

**ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL
CATEGORÍA I**

**PROYECTO
“PLANTA SOLAR LAS LAJAS”.**



***Ubicación:
Corregimiento de El Coco, distrito de
Penonomé, provincia de Coclé.***

**Fecha
Junio, 2022.**

1. Índice	
2. Resumen Ejecutivo	
2.1. Datos Generales de la Empresa	12
2.2. Una breve descripción del proyecto, obra o actividad; área a desarrollar, presupuesto aproximado.	16
2.3. Una síntesis de características del área de influencia del proyecto, obra o actividad.	16
2.4. La información más relevante sobre los problemas ambientales críticos generados por el proyecto, obra o actividad.	16
2.5. Descripción de los impactos positivos y negativos generados por el proyecto, obra o actividad.	17
2.6. Descripción de las medidas de mitigación, seguimiento, vigilancia y control previstas para cada tipo de impacto ambiental identificado.	17
2.7. Descripción del plan de participación pública realizado.	17
2.8. Las fuentes de información utilizadas (bibliografía).	17
3. Introducción	
3.1. Alcance, Objetivo y metodología del estudio	18
3.2. Categorización	21
4. Información General	
4.1. Información sobre el promotor	27
4.2. Paz y Salvo emitido por el Ministerio de Ambiente y copia de recibo de pago	28
5. Descripción del Proyecto	
5.1. Objetivo del proyecto, obra o actividad y su justificación	43
5.2. Ubicación geográfica incluyendo mapa en escala 1:50000 y coordenadas UTM o geográficas del polígono del proyecto	44
5.3. Legislación, normas técnicas e instrumentos de gestión ambiental aplicables y su relación con el proyecto, obra o actividad	47
5.4. Descripción de las fases del proyecto, obra o actividad	48

5.4.1. Planificación	50
5.4.2. Construcción / Ejecución	51
5.4.3. Operación	60
5.4.4. Abandono	63
5.4.5. Cronograma de tiempo de ejecución en cada fase	63
5.5. Infraestructura a desarrollar y equipo a utilizar	63
5.6. Necesidades de insumos durante la construcción/ ejecución y operación	64
5.6.1. Necesidades de servicios básicos (agua, energía, aguas servidas, vías de acceso, transporte público, otros)	65
5.6.2. Mano de obra (durante la construcción y operación), empleos directos e indirectos generados.	66
5.7. Manejo y disposición de desechos en todas las fases	67
5.7.1. Sólidos	67
5.7.2. Líquidos	68
5.7.3. Gaseosos	69
5.7.4. Peligrosos	70
5.8. Concordancia con el plan de uso de suelo	71
5.9. Monto global de la inversión	71
6. Descripción del Ambiente físico	
6.1. Formaciones geológicas regionales	72
6.1.2 Unidades geológicas locales	72
6.1.3 Caracterización geotécnica	72
6.2. Geomorfología	72
6.3. Caracterización de uso de suelo	73
6.3.1 Descripción del uso de suelo	77
6.3.2. Deslinde de la propiedad	80
6.3.3. Capacidad de uso y actitud	81
6.4. Topografía	81

6.4.1. Mapa topográfico o plano según área a desarrollar a escala 1:50000.	82
6.5. Clima	82
6.6. Hidrología	82
6.6.1. Calidad de aguas superficiales	84
6.6.1.a. Caudales (máximo, mínimo y promedio anual)	88
6.6.1.b. Corrientes, mareas y oleajes	88
6.6.2 Aguas subterráneas	89
6.6. 2.a. Identificación de acuífero	89
6.7. Calidad del aire	89
6.7.1. Ruido	90
6.7.2. Olores	91
6.8 Antecedentes sobre la vulnerabilidad frente a amenazas naturales en área	91
6.9 Identificación de los sitios propensos a inundaciones.	92
6.10 Identificación de los sitios propensos a erosión y deslizamiento	92
7. Descripción del ambiente biológico	
7.1. Características de la flora	94
7.1.1. Caracterización vegetal, inventario forestal (aplicar técnicas forestales reconocidas por el Ministerio de Ambiente)	98
7.1.2. Inventario de especies exóticas, amenazadas, endémicas y en peligro de extinción	103
7.1.3. Mapa de cobertura vegetal y uso de suelo en una escala de 1:20000	103
7.2. Características de la fauna	103
7.2.1. Inventario de especies amenazadas, vulnerables, endémicas o en peligro de extinción	106
7.3. Ecosistemas Frágiles	106
7.3.1. Representatividad de los ecosistemas	106
8. Descripción del ambiente socioeconómico	
8.1. Uso actual de la tierra en sitios colindantes	107

8.2. Características de la población (nivel cultural y educativa)	109
8.2.1. Índices demográficos, sociales y económicos	109
8.2.2. Índice de mortalidad y morbilidad	109
8.2.3. Índice de ocupación laboral y otros similares que aporten información relevante sobre la calidad de vida de las comunidades afectadas	109
8.2.4. Equipamiento, servicios, obras de infraestructura y actividades económicas	109
8.3. Percepción local sobre el proyecto, obra o actividad (a través del plan de participación ciudadana)	110
8.4. Sitios históricos, arqueológicos y culturales declarados	120
8.5. Descripción del paisaje	122
9. Identificación de impactos ambientales y sociales específicos	
9.1. Análisis de la situación ambiental previa (línea de base) en comparación con la transformación del ambiental, esperadas.	123
9.2. Identificación de los impactos ambientales específicos, su carácter, grado de perturbación, importancia ambiental, riesgo de ocurrencia, extensión del área, duración y reversibilidad entre otros.	123
9.3. Metodología usada en función de: a) la naturaleza de acción emprendida b) las variables ambientales las características ambientales afectadas c) las características ambientales del área de influencia involucrada.	134
9.4. Análisis de los impactos sociales y económicos a la comunidad producidos por el proyecto.	134
10. Plan de manejo ambiental (PMA)	
10.1. Descripción de las medidas de mitigación específicas frente a cada impacto ambiental	135
10.2. Ente responsable de la ejecución de las medidas	146
10.3. Monitoreo	146
10.4. Cronograma de ejecución	107

10.5. Plan de participación ciudadana	149
10.6. Plan de prevención de riesgo	149
10.7. Plan de rescate y reubicación de fauna y flora	149
10.8. Plan de educación ambiental	149
10.9. Plan de contingencia	149
10.10. Plan de recuperación ambiental y de abandono	150
10.11. Costos de gestión ambiental	150
11. Ajuste económico por externalidades sociales y ambientales y análisis del costo beneficio final	
11.1. Valoración monetaria del impacto ambiental	110
11.2. Valoración monetaria de las externalidades sociales	110
11.3. Cálculos VAN	110
12. Lista de profesionales que participaron en la elaboración del estudio de impacto ambiental	
12.1. Firmas debidamente notariadas	153
12.2. Número de registros de consultor	154
13. Conclusiones y recomendaciones	
14. Bibliografía	
15. Anexos	

Índice de figuras del Capítulo 2

N° de Figura	Descripción	N° de Página
2.1.	Diagrama representativo de producción de energía a través de paneles solares	15

Índice de cuadros del Capítulo 3

N° de Cuadro	Descripción	N° de Página
3.1.	Categorización del Estudio de Impacto Ambiental PLANTA SOLAR LAS LAJAS.	22

Índice de cuadros del Capítulo 5

N° de Cuadro	Descripción	N° de Página
5.1	Características del seguidor con eje	32
5.2	Parámetros considerados para la determinación del viento.	34
5.3	Alarmas por viento	38
5.4	Características de los nuevos generadores de energía fotovoltaica	40
5.5	Coordenadas UTM Datum WGS 84 del perímetro del proyecto.	45
5.6	Legislación aplicable al proyecto	47

Índice de figuras del Capítulo 5

N° de Figura	Descripción	N° de Página
5.1	Esquema representativo de la Planta Solar diseñada para el proyecto	43
5.2	Vista satelital del terreno donde se ubicará la planta solar.	45
5.3	Ubicación Geográfica del proyecto, escala 1:50,000	46

5.4	Descripción de la Fase de Construcción, Operación y Abandono del Proyecto PLANTA SOLAR LAS LAJAS	49
-----	--	----

Índice de cuadros del Capítulo 6

N° de Cuadro	Descripción	N° de Página
6.1	Cuenca del proyecto	56

Índice de figuras del Capítulo 6

N° de Figura	Descripción	N° de Página
6.1	Vista Aérea General del terreno donde se realizó la Calicata.	74
6.2	Apertura de Calicata N° 1	75
6.3	Ilustración de la Calicata realizada.	76
6.4	Vistas del terreno donde se establecerá la planta solar.	79
6.5	Capacidad de uso de suelo en el área	80
6.6	Relieve de la provincia de Coclé	82
6.7	Cuenca Hidrográfica donde se encuentra el Proyecto PLANTA SOLAR LAS LAJAS	83
6.8	Vista de la Quebrada María, colindante al proyecto PLANTA SOLAR LAS LAJAS	84
6.9	Ubicación de toma de muestras de agua	85
6.10	Toma de muestra de agua en la Quebrada María.	86
6.11	Prueba de estudio de la calidad ambiental.	90
6.12	Prueba de Ruido	91

Índice de cuadros del Capítulo 7

N° de Cuadro	Descripción	N° de Página
7.1	Inventario forestal aplicado en el área de influencia directa del proyecto	100
7.2	Inventario Forestal de árboles dispersos en el área del proyecto.	101

Índice de figuras del Capítulo 7

N° de Figura	Descripción	N° de Página
7.1	Vista general de algunos sitios del área de influencia del proyecto.	93
7.2	Vista panorámica de la vegetación del lugar	95
7.3	Especies de plantas representativas y predominantes en el área de estudio.	96
7.4	Registro fotográfico de inventario forestal en el área de estudio.	102
7.5	Algunas especies de la fauna silvestre registradas en el área de estudio.	105

Índice de Gráfica del Capítulo 8

N° de Gráfica	Descripción	N° de Página
8.1.	Sexo de los encuestados	110
8.2.	Edad de los encuestados	111
8.3.	Nivel de escolaridad de los encuestados	112
8.4.	Pregunta N° 1 ¿Tiene usted conocimiento del proyecto “ PLANTA SOLAR LAS LAJAS ”?	113
8.5.	Pregunta N° 2 ¿Considera que el proyecto “ PLANTA SOLAR LAS LAJAS ”, ¿causará daños?	114
8.6.	Pregunta N° 3 ¿Cree usted que el proyecto “ PLANTA SOLAR LAS LAJAS ” puede afectar el ambiente?	115
8.7	Pregunta N° 4 ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?	116

Índice de Figuras del Capítulo 8

N° de figura	Descripción	N° de Página
8.1	Fotos de las zonas de los alrededores del proyecto.	108
8.2	Evidencia de las entrevistas de las personas de áreas.	119
8.3	Volanteo en el área	120
8.4	Vistas de la zona donde estará ubicado el proyecto.	122

Índice de Cuadro del Capítulo 9

N° de Cuadro	Descripción	N° de Página
9.1	Matriz Causa y Efecto	130
9.2	Causa o aspecto ambiental	132
9.3	Resumen de Impactos Ambientales Genéricos identificados	133

Índice de Cuadro del Capítulo 10

N° de Cuadro	Descripción	N° de Página
10.1	Medidas correctoras sobre el impacto alteración de calidad atmosférica	136
10.2	Medidas correctoras sobre el impacto afectación de la salud y seguridad laboral	137
10.3	Medidas correctoras sobre el impacto de alteración de la calidad del suelo	139
10.4	Medidas correctoras para el impacto Molestias a Peatones y residentes del área.	141
10.5	Medidas correctoras sobre el impacto modificación del paisaje	142
10.6	Medidas correctoras para el impacto alteración de la calidad de agua	142
10.7	Medidas correctoras sobre el impacto pérdida de la cobertura vegetal	144
10.8	Medidas correctoras sobre el impacto perturbación de la fauna del área	144
10.9	Medidas correctoras sobre el impacto incremento de la economía regional	145
10.9.	Ente responsable de las medidas de mitigación	146
10.10.	Plan de monitoreo	147
10.11.	Cronograma de ejecución	148

Índice de Anexos

N° DE ANEXO	DESCRIPCIÓN
1	DECLARACIÓN JURADA
2	SOLICITUD DE EVALUACIÓN DEL ESTUDIO
3	CERTIFICACIÓN DE REGISTRO PUBLICO DEL PROMOTOR
4	COPIA DE CÉDULAS NOTARIADA DEL APODERADO ESPECIAL Y DEL REPRESENTANTE LEGAL Y COPIA DE PODER ESPECIAL
5	LICENCIA PROVISIONAL OTORGADA POR LA ASEP
6	CERTIFICACIÓN DE LAS FINCAS
7	CERTIFICACIÓN DE REGISTRO PUBLICO DE MEGAFOREST
8	COPIA DE CÉDULA DEL REPRESENTANTE LEGAL DE MEGAFOREST
9	COPIA DE ARRENDAMIENTO DE LAS FINCAS
10	PAZ Y SALVO
11	COPIA DE RECIBO DE PAGO DE EVALUACION DEL EsIA
12	FICHA TÉCNICA DEL PROYECTO (Estudio de producción, Ficha Técnica de Modulo, Ficha Técnica de Inversor, Ficha Técnica de Seguidor)
13	PLANO DE IMPLANTACIÓN DE LA PLANTA SOLAR
14	PLANO DE LOCALIZACIÓN DE LA PLANTA SOLAR
15	VIABILIDAD DE INTERCONEXIÓN
16	NOTAS EMITIDAS POR EL MIVIOT SOBRE USO DE SUELO
17	INFORME DEL ANALISIS DE LA CALIDAD DE AGUA
18	INFORME DE LA CALIDAD DE AIRE
19	INFORME DE LA CALIDAD DEL RUIDO
20	MAPA DE PARCELAS MUESTREADAS EN EL INVENTARIO FORESTAL
21	ENCUESTAS APLICADAS
22	VOLANTES DISTRIBUIDAS

2. Resumen ejecutivo

La producción de energía a través de fuentes renovables contribuye a desarrollar un planeta limpio y sostenible. La sociedad cada vez toma más conciencia de los beneficios tanto medioambientales como económicos que supone la generación de energía limpia.

Cuando pensamos en la energía solar, son muchas las ventajas que vienen a nuestra cabeza. Parece que este tipo de energía se nos ofrece día tras día con la salida del sol y, al ser Panamá un lugar tan favorecido por esta estrella, se convierte en un tipo de energía que podríamos calificar como interesante.

La energía solar, especialmente la fotovoltaica, es lineal con la demanda natural de energía durante el día y es completamente compatible con otras tecnologías que son gestionables o bien que tienen una menor generación en meses soleados o de secano (caso de hidráulica).

La energía proveniente del sol, puede ser transformada para adaptarla a nuestras necesidades de consumo eléctrico o de consumo de calor. Para ello, hay que utilizar dispositivos que transformen la energía del sol en energía aprovechable por el hombre.

El efecto fotoeléctrico:

La luz del sol está compuesta por fotones, y estos fotones tienen una energía que viene determinada por la longitud de onda de la luz emitida. Pues bien, si la energía de estos fotones es superior a un valor mínimo, un fotón, al chocar contra un átomo de un material, será capaz de extraer un electrón del núcleo del átomo. Es decir, se transforma la energía de la luz, en energía eléctrica, ya que se produce una corriente de electrones.

Energía solar fotovoltaica:

La energía solar fotovoltaica es la energía obtenida por la radiación electromagnética del sol al convertirse la luz en energía eléctrica de corriente continua. La energía solar fotovoltaica se produce debido al efecto fotoeléctrico explicado anteriormente.

Los paneles solares fotovoltaicos, a diferencia de las placas solares térmicas de baja temperatura, se pueden integrar con la red eléctrica, simplemente con la ayuda de unos inversores. Estos inversores se encargan de transformar la corriente continua generada por el panel fotovoltaico, en corriente alterna adecuada para el transporte de electricidad en las redes eléctricas.

La sociedad **ENERGY GREEN CORPORATION S.A.**, es promotor del proyecto "**PLANTA SOLAR LAJAS** ", el cual se desarrollará sobre 3 inmuebles ubicados en el Corregimiento de El Coco, Distrito de Penonomé, Provincia de Coclé , registrada bajo la Certificación del Registro Público de la siguiente manera : (1) *Código de Ubicación 2505, Folio Real N°7530 cuya superficie de 107 ha 7500 m² ; (2) Código de Ubicación 2505, Folio Real N°7531 cuya superficie de 109 ha 8400 m² ; (3) Código de Ubicación 2505, Folio Real N°7532, cuya superficie es de 107 ha m².*

El presente Estudio de Impacto Ambiental Categoría I, se realiza a solicitud de la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION S.A.**, a desarrollarse sobre fincas privadas, propiedad de la sociedad **MEGAFOREST INVESTMENT INC.** la cual ha firmado contrato de arrendamiento con la empresa promotora.

El Tipo de Proyecto se encuentra dentro del Sector Industria Energética, ***Generación de energía eléctrica a través de energías renovables mayores de 1 MW***, los cuales deben presentar un Estudio de Impacto

Ambiental. En lo que refiere al proyecto “**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**”, instalará la tecnología de paneles de solares, sobre un área aproximada de 71 hectáreas + 1426.65 m² y una capacidad instalada AC 30MWn en la salida de los inversores y 34,56 MWp de potencia pico DC con 113,400 módulos de 90Wp.

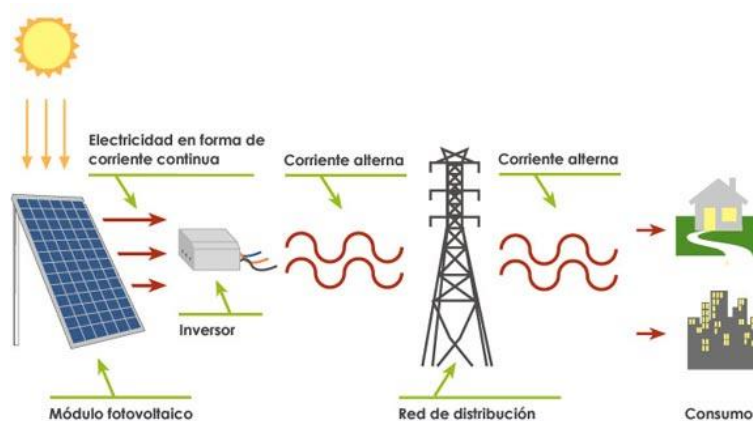
Este estudio ha sido preparado por la Consultora Yenvieé D. Puga que se encuentra debidamente registrado ante la Autoridad Nacional de Ambiente hoy Ministerio de Ambiente, para este propósito mediante la Resolución IRC 096-2009.

Esta documentación de orden técnico-ambiental, contiene aspectos tales como, la descripción del proyecto, información general sobre su localización, características del entorno, los impactos físicos, económicos, sociales previsibles y las medidas para prevenir y mitigar los impactos adversos.

El documento contiene información sobre el proyecto de generación de energía eléctrica fotovoltaica, basado en términos de referencia del Ministerio de Ambiente, elaborado en cumplimiento del Decreto Ejecutivo N° 123 del 14 de agosto de 2009, el cual reglamenta los estudios de impacto ambiental.

El referido proyecto no conlleva riesgos ambientales al entorno y establece una serie de medidas de mitigación para los efectos que pudieran presentarse sobre la generación de ruido, seguridad ocupacional, suelo, etc.

Figura N° 2.1.
Diagrama representativo de producción de energía a través de paneles solares



Fuente: información suministrada por la empresa

Cabe señalar que el proyecto solo contempla hasta la fase de instalación de los módulos.

2.1. Datos generales de la empresa:

Nombre del promotor:	<u>ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.,</u>
Apoderada Especial	LIC. ANA MERCEDES AUED JAÉN
Cédula de identidad personal:	N° 8-722-872
Teléfono:	+ 507 6550-5622
Correo electrónico:	amauedj@gmail.com
Dirección:	Oficinas ubicadas en Torre de Las Américas, Torre B, Piso 3, Oficina 301, Ciudad de Panamá
Persona a contactar:	Lic. Ana Mercedes Aued Jaén
Teléfono	+507 6550-5622

a. Nombre y registro del consultor:

Consultora.	
Nombre:	Yenviee Doménica Puga.
Teléfono	933- 5521
e-mail:	protecmapanama@hotmail.com
N° de registro del consultor:	IRC - 096-2009.
Dirección:	San Martín, detrás del Centro Regional Universitario de la Universidad de Panamá.

2.2 Una breve descripción del proyecto, obra o actividad; área a desarrollar, presupuesto aproximado.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

2.3 Una síntesis de características del área de influencia del proyecto, obra o actividad.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

2.4 La información más relevante sobre los problemas ambientales críticos generados por el proyecto, obra o actividad.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

2.5 Descripción de los impactos positivos y negativos generados por el proyecto, obra o actividad.

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

2.6 Descripción de los impactos positivos y negativos generados por el proyecto, obra o actividad.

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

2.7 Descripción del plan de participación pública realizado.

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

2.8 Las fuentes de información utilizadas (bibliografía).

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia

3. Introducción.

La energía solar goza de numerosos beneficios que la sitúan como una de las más prometedoras en el presente por ser renovable, limpia y disponible en todo el planeta, lo que contribuye al desarrollo sostenible y a la generación de empleo en las zonas en que se implanta. En 2030 se espera que el 34% de la electricidad mundial será de origen eólico y solar, y en 2040 se espera que la eólica y la solar representen el 50% de la capacidad de generación mundial.

Según las clasificaciones de la intensidad de la radiación solar en diferentes regiones del mundo, América Central es una región muy privilegiada con respecto del recurso solar disponible, aunque siempre es necesario evaluar el potencial solar de un sitio específico donde se planea instalar un sistema fotovoltaico.

El costo de instalación y mantenimiento de los paneles solares ha disminuido considerablemente en los últimos años, lo que representa un rentable sistema de producción de energía; se requiere de una inversión inicial y de pequeños gastos de operación; sin embargo, una vez instalado el sistema fotovoltaico, el combustible es gratuito y de por vida.

Hay virtualmente una provisión ilimitada de energía solar que podemos usar y es una energía renovable. Esto significa que nuestra dependencia de combustibles fósiles se puede reducir en proporción directa a la cantidad de energía solar que producimos. Con el constante incremento en la demanda de fuentes de energía tradicionales y el consiguiente aumento en los costos, la energía solar es cada vez más una necesidad.

- La energía solar es una excelente fuente de energía alternativa porque no hay contaminación al usarse.

- El único costo asociado al uso de la energía solar es el costo de fabricación de los componentes e instalación. Tras la inversión inicial no hay costos adicionales asociados a su uso.
- Los sistemas de energía solar pueden ser diseñados para ser flexibles y expandibles. Esto significa que tu primer proyecto solar puede ser pequeño y puedes aumentar en el futuro la capacidad de tu sistema para adaptarlo a tus necesidades. Al empezar con un proyecto relativamente pequeño puedes reducir el gasto inicial.
- Un sistema de energía solar para generación eléctrica en el hogar puede potencialmente eliminar hasta 18 toneladas de emisiones de gases de invernadero al ambiente cada año.
- La energía solar opera con sistemas silenciosos. No hay contaminación por ruido.
- Una gran ventaja de la energía solar es su uso en ubicaciones remotas. Es la mejor forma de proveer electricidad a lugares aislados en todo el mundo, donde el costo de instalar líneas de distribución de electricidad es demasiado alto.

A continuación, lista de los diferentes beneficios de usar la energía solar:

- Es limpia y respetuosa con el Medio Ambiente (cada 20 kW generados con energía solar evita la emisión de 10 kg de CO₂ al año).
- Incrementa el valor de las viviendas.
- Ayuda en la lucha contra el cambio climático y efecto invernadero
- Es inagotable.
- Ayuda a la educación de niños en tecnologías ecológicas y para el respeto del medio ambiente.
- No disminuye la calidad de aire y suelos.
- Contribuye desarrollo sostenible.
- No contamina acústicamente: las placas solares son silenciosas y de amplia vida útil (entre 20 y 30 años)

- Aumento de las inversiones económicas y, por extensión, del empleo.
- Fomenta el desarrollo de la Investigación, el Desarrollo y la Innovación mediante mejoras en los sistemas actuales, desarrollo de nuevos modelos, etc.
- Su implantación ofrece importantes deducciones fiscales.
- Menor dependencia energética de otras fuentes de energía.

El siguiente estudio de Impacto Ambiental fue solicitado por la empresa Promotora, **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, para realizar la instalación de un proyecto fotovoltaico, situado en el distrito de Penonomé, en el corregimiento de El Coco. Este proyecto llevará el nombre de "**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**", y tiene como finalidad cumplir con las leyes ambientales del país, sirviendo de base para establecer las medidas de mitigación que contribuyan a un desarrollo armonioso y equilibrado durante la construcción y operación del proyecto. La empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, desarrollará el proyecto utilizando la mejor tecnología para mantener y conservar el área.

A partir de la promulgación de la Ley General del Ambiente, Ley No. 41, publicada en la Gaceta Oficial No. 23578 del 2 de Julio de 1998, se exige la elaboración y presentación de Estudios de Impacto Ambiental para todos los proyectos que así lo requieran, con la finalidad de cumplir con los requisitos estipulados por la ley.

Por lo cual, presentamos a consideración del Ministerio de Ambiente, el correspondiente Estudio de Impacto Ambiental del proyecto "**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**", categorizado como **CATEGORÍA I**, siguiendo los lineamientos del Decreto No. 123 del mes de agosto del 2009, tomando en cuenta la magnitud del proyecto y sus efectos al entorno ambiental.

3.1. Indicar el alcance, objetivos y metodología del estudio presentado

a. Alcance

Para la realización de este estudio, se ha establecido como alcance del mismo, la identificación de las principales características del proyecto; incluye los procesos y actividades propias del mismo; además de sus posibles impactos temporales y se describirán las situaciones ambientales previa a las etapas de construcción del proyecto y durante su fase de operación. Se adiciona también conocer la opinión de la comunidad, enmarcado en un área geográfica circunscrita a los alrededores del lugar donde se desarrollará.

b. Objetivos

- Cumplir con los principales señalamientos del Decreto Ejecutivo N° 123 del 14 de agosto de 2009, por la cual se reglamentan los Procesos de Evaluación de Impacto Ambiental en nuestro país.
- Realizar una descripción del Proyecto "**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**", que cumpla con los principales requisitos de la ley.
- Desarrollar la descripción del Ambiente Físico y Biológico, del Proyecto "**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**", en el terreno a desarrollarse.
- Realizar una descripción del Ambiente Socioeconómico del área que involucra el Proyecto "**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**",
- Identificar, valorizar y caracterizar los impactos ambientales que ocasione el desarrollo del Proyecto "**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**", y que permitan elaborar el plan de manejo ambiental.

c. Metodología

Según el artículo 16 del Decreto Ejecutivo N° 123 del 14 de agosto de 2009, dentro de los Sectores *Industria Energética, Generación de energía eléctrica a través de energías renovables mayores de 1 MW*, deben presentar un Estudio de Impacto Ambiental.

Para la evaluación del área, se realizaron inspecciones de campo en diversas temporadas del año, con el fin de recabar información física, biológica y de los moradores cercanos al proyecto, con la aplicación de encuestas, conversatorios y charlas.

Se efectuaron visitas a las diferentes Instituciones, directamente involucradas con la ejecución de este tipo de proyecto.

También se consultó información bibliográfica, planos del proyecto y mapas que darán el sustento técnico al presente estudio.

3.2. Categorización, Justificar la categoría del Estudio

Para establecer la categorización del estudio de impacto ambiental se procedió a evaluar y considerar los cinco criterios de protección ambiental.

Cuadro N° 3.1.
Categorización del Estudio de Impacto Ambiental
Proyecto PLANTA SOLAR LAS LAJAS.

Criterio Ambiental	Afecta	
	Si	No
Criterio 1. Riesgos para la Salud de la Población, Flora, Fauna y sobre el Ambiente en General		
a. La generación, recolección, almacenamiento, transporte o disposición de residuos industriales, así como sus procesos de reciclaje, atendiendo a su composición, peligrosidad, cantidad y concentración, particularmente en el caso de materias inflamables, tóxicas, corrosivas y radioactivas a ser utilizadas en las diferentes etapas de la acción propuesta.		x

b. La generación de efluentes líquidos, emisiones gaseosas, residuos sólidos o sus combinaciones cuyas concentraciones superen los límites máximos permisibles establecidos en las normas de calidad ambiental.		x
c. Los niveles, frecuencia y duración de ruidos, vibraciones y/o radiaciones.		x
d. La producción, generación, recolección, disposición y reciclaje de residuos domésticos o domiciliarios que por sus características constituyan un peligro sanitario a la población.		x
e. La composición, calidad y cantidad de emisiones fugitivas de gases o partículas generadas en las diferentes etapas de desarrollo de la acción propuesta.		x
f. El riesgo de proliferación de patógenos y vectores sanitarios.		x
Observación: Debido a las características del proyecto no se generarán riesgos para la salud y la afectación a la flora o fauna se espera mínima ya que el área corresponde a espacios de terrenos utilizados para el desarrollo de prácticas agrícolas agresivas donde se hace uso de agroquímicos, terrenos de pastoreo del ganado y una plantación de Teca que ha sido aprovechada, por lo que se evidencian rebrotes de plantas.		
Criterio 2. Si el proyecto presenta o genera alteraciones significativas sobre la cantidad y calidad de los recursos naturales, con especial atención a la afectación de la diversidad biológica y territorios o recursos con valor ambiental y/o patrimonial. A objeto de evaluar el grado de impacto sobre los recursos naturales.		
a. La alteración del estado de conservación de suelos		x
b. La alteración de suelos frágiles		x
c. La generación o incremento de procesos erosivos al corto, mediano y largo plazo		x
d. La pérdida de fertilidad en suelos adyacentes a la acción propuesta		x
e. La inducción del deterioro del suelo por causas tales como desertificación, generación o avance de dunas o acidificación		x
f. La acumulación de sales y/o vertido de contaminantes sobre el suelo		x
g. La alteración de especies de flora y fauna vulnerables, amenazadas, endémicas, con datos deficientes o en peligro de extinción		x
h. La alteración del estado de conservación de especies de flora y fauna		x
i. Introducción de especies de flora y fauna exóticas que no existen en el territorio involucrado		x
j. La promoción de actividades extractivas, de explotación o manejo de la fauna, flora u otros recursos naturales		x
k. La presentación o generación de algún efecto adverso sobre biota, especialmente la endémica		x
l. La inducción a la tala de bosques nativos		x
m. Reemplazo de especies endémicas		x

n. La alteración de la representatividad de las formaciones vegetales y ecosistemas a nivel local, regional o nacional		x
o. La promoción de la explotación de la belleza escénica declarada		x
p. La extracción, explotación o manejo de la fauna y flora nativa		x
q. Los efectos sobre la diversidad biológica		x
r. La alteración de los parámetros físicos, químicos y biológicos del agua		x
s. La modificación de los usos actuales del agua		x
t. La alteración de cuerpos o cursos de agua superficial, por sobre caudales ecológicos		x
u. La alteración de cursos o cuerpos de agua subterráneas		x
v. La alteración de la calidad y cantidad del agua superficial, continental o marítima y subterránea		x
Observación: El proyecto se ubica en una zona alterada previamente por actividades antropogénicas.		
Criterio 3. Si el proyecto genera o presenta alteraciones significativas sobre los atributos que dieron origen a un área clasificada como protegida o sobre el valor paisajístico, estético y/ turístico de una zona		
a. La afectación, intervención o explotación de recursos naturales que se encuentran en áreas protegidas.		x
b. La generación de nuevas áreas protegidas.		x
c. La modificación de antiguas áreas protegidas.		x
d. La pérdida de ambientes representativos y protegidos.		x
e. La afectación, intervención o explotación de territorios con valor paisajístico y/o turístico declarado.		x
f. La obstrucción de la visibilidad a zonas con valor paisajístico declarado.		x
g. La modificación en la composición del paisaje.		x
h. El fomento al desarrollo de actividades en zonas recreativas y/o turísticas.		x
Observaciones: El área del proyecto no se encuentra dentro de un área protegida o con valor paisajístico o turístico.		
Criterio 4. Este criterio se define cuando el proyecto genera reasentamientos, desplazamientos y reubicaciones de comunidades humanas, y alteraciones significativas sobre los sistemas de vida y costumbres de grupos humanos, incluyendo los espacios urbanos. Se considera que concurre este criterio si se producen los siguientes efectos.		

a. La inducción a comunidades humanas que se encuentren en el área de influencia directa del proyecto a reasentarse o reubicarse, temporal o permanentemente		x
b. La afectación de grupos humanos protegidos por disposiciones especiales		x
c. La transformación de las actividades económicas, sociales o culturales con base ambiental del grupo o comunidades humanas aledañas		x
d. La obstrucción del acceso a recursos naturales que sirvan de base para alguna actividad económica o de subsistencia de comunidades humanas o aledañas		x
e. La generación de procesos de ruptura de redes o alianzas sociales		x
f. Los cambios en la estructura demográfica local		x
g. La alteración de sistemas de vida de grupos étnicos con valor cultural		x
h. La generación de nuevas condiciones para los grupos o comunidades humanas		x
Observaciones: Para el desarrollo del proyecto no se requiere la reubicación o reasentamientos temporales o permanentes, no habrá afectación de grupos humanos protegidos.		
Criterio 5. Cuando el proyecto genera o presenta alteraciones sobre sitios declarados con valor antropológico, arqueológico, histórico y perteneciente al patrimonio cultural así como los monumentos. A objeto de evaluar si se generan alteraciones significativas en este ámbito		
a. La afectación, modificación, y deterioro de algún monumento histórico, arquitectónico, monumento público, monumento arqueológico, zona típica, así declarado.		x
b. La extracción de elementos de zonas donde existan piezas o construcciones con valor histórico, arquitectónico o arqueológico declarados		x
c. La afectación de recursos arqueológicos, antropológicos en cualquiera de sus formas		x
Observaciones: No se identifican dentro del área del proyecto monumentos históricos, arquitectónicos, monumentos públicos, monumentos arqueológicos que puedan verse afectados con el desarrollo del proyecto.		

Fuente: Confeccionado por el equipo consultor

Con la evaluación realizada en base a los cinco criterios de protección concluimos que el Estudio de Impacto Ambiental es Categoría I, ya que no afecta los criterios de protección.

4. Información general del proyecto

Sobre este punto, tal como lo estipula el Decreto Ejecutivo N° 123, se presenta la información principal del promotor; mientras que el Paz y Salvo requerido por dicha normativa, ha sido incorporado en los anexos, junto con los demás documentos legales que, conforme a la normativa vigente.

4.1. Información sobre el Promotor (persona natural o jurídica), tipo de empresa, ubicación, certificado de existencia, representación legal de la empresa y certificado de registro de la propiedad, contrato y otros).

a. Personería Jurídica

ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.,

Copia de la Certificación de existencia de la sociedad en la sección de Anexos N°3

b. C.I.P. del Apoderado Especial:

LIC. ANA MERCEDES AUED JAÉN

C.I.P: 8-722-872

Representante Legal de ENERGY GREEN CORPORATION, S.A

ING. RAFAEL SANTIAGO PÉREZ PIRE

C.I.P: N° E-8-110789

El representante legal de la sociedad **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A** otorga un poder especial a la Licenciada **Ana Mercedes Aued Jaén** para tramitación legal ante el Ministerio de Ambiente. Ver copia de cédulas notariadas y copia autenticada del poder especial en la Sección de Anexos N.º 4.

En la sección de Anexo 5 se encuentra la licencia provisional otorgada a **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A** por la ASEP.

c. **Certificado de Registro de Propiedad:**

El proyecto se desarrollará sobre las siguientes fincas:

- (1) Código de Ubicación 2505, Folio Real N°7530 cuya superficie de 107 ha 7500 m².
- (2) Código de Ubicación 2505, Folio Real N°7531 cuya superficie de 109 ha 8400 m²
- (3) Código de Ubicación 2505, Folio Real N°7532, cuya superficie es de 107 ha m².

*Las tres (3) fincas previamente mencionadas aparecen según el Registro Público de Panamá en calidad de propietarios a nombre de la sociedad **MEGAFOREST INVESTMENT INC.***

Ver certificaciones de las Fincas aparecen descritas en la sección de Anexos N° 6. La certificación de la sociedad **MEGAFOREST INVESTMENT INC.**, aparece en la sección de anexos N°7. Ver copia de cédula de Representante Legal de la sociedad propietaria del inmueble en el anexo N° 8. El contrato de arrendamiento del propietario a la sociedad promotora de la obra, aparece en la sección de anexos N° 9.

El proyecto se ubica en el corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, Provincia de Coclé.

4.2. Paz y Salvo emitido por el Ministerio de Ambiente y copia de recibo de pago, por los trámites de evaluación.

El Paz y Salvo emitido por el Ministerio de Ambiente y copia de recibo de pago se pueden apreciar en la sección de anexos N° 10 y N° 11 respectivamente.

5. Descripción del proyecto, obra o actividad

El proyecto “**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**” se ubica en el corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé. El proyecto contempla la instalación de una serie de módulos fotovoltaicos conectados entre sí, encargados de transformar la energía solar en energía eléctrica. Esta energía se genera en corriente continua y tiene que ser transformada por un inversor en corriente alterna adaptada en tensión y frecuencia a la red convencional trifásica en baja tensión según la reglamentación vigente.

Cada subsistema de generación fotovoltaica se denominará “INSTALACIÓN” (IN) y el conjunto de instalaciones conectadas entre sí a un inversor se denomina “UNIDAD DE GENERACIÓN” (UG). La unidad de generación está conectada a un centro de transformación que eleva la tensión de baja a media tensión, este conjunto de sistema se llama “UNIDAD DE GENERACIÓN - TRANSFORMACIÓN” (UGT). El conjunto de UGTs están conectados entre sí en un anillo de Media Tensión. En el caso particular del proyecto la subestación a la que se conectará será la SUBESTACIÓN EL COCO, y se realizará en la barra de media tensión de forma soterrada, se construirán las infraestructuras necesarias para la evacuación, donde se tendrá en cuenta las consideraciones oportunas en cuanto a la interconexión, según la legislación vigente, así como los permisos que esta actividad requiera, los cuales serán presentados de forma detalla una vez se obtengan los permisos para su conexión, (esta actividad se realizará a futuro y será necesaria la presentación de un EsIA para la evaluación del mismo).

Canalizaciones de cables y arquetas de registro

Para la canalización de cables eléctricos se tiene previsto las siguientes obras:

- Red de MT: zanja realizada en terreno normal de 1,2 m de profundidad, incluso cama de arena para cables, relleno de zahorra, protección mecánica y cinta de señalización.
- Red de BT: zanja realizada en terreno normal de 0,7 m de profundidad, con tubo corrugado de PVC DN160 incluso protección mecánica de los cables y cinta de señalización.
- Arquetas de 60 x 60 cm con tapa para acceso a cables cada 50 m.
- Red de seguridad perimetral: zanja realizada en terreno normal de 0,7 m de profundidad, con dos tubos corrugados de PVC DN110 incluso protección mecánica de los cables y cinta de señalización.

En la sección de anexos N° 12, se encuentra la ficha técnica del proyecto (estudio de producción, ficha técnica de inversor, ficha técnica de módulos, ficha técnica de seguidor) y en la sección de anexos N° 13 plano de implantación del proyecto.

A nivel general, la central está compuesta por los siguientes elementos:

- 1. Unidad de Generación**, compuesta por un Generador Fotovoltaico conformado por Módulos Fotovoltaicos interconectados sobre una estructura de seguidor de eje que conforma el Generador Fotovoltaico en una Instalación, con los cuadros eléctricos de conexión y protección en continua.
- 2. Inversores de conexión** a red integrados en un edificio compartido con los centros de transformación C.T y transformador elevador BT-MT.
- 3. Distribución eléctrica BT/MT**
- 4. Centros de Transformación C.T. y Transformador BT/MT.** Conforman una Unidad de Transformación en el mismo edificio con el inversor de conexión a red. Que unido a la Unidad de Generación conforman la Unidad de Generación-Transformación

5. Centro de control, almacenamiento, herramientas, repuestos y reparación.
6. Estación meteorológica y comunicaciones.
7. Obra civil (acondicionamiento de terreno, viales internos, canalizaciones para cableado de continua y de servicios auxiliares, picas de tierra).
8. Sistema de seguridad, vallado perimetral, CCTV.
9. Línea de evacuación MT (Media Tensión)

Unidad de Generación

Cada UGT “Unidad de Generación -Transformación” genera y transforma la energía hasta el anillo de media tensión. El GENERADOR está compuesto a su vez por Instalaciones que conforman grupos de módulos fotovoltaicos conectados serie-paralelo, y se conectan con sus respectivas protecciones a las entradas (tantas entradas como grupos) de DC del INVERSOR, que transforma la corriente continua en alterna a Baja Tensión (BT). Finalmente, el INVERSOR se conecta a un Transformador de BT a MT y éste al Centro de Transformación (CT) a MT con sus celdas de protección y maniobra de acuerdo a la normativa vigente. Las UGTs se unen en un anillo en MT y finaliza en la subestación de evacuación y transporte en MT.

Selección de los módulos fotovoltaicos

Se ha considerado para el estudio el módulo JKM320PP-72 305-320 Vatios Modulo Policristalino Tolerancia positiva 0/+3 % Solar de capa fina y alta eficiencia. Esta tecnología garantiza una construcción mecánica robusta y cualidades de impermeabilidad y estanqueidad durante toda su vida útil. En la sección de anexos N° 12, se encuentra la ficha técnica del proyecto (estudio de producción, ficha técnica de inversor, ficha técnica de módulos, ficha técnica de seguidor)

Estructura soporte de seguidor

La Instalación Fotovoltaica con estructura seguidor consiste en un dispositivo mecánico capaz de orientar los paneles solares de forma que éstos permanezcan aproximadamente perpendiculares a los rayos solares, siguiendo al sol desde el este hasta el oeste. Con la estructura seguidor se puede obtener hasta un 20% más de la energía por cada 1KW conectado, en comparación con estructura fija.

Debido el constante movimiento de los paneles solares, se requiere mayor superficie para la instalación fotovoltaica por cada 1kw conectado, para evitar las sombras que se puedan generar entre los módulos cuando cambien de orientación.

A continuación, en el siguiente cuadro se muestra el detalle de las características generales del seguidor de un eje

**Cuadro N° 5.1.
Características del seguidor con eje**

Tipología del Seguidor	Un eje horizontal
Seguimiento Angular	Este-Oeste de +/- 55°
Configuración del seguidor	15 alineaciones
Cantidad de paneles por alineación	42 paneles/ alineación
Material	Acero conformado en frio con límite elásticos superior a 275 N/mm2
Acabado	HDG según UNE EN ISO 1461 o Pre Galv de calidad superior
Uniones	Todas las uniones atornilladas.(*)
Disposición de paneles	Un panel en vertical
Altura máxima a eje de Vigas Principales	1.950 mm. (**)
Pendientes Asumibles	2,5% Dirección N-S; 5% Dirección E-O(**)
Dimensiones de los paneles considerados	1.960 mm x 990 mm (26.5kg)
Distancia entre alineaciones	4.500 mm.
Superficie de seguidor	3.965 m2
Potencia instalada seguidor	188.16 kW (panel 320 Wp)
Tipo de cimentación	Pilar hincado(****)
Fijación de paneles	Atornillados mediante tornillería de acero inoxidable A2(***)

Fuente: Empresa promotora ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

Leyendas de la figura

() Todas las uniones del seguidor se realizan atornilladas por lo que no se realizarán cortes ni soldaduras en obra. La tornillería será galvanizada en caliente por inmersión según UNE EN ISO 1461.*

*(**) La altura de los pilares indicada es la necesaria para alcanzar las pendientes del terreno asumibles por el seguidor.*

*(***) En la fijación de los paneles a la estructura se incluye junta aislante para evitar el par galvánico entre el marco del panel de aluminio y la estructura de acero galvanizada.*

*(****) Se ha considerado una profundidad de hincado de 1.500 mm, a verificar mediante ensayos in situ en todos los casos.*

Descripción de la estructura

Las principales características de la estructura son las siguientes:

- Estructura realizada a base de perfiles de acero conformados en frío y laminados en caliente con límite elástico igual o superior a 275 N/mm².
- Tratamiento de acabado por Galvanizado en Caliente por inmersión según Norma UNE EN ISO 1461.
- Todos los elementos estructurales están unidos mediante tornillos no existiendo ningún corte ni soldadura en obra de la estructura.
- La tornillería de la estructura del seguidor que será suministrada en calidad 8.8 y acabado superficial DACROMET Grado B.
- Los paneles se fijan atornillados directamente a la estructura del seguidor mediante tornillería de acero inoxidable de calidad A2.
- En las fijaciones de los paneles se incluye junta aislante para evitar el par galvánico entre el marco de aluminio del panel y la estructura de acero galvanizado.
- Se ha considerado para la realización del presupuesto cimentación mediante hincado directo del pilar en el terreno. La longitud considerada para el cálculo inicial del presupuesto es 1.500 mm. Esta profundidad deberá ser verificada mediante pruebas de hincado in situ.

Estudio estructural del seguidor.

Para el cálculo estructural del seguidor se han tenido en cuenta los siguientes aspectos: La carga de viento ha sido calculada según la Normativa chilena NCh 432-2012: Diseño estructural – Cargas de viento, teniendo en cuenta las siguientes consideraciones:

Cuadro N° 5.2.
Parámetros considerados para la determinación del viento.

Velocidad de viento a $\pm 55^\circ$	115 km/h
Velocidad de viento a 0°	80 km/h
Categoría de la estructura	I
Categoría de Exposición	Exposición C
Factor de direccionalidad (k_d)	0,85
Factor topográfico (k_{zt})	1,00
Coefficiente de Presión de Velocidad (k_z)	0.85
Factor importancia (I)	0,87
Factor de ráfaga (G)	0,85

Fuente: Empresa promotora ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

Inversores

El inversor elegido para esta instalación trabaja conectado por su lado DC a un generador fotovoltaico, y por su lado AC a un transformador elevador en media tensión a que adapta la tensión de salida del inversor, directamente a la red. El dispositivo de control en DC garantiza la operación del generador en el punto de máxima potencia, con un error menor al 1%, dispone además de protecciones de aislamiento y cortocircuito. En el lado de alterna debe garantizar una curva senoidal pura con una distorsión armónica total menor al 3%, un factor de potencia próximo a la unidad y con protección de no funcionamiento en isla (cuando no haya tensión en la red).

En horas nocturnas de no producción trabajará en modo de reposo y vigilancia (Stand-By) con el mínimo consumo posible. Además, el inversor puede estar preparado, si así lo desea el operador del sistema eléctrico, para operar bajo fluctuaciones de la red inyectando reactiva y de este modo mejorar la calidad de la red eléctrica.

El punto anterior conlleva una mayor distribución espacial en las etapas de transformación de MT a BT, agrupándose en quince unidades de generación transformación de 2 MW.

El inversor incorpora todos los elementos necesarios para la evacuación en media tensión de la energía generada por sus inversores hasta una potencia de 2 MW. Este conjunto se entrega totalmente acabado, el instalador únicamente debe realizar la conexión de corriente continua en la entrada del inversor, la salida en MT. Su composición modular, así como la ausencia de transformador de baja tensión, contribuyen a un considerable aumento de la eficiencia a través de diferentes etapas DC así como de buscadores del punto de máxima potencia independientes (MPPT).

Instalación eléctrica

Para cada instalación el Generador Fotovoltaico está formado por ramales en paralelo, cada uno de ellos compuesto por módulos fotovoltaicos en serie (strings). Para cada una de las instalaciones, cada conjunto de módulos en serie (los que montan sobre una misma estructura) se unirá en paralelo a un solo circuito que unirá todas las cajas de bornas de las estructuras con el inversor correspondiente. Por tanto, se constituirá una jerarquía de cuadros eléctricos de unión de módulos de primer nivel que unirán un conjunto de strings correspondiente a las estructuras y de segundo nivel que unirá los cuadros de primer nivel y que estarán ubicados a la entrada del inversor correspondiente en edificio del centro de transformación.

Se tendrán en cuenta en la instalación los siguientes puntos adicionales con objeto de optimizar la eficiencia energética y garantizar la absoluta seguridad del personal:

- Todos los equipos situados a la intemperie tendrán un grado de protección mínimo IP65 y los de interior IP32.
- Todos los conductores en DC serán de cobre de doble aislamiento (1kV), y su sección será la suficiente para asegurar que las pérdidas de tensión en cables y cajas de conexión sean inferiores al 2% (desde la salida del generador a la entrada del inversor) en cualquier condición de operación. En cualquier caso, la sección será tal que las pérdidas de potencia deben ser inferiores al 1,5%.

Los conductores de los cables utilizados en las líneas subterráneas serán de cobre para BT y de aluminio para MT y estarán aislados con mezclas adecuadas de compuestos poliméricos y debidamente protegidos contra la corrosión que pueda provocar el terreno donde se instalen, debiendo tener además la resistencia mecánica suficiente para soportar los esfuerzos a los que puedan estar sometidos. En la parte de corriente continua de la instalación, habrá un tramo bien definido que une la salida de la zanja de cada cuadro de primer nivel con la entrada del inversor correspondiente. Como protección a las sobretensiones, bien producidas por las descargas atmosféricas y de las propias instalaciones, todos los cuadros de protecciones de DC, así como en la entrada y salida de inversores incorporan descargadores de sobretensión (varistores Línea-Línea y línea-Tierra) adecuadas a tensiones de 1kV de operación normal del generador fotovoltaico.

Descripción del sistema de control.

A continuación, se detallan las principales características del sistema de control del seguidor:

- Seguimiento solar basado en algoritmo astronómico NOAA (National Oceanic and Atmospheric Administration).
- Seguimiento un eje horizontal, Este – Oeste. La parrilla de paneles puede ser paralela al terreno incluso cuando este tiene una pendiente de hasta 3°.
- El software de control incluye Backtracking para evitar sombras entre paneles. En este punto cabe destacar que nuestro software consta de una aplicación del backtracking que en caso de que los seguidores se encuentren con pendientes diferentes, se puede configurar los seguidores para que no se den sombras entre ellos (máximo 50 seguidores en una misma alineación E-W).
- Corrección de desviación azimutal.
- Posibilidad de indicar posición angular de reposo nocturno.
- Offset de inclinómetro. (ajuste relativo de posición angular de inclinómetro).
- Ajuste de ubicación de actuador-motor y de inclinómetro.
- Modos de funcionamiento del seguimiento solar: Automático, Manual.
o Posición objetivo

En caso de que el cuadro de control tenga instalado un anemómetro, este puede gestionar de manera local la posición de defensa por vientos bajos/medios/altos del propio seguidor. Todos estos parámetros son ajustables en la ventana del software.

Para los cuadros de control con anemómetros conectados, estos pueden ser máster o pueden estar gobernados por el SCADA, pudiéndose parametrizar este aspecto en el software de control del cuadro.

- Una posición de nieve, granizo y lluvia puede ser definida para ser controlado desde el SCADA.
- Registro de las últimas 50 alarmas generadas en el seguidor.

- Posibilidad de entregar el software en inglés o en español.
- El cuadro de control se suministra con un protocolo de comunicación Ethernet Modbus/TCP. Siempre el cuadro de control actúa como esclavo ante cualquier otro sistema, teniendo únicamente una entrada de comunicaciones (no salida).
- Todos los parámetros del software se suministran en el mapa de memoria del software para su posible lectura/escritura desde el SCADA de planta.
- La envolvente suministrada posee una clasificación de IP-66 ó 3R en función del tipo de certificación

En siguiente el siguiente cuadro se muestra las alarmas por viento en función de los valores de la velocidad del viento medidas por los anemómetros y el tiempo de incidencia de viento en cada caso.

Cuadro N° 5.3.
Alarmas por viento

Tipo de Alarma	Velocidad de Viento (V_1)	Tiempo mayor que V_1	Tiempo en bandera
	(km/h)	(s)	(s)
Viento Medio Constante	50-60	15	60
Ráfaga	>60	1	60

Fuente: Empresa promotora ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

A continuación, se detallan los componentes principales del cuadro de control:

1. PLC.
2. Variador de frecuencia.
3. Fuente de alimentación.
4. Fusible de entrada.

5. Alimentación salida diferencial.
6. Interruptor manual principal.
7. Variador de frecuencia contactor de línea.
8. Relé de seguridad.
9. Pulsador Reset + Lámpara de alarma.
10. Pulsador de parada de emergencia.

Todos estos componentes son estandarizados y de fácil montaje y sustitución en caso de que sea necesario. Además de los componentes básicos necesarios para la alimentación del cuadro seleccionado y del tipo de certificación, se brinda como opción complementaria la integración de los siguientes elementos dentro del cuadro de control: Descargador de sobretensiones, Conector de entrada para anemómetro, Switch de comunicaciones Ethernet (5 puertos), Filtro anti condensación, Alimentación trifásica 380 V ó 480 V.

Estas opciones, pueden ser complementadas con cualquier otro tipo de dispositivo solicitado por el cliente, tal como pudiera ser un datalogger, etc.

Descripción del actuador.

