De: Heredia Solis, Myriam

Enviado el: lunes, 15 de junio de 2020 17:08 Para: mesadepartesvirtual@contraloria.gob.pe

CC: Muro Rosado, Javier Alexander < muror@distriluz.com.pe; Peña Pajuelo, Simeón < spenap@distriluz.com.pe;

Asunto: ELECTRONORTE Informe anual de Rendición de Cuentas - año 2019

Importancia: Alta

Estimados señores, muy buenas tardes.

Por especial encargo del Gerente General de Electronorte S.A., Ing. Javier Muro, les hago llegar la Carta GG-149-2020 y el Informe Anual de Rendición de Cuentas correspondiente al período del 01-01-2019 al 31-12-2019, de la empresa **ELECTRONORTE S.A.**, que por razones de la emergencia nacional lo hacemos por medio virtual, en archivos pdf y Excel.

Agradeceremos emitir cargo de recepción al presente.

Atte.

Myriam Heredia Asistente de Gerencia General





Formato N° 1 - Datos generales de la entidad

Nombre de la entidad:	EMPRESA REGIONAL DEL SERVICIO PÚBLICO DEL NORTE S.A ELECTRONORTE S.A.
Nivel de gobierno:	Gobierno Nacional
Sector:	FONAFE
Tipo de documento de identidad:	Documento de Identidad Nacional (DNI)
N° de documento de identidad:	16739162
Apellidos y nombres del Titular de la entidad:	MURO ROSADO JAVIER ALEXANDER
Tipo de Informe:	Informe por Periodo Anual
Fecha de inicio del periodo reportado:	01/01/2019
Fecha de fin del periodo reportado:	31/12/2019
Fecha de presentación:	15/06/2020

Ι [Gestore	es de las unidades ejecutoras o unidade	es orgánicas (1)				
	N°	Unidad ejecutora o unidad orgánica	Apellidos y nombres	Tipo de documento de identidad	N° de documento de identidad	Fecha de inicio en el cargo	registrado
	1	Oficina de Presupuesto	Castro Cortez, Marushka Ruchi	DNI	17457025	13/06/2011	F1, F2, F3, F4 y F5
	·						

Comentarios (2):		

Nota:

- (1) Funcionario a cargo de la unidad ejecutora o unidad orgánica que provee información para la elaboración del Informe.(2) Relacionados a unidades ejecutoras desactivadas o nuevas unidades ejecutoras creadas.









ELECTRONORTE S.A.								
ELECTRONORTE S.A.								
Sí								
No			Comentarios:	NA				
X No se encuent	tra dentro del alcance de la Di	rectiva						
Fase prospect	tiva							
Sí No No aplica	Informe técnico:		Fecha de informe:		Comentarios:		NA	
X Sí	Documento de aprobación:	Mediante Oficio SIED N° 197-		17/10/2019			2017	
Sí No	Documento de remisión:				Comentarios:		NA	
X Sí	Documento de aprobación:	Acuerdo de Directorio N°003-2019/013- FONAFE		02/12/2019	Comentarios:		NA	
	Fase prospect Fase institucio Sí No No No No Ano Pase estratégi Fase institucio Sí No No No aplica X Sí No No X Sí	Sí No X No se encuentra dentro del alcance de la Di Fase prospectiva Fase estratégica Fase institucional Sí No Informe técnico: No aplica X Sí Documento de aprobación: No X Sí Documento de aprobación:	Sí No X No se encuentra dentro del alcance de la Directiva Fase prospectiva Fase estratégica Fase institucional Sí No Informe técnico: No aplica X Sí Documento de aprobación: Resolución Nº 092-2019/DE-FONAFE. Mediante Oficio SIED Nº 197-2019/GPC/FONAFE Sí Documento de remisión: Acuerdo de Directorio N°003-2019/013-	Sí No No Se encuentra dentro del alcance de la Directiva Fase prospectiva Fase estratégica Fase institucional Sí No aplica Resolución N° 092-2019/DE-FONAFE. Mediante Offico SiElo N° 197-2019/GPC/FONAFE Sí Documento de aprobación: No Documento de remisión: Acuerdo de Directorio N°003-2019/013-Fecha de aprobación: X Sí Documento de aprobación: Acuerdo de Directorio N°003-2019/013-Fecha de aprobación:	Sí No No Comentarios: NA X No se encuentra dentro del alcance de la Directiva Fase prospectiva Fase estratégica Fase institucional Sí No Informe técnico: No aplica Fecha de informe: X Sí Documento de aprobación: Resolución N° 092-2019/DE-FONAFE. Mediante Oficio SIED N° 197-2019/GPC/FONAFE Sí Documento de remisión: No Documento de remisión: Acuerdo de Directorio N°03/2018/013- Fecha de aprobación: O2/12/2019 Acuerdo de Directorio N°03/2018/013- Fecha de aprobación: O2/12/2019	SI No No se encuentra dentro del alcance de la Directiva Fase prospectiva Fase estratégica Fase institucional SI No aplica Resolución N° 092- 2019/0E-FONAFE Mediante Oficio SIED No No Documento de aprobación: No Documento de remisión: X SI Documento de aprobación: No Documento de aprobación: No Documento de aprobación: Acuerdo de Directorio N° 092-2019/0133- Fecha de aprobación: O2/12/2019 Comentarios: Comentarios: No Comentarios: NA Acuerdo de Directorio N° 093-2019/0133- Fecha de aprobación: O2/12/2019 Comentarios:	SI No No X No se encuentra dentro del alcance de la Directiva Fase prospectiva Fase estratégica Fase institucional SI No No aplica Pecha de informe: Comentarios: Comentarios: Comentarios: Comentarios: Comentarios: Comentarios: Pecha de aprobación: No SI Documento de aprobación: No Documento de remisión: No Documento de remisión: No Documento de remisión: No Documento de aprobación: Documento de aprobación: Documento de apr	SI NO

Leyenda:
PESEM: Plan Estratégico Sectorial Multianual PDRC: Plan de Desarrollo Regional Concertado PDLC: Plan de Desarrollo Local Concertado PEI: Plan Estratégico Institucional POI: Plan Operativo Institucional CEPLAN: Centro Nacional de Planeamiento Estratégico

