.০৫

এ প্রকল্পের অনুমোদিত ব্যয় ১০৮৪৮.৩১ লক্ষ টাকা এবং সর্বমোট ব্যয় হয়েছে ১০৬১৭.২৬ লক্ষ টাকা। পিসিআর পর্যালোচনা করে দেখা যায় প্রকল্পের অধীনে মোট ছাড়কৃত টাকার পরিমাণ ১০৮৪৮.৩১ লক্ষ টাকা। এতে দেখা যায় প্রকল্প সমাপ্ত শেষে ছাড়কৃত অব্যয়িত অর্থ ২৩১.০৫ লক্ষ টাকা (১০৮৪৮.৩১-১০৬১৭.২৬ লক্ষ টাকা)। পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী উক্ত অব্যয়িত অর্থ পেট্রোবাংলায় যথাসময়ে ফেরত পাঠানো হয়েছে।

১৫। প্রকল্প পরিচালক সম্পর্কিত তথ্যঃ প্রকল্পের শুরু থেকে শেষ পর্যন্ত মাত্র ১ (এক) জন কর্মকর্তা প্রকল্প পরিচালকের দায়িত্ব পালন করেছেন। প্রকল্প পরিচালক সংক্রান্ত তথ্যাদি নিচে প্রদান করা হলঃ

নাম ও পদবী	পূর্ণকালীন	খন্ডকালীন	যোগদানের তারিখ	বদলীর তারিখ	মন্তব্য
আলী মো: আল মামুন জেনারেল ম্যানেজার	পূর্ণকালীন	-	১১ মার্চ, ২০১৩	-	প্রকল্প সমাপ্তি পর্যন্ত দায়িত্বরত

১৬। প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জনঃ

ক্রঃ	উদ্দেশ্য	অর্জিত ফলাফল
১।	জিটিসিএল এর প্রধান কার্যালয় হিসেবে ব্যবহারের জন্য ১৩ তলা ভবন নির্মাণ। সর্বোচ্চ সামর্থসহ সকল কার্যক্রম সুষ্ঠুভাবে পালনের জন্য এবং সুষ্ঠু কাজের পরিবেশ প্রদানের লক্ষ্যে প্রয়োজনীয় দাপ্তরিক স্থান প্রদান করা।	দুইটি বেসমেন্টসহ ১৩ তলা ভবন নির্মাণ। হলরুম , ভিআইপি রুম , বোর্ড রুম , মিটিং রুম , এমডি, জিএম, ডিজিএম এবং ব্যবস্থাপকের রুম ও অফিস স্পেস নির্মাণ।

১৭। উদ্দেশ্য পুরোপুরি অর্জিত না হলে এর কারণ প্রকল্পের কাঙ্খিত উদ্দেশ্য অর্জিত হয়েছে।

১৮। অডিট : প্রকল্প মেয়াদে কোন অডিট আপত্তি ছিলনা।

১৯। প্রকল্প বাস্তবায়ন সমস্যা : প্রকল্প বাস্তবায়ন ইতোমধ্যে সমাপ্ত হয়েছে।

২০। প্রকল্প বাস্তবায়নে বিলম্ব (Time Over-run): মূল প্রকল্পটি বাস্তবায়নে মোট ৫ বছর সময় ব্যয় হয়েছে যা মূল অনুমোদিত বাস্তবায়নকাল অপেক্ষা ২ বছর বেশী।

২১। ঘন ঘন প্রকল্প পরিচালক পরিবর্তন(If any): প্রযোজ্য নয়

২২। চুক্তি বাস্তবায়নে বিলম্বের কারণ: প্রযোজ্য নয়।

২৩। এক নজরে পরিদর্শনের কিছু আলোকচিত্র:

চিত্র: ১ জিটিসিএল মূল ভবন



চিত্র: ২ জিটিসিএল ভবনের ছাদের দৃশ্য



চিত্র: ৩ প্রকল্প পরিচালক ও জিটিসিএল এর ব্যবস্থাপনা পরিচালকের কক্ষ



চিত্র: ৪ নিচ তলায় প্রকল্প সংশ্লিষ্টরা



চিত্র: ৫ জিটিসিএল ভবনের ছাদে স্থাপনকৃত সোলার প্যানেল



চিত্র: ৬ সাবস্টেশন



চিত্র: ৭ অডিটরিয়াম



চিত্র: ৮ সেমিনার কক্ষ



চিত্র: ৯ বাউন্ডারি ওয়াল



চিত্র: ১০ দ্বিতীয় তলার দেয়ালে স্থাপিত আলোকচিত্র



২৪। পরিদর্শন পর্যবেক্ষণঃ বিগত ০৪/০৬/২০১৮ খ্রিঃ তারিখে বাস্তবায়ন পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগের মূল্যায়ন কর্মকর্তা মোছা: নূরে নাসরিন কর্তৃক "Construction of 13 storied Head Office Building with Two Basements of Gas Transmission Company Limited (GTCL) at Sher-e-Bangla Nagar administrative area, Agargoan, Dhaka" শীর্ষক সমাপ্ত প্রকল্পটি সরেজমিনে পরিদর্শন করা হয়। পরিদর্শন কালে প্রকল্প পরিচালকসহ সংশ্লিষ্ট কর্মকর্তাগন উপস্থিত থেকে প্রয়োজনীয় সহযোগিতা প্রদান করেন। পরিদর্শনকালে নির্মিত জিটিসিএল ভবনকে সম্পূর্ণ কাযকরী অবস্থায় পাওয়া যায়। সব ফার্নিচার, যন্ত্রপাতি ডিজাইন উন্নতমানের। অনেকটা আধুনিক মানের একটা ভবন তবে ছাদে পানি জমে শ্যাওলা ধরে গেছে।

২৫। সুপারিশ:

২৫.১। ভবিষ্যতে অন্য কোন প্রকল্পের বাস্তবায়নের ক্ষেত্রে যাতে সময় বেশী না লাগে এবং যথা সময়ে প্রকল্প শেষ করা যায় বা অস্বাভাবিক বিলম্ব না ঘটে সে বিষয়ে সংস্থা ও মন্ত্রণালয়কে সচেষ্ট থাকবে হবে;

২৫.২। ভবিষ্যতে গৃহীত প্রকল্পের ক্ষেত্রে ডিপিপি এমনভাবে প্রণয়ন করতে হবে যেন তা পরবর্তীতে সংশোধনের প্রয়োজন না হয়;

২৫.৩ নির্মিত জিটিসিএল ভবনটি মেইন্টেন্যান্স এর ব্যবস্থা রাখতে হবে; বিশেষ করে ছাদ সবসময় পরিষ্কার রাখতে হবে যাতে কোন পানি জমে না থাকে;

২৫.৪ Log Frame এ বিদ্যমান PROGRAMM GOAL অর্জন করতে হবে এবং এ ধারা অব্যাহত রাখতে হবে।

২৫.৫ উপর্যুক্ত সুপারিশসমূহের আলোকে গৃহীত ব্যবস্থা এ প্রতিবেদন প্রাপ্তির ০২ (দুই) মাসের মধ্যে আইএমইডি-কে অবহিত করতে হবে।

হাটিকুমরুল-ভেড়ামারাগ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (২য় সংশোধিত) শীর্ষক প্রকল্পের সমাপ্তি মূল্যায়ন প্রতিবেদন

(সমাপ্ত : ডিসেম্বর, ২০১৬)

১। **প্রকল্পের নাম** : হাটিকুমরুল-ভেড়ামারাগ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (২য় সংশোধিত)।

২। **উদ্যোগী মন্ত্রণালয়/বিভাগ** : বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়/জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।

৩। **বাস্তবায়ন সংস্থা** : গ্যাস ট্রান্সমিশন কোম্পানি লিমিটেড (পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)।

৪। **প্রকল্পের বাস্তবায়ন সময় ও ব্যয়** :

(লক্ষ টাকায়)

প্রাক্কলিত ব্যয়		প্রকৃতব্যয়	পরিকল্পিত বাস্তবায়নকাল		প্রকৃত বাস্তবায়নকাল	অতিক্রান্ত ব্যয় (মূল অনুমোদিত প্রাক্কলিত ব্যয়ের %)	অতিক্রান্ত সময় (মূল অনুমোদিত বাস্তবায়নকালের%)
মূল সর্বমোট টাকা প্র:সা: নিজস্ব:অর্থ	সর্বশেষ সংশোধিত সর্বমোট টাকা প্র:সা: নিজস্ব:অর্থ	সর্বমোট টাকা প্র:সা: নিজস্ব:অর্থ	মূল	সর্বশেষ সংশোধিত			
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮
৬২৮৬৯.৯৩ ২৮৬৫২.০৩ ৩৪২১৭.৯০ ----	৭৩৯১৩.৭৮ ২৬৬৭৮.১২ ৪৫৩১৪.২৫ ১৯২১.৪১	৭১৩৩১.৬৯ ২৪১৬৫.৪৫ ৪৫২৪৪.৮৩ ১৯২১.৪১	জুলাই, ২০০৬ হতে জুন, ২০০৯	জুলাই, ২০০৬ হতে ডিসেম্বর, ২০১৬	জুলাই, ২০০৬ হতে ডিসেম্বর, ২০১৬	(+) ৮৬৬১.৭৬ (+১৩.৪৬%)	৯০ মাস (২৫০%)

* প্রকল্পের অনুকূলে প্রকৃত ব্যয় মূল প্রাক্কলিত ব্যয়ের চেয়ে ৮৬৬১.৭৬ লক্ষ টাকা বেশি হয়েছে।

৫। **প্রকল্পের অবস্থান** :

বিভাগ	জেলা	উপজেলা
রাজশাহী	সিরাজগঞ্জ, নাটোর এবং পাবনা	উল্লাপাড়া, তাড়াস, গুরুদাসপুর, বড়াইগ্রাম, লালপুর এবং ঈশ্বরদী
খুলনা	কুষ্টিয়া	ভেড়ামারা

৬। **প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তবায়ন** : প্রকল্পটির অংগভিত্তিক বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্য সংযুক্তি-ক তে সংযুক্ত রয়েছে)।

৭। **কাজ অসমাপ্ত থাকলে তার কারণ** :

প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদনে উল্লেখিত (সর্বশেষ সংশোধন) তথ্যানুযায়ী প্রকল্পের ভৌত অগ্রগতি ১০০% ।

৮। প্রকল্পের পটভূমি ও উদ্দেশ্য :

৮.১। প্রকল্পের পটভূমি :

