



327D0A65-952F-484E-8665-F43E547CF854

CONSTANCIA DE PRESENTACIÓN DE INFORME

La Contraloría General de la República hace constar a través de este documento, la presentación virtual del Informe de Rendición de Cuentas Por Período **Final 2019** que comprende información entre el **01/01/2019** y el **03/10/2019** de la entidad **MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS** cuyo titular es **FRANCISCO ATILIO ISMODES MEZZANO** identificado(a) con DNI N° **08241506**.

Martes, 22 de octubre de 2019

Subgerencia de Integridad Pública
Contraloría General de la República

Nota:

La presentación del Informe de Rendición de Cuentas del Titular no constituye un indicador de economía, eficiencia, transparencia o legalidad del gasto o actividades realizadas por la entidad. La información reportada es sujeta de verificación posterior.



327D0A65-952F-484E-8665-F43E547CF854

Formato N° 1 - Datos generales de la entidad

Nombre de la entidad:	MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
Nivel de gobierno:	GOBIERNO NACIONAL
Sector:	ENERGÍA Y MINAS
Tipo de documento de identidad:	DNI
N° de documento de identidad:	08241506
Apellidos y nombres del Titular de la entidad:	ISMODES MEZZANO FRANCISCO ATILIO
Tipo de Informe:	INFORME POR PERIODO FINAL
Fecha de inicio del periodo reportado:	01/01/2019
Fecha de fin del periodo reportado:	03/10/2019
Fecha de presentación:	22/10/2019 04:09:20 p.m.

Gestores de las unidades ejecutoras o unidades 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	MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS	MONTOYA MESTANZA SEGUNDO DEMETRIO	DNI	17970577	01/08/2018	1, 2, 3, 4 y 5
2	DIRECCION GENERAL DE ELECTRIFICACION RURAL	SULCA SULCA HUGO ALBERTO	DNI	09496180	23/01/2017	3, 4 y 5

Comentarios (2):

Notas:

(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.



327D0A65-952F-484E-8665-F43E547CF854

FORMATO N° 2 - PLANEAMIENTO ESTRATÉGICO DE LA ENTIDAD

FORMATO N° 2A: INFORMACIÓN GENERAL SOBRE EL PLANEAMIENTO ESTRATÉGICO

<p>1. ¿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? Si la respuesta es "No" o "No se encuentra bajo el alcance de la Directiva", responda las preguntas 4 y 6 (1).</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> No se encuentra dentro del alcance de la Directiva</p>	<p>Comentarios:</p>	<p>EL CEPLAN BRINDÓ ASISTENCIA TÉCNICA Y CAPACITACIÓN AL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS PARA EL DESARROLLO DE LOS DOCUMENTOS DE PLANEAMIENTO EN CADA UNA DE SUS FASES: PROSPECTIVA, ESTRATÉGICA E INSTITUCIONAL.</p>				
<p>2. Si su respuesta a la pregunta anterior es Si, indique ¿En que fase del proceso de planeamiento estratégico se encuentra la entidad? (1)</p>	<p><input type="checkbox"/> Fase prospectiva <input type="checkbox"/> Fase estratégica <input checked="" type="checkbox"/> Fase institucional</p>						
<p>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)</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> No aplica</p>	<p>Informe técnico:</p>	<p>N° 022-2016-CEPLAN-DNCP-FI</p>	<p>Fecha de informe:</p>	<p>06/12/2016</p>	<p>Comentarios:</p>	<p>EL MENCIONADO INFORME CONCLUYÓ QUE EL PLAN ESTRATÉGICO INSTITUCIONAL - PEI 2017-2019 DEL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS CUMPLE CON LO ESTABLECIDO EN LA DIRECTIVA GENERAL DEL PROCESO DE PLANEAMIENTO ESTRATÉGICO EMITIDA POR EL CEPLAN, POR LO QUE RECOMENDÓ SU APROBACIÓN POR PARTE DEL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS.</p>
<p>4. ¿La entidad que dirige cuenta con un PEI aprobado?</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No</p>	<p>Documento de aprobación:</p>	<p>RM N° 553-2016-MEM-DM</p>	<p>Fecha de aprobación:</p>	<p>20/12/2016</p>	<p>Año inicio - Año fin:</p>	<p>2017 - 2019</p>
<p>5. ¿El PEI aprobado, fue remitido al CEPLAN, conforme lo estipula la Cuarta Disposición Final Transitoria de la Directiva N° 001-2014-CEPLAN?</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No</p>	<p>Documento de remisión:</p>	<p>OFICIO N° 380-2016-MEM-OGP</p>	<p>Fecha de documento:</p>	<p>22/12/2016</p>	<p>Comentarios:</p>	<p>SE CUMPLIÓ EN REMITIR AL CEPLAN EL PEI APROBADO DENTRO DEL PLAZO DE 10 DÍAS ÚTILES CONFORME LO ESTIPULA LA CUARTA DISPOSICIÓN FINAL TRANSITORIA DE LA DIRECTIVA N° 001-2014-CEPLAN.</p>
<p>6. ¿La entidad que dirige cuenta con un POI aprobado?</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Si <input type="checkbox"/> No</p>	<p>Documento de aprobación:</p>	<p>RESOLUCIÓN MINISTERIAL NRO-549-2018-MEM/DM</p>	<p>Fecha de aprobación:</p>	<p>31/12/2018</p>	<p>Comentarios:</p>	<p>EL POI 2019 FUE ELABORADO ACORDE A LA GUÍA PARA EL PLANEAMIENTO INSTITUCIONAL, APROBADA POR RESOLUCIÓN DE PRESIDENCIA DE CONSEJO DIRECTIVO N° 33-2017-CEPLAN/PCD, Y ALINEADO AL PEI 2017-2019.</p>

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



327D0A65-952F-484E-8665-F43E547CF854

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 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 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 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 Transitorias 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.



327D0A65-952F-484E-8665-F43E547CF854

FORMATO N° 2B: OBJETIVOS DEL PLAN ESTRATÉGICO INSTITUCIONAL

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
1	1. PROPICIAR LAS INVERSIONES SOSTENIBLES Y COMPETITIVAS EN EL SECTOR MINERO ENERGÉTICO	0.15	DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRICIDAD, DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL, DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS, DIRECCIÓN GENERAL DE MINERÍA, DIRECCIÓN GENERAL DE PROMOCIÓN Y SOSTENIBILIDAD MINERA, DIRECCIÓN GENERAL DE FORMALIZACIÓN MINERA	LA PROMOCIÓN DE LA MINERÍA HA TENIDO SUSTANCIALES APORTES PARA EL PAÍS. EN EL ÁMBITO MACROECONÓMICO FAVORECIÓ A QUE MÁS DE LA MITAD DE SUS EXPORTACIONES SEA PROVENIENTE DE LA PRODUCCIÓN MINERA DESDE EL 2002 AL 2015. ASÍ TAMBIÉN, LA INVERSIÓN EN MINERÍA HA TENIDO IMPACTOS POSITIVOS EN EL ÁMBITO DEL DESARROLLO LOCAL, EN LA INFRAESTRUCTURA, EL EMPLEO, LA TRANSFERENCIA DE TECNOLOGÍA Y LA RECAUDACIÓN DE IMPUESTOS. POR OTRO LADO, EL SECTOR ENERGÉTICO ESTÁ ALTAMENTE CORRELACIONADO CON EL CRECIMIENTO DE LA ECONOMÍA YA QUE LA MAYORÍA DE LAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS NECESITAN COMO INSUMO LA ENERGÍA ELÉCTRICA PARA SU DESENVOLVIMIENTO. EL PROMOVER UNA MAYOR INVERSIÓN EN EL SECTOR ENERGÉTICO TRAE CONSIGO MAYOR DESARROLLO DE DERIVADOS DE HIDROCARBUROS Y MEJORAS EN LA EXPANSIÓN DE LA COBERTURA ELÉCTRICA, COMO TAMBIÉN LA INVERSIÓN EN NUEVAS FORMAS PARA REDUCIR LAS PÉRDIDAS DE ENERGÍA. ASIMISMO, ANTE LA CRECIENTE DEMANDA DE ENERGÍA Y LOS REQUERIMIENTOS ALTAMENTE HETEROGÉNEOS DE LAS REGIONES DEL PAÍS, ES NECESARIA LA INVERSIÓN EN LA INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA PARA SATISFACER LAS NECESIDADES EN TODO EL PAÍS. POR ESO MISMO, ES OPORTUNO QUE EL SECTOR PRIVADO Y PÚBLICO PARTICIPEN EN EL CRECIMIENTO DE ESTE SECTOR.

INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
	MONTO DE INVERSIÓN EN EL SECTOR ENERGÉTICO - MILLONES US\$	Unidad	3349	2015	2997	2997	543	0.4	RESPECTO AL SUBSECTOR ELECTRICIDAD: CORRESPONDE A CIFRAS ESTIMADAS, INFORMACIÓN PENDIENTE DE ENTREGA DE ALGUNAS EMPRESAS ELÉCTRICAS. RESPECTO AL SUBSECTOR HIDROCARBUROS: DESISTIMIENTO A CONTINUAR CON EL PROCESO DE APROBACIÓN DEL AIA PARA EL PROYECTO DE DESARROLLO POR PARTE DE LA EMPRESA GEOPARK (LOTE 64). LA EMPRESA CNPC (LOTE 58) PRESENTA PROBLEMAS CON LA AUTORIZACIÓN DEL DESBOSQUE, LO CUAL IMPIDE QUE SE EJECUTE EL PLAN INICIAL DE DESARROLLO.	RESPECTO AL SUBSECTOR ELECTRICIDAD: SE REALIZARÁ LA ESTIMACIÓN ACORDE CON DATA HISTÓRICA. RESPECTO AL SUBSECTOR HIDROCARBUROS: MAYOR PARTICIPACIÓN DEL MINEM EN LAS MESA DE DIALOGO (COMUNIDADES Y EMPRESAS), CON EL OBJETO DE LEVANTAR O EVITAR LA PROBLEMÁTICA SOCIAL. ACTUALIZACIÓN DE LAS PRINCIPALES NORMAS DE HIDROCARBUROS REFERENTES AL UPSTREAM, QUE TENDRÁN COMO OBJETIVO INCENTIVAR LA INVERSIÓN.
	MONTO DE INVERSIÓN EN EL SECTOR MINERO - MILLONES US\$	Unidad	7691	2015	6000	6000	3556	0.6	EL CRONOGRAMA DE INVERSIONES SE EJECUTA SEGUN LO PROYECTADO, SE ESPERA ALGUNAS VARIACIONES PARA EL SEGUNDO SEMESTRE POR LOS CONFLICTOS DEL SUR DEL PAÍS.	LA DIRECCIÓN DE PROMOCIÓN MINERA SOSTIENE REUNIONES PERIÓDICAS CON LAS EMPRESAS MINERAS PARA CONOCER EL ESTADO SITUACIONAL DE SUS PROYECTOS Y LAS DIFICULTADES QUE ENCUENTRA EN EL DESARROLLO DE LOS MISMOS.