El accionamiento del seguidor se realiza por medio de un actuador lineal. Este actuador está compuesto por los siguientes elementos:

- *Caja de acero zincada y termolacada 49LT2A79722 con un espesor medio de 60 μ m.*
- *Tubo protector del husillo de acero zincado y termolacado 49LT2A79722 con un espesor medio de 60 μ m.*
- *Rótula galvanizada y termolacada 49LT2A79722 con un espesor medio de 60 μ m.*
- *Brida de acoplamiento motor-caja: Brida realizada en aluminio anodizado Tipo I para unión de actuador con motor.*

- *Fuelle de EPDM.*
- *Motorreductor en función de las cargas a soportar 15 Toneladas*

Cuadro N° 5.4.

Características de los nuevos generadores de energía fotovoltaica

Características generador FV

Módulo FV	Si-poly	Modelo	JKM 320PP-72		
		Fabricante	Jinkosolar		
Número de módulos FV		En serie	21 módulos	En paralelo	5400 cadenas
N° total de módulos FV		N° módulos	113400	Pnom unitaria	320 Wp
Potencia global generador		Nominal (STC)	36288 kWp	En cond. funciona.	32576 kWp (50°C)
Caract. funcionamiento del generador (50°C)		V mpp	704 V	I mpp	46302 A
Superficie total		Superficie módulos	220035 m²	Superficie célula	198732 m²

Inversor		Modelo	IFX3 -1150 TL.420 TL (std)		
		Fabricante	Jema		
Características		Tensión Funciona.	595-900 V	Pnom unitaria	1150 kW AC
Banco de inversores		N° de inversores	30 unidades	Potencia total	34500 kW AC

Fuente: Empresa promotora ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

Conductores

Los conductores de los cables utilizados en el tramo de corriente alternan que va desde el Inversor hasta la Caja General de Protección (dentro del edificio del C.T.), CGP, serán de cobre y de sección adecuada para limitar la caída total de tensión de la instalación menor al 3%, y en cualquier caso asegurando una pérdida de potencia inferior al 1,5%.

Protecciones

Se utilizarán secciones en los cables con capacidad máxima de 1,25 veces superior a la corriente de cortocircuito del generador, adicionalmente el inversor incorpora un sistema de control limitador de sobrecarga del generador, así como un interruptor de auto desconexión y magnetotérmico. Como protección a las sobretensiones, bien producidas por las descargas atmosféricas y de las propias instalaciones, todos los cuadros de protecciones de DC, así como en la entada y salida de inversores incorporan descargadores

de sobretensión (varistores Línea-Línea y línea-Tierra) adecuadas a tensiones de 1kV de operación normal del generador fotovoltaico.

Todas las instalaciones tienen incorporadas picas de tierra de acuerdo a la normativa vigente, las cuales van unidas en anillo formando una misma conexión equipotencial. Los marcos de los módulos y las estructuras soporte se conectarán a la tierra siguiendo la normativa vigente en este tipo de instalaciones; es decir, sin alterar las condiciones de puesta a tierra de la red de la empresa eléctrica. Para completar el sistema de protecciones y maniobra característico de estas instalaciones, así como para cumplir los requerimientos del organismo competente en la parte que de ella depende, se debe contar con lo siguiente:

Interruptores automáticos en corriente continua, que será una base portafusible con seccionador y con un calibre adecuado para la intensidad nominal de la instalación, así mismo, los fusibles estarán preparados para corriente continua (CC), con el fin de que sus contactos podar soportar arcos propios en CC sin romperse en el caso de apertura en carga.

Interruptor automático de interconexión, para la desconexión-conexión de la instalación fotovoltaica. Este interruptor estará controlado por un vigilante de la tensión y la frecuencia de la red eléctrica y se encuentra incorporado internamente en cada Inversor.

Interruptor general manual, que será un interruptor magneto-térmico o mecánico con intensidad de cortocircuito superior en un 25% a la especificada para la potencia nominal de la unidad de transformación. Este interruptor será accesible en todo momento, con objeto de poder realizar la desconexión manual. Este elemento puede estar incorporado en el propio inversor.

Interruptor automático diferencial, con el fin de proteger a las personas en el caso de derivación de algún elemento de la parte alterna de la instalación. Este interruptor será accesible en todo momento, con objeto de poder realizar

la desconexión manual. Este elemento puede estar incorporado en el propio inversor. El inversor además incorpora un Vigilante Permanente de Aislamiento conectado a una tierra de referencia. Ante la detección de un fallo de aislamiento, el circuito de control emite una alarma de manera que el personal de mantenimiento esté avisado de la situación de peligro si tuviera que realizar cualquier inspección. Este elemento puede está incorporado en el propio inversor.

Canalizaciones

Los tramos de los tubos serán en la medida de lo posible rectilíneos y así se han definido en este proyecto. No obstante, puesto que no se ha podido evitar la existencia de cambios de dirección, cuando se den estos, se dispondrán arquetas que podrán o no ser registrables. Además, para facilitar el tendido de los cables en los tramos rectos, se deberían instalar arquetas intermedias, registrables o ciegas cada cierta longitud de acuerdo a la normativa. Las canalizaciones se realizarán de acuerdo a la normativa vigente.

Elementos de medición en B.T.

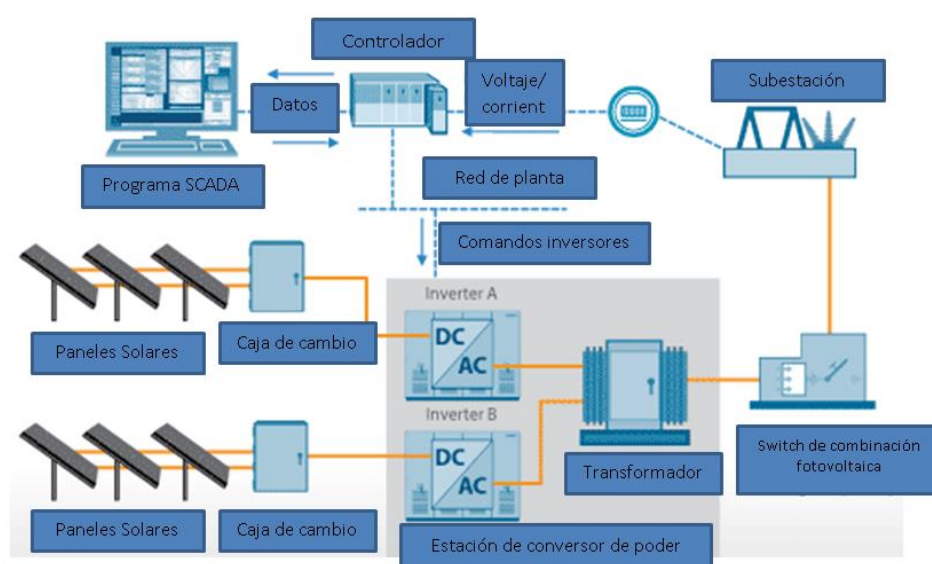
Se dispondrá de un elemento de medida bidireccional electrónico (Clase 0.2) de la energía producida por cada inversor o unidad de transformación, con posibilidad de comunicación con el fin de disponer de los datos almacenados de los últimos meses. Se realizará de acuerdo a los requisitos y normativa vigente, de la compañía eléctrica y del operador del sistema eléctrico, debiendo estar perfectamente identificado.

Obra civil: La obra civil necesaria para ejecutar las instalaciones objeto del presente proyecto se pueden resumir en: movimiento de tierras necesario para realizar el desbroce del terreno, viales interiores, vallado, cimentaciones de apoyo de la estructura soporte del generador fotovoltaico, la propia estructura metálica, las canalizaciones para el cableado en sus tramos subterráneos,

edificios de la unidad de transformación. Las actuaciones de obra civil por orden de ejecución se exponen a continuación:

Nota: Los detalles técnicos y mediciones relacionadas con la obra civil de la planta se realizarán con base en estudios geotécnicos, topográficos e implantación en el sitio definitivo una vez obtenida la autorización de los organismos competentes.

Figura N° 5.1
Esquema representativo de la Planta Solar diseñada para el proyecto



Fuente: Información proporcionada por el promotor del proyecto

5.1. Objetivo del proyecto, obra o actividad y su justificación

El Proyecto “**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**”, tiene como principal objetivo establecer una planta solar fotovoltaica para una capacidad instalada AC 30MWn en la salida de los inversores y 34,56 MWp de potencia pico DC con 113,400 módulos.

Este proyecto deberá cumplir con los requisitos técnicos, ambientales, urbanos y de seguridad que establece la normativa aplicable.

a. Objetivos Específicos

- Ejecutar una obra con alto grado de calidad técnica y con respeto al ambiente.
- Construir una planta solar fotovoltaica con una capacidad instalada de AC 30MWn en la salida de los inversores y 34,56 MWp de potencia pico DC con 113,400 módulos.
- Contribuir con la demanda de energía en Panamá.
- Generar empleos durante la construcción y operación del proyecto

b. Justificación

El desarrollo del proyecto **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, es de importancia para el país, ya que estamos en una sociedad afectada por el cambio climático, que se está generando por el consumo energético de los combustibles fósiles (petróleo, carbón y gas), sin darnos cuenta que este consumo energético es insostenible, debido a que los yacimientos de combustibles se están agotando; adicionalmente está ocasionando graves trastornos ambientales deteriorando el planeta. Este proyecto está realizado con la intención de mejorar la disponibilidad, confiabilidad y accesibilidad a las fuentes de energía por parte de los consumidores y ciudadanos.

5.2. Ubicación geográfica incluyendo mapa en escala 1:50.000 y coordenadas UTM o geográficas del polígono del proyecto.

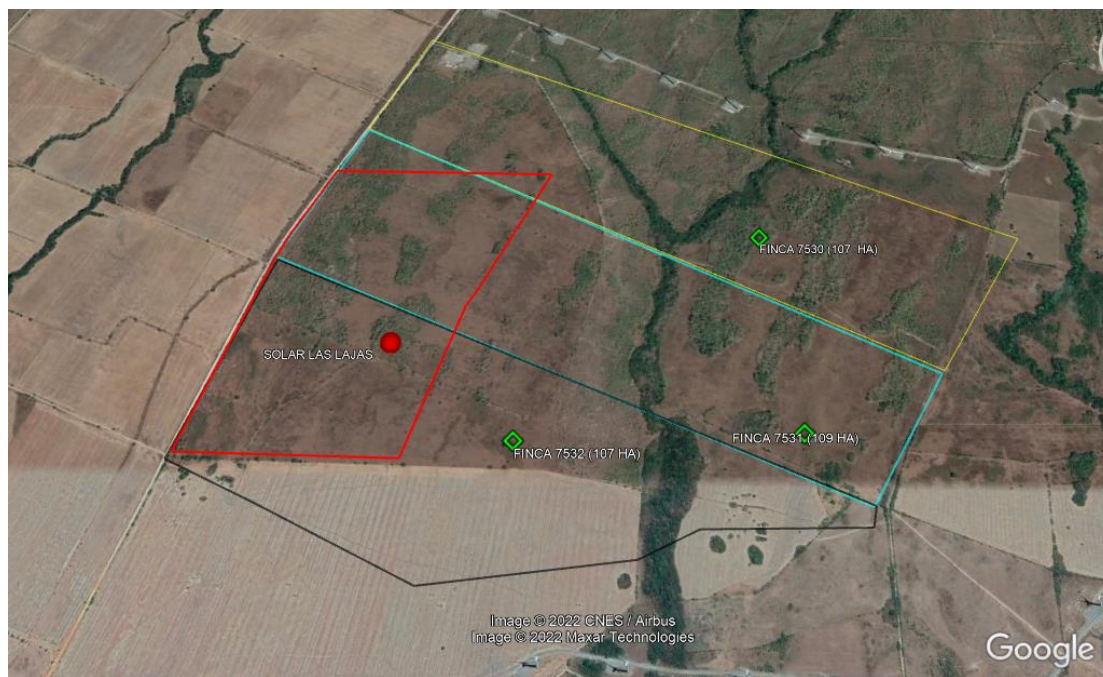
El sitio donde se desarrollará el proyecto se ubica en el corregimiento de El Coco, Distrito de Penonomé, Provincia de Coclé. El proyecto **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, se ubica sobre tres fincas propiedad de la empresa MEGA FOREST INVESTMENT INC., las cuales en total mantienen una superficie mayor de las 200 hectáreas, sin embargo, el proyecto sólo utilizará 71 Ha + 1426.65 m².

Cuadro 5.5.
Coordenadas UTM Datum WGS 84 del perímetro del proyecto.

Punto	Este	Norte
1.	X=567539.30	Y=930518.06
2.	X=567316.61	Y=930059.08
3.	X=567286.19	Y=930007.91
4.	X=567130.34	Y=929503.95
5.	X=567126.33	Y=929490.99
6.	X=566454.92	Y=929498.21
7.	X=566656.90	Y=930169.89
8.	X=566695.38	Y=930268.64
9.	X=566813.99	Y=930518.06
10.	X=567539.30	Y=930518.06
Área 71 Ha + 1426.65 m²		

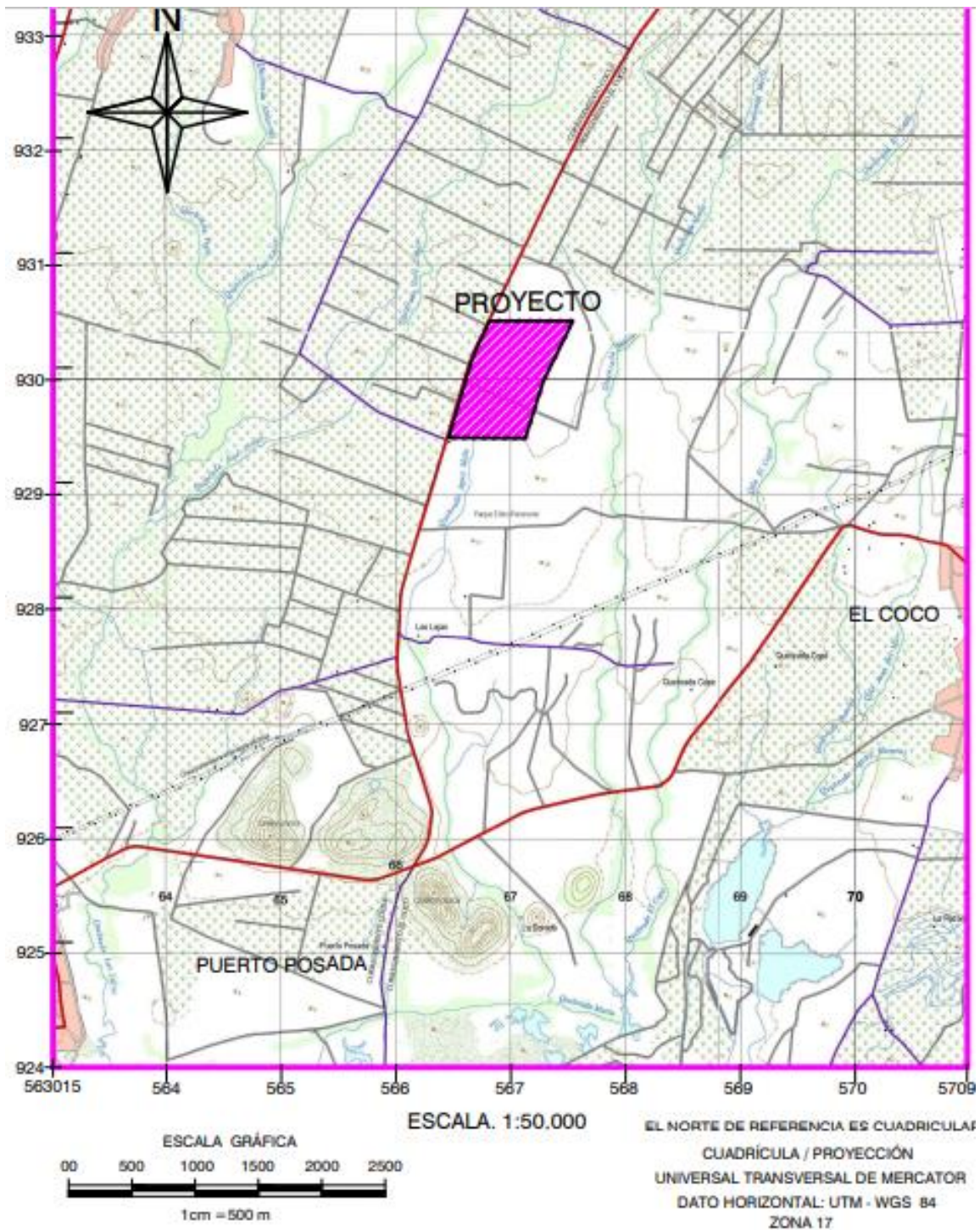
Fuente: proporcionada por el promotor.

Figura N° 5.2.
Vista satelital del terreno donde se ubicará la planta solar.



Fuente: Google Earth 2020

Figura 5.3. Ubicación Geográfica del proyecto.



En la sección de anexos N.º 14 plano de localización uno en 1: 50.000 de la planta solar.

Fuente: Mapa topográfico Penonomé, Tommy Guardia

5.3. Legislación, normas técnicas e instrumentos de gestión ambiental aplicables y su relación con el proyecto, obra o actividad.

**Cuadro N° 5.6.
Legislación aplicable al Proyecto “PLANTA SOLAR LAS LAJAS”**

Legislación Ambiental	
AGUA	
Código sanitario en su artículo N° 205	Prohíbe la descarga directamente o indirectamente los desagües de aguas usadas, en ríos, quebradas o cualquier curso de agua que sirva para uso doméstico, agrícolas o industriales a menos que sean tratados por métodos que las rindan inocuas, a juicio de la Dirección de Salud Pública.
Decreto Ley N° 35 de 22 de septiembre de 1966	Por el cual se señalan disposiciones sobre el Uso de las Aguas”
SEGURIDAD LABORAL	
Decreto No. 252 de 1971	Legislación laboral que reglamenta los aspectos de seguridad industrial e higiene en el trabajo.
AMBIENTE	
Ley No. 8 de marzo de 2015	Ley General del Ambiente y que crea la Ministerio de Ambiente
Decreto N° 123 del 14 de agosto de 2009	Por el cual se reglamenta el proceso de Evaluación de Impacto Ambiental
Resolución N° AG-0235-2003-09-16	Establece la tarifa para el pago en concepto de Indemnización Ecológica, por expedición de los permisos de tala raza y eliminación de sotobosques o formaciones de gramíneas, que se requiera para la ejecución de obras de desarrollo, infraestructuras y edificaciones.”

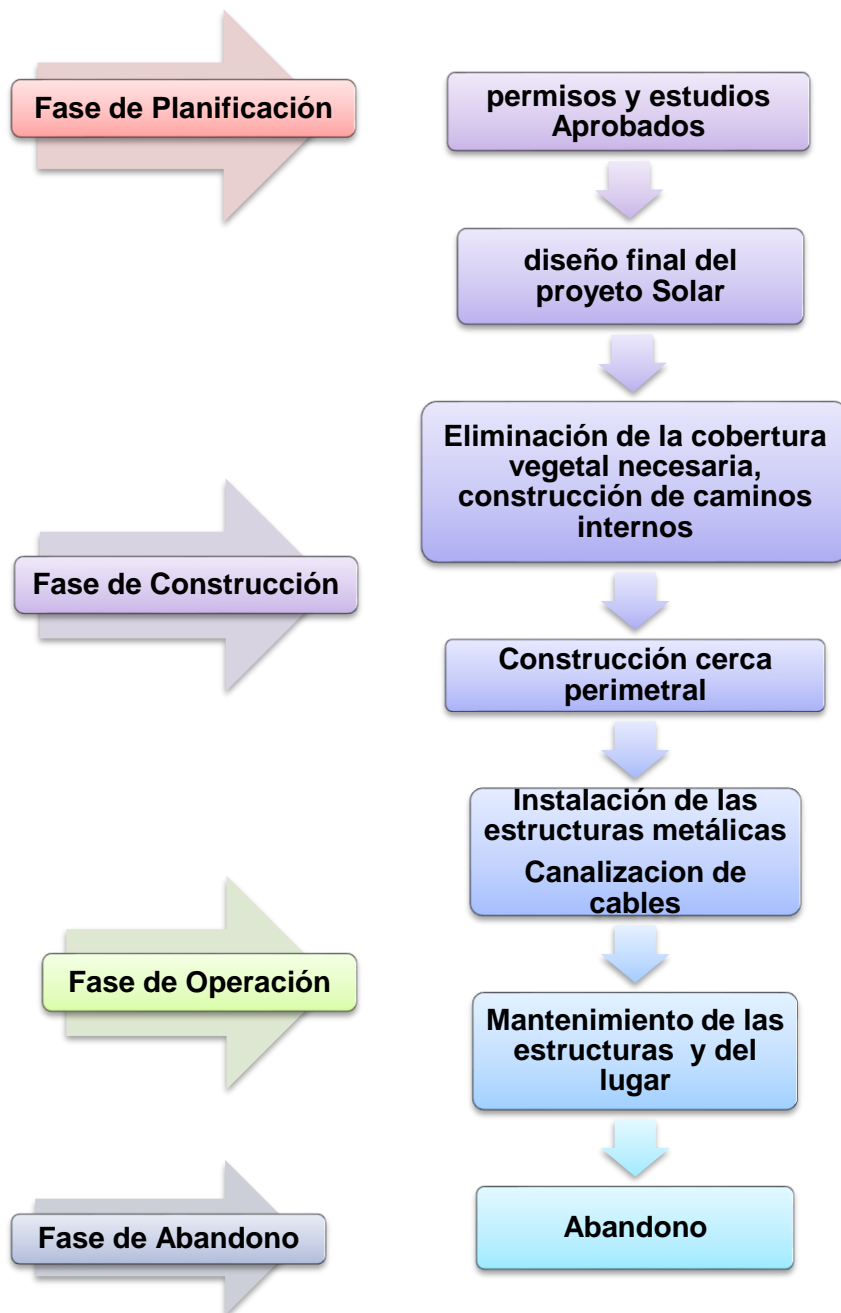
RUIDOS	
Decreto Ejecutivo No. 306 4 de septiembre de 2002	Adopta el reglamento para el control de los ruidos en espacios públicos, áreas residenciales o de habitación, así como en ambientes laborales (Deroga el decreto No. 150).
SUELOS	
Ley 21 del 16 de febrero de 1973	Usos del Suelo.
OTRAS NORMAS	
Constitución Política de la República	Establece el deber de Propiciar el desarrollo social y económico que prevenga la contaminación del ambiente, mantengan los equilibrios ecológicos y evite los ecosistemas (art. 115) Establece una medicina, actividad e higiene Industrial en los centros de trabajos (art. 106) Establece los principios y normas básicas para la protección, conservación y recuperación del ambiente, promoviendo el uso sostenible de los recursos naturales.
Código de trabajo de la República de Panamá.	Regula las obligaciones de acatar todas las disposiciones legales, en materia laboral, riesgo profesional, etc.
Cuerpo de Bomberos capítulo XIX.	Obliga a la existencia de extintores apropiados en las industrias como en el comercio en general.

Fuente: Confeccionado por el equipo consultor

5.4. Descripción de las fases del proyecto, obra o actividad.

El Proyecto “**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**” se estructuró en cuatro fases que, por orden cronológico, son las que siguen: planificación, construcción, operación y abandono.

Figura N° 5.4.
Descripción de la Fase de Construcción, Operación y Abandono del
Proyecto PLANTA SOLAR LAS LAJAS



Fuente: Realizada por el quipo consultor

5.4.1. Planificación

Actividad 1. Esta abarca de forma general las principales acciones de la fase de planificación

- Estudio de las necesidades de energía en Panamá
- Cálculos costos-beneficios de la inversión.
- Levantamiento topográfico
- Cálculo de materiales y mano de obra.
- Diseño estructural
- Confección de planos.
- Descripción de las especificaciones técnicas de construcción.
- Elaboración del Estudio de Impacto Ambiental.
- Otros trámites legales, incluyendo gestiones ambientales.
- Estudios de Viabilidad. Ver en el anexo N°15 nota de viabilidad de interconexión.

En los estudios, investigaciones, levantamientos, análisis y conformación final de la gama de diseños, se consideran aspectos ambientales y parámetros y normas aceptadas internacionalmente para este tipo de proyectos, recomendados en función de la zona. Estos premisos garantizarán la calidad de la obra.

ESTUDIO DE LOCALIZACIÓN

Selección del lugar adecuado donde se instalará la planta solar, teniendo en cuenta las condiciones del clima, las repercusiones sobre el medio ambiente, mano de obra del lugar.

La consecución de las respectivas aprobaciones (sellos, permisos, resoluciones, financiamientos) del anteproyecto. Incluye la aprobación del presente estudio de impacto ambiental.

Se ha realizado contrato con la empresa propietaria del predio, por lo cual se procederá a la elaboración de los planos generales, aprobación previa del Estudio de Impacto Ambiental, aprobación de los respectivos permisos de las autoridades involucradas (Municipio, Mi Ambiente, y otros), Para la realización de las siguientes actividades se hace necesaria la utilización de personal idóneo para la toma de datos de campo, encuestas, dibujo y cálculos de planos. En esta etapa se hace necesaria la utilización de dibujantes, Arquitectos, Ingenieros civiles, Ingenieros Ambientales, Topógrafos y ayudantes en general para la toma de datos de las diferentes disciplinas que componen el estudio de impacto ambiental.

5.4.2. Construcción / Ejecución

Actividad 2. Acondicionamiento del terreno

Para el desarrollo del proyecto **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, acondicionamiento del terreno consistente en explanación y desbroce de la parcela, en un área de 71 Ha + 1426.65 m², con movimiento de tierras de allanado y estabilización del mismo hasta conseguir un plano de superficie homogénea, lo cual abarcar el área de los paneles solares y colocación de contenedores y estacionamientos. Se puede inicialmente reducir a una capa de tierra de labor de 40 cm de profundidad, que serán además relleno, extendido y apisonado con tierras de préstamo a cielo abierto, por medios mecánicos en tongadas de 40 cm de espesor, hasta conseguir un grado de compactación del 95%. El movimiento de tierra se realizará una vez se realice la tala de los árboles de teca, se aprovechará al máximo la topografía del lugar, y se utilizará maquinaria para lograr la nivelación del mismo. De requerirse material de relleno, se realizará la compra en sitios autorizados para

este fin, se deberá verificar cual es la fuente más cercana y con las características necesarias para el relleno, para afectar lo menos posible y causar un menor impacto ambiental por la construcción del proyecto. Se aprovechará la topografía del lugar y se harán los estudios de niveles para garantizar un mejor trabajo.

Se dispondrá de un área para el almacenaje de materiales a través de un edificio prefabricado tipo contenedor, con seguridad, y letrinas portátiles para el personal que laborará en el área.

Actividad 3. Construcción de viales

Viales interiores

Realización de viales interiores, con acabado superficial de grava natural de 3.00 m de ancho con unos espesores entre 0.20 y 0.4 m, cuya traza permita el tráfico de vehículos de transporte de material y el tránsito posterior de vehículos de explotación y mantenimiento de la instalación.

Viales colindantes

Realización de viales colindantes sobre el perímetro de la planta desde el vallado exterior de 4.00 m de ancho, con acabado superficial de zahorras, cuya traza permita el tráfico de vehículos de transporte de material y el tránsito posterior de vehículos de explotación y mantenimiento de la instalación.

Actividad 4. Cerramiento perimetral

Se realizará sobre todo el perímetro de la planta un vallado perimetral de 2,25 metros de altura de malla de simple torsión. Colocada sobre postes galvanizados, anclados al terreno mediante zapatas de dimensiones 30x30x40 cm.

Actividad 5. Canalizaciones de cables y arquetas de registro

Para la canalización de cables eléctricos se tiene previsto las siguientes obras:

- Red de MT: zanja realizada en terreno normal de 1,2 m de profundidad, incluso cama de arena para cables, relleno de zahorra, protección mecánica y cinta de señalización.
- Red de BT: zanja realizada en terreno normal de 0,7 m de profundidad, con tubo corrugado de PVC DN160 incluso protección mecánica de los cables y cinta de señalización.
- Arquetas de 60x60 cm con tapa para acceso a cables cada 50 m.
- Red de seguridad perimetral: zanja realizada en terreno normal de 0,7 m de profundidad, con dos tubos corrugados de PVC DN110 incluso protección mecánica de los cables y cinta de señalización.
- El cableado hasta la Subestación el Coco, se realizará siguiendo las medidas constructivas descritas anteriormente, la longitud de la línea desde el proyecto hasta la subestación es de 3000 metros aproximadamente.

Actividad 6. Estructura soporte de módulos fotovoltaicos

Los equipos para la construcción de los paneles solares se trasladarán al sitio a través de contenedores los cuales, permanecerán en el sitio hasta su instalación.

La obra civil relacionada con la estructura soporte del generador fotovoltaico se realizarán de acuerdo a las consideraciones de diseño estructural y de las cimentaciones y acorde al estudio geotécnico y topográfico específico para el sitio seleccionado, así

como de las condiciones meteorológicas. Los cálculos se realizarán acorde a la normativa vigente.

En lugar de utilizar cimentación para sostener las estructuras de los módulos fotovoltaicos, se utilizarán tornillos hincados al suelo minimizando así el impacto en la tierra, estos tornillos podrán retirarse fácilmente una vez se realice el desmantelamiento de la central al finalizar el tiempo de explotación, no es necesario para esto la realización de obra civil, y por tanto la tierra quedará intacta.

Actividad 7. Edificios (oficinas)

Preparación del terreno para posición de los edificios prefabricados tipos contenedor de 40 pies x 8 pies de la unidad de transformación (Inversor-Transformador-CT). Se prepararán mediante una solera de hormigón de las mismas dimensiones de los edificios e infraestructuras a soportar. Las obras y exigencias se realizarán acorde a la normativa vigente. Se dispondrá de un área de estacionamientos.

Subsistema de servicios auxiliares

En los edificios donde se albergan las unidades de transformación (inversor, transformador y celdas de MT), así como en el edificio de control, existirán los siguientes elementos que compondrán el Subsistema de Servicios Auxiliares: Iluminación interior, Iluminación de Emergencia, tomas de energía eléctrica para alimentación de equipos, Interruptor Magneto-térmico y Diferencial, acometida eléctrica, cableado compuesto por una manguera tripolar con cobre como conductor y con una sección de 10 mm². El aislamiento de la misma será polietileno reticulado.

Infraestructura de media tensión

Unidad de transformación en media tensión. Cada unidad de transformación de 30 MW, está compuesta por un edificio único donde alberga los inversores, cuadros de baja tensión, y un centro de transformación compuesto por un transformador de media tensión hasta 20kV y las celdas de protección y maniobra.

La principal ventaja que presentan estas unidades de transformación compactas es que tanto la construcción como el montaje y equipamiento interior pueden ser realizados íntegramente en fábrica, garantizando con ello una calidad uniforme y reduciendo considerablemente los trabajos de obra civil y montaje en el punto de instalación. Además, su cuidado diseño permite su instalación tanto en zonas de carácter industrial como en entornos urbanos. Estos conjuntos son flexibles en su equipamiento pudiéndose personalizar según las exigencias constructivas la planta, estrechamente relacionado a las condiciones particulares de la zona de implantación, y por tanto de la configuración eléctrica del generador. Los edificios están también estandarizados para poder ser transportados como contenedores independientes, lo que facilita la seguridad y protección de los componentes.

Cada edificio incorpora los siguientes elementos:

- Inversores fotovoltaicos hasta un máximo de 30 MW.
- Transformador elevador 0,3 a 20 kV.
- Celdas de media tensión, con distintas configuraciones según la topología de la instalación, puede incorporar celda de medida para facturación.
- Transformador y cuadro de servicios auxiliares para la alimentación de los servicios de la caseta, así como para equipos de medida,

monitorización y comunicaciones, sistemas de seguridad y vigilancia.

- Armario de protección de CA, protege la interconexión entre los inversores y el transformador elevador.
- Sistema de evacuación de calor dimensionado para un óptimo funcionamiento de los inversores.
- Instalación eléctrica interior (cableado de potencia, alumbrado, tomas de corriente, red de tierras, etc.).
- Equipos de comunicación, sensores y sistema Scada para la supervisión de instalación.
- Panoplia de seguridad.

La potencia producida por el conjunto de unidades de transformación es conducida mediante un anillo de media tensión que conecta cada uno hasta la subestación transformadora (SET).

Anillo de Media Tensión (MT)

La distribución en MT se realiza mediante una configuración en anillo con conexión a la SET en los dos extremos, estando el anillo dividido en dos tramos. Los centros de transformación de las unidades de transformación se unirán en anillo mediante una terna enterrada de conductores 18/30 kV RHZ1 3x (1x240) mm² H25 Al a una tensión de 20 kV, para ello irán equipados con sus correspondientes celdas de entrada y salida.

Monitorización y Vigilancia

El sistema de control y supervisión de monitorización proyectado pretende disponer de la información necesaria para garantizar una disponibilidad conjunta del parque próxima a la unidad. Las señales a monitorizar serán las señales que proporcionan los inversores, los contadores de energía electrónicos y la estación meteorológica

ubicada en el centro de control. Esta información es adquirida a nivel de inversor mediante cable RS485, repetidor RS485/FO y modo comunicación MODBUS. La información es transmitida por una red de fibra óptica tipo anillo recorriendo todos los Edificios de Transformación (Inversor-Transformador-CT) hasta la sala de control. Desde aquí, a través de un repetidor RS485/Fibra Óptica, un ordenador y un modem GSM es accesible desde cualquier punto donde sea posible conectarse a la red móvil.

En un armario ubicado de la sala de control en donde se recogen las señales de los inversores y se conectara la estación meteorológica. En este armario se incluye un ordenador encastrado con pantalla táctil en el que se realizará la supervisión local de la planta.

Existe un cable de fibra óptica que va uniendo los armarios de control ubicados en los CTs y un segundo cable que une el primer armario con el último cerrando así un anillo hasta el centro de control. La unión de FO entre CTs se hará siguiendo la línea de MT que los alimenta, mediante una fibra óptica instalada en el interior de un tubo PVC.

Sistema de video-vigilancia y anti-intrusismo perimetral

Para garantizar la seguridad frente al hurto de paneles y la protección frente a actos vandálicos, la planta estará dotada de un sistema de protección anti-intrusismo y otro de video vigilancia que conjuntamente sean capaces de poner sobre aviso al personal de la empresa encargada de gestionar la seguridad de la instalación, otorgando una nueva capacidad de reacción que, permita reducir los tiempos de respuesta aproximándolos a la inmediatez que imprimen los sistemas telemáticos de transmisión de información. De este modo es posible conseguir el mantenimiento de la

operatividad y la integridad de la instalación a proteger las 24h y los 365 días del año.

El sistema de seguridad a instalar lo compone un subsistema de detección de presencia que consta, de una protección perimetral exterior basada en tecnología de barreras de microondas y, por otra parte e independiente de lo anterior, de un circuito cerrado de televisión con cámaras de video vigilancia donde irá integrado un sistema de análisis de vídeo a fin de reforzar la seguridad del sistema proporcionando información sobre la causa de las alarmas a modo de verificación o constatación de falsas alarmas. El motivo de ese doble anillo de seguridad (barreras microondas y análisis de vídeo) es doble, por un lado, elevamos el nivel de detección combinando dos tecnologías diferentes y por otro lado disminuimos el número de falsas alarmas.

Asimismo, los equipos que componen el sistema de circuito cerrado de televisión se conectan a un grabador de vídeo encargado del tratamiento de señales visuales de las cámaras: visualización remota, almacenado y detección.

El sistema de vigilancia comprende los subsistemas y equipamientos correspondientes a los siguientes servicios.

- Sistema de CCTV (Circuito Cerrado de Televisión) Fija
- Sistema de CCTV Móvil
- Sistema de Intrusión Perimetral
- Sistema de Control de Accesos
- Infraestructura

Estación meteorológica

La estación meteorológica estará compuesta por un equipo de adquisición de datos y comunicaciones y sensores que permitirán medir: temperatura ambiente y humedad, temperatura del panel mediante PT100, radiación solar horizontal mediante célula solar, radiación solar horizontal mediante piranómetro y radiación solar inclinada. Todos los sensores estarán calibrados por un laboratorio certificado.

Sistema SCADA

El sistema de supervisión del parque fotovoltaico está constituido por una red de repetidores de RS485/FO protocolo MODBUS en cada CT para recibir la comunicación de cada inversor y conectarse a la fibra óptica, un SCADA local, un cliente de visualización del SCADA local y su redundancia en el despacho central.

Los dispositivos de protección de la subestación serán multifunción con protocolos de comunicaciones acorde con el sistema SCADA de SEAL (IEC 61850, 104, DNP3 serial, DNP3 sobre TCP) y la transmisión de datos será por fibra óptica, debiendo tener un sistema redundante inalámbrico de banda ancha.

Centro de control y supervisión

El centro de control y supervisión estará conformado por un edificio prefabricado con base de hormigón en el que albergará los equipos de comunicaciones e informáticos necesarios para: visualizar, monitorizar, vigilar y controlar por medio de un sistema SCADA el funcionamiento de la central y los sistemas de video-vigilancia y anti-intrusismo.

5.4.3. Operación

Las operaciones se llevarán a cabo siguiendo normas, requerimientos operativos, sanitarios y ambientales que dichas actividades ameriten, en base a normativas y exigencias nacionales, y/o internacionales.

En la etapa de operación se considerarán las siguientes actividades:

Actividad 8. Contratación de mano de obra

Durante la operación del Proyecto se estima una generación de 15 - 20 puestos de trabajo, directos y permanentes, quienes trabajarán en turnos rotativos de 8 horas. Esta mano de obra será local, capacitando previamente a estas personas para ejecutar adecuadamente sus labores.

Actividad 9. Mantenimiento

El panel solar requiere niveles de mantención mínimos. Principalmente, éste debe mantenerse lo más limpio posible. Para ello se realizará una limpieza periódica de los paneles empleando agua como base de dicha limpieza (limpieza similar a la de un vidrio convencional).

En los planes de mantenimiento del parque, se realiza una limpieza anual, habitualmente un mes antes de verano para poner a punto la instalación en los meses de mayor producción. Para estos trabajos se contrata a una empresa externa y el método de limpieza es manual con cepillo, jabón y agua hasta dejar los módulos relucientes.

- **Verificación y Puesta en marcha inicial (Actividad puntual y única).**

Verificación de parámetros y puesta en marcha de los seguidores.

1. Pruebas finales de puesta en servicio de inversores, transformadores y celdas.
2. Elaboración de los partes de alta en servicio.
3. Envío de datos.

- **Vigilancia y control de accesos**

Esta actividad se realiza las 24 hrs. del día y corresponde principalmente a lo que se detalla a continuación:

1. Control de entrada y salida (E/S) de personas, vehículos y materiales; verificando que tanto las personas como los vehículos que acceden a la obra cumplen con la normativa dispuesta en materia de Prevención y Seguridad Laboral y que así ha sido acreditado documentalmente.
2. Vigilancia: Prevención de actos vandálicos. Ejecución del protocolo de alerta y seguridad diseñado ante cualquier eventualidad de riesgo para las personas o la planta solar.
3. Cualquier otra función asignada a la actividad de vigilancia.

- **Mantenimiento Preventivo y limpieza.**

1. Revisión visual diaria de todos los paneles, inversores y seguidores.
2. Limpieza de placas según estado y periódicamente.
3. Ejecución de pequeñas obras o reparaciones en general de las infraestructuras: mecánica, eléctrica y albañilería, según necesidades de la planta.
4. Solución de pequeñas averías.

- **Almacenaje de Materiales y Recambios.**

Servicio de control y almacenaje de stock de materiales y recambios para la planta.

1. Se contará con un vehículo para realizar el servicio ágilmente, en caso de requerir algún tipo de repuesto de manera urgente.
2. Control de Material Entrada y Salida.
3. Elaboración de inventario.
4. Control de stock.
5. Gestión de pedidos a proveedores.
6. Elaboración de partes administrativos.
7. Registro.

- **Mantenimiento Correctivo (24 h.)**

Se contará con personal capacitado el cual puede actuar ante algún tipo de incidencias imprevistas, durante las 24 hrs. Este personal estará capacitado para:

1. Solución de cualquier incidencia extraordinaria:
2. Reparar averías de seguidores, sustitución de componentes, herrajes.
3. Reparar averías de inversores, incluso sustitución parcial y total.
4. Reparar averías de celdas de Media Tensión (MT) incluido cable seco.
5. Reparar averías de Transformadores de potencia, incluso sustitución.
6. Maniobras de sustitución de fusibles, maniobras de intemperie.

5.4.4. Abandono

La vida útil del proyecto se estima por un período mínimo de 40 años. Se espera que el período de funcionamiento de estas unidades se extienda en el tiempo.

En caso de que se considere o fuese necesario una etapa de abandono del proyecto, se cumplirán todas las exigencias legales y ambientales vigentes, se retirarán los elementos mecánicos y otros en desuso, se trasladarán para su reutilización, reciclaje o se dispondrán conforme a la normativa vigente en un lugar autorizado.

5.4.5. Cronograma de tiempo de Ejecución en cada fase

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

5.5. Infraestructura a desarrollar y equipo a utilizar

El proyecto **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, implica el acondicionamiento del terreno para el desarrollo del proyecto, para la instalación de los paneles solares para la generación de energía eléctrica. Se utilizarán equipos como Retroexcavadora, motoniveladora, compactadora, camión de plataforma, tractores D-6, el aprovisionamiento de combustible se realizará a través de un camión cisterna múltiple con bomba hidráulica, con sus correspondientes permisos.

Los módulos fotovoltaicos utilizados representan el último avance en tecnología fotovoltaica de capa fina, se requerirá un total de 113,400 módulos. Se ubicarán dentro del proyecto edificios tipo contenedor.

A continuación, se detallan los equipos que se instalarán de manera permanente en la finca para el proyecto:

- ✓ Casetas de inversores.
- ✓ Centro de seccionamiento.
- ✓ Centro frontera.
- ✓ Estructura de soporte de módulos
- ✓ Módulos
- ✓ Cajas de conexión

- ✓ Cableado junto con tubos y bandejas: diferentes cantidades según la sección

5.6. Necesidades de insumos durante la construcción/ ejecución y operación.

- **Construcción.**

Los materiales e insumos requeridos en la fase de construcción son todos aquellos que cualquier tipo de construcción utiliza, tales como: arena, cascajo, agua, cemento,

Es necesario materiales tal como perfiles de aluminio, tornillería, anclajes metálicos, cableado eléctricos, además cemento, arena, entre otros.

El suministro de combustible, estará a cargo de empresas locales que cumplan con certificación y permisos de los organismos gubernamentales pertinentes.

- **Operación**

Durante la etapa de operación los insumos y desechos serán los siguientes:

- Insumo: energía eléctrica, agua, materiales varios para el mantenimiento, entre otros.

- Desechos: estos serán de tipo doméstico como envases, cajas, cartones, plásticos y envoltorios varios. Estos desechos se depositarán en los recipientes destinados para este fin y se realizarán las gestiones con la autoridad competente para la recolección y manejo de estos residuos en ambas etapas.

5.6.1. Necesidades de servicios básicos (agua, energía, aguas servidas, vías de acceso, transporte público, otros).

En el área de desarrollo del proyecto se cuentan con los siguientes servicios básicos:

Agua: no se cuenta con un sistema de agua potable en los alrededores del proyecto, la empresa Promotora deberá suministrar agua potable a todo el personal que labore en la obra, a través de agua embotellada durante la construcción. Para el establecimiento de un pozo de agua que se requerirá en el sitio, se solicitarán los permisos correspondientes para tal fin.

Energía: El suministro de la energía eléctrica del sector es responsabilidad de la compañía Naturgy. Dentro de los predios donde se realizará el proyecto no se cuenta con energía eléctrica.

Aguas Servidas: El sector no dispone de un sistema de alcantarillado. La empresa contratista que realizará la construcción del proyecto deberá colocar las letrinas portátiles para su personal.

Vías de Acceso: la principal vía de acceso es la que conduce desde Penonomé hasta Puerto Posada, El Gago.

Transporte público: en el área de El Coco hay transporte público fijo, sin embargo, en el área del proyecto donde se establecerá la planta no existe un sistema de transporte público. El acceso es a través de vehículos particulares.

Teléfono: El servicio telefónico fijo y de celular es suministrado principalmente por la empresa Cable & Wireless, Movistar, Digicel, Claro. Dentro del área del proyecto la señal de los mismos es baja.

Recolección de la basura: el promotor del proyecto deberá solicitar los servicios de recolección de la basura o establecer mecanismos propios para el manejo de los desechos, trasladándolos hacia los sitios de disposición final, solicitando los permisos correspondientes en el municipio.

5.6.2. Mano de obra (durante la construcción y operación), empleos directos e indirectos generados.

El Proyecto “**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**”, se generará los siguientes empleos:

Construcción

Durante la construcción del proyecto se requiere de la contratación de:

Empleos directos: 20-30

Empleos indirectos: 10

Operación

Empleos directos: 5-10

Empleos indirectos: 10

5.7. Manejo y disposición de desechos en todas las fases

El control de la contaminación en las áreas de influencia directa e indirecta del proyecto, considera: el suelo, el agua, y el aire e incluye el manejo de la estética visual, el ruido, los desperdicios sólidos, líquidos y gaseosos, así como los contaminantes de posible generación durante el desarrollo del proyecto. A continuación, el manejo de los desechos en cada una de las fases del proyecto.

5.7.1. Sólidos

Etapas de planificación

Durante esta etapa no se espera la generación de desechos sólidos en el área del proyecto.

Etapas de construcción: Los residuos sólidos serán los propios de la construcción: bolsas vacías de cemento, plástico, restos de fierro, alambre, madera. Los desechos sólidos serán recolectados en recipientes apropiados (separación de sólidos en metálicos, orgánicos y plásticos o vidrios) para su disposición final en el vertedero municipal por parte de la empresa. Los mismos están compuestos de residuos de alimentos (orgánicos) y envases de los alimentos de los trabajadores que al momento del almuerzo se puedan generar; pero también forman parte la papelería y otros materiales propios de las labores administrativas. Aquel material que pueda tener algún potencial uso será almacenado adecuadamente dentro del perímetro o trasladado a otro sitio donde no interfiera con ninguna otra actividad, lo que no pueda ser aprovechado deberá enviarse al vertedero municipal. Toda esta actividad deberá ser realizada por la empresa contratista. La disposición final de los paneles defectuosos, se realizará a través de empresas debidamente certificadas.

Los restos de desechos de construcción, serán aprovechados dentro del proyecto, ya sea para el mejoramiento de accesos y caminos internos.

Etapas de operación: los desechos serán aquellos generados por las actividades de funcionamiento de la Planta Solar.

Por la actividad a desarrollarse en la fase de operación, se deduce, que los principales desechos sólidos que se generarán son: basura doméstica, paneles defectuosos, cartón, plásticos, recipientes vacíos de otra índole, metales generados de actividades de mantenimiento. Estos desechos se colocarán en la tinaquera y posteriormente se dispondrán según lo establezca el municipio.

Fase de Abandono

Los desechos que se generen se ubicarán en lugar donde sea aprobado su disposición y se procederá a la limpieza completa del lugar. Acorde con el plan de abandono del proyecto.

5.7.2. Líquidos

Etapas de planificación: durante la fase de planificación no serán generados desechos líquidos dentro del área de influencia directa del proyecto.

Etapas de construcción: El manejo y disposición de los desechos líquidos producidos durante la construcción, por la limpieza y mantenimiento de la maquinaria y equipo y por las necesidades fisiológicas del personal que labora en el proyecto, se realizará en base a la normativa ambiental vigente, tanques herméticos de 55 galones para la recolección del aceite que se le cambia al equipo y del drenado de los filtros, los cuales serán ubicados transitoriamente en un lugar debidamente acondicionado, con piso

impermeabilizado y berma de contención, hasta su traslado por los proveedores o empresas expertas en su reciclaje; esto se realizará de ser necesario en el área. Las aguas residuales generadas por el personal se tratarán en servicios portátiles o letrinas, los mismos pueden ser alquilados y la limpieza y disposición final la realizará la empresa que los alquila, acorde con las normas vigentes.

Etapas de operación: Durante la fase de operación, las aguas servidas generadas por los usuarios, constituyen el principal desecho líquido que se generará. Éstas serán evacuadas a través de letrinas portátiles.

Fase de Abandono

Durante esta etapa se contempla la generación de desechos líquidos en el lugar por el personal que realice el desmantelamiento de los equipos, el baño portátil será removido una vez concluya esta actividad.

5.7.3. Gaseosos

Etapas de planificación

No se generarán desechos gaseosos.

Etapas de construcción

Durante la fase de construcción se generarán gases y ruidos producto de la combustión interna de los motores del equipo y maquinaria (camiones volquete, retroexcavadoras, tractor, motoniveladora, concretas, compactadora, etc.); para disminuir estos efectos, el equipo y maquinaria se mantendrá en excelentes condiciones mecánicas, a través de un programa de mantenimiento y se instruirá a los conductores y operadores para que no los mantengan encendidos innecesariamente.

El movimiento del equipo produce partículas de polvo; para disminuir estos efectos, se rociará agua periódicamente en la estación seca o durante los periodos secos en la época lluviosa, además se suministrará dispositivos apropiados a los obreros, para protegerlos de las partículas suspendidas en el aire.

En la fase final de la construcción se generará muy pocos desechos gaseosos, ya que la circulación de vehículos disminuirá y solamente se utilizará el equipo necesario para la limpieza, acarreo de materiales excedentes de la construcción y traslado del equipo; de igual manera, estos deben estar en excelentes condiciones mecánicas.

Etapas de operación

En la fase de operación, las emisiones de desechos gaseosos serán los generados por los vehículos que circulan por la vía, situación que escapa al control del promotor y contratista.

Etapas de abandono

No se generarán desechos gaseosos.

5.7.4. Peligrosos

El proyecto **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, no generará desechos peligrosos durante la fase de construcción, no se utilizará el almacenamiento de Diesel o gasolina en la obra; se utilizarán directamente de las estaciones cercanas al sitio. En el caso de requerir el despacho del combustible se realizará con las debidas medidas.

Los residuos sólidos industriales peligrosos, que corresponderán principalmente a aceites, serán almacenados al interior de la bodega de acopio temporal y posteriormente estos residuos serán

trasladados a disposición final conforme a la legislación sanitaria vigente.

5.8. Concordancia con el plan de uso de suelo

Las fincas donde se desarrollarán la planta solar corresponden a terrenos utilizados para el desarrollo de actividades agrícolas y pecuarias.

Según información suministrada por el MIVIOT- Coclé, a través de las certificaciones: Nota N° 14.-1600 -670-2022, Nota N° 14.-1600 -671-2022 y Nota N° 14.-1600 -672-2022 del 11 de mayo de 2022; el área de las fincas donde se desarrollará el proyecto, no cuenta con Asignación de Código de Zona.

En la sección de Anexos N° 16 se puede apreciar notas emitida por el MIVIOT.

5.9. Monto global de la inversión

Para el desarrollo del Proyecto **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, se debe realizar una inversión de 75 millones de dólares (\$ 75,000,000.00), lo cual incluye permisos, construcción, infraestructuras, planes de manejo ambiental, entre otros.

6. Descripción del Ambiente Físico

En este capítulo se presenta una descripción de las condiciones ambientales del componente físico para el área de estudio del proyecto “**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**”, donde se incluye la temática que para el componente físico es requerida según el Decreto Ejecutivo N°123.

6.1. Formaciones geológicas locales.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

6.1.2. Unidades geológicas locales.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

6.1.3. Caracterización Geotécnica

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

6.2. Geomorfología

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

6.3. Caracterización del Suelo

Para caracterizar del suelo se realizaron estudios mediante la apertura de una calicata in situ y análisis de los horizontes del mismo. A partir de información revisada y recabadas de mapas y estudios levantados por el Catastro Rural de Tierras y Aguas los suelos de la zona se clasifican de la siguiente forma:

- a). Epípedo: Se clasifican como Ocrícos (O).
- b). Endópedo: Se clasifica como Argílico (T)
- c). Drenaje: Drenaje Imperfecto (N).
- d). Textura:
 - d.1.) Franco Arenoso – Primer Horizonte (S).
 - d.2.) Textura Fina a Franca (Cf) – Horizontes Inferiores.
- e). Profundidad: Muy Profundo (Mayor a 0.92 m).
- f). Material de Origen: Terrazas Fluviales (Ft).
- g). Pendiente: Entre 0% y 3% (terrenos planos).
- h). Erosión: Moderada.
- i). Pedregosidad: Sin piedra
- j). Clase de Suelo: Clase IV.

