

**ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSION EN ENERGIA Y MINERIA**

**Aprueban Procedimiento para la supervisión ambiental de las empresas eléctricas y su  
Exposición de Motivos**

**RESOLUCION DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSION EN  
ENERGIA Y MINERIA OSINERGMIN N° 245-2007-OS-CD**

Lima, 8 de mayo de 2007

VISTO:

## **Sistema Peruano de Información Jurídica**

El Peruano

El Memorando N° GFE-308-2007 de la Gerencia de Fiscalización Eléctrica, por el cual se solicita al Consejo Directivo del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería, la aprobación del “Procedimiento para la supervisión ambiental de las empresas eléctricas”;

### **CONSIDERANDO:**

Que, según lo establecido por el inciso c) del artículo 3 de la Ley N° 27332 - Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, la función normativa de los Organismos Reguladores, entre ellos OSINERGMIN, comprende la facultad exclusiva de dictar, entre otros, en el ámbito y en materia de su respectiva competencia, los reglamentos de los procedimientos a su cargo, normas de carácter general referidas a actividades supervisadas o de sus usuarios;

Que, el artículo 22 del Reglamento General de OSINERGMIN, aprobado mediante Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, establece que la función normativa de carácter general es ejercida de manera exclusiva por el Consejo Directivo a través de resoluciones;

Que según lo dispuesto por el Artículo 3 de la Ley N° 27699 - Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional de OSINERGMIN, el Consejo Directivo está facultado para aprobar procedimientos administrativos vinculados, entre otros, a la Función Supervisora;

Que, el inciso d) del artículo 5 de la Ley N° 26734, Ley de Creación de OSINERGMIN, se establece como función el fiscalizar el cumplimiento de las disposiciones técnicas y legales relacionadas con la protección y conservación del ambiente en las actividades desarrolladas en los subsectores de electricidad e hidrocarburos. Asimismo, el artículo 1 del Reglamento General de OSINERGMIN, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, señala que OSINERGMIN tiene competencia para supervisar y fiscalizar a las ENTIDADES del SECTOR ENERGIA velando por la calidad, seguridad y eficiencia del servicio y/o productos brindados a los usuarios en general y cautelando la adecuada conservación del medio ambiente;

Que, el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, en el artículo 31 inciso h) como en el artículo 6 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, establecen como obligación de las empresas eléctricas el cumplir con las normas de conservación del medio ambiente;

Que, OSINERGMIN prepublicó el 2 de octubre de 2006 en el Diario Oficial El Peruano el “Procedimiento para la supervisión ambiental de las empresas eléctricas”, en concordancia a lo dispuesto en el artículo 25 del Reglamento General de OSINERGMIN, aprobado por el Decreto Supremo N° 054-2001-PCM, con la finalidad de recibir los aportes del público en general, los mismos que han sido objeto de comentarios en la exposición de motivos de la presente Resolución;

De conformidad con lo dispuesto en los artículos 22 y 25 del Reglamento General de OSINERGMIN, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM;

Con la opinión favorable de la Gerencia General, la Gerencia Legal y la Gerencia de Fiscalización Eléctrica.

### **SE RESUELVE:**

**Artículo 1.-** Aprobar el “Procedimiento para la supervisión ambiental de las empresas eléctricas”, contenido en el anexo adjunto y cuyo texto forma parte integrante de la presente Resolución.

**Artículo 2.-** El presente Procedimiento entrará en vigencia al día siguiente de su publicación en el Diario Oficial El Peruano.

ALFREDO DAMMERT LIRA  
Presidente del Consejo Directivo

**PROCEDIMIENTO PARA LA SUPERVISIÓN AMBIENTAL DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS**

**1. OBJETIVO**

Establecer el procedimiento para la supervisión del cumplimiento de la legislación ambiental vigente, así como de los compromisos asumidos por las empresas eléctricas con el Estado en asuntos relacionados con la protección del ambiente, con el fin de promover la prevención de la contaminación ambiental.

**2. ALCANCES**

El presente procedimiento es de aplicación para las empresas eléctricas que cuenten con concesión o autorización para desarrollar actividades de generación, transmisión y/o distribución de electricidad. En el caso de la generación eléctrica, el presente procedimiento no comprenderá a aquellas empresas cuya producción de energía eléctrica sea exclusivamente para consumo propio.

**3. BASE LEGAL**

\* Ley N° 27332 - Ley Marco de Organismos Reguladores de la Inversión Privada en Servicios Públicos;

\* Decreto Ley N° 25844 - Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento (D.S. N° 009-93 EM);

\* Ley N° 28611 - Ley General del Ambiente;

\* Ley N° 27314 - Ley General de Residuos Sólidos y su Reglamento (D.S. N° 057-2004-PCM);

\* Ley N° 28551 - Ley que establece la obligación de elaborar y presentar Planes de Contingencia;

\* D.S. N° 029-1994-EM - Reglamento de Protección Ambiental en las Actividades Eléctricas;

\* R.D. N° 008-1997-EM/DGAA - Niveles Máximos Permisibles para Efluentes Líquidos Producto de las Actividades de Generación, Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica; y

\* Decreto Supremo N° 053-99-EM por el cual, la Dirección General de Asuntos Ambientales se encuentra facultada para evaluar, y cuando corresponda aprobar los Planes de Cierre o Abandono que deben presentar los titulares de actividades mineras o energéticas, cuando han decidido terminar su actividad.

**4. DEFINICIONES**

Para efecto del presente procedimiento se tienen en cuenta las definiciones establecidas en la base legal del rubro anterior, además de las siguientes:

**Actividades Comprometidas:** Son las actividades que deben ejecutar las empresas eléctricas para mitigar, reducir y/o controlar los impactos ambientales, las cuales han sido aprobadas por la autoridad competente y/o dispuestas por el OSINERGMIN.

**Aspecto Ambiental Significativo:** Elemento de las actividades, productos o servicios de una empresa que puede interactuar con el ambiente ocasionando un impacto ambiental significativo. Para efectos del presente procedimiento se considerarán los impactos ambientales negativos.

**Estándares comprometidos:** Valores de los parámetros ambientales establecidos en los Instrumentos de Gestión Ambiental, los cuales son fijados por la empresa y aprobados por la autoridad competente.

**GFE:** Gerencia de Fiscalización Eléctrica del OSINERGMIN.

**Impacto Ambiental Significativo:** Cualquier cambio significativo en el medio ambiente, ya sea adverso o beneficioso, como resultado total o parcial de los aspectos ambientales de una empresa. Para efectos del presente procedimiento se considerarán los impactos ambientales significativos negativos.

**Indicador:** Valor calculado o determinado por aplicación del presente procedimiento para la supervisión ambiental de las empresas eléctricas.

**Instalación Principal:** son las instalaciones donde se desarrollan actividades eléctricas de generación, transmisión y distribución de electricidad. Entre otras, son las siguientes: centrales hidroeléctricas, centrales térmicas, subestaciones de transmisión, líneas de transmisión y sistemas eléctricos de distribución, etc.

**Instalaciones Complementarias:** Son las instalaciones que sirven de soporte en las actividades de generación, transmisión y distribución de electricidad. Entre otras, son las siguientes: sistema de afianzamiento hídrico, taller de mantenimiento, almacenes temporales de residuos, almacenes centrales de residuos, rellenos de seguridad.

Las Instalaciones Complementarias se encuentran directamente relacionadas a alguna instalación principal en función de su ubicación y/o grado de dependencia u operatividad.

**Manejo de Residuos:** actividad realizada por las empresas que deberá ser sanitaria y ambientalmente adecuado, con sujeción a los principios de prevención de impactos negativos y protección de la salud.

**Meta ambiental:** Requisito de desempeño detallado aplicable a las empresas o a partes de ellas, que tiene su origen en los objetivos ambientales y que es necesario establecer y cumplir para alcanzar dichos objetivos.

Las metas ambientales son establecidas por las empresas, tomando como mínimo las exigencias ambientales establecidas en la normativa nacional vigente, de lo contrario debe establecerse las metas considerando estándares internacionales.

**Objetivo ambiental:** Fin ambiental de carácter general que establece una empresa para asegurar el cumplimiento de las normas ambientales vigentes. Un objetivo puede tener más de una meta.

**Observación Ambiental:** Incumplimiento de la normativa ambiental detectada por el OSINERGMIN en el proceso de supervisión.

**Procedimiento:** llámese al presente Procedimiento para la Supervisión Ambiental de las Empresas Eléctricas.

## 5. METODOLOGÍA

Mediante el Procedimiento, el OSINERGMIN establece el requerimiento de información y datos de la empresa que permitan efectuar la supervisión ambiental de las actividades eléctricas. Para alcanzar el objetivo propuesto se aplica la siguiente metodología:

a) Las empresas proporcionarán la información requerida en el numeral 6 del Procedimiento dentro de los plazos establecidos. Dicha información está referida a: la presentación de los Instrumentos de Gestión Ambiental establecidos por la normatividad, Aspectos Ambientales Significativos y actividades comprometidas para su mitigación, resultados de monitoreo y control ambiental, así como el manejo de residuos sólidos;

b) La supervisión se realiza a las empresas mediante la evaluación de la información proporcionada por las mismas, verificando la ejecución de las actividades comprometidas y el cumplimiento de la normatividad ambiental vigente;

c) De acuerdo al programa anual de supervisión, el OSINERGMIN en una muestra representativa, realizará inspecciones de campo para validar lo informado por las empresas, así como el cumplimiento de la normatividad ambiental y sus compromisos. Lo expuesto no exceptúa la realización de inspecciones no programadas; y

d) El periodo de la supervisión comprende entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de cada año.

## **6. REQUERIMIENTO DE INFORMACIÓN**

La información requerida en el Procedimiento debe ser presentadas por las empresas mediante el sistema extranet implementada por el OSINERGMIN, para cada una de sus instalaciones, en calidad de declaración jurada.

Las empresas deben mantener a disposición del OSINERGMIN todos los documentos fuentes de la mencionada información por un plazo mínimo de 5 años, para las supervisiones que el Organismo estime conveniente.

La información requerida es la siguiente:

### **6.1 Documentación exigida por la normatividad**

Las empresas eléctricas deben declarar al OSINERGMIN sobre los datos relacionados a la presentación y/o aprobación de los documentos señalados en el Cuadro N° 1. La información es presentada dentro del plazo máximo de 15 días calendario posterior a los establecidos en la normativa ambiental vigente, para cada uno de los documentos.

En relación a la designación del Auditor Ambiental Interno (responsable ambiental), la información es presentada dentro de los 15 días calendario de registrarse un nuevo nombramiento.

**Cuadro N° 1**  
**Información referida a la Documentación exigida**  
**por la normatividad**

<b>Presentación de:</b>	<b>Datos proporcionados por la Empresa</b>	<b>Comentarios</b>
Designación de Auditor	Nombre del Auditor Ambiental Interno o Responsable Ambiental	
	Profesión	

## Sistema Peruano de Información Jurídica

El Peruano

Ambiental Interno	N° del Documento de Nombramiento	Por empresa
	Fecha del Documento de Nombramiento	
Plan de Contingencias (*)	N° del documento de aprobación por la autoridad competente	Por instalación
	Fecha de aprobación	
	Fecha de actualización	
Informe Anual de Gestión Ambiental - IAGA	N° del Documento de presentación a la autoridad competente	Por empresa (incluye todas las instalaciones)
	Fecha de presentación	
Declaración y Plan de Manejo de Residuos	N° de Documento de presentación a la autoridad competente	Por empresa (incluye todas las instalaciones)
	Fecha de presentación	
Informes de Monitoreo	N° de Documento de presentación a la autoridad competente	Por empresa (incluye todas las instalaciones)
	Fecha de presentación	
Estudios de Impacto Ambiental -EIA	Nombre de la instalación	Por cada proyecto
	Nombre del Proyecto	
	N° de documento de aprobación	
	Fecha de aprobación	
	Fecha de inicio de obras del Proyecto	
Planes de Cierre	Nombre de la instalación	Por cada proyecto
	Nombre del Proyecto	
	N° de documento de aprobación	
	Fecha de aprobación	
	Fecha de inicio de obras del Proyecto	

(\*) Entra en vigencia cuando se apruebe el Reglamento de la Ley N° 28551.

