

RESUELVE CONSULTA DE PERTINENCIA DE INGRESO AL SEIA, “PROYECTO FOTOVOLTAICO VILLA”

RESOLUCIÓN EXENTA N°

SANTIAGO,

VISTOS:

1. La presentación realizada a través de la plataforma electrónica de consultas de pertinencia (e-pertinencias) del Servicio de Evaluación Ambiental de la Región Metropolitana (en adelante “SEA RM”), firmada con clave única, con fecha 19 de mayo de 2020, mediante la cual el señor Pedro Pablo Ewing Soffia, en representación de Solar TI Veinticuatro SpA.(en adelante el “Proponente”), consulta respecto de la pertinencia de ingreso al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (en adelante “SEIA”) del “Proyecto Fotovoltaico Villa” (en adelante el “Proyecto”).
2. El Oficio Ordinario N°131.456 de fecha 12 de septiembre de 2013, de la Dirección Ejecutiva del SEA que *“Imparte instrucciones sobre las consultas de pertinencia de ingreso al sistema de evaluación de impacto ambiental”*.
3. El Oficio Ordinario N°130.844 de fecha 22 de mayo de 2013, de la Dirección Ejecutiva del SEA que: *“Uniforma criterios y exigencias técnicas sobre áreas colocadas bajo protección oficial y áreas protegidas para efectos del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental”*.
4. El Oficio Ordinario N°161.081 de fecha 17 de agosto de 2016, de la Dirección Ejecutiva del SEA, que complementa Oficio Ordinario N° 130.844 detallado en el Vistos anterior.
5. Lo dispuesto en la Ley N° 19.300, sobre Bases Generales del Medio Ambiente; en el D.S. N° 40 de 2012, del Ministerio del Medio Ambiente (en adelante “MMA”) y sus modificaciones, que Aprueba el Reglamento del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (en adelante “RSEIA”); en la Ley N° 18.575, Orgánica Constitucional de Bases Generales de la Administración del Estado; la Ley N° 19.880, sobre Bases de los Procedimientos Administrativos que rigen los Actos de los Órganos de la Administración del Estado; en la Resolución TRA 119046/163/2018 de fecha 25 de octubre de 2018 de la Dirección Ejecutiva del Servicio de Evaluación Ambiental; y en la Resolución N° 7 de 26 de marzo de 2019, de la Contraloría General de la República, que Fija Normas sobre Exención del Trámite de Toma de Razón.

CONSIDERANDO:

1. Que, con fecha 19 de mayo de 2020, el Proponente consulta respecto de la pertinencia de ingreso al SEIA del “Proyecto Fotovoltaico Villa”, el cual consiste en:
 - 1.1. La construcción e implementación de un parque fotovoltaico con una capacidad de generación máxima de 2,99 MWp que será conectado a una línea de distribución de 13,2 kV. propiedad de la red de distribución de la empresa CGE Distribución S.A. El Proyecto no contempla subestaciones dentro de sus obras o actividades.
 - 1.2. El Proyecto se emplazará en zona rural, en la comuna de San Pedro, Provincia de Melipilla, Región Metropolitana de Santiago, a unos 15 km aproximadamente al Noroeste del área urbana de la comuna, específicamente en Lote A, resultante de la

subdivisión del inmueble ubicado en Lote ocho, parte de la Parcela veintiocho b, Fundo La Manga de Bucalemu. Las coordenadas de los vértices del Proyecto son:

Tabla N° 1: Coordenadas Área Proyecto.

Coordenadas Proyecto Fotovoltaico Villa. WGS 84		
Vértices	Este	Norte
V1	258.925	6.241.047
V2	259.273	6.240.897
V3	259.186	6.241.413

Fuente: Tabla N° 5, del Vistos N° 1.

