

Lima, 15 de junio de 2020

GG-151-2020

Señora:

NELSON SHACK YALTA
Contralor General de la República
CONTRALORÍA GENERAL DE LA REPÚBLICA
Presente.-

Asunto : Informe de Rendición de Cuentas Período Anual - año 2019.

Referencia : Resolución de Contraloría Nº 113-220-CG del 23.04.2020.

De mi consideración:

Es grato dirigirme a usted, para saludarlo cordialmente, y a la vez, en atención a lo señalado en el documento de la referencia, remitirle adjunto a la presente el Informe Anual de Rendición de Cuentas correspondiente al período del 01-01-2019 al 31-12-2019, de la empresa **ELECTROCENTRO S.A.**, que por razones de la emergencia nacional lo hacemos por medio virtual, en archivos pdf y Excel.

Sin otro particular, es propicia la oportunidad para reiterarle las muestras de mi consideración y estima.

Atentamente

JAVIER MURO ROSADO Gerente General



Formato N° 1 - Datos generales de la entidad

Nombre de la entidad:	EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PUBLICO DE ELECTRICIDAD DEL CENTRO S.A.
Nivel de gobierno:	Gobierno Nacional
Sector:	ENERGIA Y MINAS
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:	27/04/2019

Gestor	es de las unidades ejecutoras o unidad	les 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	Formato registrado
1	Oficina de Presupuesto	Romaní Bazán, Jéssica Mary	DNI	20073912	01/01/2012	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.









Formato N° 2 - Planeamiento estratégico de la entidad

Formato N° 2A - Información general sobre el planeamiento estratégico

Tornato N 2A - Información general sobre el planeamiento estrategico						
¿La entidad ha desarrollado un proceso de planeamiento estratégico conforme a lo establecido en la Directiva N° 001-2014-CEPLAN - Directiva General del Proceso de Planeamiento Estratégico del Sistema Nacional de Planeamiento Estratégico?	Sí					
Si la respuesta es "No" o "No se encuentra dentro del alcance de la Directiva", responda las preguntas 4 y 6 (1).	No se encuer	ntra dentro del alcance de la D	irectiva	Comentarios:		
2. Si su respuesta a la pregunta anterior es Si, indique ¿En que fase del proceso de	Fase prospec	ctiva				
planeamiento estratégico se encuentra la entidad? (1)	Fase estratég	•				
3. Si la entidad se encuentra en la fase institucional, responda: ¿El PEI cuenta con el Informe Técnico del CEPLAN (Art. 48 de la Directiva N° 001-2014-CEPLAN)? (2)	Sí No No aplica	Informe técnico:		Fecha de informe:	Comentarios:	
4. ¿La entidad que dirige cuenta con un PEI aprobado?	x Si	Documento de aprobación:	Acuerdo de Directorio Nº 006.2017/016.FON∆EF	17/10/2017	Año inicio: 2017 Año fin: 2021	El Plan Estratégico Institucional 2017-2021 (PEI) primera modificación, fue aprobado mediante Resolución № 071- 2018/DE-FONAFE del 24 de agosto 42018 de la Dirección Ejecutiva, or virtud del numeral 2.2 de la Dirección Gestión de FONAFE, comunicado con oficio SIED № 114- 2018/GPE/FONAFE del 50 de Setiembre 2018
5. ¿El PEI aprobado, fue remitido al CEPLAN, conforme lo estipula la Cuarta Disposición Final Transitoria de la Directiva N° 001-2014-CEPLAN?	Si x No	Documento de remisión:		Fecha de documento:	Comentarios:	2018/GPE/FUNAFE del US de Settembre 2018
6. ¿La entidad que dirige cuenta con un POI aprobado?	x Sí	Documento de aprobación:	Acuerdo de Directorio Nº 001-2017/019-FONAFF.	Fecha de aprobación:	Comentarios:	El Plan operativo Institucional 2018 (POI) primera modificación, fue aprobado mediante aCUERDO DE DIRECTORIO 001-2018/010-PONAFE comunicada mediante oficio SIED n°145-2018/GPE/FONAFE DEL 26.10.2018

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

Notas:

(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 rectoria, 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 Judicial, 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 32º 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 PEl 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 PEl de los Ministerios, PEl de los Gobiernos Regionales y de los Planes Especiales de las entidades que desarrollen los mismos.



