



GOBIERNO REGIONAL CAJAMARCA
DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN DE MINERÍA

"DECENIO DE LA IGUALDAD DE OPORTUNIDADES PARA MUJERES Y HOMBRES"
"AÑO DE LA ESPERANZA Y EL FORTALECIMIENTO DE LA DEMOCRACIA"



A : **CUSQUISIBAN FERNANDEZ**, Víctor Edilberto
Director Regional
DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

De : Abg. **PASTOR LEON**, Cintia Lorena
Registradora
DIRECCIÓN DE MINERÍA

Asunto : Opinión Legal sobre **MODIFICACIÓN** de la Declaración de Impacto Ambiental (MDIA) del proyecto **"Creación del sistema de electrificación rural Jaén IV etapa, departamento de Cajamarca**, ubicado en el distrito de Jaén, Bellavista, Huabal, Colasay, Santa Rosa y Huarango, provincia de Jaén y San Ignacio, departamento de Cajamarca, presentado por el titular del proyecto **DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL**, a través de su Representante Legal el Sr. Aldo Raphael Castillo Navarro.

Referencia : AUTO DIRECTORAL N° D576-2026-GR.CAJ/DREM (MAD3: 000775-2026-030719)
Informe Técnico N°D55-2026-GR.CAJ-DREM/PMVP, de fecha 11 de agosto de 2026.

Fecha : 12 de agosto de 2026

Tengo a bien dirigirme a usted saludarlo cordialmente y en atención al asunto informarle lo siguiente:

I. ANTECEDENTES.

- 1.1. Mediante **Carta N° 003-2026/OJAEN (Exp. MAD N° 000775-2026-006775)**, de fecha 05 de febrero del 2025, **Sr(a). Aldo Raphael Castillo Navarro**, Representante Legal de la **Dirección General de Electrificación Rural** (en adelante, Titular), presentó a la **Dirección Regional de Energía y Minas de Cajamarca** (en adelante, DREM Cajamarca), una solicitud de reunión para exposición técnica de la Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental (MDIA) del proyecto **"Creación del sistema de electrificación rural Jaén IV etapa, departamento de Cajamarca"** (en adelante, el proyecto).
- 1.2. Mediante **Reunión Virtual**, de fecha **09 de febrero del 2026**, la DREM Cajamarca junto con el equipo técnico del titular, llevaron a cabo la Exposición Técnica de la Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental (M.D.I.A.) del proyecto.



- 1.3. Mediante **Acta de Conformidad**, de fecha **09 de febrero del 2026**, la **DREM Cajamarca**, remitió al Titular, la aprobación de la exposición Técnica de la Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental (M.D.I.A.) del proyecto.
- 1.4. Mediante Carta N° 001-2026-ACN-GG (Exp. **MAD N° 000775-2026-011179**), de fecha 26 de febrero del 2026, el titular del proyecto presentó a la DREM Cajamarca, el expediente de la MDIA del proyecto para su evaluación y aprobación.
- 1.5. Mediante Informe N° D25-2026-GR-DREM/PMVP (Exp. **MAD N° 000775-2026-011179**), de fecha **16 de abril del 2026**, la **DREM Cajamarca**, remitió al titular las observaciones de la MDIA del proyecto.
- 1.6. Mediante Carta N° 002-2026-ACN-GG (Exp. **MAD N° 000775-2026-030719**), de fecha **15 de mayo del 2026**, el titular del proyecto presentó a la **DREM Cajamarca**, el levantamiento de observaciones de la MDIA del proyecto.
- 1.7. Mediante **Informe N°D55-2026-GR.CAJ-DREM/PMVP**, de fecha 11 de agosto de 2026, elaborado por el Ing. Mecánico Electricista Pierre Michael Velásquez Puelles, el mismo que concluye que la Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental (MDIA) del Proyecto **"Creación del sistema de electrificación rural Jaén IV etapa, departamento de Cajamarca"**. y toda la documentación presentada, se verifico que cumple con los requisitos técnicos y legales exigidos en el D.S N° 018-2020-EM, Reglamento de la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural, el D.S. N° 014- 2019-EM, Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades Eléctricas, la Resolución Ministerial N°223-2010-MEM/DM y demás normas complementarias reglamentarias; por lo que corresponde su **MODIFICACIÓN**
- 1.8. **Mediante Auto Directoral N°D576-2026-GR.CAJ/DREM**, de fecha 11 de agosto de 2026; se deriva a través del Módulo de Administración Documentaria Cero Papel-MAD, el informe que antecede, a la oficina de Asesoría Legal para la emisión de la Opinión legal correspondiente.

II. COMPETENCIA.

Es preciso indicar que el artículo 59° de la Ley Orgánica de Gobiernos Regionales Ley N° 27867, establece las funciones en materia de energía, minas e hidrocarburos del Gobierno Regional, por tanto, éste a través de la DREM-Cajamarca, como Autoridad Ambiental Competente, efectuó la evaluación técnica y legal respectiva, del expediente bajo análisis.

Al respecto se debe tener en cuenta que la Resolución Ministerial N° 046-2008-MEM/DM, ha declarado que el Gobierno Regional de Cajamarca ha concluido el proceso de transferencia de funciones sectoriales en materia de Energía y Minas, transfiriéndole la facultad de Evaluar y Aprobar Estudios de Impacto Ambiental (EIA), para actividades eléctricas (distribución eléctrica cuya demanda máxima sea inferior a 30MW).

