



Nombre: Darío Alfredo Viloría Vera  
Fecha de Nacimiento. 09-01-51  
País: Caracas. Venezuela  
Pasaporte N°: 124889763:  
Estado Civil: Casado  
Dirección: Cristóbal Gómez Jurado. 760 con José Tobar y Tobar. Ibarra, Ecuador  
Teléfono móvil: 0983325202      Teléfono fijo: 06500 1711  
Correos electrónicos: [alfvilver@gmail.com](mailto:alfvilver@gmail.com) [dviloría@yachaytech.edu.ec](mailto:dviloría@yachaytech.edu.ec)

### **Estudios Realizados:**

Doctorado en Físico - Química de Materiales”, Instituto Nacional Politécnico, Escuela Nacional Superior de Artes en Tecnología y Química. Toulouse (ENSACHT. Francia 1979. Mención: Tres Honorable. Primera Promoción.

Diploma de Estudios a Profundidad “Materiales de Alto Desempeño”, Instituto Nacional Politécnico, Escuela Nacional Superior de Química (ENSACHT) Toulouse - Francia 1976.

Licenciatura en Química Opción Tecnológica Universidad Central de Venezuela 1974. Primera Promoción.

## **2. Docencia.**

### **2.1. Régimen presencial**

Profesor Ocasional Universidad Yachay Tech. Escuela de Ciencias, Ingeniería Petroquímica Y Polímeros, 2017 a la fecha. (San Miguel de Urcuqui). Ecuador a la fecha, en las asignaturas:

- Corrosión y Desgastes de Materiales.
- Energías Convencionales y no Convencionales.
- Aspectos Técnicos y Económicos en Proyectos de Ingeniería
- Fundamentos de Ingeniería Química
- Introducción a la Ingeniería-

Miembro del Comité ad hoc, para el diseño del Programa de Maestría y Doctorado en Ciencias, Escuela de Ciencias, Ingeniería Petroquímica y Polímeros,

Profesor Titular, bajo el Régimen de Contrato, Programa de Maestría en Ingeniería Química Mención Gas Natural y sus Productos Facultad de Ingeniería, Universidad Central de Venezuela 2007 al 2017, en las asignaturas de:

- Valorización del Gas Natural.
- Conversión del Gas Natural (Química del Metano).
- Gas Metano como Vector de Integración Hemisférica,
- Aseguramiento de Flujo
- Aspectos Criogénicos y Termodinámicos en la Industria del Gas Natural

Responsable de la mención del Gas Natural en el Programa de Maestría en Ingeniería Química, Mención Gas Natural en la Facultad de Ingeniería a de la Universidad Central de Venezuela, Otorgamiento del certificado. Diplomado en Gas Natural, 2012.

Profesor de la asignatura Tópicos Especiales del Negocio de Gas, Gas Natural Licuado. Especialización en Gerencia de Gas Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela 2009 al 2012.

Profesor de Post Grado en Ingeniería de Materiales “Corrosión en la Industria Petrolera” Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela, 2001 – 2002

Profesor de Pregrado Estabilidad de Materiales, Ingeniería de Materiales Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela, 1999 al 2000.

Profesor en la Especialización de Materiales e Inspección de Equipos, Tópicos Especiales de Corrosión. Escuela de Metalurgia y Ciencia de los Materiales. Universidad Central de Venezuela 1989 al 1999.

Profesor Agregado Cátedra: Mecánica de Fluidos, Instituto Universitario de Tecnología, (IUT-RC). Caracas, Venezuela, 1979 al 1980.

Preparador. Asistente en los Trabajos Prácticos en los Laboratorios de Principios de Química Generales I y II. Universidad Paul Sabatier. Toulouse Francia 1977 al 1979.

Preparador. Asistente en los Trabajos Prácticos en los Laboratorios de Principios de Química Generales I y Laboratorista en el Laboratorio de Investigación Compuestos Organometálicos, Universidad Central de Venezuela, 1970 al 1971.

## **2.2. Régimen presencial en calidad de invitado.**

Profesor Invitado al Postgrado de Gestión de la Energía. Semana Internacional Escuela Superior de Administración y Negocios (ESAN). Perú Lima. 2015 y 2016.

Profesor Invitado al Programa de Formación de Gerentes, en Tópicos de Energía. CAREC Perú, Lima. 2012.

Profesor Invitado a la Cátedra Tópicos Especiales en la Industria de los Hidrocarburos. (Curso de Nivelación para Comunicadores Sociales.) “Universidad Venezolana de los Hidrocarburos” Caracas, Venezuela. Octubre y Diciembre 2011

Profesor Invitado a la Cátedra de la Industria de Hidrocarburos en Venezuela. Diplomado “Formación de Nuevos Investigadores Convenio Universidad del Zulia y PDVSA. Octubre 2010

Profesor Invitado a la Cátedra de Aspectos de Seguridad Ocupacional e Higiene y Ambiente en la Industria de los Hidrocarburos Gaseosos. Postgrados de Seguridad Ocupacional e Higiene y Ambiente de la Universidad Bolivariana Caracas, Venezuela, 2007 y 2008

Profesor Invitado a la Cátedra de Inhibidores de Corrosión. Maestría en Materiales y Corrosión UNEXPO –Puerto. Ordaz, Venezuela, 2004 al 2005

Profesor Invitado a Seminarios de Postgrado Ingeniería Química y Corrosión Universidad del Zulia. Desde 1987 al 2000.

### **2.3. Régimen educación virtual y a distancia.**

Profesor del Diplomado en Gestión de Operaciones en la Maestría de Gerencia de los Hidrocarburos Universidad Guglielmo Marconi. 2017 a la fecha.

Profesor de la Especialización en Reservorios Convencionales y no Convencionales. U online. Sta. Cruz, Bolivia. 2016.

Profesor del Diplomado en Corrosión U online. Sta. Cruz, Bolivia, 2015 al 2016.

Profesor en el Programa de Maestría en Hidrocarburos, dictando la asignatura de Aspectos Jurídicos y Legales de la Industria de los Hidrocarburos. Universidad Villa del Mar. Chile. Maestría Gestión de los Hidrocarburos, 2013 hasta la fecha.

Profesor Aspectos Jurídicos y Legales de la Industria de los Hidrocarburos Maestría Gestión de los Hidrocarburos. U virtual, Santa Cruz Bolivia. 2011 al 2015.

Profesor Aspectos Jurídicos y Legales de la Industria de los Hidrocarburos en el Programa de Maestría de Hidrocarburos. Universidad del Mar. Chile, 2011 al 2012.

## **3. Tesis y trabajos de grados dirigidos en calidad de Tutor, Cotutor, Miembro del Jurado. Evaluador.**

### **3.1. Programas Doctorales en Investigación. Tesis.**

1. Alejandra Balza. Variabilidad de las Propiedades del Cemento Petrolero Debido a la Inclusión de Nano partículas de Alúmina en Lechadas Cementantes. Cotutor. Doctorado en Ciencias de la Ingeniería. Universidad Central de Venezuela. Octubre 2017.
2. Miguel Pérez. Desarrollo de un Fluido Anti floculante para Fluidos de Perforación, Base Agua a Partir de Taninos a partir de los Taninos Extraídos del Dividive. (Caeseloinia coriaria,) Miembro del Jurado. Evaluador. Tesis Doctoral en Ciencias de la Ingeniería en el Programa de Geociencias. Universidad Central de Venezuela. Septiembre 2016.
3. Magaly Henríquez. Etude d'un Traitement Multifonctionnel Vert Contre la Corrosion de L'Acier au Carbone 5L-X65 en Miliue of CO2. Doctorat Institute Nationale Polytechnique. Toulouse. France. Tutor Industrielle 2013.

4. José Biomorgi. Traitment par des Procédés d'Oxydation de Produits Organique en Phase de gaz et Phase Auquese en Présence de Aluminosilicates. Tutor Doctorado en Química Université Paul Sabatier Toulouse France.- 2012.
5. Patricia Lugo. Cuantificación de la Materia Orgánica en Rocas Pre-Cretácicas en los Andes Venezolanos Miembro del Jurado. Evaluador. Doctorado en Geoquímica. Universidad Central de Venezuela. 2011
6. Belkiz Velázquez. Estudio del Mecanismo de Inhibición en la Permeación de Hidrógeno con Soluciones Ácidas de Ácido Clorhídrico. Miembro del Jurado. Evaluador. Doctorado en Ciencias de los Materiales. Universidad Central de Venezuela 2010.
7. Sonia Camero. Estudio de las Relación entre la Microestructura y Daños por Hidrógeno en un Acero API 5L X52 Utilizado en la Industria Petrolera. Mi embro del Jurado. Evaluador, Doctorado en Ciencias de los Materiales. Universidad Central de Venezuela. 2010
8. José Centeno. Estudio de las Interacciones de H<sub>2</sub>S y CO<sub>2</sub> con el Material Cementante Utilizado en la Construcción de Pozos Petroleros. Tutor Industrial, Doctorado en Geoquímica. Universidad Central de Venezuela. 2009,
9. Jorge Perdomo. High Temperature Corrosion, Carburation Mechanism. s.Tutor Industrial, PHD in Science. Case University. USA, 1995.
10. Juan J González Bajanchi , Lois paraboliques pendant L'oxydation à Haute Température: Relations avec la Taille des Grains etl'épaisseur de l'oxyde. Mécanisme de Corrosion à Haute température. 2005., Tutor Industrial, Thesis Doctoral INP Toulouse, France (1995)
11. Yolanda de Abreu. Études des Mecanism dans le Traitement des Eaux Industrielles. Impedance Électrochimique. Tutor Industrielle,. Thesis, Doctoral INP Toulouse, France (1995)

### **3.2. Exámenes doctorales para la aplicación a los programas en Ciencias de la Ingeniería. Coordinación o miembro de los comités doctorales.**

1. Alaiza Balza. Visualización de Tecnologías Convencionales y No Convencionales para el Desarrollo de la Industria del Gas. Mercado Interno y de Exportación. Coordinador del comité doctoral. Doctorado Individualizado de Ingeniería. Universidad Central de Venezuela
2. Alejandra Balza, Influencia de la Adición de Nano partículas de Alúmina, sobre las Propiedades Fisicoquímicas y el Desempeño Mecánico del Cemento Petrolero Miembro del Jurado del Examen Doctoral en Ciencias de la Ingeniería en el Programa de Ciencias de la Tierra, Universidad Central de Venezuela. Enero 2016.
3. Adriana García, Desarrollo de las Bases para la Producción de Solidos Adsorbentes en Venezuela con Materia Prima y Tecnología Nacional. Miembro del comité doctoral. del Examen Doctoral en Ciencias de la Ingeniería en el Programa de Valorizacion del Gas Natural, Universidad Central de Venezuela. Febrero 2015
4. María Llamedo. Estudio de la Presencia del Agua en el Sistema Yacimiento – Producción. Julio 2019.

### **3.3. Programas de Maestrías de Investigación. Trabajos especiales de grado,**

1. Trigilio, A. Simulación y Optimización de Ciclos de Licuefacción del Gas Natural, Miembro del Jurado Evaluador. Maestría en Ingeniería Química, Orientación Termodinámica Aplicada. Universidad Simón Bolívar. Caracas Venezuela. Mayo 2015.
2. Orlando Catiblanco Urrego. Estudio Comparativo de la Eficiencia de Algunas Pectinas Comerciales como Inhibidores en la Formación de Hidratos de TetraHidrofurano. Miembro del Jurado Evaluador, Maestría en Ingeniería Química Universidad Central de Venezuela Agosto 2015.
3. Ramón, Ruíz. Recuperación para la Generación Eléctrica, de Gases de Merma y Venteo en la Costa Oriental del Lago de Maracaibo. Venezuela. Miembro del Jurado Evaluador, Maestría en Ingeniería Química Universidad Central de Venezuela. Marzo 2015.
4. Lucy Monsalve. Criterios Tecnológicos para la Expansibilidad de Plantas de Licuefacción de Gas Costa Afuera. Tutor Académico, Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. Enero 2014.
5. . Jennifer Leal. Caracterización Físico – Química de los Principios Activos Presentes en el Concentrado de Melaza, con Potencial Uso para el Endulzamiento del Gas Natural. Cotutor. Académico, Maestría en Química. Universidad Simón Bolívar. Caracas Venezuela. Marzo 2013.
6. Jefrenck Castro, Acuatermolisis de Crudos Pesados y Extrapesados en Presencia de Aditivos Provenientes de la Agro Industria. Maestría en Ingeniería Química. Tutor. Industrial, Universidad Central de Venezuela. Octubre 2013.
7. Arcenio, Valdivieso Aprovechamiento del Gas de la Faja como Insumo Energético en Mejoradores de Crudos. Tutor Académico, Maestría Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2012.
8. Lorena La Rosa, Valorización del Gas Natural Destinado a la Quema y Venteo en las Instalaciones Petroleras del Distrito Norte. Tutor Académico. Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2012.
9. Gabriela González. Estudio de Requerimientos de Gas a lo Largo de la Cadena de Valor para Negocios de Crudo Extrapesado en la Zona Central de la Faja Petrolífera del Orinoco. Tutor Industrial, Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela, 2012
10. Karen Rodríguez. Aprovechamiento del Gas de Venteo y Quema para la Generación Eléctrica. Tutor Académico, Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela, 2012
11. Rosana Villafañe. Estudios de las Aguas de Formación y Producción: Gestión del Riesgo por la Problemática de Incrustaciones. Tutor Académico. Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2012
12. Elluz Torin. Factibilidad Técnica de la Formulación, Manufactura y Aplicación de un Nuevo Proceso Industrial, de Inhibidor de Incrustaciones no Convencional, a Base de Polisacáridos Naturales. Tutor Académico. Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela., 2011

13. Nastenka Azuaje. Valorización de Gas de Baja Presión como Recurso Energético en la Costa Oriental del Lago de Maracaibo Tutor Industrial, Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2011
14. Carlos Vega. Influencia de la Microestructura de un acero API 5L - X42 Sobre su Resistencia a la Corrosión por CO<sub>2</sub>. Miembro del Jurado Evaluador Maestría en Tecnología de Materiales. Universidad Simón Bolívar. 2011
15. Roxana Álvarez. Estudio Experimental de Picaduras en Aleaciones de Magnesio Sometidas a Ambientes Húmedos. Miembro del Jurado Evaluador Maestría en Tecnología de Materiales. Universidad Simón Bolívar. 2011.
16. María A Carrasquero. Estudio de los mecanismos de Retención de Calcio en Soluciones de Polisacáridos Naturales y su Estabilidad Térmica. Tutor. Maestría en Química. Universidad Central de Venezuela Seminario I y II. 2011.
17. Yasmely Itriago. Moravia Rojas, Luis Viloría. A Technical Feasibility Study For The Storage Of Natural Gas In Underground And Surface. (Venezuela's Case) Tutor. Maestría en Ingeniería de Petróleo. Rueil Mailmaison France. Institut Francais du Petrole. 2011.
18. Rosa Nádales. Formulación de un Nuevo Tratamiento Químico Multifuncional para Sistemas de Producción Multifásicos. Tutor. Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2011.
19. María Pens. Estudio de Factibilidad para Almacenamiento Geológico de CO<sub>2</sub>, en Yacimientos Agotados Ubicados en el Campo Sta. Rosa. Tutor. Maestría en Ciencia de la Tierra / Geología. Universidad Central de Venezuela.
20. José A García. Estudio del Efecto del CO<sub>2</sub> y N<sub>2</sub> de Inyección en las Propiedades Físicas y Químicas de los Fluidos de Yacimientos. Tutor. Maestría en Ciencia de la Tierra / Geoquímica. 2011, Universidad Central de Venezuela.
21. Francisco Navarro. Evaluation of Adsorption Capacity of Nanoparticles and Nonnanoparticles of ZnO Able to Eliminate H<sub>2</sub>S. Master Science Robert Gordon Univerity, GB. 2011,
22. Virginia Buccellato. Alternatives for Managing Spent Iron Oxides Generated in Gas Sweetening Units Master Science Robert Gordon Univeristy, GB. 2011.
23. Adriana García. Influencia de Una Nueva Serie de Catalizadores Soportados sobre la Reformación del Metano. Miembro del Jurado Evaluador. Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela, 2010
24. Héctor Bermejo. Extracción de Manteca de Cacao a Partir de la Semilla de Cacao (Theobroma Cacao) Usado los Métodos de Extracción con Fluidos Supercríticos y Extracción Asistida por Microondas. Miembro del Jurado Evaluador Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2010,
25. Mónica Román. Evaluación de las Diferentes Formulaciones CMS-Amina como Secuestrante Líquido de H<sub>2</sub>S y CO<sub>2</sub>. Tutor Industrial, Maestría en Química. Universidad Simón Bolívar. 2010.
26. Neliana D Alessandri. Evaluación y Simulación de Esquemas de Tratamiento y Procesamiento de Gas Natural Rico. Tutor Industrial. Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2009.

27. Marvin Ricaurte. Evaluación de Aglomerados de Mineral de Hierro como Alternativa Tecnológica para la Remoción del H<sub>2</sub>S. Tutor Académico, Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2008
28. Luis Castillo. Escalamiento Tecnológico de un Inhibidor de Incrustaciones a Base de Gel de Aloe vera. Tutor Académico, Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela 2008.
29. María Elena Sucre. Valorización de Yacimientos de Gas Costa Afuera, Caso Venezuela. Tutor. Industrial. Maestría en Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2008.
30. Magaly Henríquez. Evaluación de las Propiedades Fisicoquímicas del Crudo SBC-104 y del Gas Asociado en Presencia de Gases no Convencionales. Tutor Industrial. Maestría en Química. Universidad Central de Venezuela. 2008,
31. José Biomorgi. Estudios de Mecanismos de Corrosión en Líneas de Producción de Crudo y Gas. Tutor Industrial, Maestría en Ciencia de los Materiales. Universidad Central de Venezuela. 2007.
32. Marta Castillo. Mecanismos de Permeación de Hidrógenos en Aceros al Carbono. Tutor Industrial. Master in Science. Case University. USA. 2000,
33. Yolanda Reyes. Corrosión por CO<sub>2</sub> del Acero al Carbono P110 a Condiciones de Fondo de Pozo. Tutor Industrial. Maestría en Ingeniería Química. La Universidad del Zulia.
34. Ruth Bisbal. Fragilización por Hidrógeno de Aceros al Carbono en Soluciones de Alcanolaminas. Tutor Industrial. Maestría en Ciencia de los Materiales. Universidad Central de Venezuela.
35. Raymundo Case. Estudio de los Mecanismos de Mecánica de la Fractura en el Agrietamiento Inducido por Hidrógeno en Plantas de Endulzamiento de Gas. Tutor Industrial. Maestría en Ciencia de los Materiales. Universidad Central de Venezuela.
36. Carlos Abreu. Desarrollo de Formulaciones para la Inhibición de la Corrosión en Procesos de Acidificación de Pozos Completados con 22 % Cr. Tutor Industrial, Maestría en Tecnología de Materiales. Universidad Simón Bolívar.

#### **3.4. Programas de Especialización Profesional. Trabajos especiales de grado.**

1. Adriana Miaja. Análisis Jerárquico en Selección de Tecnologías Gas en Generación Eléctrica. Cotutor. Especialización en Negocios de Gas. Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela. 2012.
2. Mariel Padrino. El Gas Natural y la Estructura de Generación Eléctrica en Venezuela Cotutor. Especialización en Negocios de Gas. Cotutor. Universidad Simón Bolívar. Caracas Venezuela. 2012.
3. Nicolás Morena. Tecnologías para Licuefacción de Gas Natural en Venezuela. Tutor. Especialización en Negocios de Gas. Universidad Simón Bolívar. Caracas Venezuela 2011.
4. Janeth López. Transporte de Gas Natural en Hidratos. Tutor. Especialización en Negocios de Gas. Universidad Simón Bolívar, Caracas Venezuela 2011.

