



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2019 - Año de la Exportación

Resolución firma conjunta

Número:

Referencia: EX-2019-89313461- -APN-GDYE#ENARGAS - Modificación de la Resolución ENARGAS N.º I-910/09 - Consulta Pública

VISTO el Expediente N.º EX-2019-89313461- -APN-GDYE#ENARGAS; las disposiciones de la Ley N.º 24.076 y su reglamentación por Decreto N.º 1738/92, el Decreto N.º 2255/92, la Resolución ENARGAS N.º I-910/2009, y

CONSIDERANDO:

Que, en el expediente citado en el visto tramita la puesta en consulta del proyecto de norma para la modificación al procedimiento establecido en la Resolución ENARGAS N.º I-910/2009, del cual surgen los requerimientos para la tramitación de las Obras de Expansión de los Sistemas de Distribución.

Que el conjunto normativo que regula la expansión de los sistemas de distribución de gas se encuentra constituido por el Artículo 16 de la Ley N.º 24.076; su reglamentación conforme el Decreto N.º 1738/92; el Punto 8.1.3 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución, y los Puntos 6 y 7 de las Condiciones Generales de su Reglamento del Servicio de Distribución, obrantes en el Anexo B del Decreto N.º 2255/92, y modificado mediante la Resolución ENARGAS N.º I-4313/2017.

Que, el Artículo 16 de la Ley N.º 24.076 dice que: *“Ningún transportista o distribuidor podrá comenzar la construcción de obras de magnitud –de acuerdo a la calificación que establezca el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS-, ni la extensión o ampliación de las existentes, sin obtener del Ente la correspondiente autorización de dicha construcción, extensión o ampliación”*.

Que, por Resolución ENARGAS N.º 10/93 se reglamentó el procedimiento para toda solicitud de autorización de Obras de Magnitud. En cuanto a la información económico-financiera, vale destacar lo mencionado tanto en el Punto 8.1 de su Anexo I que solicitaba *“el Flujo de Caja del proyecto para la vida útil si se halla disponible; en caso contrario para el 1ro, 5to y 10mo año, con indicación de los ingresos de la Distribuidora, costos de operación y mantenimiento, impuestos y seguros a pagar”*, y como en el Punto 8.2 *“la Tasa Interna de Retorno (TIR) y el valor presente neto del mismo (evaluación económica), especificando tasa de descuento aplicada y vida útil asumida”*.

Que, con la finalidad de dinamizar el tratamiento de las expansiones de redes, la Resolución ENARGAS N.º 44/94

estableció como valor de referencia de la inversión total por usuario residencial para la construcción de redes que se iniciaban en el marco de la Resolución ENARGAS N° 10/93, la suma de PESOS QUINIENTOS TREINTA (\$ 530.-) o que los proyectos que no superaran los 20 usuarios a conectar pudieran iniciar las obras sin autorización previa y expresa del ENARGAS, cumplimentando -no obstante ello- con todos los requisitos legales, técnicos y de seguridad en la normativa vigente.

Que, desde la implementación de la Ley N.º 25.561 de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario, el contexto de congelamiento tarifario junto con los incrementos de costos en las inversiones a realizarse en proyectos de expansiones obligó a modificar las citadas normas.

Que, como consecuencia de ello, la Resolución ENARGAS N° I-910/09 determinó un nuevo procedimiento para la tramitación de Obras de Magnitud, dejó sin efecto a las Resoluciones ENARGAS N° 10/93 y N° 44/94 (régimenes de “Obras de Magnitud” y de “Obras de No Magnitud”) y derogó las disposiciones de la Resolución ENARGAS N° 1356/99 (Contraprestaciones debidas a usuarios por ejecución de obras en los términos de la Resolución ENARGAS N° 44/94), en la medida que se opusieran a lo establecido en su régimen.

