

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 3 del Estatuto del Régimen Jurídico y Administrativo de la Función Ejecutiva, expresa: “(...) La Administración Pública Central tendrá personalidad jurídica única para el cumplimiento de sus fines. Sus órganos dependientes o adscritos tendrán sólo las respectivas competencias asignadas.”;

Que, el artículo 10-1 del Estatuto ibídem, 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 11 de la Ley de Hidrocarburos, crea la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero ARCH, como 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 entre sus atribuciones están el control técnico de las actividades hidrocarburíferas, la correcta aplicación de la Ley de Hidrocarburos, sus reglamentos y demás normativa aplicable en materia hidrocarburífera;

Que, el artículo 69 de la Ley de Hidrocarburos, dispone que, la distribución de los productos será realizada exclusivamente por PETROECUADOR, quien actuará por sí misma o mediante las formas contractuales establecidas en la Ley, y que la venta al público podrá ser ejercida por personas naturales o jurídicas a nombre de PETROECUADOR, las cuales suscribirán los correspondientes contratos de distribución con la empresa filial respectiva, que garanticen un óptimo y permanente servicio al consumidor, de acuerdo con las disposiciones de la Ley y las regulaciones que impartiére la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero;

Que, es deber del Estado expedir regulaciones técnicas para la comercialización de los combustibles líquidos derivados del petróleo, biocombustibles, a fin de preservar la seguridad en tal actividad y garantizar al usuario un eficiente servicio; y que para el efecto, es necesario establecer los mecanismos de control de calidad y los procedimientos de defensa de las consumidoras y consumidores; y,

En ejercicio de la facultad que le confiere el artículo 9 de la Ley de Hidrocarburos; y, el numeral 1 del artículo 21 del Reglamento de Aplicación de la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos,

No. 006-001-DIRECTORIO-ARCH-2013

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

Considerando:

Que, el número 11 del artículo 261 de la Constitución de la República del Ecuador, establece que el Estado central, tiene competencia exclusiva sobre los hidrocarburos;

Resuelve:

Expedir el siguiente “Procedimiento para la Autorización de Factibilidades de Nuevos Centros de Distribución”

CAPÍTULO I

DISPOSICIONES PRELIMINARES

Art 1.- Objeto.- El presente instrumento tiene por objeto establecer el procedimiento administrativo para obtener la autorización de factibilidad para el emplazamiento de nuevos centros de distribución de combustibles líquidos derivados de hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas, así como los centros de distribución mixtos (segmento automotriz).

Art 2.- Ámbito de aplicación.- El presente instrumento se aplicará a nivel nacional a las personas naturales o jurídicas nacionales o extranjeras, públicas, privadas o mixtas, interesadas en obtener una autorización de factibilidad para el emplazamiento de nuevos centros de distribución de derivados líquidos de hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas, así como los centros de distribución mixtos (segmento automotriz).

Art 3.- Definiciones.- Para efecto de las disposiciones contenidas en el presente Procedimiento se establecen las siguientes definiciones:

1. **Autopista:** Es una vía de circulación de automóviles y vehículos terrestres de carga; es rápida, segura y dispone de doble carril para cada sentido con calzadas separadas.
2. **Biocombustibles:** Son alcoholes, éteres, ésteres, aceites y otros compuestos producidos a partir de biomasa, tal como las plantas herbáceas, oleaginosas y leñosas, residuos de la agricultura y actividad forestal, y una gran cantidad de desechos industriales, como los desperdicios y los subproductos de la industria alimenticia.
3. **Bypass:** Ruta alternativa que circula alrededor de una zona urbana o rural, rodeándola total o parcialmente.
4. **Caminos Primarios:** Son los caminos o vías que unen a las cabeceras cantonales, se incluyen autopistas, bypass.
5. **Caminos Secundarios:** Son los caminos o vías que se unen a los caminos primarios, se incluyen autopistas, bypass.
6. **Centro de Distribución:** Establecimiento registrado y autorizado por la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, en el cual se realizan actividades de recepción, almacenamiento y expendio al consumidor final de los combustibles líquidos derivados de los hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas, bajo la marca y los estándares de una comercializadora.
7. **Centro de Distribución Mixtos:** Establecimiento que a más de ser autorizado para expender combustibles líquidos derivados de los hidrocarburos, comercializará

otro tipo de combustible, como: biocombustibles, gas licuado de petróleo (GLP) y gas natural únicamente para el segmento automotriz.