5. Rosana Mariño. “Visualización de las Instalaciones de Acondicionamiento Requeridas para la Planta de Licuefacción de Gas Natural A Ser Implantada en el Complejo Industrial Gran Mariscal de Ayacucho (CIGMA) en Guaria, Estado Sucre”. Universidad de Oriente. Puerto La Cruz, Edo Anzoátegui, Venezuela. Tutor Industrial, Especialización Ingeniería de Gas. 2011.
6. Jeanne G Liendo P. Estructura de Mercado en el Comercio Internacional de Gas Natural. Miembro del Jurado Evaluador Especialización en Negocios de Gas. Universidad Simón Bolívar. Caracas Venezuela, 2011.
7. Ana Cabrera. Diseño de Exfoliante Corporal con Propiedades Anti Oxidantes A Base de Cáscara de Semilla de Theobroma cacao Nacional. Asesor Técnico. Especialización en Ciencia y Tecnología Cosmética. Facultad de Farmacia. Universidad Central de Venezuela. 2010.
8. Yanine González. Evaluación de Factibilidad del Uso de Materia Prima Nacional para la Remoción de H<sub>2</sub>S en los Procesos de Endulzamiento del Gas Natural. Tutor Industrial, Especialista en Ingeniería de Gas. Universidad de Oriente. Caracas Venezuela, .2010.
9. José A García. Estudio Integrado de Remoción de CO<sub>2</sub> en Campos de Gas Libre. Tutor Industrial, Especialización en Geoquímica. Universidad Central de Venezuela. 2008.
10. Marjorie Rodríguez Especificaciones del Sistema de Instrumentación en una Planta Piloto para la Síntesis de Furfural. Especialista en Control y Automatización. Universidad Central de Venezuela. 2010.
11. Alaiza Balza. Selección de Tecnologías para Endulzamiento de Gas, en Diferentes Áreas Geográficas de Venezuela, Tutor. Especialización Negocio de Gas. 2009.
12. Raymundo Case. Estudio de la Corrosión Bajo Tensión del Acero A515 en Presencia de Alcanolaminas. Tutor. Especialización de Inspección de Equipos. Escuela de Ciencia de los Materiales. Universidad Central de Venezuela, 1993.
13. Aleida Carruyo. Corrosión por CO<sub>2</sub> y su Inhibición en Instalaciones del Lago de Maracaibo. E Especialista ene Evaluación de Materiales e Inspección de Equipos, Tutor. Escuela de Metalurgia y Ciencia de los Materiales Universidad Central de Venezuela. 1993
14. Jesús Peñalver. Corrosión Erosión en Pozos de Gas Condensado. Especialista ene Evaluación de Materiales e Inspección de Equipos, Escuela de Metalurgia y Ciencia de los Materiales Universidad Central de Venezuela. 1993.
15. José Caires. Procedimiento de Inspección para Evaluar la Factibilidad de Reparación de Alabes Rotativos de Primera Etapa para Turbinas de Gas. Especialista ene Evaluación de Materiales e Inspección de Equipos, Escuela de Metalurgia y Ciencia de los Materiales Universidad Central de Venezuela. 1993.

### **3.4. Pregrado. Estudios de Tercer Nivel. Trabajos especiales de grado. Licenciaturas en Ciencias e Ingeniería.**

1. Néstor J, Velásquez P. Estudio de la Factibilidad Técnica del Uso de Aminas Biogénicas en la Mitigación de H<sub>2</sub>S. Producto de la Tecnología de Inyección de Vapor. Tutor Académico, Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2013.



2. Jonathan, Retes U. Tratamiento Acuatermolítico para el Mejoramiento de Crudos Pesados Utilizando Aditivos Innovadores. Tutor Académico. Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2013
3. Zorrilla, A. Valorización del Gas Natural de Quema y Venteo bajo Distintos Escenarios de Producción en el Oriente Venezolano. Miembro del Jurado Evaluador. Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2013.
4. Pedro M. García S. Evaluación de gases de Diferente Naturaleza en Procesos de Recuperación Mejorada de Crudos Pesados mediante la Técnica de Tubos Delgado. Miembro del Jurado Evaluador. Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2013
5. Elaine Michelle Lemoine Carreño. Formulación de un Tratamiento Químico Multifuncional Aplicable en Instalaciones de Producción de Hidrocarburos. Cotutor Académico, Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2012.
6. Ana M Gamboa. Evaluación de Procesos para la Separación del Amoníaco, en Corrientes de Gas Despojador de Gases Agrio Miembro del Jurado Evaluador. Ingeniería Química. Universidad Metropolitana. Caracas, Venezuela. 2012
7. Nidia Rivero. Evaluación del Desempeño del Sistema de Gas Combustible de la Planta GE – 2. Miembro del Jurado Evaluador. Ingeniería Química. Universidad Metropolitana. Universidad Metropolitana. Caracas, Venezuela. 2012.
8. Andrea Luongo. Formulación de un Tratamiento Químico Multifuncional para el Aseguramiento de Flujo en las Líneas de Transporte de Gas de las Instalaciones Costa Afuera. Cotutor Industrial. Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2011.
9. Giovanni Julio Estudio de la Capacidad de Adsorción de H<sub>2</sub>S en Sólidos a Base de ZnO, Utilizados como Endulzante del Gas Natural. Miembro del Jurado Evaluador, Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2010.
10. Ángela Mújica. Evaluación e Identificación de la Formación de Hidratos de Gas Metano mediante el Empleo de Simuladores Comerciales de Proceso, Miembro del Jurado Evaluador. Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2010
11. Patricia Arteaga. Montaje y Puesta en Marcha de una Planta Dinámica de Lecho Fijo, Escala Laboratorio para Estudiar la Capacidad de Sorción de Secuestrantes Sólidos Usados en la Remoción de H<sub>2</sub>S del Gas Natural. Miembro del Jurado Evaluador, Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2010
12. Blanca Arteaga. Mitigación de la producción de H<sub>2</sub>S Consecuencia de la Tecnología Inyección de Vapor Mediante el uso de Aminas Biogénicas. Tutor Académico, Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2009
13. Aníbal Rivera. Modelaje y Simulación de una Unidad de Endulzamiento de Gases Ácidos y de Tratamiento de Aguas Agrias para la Evaluación de Propuestas de Mejora. Tutor Industrial. Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2007.
14. Rosa Nádales. Estudio Comparativo de Tecnologías Convencionales y no Convencionales para la Remoción de Gases Ácidos en la Industria del Gas. Tutor Industrial. Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2006.

15. Jetsymileth Reyes. Optimización de un Inhibidor de Incrustaciones a Base de Gel de Aloe vera en instalaciones de Gas y Crudo. Cotutor Industrial. Ingeniería Química. Universidad Metropolitana, Caracas, Venezuela. 2016.
16. Carlos Mata. Polisacáridos Naturales como Agentes Anti-Incrustantes. Tutor Industrial. Licenciatura en Química. Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela, 2006,
17. Mariana Carrillo. Evaluación de la Perdida de Café en el Proceso de Torrefacción de la Empresa Fama de América S.A. Planta La Yaguara. Tutor Industrial, Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2006.
18. Rene Uribe. Estudio del Proceso de Remoción del H<sub>2</sub>S Contenido en el Gas Natural Mediante el Uso de Sorbentes Sólidos a Base de Hierro. Cotutor Industrial. Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2006
19. Geraldine Torin. Evaluación de Diferentes Formulaciones para la Aplicación del CMS como Agente de Remoción de Gases Ácidos. Cotutor Industrial, Ingeniería Química. Universidad de Carabobo. 2006
20. Johnny Gutiérrez. Factibilidad del Manejo y/o Uso de Subproductos del Proceso de Destilación del Etanol en la Industria del Gas Natural. Tutor Industrial. Licenciatura en Química. Universidad Central de Venezuela. 2005
21. María A Carrasquero. Estudio de la Preservación y Estabilidad de un Inhibidor de Incrustaciones a Base de Aloe vera. Cotutor Industrial, Licenciatura en Química. Universidad de Carabobo. Caracas Venezuela. 2005
22. Keyla Castillo. Estudio de las Modificaciones de las Propiedades Físicas y Químicas de un Crudo del Campo Sta. Bárbara en Presencia de CO<sub>2</sub> y N<sub>2</sub> y sus Mezclas. Cotutor Industrial. Licenciatura en Química. Universidad de Carabobo. Universidad de Carabobo. Caracas Venezuela. 2005.
23. Andreina González Efecto del Uso de Secuestrantes Líquidos para la Remoción de H<sub>2</sub>S en Sistemas de Crudo y Gas Natural. Tutor Industrial Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2005,
24. Carolina Rodrigues. Estudio de la Influencia del Tratamiento Térmico en Lechos Sólidos para la Remoción de H<sub>2</sub>S del Gas Natural. Tutor Industrial. Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2005
25. Gabriela González. Estudio del Comportamiento de Secuestrantes de H<sub>2</sub>S en Corrientes de Gas Natural al Norte de Monagas. Tutor. Industrial Ingeniería Química. Universidad Simón Bolívar Caracas Venezuela. 2005
26. Luis Castillo Escalamiento Tecnológico de un Inhibidor de Incrustaciones a Base de Gel de Aloe vera. Tutor Industrial Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. 2004,
27. Franck Cabrera Sinergia entre los Tratamientos Líquidos de Secuestrantes de H<sub>2</sub>S y Deshidratación de Gas Natural con TEG. Cotutor Industrial, Licenciatura en Química. Universidad Central de Venezuela. 2004.
28. Rafael Yoll. Estudio de la Influencia del Agua en Lechos Sólidos para la Remoción de H<sub>2</sub>S del Gas Natural. Tutor Ciencia de los Materiales. Universidad Central de Venezuela. 2004,

29. Johnny León. Optimización de la Planta Piloto de Adsorción con Lechos Sólidos. Cotutor. Industrial, Ingeniería Industrial. Universidad Santa María., Caracas, Venezuela. 2004.
30. Jesús Ramírez Estudio del Aloe vera como Potencial Biotratamiento en las Instalaciones de Manejo de Gas Natural. Cotutor Industrial, Ingeniería Industrial, Universidad Experimental Politécnica Caballero Mejías. Caracas Venezuela, 2004
31. María Duque. Estimación de los Costos de Aplicación de Tecnologías Convencionales y en Desarrollo para el Endulzamiento del Gas Natural. Cotutor. Industrial Economista. Universidad Simón Rodríguez. Edo Miranda, Venezuela, 2004.
32. Luis Mesa, Enrique Gómez. Opciones Tecnológicas para la Valorización del Gas Natural Costa Afuera. Tutor Industrial, Ingeniería Industrial. Universidad Católica Andrés Bello. Caracas Venezuela. 2003.
33. Francisco Blanco. Estudio del Comportamiento de Secuestrantes Sólidos de H<sub>2</sub>S Utilizados en la Industria Petrolera. Tutor. Industrial. Ingeniería de Materiales. Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela. 2003.
34. Alejandra Balza. .Estudio de Compatibilidad de Tratamientos Químicos en Sistemas de Gas para el Control de la Corrosión N de M, Tutor Industrial. Licenciatura en Química. Universidad Central de Venezuela. 2002.
35. Eugene Bonin. Comportamiento de Secuestrantes Líquidos para la Remoción de H<sub>2</sub>S, en Presencia de Otros Tratamientos Químicos. Cotutor Industrial,, Ingeniería de Materiales Universidad Simón Bolívar. Caracas Venezuela, 1999.
36. Ángel Lusinchi, Corrosión y su Control en Líneas de Transmisión de Gas Natural. Cotutor Industrial, Ingeniería Química Universidad Experimental Politécnica. Lara. Venezuela 1999,
37. Yolanda Mirabal. Corrosión por CO<sub>2</sub> en Zona Afectada por el Calor (ZAC). Ingeniería Metalúrgica. Cotutor Industrial Escuela de Ciencia de los Materiales. Universidad Central de Venezuela. 1998,
38. Álvaro Camacho. Control de la Corrosión en Sistemas de Inyección de Gas a Alta Presión. Cotutor Industrial. Ingeniería de Materiales. Universidad Simón Bolívar, Caracas Venezuela, 1997.
39. Hernán Rincón. Corrosión bajo Depósitos de Azufre Elemental, en Sistemas de Levantamiento Artificial por Gas. Cotutor Académico, Ingeniería de Materiales. Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela, 1996.
40. Simona Duplat. Corrosión por CO<sub>2</sub> bajo depósitos de Asfáltenos. Tutor Académico, Ingeniería Química. Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela. 1995.
41. Diego Quirós. Confiabilidad Estructural de Circuito Dinámico de Campo. Tutor Industrial Pasantía Ingeniería Mecánica. Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela. 1995.
42. María Carolina Moreno A, Corrosividad de la Trietanolamina sobre el Acero A-515 en Procesos de Endulzamiento de Gas, Tutor Ingeniería de Materiales. Universidad Simón Bolívar.. Caracas, Venezuela. 1995.

43. Ender Ramírez. Susceptibilidad a la CBT de Alcanoalminas Utilizadas en el Endulzamiento de Gas Tutor Ingeniería de Materiales. Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela. 1995.
44. Marta Castillo, Desempeño del acero 22 % Cr en Procesos de Acidificación de Pozos. Universidad Simón Bolívar Caracas, Venezuela. 1994
45. Aura Oliveros. Estudio de los Mecanismos de la Inhibición de la Corrosión por CO<sub>2</sub>, a Condiciones de Fondo de Pozo. Tutor. Ingeniería. Caracas, Venezuela. 1993.
46. Anelsy Mayorga. Inhibidores de la Corrosión por CO<sub>2</sub>. Tutor Industrial. Ingeniería de Materiales. Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela. 1993,
47. Álvaro Dos Santos. Acuatermolisis de Crudos Pesados – Cerro Negro. Tutor, Licenciatura en Química Universidad Central de Venezuela. 1983
48. 100. Marcelino De Brito, Acuatermolisis de Crudos Pesados – Jobo. Tutor. Licenciatura en Química Universidad Central de Venezuela. 1983.

### **3.4. Pregrado. Estudios de Tercer Nivel. Trabajos especiales de grado. Técnicos Superiores**

1. Milton Carrero Estudio de la Reactividad y la Fragilidad Mecánica de un Secuestrante Sólido, ante la Presencia de Componentes Ácidos del Gas Natural. - Cotutor. Técnico Superior Universitario. Instituto Universitario de Tecnología Carabobo. Caracas Venezuela. 2008
2. Irene Adamo. Efecto del pH en la Corrosión por CO<sub>2</sub> en Líneas de Transferencia de Gas. Tutor. Instituto Universitario de Tecnología Región Capital. 1982.
3. Patrice Dumond, Síntesis de una Imidazolina como Inhibidor de la Corrosión por H<sub>2</sub>S. Tutor DTU Chimie. Toulouse. 1977,

### **3.5. Proyectos Educativos. Educación Media.**

1. Diego Quirós. Belladona como Inhibidor de Corrosión. IEA El Peñón.
2. Tomás Viloría Métodos Directos Para la Cuantificación de la Corrosión en Sistemas Aireados. Colegio Emil Friedman.
3. J C Gómez. La Orimulsión como Agente de Generación de Energía Programa Galileo.
4. María García. Productos Naturales en el Tratamiento Químico en la Industria del Gas, Programa Educativo Altos Mirándonos, PDVSA INTEVEP.

### **3.6. Trabajos de Ascensos. Escalafón Universidades.**

1. Alexis Bouza. Aplicación de la Ecuación de Estado de Base Molecular de SPHCT, para la Predicción del Equilibrio de Fases de Sistemas n – Alcano, Hidrogeno. Trabajo de Ascenso para la Categoría de Asociado. Miembro del Comité Evaluador Universidad Simón Bolívar. Caracas, Venezuela. 2014
2. María Staia. Desempeño de Inhibidores de Corrosión en la Permeación de Hidrógeno. Trabajo de Ascenso a la Categoría de Profesor Titular. Coordinador del Comité Evaluador. Escuela de Ciencia de los Materiales. Universidad Central de Venezuela. 1991,

3. Rosa Guardia. Efecto de Aditivos en la Generación de H<sub>2</sub>S en Acuatermolisis de Crudos Pesados. Trabajo de Ascenso a la Categoría de Profesor Titular. Coordinador del Comité Evaluador. Instituto Universitario de Tecnología Región Capital.1987
4. Rosa Guardia. Acuatermolisis de Crudos Pesados – Hamaca. Trabajo de Ascenso a la Categoría de Profesor Asociado, Miembro del Comité Evaluador. Instituto Universitario de Tecnología Región Capital. 1983.

