



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

Informe firma conjunta

Número:

Referencia: EX-2025-04000436- -APN-GAL#ENARGAS EVALUACIÓN DE LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO EN EL MARCO DE LA SOLICITUD DE EXTENSIÓN DEL PLAZO DE LA LICENCIA (ART. 6° LEY N° 24.076 –T.O.2025-)

DISTRIBUIDORA NATURGY NOA S.A.

EX-2025-04000436- -APN-GAL#ENARGAS

EVALUACIÓN DE LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO EN EL MARCO DE LA SOLICITUD DE EXTENSIÓN DEL PLAZO DE LA LICENCIA (ART. 6° LEY N° 24.076 –T.O.2025-)

SEÑOR INTERVENTOR:

Se eleva a su consideración y análisis el presente informe referido a la “PRESENTACIÓN DE LA SOLICITUD DE EXTENSIÓN DEL PLAZO DEL CONTRATO DE LICENCIA” efectuada por DISTRIBUIDORA DE NATURGY NOA S.A. (en adelante e indistintamente, la Distribuidora, la Licenciataria y/o NOA), instada a través de la notas ingresada a este organismo bajo las Actuación N.º IF-2024-118200878-APN-SD#ENARGAS, mediante la cual la Licenciataria solicitó la prórroga por el lapso de veinte (20) años del contrato de Licencia del servicio público de distribución de gas natural otorgado el 16 de diciembre de 1992 a su antecesora DISTRIBUIDORA DE GAS NOROESTE S.A., luego GASNOR S.A y actualmente NATURGY NOA S.A., por intermedio del Decreto N° 2452/92.

ALCANCE

El presente informe tiene por objeto exponer, dentro de la órbita de incumbencia de esta Gerencia de Control Económico Regulatorio, las cuestiones relacionadas al cumplimiento de las Inversiones Obligatorias y las normativas vigentes de información tributaria, de acuerdo a lo dispuesto en las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución (en adelante, las RBLD), aprobadas por el Decreto N° 2255/92, teniendo en cuenta la información suministrada por la propia Licenciataria como así también las bases de datos y registros obrantes en esta Autoridad Regulatoria.

Asimismo, es dable señalar que el presente se ha elaborado exclusivamente a los fines previstos en el artículo 6° de la Ley N° 24.076, modificado por el artículo 155 de la Ley N° 27.542, su reglamentación y en el marco del Numeral 3.2. de las RBLD.

En virtud de lo expuesto, no debe interpretarse el presente informe como una opinión relacionada con obligaciones y/o deberes a cargo de la Licenciataria, ni vincularlo a otros actos y/o procedimientos administrativos en curso o a iniciarse por o ante esta Autoridad Regulatoria. Por tanto, lo aquí señalado no tiene ningún efecto sobre procedimientos o actos ajenos al objeto de este informe.

Por último, se deja constancia de que este informe y el análisis que contiene podrán ser ampliados, en caso de considerarlo oportuno y pertinente ante nuevos hechos, incidentes o información puesta en conocimiento de esta Autoridad Regulatoria.

A. INVERSIONES OBLIGATORIAS

I- MARCO NORMATIVO:

Las Inversiones Obligatorias son aquellas consideradas indispensables para atender la operación y el mantenimiento, la comercialización y la administración en condiciones confiables y seguras, con iguales o mayores estándares a los requeridos por la normativa vigente.

Tales obligaciones encuentran su marco normativo en el plexo integrado por la Ley N° 24.076 (T.O. 2025) y su reglamentación, aprobada por el Decreto N° 1738/92, y las RBLD. Las mismas son consideradas en los estudios técnico-económicos de la Licenciataria, por lo que esta última estará obligada a llevar a cabo, construir e instalar todas las Inversiones Obligatorias especificadas en el correspondiente Plan de Inversiones.

El marco regulatorio estableció un período de cinco (5) años para la adecuación de los Activos Esenciales, con el objetivo de que cada una de las Licenciatarias del Servicio de Transporte y Distribución alcanzasen los niveles de calidad y confiabilidad exigidos por las reglas del arte y los estándares internacionales en la materia. En tal sentido, se estableció que la Licenciataria deberá, en todos los casos, erogar la suma especificada en el Anexo - PLAN DE INVERSIONES de la Resolución Tarifaria Específica en Inversiones Obligatorias, o en otras obras y/o proyectos aprobados por esta Autoridad Regulatoria.

En el Decreto 2255/92, Anexo B-Licencia de Distribución, Subanexo I, RBLD, Numeral 1.1. se definen e interpretan como “**Inversiones Obligatorias**” a las inversiones incluidas en el Apéndice I[PDT1]. Asimismo, define como “**Inversiones Obligatorias Adicionales**” a las inversiones adicionales requeridas a la Licenciataria en virtud del último párrafo del inciso (2) del artículo 41 del Decreto Reglamentario y que no están incluidas en el citado Apéndice I (inversiones adicionales a las inicialmente previstas en las respectivas habilitaciones y que no puedan ser recuperadas mediante las tarifas vigentes).

Adicionalmente, el Numeral 5.1 de las RBLD dispone que la Licenciataria debe presentar a satisfacción de la Autoridad Regulatoria un programa detallado de inversiones y relevamientos que considere necesarios para cumplir con los estándares de seguridad requeridos en los plazos determinados. La Autoridad Regulatoria podrá requerir que se acompañe un informe técnico-económico emitido por una firma de consultores independientes de primer nivel internacional, seleccionada a satisfacción de la misma.

En el mencionado numeral, párrafo segundo, se indica que la Licenciataria está obligada a llevar a cabo, construir e instalar

todas las Inversiones Obligatorias especificadas en el correspondiente programa, cualquiera sea su costo total. Si la Licenciataria lleva a cabo las Inversiones Obligatorias a un costo total menor que la suma especificada a tal efecto en el Subanexo A, debe invertir la diferencia en otras inversiones o adiciones a los Activos Esenciales que cuenten con la aprobación de la Autoridad Regulatoria. La Licenciataria debe, en todos los casos, erogar la suma especificada en el Subanexo A en Inversiones Obligatorias y otras mejoras o adiciones aprobadas por esta Autoridad Regulatoria. En caso de no alcanzar tal suma en un determinado año calendario, y no existir excesos de inversión aprobada por la Autoridad Regulatoria efectuados en años anteriores con los que se compense tal deficiencia, el monto neto de la deficiencia será pagadero por la Licenciataria a la Autoridad Regulatoria en concepto de multa.

Además de ello, la Licenciataria debe efectuar todas las mejoras y obras adicionales a los Activos Esenciales en tiempo razonable, así como reparar y mantener los Activos Esenciales en buenas condiciones de operación, en tanto ello resulte necesario para prestar debidamente el Servicio Licenciado, incluyendo la reposición de aquellos Activos Esenciales que hayan llegado al fin de su vida útil, o que se destruyan. Están a cargo de la Licenciataria todas las reparaciones, sean ordinarias o extraordinarias, cualquiera sea la causa que las haga necesarias. (Conf. Numeral 5.2 de las RBLD).

En cuanto al Régimen de Ampliaciones y Mejoras previsto en las RBLD, además de la obligación de cumplir con las Inversiones Obligatorias, este Organismo puede establecer nuevas inversiones obligatorias para el período posterior al que se refiere el Subanexo A, sujeto a lo previsto en el numeral 8.1.2 de las RBLD. Las extensiones a la red de distribución necesarias para proveer el servicio a terceros que así lo solicitaren, bajo condiciones previstas en la Licencia, deberán ser realizadas por la Distribuidora, salvo que las tarifas autorizadas para los clientes de la zona donde se solicite la extensión no provean el ingreso suficiente a la Distribuidora para financiar su construcción. (Conf. numeral 8.1.3 de las RBLD).

En cuanto a otras Ampliaciones y Mejoras, sin perjuicio de lo dispuesto por el artículo 5.1., antes del 30 de septiembre de cada año la Licenciataria someterá a la aprobación de la Autoridad Regulatoria su plan de ampliación y/o mejoras de la red de distribución a ejecutar durante el año calendario siguiente y que excedan el umbral de magnitud fijado por la Autoridad Regulatoria según lo dispuesto por el artículo 16 de la Ley N° 24.076 (T.O. 2025). Si la Autoridad Regulatoria no observara dichos planes dentro de los sesenta (60) días de haberlos recibido, se considerarán automáticamente aprobados. La Licenciataria deberá comunicar a la Autoridad Regulatoria, con anterioridad no menor de sesenta (60) días al comienzo de su ejecución, toda otra obra del mismo género que las antedichas que fuera a ejecutar sin estar prevista en el plan anual respectivo, y cuya magnitud supere el referido umbral, considerándose la misma aprobada si no se dedujera observación por la Autoridad Regulatoria dentro de los sesenta (60) días de su presentación. (Conf. Numeral 8.2 de las RBLD).

Es preciso destacar que, desde el otorgamiento de la Licencia, se han emitido normas específicas para ejercer las funciones de regulación, fiscalización y contralor dispuesta por la Ley N° 24.076 en materia de inversiones, algunas de los cuales se citan a continuación:

- Resolución ENARGAS N° 26/93: formulación de una auditoría técnica-económica de las inversiones realizadas por las Licenciatarias.
- Resolución ENARGAS N° 36/93: constitución de un depósito por parte de las Licenciatarias en el período del 29/12/93 al 10/01/94 con las sumas dinerarias que le corresponda erogar a los fines de las Inversiones Obligatorias correspondientes al año 1993; en un todo de acuerdo con lo establecido en el Apéndice I.

Para el segundo quinquenio, se resolvió efectuar un control indirecto de las inversiones, pero directo sobre el resultado en calidad de servicio al usuario, a través del establecimiento de Indicadores de Calidad. Durante el procedimiento de la Revisión Quinquenal de Tarifas 1998-2002 (RQT), cada Licenciataria estimó el programa de inversiones que, según su entender, requería el sistema que operaba. Conceptualmente, las inversiones necesarias para el cumplimiento de los Indicadores propuestos, que reflejan la prestación de un servicio acorde a estándares internacionales, están contempladas en los respectivos análisis de

negocio que cada empresa debía presentar al ENARGAS en el marco de la RQT.

Los programas de inversiones que propusieron las Licenciatarias debían beneficiar a la mayoría de los usuarios del sistema de transporte o de distribución, implicando una mayor confiabilidad de suministro en el sistema abastecido, a fin de merecer ser considerados en el cálculo como Factor K, que es un valor porcentual que representa el aumento de tarifas fundado en proyectos de inversión que requieren un incremento tarifario adicional, ya que las tarifas vigentes no hacen viables tales proyectos. El ajuste por factor de inversión se aplica después de que el ENARGAS haya controlado la efectiva realización de las obras y el cumplimiento de los objetivos propuestos.

Para la puesta en vigencia de los Factores K, que dada su característica de activación sobre obras realizadas sólo correspondieron a partir del segundo semestre del año 1998, se emitió la Resolución ENARGAS N° 671/98, la que entró en vigencia el 1° de julio de 1998 y dio cuenta de las obras realizadas en el primer semestre de dicho año. Respecto de las obras del segundo semestre, se previó su incorporación en oportunidad del ajuste semestral de enero de 1999.

Mediante la Resolución ENARGAS N° 1192/99 se estableció la metodología de control a implementarse a la finalización del quinquenio inicial en que se habían previsto Inversiones Obligatorias. Tal metodología de control consistió en el establecimiento de Indicadores de Calidad de Servicio, que contemplaran tanto los aspectos técnicos, vinculados a la operación y mantenimiento de los sistemas, como las cuestiones atinentes a la protección ambiental, transparencia del mercado y calidad del servicio comercial brindado a los clientes. Se intentó con ello un control sobre todos los aspectos relevantes de la actividad de las Licenciatarias.

En otro marco, corresponde hacer mención que, en el año 2002, la Ley N° 25.561 declaró la emergencia pública en materia social, económica, administrativa, financiera y cambiaria, delegando facultades al Poder Ejecutivo Nacional (PEN) a efectos de proceder al reordenamiento del sistema financiero y del mercado de cambios. En este contexto, el proceso de RQT quedó suspendido. Mediante la referida ley, se autorizó al PEN a renegociar los contratos que tuvieran por objeto la prestación de servicios públicos, incluidos los de transporte y distribución de gas por redes.

En efecto, respecto de las obligaciones originadas en los contratos de la Administración regidos por normas de derecho público, la ley mencionada precedentemente determinó en sus artículos 8° y 9°, en lo que importa, dejar sin efecto las cláusulas de ajuste en dólar o en otras divisas extranjeras y las cláusulas indexatorias basadas en índices de precios de otros países y cualquier otro mecanismo indexatorio; que los precios y tarifas resultantes de dichas cláusulas, quedan establecidos en pesos a la relación de cambio UN PESO (\$ 1) = UN DOLAR ESTADOUNIDENSE (U\$S 1); y se autorizó al PEN -tal lo expuesto- a renegociar los contratos que tengan por objeto la prestación de servicios públicos, tomándose en consideración los siguientes criterios allí determinados: 1) el impacto de las tarifas en la competitividad de la economía y en la distribución de los ingresos; 2) la calidad de los servicios y los planes de inversión, cuando ellos estuviesen previstos contractualmente; 3) el interés de los usuarios y la accesibilidad de los servicios; 4) la seguridad de los sistemas comprendidos; y 5) la rentabilidad de las empresas.

El proceso de renegociación de los Contratos de Concesión o Licencia de Servicios Públicos fue reglamentado e implementado, en esencia, a través de los Decretos N° 293/2002 y 370/2002. Una segunda etapa viene constituida por el Decreto N° 311/2003 y la Resolución Conjunta N° 188/2003 del ex Ministerio de Economía y Producción y N°44/2003 del ex Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios (MINPLAN).

Por dicho Decreto N° 311/03, se estableció que la Unidad de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos (en adelante, UNIREN) sería la continuadora del proceso de Renegociación de los contratos de servicios públicos. Durante el proceso desarrollado para la suscripción de las Actas Acuerdo de Renegociación Contractual Integral (AAI), se celebró Audiencia Pública respecto de la “Carta de Entendimiento”, la Procuración del Tesoro de la Nación (PTN) emitió los correspondientes dictámenes de conformidad con lo previsto en el Artículo 8° del Decreto N° 311/2003, sin formular

objeciones; la Sindicatura General de la Nación (SIGEN) tomó la intervención acordada por el Artículo 14 de la Resolución Conjunta N° 188/03 del ex Ministerio de Economía y Producción y N° 44/03 del ex MINPLAN, expresando tampoco tener objeciones respecto de los procedimientos llevados a cabo y se dio intervención al Honorable Congreso de la Nación (artículo 4° de la Ley N° 25.790) a los efectos de considerar las Actas Acuerdo Integrales mencionadas.