8. **Certificado de Compatibilidad de Uso de Suelo:** Documento que habilita o no el emplazamiento de nuevos centros de distribución, emitido por el Ministerio de Transporte y Obras Públicas y/o por los Gobiernos Autónomos Descentralizados de acuerdo a la zona de ubicación según su competencia.
9. **Certificado de Emplazamiento del Cuerpo de Bomberos:** Documento otorgado por el Cuerpo de Bomberos de la localidad o el que corresponda a esa jurisdicción mismo que habilita o no el emplazamiento de nuevos centros de distribución.
10. **Combustibles Líquidos Derivados de los Hidrocarburos (CLDH):** Mezcla de hidrocarburos que cumplen con las disposiciones establecidas en las normas técnicas ecuatorianas - NTE¹ o Internacionales en el caso de no existir las correspondientes normas nacionales y que se utilizan para generar energía por medio de combustión.
11. **Comercializadora:** Son las personas naturales jurídicas nacionales o extranjeras, públicas o privadas registradas y autorizadas por la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, para ejercer actividades de comercialización de combustibles líquidos derivados de los hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas. Se incluye dentro de esta definición a la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador “EP PETROECUADOR”.
12. **Comprobante de Pago:** Documento original que valida el depósito bancario efectuado por pago de los “Derechos por Servicios de Regulación y Control”.
13. **Curva horizontal:** Las intersecciones resultantes de cortar la superficie del terreno con planos horizontales
14. **Curva vertical:** Las curvas verticales son empleadas para conectar dos niveles de distinta pendiente y evitar una transición brusca.
15. **Depósito:** Son las instalaciones registradas en la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, en las que se realizan actividades de recepción, almacenamiento y expendio al consumidor final de los combustibles líquidos derivados de los hidrocarburos de los segmentos industriales (productos especiales), naviero nacional, naviero internacional y aéreos.
16. **Dispensadores Institucionales:** Surtidores, dispensadores de combustibles, o gasolineras aisladas, de uso institucional, sean estos públicos, privados o de la Fuerza Pública que funcionan en el interior de sus instalaciones y que satisfacen el consumo interno de sus actividades, con la prohibición expresa de expender dicho servicio al público.

¹ NTE - Norma Técnica Ecuatoriana.

17. Estación de Servicio: Establecimiento que además de ser gasolinera presta otros servicios adicionales, como los siguientes: lavadora, vulcanizadora, mini mercado.

18. Estudio de Mercado: Resultado del estudio realizado por una empresa especializada, calificada y habilitada por la entidad competente, para determinar el justificativo de la oferta y demanda de la comercialización de combustibles líquidos derivados de los hidrocarburos en la zona de influencia al proyecto propuesto.

19. Estudio Técnico: Estudio realizado por una empresa especializada, calificada y habilitada por la entidad competente, que indica los elementos que estas incluidos en la ingeniería conceptual del proyecto con la finalidad de aplicarlo en el mercado.

20. Factibilidad: Aceptación o negación de la autorización a la persona natural o jurídica nacional o extranjera para la emplazamiento de nuevos centros de distribución de derivados de hidrocarburos.

21. Gas Licuado de Petróleo (GLP): Mezcla de hidrocarburos compuestos por propano, butano, propileno y butileno, o mezcla de los mismos en diferentes proporciones que, combinados con el oxígeno en determinados porcentajes, forman una mezcla inflamable.

22. Gas Natural (GN): Es la mezcla de hidrocarburos de alta comprimibilidad, de fácil expansión, que se encuentra en estado gaseoso natural, sea que provenga de yacimientos de gas libre o se encuentre asociado en yacimientos de petróleo crudo.