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
2	2. GARANTIZAR EL ABASTECIMIENTO ENERGÉTICO EFICIENTE Y DIVERSIFICADO PARA LA EMPRESAS Y LA POBLACIÓN	0.17	DIRECCIÓN GENERAL DE EFICIENCIA ENERGÉTICA, DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRICIDAD, DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS	LA SEGURIDAD ENERGÉTICA IMPLICA DISPONIBILIDAD DE ENERGÍA DE MANERA CONTINUA E ININTERRUMPIDA. ES IMPORTANTE UNA GESTIÓN EFICAZ DEL SUMINISTRO ENERGÉTICO DESDE FUENTES DOMÉSTICAS Y EXTRANJERAS, Y ASEGURAR LA INTEGRIDAD DE LA INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA, PARA ASÍ TENER LA CAPACIDAD DE SATISFACER LA DEMANDA ACTUAL Y FUTURA DE ENERGÍA. EXISTE UNA ESTRECHA RELACIÓN ENTRE EL COSTO ECONÓMICO DE LAS INTERRUPCIONES DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO. ADEMÁS, DADA LA SINGULAR RELACIÓN QUE LA ELECTRICIDAD TIENE PARA LAS ACTIVIDADES DE SERVICIOS QUE UTILIZAN ENERGÍA, SI NO SE CUENTA CON UN ABASTECIMIENTO DE ELECTRICIDAD DE BUENA CALIDAD, ES DIFÍCIL EL DESENVOLVIMIENTO ESTABLE DEL SECTOR DE SERVICIOS.

INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
		NÚMERO DE VEHÍCULOS BENEFICIADOS POR EL BONO GNV - NÚMERO DE VEHÍCULOS	Unidad	0	2016	15000	15000	3627	0.15	DE MANERA POSTERIOR, EL 28 DE JUNIO, SE PUBLICO LA RCD N° 086-2018-OS/CD PARA EL PROCEDIMIENTO DE FINANCIAMIENTO DE LOS CONVENIOS VEHICULARES.
	REDUCCIÓN DE LA INTENSIDAD ENERGÉTICA - TJ / MILLÓN US\$ (2010)	Índice	4.40	2015	4.19	4.19	4.26	0.85	LOS VALORES PRESENTADOS SON ESTIMADOS BASADOS EN EL BALANCE NACIONAL DE ENERGÍA (2017), QUE ESTA PRÓXIMO A PUBLICARSE, ES PRECISO SEÑALAR QUE EL VALOR REPORTADO COMO EJECUCIÓN 2018, RESPONDE A UNA VERSIÓN PRELIMINAR DEL BNE 2017. EL BNE TIENEN UNA PERIODICIDAD ANUAL, SE ELABORAN BÁSICAMENTE CON INFORMACIÓN ESTADÍSTICA PROVENIENTE DEL SECTOR, CUYO PROCESO DE RECOJO DE INFORMACIONES STA CULMINADO COMO MÁXIMO EN EL PRIMER SEMESTRE DEL SIGUIENTE AÑO. EN ESE SENTIDO, LOS BNE TIENE EL DESFASE DE UN AÑO, POR LO TANTO EL BNE 2018, ACTUALMENTE SE ENCUENTRA EN PROCESO DE ELABORACIÓN.	SE HA IMPLEMENTADO EL SISTEMA DE INFORMACIÓN Y PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA NACIONAL, ASÍ COMO SE ESTÁ TERMINANDO EL ESTUDIO QUE DESARROLLA EL PLAN ENERGÉTICO NACIONAL 2017-2040; AMBOS PERMITIRÁN MANTENER CONSTANTEMENTE ACTUALIZADA LA BASE DE INFORMACIÓN ENERGÉTICA ADEMÁS DE PRESENTAR PROYECCIONES QUE SERVIRÁN PARA ESTIMAR LA EVOLUCIÓN DE INDICADORES DE MANERA SISTEMÁTICA.

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
----	----------------------	-----------------------------	--	-------------

3	3. PROMOVER LA PRESERVACIÓN DEL AMBIENTE EN LAS EMPRESAS DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO	0.12	DIRECCIÓN GENERAL DE EFICIENCIA ENERGÉTICA, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES DE ELECTRICIDAD, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES DE HIDROCARBUROS, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES MINEROS	LAS NORMAS PERMITEN CONCRETAR EL DERECHO DE LAS PERSONAS A VIVIR EN UN ENTORNO RAZONABLEMENTE LIBRE DE CONTAMINACIÓN, Y EL ESTADO ESTÁ EN LA OBLIGACIÓN DE ESTABLECER EL MARCO LEGAL PARA VELAR POR LA SALUD HUMANA Y PARA LA PROTECCIÓN Y CONSERVACIÓN DEL MEDIO AMBIENTE Y ASÍ QUE LAS EMPRESAS ACTÚEN CUMPLIENDO EL MARCO LEGAL Y SE LE HAGA SEGUIMIENTO POR MEDIO DE LA FISCALIZACIÓN. LA PROMOCIÓN DEL CUMPLIMIENTO DEL MARCO NORMATIVO SE SUSTENTA EN QUE LOS FACTORES MÁS IMPORTANTES PARA QUE LAS COMPAÑÍAS MINERAS ELIJAN SU LOCACIÓN SON EL POTENCIAL GEOLÓGICO Y LA ESTABILIDAD POLÍTICA. LAS POLÍTICAS MINERALES CONCERNIENTES A REGULACIONES AMBIENTALES GENERALES DE GOBIERNOS ESTABLES NO SE VUELVEN UN IMPEDIMENTO RELEVANTE PARA EL DESENVOLVIMIENTO DE LA INVERSIÓN, SINO TODO LO CONTRARIO, SIN PRIORIDAD PARA UN CLIMA SEGURO DE NEGOCIOS.
---	---	------	---	--

	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
INDICADORES	REDUCCIÓN DE LAS EMISIONES DE CO2 EN EL SECTOR MINERO - 10 ³ TON	Índice	2032	2014	2614	2614	1585	1	<p>LOS VALORES PRESENTADOS SON ESTIMADOS BASADOS EN EL BALANCE NACIONAL DE ENERGÍA (2017) QUE ESTÁ PRÓXIMA PUBLICARSE, ES PRECISO SEÑALAR, QUE EL VALOR EJECUTADO COMO EJECUCION 2018, RESPONDE A UNA VERSIÓN PRELIMINAR DEL BNE 2017.</p> <p>ASIMISMO, EN EL BNE 2017 HUBO UNA MEJORA EN LA METODOLOGÍA DE DESAGREGACIÓN DE LOS CONSUMOS ENERGÉTICOS DEL SECTOR MINERO (QUE ESTUVO RELACIONADO CON EL SECTOR INDUSTRIAL) LO QUE PUEDO HABER AFECTADO LOS VALORES ESTIMADOS INICIALMENTE. EL BALANCE NACIONAL DE ENERGÍA TIENE UNA PERIODICIDAD ANUAL, SE ELABORAN BÁSICAMENTE CON INFORMACIÓN ESTADÍSTICA PROVENIENTE DEL SECTOR, CUYO PROCESO DE RECOJO DE INFORMACIÓN ESTA CULMINANDO COMO MÁXIMO EN EL PRIMER SEMESTRE DEL SIGUIENTE AÑO. EN ESE SENTIDO, LOS BNE TIENEN EL DESFASE DE UN AÑO. POR LO TANTO, EL BNE 2018, ACTUALMENTE SE ENCUENTRA EN PROCESO DE ELABORACIÓN.</p>	<p>SE HA IMPLEMENTADO EL SISTEMA DE INFORMACIÓN Y PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA NACIONAL; ASÍ COMO SE ESTÁ TERMINANDO EL ESTUDIO QUE DESARROLLA EL PLAN ENERGÉTICO NACIONAL 2017-2040, AMBOS PERMITIRÁN MANTENER CONSTANTEMENTE ACTUALIZADA LA BASE DE INFORMACIÓN ENERGÉTICA ADEMÁS DE PRESENTAR PROYECCIONES QUE SERVIRÁN PARA ESTIMAR LA EVOLUCIÓN E LOS INDICADORES DE MANERA SISTEMÁTICA.</p>

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
----	----------------------	-----------------------------	--	-------------

4	4. FOMENTAR LA REMEDIACIÓN DE LOS PASIVOS AMBIENTALES	0.13	DIRECCIÓN GENERAL DE MINERÍA, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES MINEROS, DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES DE HIDROCARBUROS	<p>SI BIEN LAS ACTIVIDADES EXTRACTIVAS DE RECURSOS NATURALES, ESPECIALMENTE LA MINERA, HAN GENERADO UN ABUNDANTE Y PROVECHOSO DINAMISMO ECONÓMICO AL PAÍS, LAS ACTIVIDADES EXTRACTIVAS TAMBIÉN HAN DEJADO EN EL PASADO REZAGOS COSTOSOS DE CONTAMINACIÓN AMBIENTAL. ESTO HA SIDO PRODUCTO DE MUCHOS DE LOS YACIMIENTOS MINEROS Y LOTES PETROLÍFEROS QUE FUERON EXPLOTADOS Y HAN SIDO ABANDONADOS, PARALIZADOS O SE ENCUENTRAN EN ESTADO INACTIVO POR PARTE DE EMPRESAS IRRESPONSABLES Y LA ACTIVIDAD INFORMAL. PARA EVITAR FUTUROS PASIVOS AMBIENTALES, EL ESTADO VIENE ASEGURANDO QUE LAS COMPAÑÍAS SE COMPROMETAN CON LA SALUD PÚBLICA Y LA SEGURIDAD DE LAS COMUNIDADES, Y QUE LOS RECURSOS AMBIENTALES NO ESTÉN SUJETOS A UN DETERIORO FÍSICO Y QUÍMICO, QUE LA ZONA DE LAS ACTIVIDADES SEA SOSTENIBLE Y BENEFICIOSA A LARGO PLAZO, MINIMIZANDO EL IMPACTO SOCIO-AMBIENTAL Y MAXIMIZANDO LOS BENEFICIOS ECONÓMICOS ADICIONALMENTE. LA REMEDIACIÓN DE LOS PASIVOS AMBIENTALES COADYUVA A LA MEJORA DE LA PERCEPCIÓN DE LAS ACTIVIDADES EXTRACTIVAS, PROPICIANDO NUEVOS ESPACIOS PARA LAS INVERSIONES.</p>
---	---	------	---	--