- 1.3. Conforme al Certificado de Informaciones Previas (CIP) N° 175 de fecha 13 de septiembre de 2019, otorgado por la Dirección de Obras Municipales de la Ilustre Municipalidad de San Pedro, el Proyecto se encuentra en un área rural, específicamente en la zona Área restringida o excluida al desarrollo urbano. Área de Interés Silvoagropecuario y de Interés Agropecuario Exclusivo, que no se contrapone al uso equipamiento energético.
- 1.4. La superficie total del proyecto corresponde a 9,1 ha, de las cuales la superficie efectiva a utilizar por los paneles fotovoltaicos corresponde a 27.032 m² y la superficie total del área de paneles es de 60.257,4 m², lo que se detalla en el Anexo 2 del Vistos 1.
- 1.5. El Proyecto contempla la instalación de 12.236 paneles fotovoltaicos de 245 W de potencia nominal cada uno, alcanzando una capacidad de 2,99 MW en corriente continua. De acuerdo, a la ficha del panel fotovoltaico adjunta en los antecedentes entregados por el Proponente y singularizados en el Anexo N° 3 del Vistos N° 1, el módulo a utilizar será marca Hareon Solar, modelo 4bb HR-245 o similar de tecnología 245 W, cuya máxima potencia de los paneles en Condiciones de Prueba Estándar (STC) será de 245 W.
- 1.6. Los paneles fotovoltaicos para el Proyecto son de tipo policristalinos, con una capacidad de generación de 245 Wp en corriente continua, sus dimensiones son: 1,048 x 2,108 x 0,04 m. Los paneles fotovoltaicos serán montados sobre estructuras de acero galvanizadas. Dichas estructuras serán con seguimiento, es decir, que contarán con un sistema que permita orientar el sentido de los paneles de Este a Oeste, siguiendo el recorrido del Sol a través de un eje orientado Norte a Sur.
- 1.7. Los módulos se encontrarán configurados de tal forma que estarán conectados por un eje. Estos ejes a su vez tendrán un motor eléctrico, dispositivo mediante el cual pueden realizar el seguimiento.
- 1.8. El Proyecto considera un inversor con capacidad de 2750 kVA y 1 transformador integrado con salida de 13,2 kV. El sistema de distribución interno tiene conexión de transformadores a la red existente de empresa CGE.
- 1.9. La energía producida por el Proyecto será evacuada mediante una línea de distribución de tensión de 13,2 kV, la cual se conectará a una línea de media tensión de 13,2 kV, propiedad de la red de distribución de la empresa CGE Distribución S.A.
- 1.10. El Proyecto considera una fase de construcción con una duración de 6 meses y una mano de obra de 100 personas, donde las actividades proyectadas para dicha fase son: instalación de faenas, habilitación de caminos internos, preparación del terreno, fundaciones, montaje de paneles solares, y prueba y puesta en servicio. Las obras temporales a realizar por el Proyecto se pueden observar en la figura N° 6 del Vistos N° 1 de la presente Resolución.
- 1.11. El Proyecto considera una vida útil de 35 años (fase de operación), la operación se realiza de manera remota, por lo cual cuenta con sistemas de monitoreo, control y seguridad. Para el correcto funcionamiento del parque se realizarán mantenimientos: preventivo (mantención y limpieza de paneles solares) y correctivo (solución de averías que pudiesen generarse) en forma periódica. Se contará con un sistema de seguridad para control, vigilancia y detección de situaciones de alarma en el área donde estará ubicada la central. Este sistema estará conectado con un

sistema de alarma remota y contará con: Cierre Perimetral, CCTV con cámaras, Sistema de Anti-intrusión, Sistema de detección y alarma de incendios.