(1) La fase de análisis prospectivo debe ser desarrollada a nivel nacional por el CEPLAN; a nivel sectorial por los Ministerios en la materia de su rectoría, a nivel territorial por los gobiernos regionales; en el marco de los Planes Especiales por las entidades responsables en concordancia con el artículo 43° y 44° de la Directiva N° 001-2014-CEPLAN. La fase de análisis prospectivo puede ser desarrollada opcionalmente por el Poder Legislativo, los Organismos Constitucionalmente Autónomos y las Universidades Públicas; y a nivel territorial, por los gobiernos locales: provinciales y distritales. Con relación a la fase estratégica, de acuerdo al artículo 32° de la Directiva antes indicada, los sectores desarrollan el PESEM, los Gobiernos Regionales el PDRC y los Gobiernos Locales el PDLC. Todas las entidades señaladas en el artículo 2°de la citada Directiva, están obligadas a desarrollar PEI y POI. Asimismo, deben considerar lo establecido en la Primera Disposición Final y Transitoria de la referida norma. (2) El Informe Técnico será emitido de manera obligatoria por el CEPLAN como requisito previo a la aprobación de los PEI de los Ministerios, PEI de los Gobiernos Regionales y de los Planes Especiales de las entidades que desarrollen los mismos.









Formato N° 2B - Objetivos del Plan Estratégico Institucional

ELECTRONORTE S.A.

N°	Objetivo Estratégico				0.16	3		Unidad orgánica o responsable del cui objetivo estr	mplimiento del	Comentarios	
1	Objetivo 1	Incre	mentar la creación de valor económico					·			
N°	Descripción del indicador	Unidad de medida	Línea base	Año base	Metal final (2)	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta al final del periodo reportado (4)	Prioridad	d (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
1	Rentabilidad Patrimonial - ROE	Porcentaje	6.50	2016	9.07	8.60	9.08	0.50		La utilidad operativa presenta un incremento respecto a la meta po S/ 0.92 millones, como consecuencia de la modificación de los Contratos de Suministros que se viene facturando a los generadore y que en el año 2019 representan S/ 13.36 MM cobrados. El precio medio de la tarifa de venta al usuario final que sube de S/ /MWh 506.41 a 510.28 (0.8%) afecta a los ingresos. Asimismo, el incremento en la ejecución de ingresos complementarios en S/ 1.94	A partir de setiembre 2018, se han modificado los Contratos de Suministro suscritos con las generadoras, en el marco a lo dispuest
2	EBITDA	MM S/	17.48	2016	86.68	76.01	74.35	0.50		MM por el recupero del fondo de reposición de la acometida, así como otros ingresos como conexiones nuevas, cortes y reconexiones y peaje. Lo anterior, a consecuencia del servicio tercerizado de actividades comerciales que actualmente contamos desde el mes de agosto. Asimismo, el costo de servicio resultó menor en S/ 7,03 MM, debido a que no se ha ejecutado el plan de incentivo por retiro voluntario, cuyo presupuesto fue de S/ 0.56 MM	Directivo OSINERGMIN N° 218-2018-OS/CD, al excluirse la sobre compra de energía.
N°	Objetivo Estratégico				0.12	2		Unidad orgánica o responsable del cu objetivo est	umplimiento del	Comentarios	
2	Objetivo 2	Inc	crementar el valor social y ambiental					ONJOURO GOL	x.togioo		
N°	Descripción del indicador	Unidad de medida	Línea base	Año base	Metal final (2)	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta al final del periodo reportado (4)	Prioridad	d (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
1	Coeficiente de electrificación	Porcentaje	85.77	2016	95.04	94.00	95.71	0.50		Para realizar el cálculo del coeficiente de electrificación según la fórmula del indicador del Coeficiente de Electrificación, ha sido extraída del INEI con información del Censo 2017 con respecto al número de habitantes por localidad y número de viviendas electrificadas y teniéndose en cuenta el número de clientes residenciales que son extraídos de nuestra data comercial de forma mensual en el departamento de Lambayeque.	En lo que va del año han ingresado un total de 8 469 nuevos cliente asimismo, se ejecutaron las actividades enmarcadas en el program de responsabilidad social, alineado al Plan de RSE 2019, atendiend aspectos relacionados a los principales grupos de interés, lo cual permitió cumplir con la meta.
2	Hallazgos de OEFA subsanados	Porcentaje	100.00	2016	100.00	100.00	100.00	0.50		mensual en el departamento de Lambavegue. Se logró subsanar 05 hallazgos de OEFA en coordinación con las Unidades operativas, superando la meta de 04 hallazgos.	
	Subsuriados					1				Tornuados operativas, superarido la meta de 04 mailazgos.	
N°	Objetivo Estratégico				0.22	2		Unidad orgánica o responsable del cu objetivo est	umplimiento del	Comentarios	
3	Objetivo 3		Mejorar la calidad de los servicios			T					
N°	Descripción del indicador Duración promedio de	Unidad de medida	Línea base	Año base	Metal final (2)	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta al final del periodo reportado (4)	Prioridad	d (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
1	interrupciones del sistema – SAIDI	Horas	21.20	2016	13.67	14.10	12.40	0.36			
2	Frecuencia promedio de interrupciones del sistema - SAIFI	Veces	10.40	2016	7.21	7.80	7.00	0.36			QONURZE NORZE
3	Nivel de Satisfacción de Clientes	Porcentaje	38.15	2016	70.00	59.00	48.50	0.28		Carrie OR DE PRESCO	Lizardo Ojeda López E López E Lopez E
N°	Objetivo Estratégico				0.07	,		Unidad orgánica o responsable del cu objetivo est	ımplimiento del	Comentarios Castro Cortez S. Castro Corte Cortez S. Castro Cortez S. Castr	Administración Transferención Programmento de la Companya de la Co
4	Objetivo 4		Mejorar la eficiencia operativa						•		
N°	Descripción del indicador	Unidad de medida	Línea base	Año base	Metal final (2)	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta al final del periodo reportado (4)	Prioridad	d (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
1	Pérdidas de energía en distribución	Porcentaje	11.15	2016	9.50	9.94	10.61	1.00		No se cumplió la meta establecida (9.94%) debido al retraso en la ejecución del saneamiento comercial de conexiones, adquisición de equipos para la detección y focalización de pérdidas, cuyos proceso logísticos aún están en curso. Así mismo, tampoco se ha ejecutado los proyectos de inversión tales como la remodelación o reforzamiento de redes, Implementación del sistema de medición inteligente AMI	donde se indica el aporte a la reducción de las pérdidas no tecnicas
								Unidad orgánica			



