

**PROJECT COMPLETION REPORT (PCR)**

**IMED 04/2003 (REVISED)**

**FOR**

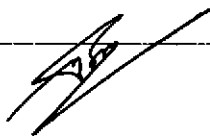
**Drilling of Well No. Sylhet-9 (Appraisal/Development Well)**

**Under**

**Gas Development Fund (GDF)**

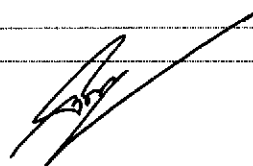
**SYLHET GAS FIELDS LIMITED  
(A COMPANY OF PETROBANGLA)**

**June, 2022**

A handwritten signature in black ink, consisting of stylized, overlapping strokes, located at the bottom center of the page.

## CONTENTS

| SL. NO.  | DESCRIPTION                                                                           | PAGE NO. |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| <b>A</b> | <b>PROJECT DESCRIPTION:</b>                                                           | 1-3      |
| 01.      | Name of the project                                                                   | 1        |
| 02.      | Administrative Ministry/ Division                                                     | 1        |
| 03.      | Executive Agency                                                                      | 1        |
| 04.      | Location of the project                                                               | 1        |
| 05.      | Objective of the project                                                              | 1        |
| 06.      | Estimated Cost                                                                        | 1        |
| 07.      | Date of Approval                                                                      | 1        |
| 08.      | Implementation period                                                                 | 2        |
| 09.      | Financing Arrangement (source-wise)                                                   | 2-3      |
| <b>B</b> | <b>IMPLEMENTATION POSITION:</b>                                                       | 3-26     |
| 01.      | Implementation period                                                                 | 3        |
| 02.      | Cost of the project                                                                   | 4        |
| 03.      | Project personnel                                                                     | 4        |
| 04.      | Training of project personnel                                                         | 4        |
| 05.      | Component wise progress                                                               | 5-8      |
| 06.      | Information regarding project director                                                | 8-9      |
| 07.      | Procurement of Transport                                                              | 9        |
| 08.      | Procurement of goods, works, consultancy services                                     | 9-11     |
| 09.      | Construction/Erection/Installation Tools & Equipment                                  | 11-26    |
| <b>C</b> | <b>FINANCIAL AND PHYSICAL PROGRAM:</b>                                                | 27-28    |
| 01.      | (a) Original and Revised Schedule as per DPP                                          | 27       |
| 01.      | (b) Revised ADP allocation and progress                                               | 27-28    |
| <b>D</b> | <b>ACHIEVEMENT OF OBJECTIVES OF THE PROJECT:</b>                                      | 28-29    |
| <b>E</b> | <b>BENEFIT ANALYSIS:</b>                                                              | 29       |
| 01.      | Annual output                                                                         | 29       |
| 02.      | Cost/Benefit                                                                          | 29       |
| 03.      | Please give reasons for shortfall, if any, between the estimated and actual benefit   | 29       |
| <b>F</b> | <b>MONITORING AND ANALYSIS:</b>                                                       | 30-31    |
| 01.      | Monitoring                                                                            | 30       |
| 02.      | Auditing during and after Implementation                                              | 30-31    |
| <b>G</b> | <b>DESCRIPTIVE REPORT:</b>                                                            | 32-40    |
| 01.      | General Observation/Remarks of the project on                                         | 32-33    |
| 02.      | Rationale of the project in respect of Concept, Design, Location and Timing           | 33-34    |
| 03.      | Brief description on planning and financing of the project and its applicability      | 34-35    |
| 04.      | Analysis of the Post-Implementation situation and result of the project               | 35-37    |
| 05.      | Problems encountered during Implementation                                            | 37-39    |
| 06.      | Remarks & Recommendations of the Project Director                                     | 39       |
| 07.      | Remarks/Comments of Agency Head                                                       | 40       |
| 08.      | Remarks/ Comments of the officer in-charge of the Ministry/Division                   | 40       |
|          | <b>Annexure - A</b>                                                                   | 41       |
|          | Calculation of Actual Benefit-Cost Ratio (BCR) and Internal Rate of Return (IRR)      | 42-47    |
|          | <b>Annexure - B</b>                                                                   | 48       |
|          | Calculation of Benefit-Cost Ratio (BCR) and Internal Rate of Return (IRR) as per RDPP | 49-52    |
|          | <b>Annexure - C</b>                                                                   | 53       |
|          | Approval of DPP and RDPP                                                              | 54-57    |
|          | <b>Annexure - D</b>                                                                   | 58       |
|          | Related Documents of Refund to Gas Development Fund (GDF)                             | 59-80    |
|          | <b>Annexure - E</b>                                                                   | 81       |
|          | Technical Findings                                                                    | 82-90    |



**Government of the People's Republic of Bangladesh**  
**Ministry of Planning**  
**Implementation Monitoring and Evaluation Division**

**PROJECT COMPLETION REPORT: IMED 04/2003 (Revised)**

**A. PROJECT DESCRIPTION:**

01. Name of the Project : Drilling of Well No. Sylhet-9  
(Appraisal/Development Well), 1<sup>st</sup> Revised
02. Administrative Ministry/Division : Ministry of Power, Energy and Mineral Resources/  
Energy and Mineral Resources Division
03. Executing Agency : Sylhet Gas Fields Limited  
(A Company of Petrobangla)
04. Location of the Project : Jaintapur, Sylhet
05. Objective of the Project :
- To drill one appraisal cum development well (SYL # 9) at a depth of 1843(±50)m TVD for gas and at a depth of 1960(±50)m TVD for oil in Sylhet structure.
  - To produce about 188bbl/day oil primarily and then to produce about 7 MMscfd of natural gas from the proposed well.
  - To meet the partial demand of gas/oil in the country by producing gas/oil through the proposed well.

06. Estimated Cost:

(In lakh Taka)

|                      | Original (As per DPP) | Latest Revised (As per RDPP) |
|----------------------|-----------------------|------------------------------|
| (a) Total            | 16027.00              | 17127.00                     |
| (b) Taka             | 16027.00              | 17127.00                     |
| (c) Foreign Currency | 5580.00               | 5330.00                      |
| (d) Project Aid      | -                     | -                            |
| (e) RPA              | -                     | -                            |

07. Date of Approval : 

|     |          |
|-----|----------|
| PCP | DPP/RDPP |
|-----|----------|
- (a) Original : Not Applicable 22-10-2014
- (b) Latest Revised : Not Applicable 19-09-2018



**08. Implementation Period:**

|                    | Date of Commencement | Date of Completion |
|--------------------|----------------------|--------------------|
| (a) Original       | December, 2013       | June, 2016         |
| (b) Latest Revised | December, 2013       | December, 2021     |
| (c) Actual         | December, 2013       | December, 2021     |

**09. Financing Arrangement (Source-wise)****9.1 Status of Loan/Grant****a) Foreign Financing: Not Applicable**

| Source (s) | Currency as per Agreement | Amount in US \$ (Million) | (Loan/Grant/ Supplier's/ Credit) | Date of Agreement | Date of Effective-ness | Date of Closing |         |
|------------|---------------------------|---------------------------|----------------------------------|-------------------|------------------------|-----------------|---------|
|            |                           |                           |                                  |                   |                        | Original        | Revised |
| 1          | 2                         | 3                         | 4                                | 5                 | 6                      | 7               | 8       |
| -          | -                         | -                         | -                                | -                 | -                      | -               | -       |

**b) GoB: Not Applicable**

(In lakh Taka)

| Total amount | Loan | Grant | Cash Foreign Exchange |
|--------------|------|-------|-----------------------|
| 1            | 2    | 3     | 4                     |
| -            | -    | -     | -                     |

**c) GDF (Gas Development Fund):**

(In lakh Taka)

| Total amount | Loan     | Grant | Cash Foreign Exchange |
|--------------|----------|-------|-----------------------|
| 1            | 2        | 3     | 4                     |
| 17127.00     | 17127.00 | -     | 5330.00               |

**9.2 Utilization of Project Aid (Source wise): Not Applicable**

(In million)

| Source (s) | Total Amount |                   | Actual Expenditure |                   | Unutilized Amount |                   |
|------------|--------------|-------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
|            | In US \$     | In Local Currency | In US \$           | In Local Currency | In US \$          | In Local Currency |
| 1          | 2            | 3                 | 4                  | 5                 | 6                 | 7                 |
| -          | -            | -                 | -                  | -                 | -                 | -                 |



**9.3 Reimbursable Project Aid (RPA): Not Applicable****(In lakh Taka)**

| RPA Amount |                  | Amount Spent | Amount Claimed | Amount Re-imbursed | Remarks |
|------------|------------------|--------------|----------------|--------------------|---------|
| As per PP  | As per Agreement |              |                |                    |         |
| 1          | 2                | 3            | 4              | 5                  | 6       |
| -          | -                | -            | -              | -                  | -       |

**B. IMPLEMENTATION POSITION****01. Implementation Period:**

| Implementation Period as per DPP/RDPP |                                | Actual Implementation Period   | Time Over-run (% of original implementation period) | Remarks                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|---------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|-----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Original                              | Latest Revised                 |                                |                                                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 1                                     | 2                              | 3                              | 4                                                   | 5                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| December 2013 to June 2016            | December 2013 to December 2021 | December 2013 to December 2021 | 213%                                                | As per the decision of SGFL Board, the activities of this project remain suspended almost 3 (three) years for reviewing of 3-D Seismic Survey (2010-12) Data and reports of Haripur Structure by appointing consulting firm under separate project. The well was initially designed as vertical well. But, on the basis of the 3-D review reports (2018), the sub-surface location of the well was shifted around 300 meters from the previous location. So, the Consulting Firm (Schlumberger) proposed to drill the well directionally from the previous surface location. Accordingly, the Company Board decided to commence the project activities again and the 1 <sup>st</sup> revised DPP of the project was approved by the Ministry on 19-09-2018 including two more third party engineering services to drill the well directionally instead of vertical. Further more, due to global Covid-19 pandemic situation, project activities were further delayed. |

## 02. Cost of the Project:

(In lakh Taka)

| Description | Estimated Cost           |                                 | Actual expenditure    | Cost over-run<br>(% of original cost) | Remarks |
|-------------|--------------------------|---------------------------------|-----------------------|---------------------------------------|---------|
|             | Original<br>(As per DPP) | Latest revised<br>(As per RDPP) |                       |                                       |         |
| 1           | 2                        | 3                               | 4                     | 5                                     | 6       |
| TOTAL       | 16027.00<br>(5580.00)    | 17127.00<br>(5330.00)           | 13617.00<br>(3288.04) | -15.04%                               |         |
| TAKA        | 16027.00<br>(5580.00)    | 17127.00<br>(5330.00)           | 13617.00<br>(3288.04) | -15.04%                               |         |
| PA          | -                        | -                               | -                     | -                                     |         |

## 03. Project Personnel:

| Sanctioned strength as per RDPP | Manpower employed during execution | Status of the existing manpower           |                             |        | Manpower Employed |        |
|---------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------------|--------|-------------------|--------|
|                                 |                                    | Manpower requirement for O & M as per DPP | Existing manpower for O & M | Others |                   |        |
| 1                               | 2                                  | 3                                         | 4                           | 5      | Male              | Female |
| Officer(s)-9 nos.               | 5                                  | *                                         | 6                           | -      | 5                 | -      |
| Staff(s)-3 nos.                 | 2                                  | *                                         | 16                          | -      | 2                 | -      |
| Total:12 nos.                   | 7                                  | *                                         | 24                          | -      | 7                 | -      |

\* In the DPP/RDPP, manpower for O & M is not mentioned as the gas from the well Sylhet-9 is being processed through existing process plant and existing manpower of Haripur Field. So, no additional manpower is required for O & M.

## 04. Training of Project Personnel (Foreign/Local): Not Applicable

| Field of Training /Study tour/workshop/ Seminar etc. | Provision as per DPP |              | Actual           |              | Remarks |
|------------------------------------------------------|----------------------|--------------|------------------|--------------|---------|
|                                                      | Number of person     | Man - months | Number of person | Man - months |         |
| 1                                                    | 2                    | 3            | 4                | 5            | 6       |
| a. Foreign                                           | -                    | -            | -                | -            |         |
| b. Local                                             | -                    | -            | -                | -            |         |

05. Component-wise Progress (As per latest approved RDPP):

(In lakh Taka)

| Code No.              | Items of work (as per RDPP)                  | Unit | Target (as per RDPP) |                     | Actual Progress |                     | Reasons for deviation (±)                                                                                                                                                                                                |
|-----------------------|----------------------------------------------|------|----------------------|---------------------|-----------------|---------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                       |                                              |      | Financial            | Physical (Quantity) | Financial       | Physical (Quantity) |                                                                                                                                                                                                                          |
| 1                     | 2                                            | 3    | 4                    | 5                   | 6               | 7                   | 8                                                                                                                                                                                                                        |
| (a) Revenue Component |                                              |      |                      |                     |                 |                     |                                                                                                                                                                                                                          |
| 4800                  | Supplies & Services                          |      |                      |                     |                 |                     |                                                                                                                                                                                                                          |
| 4813                  | VAT                                          | LS   | 935.00               | -                   | 714.85          | -                   | (-220.15)<br><br>[As the cost of Chemicals, Consultancy Services, Third-Party Engineering Services, Drilling Materials etc. are significantly less than the estimated value, the cost of VAT is also considerably less.] |
| 4814                  | AIT                                          | LS   | 900.00               | -                   | 445.34          | -                   | (-454.66)<br><br>[As the cost of Chemicals, Consultancy Services, Third-Party Engineering Services, Drilling Materials etc. are significantly less than the estimated value, the cost of AIT is also considerably less.] |
| 4821                  | Electricity Supply, Connection etc.          | LS   | 20.00                | -                   | 19.74           | -                   | At actual (-0.26)                                                                                                                                                                                                        |
| 4823                  | POL/CNG for PO                               | LS   | 10.00                | -                   | 8.80            | -                   | At actual (-1.20)                                                                                                                                                                                                        |
| 4824                  | Bank Charge/Insurance                        |      |                      |                     |                 |                     |                                                                                                                                                                                                                          |
| i)                    | Bank Charge                                  | LS   | 30.63                | -                   | 30.63           | -                   | At actual (0.00)                                                                                                                                                                                                         |
| ii)                   | Insurance                                    | LS   | 61.00                | -                   | 26.66           | -                   | At actual (-34.44)                                                                                                                                                                                                       |
| 4828                  | Office Stationery, Seal, Stamps, etc. for PO | LS   | 3.00                 | -                   | 2.72            | -                   | At actual (-0.28)                                                                                                                                                                                                        |
| 4829                  | IEE/EIA/EMP Study                            | LS   | 15.00                | -                   | 1.13            | -                   | At actual (-13.87)                                                                                                                                                                                                       |
| 4833                  | Advertisement and Publicity                  | LS   | 2.00                 | -                   | 0.00            | -                   | At actual (-2.00)                                                                                                                                                                                                        |
| 4845                  | Entertainment                                | LS   | 3.00                 | -                   | 3.00            | -                   | At actual (0.00)                                                                                                                                                                                                         |
| 4846                  | Hiring of Vehicles                           |      |                      |                     |                 |                     |                                                                                                                                                                                                                          |
|                       | Microbus-9 seats, 600 days @ Tk.4000.00/day  | No.  | 24.00                | 1                   | 23.97           | 1                   | At actual (-0.03)                                                                                                                                                                                                        |
| 4849                  | Compensation                                 | LS   | 128.22               | -                   | 128.22          | -                   | At actual (0.00)                                                                                                                                                                                                         |
| 4851                  | Casual Labour                                | LS   | 4.00                 | -                   | 3.98            | -                   | At actual (-0.02)                                                                                                                                                                                                        |
| 4852                  | Purchase of Chemicals                        | LS   | 833.74               | -                   | 347.54          | -                   | (-486.20)                                                                                                                                                                                                                |

|      |                                                                                          |           |         |    |         |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|------|------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|---------|----|---------|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      | (Imported)                                                                               |           |         |    |         |      | [Chemicals (Mud & Completion Chemicals, Cement & Cement Additives) were imported from abroad through OTM. The prices offered by technically responsive and financially lowest tenderers were considerably less than the estimated price. So, the actual cost of the item is significantly lower than its RDPP value.] |
| 4874 | Consultancy Services                                                                     |           |         |    |         |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| i)   | Foreign Consultant                                                                       | Man-month | 672.07  | 12 | 381.87  | 9.27 | (-290.20)<br><br>[The cost for Consultancy Services were estimated for 12 man-months. But as per the actual drilling period, the services were taken for 9.27 man-months only. Hence, the actual cost of this item is significantly lower than its RDPP value.]                                                       |
| 4883 | Honorarium                                                                               | LS        | 6.00    | -  | 6.00    | -    | At actual (0.00)                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 4886 | Identification of drilling location, preparation of GTO, Area Survey and Soil Test, etc. | LS        | 10.00   | -  | 5.99    | -    | At actual (-4.01)                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 4899 | Others                                                                                   |           |         |    |         |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| i)   | Drilling operation including Mob and Demob                                               | Package   | 6001.87 | 1  | 6001.87 | 1    | At actual (0.00)                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| ii)  | Third-Party Engineering Services                                                         | Package   | 3160.71 | 1  | 1751.72 | 1    | (-1408.99)<br><br>[Six categories of the Third Party Engineering Services were hired from abroad through OTM. The prices offered by                                                                                                                                                                                   |

|                              |                                                                                                                                                                                                                                      |       |                 |       |                |       |                                                                                                                                                                                                               |
|------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-----------------|-------|----------------|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                              |                                                                                                                                                                                                                                      |       |                 |       |                |       | the technically responsive and financially lowest service providers were considerably less than the estimated price. So, the actual cost of this item is significantly lower than its RDPP value.]            |
|                              | <b>Sub-Total (Revenue component)</b>                                                                                                                                                                                                 |       | <b>12820.24</b> |       | <b>9904.03</b> |       |                                                                                                                                                                                                               |
| <b>(b) Capital Component</b> |                                                                                                                                                                                                                                      |       |                 |       |                |       |                                                                                                                                                                                                               |
| <b>6800</b>                  | <b>Acquisition of Asset</b>                                                                                                                                                                                                          |       |                 |       |                |       |                                                                                                                                                                                                               |
| <b>6805</b>                  | <b>Other Building/Offices</b>                                                                                                                                                                                                        |       |                 |       |                |       |                                                                                                                                                                                                               |
| i)                           | Office building, 200 sqm                                                                                                                                                                                                             | No.   | 48.37           | 1     | 0.45           | -     | (-47.92)<br>[Caravans were used as site office for the project. So, no separate office building in the wellsite was constructed. Only a little amount of money has been spent for utilities in the caravans.] |
| ii)                          | Warehouse 150 sqm/warehouse                                                                                                                                                                                                          | No.   | 44.09           | 2     | 39.99          | 2     | At actual (-4.10)                                                                                                                                                                                             |
| iii)                         | Ansar Shed with Security post, 235 sqm                                                                                                                                                                                               | No.   | 47.80           | 1     | 36.52          | 1     | At actual (-11.37)                                                                                                                                                                                            |
| <b>6813</b>                  | <b>Machinery &amp; Other Equipment/Tools</b>                                                                                                                                                                                         |       |                 |       |                |       |                                                                                                                                                                                                               |
| i)                           | Drilling Materials                                                                                                                                                                                                                   | Lot   | 1339.99         | 7     | 1295.71        | 7     | At actual (-44.28)                                                                                                                                                                                            |
| ii)                          | Pre-shipment inspection cost for imported materials                                                                                                                                                                                  | LS    | 11.00           | -     | 0.00           | -     | At actual (-11.00)                                                                                                                                                                                            |
| <b>6814</b>                  | Gas gathering pipeline                                                                                                                                                                                                               | km    | 929.91          | 4     | 902.68         | 3.5   | At actual (-27.23)                                                                                                                                                                                            |
| <b>6815</b>                  | 3 nos. Desktop Computer with Laser Printers (2 nos. Desktop Computer with Laser Printers for project office and 1 no. Desktop Computer with Laser Printer for Consultant), 1 Laptop (For Project Director), 1 Scanner, 1 Photocopier | LS    | 5.00            | -     | 4.95           | -     | At actual (-0.05)                                                                                                                                                                                             |
| <b>6850</b>                  | Deep Tube-well with Pump house                                                                                                                                                                                                       | No.   | 72.66           | 2     | 67.80          | 2     | At actual (-4.86)                                                                                                                                                                                             |
| <b>6851</b>                  | Others (Locally procured materials, Equipment and Spares).                                                                                                                                                                           | LS    | 10.00           | -     | 2.82           | -     | At actual (-7.18)                                                                                                                                                                                             |
| <b>6900</b>                  | <b>Acquisition/Purchase of Assets</b>                                                                                                                                                                                                |       |                 |       |                |       |                                                                                                                                                                                                               |
| <b>6901</b>                  | Land Acquisition                                                                                                                                                                                                                     | acres | 329.00          | 7.05  | 329.00         | 7.05  | At actual (0.00)                                                                                                                                                                                              |
| <b>7000</b>                  | <b>Construction works</b>                                                                                                                                                                                                            |       |                 |       |                |       |                                                                                                                                                                                                               |
| <b>7001</b>                  | Land Development (filling,                                                                                                                                                                                                           | CuM   | 301.00          | 48600 | 281.55         | 48140 | At actual (-19.45)                                                                                                                                                                                            |

|                                         |                                                                                                                                          |     |          |      |          |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|-----------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|----------|------|----------|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                         | mechanical compaction & levelling, etc.)                                                                                                 |     |          |      |          |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 7026                                    | Construction of 2 nos. 1 vent 2.50x5.00m RCC box Culvert (size: 353 m & 480 m) and 1 no. 1 vent 4.50x5.00m RCC box Culvert (size: 870 m) | No. | 116.93   | 3    | 94.81    | 3    | At actual (-22.12)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 7031                                    | Construction of Access Road by BC                                                                                                        | RM  | 290.03   | 1000 | 245.22   | 1000 | At actual (-44.81)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 7081                                    | Others                                                                                                                                   |     |          |      |          |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| i)                                      | Construction of Drilling Pad including Rig Foundation                                                                                    | LS  | 397.81   | -    | 367.68   | -    | At actual (-30.13)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| ii)                                     | Tilla Protection/Retaining Wall, 185 m                                                                                                   | RM  | 44.87    | 185  | 14.58    | 60   | At actual (-30.29)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| iii)                                    | Construction of Drain                                                                                                                    | CuM | 40.43    | 1466 | 29.21    | 1060 | At actual (-11.22)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| iv)                                     | Boundary wall with barbed wire fencing                                                                                                   | LS  | 127.78   | -    | -        | -    | (-127.78)<br>[The average height of earth filling at the well-site was around 15-16 feet. So, no boundary wall was constructed around the well-site in the fear that the wall may be damaged due to the erosion or slide of soil of the newly filled/developed land. Instead, fencing around the well-site was installed by companies own fund.] |
| Sub-Total (Capital component)           |                                                                                                                                          |     | 4156.76  |      | 3712.97  |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| Total of Revenue and Capital Item (a+b) |                                                                                                                                          |     | 16977.00 |      | 13617.00 |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 7981                                    | (c) Physical Contingency                                                                                                                 |     | 50.00    |      | -        |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| 7981                                    | (d) Price Contingency                                                                                                                    |     | 100.00   |      | -        |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| Grand Total (a+b+c+d)                   |                                                                                                                                          |     | 17127.00 |      | 13617.00 |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |

**06. Information regarding Project Director (s):**

| Name & Designation with pay Scale                                                                | Full time | Part-time | Responsible for more than one project | Date of    |            | Remarks |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|---------------------------------------|------------|------------|---------|
|                                                                                                  |           |           |                                       | Joining    | Transfer   |         |
| 1                                                                                                | 2         | 3         | 4                                     | 5          | 6          | 7       |
| Engr. Md. Abdul Jalil Pramanik<br>Deputy General Manager & Project Director<br>Tk. 50,000-71,200 | √         | No        | No                                    | 16-02-2014 | 23-11-2021 |         |

|                                                                                                 |   |    |    |            |                            |  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---|----|----|------------|----------------------------|--|
| Engr. Md. Abdul Jalil<br>Pramanik<br>General Manager & Project<br>Director<br>Tk. 56,500-74,400 | √ | No | No | 24-11-2021 | Till end of<br>the Project |  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---|----|----|------------|----------------------------|--|