### 6.2 Declaración de los Aspectos Ambientales Significativos (AAS) y Actividades Comprometidas

Para la identificación de los AAS, la empresa debe evaluar como mínimo los considerados en la Tabla N° A.1 del Anexo del Procedimiento. Asimismo, por cada AAS identificado, se debe declarar el Impacto Ambiental Significativo estableciendo los objetivos, metas y las actividades comprometidas, según lo indicado en la Tabla N° A.2 del Anexo.

Las actividades comprometidas se establecen para mitigar o eliminar los impactos relacionados y son congruentes con los objetivos y metas propuestos. Éstas señalan claramente la instalación, área, etc. donde se van a ejecutar.

Como actividades comprometidas, se debe declarar lo siguiente:

1. Los compromisos aprobados por la autoridad competente y contenidos en los instrumentos de gestión ambiental de las empresas, tales como:

- \* Plan de Adecuación y Manejo Ambiental - PAMA;
- \* Estudios de Impacto Ambiental - EIA;
- \* Plan de Cierre - PC;

## **Sistema Peruano de Información Jurídica**

El Peruano

- \* Planes de Manejo Ambiental - PMA;
- \* Plan de Manejo de Materiales Peligrosos - PMMP;
- \* Plan de Manejo de Residuos - PMR;
- \* Plan de Contingencia - PCO; y
- \* Otros instrumentos exigidos por la normatividad.

2. Observaciones de OSINERGMIN pendientes de subsanación antes de la fecha de vigencia del presente procedimiento.

En caso que las empresas deban ejecutar actividades relacionadas a algún AAS de la tabla A.1 del anexo (sin ser limitativo) que no se encuentren consideradas en los puntos anteriores (1 y 2), deben elaborar el PMA correspondiente y gestionar su aprobación ante la autoridad competente.

En la declaración, las empresas indican el documento específico relacionado a la Actividad Comprometida (EIA, PAMA, Informe de Supervisión Ambiental u otro), señalando la fecha del compromiso, la fecha de ejecución comprometida, así como el costo estimado de la actividad. Adicionalmente, en relación a la ejecución de actividades, las empresas deben incluir la fecha de ejecución y el avance ejecutado del periodo declarado.

La fecha de ejecución comprometida en las actividades establecidas en los instrumentos de gestión ambiental aprobados por la autoridad competente, es la indicada en dichos instrumentos. De ocurrir alguna modificación en los plazos, las empresas deben gestionar su reprogramación ante la autoridad competente.

En caso que el instrumento de gestión ambiental no proponga un plazo específico para algunas de las actividades comprometidas, las empresas deben establecerlos en conformidad con la etapa del proyecto y de acuerdo a las exigencias legales, al riesgo de la actividad, vulnerabilidad del componente ambiental amenazado y a la complejidad de dicha actividad, planteando un cronograma que debe ser aprobado por la autoridad competente y declarados al OSINERGMIN. Los compromisos que no requieran plazo deben ser ejecutados durante toda la etapa del proyecto, según corresponda (construcción y/o operación).

Para el caso de las Observaciones Ambientales, la Gerencia de Fiscalización Eléctrica de OSINERGMIN mantiene actualizada la base de datos de observaciones ambientales pendientes de subsanación de cada empresa, la cual contiene las disposiciones y los plazos correspondientes para su levantamiento.

Las empresas deben determinar los AAS que corresponda a las observaciones correspondientes y las "Actividades Comprometidas" necesarias para el cumplimiento de la disposición, según lo indicado en la Tabla N° A.3. La fecha de ejecución de la "Actividad Comprometida" no podrá ser mayor a lo establecido por el OSINERGMIN como plazo de levantamiento de la disposición. Incumplidos estos plazos, el OSINERGMIN podrá definir nuevos plazos, sin perjuicio de las acciones administrativas correspondientes.

Las actividades comprometidas aprobadas por la autoridad competente a lo largo del periodo por medio de algún instrumento de gestión ambiental, deben ser declaradas por las empresas dentro de los 15 días calendario de ocurrido el compromiso. La actualización de las actividades comprometidas en el caso de las observaciones ambientales son efectuadas dentro de los 15 días calendario de recibida el Informe Técnico de OSINERGMIN.

Las empresas deben declarar el último día hábil del mes de enero de cada año, el avance ejecutado y la fecha de ejecución de las Actividades Comprometidas Programadas en el periodo anterior.

### **6.3 Información Referida al Monitoreo Ambiental**

Las empresas deben reportar al OSINERGMIN los resultados de las mediciones de los parámetros de emisiones y efluentes establecidos en la normatividad ambiental vigente, así como los establecidos en los instrumentos de gestión ambiental o autorización emitida por la autoridad ambiental competente.

En el Cuadro N° 2 se presentan los parámetros que deben declarar las empresas según lo establecido en párrafo anterior.

Emisiones Gaseosas	Calidad del Aire	Efluentes líquidos	Calidad cuerpo receptor	Ruido	REM (*)	Caudal de Uso de Agua
Tiempo de emisión	PM-10	Caudal	Caudal	Ruido	REM	Caudal
Caudal	SO <sub>2</sub>	pH	pH	-	-	-
PTS	CO	Temperatura	Temperatura	-	-	-
SO <sub>2</sub>	NO <sub>2</sub>	Sólidos suspendidos	Sólidos suspendidos		-	-
CO	-	Aceites y grasas	Aceites y grasas	-	-	-
NO <sub>2</sub>	-	-	-	-	-	-
Temperatura						

(\*) REM: Radiaciones Electromagnéticas

**Nota:** Los parámetros son continuamente actualizados, en conformidad con las exigencias de la normatividad.

### 6.3.1 Declaración de Puntos de Control

Las empresas deben declarar sus puntos de control de monitoreo ambiental de acuerdo a lo establecido en la normatividad vigente, en sus instrumentos de gestión ambiental (EIA, PAMA, etc.) que hayan sido aprobados por la autoridad competente y/o los identificados por las propias empresas.

Los puntos de control de caudal de uso de agua para fines de generación hidroeléctrica, son los señalados en las autorizaciones de uso de agua emitidas por la Autoridad Competente, para el caso que no se cuente con puntos de control autorizados, su aprobación debe ser gestionada por las empresas ante la autoridad competente.

La declaración está referida a cada instalación y a cada tipo de muestra establecida, como por ejemplo: emisiones gaseosas, calidad de aire, efluentes líquidos, calidad de agua de cuerpo receptor, ruidos, radiaciones electromagnéticas, caudal de uso de agua con fines energéticos, y otros aspectos que exija la normatividad aplicable. Asimismo, se indica el nombre del punto control y su ubicación en relación a algún equipo, cuerpo receptor o instalación importante o aproximación geográfica (Por ejemplo: gases de combustión del grupo respectivo, aguas abajo del separador API, etc.). La ubicación indica sus coordenadas UTM (Norte /Este) y el tipo de sistema de referencia (PSAD-56 o WGS-84). En la declaración también se señala el tipo de muestreo (Puntual /automático).

De presentarse alguna modificación en los puntos de control declarados (reubicación, cancelación o un nuevo punto de control), éstas deben ser declaradas al OSINERGMIN dentro de los 15 días calendario de su aprobación por la autoridad competente. El documento de aprobación será remitido en formato PDF.



## Sistema Peruano de Información Jurídica

El Peruano

La declaración de los puntos de control de monitoreo ambiental contiene lo siguiente:

**Cuadro N° 3. Contenido de puntos de control**

Ítem	Descripción
a	Instalación
b	Tipo de Muestra
c	Nombre del Punto de Control
d	Descripción del Punto de Control
e	Ubicación del Punto de Control (UTM).
f	Tipo de Muestreo

### 6.3.2 Declaración de los Caudales Autorizados de Uso de Agua

Las empresas que desarrollen actividades de generación hidroeléctrica, deben declarar los caudales de uso de agua, máximo y mínimo (ecológico) autorizados por la autoridad competente o los establecidos en el Estudio de Impacto Ambiental del proyecto u otros instrumentos de gestión ambiental. De ser el caso, las empresas efectuarán la modificación correspondiente dentro de los 15 días calendario del establecimiento de los nuevos caudales.

La declaración contiene la siguiente información:

**Cuadro N° 4. Contenido de puntos de control modificados**

Ítem	Descripción
a	Sistema de afianzamiento hídrico
b	Caudal máximo
c	Caudal mínimo
d	Documento de referencia

### 6.3.3 Resultados de Monitoreo Ambiental

La información debe contener los resultados del monitoreo efectuado en los puntos de control declarados, de acuerdo a los parámetros definidos en el Cuadro N° 2 del presente Procedimiento. Para cada medición se registra el mes, día y hora del muestreo.

El monitoreo ambiental se realiza con la frecuencia que establezca la normativa vigente y/o algún instrumento de gestión ambiental,

En el caso del monitoreo del Caudal de Uso de Agua, las empresas deben informar los resultados de las mediciones del caudal de agua derivada para la generación de electricidad, con el fin de determinar el cumplimiento de las autorizaciones de uso de agua, en relación al caudal máximo y al caudal mínimo (ecológico), siendo su medición con frecuencia diaria.

La declaración de los Resultados de Monitoreo Ambiental se realiza dentro de los 15 días calendario luego de culminado el plazo establecido por la normativa vigente u algún instrumento de gestión ambiental.

La empresa debe mantener a disposición del OSINERGMIN, los reportes de calidad suscritos por el laboratorio correspondiente, así como los documentos que acrediten la calibración de los equipos de muestreo y análisis utilizados.

### 6.4 Declaración de Manejo de Residuos Sólidos

Las empresas presentan trimestralmente, mediante el sistema extranet implementado por el OSINERGMIN, la Declaración de Manejo de Residuos Sólidos, según el anexo 1 del

## Sistema Peruano de Información Jurídica

El Peruano

Reglamento de la Ley General de Residuos Sólidos o sus modificatorias. Adicionalmente a lo establecido por el reglamento indicado, la empresa debe declarar la cantidad mensual de residuos con disposición final, para cada instalación, tipo y clase de residuo.

### 6.5 Declaración de Instalaciones Complementarias

Las empresas deben declarar sus instalaciones complementarias, dentro de los 15 días calendario de haber sido autorizada, construida, reubicada o modificada (lo que ocurra primero). La información que se debe presentar es la que se indica a continuación:

Item	Descripción
a	Tipo de la instalación complementaria
b	Nombre de la instalación complementaria
c	Tipo de Instalación principal relacionada
d	Nombre de la instalación principal relacionada
e	Ubicación de la instalación complementaria (UTM, sistema de referencia y altitud)
f	Características de la instalación complementaria
g	Nº de Documento de Autorización de la Instalación complementaria

La instalación principal relacionada es aquella a la cual, por su ubicación y/o grado de dependencia, se encuentra directamente relacionada la instalación complementaria declarada. Estas se refieren a las instalaciones en las que se desarrollan actividades eléctricas de generación, transmisión y distribución, tales como: centrales hidroeléctricas, centrales térmicas, subestaciones de transmisión, líneas de transmisión, sistemas eléctricos de distribución, etc.