Descripción de las propiedades físicas y químicas de los suelos en el proyecto: Los suelos de esta región presentan una similitud dado su génesis, geomorfología y evolución edafológica. Para determinar las propiedades generales de estos suelos se implementó una calicata, con dimensiones de 1 metro de ancho, 1 metros de largo y una profundidad de 1 metro. Para ello se utilizó pala, coa y piqueta, además de regla graduada para medir los horizontes del nivel cero centímetros en la superficie del suelo hasta el nivel 100 centímetros en la profundidad del hueco. El sitio donde se excavo la calicata corresponde al área de influencia donde se realizará el proyecto. Debe aclararse que los sitios del terreno analizado han sido utilizados en agricultura mecanizada de arroz, así como en el pastoreo de ganado vacuno, por lo que en cierta medida el horizonte superior ha sido alterado de su condición física natural con respecto a estructura. No obstante, obviando lo anterior, las

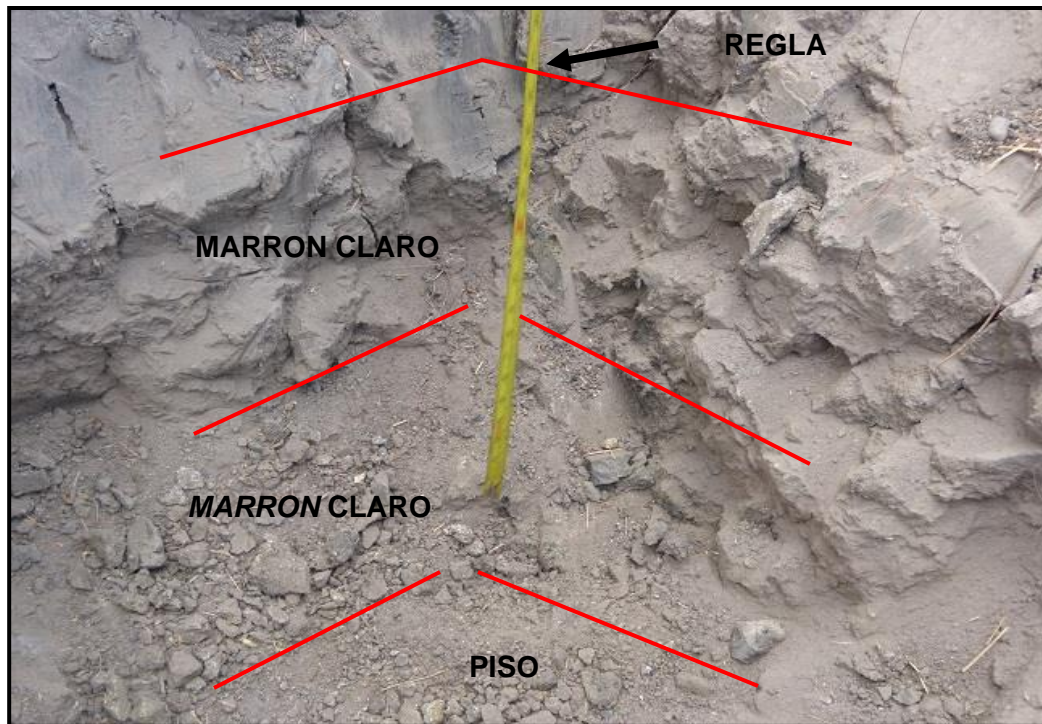
descripciones de perfil de suelo que se presentan a continuación, son válidas para el conjunto general de los suelos prevalecientes a la zona de estudio, los cuales tienen prácticamente el mismo origen. La descripción se basa en pruebas manuales y de observación en cada horizonte del suelo que se observó; por ejemplo el color que se presenta en el momento ya sea en húmedo o en seco (en este caso en seco por la época de verano – marzo); la textura se identifica por el grado de maleabilidad del suelo al ser manipuladas por las manos (mojada); la humedad por la presencia de agua en el suelo (verano sin agua con suelo duro no migajoso); la presencia de raíces por su existencia en los diferentes horizontes; la porosidad se desprende del tipo de suelo que al ser fino se considera alta y si es medio es moderada.

Figura N° 6.1.
Vista Aérea General del terreno donde se realizó la Calicata.



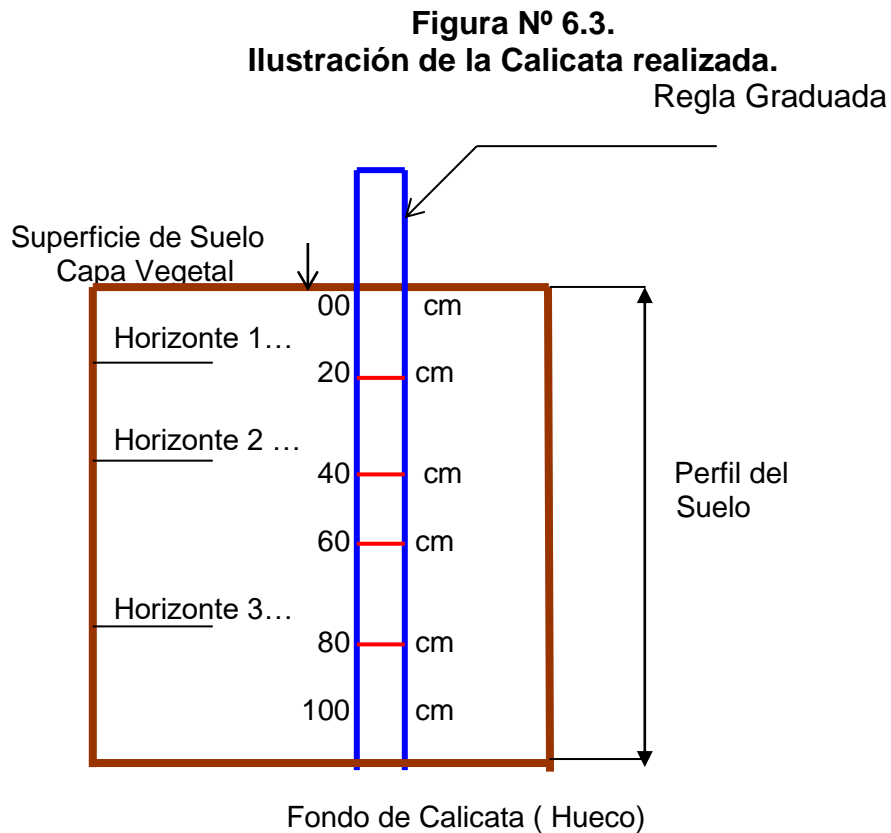
Fuente: fotografías tomadas por el equipo consultor

Figura N° 6.2.
Apertura de Calicata N° 1.



Fuente: fotografías tomadas por el equipo consultor

A continuación, un esquema representativo de cómo se realizaron las mediciones del perfil y horizonte en cada calicata:



Tamaño: 1 m (ancho) x 1 m (largo) x 1m (profundidad)

Fuente: elaborado por el equipo consultor

Resultados:

Coordenadas:	Este: 567041
	Norte: 929772
Capacidad de Uso:	Clase IV.

00 - 45	Marrón Claro Grisáceo en seco, areno franco, estructura modificada mecánicamente, poco friable en seco y moderadamente friable en
---------	---

húmedo, duro en seco y moderadamente suave en húmedo, plástico y adhesivo en húmedo, presencia de raíces finas de plantas como hierbas y pastos, porosidad moderada, no hay presencia de gravas o piedras, límite lineal no se denota claramente con el subsiguiente horizonte en seco. No hay presencia de nivel freático en verano.

45 - 100

Marrón Claro en seco húmedo, arcillo - limoso, poco friable en seco y moderadamente friable en húmedo, duro en seco, plástico y adhesivo en húmedo, poca presencia de raíces finas de hierbas, porosidad moderada a baja, no hay presencia de gravas o piedras, su límite es gradual, no lineal, pero si diferenciado del siguiente horizonte. Aluvial, poca humedad, no se observó agua capilar producto del nivel freático, por lo que el mismo puede encontrarse a varios metros del piso de la calicata en época de verano y asciende en invierno.

6.3.1 La descripción del uso de suelo

Dada las observaciones obtenidas de la calicata, se concluye que estos suelos son de textura fina, con porcentajes de arenas apreciables en el primer horizonte, estructura moderadamente desarrollada, con horizontes eluviales e iluviales producto de la lixiviación. Son altamente plásticos en los dos primeros horizontes, por su formación textural fina, que denotan su maleabilidad en húmedo con los dedos y su dureza en seco. El perfil presenta poca materia orgánica (Suelos Ocrícos).

La permeabilidad es baja (drenaje imperfecto) principalmente en el segundo horizonte identificado, pudiéndose ubicarse el nivel freático a varios metros del piso de la calicata (estimaciones del consultor basados en la calicata, observaciones de campo y datos técnicos de la zona). Debe considerarse que este nivel es variable ya que se mueve según la época; en invierno la recarga de precipitación es constante por lo que estará más cerca de la superficie, sin embargo, en verano estará a más profundidad sobre la superficie del terreno. Su capacidad de uso se estima como Clase IV con algunas limitaciones, pero aptos para la actividad agrícola y pecuaria, con medidas agronómicas pertinentes.

Referente a las propiedades químicas de estos suelos se concluye que en términos generales son ácidos, por lo que está por debajo de un pH 6. Taxonómicamente los suelos de esta región del país están el Orden de los Alfisoles, con propiedades propios de este orden. Algunas particularices químicas de estos suelos son descritos a través de pruebas, ensayos y análisis de laboratorio realizados por el Instituto de Investigación Agropecuario de Panamá (IDIAP) en el Coco de Penonomé, Coclé (Estudio de Suelos Ultisoles y Alfisoles en las Estaciones Experimentales de Calabacito, Guarumal y Río Hato; Name Benjamín y Villarreal José- Año 2004), cuyos parámetros son los más válidos para la zona de estudio:

a) Orden de Suelo: Alfisol.

b) Elementos Químicos Mayores:

- ✓ Contenido de Fósforo (P): Promedio 17 mg/ Kg.
- ✓ Contenido de Potasio (K): Promedio 2.3 cmol / Kg.
- ✓ Contenido de Calcio (Ca) : Promedio 0.6 cmol / Kg.
- ✓ Contenido de Aluminio (Al): Promedio de 0.5 cmol / Kg.
- ✓ Carbono orgánico (C org.) : Promedio 1.3%

c) Elementos Químicos Menores:

- ✓ Contenido de Hierro (Fe): 84 mg/ Kg.

- ✓ Contenido de Cobre (Cu): 1.0 mg/ Kg.
 - ✓ Contenido de Manganeseo (Mn): 89 mg/ Kg.
 - ✓ Contenido de Zinc (Zn) : Tr
- d) Reacción de Intercambio (pH): promedio 5.4 (ácidos).

El uso que se le da a los suelos en áreas aledañas al proyecto es variado. Donde se desarrollarán actividades agropecuarias, principalmente el cultivo de arroz y ganadería.

Figura N. 6.4.
Vistas del terreno donde se establecerá la planta solar.



Fuente: fotografías tomadas por el equipo consultor

La capacidad de uso de los suelos se define como el potencial que tiene una unidad específica de suelo para ser utilizada en forma sostenida sin afectar su capacidad productiva. La capacidad de uso indica el uso mayor o la intensidad con que se puede utilizar el suelo.

La clasificación agrológica de los suelos para el área donde se pretende desarrollar el proyecto es:

- **Clase IV Arable**: Estas tierras son aptas para la producción de cultivos permanentes o semipermanentes. Los cultivos anuales sólo se pueden desarrollar en forma ocasional y con prácticas muy intensas de manejo y conservación de suelos, esto debido a las muy severas limitaciones que

presentan estos suelos para ser usados en este tipo de cultivos de corto período vegetativo. También se permite utilizar los terrenos de esta clase en ganadería, producción forestal y protección. Requiere un manejo muy cuidadoso.

Figura N° 6.5.
Capacidad de uso de suelo en el área



Fuente: Atlas Ambiental, 2010.

6.3.2 Deslinde de la propiedad

El proyecto se ubicará sobre tres fincas, propiedad de la Sociedad MEGAFORST INVESTMENT INC. Según los datos de las certificaciones de Registro Público los linderos de las fincas son los siguientes:

Finca 7530

Los linderos del área donde se desarrollará este proyecto son:

Norte: Terrenos nacionales

Sur: Terrenos Nacionales. Lote N°2, solicitado por Penélope María Gaudiano

Este: Terrenos Nacionales “Llanos”

Oeste: Camino de Penonomé a Puerto Posada

Finca 7531

Los linderos del área donde se desarrollará este proyecto son:

Norte: Lote N°1, solicitado por Alexander Gaudiano

Sur: Lote N°3, solicitado por Matías Cerrud

Este: Terrenos Nacionales “Llanos”

Oeste: Camino de Penonomé a Puerto Posada

Finca 7532

Los linderos del área donde se desarrollará este proyecto son:

Norte: Lote N°2, solicitado por Penélope María Gaudiano

Sur: Lote N°4, solicitado por Brian Dominici

Este: Terrenos nacionales “Llanos”

Oeste: Camino de Penonomé a Puerto Posada.

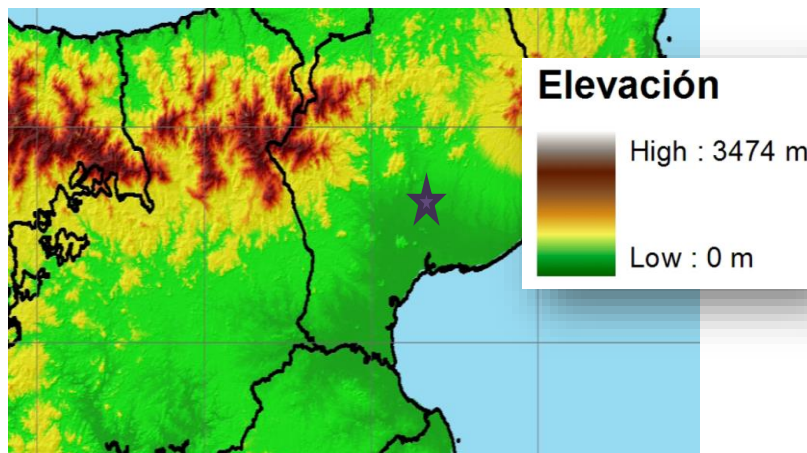
6.3.3 Capacidad de uso y actitud

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

6.4 Topografía

La topografía del terreno es de pendiente plana, con valores que van desde el 1% y 2%. Algunas zonas de la región poseen poco más de esa pendiente, no obstante, las mismas ocupan poca extensión.

Figura N° 6.6.
Relieve de la provincia de Coclé



Fuente: www.hidromet.com.pa

6.4.1. Mapa topográfico o plano, según área a desarrollar a escala 1:50,000.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

6.5. Clima

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

6.6. Hidrología

El proyecto **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, se encuentra dentro de la cuenca N° 134 corresponde a la del Río Grande, se localiza en la vertiente del pacífico, provincia de Coclé, entre las coordenadas 8° 11' y 8° 43' de latitud norte y 80° 07' y 80° 53' de longitud oeste. Sus tributarios son los ríos Zaratí, Chico, Coclé del Sur.

El área de drenaje total de la cuenca es de 2,493 km² hasta la desembocadura al mar y la longitud del río principal es de 94 km. La elevación media de la cuenca es de 150 msnm, y el punto más alto de la cuenca se encuentra en la cordillera central con una elevación máxima de 1,448 msnm.

Eventos II Informe de Monitores de Calidad de Agua 2004-2005



La cuenca registra una precipitación media anual de 2,046 mm. Las lluvias se distribuyen gradualmente desde el centro de la cuenca con un aproximado de 3,000 mm/año, hacia el litoral con 1,500 mm/año. El 92 % de la lluvia ocurre entre los meses de mayo a noviembre y el 7 % restante se registra entre los meses de diciembre a abril. Esta cuenca es conformada por los ríos Zaratí, Chico, Coclé del Sur y Río Grande.

6.6.1 Calidad de aguas superficiales

Dentro de las fincas donde se desarrollará el proyecto se encuentra una pequeña quebrada la cual en época de verano se seca. La quebrada es conocida por los moradores como Quebrada María.

Figura N° 6.8.
Vista de la Quebrada María, colindante al proyecto PLANTA SOLAR LAS LAJAS



Fuente: fotografías tomadas por el equipo consultor

Cabe señalar que el proyecto se ubica a una distancia mayor de 150 metros de la fuente de agua más cercana. En las inmediaciones del terreno donde se establecerá la planta solar solo atraviesa un drenaje pluvial, que fue creado con la finalidad de dirigir las aguas pluviales y así permitir el establecimiento de las parcelas de arroz y el monocultivo de teca. Durante

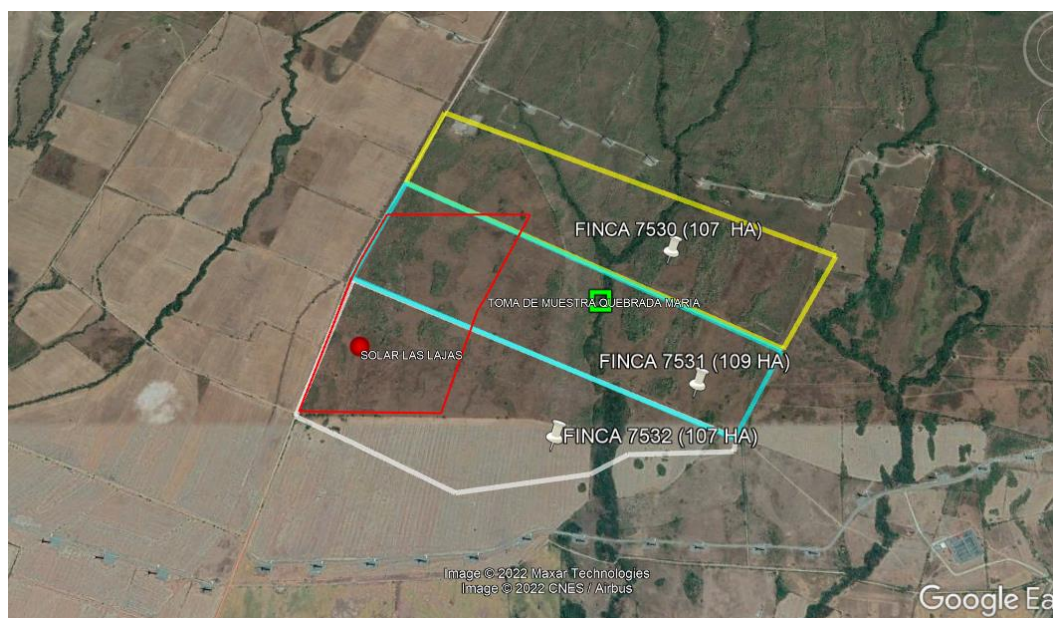
las evaluaciones realizadas el mismo no mantenía caudal. Por lo cual se realizó la toma de muestra de agua unos metros aguas abajo del proyecto.

Los parámetros de calidad físico-Química y Microbiológica analizados, han sido relacionados a tres criterios básicos: i) afectación de la vida acuática ii) afectación de los potenciales reservorios. iii) grado de contaminación derivado de actividades de uso productivo de suelos.

La recolección, tipo de muestreo, preservación, transporte, almacenamiento, medidas de seguridad y análisis fisicoquímicos, se realizó siguiendo los lineamientos del “STANDARD METHODS FOR THE EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER, 20TH EDITION, 1998, APHA-AWWA-WEF”, que es la norma guía para aguas residuales y naturales en Panamá y la referencia más aceptada.

Se colectó muestras de agua en el afluente de la Quebrada María (567980/930188) que convergen en el área de influencia del proyecto. Ver Anexo 17, análisis de muestras de agua.

Figura N° 6.9.
Ubicación de toma de muestras de agua



Fuente: Google Earth

Toma de muestras y tipo de envases

Para la toma y preservación de la muestra se siguió el procedimiento 19060 de Standard, específicamente el método manual, que indica el tipo de envase y la forma como se debe colocar el recipiente y los cuidados a tener para no introducir materiales flotantes y permitir la salida del aire.

Identificado y rotulado de los envases

Las muestras se rotularon con un marcador resistente al agua, anotando nombre y dirección del solicitante, origen de la muestra (nombre de la quebrada), emplazamiento exacto (lugar, corregimiento, distrito, provincia y coordenadas del sitio de recolección), fecha y hora de captación, nombre de la persona que tomó la muestra y se especificó que se trataba de agua natural.

Figura N° 6.10.
Toma de muestra de agua en la Quebrada María.



Fuente: Fotografías tomadas por el equipo consultor.

Acondicionamiento y conservación

Una vez tomada, cerrada e identificada cada muestra, se introdujo en una hielera portátil, provista de hielo triturado, para mantenerla a una temperatura cercana a los 4 °C y se trasladó al laboratorio.

Seguidamente explicamos la importancia de cada análisis practicado, los valores usuales para aguas naturales, los que comparamos con resultados de la muestra analizada.

pH

Es un parámetro que mide la concentración del ión hidrógeno en medio acuoso, parámetro de suma importancia en las aguas naturales. Los iones Hidrógeno presentes en el agua están muy ligados a la cantidad de moléculas de agua que se disocian, lo que depende del tipo y cantidad de sustancias ácidas y/o alcalinas presentes. Es un factor importante de los ecosistemas acuáticos, que se relaciona principalmente con la productividad biológica, la solubilidad de componentes inorgánicos y orgánicos, así como la actividad química de los innumerables procesos químicos en las aguas naturales.

El intervalo de pH adecuado para la correcta proliferación y desarrollo de la mayor parte de la vida acuática es bastante crítico y estrecho. Generalmente un pH en el rango entre 6 – 8.5, brinda una adecuada protección a la vida acuática y aptitud para usos recreativos. Los cambios drásticos de este parámetro son ocasionados fundamentalmente por aguas residuales domésticas, industriales y comerciales.

El pH de la muestra analizada se encuentra en el rango antes mencionado. Para el caso de la Quebrada María fue de **(7,2)**

Coliformes Totales

Para este estudio se ha considerado aguas naturales donde su valor debe ser inferior a 2000 *NMP/100 ml*, dependiendo de la actividad biológica.

La muestra analizada mostró el siguiente resultado: Quebrada María **(72,700.00 UFC/100 ml)**

Conductividad eléctrica

Se define la conductividad eléctrica como la capacidad de que una sustancia pueda conducir la corriente eléctrica, y por tanto, es lo contrario de la resistencia eléctrica. Es una variable que depende de la cantidad de sales disueltas en un líquido. La unidad de medición utilizada comúnmente es el siemens/cm (S/cm), microsiemens/cm ($\mu\text{S/cm}$), o milisiemens/cm (mS/cm). En soluciones acuosas el valor de la conductividad es directamente proporcional a la concentración de sólidos disueltos. Por lo tanto, cuanto mayor sea dicha concentración mayor será la conductividad. La muestra analizada mostró el siguiente valor: Quebrada María **(113,70 $\mu\text{S/cm}$)**

6.6.1.a. Caudales (máximo, mínimo y promedio anual)

No aplica para los EsIA Categoría 1, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

6.6.1.b. Corrientes, mareas y oleajes

No aplica para los EsIA Categoría 1, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

6.6.2 Aguas subterráneas

No aplica para los EsIA Categoría 1, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

6.6.2.a. Identificación de acuíferos.

No aplica para los EsIA Categoría 1, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

6.7 Calidad del aire

El área del proyecto está dentro de un espacio abierto a la libre acción de los vientos, en el sitio específico del proyecto, no se identifican fuentes móviles o estacionarias generadoras de contaminantes atmosféricos, por lo que se establece que la calidad del aire es buena.

El análisis e interpretación de la calidad del aire en el área de influencia directa del proyecto, se hizo en base a factores como: los incendios forestales, emanaciones de material particulado, gases, ruidos y malos olores.

Durante las visitas de trabajo realizadas al área del proyecto, se determinó las fuentes de emisiones de gases o polvo en el ambiente, a través de mediciones que aparecen descritas en el anexo N° 18

Figura N° 6.11.
Prueba de estudio de la calidad ambiental.



Fuente: Fotografías tomadas por el equipo consultor.

6.7.1 Ruido

Las principales fuentes ruidos del sector proceden de la circulación de los vehículos y equipos mecánicos que convergen en el sector para el desarrollo de actividades agrícolas, así como de los aerogeneradores que forman parte de los parques eólicos.

Durante la fase de construcción se deberá cumplir con el Reglamento Técnico DGNTI-COPANIT 44-2000, trabajar un horario diurno y asegurarse que las personas expuestas a niveles de ruido más altos, cuenten y utilicen siempre los equipos de protección personal (orejeras o tapones auditivos), laboren las horas de trabajo permitidas y dispongan de períodos de reposo de acuerdo a la norma observada. El análisis realizado en el sitio donde se establecerá la planta solar aparece descrito en el anexo N° 19.

**Figura N° 6.12.
Prueba de Ruido**



Fuente: Fotografías tomadas por el equipo consultor.

6.7.2 Olores

En el área de influencia directa del Proyecto PLANTA SOLAR LAS LAJAS, no se presenta fuentes artificiales emisoras de malos olores (industrias, depósitos de basura, otros). Sólo se realizan actividades agropecuarias, como el cultivo de arroz y la ganadería; así como la presencia de parques eólicos.

6.8. Antecedentes sobre la vulnerabilidad frente a amenazas naturales en área.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Artículo 26 del Decreto Ejecutivo 123 del 14 de agosto de 2009.

6.9. Identificación de los sitios propensos a inundaciones.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Artículo 26 del Decreto Ejecutivo 123 del 14 de agosto de 2009.

6.10. Identificación de los sitios propensos a erosión y deslizamiento.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Artículo 26 del Decreto Ejecutivo 123 del 14 de agosto de 2009.

7. Descripción del ambiente biológico

En esta sección se presenta la información que permite conocer el estado actual del ambiente biológico en el área de estudio específico del proyecto **“PLANTA SOLAR LAS LAJAS”**. Esta evaluación incluye inventarios de plantas y animales, así como también permite de manera general un análisis de los tipos de hábitat existentes y servirá de base para identificar y valorizar los impactos directos e indirectos que el proyecto pueda generar.

Para la descripción del medio biológico, se utilizó información existente y disponible, así como entrevistas a los moradores del área, mapas y visitas al campo. A través de las inspecciones en el sitio se logró obtener una caracterización general de la vegetación existente en la zona, así como también identificar los componentes de fauna asociada. Como parte de cada una de las secciones específicas desarrolladas para la descripción del ambiente biológico, a continuación, se indica en mayor detalle las fuentes utilizadas. Cabe destacar que los estudios técnicos e inventarios utilizados comprendían, a su vez tanto estudios de campo intensivos, así como la revisión de fuentes secundarias.

Figura 7.1.
Vista general de algunos sitios del área de influencia del proyecto.



Fuente: Fotografías tomadas por el equipo consultor

7.1. Características de la Flora.

Esta región se caracteriza por la presencia de suelos con tierras planas destinadas para la ganadería, aprovechamiento forestal y cultivo de arroz.

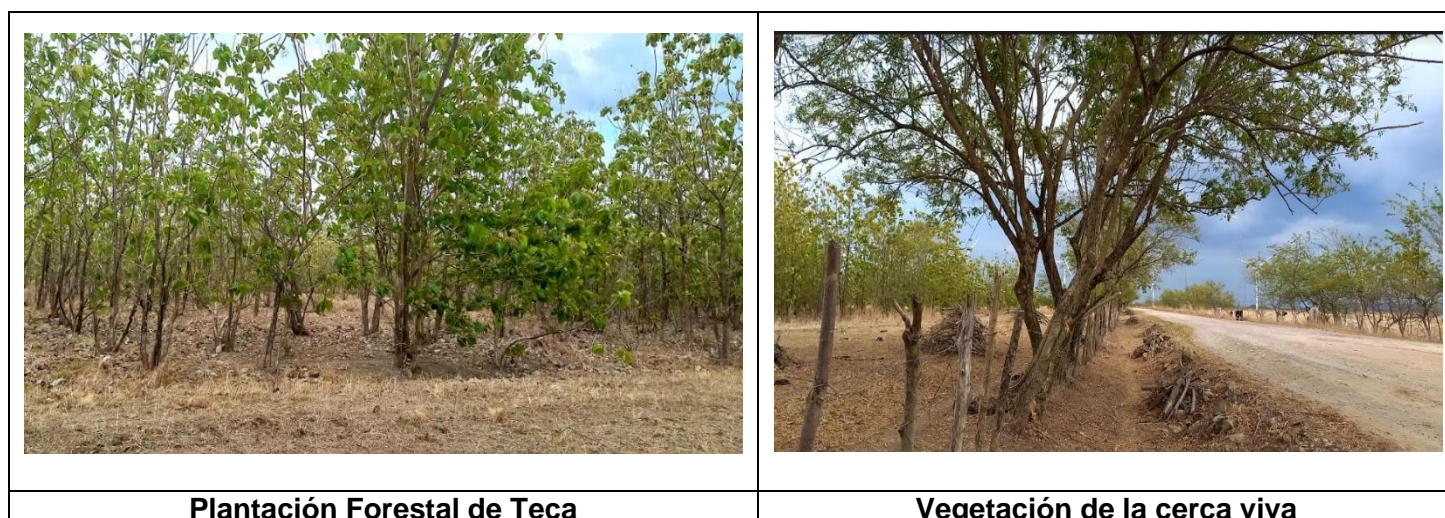
La clasificación de zonas de vida según Tosi 1971, para las formaciones de vegetación de esta zona, nos permite conocer que la misma se encuentra dentro de la zona de vida de bosque seco tropical (clima tropical seco con estación prolongada), normalmente esta zona de vida se ubica en terrenos situados a aproximadamente unos 100 a 200 msnm, y sus condiciones climáticas fluctúan entre los 1, 100 a 1, 650 mm de precipitación anual (Atlas Nacional de la República de Panamá, 1985).

Según el mapa de clasificación climática de Koppen, el área se encuentra dentro de la clasificación Awi Clima tropical de sabana, presenta lluvias anuales 1000 mm y durante varios meses lluvias 60 mm, la T° media del mes más fresco es 18°C.

La vegetación comprende principalmente áreas de terrenos que han sido desprovistos de la vegetación original para el establecimiento de plantaciones forestales de Teca, cultivo de arroz y como potreros para la ganadería, y que con el transcurso del tiempo se ha dado origen a la formación de asociaciones vegetativas de árboles y arbustos formando parte de la cerca viva y borde de depresiones del terreno, así como retoños producto del aprovechamiento forestal del Teca (*Tectona grandis*) que constituyen el estrato superior, mientras que en el estrato inferior predominan las gramíneas y un conjunto de hierbas que frecuentemente sometidas constantemente a las actividades de socuela y riegos de agroquímicos propias del mantenimiento de las parcelas.

Para el caso del estudio de la flora, se llevaron a cabo recorridos por los distintos sitios en el área de influencia directa del proyecto, y así lograr obtener la mayor información sobre la riqueza y composición de la vegetación del área. Se llevaron a cabo observaciones de las plantas con flores, frutos y semillas, con el fin de obtener una aproximación a la composición florística de la vegetación. Se evaluaron perfiles fisionómicos de los distintos estratos verticales para así obtener una aproximación a las características de la vegetación.

Figura 7.2
Vista panorámica de la vegetación del lugar





Fuente: Fotografías tomadas por el equipo consultor


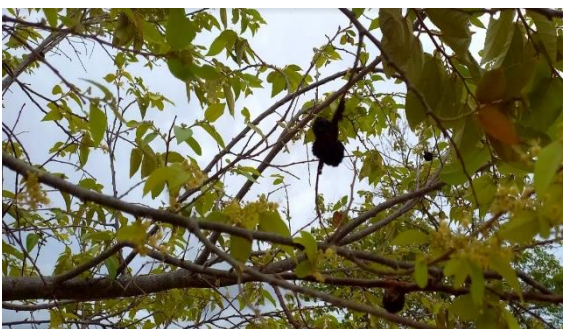




Entre las especies predominantes en los sitios de estudio destacan principalmente dentro de la plantación forestal el Teca (*Tectona grandis*), así como arbustos asociados de *Guazuma ulmifolia* (Guácimo) e individuos dispersos principalmente en los bordes de drenajes pluviales o depresiones del terreno de especies como Corotú (*Enterolobium cyclocarpum*), Aceituno (*Sapium glandulosum*), Barrigón (*Pseudobombax septenatum*), entre otros.

En tanto que constiuyendo parte de la cerca viva predominan principalmente Balo (*Gliciridum sepium*), Maranón (*Anacardium occidentale*) Harino (*Andira inermis*), Jobo (*Spondias monbim*), Carate (*Bursera simarouba*), *Spondias purpurea* (Ciruela), Chumico (*Curatella americana*), Poro poro (*Cochlospermum vitifolium*), entre otras especies .

En las zonas que comprenden principalmente espacios abiertos, utilizados principalmente para la el cultivo de arroz y sitios de pastoreo para el ganado vacuno predominan una vegetación baja y rastrera que se caracteriza por la presencia de muchas especies de gramíneas principalmente de la familia Poaceae como la Faragua (*Hyparremia rufa*), asi como *Cynodon*, *Ischaemun rugosum*, *Oplismemus sp*, *Paspalum sp*, entre otras y también especies arbustivas pertenecientes a las familias, Rubiaceae, Urticaceae, Myrsiniaceae, entre otras.

Figura N° 7.3.
Especies de plantas representativas y predominantes en el área de estudio.

	
<p><i>Spondias purpurea</i>- Ciruela</p>	<p><i>Tectona grandis</i>- Teca.</p>

	
<p><i>Pseudobombax septenatum.</i> - Barrigón</p>	<p><i>Guazuma ulmifolia</i> – Guácimo</p>
	
<p><i>Gliciridium sepium</i> - Balo</p>	<p><i>Anacardium occidentale</i>- Marañón</p>
	
<p><i>Walteria americana</i>– Hierba</p>	<p><i>Curatella americana</i> (Chumico)</p>

Fuente: fotografías tomadas por el equipo consultor.

7.1.1 Caracterización vegetal, inventario forestal (aplicar técnicas forestales reconocidas por Mi Ambiente).

Como se mencionó en el acápite anterior, las especies vegetales que se presentan aquí corresponden a las especies de árboles encontrados dentro de la zona de influencia directa.

Inventario forestal (aplicar técnicas forestales reconocidas por Mi Ambiente)

La metodología implementada para el inventario forestal, consistió en medir el diámetro a la altura del pecho (DAP) y la altura de todos los árboles existentes. Se utilizó GPS, Cinta diamétrica, clinómetro, cinta reflexiva, libreta de apuntes, cinta métrica de 30 metros y brújula. La recopilación de información de campo fue realizada por una cuadrilla de 4 personas. Posteriormente, en la oficina se calculó el volumen, presentado en los cuadros 7.1 y 7.2, utilizando la fórmula recomendada por el Ministerio de Ambiente.

Para la categorización de la vegetación en el área del proyecto propuesto, se realizaron visitas de campo y se midieron aquellos árboles mayores de 15 cm de diámetro a la altura del pecho (DAP).

Se recorrió toda el área del proyecto ocupada por la plantación de Teca (*Tectona grandis*). Se obtuvo la altura y el diámetro de pecho (1.30 m), de cada árbol en las parcelas de muestreo.

El área total del terreno es de aproximadamente 71 hectáreas + 1426.65 m², sin embargo, toda esa área no está ocupada por teca, sino distribuida o esparcida en la misma, siendo la otra área utilizada en cultivo de arroz. A la vez cada pequeña porción de teca en el terreno tiene altura, distribución espacial y diámetros no uniformes, por lo que se hace el cálculo en función

de las parcelas, las cuales deben ser las más homogéneas y lo más representativas posibles.

El tamaño de las parcelas se aplica en función del área que ocupan y la uniformidad de crecimiento en las mismas, por lo que se miden y se escogen 3 parcelas en un área de muestreo. Ver en la sección de Anexos 20 mapa de parcelas de muestreo en el inventario forestal.

Resultados Parcela N.º 1; Parcela N.º 2; Parcela N.º 3, según Área de Muestreo:

- a). Árboles promedio en la parcela de muestreo de 2,991.5 m²: 13 árboles.
- b). Árboles promedios por hectárea: 43
- c). Volumen en la parcela de muestreo: 1.46 m³.
- d). Volumen promedio por hectárea en la parcela de muestreo: 4.8 m³/ha.
- e). Volumen total del área reforestada = **69.1 m³**.
- f) Volumen total de árboles dispersos = 2.84 m³.
- g) Volumen total de los árboles del área reforestada y de los árboles dispersos = 4.3 m³.**

En la Cuadro N°7.1, se listan las especies registradas durante el recorrido por el área del proyecto propuesto.

Cuadro N° 7.1.
Inventario forestal aplicado en el área de influencia directa del proyecto

Nº	Nombre común	Especie	Familia	Dap	Alt	AB/Arb(m2)	VOL/Arb(m3)
1	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	19.00	2.00	0.0284	0.03
2	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	17.00	3.00	0.0227	0.04
3	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	19.00	3.00	0.0284	0.05
4	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	18.00	12.00	0.0254	0.18
5	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	24.00	4.00	0.0452	0.11
6	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	22.00	6.00	0.0380	0.14
7	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	23.00	8.00	0.0415	0.20
8	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	19.00	3.00	0.0284	0.05
9	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	23.00	6.00	0.0415	0.15
10	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	25.00	8.00	0.0491	0.24
11	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	18.00	5.00	0.0254	0.08
12	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	24.00	5.00	0.0452	0.14
13	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	18.00	4.00	0.0254	0.06
VOLUMEN TOTAL ÁREA DE MUESTREO P1. P2, P3 (2991.5 m²)							1.46

Fuente: elaborado por el equipo consultor.

Medición de todos los árboles dispersos, que se apreciaban en el área fuera de la plantación.

En la Cuadro N°7.2, se listan las especies registradas durante el recorrido por el área del proyecto propuesto.

Cuadro N° 7.2.
Inventario Forestal de árboles dispersos en el área del proyecto.

Nº	Nombre común	Especie	Familia	Dap	Alt	AB/Arb(m2)	VOL/Arb(m3)
1	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	35.00	4.00	0.0962	0.23
2	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	31.00	4.00	0.0755	0.18
3	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	42.00	3.00	0.1385	0.25
4	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	32.00	4.00	0.0804	0.19
5	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	42.00	3.00	0.1385	0.25
6	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	32.00	4.00	0.0804	0.19
7	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	43.00	3.00	0.1452	0.26
8	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	31.00	4.00	0.0755	0.18
9	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	30.00	4.00	0.0707	0.17
10	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	26.00	3.00	0.0531	0.10
11	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	24.00	2.00	0.0452	0.05
12	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	32.00	3.00	0.0804	0.14
13	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	23.00	2.00	0.0415	0.05
14	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	31.00	3.00	0.0755	0.14
15	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	32.00	3.00	0.0804	0.14
16	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	23.00	2.00	0.0415	0.05
17	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	24.00	2.00	0.0452	0.05
18	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	23.00	2.00	0.0415	0.05
19	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	27.00	3.00	0.0573	0.10
20	Teca	<i>Tectona grandis</i>	Lamiaceae	23.00	2.00	0.0415	0.05
VOLUMEN TOTAL DE ARBOLES DISPERSOS							2.84

Fuente: elaborado por el equipo consultor.

Figura N° 7.4.
Registro fotográfico de inventario forestal en el área de estudio.



Fuente: fotografías tomadas por el equipo consultor.

7.1.2 Inventario de especies exóticas, amenazadas, endémicas y en peligro de extinción.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

7.1.3 Mapa de cobertura vegetal y uso de suelo en una escala de 1:20,000

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

7.2. Características de la fauna

La información obtenida permite tener un concepto sobre la riqueza de especies de la fauna presente en el área de influencia, lo cual servirá de base para la identificación y valorización de los posibles impactos que pueda generar el proyecto sobre este componente. Se muestra a través de este apartado, el resultado de observaciones realizadas durante las giras de campo y de la revisión de la información secundaria sobre la fauna terrestre que se encuentra en el área donde se desarrollará el proyecto.

Las características de la fauna silvestre del área de incidencia del proyecto a desarrollar, involucra principalmente especies que presentan notable movilidad, es decir que se desplazan de los entornos de rastrojo y remanentes de los bosques de galerías, así como de las áreas abiertas y potreros hacia otros sectores a ambos los lados de los caminos y viceversa. La mayor parte de las especies animales que convergen en esta zona corresponden a especies comunes y características de ambientes intervenidos de tierras bajas del pacífico panameño.

La metodología para determinar la presencia de estos especímenes ha consistido en los avistamientos, observación de huellas, restos de alimentos,

plumajes, nidos, cantos o trinos y que también fueron señaladas durante las entrevistas a personas del área.





En los predios de las fincas se logró determinar la presencia de individuos de Chango (*Quiscalus mexicanus*), Ruiseñor (*Troglodytes aedon*), garzas (*Bubulcus ibis*, *Ardea alba*, *Egretta thula*), aves carroñeras como *Caracara cheriway*, *Milvago chimachima*, *Falco sparverius*, los gallinazos (*Coragyps atratus*, *Cathartes burrovianus*, *Cathartes aura*), palomas comunes y propias de tierras bajas (*Columbina talpacoti*, *Leptotila verreauxi*, *Zenaida macroura*), el carpintero (*Melanerpes rubricallus*), garrapatero (*Crotophaga sulcirostris*), Mosqueros (*Tyrannus melancholicus*, *Tyrannus savana*, *Myiozetetes similis*), bienteveo grande (*Pitangus sulphuratus*), el azulejo (*Thraupis episcopus*), el sangre toro (*Ramphocelus dimidiatus*), los espiguero (*Sporophila corvina*), el sinzonte (*Mimus gilvus*), pericos carisucio (*Eupsithula pertinax*), aves zancudas como el Tero sureño (*Vanellus chilensis*) entre otras, en su mayoría especies que se encuentran asociadas a ambientes alterados y que tienen comportamientos cosmopolitas.

Para el caso de la fauna herpetológica se observaron especies como el Gekko (*Gonatodes albogularis*), borriguero (*Ameiva ameiva*), Sapo común (*Rhinella horribilis*), Iguana iguana (Iguana verde), *Anolis auratus*, entre otros. No obstante, a pesar que no hubo observaciones de especies predominantes, es importante señalar que algunos estudios desarrollados sobre la fauna panameña en la zona, indican que es probable la presencia de ciertas especies de serpientes como la *Leptodeira annulata* (ojo de gato), Sabanera (*Coluber mentovarius*) Boa imperator (Boa), *Epicrates maurus* (Boa arcoiris), *Leptophis ahaetulla* (Bejuquilla), *Oxybelis aeneus* (Bejuquilla), Jaba (*Spilotes pullatus*), *Micrurus nigrocinctus* (Coral), víbora patoquita (*Porthidium lansbergii*), entre otras. Para el caso de anfibios es importante señalar que es posible que se encuentren en el área la rana lechosa (*Trachycephalus venulosa*), la rana cricri (*Dendrosophus microcephala*), el

sapito tungara (*Engysptomps pustulosus*), Rana (*Pleurodema brachyops*), etc.

En tanto para el caso de los mamíferos es probable la presencia de la zarigüeya común (*Didelphis marsupialis*), el muleto (*Silvilagus brasiliensis*), el armadillo (*Dasypus novencictus*), la ardilla (*Sciurus variegatoides*), Coyote (*Canis latrans*). Es importante señalar que esta información corresponde a datos bibliográficos, de las especies de la fauna que convergen en la zona y también a entrevistas a los moradores.

Figura N° 7.5.
Algunas especies de la fauna silvestre registradas en el área de estudio.

	
<p><i>Columbina talpacotti</i> (Tortolita)</p>	<p><i>Eupsithula pertinax</i> (Perico prieto)</p>
	
<p><i>Mimus gilbus</i> (Sinsonte)</p>	<p><i>Vanellus chilensis</i> (Tero sureño)</p>

Fuente: fotografía tomada por el equipo consultor.

7.2.1 Inventario de especies amenazadas, vulnerables, endémicas o en peligro de extinción

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

7.3 Ecosistemas Frágiles

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

7.3.1 Representatividad de los ecosistemas

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

8. Descripción del ambiente socioeconómico

Este Capítulo presenta la línea base socioeconómica y cultural del Área de Estudio Socioeconómica del proyecto "**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**".

La descripción del ambiente socioeconómico se basa en información obtenida a partir de la recopilación y análisis de las encuestas hechas en las áreas de influencia directa del proyecto.

El propósito de este capítulo es presentar las características y condiciones generales de la población existente en el Área de Estudio Socioeconómico, así como sus percepciones generales acerca del proyecto.

8.1. Uso actual de la tierra en sitios colindantes

El Proyecto "**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**", se desarrollará en un sector distante de áreas habitacionales donde se pueden apreciar grandes extensiones de terrenos destinados a la plantación maderera de Teca, zonas de cultivos de arroz, parques eólicos y potreros para la cría de ganado vacuno (potreros), principalmente.

Figura N° 8.1.
Fotos de las zonas de los alrededores del proyecto.



Zonas de cultivos de Arroz



Caminos de acceso

Parques Eólicos



Vertedero Municipal

Fincas ganaderas

Fuente: fotografías tomadas por el equipo consultor.

8.2. Características de la población (nivel cultural y educativo).

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

8.2.1. Índice demográfico, social y económico.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

8.2.2. Índice de mortalidad y morbilidad.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

8.2.3. Índice de ocupación laboral (y otros sobre calidad de vida de las comunidades afectadas).

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

8.2.4. Equipamiento, servicios, obras de infraestructuras actividades Económicas.

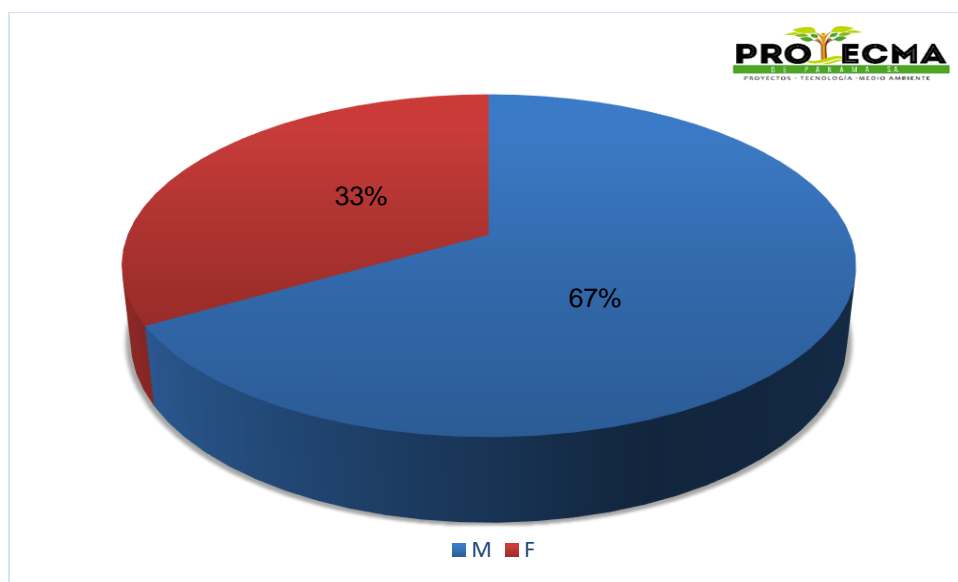
No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

8.3. Percepción local sobre el proyecto, obra o actividad (a través del plan de participación ciudadana)

El día 30 de marzo de 2022, se llevó a cabo la aplicación de encuestas a moradores que habitan en el sector de El Coco y El Congo, comunidades más próximas al de influencia directa del proyecto “**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**”, pertenecientes al corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, Provincia de Coclé.

Se aplicaron un total de 15 encuestas a personas de ambos sexos, todos mayores de edad, obteniéndose resultados que a continuación detallamos. Además de las encuestas se realizaron conversatorios en el área, cuyos resultados se mostrarán a continuación. Ver Anexo N° 21.

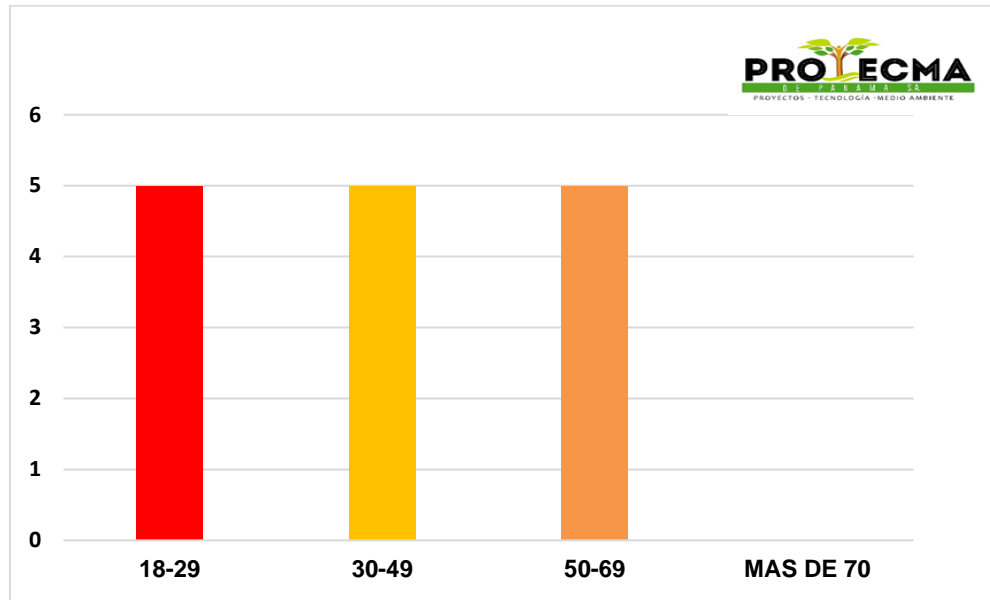
Gráfica N° 8.1
Sexo de los encuestados



De las 15 encuestas aplicadas un total de 10 (67%) correspondían al sexo masculino mientras que 5 (33%) al sexo femenino.

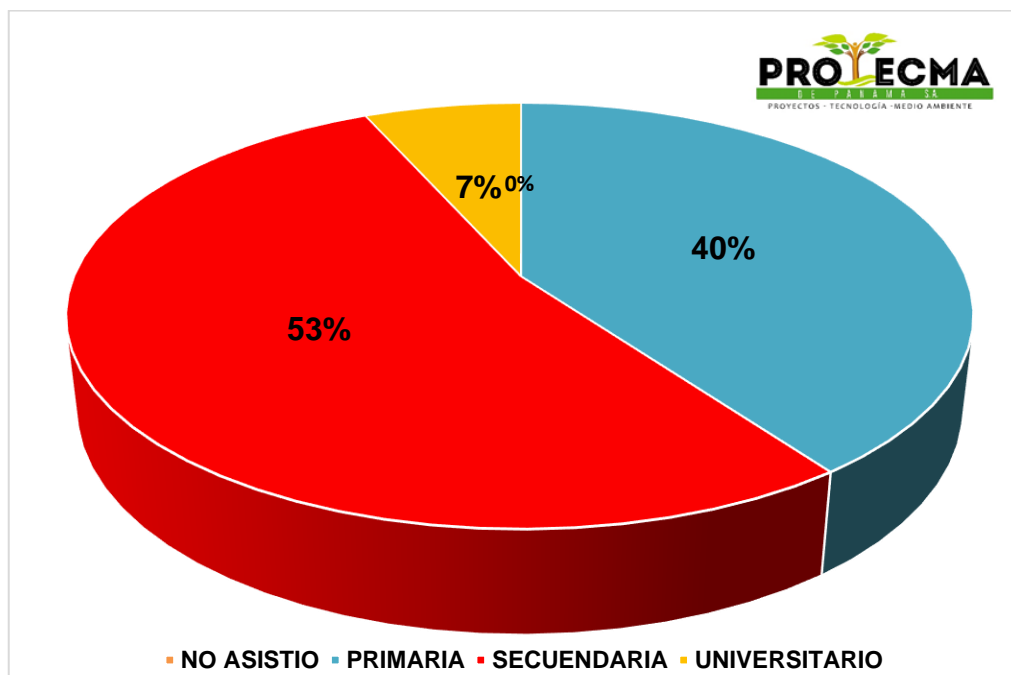
Para el tema relacionado con las edades, los rangos definidos fueron de 18 a 29 años; 30 a 49 años; 50 a 69 años y 70 y más.

Gráfica N° 8.2
Edad de los encuestados.



El mayor número de los encuestados se encontraban en los rangos de edad de personas con 18 a 29, 30 a 49, 50 a 69 años con 5 individuos incluidos en cada uno de los rangos respectivamente.

Gráfica N° 8.3
Nivel de escolaridad de los encuestados.



En lo referente al nivel de escolaridad, tomando como base los resultados de la encuesta la mayoría de los encuestados indicaron haber logrado el nivel secundario (8 personas) representando el 53 %, el nivel primario (6 personas) lo que equivalente al 49 %, mientras que una (1) persona indicó haber alcanzado el nivel universitario (7%).