**07. Procurement of Transport (in Nos.): Not Applicable**

| Type of Transport | Number as per RDPP | Procured with date | Transferred to Transport Pool with date | Transferred to O & M with date | Condemned/ damaged with date | Remarks |
|-------------------|--------------------|--------------------|-----------------------------------------|--------------------------------|------------------------------|---------|
| 1                 | 2                  | 3                  | 4                                       | 5                              | 6                            | 7       |
| Car               | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |
| Jeep              | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |
| Microbus          | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |
| Minibus           | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |
| Bus               | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |
| Pick-up           | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |
| Truck             | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |
| Motorcycle        | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |
| By-cycle          | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |
| Speed Boat        | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |
| Launch            | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |
| Others with name  | -                  | -                  | -                                       | -                              | -                            | -       |

**08. Procurement of Goods, Works and Consultancy Services:**

**08.1 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          |
| <b>Goods:</b>                                                             |                                          |                  |                     |                                    |                                                          |            |
| <b>Package-1</b>                                                          |                                          |                  |                     |                                    |                                                          |            |
| G-1 Casing                                                                | 4.3500                                   | 4.3441           | 24-02-2014          | 28-12-2014                         | 19-07-2015                                               | 21-09-2021 |
| G-5 Downhole Completion Equipment                                         | 2.3900                                   | 2.2200           | 24-02-2014          | 28-10-2018                         | 10-10-2019                                               | 05-11-2019 |
| G-6 Mud Chemicals & Completion Fluid                                      | 5.2553                                   | 2.4707           | 05-08-2018          | 19-02-2019                         | 20-09-2019                                               | 23-02-2020 |

|                                          |                                                      |         |         |            |            |                         |            |
|------------------------------------------|------------------------------------------------------|---------|---------|------------|------------|-------------------------|------------|
| <b>Package-2</b>                         |                                                      |         |         |            |            |                         |            |
| Construction of Gas Gathering Pipeline   |                                                      | 9.2991  | 9.2991  | 04-12-2019 | 07-02-2021 | 31-08-2021              | 31-08-2021 |
| <b>Works:</b>                            |                                                      |         |         |            |            |                         |            |
| <b>Package-1</b>                         |                                                      |         |         |            |            |                         |            |
| Drilling Operation (Including Mob-demob) |                                                      | 60.0187 | 60.0187 | -          | 28-07-2019 | Till Completion of Work | 21-01-2021 |
| <b>Package-2</b>                         |                                                      |         |         |            |            |                         |            |
| W-1                                      | Wireline Logging Services                            | 8.0190  | 4.6743  | 29-05-2018 | 27-02-2019 | Till Completion of Work | 21-01-2021 |
| W-2 & W-3                                | Cementation Services with Cementing Equipment Rental | 4.3450  | 2.8443  | 29-05-2018 | 07-02-2019 | Till Completion of Work | 21-01-2021 |
| W-4                                      | DST & Production Testing Services                    | 4.7567  | 3.0829  | 06-08-2018 | 15-04-2019 | Till Completion of Work | 21-01-2021 |
| W-8                                      | Core & PVT Analysis Services                         | 3.5819  | 3.2023  | 11-10-2018 | 13-06-2019 | Till Completion of Work | 13-01-2021 |
| W-10                                     | Directional Drilling Services                        | 5.0000  | 4.5019  | 04-02-2019 | 05-10-2019 | Till Completion of Work | 06-12-2021 |
| <b>Package-4</b>                         |                                                      |         |         |            |            |                         |            |
| Construction of Rig Foundation           |                                                      | 3.9781  | 3.8900  | 23-04-2021 | 10-07-2019 | 17-11-2019              | 17-11-2019 |
| <b>Package-5</b>                         |                                                      |         |         |            |            |                         |            |
| W-1                                      | Land Development                                     | 3.0100  | 3.0063  | 18-03-2018 | 26-07-2018 | 15-04-2019              | 11-04-2019 |
| W-3                                      | Construction of Bituminous Carpeting Road.           | 2.9003  | 2.5100  | 12-08-2018 | 04-11-2018 | 10-09-2019              | 10-09-2019 |
| <b>Services:</b>                         |                                                      |         |         |            |            |                         |            |
| <b>Package-2</b>                         |                                                      |         |         |            |            |                         |            |
| <b>Foreign Consultancy Services</b>      |                                                      |         |         |            |            |                         |            |
| S-1                                      | Drilling Supervisor                                  | 6.7207  | 5.5483  | 05-11-2013 | 02-02-2016 | 30-06-2021              | 22-01-2021 |
| S-2                                      | Petroleum Engineer                                   |         |         |            |            |                         |            |
| S-3                                      | Petroleum Geologist                                  |         |         |            |            |                         |            |



**08.2 Use of Project Consultant (s) (Foreign/Local):**

| Name of the Field | Approved man-month |                 | Actual man-month utilized | Remarks                                                                                                                                              |
|-------------------|--------------------|-----------------|---------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                   | As per RDPP        | As per contract |                           |                                                                                                                                                      |
| 1                 | 2                  | 3               | 4                         | 5                                                                                                                                                    |
| a) Foreign:       | 12                 | 12              | 9.27                      | The consultancy services were engaged for 12 man-months. But as per the actual drilling period, the services were utilized for 9.27 man-months only. |
| b) Local:         | -                  | -               | -                         | Not applicable                                                                                                                                       |

**09. Construction/Erection/Installation Tools & Equipment:**

| Description of items     | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                        | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance   | Remarks                      |
|--------------------------|------------------------|--------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|-----------|------------------------------|
| 1                        | 2                      | 3                                                                  | 4                              | 5                                  | 6         | 7                            |
| Casing (Different Sizes) | Lot                    | 45 Meter (30" OD API Casing, API-5L)                               | 34 Meter on 03-09-2021         | -                                  | 11 Meter  | Sylhet # 7 Store, SGFL       |
|                          |                        | 251.01 Meter (20" 94 lb/ft. Grade X56, API Spec. 5L/5CT)           | 205.01 Meter on 03-09-2021     | -                                  | 46 Meter  | Sylhet # 7 Store, SGFL       |
|                          |                        | 996.15 Meter (13-3/8" 68 lb/ft. Grade N80, Range 3, API Spec. 5CT) | 515.15 Meter on 03-09-2021     | -                                  | 481 Meter | Sylhet # 7 & HGF Store, SGFL |
|                          |                        | 1803.91 Meter (9-5/8" 43.5 lb/ft. Grade P-110)                     | 1153.91 Meter on 03-09-2021    | -                                  | 650 Meter | Sylhet # 7 Store, SGFL       |
|                          |                        | 02 Nos. (Pup Joint 9-5/8" of above specification, 15 feet long)    | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.    | Sylhet # 7 Store, SGFL       |
|                          |                        | 1200.52 Meter (7" 35 lb/ft. (Drift 5.879") Grade P-110)            | 885.52 Meter on 03-09-2021     | -                                  | 315 Meter | Sylhet # 7 Store, SGFL       |
|                          |                        | 02 Nos. (Pup Joint 7" of above specification, 15 feet long)        | -                              | -                                  | 02 Nos.   | Sylhet # 7 Store, SGFL       |

| Description of items                            | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                 | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance | Remarks           |
|-------------------------------------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---------|-------------------|
| 1                                               | 2                      | 3                                                                                           | 4                              | 5                                  | 6       | 7                 |
| Casing & Cementing Accessories and Liner Hanger | Lot                    | 30 Nos. (20" Davis Hinged.... Spring Bow Casing Centralizer for 26" Hole, Type NW-6C)       | 22 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 08 Nos. | HGF Store-2, SGFL |
|                                                 |                        | 60 Nos. (13-3/8" Davis Hinged... Spring .....Centralizer For 17-1/2" Hole, Type NW-5C)      | 49 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 11 Nos. | HGF Store-2, SGFL |
|                                                 |                        | 100 Nos. (9-5/8" Davis Hinged ...Spring Bow Casing Centralizer for 12-1/4" Hole)            | 36 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 64 Nos. | HGF Store-2, SGFL |
|                                                 |                        | 05 Nos. (13-3/8" Davis Hinge..... 17.250" O.D. Bows for 17-1/2" Hole)                       | 03 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Nos. | HGF Store-2, SGFL |
|                                                 |                        | 10 Nos. (20" Davis Casing Stop Collar, Hinged Complete with Bolt Assembly)                  | 02 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 08 Nos. | HGF Store-2, SGFL |
|                                                 |                        | 10 Nos. (13-3/8" Davis Casing Stop Collar, Hinged Complete with Bolt Assembly)              | 02 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 08 Nos. | HGF Store-2, SGFL |
|                                                 |                        | 10 Nos. (9-5/8" Davis Casing Stop Collar, Hinged Complete with Bolt Assembly)               | 04 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 06 Nos. | HGF Store-2, SGFL |
|                                                 |                        | 10 Nos. (7" Davis Casing Stop Collar, Hinged Complete with Bolt Assembly)                   | -                              | -                                  | 10 Nos. | HGF Store-2, SGFL |
|                                                 |                        | 01 No. (9-5/8" Davis M&F Hydraulic Stage Cementing Collar- 11.125" Drill Out I. D. -8.600") | -                              | -                                  | 01 No.  | HGF Store-2, SGFL |
|                                                 |                        | 02 Nos. (7", 35#, P-1 10 x 9 5/8" 36# - 47# Model D Liner Top Packer, Part* M05157017)      | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.  | HGF Store-2, SGFL |



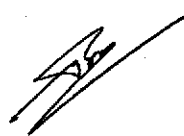
| Description of items   | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                             | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance   | Remarks           |
|------------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|-----------|-------------------|
| 1                      | 2                      | 3                                                                                                       | 4                              | 5                                  | 6         | 7                 |
|                        |                        | 03 Nos. (20" Nylon Buttress Thread Protectors, Screw-In type (Pin for Box end))                         | -                              | -                                  | 03 Nos.   | HGF Store-2, SGFL |
|                        |                        | 03 Nos. (13-3/8" Nylon Buttress Thread Protectors, Screw-In type (Box for Pin end))                     | -                              | -                                  | 03 Nos.   | HGF Store-2, SGFL |
| Bridge Plug            | Lot                    | 02 Nos. (Plug, Bridge, MWB, 8.125" OD, 9-5/8" 43.5 PPF, Grade 110 Casing)                               | -                              | -                                  | 02 Nos.   | HGF Store-2, SGFL |
|                        |                        | 02 Kit (Kit, Adapter (For Item no. 1), Baker 20 To 9-5/8" MWB)                                          | -                              | -                                  | 02 Kit    | HGF Store-2, SGFL |
|                        |                        | 04 Nos. (Plug, Bridge, MWB, 5.687" OD 7" 35 PPF Wireline Set Drillable Bridge Plug with Release Stud)   | -                              | -                                  | 04 Nos    | HGF Store-2, SGFL |
|                        |                        | 04 Nos. (Kit, Adapter (For Item no. 3), Baker# 20 To 7" MWB Part No.: 0620568110)                       | -                              | -                                  | 04 Nos.   | HGF Store-2, SGFL |
| Tubing and Accessories | Lot                    | 2690.23 Meter Tubing, 4-1/2 inch, 12.6 PPF, Grade P-110, R3 Tubing, Seamless, API 5CT VAM TOP pipe body | 1855.23 Meter on 03-09-2021    | -                                  | 835 Meter | HGF Store, SGFL   |



| Description of items      | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                                 | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance | Remarks               |
|---------------------------|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---------|-----------------------|
| 1                         | 2                      | 3                                                                                                                           | 4                              | 5                                  | 6       | 7                     |
|                           |                        | 01 Pc. 15 Feet long, Pup joints, 4-1/2 inch, 12.6 PPF, Grade P-110 VAM TOP Fully jump out resistant type Premium connection | -                              | -                                  | 01 Pc.  | HGF Store, SGFL       |
|                           |                        | 01 Pc. 10 Feet long, Pup joints                                                                                             | -                              | -                                  | 01 Pc.  | HGF Store, SGFL       |
|                           |                        | 01 Pc. 05 Feet long, Pup joints                                                                                             | -                              | -                                  | 01 Pc.  | Central Store-3, SGFL |
|                           |                        | 01 Pc. 03 Feet long, Pup joints                                                                                             | -                              | -                                  | 01 Pc.  | Central Store-3, SGFL |
|                           |                        | 01 Pc. 02 Feet long, Pup joints                                                                                             | -                              | -                                  | 01 Pc.  | Central Store-3, SGFL |
| Wellhead and X-Mass Trees | Lot                    | 01 No. Landing Base                                                                                                         | -                              | -                                  | 01 No.  | HGF Store, SGFL       |
|                           |                        | 01 No. Test plugs to seat in Lower Housing, 4 1/2 IF Box Up x Pin Down Connection complete with seals.                      | -                              | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                           |                        | 01 Set, Spare Seal two (2) O-ring for test plug                                                                             | -                              | -                                  | 01 Set  | Central Store-3, SGFL |
|                           |                        | 01 No. Wear Bushing for Lower Housing with opening to run in 12 1/4 " Bit and BHA.                                          | -                              | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                           |                        | 04 Nos. Gate Valve: 2-1/16" 5M manual Gate Valves, Bi-Directional Flow with hand wheels.                                    | 02 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Nos. | Central Store-3, SGFL |
|                           |                        | 04 Nos. Blind Flange: 2-1/16" 5M Blind flange, 1/2 " NPT tapped.                                                            | 02 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Nos. | Central Store-3, SGFL |



| Description of items | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                   | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance | Remarks               |
|----------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---------|-----------------------|
| 1                    | 2                      | 3                                                                                                             | 4                              | 5                                  | 6       | 7                     |
|                      |                        | 02 Nos. 4-1/16" 5M Hydraulic Actuator Operated Bi-Directional Gate Valve with Actuator for use as Wing Valve. | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 06 Nos. 4-1/16" 5M Manually Operated Bi-Directional Gate Valve with Hand Wheel for use as Wing (4 nos) Valve. | 04 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Nos. | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 01 No. 4" Cameron Type 'H' Back Pressure Valve                                                                | -                              | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 01 No. 4" Cameron Type 'H' Two-Way Check Valve.                                                               | -                              | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 08 Nos. Seal for 4" Cameron Type 'H' Back Pressure/Two Way Check Valve                                        | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 07 Nos. | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 06 Nos. Ring Gasket BX 160, Stainless Steel.                                                                  | 03 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 03 Nos. | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 12 Nos. Ring Gasket BX 155, Stainless Steel.                                                                  | 11 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 12 Nos. Ring Gasket BX 152, Stainless Steel.                                                                  | 11 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 03 Nos. Ring Gasket RX 73, Stainless Steel.                                                                   | 02 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 12 Nos. Ring Gasket RX 39, Stainless Steel.                                                                   | 03 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 09 Nos. | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 12 Nos. Ring Gasket RX 35, Stainless Steel.                                                                   | 11 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 08 Nos. Ring Gasket RX 24, Stainless Steel.                                                                   | 04 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 04 Nos. | Central Store-3, SGFL |



| Description of items | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                                                                                                                 | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance  | Remarks               |
|----------------------|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|----------|-----------------------|
| 1                    | 2                      | 3                                                                                                                                                                                                           | 4                              | 5                                  | 6        | 7                     |
|                      |                        | 06 Nos. Pressure Gauge, 0-5000 psi, ½ " NPT male Bottom Connection, 4 ½ " face dial, stainless steel case.                                                                                                  | 04 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Nos.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 06 Nos. Pressure Gauge, 0-5000 psi, ½ " NPT male Bottom Connection, 6 " face dial, stainless steel case.                                                                                                    | 04 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Nos.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 06 Nos. Needle Valve, 10,000 psi wp, Straight, ½ " NPT Connection.                                                                                                                                          | 02 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 04 Nos.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 06 Nos. Needle Valve, 10,000 psi wp, 90° angle, ½ " NPT Connection.                                                                                                                                         | 02 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 04 Nos.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 100 Nos. Plastic Packing, 4" x 5/8" (Injection grease KG).                                                                                                                                                  | 60 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 40 Nos.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 05 Pail, Gate Valve Body Lubricant, 20 Kg/Pail.                                                                                                                                                             | 04 Pail on 03-09-2021          | -                                  | 01 Pail. | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 01 No. Gate Valve Body Lubricant Gun, 15,000 psi wp, Pedestal Type with Adapters for Cameron type.                                                                                                          | -                              | -                                  | 01 No.   | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 01 No. VR Plug Lubricator, 5,000 psi wp, 2- 1/16" 5M flange connection with polished Rod Wrench.                                                                                                            | -                              | -                                  | 01 No.   | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 02 No. 4-1/16" 5M Flanged Positive Choke, Tungsten Carbide Lined Stainless Steel Choke and Bean, maximum opening 2", 5,000 psi wp. API spec. 6A latest edition, Material Class 'BB', Temp. Class-U, PSL-3G. | -                              | -                                  | 02 Nos.  | Central Store-3, SGFL |

| Description of items | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                                                                                            | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance | Remarks               |
|----------------------|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---------|-----------------------|
| 1                    | 2                      | 3                                                                                                                                                                                      | 4                              | 5                                  | 6       | 7                     |
|                      |                        | 03 Set, Flow beans, Ceramic lined for 4-1/16"-5000 PSI wp Positive Choke, Bean Size: 1/4", 5/16", 3/8", 1/2", 5/8", 3/4", 1", 1-1/4", 1-1/2" (9 pcs /set) with wrench and accessories. | -                              | -                                  | 03 Set  | Central Store-3, SGFL |
| Drill Bits & Nozzles | Lot                    | 02 Nos. 17-1/2" Tricone Rock bit, IADC code 1-1-5/7 with 3 Nozzles;                                                                                                                    | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.  | HGF Store, SGFL       |
|                      |                        | 01 No. 17-1/2" Tricone Rock bit, IADC code 1-3-5/7 with 3 Nozzles                                                                                                                      | -                              | -                                  | 01 No.  | HGF Store, SGFL       |
|                      |                        | 04 Nos. 12-1/4" Tricone Rock bit, IADC code 1-1-7 with 3 Nozzles;                                                                                                                      | -                              | -                                  | 04 Nos. | HGF Store, SGFL       |
|                      |                        | 02 Nos. 12-1/4" Tricone Rock bit, IADC code 1-3-7 with 3 Nozzles                                                                                                                       | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.  | HGF Store, SGFL       |
|                      |                        | 03 Nos. 8-1/2" Tricone Rock bit, IADC code 1-3-7 with 3 Nozzles;                                                                                                                       | 02 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 01 No.  | HGF Store, SGFL       |
|                      |                        | 06 Nos. 5-7/8" Tricone Rock bit for drilling Cement and Bridge plugs.                                                                                                                  | 02 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 04 Nos. | HGF Store, SGFL       |
|                      |                        | 02 Nos. 12-1/4" PDC bit, IADC code M323 for soft to medium formation with 3/4" cutter, 6 blades, 6 nozzles                                                                             | -                              | -                                  | 02 Nos. | HGF Store, SGFL       |

| Description of items          | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                               | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance | Remarks               |
|-------------------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---------|-----------------------|
| 1                             | 2                      | 3                                                                                                                         | 4                              | 5                                  | 6       | 7                     |
|                               |                        | 02 Nos. 8-1/2"x4" Core Head for soft to Medium formation with 6 3/4" Christensen Standard Core Barrel Connection Box top. | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.  | HGF Store, SGFL       |
|                               |                        | 02 Nos. 5-7/8"x2-5/8" Core Head with 4 3/4" Christensen Standard Core Barrel Connection Box top.                          | -                              | -                                  | 02 Nos. | HGF Store, SGFL       |
|                               |                        | 03 Set, 18/32", 20/32" & 22/32" Nozzles for item 2 & 3 (1 set=3Nos.)                                                      | 01 Set on 03-09-2021           | -                                  | 02 Set  | HGF Store, SGFL       |
|                               |                        | 03 Set, 14/32", 16/32" & 18/32" Nozzles for item 4, 5 & 6 (1 set=3 Nos.)                                                  | 02 Set on 03-09-2021           | -                                  | 01 Set  | HGF Store, SGFL       |
| Downhole Completion Equipment | Lot                    | 04 Nos. Shear Pin, 5/16", 10XX CS                                                                                         | 02 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Nos. | Central Store-3, SGFL |
|                               |                        | 01 Set, 'XO' Running Tool, 3.813", 1 1/16-10 UNS Pin Up X 2 1/8-12 UN Box Down, 2.313"                                    | -                              | -                                  | 01 Set  | Central Store-3, SGFL |
|                               |                        | 01 Set, Adapter, 2 1/8-12 UN Pin Up X 1 15/16-12 UN Box Down                                                              | -                              | -                                  | 01 Set  | Central Store-3, SGFL |
|                               |                        | 01 Set, Prong Extension, 1 15/16-12 UN Box Up                                                                             | -                              | -                                  | 01 Set  | Central Store-3, SGFL |
|                               |                        | 01 Set, 'GR' Pulling Tool, 3.688", 1 1/16-10 UNS Pin Up X 2 1/8-12 UN Box Down                                            | -                              | -                                  | 01 Set  | Central Store-3, SGFL |
|                               |                        | 40 Nos. Protector, for 1/4" OD Line, over 4-1/2" Tubing Collar                                                            | 10 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 30 Nos. | Central Store-3, SGFL |



| Description of items | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                                                  | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance | Remarks               |
|----------------------|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---------|-----------------------|
| 1                    | 2                      | 3                                                                                                                                            | 4                              | 5                                  | 6       | 7                     |
|                      |                        | 01 Set, Shifting tool with accessories for SSD for profile size 3.688"                                                                       | -                              | -                                  | 01 Set  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 06 Nos. 4" one feet long Viton chevron seal unit ID 2.990" or equivalent.                                                                    | 03 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 03 Nos. | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 02 Nos. 7"x 4" Wire Line Set Permanent Production Packer Baker model "FB-1" or its equivalent.                                               | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 01 Set, Wire line setting tool adapter kit                                                                                                   | -                              | -                                  | 01 Set  | HGF Store-2, SGFL     |
|                      |                        | 02 Nos. Reducing Adapter, 4 3/4-8 UN Box X 3-1/2" 9.2 ppl VAM TOP Pin, 41XX, 110ksi MYS, 12910 psi Pressure Rating                           | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 02 Nos. O-ring, 4.895" OD, 4.475" ID                                                                                                         | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 02 Nos. Pup joint 3 1/2 ", 9.2 PPF, P-110, Vam Top Box up x pin down. 10 feet long.                                                          | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 02 Nos. Landing Nipple 'F' or 'X' or its equivalent Size- 2.812" or its equivalent with 3 1/2 ", P110, Vam Top Box up x pin down connection. | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |



| Description of items | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance | Remarks               |
|----------------------|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---------|-----------------------|
| 1                    | 2                      | 3                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | 4                              | 5                                  | 6       | 7                     |
|                      |                        | 02 Nos. Perforated pup joint 3 1/2 ", 9.2 PPF, P-110,Vam Top box up x pin down 15 feet long.                                                                                                                                                                                                                                                    | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 12 Nos. 1/4" Swage lock compression x 1/4" NPT male connector                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 7 Nos. on 03-09-2021           | -                                  | 05 Nos. | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 01 No. Hydraulic Hand Pump: 0-10,000 Psi Complete with fittings for 1/4" control line.                                                                                                                                                                                                                                                          | -                              | -                                  | 01 No.  | HGF Store-2, SGFL     |
|                      |                        | 01 No. Packer: Seal Bore Permanent Packer, Baker Model FB-1 or equivalent, seal bore wire line set, ID 6.00" to set in 9 5/8" 40-53.5 lbs/ft, N 80-V150 casing, with gas tight metal to metal seal premium casing/ tubing bottom connection for Mill Out Extension. Tem. Range 0 - 320° F or above and differential pressure 6000 psi or above. | -                              | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |
|                      |                        | 01 No. Mill Out Extension: OD maximum 8.00"X ID 6 1/8 or above" Mill Out Extension, 10 ft. long with gas tight metal to metal seal premium casing/ tubing Pin X Pin connection. Matching with Packer item no. 34.                                                                                                                               | -                              | -                                  | 01 No.  | Central Store-3, SGFL |

