

## FORMATO N° 07-A

Fecha de registro: 06/05/2022 03:37:47 p.m. - Fecha de viabilidad: 10/05/2022 05:43:21 p.m.

Estado: **ACTIVO**

Situación: **VIABLE**

Nombre del proyecto de inversión (generada en función al servicio y a los datos registrados en los numerales 1.2, 1.3 y 1.4)

MEJORAMIENTO DEL SERVICIO ELÉCTRICO DEL ALIMENTADOR 1209 EN MEDIA TENSIÓN (10.0 KV) Y BAJA TENSIÓN DE LA SET SULLANA EN LOS DISTRITOS DE SULLANA Y BELLAVISTA DE LA PROVINCIA DE SULLANA - DEPARTAMENTO DE PIURA						
Código único de inversiones	2550162					
¿El proyecto pertenece a un programa de inversión?	NO					
¿El proyecto pertenece a un conglomerado autorizado?	NO					
¿El proyecto corresponde a un Decreto de Emergencia?	NO					
<b>A. Alineamiento a una brecha prioritaria</b>						
Función	12 ENERGÍA					
División funcional	028 ENERGÍA ELÉCTRICA					
Grupo funcional	0057 DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA					
Sector responsable	ENERGIA Y MINAS					
Tipología de proyecto	DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA					
Servicio Público con Brecha identificada y priorizada	Indicador de brechas de acceso a servicios	Unidad de medida	Espacio geográfico	Año	Valor	Contribución de cierre de brechas
SERVICIO DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	PORCENTAJE DEL SERVICIO DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA CON DEFICIENCIAS	DEFICIENCIAS	DISTRITAL			67

### B. Institucionalidad

#### 1 OFICINA DE PROGRAMACIÓN MULTIANUAL DE INVERSIONES (OPMI)

Nivel de gobierno	GOBIERNO NACIONAL
Sector	FONAFE
Entidad	EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD ELECTRONORESTE S.A. - ENOSA
Nombre de la OPMI:	ORGANO ENCARGADO DE ELABORAR EL PMI DE LA EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD ELECTRONORESTE S.A. - ENOSA
Responsable de la OPMI:	ROBERTO LA ROSA SALAS

#### 2 UNIDAD FORMULADORA DEL PROYECTO DE INVERSIÓN (UF)

Nivel de gobierno	GOBIERNO NACIONAL
Sector	FONAFE
Entidad	EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD ELECTRONORESTE S.A. - ENOSA
Nombre de la UF	UF DE LA EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD ELECTRONORESTE S.A. - ENOSA
Responsable de la UF	KATIA DE LACK DELGADO
Registro realizado por:	JHONATAN VALENTIN VIVAR MAQUI

#### 3 UNIDAD EJECUTORA DE INVERSIONES (UEI)

Nivel de gobierno	GOBIERNO NACIONAL
Sector	FONAFE
Entidad	EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD ELECTRONORESTE S.A. - ENOSA
Nombre de la UEI	JEFATURA DE ADMINISTRACIÓN DE PROYECTOS - ENOSA
Responsable de la UEI	PEDRO LUIS ROJAS VERA

#### 4 Unidad Ejecutora Presupuestal (UEP)

Nombre de la UEP	200095 - ELECTRONOROESTE
------------------	--------------------------

### C. Formulación y Evaluación

#### Identificación

	Código	Nombre
Unidad Productora:	207-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	AMT1209	ALIMENTADOR DE MEDIA TENSIÓN 1209
	208-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	209-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	210-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	214-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	218-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	220-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	222-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	223-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	293-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	297-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	288-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	217-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	250-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	250-1209-A	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN
	257-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN

	257-1209-A	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN			
	258-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN			
	259-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN			
	260-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN			
	263-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN			
	267-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN			
	269-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN			
	270-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN			
	271-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN			
	457-1209	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN			
	457-1209-A	SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN			
Naturaleza de intervención:	MEJORAMIENTO				
Servicio a intervenir:	DEL SERVICIO ELÉCTRICO DEL ALIMENTADOR 1209 EN MEDIA TENSIÓN (10,0 KV) Y BAJA TENSIÓN DE LA SET SULLANA				
Indique convenio del proyecto					
Localización geográfica de la unidad productora	Latitud/Longitud	Departamento	Provincia	Distrito	Centro poblado
	-4.8893908440009490 / -80.67031949354609	PIURA	SULLANA	BELLAVISTA	A.H. EL PORVENIR
	-4.8838522745901630 / -80.67269745877897	PIURA	SULLANA	BELLAVISTA	MICAELA BASTIDAS
	-4.8919175653920650 / -80.67511445901715	PIURA	SULLANA	BELLAVISTA	BELLAVISTA
	-4.9105224086625020 / -80.67771194241467	PIURA	SULLANA	SULLANA	A.H. 9 DE OCTUBRE
	-4.9083544360373010 / -80.67464093879069	PIURA	SULLANA	SULLANA	SANTA TERCITA

#### Ámbito de influencia

Latitud/Longitud	Departamento	Provincia	Distrito	Centro poblado
-4.9103498044812340 / -80.67839576167451	PIURA	SULLANA	SULLANA	A.H. 9 DE OCTUBRE
-4.9081754551806080 / -80.67463700060176	PIURA	SULLANA	SULLANA	SANTA TERCITA
-4.8913507678389925 / -80.67959142699392	PIURA	SULLANA	BELLAVISTA	BELLAVISTA
-4.8917082485374630 / -80.67076288183908	PIURA	SULLANA	BELLAVISTA	A.H. EL PORVENIR
-4.8839098230292240 / -80.67272664111854	PIURA	SULLANA	BELLAVISTA	MICAELA BASTIDAS

## 2. Justificación del proyecto de inversión:

### 2.1. Objetivo del proyecto de inversión

Descripción del objetivo central del proyecto		DECUADA INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA DEL ALIMENTADOR 1209 EN MEDIA TENSIÓN (10,0 KV) Y BAJA TENSIÓN DE LA SET SULLANA DEL DISTRITO DE BELLAVISTA Y SULLANA	
Nombre del indicador para la medición del objetivo central		PORCENTAJE DEL SERVICIO DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA CON DEFICIENCIAS	
Unidad de medida del indicador		PORCENTAJE	
Línea de base (año)	2022	Valor del año base	40.10
Año de cumplimiento	2041	Meta (número de año de cumplimiento, luego del inicio de funcionamiento del proyecto)	115.90
Fuente de información			

### 2.2. Beneficiarios directos

Denominación de los beneficiarios directos		USUARIOS (ABONADOS) DENTRO DEL ÁMBITO DE INFLUENCIA DIRECTO DEL PROYECTO (ZONA DE CONCESIÓN) QUE CUENTAN CON EL SERVICIO DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	
Unidad de medida de los beneficiarios directos		FAMILIAS	
Último año del horizonte de evaluación	2041	Valor en el último del horizonte de evaluación	9314
Sumatoria de beneficiarios de todo el horizonte de evaluación		90,171.00	