	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
INDICADORES	PORCENTAJE DE PASIVOS MINEROS EN PROCESO DE REMEDIACIÓN	Porcentaje	9	2015	20	20	22.72	1	<p>ENTRE LAS PRINCIPALES LIMITACIONES Y DIFICULTADES AL PRIMER SEMESTRE DEL 2019 SE TIENEN:</p> <p>PARA EL CASO DE IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES MINEROS Y DE LA ELABORACIÓN DE LOS ESTUDIOS TÉCNICOS DE PROYECTOS DE REMEDIACIÓN UNA LIMITANTE VIENE A SER EL MAL CLIMA YA QUE NO SE PUEDE EFECTUAR TRABAJO DE CAMPO DEBIDO A LA INACCESIBILIDAD A LA ZONA DE TRABAJO.</p> <p>DÉBIL ARTICULACIÓN INTERSECTORIAL E INTERGUBERNAMENTAL EN EL MARCO DE LA GESTIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES MINEROS, LO QUE DIFICULTA OBTENER INFORMACIÓN RELEVANTE Y OPORTUNA EN LAS TAREAS DE IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES MINEROS Y EVALUACIÓN DE SOLICITUDES DE REAPROVECHAMIENTO.</p> <p>VARIACIÓN DE LA SITUACIÓN FÍSICA DE LOS PASIVOS AMBIENTALES MINEROS, ENTRE ELLOS PRESENCIA DE MINERÍA INFORMAL E ILEGAL, LO QUE DEMANDA TENER QUE REALIZAR VISITAS DE CAMPO AL MISMO EMPLAZAMIENTO MUCHAS VECES QUE PERMITA TENER INFORMACIÓN ACTUALIZADA.</p>	<p>LAS MEDIDAS CORRECTIVAS A IMPLEMENTAR IMPLICAN:</p> <p>CONTINUAR CON LA REALIZACIÓN DE LOS TALLERES Y CAPACITACIÓN A LOS FUNCIONARIOS DE LAS DIRECCIONES/GERENCIAS REGIONALES DE ENERGÍA Y MINAS CON EL FIN DE INTEGRARLOS A LA GESTIÓN DE PAM PARA QUE PUEDAN BRINDAR INFORMACIÓN RELEVANTE Y OPORTUNA CUANDO SE LES SOLICITE.</p> <p>PROGRAMA DE FORTALECIMIENTO DE CAPACIDADES DEL PERSONAL TÉCNICO QUE LABORA EN LA GESTIÓN DE PAM. ESTABLECER PROCEDIMIENTOS PARA TODAS LAS ACTIVIDADES DE LA GESTIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES MINEROS, PONIENDO ESPECIAL ÉNFASIS EN LAS ACTIVIDADES PARA LA ADECUADA GESTIÓN DE PROYECTOS DE REMEDIACIÓN.</p>

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
----	----------------------	-----------------------------	--	-------------

5	5. PROMOVER LAS RELACIONES ARMONIOSAS ENTRE LOS ACTORES DEL SECTOR MINERO ENERGÉTICO			0.16	OFICINA GENERAL DE GESTIÓN SOCIAL, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES DE ELECTRICIDAD, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES DE HIDROCARBUROS, DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS AMBIENTALES MINEROS			LOS CONFLICTOS SOCIALES QUE SURGEN DEBIDO A LAS ACTIVIDADES EXTRACTIVAS, COMO LA MINERA E HIDROCARBURIFERA, SE DEBEN PRINCIPALMENTE AL USO DEL RECURSO HIDRICO, SIENDO LA CAUSA DE CASI EL 60% DE LOS CONFLICTOS REPORTADOS, YA SEA POR SU ESCASEZ, UTILIZACIÓN DE EXCEDENTES Y/O CONTAMINACIÓN. OTRAS RAZONES E CONFLICTOS SE DEBEN A TEMAS DE TIERRA Y TERRITORIO, CONTAMINACIÓN DEL AIRE, USO ALTERNATIVO DEL RECURSO, ACEPTACIÓN SOCIAL Y ACCIDENTES. ADEMÁS, LA FALTA DE ACCESO A LA ENERGÍA BÁSICA, ESPECÍFICAMENTE EL ACCESO A ELECTRICIDAD, SE VUELVE OTRO CAUSANTE DEL DESCONTO ENTO SOCIAL QUE PUEDE DESENCADENARSE EN CONFLICTOS SOCIALES. POR ESTAS RAZONES, SE HACE NECESARIO, CONTRARRESTAR LAS EXTERNALIDADES NEGATIVAS DE LAS ACTIVIDADES MINERAS Y PROYECTOS ENERGÉTICOS MEDIANTE UNA MAYOR RESPONSABILIDAD DE LAS COMPAÑÍAS CON LA SOCIEDAD Y EL AMBIENTE Y, POR OTRO LADO, QUE EL ESTADO PROVEA A TODA LA POBLACIÓN DE ENERGÍA. ASÍ TAMBIÉN, AQUELLAS COMPAÑÍAS QUE APLICAN LA RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL EN LA ACCIÓN NO SOLO MEJORAN SU IMAGEN ANTE LA SOCIEDAD, SINO QUE GENERAN UNA SERIE DE RESULTADOS BENEFICIOSOS PARA LA POBLACIÓN Y SU ENTORNO.			
---	--	--	--	------	--	--	--	---	--	--	--

INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
	PORCENTAJE DE PROYECTOS MINEROS Y ENERGÉTICOS LIBRES DE CONFLICTIVIDAD SOCIAL	Porcentaje	53	2015	64	64	81.33	1	SE HAN PRESENTADO INCONVENIENTES DE TIPO LOGÍSTICO, PARA LLEVAR A CABO ESTAS ACTIVIDADES, SOBRE TODO EN ZONAS DE COMPROBADA INACCESIBILIDAD Y EMERGENCIA.	PLANEAMIENTO ESTRATÉGICO DE ACTIVIDADES EN FUNCIÓN AL CUMPLIMIENTO DE METAS Y OBJETIVOS DE LA OGG, EN EL MARCO DEL PEI DEL SECTOR; Y REALIZAR UN MEJOR SEGUIMIENTO DE LOS ACUERDOS, A FIN DE HACER CUMPLIR A LAS PARTES.

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
6	6. FOMENTAR LA INCLUSIÓN SOCIAL ENERGÉTICA DE LA POBLACIÓN	0.19	DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL, DIRECCIÓN GENERAL DE EFICIENCIA ENERGÉTICA, OFICINA GENERAL DE GESTIÓN SOCIAL	EN EL ÁMBITO DE LA INCLUSIÓN SOCIAL ENERGÉTICA, SI BIEN SE HAN REGISTRADO SIGNIFICATIVOS AVANCES EN CUANTO A LA COBERTURA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL, AÚN SIGUE SIENDO UN RETO IMPORTANTE PARA LAS ZONAS RURALES. ASIMISMO, SE VIENE FOMENTANDO EL ACCESO A DISPOSITIVOS ELÉCTRICOS EFICIENTES PARA LOS POBLADORES MÁS NECESITADOS. LA FALTA DE ACCESO A LA ENERGÍA ES PERJUDICIAL PARA EL DESARROLLO DE LOS MEDIOS DE COMUNICACIÓN Y LA TECNOLOGÍA. EN ESE SENTIDO, LA COBERTURA ELÉCTRICA CONLLEVARIA A UNA MAYOR COMUNICACIÓN E INTEGRACIÓN CON OTROS PUEBLOS, FACILITARÍA LAS LABORES DOMÉSTICAS, AYUDARÍA EN LA PROMOCIÓN DE PROYECTOS DE USO PRODUCTIVO Y APORTARÍA EN LA MEJORA DE LAS ACTIVIDADES AGRÍCOLAS. POR LO TANTO, LA ATENCIÓN PARA LA COBERTURA ELÉCTRICA DE ESTAS ZONAS AISLADAS REQUIERE DE LA PARTICIPACIÓN DEL ESTADO.

INDICADORES	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
	COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN RURAL	Porcentaje	65	2017	80	80	76	0.7	SEGÚN EL NUEVO CENSO 2017 DEL INEI, LOS RESULTADOS ANTERIORES HAN MOSTRADO SER INCOMPATIBLES CON LOS NUEVOS RESULTADOS DE DICHO CENSO.	SE HA ACTUALIZADO EL CÁLCULO DEL COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN RURAL ACORDE AL NUEVO CENSO 2017, A FIN DE ESTABLECER UNA BRECHA MÁS REAL, LO QUE CONLLEVO A REPROGRAMAR LAS METAS.
	NÚMERO DE DOMICILIOS BENEFICIADOS POR EL BONO GAS - NÚMERO DE DOMICILIOS	Unidad	7210	2016	100000	100000	142263	0.3	NO HUBO NINGÚN FACTOR QUE IMPIDIERA EL CUMPLIMIENTO DEL INDICADOR YA QUE ESTÉ SUPERO LA META PROPUESTA PARA EL I SEMESTRE DEL AÑO 2019.	SE CONTINUARÁ ACTUANDO EN LA MEDIDA DE SEGUIR SUPERANDO LA META PROGRAMADA.