N°	Objetivo Estratégico				0.12			responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	Comentarios						
5	Objetivo 5	Mejora	r la gestión del portafolio de proyectos												
N°	escripción del indicador Unidad de Línea base medida		Año base	Meta prevista al final Valor alcanzado Metal final (2) del periodo meta al final de periodo periodo reportado			Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas						
1	Avance % del Plan de Transmisión al 2021	I Porcentale I		2016	100.00	100.00	24.85	0.50	Los proyectos presupuestados a culminar en el año 2019, no han logrado cumplir su ejecución programada. Los proyectos						
2	Avance % del Plan de Distribución al 2021	Porcentaje	0.0	2016	100.00	100.00	59.93	0.50	programados a iniciar en el año 2019, se han retrasado por cumplimiento legal (Ley de Contrataciones del Estado) y normativa INVIERTE.PE.						

N°	Objetivo Estratégico				0.12			Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	Comentarios	
6	Objetivo 6	Mejora de proce	esos y fortalecimiento de la gestión del gobierno corporativo							
N°	° Descripción del indicador medid		Línea base	Año base	Metal final (2)	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta al final del periodo reportado (4)	Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
1	Grado de madurez del CBGC	Porcentaje	46.05	2016	77.00	73.35	77.60	0.50		
2	Grado de madurez del Sistema de Control Inteno	Número	2.27	2016	3.84	3.12	3.30	0.50		

N°	Objetivo Estratégico	Fortalecer la gestión de RSC						Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	Comentarios	
7	Objetivo 7		Fortalecer la gestión de RSC							
N°	Descripción del indicador	Unidad de medida	Línea base	Año base	Metal final (2)	del periodo	Valor alcanzado de la meta al final del periodo reportado (4)	Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
1	Grado de madurez de la gestión de Responsabilidad Social	Número	1.00	2016	3.00	2.00	3.00	1.00		

N°	Objetivo Estratégico						0.13			Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	Comentarios	
N°	Descripción del indicador	Descripción del indicador medida Línea base		Año base	Metal final (2)	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta al final del periodo reportado (4)	Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas		
1	Nivel de Implementación y Gestión de Etapas del Modelo de Evaluación de Desempeño	Porcentaje	0.0	2016	16.00	16.00	16.00					
2	Indice de clima laboral	Porcentaje	0.0	2016	80.00	78.00	79.00	0.46	SOR DE PRESUS	Lizardo Ojeda (Lizardo Ojeda (Lopez Lopez Lopez Lopez Lopez Lopez Lopez Lopez Lopez Lopez Lopez L		

(1) Se necesita asignar a cada objetivo estratégico e indicador una prioridad, que vaya desde 0.01 a 1.00, donde 0.01 indica menos prioritario y 1.00 más prioritario. La suma de todos los valores de prioridad de los indicadores de cada objetivo estratégico debe sumar 1. Asimismo, la suma de todos los valores de prioridad de los objetivos estratégicos debe sumar 1.00.

(2) Meta prevista correspondiente al final del horizonte temporal del PEI.

(3) Si el objetivo estratégico solo tiene un indicador, corresponde colocar en la prioridad del indicador el valor 1.00.

(4) El cálculo de indicadores se han efectuado con datos de EEFF Auditados 2019.



Formato N° 3 - Obras ELECTRONORTE S.A.

Tipo de obras registradas	N° de obras en ejecución al inicio del periodo reportado	Nº de obras paralizadas al inicio del periodo reportado	N° de obras cuya ejecución fue iniciada durante el periodo reportado	N° de obras registradas en INFObras al final del periodo reportado	dol poriodo reportado	N° de obras en ejecución al final del periodo reportado (1)	N° de obras paralizadas al final del periodo reportado	N° de obras concluidas al final del periodo reportado	N° de obras concluidas liquidadas al final del periodo reportado	_	Monto ejecutado al final del periodo reportado (S/) (2)	Monto ejecutado en las obras paralizadas, al final del periodo reportado (S/)		Costo de estudios de preinversión al final del periodo reportado (3)	N° de obras que se encuentran en fase de "elaboración de expediente técnico" al final del periodo reportado (4)	N° obras con adicionales de obras superiores al 15%
1. Obras por administración directa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Obras por contrata	18	0	1	32	14	18	1	4	4	75,372,506	34,114,302	0	3	133,878	4	0
3. Asociación Pública Privada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Obras por impuesto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Organismo Internacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Núcleos ejecutores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

- (1) Incluye obras que estuvieron paralizadas al inicio del periodo reportado y que fueron retomadas durante el periodo reportado.
 (2) No incluir montos desembolsados en las obras que se encuentran paralizadas.
 (3) Estudios referidos a proyectos de obras que solo llegaron hasta la fase de preinversión.
 (4) Obras no iniciadas que cuentan con expediente técnico aprobado o en proceso de elaboración.









Formato N° 4 - Personal

ELECTRONORTE S.A.