En el marco de la Ley N° 25.561, se firmaron Acuerdos Transitorios de adecuación de tarifas relativas al Servicio Público de Distribución y Transporte de Gas Natural, se estableció un Régimen Tarifario de Transición y un Fondo Específico organizado como Fideicomiso de acuerdo con la Ley N° 24.441 para la ejecución de inversiones.

En noviembre de 2012 se creó el Fondo Complementario de Tarifa de Gas (FOCEGAS) mediante la Resolución ENARGAS N° I-2407/2012, que consistía en la implementación de un mecanismo para el cobro de un monto fijo por factura, diferenciado por categoría de usuario, que era depositado en un fideicomiso creado al efecto, suscripto entre cada una de las Distribuidoras y Nación Fideicomisos S.A.

Los recursos acumulados en el fideicomiso constituían el Fondo para Obras de Consolidación y Expansión, y eran utilizados en forma exclusiva para la ejecución de obras de infraestructura, obras de conexión, repotenciación, expansión y/o adecuación tecnológica de los sistemas de distribución de gas por redes, seguridad, confiabilidad del servicio e integridad de las redes, así como mantenimiento y todo otro gasto conexo necesario para la prestación del servicio público de distribución de gas, hasta el límite de los fondos efectivamente disponibles.

Las Distribuidoras debían someter a aprobación el Plan de Inversiones de Consolidación y Expansión, expresado en términos físicos y monetarios, y cuyos lineamientos eran determinados en el contrato de fideicomiso.

Este cargo estuvo vigente hasta su derogación en 2017, cuando se regularizó la estructura tarifaria a través de la Revisión Tarifaria Integral (RTI). La Resolución ENARGAS N° 4364/2017 dejó sin efecto la autorización para la aplicación del monto fijo por factura asociado al FOCEGAS.

En marzo de 2016, mediante la Resolución MINEM N° 31/16, el entonces Ministerio de Energía y Minería (MINEM) instruyó al ENARGAS para que efectuara una adecuación de las tarifas de transición vigentes de los Servicios Públicos de Transporte y Distribución de Gas Natural en el marco de los Acuerdos Transitorios suscriptos y que no hubiesen arribado a un acuerdo de renegociación integral, que permitiese a las Licenciatarias cumplir con la ejecución del Plan de Inversiones correspondiente al año 2016, afrontar sus gastos de operación y mantenimiento, administración y comercialización, y dar cumplimiento a los vencimientos de las obligaciones contraídas, manteniendo la cadena de pagos, a los efectos de asegurar la continuidad de la normal prestación del servicio público a su cargo, hasta tanto se establecieran los cuadros tarifarios definitivos que resultasen de la Revisión Tarifaria Integral (RTI).

En el año 2017, se implementó la RTI, por la cual se aprobaron nuevos cuadros tarifarios de las Licenciatarias, incluyendo sus Planes de Inversiones Obligatorias y la Metodología de Control.

Hacia septiembre de 2019, por resolución de la entonces Secretaría de Gobierno de Energía se difundieron los ajustes semestrales de los márgenes de transporte y distribución, y se autorizó a las Licenciatarias a compensar con inversiones la falta de ajuste de tarifas, en su exacta incidencia. (Conf. Artículo 3° de la Resolución SGE N° 521/2019).

Con posterioridad, y mediante el artículo 5° de la Ley de Solidaridad Social y Reactivación Productiva en el Marco de la Emergencia Pública se estableció: *“Facultase al Poder Ejecutivo nacional a mantener las tarifas de electricidad y gas natural que estén bajo jurisdicción federal y a iniciar un proceso de renegociación de la revisión tarifaria integral vigente o iniciar una revisión de carácter extraordinario, en los términos de las leyes 24.065, 24.076 y demás normas concordantes, a partir de la vigencia de la presente ley y por un plazo máximo de hasta ciento ochenta (180) días, propendiendo a una reducción de la*

carga tarifaria real sobre los hogares, comercios e industrias para el año 2020".

En ese marco, y de acuerdo al texto originario establecido en el Decreto N.º 278/2020 el cual en su artículo 1º establece: *"Dispónese la intervención del ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS), organismo autárquico en el ámbito de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE DESARROLLO PRODUCTIVO, hasta el 31 de diciembre de 2020, en orden a lo establecido en el artículo 6º de la Ley Nº 27.541"*, se llevaron a cabo procesos de auditorías respecto a lo actuado durante los tres primeros años regulatorios del quinquenio 2017-2021.

En diciembre de 2023 se decretó una nueva emergencia energética y tarifaria, mediante los Decretos de Necesidad y Urgencia Nº 55/2023 y 70/2023, en cuyo marco se realizaron ajustes tarifarios a cuenta y se inició un nuevo proceso de RQT. El 20 de noviembre de 2024, mediante Decreto Nº 1023/2024, se prorrogó la emergencia del Sector Energético Nacional declarada en diciembre de 2023 por el Decreto Nº 55/2023.

En ese contexto, NOA presentó su pedido de extensión de la licencia.

II- **EVALUACIÓN**

A continuación, se presenta la evaluación cronológica del cumplimiento de las obligaciones de erogar de NOA en relación con las Inversiones Obligatorias.

Inversiones Obligatorias 1993-1997

Las Inversiones Obligatorias fijadas por la Licencia para GASNOR S.A., en su carácter de antecesora de NOA y contempladas en los cuadros tarifarios para el quinquenio 1993-1997 han sido clasificadas en tres categorías[PDT2] de acuerdo al Apéndice 1 del Anexo I del Decreto Nº 2452/92. :

- Categoría 1: Inversiones Obligatorias relacionadas con la seguridad pública.
- Categoría 2: Inversiones no obligatorias relacionadas con el incremento de la demanda.
- Categoría 3: Inversiones no obligatorias destinadas a eficientizar la operación.

Este Organismo efectuó el control del cumplimiento anual de la ejecución de las obras correspondientes a las Inversiones Obligatorias incluidas en los planes de inversión de NOA, tanto en lo concerniente a las metas físicas, como así también a las económicas fijadas en las respectivas Licencias (Categoría 1).

El objetivo de las Inversiones Obligatorias era el de adecuar las opciones de transporte y distribución a estándares internacionales de seguridad y eficiencia. Las Licenciatarias están obligadas a llevar a cabo, construir e instalar todas las Inversiones Obligatorias (Categoría 1) especificadas en sus contratos, cualquiera sea su costo total. En el caso en el que una inversión obligatoria se ejecutara con un costo menor, la Licenciataria debería invertir la diferencia en obras de otras categorías (Categorías 2 y 3, no obligatorias).

En cuanto a la documentación relativa a la fijación de las tarifas iniciales y a las unidades de negocio, ello es el "Projection Report" de junio de 1992, cabe aclarar que, si bien calificó como obligatorias las inversiones de Categoría 1 sólo del primer quinquenio, proyectó a lo largo de la vida útil de los negocios, similares montos de inversión para hacer frente a los requerimientos normales del servicio, su expansión acorde al crecimiento de la demanda esperada, el mantenimiento de la calidad de las prestaciones, al igual que la introducción de mejoras tecnológicas.

Para implementar el Programa de Inversiones del quinquenio, la Licenciataria presentó un programa detallado del relevamiento y de las inversiones a realizar. NOA estaba obligada al cumplimiento del cronograma establecido en su Licencia. Dicho cronograma preveía para NOA un periodo de relevamiento y planificación de doce (12) meses, a fin de informar al ENARGAS las propuestas de obras a presentar. Estas debían incluir un presupuesto desagregado, que permitiera realizar un análisis exhaustivo y con un criterio técnico de las obras propuestas.

Mediante la Resolución ENARGAS N° 36/93 se ratificó la obligación de las Licenciatarias de alcanzar los montos originalmente comprometidos para 1993, exigiéndoseles el depósito o la caución de las sumas que no hubiesen efectivamente aplicado durante ese año.

La tabla siguiente muestra las Inversiones Obligatorias de NOA (en millones de pesos) según el Pliego de Licitación.

| Año | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | TOTAL |
|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|
| GASNOR | 2.2 | 2.2 | 1.8 | 1.6 | 1.6 | 9.4 |

La tabla siguiente muestra las Inversiones realizadas por NOA (en millones de pesos) entre los años 1993 y 1998.

| Año | 1993 | 1994 | 1995 | 1996 | 1997 | 1998 | TOTAL |
|------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|
| Inv. Realizadas | 3.0 | 5.0 | 3.9 | 4.3 | 2.9 | 11.5 | 30.6 |

Fuente para ambas tablas: <http://mepriv.mecon.gov.ar/gas/Inversiones.htm>

Asimismo, durante el año 1997 se ha efectuado la verificación y control de las inversiones No Obligatorias (Categorías 2 y 3) ejecutadas por las Licenciatarias durante los años 1993, 1994 y 1995, a los efectos de conocer con certeza el grado de ejecución alcanzado respecto de los montos estimados en el Cuadro 2 del Apéndice 1, lo que además permitió estimar con un mayor grado de certeza el nivel total de inversiones que las Licenciatarias alcanzarían en el primer quinquenio con vistas a la RQT llevada a cabo

Con fecha 16 de junio de 1995 y a través de la Nota ENRG/GDyE/GD/GAL/D 1516, se dio por cumplido el Plan de Inversiones Obligatorias 1993 de NOA.

Mediante Nota ENRG/GDyE/GD/GAL/D 3490 del 4 de diciembre de 1995, se dio por cumplido el plan de Inversiones Obligatorias de NOA correspondiente a 1994.

En forma posterior se emitió la Nota ENRG/GDyE/GD/GAL/D 3568 de fecha 18 de octubre de 1996 informando el cumplimiento para el año 1995.

Luego, mediante Nota ENRG/GDyE/GD/GAL/D 4135 de fecha 7 de noviembre de 1997, se notificó la concreción del Plan de Inversiones del año 1996.

Y finalmente, con fecha 28 de diciembre de 1999 y Nota ENRG/GDyE/GD/GAL/D 5603, se dieron por cumplidas las Inversiones Obligatorias de NOA previstas para el año 1997.

Inversiones Obligatorias 1998-2002

Conforme a lo anticipado, durante el primer quinquenio, se optó por un control directo de las inversiones, a través de metas físicas y monetarias de cumplimiento obligatorio, y por la participación obligatoria de un operador técnico internacional calificado.

Para el segundo quinquenio, se definió efectuar un control indirecto de las inversiones, pero directo sobre el resultado en calidad de servicio al usuario, a través del establecimiento de Indicadores de Calidad, a la par que, a partir de 2001, se redujo la obligatoriedad del tope máximo por contrato de asistencia técnica con el operador internacional.

Durante el procedimiento de la RQT, cada Licenciataria estimó el programa de inversiones que, según su entender, requería el sistema que operaba. Conceptualmente, las inversiones necesarias para el cumplimiento de los Indicadores propuestos, que reflejan la prestación de un servicio acorde a estándares internacionales, están contempladas en los respectivos análisis de negocio que cada empresa debía presentar ante esta Autoridad Regulatoria, en el marco de la RQT.

Las Resoluciones Tarifarias que aprobaron para NOA (ex GASNOR S.A.) el Factor K para el período 1998-2002 e incluían las obras a realizar son las siguientes:

- Resolución ENARGAS N° 465/97.
- Resolución ENARGAS N° 671/98.
- Resolución ENARGAS N° 906/99.
- Resolución ENARGAS N° 1162/99.
- Resolución ENARGAS N° 1478/00 para el primer semestre del año 2000 y que continuó vigente de acuerdo a Resolución ENARGAS N°2053/01.
- Resolución ENARGAS N° 1803/00, cuya suspensión fue comunicada por Nota ENRG/GAL/GDyE/P N° 3480 del 30 de agosto de 2000.
- Resolución ENARGAS N° 2053/01.
- Resolución ENARGAS N° 2278/01.
- Resolución ENARGAS N° 2340/01.

Inversiones Obligatorias Año 2002 - 2019 - Ley N° 25.561 Emergencia Pública y Actas Acuerdo

En el marco de la Ley de Emergencia Pública que ordenó la renegociación de los contratos de licencia de servicios públicos, en mayo de 2008, octubre de 2008 y marzo de 2009, se firmaron Acuerdos Transitorios de adecuación de tarifas relativas al Servicio Público de Distribución de Gas Natural. En el Anexo IV de los Acuerdos se encontraba detallado el Plan de Inversiones

comprometido a realizar por la Licenciataria. Por Decreto N° 246/09, se ratificó el Acuerdo Transitorio suscripto por la UNIREN y GASNOR, antecesora de NOA.

Atento a ello, mediante la Resolución ENARGAS N° 2845/14 se aprobaron los cuadros tarifarios aplicables a partir de abril, junio y agosto de 2014, respectivamente.

Asimismo, mediante la Resolución ENARGAS 3353/15, se aprobaron los cuadros tarifarios con vigencia a partir del 05/06/2015.

Entre tanto, esta Autoridad Regulatoria dictó la Resolución ENARGAS N°1-2407/12 (complementada por las Resoluciones ENARGAS N° 1- 2442/13 Y N° 1-2905/14, y modificada por las Resoluciones ENARGAS N° 1- 2767/13 Y N° 1-3249/15) que autorizó, en el marco de lo dispuesto en los respectivos Acuerdos suscriptos entre la Licenciataria y la ex UNIREN, a aplicar un monto fijo por factura diferenciado por categoría de usuario que serían utilizados para la ejecución de obras de infraestructura, obras de conexión, repotenciación, expansión y/o adecuación tecnológica de los sistemas de distribución de gas por redes, seguridad, confiabilidad del servicio e integridad de las redes, así como mantenimiento y todo otro gasto conexo necesario para la prestación del servicio público de distribución de gas.

Por medio de la Resolución ENARGAS N° I-3727/16, se aprobó el cuadro tarifario de GASNOR, correspondiente a la adecuación tarifaria transitoria que incluía un Plan de Inversiones Obligatorias.

Por medio de la Resolución ENARGAS N° 4353/17, se aprobó el cuadro tarifario de GASNOR, que incluyó el Plan de Inversiones de la Licenciataria obrante en el Anexo III, y la Metodología de Control de Inversiones Obligatorias, que como Anexo IV formó parte de la Resolución mencionada.