#### **4. Publicaciones y Congresos.**

##### **4.1. Publicaciones indexadas en Revistas y Congresos Arbitrados.**

1. Rosales, A.; Torín , G.; Yoll,R.; Viloría, A. Design, Manufacture and Application of a By- Product of Distillation of Ethanol, and Chemical Treatment for Natural Gas. NACE, Corrosion. USA 2013.
2. Henriquez, M.; Pebere, N.; Ochoa, A., Viloría, A. An Electrochemical Investigation of te Corrosion Behavior of API 5L – X65 Carbon Steel in CO<sub>2</sub> Medium. Corrosion Nace. DIc. 2 013.
3. Navarro, F.; Mideros, I.; Viloría, A. Evaluation of Absorption Capacity of Nanoparticles of ZnO as Solid Agents Able to Eliminate H<sub>2</sub>S –25th World Gas Conference. IGU, Malasia 2012
4. Padrino, M.A., Balza, A., González,C., Viloría, A. Interfuel Competition Model.for Electricity Generation, 25th World Gas Conference.. 25th World Gas Conference. IGU, Malasia 2012
5. Cano, J., Buccelato, V., Martinez, S., Viloría A. Iron Nanoparticles Capable to Remove Hydrogen Sulfide from Gas Streams. International Conference on Energy and Environment Related Nanotechnology- Oct 2012.
6. Llamedo M.; Provero, D.; Yanez, F.; Viloría, A. Numerical Study of the Critical Parameters on Gas Carbon Dioxide Hydrates Formation and Gas Methane Hydrate Decomposition. 7th International Conference on Gas Hydrates, 17th – 21th July 2011 Edinburgh, UK.
7. Biomorgi, J.; Hernández, S.; Marín, J.; Lara, M.; Viloría, A Internal Corrosion Studies in Hydrocarbons Production Pipelines located at Venezuelan Northeastern. Chemical Engineering Research and Design Official Journal of the European Federation of Chemical Engineering: Part A 2012
8. Biomorgi, J.; Carrasquero, M.; Torín, E.; Nadales, R.; Viloría, A. A New Approach to Green Chemical Treatment for Hydrates Supression. Paper Number 752. 7th International Conference on Gas Hydrates, 17th – 21th July 2011 Edinburgh, UK.
9. Biomorgi, J.; Hernández, S.; Marín, J.; Lara, M.; Viloría, A. Estudio del Mecanismo de Corrosión Presentes en las Líneas de Producción de Crudo Y Gas Ubicadas en el Noreste de Monagas Revista Latinoamericana de Metalurgia y Materiales . Mayo 2011
10. Buccellato,V., Cano J Viloría,A.; Carrillo,V- Alternatives for Managing Spent Iron Oxides Generated in Natural Gas Sweetening Units International Petroleum Technology Conference 2011

11. Biomorgi, J.; Torine, E.; Carrasquero, M.A., Nadales, R.; Viloría, A. Evaluation of a New Biodegradable Scale Inhibitor in Oilfield: Compatibilities Studies with Comercial Products. 1st International Chemical and Environmental Engineering Conference. Kuala Lumpur Malaysia November, 2010.
12. . Castillo, L. A; Torin, E.; Garcia, J.A; Carrasquero, M.A; Navas, M. Viloría, A.“ New Product for Inhibition of Calcium Carbonate Scale in Natural Gas and Oil Facilities Base on Aloe Vera : Application in Venezuelan Oilfields. SPE 123007. Latin American and Caribbean Petroleum Engineering Conference. Cartagena, Colombia. June 2009.
13. Meza, L.; Gómez, E.; Méndez. M.; Viloría, A. Opciones para la Valorización de Gas Costa Afuera, SPE, Vol. 10, No 3. May – June. 2004
14. Ramírez M.; Viloría, A.; Méndez, M.; Blanco F. Effects of the Water Content on the Performance of H<sub>2</sub>S Scavengers, Paper 04478, Corrosion 2004. NACE
15. Ramírez, M.; Viloría, A., Castillo, M.; Balza, A CO<sub>2</sub> Corrosion Behavior of Carbon Steel, in Presence of Solids Deposited in Coolers of a Compression Plant. Paper 03445 Corrosion 2003. NACE.
16. Ramírez, M; Viloría .A Methodology for the Evaluation of Chemical Treatments Used in Cleaning of Refinery Components and Equipments. Paper No.036550. Corrosion 2003 NACE.
17. Perdomo, J.J., Morales, J.L.; Viloría, A., Lusinchí, J, Carbon Dioxide and Hydrogen Sulfide Corrosion of API 5L and X 52 Steels. Material Performance, March 2002
18. Ramírez, M.; Lemus, J.; Da Silva, F.; Castillo, M.; Viloría, A. H<sub>2</sub>S Liquid Scavengers Performance at Hydrodynamic Conditions. Paper 02348. Corrosion 2002, NACE.
19. Castillo. M.; Bonnin, E.; Afonso, M.E., Viloría, A. Electrochemical Behavior of H<sub>2</sub>S Liquids Scavengers in Presence of other Chemical Products of Gas Treating System. Paper 02349. Corrosion 2002. NACE.
20. Castillo. M.; Avila, Y. Afonso, M.E., Viloría, A. H<sub>2</sub>S Scavengers Corrosion Inhibitors, Asphaltenes, Dispersants: Are they Compatible to Minimize Corrosion in Gas Treating System? , Paper 01322. Corrosion 2001, NACE.
21. Castillo. M.; Avila, Y.; Afonso, M.E., Viloría, A .H<sub>2</sub>S Liquid Scavengers their Corrosivity Properties and the Compatibility with others Down Stream Process. NACE
22. Perdomo, J.J.; Morales, J.L.; Viloría, A. Luisinchí, A. CO<sub>2</sub> and H<sub>2</sub>S Corrosion of API 5LB Grade Steels. Paper 00042. Corrosion 2000. NACE.
23. Morales, J.; Ramírez, M.; Viloría, A. Corrosion Tests in Gas Dynamic Conditions, Paper 00041, Corrosion 2000. NACE.
24. Morales, J.L.; Perdomo J.J.; Ramírez, M.; Viloría, A. Effect of Crude Oil Contaminants on the Internal Corrosion in Gas Pipelines. Paper 00040. Corrosion 2000. NACE.
25. Morales, J.L., Viloría, A., Palacios, C .A. Effect of Asphaltene Deposition on the Internal Corrosion in Transmission Lines,” Pipeline Conf. Vol. 1, ASME. 1999.
26. Perdomo J.J.; Ramírez, M.; Viloría, A.; Morales, J.L Corrosion Inhibitor Evaluation for a Gas Compression System. Paper No 5. Corrosion 99. NACE.
27. Ramírez, M.; Morales, J.L., Afonso, M.E.; Viloría, A. Compatibility of a Corrosion Inhibitor with Gas Sweetening Plant. Paper No 41. Corrosion 98. NACE.

28. Case, R.; Viloría, A., Luciani, B. Corrosion Profile in a Gas Sweetening Plant. Paper No 404. Corrosion 98. NACE.
29. Morales, J.L.; Vera, J.R.; Viloría, A. Determination of Galvanic Effect and Flow Effect on CO<sub>2</sub> Corrosion Behavior Using a Dynamic Field Tester. Paper No 116, Corrosion 95. NACE.
30. González J. J, Hernández, S.; Viloría, A. Stress Corrosion Cracking of Carbon Steel in Amine Units. Paper No 405. Corrosion 98. NACE. Región Latinoamericana. Maracaibo. Venezuela 1994.
31. Vera, J.R.; Viloría, A.; Morales, J.L.; Ikeda, A.; Ueda, M., "Effect of Flow Velocity on Carbon Steel CO<sub>2</sub> Corrosion and Surface Films using a Dynamic Field Tester." Paper 307. 12th International Corrosion Congress. ICC, Houston, Texas, September 1993.
32. Valdes, A., Viloría, A.; Marcano, S.; Boggio, C. A Field Experience of Corrosion Inhibition during the Acid Fracturing of Deep Oil Well Completed with 22 % Cr Duplex Steel. Paper No. 96. Corrosion 93. NACE
33. Arenare, R., Vera, J.; Viloría, A. "Evaluation of Corrosion Inhibitors on Precorroded Surfaces at High CO<sub>2</sub> Partial Pressures and Temperatures," 13th International Corrosion Congress, ICC, Melbourne, Australia, November 1996.
34. Ikeda, A.; Ueda, M., Vera, J.; Castillo, M.; Viloría A. Introduction of a New Dynamic Field Tester and Preliminary Results on Flow Effects on CO<sub>2</sub> Corrosion. Paper No 48. Corrosion 92. NACE
35. Vera, J.R.; Viloría, A.; Morales, J.L.; Ikeda, A.; Ueda, M. "Effect of Flow Velocity on CO<sub>2</sub> Corrosion Performance of 13 Cr, Super 13 Cr and Duplex Phase Stainless Steels," Paper 585, 12th International Corrosion Congress. ICC. Houston, Texas, September 1993.
36. Attar, A.; Viloría, D.A.; Verona, D.; Parisi, S. Sulfur Functional Group in Heavy Oils and Their Transformation in Steam Injected Enhance Oil Recovery. 1984 ACS. Annual Meeting. Philadelphia 1984.
37. Dupin, P.; Viloría, V. D.A., de Savignac, A.; Lattes, A. Correlations between the Molecular Structure of Some Organic Compounds and Their Corrosion Inhibiting Properties in Deaerated Media Containing Hydrogen Sulfide. Proceedings 5th European Symposium on Corrosion Inhibitors, 107th Manifestation of the European Federation of Corrosion. Ferrara, Italy. 15 – 19 September 1980.
38. Viloría, A.; Castillo, L.; García J.; Biomorgi, J., Torin, E.; Henríquez M.; Navas, M.; Carrasquero, M. A.; Masciangioli, P.; Nádales, R.; Llamedo, M.; Yáñez, F.; García, L. Desarrollo del Ciclo Tecnológico de un Inhibidor de Incrustaciones Verde para la Industria de los Hidrocarburos: INTAVTM.. Visión Tecnológica. 2011.
39. Rigual Y, Castillo, L.; González, C.; Viloría A. Tecnologías No Convencionales de Transporte Marítimo de Gas Natural: Comprimido (GNC) Y Comprimido/Líquido (GCL). Visión Tecnológica. 2010.
40. Castillo. L.; Nádales, R.; González C. Viloría A. Selección de Tecnologías para Plantas de Licuefacción de Gas Natural. Caso Venezuela: Visión Tecnológica 2009
41. Ávila Y.; Larrauri, J.; Pacheco, M.; Viloría, A.; González, J.L.; Rodríguez, Z. INTSORBR: Technological Option for Removing H<sub>2</sub>S from Natural Gas Streams, . VISION TECNOLOGICA / Vol: 8 No 2, 2001.

42. Reyes, Y.; Sánchez, M.; Viloría, A. Estabilidad Térmica de un Inhibidor Comercial Empleado en Medios con Alto Contenido de CO<sub>2</sub> a Condiciones de Operación de Pozo de Producción. Rev. Téc. Univ. Zulia. Vol. 14, No 2. 1991.
43. Viloría, A.; Barón, E., Mayorga A.; Vera, J. Inhibición de la Corrosión por CO<sub>2</sub> a Altas Temperaturas y Presiones. Rev. Tecn. INTEVEP. Junio 1988.
44. Viloría, A.; Aldana, G.; Barrera, J.; Romero, E.; Romero, I.; Hernández D. Evaluación de la Contaminación por Parafinas de Alto Peso Molecular de una Planta de Extracción de Líquidos por Refrigeración Mecánica. REV. TEC. INTEVEP. 7 (1) 43-50. Enero 1987.
45. Viloría A.; Borges, L.; Parisi, S. Efecto de la Atmósfera Autógena Producida Durante la Acuatermolisis de un Crudo Pesado. REV TEC. INTEVEP. V 7, No 1. Enero 1987.
46. . Viloría, A.; Aldana, G.; Borges, L.; Barrera, J.; Romero, E.; Romero, I.; Hernández, D. Evaluación Integral de la Contaminación con Parafinas de Alto Peso Molecular en una Planta de Extracción de Líquidos. Cuarta Jornadas GPA. Capitulo Venezuela. 1.986.
47. Viloría, A.; Aldana, G.; Borges, L.; Mirabal, E.; Barrera, J. Soto, J.; Boscán, J. Formación de Sedimentos en Múltiples de Levantamiento Artificial. Cuarta Jornadas GPA. Capitulo Venezuela. 1.986
48. 7Viloría A.; Parisi, S., Borges, L.; Rodríguez, R.; Martínez, E.; Dos Ramos, A., De Brito, J.; de Campos, R. Simulación y Predicciones de la Generación de H<sub>2</sub>S en Yacimientos de Crudos Pesados Sometidos a la Inyección de Vapor. REV. TEC: INTEVEP, 5 (2): 147 – 155. Julio 1985.
49. Viloría A.; Aldana, G.; Barrera, J.; Romero, E.; Romer, I., Hernández, D. Contaminación por N – Parafinas en una Planta de Extracción de Líquidos por Refrigeración Mecánica. Tercera Jornadas de la GPA. Capitulo Venezuela. 1985.
50. Viloría, A.; Parisi, S.; Martínez E.; Gineika, A.; Sánchez, V. Efectos de la Inyección de Vapor sobre la Calidad de un Crudo Extrapesado de la F.PO. REV. TEC. INTEVEP 5 (1): 69 -72. Enero 1985.
51. Viloría A.; Parisi, S., Borges, L.; Rodríguez, R.; Martínez, E.; Dos Ramos, A., De Brito, J.; de Campos, R. Caracterización y Distribución de Azufre en Arenas Productoras de Yacimientos de Crudos Pesados Sometidos a Inyección de Vapor. REV. TEC. INTEVEP. 4 (2): 145 – 151. Julio 1984.
52. Viloría A.; Parisi, S., Borges, L. Generación de Sulfuro de Hidrógeno en Métodos Térmicos de Recuperación de Crudos II: Pruebas de Laboratorio y Predicción. REV. TEC. INTEVEP: 4 (1): 47 -53. Enero 1984.
53. Verona, D.; Viloría, A.; Parisi, S. Generación de Sulfuro de Hidrógeno en Métodos Térmicos de Recuperación de Crudos I: Caracterización del Crudo. REV. TEC. INTEVEP. 3 (2): 141 – 146. Julio 1983.
54. Viloría, A.; Krasuk, J. H.; Rodríguez, O.; Buenafama, H.; Lubkowitz, J. Mejoramiento de Crudos Pesados Venezolanos (II). Deasfaltación del Crudo de Boscán. Acta Científica. Venezolana 27, 59 - 67. 1976
55. Viloría, A.; Krasuk, J. H.; Rodríguez, O.; Buenafama, H.; Lubkowitz, J. Deasfaltación del Crudo Boscán, Método y Equipo Experimental para Deasfaltar con Propano Líquido.



XXV Convención Anual de la Asociación Venezolana para el Avance de la Ciencia. Oct. 1975.

#### 4.2. Patentes, familia de patentes y marcas registradas.

1. Intevep SA. Mitigation of H<sub>2</sub>S in Steam Injection Technology Using Amines of Natural Origin. Patent Number 9074122.
2. Intevep SA. Use of Iron Ore Agglomerates for Acid Gas Removal. Inventors: Viloría, A., Román, M., Ricauter, M.; Yoll, R., Rosa Brusin, M. United State US Patent Application, Continuation in Part, Publication Pub No SN 12/415.389, Pub Date: Feb 5, 2015.
3. Tratamiento Multifuncional para el Aseguramiento de Flujo en Instalaciones Costa Afuera. Sometido a la Consideración. Aprobada por el Comité de Planificación, Protección y Operaciones PDVSA, Intevep..Febrero 2011.
4. Intevep S.A. Protección Intelectual de la Invención, "Assessment Method for Hydrate Inhibitors and Formulation of Gas Hydrate Inhibitors, Inventors: Viloría A, Castillo L.; García, J.A.; Nadales, R.; Torín, E.; Carrasquero, M.A., LLamedo, M. USA. Serial Number 14/059,573. Filing Date: October 2013.
5. Intevep S.A. Regenerierbare und nicht regenerierbare Sorptionsmittel und Verfahren zur Säuregasentfernung Inventors: Viloría A, Yoll, R.; González, Y.; Román, M., Biomorgi, J. EP2204437 19.08.2010 EP-Veröffentlichungsnummer 0002204437 Sprache des Dokument en EP-Anmeldetag 28.09.2009EP Aktenzeichen 091714998 WO-Anmeldetag 28.09.2009 EP-Offenlegungsdatum 07.07.2011.
6. Intevep S.A Sorbants régénérables et non régénérables et procédé de suppression de gaz acide Inventors: Viloría A, Yoll, R.; González, Y.; Román, M., Biomorgi, J. [2010/27] Examination Procedure 22.12.2010. France.
7. Intevep. S.A. Use of Iron Ore Agglomerates for Acid Gas Removal. Inventors: Viloría, A., Román, M., Ricauter, M.; Yoll, R., Rosa Brusin, M. United State US Patent N° US 8,246,722. B2 Patent Application Publication Pub No US 2010/0248941, Pub Date: Sep. 30, 2010.
8. Intevep. S.A. Uso de los Aglomerados de Mineral de Hierro para la Remoción de Gases Ácidos. Inventores: Viloría, A., Román, M.; Ricauter, M.; González, Y., Rosa Brusin, M. Aplicación Oficina de Patente Venezuela (SAPI) Solicitud No 10,00552 del 07-04-2010
9. Intevep. S.A. Proceso para el Uso de Aglomerados de Mineral de Hierro para la Remoción de Gases Ácidos.. Inventores: Viloría, A., Román, M.; Ricauter, M.; González, Y., Rosa Brusin, M. Aplicación Oficina de Patente Venezuela. SAPI Solicitud No 10,00553 del 07-04-2010
10. Intevep S.A. Regenerable and Non-Regenerable Sorbents for Acid Gas Removal. Inventors: Viloría A, Yoll, R.; González, Y.; Román, M., Biomorgi, J. United States. Patent United States Patent 8,110,094 Issued February 7, 2012 Patent Application Publication, Pub No US 2010/0168496. A1. Publ Date: Jul. 1. 2010.

11. Intevep S.A. Regenerable and Non-Regenerable Sorbents. Inventors Viloría, A.; Yoll, R., González Y.; Román, M.; Biomorgi, J.-European Patent Application. Design Contrating State: AT BE BG CH CY CZ DE DK EE ES FI FR GB GR HR HU IE IS IT LI LT LU LV MC MK MT NL NO PL PT RO SE SI SK SM TR. Application: 07.07.2010. Data de Data of Filling: 28.09.2009 Application Number: 09171499.8. Date of Publication 07.07.2010.
12. Intevep S.A.: Sorbentes Regenerables y no Regenerables para la Remoción de Gases Ácidos. Inventores: Viloría A, Yoll, R.; González, Y.; Román, M., Biomorgi, J.. Gaceta de la Propiedad Industrial, México 2010. Numero de la Solicitud Mx/a/2 0100000026. Fecha de Presentación: 7/01/2010.
13. Intevep S.A. Aloe Derived Scale Inhibitor. Inventors: Viloría, A.; Castillo, L.; García, J.A.; Biomorgi, J. United States Patent. Patent No 7,737,090 B2. Date of Patent Jun 15, 2010.
14. Intevep, S.A. Process Using Aloe for Inhibiting scale. Inventors:: Viloría, A., Castillo, L., Garcia, J., Carrasquero, M. A.; Torin E. Continuation-in-part of Application No. US11/443,801, filed on May 30, 2006, now Pat No. 7,645,722. Int. Cl. C02F 5/10 (2006.01), C09K 8/52 (2006/01). U.S. Cl. 507/90; 252/180; 507/211. Application Date: 2009-11-30. United States of America, patent application, US 2010/0075870 (A1). 2010-03-25.
15. Intevep, S.A. Aloe Derived Scale Inhibitor. Inventors: Viloría, A.; Castillo, L.; Garcia, J.; Biomorgi, J. Int. Cl. C04B 33/04 (2006.01). U.S. Cl. 507/90; 507/204. Application No. 11/44,801°. Application Date: 2006-05-30. United States of America, patent of invention, US 7,645,722 (B2). 2010-01-12.
16. Intevep, S.A. Aloe Derived Scale Inhibitor. Inventors:: Viloría, A.; Castillo, L.; Garcia, J.; Biomorgi, J.. Priority of Application No. US11/443,801, filed on May 30, 2006, now Pat No. 7,645,722. Application No. 0710352.6. Int. Cl. E21B 37/06 (2006.01), C09K 8/52 (2006.01), C09K 8/528 (2006.01). Application Date: 2009-11-30. United Kingdom, Patent of Invention, GB 2438736 (B8). 2008-06-25.
17. Intevep, S.A. Aloe Derived Scale Inhibitor (in Chinese). Inventors:: Viloría, A., Castillo, L.; Garcia, J.; Biomorgi, J. Priority of Application No. US11/443,801, Filed on May 30, 2006, now Pat No. 7,645,722. Int. Cl. C10G 75/4 (2006.01), E21B 37/06(2006.01). Application Date: 2007-05-30. China, Patent of Invention, CN 101082001 (A). 2007-12-05.
18. Intevep, S.A. Method for Inhibiting Fouling in the System of Liquid Hydrocarbon, Incrustation Inhibitor Derived from Aloe (in Portuguese). Inventors: Viloría, A.; Castillo, L.; Garcia, J.; Biomorgi, J. Priority of Application No. US11/443,801, Filed on May 30, 2006, now Pat No. 7,645,722. Application No. 0710352.6. Int. Cl. C09K 8/54 (2008.04), C09K 8/52 (2008.04), E21B 37/06 (2008.04). Application Date: 2007-05-30. Brasil, Patent of Invention, BRPI0704617 (A). 2008-05-20.
19. Intevep, S.A. Derived from Aloe vera as an Inhibitor of Scale (in Spanish). Inventors: Viloría, A.; Castillo, L.; Garcia J.; Biomorgi J. Priority of Application No. US11/443,801, Filed on May 30, 2006, now Pat No. 7,645,722. Int. Cl. C09K

8/54 (2008.04), C09K 8/52 (2008.04), E21B 37/06 (2008.04). Application Date: 2007-05-30. Mexico, Patent Application, MX2007006454 (A).