Formato N° 2B - Objetivos del Plan Estratégico Institucional

El Titular de la entidad que cuenta con un PEI aprobado, debe completar el formato siguiente:

N°	Objetivo Estratégico				Prioridad ((1)		Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	responsable del cumplimiento del Comentarios	
1	Objetivo 1	bjetivo 1 OEI 1. Incrementar 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	Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
1	Rentabilidad Patrimonial - ROE	%	9.44	2016	13.23	14.9	15.02	0.50		
2	2. EBITDA	MM s/	171.41	2016	226.43	235.6	228.17	0.50		

N°	Objetivo Estratégico	ietivo 2 OEI 2. Incrementar el valor social y			Prioridad ((1)		Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	Comentarios	
2	Objetivo 2	ambiental.								
N°	Descripción del indicador	Unidad de medida	Línea base	Año base	Metal final (2)	Meta prevista al final del periodo	Valor alcanzado de la meta al final del	Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los
7	Coeficiente de electrificación %	6	89.36	2016	94.71	92.91	91.53	0.50		
2	4. Hallazgos de OEFA	6	100	2016	100	100	100	0.50		
2	subsanados									

N°	Objetivo Estratégico				Prioridad	(1)		Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	Comentarios	
3	Objetivo 3		OEI 3. Mejorar la calidad de los servicios.							
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	Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
1	 Duración promedia de interrupciones del sistema- SAIDI 	horas	24.6	2016	18.92	17.2	14.3	0.36		
2	 Frecuencia promedio de interrupciones del sistema - SAIFI 	veces	11.7	2016	9.1	8.9	7.4	0.36		
3	 Nivel de satisfacción de clientes 	%	33.1	2016	70	50	37	0.28	El nivel de satisfacción obtenida en el año	
									-	

N°	Objetivo Estratégico			Prioridad (1) 0.07				Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	Comentarios	
4	Objetivo 4 OEI 4. Mejorar la eficiencia operativa.		OEI 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	Valor alcanzado de la meta al final del	Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los
1	Pérdidas de energía en distribución	%	10.18	2016	9.19	9.35	10.76	1.00	debe principalmente a la postergación suscitada en dos oportunidades, del	obsenvaciones de consumo a fin de



N°	Objetivo Estratégico					(1)		Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	Comentar	rios
5	Objetivo 5		OEI 5. Mejorar la gestión de proyectos de inversión	1.						
N°	Descripción del indicador	Unidad de medida	Línea base	Año base	Metal final (2)	Meta prevista al final del periodo	Valor alcanzado de la meta al final del	Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los
1	Avance % del Plan de Transmisión al 2021	%	N/D	2016	100.00	100.00	8.6	0.50		
2	10. Avance % del Plan de Distribución al 2021	%	N/D	2016	100.00	100.00	8.02	0.50		

N°	Objetivo Estratégico			Prioridad (1) 0.12				Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	Comentarios	
6	Objetivo 6		OEI 6. Mejorar los procesos y fortalecer la gestión	n de gobierno corporativo.						
N°	Descripción del indicador	Unidad de medida	Línea base	Año base	Metal final (2)	Meta prevista al final del periodo	Valor alcanzado de la meta al final del	Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los
	11. Grado de implementación del CBGC	%	38	2016	70	73.35	81.58	0.50		
	12. Grado de madurez del Sistema de Control Interno	número	2.2	2016	3.2	3.26	2.99	0.50	Falta adjutnar las evidencias de las difusiones del sistema de control interno	efectudo Por FONAFE seha reformulado el Plan de trabajo 2019 para el cierre de brechas indicadas.

N°	Objetivo Estratégico				Prioridad ((1)		Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	Comentarios	
7	Objetivo 7		OEI 6. Mejorar los procesos y fortalecer la gestión	de gobierno corporativo.						
N°	Descripción del indicador	Unidad de medida	Línea base	Año base	Metal final (2)	Meta prevista al final del periodo	Valor alcanzado de la meta al final del	Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los
	 Grado de madurez de la gestión de Responsabilidad 	número	2	2016	4	3	3	1.00		

N°	Objetivo Estratégico				Prioridad	(1)	0.15	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del objetivo estratégico	Comentarios	
8	Objetivo 8		OEI 8. Fortalecer la gestión del talento humano y o	rganizacional.						
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	Prioridad (1) (3)	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
1	14. Grado de implementación Modelo de evaluación de desempeño	%	N/D	2016	16	16	16	0.50		
2	15. Índice de clima laboral	%	62	2016	73	72	72.91	0.50	·	

(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 estratégicos 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 finia 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.

ng. ROMEO ROJAS BRAVO Gerente Regional ELECTROCENTRO S.A.