Por otro lado, la Resolución Ministerial N° 525-2012-MEM/DM¹, en su ANEXO "literal h), artículo 59°, establece el

¹ Resolución que resuelve aprobar la incorporación de las facultades complementarias, en el marco de las funciones complementarias y transferidas en el proceso correspondiente al año 2007, de la función h) del artículo 59° de la Ley N°27867, Ley Orgánica de Gobiernos Regionales, establecidas en el Plan Anual de Transferencia de Competencias y Facultades del Sector de Energía y Minas para el período 2012, aprobado mediante Resolución

Plan de Transferencia Sectorial 2012 de las siguientes facultades en el Sector Energía y Minas: Aprobar y Supervisar los programas de Adecuación y Manejo Ambiental (PAMA) de su circunscripción, implementando las acciones correctivas e imponiendo las sanciones correspondientes: Evaluación, aprobación o desaprobación de Estudios Ambientales de Líneas de transmisión de alcance regional; Evaluación, aprobación o desaprobación de Estudios Ambientales de Centrales Eléctricas con potencia menor o igual a 20 MW; Evaluación, aprobación o desaprobación de Planes de Abandono para proyectos de líneas de transmisión de alcance regional; Evaluación, aprobación o desaprobación de Planes de Abandono para proyectos de Centrales Eléctricas con potencia menor o igual a 20 MW.

De acuerdo a la información citada, podemos indicar que la Dirección Regional de Energía y Minas de Cajamarca (DREM-Cajamarca) es competente para evaluar y aprobar la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) presentada.

III. DATOS GENERALES DEL PROYECTO:

Nombre del Proyecto:	Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental (MDIA) del Proyecto "Creación del sistema de electrificación rural Jaén IV etapa, departamento de Cajamarca".																																													
Nombre o Razón Social del Titular del Proyecto	DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL Representante Legal: Aldo Raphael Castillo Navarro																																													
Ubicación Política del Proyecto	Departamento : Cajamarca Provincia : Jaén y San Ignacio Distrito : Jaén, Bellavista, Huabal, Colasay, Santa Rosa y Huarango																																													
Ubicación Geográfica del Proyecto:	Tabla 1. Coordenadas de ubicación geográfica <table> <tr> <th rowspan="2">N°</th><th rowspan="2">DEPARTAMENTO</th><th rowspan="2">PROVINCIA</th><th rowspan="2">DISTRITO</th><th colspan="2">COORDENADAS UTM</th></tr> <tr> <th colspan="2">ZONA 17M (WGS 84)</th></tr> <tr> <th></th><th></th><th></th><th></th><th>ESTE</th><th>NORTE</th></tr> <tr> <td>1</td><td rowspan="6">Cajamarca</td><td rowspan="5">Jaén</td><td>Jaén</td><td>743236.90</td><td>9368961.79</td></tr> <tr> <td>2</td><td>Bellavista</td><td>757168.18</td><td>9373619.41</td></tr> <tr> <td>3</td><td>Huabal</td><td>732610.82</td><td>9379286.50</td></tr> <tr> <td>4</td><td>Colasay</td><td>713790.97</td><td>9338725.86</td></tr> <tr> <td>5</td><td>Santa Rosa</td><td>769582.39</td><td>9399008.63</td></tr> <tr> <td>7</td><td>San Ignacio</td><td>Huarango</td><td>746503.36</td><td>9416770.51</td></tr> </table> Fuente: Expediente de la DIA					N°	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	COORDENADAS UTM		ZONA 17M (WGS 84)						ESTE	NORTE	1	Cajamarca	Jaén	Jaén	743236.90	9368961.79	2	Bellavista	757168.18	9373619.41	3	Huabal	732610.82	9379286.50	4	Colasay	713790.97	9338725.86	5	Santa Rosa	769582.39	9399008.63	7	San Ignacio	Huarango	746503.36	9416770.51
N°	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	COORDENADAS UTM																																										
				ZONA 17M (WGS 84)																																										
				ESTE	NORTE																																									
1	Cajamarca	Jaén	Jaén	743236.90	9368961.79																																									
2			Bellavista	757168.18	9373619.41																																									
3			Huabal	732610.82	9379286.50																																									
4			Colasay	713790.97	9338725.86																																									
5			Santa Rosa	769582.39	9399008.63																																									
7		San Ignacio	Huarango	746503.36	9416770.51																																									
Plazo de Ejecución del Proyecto	El tiempo de ejecución del proyecto es de 738 días calendarios																																													
Presupuesto del Proyecto	Costo de inversión del proyecto El costo estimado de inversión para la implementación del proyecto asciende a Dieciséis millones setecientos sesenta y un mil novecientos cincuenta dólares americanos, sin incluir IGV. Asimismo, se estima requerir un presupuesto adicional para la presente MDIA que asciende a 17,761,950.00 dólares americanos (sin incluir IGV).																																													

Ministerial N°188-2012-MEM/DM, para los Gobiernos Regionales que han culminado con la acreditación y efectivización correspondiente a los procesos de los años 2004 a 2009.

