

Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP

k) Planes y programas de la institución en ejecución

| Plan Estratégico Institucional | | | | PLAN ESTRATEGICO 2017-2021 | | | | |
|-----------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|-----------------|-----------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Plan Operativo Anual - POA y sus reformas aprobadas | | | | PLAN OPERATIVO ANUAL 2020 | | | | |
| Plan Anual de Inversiones (PAI) | | | | PLAN ANUAL DE INVERSIONES 2020 | | | | |
| Tipo (Programa, proyecto) | Nombre del programa proyecto | Objetivos estratégicos | Metas | Montos presupuestados programados | Fecha de inicio | Fecha de culminación | Estado actual de avance por proyecto (link para descargar el documento) | Link para descargar el documento completo del proyecto aprobado por la SENPLADES |
| EMBLEMÁTICO | PROYECTO HIDROELECTRICO COCA CODO SINCLAIR INCREMENTAR LA OFERTA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN ELÉCTRICA | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | Incrementar 1500 MW de potencia hidroeléctrica a partir del 2016 | \$ 2.850.966.262,06 | jul-10 | 31/08/2016 para Unidades 1,2,3,4 23/12/2016 para Unidades 5,6,7,8 (1) | Avance del proyecto | PROYECTO HIDROELECTRICO COCA CODO SINCLAIR INCREMENTAR LA OFERTA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN ELÉCTRICA |
| EMBLEMÁTICO | PROYECTO HIDROELECTRICO QUIJOS | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | Incrementar 50 MW de potencia hidroeléctrica a partir del 2016. | \$ 155.437.705,11 | ene-12 | Marzo 2022 (2) | Avance del proyecto | PROYECTO HIDROELECTRICO QUIJOS |
| EMBLEMÁTICO | PROYECTO HIDROELECTRICO SOPLADORA | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | Incrementar 487 MW de potencia hidroeléctrica a partir del 2016 | \$ 962.846.620,00 | abr-11 | 23/12/2016 Unidad 1 01/04/2017 Unidad 2 23/12/2016 Unidad 3 (1) | Avance del proyecto | PROYECTO HIDROELECTRICO SOPLADORA |
| EMBLEMÁTICO | CONSTRUCCION PROYECTO HIDROELECTRICO MINAS-SAN FRANCISCO | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | Incrementar 275 MW de potencia hidroeléctrica a partir del 2016. | \$ 662.480.054,00 | dic-11 | 01/01/2019 Unidad 1 01/01/2019 Unidad 2 01/01/2019 Unidad 3 (1) | Avance del proyecto | CONSTRUCCION PROYECTO HIDROELECTRICO MINAS-SAN FRANCISCO |
| EMBLEMÁTICO | PROYECTO HIDROELECTRICO TOACHI - PILATON | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | Incrementar 254,4 MW de potencia hidroeléctrica a partir del 2016 | \$ 664.651.733,21 | may-11 | Mayo 2021 (2) | Avance del proyecto | PROYECTO HIDROELECTRICO TOACHI - PILATON |
| EMBLEMÁTICO | PROYECTO HIDROELECTRICO DELSITANISAGUA | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | Incrementar 180 MW de potencia hidroeléctrica a partir del 2016. | \$ 334.843.245,18 | dic-11 | 12/12/2018 Unidad 1 12/12/2018 Unidad 2 12/12/2018 Unidad 3 (1) | Avance del proyecto | PROYECTO HIDROELECTRICO DELSITANISAGUA |
| EMBLEMÁTICO | PROYECTO HIDROELECTRICO MAZAR - DUDAS | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | Incrementar 21 MW de potencia hidroeléctrica a partir del 2015 | \$ 69.077.742,26 | ene-12 | Febrero 2022 Marzo 2023 (2) | Avance del proyecto | PROYECTO HIDROELECTRICO MAZAR - DUDAS |

Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP

k) Planes y programas de la institución en ejecución

| Plan Estratégico Institucional | | | | PLAN ESTRATEGICO 2017-2021 | | | | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|-----------------|--------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|
| Plan Operativo Anual - POA y sus reformas aprobadas | | | | PLAN OPERATIVO ANUAL 2020 | | | | |
| Plan Anual de Inversiones (PAI) | | | | PLAN ANUAL DE INVERSIONES 2020 | | | | |
| Tipo (Programa, proyecto) | Nombre del programa proyecto | Objetivos estratégicos | Metas | Montos presupuestados programados | Fecha de inicio | Fecha de culminación | Estado actual de avance por proyecto (link para descargar el documento) | Link para descargar el documento completo del proyecto aprobado por la SENPLADES |
| ESTUDIOS | ESTUDIOS DE PREFACTIBILIDAD FACTIBILIDAD Y DISEÑO DEFINITIVO DE RIO ZAMORA | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | Contar con estudios de diseño definitivo a partir del 2016 | \$ 57.932.422,05 | jul-11 | Diciembre 2016 | Avance del proyecto | ESTUDIOS DE PREFACTIBILIDAD FACTIBILIDAD Y DISEÑO DEFINITIVO DE RIO ZAMORA |
| TERMOELECTRICIDAD | PROYECTO DE CICLO COMBINADO | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | Incrementar MW 187 de potencia hidroeléctrica a partir del 2016. | \$ 261.212.800,00 | oct-13 | Marzo 2022 Febrero 2023 (3) | Avance del proyecto | PROYECTO DE CICLO COMBINADO |
| TRANSMISIÓN | PROGRAMA DE TRANSMISIÓN 2012 - 2022 | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | Mejorar la calidad y confiabilidad del servicio de transmisión y atender los requerimientos del crecimiento de la demanda. | \$ 381.000.000,00 | jun-12 | Julio 2020 (2) Algunos en gestión de financiamiento BID V | Avance del proyecto | PROGRAMA DE TRANSMISIÓN 2012 - 2022 |
| TRANSMISIÓN | PROYECTOS DE AMPLIACIÓN DEL SISTEMA NACIONAL DE TRANSMISION | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | Mejorar la calidad y confiabilidad del servicio de transmisión y atender los requerimientos del crecimiento de la demanda. | \$ 534.829.971,95 | jun-10 | Junio 2020 (2) | Avance del proyecto | PROYECTOS DE AMPLIACION DEL SISTEMA NACIONAL DE TRANSMISION |
| TRANSMISIÓN | SISTEMA DE TRANSMISION 500 KV | Incrementar la oferta de generación y transmisión eléctrica. | El Sistema de Trasmisión de Extra Alta Tensión 500 kV, consta de 2 fases, su construcción permitirá incorporar al Sistema Nacional Interconectado los mega proyectos de generación como Coca Codo Sinclair y Sopladora. | \$ 677.035.752,00 | jul-12 | Septiembre 2019 (2) | Avance del proyecto | SISTEMA DE TRANSMISION 500 KV |
| TOTAL PLANES Y PROGRAMAS EN EJECUCIÓN | | | | \$ 7.612.314.307,82 | jun-10 | mar-23 | | |
| FECHA ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN: | | | | 31/03/2020 | | | | |
| PERIODICIDAD DE ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN: | | | | MENSUAL | | | | |
| UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN - LITERAL k): | | | | DIRECCIÓN DE GENERACIÓN/SUBDIRECCIÓN DE PROYECTOS | | | | |
| RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN DEL LITERAL k): | | | | Ing. Marcelo Espín | | | | |
| CORREO ELECTRÓNICO DEL O LA RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN: | | | | marcelo.espin@celec.gob.ec | | | | |
| NÚMERO TELEFÓNICO DEL O LA RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN: | | | | (07) 3700100 EXTENSIÓN 1995 | | | | |
| Nota (1): Inicio de operación comercial de las unidades de generación según CENACE. | | | | | | | | |
| Nota (2): Acorde al contenido de los reportes de seguimiento y control de la Subdirección de Proyectos. Fechas probable de operación experimental | | | | | | | | |
| Nota (2): Acorde al contenido de los reportes de seguimiento y control de la Subdirección de Proyectos. Fechas probable de operación comercial | | | | | | | | |