N°	Objetivo Estratégico	Prioridad según importancia	Unidad orgánica o dependencia responsable del cumplimiento del Objetivo Estratégico.	Comentarios
7	7. ACCIONES DE SOPORTE (NIVEL TRANSVERSAL)	0.08	DESPACHO MINISTERIAL, DESPACHO VICEMINISTERIAL DE ELECTRICIDAD, DESPACHO VICEMINISTERIAL DE HIDROCARBUROS, DESPACHO VICEMINISTERIAL DE MINERÍA, SECRETARÍA GENERAL, PROCURADURÍA PÚBLICA, CONSEJO DE MINERÍA, ÓRGANO DE CONTROL INSTITUCIONAL, OFICINA GENERAL DE ASESORÍA JURÍDICA, OFICINA DE IMAGEN INSTITUCIONAL Y COMUNICACIONES, OFICINA DE INTEGRIDAD INSTITUCIONAL, OFICINA DE ADMINISTRACIÓN DOCUMENTARIA Y ARCHIVO CENTRAL, OFICINA DE DEFENSA NACIONAL, OFICINA GENERAL DE PLANEAMIENTO Y PRESUPUESTO, OFICINA GENERAL DE ADMINISTRACIÓN	LA IMPORTANCIA EN LA MODERNIZACIÓN DE LA GESTIÓN SECTORIAL SE DA ANTE LA NECESIDAD DE ELIMINAR LAS DUPLICIDADES DE FUNCIONES DESEMPEÑADAS POR LOS DISTINTOS ACTORES DEL SECTOR, ASÍ COMO EL REFORZAR LOS MECANISMOS DE COOPERACIÓN A FIN DE RACIONALIZAR EL COSTO ADMINISTRATIVO. ADEMÁS, LAS TRABAS BUROCRÁTICAS DIFICULTAN LAS DIVERSAS TRAMITACIONES Y UNA MAYOR SIMPLIFICACIÓN DE ESTOS BENEFICIA A LOS ACTORES Y AL AVANCE DE LOS PROYECTOS MINEROS Y ENERGÉTICOS. POR EL LADO DE LA GESTIÓN PÚBLICA, LA IDENTIFICACIÓN DE MODELOS DE GESTIÓN ÓPTIMOS PERMITE QUE LA GESTIÓN DE SERVICIOS Y MEDIOS COMUNES DE ACCIÓN DE LOS ACTORES SE DESEMPEÑEN DE UNA FORMA MÁS UNIFICADA Y COORDINADA. SE PIERDE EFICIENCIA EN EL SECTOR MINERO AL NO EJECUTARSE LOS PROYECTOS MINEROS DEBIDO A LAS TRABAS BUROCRÁTICAS Y LOS CONFLICTO SOCIALES.

	Descripción	Unidad de medida	Línea base	Año base	Meta final	Meta prevista al final del periodo reportado	Valor alcanzado de la meta a la fecha final del periodo reportado	Prioridad	Problemas presentados	Acciones adoptadas para superar los problemas
INDICADORES	PORCENTAJE DE CUMPLIMIENTO DEL PLAN ANUAL DE FORTALECIMIENTO DE LOS GOBIERNOS REGIONALES	Porcentaje	78	2015	100	100	71	0.35	SI BIEN SE PRESENTARON DEMORAS PARA LA APROBACIÓN DE LAS TRANSFERENCIAS FINANCIERAS A LOS GOBIERNOS NACIONALES, ESTO NO IMPIDIÓ QUE LOS GOBIERNOS NACIONALES RINDIERAN CUENTA DE LAS METAS PROGRAMADAS EN SUS COMPROMISOS CON EL MINEM.	SE MEJORARON LOS CONVENIOS DE TRANSFERENCIA DE FUNCIONES CON LOS GOREs, ESTABLECIENDO UNA MEJOR RENDICIÓN DE CUENTAS DE LOS LOGROS ALCANZADOS POR PARTE DEL GORE, ASÍ COMO DEL PERSONAL PROFESIONAL CONTRATADO. SE HAN PROGRAMADO SIETE (7) EVENTOS DE CAPACITACIÓN Y ASISTENCIA TÉCNICA PARA EL PRESENTE AÑO SEGÚN EL PLAN DE DESARROLLO DE CAPACIDADES PARA LOS GOBIERNOS REGIONALES APROBADOS PARA EL 2019. AL 30 DE SETIEMBRE DE 2019, SE GESTIONÓ EN COORDINACIÓN CON LOS ÓRGANOS DE LINEA LA EJECUCIÓN DE CINCO (5) EVENTOS, CON UN TOTAL DE 179 PARTICIPANTES Y 50 EXPOSITORES.

	PORCENTAJE DE CUMPLIMIENTO DEL PLAN OPERATIVO INSTITUCIONAL	Porcentaje	78	2015	90	90	80	0.4	<p>ENTRE ALGUNOS PROBLEMAS PRESENTADOS, ESTÁN: LA FALTA CAPACITACIÓN EN MATERIA ARCHIVÍSTICA POR PARTE DEL PERSONAL QUE INGRESA A REALIZAR ACTIVIDADES CONEXAS A LAS ADMINISTRATIVAS EN LOS ORGANOS Y UNIDADES ORGÁNICAS; REITERAR SOLICITUDES A LOS ORGANOS/UNIDAD ES ORGÁNICAS A FIN DE QUE CUMPLAN CON REQUERIMIENTO SOLICITADO: CAMBIOS EN LA NORMATIVIDAD RELACIONADA CON LA SIMPLIFICACIÓN ADMINISTRATIVA, ORIGINARON LA REALIZACIÓN DE AJUSTES A LA PROPUESTA DE MODIFICACIÓN DEL TUPA; INCUMPLIMIENTO DE LA PROGRAMACIÓN DEL GASTO POR PARTE DE LAS DEPENDENCIAS; BAJA EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO POR PARTE DE LAS DEPENDENCIAS DEL MINISTERIO.</p> <p>ENTRE ALGUNAS MEDIDAS ADOPTADAS, ESTÁN: COMUNICACIÓN GENERADA A TRAVÉS DE MEMORANDOS ELECTRÓNICOS, LO CUAL PERMITE EL OPORTUNO ENVIO DE INFORMACIÓN DE LOS ORGANOS Y UNIDADES ORGÁNICAS; REUNIONES DE COORDINACIÓN SOSTENIDAS CON LOS TITULARES DE LOS ORGANOS Y UNIDADES ORGÁNICAS DEL MINEM, Y OTRAS ENTIDADES; CONTAR CON PERSONAL TÉCNICO Y PROFESIONAL ESPECIALIZADO PARA EL DESARROLLO DE LOS PROCESOS FUNCIONALES DE LA OFICINAS Y DIRECCIONES; CONTAR CON EL PRESUPUESTO NECESARIO PARA EL PAGO DE LAS DIFERENTES PLANILLAS; CONTAR CON PLANES DE TRABAJO Y CRONOGRAMAS ESTABLECIDOS; SE REALIZARON REUNIONES DE COORDINACIÓN CON LAS ÁREAS USUARIAS; COORDINACIÓN MUY ESTRECHA CON LOS COORDINADORES DE LAS METAS PRESUPUESTALES.</p>
--	---	------------	----	------	----	----	----	-----	--

	PORCENTAJE DE ORGANOS CON PROCESOS OPTIMIZADOS FORMULADOS	Porcentaje	0	2018	30	30	30	0.25	DESDE EL 2019, SE PREVIO MIGRAR A UNA GESTION POR PROCESOS, QUE SE ENCONTRABA INCIPIENTE.	AL APROBARSE LA DIRECTIVA N° 001-2019-MEM/SG, NORMAS PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE LA GESTIÓN POR PROCESOS EN EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (FEBRERO 2019), SE DIO INICIO AL CAMBIO DE UNA GESTIÓN CON ENFOQUE FUNCIONAL A UN ENFOQUE DE PROCESOS ACORDE A LA NORMA TÉCNICA N° 001-2018-PCM/SGP ¿IMPLEMENTACIÓN DE LA GESTIÓN POR PROCESOS EN LAS ENTIDADES DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA? EMITIDA POR EL ENTE RECTOR DEL SISTEMA DE MODERNIZACIÓN DEL ESTADO, LA SECRETARÍA DE GESTIÓN PÚBLICA. SE REALIZÓ EL DIAGNÓSTICO DE LA DOCUMENTACIÓN RELACIONADA A LOS PROCESOS Y PROCEDIMIENTOS DEL MINEM. SE APROBÓ EL PLAN DE TRABAJO PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE LA GESTIÓN POR PROCESOS EN EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (ENERO 2019). SE CULMINÓ LA ELABORACIÓN DE LOS MANUALES DE PROCEDIMIENTOS DEL PROCESO ESTRATÉGICO DE NIVEL 0.
--	---	------------	---	------	----	----	----	------	---	--

Notas:

- (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.

Comentarios:

ES IMPORTANTE INDICAR QUE ALGUNOS INDICADORES HAN SIDO CALCULADOS EN TIEMPO ANTERIOR AL FIN DEL PERÍODO DEL TITULAR POR CUESTIÓN DE DISPONIBILIDAD DE LA INFORMACIÓN:
- INDICADORES DEL OBJ. N° 1: INDICADORES DE INVERSIONES EN ENERGÍA (AL MES DE JULIO 2019), INVERSIONES EN MINERÍA (AL MES DE AGOSTO 2019).
- INDICADORES DEL OBJ. N° 2: NÚMERO DE VEHÍCULOS BENEFICIADOS POR EL BONO GNV (AL MES DE JULIO 2019), REDUCCIÓN DE LA INTENSIDAD ENERGÉTICA (2017).

- INDICADORES DEL OBJ. N° 3: REDUCCIÓN DE LAS EMISIONES DE CO2 EN EL SECTOR MINERO (2017).
- INDICADORES DEL OBJ. N° 4: PORCENTAJE DE PASIVOS MINEROS EN PROCESO DE REMEDIACIÓN (AL MES DE SETIEMBRE 2019).
- INDICADORES DEL OBJ. N° 5: PORCENTAJE DE PROYECTOR MINEROS MENOR ENERGETICOS HERES DE FONLICOY UNIDOS SOCIAL AL MES DE JULIO 2019).
- INDICADORES DEL OBJ. N° 6: COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN RURAL (AL MES DE SETIEMBRE 2019), 4842865 DE 435470554 BENEFICIADOS POR EL BONO GAS (AL MES DE JULIO 2019).
- INDICADORES DEL OBJ. N° 7: AL MES DE SETIEMBRE 2019.