Maria Ayre Salazar Analista de Planeamiento



Formato N° 3 - Obras

Tipo de obras registradas	N° de obras en ejecución al inicio del periodo reportado	N° de obras paralizadas al inicio del periodo reportado	Nº de obras cuya ejecución fue iniciada durante el periodo reportado		N° de obras que cuentan con código SNIP al final del periodo 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 de obras según expediente técnico, al final del periodo reportado (S/)	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)		
Obras por administración directa																
2. Obras por contrata	12	2	1	15	15	8	0	7	4	89,328,331.77	105,270,427.25		16	S/179,829,144.31	16	0
Asociación Pública Privada																
Obras por impuesto																
5. Organismo Internacional															OCEADA	
6. Núcleos ejecutores														(2)	HUGO P	The same of the sa

Notas:

(1) Incluye obras que estuvieron paralizadas al inicio del periodo reportado y que fueron retornadas 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 inicidads que cuentan con expediente técnico aprobado o en proceso de elaboración.

Ing. ROMED ROJAS BRAVO

Formato N° 4 - Personal

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	363	377	2,110,476	2,280,388
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	16	15	68,667	59,722
Otros - Intermediación Laboral	52	59	196,093	277,675

Nota:

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





ng. ROMEO ROJAS BRAVO Gerente Regional ELECTROCENTRO S.A.



Formato Nº 5 - Proyectos de inversión pública

	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?	Comentario
		Remodelación de redes MT y BT		Reducir pérdidas de energia, evitar multar por parte de osinergmin y subsanar deficiencias para atender en condiciones de seguridad.						En ejecución					
	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)			Problemas	presentados	A	cción correct	va	Comen	tarios
	Estudios de pre Inversión y Estudios definitivos para proyectos de Remodelación de Redes MT y BT ambito Electrocentro S.A.	%	0%	2%	0%	152,000	-								
	Subsanación de incumplimiento de DMS en Electrocentro S.A 2019	%	0%	0%	0%	5.000									
	Adecuación del Alumbrado Público a la NTCSE Electrocentro S.A 2019	% %	0%	0%	0%	5,000									
	Agecuación del Alumbrado Público a la NTCSE Electrocentro S.A. Mejoramiento de redes de MT y BT alimentadores A4001, A4002, A4004 y A4012 U.N. Avacucho.	%	0%	1%	90%	181,289	163,630								
	Meioramiento de redes de MT v BT alimentadores A4002 U.N. Avacucho. (D4-P88)	%	0%	2%	0%	96.484									
	Mejoramiento de redes de MT y BT alimentadores A4002 U.N. Ayacucho. (D4-P89)	% %	0%	2%	0%	159,198									
	Mejoramiento de redes de MT y BT alimentadores A4004 O.N. Ayacucho. (D4-P89) Mejoramiento de redes MT, BT v AP Carhuamavo y MT Junín.	76 %	0%	5%	103%	57.851									
	Mejoramiento de redes MT, BT y AP Carnuamayo y MT Junin. Mejoramiento de redes MT, BT y AP Carnuamayo y MT Junin, A4706 (D4-p32)	% %	0%	5% 0%	103%	5,000									
	Mejoramiento de redes MT, BT y AP Carnuamayo y MT Junin. A4708 (D4-p32) Mejoramiento de redes MT, BT y AP Carnuamayo y MT Junin. A4707 (D4-P33)	% %	0%	1%	0%	5.000									
		76 %	0%			5,000									
+	Mejoramiento de redes MT, BT y AP Carhuamayo y MT Junín. A4708 (D4-P34)			0%	0%										
_	Mejoramiento de redes MT y BT alimentadores A4962, A4963, A4972 y A4971 SEM Pasco.	%	0%	2%	214%	16,765	35,847 11,000								
	Mejoramiento de redes MT y BT alimentadores A4972 SEM Pasco. (D4-P79)	%		1%	100%	5.000									
	Mejoramiento de redes MT y BT alimentadores A4963 SEM Pasco. (D4-P80)	%	0%	1%	0%										
_	Mejoramiento de redes MT y BT alimentadores A4962 SEM Pasco. (D4-P81) Mejoramiento del alimentador A4896, A4891 y A4892 Puerto Bermudez, Ciudad Constitución, Puerto	%	0%	1%	163%	8,857	14,476								
	Mejoramiento del alimentador A4896, A4891 y A4892 Puerto Bermudez, Ciudad Constitución, Puerto Inica y Palcazú y estudio de coordinación de aislamiento de la SE Puerto Bermúdez, U.N. Selva Contral	%	0%	0%	100%	19,800	19,800								
	Mejoramiento redes MT y BT alimentador A4301 Tramo: Huayucachi- Anta - Remodelación de redes MT y BT, Alimentador A4332 Tramos: CH Machu-Tramo Pilchaca-Cuenca UN Huancayo	%	0%	28%	2%	2,461,362	50,811								
	Mejoramiento Remodelación de redes MT y BT, Alimentador A4332 Tramos: CH Machu-Tramo Pilchaca-Cuenca UN Huancayo (D4-P9)	%	0%	32%	0%	2,325,000	26								
	Mejoramento de Línea y redes MT y BT alimentadores A4259 Huánuco- Panao-Chaglla y A4260 Huánuco - Acomayo-Pillao	%	0%	3%	0%	207,260	311								
	Mejoramento de Línea y redes MT y BT alimentadores A4260 Huanuco - Acomayo - Pillao Reemplazo SED Monofasicos por Trifasico (D4-P20)	%	0%	13%	0%	206,949	-								
П	Mejoramiento de redes MT y BT alimentadores A4011 y A4013 U.N. Ayacucho.	%	0%	6%	1%	568,986	4,176								
	Mejoramiento de redes MT y BT alimentadores A4013 (D4-P97) U.N. Ayacucho.	%	0%	0%	0%	26,314									
$\overline{}$	Reposición de conductores desnudos en BT en los alimentadores del ámbito de Electrocentro S.A.	%	0%	1%	0%	50,000	-								
T	Mejoramiento de redes de media y baja tensión del Centro Poblado Cochamarca, distrito de Vicco,	%	0%	19%	0%	370,000	-								
1	Intervenciones en SED para mejorar la calidad del producto Ayacucho, Pasco, Valle Mantaro, Huancavo	%	0%	0%	0%	5,000	-								
	Mejoramiento del servicio de energia eléctrica para el Hospital Regional Miguel Angel Mariscal Llerena, dist. Andres Avelino Cáceres D., prov. Huamanga, dep Avacucho	%	99%	100%	100%	5,500,000	2,331,097								
	Rehabilitación y reforzamiento de Alimentadores críticos e implementación de elementos de protección en UU.NN. Electrocentro	%	0%	5%	0%	102,756	-			·					
ſ	Remodelación de Redes MT y BT, AP en UU.NN. Electrocentro 2015 (Redes Criticas)	%	99%	100%	107%	6,300,000	6,770,059								