Que, tal procedimiento contempla –entre otras cuestiones- la aplicación de determinados criterios en cuanto a la metodología de cálculo y determinación tanto del monto a aportar por la Prestataria como de la contraprestación a otorgar a los usuarios que hayan contribuido económicamente a la ejecución de las ampliaciones de obras del Sistema de Distribución.

Que, en materia de aportes a obras por parte de futuros usuarios y régimen de contraprestaciones, la Resolución ENARGAS N° I-910/09 resolvió que: *“Para el caso en que un proyecto no resulte económicamente viable para la Prestataria, corresponderá a esta última demostrar la necesidad de aportes por parte de los futuros usuarios conforme la metodología establecida en el Punto 2 del ANEXO V de la presente Resolución”* (Artículo 9º)

Que, asimismo, *“Para el caso en que sean los futuros usuarios quienes ejecuten y/o asuman el costo del proyecto, la Prestataria deberá efectuar un aporte económico equivalente -como mínimo- al Valor de Negocio que la incorporación de dicho proyecto representa para la misma. Dicho aporte podrá efectuarse en bienes, servicios y/o contraprestación de metros cúbicos de gas, y deberá ser calculado conforme la metodología establecida en el Punto 3 del ANEXO V de la presente Resolución”* (Artículo 10).

Que, también disponía que: *“Durante el período de transición, comprendido entre la fecha de entrada en vigencia de la presente Resolución y hasta tanto el ENARGAS autorice el primer Cuadro Tarifario que surja de un proceso de Revisión Tarifaria Integral realizado en el marco de la Renegociación de Contratos entre el Poder Ejecutivo Nacional y cada una de las Licenciatarias de Distribución de gas, deberá aplicarse la metodología prevista en el ANEXO VI de la presente Resolución, independientemente de la magnitud de la obra”* (Artículo 11).

Que, además, señalaba: *“Para todo aquel usuario que se conecte a una extensión dentro de los dos años de su habilitación, y cuando las partes hayan acordado que la Prestataria efectúe su aporte a través de la contraprestación en metros cúbicos de gas, no podrán fijarse plazos límites y deberá aplicarse la misma hasta agotar la totalidad de los metros cúbicos a contraprestar”* (Artículo 12).

Que, por su parte, agregaba que: *“Toda iniciativa de un Distribuidor, Subdistribuidor o de un Tercero Interesado, entre los cuales están comprendidos, entre otros, las Provincias, los Municipios, las Cooperativas y las Entidades Vecinales, en virtud de la cual se pretenda construir una obra de distribución, ejecutarla u operarla en los términos de los Artículos 4º y 16º de la ley 24.076 y su reglamentación, sin la previa intervención de la Distribuidora de la zona y la correspondiente autorización previa del ENARGAS, en caso de ser necesaria, constituye una violación a*

las normas vigentes” (Artículo 15).

Que, a partir del 1 de abril de 2017, con la entrada en vigencia de los nuevos Cuadros Tarifarios, resultó necesario comenzar un proceso de evaluación y revisión de los lineamientos antes señalados con el objetivo de redefinir los mismos dentro del contexto tarifario actual.

Que la actualización de la normativa resulta necesaria para acompañar las modificaciones que se han dado en el contexto económico-social del país, y en el mejoramiento de las herramientas informáticas para la tramitación de las obras que permiten un mejor control por parte de esta Autoridad Regulatoria.

Que, por tal motivo, habiéndose sometido la cuestión de fondo a un análisis intergerencial, el Directorio del Ente Nacional Regulador del Gas (en adelante, ENARGAS) por Acta de Reunión de Directorio ACDIR-2019-6-APN-DIRECTORIO#ENARGAS del 23 de agosto de 2019, de acuerdo al punto 5 de la Orden del Día resolvió: “... *instruir a las Gerencias de Desempeño y Economía, de Distribución y de Asuntos Legales a elevar, en el plazo de 45 días corridos, un proyecto de resolución para la puesta en consulta de la norma modificatoria de la resolución ENARGAS N° I-910/09...*”.

