



CÁTEDRA “ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS”

PROYECTO INTEGRADOR - AÑO 2024

DOCUMENTO SOPORTE DE DECISIÓN

**NOMBRE DEL PROYECTO:
ELECTRIFICACIÓN CAMPO**

YACIMIENTO: MENDOZA

Agosto de 2024

<i>Revisión</i>	<i>Fecha</i>	<i>Descripción</i>	<i>Páginas</i>	<i>Nombre</i>	<i>Firma</i>	<i>Fecha</i>
Emisor:			Revisado y Aprobado:			



CÁTEDRA “ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS”

PROYECTO INTEGRADOR - AÑO 2024

INDICE

1.	NOMBRE DEL NEGOCIO	3
2.	NOMBRE DEL ACTIVO	3
3.	NOMBRE DEL PROYECTO.....	3
4.	TIPO DE PROYECTO	3
1.1.	<i>Fluido</i>	3
1.2.	<i>Tipo</i>	3
5.	RESPONSABLES DEL PROYECTO.....	3
5.1.	<i>Gerente Regional:</i>	3
5.2.	<i>Gerente de Negocio:</i>	4
5.3.	<i>Gerente de Activo:</i>	4
5.4.	<i>Gerente de Desarrollo:</i>	4
5.5.	<i>Responsable del Proyecto:</i>	4
5.6.	<i>Referentes técnicos por especialidad por proyecto</i>	4
6.	DESCRIPCION DEL PROYECTO.....	5
6.1.	<i>Antecedentes del proyecto</i>	5
6.2.	<i>Ubicación Geográfica</i>	6
7.	Indicadores Económicos.	6



CÁTEDRA “ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS”

PROYECTO INTEGRADOR - AÑO 2024

1. NOMBRE DEL NEGOCIO

Negocio Mendoza

2. NOMBRE DEL ACTIVO

Mendoza

3. NOMBRE DEL PROYECTO

Electrificación campo.

4. TIPO DE PROYECTO

1.1. Fluido

Petróleo

Gas

1.2. Tipo

Proyecto Recuperación Primaria.

Proyecto Recuperación Secundaria.

Proyecto Recuperación Terciaria.

Proyecto Tight Gas

Proyecto Reparaciones.

Proyecto Infraestructura.

Proyecto Medio Ambiente y Seguridad.

Proyecto Adecuación a Normativa.

Otros.

5. RESPONSABLES DEL PROYECTO

5.1. Gerente Regional:

Jorge Moreno



CÁTEDRA “ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS”

PROYECTO INTEGRADOR - AÑO 2024

5.2. Gerente de Negocio:

Mauricio Garay

5.3. Gerente de Activo:

Diego Comellas

5.4. Gerente de Desarrollo:

-

5.5. Responsable del Proyecto:

Grupo 2

5.6. Referentes técnicos por especialidad por proyecto

A definir por el equipo de proyecto

CÁTEDRA “ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS”

PROYECTO INTEGRADOR - AÑO 2024

6. DESCRIPCION DEL PROYECTO

El Objetivo del Proyecto es reducir el costo actual de la energía consumida en el yacimiento reemplazando los equipos generadores por una red de distribución eléctrica suministrada a través de la distribuidora (EDEMSA).

La Inversión visualizada asciende a 2,43 MUSD. La misma considerara la construcción de una línea troncal en 33kV (7,3km), derivaciones en media y baja tensión (11,8km), subestaciones de pozo y subestación de maniobras.

El Ahorro asociado es de 2,66 MUSD al año, considerando el reemplazo de los equipos generadores por EE de red. El mismo se plantea desde la PEM de la Obra eléctrica.

Alcance: Se trata de la ingeniería, provisión y construcción de una Línea de Media Tensión 33kV de 7,3km y 11,8km de derivaciones en media y baja tensión, 8SEDs, 5 SETs y una SE de maniobras c/banco de capacitores.

Presupuesto: Se Plantea una Inversión Inicial de 35 KUSD para la Ingeniería Básica y Estudios Medioambientales (EIA).