23. Gasolinera: Establecimiento destinado únicamente para la venta de combustibles líquidos derivados de hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas o aquellas mixtas, que expenden combustibles líquidos derivados de los hidrocarburos y GLP para el segmento automotriz.

24. Ingeniería conceptual: Es la primera etapa de un proyecto luego de que se plantea la necesidad del mismo, en esta etapa del proyecto.

25. PC: Comienzo o final de la curva en caminos primarios, caminos secundarios, bypass y autopistas.

26. Plano de ubicación: Muestra los límites de la propiedad, las zonas de acceso y las edificaciones cercanas si son relevantes para el diseño.

27. PT: Comienzo o final de tangente de las curvas horizontales y verticales en caminos primarios, caminos secundarios, bypass y autopistas.

28. Título de Propiedad: Escritura que acredita la propiedad del inmueble debidamente inscrita en el Registro de la Propiedad del cantón correspondiente.

CAPÍTULO III

CENTROS DE DISTRIBUCIÓN

Art. 4.- De acuerdo al tipo de servicio y segmento, los centros de distribución se clasifican en:

- a) Gasolinera.
- b) Estación de Servicio.
- c) Depósito de Pesca Artesanal.
- d) Depósitos Industriales.
- e) Depósito para Combustible Naviero Nacional.
- f) Depósito para Combustible Naviero Internacional.

Art. 5.- La Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, podrá autorizar el emplazamiento de un nuevo centro de distribución en donde la infraestructura existente de la zona no sea suficiente para atender a la demanda del sector y una vez que el terreno propuesto cumpla con los requisitos descritos en este instrumento.

Art. 6.- Para el emplazamiento de nuevos centros de distribución de combustibles líquidos derivados de hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas así como los centros de distribución mixtos (segmento automotriz) a nivel nacional, deberán cumplir con los requisitos de este procedimiento y demás leyes vigentes.

Art. 7.- Los certificados otorgados por los Gobiernos Autónomos Descentralizados, el Cuerpo de Bomberos, Ministerio de Transporte y Obras Públicas y de otras entidades según su competencia, son parte de los requisitos previos que deben presentar en la ARCH para su análisis y posterior autorización de factibilidad o negación de la misma.

Art. 8.- La autorización de factibilidad para el emplazamiento de un nuevo centro de distribución de combustibles líquidos derivados de hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas, así como los centros de distribución mixtos (segmento automotriz), no podrá ser objeto de cesión ni transferencia por parte del beneficiario, de presentarse el acto, la autorización se extinguirá en ese momento.

Art. 9.- La autorización tendrá vigencia de dieciocho (18) meses, tiempo que puede ser ampliado por única vez a petición del solicitante mediante comunicación, con treinta (30) días de anticipación de cumplirse el período de validez de la autorización de la factibilidad, para lo cual deberá adjuntar los documentos debidamente notariados que justifiquen las razones por las cuales requiere la extensión del término, mismo que, se otorgará de conformidad con el numeral 1 del artículo 119 del Estatuto del Régimen Jurídico y Administrativo de la Función Ejecutiva, caso contrario el peticionario deberá reiniciar el trámite cumpliendo con todos los requisitos establecidos en este procedimiento.

Art. 10.- Si el peticionario no ha obtenido los permisos correspondientes de aprobación y habilitación para el inicio de la obra por parte de las entidades correspondientes, y consecuentemente no ha iniciado la construcción del nuevo Centro de Distribución dentro de los términos otorgados por esta Agencia, la Autorización de Factibilidad se extinguirá automáticamente.

Art. 11.- Una vez que el solicitante obtenga los permisos por parte de las Instituciones correspondientes y previo al inicio de la construcción del nuevo Centro de Distribución, deberá comunicar formalmente a la ARCH, solicitando la comparecencia de un funcionario que certifique que este nuevo Centro de Distribución será construido en el sitio autorizado y conforme a los términos establecidos.

