



**República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional**  
Las Malvinas son argentinas

**Solicitud sobre Expediente**

**Número:**

**Referencia:** Presentación ciudadana – Agregar documentación

---

**Contesta Requerimiento de Información Adicional – Acompaña ESIA (Parte 8/9: acompaña Anexo VIII - D.I: Plan logístico detallado para la instalación del sistema de taponamiento submarino; Anexo VIII - D.II: Equinor Argentina Modelado de Deriva de Petróleo; Anexo VIII - D.III: Análisis de Escenarios de Derrame de Petróleo; Anexo VIII – D.IV: Mapa de Sensibilidad Estratégica)**

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de julio de 2022

Dirección Nacional de Evaluación Ambiental y Análisis de Riesgo

**Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible de la Nación**

Secretaría de Energía

**Ministerio de Economía de la Nación**

Presente

**Ref.: -Expediente “EX-2021-20370435- -APN-DNEY#MEC” – Contesta Solicitud de  
Requerimiento de Información Adicional**

Santiago Hearne, en mi carácter de apoderado en el expediente que tramita por la plataforma de Trámites a Distancia (“**TAD**”) de Equinor Argentina BV Sucursal Argentina (“**Equinor BV**”), conforme se acredita

con la constancia emitida por el sistema TAD, con domicilio constituido en Bouchard 680, Piso 19, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, en el marco del expediente EX-2021-20370435-APN-DNEYYP#MEC (el “**Expediente Argerich**”), ante Ud. me presento y respetuosamente digo:

Por medio del presente hacemos referencia al Expediente Argerich por el cual tramita el Procedimiento de Evaluación de Impacto Ambiental, en los términos de la Resolución Conjunta N° 3/2019 (la “**Resolución 3**”) de la Ex Secretaria de Gobierno de Energía (la “**SE**”) y Ex Secretaria de Gobierno de Ambiente y Desarrollo Sustentable (el “**MADS**”), para las actividades hidrocarburíferas a ser llevadas a cabo en el Área CAN\_100 (el “**Área**”), en el marco del permiso de exploración otorgado sobre el Área, operada por Equinor BV<sup>[1]</sup>.

El día 11 de noviembre de 2021, Equinor BV presentó mediante esta plataforma el Estudio de Impacto Ambiental (el “**EsIA**”) para las actividades a ser llevadas a cabo en el Área, en los términos del Apartado 3 “Estructura del Estudio Ambiental” del Anexo de la Resolución N° 25/2004 y el Informe de Categorización y Alcance.

El día 20 de abril de 2022, la Dirección Nacional de Evaluación Ambiental y Análisis de Riesgo (la “**Autoridad de Aplicación**”), notificó a Equinor BV el informe IF-2022-38093468-APN-DNEA#MAD titulado “Informe de Requerimiento de Información Adicional - EsIA” en donde solicitaba que presentara información adicional (el “**Informe**”) respecto del EsIA oportunamente presentado.

Mediante el envío del Informe, la Autoridad de Aplicación, le solicitaba a Equinor BV: “(...) *la presentación de un nuevo documento del EsIA ya presentado que integre y dé cumplimiento a lo requerido en el Informe de Alcance y aborde las correcciones y observaciones que en este informe se detallan. En esa línea, se espera la presentación de un documento único que consolide lo requerido de manera integral. De manera complementaria, se recomienda la presentación de otro documento donde el proponente indique la respuesta y ubicación en el nuevo EsIA a cada punto observado por este informe (...)*”

Venimos por medio del presente a dar respuesta a lo solicitado en el Informe y en consecuencia contestar a cada una de las observaciones allí formuladas.

En virtud de ello, se acompaña al presente un nuevo Estudio de Impacto Ambiental (el “**EsIA**”) (**Parte 8: Anexo VIII - D.I: Plan logístico detallado para la instalación del sistema de taponamiento submarino; Anexo VIII - D.II: Equinor Argentina Modelado de Deriva de Petróleo; Anexo VIII - D.III: Análisis de Escenarios de Derrame de Petróleo; Anexo VIII – D.IV: Mapa de Sensibilidad Estratégica**) para las actividades a ser llevadas a cabo en el Área, en los términos del Apartado 3 “Estructura del Estudio Ambiental” del Anexo de la Resolución N° 25/2004, lo dispuesto en el Informe de Categorización y lo solicitado en el Informe.

**En esta Octava Parte se acompañan el Anexo VIII - D.I: Plan logístico detallado para la instalación del sistema de taponamiento submarino; Anexo VIII - D.II: Equinor Argentina Modelado de Deriva de Petróleo; Anexo VIII - D.III: Análisis de Escenarios de Derrame de Petróleo; Anexo VIII – D.IV: Mapa de Sensibilidad Estratégica.**

Sin otro particular, saludo a Ud. con la debida distinción.

[\[1\]](#) El permiso de exploración del área CAN\_100 fue otorgado a YPF S.A. por medio de la Resolución N° 196/19 de fecha 11 de abril de 2019 (publicado en el Boletín Oficial el 15 de abril de 2019). Actualmente la titularidad del permiso se compone de la siguiente manera: (i) YPF S.A. 35%; (ii) Equinor Argentina BV Sucursal Argentina 35% (Resolución SE N° 55/2020); y (iii) Shell Argentina S.A. 30% (Resolución SE N° 356/2021). Equinor BV es el operador del Área.