দেশের বিদ্যমান গ্যাস ক্ষেত্রসমূহের অধিকাংশ দেশের পূর্বাঞ্চলে অবস্থিত। ফলে উত্তর -পশ্চিম ও দক্ষিণ - পশ্চিমাঞ্চলের জনগণ গ্যাস ব্যবহারের সুবিধা থেকে বঞ্চিত হয়ে আসছে। যমুনা সেতুর উপর দিয়ে ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের উচ্চচাপ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন স্থাপন করার মাধ্যমে গ্যাস নেটওয়ার্ক যমুনা সেতু অতিক্রম করে নলকা -বাঘাবাড়ী পর্যন্ত বিস্তৃত হয়েছে। খুলনা , রাজশাহী ও তৎসংলগ্ন এলাকার শিল্প , বাণিজ্যিক প্রতিষ্ঠান ও বিদ্যুৎ কেন্দ্রে গ্যাস সরবরাহের লক্ষ্যে "হাটিকুমরুল-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন" শীর্ষক প্রকল্পটি বাস্তবায়নের জন্য গ্রহণ করা হয়।

৮.২। **প্রকল্পের উদ্দেশ্য:**

- দেশের উত্তর-পশ্চিম ও দক্ষিণ পশ্চিমাঞ্চলে গ্যসা সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ;
- ভেড়ামারা নির্মাণাধীন ৪৫০ মেঃওঃ ও বিদ্যমান ৬০ মেঃওৎ বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহের গ্যাসের চাহিদা পূরণের উদ্দেশ্যে ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের ৮৩.৪০ কিঃমিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইনলাইন নির্মাণ; এবং
- দেশের পশ্চিমাঞ্চলে ৪০০ এমএমসিএফ গ্যাস সরবরাহ করা।

<u>প্রকল্পের প্রধান কার্যক্রম সমূহঃ</u>

(ক) ৭২ হেক্টর ভূমি অধিগ্রহণ;
(খ) ১৩৫ হেক্টর ভূমি অধিযাচন;
(গ) সিরাজগঞ্জের হাটিকুমরুল থেকে কুষ্টিয়ার ভেড়ামারা পর্যন্ত ৩০" ব্যাসের ৮৩.৪০ কিঃমিঃ গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন স্থাপন;
(ঘ) টার্নকী ভিত্তিতে ৫টি নদী যথা -পদ্মা, বড়াল, আত্রাই, খালিশাডাঙ্গা ও গোজা নদীরতলদেশ দিয়ে Horizontal Direction Drilling (HDD) পদ্ধতিতে নদী ক্রসিং ও পাইপলাইন স্থাপন;
(ঙ) Cathodic Protection (CP) সিস্টেম স্থাপন;
(চ) গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন স্থাপন সংক্রান্ত মালামাল সংগ্রহ;
(ছ) টার্নকী ভিত্তিতে ভেড়ামারায় ১টি City Gate Station (CGS) নির্মাণ; এবং
(জ) টার্নকী ভিত্তিতে SCADA সিস্টেম স্থাপন।

৯। **প্রকল্প অনুমোদন ও সংশোধন** :

"যমুনা সেতুর পশ্চিমপাড় -নলকা, হাটিকুমরুল-ইশ্বরদী-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মান " শীর্ষক প্রকল্পটি মোট ৬২৮৬৯.৯৩ লক্ষ টাকা (জিওবি-২৮৬৫২.০৩ লক্ষ টাকা এবং প্রক ল্প সাহায্য-৩৪২১৭.৯০ লক্ষ টাকা) প্রাক্কলিত ব্যয় এবং জুলাই ২০০৬ থেকে জুন ২০০৯ পর্যন্ত বাস্তবায়ন মেয়াদে গত ৩০ মে ২০০৬ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক প্রশাসনিক অনুমোদন জারী করা হয়। গত ৩১/০৫/২০০৯ তারিখে প্রকল্পটির মেয়াদ জুন ২০১১ পর্যন্ত বৃদ্ধি করা হ য়। পরর্তীতে পরিকল্পনা কমিশন কর্তৃক ০৬/০৩/২০১২ তারিখে প্রকল্পটির মেয়াদ ডিমেম্বর , ২০১৩ পর্যন্ত বৃদ্ধি করা হয়।

গত ২৯/০৮/২০১৩ তারিখে পরিকল্পনা কমিশন কর্তৃক "হাটিকুমরুল-ভেড়ামারাগ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ " শীর্ষক প্রকল্পটির (পূর্ব নামঃ "যমুনা সেতুর পশ্চি মপাড়-নলকা, হাটিকুমরুল-ইশ্বরদী-ভেড়ামারা গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মান) ১ম সংশোধনের প্রস্তাব মোট ৭২৬৮৫.১৪ লক্ষ টাকা (জিওবি-২৭০৫৮.৬৮ লক্ষ টাকা, সংস্থার নিজস্ব অর্থায়ন-১৫৪৬.১৭ লক্ষ টাকা এবং প্রকল্প সাহায্য -৪৪০৮০.২৯ লক্ষ টাকা) প্রাক্কলিত ব্যয় এবং জুলাই ২০০৬ থেকে জুন ২০১৪ পর্যন্ত বাস্তবায়ন মেয়াদে অনুমোদিত হয়। গত ১১/১২/২০১৪ তারিখে প্রকল্পটির মেয়াদ ডিসেম্বর ২০১৪ পর্যন্ত ব্যয় বৃদ্ধি ব্যতিরেকে মেয়াদ বৃদ্ধি করা হয়। গত ০১/০৩/২০১৫ তারিখে প্রকল্পটির মেয়াদ ডিসেম্বর ২০১৬ পর্যন্ত পরিকল্পনা কমিশন কর্তৃক বৃদ্ধি করা হয়।
গত ১৬/০৬/২০১৬ তারিখে পরিকল্পনা কমিশন কর্তৃক "হাটিকুমরুল-ভেড়ামারাগ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ (২য় সংশোধিত)" শীর্ষক প্রকল্পটি মোট ৭৩৯১৩.৭৮ লক্ষ টাকা (জিওবি-২৬৬৭৮.১২ লক্ষ টাকা, সংস্থার নিজস্ব অর্থায়ন-১৯২১.৪১ লক্ষ টাকা এবং প্রকল্প সাহায্য -৪৫৩১৪.২৫ লক্ষ টাকা) প্রাক্কলিত ব্যয় এবং জুলাই ২০০৬ থেকে ডিসেম্বর ২০১৬ পর্যন্ত বাস্তবায়ন মেয়াদে পরিকল্পনা কমিশন কর্তৃক অনুমোদিত হয়।

১০। **প্রকল্পের অর্থায়ন (২য় সংশোধন অনুযায়ী)**

ক) জিওবি :

(লক্ষ টাকা)

মোট	ঋণ	ইক্যুইটি	Cash Foreign Exchange
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*
২৬৬৭৮.১২	১৬০০৬.৮৭	১০৬৭১.২৫	-

খ) প্রকল্প সাহায্যঃ

উৎস	মুদ্রার প্রকৃতি	পরিমাণ	প্রকৃতি	বাংলাদেশী টাকায় পরিমাণ
(১)	(২)	(৩)	(৪)	(৫)
ADB	ইউএস ডলার	৫৬.৬৪৩ মিলিয়ন	ঋণ	৪৫৩১৪.২ লক্ষ টাকা

গ) সংস্থা'র নিজস্বঃ

(লক্ষ টাকা)

মোট	ঋণ	অনুদান	Cash Foreign Exchange
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*
১৯২১.৪১	-	-	-

১১। **প্রকল্পের সার্বিক অগ্রগতি :**

প্রকল্পটির সর্বশেষ সংশোধিত (২য়) মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ৭৩৯১৩.৭৮ লক্ষ টাকা। পিসিআর অনুযায়ী প্রকল্পের সার্বিক আর্থিক অগ্রগতি ৭১৩৩১.৬৯ লক্ষ টাকা যা সংশোধিত মোট প্রাক্কলিত ব্যয়ের ৯৬.৫১% এবং প্রকল্পটির ব্যবস্থাপক, ইঞ্জিনিয়ারিং জনাব মোঃ মোচ্ছাদ্দেক হোসেন জানান প্রকল্পের সার্বিক ভৌত অগ্রগতি ১০০%।

১২। **পর্যবেক্ষণ** :

১২.১। গত ২৩/০৭/২০১৮ তারিখে সিরাজগঞ্জে অবস্থিত আলোচ্য প্রকল্পের পিগ লঞ্চার ষ্টেশন এবং খালকুলায় অবস্থিত ভাল্ব স্টেশন এলাকা আইএমই বিভাগ কর্তৃক পরিদর্শন করা হয়। পরিদর্শনকালীন সময়ে প্রকল্পের ব্যবস্থাপক, ইঞ্জিনিয়ারিং জনাব মোঃ মোচ্ছাদ্দেক হোসেন উপস্থিত ছিলেন। প্রকল্প পরিচালক কর্তৃক প্রদেয় বিভিন্ন তথ্য নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

১২.২ হাটিকুমরুল, সিরাজগঞ্জ হতে ভেড়ামারা, কুষ্টিয়া পর্যন্ত ৮২ কিঃমিঃ ৩০ ইঞ্চি ব্যাসের গ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ গত ৩০ সেপ্টেম্বর ২০১০ তারিখে সম্পন্ন হয়। হাটিকুমরুল হতে বনপাড়া পর্যন্ত পাইপলাইন ২৯ জানুয়ারি ২০১২ তারিখে এবং বনপাড়া হতে পাকশী ভাল্ব স্টেশন ১৩ মে ২০১৩ তারিখে কমিশনিং করা হয়।পদ্মা নদীর ক্রসিং সফলভাবে সম্পন্নের পর ২০ নভেম্বর ২০১৬ তারিখে গ্যাস দ্বারা অবশিষ্ট পাইপলাইন কমিশনিং করা হয়।

১২.৩ গত ৪ জানুয়ারি ২০১৭ তারিখ হতে NWPGCL এর ভেড়ামারা ৪১৪ মেঃওয়াট পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহ শুরু করা হয়েছে এবং ভেড়ামারাই অবস্থিত ৬০ মেঃওয়াট পাওয়ার প্লান্টে গ্যাস সরবরাহের জন্য প্রস্তুত রয়েছে।

১২.৪ প্রকল্পটির কার্যক্রমের মধ্যে পদ্মা নদী ক্রসিং এর জন্য ২ বার অসফল হওয়ায় প্রকল্পের কার্যক্রম বিলম্ব হয় মর্মে জানা যায়। নদী ক্রসিং এর জন্য নির্ধারিত ঠিকাদার (ড্রিল টেক-ম্যাক্সওয়েল (জেভি)) কে এডিবি এর সম্মতিক্রমে ২০১৫ সালে বাতিল করা হয়। রি-বিডিং এর পর চাইনা পেট্রোলিয়াম পাইপলাইন ব্যুরো (সিপিপি) কাজটি সম্পন্ন করে।

১২.৫ টার্নকী ভিত্তিতে ৫টি নদী যথা -পদ্মা, বড়াল, আত্রাই, খালিশাডাঙ্গা ও গোজা নদীর ক্রসিং এর মধ্যে পদ্মা নদী ক্রসিং ব্যতীত অপর ৪টি নদী ক্রসিং গত ফেব্রুয়ারি ২০১২ এর মধ্যে সম্পন্ন হয়। পদ্মা নদী ক্রসিং সম্পন্নের পর গত ২০ নভেম্বর ২০১৬ তারিখে সংশ্লিষ্ট লাইন কমিশনিং করা হয়।