CAPÍTULO IV

REQUISITOS

Art. 12.- Solicitud: Las personas interesadas en obtener la autorización de factibilidad para el emplazamiento de un nuevo centro de distribución de derivados líquidos de hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas, así como los centros de distribución mixtos (segmento automotriz), deben presentar una solicitud a la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero o sus Agencias Regionales en la sección territorial de su competencia, mediante comunicación, adjuntando los siguientes documentos en original o copia certificada:

- a) El comprobante de pago correspondiente a los derechos por servicios de regulación y control a nombre de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero;
- b) El Título de Propiedad del lote debidamente inscrito o prueba del correspondiente acto jurídico que demuestre la tenencia o propiedad del inmueble donde se emplazaría el nuevo centro de distribución en el sitio propuesto del solicitante;
- c) El certificado de compatibilidad de "Uso de Suelo", emitido por el Ministerio de Transporte y Obras Públicas, en caso que el proyecto se ubique en caminos primarios y secundarios, y que estén fuera de las zonas urbanas y/o por los Gobiernos Autónomos Descentralizados correspondientes a su jurisdicción;
- d) El certificado de emplazamiento del Cuerpo de Bomberos de la localidad o el que corresponda a esa jurisdicción;
- e) Plano de Ubicación del Predio en donde se pretende emplazar el nuevo centro de distribución de combustibles líquidos derivados de hidrocarburos, donde se detalle en un radio mínimo de 5.000 (cinco mil) metros los centros de distribución que abastezcan la zona y las edificaciones cercanas (de aglomeración humana), el mismo que se demostrará en un plano a escala 1:20.000 (uno: veinte mil) (referencia: Carta Topográfica del I.G.M.);

- f) Estudio de mercado, que justifique la comercialización de combustibles líquidos derivados de los hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas, así como los centros de distribución mixtos (segmento automotriz), en la zona de influencia al proyecto propuesto, basado en la densidad poblacional, el parque automotor, industrial, pesquero o naviero (según el segmento del centro de distribución a emplazar), considerando la oferta y demanda de combustibles a través de los centros de distribución cercanos al proyecto.

Este estudio será realizado por una empresa legalizada, especializada y debidamente calificada (según corresponda).

El estudio de mercado deberá contener, entre otros aspectos, lo siguiente:

1. El Producto,
2. El Consumidor,
3. Demanda del Producto,
4. Oferta del Producto,
5. Precios del Producto,
6. Mercado Potencial,
7. Comercialización.

Mismos que deberán ser presentados, con sus debidos argumentos (metodologías, formatos, resultados y análisis);

- g) **La persona natural:** Presentará copia de la cédula de ciudadanía y papeleta de votación; e,
- h) **La persona jurídica:** Presentará, la constitución de la empresa debidamente inscrita en Registro Mercantil, nombramiento y documentos de identificación del Representante Legal.

Art. 13.- Requisitos del terreno: El terreno propuesto para el emplazamiento del nuevo centro de distribución de derivados líquidos de hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas, así como los centros de distribución mixtos (segmento automotriz) ubicado en zonas urbanas o rurales cumplirá con los siguientes parámetros técnicos:

1. Condiciones del terreno:

El terreno propuesto para emplazar un centro de distribución no deberá ser relleno, ni ubicarse a cincuenta (50) metros como mínimo desde el lindero más próximo del terreno a quebradas, ríos, acequias, peñas, acantilados u otros que determinen riesgos como deslaves o desbordamientos.

a) Para Zonas Urbanas:**a.1. Gasolineras:**

Frente Mínimo del Terreno:	40 m. (cuarenta metros)
Área Mínima del Terreno:	1.500 m ² (un mil quinientos metros cuadrados)

a.2. Estaciones de Servicio:

Frente Mínimo del Terreno:	50 m. (cincuenta metros)
Área Mínima del Terreno:	2.000 m ² (dos mil metros cuadrados)

b) Para Zonas Rurales:**b.1. Gasolineras:**

Frente Mínimo del Terreno:	55 m. (cincuenta y cinco metros)
Área Mínima del Terreno:	3.500 m ² (tres mil quinientos metros cuadrados).

b.2. Estaciones de Servicio:

Frente Mínimo del Terreno:	55 m. (cincuenta y cinco metros)
Área Mínima del Terreno:	4.500 m ² . (mil quinientos metros cuadrados)

2. Distancias Mínimas de Seguridad para Centro de Distribución.

- a)** El nuevo centro de distribución no se podrá emplazar dentro de un radio de cobertura de 3.000 (tres mil) metros en zonas urbanas y 10.000 (diez mil) metros al borde de caminos primarios y secundarios (incluidas zonas rurales) respecto a otros centros de distribución existentes y/o proyectos aprobados.

