

**DESCRIPCIÓN DE LOS PROYECTOS EN EJECUCIÓN DE LA
DIRECCIÓN DE DESARROLLO HIDROELÉCTRICO**

Mayo 2025



1

Elaborado por Gerencia de Control y Programación de Proyectos DDH
Líder en Energía Limpia


re

**PROYECTO DE CONSTRUCCIÓN HIDROELECTRICA LAS PLACETAS,
PROVINCIA SANTIAGO DE LOS CABALLEROS.**

**EJECUCION DE LA FASE II PARCIAL
EJECUCION DE LA INGENIERIA DE DETALLE DEL PROYECTO BASICO
Y LA INGENIERIA Y ADQUISICION DEL TBM (TUNNEL BORING
MACHINE)**



FICHA INFORMATIVA DEL PROYECTO

Contratista	Consorcio Andrade Gutiérrez-OCECON
<p style="text-align: center;">Avance General</p> 	<p>*El 11 de julio de 2023, se recibe en la Dirección de Desarrollo Hidroeléctrico el Addendum No.9 firmado por Las Partes, cuyo objetivo principal es darle carácter legal al Acta de Acuerdo firmada el 23/feb/2023 y la ampliación del plazo contractual para la finalización de los trabajos de Rehabilitación del Campamento El Higüero.</p> <p>*Conclusión de los trabajos complementarios de Rehabilitación Campamento El Higüero, autorizado mediante comunicación GIOE-AGOC-015-2023 d/f 17 de abril 2023.</p> <p>*Seguimiento de los trabajos previsto en El Acta de Acuerdo sobre Rehabilitación y construcción de Caminos de Acceso de fecha 23 de febrero 2023, en donde se incluye el inicio de las tareas de estudios, diseños e ingeniería de detalle del Proyecto, actividades que conllevan la participación de equipos multidisciplinarios para el desarrollo de estos trabajos.</p> <p>*En fecha 14 de noviembre 2023 se firma la Adenda No. 10 por monto y tiempo a los fines de ejecutar la ingeniería y la adquisición del TBM, por un monto de USD34,003,184.23.</p> <p>*Se recibe en la DDH el Addendum No. 11 firmado por Las Partes de fecha 31 de agosto de 2024, en donde se extiende el periodo contractual del Addendum No.9 hasta el 31 de agosto/2025 equivalente a doce (12) meses adicionales.</p> <p>*En fecha 13 de diciembre de 2024, se firma la Addenda No. 12 por ampliación de plazo para la finalización de la</p>



Contratista	Consorcio Andrade Gutiérrez-OCECON
	construcción de los accesos ejecutados por la Gerencia de Proyectos Especiales. *Se da por concluido el proceso de conciliación de la actualización de la Oferta Técnica Económica.
Monto Original del Financiamiento en Firme del Proyecto USD	285,000,000.00
Monto Desembolsado a la Fecha USD (hasta Add.5)	71,918,831.09
Monto del Adenda No. 06 d/f 03/agos/2021 (USD)	6,515,000.00
Firma de la Adenda #7 por extensión del tiempo contractual.	29/abril/2022
Firma de la Adenda #8 por extensión del tiempo contractual.	25/nov/2022
Monto Acta de Acuerdo sobre Ingeniería de Detalle, Rehabilitación y Caminos de Accesos de fecha 23 de febrero 2023. (USD). Add. No. 9	120,365,267.54
Firma de la Adenda #9, para la ingeniería de detalle, accesos a sitio de obra y por extensión del tiempo contractual.	31/mayo/ 2023
Monto Gerenciado por la DDH de la Adenda #9, para la ingeniería de detalle, accesos a sitio de obra y por extensión del tiempo contractual. (USD)	18,049,216.05
Monto Addendum No. 10 para la ingeniería y adquisición TBM (USD)	34,003,184.23.
Monto Gerenciado por la DDH de los Addendum No. 6, No. 7, No. 8, No. 9 y No. 10.	58,567,400.28
Monto amortizado Fase I hasta la fecha (USD)	48,550,049.88



Elaborado por Gerencia de Control y Programación de Proyectos DDH

Líder en Energía Limpia

Contratista	Consorcio Andrade Gutiérrez-OCECON
Total, pagado al Contratista a octubre/2022(USD)-FASE I	76,212,641.75
Monto pagado Fase I por concepto de Consultoría y Supervisión (Incluido en monto amortizado del Contratista) (USD)	3,965,133.82
Monto Ejecutado del componente: Campamento, Ingeniería de Detalle, Acta de acuerdo 23 febrero/2023-Add. No.6, 7, 8, 9, y Addendum No. 10 Adquisición TBM al mes de abril/2024. (USD)	42,508,341.11

ANTECEDENTES:

En seguimiento a las políticas de estado de incrementar el mercado energético utilizando como medio de generación las fuentes renovables, se ha contratado al Consorcio Andrade Gutiérrez-Ocecon, para que ejecute las actividades de diseño básico, la ingeniería de detalle, el suministro y montaje de los equipos hidromecánicos y eléctricos y la ejecución de obras de construcción tanto civiles como electromecánicas.