Régimen legal	Cantidad de personal al inicio del periodo reportado	Cantidad de personal al final del periodo reportado	Gasto total en personal al inicio del periodo reportado (S/) (1)	Gasto total en personal al final del periodo reportado (S/)
Decreto Legislativo N° 276 - Carrera administrativa				
Decreto Legislativo N° 728 - Régimen de la actividad privada	389	399	2,612,401	3,995,420
Decreto Legislativo N° 1057 - Contrato Administrativo de Servicios				
Ley N° 29444 - Carrera pública magisterial				
Ley N° 23733 y Ley N° 30220 - Docentes universitarios				
Ley N° 23536 - Profesionales de la salud				
Ley N° 28561 - Asistenciales de salud				
Ley N° 29277 - Magistrados				
Decreto Legislativo N° 052-1981 - Fiscales				
Ley N° 28091 - Diplomáticos				
Ley N° 29709 - Servidores Penitenciarios				
Ley N° 28359 - Militares y Policías				
Decreto Legislativo N° 1024 - Gerentes públicos				
Decreto Legislativo N° 25650 - Fondo de apoyo gerencial				
Ley N° 30057 - Ley del Servicio Civil				
Convenios de administración con PNUD				
Obreros				
Servicios de terceros				
Locación de servicios				
Otros				

Nota:

(1) Información a la fecha final del período anterior a que el Titular de la entidad estuvo obligado a presentar Informe.







Formato N° 5 - Proyectos de inversión pública

N°	Código Único INVIERTE o SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
1	2440683	MEJORAMIENTO Y TRANSFERENCIA DE LA RADIAL PARQUE INDUSTRIALDEL ALIMENTADOR C-216 AL C- 214	17/04/2019	Mejorar la confiabilidad del sistema eléctrico de los alimentadores C-214 y C-216 y garantizar la seguridad pública	S/. 1,085,318.65	S/. 1,214,779.82	Actualizacion de costos unitarios y cotizaciones en el expediente técnico	abr-19	ago-20	Inversión	Si	abr-19		Distribución de Energía Eléctrica	ecución de obra
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	•	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pro	Problemas presentados		Acción correctiva			Comentarios	3
1	Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	0%	100%	100%	S/. 16,266.02	S/. 16,266.02								
2	Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
3	Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
4	Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
5	Gastos Generales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
6	Supervisión	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								

N°	Código Único INVIERTE o SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
2	2445437	MEJORAMIENTO DE ENLACE ENTRE ALIMENTADORES MT C-234, C-245 Y C-246, DISTRITO DE CHICLAYO - PROVINCIA DE CHICLAYO - DEPARTAMENTO DE LAMBAYEQUE	24/04/2019	Mejorar la confiabilidad del sistema eléctrico de los alimentadores C-234, C-245 y C- 246 y garantizar la seguridad pública	S/. 698,720.20	S/. 877,885.73	Actualizacion de costos unitarios y cotizaciones en el expediente técnico	may-19	jul-20	Inversión	Si	may-19		Distribución de Energía Eléctrica	ecución de obra
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	•	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado		Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pro	oblemas presentados		Acc	ión correctiva	1	Comentarios	3
1	Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	0%	100%	100%	S/. 13,784.76	S/. 13,784.76								
2	Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
3	Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
4	Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
5	Gastos Generales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
6	Supervisión	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								

N°	Código Único INVIERTE o SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
3	2445245	MEJORAMIENTO DE ENLACES ENTRE ALIMENTADORES MT C-233, C-236 Y C-238, DISTRITO DE JOSE LEONARDO ORTIZ - PROVINCIA DE CHICLAYO - DEPARTAMENTO DE LAMBAYEQUE	23/04/2019	Mejorar la confiabilidad del sistema eléctrico de los alimentadores C-233, C-236 y C- 238 y garantizar la seguridad pública	S/. 480,474.51	S/. 484,466.16	Actualizacion de costos unitarios y cotizaciones en el expediente técnico	may-19	abr-20	Inversión	Si	may-19		Distribución de Energía Eléctrica	En ejecución de obra
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pro	oblemas presentados		Acc	ción correctiva	ı	Comen	tarios
1	Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	0%	100%	100%	S/. 13,784.76	S/. 13,784.76								
2	Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
3	Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
4	Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
5	Gastos Generales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
6	Supervisión	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								

N° Código Único INVIERTE o SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
4 2411824	MEJORAMIENTO DEL SERVICIO MEDIANTE EL TRASLADO DE REDES SUBTERRÁNEAS COLAPSADAS O POR COLAPSAR CORRESPONDIENTES A 29 SED A REDES AÉREAS DISTRITO DE CHICLAYO - PROVINCIA DE CHICLAYO - DEPARTAMENTO DE LAMBAYEQUE	13/06/2019	Trasladar la redes Subterraneas colapsadas a redes aereas para mejorar la calidad del servicio eléctrico	S/. 12,384,569.44	S/. 12,368,591.27	Actualizacion de costos unitarios y cotizaciones en e expediente técnico	l jul-19	ago-21	Inversión	Si	jul-19		Distribución de Energía Eléctrica	roceso de reconvocatoria
N° Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	-	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	1	oblemas presentados		Acc	ión correctiva	l	Comentario	os
1 Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	0%	100%	100%	S/. 94,872.00	S/. 94,872.00								
2 Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
3 Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
4 Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
5 Gastos Generales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
6 Supervisión	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								

N° Código Único INVIERTE o SNIP del proyecto	Denominación del proyecto Fecha de declaración de viabilidad	Monto de inversion del	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Fecha de inicio planificada Fecha fin planificada Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se Comentarios alinea?
--	---	------------------------	---	---	--	--



5	2411867	MEJORAMIENTO DEL ALIMENTADOR C-237: TRAMO ENTRE LAS SUBESTACIONES EN33 Y EN34, DISTRITO DE CHICLAYO - PROVINCIA DE CHICLAYO - DEPARTAMENTO DE LAMBAYEQUE	18/09/2019	Contar con un enlace en MT para transferencia de carga entre el alimentador C-237 con el alimentador C-246 brindado alta confiabilidad del sistema eléctrico	S/. 2,600,821.16	S/. 2,600,821.16	Actualizacion de costos unitarios y cotizaciones en el expediente técnico	oct-19	dic-20	Inversión	Si	oct-19	 Distribución de Energía Eléctrica	Informe de consistencia
N	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado		Avance físico alcanzado al final del periodo reportado		Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pro	oblemas presentados		A	cción correctiva	Comer	ntarios
1	Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	0%	90%	90%	S/. 28,089.90	S/. 28,089.90							
2	Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00							
3	Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00							
4	Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00							
5	Gastos Generales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00							
6	Supervisión	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00							

