

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                      |  |  |   | <a href="#">PLAN ESTRATEGICO 2017-2021</a>     |                 |   |   |  |
|---|--|--|---|--|-----------------|---|---|--|
| Plan Operativo Anual - POA y sus reformas aprobadas |  |  |   | <a href="#">PLAN OPERATIVO ANUAL 2020</a>      |                 |   |   |  |
| Plan Anual de Inversiones (PAI)                     |  |  |   | <a href="#">PLAN ANUAL DE INVERSIONES 2020</a> |                 |   |   |  |
| 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<br>23/12/2016 para Unidades 5,6,7,8<br>(1) | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">PROYECTO HIDROELECTRICO COCA CODO SINCLAIR</a>                       |
| 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<br>(2)   | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">PROYECTO HIDROELECTRICO QUIJOS</a>                                   |
| 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<br>01/04/2017 Unidad 2<br>23/12/2016 Unidad 3<br>(1)    | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">PROYECTO HIDROELECTRICO SOPLADORA</a>                                |
| 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<br>01/01/2019 Unidad 2<br>01/01/2019 Unidad 3<br>(1)    | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">CONSTRUCCION PROYECTO HIDROELECTRICO MINAS-SAN FRANCISCO</a>         |
| 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<br>(2)  | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">PROYECTO HIDROELECTRICO TOACHI - PILATON</a>                         |
| 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<br>12/12/2018 Unidad 2<br>12/12/2018 Unidad 3<br>(1)    | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">PROYECTO HIDROELECTRICO DELSITANISAGUA</a>                           |
| 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          | Diciembre 2021<br>Marzo 2023<br>(2)   | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">PROYECTO HIDROELECTRICO MAZAR - DUDAS</a>                            |

## 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  |   |  |   | <a href="#">PLAN ESTRATEGICO 2017-2021</a>                                 |                 |   |   |  |
|---|---|--|---|--|-----------------|---|---|--|
| Plan Operativo Anual - POA y sus reformas aprobadas   |   |  |   | <a href="#">PLAN OPERATIVO ANUAL 2020</a>                                  |                 |   |   |  |
| Plan Anual de Inversiones (PAI)   |   |  |   | <a href="#">PLAN ANUAL DE INVERSIONES 2020</a>                             |                 |   |   |  |
| 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 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  | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">ESTUDIOS DE PREFACTIBILIDAD FACTIBILIDAD Y DISEÑO DEFINITIVO DE RIO ZAMORA</a> |
| 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<br>Febrero 2023<br>(2)                                 | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">PROYECTO DE CICLO COMBINADO</a>  |
| 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          | Diciembre 2019<br>(2) Algunos en gestión de financiamiento BID IV | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">PROGRAMA DE TRANSMISIÓN 2012 - 2022</a>  |
| 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          | Marzo 2020<br>(2)   | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">PROYECTOS DE AMPLIACION DEL SISTEMA NACIONAL DE TRANSMISION</a>                |
| 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<br>(2)  | <a href="#">Avance del proyecto</a>                                     | <a href="#">SISTEMA DE TRANSMISION 500 KV</a>  |
| <b>TOTAL PLANES Y PROGRAMAS EN EJECUCIÓN</b>  |   |  |   | <b>\$ 7.612.314.307,82</b>   | jun-10          | mar-23  |   |  |
| FECHA ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN:  |   |  |   | 29/02/2020   |                 |   |   |  |
| 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:   |   |  |   | <a href="mailto:marcelo.espin@celec.gob.ec">marcelo.espin@celec.gob.ec</a> |                 |   |   |  |
| 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 |   |  |   |  |                 |   |   |  |