La declaración incluye el tipo de instalación complementaria y sus características principales, según lo indicado a continuación:

Tipo de Instalación Complementaria	Características de la instalación
Sistema de Afianzamiento Hídrico	Volumen Útil Total
Almacenes Temporales de Residuos	Capacidad en m3
Almacenes Centrales de Residuos	Capacidad en m3
Rellenos de seguridad	Capacidad en m3

Adicionalmente, se indicara la ubicación (UTM), altitud (msnm) y el número de documento de autorización de la instalación.

## 7. TRANSFERENCIA DE INFORMACIÓN

La transferencia de información se realiza vía extranet, a través de un portal asignado por el OSINERGMIN. Los códigos necesarios para la sistematización de la información son definidos por el OSINERGMIN.

## 8. INDICADORES DEL CUMPLIMIENTO DE LA NORMATIVA AMBIENTAL

Los indicadores que se muestran en el Cuadro Nº 5 son calculados en función a la información entregada por las empresas, de acuerdo al numeral 6 del presente Procedimiento y están referidos al periodo de evaluación correspondiente.

El objetivo de los indicadores es efectuar la medición de los resultados obtenidos por las empresas en relación al cumplimiento de lo establecido en el Procedimiento y en la legislación ambiental aplicable.

En base a dichos indicadores, se determina el Indicador General del Cumplimiento Ambiental (IGCA), que tiene la siguiente ecuación:

## Sistema Peruano de Información Jurídica

El Peruano

$$IGCA = 0,10 \text{ ICPD} + 0,40 \text{ IEAC} + 0,25 \text{ IMRS} + 0,25 \text{ ICLMP}$$

Donde:

ICPD: Indicador de Cumplimiento de la Presentación de Documentos

IEAC: Indicador de Ejecución de Actividades Comprometidas

IMRS: Indicador de Manejo de Residuos Sólidos

ICLMP: Indicador de Cumplimiento de Límites Máximos Permisibles

**Cuadro N° 5. Indicadores del Cumplimiento de la Normativa Ambiental en el Sub Sector Eléctrico**

Indicador	Unidades	Descripción
Cumplimiento de la Presentación de Documentos: ICPD	%	$\frac{\text{Nº de documentos presentados oportunamente}}{\text{Nº total de documentos requeridos por la norma}}$
Ejecución de Actividades Comprometidas: IEAC	%	$\frac{\text{Nº de Actividades Comprometidas, ejecutadas en plazo}}{\text{Nº de Actividades Comprometidas}}$
(*) Manejo de Residuos Sólidos: IMRS	%	$\frac{\text{Cantidad de residuos sólidos con manejo adecuado en el periodo}}{\text{Cantidad de residuos almacenados y generados en el periodo}}$
Cumplimiento de Límites Máximos Permisibles: ICLMP	%	$\frac{\text{Nº de mediciones que cumplen los LMP}}{\text{Nº total de mediciones}}$

(\*) El indicador de Manejo de Residuos Sólidos - IMRS es calculado por clase de residuo (peligroso y no peligroso), así como, por tipo de residuo según la información contenida en la declaración de manejo de residuos sólidos. Comprende los residuos que son manejados de acuerdo a lo establecido en el Artículo 14 de la Ley de Residuos Sólidos, Ley N° 27314.

### 9. DE LA SUPERVISIÓN

La información proporcionada por las empresas es evaluada por el OSINERGMIN en cada periodo del proceso de supervisión tomando en cuenta además la información remitida a OSINERGMIN por parte de otras entidades administrativas, personas naturales o personas jurídicas. Esta información es utilizada para generar los indicadores de cumplimiento establecidos en el numeral 8.

Las inspecciones de campo se realizan de manera muestral e inopinada, verificando que la información proporcionada por las empresas sea completa, oportuna y veraz y que consideren todos los AAS de cada instalación.

El resultado de la supervisión es presentado en el Informe de Supervisión, copia del cual es remitido a la empresa correspondiente. Las empresas presentarán sus descargos a las observaciones planteadas, de ser el caso, dentro de los quince (15) días hábiles, los cuales serán evaluados por el OSINERGMIN en el Informe Técnico correspondiente. Dicho Informe Técnico será remitido a la empresa.

Si en las inspecciones de campo se detecta observaciones que no han sido incluidas en la Declaración de AAS y Actividades Comprometidas del período en curso, OSINERGMIN en el referido Informe Técnico dispondrá que la empresa eléctrica en un plazo máximo de quince (15) días calendario de recibido el mismo, las incluya en la referida Declaración. El cumplimiento de la

## Sistema Peruano de Información Jurídica

El Peruano

disposición de OSINERGMIN no eximirá a la empresa de las responsabilidades administrativas que correspondan por no haber realizado en su oportunidad de manera completa la referida Declaración.

### 10. INFRACCIONES Y MULTAS

El incumplimiento de la presentación de documentos exigidos por la normatividad, actividades comprometidas, estándares comprometidos, límites máximos permisibles, así como de lo establecido en el Procedimiento y en la normativa ambiental aplicable será considerado como infracción, correspondiendo aplicar sanción, de acuerdo a lo que disponga el OSINERGMIN en la Escala de Multas y Sanciones correspondiente.

La imposición de las sanciones no exceptúa a las empresas de cumplir con los compromisos establecidos.

### 11. DISPOSICIONES COMPLEMENTARIAS Y TRANSITORIAS

11.1 Para el inicio e implementación del presente Procedimiento, en relación a cada tipo de empresa (generadora, transmisora, o distribuidora de electricidad), la presentación de la información se efectúa conforme al calendario presentado en el Cuadro N° 6.

11.2 Cada empresa, declarará sus AAS y Actividades Comprometidas que correspondan a las observaciones de OSINERGMIN pendientes de subsanación a la fecha de vigencia del presente, según el numeral 6.2 del Procedimiento, dentro del plazo indicado en el Cuadro N° 6.

11.3 La información indicada en el Cuadro N° 1 debe considerar la información referida a los EIAs y Planes de Cierre con una antigüedad de hasta 5 años.

11.4 La Gerencia de Fiscalización Eléctrica de OSINERGMIN queda facultada para emitir las disposiciones y plazos necesarios para la aplicación del presente Procedimiento. Asimismo, comunicará oportunamente las especificaciones y dirección del sistema extranet a ser usado.

**Cuadro N° 6. Calendario de implementación del  
Procedimiento para la supervisión ambiental de las  
empresas eléctricas**

Numeral Proced.	Requerimiento de información	Tipo de empresa		
		Generadora	Transmisora	Distribuidora
6.1	Información referida a la documentación exigida por la normatividad	31.oct.2007	31.oct.2007	31.oct.2007
6.2	Declaración de los Aspectos Ambientales Significativos (AAS) y Actividades Comprometidas (incluye la ejecución de las actividades comprometidas)	31.oct.2007	31.ene.2008	31.ene.2008
6.3.1	Declaración de puntos de control	31.ago.2007	31.ago.2007	31.ago.2007
6.3.2	Declaración de los Caudales Autorizados de Uso de Agua para cada sistema de affianzamiento hídrico de sus centrales hidroeléctricas (de ser el caso)	31.ago.2007	31.oct.2007	31.oct.2007
6.3.3	Resultado de Monitoreo ambiental	31.oct.2007	31.ene.2008	31.ene.2008
6.4	Declaración de manejo de residuos	31.oct.2007	31.ene.2008	31.ene.2008

## Sistema Peruano de Información Jurídica

El Peruano

6.5	Declaración de instalaciones complementarias	31.jul.2007	31.jul.2007	31.jul.2007
-----	--	-------------	-------------	-------------

### ANEXO

**Tabla N° A.1**  
**Aspectos Ambientales Significativos (AAS) e**  
**impactos ambientales típicos de la actividad eléctrica**

Generación Hidroeléctrica		
N°	Aspecto Ambiental Significativo (AAS)	Impacto ambiental
1	Corte y relleno en la construcción de centrales hidroeléctricas y obras conexas.	Alteración de la geomorfología.
		Desestabilización de taludes.
		Contaminación de agua del cuerpo receptor.
		Otros (indicar).
2	Construcción de canales de aducción	Afectación de flora o fauna.
		Inestabilidad de taludes.
		Otros (indicar).
3	Construcción de caminos de acceso.	Alteración del hábitat de flora y fauna.
		Desestabilización de taludes.
		Afectación de otras actividades por pérdida de suelo.
		Otros (indicar).
4	Inundación de áreas para construcción de embalse.	Pérdida de suelos.
		Afectación de las actividades de la comunidad.
		Otros (indicar).
5	Vulnerabilidad de la estructura de represamiento de agua (posible rotura de presa).	Inundación de áreas pobladas.
		Riesgo a la salud de trabajadores o pobladores.
		Afectación de terrenos agrícolas y otros bienes de la comunidad.
		Erosión y socavamiento de márgenes del cuerpo de agua.
6	Acumulación de sedimentos (colmatación) en las represas.	Otros (indicar).
		Alteración de la geomorfología de la presa.
		Deterioro de la calidad del agua por sedimentos.
7	Modificación del nivel de las aguas en embalses de regulación	Otros (indicar).
		Erosión del vaso del embalse.
		Modificación de calidad de agua.
		Afectación de flora y fauna acuática típica.
8	Reducción del caudal del río por debajo del caudal mínimo aprobado ó caudal ecológico.	Otros (indicar).
		Afectación de flora y fauna acuática típica.
		Afectación en el uso del recurso hídrico para otros usos.
		Acumulación de sedimentos en el cause por

## Sistema Peruano de Información Jurídica

El Peruano

		pérdida de la fuerza de arrastre. Otros (indicar).
9	Aumento intempestivo del caudal del río por operación de la Central.	Inundación de áreas pobladas. Riesgo a la salud de trabajadores o pobladores. Afectación de terrenos agrícolas y otros bienes de la comunidad. Erosión y socavamiento de márgenes del cuerpo de agua. Otros (indicar).
10	Uso de canales de aducción.	Interrupción de flujo y corredores de animales silvestres con pérdida o migración de fauna. Inestabilidad de taludes y/o derrumbes por Filtraciones. Otros (indicar).
11	Alteración de corrientes de aguas subterráneas y superficiales en túneles u otras instalaciones.	Modificación del hábitat. Pérdida de recursos hídricos. Afectación de otros usos del recurso hídrico. Otros (indicar).
12	Emisión de Radiaciones Electromagnéticas.	Deterioro de la salud a personas. Otros (indicar).
13	Emisión de ruidos.	Afectación a la fauna del lugar. Otros (indicar).
14	Manejo de residuos sólidos.	Contaminación del suelo. Contaminación del agua. Afectación de la salud de trabajadores o pobladores. Otros (indicar).
15	Vertimiento de aguas residuales domésticas e industriales.	Contaminación del suelo. Contaminación del agua. Afectación de la salud de trabajadores o pobladores. Afectación de otros usos del recurso hídrico. Otros (indicar).
16	Fugas y derrames de hidrocarburos, lubricantes y aceites dieléctricos.	Contaminación del suelo. Contaminación del agua. Afectación de la salud de trabajadores o pobladores. Otros (indicar).
17	Otros que la empresa deberá identificar y especificar.	Otros (indicar).

### Generación Térmica

Nº	Aspecto Ambiental Significativo (AAS)	Impacto
1	Corte y relleno en la construcción de centrales hidroeléctricas.	Alteración de la geomorfología. Desestabilización de taludes. Otros (indicar).
2	Emisión de Gases de Combustión.	Deterioro de la calidad de aire. Afectación de la salud. Otros (indicar).
3	Emisión de ruidos.	Afectación a la fauna del lugar. Otros (indicar).
		Contaminación de suelos. Contaminación de aguas.

