



PRODUCTOS Y SERVICIOS
INDUSTRIALES C.LTDA.
Consultores Ambientales

INFORME DEL PROCESO DE PARTICIPACIÓN SOCIAL DEL ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL EX-POST POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA ISLA SAN CRISTOBAL DE LA EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL DE GALÁPAGOS – ELECGALÁPAGOS S.A.



ELECGALAPAGOS S.A.

Datos de la empresa	
Actividad productiva:	Generación y distribución de servicio eléctrico
RUC:	0991500006001
Representante Legal:	Ing. Marco Salao Bravo
Ubicación:	Vía a Progreso – Puerto Baquerizo Moreno
Teléfono:	052520036
Mail:	elecgalapagos@elecgalapagos.com.ec



Firma de Responsabilidad:

Ing. Jenny Astudillo V.
Representante Legal PSI C.LTDA

Elaborado para:

Parque Nacional Galápagos

PNG

Guayaquil – Ecuador

Diciembre 2013

Índice

	Contenido	Página
1.	Antecedentes	1
2.	Objetivos	2
2.1.	Objetivo General	2
2.2.	Objetivos Específicos	3
3.	Marco Legal	3
4.	Identificación de Actores Sociales	6
5.	Actividades planificadas en el Proceso de Participación Social	9
5.1.	Metodología	9
6.	Ejecución de la Audiencia Pública del Estudio de Impacto Ambiental Ex -Post – Descripción Narrativa	11
7.	Observaciones recibidas a los correos electrónicos y en el Centro de Información Pública u Oficinas de Consulta Pública	34
8.	Identificación de posibles conflictos socio - ambientales	34
9.	Conclusiones y recomendaciones	34

Anexos del Proceso de Participación Social

- Anexo Fotográfico – Anexo I
- Medios de Convocatoria – Anexo II
- Actas de Apertura y Cierre del Centro de Información Pública – Anexo III
- Registro de Entrega de Invitaciones - Anexo IV
- Registro de Asistencia a Audiencia Pública – Anexo V
- Acta de la Audiencia Pública - Anexo VI
- Resumen Ejecutivo – Anexo VII
- Diapositivas Presentadas en la Audiencia Pública - Anexo VIII

INFORME DEL PROCESO DE PARTICIPACIÓN SOCIAL DEL ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL EX-POST POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA ISLA SAN CRISTOBAL DE LA EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL DE GALÁPAGOS – ELEGALÁPAGOS S.A.

1. Antecedentes

La Empresa Eléctrica Provincial Galápagos (EEPG) como parte de su política de responsabilidad socio ambiental y en cumplimiento del marco legal vigente en el Ecuador para las actividades eléctricas, contrata a la empresa Productos y Servicios Industriales C. LTDA. (Compañía registrada en el Comité de Consultoría con el N° 2-0373-CCN) para la elaboración, ante la petición del Parque Nacional Galápagos (PNG), del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental de las instalaciones de generación y redes de distribución de energía eléctrica de ELEGALAPAGOS S.A., ubicadas en las zonas urbana y rural de la Isla San Cristóbal, el cual permitirá evaluar el efecto del uso de combustibles fósiles en la generación de energía eléctrica y el efecto generado desde las instalaciones que forman parte del sistema, tomando en cuenta las áreas que corresponden al Parque Nacional Galápagos y el frágil entorno ecosistémico de la islas.

Estos documentos anteriormente descritos son elaborados con el fin de obtener la Licencia Ambiental de este sistema, proceso que inicia adquiriendo el Certificado de Intersección con el Sistema de Áreas Protegidas (SNAP) de los sitios contemplados en el proyecto, seguido de la entrega del documento de Términos de Referencia para la elaboración del Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental del proyecto en desarrollo. El proceso continúa con la entrega del Estudio de Impacto Ambiental y Plan de Manejo Ambiental el cual comprende todo lo relacionado con la descripción de las obras y sus componentes; la evaluación de los elementos del entorno ambiental (físico, biótico y social) para determinar la Línea Base Ambiental actual, la evaluación de los impactos ambientales positivos y negativos sobre los diferentes componentes ambientales que podrían ocasionarse por la ejecución del proyecto en su fase de operación, mantenimiento y la posterior fase de cierre al finalizar la vida útil de las instalaciones. Mientras que el Plan de Manejo Ambiental (PMA) contiene el diseño de las medidas de prevención, mitigación, remediación y compensación ambiental; además de los planes de relaciones comunitarias, monitoreo y seguimiento, y contingencias.

Este proceso concluye con la realización del Proceso de Participación Social en correspondencia con la Ley de Gestión Ambiental., Decreto No. 1040 del 08 de

mayo de 2008, este proceso tiene como finalidad dar a conocer el contenido del EIA Ex-post a la comunidad y autoridades directamente involucradas con la Operación del Sistema Eléctrico, y a su vez considerar en incorporar estos criterios y observaciones en el documento final.

Los mecanismos que se consideraron para este proceso fueron:

- Audiencia Pública del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental por la Operación del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal.
- Publicación en páginas webs de las empresas proponente y autoridad ambiental
- Oficina de Consulta Pública

El considerar e incorporar los criterios y observaciones de la ciudadanía está amparado en la Ley de Gestión Ambiental, artículo 28, "Toda persona natural o jurídica tiene derecho a participar en las gestión ambiental, a través de los mecanismos que para el efecto establezca en Reglamento (...)".

Artículo 29, Toda persona natural o jurídico tiene derecho a ser informada, oportuna y suficientemente sobre cualquier actividad que puede producir impactos ambientales.

Los diversos mecanismos de participación social se los determinó mediante conversaciones y reuniones mantenidas entre representantes de la empresa proponente y de la consultora ambiental que realizó el EIA Ex-post.

2. Objetivos

2.1 Objetivo General

Desarrollar el Proceso de Participación Social del **ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL EX-POST Y PLAN DE MANEJO AMBIENTAL POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA ISLA SAN CRISTÓBAL" DE LA EMPRESA ELÉCTRICA DE GALÁPAGOS – ELECGALÁPAGOS S.A.**, cumpliendo con lo estipulado en la Ley de Gestión Ambiental, Capítulo III, Art. 28, del Texto Unificado de la Legislación Ambiental Secundario Libro VI, Art. 20 y con el Reglamento de Aplicación de los Mecanismos de Participación Social establecidos en la Ley de Gestión Ambiental (Decreto Ejecutivo 1040), previo a la obtención del Licenciamiento Ambiental del sistema.

2.2 Objetivos Específicos

- Realizar una inspección de campo previa a la zona de influencia directa del proyecto y como resultado la elaboración de un informe de visita realizada.
- Lograr que los actores involucrados, participen del desarrollo de esta gestión a través de la entrega de información y recepción de sus criterios, preocupaciones y observaciones, a ser considerados en el EIA Ex - Post.
- Desarrollar un proceso de Participación Social que cumpla con lo establecido en la Legislación Ambiental vigente y de conformidad con el Reglamento de Aplicación de los Mecanismos de Participación Social establecidos en la Ley de Gestión Ambiental, dando como resultado un informe que sea aceptado por la Autoridad Ambiental Competente.

3. Marco Legal

Ley de Gestión Ambiental, Capítulo III, De los Mecanismos de Participación Social

Ley No. 37. Registro Oficial 245 del 30 de julio de 1999, Art. 28 y 29.

Art. 28.- Toda persona natural o jurídica tiene derecho a participar en la gestión ambiental, a través de los mecanismos que para el efecto establezca el Reglamento, entre los cuales se incluirán consultas, audiencias públicas, iniciativas, propuestas en o cualquier forma de asociación entre el sector público y el sector privado. Se concede acción popular para denunciar a quienes violen esta garantía, sin perjuicios de la responsabilidad civil y penal por acusaciones maliciosamente formulados.

El incumplimiento del proceso de consulta al que se refiere el artículo 88 de la Constitución Política de la República tomará inejecutable la actividad de que se trate y será causal de nulidad de los contratos respectivos.

Art. 29.- Toda persona natural o jurídica tiene derecho a ser informada oportuna y suficientemente sobre cualquier actividad de las instituciones del Estado que conforme al Reglamento de esta Ley, pueda producir impactos ambientales. Para ello podrá formular peticiones y deducir acciones de carácter individual o colectivo ante las autoridades competentes.

Texto Unificado de la Legislación Ambiental del Ministerio del Ambiente TULSMA, en su Libro VI, de la Calidad Ambiental, Título I, del Sistema Único de Manejo Ambiental, en su Art. 20 establece:

Art. 20.- La participación ciudadana en la gestión ambiental tiene como finalidad considerar e incorporar los criterios y las observaciones de la ciudadanía, especialmente la población directamente afectada de una obra o proyecto, sobre las variables ambientales relevantes de los estudios de impacto ambiental y planes de manejo ambiental, siempre y cuando sea técnica y económicamente viable, para que las actividades o proyectos que puedan causar impactos ambientales se desarrollen de manera adecuada, minimizando y/o compensando estos impactos a fin de mejorar las condiciones ambientales para la realización de la actividad o proyecto propuesto en todas sus fases.

La participación social en la gestión ambiental se rige por los principios de legitimidad y representatividad y se define como un esfuerzo tripartito entre i) las instituciones del Estado; ii) la ciudadanía; y iii) el promotor interesado en realizar una actividad o proyecto.

Por lo tanto, los procesos de información pública y recolección de criterios y observaciones deberán dirigirse prioritariamente a:

- i. La población en el área de influencia de la obra o proyecto.
- ii. Los organismos seccionales que representan la población referida en el literal anterior.
- iii. Las organizaciones de diferente índole que representan a la población o parte de ella en el área de influencia de la obra o proyecto.

Sin perjuicio de que estos procesos estén abiertos a otros grupos y organizaciones de la sociedad civil interesados en la gestión ambiental.

Mecanismos de Participación.- Los mecanismo de participación para la realización de los procesos de información pública y recolección de criterios y observaciones procurarán un alto nivel de posibilidades de participación, por lo que resulta necesario en ocasiones aplicar varios mecanismos complementarios en función de las características socio-culturales de la población en el área de influencia de la actividad o proyecto propuesto. La combinación de los mecanismos aplicados así como el análisis de involucrados base para la selección de mecanismos deberán ser documentados y justificados brevemente en la respectiva Auditoria Ambiental.

- 1. Reuniones informativas (RI):** En las RI, el promotor informará sobre las principales características del proyecto, sus impactos ambientales previsibles

y las respectivas medidas de mitigación a fin de aclarar preguntas y dudas sobre el proyecto y recibir observaciones y criterios de la comunidad.

- 2. Talleres participativos (TP):** Además del carácter informativo de las RI, los TP deberán ser foros que permitan al promotor identificar las percepciones y planes de desarrollo local para su propuesta de medidas mitigadoras y/o compensadoras de su Plan de Manejo Ambiental en la realidad institucional y de desarrollo del entorno de la actividad o el proyecto propuesto.
- 3. Centros de Información Pública (CIP):** El Estudio de Impacto Ambiental Ex-post y Plan de Manejo Ambiental, así como documentación didáctica y visualizada serán puestos a disposición del público en una localidad de fácil acceso, contando con el personal familiarizado con el proyecto u obra a fin de poder dar las explicaciones del caso.
- 4. Presentación o Audiencia Pública (PP):** Durante la PP se presentará de manera didáctica el Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental para luego receptar observaciones y criterios de la comunidad.
- 5. Página web:** El Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental podrán ser publicados también en una página web, siempre y cuando su ubicación (URL) sea difundida suficientemente para garantizar el acceso a la ciudadanía.
- 6. Otros:** tales como foros públicos, cabildo ampliado y mesas de diálogo, siempre y cuando su metodología y alcance estén claramente identificados y descritos en el Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post.

Recepción y Recopilación de criterios.- Los mecanismos para la recolección de criterios y observaciones serán:

- Actas de audiencias públicas
- Memorias de reuniones específicas
- Recepción de criterios por correo tradicional
- Recepción de criterios por correo electrónico: y,
- Los demás medios que se consideran convenientes, dependiendo de la zona y las características socio culturales de la comunidad.

Los criterios y observaciones de la comunidad deberán ser documentados y sistematizados a fin de establecer categorías de criterios de acuerdo a su origen,

tipo de criterio, tratamiento en el Estudio de Impacto Ambiental Ex-post y Plan de Manejo Ambiental y forma de incorporación a éstos.

Reglamento de Aplicación de los Mecanismos de Participación Social, Decreto 1040 del 22 de abril de 2008, publicado en el Registro Oficial No. 332 del 8 de mayo del 2008, establecidos en la Ley de Gestión Ambiental, Art. 28 y 29.

4. Identificación de Actores Sociales

Con ayuda de la empresa proponente ELECGALÁPAGOS S.A. se procedió a levantar una lista de 53 actores sociales entre autoridades públicas y habitantes principalmente de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno, cantón San Cristóbal, listado que se detalla a continuación:

Instituciones Públicas

No.	NOMBRES	CARGO
1	TNLGO. AMB. JORGE TORRES PALLO	GOBIERNO – MINISTERIO DEL INTERIOR
2	AB. PEDRO ZAPATA RUMIPAMBA	ALCALDE – MUNICIPALIDAD DE SAN CRISTÓBAL
3	BLGO. JUAN TIGUA	DIRECTOR UGA – MUNICIPALIDAD DE SAN CRISTÓBAL
4	DRA. ISABELA SALVADOR	MINISTRA PRESIDENTE – CONSEJO DE GOBIERNO
5	ING. PAUL MORENO	SECRETARIO TÉCNICO – CONSEJO DE GOBIERNO
6	BLGO. STALIN LLERENA	TÉCNICO DE PLANIFICACIÓN – CONSEJO DE GOBIERNO
7	DR. CARLOS FRANCO	DIRECTOR PROVINCIAL DE SALUD
8	DR. BYRON TOBAR	DIRECTOR SUBROGANTE HOSPITAL OSCAR JANDEL
9	DRA. MELISSA MOREANO	DIRECTORA HOSPITAL OSCAR JANDEL
10	AB. ARMANDO SALAVARRÍA	ASESOR JURÍDICO MINISTERIO DE SALUD PÚBLICA

No.	NOMBRES	CARGO
11	CAP. ERNESTO VACA NORERO	DIRECTOR PROVINCIAL - SECRETARIA NACIONAL DE RIESGOS
12	EC. PATRICIO ANDRADE ENDARA	TÉCNICO DE RIESGOS- SECRETARIA NACIONAL DE RIESGOS
13	LIC. JHOVANNY ESPINOZA VERA	JEFE AEROPUERTO SAN CRISTÓBAL
14	DR. ARTURO IZURIETA	DIRECTOR - PARQUE NACIONAL GALÁPAOS
15	AB. ANDRÉS DELGADO	DIRECTOR GESTIÓN AMBIENTAL - PARQUE NACIONAL GALÁPAGOS
16	ING. CARLOS ORTEGA GUAMANQUISPE	DIRECTOR SAN CRISTÓBAL - PARQUE NACIONAL GALÁPAGOS
17	BLGA. MARYURI YÉPEZ REVELO	JEFE CALIDAD AMBIENTAL SAN CRISTÓBAL - PARQUE NACIONAL GALÁPAGOS
18	ING. AMB. MARIO AGAMA	TÉCNICO CALIDAD AMBIENTAL - PARQUE NACIONAL GALÁPAGOS
19	ING. FERNANDO SOLÓRZANO	GERENTE PROVINCIAL - CORPORACIÓN NACIONAL DE TELECOMUNICACIONES - CNT
20	ING. CRISTIAN LEMA	JEFE TÉCNICO - CORPORACIÓN NACIONAL DE TELECOMUNICACIONES - CNT
21	ING. MARCO SALAO BRAVO	PRESIDENTE EJECUTIVO - EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL DE GALÁPAGOS - ELECGALÁPAGOS S.A.
22	ING. ANDRIÁN MORENO DÍAZ	DIRECTOR TÉCNICO - EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL DE GALÁPAGOS - ELECGALÁPAGOS S.A.
23	ING. CESAR PATIÑO	JEFE DE DISTRIBUCIÓN - EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL DE GALÁPAGOS - ELECGALÁPAGOS S.A.
24	ING. POLO CARRERA	JEFE DE MANTENIMIENTO - EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL DE GALÁPAGOS - ELECGALÁPAGOS S.A.
25	BLGO. MARCO TOSCANO	JEFE DE GESTIÓN AMBIENTAL - EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL DE GALÁPAGOS - ELECGALÁPAGOS S.A.
26	LCDA. NELLY GARCÉS GUERRERO	DIRECTORA PROVINCIAL - EP PETROECUADOR

No.	NOMBRES	CARGO
27	DRA. SONIA CUEVA	DIRECTORA - AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE HIROCARBUROS - ARCH
28	BLGO. ALEX JEREZ	TÉCNICO - AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE HIROCARBUROS - ARCH
29	ING. JOSE OLAYA	JEFE ESTACIÓN SAN CRISTÓBAL

Moradores de la Comunidad

No.	NOMBRES	INSTITUCIÓN/ ORGANIZACIÓN
30	SR. WILMER GONZÁLEZ	PRESIDENTE BARRIO LAS PALMERAS
31	SR. TARQUINO BASTIDAS JEREZ	MORADOR BARRIO LAS PALMERAS
32	SRA. LIBIA CHANGOTASIG	
33	SR. RAMÓN SILVA	
34	SR. JACINTO LUCAS	
35	SRA. MARIA FERNANDO CRIOLLO	
36	LCDO. LUIS TIPAN	
37	SR. GUILLERMO PIEDRA	
38	LCDA. JUANA CHÁVEZ	
39	SR. JOSÉ TOLEDO	PRESIDENTE BARRIO MANZANILLO
40	SR. GUILLERMO VIZCAÍNO	MORADOR BARRIO MANZANILLO
41	SR. ENRIQUE VARGAS	
42	SR. MAURICIO HIDALGO	
43	SRA. LOLA ARREAGA VIEJÓ	

44	DR. RUBÉN PAZMIÑO	PRESIDENTE BARRIO ISLA SUR
45	LCDO. RAMÓN CULQUI	MORADOR COMUNIDAD ISLA SUR
46	SR. GUILLERMO BETANCOURT	MORADOR COMUNIDAD ISLA SUR
47	LCDA. NORMA TORRES	PRESIDENTA CDLA. EL MAESTRO
48	LCDO. FERNANDO FABARA	MORADOR CDLA. EL MAESTRO
49	SR. BOLIVAR ZAPATA	
50	LCDO. RENÉ VILLALTA	
51	SR. CRISTIAN VILLAGÓMEZ	
52	SRA. EUGENIA MARTÍNEZ	MORADORES DE DEMÁS SECTORES
53	SR. BYRON FERNÁNDEZ	
54	SRA. MERCY CHALÁN	
55	SR. PAUL MORENO	

5. Actividades planificadas en el Proceso de Participación Social

5.1 Metodología

La metodología utilizada para desarrollar el Proceso de Participación Social, cumplió con lo establecido en el Instructivo del Reglamento de Aplicación de los Mecanismos de Participación Social, utilizando los mecanismos que se describen a continuación:

- Se realizó la convocatoria a la ciudadanía en general para la presentación del Borrador del Estudio de Impacto Ambiental Ex - Post y Plan de Manejo Ambiental por la Operación del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal, a través de cuñas radiales transmitidas en radio "Encantada" de Galápagos (Ver Anexo II - Contrato No. 19/2013), en éstas se invitó a la ciudadanía en general a participar en la Audiencia Pública a llevarse a cabo el día martes 03 diciembre del 2013.
- Se emitieron 55 invitaciones de la convocatoria para los actores sociales de la comunidad, junto con el Resumen Ejecutivo, las que fueron entregadas

entre los días 25 al 27 de noviembre del 2013 (Ver Anexo IV – Registro de Entrega de Invitaciones).

- Se instaló un Centro de Información Pública (CIP) en el que estuvo expuesto el documento borrador del Estudio de Impacto Ambiental Ex-post en cuestión, para la revisión y recepción de criterios de la ciudadanía en general. El CIP estuvo ubicado en la Oficina Matriz de ELECGALÁPAGOS S.A. (Calles Española y Juan José Flores), el cual estuvo abierto en un período de 15 días, desarrollándose de la siguiente manera:

Apertura del CIP: Lunes 25 de noviembre de 2013

Horario de Atención: De 09H00 a 12H00 y 13H00 a 15H00

Cierre del CIP: Martes 10 de diciembre de 2013

De igual manera se publicó el documento digital de dicho estudio en las páginas web del organismo regulador Parque Nacional Galápagos – PNG y de la empresa proponente ELECGALÁPAGOS S.A.: **www.galápagos.gob.ec** y **www.elecgalaapagos.com.ec** respectivamente, por un periodo de 15 días.