6.1. Antecedentes del proyecto

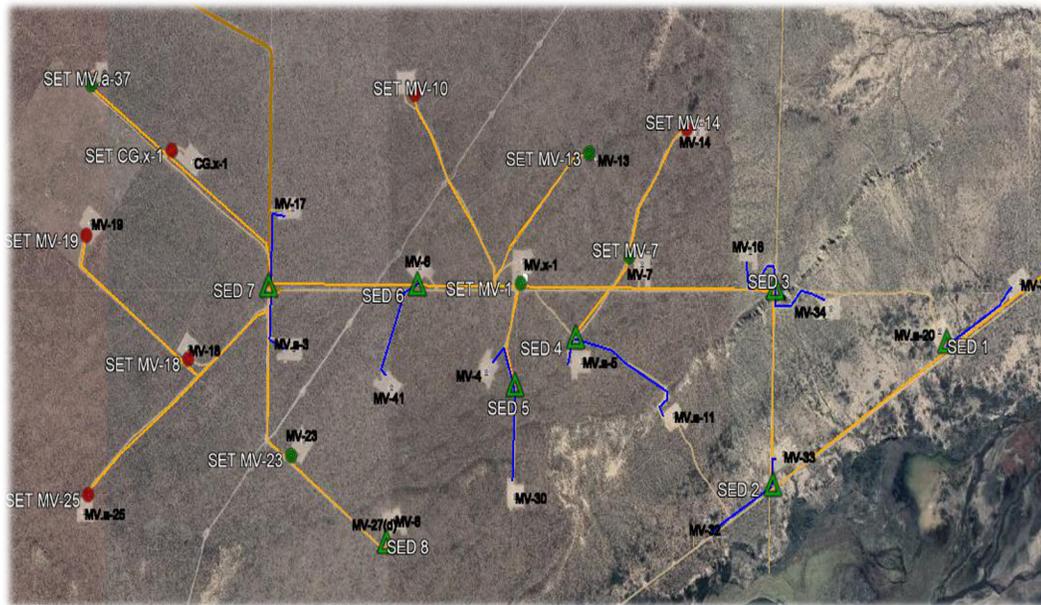
No se cuentan con antecedentes en el área. Al tratarse de un yacimiento maduro, el objetivo es optimizar los costos de operación y mantenimiento.

CÁTEDRA “ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS”

PROYECTO INTEGRADOR - AÑO 2024

6.2. Ubicación Geográfica

El proyecto se ubica en la provincia de Mendoza y consiste en energizar el sistema de bombeo AIB (aparato individual de bombeo) en 17 pozos.



7. Indicadores Económicos.

→ ANÁLISIS AHORRO

Análisis Ahorro

• El suministro actual de energía al yacimiento proviene de equipos generadores individuales por pozo resumido de la siguiente forma:

Costo mensual por pozo			
	Alquiler equipo	Costo combustible	Total mensual
	\$ 78.258,00	USD 2.560,00	USD 10.500,00
			USD 13.771,44
Costo ANUAL TOTAL			
17 pozos activos	Alquiler equipo	Costo Combustible	Total Anual
	\$ 15.964.632,00	USD 522.240,00	USD 2.142.000,00
			USD 2.809.373,02

• En la alternativa presentada, la provisión de energía pasaría a ser desde la SE PRINCIPAL ARGENTINA EDEMSA 33. Con un costo promedio de 92 USD/MWh compuesto de la siguiente forma:

Costo mensual por pozo			
	Consumo promedio [kWh]	costo MWh	Total mensual
	10,84	USD 92,00	USD 718,0
Costo ANUAL TOTAL			
17 pozos activos	Consumo promedio [kWh]	costo MWh	Total
	184,3	USD 92,00	USD 148.531,06

• Estimación erogación obras infraestructura (Etapa Visualización – Costos Clase 5):

Costos obras infraestructura (estimacion costos Clase 5)	
	2.433.000 USD

• Con esto, tendremos un costo de abastecimiento de 148,5 KUSD anuales. Ahorro anual estimado de 2,6 MUSD/Año a partir de la PEM de la obra.



CÁTEDRA “ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS”

PROYECTO INTEGRADOR - AÑO 2024

→ ECONÓMICOS