	Costo de inversión de la Obra				
	RESUMEN GENERAL				
	PROYECTO: "CREACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL JAÉN IV ETAPA, DEPARTAMENTO DE CAJAMARCA"				
	ITEM	DESCRIPCIÓN	LINEAS PRIMARIAS	REDES PRIMARIAS	REDES SECUNDARIAS
	A	SUMINISTRO DE MATERIALES	1,675,378.86	1,620,727.84	5,748,773.16
	B	MONTAJE ELECTROMECHANICO	1,321,548.75	491,762.61	4,350,099.18
	C	TRANSPORTE DE MATERIALES	154,008.95	126,775.63	505,043.71
	D	COSTO DIRECTO (C.D.)	3,150,936.56	2,239,266.08	10,603,916.05
	E	GASTOS GENERALES VARIABLES DIRECTOS			1,188,277.10
	F	GASTOS GENERALES INDIRECTOS			82,303.81
	G	UTILIDAD			1,364,115.81
	H	SUB-TOTAL SIN I.G.V. (SI)			19,686,144.37
	I	I.G.V. 18%			23,229,650.36
	J	COSTO TOTAL SI. (Incluye I.G.V.)			24,458,703.72
Objetivo y Justificación de la modificación de la DIA	Objetivo de la modificación de la DIA				
	El Proyecto modificación de la "CREACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL JAÉN IV ETAPA, DEPARTAMENTO DE CAJAMARCA", tiene por objetivo hacer la modificación para mejorar la calidad y confiabilidad del suministro eléctrico en la ciudad de Jaén IV Etapa, en base a su crecimiento demográfico y demanda proyectada.				
Nombres de los profesionales que elaboraron la DIA	Justificación de la modificación de la DIA				
	La realización del Proyecto se enmarca en la continuidad del proceso de electrificación urbana que tiene lugar en la ciudad de Jaén del Distrito y Provincia de Jaén del Departamento de Cajamarca. La disponibilidad de energía y las acciones de generación y transferencia de tecnología que acompañarán las obras, y que en muchos casos serán la continuación de acciones ya emprendidas por el Gobierno Central (Ministerio de Energía y Minas), mejorarán la calidad de vida. A través del suministro de un servicio básico (energía eléctrica), y el desarrollo de acciones de extensión, se alcanzará el mejoramiento de la calidad de vida. El presente Proyecto de Electrificación corresponde, a la elaboración del Expediente de la modificación de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) del Proyecto "CREACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL JAÉN IV ETAPA, DEPARTAMENTO DE CAJAMARCA"				
	• Ronald Michael Sánchez Sánchez Ing. Industrial CIP. N° 226317 • Gerson Fernando Domínguez Silva Ing. Ambiental CIP. N° 286744				
	Fuente: Expediente de la MDIA				

Fuente: Informe N°D55-2026-GR.CAJ-DREM/PMVP, de fecha 11 de agosto de 2026

IV. CONSIDERACIONES:

- 4.1. Preliminarmente, es importante mencionar a la Ley N° 28611, "Ley General del Ambiente", la cual señala en sus artículos 1° y 3° que se debe asegurar el efectivo ejercicio del derecho a un ambiente saludable, equilibrado y adecuado para el desarrollo de la vida, el deber de contribuir a una efectiva gestión ambiental y a una adecuada protección del ambiente y sus componentes, sin dejar de lado el desarrollo sostenible del País; en concordancia con el artículo V del Título Preliminar de dicha Ley, el cual prescribe: "Principio de

Sostenibilidad.- La gestión del ambiente y de sus componentes, así como el ejercicio y la protección de los derechos que establece dicha Ley, se sustentan en la integración equilibrada de los aspectos sociales, ambientales y económicos del desarrollo nacional, así como en la satisfacción de las necesidades de las actuales y futuras generaciones".

- 4.2. Por otro lado, el Estado a través de sus entidades y órganos correspondientes diseña y aplica las políticas, normas, instrumentos, incentivos y sanciones que sean necesarias para garantizar el efectivo ejercicio de los derechos y el cumplimiento de las obligaciones y responsabilidades de quienes realicen una actividad relacionada con el ámbito de la energía y minería, siempre con respeto al Medio Ambiente, de conformidad con el artículo IX del Título Preliminar de la Ley N° 28611, el cual señala lo siguiente: **"Principio de Responsabilidad Ambiental.-** El causante de la degradación del ambiente y de sus componentes, sea una persona natural o jurídica, pública o privada, está obligado a adoptar inexcusablemente las medidas para su restauración, rehabilitación o reparación según corresponda o cuando lo anterior no fuera posible, a compensar en términos ambientales los daños generados, sin perjuicio de otras responsabilidades administrativas, civiles o penales a que diera lugar".
- 4.3. La Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural, publicada en el diario oficial El Peruano, el 1 de junio de 2006 y el Decreto Supremo N° 011-2009-EM, publicado en el diario oficial El Peruano, el 10 de febrero de 2009 (dispositivo legal que modifica el Decreto Supremo N° 025-2007-EM, Reglamento de la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural); establecen el marco normativo para la promoción y el desarrollo eficiente y sostenible de la electrificación de zonas rurales, localidades aisladas y de frontera del país.
- 4.4. De acuerdo al artículo 15°, Impacto Ambiental y Cultural del Decreto Legislativo N° 1207, que modifica a la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural, publicada en el diario oficial El Peruano, el 23 de setiembre del 2015, establece en el ítem 15.1, que para la ejecución de proyectos de distribución considerados como Sistemas Eléctricos Rurales (SER) se presentará una Declaración de Impacto Ambiental (DIA) ante la entidad competente, de conformidad con las normas ambientales y de descentralización vigentes. El contenido mínimo y el procedimiento de aprobación de la DIA se fijará mediante Decreto Supremo refrendado por el ministro de Energía y Minas y por el Ministro del Ambiente. Asimismo, en el ítem 15.3 del artículo en mención, indica que para la ejecución de proyectos de transmisión y/o de distribución considerados como Sistemas Eléctricos Rurales (SER), se requerirá la obtención previa del Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos (CIRA) y/o de un Plan de Monitoreo Arqueológico (PMA), según corresponda de conformidad con la normativa del Ministerio de Cultura."
- De lo mencionado en el artículo precedente, el titular del proyecto ha presentado el instrumento de gestión Ambiental como Declaración de Impacto Ambiental (DIA); asimismo el Titular del proyecto ha solicitado a la Dirección Desconcentrada de Cultura de Cajamarca, el Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos, la cual se adjunta al expediente de la DIA, levantamiento de observaciones, anexo A7.
- 4.5. Al respecto el artículo 4° del Decreto Supremo N° 042-2011-EM, establece que todas las instalaciones ubicadas en zonas rurales, localidades asiladas y de frontera del país, que sirven para abastecer al Servicio Público de Electricidad en relación a lo establecido en el artículo 2° del Decreto Ley N° 25844, Ley de