Se exponen a continuación algunos de los proyectos incluidos en el Plan de Inversiones:

ANEXO III

I.- PLAN DE INVERSIONES OBLIGATORIAS - Gasnor S.A.

| Nro. de Proyecto | Denominación del Proyecto | Descripción | Localización | Plazo de Ejecución (Meses) | Monto (en millones de \$) |
|---------------------------------------|--|---|------------------------------------|----------------------------|---------------------------|
| 20008-1721-01-INTERMP0000000000001-0 | Interconexiones y refuerzos en Media Presión | Interconexiones a realizar sobre los sistemas de alta presión, que logran reforzar los mismos y satisfacer el crecimiento vegetativo de clientes. | Tucumán - Santiago - Salta - Jujuy | 27 | 133,65 |
| 20008-1721-01-REEMPMP0000000000002-0 | Reemplazos en Baja y Media Presión | Reemplazo de tramos de Sistemas de AP, que permiten optimizar la integridad de los mismos y cumplir las partes G y O de la NAG 100. | Tucumán - Santiago - Salta | 35 | 35,49 |
| 20008-1721-01-INTERAP0000000000003-0 | Interconexiones y refuerzos en Alta Presión | Interconexiones a realizar sobre los sistemas de alta presión, que logran reforzar los mismos y satisfacer el crecimiento vegetativo de clientes. | Tucumán - Santiago - Salta - Jujuy | 27 | 266,18 |
| 20008-1721-01-REEMPAP0000000000004-0 | Reemplazos en Alta Presión | Reemplazo de tramos de Sistemas de AP, que permiten optimizar la integridad de los mismos y cumplir las partes G y O de la NAG 100. | Tucumán - Santiago - Salta | 28 | 254,66 |
| 20008-1721-01-POTERPO0000000000005-0 | Potenciación Estaciones Reguladoras de Presión | Modificaciones mecánicas y de reemplazo de componentes a objeto aumentar su capacidad y satisfacer el crecimiento de la demanda. | Santiago - Salta | 5 | 6,86 |
| 20008-1721-01-POTLAM0000000000006-0 | Potenciación Planta Compresora Lamadrid | Adquisición e instalación de un nuevo compresor de 730 HP con accionamiento eléctrico, instalado en paralelo a la unidad actual. | Santiago | 3 | 33,51 |
| 20008-1721-01-REEDOR0000000000007-0 | Reemplazos Equipos de Odorización | Reemplazo de los actuales sistemas de odorización, de tecnología anterior, por equipos de inyección proporcional. | Santiago - Salta | 6 | 5,80 |
| 20008-1721-01-REFPCAT0000000000008-0 | Reforzamiento Protección Catódica | Reforzado de sistema en Long>2 Km continuos, y reforzamiento/reemplazo de UPCCI y cambio de equipos rectificadores. | Tucumán - Santiago - Salta - Jujuy | 39 | 49,43 |
| 20008-1721-01-EQUIPMED0000000000009-0 | Equipamiento Medición | Reemplazo de Mediciones Residenciales con vida útil superada, y adquisición de "Smart Meters" con fines de estudios de demanda. | Tucumán - Santiago - Salta - Jujuy | 49 | 88,31 |
| 20008-1721-01-AMPSCADA0000000000010-0 | Ampliación y Actualización Sistema Scada | Instalación de nuevos puntos de Scada; reemplazo de Computadores de Flujo Bristol obsoletos, y actualización de software Ix. | Tucumán - Santiago - Salta - Jujuy | 48 | 21,81 |
| 20008-1721-01-EQUIHER0000000000011-0 | Equipos y herramientas | Adquisición de equipos y herramientas. | Tucumán - Santiago - Salta - Jujuy | 10 | 30,91 |
| 20008-1721-01-FLOTVEH0000000000013-0 | Fleeta Vehicular | Adquisición de vehículos para incorporación y renovación de flota. | Tucumán - Santiago - Salta - Jujuy | 59 | 44,43 |

I - 4353

| Nro. de Proyecto | Denominación del Proyecto | Descripción | Localización | Plazo de Ejecución (Meses) | Monto (en millones de \$) |
|---------------------------------------|---|---|------------------------------------|----------------------------|---------------------------|
| 20008-1721-01-HARDCOM0000000000014-0 | Hardware y Comunicación | Adquisición de equipamiento informático para sostener la operatividad administrativa, comercial y operativa del negocio | GASNOR | 55 | 51,71 |
| 20008-1721-01-ACTSOFT0000000000015-0 | Actualización de software | Adquisición e implementación de software de base y de aplicación para optimizar los procesos GASNORs | GASNOR | 60 | 21,55 |
| 20008-1721-01-GIS00000000000000016-0 | Sistema de Información Geográfico | Adquisición de software, carga bases catastrales y de cañerías. | GASNOR | 60 | 29,78 |
| 20008-1721-01-ATCLIEN0000000000017-0 | Atención al Cliente y Facturación | Adquisición e instalación de software y hardware y edifica para mejorar calidad y eficientizar procesos comerciales | GASNOR | 58 | 11,91 |
| 20008-1721-01-MEDRED0000000000018-0 | Adquisición de medidores Residenciales | Adquisición de medidores Residenciales para nuevos clientes. | Tucumán - Santiago - Salta - Jujuy | 28 | 67,80 |
| 20008-1721-01-MEDIND0000000000019-0 | Adquisición de medidores Comerciales e Industriales | Adquisición de medidores comerciales e Industriales para nuevos clientes. | Tucumán - Santiago - Salta - Jujuy | 20 | 22,72 |
| 20008-1721-01-ACTREDTERC00000000020-0 | Tendido de redes | Expansión del sistema de redes | Tucumán - Santiago - Salta - Jujuy | 60 | 118,70 |
| Monto de Inversión Comprometida | | | | | 1298,24 |

Con relación al tercer año regulatorio (04-2019 a 03-2020), con fecha 03/09/2019 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución N.º RESOL-2019-521-APN-SGE#MHA, que resolvió diferir el ajuste semestral de los márgenes de transporte y distribución previsto a partir del 1º de octubre de 2019, para el 1º de enero de 2020 (luego prorrogado al 1º de febrero de 2020), oportunidad en la cual se debería aplicar el valor correspondiente al índice de actualización inmediato anterior disponible.

Mediante el Informe Técnico IF-2018-36590280-APN-DTI#ENARGAS, el Departamento de Tecnología de la Información (DTI) analizó el cumplimiento de los proyectos de software y hardware de la Distribuidora, en el marco del Plan de Inversiones Obligatorias.

Al respecto, dicho Departamento elaboró, en el que señaló que: *“Desde el punto de vista técnico y por lo expuesto anteriormente respecto al proyecto 20008_2017_03_SISTEMADEINFOGEO_ARCGIS, este departamento entiende que Gasnor S.A. no cumplió con la obligación de hacer para el primer período regulatorio y respecto al resto de los proyectos, concluyó que si cumplió la obligación de hacer del primer período regulatorio”*.

Luego, la Gerencia de Distribución analizó si la Distribuidora había cumplido su obligación de hacer respecto a los restantes proyectos de su Plan de Inversiones Obligatorias, y elaboró los Informes Técnicos GD N° 163/18 (incorporado al Memorandum ME-2018-26996896-APN-GD#ENARGAS), IF-2019-21868781-APN-GD#ENARGAS e IF-2018-56544214-APN-GD#ENARGAS.

En el último Informe Técnico mencionado, la Gerencia de Distribución señaló que: *“De todo lo hasta aquí expuesto, luego de efectuado el análisis pertinente, y habiéndose considerado: (i) INFORME GD N°163/18 y la documentación obrante en el presente, (ii) las apreciaciones efectuadas por la Licenciataria, (iii) la información mensual remitida al ENARGAS; (iv) la realización de las auditorías necesarias para constatar el cumplimiento físico del Plan de Inversiones Obligatorias – Año I; y (v) lo presentado mediante IF-2018-48772122-APN-SD#ENARGAS, se concluye que – desde el punto de vista técnico – las realizaciones de GASNOR S.A. cumplen el 91% de sus obligaciones para el período del año 2017...”*.

Por su parte, la Gerencia de Control Económico Regulatorio del ENARGAS elaboró el Informe IF-2019-06486864-APN-GCER#ENARGAS, en el que analizó si la Distribuidora había erogado efectivamente las sumas especificadas en el Plan de Inversiones Obligatorias, previstas para el Año 1 del quinquenio 2017-2021.

Al respecto, la Gerencia de Control Económico Regulatorio señaló que: *“Teniendo en cuenta los desembolsos realizados por la Distribuidora de \$253.082.025,36 (PESOS DOSCIENTOS CINCUENTA Y TRES MILLONES OCHENTA Y DOS MIL VEINTICINCO CON 36/100), esto refleja una erogación mayor de \$15.172.313,00 (PESOS QUINCE MILLONES CIENTO SETENTA Y DOS MIL TRESCIENTOS TRECE) comparándolo con el nuevo monto comprometido anual de \$237.909.712,36 (PESOS DOSCIENTOS TREINTA Y SIETE MILLONES NOVECIENTOS NUEVE MIL SETECIENTOS DOCE CON 36/100), que incluye el primer ajuste, aplicando el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) – Nivel General, publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC) correspondiente a la primer adecuación semestral (30-nov-17); indicando que de acuerdo a lo expuesto, la Licenciataria ha dado cumplimiento a los desembolsos comprometidos para el AÑO I”*.

En función de todo lo anteriormente expuesto, la Gerencia de Asuntos Legales de ENARGAS en su dictamen legal N° IF-2019-65233238-APN-GAL#ENARGAS del 18 de Julio de 2019, concluyó que: *“ En virtud de lo expuesto, este Servicio Jurídico Permanente entiende que, de compartir este criterio los Sres. Directores, debería imputarse a GASNOR S.A. en los términos del Capítulo X de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución por el incumplimiento de su obligación de ejecutar las obras, proyectos e inversiones determinadas en su Plan de Inversiones Obligatorias (Año I), según lo previsto en el Anexo III de la Resolución ENARGAS N° I-4353/17 (y su correspondiente actualización), y en el Punto 5.1. de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución.”*

Finalmente, para Año I, el 18 de octubre de 2019, mediante informe N° IF-2019-94116801-APN-GD#ENARGAS, la Gerencia de Distribución analizó el descargo de GASNOR y concluyó que *“... logran rebatir la imputación efectuada respecto del incumplimiento de sus compromisos asumidos en las obras denominadas “Adquisición de equipos y herramientas” e “Interconexión a Tafí Viejo”, dentro de los lineamientos establecidos para la ejecución del PIO 2017.”*

Con respecto al Año II, a través del informe N° IF-2019-92919086-APN-GD#ENARGAS de fecha 15 de octubre de 2019, la Gerencia de Distribución entendió que se habían registrado incumplimientos en seis (6) de los cuarenta y un (41) proyectos que formaban parte de las obligaciones físicas que componían el PIO 2018, siendo el avance físico global ponderado del PIO 2018 de un noventa y siete por ciento (97%).

La Gerencia de Control Económico Regulatorio en su informe N° IF-2019-101387095-APN-GCER#ENARGAS concluyó que los desembolsos habían superado la obligación “ de gastar” de la Licenciataria para el Año 2.

La Gerencia de Asuntos Legales de ENARGAS en su dictamen legal N° IF-2019-104237760-APN-GAL#ENARGAS del 22 de noviembre de 2019, concluyó que: “ *En virtud de lo expuesto, este Servicio Jurídico Permanente entiende que, de compartir este criterio los Sres. Directores, debería imputarse a GASNOR S.A. en los términos del Capítulo X de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución por el incumplimiento de su obligación de ejecutar las obras, proyectos e inversiones determinadas en su Plan de Inversiones Obligatorias (Año 2), según lo previsto en el Anexo III de la Resolución ENARGAS N° I-4353/17 (y su correspondiente actualización), y en el Punto 5.1. de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución.*”

La imputación fue cursada mediante Nota NO-2019-105146301-APN-DIRECTORIO #ENARGAS el 26 de noviembre de 2019.

Años 2020 – 2023 - Intervención en el marco de la Ley 27.541

En el marco de la Ley 27.541 de Solidaridad Social y Reactivación Productiva y del Decreto N.º 278/2020 que dispuso la intervención del ENARGAS, se modificó el enfoque del control sobre los planes de inversión y se llevaron a cabo procesos de auditorías respecto a lo actuado durante los tres (3) primeros años regulatorios del quinquenio 2017-2021.

Con fecha 06/11/2020 se dictó la Resolución RESOL-2020-372-APN-DIRECTORIO #ENARGAS, la cual en sus considerandos indicó que “...*Que, en tal contexto, a tenor de lo establecido en el Artículo 6º de la Ley N.º 27.541, mediante Decreto N.º 278/2020 (B.O. 17/03/2020) se dispuso la intervención del ENARGAS en el marco de la emergencia, por el lapso allí determinado, asignando mediante el Artículo 4º funciones específicas al Interventor a quien se le encomendó, además de las funciones de gobierno y administración establecidas en la Ley N.º 24.076, aquellas asignadas en el citado Decreto, que sean necesarias para llevar a cabo todas las acciones conducentes a la realización de los objetivos previstos en el Artículo 5º de la Ley N° 27.541 que, en particular, mediante tal norma, se estableció expresamente en su Artículo 5º, el deber en cabeza de la Intervención de “realizar una auditoría y revisión técnica, jurídica y económica que evalúe los aspectos regulados por la Ley N° 27.541 en materia energética. En caso de detectarse alguna anomalía, el Interventor deberá informar al PODER EJECUTIVO NACIONAL, los resultados de la misma, así como toda circunstancia que considere relevante, aportándose la totalidad de la información de base y/o documentos respectivos correspondientes, proponiendo las acciones y medidas que en cada caso estime corresponda adoptar”.*

Mediante la RESOL-2020-80-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, con fecha 09/06/2020 la Intervención del Organismo Regulator ordenó crear la COMISIÓN DE COORDINACIÓN Y CENTRALIZACIÓN - LEY N.º 27.541 Y DECRETO N.º 278/2020 (en adelante la COMISIÓN), estableciéndole deberes y atribuciones vinculadas con el objeto de coordinar, centralizar e intervenir en el desarrollo de los trabajos, revisiones, auditorías y demás acciones de las referidas tareas encomendadas al Interventor por el PEN y, de ese modo, contribuir a cumplimentar las mandas previstas en el citado Artículo 5º del Decreto N.º 278/2020.

Atento a ello, se estableció que, a los efectos del cumplimiento de sus tareas, la COMISIÓN podría requerir por escrito expedientes, informes técnicos y todo otro material de trabajo que fuere necesario, para llevar adelante las funciones de evaluación asignadas, como asimismo solicitar la colaboración de las distintas Gerencias que integran el ENARGAS.

Según el Informe Intergerencial N.º IF-2020-74539701-APN-GTIC#ENARGAS, las Gerencias técnicas correspondientes consideraron necesario, a los fines de efectuar un minucioso ejercicio de las obligaciones de contralor establecidas en el Decreto N.º 278/2020, el requerimiento de información detallada sobre los proyectos y subproyectos correspondientes a los Planes de Inversiones Obligatorias aprobados en la RTI, para lo cual consideraron imprescindible la aprobación de una Adenda al Protocolo según RESOL-2021-140-APN-DIRECTORIO#ENARGAS.