N°	Código Único INVIERTE o SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
6	2411863	MEJORAMIENTO DEL ALIMENTADOR C-244 DESDE LA SUBESTACIÓN CHICLAYO NORTE HASTA EL SECTOR CAPOTE EN LOS DISTRITOS DE PICSI Y CHICLAYO DE LA PROVINCIA DE CHICLAYO - DEPARTAMENTO DE LAMBAYEQUE	28/08/2019	Mejorar lineas de MT por existir incremento de la demanda y adecuarlas a la normatividad vigente	S/. 4,548,476.09	S/. 4,548,476.09		sep-19	may-20	Inversión	Si	sep-19		Distribución de Energía Eléctrica	
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado		Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pro	oblemas presentados		Acc	ción correctiva	1	Coment	arios
1	Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	0%	100%	80%	S/. 59,787.77	S/. 51,716.42	MTC no define el de	erecho de via, falta la gest	ión de servidumbre					
2	Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
3	Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
4	Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
5	Gastos Generales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
6	Supervisión	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								

N°	Código Único INVIERTE o SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
7		CONSTRUCCION DE MURO DE CONTENCION; EN EL(LA) SUBESTACIÓN CHOTA DISTRITO DE CHOTA, PROVINCIA CHOTA, DEPARTAMENTO CAJAMARCA	18/12/2019	Construcción Muro de Chota por riesgo de colapso	S/. 1,264,240.98	S/. 1,264,240.98		ene-20	jul-20	Inversión	Si	ene-20		Distribución de Energía Eléctrica	En revición Expediente Definitivo
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado		Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pr	oblemas presentados		Acc	ción correctiva	1	Comen	tarios
1	Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	0%	70%	70%	S/. 46,000.00	S/. 26,000.00								
2	Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
3	Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
4	Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
5	Gastos Generales	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								
6	Supervisión	Soles Global (S/)	0%	0%	0%	S/. 0.00	S/. 0.00								

N°	Código Único INVIERTE o SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
8	2427659	REPARACIÓN DE CERCO DE LADRILLO/CONCRETO EN LA SUBESTACIÓN CHICLAYO OESTE, DISTRITO DE CHICLAYO, PROVINCIA DE CHICLAYO, DEPARTAMENTO LAMBAYEQUE		Reparación de cerco de ladrillo por encontrarse en peligro de colapso y construcción muro divisorio dentro de subestación por existir observación de Osinergmin.		S/. 586,256.25		01/09/2019	oct-19	Recepción de Obra	Si	jul-19	ene-20	Distribución de Energía Eléctrica	ceso de Recepción de Obra
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	•	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pr	oblemas presentados		Acc	ción correctiva	a	Comentarios	
1	Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	0%	100%	100%	S/. 24,300.00	S/. 24,300.00								
2	Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	0%												
3	Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	0%	1000/	83.75%	C/ E4E 000 EE	C/ 457 076 67	Demora en el retiro	de postes en desuso, GA	λF y logistica solicito	Amanlia aiéna d	la Diaza v Cirra	a da Adamda		
4	Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	0%	100%	63.75%	S/. 545,989.55	5/ 45/ //nn/	•	en el retiro de postes en desuso, GAF y logistica so algunos alcances, esto genero ampliación de plazo		Ampliación d	le Plazo y Firm	a de Adenda		
5	Gastos Generales	Soles Global (S/)	0%												
6	Supervisión	Soles Global (S/)	0%	100%	96%	S/. 33,040.00	S/. 28,910.00								

N°	Código SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto	· ·	Fecha de inicio	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo Comentarios
9	2305667	MEJORAMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE 16 SED : 04 EN J.L.	23/02/2016	Redes eléctricas MT y BT eficientes y en buen estado de las	S/. 6,394,594.00	S/. 6,394,594.00		mar-16	nov-16	Inversión	Si	oct-16	ene-18	Distribución de Energía Eléctrica Con recepción provisional
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	· ·	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado		•	Pr	roblemas presentados		Acc	ión correctiva	1	Comentarios
1	Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	100%	100%	100%	S/. 94,872.00	S/. 94,872.00							
2	Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	100%	100%	100%	S/. 2,947,972.22	S/. 2,947,972.22							
3	Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 1,911,727.61	S/. 1,911,727.61							
4	Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	100%	100%	100%	S/. 117,918.89	S/. 117,918.89							
5	Gastos Generales	Soles Global (S/)	100%	100%	100%	S/. 890,993.75	S/. 890,993.75							



1 Estudio Definitivo

5 Gastos Generales

2 Suministro de Materiales

3 Montaje Electromecánico

4 Transporte de Materiales

Soles Global (S/)

100%

90%

90%

90%

90%

100%

100%

100%

100%

100%

6 Supervisión	Soles Global (S/)	100%	100%	100%	S/. 221,000.00	S/. 221,000.00								
N° Código SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública		Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
10 2305876	MEJORAMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE 16 SEDS 03 EN MOCHUMI, 06 EN TUCUME, 02 EN JAYANCA, 01 EN PACORA, 02 EN MORROPE, 01 EN ILLIMO Y 01 EN LAMBAYEQUE, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LAMBAYEQUE	23/02/2016	Redes eléctricas MT y BT eficientes y en buen estado de las 16 subestaciones involucradas en el proyecto	S/. 7,853,178.00	S/. 7,853,178.00		abr-16	ene-17	Inversión	Si	oct-16		Distribución de Energía Eléctrica	En ejecución de obra
N° Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado		Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pr	oblemas presentados		Ad	cción correctiv	a	Comer	tarios
1 Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	100%	100%	100%	S/. 94,872.00	S/. 94,872.00								
2 Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	80%	100%	90%	S/. 3,395,135.84	S/. 2,653,175.00	Retraso por fenóme	eno Niño Costero		Ampliación de	plazo			
3 Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	80%	100%	85%	S/. 1,944,473.07	S/. 1,624,968.46	Retraso por fenóme	eno Niño Costero		Ampliación de	plazo			
4 Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	80%	100%	85%	S/. 284,851.89	S/. 100,231.05	Retraso por fenóme	eno Niño Costero		Ampliación de	plazo			
5 Gastos Generales	Soles Global (S/)	80%	100%	85%	S/. 881,915.44	S/. 757,344.69	Retraso por fenóme	eno Niño Costero		Ampliación de	plazo			
6 Supervisión	Soles Global (S/)	80%	100%	85%	S/. 198,900.00	S/. 187,850.00	Retraso por fenóme	eno Niño Costero		Ampliación de	plazo			
N° Código SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	MACTION	a Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
11 2305894	MEJORAMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE 14 SEDS: 04 EN LAMBAYEQUE, 06 EN MOTUPE Y 04 EN OLMOS EN LA PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE LAMBAYEQUE	22/02/2016	Redes eléctricas MT y BT eficientes y en buen estado de las 14 subestaciones involucradas en el proyecto	S/. 6,666,248.00	S/. 6,666,248.00		mar-16	nov-16	Inversión	Si	nov-16	ago-18	Distribución de Energía Eléctrica	Culminada en liquidación
N° Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado		Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pr	oblemas presentados		Ac	cción correctiv	a	Comer	tarios