Durante el lapso de tiempo en el que estuvo abierto el Centro de Información Pública (CIP) no se emitieron observaciones, criterios o dudas de la comunidad.

Es importante mencionar que en todos los mecanismos implantados para este proceso se señaló que los criterios y sugerencias al proyecto también pudieron haber sido emitidos a la siguiente dirección de correo electrónico: **marco.toscano@elecgalaapagos.com.ec** hasta el 10 de diciembre de 2013, fecha en que se cerró el CIP.

No se emitió comentario u observación alguna por parte de los actores sociales y público en general referente al EIA Ex-post publicado en la dirección electrónica antes descrita.

En el Anexo III se adjuntan las Actas de Apertura y Cierre del CIP, Registros de asistencia y de recepción de criterios al CIP y fotografías del proceso en dicho Centro de Información Pública.

Realización de la Audiencia Pública el martes 03 de diciembre de 2013, la cual se desarrolló con el siguiente orden del día:

- Apertura de la Audiencia Pública por parte de uno de los técnicos que forman parte del equipo consultor que elaboró el EIA Ex – Post, Ing. Vanessa Landívar.

- Intervención de representante de la Autoridad Ambiental – Parque Nacional Galápagos, Ing. Mario Agama.
- Intervención del representante de ELECGALÁPAGOS S.A., Ing. Adrián Moreno.
- Exposición del EIA Ex – Post y Plan de Manejo Ambiental por parte del consultor responsable Ing. Francisco Torres.
- Foro de diálogo, participación y respuesta de las observaciones de los asistentes.
- Firma del Acta de Audiencia Pública
- Cierre de la Audiencia Pública.

Para el registro de los comentarios realizados por los asistentes a la Audiencia Pública se utilizó una grabadora de voz como medio digital, además para constancia de llevar a cabo dicho proceso se obtuvo una Lista de Asistencia y Acta de Audiencia Pública, documentos que se adjuntan en los Anexos V y VI respectivamente.

6. Ejecución de Audiencia Pública del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post – Descripción Narrativa.

La Audiencia Pública tuvo como finalidad presentar a los actores sociales el contenido del ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL EX-POST Y PLAN DE MANEJO AMBIENTAL POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA ISLA SAN CRISTÓBAL, y recoger sus criterios y sugerencias en cumplimiento con el Reglamento de Aplicación de los Mecanismos de Participación Social, establecidos en la Ley de Gestión Ambiental.

El evento se realizó el 03 de diciembre de 2013, a las 15H00 en la Sala de Sesiones de la Agencia Matriz de ELECGALÁPAGOS S.A. San Cristóbal, siguiendo el orden del día antes descrito:

Apertura de la Reunión Informativa

La técnica ambiental Vanessa Landívar como parte del equipo consultor que desarrolló el EIA Ex-Post y PMA por la Operación del Sistema Eléctrico de San Cristóbal, dio la bienvenida a los asistentes a la audiencia pública y presentó el orden del día y a las personas que intervendrían en el mismo.

Intervención del representante del Parque Nacional Galápagos

El Ing. Mario Agama en representación del Parque Nacional Galápagos y los funcionarios de la oficina técnica de San Cristóbal, expuso que dicho evento tiene como intención dar cumplimiento a lo que dice la Ley y los reglamentos de aplicación, dice también que la participación del PNG es recoger todas las observaciones que los asistentes tengan para elevar un informe que determinará la aprobación o no de dicho estudio para posterior licenciamiento ambiental en un siguiente paso administrativo.

Intervención del representante de la empresa proponente ELECGALÁPAGOS S.A.

El Ing. Adrián Moreno. Director Técnico de ELECGALÁPAGOS S.A. – San Cristóbal, dio la bienvenida a los asistentes y explicó que la Audiencia Pública se lleva a cabo con el objeto de que los asistentes a la misma expongan sus criterios u observaciones al EIA Ex – post, las que se incluirán en el documento definitivo a entregarse al Organismo de Control respectivo en este caso al Parque Nacional Galápagos tal como se establece en el Decreto Ejecutivo 1040 expedido en mayo del 2008 como parte de normativa ambiental en la que se contempla dicho documento.

Presentación del Estudio de Impacto Ambiental Ex-post

El Ing. Francisco Torres, consultor ambiental de la empresa PSI. C.LTDA, realizó la presentación del EIA Ex-post, para dicha exposición se hizo uso de diapositivas de Power Point las que contenían fotografías, mapas conceptuales, gráficos estadísticos, entre otros. Se explicó el contenido del EIA Ex-post, que se basó en lo siguiente:

- Objetivos e la Participación Social
- Alcance
- Objetivo General
- Objetivos Específicos
- Marco Legal
- Ubicación del Proyecto
- Descripción de las Instalaciones - Central Térmica
- Descripción de las Instalaciones – Sistema de Distribución

- Metodología del EIA Ex -Post
- Determinación de la Línea Base Ambiental – Medio Físico, Medio Biótico, Medio Socioeconómico
- Hallazgos Ambientales y Evaluación – Central Térmica
- Hallazgos Ambientales y Evaluación – Redes de Distribución Eléctrica
- Impactos Ambientales
- Plan de Manejo Ambiental
- Conclusiones y Recomendaciones

Foro de diálogo, participación y respuesta de las observaciones de los asistentes.

Una vez finalizada la exposición del EIA Ex – post, se dio paso al foro de diálogo, participación y respuesta, donde intervinieron varios asistentes a la reunión, dichas intervenciones se describen a continuación:

Ing. Mario Agama – Técnico Ambiental Parque Nacional Galápagos (PNG)

Pregunta

En el Plan de Manejo de Desechos, que Ud. mencionó, ¿cuáles son las actividades que se van a realizar?

Ing. Francisco Torres - Consultor Ambiental PSI C. LTDA.

Respuesta

Con respecto al manejo de desechos domésticos, éstos son gestionados por el gobierno autónomo descentralizado con su sistema de aseo urbano en toda la isla, lo que tiene que ver con desechos peligrosos estos son gestionados a través de gestores ambientales autorizados por la autoridad ambiental competente.

Ing. Juan Chigua – Director Dpto. Gestión Ambiental Municipio de San Cristóbal

Pregunta

En la presentación mencionaban algo acerca de las aguas residuales, ¿estas aguas de qué forma son manejadas?, ¿se utilizan pozos sépticos?.

Ing. Francisco Torres - Consultor Ambiental PSI C. LTDA.

Respuesta

En cuanto a las aguas residuales domésticas, el sistema de alcantarillado no alcanza evidentemente hasta la central térmica, pero hay los pozos sépticos. Con

respecto a las aguas residuales industriales, las que provienen de la limpieza de instalaciones o provienen más bien cuando ocurre lluvia y hay residuos de combustible en los cubetos, entonces las aguas residuales salen, los cubetos deben tener siempre una trampa de grasas y sólidos para que se retenga la lámina de combustible o de aceite que siempre va a estar en la capa superior, por efecto de densidad, eso debe ser recogido en las condiciones actuales de la empresa, eso debe ser recogido manualmente, debe haber mantenimiento continuo de la trampa a efecto de evitar que haya desborde de la trampa de grasas y se contamine el suelo.

Blgo. Marco Toscano – Jefe de Gestión Ambiental de ELECGALÁPAGOS S.A.

Respuesta

Adicionalmente para acotar lo que explica el representante de la compañía consultora, la empresa eléctrica ELECGALÁPAGOS S.A., todos los años inicia los procesos para destrucción de aguas oleosas o de sentina, con la compañía RELUSAN. RELUSAN, es una compañía que tiene licencia ambiental para almacenar este tipo de residuos en un galpón especializado, que conjuntamente con el GAD (Gobierno Autónomo Descentralizado), lo coordinan y lo manejan y con la compañía Incinerox, de Quito, hacemos la eliminación o destrucción de los materiales como las aguas oleosas, aceites desechados, filtros de aceite combustible y agua, los waypes contaminados que salen de los mantenimientos de la central, y que son considerados desechos peligrosos. Eso es lo que podemos indicar por parte de lo que la empresa actualmente realiza.

Ing. Juan Chigua– Director Dpto. Gestión Ambiental Municipio de San Cristóbal

Pregunta

¿La empresa está, registrada ante el Ministerios del Ambiente como generadora de desechos peligrosos?

Blgo. Marco Toscano – Jefe de Gestión Ambiental de ELECGALÁPAGOS S.A.

Respuesta

Bueno, la empresa actualmente no está registrada como generadora de desechos peligrosos, existe el Acuerdo Ministerial 026 si la memoria no me traiciona. Existe el procedimiento para registrarse como generador de desechos, pero uno de los requisitos básicos para registrarse es tener la licencia de operación del sistema, tener una auditoría ambiental y obviamente registrar todas las actividades que la empresa realiza, incluyendo las actividades de carga y descarga de combustible en

muelles. Justamente viendo esta necesidad que tenemos y para cumplir con el ambiente, y sobre todo la responsabilidad social de cuidar este patrimonio natural de la humanidad estamos haciendo este esfuerzo de tener la licencia ambiental y registrarnos como generadores de desechos. Adicionalmente, ya nuestros choferes que conducen los tanqueros han realizado el curso que el Parque Nacional hace pocos meses impartió para licenciarlos con un permiso especial para transportar este tipo de sustancias químicas o materiales peligrosos, que sería el combustible.

Ing. Francisco Torres - Consultor Ambiental PSI C. LTDA.

Respuesta

También cabe recalcar que en el estudio está indicado que debe necesariamente la empresa debe registrarse como generador de desechos peligrosos, más aún, acuérdense que ahora tenemos el Acuerdo Ministerial 068 y es inevitable que en los próximos meses ese proceso tenga que iniciar la empresa para calificarse como generador y evidentemente si bien es cierto que el acuerdo ministerial 068 da de baja algunos de los acuerdos anteriores, el A.M. 026 sigue manteniéndose, por lo tanto el procedimiento para calificación como generador de desechos peligroso tiene que seguir todo lo establecido en el A.M. 026, pero uno de los principales requisitos y que recomendamos a la empresa dice que si tiene un estudio de impacto ambiental aprobado o una licencia ambiental tiene que presentarlo, la licencia ambiental, pero podría haber también la posibilidad de que la empresa con los registros de la municipalidad, en este caso predio urbano, el catastro la identificación de la zona donde está ubicado por lo menos el sistema de generación que debe calificarse; entonces seguramente pueden con eso adelantar el proceso hasta que venga la licencia ambiental. Eso es uno de los primeros requisitos del A.M. 026, en el estudio está indicado también que deben registrarse como generadores de desechos, es inevitable.

Ing. Adrián Moreno – Director Técnico Agencia ELECGALÁPAGOS S.A. San Cristóbal

Comentario

Para aportar el tema de insonorización. Entiendo que para el año 2014 se está planificando usar máquinas con contenedores (insonorizadas), por ello va a haber sustitución, el objetivo, más bien la visión de la unidad, fue economizar un poco el recurso económico porque si bien nosotros nos poníamos hacer actividades de insonorización de la central térmica para meter máquinas insonorizadas era gastar

el dinero en vano. Entiendo que también estamos haciendo levantamiento arquitectónico y civil, para el cerramiento de toda la central, por lo que creo que la no conformidad para el año que viene será solventada.

Blgo. Marco Toscano - Jefe de Gestión Ambiental de ELECGALÁPAGOS S.A.

Comentario

El grupo poblacional que habita en los barrios Las Palmeras o Manzanillo, se encuentran establecidos cerca de la central térmica y conozco que por el ruido de la central, obviamente eso es algo molesto, justamente eso estábamos conversando de que la empresa va a hacer una inversión para comprar equipos insonorizados, es decir para mitigar el ruido y estar bajo los estándares que manda la normativa, es decir bajo 80 decibeles, y adicional a esto, vamos a hacer un cerramiento de la central, para mejorar la calidad de vida de los que se encuentran asentados alrededor de la central donde nosotros generamos energía, eso es una inversión inicial de USD\$180.000,00 que es el cerramiento y en lo que respecta a equipos de generación estarían por los 3 o 4 millones de dólares que son insonorizados, justamente para mitigar la situación de ruido ambiental, y esto es una noticia primicia para los compañeros que viven cerca de la comunidad, asentados alrededor de la central térmica de San Cristóbal.

Sr. Luis Tipán – Morador Barrio Palmeras

Pregunta

He observado que estaban haciendo un buen trabajo poniendo un solo cable en vez de los tres cables que iban, pero en la parte donde yo vivo, en la casa pasan tres cables, pero en cambio no sé si, la pregunta que hago es si van a continuar poniendo un solo cable por lo que mi casa está casi apegada al sistema eléctrico ya que anteriormente cuando yo comencé a construir no había energía eléctrica, así que no pasaba por ahí. Pero en el momento en que ya pasó, estoy preocupado porque tengo mis hijos, que están creciendo y me da miedo que de repente como dice usted con una varilla o algo, son niños y están cerca, sugeriría que continuaran con este trabajo, nada más.

Ing. César Patiño – Jefe de Distribución Eléctrica San Cristóbal

Respuesta

El proyecto que usted menciona acerca del cable de 3 hilos es un cable especial, es un cable pre-ensamblado, que fue justamente instalado en el año 2011, como parte de Ferun 2011, así mismo en el barrio Manzanillo también se hizo este proyecto.

Anteriormente no existía este tipo de material, por eso se utilizaba el cable nudo. A partir ya de este año, por decisión también del ministerio, todo proyecto nuevo contempla solamente con cable pre-ensamblado, justamente como tenemos en la mayor parte de la población de todas las islas cables nudo, la idea también es ir reemplazando donde no exista regeneración urbana, proceder a cambiar el cable aéreo por redes pre-ensambladas y poco a poco estamos continuando con este proyecto. Hasta marzo 31 tenemos oportunidad de presentar ante el CONELEC proyectos de inversión, para que justamente a través del gobierno nacional sean estos proyectos financiados a través ya sea como Ferum o PMD.

Blgo. Marco Toscano - Jefe de Gestión Ambiental de ELECGALÁPAGOS S.A.

El pre-ensamblado justamente se lo va a usar como ya se había visto, como parte de un programa de mitigación de impactos, para evitar riesgo eléctrico o choques eléctricos de las viviendas que están muy cercanas a nuestro sistema. Este es un cable especial con característica anti-hurto porque no se sabe cuál es el neutro, y está protegido justamente para evitar que las personas tengan choques eléctricos y sobre todo también evita que las aves, pueden ser garzas, pinzones y todo ese tipo de especies que tenemos aquí en Galápagos, que la mayoría son endémicas y nativas, pocas introducidas, también mueran por choques eléctricos. Eso es lo importante de ese cable que se va a usar.

Sr. Cristhian Villagómez – Comunidad

Pregunta

Este proyecto al que hemos sido invitados, es con el fin de que la Empresa Eléctrica va a obtener la licencia ambiental, ¿qué tiempo ELECGALÁPAGOS S.A. tiene para cumplir con estos requisitos?, ¿cuentan ya con los recursos necesarios para cumplir con esta licencia ambiental?

Blgo. Marco Toscano – Jefe de Gestión Ambiental de ELECGALÁPAGOS S.A.

Respuesta

Para iniciar ELECGALÁPAGOS S.A., tiene más de 30 años, bueno, el sistema eléctrico de la isla San Cristóbal y de ELECGALÁPAGOS S.A., tiene alrededor de 30 a 35 años de existencia, durante todo este tiempo no se tenía licencias ni proyectos ambientales para mitigar justamente problemas que se han causado por generación o distribución. Actualmente la empresa no posee la licencia ambiental, pero sin embargo en el año de 1999 cuando se entregó en contrato de concesión por parte del CONELEC, la empresa presentó un estudio de impacto ambiental preliminar

Expost, del cual se hace una auditoría, que es todos los años. Y en base a esa auditoría nosotros hemos podido levantar algunos fondos dentro de nuestro presupuesto y ya hemos logrado plasmar algunos proyectos. Por ejemplo, en San Cristóbal y Santa Cruz teníamos el gran problema de los sistemas de almacenamiento de combustible que eran tanques de más de 25 a 30 años que ya estaban corroídos que tenían liqueo y fugas de combustible. La empresa logró ubicar USD\$3'000.000,00 y ya tenemos nuevo sistema de almacenamiento, con eso hemos mitigado en parte el problema del combustible. No teníamos tanqueros seguros, sólo teníamos el de Petrocomercial y los tanqueros que tenía el municipio y que muy gentilmente nos prestaba, pero no cumplían las normas ambientales. Se hizo una inversión de alrededor de USD\$200.000 y se obtuvo un tanquero normado, tanto para Santa Cruz, San Cristóbal e Isabela. Y así hemos colocado y gestionado recursos económicos durante los últimos 4 o 5 años. En el 2014 la inversión justamente para mitigar problemas ambientales, ya lo había indicado, una parte es de 3 a 4 millones de dólares para la compra de unidades de generación o equipos generadores de energía, son insonorizados que nos van a ayudar a mitigar el impacto de ruido, son más eficientes, es decir consumen menos combustible, por lo tanto hay menos riesgo y la empresa va a ocupar menos combustible para generar energía y al quemar menos combustible hay menos emisiones de gases de CO₂ al ambiente, eso sería como parte de la generación. Adicional a eso hay el proyecto de eliminación de PCB's de Galápagos, PCB es el bifenilpoliclorado que es una sustancia química altamente cancerígena y que existen transformadores que fueron elaborados o contruidos antes de 1992 y la empresa los tiene plenamente identificados, los tienes separados y guardados en una bodega especial, estamos a la espera de que el Ministerio del Ambiente con el CONELEC den la disposición final de cómo vamos a eliminar ese tipo de compuestos, pero tenemos presupuesto para realizar esas actividades, también tenemos presupuesto justamente para lo que es centrales para la eliminación de desechos peligrosos como filtros usados, agua de sentina, aceites quemados y todos aquellos residuos que la empresa genera o provienen de lo que es fase de mantenimiento de vehículos y de equipos de generación. Es decir, la empresa sí está invirtiendo grandes recursos económicos para mitigar, prevenir o remediar problemas que hemos tenido y que hemos heredado del anterior sistema. Adicional a esto existen proyectos de alrededor 4 a 5 millones de dólares que pertenecen al sistema de distribución, que es el soterramiento de líneas y que ahora que ustedes han visto en el casco comercial, con la regeneración urbana se están soterrando las líneas, y eso también es parte de la gestión ambiental que la empresa realiza, al

reducir el impacto visual en lo que es las zonas regeneradas, entonces sí hay una inversión. Y la empresa obviamente al ya obtener la licencia ambiental es un cumplimiento obligatorio porque esa licencia ambiental es auditada todos los años a través de una auditoría y si no se cumple con esos parámetros es revertida la licencia ambiental y nos quitan la operación del sistema eléctrico, entonces, sí hay una inversión, y una inversión bastante onerosa, justamente para brindar un buen servicio a la comunidad que son ustedes a los que nosotros nos debemos, a los que debemos mantener con el servicio continuo de energía y con calidad.

El plazo que tenemos es alrededor de un año, porque las auditorías se hacen cada año, entonces una vez que nosotros presentemos ya la licencia, el documento final, al Parque Nacional, ellos tienen que emitir bajo una resolución la licencia y desde ese momento que ellos nos emiten la resolución tenemos el plazo de un año para cumplir con todas las observaciones que se llaman “no conformidades” y solventarlas en el plazo de un año y para eso la empresa tiene presupuesto en el 2014, para justamente eliminar o solventar esas no conformidades observadas. No obstante dentro de la auditoría ambiental que se hacen todos los años pueden existir nuevas no conformidades, pero esas nuevas no conformidades se solventan el siguiente año, pero las que tenemos ahora tenemos que solventarlas hasta el 31 de marzo del 2015 que es cuando nosotros presentamos la auditoría al CONELEC y sería hasta el 31 de diciembre del 2014 para solventar lo que corresponde a la licencia ambiental.