| Description of items   | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                                                                                                   | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance    | Remarks               |
|------------------------|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|------------|-----------------------|
| 1                      | 2                      | 3                                                                                                                                                                                             | 4                              | 5                                  | 6          | 7                     |
|                        |                        | 01 No. Connector sub: size OD maximum 8.00" X ID 6.00" Box X Box Concentric sub with top connection matching with Mill Out Extension and bottom Connection matching with Seal Bore Extension. | -                              | -                                  | 01 No.     | Central Store-3, SGFL |
|                        |                        | 01 No. Seal Bore Extension : 10 ft. long seal bore extension maximum OD 8.00" X ID 6.00"                                                                                                      | -                              | -                                  | 01 No.     | Central Store-3, SGFL |
|                        |                        | 01 No. Locator : 3 1/2 " 9.20 lb/ft, N/L 80, Vam Top Box up X pin down connection, 4.00" ID X 6.00," OD                                                                                       | -                              | -                                  | 01 No.     | Central Store-3, SGFL |
|                        |                        | 01 No. Packer Setting Tool Adaptor Kit for running 9 5/8 " Packer item no. 34 matching with Baker or equivalent size 20 electric or Hydraulic pressure setting tool.                          | -                              | -                                  | 01 No.     | Central Store-3, SGFL |
| Gas Gathering Pipeline | Lot                    | 4500 Meter Seamless mild steel line pipe, 6.625" OD Schd. 80 XH, WT-0.432"                                                                                                                    | 3384 Meter on 03-09-2021       | -                                  | 1116 Meter | HGF Store, SGFL       |
|                        |                        | 200 Meter Seamless mild steel line pipe, 4.500" OD Schd. 80 XH, WT-0.337"                                                                                                                     | 8 Meter on 03-09-2021          | -                                  | 192 Meter  | HGF Store, SGFL       |
|                        |                        | 100 Meter Seamless mild steel line pipe 2.375" OD Schd 80 XH, WT-0.218"                                                                                                                       | 28 Meter on 03-09-2021         | -                                  | 72 Meter   | HGF Store, SGFL       |

| Description of items | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                                                                               | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance  | Remarks         |
|----------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|----------|-----------------|
| 1                    | 2                      | 3                                                                                                                                                                         | 4                              | 5                                  | 6        | 7               |
|                      |                        | 50 Meter Seamless mildsteel line pipe 1.315" OD Schd-80, WT-0.179                                                                                                         | -                              | -                                  | 50 Meter | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 15 Pcs. Gate valve: Through conduit pattern, full opening, material ASTM A 216 Gr. WCB, 1500 class as per ASME B 16.34. Body size 6", RTJ Flange ends as per ANSI B 16.5. | 06 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 09 Pcs.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 06 Pcs. Gate Valve, Through conduit pattern, full opening, material ASTM A 216 Gr. WCB, 1500 class as per ASME B 16.34. Body size 2", RTJ Flange ends.                    | 03 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 03 Pcs.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 04 Pcs Globe valve: Through conduit pattern, full opening, material ASTM A 216 Gr. WCB, 1500 class as per ASME B 16.34. Body size 2", RTJ Flange ends as per ANSI B 16.5. | 02 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Pcs.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 04 Pcs. Ball Valve, Manufacturing standard API 6D, material ASTM A 216 Gr. WCB, 1500 class as per ASME B 16.34. Body size 2", RTJ Flange ends as per ANSI B 16.5.         | 02 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Pcs.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 25 Pcs. Needle valve (SS) 1/2" WP 5000 psig FFX as per ANSI B 31.2                                                                                                        | 09 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 16 Pcs.  | HGF Store, SGFL |



| Description of items | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                                     | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance | Remarks         |
|----------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---------|-----------------|
| 1                    | 2                      | 3                                                                                                                               | 4                              | 5                                  | 6       | 7               |
|                      |                        | 10 Pcs. Needle valve (SS) ½" WP 5000 psig MXF as per ANSI B 31.2                                                                | 09 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 01 Pc.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 02 Pcs. Check Valve, Body size 6", 1500 class as per ASME B 16.34, RTJ Flange ends as per ANSI B 16.5.                          | -                              | -                                  | 02 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 02 Pcs. Slam -Shut (ESD) Valve: 6" Class 1500 # (RTJ) including solenoid valve and accessories.                                 | 01 Pc. on 03-09-2021           | -                                  | 01 Pc.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 03 Pcs. Safety Relief Valve 2" Inlet connection : Class ANSI 1500# Outlet connection : Class ANSI 150# Set Pressure : 3000 psig | 02 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 01 Pc.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 02 Pcs. Pressure Control Valve, 2" HPT Body                                                                                     | 01 Pc. on 03-09-2021           | -                                  | 01 Pc.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 05 Pcs. Pressure Reducing Regulator                                                                                             | -                              | -                                  | 05 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 30 Pcs. FLANGES ND 6" RTJ ANSI Class 1500                                                                                       | 29 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 01 Pc.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 29 Pcs. FLANGES, ND 2" RTJ ANSI Class 1500                                                                                      | 14 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 15 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 04 Pcs. Blind Flanges, 6" ND RTJ ANSI Class 1500                                                                                | 03 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 01 Pc.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 04 Pcs. Concentric Reducer 6" x 2" x 3000 psig working pressure                                                                 | 02 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Pcs. | HGF Store, SGFL |



| Description of items | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                  | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance | Remarks         |
|----------------------|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|---------|-----------------|
| 1                    | 2                      | 3                                                                                                            | 4                              | 5                                  | 6       | 7               |
|                      |                        | 05 Pcs. Concentric Reducer 4" x 2" x 1500 psig working pressure                                              | 01 Pc. on 03-09-2021           | -                                  | 04 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 06 Pcs. Reducing Tee 6" x 2" x 6"x 3000 psig working pressure                                                | 04 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 10 Pcs. Elbow 6" x 90° x 3000 psig working pressure (SR)                                                     | 07 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 03 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 10 Pcs. Elbow 6" x 140° x 3000 psig working pressure (SR)                                                    | -                              | -                                  | 10 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 10 Pcs. Elbow 6" x 140° x 3000 psig working pressure (LR)                                                    | -                              | -                                  | 10 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 10 Pcs. Weldolets Bonney Forged carbon steel 6" x 1"                                                         | -                              | -                                  | 10 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 10 Pcs. Weldolets Bonney Forged carbon steel 6" x 1/2"                                                       | 04 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 06 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 10 Pcs. Thredolet, Forged carbon steel, Schd.-40 to fit 6.625" OD pipe                                       | 01 Pc. on 03-09-2021           | -                                  | 09 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 05 Pcs. Thredolet, Forged carbon steel, Schd.-40 to fit 4.500" OD pipe 1/2" NPT Threaded female x 1500 psig. | 01 Pc. on 03-09-2021           | -                                  | 04 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 10 Pcs. Nipple, seamless steel, 6" Long x 3000 psig Working Pressure                                         | -                              | -                                  | 10 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 10 Pcs. Coupling, forged carbon steel x 3000 psig working pressure                                           | -                              | -                                  | 10 Pcs. | HGF Store, SGFL |

| Description of items | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                                                  | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance   | Remarks         |
|----------------------|------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|-----------|-----------------|
| 1                    | 2                      | 3                                                                                                                                            | 4                              | 5                                  | 6         | 7               |
|                      |                        | 10 Pcs. Coupling, forged carbon steel x 3000 psig working pressure                                                                           | 01 Pc.<br>on<br>03-09-2021     | -                                  | 09 Pcs.   | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 10 Pcs. Pressure gauge, process connection 1/2" NPT male, 6" dial, pressure range 0 to 5000 psig.                                            | 01 Pc.<br>on<br>03-09-2021     | -                                  | 09 Pcs.   | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 05 Pcs. Pressure gauge, process connection 1/4" NPT male, 3" dial, pressure range 0 to 125 psig.                                             | -                              | -                                  | 05 Pcs.   | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 10 Set. Temperature indicator assembly comprising temperature gauge and thermowell, suitable for mounting on 6" DN                           | -                              | -                                  | 10 Set.   | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 05 Set, Temperature indicator assembly comprising temperature gauge and thermowell, suitable for mounting on 4"                              | 04 Set<br>on<br>03-09-2021     | -                                  | 01 Set.   | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 420 Set. Stud bolts & nuts with washers for ANSI B 16.5 RTJ face flanges, bolts to be as per ANSI B18.2.1 and nuts to be as per ANSI 18.2.2; | 316 Set<br>on<br>03-09-2021    | -                                  | 104 Set.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 264 Set. Stud bolts & nuts with washers for ANSI B 16.5 RTJ face flanges.                                                                    | 173 Set<br>on<br>03-09-2021    | -                                  | 91 Set.   | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 200 Meter, 10 sq. mm, multi-stranded copper PVC/PVC type cable (double sheathed)                                                             | 50 Meter<br>on<br>03-09-2021   | -                                  | 150 Meter | HGF Store, SGFL |



| Description of items | Quantity (as per RDPP) | Quantity procured with date                                                                                                                                       | Transferred to O & M with date | Disposed off as per rule with date | Balance  | Remarks         |
|----------------------|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|----------|-----------------|
| 1                    | 2                      | 3                                                                                                                                                                 | 4                              | 5                                  | 6        | 7               |
|                      |                        | 04 Nos. Pipeline pig consisting of 2 synthetic rubber driving cups, and wire cleaning brushes. Suitable for running in 6.625" OD x 0.432" WT natural gas pipeline | 02 Nos. on 03-09-2021          | -                                  | 02 Nos.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 03 Nos. Pipeline pig, foam type, suitable for running in 6.625" OD x 0.432" WT natural gas pipeline.                                                              | 01 No. on 03-09-2021           | -                                  | 02 Nos.  | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 500 Pcs. Charts, circular, to fit with items 11.2 above 24-hour rotation with square root linear scales                                                           | 50 Pcs. on 03-09-2021          | -                                  | 450 Pcs. | HGF Store, SGFL |
|                      |                        | 03 Pcs. Five-valve manifold with block & bleed valves for item 11.2 above                                                                                         | -                              | -                                  | 03 Pcs.  | HGF Store, SGFL |

**Note:** The above leftover materials of Sylhet-9 will be used for repair/maintenance of Wellhead & X-mas tree, gas gathering pipeline, etc. of this well and for SGFL's future Work-over or Drilling projects.





**C. FINANCIAL AND PHYSICAL PROGRAMME:**

**01. (a) Original and revised schedule as per DPP:**

(In lakh Taka)

| Financial Year | Financial provision & physical target as per original DPP |          |     |            | Financial provision & physical target as per latest revised DPP |          |      |            |
|----------------|-----------------------------------------------------------|----------|-----|------------|-----------------------------------------------------------------|----------|------|------------|
|                | Total                                                     | Taka     | P.A | Physical % | Total                                                           | Taka     | P.A. | Physical % |
| 1              | 2                                                         | 3        | 4   | 5          | 6                                                               | 7        | 8    | 9          |
| 2013-2014      | 0.00                                                      | 0.00     | -   | 0.00       | 0.00                                                            | 0.00     | -    | 1.85       |
| 2014-2015      | 4548.35                                                   | 4548.35  | -   | 27.10      | 697.76                                                          | 697.76   | -    | 6.57       |
| 2015-2016      | 11478.65                                                  | 11478.65 | -   | 72.90      | 892.8                                                           | 892.8    | -    | 4.96       |
| 2016-2017      | 0.00                                                      | 0.00     | -   | 0.00       | 0.00                                                            | 0.00     | -    | 0.00       |
| 2017-2018      | 0.00                                                      | 0.00     | -   | 0.00       | 9.00                                                            | 9.00     | -    | 0.04       |
| 2018-2019      | 0.00                                                      | 0.00     | -   | 0.00       | 2855.00                                                         | 2855.00  | -    | 17.57      |
| 2019-2020      | 0.00                                                      | 0.00     | -   | 0.00       | 12672.44                                                        | 12672.44 | -    | 69.01      |
| Total =        | 16027.00                                                  | 16027.00 | -   | 100.00     | 17127.00                                                        | 17127.00 | -    | 100.00     |

**01. (b) Revised ADP allocation and progress:**

(In lakh Taka)

| Financial Year | Revised Allocation & target |          |      |            | Taka release | Expenditure & physical progress |          |      |            |
|----------------|-----------------------------|----------|------|------------|--------------|---------------------------------|----------|------|------------|
|                | Total                       | Taka     | P.A. | Physical % |              | Total                           | Taka     | P.A. | Physical % |
| 1              | 2                           | 3        | 4    | 5          | 6            | 7                               | 8        | 9    | 10         |
| 2013-2014      | 0.00                        | 0.00     |      | 1.85       | 0.00         | 0.00                            | 0.00     |      | 2.28       |
| 2014-2015      | 1193.00                     | 1193.00  |      | 6.37       | 1173.00      | 697.76                          | 697.76   |      | 8.27       |
| 2015-2016      | 940.00                      | 940.00   |      | 5.86       | 1040.00      | 892.80                          | 892.80   |      | 7.43       |
| 2016-2017      | 1.00                        | 1.00     |      | 0.01       | 0.00         | 0.00                            | 0.00     |      | 0.00       |
| 2017-2018      | 9.00                        | 9.00     |      | 2.49       | 9.00         | 7.51                            | 7.51     |      | 0.97       |
| 2018-2019      | 900.00                      | 900.00   |      | 6.79       | 500.00       | 479.84                          | 479.84   |      | 8.47       |
| 2019-2020      | 2746.00                     | 2746.00  |      | 18.80      | 2625.00      | 2635.63                         | 2635.63  |      | 16.70      |
| 2020-2021      | 8782.00                     | 8782.00  |      | 53.27      | 9539.00      | 8274.83                         | 8274.83  |      | 51.32      |
| 2021-2022      | 629.00                      | 629.00   |      | 4.56       | 634.00       | 628.63                          | 628.63   |      | 3.39       |
| Total          | 15200.00                    | 15200.00 |      | 100.00     | 15520.00     | 13617.00                        | 13617.00 |      | 98.83      |

Note:

1. Total fund released from GDF is Taka 15520.00 lakh. Total expenditure is Taka 13617.00 lakh. Total unutilized amount of Taka (15520.00-13617.00)=1903.00 lakh and a total interest of Taka



154.62 lakh generated from project account has been returned to GDF, Petrobangla through cheques. Details attached in Annexure-C.

2. In fiscal year 2015-2016, 2020-2021 and 2021-2022, Taka 1040.00 Lakh, 9539.00 Lakh and 634.00 Lakh were released from GDF against ADP allocation of Taka 1040.00 Lakh, 10550.00 Lakh and 998.00 lakh respectively. But RADP allocation of those years have been changed to Taka 940.00 Lakh, 8782.00 Lakh and 629.00 lakh respectively. Excess amount of released money from respective RADP allocation has been returned to GDF, Petrobangla after approval of RADP.
3. In fiscal year 2019-2020, taka 10.63 lakh has been spent from company's own fund in favour of this project. The same amount of money from the project fund has been reimbursed to the company in fiscal year 2020-2021.
4. Caravans were used as the site office instead of construction of a separate office building in the well-site. On the other hand the average height of earth filling at the well-site was around 15-16 feet. So, no boundary wall was constructed around the well-site in the fear that the wall may be damaged due to the erosion or slide of soil of the newly filled/developed land. Due to the above reason the physical progress of the project is 98.83%.

#### D. ACHIEVEMENT OF OBJECTIVES OF THE PROJECT:

| Objectives as per RDPP                                                                                                                                       | Actual Achievement                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Reasons for shortfall, if any                                                                                                                                     |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| (a) To drill one appraisal cum development well (Syl-9) at a depth of 1843(±50) m TVD for gas and at a depth of 1960(±50) m TVD for oil in Sylhet structure. | <p>(a) Well no. Syl-9 was drilled at a depth of 2135mMD (2100 mTVD) as per GTO prepared by BAPEX for gas &amp; oil in Sylhet structure. The following four prospective gas zones are identified based on the mud logging data, drilling data and the wireline log results:</p> <p>I: 1234-1298mMD, Upper Bokabil</p> <p>II: 1357-1384mMD, 1391-1401mMD, Middle Bokabil</p> <p>III: 1781.5-1797.5mMD, New Virgin Zone</p> <p>IV: 1897-1953mMD, Lower Bokabil</p> <p>But no prospective oil zone was identified based on the mud logging data, drilling data and the wireline log results.</p> <p>The well was perforated from 1898-1910mMD (1864-1876mTVD), run DST and completed in Lower Bokabil Gas Zone. DST in the other three prospective gas zones of the well will be performed during future work-over.</p> |                                                                                                                                                                   |
| (b) To produce about 188 bbl/day oil primarily and then to produce about 7 mmcsfd of natural gas from the proposed well.                                     | <p>(b) The well is now producing around 5 mmcsfd of natural gas from Lower Bokabil Zone and supplying the same to the National Grid (Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited).</p> <p>More gas is expected to be produced from the</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Based on mud logging data, drilling data and the wireline log results, no prospective oil zone was identified in the well. So, no oil is producing from the well. |



|                                                                                                             |                                                                                                                     |  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
|                                                                                                             | other 3 (three) prospective zones of the well after future work-over.                                               |  |
| (c) To meet the partial demand of gas or oil in the country by producing gas/oil through the proposed well. | (c) About 5 mmscfd of natural gas is now producing from this well to meet the partial demand of gas in the country. |  |

### E. BENEFIT ANALYSIS

#### 01. Annual Out-put:

| Items of out-put | Unit  | Estimated quantity expected at full capacity per year | Actual quantity of output during the 1st year of operation at full capacity (or during, real production for newly completed project).<br>(Estimated as per real production) |
|------------------|-------|-------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| (a) Oil          | BBL   | 67680                                                 | No oil found                                                                                                                                                                |
| (b) Gas          | MMSCF | 2394                                                  | 1710                                                                                                                                                                        |
| (c) Condensate   | BBL   | 19152                                                 | 11970                                                                                                                                                                       |

#### 02. Cost/Benefit:

| Item                                         | Estimated   | Actual                              |
|----------------------------------------------|-------------|-------------------------------------|
| <b>(1) Benefit cost ratio of the project</b> |             |                                     |
| (i) Financial                                | (i) 0.96    | (i) 0.36 (as per company margin)    |
| (ii) Economic                                | (ii) 1.10   | (ii) 0.32 (as per Company margin)   |
| <b>(2) Internal Rate of Return</b>           |             |                                     |
| (i) Financial                                | (i) 10.49%  | (i) -5.84% (as per Company margin)  |
| (ii) Economic                                | (ii) 14.37% | (ii) -2.76% (as per Company margin) |

#### 03. Please give reasons for shortfall, if any, between the estimated and actual benefit:

The estimated BCR and IRR of the project was calculated on the basis of oil production (initially @188 bbl/day) for the first 7 years and then natural gas production (initially @ 7 MMscfd) for the next 16 years from this well. But no oil zone was identified in this well based on mud logging data, drilling data and the wireline log results. Besides four prospective gas zones were identified. The well was perforated from 1898-1910mMD/1864-1876mTVD and run DST to produce natural gas from Lower Bokabil zone. The well is now producing around 5 MMscfd of natural gas to meet the partial gas demand of the country. Actual BCR and IRR of the project is calculated based on the actual gas production (initially @ 5 MMscfd) for 16 years. As there is no oil is found and the actual gas production from the well is less than that of the estimated, the actual BCR (Financial 0.36 & Economic 0.32) and IRR ((Financial -5.84% & Economic -2.76%) is less than the estimated BCR (Financial 0.96 & Economic 1.10%) and IRR (Financial 10.49% & Economic 14.37%) respectively.



Both the estimated and actual benefit of the project are calculated considering company's wellhead margin (@ tk. 0.2028 per cum) of gas. So, the actual benefit became negative although the estimated benefit is positive. If the national average value of gas or imported LNG value is considered for benefit calculation then the actual benefit will also become positive.

## **F. MONITORING AND AUDITING**

### **1. Monitoring:**

| <b>Name &amp; Designation of the inspecting official</b>          | <b>Date of Inspection</b>  | <b>Identified Problems</b> | <b>Recommendations</b>                     |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------|--------------------------------------------|
| <b>1</b>                                                          | <b>2</b>                   | <b>3</b>                   | <b>4</b>                                   |
| <b>(a) Ministry/Agency:</b>                                       |                            |                            |                                            |
| 1. Mr. Abu Hena Md. Rahmatul Muneem<br>Senior Secretary, EMRD     | 09-11-2019                 | Found no problem           | N/A                                        |
| 2. Mr. Md. Anisur Rahman<br>Senior Secretary, EMRD                | 05-10-2020                 | Found no problem           | N/A                                        |
| 3. Dr. Md. Rafiqul Islam<br>Joint Secretary (Planning), EMRD      | 20-02-2021                 | Found no problem           | N/A                                        |
| 4. Mr. Md. Hasanuzzaman<br>Deputy Secretary (Planning-2), EMRD    | 16-10-2021                 | Found no problem           | N/A                                        |
| 5. Mr. Md Ayub Khan Chowdhury<br>Director (Planning), Petrobangla | 01-10-2020                 | Found no problem           | N/A                                        |
| 6. Mr. Md. Shahinur Islam<br>Director (PSC), Petrobangla          | 01-11-2020                 | Found no problem           | N/A                                        |
| <b>(b) IMED :</b>                                                 |                            |                            |                                            |
| 1. Mst. Lutfunahar Nazim<br>Deputy Director                       | 08-05-2019 &<br>07-11-2019 | Some instructions given    | Necessary action taken as per instructions |
| 2. Mr. Ishtiaque Ahmed<br>Assistant Director                      | 17-11-2016 &<br>08-05-2018 | Some instructions given    | Necessary action taken as per instructions |
| <b>(b) Others: (Please specify)</b>                               | N/A                        | N/A                        | N/A                                        |

### **2. Auditing during and after Implementation:**

#### **2.1. Internal Audit:**

| <b>Period of Audit</b>                                                                                                                                                 | <b>Date of submission of Audit Report</b> | <b>Major findings/ objections</b> | <b>Whether objections resolved or not.</b> |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------------|
| <b>1</b>                                                                                                                                                               | <b>2</b>                                  | <b>3</b>                          | <b>4</b>                                   |
| Payment for procurement of materials, services and works of this project was made through accounts & finance division after being audited by Audit department of SGFL. |                                           | None                              | N/A                                        |

  
30

## 2.2. External Audit:

| Audit period | Date of submission of Audit Report | Major findings/ objections                                                                                                                                                                                                                                                     | Whether objections resolved or not.     |
|--------------|------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|
| 1            | 2                                  | 3                                                                                                                                                                                                                                                                              | 4                                       |
| 2013-2014    | 14-07-2015                         | None                                                                                                                                                                                                                                                                           | N/A                                     |
| 2014-2015    | 21-04-2016                         | None                                                                                                                                                                                                                                                                           | N/A                                     |
| 2015-2016    | 18-04-2017                         | None                                                                                                                                                                                                                                                                           | N/A                                     |
| 2016-2017    | 08-01-2018                         | None                                                                                                                                                                                                                                                                           | N/A                                     |
| 2017-2018    | 29-09-2019                         | None                                                                                                                                                                                                                                                                           | N/A                                     |
| 2018-2019    | 19-10-2020                         | None                                                                                                                                                                                                                                                                           | N/A                                     |
| 2019-2020    | 16-01-2022                         | Although the tender validity is expired, taka 12,39,22,091.00 has been spent irregularly through issuing NOA and signing contract for three third party engineering services namely Directional Drilling Services, Core & PVT Analysis Services and Wireline Logging Services. | Resolving of objections is in progress. |
| 2020-2021    |                                    | Government incurred revenue loss of taka 2,02,25,863.00 for the deduction of VAT on the rental of Rig & Accessories of BAPEx at a rate lower than the government stipulated rate.                                                                                              | Resolving of objections is in progress. |
| 2021-2022    | Audit will be done later on.       | -                                                                                                                                                                                                                                                                              | -                                       |

### Note:

1. For Directional Drilling Services, NOA is issued to the selected services provider on 02-07-2019. The tender was valid up to 06-07-2019. That is, NOA is issued within the tender validity period. But contract is signed on 05-10-2019. Contract signing is delayed due to the delay in return of contract document after signing from the service provider end because of the unavailability of their authorized signatory to their office for long.
2. For Core & PVT Analysis Services, the tender was valid up to 25-04-2019. Evaluation of the tender proposals was completed on 04-04-2019. Put up board paper for approval of issuance of NOA to the selected service provider on 07-04-2019. But the next board meeting was held on 02-05-2019 and the NOA is issued & contract is signed on 08-05-2019 & 13-06-2019 respectively after getting approval from the board. Due to delay in getting board meeting, issuance of NOA and hence the signing of contract is delayed.
3. For Wireline Logging Services, NOA is issued to the selected services provider on 20-01-2019. The tender was valid up to 20-01-2019. That is, NOA is issued within the tender validity period. Contract is signed on 27-02-2019. Contract signing is delayed few days due to the delay in return of contract document after signing from the service provider end.