১২.৬ আলোচ্য প্রকল্পটির সিরাজগঞ্জে অবস্থিত পিগ লঞ্চার ষ্টেশন পরিদর্শনকালে ০১টি ভাল্ব হতে দ্রুত গতিতে গ্যাস লিক হচ্ছে মর্মে পরিলক্ষিত হয়। এর ফলে যে কোন সময় মারাত্মক দুর্ঘটনা ঘটার আশঙ্কা রয়েছে। বিধায় আলোচ্য প্রকল্পের মাধ্যমে নির্মিত পাইপলাইনসমূহ যথযাযথভাবে রক্ষনাবেক্ষণ করতে হবে।

১২.৭। প্রকল্পের Audit সংক্রান্ত তথ্যঃ পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী আলোচ্য প্রকল্পের অডিট আপত্তিসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করতে হবে। অডিট আপত্তিসমূহ (External Audit) নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

Period of Audit	Date of submission of Audit Report	Major Findings/Objections	Whether objections resolved or not
1	2	3	4
2006-07	31/12/2007	1. Adjusting Laboratory test fee from project fund not justified.	Resolved.
2007-08	31/12/2008	1. Advance has not yet been adjusted. 2. Excess expenditure was incurred as contingencies against land acquisition. 3. Payment was made for repair of vehicle beyond the provision of DPP. 4. Irregular payment was made for office rent. 5. Expenditure incurred for rate analysis of tree and cottage house without any justification.	Resolved.
2008-09	31/12/2009	1. Bills/Vouchers of GOB expenditure was not produced to audit. 2. Revenue loss for not depositing the auction value into Govt. account. 3. Revenue loss for not depositing the sale proceeds of tender schedule into Govt. account. 4. Loss for not depositing accrued bank interest into Govt. account. 5. Excess expenditure against allowance over budget provision. 6. Irregular payment made for office rent.	Resolved.
2009-10	30/12/2010	1. Contract made for Pipeline Construction with a contract price in excess over DPP provision. 2. Excess payment made to the contractor due to 5% compaction of earth not deducted. 3. Revenue loss due to non deposit of sales proceeds of tender schedule and Bank interest.	Resolved

Period of Audit	Date of submission of Audit Report	Major Findings/Objections	Whether objections resolved or not
1	2	3	4
		4. Loss of project money through making irregular contract. 5. Expenditure was incurred beyond DPP provision and budget allocation. 6. Irregular expenditure incurred as L/C commission from physical contingency. 7. Auditable records were not produced to audit.	
2010-11	22/12/2011	1. Misstatement of Financial Statement due to received loan from GTCL not shown as resources. 2. Shortage of fund as Contractors' Retention Money in the Project Operating Bank Accounts. 3. Expenditure incurred beyond DPP provision. 4. Excess expenditure incurred beyond budget provision. 5. Income Tax not realized from the highest bidder of Auction. 6. Sale proceeds from auction of Trees/Plants and materials not deposited into Govt. Account. 7. Bills/vouchers and other auditable records and documents not produced to audit.	Resolved
2011-12	31/12/2012	1. Financial Statement is misstated. 2. Loss of Govt. revenue due to less deduction of VAT/IT. 3. Expenditure incurred beyond DPP provision.	Resolved.
2012-13	06/02/2014	1. Loss of Govt. revenue due to less/no deduction of VAT and IT. 2. Financial Statement under stated by less shown as resources.	Settlement of both the objections is under process.
2013-14	29/12/2014	1. Project loss due to non-awarded of contract to the 1st lowest bidder. 2. Project loss due to deducted LD refund to the contractor. 3. Liquidated damage was not imposed to the contractor for delay of works.	Two objections are resolved and settlement of one objection (Sl. No. 3) is under process.

Period of Audit	Date of submission of Audit Report	Major Findings/Objections	Whether objections resolved or not
1	2	3	4
2014-15	31/12/2015	1. Sale proceeds of Cathodic Protection (CP) Materials valued not shown in the financial statement as other resources. 2. Payment showed as minus figure in the column current period in the FS not justified.	Settlement of both the objections is under process.
2015-16	20/11/2016	1. Excess Expenditure incurred beyond RDPP provision. 2. Bank interest not deposited into Govt. Treasury. 3. Earnings from sale proceed not shown in the F/S as other resources. 4. Imposed and recovered penalty from Terminated contractor not deposited into Project account. 5. Expenditure incurred beyond project purpose.	Two objections are resolved and settlement of three objections (Sl. No. 2, 3 & 4) is under process.
2016-17	21/12/2017	1. VAT was not deducted from the Contractor. 2. CD-Vat was not deposited into Govt. account. 3. IT was not deposited to the Govt. account. 4. Expenditure paid to the contractor violation the procuring method specified in RDPP. 5. VAT was less deducted from the Contractor. 6. Interest During Construction (IDC) showed in F/S without expenditure. 7. DPA expenditure is over stated than the actual allocation. 8. Performance Guarantee was not deposited into Govt. account. 9. Legal Expenses is over stated than the actual allocation of RDPP. 10. Expenditure is over stated than the Cheque issue register.\ 11. Cash book was not maintained by the Project Director Office.	Four objections are resolved and settlement of seven objections (Sl. No. 1 to 7) is under process.

Note: Broad Sheet reply provided to FAPAD Audit and action is in process to settle all the unresolved objections.

১২.৮। চিত্রঃ



চিত্রঃ সিরাজগঞ্জে অবস্থিত পিগ লঞ্চার ষ্টেশন



চিত্রঃ সিরাজগঞ্জে অবস্থিত পিগ লঞ্চার ষ্টেশন



চিত্রঃ সিরাজগঞ্জে অবস্থিত পিগ লঞ্চার ষ্টেশনের ভাল্বটি কর্তৃক গ্যাস লিক



চিত্রঃ সিরাজগঞ্জে অবস্থিত পিগ লঞ্চার ষ্টেশন



চিত্রঃ খালকুলায় অবস্থিত ভাল্ব স্টেশন



চিত্রঃ খালকুলায় অবস্থিত ভাল্ব স্টেশন

১৩। প্রকল্প পরিচালক সম্পর্কিত তথ্য:

নিম্নবর্ণিত প্রকল্প পরিচালক প্রকল্পের দায়িত্ব পালন করেছেন।

ক্র: নং	প্রকল্প পরিচালকের নাম	পদবী	দায়িত্বের ধরন	সময়কাল
১	Md. Ishaque Uddin	General Manager & Project Director	পূর্ণকালীন	০২/০৫/২০০৬-২১/০১/২০১৬ পর্যন্ত
২	Md. Abdur Razzaque	Deputy General Manager & Project Director	পূর্ণকালীন	১৮/০২/২০০৬-৩১/১২/২০১৬ পর্যন্ত

১৪। **প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জন (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী)** :

পরিকল্পিত উদ্দেশ্য	প্রকৃত অর্জন
(a) The main objective of the Project is to supply gas to existing Bheramara 60 MW power plant and proposed 414 MW power plant at Bheramara. The capacity of the pipeline will be 400 mmcfd for catering gas demand of western region. (b)To construct 30″ dia 82 km gas transmission pipeline from Hatikumrul, Sirajgnaj to Bheramara, Kushtia.	(a) With successful completion of the project the opportunity has been created to supply natural gas to newly constructed Bheramara 414 MW power plant of NWPGCL and existing 60 MW power plant, and other gas based industries & commercial units of divisional city of Rajshahi, Ishawrdi EPZ of Pabna districts and divisional city of Khulna. (b) Construction of 30″ diameter 82 km gas transmission pipeline from Hatikumrul, Sirajgnaj to Bheramara, Kushtia completed on 30 September 2010 and the pipeline section from Hatikumrul to Bonpara was commissioned by gas on 29 January 2012 and Bonpara to Pakshey Valve Station on 13 May 2013. After successful completion of Padma river HDD crossing work the rest of the pipeline was commissioned by gas on 20 November 2016 and opened a new era to supply gas western and south-western region of Bangladesh. In the meantime GTCL has started supplying gas to NWPGCL's Bheramara 414 MW power plant from 4 January 2017 and ready to supply gas to existing 60 MW power plant at Bheramara and hence the main objective of the project has fully been achieved.

১৫.০ **প্রকল্পের প্রধান প্রধান ক্রয় সংক্রান্ত তথ্য**(পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী)ঃ

Goods & Works of the Project costing above Tk. 200.00 lakh and Consultancy above Tk. 100.00 lakh:

Description of procurement (goods/works/consultancy) as per bid document	Tender/Bid Proposal Cost (In crore Taka)		Tender/Bid Proposal		Date of Completion of Works/Services and Supply of Goods	
	As per RDPP	Contracted Value	Invitation Date	Contract Signing/L.C. Opening Date	As per Contract	Actual
1	2	3	4	5	6	7
▪ *3LPE/FBE Coated Line Pipe & other Pipes*	224.1039	224.1039	05.06.2008	28.04.2009	22.11.2009	22.11.2009
▪ *Induction Bend*	6.18552	6.18552	05.08.2007	16.06.2008	15.01.2009	15.01.2009
▪ *Pipeline Coating Materials*	2.15389	2.1538	05.08.2007	01.09.2008	16.08.2009	16.08.2009
▪ *Ball Valve & Gate Valve*	3.38943	3.38943	05.08.2007	13.08.2008	20.03.2010	20.03.2010
▪ *Pipeline Pig Traps*	2.49432	2.9432	05.08.2007	17.06.2008	20.03.2010	20.03.2010

Description of procurement (goods/works/consultancy) as per bid document	Tender/Bid Proposal Cost (In crore Taka)		Tender/Bid Proposal		Date of Completion of Works/Services and Supply of Goods	
	As per RDPP	Contracted Value	Invitation Date	Contract Signing/L.C. Opening Date	As per Contract	Actual
1	2	3	4	5	6	7
▪ *CP Materials*	4.72928	4.72928	05.08.2007	01.09.2008	16.08.2009	16.08.2009
▪ *Miscellaneous Fittings*	3.49157	3.49157	01.07.2008	19.03.2009	20.02.2010	20.02.2010
▪ *Pipeline Construction*	77.00	76.77	05.07.2009	20.12.2009	09.07.2010	30.09.2010
▪ *Padma River crossing by HDD method on Turn-key basis.*	122.6065	94.2416	08.07.2015	12.01.2016	22.11.2016	22.11.2016
▪ *HDD River crossing on Turn-key basis (Group-B)*		26.4468	09.08.2009	24.08.2010	26.12.2011	12.02.2012
▪ *CGS at Bheramara on EPC Basis*	28.7890	27.5171	06.06.2010	*11.01.2012*	16.12.2012	08.09.2015
▪ *Installation of SCADA System on Turn-key basis*	44.10	40.1205	13.07.2011	*22.01.2013*	01.04.2014	01.11.2015

১৬। সুপারিশ/মন্তব্য:

