**RESUMEN EJECUTIVO ÁREA DE EXPLORACIÓN O CAMPO XXX – CONTRATO YYY**

(Para contratos que solo se encuentran en exploración, generar un Resumen Ejecutivo por Contrato, diligenciando lo que aplique a Recursos Prospectivos o Recursos No Convencionales, según corresponda).

(Para contratos con área de exploración y campos, diligenciar la información por campo y en resumen ejecutivo independiente lo correspondiente al área de exploración)

1. Conciliación de reservas totales por campo respecto al año anterior para petróleo y/o gas y explicación de las variaciones para cada categoría de reservas.

|  |
| --- |
| **RESUMEN BALANCE @ Diciembre** 31 de 2023 |
| **Ítem** | **Petróleo** **(Kbls)** [[1]](#footnote-1) | **Gas** **(Mpc)** | **Condensados****(Kbls)** |
| Total Reservas Probadas @ Diciembre 31 de 2022 (a) |   |   |  |
| Producción año 2023 (b) |   |   |  |
| **Balance @ Diciembre 31 de 2023 (c) = (a-b)** |   |   |  |
| **Total Reservas Probadas Total @ Diciembre 31 de 2023 Reportada en Informe Auditor (d)** |   |   |  |
| **Diferencia (d-c)** |   |   |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **INFORME RECURSOS Y RESERVAS REPORTADO** | PDP | PNP | PND | **PT**[[2]](#footnote-2) | **PR** | **PS** | **Producción Acumulada** | **Producción Año** |
| **Petróleo (Kbls)** | 2023 |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 2022 |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Gas****(Mpc)** | 2023 |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 2022 |   |   |   |   |   |   |   |   |
| **Condensados****(Kbls)** | 2023 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2022 |  |  |  |  |  |  |  |  |

Explicación de las variaciones (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información e Incluir lo correspondiente a la hoja “Balance y Justificación” de las Tablas de Reporte Recursos y Reservas):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2. Explicación de las variaciones de petróleo/gas original en sitio.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **INFORME RESERVAS REPORTADO** | **2022** | **2023** |
| **Petróleo Original en sitio (Mbls)** |  |  |
| **Gas Original en sitio (Gpc)** |  |  |

Explicación de las variaciones (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Factor de recobro (%)

|  |  |
| --- | --- |
| **FR actual del campo (%) @ 31-dic-2023** |  |
| **FR último esperado (%)** | Recobro primario (%) |  |
| Recobro mejorado (%) |  |

Justificación del factor de recobro (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4. Explicación en las variaciones de Recursos Contingentes.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **RECURSOS CONTINGENTES** | **2022** | **2023** |
| **Petróleo (Mbls)** |  |  |
| **Gas (Gpc)** |  |  |

Explicación de las variaciones (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5. Explicación de las variaciones del comportamiento mensual de la producción real por campo vs el pronóstico del año 2023, para petróleo (Bod) y gas (Kpcd), y pronósticos de producción de los años 2024 y 2025 del reporte de reservas.

NOTA: para los campos que reportan gas, Diligenciar la ‘Tabla de gas.xls’, y presentar aquí las explicaciones correspondientes.

6. Descripción completa del plan de inversiones, incluyendo los proyectos de recobro mejorado si los tienen,( especificando puntualmente el nombre del proyecto, duración, tipo de tecnología(s) a utilizar e incremento estimado en el factor de recobro – FR).

7. Plan de actividades real vs proyectado, justificación de variaciones y planes correctivos (si los hay) para mitigar la desviación del plan original

|  |
| --- |
| **SEGUIMIENTO PLAN DE DESARROLLO****Presentado en Informe Recursos y Reservas corte 31-dic-2023** |
| **ACTIVIDADES PLANEADAS PARA 2023** | **ACTIVIDADES REALIZADAS DURANTE 2023** |
|  |  |

Explicación de las variaciones (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

8. Explicación en las variaciones de Recursos Prospectivos. (Para cada prospecto y formación).

|  |
| --- |
| **SEGUIMIENTO RECURSOS PROSPECTIVOS PETRÓLEO** |
| NOMBRE DEL PROSPECTO | Corte a 31-dic-2022 | Corte 31-dic-2023 |
|  | Recursos Prospectivos (Mbls) (P50) | POES (MBls) (P50) | Recursos Prospectivos (Mbls) | POES (MBls) |
| FORMACIÓN  |
|  |  |  |  |  |
| Chance de Éxito (Fracción) (1-Riesgo Geológico) |  |
| Chance de desarrollo (Fracción) |  |
| Chance de comercialidad ( Fracción) |  |
| Año estimado de Perforación |  |

* En el Chance de éxito, Chance de desarrollo y Chance de comercialidad, reportar la información actualizada, es decir, lo correspondiente al año de reporte del IRR y además aclarar si se entregó o no mapa georeferenciado del prospecto. Repetir por cada formación en congruencia con las tablas de recursos prospectivos.

|  |
| --- |
| **SEGUIMIENTO RECURSOS PROSPECTIVOS GAS** |
| NOMBRE DEL PROSPECTO | Corte a 31-dic-2022 | Corte 31-dic-2023 |
|  | Recursos Prospectivos (Gpc) | GOES (Gpc) | Recursos Prospectivos (Gpc) | GOES (Gpc) |
| NOMBRE FORMACIÓN  |
|  |  |  |  |  |
| Chance de Éxito (Fracción) (1-Riesgo Geológico) |  |
| Chance de desarrollo (Fracción) |  |
| Chance de Comercialidad (Fracción) |  |
| Año estimado de Perforación |  |

* En el Chance de éxito, Chance de desarrollo y Chance de comercialidad y año estimado de perforación, reportar la información actualizada, es decir lo correspondiente al año de reporte del IRR y además aclarar si se entregó o no mapa georeferenciado del prospecto. Repetir por cada formación en congruencia con las tablas de recursos prospectivos.

Explicación de las variaciones (no limitar el número de los renglones dispuestos para este efecto con el fin de evitar deficiencias en la información):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

9. Información de Recursos no convencionales.

Para los proyectos reportados en la ‘Tabla de Recursos No Convencionales.xls’, explicar las actividades llevadas a cabo en la vigencia reportada y cuáles actividades se espera desarrollar en la vigencia siguiente.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (FIRMA ORIGINAL)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(NOMBRE)

(CÉDULA)

(PROFESIÓN-TARJETA PROFESIONAL)

(CARGO)

1. Unidades: K de miles; M de millones y G de Gigas [↑](#footnote-ref-1)
2. |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| PDP | Reservas Probadas Produciendo |  | PR | Reservas Probables |
| PNP | Reservas Probada No Produciendo |  | PS | Reservas Posibles |
| PND | Reservas Probada No Desarrolladas |  |  |  |
| PT | Reservas Probadas Totales |  |  |  |

 . [↑](#footnote-ref-2)