100%

100%

100%

100%

100%

S/. 94,872.00

S/. 3,538,722.95

S/. 1,852,062.85

S/. 141,548.92

S/. 279,382.90

S/. 94,872.00

S/. 3,538,722.95

S/. 1,852,062.85

S/. 141,548.92

S/. 279,382.90

Retraso por fenómeno Niño Costero

Ampliación de plazo

Ampliación de plazo

Ampliación de plazo

Ampliación de plazo

6	Supervisión	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 260,780.00	S/. 260,780.00	Retraso por fenómeno Niño Costero		Ampliación de	plazo			
N°	Código SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada		Comentarios
12	2305921	MEJORAMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE 19 SEDS: 04 EN LLAMA, 02 EN NIEPOS, 01 EN CATACHE, 01 EN CHONGOYAPE, 04 EN LAGUNAS, 02 EN OYOTUN Y 05 EN ZAÑA EN LAS PROVINCIAS DE CHOTA, SAN MIGUEL, SANTA CRUZ Y CHICLAYO, DEPARTAMENTOS DE CAJAMARCA Y LAMBAYEQUE	23/02/2016	Redes eléctricas MT y BT eficientes y en buen estado de las 19 subestaciones involucradas er el proyecto		S/. 5,858,428.00		mar-16 nov-16	Inversión	Si	ene-17	abr-18	Distribución de Energía Eléctrica	Culminada en liquidación
1°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/ (3)			А	cción correctiv	a	Come	ntarios
1	Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	100%	100%	100%	S/. 94,872.00	S/. 94,872.00							
2	Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 3,127,506.95	S/. 3,127,506.95	Retraso por fenómeno Niño Costero		Ampliación de	plazo			
3	Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 1,372,624.09	S/. 1,372,624.09	Retraso por fenómeno Niño Costero		Ampliación de	plazo			
4	Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 250,200.56	S/. 250,200.56	Retraso por fenómeno Niño Costero		Ampliación de	plazo			
5	Gastos Generales	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 511,610.71	S/. 511,610.71	Retraso por fenómeno Niño Costero		Ampliación de	plazo			
6	Supervisión	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 260,780.00	S/. 260,780.00	Retraso por fenómeno Niño Costero		Ampliación de	plazo			

N°	Código SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
13	2305898	MEJORAMIENTO DE REDES DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIA Y SECUNDARIA DE 19 SUBESTACIONES: 03 EN LAJAS, 08 EN SANTA CRUZ, 02 EN CHOTA, 02 EN CUTERVO, 01 EN SAN ANDRÉS, 01 EN SAN LUIS DE LUCMA, 01 EN YATUN BAJO Y 01 EN YATUN ALTO PROVINCIAS DE CHOTA, CUTERVO Y SANTA CRUZ	23/02/2016	Redes eléctricas MT y BT eficientes y en buen estado de las 19 subestaciones involucradas en el proyecto	S/. 8,611,579.00	S/. 8,611,579.00		mar-16	dic-16	Inversión	Si	ene-17	S/. 43,252.00	Distribución de Energía Eléctrica	nada en liquidación
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado		Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pr	oblemas presentados		Acc	ción correctiv	a	Comentarios	3
1	Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	100%	100%	100%	S/. 94,872.00	S/. 94,872.00								
2	Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 3,127,506.95	S/. 3,127,506.95	Retraso por fenóme	eno Niño Costero		Ampliación de p	olazo			
3	Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 1,372,624.09	S/. 1,372,624.09	Retraso por fenóme	eno Niño Costero		Ampliación de p	olazo			
4	Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 250,200.56	S/. 250,200.56	Retraso por fenóme	eno Niño Costero		Ampliación de p	olazo			
5	Gastos Generales	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 511,610.71	S/. 511,610.71	Retraso por fenóme	eno Niño Costero		Ampliación de p	olazo			
6	Supervisión	Soles Global (S/)	90%	100%	100%	S/. 260,780.00	S/. 260,780.00	Retraso por fenóme	eno Niño Costero		Ampliación de p	olazo			

N°	Código SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de Fecha presupuesto plan	a de inicio nificada Fecha fin planificada end de	Fase en que se ncuentra el proyecto le inversión pública	Iniciado por la gestión eje	echa de inicio ecutada Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
----	--------------------------	---------------------------	---------------------------------------	----------------------	--	---	---	---	--	--------------------------------	--	--	-------------



