

No. 001-003-DIRECTORIO-ARCH-2017

**EL DIRECTORIO DE LA AGENCIA
DE REGULACIÓN Y CONTROL
HIDROCARBURÍFERO, ARCH**

Considerando:

Que, los artículos 1, 317 y 408 de la Constitución de la República del Ecuador, establecen que los recursos naturales no renovables del territorio del Estado pertenecen a su patrimonio inalienable, irrenunciable, inembargable e imprescriptible;

Que, el artículo 226 de la Constitución de la República del Ecuador establece que: *“Las instituciones del Estado, sus organismos, dependencias, las servidoras o servidores públicos y las personas que actúen en virtud de una potestad estatal ejercerán solamente las competencias y facultades que les sean atribuidas en la Constitución y la ley. Tendrán el deber de coordinar acciones para el cumplimiento de sus fines y hacer efectivo el goce y ejercicio de los derechos reconocidos en la Constitución”*;

Que, el artículo 227 de la Constitución de la República del Ecuador dispone: *“La administración pública constituye un servicio a la colectividad que se rige por los principios de eficacia, eficiencia, calidad, jerarquía, desconcentración, descentralización, coordinación, participación, planificación, transparencia y evaluación”*;

Que, el número 11 del artículo 261 de la Carta Suprema señala que, el Estado Central tendrá competencia exclusiva sobre el manejo de los recursos hidrocarburíferos;

Que, el artículo 313 ibidem señala que el Estado se reserva el derecho de administrar, regular, controlar y gestionar los sectores estratégicos, de conformidad con los principios de sostenibilidad ambiental, precaución, prevención y eficiencia;

Que, el párrafo segundo del artículo 314 de la Carta Fundamental señala: *“(...) el Estado garantizará que los servicios públicos y su provisión respondan a los principios de obligatoriedad, generalidad, uniformidad, eficiencia, responsabilidad, universalidad, accesibilidad, regularidad, continuidad y calidad (...)”*;

Que, el artículo 10-1 del Estatuto del Régimen Jurídico y Administrativo de la Función Ejecutiva, define a la Agencia de Regulación y Control, como el *“Organismo técnico que tiene por funciones la regulación de las actividades del sector, el control técnico de las actividades realizadas por los agentes que operan en él y la preparación de informes sobre las normas que debería observar el respectivo organismo de control, de acuerdo con la ley (...)”*;

Que, el artículo 9 de la Ley de Hidrocarburos, establece que: *“(...) la industria petrolera es una actividad altamente especializada, por lo que será normada por la Agencia de Regulación y Control. Esta normatividad comprenderá lo concerniente a la prospección, exploración, explotación,*

refinación, industrialización, almacenamiento, transporte y comercialización de los hidrocarburos y de sus derivados, en el ámbito de su competencia”;

Que, el artículo 11 de la Ley de Hidrocarburos, establece que la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, es el organismo técnico-administrativo, encargado de regular, controlar y fiscalizar las actividades técnicas y operacionales en las diferentes fases de la industria hidrocarburífera, que realicen las empresas públicas o privadas, nacionales, extranjeras, empresas mixtas, consorcios, asociaciones, u otras formas contractuales y demás personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras que ejecuten actividades hidrocarburíferas en el Ecuador; y que entre sus atribuciones están el control técnico de las actividades hidrocarburíferas y la correcta aplicación de la Ley de Hidrocarburos, sus reglamentos y demás normativa aplicable en materia hidrocarburífera;

Que, los artículos 3 y 68 de la Ley ibídem, disponen que, la comercialización (almacenamiento, distribución y venta al público), serán realizadas directamente por las empresas públicas o por delegación por empresas privadas nacionales o extranjeras de reconocida competencia en esas actividades, legalmente establecidas en el país, asumiendo la responsabilidad y riesgos exclusivos de su inversión y sin comprometer recursos públicos;

Que, la letra a) del artículo 21 del Reglamento de Aplicación de la Ley Reformativa a la Ley de Hidrocarburos, dispone que, el Directorio de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, tiene entre otras atribuciones: *“Dictar las normas relacionadas con la prospección, exploración, explotación, refinación, industrialización, almacenamiento, transporte y comercialización de los hidrocarburos y de sus derivados, en el ámbito de su competencia”;*

Que, el Decreto Ejecutivo No. 532, publicado en el Registro Oficial Suplemento No. 414 de 12 de enero de 2015, establece: *“Artículo 1.- El Directorio de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, establecerá las tarifas por prestación del servicio público de comercialización de Gas Licuado de Petróleo (GLP) de uso doméstico y comercial/industrial por tonelada métrica despachada, conforme a la Resolución que expida para el efecto”;* *“Artículo 2.- En ningún caso la aplicación de las tarifas a las que se refiere el artículo 1 de este Decreto Ejecutivo ocasionará un incremento del precio del GLP al consumidor final”;* y, *“Artículo 3.- Las empresas dedicadas a la comercialización de Gas Licuado de Petróleo (GLP), pagarán a la EP PETROECUADOR los precios establecidos en la normativa vigente de fijación de precios de derivados de hidrocarburos por las cantidades de gas licuado de petróleo (GLP) de uso doméstico, comercial / industrial, necesarios para cubrir sus respectivos mercados”;*