## **G. DESCRIPTIVE REPORT**

### **1. General Observations/Remarks of the Project on:**

#### **1.1 Background:**

Sylhet Gas Fields Limited (SGFL), a company of Petrobangla, is the owner of Sylhet (Haripur), Kailashtilla, Rashidpur and Beanibazar fields. In 2010-12 a 3-D seismic survey had been conducted over Sylhet (Haripur), Kailashtilla and Rashidpur Fields under a separate project executed by SGFL and implemented by BAPEX. Based on the interpretation results of 3-D seismic survey, it had been proposed to drill several new wells at Sylhet (Haripur), Kailashtilla and Rashidpur structures.

In the interpretation reports, BAPEX illustrated the presence of some gas sands as well as some oil sands at Sylhet (Haripur) structures and proposed to drill 03 (three) new wells at Sylhet (Haripur) structure. Based on the summary of the proposed wells, it had been planned primarily to drill one appraisal (oil)/development (gas) well (Sylhet-9) at Sylhet (Haripur) structure under this project.

At that time there were 2 (two) wells onstream in Sylhet Field producing gas of about 9 (nine) mmcsfd through the existing gas process plant of 30 MMscfd installed capacity.

Recoverable gas reserve of Sylhet (Haripur) structure as estimated by HCU is 479 Bcf. But as per interpretation results of 3-D Seismic Survey (2010-12), the recoverable gas reserve is 310 Bcf and additional new gas resources is 223 Bcf. The cumulative gas production from this structure upto June 2013 was 200.56 Bcf. The remaining gas reserve was therefore 109.44 Bcf (as per interpretation results of 3-D Seismic Survey). The 3-D Seismic Survey (2010-12) interpretation result reveals that the recoverable oil reserve of Sylhet (Haripur) Field is about 11 million barrels (Considering 40% oil recovery).

#### **1.2 Justification/Adequacy:**

In the interpretation reports, BAPEX illustrated the presence of some gas sands as well as some oil sands at Sylhet (Haripur) structures and proposed to drill 03 (three) new wells at Sylhet (Haripur) structure. Based on the summary of the proposed wells, it had been planned primarily to drill one appraisal (oil)/development (gas) well (Sylhet-9) at Sylhet (Haripur) structure. Thus, a proposal for "Drilling of Well No Sylhet-9 (Appraisal/Development well)" project was initiated.

#### **1.3 Objectives:**

- To drill one appraisal cum development well (SYL # 9) at a depth of 1843 ( $\pm 50$ )m TVD for gas or at a depth of 1960 ( $\pm 50$ )m TVD for oil in Sylhet structure.
- To produce about 188 bbl/day crude oil primarily and then 7 mmcsfd of natural gas from the proposed well.
- To meet the partial demand of gas or oil in the country by producing gas/oil through the well.



#### 1.4 Project revision with reasons:

Based on the results of 3-D seismic survey conducted in Sylhet (Haripur) Structure, the DPP of the project "Drilling of well no. Sylhet-9 (Appraisal/Development well) was approved by the Ministry on 22-10-2014 to meet the increasing gas demand of the country. The estimated cost of the GDF-funded project was Tk.16027.00 lakh and its implementation period was December 2013 to June 2016.

Based on the interpretation results of the same 3-D seismic survey (2010-12) in Kailashtilla and Rashidpur structure, SGFL has drilled two more wells Kailashtila-7 and Rashidpur-8 under 2 (two) separate projects. But the drilling results of the two wells were not so satisfactory. So, the Company Board at its 475th meeting held on 29-4-2015, decided to review the BAPEX acquired data, information and reports under 3-D Seismic Survey (2010-12) conducted in Sylhet (Haripur), Kailashtilla and Rashidpur structures by engaging foreign consulting firm and until the review results are obtained, the drilling of other wells (except Rashidpur-9, Rashidpur-10 and Rashidpur-12 which have been drilled by Gazprom EP International B.V as per Govt. decision) under this review will remain suspended temporarily. All the works of this project except ongoing procurement of 5 lots of drilling materials, land acquisition & construction of warehouses were temporarily suspended until the completion of re-interpretation of the 3-D acquired data as per decision of the company board. In this context, the duration of the project was extended from June 2016 to June 2018 without increase in cost.

As per the decision of SGFL Board, the activities of this project remain suspended almost 3 (three) years for reviewing 3-D Seismic Survey Data and Reports of Haripur Structure by appointing consulting firm under a separate project. The well was initially designed as vertical well. But, on the basis of the 3-D review reports (2018), the sub-surface location of the well was shifted around 300 meters from the previous location. So, the Consulting Firm (Schlumberger) proposed to drill the well directionally from the previous surface location. Accordingly, the Company Board at its 524<sup>th</sup> meeting held on 24-01-2018 decided to commence the project activities again and the 1st revised DPP of the project was approved by the Ministry on 19-09-2018 including two more Third Party Engineering Services to drill the well directionally instead of vertically. In the RDPP, the duration of the project was extended from June 2018 to June 2020. But, because of the delay in rig mobilization by BAPEX as their drilling crews were engaged in drilling of well no. Srikail East-1, delay in purchasing rig spares by BAPEX due to Covid-19 situation in China, delay in mobilization of third party engineering services, consultants of SGFL due to global Covid-19 pandemic situation, the project implementation period has been further extended up to December 2021 without increasing project cost. So, the latest revised project implementation period is December 2013 to December 2021.

#### 2. Rationale of the project in respect of Concept, Design, Location and Timing:

There is a huge demand of liquid petroleum such as diesel, petrol, kerosene and octane in the country. To meet the demand, several million metric tons of crude oil and refined petroleum products are imported every year in the country in exchange of valuable foreign currency. So the successful production of crude oil from the proposed well is likely to save a significant amount of foreign currency of the country.



Government has accorded high priority to meet the increasing gas demand of the country and to increase gas production capability of the national gas production companies. In order to increase present production, it is also necessary to undertake an integrated work program to cope up with present gas demand & supply situation and to meet increasing gas demand in future.

**3. Brief description on planning and financing of the project and its applicability:**

◆ **Project Identification:**

The project is identified by Sylhet Gas Fields Limited (A company of Petrobangla) as an operator of Drilling of Well No Sylhet-9 (Appraisal/Development well). The project was financed from the Gas Development Fund (GDF).

◆ **Project Preparation:**

The Development Project Proposal (DPP) of the project was prepared by planning division of SGFL based on the interpretation result of 3-D Seismic survey over Sylhet (Haripur) Structure. DPP was then placed to Energy & Mineral Resources Division through Petrobangla for approval.

◆ **Appraisal:**

On the basis of 3-D Seismic survey, BAPEX illustrated the identification of oil & gas sands in Haripur structure and also proposed to drill some wells in the field. Based on the summary of proposed wells, it had been primarily planned to drill an appraisal/development well (Sylhet-9) at Sylhet (Haripur) Structure. Thus, a proposal for "Drilling of Well no Sylhet-9 (Appraisal/Development well)" was initiated.

◆ **Credit Negotiation: N/A**

◆ **Credit Agreement: N/A**

◆ **Credit Effectiveness: N/A**

◆ **Loan Disbursement: N/A**

◆ **Loan Conditionality: N/A**

◆ **Project Approval:**

As per recommendation in the interpretation result of 3-D Seismic survey over Haripur structure, a Development Project Pro-forma (DPP) for "Drilling of Well no Sylhet-9 (Appraisal/Development well)" was prepared by SGFL which was approved by the Energy and Mineral Resources Division of the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources on 22-10-2014. Original project implementation period in DPP was December 2013 to June 2016. But because of the temporary suspension of the project activities by SGFL board for



reviewing of 3-D Seismic survey data and reports of Haripur Structure, delay in mobilization of Rig and Accessories as the BAPEX's drilling crews and equipment were engaged in drilling of well no. Srikail East-1, delay in procurement of rig spares by BAPEX due to outbreak of corona virus in China, delay in mobilization of third party engineering services, consultants of SGFL due to global Covid-19 pandemic situation and due to change of well location based on the 3-D seismic survey re-view results and subsequent DPP revision, the duration of the project was extended by Ministry 3 (three) times, firstly from June 2016 to June 2018 without cost escalation, secondly from June 2018 to June 2020 during 1<sup>st</sup> DPP revision and finally from June 2020 to December 2021 without cost escalation.

♦ **Others (if any): Not Applicable**

**4. Analysis of the post-implementation situation and result of the project :**

**4.1 Whether the beneficiaries of the project have clear knowledge about the Target/ Objectives of the project.**

Yes, the beneficiaries of the project have clear knowledge about the Target/ Objectives of the project.

**4.2 Programme for use of created facilities of the project.**

Presently about 5 MMSCFD of gas is producing from Sylhet-9 and is supplying the same to Jalalabad Gas Transmission and Distribution System Limited (JGTDSL). Around 7.0 bbl/mm scf of condensate is also producing with the gas as a by-product.

**4.3 O & M programme of the project.**

Operation & Maintenance (O & M) works of well no. Sylhet-9 are being performed by existing manpower of Haripur Gas Field of SGFL.

**4.4 Impact of the project:**

**4.4.1 Direct:**

- a) Increased production of gas and gas by-products like condensate will play a vital role in fulfillment of the overall gas/fuel demand in the country.
- b) Cash flow from sales of gas and hydrocarbon liquid will help SGFL increase revenue earning which will contribute to the amount of dividend paid to the government exchequer and thereby enhance economic growth of the country.



#### **4.4.2 Indirect:**

- a) The availability of natural gas at lower price (compared to LNG import price) will accelerate the growth of power, fertilizer and other relevant industries where gas is the main fuel/raw material.
- b) The project will facilitate more employment opportunities both for male and female by setting up more gas based industries and commercial units.

#### **4.5 Transfer of Technology and Institutional Building through the project:**

The project was implemented through the utilization of Company's own technical management personnel together with the assistance of internationally reputed third-party engineering services Companies. BAPEx was the contractor for drilling operation. During execution period of the project, the said service personnel assisted SGFL's technical persons to enrich their technical capabilities.

#### **4.6 Employment generation through the project:**

Local contractor and associated local unskilled people got employment during execution period of the project.

#### **4.7 Possibility of Self-employment: Not Applicable**

#### **4.8 Possibility of women-employment opportunity: Not Applicable**

#### **4.9 Women's participation in development: Not Applicable**

#### **4.10 Probable Impact on Socio-Economic Activities:**

The availability of natural gas will expand the generation & supply of electricity to the greater people of the country. This will have a positive impact on deforestation. This will also provide eco-friendly energy source to automobile in the form of CNG. The lifestyle of the household covered under gas supply network will be friendly improved.

#### **4.11 Impact on environment:**

EIA study was already conducted by a firm, which was approved by Department of Environment (DOE), Bangladesh.

#### **4.12 Sustainability of the project:**

The project is so far socially & economically sustainable.

#### **4.13 Contribution to poverty alleviation/reduction:**

The scope of employment of mass people is limited in gas sector. However, employment in the gas-based industries/commercial units, of course, will provide employment opportunity, which will contribute to poverty alleviation.



- 4.14 Opinion of the public representatives, local elite, local administration, teachers, religious leaders, women's representatives etc.**

They appreciated the successful completion of drilling of the well no. Sylhet-9 at Haripur Gas Field, as it will increase the gas production of the country.

- 4.15 Contribution of Micro-credit programmes and comments on overlapping with any NGO activities: Not Applicable**

**5. Problems encountered during Implementation(with duration & steps taken to remove those):**

- 5.1 Project Management: Not Applicable**

- 5.2 Project Director: Not Applicable**

- 5.3 Land Acquisition:**

Land acquisition is a time consuming and complex process in Bangladesh. Substantial problems were encountered during acquisition of 7.05 acres of land of the project, which were resolved by the project management taking necessary assistance from local administration, law enforcing agencies and local elites.

- 5.4 Procurement: Not Applicable**

- 5.5 Consultancy: Not Applicable**

- 5.6 Contractor: Not Applicable**

- 5.7 Manpower:**

All project personnel were deputed from existing strength of SGFL. During implementation of the project, less manpower was deployed than the DPP provision. Therefore, the project personnel faced extra load in their works.

- 5.8 Law & Order: Not Applicable**

- 5.9 Natural Calamity:**

Weather was almost friendly during project implementation period. But, sometimes the works was temporarily suspended by heavy rainfall, flood etc. Moreover, the global COVID-19 pandemic situation heavily affected the work progress which also contributed to the time over-run.



**5.10 Project financing, allocation and release: Not Applicable**

**5.11 Design formulation/approval:**

As per recommendation in the interpretation result of 3-D seismic survey over Haripur structure, a Development Project Pro-forma (DPP) for "Drilling of Well no Sylhet-9 (Appraisal/Development well)" was prepared by SGFL which was approved by the Energy and Mineral Resources Division of the Ministry of Power, Energy & Mineral Resources on 22-10-2014. Original project implementation period in DPP was December 2013 to June 2016.

But, based on the interpretation results of the same 3-D seismic survey (2010-12) conducted over Kailashtilla and Rashidpur structures, SGFL has drilled two more wells Kailashtila-7 and Rashidpur-8 under 2 (two) separate projects. But the drilling results of the two wells were not so satisfactory. So, the Company Board at its 475th meeting held on 29-4-2015, decided to review the BAPEX acquired data, information and reports of 3-D Seismic Survey (2010-12) by engaging foreign consulting firm and suspended the drilling of other wells under this review until the review results are obtained. Accordingly, SGFL has undertaken a separate project to review 3-D acquired data information & reports. In this context, the duration of the project was extended from June 2016 to June 2018 without increase in cost. The consulting firm (Schlumberger) submitted the review reports in early 2018.

The activities of this project remain suspended almost 3 (three) years for re-viewing of 3-D Seismic Survey (2010-12) Data and Reports of Haripur Structure by appointing consulting firm under a separate project. The well (Sylhet-9) was initially designed as vertical well. But, on the basis of the 3-D review reports (2018), the sub-surface location of the well was shifted around 300 meters from the previous location. So, the consulting firm (Schlumberger) proposed to drill the well directionally from the previous surface location. Accordingly, the Company Board decided to commence the project activities again and the 1st revised DPP of the project was approved by the Ministry on 19-09-2018 including two more third party engineering services to drill the well directionally instead of vertically. As per RDPP, the implementation period of the project was December 2013 to June 2020.

As the drilling work was not started in time due to the global Covid-19 situation, the project implementation period had been further extended to 1 year & 6 months without cost escalation. Henceforth, the revised implementation period was December, 2013 to December, 2021.

**5.12 Project aid disbursement and re-imbursement: Not Applicable**

**5.13 Mission of the development partners: Not Applicable**



#### 5.14 Time & Cost Over-run:

Time over-run due to the temporary suspension of the project activities based on the decision of SGFL Board for reviewing of 3-D Seismic survey data and reports of Haripur Structure, delay in mobilization of Rig and Accessories as the drilling crews and equipment of BAPEX were engaged in drilling of well no. Srikail East-1, delay in procurement of rig spares by BAPEX due to outbreak of corona virus in China, delay in mobilization of third party engineering services, consultants of SGFL due to embassy of Bangladesh in different countries were not processing visas in the global Covid-19 pandemic situation. The project is successfully completed within the estimated cost. No cost over-run is made.

#### 5.15 Project Supervision/Inspection: Not Applicable

#### 5.16 Delay in Decision: Not Applicable

#### 5.17 Transport: Not Applicable

#### 5.18 Training: Not Applicable

#### 5.19 Approval: Not Applicable

#### 5.20 Others: Not Applicable

#### 6. Remarks & Recommendations of the Project Director:

The drilling of the well (Sylhet-9) at Haripur structure was successfully completed. Based on mud logging data, drilling data and the wireline log results, four prospective gas zones were found in this well. After completion of drilling, the well was perforated at the depth of 1898-1910mMD/1864-1876mTVD at Lower Bokabil Zone and tested @5-7 MMSCFD of natural gas with 6-7 bbl/mmscf of condensate. Gas production from the well was started on 03-09-2021 @ 4-5 MMSCFD with 7.0 bbl/mmscf of condensate. More gas and condensate are expected to be produced from the other three prospective zones of the well through work-over in future. Hence, the completed well, in no doubt, has added a success in the history of Sylhet Gas Fields Limited.

Date : 22.06.2022

Signature and seal of the Project Director/Manager

প্রকৌঃ মোঃ আব্দুল জলিল প্রামানিক  
উপ-সহকারী পরিচালক ও প্রকল্প পরিচালক  
সি.জে.এস. ন্যাশনাল গ্যাস প্রকল্প  
সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড

**7. Remarks/Comments of Agency Head:**

**a) Sylhet Gas Fields Limited:**

The Project has been completed successfully with the co-operation of Petrobangla, EMRD, IMED and Planning Commission. The well is now producing around 5 MMSCFD of gas with 7.0 bbl/MMscf of condensate, which is contributing to meet partial demand of energy in the country and saving foreign exchange by reducing energy import.

Date : 23/06/2022



Signature and Seal  
Md. Mijanur Rahman  
Managing Director  
Sylhet Gas Fields Limited

**b) Petrobangla:**

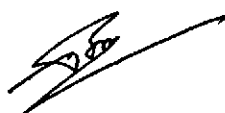
Date : .....

Signature and Seal

**8. Remarks/Comments of the officer in- charge of the Ministry/Division:**

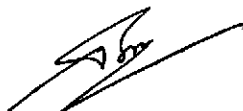
Date :

Signature and Seal



**ANNEXURE-A**

**Calculation of actual Benefit-Cost Ratio (BCR) and Internal  
Rate of Return (IRR)**



# BENEFIT-COST RATIO (FINANCIAL)

(At constant Value)

(Taka in lakh)

| Sl. No. | Year | Investment Cost (PV) | Operating Cost (PV) | Total Cost (PV) | Benefit (PV) | Discount Factor 0.1200 | Discounted Total Cost | Discounted Total Benefit |
|---------|------|----------------------|---------------------|-----------------|--------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|
| 0       | 1    | 697.76               | 0.00                | 697.76          | 0.00         | 1.000                  | 697.76                | 0.000                    |
| 1       | 2    | 892.80               | 0.00                | 892.80          | 0.00         | 0.893                  | 797.14                | 0.000                    |
| 2       | 3    | 0.00                 | 0.00                | 0.00            | 0.00         | 0.797                  | 0.00                  | 0.000                    |
| 3       | 4    | 7.51                 | 0.00                | 7.51            | 0.00         | 0.712                  | 5.35                  | 0.000                    |
| 4       | 5    | 479.84               | 0.00                | 479.84          | 0.00         | 0.636                  | 304.95                | 0.000                    |
| 5       | 6    | 2635.63              | 0.00                | 2635.63         | 0.00         | 0.567                  | 1495.53               | 0.000                    |
| 6       | 7    | 8274.83              | 0.00                | 8274.83         | 0.00         | 0.507                  | 4192.29               | 0.000                    |
| 7       | 8    | 628.63               | 0.00                | 628.63          | 0.00         | 0.452                  | 284.36                | 0.000                    |
| 8       | 9    |                      | 794.79              | 794.79          | 1372.38      | 0.404                  | 321.00                | 554.279                  |
| 9       | 10   |                      | 716.98              | 716.98          | 1372.38      | 0.361                  | 258.55                | 494.892                  |
| 10      | 11   |                      | 639.16              | 639.16          | 1372.38      | 0.322                  | 205.79                | 441.868                  |
| 11      | 12   |                      | 580.81              | 580.81          | 1372.38      | 0.287                  | 166.97                | 394.525                  |
| 12      | 13   |                      | 580.81              | 580.81          | 1372.38      | 0.257                  | 149.08                | 352.255                  |
| 13      | 14   |                      | 466.54              | 466.54          | 1097.90      | 0.229                  | 106.92                | 251.610                  |
| 14      | 15   |                      | 466.54              | 466.54          | 1097.90      | 0.205                  | 95.46                 | 224.652                  |
| 15      | 16   |                      | 466.54              | 466.54          | 823.43       | 0.183                  | 85.24                 | 150.437                  |
| 16      | 17   |                      | 466.54              | 466.54          | 823.43       | 0.163                  | 76.10                 | 134.319                  |
| 17      | 18   |                      | 466.54              | 466.54          | 823.43       | 0.146                  | 67.95                 | 119.927                  |
| 18      | 19   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 0.130                  | 30.95                 | 71.385                   |
| 19      | 20   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 0.116                  | 27.64                 | 63.737                   |
| 20      | 21   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 0.104                  | 24.67                 | 56.908                   |
| 21      | 22   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 0.093                  | 22.03                 | 50.811                   |
| 22      | 23   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 0.083                  | 19.67                 | 45.367                   |
| 23      | 24   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 0.074                  | 17.56                 | 40.506                   |
| TOTAL : |      |                      |                     |                 |              |                        | 9452.96               | 3447.48                  |

NPV (I) = -6005.48

BCR (F) = 0.36



# INTERNAL RATE OF RETURN (FINANCIAL)

(At constant Value)