20. Intevep, S.A. Aloe base deposit formation inhibitor. Inventora: Vilorija A.; Kastilo, L.; Garsija K.; Biomorgi, K. Priority of Application No. US11/443,801, Filed on May 30, 2006, now Pat No. 7,64 5,722. Int. Cl. C09K8/528; E21B37/06; C09K8/52; E21B37/00. Application Date: 2009-11-27. Russia, Patent application, RU2374430 (C2).
21. Intevep S.A Continuation in Part (CIP) de la Invención Regenerable and Non-Regenerable Sorbents for Acid Gas Removal (Aquatermolysis, High Temperature Application), . Inventors: Vilorija A, Yoll, R.; González, Y.; Román, M., Biomorgi,J., Castro, Y. United States. En redacción y discusión con Lapointe Dic 2010
22. Marca PIAROATM Solicitudes: 09,020221 de Fecha 03-12-2009 (Clase Nac 01), 09,020222 de fecha 03-12-2009 (Clase Nac 50 MS), 09,020223 de fecha 03-12-2009 (Clase Nac. 06)
23. Marca INTAVTM. Solicitudes: de 2009 (Clase Nac 01), 09,020222 de fecha (Clase Nac de Fecha (Clase Nac. 06)

#### **4.3 Trabajos presentados en congresos y aceptados por sus respectivos comités técnicos.**

1. Castillo, L.; Ricauter, M.; Torin, E.; Vilorija A, Polisacáridos Naturales en el Aseguramiento de Flujo, en Procesos de Transferencia de Gas Natural. Trabajo Aceptado Congreso Venezolano de Gas. Margarita 2014
2. Nadales, R.; Carrasquero,M.; Torin, E., Biomorgi,J.; Vilorija, A. Tratamiento Multifuncional Basados en Postulados de la Química Verde, Aplicables en Instalaciones Costa Afuera. VIII LATINCORR 2012 10-13 de Julio de 2012. Lima, Perú.
3. Mónica, Román.; Rosales, A.; Yoll, R.; Biomorgi, J.; Vilorija, A. Formulación, Manufactura Aplicación de un Subproducto de la Destilación del Etanol como Tratamiento Químico para el Gas. III Congreso Cubano de Petróleo y Gas. (PETROGAS´2011). Exploración de Petróleo PETRO2-O24. Cuarta Convención Cubana de Ciencias de la Tierra.Geociencias La Habana, 4 al 8 de abril de 2011. ISBN 978-959-7117-30-8
4. Cano,J, Buccellato,V.; Martínez, S.; Vilorija, A.; Synthesis and Evaluation of Iron Oxide Nanoparticles Supported on Mesoporous Silica used as H<sub>2</sub>S Removal Agents. Units FEZA 2011
5. Llamedo, M.; ;Provero, D.; Vilorija, A., Yáñez, F. Hydrates Dissociation in Marine Sediments. SPE Advances in Unconventional Resources Technology. LACPEC Lima Perú Dic. 2010
6. Henríquez, M.; Pebere, N.; Ochoa, N.; Vilorija, A. Corrosion Inhibition of X65 Steel in CO<sub>2</sub> Saturated Medium by a Green Inhibitor. 61st Annual Meeting of the International Society of Electrochemistry. Nice, France, October 2010.
7. Nádales R.; Carrasquero, M.; Torin E.; Vilorija,.A. Influencia del Inhibidor de incrustaciones a Base de Aloe vera (INTAVTM) en la Corrosividad del Grado API 5L X 65. Latincorr, Ecuador. Quito. Agosto – Septiembre. 2010.

8. Nádales, R., Carrasquero, M., Torín, E., Biomorgi, J., Viloría, A. Tratamiento Multifuncional Basado en los Postulados de la Química Verde, Aplicable en Instalaciones Costa Afuera Código: GAS-1-RN-06-E Seminario Internacional "Exploración y Producción de Petróleo y Gas" (VII Ingepet, Perú).
9. Biomorgi, J.; Hernández, S.; Marín, J.; Lara, M.; Viloría, A. Estudio de Mecanismos de Corrosión Presentes en Líneas de Producción de Crudos Ubicadas en el Noreste de Venezuela. Latincorr, Ecuador. Quito. Agosto – Septiembre. 2010.
10. Henríquez, M.; Pebere, N.; Ochoa, N., Viloría, A. An impedance Investigation of the Corrosion Behavior of X 65, Carbon Steel in CO<sub>2</sub> Medium, Symposium Electrochemical Impedance Spectroscopy. Algarve Portugal June 2010.
11. Castillo, L.; García, J. A.; Viloría, A. Valorización de Lodos Rojos como Sorbentes para el Endulzamiento del Gas Natural. I Congreso de Ciencia, Tecnología e Innovación en el Marco de LOCTI y PEII. MCTI. Caracas, Sept, 2012.
12. García, L., García, Adriana.; Viloría, A., Romero, T., Vásquez, J.; López M.; Biomorgi, J.; Henríquez, M.; López, J. Reutilización de Catalizadores y Sorbentes empleados en Empresas de Refinación y Petroquímica I Congreso de Ciencia, Tecnología e Innovación en el Marco de LOCTI y PEII. MCTI. Caracas, Sept, 2012.
13. Biomorgi, J.; Henríquez, M.; García, L., Viloría, A.; García, López, C. Manufactura de Tamices Moleculares con Materia Prima Nacional. I Congreso de Ciencia, Tecnología e Innovación en el Marco de LOCTI y PEII. MCTI. Caracas, Sept, 2012.
14. Viloría, A. Aspectos Ambientales en la Industria del Gas, XX Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas, Junio 2012.
15. Llamedo, M.; Villafañe, C., Yanez, F., Viloría, A. Estudio del Potencial Incrustante en Aguas de Formación y Producción mediante la Técnica Geostadística de Estimación Krigging. Visión Tecnológica. 2012.
16. Nádales, R.; Torin, E.; Carrasquero, M, A.; Viloría, A. Influencia del Inhibidor de Incrustaciones a Base de Aloe Vera INTAV TM, en la Corrosividad del Acero API 5L X65. Vol 3. No 1 Marzo 2012, LATINCORR
17. Buccellato, V.; Cano, J.; Viloría, A.; Carrillo, V., Acevedo V.; Valdez. L. Opciones para el Manejo de Óxidos de Hierro Gastados Generados en Unidades de Endulzamiento de Gas Natural Primeras Jornadas de Manejo y Acondicionamiento de Gas- PDVSA Intevep- Los Teques, Nov 2011.
18. Román M., Viloría, A. Formulación, Manufactura y Aplicación de un Subproducto de la Destilación del Etanol como Tratamiento químico para el gas natural. Primeras Jornadas de Manejo y Acondicionamiento de Gas- PDVSA Intevep- Los Teques, Nov 2011.
19. Arteaga, B.; Castro, Y., Viloría, A. Mitigación del H<sub>2</sub>S en la Tecnología de Inyección de Vapor Mediante el Uso de Formulaciones con Aminas de Origen Natural. Congreso ASOVAC. 2011
20. Román, M.; Yoll, R.; Biomorgi, J.; Viloría, A. Design, Manufacture and Application of an Ethanol Distillation Byproduct for Chemical Treatment of Natural Gas. Accepted XI Congreso de Derivados de la Caña de Azúcar – Diversificación. Venezuela, 2011.
21. Carrasquero, M. A.; Torín, .E.; Castillo, L.; Nádales, R.; Llamedo, M.; Viloría, A. Tratamiento Químico Multifuncional en Instalaciones Costa Afuera, (Modalidad Póster

- y Presentación) Jornadas de Investigación de la Facultad de Ingeniería (JIFI 2010). Universidad Central de Venezuela. Jornadas de Investigación de la Facultad de Ingeniería (JIFI 2010). Universidad Central de Venezuela. Dic. 2010
22. Torin, E.; Castillo, L.; Carrasquero, M.; Viloría, A. Química Verde para el Tratamiento de Incrustaciones. (Modalidad Póster y Presentación) Jornadas de Investigación de la Facultad de Ingeniería (JIFI 2010). Universidad Central de Venezuela. Dic.2010
  23. Castillo, L., Nádales, R., González, C.; Dorao, C.; Viloría, A. Selección de Tecnologías para Proyectos de Gas Natural Licuado. (Modalidad Póster) Jornadas de Investigación de la Facultad de Ingeniería (JIFI 2010). Universidad Central de Venezuela. Dic. 2010
  24. Villafañe, R.; Llamedo, M.; Viloría, A. Nueva Herramienta de Predicción y Selección de Zonas Críticas bajo el Marco de la Problemática por la Formación de Incrustaciones. Jornadas de Investigación de la Facultad de Ingeniería (JIFI). 2010.
  25. Carrasquero, M.; Castillo, L.; Torin, E.; Nádales, R.; Llamedo, M.; Viloría, A. Tratamiento Químico Multifuncional en Instalaciones Costa Afuera. XIX Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (GPA, Capitulo Venezuela). Caracas Mayo 2010.
  26. Torin, E. Castillo, L.; Carrasquero, M.; Viloría, A. Química Verde para el Tratamiento de Incrustaciones. XIX Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (GPA, Capitulo Venezuela). Caracas Mayo 2010.
  27. 23. Buccellato, V.; Cano, J.; Viloría, A.; Carrillo, V.; Acevedo, V.; Valdez, V. Opciones para el Manejo de Óxidos de Hierro, Gastados Generados en Unidades de Endulzamiento de Gas Natural. XIX Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (GPA, Capitulo Venezuela). Caracas Mayo 2010.
  28. 24. Balza, A.; Nádales, R.; Viloría, A.; González, M. Selección de Tecnologías de Endulzamiento de Gas Natural en Diferentes Áreas Geográficas de Venezuela. XIX Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (GPA, Capitulo Venezuela). Caracas Mayo 2010.
  29. 25. Román, M.; Biomorgi, J.; Yoll, R.; Rosales, A.; Viloría, A. Formulación, Manufactura y Aplicación de un Subproducto de la Destilación del Etanol, como Tratamiento Químico del Gas Natural. XIX Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (GPA, Capitulo Venezuela). Caracas Mayo 2010.
  30. Ricauter, M.; Román, M.; Cano, J.; Viloría, A. Aglomerados de Mineral de Hierro como Alternativa Tecnológica para la Remoción de H<sub>2</sub>S de las Corrientes de Gas Natural. XIX Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (GPA, Capitulo Venezuela). Caracas Mayo 2010.
  31. Padrino, M.; González, Y.; González, C.; Balza, A.; Viloría, A., Mogollón, L.; González, M. Modelo de Competencia Inter Combustible para la Generación. Eléctrica. XIX Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (GPA, Capitulo Venezuela). Caracas Mayo 2010.
  32. Llamedo, M.; Provero D.; Viloría, A. Producción de Gas Inducida por la Disociación de Hidratos de Metano en Sedimentos Marinos. XIX Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (GPA, Capitulo Venezuela). Caracas Mayo 2010.

33. Viloría, A.; Castillo, L.; García J.; Biomorgi, J., Torin, E.; Henríquez M.; Navas, M.; Carrasquero, M. A.; Masciangioli, P.; Nádales, R.; Llamedo, M.; Yáñez, F.; García, L. Desarrollo del Ciclo Tecnológico de un Inhibidor de Incrustaciones Verde para la Industria de los Hidrocarburos: INTAVTM.. Visión Tecnológica.
34. Yoll, R.; Martínez, S.; Cañizales, E.; Uribe, R.; Román, M.; Ricaurte M.; Viloría, A.; Rosa-Brussin, M... Caracterización por MET de Sólidos con Base a Óxidos de Hierro Nacional para ser Aplicados en el Endulzamiento de Gas Natural. XIII Congreso Venezolano de Microscopía y Microanálisis. Cumana 9 al 13 de Noviembre de 2008
35. Yoll R.; Balza, A.; Castillo L.; Viloría, A. Efectos del Agua sobre el Desempeño de Secuestrantes Sólidos de H<sub>2</sub>S Usados en la industria Petrolera.” Congreso de Petróleo. Lechería – Edo Anzoátegui. Nov. 2007
36. Ricaurte, M.; Román, M.; González Y.; Yoll, R.; Viloría, A. Nuevas Rutas para la Remoción de H<sub>2</sub>S Basadas en Mineral de Hierro como Materia Prima Nacional. Primer Congreso Internacional Científico Técnico de Ingeniería, Maracaibo. Venezuela. Nov. 2007
37. Henríquez, M.; Pebere, N.; Ochoa, N., Viloría, A. Etude de la Resistance a la Corrosion de L' Acier X 65 en Milieu CO<sub>2</sub>. Influence de l'addition d'inhibiteurs de corrosion Electrochimie et Applications, Journee de Electrochimie Toulouse France. Julliet 2010.
38. Henríquez, M.; Pebere, N.; Ochoa, N., Viloría, A. Etude de la Resistance a la Corrosion de l' Acier X65 en Milieu de CO<sub>2</sub>. 2<sup>2eme</sup> Forum sur les Impedances Electrochimiques. Paris, France, Janvier 2010.
39. Henríquez, M.; Pebere, N.; Ochoa, N.; Viloría, A. Etude de la Résistance à la Corrosion de l' Acier XC65 en Milieu CO<sub>2</sub>. Journées d'Electrochimie 2009, Roumanie Juillet 2009
40. Viloría, A.; Castillo, L.; García, J. A. Materiales y Procesos en Nuevos Desarrollos para la Remoción de Gases Ácidos. Primer Congreso Internacional Científico Técnico de Ingeniería, Maracaibo. Venezuela. Nov. 2007.
41. González, C.; Viloría, A.; Castillo L.; Rigual, Y.; Colmenares. M. Alternativas Tecnológicas para el Transporte de Gas Natural Costa Afuera Gas Natural Comprimido (GNC). Primer Congreso Internacional Científico Técnico de Ingeniería, Maracaibo. Venezuela. Nov .2007.
42. Reyes, Y.; Sanchez, M.; Viloría, A. A Study of The Corrosion Product Layer on P -110 Carbon Steel in CO<sub>2</sub> Environments. 2nd NACE Latin American Region Corrosion Congress. Río de Janeiro Sept 1996.
43. Hernández, S.; Viloría, A. Effect of Elemental Sulfur on the Corrosion of Carbon Steel in Sweet Gas System. 2nd NACE Latin American Region Corrosion Congress. Río de Janeiro Sept 1996.
44. Castillo. M., Viloría, A., Afonso, M.E.; Palacios C. Corrosion Inhibitors Evaluation for High Pressure Compression and Injection Gas Systems. Latin American Region Corrosion Congress. Río de Janeiro Sept 1996.
45. Morales, J. L.; Viloría, A., Vera, J.: Control de la Corrosión en Sistemas de Cabecera de Unidades de Destilación Atmosférica, Latin American Region Corrosion Congress. Río de Janeiro Sept 1996.

46. Palacios, C.; Morales, J.; Viloría, A. Effect of Asphaltene Deposition on the Internal Corrosion in Transmission Lines. Latin American Region Corrosion Congress. Río de Janeiro Sept 1996.
47. Castillo, M.; Morales, J. L., Savino, V.; Viloría, A. Uso de Inhibidores de Corrosión en Sistemas de Producción Manejo Y Procesamiento Gas Condensado. Congreso Iberoamericano de Corrosión y Protección. Asociación Iberoamericana de Corrosión y Protección. Tenerife España. Oct. 1995.
48. Viloría, A.; Rodríguez. V.; Marcano, S.; Castillo, J.; Sánchez, B. Alternativas para el Control de la Corrosión en Líneas de Flujo Gas Condensado. 5 Congreso Iberoamericano de Corrosión y Protección / Asociación Iberoamericana de Corrosión y Protección. Tenerife España. Oct. 1995.
49. Marcano, S.; Casé, R.; Arenare, R.; Vera, J.; Viloría, A. Estudios de Corrosión en Sistemas de Endulzamiento de Gas. Primer Congreso Venezolano de Corrosión, NACE. Región Latinoamericana. Maracaibo. Venezuela 1994.
50. Morales, J. L.; Vera, J. R.; Viloría, A.; Ikeda, A.; Ueda, M. Comportamiento de Acoples Galvánicos OCTG frente a la Corrosión por CO<sub>2</sub> a Condiciones Dinámicas. Primer Congreso Venezolano de Corrosión, NACE. Región Latinoamericana. Maracaibo. Venezuela 1994.
51. Morales, J. L.; Vera, J.R.; Viloría, A.; Romero, N.; Palacios, C. Corrosión de Aceros al Carbono en Pozos de Gas Condensado. Autoclave Dinámico de Campo. Primer Congreso Venezolano de Corrosión. NACE. Región Latinoamericana. Maracaibo. Venezuela 1994.
52. Bisbal, R.; Ledezma, M.; Comportamiento Frente a la Corrosión del Acero al Carbono ASTM A515 Grado 70 en Soluciones de Monoetanolamina Saturadas con H<sub>2</sub>S Primer Congreso Venezolano de Corrosión, NACE. Región Latinoamericana. Maracaibo. Venezuela 1994.
53. Casé, R.; Vera, J. R; Viloría, A.; Staia, M. Efecto del Medio Ambiente en el Agrietamiento por Sulfuros en los Aceros de Alta Resistencia Mediante el Estudio de Mecánica de la Fractura. Primer Congreso Venezolano de Corrosión, NACE.
54. Massari, G., Viloría, A. Balance de Actividades Red Temática de Corrosión (RICORR), Caso Venezuela. Programa Iberoamericano de Ciencia y Tecnología, (CYTED). Río de Janeiro, Brazil. Nov. 1992.
55. Vera, J.; Viloría, A., Castillo M. Efecto de la Velocidad de Flujo sobre la Velocidad de Corrosión por CO<sub>2</sub> de los Aceros al Carbono Utilizando un Autoclave Dinámico de Campo. 1er Congreso Panamericano de Corrosión. La Plata, Argentina. 1992.
56. Viloría, A. Hernández, J.; Borges, L. Efecto de la Atmosfera Autógena Producida Durante la Acuatermolisis de un Crudo Extrapesado de la Faja Petrolífera del Orinoco. Simposio Internacional sobre Recuperación Mejorada de Crudo. Maracaibo. 1987.
57. Viloría, A.; Aldana, G.; Borges, L. Corrosión Erosión en Sistemas de Levantamiento Artificial por Gas. II Congreso Iberoamericano de Corrosión. Maracaibo, Nov 1986.
58. Viloría, A.; Parisi. S.; Borges, L.; Martínez, E.; Rodríguez, R.; Dos Ramos, A.; De Brito, J.; Campos, R. C. Evaluación Experimental de la Generación de Sulfuro de Hidrógeno en los Diferentes Yacimientos Venezolanos Sometidos a Inyección de Vapor.

Caracterización y Predicción de H<sub>2</sub>S. I Simposio Internacional sobre Recuperación Mejorada de Crudo. Maracaibo. 1987.

