

EEQ - Empresa Eléctrica Quito
Gerencia de Generación y Subtransmisión
Dirección de Generación

PROYECTO: I065 EEQ-INV- CAL Diseño y Construcción del Reforzamiento de los anclajes de la tubería de presión, distribuidor de aguas de ingreso al reservorio y obras complementarias en la Central Hidroeléctrica Los ChillosEEQ-

Líder del Proyecto:	Fierro Luna, Galo Fernando (gfierro@eeq.com.ec)		
Patrocinador Ejecutivo:	Freire Pástor, Carlos Roberto	Programas Relacionados:	
Titular:	Freire Pástor, Carlos Roberto	Prioridad:	0
Tipo de Proyecto:	Infraestructura	Retorno Económico:	0.00
CUP:		TIR:	0.00 %
Objetivos Operativos:	1	VAN:	0.00
Viabilidad Técnica:	Media	Estimado Al Fin Del Proyecto:	300,000.00
Localidad de Gestión:	Zona 9 - DMQ > Pichincha > Quito		
Tipo de Ppto. Externo:		Fecha de Inicio - Fecha de Fin:	02/04/2018 - 25/01/2019
Fecha de última actualización:	05/08/2018	Fecha de Fin Base:	-
Modificado por:	Fierro Luna, Galo Fernando	Fecha del siguiente Hito:	

DATOS GENERALES

Descripción

Se realizará una consultoría para el diseño de los anclajes, con los resultados de la misma se procederá con la construcción de los anclajes mencionados, también se construirá el distribuidor de agua para la Laguna de los Chillos.

Beneficios Cualitativos

Proteger la tubería de presión que alimenta la Casa de Maquinas de la Central Hidroeléctrica LOs Chillos.

Tipo de Beneficiario

Empresa Eléctrica Quito y sus abonados del área de Concesión

Restricciones

TIEMPO:

Este proyecto consta de 2 fases deberá ser ejecutado en el periodo de 3 meses contados a partir de entrega de anticipo,

Fase 2 se espera la construcción en 3 meses

COSTO:

El presupuesto asignado para la ejecución de este proyecto es de \$ 300.000,00

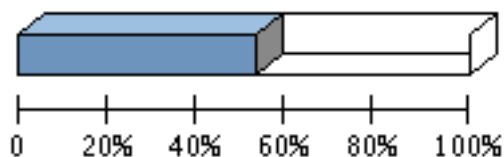
CALIDAD:

Los equipos a ser instalados deben cumplir con las especificaciones técnicas solicitadas en los pliegos

Fase Actual:	Anteproyecto	Definición	Planeación	Ejecución	Cierre	Completado	Congelado	Cancelado
--------------	--------------	------------	------------	-----------	--------	------------	------------------	-----------

AVANCE FÍSICO DEL PROYECTO

% TIEMPO TOTAL TRANSCURRIDO

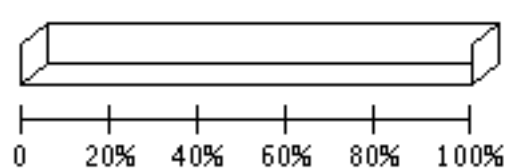


Transcurrido: 52.17 %

Fecha de Inicio: 02/04/2018

Fecha de Fin: 25/01/2019

% AVANCE TOTAL DEL PROYECTO



Porcentaje de Avance: 0.00 %

RESÚMENES EJECUTIVOS (MÁS RECIENTES)

Resúmenes Ejecutivos	Modificado por	Fecha de última actualización
JULIO 2018: Se pidió reforma al PAC a través de Memorando Nro. EEQ-GPE-2018-0056-ME	Fierro Luna, Galo Fernando	05/08/2018 - 02:11 PM
JUNIO: Se esta elaborando fase preparatoria para la consultoría correspondiente.	Fierro Luna, Galo Fernando	06/07/2018 - 10:08 AM
MAYO 2018: Se esta reasumiendo el proceso de contratación de consultoría, por cuanto existió disposición de Gerencia de Generación y Subtransmisión anterior, de realizar los diseños con personal EEQ lo que no fue posible por terminación de contrato de la Ingeniera a cargo	Fierro Luna, Galo Fernando	06/07/2018 - 10:08 AM
ABRIL 2018: Se esta reasumiendo el proceso de contratación de consultoría, por cuanto existió disposición de Gerencia de Generación y Subtransmisión anterior, de realizar los diseños con personal EEQ lo que no fue posible por terminación de contrato de la Ingeniera a cargo.	Fierro Luna, Galo Fernando	06/07/2018 - 10:04 AM