## Sistema Peruano de Información Jurídica

El Peruano

4	Manejo de residuos sólidos.	Afecciones a la salud Otros (indicar). Deterioro de la salud de las personas. Otros (indicar).
5	Vertimiento de aguas residuales domésticas e industriales.	Contaminación del suelo. Contaminación del agua. Afectación de la salud de trabajadores o pobladores. Afectación de otros usos del recurso hídrico. Otros (indicar).
6	Vertimiento de agua de refrigeración a cuerpos de agua.	Impacto en la fauna acuática por variación de temperatura de aguas. Contaminación del agua. Otros (indicar).
7	Fugas y derrames de hidrocarburos, lubricantes y aceites dieléctricos.	Contaminación del suelo. Contaminación del agua. Afectación de la salud de trabajadores o pobladores. Otros (indicar).
8	Uso de productos químicos en sistemas de tratamiento de agua.	Deterioro de la salud de pobladores. Contaminación del agua. Otros (indicar).
9	Otros que la empresa deberá identificar y especificar.	Otros (indicar).

### Transmisión

Nº	Aspecto Ambiental Significativo (AAS)	Impacto
1	Ocupación de áreas para electroductos y servidumbre de paso.	Deterioro del hábitat del área de influencia (daño a la fauna y flora).
		Afectación de las actividades de la comunidad.
		Afectación de áreas naturales protegidas.
		Otros (indicar).
2	Deforestación para electroductos y corredores de paso.	Erosión de suelos.
		Inestabilidad de taludes.
		Otros (indicar).
3	Instalación y presencia de postes y torres.	Alteración de taludes.
		Riesgo de accidentes eléctricos de pobladores.
		Desvío de cauce de río.
		Erosión y filtración.
		Otros (indicar).
4	Uso de estructuras y conductores energizados.	Interrupción de flujo y corredores de aves silvestres.
		Accidentes aéreos.
		Muerte de aves silvestres por electrocución.
		Otros (indicar).
5	Emisión de Radiaciones Electromagnéticas.	Deterioro de la salud a personas.
		Otros (indicar).
6	Emisión de ruidos.	Afectación a la fauna del lugar.
		Deterioro de la salud de las personas.
		Otros (indicar).
7	Manejo de residuos sólidos.	Contaminación de suelos.
		Contaminación de aguas.
		Afecciones a la salud

## Sistema Peruano de Información Jurídica

El Peruano

		Otros (indicar).
8	Vertimiento de aguas residuales domésticas e industriales.	Contaminación del suelo.
		Contaminación del agua.
		Afectación de la salud de trabajadores o pobladores.
		Afectación de otros usos del recurso hídrico.
		Otros (indicar).
9	Fugas y derrames de hidrocarburos, lubricantes y aceites dieléctricos.	Contaminación del suelo.
		Contaminación del agua.
		Afectación de la salud de trabajadores o pobladores.
		Otros (indicar).
10	Derrames de aceite con PCBs.	Contaminación del suelo.
		Contaminación del agua.
		Afectación de la salud de trabajadores o pobladores.
		Otros (indicar).
11	Otros que la empresa deberá identificar y especificar.	Otros (indicar).

### Distribución

Nº	Aspecto Ambiental Significativo (AAS)	Impacto
1	Ocupación de áreas protegidas o sensibles.	Deterioro de áreas naturales protegidas.
		Deterioro de recursos arqueológicos.
		Otros (indicar).
2	Uso de estructuras y conductores energizados.	Muerte de aves silvestres por electrocución.
		Otros (indicar).
3	Emisión de Radiaciones Electromagnéticas.	Deterioro de la salud a personas.
		Otros (indicar).
4	Emisión de ruidos.	Afectación a la fauna del lugar.
		Deterioro de la salud de las personas.
		Otros (indicar).
5	Manejo de residuos sólidos.	Contaminación de suelos.
		Contaminación de aguas.
		Afecciones a la salud
		Otros (indicar).
6	Fugas y derrames de hidrocarburos, lubricantes y aceites dieléctricos.	Contaminación del suelo.
		Contaminación del agua.
		Afectación de la salud de trabajadores o pobladores.
		Otros (indicar).
7	Derrames de aceite con PCBs.	Contaminación del suelo.
		Contaminación del agua.
		Afectación de la salud de trabajadores o pobladores.
		Otros (indicar).
8	Otros que la empresa deberá identificar y especificar.	Otros (indicar).

### NOTAS:

- Los AAS mencionados en la Tabla A.1 son considerados típicos de las actividades indicadas y se mencionan en forma referencial.



## Sistema Peruano de Información Jurídica

El Peruano

- En adición a los AAS típicos e impactos ambientales correspondientes presentados, la Empresa deberá identificar y declarar otros aplicables a su realidad particular. Dicha información contribuirá a la actualización permanente de los AAS e impactos ambientales típicos del sector eléctrico, por parte del OSINERGMIN.

**Tabla N° A.2**

### Modelo de Declaración de los Aspectos Ambientales Significativos y Actividades Comprometidas, en relación a los Instrumentos de Gestión

A. Nombre de la Instalación:	
B. Aspecto Ambiental Significativo (AAS):	
C. Impacto Ambiental Significativo	
D. Objetivos Ambientales	
E. Metas ambientales	

#### Actividades Comprometidas Programadas y Ejecutadas:

N°	F. Activi- dades Comprometidas	G. Docu- mento relacio- nado	H. Fecha de compromiso	I. Fecha comprometida de Ejecución	J. Costo esti- mado (S/.)	K. Avance progra- mado en el período (%)	L. Fecha ejecu- ción	M. Avance ejecu- tado (%)
1								
2								
3								
4								

#### Notas:

1. Fecha de compromiso: Fecha de aprobación del instrumento de gestión ambiental correspondiente al compromiso.

2. Fecha de ejecución comprometida: Fecha dispuesta en el instrumento de gestión ambiental, o propuesta por la empresa, para el término de la actividad comprometida.

**Tabla N° A.3**

### Modelo de Declaración de los Aspectos Ambientales Significativos y Actividades Comprometidas, en relación a las observaciones ambientales

## Sistema Peruano de Información Jurídica

El Peruano

A. Nombre de la Instalación:	
B. Observación Ambiental:	
C. Disposición OSINERGMIN	
D. Fecha inicio	
E. Plazo de Levantamiento	
F. Aspecto Ambiental Significativo (AAS):	
G. Impacto Ambiental Significativo	
H. Objetivos Ambientales	
I. Metas ambientales	

### Actividades Comprometidas Programadas y Ejecutadas:

Nº	J. Activi- dades Comprometidas	K. Informe relacio- nado	L. Fecha de compromiso	M. Fecha Ejecu- ción comprometida	N. Costo esti- mado (S/.)	O. Avance progra- mado en el periodo (%)	P. Fecha ejecu- ción	Q. Avance ejecu- +tado (%)
1								
2								
3								
4								

#### Notas:

1. Fecha de compromiso: Fecha del Informe Técnico del OSINERGMIN, correspondientes al compromiso.

2. Fecha de ejecución comprometida: Fecha dispuesta en la disposición del OSINERGMIN, para el término de la actividad comprometida.

### “Procedimiento para la Supervisión Ambiental de las Empresas Eléctricas”

#### EXPOSICIÓN DE MOTIVOS

El Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, en su inciso h) del artículo 31 como el artículo 6 del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, establecen como obligación de las empresas el cumplir con las normas de conservación del medio ambiente. Asimismo, el inciso d) del artículo 5 de la Ley N° 26734, Ley del Organismo Supervisor de Inversión en Energía y Minería, establece como función de OSINERGMIN el “Fiscalizar el cumplimiento de las disposiciones técnicas y legales relacionadas con la protección y conservación del ambiente en las actividades desarrolladas en el subsectores de electricidad”.

Considerando este marco normativo y la función supervisora de OSINERGMIN prevista en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, es que se ha elaborado el “Procedimiento para la Supervisión Ambiental de las Empresas Eléctricas”. Dicho proyecto fue prepublicado el 02 de octubre de 2006 en el Diario Oficial El Peruano, a fin de recibir los comentarios y propuestas del público en general, las cuales han sido evaluadas para elaborar el presente Procedimiento.

Luego de evaluado las propuestas presentadas y de revisado el proyecto, OSINERGMIN ha realizado las correspondientes modificaciones. En resumen, este Procedimiento establece los requerimientos, plazos, formas y medios de entrega de información por parte de las empresas del sector electricidad a OSINERGMIN para efectos de supervisión de las obligaciones establecidas por la legislación ambiental así de como de los compromisos asumidos ante el Estado para la protección del ambiente. Debemos resaltar que para la aplicación de este Procedimiento, se requiere que la empresa proporcione periódicamente y de manera sistemática información para evaluar los respectivos indicadores del cumplimiento de la normativa ambiental. Asimismo, establece los criterios a aplicar por OSINERGMIN en la supervisión de dichos procesos, como las infracciones a ser sancionadas.

Con esta información, que será sistematizada por OSINERGMIN, se logrará efectuar una mejor supervisión y fiscalización ambiental de las empresas eléctricas, con lo cual logrará cumplir con su función de supervisar el cumplimiento de las normas para la adecuada protección y conservación del ambiente.

### **De las observaciones:**

A continuación, se señala las principales observaciones presentadas, seguidas de su correspondiente comentario:

I. Observaciones presentadas por la empresa ELECTRONOROESTE S.A.

#### **- Respecto al numeral 10.3**

La empresa señala que en 60 días calendario no se puede realizar una buena evaluación y establecer plazos sin conocer el detalle del presupuesto que les aprobarían para cumplir con este procedimiento en el año 2007.

Sugieren que el plazo debe extenderse a 180 días calendario luego de publicado el presente procedimiento.

#### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. Los requerimientos de información se basan en actividades relacionadas con el EIA, PAMA, Plan de Cierre u otros que ya han sido aprobados por la autoridad competente.

Lo que implica que los presupuestos ya deben haber considerado la ejecución de las actividades comprometidas en el período correspondiente.

En el caso de las disposiciones establecidas por el OSINERGMIN, las empresas deberían estar tomando las previsiones para la subsanación de situaciones de incumplimiento, independientemente de la aprobación del presente procedimiento.

Con relación a la ampliación del plazo, debemos señalar que los plazos mínimos han sido ampliados (de 90 hasta 150 días calendario, según tipo de empresa y requerimiento de información).

#### **- Respecto al numeral 10.5**

## **Sistema Peruano de Información Jurídica**

El Peruano

Señalan que para la identificación, evaluación y mitigación de los Aspectos Ambientales Significativos (AAS), se requiere de un equipo de profesionales multidisciplinario que no ha sido considerado en su presupuesto para el año 2007, de tal manera que las empresas del grupo al estar bajo el ámbito del FONAFE, no están de acuerdo con los plazos propuestos de 60 días calendarios luego de la publicación del presente procedimiento.

Sugieren que debería ampliarse a 180 días calendario.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. El numeral 10.5 no se refiere a los AAS sino a la presentación de las características de los Puntos de Control para el programa de monitoreo y los LMP y estándares a comprometer, los cuales ya son de conocimiento del MINEM y, por tanto, no requieren de un trabajo adicional.

Con relación a la ampliación del plazo, debemos señalar que los plazos mínimos han sido ampliados (de 90 hasta 150 días calendario, según tipo de empresa y requerimiento de información).

### **- Respecto al numeral 10.7**

Precisa que los sistemas de Gestión Ambiental son por naturaleza voluntarios, conforme lo define la organización ISO que promueve la norma ISO 14001 que permite certificar dichos sistemas, y no pueden establecerse diferencias discriminatorias al pretender tomar estos sistemas como base de obligaciones sólo para las empresas certificadas que han identificado oportunidades de mejora continua en el desempeño ambiental.