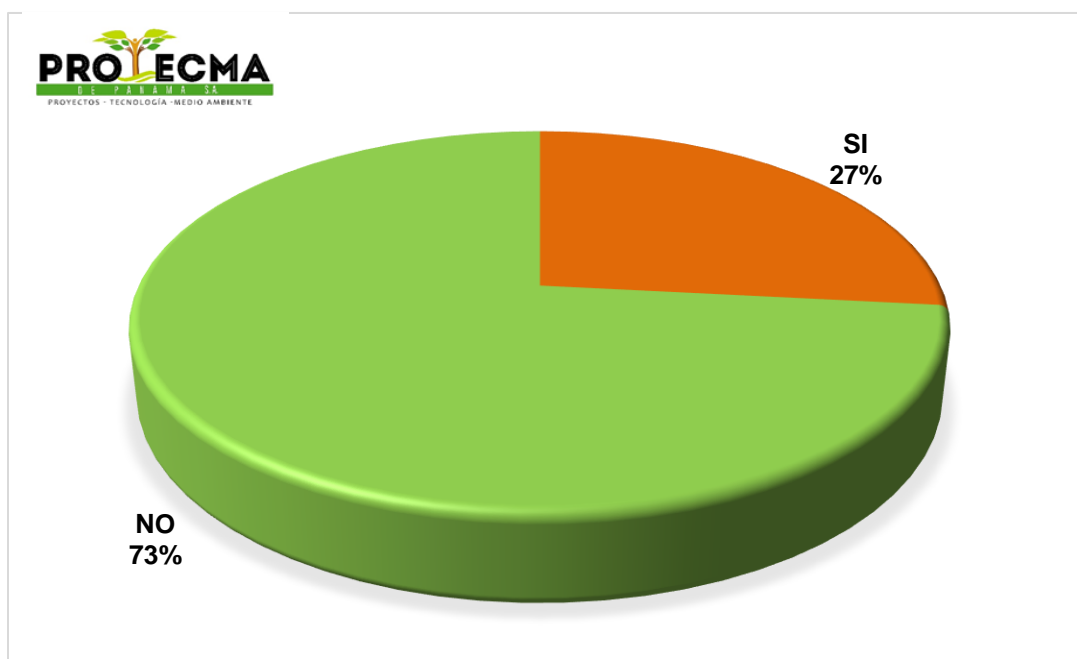
Las encuestas detallan ocho (8) preguntas abiertas, en las cuales los encuestados demuestran su conocimiento ante el desarrollo del nuevo Proyecto “**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**”.

Las preguntas fueron las siguientes:

Pregunta N° 1. Tiene usted conocimiento del proyecto “**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**”, a desarrollarse en su comunidad. De la totalidad de los encuestados, once (11) personas respondieron no tener conocimiento sobre el proyecto, mientras que cuatro (4) personas respondieron si tener

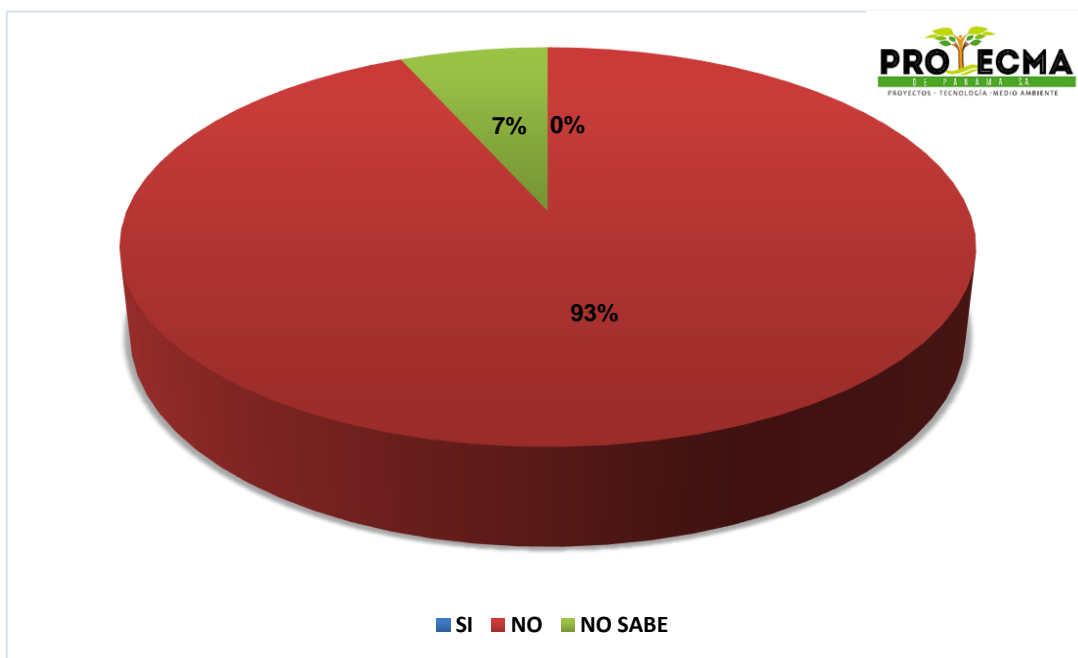
conocimiento del proyecto; por lo que se procedió a informarles acerca del alcance del mismo.

Gráfica N° 8.4.
Pregunta N° 1
¿Tiene usted conocimiento del proyecto "PLANTA SOLAR LAS LAJAS"?



Pregunta N° 2. ¿Considera que el Proyecto "PLANTA SOLAR LAS LAJAS", ¿causará daños a usted o a su propiedad? En relación a esta interrogante catorce (14) personas, es decir el 93 % indicaron que no les afectaría el desarrollo de la obra mientras que una (1) persona indicó que si les afectará (7 %), por la probable sedimentación de las fuentes de agua.

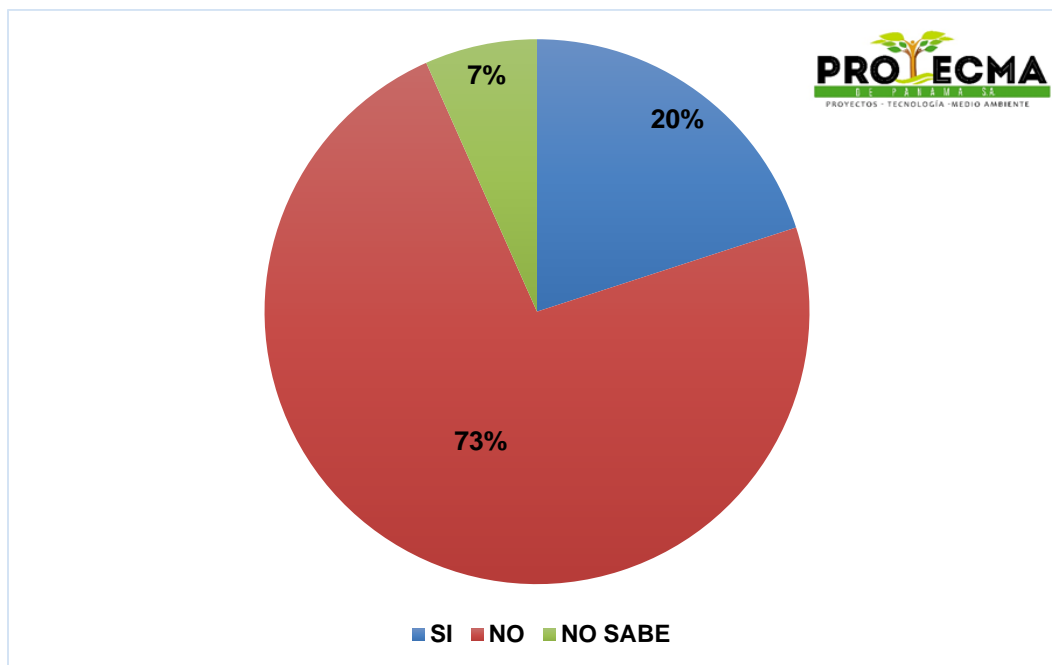
Gráfica N° 8.5.
Pregunta N° 2
Considera que el proyecto causará daños a usted o a su propiedad.



Pregunta N° 3. ¿Cree usted que este proyecto puede afectar el ambiente?

En base a esta pregunta el mayor número de los encuestados, es decir once (11) personas indicaron que no afectaría ambientalmente, lo equivalente al 73 %; mientras que tres (3) personas (12 %) señalaron que afectaría ambientalmente por la sobre sedimentación por erosión en las fuentes de agua y probable tala de árboles, en tanto una persona indico desconocer del tema.

Gráfica N° 8.6.
Pregunta N° 3
¿Cree usted que el proyecto "PLANTA SOLAR LAS LAJAS", ¿puede afectar el ambiente?



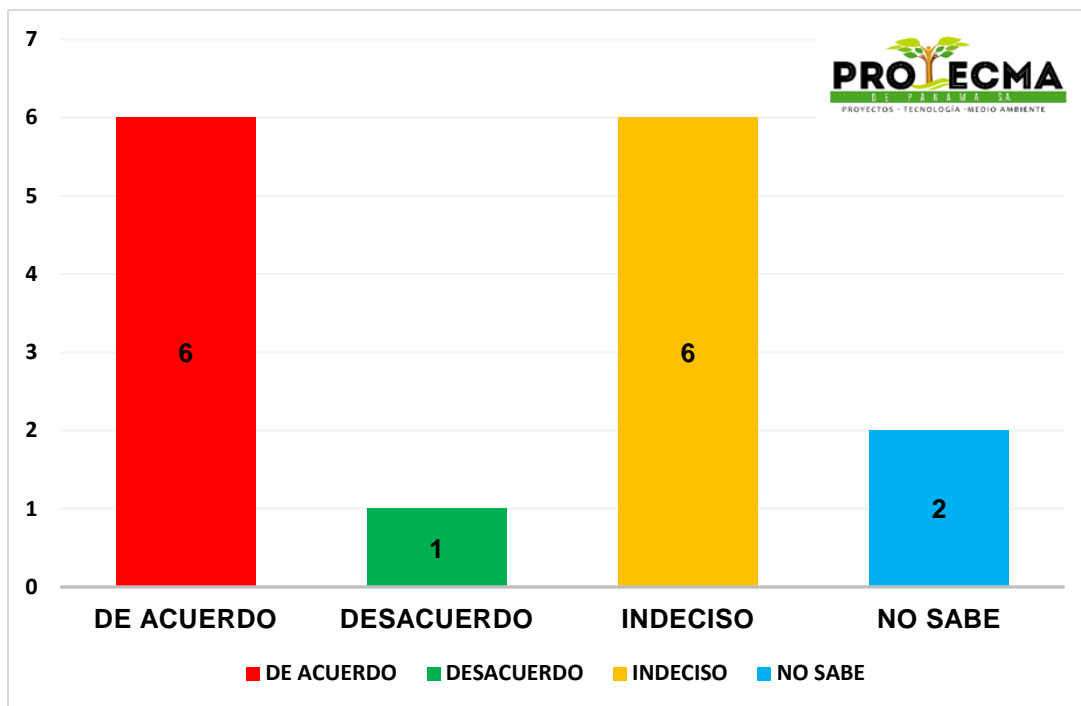
Pregunta N° 4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo de este proyecto?

En base a esta interrogante seis (6) personas respondieron que estaban de acuerdo con el desarrollo del proyecto, al igual que seis (6) personas señalaron estar indecisas por la posible afectación a las fuentes hídricas y tala si ocurriesen; en tanto 2 personas indicaron desconocer y una (1) persona indico estar en desacuerdo.

En la gráfica N°8.7 se ilustra lo correspondiente a las respuestas a la pregunta.

Gráfica N° 8.7.

Pregunta N° 4
¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?



Pregunta N°5. ¿Qué problemas confronta su comunidad actualmente?
 Sobre esta pregunta obtuvimos varias respuestas entre ellas:

- Mal manejo de los desechos sólidos (no hay recolección de la basura por parte del municipio, algunos queman la basura)
- Irregular suministro de agua potable.
- Falta de aceras en la comunidad.
- Discontinuidad en el flujo de energía en ciertas ocasiones.
- Desempleo
- Falta de luminarias en algunos sectores.

Pregunta N° 6 ¿Qué problemas puede traer el nuevo proyecto “**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**”?

Al cuestionar sobre este tema, la mayoría de los encuestados señalaron lo siguiente:

- ✓ Afectación de las fuentes de agua por sedimentación.
- ✓ Tala de árboles.
- ✓ Afectación de los caminos y viales existentes durante los trabajos.
- ✓ Ruido, polvo, mal manejo de los desechos durante la construcción

Pregunta N° 7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del Proyecto?

Sobre esta pregunta se obtuvieron varias reacciones entre las que podemos mencionar:

- No talar árboles que no requieran ser cortados.
- Que protejan las fuentes de agua, estableciendo controles de erosión y no contaminando con desechos.
- Tomar las medidas correspondientes para proteger el ambiente.
- Establecer actividades de reforestación en la finca.
- Brindar empleos a las comunidades, emplear a los jóvenes que en ciertas ocasiones no son tomados en cuenta para mano de obra local.
- Apoyar en actividades de la comunidad con aportes en obras sociales.
- Llevar conversatorios y acercamiento con las comunidades cercanas.

Pregunta N° 8 ¿Qué beneficios percibe usted puede traer el nuevo proyecto?

La mayor parte de los encuestados respondió que el proyecto brindará mayores oportunidades, pues se crearían fuentes de empleos mejorando la economía de las familias y podrían darse cooperaciones a las comunidades cercanas.

Figura N° 8.2.
Evidencias de las entrevistas con las personas del área.





Fuente: Fotografías por el equipo consultor

Durante la aplicación de encuestas en el área se repartieron volantes informativos las cuales indican los principales puntos del proyecto **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, a cada una de las personas encuestadas y personas en los alrededores. El modelo de las volantes distribuidas se adjunta en el Anexo N°22

Figura 8.3.
Volanteo en el área.



Fuente: Fotografías por el equipo consultor

8.4. Sitios históricos, arqueológicos y culturales declarados

De acuerdo al Criterio 5, que define si el proyecto genera o presenta alteraciones sobre monumentos, sitio con valor antropológico, arqueológico, histórico y perteneciente al patrimonio cultural, este considera los siguientes factores:

- (a) La afectación, modificación y deterioro de algún monumento histórico, arquitectónico, monumento público, monumento arqueológico, zona típica, o santuario de la naturaleza.

Este factor no aplica al proyecto, ya que el polígono no está afectando, modificando o deteriorando ningún monumento histórico, arquitectónico, monumento público, monumento arqueológico, zona típica, o santuario de la naturaleza.

- (b) La extracción de elementos de zonas donde existen piezas o construcciones con valor histórico, arquitectónico o arqueológico.

Este factor no aplica al proyecto, ya que el área donde se propone el proyecto, es una zona alterada por actividades antropogénicas, sin construcciones con valor histórico, arquitectónico o arqueológicos cercanos o colindantes.

- (c) La afectación de recursos arqueológicos en cualquiera de sus formas.

El área donde se propone el proyecto, es un lote que ha sido impactado por la actividad antropogénicas, ya que el mismo han sido terrenos utilizados como plantación de aprovechamiento agroforestal, zonas de cultivos de arroz, potreros de cría de ganado vacuno y se han desarrollado en algún periodo otras actividades agropecuarias.

Conclusión

Todos estos factores fundamentaron el hecho de que no era necesario realizar una prospección arqueológica al sitio del proyecto.

Recomendación

A pesar que el área del proyecto está totalmente impactada, se recomienda que en caso de encontrarse material arqueológico se notifique a la Dirección Nacional del Patrimonio Histórico del INAC.

8.5. Descripción del paisaje.

Brevemente podemos señalar que el área donde se desarrollará el proyecto comprende principalmente zonas rurales de producción agrícola, forestal y ganadera. El área es propia de tierras bajas las cuales incluyen principalmente rastrojos, matorrales, pastizales. La principal vía de acceso a las comunidades circunvecinas lo comprende un camino de acceso que conduce desde el vertedero hacia un atracadero denominado Puerto Posada.

Figura N° 8.4.
Vistas de la zona donde estará ubicado el proyecto.



Fuente: Fotografía tomada por el equipo consultor

9. Identificación de impactos ambientales y sociales específicos

A través de este capítulo se busca realizar una evaluación de los principales impactos generados por el Proyecto "**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**", basados principalmente en los criterios de evaluación ambiental, para la evaluación de los estudios de impacto ambiental.

9.1. Análisis de la situación ambiental previa (línea base) en comparación con las transformaciones del ambiente esperadas

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

9.2. Identificación de los impactos ambientales específicos, su carácter, grado de perturbación, importancia ambiental, riesgo de ocurrencia, extensión del área, duración y reversibilidad entre otros.

La matriz de indicadores a presentarse tiene como objetivo identificar las actividades del proyecto que puedan generar impactos, los cuales se han identificado principalmente en la etapa de planificación, construcción, operación y abandono del Proyecto **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**.

Para la identificación de los aspectos e impactos ambientales se aplicará el **METODO MEL-ENEL** (ICAP, Costa Rica, 2001), el cual consiste de las siguientes etapas secuenciales:

- I. Desglose de Componentes del proyecto.
- II. Desglose de los Factores Ambientales
- III. Matriz Específica de Interacción
- IV. Identificación de Impactos Potenciales

V. Valorización y priorización de Impactos

Cómo se mencionó anteriormente el método no será aplicado en toda su extensión. Solo se desarrollan las etapas I, II y III. La aplicación del método involucra intrínsecamente la evaluación y consideración por consenso de los siguientes criterios a saber:

- Carácter
- Grado de perturbación
- Importancia ambiental
- Riesgos de Ocurrencia
- Extensión de área
- Duración
- Reversibilidad

Etapas I. Componentes del Proyecto.

Los componentes del proyecto se refieren a los aspectos ambientales (actividades o acciones) dados en la fase de planificación, construcción, operación y mantenimiento, y abandono del proyecto y que puedan causar un potencial impacto en el medio ambiente. Las características de estos componentes cumplen con: ser colectivamente exhaustivas y ser mutuamente exclusivas.

Para el proyecto en cuestión los aspectos (actividades) ambientales son:

Fase de Planificación.

Actividad 1. La presente actividad consiste en preparar el diseño preliminar de proyecto (o anteproyecto) y sus aspectos técnicos, legales y financieros, antes descritos.

- Análisis de las necesidades de energía en Panamá.
- Cálculos costos-beneficios de la inversión.

- Levantamiento topográfico
- Cálculo de materiales y mano de obra.
- Diseño estructural
- Confección de planos.
- Descripción de las especificaciones técnicas de construcción.
- Elaboración del Estudio de Impacto Ambiental.
- Otros trámites legales, incluyendo gestiones ambientales.

En los estudios, investigaciones, levantamientos, análisis y conformación final de la gama de diseños, se consideran aspectos ambientales y parámetros y normas aceptadas internacionalmente para este tipo de proyectos, recomendados en función de la zona. Estos premisos garantizarán la calidad de la obra.

Fase de construcción

Actividad 2 Acondicionamiento del terreno.

La maquinaria necesaria arribará al sitio, una vez obtenga los permisos para su traslado. Acondicionamiento del terreno consistente en explanación y desbroce de la parcela, con movimiento de tierras de allanado y estabilización del mismo hasta conseguir un plano de superficie homogénea. Se supone inicialmente puede reducirse a una capa de tierra de labor de 40 cm de profundidad, que serán además relleno, extendido y apisonado con tierras de préstamo a cielo abierto, por medios mecánicos en tongadas de 40 cm de espesor, hasta conseguir un grado de compactación del 95%.

Actividad 3 Construcción de viales.

Viales interiores: Realización de viales interiores, con acabado superficial de grava natural de 3.00 m de ancho con unos espesores entre 0.20 y 0.4 m, cuya traza permita el tráfico de vehículos de transporte de material y el

tránsito posterior de vehículos de explotación y mantenimiento de la instalación.

Viales colindantes: Realización de viales colindantes sobre el perímetro de la planta desde el vallado exterior de 4.00 m de ancho, con acabado superficial, cuya traza permita el tráfico de vehículos de transporte de material y el tránsito posterior de vehículos de explotación y mantenimiento de la instalación.

Actividad 4 Cerramiento perimetral

Se realizará sobre todo el perímetro de la planta un vallado perimetral de 2,25 metros de altura de malla de simple torsión. Colocada sobre postes galvanizados, anclados al terreno mediante zapatas de dimensiones 30x30x40 cm.

Actividad 5 Canalizaciones de cables y arquetas de registro

Para la canalización de cables eléctricos se tiene previsto las siguientes obras:

- Red de MT: zanja realizada en terreno normal de 1,2 m de profundidad, incluso cama de arena para cables, relleno de zahorra, protección mecánica y cinta de señalización.
- Red de BT: zanja realizada en terreno normal de 0,7 m de profundidad, con tubo corrugado de PVC DN160 incluso protección mecánica de los cables y cinta de señalización.
- Arquetas de 60x60 cm con tapa para acceso a cables cada 50 m.
- Red de seguridad perimetral: zanja realizada en terreno normal de 0,7 m de profundidad, con dos tubos corrugados de PVC DN110 incluso protección mecánica de los cables y cinta de señalización.

Actividad 6 Estructura soporte de módulos fotovoltaicos

La obra civil relacionada con la estructura soporte del generador fotovoltaico se realizarán de acuerdo a las consideraciones de diseño estructural y de las cimentaciones y acorde al estudio geotécnico y topográfico específico para el sitio seleccionado, así como de las condiciones meteorológicas. Los cálculos se realizarán acorde a la normativa vigente.

Actividad 7 Edificios

Preparación del terreno para posición de los edificios prefabricados de la unidad de transformación (Inversor-Transformador-CT), la subestación y la posición en el punto de conexión. Se prepararán mediante una solera de hormigón de las mismas dimensiones de los edificios e infraestructuras a soportar. Las obras y exigencias se realizarán acorde a la normativa vigente.

Fase de Operación (u ocupación).

Actividad 8. Operación y Mantenimiento

La empresa contratada por la propietaria, así llamado operador de la planta, será quien realice los trabajos de operación de la central fotovoltaica, que consiste principalmente en determinadas acciones preventivas y correctivas como son: los arranques y paradas de sus sistemas, la vigilancia y supervisión de las condiciones en que se desarrolla la operación, la adecuada intervención ante disparos y situaciones anómalas para evitar averías, la conducción de los sistemas para, en su caso, llevarlos a situación segura y en general todos aquellos trabajos tendentes a mantener la operación con las mejores prestaciones posibles.

Actividad 9. Abandono

La vida útil del proyecto se estima por un período mínimo de 40 años. Se espera que el período de funcionamiento de estas unidades se extienda en el tiempo.

En caso de que se considere o fuese necesario una etapa de abandono del proyecto, se cumplirán todas las exigencias legales y ambientales vigentes, se retirarán los elementos mecánicos y otros en desuso, se trasladarán para su reutilización, reciclaje o se dispondrán conforme a la normativa vigente en un lugar autorizado.

Dado que el terreno no recibirá prácticamente preparación alguna y por tanto que la afección sobre el suelo es mínima, el lugar quedará plenamente como en su estado anterior.

Etapas II. Factores Ambientales (o ambientes)

Los factores ambientales son determinados por el área de influencia o entorno del proyecto, es decir, el medio ambiente como sistema puede ser dividido en los medios ambientes: Medio Físico, Biótico y Socioeconómico-cultural (SocioE-C).

Para el proyecto en cuestión los medios (factores o elementos) ambientales son:

- Medio Físico y Químico (cuerpos de aguas superficiales y/o subterráneos, atmósfera, suelo, ruido, campos electromagnéticos, etc.)
- Medio Biótico (fauna, biodiversidad, vegetación y flora)
- Medio Socioeconómico-cultural (*estructura social*: salud, economía (ingresos particulares y públicos) y demográficos; *educación*: cultura y costumbres; *infraestructuras*: condiciones naturales o artificiales (construcciones existentes); *aspecto de interés humano*: seguridad,

étnico, arqueológico, histórico; y *Belleza Escénica*: medio Perceptual o Paisajístico. De forma general el medio SocioE-C es asociado a Calidad de Vida en todos sus componentes.

Etapas III. Matriz Específica de Interacción (Causa-Efecto): *Análisis*.

La matriz de interacción, para la identificación de los impactos, muestra las relaciones existentes entre los factores ambientales y los componentes del proyecto, bajo el esquema de un arreglo de filas y columnas, el cual, para el proyecto en cuestión, mostramos en la tabla anterior.

**Cuadro N° 9.1.
Matriz Causa y Efecto**

Medio Ambiente (Área de Influencia)		Actividades (o Aspectos Ambientales)								
Medio	Elemento Ambiental	Planif.	construcción						Operación	Abandono
		1	2	3	4	5	6	7	8	10
Físico	Aguas		-2	-12		-30				
	Atmósfera		-3	-13	-22	-31	-37		-48	-53
	Suelo		-4	-14	-23		-38	-43		-54
	Ruido		-5	-15	-24		-39	-44	-49	-55
Biótico	Flora									
	Fauna		-6	-16						
	Biodiversidad									
	Vegetación		-7	-17	-25	-32				-56

Socio-Econo	Estruc. Social	+1 s	+8	+18	+26	+33	+40	+45	+50	+57
	Seguridad laboral - entorno		-9	-19	-27	-34	-41	-46	-51	-58
	Residentes del área		-10	-20	-28	-35				-59
	Belleza Escénica		-11	-21	-29	-36	-42	-47	-52	-60

Nota:

Simbología

(+) = impacto ambiental # positivo no significativo

(+ s) = impacto ambiental # positivo significativo

(-) = impacto ambiental # negativo no significativo

(-s)= impacto ambiental # negativo significativo

Para la identificación de los criterios se tomaron en cuenta los tres criterios los cuales son:

- Criterio Técnico 40%
- Criterio Legal 40%
- Criterio Público 20%

El Criterio Técnico fue el considerado por el grupo evaluador del proyecto, por las experiencias en otros proyectos de esta misma categoría.

El Criterio Legal considera la normativa aplicable a este tipo de proyectos, además que con el cumplimiento de la misma se no se generarán impactos significativos en el desarrollo del proyecto.

El Criterio Público, según los resultados de la participación ciudadana se tiene una aceptación pública sobre el desarrollo de este proyecto.

Cuadro N° 9.2.
Causa o aspecto ambiental

Impacto		Descripción y Caracterización								
N°	Nombre	Causa (o aspecto ambiental)	Carácter	Tipo	Magnitud	Importancia	Riesgo	Extensión	Duración	Reversibilidad
1,8, 18, 26, 33, 40, 45, 50, 57	Incremento de la economía local y/o regional, Generación de empleos	Este impacto conlleva la generación de empleos temporales y permanentes se dará en todas las actividades del proyecto, ya sea planificación, construcción y operación. Además, que se incrementará la economía de la región, por el pago de impuestos y aprobaciones; así como la adquisición de materiales para la realización del proyecto.	+	D	A	A	M	L y E	T y P	Sí
3, 13, 22, 31, 37, 48, 53	Contaminación atmosférica	Este impacto se dará en la etapa de construcción del proyecto. Se prevén emisiones a la atmósfera generadas por los camiones o vehículos de los distribuidores de materiales, al momento de la construcción; así como de la maquinaria que se dedicará a la instalación de estructuras.	-	D	B	B	B	L	T y P	No
4, 14, 23, 38, 43, 54	Contaminación del suelo	En la etapa de construcción se puede presentar este impacto, debido a la disposición de los desechos sólidos de los trabajadores y de los escombros generados por la construcción. Así como de los posibles derrames de hidrocarburos, lubricantes y aceites de los equipos durante la construcción del proyecto.	-	D	B	B	B	L	P	Sí
2, 12, 30	Contaminación del agua	En la etapa de construcción principalmente por el movimiento de tierra, y aumento de sedimentos de las fuentes de agua cercanas, por escorrentía.	-	D	B	B	B	L	T	No

Cuadro N° 9.2.
Causa o aspecto ambiental (continuación)

Impacto		Descripción y Caracterización								
	Nombre	Causa (o aspecto ambiental)	Carácter	Tipo	Magnitud	Importancia	Riesgo	Extensión	Duración	Reversibilidad
7, 17, 25, 32v 56	Pérdida de la cobertura vegetal	Se eliminará la cobertura vegetal en el área impactada por el proyecto para la instalación de estructuras.	-	D	B	B	M	L	P	No
6. 16	Perturbación de la fauna del área	Este impacto se relaciona con la eliminación de la vegetación, movimientos de tierra, con el ruido producido por las maquinarias y equipos y con la presencia humana laboral. Estas actividades provocan la migración temporal de la fauna terrestre y aves que habitan en el área.	-	D	B	B	M	L	P	Sí
5, 15, 24, 39, 44, 49, 55	Afectación de la Salud	En la etapa de construcción. sobreexposición de los trabajadores al ruido.	-	D	B	B	M	L	I	No
9, 19, 27, 34, 41, 46, 51, 58	Accidentes laborales	Los accidentes laborales podrían presentarse durante la fase de construcción, producto del mayor volumen de trabajo y movimiento de personal y maquinaria. Los accidentes son más probables que ocurran al operar equipo y maquinaria o al estar cerca de ellas y pueden manifestarse como golpes, caídas, cortaduras, fracturas entre otros.	-	D	B	B	M	L	T y P	No
10, 20, 28, 35	Molestia a residentes del área	Debido a la presencia de maquinarias en durante el traslado de materiales.	-	D	M	M	B	L	T	No

Cuadro N° 9.2.
Causa o aspecto ambiental (continuación)

	Impacto Nombre	Descripción y Caracterización								
		Causa (o aspecto ambiental)	Carácter	Tipo	Magnitud	Importancia	Riesgo	Extensión	Duración	Reversibilidad
11, 21, 29, 36, 42, 47, 52, 60	Modificación en el paisaje	En la etapa de construcción se modificará el paisaje por la presencia de vehículos y personas ajenas al lugar, por la construcción de la cerca perimetral. Una vez se instalen los paneles solares los terrenos tendrán un paisaje diferente a los demás del área. Sin embargo, la presencia ya en el sitio de parques energéticos y otras plantas solares, hace que el área incluya un paisaje de industria energética.	-	D	B	B	B	L	P	Si

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

Cuadro N° 9.3.
Resumen de Impactos Ambientales Genéricos identificados

Impactos Positivos	Impactos Negativos
Incremento de la economía regional (IR)	Afectación de la Salud ocupacional
	Contaminación del agua
	Contaminación atmosférica
	Contaminación del suelo
	Pérdida de la cobertura vegetal
	Accidentes laborales y de tránsito
	Molestias a peatones y residentes del área
	Perturbación de la fauna del área
	Modificación del paisaje

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

9.3 Metodología usada en función de: a) La naturaleza de las acciones emprendidas, b) Las variables ambientales afectadas y c) Las características ambientales del área de influencia.

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

9.4 Análisis de los impactos sociales y económicos a la comunidad producidos por el proyecto.

El proyecto “**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**”, generará impactos sociales y económicos en el desarrollo de todas las etapas, planificación, construcción y operación. El avance de este proyecto traerá beneficios importantes al sector energético a través de la generación de energía limpia, mayor recaudación de impuestos y por el incremento en la demanda de bienes y servicios. La construcción del proyecto aumentará la economía principalmente de este corregimiento.

10. Plan de Manejo Ambiental (PMA)

En la elaboración del Plan de Manejo Ambiental (PMA), hemos revisado el Manual de Procedimientos para Evaluación de Impactos Ambientales y el Decreto Ejecutivo N° 123, con el PMA se establecen procedimientos y acciones a seguir con el fin de lograr que los impactos que se pueden generar no afecten de manera adversa al medio físico, biológico, socioeconómico e histórico-cultural, en todas las fases del proyecto (construcción, operación, mantenimiento y abandono). Se tomó como base el resultado de la caracterización, análisis, valorización y jerarquización de los impactos positivos y negativos identificados, de carácter significativamente adversos derivados de la ejecución del proyecto considerando aquellos que, según la importancia obtenida, calificaron como significativos.

Este Plan de Manejo Ambiental, conlleva entre sus propósitos; primero, brindarle al promotor una guía a seguir para que a través de un plan de mitigación pueda minimizar los efectos de los impactos ambientales negativos; que se generan en la ejecución del proyecto; Segundo, otorgarles una herramienta a los responsables de darle seguimiento, vigilancia monitoreo y control, para que puedan verificar que este plan se cumpla.

10.1. Descripción de las medidas de mitigación específicas frente a cada impacto ambiental.

Basándonos en los resultados de la Evaluación de Impacto Ambiental (EIA) anterior, se presentan las medidas de mitigación relacionadas y aplicables a cada impacto, tanto positivos como negativos no significativos.

Cuadro N° 10.1.
Medidas correctoras sobre el impacto contaminación atmosférica

Impacto Ambiental	Nombre	Contaminación Atmosférica
	Carácter ±	Negativo
Nombre del Programa o Medida		<i>Gestión de la Calidad Atmosférica</i>
Tipo de Medida		Preventiva
Responsable de la Ejecución		Promotor
Institución Coordinadora		Mi Ambiente
Descripción de la Medida o Acciones		
<p>⇒ Remover solamente la vegetación estrictamente necesaria para desarrollar el proyecto.</p> <p>⇒ Evitar realizar movimientos innecesarios de tierra.</p> <p>⇒ Reducir la velocidad de los vehículos, principalmente en las áreas pobladas</p> <p>⇒ Controlar que los motores del equipo y maquinaria que se utilizará en la obra, operen en perfectas condiciones de funcionamiento, de preferencia se debe exigir que estos equipos estén relativamente nuevos.</p> <p>⇒ Brindar un adecuado mantenimiento al equipo, según las necesidades de las maquinas.</p> <p>⇒ Implementar una adecuada recolección y manejo de desechos sólidos, que incluya, entre otros aspectos, la instrucción a los empleados, instalación de recipientes en los frentes de trabajo, recolección, transporte y disposición final.</p> <p>⇒ Control y eliminación de señales audibles innecesarias tales como sirenas y pitos.</p> <p>⇒ El lubricante que se le cambia al equipo y maquinaria, se deberá depositar en tanques con tapas herméticas y almacenarlo temporalmente en lugar seguro, hasta su reciclaje o disposición final por el proveedor.</p> <p>⇒ Dependiendo de las condiciones climáticas del lugar, en periodos de sequías, a fin de evitar la dispersión del polvo en los frentes de trabajo, se debe rociar agua sobre los suelos superficiales expuestos al tránsito vehicular, mediante la utilización de carros cisternas, mediante los permisos correspondientes de uso de agua.</p> <p>⇒ Se prohíbe la quema a cielo abierto de desechos sólidos (llantas, cauchos, plásticos, Papel, cartón, arbustos o maleza, etc.), estos aspectos serán supervisados y sancionados por el promotor. Para evitar lo antes dicho se deben instalar rótulos con frases preventivas y alusivas al tema en todos los frentes de trabajo, para información y conocimiento de todo el personal que laborará en la obra.</p>		

Fase de operación:

- ⇒ Humedecer las vías de acceso cuando sea necesario para reducir el polvo.
- ⇒ Brindar un adecuado mantenimiento al equipo
- ⇒ Capacitar y entrenar al personal.
- ⇒ Evitar el manejo ocioso de los vehículos en el área.
- ⇒ Controlar las velocidades dentro del área del proyecto

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

Cuadro N° 10.2.
Medidas correctoras sobre el impacto afectación de la salud y seguridad
laboral

Impacto Ambiental	Nombre	Afectación de la salud y seguridad laboral
	Carácter ±	Negativo
Nombre del Programa o Medida		<i>Salud ocupacional</i>
Tipo de Medida		Preventiva
Responsable de la Ejecución		Promotor
Institución Coordinadora		Mi Ambiente, Bomberos, MITRADEL, MINSA
Descripción de la Medida o Acciones		
⇒ Antes de iniciar la construcción del proyecto, realizar capacitación a personal con respecto a la prevención de riesgos y mitigación de impactos ambientales.		
⇒ Una medida básica de prevención de accidentes laborales, es la contratación de personal experimentado para las labores planificadas.		
⇒ Dotar de equipo de protección personal a los empleados, principalmente para el cuerpo, cabeza, oídos y ojos, y exigir por su uso. Dependiendo de la actividad que desarrollen los trabajadores, se le proporciona el equipo requerido, que puede incluir cascos, chalecos, botas, guantes, arneses, protectores para oídos y gafas.		
⇒ Instalar botiquín de primeros auxilios en el proyecto.		
⇒ Limitar el tiempo de exposición de los trabajadores al ruido permisible de acuerdo al Reglamento Técnico N° DGNTI-COPANIT-44-2000, Higiene y Seguridad Industrial en Ambientes de Trabajo donde se Generen Ruidos y el Decreto Ejecutivo N° 306, de 4 de septiembre de 2002.		

- ⇒ Prohibir la utilización de equipo, maquinaria, vehículos, o cualquier implemento del proyecto a personas bajo el efecto de bebidas alcohólicas, psicotrópicas y/o medicamentos que afecten su condición física.
- ⇒ Supervisar los sitios de trabajo, maquinarias y equipo, para identificar factores de riesgo y sugerir medidas preventivas y de control.
- ⇒ Mantener los sitios de trabajo ordenado, colocando los objetos cortantes o punzocortantes en lugares previamente seleccionados y señalizados.
- ⇒ Reducción de la velocidad de los vehículos, principalmente en las áreas pobladas
- ⇒ Adopción y aplicación de las normas de tránsito en lo referente a transporte y movilización de equipos.
- ⇒ Aplicación de estrictos niveles de supervisión durante la construcción de la obra.
- ⇒ Evitar el manejo ocioso de los vehículos que descargarán el material de construcción.
- ⇒ Mantener el horario de trabajo diurno.
- ⇒ Implementar un Plan de Prevención de Riesgos a la Salud.
- ⇒ Colocar carteles sobre las medidas de seguridad en la obra, números de emergencias y políticas de salud laboral del proyecto.

Fase de operación.

- ⇒ Poner en práctica el Plan de Prevención de Riesgos a la Salud.
- ⇒ Restringir el acceso al área a personas no autorizadas.
- ⇒ Implementar los reglamentos internos de seguridad industrial.
- ⇒ Capacitar al personal permanentemente en temas de seguridad y salud ocupacional.

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

Cuadro N° 10.3.
Medidas correctoras para el impacto contaminación del suelo

Impacto Ambiental	Nombre	Contaminación del suelo
	Carácter ±	Negativo
Nombre del Programa o Medida		<i>Gestión de la Calidad del Suelo</i>
Tipo de Medida		Preventiva
Responsable de la Ejecución		Promotor
Institución Coordinadora		Mi Ambiente, MINSA
Descripción de la Medida o Acciones		
<p>⇒ Durante el movimiento de tierra y en la medida de lo posible, se recuperará la capa superior del suelo, se depositará en un sitio adecuado, para su posterior uso en la recuperación ambiental.</p> <p>⇒ Evitar realizar movimientos innecesarios de tierra.</p> <p>⇒ Recoger cualquier tipo de derrame o liqueo, con materiales absorbentes, no soterrar suelo contaminado con hidrocarburos y luego aplicar correctivos de remediación adecuados de los residuos, trasladando estos, a los sitios de disposición correspondientes.</p> <p>⇒ Construir zanjas o canales de drenajes, con el fin de recoger el agua de escorrentías provenientes de áreas no perturbadas e impedir que invadan los sitios de trabajo.</p> <p>⇒ La instalación, almacenamiento, manejo, distribución y transporte de productos derivados del petróleo, debe realizarse en base a la Resolución CDZ-003/99 del Consejo de Directores de Zona del Cuerpo de Bomberos de la República y los desechos se dispondrán de acuerdo a la normativa vigente.</p> <p>⇒ De realizarse cambio de lubricante al equipo y maquinaria, los desechos deben depositarse en tanques, con tapa hermética y almacenarlo temporalmente en lugar seguro, hasta su reciclaje o disposición final por el proveedor.</p> <p>⇒ Los residuos sólidos (orgánicos e inorgánicos) generados deben ser acumulados temporalmente en un sitio apto para tal fin dentro de las instalaciones del proyecto. Luego deben ser trasladados al vertedero, previa autorización del Municipio respectivo, ya sea por el promotor o el servicio local de recolección de basura.</p> <p>⇒ No verter desperdicios, desechos orgánicos y domésticos, derivados del petróleo, tierra, residuos de la tala, residuos de concreto en cursos de agua, canales de desagüe</p>		

y en zonas con aguas estancadas. No depositar residuos del desmonte en sitios donde obstruyan drenajes naturales o canales de desagüe.

- ⇒ Las operaciones de construcción en ríos o quebradas, serán restringidos a los sitios que estén marcados en los planos, a fin de evitar procesos erosivos y producción de sedimentos.
- ⇒ Evitar la compactación de aquellos suelos donde no sea necesario el tránsito de maquinaria, sobre todo en aquellas áreas que no formen parte de la infraestructura básica de la obra vial.
- ⇒ Con el fin de evitar interrupciones de drenajes naturales se deben colocar alcantarillas, puentes provisionales o definitivos.
- ⇒ Disponer de forma adecuada todos los filtros usados y otros materiales impregnados de derivados del petróleo, hasta su disposición final.
- ⇒ Disponer y segregar desechos industriales (chatarra, alambre, bolsas de cemento, botellas, plástico, vidrio, etc.) en áreas de acopio temporal para su posterior disposición en lugares autorizados. Los materiales como el caliche deberán ser aprovechados dentro del proyecto.
- ⇒ El promotor deberá cumplir con las medidas de reciclaje, establecidas para el manejo de los paneles solares que sufran algún daño y requieran ser reemplazados. Este manejo debe ser aplicable también, de ocurrir un abandono de la obra.

Fase de operación:

- ⇒ Los residuos sólidos (orgánicos e inorgánicos) generados deben ser acumulados temporalmente en un sitio apto para tal fin dentro de las instalaciones del proyecto. Luego deben ser trasladados al vertedero, previa autorización del Municipio.
- ⇒ En caso de derrames accidentales o fugas de aceite se deberá disponer de material absorbente, principalmente kits anti derrames
- ⇒ Realizar controles para la disposición de los desechos generados.
- ⇒ Establecer un plan de manejo de residuos sólidos.

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

Cuadro N° 10.4.
Medidas correctoras para el impacto Molestias a Peatones y residentes del área.

Impacto Ambiental	Nombre	Molestias a vecinos
	Carácter ±	Negativo
Nombre del Programa o Medida		<i>Buenas prácticas de la empresa</i>
Tipo de Medida		Preventiva
Responsable de la Ejecución		Promotor
Institución Coordinadora		A.T.T.T., Mi Ambiente
Descripción de la Medida o Acciones		
⇒ Mantener una continua comunicación con la comunidad, atendiendo sus inquietudes y sugerencias, para evitar el surgimiento de conflictos. ⇒ Aplicación de agua para mitigar el polvo, en la época seca o períodos secos dentro de la estación lluviosa. ⇒ Reducir la velocidad de los vehículos, principalmente en las áreas pobladas ⇒ Los camiones que transportan los agregados pétreos deben disponer de lona. ⇒ Evitar el funcionamiento ocioso del equipo, principalmente en áreas pobladas. ⇒ Adoptar y aplicar las normas de tránsito en lo referente a transporte y movilización de equipos ⇒ Colocar señalizaciones al momento de la construcción del proyecto (entrada y salida de camiones, entre otros). ⇒ Implementar una adecuada recolección y manejo de desechos sólidos, que incluya, entre otros aspectos, la instrucción a los empleados, instalación de recipientes en los frentes de trabajo, recolección, transporte y disposición final.		

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

Cuadro N° 10.5.
Medidas correctoras para el impacto Modificación del Paisaje

Impacto Ambiental	Nombre	Modificación del Paisaje
	Carácter ±	Negativo
Nombre del Programa o Medida		<i>Buenas prácticas de la empresa</i>
Tipo de Medida		Preventiva
Responsable de la Ejecución		Promotor
Institución Coordinadora		Mi Ambiente
Descripción de la Medida o Acciones		
<u>Fase de Construcción</u>		
<ul style="list-style-type: none"> - La empresa contratará personal calificado para realizar las obras. - La empresa tendrá comunicación con las personas residentes del área. 		
<u>Fase de Operación:</u>		
<ul style="list-style-type: none"> ⇒ Mantener el área limpia. ⇒ Establecer un programa de mantenimiento de las áreas verdes. ⇒ Apoyar programas de reforestación en la medida de lo posible en la región. 		

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

Cuadro N° 10.6.
Medidas correctoras sobre el impacto contaminación del agua

Impacto Ambiental	Nombre	Contaminación del agua
	Carácter ±	Negativo
Nombre del Programa o Medida		<i>Gestión de la calidad del agua</i>
Tipo de Medida		Preventiva
Responsable de la Ejecución		Promotor
Institución Coordinadora		Mi Ambiente, MICI, Municipio
Descripción de la Medida o Acciones		
<ul style="list-style-type: none"> ⇒ Evitar realizar movimientos innecesarios de tierra. ⇒ Los sitios utilizados como depósitos de materiales o consideradas como base, deberán estar ubicadas en sitios donde se evite la contaminación de aguas superficiales y fuentes subterráneas para agua potable. ⇒ Se prohíbe arrojar desechos sólidos (orgánicos, inorgánicos y peligros) a ríos y quebradas. 		

- ⇒ Implementar un programa de recolección y manejo de desechos sólidos, que incluya, entre otros aspectos, la instrucción a los empleados, instalación de recipientes en los frentes de trabajo, recolección, transporte y disposición final.
- ⇒ No verter sustancias peligrosas, desperdicios, desechos orgánicos y domésticos, derivados del petróleo, tierra, residuos de la tala, residuos de concreto en cursos de agua, canales de desagüe y en zonas con aguas estancadas. No depositar residuos del desmonte en sitios donde obstruyan drenajes naturales o canales de desagüe.
- ⇒ Evitar que residuos de cemento, limos, arcillas u hormigón fresco no tengan como receptor final los cursos de agua.
- ⇒ Instalación de las letrinas necesarias, para el manejo de desechos humanos, de acuerdo a la Resolución 78-98 del 24 de agosto de 1998.
- ⇒ Mantenimiento constante de letrinas portátiles.
- ⇒ Dentro del mantenimiento de equipo y maquinarias se debe incluir los sellos, mangueras, retenedoras y demás elementos relacionados con las fugas de combustibles y lubricantes.
- ⇒ Disponer de forma adecuada todos los filtros usados y otros materiales impregnados de derivados del petróleo, hasta su disposición final.
- ⇒ El abastecimiento de combustible, mantenimiento de maquinaria y equipo pesado, así como el lavado de vehículos, se efectuará en forma tal que se eviten derrames de hidrocarburos u otras sustancias contaminantes a ríos, quebradas, lagunas, etc.
- ⇒ Está prohibido el lavado de maquinaria y vehículos en los cursos de agua como quebradas y otros.
- ⇒ Colocar trampas de sedimentación en zonas donde sea necesarias.

Fase de operación:

- ⇒ Mantenimiento constante del tanque séptico o letrinas portátiles.
- ⇒ La empresa deberá dar el mantenimiento adecuado de los vehículos de la empresa
- ⇒ Mantenimiento de los caminos internos en el proyecto

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

Cuadro N° 10.7.
Medidas correctoras sobre el impacto pérdida de la cobertura vegetal

Impacto Ambiental	Nombre	Pérdida de la cobertura vegetal
	Carácter ±	Negativo
Nombre del Programa o Medida		<i>Protección de la capa vegetal</i>
Tipo de Medida		Preventiva
Responsable de la Ejecución		Promotor
Institución Coordinadora		Mi Ambiente
Descripción de la Medida o Acciones		
<p>⇒ Dentro de lo posible, reducir las secciones de corte para que el área y vegetación afectada sea menor.</p> <p>⇒ Remover solamente la vegetación estrictamente necesaria para desarrollar el proyecto.</p> <p>⇒ Previamente a cualquier actividad de tala o poda de árboles, gestionar el permiso del Ministerio de Ambiente.</p> <p>⇒ Siembra de árboles (10 por cada árbol talado). Los sitios y especies utilizadas deben ser aprobadas por el Ministerio del Ambiente.</p> <p>⇒ Ejecutar un plan de arborización.</p> <p>⇒ Pago de indemnización ecológica al Ministerio de Ambiente.</p>		

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

Cuadro N° 10.8.
Medidas correctoras sobre el impacto perturbación de la fauna del área

Impacto Ambiental	Nombre	Perturbación de la fauna del área
	Carácter ±	Negativo
Nombre del Programa o Medida		<i>Protección de la fauna del área</i>
Tipo de Medida		Preventiva
Responsable de la Ejecución		Promotor
Institución Coordinadora		Mi ambiente
Descripción de la Medida o Acciones		
<p>⇒ Remover solamente la vegetación estrictamente necesaria para desarrollar el proyecto.</p> <p>⇒ Implementar las otras medidas relacionadas con el control de ruidos, protección de las fuentes de agua, suelos y cobertura vegetal, detalladas en los impactos anteriores.</p> <p>⇒ Para el desbroce se prohíbe las quemas o el uso de agroquímicos.</p>		

- ⇒ Se evitará en todo caso causar la pérdida de la vegetación en dirección a ríos y quebradas.
- ⇒ Se concienciará a todos los empleados sobre la protección e importancia del ambiente; se enfatizará en la prohibición de la caza y maltrato de animales. Por parte del personal que labora en el sitio, así como se prohibirá la compra de animales silvestres (vivos, embalsamados o pieles) a los lugareños. Esto es de forzoso cumplimiento.
- ⇒ Está prohibido la pesca por parte del personal de la obra, en ríos, quebradas, lagunas o cualquier cuerpo de agua.

Fase de operación:

- ⇒ Se concientizarán a todos los empleados en la protección e importancia del ambiente.
- ⇒ Señalizar con mensajes alusivos a la protección de especies de flora y fauna, sobre la prohibición de arrojar basura, actividades de caza, pesca y corte de especies vegetales.

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

Cuadro N° 10.9.
Medidas correctoras sobre el impacto incremento de la economía regional

Impacto Ambiental	Nombre	Incremento de la economía regional
	Carácter ±	Positivo
Nombre del Programa o Medida		<i>Gestión de la calidad de vida</i>
Tipo de Medida		Preventiva
Responsable de la Ejecución		Promotor
Institución Coordinadora		Mi Ambiente, Municipio
Costo (B/.)	Planificación	
	Construcción	
	Operación	
	TOTAL	Incluidos en los costos del proyecto
Descripción de la Medida o Acciones		
Llevar a cabo todas las etapas del proyecto, y en especial la construcción y operación, según lo descrito en el proyecto y/o Estudio de Impacto Ambiental (EslA), garantizando así el empleo temporal y permanente, en todas sus fases, además del pago de impuestos.		

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

10.2. Ente responsable de la ejecución de las medidas

El ente responsable de las medidas de Mitigación es el Promotor del proyecto, contratista, productores colaboradores, autoridades nacionales y regionales (Mi Ambiente, MITRADEL, ATTT, MINSA) entidades Públicas Locales y Regionales entre otras.

Cuadro N° 10.10.
Ente responsable de las medidas de mitigación

Programa o Medida	Ente responsable
Gestión de la calidad atmosférica	Promotor, Mi Ambiente
Salud ocupacional	Promotor, MINSA, Mi Ambiente, MITRADEL
Gestión de la calidad del suelo	Promotor, Mi Ambiente, MINSA
Buenas Prácticas de la empresa	Promotor
Gestión de la calidad del agua	Promotor, Mi Ambiente
Protección de la capa vegetal	Promotor, Mi Ambiente
Protección de la fauna del área	Promotor, Mi Ambiente
Gestión de la calidad de vida	Promotor, Mi Ambiente, Municipio

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

10.3. Monitoreo

El objetivo fundamental del Monitoreo, es verificar el cumplimiento y seguimiento ambiental, acuerdos ambientales previamente establecidos según normas que rigen la construcción y operación para este tipo de proyecto, a través de supervisión, vigilancia y aplicación de las medidas necesarias para disminuir o evitar la emisión de contaminantes provenientes de procesos creados por el hombre al medio ambiente, ya sea al agua, aire, suelo y para abatir los riesgos a la salud humana.

En este plan se señalan acciones indicadoras que deberán ser monitoreadas (a través de un control interno de la empresa), con el propósito de que se cumplan a cabalidad con las medidas mitigadoras recomendadas en el plan de mitigación, plan de manejo ambiental y también a través de la resolución ambiental emitida por el Ministerio de Ambiente una vez aprobado este estudio.

Cuadro N° 10.11.
Plan de monitoreo

Programa o Medida	Periodo de ejecución	Frecuencia	Responsable
Gestión de la calidad atmosférica	Construcción	Semanal	Promotor, Contratista
Salud ocupacional	Construcción	Semanal	Promotor, Contratista
Gestión de la calidad del suelo	Construcción	Mensual	Promotor, Contratista
Buenas prácticas de la empresa	Construcción	Diaria	Promotor, Contratista
Gestión de la calidad del agua	Construcción	Semanal	Promotor, Contratista
Protección de la capa vegetal	Construcción	Semanal	Promotor, Contratista
Protección de la fauna del área	Construcción	Semanal	Promotor, Contratista
Gestión de la calidad de vida	Planificación	Semanal	Promotor, Contratista

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

NOTA: (a) el promotor debe velar por que todas las medidas sugeridas sean aplicadas y eficientes.

10.4. Cronograma de ejecución

En el siguiente cronograma de ejecución se describe la medida de mitigación, el responsable de la ejecución y el periodo en que debe ejecutarse. El periodo está sujeto a la programación que establecerá el contrato promotor-contratista, en cuanto a la duración del proyecto en general.

Cuadro N° 10.12.
Cronograma de ejecución

Programa o Medida	Responsable	Periodo de ejecución	Periodo
Gestión de la calidad atmosférica	Promotor, contratista	Construcción	Semanal (1 vez al día)
Salud ocupacional	Promotor	Construcción	Semanal (1 vez al día)
Gestión de la calidad del suelo	Promotor, Contratista	Construcción,	Semanal (1 vez al día)
Buenas prácticas de la empresa	Promotor, Contratista	Construcción	Semanal (1 vez al día) por 6 meses
Gestión de la calidad del agua	Promotor, Contratista	Construcción	Semanal (1 vez al día) por 6 meses.
Protección de la capa vegetal	Promotor, Contratista	Construcción	Semanal (1 vez al día)
Protección de la fauna del área	Promotor, Contratista	Construcción	Semanal (1 vez al día)
Gestión de la calidad de vida	Promotor, Contratista	Planificación	Semanal

Fuente: Elaborado por el equipo consultor

10.5. Plan de participación ciudadana.

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

10.6. Plan de prevención de riesgo.

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

10.7. Plan de rescate y reubicación de fauna y flora

Por ubicarse el proyecto en un área intervenida por la acción antropogénica, durante los trabajos de campo no se observó la presencia de gran número de especies silvestres que requirieran ser reubicadas. Sin embargo, de requerirse la reubicación de fauna se procederá a informar al Ministerio de Ambiente y se contratará los servicios de un biólogo para que se encargue del manejo de la especie.