Las distancias anteriores no se aplicarán cuando exista o se construya un parterre, sobre el camino primario o secundario, bypass o autopista.

- b)** Los proyectos para emplazamiento de nuevos centros de distribución de combustibles líquidos derivados de hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas, deberán cumplir las siguientes distancias a partir del lindero más próximo:

1. A 1.000 (un mil) metros de establecimientos que realicen actividades de explotación minera calificados como minería artesanal, pequeña minería y/o concesiones mineras que se encuentren construidos, en construcción, aprobados o en trámite de aprobación.
2. A 200 (doscientos) metros de estaciones, subestaciones y líneas de alta tensión de energía eléctrica.
3. A 500 (quinientos) metros de oleoductos, poliductos, gasoductos y cualquier otra tubería que sirva como medio para transportar petróleo y/o sus derivados que se encuentren en proyecto y/o aprobados.

4. A 200 (doscientos) metros de distancia respecto a establecimientos que se encuentren construidos, en construcción o aprobados, tales como: centros educativos, hospitales, mercados, cines, teatros, estadios, auditorios, centros comerciales, orfanatos, asilos, residencia de persona con capacidades especiales o menores de edad, establecimientos religiosos, centros deportivos, cuarteles, centros de rehabilitación social, etc., los mismos que impliquen concentraciones masivas de personas.

5. A 200 (doscientos) metros a partir del inicio-termino de rampa de los intercambiadores de tráfico que se comprendan de 2 (dos) o más niveles y túneles vehiculares.

6. A 200 (doscientos) metros medidos desde el borde interior de la acera o bordillo de los redondeles de tráfico, intercambiadores en forma de triángulo; inclúyase el eje de cruce o empalme entre vías urbanas, arteriales, expresas, autopistas, bypass, perimetrales, carreteras; cruce y/o empates en forma de "Y" o "T".

7. A 200 (doscientos) metros hasta los PC (comienzo de curva) o PT (comienzo de tangente de las curvas horizontales y verticales), en zonas urbanas y rurales, caminos primarios y secundarios, autopistas y bypass.

8. A 1.000 (un mil) metros a terminales de almacenamiento y abastecimiento de combustibles líquidos derivados de hidrocarburos y biocombustibles, gas natural, estaciones de bombeo de petróleo y/o sus derivados, plantas envasadoras de Gas Licuado de Petróleo GLP.

9. A 500 (quinientos) metros de los centros de acopio que almacenan y expenden Gas Licuado de Petróleo GLP en cilindros a los depósitos de Distribución.
10. A 200 (doscientos) metros de depósitos destinados para el almacenamiento, distribución y venta de GLP en cilindros al consumidor final.
11. A 1.000 (un mil) metros hacia las cabeceras de las pistas de los aeropuertos dentro del cono de aproximación y no se podrán ubicar en las franjas laterales en una distancia de 400 (cuatrocientos) metros de ancho, medidos desde el eje de la pista principal hasta la intersección con el cono de aproximación.
12. A 25 (veinticinco) metros desde el eje del último carril de la vía, más 5 (cinco) metros de retiro (total 30 (treinta) metros de retiro hacia la isla de surtidores y/o dispensadores o cualquier
13. A 35 (treinta y cinco) metros desde el eje del último carril de la vía, más 15 (quince) metros de retiro (total 50 (cincuenta) metros de retiro hacia la isla de surtidores y/o dispensadores o cualquier construcción), para autopistas o by-pass.