14	2273141	IMPLEMENTACIÓN DEL AFIANZAMIENTO DEL SUMINISTRO A LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS RURALES DE LAS PROVINCIAS DE CHOTA, CUTERVO, HUALGAYOC Y SANTA CRUZ, DEPARTAMENTO DE CAJAMARCA	17/07/2015	Brindar un abastecimiento suficiente de energía eléctrica para el desarrollo de las cargas existentes y proyectadas, y la electrificación de nuevas localidades en el área del proyecto	S/. 18,643,783.00	S/. 18,643,783.00		nov-16	dic-17	Inversión	Si nov-17	Transmisión / Distribución de En ejecución de obra Energía Eléctrica
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	Costo previsto al final del periodo reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pr	oblemas presentados		Acción correctiva	Comentarios
1	Estudio Definitivo	Soles Global (S/)	100%	100%	100%	S/. 0.00	S/. 0.00					
2	Suministro de Materiales	Soles Global (S/)	50%	70%	70%	S/. 10,687,195.96	S/. 2,248,512.44					
3	Montaje Electromecánico	Soles Global (S/)	0%	30%	20%	S/. 2,176,336.21	S/. 513,615.35	Retraso por servidu	mbre			
4	Obras Civiles	Soles Global (S/)	0%	50%	30%	S/. 1,607,602.15	S/. 569,091.16					
5	Transporte de Materiales	Soles Global (S/)	0%	70%	70%	S/. 164,158.12	S/. 135,594.61					
6	Gastos Generales	Soles Global (S/)	0%	30%	20%	S/. 1,777,875.71	S/. 419,578.67					
7	Supervisión	Soles Global (S/)	0%	30%	20%	S/. 1,730,614.85	S/. 408,425.10					
8	Servidumbre	Soles Global (S/)	0%	30%	10%	S/. 500,000.00	S/. 59,000.00					

N° Código SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
6	Remodelación de redes en BT y MT		Tener las redes y SE de distribución en funcionamiento óptimo, mejorar el alumbrado público, incrementar el margen operativo y evitar el hurto de redes.	S/. 60,333,400.00					En ejecución	NO			Distribución de Energía Eléctrica	
N° Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado		Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/ (3)	Pr	oblemas presentados		Ac	ción correctiv	a	Comentario	s
Elaboración de 06 Estudios para proyectos de mejoramiento de redes primarlas y secundarias de las radiales CAR-202, C-216, TUM-202, OCC-204	%	0%	80%	11%	S/. 991,200.00	S/. 105,865.07	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
Mejoramiento de Redes de Media y Baja Tensión en la Radial Pomalca Centro del Alimentador PO-201.	%	0%	25%	0%	S/. 365,800.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
Mejoramiento de Redes de Media Tensión del Alimentador I-201, Morrope, Arbol Sol, Lagunas, Casa Blanca, Alto Medano, Positos.	%	0%	25%	0%	S/. 330,400.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
4 Enlace entre Alimentadores MT CAR-201 y TUM-202 (Huanambal - Tablazos)	%	0%	30%	30%	S/. 247,800.00	S/. 75,021.65	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
Mejoramiento de Red Primaria de enlace entre las Subestaciones de Distribución EN42 - EN48 - EN53 - EN59 - EN71	%	0%	30%	0%	S/. 1,676,279.09	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
6 Mejoramiento de Redes de Distribución del Alimentador PO-202.	%	0%	30%	0%	S/. 1,794,780.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
7 Mejoramiento de Obras Civiles e Implementación de Celdas Compactas en Subestaciones Caseta de la UU.NN. Chiclayo	%	0%	30%	0%	S/. 1,805,400.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
Mejoramiento del Sistema de Alumbrado Público en la UU.NN. Chiclayo y Sucursales - Tecnología LED	%	0%	30%	0%	S/. 7,080,000.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
Mejoramiento del Alimentador C-212: Radial Chacupe Alto, Radial Chacupe Bajo, Radial Pómape, Radial Las Delicias y Radial Las Casuarinas - Miraflores	%	0%	30%	0%	S/. 5,192,000.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
Mejoramiento de Radial Larán del Alimentador C-212 y Enlace en Media Tensión entre los Alimentadores C-212 Y C-223	%	0%	30%	0%	S/. 3,216,680.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
Mejoramiento del Alimentador C-244: Tramo SECHNOR – A.H. San Judas Tadeo	%	0%	30%	0%	S/. 2,086,240.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
12 Mejoramiento del Alimentador C-244: San Judas Tadeo - Capote	%	0%	30%	0%	S/. 1,629,580.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
Mejoramiento de Red Primaria de enlace entre las Subestaciones de Distribución EN21 – EN39 – EN69	%	0%	30%	0%	S/. 474,360.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
14 Mejoramiento del Alimentador C-211: Radial Leguía	%	0%	30%	0%	S/. 1,338,120.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	.CE e INVIERT	E		
Mejoramiento de Redes de Distribución Primaria y Secundaria de 15 SEDS: 08 en Chiclayo, 01 en Santa Rosa, 01 Mocupe, 01 en Lambayeque, 02	%	0%	30%	0%	S/. 7,670,000.00	S/. 3,388,672.29	Aprobación de PR	OVIAS en secciones de o	bra	Coordinación c	on PROVIAS			
Remodelación de Redes MT y BT en la SEDS 07,08, 04,09,10,12 del distrito de Chota	%	46%	100%	46%	S/. 1,121,000.00	S/. 863,776.13	Problemas de servi	idumbre		Conciliación co	n usuarios			
17 Remodelación del Alimentador COR-201 Radial Chota-Bambamarca	%	49%	100%	49%	S/. 2,065,000.00	S/. 799,339.50	Problemas de servi	dumbre		Conciliación co	n usuarios			
18 Remodelación del Alimentador CUT-101 Radial Tacabamba-Anguia	%	48%	100%	48%	S/. 1,947,000.00	S/. 452,000.77	Problemas de servi	idumbre		Conciliación co	n usuarios			
19 Remodelación del Alimentador BAM-101 Bambamarca	%	36%	100%	36%	S/. 1,475,000.00	S/. 224,315.76	Problemas de servi	dumbre		Conciliación co	n usuarios			
20 Remodelación del Alimentador CHI-201 Radial pozo de bombeo	%	35%	100%	35%	S/. 767,000.00	S/. 233,056.43	Problemas de servi	dumbre		Conciliación co	n usuarios			
21 Remodelación del Alimentador CUT-101 Radial San Andrés	%	36%	100%	36%	S/. 767,000.00	S/. 208,462.10	Problemas de servi	dumbre		Conciliación co	n usuarios			
22 Remodelación del Alimentador CUT-101 Radial San Luis de Lucma	%	38%	100%	38%	S/. 649,000.00	S/. 330,043.24	Problemas de servi	dumbre		Conciliación co	n usuarios			
23 Remodelación de Redes MT y BT en la SEDS 07,09,10 del distrito de Cutervo	%	87%	100%	87%	S/. 448,400.00	S/. 391,896.14	Problemas de servi	dumbre		Conciliación co	n usuarios			
Reforzamiento y remodelación del alimentador CUT-101 tramo Cutervo- Guineamayo	%	47%	100%	47%	S/. 1,475,000.00	S/. 591,896.14	Problemas de servi	idumbre		Conciliación co	n usuarios			