## 3. Alternativas del proyecto de inversión:

### Descripción de alternativas

Ítem	Descripción
Alternativa 1 (Recomendada)	RED PRIMARIA: - TENSIÓN NOMINAL: 10.0 KV TRIFÁSICO - LONGITUD RP: 2.91 KM - CONDUCTOR: (AAAC) DE 50, Y 120 MM2; NA2XSA2Y - S DE 120 MM2. - ESTRUCTURAS: POSTES DE C.A.C. DE 13/400/2/180/375 DAN; 13/600/2/180/375 DAN. - MENSULAS: C.A.V DE M/1.00/250; CRUCETA DE MADERA TRATADA DE 3" 3/4"x4" 3/4" DE SECCIÓN; 5". - AISLADORES: POLIMÉRICO TIPO SUSPENSIÓN DE 36 KV, 900MM, BIL 170 KV; POLIMÉRICO TIPO PIN DE 35 KV, 900 MM, BIL 190 KV; POLIMÉRICO TIPO EXTENSOR 28 KV, PARA SECCIONADOR CUT -OUT. - RETENIDA: CON CABLE DE A"G" GRADO EHS 3/8"Ø CON AISLADOR POLIMÉRICO, VARILLA DE ANCLAJE DE 5/8"Ø X 2.40M, C/ARAND, TUERCA Y CONTRATUERCA Y BLOQUE DE ANCLAJE DE CA 0.5X0.5X0.20 M. - SISTEMA DE PUESTA A TIERRA: SUBESTACIONES Y ESTRUCTURAS DE SECCIONAMIENTO, PROTECCIÓN O MEDICIÓN: PUESTAS A TIERRA TIPO PAT-1, OTRAS ESTRUCTURAS: CONTRAPESO CIRCULAR SIN ELECTRODO VERTICAL DE PUESTA A TIERRA TIPO PAT-0. SUB ESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN - TENSIÓN NOMINAL: 10-22.9/0.40-0.23 KV TRIFÁSICA - ESTRUCTURAS: CAC, 13/600/2/180/375 - SECCIONADOR Y MEDIA LOSA: FUSIBLE UNIPOLAR TIPO EXPULSIÓN (CUT OUT) 27 KV, 150 KV-BIL, 100 A Y MEDIA LOZA CONCRETO ARMADO 1.50/750. - FUSIBLES: TIPO K, 27KV, 10KA, 12A; TIPO K, 27KV, 10KA, 8A Y TIPO K, 15 KV, 10KA, 8A - TRANSFORMADORES: 3¿¿, 100 KVA, 10-22.9/0.40-0.22 KV; (14 UND) 3¿¿, 160 KVA, 10-22.9/0.40-0.22 KV. - TABLEROS DE DISTRIBUCIÓN: 3¿¿, 380/220 V, 100KVA, RESINA PRFV; 3¿¿, 380/220 V, 160KVA, RESINA PRFV. - SISTEMA DE PUESTA A TIERRA: SUBESTACIONES Y ESTRUCTURAS DE SECCIONAMIENTO, PROTECCIÓN O MEDICIÓN: PUESTAS A TIERRA TIPO PAT-2. RED SECUNDARIA: - TENSIÓN NOMINAL: 0.38-0.22 KV TRIFÁSICA - SISTEMA: TRIFÁSICO MULTIATERRADO - LONGITUD RS: 37.10 KM - CONDUCTOR: CAAI-S 3X35+2X16MM²; CAAI-S 3X50+2X25MM²; CAAI-S 3X70+2X35MM²; CAAI-S 2X16MM². - ESTRUCTURAS: 9/300 DAN DE C.A.C. Y 8/200 DAN DE C.A.C. - LUMINARIAS, LÁMPARAS Y ACCESORIOS: PUNTOS DE ILUMINACIÓN; PASTORAL PARABÓLICO DE A"G" PP/1.50/1.00/1.5"5"; PASTORAL PARABÓLICO DE A"G" PP/2.50/1.10/1.5"5"; LUMINARIA COMPLETA CON EQUIPO PARA LED DE 100 W; PORTAFUSIBLE UNIPOLAR 220 V, DE 5 A, PROVISTO CON FUSIBLE DE 1 A; PROTECCIÓN CONTRA GALLINAZOS. - RETENIDAS Y ANCLAJE: CABLE DE ACERO GRADO SIEMENS MARTIN, DE 10 MM Ø, 7 HILOS; VARILLA DE ANCLAJE DE A"G" DE 5/8" Ø X 1,80 M, PROVISTO DE OJAL GUARDACABO EN UN EXTREMO; TUERCA Y CONTRATUERCA EN EL OTRO; BLOQUE DE CONCRETO DE 0.40 X 0.40 X 0.15 M; AISLADOR DE TRACCIÓN DE PORCELANA, CLASE ANSI 54-1. - SISTEMA DE PUESTA A TIERRA: PUESTAS A TIERRA DEL TIPO PAT-1, MÁXIMO CADA 150 M; ELECTRODO DE ACERO RECUBIERTO DE COBRE DE 5/8" Ø X 2.40 M; PROTECTOR ANTIRROBO PARA ELECTRODO DE PUESTA A TIERRA: CONDUCTOR DE BAJADA TIPO COPPERWELD 3N"Ø8 AWG (25 MM²), PARA PUESTA A TIERRA. - CONEXIONES DOMICILIARIAS: CAJAS DE DERIVACIÓN 380-220/9S; CAJAS DE DERIVACIÓN 380-220/6S; BORNERA DE DERIVACIÓN 220/4S Y ACOMETIDAS DOMICILIARIAS: ACOMETIDAS CORTA 1Ø; ACOMETIDAS LARGA 1Ø Y ACOMETIDAS LARGA 3Ø.