Dicha Adenda contempló la apertura de las órdenes de compra y órdenes de pago rendidas por las Licenciatarias en los años regulatorios, correspondientes a los Planes de Inversiones Obligatorias presentados por las mismas, respecto al quinquenio 2017-2021, debiéndose informar únicamente aquellas órdenes de compra que hubieran tenido pagos asociados. Asimismo, este instrumento previó el requerimiento de documentación técnica y comercial que permitió efectuar los controles de consistencia sobre la información previamente presentada. En tal sentido, la información recibida oportunamente sobre identificaciones de proyectos, sub-proyectos, órdenes de compra y órdenes de pago, se utilizó como base para la recepción de datos del requerimiento informativo.

Sobre la información previamente citada, y en función de sus respectivas incumbencias, trabajaron las Gerencias de Desempeño y Economía (GDyE) -a cuyo cargo estaban las funciones que desde 2009 realizaba la Gerencia de Control Económico Regulatorio (GCER)-, de Distribución (GD) y de Tecnologías de la Información y Comunicación (GTIC).

En lo que atañe al Año I, mediante el Informe N° IF-2023-132558725-APN#GTIC, la Gerencia de Tecnología de la Información y Comunicaciones indicó *“...Teniendo en consideración que no han variado las circunstancias y argumentos relacionados al estudio del cumplimiento físico de los proyectos de inversión obligatoria (PIO 2017) cuyas temáticas resultan de incumbencia de esta Gerencia, se ratifica lo concluido en el Informe Técnico N° IF-2019-94116801-APN-GD#ENARGAS en todos sus términos. Ello sin perjuicio de lo informado por la Gerencia de Tecnologías de la Información en su informe de firma conjunta N° IF-2023-132558725-APN-GTIC#ENARGAS del 07/11/23”*.

La Gerencia de Desempeño y Economía mediante su Informe N° IF-2023-141488460-APN-GDYE#ENARGAS del 28 de noviembre de 2023 concluyó que: *“Teniendo en cuenta las conclusiones arribadas en el Informe N.º IF-2023-101388529-APN-GDYE#ENARGAS de fecha 30/08/2023, se ratifica que el importe erogado por la Prestadora para el Año I (04/2017 a 03/2018) asciende a \$ 253.082.025,36 (PESOS DOSCIENTOS CINCUENTA Y TRES MILLONES OCHENTA Y DOS MIL VENTICINCO CON 36/100), como fuera expuesto en el Informe N.º IF2018-43916646-APN-GCER#ENARGAS”*.

Además, agregó que: *“Cabe mencionar que el monto anual comprometido ajustado por IPIM que fuera establecido en la RESFC-2018-195-APN-DIRECTORIO#ENARGAS asciende a \$ 237.909.712,36 (PESOS DOSCIENTOS TREINTA Y SIETE MILLONES NOVECIENTOS NUEVE MIL SETECIENTOS DOCE CON 36/100), por lo que, como concluye el Informe N.º IF-2019-06486864-APN-GCER#ENARGAS emitido por la COORDINACIÓN Y SEGUIMIENTO DE INVERSIONES OBLIGATORIAS, el importe erogado supera en un 6% al monto obligatorio para el AÑO I”*

El 7 de diciembre de 2023, mediante RESOL-2023-688-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se sancionó a GASNOR S.A. con un APERCIBIMIENTO, en los términos del Punto 10.5 del Capítulo X de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución, aprobadas por Decreto N° 2255/92, por el cumplimiento tardío de su obligación de “hacer” correspondiente al Año 1 de su Plan de Inversiones Obligatorias, de conformidad con lo establecido en el Anexo III de la Resolución ENARGAS N° I-4353/17

En lo que atañe al Año II, con fecha 15 de diciembre de 2023 mediante el Informe IF-2023-149164491-APN-GDYE#ENARGAS, la Gerencia de Desempeño y Economía ratificó el cumplimiento de la obligación “de gastar” de NOA, por cuanto el monto erogado superó el monto obligatorio correspondiente al período de inversión.

La ex Gerencia de Distribución y Gas Natural Vehicular elaboró los Informes N° IF-2023-148253838-APN-GDYGNV#ENARGAS del 13 de diciembre de 2023 y N° IF-2023-153174537-APN-GDYGNV#ENARGAS del 27 de diciembre de 2023.

En sus informes concluyó: *“...se considera que los argumentos aportados por GASNOR S.A. en su descargo, no logran rebatir la imputación oportunamente efectuada respecto al incumplimiento de los compromisos físicos asumidos para la ejecución del PIO 2018 de los siguientes proyectos: Adquisición de equipos y herramientas; Loop sobre Av. Circunvalación; Adquisición de medidores comerciales e industriales; Cambio de traza Anillo Industrial INTA; Renovación Ramal a Ingenio La Florida;*

Interconexión El Huaico – Lesser”.

Adicionalmente, mediante el segundo Informe Técnico citado precedentemente y valorando los parámetros establecidos por el Punto 4 del Anexo III de la Resolución ENARGAS N° I-4353/17, determinó que *“en base a lo manifestado en los Informes Técnicos emitidos en su oportunidad, se concluye que los incumplimientos de la obligación ‘de hacer’ en los proyectos de inversión por los cuales se observó que el compromiso físico asumido no fue alcanzado dentro del AÑO II, representaron desvíos parciales para cada proyecto de inversión y marginales sobre el cumplimiento global del periodo, no valorándose que la falta cometida haya sido de relevancia en función a sus características técnicas, no viéndose afectada por ello la normal prestación del servicio”.*

Mediante Nota N° NO-2024-127837394-APN-GD#ENARGAS del 21 de noviembre de 2024, se requirió a NATURGY NOA que informe el estado de ejecución en que se encuentran los proyectos que son objeto de análisis del procedimiento en trámite y que indique detalladamente su avance físico a la fecha. En respuesta a lo solicitado, por vía de la Actuación N° IF-2024-131589209-APN-SD#ENARGAS del 2 de diciembre de 2024, la Distribuidora indicó el estado de situación de los proyectos que se habían imputado como incumplidos. Sostuvo en esa presentación que a la fecha se verificaba el cumplimiento del 100 % de las metas físicas relativo a los proyectos “Adquisición de equipos y herramientas”, “Loop sobre Av. Circunvalación”, “Interconexión El Huaico – Lesser”, “Adquisición medidores Comerciales e Industriales”, “Cambio de traza Anillo Industrial INTA” y “Renovación Ramal a Ingenio La Florida”. Además, expresó que para acreditarlo remitió vía SARI documentación que certifica la finalización de los mismos, siendo el acuse de recibo el N° 20008_20241176781064277. Con motivo de lo informado por la Distribuidora, la Gerencia de Distribución realizó un nuevo Informe N° IF-2025-19935339-APN-GD#ENARGAS del 24 de febrero de 2025 por el que realizó un nuevo examen sobre el grado actual de cumplimiento de la obligación de hacer para el Año 2. En ese sentido, expresó en esta oportunidad que: *“...con fecha 02/12/2024 (IF-2024-131589209-APN-SD#ENARGAS) GASNOR respondió que, en relación a lo indagado, a la fecha dio cumplimiento del 100% de las metas físicas de los proyectos establecidos para el Año 2, adjuntando la documentación respaldatoria a tal efecto”.* Como consecuencia de lo expuesto, la Gerencia de Distribución sostuvo que: *“...los incumplimientos imputados oportunamente a esa Distribuidora por no haber cumplido con su obligación de hacer en el lapso comprendido entre el 01/04/2018 y el 31/03/2019 (segundo período regulatorio -Año 2-), efectivamente o no fueron ejecutados o bien no fueron concluidos, todo ello dentro del plazo comprometido”.* Asimismo, concluyó que: *“...es opinión de este equipo técnico, ratificar lo señalado en el Análisis del Descargo oportunamente realizado bajo el IF-2023-148253838-APN-GDYGNV#ENARGAS, destacando que tal cual lo informado por la Distribuidora, los proyectos incumplidos desde el punto de vista físico que fueron objeto de imputación, según surge de la documentación aportada en esta instancia, se encuentran finalizados y cumplidos”.*

Finalmente el 13 de agosto de 2025, en su Dictamen Legal N° IF-2025-89052497-APN-GAL#ENARGAS, la Gerencia de Legales concluyó *“... teniendo en cuenta lo señalado en los Informes Técnicos N° IF-2023-148253838-APN-GDYGNV#ENARGAS, N° IF-2023-153174537-APN-GDYGNV#ENARGAS y N° IF-2025-19935339-APN-GD#ENARGAS, este Servicio Jurídico Permanente entiende que, en el marco de su competencia funcional limitada al análisis de los aspectos estrictamente jurídicos, no existe óbice jurídico que impida sancionar a NATURGY NOA S.A., en los términos del Capítulo X “Régimen de Penalidades” de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución por el incumplimiento de su obligación de ejecutar de forma tempestiva proyectos incluidos en su Plan de Inversiones Obligatorias (Año 2), según lo previsto en el Anexo III de la Resolución ENARGAS N° I-4353/17 y en el Punto 5.1. de las mencionadas Reglas Básicas de la Licencia de Distribución; considerando las normas aplicables al respecto al consumarse los incumplimientos.”*

B. NORMATIVA RÉGIMEN TRIBUTARIO Y FACTURACIÓN

I- MARCO NORMATIVO

El régimen tributario y de facturación de las Licenciatarias de Distribución encuentra su marco normativo en lo establecido por la Ley N° 24.076 (T.O. 2025) y su reglamentación aprobada por Decreto N° 1738/92 y las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución (RBLD) aprobadas por Decreto N° 2255/92. Estas normas fueron ampliadas por las siguientes:

- Resolución ENARGAS N° 60/94: se establecen las bases de las obligaciones informativas en lo referente a la materia impositiva y contable a presentar anualmente al ENARGAS por parte de las empresas Licenciatarias; artículo 2° (Nota a los Estados Contables); artículo 4° (Detalle de la información impositiva de acuerdo con los lineamientos del ANEXO III a) y artículo 5° (presentación de la Declaración Jurada Anual de los Ingresos Brutos (DDJJ IIBB) de acuerdo con los lineamientos establecidos en ANEXO III (b).
- Resolución ENARGAS N° 658/98: establece la obligación de facturar por separado el componente del Impuesto sobre los Ingresos Brutos bajo la leyenda “Incidencia del Impuesto sobre los Ingresos Brutos”.
- Resolución ENARGAS N° 1976/00: esta resolución vino a perfeccionar la Resolución ENARGAS N° 60/94. Por el art. 2 Inc. b – Anexo VIII se establece la obligatoriedad de presentar ante esta Autoridad Regulatoria un detalle informativo del régimen tributario aplicable a la actividad al 31 de diciembre de cada año siguiendo los lineamientos definidos en el ANEXO VIII de la Resolución, dentro de los treinta (30) días posteriores al cierre de ejercicio. De la misma manera deberán informar las variaciones ocurridas a dicho régimen dentro de los quince (15) días de producidas las mismas. Por el art. 2 Inc. f deberán presentar copia de la Declaración Jurada anual del Impuesto sobre los Ingresos Brutos, dentro de los diez (10) días posteriores a la fecha de vencimiento general para la presentación de la misma por parte de los contribuyentes comprendidos en el régimen del Convenio Multilateral; por el Inc. g copia de la Declaración Jurada anual del Impuesto a las Ganancias, dentro de los diez (10) días posteriores a la fecha de vencimiento general para la presentación de la misma, acompañada con un detalle analítico conteniendo las partidas de conciliación entre el resultado que surge de los Estados Contables y el Resultado Impositivo declarado; y por el Inc. h copia de las Declaraciones Juradas mensuales del Impuesto al Valor Agregado.
- Resolución ENARGAS N° 2700/02: autoriza la incorporación en la factura de gas del mayor costo derivado del Impuesto a los Créditos y Débitos en Cuenta Corriente - Ley 25.413.
- Resolución ENARGAS N° 596/09: aprueba la modificación de la estructura orgánica del ENARGAS y se da el marco normativo pertinente para la creación de la Gerencia de Control Económico Regulatoria (GCER), dándole así un mayor alcance a los controles por parte de este Organismo en relación con el Régimen Tributario Impositivo a observar por las Licenciatarias.
- Resolución ENARGAS N° 4465/17: establece la obligación de facturar por separado el Impuesto sobre los Ingresos Brutos sobre Gas Retenido de Transporte.
- Resolución ENARGAS N° 4530/17; 6/18; 735/23: aprueban la Metodología para la inclusión en la factura del Servicio Público de Distribución de Gas por Redes de tributos locales.

II- ACCIONES DE CONTROL

A partir de la creación de la Gerencia de Control Económico Regulatorio (GCER), el alcance, la calidad y la cuantía de los controles de las obligaciones tributarias y de facturación fueron adecuándose. En ese contexto, a NOA se le han realizado controles sobre los siguientes aspectos:

- Impuestos a los Débitos y Créditos Bancarios
- Incidencia Impositiva – Ingresos Brutos
- Facturación de Tasas y Cargos

- Cumplimiento depósito Decreto N° 959/04 TF-125 y TF 147
- Facturación de Entidades de Bien Público.
- Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional.
- Financiación de Instalaciones Internas, Redes Externas y Artefactos.
- Auditoria Intereses por Mora Grandes Usuarios.
- Control Facturación Unbundling
- DDJJ GLP
- Régimen de Compre Trabajo Argentino
- Cargo Decreto N° 2067/08
- Cargo Fideicomiso Gas I
- Cargo Especifico II
- Gasoducto Cordillerano
- Readecuación Tarifaria
- Obras Fideicomisos
- Verificación de Seguimiento de Órdenes de Compra
- Programa de Uso Racional de la Energía (P.U.R.E.).

Entre las competencias de la GCER se encuentra la planificación y ejecución de auditorías de campo, auditorías administrativas con el requerimiento de pedido del envío de información específica y pertinente, así como también las verificaciones de cumplimiento y fiscalizaciones de las mismas. Con el desarrollo de la Plataforma S.A.R.I. (Sistema Automático de Remisión de Información) se pudo ampliar el grado de detalle, la calidad de la información, con sus validaciones preliminares. En los casos en que se detectaron apartamientos de la normativa durante estas auditorías, se implementaron medidas correctivas y su posterior seguimiento. Todas estas acciones han contribuido a establecer una extensa red de controles sobre el cumplimiento de las obligaciones de los agentes regulados. Los procedimientos de auditorías, fiscalización y control implementados han permitido que las Licenciatarias tomaran acciones correctivas para regularizar y mejorar sus procedimientos.

Atento a ello, respecto de la Distribuidora, se han desarrollado para cada año los siguientes procedimientos de control.