Concesiones Eléctricas, constituyen los Sistemas Eléctricos Rurales, en adelante (SER), por su condición de necesidad nacional, utilidad pública y de preferente interés social; por otro lado, el artículo mencionado establece también que el suministro regular de energía eléctrica para uso colectivo o destinado al uso colectivo, constituye un Servicio Público de Electricidad, en tal sentido el presente proyecto, constituye un Sistema Eléctrico Rural (SER).

- 4.6. En ese sentido, al haberse evaluado el contenido del Expediente N°0092026-GR.CAJ/DREM/E (EXPEDIENTE N°000775-2026-006775) de fecha 05 de febrero de 2025; el Sr. **Aldo Raphael Castillo Navarro**, representante legal de la **DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL**, presento el expediente de Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental (MDIA) del Proyecto "**Creación del sistema de electrificación rural Jaén IV etapa, departamento de Cajamarca**", se verifica que el encargado del área de Electricidad mediante **Informe N°D25-2026-GR-DREM/PMVP (Exp. MAD N° 000775-2026-011179)**, de fecha **16 de abril del 2026**, ha remitido las observaciones de la MDIA del Proyecto; por lo que mediante **Carta N° 002-2026-ACN-GG (Exp. MAD N° 000775-2026-030719)**, de fecha **15 de mayo del 2026**, el titular del proyecto presenta el levantamiento de observaciones de la DIA.
- 4.7. Por otro lado, el Decreto Supremo N°019-2009-MINAM en el artículo 53° establece: "En caso que los proyectos o actividades se localicen al interior de un área natural protegida que esté a cargo del Servicio Nacional de Áreas Naturales Protegidas por el Estado – SERNANP o en su correspondiente zona de amortiguamiento, la Autoridad Competente deberá solicitar la opinión técnica favorable de dicha autoridad, sin perjuicio de las demás facultades que le corresponden de acuerdo a lo establecido en la normativa vigente en materia de áreas naturales protegidas"; en la presente Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental (MDIA), no requiere contar con la opinión técnica previa favorable del Servicio Nacional de Áreas Naturales Protegidas por el Estado (SERNANP), por lo que la infraestructura proyectada y sus áreas de influencia directa e indirecta no se ubican dentro de alguna Área Natural Protegida o Zona de Amortiguamiento, el cual se indica en el expediente de la MDIA, levantamiento de observaciones, mapa temático de Áreas Naturales Protegidas.
- 4.8. El D.S. N° 016-2023-EM, Reglamento de Participación Ciudadana para la Realización de Actividades Eléctricas, publicado en el diario oficial El Peruano, el 24 de septiembre de 2023; tiene por objeto establecer disposiciones que regulen los mecanismos de participación ciudadana en las etapas de otorgamiento de concesión temporal relacionada a la actividad de generación eléctrica, en la elaboración y/o evaluación del instrumento de gestión ambiental, así como en la etapa posterior a su aprobación.

Al respecto, en el artículo 17° del presente decreto, estipulan los mecanismos de participación ciudadana aplicables a la etapa antes y durante la elaboración, y/o durante la evaluación del Estudio Ambiental, IGAC o su modificación.

"Artículo 17.- Mecanismos de participación ciudadana"

Los mecanismos de participación ciudadana aplicables a la etapa antes y durante la elaboración, y/o durante la evaluación del Estudio Ambiental, IGAC o su modificación, son los siguientes:

17.1 Audiencia Pública (...)

- 17.2 Buzón de Sugerencias (...)
- 17.3 Comunicación Digital (...)
- 17.4 Difusión Participativa (...)
- 17.5 Distribución de Materiales (...)
- 17.6 Equipo de Promotores o Facilitadores (...)
- 17.7 Oficina de Información (...)
- 17.8 Reunión Informativa (...)
- 17.9 Taller Participativo (...)
- 17.10 Visitas Guiadas (...)

En atención a lo indicado, respecto a la presentación del Plan de Participación Ciudadana, el titular del proyecto para la Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental (MDIA), ha cumplido con los mecanismos de participación ciudadana según el artículo 30 del reglamento.