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
2		Ampliación de redes en MT y BT		Formalizar e incorporar clientes, ampliando redes eléctricas para incrementar ventas de energía y reducir perdidas de energía por hurto.		(5/)				En ejecución		-			
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)			Problemas	presentados	А	cción correcti	iva	Comen	ntarios
	Estudios de pre Inversión Y Estudios Definitivos para proyectos de Ampliación de Redes MT y BT ambito Electrocentro S.A.	%	0%	0.54%	0.00%	5,000	-								
	Ampliación de Redes por Demanda 2019 - Huancavo - Valle Mantaro	%	0%	10.42%	0.00%	489,971	-								
	Ampliación de Redes por Demanda 2019 - Huanuco - Tingo Maria	%	0%	2.00%	0.00%	46,092									
	Ampliación de Redes por Demanda 2019 - Tarma - Pasco	%	0%	1.81%	0.00%	41,525									
	Ampliación de Redes por Demanda 2019 - Ayacucho	%	0%	0.96%	0.00%	49,153									
	Ampliación de Redes por Demanda 2019 - Selva Central	%	0%	1.04%	0.00%	41,525									
	Ampliación de Redes por Demanda 2019 - Huancavelica	%	0%	2.31%	0.00%	41,525									
	Ampliación de Redes en 33 KV y Secundarias del Codo de Pozuzo	%	0%	0.14%	151.26%	5,101									
	Ampliaciones por Demanda 2018 - U.N. Tarma, Pasco	%	0%	1.56%	0.00%	70,000									
	Ampliaciones por Demanda 2018 - U.N. Huancayo	%	0%	10.56%	0.00%	522,686									
	Ampliaciones por Demanda 2018 - U.N. Ayacucho	%	0%	0.10%	0.00%	5,000									
	Ampliaciones por Demanda 2018 - U.N. Selva Central	%	0%	0.06%	0.00%	5,000									
	Ampliaciones por Demanda 2018 - U.N. Huanuco - Tingo Maria	%	0%	0.11%	0.00%	5,000									
	Ampliaciones por Demanda 2018 - SEM Valle Mantaro	%	0%	9.93%	0.00%	402,238									
\perp	Ampliaciones por Demanda 2018 - U.N. Huancavelica	%	0%	0.15%	0.00%	5,000									
\perp	Ampliación de Redes Primarias y Secundarias por Demanda XXVI - UU.NN. Ayacucho y Huancavelica.	%	90%	100.00%	100.00%	8,500,000									
-	Ampliación de Redes Primarias y Secundarias por Demanda XXVII – UU.NN. Tarma, Pasco y Huánuco.	%	90%	100.00%	100.00%	8,600,000									
<u> </u>	Ampliación de Redes MT y BT Eje de Desarrollo IV Parte U.N. Selva Central y clientes mayores 2017	%	90%	100.00%	100.00%	7,800,000									
	Ampliación de Redes de distribución en MT y BT en la provincia de Satipo del departamento de Junín.	%	0%	1.84%	1.87%	8,300,000									
<u> </u>	Ampliación de R.P y R. S. por Demanda XXV - U.N. Huancayo y SEM Valle Mantaro	%	90%	100.00%	100.00%	8,200,000									
1	Ampliación de Redes Primarias y Secundarias XIX - U.N. Pasco y Huánuco.	%	99%	100.00%	102.95%	7,950,000	8,184,839								