Que, mediante Resolución No. 001-001-DIRECTORIO-EXTRAORDINARIO-ARCH-2015, publicada en el Registro Oficial No. 436 de 11 de febrero de 2015, el Directorio de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, estableció las tarifas por prestación del servicio público de comercialización de Gas Licuado de Petróleo (GLP);

Que, mediante Resolución No. 001-003-DIRECTORIO-EXTRAORDINARIO-ARCH-2015, publicada en el Registro Oficial No. 437 de 12 de febrero de 2015, el Directorio de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, expidió las Normas para el tratamiento de los excedentes de GLP de uso doméstico y comercial/industrial;

Que, mediante Memorando No. ARCH-DACE-2017-0074-ME, de 21 de abril de 2017, la Dirección de Auditoría de Hidrocarburos y Control Económico, emite el informe técnico respecto al proyecto de *“PROCEDIMIENTO PARA LA CUANTIFICACIÓN DE LOS EXCEDENTES DE GLP DE USO DOMÉSTICO Y COMERCIAL / INDUSTRIAL”*, en el que manifiesta: *“Como se ha expuesto en el presente documento se requiere la derogatoria a la Resolución No. 001-003-DIRECTORIO EXTRAORDINARIO-ARCH-2015, con la finalidad de que los excedentes facturados por EP PETROECUADOR a las comercializadoras de GLP, estén en función de todas las operaciones de comercialización de GLP, considerándose de forma explícita todas las variables que intervienen para el efecto, para lo cual se pone en consideración el proyecto de Resolución para expedir el “Procedimiento para la Cuantificación de los Excedentes de GLP de Uso Doméstico y Comercial/Industrial”;*

Que, mediante Memorando Nro. ARCH-DRN-2017-0066-ME, de 21 de abril de 2017, la Dirección de Regulación y Normativa, emite informe sobre el proyecto de *“PROCEDIMIENTO PARA LA CUANTIFICACIÓN DE LOS EXCEDENTES DE GLP DE USO DOMÉSTICO Y COMERCIAL / INDUSTRIAL”*, en el que manifiesta: *“Esta Dirección, una vez analizado el documento, manifiesta estar de acuerdo con el Proyecto presentado, por lo expuesto, se solicita a la Dirección a su cargo emitir el informe Jurídico correspondiente sobre la propuesta de Resolución y remitirlo al Director Ejecutivo de la ARCH, a fin de que el mismo, sea tratado en la próxima reunión del Directorio de la institución.”;*

Que, mediante Memorando Nro. ARCH-DAJ-2016-0109-ME, de 22 de abril de 2017, la Dirección de Asesoría Jurídica, emite el informe jurídico sobre el proyecto de *“PROCEDIMIENTO PARA LA CUANTIFICACIÓN DE LOS EXCEDENTES DE GLP DE USO DOMÉSTICO Y COMERCIAL / INDUSTRIAL”*, en el que manifiesta: *“(…) con las consideraciones expuestas y acogiendo el informe técnico favorable contenido en el Memorando Nro. ARCH-DACE-2017-0074-ME, de 21 de abril de 2017, suscrito por la Directora de Auditoría de Hidrocarburos y Control Económico, encargada; así como, el informe contenido en el Memorando Nro. ARCH-DRN-2017-0066-ME, de 21 de abril de 2017, suscrito por el Director de Regulación y Normativa, esta Dirección de Asesoría Jurídica considera jurídicamente procedente el proyecto de “PROCEDIMIENTO PARA LA CUANTIFICACIÓN DE LOS EXCEDENTES DE GLP DE USO DOMÉSTICO Y COMERCIAL / INDUSTRIAL”;* y, *considera pertinente que sea puesto en conocimiento de los miembros del Directorio de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero para su aprobación.”;*

Que, mediante Informe de 22 de abril de 2017, el Director Ejecutivo de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero recomienda: *“Por lo expuesto y considerando la necesidad de modificar los procedimientos para el cálculo de los excedentes de GLP doméstico e industrial/comercial, facturado por EP PETROECUADOR a las compañías comercializadoras de GLP, con el objetivo de que los excedentes facturados por EP PETROECUADOR a las comercializadoras de GLP, estén en función de todas las operaciones de comercialización de GLP, se acoge el informe técnico contenido en el Memorando Nro. ARCH-DACE-2017-0074-ME, de 21 de abril de 2017, suscrito por la Directora de Auditoría de Hidrocarburos y Control Económico, encargada; así como, el informe contenido en el Memorando Nro. ARCH-DRN-2017-0066-ME, de 21 de abril de 2017, suscrito por el Director de Regulación y Normativa, y, el informe contenido en el Memorando No. ARCH-DAJ-2017-0109-ME, de 22 de abril de 2017, suscrito por el Director de Asesoría Jurídica.*