Que, en ese orden, es dable señalar que la metodología para la evaluación económica de un proyecto junto con el cálculo de la contraprestación a efectuar a los futuros usuarios, constituyen aspectos fundamentales dentro de la regulación del servicio público.

Que, los Artículos 38 inc. a) y 39 de la Ley N.º 24.076 señalan que las tarifas deberán proveer a las Licenciatarias una rentabilidad justa y razonable “*similar al de otras actividades de riesgo equiparable o comparable*”.

Que, es en dicho marco de obtención de la rentabilidad “justa y razonable” que, frente a la incorporación de un proyecto que no es rentable, el Artículo 16 inciso c) de dicha Ley establece que las Prestatarias deberán informar al solicitante el detalle de cálculo y el monto de la inversión que este último deberá aportar para que el suministro de gas sea económicamente viable.

Que, además, cabe resaltar que la actual versión de la Resolución ENARGAS N.º I-910/09 establece una tasa de rentabilidad que no resulta acorde al cálculo del costo de capital utilizado para la aprobación de los cuadros tarifarios surgidos del proceso de la última revisión tarifaria.

Que, asimismo, se propone extender el derecho a contraprestación, cuando la misma se hubiere pactado en metros cúbicos de gas, para todos aquellos usuarios aportantes del proyecto que se conecten dentro de los diez años de la habilitación de la obra, debido a que la experiencia de esta Autoridad Regulatoria demuestra que resulta necesario considerar un mayor plazo, el cual se encuentre acorde a los tiempos y costos que demande la adecuación de las instalaciones internas para posibilitar la conexión de los usuarios, de manera que los mismos no queden excluidos de su derecho a percibir la contraprestación.

Que, la Resolución ENARGAS N.º I-910/09 prevé que el aporte de la Prestataria se debe efectuar sólo a los futuros usuarios que asuman el costo del proyecto, presentándose casos en donde quienes asumen el financiamiento del mismo resultan ser terceros interesados, que luego no serán los futuros usuarios ni tampoco se constituirán en Subdistribuidores y por ende la contraprestación no es aportada por parte de la Prestataria. Como consecuencia de ello, a los fines de homogeneizar el tratamiento relacionado a la contraprestación económica del proyecto, se considera conveniente incluir a los terceros interesados como acreedores del aporte económico equivalente -como mínimo- al valor de negocio.

Que, además, se propone brindar a los terceros interesados y a aquellos usuarios que no sean residenciales, la posibilidad optar por distintas alternativas para acordar con las Prestatarias la modalidad bajo la cual percibirán la contraprestación. Mientras que, para los usuarios residenciales, por su atomicidad, se considera oportuno establecer la contraprestación exclusivamente en metros cúbicos de gas.

Que, el punto central de las modificaciones propuestas en la “Metodología para la Evaluación Económica del Proyecto” del Anexo V de la Resolución ENARGAS N° I-910/09 versa sobre el cálculo de los egresos de los proyectos, por ello resulta necesario remarcar que la finalización del período de transición hace necesario que esta Autoridad Regulatoria implemente una nueva metodología que se centre en la utilización de costos incrementales asociados a los proyectos, que reflejan más adecuadamente los costos asociados a la efectiva prestación del servicio.

Que, asimismo, corresponde señalar que existen casos en los que se solicitan autorizaciones de obras de infraestructura y/o de refuerzo de gasoductos, en las cuales no se cuenta con estimaciones de los proyectos de redes de distribución que podrán incorporarse al sistema a partir de la ejecución de las mismas y no se considera la totalidad de la demanda potencial asociada al proyecto al momento de solicitar la evaluación económica. En estos casos particulares cobra sentido adoptar un tratamiento diferencial en relación a la Metodología propuesta, sujeta a aprobación de la Autoridad Regulatoria, buscando en todos los casos lo que más se ajusta a los costos reales asociados a la prestación del servicio.