51,084,817 33,983,586









N°	Código SNIP del proyecto	Denominación del provecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto de inversión del provecto (S/) (1)	Monto de inversión según última	Motivo de variación de presupuesto	Fecha fin planificada	Fase en que se encuentra el provecto de inversión					Comentarios
3		Rehabilitación Centrales Eléctricas		Mantener la confiabilidad del sistemas ante contingencias.					En ejecución					
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)	Problemas	presentados	А	cción correct	iva	Come	ntarios
	Estudio de Mejoramiento de tuberia de Presion y obras civiles para recuperar el maximo caudal de agua en la C.H. Liusta. canal de descarga, infraestructura de la CH - Proyecto integral (Servicios Higienicos, Agua potable, liuminación tipo LED) - obras civiles	%	0%	50.00%	0.00%	5,000	-							
	Recontrucción de la Central Hidroeléctrica de DELFIN - Pozuzo	%	0%	5.00%	0.00%	803,209	3,209							
	Renovación de Turbo Maquina del Grupo G1 de la CH. Chanchamayo	%	0%	50.00%	0.00%	5,000								
	Adquisición de Equipos y/o montaje para Mantenimiento Predictivo y Preventivo de centrales	%	31%	50.00%	31.48%	2,000,000	629,662							
	Rehabilitación, mejoras de obras civiles y equipos electromecánicos de generación hidráulica (actualización de tecnología en centrales hidroeléctricas).	%	0%	100.00%	0.00%	5,000	35,299							
						2,818,209	668,170							









,	v° (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	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		Ampliación de Centrales Eléctricas		Incrementar la producción de Potencia y Energia, para atender la creciente demanda de energía.						En ejecución					
,	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)			Problemas	presentados	A	cción correcti	va	Comer	tarios
	(Optimización (adquisición) de terreno para la CH de Pozuzo.	%	0%	1.25%	0.00%	5,000.00									
	Е	Estudio CH Llaylla	%	0%	0.83%	0.00%	5,000.00									
-17	1	Ampliación de Centrales Fléctricas Challysamavn	0/0	QR%.	100.00%	97 57%	30,989,630,00	30 236 993	I —							

30,999,630

30,236,993







1	v° (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
	5		Rehabilitación de Sistemas de Transmisión		Incrementar la oferta de energía a efectos de atender el crecimiento de demanda, garantizar la confiabilidad y calidad del suministro de energía						En ejecución					
	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)		Problemas	presentados	A	cción correcti	va	Comen	tarios
	Е	studio de pre inversión y Estudios Definitivos de proyectos de rehabilitación de Sistemas de Transmisión	%	0%	2.71%	0.00%	5,000	-								
	L	T 60 kV Deriv. Salesianos y celdas conexas; SET Salesianos	%	0%	2.82%	0.00%	61,356									
	c	elda de Alimentadores 22,9 KV SET Pichanaki	%	0%	0.33%	0.00%	5,000									
	A	idquisición de Equipos y/o montaje para Mantenimiento Predictivo y Preventivo de transmisión	%	0%	28.56%	0.00%	713,904	-								