## 4. Balance Oferta Demanda (Contribución del proyecto de inversión al cierre de brechas o déficit de la oferta de servicios públicos):

Horizonte de evaluación (años)		20																	
Servicios con brecha	Unidad de medida	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ	Añ

		o 1	o 2	o 3	o 4	o 5	o 6	o 7	o 8	o 9	o 10	o 11	o 12	o 13	o 14	o 15	o 16	o 17	o 18	o 19	o 20
Demanda	Kw	4,713.70	4,796.28	4,877.67	4,958.09	5,037.75	5,116.79	5,195.35	5,273.53	5,351.43	5,429.12	5,506.66	5,584.13	5,661.57	5,739.03	5,816.55	5,894.16	5,971.91	6,049.81	6,127.91	6,206.23
Oferta	Kw	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71	5,709.71
Brecha del servicio	Kw	996.01	913.42	832.04	751.61	671.96	592.91	514.36	436.17	358.28	280.59	203.04	125.57	48.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

##### 5. Componentes\* (productos), acciones, costos de inversión y cronograma de inversión:

###### 5.1 Metas físicas, costos y plazos

Descripción de producto/acciones	Tipo de factor productivo	Unidad física		Tamaño, volumen u otras unidades representativas		Costo a precio de mercado	Expediente técnico / doc. equivalente		Ejecución física	
		U.M.	Meta	U.M.	Meta		Fecha de inicio	Fecha de término	Fecha de inicio	Fecha de término
MEJORAMIENTO DEL SERVICIO ELÉCTRICO DE REDES EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN DEL AMT 1209										
Remodelacion de red primaria :	Infraestructura	Número de estructuras físicas	34.00	Km	2.91	553,346.22	05/2022	07/2022	11/2022	07/2023
Remodelacion de red secundaria :	Infraestructura	Número de estructuras físicas	1,248.00	Km	37.10	7,054,688.86	05/2022	07/2022	11/2022	07/2023
Remodelacion de subestacion de distribucion :	Equipamiento	Número de equipamiento	26.00	Mva	8.99	931,959.03	05/2022	07/2022	11/2022	07/2023
Remodelacion de luminaria :	Equipamiento	Número de equipamiento	1,401.00	Kw	154.11	1,648,145.49	05/2022	07/2022	11/2022	07/2023

###### 5.2 Cronograma de inversión según componentes

Fecha prevista de inicio de ejecución							
Tipo de periodo	Trimestres						
Número de periodos (trimestres)	6						
Tipo de factor productivo	Periodos						Costo estimado de inversión a precios de mercado (soles)
	Trimestre 1	Trimestre 2	Trimestre 3	Trimestre 4	Trimestre 5	Trimestre 6	
Infraestructura	0.00	0.00	1,521,607.02	3,043,214.03	2,662,812.28	380,401.75	7,608,035.08
Equipamiento	0.00	0.00	516,020.90	1,032,041.81	903,036.58	129,005.23	2,580,104.52
<b>Subtotal</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>2,037,627.92</b>	<b>4,075,255.84</b>	<b>3,565,848.86</b>	<b>509,406.98</b>	<b>10,188,139.60</b>
Gestion del proyecto	86,619.26	129,928.89	129,928.89	216,548.15	216,548.15	86,619.26	866,192.60
Expediente técnico	155,088.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	155,088.66
Supervisión	0.00	0.00	28,627.18	57,254.36	35,783.98	21,470.39	143,135.91
Liquidación	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31,978.00	31,978.00
<b>Subtotal</b>	<b>241,707.92</b>	<b>129,928.89</b>	<b>158,556.07</b>	<b>273,802.51</b>	<b>252,332.13</b>	<b>140,067.65</b>	<b>1,196,395.17</b>
<b>Total</b>	<b>241,707.92</b>	<b>129,928.89</b>	<b>2,196,183.99</b>	<b>4,349,058.35</b>	<b>3,818,180.99</b>	<b>649,474.63</b>	<b>11,384,534.77</b>
CONTROL CONCURRENTE							226,500.00
<b>Costo Total de Inversión</b>							<b>11,611,034.77</b>