"Artículo 30.- Entrega de la DIA o su modificación"

30.1. El Titular debe remitir en el plazo máximo de cinco (5) días hábiles contados desde la admisión a trámite de la solicitud de evaluación de la DIA o su modificación lo siguiente:

- a) Dirección Regional de Energía y Minas correspondiente: Un (1) ejemplar en versión física y digital de la DIA o su modificación.
- b) Municipalidad Provincial del AI: Un (1) ejemplar en versión física y digital de la DIA.
- c) Municipalidad Distrital del AI: Un (1) ejemplar en versión física y digital de la DIA.

30.2 Para la DIA de proyectos de distribución eléctrica o su modificación, el Titular debe remitir solo lo señalado en el literal a).

30.3 Cuando la Autoridad Ambiental Competente es el Gobierno Regional, el Titular debe remitir la solicitud de evaluación de la DIA o su modificación, según lo detallado en los literales b) y c) del numeral 30.1 del presente artículo.

30.4 El Titular debe presentar a la Autoridad Ambiental Competente las copias de los cargos de recepción en un plazo máximo de cinco (5) días hábiles contados desde la fecha de presentación a las entidades señaladas en los literales a), b) y/o c), según corresponda."

En atención al artículo precedente, el titular del proyecto ha cumplido con presentar a la DREM Cajamarca las copias de los cargos de recepción de la entrega de la MDIA del proyecto a las Municipalidades del área de influencia y las evidencias del mecanismo de participación ciudadana de la MDIA del proyecto.

4.9. Con relación a la descripción del área del proyecto (línea base ambiental del área de influencia del proyecto) se tiene lo siguiente:

- **Área de influencia Directa (AID)**

Se ha definido como Área de Influencia Directa (AID), al espacio físico en el que se prevé recaerán impactos directos, dado que serán ocupados de manera temporal o permanente por las infraestructuras y el desarrollo de las actividades del proyecto, además de ser espacio de circulación del personal, equipos y maquinarias requeridos para la ejecución de las actividades de las etapas del proyecto.

En este sentido, los criterios utilizados para determinar el AID han sido los siguientes:

Servidumbre

Es la zona donde se emplaza el proyecto y el área inmediata a esta (considera un buffer de 5.5 m a cada lado de la Red Primaria), área que podría ser afectada por los impactos directos que se derivan de las actividades propuestas, que corresponde a la construcción de las obras propiamente dichas y a la ocupación de su franja de servidumbre que es de 11 m.

Así mismo cabe señalar que el nivel de tensión de la línea proyectada es de 22.9 kV, por lo que el ancho de franja de servidumbre corresponde a 11 metros de ancho.

El CNE establece los criterios para establecer la franja de servidumbre, considerando las diversas situaciones que puedan afectar las distancias de seguridad establecidas en los párrafos anteriores. En las reglas 218 y 219 se establece las distancias y consideraciones descritas

- **Área de influencia Indirecta**

Para la determinación del área de influencia indirecta del presente estudio, se han utilizado diversos elementos y criterios, a fin de que se tenga algún tipo de vinculación máxima superficial con la ejecución del sistema eléctrico urbano, para lo cual se determina el área de influencia indirecta la demarcación política distrital, Provincial y departamental, que constituye una aproximación mínima del área de influencia y el nivel mínimo de información socioeconómica disponible.

En la referida área se encuentra comprendido el derecho de vía, áreas construidas donde habrá mayor afluencia y tránsito de vehículos y maquinarias, ámbito de modificación de variables ambientales (generación de emisión de partículas en suspensión, ruidos, posible alteración de suelos y cuerpos de aguas, afectación a la salud humana, niveles de empleo laboral, flora, fauna, etc.).

El área de influencia social son aquellas zonas en las que existen personas u organizaciones susceptibles de recibir algún tipo de impacto o reaccionar de alguna forma ante el proyecto.

Definimos como área de influencia a las áreas de importancia, económica, histórica y paisajista, a los pueblos, áreas agrícolas y pecuarias y otros bienes en el curso de la línea primaria. En tal sentido, la ejecución del proyecto influenciará o modificará el comportamiento socioeconómico de la zona.

- 4.10. Con relación a la evaluación de los impactos Ambientales del Proyecto, Se aplicó un método de valoración que se ajusta a las distintas etapas del Proyecto, y también realiza un análisis de las relaciones de causalidad entre una acción dada y sus posibles efectos sobre el medio de acuerdo a la metodología descrita en el Manual de Evaluación Ambiental de Proyectos del autor Jesús Collazos Cerrón (2009). Este método es de gran utilidad para valorar cualitativa y cuantitativamente el impacto sobre cada componente o factor ambiental que ocasionará las actividades del proyecto. Con los resultados de esta matriz determinamos cual es el componente ambiental más afectado negativa o positivamente considerando criterios de valoración o

evaluación. Esta metodología es adecuada para identificar y valorar los impactos directos, se puede utilizar para definir las interrelaciones cualitativas o cuantitativas de las actividades o acciones del proyecto. Los indicadores ambientales pueden emplearse para sintetizar información, por ejemplo: ubicar en el espacio y tiempo las medidas preventivas o correctoras asociándolas con los responsables de su implementación. Esta metodología identifica y valoriza los impactos ambientales durante el desarrollo del proyecto, considerando las magnitudes siguientes:

▪ **Metodología**

Para poder identificar los diferentes impactos ambientales, se ha utilizado la metodología elaborada por V. Conesa Fernández. - Vítora, mediante el empleo de matrices causa-efecto, de dobles entradas y cromáticos, con el fin de relacionar las actividades que generan impactos (filas) sobre los factores ambientales y sociales (columnas), los cuales son susceptibles a ser posiblemente impactados.