Finalmente, afirman que la Disposición 10.7 podría limitar el rol del fiscalizador a desempeñar acciones de revisión únicamente de los registros relacionados a dicha auditorías, aún cuando en algunos aspectos, las mismas se encuentran dirigidas a auditar los procedimientos y estándares del sistema de gestión integrado, cuyas exigencias son muchas veces mayores a establecidas por ley.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido. Se ha retirado el numeral 10.7 del procedimiento. Asimismo, debemos señalar que aún cuando el objetivo del Numeral 10.7 del Procedimiento era promover la adopción de Sistemas de Gestión Ambiental, acorde a lo establecido en el artículo 76 de la Ley General del Ambiente (Ley N° 28611), es claro que la implementación de estos sistemas es de carácter voluntario.

### **- Respecto a la Tabla A 1.2 - instrucción 4**

Señalan que Las empresas estatales del Grupo Distriluz, se encuentran bajo el ámbito del FONAFE, estando sujetas a restricciones presupuestarias, cumplimiento de procedimientos de adquisiciones y contrataciones del Estado, motivo por el cual es muy complicado cumplir con la subsanación de observaciones de acuerdo a los cronogramas informados al OSINERGMIN, ya que para el presupuesto del año 2007, no se ha considerado el monto por aplicación del presente procedimiento.

Sugieren que antes de la publicación del procedimiento, coordinar con el FONAFE y se firme un compromiso para lograr cumplir los objetivos. Para lo cual esta norma debe de tener un periodo de adecuación el que culminaría el mes de diciembre 2006.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. Las coordinaciones con el FONAFE deberán ser efectuadas directamente por las empresas eléctricas, en base a la identificación de sus impactos, aspectos ambientales significativos e inversiones requeridas para la ejecución de las actividades previstas.

Con relación al periodo de implementación, el Procedimiento considera la entrega de información para la supervisión, lo cual no involucra inversiones adicionales, ni tampoco realiza cambios a la normativa vigente.

Sin embargo, debemos precisar que los plazos mínimos han sido ampliados (de 90 hasta 150 días calendario, según tipo de empresa y requerimiento de información).

### **II. Observaciones presentadas por la empresa ENERSUR S.A.**

- Respecto al numeral 4 - Aspecto Ambiental Significativo e Impacto Ambiental Significativo.

Señala que el aspecto e impacto ambiental significativo tal como está regulado en el Proyecto sólo es negativo, sin embargo este puede ser también positivo.

Definir únicamente al aspecto e impacto ambiental propiamente dicho y luego con alguna metodología determinar la significancia del aspecto e impacto ambiental.

#### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. Es claro que los aspectos e impactos ambientales pueden ser positivos o negativos. Sin embargo, en el procedimiento se hace referencia únicamente al Aspecto Ambiental Significativo (AAS) negativo, permitirá el cumplimiento de los objetivos del procedimiento.

La determinación del AAS e Impactos ambientales asociados deben haber sido determinados en el EIA, PAMA, Plan de Cierre u otro, aprobados por la Autoridad Competente, siendo el procedimiento un medio para informar, por lo que no se requiere de una metodología específica para la determinación de la significancia del aspecto e impacto ambiental, los cuales ya han sido previamente identificadas en un estudio aprobado por el MEM o en una disposición del OSINERGMIN.

#### **Respecto al numeral 4 - Meta Ambiental y Objetivo Ambiental**

Precisan que en un sistema de gestión un objetivo y/o meta que determine una empresa, no puede considerarse que es de cumplimiento legal obligatorio, y si es así, esta meta u objetivo debe cumplirse de todas formas y si no se cumple procede aplicar una sanción.

Señala que el establecimiento de metas u objetivos ambientales de una empresa, no recogidos en un documento legal o en un compromiso de la empresa con el Estado, no puede tornarse de obligatorio cumplimiento para la empresa.

#### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. Las empresas deberán plantearse objetivos y metas ambientales con el propósito de asegurar el cumplimiento de la legislación ambiental vigente y/o estándares internacionales propuestos. Definidos así, la empresa es responsable de que los objetivos y metas establecidos, así como las actividades requeridas para alcanzarlos, sean al menos los necesarios para cumplir con dichas obligaciones, los cuales, una vez establecidos por la propia concesionaria, son exigibles por el Organismo.

#### **- Respecto al numeral 4**

Afirman que ya que el Proyecto pretende determinar un procedimiento referido a la supervisión y como resultado de la misma se podrían tener no conformidades y/o acciones correctivas, considera que sería recomendable incluir la definición de estos términos en el numeral 4.

#### **Comentario de OSINERGMIN:**

## **Sistema Peruano de Información Jurídica**

El Peruano

Denegado. Los términos No Conformidades y Acciones Correctivas no son utilizados en el Procedimiento, por lo que no han sido considerados en el numeral 4 - Definiciones.

### **- Respecto al numeral 4**

Señala que sería adecuado que en el Proyecto se considere utilizar textualmente las definiciones indicadas en la Norma ISO 14001:2004.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. El Procedimiento utiliza algunos términos similares en la norma ISO 14001:2004; sin embargo, la definición de algunos de ellos han sido adecuados dándole un carácter obligatorio al mismo, característica que lo diferencia de la norma internacional, la cual es voluntaria.

### **- Respecto a las AAS señaladas en la tabla A.1**

Precisa que es muy importante poder tener claro que la determinación de la significancia o relevancia del aspecto e impacto ambiental se realiza con una evaluación previa de los mismos, ya que la existencia por si del aspecto no es determinante para que se le pueda considerar como significativo, tal como se indica en el anexo 1 "aspectos ambientales significativos" del Proyecto.

Este listado puede ser considerado como listado de aspectos ambientales, propios de las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica y luego cada organización debe evaluar los mismos y determinar de esta manera si el aspecto ambiental puede tener un impacto significativo o no.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. El listado de la Tabla N° A.1.1 no es restrictivo y son mencionados de modo referencial, conforme se indica en la nota al pie de la mencionada tabla.

En ese sentido, cada empresa es responsable de determinar sus propios AAS de acuerdo al impacto ambiental negativo identificado y a la realidad particular de cada instalación o proyecto.

### **- Respecto al numeral 6.1 (penúltimo párrafo)**

ENERSUR señala que se aprecia que ya la carga de trabajo para las empresas, a fin de cumplir con presentar los informes requeridos en la actualidad es alta y mediante el Proyecto se establecería obligaciones formales adicionales para las empresas.

Por lo expuesto, sugieren que con la finalidad de no incrementar la carga administrativa de la gestión ambiental para cada empresa sería recomendable que las declaraciones de aspectos ambientales, cumplimiento LMP para emisiones, ruido y efluentes y de Residuos no peligrosos y peligrosos, contenidas en el Proyecto sean incluidas como parte de los respectivos informes ambientales existentes a la fecha y que, como hemos dicho, las empresas cumplen con presentar a la autoridad competente. Esto con el fin de permitir la simplificación administrativa y la simplicidad en las obligaciones formales de las empresas frente a los organismos supervisores.

El cumplimiento del programa anual ejecutado durante el período anterior debe ser parte del informe anual de Gestión Ambiental que se presenta durante el mes de marzo de cada año.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. El objetivo del procedimiento es sistematizar la entrega de información que manejan las empresas. Si bien es cierto que aparentemente se incrementará la participación de la empresa en el registro de la información, a corto plazo esta irá disminuyendo progresivamente con la reducción de las inspecciones de campo, cuando el OSINERGMIN considere que la información presentada demuestre claramente el cumplimiento de las obligaciones legales.

Asimismo, de ser necesario y a criterio de cada empresa, la información presentada a través de este procedimiento puede ser empleada en el informe Anual de Gestión Ambiental que

## **Sistema Peruano de Información Jurídica**

El Peruano

se presenta durante el mes de marzo de cada año, pero en forma adicional a las exigencias derivadas del artículo 8 del D.S. N° 029-94-EM, Reglamento de Protección Ambiental en las Actividades Eléctricas, norma que mantiene su vigencia independientemente de la aprobación del Proyecto del Procedimiento.

### **- Respecto al anexo 1-tabla A.1.1 Aspectos ambientales.**

Indica que el listado de aspectos ambientales mostrados en el Anexo 1 del Proyecto, no puede ser considerado, de plano, como un listado de aspectos ambientales significativos sin una previa evaluación de los mismos.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. El listado de la Tabla N° A.1.1 no es restrictivo y son mencionados de modo referencial, conforme se indica en la nota al pie de la mencionada tabla.

En ese sentido, cada empresa es responsable de determinar sus propios AAS de acuerdo al impacto ambiental negativo identificado y a la realidad particular de cada instalación o proyecto.

### **- Respecto al Anexo 1 - Tabla N° A.1.2: Modelo de declaración de los AAS**

ENERSUR señala que en lo que respecta a la tabla A.1.2. para una visualización integral de los datos ingresados, sería recomendable, cambiar el formato de la tabla, es decir, colocar en columnas todos los puntos (A - O), de esta forma en una sola tabla podemos ver los diferentes aspectos ambientales significativos con sus respectivas medidas.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. La mencionada tabla no es un formato que pueda ser utilizado por la empresa para presentar la información requerida por el procedimiento, sino un listado de datos que será declarada (ingresado) mediante el sistema extranet implementado por el OSINERGMIN conforme a lo indicado en el numeral 7 (Transferencia de Información) del procedimiento.

La forma de presentar datos recibidos por el OSINERGMIN se mostrará en el sistema informático que ha sido desarrollado para el cumplimiento del procedimiento, los cuales servirán para formar una base de datos que generará reportes consolidados de la información requerida.

### **- Respecto al Anexo 3 - Modelo de Declaración de residuos : Tablas A.3.1 y A.3.2: contenido de la tablas**

Precisa que existe un formato para la declaración de manejo de residuos dado por el D.S. N° 057-04-PCM, Reglamento de la Ley General de Residuos Sólidos.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido. Se ha considerado eliminar el Anexo 3 del Procedimiento y se ha incluido la obligación de utilizar el formato establecido en el DS N° 057-04-PCM, Declaración de Manejo de Residuos Sólidos. Además, se requerirá en forma adicional la información sobre la cantidad mensual de residuos con disposición final.

### **- Respecto al Numeral 10.7**

Las observaciones detectadas en las auditorías internas y/o externas del sistema implantado en la organización son para mejorar la gestión ambiental interna de la empresa y OSINERGMIN lo puede tomar como una obligación legal sin serlo. Por esta razón ven inadecuado la difusión de los resultados de las mismas, mas aun cuando existe una falta de estandarización de criterios entre los fiscalizadores de OSINERGMIN y los auditores del sistema de gestión ambiental (ISO, por ejemplo), lo que obligaría a que los fiscalizadores (de OSINERGMIN) que revisen dicha información deban estar certificados como auditores líderes en la norma ISO 14001, caso contrario esta información no podría ser utilizada válidamente.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

## **Sistema Peruano de Información Jurídica**

Admitido. Se ha retirado el numeral 10.7 del procedimiento. Asimismo, debemos señalar que aún cuando el objetivo del Numeral 10.7 del Procedimiento era promover la adopción de Sistemas de Gestión Ambiental, acorde a lo establecido en el artículo 76 de la Ley General del Ambiente (Ley N° 28611), es claro que la implementación de estos sistemas es de carácter voluntario.

**- Respecto al Numeral 5, literal c)** Señala que en el literal c) del Numeral 5 no se ha definido el periodo de las evaluaciones.

### **Comentario de OSINERMIN:**

Admitido. El periodo de la supervisión comprende el periodo entre enero y diciembre de cada año, lo cual será incluido explícitamente en el numeral 5 del Procedimiento.