###### 5.3 Costos de inversión financiados con recursos públicos

¿El proyecto tiene aporte de beneficiarios?	NO
Aporte de los beneficiarios (soles)	0.00

###### 5.4 Cronograma de metas físicas

Tipo de factor productivo	Unidad de medida representativa	Periodos						Total meta
		Trimestre 1	Trimestre 2	Trimestre 3	Trimestre 4	Trimestre 5	Trimestre 6	
Infraestructura	Número de estructuras físicas	0.00	0.00	8.00	16.00	14.00	2.00	40.00
Equipamiento	Número de equipamiento	0.00	0.00	1,827.82	3,655.64	3,198.69	456.96	9,139.11

##### 6. Operación y mantenimiento:

Fecha prevista de inicio de operación	07/2024																			
Horizonte de evaluación (años)	20																			
Costos (soles)	Periodos																			
	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5	Año 6	Año 7	Año 8	Año 9	Año 10	Año 11	Año 12	Año 13	Año 14	Año 15	Año 16	Año 17	Año 18	Año 19	Año 20
Sin Proyecto																				
Operación	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00	381,120.00
Mantenimiento	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05	60,150.05
Con Proyecto																				
Operación	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00	193,200.00
Mantenimiento	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03	34,207.03

##### 7. Costo de inversion a precios sociales:

	Alternativa 1 (Recomendada)
--	-----------------------------

Costo de inversión a precios sociales (S/)	9,513,402.27
--	--------------

#### 8. Criterios de decisión de inversión:

Tipo	Alternativa 1 (Recomendada)
<b>Costo / Beneficio</b>	
Valor Actual Neto (VAN)	1,214,348.14
Tasa Interna de Retorno (TIR)	9.06
Valor Anual Equivalente (VAE)	0.00
<b>Costo / Eficiencia</b>	
Valor Actual de Costos (VAC)	0.00
Costo Anual Equivalente (CAE)	0.00
Costo por capacidad de producción	0.00
Costo por beneficiario directo	0.00