327D0A65-952F-484E-8665-F43E547CF854

FORMATO N° 3 - OBRAS

Tipo de obras registradas	N° de obras en ejecución al inicio del período reportado	N° de obras paralizadas al inicio del período reportado	N° de obras cuya ejecución fue iniciada durante el período reportado	N° de Obras registradas en INFObras al final del período reportado	N° de obras que cuentan con código SNIP al final del período reportado	Obras en ejecución a la fecha final del período reportado (*)	Obras paralizadas a la fecha final del período reportado	N° de obras concluidas a la fecha final del período reportado	N° de obras concluidas liquidadas a la fecha final del período reportado	Monto obras según expediente técnico, al final del período reportado (S/.)	Monto ejecutado a la fecha final del período reportado (Total S/.) (**)	Monto ejecutado en las obras paralizadas, a la fecha final del período reportado (Total S/.)	N° de estudios de preinversión al final del período reportado	Costo de estudios de preinversión al final del período reportado	N° de obras que se encuentran en fase de 'elaboración de expediente técnico' al final del período reportado	N° obras con adicionales superiores al 15%
Obras por administración directa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Obras por contrata	25	6	4	29	28	11	0	18	0	389336447.70	362737072	0	0	0	0	0
Asociación Pública Privada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Obras por impuesto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Organismo internacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Núcleos ejecutores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Notas:

- (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.

Comentarios:

DIRECCION GENERAL DE ELECTRIFICACION RURAL: LAS 6 OBRAS QUE SE ENCONTRABAN PARALIZADAS A INICIO DEL PERIODO PASARON A ELABORACIÓN DE EXPEDIENTE DE SALDO DE OBRA POR LO QUE NO SE CONSIDERAN EN LA ELABORACIÓN DEL PERIODO FINAL.



327D0A65-952F-484E-8665-F43E547CF854

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	112	114	647903.13	617789.55
Decreto Legislativo N° 728 - Régimen de la actividad privada	42	40	275500	306609.10
Decreto Legislativo N° 1057 - Contrato Administrativo de Servicios	444	611	3234567.56	4489998.46
Ley N° 29444 - Carrera pública magisterial	0	0	0	0
Ley N° 23733 y Ley N° 30220 - Docentes universitarios	0	0	0	0
Ley N° 23536 - Profesionales de la salud	0	0	0	0
Ley N° 28561 - Asistenciales de salud	0	0	0	0
Ley N° 29277 - Magistrados	0	0	0	0
Decreto Legislativo N° 052-1981 - Fiscales	0	0	0	0
Ley N° 28091 - Diplomáticos	0	0	0	0
Ley N° 29709 - Servidores Penitenciarios	0	0	0	0
Ley N° 28359 - Militares y Policías	0	0	0	0
Decreto Legislativo N° 1024 - Gerentes públicos	0	0	0	0
Decreto Legislativo N° 25650 - Fondo de apoyo gerencial	0	0	0	0
Ley N° 30057 - Ley del Servicio Civil	5	5	139000	139000
Convenios de administración con PNUD	0	0	0	0
Obreros	0	0	0	0
Servicios de terceros	373	105	2369091	1261179
Locación de servicios	0	0	0	0
Otros	3	0	3534	0

Nota:

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

Comentarios:

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS: * EN LOS GASTOS DE PERSONAL DEL DECRETO LEGISLATIVO N° 276, CONFORME AL INSTRUCTIVO EN EL MES DE ENERO 2019, SE ESTÁ CONSIDERANDO EL PAGO DE ESCOLARIDAD.

* EN EL CASO DEL PERSONAL DEL DECRETO LEGISLATIVO N° 276 SE ESTÁ CONSIDERANDO EL INCENTIVO DEL CAFAE.

DIRECCION GENERAL DE ELECTRIFICACION RURAL: EN OTROS SE ESTA CONSIDERANDO LA PLANILLA DE MODALIDADES FORMATIVAS - DGER



327D0A65-952F-484E-8665-F43E547CF854

FORMATO N° 5 - PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
172942	SISTEMA ELECTRICO RURAL AJA COTAPARACO V ETAPA	14/02/2013	LA LOCALIDAD DEL PROYECTO CUENTE CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	1998780	1129247	MODIFICACIONES EN EL METRADO DE REDES, EL NÚMERO DE CONEXIONES, EL PLAZO DE EJECUCIÓN, LA EXCLUSIÓN DE UNA LOCALIDAD (FELIPE MORENO) POR ESTAR ELECTRIFICADA Y EL CAMBIO DE TECNOLOGÍA MEDIANTE MODULOS FOTOVOLTAICOS EN DOS LOCALIDADES (HUANCA CANCHA Y ULTUSH ALTO) POR LA EXISTENCIA DE RESTOS ARQUEOLÓGICOS EN EL TRAZO DE RUTA DE DICHAS LOCALIDADES	25/08/2018	21/01/2019	INVERSIÓN	NO	25/08/2018	21/01/2019

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TÉCNICO	Porcentaje	80	100	100	146741.10	113181.25	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	GESTION DEL PROYECTO (COSTOS DE SERVIDUMBRE)	Porcentaje	80	100	100	33033.80	25478.93	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	LÍNEA PRIMARIA	Porcentaje	80	100	100	166036.20	128063.54	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	MÓDULOS FOTOVOLTAICOS	Porcentaje	80	100	100	132030.40	101834.91	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	80	100	100	217637.90	167863.88	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	80	100	100	249877.40	192730.17	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	SUPERVISIÓN	Porcentaje	80	100	100	183891	141834.93	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
172953	SISTEMA ELECTRICO RURAL CORA CORA V ETAPA	01/02/2012	ACCESO DE LA POBLACION RURAL AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA	870086	1718877	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS	15/06/2018	11/12/2018	INVERSIÓN	Sí	30/03/2019	10/10/2019

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	0	100	100	123423	81278.03	-	-	-
	GESTION DEL PROYECTO	Porcentaje	0	72	72	50363	33165.66	-	-	-
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	0	12.67	72	412020	271328.47	-	-	-
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	0	4.50	72	359773	236922.14	-	-	-
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	0	13.86	72	634985	418158.12	-	-	-
	SUPERVISION	Porcentaje	0	72	72	138313	91083.58	-	-	-

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
178431	SISTEMA ELECTRICO RURAL ESPINAR V ETAPA	12/06/2012	ACCESO DE LA POBLACION RURAL AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA	1395205	1486198	ACTUALIZACION DE COSTOS	27/07/2018	07/02/2019	INVERSIÓN	NO	27/07/2018	07/02/2019
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios		
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	100	100	100	173359	142306.85	-	-	-		
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	10	11.07	100	346926	284784.45	-	-	-		
	OTRAS ACCIONES DE INTANGIBLES : SERVIDUMBRE 37424.97	Porcentaje	0	100	100	37425	30721.42	-	-	-		
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	0	0.98	100	190913	156716.57	-	-	-		
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	10	20.06	100	650250	533776.91	-	-	-		
	SUPERVISION	Porcentaje	0	100	100	87325	71683.30	-	-	-		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
179412	SISTEMA ELECTRICO RURAL MAZUKO II ETAPA	04/02/2013	ACCESO DE LA POBLACION RURAL AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA	1661659	2169996	ACTUALIZACION DE COSTOS	15/06/2018	11/12/2018	INVERSIÓN	NO	24/03/2016	06/04/2019
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios		
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	84	84	100	171309	150981.21	-	-	-		
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	84	84	100	1280749	1128773.33	-	-	-		
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	84	84	100	131725	116094.31	-	-	-		
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	84	84	100	366585	323085.45	-	-	-		
	SUPERVISION	Porcentaje	84	84	100	219628	193566.60	-	-	-		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
182890	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL POMAHUACA - BELLAVISTA - SAN IGNACIO.	22/03/2013	ACCESO AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS 136 LOCALIDADES QUE COMPRENDE EL PROYECTO	16689815	20829336	AUMENTO DE METRADO DE LA LINEA Y PRIMARIA Y DE LAS CONEXIONES DOMICILIARIAS	29/12/2017	21/02/2019	INVERSIÓN	NO	29/12/2017	21/02/2019
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios		
	INTANGIBLES	Porcentaje	79.22	100	100	1318408	1299206.41	-	-	OBRA EN PROCESO DE RECEPCION		
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	79.22	100	100	3509569.86	3458455.69	-	-	OBRA EN PROCESO DE RECEPCION		
	OTROS GASTOS	Porcentaje	79.22	100	100	5976181.20	5889142.75	-	-	OBRA EN PROCESO DE RECEPCION		
	RED PRIMARIA	Porcentaje	79.22	100	100	2652447.53	2613816.68	-	-	OBRA EN PROCESO DE RECEPCION		
	RED SECUNDARIA	Porcentaje	79.22	100	100	7372729.41	7265351.31	-	-	OBRA EN PROCESO DE RECEPCION		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
182938	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL SAN JOSE DE LOURDES - REGION CAJAMARCA	30/10/2012	LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	14257201	16895185	LAS MODIFICACIONES EN EL PIP SE PRODUCEN PRINCIPALMENTE POR MODIFICACIONES EN LAS LINEAS PRIMARIAS, REDES PRIMARIAS Y EN EL NUMERO DE CONEXIONES.	28/08/2018	10/12/2019	INVERSIÓN	NO	28/08/2018	

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	GASTOS GENERALES Y UTILIDADES	Porcentaje	9.32	80	72.51	3842973	2911142.45	-	-	EN EJECUCIÓN
	INTANGIBLES	Porcentaje	9.32	80	72.51	432905	327935.72	-	-	EN EJECUCIÓN
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	9.32	80	72.51	2182025	1652935.27	-	-	EN EJECUCIÓN
	OTROS GASTOS	Porcentaje	9.32	80	72.51	1235854	936188.48	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	9.32	80	72.51	1610606	1220071.93	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	9.32	80	72.51	7590821	5750225.48	-	-	EN EJECUCIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
183004	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL SAN IGNACIO - REGION CAJAMARCA	26/11/2012	LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	27312547	27747048	LAS MODIFICACIONES EN EL PIP SE PRODUCEN PRINCIPALMENTE POR MODIFICACIONES EN EL METRADO DE LAS LINEAS Y REDES ELÉCTRICAS, INTANGIBLES Y EN EL NUMERO DE CONEXIONES.	22/08/2018	06/12/2019	INVERSIÓN	NO	22/08/2018	