(Taka in lakh)

| Sl. No. | Year | Investment Cost (PV) | Operating Cost (PV) | Total Cost (PV) | Benefit (PV) | Discount Factor -5.84% | Discounted Total Cost | Discounted Total Benefit |
|---------|------|----------------------|---------------------|-----------------|--------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|
| 0       | 1    | 697.76               | 0.00                | 697.76          | 0.00         | 1.000                  | 697.76                | 0.00                     |
| 1       | 2    | 892.80               | 0.00                | 892.80          | 0.00         | 1.062                  | 948.18                | 0.00                     |
| 2       | 3    | 0.00                 | 0.00                | 0.00            | 0.00         | 1.128                  | 0.00                  | 0.00                     |
| 3       | 4    | 7.51                 | 0.00                | 7.51            | 0.00         | 1.198                  | 9.00                  | 0.00                     |
| 4       | 5    | 479.84               | 0.00                | 479.84          | 0.00         | 1.272                  | 610.43                | 0.00                     |
| 5       | 6    | 2635.63              | 0.00                | 2635.63         | 0.00         | 1.351                  | 3560.87               | 0.00                     |
| 6       | 7    | 8274.83              | 0.00                | 8274.83         | 0.00         | 1.435                  | 11873.12              | 0.00                     |
| 7       | 8    | 628.63               | 0.00                | 628.63          | 0.00         | 1.524                  | 957.94                | 0.00                     |
| 8       | 9    |                      | 794.79              | 794.79          | 1372.38      | 1.618                  | 1286.25               | 2220.99                  |
| 9       | 10   |                      | 716.98              | 716.98          | 1372.38      | 1.719                  | 1232.29               | 2358.75                  |
| 10      | 11   |                      | 639.16              | 639.16          | 1372.38      | 1.825                  | 1166.69               | 2505.05                  |
| 11      | 12   |                      | 580.81              | 580.81          | 1372.38      | 1.939                  | 1125.92               | 2660.42                  |
| 12      | 13   |                      | 580.81              | 580.81          | 1372.38      | 2.059                  | 1195.76               | 2825.43                  |
| 13      | 14   |                      | 466.54              | 466.54          | 1097.90      | 2.186                  | 1020.09               | 2400.54                  |
| 14      | 15   |                      | 466.54              | 466.54          | 1097.90      | 2.322                  | 1083.36               | 2549.43                  |
| 15      | 16   |                      | 466.54              | 466.54          | 823.43       | 2.466                  | 1150.56               | 2030.67                  |
| 16      | 17   |                      | 466.54              | 466.54          | 823.43       | 2.619                  | 1221.92               | 2156.62                  |
| 17      | 18   |                      | 466.54              | 466.54          | 823.43       | 2.782                  | 1297.71               | 2290.38                  |
| 18      | 19   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 2.954                  | 703.13                | 1621.63                  |
| 19      | 20   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 3.137                  | 746.74                | 1722.21                  |
| 20      | 21   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 3.332                  | 793.06                | 1829.02                  |
| 21      | 22   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 3.539                  | 842.24                | 1942.47                  |
| 22      | 23   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 3.758                  | 894.48                | 2062.95                  |
| 23      | 24   |                      | 238.02              | 238.02          | 548.95       | 3.991                  | 949.96                | 2190.90                  |
|         |      |                      |                     |                 |              |                        | 35367.46              | 35367.46                 |

NPV (F) = 0.00

IRR (F) = -5.84%

# **BENEFIT-COST RATIO (ECONOMIC)**

(At constant Value)

(Taka in lakh)

| Sl. No.        | Year | Investment Cost (AV) | Operating Cost (AV) | Total Cost (AV) | Benefit (AV) | Discount Factor 0.1200 | Discounted Total Cost | Discounted Total Benefit |
|----------------|------|----------------------|---------------------|-----------------|--------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|
| 0              | 1    | 623.13               | 0.00                | 623.13          | 0.00         | 1.000                  | 623.127               | 0.000                    |
| 1              | 2    | 865.29               | 0.00                | 865.29          | 0.00         | 0.893                  | 772.578               | 0.000                    |
| 2              | 3    | 0.00                 | 0.00                | 0.00            | 0.00         | 0.797                  | 0.000                 | 0.000                    |
| 3              | 4    | 6.16                 | 0.00                | 6.16            | 0.00         | 0.712                  | 4.383                 | 0.000                    |
| 4              | 5    | 409.11               | 0.00                | 409.11          | 0.00         | 0.636                  | 259.994               | 0.000                    |
| 5              | 6    | 2245.85              | 0.00                | 2245.85         | 0.00         | 0.567                  | 1274.353              | 0.000                    |
| 6              | 7    | 7092.79              | 0.00                | 7092.79         | 0.00         | 0.507                  | 3593.427              | 0.000                    |
| 7              | 8    | 515.48               | 0.00                | 515.48          | 0.00         | 0.452                  | 233.177               | 0.000                    |
| 8              | 9    |                      | 183.40              | 183.40          | 831.76       | 0.404                  | 74.072                | 335.933                  |
| 9              | 10   |                      | 119.59              | 119.59          | 831.76       | 0.361                  | 43.127                | 299.940                  |
| 10             | 11   |                      | 55.79               | 55.79           | 831.76       | 0.322                  | 17.963                | 267.803                  |
| 11             | 12   |                      | 7.94                | 7.94            | 831.76       | 0.287                  | 2.281                 | 239.110                  |
| 12             | 13   |                      | 7.94                | 7.94            | 831.76       | 0.257                  | 2.037                 | 213.491                  |
| 13             | 14   |                      | 7.94                | 7.94            | 676.07       | 0.229                  | 1.818                 | 154.937                  |
| 14             | 15   |                      | 7.94                | 7.94            | 676.07       | 0.205                  | 1.624                 | 138.337                  |
| 15             | 16   |                      | 7.94                | 7.94            | 676.07       | 0.183                  | 1.450                 | 123.515                  |
| 16             | 17   |                      | 7.94                | 7.94            | 676.07       | 0.163                  | 1.294                 | 110.281                  |
| 17             | 18   |                      | 7.94                | 7.94            | 676.07       | 0.146                  | 1.156                 | 98.465                   |
| 18             | 19   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 0.130                  | 1.032                 | 43.265                   |
| 19             | 20   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 0.116                  | 0.921                 | 38.629                   |
| 20             | 21   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 0.104                  | 0.823                 | 34.490                   |
| 21             | 22   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 0.093                  | 0.734                 | 30.795                   |
| 22             | 23   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 0.083                  | 0.656                 | 27.495                   |
| 23             | 24   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 0.074                  | 0.586                 | 24.549                   |
| <b>TOTAL :</b> |      |                      |                     |                 |              |                        | 6912.611              | 2181.036                 |

NPV (E) = -4731.58

BCR (E) = 0.32

*Signature*  
44

# INTERNAL RATE OF RETURN (ECONOMIC)

(At constant Value)

(Taka in lakh)

| Sl. No. | Year | Investment Cost (AV) | Operating Cost (AV) | Total Cost (AV) | Benefit (AV) | Discount Factor -2.76% | Discounted Total Cost | Discounted Total Benefit |
|---------|------|----------------------|---------------------|-----------------|--------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|
| 0       | 1    | 623.13               | 0.00                | 623.13          | 0.00         | 1.000                  | 623.127               | 0.000                    |
| 1       | 2    | 865.29               | 0.00                | 865.29          | 0.00         | 1.028                  | 889.846               | 0.000                    |
| 2       | 3    | 0.00                 | 0.00                | 0.00            | 0.00         | 1.058                  | 0.000                 | 0.000                    |
| 3       | 4    | 6.16                 | 0.00                | 6.16            | 0.00         | 1.088                  | 6.698                 | 0.000                    |
| 4       | 5    | 409.11               | 0.00                | 409.11          | 0.00         | 1.118                  | 457.566               | 0.000                    |
| 5       | 6    | 2245.85              | 0.00                | 2245.85         | 0.00         | 1.150                  | 2583.173              | 0.000                    |
| 6       | 7    | 7092.79              | 0.00                | 7092.79         | 0.00         | 1.183                  | 8389.680              | 0.000                    |
| 7       | 8    | 515.48               | 0.00                | 515.48          | 0.00         | 1.216                  | 627.039               | 0.000                    |
| 8       | 9    |                      | 183.40              | 183.40          | 831.76       | 1.251                  | 229.423               | 1040.481                 |
| 9       | 10   |                      | 119.59              | 119.59          | 831.76       | 1.286                  | 153.852               | 1070.013                 |
| 10      | 11   |                      | 55.79               | 55.79           | 831.76       | 1.323                  | 73.807                | 1100.382                 |
| 11      | 12   |                      | 7.94                | 7.94            | 831.76       | 1.361                  | 10.796                | 1131.614                 |
| 12      | 13   |                      | 7.94                | 7.94            | 831.76       | 1.399                  | 11.102                | 1163.732                 |
| 13      | 14   |                      | 7.94                | 7.94            | 676.07       | 1.439                  | 11.417                | 972.750                  |
| 14      | 15   |                      | 7.94                | 7.94            | 676.07       | 1.480                  | 11.741                | 1000.360                 |
| 15      | 16   |                      | 7.94                | 7.94            | 676.07       | 1.522                  | 12.074                | 1028.752                 |
| 16      | 17   |                      | 7.94                | 7.94            | 676.07       | 1.565                  | 12.417                | 1057.951                 |
| 17      | 18   |                      | 7.94                | 7.94            | 676.07       | 1.609                  | 12.770                | 1087.979                 |
| 18      | 19   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 1.655                  | 13.132                | 550.607                  |
| 19      | 20   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 1.702                  | 13.505                | 566.234                  |
| 20      | 21   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 1.750                  | 13.888                | 582.306                  |
| 21      | 22   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 1.800                  | 14.282                | 598.833                  |
| 22      | 23   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 1.851                  | 14.688                | 615.829                  |
| 23      | 24   |                      | 7.94                | 7.94            | 332.70       | 1.904                  | 15.104                | 633.308                  |
| TOTAL : |      |                      |                     |                 |              |                        | 14201.13              | 14201.13                 |

NPV (E) = 0.00

IRR (E) = -2.76%

  
45

## DATA FOR CALCULATION (Gas Option)

### A) Assumptions (Gas) :

1) Total Number of wells = 1

2) Gas production rate of Sylhet well -9:

| Duration        |   | Sylhet # 9 | Total | Unit   |
|-----------------|---|------------|-------|--------|
| i) 1-5 years    | = | 5          | 5     | MMSCFD |
| ii) 6-7 years   | = | 4          | 4     | MMSCFD |
| iii) 8-10 years | = | 3          | 3     | MMSCFD |
| iv) 11-16 years | = | 2          | 2     | MMSCFD |

3) Condensate production rate from Sylhet # 9 = 7.00 Bbl/MMSCF

4) Operating days per year is considered = 342 Days

5) Company's income from gas = 0.20 Taka/1 cubic mete

6) Company margin (Excluding tax) of Condensate = 36.93 Taka/ 1 liter

7) SO and VAT From Gas Sale (update to 18-09-2018)

|                   |   | Taka             |
|-------------------|---|------------------|
| i) Power          | = | 0.4122 Taka/Cu.M |
| ii) Fertilizer    | = | 0.3534 Taka/Cu.M |
| iii) Industrial   | = | 1.0121 Taka/Cu.M |
| iv) Commercial    | = | 2.2226 Taka/Cu.M |
| v) Domestic       | = | 1.187 Taka/Cu.M  |
| vi) Captive power | = | 1.2546 Taka/Cu.M |
| vii) CNG Feed     | = | 4.1739 Taka/Cu.M |
| viii) Tea-estate  | = | 0.9678 Taka/Cu.M |

8) Gas Consumption Pattern (FY 2016-17)

|                   |   |        |        |         |      |
|-------------------|---|--------|--------|---------|------|
| i) Power          | = | 40.88% | 0.4122 | 0.16851 | Taka |
| ii) Fertilizer    | = | 4.97%  | 0.3534 | 0.01756 | Taka |
| iii) Industrial   | = | 16.52% | 1.0121 | 0.16720 | Taka |
| iv) Commercial    | = | 0.88%  | 2.2226 | 0.01956 | Taka |
| v) Domestic       | = | 15.64% | 1.187  | 0.18565 | Taka |
| vi) Captive power | = | 16.26% | 1.2546 | 0.20400 | Taka |
| vii) CNG Feed     | = | 4.76%  | 4.1739 | 0.19868 | Taka |
| viii) Tea-estate  | = | 0.10%  | 0.9678 | 0.00097 | Taka |
|                   |   |        |        | 0.00000 | Taka |
|                   |   |        | Total= | 0.96212 | Taka |

11) Supplementary duty and VAT From Condensate Sale = 5.540 Taka/Liter

14) 1 Cubic Meter = 35.3147 Cu. ft

### B) Production and income calculation :

#### 1) Gas Production (MMSCF)

|                 |   | Per Day | Per Year |
|-----------------|---|---------|----------|
| i) 1-5 years    | = | 5       | 1710     |
| ii) 6-7 years   | = | 4       | 1368     |
| iii) 8-10 years | = | 3       | 1026     |
| iv) 11-16 years | = | 2       | 684      |

#### 2) Condensate Production (BBL)

|                 |   | Per Day | Per Year |
|-----------------|---|---------|----------|
| i) 1-5 years    | = | 35.00   | 11970.00 |
| ii) 6-7 years   | = | 28.00   | 9576.00  |
| iii) 8-10 years | = | 21.00   | 7182.00  |
| iv) 11-16 years | = | 14.00   | 4788.00  |

  
46

### 3) Ex-Factory Price (Company's income)

i) From 1 mmscf gas

|   |         |      |
|---|---------|------|
| = | 5742.65 | Taka |
|---|---------|------|

ii) From 1 bbl of Condensate

|   |         |      |
|---|---------|------|
| = | 5871.93 | Taka |
|---|---------|------|

#### Year wise from gas

i) 1-5 years

|   |       |                |
|---|-------|----------------|
| = | 98.20 | Lakh Taka/year |
|---|-------|----------------|

ii) 6-7 years

|   |       |                |
|---|-------|----------------|
| = | 78.56 | Lakh Taka/year |
|---|-------|----------------|

iii) 8-10 years

|   |       |                |
|---|-------|----------------|
| = | 58.92 | Lakh Taka/year |
|---|-------|----------------|

iv) 11-16 years

|   |       |                |
|---|-------|----------------|
| = | 39.28 | Lakh Taka/year |
|---|-------|----------------|

#### Year wise from Condensate

i) 1-5 years

|   |        |                |
|---|--------|----------------|
| = | 702.87 | Lakh Taka/year |
|---|--------|----------------|

ii) 6-7 years

|   |        |                |
|---|--------|----------------|
| = | 562.30 | Lakh Taka/year |
|---|--------|----------------|

iii) 8-10 years

|   |        |                |
|---|--------|----------------|
| = | 421.72 | Lakh Taka/year |
|---|--------|----------------|

iv) 11-16 years

|   |        |                |
|---|--------|----------------|
| = | 281.15 | Lakh Taka/year |
|---|--------|----------------|

### 4) Supplementary Duty and VAT (Govt. margin)

i) From 1 mmscf gas

|   |          |      |
|---|----------|------|
| = | 27244.16 | Taka |
|---|----------|------|

ii) From 1 bbl of Condensate

|   |        |      |
|---|--------|------|
| = | 880.79 | Taka |
|---|--------|------|

#### Year wise from gas

i) 1-5 years

|   |        |           |
|---|--------|-----------|
| = | 465.88 | Lakh Taka |
|---|--------|-----------|

ii) 6-7 years

|   |        |           |
|---|--------|-----------|
| = | 372.70 | Lakh Taka |
|---|--------|-----------|

iii) 8-10 years

|   |        |           |
|---|--------|-----------|
| = | 279.53 | Lakh Taka |
|---|--------|-----------|

iv) 11-16 years

|   |        |           |
|---|--------|-----------|
| = | 186.35 | Lakh Taka |
|---|--------|-----------|

#### Year wise from Condensate

i) 1-5 years

|   |        |           |
|---|--------|-----------|
| = | 105.43 | Lakh Taka |
|---|--------|-----------|

ii) 6-7 years

|   |       |           |
|---|-------|-----------|
| = | 84.34 | Lakh Taka |
|---|-------|-----------|

iii) 8-10 years

|   |       |           |
|---|-------|-----------|
| = | 63.26 | Lakh Taka |
|---|-------|-----------|

iv) 11-16 years

|   |       |           |
|---|-------|-----------|
| = | 42.17 | Lakh Taka |
|---|-------|-----------|

#### Notes :

- 1) Sales price and duties of heavy condensate as per Government gazette published on 24-05-2016
- 2) গ্যাসের মূল্যহার বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন পত্র নং ২৮.০১.০০০০.০১২. ১৪.০০১.১৮.৬৮২৫ তারিখ ৩০-১০-২০১৮ অনুযায়ী বিবেচনা করা হয়েছে।

**ANNEXURE-B**

**Calculation of Benefit-Cost Ratio (BCR) and Internal Rate  
of Return (IRR) as per RDPP**



বেনিফিট কস্ট রেশিও (বার্ষিক)

(At constant Value)

(লক্ষ টাকায়)

| Sl. No. | Year | Investment Cost (PV) | Operating Cost (PV) | Total Cost (PV) | Benefit (PV) | Discount Factor 0.1200 | Discounted Total Cost | Discounted Total Benefit |
|---------|------|----------------------|---------------------|-----------------|--------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|
| 0       | 1    | 697.76               | 0.00                | 697.76          | 0.00         | 1.000                  | 697.76                | 0.000                    |
| 1       | 2    | 892.80               | 0.00                | 892.80          | 0.00         | 0.893                  | 797.14                | 0.000                    |
| 2       | 3    | 0.00                 | 0.00                | 0.00            | 0.00         | 0.797                  | 0.00                  | 0.000                    |
| 3       | 4    | 9.00                 | 0.00                | 9.00            | 0.00         | 0.712                  | 6.41                  | 0.000                    |
| 4       | 5    | 2855.00              | 0.00                | 2855.00         | 0.00         | 0.636                  | 1814.40               | 0.000                    |
| 5       | 6    | 12672.44             | 0.00                | 12672.44        | 0.00         | 0.567                  | 7190.68               | 0.000                    |
| 6       | 7    |                      | 780.43              | 780.43          | 4570.19      | 0.507                  | 395.39                | 2315.402                 |
| 7       | 8    |                      | 782.43              | 782.43          | 4570.19      | 0.452                  | 353.93                | 2067.324                 |
| 8       | 9    |                      | 782.43              | 782.43          | 4570.19      | 0.404                  | 316.01                | 1845.825                 |
| 9       | 10   |                      | 1413.10             | 1413.10         | 4375.72      | 0.361                  | 509.58                | 1577.928                 |
| 10      | 11   |                      | 1315.23             | 1315.23         | 4375.72      | 0.322                  | 423.47                | 1408.864                 |
| 11      | 12   |                      | 1215.36             | 1215.36         | 4375.72      | 0.287                  | 349.39                | 1257.914                 |
| 12      | 13   |                      | 800.07              | 800.07          | 2314.27      | 0.257                  | 205.36                | 594.015                  |
| 13      | 14   |                      | 4072.72             | 4072.72         | 4122.04      | 0.229                  | 933.36                | 944.666                  |
| 14      | 15   |                      | 2974.85             | 2974.85         | 4122.04      | 0.205                  | 608.71                | 843.452                  |
| 15      | 16   |                      | 2876.98             | 2876.98         | 4122.04      | 0.183                  | 525.61                | 753.082                  |
| 16      | 17   |                      | 2803.58             | 2803.58         | 4122.04      | 0.163                  | 457.32                | 672.395                  |
| 17      | 18   |                      | 2803.58             | 2803.58         | 4122.04      | 0.146                  | 408.33                | 600.352                  |
| 18      | 19   |                      | 2404.43             | 2404.43         | 3533.18      | 0.130                  | 312.67                | 459.453                  |
| 19      | 20   |                      | 2404.43             | 2404.43         | 3533.18      | 0.116                  | 279.17                | 410.226                  |
| 20      | 21   |                      | 2404.43             | 2404.43         | 2355.45      | 0.104                  | 249.26                | 244.182                  |
| 21      | 22   |                      | 2404.43             | 2404.43         | 2355.45      | 0.093                  | 222.55                | 218.020                  |
| 22      | 23   |                      | 2404.43             | 2404.43         | 2355.45      | 0.083                  | 198.71                | 194.661                  |
| 23      | 24   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.074                  | 59.61                 | 86.902                   |
| 24      | 25   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.066                  | 53.22                 | 77.591                   |
| 25      | 26   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.059                  | 47.52                 | 69.278                   |
| 26      | 27   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.053                  | 42.43                 | 61.855                   |
| 27      | 28   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.047                  | 37.88                 | 55.228                   |
| 28      | 29   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.042                  | 33.82                 | 49.311                   |
| TOTAL : |      |                      |                     |                 |              |                        | 17529.70              | 16807.93                 |

NPV (F) = -721.77

BCR (F) = 0.9588

স্বাক্ষর

২০

২০০

N

২০

নেমিফিট কষ্ট প্রেশিও (অর্থনৈতিক)

(At constant Value)

(লক্ষ টাকায়)

| Sl. No. | Year | Investment Cost (PV) | Operating Cost (PV) | Total Cost (PV) | Benefit (PV) | Discount Factor 0.1200 | Discounted Total Cost | Discounted Total Benefit |
|---------|------|----------------------|---------------------|-----------------|--------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|
| 0       | 1    | 623.13               | 0.00                | 623.13          | 0.00         | 1.000                  | 623.13                | 0.000                    |
| 1       | 2    | 865.29               | 0.00                | 865.29          | 0.00         | 0.893                  | 772.58                | 0.000                    |
| 2       | 3    | 0.00                 | 0.00                | 0.00            | 0.00         | 0.797                  | 0.00                  | 0.000                    |
| 3       | 4    | 7.38                 | 0.00                | 7.38            | 0.00         | 0.712                  | 5.25                  | 0.000                    |
| 4       | 5    | 2517.14              | 0.00                | 2517.14         | 0.00         | 0.636                  | 1599.69               | 0.000                    |
| 5       | 6    | 10990.60             | 0.00                | 10990.60        | 0.00         | 0.567                  | 6236.36               | 0.000                    |
| 6       | 7    |                      | 93.04               | 93.04           | 3974.08      | 0.507                  | 47.14                 | 2013.393                 |
| 7       | 8    |                      | 321.14              | 321.14          | 3974.08      | 0.452                  | 145.27                | 1797.673                 |
| 8       | 9    |                      | 281.47              | 281.47          | 3974.08      | 0.404                  | 113.68                | 1605.065                 |
| 9       | 10   |                      | 238.05              | 238.05          | 3804.97      | 0.361                  | 85.84                 | 1372.111                 |
| 10      | 11   |                      | 198.38              | 198.38          | 3804.97      | 0.322                  | 63.87                 | 1225.099                 |
| 11      | 12   |                      | 334.52              | 334.52          | 3804.97      | 0.287                  | 96.17                 | 1093.838                 |
| 12      | 13   |                      | 294.86              | 294.86          | 2012.41      | 0.257                  | 75.68                 | 516.535                  |
| 13      | 14   |                      | 1228.63             | 1228.63         | 1391.52      | 0.229                  | 281.57                | 318.900                  |
| 14      | 15   |                      | 1148.38             | 1148.38         | 1391.52      | 0.205                  | 234.98                | 284.732                  |
| 15      | 16   |                      | 1068.12             | 1068.12         | 1391.52      | 0.183                  | 195.14                | 254.225                  |
| 16      | 17   |                      | 7.94                | 7.94            | 1391.52      | 0.163                  | 1.29                  | 226.987                  |
| 17      | 18   |                      | 7.94                | 7.94            | 1391.52      | 0.146                  | 1.16                  | 202.667                  |
| 18      | 19   |                      | 7.94                | 7.94            | 1208.50      | 0.130                  | 1.03                  | 157.153                  |
| 19      | 20   |                      | 7.94                | 7.94            | 1208.50      | 0.116                  | 0.92                  | 140.315                  |
| 20      | 21   |                      | 7.94                | 7.94            | 1163.78      | 0.104                  | 0.82                  | 120.645                  |
| 21      | 22   |                      | 7.94                | 7.94            | 1163.78      | 0.093                  | 0.73                  | 107.719                  |
| 22      | 23   |                      | 7.94                | 7.94            | 1163.73      | 0.083                  | 0.66                  | 96.178                   |
| 23      | 24   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.074                  | 0.59                  | 29.336                   |
| 24      | 25   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.066                  | 0.52                  | 26.193                   |
| 25      | 26   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.059                  | 0.47                  | 23.387                   |
| 26      | 27   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.053                  | 0.42                  | 20.881                   |
| 27      | 28   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.047                  | 0.37                  | 18.644                   |
| 28      | 29   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.042                  | 0.33                  | 16.646                   |
| TOTAL : |      |                      |                     |                 |              |                        | 10585.66              | 11668.32                 |