১৬.১ সিরাজগঞ্জে অবস্থিত পিগ লঞ্চার ষ্টেশনের ০১টি ভাল্ব হতে দ্রুত গতিতে গ্যাস লিক করার ফলে প্রকল্প এলাকায় যে কোন রকমের দূর্ঘটনা ঘটতে পারে। ফলে পাইপলাইনসমূহের দ্রুত রক্ষণাবেক্ষণের জন্য জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ/পেট্রেবাংলা/জিটিসিএল দ্রুত পদক্ষেপ গ্রহণ করবে;;

১৬.২ প্রকল্পটির বাস্তবায়ন সময় অতিক্রান্তের হার ২৫০%, যা মোটেই কাম্য নয়। এটি প্রকল্প ব্যবস্থাপনার দুর্বলতাকে তুলে ধরেছে। ভবিষ্যতে জিটিসিএল কর্তৃক গৃহীত প্রকল্প নির্ধারিত সময়ের মধ্যে সমাপ্ত করার জন্য প্রকল্প ব্যবস্থাপনাকে শক্তিশালী করতে সংস্থা পর্যায়ে সর্বাত্মক প্রয়োজনীয় উদ্যোগ গ্রহণ করতে হবে এবং মন্ত্রণালয়/বিভাগ পর্যায়ে মনিটরিং জোরদার করতে হবে;

১৬.৩ ভবিষ্যতে বার বার প্রকল্প সংশোধন পরিহারে সচেষ্ট থাকতে হবে;

১৬.৪ ভবিষ্যতে আলোচ্য প্রকল্পের মাধ্যমে নির্মিত গ্যাস পাইপলাইন যথাযথভাবে রক্ষণাবেক্ষণের জন্য জিটিসিএল/পেট্রোবাংলা প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করবে;

১৬.৫ ভবিষ্যতে প্রকল্পের গুনগত মান নিশ্চিত করার জন্য Quality Management এর সকল ক্ষেত্রে অনুসরণে প্রকল্প সংশ্লিষ্টরা সচেষ্ট থাকবেন;

১৬.৬ আলোচ্য প্রকল্পের অডিট আপত্তিসমূহ দ্রুত নিষ্পত্তির প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করতে হবে; এবং

১৬.৭ সুপারিশ অনুচ্ছেদ ১৬.১-১৬.৬ এর আলোকে গৃহীত ব্যবস্থা আগামী ০১ (এক) মাসের মধ্যে আইএমইডিকে অবহিত করতে হবে।

সংযুক্তি –ক

হাটিকুমরুল-ভেড়ামারাগ্যাস সঞ্চালন পাইপলাইন নির্মাণ প্রকল্প (২য় সংশোধিত) শীর্ষক প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী):

(লক্ষ টাকায়)

Item of Works [as per RDPP]		Unit	Target (as per RDPP)		Actual Progress		Reason for Deviation (±)
			Financial	Physical (Quantity)	Financial	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
(a) Revenue Component:							
4500	Pay of officers:	Nos.	248.51	Officer: 6	211.44	Officer: 6	(at actual -37.07)
4600	Pay of establishment:	Nos.	27.91	Staff: 4	26.16	Staff: 4	(at actual -1.75)
4700	Allowance:	LS		LS			
4705	House Rent Allowance	-	84.30	--	70.17	--	(at actual -14.13)
4709	Recreation Allowance	-	16.58	--	13.57	--	(at actual -3.01)
4713	Festival Bonus	-	34.00	--	23.62	--	(at actual -10.38)
4717	Medical Allowance	-	8.24	--	7.14	--	(at actual -1.10)
4725	Washing Allowance	-	1.50	--	1.20	--	(at actual -0.30)
4755	Tiffin Allowance	-	4.43	--	0.25	--	(at actual -4.18)

Item of Works [as per RDPP]		Unit	Target (as per RDPP)		Actual Progress		Reason for Deviation (±)
			Financial	Physical (Quantity)	Financial	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
4765	Conveyances Allowance	-	1.72	--	1.50	--	(at actual -0.22)
4775	Uniform allowance	-	13.43	--	10.01	--	(at actual -3.42)
4795	Other Allowance	-					
	(i) Gas Allowance	-	7.47	--	5.55	--	(at actual -1.92)
	(ii) Incentive Bonus	-	17.44	--	12.73	--	(at actual -4.71)
	(iii) Leave encashment	-	4.26	--	0.74	--	(at actual -3.52)
4800	Supplies and services:	LS		LS			
4801	Travelling expenditure	-	9.00	--	8.41	--	(at actual -0.59)
4805	Overtime Allowance	-	18.50	--	17.28	--	(at actual -1.22)
4806	Office Rent	-	82.98	--	70.60	--	(at actual -12.38)
4814	Miscellaneous Taxes	-	1.63	--	0.92	--	(at actual -0.71)
4815	Postage	-	3.41	--	2.75	--	(at actual -0.66)

Item of Works [as per RDPP]		Unit	Target (as per RDPP)		Actual Progress		Reason for Deviation (±)
			Financial	Physical (Quantity)	Financial	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
4816	Telephone	-	5.47	--	4.86	--	(at actual -0.61)
4817	Telex/Fax	-	0.40	--	-	--	(at actual -0.40)
4819	Water	-	7.77	--	5.44	--	(at actual -2.33)
4821	Electricity	-	10.35	--	8.21	--	(at actual -2.14)
4822	Gas & Fuel	-	28.41	--	24.34	--	(at actual -4.07)
4823	Petrol & Lubricants	-	1.98	--	0.19	--	(at actual -1.79)
4824	Insurance/Bank Charge	-	9.77	--	7.21	--	(at actual -2.56)
4828	Stationary, Seal & Stamps	-	10.13	--	7.72	--	(at actual -2.41)
4831	Books & Journals	-	1.25	--	0.86	--	(at actual -0.39)
4833	Publicity & Advertisement	-	9.00	--	6.04	--	(at actual -2.96)
4840	Training Expenses		3.86		3.86		0.00

Item of Works [as per RDPP]		Unit	Target (as per RDPP)		Actual Progress		Reason for Deviation (±)
			Financial	Physical (Quantity)	Financial	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
4842	Seminar, Conference	-	2.02		-		(at actual -2.02)
4845	Entertainment Expenses	-	25.27	--	18.76	--	(at actual -6.51)
4851	Labor Wages/Security Expenses		68.49		68.49		0.00
4874	Consultancy						
	(a) Consultancy cost for SCADA system including AIT and VAT of Consultant.		68.70		0.00		(at actual -68.70)
	(b) Consultancy for project monitor & Environmental specialist.		18.60		8.90		(at actual -9.70)
	(c) IEE, EIA & RP		8.90		4.45		(at actual -4.45)
4882	Legal Expenses	-	86.10	--	86.10	--	0.00
4883	Honorium	-	13.90	--	10.66	--	(at actual -3.24)
4886	Survey and Soil & Sub-surface Investigation		25.00		17.09		(at actual -7.91)
4887	Copy/Photocopy Expenses	-	5.73	--	5.36	--	(at actual -0.37)

Item of Works [as per RDPP]		Unit	Target (as per RDPP)		Actual Progress		Reason for Deviation (±)
			Financial	Physical (Quantity)	Financial	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
4899	Other Expenses	-	1.50	--	1.38	--	(at actual -0.12)
4900	Repairs Maintenance & Rehabilitation:	LS		LS			
4901	Transport	-	18.94	--	16.53	--	(at actual -2.41)
4906	Furniture	-	2.00	--	1.17	--	(at actual -0.83)
4911	Computer & Office equipment	-	2.00	--	1.43	--	(at actual -0.57)
4986	Rehabilitation	-	3.00	--	0.15	--	(at actual -2.85)
4991	Other Repair & Maintenance	-	3.00	--	2.72	--	(at actual -0.28)
Sub-Total (Revenue Component)			1026.85		795.96		
(b) Capital Component:							
6800	Acquisition of Assets :						
6807	Transport / Vehicle	No.	50.29	Jeep-1 Pick-up-1	50.29	Jeep-1 Pick-up-1	0.00
6813	Imported Materials, Equipment & Machinery						

Item of Works [as per RDPP]		Unit	Target (as per RDPP)		Actual Progress		Reason for Deviation (±)
			Financial	Physical (Quantity)	Financial	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
	Materials and Equipment for pipeline	Lot	24718.73	Line pipe; Bends; Valves; Scraper Traps; Fittings; Coating Materials; CP Materials; Materials for CGS.	24718.73	Line pipe; Bends; Valves; Scraper Traps; Fittings; Coating Materials; CP Materials; Materials for CGS.	0.00 Note-1
6819	Office Equipment	LS	5.00	-	4.56	-	(at actual -0.44)
6821	Furniture & Fixture	Lot	4.00		3.31		(at actual -0.69)
6900	Acquisition/Purchase of Land & Landed Properties :						
6901	Acquisition	Hector	1700.00	72.00	1419.76	69.844	(at actual -280.24) Note-2
6941	Others						
	(i) Requisition	Hector	550.00	135.00	473.13	131.43	(at actual -76.87) Note-2

Item of Works [as per RDPP]		Unit	Target (as per RDPP)		Actual Progress		Reason for Deviation (±)
			Financial	Physical (Quantity)	Financial	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
	(ii) Resettlement Compensation		50.00		-		(at actual -50.00)
7000	Construction Works:						
7001	Land Development	m^3	94.85	80000	94.85	80000	0.00
7006	Office Building	Sq. m	50.98	150.00	50.98	146.69	0.00
7011	Residential Building	Sq. m	136.92	900.00	136.92	900.00	0.00
7016	Others Building and structure	LS	444.87	-	444.87	-	0.00 Note-3
7081	Others						
	(i) Pipeline Construction including other Pipeline related structures	-	7700.00	-	7677.00	-	(at actual -23.00)
	(ii) 5 nos. (Padma-2.14 Km, Atrai-0.316Km, Boral-0.372Km, Goja-0.385Km & Khalishadangha-0.389Km) river crossing by HDD method on turn-key basis.	Km	12260.65	3.60	12068.84		(at actual -191.81)
	(iii) Installation and commissioning of Cathodic Protection (CP) system.	LS	32.34	--	30.40	-	(at actual -1.94)
	(iv) Installation of City Gate Station (CGS) at Bheramara on turn-key basis.	No.	2878.90	01	2751.71	--	(at actual -127.19)

Item of Works [as per RDPP]		Unit	Target (as per RDPP)		Actual Progress		Reason for Deviation (±)
			Financial	Physical (Quantity)	Financial	Physical (Quantity)	
1		2	3	4	5	6	7
	(v) Installation of SCADA System including interfacing on turn-key basis.	LS	4410.00	--	4012.05	-	(at actual -397.95)
7900	Development Import Duty and VAT:						
	(i) CD-VAT for Imported Materials (45% of Materials Cost)	-	9800.00	--	8598.95	--	(at actual -1201.05) Note-4
7980	Capital Block Allocation & Miscellaneous Capital Expenditure:						
	(i) Interest During Construction	-	7085.96	-	7085.96	-	0.00
	(ii) Landing Charge, Port dues, Transportation Cost, L/C Commission etc.	LS	913.43	-	913.43	-	0.00
	(iii) Pre-shipment Inspection	LS	00.00	-	00.00	-	0.00
Sub-Total (Capital Component)			72886.92		70535.73		
(c) Physical Contingency (2%)			00.00		00.00		
(d) Price Contingency (3%)			00.00		00.00		
	Total:		73913.78		71331.69		Note-6