### **- Respecto a los Numerales 10.3, 10.4 y 10.5**

Con relación a los plazos de entrega de la información requerida en los numerales 10.2, 10.3 y 10.4 solicita que el plazo se extienda, debiendo ser entregados en un plazo de 120 días calendario.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido. Los plazos mínimos han sido ampliados (de 90 hasta 150 días calendario, según tipo de empresa y requerimiento de información).

### **- Respecto al Numeral 10.4 - Cuadro N° 1: Planes de Cierre o Abandono**

Indican que con relación a los planes de abandono, aún no se cuenta con la legislación que reglamente los planes de abandono en el sector eléctrico, por lo que no debería establecerse una obligación de las empresas de presentar este tipo de planes.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. Mediante el Decreto Supremo N° 053-99-EM, La Dirección General de Asuntos Ambientales del MEM se encuentra facultada para evaluar, y cuando corresponda aprobar los Planes de Cierre o Abandono que deben presentar los titulares de actividades mineras o energéticas, cuando han decidido terminar su actividad. Asimismo, el MEM considera dentro de su TUPA, un Procedimiento para la Aprobación del Plan de Abandono para Actividades de Hidrocarburos y Electricidad.

Por lo expuesto, existe la obligación de las empresas eléctricas de presentar dichos planes.

## **III. Observaciones presentadas por Empresa Eléctrica de Piura S.A. -EEPSA**

### **- Respecto al Numeral 6: Requerimiento de información. 2do párrafo**

En el numeral 6 del Proyecto se establece que las empresas deberán mantener a disposición del OSINERGMIN los documentos, que constituyan fuente de la información requerida por el Proyecto, por un plazo mínimo de cuatro (4) años. Consideran que este plazo es excesivo toda vez que generará costos innecesarios para efectos de resguardar esta información, por lo que proponen un plazo razonable de dos (2) años.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. El plazo de 5 años para mantener los documentos a disposición del OSINERGMIN, se ha realizado en función a lo establecido en el Art. 233 numeral 233.1 de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General y el artículo 5 del Decreto Ley N° 25988, Ley de Racionalización del Sistema Tributario Nacional y de Eliminación de Privilegios y Sobre costos.

**- Respecto al Anexo 3 - Modelo de Declaración de residuos : Tablas A.3.1 y A.3.2: contenido de la tablas**



## **Sistema Peruano de Información Jurídica**

El Peruano

Existiría una duplicidad para la Declaración del Manejo de Residuos Peligrosos y No Peligrosos. Una emitida por DIGESA a través del Reglamento de la Ley General de Residuos Sólidos y la otra propuesta por OSINERGMIN en el presente proyecto (tablas A.3.1 y A.3.2).

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido. Se ha considerado eliminar el Anexo 3 del Procedimiento y se ha incluido la obligación de utilizar el formato establecido en el DS N° 057-04-PCM, Declaración de Manejo de Residuos Sólidos. Además, se requerirá en forma adicional la información sobre la cantidad mensual de residuos con disposición final.

### **- Respecto a las Tablas A.3.1 y A.3.2: contenido de la tablas**

Señalan que una resolución de OSINERGMIN no puede modificar las disposiciones del Reglamento de la Ley General de Residuos Sólidos pero sí podría establecer obligaciones adicionales, lo cual no tiene sentido tomando en consideración que la misma información es remitida por los generadores a la DGAAE.

En tal sentido sugerimos utilizar los mismos formatos solicitados en el Reglamento de la Ley General de Residuos Sólidos con lo cual no se duplicarán las obligaciones para los generadores.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido. Se ha considerado eliminar el Anexo 3 del Procedimiento y se ha incluido la obligación de utilizar el formato establecido en el DS N° 057-04-PCM, Declaración de Manejo de Residuos Sólidos. Además, se requerirá en forma adicional la información sobre la cantidad mensual de residuos con disposición final.

### **- Respecto al Numeral 10.4 - Cuadro N° 1: Planes de Cierre o Abandono**

Los requerimientos para los planes de cierre de la actividad eléctrica indicados en el Cuadro N° 1 del proyecto, requieren ser especificados con mayor detalle debido a su importancia y complejidad.

Sugieren que sean incluidos en un dispositivo independiente para realizar un plan de cierre de manera seria y correcta es preciso contar con datos reales y no únicamente con datos aproximados.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. La información requerida sobre los Planes de Cierre solicitada en el Cuadro N° 1 está referida a la documentación relacionada con el proceso de aprobación del mismo, no teniendo ninguna relación con la elaboración del mismo o con el proceso de ejecución del plan. Se pretende identificar a los proyectos que han ejecutado los planes de cierre sin contar con su aprobación previa por la Autoridad Competente.

### **- Respecto al Numeral 5 - Metodología: Resultados de la supervisión**

Solicitan que el OSINERGMIN emita certificaciones por escrito del cumplimiento de las obligaciones contenidas en el proyecto, por lo que sugieren que se incluya una disposición que recoja este aspecto.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. No está dentro de las funciones de OSINERGMIN, ni es objetivo del Procedimiento el emitir certificados de cumplimiento de obligaciones. Sin embargo, los resultados de la supervisión estarán contenidos en el Informe de Supervisión, los cuales pueden incluir observaciones o no, siendo remitidos dichos informes a las empresas para su descargo o conocimiento, respectivamente.

## **IV. Observaciones presentadas por la empresa ISA PERÚ S.A.**

## **Sistema Peruano de Información Jurídica**

El Peruano

- Respecto al Numeral 2 - Alcances: Modificación de la normativa existente

Se debe aclarar si con la publicación de la norma seguirá vigente el Informe Anual contenido en el Decreto Supremo N° 29-94-EM, donde se informan las actividades ambientales ejecutadas durante el año terminado y el cual se debe entregar antes del 31 de marzo del año siguiente.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

De ser necesario y a criterio de cada empresa, la información presentada a través de este procedimiento puede ser empleada en el informe Anual de Gestión Ambiental que se presenta durante el mes de marzo de cada año, pero en forma adicional a las exigencias derivadas del artículo 8 del D.S. N° 029-94-EM, Reglamento de Protección Ambiental en las Actividades Eléctricas, norma que mantiene su vigencia independientemente de la aprobación del Proyecto del Procedimiento.

### **V. Observaciones presentadas por la empresa LUZ DEL SUR S.A.A.**

- Respecto al Numeral 4. Definiciones : No se ha definido Gestión Ambiental

Señala que se debe definir Gestión Ambiental.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. Se ha realizado la modificación del título del procedimiento excluyendo el término "Gestión Ambiental", quedando como nuevo título como sigue: "PROCEDIMIENTO PARA LA SUPERVISIÓN AMBIENTAL DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS".

La exclusión del término "Gestión Ambiental" ha sido considerada en todo el procedimiento (excepto cuando se encuentra asociado al término "Instrumentos de gestión ambiental"), por lo que no se hace necesario incluir la definición del mencionado término.

- Respecto al Numeral 4. Definiciones : No se ha definido Instrumentos de Gestión Ambiental Precisa que se debe definir Instrumentos de Gestión Ambiental por cuanto ello se menciona varias veces en el Procedimiento (en la Parte 6.3. Información referida al cumplimiento de los LMPs y Estándares comprometidos en los Programas de Monitoreo y forma parte de la medición de los resultados ambientales especificados con las formulas de la Parte 8 INDICADORES).

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. Los "Instrumentos de Gestión Ambiental" están identificados en el numeral 6 del procedimiento.

- Respecto al Numeral 4. Definiciones : AAS negativo Afirman que la definición de Aspecto Ambiental Significativo sólo considera los de carácter negativo, por lo que recomiendan incluir los positivos ya que en el futuro estos servirán para el reconocimiento por buenas prácticas ambientales de las empresas eléctricas.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. Es claro que los aspectos e impactos ambientales pueden ser positivos o negativos. Sin embargo, en el procedimiento se hace referencia únicamente al Aspecto Ambiental Significativo (AAS) negativo, permitirá el cumplimiento de los objetivos del procedimiento.

La determinación del AAS e Impactos ambientales asociados deben haber sido determinados en el EIA, PAMA, Plan de Cierre u otro, aprobados por la Autoridad Competente, siendo el procedimiento un medio para informar, por lo que no se requiere de una metodología específica para la determinación de la significancia del aspecto e impacto ambiental, los cuales ya

han sido previamente identificadas en un estudio aprobado por el MEM o en una disposición del OSINERGMIN.

### **- Respecto al Numeral 4. Definiciones: Desempeño Ambiental (2do párrafo)**

Propone que se debe retirar el segundo párrafo de dicha definición, donde se indica que los resultados de la gestión ambiental se pueden medir respecto a la política ambiental. Señalan que la política es la filosofía, el deseo, el ideal que de acuerdo a la cultura de cada empresa que se pretende alcanzar a través de la gestión, en buena cuenta son las intenciones de la dirección de la empresa, por lo que son individuales y exclusivas para cada agente.

En efecto, como la política ambiental constituye el marco de referencia para la gestión ambiental, resultando ser la primera sólo la manifestación de voluntad de las intenciones de los órganos de dirección de cada empresa, parecería un despropósito pretender evaluar y medir la gestión ambiental a partir de la política ambiental.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido. El término "Desempeño Ambiental" ha sido excluido del procedimiento. Se ha incluido un término denominado "Indicador", y ha sido definido de la siguiente manera: "Valor calculado o determinado por aplicación del presente Procedimiento para la Supervisión Ambiental de las empresas eléctricas".

### **- Respecto al Numeral 4. Definiciones: Objetivo Ambiental**

Señalan que en la definición de Objetivo Ambiental, se deben sustituir las palabras "de carácter general coherente con la política ambiental" por "para el cumplimiento de la normatividad ambiental vigente", lo que tiene sustento en lo comentado anteriormente y en que entendemos que el objeto del procedimiento es la supervisión del cumplimiento de la normatividad y compromisos ambientales.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. La definición de Objetivo Ambiental ha sido modificado tal como se indica a continuación: "Fin ambiental de carácter general que establece una empresa para asegurar el cumplimiento de las normas ambientales vigentes. Un objetivo puede tener más de una meta".

### **- Respecto al Numeral 5 - Metodología - Literal a)**

Afirman que en el Numeral 5.a) METODOLOGÍA no se especifica una escala de niveles de desarrollo ni establece los mecanismos de control, lo que implica que los criterios a utilizarse por el órgano de OSINERGMIN para determinarlos no serán conocibles ni predecibles, contrariando el Principio de Transparencia que debe observarse en toda acción del OSINERGMIN en virtud del Artículo 8 del Título Tercero del Reglamento General del propio Organismo Regulador. Por esta razón, señalan que se deberá especificar en el procedimiento cómo se determinan los niveles de desarrollo y cuáles son los mecanismos de control del sistema de protección del ambiente de los impactos producidos por las actividades que desarrolla la empresa.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. El literal (a) del Numeral 5 ha sido eliminado del Procedimiento.

El OSINERGMIN definirá oportunamente los niveles de tolerancia de los indicadores establecidos en el presente procedimiento.

### **- Respecto al Numeral 6.1 - 2do párrafo**

En el Numeral 6.1 segundo párrafo, se establece que la empresa debe declarar los Aspectos Ambientales Significativos (AAS), tanto potenciales como reales, pero los AAS no pueden ser potenciales; son los impactos ambientales los que pueden ser reales o potenciales.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. El segundo párrafo del Numeral 6.1 ha sido modificado de la siguiente manera: “Para la identificación de los AAS, la empresa debe evaluar como mínimo los considerados en la Tabla N° A.1 del Anexo del Procedimiento. Asimismo, por cada AAS identificado, se debe declarar el Impacto Ambiental Significativo estableciendo los objetivos, metas y las actividades comprometidas, según lo indicado en la Tabla N° A.2 del Anexo”.