NPV (E) = 1082.66

BCR (E) = 1.1023



ইকোনোমিক গ্রেট অব ইনিস্ট্রাল (আর্থিক)

(At constant Value)

(লক্ষ টাকায়)

| Sl. No. | Year | Investment Cost (PV) | Operating Cost (PV) | Total Cost (PV) | Benefit (PV) | Discount Factor 0.1049 | Discounted Total Cost | Discounted Total Benefit |
|---------|------|----------------------|---------------------|-----------------|--------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|
| 0       | 1    | 697.76               | 0.00                | 697.76          | 0.00         | 1.000                  | 697.76                | 0.000                    |
| 1       | 2    | 892.80               | 0.00                | 892.80          | 0.00         | 0.905                  | 808.07                | 0.000                    |
| 2       | 3    | 0.00                 | 0.00                | 0.00            | 0.00         | 0.819                  | 0.00                  | 0.000                    |
| 3       | 4    | 9.00                 | 0.00                | 9.00            | 0.00         | 0.741                  | 6.67                  | 0.000                    |
| 4       | 5    | 2855.00              | 0.00                | 2855.00         | 0.00         | 0.671                  | 1915.93               | 0.000                    |
| 5       | 6    | 12672.44             | 0.00                | 12672.44        | 0.00         | 0.607                  | 7697.08               | 0.000                    |
| 6       | 7    |                      | 780.43              | 780.43          | 4570.19      | 0.550                  | 429.04                | 2512.427                 |
| 7       | 8    |                      | 782.43              | 782.43          | 4570.19      | 0.498                  | 389.31                | 2273.980                 |
| 8       | 9    |                      | 782.43              | 782.43          | 4570.19      | 0.450                  | 352.36                | 2058.163                 |
| 9       | 10   |                      | 1413.10             | 1413.10         | 4375.72      | 0.408                  | 575.99                | 1783.559                 |
| 10      | 11   |                      | 1315.23             | 1315.23         | 4375.72      | 0.369                  | 485.21                | 1614.287                 |
| 11      | 12   |                      | 1215.36             | 1215.36         | 4375.72      | 0.334                  | 405.82                | 1461.079                 |
| 12      | 13   |                      | 800.07              | 800.07          | 2314.27      | 0.302                  | 241.79                | 699.409                  |
| 13      | 14   |                      | 4072.72             | 4072.72         | 4122.04      | 0.274                  | 1114.03               | 1127.518                 |
| 14      | 15   |                      | 2974.85             | 2974.85         | 4122.04      | 0.248                  | 736.49                | 1020.508                 |
| 15      | 16   |                      | 2876.98             | 2876.98         | 4122.04      | 0.224                  | 644.67                | 923.655                  |
| 16      | 17   |                      | 2803.58             | 2803.58         | 4122.04      | 0.203                  | 568.60                | 835.993                  |
| 17      | 18   |                      | 2803.58             | 2803.58         | 4122.04      | 0.184                  | 514.63                | 756.652                  |
| 18      | 19   |                      | 2404.43             | 2404.43         | 3533.18      | 0.166                  | 399.47                | 587.006                  |
| 19      | 20   |                      | 2404.43             | 2404.43         | 3533.18      | 0.150                  | 361.56                | 531.295                  |
| 20      | 21   |                      | 2404.43             | 2404.43         | 2355.45      | 0.136                  | 327.25                | 320.581                  |
| 21      | 22   |                      | 2404.43             | 2404.43         | 2355.45      | 0.123                  | 296.19                | 290.155                  |
| 22      | 23   |                      | 2404.43             | 2404.43         | 2355.45      | 0.111                  | 268.08                | 262.618                  |
| 23      | 24   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.101                  | 81.52                 | 118.847                  |
| 24      | 25   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.091                  | 73.78                 | 107.567                  |
| 25      | 26   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.083                  | 66.78                 | 97.358                   |
| 26      | 27   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.075                  | 60.44                 | 88.118                   |
| 27      | 28   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.068                  | 54.70                 | 79.755                   |
| 28      | 29   |                      | 807.81              | 807.81          | 1177.73      | 0.061                  | 49.51                 | 72.186                   |
| TOTAL:  |      |                      |                     |                 |              |                        | 19622.72              | 19622.72                 |

NPV (F) = 0.00

IRR (F) = 10.49%

ইউজারল রেট অব রিটার্ন (অর্থনৈতিক)

(At constant Value)

(দশ টাকায়)

| SL No. | Year | Investment Cost (PV) | Operating Cost (PV) | Total Cost (PV) | Benefit (PV) | Discount Factor 0.1437 | Discounted Total Cost | Discounted Total Benefit |
|--------|------|----------------------|---------------------|-----------------|--------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|
| 0      | 1    | 623.13               | 0.00                | 623.13          | 0.00         | 1.000                  | 623.13                | 0.000                    |
| 1      | 2    | 865.29               | 0.00                | 865.29          | 0.00         | 0.874                  | 756.58                | 0.000                    |
| 2      | 3    | 0.00                 | 0.00                | 0.00            | 0.00         | 0.765                  | 0.00                  | 0.000                    |
| 3      | 4    | 7.38                 | 0.00                | 7.38            | 0.00         | 0.668                  | 4.93                  | 0.000                    |
| 4      | 5    | 2517.14              | 0.00                | 2517.14         | 0.00         | 0.585                  | 1471.27               | 0.000                    |
| 5      | 6    | 10990.60             | 0.00                | 10990.60        | 0.00         | 0.511                  | 5617.00               | 0.000                    |
| 6      | 7    |                      | 93.04               | 93.04           | 3974.08      | 0.447                  | 41.58                 | 1775.892                 |
| 7      | 8    |                      | 321.14              | 321.14          | 3974.08      | 0.391                  | 125.48                | 1552.791                 |
| 8      | 9    |                      | 281.47              | 281.47          | 3974.08      | 0.342                  | 96.16                 | 1357.718                 |
| 9      | 10   |                      | 238.05              | 238.05          | 3804.97      | 0.299                  | 71.11                 | 1136.635                 |
| 10     | 11   |                      | 198.38              | 198.38          | 3804.97      | 0.261                  | 51.82                 | 993.843                  |
| 11     | 12   |                      | 334.52              | 334.52          | 3804.97      | 0.228                  | 76.40                 | 868.989                  |
| 12     | 13   |                      | 294.86              | 294.86          | 2012.41      | 0.200                  | 58.88                 | 401.860                  |
| 13     | 14   |                      | 1228.63             | 1228.63         | 1391.52      | 0.175                  | 214.52                | 242.965                  |
| 14     | 15   |                      | 1148.38             | 1148.38         | 1391.52      | 0.153                  | 175.32                | 212.442                  |
| 15     | 16   |                      | 1068.12             | 1068.12         | 1391.52      | 0.133                  | 142.58                | 185.754                  |
| 16     | 17   |                      | 7.94                | 7.94            | 1391.52      | 0.117                  | 0.93                  | 162.418                  |
| 17     | 18   |                      | 7.94                | 7.94            | 1391.52      | 0.102                  | 0.81                  | 142.014                  |
| 18     | 19   |                      | 7.94                | 7.94            | 1208.50      | 0.089                  | 0.71                  | 107.842                  |
| 19     | 20   |                      | 7.94                | 7.94            | 1208.50      | 0.078                  | 0.62                  | 94.294                   |
| 20     | 21   |                      | 7.94                | 7.94            | 1208.50      | 0.068                  | 0.54                  | 82.448                   |
| 21     | 22   |                      | 7.94                | 7.94            | 1208.50      | 0.060                  | 0.47                  | 72.090                   |
| 22     | 23   |                      | 7.94                | 7.94            | 1208.50      | 0.052                  | 0.41                  | 63.034                   |
| 23     | 24   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.046                  | 0.36                  | 18.132                   |
| 24     | 25   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.040                  | 0.32                  | 15.854                   |
| 25     | 26   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.035                  | 0.28                  | 13.862                   |
| 26     | 27   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.030                  | 0.24                  | 12.121                   |
| 27     | 28   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.027                  | 0.21                  | 10.598                   |
| 28     | 29   |                      | 7.94                | 7.94            | 397.58       | 0.023                  | 0.18                  | 9.267                    |
| TOTAL: |      |                      |                     |                 |              |                        | 9532.86               | 9532.86                  |

NPV (E) = 0.00

IRR (E) = 14.37%

**ANNEXURE-C**

**Approval of DPP and RDPP**

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'AS' followed by a long horizontal stroke.

নং-২৮.০০.০০০০.০১৯.১৪.০৮২.১৪ (অংশ-১)-২২০

তারিখঃ ১৯.০৯.২০১৮

প্রেরক : মোঃ হাসানুজ্জামান  
সিনিয়র সহকারী প্রধান

প্রাপক : চেয়ারম্যান  
বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)  
পেট্রোসেক্টর, ৩ কাওরান বাজার বা/এ, ঢাকা।

বিষয় : "সিলেট-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন" শীর্ষক প্রকল্পের ১ম সংশোধিত ডিম্পিশি'র প্রশাসনিক অনুমোদন।

আমি নিম্নস্বাক্ষরকারী নির্দেশক্রমে "সিলেট-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন" শীর্ষক প্রকল্পের ১ম সংশোধিত ডিম্পিশি'র প্রশাসনিক অনুমোদন জ্ঞাপন করছি। প্রকল্পটির অনুমোদিত মোট ব্যয় ১৭১২৭.০০ লক্ষ টাকা যা সম্পূর্ণ গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) হতে নির্বাহ করা হবে।

- ২। প্রকল্পটির অনুমোদিত বাস্তবায়ন মেয়াদকাল ডিসেম্বর, ২০১৩ হতে জুন, ২০২০ পর্যন্ত।  
৩। অনুমোদিত ১ম সংশোধিত ডিম্পিশি'র আইটেমসমূহ ও আইটেমওয়ারী ব্যয় নিম্নরূপ:

| অর্থবৈধ<br>ক কোড         | অংশের বিবরণ                                                             | পরিমাণ/সংখ্যা | (লক্ষ টাকায়)<br>প্রাকল্পিত ব্যয়<br>(বেঃ মুঃ) |
|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------|------------------------------------------------|
| <b>(ক) রাজস্ব ব্যয়ঃ</b> |                                                                         |               |                                                |
| ৪৮০০                     | সরবরাহ ও সেবা                                                           |               |                                                |
| ৪৮১০                     | ভাড়া                                                                   |               |                                                |
| ৪৮১৬                     | এক্সাইট                                                                 | থোক           | ২৩৫.০০                                         |
| ৪৮২১                     | বিদ্যুৎ                                                                 | থোক           | ২০০.০০                                         |
| ৪৮২৩                     | শিওলিং/সিএনজি                                                           | থোক           | ২০.০০                                          |
| ৪৮২৪                     | গ্রাম/যোগাযোগ চার্জেস                                                   | থোক           | ১০.০০                                          |
|                          | ক) গ্রাম/যোগাযোগ চার্জেস                                                |               |                                                |
|                          | খ) গ্রাম                                                                | থোক           | ৩০.৬৩                                          |
| ৪৮২৮                     | চেশনারী/সিল/ট্যাপ                                                       | থোক           | ৬১.০০                                          |
| ৪৮২৯                     | আইইই/ইআইএ/ইএমপি স্টাডি                                                  | থোক           | ৩.০০                                           |
| ৪৮৩০                     | প্রচার ও বিজ্ঞাপন                                                       | থোক           | ১৫.০০                                          |
| ৪৮৪৫                     | অপায়ন                                                                  | থোক           | ২.০০                                           |
| ৪৮৪৬                     | খানবাহন ভাড়া                                                           | থোক           | ৩.০০                                           |
|                          | রাইকোবাস                                                                |               |                                                |
| ৪৮৪৯                     | কতিপূরণ                                                                 | ১টি           | ২৪.০০                                          |
| ৪৮৫১                     | অনিয়মিত প্রমিত                                                         | থোক           | ১২৮.২২                                         |
| ৪৮৫২                     | রাসায়নিক সামগ্রী ক্রয় (আমদানীজর্য)                                    | থোক           | ৪.০০                                           |
| ৪৮৭৪                     | পরামর্শক সেবা                                                           |               |                                                |
|                          | ক) বৈদেশিক পরামর্শক সেবা                                                | ১২ জন মাস     | ৬৭২.০৭<br>(৮২০.৫৪)                             |
| ৪৮৮৩                     | সহায়ী                                                                  |               | ৬৭২.০৭<br>(৫৩৫.৬৯)                             |
| ৪৮৮৬                     | অফিস জিটিও প্রস্তুতি, অয়েল লোকেশন, এরিয়া মার্ভ এবং<br>যাচি পরিবীক্ষণ। | থোক<br>থোক    | ৬.০০<br>১০.০০                                  |
| ৪৮৯১                     | অন্যান্য ব্যয়                                                          |               |                                                |
|                          | ক) ড্রিনিং অপারেশন (মবিলাইজেশন ও ডিমবিলাইজেশনসহ)                        | থোক           | ৬০০১.৮৭                                        |
|                          | খ) থার্ড পার্টি ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিস                                   | থোক           | ৩১৬০.৭১<br>(২৬৪৩.৫৬)                           |
| <b>মোট রাজস্ব ব্যয়ঃ</b> |                                                                         |               |                                                |
|                          |                                                                         |               | ১২৮২০.২৪<br>(৩৯৯৯.৭৮)                          |
| <b>(খ) মূলধন ব্যয়ঃ</b>  |                                                                         |               |                                                |
| ৬৮০০                     | সম্পদ সংগ্রহ                                                            |               |                                                |
| ৬৮০৫                     | অন্যান্য বিল্ডিং/অফিস                                                   |               |                                                |
|                          | ক) অফিস বিল্ডিং (২০০ বর্গ মিটার)                                        | ১টি           | ৪৮.৩৭                                          |
|                          | খ) ওয়ারহাউজ (প্রতিটি ১৫০ বর্গ মিটার)                                   | ২টি           | ৪৪.০৯                                          |

| অনুসূচী<br>ক কোড            | অংশের বিবরণ                                                                 | পরিমাপ/সংখ্যা | (লক্ষ টাকা)<br>প্রাপ্তিস্থ স্বয়ং<br>(বৈঃ মুঃ) |
|-----------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|---------------|------------------------------------------------|
|                             | গ) আনসার সেড উইথ সিকিউরিটি পোর্ট (২৩৫ বর্গ মিটার)                           | ১টি           | ৪৭.৮৯                                          |
| ৬৮১০                        | যমুপাতি ও অন্যান্য সরঞ্জাম (আমদানি)                                         |               |                                                |
|                             | ক) ডিলিং মালামাল                                                            | থোক           | ১৩৩২.২৯<br>(১২৭৪.৫০)                           |
|                             | খ) পিসআই                                                                    | থোক           | ১১.০০<br>(১১.০০)                               |
| ৬৮১৪                        | থাস গ্যাবারিং পাইপলাইন                                                      |               |                                                |
| ৬৮১৫                        | ৩ টি কম্পিউটার প্রিন্টারসহ, ১টি ল্যাপটপ, ১টি স্ক্যানার ও ১<br>টি ফটোকপিয়ার | থোক           | ৯২৪.২১<br>৫.০০                                 |
| ৬৮৫০                        | পাল্প হাউজসহ পতীর নলকূপ                                                     |               |                                                |
| ৬৮৫১                        | সহায়কভাবে উৎপাদিত মালামাল, যমুপাতি ও স্পেলার্স                             | ১টি           | ৭২.৬৬                                          |
| ৬৯০০                        | সম্পদ সংগ্রহ ও ক্রয়                                                        | থোক           | ১০.০০                                          |
| ৬৯০১                        | ভূমি অধিগ্রহণ                                                               |               |                                                |
| ৭০০০                        | নির্মাণ ও পূর্ত                                                             | ৮ একর         | ৩২৯.০০                                         |
| ৭০০১                        | ভূমি উন্নয়ন (কাটিং, ফিলিং এবং লেভেলিং)                                     | ৪৮৬০০ ঘনমিটার | ৩০১.০০                                         |
| ৭০২০                        | কলভার্ট নির্মাণ (৩৫৩ মিটার X ৪৮০ মিটার এবং<br>৮-১০ মিটার)                   | ৩টি           | ১১৬.৯৩                                         |
| ৭০২১                        | এক্সস কিউমিন্ডস কাপেরটিং রোড                                                | ১০০০ আরএম     | ২২০.০৩                                         |
| ৭০৮১                        | অফিস                                                                        |               |                                                |
|                             | ক) ট্রেনিং সেন্টারসহ গ্রিড ফাউন্ডেশন নির্মাণ ইত্যাদি                        | থোক           | ৩৯৭.৮১                                         |
|                             | খ) ট্রেনিং প্রোটেকশন/রিটেইনিং ওয়াল                                         | ১৮৫ আরএম      | ৪৪.৮৭                                          |
|                             | গ) ড্রেন নির্মাণ                                                            | ১৪৬৬ ঘনমিটার  | ৪০.৪৩                                          |
|                             | ঘ) বেসমেন্ট সীমানা প্রাচীর নির্মাণ                                          | থোক           | ১২৭.৭৮                                         |
| কোট-কুমিল স্বয়ং            |                                                                             |               | ৪১৫৬.৭৬<br>(১২৮৫.৫০)                           |
|                             | (গ) কিজিক্যাল কন্ট্রোল                                                      | থোক           | ৫০.০০<br>(১২.৭২)                               |
|                             | (ঘ) প্রাইজ কন্ট্রোল                                                         | থোক           | ১০০.০০<br>(২৫.০০)                              |
| মোট ব্যয় (রাজস্ব + মূলধন): |                                                                             |               | ১৭১২৭.০০<br>(৫৩৩০.০০)                          |

৪। প্রত্যেক পাতায় স্বাক্ষরিত অনুমোদিত ১ম ২য় শ্রেণির অফিসারের এক প্রস্থ পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণের জন্য এতদসঙ্গে প্রেরণ করা হইল।

১২.০২.১৮  
মোঃ হাসানুজ্জামান  
সিনিয়র সহকারী প্রধান  
ফোন: ৯৫৫৮১১৯

২২-২৮.০০.০০০০.০১৯.১৪.০৮২.১৪ (অংশ-১)-২২০

তারিখ: ১৯.০২.২০১৮

সময় অবশিষ্ট ও প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের জন্য অনুলিপি (জ্যেষ্ঠতার ক্রমানুসারে নয়):

১. সচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, বাংলাদেশ সচিবালয়, ঢাকা (দৃঃ আঃ মহা-পরিচালক, মনিটরিং সেবা)।
২. সচিব, বাতায়ন পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়ন বিভাগ (আইএমইডি), শের-ই-বাংলা নগর, ঢাকা।
৩. সদস্য, শিল্প ও শক্তি বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, শের-ই-বাংলা নগর, ঢাকা।
৪. সচিব মহোদয়ের একান্ত সচিব, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।
৫. ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এসজিএফএল, পেট্রোসেন্টার, ও কাওরান বাজার, ঢাকা।
৬. প্রকল্প পরিচালক, "সিলেট-৯ নং রূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন" পেট্রোসেন্টার, ও কাওরান বাজার, ঢাকা।
৭. অতিরিক্ত সচিব (পরিকল্পনা) মহোদয়ের ব্যক্তিগত কর্মকর্তা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।
৮. মুখ্য প্রধান মহোদয়ের ব্যক্তিগত কর্মকর্তা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।
৯. উপ-প্রধান মহোদয়ের ব্যক্তিগত কর্মকর্তা, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ বিভাগ।

১২.০২.১৮  
মোঃ হাসানুজ্জামান  
সিনিয়র সহকারী প্রধান



গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার  
বিদ্যুৎ, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়  
জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ  
পরিকল্পনা শাখা-১

নং-২৮.০০.০০০০.০১৯.১৪.০৮২.১৪.১২৪

তারিখ : ২২.১০.২০১৪

প্রেরক : ড. মোঃ রফিকুল ইসলাম  
সিনিয়র সহকারী প্রধান

প্রাপক : চেয়ারম্যান

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ কর্পোরেশন (পেট্রোবাংলা)  
পেট্রোসেন্টার, ৩ কাওরান বাজার, ঢাকা।

বিষয় : "Drilling of Well No. Sylhet # 9 (Appraisal/Development Well)" শীর্ষক অনুমোদিত প্রকল্পের প্রশাসনিক অনুমোদন।

আমি নিম্নবাক্যকারী নির্দেশক্রমে "Drilling of Well No. Sylhet # 9 (Appraisal/Development Well)" শীর্ষক অনুমোদিত প্রকল্পের প্রশাসনিক অনুমোদন জ্ঞাপন করছি। প্রকল্পটির অনুমোদিত মোট ব্যয় ১৬০২৭.০০ লক্ষ টাকা (বৈদেশিক মুদ্রা ৫৫৮০.০০ লক্ষ টাকা) যার সম্পূর্ণ গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) হতে নির্বাহ করা হবে।

২। প্রকল্পটির অনুমোদিত বাস্তবায়ন মেয়াদকাল ডিসেম্বর, ২০১৩ থেকে জুন, ২০১৬ পর্যন্ত।