Sr. Cristhian Villagómez – Comunidad

Pregunta

Algo que no se habló, no sé si de pronto no entra dentro del permiso de la licencia ambiental, pero lo que no se hablo es del transporte del combustible, tanto desde el muelle hasta la empresa eléctrica. Tengo entendido o en algún momento supe que se iba a construir una carretera alterna por la parte de atrás, por el muelle de la Pedreal, para que se pueda por ese lugar enviar o tal vez bombear, pero ¿esto también está dentro de la licencia ambiental o no?

Blgo. Marco Toscano – Jefe de Gestión Ambiental de ELECGALÁPAGOS S.A.

Respuesta

En la licencia ambiental está incluido todo lo que es el sistema de transporte de combustible, desde el muelle hasta la central, el gobierno municipal de San Cristóbal, juntamente con la policía nacional, ellos tienen una ruta por donde pasan

los tanqueros que llevan combustible, y esa ruta es la que está autorizada a seguir; lo que dentro de la licencia ambiental nosotros colocamos son las medidas de prevención o de mitigación, es decir, para prevenir derrames hemos comprado un tanquero nuevo, normado, es un tanque en hierro negro, que cumple todas las especificaciones técnicas y que garantiza que el combustible no se va a derramar del tanque en el caso de que exista, bueno, pasen los años, la salinidad, la corrosión; mantenerlo encerrado hasta que llegue a la nueva central y pueda ser bombeado nuestro sistema de almacenamiento nuevo, eso es como una medida de prevención. Medida de mitigación es que nuestro tanquero dentro de su composición tiene un sitio, un lugar donde almacenamos aserrín hidrosκόpico que sirve para absorber el combustible que se derrame, barreras absorbentes, paños absorbentes. Y adicional a eso, nosotros tenemos un plan de contingencias contra derrames en nuestra central que entra en operación en el momento en que se activa una alarma, porque dentro de nuestra empresa existe un comité paritario de seguridad industrial que está formado por bomberos y también por compañeros que están capacitados para solventar problemas en caso de que haya derrames dentro de la zona de muelle, dentro de las vías, como en la central térmica. Sobre la parte de la nueva vía y la nueva carretera, conozco que existe un proyecto, pero que todavía no está plasmado y eso lo maneja Petroecuador de colocar un nuevo sistema de almacenamiento de combustibles limpios como existe en Baltra y está programado o planificado hacerlo en el lado de la Predial, posiblemente porque el estudio no sé cómo estará; pero conozco que van a construir un nuevo sistema de almacenamiento de combustibles limpios y de ahí abrir una carretera, para poder llevar ese combustible hacia la bomba de Petrocomercial, tal vez hagan una carretera, tal vez hagan una tubería, como un oleoducto, no lo sabemos porque no conocemos el estudio, todavía no lo han socializado, no nos ha llegado la invitación si es que lo han socializado, pero sí existe ese proyecto, no sé cuándo lo haga pero Petroecuador es justamente el encargado de asegurar el abastecimiento de combustible en las islas. Pero nosotros dentro de nuestro plan sí tenemos un sistema de prevención y de mitigación para derrame de combustibles justamente, e incendio.

Sr. Cristhian Villagómez – Comunidad

Pregunta

El derrame de combustible, tengo entendido que es una bomba de tiempo, eso de que el vehículo, cargado de combustible cruce por la zona urbana con destino a la planta eléctrica. La verdad es que el montón de veces que he visto pasar el

tanquero, tanto de Petrocomercial como de ELECGALÁPAGOS no he visto al carro de la policía custodiando al vehículo, o sea lo que se debería hacer, porque la realidad es otra; o sea el vehículo carga de combustible y continúa.

Ing. Francisco Torres - Consultor Ambiental PSI C. LTDA.

Cabe indicar lo siguiente, según el acuerdo ministerial 068 el proceso de transportación también debe tener licencia, y la ARCH que es el organismo máximo en el control y comercialización de hidrocarburos, deberá también seguramente exigir previo a la autorización para despacho, deberá exigir el licenciamiento. Ahora con respecto, aquí hay dos aspectos importantes y esto es porque a veces todos tenemos temor del combustible, eso es algo natural en el individuo, hay que considerar que la central eléctrica es una central que funciona con diésel, no con gasolina. El temor que siempre existe es a la gasolina, al diésel no, porque el diésel no se inflama en condiciones normales. Al diésel hay que acercarle la llama, tiene que experimentar más de 45 grados de temperatura para que se inflame, se inflaman los vapores del diésel y después se contamina evidentemente, el diésel adquiere calor y empieza a generar más vapor y ahí se quema el diésel, pero en condiciones, la parte más grave que debe uno de considerar con el asunto diésel es el derrame, porque remover o remediar un derrame de diésel es mucho más complicado que un derrame de gasolina, porque la gasolina la fin termina evaporándose y hay un proceso de remediación, de atenuación natural, es decir va evaporándose, siempre y cuando no contamine las aguas. Pero en el caso del diésel eso, no es que se va a incendiar, inmediatamente, hay como controlar un incendio con diésel. Con gasolina es muy difícil, la gasolina puede inflamarse a menos de 30 grados, pero en este sentido, las exigencias ambientales para este año que viene y el próximo van a ser completas, hasta los abogados tienen que registrar su consultorio, los médicos tienen que registrar su consultorio, los profesores, si dan clase a parte y tienen una oficina tienen que registrar ambientalmente la oficina. O sea, la regulación ambiental, el acuerdo 068 es como para ponerse a correr, entonces en ese sentido hay una garantía de que las condiciones ambientales del país van a cambiar significativamente. Eso es un hecho, pero era para aclarar con el asunto diesel.

MATRIZ DE OBSERVACIONES

PREGUNTA/ COMENTARIO	TÉCNICO/AMBIENTAL	LEGAL	SOCIAL	OBSERVACIÓN
Ing. Mario Agama – Técnico Ambiental Parque Nacional Galápagos (PNG)	En el Plan de Manejo de Desechos, que Ud. mencionó, ¿cuáles son las actividades que se van a realizar?			El Ing. Francisco Torres, responde: Con respecto al manejo de desechos domésticos, éstos son gestionados por el gobierno autónomo descentralizado con su sistema de aseo urbano en toda la isla, lo que tiene que ver con desechos peligrosos estos son gestionados a través de gestores ambientales autorizados por la autoridad ambiental competente.
Ing. Juan Chigua – Director Dpto. Gestión Ambiental Municipio de San Cristóbal	En la presentación mencionaban algo acerca de las aguas residuales, ¿estas aguas de qué forma son manejadas?, ¿se utilizan pozos sépticos?			El Ing. Francisco Torres, responde: En cuanto a las aguas residuales domésticas, el sistema de alcantarillado no alcanza evidentemente hasta la central térmica, pero hay los pozos sépticos. Con respecto a las aguas residuales industriales, las que provienen de la limpieza de instalaciones o provienen más bien cuando ocurre lluvia y hay residuos de combustible en los cubetos, entonces las aguas residuales salen, los cubetos deben tener siempre una trampa de grasas y sólidos para que se retenga la

				<p>lámina de combustible o de aceite que siempre va a estar en la capa superior, por efecto de densidad, eso debe ser recogido en las condiciones actuales de la empresa, eso debe ser recogido manualmente, debe haber mantenimiento continuo de la trampa a efecto de evitar que haya desborde de la trampa de grasas y se contamine el suelo.</p>
<p>Ing. Juan Chigua – Director Dpto. Gestión Ambiental Municipio de San Cristóbal</p>	<p>¿La empresa está, registrada ante el Ministerio del Ambiente como generadora de desechos peligrosos?</p>			<p>El Blgo. Marco Toscano, responde:</p> <p>Bueno, la empresa actualmente no está registrada como generadora de desechos peligrosos, existe el Acuerdo Ministerial 026 si la memoria no me traiciona. Existe el procedimiento para registrarse como generador de desechos, pero uno de los requisitos básicos para registrarse es tener la licencia de operación del sistema, tener una auditoría ambiental y obviamente registrar todas las actividades que la empresa realiza, incluyendo las actividades de carga y descarga de combustible en muelles. Justamente viendo esta necesidad que tenemos y para cumplir con el ambiente, y sobre todo la responsabilidad social de cuidar este patrimonio natural de la humanidad estamos haciendo este</p>

				<p>esfuerzo de tener la licencia ambiental y registrarnos como generadores de desechos. Adicionalmente, ya nuestros choferes que conducen los tanqueros han realizado el curso que el Parque Nacional hace pocos meses impartió para licenciarlos con un permiso especial para transportar este tipo de sustancias químicas o materiales peligrosos, que sería el combustible.</p>
<p>Sr. Luis Tipán – Morador Barrio Palmeras</p>			<p>He observado que estaban haciendo un buen trabajo poniendo un solo cable en vez de los tres cables que iban, pero en la parte donde yo vivo, en la casa pasan tres cables, pero en cambio no sé si, la pregunta que hago es si van a continuar poniendo un solo cable por lo que mi casa está casi apegada al sistema eléctrico ya que anteriormente cuando yo</p>	<p>El Blgo. Marco Toscano, responde:</p> <p>El proyecto que usted menciona acerca del cable de 3 hilos es un cable especial, es un cable pre-ensamblado, que fue justamente instalado en el año 2011, como parte de Ferun 2011, así mismo en el barrio Manzanillo también se hizo este proyecto. Anteriormente no existía este tipo de material, por eso se utilizaba el cable nudo. A partir ya de este año, por decisión también del ministerio, todo proyecto nuevo contempla solamente con cable pre-ensamblado, justamente como tenemos en la mayor parte de la población de todas las islas cables nudo, la idea también es ir reemplazando donde no exista regeneración urbana, proceder a</p>

			comencé a construir no había energía eléctrica, así que no pasaba por ahí. Pero en el momento en que ya pasó, estoy preocupado porque tengo mis hijos, que están creciendo y me da miedo que de repente como dice usted con una varilla o algo, son niños y están cerca, sugeriría que continuaran con este trabajo, nada más.	cambiar el cable aéreo por redes pre-ensambladas y poco a poco estamos continuando con este proyecto. Hasta marzo 31 tenemos oportunidad de presentar ante el CONELEC proyectos de inversión, para que justamente a través del gobierno nacional sean estos proyectos financiados a través ya sea como Ferum o PMD.
Sr. Cristhian Villagómez - Comunidad	Este proyecto al que hemos sido invitados, es con el fin de que la Empresa Eléctrica va a obtener la licencia ambiental, ¿qué tiempo para cumplir con estos requisitos?, ¿cuentan ya con los recursos necesarios para cumplir con esta licencia ambiental?			El Blgo. Marco Toscano, responde: En el 2014 la inversión justamente para mitigar problemas ambientales, ya lo había indicado, una parte es de 3 a 4 millones de dólares para la compra de unidades de generación o equipos generadores de energía, son insonorizados que nos van a ayudar a mitigar el impacto de ruido, son más eficientes, es decir consumen menos combustible, por

				<p>lo tanto hay menos riesgo y la empresa va a ocupar menos combustible para generar energía y al quemar menos combustible hay menos emisiones de gases de CO₂ al ambiente, eso sería como parte de la generación. Adicional a eso hay el proyecto de eliminación de PCB's de Galápagos, PCB es el bifenilpoliclorado que es una sustancia química altamente cancerígena y que existen transformadores que fueron elaborados o contruidos antes de 1992 y la empresa los tiene plenamente identificados, los tienes separados y guardados en una bodega especial, estamos a la espera de que el Ministerio del Ambiente con el CONELEC den la disposición final de cómo vamos a eliminar ese tipo de compuestos, pero tenemos presupuesto para realizar esas actividades, también tenemos presupuesto justamente para lo que es centrales para la eliminación de desechos peligrosos como filtros usados, agua de sentina, aceites quemados y todos aquellos residuos que la empresa genera o provienen de lo que es fase de mantenimiento de vehículos y de equipos de generación. Es decir, la empresa sí</p>
--	--	--	--	--

				<p>está invirtiendo grandes recursos económicos para mitigar, prevenir o remediar problemas que hemos tenido y que hemos heredado del anterior sistema. Adicional a esto existen proyectos de alrededor 4 a 5 millones de dólares que pertenecen al sistema de distribución, que es el soterramiento de líneas y que ahora que ustedes han visto en el casco comercial, con la regeneración urbana se están soterrando las líneas, y eso también es parte de la gestión ambiental que la empresa realiza, al reducir el impacto visual en lo que es las zonas regeneradas, entonces sí hay una inversión. Y la empresa obviamente al ya obtener la licencia ambiental es un cumplimiento obligatorio porque esa licencia ambiental es auditada todos los años a través de una auditoría y si no se cumple con esos parámetros es revertida la licencia ambiental y nos quitan la operación del sistema eléctrico, entonces, sí hay una inversión, y una inversión bastante onerosa, justamente para brindar un buen servicio a la comunidad que son ustedes a los que nosotros nos debemos, a los que debemos</p>
--	--	--	--	---

				<p>mantener con el servicio continuo de energía y con calidad.</p> <p>El plazo que tenemos es alrededor de un año, porque las auditorías se hacen cada año, entonces una vez que nosotros presentemos ya la licencia, el documento final, al Parque Nacional, ellos tienen que emitir bajo una resolución la licencia y desde ese momento que ellos nos emiten la resolución tenemos el plazo de un año para cumplir con todas las observaciones que se llaman "no conformidades" y solventarlas en el plazo de un año y para eso la empresa tiene presupuesto en el 2014, para justamente eliminar o solventar esas no conformidades observadas. No obstante dentro de la auditoría ambiental que se hacen todos los años pueden existir nuevas no conformidades, pero esas nuevas no conformidades se solventan el siguiente año, pero las que tenemos ahora tenemos que solventarlas hasta el 31 de marzo del 2015 que es cuando nosotros presentamos la auditoría al CONELEC y sería hasta el 31 de diciembre del 2014 para solventar lo que corresponde a la licencia ambiental.</p>
--	--	--	--	---

<p>Sr. Cristhian Villagómez - Comunidad</p>			<p>Algo que no se habló, no sé si de pronto no entra dentro del permiso de la licencia ambiental, pero lo que no se habló es del transporte del combustible, tanto desde el muelle hasta la empresa eléctrica. Tengo entendido o en algún momento supe que se iba a construir una carretera alterna por la parte de atrás, por el muelle de la Pedreal, para que se pueda por ese lugar enviar o tal vez bombear, pero ¿esto también está dentro de la licencia ambiental o no?</p>	<p>El Blgo. Marco Toscano, responde:</p> <p>En la licencia ambiental está incluido todo lo que es el sistema de transporte de combustible, desde el muelle hasta la central, el gobierno municipal de San Cristóbal, juntamente con la policía nacional, ellos tienen una ruta por donde pasan los tanqueros que llevan combustible, y esa ruta es la que está autorizada a seguir; lo que dentro de la licencia ambiental nosotros colocamos son las medidas de prevención o de mitigación, es decir, para prevenir derrames hemos comprado un tanquero nuevo, normado, es un tanque en hierro negro, que cumple todas las especificaciones técnicas y que garantiza que el combustible no se va a derramar del tanque en el caso de que exista, bueno, pasen los años, la salinidad, la corrosión; mantenerlo encerrado hasta que llegue a la nueva central y pueda ser bombeado nuestro sistema de almacenamiento nuevo, eso es como una medida de prevención. Medida de mitigación es que nuestro tanquero dentro de su composición tiene un sitio, un lugar donde almacenamos aserrín</p>
--	--	--	---	--

				<p>hidroscópico que sirve para absorber el combustible que se derrame, barreras absorbentes, paños absorbentes. Y adicional a eso, nosotros tenemos un plan de contingencias contra derrames en nuestra central que entra en operación en el momento en que se activa una alarma, porque dentro de nuestra empresa existe un comité paritario de seguridad industrial que está formado por bomberos y también por compañeros que están capacitados para solventar problemas en caso de que haya derrames dentro de la zona de muelle, dentro de las vías, como en la central térmica. Sobre la parte de la nueva vía y la nueva carretera, conozco que existe un proyecto, pero que todavía no está plasmado y eso lo maneja Petroecuador de colocar un nuevo sistema de almacenamiento de combustibles limpios como existe en Baltra y está programado o planificado hacerlo en el lado de la Predial, posiblemente porque el estudio no sé cómo estará; pero conozco que van a construir un nuevo sistema de almacenamiento de combustibles limpios y de ahí abrir una carretera, para poder llevar ese combustible hacia la</p>
--	--	--	--	--

				<p>bomba de Petrocomercial, tal vez hagan una carretera, tal vez hagan una tubería, como un oleoducto, no lo sabemos porque no conocemos el estudio, todavía no lo han socializado, no nos ha llegado la invitación si es que lo han socializado, pero sí existe ese proyecto, no sé cuándo lo haga pero Petroecuador es justamente el encargado de asegurar el abastecimiento de combustible en las islas. Pero nosotros dentro de nuestro plan sí tenemos un sistema de prevención y de mitigación para derrame de combustibles justamente, e incendio.</p>
<p>Sr. Cristhian Villagómez - Comunidad</p>			<p>El derrame de combustible, tengo entendido que es una bomba de tiempo, eso de que el vehículo, cargado de combustible cruce por la zona urbana con destino a la planta eléctrica. La verdad es que el montón de veces que he visto pasar el tanquero, tanto de</p>	<p>El Ing. Francisco Torres, responde:</p> <p>Cabe indicar lo siguiente, según el acuerdo ministerial 068 el proceso de transportación también debe tener licencia, y la ARCH que es el organismo máximo en el control y comercialización de hidrocarburos, deberá también seguramente exigir previo a la autorización para despacho, deberá exigir el licenciamiento. Ahora con respecto, aquí hay dos aspectos importantes y esto es porque a veces todos tenemos temor del combustible, eso es algo natural en el individuo,</p>

			<p>Petrocomercial como de ELECGALÁPAGOS no he visto al carro de la policía custodiando al vehículo, o sea lo que se debería hacer, porque la realidad es otra; o sea el vehículo carga de combustible y continúa.</p>	<p>hay que considerar que la central eléctrica es una central que funciona con diésel, no con gasolina. El temor que siempre existe es a la gasolina, al diésel no, porque el diésel no se inflama en condiciones normales. Al diésel hay que acercarle la llama, tiene que experimentar más de 45 grados de temperatura para que se inflame, se inflaman los vapores del diésel y después se contamina evidentemente, el diésel adquiere calor y empieza a generar más vapor y ahí se quema el diésel, pero en condiciones, la parte más grave que debe uno de considerar con el asunto diésel es el derrame, porque remover o remediar un derrame de diésel es mucho más complicado que un derrame de gasolina, porque la gasolina la fin termina evaporándose y hay un proceso de remediación, de atenuación natural, es decir va evaporándose, siempre y cuando no contamine las aguas. Pero en el caso del diésel eso, no es que se va a incendiar, inmediatamente, hay como controlar un incendio con diésel. Con gasolina es muy difícil, la gasolina puede inflamarse a menos de 30 grados, pero en este sentido, las exigencias ambientales</p>
--	--	--	---	--

				<p>para este año que viene y el próximo van a ser completas, hasta los abogados tienen que registrar su consultorio, los médicos tienen que registrar su consultorio, los profesores, si dan clase a parte y tienen una oficina tienen que registrar ambientalmente la oficina. O sea, la regulación ambiental, el acuerdo 068 es como para ponerse a correr, entonces en ese sentido hay una garantía de que las condiciones ambientales del país van a cambiar significativamente. Eso es un hecho, pero era para aclarar con el asunto diesel.</p>
--	--	--	--	---

7. Observaciones recibidas en los correos electrónicos y en el Centro de Información Pública u Oficina de Consulta Pública.

Como se describió en párrafos anteriores, el EIA Ex-post estuvo disponible para la revisión de la ciudadanía en el Centro de Información Pública situado en la Oficina Matriz de ELECGALÁPAGOS S.A., ubicada entre las calles Juan José Flores y Española, desde el 25 de noviembre hasta el 10 de diciembre del 2013.

Una vez finalizado el plazo para la realización de los respectivos comentarios y consultas, no se obtuvieron observaciones en dicho Centro de Información Pública (CIP).

De igual forma no se recibieron observaciones en el correo electrónico **marco.toscano@elecgalapagos.com.ec**.

8. Identificación de posibles conflictos socio-ambientales

Posibles conflicto socio-ambiental	Posible solución
En la Audiencia Pública llevada a cabo no se evidenciaron criterios significativos de conflictos socio-ambientales por la Operación del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal, en lo que respecta a la central térmica y redes de distribución eléctrica de media y baja tensión.	Al no haber conflictos por parte de la comunidad no existen recomendaciones al respecto.