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	GASTOS GENERALES Y UTILIDADES	Porcentaje	20.57	80	75.25	4695443	3612440.53	-	-	EN EJECUCIÓN
	INTANGIBLES	Porcentaje	20.57	80	75.25	654632	503641.33	-	-	EN EJECUCIÓN
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	20.57	80	75.25	2839230	2184362.48	-	-	EN EJECUCIÓN
	OTROS GASTOS	Porcentaje	20.57	80	75.25	2124361	1634377.80	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	20.57	80	75.25	2687608	2067712.05	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	20.57	80	75.25	14745774	11344665.81	-	-	EN EJECUCIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
183007	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL HUARANGO, CHIRINOS - LA COIPA - REGION CAJAMARCA	26/11/2012	ACCESO AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LAS 121 LOCALIDADES QUE COMPRENDE EL PROYECTO	16357371	18861180	ACTUALIZACION DE COSTOS.	13/12/2017	07/03/2019	INVERSIÓN	NO	13/12/2017	04/05/2019
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios		
	INTANGIBLES	Porcentaje	75.53	90	100	985872	1112657.94	-	-	OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACION		
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	75.53	90	100	2387035	2694014.48	CONDICIONES METEOROLÓGICAS DESFAVORABLES QUE RETRASAN EL NORMAL DESARROLLO DE LA OBRA	-	OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACION		
	OTROS GASTOS	Porcentaje	75.53	90	100	4699945	5304371.28	-	-	OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACION		
	RED PRIMARIA	Porcentaje	75.53	90	100	1892433	2135805.26	CONDICIONES METEOROLÓGICAS DESFAVORABLES QUE RETRASAN EL NORMAL DESARROLLO DE LA OBRA	-	OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACION		
	RED SECUNDARIA	Porcentaje	75.53	90	100	6392086	7214126.41	CONDICIONES METEOROLÓGICAS DESFAVORABLES QUE RETRASAN EL NORMAL DESARROLLO DE LA OBRA	-	OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACION		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
201665	AMPLIACION Y REMODELACION INTEGRAL SER SAN LORENZO, DISTRITO DE BARRANCA, PROVINCIA DE DATEM DEL MARANON - LORETO	16/01/2012	BRINDAR UN EFICIENTE ABASTECIMIENTO DE ENERGIA EN LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO	7880824	15691613	ACTUALIZACION DE COSTOS.	19/10/2018	15/07/2019	INVERSIÓN	NO	19/10/2018	15/07/2019

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	COSTOS DIRECTOS DE OBRA	Porcentaje	16.55	100	100	5658729	9766180.34	-	-	OBRA CONCLUIDA Y POR DESIGNAR COMITÉ DE RECEPCION
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	16.55	100	100	1058182	1826275.17	-	-	OBRA CONCLUIDA Y POR DESIGNAR COMITÉ DE RECEPCION
	GASTOS PRE OPERATIVOS	Porcentaje	16.55	100	100	405111	699165.32	-	-	OBRA CONCLUIDA Y POR DESIGNAR COMITÉ DE RECEPCION
	INTANGIBLES	Porcentaje	16.55	100	100	192930	332970.39	-	-	OBRA CONCLUIDA Y POR DESIGNAR COMITÉ DE RECEPCION
	UTILIDAD	Porcentaje	16.55	100	100	565872	976616.48	-	-	OBRA CONCLUIDA Y POR DESIGNAR COMITÉ DE RECEPCION

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
204975	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LAS COMUNIDADES DE AMBULCO GRANDE, CARHUACRUZ, CORRALES Y REJOPAMPA, DEL DISTRITO DE CUTERVO, PROVINCIA DE CUTERVO - CAJAMARCA	23/03/2016	LA LOCALIDAD DEL PROYECTO CUENTE CON EL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	3704455	4210006	ACTUALIZACION DE COSTO	07/06/2018	01/02/2019	INVERSIÓN	NO	07/06/2018	01/02/2019

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	CIRA	Porcentaje	89.02	100	100	13000	12384.77	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	ESTUDIOS	Porcentaje	89.02	100	100	28900	27532.30	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	GASTOS GENERALES + UTILIDADES	Porcentaje	89.02	100	100	706425	672993.34	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	GESTION DE SERVIDUMBRE	Porcentaje	89.02	100	100	14137	13467.96	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	MONTAJE	Porcentaje	89.02	100	100	1331092	1268097.90	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	SUINISTROS	Porcentaje	89.02	100	100	1509677	1438231.34	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	SUPERVISIÓN	Porcentaje	89.02	100	100	307701	293139.01	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	TRANSPORTE	Porcentaje	89.02	100	100	299074	284920.28	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
208912	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LAS LOCALIDADES DE COLCA, ANCA Y CANSHAPAMPA, DISTRITO DE MARCA - RECUAY - ANCASH	28/03/2012	LA LOCALIDAD DEL PROYECTO CUENTE CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	403654	543224	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS	07/11/2018	06/03/2019	INVERSIÓN	NO	07/11/2018	06/03/2019

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TÉCNICO Y REPLANTEO	Porcentaje	59.84	100	100	43231.53	37586.47	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	59.84	100	100	101845.69	88546.94	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	LINEAS Y REDES PRIMARIAS	Porcentaje	59.84	100	100	150737.98	131055	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	59.84	100	100	179146.60	155754.10	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	SUPERVISION	Porcentaje	59.84	100	100	41871.72	36404.22	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	UTILIDADES	Porcentaje	59.84	100	100	26390.77	22944.73	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
222125	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL CELENDIN FASE I	17/09/2013	LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	21891998	21978537	LAS MODIFICACIONES EN EL PIP SE PRODUCEN PRINCIPALMENTE POR MODIFICACIONES EN LAS LINEAS PRIMARIAS (SE HA REDUCIDO LA LONGITUD DE LA LINEA PRIMARIA POR MODIFICACIONES EN EL TRAZO DE RUTA, REUBICACIÓN DE LOS PUNTOS DE DISEÑO. ¿), REDES PRIMARIAS Y EN EL NÚMERO DE CONEXIONES.	13/09/2018	20/11/2019	INVERSIÓN	NO	13/09/2018	

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	17	85	83	884528	728415.63	-	-	EN EJECUCIÓN
	GASTOS GENERALES Y UTILIDADES	Porcentaje	17	85	83	4703103	3873041.57	-	-	EN EJECUCIÓN
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	17	85	83	1809955.41	1490512.23	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	17	85	83	3391280	2792745.22	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	17	85	83	11189671	9214780.31	-	-	EN EJECUCIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	---	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

222281	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL CELENDIN FASE II	25/11/2013	LA LOCALIDAD DEL PROYECTO CUENTE CON EL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	17297146	22891033	EN INTANGIBLES HAY UNA REDUCCION PRINCIPALMENTE PORQUE EL COSTO DE ELABORACION DE ESTUDIO DEFINITIVO EN LA ETAPA DE INVERSION ES MENOR AL ESTIMADO EN EL PERFIL. - EN LINEA PRIMARIA SE HA REDUCIDO EL MONTO DE INVERSION POR REDUCCION DE LA LONGITUD DE LINEA Y COMO RESULTADO DE LOS CALCULOS MECANICOS Y DISTANCIAS MINIMAS DE SEGURIDAD. - EN REDES PRIMARIAS SE HA INCREMENTADO EL MONTO DE INVERSION POR LA MAYOR LONGITUD DE REDES PRIMARIAS. INCREMENTO DE SUBESTACIONES POR LA MAYOR CANTIDAD DE VIVIENDAS. - EN REDES SECUNDARIAS SE HA INCREMENTADO LA INVERSION POR MAYOR NUMERO DE ESTRUCTURAS Y ACOMETIDAS Y ACTUALIZACION DE PRECIOS UNITARIOS.	12/12/2018	11/12/2019	INVERSION	NO	12/12/2018
--------	--	------------	--	----------	----------	---	------------	------------	-----------	----	------------

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	GESTION DEL PROYECTO	Porcentaje	41.01	70	62.13	150000.62	119442.11	-	-	EN EJECUCIÓN
	INTANGIBLES	Porcentaje	41.01	70	62.13	829041	660146.63	-	-	EN EJECUCIÓN
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	41.01	70	62.13	2773948.11	2208832.24	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	41.01	70	62.13	2448030.73	1949311.59	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	41.01	70	62.13	14842597.54	11818825.27	-	-	EN EJECUCIÓN
	SERVIDUMBRE	Porcentaje	41.01	70	62.13	328713	261746.74	-	-	EN EJECUCIÓN
	SUPERVISION	Porcentaje	41.01	70	62.13	1518702	1209308.11	-	-	EN EJECUCIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
222514	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL CELENDIN FASE III	16/04/2014	LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	12593305	8247424	MODIFICACIONES EN EL METRADO DE LINEAS PRIMARIAS, REDES PRIMARIAS Y REDES SECUNDARIAS. CRONOGRAMA, NÚMERO DE CONEXIONES Y ACTUALIZACIÓN DE COSTO.	19/06/2018	10/08/2019	INVERSIÓN	NO	19/06/2018	10/08/2019

	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
COMPONENTES	GASTOS PRE OPERATIVOS	Porcentaje	41.01	100	100	98644	53826.96	-	-	OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. SE DESIGNO COMITÉ DE RECEPCION CON R.D. N° 204-2019-MINEM/DGER (21.08.2019). -SE ENCUENTRA EN PROCESO DE LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES
	INTANGIBLES	Porcentaje	41.01	100	100	659356	359790.07	-	-	OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. SE DESIGNO COMITÉ DE RECEPCION CON R.D. N° 204-2019-MINEM/DGER (21.08.2019). -SE ENCUENTRA EN PROCESO DE LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	41.01	100	100	1947973.66	1062948.68	-	-	OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. SE DESIGNO COMITÉ DE RECEPCION CON R.D. N° 204-2019-MINEM/DGER (21.08.2019). -SE ENCUENTRA EN PROCESO DE LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	41.01	100	100	1549129.67	845311.91	-	-	OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. SE DESIGNO COMITÉ DE RECEPCION CON R.D. N° 204-2019-MINEM/DGER (21.08.2019). -SE ENCUENTRA EN PROCESO DE LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	41.01	100	100	7463273.67	4072476.45	-	-	OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. SE DESIGNO COMITÉ DE RECEPCION CON R.D. N° 204-2019-MINEM/DGER (21.08.2019). -SE ENCUENTRA EN PROCESO DE LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES

	SERVIDUMBRE	Porcentaje	41.01	100	100	225196	122882.46	-	-	OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. SE DESIGNO COMITÉ DE RECEPCION CON R.D. N° 204-2019-MINEM/DGER (21.08.2019). -SE ENCUENTRA EN PROCESO DE LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES
	SUPERVISION	Porcentaje	41.01	100	100	649732	354538.56	-	-	OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. SE DESIGNO COMITÉ DE RECEPCION CON R.D. N° 204-2019-MINEM/DGER (21.08.2019). -SE ENCUENTRA EN PROCESO DE LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
239142	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN EL SECTOR PAMPA DE ANIMAS Y ANEXOS, DISTRITO DE SANTA MARIA - HUAURA - LIMA	14/12/2012	ACCESO DE LA POBLACION RURAL AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA	1687720	2503840	ACTUALIZACION DE COSTOS	08/07/2018	02/02/2019	INVERSIÓN	NO	08/07/2018	14/03/2019