### **Respecto al Numeral 6.3 - tercera viñeta**

En el Numeral 6.3. Información referida al cumplimiento de los LMPs y Estándares comprometidos en los Programas de Monitoreo, propone que se deba incluir Radiaciones No Ionizantes, y debe eliminarse el texto que sigue a “Ruidos”, ya que OSINERGMIN sólo puede supervisar el cumplimiento de aquéllos aspectos que la normatividad exige, no pudiendo bajo supuesto alguno incluir otros aspectos a su criterio.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. Se incluirá el parámetro “radiaciones electromagnéticas” y se eliminará cualquier referencia general (como “otros”) que no estén relacionados con la normatividad ambiental vigente.

El Procedimiento considera la obligación de reportar cada uno de los parámetros considerados en los monitoreos ambientales realizados por las empresas, de acuerdo a un listado incluido en el Procedimiento, el cual se ha basado en las exigencias de las normas nacionales.

### **- Respecto al Numerales 10.3 y 10.4**

En los Numerales 10.3 y 10.4 se solicita que se amplíe el plazo a 90 días calendario en la medida que se deberán adecuar los actuales procedimientos a lo que exige el proyecto de procedimiento.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido. Con relación a la ampliación del plazo, debemos señalar que los plazos mínimos han sido ampliados (de 90 hasta 150 días calendario, según tipo de empresa y requerimiento de información).

### **- Respecto al Numeral 10.6**

Se debe eliminar la parte del Numeral 10.6 que faculta a la Gerencia de Fiscalización Eléctrica a emitir disposiciones que complementen el procedimiento y establecer en este las especificaciones y dirección del sistema extranet a ser usados.

Lo anterior se sustenta en el literal c) del artículo 3 de la Ley N° 27332 - Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, modificado por el artículo 1 de la Ley N° 27631, concordado con el artículo 1 del Decreto Supremo N° 032-2001-PCM, que establecen que la función normativa de dichos organismos es exclusiva de sus respectivos Consejos Directivos.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

El párrafo en mención queda redactado de la siguiente manera: “La Gerencia de Fiscalización Eléctrica de OSINERGMIN queda facultada para emitir las disposiciones necesarias para la aplicación del Procedimiento. Asimismo, comunicará oportunamente las especificaciones y dirección del sistema extranet a ser usado”.

### **- Respecto al Numeral 10.7**

Señalan que se deberá cambiar el sentido del texto para que se entienda que son las empresas las que podrán solicitar al OSINERGMIN que, para la supervisión, se tomen como válidas las auditorías internas que aquéllas puedan haber contratado y no que tales auditorías internas serán objeto de supervisión.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido. Se ha retirado el numeral 10.7 del procedimiento. Asimismo, debemos señalar que aún cuando el objetivo del Numeral 10.7 del Procedimiento era promover la adopción de Sistemas de Gestión Ambiental, acorde a lo establecido en el artículo 76 de la Ley General del Ambiente (Ley 28611), es claro que la implementación de estos sistemas es de carácter voluntario.

### **- Respecto al Anexo 3: Tablas A.3.1 y A.3.2: Modelo para la declaración de residuos**

En las Tablas A.2.1 y A.2.2, existe duplicidad para la declaración del manejo de residuos peligrosos y no peligrosos, en el Reglamento de la Ley General de Residuos Sólidos y la otra propuesta por OSINERGMIN. Es importante que OSINERGMIN considere los formatos de declaración aprobados en el Reglamento de la Ley General de Residuos Sólidos, legalmente, la Resolución de OSINERGMIN no debe modificar las disposiciones del Reglamento de la Ley General de Residuos Sólidos, ya que fue aprobado por Decreto Supremo emitido por la Presidencia del Consejo de Ministros.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido. Se ha considerado eliminar el Anexo 3 del Procedimiento y se ha incluido la obligación de utilizar el formato establecido en el DS 057-04-PCM, Declaración de Manejo de Residuos Sólidos. Además, se requerirá en forma adicional la información sobre la cantidad mensual de residuos con disposición final.

### **- Respecto al Anexo 2: Tabla A.2.3: Modelo de declaración de LMP y estándares comprometidos para niveles de ruido**

En el Anexo 2, Tabla A.2.3. Modelo de Declaración de Cumplimiento de Límites Máximos Permisibles (LMP) y Estándares Comprometidos para Niveles de Ruido producto de las actividades eléctricas, se debe considerar que, alternativamente, a elección de la empresa, las mediciones de ruido se realicen por un laboratorio o por la propia empresa.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. El párrafo en mención ha sido eliminado del Procedimiento. Sin embargo, OSINERGMIN considera que las mediciones de ruido, o de cualquier otro parámetro ambiental, constituyen acciones de control, por lo que deberán ser efectuados por una empresa especialista en dicha actividad y que cuente con el personal capacitado y equipos calibrados.

## **VI. Observaciones presentadas por la Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía**

### **- Respecto al Numeral 4 - Definiciones: Varias definiciones**

Señalan que falta definir: Aspecto Ambiental Significativo e Impacto Ambiental Significativo, Meta Ambiental y Objetivo Ambiental, Infracción al Procedimiento.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. Es claro que los aspectos e impactos ambientales pueden ser positivos o negativos. Sin embargo, en el procedimiento se hace referencia únicamente al Aspecto Ambiental Significativo (AAS) negativo, permitirá el cumplimiento de los objetivos del procedimiento.

La determinación del AAS e Impactos ambientales asociados deben haber sido determinados en el EIA, PAMA, Plan de Cierre u otro, aprobados por la Autoridad Competente, siendo el procedimiento un medio para informar, por lo que no se requiere de una metodología específica para la determinación de la significancia del aspecto e impacto ambiental, los cuales ya han sido previamente identificadas en un estudio aprobado por el MEM o en una disposición del OSINERGMIN.

De otro lado, las empresas deberán plantearse objetivos y metas ambientales con el propósito de asegurar el cumplimiento de la legislación ambiental vigente y/o estándares internacionales propuestos. Definidos así, la empresa es responsable de que los objetivos y metas establecidos, así como las actividades requeridas para alcanzarlos, sean al menos los necesarios

para cumplir con dichas obligaciones, los cuales, una vez establecidos por la propia concesionaria, son exigibles por el Organismo.

**- Respecto al Numeral 4 - Definiciones: Uso textual de las definiciones indicadas en la norma ISO 14001:2004**

Señalan que por todo lo expuesto en este punto, sería recomendable y adecuado que el Proyecto considere utilizar textualmente las definiciones indicadas en la Norma ISO 14001:2004

**Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. El Procedimiento utiliza algunos términos similares en la norma ISO 14001:2004; sin embargo, la definición de algunos de ellos han sido adecuados dándole un carácter obligatorio al mismo, característica que lo diferencia de la norma internacional, la cual es voluntaria.

**- Respecto al Anexo 1 - Tabla N° A.1.1 Numeral 5, literal c): Metodología y período de evaluación**

Afirman que es muy importante considerar que la determinación de la significancia o relevancia del aspecto e impacto ambiental se realice con una evaluación previa de los mismos, ya que la existencia por sí del aspecto no es determinante para que se le pueda considerar como significativo, tal como se indica en el anexo 1 “aspectos ambientales significativos” del Proyecto. Este listado puede ser considerado como listado de aspectos ambientales, propios de las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica y luego cada organización debe evaluar los mismos y determinar de esta manera si el aspecto ambiental puede tener un impacto significativo o no. Asimismo, es importante tener en cuenta que en el literal c) del Numeral 5 no se ha definido el período de las evaluaciones.

**Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. El listado de la Tabla N° A.1.1 no es restrictivo y son mencionados de modo referencial, conforme se indica en la nota al pie de la mencionada tabla.

En ese sentido, cada empresa es responsable de determinar sus propios AAS de acuerdo al impacto ambiental negativo identificado y a la realidad particular de cada instalación o proyecto.

OSINERGMIN, dentro del período de supervisión comprendido entre el 1 de enero y 31 de diciembre de cada año, realizará la evaluación y verificación de la información proporcionada por las empresas.

**- Respecto al Requerimiento de Información**

Plazo de 4 años para guardar información. Información incluida en los Informes ambientales existentes. Formato de la tabla A.1.2. Formato de declaración de residuos

**Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. El objetivo del procedimiento es sistematizar la entrega de información que manejan las empresas. Si bien es cierto que aparentemente se incrementará la participación de la empresa en el registro de la información, a corto plazo ésta irá disminuyendo progresivamente con la reducción de las inspecciones de campo, cuando el OSINERGMIN considere que la información presentada demuestre claramente el cumplimiento de las obligaciones legales.

Asimismo, de ser necesario y a criterio de cada empresa, la información presentada a través de este procedimiento puede ser empleada en el informe Anual de Gestión Ambiental que se presenta durante el mes de marzo de cada año, pero en forma adicional a las exigencias derivadas del artículo 8 del D.S. 029-94-EM, Reglamento de Protección Ambiental en las Actividades Eléctricas, norma que mantiene su vigencia independientemente de la aprobación del Proyecto del Procedimiento.

## **Sistema Peruano de Información Jurídica**

El Peruano

De otro lado respecto a la mencionada tabla no es un formato que pueda ser utilizado por la empresa para presentar la información requerida por el procedimiento, sino un listado de datos que será declarada (ingresado) mediante el sistema extranet implementado por el OSINERGMIN conforme a lo indicado en el numeral 7 (Transferencia de Información) del procedimiento.

La forma de presentar datos recibidos por el OSINERGMIN se mostrará en el sistema informático que ha sido desarrollado para el cumplimiento del procedimiento, los cuales servirán para formar una base de datos que generará reportes consolidados de la información requerida.

Respecto al Anexo 3 del Proyecto, se ha considerado eliminarlo y se ha incluido la obligación de utilizar el formato establecido en el DS 057-04-PCM, Declaración de Manejo de Residuos Sólidos. Además, se requerirá en forma adicional la información sobre la cantidad mensual de residuos con disposición final.

Finalmente respecto al plazo, éste se ha realizado en función a lo establecido en el Art. 233 numeral 233.1 de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General y el artículo 5 del Decreto Ley N° 25988, Ley de Racionalización del Sistema Tributario Nacional y de Eliminación de Privilegios y Sobrecostos.

### **- Respecto a la Tabla A.2.3: Modelo de Declaración de cumplimiento de LMP y Estándares comprometidos para niveles de ruido**

Respecto a la Tabla A.2.3, se indica que para casos de emisiones gaseosas y ruidos la empresa podrá determinar los valores de los límites máximos permisibles, en función a los estándares seleccionados. No es adecuado realizar comparaciones de las emisiones de ruido o gaseosas con los estándares ambientales nacionales (ECAs) o la 085-2003-PCM.

#### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. La Tabla A.2.3 ha sido eliminada del procedimiento. La información referida al Monitoreo Ambiental se realiza según lo indicado en el numeral 6.3. La empresa determinará los LMP en función de estándares nacionales y/o internacionales, en aplicación de la Primera Disposición Transitoria del D.S. 29-94-EM.

### **- Respecto a la Tabla A.1.2: Modelo de Declaración de los AAS: Replanteo de los objetivos, metas y compromisos propuestos**

Indica que en lo que respecta a la obligación de las empresas de declarar los objetivos, metas y compromisos propuestos para el siguiente período, debe considerarse que los mismos pueden ser modificados (reprogramados) durante el año en las Revisiones por la Dirección, ya sea por razones presupuestarias u otros intereses de la Empresa. En tal sentido, al no cumplir exactamente con lo propuesto en el programa inicial, señalan que los fiscalizadores podrían aplicar multas por incumplimiento. Asimismo, proponen que se puedan considerar los cambios establecidos en el programa inicial.

#### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. Siendo que los objetivos, metas y actividades comprometidas son elaborados para asegurar el cumplimiento de la normativa, la empresa solo podrá efectuar un replanteamiento de los mismos, antes del primer semestre de cada año, y siempre que no se oponga a los compromisos establecidos en algún instrumento de gestión ambiental, en la normativa vigente o en alguna disposición establecida por el OSINERGMIN.

### **- Respecto al Anexo 3: EC-RS**

En los formatos elaborados sobre Declaración de Residuos (Anexo 3), no se considera a las Empresas Comercializadores de Residuos Sólidos (EC-RS).

#### **Comentario de OSINERGMIN:**

Las EC-RS no están dentro del alcance de la supervisión del OSINERGMIN.

## **Sistema Peruano de Información Jurídica**

El Peruano

De otro lado, se ha considerado eliminar el Anexo 3 del Procedimiento y se ha incluido la obligación de utilizar el formato establecido en el DS 057-04-PCM, Declaración de Manejo de Residuos Sólidos. Además, se requerirá en forma adicional la información sobre la cantidad mensual de residuos con disposición final.

### **- Respecto al Numeral 6.1: Penúltimo párrafo**

El cumplimiento del programa anual ejecutado durante el período anterior debe ser parte del informe anual de Gestión Ambiental que se presenta durante el mes de marzo de cada año.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. De ser necesario y a criterio de cada empresa, la información presentada a través de este procedimiento puede ser empleada en el informe Anual de Gestión Ambiental que se presenta durante el mes de marzo de cada año, pero en forma adicional a las exigencias derivadas del artículo 8 del D.S. 029-94-EM, Reglamento de Protección Ambiental en las Actividades Eléctricas, norma que mantiene su vigencia independientemente de la aprobación del Procedimiento.

### **- Respecto al Numeral 10.4 Cuadro N° 1: Planes de Cierre o Abandono**

Los Planes de Cierre en la actividad eléctrica requieren ser especificados mediante una norma que brinde las disposiciones técnicas necesarias para evaluar sobre datos reales, el cumplimiento del cierre planificado previamente sobre datos aproximados. Sin embargo el proyecto no considera estos requerimientos.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

La información requerida sobre los Planes de Cierre solicitada en el Cuadro N° 1 está referida a la documentación relacionada con el proceso de aprobación del mismo, no teniendo ninguna relación con la elaboración del mismo o con el proceso de ejecución del plan.

Se pretende identificar a los proyectos que han ejecutado los planes de cierre sin contar con su aprobación previa por la Autoridad Competente.

### **- Respecto al Anexo 2: Tabla A.2.1: Modelo de Declaración de cumplimiento de LMP**

En lo que respecta al cumplimiento de los Límites Máximos Permisibles, debe considerarse que dicha información y su cumplimiento, ya está establecida en el Artículo 8 del Reglamento de Protección Ambiental de las Actividades Eléctricas, aprobado mediante Decreto Supremo N° 29-94-EM, y en los Artículos 3, 9 y 10 de la Resolución Directoral N° 008-97/EM/DGAA. En consecuencia, se duplica la misma información utilizando otros formatos, por tanto, bastaría con solicitar la información de cumplimiento de lo establecido en las normas indicadas.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. Las tablas mencionadas no son formatos que puedan ser utilizados por las empresas para presentar la información requerida por el procedimiento, sino un listado de datos a declarar (ingresar) mediante el sistema extranet implementado por el OSINERGMIN conforme a lo indicado en el numeral 7 (Transferencia de Información).

La forma de presentar datos recibidos por el OSINERGMIN dependerá del sistema informático que ha sido desarrollado para el cumplimiento del procedimiento, los cuales servirán para formar una base de datos que generará reportes consolidados de la información requerida.

### **- Respecto al Numeral 8 - Indicadores: Nota de pie de cuadro: Los niveles de tolerancia de los presentes indicadores serán establecidos por el OSINERG**

Debe precisar que en las notas correspondientes al cuadro de Indicadores se establece que "Los niveles de tolerancia de los presentes indicadores serán establecidos por el OSINERG", sin embargo, dichos niveles de tolerancia no han sido definidos.

### **Comentario de OSINERMIN:**



Admitido parcialmente. La mencionada nota ha sido excluida del procedimiento. El OSINERGMIN ha considerado que los indicadores señalados en el procedimiento son los más significativos para la supervisión, pudiéndose incluir otros indicadores en próximas revisiones del procedimiento. Dichos indicadores y las tolerancias serán definidos por el OSINERGMIN e informados a las empresas oportunamente.

### - Respecto al Numeral 8 - Indicadores: Indicador de Disposición final de residuos

En la fórmula de RI y RP, sólo se analiza los residuos industriales (peligrosos y no peligrosos) con disposición final (relleno de seguridad), y los divide entre todos los residuos industriales generados. Sin embargo, esta fórmula no incluye los residuos no peligrosos que son tratados o reciclados y que en muchos casos son la gran mayoría. Si una empresa recicla la mayoría de sus residuos y utiliza el indicador, le saldría un valor muy bajo, a pesar que estaría contribuyendo con el medio ambiente.

#### Comentario de OSINERGMIN:

Los indicadores se describirán como sigue:

El indicador de Manejo de Residuos, IMR, es calculado por clase de residuos (peligrosos y no peligrosos), así como por tipo de residuo, según la información contenida en la declaración de manejo de residuos sólidos.

La cantidad de residuos que han sido reaprovechados serán incluidos en el numerador de la formula que calcula el Indicador de Manejo de Residuos.

La formula queda de la siguiente manera

$$\frac{\text{Cantidad de residuos dispuestos y reaprovechados en el período}}{\text{Cantidad de residuos almacenados y generados en el período}}$$

Los residuos no peligrosos que han sido reaprovechados deben estar debidamente documentados respecto a su nuevo uso (ubicación, cantidad utilizada, orden de servicio, etc.).

Los residuos peligrosos no pueden ser reaprovechados.

### - Respecto al Numeral 8 - Indicadores: Otros indicadores.

Precisan que el proyecto no considera los otros indicadores ambientales que la empresa puede tener. Señala que los debería considerar en el puntaje, al momento de determinar los niveles de tolerancia, los cuales deben estar bien detallados por cada indicador.

#### Comentario de OSINERGMIN:

Denegado. El OSINERGMIN ha considerado que los indicadores señalados en el procedimiento son los más significativos para la supervisión, pudiéndose incluir otros indicadores en próximas revisiones del procedimiento. Dichos indicadores y las tolerancias serán definidos por el OSINERGMIN e informados a las empresas oportunamente.

### - Respecto al Numeral 9 - Infracciones y multas: 2do Párrafo

Se indica que "La sanción por incumplimiento de los indicadores se establece en una Escala de Multas y Sanciones específica"; sin embargo no han definido las mismas, creemos que la reglamentación de las penalidades debe ser clara y específica.

#### Comentario de OSINERGMIN:

OSINERGMIN aplicará la Escala de Multas y Sanciones que corresponda sin contradecir el Principio de Tipicidad previsto en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General.

## **Sistema Peruano de Información Jurídica**

El Peruano

### **- Respecto al Numeral 6: Último párrafo**

En el punto 10.1 se indica que cuando se establezcan los límites máximos permisibles, ya no se considerará los estándares ambientales comprometidos. Si se considera esto textualmente involucraría en el caso extremo que si se monitorea los L.M.P. de efluentes, ya no se tendría que monitorear la calidad de agua. Se debería aclarar más este punto.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

La indicación señalada no se encuentra en el punto 10.1 sino en el último párrafo del numeral 6.3, el cual ha sido excluido del procedimiento.

Es necesario indicar que la emisión de los LMP no cambia las exigencias de efectuar los monitoreos. El párrafo en mención se refería a que la empresa debía reemplazar el estándar comprometido por ella misma por el LMP o nuevo estándar aprobado por la autoridad competente.

### **- Respecto a los Numerales 10.3, 10.4 y 10.5**

Con relación a los plazos de entrega de la información requerida en los numerales 10.2, 10.3 y 10.4 solicitamos que le plazo se extienda a 120 días calendario.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Admitido parcialmente. Con relación a la ampliación del plazo, debemos señalar que los plazos mínimos han sido ampliados (de 90 hasta 150 días calendario, según tipo de empresa y requerimiento de información).

### **- Respecto al Numeral 10.7**

El numeral 10.7 determina que OSINERG podrá solicitar a las empresas los resultados de las auditorías internas o externas, correspondientes a los Sistemas de Gestión Ambiental que las empresas tengan implementados y podrá considerar dicha información dentro de la supervisión ambiental.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Se ha retirado el numeral 10.7 del procedimiento. Asimismo, debemos señalar que aún cuando el objetivo del Numeral 10.7 del Procedimiento era promover la adopción de Sistemas de Gestión Ambiental, acorde a lo establecido en el artículo 76 de la Ley General del Ambiente (Ley 28611), es claro que la implementación de estos sistemas es de carácter voluntario.

### **- Respecto al Numeral 5 - Metodología: Resultados de la supervisión.**

El proyecto no considera la emisión de certificaciones escritas de cumplimiento que OSINERG debe entregar a las empresas, por tanto, dicha propuesta debería ser incorporada al proyecto.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. No está dentro de las funciones de OSINERGMIN, ni es objetivo del Procedimiento el emitir certificados de cumplimiento de obligaciones. Sin embargo, los resultados de la supervisión estarán contenidos en el Informe de Supervisión, los cuales pueden incluir observaciones o no, siendo remitidos dichos informes a las empresas para su descargo o conocimiento, respectivamente.

### **- Respecto al Numeral 10.4 - Cuadro N° 1: Planes de Cierre o Abandono**

Señalan que con relación a los planes de abandono, aún no se cuenta con la legislación que reglamente los planes de abandono en el sector eléctrico, por lo que no debería establecerse una obligación de las empresas de presentar este tipo de planes.

### **Comentario de OSINERGMIN:**

Denegado. Mediante el Decreto Supremo N° 053-99-EM, La Dirección General de Asuntos Ambientales del MEM se encuentra facultada para evaluar, y cuando corresponda aprobar los Planes de Cierre o Abandono que deben presentar los titulares de actividades mineras o

energéticas, cuando han decidido terminar su actividad. Asimismo, el MEM considera dentro de su TUPA, un Procedimiento para la Aprobación del Plan de Abandono para Actividades de Hidrocarburos y Electricidad. Por lo expuesto, existe la obligación de las empresas eléctricas de presentar dichos planes.

**- Respecto al Numeral 5 - Metodología: Levantamiento de las “Observaciones”**

OSINERG, en el presente proyecto no indica como se aprobara el levantamiento de las observaciones, si será mediante el silencio administrativo, ó será mediante un comunicado a publicarse en la página Web y/o mediante certificados. No se está dejando claro este tema que en la actualidad es sumamente crítico y sensitivo para los operadores, por lo que consideramos oportuno que se defina como será el levantamiento de las observaciones.

**Comentario de OSINERGMIN:**

Los resultados de la supervisión estarán contenidos en el Informe de Supervisión, los cuales pueden incluir observaciones o no, siendo remitidos dichos informes a las empresas para su descargo o conocimiento, respectivamente.

**- Respecto al Numeral 7: Transferencia de información mediante Extranet**

El proyecto de norma deja pendiente la reglamentación de algunos aspectos propuestos como el de la transferencia de información mediante el uso de la extranet.

**Comentario de OSINERGMIN:**

La metodología para la transferencia de información a través de la extranet será comunicada oportunamente por el OSINERGMIN, antes del plazo fijado para la presentación de dicha información.