9. Conclusiones y recomendaciones

Conclusiones

Se cumplió satisfactoriamente con el Proceso de Participación Social del Estudio de Impacto Ambiental Ex-post y Plan de Manejo Ambiental por la Operación del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal, empleándose los mecanismos de participación social establecidos en el Decreto Ejecutivo 1040.

Durante el proceso se logró la participación de los actores sociales, se contó con la presencia de un total de 13 personas a la reunión informativa de los resultados obtenidos en el EIA Ex-Post.

El público asistente a la Audiencia Pública no se manifestó en contra de las actividades relacionadas a la operación de los sistemas de generación y distribución eléctrica que la empresa ELECGALÁPAGOS S.A. tiene bajo su administración.

Recomendaciones

Considerar dentro del documento definitivo del EIA Ex-post los planteamientos expuestos por las personas asistentes a la Audiencia Pública, los que se encuentran descritos en la matriz de observaciones.

Elaborado por:

PSI Productos y Servicios Industriales C. Ltda.

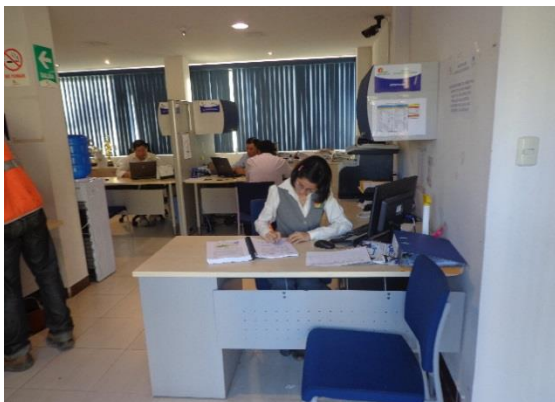
Consultores Ambientales

Diciembre del 2013

ANEXOS

ANEXO I

Anexo Fotográfico



Fotografía 1.- Firma Acta de Apertura del Centro de Información Pública por la Srta. Leslie Jácome encargada del CIP



Fotografía 2.- Firma de Acta de Apertura del Centro de Información Pública por parte del Ing. Adrián Moreno – Director Técnico ELEGALÁPAGOS S.A.



Fotografías 3 y 4.- Se observa cartel que indica que se expone el Borrador del EIA Ex –Post y PMA



Fotografías 5 y 6.- Se observa exposición de los resultados del EIA Ex – Post por parte del equipo técnico de la Consultora PSI C. Ltda.



Fotografías 7 y 8.- Se observan asistentes a la Audiencia Pública

ANEXO II

Medios de Convocatoria

Puerto Ayora 11 de diciembre 2013

Oficio N°0207-PEC-2013

Ing.
Marco Salas Bravo
PRESIDENTE EJECUTIVO
ELECGALAPAGOS S.A
Puerto Baquerizo Moreno.

De mis consideraciones:

Reciba un cordial saludo de quienes hacemos periódico El Colono, el presente es para CERTIFICAR la fecha de publicación de los siguientes avisos en la primera edición N°289 de Diciembre-2013:

N°	CONVOCATORIAS PÚBLICAS	FECHA DE PUBLICACIÓN
1	Presentación Pública del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto "Operación del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal"	3 de diciembre de 2013
2	Presentación Pública del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto "Operación del Sistema Eléctrico de la Isla Floreana"	3 de diciembre de 2013
3	Presentación Pública del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto "Operación del Sistema Eléctrico de la Isla Isabela"	3 de diciembre de 2013
4	Presentación Pública del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto "Operación del Sistema Eléctrico de la Isla Santa Cruz"	3 de diciembre de 2013

Es cuanto puedo afirmar en honor a la verdad.

Atentamente,


Mónica García Soriano
GERENTE
PERIÓDICO EL COLONO

CONTRATO No. 19/2013 PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES

RE-EEPGSA-06-2013: "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE ELECGALAPAGOS S.A.", con la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno.

COMPARECIENTES

En la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno, Provincia de Galápagos, República del Ecuador, a los diecinueve días del mes de noviembre del año dos mil trece, comparecen a la celebración del presente contrato, por una parte la Empresa Eléctrica Provincial Galápagos **ELECGALAPAGOS S.A.**, representada por el Ing. Marco Patricio Salao Bravo, en calidad de Presidente Ejecutivo, a quien en adelante se le denominará CONTRATANTE; y, por otra parte la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, por sus propios derechos, parte a la que en adelante se la denominará CONTRATISTA. Las partes se obligan en virtud del presente contrato, al tenor de las siguientes cláusulas:

Cláusula Primera.- ANTECEDENTES

1.01.- De conformidad con los artículos 22 de la Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública -LOSNC-P, 25 y 26 de su Reglamento General, el Plan Anual de Contrataciones de ELECGALAPAGOS S.A., contempla "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE ELECGALAPAGOS S.A."

1.02.- Previos los informes y los estudios respectivos, la máxima autoridad de ELECGALAPAGOS S.A. resolvió aprobar los pliegos por REGIMEN ESPECIAL RE-EEPGSA-06-2013, de fecha 06 de noviembre de 2013, para la "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE ELECGALAPAGOS S.A."

1.03.- Se cuenta con la existencia y suficiente disponibilidad de fondos en las Partidas Presupuestarias Nros. **01.01.A500.091.506060.000.0;** **01.02.A500.091.506060.000.0;** **01.03.A500.091.506060.000.0;** denominada "PUBLICIDAD PROPAGANDA REPRODUCCIÓN", de acuerdo con la certificación de Disponibilidad de Fondos No. 444, de fecha 30 de septiembre de 2013 emitida por el Director Administrativo Financiero de ELECGALAPAGOS S.A.

1.04.- Se realizó la respectiva convocatoria el día 07 de noviembre de 2013, a través del portal www.compraspublicas.gob.ec, mediante Resolución No. PE-146-2013.

1.06.- Luego del proceso correspondiente, la máxima autoridad de ELECGALAPAGOS S.A., mediante Resolución No. PE-152-2013 de fecha 12 de noviembre de 2013, y que fuera publicada en el Portal Compras Públicas el día 13 de noviembre de 2013, adjudicó a la "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE ELECGALAPAGOS S.A.", a la Lic. Gina Magaly Andrade Endara

Cláusula Segunda.- DOCUMENTOS DEL CONTRATO

2.01 Forman parte integrante del Contrato los siguientes documentos:

- Los Pliegos incluyendo las especificaciones técnicas de los servicios a contratarse;
- La oferta presentada por el CONTRATISTA;
- Los demás documentos de la oferta del adjudicatario;
- Las garantías presentadas por el CONTRATISTA;
- La resolución de adjudicación; y,
- La certificación de la Dirección Administrativa Financiera, que acreditan la existencia de la partida presupuestaria y disponibilidad de recursos, para el cumplimiento de las obligaciones derivadas del contrato.

RE-EEPGSA-06-2013: "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE ELECGALAPAGOS S.A.", con la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno.

Cláusula Tercera.- INTERPRETACIÓN Y DEFINICIÓN DE TÉRMINOS

3.01.- Los términos del Contrato deben interpretarse en su sentido literal, a fin de revelar claramente la intención de los contratantes. En todo caso su interpretación sigue las siguientes normas:

- 1) Cuando los términos estén definidos en la Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública, LOSNCP, o en este contrato, se atenderá su tenor literal.
- 2) Si no están definidos se estará a lo dispuesto en el contrato en su sentido natural y obvio, de conformidad con el objeto contractual y la intención de los contratantes. De existir contradicciones entre el contrato y los documentos del mismo, prevalecerán las normas del contrato.
- 3) El contexto servirá para ilustrar el sentido de cada una de sus partes, de manera que haya entre todas ellas la debida correspondencia y armonía.
- 4) En su falta o insuficiencia se aplicarán las normas contenidas en el Título XIII del Libro IV de la codificación del Código Civil, De la Interpretación de los Contratos.

3.02.- Definiciones: En el presente contrato, los siguientes términos serán interpretados de la manera que se indica a continuación:

- a) **"Adjudicatario"**, es el oferente a quien la máxima autoridad de ELECGALÁPAGOS S.A. le adjudica el contrato;
- b) **"Comisión Técnica"**, es la responsable de llevar adelante el proceso, a la que le corresponde actuar de conformidad con la LOSNCP, su Reglamento General, los pliegos aprobados, y las disposiciones administrativas que fueren aplicables.
- c) **"INCOP"**, Instituto Nacional de Contratación Pública.
- d) **"LOSNCP"**, Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública.
- e) **"Oferente"**, es la persona natural o jurídica, asociación o consorcio que presenta una "oferta", en atención al llamado a subasta inversa electrónica;
- f) **"Oferta"**, es la propuesta para contratar, ceñida a los pliegos, presentada por el oferente a través de la cual se obliga, en caso de ser adjudicada, a suscribir el contrato y a su ejecución;

Cláusula Cuarta.- OBJETO DEL CONTRATO

4.01.- El contratista se obliga con la CONTRATANTE a proveer los servicios requeridos de la "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE ELECGALAPAGOS S.A." a entera satisfacción de la CONTRATANTE, el producto total de la ejecución del plan de comunicaciones se lo deberá entregar en ELECGALAPAGOS S.A., e incluirá absolutamente todo lo necesario para cumplir con el servicio contratado, de acuerdo a las especificaciones técnicas ofertadas, a plena satisfacción de la Entidad y que cumpla con todas las características y especificaciones técnicas constantes en la oferta, que se agrega y forma parte integrante de este contrato.

OBJETIVOS:

GENERAL. Informar de manera oportuna a la comunidad de Galápagos sobre los servicios que la Empresa provee a sus clientes a nivel Provincial, a fin de mejorar los indicadores de calidad de servicio técnico y satisfacción del cliente.

ESPECÍFICOS. Socializa los proyectos de energía renovable desarrollados en la Provincia de Galápagos en marcados en el Plan Nacional para el Buen Vivir y el marco político Cero Combustibles Fósiles para Galápagos.

Difundir las actividades de mantenimiento en redes de distribución y centrales térmicas a nivel provincial, en las cuales se incluyen cortes programados y no programados.

Ejecutar Spots, boletines informativos, publinreportajes sobre los proyectos de inversión (FERUM,

CONTRATO No. 19/2013 PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES

RE-EEPGSA-06-2013: "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE ELEGALAPAGOS S.A.", con la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno.

PMD, etc.) que la Empresa desarrolla en el área de concesión otorgada por el CONELEC.

Informar sobre las políticas de atención al cliente, sistema comercial, atención de emergencias, ahorro energético y medidas de prevención de riesgos en el sistema eléctrico de ELEGALAPAGOS S.A.

ALCANCE. El presente plan de comunicación y difusión de actividades técnicas, comerciales, ambientales y sociales de ELEGALAPAGOS S.A., va dirigido a informar a nuestros clientes sobre las actividades a realizarse durante el segundo semestre del año 2013, a fin de que se cumpla con lo dispuesto en la normativa que corresponde a mejorar la satisfacción de atención al cliente, fortalecer la imagen institucional y del servicio técnico a nivel provincial, de esta empresa que es parte del Sector Estratégico.

Para este fin se tomará en cuenta un comunicador (a) social que se encargue de recolectar la información de las actividades de la Empresa de manera oportuna, que elabore y diseñe estrategias de comunicación en base a boletines, spots, trípticos, ruedas de prensa, entrevistas y ejecute su correspondiente publicación en los medios de comunicación local, provincial y mundial, esto es en radio, prensa escrita, televisión, redes sociales incluyendo la página web institucional.

Bajo este contexto la Institución podrá presentar a sus clientes toda la maquinaria de inversión y aporte técnico con nuevos proyectos para garantizar el servicio continuo de energía eléctrica con calidad y eficiencia, así como promover las nuevas fuentes de generación renovable en el Patrimonio Natural de la Humanidad, usando recurso viento, sol y biomasa.

METODOLOGÍA DE TRABAJO

Para la consecución de los objetivos planteados, es necesario que la Comunicadora, ejecute la siguiente metodología:

Fase 1: La Comunicadora ejecutará la recolección de la información referente a las actividades que la Empresa desarrollará durante cada semana, en la cual incluirá la información que deberá usar para la elaboración de trípticos, spots, revista institucional y banners. Esta fase deberá interactuar con cada uno de los responsables de las áreas de la Empresa, es decir Presidente Ejecutivo, Directores, Jefes de Agencia y Jefes de Área.

Fase 2: La Comunicadora deberá elaborar y diseñar boletines informativos correspondientes a cada una de las actividades desarrolladas por la Empresa semanalmente y entregar los spots publicitarios de manera mensual en base al requerimiento de la Empresa.

Fase 3: La Comunicadora deberá manejar toda la coordinación para efectuar la publicación de la información conseguida de la Empresa en los medios de comunicación radial, televisión, prensa escrita y digital (redes sociales). También deberá coordinar las ruedas de prensa y entrega de trípticos a las diferentes áreas de la Empresa para que sean entregados a los usuarios.

Fase 4: La comunicadora deberá presentar un informe de labores con respaldo documental (Boletines, fotos, publicaciones, videos, facturas) de las actividades realizadas durante un mes periodo en el cual se deberá tener avances de los productos, que son pedidos por la Empresa en el numeral 6 de los presentes TdR's.

INFORMACIÓN QUE DISPONE LA ENTIDAD

La Empresa dispone de las actividades programadas para los mantenimientos de redes de distribución, subestaciones y equipos de generación térmica de las islas San Cristóbal, Santa Cruz, Isabela y Floreana.

Se tiene las memorias técnicas y cronogramas de obras para los proyectos de inversión FERUM,

CONTRATO No. 19/2013
PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES

RE-EEPGSA-06-2013: "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE ELEGALAPAGOS S.A.", con la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno.

PMD y Plan de Expansión 2013 – 2020.

Se cuenta con toda la información referente a los proyectos de energía renovable que comprende el Sistema Eólico Baltra y su Línea de Interconexión Baltra – Puerto Ayora, Sistemas Fotovoltaicos de las islas Santa Cruz, Isabela, Floreana y Baltra, así como los proyectos de biocombustibles emprendidos en la isla Floreana.

Documento técnico referente a las encuestas de satisfacción a los clientes realizados por la empresa en el año 2013.

PRODUCTOS O SERVICIOS ESPERADOS

SPOTS PUBLICITARIOS			
No.	Tema	Especificaciones Técnicas	Cantidad
1	Ahorro de Energía Eléctrica en los hogares y oficinas	Duración 45 segundos, dos o más voces alta definición (HD), formato MPGE 4, sonido estéreo e iluminación profesional, full color, para radio y televisión, entrega final en disco DVD.	01
2	Entrega de Refrigeradoras - Plan Renova		01
3	Requisitos para Nuevos Servicios de Energía		01
4	Infraestructura tecnológica – Imagen Institucional – GIS – SARS, etc.		01
5	Proyectos de Energía Renovables Corea Santa Cruz		01
6	Proyectos de Energía Renovables Eólico Baltra		01
7	Manejo Ambiental en Centrales y Redes de Distribución		01
8	Tiempo de pago y desglose de planillas por impuestos y subsidios		01
9	Procedimiento para Reclamos de Clientes		01

INFORMATIVOS RADIALES			
No.	Tema	Especificaciones Técnicas	Cantidad
1	Corte Programados de Energía por mantenimiento de redes, subestaciones y centrales térmicas	Duración 35 segundos, sonido estéreo para radio.	30
2	Informes por Cortes de Energía No Programados		90
3	Ruedas de prensa Proyectos FERUM, PMD, etc.	Duración 5 minutos, sonido estéreo para radio	22

PUBLIREPORTAJES			
No.	Tema	Especificaciones Técnicas	Cantidad
1	Proyecto Fotovoltaico de Puerto Ayora	Duración 5 minutos, alta definición – HD 1080p, sonido e iluminación profesional, montaje digital, locuciones, corrección de color, efectos e infografías, dos o más voces e iluminación profesional, formato MPGE 4, sonido estéreo e iluminación profesional, full color, para radio y televisión, entrega final en disco DVD.	01
2	Proyecto Fotovoltaico de Isabela - Baltra		01
3	Proyecto Eólico Baltra		01
4	Proyecto Línea de Transmisión		01
5	Proyecto Obras FERUM - PMD		01

INFORMES A LA COMUNIDAD			
No.	Tema	Especificaciones Técnicas	Cantidad
1	Rendición de Cuentas Presidente Ejecutivo año fiscal 2013.	Duración 7 minutos, alta definición – HD 1080p sonido e iluminación profesional, montaje digital, locuciones, corrección de color, efectos e infografías, dos o más voces e iluminación profesional, formato MPGE-4, sonido estéreo, full color, para radio y televisión, grabación final en DVD.	01

ESPACIOS PARA PUBLICACIÓN DE SPOT, INFORMATIVOS, PUBLIREPORTAJES E INFORME DE ACTIVIDADES					
No.	Tema	Especificaciones Técnicas	Frecuencia al día	Duración de la campaña (días)	Total de frecuencias

CONTRATO No. 19/2013 PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES

RE-EEPGSA-06-2013: "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE ELEGALAPAGOS S.A.", con la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno.

1	Espacios para publicación de spot publicitarios radiales	45 segundos de duración en sonido estéreo FM en horarios que la Empresa requiera o en horarios estelares (mayor rating)	05	144	720
2	Espacios para informativos radiales Cortes Programados	35 segundo de duración en sonido estéreo FM en horarios que la Empresa requiera o en horarios estelares (mayor rating)	05	60	300
3	Espacios para informativos radiales Cortes No Programados	35 segundo de duración en sonido estéreo FM en horarios que la Empresa requiera o en horarios estelares (mayor rating)	03	90	270
4	Ruedas de prensa proyectos FERUM, PMD, etc.	5 minutos de duración en sonido estéreo FM en horarios que la Empresa requiera o en horarios estelares (mayor rating)	02	66	132
5	Espacios televisivos para spot publicitarios	45 segundos de duración en sonido estéreo FM en horarios estelares (mayor rating) de los programas informativos a la comunidad	04	144	576
6	Espacios televisivos para publireportajes	05 minutos de duración en alta definición y sonido estéreo FM, en horarios estelares (mayor rating)	03	75	225
7	Espacios televisivos informes a la comunidad	07 minutos de duración en alta definición y sonido estéreo FM, horarios estelares (mayor rating)	02	6	12
8	Publicación de todos los Spots publicitarios, Publireportajes, entrevistas y Rendición de Cuentas.	Publicación en paginas sociales: Facebook, You Tube y Web Institucional	---	---	27

ENTREVISTAS INFORMATIVAS			
No.	Tema	Especificaciones Técnicas	Cantidad
1	Entrevista radial a la máxima autoridad o su delegado	Duración de 15 minutos y sonido estéreo en radio a nivel provincial FM	06
2	Entrevista televisiva a la máxima autoridad o su delegado para informar a la comunidad sobre las actividades de la Empresa	Duración de 10 minutos, alta definición, televisión a nivel local San Cristóbal, entrega del producto en DVD.	06
		Duración de 10 minutos, alta definición, televisión a nivel local Santa Cruz, entrega del producto en DVD.	06

PROMOCIÓN EN PROGRAMAS RADIALES LOCALES			
No.	Tema	Especificaciones Técnicas	Cantidad
1	Participación en programa radial local con interacción con la comunidad para recargar los conocimientos referente a ELEGALAPAGOS S.A.	Sonido estéreo, radio FM, con preguntas generales o específicas referente al conocimiento general que tiene la comunidad sobre ELEGALAPAGOS S.A., emisión en radio local del cantón Santa Cruz y San Cristóbal, entrega del producto en DVD.	12

BOLETINES INFORMATIVOS DIGITALES			
No.	Tema	Especificaciones Técnicas	Cantidad
1	Actividades desarrolladas por la Empresa a nivel Provincial las cuales incluyen cortes programados y no programados, colaboraciones a la comunidad o instituciones del estado, asesorías, etc.	Alta definición, con diseño moderno de presentación, full color, mínimo 30% de imágenes en el boletín informativo, 2 productos en archivo PDF y editable (Word, etc.), tamaño A4 para el formato, tamaño de letra 11 para párrafos y 14 para títulos en negritas, con estilo de letra variados (Arial, Arial Narrow, Bookman Old Style, etc.).	120

CONTRATO No. 19/2013 PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES

RE-EEPGSA-06-2013: "Ejecución de Plan de Comunicación y Difusión de Actividades Técnicas, Comerciales, Ambientales y Sociales de ELEGALAPAGOS S.A.", con la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno.