#### **4.4 Trabajos publicados en revistas de divulgación técnica.**

1. Terrero, L.A.; Pérez, N.; Crespo, Z.; Viloría, A. AVPG Apoya la Formación de Talentos. Revista Enfoque Empresarial. Mayo, 2012.
2. Ramírez, M.; Lemus, J.; Da Silva, F. Castillo, M.; Viloría, A. Liquid Hydrogen Sulfide Scavenger Performance at Hydrodynamic Gas Conditions. Materials Performance. June 2003.
3. Perdomo, J.J.; Ramírez, M.; Viloría, A. Chemical Treatment for a Heavy Crude Oil/ Diluents Separation Unit. Materials Performance. January 2001.
4. Perdomo, J.; Ramírez, M.; Viloría, A. Test Spot Inconsistencies Predicting Corrosion – Inhibitor Effectiveness. Oil & Gas Journal. Sept 2000.
5. Castillo, M.; Avila, Y. S., Rodríguez, R., Viloría, A. Liquid Scavengers their Effectiveness and Compatibility with Downstream Processes. Materials Performance December, 2000.
6. Perdomo, J.; Duplat, S.; Viloría, A. Modelos Predicen Correctamente el Potencial de Corrosión en Tres Tuberías, Oil & Gas Journal, Latinoamérica. Julio – Agosto, 2000.
7. Perdomo, J.J.; Gonzalez, J.J., Viloría, A. Assessing Corrosion Behavior of Light Hydrocarbon Condensate Pipelines. Materials Performance. August 1999.
8. Perdomo, J. J; González, J. J; Viloría, A.; De Veer, H.; De Abreu, Y. Corrosión of API 5L B Band X 52 in Crude Oil / Water / Gas Mixtures. Materials Performance. February 2000.
9. lat, S.; Viloría, A. Modelos Predicen Correctamente el Potencial de Corrosión en Tres Tuberías, Oil & Gas Journal, Latinoamérica. Julio – Agosto, 2000.
10. Perdomo, J.J., Morales, J.L.; Viloría, A.; Alberola, M. I., Luciani, B. Three Models Used to Predict Internal Corrosión in Gas Lines. Pipe Line & Gas Industry. August. 1999
11. Perdomo, J. J.; Ramírez, M.; Viloría, A.; Morales, J. L. Evaluación de Inhibidores de Corrosión en un Sistema de Compresión de Gas. Oil & Gas Journal. Vol. 5, No 6. Noviembre – Diciembre, 1999.
12. Viloría, A.; Krasuk, J.H.; Rodriguez, O.; Buenafama, H.; Lubkowitz, J. Solvent Deasphalt Boscan. Crude. Hydrocarbon Processing. March 1977.

#### **4.5. Libros y ensayos publicados.**

1. Viloría A. Uso de Inhibidores en la Industria de los Hidrocarburos. U virtual], U Online. 2016.
2. Viloría A. Viloría, A. Libro Antiacadémico - Propuestas sobre Desarrollo Energético de Venezuela - (Libro en conjunto con las Academias Nacionales de Venezuela). Coautor en dos capítulos. 2013



3. Viloría, Vera. Dario Alfredo. *Corrélations entre Propriétés Inhibitrices de Corrosion en Milieu Sulhydrique Désaéré et Structures Moléculaires de Composés Organiques*. Google Books.2011
4. Vera, J. R; Viloría, A. *Corrosión en la Industria Petrolera: Operaciones de Perforación, Producción y Transporte de Crudo y Gas. Guía Práctica de la Corrosión*. Río de Janeiro: CYTED RICORR. 1994
5. Vera, J. R; Viloría, A. *Corrosión en la Industria Petrolera: Inhibidores de Corrosión. Guía Práctica de la Corrosión*. Río de Janeiro: CYTED RICORR. 1994.
6. Vera, J. R.; Viloría, A.; Castillo, M.; Ikeda, A.; Ueda, M. "Flow Velocity Effect on CO<sub>2</sub> Corrosion of Carbon Steel using a Dynamic Field Tester in Predicting CO<sub>2</sub> Corrosion in the Oil and Gas Industry," *European Federation of Corrosion Publications*, N°13, The Institute of Materials, p.59-93, Great Britain (1994).

#### **4.6. Miembro de comités técnicos y científicos en: Congresos, Simposium y Jornadas.**

1. Coordinación del Comité Técnico. Foro Energía, y Universidades. Asociación Venezolana de Procesadores de Gas, Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat. Noviembre 2013.
2. Coordinación del Comité Técnico para la Selección del Mejor Trabajo en Ciencias de la Tierra, APIU, UCV, 2014.
3. Coordinación del Comité Técnico para la selección del mejor trabajo en Ciencias de la Tierra, APIU, UCV, 2013.
4. Miembro del Comité Técnico del Congreso Latino Americano de Corrosión. Lima Perú 2012.
5. Coordinación de la Propuesta del Certificado Avanzado en Gas, Comisión de Postgrado. Facultad de Ingeniería, Universidad Central de Venezuela. 2012
6. Miembro del Comité Científico del III Seminario de la Asociación Latino – Iberoamericana de Gestión Tecnológica, ALTEC. Venezuela 2012
7. Miembro del Comité Organizador del Primer Seminario Académico en Gas (SARGAS 1) Asociación Venezolana de Procesadores de Gas Caracas 2011.
8. Miembro del Comité Organizador del 7mo Congreso Internacional de Corrosión- NACE International Región Latinoamérica. Pto la Cruz Venezuela 2009
9. Miembro del Comité Alterno Industrial. Primer Congreso Internacional Científico Técnico de Ingeniería, Maracaibo. Venezuela. Nov .2007.
10. Miembro del Comité Organizador del Congreso Internacional - Venezolano de Corrosión. Pto. La Cruz Venezuela, Noviembre 2005
11. Presidente y Ponente del Foro: Retos en el Control de la Corrosión en la Explotación de Campos Costa Afuera. Congreso y Exposición Internacional de Corrosión – Venezuela 2005. Asociación Venezolana de Corrosión y National Association of Corrosión Engineers NACE International – Sección Venezuela. Pto. La Cruz 2005.
12. Miembro del Comité Organizador de las III Jornadas de Ingeniería Área de Materiales. Universidad Central de Venezuela. 2004.

13. Miembro del Comité Organizador Nacional de las III Jornadas Nacionales Ingeniería de Superficie. 2004
14. Miembro del Comité Organizador de las II Jornadas de Ingeniería Área de Materiales. Universidad Central de Venezuela. 2002
15. Miembro del Comité Técnico de las XV Jornadas y Congresos Internacionales de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. 2002
16. Miembro del Comité Técnico de las XIV Jornadas y Congresos Internacionales de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. 2000.
17. . Miembro del Jurado para el Premio Facultad de Ingeniería al otorgado al Mejor Trabajo de Investigación. UCV. 2000.
18. .Miembro del Comité Editorial de la Revista Universidad, Ciencia y Tecnología. UNEXPO, Antonio J. de Sucre. 1999.
19. Miembro del Comité Técnico de las XIII, Jornadas y Congresos Internacionales de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. 1998
20. Miembro del Comité Técnico Latin American Region Corrosión Congress. Río de Janeiro 1997.
21. Miembro del Comité Científico de las II Jornadas de Ingeniería Metalúrgica y Ciencia de los Materiales. XXV Aniversario de la Escuela de Ingeniería Metalúrgica y Ciencia de los Materiales. Universidad Central de Venezuela. 1997
22. Miembro del Comité Técnico de las XII, Jornadas y Congresos Internacionales de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. 1996.
23. Miembro del Comité Científico del Congreso Iberoamericano de Corrosión Tenerife España 1995.
24. Integrante de Paneles Técnicos. Primer Congreso Venezolano de Corrosión NACE. Región Latinoamericana, Maracaibo 1994.
25. Integrante de Paneles Técnicos 1er Congreso Panamericano de Corrosión. La Plata, Argentina. 1992.

## **5. Ejercicio Profesional en Petróleos de Venezuela, (1980 – 2011)**

### **5.1. Centro de Investigación y Desarrollo. Petróleo de Venezuela. (PDVSA INTEVEP).**

#### **5.1.1. Cargos desempeñados.**

- Asesor técnico en materia de gas natural de la Gerencia General de Producción 2010
- Profesional de investigación. Gerencia Técnica de Manejo Integrado de Gas, 2007 - 2009,
- Mentor tecnológico de la pericia: Manejo y Aprovechamiento del Gas Natural en el Subsuelo, 2010- 2011,
- Tutor de Pericia Materiales y Corrosión 2005 a 2010.
- Consultor técnico en materia de gas en Gerencia de Métodos Integrados de Producción. 2005
- Consultor mayor en tecnología de gas natural. Gerencia General de Tecnología, 2003 – 2004
- Enlace Tecnológico con PDVSA – GAS. 2001 – 2003
- Líder de Negocio de Gas en la Gerencia General de Tecnología 1999 – 2001

- Líder III, en Transporte y Procesamiento de Gas Natural Gerencia Técnica de Ingeniería de Procesos. 1999 – 2001
- Especialista II en Procesamiento y Tratamiento de Gas. Gerencia Técnica de Ingeniería de Procesos. 1998
- Jefe de Sección Corrosión Departamento. de Tecnología de Materiales.1995-1997.
- Tutor de Pericia, Tratamiento Químico e Inhibición de la Corrosión. 1992 – 1997
- Especialista II en Tratamiento Químico e Inhibición de la Corrosión. Departamento. de Tecnología de Materiales 1992 – 1997
- Especialista Principal Corrosión y Materiales, Departamento. de Tecnología de Materiales.1990 - 1992
- Especialista Asistente Corrosión y Materiales. Departamento. de Tecnología de Materiales. 1987 –1990
- Profesional Principal: Métodos de Recobro Adicional. Departamento de Tecnología de Yacimientos. 1985 –1987
- Jefe de Unidad Acondicionamiento de Gas Natural Departamento de Tecnología de Yacimientos 1983-1985.
- Profesional Principal en el área de Gas Natural. Dpto. de Ingeniería de Yacimientos 1980 – 1983.

#### **5.1.2. Jefe de proyectos de Investigación y Desarrollo y/o Asistencia Tecnológica Integral. PDVSA INTEVEP.**

- Tecnologías de Licuefacción de Gas Natural y Contingencias. Tecnológicas en Proyectos de Gas Costa Afuera. Proyecto Delta Caribe.
- Inyección de Gas a Alta Presión, Evaluación de la Fase IV PIGAP II. (Producción Gas. PDVSA E&P/ WILPRO.)
- Investigación y Desarrollo Manejo Integral de Gas en Instalaciones de Producción. (Producción y Manejo de Gas Asociado. (PDVSA Producción Oriente)
- Asistencia Técnica Integral a Unidades de Planta Norte de Monagas (Producción, Gas Asociado)
- Investigación y Desarrollo en. Nuevas Tecnologías para Acondicionamiento de Gas. (Gas – E&P)
- Asistencia Tecnológica en el Área de Producción de Crudo y Gas., en el Area de Corrosión y Desgastes de Materiales. (Maraven, Corpoven y Lagoven Producción)
- Asistencia Tecnológica en el Área de Tecnología de Materiales a Lagoven Producción Occidente. Tecnología de Materiales
- Investigación y Desarrollo en el Control de la Corrosión por CO<sub>2</sub> y H<sub>2</sub>S. Tecnología de Materiales.
- Investigación y Desarrollo en Inhibidores de Corrosión para Sistemas Críticos de la Industria del Petróleo y Gas. Tecnología de Materiales.
- Formación de Sedimentos en Múltiples de Inyección de Gas a Levantamiento Artificial. Lagoven Producción

- Contaminación con n -Parafinas de Líquidos Provenientes del Gas Natural. Distrito Anaco
- Investigación y Desarrollo en la Generación de Sulfuro de Hidrógeno en Proyectos de Inyección Continua de Vapor.

### **5.1.3. Informes técnicos producidos en los proyectos, Rendición de cuentas. Autor-Coautor.**

#### **2011.**

1. Factibilidad Económica del Uso de Antraquinonas Naturales Provenientes del Acíbar de Aloe Vera como Alternativa para la Formulación de Inhibidores de Formación de Hidratos en Corrientes de Hidrocarburos.
2. Escalamiento Tecnológico de un Inhibidor de Incrustaciones a Base de Aloe Vera Grado Industrial, Pozo 13S-302, Campo Silvan, Barinas.
3. Escalamiento Tecnológico de un Inhibidor de Incrustaciones a Base de Aloe Vera Grado Industrial, Sistema EEF-15, PDVSA Gas, Distrito San Tomé.
4. Formulación de un Tratamiento Químico Multifuncional para el Aseguramiento de Flujo en Instalaciones Costa Afuera. Parte II. 5. Procedimiento para la evaluación de inhibidores de formación de hidratos de tetrahidrofurano) 6. Formulación de tratamiento químico multifuncional para el aseguramiento de flujo en instalaciones costa afuera. Parte II. 7. Caracterización de extractos de mango. 8. Técnicas y métodos experimentales a escala laboratorio para la evaluación y caracterización de inhibidores de hidratos.

#### **2010.**

9. Cadena de Manufactura del INTAVTM Grado Industrial
10. Mapa Nacional de Incrustaciones en Aguas de Producción
11. Estudio de la Compatibilidad del INTAV(TM) Grado Industrial con los Productos Químicos Aplicados en el Pozo FUL 51, Campo El Furrial
12. Formulación de un Tratamiento Químico Multifuncional para el Aseguramiento de Flujo en las Líneas de Producción de Gas de las Instalaciones Costa Afuera. Parte 1
13. Identificación de Compuestos por CG-MS y Evaluación de Antraquinonas Naturales como Inhibidor de Formación de Hidratos
14. Protocolo para la Predicción y Simulación de Hidratos en Yacimientos no Convencionales.
15. Escalamiento Tecnológico de un Inhibidor de Incrustaciones a Base de Aloe vera Grado industrial, Pozo FUL 51, Campo El Furrial

16. Escalamiento Tecnológico de un Inhibidor de Incrustaciones a Base de Aloe vera Grado Industrial Pozo 13S-302, Campo Silvan.

17. La Intercambiabilidad en la Comercialización del Gas Natural Licuado

18. Selección de Tecnologías de Endulzamiento de Gas Natural en Diferentes Áreas Geográficas del País.

## **2009.**

19. Tecnologías de Licuefacción de Gas Natural y Mercado Mundial del Gas Natural Licuado.

20. Procedimiento para la Evaluación de Inhibidores de Formación de Hidratos de Tetrahidrofurano.

21. Alertas Tecnológicas en Gas Natural.

22. Manual de Modelo Inter - Combustible para la Generación Eléctrica.

23. Evaluación de Aglomerados de Mineral de Hierro como Alternativa Tecnológica para la Remoción de H<sub>2</sub>S en los Procesos de Endulzamiento del Gas Natural.

24. Estudio para la Aplicación de las Aminas Convencionales como Promotores en un Sistema de Condensado de Melaza Soluble (CMS) para el Endulzamiento del Gas Natural.

25. Protocolo para la Aplicación y Evaluación del Inhibidor de Incrustaciones INTAVTM en las Instalaciones de Subsuelo y Superficie de la Industria Petrolera.

## **2008.**

26. Escalamiento Tecnológico de un Inhibidor de Incrustaciones a Base de Gel de Aloe vera en el Pozo SNW302 Campo Silvan División Centro Sur.

27. Escalamiento Tecnológico de un Inhibidor de Incrustaciones a Base de Gel de Aloe vera en el Pozo FUL – 51.Campo el Furrial.

28. Factibilidad del Uso del CO<sub>2</sub> en el Proceso de Extracción Súper –Crítica.

29. Caracterización Física y Química del Cacao Procedente de la Planta Procesadora Oderí, Barlovento. Una Contribución a la Valorización Agroindustrial del CO<sub>2</sub>.

30. Efecto en la Calidad del Gas Producido en una Prueba Estática de Contacto, Crudo Liviano – Gas, por Inyección de CO<sub>2</sub> y N<sub>2</sub> y sus Mezclas.

31. Estudio Comparativo de Tecnologías Convencionales para Endulzamiento de Gas Natural con Productos Derivados de Fracciones Provenientes del Aloe vera.

32. Alternativas Tecnológicas para la Remoción de H<sub>2</sub>S.

33. Estudios para la Aplicación de Condensados de Melaza Soluble (CMS) como Promotor en Sistemas de Aminas para el Endulzamiento de Gas.

34. Alternativas Tecnológicas para el Transporte de Gas Natural Costa Afuera: Gas Natural Comprimido.

35. Estudio de la Influencia del Tratamiento Térmico en Lechos Sólidos para la Remoción de H<sub>2</sub>S del Gas Natural.

#### **2007.**

36. Uso de Aglomerados de Mineral de Hierro como Alternativa para la Remoción de Gases Ácidos.

37. La Vinaza: Un Subproducto de la Destilación del Etanol

38. Validación de la Caracterización Cromatográfica de Muestras de Gas Natural Empleando Métodos Termodinámica.

#### **2006.**

39. Revisión Bibliográfica de los Antecedentes de la Cadena de Manufactura del Producto Tecnológico INTSORB.

40. Especificaciones de la Caracterización Físico Química de Sólidos Utilizados como Secuestrantes para la Remoción de H<sub>2</sub>S, de Corrientes de Gas Natural

41. Nuevas Rutas para la Remoción de H<sub>2</sub>S Basadas en Mineral de Hierro como Materia Prima Nacional.

42. Influencia del Agua en el Comportamiento del INTSORB en Presencia de CO<sub>2</sub> y H<sub>2</sub>S.

#### **2005.**

43. Estado del Arte y Caracterización del Aloe vera y sus Fracciones (Posibles Aplicaciones en la Industria Petrolera).

44. Formulación y Evaluación de Inhibidores de Incrustaciones a base de Fracciones de Aloe vera.

45. Análisis Comparativo de Tecnologías de Licuefacción de Gas Natural.

#### **2004.**

46. Metodología de Estudio del Impacto de los Secuestrantes Líquidos de H<sub>2</sub>S en la Problemática de Formación de Sólidos en la Planta de Deshidratación del Distrito Anaco.

47. Reactividad al H<sub>2</sub>S y CO<sub>2</sub> de los Secuestrantes Líquidos.

48. Evaluación de Compatibilidad de Corrientes de Agua de las Planta SAEN, MUC – 10, RESOR y sus Mezclas.

## **2003**

- 49. Evaluación de Propiedades Físico Químicas de dos Inhibidores de Corrosión utilizados en el Gasoducto Anaco – Caracas.
- 50. Desarrollo Tecnológico INTSORB: Análisis Post – Prueba, Escala Comercial.

## **2002**

- 51. Evaluación de la Falla de Prueba de Aceptación Fase IV de PIGAP

## **2001**

- 52. Aspectos Tecnológicos en el Desarrollo de la Tecnología INTSORB: Soporte para el Endulzamiento de Gas.
- 53. Estudio del Comportamiento de los Tratamientos Químicos Inyectados en el Distrito Punta de Mata, en Presencia de Depósitos Sólidos Encontrados en Plantas de Compresión del Norte de Monagas.
- 54. Desempeño de Secuestrantes de H<sub>2</sub>S Líquidos en la Corriente de Gas MURI – MUSCAR.

## **2000**

- 55. Estrategia Tecnológica del Negocio del Gas.

## **1999**

- 56. Análisis Cuantitativos Aplicados a la Selección de Inhibidores de Corrosión para Unidades de Endulzamiento de Gas.
- 57. Aplicación de Metodologías para la Evaluación de Secuestrantes Líquidos de H<sub>2</sub>S en el Laboratorio,
- 58. Tecnologías para el Endulzamiento de Gas Natural a Gran Escala.
- 59. Inyección de Gases Ácidos Provenientes de Plantas de Endulzamiento de Gas con Aminas.

## **1997**

- 60. Evaluación de Inhibidores de Corrosión para Líneas de Flujo del Campo La Victoria, Distrito Barinas.
- 61. Utilización del Cloro como Biocidas en Plantas de Inyección de Agua.
- 62. Diseño en Detalle de la Expansión del Loop de MUSCAR.
- 63. Susceptibilidad a la CBT de los Materiales Utilizados en Sistemas de Distribución de Gas.