৩। অনুমোদিত প্রকল্পের আইটেমসমূহ ও আইটেমওয়ারী ব্যয় নিম্নরূপ :

| ক্রমিক<br>কোড      | অঙ্গের বিবরণ                                                      | পরিমাণ    | (লক্ষ টাকায়)<br>প্রাপ্তি ব্যয়<br>(বৈঃ মুঃ) |
|--------------------|-------------------------------------------------------------------|-----------|----------------------------------------------|
| (ক) প্রকল্প ক্রম : |                                                                   |           |                                              |
| ৪৮০০               | সরকারি ও সেবা                                                     |           |                                              |
| ৪৮১০               | ভাড়া                                                             | থোক       | ৬৩৯.৯৭                                       |
| ৪৮১৪               | প্রকল্প                                                           | থোক       | ৪৬২.০০                                       |
| ৪৮২১               | কিন্তু                                                            | থোক       | ২০.০০                                        |
| ৪৮২৩               | নিওক/নিওক                                                         | থোক       | ১০.০০                                        |
| ৪৮২৪               | বীজ/বাহক চাক্ষুস                                                  |           |                                              |
|                    | i) বাহক চাক্ষুস                                                   | থোক       | ৭৯.৫০                                        |
|                    | ii) বীজ                                                           | থোক       | ৬৯.১২                                        |
| ৪৮২৮               | স্টেশনারী/সীল/চ্যাপ                                               | থোক       | ৩.০০                                         |
| ৪৮২৯               | আইইই/ইআইএ/ইএমপি স্টাডি                                            | থোক       | ১৫.০০                                        |
| ৪৮৩৩               | প্রচার ও বিজ্ঞাপন                                                 | থোক       | ২.০০                                         |
| ৪৮৪৫               | আপ্যারন                                                           | থোক       | ৩.০০                                         |
| ৪৮৪৬               | যানবাহন ভাড়া                                                     |           |                                              |
|                    | i) ডাবল কেবিন পিক-আপ                                              | ১টি       | ২২.৫০                                        |
|                    | ii) মাইক্রোবাস                                                    | ১টি       | ২৪.০০                                        |
| ৪৮৪৯               | কতিপূরণ                                                           | থোক       | ১৩৬.৪২                                       |
| ৪৮৫১               | অনিয়মিত প্রমিত                                                   | থোক       | ৪.০০                                         |
| ৪৮৫২               | রাসায়নিক সামগ্রী ক্রয় (আমদানীভব্য)                              | থোক       | ৬৯৪.৭৮<br>(৬৮৩.৭৮)                           |
| ৪৮৫৪               | পরামর্শক সেবা                                                     |           |                                              |
|                    | i) বৈদেশিক পরামর্শক সেবা                                          | ১২ জন মাস | ৭৩৮.২৭<br>(৬০১.৮৭)                           |
|                    | ii) স্থানীয় পরামর্শক সেবা                                        | ৩ জন মাস  | ৩৪.৭৮                                        |
| ৪৮৬৩               | সম্মানী                                                           | থোক       | ৬.০০                                         |
| ৪৮৬৬               | অয়েল জিটিং প্রকৃতি, অয়েল লোকেশন, এরিয়া সার্ভে এবং মাটি পরীক্ষা | থোক       | ১৫.০০                                        |
| ৪৮৯৯               | অন্যান্য ব্যয়                                                    |           |                                              |
|                    | i) ড্রিলিং অপারেশন (মবিলাইজেশন ও ডিমবিলাইজেশনসহ)                  | থোক       | ৪৯১০.১০                                      |
|                    | ii) থার্ড পার্টি ইঞ্জিনিয়ারিং সার্ভিসেস                          | থোক       | ২৬১২.৭২<br>(২০৯৫.৫৭)                         |
| ৪৯০০               | মেরামত সরঞ্জাম ও পুনর্বাণন                                        |           |                                              |
| ৪৯১১               | কম্পিউটার ও অফিস সরঞ্জাম                                          | থোক       | ২.০০                                         |
| মোট রাজস্ব ব্যয় : |                                                                   |           | ১০৫০৪.১৬<br>(৩৩৮১.২২)                        |

| ক) স্থানীয় ব্যয় :                |                                                                         |       |                       |
|------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|-------|-----------------------|
| ৬৬০০                               | সম্পদ সংগ্রহ :                                                          |       |                       |
| ৬৬০৫                               | অন্যান্য বিক্রি/অফিস                                                    |       |                       |
|                                    | i) অফিস বিক্রি (২০০ বর্গ মিটার)                                         | ১টি   | ৪৮.৩৭                 |
|                                    | ii) ওয়ারহাউজ (১৫০ বর্গ মিটার)                                          | ২টি   | ৪৪.০৯                 |
|                                    | iii) আনসার সেড উইথ সিঙ্কিউরিটি পোর্ট (২৩৫ বর্গ মিটার)                   | ১টি   | ৪৭.৮৯                 |
| ৬৬১০                               | যন্ত্রপাতি ও অন্যান্য সরঞ্জাম (আমদানি)                                  |       |                       |
|                                    | i) ড্রিলিং মালামাল                                                      | থোক   | ১৯৮৪.৪৮<br>(১৯১৮.৯৯)  |
|                                    | ii) পিএসআই                                                              | থোক   | ১৩.০১<br>(১৩.০১)      |
| ৬৬১৪                               | গ্যাস গ্যাদারিং পাইপলাইন                                                | থোক   | ৯২৯.৯১                |
| ৬৬১৫                               | ৩ টি-কন্ট্রোলার প্রিটারসহ, ১টি ল্যাপটপ, ১টি স্ক্যানার ও ১ টি কটোকপিয়ার | থোক   | ৮.০০                  |
| ৬৬২১                               | অনাবরণসহ                                                                | থোক   | ৩.০০                  |
| ৬৬৫০                               | পান্ন হাউজসহ গভীর নলকূপ                                                 | ২টি   | ৭২.৬৬                 |
| ৬৬৫১                               | ফ্রীজসহ উৎপাদিত মালামাল, যন্ত্রপাতি ও স্পেয়ার্স                        | থোক   | ২০.০০                 |
| ৬৬৬০                               | সম্পদ সংগ্রহ ও ক্রয়                                                    |       |                       |
| ৬৬৬১                               | ভূমি অধিকার                                                             | ৮ একর | ৩২৯.১৪                |
| ৬৬৬২                               | নির্মাণ ও পূর্ন                                                         |       |                       |
| ৬৬৬৩                               | ভূমি উন্নয়ন (কন্ট্রি, নির্মাণ এবং লেন্ডস্কেপিং)                        | থোক   | ৩১৫.০৫                |
| ৬৬৬৪                               | কন্ট্রোল সিস্টেম (৩৫০ স্কিম x ৪৮০ মিটার এবং ১০০ স্কিম)                  | ২টি   | ১১১.৬৭                |
| ৬৬৬৫                               | এক্সন কন্ট্রোল সিস্টেম প্রোট                                            | থোক   | ২২১.২৯                |
| ৬৬৬৬                               | অন্যান্য                                                                |       |                       |
|                                    | i) ড্রিলিং সেভসহ রিস কন্ট্রোল সিস্টেম নির্মাণ ইত্যাদি                   | থোক   | ৩৯৭.৮১                |
|                                    | ii) স্ট্রিং প্রোটেকশন/রিটেইনিং ওয়াল                                    | থোক   | ৪৪.৮৭                 |
|                                    | iii) ফ্রেইন নির্মাণ                                                     | থোক   | ৪০.৪৩                 |
|                                    | iv) অভ্যন্তরীণ রাস্তা নির্মাণ                                           | থোক   | ১২৭.৯৮                |
| ক্রেডিট স্থানীয় ব্যয় :           |                                                                         |       | ৪৭৫৯.৪৫<br>(১৯৩২.০০)  |
|                                    | (গ) কমিউনিকেশন কন্ট্রোলিং                                               | থোক   | ১৫২.৭৫<br>(৫৩.২৫)     |
|                                    | (ঘ) গ্রাহক কন্ট্রোলিং                                                   | থোক   | ৬১০.৬৪<br>(২১৩.৫৩)    |
| মোট স্থানীয় (স্বত্ব + স্থানীয়) : |                                                                         |       | ১৬০২৭.০০<br>(৫৫৮০.০০) |

৪. প্রকৃত শ্রমের ক্ষতি কন্যাসেবিত ভিগিনি-র এক প্রহ্ম পরবর্তী ব্যবস্থা গ্রহণের জন্য এতদসঙ্গে প্রেরণ করা হ'ল।

(ড. মোঃ রফিকুল ইসলাম)  
সিনিয়র সহকারী প্রধান  
ফোন: ৯৫৭১১২৫  
তারিখ: ২২.১০.২০১৪

₹-25,00,0000.015.58.042.58. 258

সদস্য অবসতি ও প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণের জন্য অনুলিপি (জ্যেষ্ঠতার ক্রমানুসারে নয়):

- ১। সিনিয়র সচিব, অর্থ বিভাগ, অর্থ মন্ত্রণালয়, বাংলাদেশ সচিবালয়, ঢাকা (সূ: আঃ উপ-সচিব, বাজট অধিশাখা-১৫)।  
২। সদস্য, শিল্প ও শক্তি বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, শের-ই-বাংলা নগর, ঢাকা।  
৩। ব্যবস্থাপনা পরিচালক, সিগেট গ্যাস ফিল্ড কোম্পানী লিঃ, ৪/১০ ইকবাল রোড, মোহাম্মদপুর, ঢাকা।  
৪। প্রকল্প পরিচালক, "সিলেটা-৯ নং কুপ (মুলায়ন/উম্ময়ন কুপ) খনন" প্রকল্প, ৪/১০ ইকবাল রোড, মোহাম্মদপুর, ঢাকা।  
৫। উপ-প্রধান মহোদয়ের ব্যক্তিগত কর্মকর্তা, জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ বিভাগ, বাংলাদেশ সচিবালয়, ঢাকা।

[illegible]

57

(ড. মোঃ রফিকুল ইসলাম)  
সিনিয়র সহকারী প্রধান

[illegible]

**ANNEXURE-D**

**Related Documents of Refund to  
Gas Development Fund (GDF)**





Fund Release & Expenditures of fiscal year 2013-2014

(Taka in Lakh)

|             |                                          | Total |
|-------------|------------------------------------------|-------|
| 1.          | Fund released December-2013 to June-2014 | 0.00  |
| 2.          | Expenditures December-2013 to June-2014  | 0.00  |
| Un-expended |                                          | 0.00  |

Fund Release & Expenditures of fiscal year 2014-2015

(Taka in Lakh)

|             |                                      | Total   |
|-------------|--------------------------------------|---------|
| 1.          | Fund released July-2014 to June-2015 | 1173.00 |
| 2.          | Expenditures July-2014 to June-2015  | 697.76  |
| Un-expended |                                      | *475.24 |

\*In the fiscal year 2014-2015, a total of 475.24 lakh taka has been returned to GDF (Page 61-62)

Fund Release & Expenditures of fiscal year 2015-2016

(Taka in Lakh)

|             |                                      | Total   |
|-------------|--------------------------------------|---------|
| 1.          | Fund released July-2015 to June-2016 | 1040.00 |
| 2.          | Expenditures July-2015 to June-2016  | 892.80  |
| Un-expended |                                      | *147.20 |

\*In the fiscal year 2015-2016, a total of 147.20 lakh taka has been returned to GDF (Page 63-66).

Fund Release & Expenditures of fiscal year 2016-2017

(Taka in Lakh)

|             |                                      | Total |
|-------------|--------------------------------------|-------|
| 1.          | Fund released July-2016 to June-2017 | 0.00  |
| 2.          | Expenditures July-2016 to June-2017  | 0.00  |
| Un-expended |                                      | 0.00  |

Fund Release & Expenditures of fiscal year 2017-2018

(Taka in Lakh)

|             |                                      | Total |
|-------------|--------------------------------------|-------|
| 1.          | Fund released July-2017 to June-2018 | 9.00  |
| 2.          | Expenditures July-2017 to June-2018  | 7.51  |
| Un-expended |                                      | *1.49 |

\*In the fiscal year 2017-2018, a total of 1.49 lakh taka has been returned to GDF (Page 67-68).



Fund Release & Expenditures of fiscal year 2018-2019

|             |                                      | (Taka in Lakh) |
|-------------|--------------------------------------|----------------|
|             |                                      | Total          |
| 1.          | Fund released July-2018 to June-2019 | 500.00         |
| 2.          | Expenditures July-2018 to June-2019  | 479.84         |
| Un-expended |                                      | *20.16         |

\*In the fiscal year 2018-2019, a total of 30.90 (including bank interest of taka 10.74 lakh from the inception of the account) lakh taka has been returned to GDF (Page 69-70)

Fund Release & Expenditures of fiscal year 2019-2020

|             |                                      | (Taka in Lakh) |
|-------------|--------------------------------------|----------------|
|             |                                      | Total          |
| 1.          | Fund released July-2019 to June-2020 | 2625.00        |
| 2.          | Expenditures July-2019 to June-2020  | 2635.63        |
| Un-expended |                                      | *-10.63        |

\*In the fiscal year 2019-2020, a total of 10.63 lakh taka has been spent from company's own fund in favour of this project and 19.20 lakh taka bank interest has been returned to GDF (Page 71-72).

Fund Release & Expenditures of fiscal year 2020-2021

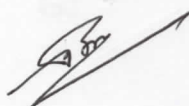
|             |                                                                        | (Taka in Lakh) |
|-------------|------------------------------------------------------------------------|----------------|
|             |                                                                        | Total          |
| 1.          | Fund released July-2020 to June-2021                                   | 9539.00        |
| 2.          | Expenditures July-2020 to June-2021                                    | 8274.83        |
| 3.          | Reimbursement (spent in fiscal year 2019-2020 from company's own fund) | 10.63          |
| Un-expended |                                                                        | *1253.54       |

\*In the fiscal year 2020-2021, a total of 10.63 lakh taka (spent in fiscal year 2019-2020 from company's own fund) has been reimbursed to Company and 1372.54 lakh (including bank interest of taka 119.00 lakh) taka has been returned to GDF (Page 73-77).

Fund Release & Expenditures of fiscal year 2021-2022

|                 |                                      | (Taka in Lakh) |
|-----------------|--------------------------------------|----------------|
|                 |                                      | Total          |
| 1.              | Fund released July-2021 to June-2022 | 634.00         |
| 2.              | Expenditures July-2021 to June-2022  | 628.63         |
| Un-expenditures |                                      | *5.37          |

\*In the fiscal year 2021-2022, a total of 11.04 (including bank interest of taka 5.67 lakh) lakh taka has been returned to GDF (Page 78-80).



# সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

## Sylhet Gas Fields Limited

(A Company of Petrobangla)

বিদ্যুৎ ও স্থানীয় নিরাপত্তা  
সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার

গ্যাস জাতীয় সম্পদ। এর অপচয় রোধ  
করে জাতীয় দায়িত্ব পালন করুন।

সূত্র নং-৩৫.০৪.১৮/জিডিএফ

তারিখ: ০৬-০৭-২০১৫

মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)  
পেট্রোবাংলা  
৩, কাওরান বাজার বা/এ  
ঢাকা-১২১৫।

বিষয়: সিলেট-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্পের ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অবমুক্তকৃত  
অর্থ হতে অব্যয়িত অর্থ ফেরৎ প্রদান প্রসংগে।

মহোদয়,

সিলেট-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্পের বিপরীতে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে গ্যাস  
উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) হতে মোট ১১৭৩.০০ লক্ষ টাকা অবমুক্ত করা হয় (সংযুক্ত)। অবমুক্তকৃত উক্ত  
১১৭৩.০০ লক্ষ টাকা হতে ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে মোট ৬৯৭.৭৬ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে (বিবরণী  
সংযুক্ত)। ফলে অবমুক্তকৃত অর্থের বিপরীতে ৩০-০৬-২০১৫ তারিখে অব্যয়িত অবশিষ্ট (১১৭৩.০০-  
৬৯৭.৭৬)=৪৭৫.২৪ লক্ষ (চারশত পঁচাত্তর দশমিক দুই চার লক্ষ) টাকা গ্যাস উন্নয়ন তহবিলে জমা  
প্রদানের জন্য অগ্রণী ব্যাংক লিমিটেড, হরিপুর গ্যাস ফিল্ড শাখা এর চেক (নং-CDA 5220764 তারিখ  
৩০-০৬-২০১৫) এসংগে প্রেরণ করা হ'ল।

আপনার বিশ্বস্ত,

(খোন্দকার ইকরামুল কবীর)  
মহাব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)  
E-mail: gmanf@sgfi.org.bd

সংযুক্তি: বর্ণনানুযায়ী।

অনুলিপি:

- পরিচালক (অর্থ)/(অপারেশন এন্ড মাইল)/(পরিচালনা) পেট্রোবাংলা।
- মহাব্যবস্থাপক (পিএ্যাভডি)/(এলপিএম), এসজিএফএল।
- [Redacted]
- ব্যবস্থাপক সমন্বয় টু চেয়ারম্যান, পেট্রোবাংলা।
- নথি।





**Agra Bank Limited**  
 Haripur Gas Field, Sylhet  
 West Zone  
 010911721

**NOT OVER TK** ~~8,90,28,000/-~~

CDA 5220764

DATE 

|   |   |   |   |   |   |   |   |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ৩ | ০ | ০ | ৬ | ২ | ০ | ১ | ৬ |
| D | D | M | M | Y | Y | Y | Y |

Pay To

পেট্রোবাংলা, ঢাকা

Or Bearer

Sum of Taka

চার কোটি দশ লাখ দুই হাজার

TK = ~~8,90,28,000/-~~

~~২০০০০০০০~~

Name : Sylhet Gas Fields Ltd

সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর পক্ষে

*[Signature]*

কর্মসংস্থান পরিচালক / কর্মসংস্থান পরিচালক

AVC No. : 1560021000007

Please Sign Above This Line

5220764 010911721 1560021000007 11



**সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড**  
(পেট্রোবাংলার একটি প্রাথমিক কোম্পানি)  
**Sylhet Gas Fields Limited**  
(A Company of Petrobangla)

বিদ্যুৎ ও জ্বালানী  
সর্বোচ্চ অর্থায়ন

গ্যাস জাতীয় সম্পদ। এর অপচয় রোধ  
করে জাতীয় দায়িত্ব পালন করুন।

সূত্র নং-২৮.২০.৯১৫৩.০৯৩.০০.১৮.১৬

তারিখ: ২৬-০৫-২০১৬

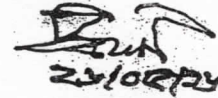
মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)  
পেট্রোবাংলা  
৩, কাওরান বাজার বা/এ  
ঢাকা-১২১৫

বিষয় : সিলেট-৯নং কূপ খনন প্রকল্পের বিপরীতে ২০১৫-২০১৬ অর্থ-বছরে অবমুক্তকৃত অর্থ হতে আরএডিপি বরাদ্দের অতিরিক্ত অর্থ ফেরত প্রদান প্রসঙ্গে।

মহোদয়,

সিলেট-৯নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্পের অনুকূলে ২০১৫-২০১৬ অর্থ-বছরে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) হতে মোট ১৪৭৩৭.০ লক্ষ টাকা এডিপি বরাদ্দের বিপরীতে এয়াবৎ মোট ১০৪০.০০ লক্ষ টাকা অবমুক্ত করা হয়েছে (কপি সংযুক্ত)। অবমুক্তকৃত অর্থ হতে এপ্রিল ২০১৬ মাস পর্যন্ত মোট ৮১৯.৮৪ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে। কিন্তু প্রকল্পের বাস্তব প্রেক্ষাপট বিবেচনায় চলতি অর্থবছরের আরএডিপিতে মোট ৯৪০.০০ লক্ষ টাকা বরাদ্দ অনুমোদিত হয়েছে। এমতাবস্থায়, ছাড়কৃত অর্থ হতে অনুমোদিত আরএডিপি বরাদ্দের অতিরিক্ত (১০৪০.০০-৯৪০.০০) = ১০০.০০ লক্ষ টাকা গ্যাস উন্নয়ন তহবিলে ফেরত জমা প্রদানের জন্য এসজিএফএল হতে স্কিম ব্যাংক লিঃ, গোলাপগঞ্জ শাখা, সিলেট-এর একটি চেক (নং AWCD1 1087745 তারিখ: ২৫-০৫-২০১৬) এসংগে প্রেরণ করা হলো।

আপনার বিশ্বস্ত,

  
২৬/০৫/১৬

(পান্না লাল ধর)

উপ-মহাব্যবস্থাপক (হিসাব)

email:gmanf@sgfl.org.bd

সংযুক্তি : বর্ণনানুসারে।

লিপি (সংযুক্তি ব্যতীত) :

- পরিচালক (অর্থ)/(অপারেশন এন্ড মাইন্স)/(পরিচালনা), পেট্রোবাংলা।
- ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এসজিএফএল।
- মহাব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)/(পিএন্ড ডি)/(এলপিএম), এসজিএফএল।
- প্রকল্প পরিচালক (সিলেট-৯), এসজিএফএল।
- ব্যবস্থাপক (সমন্বয়), চেয়ারম্যান শাখা, পেট্রোবাংলা।
- নথি।



**EXIM**

Export Import Bank  
of Bangladesh Limited

NOT OVER TK. ~~২,০০,০০,০০০/-~~

AWCD1 1087745

Golapgonj Branch Branch  
100911602

DATE ২৫ ০৫ ২০ ১৬  
D D M M Y Y Y Y

Pay To অবহাওয়ালা, ঢাকা or Bearer

The sum of Taka ২০০ = কোটি = টাকা = মাত্র TK. ২,০০,০০,০০০/-

SYLHET GAS FIELD LTD. (JALALABAD SUPER)  
4013100127264

সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিঃ এর পক্ষে  
*Signature*  
অবহাওয়ালা, ঢাকা

1087745 100911602 4013100127264 11



**সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড**  
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)  
**Sylhet Gas Fields Limited**  
(A Company of Petrobangla)

বিদ্যুৎ ও আলোয় পরিচালিত  
সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার

গ্যাস জাতীয় সম্পদ। এর অপচয় রোধ  
করে জাতীয় দায়িত্ব পালন করুন।

সূত্র নং-২৮.২০.৯১৫৩.০৯৩.০০.১৮.১৬/জিডিএফ

তারিখঃ ১২-০৭-২০১৬

মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)  
পেট্রোবাংলা  
৩, কাওরান বাজার বা/এ  
ঢাকা-১২১৫।

বিষয়ঃ সিলেট-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্পের ২০১৫-২০১৬ অর্থ-বছরে অবমুক্তকৃত  
অর্থ হতে অব্যয়িত অর্থ ফেরৎ প্রদান প্রসংগে।

মহোদয়,

সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল) এর আওতাধীন সিলেট-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন  
কূপ) খনন প্রকল্পের জন্য ২০১৫-২০১৬ অর্থ-বছরে ১৪৭৩৭.০ লক্ষ টাকা এডিপি বরাদ্দের বিপরীতে গ্যাস  
উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) হতে মোট ১০৪০.০০ লক্ষ টাকা অবমুক্ত করা হয় (কপি সংযুক্ত)। কিন্তু  
প্রকল্পের বাস্তব প্রেক্ষাপট বিবেচনায় ২০১৫-২০১৬ অর্থ-বছরের আরএডিপি-তে মোট ৯৪০.০০ লক্ষ টাকা  
বরাদ্দ অনুমোদিত হওয়ায় অবমুক্তকৃত অর্থ হতে অনুমোদিত আরএডিপি বরাদ্দের অতিরিক্ত (১০৪০.০০-  
৯৪০.০০) = ১০০.০০ লক্ষ টাকা ইতোমধ্যে এসজিএফএল এর পত্র নং-২৮.২০.৯১৫৩.০৯৩.০০.১৮.১৬  
তারিখ ২৬-০৫-২০১৬ এর মাধ্যমে গ্যাস উন্নয়ন তহবিলে ফেরৎ প্রদান করা হয়েছে। আলোচ্য প্রকল্পের  
বিপরীতে ২০১৫-১৬ অর্থ-বছরে জুন, ২০১৬ মাস পর্যন্ত মোট ৮৯২.৮০ (আটশত বিরানব্বই দশমিক  
আট ভগ্না) লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে। এমতাবস্থায়, এ প্রকল্পের বিপরীতে ৩০-০৬-২০১৬ তারিখে অব্যয়িত  
(৯৪০.০০-৮৯২.৮০) = ৪৭.২০ (সাতচল্লিশ দশমিক দুই ভগ্না) লক্ষ টাকা গ্যাস উন্নয়ন তহবিলে জমা  
প্রদানের জন্য এবি ব্যাংক লিমিটেড, সিলেট এর চেক (নং- ৭০৮৯৭৭৭, তারিখ ৩০-০৬-২০১৬) এসংগে  
প্রেরণ করা হ'ল।

আপনার বিশ্বস্ত,

*M. Cui*  
১২/৭/২০১৬

(মোঃ শওকত আলম কাদরী)  
মহাব্যবস্থাপক (প্রশাসন) ও  
মহাব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)  
এর অতিরিক্ত দায়িত্বে  
email: gmanf@sgfl.org.bd

সংযুক্তিঃ বর্ণনানুযায়ী।

অনুলিপিঃ

- পরিচালক (অর্থ)/(অপারেশন এন্ড মাইল)/(পরিকল্পনা) পেট্রোবাংলা।
- ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এসজিএফএল।
- মহাব্যবস্থাপক (পিএন্ডডি)/(এলপিএম), এসজিএফএল।
- প্রকল্প পরিচালক (সিলেট-৯), এসজিএফএল।
- ব্যবস্থাপক সমন্বয়, চেয়ারম্যান শাখা, পেট্রোবাংলা।
- নথি।

AB Bank

Bank Limited  
Branch in Bangladesh

NOT OVER TK. = 8920000

7089777

Date 00062006  
D D M M Y Y Y

020911487

Pay to

প্রতিমাঙ্গলা, ঢাকা

The sum of Taka

মাতামঙ্গলা নকশা বিক্রেতা  
ঢাকা অফিস

Or Bearer

Tk. = 8920000

SYLHET GAS FIELDS LIMITED

4114-766209-430

সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড এর পক্ষে

স্বাক্ষরিত / স্বাক্ষরিত

Please Sign Above This Line

" 7089777 " 020911487 : 4114766209430 " 11



# সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

**Sylhet Gas Fields Limited**  
(A Company of Petrobangla)

বিন্যাস ও জ্ঞাননি নিরাপত্তা  
সর্বোচ্চ অগ্রাধিকার

গ্যাস জাতীয় সম্পদ। এর অপচয় রোধ  
করে জাতীয় দায়িত্ব পালন করুন।

সূত্র নং-২৮.২০.৯১৫৩.৩৭৪.০৫.০০১.১৮

তারিখঃ ১২-০৭-২০১৮

মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)  
পেট্রোবাংলা  
৩, কাওরান বাজার বা/এ  
ঢাকা-১২১৫