Para el año 2009

| Asunto | Periodo | Expediente Nro. |
|--|-----------------|------------------------|
| Impuestos, Tasas Y Contribuciones Municipales Y/O Comunales - Año 2008- | 2008 | 14806 |
| Auditoría Relativa A La Devolución Cargos Adicionales E Incentivos - PURE 2008 | Ago/08 a Nov/08 | 14866 |
| Auditoría Compra De Gas | Mar-08 a Ago-08 | |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | Feb-09 | 14445 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | mar-09 | 14445 |

| | | |
|--|-----------------|-------|
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | abr-09 | 14445 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | may-09 | 14445 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | jun-09 | 14445 |
| Informe Auditoría Fondo Compensador Año 2008 | Ene08/Dic08 | 14932 |
| Actuación N° 17150/09-Tresing Srl | | 14732 |
| Actuación N° 17445/09- Casa El Gato - N.Pedido | | 14732 |
| Actuación N° 17445/09- Casa El Gato - Facturas | | 14732 |
| Actuación N° 18070/09 - Tresing Srl | | 14732 |
| Actuación N° 17150/09 - Tresing Srl | | 14732 |
| Reservado | | |
| Actuación N° 19189/09- Casa El Gato | | 14732 |
| Actuación N° 19574/09-Casa El Gato | | 14732 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | jul-09 | 14445 |
| Actuación N° 19889/09 - Casa El Gato | | 14732 |
| Auditoria CFG I - 1° Trim 2009 | Ene09 a mar09 | 10099 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | ago-09 | 14445 |
| Auditoria Cargo Específico Gas II | Ene-09 a mar-09 | 12148 |

| | | |
|---|-----------------------|-------|
| Auditoria CE II | Abr-09 / jun-09 | 12148 |
| Segmentación | | 13992 |
| Actuación N° 25945/09 - Tresing Srl | | 14732 |
| Informe De Verificación Resolución I828 | Jun-09 / Jul-09 | 14445 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | sep-09 | 14445 |
| Actuación N° 27172/09 - Tresing S.R.L. | | 14732 |
| Auditoria CFG I - 2° Trim 2009 | may09 a jul09 | 10099 |
| Actuación N° 28325/09 - Tresing Srl | | 14732 |
| Segmentación De Residenciales, Consorcios Y SGP | Jul, Agosto y Sept/09 | 13992 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | oct-09 | 14445 |
| Actuación N° 31058/09 - Tresing S.R.L. | | 14732 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/09 | nov-09 | 14445 |

Para el año 2010

| Asunto | Periodo | N° Exp. |
|--|---------|---------|
| Act. N° 018/10 - TRESING S.R.L | | 14.732 |
| Impuestos, Tasas Y Contribuciones Municipales Y/O Comunales - Año 2008- Informe Complementario - | 2008 | 14.806 |

| | | |
|--|-----------------|--------|
| Act.228/10 -Rendición Gastos Anticipo N° 1 | | 14.732 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | dic-09 | 14.445 |
| Actuación N°2042/10 - Tresing S.R.L. | | 14.732 |
| Actuación N° 2299/10 - Tresing S.R.L. | | 14.732 |
| I828 - Verificación De Fecha De Pago - | Jun-09 / Jul-09 | 14.445 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | Ene-10 | 14.439 |
| Actuación N° 4376/10 - Tresing S.R.L. | | 14.732 |
| Actuación N° 6965/10 - Tresing S.R.L. | | 14.732 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | Feb-10 | 14.445 |
| Compre Trabajo Argentino | Año 2008 | 14.833 |
| Actuación N° 8872/10 - Tresing S.R.L. | | 14.732 |
| Actuación N° 8997/10 - Tresing Srl | | 14.732 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | mar-10 | 14.445 |
| Compra De Gas | Sep-08 a Jul-09 | 15.836 |
| Actuación N° 11194/10 - Tresing Srl | | 14.732 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | abr-10 | 14.445 |
| Actuación N° 12249/10 - Tresing S.R.L. | | 14.732 |

| | | |
|--|---------------|--------|
| Aplicación Res. 10/93 Y Res. 44/94 | 2005-2008 | 15.242 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | may-10 | 14.445 |
| Actuación N° 14865/10 - Tresing S.R.L. | | 14.732 |
| Informe De Verificación. Res. 1179 | may-10 | 14.445 |
| Actuaciones Nros.9950/10 - 10432/10 - 12469/10 - Rendiciones De Obras Saturación Fideicomiso Tartagal | | 14.732 |
| Informe De Verificación. CFG I - SDB | jun-10 | 14.114 |
| Informe De Verificación. CE II - SDB | jun-10 | 14.114 |
| Informe De Fiscalización Res. 1179 | | 14.445 |
| Actuación N° 16376/10 - Tresing Srl | | 14.732 |
| Informe De Fiscalización Anual Programa P.U.R.E. 2008 | PROGRAMA 2008 | 16.233 |
| Informe De Verificación. CFG I - SDB | jul-10 | 14.114 |
| Informe De Verificación. CE II - SDB | jul-10 | 14.114 |
| Actuación N° 17379/10 - Tresing S.R.L. | | 14.732 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | jun-10 | 14.445 |
| Actuación N° 17034/10 -Tartagal Rendición 9 Saturación | | 14.732 |
| Actuación N° 17938/10 - CASA EL GATO Suc.De Yeisel S. De H. | | 14.732 |
| Actuación N° 17943/10 - Tresing S.R.L. | | 14.732 |

| | | |
|--|---------------------------|--------|
| Actuación N° 16172/10 - Nación Fideicomisos S.A. | | 14.732 |
| Fiscalización CFG I | Jul a Dic 09 | 10.099 |
| Fiscalización CE II | Jul a Dic 09 | 12.148 |
| Actuaciones Nro. 17583/10-18945/10- Tresing S.R.L. | | 14.732 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | Jul-10 | 14.445 |
| Informe De Verificación. CFG I - SDB | ago-10 | 14.114 |
| Informe De Verificación. CE II - SDB | ago-10 | 14.114 |
| Actuación N° 20014/10-CASA EL GATO Suc. De Yeizel Katz S.H. | | 14.732 |
| Informe De Fiscalización MMC | Marzo-07, año 2008 y 2009 | 15.628 |
| Actuación N° 19609/10 - Rendición N° 11 Obras Internas De Saturación | | 14.732 |
| Actuaciones N° 20312/10 - Tresing Srl | | 14.732 |
| Informe De Verificación. Cargo Dec 2067/08 | Feb-09 a Jun-10 | 14.445 |
| Informe Complementario De Verificación - Res I/1179/10 | | 14.445 |
| Actuación N° 20871/10 - CASA EL GATO Suc. Yeizel Katz S De H | | 14.732 |
| Informe De Verificación Cargo 2067/08 | ago-10 | 14.445 |
| Informe De Verificación. CFG I - SDB | sep-10 | 14.114 |

| | | |
|--|---------------|--------|
| Informe De Verificación. CE II - SDB | sep-10 | 14.114 |
| Actuación N° 22258/10 - Fideicomiso Tartagal - Rendición N° 13 Obras Internas Saturación | | 16.458 |
| Informe Breve - Fiscalización CFG I | jun09 a dic09 | 10.099 |
| Informe Breve - Fiscalización CE II | jun09 a dic09 | 12.148 |
| Actuación N° 24596/10 Gasnor Tresig Srl - Tartagal | | 14.732 |
| Actuaciones N° 25058/10 - Casa El Gato Suc. De Yeizel Katz S.H | sep-10 | 14.732 |
| Contraprestaciones | 2007 | 16.267 |
| Actuaciones Nro. 25612/10-25613/10 - Secretaría De Energía De La Nación | | 6.042 |
| Fondo Compensador | 2009 | 16.249 |
| Informe De Verificación Cargo 2067/08 | sep-10 | 14.445 |
| Régimen Compre Trabajo Argentino | Año 2009 | 16.314 |
| Actuación N° 26147/10 - SECRETARIA DE DESARROLLO Pyme E INTEGRACION REGIONAL | | 6.042 |
| Actuación N° 26148/10 - SECRETARIA DE DESARROLLO Pyme E INTEGRACION REGIONAL | | 6.042 |
| Informe De Verificación Cargo 2067/08 | oct-10 | 14.445 |
| Actuación N° 26348/10 - Tresing S.R.L. | | 14.732 |
| Informe De Verificación. CFG I | nov-10 | 16.775 |

| | | |
|---|--------|--------|
| Informe De Verificación. CE II | nov-10 | 16.775 |
| Actuación N° 27347/10 - Tresing Srl | | 14.732 |
| Actuaciones N° 28502/10 - CASA EL GATO Suc. De Yeisel Kats S.H. | | 14.732 |
| | | 6.042 |
| Actuación N° 28778/10 - Tresing Srl | | 14.732 |
| Actuación N° 23759/10 - Rendición Obras Saturación | | 16.458 |
| Informe Verificación Cargo 2067/08 | nov-10 | 14.445 |
| Informe Complementario De Verificación - Res I/1179/10 | | 14.445 |
| Informe De Verificación. CFG I | dic-10 | 16.775 |
| Informe De Verificación. CE II | dic-10 | 16.775 |
| Actuación N° 26942/10 - Obras Saturación Rendición Nro.17 | | 16.458 |

Para el año 2011

| Asunto | Período | N° Exp. |
|---------------|------------------------------------|----------------|
| Cargo 2067/08 | may-11 | 17.307 |
| Cargo 2067/08 | jun-11 | 17.307 |
| MMC | Base 03/07, Años 2007, 2008 y 2009 | 15.628 |

| | | |
|-----------------------------------|-----------------|--------|
| Cargo 2067/08 | jul-11 | 17.307 |
| Tasas Y Cargos | Ene-09 a Sep-10 | 16.960 |
| Compre Trabajo Argentino | 2010 | 17.442 |
| Fondo Compensador | 2010 | 17.696 |
| Cargo 2067/08 | ago-11 | 17.307 |
| Cargo 2067/08 - Res I/1707/11 | 2011 | 17.307 |
| Cargo 2067/08 | sep-11 | 17.307 |
| Impuesto A Los Débitos Y Créditos | 2009-2010 | 16.520 |
| Deuda PURE 2004-2007 | 2004-2007 | 17.283 |
| Cargo 2067/08 | oct-11 | 17.307 |
| Tarifas - Retroactivos | Sep-08 a Jun-09 | 14.206 |
| CE II | Jul-Dic 2009 | 12.148 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |

| | | |
|----------------------------------|---------------------|--------|
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Sari - Verificación CFG I | dic-10 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | dic-10 | 17.109 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | dic-10 | 17.307 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Sari - Verificación CFG I | Ene-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | Ene-11 | 17.109 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Ene-11 | 17.307 |
| Segmentación | Ene-11 | 17.126 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Sari - Verificación CFG I | Feb-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | Feb-11 | 17.109 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Feb-11 | 17.307 |
| Mecanismo De Monitoreo De Costos | Base, 2008 Y 2009 | 15.628 |
| Mecanismo De Monitoreo De Costos | Base, 2008 Y 2009 | 15.628 |
| Segmentación | Oct, Nov. Y Dic./09 | 13.992 |
| Mecanismo De Monitoreo De Costos | Base, 2008 Y 2009 | 15.628 |

| | | |
|--------------------------------|-------------|--------|
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Sari - Verificación CFG I | mar-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | mar-11 | 17.109 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | mar-11 | 17.307 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Segmentación - Tarifas | Ene-11 | 17.126 |
| Segmentación - Tarifas | Feb-11 | 17.126 |
| Segmentación - Tarifas | mar-11 | 17.126 |
| Sari - Verificación CFG I | abr-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | abr-11 | 17.109 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | abr-11 | 17.307 |
| Segmentación - Tarifas | 2010 | 14.206 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| P.U.R.E. 2004/2007 | 2004 A 2007 | 17.283 |
| Segmentación | Feb-11 | 17.126 |

| | | |
|--------------------------------|-----------------|---------------|
| CFG I | ENE/10 A SEP/10 | 17.094 |
| CE II | ENE/10 A SEP/10 | 17.109 |
| Tasas Y Cargos | ENE/09 A SEP/10 | 16.960 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Inf Como Dic-10 | 17.294 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Cargo 2067 | Feb09 a Feb10 | 17.036 |
| Sari - Verificación CFG I | may-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | may-11 | 17.109 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | may-11 | 17.307 |
| Segmentación - Tarifas | abr-11 | 17.126 |
| Segmentación - Tarifas | may-11 | 17.126 |
| CFG I | 4° TRIM. 2010 | 17.094 |
| CE II | 4° TRIM. 2010 | 17.109 |
| Sari - Verificación CFG I | jun-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | jul-11 | 17.109 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | jun-11 | 17.307 |
| Segmentación | ENE/FEB 2011 | AÑO 17.126 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |

| | | |
|----------------------------------|---------------------------|--------|
| Segmentación - Tarifas | Año 2010 | 14.206 |
| Segmentación - Tarifas | Abril y Mayo /11 | 17.126 |
| Segmentación | mar-11 | 17.126 |
| Segmentación | abr-11 | 17.126 |
| Segmentación | may-11 | 17.126 |
| Segmentación | jun-11 | 17.126 |
| Mecanismo De Monitoreo De Costos | RESP.NOTA ENRG N° 4180 | 15.628 |
| Sari - Verificación CFG I | jul-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | jul-11 | 17.109 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | jul-11 | 17.307 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Segmentación | ENE/10 A FEB/11 | 17.126 |
| Régimen Compre Trabajo Argentino | AÑO 2010 | 17.442 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Fondo Compensador | AÑO 2010 | 17.696 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Segmentación - Tarifas | jun-11 | 17.126 |
| Segmentación - Tarifas | jul-11 | 17.126 |

| | | |
|-----------------------------------|------------------------|--------|
| Sari - Verificación CFG I | ago-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | ago-11 | 17.109 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | ago-11 | 17.307 |
| Segmentación - Tarifas | ago-11 | 17.126 |
| Segmentación | jul-11 | 17.126 |
| Segmentación | ago-11 | 17.126 |
| Impuesto A Los Débitos Y Créditos | AÑOS 2009 Y 2010 | 16.520 |
| Cd 2067 - Resolución 1707/11 | Año 2011 | 17.307 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Segmentación | MAR/11 A JUN/11 | 17.126 |
| CFG I | INF. NOTA ENRG 9717 | 17.094 |
| CE II | INF. NOTA ENRG 9718 | 17.109 |
| Segmentación | sep-11 | 17.126 |
| Cargo 2067 | sep-11 | 17.307 |
| Sari - Verificación CFG I | sep-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | sep-11 | 17.109 |
| Segmentación - Tarifas | sep-11 | 17.126 |

| | | |
|--------------------------------|------------------|--------|
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Cd 2067 - Resolución 1707/11 | Act. N° 22838/11 | 17.307 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Segmentación - Tarifas | Jun a Ago-11 | 17.126 |
| Segmentación | Jul-11 a Sep-11 | 17.126 |
| Sari - Verificación CFG I | oct-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | oct-11 | 17.307 |
| Segmentación SGP | oct-11 | 17.126 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Sari - Verificación CE II | oct-11 | 17.109 |
| Segmentación | oct-11 | 17.126 |
| Segmentación - Tarifas | oct-11 | 17.126 |
| Sari - Verificación CFG I | nov-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | nov-11 | 17.109 |
| Segmentación - Tarifas | nov-11 | 17.126 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |

| | | |
|--------------------------------|-----------------|--------|
| Sari - Verificación Cargo 2067 | nov-11 | 17.307 |
| Segmentación SGP | nov-11 | 17.126 |
| Categorización - I/694/09 | nov-11 | 17.126 |
| Segmentación | nov-11 | 17.126 |
| Segmentación SGP | Ene-11 a Sep-11 | 17.126 |