#### 8. Análisis de sostenibilidad de la alternativa recomendada

8.1 Análisis de sostenibilidad	RESPECTO A LA SOSTENIBILIDAD, LOS COSTOS DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DEL PROYECTO SE CUBREN CON LOS BENEFICIOS OBTENIDOS POR LA VENTA DE ENERGÍA A LOS BENEFICIARIOS DEL PROYECTO, LOGRÁNDOSE LA SOSTENIBILIDAD DEL PROYECTO. CON LA VENTA DE ENERGÍA SE LOGRA TENER UNA COBERTURA DEL 153.5% RESPECTO DE LOS COSTOS DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO. LA ORGANIZACIÓN, GESTIÓN Y DIRECCIÓN DURANTE LA FASE DE PREINVERSIÓN ESTÁ A CARGO DE ELECTRONOROESTE, ENTIDAD QUE ESTÁ FINANCIANDO EL ESTUDIO DE PRE INVERSIÓN. LA ORGANIZACIÓN, GESTIÓN Y DIRECCIÓN DURANTE LA FASE DE EJECUCIÓN Y PUESTA EN OPERACIÓN ESTARÁ A CARGO DE ELECTRONOROESTE, QUIEN ENCARGARÁ LA EJECUCIÓN DE LAS OBRAS Y EL ESTUDIO DEFINITIVO MEDIANTE PROCESO DE LICITACIÓN, A EMPRESAS CONTRATISTAS. PARA LA PUESTA EN OPERACIÓN SE INTEGRARÁ LAS REDES DE DISTRIBUCIÓN, QUE CUENTAN CON INFRAESTRUCTURA EN LA ZONA. ELECTRONOROESTE SE ENCARGARÁ DE RECIBIR EN ADMINISTRACIÓN LA OBRA, Y SE ENCARGARÁ DE LA OPERACIÓN, MANTENIMIENTO Y COMERCIALIZACIÓN. PARA LA FASE DE SUPERVISIÓN DE LA ORGANIZACIÓN, GESTIÓN Y DIRECCIÓN DURANTE LA OPERACIÓN DE LAS INSTALACIONES EXISTENTES Y PROYECTADAS, EL ENCARGADO ES EL OSINERGMIN.		
8.2 ¿Qué medidas de reducción de riesgos se están incluyendo en el proyecto de inversión?	Peligros	Nivel (bajo, medio, alto)	Medidas de reducción de riesgos
	ACCIDENTALIDAD POR AGENTES FÍSICOS, QUÍMICOS, BIOLÓGICOS (COVID-19), ERGONÓMICOS, PSICOSOCIALES, EPP	Medio	CUMPLIMIENTO DE LA LEY Y REGLAMENTO DE LA SST, CAPACITACIONES DE ACUERDO AL PUESTO DE TRABAJO, INDUCCIÓN ADECUADA, PUBLICACIÓN Y/O CONOCIMIENTO PLENO DEL IPERC, IMPLEMENTAR A LOS TRABAJADORES CON EPP.
	CONTAMINACIÓN SÓNICA, DEL AIRE O SUELO.	Bajo	CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE MONITOREO AMBIENTAL, DOTACIÓN DE EEP ADECUADO. CAPACITACIONES CORRESPONDIENTES Y REFORZAMIENTO DE LA CHARLA DE 5 MINUTOS. EVITAR LAS SANCIONES Y MULTAS.
	DAÑOS A LA FLORA Y FAUNA EXISTENTES	Bajo	CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE MONITOREO AMBIENTAL EVITANDO LOS DAÑOS A LA FLORA Y FAUNA EXISTENTE, CAPACITACIONES CORRESPONDIENTES Y REFORZAMIENTO DE LA CHARLA DE 5 MINUTOS.
	LEGAL, FALTA DE PERMISOS O ARREGLOS INSTITUCIONALES PREVIOS A LA EJECUCIÓN	Bajo	TENER LOS PERMISOS DE LOS ARREGLOS INSTITUCIONALES PREVIO A SU EJECUCIÓN.
	DISMINUCIÓN DEL MERCADO CAUSADO POR MIGRACIÓN DE USUARIOS	Medio	LAS REDES SE CONSTRUYEN EVIDENCIANDO LA PRESENCIA DE LOS POBLADORES EN LA ZONA DEL PROYECTO
	Sismos	Medio	MEDIDAS DE RESILIENCIA PARA AFRONTAR RIESGO.
	Lluvias intensas	Medio	MEDIDAS DE RESILIENCIA PARA AFRONTAR RIESGO.
	Flujos de lodo (huaycos)	Medio	MEDIDAS DE RESILIENCIA PARA AFRONTAR RIESGO.
	Radiación	Medio	MEDIDAS DE RESILIENCIA PARA AFRONTAR RIESGO.
8.3 Costos de inversión asociados a las medidas de reducción de riesgos (S/)	0.00		
8.4 Unidad Ejecutora presupuestal que asumirá el financiamiento de la operación y mantenimiento:	Código: 200095 Nombre: ELECTRONOROESTE		
8.5 En caso una organización privada asumirá el financiamiento de la operación y mantenimiento:	CONCESIONARIO		

#### 9. Modalidad de ejecución prevista:

ADMINISTRACIÓN INDIRECTA - POR CONTRATA
---

#### 10. Fuente de financiamiento (dato referencial):

2 - RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS
--------------------------------------

#### 11. Documento Técnico

COMPETENCIA EN LAS QUE SE ENMARCA LA INTERVENCIÓN EN INVERSIONES DE ESTAS NATURALEZAS. La Unidad Formuladora declara que la presente inversión es competencia de su nivel de Gobierno. Nota:
---

#### Documentos electrónicos

Tipo de documento	Archivo	Ver
RESUMEN EJECUTIVO DE PREINVERSIÓN	Res_Ejcto_AMT1209.pdf	<a href="#">Descargar</a>
ANEXOS	Ptp_AMT1209.pdf	<a href="#">Descargar</a>
FORMATO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FIRMADO	2550162_F7A_AMT1209_10.05.22.pdf	<a href="#">Descargar</a>
FICHA TÉCNICA DE BAJA Y MEDIANA COMPLEJIDAD	Formato_6B_AMT1209_10.05.22.pdf	<a href="#">Descargar</a>
SUSTENTO DEL ANÁLISIS DE SOSTENIBILIDAD	Eva_Econ_AMT1209.pdf	<a href="#">Descargar</a>
KML PARA LÍNEAS GEOREFERENCIADAS	Reforzamiento A1209.kmz	<a href="#">Descargar</a>