Que, corresponde aclarar que, esta Autoridad Regulatoria considera que aquellas obras de expansión de los sistemas de distribución que hubieren sido incluidas dentro de los planes de inversiones obligatorias, aprobados por el ENARGAS en el marco de la Revisión Tarifaria Integral, no deberían ser encuadradas ni remitidas bajo los lineamientos de la modificación propuesta a la Resolución ENARGAS N° I-910/09, a los fines de evitar el múltiple control y el consecuente dispendio de recursos administrativos.

Que, asimismo, y dado que la metodología propuesta refleja más adecuadamente el nuevo contexto en que se desenvuelve la prestación del servicio con posterioridad a la RTI, las obras de distribución que hayan sido autorizadas con posterioridad a la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios de la RTI y que cuenten con un diferimiento en la evaluación económica del proyecto, deberían ser calculadas conforme a esta nueva propuesta.

Que, en relación con el ordenamiento jurídico vigente, corresponde señalar que, en esta instancia preliminar, el Anexo del proyecto a poner en consulta reemplazaría a los Artículos 10, 12 y 15, y al Anexo V, de la Resolución ENARGAS N° I-910/2009.

Que, asimismo, debería derogarse su Artículo 11 y por lo tanto el Anexo VI de dicha Resolución, que establece rangos de contraprestación a efectuar por las Prestatarias en metros cúbicos de gas y para usuarios residenciales durante el período de transición en función de la comparación del resultado del cálculo de determinación de la evaluación económica del proyecto y el valor oportunamente fijado en la Resolución ENARGAS N° 1356/1999.

Que en tal sentido, las Gerencias de Economía y Desempeño, de Distribución y de Asuntos Legales, todas ellas de este Organismo, elaboraron el Informe N° IF-2019-89824720-APN-GDYE#ENARGAS.

Que, en virtud a ello, resulta necesario modificar el procedimiento vigente para definir el eventual aporte que las Prestatarias deberían efectuar considerando el contexto tarifario actual, en pos de procurar el mayor beneficio para los futuros usuarios, adoptando una metodología que refleje más adecuadamente las actuales condiciones en que se desarrolla la prestación del servicio.

Que la propuesta normativa en relación a las modificaciones del articulado precedentemente expuestas como del

estudio intergerencial de gastos de Operación y Mantenimiento y Comercialización realizado que sirve de base para el cálculo de egresos del proyecto en el análisis de los Flujos de Fondos, debe contar necesariamente con la publicidad del proyecto y la participación de los sujetos interesados, ya sea en forma individual como bajo las formas de representación colectiva, en tanto se trata de una norma de alcance general.

Que, en ese sentido, conforme a lo establecido en el Inciso 10) de la reglamentación de los Artículos 65 a 70 de la Ley N.º 24.076 aprobada por el Decreto N.º 1738/92, la sanción de normas generales debe ser precedida por la publicidad del proyecto o de sus pautas básicas y por la concesión de un plazo a los interesados para presentar observaciones por escrito.

Que, en atención a ello, debería darse cumplimiento a tales preceptos a través de la implementación del mecanismo de Consulta Pública del proyecto aquí tratado.

Que, por intermedio del mecanismo de Consulta Pública se somete al análisis y comentarios de sectores interesados y de los ciudadanos en general del proyecto de propuesta normativa con el fin de brindar transparencia a los procesos de toma de decisiones, promover el debate público, estimular la participación ciudadana y habilitar un camino por medio del cual todos los actores sociales interesados pueden manifestar las consideraciones que consideren.

Que, en ese marco la Consulta Pública tiene por objeto la habilitación de un espacio institucional para la expresión de opiniones y propuestas respecto de proyectos de normas de alcance general.

Que ha tomado debida intervención el Servicio Jurídico Permanente de esta Autoridad Regulatoria.