Para el año 2012

| Asunto | Período | N° Exp. |
|--------------------------------|----------------|----------------|
| Cd 2067 - Resolución 1988/11 | Dic-11 | 18.780 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Dic-11 | 17.126 |
| Segmentación I/409/08 | Dic-11 | 17.126 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Sari - Verificación CFG I | Dic-11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | Dic-11 | 17.109 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Dic-11 | 17.307 |
| Control Tarifario | Dic-11 | 17.126 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Dic-11 | 17.126 |

| | | |
|--------------------------------|--------------|--------|
| Segmentación I/409/08 | Dic-11 | 17.126 |
| Sari - Verificación CFG I | Ene-12 | 18.738 |
| Sari - Verificación CE II | Ene-12 | 18.750 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Ene-12 | 18.763 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Ddjj Productores | Ene-12 | 18.840 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Feb-12 | 18.763 |
| Sari - Verificación CFG I | Feb-12 | 18.738 |
| Sari - Verificación CE II | Feb-12 | 18.750 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Segmentación I/409/08 | Ene-12 | 18.808 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Ene-12 | 18.808 |
| Contraprestaciones | Período 2007 | 16.267 |
| Control Tarifario | Ene-12 | 18.808 |
| Segmentación I/409/08 | Feb-12 | 18.808 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Feb-12 | 18.808 |
| Control Tarifario | Feb-12 | 18.808 |

| | | |
|----------------------------------|----------------|--------|
| Segmentación I/409/08 | Oct a Dic 2011 | 17.126 |
| Mecanismo De Monitoreo De Costos | 2007 a 2010 | 15.628 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Oct a Dic 2011 | 17.126 |
| Mecanismo De Monitoreo De Costos | 2007 - 2010 | 15.628 |
| Sari - Verificación CFG I | Mar-12 | 18.738 |
| Sari - Verificación CE II | Mar-12 | 18.750 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Mar-12 | 18.763 |
| Segmentación I/409/08 | Mar-12 | 18.808 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Mar-12 | 18.808 |
| Control Tarifario | Mar-12 | 18.808 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Análisis De Rendiciones | | 16.458 |
| Sari - Verificación CFG I | Abr-12 | 18.738 |
| Sari - Verificación CE II | Abr-12 | 18.738 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Abr-12 | 18.763 |
| Contraprestaciones | 2007 | 16.267 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |

| | | |
|----------------------------------|-----------------|--------|
| Sari - Verificación CFG I | May-12 | 18.738 |
| Sari - Verificación CE II | may-12 | 18.750 |
| Mecanismo De Monitoreo De Costos | Mar-07 a Jul-10 | 15.628 |
| Régimen Compre Trabajo Argentino | año 2011 | 18.908 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | May-12 | 18.763 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Jun-12 | 18.763 |
| Sari - Verificación CFG I | Jun-12 | 18.818 |
| Sari - Verificación CE II | Jun-12 | 18.818 |
| Cargo 2067 | Ene 12 - May 12 | 18.780 |
| Resolución 2087/12 | Ene 12 - Mar 12 | 18.840 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Abr a Jun-2012 | 18.808 |
| Segmentación I/409/08 | Abr a Jun-2012 | 18.808 |
| Sari - Verificación CFG I | Jul-12 | 18.738 |
| Sari - Verificación CE II | Jul-12 | 18.750 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Jul-12 | 18.763 |
| Resolución 2200/12 | Jun-12 | 18.780 |
| CFG I | Feb-11 a Ene-12 | 17.094 |

| | | |
|--------------------------------|------------------------------|--------|
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Resolución S.E. N° 663/04 | | 14.732 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Ene a Jun 2012 | 18.808 |
| Resolución 2087/12 | Abr a Jun 2012 | 18.840 |
| Sari - Verificación CFG I | Ago-12 | 18.738 |
| Sari - Verificación CE II | Ago-12 | 18.750 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Ago-12 | 18.763 |
| Sari - Verificación CFG I | Ago a Nov 11 | 17.094 |
| Sari - Verificación CE II | Ago a Nov 11 | 17.109 |
| Sari - Verificación CFG I | Sep-12 | 18.738 |
| Sari - Verificación CE II | Sep-12 | 18.750 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Sep-12 | 18.763 |
| Control Tarifario | Abril- Jun 2012 | 18.808 |
| CFG I | NOTA ENRG/GCER 1429/12 | 17.094 |
| CE II | Feb-11 a Ene-12 | 17.109 |
| Segmentación I/409/08 | Ene a Jun 2012 | 18.808 |
| Fondo Compensador | Año 2011 | 19.238 |

| | | |
|-----------------------------------|---------------------|--------|
| Sari - Verificación CFG I | Oct-12 | 18.738 |
| Sari - Verificación CE II | Oct-12 | 18.750 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Oct-12 | 18.763 |
| Cargo 2067 | Anual 01-11 a 12-11 | 17.307 |
| Tasas Y Cargos | Oct-10 a Dic-11 | 18.918 |
| Impuesto A Los Débitos Y Créditos | Año 2011 | 19.540 |

Para el año 2013

| Asunto | Período | Nº Exp. |
|--------------------------------|------------------|----------------|
| Sari - Verificación CFG I | Nov-12 | 18.738 |
| Sari - Verificación CE II | Nov-12 | 18.750 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Nov-12 | 18.763 |
| Sari - Verificación CFG I | Dic-12 | 18.818 |
| Sari - Verificación CE II | Dic-12 | 18.818 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Dic-12 | 18.763 |
| Cargo 2067 | Ene - Nov. 11 | 20.598 |
| Control Tarifario | Dic 11- Jun 2012 | 18.808 |

| | | |
|----------------------------------|----------------|--------|
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Dic-12 | 20.836 |
| F.O.C.E. Gas | Rta NO 1506/13 | 20.836 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Ene-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación CFG I | Ene-13 | 20.672 |
| Sari - Verificación CE II | Ene-13 | 20.684 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Ene-13 | 21.008 |
| Segmentación I/409/08 | Jul a Dic 12 | 18.808 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Jul a Dic 12 | 18.808 |
| Control Tarifario | Jul a Dic 12 | 18.808 |
| Sari - Verificación CFG I | Feb-13 | 20.672 |
| Sari - Verificación CE II | Feb-13 | 20.684 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Feb-13 | 21.008 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Feb-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Mar-13 | 20.836 |
| Segmentación I/409/08 | 2do SEM 2012 | 18.808 |
| Segmentación SGP I/694/09 | 2do SEM 2012 | 18.808 |
| Control Tarifario | 2do SEM 2012 | 18.808 |

| | | |
|--|----------|--------|
| Sari - Verificación CFG I | Mar-13 | 20.672 |
| Sari - Verificación CE II | Mar-13 | 20.684 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Mar-13 | 21.008 |
| FOCE Gastos Incrementales De Cobranzas | Año 2013 | 20.834 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Abr-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación CFG I | Abr-13 | 20.672 |
| Sari - Verificación CE II | Abr-13 | 20.684 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Abr-13 | 21.008 |
| Sari - Fiscalización CFG I | Abr-13 | 20.672 |
| Sari - Fiscalización CE II | Abr-13 | 20.684 |
| Sari - Fiscalización F.O.C.E. Gas | Abr-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | May-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | May-13 | 21.008 |
| Sari - Verificación CFG I | May-13 | 20.672 |
| Sari - Verificación CE II | May-13 | 20.684 |
| Sari - Fiscalización CFG I | May-13 | 20.672 |
| Sari - Fiscalización CE II | May-13 | 20.684 |

| | | |
|--|------------------|--------|
| Resolución 2087/12 | Jul-Dic 2012 | 18.840 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Jun-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Jun-13 | 21.008 |
| Sari - Verificación CFG I | Jun-13 | 20.672 |
| Sari - Verificación CE II | Jun-13 | 20.684 |
| CE II | | 17.109 |
| Control Tarifario | Ene a Jun 2013 | 20.846 |
| Régimen Compre Trabajo Argentino | Año 2012 | 20.819 |
| CE II | Año 2012 | 18.750 |
| CFG I | AÑO 2012 | 18.738 |
| Gasnor S.A. | CF III - NO 4831 | 21.008 |
| Sari - Fiscalización F.O.C.E. Gas | May-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Jul-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Jul-13 | 21.008 |
| Sari - Verificación CFG I | Jul-13 | 20.672 |
| Sari - Verificación CE II | Jul-13 | 20.684 |
| Financiación De Instalaciones Internas | año 2011 | 19.780 |

| | | |
|--|----------------|--------|
| Segmentación SGP I/694/09 | 1 SEM 2013 | 20.846 |
| Segmentación I/409/08 | 1 SEM 2013 | 20.846 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Ago-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Ago-13 | 21.008 |
| Sari - Verificación CFG I | Ago-13 | 20.672 |
| Sari - Verificación CE II | Ago-13 | 20.684 |
| CD 2067 Control Cumplimiento Nota 4348 | Auditoria 2011 | 20.598 |
| Sari - Fiscalización CFG I | Jun-13 | 20.672 |
| Sari - Fiscalización CE II | Jun-13 | 20.684 |
| Sari - Fiscalización F.O.C.E. Gas | Jun-13 | 20.836 |
| Sari - Fiscalización CFG I | Jul-13 | 20.672 |
| Sari - Fiscalización CE II | Jul-13 | 20.684 |
| Sari - Fiscalización F.O.C.E. Gas | Jul-13 | 20.836 |
| Cargo 2067 | Res I-2603/13 | 21.008 |
| Cargo 2067 | 1 Sem 2013 | 21.008 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Sep-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Sep-13 | 21.008 |

| | | |
|-----------------------------------|----------------|--------|
| Sari - Verificación CFG I | Sep-13 | 20.672 |
| Sari - Verificación CE II | Sep-13 | 20.684 |
| Sari - Fiscalización CE II | Sgo-13 | 20.684 |
| Sari - Verificación CFG I | Sgo-13 | 20.672 |
| Sari - Fiscalización F.O.C.E. Gas | Ago-13 | 20.836 |
| Control Tarifario | Ene a Jun 2013 | 20.846 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Ene a Jun 2013 | 20.846 |
| Segmentación I/409/08 | Ene a Jun 2013 | 20.846 |
| Resolución 2087/12 | Ene a Mar 13 | 20.864 |
| Resolución 2087/12 | Abr a Jun 2013 | 20.864 |
| Impuesto A Los Débitos Y Créditos | Año 2012 | 21.835 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Oct-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Oct-13 | 21.008 |
| Sari - Verificación CFG I | Oct-13 | 20.672 |
| Sari - Verificación CE II | Oct-13 | 20.684 |
| Fondo Compensador | Año 2012 | 21.597 |
| Tasas Y Cargos | Año 2012 | 21.459 |

| | | |
|----------------------------------|------------|--------|
| Resolución 2087/12 | Jul-Set 13 | 20.864 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Nov-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Nov-13 | 21.008 |
| Sari - Verificación CFG I | Nov-13 | 20.672 |
| SARI - VERIFICACION CE II | Nov-13 | 20.684 |

Para el año 2014

| Asunto | Período | N° Exp. |
|-----------------------------------|----------------|----------------|
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Dic-13 | 20.836 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Dic-13 | 21.008 |
| Sari - Verificación CFG I | Dic-13 | 20.672 |
| Sari - Verificación CE II | Dic-13 | 20.684 |
| Sari - Fiscalización CE II | Set-2013 | 20.684 |
| Sari - Fiscalización CFG I | Set-2013 | 20.672 |
| Sari - Fiscalización F.O.C.E. Gas | Set-13 | 20.836 |
| Sari - Fiscalización CE II | Oct-13 | 20.684 |
| Sari - Fiscalización CFG I | Oct-13 | 20.672 |
| Sari - Fiscalización F.O.C.E. Gas | Oct-13 | 20.836 |

| | | |
|-----------------------------------|----------------|--------|
| Sari - Fiscalización CE II | Nov-13 | 20.684 |
| Sari - Fiscalización CFG I | Nov-13 | 20.672 |
| Sari - Fiscalización F.O.C.E. Gas | Nov-13 | 20.836 |
| Sari - Fiscalización CE II | Dic-13 | 20.684 |
| Sari - Fiscalización CFG I | Dic-13 | 20.672 |
| Sari - Fiscalización F.O.C.E. Gas | Dic-13 | 20.836 |
| Presentación Documentación Cargos | año 2012 | |
| Intereses Por Mora Facturados | Ene a Oct 2013 | 20.846 |
| Sari - Verificación CFG I | Ene-14 | 22.952 |
| Sari - Verificación CE II | Ene-14 | 22.964 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Ene-14 | 23.010 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Ene-14 | 23.157 |
| Segmentación I/409/08 | Ene-14 | 23.148 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Ene-14 | 23.148 |
| Segmentación I/409/08 | Jul - Dic/2013 | 20.846 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Jul - Dic/2013 | 20.846 |
| Control Tarifario | Jul - Dic/2013 | 20.846 |

| | | |
|----------------------------------|--------------|--------|
| Control Tarifario | Ene-14 | 23.148 |
| Control Tarifario | Feb-14 | 23.148 |
| Segmentación I/409/08 | Feb-14 | 23.148 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Feb-14 | 23.148 |
| Sari - Verificación CFG I | Feb-14 | 22.952 |
| Sari - Verificación CE II | Feb-14 | 22.964 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Feb-14 | 23.010 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Feb-14 | 23.157 |
| Resolución 2087/12 | Oct-Dic 2013 | 20.864 |
| Sari - Verificación CFG I | Mar-14 | 22.952 |
| Sari - Verificación CE II | Mar-14 | 22.964 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Mar-14 | 23.010 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Mar-14 | 23.157 |
| Segmentación I/409/08 | Mar-14 | 23.148 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Mar-14 | 23.148 |
| Control Tarifario | Mar-14 | 23.148 |
| Sari - Verificación CFG I | Abr-14 | 22.952 |