64. Corrosividad de los fluidos de Producción a la Descarga de la Planta Compresora Lama 3 y en el Múltiple de Gas MG 5 – 9 de Maraven S.A.
65. Caracterización de la Corrosión por Picaduras y Evaluación de Inhibidores de Corrosión para el Sistema de Gas. Distrito Lagunillas, Lagoven.
66. Control de la Corrosión en Instalaciones de Maraven en el Lago de Maracaibo.
67. Prueba de Corrosión de Varios Aceros al Carbono en la Descarga de la Planta Compresora La Paz de Maraven.
68. Corrosividad de Condensados Naturales. Prueba de Campo en el Múltiple de Bombeo MB – CL – 3 y Ensayos Complementarios de Laboratorio con una Mezcla de Condensado y Agua
69. Estudio a la Resistencia a la Corrosión de Materiales de Uso Común en GNV y Sistemas de Transmisión y Distribución de Gas.
70. Estudio Integral Oleoducto Apure – Barinas – El Palito. Corrosividad de los Fluidos de Producción del Campo La Victoria Apure.
71. Estudio de Inhibidores de Línea y Compresión para el Proyecto de Inyección de Gas RECOR.
72. Evaluación de la Corrosividad del Sistema de Gas Centro Lago y del Inhibidor Dearborn R227 V Reformulado.
73. Evaluación de los Riesgos de Corrosión en las Tuberías de Producción de Pozos del Campo Furrial, Norte de Monagas.
74. Evaluación de un Inhibidor de Corrosión a Condiciones de Fondo de Pozo del Distrito Sur del Edo Monagas. Parte II.
75. Estudio del Potencial de Corrosivo de las Líneas de Recolección del Norte de Monagas.
76. Evaluación de un Inhibidor de Corrosión para la Aplicación en Pozos del Distrito Sur del Estado Monagas, Parte I.
77. Análisis del Nitrógeno Total de las Miniplantas 4 y 5 de Jusepín.
78. Control de la Corrosión en el Tope de la Unidad T – 201, Planta Orimulsión EPM – 2, Morichal.
79. Evaluación de la Corrosividad del Agua de los Pozos Inyectores de Jusepín.
80. Perfil de Corrosión en Instalaciones de Superficie Asociadas a la Estación de Flujo MURI.
81. Diagnóstico y Control de la Corrosión en Plantas de Compresión del Norte de Monagas. Evaluación del Centro Operativo Amana, Parte II.
82. Estudio de la Compatibilidad de un Inhibidor de Corrosión con el Sistema de Endulzamiento Utilizado en el Centro Operativo Amana.



83. Diagnóstico y Control de la Corrosión en Plantas de Compresión del Norte de Monagas. Evaluación del Centro Operativo Amana, Parte I.
84. Evaluación de Neutralizantes para el Sistema de Cabecera de la Unidad de Destilación Atmosférica.
85. Efecto de la Deposición de Parafinas sobre la Corrosión Interna de Gasoductos y Líneas de Flujo.
86. Pruebas de Corrosión en el Loop de MUSCAR. Parte III
87. Diseño Conceptual del Loop de MUSCAR.
88. Efecto de la Precipitación de Asfáltenos sobre la Corrosión Interna de Gasoductos y Líneas de Flujo.

## **1996**

89. Estudio de la Corrosión en Operaciones de Perforación con Aire.
90. Diseño de un Dispositivo para el Desarrollo de Biocapa.
91. Evaluación de Doce Inhibidores de Corrosión para el Sistema de Gas, Lagoven Centro del Lago.
92. Evaluación de Inhibidores de Corrosión para el Proyecto PIGAP I y II.
93. Perfil de Corrosión en el Sistema de Inyección de Gas a Alta Presión. Proyecto PIGAP. Parte II.
94. Evaluación de la Corrosividad de Sistemas de Gas a Alta Presión de Lagoven – Maturín.
  - 95. Pruebas de Corrosión en Campo, para Varios Aceros al Carbono en Ambiente de CO<sub>2</sub> y H<sub>2</sub>S en el Lago de Maracaibo. Parte VII
96. Estudio Complementario de CBT y RP de un Acero A 106 en Presencia de una Solución de UCARSOL CR – 422 Utilizada en la Unidad de Endulzamiento de Gas, Maraven El Tablazo II
97. Comportamiento a la CBT del Acero A515 Evaluado Mediante Ensayos a Carga Constante en Presencia de Soluciones de UCARSOL CR 422 Saturado.
98. Pruebas de Corrosión en Campo para Varios Aceros al Carbono en Ambiente de CO<sub>2</sub> y H<sub>2</sub>S en el Lago de Maracaibo, Parte VII.
99. Evaluación de la Corrosividad del Sistema de Gas Centro Lago y Eficiencia de los Inhibidores Hoechst HV – D y HV – D 602.
100. Optimización del Tratamiento Químico en el Sistema de Cabecera de la Unidad de Destilación Atmosférica PSAY – 5 de la Refinería Amuay.
101. Evaluación de la Corrosividad del Sistema de Gas a Alta Presión de Lagoven Maturín. Parte II.

102. Efecto del Azufre sobre la Corrosión de Aceros al Carbono en Instalaciones de Centro Lago.
  103. Evaluación del Acero 5LB a las Condiciones del Sistema de Transmisión y Distribución de Gas a Venta. Corpoven Oriente.
  104. Evaluación de la Corrosividad del Sistema de Gas de Lagoven Centro Lago y Eficiencia del Inhibidor Cronox 3037.
  105. Evaluación de la Corrosividad del Sistema de Gas de Lagoven Centro Lago y Eficiencia del Inhibidor Dearborn R227V.
  106. Evaluación de la Corrosividad del Sistema de Gas del Distrito Lagunillas. Lagoven Occidente.
  107. Evaluación de la Corrosividad del Sistema de Gas de Lagoven Centro Lago y Eficiencia del Inhibidor Lipesa 508.
  108. Evaluación de la Corrosividad del Sistema de Gas de Lagoven Centro Lago y Eficiencia de Cinco Inhibidores Comerciales. Informe Final.
  109. Evaluación de la Corrosividad del Sistema de Gas de Lagoven Centro Lago y Eficiencia del Inhibidor Cortron JRU – 207.
  110. Evaluación de la Corrosividad y Presencia de Picaduras del Sistema de Gas Distrito Lagunillas. Lagoven Occidente.
  111. Evaluación de la Corrosividad del Sistema de Transmisión y Distribución del Gas a Ventas. Corpoven
  112. Tópicos Especiales en el Control de Corrosión del Proyecto PIGAP
  113. Metodología Experimental Desarrollada para Estudiar la Incidencia de la Precipitación de Asfáltenos.
  114. Pruebas de Corrosión en el By – Pass de la Planta MUSCAR. Parte II.
  115. Evaluación y Selección de Inhibidores para el Control de la Corrosión Interna del Gasoducto Jusepín – Criogénico.
  116. Evaluación de Inhibidores de Incrustaciones para el Distrito Barinas.
  117. Optimización del Control de la Corrosión Interna del Gasoducto Jusepín – Criogénico.
- 1995.**
118. Efecto de la Precipitación de Asfáltenos en el Control de la Corrosión Interna de Gasoductos y Líneas de Flujo.
  119. Análisis de Falla en Bandas y Resortes en Tambores de Coque,
  120. Evaluación del Comportamiento Corrosivo del Acero A-515 Grado 70, en Presencia de Soluciones de MEA Saturadas con H<sub>2</sub>S.
  121. Perfil de Corrosión en el Proyecto de Inyección de Gas a Alta Presión (PIGAP).

122. Análisis de los Resultados del 2do Reporte del Programa Multiciliente para el Estudio de Corrosión por Ácidos Nafténicos,
123. Estudio de la Susceptibilidad a la Corrosión Bajo Tensión de un Acero A106 en Presencia de Soluciones de Ucarsol CR-422 en la Unidad de Endulzamiento de Maraven, El Tablazo II.
124. Análisis de Falla de Elementos Filtrantes en Planta de Extracción de Santa Bárbara, Corpoven S.A.
125. Resultados Obtenidos de la Sexta Prueba del Autoclave Dinámico.
126. Control de la Corrosión Interna del Gasoducto Jusepín – Criogénico. Evaluación y Selección de Inhibidores de Corrosión.
127. Control de la Corrosión en el Sistema de Cabecera de la Unidad TA-1, Refinería de San Roque.
128. Estudio de la Corrosividad del Ucarsol HS101 en las Condiciones del Circuito de Endulzamiento en el Complejo MUSCAR.

**1994.**

129. Desarrollo de una Metodología para Evaluar Inhibidores sobre Superficie Precorroídas.
130. Corrosión por CO<sub>2</sub> del Acero L-80 Evaluada por Métodos Electroquímicos a Altas Presiones y Temperaturas,
131. Estudio de la Susceptibilidad a la Corrosión Bajo Tensión por Sulfuros en el Acero de Grado OCTG de Alta Resistencia P110.
132. Método para la Medición de Residual de un Inhibidor de Corrosión.
133. Evaluación de Cuatro Inhibidores para el Control de la Corrosión en Flujo Multifásico.
134. Evaluación de las Condiciones Corrosivas del Gas Húmedo y Seco de Centro Lago.
135. Pruebas de Corrosión en Campo para Varios Aceros al Carbono, en Ambiente de CO<sub>2</sub> y H<sub>2</sub>S en el Lago de Maracaibo. Parte II
136. Evaluación de la Corrosividad del Crudo Urdaneta y sus Destilados sobre el Acero al Carbono A – 106.
137. Estudios de Corrosión para la Planta de Remoción de CO<sub>2</sub> y H<sub>2</sub>S en Urdaneta García.
138. Estudios de Corrosión en la Unidad de Aminas de Maraven. El Tablazo II.
139. Control de la Corrosión en el Gasoducto Jusepín – Criogénico.
140. Control de la Corrosión en el Tope de la Unidad T – 201, Planta de Orimulsión EPM – 2, Morichal
141. Comportamiento de Aceros al Carbono OCTG Frente a la Corrosión por CO<sub>2</sub>: Ensayos en el Autoclave Dinámico de Campo.

142. Resultados Obtenidos en la Quinta Prueba del Autoclave Dinámico de Campo: Parte 6
143. Sistema Neural de Medición de Velocidad de Corrosión de Aceros al Carbono en Ambientes de CO<sub>2</sub>.SINECO.
144. Estudio de la Corrosividad y Evaluación Técnico – Económica de las Líneas de Flujo de Sur del Lago.
145. Manual de Operación del Sistema C15 como Ayuda a Registros Cromatográficos.

**1993.**

146. Desarrollo de un Inhibidor de Corrosión para Ambientes Agresivos de la Industria Petrolera Nacional.
147. Aplicación de la Técnica de Caída de Potencial con Corriente Alterna (ACPD) en el Estudio de la Corrosión Bajo Tensión por Sulfuros en Aceros OCTG,
148. Susceptibilidad de Corrosión Bajo Tensión del Acero A – 515 en Soluciones de Monoetanolamina: Estudios de Velocidad de Deformación Lenta.
149. Pruebas de Corrosión en Campo para Varios Aceros al Carbono, en Ambientes de CO<sub>2</sub> y H<sub>2</sub>S en el Lago de Maracaibo. Parte I.
150. Evaluación del Efecto de la Relación Molar CO<sub>2</sub>/MEA y de la Corrosividad de la MDEA sobre la Susceptibilidad a la Corrosión del Acero A – 515 Grado 70.
151. Estudio sobre la Corrosión en el Sistema de Transmisión de Gas, Sur del Lago – Bachaquero
152. Evaluación de Seis Sistemas Inhibidos para el Lavado de Gases, en la Unidad de Aminas en la Planta de Amoniaco.
153. Estudios de Corrosión en los Sistemas de Condensados de la Refinería Corpoven – El Palito.
154. Estudios Preliminares de los Problemas de Corrosión en la Unidad de Aminas UTA – 2. de Corpoven Pto. La Cruz.
155. Evaluación de Separadores Prototipos en el Autoclave Dinámico de Campo.
156. Resultados Obtenidos en la Cuarta Prueba del Autoclave Dinámico de Campo.

**1992.**

157. Desarrollo de dos Formulaciones para el Control de la Corrosión en Procesos de Pozos Terminados con 22 % Cr.
158. Control de la Corrosión en Sistemas de Cabecera de la Unidad DA – 1 de Corpoven. Pto La Cruz.
159. Influencia de las Variables Operacionales sobre la Corrosión del Acero A- 515 Grado 70 en Soluciones de Trietanolamina.

160. Análisis de los Productos Encontrados en Varias Progresivas del Gasoducto Anaco – Pto. Ordaz.
161. Influencia de las Variables Operacionales sobre la Corrosión Bajo Tensión del Acero A – 515 en Soluciones de Trietanolamina.
162. Estudio de la Susceptibilidad a la Corrosión Bajo Tensión del Acero A – 515 en Soluciones de Monoetanolamina 20 % p/p con CO<sub>2</sub> y NaCl.
163. Resultados de la Tercera Prueba Realizada en el Autoclave Dinámico de Campo.
164. Estudio de la Inhibición de la Corrosión del Acero N – 80 a las Condiciones de Acidificación de Pozos, para Once Inhibidores Comerciales.

#### **1991.**

165. Potencial Corrosivo de Crudos y Formación de Sedimentos en la Unidad CD – 3: Refinería Isla.
166. Estudio de la Estabilidad Térmica de un Inhibidor de la Corrosión por CO<sub>2</sub> a Fondo de Pozo.
167. Evaluación de Inhibidores de Corrosión para Líneas de Transferencia de Gas Natural: Segunda Parte,
168. Inhibición de la Corrosión por CO<sub>2</sub> en Líneas de Transporte de Crudo.
169. Inhibición de la Corrosión por CO<sub>2</sub> en los Aceros al Carbono Durante los Procesos de Estimulación Ácida.
170. Desarrollo de una Formulación para Acidificación de Pozos: Pruebas de Campo.

#### **1990.**

171. Evaluación de Inhibidores de Corrosión para Líneas de Transferencia de Gas Natural.
172. Control de la Corrosión por CO<sub>2</sub> y H<sub>2</sub>S: Desarrollo de una Formulación para Acidificación de Pozos. Pruebas de Campo con un Fluido Desarrollado en INTEVEP, S.A.
173. Comportamiento del Acero Duplex 22 Cr en Condiciones de Presión y Temperatura de Estimulación de Pozos: I. Inhibidor Producido por la Compañía H221 (Parte I).
174. Estudio del Tratamiento Químico en el Tope de la Unidad CD – 3. Refinería Isla.

#### **1989.**

175. Estudio Comparativo de la Agresividad de Lodos de Perforación Formulados con Cloruro y Carbonato de Potasio.
176. Evaluación de Inhibidores de Corrosión: I Inhibidores para Líneas de Transferencia de Gas Natural. Proyecto Dinamo). Parte I.
177. Análisis de los Depósitos Internos Encontrados en los Tubos de las Calderas 69 y 73 de Refinería Isla,

178. Evaluación Preliminar de la Corrosividad de los Fluidos en la Estación Central de Rompimiento y Formulación de Orimulsión del Proyecto Hamaca – Imulsión.
179. Evaluación Preliminar del Deterioro por Corrosión en las Maquinarias y Equipos de una Planta Mezcladora de Sales para Animales. Guanare, Estado Portuguesa.
180. Evaluación del Tratamiento Químico sin Cromatos en la Torre de Enfriamiento de la Planta de Fertilizantes. Pequiven. El Tablazo.
181. Corrosión y Materiales en Recuperación Adicional de Crudos por Inyección de CO<sub>2</sub>.
182. Identificación de Productos Sólidos Provenientes de una Caldera de la Estación Principal de Morichal.
183. Identificación de Productos Sólidos Provenientes del Depurador Principal de Alta Presión de la Planta de Jusepín.
184. Evaluación de Inhibidores de Corrosión: I Inhibidores para Líneas de Transferencia de Gas Natural. (Parte I).

**1988.**

185. Evaluación de Pozos Cretácicos del Campo Lama I (Lago de Maracaibo).
186. Inhibición de la Corrosión Bajo Condiciones Críticas.
- 1986.
187. Corrosión por CO<sub>2</sub> y H<sub>2</sub>S en líneas de Transmisión de Gas Natural.
188. Formación de Sedimentos en Múltiples de Levantamiento Artificial por Gas.

**1985.**

189. Separación de Gas Asociado a Crudos Parafínicos.

**1984.**

190. Generación de Sulfuro de Hidrógeno durante Métodos Térmicos de Recuperación Mejorada. Parte II.

**1983.**

191. Generación de Sulfuro de Hidrógeno durante Métodos Térmicos de Recuperación Mejorada. Parte I.

**5.1.3. Participación en comités técnicos científicos en PDVSA – INTEVEP.**

- Miembro del Comité Evaluador del Concurso Anual de Innovación y Desarrollo Tecnológico (CAIDT) PDVSA Corporativa 2010.
- Miembro del Comité de Base Pericial. PDVSA Intevep. 2010.

- Coordinador del grupo ad hoc para el Diseño de la Matrices Periciales de: Aprovechamiento y Manejo de Gas en el Subsuelo, Manejo y Acondicionamiento de Gas, Procesamiento y Transporte de Gas y Transmisión, Distribución y Valorización de Gas Metano, adscritas a la Gerencia Técnica de Gas, PDVSA Intevep. 2008-2009.
- Presidente alterno del Comité de Base Pericial (CBP), PDVSA – Intevep 2008 – 2009
- Miembro del Comité de Creatividad e Innovación Tecnológica (CERIT) PDVSA Intevep 2008 – 2009.
- Coordinador del Grupo Técnico de PDVSA Costa Afuera para el Estudio de Vulnerabilidad Tecnológica para la Planta de Licuefacción de Gas Natural. Proyecto Costa Afuera Oriente. 2006
- Miembro del Comité Técnico para la consolidación de las presentaciones de los Proyectos Costa Afuera. Congreso Internacional de Corrosión. VECOR Puerto. La Cruz Nov. 2005.
- Miembro del Comité de Expertos” Validación de las matrices de periciales”. PDVSA Intevep J 2005
- Coordinador del grupo Técnico de PDVSA Costa Afuera para el Estudio de Análisis Comparativo de Tecnologías de Licuefacción de Gas Natural. Proyecto Costa Afuera Oriente. 2005.
- Miembro del Comité Técnico del Foro Internacional de Gas y Gases Licuados. Cumana Venezuela 2004
- Miembro del Grupo Técnico de Trabajo PDVSA GAS – PDVSA Intevep, Evaluación Integral de Gasoductos (Arichuna), 2002
- Miembro del Grupo Ínter filial de Trabajo y WILPRO. Fase IV PIGAP II. 2002
- Coordinación del grupo Inter –División y de Negocios de PDVSA, para delinear la Estrategia Tecnológica del Negocio de Gas. 2001
- Miembro del Equipo Inter – División PDVSA Intevep, para Presentar a PDVSA GAS la Estrategia de Implantación de la Tecnología Disol (Gas a Líquidos, GTL) 2001
- Miembro del Equipo Inter – División y de Negocios de PDVSA, para el Diseño de la Arquitectura Estratégica del Negocio de Gas 2001
- Miembro de la Comisión Técnica de Enlace con el Gobierno de Argelia en Misión de Colaboración en la Industria del Gas Natural –Noviembre 2001.
- Miembro del Grupo Inter- Gerencias Generales para la Elaboración de la Ponencia de Aspectos Tecnológicos del Gas Natural. Foro de Gas Anaco Marzo 2000
- Coordinador del Seminario Aspectos Tecnológicos asociados al Manejo de Gas en Áreas de Producción. Asociación Venezolana de Procesadores de Gas Maturín – 2000.