N° (Código SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios			
7		Ampliación de redes en BT y MT		Formalizar e incorporar clientes, ampliar nuevas ventas de energía y reducir perdidas de energía por hurto y conexiones clandestinas	S/. 46,110,860.00					En ejecución	NO							
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	Meta física prevista al final del periodo reportado	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado		Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pr	Problemas presentados			Problemas presentados			Acción correctiva			arios
1	Ampliación de Redes de Distribución MT y BT por Demanda en la UU.NN. Sucursales	%	0%	50%	10%	S/. 14,868,000.00	S/. 1,486,800.00	Cambio normativo en la entidad, a LCE e INVIERTE			Adecuación a LCE e INVIERTE							
2	Ampliación de Redes de Distribución MT y BT por Demanda en la UU.NN. Chiclayo	%	0%	50%	10%	S/. 8,496,000.00	S/. 849,600.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a LO	CE e INVIERTE	Ξ					
I	Electrificación Cargas Productivas de Micro y Medianas Empresas - Caleras, Hualgayoc, Bambamarca	%	0%	50%	0%	S/. 1,624,860.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a LO	CE e INVIERTE						
4	Implementacion de salidas de media tension para alimentadores de la SET Nueva Motupe.	%	0%	50%	10%	S/. 2,950,000.00	S/. 295,000.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a LO	CE e INVIERTE	Ξ					
5	Ampliación de redes de distribución MT y BT por demanda UUNN Sucursales 2017	%	10%	100%	80%	S/. 8,260,000.00	S/. 6,608,000.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a LO	CE e INVIERTE	Ξ					
6	Ampliación de redes de distribución MT y BT por demanda UUNN Chiclayo 2017	%	10%	100%	70%	S/. 2,832,000.00	S/. 1,982,400.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a LO	CE e INVIERTE	≣					
7	Ampliación de Redes para Usos Productivos - UUNN Sucursales	%	0%	100%	15%	S/. 7,080,000.00	S/. 1,062,000.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN\	VIERTE	Adecuación a LO	CE e INVIERTE	≣					



N°	Código SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	eiecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
9	Amp	oliación Centrales Eléctricas		Realiza estudios de disponibilidad de recursos hídricos con ingeniería básica						En ejecución	NO				
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado	· -	Avance físico alcanzado al final del periodo reportado	· -	Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pr	roblemas presentados		Acción correctiva		va	Comentarios	
	Central Hidroeléctrica Guineamayo: Tableros y regulador de velocidad para las turbinas antiguas	%	0%	40%	0%	S/. 4,012,000.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a L	LCE e INVIER	TE		
	Mejoramiento y ampliacion del grupo Hidroelectrico de la Central Hidroelectrica de Paltic ubicada en el distrito de Querocotillo.	%	0%	40%	0%	S/. 3,211,960.00	S/. 13,813.56	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a L	LCE e INVIER	TE		
3	Construcción de la C.H. Chongoyape I	%	0%	15%	0%	S/. 55,093,020.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a l	LCE e INVIER	TE		
4	Estudio Definitivo de Ampliación de la C.H. Buenos Aires	%	0%	50%	0%	S/. 1,180,000.00	S/. 0.00	Cambio normativo	en la entidad, a LCE e IN	VIERTE	Adecuación a L	LCE e INVIER	TE		

N°	Código SNIP del proyecto	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto de inversión según última modificación realizada (S/)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el proyecto de inversión pública	aestión	Fecha de inicio ejecutada	cha de fin ecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
11		Ampliación Sistemas de Transmisión		Garantizar la continuidad del servicio, mejorar el sistema de control, protección y maniobra en las SE					En ejecución						
N°	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio periodo reportado		Avance físico alcanzado al final del periodo reportado		Costo ejecutado al final del periodo reportado (S/) (3)	Pr	Problemas presentados		Acción correctiva		Acción correctiva Comentarios		
	Instalación de Celdas para Alimentadores SET Lambayeque Sur y Celda de Llegada LT de SELAMSUR en SELAM	%	0%	100%	100%	S/. 1,852,600.00	S/. 1,570,000.00								
2	Ampliación SE Pomalca	%	0%	100%	100%	S/. 5,900,000.00	S/. 5,000,000.00								
3	Línea de Transmisión 60 KV SET Motupe - SET Pampa Pañala y Alimentadores (Res. 151-2012 OS/CD): 38 km aproximadamente e	%	87%	100%	100%	S/. 23,600,000.00	S/. 20,000,000.00								
4	Línea de Transmisión 60 KV SET La Viña - SET Motupe (Res. 151-2012 OS/CD): 21 km aproximadamente e implementación de equipos de la SE La	%	64%	100%	100%	S/. 33,040,000.00	S/. 28,000,000.00								
5	Línea de Transmisión 60 KV SET Lambayeque - SET Illimo (Res. 151-2012 OS/CD): 32 km aproximadamente e implementación de celdas salida y	%	76%	100%	90%	S/. 21,830,000.00	S/. 19,647,000.00								

Notas:

(1) Monto de la declaratoria de viabilidad consignado en el Banco de Proyectos del Sistema Nacional de Inversión Pública.

(2) En caso se haya previsto que la ejecución del Proyecto de Inversión Pública comprende más de un ejercicio presupuestal, se deberá considerar el monto estimado acumulado al cierre del periodo reportado, teniendo en cuenta la última planificación aprobada en la entidad.

(3) En caso la ejecución del Proyecto de Inversión Pública comprenda más de un ejercicio presupuestal, se deberá considerar el monto ejecutado acumulado al cierre del periodo reportado.