10.8. Plan de Educación Ambiental

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

10.9. Plan de Contingencia

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

10.10. Plan de Recuperación Ambiental y de Abandono.

No aplica para los EsIA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

10.6. Costos de la gestión ambiental

La gestión Ambiental como requisito fundamental exigida por el Ministerio de Ambiente, se debe tomar en cuenta en cada proyecto por los promotores; para controlar y verificar el cumplimiento de las medidas propuestas de la gestión ambiental, cumpliendo así con unas de las metas (bienestar de la población, como la salud, cultura y valorización de los recursos naturales y oportunidades de empleo) para la estrategia ambiental nacional. El costo aproximado de la gestión ambiental es de B/. 25,000.00, dicho costo está incluido en el monto total del proyecto.

11. Ajuste Económico por Externalidades Sociales y Ambientales y Análisis de Costo Beneficio Final.

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

11.1. Valoración monetaria del impacto ambiental.

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

11.2. Valoración monetaria de las Externalidades sociales.

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

11.3. Cálculos del VAN.

No aplica para los EslA Categoría I, según lo contemplado en el Capítulo III de los Contenidos Mínimos y Términos de Referencia Generales de los Estudios de Impacto Ambiental, en el Artículo 26.

12. Lista de Profesionales que participaron en la elaboración del estudio de impacto ambiental Firma (s) Responsabilidades.

A continuación, se presenta una lista con los consultores y profesionales que participaron en la elaboración del presente Estudio de Impacto Ambiental.

Consultores	Cargo
<i>Yenvieé D. Puga</i> Mgtra. Ciencias Ambientales Correo Electrónico pyenviee@hotmail.com	Consultora Principal
<i>Francisco Carrizo</i> Ing. Ciencias Forestales Correo Electrónico francarrizo23@hotmail.com	Consultor de Apoyo

12.1 Firmas debidamente notariadas

Profesionales	Copia de cédula	Firma
Ing. Yenvieé D. Puga CIP. 9 – 713 – 878	 <p>REPUBLICA DE PANAMÁ TRIBUNAL ELECTORAL Yenvieé Domenica Puga NOMBRE USUAL: FECHA DE NACIMIENTO: 02-AGO-1981 LUGAR DE NACIMIENTO: VERAGUAS, SANTIAGO SEXO: F DONANTE TIPO DE SANGRE: EXPEDIDA: 03-ABR-2019 EXPIRA: 03-ABR-2023 9-713-878</p>	 9 713 878
Ing. Francisco Carrizo C.I.P. PE – 4 – 39	 <p>REPUBLICA DE PANAMÁ TRIBUNAL ELECTORAL Francisco Jose Carrizo Aguilera NOMBRE USUAL: FECHA DE NACIMIENTO: 23-JUL-1964 LUGAR DE NACIMIENTO: ESPAÑA SEXO: M DONANTE TIPO DE SANGRE: O+ EXPEDIDA: 05-OCT-2021 EXPIRA: 05-OCT-2036 PE-4-39</p>	 PE-4-39

Yo, hago constar que he cotejado *(D)* firmas, plasmada(s) en este documento, con la(s) que aparece(n) en su(s) documento(s) de identidad personal o en su(s) fotocopia(s), y en mi opinión son similares, por lo que la(s) considero auténtica(s).

Yenvieé Domenica Puga
9-713-878
Francisco Jose Carrizo Aguilera
Herrera, 2 FEB 2022 PE-4-39

Testigo Testigo
Lidia Rita Pineda Fournier Solis
Notaria Pública de Herrera



12.2 Número de registro de consultores.

Profesionales	Cargos	Registro de Consultores
Yenvieé D. Puga Mgtra. Ciencias Ambientales Ing. Mecánica Ambiental	Consultor Principal	IRC- 096-2009
Ing. Francisco Carrizo Ing. Ciencias Forestales	Consultor de Apoyo	IRC – 070 – 2009

13. Conclusiones y Recomendaciones

Conclusiones

- ▲ El proyecto en mención estará ubicado en el corregimiento de El Coco, Distrito de Penonomé, provincia de Coclé, específicamente a un costado del camino que conduce hacia el Puerto Posada. El terreno ha sufrido distintas transformaciones a lo largo del tiempo, ya que el mismo ha sido utilizado para la ganadería y el desarrollo de otras prácticas agrícolas durante los últimos años.
- ▲ De acuerdo a lo presentado en este Estudio de Impacto Ambiental para el desarrollo del proyecto "**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**", las alteraciones que pueden generarse de las actividades que conlleva este desarrollo, se considera viable la realización del mismo, ya que se generarán impactos negativos no significativos y no conlleva riesgos ambientales negativos significativos, de acuerdo a los criterios de protección ambiental previstos en el Decreto Ejecutivo N° 123 del 14 de agosto de 2009.
- ▲ Este estudio de impacto ambiental permite documentar el análisis de distintas acciones determinadas, así como también acerca de las diferentes alternativas para su implementación, las medidas de mitigación, los planes de seguimiento, monitoreo y control.
- ▲ Es indispensable cumplir con los aspectos técnicos y la legislación vigente, en cuanto a los requisitos de cumplimiento en la construcción de locales, apegadas a los estatutos medio ambientales.

Recomendaciones

- ⤴ El promotor del proyecto "**PLANTA SOLAR LAS LAJAS**", deberá realizar los seguimientos y vigilancias a la ejecución de las medidas de mitigación formuladas, a fin de no afectar los componentes ambientales (agua, aire, suelo, etc.), mediante la aplicación del Plan de Manejo Ambiental, a través de la correcta ejecución de las medidas de mitigación de tal forma que este proyecto se ejecute sin efectos negativos al entorno.
- ⤴ Contar con profesionales idóneos para darle continuidad al cumplimiento ambiental del proyecto.
- ⤴ Mantener de manera constante un diálogo abierto con los miembros de la comunidad, mostrando siempre la mayor disponibilidad de dar soluciones a los conflictos.
- ⤴ En la medida de lo posible apoyar a las comunidades vecinas con actividades de beneficio comunitario como paliativos para el mejoramiento de los caminos de penetración y producción, obras sociales, temas de salud y agua, entre otros.
- ⤴ Es necesario coordinar con el Ministerio de Ambiente y el Municipio, los permisos pertinentes durante el desarrollo del proyecto, así como atender las recomendaciones técnicas de otras instituciones, como el Ministerio de Salud, la Caja del Seguro Social, el IDAAN, el Ministerio de Vivienda y Ordenamiento Territorial, el Ministerio de Trabajo, Cuerpo de Bomberos, entre otras.

14. Bibliografía

- Decreto Ejecutivo N° 123 de 14 de agosto de 2009; por el cual se reglamenta El Capítulo II Del Título IV de la Ley N° 41 de 1 de julio de 1998, General de Ambiente de la República de Panamá y que Deroga El Decreto Ejecutivo N° 209 del 05 de septiembre del 2006.
- Reglamento Técnico DGNTI-COPANIT 39-2000 "Descargas de efluentes líquidos a sistemas de tratamientos de aguas residuales. Ministerio de Comercio e Industrias. Panamá 2000.
- Resolución AG 0235 del "2003 por medio de la cal ANAM establece una tarifa por indemnización ecológica".
- Instituto Geográfico Nacional "TOMMY GUARDIA", Atlas Nacional de la República de Panamá, 1998.
- REPÚBLICA DE PANAMÁ. Gaceta oficial N° 24,015. Ley 41 de 1º de julio de 1998. Panamá.
- Ley 24. Se establece la legislación de vida silvestre en Panamá. INRENARE, Panamá, 7 de julio de 1995.
- Ley 41 de 1 de julio de 1998 "Por la Cual se Dicta la Ley General de Ambiente de Panamá y se crea la Autoridad Nacional del Ambiente".
- LOPEZ. Manuel. Evaluación de Impacto Ambiental: Metodología y Alcances - El Método MEL-ENEL. Editorial ICAP, Primera Edición, 2001. Costa Rica.
- Gerencia de Hidrometeorología de la Empresa de Transmisión Eléctrica S.A. (ETESA).

- LÓPEZ, M. Manuel; Metodología General Para una Evaluación Ambiental. EASA, Consultores.
- Sitios de Internet: www.googleearth.com
- Información suministrada por el promotor y empresa contratista.

15. Anexos

ANEXO 01. DECLARACIÓN JURADA

ANEXO 02. SOLICITUD DE EVALUACIÓN DEL ESTUDIO

ANEXO 03. CERTIFICACIÓN DE REGISTRO PÚBLICO DEL PROMOTOR

ANEXO 04. COPIA DE CÉDULAS NOTARIADA DEL APODERADO ESPECIAL Y DEL REPRESENTANTE LEGAL Y COPIA DE PODER ESPECIAL

ANEXO 05. LICENCIA PROVISIONAL OTORGADA POR LA ASEP

ANEXO 06. CERTIFICACIÓN DE LAS FINCAS

ANEXO 07. CERTIFICACIÓN DE REGISTRO PÚBLICO DE MEGAFOREST

ANEXO 08. COPIA DE CÉDULA DEL REPRESENTANTE LEGAL DE MEGAFOREST

ANEXO 09. COPIA DE ARRENDAMIENTO DE LAS FINCAS

ANEXO 10. PAZ Y SALVO

ANEXO 11. COPIA DE RECIBO DE PAGO DE EVALUACIÓN DEL EsIA

ANEXO 12. FICHA TÉCNICA DEL PROYECTO (Estudio de producción, Ficha Técnica de Módulo, Ficha Técnica de Inversor, Ficha Técnica de Seguidor).

ANEXO 13. PLANO DE IMPLANTACIÓN DE LA PLANTA SOLAR

ANEXO 14. PLANO DE LOCALIZACIÓN DE LA PLANTA SOLAR

ANEXO 15. VIABILIDAD DE INTERCONEXIÓN

ANEXO 16. NOTAS EMITIDAS POR EL MIVIOT SOBRE USO DE SUELO

ANEXO 17. INFORME DEL ANÁLISIS DE LA CALIDAD DE AGUA

ANEXO 18. INFORME DE LA CALIDAD DE AIRE

ANEXO 19. INFORME DE LA CALIDAD DEL RÚIDO

**ANEXO 20. MAPA DE PARCELAS MUESTREADAS EN EL INVENTARIO
FORESTAL**

ANEXO 21. ENCUESTAS APLICADAS

ANEXO 22. VOLANTES DISTRIBUÍDAS

ANEXO 01.
DECLARACIÓN JURADA



REPÚBLICA DE PANAMÁ



NOTARIA QUINTA DEL CIRCUITO DE PANAMÁ

DECLARACION NOTARIAL JURADA

En la Ciudad de Panamá, Capital de la República y Cabecera del Circuito Notarial del mismo nombre, a los veinticuatro (24) días del mes de mayo de dos mil veintidós (2022), ante mí, LICDO. GILBERTO ENRIQUE CRUZ RODRIGUEZ, Notario Público Quinto del Circuito Notarial de Panamá, portador de la cédula de identidad personal número ocho-doscientos ochenta y siete-ochenta y nueve (8-287-89), compareció personalmente ANA MERCEDES AUED JAÉN, mujer panameña, abogada, mayor de edad, con cédula N° 8- 722- 872, en mi condición de Apoderada Especial de ENERGY GREEN CORPORATION, S.A., promotor del proyecto denominado "PLANTA SOLAR LAS LAJAS", a desarrollarse sobre las fincas: (1) Código de Ubicación 2505, Folio Real N°7530; (2) Código de Ubicación 2505, Folio Real N°7531; (3) Código de Ubicación 2505, Folio Real N°7532, de la sección de la propiedad del Registro Público, de la provincia de Coclé declaro lo siguiente:-----PRIMERO: declaro y confirmo bajo gravedad de Juramento, que la información aquí expresada es verdadera y que el proyecto antes mencionado, se ajusta a la normativa ambiental, y que el mismo genera impactos ambientales negativos no significativos y no conlleva riesgos ambientales significativos, de acuerdo a los criterios de protección ambiental regulados en el Artículo 23 del Decreto Ejecutivo N° 123 de 14 de agosto de 2009, por el cual se reglamenta el Capítulo II del Título IV de la Ley N° 41 de 1 de Julio de 1998.-----Leída como le fue al compareciente la misma en presencia de los testigos, LIZBETH GALLARDO, con cédula de identidad personal número ocho-doscientos ochenta-doscientos quince (8-280-215), y MANUEL RODRIGUEZ, con cédula número ocho-novecientos veinticinco-mil treinta (8-925-1030), ambos mayores de edad, panameños y vecinos de esta ciudad, personas a quienes conozco y son hábiles para ejercer el cargo, la encontraron conforme, le impartieron su aprobación y la firman todos para constancia por ante mí, el Notario que doy fe. -----

ANA MERCEDES AUED JAÉN

LIZBETH GALLARDO

MANUEL RODRIGUEZ

LICDO. GILBERTO ENRIQUE CRUZ RODRIGUEZ
Notario Público Quinto



ANEXO 02.

SOLICITUD DE EVALUACIÓN DEL ESTUDIO

Su excelencia
MILCIADES CONCEPCIÓN
MINISTRO DE AMBIENTE
PANAMÁ
E. S. D.



Respetado Señor Ministro:

Yo, **Ana Mercedes Aued Jaén**, mujer panameña, abogada, con cédula **8-722-872**, en mi condición de Apoderada Especial de **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, inscrita a Folio Mercantil N°838334 (S), de la Sección de Mercantil del Registro Público de Panamá, con oficinas ubicada en torre de las Américas, Torre B, Piso 3, Oficina 301, Ciudad de Panamá, solicito la evaluación ante el Departamento de Evaluación y Ordenamiento Ambiental de la Institución que usted administra, del Estudio de Impacto Ambiental Categoría I realizado al Proyecto, denominado, **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**,

Tipo de Proyecto: industria Energética, Generación de energía eléctrica a través de energías renovables mayores de 1 MW,

Objetivos del Proyecto: establecimiento de una planta solar para la generación de 30 MW; Generación de empleos, incremento de la economía en la región.

Categoría del Estudio: De acuerdo a la categorización realizada mediante los criterios de evaluación contenidos en el Decreto N° 123 de 2009, corresponde a la **Categoría I**.

El Estudio de Impacto Ambiental, está dividido en 15 capítulos, tal cual lo indican los contenidos mínimos del Decreto Ejecutivo N° 123 del 14 de agosto de 2009, para estudios Cat. I; y de un total de (277) fojas.

El EsIA, del Proyecto, **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**, fue realizado por un grupo de profesionales en todas las áreas, siendo los principales: *Ing. Yenvieé D. Puga* (IRC – 096- 2009) y el *Ing. Francisco Carrizo* (IAR - 070 - 2009).

De igual forma el presente estudio se somete a evaluación de acuerdo a lo establecido en el Decreto Ejecutivo N° 123 del 14 de agosto de 2009, que reglamenta el Capítulo II del Título IV de la Ley 41 sobre Ambiente, modificado por el Decreto Ejecutivo 155 de 5 de agosto de 2011, en lo referente al proceso de elaboración, presentación y evaluación de los Estudios Ambientales.



Como parte de la documentación que acompaña esta solicitud, se encuentran: un (1) original impreso, dos (2) copias del documento en formato digital; Certificados de Registro Público de las propiedades; Certificado de Registro Público de la empresa promotora, copia de cédula notariada del Representante Legal de la promotora; recibo original de pago en concepto de evaluación del Estudio de Impacto Ambiental; Paz y Salvo de la promotora del proyecto. En la sección de anexos de encuentran las encuestas aplicadas.

La persona autorizada para recibir las notificaciones por parte del Ministerio de Ambiente es la consultora encargada Ing. Yenvieé D. Puga, Teléfonos: 933 – 5220, 6747 – 8435, Correo electrónico: protecmapanama@hotmail.com

Panamá, 20 de mayo de 2022



Ana Mercedes Aued Jaén

ANA MERCEDES AUED JAÉN
Apoderada Especial
ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

Yo Licdo. Gilberto Enrique Cruz Rodríguez, Notario Público Quinto del Circuito de la Provincia de Panamá, con Cédula de identidad No. 8-287-89

CERTIFICO:

Que hemos cotejado la (s) firma anterior (es) con la que aparece en la copia de la cédula o pasaporte del (los) firmante (s) y a mi parecer son similares por consiguiente dicha (s) firma es (son) auténtica(s).

25 MAY 2022

Panamá _____

Testigos _____

Testigos _____

Licdo. Gilberto Enrique Cruz Rodríguez
Notario Público Quinto

ANEXO 03.

CERTIFICACIÓN DE REGISTRO PÚBLICO DEL PROMOTOR



Registro Público de Panamá

CERTIFICADO DE PERSONA JURÍDICA

CON VISTA A LA SOLICITUD

195135/2022 (0) DE FECHA 18/05/2022

QUE LA SOCIEDAD

ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

TIPO DE SOCIEDAD: SOCIEDAD ANONIMA

SE ENCUENTRA REGISTRADA EN (MERCANTIL) FOLIO Nº 838334 (S) DESDE EL MIÉRCOLES, 09 DE JULIO DE 2014

- QUE LA SOCIEDAD SE ENCUENTRA VIGENTE

- QUE SUS CARGOS SON:

SUSCRIPTOR: RAFAEL SANCHEZ PEREZ PIRE

SUSCRIPTOR: JOSE MANUEL ROBLES

DIRECTOR: RAFAEL PEREZPIRE ANGULO

DIRECTOR: RAFAEL SANCHEZ PEREZPIRE

DIRECTOR: JOSE MANUEL ROBLES LOPEZ

PRESIDENTE: RAFAEL PEREZPIRE ANGULO

TESORERO: JOSE MANUEL ROBLES LOPEZ

SECRETARIO: RAFAEL SANCHEZ PEREZPIRE

AGENTE RESIDENTE: CRISTOBAL DAVIS LOMBA

- QUE LA REPRESENTACIÓN LEGAL LA EJERCERÁ: LA REPRESENTACION LEGAL DE LA SOCIEDAD LA EJERCERA EL PRESIDENTE, EN SUS AUSENCIAS PERMANENTES O TEMPORALES EL SECRETARIO O EL TESORERO INDISTINTAMENTE Y EN AUSENCIA DE ESTOS QUIEN DESIGNE LA JUNTA DIRECTIVA.

- QUE SU CAPITAL ES DE 10,000.00 DÓLARES AMERICANOS

- DETALLE DEL CAPITAL: EL CAPITAL AUTORIZADO DE LA SOCIEDAD ES DE DIEZ MIL DOLARES AMERICANOS (10,000.00) DIVIDIDO EN CIENTO (100) ACCIONES NOMINATIVAS CON UN VALOR DE CIENTO DOLARES AMERICANOS (100.00) CADA ACCION.

- QUE SU DURACIÓN ES PERPETUA

- QUE SU DOMICILIO ES PANAMÁ, PROVINCIA PANAMÁ

ENTRADAS PRESENTADAS QUE SE ENCUENTRAN EN PROCESO

NO HAY ENTRADAS PENDIENTES.

GRAVÁMENES Y OTROS DERECHOS REALES VIGENTES

QUE SOBRE ESTE FOLIO A LA FECHA NO CONSTA GRAVAMEN INSCRITO VIGENTE.

EXPEDIDO EN LA PROVINCIA DE PANAMÁ EL MIÉRCOLES, 18 DE MAYO DE 2022 A LAS 10:51 AM.

NOTA: ESTA CERTIFICACIÓN PAGÓ DERECHOS POR UN VALOR DE 30.00 BALBOAS CON EL NÚMERO DE LIQUIDACIÓN 1403504892



Valide su documento electrónico a través del CÓDIGO QR impreso en el pie de página o a través del Identificador Electrónico: B2CA1E85-A593-420E-B1C8-1B2DE970438C
Registro Público de Panamá - Vía España, frente al Hospital San Fernando
Apartado Postal 0830 - 1596 Panamá, República de Panamá - (507)501-6000

ANEXO 04.

***COPIA DE CÉDULAS NOTARIADA DEL APODERADO ESPECIAL Y
DEL REPRESENTANTE LEGAL Y COPIA DE PODER ESPECIAL***



REPÚBLICA DE PANAMÁ
TRIBUNAL ELECTORAL

Ana Mercedes Alicia
Aued Jaen



8-722-872

NOMBRE USUAL:
FECHA DE NACIMIENTO: 01-NOV-1978
LUGAR DE NACIMIENTO: PANAMÁ, PANAMÁ
SEXO: F DONANTE TIPO DE SANGRE: O+
EXPEDIDA: 18-AGO-2017 EXPIRA: 18-AGO-2027



Ana Mercedes Aued



Yo **Gilberto Enrique Cruz Rodríguez**, Notario Público Quinto del Circuito
de la Provincia de Panamá, con Cédula de identidad No. 8-287-89

CERTIFICO:

Que hemos cotejado detenida y minuciosamente esta copia fotostática
con su original y la he encontrado en todo conforme.

Panamá **25 MAY 2022**

Gilberto Cruz
Licdo. Gilberto Enrique Cruz Rodríguez
Notario Público Quinto



REPÚBLICA DE PANAMÁ
CARNÉ DE RESIDENTE PERMANENTE

Rafael Santiago
Pérez Pire Angulo

E 
E-8-110789

NOMBRE USUAL:
FECHA DE NACIMIENTO: 09-ABR-1968
LUGAR DE NACIMIENTO: ESPAÑA
NACIONALIDAD: ESPAÑOLA
SEXO: M
EXPEDIDA: 22-ENE-2013

TIPO DE SANGRE:
EXPIRA: 22-ENE-2023







Yo **Gilberto Enrique Cruz Rodriguez**, Notario Público Quinto del Circuito de la Provincia de Panamá, con Cédula de identidad No. 8-287-89

CERTIFICO:

Que hemos cotejado detenida y minuciosamente esta copia fotostática con su original y la he encontrado en todo conforme.

Panamá

25 MAY 2022


Licdo. **Gilberto Enrique Cruz Rodriguez**
Notario Público Quinto

PODER



Quien suscribe, **RAFAEL PÉREZ PIRÉ ANGULO**, varón de nacionalidad española, mayor de edad, portador de la cédula de identidad personal número E-8-110789, actuando en mi condición de Presidente y Representante Legal de la sociedad anónima denominada **ENERGY GREEN CORPORATION S.A.** la cual se encuentra debidamente inscrita en la Sección Mercantil del Registro Público en el Folio 838334, debidamente autorizado, por este medio otorgo Poder Especial y amplio al **LICENCIADA ANA MERCEDES AUED JAÉN**, mujer, panameña, mayor de edad, portadora de la cédula de identidad personal número 8-722-872 Abogada en ejercicio con oficinas en Torre de las Américas, torre B, Piso 3, Oficina 306, lugar donde recibe notificaciones personales y profesionales, para que en nuestro nombre y representación firme y comprometa a la sociedad en los siguientes actos: contratos de arrendamiento, adendas a contratos existentes, acuerdos y documentos relativos a dichos contratos y a su vez, los protocolice ante Notario Público e inscriba ante el Registro Público de la República de Panamá.

La Licenciada AUED JAÉN queda facultada para recibir, comprometer, desistir, sustituir, reasumir, deferir el juramento y notificarse en nuestro nombre, así como para interponer cualesquiera recursos o acciones que a bien tenga para la mejor defensa de nuestros intereses a fin de cumplir con el Poder otorgado.

Panamá, a la fecha de su presentación.

RAFAEL PÉREZ PIRÉ ANGULO
Presidente y Representante Legal



ACEPTO:

Lic. ANA MERCEDES AUED J.

El suscrito GILBERTO ENRIQUE CRUZ RODRÍGUEZ, Notario Público Quinto del Circuito de la Provincia de Panamá, con Cédula de identidad No. 8-287-89

CERTIFICO:

Que este poder ha sido presentado personalmente por su (s) poderdante (s) ante mí y los testigos que suscriben, por lo tanto su (s) firma (s) es (son) autentica (s).

Panamá.

25 MAR 2022

Testigo

Testigo

Licdo. Gilberto Enrique Cruz Rodríguez
Notario Público Quinto



ANEXO 05.

LICENCIA PROVISIONAL OTORGADA POR LA ASEP

República de Panamá

AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución AN No. 16587 -Elec

Panamá, 20 de enero de 2021

“Por la cual prorroga la Licencia Provisional otorgada a favor de la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.** mediante Resolución AN No.10672-Elec de 18 de noviembre de 2016 y sus modificaciones para la construcción y explotación de una planta fotovoltaica para la generación de energía eléctrica denominada **PLANTA SOLAR LAS LAJAS.**”

EL ADMINISTRADOR GENERAL,
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante Decreto Ley No. 10 de 22 de febrero de 2006 se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley No. 6 de 3 de febrero de 1997, por la cual se dicta el “Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación del Servicio Público de Electricidad”, establece el régimen al que se sujetarán las actividades de generación eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que conforme a lo dispuesto en el numeral 21 del artículo 9 y el artículo 49 del Texto Único de la Ley No. 6 de 1997, corresponde a esta Autoridad Reguladora otorgar las licencias para la construcción y explotación de centrales de generación eléctrica, distintas a las hidroeléctricas y geotermoeléctricas;
4. Que el Artículo 13 del Decreto Ejecutivo No. 22 de 19 de junio de 1998, establece que para la obtención de una licencia de generación de energía eléctrica, cada interesado deberá presentar una solicitud que incluya toda la información que establezca esta entidad mediante Resolución;
5. Que la Ley 45 de 4 de agosto de 2004 establece un régimen de incentivos para la construcción y desarrollo de generación hidroeléctrica, geotermoeléctrica y de otras fuentes nuevas, renovables y limpias, con el propósito de contribuir con el desarrollo del país mediante la creación de nuevas fuentes de trabajo, promover la inversión, el desarrollo de las áreas rurales, utilizar y optimizar los recursos naturales, proteger el ambiente, disminuir los efectos ambientales adversos y coadyuvar en la cobertura nacional del suministro de energía eléctrica y diversificar las fuentes energéticas;
6. Que mediante la Resolución AN No. 1021-Elec de 19 de julio de 2007 y sus modificaciones, esta Autoridad Reguladora estableció el procedimiento para tramitar las solicitudes de licencias para la construcción y explotación de las centrales de generación eléctrica que no están sujetas al régimen de concesión;
7. Que a través de la Resolución AN No.10985-Elec de 23 de febrero de 2017, se aprobaron las modificaciones al Código de Redes Fotovoltaico, en las que se define capacidad instalada de la siguiente forma: “Corresponde a la potencia instalada en corriente directa antes del inversor y la potencia entregada en corriente alterna después del inversor (MW_{DC}/MW_{AC}). Para la consideración de los efectos o implicaciones en el Sistema Interconectado Nacional, así como para los diversos límites establecidos en este Código, la Capacidad Instalada estará referida a la potencia entregada en corriente alterna después del inversor (MW_{AC})”;
8. Que mediante Resolución AN No.10672-Elec 18 de noviembre de 2016 y sus modificaciones, la Autoridad Reguladora emitió una Licencia Provisional a favor de la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, inscrita en el Registro Público a Ficha 838334, Documento 2632373, para la construcción y explotación de una planta fotovoltaica para la generación de energía eléctrica denominada **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, a ubicarse en el corregimiento El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé, con una capacidad instalada de potencia nominal AC de 30 MWn

- en la salida de los inversores y de 34.56 MWp de potencia pico DC con 384,000 módulo de 90 Wp;
9. Que el 10 de septiembre de 2018, la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, solicitó a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.(ETESA), la viabilidad de conexión a la subestación El Coco 34.5 kV, para la **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, a fin de que la misma se pueda conectar;
 10. Que mediante nota ETE-DTR-GPL-417-2018, ETESA le solicitó que cumpliera con lo establecido en el Reglamento de Operación Tomo VI Normas para Interconexión al Sistema Capitulo II Normas para la Conexión de Generadores Autogeneradores y Cogeneradores NIS 2.4, que dispone: "En el caso de un generador, autogenerador o cogenerador con una capacidad instalada igual o mayor de 10 MW, que se conecte a la red de transmisión o a través de otro usuario del sistema de transmisión, deberá solicitar el acceso al sistema de transmisión, acompañando la solicitud con la información indicada anteriormente además de suministrar copia del contrato de acceso con dicho usuario.";
 11. Que a través de la Nota recibida en esta Autoridad Reguladora el 15 de mayo de 2019 la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.** aportó copia de la Resolución DRCC-MOD-003-18 de 24 de mayo de 2018, que aprobó la solicitud de modificación al Estudio de Impacto Ambiental Categoría I, correspondiente al proyecto denominado **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, aprobado mediante Resolución DRCC-IA-012-17 de 21 de febrero de 2017, emitido por el Ministerio de Ambiente.
 12. Que con la Resolución AN No.15952-Elec de 27 de enero de 2020 se le otorgó un plazo de doce (12) meses adicionales, o sea hasta el 7 de mayo de 2020, para la presentación de la siguiente documentación necesaria para optar por la Licencia Definitiva:
 - 12.1. Copia autenticada del Estudio de Impacto Ambiental modificado y aprobado por el Ministerio de Ambiente relativo al proyecto **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**.
 - 12.2. Información detallada de la conexión a la red de transmisión o distribución
 - 12.3. Nota de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. y de la empresa propietaria de la subestación El Coco, en la que otorgue su conformidad o autorización con la conexión del proyecto.
 - 12.4. Presentar la inversión total del proyecto, (Ingeniería, Construcción y Suministro, EPC).
 - 12.5. Presentar el cronograma detallado de todos los hitos del proyecto ejemplo: cierre financiero, inicio de construcción, ingeniería, obras civiles, finalización de la construcción, puesta en operación.
 - 12.6. Nuevas coordenadas del Proyecto.
 - 12.7. Características de los nuevos equipos en caso de que se produzca algún cambio a los indicados originalmente.
 13. Que mediante Resolución de Gabinete No.11 de 13 de marzo de 2020, el Consejo de Gabinete ha declarado el Estado de Emergencia Nacional, como consecuencia de los efectos generados por la enfermedad infecciosa "COVID-19", y la inminencia de la ocurrencia de nuevos daños, producto de las actuales condiciones de esta Pandemia;
 14. Que en virtud de lo anterior, aun cuando a la fecha se mantiene el Estado de Emergencia declarado por el Gobierno Nacional debido a la situación de salud en el país, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos ha habilitado la recepción de solicitudes de licenciatarios y concesionarios de manera digital y remota, a fin de continuar sus funciones de regulación y fiscalización de los servicios públicos, así como la recepción de reclamaciones de clientes;
 15. Que el 21 de mayo de 2020, la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.** presentó a través de correo electrónico una solicitud de prórroga de doce (12) meses adicionales al plazo establecido en la Resolución AN No.15952-Elec de 27 de enero de 2020, para la presentación de otros documentos requeridos por la Ley y que demuestran su compromiso de obtener la Licencia Definitiva, señalando entre otras cosas lo siguiente:

- 15.1. Que con la finalidad de obtener la viabilidad de conexión para el proyecto **PLANTA SOLAR AGUA FRÍA**, por parte de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., para que se pueda conectar a la subestación El Coco procedieron a solicitar a UEP Penonomé I, S.A., la firma del correspondiente Contrato de Conexión, y no fue hasta el mes de enero de 2020, previa intervención de la ASEP que se accedió a ello.
- 15.2. Que mediante nota entregaron a ETESA copia del respectivo Contrato de Conexión, con la finalidad de obtener la citada viabilidad de conexión, y se encuentran a la espera de la misma, no obstante, debido a la situación de pandemia mundial y el Estado de Emergencia declarado en nuestro país, dichas evaluaciones se encuentran retrasadas.
- 15.3. Que han cumplido con los requisitos necesarios para la Licencia Definitiva, toda vez que ya cuentan con las autorizaciones ambientales, los contratos de arrendamientos de los terrenos, los estudios técnicos y de radiación solar y con un considerable avance en el tema financiero requerido para la construcción del proyecto.
- 15.4. Que con la solicitud, adjuntaron copia digital de la nota fechada 31 de enero de 2020, con la que entregan copia del Contrato de Conexión a ETESA, y copia digital de los correos electrónicos que dirigen a dicha empresa de transmisión eléctrica, para dar seguimiento a su trámite.
16. Que esta Autoridad procede a analizar la solicitud presentada, previo a las siguientes consideraciones:
 - 16.1. Que en efecto, la empresa **LUZ ENERGY INTERNATIONAL CORP., S.A.** solicitó a esta Autoridad Reguladora interviniera como mediadora con el fin de que las partes, previa su negociación y revisión, se formalizara la firma del Contrato de Acceso con la empresa **UEP PENONOMÉ I, S.A.**, y fue hasta el mes de enero de 2020, que ambas empresas suscribieron el referido Contrato.
 - 16.2. A través de nota fechada 31 de enero de 2020, la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, envió a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) copia del contrato de acceso a la Subestación El Coco.
 - 16.3. Actualmente la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.** se encuentra a la espera de que la **EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A., (ETESA)** dé respuesta formal a la referida solicitud de viabilidad de conexión para el proyecto.
 - 16.4. En adición a lo anterior, resulta oportuno mencionar que, tal y como lo indica la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, ya el proyecto cuenta con Estudio de Impacto Ambiental aprobado por el Ministerio de Ambiente y los contratos de arrendamiento relativos a los terrenos donde se desarrollará la planta eléctrica.
 - 16.5. Cabe agregar que el 20 de diciembre de 2019, la Apoderada Especial de la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A., S.A.** aportó la Fianza de Cumplimiento No.10-40-2003311, emitida por la empresa La Regional de Seguros, S.A. por un monto de Tres Mil Balboas con 00/100 (B/3.000.00) con una vigencia hasta 19 de diciembre de 2020, con la finalidad garantizar la Licencia Provisional para la construcción y explotación del proyecto denominado **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**.
17. Que luego de analizar la solicitud y la documentación presentada por la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, esta Autoridad Reguladora considera que corresponde otorgarle la prórroga solicitada y en consecuencia corresponde realizar los actos necesarios para el cumplimiento de los objetivos y atribuciones de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, de acuerdo con lo que establece el numeral 26 del artículo 9 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, por lo que;

RESUELVE:

PRIMERO: PRORROGAR la Licencia Provisional otorgada mediante Resolución No.10672-Elec 18 de noviembre de 2016 y sus modificaciones, a la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, inscrita en el Registro Público a Ficha 838334, Documento 2632373, para la construcción y explotación de una planta fotovoltaica para

generación de energía eléctrica denominada **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**, a ubicarse en el corregimiento El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé, con una capacidad instalada de potencia nominal AC de 30 MWn en la salida de los inversores y de 34.56 MWp de potencia pico DC con 384,000 módulo de 90 Wp, hasta el **7 de mayo de 2021**.

Para dichos efectos, se emite el Certificado de Licencia Provisional con Registro No. **343-16-B**, vigente hasta el 7 de mayo de 2021.

SEGUNDO: PRORROGAR hasta el **7 de mayo de 2021** el plazo otorgado mediante Resolución AN No. 10672-Elec 18 de noviembre de 2016 y sus modificaciones a la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, para presentar ante esta Autoridad Reguladora los siguientes documentos:

1. Nota del Ministerio de Ambiente donde nos certifique la vigencia del Estudio de Impacto Ambiental modificado y aprobado relativo a la planta fotovoltaica para la generación de energía eléctrica denominada **PLANTA SOLAR LAS LAJAS**.
2. Información detallada de la conexión a la red de transmisión o distribución, diagrama unifilar con su simbología; descripción general del sistema de protección eléctrica con su simbología; descripción general del sistema de protección eléctrica, el transformador de potencia y las características de la subestación eléctrica.
3. Nota de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., donde se otorgue su conformidad o autorización con la conexión del proyecto.
4. Presentar la inversión total del proyecto, (Ingeniería, Construcción y Suministro, EPC, por sus siglas en inglés).
5. Presentar el cronograma detallado de todos los hitos del proyecto ejemplo: cierre financiero, inicio de construcción, ingeniería, obras civiles, finalización de la construcción, puesta en operación.
6. Certificar las coordenadas del Proyecto. Debido a las modificaciones aprobadas por el Ministerio de Ambiente.
7. Características de los nuevos equipos en caso de que se produzca algún cambio a las indicadas originalmente.

TERCERO: ADVERTIR a la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, que dentro plazo de validez de la presente de Licencia Provisional, es decir hasta el **7 de mayo de 2021**, debe cumplir con la presentación de los documentos establecidos en el Artículo Segundo de la presente Resolución. De no presentarlo en tiempo oportuno, la Licencia Provisional quedará sin efecto, facultando a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos a declararla cancelada.

CUARTO: COMUNICAR el contenido de la presente Resolución al Ministerio de Ambiente y la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.

QUINTO: ADVERTIR a la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, que esta Resolución registrará a partir de su notificación y sólo admite el Recurso de Reconsideración, el cual debe interponerse dentro del término de cinco (5) días hábiles, contados a partir de la notificación de esta Resolución, el cual una vez resuelto agota la vía gubernativa.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Ley 6 de 3 de febrero de 1997, modificada por el Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998, Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998; y la Resolución AN No.1021-Elec de 19 de julio de 2007 y sus modificaciones; y, la Resolución AN No.10672-Elec de 18 de noviembre de 2016 y sus modificaciones.

NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE,


ARMANDO FUENTES RODRÍGUEZ
Administrador General

República de Panamá
Autoridad Nacional de los Servicios Públicos
Licencia Provisional para Generación de Energía Eléctrica para el Servicio Público

**De acuerdo al Artículo 49 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, la
Autoridad Nacional de los Servicios Públicos expide el siguiente certificado de
licencia.**

Registro: No. 343-16-B

Panamá, 20 de enero de 2021

Empresa: ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

Datos registrales: Inscrita en el Registro Público de la República de Panamá, en la Sección Micropelículas (Mercantil) a Ficha 838334 Documento 2632373.

Representante Legal:	Rafael Santiago Pérez Pire Angulo No. de cédula E-8-110789
-----------------------------	---

Características de la Planta:

Capacidad: con una capacidad instalada AC de
30 MWn en la salida de inversores y
de 34.56 MWp de potencia pico DC
con 384,000 módulos de 90 Wp

Nombre: PLANTA SOLAR LAS LAJAS

Localización: corregimiento de El Coco

Distrito: Penonomé

Provincia: Coclé

Se le advierte a la empresa ENERGY GREEN CORPORATION, S.A., que la presente Licencia, no autoriza a su poseedor a construir, ni operar la planta fotovoltaica para la generación de energía eléctrica objeto de la misma.

Fecha de Vigencia: 7 de mayo de 2021, como lo establece la Resolución AN No. 16587-Elec de 20 de enero de 2021, que modificó la Resolución que otorgó la Licencia Provisional.


ARMANDO FUENTES RODRÍGUEZ
Administrador General



República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución AN No. 10672 -Elec

Panamá, 18 de noviembre de 2016.

“Por la cual se otorga licencia provisional a favor de la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, para la instalación, operación y explotación de un parque fotovoltaico denominado PLANTA SOLAR LAS LAJAS, para la generación de energía eléctrica”


EL ADMINISTRADOR GENERAL,
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante Decreto Ley No. 10 de 22 de febrero de 2006 se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley No. 6 de 3 de febrero de 1997, modificada por el Decreto Ley No.10 de 26 de febrero de 1998, por la cual se dicta el “Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación del Servicio Público de Electricidad”, establece el régimen al que se sujetarán las actividades de generación eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que conforme a lo dispuesto en el numeral 21 del artículo 9 y el artículo 49 del Texto Único de la Ley No. 6 de 1997, corresponde a esta Autoridad Reguladora otorgar las licencias para la construcción y explotación de centrales de generación eléctrica, distintas a las hidroeléctricas y geotermoeléctricas;
4. Que el Artículo 13 del Decreto Ejecutivo No. 22 de 19 de junio de 1998, establece que para la obtención de una licencia de generación de energía eléctrica, cada interesado deberá presentar una solicitud que incluya toda la información que establezca esta entidad mediante Resolución;
5. Que mediante la Resolución AN No. 1021-Elec de 19 de julio de 2007 y sus modificaciones, esta Autoridad Reguladora estableció el procedimiento para tramitar las solicitudes de licencias para la construcción y explotación de las centrales de generación eléctrica que no están sujetas al régimen de concesión;
6. Que los interesados en la construcción y explotación de plantas sujetas a licencias, deben llenar y presentar ante esta Entidad el Formulario E-170-A y adjuntar los documentos exigidos en el Anexo 2 de la referida Resolución AN No.1021-Elec de 19 de julio de 2007 y sus modificaciones;
7. Que el día 9 de octubre de 2014, la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, presentó ante la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, formal solicitud para que se le otorgue una Licencia para la instalación, operación y explotación del proyecto fotovoltaico denominado “PLANTA SOLAR LAS LAJAS”, a ubicarse en el corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé, con una capacidad instalada AC de 30 MWn en la salida de inversores y de 34.56 MWp de potencia pico DC con 384,000 módulos de 90 Wp;




7

8

- 
8. Que luego de analizada la documentación aportada por la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, se le requirió documentación adicional por medio de la Nota DSAN No.2494-2015 de 14 de septiembre de 2015;
 9. Que el 26 de octubre de 2016, la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.** hizo entrega ante esta Autoridad, de la renovación de fianza de garantía emitida por la Regional de Seguros por un monto de Tres Mil Balboas (B/.3,000.00) como parte del procedimiento;
 10. Que conforme a lo dispuesto en el artículo 12 de la Resolución AN No. 1021-Elec de 19 de julio de 2007 y sus modificaciones, se podrá otorgar una **Licencia Provisional** con una validez de doce (12) meses, a aquellos solicitantes que consignen la garantía a que se refiere el artículo 9 y cumplan como mínimo con los requisitos listados en los numerales 1 al 11 del artículo 10 del procedimiento;
 11. Que a fin de obtener la Licencia Definitiva, luego de revisar la documentación aportada con la solicitud, esta Autoridad Reguladora observa que el solicitante tiene pendiente los documentos que se indican a continuación, los cuales forman parte de los requisitos exigidos en el Formulario E-170-A:
 - 11.1. Información detallada de la conexión a la red de transmisión o distribución.
 - 11.2. Plano a escala mínima de 1:10,000 que describa las servidumbres o adquisiciones requeridas.
 - 11.3. Copia auténtica de la resolución del Ministerio de Ambiente mediante la cual se aprueba el Estudio de Impacto Ambiental del proyecto PLANTA SOLAR LAS LAJAS;
 - 11.4. Copia auténtica del Estudio de Impacto Ambiental aprobado por el Ministerio de Ambiente;
 - 11.5. En caso de que el proyecto se conecte en el sistema de transmisión deberá presentar nota de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA). En caso de que se conecte al sistema de distribución deberá presentar nota de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) y de la empresa distribuidora donde se otorgue su conformidad o autorización con la conexión del proyecto;
 - 11.6. Deberá presentar la inversión total del proyecto (Ingeniería, Construcción y Suministro) y el cronograma detallado con información como cierre financiero, inicio de construcción, ingeniería, obras civiles, finalización de construcción, puesta en operación, etc.
 12. Que de conformidad a lo anterior, esta Autoridad luego de una revisión integral de la documentación presentada por la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, es del criterio que dicha empresa ha cumplido con los requisitos señalados en los numerales 1 al 11 del artículo 10 del procedimiento, por lo que considera viable otorgarle una Licencia Provisional la cual estará sujeta al cumplimiento de algunas condiciones, por lo que;

RESUELVE:

PRIMERO: OTORGAR a favor de la empresa denominada **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.** inscrita a la Ficha 838334 Documento 2632373 del Registro Público, una **LICENCIA PROVISIONAL** para la exploración, desarrollo y explotación de recursos solares del proyecto fotovoltaico denominado PLANTA SOLAR LAS LAJAS, a ubicarse en el corregimiento y distrito de Aguadulce, de la provincia de Coclé, con una capacidad instalada AC de 30 MWn en la salida de inversores y de 34.56 MWp de potencia pico DC con 384,000 módulos de 90 Wp, al cual le corresponde el certificado de Licencia con **Registro No. 343-16**



El área de exploración se encuentra dentro del polígono cuyas coordenadas DATUM (WGS-84), se describen a continuación:

Vértice	Norte	Este
1	930653.11	567051.15
2	930190.11	568241.15
3	929220.11	567940.15
4	929120.11	567810.15
5	928978.11	567793.15
6	929039.11	567503.15
7	929050.11	566411.15
8	929723.11	566613.15
9	929822.11	566651.15

Las características de la referida central eléctrica fotovoltaica se describen en documentos adjuntos a la solicitud que reposa en la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos.

Se le advierte a la empresa, **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, que la presente licencia no autoriza la instalación, operación y explotación del Parque Solar, para la generación de energía eléctrica en el corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

SEGUNDO: ADVERTIR a la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.** que esta licencia se otorga con una validez de doce (12) meses, contados a partir de la notificación de la presente Resolución, plazo dentro del cual el beneficiario de esta licencia deberá presentar a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos los siguientes documentos:

1. Información detallada de la conexión a la red de transmisión o distribución.
2. Plano a escala mínima de 1:10,000 que describa las servidumbres o adquisiciones requeridas.
3. Copia auténtica de la resolución del Ministerio de Ambiente mediante la cual se aprueba el Estudio de Impacto Ambiental correspondiente a la referida central.
4. Copia auténtica del Estudio de Impacto Ambiental aprobado por el Ministerio de Ambiente.
5. En caso de que el proyecto se conecte en el sistema de transmisión deberá presentar nota de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA). En caso de que se conecte al sistema de distribución deberá presentar nota de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) y de la empresa distribuidora donde se otorgue su conformidad o autorización con la conexión del proyecto.
6. Deberá presentar la inversión total del proyecto (Ingeniería, Construcción y Suministro) y el cronograma detallado con información como cierre financiero, inicio de construcción, ingeniería, obras civiles, finalización de construcción, puesta en operación, etc.

TERCERO: ADVERTIR que en el caso de que los documentos descritos en el artículo anterior no sean presentados dentro del plazo señalado, la presente Licencia Provisional quedará sin efecto, a menos que la licenciataria presente ante esta Autoridad, antes de vencerse dicho plazo, las justificaciones apropiadas correspondientes, cuyo valor determinará esta Entidad.

CUARTO: COMUNICAR a la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, que dentro del referido término de doce (12) meses, contados a partir de la notificación de la presente Resolución y luego de haber presentado en debida forma la documentación pendiente indicada en el artículo Segundo de esta Resolución, podrá solicitar a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos la Licencia Definitiva.

QUINTO: ADVERTIR a la empresa **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, que la presente Licencia Provisional la autoriza a tramitar las aprobaciones respectivas de la Autoridad Nacional del Ambiente y de las distintas instituciones públicas y privadas. De igual forma, se le advierte que deberá cumplir con la Ley No. 6 de 1997, su Reglamento y las Resoluciones que sobre la materia haya dictado y dicte la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos.

SEXTO: COMUNICAR el contenido de la presente Resolución al Ministerio de Ambiente y a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.

SÉPTIMO: Esta Resolución regirá a partir de su notificación y sólo admite el Recurso de Reconsideración, el cual debe interponerse en el término de cinco (5) días hábiles, contado a partir de su notificación.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley No. 26 de 29 de enero de 1996, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Ley No. 6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones, Decreto Ejecutivo No. 22 de 19 de junio de 1998; y la Resolución AN No. 1021-Elec de 19 de julio de 2007 y sus modificaciones.

NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE,


ROBERTO MEANA MELÉNDEZ
Administrador General

El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.
Dado a los 22 días del mes de noviembre de 2016


FIRMA AUTORIZADA



República de Panamá
Autoridad Nacional de los Servicios Públicos
Licencia Provisional para Generación de Energía Eléctrica para el Servicio Público

De acuerdo al Artículo 49 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, la
Autoridad Nacional de los Servicios Públicos expide el siguiente certificado de
licencia.

Registro No. 343-16

Panamá, 18 de noviembre de 2016

Empresa: ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

Datos registrales: Inscrita en el Registro Público de la República de Panamá, en la Sección
Micropélculas (Mercantil) a Ficha 838334 Documento2632373.

Representante Legal:	RAFAEL PÉREZ-PIRE ANGULO No. de Pasaporte AC417236
----------------------	---

Características de la Planta:

Capacidad:	con una capacidad instalada AC de 30 MWn en la salida de inversores y de 34.56 MWp de potencia pico DC con 384,000 módulos de 90 Wp
Nombre:	<u>Las Lajas</u>
Localización:	<u>corregimiento de El Coco</u>
Distrito:	<u>Penonomé</u>
Provincia:	<u>Coclé</u>

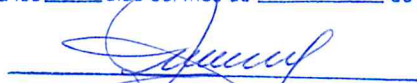
Se le advierte a la empresa ENERGY GREEN CORPORATION, S.A., que la presente Licencia, no
autoriza la instalación, operación y explotación del Parque Solar, para la generación de energía
eléctrica en el corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

Esta Licencia Provisional expira en el plazo de 12 meses, contados a partir de la notificación de la
Resolución AN No. 10672 -Elec de 18 de noviembre de 2016 y no es válida para la
operación de una central.


ROBERTO MEANA MELÉNDEZ
Administrador General

El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.

Dado a los 22 días del mes de noviembre de 20 16


FIRMA AUTORIZADA

ANEXO 06.
CERTIFICACIÓN DE LAS FINCAS



Registro Público de Panamá

CERTIFICADO DE PROPIEDAD

DATOS DE LA SOLICITUD

ENTRADA 190892/2022 (0) DE FECHA 13/05/2022. YALBO

DATOS DEL INMUEBLE

(INMUEBLE) PENONOMÉ CÓDIGO DE UBICACIÓN 2505, FOLIO REAL Nº 7530 (F)
CORREGIMIENTO EL COCO, DISTRITO PENONOMÉ, PROVINCIA COCLÉ UBICADO EN UNA SUPERFICIE INICIAL DE 107 ha 7500 m² Y CON UNA SUPERFICIE ACTUAL O RESTO LIBRE DE 107 ha 7500 m²
CON UN VALOR DE SESENTA MIL BALBOAS (B/.60,000.00)

TITULAR(ES) REGISTRAL(ES)

MEGA FOREST INVESTMENT INC. TITULAR DE UN DERECHO DE PROPIEDAD
ADQUIRIDA DESDE 04 DE OCTUBRE 2001.

GRAVÁMENES Y OTROS DERECHOS REALES VIGENTES

NO CONSTAN GRAVAMENES VIGENTES INSCRITOS A LA FECHA.

RESTRICCIONES: RESTRICCIONES: ESSTA FINCA QUEDA SUJETA A LAS RESERVAS Y CONDICIONES QUE DISPONEN LOS ARTICULOS 105, 106, 0107, 115, 237 Y 239 DEL CODIGO FISCAL. ADEMAS SE ADVIEERTE AL ADJUCATORIO QUE ESTA EN LA OBLIGACION DE DEJAR UNA DISTANCIA DE 10MTS; POR LO MENOS DE LAS CERCAS DE LOS LOTES DE TERRENOS A ELLOS ADJUDICADOS AL EJE DEL CAMINOO DE PENONOME A PUERTO POSADA.. INSCRITO EN EL NÚMERO DE ENTRADA 1, DE FECHA 18/12/2000.

ENTRADAS PRESENTADAS QUE SE ENCUENTRAN EN PROCESO

NO HAY ENTRADAS PENDIENTES.

LA PRESENTE CERTIFICACIÓN SE OTORGA EN PANAMÁ EL DÍA MARTES, 17 DE MAYO DE 2022 12:15 P. M., POR EL DEPARTAMENTO DE CERTIFICADOS DEL REGISTRO PÚBLICO DE PANAMÁ, PARA LOS EFECTOS LEGALES A QUE HAYA LUGAR.

NOTA: ESTA CERTIFICACIÓN PAGÓ DERECHOS POR UN VALOR DE 30.00 BALBOAS CON EL NÚMERO DE LIQUIDACIÓN 1403500570



Valide su documento electrónico a través del CÓDIGO QR impreso en el pie de página
o a través del Identificador Electrónico: 13A1C8E7-D7D5-4317-BD31-E6EF6E303690
Registro Público de Panamá - Vía España, frente al Hospital San Fernando
Apartado Postal 0830 - 1596 Panamá, República de Panamá - (507)501-6000



Registro Público de Panamá

CERTIFICADO DE PROPIEDAD

DATOS DE LA SOLICITUD

ENTRADA 190889/2022 (0) DE FECHA 13/05/2022/A.C.T.