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	100	100	100	99417	92109.50	-	-	-
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	10	11.07	100	804589	745448.85	-	-	-
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	0	0.98	100	257886	238930.46	-	-	-
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	10	20.06	100	1038241	961926.59	-	-	-
	SUPERVISION	Porcentaje	0	100	100	274168.53	254016.17	-	-	-

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	---	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

254923	SISTEMA ELECTRICO RURAL NUEVO SEASME III ETAPA	22/05/2013	DEL PROYECTO LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	9641644	16032556	LAS MODIFICACIONES EN EL PIP SE PRODUCEN PRINCIPALMENTE POR EL CAMBIO DE TECNOLOGÍA DE 10 LOCALIDADES DE PANELES FOTOVOLTAICOS A EXTENSIÓN DE REDES Y POR INCREMENTO DE NUEVAS VIVIENDAS. METAS MODIFICADAS : LÍNEA PRIMARIA: 93,87 KM NÚMERO DE CONEXIONES: 2123 PLAZO DE EJECUCIÓN: 420 DÍAS CALENDARIO.	18/09/2018	10/03/2020	INVERSIÓN	NO	18/09/2018
--------	---	------------	--	---------	----------	--	------------	------------	-----------	----	------------

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	10.30	60	58.53	439648	306972.08	-	-	EN EJECUCIÓN
	GASTOS GENERALES Y UTILIDADES	Porcentaje	10.30	60	58.53	1787591	1248136.09	-	-	EN EJECUCIÓN
	IGV	Porcentaje	10.30	60	58.53	2445644	1707603.44	-	-	EN EJECUCIÓN
	LÍNEA PRIMARIA	Porcentaje	10.30	60	58.53	4485290	3131729.98	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	10.30	60	58.53	1526568	1065883.98	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	10.30	60	58.53	5347815	3733964.26	-	-	EN EJECUCIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	--	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

262716	INSTALACION, AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL I ETAPA PARA LAS LOCALIDADES DE PATAZ, DISTRITO DE PATAZ - PATAZ - LA LIBERTAD	19/06/2015	LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	6636427	8861137	AUMENTO DE METRADO DE LOS SUMINISTRO DE MATERIALES, PRODUCTO DEL AUMENTO DE LA CANTIDAD DE LOS BENEFICIADOS POR EL PROYECTO Y ACTUALIZACION DEL ESTUDIO DE MERCADO, COSTOS DE SUPERVISIÓN ETC.	12/10/2018	05/11/2019	INVERSIÓN	NO	12/10/2018	
--------	---	------------	--	---------	---------	--	------------	------------	-----------	----	------------	--

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	4.75	70	69.41	119973	74811.72	-	-	EN EJECUCIÓN
	GASTOS GENERALES Y UTILIDADES	Porcentaje	4.75	70	69.41	1581854	986398.81	-	-	EN EJECUCIÓN
	IGV	Porcentaje	4.75	70	69.41	1129998	704634.36	-	-	EN EJECUCIÓN
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	4.75	70	69.41	1418530	884554.65	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	4.75	70	69.41	855917	533725.31	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	4.75	70	69.41	2421466	1509956.79	-	-	EN EJECUCIÓN
	SERVIDUMBRE Y OTROS	Porcentaje	4.75	70	69.41	1333398	831468.77	-	-	EN EJECUCIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	--	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

280328	SISTEMA ELECTRICO RURAL HUAMACHUCO V Y VI ETAPA	13/01/2015	LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	8263055	15674770	LAS MODIFICACIONES EN EL PIP SE PRODUCEN PRINCIPALMENTE POR MODIFICACIONES EN EL METRADO DE LAS LINEAS Y REDES ELÉCTRICAS, INTANGIBLES, GASTOS PRE-OPERATIVOS Y EN EL NUMERO DE CONEXIONES. ASÍ MISMO SE RETIRA 8 LOCALIDADES BENEFICIADAS Y SON LAS SIGUIENTES: LOS CORRALES ALTO (MARCOCHUGO), CONSUCITO ALTO, HUALAY PARTE BAJA LA BANDA, MASARULTAC (VIJUS), MUMBAL BAJO (VIJUS), CASGABAMBA SECTOR BAJO, CASGABAMBA SECTOR ALTO Y CHULITE PARTE ALTA. LA PRIMERA LOCALIDAD MENCIONADA POR ENCONTRARSE ELECTRIFICADA CON EL FONDO SOCIAL ALTO CHICAMA Y LAS 7 ÚLTIMAS LOCALIDADES PORQUE LOS PUNTOS DE DISEÑO DE DONDE SE PREVEÍA SUS CONEXIONES ESTABAN DADOS EN UNA LÍNEA PROYECTADA QUE AÚN NO HA SIDO EJECUTADA	12/10/2018	15/11/2019	INVERSIÓN	NO	12/10/2018
--------	---	------------	--	---------	----------	---	------------	------------	-----------	----	------------

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	2.48	80	78.44	354600.25	256841.90	-	-	EN EJECUCIÓN
	GESTION DEL PROYECTO	Porcentaje	2.48	80	78.44	1015761.66	735730.31	-	-	EN EJECUCIÓN
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	0	80	78.44	3556203.02	2575807.35	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	2.48	80	78.44	2482864.15	1798373.06	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	2.48	80	78.44	6742091.99	4883391.08	-	-	EN EJECUCIÓN
	SUPERVISION	Porcentaje	2.48	80	78.44	1523249.07	1103310.50	-	-	EN EJECUCIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
283943	ELECTRIFICACION DE LA ISLA AMANTANI, UBICADA EN EL DEPARTAMENTO DE PUNO	06/06/2014	ACCESO DE LA POBLACION RURAL AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA	8392259	12960180	ACTUALIZACION DE COSTOS	07/02/2018	03/12/2018	INVERSIÓN	NO	07/02/2018	20/07/2019

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del período reportado	Meta física prevista al final del período reportado	Avance físico alcanzado al final del período reportado	Costo previsto al final del período reportado (S/) (2)	Costo ejecutado al final del período reportado (S/) (3)	Problemas presentados	Acción correctiva	Comentarios
	CENTRAL DE GENERACION SOLAR	Porcentaje	56	275	100	7262628	6095090.73	-	-	-
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	100	100	100	227897	191260.37	-	-	-
	GESTION DEL PROYECTO	Porcentaje	100	100	100	341132	286291.75	-	-	-
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	10	17.39	100	872144	731938.47	-	-	-
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	30	30.81	100	3544282	2974504.60	-	-	-
	SUPERVISION	Porcentaje	100	100	100	633507	531664.66	-	-	-

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	--	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

295404	SISTEMA ELECTRICO RURAL HUANUCO DOS DE MAYO V ETAPA, VI ETAPA, VII ETAPA - FASE I Y VII ETAPA - FASE II	10/06/2014	LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	25541084	26612430	LAS MODIFICACIONES EN EL PIP SE PRODUCEN PRINCIPALMENTE POR MODIFICACIONES EN LAS REDES ELÉCTRICAS Y EN EL NÚMERO DE CONEXIONES.	25/08/2018	14/12/2019	INVERSIÓN	NO	25/08/2018	
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios		
	GASTOS GENERALES Y UTILIDADES	Porcentaje	6.41	80	66.17	1816251	1444691.08	-	-	EN EJECUCIÓN		
	INTANGIBLES	Porcentaje	6.41	80	66.17	1180011	938610.01	-	-	EN EJECUCIÓN		
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	6.41	80	66.17	2167429	1724026.77	-	-	EN EJECUCIÓN		
	OTROS GASTOS	Porcentaje	6.41	80	66.17	4059523	3229045.26	-	-	EN EJECUCIÓN		
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	6.41	80	66.17	2355310	1873471.98	-	-	EN EJECUCIÓN		
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	6.41	80	66.17	15033906	11958341.64	-	-	EN EJECUCIÓN		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
303912	INSTALACION DEL SERVICIO ELECTRICO RURAL DE LAS LOCALIDADES DEL SECTOR 2, DE LAS PROVINCIAS PUNO, CHUCUITO, SAN ROMAN, EL COLLAO Y LAMPA, DEL DEPARTAMENTO DE PUNO	05/06/2015	ACCESO DE LA POBLACION RURAL AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA	28023777	38932380	ACTUALIZACIÓN DE COSTOS	28/12/2017	27/12/2018	INVERSIÓN	NO	28/12/2017	19/02/2019
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios		
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	100	100	100	1420078	1336138.65	-	-	-		
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	77	419.61	100	11644614	10956312.80	-	-	-		
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	30	30.40	100	4895851	4606462.27	-	-	-		
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	77	581.31	100	18174345	17100078.10	-	-	-		
	SERVIDUMBRE	Porcentaje	0	1	100	648500	610167.83	-	-	-		
	SUPERVISION	Porcentaje	0	100	100	2148992	2021967.29	-	-	-		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
306147	INSTALACION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL AYABACA VII ETAPA	08/05/2015	LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	15434567	23096502	LAS MODIFICACIONES EN EL PIP SE PRODUCEN PRINCIPALMENTE POR MODIFICACIONES EN EL METRADO DE LAS LINEAS Y REDES ELÉCTRICAS, INTANGIBLES, GASTOS PRE-OPERATIVOS Y EN EL NÚMERO DE CONEXIONES, ASÍ MISMO SE RETIRA LA LOCALIDAD DE GUITARRAS-SECTOR EL CHORRO POR ESTAR ELECTRIFICADA.	14/07/2018	13/07/2019	INVERSIÓN	NO	14/07/2018	13/07/2019

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	GASTOS PRE OPERATIVOS	Porcentaje	41.66	100	100	1324751.91	1184383.51	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	IGV	Porcentaje	41.66	100	100	3187658.77	2849900.02	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	INTANGIBLES	Porcentaje	41.66	100	100	649645.10	580809.84	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	41.66	100	100	4585730.43	4099834.44	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	41.66	100	100	3129406.52	2797820.07	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	41.66	100	100	8019681.44	7169930	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	---	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