রশিদপুর-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন শীর্ষক প্রকল্পের সমাপ্তি মূল্যায়ন প্রতিবেদন

(সমাপ্ত: জুন ২০১৭)

১। **প্রকল্পের নাম** : রশিদপুর-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্প ।

২। **উদ্যোগী মন্ত্রণালয়/বিভাগ** : বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়/জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।

৩। **বাস্তবায়ন সংস্থা** : সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)।

৪। **প্রকল্পের বাস্তবায়ন সময় ও ব্যয়** :

(লক্ষ টাকায়)

প্রাক্কলিত ব্যয়		প্রকৃতব্যয়	পরিকল্পিত বাস্তবায়নকাল		প্রকৃত বাস্তবায়নকাল	অতিক্রান্ত ব্যয় (মূল অনুমোদিত প্রাক্কলিত ব্যয়ের %)	অতিক্রান্ত সময় (মূল অনুমোদিত বাস্তবায়নকালের%)
মূল সর্বমোট *জিডিএফ প্র:সা: বৈঃমুদ্রা	সর্বশেষ সংশোধিত সর্বমোট জিডিএফ প্র:সা: বৈঃমুদ্রা	সর্বমোট টাকা প্র:সা: বৈঃমুদ্রা	মূল	সর্বশেষ সংশোধিত			
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮
১৯৮০৭.০০ ১৯৮০৭.০০ ---- ৫৭০৮.০০	২০৭৬০.০০ ২০৭৬০.০০ ---- ১৬৩১৪.৮৩	১৯৪৭৭.৩৯ ১৯৪৭৭.৩৯ ---- ১৬৩০২.৯৯	ফেব্রুয়ারি ২০১৫ - জুন ২০১৭	ফেব্রুয়ারি ২০১৫ হতে জুন ২০১৭	ফেব্রুয়ারি ২০১৫ - জুন ২০১৭	**(-) ৩২৯.৬১ (-১.৬৬%)	০০ মাস ০.০০%

*গ্যাস ডেভেলপমেন্ট ফান্ড।

**প্রকল্পের অনুকূলে প্রকৃত ব্যয় মূল প্রাক্কলিত ব্যয়ের চেয়ে ৩২৯.৬১ লক্ষ টাকা কম হয়েছে।

৫। **প্রকল্পের অবস্থান**:

স্থান	বিভাগ	জেলা	উপজেলা
রশিদপুর-৯	সিলেট	হবিগঞ্জ	বাহুবল

৬। **প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তবায়ন** : প্রকল্পটির অংগভিত্তিক বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্য সংযুক্তি- **'ক'** তে সংযুক্ত রয়েছে)।

৭। **কাজ অসমাপ্ত থাকলে তার কারণ** :

প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদনে উল্লেখিত তথ্যানুযায়ী প্রকল্পের ভৌত অগ্রগতি ১০০% |

৮। প্রকল্পের পটভূমি ও উদ্দেশ্য :

৮.১। প্রকল্পের পটভূমি:

রশিদপুর-৯নং কূপটি হতে দৈনিক ১০ এমএমএসসিএফ গ্যাস উৎপাদনের মাধ্যমে জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ এবং দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানী চাহিদা মেটানো লক্ষ্যে প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়।

৮.২। **প্রকল্পের উদ্দেশ্য:**

- রশিদপুর ষ্ট্রাকচারের ৩৫০০(±১০০)মিটার গভীরতায় রশিদপুর-৯নং (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) কূপ খনন।
- কূপটি হতে প্রসেস প্লান্ট পর্যন্ত গ্যাস গ্যাদারিং পাইপলাইন স্থাপন।
- কূপটি হতে দৈনিক ১০ এমএমএসসিএফ গ্যাস উৎপাদনের মাধ্যমে জাতীয় গ্রীডে সরবরাহ।

●দেশের ক্রমবর্ধমান জ্বালানী চাহিদা মেটানো।

<u>প্রকল্পের প্রধান কার্যক্রম সমূহঃ</u>

- Well GTO preparation, well location, area survey and soil test;
- Material engineering services, civil works , mobilization – demobilization, drilling services etc.;
- Land acquisition-১৫.৩০ একর ইত্যাদি।

৯। প্রকল্প অনুমোদন ও সংশোধন:

Implementation period[1] As per DPP / RDPP		Actual Implementation period	Time Over-run (% of original implementation period)	Remarks
Original	Latest Revised			
1	2	3	4	5
February 2015 to June 2017	February 2015 to June 2017	February 2015 to June 2017	0.00%	Implementation period in the existing DPP was 2015 to June 2017. Initially BAPEX was the drilling contractor. Finally the well was drilled by Gazprom EP International Investments B.V. The revised implementation period was same (February 2015 to June 2017

১০। প্রকল্পের অর্থায়ন:

ক) জিডিএফ :

(লক্ষ টাকা)

মোট	ঋণ	ইক্যুইটি	Cash Foreign Exchange
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*
২০৫৪৯.৩৬	২০৫৪৯.৩৬	-	১৬১০৪.১৯

খ) সংস্থা'র নিজস্বঃ

(লক্ষ টাকা)

মোট	ঋণ	অনুদান	Cash Foreign Exchange
(১)	**(২)**	**(৩)**	**(৪)**
২১০.৬৪	-	-	২১০.৬৪

[1] As per Information delivered by the organization in PCR.

১১। প্রকল্পের সার্বিক অগ্রগতি:

প্রকল্পটির সর্বশেষ সংশোধিত মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ২০৭৬০.০০ লক্ষ টাকা। পিসিআর অনুযায়ী প্রকল্পের সার্বিক আর্থিক অগ্রগতি ১৯৪৭৭.৩৯ লক্ষ টাকা যা সংশোধিত মোট প্রাক্কলিত ব্যয়ের ৯৩.৮২ % এবং প্রকল্প পরিচালক জানান প্রকল্পের সার্বিক ভৌত অগ্রগতি ১০০%।

১২। প্রকল্পের প্রধান প্রধান ক্রয় সংক্রান্ত তথ্য(পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী)

Goods & works of the project costing above Tk. 200.00 Lakh and consultancy above Tk. 100.00 Lakh:

Description of procurement (goods/works/ consultancy) as per bid document	Tender/Bid/Proposal Cost (In crore taka)		Tender/Bid/Proposal		Date of completion of works/services and supply of goods	
	As per RDPP	Contracted value	Invitation Date	Contract Signing/ L.C. Opening date	As per contract	Actual
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
Consultancy Services	1.8650	1.8650	03-03-2014	02-02-2016	31-12-18	30-06-2017
i) Drilling Operation including Mobilization and Demobilization ii) Third Party Engineering Services iii) Drilling Services including Meterials, Engg Services, Civil Works etc	161.2151	161.2151	18-11-2014	01-9-2015	30-06-2017	30-06-2017
Access road and location preparation	8.0406	8.0406	18-11-2014	01-9-2015	30-06-2017	30-06-2017

*Contract signed for the consultancy service of five wells.

** Gazprom International provided the services under addendum no. 6 of the contract no. 01-03-01-01/2012 dated 26-04-2012 signed between Gazprom International and BGFCL/SGFL on 01-9-2015 (with addition of 5 wells (Bakhrabad-10, Srikail-4, RP-9, RP-10 & RP-12).

১৩। উপকারভোগীদের মতামত:

প্রকল্পটিতে গ্যাস উত্তোলন শুরু না হওয়ায় এবং Direct সেবাগ্রহণকারী বা Stakeholder না থাকায় মতামত গ্রহণ করা সম্ভব হয়নি।

১৪। প্রকল্প পরিচালক সম্পর্কিত তথ্য:

নিম্নবর্ণিত প্রকল্প পরিচালক প্রকল্পের দায়িত্ব পালন করেছেন।

ক্র: নং	প্রকল্প পরিচালকের নাম	পদবী	দায়িত্বের ধরন	সময়কাল
১	Md. Rayhan Ahmed	Manager & Project Director	পূর্ণকালীন	১৭/০৭/২০১৪-৩০/০৬/২০১৭ পর্যন্ত

১৫। প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জন (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী) :

পরিকল্পিত উদ্দেশ্য	প্রকৃত অর্জন
- To drill one Appraisal cum Development well (RP#9) at a depth of about 3500(±100) meter as per Geological Technical Order (GTO) at Rashidpur Structure.	- The well was drilled up to 3309 meter
- Construction of gas gathering pipelines from proposed well to existing gas process plant.	- Construction of gas accumulation pipelines from proposed well to existing gas process plant was not completed.
- To increase gas production @ 10 mmscfd from Rashidpur field which will be supplied to the national gas grid.	- During production test about 13 mmscfd gas was flowed.
- To meet the country's gas demand partially by producing gas through the proposed well.	- Because of unavailability of gas gathering pipelines the newly found gas can' t be supplied to national gas grid.

১৬। উদ্দেশ্য পুরোপুরি অর্জিত না হলে তার কারণ: সম্ভাব্য গ্যাসের পরিমান ১৩ এমএমএসসিএফ যার উত্তোলন এবং পরিবহন ব্যয় সম্ভাব্য উৎপাদিত গ্যাসের বাজার দরের চেয়ে কম।

১৭। প্রকল্পের Audit সংক্রান্ত তথ্যঃ পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী আলোচ্য প্রকল্পের ২০১৬-১৭ অর্থ বছরের অডিট চলমান রয়েছে। এক্ষেত্রে কোন অডিট আপত্তি থাকলে তা দ্রুত নিষ্পত্তি করতে হবে।

১৮। প্রকল্প বাস্তবায়নে সমস্যাঃ সম্ভাব্য উৎপাদিত গ্যাসের মূল্যের চেয়ে গ্যাস রিফাইনারি এবং ন্যাশনাল গ্রিডের সাথে সংযোগ স্থাপনের খরচ বেশি। তবে যেহেতু প্রকল্প এলাকার প্রেসার ৫০০০ পিএসআই এর চেয়ে বেশি, ফলে বিষয়টি সংশ্লিষ্ট কর্তৃপক্ষ পুনরায় যাচাই করতে পারেন।

১৯। প্রকল্প বাস্তবায়নে বিলম্ব (Time Over run): প্রকল্প বাস্তবায়নে বিলম্ব হয়নি।

২০। ঘন ঘন প্রকল্প পরিচালক পরিবর্তন: প্রকল্প পরিচালক পরিবর্তিত হয়নি।

২১। চুক্তি বাস্তবায়নে বিলম্ব: চুক্তি বাস্তবায়নে বিলম্ব হয়নি।

২২। পর্যবেক্ষণ:

বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশা ন কোম্পানি লি. স্মারক নং ১১৭.০৬.২৪.০৩-৫৮৪, তারিখ ০৫/১০/২০১৬ খ্রি. মোতাবেক প্রাপ্ত তথ্য মোতাবেক পর্যবেক্ষণসূহ নিম্নরূপ:

২২.১ রশিদপুর ৯ নং কূপে ব্যবহৃত surface equipment ছিল ৫০০০ পিএসআই রেটিং এর। অথচ GTO/Drilling Program –এর কূপের প্রত্যাশিত ফরমেশান প্রেসা র ৫২৪১.৪০ পিএসআই উল্লেখ করা হয়েছিল। ২০% সেফটি মার্জিন বিবেচনা করে সারফেস ইকুপমেন্ট এর প্রেসার রেটিং হওয়া প্রয়োজন ছিল ৬৩০০ পিএসআই এর বেশী। ড্রিলিং প্রাকটিসে এই সাধারণ ও গুরুত্বপূর্ণ নিয়মটি এক্ষেত্রে অনুসরণ করা হয়নি। এ ক্ষেত্রে উৎপাদনরত গুরুত্বপূর্ণ একটি গ্যা স ফিল্ডে নূতন একটি কূপ খননের জন্য কূপ ফিল্ডের নিরাপত্তার বিষয়টি এ ক্ষেত্রে উপেক্ষা করা হয়েছে।

২২.২ খনন কাজে ব্যবহৃত ৫০০০ পিএসআই রেটিং এর well head, BOP, X-mass tree দ্বারা ৩৩০৯ মিটার খননের পর কূপ খনন কাজ চালিয়ে যাওয়া বেশ ঝুকিঁ ছিল মর্মে প্রতীয়মান হয়। উ ল্লেখ্য, ৩২২৫-৩২৪৫ মিটার গভীরতায় DST সম্পাদনের সময় memory gauge হতে high pressure (৬৩১৮ পিএসআই) এর উপস্থিতি নিশ্চিত হওয়া যায়।

২২.৩ Gazprom-এর পত্রে উল্লেখিত ঝুঁকি এবং কূপের অবস্থা বিবেচনায় পেট্রোবাংলা , এসজিএফএল, বাপেক্স, এসজিএফএল-এর পরামর্শক, Gazprom, Erriell ও Halliburton-এর প্রতিনিধিগণের উপস্থিতিতে ০৩-১০-২০১৬ খ্রি. তারিখে বাপেক্স –এর বোর্ড রুমে অনুষ্ঠিত সভায় কূপটি ৩৩০৯ মিটার গভীরতায় খনন কাজ শেষ করার সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়। BOP এবং X-mass tree এর চাপের সীমাবদ্ধতা (pressure limitation)-এর কারণে target depth অর্থাৎ কূপের Surface equipment এর সীমাবদ্ধতার কারণে কূপ ও গ্যাস ফিল্ডের নিরাপত্তার জন্য রশিদপুর -৯ নং কূপটি ৩৩০৯ মিটার খনন করার পর টার্মিনেট করা যুক্তিসঙ্গত ছিল মর্মে উক্ত প্রতিবেদনে উল্লেখ করা হয়।

২৩. সুপারিশ:

২৩.১ বাংলাদেশ পেট্রোলিয়াম এক্সপ্লোরেশন এন্ড প্রোডাকশান কোম্পানি লি . স্মারক নং ১১৭.০৬.২৪.০৩-৫৮৪, তারিখ ০৫/১০/২০১৬ খ্রি. এর তদন্ত প্রতিবেদনে উল্লিখিত সুপারিশসমূহ যথাযথভাবে অনুসরণ করতে হবে।

২৩.২ ভবিষ্যতে কূপ খননের ক্ষেত্রে Expected Formation Pressure নির্ধারনের পর ২০% সেফটি মার্জিন বিবেচনাপূর্বক surface equipment স্থাপনের বিষয়টি নিশ্চিত করতে হবে।

১৪.৩ দেশের সীমান্তবর্তী অঞ্চলে গ্যাসক্ষেত্র আবিষ্কার এবং গ্যাস উত্তোলনে আরও কার্যকর পদক্ষেপ গ্রহণ করতে হবে।

সংযুক্তি –ক

রশিদপুর-৯নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্প শীর্ষক প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী):

(লক্ষ টাকায়)

Code no.	Items of works (as per RDPP)	Unit	Target (as per RDPP)				Actual progress				Reasons for deviation (+/-)
			Financial			Physical	Financial			Physical	
			GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
(a) Revenue Component :											
4800	Supplies and services										
4813	VAT	L.S	2009.50		2009.50	L.S.	1044.37		1044.37	L.S.	At actual (-965.13)
4814	AIT	L.S	1217.18		1217.18	L.S.	980.33		980.33	L.S.	At actual (-236.85)
4821	Electricity supply, connection etc.	L.S	2.00		2.00	L.S.	1.92		1.92	L.S.	At actual (-0.08)
4824	a)Bank charges	L.S	140.20		140.20	L.S	137.01		137.01	L.S.	At actual (-3.19)
	b)Insurance	L.S	58.74		58.74	L.S.	-		-	-	At actual (-58.74)
4828	Office stationary, seal, stamps etc.	L.S	1.46		1.46	L.S.	1.42		1.42	L.S.	At actual (-0.04)

Code no.	Items of works (as per RDPP)	Unit	Target (as per RDPP)				Actual progress				Reasons for deviation (+/-)
			Financial			Physical	Financial			Physical	
			GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	(photocopier, toner of printer etc.)										
4829	IEE/ EIA/ EMP study	L.S	3.75		3.75	L.S.	3.75		3.75	L.S.	-
4835	Entertainment	L.S	1.25		1.25	L.S.	1.11		1.11	L.S.	At actual (-0.14)
4849	Compensation (tree, pond etc.)	L.S	92.15		92.15	L.S.	92.14		92.14	L.S.	At actual (-0.01)
4851	Casual labour	L.S	1.50		1.50	L.S.	1.15		1.15	L.S.	At actual (-0.35)
4874	Consultancy services										
	a) Foreign consultancy services	Man-month	183.87 (180.63)	2.63 (2.63)	186.50 (183.26)	5.3	183.84 (180.60)	2.62 (2.62)	186.46 (183.22)	5.3	At actual (-0.04)
4883	Honorarium	L.S	0.70		0.70	L.S.	0.70		0.70	L.S.	-

Code no.	Items of works (as per RDPP)	Unit	Target (as per RDPP)				Actual progress				Reasons for deviation (+/-)
			Financial			Physical	Financial			Physical	
			GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4886	Well GTO preparation, well location, area survey and soil test	L.S	15.00		15.00	L.S.	14.99		14.99	L.S.	At actual (-0.01)
4893	Hiring of vehicle b) Microbus (9 seat, 500 days, @ Tk. 4000.00 per day	No.	12.96		12.96	01	12.59		12.59	01	At actual (-0.37)
4899	Others										
	a)Material engineering services, civil works , mobilization – demobilization	Package	15913.53 (15913.53)	207.98 (207.98)	16121.51 (16121.51)	1	15905.74 (15905.74)	207.98 (207.98)	16113.72 (16113.72)	1	At actual (-7.79)

Code no.	Items of works (as per RDPP)	Unit	Target (as per RDPP)				Actual progress				Reasons for deviation (+/-)
			Financial			Physical	Financial			Physical	
			GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	, drilling services etc.										
	Sub-total (Revenue component)		19653.79 (16094.16)	210.61 (210.61)	19864.40 (16304.77)		18381.06 (16086.34)	210.60 (210.60)	18591.66 (16296.94)		
b) Capital component:											
6805	Others Building/office construction(as per PWD SoR 2014)										
	c) Ansar shed with security post 1 no. 235 sqm	no.	38.00		38.00	1 no. 235 sqm	36.36		36.36	1 no. 235 sqm	At actual (-1.64)
6813	Machinery & other equipments/tools										
	b) Pre-shipment inspection (PSI) fee	L.S	10.03 (10.03)	0.03 (0.03)	10.06 (10.06)	L.S.	6.02 (6.02)	0.03 (0.03)	6.05 (6.05)	L.S.	At actual (-4.01)
6815	Computer & equipments (3	L.S	2.53		2.53	L.S.	2.33		2.33	L.S.	At actual

Code no.	Items of works (as per RDPP)	Unit	Target (as per RDPP)				Actual progress				Reasons for deviation (+/-)
			Financial			Physical	Financial			Physical	
			GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	desktop computer with laser printer, 1 scanner, 1 laptop & 1 photocopier)										(-0.20)
6821	Office furniture	L.S	0.90		0.90	L.S.	0.62		0.62	L.S.	At actual (-0.28)
6851	Locally procured materials, instruments & spares	L.S	2.75		2.75	L.S.	2.65		2.65	L.S.	At actual (-0.10)
6900	Properties procure & purchase										
6901	Land acquisition	Acre	15.30		15.30	18.755	15.30		15.30	18.755	-

Code no.	Items of works (as per RDPP)	Unit	Target (as per RDPP)				Actual progress				Reasons for deviation (+/-)
			Financial			Physical	Financial			Physical	
			GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7000	Construction works (as per PWD SoR 2014)										
7001 & 7031	Construction of access road & side preparation	L.S	804.06		804.06	L.S.	804.05		804.05	L.S.	At actual (-0.01)
7081	Others										
	b) Boundary wall with barbed wire fencing	L.S	22.00		22.00	(700+700) RM	18.37		18.37	(700+700) RM	At actual (-3.63)
Sub-total (Capital component)			895.57 (10.03)	0.03 (0.03)	895.60 (10.06)		885.70 (6.02)	(0.03)	885.73 (6.05)		

Code no.	Items of works (as per RDPP)	Unit	Target (as per RDPP)				Actual progress				Reasons for deviation (+/-)
			Financial			Physical	Financial			Physical	
			GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	GDF (F.C)	Self finance (F.C)	Total (F.C)	(Quantity)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	c) Physical contingency		-	-	-						
	d) Price contingency		-	-	-						
	Grand total		20549.36 (16104.19)	210.64 (210.64)	20760.00 (16314.83)		19266.76 (16092.36)	210.63 (210.63)	19477.39 (16302.99)		

সংযুক্তি খ:

গত ২৪ জুলাই ২০১৮ খ্রি. রশিদপুর ৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্প এলাকা পরিদর্শন সংক্রান্ত চিত্র



চিত্র ১: রশিদপুর-৯ নং কূপ খনন প্রকল্প এলাকা পরিদর্শন



চিত্র ২: প্রকল্প এলাকায় অবস্থিত আনসার ক্যাম্প



চিত্র ৩: প্রকল্প এলাকার পারিপার্শ্বিক অবস্থা



চিত্র ৪: প্রকল্প পরিচালক ও পরিদর্শনকারী কর্মকর্তা

রশিদপুর-১০ ও ১২ নং কূপ (অনুসন্ধান কূপ) খনন প্রকল্প শীর্ষক প্রকল্পের সমাপ্তি মূল্যায়ন প্রতিবেদন

