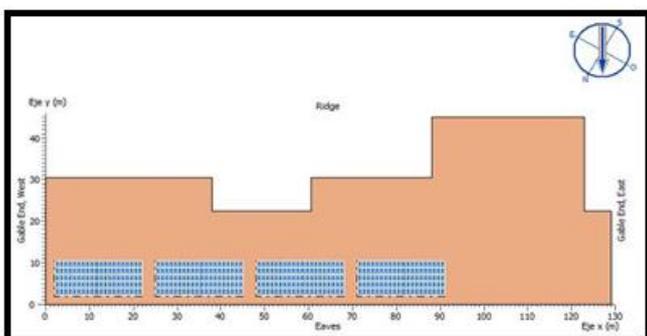


Pre-factibilidad Sistema FV 100 kWp Exportadora Subsole, Isla de Maipo

Descripción del estudio

En el marco del Proyecto "Energía Solar para la Generación de Electricidad y Calor" ejecutado por la Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (Sociedad Alemana de Cooperación Internacional - GIZ) en conjunto con el Ministerio de Energía, la GIZ ha elaborado un estudio de pre-factibilidad para una planta FV de 100 kWp en Isla de Maipo. Debido al significativo consumo que presenta la Exportadora Subsole, la energía producida por el sistema FV es totalmente consumido, por ende no se generan excedentes para inyectarlos a la red.

El proyecto reducirá la huella de carbono en aproximadamente 58 ton CO_{2eq}/año, lo que a su vez generará un ahorro aproximadamente 9,1 millones de pesos.



Fuente: Imagen simulación en software PV Sol.

ANTECEDENTES GENERALES

DATOS DEL INMUEBLE

Dirección	Avenida Balmaceda 6475
Ciudad, Región	Isla de Maipo, Región Metropolitana
Coordenadas geográficas	E 328041 – N 6266882

ANTECEDENTES TÉCNICOS

SISTEMA FV

Tipo de instalación	Sistema Fotovoltaico On-Grid
Potencia instalada	100 kWp
Orientación	Noroeste
Inclinación	11°
Componentes	400 módulos x 250 W 8 inversores x 12,5 kW Instalación paralela a la cubierta
Tipo de panel /Eficiencia por módulo	Policristalino / 15,12%
Factor de rendimiento esperado	80%
Rendimiento anual esperado	1.840 kWh/kWp
Reducción de rendimiento por sombreado	0 %/año
Reducción huella de carbono	58 ton CO _{2eq} /año

INSTALACIÓN ELÉCTRICA INTERIOR

Distribuidora	CGE
Tarifa	AT 4.3
Potencia conectada	1.400 kW
Declaración eléctrica interior	Si

CONSUMO Y NIVEL DE RADIACIÓN

Generación de energía FV	183.983 kWh/año
Energía autoconsumida	183.983 kWh/año (100%)
Radiación promedio	2.037 kWh/m ² año

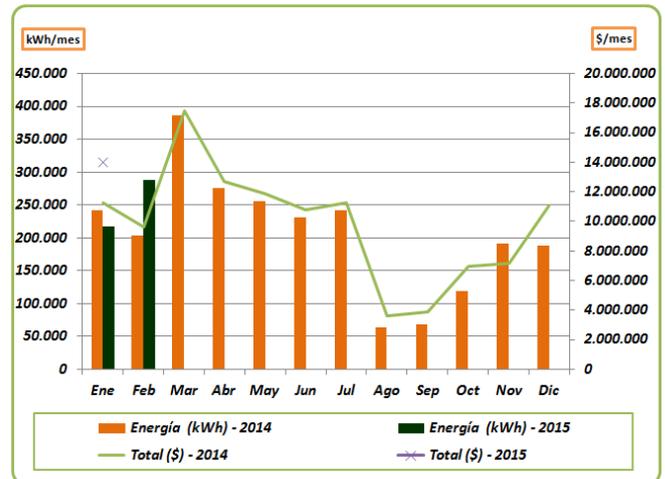
ANTECEDENTES ECONÓMICOS

ANTECEDENTES ADICIONALES

FINANCIAMIENTO

Tipo de financiamiento	Inversión propia
Financiadores	Exportadora Subsole
Inversión (costo neto)*	100 millones CLP
Tarifa de consumo de energía (costo neto)	65,92 CLP/kWh
Vida útil del proyecto	25 años
TIR	11,99%
Payback	11 años
Mantenimiento anual (costo neto)**	2 millones CLP
Tasa de descuento	4%
Aumento costo electricidad (compra e inyección)	3,5%/año
Inflación	2%
Degradación anual de la producción	0,5%/año

GRÁFICO PERFIL DE CONSUMO



Fuente: Base de datos empresa Subsole.

* La inversión inicial incluye costo de diseño de proyecto, venta de equipos e instalación de los mismos.

** Representa el 2% de la inversión.

Publicado por Sociedad Alemana para la Cooperación Internacional (GIZ) GmbH

Sede de la Sociedad
Bonn y Eschborn

Programa de Energías Renovables y Eficiencia Energética Chile
Marchant Pereira 150 oficina 1203
Providencia, Santiago, Chile
T +56 (2) 2719 3900
F +56 (2) 2719 3934
giz-chile@giz.de
www.giz.de/chile

Contacto Proyecto Energía Solar para la Generación de Electricidad y Calor

Fecha Agosto 2015

Por encargo de Ministerio Federal de Medio Ambiente, Protección de la Naturaleza, Obras Públicas y Seguridad Nuclear de la República Federal de Alemania (BMUB)

Dirección Stresemannstraße 128 -130
10963 Berlin
T +49 (0)30 18 305-0
F +49 (0)30 18 305-4375

service@bmub.bund.de
www.bmub.bund.de

Iniciativa Internacional para la Protección del Clima
www.international-climate-initiative.com