2	Publicación de boletines digitales de las Actividades desarrolladas por la Empresa a nivel Provincial las cuales incluyen cortes programados y no programados, colaboraciones a la comunidad o instituciones del estado, asesorías, etc.	Publicación en páginas sociales: Facebook, Twiteer, e-mail personales, institucionales, You Tube, WeB ELEGALAPAGOS S.A.	120
---	--	---	-----

BOLETINES EN PRENSA ESCRITA			
No.	Tema	Especificaciones Técnicas	Cantidad
1	Elaboración de boletines institucionales de las actividades desarrolladas por la Empresa a nivel Provincial las cuales incluyen cortes programados y no programados, colaboraciones a la comunidad o instituciones del estado, asesorías, etc.	30% fotos, tamaño de 30 cm x 30 cm (media página de periódico), full color, tamaño de letra y estilo tamaño estándar, en archivo PDF y editable (Word, etc.)	12
2	Espacio publicitario para los boletines institucionales de las actividades desarrolladas por la Empresa a nivel Provincial	Papel periódico blanco, full color, tamaño de media página (30 cm x 30 cm), publicación en pagina derecha, tiraje cada 15 días.	12

PUBLICIDAD IMPRESA					
No.	Tema	Especificaciones Técnicas	Cantidad		
1	Triptico ahorro de energía eléctrica en los hogares	Papel Caucho de 15 gr de peso, dimensiones 27,4 cm de alto x 20,4 cm de ancho, full color	10.000		
2	Triptico proyecto de Energía Renovable en Galápagos				
3	Triptico manejo Ambiental en la generación de energía eléctrica				
4	Triptico distancia de Seguridad				
5	Triptico requisitos nuevos servicio de energía				
6	Revista institucional que albergue toda la información ejecuta durante el año fiscal 2013	Papel Caucho de 15 gr de peso, con pasta de cartón alto relieve, tamaño A4 (29,7 cm de alto x 21,0 cm) de ancho, full color y diseño moderno, de 30 páginas.	2.000		
7	Banner con información de proyectos ejecutados y campañas de ahorro de energía y servicio al cliente	Dimensión de 1,70 cm de alto x 70 cm de ancho, con base de aluminio para enrollar con un poste de fijación del banner, full color, material lona sintética enrollable de fácil manipulación	10		
No.	Tema	Especificaciones Técnicas	Islas	Frecuencia	Cantidad
1	Perifoneo de boletines de Corte Programados de Energía por mantenimiento de redes, subestaciones y centrales térmicas.	Emisión de boletines en vehiculos acondicionados con parlantes, duración del recorrido 1 hora, con micrófono.	San Cristóbal	10	30
			Santa Cruz	10	
			Isabela	5	
			Floreana	5	

Cláusula Quinta.- PRECIO DEL CONTRATO

5.01.- El precio del Contrato, que la CONTRATANTE pagará al CONTRATISTA es el de USD73.000,00 (SETENTA Y TRES MIL DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMERICA CON CERO CENTAVOS), sin incluir IVA.

5.02.- Los precios acordados en el contrato por los trabajos especificados, constituirán la única compensación al CONTRATISTA por todos sus costos, inclusive cualquier impuesto, derecho o tasa que tuviese que pagar.

Cláusula Sexta. - FORMA DE PAGO

El cien por ciento (100%) del valor del contrato; esto es, la suma de USD73.000,00 (SETENTA Y TRES MIL DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMERICA CON CERO CENTAVOS), sin incluir IVA.

CONTRATO No. 19/2013 PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES

RE-EEPGSA-06-2013: "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE ELEGALAPAGOS S.A.", con la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno.

valor que será cancelado contra entrega de todos los informes, suscripción del acta de entrega y recepción Única y Definitiva, informe favorable del Administrador del Contrato, y presentación de la factura correspondiente.

6.02.- Será responsabilidad de la CONTRATANTE efectuar las retenciones a que hubiere lugar y emitir los comprobantes correspondientes.

Cláusula Séptima.- GARANTÍAS

7.01.- De conformidad con lo dispuesto en el artículo 75 de la LOSNCP, el Contratista está obligado a rendir las siguientes garantías:

a) De fiel cumplimiento.- El contratista, antes de firmar el contrato, para seguridad del cumplimiento de éste y para responder de las obligaciones que contrajera frente a terceros, relacionadas con el contrato, rendirá a favor de LA CONTRATANTE una garantía de las señaladas en los numerales 1, 2 y 5 del artículo 73 de la LOSNCP, por un monto equivalente al cinco por ciento del valor total del contrato que será entregada previo a la suscripción del contrato.

7.02 Renovación de Garantía: El CONTRATISTA se compromete a mantener vigente la garantía de Fiel Cumplimiento de Contrato y Buen Uso de Anticipo, hasta que el valor entregado por ELEGALAPAGOS S.A. sea devengado en su totalidad. Al efecto, ésta garantía será renovada a más tardar cinco (5) días hábiles antes de su vencimiento, caso contrario, la entidad contratante solicitará al garante que haga efectivo su valor.

7.03.- Ejecución de las garantías: Las garantías contractuales podrán ser ejecutadas por la CONTRATANTE en los siguientes casos:

1) La de fiel cumplimiento del contrato:

- Cuando la CONTRATANTE declare anticipada y unilateralmente terminado el contrato por causas imputables al CONTRATISTA;
- Si la CONTRATISTA no la renovare cinco días antes de su vencimiento;

Cláusula Octava.- PLAZO

8.01.- El plazo para la prestación del servicio a entera satisfacción de la CONTRATANTE es de noventa (90) días, contados a partir de la fecha de suscripción del contrato y entrega del anticipo.

Cláusula Novena.- PRÓRROGAS DE PLAZO

9.01.- El CONTRATANTE prorrogará el plazo total o los plazos parciales, sólo en los siguientes casos, y siempre que el CONTRATISTA así lo solicite, por escrito, justificando los fundamentos de aquella, dentro de las cuarenta y ocho horas subsiguientes a la fecha de producido el hecho que motiva la solicitud:

- Por causa de fuerza mayor o caso fortuito, aceptados como tales por la CONTRATANTE. La CONTRATISTA tiene la responsabilidad de actuar con toda la diligencia razonable para superar la imposibilidad producida por causa de fuerza mayor o caso fortuito. En estos casos, el plazo se prorrogará por un período igual al tiempo de duración de las causas indicadas;
- Por suspensiones ordenadas por la CONTRATANTE y que no se deban a causas imputables al CONTRATISTA.

9.02.- Cuando las prórrogas de plazo modifiquen el plazo total, se necesitará la autorización de la máxima autoridad de la Entidad Contratante.

RE-EEPGSA-06-2013: "Ejecución de Plan de Comunicación y Difusión de Actividades Técnicas, Comerciales, Ambientales y Sociales de ELEGALAPAGOS S.A.", con la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno.

Cláusula Décima.- MULTAS

10.01.- Por cada día de retraso en la ejecución de las obligaciones contractuales, se aplicará la multa de dos por mil (2X1.000) del valor del contrato, hasta un máximo del 5% del valor del mismo. Al superar este monto se podrá dar por terminado unilateralmente el contrato y se lo declarará contratista incumplido de conformidad al artículo 94 numeral 3 de la Ley Orgánica del Sistema Nacional de Contratación Pública. Sin embargo de aquello, en caso de superar el 5% del valor se multará igualmente con los valores que corresponda por la no entrega del objeto del contrato en forma oportuna.

Cláusula Décima Primera.- CESIÓN DE CONTRATOS Y SUBCONTRATACIÓN

11.01.- El CONTRATISTA no podrá ceder, asignar o transferir en forma alguna ni todo ni parte de este Contrato. Sin embargo podrá subcontratar determinados servicios, previa autorización de la CONTRATANTE.

11.02.- El CONTRATISTA será el único responsable ante la CONTRATANTE por los actos u omisiones de sus subcontratistas y de las personas directa o indirectamente empleadas por ellos.

Cláusula Décima Segunda.- OTRAS OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA

12.01.- A más de las obligaciones ya establecidas en el presente contrato y en las Condiciones Generales, el CONTRATISTA está obligado a cumplir con cualquiera otra que se derive natural y legalmente del objeto del contrato y sea exigible por constar en cualquier documento del mismo o en norma legal específicamente aplicable.

12.02.- El CONTRATISTA se obliga al cumplimiento de las disposiciones establecidas en el Código del Trabajo y en la Ley del Seguro Social Obligatorio, adquiriendo, respecto de sus trabajadores, la calidad de patrono, sin que la CONTRATANTE tenga responsabilidad alguna por tales cargas, ni relación con el personal que labore en la ejecución de los trabajos, ni con el personal de la subcontratista.

Cláusula Décima Tercera.- OBLIGACIONES DE LA CONTRATANTE

13.01.- Son obligaciones de la CONTRATANTE recibir y cumplir con el pago de las obligaciones económicas contraídas previo informe favorable del administrador del contrato y presentación de la factura correspondiente.

Cláusula Décima Cuarta.- RECEPCIÓN DEFINITIVA.

14.01.- La recepción de la "Ejecución de Plan de Comunicación y Difusión de Actividades Técnicas, Comerciales, Ambientales y Sociales de ELEGALAPAGOS S.A." se realizará a entera satisfacción de la CONTRATANTE, y será necesaria la suscripción de la respectiva Acta suscrita por el CONTRATISTA y los integrantes de la comisión designada por la CONTRATANTE, en los términos del artículo 124 del Reglamento General de la LOSNCP. La liquidación final del contrato se realizará en los términos previstos por el artículo 125 del reglamento mencionado, y formará parte del acta.

Cláusula Décima Quinta.- RESPONSABILIDAD DEL CONTRATISTA:

15.01.- A más de las obligaciones ya establecidas en el presente contrato, el Contratista está obligado a cumplir con cualquier otra que se derive natural y legalmente del objeto del contrato y pueda ser exigible por constar en cualquier documento de él o en norma legal específicamente aplicable al mismo.

CONTRATO No. 19/2013 PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES

RE-EEPGSA-06-2013: "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE ELEC GALAPAGOS S.A.", con la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno.

Cláusula Décima Sexta.- DE LA ADMINISTRACIÓN DEL CONTRATO:

16.01.- La CONTRATANTE designa al Blg. Marco Toscano Pallo, **GESTOR AMBIENTAL**, en calidad de Administrador del Contrato, quien deberá atenerse a las condiciones generales y específicas de los pliegos que forman parte del presente contrato.

Cláusula Décima Séptima.- TERMINACIÓN DEL CONTRATO

17.01.- El Contrato termina:

1. Por cabal cumplimiento de las obligaciones contractuales.
2. Por mutuo acuerdo de las partes, en los términos del artículo 93 de la LOSNCP.
3. Por sentencia o laudo ejecutoriados que declaren la nulidad del contrato o la resolución del mismo ha pedido del CONTRATISTA.
4. Por declaración anticipada y unilateral de la CONTRATANTE, en los casos establecidos en el artículo 94 de la LOSNCP. Además, se incluirán las siguientes causales:
 - 4.1 Si el CONTRATISTA no notificare a la CONTRATANTE acerca de la transferencia, cesión, enajenación de sus acciones, participaciones, o en general de cualquier cambio en su estructura de propiedad, dentro de los cinco días hábiles siguientes a la fecha en que se produjo tal modificación.
 - 4.2 Si la CONTRATANTE, en función de aplicar lo establecido en el artículo 78 de la LOSNCP, no autoriza la transferencia, cesión, capitalización, fusión, absorción, transformación o cualquier forma de tradición de las acciones, participaciones o cualquier otra forma de expresión de la asociación, que represente el veinticinco por ciento (25%) o más del capital social del CONTRATISTA.
5. Por muerte del CONTRATISTA.
6. Por causas imputables a la CONTRATANTE, de acuerdo a las causales constantes en el artículo 96 de la LOSNCP.

El procedimiento a seguirse para la terminación unilateral del contrato será el previsto en el artículo 95 de la LOSNCP.

Cláusula Décima Octava.- SOLUCIÓN DE CONTROVERSIAS

18.01.- Si se suscitaren divergencias o controversias en la interpretación o ejecución del presente contrato, cuando las partes no llegaren a un acuerdo amigable directo, podrán utilizar los métodos alternativos para la solución de controversias en el Centro de Mediación y Arbitraje de la Procuraduría General del Estado.

Para que proceda el arbitraje, debe existir previamente el pronunciamiento favorable del Procurador General del Estado, conforme el artículo 190 de la Constitución de la República del Ecuador.

18.02.- En el caso de que se opte por la jurisdicción voluntaria, las partes acuerdan someter las controversias relativas a este contrato, su ejecución, liquidación e interpretación a arbitraje y mediación y se conviene en lo siguiente:

18.02.01.- Mediación.- Toda controversia o diferencia relativa a este contrato, a su ejecución, liquidación e interpretación, será resuelta con la asistencia de un mediador del Centro de Mediación de la Procuraduría General del Estado. En el evento de que el conflicto no fuere resuelto mediante este mecanismo de solución de controversias, las partes se someten al Arbitraje de conformidad con las siguientes reglas:

18.02.02.- Arbitraje

1. El arbitraje será en Derecho;
2. Las partes se someten al Centro de Arbitraje de la Procuraduría General del Estado en la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno o Puerto Ayora en caso de existir, caso contrario en la ciudad de Guayaquil.

CONTRATO No. 19/2013
PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES

RE-EEPGSA-06-2013: "Ejecución de Plan de Comunicación y Difusión de Actividades Técnicas, Comerciales, Ambientales y Sociales de ELEGALAPAGOS S.A.", con la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno.

3. Serán aplicables las disposiciones de la Ley de Arbitraje y Mediación, y las del reglamento del Centro de Arbitraje de la Procuraduría General del Estado;
4. El Tribunal Arbitral se conformará por un árbitro único o de un número impar según acuerden las partes. Si las partes no logran un acuerdo, el Tribunal se constituirá con tres árbitros. El procedimiento de selección y constitución del Tribunal será el previsto en la Ley y en el Reglamento del Centro de Arbitraje referido;
5. Los árbitros serán abogados y preferiblemente con experiencia en el tema que motiva la controversia. Los árbitros nombrados podrán no pertenecer a la lista de árbitros del Centro;
6. Los asuntos resueltos mediante el laudo arbitral tendrán el mismo valor de las sentencias de última instancia dictadas por la justicia ordinaria;
7. La legislación ecuatoriana es aplicable a este Contrato y a su interpretación, ejecución y liquidación;
8. La sede del arbitraje es la provincia de Galápagos en caso de existir o caso contrario la ciudad de Guayaquil,
9. El idioma del arbitraje será el castellano.
10. El término para expedir el laudo arbitral será de máximo 90 días, contados desde el momento de la posesión del (los) árbitro(s).

18.03.- Si respecto de la divergencia o divergencias suscitadas no existiere acuerdo, y las partes deciden someterlas al procedimiento establecido en la Ley de la Jurisdicción Contencioso Administrativa, será competente para conocer la controversia el Tribunal de lo Contencioso Administrativo que ejerce jurisdicción en el domicilio de la Entidad del sector público, es decir de la ciudad de Guayaquil.

18.04.- La legislación aplicable a este Contrato es la ecuatoriana. En consecuencia, el CONTRATISTA renuncia a utilizar la vía diplomática para todo reclamo relacionado con este Contrato. Si el CONTRATISTA incumpliere este compromiso, EL CONTRATANTE podrá dar por terminado unilateralmente el contrato y hacer efectiva las garantías.

Cláusula Décima Novena.- CONOCIMIENTO DE LA LEGISLACIÓN

19.01.- El CONTRATISTA declara conocer y expresa su sometimiento a la LOSNCP y su Reglamento General, y más disposiciones vigentes en el Ecuador.

Cláusula Vigésima.- COMUNICACIONES ENTRE LAS PARTES

20.01.- Todas las comunicaciones, sin excepción, entre las partes, relativas a los trabajos, serán formuladas por escrito y en idioma castellano.

Cláusula Vigésima Primera.- TRIBUTOS, RETENCIONES Y GASTOS

21.01.- La CONTRATANTE efectuara al CONTRATISTA las retenciones que dispongan las leyes tributarias: actuará como agente de retención del Impuesto a la Renta, de acuerdo al Artículo 45 de la Ley de Régimen Tributario Interno; con relación al Impuesto al Valor Agregado, procederá conforme a la legislación tributaria vigente.

La CONTRATANTE retendrá el valor de los descuentos que el Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social ordenase y que corresponda a mora patronal, por obligaciones con el Seguro Social provenientes de servicios personales para la ejecución del contrato de acuerdo al artículos 86 y 87 de la Ley de Seguridad Social, publicada en el Registro Oficial, Suplemento No. 465, de 30 de noviembre de 2001.

Cláusula Vigésima Segunda.- DOMICILIO

22.01.- Para todos los efectos de este contrato, las partes convienen en señalar su domicilio en la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno, Cantón San Cristóbal, Provincia de Galápagos renunciando el

CONTRATO No. 19/2013
PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES

RE-EEPGSA-06-2013: "EJECUCIÓN DE PLAN DE COMUNICACIÓN Y DIFUSIÓN DE ACTIVIDADES TÉCNICAS, COMERCIALES, AMBIENTALES Y SOCIALES DE EIECGALAPAGOS S.A.", con la Lic. Gina Magaly Andrade Endara, de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno.

Contratista a cualquier fuero especial, que en razón del domicilio pueda tener.

22.02.- Únicamente para efectos de comunicación o notificaciones, las partes señalan como su dirección, las siguientes:

LA CONTRATANTE: Ecuador; Galápagos; Puerto Baquerizo Moreno, calles Española s/n y Juan José Flores. Teléfono: 052520733; Email: gerencia@iecgalapagos.com.ec

EL CONTRATISTA: Ecuador, Guayas, Galápagos; Puerto Baquerizo Moreno, calle Cuenca s/n y Esmeraldas; Teléfono: (052) 520 329; Email: ginaandrade_6@hotmail.com

Cláusula Vigésima Tercera.- ACEPTACIÓN DE LAS PARTES

23.01.- Libre y voluntariamente, previo el cumplimiento de todos y cada uno de los requisitos exigidos por las leyes de la materia, las partes declaran expresamente su aceptación a todo lo convenido en el presente contrato, a cuyas estipulaciones se someten y suscriben cinco copias de igual contenido y valor.

Por EIECGALAPAGOS S.A.



Ing. Marco Patrio Salas Bravo
Presidente Ejecutivo
EL CONTRATANTE



Lic. Gina Magaly Andrade Endara
EL CONTRATISTA



ELEC GALAPAGOS S.A.

Parque Nacional
GALÁPAGOS
Ecuador

CONVOCATORIA PÚBLICA

El Parque Nacional Galápagos (PNG) como Autoridad Ambiental de Aplicación Responsable en el archipiélago de Galápagos y la Empresa Eléctrica Provincial Galápagos ELEC GALAPAGOS S.A., Administradora del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal, cumpliendo con lo que establece el Decreto Ejecutivo 1040, el cual reglamenta los procesos de Participación Social contemplados en la Ley de Gestión Ambiental en su Art. 28, El Ministerio del Ambiente, El Parque Nacional Galápagos (PNG) y ELEC GALAPAGOS S.A., invitan a usted o a su delegado a la Presentación Pública del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post (EIA Ex-Post) y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto "Operación del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal", que se llevará a cabo el día martes 03 de diciembre de 2013, a las 15:00, en el Oficina Matriz de ELEC GALAPAGOS S.A., localizada en las Calles Española y Juan José Flores, Parroquia Puerto Baquerizo Moreno, Isla San Cristóbal.

La audiencia se desarrollará mediante el siguiente orden del día:

- Apertura de la Audiencia Pública
- Intervención del representante de la Autoridad Ambiental – Parque Nacional Galápagos
- Intervención del representante de ELEC GALAPAGOS S.A.
- Exposición del EIA Ex-Post y PMA por parte del consultor responsable
- Foro de diálogo y participación de los asistentes
- Firma de Acta y Registro de Asistencia
- Cierre de la Audiencia Pública

El Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental, estarán disponibles para revisión de la ciudadanía desde el 25 de noviembre al 03 de diciembre de 2013, en el centro de información pública localizado en la Oficina Matriz de ELEC GALAPAGOS S.A., así como en las páginas webs del Parque Nacional Galápagos www.galapagos.gob.ec y la Empresa Eléctrica Provincial Galápagos www.elecgalapagos.com.ec.