CAPÍTULO V

PROCEDIMIENTO

Art. 14.- La Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero o sus Agencias Regionales analizarán y evaluarán la documentación presentada por el peticionario dentro del término máximo de quince (15) días, contados desde la fecha de presentación de la solicitud.

Art. 15.- Si la documentación está incompleta, el Director Ejecutivo de la ARCH o su delegado, devolverá al solicitante los documentos presentados con el número de fojas que se han ingresado, formulando observaciones a las mismas; pudiendo el interesado volver a presentarla por única vez dentro de un término máximo de (diez) 10 días, caso contrario se declarará desistida su petición.

CAPÍTULO VI

EVALUACIÓN DE REQUISITOS E INSPECCIÓN TÉCNICA

Art. 16.- La Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, y sus Agencias Regionales de Hidrocarburos, realizarán la respectiva inspección técnica a fin de verificar los requisitos y las distancias mínimas de seguridad que se establecen en el Capítulo IV de este Procedimiento; para lo cual el técnico designado deberá llenar el Formato de Inspección para la autorización de la factibilidad para el emplazamiento de nuevos Centros de Distribución.

Art. 17.- El funcionario responsable de la inspección técnica al terreno propuesto, elaborará un informe mismo que será dirigido al Coordinador del Proceso o al Director Regional (según sea el caso) mediante memorando para su análisis y trámite respectivo, además deberá anexarse el Formato de Inspección.

Art. 18.- Si del resultado de la inspección técnica al terreno propuesto para el emplazamiento de un nuevo Centro de Distribución, se desprende que:

- a) **No cumple** con los requisitos técnicos y distancias mínimas de seguridad establecidos en este Procedimiento, el Director Regional, informará al Director Ejecutivo o su delegado los resultados de la inspección técnica con los debidos anexos, haciendo constar las observaciones determinadas al momento de la inspección, para que el Director Ejecutivo de la ARCH o su delegado, mediante oficio, ponga en conocimiento del solicitante las razones por las cuales ha sido negada su petición.
- b) **Sí cumple** con los requisitos técnicos y distancias mínimas de seguridad establecidos en este Procedimiento, el Director Regional informará al Director Ejecutivo de la ARCH o su delegado, los resultados de la inspección técnica con los debidos anexos, para que mediante Oficio se emita al peticionario la autorización de Factibilidad para el emplazamiento del nuevo Centro de Distribución.

CAPÍTULO VII

DE LA AUTORIZACIÓN

Art. 19.- Cumplidos los requisitos establecidos en este Procedimiento y acorde al informe técnico, la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero emitirá mediante Oficio, la autorización de factibilidad para el emplazamiento del nuevo Centro de Distribución, caso contrario la denegará.

Art. 20.- La autorización de factibilidad para el emplazamiento de un nuevo centro de distribución de combustibles líquidos derivados de hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas, así como los centros de distribución mixtos (segmento automotriz) será emitida por el Director Ejecutivo de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero o su delegado mediante comunicación (Oficio) conteniendo lo siguiente:

- a) Nombre con el que se conocerá al proyecto (sujeto a revisión por la ARCH a fin de que dicha denominación no sea de aquellos ya existentes);
- b) Tipo de Centro de Distribución;
- c) Los datos de identificación del propietario del nuevo Centro de Distribución;
- d) Vigencia de la autorización determinando la fecha de su inicio y su vencimiento; y,
- e) Ubicación geográfica en donde se tiene previsto el emplazamiento del nuevo centro de distribución.

Art. 21.- La autorización de factibilidad para el emplazamiento de un nuevo Centro de Distribución quedará sin efecto por las siguientes causas:

- a) Por disposición legal,

- b) Por culminación del término de vigencia, cuando no medie una solicitud de extensión de éste;
- c) Por incumplimiento de uno o varios requisitos formales o técnicos insubsanables declarados del tal manera previo informe;
- d) Por cesión o transferencia de la autorización realizada por el beneficiario a otra persona natural o jurídica nacional o extranjera, pública, privada o mixta; y,
- e) A petición escrita del solicitante o beneficiario.
- f) Por no iniciar la construcción del nuevo Centro de Distribución dentro de los términos otorgados por esta Agencia.