## **6 Participación y desempeño en otras instituciones.**

### **6.1. Instituto Venezolano de Investigaciones Científicas. (IVIC).**

- Asistente de Investigación y Profesional I, Centro de Petróleo y Química. 1973-1976. Investigación y desarrollo en procesos de deasfaltación de crudos pesados y extrapesados.

Miembro del equipo de trabajo para el diseño de planta piloto para la decarbonización de crudos pesados, vía deasfaltación con mezclas de propano y n butano (GLP).

- Estudiante Visitante y Principal, Centro de Petróleo y Química. IVIC. 1972 -1973. Deasfaltación del crudo Boscan ( 8<sup>a</sup> API) con n – parafinas

## **6.2. Instituto Universitario de Tecnología (IUT RC).**

- Integrante del plan de formación de profesores (Toulouse Francia). 1976 – 1979
- Profesor agregado dictando la asignatura de mecánica de los fluidos. 1979 -1980.

## **6.3. Asociación Venezolana de Procesadores de Gas Natural y sus Productos. (AVPG)**

- Consejero del Consejo Consultivo de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas, (AVPG). 2012 - 2014
- Coordinador del Comité Académico de la Red SARGAS Asociación Venezolana de Procesadores de Gas., Octubre 2011 a Septiembre
- Presidente de la Comisión Permanente de Tecnología y Educación. 2011 – 2012
- Miembro de los Comités Técnicos ad hoc, para la Evaluación y Selección de Trabajos a ser Presentados en las Convenciones Internacionales del Gas Natural y sus Productos, (1998 – 2012).
- Miembro de las Comisiones Ad Hoc para la Selección de los Mejores Tesis Doctorales y Maestría, y Trabajos Especiales de Grado en el área de Petróleo y Gas. (Premio a la Excelencia Académica) 2010 – 2014.
- Miembro Honorario de la Asociación 2012.
- Director Secretario de la Asociación 1996 – 1998.

## **6.3 Consejo Nacional de Ciencia y Tecnología (CONICIT) y Fondo Nacional de Ciencia y Tecnología (FONACIT)**

- Miembro de la Comisión Permanente de Laboratorios Nacionales, 2002 -2005.
- Miembro de la Comisión Permanente de Ingeniería. 1994 – 2002.
- Evaluador Externo, Avances de los Proyectos ECO - NORD Colaboración e intercambio técnico. Gobierno Francés – Venezuela. (FONACIT), 2001 – 2002.
- Miembro del Jurado del Premio Anual en el área de Ingeniería. CONICIT. 2000
- Miembro de la Comisión Evaluadora de Proyectos Iniciativa Científica del Milenio, (Área Metal Mecánica). Banco Mundial 1999
- Miembro del Jurado del Premio Anual en el Área de Ingeniería. CONICIT 1997
- Corresponsable de la evaluación de propuestas de nuevos proyectos y seguimiento de su ejecución técnica y financiera (Grant`s), en las áreas de: de energías convencionales y no convencionales, corrosión y materiales, ambiente, dotación de laboratorios, y programas internacionales de cooperación técnica científica.

Durante el periodo 1990 al 2005, se evaluaron los siguientes informes y sus respectivas derogaciones financieras:

1. Subvención G-2005000507. Informe Final. 26 de Julio del 2011
2. Subvención Proyecto FONACIT No 72040. Informe Final. 21 de Septiembre del 2011.
3. Subvención G-2001001210. Informe de Avance. Mayo 2011.
4. Subvención No 2007000939. Proyecto en Red. Octubre 2011.



5. Desarrollo de Recubrimientos para Sustitución del Cromo Duro Depositados sobre Componentes Industriales a Base de Aluminio. Convenio CNRS, Francia – UCV, Venezuela Septiembre 2011
6. Proyecto N° de Compromiso 820000. Convocatoria del Programa Cooperativo de Postgrado (PCP) 2011.
7. Subvención S1-2001000954. Informe Final. 26 de Septiembre 2011
8. Revisión del Alcance de las Propuestas de Proyectos Ecos Nord. Convenio Francia – Venezuela, en el Área de Sistemas de Automatización. Nov. 2010.
9. Subvención G -2000001286. Informe Final Técnico. 18 Junio 2010.
10. Subvención G–2000001606 Cuarto Informe de Avance Técnico.18 Junio 2010
11. Subvención No G-20050000433. Segundo Informe de Avance. 03 de Septiembre 2009.
12. Subvención S1-2001000778. Informe Final. 07 de Agosto 2009.
13. Subvención G–2000001606 Tercer Informe de Avance Técnico.26 Junio 2009.
14. Subvención No S1-20001000954. Segundo Informe de Avance. 19 de Enero 2010.
15. Subvención No S1-2002000548. Informe Final. 01 de Octubre 2008.
16. Subvención No S1-2000000555. Informe Final. 21 de Febrero 2008
17. Subvención No S1-2001000742. Informe Final. 08 de Noviembre 2007.
18. Evaluación Propuesta No de Compromiso 60054. 08 de Octubre 2007.
19. Subvención No S1–200000577. Informe Final. 17 Agosto 2007
20. Subvención No S1-2001000778. Segundo Informe de Técnico. 16 de Agosto 2007.
21. Subvención No S1-2001000475. Informe Final Técnico. 13 de Agosto 2007.
22. Subvención No S1-2001001197. Información Técnica. 01 de Junio 2007.
23. Subvención No S1-95001089. Informe Final Técnico, 16 de Mayo 2007.
24. Subvención No G-2005000433. Primer Informe Técnico de Avance. 17 de Abril 2007.
25. Subvención No S1-2001000759. Segundo Informe de Avance Técnico. 08 de Marzo 2007.
26. Subvención No S1-2000000587. Respuestas a las Observaciones del Informe Final Técnico. 01 de Marzo 2007.
27. Subvención No S1-2001001064. Informe Final Técnico. 02 de Febrero 2007.
28. Subvención No S1-2000000642. Informe Final Técnico. 02 de Febrero 2007.
29. Subvención No S1-2001000778. Segundo Informe de Avance Técnico. 16 de Enero 2007.
30. Subvención No S1–200000612. Informe Final. 05 de Diciembre 2006.
31. Subvención No S1–2002000518 .Primer Informe de Avance. 24 de Noviembre 2006.
32. Subvención No S1–2000000612. Segundo Informe de Avance. 23 de Octubre 2006.
33. Subvención No S1–2002000548. Primer Informe de Avance Técnico. 04 de Julio 2006
34. Subvención No S1–20000000518. Informe Final. 11 de Abril 2006
35. Subvención No S1–2000001286 Segundo Informe de Avance Técnico. 11 de Abril 2006.
36. Subvención No G–20000001606 Segundo Informe de Avance Técnico. 07 de Abril 2006
37. Subvención No G-2000001286. Segundo Informe de Avance. 15 de Marzo 2006.
38. Subvención No S1–2001000742. Segundo Informe de Avance. 02 de Noviembre 2005.
39. Solicitud de Financiamiento No 31600. 13 de Junio 2005.
40. Subvención No S1–200100164. Segundo Informe de Avance. 19 de Mayo 2005.

41. Subvención No S1-9800196 Información Complementaria del Informe Técnico Final. 10 de Mayo 2005.
42. Subvención No S1-2001001064 Segundo Informe de Avance Técnico. 26 de Abril 2005.
43. Subvención No S1-2000000587. Informe Final Técnico. 08 de Marzo 2005.
44. Subvención No S1-2001000778. Primer Informe de Avance Técnico. 08 de Marzo 2005.
45. Subvención No S1-2001000475. Primer Informe de Avance Técnico. 8 de Octubre 2004.
46. Subvención No S1-2000000642. Información Complementaria del Segundo Informes de Avance Técnico. 27 de Julio 2004.
47. Evaluación Especial al Proyecto CYTED. Red Iberoamericana de Análisis del Ciclo de Vida de los Materiales que Operan a Temperaturas Elevadas. 08 de Julio 2004.
48. Evaluación Especial al Proyecto CYTED. Red Iberoamericana sobre los Fluidos Supercríticos en la Industria de los Materiales. 16 de Junio 2004.
49. Subvención No S1-2001000759. Primer Informe de Avance Técnico. 30 de Junio 2004.
50. Subvención No S1-2001000742. Primer Informe de Avance Técnico. 17 de Marzo 2004.
51. Subvención No S1-20000000640. Primer Informe de Avance Técnico. 05 de Febrero 2004.
52. Subvención No S1-2001001064. Cambios de Equipos. 02 de Diciembre 2003.
53. Subvención No S1-20001000742. Reformulación de Objetivos y Cambio de Equipos. 09 de Septiembre 2003.
54. Subvención S1-2001000587. Información Complementaria al Primer Informe de Avance 09 de Abril 2003.
55. Subvención G-2000001286. Primer Informe de Avance Técnico. 07 de Julio 2003.
56. Subvención S1-2001000587. Primer Informe de Avance 09 de Abril 2003.
57. Subvención S1-98001064. Primer Informe de Avance 02 de Abril 2003.
58. Subvención No S1-2442. Informe Final del Proyecto. 07 de Junio 2002.
59. Solicitud de Financiamiento S1, No de Compromiso 7108. 10 de Junio 2002.
60. Solicitud de Financiamiento S1. No de Compromiso 4140. 10 de Junio 2002.
61. Reconsideración de la Propuesta de Subvención No S1-2000000635. 22 de Mayo 2002.
62. Evaluación Especial Proyecto "Uso Derivado de la Palma Aceitera como Fase Continua en Formulaciones de Fluidos de Perforación de Pozos Petroleros. Gerencia de Fomento de Investigación y Desarrollo. 20 de Mayo 2002.
63. Solicitud de Financiamiento No S1-2000000797. 23 de Junio 2002
64. Solicitud de Financiamiento S1. No de Compromiso 7108, 27 de Mayo 2002.
65. Reconsideración de la Propuesta de Subvención No S1-2000000635. 22 de Mayo 2002.
66. Evaluación del Proyecto N 2001002934. Fortalecimiento al Centro de Tecnología de Materiales. Programas de Apoyo al Sector Productivo Nacional de la Gerencia de Tecnología Industrial, 22 de Febrero 2002.
67. Subvención S1-98001906. Segundo Informe de Avance del Proyecto. 04 de Enero 2002.
68. Subvención S1-98001906. Segundo Informe de Avance 12 de Diciembre 2001.
69. Solicitud de Financiamiento No S1-2001000445. 15 de Junio 2001
70. Solicitud de Financiamiento No S1-2001000778. 15 de Junio 2001
71. Solicitud de Financiamiento No S1-2001000742. 25 de Mayo 2001

72. Solicitud de Financiamiento No S1-2001000746. 25 de Mayo 2001
73. Evaluación Especial del Proyecto Modelación Dinámica de Fenómenos Cardíacos: De la Célula al Órgano. Ecos Nord. Informe de Avance. 26 de Septiembre 2001.
74. Subvención S1-96001366. Informe Final del Proyecto. 15 de Marzo 2001.
75. Solicitud de Financiamiento No G-20000001286. 27 de Octubre 2000.
76. Evaluación Especial de la Propuesta de Investigación Modelado y Análisis de la Combustión de Motores de Encendido por Chispas, GNV. Universidad de Oriente (UDO). 20 de Octubre 2000.
77. Subvención S1-2000000797. Evaluación de Proyecto Nuevo. 18 de Julio 2000
78. Subvención S1-2000000612. Evaluación de Proyecto Nuevo. 18 de Julio 2000
79. Subvención S1-2000000610. Evaluación de Proyecto Nuevo. 17 de Julio 2000
80. Subvención S1-2000000587. Evaluación de Proyecto Nuevo. 17 de Julio 2000
81. Subvención S1-2000000591. Evaluación de Proyecto Nuevo. 17 de Julio 2000
82. Solicitud de Financiamiento No S1-2000000610. 23 de Junio 2000.
83. Solicitud de Financiamiento No S1-2000000612. 22 de Junio 2000.
84. Subvención No S1-2442. Informe Final. 24 Mayo 2000.
85. Subvención No S1-96001366. II Informe de Avance. 14 de Septiembre 1999
86. Subvención No S1-96001366. II Informe de Avance. 28 de Abril 1998.
87. Solicitud de Financiamiento No S1 96001366. 18 Octubre 1996.
88. Subvención No S1-2612, Informe Final. 24 de Septiembre de 1996.

#### **6.4 . Redes y programas de postgrados. Universidades y Entes del Estado.**

- Evaluador de la Propuesta de Renovación ante el Consejo Nacional de Universidades de la Maestría en Corrosión, Universidad del Zulia. Venezuela. Marzo 2013.
- Miembro del Comité Asesor para Especialización de Comportamiento de Materiales en la Industria Petrolera... Universidad Simón Bolívar, Caracas, Venezuela. 2005.
- Miembro del Grupo Nacional de Trabajo, (Universidades, Centros de Investigación y Organismos del Estado), para el Diseño de la Prospectiva del Negocio de Gas. Ministerio de Ciencia y Tecnología. Diciembre 2004
- Evaluador Externo Avances de los Proyectos CYTED, Programa Ciencia y Tecnología para el Desarrollo, (FONACIT) - 2004
- Asesor Externo para Conformación de Postgrado en Corrosión USB 2001 –2003.
- Evaluador Designado por el CNU, para la Extensión de la Especialización de Corrosión y Materiales UNEXPO Oriente, Marzo 2002
- Evaluador Designado por el CNU, para la Especialización en Corrosión y Protección de Materiales de la Universidad Nacional Politécnica Antonio José de Sucre. Abril 2002
- Miembro del Registro de Expertos Evaluadores de Programas de Postgrados. Consejo Consultivo Nacional de Postgrado, Consejo Nacional de Postgrado, Febrero 2002.

#### **6.5. Asociación Venezolana de Corrosión ASVENCORR.**

- Miembro fundador de la Asociación Venezolana de Corrosión. 1982.
- Miembro de la Junta Directiva Nacional de la Asociación, 1982 -2000

- Representante por Venezuela en la Red Iberoamericana de Corrosión. Programa CYTED Auspiciado por Consejos Nacionales de los Países Miembros y Conmemorando los 500 años del Descubrimiento de América. 1992-1996
- Presidente del Capítulo Región Central de la Asociación. 1990 – 1992.

#### **6.5. Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat. Venezuela.**

- Coordinador del Jurado y Orador de Orden en el Ingreso a la Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat, de la Dra. Griselda Ferrara de Giner, como Individuo de Numero. Noviembre 2017
- Orador de Orden el Acto Solemne de Incorporación del Dr. Joaquín Lira como Miembro Honorario de la Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat. Noviembre 2017.
- Miembro del Jurado Evaluador del Trabajo de Ingreso del Ingeniero Alfredo Avella como Miembro Correspondiente pr el Estado Anzoátegui y Orador de orden, designado por la Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat Septiembre 2017.
- Miembro del Jurado evaluador del Trabajo de Ingreso del Ingeniero Nelson Hernández, como Miembro Correspondiente por el Estado Anzoátegui, en la Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat. Julio 2017.
- Miembro del Jurado evaluador del Trabajo de Ingreso del Dr. Saho Bohus, como Miembro Correspondiente por el Estado Vargas, de la Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat. Julio 2016.
- Coordinador del Trabajo de Ingreso y Orador de Orden en el Acto Solemne de Incorporación del Dr. Francisco Javier Larrañaga, como Miembro Correspondiente por el Estado Falcón. Octubre 2016.
- Miembro del Jurado Evaluador del Trabajo de Ingreso, del Dr. Noel Marino, como Miembro correspondiente por el Estado Bolívar, en la Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat. Marzo 2016.
- Presidente de la Comisión Permanente de Financiamiento. Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat. 2017.
- Presidente de la Comisión Permanente de Ciencia, Tecnología e Innovación. Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat, 2013 al 2015
- Miembro Pleno de la Comisión Permanente de Energía. Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat. 2015 a la fecha.
- Miembro de la Comisión Temporal, para el Diseño del Reglamento del Premio en Ciencia y Tecnología. Academia Nacional de la Ingeniería y el Hábitat..
- Miembro del Comité Técnico Científico e Innovación. Academia Nacional de Ingeniería y de la Hábitat. 2012- 2014.

#### **7. Conferencias invitadas.**

1. Impacto Tecnológico a lo Largo de la Cadena de Valor del Desarrollo de Yacimientos Convencionales y No Convencionales de Hidrocarburos. Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. Septiembre 2017.
2. Algunas Reflexiones de la Industria del Gas en Venezuela. Jornadas de Investigación de la Facultad de Ingeniería. Universidad Central de Venezuela. Diciembre 2016.
3. Red de Gas Natural, Proyecto SARGAS en las Universidades Venezolanas e Institutos de Educación Superior. Plenaria. Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. Mayo 2015.
4. Procesamiento del Gas Natural. Costa Afuera. Cardón IV, Punto Fijo Venezuela. Diciembre, 2014.
5. Aseguramiento de Flujo en la Industria del Gas Costa Afuera. Cardón IV, Punto Fijo Venezuela. Noviembre 2014
6. Corrosión en la Industria Petrolera. Proyecto Gas Costa Afuera. Cardón IV, Punto Fijo Venezuela Octubre 2014,
7. Viloría A. Aspectos Jurídicos y Legales en la Industria del Gas. Aspectos Tecnológicos, Maracaibo Julio 2014.
8. Viloría A. Indicadores Económicos en la Industria del Gas. Seminario de Políticas Públicas. Universidad Metropolitana. Junio 2014.
9. Viloría, A. Gas Natural e Energía y Economía. Salón Internacional de la Energía. Noviembre 2013. Caracas,
10. Viloría, A. Gas Natural: Energía y Economía. Jornada Técnica de la Facultad de Ingeniería: .La Energía como Factor de Desarrollo Universidad Central de Venezuela. Agosto de 2013
11. Viloría A. Gerencia de Petróleo y Gas Natural. CAREC. Perú, Lima Agosto 2013.
12. Viloría, A. Nuevos Materiales en la Industria de los Hidrocarburos. IV Convención Ingeniería de Materiales. Universidad Simón Bolívar, Sartenejas, Junio 2013
13. Viloría, A. Usos Industriales del Gas Natural y sus Productos. Charla Invitada a los Seminarios de la Especialización de Gas. Universidad Simón Bolívar. Mayo 2013.
14. El Rol de la Tecnología en los Negocios en la Industria del Gas. 1ra Jornada Técnica de la Escuela de Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. Abril 2013.
15. Viloría, A. SARGAS. Certificado de Estudios Avanzados en Gas Natural y sus Productos. 1ra Jornada Técnica de la Escuela de Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. Abril 2013.
16. Viloría, A. García, L.; Niño, L.E. Desarrollo Sostenible en la Industria del Gas. 1ra Jornada Técnica de la Escuela de Ingeniería Química. Universidad Central de Venezuela. Abril 2013.
17. Viloría, A. Aspectos Técnicos Viloría, A. Perspectivas Tecnológicas para el Desarrollo de la FPO. Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. Seminario a Empresas Asociadas (Telecomunicaciones). Feb. 2013.
18. Viloría A, Aprovechamiento de Gas en la Agroindustria, Jornadas de Investigación. Encuentro Académico Industrial. JIFI .EAI 2012. Universidad Central de Venezuela. Nov 2012.