(সমাপ্ত : জুন, ২০১৭)

১। **প্রকল্পের নাম** : রশিদপুর-১০ ও ১২ নং কূপ (অনুসন্ধান কূপ) খনন প্রকল্প।

২। **উদ্যোগী মন্ত্রণালয়/বিভাগ** : বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়/জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।

৩। **বাস্তবায়ন সংস্থা** : সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)।

৪। **প্রকল্পের বাস্তবায়ন সময় ও ব্যয়** :

(লক্ষ টাকায়)

প্রাক্কলিত ব্যয়		প্রকৃতব্যয়	পরিকল্পিত বাস্তবায়নকাল		প্রকৃত বাস্তবায়নকাল	অতিক্রান্ত ব্যয় (মূল অনুমোদিত প্রাক্কলিত ব্যয়ের %)	অতিক্রান্ত সময় (মূল অনুমোদিত বাস্তবায়নকালের%)
মূল সর্বমোট টাকা প্র:সা:	সর্বশেষ সংশোধিত সর্বমোট টাকা প্র:সা: নিজস্ব:অর্থ	সর্বমোট টাকা প্র:সা:	মূল	সর্বশেষ সংশোধিত			
১	২	৩	৪	৫	৬	৭	৮
৪০৯৮১.০০ ৪০৯৮১.০০ ---	৩৭১১৭.০০ ৩৬৯৩৩.৮৩ ---- ১৮৩.১৭	৩৪৭০৩.৭০ ৩৪৭০৩.৭০ ----	জুলাই, ২০১৪ হতে ডিসেম্বর, ২০১৭	জুলাই, ২০১৪ হতে জুন, ২০১৭	জুলাই, ২০১৪ হতে জুন, ২০১৭	(-) ৬২৭৭.৩ (-১৫.৩২%)	-০৬ মাস (-১৪.২৯%)

* প্রকল্পের অনুকূলে প্রকৃত ব্যয় মূল প্রাক্কলিত ব্যয়ের চেয়ে ৬২৭৭.৩ লক্ষ টাকা কম হয়েছে।

৫। **প্রকল্পের অবস্থান** :

স্থান	বিভাগ	জেলা	উপজেলা
রশিদপুর-১০	সিলেট	হবিগঞ্জ	নবীগঞ্জ
রশিদপুর-১২	সিলেট	মৌলভীবাজার	শ্রীমঙ্গল

৬। **প্রকল্পের অংগভিত্তিক বাস্তবায়ন** : প্রকল্পটির অংগভিত্তিক বাস্তব ও আর্থিক অগ্রগতি (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্য সংযুক্তি-ক তে সংযুক্ত রয়েছে)।

৭। **কাজ অসমাপ্ত থাকলে তার কারণ** :

প্রকল্প সমাপ্ত প্রতিবেদ নে উল্লেখিত (সর্বশেষ সংশোধন) তথ্যানুযায়ী প্রকল্পের ভৌত অগ্রগতি ১০০% এবং প্রকল্প পরিচালক জানান যে প্রকল্পের কোন কাজ অসমাপ্ত নেই।

৮। **প্রকল্পের পটভূমি ও উদ্দেশ্য :**

৮.১। প্রকল্পের পটভূমি :

রশিদপুরভূ-গঠনেদুটি অনুসন্ধানকূপ খননেরমাধ্যমেরশিদপুরস্ট্রাকচারেগ্যাস মজুদ সম্পর্কেধারনালাভ করা এবং প্রাকৃতিকগ্যাস উৎপাদনকরে জাতীয়গ্রীডেসরবরাহেরমাধ্যমেদেশেরবিদ্যমানগ্যাসেরচাহিদাপূরণ ও সরবরাহঘাটতিহ্রাস করারউদ্দেশ্যেপ্রকল্পটি গ্রহণকরা হয়।

৮.২। **প্রকল্পের উদ্দেশ্য:**

- জিটিও অনুযায়ী রশিদপুর স্ট্রাকচারে প্রায় ২৯০০ (±১০০) ও ৩১০০ ((±১০০) মিটার গভীরতায় দুইটি অনুসন্ধান কূপ (রশিদপুর # ১০ ও ১২) খনন করা।
- ৩-ডি সাইসমিক সার্ভের ইন্টার-প্রিটেশন রিপোর্ট অনুযায়ী রশিদপুর স্ট্রাকচারে গ্যাস বিয়ারিং স্যান্ড অনুসন্ধান করা।
- প্রস্তাবিত কূপ হতে বিদ্যমান গ্যাস প্রসেস প্লান্ট পর্যন্ত গ্যাস গ্যাদারিং পাইপলাইন নির্মাণ করা।
- রশিদপুর ফিল্ড হতে দৈনিক ৩০ মিলিয়ন ঘনফুট হারে গ্যাস উৎপাদন বৃদ্ধি করা, যা জাতীয় গ্যাস লাইনে সরবরাহ করা হবে।
- উক্ত কূপদ্বয় হতে গ্যাস উৎপাদনের মাধ্যমে দেশের গ্যাস চাহিদা আংশিক পূরণ করা।

<u>প্রকল্পের প্রধান কার্যক্রম সমূহঃ</u>

- ড্রিলিং অপারেশন - ২ টি কূপ
- Third Party Engineering Services.
- Drilling Services including Materials, Engg. Services, and Civil Works etc.
- Foreign Consultant- 4.8 Man-Month ইত্যাদি।

৯। **প্রকল্প অনুমোদন ও সংশোধন** :

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগের আ ওতায় পেট্রোবাংলার অধীন সিলেট গ্যাস ফিল্ডস্ কোম্পানি লিমিটেড(এসজিএফএল) কর্তৃক সম্পূর্ণ গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) এর অর্থায়নে "রশিদপুর-১০ ও ১২ নং কূপ (অনুসন্ধান কূপ) খনন প্রকল্প" শীর্ষক মূল প্রকল্পটি ৪০৯.৮১ কোটি টাকা (বৈদেশিক মুদ্রা-১২৩.০৩ কোটি টাকা) ব্যয়ে জুলাই, ২০১৪-ডিসেম্বর,২০১৭ মেয়াদে বাস্তবায়নের জন্য গত ২৭-১১-২০১৪ তারিখে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। পরবর্তীতে গত ২৯-০৭-২০১৫ তারিখে জুলাই, ২০১৪ হতে জুন,২০১৭ মেয়াদে ৫৫৬.২৭ কোটি টাকা (সম্পূর্ণ জিডিএফ) (বৈদেশিক মুদ্রা-৩৩১.৪৩ কোটি টাকা) প্রাক্কলিত ব্যয়ে প্রকল্পটির ১ম সংশোধনের প্রস্তাব জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়। সর্বশেষ ২৯-১৬-২০১৭ তারিখে প্রকল্পটির ২য় সংশোধনের প্রস্তাব জুলাই, ২০১৪ হতে জুন,২০১৭ মেয়াদে ৩৭১.১৭ কোটি টাকা (জিডিএফ-৩৬৯.৩৪ কোটি এবং সংস্থার নিজস্ব-১.৮৩ কোটি) (বৈদেশিক মুদ্রা-২৯৬.২২ কোটি টাকা) প্রাক্কলিত ব্যয়ে জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ কর্তৃক অনুমোদিত হয়।

১০। **প্রকল্পের অর্থায়ন:**

ক) গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ): (লক্ষ টাকায়)

মোট	ঋণ	অনুদান/ইক্যুইটি	Cash Foreign Exchange
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*
৩৬৯৩৩.৮৩	৩৬৯৩৩.৮৩	-	২৯৪৩৮.৫৭

খ) নিজস্ব তহবিল : (লক্ষ টাকা)

মোট	ঋণ/ক্রেডিট	অনুদান	Cash Foreign Exchange
(১)	*(২)*	*(৩)*	*(৪)*
১৮৩.১৭	-	-	১৮৩.১৭

১। **প্রকল্পের সার্বিক অগ্রগতি:**

প্রকল্পটির সর্বশেষ সংশোধিত (২য়) মোট প্রাক্কলিত ব্যয় ৩৭১১৭.০০ লক্ষ টাকা। পিসিআর অনুযায়ী প্রকল্পের সার্বিক আর্থিক অগ্রগতি ৩৪৭০৩.৭০ লক্ষ টাকা যা সংশোধিত মোট প্রাক্কলিত ব্যয়ের ৯৩.৫০% এবং প্রকল্প পরিচালক জানান প্রকল্পের সার্বিক ভৌত অগ্রগতি ১০০%।

১২। **পর্যবেক্ষণ :**

১২.১। গত ০৩/০৭/২০১৮ তারিখে হবিগঞ্জে অবস্থিত রশিদপুর-১০ নং কূপ এলাকা আইএমই বিভাগ কর্তৃক পরিদর্শন করা হয়।পরিদর্শনকালীন সময়ে প্রকল্প পরিচালক উপস্থিত ছিলেন। প্রকল্প পরিচালক কর্তৃক প্রদেয় বিভিন্ন তথ্য নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

১২.১.১ রশিদপুর-১০ ও ১২ নং কূপ খননের জন্য মেসার্স গ্যাজপ্রোমের সাথে গত ০১-০৯-২০১৫ তারিখে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। চুক্তির আওতায় কূপ খনন ছাড়াও সংযোগ সড়ক নির্মাণ, ভূমি উন্নয়ন , খননস্থল প্রিপারেশন ইত্যাদি কাজসমূহ সম্পন্ন হয়।গত ২০-০১-২০১৬ তারিখে গ্যাজপ্রোম ও এসজিএফএল এর মধ্যে Jobsite Handover Protocol চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়। গত ১৫-০৫-২০১৬ তারিখে রশিদপুর-১০ নং কূপের খনন কার্যক্রম উদ্বোধন করা হয় এবং ১৭-০৫-২০১৬ তারিখে খনন কার্যক্রম আরম্ভ হয়। ২৯-০৬-২০১৬ তারিখ পর্যন্ত ৩০৫৫ মিটার ড্রিলিং সম্পন্ন হয়।ড্রিলিং কন্ট্রাক্টর গ্যাজপ্রোম, বাপেক্স এবং এসজিএফএল এর নিয়োজিত বৈদেশিক পরামর্শক (জিওলজিস্ট) এর সুপারিশের ভিত্তিতে ২০৬২-২০৬৯ মিটার এবং ২১৪১-২১৪৮ মিটার গভীরতায় Perforation করে ডিএসটি সম্পন্ন করা হয়।ডিএসটি এর ফলাফলের ভিত্তিতে রশিদপুর-১০ নং কূপটি গ্যাস প্রডিউসার হিসেবে বিবেচিত না হওয়ায় Perforation zone এ cement squeeze করে এর উপর Bridge Plug স্থাপন শেষে ২২-০৭-২০১৬ তারিখে কূপটিকে SUSPENDED অবস্থায় রাখা হয় মর্মে প্রকল্প পরিচালক জানান।