En junio 2009 el Contratista entrega su versión final del Diseño Básico, la cual fue revisada por la EGEHID, y como resultado se recomendó que expertos internacionales analicen una mejor alternativa en lo referente al manejo del riesgo geológico, cuya propuesta fue recibida en febrero de 2016.

En noviembre de 2016, la EGEHID mediante comunicación EGEHID-DDH-GIOE-SOL-051-077-2016, invita a reuniones de renegociación del contrato en base a que el Contratista deberá reelaborar los análisis de precios en base al diseño alternativo y deberán de iniciar de inmediato el estudio de nuevas alternativas de optimización del Proyecto, que tiendan a reducir costos y a obtener otros beneficios de este.

Las etapas del diseño que se ha venido ejecutando de este proyecto se resumen como sigue:



Elaborado por Gerencia de Control y Programación de Proyectos DDH
Líder en Energía Limpia

<i>Etapa</i>	<i>Descripción</i>	<i>Potencia Instalada</i>	<i>Energía en Punta</i>	<i>Volumen útil del Embalse</i>
	Diseño Básico (2009)	90.7Mw	194.68 GWh	1.56MM3
	Diseño Alternativo (nov. 2012)	114.85Mw	414.93GWh	1.65 MM3
	Diseño de Prefactibilidad (2019)	192Mw	353 GWh	22.24 MM3
	Diseño de Prefactibilidad optimizado (2021)	204Mw	416GWh	a calcular

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

El complejo Hidroeléctrico Las Placetas estará ubicado en el Distrito Municipal Las Placetas en el Municipio San José de las Matas, Provincia Santiago. Este proyecto aprovechará un salto de 517 m aproximadamente. El circuito hidráulico, contempla el trasvase de aguas desde la Presa en Mata Grande sobre el Río Bao hasta la Presa en Los Limones sobre el Río Jagua.

El arreglo general del Proyecto prevé la construcción de dos (2) presas y un Contraembalse en hormigón compactado con rodillo, localizadas en Mata Grande, los Limones y el Higüero; 2 casas de máquinas las cuales pueden operar independiente una de la otra.

La capacidad instalada total, será de aproximadamente 204 Mw, las unidades generarán un total de 416GWh/año. Este concepto busca maximizar la generación de energía durante las horas pico.

BENEFICIOS DEL PROYECTO

Incrementar el parque energético nacional utilizando energía limpia y renovable, reduciendo los costos nacionales de generación al reemplazar las plantas térmicas con altos costos de operación para así reducir los montos pagados con el subsidio de Tarifa Eléctrica, mejorando la balanza comercial y disminución de la dependencia de petróleo internacional.



Elaborado por Gerencia de Control y Programación de Proyectos DDH
Líder en Energía Limpia

Incremento aproximadamente 40% de la capacidad instalada que tenemos en materia de energía hidráulica en el país.

Mejora en los acueductos de Bao, Moca y Santiago debido que los embalses que abastecen estos acueductos tendrán un mayor volumen de regulación.

Mejora en los caudales para todo el sistema de irrigación que depende del canal Yaqué del Norte.

Generación de más de tres mil empleos directos, que ayudará en la mitigación de la demanda de puestos de trabajo de la región.

TRABAJOS PARA EJECUTARSE EN LA FASE I

Los estudios fueron programado para ser ejecutado en un periodo no mayor de doce (12) meses y comprenden la realización de los sondeos y estudios complementarios, riesgo sísmico e hidrología, topografía de la zona pendiente de levantar y de Geología, estudio de arreglo del Proyecto, análisis de la serie de caudales, estudio de energía de Las Placeta, el Diseño Básico Consolidado, Análisis de Factibilidad e informes de optimizaciones del proyecto, y la elaboración de la Oferta Técnica Económica del Proyecto para fines de construcción.

Después de presentados las propuestas antes citadas, se procederá a la firma del Addendum de Construcción para iniciar los trabajos de obras civiles del Proyecto Las Placetas.

TRABAJOS PARA EJECUTARSE EN LA FASE II PARCIAL GERENCIADO POR DDH

En fecha 23 de febrero de 2023 Las Partes firman un Acta de Acuerdo para el adelanto de la revisión y análisis de la ingeniería de detalle del Proyecto como actividad previa de la firma del contrato de ejecución de obra. Esto fue ratificado mediante la firma de Addendum No.9, el cual fue extendido su ejecución por 12 meses mediante la firma de Addendum No.11.

En fecha 14 de noviembre de 2023 Las Partes Firman el Addendum No. 10 cuyo objetivo principal es el diseño y la adquisición del equipo Tunnel Boring Machine (TBM), a los fines de cumplir con el cronograma de ejecución de obra en cuanto a la excavación de túneles que, debido a la gran longitud de túneles previstos en el Proyecto y sus complejidades, la adquisición de este equipo en ésta etapa del Proyecto disminuirá los tiempos críticos de ejecución de obras en el aspecto de excavación de túneles con TBM.



Elaborado por Gerencia de Control y Programación de Proyectos DDH

Líder en Energía Limpia