19. Viloría, A.; Niño, L.E. Iniciativas para la : Formación de Talentos en el Área de Gas y sus Productos Encuentro Académico Industrial. JIFI .EAI 2012. Universidad Central de Venezuela. Nov 2012.
20. Viloría, A.; Biomorgi, J. La Industria Química en Venezuela Iniciativas para el Desarrollo de Nuestras Fuentes de Energía. Encuentro Académico Industrial. JIFI .EAI 2012. Universidad Central de Venezuela. Nov 2012.
21. Innovación en la Industria del Gas en Venezuela, Especialización en Gerencia del Negocio del Gas Natural, Universidad Simón Bolívar. Noviembre,2012
22. Viloría A, Venezuela: Formación de Talentos en el Área de Gas y sus Productos Conferencia Plenaria XX Convención Internacional de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas, Junio 2012
23. Gas Natural Visión a Corto y Mediano Plazo. Especialización en Gerencia del Negocio del Gas Natural, Universidad Simón Bolívar. Junio 2012
24. Viloría, A., García, L.. Propuesta de Formación en Gas Natural y sus Productos, Certificado en Gas, Consejo de la Facultad de Ingeniería. Universidad Central de Venezuela Junio 2012.
25. Viloría, A., Terrero L. Propuesta de Formación en Gas Natural y sus Productos, Diplomado en Gas, Consejo de Decanos ,Universidad Metropolitana, Mayo 2012.
26. Viloría, A., Fariña .O. Propuesta de Formación en Gas Natural y sus Productos, Certificado en Gas, Comité de Postgrado, Facultad de Ingeniería. Universidad Central de Venezuela Junio 2012.
27. Viloría A, Venezuela: ¿Productor Internacional de Energía y Proveedor de Energía Petrolera?. Simposio La Inserción Económica Internacional, Una Nueva Visión Compartida e País. Cátedra Venezuela/ Centro de Estudios Latinoamericanos Arturo Uslar Pietri – CELAUP Universidad Metropolitana 6 de Marzo del 2012
28. Viloría A. Conceptos y Alcances del Negocio del Gas Natural y sus Productos. Curso de Inducción en Energía (Gas Natural y sus Productos) a Comunicadores Sociales de Entes y Organismos Públicos. Universidad Venezolana de Hidrocarburos Marzo 2012
29. Viloría A. Valorización del Gas Natural. Curso de Inducción en Energía (Gas Natural y sus Productos) a Comunicadores Sociales de Entes y Organismos Públicos. Universidad Venezolana de Hidrocarburos Oct. 2011.
30. Viloría, A. Aspectos Tecnológicos en el Desarrollo y Aplicación de Procesos de Endulzamiento de Gas Primera Jornada Técnica de Manejo y Acondicionamiento de Gas. PDVSA INTEVEP. Noviembre 2011.
31. Viloría, A. Aspectos Tecnológicos en el Desarrollo del Transporte de Gas Natural y su Valorización en el Mercado Interno y de Exportación. . Especialización de Negocio Gas Natural en Venezuela, Mayo 2011
32. Viloría, A. I Foro de Investigación Estratégica en Exploración y Producción. “Importancia de la Investigación Estratégica en el Desarrollo de la Industria del Gas. PDVSA .Intevep. Marzo 2011.
33. Balza A.; Viloría, A. Perspectivas del Gas Natural Licuado en Venezuela. Especialización de Negocio Gas Natural en Venezuela, Dic 2010.

34. Balza A.; Viloría, A. La industria del Gas en Venezuela. Jornadas de Investigación de la Facultad de Ingeniería UCV. JIFI-2010
35. Gas Natural en Venezuela, dictado en el Ciclo de Seminarios Técnico de la Gerencia de Investigación Estratégica (PRIE) PDVSA INTEVEP
36. Gas Natural y Elementos Tecnológicos en Desarrollo. Dictado en el Diplomado de Formación de Nuevos Investigadores. Convenio LUZ PDVSA
37. Castillo, L.; Viloría, A, Selección de Tecnologías de Licuefacción de Gas. Caso Venezuela. Especialización de Negocio Gas Natural en Venezuela, Dic 2009
38. Castillo, L.; Viloría, A, Plenaria acerca del Rol del Ingeniero Químico en la Industria del Gas. Centro de Estudiantes de Ingeniería Química. USB, 2009.
39. Castillo, L.; Viloría, A. Uso y Monitoreo de los Inhibidores en los Sistemas de Manejo de Gas. Dentro del Curso de Corrosión por Gas Natural. Maestría de Corrosión. La Universidad del Zulia, Mayo 2006.
40. Viloría, A. Aglomerados de Hierro en la Industria del Gas – Acondicionamiento de Gas y sus Productos, Ciclo de Conferencias “Materiales Carbonosos” en el marco del Programa Regional en Materiales (PROMAT) y las Gerencias Técnicas de CVG Alcasa y CVG Carbonorca. Julio 2005.
41. Viloría, A.; Méndez, M. Aspectos Tecnológicos para la Valorización del Gas Natural, Desarrollo de Materiales y Corrosión. Ciclo de Conferencias del Departamento de Ciencia de los Materiales. IBCA - UDO, Julio 2004.
42. Viloría A.; Tecnología del Gas, desde el Presente hacia el Futuro. Conferencia en La Universidad del Zulia. 50 años de la Escuela de Ingeniería de Petróleo. Nov. 2004.
43. Viloría, A.; Castillo, L.; García, J. A; Manejo y Acondicionamiento de Gas, Nuevas Fronteras Tecnológicas. Conferencia en la Universidad Central de Venezuela, Seminarios de Postgrado Facultad. de Ciencia, Escuela de. Química. Junio 2004.
44. Viloría A.; Mogollón, J, L.; Vierma, L. Tecnologías de Exploración y Producción. Foro Gas Anaco. PDVSA 2000.
45. Viloría, A. Corrosión en Operaciones de Producción de gas. Conferencia Asociación Venezolana de Corrosión, (ASVENCOR). Maracaibo, 1998.
46. Viloría, A. Corrosión en Operaciones de Producción y Gas. Centro de Estudios de Corrosión. La Universidad del Zulia. 1998,
47. Viloría A. Inhibidores de Corrosión Utilizados en la Industria Petrolera. Cátedra de Ingeniería de Corrosión, La Universidad del Zulia.1994
48. Viloría, A. Mantenimiento en la Industria Petrolera. Ponencia. II Jornadas de Tecnología de Mantenimiento Instituto Universitario de Tecnología IUT. Región Capital. Junio 1987.

## **8. Adiestramiento recibido.**

1. Taller: investigación, grants, docencia e internacionalización. Yachay. Diciembre 2017ñ
2. Primer Seminario Académico y Red para la Formación de Talento para el Desarrollo de la Industria del Gas Natural. Asociación Venezolana de Procesadores de Gas 2011
3. Tecnologías de Licuefacción de Gas. Institut Francais du Petrole 2008
4. LNG 15 IGU Barceloma España 2007

5. Offshore Field Development . Statoil 2006.
6. Strategic Experience Transfer Program in Gas Value Chain and Gas Transportation System. Statoil 2006
7. LNG Technology Onshore Plant Development , Statoil 2006
8. APCI LNG .PDVSA Costa Afuera, 2005
9. Seminar for Offshore Development.. Tecnip 200
10. Asignación a Proyectos de Licuefacción de Gas Costa Afuera, Plataforma Deltana, PDVSA Costa Afuera. 2005 -2006.
11. Negocio del Gas Liberado: Mercados, Accesos Abiertos e Impacto de las Regulaciones. PDVSA Gas , 2002
12. Asignación al Proyecto de Inyección Continua de Vapor, PIGAP II. Unidad de Plantas P d M. PDVSA Oriente. 2002.
13. International Gas Business Workshops. International Human Resources Development Corporation, 2002
14. Programa de Desarrollo de Liderazgo. PDVSA, 1999.
15. Técnicas de Presentación para Ejecutivos. English Resource Center 1998
16. Técnicas Socráticas de Negociación. English Resource Center -1998
17. Técnicas Socráticas de Ventas English Resource Center 1998
18. Tutoría y Cultura de Aprendizaje FORJA, 1997.
19. Negociación Estratégica. PDVSA, 1997
20. Taller de Aprendizaje de Mercadotecnia & Productos Tecnológicos PDVSA, 1997.
21. Visión Corporativa. PDVSA, 1996.
22. Intensive English Course. Global Language Institute .1994
23. Asignación a Laboratorios de Electroquímica Avanzada. INP Toulouse – Francia.
24. Tratamiento de Aguas de Injecao, Grace Aquatec,1993
25. Pilot Course for Project Planning and Execution PDVSA, 1992.
26. Inhibidores de Corrosión. Ferrara, Italia.1992.
27. Nuevo Grid Gerencial. The New Managerial Grid Formación. 1990
28. Destrezas de Negociación Positiva. CEPET, 1989.
29. Aplicación de Tratamientos Químicos en las Operaciones de Refinación. EXXON Chemicals, 1989.
30. CO2 Facilities. John M Campbell and Company, 1988.
31. Desarrollo del Pensamiento Creativo. PDVSA, 1987.
32. Actualización de Conocimientos sobre Inhibidores de Corrosión. Universidad del Zulia, 1987.
33. Curso Básico de Interpretación de Perfiles de Pozos. Intevep, S.A ,1986.
34. II Jornadas de Corrosión Instituto Universitario de Tecnología "Dr. Federico Rivero Palacios" ,1986.
35. Manejo de Conflictos. CEPET, 1985.
36. Formación y Desarrollo de Supervisores. CEPET,1985.
37. Seminario de Tecnología de Gas. Intevep, S.A, 1985.
38. Solución de Problemas Toma de Decisiones y Planificación CEPET, 1985.
39. Corrosion Theory and Mechanism EXXON Chemicals, 1985-



40. Ingeniería de Yacimientos. Intevep S.A. 1984.
41. Seminario Introductorio para Evaluación de Patentes de Invención PDVSA; 1984.
42. Estimación de las Propiedades de Fluidos de Interés en la Industria Universidad del Zulia, 1982.
43. Process. Control Data. 1982.
44. Seminario Canadiense sobre Petróleo y Gas Natural. Embajada de Canada, 1981.
45. Asignación a Maraven, S:A. Proyecto de Inyección Continua de Vapor, M-6. Lagunillas, Maracaibo.
46. Técnicas Básicas de Supervisión- PDVSA;1981.
47. Taller sobre el Diseño de Objetivos Específicos de Aprendizaje Instituto Universitario de Tecnología "Dr. Federico Rivero Palacios" ,1979.
48. Frances. Centre Audio Visuel de Langues Modernr Vichy 1976 .
49. Diseño de Catalizadores. Instituto Venezolano de Investigaciones Científicas, 1976.

## 9. Reconocimientos.

1. Miembro de la Academia Europea de Ciencias, Arte y Letras (UNESCO). Noviembre 2017.
2. Individuo de Numero Sillón XXIII de la Academia de la Ingeniería y el Hábitat. Mayo 2015.
3. Premio a la Tayectoria en Investigación en Corrosión. Asociación Latinoamérica de Corrosión. (National Corrosion Engineering Association Latinoamerican) Chapter Octubre 2014
4. Premio de Creatividad e Innovación, Categoría Idea Embrionaria, Captura de CO<sub>2</sub> con Aminas Reformuladas con Promotores Provenientes de la Agro-Industria. . PDVSA Corporativa 2011
5. Investigador Clase B, Programa de Estímulo para la Innovación e Investigación, Ministerio del Poder Popular para la Ciencia y Tecnología. Venezuela. 2012
6. Premio de Creatividad e Innovación, Categoría Idea Disruptiva, Tratamiento Químico Multifuncional en Instalaciones de Producción, Costa Afuera.. PDVSA Corporativa 2011.
7. Miembro Honorario. Asociación Venezolana de Procesadores de Gas .Noviembre 2011
8. Tutor del Trabajo Especial de Grado, Maestría en Ingeniería Química, Universidad Central de Venezuela. “Factibilidad Técnica de la Formulación, Manufactura y Aplicación de un Nuevo Proceso Industrial del Inhibidor de Incrustaciones no Convencional a Base de Polisacáridos Naturales. Realizada por la Ingeniero Elluz V Torín Mercedora del Segundo Lugar .Asociación Venezolana deProcesadores de Gas. (GPA Capitulo Venezuela), en la edición del 2010 del Premio a la Excelencia Académica en Post Grado
9. Tutor Industrial de la Tesis Doctoral Enfocada a Reducir las Emisiones de Compuestos Orgánicos en Fase Gaseosa y en Fase Acuosa por Parte de Distintas Industrias, que le permitió Obtener la Honrosa Distinción de Doctorado Europeo Realizada por el Msc . José G Biomorgi Mercedora de un Reconocimiento Especial de la Asociación

- Venezolana de Procesadores de Gas. (GPA Capitulo Venezuela), en la edición del 2010 del Premio a la Excelencia Académica en Post Grado
10. Reconocimiento de la Junta Directiva de PDVSA Intevep, por el Notable Logro Profesional por Haber Obtenido el Premio Nacional al Mejor Trabajo Científico, Tecnológico y de Innovación Edición 2010, Entregado por el Ministerio del Poder Popular para la Ciencia y Tecnología e Industrias Intermedia. Octubre 2011
  11. Premio Alma Mater 2011 Asociación de Egresados UCV. Al Mejor Proyecto Realizado por un Egresado o Grupos de Egresados, al Proyecto Titulado, Inhibidor de Incrustaciones a Base de Aloe Vera INTAV. Autores .Viloria, A.; Torin, E.; Nadales,R.; Castillo, L.; Biomorgi, J., Garcia, J.A., Henríquez M.
  12. Premio Nacional de Ciencia y Tecnología, al Mejor Mención Trabajo en Investigación Tecnológica. MPPCTII - 2010.
  13. Reconocimiento por 30 años de Servicios en Petróleos de Venezuela S.A. Febrero 2001:
  14. Primer Lugar en la Categoría de Innovación Incremental en el Concurso Anual de Innovación y Desarrollo Tecnológico (CAIDT), PDVSA. 2010., por el Trabajo. Formulación, Manufactura y Aplicación de Inhibidores de Hidratos a Base de Antraquinonas Naturales.
  15. Reconocimiento a la Producción Editorial Mención Autor Senior. PDVSA Intevep 2010.
  16. Premio al Trabajo Química Verde para el Tratamiento de Incrustaciones. Jornadas de Investigación Facultad de Ingeniería Universidad Central de Venezuela. JIFI 2010.
  17. Distinción Gustavo Iniciararte. la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. (GPA Capitulo Venezuela), Año 2010, por or la Amplia y Destacada Trayectoria en el Área del Gas Natural,, como Investigador en PDVSA Intevep, además de su gran Dedicación a la Labor Docente en Diversas Universidades Nacionales, participando en la Creación y Desarrollo de Patentes, Brindando una Invarolable Contribución al Proceso de Fortalecimiento, de la Industria del Gas Natural.
  18. Reconocimiento a la Producción Editorial Mención Autor Senior. PDVSA Intevep 2009.
  19. Tutor Industrial del Trabajo Especial de Grado, Maestría en Geología Universidad Central de Venezuela. “Estudio de Factibilidad para Almacenamiento Geológico de CO2 en Yacimientos Agotados , Ubicados en el Campo Santa Rosa, Municipio Anaco, Edo Anzoátegui. ”, Realizada por La Licenciada Mará Pens, , y Reconocida por la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. (GPA Capitulo Venezuela) como la Mejor Tesis de Postgrado en la Edición del 2009 del Premio a la Excelencia Académica en Post Grado
  20. Tutor del Trabajo Especial de Grado Especialización en Negocios de Gas, USB “Selección de Tecnologías de Endulzamiento de Gas Natural en Diferentes Áreas Geográficas de Venezuela”, Realizada por la Licenciada Alaiza Balza, y Merecedora de una Mención Honorífica por la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. (GPA Capitulo Venezuela), en la edición del 2008 del Premio a la Excelencia Académica en Post Grado
  21. Tutor del Trabajo Especial de Grado, Maestría en Ingeniería Química, Universidad Central de Venezuela “Escalamiento Tecnológico de un Inhibidor de Incrustaciones a Base de Aloe Vera para el Aseguramiento de Flujo en la Industria de Crudo y Gas Natural”, Realizada por el Ingeniero Luis Castillo, y Reconocida por la Asociación

- Venezolana de Procesadores de Gas. (GPA Capitulo Venezuela) como la Mejor Tesis de Postgrado en la Edición del 2008 del Premio a la Excelencia Académica en Post Grado
22. Tutor del Trabajo Especial de Grado, Maestría en Ingeniería Química, Universidad Central de Venezuela “Valorización de Yacimientos de Gas Costa Afuera, Caso Venezuela”, Realizada por la Ingeniero María Elena Sucre, y Merecedora de una Mención Honorífica por la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. (GPA Capitulo Venezuela), en la edición del 2008 del Premio a la Excelencia Académica en Post Grado
  23. Reconocimiento de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas. (GPA Capitulo Venezuela), por la Invalorable Contribución para el Desarrollo de la Industria del Gas Natural en Venezuela, dentro del Marco de Premio de Excelencia Académica 2008.
  24. Premio de Innovación y Creatividad, Segundo Lugar en la Mención de Idea Incremental por el Trabajo “Escalamiento de un Tratamiento Químico a base de Polisacáridos. Desarrollo Tecnológico con Visión Endógena”. 2009.
  25. Reconocimiento de la Gerencia Técnica de Gas PDVSA INTEVEP, por la Trayectoria Técnico Científica en el Área del Gas Natural. 2007.
  26. Premio al Trabajo Derivados de Sábila (Aloe vera) como Inhibidor de Incrustaciones en la Ira Jornada de Creatividad y Mejoras Operacionales de E&P PDVSA 2006
  27. Reconocimiento Entregado por la Junta Directiva de PDVSA INTEVEP, por Innovación y Creatividad en “Proceso de Manufactura y Aplicación de Productos con base de Aloe Vera como Sorbente de Gas Acido e Inhibidor de Incrustaciones Período 2003 -2005, Dic 2005.
  28. Reconocimiento Entregado por NACE y ASVENCOR por 30 años de Dedicación en Aspectos Técnicos Científicos Asociados a la Corrosión. Formación de Estudiantes y Profesionales en Actividades de Investigación y Desarrollo en el Área. Nov. 2005
  29. Referenciado en el área Corrosión por H<sub>2</sub>S - CO<sub>2</sub> Tópico: Líderes de Grupo, entre los Diez Principales Investigadores con Mayor Número de Publicaciones Período 1990 al 2000. Estudio de Análisis de Contenidos de Textos para la Competitividad e Innovación. Metodología que permite desarrollar la vigilancia científica y Tecnológica Aplicable a la Toma de Decisiones. UAM Azcapotzalco Teodoro Allende Rivero Enero del 2003
  30. Premio Aporte Excepcionales en el Área de Asistencia Tecnológica al Proyecto Plataforma Deltana. Diciembre 2001
  31. Premio a la Productividad y Eficiencia en Manejo de Proyectos de Investigación y Desarrollo, Otorgado por INTEVEP SA al Proyecto Manejo Integral del Gas en Áreas de Producción”. Marzo 2000
  32. Referenciado en Gas como Especialista con Mayores Número de Publicaciones en el Área de Gas. Informe Técnico, Producción Intelectual de PDVSA \_ INTEVEP en el Área de Gas Natural. Periodo: 1980 – 1998.
  33. Integrante del Plan de Formación del Profesores IUT – Región Capital. 1976 -1980
  34. Becario de FONINVES, para la Realización de Estudios de Post – Grado 1976–1980.
  35. Integrante del Programa de Formación Integral de Ingenieros. Gobierno Francés 1976-1979.

36. Discurso en el Acto de Graduación de Bachilleres en Ciencia. Promoción 1966 -1967. Colegio La Salle T.H.
37. Distinción de la Sociedad de Padres y Representantes a los Mejores Alumnos Años Escolares. 1962-1963, 1963-1964 y 1965 – 1966. Colegio La Salle. T:H.