785,260









N	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	6	Ampliación de Sistemas de Transmisión		Garantizar la confiabilidad del servicio, mejorar el sistema de control, protección y maniobra en la SE	1					En ejecución					
N	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)			Problemas	presentados	А	cción correct	iva	Comer	itarios
	Estudios de pre inversión y Estudios Definitivos de proyectos de Ampliación de Sistemas de Transmisión	%	0%	0.28%	0.00%	5,000									
	Línea de 60KV Orcotuna, Parque Industrial y celdas conexas	%	0%	4.06%	15.55%	392,576									
	Nueva SET Pozuzo 60/33/13.2 kV y LT Oxapampa Pozuzo	%	0%	0.04%	3061.44%	14,152									
	Nueva SET Chilca 30MVA, 60/13.2/10KV. e interconexión con LST 60 kV.	%	0%	0.03%	90.00%	5,000	4,500								
	Ampliación de la SET Satipo que incluye un segundo Transformador 60/23 kV - 15 MVA y celdas conexas.	%	0%	3.78%	12.89%	198,697	25,617								
	Ampliación de la SET Chanchamayo, que incluye el cambio de transformador 60/23 kV – 9 MVA por otro de 30 MVA.	%	0%	10.79%	53.78%	422,424	227,186								
	Ampliación de SET San Francisco, con transformador de 15MVA 60/22.9KV	%	0%	24.49%	41.87%	528,885	221,452								
	Ampliaición de la SET Pachachaca que incluye instalar un nuevo Transformador 50/10 kV – 5 MVA y celdas conexas.	%	0%	6.82%	154.26%	224,402	346,151								
	Ampliación de la SET Chupaca, que incluye instalar un segundo Transformador 33/13.2 kV – 5 MVA y celdas conexas	%	0%	4.00%	0.00%	61,356	-								
	Ampliación de la SET Comas y incluye el cambio de transformador 33/13.2 kV - 0,63 MVA por otro de 2MVA.	%	0%	55.60%	2.58%	563,503	14,563								
	Ampliación Celdas de alimentadores en SET Concepción.	%	0%	9.76%	0.00%	49,288									
L	Línea de transmisión Chalhuamayo - SET Satipo en 22.9 kV	%	100%	100.00%	100.00%	6,730,000	4,961,974			·					
匚	LT Huancayo Este - Parque Industrial 60kV	%	75%	100.00%	75.10%	21,000,000	15,771,246			<u> </u>					
	Implementación de transformadores de Potencia, Bancos de compensación y celdas UUNN Ayacucho	%	99%	100.00%	98.84%	32,250,000	31,876,809								
						62,445,282	53,943,801								









	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		Sistema de Información y comunicaciones		Garantizar el desarrollo de los procesos y actividades de la empresa mediante el uso de TIC						En ejecución					
	N° I	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)		Problemas	presentados	A	cción correcti	va	Comer	atarios
	-	Desarrollo e Implementación de Sistemas y adquisiciones de equipos.	%	0%	3.72%	3.72%	29,750	24,750								
Г	,	Actualización SAP	%	0%	46.88%	0.00%	495,104									
		Reingenieria Sistema Comercial NGC	%	0%	0.08%	0.00%	5,000									·
		Sistema de Gestion Documental	%	0%	4.36%	4.36%	2,079,000	90,579								
		Consola empresarial TIC	%	0%	2.30%	0.00%	5,000									
ſ		Implementación de cable de fibra óptica desde la SET Mollepata a SET San Francisco, en torres de LST 66 kV.	%	0%	5.58%	0.00%	139,556	-								

2,753,410 115,329









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
8		Monitoreo de la calidad del Producto		Cumplir con la normatividad vigentes sobre calidad de servicio v suministro						En ejecución					
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)			Problemas	presentados	А	cción correcti	iva	Comen	tarios
	Adecuación de Alumbrado Publico a Iluminación LED	%	0%	22.72%	0.00%	1,817,305	-								
	Implementación de sistemas de protección para los sistemas eléctricos de los sectores tipicos 2 y 3, UUNN Huancayo, Tarma, Selva Central, Huanuco y Tingo María	%	0%	26.25%	11.93%	918,923	109,628								
	Sistema de Telemedición para la UN Huancayo e integración al sistema SCADA, UN Huancayo, Tarma, Selva Central, Huanuco y Tingo María	%	0%	88.08%	0.00%	3,963,565	-								
	Pichanaki, Ingenio, Huarisca y El Machu UN Ayacucho, Valle del Mantaro y Selva Central	%	0%	0.09%	0.00%	5,000	-								
	Mejoramiento de Salidas en 60 kV de la SET Mollepata y utilizacion del autotransformador de 22.5 MVA	%	0%	0.25%	0.00%	5,000	-								
	Automatización de Infraestructura Eléctrica en Distribución	%	0%	1.55%	55.87%	353,099	197,267								
	Automatización de la infraestructura eléctrica de 44 SETs y 14 centrales hidroeléctricas	%	0%	1.10%	0.00%	90,222	-								
	Implementación de sistemas de medición inteligente AMI & MDM y normalización de suministros 2018 - 2021	%	0%	2.40%	0.00%	735,758	-								
	Adecuación de las líneas de 60 kV desde la nueva SET de Orcotuna a Concepción, Jauja v Parque Industrial.	%	0%	16.30%	61.80%	244,565	151,147								
	Implementación y Renovación de Equipos NTCSE por obsolescencia e Incremento de Muestra	%	0%	53.33%	46.56%	1,500,000	698,336								
						9,633,437	1,156,378			2					