DATOS DEL INMUEBLE

(INMUEBLE) PENONOMÉ CÓDIGO DE UBICACIÓN 2505, FOLIO REAL Nº 7531 (F), CORREGIMIENTO EL COCO, DISTRITO PENONOMÉ, PROVINCIA COCLÉ
SUPERFICIE INICIAL DE 109 ha 8400 m² Y CON UNA SUPERFICIE ACTUAL O RESTO LIBRE DE 109 ha 8400 m²
CON UN VALOR DEL TRASPASO: B/. 140,498.48

TITULAR(ES) REGISTRAL(ES)

MEGA FOREST INVESTMENT INC. TITULAR DE UN DERECHO DE PROPIEDAD
FECHA DE ADQUISICION: 4 DE OCTUBRE DE 2001.

GRAVÁMENES Y OTROS DERECHOS REALES VIGENTES

NO CONSTAN GRAVAMENES VIGENTES INSCRITOS A LA FECHA.

RESTRICCIONES: RESTRICCIONES: ESTA FINCA QUEDA SUJETA A LAS CONDICIONES Y RESERVAS INSCRITAS EN EL FOLIO 45 DE ESTE TOMO.. INSCRITO EN EL NÚMERO DE ENTRADA 1, DE FECHA 19/12/2000.

ENTRADAS PRESENTADAS QUE SE ENCUENTRAN EN PROCESO

NO HAY ENTRADAS PENDIENTES.

LA PRESENTE CERTIFICACIÓN SE OTORGA EN PANAMÁ EL DÍA LUNES, 16 DE MAYO DE 2022 6:03 P. M., POR EL DEPARTAMENTO DE CERTIFICADOS DEL REGISTRO PÚBLICO DE PANAMÁ, PARA LOS EFECTOS LEGALES A QUE HAYA LUGAR. NOTA: ESTA CERTIFICACIÓN PAGÓ DERECHOS POR UN VALOR DE 30.00 BALBOAS CON EL NÚMERO DE LIQUIDACIÓN 1403500568



Valide su documento electrónico a través del CÓDIGO QR impreso en el pie de página o a través del Identificador Electrónico: C8C2A169-6603-4E22-AEBC-08086475AEEC
Registro Público de Panamá - Vía España, frente al Hospital San Fernando
Apartado Postal 0830 - 1596 Panamá, República de Panamá - (507)501-6000



Registro Público de Panamá

CERTIFICADO DE PROPIEDAD

DATOS DE LA SOLICITUD

ENTRADA 190887/2022 (0) DE FECHA 13/05/2022/A.C.T.

DATOS DEL INMUEBLE

(INMUEBLE) PENONOMÉ CÓDIGO DE UBICACIÓN 2505, FOLIO REAL Nº 7532 (F), CORREGIMIENTO EL COCO, DISTRITO PENONOMÉ, PROVINCIA COCLÉ
SUPERFICIE INICIAL DE 107 ha 6400 m² Y CON UNA SUPERFICIE ACTUAL O RESTO LIBRE DE 107 ha 6400 m²
CON UN VALOR DE TRASPASO: B/. 140,498.47

TITULAR(ES) REGISTRAL(ES)

MEGA FOREST INVESTMENT INC. TITULAR DE UN DERECHO DE PROPIEDAD
FECHA DE ADQUISICION: 4 DE OCTUBRE DE 2001.

GRAVÁMENES Y OTROS DERECHOS REALES VIGENTES

NO CONSTAN GRAVAMENES VIGENTES INSCRITOS A LA FECHA.

RESTRICCIONES: RESTRICCIONES: ESTA FINCA QUEDA SUJETA A LAS CONDICIONES Y RESERVAS INSCRITAS EN EL FOLIO 45 DE ESTE TOMO.. INSCRITO EN EL NÚMERO DE ENTRADA 1, DE FECHA 19/12/2000.

ENTRADAS PRESENTADAS QUE SE ENCUENTRAN EN PROCESO

NO HAY ENTRADAS PENDIENTES.

LA PRESENTE CERTIFICACIÓN SE OTORGA EN PANAMÁ EL DÍA LUNES, 16 DE MAYO DE 2022 5:54 P. M., POR EL DEPARTAMENTO DE CERTIFICADOS DEL REGISTRO PÚBLICO DE PANAMÁ, PARA LOS EFECTOS LEGALES A QUE HAYA LUGAR. NOTA: ESTA CERTIFICACIÓN PAGÓ DERECHOS POR UN VALOR DE 30.00 BALBOAS CON EL NÚMERO DE LIQUIDACIÓN 1403500567



Valide su documento electrónico a través del CÓDIGO QR impreso en el pie de página o a través del Identificador Electrónico: DC8176B6-EC9F-4DBC-AE0A-8ECB9382C1D6
Registro Público de Panamá - Vía España, frente al Hospital San Fernando
Apartado Postal 0830 - 1596 Panamá, República de Panamá - (507)501-6000

ANEXO 07.

CERTIFICACIÓN DE REGISTRO PUBLICO DE MEGAFOREST



Registro Público de Panamá

CERTIFICADO DE PERSONA JURÍDICA

CON VISTA A LA SOLICITUD

195129/2022 (0) DE FECHA 05/18/2022

QUE LA SOCIEDAD

MEGA FOREST INVESTMENT INC.

TIPO DE SOCIEDAD: SOCIEDAD ANONIMA

SE ENCUENTRA REGISTRADA EN (MERCANTIL) FOLIO Nº 324999 (S) DESDE EL MIÉRCOLES, 8 DE ENERO DE 1997

- QUE LA SOCIEDAD SE ENCUENTRA VIGENTE

- QUE SUS CARGOS SON:

SUSCRIPTOR: XIAN WU MENG

SUSCRIPTOR: PAI LENG TUNG

DIRECTOR / PRESIDENTE: BO CHING CHIANG O CHIANG BO CHING (UNA MISMA PERSONA)

DIRECTOR / SECRETARIO: MEI - YING SU

DIRECTOR: VINCENT CHENG

TESORERO: BO CHING CHIANG O CHIANG BO CHING (UNA MISMA PERSONA)

AGENTE RESIDENTE: CARLOS EMILIO JAEN PONCE

- QUE LA REPRESENTACIÓN LEGAL LA EJERCERÁ: EL PRESIDENTE Y EN SU AUSENCIA EL SECRETARIO.

- QUE SU CAPITAL ES DE 1,000,000.00 DÓLARES AMERICANOS

- DETALLE DEL CAPITAL: EL CAPITAL DE LA SOCIEDAD SERA DE UN MILLON DE DOLARES (US\$1,000.000.00) DIVIDIDO EN CIENTO ACCIONES CON UN VALOR NOMINAL DE DIEZ MIL DOLARES CADA UNA.

ACCIONES: NOMINATIVAS

- QUE SU DURACIÓN ES PERPETUA

- QUE SU DOMICILIO ES PANAMÁ, PROVINCIA PANAMÁ

ENTRADAS PRESENTADAS QUE SE ENCUENTRAN EN PROCESO

NO HAY ENTRADAS PENDIENTES.

GRAVÁMENES Y OTROS DERECHOS REALES VIGENTES

NO CONSTAN GRAVAMENES

EXPEDIDO EN LA PROVINCIA DE PANAMÁ EL MIÉRCOLES, 18 DE MAYO DE 2022 A LAS 10:47 A. M..

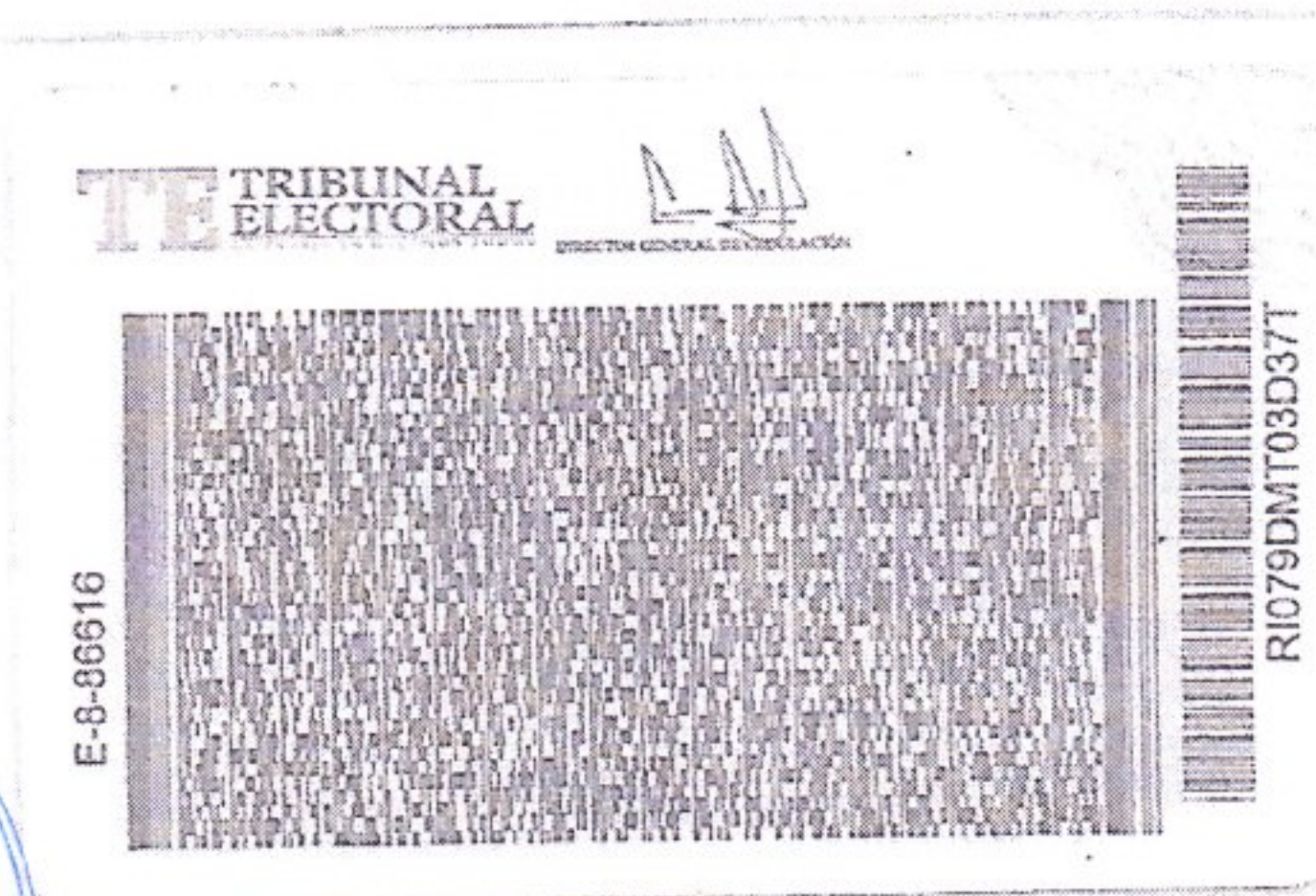
NOTA: ESTA CERTIFICACIÓN PAGÓ DERECHOS POR UN VALOR DE 30.00 BALBOAS CON EL NÚMERO DE LIQUIDACIÓN 1403504891



Valide su documento electrónico a través del CÓDIGO QR impreso en el pie de página o a través del Identificador Electrónico: 9FBCB520-12B2-4DF0-898E-CE2A3F8347E9
Registro Público de Panamá - Vía España, frente al Hospital San Fernando
Apartado Postal 0830 - 1596 Panamá, República de Panamá - (507)501-6000

ANEXO 08.

COPIA DE CÉDULA DEL REPRESENTANTE LEGAL DE MEGAFOREST



Yo **Gilberto Enrique Cruz Rodriguez**, Notario Público Quinto del Circuito de la Provincia de Panamá, con Cédula de identidad No. 8-287-89

CERTIFICO:

Que hemos cotejado detenida y minuciosamente esta copia fotostática con su original y la he encontrado en todo conforme.

Panamá

25 MAY 2022


Licdo. **Gilberto Enrique Cruz Rodriguez**
Notario Público Quinto

ANEXO 09.

COPIA DE ARRENDAMIENTO DE LAS FINCAS



CONTRATO DE ARRENDAMIENTO

Entre los suscritos a saber: el señor **BO CHINGCHIANG** o **CHIANG BO CHING**, (una misma persona) varón nacional de China, mayor de edad, casado, Ingeniero, con cédula de identidad personal E-ocho-ochenta y seis mil seiscientos dieciséis (E-8-86616), con domicilio en el Corregimiento de El Coco, Distrito de Penonomé, Provincia de Coclé, actuando en nombre y representación de **MEGA FOREST INVESTMENT INC.**, sociedad anónima debidamente constituida y vigente de conformidad con las leyes y de la República de Panamá e inscrita a Ficha número cincuenta y dos mil quinientos setenta y tres (52573), Imagen cuarenta y ocho (48), de la Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, debidamente facultado para este acto mediante Poder General inscrito a Documento dos millones ciento veintitrés mil ochocientos cincuenta y uno (2123851) de la Sección de Personas del Registro Público, por una parte que en lo sucesivo será denominado **EL ARRENDADOR**, Y, por la otra, **RAFAEL SANTIAGO PÉREZ-PIRE ANGULO**, varón, español, casado, mayor de edad, ingeniero, portador de la cédula de identidad personal número E-8-110789 actuando en nombre y representación de la sociedad **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**, Sociedad anónima debidamente constituida y vigente de conformidad con las leyes de la República de Panamá e inscrita a Ficha ochocientos treinta y ocho mil trescientos treinta y cuatro (838334), Documento dos millones seiscientos treinta y dos mil trescientos setenta y tres (2632373) de la Sección Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, con domicilio en Marbella Office Plaza (Torre Banistmo), piso 10, oficinas a nombre de SurgiTech, Ciudad de Panamá, República de Panamá, y en lo sucesivo denominado **EL ARRENDATARIO** se celebra el presente Contrato de Arrendamiento de acuerdo con las siguientes cláusulas:

PRIMERA: Declara **EL ARRENDADOR** que es propietario de las Fincas número siete mil quinientos treinta (7530) inscrita al tomo ochocientos treinta y uno (831), folio cuarenta y seis (46), número siete mil quinientos treinta y uno (7531). Inscrita al Tomo ochocientos treinta y uno (831), Folio cincuenta y dos (52) y el número siete mil quinientos treinta y dos (7532) Inscrita al Tomo ochocientos treinta y uno (831), Folio cincuenta y ocho (58), todas de la Sección de Propiedad, Provincia de Coclé, del Registro Público, ubicada en el Corregimiento de El Coco, Distrito de Penonomé, Provincia de Coclé, (en adelante **LAS FINCAS**), y que sobre la misma no existen cargas ni gravámenes que impidan o dificulten la instalación, operación y explotación de plantas de producción de energía abastecidas por el recurso solar, y la infraestructura relacionada con éstas.


SEGUNDA: **EL ARRENDADOR** por este medio, da **LAS FINCAS** en arrendamiento a **EL ARRENDATARIO**, quien así la acepta en los términos y condiciones del presente contrato. **EL ARRENDATARIO** podrá utilizar **LAS FINCAS** para la instalación y operación de paneles fotovoltaicos y cualquiera infraestructura y equipos que sean

30/07/21

1

[Handwritten signature]





necesarios o convenientes para la explotación de plantas de generación de energía solar, con el fin de transformar la energía solar en energía eléctrica para su posterior venta. Como consecuencia de lo anterior, **EL ARRENDATARIO** podrá realizar trabajos de toma de datos de irradiación y meteorológicos, así como la instalación y explotación de paneles fotovoltaicos y sistemas de interconexión a la red de cualquiera empresa de transmisión o distribución de energía eléctrica, tales como líneas eléctricas y centros de seccionamiento, y desarrollar otras actividades complementarias que se precisen, tales como caminos de acceso, cimentaciones, zanjas de conducciones eléctricas y de comunicaciones, bien por sí misma o por subcontratación a terceros, durante el plazo de vigencia del presente contrato de arrendamiento.

TERCERA: El presente contrato de arrendamiento será efectivo a partir de la firma de este, y continuará en pleno vigor y efecto por un plazo de treinta (30) años, contados a partir de dicha firma, el plazo pactado anteriormente, será prorrogable por mutuo acuerdo de las partes. A estos efectos, la fecha de inicio de construcción de las obras se entenderá como la fecha indicada en la notificación de inicio que a estos efectos remita por escrito **EL ARRENDATARIO** a **EL ARRENDADOR**. Si **EL ARRENDATARIO**, no inicia la construcción a la firma de este Contrato, deberá hacerse responsable del mantenimiento de LAS FINCAS, lo cual incluirá la limpieza de estas, a fin de evitar la proliferación de la maleza, que trae consigo otras consecuencias. El Pago por arrendamiento comienza con la firma de este Contrato y los mismos se deberán realizar al inicio de enero de cada año de manera consecuente, dentro del plazo establecido en la cláusula quinta del presente Contrato.


CUARTA: Las partes, de mutuo acuerdo fijan el **CANON ANUAL** en **OCHOCIENTOS CINCUENTA DÓLARES CON 00/100 (US\$ 850.00)** por hectárea afectada, Aumento anual de 2.5% en base al total del arrendamiento del año anterior (incluyendo el aumento anual del periodo anterior). Hasta tanto no se inicien las obras de construcción sobre LAS FINCAS, **EL ARRENDATARIO** deberá pagar a **EL ARRENDADOR** el canon anual a la firma del contrato y en la misma fecha del año anterior, consecutivamente cada año siguiente. El **CANON ANUAL** incluye la ocupación por las afecciones de las instalaciones complementarias a los paneles fotovoltaicos y las demás obras, tales como caminos, zanjas, líneas de interconexión para evacuación de energía, apoyos y otros.

El área afectada según planos iniciales será de setenta y un hectáreas (71 Ha). Las Partes aceptan y así lo declaran que **EL ARRENDADOR** podrá hacer uso de los restos libres de las FINCAS objeto de este contrato que no formen parte del área en donde se va a desarrollar el proyecto, ya que no forman parte del área arrendada.

QUINTA: A partir del segundo año, el pago del **CANON ANUAL** se pagará a **EL ARRENDADOR** dentro de los ocho (8) días siguientes al inicio del año al que corresponde, mediante transferencia bancaria a la cuenta corriente que éste ha de proporcionar a **EL ARRENDATARIO**, o en su defecto, mediante cheque que deberá ser retirado en las oficinas de **EL ARRENDATARIO**. Si transcurridos ocho (8) días siguientes al inicio del año **EL ARRENDADOR** no ha recibido por parte del **ARRENDATARIO** el pago correspondiente al año en curso, el mismo podrá dar por terminado el Contrato de manera inmediata aceptando el **ARRENDATARIO** que no tendrá derecho a ningún tipo de indemnización.

22/03/18





SEXTA: EL ARRENDADOR autoriza al EL ARRENDATARIO a efectuar las mejoras, reparaciones, instalaciones, cambios o modificaciones que sean necesarias para adecuar LAS FINCAS para el uso que le destinará EL ARRENDATARIO, y a declarar dichas mejoras de acuerdo con lo dispuesto en el artículo mil cuatrocientos cuarenta y cuatro (1444) y subsiguientes del Código Judicial de la República de Panamá. Todos los gastos relacionados con dichas obras correrán por cuenta de EL ARRENDATARIO.

SÉPTIMA: EL ARRENDATARIO podrá ceder el presente contrato y, por ende, todos los derechos y obligaciones dimanantes del mismo, así como subarrendar LAS FINCAS, sin la necesidad de autorización de EL ARRENDADOR, en aquellos casos en que el cesionario o subarrendatario asuma en su totalidad los derechos y obligaciones que corresponden a EL ARRENDATARIO a tenor del mismo, debiendo EL ARRENDATARIO notificar a EL ARRENDADOR de dicha cesión dentro de los treinta (30) días hábiles siguientes de la cesión o subarrendamiento. Igualmente, EL ARRENDATARIO podrá dar o ceder el presente contrato en garantía o hipotecar cualquiera de los equipos o elementos de su propiedad ubicados en LAS FINCAS a favor de cualquier acreedor o fiduciario sin la necesidad de autorización de parte de EL ARRENDADOR, debiendo EL ARRENDATARIO notificar a EL ARRENDADOR de dicha cesión dentro de los treinta (30) días hábiles contados a partir de dicha cesión en garantía o hipoteca.

OCTAVA: EL ARRENDATARIO conviene en:

- a. Usar LAS FINCAS con el cuidado de un buen administrador de negocios.
- b. Pagar puntualmente el CANON ANUAL.
- c. Comunicar a EL ARRENDADOR oportunamente cualquier perturbación, usurpación o daños que se causen a LAS FINCAS.
- d. Pagar los gastos que tenga que efectuar en concepto de reparaciones de los
- e. daños causados a LAS FINCAS, cuando estos le sean imputables.
- f. Construir una cerca que delimite el perímetro del área arrendada y a utilizar para el desarrollo del proyecto.
- g. Pagar los impuestos municipales de permiso de construcción de las mejoras a realizar sobre la finca, además de los impuestos o tasas nacionales y municipales que establezca el Régimen Impositivo del Municipio de Penonomé, por los paneles solares y /o generación de energía.
- h. Una vez terminado el contrato de arrendamiento, ya sea disuelto de pleno derecho o por acuerdo de la voluntad de las partes, a dejar limpia libre de escombros, desechos y demás, toda el área en donde desarrolle el proyecto bajo su exclusivo costo, de lo contrario deberá pagar una penalidad correspondiente al doble del costo de limpieza que cueste la limpieza de las fincas en base a un avalúo a realizarse.

NOVENA: EL ARRENDADOR garantizan a EL ARRENDATARIO lo siguiente:

- a. Que es el legítimo dueño de LAS FINCAS.
- b. El goce pacífico a EL ARRENDATARIO de LAS FINCAS durante la vigencia de
- c. este contrato.
- d. Que mantendrá libre de toda responsabilidad a EL ARRENDATARIO por cualquier daño, pérdida, costo o gasto que surja por razón de: (i) las operaciones de EL ARRENDADOR en LAS FINCAS, se entiende que dichas operaciones son las que se realicen y no tengan relación con la actividad que desarrolle EL

Handwritten signature

3 *Handwritten signature*





ARRENDATARIO; (ii) cualquier incumplimiento de **EL ARRENDADOR** de las obligaciones del presente contrato y, (iii) cualquier violación u omisión a la ley por parte de **EL ARRENDADOR**.

Igualmente, **EL ARRENDADOR** se obligan a:

- a. Pagar los impuestos, tasas o gravámenes y contribuciones nacionales que recaigan o recayeren en el futuro sobre **LAS FINCAS**.
- b. Autorizar a **EL ARRENDATARIO** para solicitar, tramitar y gestionar los permisos, aprobaciones y licencias respectivas antes las diferentes autoridades o entidades correspondientes que **EL ARRENDATARIO** requiera para realizar sus actividades en **LAS FINCAS**, y suscribir cualesquiera documentos o instrumentos públicos requeridos para tal fin.
- c. Permitir a **EL ARRENDATARIO** realizar los trabajos necesarios para la debida instalación, funcionamiento y mantenimiento de los paneles solares fotovoltaicos y demás mejoras e instalaciones y equipos que se ubiquen sobre **LAS FINCAS**.
- d. Permitir la realización de obras civiles y mecánicas que sean necesarias en **LAS FINCAS**, para las operaciones de **EL ARRENDATARIO** o sus subarrendatarios.
- e. Permitir el acceso al personal de **EL ARRENDATARIO** que sea necesario para la instalación, inspección y mantenimiento de los equipos y mejoras ubicadas en **LAS FINCAS**.
- f. Permitir la instalación de los servicios públicos o privados que sean necesarios para el efectivo funcionamiento de las actividades de **EL ARRENDATARIO** o de sus subarrendatarios.
- g. A solicitud de **EL ARRENDATARIO** y a sus expensas, **EL ARRENDADOR** deberá formalmente constituir y registrar las servidumbres de paso, de cables, líneas y torres, y demás equipo relacionado con el Proyecto a través de **LAS FINCAS**.
- h. En la medida que sea necesario, **EL ARRENDADOR** solicitará y obtendrá a costo de **EL ARRENDATARIO** las asignaciones de uso de suelo que fueren requeridas para el desarrollo del Proyecto dentro de **LAS FINCAS**.

DÉCIMA: **EL ARRENDADOR** no podrá ceder total o parcialmente los derechos y obligaciones derivados del presente contrato sin la autorización previa y por escrito de **EL ARRENDATARIO**. Cualquier cesión o traspaso de los derechos y obligaciones del presente contrato por parte de **EL ARRENDADOR**, quedará sujeto a que el cesionario se obligue al cumplimiento del presente contrato por toda su vigencia y no podrán ser modificados los términos y condiciones aquí convenidos.

UNDÉCIMA: En caso de que **EL ARRENDADOR** decida vender **LAS FINCAS**, o en caso de que **LAS FINCAS** sea secuestrada, embargada o rematada, el nuevo propietario deberá cumplir y respetar los términos y condiciones del presente contrato, obligación ésta que se incluirá en cualquier instrumento mediante el cual se transfiera el título de propiedad de **LAS FINCAS**. Cualquier problema o contingencia que surja o que pudiera surgir en el futuro respecto a **LAS FINCAS**, relacionada con su titularidad, uso o dominio, que sea del conocimiento de **EL ARRENDADOR**, deberá ser notificada de inmediato a **EL ARRENDATARIO**. **EL ARRENDADOR** será responsable ante **EL ARRENDATARIO** de cualquier perjuicio que éste sufiere por razón de intromisión o desocupación de **LAS**

32/6/21

4



FINCAS, debiendo **EL ARRENDADOR** indemnizarlo por los daños y perjuicios ocasionados.

DECIMA SEGUNDA: Serán por cuenta de **EL ARRENDATARIO** los impuestos, tasas, gravámenes y contribuciones que recaigan o recayeren en el futuro sobre cualesquiera actividades o negocios que **EL ARRENDATARIO** lleve a cabo en **LAS FINCAS**. Igualmente serán por cuenta del **EL ARRENDATARIO** los gastos por razón de los servicios públicos que éste contrate para **LAS FINCAS**.

DÉCIMA TERCERA: El presente contrato tiene carácter exclusivo para la explotación de plantas de energía solar. **EL ARRENDADOR** no podrá alquilar o ceder cualquier tipo de derecho a terceros para la implantación de plantas de energía solar en **LAS FINCAS**, ni realizar construcciones o actividades en **LAS FINCAS** que alteren las condiciones actuales del recurso solar, sin la autorización expresa y por escrito del **ARRENDATARIO**; no obstante, **EL ARRENDADOR** podrá segregar el área de **LAS FINCAS** afectada por las mejoras e instalaciones realizadas por **EL ARRENDATARIO** según lo dispuesto en este contrato, siempre y cuando la segregación se realice después de la finalización de las obras de construcción e instalación de la planta solar, y dicha segregación incluya dentro del área segregada todos los equipos e instalaciones realizadas por **EL ARRENDATARIO** sobre **LAS FINCAS**. El plano de segregación deberá ser aprobado por **EL ARRENDATARIO**. Durante el periodo de construcción el acceso será limitado a personal debidamente identificado y **EL ARRENDATARIO** será responsable directamente por daños y perjuicios ocurridos durante este periodo ya sea a activos de la propiedad o de terceros, siempre y cuando, dicho daños sean ocasionados por **EL ARRENDATARIO** o empresas subcontratadas por ésta.

DÉCIMA CUARTA: **EL ARRENDADOR** podrá dar por terminado este contrato con justa causa, antes de su vencimiento, si tuviera lugar alguna de las siguientes circunstancias:

- a. Si **LAS FINCAS** sufriere deterioro o daño por culpa o dolo de **EL ARRENDATARIO**. No se reputará como daño o deterioro las labores de construcción e instalación que se requieran para la planta solar fotovoltaica.
- b. La falta de cumplimiento por parte de **EL ARRENDATARIO** de cualquiera de las obligaciones materiales establecidas en el presente contrato. Sin perjuicio de lo anterior, convienen las partes que antes de declarar resuelto el contrato por cualquiera de las causas arriba señaladas, **EL ARRENDADOR** deberá notificar a **EL ARRENDATARIO** de tal situación, quien tendrá derecho a subsanar el incumplimiento dentro de un plazo de sesenta (60) días calendarios siguientes a la notificación referida. Si **EL ARRENDATARIO** subsana el incumplimiento no procede la terminación del contrato.
- c. Ambas partes acuerda que podrán terminar el contrato por mutuo acuerdo.
- d. **LAS PARTES** reconocen y aceptan que, a la finalización del presente Contrato, por cualquiera de las causales establecidas anteriormente, **EL ARRENDATARIO** entregará a **EL ARRENDADOR** **LAS FINCAS** limpias como se detalla en la **CLÁUSULA OCTAVA** punto h.

DECIMA QUINTA: Las partes acuerdan mantener vigente el presente contrato y elevarlo a Escritura Pública una vez se terminen y aprueben los planos topográficos finales, momento

32631



en que se procederá con la inscripción del presente acuerdo junto con los planos del proyecto.

DÉCIMA SEXTA: Este contrato se rige por las leyes de la República de Panamá, y cualquier controversia o diferencia relacionada con el cumplimiento de este, se dirimirá mediante los Juzgados Civiles Ordinarios del Órgano Judicial de la Provincia de Coclé.

Se establece el domicilio para notificaciones de **EL ARRENDATARIO**. Dirección física: Marbella Office Plaza, Torre Banistmo, piso 10 (oficinas a nombre de SurgiTech) Ciudad: Panamá, País República de Panamá. Se establece el domicilio para notificaciones a **EL ARRENDADOR**, Dirección física: Carretera del Coco Corregimiento de El Coco, Distrito de Penonomé Provincia de Coclé. Cualquier cambio en el domicilio de notificaciones de algunas de las partes deberá de ser comunicada en el plazo de treinta (30) días.

DÉCIMA SEPTIMA: Este contrato será presentado para su inscripción en el Registro Público por **EL ARRENDATARIO**. Los gastos originados por dicha escritura pública, así como los derechos de inscripción, serán sufragados, en su totalidad por **EL ARRENDATARIO**. Además, el plano contentivo de las áreas a utilizar dentro de las fincas debe ser parte integrante de este contrato para lo cual las partes se aceptan que el mismo sea considerado como un ANEXO del presente contrato.

DÉCIMA OCTAVA: LAS PARTES acuerdan que el presente Contrato deja sin validez cualquier otro contrato, documento o adenda anterior a este y que, para modificar los términos aquí establecidos, se deberá realizar a través de una adenda formal por escrito debidamente firmada por ambas partes.

EN FE DE LO CUAL, las partes suscriben el presente contrato, en dos ejemplares del mismo tenor y efecto, en la ciudad de Panamá, a los 18 días del mes de abril de 2022.

MEGA FOREST INVESTMENT INC. ENERGY GREEN CORPORATION SA.

CHANG BO-CHING
BO CHING CHIANG o
CHIANG BO CHING

pro. Rafael Pérez-Pire Angulo
RAFAEL PÉREZ-PIRE ANGULO

Licda. Aracelis Lewis Pineda

Yo Licdo. Gilberto Enrique Cruz Rodríguez, Notario Público Quinto del Circuito de la Provincia de Panamá, con Cédula de identidad No. 8-287-89

CERTIFICO:

Que hemos cotejado la (s) firma anterior (es) con la que aparece en la copia de la cédula o pasaporte del (los) firmante (s) y a mi parecer son similares por consiguiente dicha (s) firma es (son) auténtica (s)

NOTARIA ESPECIAL DE SAN MIGUELITO
CON C.I.P. 8-477-749 CERTIFICA QUE LA
FIRMA DE *Don Marcadas Alicia Lind Jorzo*
QUE PRECEDE ES AUTÉNTICA DE DICHA
PERSONA.

Panamá **28 ABR 2022**

18 ABR 2022



Testigos

Testigos

Licdo. Gilberto Enrique Cruz Rodríguez
Notario Público Quinto

ESTA AUTENTICACION NO
IMPLICA RESPONSABILIDAD
QUANTO AL CONTENIDO
DEL DOCUMENTO



Yo Gilberto Enrique Cruz Rodríguez, Notario Público Quinto del Circuito de la Provincia de Panamá, con Cédula de identidad No. 8-287-89

CERTIFICO:

Que hemos cotejado detenida y minuciosamente esta copia fotostática con su original y la he encontrado en todo conforme.

Panamá

Licdo. Gilberto Enrique Cruz Rodríguez
Notario Público Quinto

ANEXO 10.

PAZ Y SALVO



República de Panamá
Ministerio de Ambiente
Dirección de Administración y Finanzas

Certificado de Paz y Salvo
N° 202233

Fecha de Emisión:

30	05	2022
----	----	------

(día / mes / año)

Fecha de Validez:

29	06	2022
----	----	------

(día / mes / año)

La Dirección de Administración y Finanzas, certifica que la Empresa:

ENERGY GREEN CORPORATION, S.A

Representante Legal:

ANA MERCEDES AUED JAEN

Inscrita

Tomo

Folio

Asiento

Rollo

Ficha

Imagen

Documento

Finca

Se encuentra PAZ y SALVO, con el Ministerio del Ambiente, a la
fecha de expedición de esta certificación.

Certificación, válida por 30 días

Firmado

Director Regional





República de Panamá
Ministerio de Ambiente
Dirección de Administración y Finanzas

Certificado de Paz y Salvo
N° 202238

Fecha de Emisión:

30	05	2022
----	----	------

(día / mes / año)

Fecha de Validez:

29	06	2022
----	----	------

(día / mes / año)

La Dirección de Administración y Finanzas, certifica que la Empresa:

MEGA FOREST INVESTMENT, INC

Representante Legal:

CHIANG CHING CHICH

Inscrita

Tomo

Folio

Asiento

Rollo

Ficha

324999

Imagen

Documento

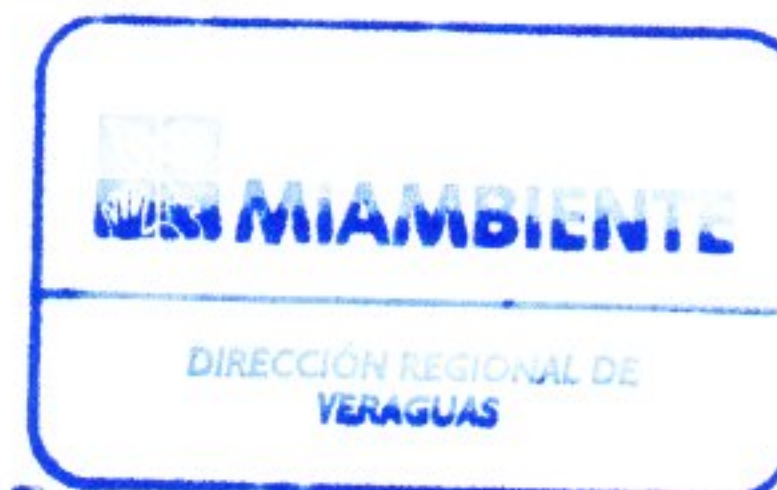
Finca

Se encuentra PAZ y SALVO, con el Ministerio del Ambiente, a la
fecha de expedición de esta certificación.

Certificación, válida por 30 días

Firmado

Director Regional



ANEXO 11.

COPIA DE RECIBO DE PAGO DE EVALUACION DEL EsIA



MINISTERIO DE
AMBIENTE

Ministerio de Ambiente
R.U.C.: 8-NT-2-5498 D.V.: 75
Dirección de Administración y Finanzas
Recibo de Cobro

No.
9017009

Información General

<u>Hemos Recibido De</u>	ENERGY GREEN CORPORATION, S.A / FOLIO: 838334	<u>Fecha del Recibo</u>	2022-5-30
<u>Administración Regional</u>	Dirección Regional MIAMBIENTE Coclé	<u>Guía / P. Aprov.</u>	
<u>Agencia / Parque</u>	Ventanilla Tesorería	<u>Tipo de Cliente</u>	Contado
<u>Efectivo / Cheque</u>		<u>No. de Cheque</u>	
	Slip de deposito No.		B/. 350.00
<u>La Suma De</u>	TRESCIENTOS CINCUENTA BALBOAS CON 00/100		B/. 350.00

Detalle de las Actividades

Cantidad	Unidad	Cód. Act.	Actividad	Precio Unitario	Precio Total
1		1.3.2	Evaluación de Estudios de Impacto Ambiental	B/. 350.00	B/. 350.00
Monto Total					B/. 350.00

Observaciones

PAGO DE EVALUACIÓN DE ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL CATEGORÍA 1 PROYECTO "PLANTA SOLAR LAJAS" SLIP 020114297

Día	Mes	Año	Hora
30	05	2022	09:55:24 AM

Firma

Nombre del Cajero Delermina Riquelme



IMP 1

ANEXO 12.
FICHA TÉCNICA DEL PROYECTO

PVSYST V5.74	FAZILITA RENOVABLES PANAMÁ, S.A.				Página 1/4	
TORRES DE LAS AMÉRICAS, TORRE C - OFICINA 1405 - 11111-CIUDAD DE PANAMÁ - Panama PS @ G`@>5 G - TMY60 - PRODUCCIÓN P50						
Sistema Conectado a la Red: Parámetros de la simulación						
Proyecto :		116-PA-PS @ G`@>5 G				
Lugar geográfico		Penonome_TMY60_P50		País	Panama	
Hora definido como		Hora Legal	Huso hor. UT-5	Altitud	25 m	
		Albedo	0.20			
Datos climatológicos :		Penonome_TMY60_P50, SolarGIS v2.0.5, 1990				
Variante de simulación : P50						
		Fecha de simulación	11/07/15 15h09			
Parámetros de la simulación						
Plano de seguimiento, eje inclinado		Inclinación eje	0°	Acimut eje	0°	
Limitaciones de rotación		? Mínimo	-60°	? Máximo	60°	
Técnica del Retorno		Espaciamiento seguidor solar	4.50 m	Ancho receptor	0.99 m	
Banda inactiva		Izquierda	0.00 m	Derecha	0.00 m	
Perfil obstáculos		Sin perfil de obstáculos				
Sombras cercanas		Sin sombreado				
Características generador FV						
Módulo FV		Si-poly	Modelo	JKM 320PP-72		
			Fabricante	Jinkosolar		
Número de módulos FV			En serie	21 módulos	En paralelo 5400 cadenas	
N° total de módulos FV			N° módulos	113400	Pnom unitaria 320 Wp	
Potencia global generador			Nominal (STC)	' * & , kWp	En cond. funciona. 32576 kWp (50°C)	
Caract. funcionamiento del generador (50°C)			V mpp	704 V	I mpp 46302 A	
Superficie total			Superficie módulos	220035 m²	Superficie célula 198732 m²	
Inversor			Modelo	IFX3 -1150 TL.420 TL (std)		
			Fabricante	Jema		
Características			Tensión Funciona.	595-900 V	Pnom unitaria 1150 kW AC	
Banco de inversores			N° de inversores	30 unidades	Potencia total 34500 kW AC	
Factores de pérdida Generador FV						
Factor de pérdidas térmicas		Uc (const)	29.0 W/m²K	Uv (viento)	0.0 W/m²K / m/s	
=> Temp. Opera. Nom. Cél. (G=800 W/m², Tamb=20° C,		Viento=1m/s)		TONC	45 °C	
Pérdida Óhmica en el Cableado		Res. global generador	0.77 mOhm	Fracción de Pérdidas	1.5 % en STC	
Pérdidas por polvo y suciedad del generador				Fracción de Pérdidas	2.0 %	
Pérdida Calidad Módulo				Fracción de Pérdidas	1.0 %	
Pérdidas Mismatch Módulos				Fracción de Pérdidas	2.0 % en MPP	
Efecto de incidencia, parametrización ASHRAE		IAM =	1 - bo (1/cos i - 1)	Parámetro bo	0.05	
Factores de pérdida del sistema						
AC wire loss inverter to transfo		Inverter voltage	420 Vac tri			
		Cables	352 m 3x1500 mm²	Fracción de Pérdidas	3.5 % en STC	
Transformador externo		Pérdida fierro (Night disconnect)	107584 W	Fracción de Pérdidas	0.9 % en STC	
		Pérdidas Resistivas/Inductivas	0.0 mOhm	Fracción de Pérdidas	0.1 % en STC	

TORRES DE LAS AMÉRICAS, TORRE C - OFICINA 1405 - 11111-CIUDAD DE PANAMÁ - Panama

PS @ G' @ >5 G - TMY60 - PRODUCCIÓN P50

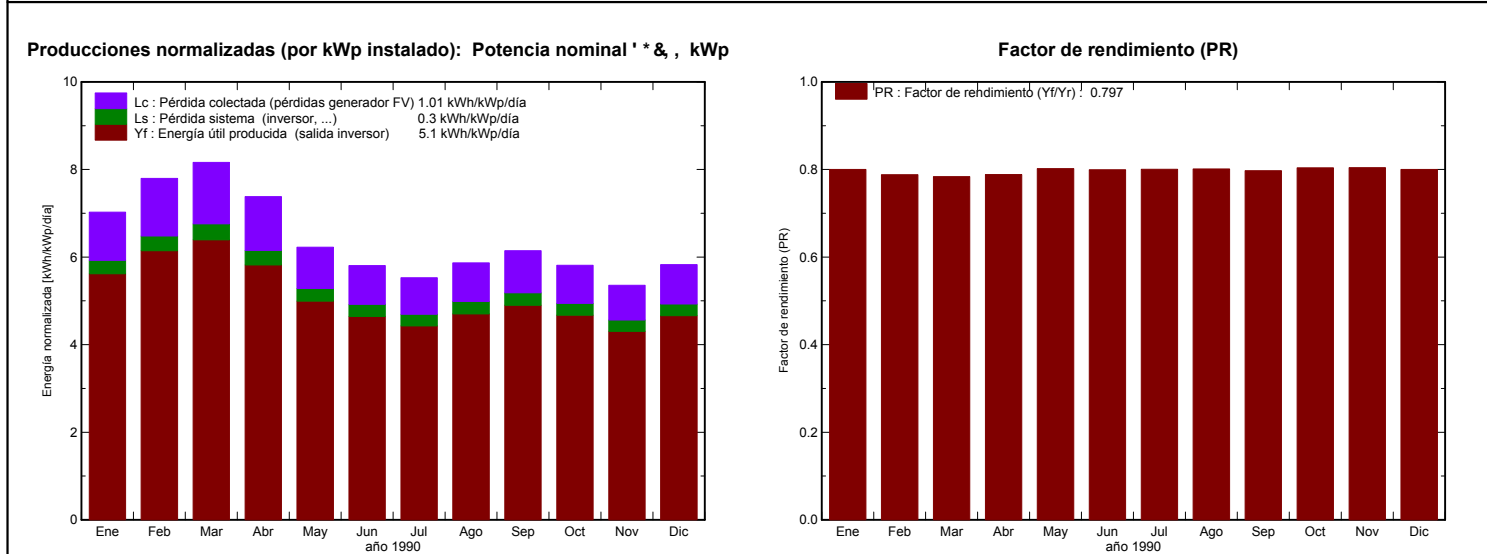
Sistema Conectado a la Red: Resultados principales

Proyecto : 116-PA-PS @ G' @ >5 G

Variante de simulación : P50

Parámetros principales del sistema		Tipo de sistema	Conectado a la red		
Orientación Campo	Seguimiento, eje inclinado,	Inclinación eje	0°	Acimut eje	0°
Módulos FV		Modelo	JKM 320PP-72	Pnom	320 Wp
Generador FV		N° de módulos	113400	Pnom total	' * & , kWp
Inversor		Modelo	IFX3 -1150 TL.420 TL (std)	Pnom	1150 kW ac
Banco de inversores		N° de unidades	30.0	Pnom total	' () 00 kW ac
Necesidades de los usuarios		Carga ilimitada (red)			

Resultados principales de la simulación	
Producción del Sistema	Energía producida *****+5) %MWh/año
Factor de rendimiento (PR)	79.7 %
	Produc. específico 1862 kWh/kWp/año



P50								
Balances y resultados principales								
	GlobHor	T Amb	GlobInc	GlobEff	EArray	E_Grid	EffArrR	EffSysR
	kWh/m²	°C	kWh/m²	kWh/m²	MWh	MWh	%	%
Ene. 90	172.5	25.56	217.8	213.3	6666	6321	13.91	13.19
Feb. 90	172.9	26.66	218.3	214.4	6585	6245	13.7	13.00
Mar. 90	202.7	26.89	253.0	248.8	6696	7194	13.66	12.92
Abr. 90	181.1	26.64	221.4	217.5	6696	6336	13.74	13.00
May. 90	162.9	25.97	193.0	189.0	5946	5616	14.00	13.23
Jun. 90	147.6	26.57	174.2	170.5	5358	5055	13.98	13.19
Jul. 90	148.8	25.77	171.4	167.6	5283	4980	14.01	13.20
Ago. 90	153.0	25.57	181.9	178.2	5610	5289	14.01	13.21
Sep. 90	151.6	26.09	184.4	180.9	5646	5334	13.91	13.15
Oct. 90	149.5	25.34	180.2	176.2	5559	5256	14.02	13.26
Nov. 90	133.5	24.93	160.6	157.0	4968	4686	14.06	13.26
Dic. 90	148.5	25.96	180.6	176.4	5544	5244	13.95	13.19
Año	1924.5	25.99	2336.8	2289.6	71460	67551	13.90	13.14
Legendas: GlobHor Irradiación global horizontal EArray Energía efectiva en la salida del generador								
T Amb Temperatura Ambiente E_Grid Energía reinyectada en la red								
GlobInc Global incidente en plano receptor EffArrR Eficiencia Esal campo/superficie bruta								
GlobEff Global efectivo, corr. para IAM y sombreados EffSysR Eficiencia Esal sistema/superficie bruta								

TORRES DE LAS AMÉRICAS, TORRE C - OFICINA 1405 - 11111-CIUDAD DE PANAMÁ - Panama

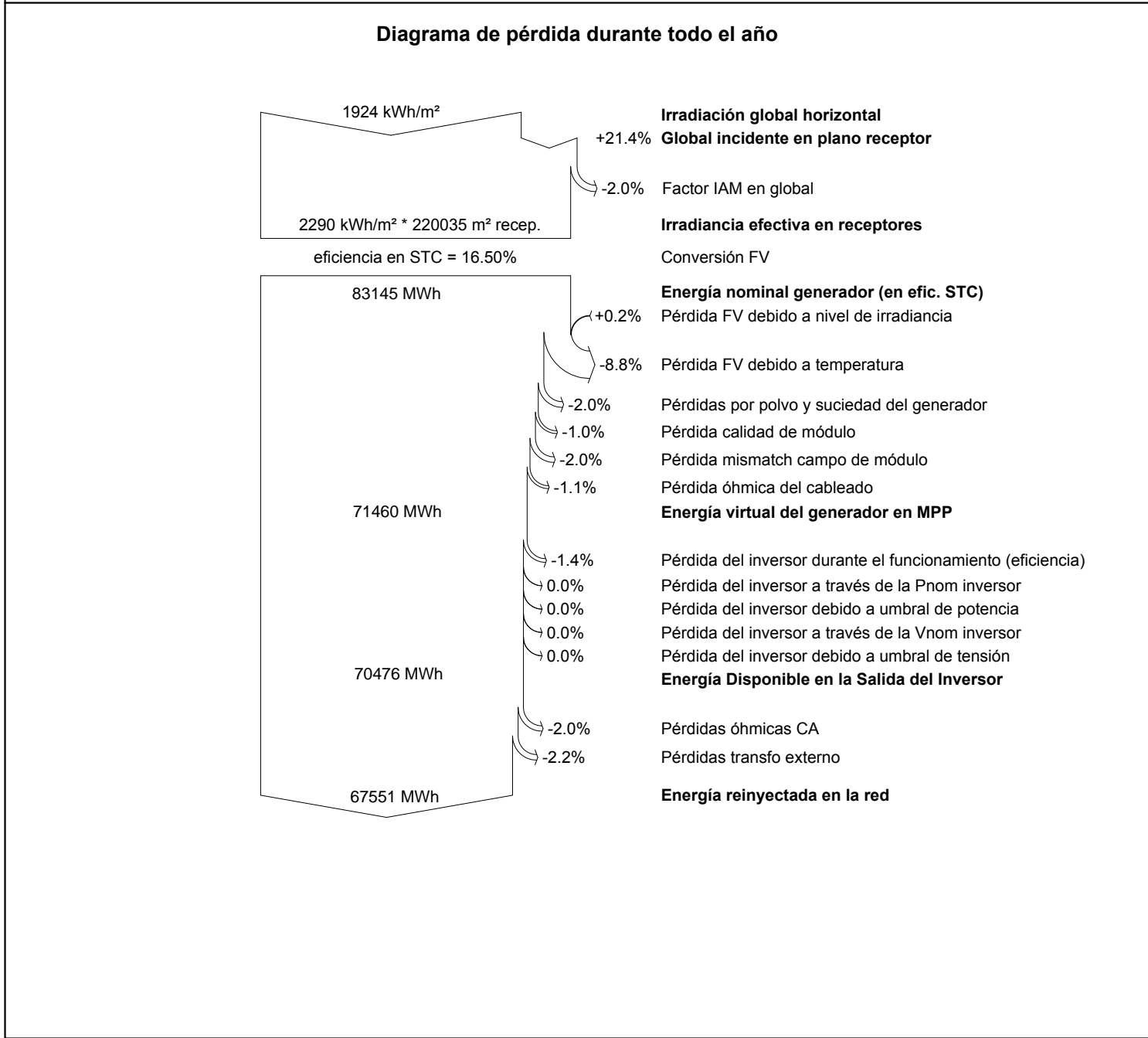
PS @ G' @ >5 G - TMY60 - PRODUCCIÓN P50

Sistema Conectado a la Red: Diagrama de pérdidas

Proyecto : 116-PA-PS @ G' @ >5 G

Variante de simulación : P50

Parámetros principales del sistema		Tipo de sistema	Conectado a la red	
Orientación Campos FV	Seg FV	Seg FV	Orientación Campos FV	Seg FV
Orientación Campos FV, eje inclinado, inclinación eje		0°	Acimut eje 0°	
Módulos FV		Modelo	JKM 320PP-72	Pnom 320 Wp
Generador FV		N° de módulos	113400	Pnom total ' * & , kWp
Inversor		Modelo	IFX3 -1150 TL.420 TL (std)	Pnom 1150 kW ac
Banco de inversores		N° de unidades	30.0	Pnom total ' () 00 kW ac
Necesidades de los usuarios		Carga ilimitada (red)		





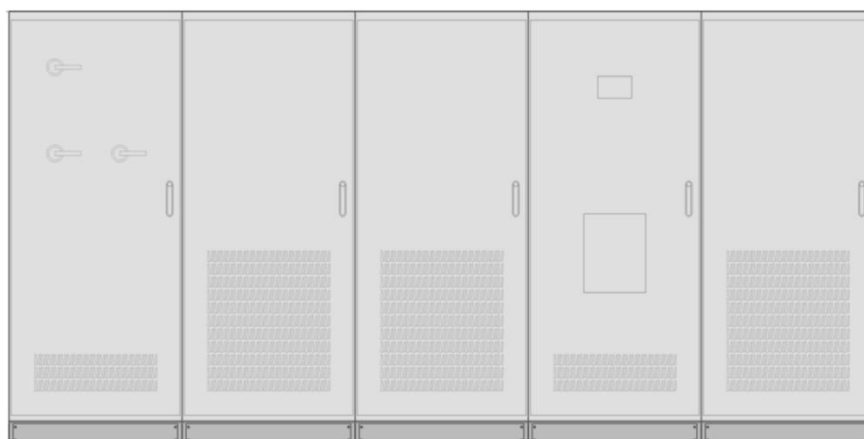
Hoja de Datos Inversor

IFX-1150

Proyecto: Estándar

ref. JAE7151.420

10/02/2015



DATOS DE ENTRADA

Seguimiento de MPPT	595 – 900 Vdc
Vacío máxima	1050 Vdc
Corriente máxima	1850 A
Nº seguidores MPPT	1 o 3 (configurable)
Sistema de detección de pérdida de aislamiento	SI

DATOS DE SALIDA

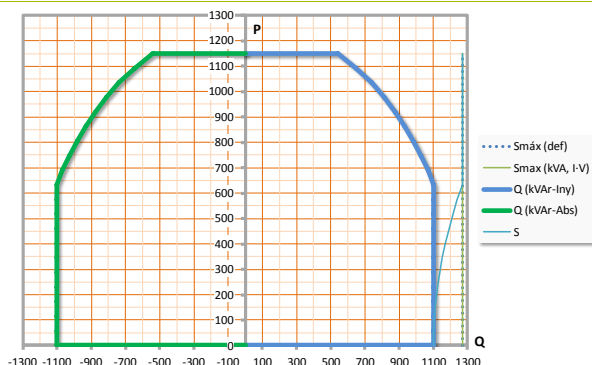
Potencia activa nominal de salida ¹	1150 kW
Potencia aparente nominal de salida ^{1,3}	1270 KVA
Tensión nominal	420 Vac, 3F
Corriente nominal	1581 A.
Corriente máxima	1800 A.
Frecuencia	50/60 Hz
Factor de Potencia ¹	Ajustable 0.91 a 1 (1270kVA máx)
THD Salida	< 3% a potencia nominal
Aislamiento galvánico	Externo al Inversor, Transformador MT opcional.
Rendimiento máximo	98,75%
Rendimiento Europeo	98,49%
Estructura de control	Lógica de control y DSP.Tecnología SVM
Arranque en rampa suave (Soft Start)	SI
Comunicaciones	Puerto de comunicaciones RS -485 (Opción: Ethernet, GPRS,...)