Así también, se ha tomado como referencia la "Guía para la Elaboración de la Línea Base y la Guía para la identificación y caracterización de impactos ambientales, en el marco del Sistema Nacional de Evaluación del Impacto Ambiental – SEIA", aprobada con Resolución Ministerial N° 455-2018-MINAM.

El enfoque metodológico empleado está basado en el concepto de cuerpo receptor, definido como las variables ambientales que acogen los efectos producidos por el proyecto en cualquiera de sus etapas, dichos efectos son interpretados como impactos positivos o negativos.

La metodología de evaluación de impacto ambiental empleada contempla las siguientes etapas secuenciales:

- Identificación de las actividades a realizar como potenciales fuentes de impacto ambiental.
- Identificación de elementos, parámetros o componentes ambientales relevantes.
- Identificación de Impactos Ambientales Potenciales.
- Evaluación de los Impactos Ambientales Potenciales

▪ **Etapas de Construcción**

- Identificación de actividades que podrían generar impactos ambientales
 - Instalación de cartel de identificación de obra
 - Despeje del área de la franja de servidumbre
 - Suministro y transporte de equipos y materiales
 - Excavación de hoyos para postes
 - Izado y cimentación de postes
 - Montaje de armados
 - Instalación de retenidas
 - Montaje de conductores y accesorios
 - Instalación de puesta a tierra
 - Pastoral, luminarias y lámparas
 - Conexiones domiciliarias
 - Señalización de estructuras
 - Inspección, pruebas y puesta en servicios

▪ **Etapas de Operación**

- Identificación de actividades que podrían generar impactos ambientales
 - Brindar el servicio de alumbrado público y domiciliario
 - Operatividad de la red primaria y secundaria
 - Atención inmediata en situaciones de corte de luz o corte circuito

▪ **Etapas de Mantenimiento:**

- **Identificación de actividades que podrían generar impactos ambientales**
 - Mantenimiento de la franja de servidumbre
 - Instalación y colocación de instalaciones provisionales
 - Transporte y movilización de personal, materiales y equipos
 - Actividades de mantenimiento e inspección de estructuras y funcionamiento del sistema eléctrico.
 - Reparación de estructuras e infraestructuras, por desgaste o daños extraordinarios
 - Revisión y limpieza de franja de servidumbre, cambio de conductores, aisladores y soportes.

▪ **Evaluación de los Impactos Ambientales Potenciales:**

Una vez identificados los posibles impactos a generarse, se procede a valorar cuantitativamente, con el fin de poder identificar los aquellos impactos negativos que requerirán adoptar medidas de prevención y mitigación con el objetivo de mantener o reducir su efecto sobre el medioambiente.

El índice del impacto se define mediante once (11) atributos de tipo cualitativo, tales como:

Naturaleza, Intensidad, Extensión, Momento, Persistencia, Reversibilidad, Sinergia, Acumulación, Efecto, Periodicidad y Recuperabilidad; los cuales se describen a continuación:

- Naturaleza (+ o -)
- Intensidad (In)
- Extensión (Ex)
- Momento (Mo)
- Persistencia o duración (PE)
- Reversibilidad (Rv).
- Sinergia (SI)
- Acumulación (AC)
- Efecto (EF)
- Periodicidad (PR)
- Recuperabilidad (MC)
- Importancia de cada impacto

▪ **Descripción de resultados de la Evaluación de Impactos Ambientales:**

De acuerdo a la matriz de evaluación y valoración del impacto ambiental se concluye en lo siguiente:

- El resultado de la valoración de los impactos ambientales identificados en las matrices nos concluye que la ejecución de las actividades propuestas generará impactos ambientales negativos leves, de acuerdo a lo considerado por la metodología de Conesa, siendo ello no significativos.
- Respecto al impacto ambiental: alteración de la calidad del suelo y la alteración de la calidad del aire son los componentes con mayor impacto debido a las emisiones de material particulado y emisiones gaseosas que se generarán, luego podemos encontrar a los impactos de generación de ruido.
- Se considera la generación de empleo como un impacto positivo del desarrollo de las actividades propuestas, porque permitirá tener un incremento temporal de la oferta de trabajo.
- En tal sentido, se concluye que los impactos ambientales negativos que podrían generarse por la ejecución el proyecto serán del tipo "LEVE", por tener valores de I menores a 25 unidades, de acuerdo a lo señalado en la categoría de impactos establecida por la metodología de Conesa aplicada, los que constituyen impactos ambientales negativos no significativos.

4.11. Etapa de Abandono

El Plan de Abandono consiste en un conjunto de medidas que la Empresa deberá efectuar para abandonar el área o las instalaciones correspondientes ya sea ésta de un abandono temporal, parcial o final, en cumplimiento de lo estipulado en la normatividad ambiental vigente. Esto con la finalidad de devolver a su estado inicial las zonas intervenidas por la implementación del Proyecto.

• **Objetivo General**

Asegurar que todas las áreas donde se efectuaron actividades, sean rehabilitadas de tal forma que proporcionen la seguridad pública apropiada, y logren un uso similar del terreno previo a las actividades.

4.12. Con relación al PLAN DE ABANDONO POR ETAPAS

▪ **Fase de Construcción.**

Este plan involucra en esta etapa el retiro de todas las instalaciones temporales utilizadas en el proyecto, así como los residuos generados (plásticos, madera, baterías, entre otros).