বিষয় : সিলেট-৯ নং কূপ খনন এক্সপের অনুকূলে ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে অবমুক্তকৃত অর্থ হতে অব্যয়িত অর্থ ফেরৎ  
প্রদান প্রসঙ্গে।

মহোদয়,

সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল) এর আওতাধীন সিলেট-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্পের অনুকূলে ২০১৭-২০১৮ অর্থ-বছরে আরএডিপি বরাদ্দের বিপরীতে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) হতে মোট ৯.০০ লক্ষ টাকা অবমুক্ত করা হয় (কপি সংযুক্ত)। অবমুক্তকৃত অর্থ হতে জুন ২০১৮ মাস পর্যন্ত মোট ৭.৫১ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে (বিবরণী সংযুক্ত)। এমতাবস্থায়, অবমুক্তকৃত অর্থের বিপরীতে ৩০-০৬-২০১৮ তারিখে অব্যয়িত (৯.০০-৭.৫১) = ১.৪৯ (এক দশমিক চার নয়) লক্ষ টাকা গ্যাস উন্নয়ন তহবিলে জমা প্রদানের জন্য অগ্রণী ব্যাংক লিমিটেড, হরিপুর গ্যাস ফিল্ড শাখা, সিলেট এর একটি চেক (নং তারিখ ৩০-০৬-২০১৮) এতদসঙ্গে প্রেরণ করা হলো।

২৬৪৩৪৫৮

ধন্যবাদান্তে,

আপনার বিশ্বস্ত,

  
(অলক কুমার ঘোষ)

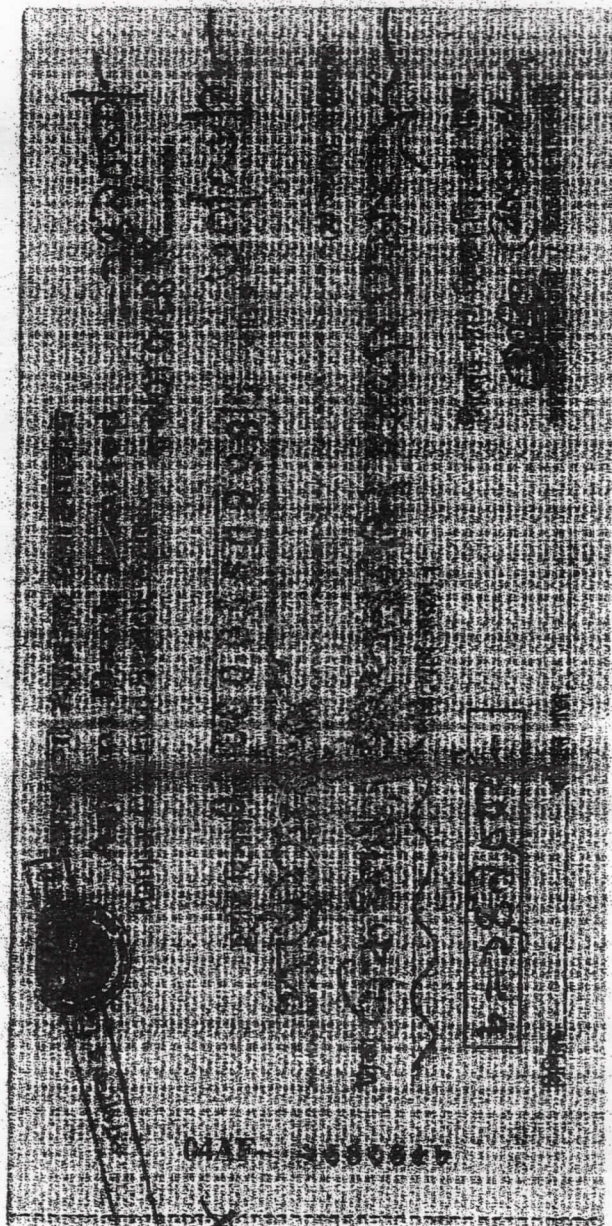
মহাব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)  
email: gmanf@sgfl.org.bd

সংযুক্তি : বর্ণনানুসারে।

অনুলিপি (সংযুক্তি ব্যতীত) :

- পরিচালক (অর্থ)/(অপারেশন এন্ড মাইন্স)/(পরিকল্পনা), পেট্রোবাংলা।
- ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এসজিএফএল।
- মহাব্যবস্থাপক (পিএভিডি)/(অপারেশন), এসজিএফএল।
- প্রকল্প পরিচালক (সিলেট-৯), এসজিএফএল।
- উপ-মহাব্যবস্থাপক (সমন্বয়), চেয়ারম্যান শাখা, পেট্রোবাংলা।
- নথি।





*[Handwritten signature]*



# সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড

(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)

## Sylhet Gas Fields Limited

(A Company of Petrobangla)

বিদ্যুৎ ও জ্বালানী নিয়ন্ত্রণ  
সর্বোচ্চ অধ্যক্ষিকার

গ্যাস জাতীয় সম্পদ। এর অপচয় রোধ  
করে জাতীয় দায়িত্ব পালন করুন।

সূত্র ২৮.২০.৯১৫৩.৩৭১.২৯.০০৪.১৯

তারিখঃ ৩০-০৬-২০১৯

মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)  
পেট্রোবাংলা  
পেট্রোসেটার  
৩ কাওরান বাজার বা/এ  
ঢাকা-১২১৫।

১৮/৬/১৯  
৩০/০৬/১৯

বিবরণ : সিলেট-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্পের অনুকূলে ২০১৮-১৯ অর্থবছরে অবনুভূক্ত অর্থ হতে অব্যয়িত অর্থ (ব্যাংক ইন্টারেস্টসহ) কেবল প্রদান এসদে।

মহোদয়,

সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল) এর আওতাধীন সিলেট-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্পের অনুকূলে ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে আরএডিপি বরাদ্দের বিপরীতে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) হতে মোট ৫০০.০০ লক্ষ টাকা অবনুভূক্ত করে প্রকল্পের এসএডিপি হিসাব নং-০২০০০০৩৬০৯৯৮৫, অগ্নী ব্যাংক লিমিটেড, হরিপুর গ্যাস ফিল্ড শাখা, সিলেট-এ জমা করা হয় (কপি সংযুক্ত)। অবনুভূক্ত অর্থ হতে ৩০-০৬-২০১৯ তারিখ পর্যন্ত মোট ৪৭৯.৮৪ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে (বিবরণী সংযুক্ত) এবং  $(৫০০.০০ - ৪৭৯.৮৪) = ২০.১৬$  (বিশ দশমিক এক ছয়) লক্ষ টাকা অব্যয়িত রয়েছে। এছাড়া উক্ত হিসাব-এর বিপরীতে প্রকল্পের চক্র হতে আদায়বি ১০.৭৪ (দশ দশমিক সাত চার) লক্ষ টাকা ব্যাংক ইন্টারেস্ট জমা হয়েছে। এমতাবস্থায়, অব্যয়িত  $২০.১৬$  (বিশ দশমিক এক ছয়) লক্ষ টাকা এবং ব্যাংক ইন্টারেস্ট ১০.৭৪ (দশ দশমিক সাত চার) লক্ষ টাকাসহ মোট  $(২০.১৬ + ১০.৭৪) = ৩০.৯০$  (দশ দশমিক নয় শূন্য) লক্ষ টাকা গ্যাস উন্নয়ন তহবিলে জমা প্রদানের জন্য অগ্নী ব্যাংক লিমিটেড, হরিপুর গ্যাস ফিল্ড শাখা, সিলেট এর একটি চেক নং (MAF 2643462 তারিখ ৩০-০৬-২০১৯) এতদসঙ্গে প্রেরণ করা হলো।

আপনার বিপুলত,

(খন্দকার ইকরামুল কবীর)

মহাব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)

e-mail: gmanf@sgfl.org.bd

সংযুক্তি : বর্ণনানুযায়ী।

অনুলিপিঃ

- পরিচালক (অর্থ)/(পরিচালনা)/(অপারেশন এন্ড মাইল), পেট্রোবাংলা।
- ব্যবস্থাপনা পরিচালক, এসজিএফএল।
- মহাব্যবস্থাপক (পিএডি)/(অপারেশন), এসজিএফএল।
- প্রকল্প পরিচালক (সিলেট-৯), এসজিএফএল।
- উপ-ব্যবস্থাপক (সম ব্যয়), চেয়ারম্যান শাখা, পেট্রোবাংলা।
- অফিস কপি।



জালালা বাবুল কালাম  
Jalal Bank Limited

৳৩০,০০০/-

৳৩০,০০০/-

৳৩০,০০০/-

৳৩০,০০০/-

৳৩০,০০০/-

৳৩০,০০০/-

৳৩০,০০০/-

৳৩০,০০০/-

৳৩০,০০০/-

*[Signature]*





সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড  
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানি)  
ওয়েবসাইটঃ www.sgfl.org.bd  
সিলেট ৯নং কূপ খনন প্রকল্প



স্মারক নং: ২৮.২০.৯১৫৩.৩৭১.২৯.০০৩.২০.১৬

তারিখ: ১ শ্রাবণ ১৪২৭

১৬ জুলাই ২০২০

বিষয়: সিলেট-৯নং কূপ খনন প্রকল্পের অনুকূলে জিডিএফ ফান্ড হতে ২০১৯-২০২০ অর্থ-বছরে অবমুক্তকৃত অর্থের ইন্টারেস্ট বাবদ প্রকল্পের একাউন্টে জমাকৃত অর্থ জিডিএফ ফান্ডে ফেরৎ প্রদান।

সিলেট-৯নং কূপ (সুল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্পের অনুকূলে ২০১৯-২০২০ অর্থ-বছরে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) হতে মোট ২৭৪৬.০ লক্ষ টাকা আরএডিপি বরাদ্দের বিপরীতে ২৬২৫.০০ লক্ষ টাকা অবমুক্ত করা হয় (কপি সংযুক্ত)। অবমুক্তকৃত সমুদয় অর্থ ব্যয় হয়েছে। তবে, উক্ত অর্থের ইন্টারেস্ট বাবদ প্রকল্পের এসএনডি একাউন্ট নং ০২০০০০৩৬০৯৯৮৫, পূর্ব গ্যাস ফিল্ড শাখা, সিলেট-এ মোট ১৯,২০,৪২২.৭৬ (উনিশ লক্ষ বিশ হাজার চারশত বাইশ দশমিক সাত ছয়) টাকা জমা রয়েছে যা গ্যাস উন্নয়ন তহবিলে জমা প্রদানের জন্য উক্ত একাউন্টের একটি চেক (নং এসটিএ ৩৪২০০৬৮ তারিখঃ ১৬-০৭-২০২০) এতদসঙ্গে প্রেরণ করা হলো।

১৬-৭-২০২০

পারমা লাল-ধর

মহাব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)

ইমেইল: gmanf@sgfl.org.bd

মহাব্যবস্থাপক (অর্থ), অর্থ বিভাগ, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)

স্মারক নং: ২৮.২০.৯১৫৩.৩৭১.২৯.০০৩.২০.১৬/১

তারিখ: ১ শ্রাবণ ১৪২৭

১৬ জুলাই ২০২০

সহায়তা ও কার্যার্থে প্রেরণ করা হল:

- ১) মহাব্যবস্থাপক (অপারেশন) (অতিরিক্ত দায়িত্ব), অপারেশন ডিভিশন, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড
- ২) উপ-মহাব্যবস্থাপক ও প্রকল্প পরিচালক, সিলেট ৯নং কূপ খনন প্রকল্প, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড
- ৩) চেয়ারম্যান-এর একান্ত সচিব, চেয়ারম্যান-এর দপ্তর, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৪) পরিচালক-এর একান্ত সচিব, অর্থ পরিদপ্তর, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৫) পরিচালক-এর একান্ত সচিব, পরিকল্পনা পরিদপ্তর, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৬) পরিচালক-এর একান্ত সচিব, অপারেশন ও মাইন পরিদপ্তর, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)

১৬-৭-২০২০

প্রকৌঃ আব্দুল জলিল প্রামানিক

উপ-মহাব্যবস্থাপক ও প্রকল্প পরিচালক



Agrani Bank Limited

Haripur Gas Field Branch, Sylhet  
West Zone  
010911721

STA 3420068

DATE 

|   |   |   |   |   |   |   |   |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ৩ | ৬ | ০ | ৭ | ২ | ০ | ২ | ০ |
| D | D | M | M | Y | Y | Y | Y |

Pay To স্বর্গদেবী

Or Bearer

The Sum of Taka টাকার মাত্র বিশ হাজার চারশত মাত্র মাত্র

TK-৩৬,২০,৮২২/৭৫

= বিশ হাজার মাত্র মাত্র মাত্র মাত্র মাত্র মাত্র মাত্র মাত্র

Name : SYLHET-9NO KUP(MULLAYAN/UNNAYAN KUP

A/C No. : 0200003609985

সিলেট গ্যাস ফিল্ড সিলিং এর পক্ষে

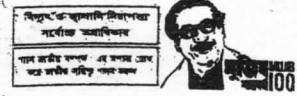
কমডোনার স্বাক্ষর

3420068 010911721 0200003609985 11





সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড  
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)  
ওয়েবসাইটঃ [www.sgfl.org.bd](http://www.sgfl.org.bd)  
সিলেট ৯নং কুপ খনন প্রকল্প



স্মারক নম্বর: ২৮.২০.৯১৫৩.৩৭১.৬১.০০১.২১.৩৮

তারিখ: ১৫ চৈত্র ১৪২৭

২৯ মার্চ ২০২১

বিষয়: সিলেট-৯নং কুপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কুপ) খনন প্রকল্পের অনুকূলে ২০২০-২১ অর্থ-বছরের এডিপি বরাদ্দের বিপরীতে অবমুক্তকৃত অর্থ হতে আরএডিপি বরাদ্দের অতিরিক্ত অর্থ ফেরৎ প্রদান প্রসঙ্গে।

মহোদয়,

সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল) কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন সিলেট-৯নং কুপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কুপ) খনন প্রকল্পের অনুকূলে ২০২০-২০২১ অর্থ-বছরে মোট ১০৫৫০.০০ লক্ষ টাকা এডিপি বরাদ্দের বিপরীতে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) হতে এষাবৎ মোট ৯৫৩৯.০০ লক্ষ টাকা অবমুক্ত করে প্রকল্পের এসএনডি হিসাব নং-০২০০০০৩৬০৯৯৮৫, অগ্রণী ব্যাংক লিমিটেড, হরিপুর গ্যাস ফিল্ড শাখা, সিলেট-এ জমা করা হয়েছে। কিন্তু প্রকল্পের বাস্তব প্রেক্ষাপট বিবেচনায় ২০২০-২০২১ অর্থ-বছরের আরএডিপিতে ৮৭৮২.০০ লক্ষ টাকা বরাদ্দ অনুমোদিত হয়েছে। এমতাবস্থায়, অবমুক্তকৃত অর্থ হতে অনুমোদিত আরএডিপি বরাদ্দের অতিরিক্ত (৯৫৩৯.০০-৮৭৮২.০০)= ৭৫৭.০০ (সাতশত সাতান্ন) লক্ষ টাকা গ্যাস উন্নয়ন তহবিলে ফেরৎ প্রদানের লক্ষ্যে অগ্রণী ব্যাংক লিমিটেড, হরিপুর গ্যাস ফিল্ড শাখা, সিলেট-এর একটি চেক নং STA ৩৪২০০৮২ তারিখ ২৮-০৩-২০২১) এতদসঙ্গে প্রেরণ করা হলো।

২৯-৩-২০২১

পান্না লাল ধর

মহাব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)

ইমেইল: [gmanf@sgfl.org.bd](mailto:gmanf@sgfl.org.bd)

মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)

অর্থ বিভাগ

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন  
(পেট্রোবাংলা)

স্মারক নম্বর: ২৮.২০.৯১৫৩.৩৭১.৬১.০০১.২১.৩৮/১(৮)

তারিখ: ১৫ চৈত্র ১৪২৭

২৯ মার্চ ২০২১

সদয় অবগতি ও কার্যার্থে প্রেরণ করা হল:

- ১) ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব), ব্যবস্থাপনা পরিচালক এর দপ্তর, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড
- ২) মহাব্যবস্থাপক (অপারেশন) (চলতি দায়িত্ব), অপারেশন ডিভিশন, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড
- ৩) মহাব্যবস্থাপক (পিএন্ডডি) (চলতি দায়িত্ব), পরিকল্পনা ও উন্নয়ন ডিভিশন, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড
- ৪) উপ-মহাব্যবস্থাপক ও প্রকল্প পরিচালক, সিলেট ৯নং কুপ খনন প্রকল্প, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড
- ৫) চেয়ারম্যান-এর একান্ত সচিব, চেয়ারম্যান-এর দপ্তর, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৬) পরিচালক-এর একান্ত সচিব, অর্থ পরিদপ্তর, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৭) পরিচালক-এর একান্ত সচিব, পরিকল্পনা পরিদপ্তর, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)



**Agrani Bank Limited**

Haripur Gas Field Branch, Sylhet  
West Zone  
010911721

STA 3420082

NOT OVER TK. 9,09,00,000/-

DATE 26 06 20 20  
D D M M Y Y Y Y

Pay To

(পেইডেয়া;লা)

Or Bearer

The Sum of Taka

নাত কোটি হাতবল ৯০-মাত্র

TK = 9,09,00,000/-

Name : SYLHET-9NO KUP(MULLAYAN/UNNAYAN KUP

বলেট গ্যাস ফিল্ডস্ লিঃ এর পক্ষে

A/C No. : 0200003609985

গ্যাস বাসিন্দারী কয়লাগাস বাসিন্দারী  
Please Sign Above This Line

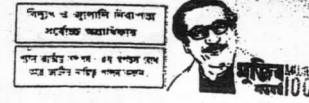
3420082 010911721 0200003609985

*(Signature)*





সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড  
(পেট্রোবাংলার একটি কোম্পানী)  
ওয়েবসাইটঃ [www.sgfl.org.bd](http://www.sgfl.org.bd)  
সিলেট ৯নং কূপ খনন প্রকল্প



জরুরি  
অতি গোপনীয়

স্মারক নম্বর: ২৮.২০.৯১৫৩.৩৭১.২৯.০০৪.২১.৬৩

তারিখ: ২২ আষাঢ় ১৪২৮

০৬ জুলাই ২০২১

বিষয়: সিলেট-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্পের অনুকূলে ২০২০-২১ অর্থ-বছরে অবমুক্তকৃত অর্থের ইন্টারেস্টসহ অব্যায়িত অর্থ জিডিএফ ফান্ডে ফেরৎ প্রদান।

সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড (এসজিএফএল) কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন সিলেট-৯ নং কূপ (মূল্যায়ন/উন্নয়ন কূপ) খনন প্রকল্পের অনুকূলে ২০২০-২০২১ অর্থ-বছরে ১০৫৫০.০০ লক্ষ টাকা এডিপি বরাদ্দের বিপরীতে গ্যাস উন্নয়ন তহবিল (জিডিএফ) হতে মোট ৯৫৩৯.০০ লক্ষ টাকা অবমুক্ত করা হয় (অবমুক্তির কপি সংযুক্ত)। পরবর্তীতে প্রকল্পের বাস্তব প্রেক্ষাপট বিবেচনায় চলতি অর্থ-বছরের আরএডিপি'তে ৮৭৮২.০০ লক্ষ টাকা বরাদ্দ অনুমোদিত হয়। অবমুক্তকৃত অর্থ হতে অনুমোদিত আরএডিপি বরাদ্দের অতিরিক্ত (৯৫৩৯.০০ - ৮৭৮২.০০) = ৭৫৭.০০ (সাতশত সাতান্ন) লক্ষ টাকা এসজিএফএল-এর পত্র নং-২৮.২০.৯১৫৩.৩৭১.৬১.০০১.২১.৩৮ তারিখ ২৯-০৩-২০২১ এর মাধ্যমে গ্যাস উন্নয়ন তহবিলে ফেরৎ প্রদান করা হয়েছে।

আরএডিপি বরাদ্দের বিপরীতে ২০২০-২১ অর্থ-বছরে আলোচ্য প্রকল্পের অনুকূলে মোট ৮২৭৪.৮৩ লক্ষ টাকা ব্যয় হয়েছে। এছাড়া বিগত ২০১৯-২০২০ অর্থ-বছরে প্রকল্পের বিপরীতে অবমুক্তকৃত অর্থের অতিরিক্ত ১০.৬৫ লক্ষ টাকা কোম্পানির একাউন্ট হতে ব্যয় করা হয়েছিল যা চলতি অর্থ-বছরের অবমুক্তকৃত অর্থ হতে ইতোমধ্যে কোম্পানীকে ফেরৎ প্রদান করা হয়েছে। অবমুক্তকৃত অর্থের ইন্টারেস্টসহ অব্যায়িত মোট ৬,১৫,৫৪,১৪১.৯৮ (ছয় কোটি পনেরো লক্ষ চুয়ান্ন হাজার একশত একচল্লিশ দশমিক নয় আট) টাকা প্রকল্পের এসএনডি একাউন্ট নং ০২০০০০৩৬০৯৯৮৫, অগ্রনী ব্যাংক লিঃ হরিপুর গ্যাস ফিল্ড শাখা, সিলেট-এ রক্ষিত আছে (ব্যাংক স্টেটমেন্ট সংযুক্ত) যা গ্যাস উন্নয়ন তহবিলে ফেরৎ প্রদানের লক্ষ্যে উক্ত একাউন্টের একটি চেক নং STA 3420088 তারিখ ৩০/০৬/২০২১) এতদসঙ্গে প্রেরণ করা হলো।

৬-৭-২০২১

পান্না লাল ধর

মহাব্যবস্থাপক (হিসাব ও অর্থ)

ইমেইল: [gmanf@sgfl.org.bd](mailto:gmanf@sgfl.org.bd)

মহাব্যবস্থাপক (অর্থ)

অর্থ বিভাগ

বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন  
(পেট্রোবাংলা)

স্মারক নম্বর: ২৮.২০.৯১৫৩.৩৭১.২৯.০০৪.২১.৬৩/১(৮)

তারিখ: ২২ আষাঢ় ১৪২৮

০৬ জুলাই ২০২১

সদয় অবগতি ও কার্যার্থে প্রেরণ করা হল:

১) ব্যবস্থাপনা পরিচালক (চলতি দায়িত্ব), ব্যবস্থাপনা পরিচালক এর দপ্তর, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড

- ২) মহাব্যবস্থাপক (অপারেশন) (চলতি দায়িত্ব), অপারেশন ডিভিশন, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড
- ৩) মহাব্যবস্থাপক (পিএন্ডডি) (চলতি দায়িত্ব), পরিকল্পনা ও উন্নয়ন ডিভিশন, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড
- ৪) চেয়ারম্যান-এর একান্ত সচিব, চেয়ারম্যান-এর দপ্তর, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৫) উপ-মহাব্যবস্থাপক ও প্রকল্প পরিচালক, সিলেট ৯নং কূপ খনন প্রকল্প, সিলেট গ্যাস ফিল্ডস লিমিটেড
- ৬) পরিচালক-এর একান্ত সচিব, অর্থ পরিদপ্তর, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৭) পরিচালক-এর একান্ত সচিব, পরিকল্পনা পরিদপ্তর, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)
- ৮) পরিচালক-এর একান্ত সচিব, অপারেশন ও মাইন্স পরিদপ্তর, বাংলাদেশ তৈল, গ্যাস ও খনিজ সম্পদ করপোরেশন (পেট্রোবাংলা)



৬-৭-২০২১

প্রকৌঃ আব্দুল জলিল প্রামানিক  
উপ-মহাব্যবস্থাপক ও প্রকল্প পরিচালক