Las observaciones y comentarios al EIA Ex-Post serán recibidos hasta el 10 de diciembre de 2013, en dicho centro de información, durante la presentación pública y en el correo electrónico del Bigo. Marco Toscano marco.toscano@elecgalapagos.com.ec.

La Empresa Eléctrica Provincial Galápagos (EEPG) como parte de su política de responsabilidad socio ambiental y en cumplimiento del marco legal vigente en el Ecuador para las actividades eléctricas, contrata los servicios de una Consultora Ambiental registrada ante el Ministerio del Ambiente del Ecuador, para la elaboración, ante la petición del Parque Nacional Galápagos (PNG), del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental de las instalaciones de generación y redes de distribución de energía eléctrica de ELEC GALAPAGOS S.A., ubicadas en la Isla San Cristóbal, el cual permitirá evaluar el efecto del uso de combustibles fósiles en la generación de energía eléctrica y el efecto generado desde las instalaciones que forman parte del sistema, incluyendo aquellas que se encuentran implantadas dentro del casco urbano o rural, tomando en cuenta las áreas que corresponden al Parque Nacional Galápagos y el fragil entorno ecosistémico de la isla.

Ing. Marco Salao Bravo
PRESIDENTE EJECUTIVO
ELEC GALAPAGOS S.A.



ELEC GALAPAGOS S.A.

Parque Nacional
GALÁPAGOS
Ecuador

CONVOCATORIA PÚBLICA

El Parque Nacional Galápagos (PNG) como Autoridad Ambiental de Aplicación Responsable en el archipiélago de Galápagos y la Empresa Eléctrica Provincial Galápagos ELEC GALAPAGOS S.A., Administradora del Sistema Eléctrico de la Isla Floreana, cumpliendo con lo que establece el Decreto Ejecutivo 1040, el cual reglamenta los procesos de Participación Social contemplados en la Ley de Gestión Ambiental en su Art. 28, El Ministerio del Ambiente, El Parque Nacional Galápagos (PNG) y ELEC GALAPAGOS S.A., invitan a usted o a su delegado a la Presentación Pública del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post (EIA Ex-Post) y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto "Operación del Sistema Eléctrico de la Isla Floreana", que se llevará a cabo el día jueves 05 de diciembre de 2013, a las 11:00, en el Edificio Multiuso Perla Solar, localizado en las Calles Ignacio Hernández y Juan Salgado, Parroquia Floreana, Isla Floreana.

La audiencia se desarrollará mediante el siguiente orden del día:

- Apertura de la Audiencia Pública
- Intervención del representante de la Autoridad Ambiental – Parque Nacional Galápagos
- Intervención del representante de ELEC GALAPAGOS S.A.
- Exposición del EIA Ex-Post y PMA por parte del consultor responsable
- Foro de diálogo y participación de los asistentes
- Firma de Acta y Registro de Asistencia
- Cierre de la Audiencia Pública

El Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y el Plan de Manejo Ambiental, estarán disponibles para revisión de la ciudadanía desde el 27 de noviembre al 04 de diciembre de 2013, en el centro de información pública localizado en las Instalaciones del Edificio Multiuso Perla Solar de ELEC GALAPAGOS S.A., así como en las páginas webs del Parque Nacional Galápagos www.galapagos.gob.ec y la Empresa Eléctrica Provincial Galápagos www.elecgalapagos.com.ec.

Las observaciones y comentarios al EIA Ex-Post serán recibidos hasta el 12 de diciembre de 2013, en dicho centro de información, durante la presentación pública y en el correo electrónico del Bigo. Marco Toscano marco.toscano@elecgalapagos.com.ec.

La Empresa Eléctrica Provincial Galápagos (EEPG) como parte de su política de responsabilidad socio ambiental y en cumplimiento del marco legal vigente en el Ecuador para las actividades eléctricas, contrata los servicios de una Consultora Ambiental registrada ante el Ministerio del Ambiente del Ecuador, para la elaboración, ante la petición del Parque Nacional Galápagos (PNG), del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental de las instalaciones de generación y redes de distribución de energía eléctrica de ELEC GALAPAGOS S.A., ubicadas en la Isla Floreana, el cual permitirá evaluar el efecto del uso de combustibles fósiles en la generación de energía eléctrica y el efecto generado desde las instalaciones que forman parte del sistema, incluyendo aquellas que se encuentran implantadas dentro del casco urbano o rural, tomando en cuenta las áreas que corresponden al Parque Nacional Galápagos y el fragil entorno ecosistémico de la isla.

Ing. Marco Salao Bravo
PRESIDENTE EJECUTIVO
ELEC GALAPAGOS S.A.

ANEXO III

Actas de Apertura y Cierre del Centro de Consulta Pública

ACTA DE APERTURA DEL CENTRO DE INFORMACIÓN PÚBLICA

Siendo las 09H00 del día 25 de noviembre de 2013, en la Oficina Matriz de ELECGALÁPAGOS S.A. (Calles Española y Juan José Flores), parroquia Puerto Baquerizo Moreno, cantón San Cristóbal, provincia de Galápagos, se procede a realizar la **APERTURA** del Centro de Información Pública (CIP) donde estará expuesto el Borrador del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto Operación del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal, para la revisión y recepción de comentarios del público general, previo a la presentación y aprobación del EIA Ex-Post y PMA al Parque Nacional Galápagos (PNG).

Lugar: Oficina Matriz de ELECGALÁPAGOS S.A. (Calles Española y Juan José Flores)

Período de Atención: Desde el 25 de noviembre 2013, hasta el 10 de diciembre de 2013

Horario de Atención: De 09H00 – 12H00 y 13H00 a 15H00

Para constancia del acta firman los presentes:



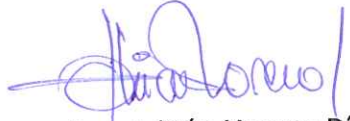
Blgo. Marco Toscano Pallo
**Jefe de Unidad de Gestión Ambiental
ELECGALÁPAGOS S.A.**



Ing. Francisco Torres Andrade
**Representante Consultora PSI Cía.
Ltda.**



Sr/a. Leslie Jácome Franco
Encargado del CIP



Ing. Adrián Moreno Díaz
**Director Técnico de San Cristóbal
ELECGALÁPAGOS S.A.**

ACTA DE CIERRE DEL CENTRO DE INFORMACIÓN PÚBLICA

Siendo las 15H00 del día 10 de diciembre de 2013, en la Oficina Matriz de ELECGALÁPAGOS S.A. (Calles Española y Juan José Flores), parroquia Puerto Baquerizo Moreno, cantón San Cristóbal, provincia de Galápagos, se procede a realizar el **CIERRE** del Centro de Información Pública (CIP) donde estuvo expuesto el Borrador del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto Operación del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal, para la revisión y recepción de comentarios del público general, previo a la presentación y aprobación del EIA Ex-Post y PMA al Parque Nacional Galápagos (PNG).

Lugar: Oficina Matriz de ELECGALÁPAGOS S.A. (Calles Española y Juan José Flores)

Período de Atención: Desde el 25 de noviembre 2013, hasta el 10 de diciembre de 2013

Horario de Atención: De 09H00 – 12H00 y 13H00 a 15H00


Para constancia del acta firman los presentes:



Blgo. Marco Toscano Pallo
**Jefe Unidad de Gestión Ambiental
ELECGALÁPAGOS S.A.**



Ing. Francisco Torres Andrade
**Representante Consultora PSI Cía.
Ltda.**



Sr/a. Leslie Jácome Franco
Encargado del CIP

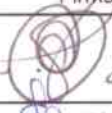


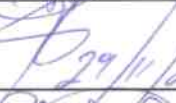
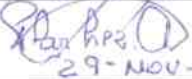
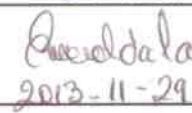




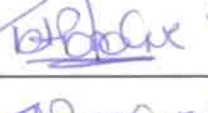

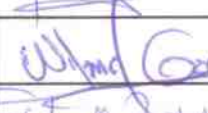







Ing. Adrián Moreno Díaz
**Director Técnico de San Cristóbal
ELECGALÁPAGOS S.A.**



ANEXO IV

Registro de Entrega de Invitaciones

**LISTA DE PARTICIPANTES AL PROCESO DE PARTICIPACION SOCIAL DEL
ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL EXPOST DEL PROYECTO
"OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA ISLA SAN CRISTÓBAL", A
DESARROLLARSE EL 03 DE DICIEMBRE DE 2013.**

Nombre	Cargo	Firma y Fecha de recepción
Tnglo. Amb. Jorge Torres Pallo	Gobernador -Ministerio del Interior	 29/11/2013 / 10h.21.
Ab. Pedro Zapata Rumipamba	Alcalde - Municipio San Cristóbal	 29/11/2013
Blgo. Juan Tigua	Director UGA - Municipio San Cristóbal	 29/11/2013
Dra. Isabela Salvador	Ministra Presidente - Consejo de Gobierno	 29/11/2013 / 11/17
Ing. Paúl Moreano	Secretario Técnico - Consejo de Gob	 29-NOV-2013/11:44
Blgo Stalin Llerena	Técnico de Planificación - Consejo de Gob.	 2013-11-29 11h10.
Dr. Carlos Franco	Director Provincial de Salud	 29/11/2013 11h10
Dr. Byron Tobar	Director Subrogante Hospital Oskar Jandel	 2013.11.29 12:45
Dra. Melissa Moreano	Directora Hospital Oskar Jandel	 2013-11-29 12:45
Ab. Armando Salavarría	Asesor Jurídico MSP	 29/11/2013
Blgo. Ernesto Vaca Norero	Director Provincial - Secretaria de Riesgos	 29/11/2013 11:59
Ec. Patricio Andrade Endara	Técnico Riesgos - Secretaria de Riesgos	 29-11-2013 11:59
Lic. Jhovanny Farid Espinoza Vera	Jefe De Aeropuerto San Cristóbal	 21-11-2013 14:45
Sr. Wilmer González	Presidente - Barrio Las Palmeras	 24-NOV-2013 13:00
Sr. Tarquino Bastidas Jerez		 02-12-2013 11:30
Sra. Libia Changotasi		 16:21
Sr. Francisco Silva		 2/12/2013 11:38
Sr. Jacinto Lucas		 02-12/2013

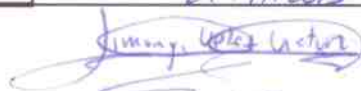
Sra. Maria Fernanda Criollo	Barrio Las Palmeras	11:34 Fernando 02-12-2013 11:34
Lcdo. Luis Tipan		02/12/2013 11:34
Guillermo Piedra		
Lcda. Juana Chavez		3-12-2013
Sr. José Talledo	Presidente Barrio Manzanillo	
Sr. Guillermo Vizcaino		
Sr. Enrique Vargas	Comunidad Manzanillo	
Mauricio Hidalgo		
Sra. Lola Arreaga Viejo		16:17 Lola Arreaga 02-12-2013
Dr. Rubén Pazmiño	Presidente - Isla Sur	
Lcdo. Ramon Culqui	Comunidad - Isla Sur	
Guillermo Betancourt		Concepción Blencia
Lcda. Norma Torres	Presidente - Ciudadela El Maestro	2/12/2013 3:37pm
Lcdo. Fernando Fabara		
Sr. Bolivar Zapata	Comunidad - Ciudadela El Maestro	
Lcdo. René Villalta		
Sr. Cristian Villagomez		* Christian Villagomez
Ab. Andres Delgado	Director Gestión Ambiental - PNG	
Ing. Carlos Ortega Guamanquispe	Director San Cristóbal - PNG	Genesis Sotomayor 29/11/2013 14:30
Blgo. Maryuri Yépez Revelo	Jefa Calidad Ambiental San Cristóbal - PNG	Genesis Sotomayor 29/11/2013 14:30
Ing. Amb. Mario Agama	Técnico Calidad Ambiental - PNG	Genesis Sotomayor 29/11/2013 14:30
Ing. Fernando Solórzano	Gerente Provincial - CNT	29-11-2013
Ing. Cristian Lema	Jefe Técnico - CNT	29/11/2013
Ing. Jonathan Criollo	Técnico - CNT	29-11-2013
Ing. Vinicio Andrade	Jefe de Estación Terrena - CNT	29-11-2013
Ing. Marco Salao Bravo	Presidente Ejecutivo	29-11-2013

Ing. Adrian Moreno Diaz	Director Técnico	
Ing. Cesar Patiño	Jefe de Distribución	
Ing. Polo Carrera	Jefe de Mantenimiento	
Blgo. Marco Toscano	Jefe de Gestión Ambiental	
Blgo. Alex Jerez	Tecnico ARCH	 02-12-2013.
Lcda. Nelly Garcés Guerrero	Directora Provincial	
Ing. José Olaya	Jefe Estación San Cristóbal	VIOLETA Flor  27-11-2013

Eugenia Martinez

Byron Fernandez

Mercy Chalán

 Jimmy Velez

 E. B. B. B.

02/Nov/13






Paul Moreno Secretario 03/DIC/13 11:25
Técnico

ANEXO V

Registro de Asistencia a Audiencia Pública






**REGISTRO DE ASISTENCIA A LA AUDIENCIA PÚBLICA DEL BORRADOR DEL ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL
EX-POST Y PLAN DE MANEJO AMBIENTAL DEL PROYECTO "OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA ISLA SAN
CRISTÓBAL", ISLA SAN CRISTÓBAL, PROVINCIA DE GALAPAGOS**

CRITERIOS DE LA COMUNIDAD

N°	Nombre	Organización/ Comunidad	N° Cédula	Fecha	Firma	Observaciones
1	Ing. Adrián Moreno	ELEGALAPAGOS	1715231559	03/12/13		
2	Vaneso Lendívar Andrade	PST Cia. Hda.	0930014014	03/12/13		
3	FRANCISCO TORRES ANDRADE	PSI CIA. LTDA.	1801023225	03/12/13		
4	José Cristiano Villalobos C.	SERVICOR - GALAPAGOS	2000032132	03/12/12		
5	Ing. Mario Aguirre	DPNG	2000046793	03/04/2013		

**REGISTRO DE ASISTENCIA A LA AUDIENCIA PÚBLICA DEL BORRADOR DEL ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL
EX-POST Y PLAN DE MANEJO AMBIENTAL DEL PROYECTO "OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA ISLA SAN
CRISTÓBAL", ISLA SAN CRISTÓBAL, PROVINCIA DE GALAPAGOS**

CRITERIOS DE LA COMUNIDAD

N°	Nombre	Organización/ Comunidad	N° Cédula	Fecha	Firma	Observaciones
1	Juan Tigua	G.A.D. Municipal Canton San Cristobal	2000061891	03/12/2013		
2	Andres Pineda	CGG Dir. Pla	172231132-9	03/12/2013		
3	Pao Carrero	ELEGALAPAGOS	180215941	03/12/2013		
4	Maria Garate	Elegalapagos	0105681803	03/12/2013		
5	Arcely Bastidas	ELEGALAPAGOS S.A.	200007711-1	03/12/2013		



ELECGALAPAGOS S.A.



Parque Nacional
GALAPAGOS
Ecuador

REGISTRO DE ASISTENCIA A LA AUDIENCIA PÚBLICA DEL BORRADOR DEL ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL
EX-POST Y PLAN DE MANEJO AMBIENTAL DEL PROYECTO "OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA ISLA SAN
CRISTÓBAL", ISLA SAN CRISTÓBAL, PROVINCIA DE GALÁPAGOS

CRITERIOS DE LA COMUNIDAD

N°	Nombre	Organización/ Comunidad	N° Cédula	Fecha	Firma	Observaciones
1	Juan González	DPNG/UTSC	2000051769	03/Dic/2013		
2	César Patiño Román	ELECGALAPAGOS S.A.	1103065171	03/Dic/2013		
3	Luis Tipán	Barrio Palmeras	050216336-3	03/12/2013		
4						
5						

ANEXO VI

Acta de Audiencia Pública

ACTA DE AUDIENCIA PÚBLICA

Siendo las 15H00 del día martes 03 de diciembre de 2013, en la Oficina Matriz de ELECGALÁPAGOS S.A., Calles Española y Juan José Flores, en la parroquia Puerto Baquerizo Moreno, Isla San Cristóbal, se realiza la Audiencia Pública para informar a la ciudadanía sobre el Borrador del **Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental del Proyecto Operación del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal**, con la presencia de un Representante del Parque Nacional Galápagos - PNG como Autoridad Ambiental de Aplicación Responsable para la Provincia de Galápagos, el Representante de ELECGALÁPAGOS S.A. como empresa operadora del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal, el Representante de la Consultora Ambiental Productos y Servicios Industriales C. Ltda., y Público en General, para tratar los siguientes puntos:

- a. Apertura de la Audiencia Pública
- b. Intervención del representante de la Autoridad Ambiental - Parque Nacional Galápagos
- c. Intervención del representante de ELECGALÁPAGOS S.A.
- d. Exposición del EIA Ex-Post y PMA por parte del consultor responsable
- e. Foro de diálogo y participación de los asistentes
- f. Firma de Acta y Registro de Asistencia
- g. Cierre de la Audiencia Pública



Representante del Parque Nacional
Galápagos - PNG



Representante de ELECGALÁPAGOS
S.A.



Representante Consultora
Ambiental PSI C. Ltda.



Representante de la Comunidad

ANEXO VII

Resumen Ejecutivo

RESUMEN EJECUTIVO

ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL EX-POST Y PLAN DE MANEJO AMBIENTAL DEL PROYECTO OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA ISLA SAN CRISTÓBAL

1. Introducción

Las condiciones de expansión urbanística y crecimiento demográfico, como variables principales de la influencia antropogénica en el Archipiélago de Galápagos, demandan una mayor cantidad de recursos energéticos para llevar a cabo las actividades diarias comerciales, turísticas y de supervivencia.

Es por ésta razón, que el asentamiento urbano, Puerto Baquerizo Moreno, ubicado en la Isla San Cristóbal, cuenta con una Central Termoeléctrica de ELECGALAPAGOS S.A., para la generación de fluido eléctrico a ser distribuido a la zona urbana (zonas de mayor asentamiento poblacional) y a zonas rurales y sus asentamientos, a través de la adecuada planificación de redes de distribución y su comercialización hacia el consumidor.

2. Antecedentes

La Empresa Eléctrica Provincial Galápagos (EEPG) como parte de su política de responsabilidad socio ambiental y en cumplimiento del marco legal vigente en el Ecuador para las actividades eléctricas, contrata a la empresa Productos y Servicios Industriales C. LTDA. (Compañía registrada en el Comité de Consultoría con el N° 2-0373-CCN) para la elaboración, ante la petición del Parque Nacional Galápagos (PNG), del Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental de las instalaciones de generación y redes de distribución de energía eléctrica de ELECGALAPAGOS S.A., ubicadas en Puerto Baquerizo Moreno de la Isla San Cristóbal, el cual permitirá evaluar el efecto del uso de combustibles fósiles en la generación de energía eléctrica y el efecto generado desde las instalaciones que forman parte del sistema, incluyendo aquellas que se encuentran implantadas dentro del casco urbano o rural, tomando en cuenta las áreas que corresponden al Parque Nacional Galápagos y el frágil entorno ecosistémico de la islas.

3. Alcance

El Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post de las instalaciones de generación y redes de distribución de energía eléctrica, está circunscrito desde la fuente de generación (central térmica) hasta donde comprende el fin del circuito de la red de distribución de energía eléctrica.

Se consideró además la capacidad instalada operativa de la Central Termoeléctrica en la Isla San Cristóbal, objeto de estudio, la cual es de 4.360 KW (4.36 MW).

4. Descripción de las instalaciones

El sistema eléctrico de San Cristóbal se encuentra constituido por una central térmica de diésel con una potencia total instalada de 4.360 KW y redes de distribución eléctrica de media tensión de 13.2 KV y de baja tensión de 120 V y 240 V.

La central eléctrica de la Isla San Cristóbal está localizada a 2 Km de distancia de la ciudad de Puerto Baquerizo Moreno, sobre el margen de la vía al Progreso. Las coordenadas UTM determinadas en el centro del predio son las siguientes: 211.350 E y 9'899.750 N (Huso 16 M).