Al concluir la construcción, el proceso de abandono es bastante simple. Los componentes del abandono en esta etapa comprenden:

- Área de almacenamiento de equipos, materiales, insumos.
- Personal técnico.
- Residuos sólidos.

Se retirarán los materiales obtenidos de acuerdo con lo mencionado en el Programa de Manejo de Residuos, de tal forma que en la superficie resultante no queden restos remanentes como materiales de construcción, equipos y maquinarias. Se separarán los residuos comunes de los peligrosos, donde estos últimos deberán gestionarse a través de una EO-RS de acuerdo al Decreto Legislativo N° 1278, D.L. que aprueba la Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos, aprobado mediante D.S. N° 014-2017-MINAM.

▪ **Fase de Operación.**

El proceso de abandono se ajustará a lo establecido en la legislación del Subsector Electricidad. Se considera también como posibilidad que los equipos sean reacondicionados y modernizados o bien desmontados para ceder el espacio a equipos de nueva tecnología. Cualquiera sea la situación, la decisión será tomada oportunamente e informada a las autoridades y se dará cumplimiento a la normativa vigente a la fecha.

Se establece que el equipamiento tecnológico será desmantelado y aquellos componentes que sean de utilidad sean vendidos como repuestos y otros como chatarra. Durante la planificación del abandono se deberá asegurar e inventariar aquellos componentes que representen algún riesgo para la salud y ambiente.

▪ **Limpieza del lugar**

Toda la basura industrial proveniente de las operaciones de desmontaje será trasladada a rellenos sanitarios preestablecidos y acondicionados de acuerdo a normas, coordinándose con las autoridades municipales y de salud para su disposición final.

A fin de controlar el acceso de personas o animales a las estructuras remanentes en el área, se mantendrá una valla de alambre del área de trabajo.

▪ **Restauración del lugar:**

La última etapa de la fase de abandono o término de las actividades es la de reacondicionamiento, que consiste en devolver las propiedades de los suelos a su condición natural original o a un nivel adecuado para el uso deseado y aprobado. El trabajo puede incluir aspectos de descompactación, relleno, reconstrucción y devolución del entorno natural, reemplazo de suelos, rectificación de la calidad del suelo, descontaminación y protección contra la erosión, teniendo en cuenta las condiciones climáticas y topográficas.

El plan de restauración deberá analizar y considerar las condiciones originales del ecosistema previo al tendido de las Línea Primarias.

Los aspectos que deben considerarse en la restauración son:

- Descontaminación del suelo
- Limpieza y arreglo de la superficie del terreno
- Cobertura vegetal de ser requerido
- Protección de la erosión.

- 1.1. Por otro lado, la MDIA del Proyecto mencionado no requiere de la realización de Talleres Participativos ni Audiencias Públicas, según lo establecido en el Art. 45° de la R.M. N°223-2010-MEM/DM² ; en consecuencia, al ver que existe el cumplimiento de los requerimientos mínimos ambientales exigidos por la legislación ambiental nacional se recomienda Modificar la MDIA presentada sin perjuicio del cumplimiento de la normatividad legal vigente y de las acciones de fiscalización correspondientes por la autoridad competente, de acuerdo con lo dispuesto en los dispositivos legales antes señalados y otras normas legales que se encuentran vigentes y que sean aplicables al caso.
- 1.2. Ante ello resulta necesario señalar que: La Modificación Declaración de Impacto Ambiental (MDIA), es un documento oficial de cumplimiento obligatorio, por lo que se debe respetar y cumplir las obligaciones legales y ambientales, esto de conformidad con el artículo 50° de la Ley N° 27446, Ley del Sistema Nacional de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), el cual establece que, **los estudios ambientales, anexos y demás documentación complementaria, deben estar suscritos por el Titular y los profesionales responsables de su elaboración**. No obstante, es importante considerar que la Certificación Ambiental pierde vigencia cuando en un plazo máximo de cinco (05) años el Titular no inicia la ejecución del proyecto de inversión (...) de acuerdo a lo establecido en el artículo 12°, numeral 12.2 del D.L. N°1394.
- 1.3. El artículo 22° del D.S. N°014-2019-EM, Reglamento para la Protección Ambiental en Actividades Eléctricas expresa en el numeral 22.1 el cual señala: "Que toda la documentación presentada por el Titular tiene carácter de declaración jurada para todos los efectos legales, por lo que el Titular del proyecto eléctrico, los representantes de la Consultoría Ambiental y demás profesionales que la suscriben son responsables por la veracidad de su contenido" ; asimismo, en el numeral 22.2 señala: **"El Titular los representantes de la Consultoría Ambiental que lo elaboran y los demás profesionales que la suscriben, son responsables del uso de información falsa o fraudulenta en las elaboración de los respectivos Estudios Ambientales o Instrumentos de Gestión Ambiental complementarios, así como por los daños originados como consecuencia de dicha información, lo que acarrea la nulidad del acto administrativo correspondiente declarada por la entidad que lo emitió, así como la imposición de las sanciones que correspondan**, de acuerdo a las competencias de la Autoridad Competente en Materia de Fiscalización Ambiental, sin perjuicio de las responsabilidades civiles y penales que deriven de esta situación. **(Negrita, Subrayado, es nuestro)**. Visto el artículo precedente, el Titular del proyecto ha presentado una Declaración Jurada asumiendo los compromisos y responsabilidades que se plantean en el expediente de la Modificación de la Declaración de Impacto Ambiental (MDIA), el cual se indica en el expediente de la DIA, levantamiento de observaciones, información complementaria. Asimismo, el Titular y los profesionales son responsables del uso de información falsa o fraudulenta y en caso se originen daños como consecuencia de dicha información, acarrearán la nulidad del acto administrativo

² Resolución Ministerial N°223-2010MEN/DM- Lineamientos para la Participación ciudadana en las Actividades Eléctricas Artículo 45°- Sobre la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) no requiere de la realización de Talleres Participativos ni Audiencias Públicas, sino únicamente poner a disposición del público interesado el contenido del mismo en el Portal Electrónico de la Autoridad competente de su evaluación por un plazo de siete (07) días calendario.