310484	INSTALACION DEL SERVICIO ELECTRICO RURAL DE LAS LOCALIDADES DE LAS PROVINCIAS DE CHINCHEROS, ANDAHUAYLAS, ANTABAMBA, AYMARAES, COTABAMBAS Y GRAU, DEL DEPARTAMENTO DE APURIMAC	09/06/2015	ACCESO DE LA POBLACION RURAL AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA	6411467	10833453	ACTUALIZACION DE COSTOS.	28/12/2017	22/03/2019	INVERSIÓN	NO	28/12/2017	28/04/2019
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios		
	EXPEDIENTE TECNICO	Porcentaje	100	100	100	303940	278282.69	-	-	-		
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	85	97.13	100	4007800	3669478.74	-	-	-		
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	0	4.89	100	1486248	1360785.33	-	-	-		
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	85	85.77	100	3718866	3404935.31	-	-	-		
	SUPERVISION	Porcentaje	85	100	100	1316599	1205457.37					

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	--	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

311152	ELECTRIFICACION INTEGRAL DE LAS PROVINCIAS DE CHOTA, CUTERVO, HUALGAYOC Y SANTA CRUZ, DEPARTAMENTO DE CAJAMARCA	05/06/2015	LAS LOCALIDADES DEL PROYECTO CUENTEN CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	73605895	114248920	LAS MODIFICACIONES EN EL PIP SE PRODUCEN PRINCIPALMENTE POR MODIFICACIONES EN EL METRADO DE LAS LINEAS Y REDES ELÉCTRICAS, INTANGIBLES, GASTOS PRE-OPERATIVOS Y EN EL NÚMERO DE CONEXIONES. ASÍ MISMO SE RETIRA 7 LOCALIDADES BENEFICIADAS Y SON LAS SIGUIENTES: SAN JUAN DE CHIPLE, NUEVO CAVICO, NUEVO RECODO, LOS TOCHES SECTOR 2 Y TABLABAMBA. LAS 3 PRIMERAS LOCALIDADES MENCIONADAS POR ESTAR ELECTRIFICADAS Y LAS 2 LOCALIDADES PORQUE NO DESEAN FORMAR PARTE DEL ESTUDIO DEFINITIVO. METAS MODIFICADAS : LINEA PRIMARIA: 294.92 KM NÚMERO DE SUBESTACIONES: 389 NÚMERO DE CONEXIONES: 19521 NÚMERO DE LOCALIDADES : 442 PLAZO DE EJECUCIÓN: 18 MESES	01/06/2018	13/02/2020	INVERSIÓN	NO	01/06/2018
--------	---	------------	--	----------	-----------	--	------------	------------	-----------	----	------------

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	GASTOS PRE OPERATIVOS	Porcentaje	31.03	80	69.17	11465875.18	8478548.93	-	-	EN EJECUCIÓN
	IGV	Porcentaje	31.03	80	69.17	721163	533270.74	-	-	EN EJECUCIÓN
	INTANGIBLES	Porcentaje	31.03	80	69.17	1660734.89	1228045.99	-	-	EN EJECUCIÓN
	LINEA PRIMARIA	Porcentaje	31.03	80	69.17	12609567.64	9324263.04	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	31.03	80	69.17	12616026.26	9329038.93	-	-	EN EJECUCIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	31.03	80	69.17	75896715.71	56122538.17	-	-	EN EJECUCIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
327431	MEJORAMIENTO Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LOS SECTORES DE SANTO TORIBIO, QUECUAS, HUAYRAN, AMAHIRCA, MALVAS, PORTUGAL, SUCCHA, ISCAP Y UNION BELLAVISTA, DISTRITO DE SANTO TORIBIO - HUAYLAS - ANCASH	15/07/2015	LA LOCALIDAD DEL PROYECTO CUENTE CON EL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	3649697	4251301	MODIFICACIONES EN EL METRADO DE LA REDES , GASTOS PEOPERATIVOS.	20/04/2018	19/01/2019	INVERSIÓN	NO	20/04/2018	19/01/2019

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	GASTOS GENERALES	Porcentaje	90	100	100	500812	486555.79	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	GASTOS PREOPERATIVOS	Porcentaje	90	100	100	564843	548764.07	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	INTANGIBLES	Porcentaje	90	100	100	100749	97881.06	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	90	100	100	491058	477079.45	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	90	100	100	460455	447347.60	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	90	100	100	1904874	1850649.49	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	UTILIDADES	Porcentaje	90	100	100	228511	222006.16	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
335521	INSTALACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA MEDIANTE EL SISTEMA CONVENCIONAL EN LOS CASERIOS SAN JOSE, SAN ISIDRO, LA ESPERANZA, REDONDO Y VEGA DEL PADRE, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	15/10/2015	LA LOCALIDAD DEL PROYECTO CUENTE CON EL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	1155842	1791628	MODIFICACIONES EN EL METRADO DE LA REDES	08/02/2019	06/08/2019	INVERSIÓN	SÍ	08/02/2019	06/08/2019
COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios		
	EXPEDIENTE TÉCNICO	Porcentaje	0	100	100	11300	9648.82	-	-	-OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACION		
	GESTION DEL PROYECTO (COSTOS DE SERVIDUMBRE)	Porcentaje	0	100	100	50108.31	42786.37	-	-	-OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACION		
	LÍNEA PRIMARIA	Porcentaje	0	100	100	819781.29	699992.93	-	-	--OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACION		
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	0	100	100	157210.35	134238.41	-	-	-OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACION		
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	0	100	100	595935.43	508855.95	-	-	-OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACION		
	SUPERVISIÓN	Porcentaje	0	100	100	157292.70	134308.72	-	-	-OBRA EN PROCESO DE LIQUIDACION		

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
337401	INSTALACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA MEDIANTE EL SISTEMA CONVENCIONAL PARA 11 LOCALIDADES DE LA ZONA NORESTE DE OLMOS, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	01/12/2015	LA LOCALIDAD DEL PROYECTO CUENTE CON EL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	1353941	1722862	MODIFICACIONES EN EL METRADO DE LA REDES	15/03/2019	10/09/2019	INVERSIÓN	SÍ	15/03/2019	10/09/2019

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TÉCNICO	Porcentaje	0	100	100	21000	3632.38	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	GESTION DEL PROYECTO (COSTOS DE SERVIDUMBRE)	Porcentaje	0	100	100	48025.14	8306.94	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	LÍNEA PRIMARIA , REDES PRIMARIAS	Porcentaje	0	100	100	882998.92	152732.93	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	0	100	100	620489.03	107326.41	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN
	SUPERVISIÓN	Porcentaje	0	100	100	150348.79	26005.93	-	-	OBRA CONCLUIDA Y EN PROCESO DE LIQUIDACIÓN

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
359085	AMPLIACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA RURAL EN LOS SECTORES HUANOCCO, CORCORONI, PATIPATA, CIENEGUILLAS Y AYAGACHI, DISTRITO DE CABANA - SAN ROMAN - PUNO	13/08/2016	ACCESO DE LA POBLACION RURAL AL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA	1177533	1615403	ACTUALIZACION DE COSTOS	01/12/2018	28/06/2019	INVERSIÓN	NO	01/12/2018	28/06/2019

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TÉCNICO	Porcentaje	0	100	100	47498	44840.12	-	-	-
	GESTION DEL PROYECTO	Porcentaje	0	100	100	55572	52462.32	-	-	-
	LINEAS PRIMARIAS	Porcentaje	0	7.14	100	285581	269600.54	-	-	-
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	0	1.36	100	244214	230548.35	-	-	-
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	0	18.63	100	751279	709239.15	-	-	-
	SUPERVISION	Porcentaje	0	100	100	231259	218318.28	-	-	-

Código SNIP	Denominación del proyecto	Fecha de declaración de viabilidad	Objetivo / Finalidad	Monto total de inversión del proyecto (S/) (1)	Monto total de inversión según última modificación realizada (cuando corresponda)	Motivo de variación de presupuesto	Fecha de inicio planificada	Fecha fin planificada	Estado	Iniciado por la gestión	Fecha de inicio real	Fecha fin real (cuando corresponda)
-------------	---------------------------	------------------------------------	----------------------	--	---	------------------------------------	-----------------------------	-----------------------	--------	-------------------------	----------------------	-------------------------------------

2409425	CREACION DEL SISTEMA ELÉCTRICO RURAL DE LA COMUNIDAD CAMPESINA DE MICHQUILLAY, DISTRITO DE ENCANADA - PROVINCIA DE CAJAMARCA - DEPARTAMENTO DE CAJAMARCA	03/09/2018	LA LOCALIDAD DEL PROYECTO CUENTE CON EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN FORMA CONTINUA Y CONFIABLE.	7979059	8590223	MODIFICACIONES EN EL METRADO DE LA REDES	14/03/2019	07/01/2020	INVERSIÓN	Sí	14/03/2019	07/01/2020
---------	--	------------	--	---------	---------	--	------------	------------	-----------	----	------------	------------

COMPONENTES	Descripción del componente del proyecto	Unidad de medida de la meta	Avance físico al inicio del 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	Acción correctiva	Comentarios
	EXPEDIENTE TÉCNICO	Porcentaje	0	55	56	11300	9648.82	-	-	OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. - EL COMITÉ DE RECEPCION SE ENCUENTRA VERIFICACABDO EL LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES PARA SU RECEPCION.
	GESTION DEL PROYECTO (COSTOS DE SERVIDUMBRE)	Porcentaje	0	55	56	50108.31	42786.37	-	-	OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. - EL COMITÉ DE RECEPCION SE ENCUENTRA VERIFICACABDO EL LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES PARA SU RECEPCION.
	LÍNEA PRIMARIA	Porcentaje	0	55	56	819781.29	699992.93	-	-	-OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. - EL COMITÉ DE RECEPCION SE ENCUENTRA VERIFICACABDO EL LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES PARA SU RECEPCION.
	REDES PRIMARIAS	Porcentaje	0	55	56	157210.35	134238.41	-	-	OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. - EL COMITÉ DE RECEPCION SE ENCUENTRA VERIFICACABDO EL LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES PARA SU RECEPCION.
	REDES SECUNDARIAS	Porcentaje	0	55	56	595935.43	508855.95	-	-	OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. - EL COMITÉ DE RECEPCION SE ENCUENTRA VERIFICACABDO EL LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES PARA SU RECEPCION.
	SUPERVISIÓN	Porcentaje	0	55	56	157292.70	134308.72	-	-	-OBRA EN PROCESO PARA RECEPCION. - EL COMITÉ DE RECEPCION SE ENCUENTRA VERIFICACABDO EL LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES PARA SU RECEPCION.

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.
- (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.

Comentarios: