

Antecedentes del Proyecto:

La obra pública Embalse Convento Viejo II Etapa VI Región, forma parte del Programa de Licitaciones por el Sistema de Concesiones de Obras Públicas siendo su titular el Ministerio de Obras Públicas y su representante técnica la Dirección de Obras Hidráulicas.

El proceso de licitación a que fue sometido el Proyecto, fue adjudicado por Decreto Supremo N° 273, del 27 de abril de 2005 (publicado en Diario Oficial del 04 de julio de 2005, al Consorcio conformado por las empresas Belfi-Besalco-Brotec, las cuales constituyeron la Sociedad Concesionaria Embalse Convento Viejo S.A.



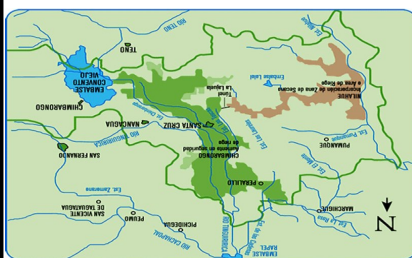
Presa Principal

El Plazo de la Concesión se definió en 304 meses y el Presupuesto Oficial estimado para el proyecto fue de UF 4.200.000.

Ubicación y Descripción del Proyecto:

El proyecto concesionado, se ubica a 160 km al sur de Santiago, en la cuenca del Estero Chimbarongo.

El Proyecto consiste en la ampliación y explotación del Embalse Convento Viejo (Etapa I), de capacidad 27 millones de m³ preexistente, a uno de capacidad de 237 millones de m³ (Etapa II), más una red de canales matrices, principales y secundarios, para el riego de una superficie que originalmente ascendía a las 26.000 há, del Valle de Nilahue e incrementar la seguridad de riego de las 38.000 há de los Valles de Chimbarongo, Las Toscas y



Para la construcción del Embalse Convento Viejo el proyecto se desarrolló en tres fases, siendo éstas: **Fase 1: Obras del Embalse:** Corresponde a las obras de los Muros Principal y Auxiliar, obras de evacuación de crecidas, obras de entrega, obras de modificación de infraestructura entre las que se contaba una Variante Ferroviaria, Línea de Alta Tensión y Oleoducto.



Presa Auxiliar

Fase 2: Obras Complementarias: Corresponde a la modificación y extensión de las redes existentes de conducción de agua, además del Canal Matriz Nilahue que incluye el Túnel La Lajueta.



BT Uva Blanca

A la fecha, tanto las obras de las Fases 1 y 2 y la parte señalada de la Fase 3, se encuentran con sus Puestas de Servicio Provisorias aprobadas y en operación.



BT Las Toscas

Servicios Complementarios: En la actualidad se encuentra en Operación (marcha blanca) la Central Hidroeléctrica Convento Viejo, de una potencia nominal de 16,4 MW.

Fase 3 Red de Riego: Contempla la Red de Canales Principales y Secundarios, Sifones, Tranques y Bocatomas, que abastecerán al Valle de Nilahue.

Las obras correspondientes a la Fase 3, con la finalidad de estudiar un nuevo trazado, fueron suspendida por Resolución DGOP N° 4607, de fecha 01 de octubre de 2009, y reiniciadas por instrucción contenida en la Resolución DGOP N°262, del 25 de enero de 2013, tramitada el 30 de enero de 2013 y ratificada por Decreto Supremo N°244 del 07 de agosto de 2013 publicado el día 26 de abril de 2014. Por Resolución DGOP (exenta) N° 4875 del 18-11-2017, se encuentran con Puesta en Servicio Provisoria Parcial: El canal Lolol Sur con su Bocatoma, la Quebrada Los Cardos y el Estero Nerquihue.



BT Canal Norte Unificado y Captación de Sifón Nerquihue

Por Resolución DGOP (exenta) N° 310 del 22-01-2018, se aprobó la Puesta en Servicio Provisoria Parcial del Canal Norte, tramos del Canal Norte Unificado que incluye su Bocatoma, Canal Norte tramo 1A, tramo 1B y tramo 2 hasta el Km 48 y Obra Canal Panamá primario y secundario, Km 0 al Km 7,030



Canal Tres Esquinas

Por Resolución DGC (exenta) N° 717 del 12-03-2019, se aprobó la Puesta en Servicio Provisoria Parcial del Canal Norte Tramo 2 (Subtramo Km 48 a Km 56,42), Sifón Nerquihue y Canal Sur Tramo 1 y 2, Las tres (3) Puestas en Servicio Provisoria Parcial, que conducen aguas hacia el Valle de Nilahue, se encuentran construidas y en operación.

1. Operación del Embalse

De acuerdo a lo establecido en las Bases de Licitación y el Manual de Operaciones, entre las fechas 01 a 30 de abril de 2019, en ausencia de crecidas pluviales o fluviales de la cuenca del Estero Chimbarongo, el nivel de aguas máximas en el Embalse deberá ser inferior o igual a la cota 268,00msnm. Esto fue cumplido a cabalidad. Al 01 de abril de 2019, el nivel de agua fue 262,800 msnm y al 30 de abril de 2019, el nivel fue 262,405 msnm.

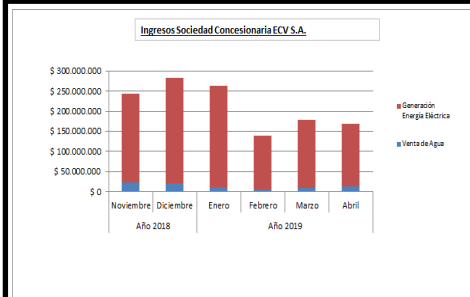


En el mes de Abril la precipitación mensual fue de 1,5 mm con un acumulado de 3,6 mm y déficit de 92,1 % a la fecha del 30 de abril de 2019. Los sismos regionales más intensos del periodo informado se produjeron con fechas 7 y 26 de abril de 2019, con magnitudes de 4,3 Mw GUC y 2,5 MI GUC y con hipocentros a 65 km al O de Navidad y a 14 km al SE de San Fernando. Para la Presa Principal y Auxiliar está considerada una aceleración en el coronamiento de 0,3 g que nunca ha sido superada. En consecuencia, no se registraron daños estructurales ni filtraciones anormales en el periodo informado.



Aforo en canal Santa Adela

Durante el presente mes las actividades se han concentrado en inspecciones y corridas de aforos en estero Los Cardos y Canales Norte y Sur, Lolol Sur, Matriz Nilahue Tramos 1 y 2, Comunero Parrotes, Santa Adela, Puente María Rosa, Viña Luis Felipe Edwards, BT Santa Rita, Los Mimbres, La Fuente, Cancha del Alto, Peralillo, La Patagua, La Patagüilla, Puente La Vega, Molino San Luis y descarga de la Presa Auxiliar. Con fecha 1 de abril de 2019 la estación Estero Chimbarongo Bajo Embalse Convento Viejo (San José de Lo Toro) registró una entrega máxima de 13.120 m³/s con objetivos: ecológico, regadío e hidroeléctricos de la CHCV y Central Rapel.



En el siguiente cuadro se muestra la evolución de los ingresos de la Sociedad Concesionaria, los últimos seis meses, en relación a la venta de aguas y a la generación de energía eléctrica

Beneficios del Proyecto

Permite aumentar la seguridad de riego de 38.000 há de los Valles de Chimbarongo, Las Toscas y Guirivilo. Posibilita incorporar a riego de 26.000 há de secano del Valle de Nilahue. Permite la generación de energía eléctrica con la instalación de una central hidroeléctrica de 16,4 MW conectada al Sistema Interconectado Central (SIC). Permite evitar emergencias agrícolas en años secos o extremadamente lluviosos controlando crecidas. Posibilita inversiones de proyectos turísticos.



Canal Tenochimbarongo en Boca-toma
 (Puertas de admisión cerradas desde el 19/12/2018)

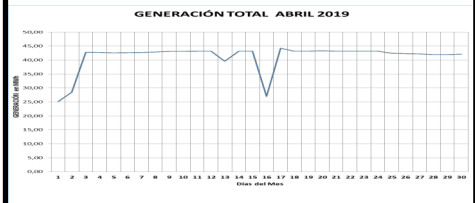
2. Medioambiente y Territorio: El día 8 de abril se hace entrega de cheques correspondientes al pago de la primera cuota de Fondo de compensación, con plazo de rendición hasta el 28 de junio 2019. se realizó en Sede social sector la Lucana y Capilla de Colonia de Quinta. Cabe destacar que el acuerdo suscrito permitirá entregar a los 101 beneficiarios, durante el 2019, el pago de dos cuotas de UF 10.000 cada una, en los meses de marzo y septiembre, mientras que las tres restantes se pagarán en los siguientes 3 años. El pago lo hizo el área de Concesiones del MOP de acuerdo a un Reglamento del Fondo, para lo cual los beneficiarios ya firmaron ante notario un convenio individual con el MOP para recibir los recursos.



El día 4 de abril se realizó una visita a terreno siguiendo el trazado del proyecto Marchigüe, para identificar los impactos ambientales. con el levantamiento realizado es posible diagnosticar, que no existen impactos ambientales significativos, y las externalidades identificadas anteriormente pueden ser minimizadas con las medidas de mitigación adecuadas de modo que el proyecto se presente como una declaración de impacto ambiental.

3. Central Hidroeléctrica Convento Viejo:

Durante Abril la Central Hidroeléctrica Convento Viejo vio interrumpida su continuidad operacional en 3 ocasiones: Martes 02 de abril, entre las 08:10 a 15:02 hrs., por instalación de tarjetas PLC en el Tablero de Automatización Comunes de Central (+0CJA01) y actualización de protocolos de comunicación por personal de Andritz, con la finalidad de resolver puntos de Punch List y habilitar comunicación remota a distancia. Sábado 13 de abril, entre las 14:00 a 16:37 hrs., a petición de la Junta de Vigilancia del Estero Chimbarongo al Inspector Fiscal, para realizar trabajos de extracción de algas en el lecho del estero Chimbarongo, frente a la estación de medición de la DGA, en el sector Lo Toro. Martes 16 de abril, entre las 14:00 a 16:37 hrs., por correcciones al sistema Scada y por pruebas de operación de la Central, desde Sala de Control de Besalco Energía Renovables, en Linares. La Energía Total Bruta Generada durante abril fue de 1.235,26 MWh. En detalle: U1 470,31 MWh - U2 764,95 MWh.



4. Proyecto "PID Aumento de Cobertura de Riego del Sector Marchigüe y Valle de Nilahue"

Durante el periodo informado se desarrolló de la 3ª revisión del 1er Avance del Proyecto de Ingeniería de Detalle para Aumento de Cobertura de Riego del Sector Marchigüe y Valle de Nilahue, por orden de la Resolución (E) DGC N° 273, del 30-08-2018, tramitada el 25-10-2018. La entrega de este Avance con 2ª corrección, se hizo el 18-03-2019 por LOEs N° 1.125 y 1.128 y en esta fecha partió su revisión que terminó el 03-04-2019, con aprobación de este 1er avance mediante LOE N° 1.153 de esa fecha.

Tranque de 500.000 m³ de los regantes actuales de Marchigüe