- 1.4. Cabe precisar que objetivamente el procedimiento administrativo se sustenta fundamentalmente en los siguientes principios; sin perjuicio de la vigencia de otros principios generales del Derecho Administrativo: (...)
- 1.2. Principio del Debido Procedimiento.- Los administrados gozan de todos los derechos y garantías inherentes al debido procedimiento administrativo, que comprende el derecho a exponer sus argumentos, a ofrecer y producir pruebas y a obtener una decisión motivada y fundada en derecho. La Institución del debido procedimiento administrativo se rige por los principios del Derechos Administrativo. La regulación propia del Derecho Procesal Civil es aplicable sólo en cuanto sea compatible con el régimen administrativo (...). Adicionalmente, el Principio de Debida Motivación está expresamente contemplado en el numeral 4) del Artículo 3° de la Ley del Procedimiento Administrativo General, y en el Artículo 6° del mismo cuerpo legal, como requisito de validez de los actos administrativos, tal y como puede apreciarse a continuación: "Artículo 3°.- Requisitos de validez de los actos administrativos.- Son requisitos de calidez de los actos administrativos (...) 4. Motivación. - El Acto administrativo debe estar debidamente motivado en proporción al contenido y conforme al ordenamiento jurídico (...)

I. BASE LEGAL:

- 1.1. Ley N° 27867, Ley Orgánica de Gobiernos Regionales.
- 1.2. Ley N°28611, Ley General del Ambiente.
- 1.3. Resolución Ministerial N°046-2008-MEM/DM
- 1.4. Resolución Ministerial N°525-2012-MEM/DM
- 1.5. Resolución Ministerial N°223-2010-MEM/DM, que regula los lineamientos para la Participación Ciudadana en las Actividades Eléctricas, artículo 45°.
- 1.6. Decreto Legislativo N°1394
- 1.7. Decreto Supremo N°011-2009-EM, dispositivo legal que modifica el D.S. N°025-2007-EM, Reglamento de la Ley N°28749- Ley General de Electrificación Rural, anexo N°01, artículo 4°
- 1.8. Decreto Supremo N°019-2009-MINAM, Reglamento de la Ley N°27446- Ley del Sistema Nacional de Evaluación de Impacto Ambiental -SEIA, artículo 53°
- 1.9. Decreto Supremo N°014-2019-EM
- 1.10. Decreto Supremo N°042-2011-EM, que modifica el Decreto Supremo N°025-2007-EM
- 1.11. Decreto Supremo N° 004-2019-JUS, TUO de la Ley N° 27444, "Ley del Procedimiento Administrativo General".

II. CONCLUSIONES:

Por lo expuesto, esta Oficina de Asesoría Legal opina de **MODIFICAR** de la Declaración de Impacto Ambiental (MDIA) del proyecto "**Creación del sistema de electrificación rural Jaén IV etapa, departamento de Cajamarca**", ubicado en el distrito de Jaén, Bellavista, Huabal, Colasay, Santa Rosa y Huarango, provincia de Jaén y San Ignacio, , presentado por el titular del proyecto **DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL**, a través de su Representante Legal el Sr. Aldo Raphael Castillo Navarro, proyecto que **CUMPLE** con los requisitos



GOBIERNO REGIONAL CAJAMARCA
DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN DE MINERÍA

"DECENIO DE LA IGUALDAD DE OPORTUNIDADES PARA MUJERES Y HOMBRES"
"AÑO DE LA ESPERANZA Y EL FORTALECIMIENTO DE LA DEMOCRACIA"



técnicos- legales exigidos en el D.S N° 018-2020-EM, Reglamento de la Ley N° 28749, Ley General de Electrificación Rural, el D.S. N° 014-2019-EM, Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades Eléctricas, la Resolución Ministerial N° 223-2010-MEM/DM y demás normas complementarias y reglamentarias..

III. RECOMENDACIONES:

- 3.1. Emitir la Resolución Directoral Regional Sectorial
- 3.2. Remitir al Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) a través de Ventanilla Virtual, de dicha entidad para su conocimiento y fines.
- 3.3. **NOTIFICAR**, el presente Informe Legal y la Resolución a emitirse, al titular del Proyecto **DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL**, a través de su Representante Legal el Sr. Aldo Raphael Castillo Navarro a su domicilio legal en la Av. Las Artes Sur N°260, distrito de San Borja, provincia de y departamento de Lima, teléfono: 015100300; esto de conformidad con el numeral 20.4 del artículo 20° del Texto Único Ordenado de la Ley N°27444- Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N°004-2019-JUS; para conocimiento y fines correspondientes.

Es cuanto informo a usted, para los fines consiguientes.

Atentamente,

Abg. CINTIA LORENA PASTOR LEON

Registradora
DIRECCIÓN DE MINERÍA