Finalmente señores Miembros del Directorio, pongo en su conocimiento el proyecto de “PROCEDIMIENTO PARA LA CUANTIFICACIÓN DE LOS EXCEDENTES DE GLP DE USO DOMÉSTICO Y COMERCIAL / INDUSTRIAL”, para su análisis y aprobación;

Que, es necesario modificar la metodología para el cálculo de los excedentes de GLP doméstico e industrial/comercial, facturado por EP Petroecuador a las compañías comercializadoras de GLP;

En ejercicio de las atribuciones conferidas en la letra a) del artículo 11 de la Ley de Hidrocarburos y, en concordancia con el número 1 del artículo 21, del Reglamento de aplicación de la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos,

Resuelve:

EXPEDIR: “EL PROCEDIMIENTO PARA LA CUANTIFICACIÓN DE LOS EXCEDENTES DE GLP DE USO DOMÉSTICO Y COMERCIAL / INDUSTRIAL.”

Art. 1.- Objeto: Establecer el procedimiento para la cuantificación de los excedentes de GLP de uso doméstico y comercial / industrial, que deben ser facturados por EP Petroecuador a las compañías comercializadoras de GLP.

Art. 2.- Alcance: Estarán sujetas a las disposiciones del presente instrumento las empresas que se encuentran calificadas, autorizadas y registradas como comercializadoras de GLP en el territorio ecuatoriano.

Art. 3.- Definiciones: Para efectos de este instrumento, las definiciones de los términos técnicos y operativos son los siguientes:

Inventario Inicial de GLP: Existencia de GLP por segmento de mercado, en kilogramos, que la comercializadora tiene al inicio de un período de tiempo.

Inventario final de GLP: Existencia de GLP por segmento de mercado, en kilogramos, que la comercializadora tiene al final de un período de tiempo.

GLP en tránsito: GLP despachado por EP PETROECUADOR que no ingresa a los tanques de almacenamiento de la comercializadora o el despachado y no facturado por la comercializadora.

GLP en consignación: GLP que la comercializadora mantiene en instalaciones centralizadas de consumidores finales de los diferentes segmentos de mercado que no ha sido facturado.

Art. 4.- Levantamiento de Acta de Toma Física: El técnico de la ARCH, bajo los procedimientos establecidos, en presencia del delegado de la comercializadora levantará, antes del inicio de las operaciones del siguiente mes, el Acta de Toma Física, de acuerdo al Anexo A, por planta de almacenamiento o envasado, la misma que contendrá la verificación física de la existencia de GLP en kilogramos que se encuentra en la planta (tanques estacionarios, auto tanques o cilindros).

Art. 5.- Levantamiento del Acta de Determinación de Inventario Físico Contable: En base a la información del Acta de Toma Física, datos de la empresa del GLP en tránsito y consignación, la comercializadora de GLP deberá elaborar mensualmente el acta de Determinación de Inventario Físico Contable, por planta de almacenamiento o envasado, desglosado por segmento de mercado y comercializadora, conforme al formato establecido en el Anexo B.

El acta deberá ser suscrita por el Jefe de Planta y un delegado del área contable de la comercializadora.

Art. 6.- Cuantificación del excedente mensual en kilogramos: La cuantificación del excedente de GLP para los segmentos de mercado doméstico o industrial/comercial se determinará en base a la diferencia entre el Inventario Final Contable y el Total de Inventario Físico del Acta de Determinación de Inventario Físico Contable.

La comercializadora remitirá a EP Petroecuador y a la ARCH, dentro de los primeros diez (10) días hábiles del mes siguiente, la cuantificación del excedente de GLP por segmento.

Art. 7.- Facturación de excedentes: EP Petroecuador, en base a la cantidad en kilogramos remitida por la comercializadora, facturará mensualmente el excedente a la misma, aplicando los precios establecidos en la normativa de precios vigente para GLP de uso doméstico y comercial/industrial.

Art. 8.- Pago de tarifa de comercialización del excedente:

EP Petroecuador pagará, sobre los excedentes de GLP, la tarifa por su comercialización de acuerdo a la Resolución de fijación de tarifas correspondiente.

Art. 9.- Registro contable de excedentes: Los excedentes que se presentan en la comercialización de Gas Licuado de Petróleo deberán ser registrados contablemente por las comercializadoras calificadas, autorizadas y registradas, incrementando el inventario y creando la obligación de pago a favor de EP Petroecuador.