Que el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto en el Artículo 52 incisos a) y x) de la Ley N.º 24.076, y en la reglamentación de los Artículos 65 a 70 de la citada Ley.

Por ello,

EL DIRECTORIO DEL ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1º: Convocar a todos los sujetos de la Ley N.º 24.076 y los terceros interesados a expresar sus observaciones y/o sugerencias respecto de las modificaciones a la Resolución ENARGAS N.º I-910/2009, que se proponen y detallan en el Anexo N.º IF-2019-90461913-APN-GDYE#ENARGAS que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: Poner a disposición de los sujetos indicados en el Artículo anterior el Expediente Electrónico N.º EX-2019-89313461- -APN-GDYE#ENARGAS, a fin de que, en el término de VEINTE (20) días corridos, presenten sus observaciones y/o sugerencias en la Mesa de Entradas del ENARGAS, sita en Suipacha 636, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, las cuales no tendrán carácter vinculante para el Organismo.

ARTÍCULO 3º: Informar que el Expediente Electrónico N.º EX-2019-89313461- -APN-GDYE#ENARGAS se encuentra a disposición de los interesados en la Sede Central del ENARGAS y sus Centros Regionales.

ARTÍCULO 4º: Establecer que la presente Resolución se publicará en la sección "Elaboración participativa de normas" del sitio web del ENARGAS, por el plazo indicado en el Artículo 2º de la presente, desde el día de su publicación en el Boletín Oficial de la República Argentina.

ARTÍCULO 5º: Comunicar, publicar, registrar, dar a la Dirección Nacional del Registro Oficial y cumplido archivar.

ANEXO

MODIFICACIONES QUE SE PROPONEN A LA RESOLUCIÓN ENARGAS N.º I-910/09

1. Sustituir el Artículo 10 de la Resolución ENARGAS N.º I-910/09, por el siguiente texto:

“Cuando sean terceros interesados y/o futuros usuarios quienes hayan asumido o financiado el costo de ejecución del proyecto, la Prestataria deberá efectuar un aporte económico equivalente -como mínimo- al Valor de Negocio que la incorporación de dicho proyecto representa para la misma. Tal aporte deberá ser calculado conforme al anexo “Metodología para la evaluación económica del proyecto - Determinación del monto a aportar por la prestataria - Cálculo de la contraprestación a efectuar”.

2. Derogar el Artículo 11 de la Resolución ENARGAS N.º I-910/09.

3. Sustituir el Artículo 12 de la Resolución ENARGAS N.º I-910/09, por el siguiente texto:

“Para todo aquel futuro usuario aportante con fondos propios o de terceros que se conecte al sistema de distribución dentro de los diez años de su habilitación, y cuando las partes hayan acordado que la Prestataria efectúe su aporte a través de la contraprestación en metros cúbicos de gas, no podrán fijarse plazos límites para que cada usuario reciba la contraprestación en metros cúbicos que le corresponde”.

4. Sustituir el Artículo 15 de la Resolución ENARGAS N.º I-910/09, por el siguiente texto:

“Toda iniciativa de un Distribuidor, Subdistribuidor o de un Tercero Interesado, entre los cuales están comprendidos, entre otros, Estado Nacional, Provincias, Municipios, Cooperativas, empresas destinadas a operaciones inmobiliarias por cuenta propia o de terceros (“Desarrolladores inmobiliarios”), Fideicomisos, Organizaciones No Gubernamentales (“ONG”) u Organismos Estatales, en virtud de la cual se pretenda construir una obra de distribución, ejecutarla u operarla en los términos de los Artículos 4 y 16 de la ley N.º 24.076 y su reglamentación, sin la previa intervención de la Distribuidora de la zona y la correspondiente autorización previa del ENARGAS, en caso de ser necesaria, constituye una violación a las normas vigentes”.