- 1.12. Se considera una fase de cierre que cumplirá con las exigencias legales y ambientales vigentes, realizando el desmantelamiento de todas las instalaciones permanentes existentes, Los elementos serán retirados y trasladados para su reutilización o reciclaje y, en caso de no ser posible, serán trasladados a la disposición final que señale la normativa legal vigente. Finalmente, una vez desmanteladas las instalaciones del proyecto, se realizará la restauración del terreno.
2. Que, la Ley N° 19.300 indica en su artículo 8° que “*Los proyectos o actividades señalados en el artículo 10 sólo podrán ejecutarse o modificarse **previa evaluación de su impacto ambiental**, de acuerdo a lo establecido en la presente ley*” (énfasis agregado). Dicho artículo 10 ya citado contiene un listado de “*proyectos o actividades susceptibles de causar impacto ambiental, en cualesquiera de sus fases, que deberán someterse al sistema de evaluación de impacto ambiental*”, los cuales son especificados a su vez, en el artículo 3° del RSEIA.
3. Que, para efectos de despejar en la especie si el “Proyecto Fotovoltaico Villa”, no debe ingresar obligatoriamente al SEIA, se han tenido a la vista las siguientes tipologías del artículo 3° del RSEIA:
 - “b) *Líneas de transmisión eléctrica de alto voltaje y sus subestaciones.*
 - b.1. *Se entenderá por líneas de transmisión eléctrica de alto voltaje aquellas líneas que conducen energía eléctrica con una tensión mayor a veintitrés kilovoltios (23 kV).*
 - c) *Centrales generadoras de energía mayores a 3 MW.*
 - p) *Ejecución de obras, programas o actividades en parques nacionales, reservas nacionales, monumentos naturales, reservas de zonas vírgenes, santuarios de la naturaleza, parques marinos, reservas marinas o en cualesquiera otras áreas colocadas bajo protección oficial, en los casos en que la legislación respectiva lo permita.”*
4. Que, al respecto, esta Dirección Regional estima que el “**Proyecto Fotovoltaico Villa**” **no debe ingresar obligatoriamente al SEIA en forma previa a su ejecución**, en razón de las siguientes consideraciones:
 - 4.1. En relación al requisito establecido en el literal b.1) del artículo 3° del Reglamento del SEIA, el Proyecto contempla inyectar la energía generada al Sistema de Eléctrico Nacional (SEN), a través de una línea de evacuación de energía de 13,2 kV, por lo tanto, no cumple con lo preceptuado en dicho literal.
 - 4.2. Que, del análisis efectuado para determinar si la actividad consultada se enmarca en las situaciones descritas en la letra c) del artículo 3° del RSEIA, es posible indicar que dicho literal, se refiere al concepto de energía generada, la cual corresponde a la capacidad instalada, equivalente a aquella generada por todas las unidades generadoras (paneles fotovoltaicos) operando en condiciones óptimas, y no a la energía que finalmente es aportada al Sistema Eléctrico Nacional (SEN). Por lo tanto, lo que debe considerarse para efectos del análisis del Proyecto, son los MW que genera el Parque Fotovoltaico (capacidad instalada), sin contabilizar las pérdidas que se pudieran producir en la inyección al Sistema donde se conecta, es decir, la instalación de 12.236 paneles fotovoltaicos de 245 W de potencia nominal cada uno (dato de fabricación que indica la ficha técnica del Anexo N° 3 del Vistos N° 1 de la presente Resolución), condición que permite esperar una capacidad máxima instalada de generación de energía eléctrica de 2,99 MW.

A mayor abundamiento, la Norma Técnica de Conexión y Operación de Equipamiento de Generación en baja tensión, de la Comisión Nacional de Energía del Ministerio de Energía, en su artículo “1-5 Definiciones”, conceptualiza

“Capacidad Instalada (PAm_{max})” como: “Suma de la potencia máxima de las Unidades de Generación que conforman el Equipamiento de Generación de un usuario o cliente final, expresada en kilowatts”.

Por su parte, la Unidad generadora, la define como: “Equipo generador eléctrico que posee dispositivos de accionamiento o conversión de energía propios, como por ejemplo, un panel fotovoltaico”.

La disposición técnica citada permite concluir que, tratándose de proyectos de generación fotovoltaica, debe considerarse como capacidad instalada o potencia, la suma de la potencia máxima de las unidades de generación que lo componen.