PROTECCIONES

Sobretensiones	Entrada y salida
Sobreintensidades	Entrada y salida
Sobrettemperatura	Sí (incluye regulación de potencia)
Frecuencia máx. / mín.	Sí, según normativa
Tensión máx./mín.	Sí, según normativa
Funcionamiento en isla	Desconexión automática

DATOS GENERALES

Normativas	CE Marking, VDE 0126-1-1, EN 61000-6-2, EN 61000-6-4, EN 62103, EN 50178, PO 12.3, EN 62109-1, EN 62109-2
Compensación Nocturna Reactiva	Si. Kit Opcional.
Temperatura de funcionamiento ²	- 10°C a + 50°C ² .
Humedad relativa	5%-95% sin condensación
Altitud ²	1500 m ²
Dimensiones (h x w x d)	4000 x 2000 x 750
Peso	2700Kgs.
Índice de Protección (IP)	IP30



¹ Tensión nominal de red. 1270kVA-1150kW-539kVAr

² Temperatura máxima potencia nominal. Ajustar en 1,25°C cada 100m sobre altitud de referencia 1500m (ej. 2700m-1500m=1200m => 50°C-(1,25*1200/100) = 35°C)

³ Ver curva P-Q adjunta

JKM320PP-72

305-320 Vatios

MÓDULO POLICRISTALINO

Tolerancia positiva 0/+3%

Fábrica con certificación ISO9001:2008,
ISO14001:2004, OHSAS18001
Productos con certificación IEC61215, IEC61730



Principales características



Célula solar 4 bus bar:

La célula solar 4 bus bar adopta una nueva tecnología para mejorar la eficiencia de los módulos, ofrece un mejor aspecto estético, lo que es perfecto para su instalación en los tejados.



Potencia Elevada:

Los módulos de 72 células policristalinos alcanzan potencias de hasta 320Wp.



Garantía Anti-Degradación Potencial Inducida (PID):

Se garantiza una degradación limitada de la potencia del módulo Eagle causada por la Degradación Potencial Inducida (PID por sus siglas en inglés) bajo condiciones de 60°C/85% de humedad relativa para la producción en masa..



Rendimiento con baja irradiación lumínica:

El avanzado cristal y el texturizado de la superficie de la célula fotovoltaica permiten un resultado excelente en condiciones de baja irradiación lumínica.



Resistencia en condiciones climatológicas adversas:

Certificado para soportar rachas de viento (2.400 Pascal) y cargas de nieve (5.400 Pascal).



Resistencia en condiciones ambientales extremas:

Alta resistencia a la brisa marina y al amoníaco, certificado por TÜV NORD.

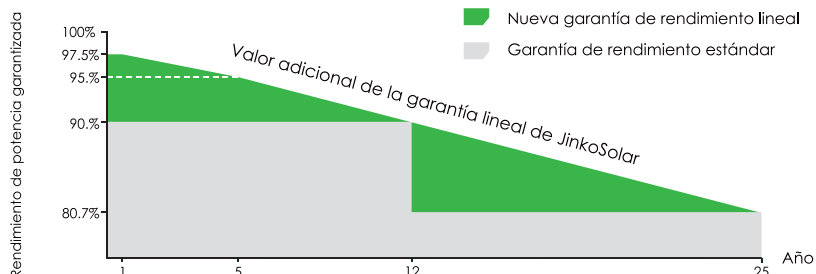


Coefficiente de Temperatura:

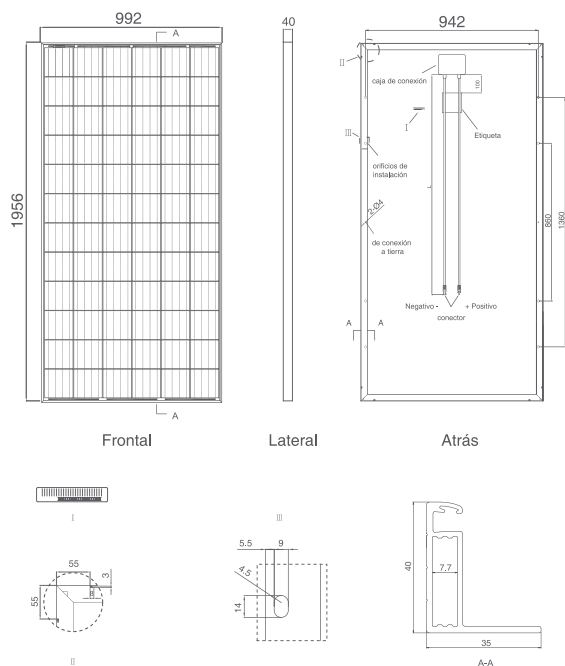
El coeficiente de temperatura mejorado reduce la pérdida de potencia en altas temperaturas.

GARANTÍA DE RENDIMIENTO LINEAL

10 Años de garantía de producto • 25 Años de garantía de potencia lineal



Dibujos técnicos

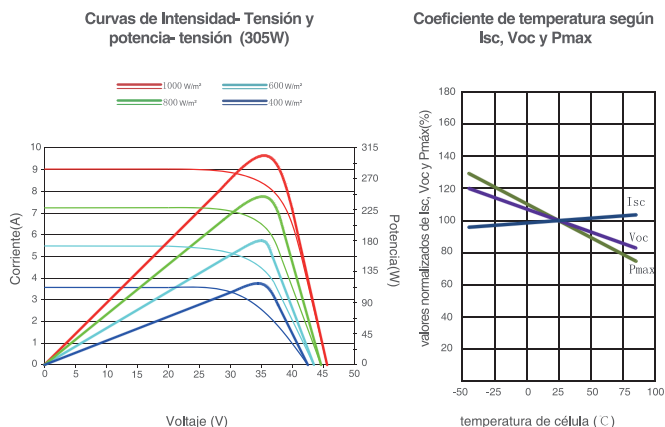


Embalaje

(Dos cajas = un palet)

25 pzs./caja, 50 pzs./caja, 600 pzs./40 'HQ contenedores

Rendimiento eléctrico y dependencia de la temperatura



Características mecánicas

Tipo de célula	Policristalina 156×156 mm (6 pulgadas)
Nº de células	72 (6×12)
Dimensiones	1956×992×40mm (77,01×39,05×1,57 pulgadas)
Peso	26,5 kg (58,4 libras.)
Vidrio frontal	4,0mm, alta transmisión, bajo contenido en hierro, vidrio templado
Estructura	Aleación de aluminio anodizado
Caja de conexión	Clase IP67
Cables de salida	TÜV 1×4,0 mm ² , Longitud: 900mm

ESPECIFICACIONES

Tipo de módulo	JKM305PP		JKM310PP		JKM315PP		JKM320PP	
	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT
Potencia nominal (Pmáx)	305Wp	226Wp	310Wp	231Wp	315Wp	235Wp	320Wp	238Wp
Tensión en el punto Pmáx-VMPP (V)	36.8V	33.6V	37.0V	33.9V	37.2V	34.3V	37.4V	34.7V
Corriente en el punto Pmáx-IMPP (A)	8.30A	6.72A	8.38A	6.81A	8.48A	6.84A	8.56A	6.86A
Tensión en circuito abierto-VOC (V)	45.6V	42.2V	45.9V	42.7V	46.2V	43.2V	46.4V	43.7V
Corriente de cortocircuito-ISC (A)	8.91A	7.22A	8.96A	7.26A	9.01A	7.29A	9.05A	7.30A
Eficiencia del módulo (%)	15.72%		15.98%		16.23%		16.49%	
Temperatura de funcionamiento (°C)	-40°C~+85°C							
Tensión máxima del sistema	1000VDC (IEC)							
VALORES máximos recomendados de los fusibles	15A							
Tolerancia de potencia nominal (%)	0~+3%							
Coefficiente de temperatura de PMAX	-0.40%/°C							
Coefficiente de temperatura de VOC	-0.30%/°C							
Coefficiente de temperatura de ISC	0.06%/°C							
TEMPERATURA operacional nominal de célula	45±2°C							

STC: Radiación 1000 W/m² Célula módulo 25°C AM=1.5

NOCT: Radiación 800 W/m² Ambiente módulo 20°C AM=1.5 Velocidad del viento 1m/s

* TOLERANCIA de medición de potencia: ± 3%

SEGUIDOR SOLAR HA-SS1E-1PV PARA SU INSTALACIÓN EN CHILE.

TIPO DE SEGUIDOR:	HA-SS1E-1PV
LOCALIZACIÓN DE LA INSTALACIÓN:	INSTALACIÓN SOLAR FOTOVOLTAICA CHILE

INDICE

1. DATOS GENERALES DEL SEGUIDOR
2. DESCRIPCIÓN DE LA ESTRUCTURA
3. ESTUDIO ESTRUCTURAL DEL SEGUIDOR
4. DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA DE CONTROL
5. DESCRIPCION DEL ACTUADOR

1. DATOS GENERALES DEL SEGUIDOR.

A continuación, en la Tabla 1, se detallan las características generales del seguidor de un eje horizontal HA-SS1E-1PV presupuestado:

Tipología del Seguidor	Un eje horizontal
Seguimiento Angular	Este-Oeste de +/- 55°
Configuración del seguidor	15 alineaciones
Cantidad de paneles por alineación	42 paneles/ alineación
Material	Acero conformado en frio con límite elásticos superior a 275 N/mm2
Acabado	HDG según UNE EN ISO 1461 o Pre Galv de calidad superior
Uniones	Todas las uniones atornilladas. (*)
Disposición de paneles	Un panel en vertical
Altura máxima a eje de Vigas Principales	1.950 mm. (**)
Pendientes Asumibles	2,5% Dirección N-S; 5% Dirección E-O(**)
Dimensiones de los paneles considerados	1.960 mm x 990 mm (26.5kg)
Distancia entre alineaciones	4.500 mm.
Superficie de seguidor	3.965 m2
Potencia instalada seguidor	188.16 kW (panel 320 Wp)
Tipo de cimentación	Pilar hincado(****)
Fijación de paneles	Atornillados mediante tornillería de acero inoxidable A2(***)

Tabla 1. Características generales del seguidor.

(*) Todas las uniones del seguidor se realizan atornilladas por lo que no se realizarán cortes ni soldaduras en obra. La tornillería será galvanizada en caliente por inmersión según UNE EN ISO 1461.

(**) La altura de los pilares indicada es la necesaria para alcanzar las pendientes del terreno asumibles por el seguidor.

(***) En la fijación de los paneles a la estructura se incluye junta aislante para evitar el par galvánico entre el marco del panel de aluminio y la estructura de acero galvanizada.

(****) Se ha considerado una profundidad de hincado de 1.500 mm, a verificar mediante ensayos in situ en todos los casos.

2. DESCRIPCIÓN DE LA ESTRUCTURA.

Las principales características de la estructura son las siguientes:

- Estructura realizada a base de perfiles de acero conformados en frío y laminados en caliente con límite elástico igual o superior a 275 N/mm².
- Tratamiento de acabado por Galvanizado en Caliente por inmersión según Norma UNE EN ISO 1461.
- Todos los elementos estructurales están unidos mediante tornillos no existiendo ningún corte ni soldadura en obra de la estructura.
- El tornillería de la estructura del seguidor que será suministrada en calidad 8.8 y acabado superficial DACROMET Grado B.
- Los paneles se fijan atornillados directamente a la estructura del seguidor mediante tornillería de acero inoxidable de calidad A2.
- En las fijaciones de los paneles se incluye junta aislante para evitar el par galvánico entre el marco de aluminio del panel y la estructura de acero galvanizado.
- Se ha considerado para la realización del presupuesto cimentación mediante hincado directo del pilar en el terreno. La longitud considerada para el cálculo inicial del presupuesto es 1.500 mm. Esta profundidad deberá ser verificada mediante pruebas de hincado in situ.

3. ESTUDIO ESTRUCTURAL DEL SEGUIDOR.

Para el cálculo estructural del seguidor se han tenido en cuenta los siguientes aspectos:

- La carga de viento ha sido calculada según la Normativa chilena NCh 432-2012: Diseño estructural – Cargas de viento, teniendo en cuenta las siguientes consideraciones:

Velocidad de viento a +/-55°	115 km/h
Velocidad de viento a 0°	80 km/h
Categoría de la estructura	I
Categoría de Exposición	Exposición C
Factor de direccionalidad (k_d)	0,85
Factor topográfico (k_{zt})	1,00
Coeficiente de Presión de Velocidad (k_z)	0.85
Factor importancia (I)	0,87
Factor de ráfaga (G)	0,85

Tabla 2. Parámetros considerados para la determinación de la acción del viento.

- La carga de nieve ha sido calculada según la Normativa, obteniéndose que la carga de nieve es 0 kN/m² para la ubicación de la obra.
- La carga de sismo ha sido calculada según Normativa Internacional UBC 1997 “Uniform Building Code” teniendo en cuenta las siguientes consideraciones:

-

Categoría de estructura	4 (Estructuras de ocupación normal)
Zona sísmica	3 (Z=0,30g)
Terreno	D (Terreno rígido)

Tabla 3. Parámetros considerados para la determinación de la acción de sismo.

- La verificación de los perfiles se ha realizado conforme a la Normativa AISI S100-07 North American Specification for the Design of Cold-Formed Steel Structural.

4. DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA DE CONTROL.

A continuación se detallan las principales características del sistema de control del seguidor:

- Seguimiento solar basado en algoritmo astronómico NOAA (National Oceanic and Atmospheric Administration).
- Seguimiento un eje horizontal, Este – Oeste. La parrilla de paneles puede ser paralela al terreno incluso cuando este tiene una pendiente de hasta 3°.
- El software de control incluye Backtracking para evitar sombras entre paneles. En este punto cabe destacar que nuestro software consta de una aplicación del backtracking que en caso de que los seguidores se encuentren con pendientes diferentes, se puede configurar los seguidores para que no se den sombras entre ellos (máximo 50 seguidores en una misma alineación E-W).
- Corrección de desviación azimutal.
- Posibilidad de indicar posición angular de reposo nocturno.
- Offset de inclinómetro. (ajuste relativo de posición angular de inclinómetro).
- Ajuste de ubicación de actuador-motor y de inclinómetro.
- Modos de funcionamiento del seguimiento solar:
 - Automático
 - Manual.
 - Posición objetivo

- En caso de que el cuadro de control tenga instalado un anemómetro, este puede gestionar de manera local la posición de defensa por vientos bajos/medios/altos del propio seguidor. Todos estos parámetros son ajustables en la ventana del software. Para los cuadros de control con anemómetros conectados, estos pueden ser máster o pueden estar gobernados por el SCADA, pudiéndose parametrizar este aspecto en el software de control del cuadro.
- Una posición de nieve, granizo y lluvia puede ser definida para ser controlado desde el SCADA.
- Registro de las últimas 50 alarmas generadas en el seguidor.
- Posibilidad de entregar el software en inglés o en español.
- El cuadro de control se suministra con un protocolo de comunicación Ethernet Modbus/TCP. Siempre el cuadro de control actúa como esclavo ante cualquier otro sistema, teniendo únicamente una entrada de comunicaciones (no salida).
- Todos los parámetros del software se suministran en el mapa de memoria del software para su posible lectura/escritura desde el SCADA de planta.
- La envolvente suministrada posee una clasificación de IP-66 ó 3R en función del tipo de certificación.
- En la Tabla 3 se muestra las alarmas por viento en función de los valores de la velocidad del viento medidas por los anemómetros y el tiempo de incidencia de viento en cada caso.
- Alimentación monofásica 220 V \pm 10%.

Tipo de Alarma	Velocidad de Viento (V_1)	Tiempo mayor que V_1	Tiempo en bandera
	(km/h)	(s)	(s)
Viento Medio Constante	50-60	15	60
Ráfaga	>60	1	60

Tabla 3. Alarmas por viento.

A continuación se detallan los componentes principales del cuadro de control:

1. PLC.
2. Variador de frecuencia.
3. Fuente de alimentación.
4. Fusible de entrada.

5. Alimentación salida diferencial.
6. Interruptor manual principal.
7. Variador de frecuencia contactor de línea.
8. Relé de seguridad.
9. Pulsador Reset + Lámpara de alarma.
10. Pulsador de parada de emergencia.

Todos estos componentes son componentes estandarizados y de fácil montaje y sustitución en caso de que sea necesario.

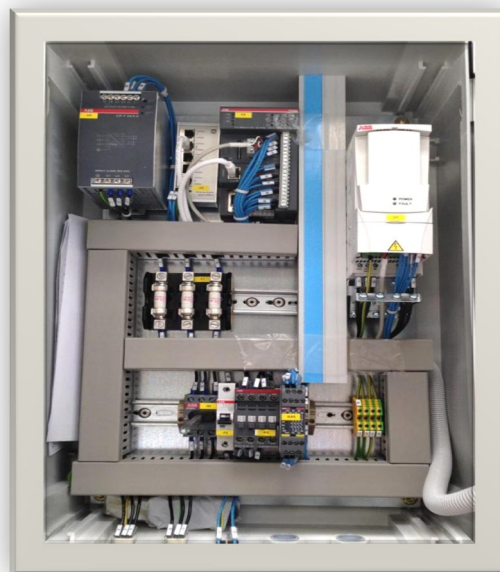


Figura 1. Cuadro de Control.

Además de los componentes básicos necesarios para la alimentación del cuadro seleccionada y del tipo de certificación, se brinda como opción complementaria la integración de los siguientes elementos dentro del cuadro de control:

- Descargador de sobretensiones.
- Conector de entrada para anemómetro.
- Switch de comunicaciones Ethernet (5 puertos).
- Filtro anticondensación.
- Alimentación trifásica 380 V ó 480 V.

Estas opciones, pueden ser complementadas con cualquier otro tipo de dispositivo solicitado por el cliente, tal como pudiera ser un datalogger, etc.

5. DESCRIPCION DEL ACTUADOR.

El accionamiento del seguidor se realiza por medio de un actuador lineal. Este actuador está compuesto por los siguientes elementos:

- Caja de acero zincada y termolacada 49LT2A79722 con un espesor medio de 60 μm .
- Tubo protector del husillo de acero zincado y termolacado 49LT2A79722 con un espesor medio de 60 μm .
- Rótula galvanizada y termolacada 49LT2A79722 con un espesor medio de 60 μm .
- Brida de acoplamiento motor-caja: Brida realizada en aluminio anodizado Tipo I para unión de actuador con motor.
- Fuelle de EPDM.
- Motorreductor en función de las cargas a soportar.
- 15 Toneladas

En la Figura 2 se muestra una imagen del actuador.

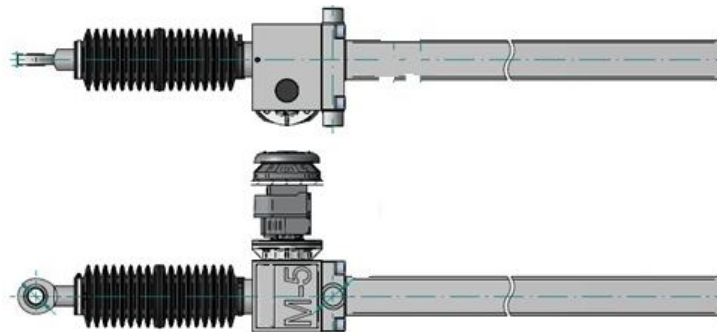
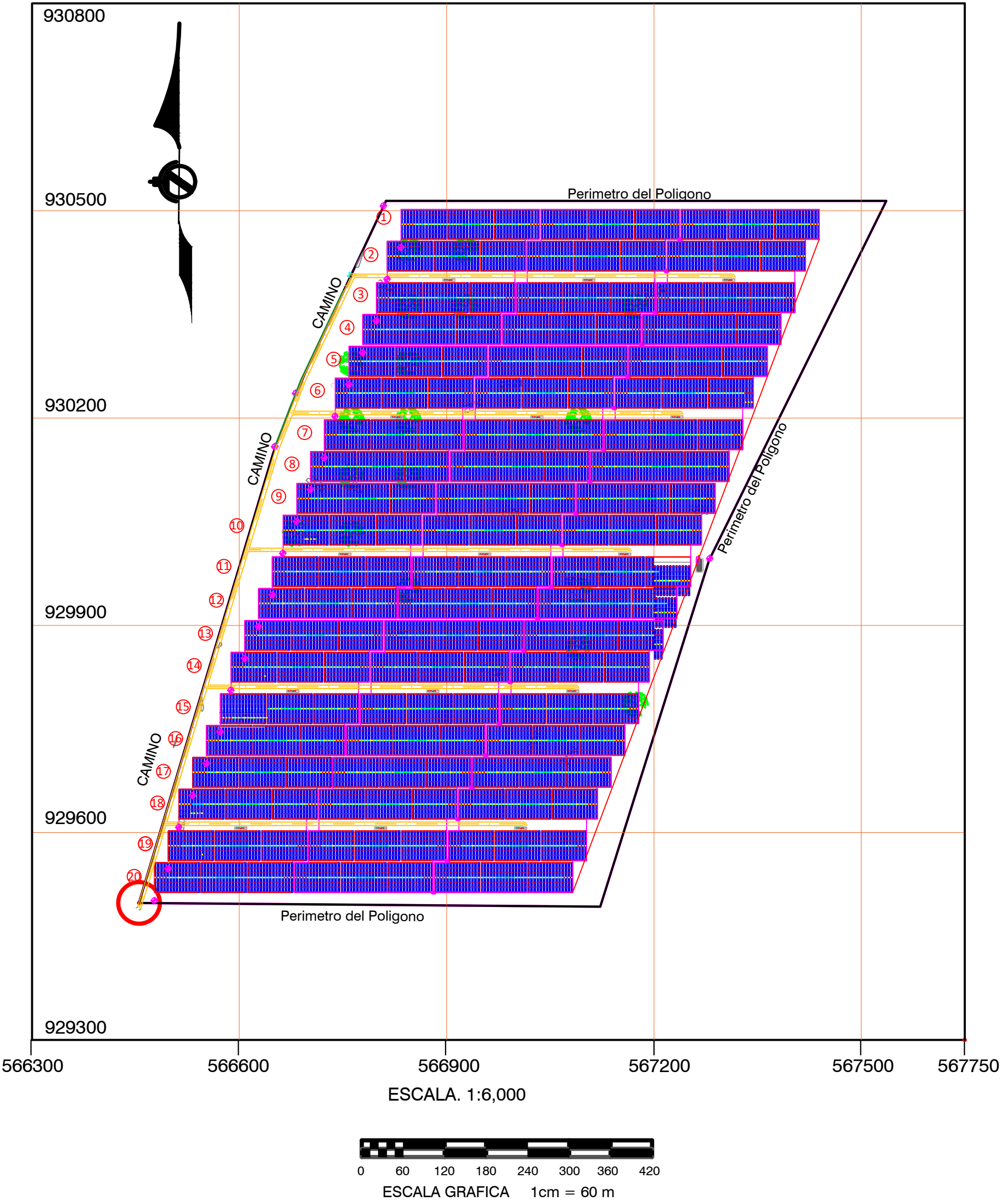


Figura 2. Actuador tipo.

Todos los actuadores suministrados a obra, irán con el husillo recogido para facilitar su transporte y movimiento por obra.

ANEXO 13.

PLANO DE IMPLANTACIÓN DE LA PLANTA SOLAR

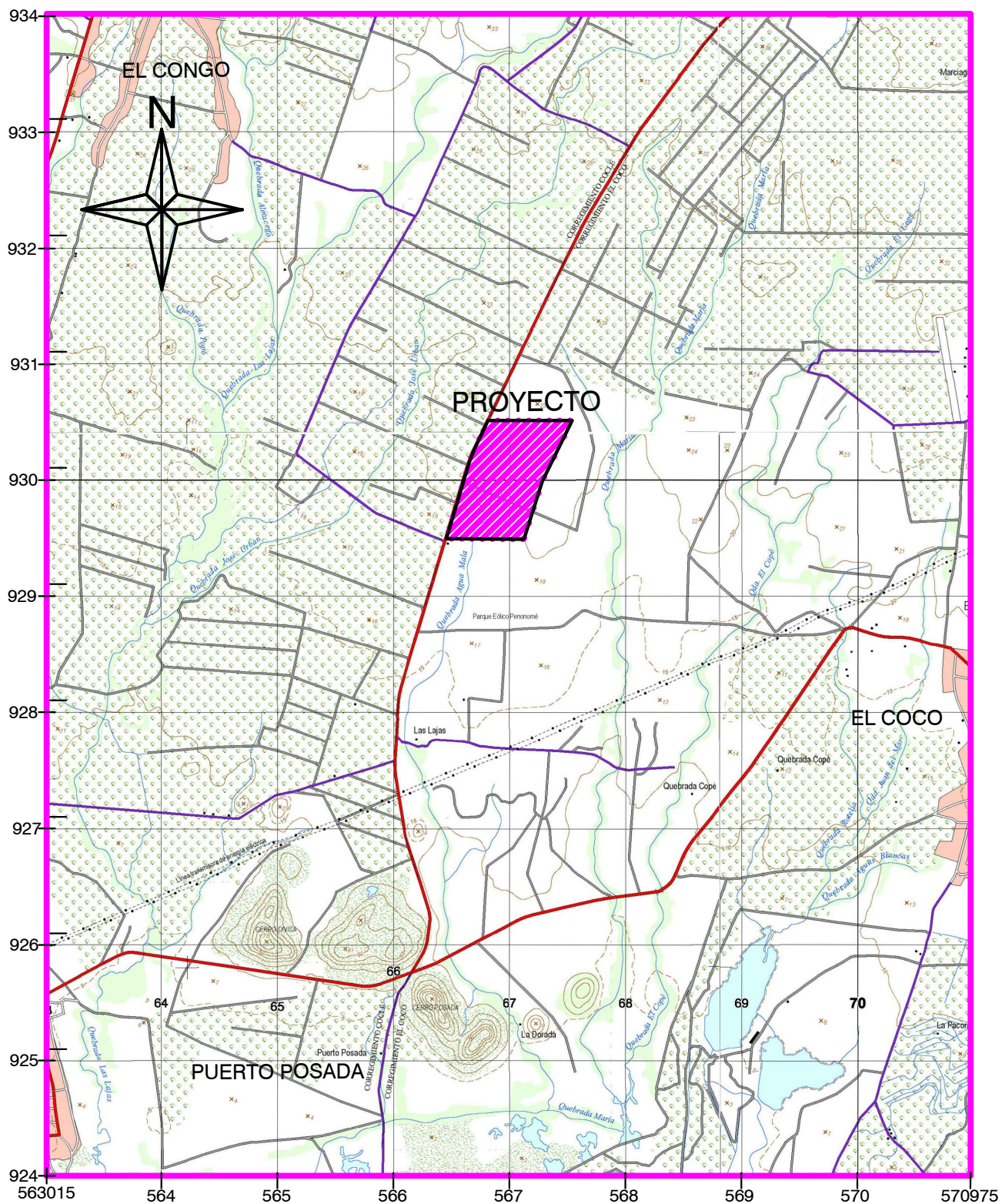


REPUBLICA DE PANAMÁ	
PROVINCIA : COCLÉ	DISTRITO: PENONOMÉ
CORREG.: EL COCO	LUGAR: EL COCO
PLANO DEMOSTRATIVO DE EMPLAZAMIENTO DE PANELES SOLARES DONDE SE DESARROLLARÁ EL PROYECTO PLANTA SOLAR LAS LAJAS	
Por Ing. Franklin Vega Peralta	

ANEXO 14.

PLANO DE LOCALIZACIÓN DE LA PLANTA SOLAR

MAPA DE LOCALIZACIÓN GEOGRAFICA REGIONAL DEL PROYECTO



ANEXO 15.
VIABILIDAD DE INTERCONEXIÓN

ETE-DTR-GPL-257-2015
2 de julio de 2015

Licenciado
Rafael Pérez-Pire Angulo
Presidente
Green Energy Corporation, S.A.
E. S. D.

Asunto: Otorgamiento de viabilidad de conexión del proyecto solar fotovoltaico Las Lajas

Estimado licenciado Pérez-Pire:

Hacemos referencia a su nota EGC 02 - 15 ETESA, mediante la cual nos informa que la capacidad instalada del Proyecto Solar Fotovoltaico Las Lajas es de 30 MW y no 10 MW, tal y como se indicó en nuestra nota ETE-DTR-GPL-296-2015, en la cual se le otorgaba la viabilidad de conexión a este proyecto. Efectivamente hacemos la corrección, por lo que le informamos que hemos tomado nota que la capacidad instalada es de 30 MW.

Le reiteramos que los estudios eléctricos presentados demuestran que la conexión del proyecto solar fotovoltaico Las Lajas, con capacidad instalada de 30 MW y fecha estimada de entrada en operación en enero de 2017, no causa un efecto adverso sobre el Sistema de Transmisión. La información entregada cumple con lo establecido en el Reglamento de Transmisión y el Tomo V del Reglamento de Operación, por lo que ETESA le ratifica el otorgamiento de la Viabilidad de Conexión de este proyecto. Esta viabilidad es válida para el periodo enero 2017 – diciembre 2017. Pasada esta fecha, si su proyecto no ha entrado en operación, tendrá que presentar una nueva solicitud de acceso.

Atentamente,



Iván Barria M.
Gerente General

ANEXO 16.

NOTAS EMITIDAS POR EL MIVIOT SOBRE USO DE SUELO

VICEMINISTERIO DE ORDENAMIENTO TERRITORIAL
DIRECCIÓN DE CONTROL Y ORIENTACIÓN DEL DESARROLLO

Penonomé, 11 de mayo de 2022

Nº14.1600- 670-2022

Señor
Deivy Navarro
E. S. M.



Señor:

Con la finalidad de dar respuesta a su misiva recibida en esta Dirección el 9 de mayo de 2022, mediante la cual nos solicita certificación de uso de suelo ubicado en, Provincia de Coclé, Distrito de **Penonomé**, Corregimiento del **Coco**, Sector **Las Lajas** respecto le informamos lo siguiente:

El sector antes mencionado **no cuenta con un código de zona**, por lo cual recomendamos solicitar asignación de código de zona para el folio real de su interés, cumpliendo los requisitos establecidos mediante la resolución N° 4-2009 de 20 de enero de 2009 "Por la cual se establece el procedimiento y los requisitos para la tramitación de solicitudes relacionadas con el ordenamiento territorial para el desarrollo urbano" para su debida evaluación.

Si el folio real de su interés totaliza más de 10 hectáreas de superficie le recomendamos presentar su solicitud a través de un esquema de ordenamiento territorial, cumpliendo con los requisitos establecidos en la resolución N° 732-2015 de 20 de noviembre de 2015 "por lo cual se establece los requisitos y procedimientos para la elaboración y tramitación de los planes y esquemas de ordenamiento territorial para el desarrollo urbano y rural, a nivel local y parcial, adicionando criterios para la gestión integral de riesgos de desastres y adaptación al cambio climático, que permitan un desarrollo sostenible, y su anexo."

Atentamente,

Laura Navarro

Departamento de Ordenamiento Territorial
MIVIOT – Coclé.

Noriela Ruiz

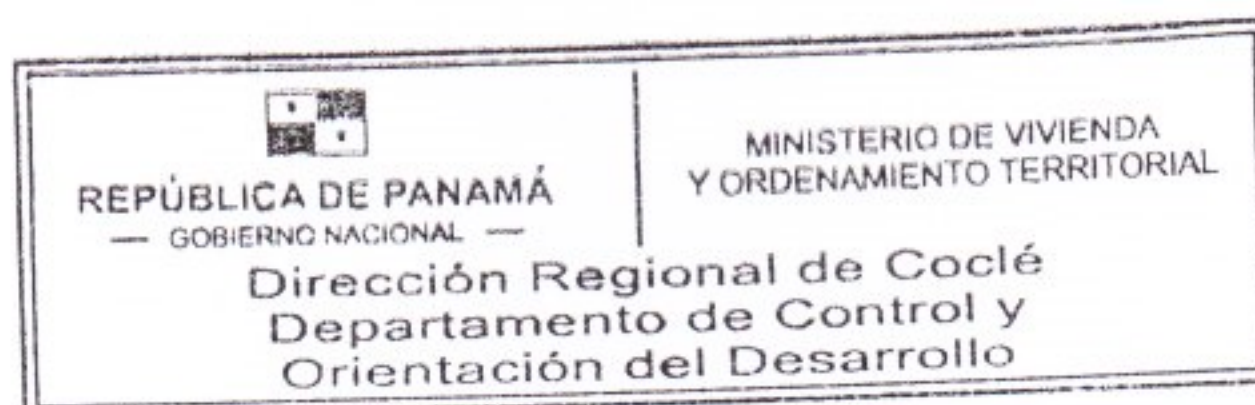
Directora Regional de Coclé
MIVIOT – Coclé.

VICEMINISTERIO DE ORDENAMIENTO TERRITORIAL
DIRECCIÓN DE CONTROL Y ORIENTACIÓN DEL DESARROLLO

Penonomé, 11 de mayo de 2022

Nº14.1600- 671-2022

Señor
Deivy Navarro
E. S. M.



Señor:

Con la finalidad de dar respuesta a su misiva recibida en esta Dirección el 9 de mayo de 2022, mediante la cual nos solicita certificación de uso de suelo ubicado en, Provincia de Coclé, Distrito de **Penonomé**, Corregimiento del **Coco**, Sector **Las Lajas** respecto le informamos lo siguiente:

El sector antes mencionado **no cuenta con un código de zona**, por lo cual recomendamos solicitar asignación de código de zona para el folio real de su interés, cumpliendo los requisitos establecidos mediante la resolución N° 4-2009 de 20 de enero de 2009 "Por la cual se establece el procedimiento y los requisitos para la tramitación de solicitudes relacionadas con el ordenamiento territorial para el desarrollo urbano" para su debida evaluación.

Si el folio real de su interés totaliza más de 10 hectáreas de superficie le recomendamos presentar su solicitud a través de un esquema de ordenamiento territorial, cumpliendo con los requisitos establecidos en la resolución N° 732-2015 de 20 de noviembre de 2015 "por lo cual se establece los requisitos y procedimientos para la elaboración y tramitación de los planes y esquemas de ordenamiento territorial para el desarrollo urbano y rural, a nivel local y parcial, adicionando criterios para la gestión integral de riesgos de desastres y adaptación al cambio climático, que permitan un desarrollo sostenible, y su anexo."

Atentamente,

Laura Navarro

Departamento de Ordenamiento Territorial
MIVIOT – Coclé.

Noriela Ruiz

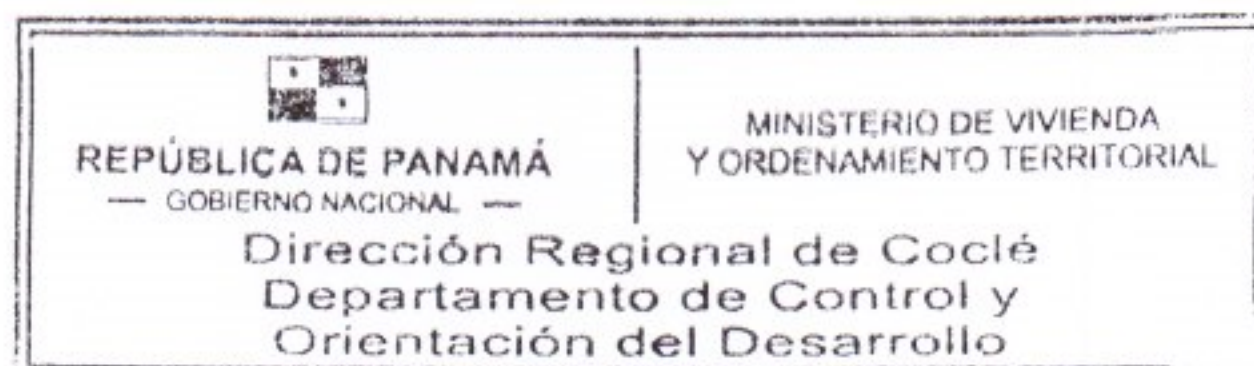
Directora Regional de Coclé
MIVIOT – Coclé.

VICEMINISTERIO DE ORDENAMIENTO TERRITORIAL
DIRECCIÓN DE CONTROL Y ORIENTACIÓN DEL DESARROLLO

Penonomé, 11 de mayo de 2022

N°14.1600- 672-2022

Señor
Deivy Navarro
E. S. M.



Señor:

Con la finalidad de dar respuesta a su misiva recibida en esta Dirección el 9 de mayo de 2022, mediante la cual nos solicita certificación de uso de suelo ubicado en, Provincia de Coclé, Distrito de **Penonomé**, Corregimiento del **Coco**, Sector **Las Lajas** respecto le informamos lo siguiente:

El sector antes mencionado **no cuenta con un código de zona**, por lo cual recomendamos solicitar asignación de código de zona para el folio real de su interés, cumpliendo los requisitos establecidos mediante la resolución N° 4-2009 de 20 de enero de 2009 "Por la cual se establece el procedimiento y los requisitos para la tramitación de solicitudes relacionadas con el ordenamiento territorial para el desarrollo urbano" para su debida evaluación.

Si el folio real de su interés totaliza más de 10 hectáreas de superficie le recomendamos presentar su solicitud a través de un esquema de ordenamiento territorial, cumpliendo con los requisitos establecidos en la resolución N° 732-2015 de 20 de noviembre de 2015 "por lo cual se establece los requisitos y procedimientos para la elaboración y tramitación de los planes y esquemas de ordenamiento territorial para el desarrollo urbano y rural, a nivel local y parcial, adicionando criterios para la gestión integral de riesgos de desastres y adaptación al cambio climático, que permitan un desarrollo sostenible, y su anexo."

Atentamente,

Laura Navarro

Departamento de Ordenamiento Territorial
MIVIOT – Coclé.

Noriela Ruiz

Directora Regional de Coclé
MIVIOT – Coclé.

ANEXO 17.

INFORME DEL ANALISIS DE LA CALIDAD DE AGUA



Laboratorio Ambiental y de Higiene Ocupacional
Urbanización Chanis, Local 145, Edificio J3
Teléfono: 323-7520/ 221-2253
administracion@envirolabonline.com
www.envirolabonline.com



REPORTE DE MUESTREO Y ANÁLISIS DE AGUAS SUPERFICIALES

PROTECMA DE PANAMÁ, S.A. Penonomé, Provincia de Coclé

FECHA DE MUESTREO: 04 de mayo de 2022
FECHA DE ANÁLISIS: Del 05 al 06 de mayo de 2022
NÚMERO DE INFORME: 2022-013-B035
NÚMERO DE PROPUESTA: 2022-B035-003 v.1
REDACTADO POR: Ing. Yoeli Romero
REVISADO POR: Lic. Alexander Polo

Lcdo. OLMEDO OTERO
Biólogo - CTCB
Idoneidad No. 276

Químico
Alexander Polo Aparicio
Químico
Ced 8-459-582 Idoneidad No. 0266



Laboratorio Ambiental y de Higiene Ocupacional



Contenido	Página
Sección 1: Datos generales de la empresa	3
Sección 2: Método de medición	3
Sección 3: Resultado de Análisis de la Muestra	4
Sección 4: Conclusiones	5
Sección 5: Equipo técnico	5
ANEXO 1: Certificado de calibración	6
ANEXO 2: Fotografías del muestreo	8
ANEXO 3: Cadena de Custodia del Muestreo	9

Sección 1: Datos generales de la empresa	
Empresa	Protecma de Panamá, S.A.
Actividad principal	Consultoría
Proyecto	Muestreo y análisis de aguas superficiales
Dirección	Penonomé, Provincia de Coclé
Contraparte técnica	Yenvieé D. Puga
Fecha de Recepción de la Muestra	04 de mayo de 2022

Sección 2: Método de medición									
Norma aplicable	Decreto Ejecutivo No.75 del 4 de junio de 2008, por el cual se dicta la norma primaria para uso recreativo con y sin contacto directo.								
Método	Ver sección 3 de resultados en la columna referente a los métodos utilizados.								
Equipos de muestreos utilizados para reportar resultados	Medidor multiparámetro, marca HACH, modelo Sensor Termistor número de Serie 210921110026, certificado de calibración en anexo 1.								
Procedimiento técnico	PT-35 Procedimiento de Muestreo de Aguas.								
Condiciones Ambientales durante el muestreo	Durante el periodo de muestreo el cielo estuvo parcialmente nublado.								
Parámetros analizados	Análisis de una (1) muestra de agua superficial para determinar los siguientes parámetros: Potencial de Hidrógeno (pH), Temperatura (T), Turbiedad (UNT), Conductividad Eléctrica, Sólidos Suspendidos, Demanda Bioquímica de Oxígeno (DBO ₅), Oxígeno Disuelto (OD), Coliformes Totales, Coliformes Fecales, Aceites y Grasas.								
Identificación de las Muestras	<table><tr><td># de muestra</td><td>Identificación del cliente</td><td>Coordenadas</td></tr><tr><td>2131-22</td><td>Quebrada María</td><td>17P 567980 UTM 930188</td></tr></table>			# de muestra	Identificación del cliente	Coordenadas	2131-22	Quebrada María	17P 567980 UTM 930188
# de muestra	Identificación del cliente	Coordenadas							
2131-22	Quebrada María	17P 567980 UTM 930188							

Sección 3: Resultado de Análisis de la Muestra

Identificación de la Muestra	2131-22
Nombre de la Muestra	Quebrada María

PARÁMETRO	SÍMBOLO	UNIDAD	MÉTODO	RESULTADO	INCERTIDUMBRE	L.M.C.	LÍMITE MÁXIMO
Aceites y Grasas	AyG	mg/L	SM 5520 B	<1,40	(*)	1,4	<10
Coliformes Fecales	C.F.	UFC / 100 mL	SM 9222 D	100,00	1,7	1,0	<250
Coliformes Totales	C.T.	NMP / 100 mL	SM 9223 B	72 700,00	1228,6	1,0	N.A.
Conductividad Eléctrica	C.E.	μS/cm	SM 2510 B	113,70	6,822	0,9	N.A.
Demanda Bioquímica de Oxígeno	DBO ₅	mg/L	SM 5210 B	1,3	0,02	1,0	<3
Oxígeno Disuelto**	OD	mg/L	SM 4500 O G	5,88	(*)	2,0	>7,0
Potencial de Hidrógeno	pH	UpH	SM 4500 H+ B	7,25	0,02	0,10	6,5 - 8,5
Sólidos Suspendidos Totales	S.S.T.	mg/L	SM 2540 D	<7,00	(*)	7,0	<50
Temperatura	T°	°C	SM 2550 B	27,40	0,16	-20,0	±3°C
Turbiedad	UNT	UNT	SM 2130 B	21,65	0,03	0,07	<50

Notas:

- Los parámetros que están dentro del alcance de la acreditación para los análisis los puede ubicar en nuestra resolución de aprobación por parte del Consejo Nacional de Acreditación, en la siguiente dirección: <https://envirolabonline.com/nuestra-empresa/>
- La incertidumbre reportada corresponde a un nivel de confianza del 95% (K=2).
- L.M.C.: Límite mínimo de cuantificación.
- N.A: No Aplica.
- N.M.: No medido. La toma de la muestra la profundidad era mínima para realizar la prueba.
- ** Parámetros que no están dentro del alcance de acreditación
- La(s) muestra(s) se mantendrá(n) en custodia por diez (10) días calendario luego de la recepción de este reporte por parte del cliente, concluido este período se desechará(n). Se considera dentro de los diez días calendario, los tiempos de preservación de cada parámetro (de acuerdo al método de análisis aplicado).
- Los resultados presentados en este documento solo corresponden a la(s) muestra(s) analizada(s)



Laboratorio Ambiental y de Higiene Ocupacional



Sección 4: Conclusiones

1. Se realizaron los muestreos y análisis de un (1) muestra de agua superficial.
2. Para la muestra #2131-22, un (1) parámetro está fuera del límite permitido en el Decreto Ejecutivo No.75 del 4 de junio de 2008, por el cual se dicta la norma primaria para uso recreativo con y sin contacto directo.

Sección 5: Equipo técnico

Nombre	Cargo	Identificación
Rubén Herrera	Técnico de Campo	8-859-2001

ANEXO 1: Certificado de calibración



Certificado de Calibración
Calibration certificate
CAL-21/00314

Cliente : ENVIROLAB, S.A.
Customer :
Dirección : Urb. Chanis, Vía Principal - Edificio Jtres, No.145 Panamá
Address :
País : PANAMÁ
Country :

DATOS DE IDENTIFICACIÓN DEL OBJETO CALIBRADO
Identification of the calibrated object

Objeto calibrado : MEDIDOR MULTIPARAMETRO (TEMPERATURA)
Calibrated object
Tipo de sensor : TERMISTOR
Sensor type
Fabricante : HACH
Manufacturer
Modelo : HQ1110
Model
Numero de serie : 210921110026
Serial Number
N° de identificación : IC-PA-0321
Identification
N° de muestra : MU-21/00365
Item N°
Fecha de recepción : 2021-05-07
Reception date
Lugar de Calibración : METRILAB
Place of Calibration
Fecha de Calibración : 2021-05-07
Date of Calibration
Vigente hasta : 2022-05-07 * (Especificado por el cliente)
valid till

Este Certificado de Calibración documenta la trazabilidad a patrones nacionales e internacionales, que realizan las unidades de medida de acuerdo con el Sistema Internacional de Unidades (SI).

Los resultados indicados en este certificado son válidos solo para el objeto calibrado y se refiere al momento y condiciones en que se realizaron las mediciones y no debe usarse como certificado de conformidad con normas de productos.

METRICONTROL, S.A., no se responsabiliza por los perjuicios que pudieran ocasionarse por el uso inadecuado de este instrumento, ni de una incorrecta interpretación de los resultados de la calibración declarada.

Se recomienda al usuario recalibrar el instrumento a intervalos adecuados, los cuales deben ser elegidos con base en las características del trabajo realizado, el mantenimiento, conservación y el tiempo de uso del instrumento.

La Incertidumbre de Medición fue determinada siguiendo los lineamientos de la Guía para la determinación de la Incertidumbre (GUM). La incertidumbre expandida se ha obtenido multiplicando la incertidumbre estándar de la medición por el factor de cobertura $k=2$, para una distribución normal corresponde a una probabilidad de cobertura de aproximadamente un 95%.

This Calibration Certificate declares the traceability to national or international standards, which represent the units of measurement in accordance with the International System of Units (SI). The results indicated in this certificate are valid only for the calibrated object and refers to the time and conditions in which the measurements were made and should not be used as a certificate of conformity with product standards.

METRICONTROL, S.A., does not take responsibility for the damages that may be caused by the inadequate use of this instrument, or for an incorrect interpretation of the results of the declared calibration. The user is recommended to recalibrate the instrument at appropriate intervals, which should be chosen based on the characteristics of the work performed, maintenance, conservation and time of use of the instrument.

The Measurement Uncertainty was determined following the guidelines of the Guide for the Determination of Uncertainty (GUM). The expanded uncertainty has been obtained by multiplying the standard uncertainty of the measurement by the coverage factor $k = 2$, for a normal distribution it corresponds to a coverage probability of approximately 95%.

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL OBJETO CALIBRADO
Technical characteristics of the calibrated object

Rango de medición : (0 a 60) °C <i>Measuring range</i>	Valor de división : 0,1 °C <i>Division value</i>	Exactitud : ± 0,3 °C <i>Accuracy</i>
--	--	--

CONDICIONES AMBIENTALES DURANTE LA CALIBRACIÓN
Environment Conditions during Calibration

Temperatura : (23,6 ± 0,1) °C <i>Temperature</i>	Humedad Relativa : (58 ± 2) %HR <i>Relative humidity</i>
--	--

METODO DE CALIBRACIÓN
Calibration Method

El método de calibración de termómetros digitales por comparación, consiste en determinar el valor de la corrección que se debe aplicar al valor de temperatura de la indicación o lectura del termómetro bajo calibración, mediante la comparación de los valores de temperatura indicados por un termómetro patrón y por el instrumento a calibrar, cuando ambos están en equilibrio térmico dentro de un baño de temperatura controlada (estable e isotérmico). Todas las temperaturas dadas en este informe son las definidas por la Escala Internacional de Temperatura de 1990 (ITS-90).

The calibration method of digital thermometers by comparison, is in determining the value of the correction that must be applied to the value of the temperature of the indication or reading of the thermometer under calibration, by comparing the temperature values indicated by a standard thermometer and the instrument to be calibrated, when both are in thermal equilibrium within a controlled temperature bath (stable and isothermal). All the temperatures given in this report are those defined by the International Temperature Scale of 1990 (ITS-90).

Este equipo ha sido calibrado siguiendo las instrucciones del: **Procedimiento CEM-TH-001 para la calibración por comparación de Termómetros**
This equipment has been calibrated following the instructions of:

SOBRE EL INTERVALO DE CALIBRACIÓN
About calibration interval

* La Norma ISO IEC 17.025, establece que "un certificado de calibración no debe contener ninguna recomendación sobre el intervalo de calibración, excepto que esto haya sido acordado con el cliente".

* ISO Standard IEC 17.025 states that "a calibration certificate must not contain any recommendation on the calibration interval, unless this has been agreed with the client".



GERENTE TECNICO / Technical manager

Angel A. Escorcha

Revisado y Aprobado / Revised and approved

Fecha de Emisión : 2021-05-11
Date of Issue

F-CEM-TH-001-01 Rev. 4

LABORATORIO DE CALIBRACIÓN METRICONTROL (Panamá Pacífico, República de Panamá)
 www.metricontrol.com / +507-6522-7613

Página: 1 de 2

METRICONTROL

Certificado de Calibración Calibration Certificate CAL-21/00314

PATRONES UTILIZADOS

Standard used

Descripción Description	Serial Serie N°	N° Certificado Certificate N°	Prox. Calibración Next Calibration date	Trazabilidad Traceability
- BAÑO TERMOSTÁTICO, POLYSCIENCE PD15RCAL	01081750107	I-CAL-20/00015	2021-05-19	NIST-NPL
- TERMÓMETRO, CONTROL COMPANY 4338	170105883	I-CAL-20/00014	2021-05-20	NIST-NPL

INSPECCIÓN VISUAL

Visual inspection

¿Equipo en buen estado general?	Si	¿Posee el sensor y cables en buen estado físico?	Si
¿El indicador enciende y muestra los dígitos completos?	Si		

Observaciones:

Observations

PRUEBAS Y RESULTADOS

Test and result

RESULTADO INICIAL (As Foued)

Set Point °C	LP (Prom) °C	LI (Prom) °C	C (LP-LI) °C	E.M.P °C	U (k=2) °C	CONFORMIDAD (C±U<EMP)
---	---	---	---	---	---	---
---	---	---	---	---	---	---
---	---	---	---	---	---	---
---	---	---	---	---	---	---

RESULTADO FINAL (As Left)

Set Point °C	LP (Prom) °C	LI (Prom) °C	C (LP-LI) °C	E.M.P °C	U (k=2) °C	CONFORMIDAD (C±U<EMP)
0°C	0,01	0,00	0,01	± 0,3	± 0,06	CONFORME
25°C	24,98	24,90	0,08	± 0,3	± 0,06	CONFORME
50°C	50,00	50,10	-0,10	± 0,3	± 0,06	CONFORME
---	---	---	---	---	---	---
---	---	---	---	---	---	---

Legend

LP (Prom)	Readings of the Mean Promoted	C (LP-LI)	Correction reduced (deducting the correction for immersion)	U (k=2)	Uncertainty expanded (k=2)
LI (Prom)	Readings instrument (corrected for immersion)	E.M.P	Error máximo Permitido		

CONFORME Conformity with specifications (SI/NO), se emite cuando la corrección más la incertidumbre (C±U), es menor que el E.M.P. (IND) No se puede dar conformidad alguna.

CORRECCIONES (RESULTADOS FINALES)



DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

Conformity Declaration:

* CONFORME: El equipo cumple con las desviaciones máximas permisibles (EMP) indicadas por el Fabricante

OBSERVACIONES FINALES

Final observations

- * La profundidad de inmersión durante la calibración fue de 15 cm
- * No se realizó ajuste del equipo, por lo tanto solo se muestran los valores finales.
- * El tiempo de estabilización del equipo sumergido en el baño termostático, fue de al menos 45 minutos antes de tomar cada lectura.