Art. 22.- La Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero (ARCH), efectuará inspecciones técnicas *IN SITU*, y si durante la construcción del nuevo Centro de Distribución, determinare que, ésta no guarda conformidad con las especificaciones, condiciones técnicas y demás documentos que inicialmente fueron presentados y que permitieron la emisión de la autorización de Factibilidad para el Emplazamiento del nuevo Centro de Distribución, comunicará del particular a las respectivas entidades públicas involucradas.

CAPÍTULO VIII

DISPOSICIONES GENERALES

PRIMERA: El comprobante de depósito original o copia certificada, habilitará el inicio del trámite para la obtención de la autorización de factibilidad de emplazamiento de un nuevo centro de distribución, el cual será registrado al inicio del proceso.

SEGUNDA: Los estudios técnico y de mercado deberán ser legalizados con la respectiva firma del profesional o entidad responsable de la elaboración, adjuntando el documento de identificación y/o credencial profesional que le habilite la suscripción del documento.

TERCERA: Para el cumplimiento de los trámites señalados en este instrumento, la ARCH establecerá los modelos de solicitudes que los peticionarios deberán aplicar.

CUARTA: El comprobante de pago por derechos y servicios de Regulación y Control para autorización de factibilidad para nuevos centros de distribución tendrá la misma vigencia que el ejercicio fiscal en el cual se realice el depósito.

QUINTA: La ARCH autorizará el emplazamiento de nuevos centros de distribución en donde determine que las infraestructuras existentes para la comercialización de combustibles líquidos derivados de hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas, así como los centros de distribución mixtos (segmento automotriz) no abastecen la demanda de la zona o sector.

SEXTA: Para el efecto la ARCH establecerá los formatos técnicos y administrativos que creyere conveniente, a fin de dar cumplimiento lo inserto en el presente instrumento.

DISPOSICIONES TRANSITORIAS

PRIMERA: Las personas naturales o jurídicas, públicas, privadas o mixtas que antes de la expedición de este reglamento hubieran presentado la solicitud para obtener la autorización de Factibilidad de un Nuevo Centro de Distribución, deberán adecuar su solicitud sujetándose a las disposiciones del presente instrumento.

SEGUNDA: Las personas naturales o jurídicas, públicas, privadas o mixtas que han obtenido la autorización para el emplazamiento de un nuevo Centro de Distribución antes de la expedición del presente instrumento, dentro del término de noventa (90) días, contados a partir de la fecha de expedición de este reglamento, deberán actualizar la documentación de autorización, observando los requisitos fijados.

TERCERA: Dentro del término de 90 días contados a partir de la expedición de este instrumento, los Centros de Distribución que fueren extinguidos por ejercicio de control anual, podrán solicitar la autorización de factibilidad del emplazamiento de su instalación para el expendio de los combustibles líquidos derivados de los hidrocarburos, biocombustibles y sus mezclas, así como los centros de distribución mixtos (segmento automotriz), para el efecto el Director Ejecutivo de la ARCH dispondrá la conformación de una comisión técnica que determinará las condiciones técnicas y reglamentarias que deben cumplir los Centros de Distribución extinguidos a fin de garantizar el adecuado servicio y seguridad a la ciudadanía en general.

DISPOSICIÓN FINAL

DEROGATORIAS: Deróguese toda norma de igual o menor jerarquía que se encuentre en contraposición con la presente Resolución.

ARTÍCULO FINAL

La presente Resolución, entrará en vigencia a partir de su publicación en el Registro Oficial y, de su ejecución encárguese el Director Ejecutivo de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero (ARCH).

DADO, en San Francisco de Quito, Distrito Metropolitano, a 26 de septiembre de 2013.

COMUNÍQUESE Y PUBLÍQUESE.-

f.) Pedro Merizalde Pavón, Ministro de Recursos Naturales No Renovables, Presidente del Directorio de la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero.

f.) José Luis Cortázar Lascano, Director Ejecutivo, Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, Secretario del Directorio de la ARCH.