5. Incorporar las siguientes disposiciones, cuya numeración quedará sujeta a la aprobación de un Texto Ordenado:

ARTÍCULO S/N: *“En los casos en que el proyecto de obra sea financiado por futuros usuarios residenciales, la contraprestación deberá efectuarse exclusivamente en metros cúbicos de gas convertidos a 9.300 kcal/m³, mientras que, para los usuarios no residenciales y Terceros Interesados, la contraprestación económica podrá*

efectuarse a través de la misma modalidad, como así también en bienes, servicios y/o aporte dinerario a la obra, según acuerden las partes”.

ARTÍCULO S/N: *“En los casos de que en una obra de expansión del sistema de distribución no se consideren conexiones de Usuarios Residenciales y/o SGP por tratarse de obras de refuerzo o infraestructura general, se podrá adoptar un tratamiento diferencial en relación a la Metodología propuesta, sujeta a aprobación de la Autoridad Regulatoria”.*

ARTÍCULO S/N: *“Aquellas obras de expansión de los sistemas de distribución que hubieren sido incluidas dentro de los planes de inversiones obligatorias, aprobados por el ENARGAS en el marco de una revisión tarifaria, no deberán ser encuadradas ni remitidas bajo la presente resolución”.*

ARTÍCULO S/N: *“Las obras de distribución que hayan sido autorizadas con posterioridad a la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios de la RTI y que cuenten con un diferimiento en la evaluación económica del proyecto, deberán ser calculadas conforme al Anexo “Metodología para la evaluación económica del proyecto - Determinación del monto a aportar por la prestataria - Cálculo de la contraprestación a efectuar”.*

ARTÍCULO S/N: *“Los proyectos que hayan sido autorizados y evaluados durante el período de transición comprendido entre la fecha de inicio de vigencia de la Resolución ENARGAS N° I-910/09 y la sanción de los cuadros tarifarios surgidos del proceso de la Revisión Tarifaria Integral, adquieren el carácter de definitivo debido a que la demanda proyectada en la determinación del Valor de Negocio de dichos proyectos se incorporó dentro del cálculo de tarifas en la mencionada Revisión Tarifaria Integral”.*

6. Sustituir el ANEXO V de la Resolución ENARGAS N° I-910/09 por el siguiente:

METODOLOGÍA PARA LA EVALUACIÓN ECONÓMICA DEL PROYECTO - DETERMINACIÓN DEL MONTO A APORTAR POR LA PRESTATARIA - CÁLCULO DE LA CONTRAPRESTACIÓN A EFECTUAR.

a) Lineamientos Generales:

La evaluación de los proyectos de inversión se deberá realizar considerando un horizonte temporal de 35 años.

El cálculo se efectuará a través de un modelo de Flujo de Fondos descontado, con periodicidad anual, siguiendo los lineamientos que se describen a continuación.

A los efectos del cálculo del Flujo de Fondos para efectuar la evaluación del proyecto, se realizará un análisis integral contemplando los ingresos y egresos de caja correspondientes a todas las categorías de usuarios beneficiados por el mismo.

- **Inversión**

Inversión Inicial

El monto correspondiente a la Inversión del proyecto deberá ser razonable y estar presentado en este Organismo junto con la documentación solicitada en el Anexo I de la Resolución ENARGAS N° I-910/09. El ENARGAS realizará un análisis para verificar la razonabilidad del monto de Inversión presentado.

A los efectos del cómputo de las depreciaciones, para los componentes principales se utilizarán los años de vida útil previstos en la Resolución ENARGAS N° 1903/00 o la norma que en el futuro la reemplace o modifique (Ej. 45 años para redes de polietileno).

Provisión de Medidor

Atento a que el Reglamento del Servicio de Distribución (Punto 7) establece la obligación del suministro del medidor sin cargo para el usuario, se considerará como egreso el costo por la provisión del medidor para consumos domésticos, a los valores de mercado del momento de la evaluación.

Asimismo, para el caso en que el flujo de negocio supere la vida útil establecida para los medidores, se considerará la reposición de dichos elementos al final de su vida útil, a los valores de mercado del momento de la evaluación.

En lo que respecta a la depreciación y recambio de medidores, se considerará el período de vida útil previsto para dichos elementos en la Resolución ENARGAS N° 1903/00 (20 años) o el que prevea la norma que en el futuro la reemplace o modifique.

Valor Residual de la Inversión

Para el caso en que al fin del horizonte de evaluación (35 años), la Inversión efectuada por la Prestataria y/o el monto correspondiente a la colocación de medidores no hubieran sido totalmente depreciados, el valor residual de los mismos se incorporará al Flujo de Fondos como un recuperado en el último período considerado.

Tratamiento Contable de la Inversión

La incorporación de los bienes al activo de la Prestataria se deberá efectuar de acuerdo a lo previsto en la Resolución ENARGAS N° 1903/00, o la norma que en el futuro la reemplace o modifique y en ningún caso podrá activarse un monto superior al efectivamente aportado.

- **Ingresos del Proyecto**

Venta de gas

Para la estimación de la cantidad de usuarios residenciales y comerciales beneficiados por el proyecto, deben tenerse en consideración los antecedentes y características de la correspondiente subzona o localidad similar (GLP, GNC, GNP, GNL). Dicha estimación deberá ser elaborada por la Prestataria sobre una base debidamente fundada.

A los efectos de la estimación de la demanda de gas natural, se proyectarán los consumos promedio anuales para cada categoría de usuario sobre de la base de los antecedentes históricos de la Prestataria.

Para la elaboración del Flujo de Fondos se tomará una curva de captación de usuarios del proyecto que alcance el 100% de la conexión dentro de los primeros 10 años de ejecutada la obra.

Los ingresos por ventas de gas a considerar en el Flujo de Fondos resultarán de aplicar a la cantidad de usuarios prevista y a la demanda por usuario estimada, el Cargo Fijo, el Margen de Distribución y, de corresponder, el Cargo por Reserva de Capacidad, vigentes para cada categoría de usuarios al momento de realizar el cálculo.

- **Egresos del Proyecto**

Gastos de Operación & Mantenimiento (O&M) y Comercialización

Se considerarán como egresos del proyecto los gastos que demande prestar el servicio a los nuevos usuarios que se conecten al mismo, calculados por la Prestataria de la zona a partir de la estimación de gastos incrementales asociados con el proyecto bajo análisis.

El cálculo de egresos del proyecto que informe la Prestataria no podrá superar los topes máximos de referencia a reconocer por la Autoridad Regulatoria, calculados a partir de los Valores Unitarios de gastos.

A continuación, se describen los Valores Unitarios que serán contemplados para determinar los egresos:

- Gastos de Operación y Mantenimiento: Se tendrán en cuenta los gastos incrementales que obligatoriamente debieran realizar las Distribuidoras en función de las tareas reguladas por la Norma NAG-100 (informadas en el Anexo IV-a de la Resolución ENARGAS N° 1976/00) para la Operación y Mantenimiento de un tendido de cañería Polietileno, de cañería Acero o una Estación Reguladora de Presión.
- Gastos Comerciales: Se tendrán en cuenta los gastos incrementales por usuario que se requieran para las tareas de distribución de las facturas, distribución de avisos de deuda, cortes, rehabilitaciones, impresiones y ensobrado de facturas, toma estados, etc. que informan las Prestatarias de acuerdo al plan de cuentas en los rubros de

Servicio y suministro de Terceros, Gastos de Correo y Telecomunicaciones, y Honorarios por Servicios Profesionales.

Los valores unitarios se actualizarán durante el transcurso del quinquenio en la misma proporción en que varíen los Márgenes de Distribución, a través del Mecanismo Automático de Adecuación semestral.