| | | |
|----------------------------------|------------------|--------|
| Sari - Verificación CE II | Abr-14 | 22.964 |
| Mecanismo De Monitoreo De Costos | Años 2011 y 2012 | 15.628 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Abr-14 | 23.010 |
| Sari - Verificación CFG I | May-14 | 22.952 |
| Sari - Verificación CE II | May-14 | 22.964 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | May-14 | 23.010 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Abr y May 14 | 23.157 |
| Segmentación I/409/08 | Jul-Dic 2013 | 20.846 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Jul a Dic 2013 | 20.846 |
| Control Tarifario | Jul a Dic 2013 | 20.846 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.943 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.947 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.950 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.036 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.037 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.062 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.060 |

| | | |
|--------------|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.034 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.949 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.945 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.048 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.951 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.977 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.046 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.968 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.952 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.956 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.978 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.979 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.955 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.973 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.971 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.038 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.970 |

| | | |
|--|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.006 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.988 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.041 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.944 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.061 |
| Financiación De Instalaciones Internas | año 2011 | 19.780 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.946 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.005 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.989 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.996 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.997 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.055 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.985 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.961 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 23.953 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.044 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.064 |

| | | |
|----------------------------------|-----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.059 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.004 |
| Mecanismo De Monitoreo De Costos | Año 2011 y 2012 | 15.628 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.978 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.982 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.965 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.965 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.992 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.992 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 24.064 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 24.063 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 24.043 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.954 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.975 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.960 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.976 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.972 |

| | | |
|--------------|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.971 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.973 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - May 2014 | 24.033 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 24.038 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 24.054 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 24.050 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.974 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 24.041 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 24.048 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.979 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.998 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.985 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 24.064 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 24.048 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.989 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.973 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - May 2014 | 23.990 |

| | | |
|--------------|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Ene - May 2014 | 23.983 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Abr 2014 | 24.056 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 24.035 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - May 2014 | 23.981 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.988 |
| F.O.C.E. Gas | May-14 | 23.977 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 24.049 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 24.050 |
| F.O.C.E. Gas | jun-14 | 24.038 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Jun 2014 | 24.040 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 24.051 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jun 2014 | 24.039 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.981 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.990 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jun 2014 | 24.052 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.989 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.991 |

| | | |
|--|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.959 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 24.041 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 24.042 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.963 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 24.359 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 24.465 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 24.469 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.944 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.983 |
| F.O.C.E. Gas | Jun-14 | 23.970 |
| Sari - Verificación CFG I | Jun-14 | 22.952 |
| Sari - Verificación CE II | Jun-14 | 22.964 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Jun-14 | 23.010 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | jun-14 | 23.157 |
| FOCE Gastos Incrementales De Cobranzas | Año 2013 | 20.836 |
| F.O.C.E. Gas | Ene - Jun 2014 | 23.710 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 24.002 |

| | | |
|--------------|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 24.053 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.041 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.960 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 24.202 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.043 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.359 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.962 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.040 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 24.470 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 24.000 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.958 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.992 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.469 |
| F.O.C.E. Gas | May - Jul-2014 | 24.468 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.049 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.957 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.466 |

| | | |
|--------------|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.201 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.943 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 24.198 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.989 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.064 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 24.756 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 24.463 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.980 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 23.984 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.033 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.200 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.038 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.991 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 23.986 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.052 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.051 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.966 |

| | | |
|---------------------------|-------------------------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.971 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.973 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.970 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.963 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.976 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.975 |
| F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 24.199 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 23.995 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Jul 2014 | 23.993 |
| Verificación Res. 2907/14 | Abr a Jun-TGN | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Abr a Jun La Puna TGN | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Abr a Jun Atacama | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | abril a junio S.Mazza | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Abr a Jun La Puna- Atacama | 23.125 |
| Sari - Verificación CFG I | Jul-14 | 22.952 |
| Sari - Verificación CE II | Jul-14 | 22.964 |

| | | |
|----------------------------------|--------|--------|
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Jul-14 | 23.010 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Jul-14 | 23.157 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.971 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.667 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.466 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.965 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.967 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.871 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.850 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.464 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.755 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.197 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.973 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.001 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.848 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.041 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.975 |

| | | |
|---------------------------|---------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.469 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.963 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.992 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.991 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.470 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.038 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.463 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.962 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.999 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.462 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.360 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.989 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.467 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.961 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.064 |
| F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 24.053 |
| Verificación Res. 2907/14 | Jul-TGN | 23.125 |

| | | |
|----------------------------------|-------------------------|--------|
| Verificación Res. 2907/14 | Jul La Puna TGN | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Jul Atacama | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Jul S Mazza | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Jul La Puna- Atacama | 23.125 |
| Mecanismo De Monitoreo De Costos | Año 2011 y 2012 | 15.628 |
| Sari - Verificación CFG I | Ago-14 | 22.952 |
| Sari - Verificación CE II | Ago-14 | 22.964 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Ago-14 | 23.010 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Ago-14 | 23.157 |
| Fondo Compensador | Año 2013 | 23.492 |
| Régimen Compre Trabajo Argentino | Año 2013 | 23.057 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 25.138 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.360 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.463 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.756 |
| Verificación Res. 2907/14 | Ago-TGN | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Ago La Puna TGN | 23.125 |

| | | |
|---------------------------|-------------------------|--------|
| Verificación Res. 2907/14 | Ago Atacama | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Ago S Mazza | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Ago La Puna- Atacama | 23.125 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.566 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.462 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.564 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.466 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.965 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.493 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.468 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.469 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.470 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.040 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 25.260 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.992 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.991 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.989 |

| | | |
|--------------------|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.971 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.973 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.975 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.972 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 25.152 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.961 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.963 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.041 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 25.123 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.049 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.949 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.053 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.058 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.001 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.064 |
| Resolución 2087/12 | Ene a Dic 2013 | 20.864 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.993 |

| | | |
|----------------------------------|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.999 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 24.185 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 25.550 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 25.551 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 25.555 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 25.553 |
| F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 25.552 |
| Sari - Verificación CFG I | Sep-14 | 22.952 |
| Sari - Verificación CE II | Sep-14 | 22.964 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Sep-14 | 23.010 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Sep-14 | 23.157 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.987 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.972 |
| F.O.C.E. Gas | Ene – Oct 2014 | 25.548 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.609 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.975 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.360 |

| | | |
|--------------|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Ene a Oct 2014 | 25.390 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.463 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Oct 2014 | 25.423 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.993 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Oct 2014 | 25.115 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.992 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.960 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.964 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.961 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.969 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Oct 2014 | 25.443 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.965 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Oct 2014 | 25.151 |
| F.O.C.E. Gas | oct-14 | 24.469 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Oct 2014 | 25.150 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.989 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.064 |

| | | |
|---------------------------|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas | Ene a Oct 2014 | 25.148 |
| F.O.C.E. Gas | Ene a Oct 2014 | 24.756 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.040 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.466 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.470 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.973 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.963 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.971 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.038 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.565 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.632 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.468 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.041 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 23.999 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.049 |
| F.O.C.E. Gas | Oct-14 | 24.055 |
| Verificación Res. 2907/14 | Sept-TGN | 23.125 |

| | | |
|----------------------------------|---------------------------|--------|
| Verificación Res. 2907/14 | Sept- La Puna TGN | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Sept- Atacama | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Sept- S Mazza | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Sept- La Puna- Atacama | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Oct-14 | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Oct-14 | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Oct-14 | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Oct-14 | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Oct-14 | 23.125 |
| Sari - Verificación CFG I | Oct y Nov/14 | 22.952 |
| Sari - Verificación CE II | Oct y Nov/14 | 22.964 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Oct y Nov/14 | 23.010 |
| Sari - Verificación F.O.C.E. Gas | Oct y Nov/14 | 23.157 |

Para el año 2015

| Asunto | Período | Nº Exp. |
|---------------------------|----------------|----------------|
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.469 |

| | | |
|---------------------------|--------|--------|
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.680 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.468 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.554 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.466 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 23.989 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.948 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 23.992 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.756 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.040 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.470 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.258 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.584 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.609 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.552 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.551 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.550 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.548 |

| | | |
|---------------------------|--------|--------|
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.422 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 23.961 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.421 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 23.999 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 23.962 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.123 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.038 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 23.973 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.138 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.149 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.360 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.064 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 23.971 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 25.151 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 23.963 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.041 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 24.463 |

| | | |
|---------------------------|--------|--------|
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Nov-14 | 23.964 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 24.469 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 24.470 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 24.703 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 24.360 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 25.151 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 25.551 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 25.552 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 24.466 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 25.138 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 24.463 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 23.987 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 23.963 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 23.989 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 23.964 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 23.973 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 25.115 |

| | | |
|--------------------------------|------------------------------|--------|
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 25.123 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 23.965 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 24.458 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 25.259 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 25.549 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 24.460 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 23.971 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 23.991 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 24.457 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 23.993 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 25.150 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 24.049 |
| Sari - Verificación CFG I | Dic-14 | 22.952 |
| Sari - Verificación CE II | Dic-14 | 22.964 |
| Sari - Verificación Cargo 2067 | Dic-14 | 23.010 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-Nov 14 Complementario | 25.421 |
| Verificación F.O.C.E. Gas | Dic-14 | 23.157 |

| | | |
|---|----------|--------|
| Impuesto A Los Débitos Y Créditos Bancarios | Año 2013 | 25.319 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Dic-14 | 24.981 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 26.133 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 25.786 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 25.259 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 24.584 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 24.470 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 23.993 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 23.992 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 23.991 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 23.989 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 24.360 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 24.064 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 24.049 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 24.466 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 24.041 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 24.040 |

| | | |
|---------------------------|------------------|--------|
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 23.999 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 23.975 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 24.468 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 24.469 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 23.973 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 24.914 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 23.963 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 23.961 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 23.960 |
| Verificación Res. 2907/14 | Nov-14 | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Nov-14 | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Nov-14 | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Nov-14 | 23.125 |
| Verificación Res. 2907/14 | Nov-14 | 23.125 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Ene-15 | 23.971 |
| Cierre De Expediente | Ene a Marzo 2014 | 23.148 |
| Tasas Y Cargos | Años 2013 | 23.040 |

| | | |
|--|----------------------------|--------|
| Res. ENRG 412/96 - 824/98 - I/1648/11 | Años 2012-2013 | 23.770 |
| Segmentación I/409/08 | Jul-Dic 2012 | 18.808 |
| Segmentación SGP I/694/09 | Jul-Dic 2012 | 18.808 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | may-14 | 23.956 |
| Cd 2067 - Resolución 1988/11 | Dic-12 | 18.763 |
| Cd 2067 - Resolución 1988/11 | Ene a Dic 2013 | 21.008 |
| DIS | Cierre | 24.006 |
| Resolución 2087/12 | Ene a Dic 2013 | 20.869 |
| Verificación Res. 2907/14 -Ddj Productores- | Dic- 14 Atacama | 26.241 |
| Verificación Res. 2907/14 -Ddj Productores- | Dic- 14 La Puna TGN | 26.241 |
| Verificación Res. 2907/14 -Ddj Productores- | Dic- 14 La Puna Atacama | 26.241 |
| Verificación Res. 2907/14 -Ddj Productores- | Dic- 14 Sal. Mazza | 26.241 |
| Verificación Res. 2907/14 -Ddj Productores- | Dic- 14 TGN | 26.241 |
| Cuenta Corriente Productores | Auditoría de campo | 26.881 |
| Contraprestaciones | Año 2007 | 16.267 |
| Cuenta Corriente Productores | Año 2015 | 26.881 |
| Monitoreo De La Asistencia Económica Transitoria | Informe. 1141 - Año | 27.228 |

| | | |
|--|------------------------------|--------|
| | 2015 | |
| Cd 2067 - Resolución 1988/11 | Año 2013 | 21.008 |
| Cd 2067 - Resolución 1988/11 | Año 2012 | 22.673 |
| Régimen Compre Trabajo Argentino | Año 2014 | 26.073 |
| Cd 2067 - Resolución 1988/11 | Año 2011 | 17.307 |
| Tasas Y Cargos | Año 2013 (complementaria) | 23.040 |
| Fiscalización CFG I | Año 2013 | 20.672 |
| Fiscalización CE II | Año 2013 | 20.684 |
| Tasas Y Cargos | Año 2009 (complementaria) | 16.960 |
| Régimen Compre Trabajo Argentino | Año 2014 (complementaria) | 26.073 |
| Verificación Cargo 2067 | Ene a Jun 2015 | 26.231 |
| Res. SE 263/15 Art. 4 Inc. B) Y C) | Ago-15 | 27.249 |
| Monitoreo De La Asistencia Económica Transitoria | Año 2015 | 27.228 |
| Verificación CFG I | Ene a Jun 2015 | 26.204 |
| Verificación CE II | Ene a Jun 2015 | 26.221 |
| Fondo Compensador | Año 2014 | 26.414 |

| | | |
|--|----------|--------|
| Monitoreo De La Asistencia Económica Transitoria | Año 2015 | 27.228 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.962 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.963 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.964 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.965 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.969 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.971 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.976 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.975 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.042 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.044 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.973 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.037 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.038 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.039 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.040 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.041 |

| | | |
|---------------------------|----------|--------|
| Tasas Y Cargos | Año 2014 | 26.541 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.993 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.995 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.998 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.999 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.001 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.004 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.006 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.034 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.035 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.036 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.566 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.609 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.632 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.755 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.856 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.848 |

| | | |
|---------------------------|--------|--------|
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.464 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.463 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.462 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.050 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.051 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.052 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.053 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.055 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.056 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.064 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.185 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.359 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.360 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.048 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.049 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 25.390 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 25.553 |

| | | |
|---|----------------|--------|
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.948 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 23.961 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 25.548 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 25.554 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 25.549 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 25.443 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 25.151 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 25.150 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 25.138 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 26.133 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 25.115 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 24.914 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | Cierre | 25.680 |
| Impuesto A Los Débitos Y Créditos Bancarios | Año 2014 | 27.116 |
| Cargo 2067 | complementario | 22.673 |
| Res. ENRG 412/96 - 824/98 - I/1648/11 | Año 2014 | 27.460 |
| Verificación F.O.C.E. Gas | Mar-14 | 23.157 |

| | | |
|--|----------------|--------|
| Monitoreo De La Asistencia Económica Transitoria | Año 2015 | 27.228 |
| Res. SE 263/15 Art. 4 Inc. B) Y C) | Año 2015 | 27.249 |
| Verificación Res. 2907/14 -Ddj Productores- | Ene a Jun 2015 | 26.241 |
| Res. SE 263/15 Art. 4 Inc. B) Y C) | Año 2015 | 27.249 |
| Monitoreo De La Asistencia Económica Transitoria | Año 2015 | 27.228 |