ng. ROMEO ROJAS BRAVO Gerente Regional ELECTROCENTRO S.A







Ν°	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
9		Seguridad y Medio Ambiente		Subsanar deficiencias de alto riesgo en las redes de distribución por incumplimiento de distancias minimas de seguridad.						En ejecución					
Ν°	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	del periodo reportado (S/) (2)	final del periodo reportado (S/) (3)		Problemas	presentados	A	cción correct	iva	Comen	tarios
	Cerco Perimetrico de la C.H. Ingenio, Chamiseria y Quicapata	%	0%	3.13%	0%	5,000									
	Construccion puente peatonal de concreto por seguridad de peligro de propio y terceras personas de la CH Chalhuamavo.	%	0%	1.16%	0%	5,000	-								
	Reemplazo de postes de madera deteriorados de MT y BT, ambito Electrocentro S.A.	%	0%	0.06%	0%	5,000	-								
	Servicio especializado para reducción de riesgos y subsanación de imcumplimiento de DMS en redes aéreas energizadas de media tensión; procedimiento 228; ámbito Electrocentro S.A.	%	0%	0.06%	0%	5,000	-								
	Adecuación del Alumbrado Público a la NTCSE	%	0%	4.13%	0%	256,062									
	Reempl.postes BT Ay,Hvca,Hyo,Hco,TM	%	98%	0.13%	98%	5,500,000	5,391,723								
	Servicio especializado para reducción de riesgos y subsanación de imcumplimiento de DMS en redes aéreas energizadas de media tensión Parte II.	%	47%	50.00%	47%	5,600,000	2,624,984								
			l .		l	11,376,062	8.016.707	1			1				

ng. RDMEO ROJAS BRAVÔ Gerente Regional ELECTROCENTRO S.A.







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 e proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
10		Maquinaria, Equipos y Otros.		Adquisiciones de equipos y otros con las finalidad de brindar un servicio con calidad											
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)			Problemas	presentados	A	cción correct	iva	Comer	tarios
	Compra de postes, transformadores, tableros, conductores, equipos de protección, luminarias y ferreteria (OM4 y OM5)	%	0%	0%	158%	7,108,924.47	11,204,885								
	Ampliación de Redes Primarias y Secundarias para clientes con venta de energía en bloque, UU.NN. Ayacucho, Huancavelica, Huancayo, Valle Mantaro, Tarma, Pasco, Selva Central, Tingo Maria y Huánuco.	%	0%	1%	0%	100,000.00	-								
	Adecuación de almacenes OEFA	%	0%	21%	0%	5,000.00	-								
	Compra de muebles a Unidades de Negocio	%	0%	0%	100%	49,620.40	49,620								
	Compra de camionetas	%	0%	25%	22%	1,782,000.00	388,475								
	Compra de terreno para la SET de Chilca 30MVA, 60/13.2/10KV	%	0%	100%	0%	3,900,000.00	8,919								
	Construcción de Oficinas Administrativas en Sede Regional.	%	0%	50%	39%	200,000.00	77,965								
	Remodelación de local de atención al cliente y cobranzas de Huamanga U.N. Ayacucho	%	0%	1%	0%	80,000.00	-								
	Mejoramiento de la Capacidad Operativa, Comercial y Seguridad de la Sede de la U.N. Huanuco	%	0%	1%	4%	136,163.50	5,762								
	Remodelación de oficinas atención al cliente y cobranzas de Acobamaba U.N. Huancavelica	%	0%	9%	100%	2,405.50	2,405								
	Rehabilitación del estado actual de la tubería forzada de la C.H. Chalhuamayo Mejoramiento de los componentes hidráulicos de las obras civiles y automatización de los órganos de obturación en la toma del río de la CH Chalhuamayo - Garantizando la oroducción de los 7 MVA.	%	0%	0% 2%	81%	96,620.03 5,000.00	78,266								
	Implementación de dos celdas con cuatro interruptores de BT 600V-1230A CH San Francisco	%	0%	0%	0%	5,000.00	-								
	Mejoramiento de Obras Civiles y Electromecanicas de la bocatoma de la CH Pichanaki	%	0%	13%	0%	5,000.00	-								
	Ampliación de redes inmediatas de MT y BT en el ambito de Electrocentro S.A. (OM4 y OM5) y Contribuciones rembolsables	%	0%	100%	99%	9,000,000.00	8,923,129								
	Contribuciones reembolsables	%		50%	47%	2,000,000.00	938,813								
	Reemplazo de Celdas de alimentadores en las Subestaciones de Potencia, implementar sistema SCADA; ámbito Electrocentro S.A.	%	0%	100%	18%	2,500,000.00	438,510								
	Adquisición de transformadores de potencia para el PIT 2017-2021 de Electrocentro	%	0%	100%	70%	14,000,000.00 40,975,733,90	9,740,805			<u> </u>					