El monto de egresos a reconocer para cada año surgirá de multiplicar los referidos valores unitarios por las magnitudes físicas (disparadores de egresos) relacionadas con el proyecto.

Además, en el cálculo de Flujos de Fondos se consideran las erogaciones correspondientes a la incobrabilidad del sistema y las pérdidas registradas por mermas de distribución - gas no contabilizado, de acuerdo a valores asociados a expansión de nuevas redes de distribución.

Adicionalmente, para el caso excepcional de que un proyecto, por sus características particulares, requiera para su operación y/o comercialización la consideración de gastos adicionales no previstos y/o diferentes a los establecidos en los valores unitarios precedentemente citados, la Prestataria podrá considerar los mismos a los efectos del cálculo, debiendo en tal caso elaborar un análisis detallado de dichos gastos, el que deberá contar con la debida fundamentación y documentación de respaldo, quedando sujeta su aplicación al análisis que posteriormente realice el ENARGAS.

Para el cálculo de los egresos del proyecto de las Subdistribuidoras, se tomarán como topes máximos de referencia a reconocer, los niveles de gastos que surjan de considerar los Valores Unitarios de la Distribuidora de la zona en cuestión.

Impuesto a las Ganancias

Se computará como egreso la estimación del incremento de Impuesto a las Ganancias originado en el resultado adicional proporcionado por el proyecto. A tal efecto, se considerará como resultado económico del proyecto el que surja de deducir a los ingresos proyectados la totalidad de los egresos estimados para elaborar el flujo del proyecto, excluidos aquellos egresos identificados con la Inversión a efectuar (inversión Inicial o aporte a los usuarios, según corresponda).

Al monto así determinado se le deducirá la depreciación correspondiente al monto computable de la Inversión a efectuar (inversión inicial o aporte a los usuarios, según corresponda) y la colocación de medidores, calculada tal como se indica en el apartado Inversión

Tasa de Descuento

La tasa de descuento del flujo de fondos a utilizar para evaluar la ampliación de redes será igual al costo de capital utilizado para la determinación de los cuadros tarifarios surgidos del proceso de la última revisión tarifaria vigente.

b) Determinación del Valor de Negocio del Proyecto

Se define el Valor de Negocio del proyecto como el valor presente de la diferencia entre ingresos y egresos del proyecto (sin considerar el monto de Inversión).

Cuando el Valor de Negocio resulte superior al monto de Inversión, le corresponderá a la Distribuidora/Subdistribuidora realizar la totalidad de la obra. Por el contrario, si el Valor de Negocio resulta inferior al monto de Inversión, la Distribuidora/Subdistribuidora deberá contraprestar dicho monto al proyecto, y la diferencia tendrá que ser solventada por los usuarios o Terceros Interesados en la ejecución del proyecto.

Tanto para los casos de futuros usuarios como de Terceros Interesados se procederá de igual manera. En todos los casos, deberá calcularse una contraprestación económica que implique que el valor actual neto del proyecto sea para las Distribuidoras igual a cero (sin considerar el monto de Inversión).

Cuando la contraprestación se efectúe en metros cúbicos de gas natural, la misma deberá realizarse a todos aquellos usuarios aportantes, con fondos propios o de terceros, que se conecten dentro de los 10 años contados desde la habitación de la obra.

Para el cálculo de la contraprestación a recibir por cada aportante se procederá a dividir el Valor de Negocio por la cantidad de aportantes al proyecto. Dicho monto se utilizará para la determinación de los metros cúbicos a recibir por cada aportante dividiéndolo por la Tarifa final de distribución (sin Cargo Fijo) por metro cúbico promedio para cada categoría de usuario.



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2019 - Año de la Exportación

Hoja Adicional de Firmas
Anexo firma conjunta

Número:

Referencia: Anexo - Modificaciones a la Resolución ENRG N.º 910/09

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 6 pagina/s.