



# Ignacio Bladimir Cerón Guerra

## Experiencia

Profesor Politécnica Nacional Ecuador  
Correo: epn.edu.ec

## Artículos

TÍTULO	CITADO POR	AÑO
<u>Análisis de la tendencia del precio del barril del marcador del crudo Ecuatoriano West Texas Intermediate (WTI)</u> BC Lemos Yáñez Quito, 2017.		2017
<u>Análisis de sensibilidad y dosificación de química demulsificante, antiescala y anticorrosiva por arena en los pozos del activo Cuyabeno</u> DA Bonilla Muñoz Quito, 2017.	1	2017
<u>Análisis del uso de resinas curables como solución al retorno de arena de fractura</u> JF Pantoja Alvear Quito, 2017.		2017
<u>Análisis multicriterio para la recuperación mejorada del campo Lago Agrio</u> HG Vásquez Bungacho Quito, 2018.		2018
<u>Análisis técnico-económico comparativo para el cambio de fluido motriz de petróleo por agua de formación, del sistema hidráulico en el campo Sacha</u> DS Arias Bautista Quito, 2017.		2017
<u>Análisis y selección de técnicas de estimulación en yacimientos con contenido de glauconita para mejorar la producción de crudo en el campo Mariann del bloque Tarapoa</u> DR Yajamin Guañuna Quito: EPN, 2015.		2015
<u>Caracterización físico-química del crudo Oriente en la refinería estatal Esmeraldas (REE).</u> MP Bastidas Ulcuango Quito, 2018.		2018

	<u>Determinación Analítica del Mecanismo de Empuje de los Reservorios del Bloque 15 Aplicando Balance de Materiales</u>		2017
	DS Chávez Quintana, JF Umaquiza Biscarra Quito, 2017.		
	<u>Determinación de la hidráulica óptima de perforación de pozos direccionales para el Campo Oso</u>		2015
	WD Calderón Cortez, CD Lomas Saavedra Quito, 2015.		
	<u>Distribución de la producción histórica de la arena "T" mediante la aplicación de un modelo numérico en un campo maduro</u>		2018
	CP Barahona Paredes Quito, 2018.		
1	<u>Estudio de Pre-factibilidad de la Recuperación Mejorada de Petróleo mediante Estímulos Vibracionales en el campo Paraíso-Biguno-Huachito</u>		2012
	AS Chamba Pambi, JL Hidalgo Ruiz Quito, 2012.		
	<u>Estudio de recuperación de grupos pesados en el campo Pungarayacu mediante inyección de vapor de agua utilizando tecnología actual</u>		2009
	CM Andrango Chacón, DI Castro Amán QUITO/EPN/2009		
	<u>Estudio para el incremento de producción en el campo BC implementando fracturamiento hidráulico en la arena de baja permeabilidad del pozo BC 2</u>		2017
	B Cerón, V Imbaquingo Revista Politécnica–Enero 38 (2)		
	<u>Estudio para implementar recuperación mejorada por inyección de Polímeros en un Campo del Oriente Ecuatoriano</u>		2013
	JJ Rojas Castillo Quito, 2013.		
	<u>Estudio técnico de los puntos apretados y empaquetamiento de la tubería respecto a la limpieza en las secciones 12 ¼" y/o 8 ½" de pozos perforados en el campo Palo Azul</u>		2016
	LA Lara Suárez Quito, 2016.		
1	<u>Estudio técnico estadístico de tiempos no productivos de las operaciones involucradas en la perforación de los pozos del campo Auca durante el año 2014</u>		2016
	EV Fauta Macas, LG Pacheco Carrera Quito, 2016.		

<u>Estudio Técnico para la implementación de Medidores de Flujo Multifásico en las Instalaciones de los Campos Drago y Arazá</u>		2011
LA Cangui Terán, FM Salazar Escobar QUITO/EPN/2011		
<u>Evaluación de los resultados de la aplicación de estimulaciones matriciales en reservorios del Campo X</u>		2017
TG Pucha Severino Quito, 2017.		
<u>Evaluación de Sistemas de Estimulación Matricial en la Formación M1 en el campo “Y”</u>		2017
LS González Almeida Quito, 2017.		
<u>Evaluación y predicción de la tendencia de los precios del MARCADOR DEL CRUDO ECUATORIANO WEST TEXAS INTERMEDIATE (WTI).</u>		2017
IBC Guerra, BCL Yáñez, GKV Cerón, ÁVG Eras AXIOMA, 69-83		
<u>Implementación del concepto de Energía Mecánica Específica (MSE) para la optimización de los parámetros de perforación del campo palo Azul</u>		2015
MJ Benavides Cedeño Quito, 2015.		
<u>Incremento de producción del campo Parahuacu de Petroproducción implementando fracturamiento hidráulico en arenas de baja permeabilidad</u>	2	2007
AV Castañeda Andrade QUITO/EPN/2007		
<u>Informe Técnico de Caña de Azúcar</u>	3	2015
J Pilco Quito		
<u>Lunar: exploraciones desde el cuerpo</u>		2019
NR Mena Reyes Quito		
<u>Metodología para la identificación de pozos con bajo rendimiento productivo en los Bloques 64 y 65 del Oriente Ecuatoriano</u>		2017
RJ Lozada Ulloa Quito, 2017.		
<u>Modelo integrado de gestión de la información para interpretación de comportamiento de reservorios de gas natural; caso de estudio: pozo Amistad XY</u>		2017
WP Prieto Rigaud Quito, 2017.		

<u>NO: Redimensionamiento de los sistemas de producción de fluidos y de reinyección de aguas de formación, en las estaciones Sacha Norte 1</u>	4	2009
KDL Fernández Pérez, G Costa		
Sacha Norte 2		
<u>Optimización de los procesos en las facilidades de producción en el Campo Sacha</u>		2009
CP Jiménez Carrión		
QUITO/EPN/2009		
<u>Perforación de pozos de desarrollo para el campo Parahuacu</u>	1	2007
AM Obando Morocho		
QUITO/EPN/2007		
<u>Proyecto de ubicación de pozos de relleno</u>		2007
DA González Almeida		
QUITO/EPN/2007		
<u>Recuperación mejorada de petróleo mediante biotecnología para el Campo BEV</u>		2016
VH Imbaquingo, IBC Guerra, AG Eras		
Revista Politécnica 38 (1), 8-8		
<u>Rediseño del Sistema de Almacenamiento y Transporte de crudos (SATC) de los campos Culebra-Yulebra-Anaconda hacia el CPF</u>		2010
CP Solórzano Ulloa		
QUITO/EPN/2010		
<u>Simulación del campo MDC (región norte) para evaluar la recuperación mejorada por inyección de agua</u>		2017
EA Castro Jibaja		
Quito, 2017.		
<u>Simulación y modelado del sistema de producción en el campo Singue</u>		2016
SM Chugchilán Tipán, FP Rodríguez Sierra		
Quito, 2016.		
<u>Ubicación y prognosis de pozos a perforar en los Campos Auca-Auca Sur</u>	3	2010
AX Guerrero López, PF Valencia Martínez		
QUITO/EPN/2010		