FIN DEL CERTIFICADO


ANEXO 2: Fotografías del muestreo



ANEXO 3: Cadena de Custodia del Muestreo



CADENA DE CUSTODIA
PT-36-05 v.3
Tels. 221-2253 / 323-7522
Email: ventas@envirolabonline.com
www.envirolabonline.com
No. 2511



NOMBRE DEL CLIENTE: <u>PROTECTOR DE PANAMA S.A.</u> PROYECTO: <u>Agua Superficial</u> DIRECCIÓN: <u>Panamá</u> PROVINCIA: <u>Cocle</u> GERENTE DE PROYECTO: <u>Denny Navarro</u>				Sección A Tipo de Muestreo 1. Simple 2. Compuesto 3. No Aplica		Sección B Tipo de Muestra 1. Agua Residual 2. Agua Superficial 3. Agua de Mar 4. Agua Potable 5. Agua Subterránea 6. Sedimento 7. Suelo 8. Lodos 9. Otro		Sección C Área Receptora 1. Natural 2. Alcantarillado 3. Suelo 4. Otro	
---	--	--	--	--	--	--	--	---	--

#	Identificación de la muestra	Fecha del muestreo	Hora de muestreo	No. de envases	Datos de Campo										Tipo de Muestreo (Elegir de la sección A)	Tipo de Muestra (Elegir de la sección B)	Área Receptora (Elegir de la sección C)	Coordenadas	Análisis a realizar		
					pH	T [°C]	TN [°C]	Cloro residual [mg/L]	Conductividad [µm/cm o µs/cm]	Q [m³/día]	O.D. [mg/L]	—	—	—							
1	Buenos Aires	2022-05-04	10:35 AM	5	7.25	27.4	—	—	—	—	—	5.88	1	2	1	7° 56' 49.30" N 79° 30' 15.8" W	—	—	—		
					UL																

*TN = Temperatura del cuerpo receptor

☒ A y G
 ☒ HCT
 ☐ SAAM
 ☐ Cl⁻
 ☐ Cr⁶⁺
 ☐ Color
 ☒ DBO
 ☐ DQO
 ☐ P-Total
 ☐ NO₃⁻
 ☐ N-NH₄⁺
 ☐ N-Total
☐ Metales
☐ SO₄²⁻
☐ ST
☐ SDT
☒ SST
☐ Turbiedad
☐ Sulfuros
☐ Fenol
☐ Dureza
☐ Alcalinidad
☒ CT
☒ CF
☐ E. Coli

Observaciones: Catamarca Mubado

Entregado por: Ruben Navarro Fecha: 2022-05-04 Hora: 10:45 AM
 Recibido por: Ruben Navarro Fecha: 2022-05-04 Hora: 02:00 PM
 Firma del Cliente: Denny Navarro Fecha: 2022-05-04 Hora: 2:13 pm Muestreador: Ruben Navarro
 Firma: Ruben Navarro

--- FIN DEL DOCUMENTO ---

**EnviroLab S.A., sólo se hace responsable por los resultados de los puntos monitoreados y descritos en este Informe.

ANEXO 18.

INFORME DE LA CALIDAD DE AIRE

Informe de Ensayo de Calidad de Aire Ambiental

PROTECMA DE PANAMÁ, S.A. Las Lajas, Penonomé, Provincia de Coclé

FECHA DE LA MEDICIÓN: 04 de mayo de 2022
TIPO DE ESTUDIO: Ambiental
CLASIFICACIÓN: Línea Base
NÚMERO DE INFORME: 2022-008-B035
NÚMERO DE PROPUESTA: 2022-B035-003 v.1
REDACTADO POR: Ing. Yoeli Romero
REVISADO POR: Ing. Juan Icaza





Contenido	Páginas
Sección 1: Datos generales de la empresa	3
Sección 2: Método de medición	3
Sección 3: Resultado de la medición	4
Sección 4: Conclusiones	4
Sección 5: Equipo técnico	4
ANEXO 1: Certificado de calibración	5

Sección 1: Datos generales de la empresa	
Nombre de la Empresa	Protecma de Panamá, S.A.
Actividad Principal	Consultoría
Ubicación	Las Lajas, Penonomé, Provincia de Coclé
País	Panamá
Contraparte técnica por la empresa	Yenvieé D. Puga
Sección 2: Método de medición	
Método	Medición con instrumento de lectura directa por sensores electroquímicos.
Horario de la medición	1 hora para PM-10 (ver sección de resultados)
Instrumentos utilizados	Medidor de emisiones de gases en tiempo real a través de sensores electroquímicos: EPAS, número de serie 921269.
Resolución del instrumento	PM-10= $\pm 3 \mu\text{g} / \text{m}^3$
Rango de medición	PM-10= 0,1 – 20 000 $\mu\text{g} / \text{m}^3$
Vigencia de calibración	Ver anexo 1
Procedimiento técnico	PT-08 Muestreo y Registro de Datos

Sección 3: Resultado de la medición

Monitoreo de emisiones ambientales		
Punto 1: Planta Solar Las Lajas	Coordenadas: UTM (WGS 84) Zona 17 P	566460 m E 929526 m N

Parámetros muestreados	Temperatura ambiental (°C)	Humedad relativa (%)
	32,3	75,4

Observaciones: Se registró cielo parcialmente nublado.

Horario de monitoreo (1 hora)	Concentraciones para parámetros muestreados	
	PM-10 (µg/m³)	
12:45 p.m. - 1:45 p.m.	2,0	
Promedio	2,0	

Sección 4: Conclusiones

1. Se realizaron monitoreos de calidad de aire para identificar los niveles existentes en un (1) área: Planta Solar Las Lajas.
2. El parámetro monitoreado fue: Material particulado (PM-10).
3. El resultado obtenido para el Material Particulado (PM-10), fue de 2,0 µg/m³

Sección 5: Equipo técnico

Nombre	Cargo	Identificación
Víctor Gómez	Técnico de Campo	8-859-1542

ANEXO 1: Certificado de calibración

Model	Serial Number	Calibration Date	Next Calibration Due
EPAS	921269	September 3, 2021	September 2022

Calibration Span Accessory if purchased	Sensor A K= 17.9	Sensor B K=	Model : CS-105
--	---------------------	----------------	-------------------

Technician  Dan Okuniewicz	Supervisor  Mark Sullivan
--	--

Environmental Devices Corporation
 4 Wilder Drive Building #15
 Plaistow, NH 03865
 ISO-9001 Certified

--- FIN DEL DOCUMENTO ---

**EnviroLab S.A., sólo se hace responsable por los resultados de los puntos monitoreados y descritos en este Informe.

ANEXO 19.

INFORME DE LA CALIDAD DEL RUIDO



Laboratorio Ambiental y de Higiene Ocupacional
Urbanización Chanis, Local 145, Edificio J3
Teléfono: 323-7520/ 221-2253
administracion@envirolabonline.com
www.envirolabonline.com



Informe de Ensayo Ruido Ambiental

PROTECMA DE PANAMÁ, S.A.
Las Lajas, Penonomé, Provincia de Coclé

FECHA: 04 de mayo de 2022
TIPO DE ESTUDIO: Ambiental
CLASIFICACIÓN: Línea Base
NÚMERO DE INFORME: 2022-007-B035
NÚMERO DE PROPUESTA: 2022-B035-003 v.1
REDACTADO POR: Ing. Yoeli Romero
REVISADO POR: Ing. Juan Icaza



Juan Icaza



Laboratorio Ambiental y de Higiene Ocupacional



Contenido	Página
Sección 1: Datos generales de la empresa	3
Sección 2: Método de medición	3
Sección 3: Resultado de la medición	4
Sección 4: Conclusiones	4
Sección 5: Equipo técnico	4
ANEXO 1: Cálculo de la incertidumbre	5
ANEXO 2: Localización del punto de medición	6
ANEXO 3: Certificados de calibración	7
ANEXO 4: Fotografía de la medición	13

Sección 1: Datos generales de la empresa	
Nombre	Protecma de Panamá, S.A.
Actividad principal	Consultoría
Ubicación	Las Lajas, Penonomé, Provincia de Coclé
País	Panamá
Contraparte técnica	Yenvieé D. Puga
Sección 2: Método de medición	
Norma aplicable	1. Decreto Ejecutivo No. 1 del 15 de enero de 2004 del Ministerio de Salud, por el cual se determina los niveles de ruido, para las áreas residenciales e industriales 2. Decreto Ejecutivo No. 306 del 4 de septiembre de 2002 del Ministerio de Salud, por el cual adopta el reglamento para el control de los ruidos en espacios públicos, áreas residenciales o de habitación, así como en ambientes laborales
Método	ISO1996-2: 2007 – Descripción, Medición y Evaluación del Ruido Ambiental – Parte 2: Determinación de los Niveles de Ruido Ambiental
Horario de la medición	Diurno
Instrumentos utilizados y ubicación del micrófono	Sonómetro integrador tipo uno marca Larson Davis, serie 5643. Calibrador acústico marca Larson Davis, serie 19094. Micrófono de incidencia directa (0°) 1,50 m del piso
Vigencia de calibración	Ver anexo 3
Descripción de los ajustes de campo	Se ajustó el sonómetro utilizando un calibrador acústico marca Larson Davis, serie 19094, antes y después de cada sesión de medición. La desviación máxima tolerada fue de $\pm 0,5$ dB
Límites máximos	1. Según Decreto Ejecutivo No.1 de 2004: → Diurno: 60 dBA (de 6:00 a.m. hasta 9:59 p.m.) → Nocturno: 50 dBA (de 10:00 p.m. hasta 5:59 a.m.) 2. Según Decreto Ejecutivo No.306 de 2002: <u>Artículo 9:</u> Cuando el ruido de fondo o ambiental en las fábricas, industrias, talleres, almacenes, o cualquier otro establecimiento o actividad permanente que genere ruido, supere los niveles sonoros mínimos de este reglamento se evaluara así: → Para áreas residenciales o vecinas a estas, no se podrá elevar el ruido de fondo o ambiental de la zona. → Para áreas industriales y comerciales, sin perjuicio de residencias, se permitirá solo un aumento de 3 dB en la escala A sobre el ruido de fondo o ambiental. → Para áreas públicas, sin perjuicio de residencias, se permitirá un incremento de 5 dB, en la escala A. sobre el ruido de fondo o ambiental.
Intercambio	3 dB
Escala	A
Respuesta	Rápida
Tiempo de integración	1 hora por punto
Descriptor de ruido utilizado en las mediciones	L_{eq} = Nivel sonoro equivalente para evaluación de cumplimiento legal (calculado por el instrumento en escala lineal y ajustado a escala A). L_{90} = Nivel sonoro en el percentil 90 para evaluación de ruido ambiental de fondo (calculado por el instrumento).
Incertidumbre de las mediciones	Ver anexo 1.
Procedimiento técnico	PT-08 Muestreo y Registro de datos PT-02 Ensayo de Ruido Ambiental

Sección 3: Resultado de la medición¹

Punto 1 en horario diurno					
Planta Solar Las Lajas		Zona	Coordenadas UTM (WGS84)	Duración	
		17P	566460 m E 929526 m N	Inicio	Final
				12:45 p.m.	1:45 p.m.
Condiciones atmosféricas durante la medición					
Descripción cuantitativa			Descripción cualitativa		
Humedad relativa (%)	Velocidad del viento (m/s)	Presión Barométrica (mm de Hg)	Temperatura (°C)	Cielo parcialmente nublado. El instrumento se situó a 100 m de la fuente, aproximadamente. Superficie cubierta de tierra por lo cual se considera suave. Altura del instrumento respecto a la fuente, no significativa. El ruido de esta fuente se considera continuo.	
75,4	0,9	754,9	32,3		
Condiciones que pudieron afectar la medición: flujo vehicular, ruido de animales.					
Resultados de las mediciones en dBA			Observaciones		
L _{eq}	L _{max}	L _{min}	L ₉₀	Ninguna.	
47,4	74,8	37,6	38,9		

Sección 4: Conclusiones

1. Los resultados obtenidos en turno diurno fueron:

Niveles de ruido obtenidos	
Localización	Leq Promedio (dBA)
Punto 1	47,4

2. Durante la medición se registró condiciones externas de ruido como: flujo vehicular, ruido de animales.

Sección 5: Equipo técnico

Nombre	Cargo	Identificación
Víctor Gómez	Técnico de Campo	8-859-1542

¹ NOTA:

Condiciones que pudieron afectar la medición: Son todas las situaciones de ruido, externas a la fuente que se presentan durante el monitoreo; las cuales pueden afectar la medición.

Observaciones: Son las situaciones de ruido en la fuente que se presentan durante el monitoreo; las cuales pueden afectar la medición.

ANEXO 1: Cálculo de la incertidumbre

La incertidumbre total del método de medición (σ_T) se calculó utilizando la metodología sugerida en la norma ISO 1996-2:2007:

$$\sqrt{1,0^2 + X^2 + Y^2 + Z^2}$$

dB

Siendo:

1 = incertidumbre del instrumento

X = incertidumbre operativa

Y = incertidumbre por condiciones ambientales

Z = incertidumbre por ruido de fondo

Mediciones para el cálculo de la incertidumbre	
Número de medición	Nivel medido
I	42,9
II	43,1
III	42,8
IV	43,5
V	43,3
PROMEDIO	43,1
X=	$S_x^2 = \frac{\sum_{i=1}^n (x_i - \bar{x})^2}{n - 1}$
X ² =	0,08

Nota: Para realizar estas mediciones se seleccionó un área de la empresa en donde los niveles de ruido y condiciones ambientales fueron estables.

En este caso:

1.0: Es la incertidumbre debido al instrumento; que es igual a 1 dBA para instrumentos, tipo 1 que cumplen con IEC 61672:2002.

X²= 0,08 dBA.

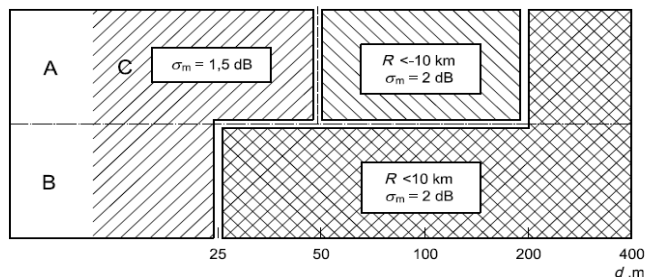
Y= 2,0 dBA.

Z= 0 dBA. Debido a que no se conoce la contribución por el ruido residual.

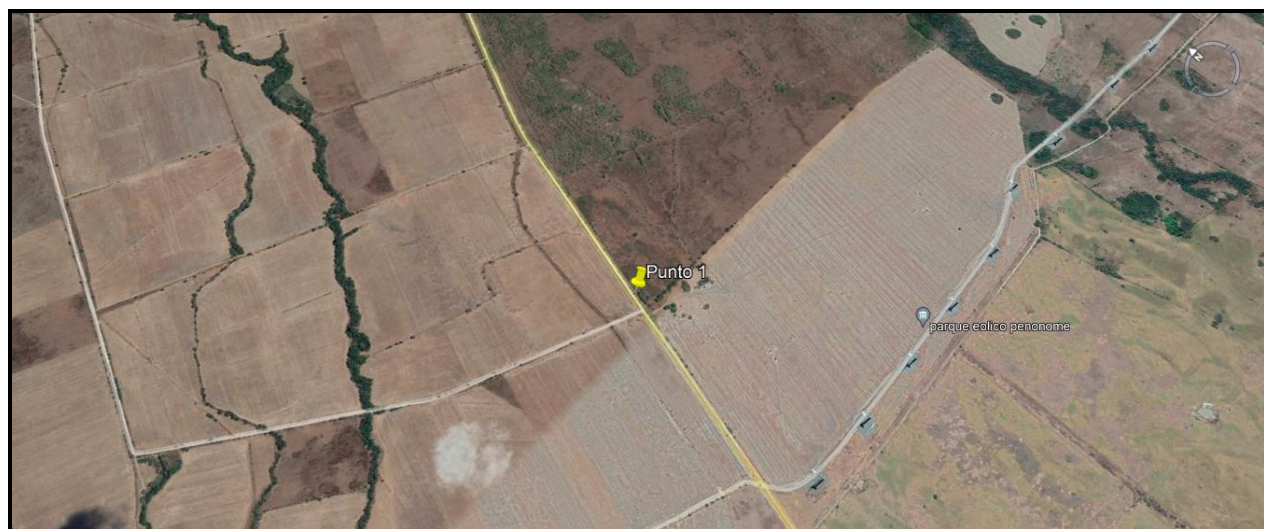
$$\sigma_T = \sqrt{1^2 + X^2 + Y^2 + Z^2}$$

$\sigma_T = 2,25$ dBA


$\sigma_{ex} = 4,51$ dBA (k=95%)



ANEXO 2: Localización del punto de medición



ANEXO 3: Certificados de calibración



PT02-02 CERTIFICADO DE CALIBRACIÓN v.3

Certificado No: 284-21-146 v.0

Datos de referencia			
Cliente:	EnviroLAB	Fecha de Recibido:	05-oct-21
Dirección:	Urb. Chanis, Vía principal Edificio J3, No 145 Panama	Fecha de Calibración:	06-dic-21
Equipo:	Sonómetro Larson Davis, LxT1.	Próxima Calibración:	06-dic-22
Fabricante:	Larson Davis.		
Número de Serie:	5643		


Condiciones de Prueba	Condiciones del Equipo
Temperatura: 22,6 °C a 22,6 °C	Antes de calibración: No cumple
Humedad: 45 % a 45 %	Después de calibración: Si cumple
Presión Barométrica: 1013 mbar a 1013 mbar	

Requisito Aplicable: IEC61672-1-2002


Procedimiento de Calibración: SGCL-PT02

Estándar(es) de Referencia

Número de Identificación	Dispositivo	Última Calibración	Fecha de Expiración
KZF070001	Quest Cal	4-feb-21	4-feb-22
2512956	Sistema B & K	21-may-20	21-may-22
39034	Generador de Funciones	16-nov-21	16-nov-22
BD1060002	Sonómetro 0	4-feb-21	4-feb-22

Calibrado por: Ezequiel Cedeño B.  Fecha: 06-dic-21

Nombre: _____ Firma del Técnico de Calibración

Revisado / Aprobado por: Rubén R. Ríos R.  Fecha: 10-dic-21

Nombre: _____ Firma del Supervisor Técnico de Laboratorio

Este reporte certifica que todos los equipos de calibración usados en la prueba son trazables al NIST, y aplican solamente para el equipo identificado arriba.
Este reporte no debe ser reproducido en su totalidad o parcialmente sin la aprobación escrita de Grupo ITS

Urbanización Reparto de Chanis, Calle A y Calle H - Local 145 Planta baja
Tel.: (507) 221-2253; 323-7500 Fax: (507) 224-8087
Apartado Postal 0843-01133 Rep. de Panamá
E-mail: calibraciones@grupo-its.com



PT02-02 CERTIFICADO DE CALIBRACIÓN v.3

Certificado No: 284-21-146 v.0

(A) Indica que se encuentra fuera del margen de tolerancia

Pruebas realizadas variando la intensidad sonora

Frecuencia	Nominal	Margen Inferior	Margen Superior	Recibido	Entregado	Error	Unidad
1 kHz	90,0	89,5	90,5	89,9	90,2	0,2	dB
1 kHz	100,0	99,5	100,5	99,8	100,1	0,1	dB
1 kHz	110,0	109,5	110,5	109,7	110,0	0,0	dB
1 kHz	114,0	113,8	114,2	113,6	114,0	0,0	dB
1 kHz	120,0	119,5	120,5	118,5	119,6	-0,4	dB

Pruebas realizadas variando la frecuencia a una intensidad sonora de 114,0 dB

Frecuencia	Nominal	Margen Inferior	Margen Superior	Recibido	Entregado	Error	Unidad
125 Hz	97,9	96,9	98,6	96,8	97,2	-0,7	dB
250 Hz	105,4	104,4	106,4	105,1	105,5	0,1	dB
500 Hz	110,8	109,8	111,8	110,4	110,8	0,0	dB
1 kHz	114,0	113,8	114,2	113,6	114,0	0,0	dB
2 kHz	115,2	114,2	116,2	115,6	116,0	0,8	dB

Pruebas realizadas para octava de banda

Frecuencia	Nominal	Margen Inferior	Margen Superior	Recibido	Entregado	Error	Unidad
16 Hz	114,0	113,8	114,2	114,0	114,0	0,0	dB
31,5 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
63 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
125 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
250 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
500 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
1 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
2 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
4 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
8 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
16 kHz	114,0	113,8	114,2	114,0	114,0	0,0	dB

Este reporte certifica que todos los equipos de calibración usados en la prueba son trazables al NIST, y aplican solamente para el equipo identificado arriba.
Este reporte no debe ser reproducido en su totalidad o parcialmente sin la aprobación escrita de Grupo ITS.

Urbanización Reparto de Chanis, Calle A y Calle H - Local 145 Planta baja
Tel.: (507) 221-2253; 323-7500 Fax: (507) 224-8087
Apartado Postal 0843-01133 Rep. de Panamá

E-mail: calibraciones@grupo-its.com



PT02-02 CERTIFICADO DE CALIBRACIÓN v.3

Certificado No: 284-21-146 v.0

(A) Indica que se encuentra fuera del margen de tolerancia

Pruebas realizadas para tercia de octava de banda

Frecuencia	Nominal	Margen Inferior	Margen Superior	Recibido	Entregado	Error	Unidad
12,5 Hz	114,0	113,8	114,2	114,0	113,9	-0,1	dB
16 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	113,9	-0,1	dB
20 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
25 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
31,5 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
40 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
50 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,1	0,1	dB
63 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
80 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
100 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
125 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
160 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
200 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
250 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
315 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
400 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
500 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
630 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
800 Hz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
1 kHz (Ref.)	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
1,25 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
1,6 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
2 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
2,5 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB

Este reporte certifica que todos los equipos de calibración usados en la prueba son trazables al NIST, y aplican solamente para el equipo identificado arriba.
Este reporte no debe ser reproducido en su totalidad o parcialmente sin la aprobación escrita de Grupo ITS

Urbanización Reparto de Charis, Calle A y Calle H - Local 145 Planta baja
Tel.: (507) 221-2233; 323-7500 Fax: (507) 224-8087
Apartado Postal 0843-01133 Rep. de Panamá

E-mail: calibraciones@grupo-its.com



PT02-02 CERTIFICADO DE CALIBRACIÓN v.3

Certificado No: 284-21-146 v.0

(A) Indica que se encuentra fuera del margen de tolerancia

Pruebas realizadas para tercia de octava de banda

Frecuencia	Nominal	Margen Inferior	Margen Superior	Recibido	Entregado	Error	Unidad
3,15 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
4 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
5 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
6,3 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
8 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
10 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
12,5 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	114,0	0,0	dB
16 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	113,9	-0,1	dB
20 kHz	114,0	113,8	114,2	114,1	113,9	-0,1	dB

Fin del Certificado

Este reporte certifica que todos los equipos de calibración usados en la prueba son trazables al NIST, y aplican solamente para el equipo identificado arriba.
Este reporte no debe ser reproducido en su totalidad o parcialmente sin la aprobación escrita de Grupo ITS

Urbanización Reparto de Chanis, Calle A y Calle H - Local 145 Planta baja
Tel.: (507) 221-2253; 323-7500 Fax: (507) 224-8087
Apartado Postal 0843-01133 Rep. de Panamá

E-mail: calibraciones@grupo-its.com



PT09-02 CERTIFICADO DE CALIBRACIÓN v.3

Certificado No: 284-21-147 v.0

Datos de referencia

Ciente:	EnviroLAB	Fecha de Recibido:	5-oct-21
Dirección:	Urb. Chanis, Vía Principal - Edificio J3, No. 145 Panamá	Fecha de Calibración:	6-dic-21
Equipo:	Calibrador CAL200	Proxima Calibración:	6-dic-22
Fabricante:	Larson Davis		
Número de Serie:	19094		

Condiciones de Prueba

Temperatura: 23.3 °C a 23.7 °C
 Humedad: 58 % a 60 %
 Presión Barométrica: 1011 mbar a 1011 mbar

Condiciones del Equipo

Antes de calibración: Si cumple
 Después de calibración: Si cumple

Requisito Aplicable: ANSI S1.40-1984
 Procedimiento de Calibración: SGLC-PT09

Estándar(es) de Referencia

Número de Identificación	Dispositivo	Última Calibración	Fecha de Expiración
057-927	AC300 CALL	n/a	n/a
2512956	Sistema B & K	21-may-20	21-may-22
BDI060002	Sonómetro 0	4-feb-21	4-feb-22

Calibrado por: Ezequiel Cedeño B.

Nombre

Firma del Técnico de Calibración

Fecha: 6-dic-21

Revisado / Aprobado por: Rubén R. Ríos

Nombre

Firma del Supervisor Técnico de Calibraciones

Fecha: 10-dic-21

Este reporte certifica que todos los equipos de calibración usados en la prueba son trazables al NIST, y aplican solamente para el equipo identificado arriba.

Este reporte no debe ser reproducido en su totalidad o parcialmente sin la aprobación escrita de Grupo ITS
 Urbanización Reparto de Chanis, Calle A y Calle H - Local 145 Planta baja
 Tel.: (507) 221-2253; 323-7500 Fax: (507) 224-8087
 Apartado Postal 0843-01133 Rep. de Panamá
 E-mail: calibraciones@grupovts.com



PT09-02 CERTIFICADO DE CALIBRACIÓN v.3

Certificado No: 284-21-147 v.0

(A) Indica que se encuentra fuera del margen de tolerancia

Prueba de VAC

Frecuencia	Nominal	Margen Inferior	Margen Superior	Recibido	Entregado	Error	Unidad
1 kHz	1000	990	1010	N/A.	N/A.	N/A.	V

Prueba Acústica

Frecuencia	Nominal	Margen Inferior	Margen Superior	Recibido	Entregado	Error	Unidad
1 KHz	114,0	114,0	114,5	113,6	114,0	0,0	dB

Prueba de Frecuencia

Frecuencia	Nominal	Margen Inferior	Margen Superior	Recibido	Entregado	Error	Unidad
1000	1000	975	1025	N/A.	N/A.	N/A.	Hz

Fin del Certificado

Este reporte certifica que todos los equipos de calibración usados en la prueba son trazables al NIST, y aplican solamente para el equipo identificado arriba.

Este reporte no debe ser reproducido en su totalidad o parcialmente sin la aprobación escrita de Grupo ITS
 Urbanización Reparto de Charris, Calle A y Calle H - Local 145 Planta baja
 Tel.: (507) 221-2253; 323-7500 Fax: (507) 224-8087
 Apartado Postal 0843-01133 Rep. de Panamá
 E-mail: calibraciones@grupo-its.com

ANEXO 4: Fotografía de la medición



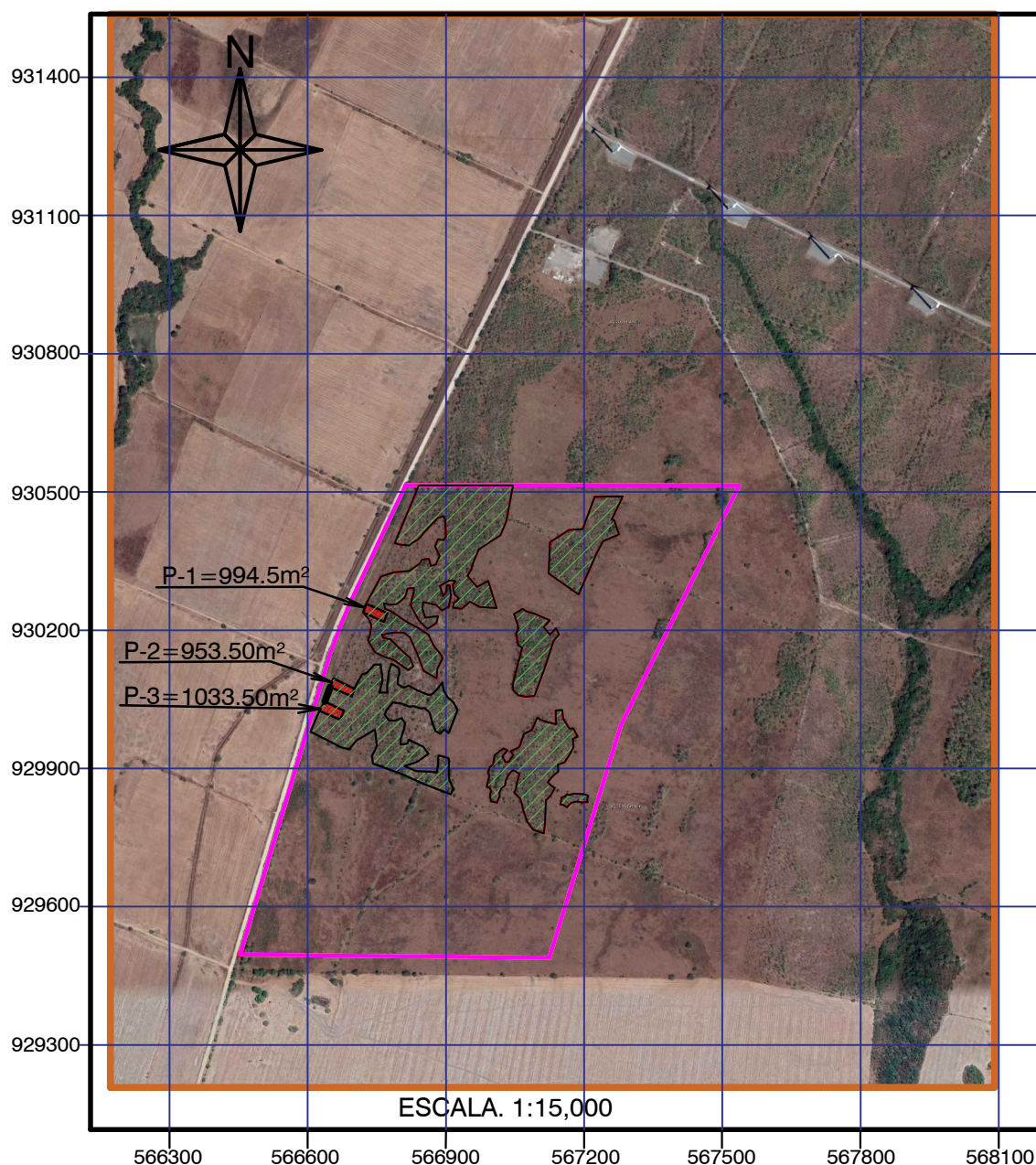
--- FIN DEL DOCUMENTO ---

**EnviroLab S.A., sólo se hace responsable por los resultados de los puntos monitoreados y descritos en este Informe.

ANEXO 20.

***MAPA DE PARCELAS MUESTREADAS EN EL INVENTARIO
FORESTAL***

MAPA DE PARCELAS MUESTREADAS EN INVENTARIO FORESTAL LUGAR: LAJAS



COORDENADAS DE PARCELAS MUESTREADAS EN INVENTARIO FORESTAL

P-1: PARCELA Nº 1		P-2: PARCELA Nº 2		P-2: PARCELA Nº 3	
UTM ESTE	UTM NORTE	UTM ESTE	UTM NORTE	UTM ESTE	UTM NORTE
566775	930238	566705	930076	566682	930031
566729	930258	566659	930099	566641	930051
566768	930219	566699	930060	566674	930012
566723	930239	566652	930080	566629	930031

SIMBOLOGÍA UTILIZADA DEL ÁREA MUESTREADA Y ÁREA TOTAL DE PLANTACIÓN DE TECA

	ÁREA TOTAL MUESTREADA (P-1+P-2+P-3)=	2,981.50 m²
	ÁREA TOTAL DE PLANTACIÓN DE TECA	= 141,699.20 m²

% INVENTARIADO DEL LA PLANTACIÓN DE TECA= 2.1%

ANEXO 21.
ENCUESTAS APLICADAS

Encuestador: Abelth González
Número de cédula: 9-720-2706
Fecha: 30 de mayo 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: "PLANTA SOLAR LAS LAJAS"

Promotor: ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: José Rodríguez Edad: 18-29 ☐ 30-49 ☐ 50-69 ☒ más de 70 ☐ Sexo: M ☒ F ☐
Lugar de Residencia: _____ Distrito: Penonomé
Corregimiento: Cogor Provincia: Coclé

Nivel de escolaridad

☐ No asistió
☐ Primaria
☒ Secundario
☐ Universitario
☐ No contesta

Ocupación.

☐ Educador
☐ Independiente
☐ P. Doméstico
☐ Comerciante.
☐ Ama de casa
☐ Jubilado/pensionado
☐ Estudiante universitario
☐ Otro (especifique): _____
☐ Servidor. Público
☐ Desempleado
☒ Agricultor

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☐ No ☒
¿Cómo se enteró? _____

2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐

3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐

4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?
De acuerdo ☐ desacuerdo ☐ Indeciso ☒ No sabe ☐
¿Por qué? _____

5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input type="checkbox"/> Falta de agua.
<input checked="" type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input checked="" type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input checked="" type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? Mal estado de las Calles

7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? Tomar en cuenta a la juventud en la comunidad.

8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto? Mas empleo.

Encuestador: Abelhyth Gonzales
Número de cédula: 5-770-2704
Fecha: 30 de mayo de 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**

Promotor: **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Aripin Flores Edad: 18-29 ☐ 30-49 ☐ 50-69 ☒ más de 70 ☐ Sexo: M ☐ F ☒
Lugar de Residencia: Calle Principal Distrito Penonomé
Corregimiento: Coco Provincia Coclé

Nivel de escolaridad

☐ No asistió
☒ Primaria
☐ Secundario
☐ Universitario
☐ No contesta

Ocupación.

☐ Educador ☒ Ama de casa ☐ Servidor. Público
☐ Independiente ☐ Jubilado/pensionado ☐ Desempleado
☐ P. Doméstico ☐ Estudiante universitario ☐ Agricultor
☐ Comerciante. ☐ Otro (especifique): _____

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☐ No ☒
¿Cómo se enteró? _____

2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad? Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐

3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente? Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐

4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto? De acuerdo ☐ desacuerdo ☐ Indeciso ☐ No sabe ☒
¿Por qué? _____

5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input checked="" type="checkbox"/> Falta de agua.
<input checked="" type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? Falta de Agua

7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? Nada.

8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto? Ninguno.

Encuestador: Abileth Gonzalez
Número de cédula: 9-720-2794
Fecha: 30 de Mayo de 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: "PLANTA SOLAR LAS LAJAS"

Promotor: ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Olmedo Quijada Edad: 18-29 ☐ 30-49 ☐ 50-69 ☒ más de 70 ☐ Sexo: M ☒ F ☐
Lugar de Residencia: Coco Distrito Penonomé
Corregimiento: Coco Provincia Coclé

Nivel de escolaridad

☐ No asistió
☐ Primaria
☒ Secundario
☐ Universitario
☐ No contesta

Ocupación.

☐ Educador
☐ Independiente
☐ P. Doméstico
☐ Comerciante.
☐ Ama de casa
☐ Jubilado/pensionado
☐ Estudiante universitario
☐ Otro (especifique):
☐ Servidor. Público
☐ Desempleado
☐ Agricultor

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☒ No ☐
¿Cómo se enteró? Comunidad
2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad?
Sí ☐ ¿Por qué? No ☒ No sabe ☐
3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente?
Sí ☐ ¿Por qué? No ☒ No sabe ☐
4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?
De acuerdo ☒ desacuerdo ☐ Indeciso ☐ No sabe ☐
¿Por qué?

5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input type="checkbox"/> Falta de agua.
<input checked="" type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input checked="" type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros:
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? Ninguno
7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? Bueno
trabajo
8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto?
Luz - Empleo

Encuestador: Abileth Gonzalez
Número de cédula: 9.710.2201
Fecha: 30 de Mayo de 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**

Promotor: **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Luis Guerrero Edad: 18-29 ☒ 30-49 ☐ 50-69 ☐ más de 70 ☐ Sexo: M ☒ F ☐

Lugar de Residencia: Calle principal Distrito Coco

Corregimiento: Coco Provincia Coclé

Nivel de escolaridad

- ☐ No asistió
☐ Primaria
☒ Secundario
☐ Universitario
☐ No contesta

Ocupación.

- ☐ Educador
☐ Independiente
☐ P. Doméstico
☐ Comerciante.

- ☐ Ama de casa
☐ Jubilado/pensionado
☐ Estudiante universitario
☐ Otro (especifique): Estudiante

- ☐ Servidor. Público
☐ Desempleado
☐ Agricultor

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☐ No ☒
¿Cómo se enteró? _____
2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?
De acuerdo ☒ desacuerdo ☐ Indeciso ☐ No sabe ☐
¿Por qué? Empleo local.
5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input checked="" type="checkbox"/> Falta de agua.
<input checked="" type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input checked="" type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input checked="" type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? Ninguno.

7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? Brindar empleos a los jóvenes

8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto? Empleo -economía.

Encuestador: Abraham B. B. B.
Número de cédula: 9-720-2704
Fecha: 30 de Mayo de 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**

Promotor: **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Adrian Vargas Edad: 18-29 ☒ 30-49 ☐ 50-69 ☐ más de 70 ☐ Sexo: M ☒ F ☐
Lugar de Residencia: Calle principal Distrito Penonomé
Corregimiento: Coco Provincia Coclé

Nivel de escolaridad

- ☐ No asistió
☐ Primaria
☐ Secundario
☒ Universitario
☐ No contesta

Ocupación.

- ☐ Educador
☐ Independiente
☐ P. Doméstico
☐ Comerciante.

- ☐ Ama de casa
☐ Jubilado/pensionado
☒ Estudiante universitario
☐ Otro (especifique): _____

- ☐ Servidor. Público
☐ Desempleado
☐ Agricultor

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☐ No ☒
¿Cómo se enteró? _____
2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?
De acuerdo ☐ desacuerdo ☐ Indeciso ☒ No sabe ☐
¿Por qué? _____
5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input type="checkbox"/> Falta de agua.
<input type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: <u>Todo</u>
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? Ninguno
7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? —
8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto?
Empleo

Encuestador: Abitha Gonzales
Número de cédula: 9-7205284
Fecha: 30 de mayo de 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**

Promotor: **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Edith Camargo Edad: 18-29 ☐ 30-49 ☐ 50-69 ☒ más de 70 ☐ Sexo: M ☐ F ☒
Lugar de Residencia: Calle principal Distrito _____
Corregimiento: Coco Provincia Coclé

Nivel de escolaridad

- ☐ No asistió
☐ Primaria
☒ Secundario
☐ Universitario
☐ No contesta

Ocupación.

- ☐ Educador
☐ Independiente
☐ P. Doméstico
☐ Comerciante.

- ☒ Ama de casa
☐ Jubilado/pensionado
☐ Estudiante universitario
☐ Otro (especifique): _____

- ☐ Servidor. Público
☐ Desempleado
☐ Agricultor

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☐ No ☒
¿Cómo se enteró? _____

2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☐ No sabe ☒

3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐

4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?
De acuerdo ☒ desacuerdo ☐ Indeciso ☐ No sabe ☐
¿Por qué? _____

5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input checked="" type="checkbox"/> Falta de agua.
<input type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? No me afecte.

7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? Haga su trabajo, para que no afecte a terceros.

8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto? Trabajo para la comunidad.

Encuestador: Abileth Gonzalez
Número de cédula: 9-770 2284
Fecha: 30 de mayo de 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**

Promotor: **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: José Morales Edad: 18-29 ☐ 30-49 ☐ 50-69 ☒ más de 70 ☐ Sexo: M ☒ F ☐
Lugar de Residencia: Calle principal Distrito Coco
Corregimiento: Coco Provincia Coclé

Nivel de escolaridad		Ocupación	
<input type="checkbox"/> No asistió	<input type="checkbox"/> Educador	<input type="checkbox"/> Ama de casa	<input type="checkbox"/> Servidor. Público
<input checked="" type="checkbox"/> Primaria	<input checked="" type="checkbox"/> Independiente	<input type="checkbox"/> Jubilado/pensionado	<input type="checkbox"/> Desempleado
<input type="checkbox"/> Secundario	<input type="checkbox"/> P. Doméstico	<input type="checkbox"/> Estudiante universitario	<input type="checkbox"/> Agricultor
<input type="checkbox"/> Universitario	<input type="checkbox"/> Comerciante.	<input type="checkbox"/> Otro (especifique): _____	
<input type="checkbox"/> No contesta			

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☐ No ☒
¿Cómo se enteró? _____

2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad? Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐

3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente? Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐

4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto? De acuerdo ☒ desacuerdo ☐ Indeciso ☐ No sabe ☐
¿Por qué? Bajo costo de energía.

5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input checked="" type="checkbox"/> Falta de agua.
<input type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? Ninguno.

7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? _____

8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto?
Empleos
Bajo costo de luz eléctrica.

Encuestador: Abelth. Gonzalez
Número de cédula: 9-770-220d
Fecha: 30 de mayo 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: "PLANTA SOLAR LAS LAJAS"

Promotor: ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Ascanio Canargo Edad: 18-29 ☒ 30-49 ☐ 50-69 ☐ más de 70 ☐ Sexo: M ☒ F ☐
Lugar de Residencia: Calle Principal Distrito Penonomé
Corregimiento: El Coco Provincia Coclé

Nivel de escolaridad

- ☐ No asistió
☒ Primaria
☐ Secundario
☐ Universitario
☐ No contesta

Ocupación.

- ☐ Educador ☐ Ama de casa ☐ Servidor. Público
☐ Independiente ☐ Jubilado/pensionado ☐ Desempleado
☐ P. Doméstico ☐ Estudiante universitario ☐ Agricultor
☐ Comerciante. ☐ Otro (especifique): _____

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☒ No ☐
¿Cómo se enteró? Comunidad
2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?
De acuerdo ☐ desacuerdo ☐ Indeciso ☒ No sabe ☐
¿Por qué? _____

5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input checked="" type="checkbox"/> Falta de agua.
<input checked="" type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? Ninguna.
7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? Max empleo
8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto? Max trabajo

Encuestador: Abileth Gonzalez
Número de cédula: 9-720-2708
Fecha: 30 de Mayo 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.
Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.
Nombre del proyecto: **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**
Promotor: **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**
Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Luis Ortega Edad: 18-29 ☐ 30-49 ☒ 50-69 ☐ más de 70 ☐ Sexo: M ☒ F ☐
Lugar de Residencia: Hieba Buena Distrito Penonomé
Corregimiento: El Congo Provincia Coclé

Nivel de escolaridad	Ocupación.	
<input type="checkbox"/> No asistió	<input type="checkbox"/> Educador	<input type="checkbox"/> Ama de casa
<input checked="" type="checkbox"/> Primaria	<input type="checkbox"/> Independiente	<input type="checkbox"/> Jubilado/pensionado
<input type="checkbox"/> Secundario	<input type="checkbox"/> P. Doméstico	<input type="checkbox"/> Estudiante universitario
<input type="checkbox"/> Universitario	<input type="checkbox"/> Comerciante.	<input type="checkbox"/> Servidor. Público
<input type="checkbox"/> No contesta		<input type="checkbox"/> Desempleado
		<input type="checkbox"/> Agricultor
		<input checked="" type="checkbox"/> Otro (especifique): <u>Empresa privada.</u>

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☐ No ☒
¿Cómo se enteró? _____
2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?
De acuerdo ☐ desacuerdo ☐ Indeciso ☐ No sabe ☒
¿Por qué? _____

5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input type="checkbox"/> Falta de agua.
<input type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input checked="" type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? Ninguno
7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? Ayuda a la Comunidad.
8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto?
- Acueductos
- Empleo.

Encuestador: Abileth Gonzalez
Número de cédula: 9-720-22008
Fecha: 20 de Mayo 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.
Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.
Nombre del proyecto: **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**
Promotor: **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**
Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Margarita Ockya Edad: 18-29 ☐ 30-49 ☒ 50-69 ☐ más de 70 ☐ Sexo: M ☐ F ☒
Lugar de Residencia: Hierba Buena Distrito _____
Corregimiento: Congo Provincia Coclé

Nivel de escolaridad

- ☐ No asistió
- ☒ Primaria
- ☐ Secundario
- ☐ Universitario
- ☐ No contesta

Ocupación.

- ☐ Educador
- ☐ Independiente
- ☐ P. Doméstico
- ☐ Comerciante.
- ☒ Ama de casa
- ☐ Jubilado/pensionado
- ☐ Estudiante universitario
- ☐ Otro (especifique): _____
- ☐ Servidor. Público
- ☐ Desempleado
- ☐ Agricultor

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☐ No ☒
¿Cómo se enteró? _____
2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☐ No sabe ☒
4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?
De acuerdo ☐ desacuerdo ☐ Indeciso ☐ No sabe ☒
¿Por qué? _____
5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input type="checkbox"/> Falta de agua.
<input checked="" type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input checked="" type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? _____
7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? _____
8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto?
Empleo.

Encuestador: Abilath Brindley
Número de cédula: 9-720-2204
Fecha: 30 de Mayo 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**

Promotor: **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Juan Vargas Edad: 18-29 ☒ 30-49 ☐ 50-69 ☐ más de 70 ☐ Sexo: M ☒ F ☐
Lugar de Residencia: Calle principal Distrito Penonomé
Corregimiento: Coco Provincia Coclé

Nivel de escolaridad

- ☐ No asistió
☐ Primaria
☒ Secundario
☐ Universitario
☐ No contesta

Ocupación.

- ☐ Educador
☐ Independiente
☐ P. Doméstico
☐ Comerciante.

- ☐ Ama de casa
☐ Jubilado/pensionado
☒ Estudiante universitario
☐ Otro (especifique): _____

- ☐ Servidor. Público
☐ Desempleado
☐ Agricultor

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☒ No ☐
¿Cómo se enteró? Personal
2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad? Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente? Sí ☒ ¿Por qué? Tala No ☐ No sabe ☐
4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto? De acuerdo ☐ desacuerdo ☒ Indeciso ☐ No sabe ☐
¿Por qué? No le beneficia la luz eléctrica.
5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input checked="" type="checkbox"/> Falta de agua.
<input checked="" type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input checked="" type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? Ninguno.
7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? Trate de tomar en cuenta a la juventud en trabajo.
8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto? Economía.

Encuestador: Abileth Barrios
Número de cédula: 9-770-2206
Fecha: 30 de marzo 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**

Promotor: **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Daniela Del Rosario Edad: 18-29 ☒ 30-49 ☐ 50-69 ☐ más de 70 ☐ Sexo: M ☒ F ☐
Lugar de Residencia: Calle principal Distrito Penonomé
Corregimiento: Coco Provincia Coclé

Nivel de escolaridad

- ☐ No asistió
☐ Primaria
☒ Secundario
☐ Universitario
☐ No contesta

Ocupación.

- ☐ Educador
☐ Independiente
☐ P. Doméstico
☐ Comerciante.

- ☐ Ama de casa
☐ Jubilado/pensionado
☒ Estudiante universitario
☐ Otro (especifique): _____

- ☐ Servidor. Público
☐ Desempleado
☐ Agricultor

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☐ No ☒
¿Cómo se enteró? _____
2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad? Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente? Sí ☒ ¿Por qué? Tala de árboles, animales. No ☐ No sabe ☐
4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto? De acuerdo ☐ desacuerdo ☐ Indeciso ☒ No sabe ☐
¿Por qué? _____
5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input type="checkbox"/> Falta de agua.
<input type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input checked="" type="checkbox"/> Otros: <u>Todas</u>
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? No sabe.
7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? Aregle las carreteras
8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto? Mas empleo

Encuestador: Abileth Gonzalez
Número de cédula: 9.720-2204
Fecha: 30 de marzo de 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**

Promotor: **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Guadalupe Rodríguez Edad: 18-29 ☐ 30-49 ☒ 50-69 ☐ más de 70 ☐ Sexo: M ☐ F ☒
Lugar de Residencia: El Congo Distrito Penonomé
Corregimiento: El Congo Provincia Coclé

Nivel de escolaridad	Ocupación.		
<input type="checkbox"/> No asistió	<input type="checkbox"/> Educador	<input checked="" type="checkbox"/> Ama de casa	<input type="checkbox"/> Servidor. Público
<input type="checkbox"/> Primaria	<input type="checkbox"/> Independiente	<input type="checkbox"/> Jubilado/pensionado	<input type="checkbox"/> Desempleado
<input checked="" type="checkbox"/> Secundario	<input type="checkbox"/> P. Doméstico	<input type="checkbox"/> Estudiante universitario	<input type="checkbox"/> Agricultor
<input type="checkbox"/> Universitario	<input type="checkbox"/> Comerciante.	<input type="checkbox"/> Otro (especifique): _____	
<input type="checkbox"/> No contesta			

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Comunidad Sí ☒ No ☐
¿Cómo se enteró? _____
2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente?
Sí ☒ ¿Por qué? Tala de árboles No ☐ No sabe ☐
4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?
De acuerdo ☒ desacuerdo ☐ Indeciso ☐ No sabe ☐
¿Por qué? Empleo a la comunidad.
5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input type="checkbox"/> Falta de agua.
<input checked="" type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input checked="" type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? No sabe.
7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? Ninguna.
8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto? Empleo a la comunidad.

Encuestador: Abileth Gonzalez
Número de cédula: 9-720 2204
Fecha: 30 de marzo 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: "PLANTA SOLAR LAS LAJAS"

Promotor: ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Rosario Camargo Edad: 18-29 ☐ 30-49 ☐ 50-69 ☒ más de 70 ☐ Sexo: M ☐ F ☒
Lugar de Residencia: Hierba Buena Distrito Penonomé
Corregimiento: Congo Provincia Coclé

Nivel de escolaridad	Ocupación		
<input type="checkbox"/> No asistió	<input type="checkbox"/> Educador	<input checked="" type="checkbox"/> Ama de casa	<input type="checkbox"/> Servidor. Público
<input checked="" type="checkbox"/> Primaria	<input type="checkbox"/> Independiente	<input type="checkbox"/> Jubilado/pensionado	<input type="checkbox"/> Desempleado
<input type="checkbox"/> Secundario	<input type="checkbox"/> P. Doméstico	<input type="checkbox"/> Estudiante universitario	<input type="checkbox"/> Agricultor
<input type="checkbox"/> Universitario	<input type="checkbox"/> Comerciante.	<input type="checkbox"/> Otro (especifique): _____	
<input type="checkbox"/> No contesta			

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☐ No ☒
¿Cómo se enteró? _____
2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?
De acuerdo ☐ desacuerdo ☐ Indeciso ☒ No sabe ☐
¿Por qué? _____

5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input type="checkbox"/> Falta de agua.
<input checked="" type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input checked="" type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? Daño en las calles.
7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? ayuda a la comunidad
8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto? empleo

Encuestador: Abi teth Gonzalez
Número de cédula: 9-720-2204
Fecha: 30 de marzo 2022

Encuesta de Percepción ciudadana.

Estudio de Impacto Ambiental Categoría I.

Nombre del proyecto: **"PLANTA SOLAR LAS LAJAS"**

Promotor: **ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.**

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

INFORMACIÓN GENERAL DEL ENCUESTADO

Nombre: Joa Tenorio Edad: 18-29 ☒ 30-49 ☐ 50-69 ☐ más de 70 ☐ Sexo: M ☒ F ☐
Lugar de Residencia: Hierba Buena. Distrito _____
Corregimiento: Congo. Provincia Cocle

Nivel de escolaridad

- ☐ No asistió
☐ Primaria
☒ Secundario
☐ Universitario
☐ No contesta

Ocupación.

- ☐ Educador
☐ Independiente
☐ P. Doméstico
☐ Comerciante.
☐ Ama de casa
☐ Jubilado/pensionado
☐ Estudiante universitario
☐ Otro (especifique): _____
☐ Servidor. Público
☒ Desempleado
☐ Agricultor

Preguntas relacionadas al proyecto:

1. ¿Tiene usted conocimiento del proyecto? Sí ☐ No ☒
¿Cómo se enteró? _____
2. ¿Considera que el proyecto causará daño a usted o su propiedad?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
3. ¿Cree que el proyecto puede afectar el ambiente?
Sí ☐ ¿Por qué? _____ No ☒ No sabe ☐
4. ¿Cuál es su posición frente al desarrollo del proyecto?
De acuerdo ☐ desacuerdo ☐ Indeciso ☒ No sabe ☐
¿Por qué? _____
5. ¿Qué problemas presenta su comunidad actualmente?

<input type="checkbox"/> Mal manejo de Aguas servidas.	<input type="checkbox"/> Mala recolección de desechos sólidos	<input type="checkbox"/> Falta de agua.
<input checked="" type="checkbox"/> Mal estado de calles.	<input type="checkbox"/> Discontinuidad de luz eléctrica	<input type="checkbox"/> Falta de transporte.
<input type="checkbox"/> Ruidos molestos.	<input type="checkbox"/> Malos olores.	<input type="checkbox"/> Otros: _____
<input type="checkbox"/> Inseguridad.	<input checked="" type="checkbox"/> Desempleo	

6. ¿Qué problemas puede generar el proyecto? Ruido
7. ¿Qué recomendaciones le puede brindar al promotor del proyecto? Mas empleo a la comunidad
8. ¿Qué beneficios considera usted puede traer el nuevo proyecto? Empleos.

ANEXO 22.

VOLANTES DISTRIBUÍDAS

VOLANTE INFORMATIVA

PRESENTACIÓN DE ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL CATEGORÍA I.

“PLANTA SOLAR LAS LAJAS”



PROMOTOR: ENERGY GREEN CORPORATION, S.A.

Ubicación: Vía el vertedero municipal, corregimiento de El Coco, distrito de Penonomé, provincia de Coclé.

Resumen: El proyecto consiste en la construcción de una planta solar fotovoltaica para una capacidad instalada AC 30 MWn en la salida de los inversores y 34.56 MWp de potencia pico DC con 113, 400 módulos.

Principales impactos: Positivo (generación de empleos, incremento de economía regional, contribución a la matriz energética del país mediante el uso de energía verde) Negativos (generación de ruido, generación de partículas de polvo y emisiones atmosféricas, posible aumento de tráfico, entre otros).

Para cualquier consulta llamar a las oficinas de PROTECMA DE PANAMA, S.A.
(Empresa consultores ambientales)



933-5220



protecmapanama@hotmail.com



Esta volante obedece al cumplimiento de los señalamientos del Decreto Ejecutivo N° 123 del 14 de agosto de 2009, por la cual se reglamentan los procesos de Evaluación de Impacto Ambiental en nuestro país, y el cual hace referencia a la divulgación del proyecto y a la percepción ciudadana sobre el mismo.

El estudio de Impacto Ambiental será presentado ante el Ministerio de Ambiente de Coclé para su revisión y evaluación.