LOCALIDADES

Localidad de Impacto
No hay información disponible

HITOS

Hito	Categoría	Fecha Comprometida	Fecha Estimada	Fecha Real	A tiempo	Hito Cumplido	Avance Físico
No hay información disponible							

INDICADORES DEL PROYECTO

Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Resultado del Período	Fecha de Inicio	Último Período Actualizado
No hay información disponible						

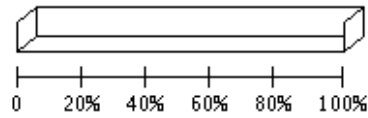
AVANCE FINANCIERO DEL PROYECTO

COSTO TOTAL

Anticipo Desembolsado:	0.00
Estimado Al Fin Del Proyecto:	300,000.00 **
Costo Total:	300,000.00
Total Devengado:	0.00
% Costo Total Devengado:	0.00 %

***El Estimado al fin del proyecto se calcula con el devengado de años anteriores, mas el programado a devengar actual, mas el planeado de años futuros.*

% COSTO TOTAL DEVENGADO



% Costo Total Devengado: 0.00 %

Perfil Económico 2018

	Años Previos	Año Actual (2018)	Años Futuros	Total
Ppto. Planeado	0.00	300,000.00	0.00	300,000.00
Ppto. Externo Planeado	0.00	0.00	0.00	0.00
Ppto. Aprobado Inicial	0.00	300,000.00	0.00	300,000.00
Ppto. Codificado	0.00	300,000.00	0.00	300,000.00
Ppto. Comprometido	0.00	300,000.00	0.00	300,000.00
Planeado - Codificado (2018)		0.00		
Programado a Devengar	0.00	300,000.00	0.00	300,000.00
Ppto. Devengado	0.00	0.00	0.00	0.00
Pagado Real	0.00	0.00	0.00	0.00
Estimado a fin de año	* 0.00	300,000.00	0.00	300,000.00
Variación Proyectada (Programado a Devengar - Estimado)	0.00	0.00	0.00	0.00
% de Programado a Devengar vs. Devengado	* 0.00 %	0.00 %	0.00 %	0.00 %
Ppto. Codificado 998	0.00	0.00	0.00	0.00
Ppto. Devengado 998	0.00	0.00	0.00	0.00

* Ppto. Devengado

PROGRAMADO A DEVENGAR VS. DEVENGADO 2018



Presupuesto Mensual 2018

Mes	Prog. a Devengar (Mensual)	Devengado (Mensual)	Prog. a Devengar (Acumulado)	Devengado (Acumulado)	Avance Acumulado	Estado	Avance Anual
Ene							

Presupuesto Mensual 2018							
Mes	Prog. a Devengar (Mensual)	Devengado (Mensual)	Prog. a Devengar (Acumulado)	Devengado (Acumulado)	Avance Acumulado	Estado	Avance Anual
Feb							
Mar							
Abr	0.00		0.00				
May	0.00		0.00				
Jun	0.00		0.00				
Jul	0.00		0.00				
Ago	0.00		0.00				
Sep	50,000.00		50,000.00				
Oct	75,000.00		125,000.00				
Nov	90,000.00		215,000.00				
Dic	85,000.00		300,000.00				
Total	300,000.00						

OBJETIVOS ALINEADOS

Objetivos Operativos	
3	Incrementar la disponibilidad por Operación y Mantenimiento de las Centrales de Generación MEDIANTE la ejecución del plan anual de mantenimiento y el cumplimiento de las inversiones de calidad.