EP Petroecuador registrará en base a sus políticas contables los excedentes de GLP para lo cual deberá crear una cuenta contable específica para dichos excedentes.

Art. 10.- Reportes: EP Petroecuador informará al Ministerio de Finanzas y a la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero de manera mensual los valores mismos.

Art. 11.- Liquidación final de excedentes: La Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero verificará el cumplimiento de los artículos precedentes a través de las Auditorías anuales, en las que se realizará la liquidación final correspondiente y los resultados se comunicarán a EP PETROECUADOR.

Art. 12.- Casos no previstos: Los casos no previstos en aplicación del presente instrumento, serán resueltos por el Director Ejecutivo de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero; y, serán puestos en conocimiento del Directorio de la Agencia.

DISPOSICIÓN TRANSITORIA

PRIMERA.- La Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero emitirá el Procedimiento para la Toma Física del inventario de GLP establecido en el Anexo A.

DISPOSICIÓN FINAL

ÚNICA.- Derogatoria: Se deroga la Resolución No. 001-003-DIRECTORIO EXTRAORDINARIO ARCH-2015, publicada en el Registro Oficial No. 437 de 12 de febrero de 2015.

ARTÍCULO FINAL.- Vigencia: La presente Resolución entrará en vigencia a partir de su publicación en el Registro Oficial, y de su aplicación se encargarán la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero y EP Petroecuador.

COMUNÍQUESE Y PUBLÍQUESE.-

DADO, en la ciudad de San Francisco de Quito, D.M., a 24 de abril de 2017.

f.) Ing. José Alberto Icaza Romero, Ministro de Hidrocarburos, Presidente del Directorio de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero.

f.) Ing. Raúl Darío Baldeón López, Director Ejecutivo de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, Secretario del Directorio.

ARCH.- AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO.- Es fiel copia del original.- 12 de mayo de 2017.- f.) Ilegible.- Lo certifico.

ANEXO A**ACTA DE TOMA FÍSICA GLP****PLANTAS DE ALMACENAMIENTO Y ENVASADO DE GLP****STOCK EN KILOGRAMOS**

COMERCIALIZADORA:

PLANTA DE ALMACENAMIENTO Y ENVASADO:

FECHA Y HORA DE TOMA DEL INVENTARIO FÍSICO

STOCK GLP		TOTAL (kilogramos)
ZONA DE DESCARGA GLP AL GRANEL	Tanques Estacionarios	
	Auto tanques (Cisternas)	
	Auto tanques (Graneleroa)	
SUB TOTAL(1) =		

STOCK GLP		DOMÉSTICO	INDUSTRIAL COMERCIAL	AGROINDUSTRIAL	TOTAL (kilogramos)
NAVE DE ENVASADO GLP	Cilindro en nave de envasado				
	Plataformas y Camiones en Planta				
SUB TOTAL (2) =					

TOTAL (1) + (2) (KILOGRAMOS) =	
--------------------------------	--

FIRMAS DE RESPONSABILIDAD

PLANTA ALMACENAMIENTO Y ENVASADO

ARCH

NOMBRE:

NOMBRE:

CARGO:

CARGO:

ANEXO B**ACTA DE DETERMINACIÓN DE INVENTARIO FÍSICO CONTABLE****STOCK EN KILOGRAMOS****NOMBRE DE LA PLANTA:****FECHA DE TOMA DEL INVENTARIO FÍSICO CONTABLE:****HORA DE TOMA DEL INVENTARIO FÍSICO CONTABLE:**

	DOMÉSTICO	INDUSTRIAL / COMERCIAL	AGROINDUSTRIAL	VEHICULAR	TOTAL
GLP A GRANEL					
Tanques Estacionarios					
Auto tanques en Planta					
Auto tanques en tránsito					
Stock en consignación					
GLP EN CILINDROS					
Nave de Envasado					
Plataformas y Camiones en Planta					
En Tránsito					
TOTAL					

En caso de prestar servicios de envasado, detallar la cantidad en Kg de GLP de otras comercializadoras.

COMER- CIALIZADORA	DOMÉSTICO	INDUSTRIAL/ COMERCIAL	AGROINDUSTRIAL	VEHICULAR	TOTAL

FIRMAS DE RESPONSABILIDAD:

Jefe de Planta

Contador

f.) Ing. José Alberto Icaza Romero, Ministro de Hidrocarburos, Presidente del Directorio de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero.

f.) Ing. Raúl Darío Baldeón López, Director Ejecutivo de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, Secretario del Directorio.

ARCH.- AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO.- Es fiel copia del original.- 12 de mayo de 2017.- f.) Ilegible.- Lo certifico.