১২.১.২ একইভাবে, গত ০৯-০৭-২০১৬ তারিখে রশিদপুর-১২ নং কূপের খনন কার্যক্রম উদ্বোধন করা হয়। চুক্তি অনুযায়ী ৩২০০ মিটার (MD)/ ৩১৬৪.৩৭ মিটার(TVD) পর্যন্ত খনন সম্পন্ন হয়েছে। মাড লগিং এবং ওয়্যার লাইন লগিং রিপোর্টে কোন গ্যাসের সন্ধান পাওয়া যায়নি। এমতাবস্থায়, বাপেক্স এবং এসজিএফএল এর নিয়োজিত বৈদেশিক পরামর্শক (জিওলজিস্ট) এর সুপারিশের ভিত্তিতে ২১৯৩.৫-২১৯৮ মিটার গভীরতায় একটি ডিএসটি পরিচালনা করার সিদ্ধান্ত গ্রহণ করা হয়।ডিএসটি এর ফলাফলের ভিত্তিতে রশিদপুর-১০ নং কূপটি গ্যাস প্রডিউসার হিসেবে বিবেচিত না হওয়ায় Perforation zone এ cement squeeze করে এর উপর Bridge Plug স্থাপন শেষে ১১-০৯-২০১৬ তারিখে কূপটিকে SUSPENDED অবস্থায় রাখা হয় মর্মে প্রকল্প পরিচালক জানান।

১২.১.৩ আলোচ্য প্রকল্পের উদ্দেশ্য অনুসারে, থ্রী-ডি সাইসমিক সার্ভের ফলাফলের ভিত্তিতে রশিদপুর গ্যাস ক্ষেত্রে রশিদপুর-১০ ও রশিদপুর-১২ নং অনুসন্ধান কূপ খনন করা হয়। কিন্তু রশিদপুর-১০ ও ১২ নং কূপে কোন গ্যাস পাওয়া যায়নি মর্মে প্রকল্প পরিচালক জানান। । ফলে থ্রী-ডি সাইসমিক সার্ভের তথ্যাদির কারিগরী বিশ্লেষণ ও ইন্টারপ্রিটেশন ইত্যাদি প্রয়োজনে আন্তর্জাতিক পরামর্শকের সহায়তা নিয়ে বাপেক্স কর্তৃক সুষ্ঠভাবে সম্পাদন করে ফলাফল নির্নয় করার বিষয়ে ভবিষ্যতে সতর্কতা অবলম্বন করা অধিক যুক্তিযুক্ত হবে।

১২.২ খননকৃত রশিদপুর ১০ ও ১২ নং কূপে গ্যাস না প্রাপ্তির বিষয়টি পর্যালোচনাসহ পরবর্তীতে খননতব্য কূপসমূহের সঠিক ড্রিলিং লোকেশন নিধারণের বিষয়ে বাপেক্স , এসজিএফএল এবং পেট্রোবাংলার সমন্বয়ে একটি কমিটি গঠন করা হয়। উক্ত কমিটির মতামত/সুপারিশ নিম্নে উল্লেখ করা হলঃ

ক) রশিদপুর-১০ ও ১২ নং কূপ ২টির GTO, খনন চলাকালীন সংগৃহীত Mud Log Hole Log সমূহ পর্যালোচনায় প্রতিয়মান হয় যে, খনন কার্যক্রম GTO/Well Proposal অনুযায়ী সম্পন্ন হয়েছে।

খ) রশিদপুর-১০ ও ১২ নং কূপ দুটি রশিদপুর ভূ -গঠনের ২টি অনুসন্ধান কূপ হলেও সেগুলোতে কোন গ্যাস সন্ধান পাওয়া যায়নি।

গ) বর্তমানে SGFL ও নিয়োজিত পরামর্শক প্রতিষ্ঠান কর্তৃক 3D Seismic Interpreation পর্যালোচনা Re-interpretation এর কার্যক্রম শুরু হয়েছে। উক্ত কার্যক্রম সমাপনান্তে রশিদপুর -১০ ও ১২ নং কূপ দু'টির খননকৃত স্থান নির্ধারণের সঠিকতা সম্পর্কে জানা যাবে।

ঘ) পরবর্তী যে কোন কূপ খননের জন্য নিম্নলিখিত বিষয়সমূহ বিবেচনা করা যেতে পারেঃ

ক) নতুন কূপ খননে Failure/disappointment এর ক্ষেত্রে Post Well Mortem বা Post Drilling Evaluation করা;

খ) কূপ খননের স্থান নির্ধারণে আন্তর্জাতিক মান সম্পন্ন Multi-disciplinary বিশেষজ্ঞগণের সমন্বয়ে গঠি ত একটি Team-এর তত্ত্বাবধানে সংশ্লিষ্ট সাইসমিক ডাটা এবং সন্নিহিত এলাকার কূপসমূহের তথ্য -উপাত্ত মূল্যায়ন করে কূপের স্থান ও গভীরতা নির্ধারণ করা; ও

গ) খনন কাজের Performance বৃদ্ধি জন্য আন্তর্জাতিক মান সম্পন্ন ড্রিলিং সুপার নিয়োজিত করা।

ঙ) Emergency Fund গঠনপূর্বক খননকালীন উদ্ভুত যে কোন পরিস্থিতি মোকাবেলার লক্ষ্যে Scope of Work-এ Variation এর সংস্থান রেখে DPP প্রনয়ন করতঃ ব্যবস্থাপনা পরিচালকের অনুমোদন স্বাপেক্ষে উক্ত Fund ব্যবহার করে সমস্যার মোকাবেলা করা যাবে এবং ড্রিলিং এর সময়ে কমিয়ে আনা সম্ভব হবে।

১২.৩। প্রকল্পের Audit সংক্রান্ত তথ্যঃ পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী ২০১৪-১৫ এবং ২০১৫-১৬ অর্থবছরে কোন অডিট আপত্তি নেই। ২০১৬-১৭ অর্থ বছরের অডিট সমূহ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। কোন অডিট থাকলে তা দ্রুত নিষ্পত্তির প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করতে হবে।

১২.৪। কূপ এলাকার চিত্রঃ



চিত্রঃ কূপ এলাকায় যাওয়ার জন্য নির্মিত রাস্তা


চিত্রঃ রশিদপুর-১০ নং কূপ


চিত্রঃ রশিদপুর-১০ নং কূপ এলাকা


চিত্রঃ রশিদপুর-১০ নং কূপ এলাকায় স্থাপনকৃত সোলার সিস্টেম



চিত্রঃ রশিদপুর-১০ নং কূপ এলাকা



চিত্রঃ রশিদপুর-১০ নং কূপ এলাকা

১৩। প্রকল্প পরিচালক সম্পর্কিত তথ্য:

নিম্নবর্ণিত প্রকল্প পরিচালক প্রকল্পের দায়িত্ব পালন করেছেন।

ক্র: নং	প্রকল্প পরিচালকের নাম	পদবী	দায়িত্বের ধরন	সময়কাল
১	প্রকৌঃ একেএম আলমগীর আজাদ	Deputy General Manager & Project Director	পূর্ণকালীন	০৯/০৭/২০১৪-৩০/০৬/২০১৭ পর্যন্ত

১৪। প্রকল্পের উদ্দেশ্য অর্জন (পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী) :

পরিকল্পিত উদ্দেশ্য	প্রকৃত অর্জন
To drill two exploratory wells (RP#10 & 12) at a depth of about 2900(±100) meter & 3100(±100) meter at Rashidpur Structure.	Drilling of two exploratory wells (RP#10 & 12) at a depth of 3055 meter & 3200 meter at Rashidpur Structure has been completed successfully.
To appraise the gas bearing sands of Rashidpur structure as per interpretation report of 3-D Seismic Survey.	Appraise the gas bearing sands of Rashidpur structure as per interpretation report of 3-D Seismic Survey has been done.
Construction of gas gathering pipelines from proposed well to existing gas process plant.	As no gas flowed from the wells, gas gathering pipeline from wells to existing process plant were not constructed.
To increase gas production @ 30 mmscfd from Rashidpur field which will be supplied to the national gas grid.	It was not possible to increase gas production as no gas flowed from the wells.
To meet the partial demand of gas in the country by producing gas through the proposed wells.	It was not possible to meet the partial demand of gas as no gas flowed from the wells

১৫.০ **প্রকল্পের প্রধান প্রধান ক্রয় সংক্রান্ত তথ্য**(পিসিআর এ প্রদত্ত তথ্যানুযায়ী)

Goods & works of the project costing above Tk. 200.00 Lakh and consultancy above Tk. 100.00 Lakh:

Description of procurement (goods/works/ consultancy) as per bid document	Tender/Bid/Proposal Cost (In Crore Taka)		Tender/Bid/Proposal		Date of completion of works/services and supply of goods	
	As per RDPP	Contracted value	Invitation Date	Contract Signing/ L.C. Opening date	As per contract	Actual
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
Consultancy Services	1.94	1.94	03-03-2014	06-06-2016	31-12-18	07-09-2016
i) Drilling Operation including Mobilization and Demobilization ii) Third Party Engineering Services iii) Drilling Services including Materials, Engg Services, Civil Works etc	294.03	294.03	18-11-2014	01-09-2015	30-06-2017	11-09-2016
Construction of access roads and location preparation	11.22	11.22	18-11-2014	01-09-2015	30-06-2017	30-06-2016

১৬। **সুপারিশ/মন্তব্য:**

১৬.১ থ্রী-ডি সাইসমিক সার্ভের তথ্যাদির কারিগরী বিশ্লেষণ ও ইন্টারপ্রিটেশন ইত্যাদি প্রয়োজনে আন্তর্জাতিক পরামর্শকের সহায়তা নিয়ে বাপেক্স কর্তৃক সুষ্ঠভাবে সম্পাদন করে ফলাফল নির্নয় করার বিষয়ে ভবিষ্যতে সতর্কতা অবলম্বন করতে হবে;

১৬.২ আলোচ্য প্রকল্পের আওতায় খননকৃত ২টি কূপ এলাকা পর্যবেক্ষণ করার জন্য সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ করবে;

১৬.৩ BAPEX এর কূপ খননে যথেষ্ট সক্ষমতা এবং প্রয়োজনীয় রিগসহ আনুষঙ্গিক যন্ত্রপাতি আছে। তাই ভবিষ্যতে কূপ খননে রাষ্টীয় প্রতিষ্ঠান BAPEX-কে সম্পৃক্ত করতে হবে;

১৬.৪ বাপেক্স, এসজিএফএল এবং পেট্রোবাংলার সমন্বয়ে গঠিত কমিটির মতামত/সুপারিশ অনুসরণ করতে হবে;

১৬.৫ কোন অডিট আপত্তি থাকলে তা দ্রুত নিষ্পত্তি করতে হবে; এবং

১৬.৬ সুপারিশ অনুচ্ছেদ ১৬ .১-১৬.৭ এর আলোকে গৃহীত ব্যবস্থা আগামী ০১ (এক) মাসের মধ্যে আইএমইডিকে অবহিত করতে হবে।