En relación a todo lo anterior, el Proyecto no cumple con el requisito transcrito en la letra c) del artículo 3° del RSEIA, debido a que su capacidad de generación en condiciones óptimas de operación es igual a 2,99 MW.

- 4.3. Que, del análisis efectuado para determinar si las actividades consultadas se enmarcan en las situaciones descritas en el literal p) del artículo 3° del RSEIA, se puede señalar que de acuerdo al CIP, indicado en el Considerando 1.3 de la presente Resolución, la actividad propuesta no se emplaza en un área colocada bajo protección oficial para efectos del SEIA de acuerdo al Oficio Ordinario N° 130.844 y 161.081 detallados en los Vistos N° 3 y N° 4 de la presente Resolución, de manera tal que no resulta aplicable el requisito contenido en el literal p) del artículo 3° del RSEIA.
5. Que, en virtud de lo anterior,

RESUELVO:

1. **Que, el “Proyecto Fotovoltaico Villa” no requiere ingresar obligatoriamente al SEIA en forma previa a su ejecución,** en consideración a los antecedentes aportados por el Proponente y lo expuesto en los considerandos de la presente Resolución.
2. Que, este pronunciamiento ha sido elaborado sobre la base de los antecedentes proporcionados por el señor Pedro Pablo Ewing Soffia, en representación de Solar TI Veinticuatro SpA., cuya veracidad es de su exclusiva responsabilidad y en ningún caso lo exime del cumplimiento de la normativa ambiental aplicable al Proyecto, ni de la solicitud y obtención de las autorizaciones sectoriales necesarias para su ejecución. Cabe señalar, además, que el presente pronunciamiento no obsta al ejercicio por parte de la Superintendencia del Medio Ambiente de su facultad de requerir el ingreso del Proyecto al SEIA en su caso, conforme a lo establecido en su Ley Orgánica si así correspondiera.
3. En contra de la presente resolución, podrán deducirse los recursos de reposición y jerárquico, dentro del plazo de cinco días contados desde la notificación del presente acto administrativo, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 59 de la Ley N° 19.880. Lo anterior, sin perjuicio de los recursos, acciones o derechos que se pueden hacer valer ante las autoridades correspondientes, y de las demás formas de revisión de los actos administrativos que procedan.
4. Además, la validez del presente pronunciamiento queda supeditada a la mantención de las condiciones de la modificación sometida a consulta, debiendo cualquier alteración ser consultada a este Servicio.
5. En otro ámbito, le informo que, de acuerdo al artículo 11 bis de la Ley N° 19.300, el Proponente no podrá, a sabiendas, fraccionar sus proyectos o actividades con el objeto de variar el instrumento de evaluación o de eludir el ingreso al SEIA. Será competencia de la Superintendencia del Medio Ambiente determinar la infracción a esta obligación y requerir al Proponente, previo informe del Servicio de Evaluación Ambiental, para ingresar adecuadamente al sistema.



6. Finalmente, le recordamos que, conforme al artículo 52 de la Ley N° 19.300, el incumplimiento de la normativa ambiental constituye una presunción de responsabilidad del autor del daño ambiental.

ANÓTESE, NOTIFÍQUESE POR CORREO ELECTRÓNICO AL PROPONENTE Y ARCHÍVESE

**ANDELKA VRSALOVIC MELO
DIRECTORA REGIONAL
SERVICIO DE EVALUACIÓN AMBIENTAL
REGIÓN METROPOLITANA DE SANTIAGO**

CQR/ACP/MDK

Distribución:

- Señor Pedro Pablo Ewing Soffia, en representación de Solar TI Veinticuatro SpA. Correo electrónico: v.barros@trinergy.cl.

C.C.:

- Superintendencia del Medio Ambiente, SMA.
- Expediente del Proyecto 109-P-20.
- Oficina de Partes SEA.