40,975,733.90 31,857,557.32









Ν°	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 proyecto de inversión pública	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio ejecutada	Fecha de fin ejecutada	¿A qué objetivo estratégico se alinea?	Comentarios
11		Electrificación Rural		Atender los requerimientos de suministro de clientes en zonas rurales, ampliando redes eléctricas.											
Ν°	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)		Problemas	s presentados Acción correctiva			Comentarios		
	Mejoramiento de la línea primaria 33 kV del tramo Comas - Matapa, subestación de potencia de Matapa; subsistema de distribución primaria y secundaria de los alimentadores A4510 y A4511 del PSE Andamarca I PRana.	%	0%	28%	0%	2,543,336	1,359,562								
	Ampliación y Mejoramiento del Servicio de Energía Eléctrica mediante el Sistema Convensional en los ejes de Tablachaca, Colcabamba y Restitución II Etapa Prov. Tayacaja de Huancavelica	%	0%	0%	0%	2,428	9,723								
	Mejoramiento del Servicio de Energía Eléctrica mediante el Sistema Convensional de los dist. De Acoria, Yauli, Palca, Huando y Nuevo Occoro de Huancavelica	%	0%	2%	0%	200,000	102,605								
	Mejoramiento de las redes de Media Tensión y Baja Tensión II Etapa del Distrito de Colcabamba - Huancavelica	%	0%	0%	0%	5,000	3,729								
	Ampliación y mejoramiento del servicio de energía eléctrica mediante el sistema convensional en los dist. de la prov. de Churcampa, dep Huancavelica,	%	0%	0%	0%	5,101	120,283								
	Contrapartida Electrocentro - Mejoramiento de las redes de MT, BT y Conexiones Domiciliarias de los Pequeños Sistemas Biéctricos Cangallo J, II y III Etapas en las provincias de Cangallo, Vilcashuamán, Víctor Fajardo y Huancasancos de la Región Ayacucho - Partes II y IIII	%	12%	15%	12%	8,000,000	923,862								
	SER Chanchamayo III Etapa (Contrapartida FONER II)	%	22%	25%	22%	2,558,843	552,381								
	Instalación de los servicios de energía eléctrica rural 11 localidades del centro poblado de Natividad y Mantaro del distrito de Pirhari -l a Convención - Cusco	%	90%	100%	90%	3,856,000	2,063,858								
	Mejoramiento y ampliación del sistema de electrificación rural en la localidad del Mantaro, distrito de Pichari – La Convención-Cusco.	%	90%	100%	90%	2,500,000	1,420,798								
	Instalación del servicio de energía eléctrica en zona urbana marginal de Pichari capital, distrito de Pichari- La Convención – Cusco.	%	90%	100%	90%	5,734,000	3,355,441								
	Mejoramiento e instalación del servicio de energía eléctrica en las comunidades de Unión Tarancato Alto, Pedro Ruiz Gallo y Nueva Generación, distrito de Pichari – La Convención –Cusco	%	90%	100%	90%	1,742,000	744,313								
	MEM - Mejoramiento de las redes de MT, BT y Conexiones Domiciliarias de los Pequeños Sistemas Eléctricos Cangallo I, II y III Etapas en las provincias de Cangallo, Vilcashuamán, Victor Fajardo y Huancasancos de la Región Ayacucho - Partes I, II y III	%	90%	100%	100%	39,000,000	7,396,280								
	Mejora de obras del MEM - Transferencia Art. 53 LGER	%	0%	45%	5%	10,000,000	454,281								
	Ampliación de las redes eléctricas de los anexos Unidos III Etapa Pangoa, Dist. Pangoa, Prov Satipo, Dep Junin (D4-P114)	%	0%	38%	1%	1,500,000	18,130								
	Obras por Convenio de Pro Vias	%	0%	100%	0%										
	Mejoramiento y Ampliación del servicio de energía electrica mediante el sistema convencional en los distritos de la provincia de Churcampa, Departamento de Huancavelica - Fuera de la zona de concesión.	%	0%	40%	0%	3,950,000	-								
								l			1				

Notas:
(1) Monto de la declaratoria de viabilidad consignado en el Banco de Proyectos del Sistema Nacional de Inversión Pública.
(2) En caso se hava 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, 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, teniendo en cuenta la última planificación aprobada en la entidad.