El sistema de distribución eléctrica está conformado por una subestación eléctrica de elevación y distribución y un trazado de redes de distribución de media tensión. La subestación eléctrica cuenta con 12 transformadores de potencia de 333.33 KVA de voltaje cada uno, divididos en grupos de 3 transformadores, formando 4 bancos de capacidad individual de 1 MVA (4MVA) libre de PCB's (480 V – 13.200 V). Adicionalmente existe un transformador trifásico de 0.45 MVA libre de PCB's (220 – 13.200 V).

El trazado de redes de distribución de media tensión posee aproximadamente 12.88 km de longitud (2.99 km – longitud del ramal monofásico y 9.89 km – longitud del ramal trifásico) para la zona urbana y 45.43 km de longitud (38.88 km – longitud del ramal monofásico y 6.55 km – longitud del ramal trifásico) para la zona rural.

5. Área de Influencia Directa e Indirecta

Para la delimitación del Área de Influencia Directa – AID, se establecieron criterios de carácter técnico, ambiental y socioeconómico, con los que en conjunto se determinó la importancia de conocer las salidas del sistema operativo sobre los componentes medioambientales y socioeconómicos.

Por lo tanto, se delimita que el área de influencia directa deberá abarcar el campo de acción de la red de distribución en su totalidad (núcleo urbano y zonas rurales), zonas donde se podrían ver afectados los componentes físicos, bióticos y socioeconómicos debido a las actividades de generación, distribución y comercialización del fluido eléctrico.

Esta delimitación se asume considerando su ubicación geográfica, el tipo de zona donde se encuentra asentada, los posibles impactos positivos o negativos sobre el entorno, y particularmente, la extensión de la red de distribución.

Para la delimitación del Área de Influencia Indirecta (AII) se ha considerado el criterio de carácter ambiental, en base a los impactos secundarios asociados a las instalaciones objeto de estudio, es por ello que se ha determinado como AII un radio de 100 metros desde los límites de extensión del campo de acción de la red de distribución.

El establecimiento de esta distancia asume que se abarca los puntos donde puedan evidenciarse los potenciales efectos generados indirectamente sobre el entorno, los cuales pueden ser ocasionados por las actividades transmisión de energía eléctrica.

6. Análisis de los principales elementos identificados

En la evaluación de los sistemas de generación y distribución eléctrica se realizaron inspecciones técnicas generales de las instalaciones que conforman los mismos tales como: central térmica de generación, subestación eléctrica de elevación de voltaje y distribución y redes de distribución eléctrica de media y baja tensión.

Con el objeto de poder levantar los hallazgos producto de las actividades ejecutadas en dichas instalaciones, se consideraron aspectos de orden técnico, operativo y legal que permitieron identificarlos, además de la realización de monitoreos ambientales aplicables a este sistema, análisis de presión sonora o ruido y radiación electromagnética en las facilidades objeto de este estudio.

7. Hallazgos de afectaciones ambientales ocasionados por la operación actual del sistema

Con el fin de complementar la evaluación de las actividades que se llevan a cabo en las instalaciones que forman parte de los sistemas de generación y distribución eléctrica, se identificó y determinó el nivel de cumplimiento de las regulaciones ambientales ecuatorianas por parte de dichas actividades, sobre la base de la evidencia objetiva encontrada, y se aplicaron los métodos y procedimientos establecidos en el Sistema Único de Manejo Ambiental, Libro VI, Título I, del Texto Unificado de la Legislación Secundaria del Ministerio del Ambiente (TULSMA). De igual forma, en concordancia con lo establecido en la norma indicada, el equipo técnico asignado al presente estudio estableció las siguientes categorías de cumplimiento:

- Conformidad: Estado de cumplimiento total de la medida propuesta.

- No Conformidad Mayor: Falta grave frente a las leyes ambientales vigentes.
- No Conformidad Menor: Falta leve frente a las leyes ambientales vigentes, que a diferencia de las anteriores es de fácil corrección o remediación y de bajo costo de corrección y remediación.

8. Identificación y Evaluación de Impactos Ambientales

Las evaluaciones de impacto ambiental son investigaciones encaminadas a identificar y predecir las consecuencias o efectos derivados de una acción o actividad a realizar. Bajo esta consideración esta evaluación está orientada a la identificación de las alteraciones o impactos que sufrirá el ambiente en sus componentes físico, biótico y socio-económico, por las actividades que forman parte de la operación de los sistemas de generación y distribución eléctrica que se encuentran instalados en la Isla San Cristóbal, los mismos que son operados y administrados por la Empresa Eléctrica Pública de Galápagos – ELECGALÁPAGOS S.A.

Los impactos ambientales que se identificaron forman parte de las fases de operación y mantenimiento de los sistemas, así como del cierre o abandono de los mismos, por la naturaleza de este EIA Ex-Post. Para la identificación, evaluación y valoración cualitativa de los impactos ambientales potenciales, fue necesaria la elaboración de la Línea Base Ambiental y el estudio pormenorizado de la operación de ambos sistemas. Con esta información se procedió a realizar análisis de la interacción entre las actividades y los componentes ambientales, lo cual se expresa en una matriz de identificación de impactos, los mismos que luego de ser evaluados objetivamente, permiten definir las medidas ambientales que deberán ser implementadas por la empresa operadora y administradora de estas instalaciones para así minimizar, prevenir o controlar los impactos ambientales identificados y valorados.

9. Plan de Manejo Ambiental

El Plan de Manejo Ambiental para el sistema de generación y distribución eléctrica de la isla San Cristóbal, tiene como objetivos los siguientes:

- Proporcionar a los correspondientes niveles de dirección de la Empresa Eléctrica Provincial Galápagos S.A. un instructivo para el manejo de los sistemas de generación y distribución eléctrica para que sea ambientalmente eficiente y que permita preservar el entorno, tal y como establecen las Leyes y Reglamentos ambientales vigentes en el Ecuador.

- Minimizar y mitigar los impactos sobre los componentes físico, biótico y socio-económico derivados de la operación de los sistemas de generación y distribución eléctrica de la Isla San Cristóbal.
- Establecer las medidas de mitigación de los impactos nuevos detectados durante el desarrollo del presente EIA Expost y presentar los programas ambientales que debe cumplir la empresa, sobre la base de lo estipulado en las diferentes Leyes y Reglamentos.
- Mantener un programa de seguimiento y evaluación de las medidas ambientales y programas que se proponen en el Plan de Manejo Ambiental.
- Establecer un cronograma de actividades valorado que incluya todas las medidas ambientales que deberá cumplir la empresa hasta la ejecución de la próxima auditoría ambiental de seguimiento.

El Plan de Manejo Ambiental se compone en:

- Plan de Acción para el levantamiento de hallazgos detectados en el Estudio de Impacto Ambiental Expost
- Plan de mitigación de impactos ambientales
- Plan de Manejo de Desechos
- Plan de Seguridad Industrial. Plan de contingencias
- Plan de participación ciudadana y acercamiento comunitario
- Programa de educación y capacitación ambiental
- Programa de monitoreo y seguimiento
- Plan de remediación y compensación ambiental
- Plan de inversiones y Cronograma de acción

10. Conclusiones y Recomendaciones

10.1. Conclusiones

A través de los estudios de campo, la revisión de la información ambiental secundaria existente y las evaluaciones realizadas, ha sido posible determinar el estado ambiental actual de las instalaciones de los Sistemas de Generación y Distribución Eléctrica de la Isla San Cristóbal de la Empresa Eléctrica Provincial de

Galápagos S.A., lográndose identificar los hallazgos actuales y potenciales impactos ambientales, sobre los diversos componentes bióticos y abióticos existentes dentro de su área de influencia.

Del análisis global de los indicadores ambientales seleccionados se concluye que a pesar de la existencia de no conformidades, mediante la aplicación de las medidas propuestas en el Plan de Acción y de las medidas de mitigación, prevención y control y en general de la implantación adecuada del Plan de Manejo recomendado, los administradores de los Sistemas de Generación y Distribución Eléctrica, lograrán mejorar la relación actual instalaciones de generación y distribución-ambiente, favoreciendo de esta forma la calidad ambiental interna, urbana y rural.

El Plan de Manejo Ambiental planteado, propone una serie de programas y planes a ejecutarse enfocadas a las áreas críticas de ambos sistemas. Adicionalmente se plantean actividades para enfrentar emergencias que pudieran afectar al personal que labora en la central térmica y el entorno cercano debiéndose realizar periódicamente simulacros y capacitaciones para estar adecuadamente preparados para enfrentar tales eventos.

10.2. Recomendaciones

Los directivos de la Empresa Eléctrica Provincial de Galápagos – Elecgalápagos S.A., deberá:

- Proveer de los recursos materiales y humanos necesarios para que la Unidad de Gestión Ambiental desarrolle procedimientos, estrategias y acciones que eviten en el futuro desviaciones que provoquen no conformidades (NC) al sistema de manejo ambiental implementado en la empresa.
- Desarrollar y poner en práctica las recomendaciones descritas en el Plan de Manejo Ambiental sugerido, incluyendo todas las medidas preventivas, de mitigación, compensación y de monitoreo establecidas en el mismo.
- Que se continúe con los trámites de ley a fin de obtener los permisos respectivos y licencia ambiental correspondiente, de las instalaciones de los Sistemas de Generación y Distribución Eléctrica de la Isla San Cristóbal.

ANEXO VII

Diapositivas Presentadas en la Audiencia Pública

ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL EXPOST Y PLAN DE MANEJO AMBIENTAL DEL PROYECTO OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA ISLA SAN CRISTÓBAL

**PRESENTACIÓN PÚBLICA Y
PARTICIPACIÓN CIUDADANA**

**PRODUCTOS Y SERVICIOS
INDUSTRIALES CÍA. LTDA.**

OBJETIVOS DE LA PARTICIPACIÓN CIUDADANA

Informar a la ciudadanía los resultados del Estudio de Impacto Ambiental de un proyecto o programa y cumplir con lo establecido en la Legislación Ambiental vigente en el Ecuador y en especial el Reglamento de aplicación de los Mecanismos de Participación Social establecidos en la Ley de Gestión Ambiental, Decreto Ejecutivo No. 1040 del 08 de mayo de 2008.

ALCANCE

- El Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post del Sistema Eléctrico de la Isla San Cristóbal está dirigido a las instalaciones de generación y redes de distribución de energía eléctrica, desde la fuente de generación (central térmica) y toda la red de distribución.
- Se consideró además la capacidad instalada operativa de la Central Termoeléctrica.

OBJETIVO GENERAL DEL EIA EXPOST

- Realizar el Estudio de Impacto Ambiental Ex-Post y Plan de Manejo Ambiental de las instalaciones de generación y redes de distribución de Energía Eléctrica de la Isla San Cristóbal, en el marco del cumplimiento de la legislación ambiental vigente para el sector eléctrico en el Ecuador, a fin de gestionar las autorizaciones de ley.

OBJETIVOS ESPECÍFICOS DEL EIA EXPOST

- Promover el cumplimiento de los requisitos definidos en el marco legal ambiental ecuatoriano.
- Realizar el Diagnóstico de la Línea Base Ambiental de la zona geográfica donde se encuentran establecidas actualmente la central térmica y las líneas de distribución eléctrica.

OBJETIVOS ESPECÍFICOS DEL EIA EXPOST

- Establecer las no conformidades mayores y menores detectadas sobre la base de la evidencia objetiva de las actividades de la empresa.
- Identificar los impactos ambientales positivos y negativos que pudieron y pueden tener ocurrencia sobre los diferentes componentes ambientales y valorar estos impactos de acuerdo a su magnitud e importancia.

OBJETIVOS ESPECÍFICOS DEL EIA EXPOST

- Actualizar el Plan de Manejo Ambiental para las instalaciones en el que se propongan las medidas de mitigación, prevención y control que correspondan, de acuerdo a la naturaleza de cada una de las no conformidades levantadas y de cada uno de los impactos negativos identificados.

MARCO LEGAL

- Constitución Política de la República del Ecuador, aprobada el 28 de septiembre del 2008.
- Ley de Gestión Ambiental, publicado en el Registro Oficial No. 245 del 30 de julio de 1999.
- Codificación de la Ley de Gestión Ambiental, publicada en el del Registro Oficial # 418 del 10 de septiembre de 2004.
- Ley Reformatoria al Código Penal, publicado en el Registro Oficial No. 2 del 25 de enero del 2000.
- Ley Orgánica de la Salud, publicada en el Registro Oficial No. 423 de diciembre 22 de 2006.
- Ley de Conservación de Patrimonio Histórico y Cultural, Art. 30 y Reglamento.
- Ley para la Constitución de Gravámenes y Derechos tendientes a Obras de Electrificación, publicada en el Registro Oficial 472 del 28 de noviembre de 1977, Art. 10, 17 y 18.

- Texto Unificado de la Legislación Secundaria del Ministerio del Ambiente (*TULSMA*) promulgado mediante Decreto Ejecutivo 3399, aprobada 28/11/ 2002 y publicada en el Registro Oficial No. 725 del 16/12/2002.
- Reglamento Ambiental para Actividades Eléctricas Decreto Ejecutivo 1761 del 14 de agosto del 2001, publicado en el R.O. No. 396 de agosto 23 del 2001.
- Ley Orgánica de Régimen Especial para la Conservación y Desarrollo Sustentable de la Provincia de Galápagos, publicada en el Registro Oficial No. 067 del 18 de Marzo de 1998.
- Reglamento especial de control total de especies introducidas en Galápagos, Decreto Ejecutivo No. 3516, publicada en el Registro Oficial Edición Especial No. 2, del 31 de marzo de 2003.
- Plan de Manejo del Parque Nacional Galápagos, publicada en el Registro Oficial No. 23 del 23 de mayo de 2005.

UBICACIÓN DE LAS INSTALACIONES

Provincia: Galápagos

Cantón: San Cristóbal

Parroquia Urbana: Puerto Baquerizo Moreno

Parroquias Rurales: Progreso e Isla Floreana (tiene un sistema independiente)

Instalaciones comprendidas:

Central Térmica de 3400 kW de potencia total efectiva instalada

Redes de distribución de media tensión – 13.2 KV

Redes de distribución de baja tensión – 110V y 220V

INFORMACIÓN GENERAL

- Aproximadamente 2800 abonados.
- Promedio de consumo de energía mensual de 836.437 kWh.
- Consumo de combustible mensual promedio es de 67020 galones.
- El Parque Eólico San Cristóbal genera alrededor de 2.2 MW.

Ingreso a la Central



DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES CENTRAL TÉRMICA

- Potencia total efectiva instalada:
 - 3400 kW
- 6 grupos electrógenos:
 - Marca Caterpillar, 5 grupos: 1100 kW (1), 650 kW (3) y 310 kW (1) de potencia.
 - Marca Perkins Stanford, 1 grupo de 1000 kW de potencia.
- Tipo de Combustible:
 - Diesel No. 2

GRUPOS ELECTROGENOS





DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES – CENTRAL TÉRMICA

Consumo de combustible:
67102 galones, consumo
mensual promedio

Abastecimiento de combustible:
EP PETROECUADOR

Transporte mediante tanquero desde el muelle hasta la central



DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES CENTRAL TÉRMICA

Infraestructura complementaria

- Bodega de materiales
- Caseta de almacenamiento de desechos peligrosos
- Sistema de aguas lluvias
- Sistema de recolección de aguas residuales domésticas

Almacenamiento de combustible

8 tanques de
almacenamiento:
2 tanques de
3000 gal y 6
tanques de
10000 gal.



Sistema contra incendios

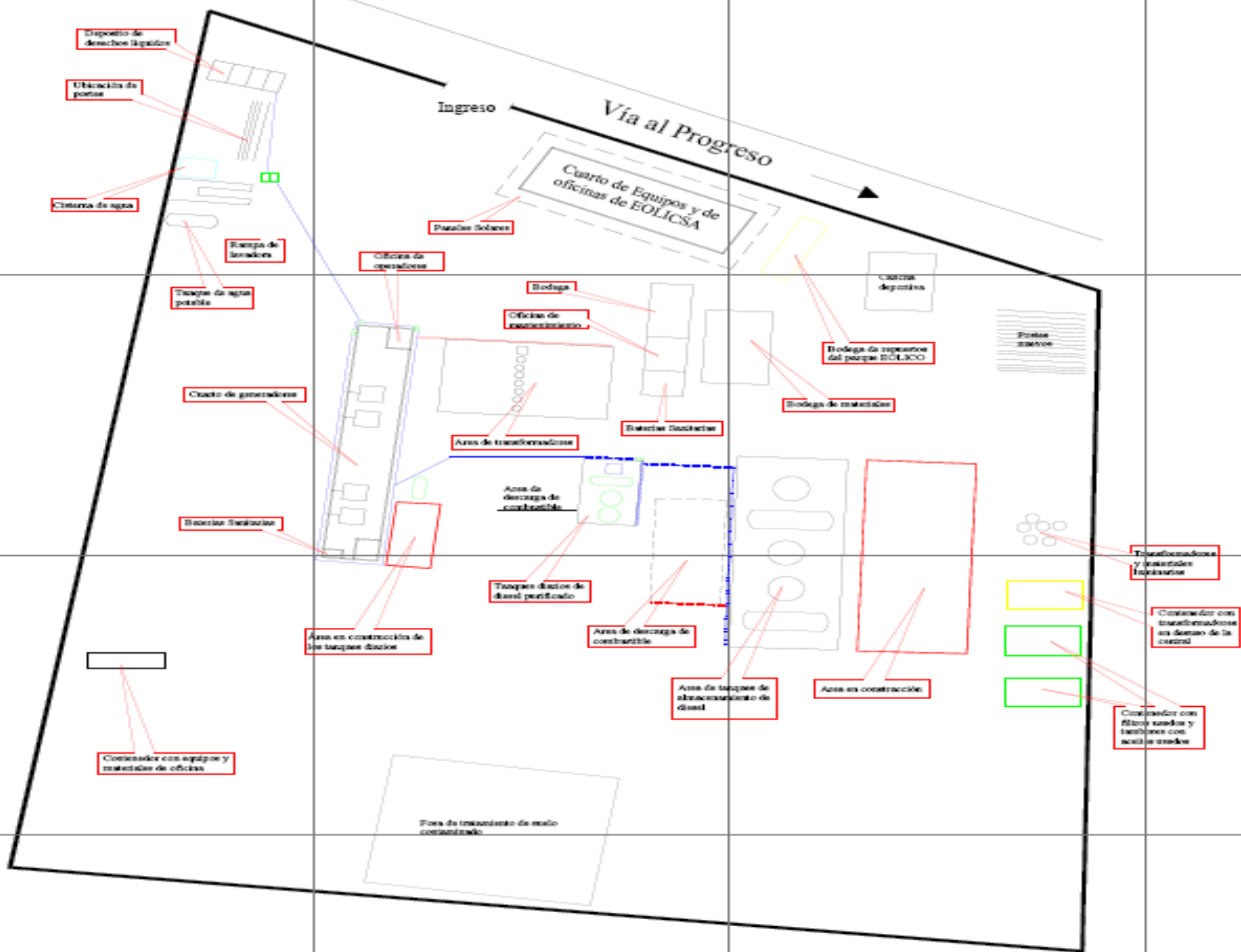
Compuesto por una cisterna de almacenamiento, bomba, tuberías presurizadas, y extintores de PQS y CO₂.



Almacenamiento temporal de desechos domésticos e industriales

Sitio de
disposición de
desechos sólidos
domésticos e
industriales
(almacenamiento
por separado)





DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES – SUBESTACIÓN ELÉCTRICA

- Compuesta por 4 bancos de transformadores de potencia de 1 MVA (4 MVA) libres de PCB's y que no cuentan con cubeto de contención.
- Eleva voltaje de 480 V a 13.2 kV
- Se despliegan 3 alimentadoras trifásicas constituidas de conductor #3/0 y 13.2 kV de voltaje; 2 de éstas se dirigen a la zona urbana y 1 a la zona rural (parte alta de la isla).

DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES – REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

- Voltaje
 - 13.2 KV de voltaje – media tensión
- Forma de distribución
 - Conductores trifásicos y monofásicos instalados de forma aérea y subterránea
- Materiales
 - Aluminio con refuerzo de acero – ACSR y en mayor porcentaje de aluminio desnudo – ASC #1/0 – líneas aéreas
 - Polietileno reticulado silanizado XLPE – líneas subterráneas
- Longitud
 - 12.88 km de longitud (2.99 km ramal monofásico y 9.89 km ramal trifásico) – Zona Urbana
 - 45.43 km de longitud (38.88 km ramal monofásico y 6.55 km ramal trifásico) – Zona Rural

DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES – REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

- Transformadores de distribución
 - Banco de 3 transformadores en cabina: 2
 - Padmounted monofásico en cabina: 16
 - Padmounted monofásico exterior: 15
 - Padmounted trifásico en cabina: 4
 - Padmounted trifásico exterior: 4
 - Transformador monofásico en cabina: 4
 - Transformador monofásico en poste: 137
 - Transformador trifásico en cabina: 7
 - Transformador trifásico en poste: 19

DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES – REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

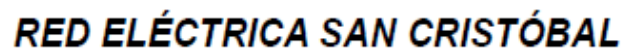
- Postes

- El sistema cuenta con 1703 postes entre 9 y 11 metros de altura de tres tipos de materiales: hormigón armado (1226), madera (368) y de plástico recubierto con fibra de vidrio (109).

- Luminarias

- El sistema cuenta con luminarias de tipo vapor de sodio y mercurio de 150 W, inducción electromagnética de 80 W, fluorescente y LED de 66 W.





METODOLOGÍA

a.

- Identificación y evaluación del componente biótico existente en el área de implantación de la central térmica y redes de distribución.

b.

- Observación de las condiciones socio – ambientales actuales en el área de influencia directa e indirecta de los sitios que cuentan con el servicio de energía y demás servicios básicos.

c.

- Muestreos de agua y suelo en el sitio donde se encuentra instalada la central térmica.

d.

- Mediciones de ruido y radiación electromagnética in situ a lo largo de las rutas de las redes de distribución.

e.

- Evaluación de hallazgos y levantamiento de No Conformidades

f.

- Identificar y valorar de impactos ambientales. Elaborar matrices de identificación y valoración de impactos ambientales.



g.

- Establecer medidas de mitigación, prevención y control de los impactos identificados.

h.

- Estructurar Plan de Manejo Ambiental y elaborar cronograma de acción a implementarse en cada fase del proyecto.

i.

- Elaborar cartografía y mapas temáticos.

j.

- Entregar el borrador del informe de EIA Expost a la autoridad ambiental competente.

k.

- Organizar proceso de participación social en coordinación con las entidades de control ambiental que corresponden.

l.

- Elaborar informe definitivo y seguir proceso de aprobación.

DETERMINACIÓN DE LA LÍNEA BASE AMBIENTAL –MEDIO FÍSICO

Geología

- Historia Geológica
- Geomorfología
- Suelos
- Hidrogeología
- Uso de suelos

Clima Regional

- Marco Climático Histórico
- Clima Marino
- Clima Insular
- Precipitación Regional
- Temperatura
- Humedad Relativa

Hidrología y Sismología

- Agua Subterránea
- Tectónica de suelos
- Terremotos
- Red Sísmica de las Islas Galápagos

Oceanografía

- Circulación Oceánica
- Corrientes interiores
- Patrones de mareas
- Temperatura superficial del mar
- Salinidad

DETERMINACIÓN DE LA LÍNEA BASE AMBIENTAL –MEDIO BIÓTICO

Identificación de zonas

- Zona Urbana
- Zona de Transición
- Zona Agrícola

Evaluación de Fauna

- Invertebrados – Transectos
- Mamíferos – Trampas
- Aves – inventario, con paradas para escuchar vocalizaciones

Evaluación de Flora

- Estudio de información bibliográfica
- Elaboración de cuadrantes
- Caracterización de la cobertura vegetal

Identificación de especies

- Especies nativas, endémicas e introducidas de la zona de estudio.

DETERMINACIÓN DE LA LÍNEA BASE AMBIENTAL –MEDIO SOCIOECONÓMICO

Caracterización de aspectos socioambientales

- Caracterización de los aspectos socio ambientales mediante uso de bibliografía.

Percepción de la ciudadanía

- Realización de recorridos
- Realización de encuestas de forma aleatoria.

Aspectos considerados:

- Población
- Estructura poblacional
- Vivienda y tenencia de viviendas
- PEA
- Educación
- Salud
- Servicios básicos
- Actividades económicas

HALLAZGOS AMBIENTALES Y EVALUACIÓN – CENTRAL TÉRMICA

Requisito Ambiental	Hallazgo	Calificación	Medida (Plan de Acción)
<p>Texto Unificado de la Legislación Ambiental Secundaria – TULSMA</p> <p>Los niveles de presión sonora equivalente, NPSeq, expresados en decibeles, en ponderación con escala A, que se obtengan de la emisión de una fuente fija emisora de ruido, no podrán exceder los valores que se fijan en la Tabla 1. (Libro VI Anexo 5).</p>	<p>La central cuenta con un cerramiento que ayuda a amortiguar los niveles de ruido. Lo que ha permitido la reducción de los niveles de ruido alrededor del 35,4 %, sin cumplir el nivel máximo permitido en la normativa ambiental para zona residencial mixta.</p>	<p>NC+</p>	<p>Implementar barreras interiores, cerramientos parciales o completos alrededor del cuarto de máquinas para poder minimizar el ruido que genera el funcionamiento de los grupos electrógenos</p>

HALLAZGOS AMBIENTALES Y EVALUACIÓN – CENTRAL TÉRMICA

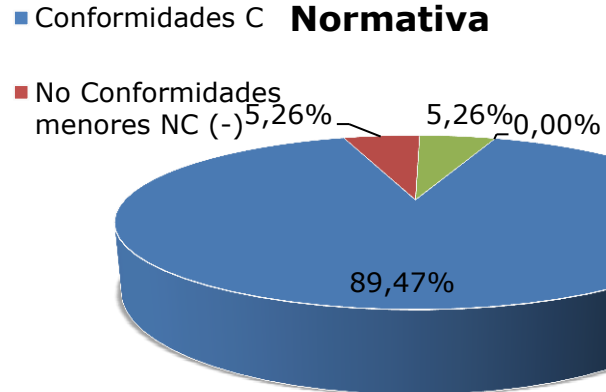
<p>Texto Unificado de la Legislación Ambiental Secundaria del Ministerio del Ambiente – TULSMA</p> <p>Todo envase durante el almacenamiento temporal de desechos peligrosos deberá llevar la identificación correspondiente de acuerdo a las normas establecidas por las naciones unidas. La identificación será con marcas de tipo indeleble, legible y de un material resistente a la intemperie. Libro VI, Título V, Art. 165.</p>	<p>Los tambores de 55 galones donde se encuentran almacenados los desechos peligrosos generados en la central no cuentan con identificación indeleble, legible y de buen material.</p>	<p>NC-</p>	<p>Se deberán rotular los tanques de almacenamiento de desechos peligrosos con identificación acorde a lo descrito en la normativa.</p>
--	--	-------------------	---

HALLAZGOS AMBIENTALES Y EVALUACIÓN – CENTRAL TÉRMICA

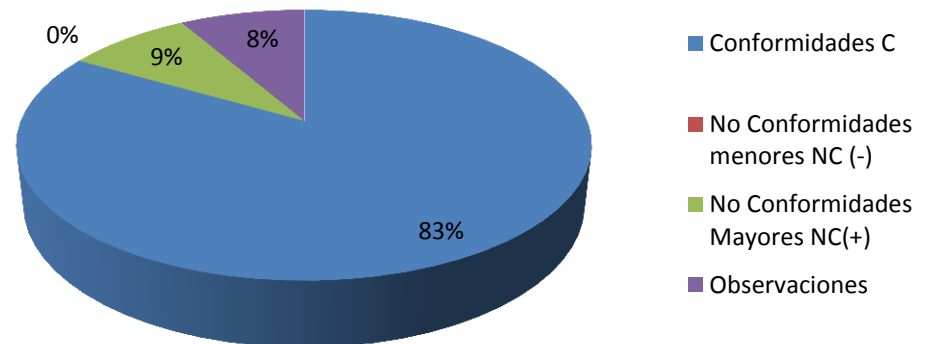
Nuevo Hallazgos Ambientales Condiciones de las instalaciones eléctricas	En la visita efectuada se observó que las instalaciones eléctricas de la central de generación eléctrica San Cristóbal se encontraban en malas condiciones.	NC+	Se deberá realizar el respectivo cambio y/o mantenimiento de las instalaciones eléctricas en el plazo estipulado (6 meses)
---	---	------------	--

HALLAZGOS AMBIENTALES Y EVALUACIÓN – CENTRAL TÉRMICA

Porcentajes de Cumplimiento de la Normativa



Nuevos hallazgos detectados





HALLAZGOS AMBIENTALES Y EVALUACIÓN – REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

Requisito Ambiental	Hallazgo	Calificación	Medida (Plan de Acción)
<p>Normas Técnicas Ambientales del Sector Eléctrico –</p> <p>Las áreas de ubicación de un transformador o grupo de transformadores de potencia deberán contar con un sistema de captación de derrames de aceite dieléctrico. Dicho sistema consistirá de una fosa contenedora, trinchera o dique de concreto armado, el cual deberá conducir el aceite hasta una fosa contenedora con una capacidad igual al 110% del transformador más grande.</p>	<p>Los transformadores de la subestación eléctrica de la central no cuentan con un cubeto de seguridad para la captación de derrames de aceites dieléctricos, sin embargo para el año 2014, se prevé la construcción de una nueva subestación y el mejoramiento de la actual con los respectivos cubetos.</p>	<p>NC+</p>	<p>Construir un cubeto de seguridad para el área de los transformadores eléctricos con el objetivo de contener posibles derrames de aceites dieléctricos, la capacidad del cubeto de seguridad debe ser mayor o igual al 110% del transformador más grande.</p>

HALLAZGOS AMBIENTALES Y EVALUACIÓN – REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

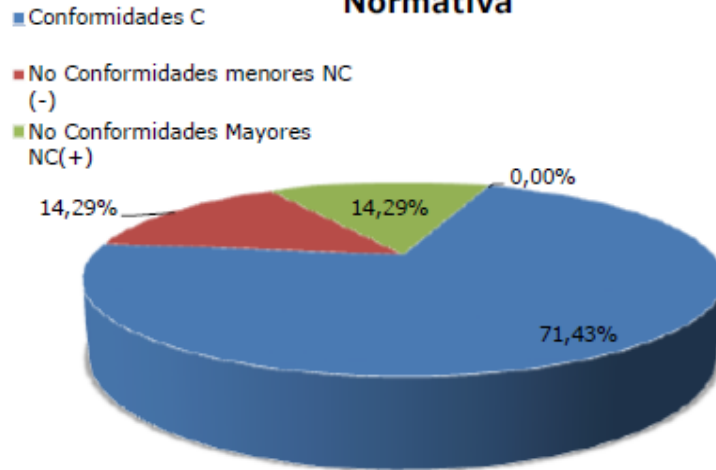
<p>Regulación No. CONELEC – 002/10</p> <p>Cumplir con lo descrito en la Regulación No. 002/10, para ello reubicar los postes y tendido eléctrico que se encuentren dentro de predios o cercanos al derecho de vía de viviendas.</p>	<p>En la visita efectuada se observó que la distancia entre las redes de distribución de media y baja tensión y las viviendas de más de un piso de altura es menor a 1.60 y 1.20 metros respectivamente de acuerdo a los descrito en la regulación.</p> <p>Las viviendas han sido construidas de tal manera que no han acatado la disposición de respetar el derecho de fábrica de las redes de distribución, con el fin de aprovechar el mayor espacio aéreo posible en lo que respecta a segundas plantas.</p> <p>En los sectores donde se ha observado que esta problemática es mayor, Elecgalápagos S.A. ha iniciado los trabajos de colocar el tendido eléctrico de forma soterrada haciendo uso de tuberías pre ensambladas por donde se hace pasar el cable conductor, esto con el objeto de minimizar el problema de distancias y el impacto visual del observador.</p>	<p>NC-</p>	<p>Elecgalápagos S.A. deberá solicitar a los abonados cuyas viviendas se encuentren cercanas a líneas de distribución de media y baja tensión, adquieran protectores aislantes que deberán ser instalados por personal técnico de dicha empresa.</p> <p>Asimismo deberá existir un acuerdo entre el Municipio de San Cristóbal y Elecgalápagos S.A. para que las nuevas viviendas a construirse respeten el derecho de fábrica de las redes de distribución.</p>
--	---	-------------------	--

HALLAZGOS AMBIENTALES Y EVALUACIÓN – REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

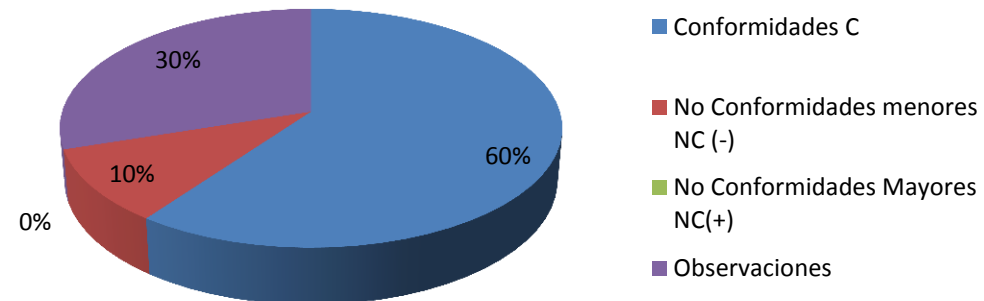
Nuevos Hallazgos Identificados	Los cables telefónicos y de transmisión de televisión pagada se encuentran implantados de forma aérea haciendo uso de los postes de 11 metros de altura de propiedad de ELECGALÁPAGOS S.A. En la inspección realizada se observó que los mismos se encontraban dispuestos de forma incorrecta en algunos casos enredados unos con otros o pandeados lo que genera un malestar en la calidad visual del observador.	NC-	ELECGALÁPAGOS S.A. deberá disponer a las empresas proveedoras del servicio de telefonía (CNT) y de transmisión por cable, realicen mejoras en la disposición de los cables transmisores lo que deberá estar estipulado en un contrato de alquiler de postes de soporte, siendo estos los medios tensores de los cables.
---------------------------------------	---	------------	---

HALLAZGOS AMBIENTALES Y EVALUACIÓN – REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

Porcentajes de Cumplimiento de la Normativa



Nuevos Hallazgos Detectados





IMPACTOS AMBIENTALES

Identificación de Impactos



- ☐ Definir los impactos ambientales en todas las fases del proyecto
- ☐ Establecer las actividades de cada fase del proyecto
- ☐ Identificar los componentes ambientales susceptibles a impactos

Metodología de evaluación de impactos



- ☐ Criterios Relevantes Integrados (CRI)
- ☐ Análisis Ambiental de Alternativas

IMPACTOS AMBIENTALES - ACTIVIDADES CONSIDERADAS

Etapas	Actividades del proyecto
1. Etapa de Operación y Mantenimiento	1.1. Generación de descargas líquidas
	1.2. Generación de desechos sólidos
	1.3. Generación de emisiones a la atmósfera
	1.4. Circulación de vehículos de mantenimiento y equipos
	1.5. Generación de energía eléctrica
	1.6. Campos electromagnéticos
	1.7. Mantenimiento de obras civiles, cables, postes, estructuras, conductores, aisladores, puestas a tierra, tensores, y accesorios
	1.8. Mantenimiento de franja de servidumbre
2. Etapa de Cierre y Abandono	3.1. Desmontaje de obras civiles, estructuras y equipos
	3.2. Desmovilización de equipos, personal
	3.3. Cierre definitivo de las instalaciones

IMPACTOS AMBIENTALES – COMPONENTES AMBIENTALES

Medio Potencialmente Afectado	Componente Ambiental
Medio Físico	Calidad del Aire
	Niveles de Ruido
	Calidad del Agua
	Calidad del Suelo
Medio Biótico	Flora
	Fauna
Medio Socio-Económico y Cultural	Calidad de vida de la población
	Generación de Empleo
	Seguridad Industrial y Salud Ocupacional
	Calidad Visual y Paisaje

9. SIGNIFICANCIA DEL IMPACTO AMBIENTAL

[illegible]

PLAN DE MANEJO AMBIENTAL - OBJETIVOS

- Proporcionar a los correspondientes niveles de dirección de la Empresa Eléctrica Provincial de Galápagos S.A. un instructivo para el manejo de los sistemas de generación y distribución eléctrica para que se ambientalmente eficiente y que permita preservar el entorno, tal y como establecen las Leyes y Reglamentos ambientales vigentes en el Ecuador.
- Minimizar y mitigar los impactos sobre los componentes físico, biótico y socio económico derivados de la operación de los sistemas de generación y distribución eléctrica de la Isla de San Cristóbal. Establecer las medidas de mitigación de los impactos nuevos detectados durante el desarrollo del presente EIA Expost.
- Mantener un programa de seguimiento y evaluación de las medidas ambientales y programas que se proponen en el PMA.
- Establecer un cronograma de actividades valorador que incluya todas las medidas ambientales que deberá cumplir la empresa hasta la ejecución de la próxima auditoría ambiental de seguimiento.

PLAN DE MANEJO AMBIENTAL

ESTRUCTURA DEL PLAN

1. Plan de prevención y mitigación de impactos ambientales

2. Plan de Manejo de Desechos

3. Plan de salud ocupacional y seguridad industrial

4. Plan de Contingencias

5. Plan de Participación Ciudadana y Acercamiento Comunitario

6. Programa de educación y capacitación ambiental

7. Plan de Monitoreo y Seguimiento

8. Plan de remediación y compensación ambiental

9. Plan de inversiones y cronogramas de acción

CONCLUSIONES

- A través de los estudios de campo, la revisión de la información ambiental secundaria existente y las evaluaciones realizadas, ha sido posible determinar el estado ambiental actual de las instalaciones de los Sistemas de Generación y Distribución Eléctrica de la Isla San Cristóbal de la Empresa Eléctrica Provincial de Galápagos S.A., lográndose identificar los hallazgos actuales y potenciales impactos ambientales, sobre los diversos componentes bióticos y abióticos existentes dentro de su área de influencia.

CONCLUSIONES

- A pesar de la existencia de no conformidades, mediante la aplicación de las medidas propuestas en el Plan de Acción y de las medidas de mitigación, prevención y control y en general de la implantación adecuada del Plan de Manejo recomendado, los administradores de los Sistemas de Generación y Distribución Eléctrica, lograrán mejorar la relación actual instalaciones de generación y distribución-ambiente, favoreciendo de esta forma la calidad ambiental interna, urbana y rural.

CONCLUSIONES

- El Plan de Manejo Ambiental planteado, propone una serie de programas y planes a ejecutarse enfocadas a las áreas críticas de ambos sistemas. Adicionalmente se plantean actividades para enfrentar emergencias que pudieran afectar al personal que labora en la central térmica y el entorno cercano debiéndose realizar periódicamente simulacros y capacitaciones para estar adecuadamente preparados para enfrentar tales eventos.

RECOMENDACIONES

Los directivos de la Empresa Eléctrica Provincial de Galápagos ELECGALÁPAGOS S.A., deberán:

- Proveer de los recursos materiales y humanos necesarios para que la Unidad de Gestión Ambiental desarrolle procedimientos, estrategias y acciones que eviten en el futuro desviaciones que provoquen no conformidades (NC) al sistema de manejo ambiental implementado en la empresa.

RECOMENDACIONES

- Desarrollar y poner en práctica las recomendaciones descritas en el Plan de Manejo Ambiental sugerido, incluyendo todas las medidas preventivas, de mitigación, compensación y de monitoreo establecidas en el mismo.
- Que se continúe con los trámites de ley a fin de obtener los permisos respectivos y licencia ambiental correspondiente, de las instalaciones de los Sistemas de Generación y Distribución Eléctrica de la Isla San Cristóbal.

A close-up photograph of a person's hands gently cupping a small, realistic model of the Earth. The globe shows the Americas, with North and South America visible in green and brown against the blue oceans and white clouds. The word "GRACIAS" is printed in large, white, bold, sans-serif capital letters across the center of the globe. The background is a soft, out-of-focus light blue and white, suggesting an indoor setting with natural light. The hands are fair-skinned, and a simple silver ring is visible on the ring finger of the left hand.

GRACIAS