Por el Año 2016

| Asunto | Período | N° Exp. |
|--|----------------|----------------|
| Monitoreo De La Asistencia Económica Transitoria | Año 2015 | 27.228 |
| Fiscalización CFG I | Año 2014 | 27.774 |
| Fiscalización CE II | Año 2014 | 27.784 |
| Tasas Y Cargos | Año 2014 | 26.541 |
| Res. SE 263/15 Art. 4 Inc. B) Y C) | Año 2015 | 27.249 |
| Verificación Cargo 2067 | Jul-Dic 2015 | 26.231 |
| Cd 2067 | Año 2013 | 21.008 |
| Cargo 2067 | Res. 1982-1988 | 18.780 |
| Fiscalización Res. 2907/14 -Ddj Productores- | Año 2015 | 26.241 |
| Cargo 2067 | Año 2014 | 28.981 |

| | | |
|------------------------------------|-----------------------------|--------|
| Verificación CFG I | Jul-Dic 2015 | 26.204 |
| Verificación CE II | Jul-Dic 2015 | 26.221 |
| Fiscalización Cargo 2067 | complementario | 21.008 |
| Res. SE 263/15 Art. 4 Inc. B) Y C) | complementario | 27.249 |
| Régimen Compre Trabajo Argentino | Año 2015 | 28.301 |
| Fiscalización CFG I | Año 2015 | 29.136 |
| Fiscalización CE II | Año 2015 | 29.148 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Abr-16 | 29.186 |
| Tasas Y Cargos | Año 2015 | 28.322 |
| Entrega De Gas | Ene/16 - Mar/16 | |
| Plan De Inversiones Obligatorias | May-16 | 29.186 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | jun-16 | 29.186 |
| Régimen Compre Trabajo Argentino | Complementario. AÑO 2015 | 28.301 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Jul-16 | 29.186 |
| Haberes | Dic-15 | 29.798 |
| Tasas Y Cargos | Año 2015 | 28.322 |
| RTI-Gastos | Año 2015 | 29.798 |

| | | |
|--|-----------------|--------|
| Auditoria Comercializadoras | Año 2015 | 29.498 |
| Verificación Res. 2407 Y 2442 (F.O.C.E. Gas) | Año 2015 | 26.422 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | ago-16 | 29.186 |
| Cd 2067 | Ene 16 - Mar 16 | 28.454 |
| Cuenta Corriente Productores | Año 2015 | 26.881 |
| Cd 2067 | Año 2015 | 29.337 |
| Resolución 3961/16 | Abril-Agosto/16 | 30.238 |
| Verificación CFG I - CE II | Ene 16 - Jun 16 | 28.433 |
| Tasas Y Cargos | Ago-16 | |
| RTI-Gastos | Año 2015 | 29.798 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | | 26.422 |
| RTI-Gastos | Año 2015 y 2016 | 29.798 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Sep-16 | 29.186 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Oct-16 | 29.186 |
| Resolución 3961/16 | Sept y Oct - 16 | 30.238 |
| RTI-Gastos | Año 2015 | 29.798 |
| Verificación CFG I - CE II | Ene 16-Jun 16 | 28.444 |

| | | |
|---------------------------|--|--------|
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | | 26.422 |
|---------------------------|--|--------|

Para el Año 2017

| Asunto | Período | N° Exp. |
|--|--------------------------|----------------|
| RTI-Gastos | Año 2015 | 29.798 |
| Impuesto A Los Débitos Y Créditos Bancarios | Año 2015 | 30.399 |
| Financiaciones | Año 2015 | 28.376 |
| Fondo Compensador | Año 2015 | 30.424 |
| Procedimiento Alternativo | Jul – Sept 2016 | 28.464 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Dic-16 y Ene-17 | 29.186 |
| Monitoreo De La Asistencia Económica Transitoria | Año 2015 | 27.228 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Ene-17 | 29.186 |
| RTI-Gastos | Año 2015 | 29.798 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Feb-17 | 29.186 |
| Res. SE 263/15 Art. 4 Inc. B) Y C) | Año 2015 | 27.249 |
| Verificación CFG I | JUL 16 - DIC 16 - CI | 29.939 |
| Verificación CE II | JUL 16 - DIC 16 - CII | 29.949 |

| | | |
|----------------------------------|-----------------------|--------|
| Plan De Inversiones Obligatorias | Cronograma | 31.620 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | mar-17 | 29.186 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | complementario | 29.186 |
| Verificación CFG I | I SEM'17 CIERRE | 30.925 |
| Verificación CE II | I SEM'17 CIERRE | 30.868 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Abr-17 | 29.186 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Año 2017 | 31.620 |
| Resolución 3961/16 | ABR a OCT 16 Final | 30.238 |
| F.O.C.E. Gas -Leg. Pagos- | | 26.422 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Cronograma | 31.620 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | may-17 | 29.186 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Abr-17 | 31.620 |
| Fondo Compensador | Año 2016 | 31.268 |
| Auditoria Comercializadoras | Año 2016 | 31.399 |
| Resolución 658/98 | Año 2015 | 30.954 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | may-17 | 31.620 |

| | | |
|--|--------------------------------|--------|
| Cuenta Corriente Productores | Ene-17 | 31.327 |
| Cuenta Corriente Productores | Feb-17 | 31.327 |
| Cuenta Corriente Productores | mar-17 | 31.327 |
| Cuenta Corriente Productores | Abr-17 | 31.327 |
| Cuenta Corriente Productores | may-17 | 31.327 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Auditoria Periodo 04/17 | 31.620 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | jun-17 | 29.186 |
| Monitoreo De La Asistencia Económica Transitoria | Año 2016 | 31.529 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | jun-17 | 31.620 |
| Bonificaciones Productores De Gas | 04/2016 a 03/2017 | 28.464 |
| Auditoria Comercializadoras | Año 2016 Complementario | 31.399 |
| Cuenta Corriente Productores | jun-17 | 31.327 |
| Procedimiento Alternativo | Abr-17 | 31.899 |
| Procedimiento Alternativo | may-17 | 31.899 |
| Procedimiento Alternativo | jun-17 | 31.899 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Rectificativa 05/17 y 06/17 | 31.620 |

| | | |
|---|---------------------------|--------|
| Plan De Inversiones Obligatorias | jul-17 | 31.620 |
| Bonificaciones Productores De Gas | mar-17 | 28.464 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Jul-17 | 29.186 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | complementario | 29.186 |
| Cuenta Corriente Productores | jul-17 | 31.327 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Auditoria 1er. T Comp. | 31.620 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | ago-17 | 31.620 |
| Impuesto A Los Débitos Y Créditos Bancarios | 01/2016 A 03/2017 | 31.911 |
| Compre Trabajo Argentino | Año 2016 | 31.164 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | sep-17 | 31.620 |
| Compra De Gas | Abr-17 | 31.899 |
| Compra De Gas | may-17 | 31.899 |
| Compra De Gas | jun-17 | 31.899 |
| Compra De Gas | jul-17 | 31.899 |
| Compra De Gas | ago-17 | 31.899 |
| Tasas Y Cargos | Año 2016 | 31.175 |
| Impuesto A Los Débitos Y Créditos Bancarios | AÑO 2016 | 31.256 |

| | | |
|---------------------------------------|----------------------------------|--------|
| Res. ENRG 412/96 - 824/98 - I/1648/11 | Año 2016 | 31.193 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | cierre | 29.186 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Auditoria Trimestre 2do. | 31.620 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | oct-17 | 31.620 |
| Análisis De Rendiciones | | 31.529 |
| Plan De Inversiones Obligatorias | Nov-17 y rectificativas 08_09_10 | 31.620 |

Para el Año 2018

| RUBRO (tema) | Asunto | Período | Nº Exp. |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------|----------------|
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO I | nov-17 | 31.620 |
| F.O.C.E.. gas | PERÍODO 2015 | cierre | 26.422 |
| Cuenta corriente productores de gas | PERÍODO 2017 | Ago-17 a Nov-17 | 31.327 |
| Plan de inversiones obligatorias | PERÍODO 2016 | Cierre expediente | 29.186 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO I | Ene-18 | 31.620 |
| RTI-gastos | Estructura de RRHH | de Abr-17 a Oct-17 | 32.310 |
| DDJJ PRODUCTORES GN (Determinación % | PERÍODO 2017 | 04-2016 a 03- | 28.464 |

| | | | |
|---|--------------|----------------------|--------|
| de ventas) | | 2017 | |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO I | Dev.11-2017 | 31.620 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO I | Feb-18 | 31.620 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | Ene-18 | 33.895 |
| Impuestos municipales y provinciales - tributos locales | PERÍODO 2017 | PERÍODO 2017 | 32.275 |
| Subsidio Patagónico, puna y Malargüe | PERÍODO 2014 | | 32.145 |
| Subsidio Patagónico, puna y Malargüe | PERÍODO 2015 | | 31.960 |
| Subsidio Patagónico, puna y Malargüe | PERÍODO 2016 | | 31.206 |
| Cuenta corriente productores de gas | PERÍODO 2017 | Auditoria de cierre | 31.327 |
| DDJJ PRODUCTORES GN (Determinación % de ventas) | PERÍODO 2017 | oct-nov-dic-17 | 31.899 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | Feb-18 | 33.895 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | Feb-18 | 33.895 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | Ene-18 | 33.895 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO I | oct - nov - dic 2017 | 31.620 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO I | Dev. 11-2017 compl. | 31.620 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | Ene-18 | 33.895 |

| | | | |
|---|--------------|-----------------------|--------|
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | Feb-18 | 33.895 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | mar-18 | 33.895 |
| DDJJ PRODUCTORES GN (Determinación % de ventas) | PERÍODO 2018 | Ene a Febrero de 2018 | 33.648 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO I | mar-18 | 31.620 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO I | Ene - Feb - mar 2018 | 31.620 |
| Operatoria disco c/comercializadoras | PERÍODO 2017 | Año 2017 | 33.547 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | Abr-18 | 33.895 |
| COMPRA DE GAS (Diferencias diarias) | PERÍODO 2018 | Ene-18 | 33.648 |
| COMPRA DE GAS (Diferencias diarias) | PERÍODO 2018 | Feb-08 | 33.648 |
| COMPRA DE GAS (Diferencias diarias) | PERÍODO 2018 | mar-18 | 33.648 |
| COMPRA DE GAS (Diferencias diarias) | PERÍODO 2018 | Abr-18 | 33.648 |
| Cuenta corriente productores de gas | PERÍODO 2018 | Ene-18 | 33.622 |
| Cuenta corriente productores de gas | PERÍODO 2018 | Feb-18 | 33.622 |
| Cuenta corriente productores de gas | PERÍODO 2018 | mar-18 | 33.622 |
| Cuenta corriente productores de gas | PERÍODO 2018 | Abr-18 | 33.622 |
| Cuenta corriente productores de gas | PERÍODO 2018 | may-18 | 33.622 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO I | 2do Dev. | 31.620 |

| | | | |
|--|---------------------------|-----------------------------|--------|
| | | Final | |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO I | Marzo 2018 Rect. | 31.620 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | 1° trimestre 2018 | 33.895 |
| DDJJ PRODUCTORES GN (Determinación % de ventas) | PERÍODO 2018 | Marzo - Abril 2018 | 33.648 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | may-18 | 33.895 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO II | Abr-18 | 33.507 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO II | mayo, junio y julio-18 | 33.507 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | jun-18 | 33.895 |
| DDJJ PRODUCTORES GN (Determinación % de ventas) | PERÍODO 2018 | Mayo a junio 2018 | 33.648 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO I | marzo 2018 Rect. 2 | 31.620 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | jul-18 | 33.895 |
| Incidencia imp. S/Deb. y Cred. Bancarios | Informe complementario | 01/2016 A 03/2017 | 31.911 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO II | ago-18 | 33.507 |
| COMPRA DE GAS (Diferencias diarias) | PERÍODO 2018 | PERIODO ENE-MAYO 2018 | 33.648 |

| | | | |
|---|--------------|-------------------------|--------|
| COMPRA DE GAS (Diferencias diarias) | PERÍODO 2018 | jun-18 | 33.648 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO II | Informe pronto despacho | 31.620 |
| DDJJ PRODUCTORES GN (Determinación % de ventas) | PERÍODO 2018 | Julio y Agosto 2018 | 33.648 |
| Control consistencia contable | PERÍODO 2018 | Ene a Junio de 2018 | - |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | Ene a Junio de 2018 | 33.895 |
| DDJJ PRODUCTORES GN (Determinación % de ventas) | PERÍODO 2018 | Ene a Junio de 2018 | 33.648 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO II | sep-18 | 33.507 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO II | Abril-julio/2018 | 33.507 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO II | oct-18 | 33.507 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO II | 1° Dev. Sept/18 | 33.507 |
| Resolución ENARGAS n° 273/18 | PERÍODO 2018 | sep-18 | 33.895 |
| DDJJ PRODUCTORES GN (Determinación % de ventas) | PERÍODO 2018 | sep-18 | 33.648 |
| Incidencia imp. S/Deb. y Cred. Bancarios | PERÍODO 2015 | periodo 2015 | 30.396 |
| Plan de inversiones obligatorias | RTI - AÑO II | nov-18 | 33.507 |

Para el Año 2019

| Rubro | Subrubro | Motivo |
|---|-----------------|---|
| Subsidio Patagónico, PUNA y Malargüe | Periodo 2017 | - |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis de rendición financiera. Período 11_19 |
| Resol-2019-466-APN-DIRECTORIO#ENARGAS - DTO. PEN N° 1053 - DDA tipo de cambio | 2019 | Control DDJJ cuota 1 |
| Resol. SGE N° 488/19 - Diferimiento 22% | 2019 | Res 488/19 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | Control ddjj oct/19 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis de rendición financiera. Período 10_19 y Rectificativa 09_19 |
| Resol. SGE N° 148/19 - Descuento en P.I.S.T. (Abril y mayo 2019) | 2019 | Auditoria Res. 148/19 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | Res. 273 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | Res 273 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis de rendición financiera. Período 09_2019 |
| Resol-2019-466-APN-DIRECTORIO#ENARGAS - DTO. PEN N° 1053 - DDA tipo de cambio | 2019 | DDA tipo de cambio y control asignación porcentual proveedores de gas |
| Subsidio Patagónico, PUNA y Malargüe | Periodo 2018 | Gasnor S.A. - Auditoria de Subsidio Patagónico, PUNA y Malargüe - Año 2018. |

| | | |
|---|---------------------------------|--|
| Régimen de Compre Trabajo Argentino | Período 2018 | Verif. cumplimiento Año 2018. |
| Incidencia Impositiva Ingresos Brutos | Período 2016-2017 | Auditoria Incidencia IIBB 2016-2017 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis rendición financiera. Período Agosto_19 |
| Ajuste tarifario por variación en el precio de compra de gas | Año 2019 | Diferencias diarias acumuladas |
| Controles económicos-contables del Cargo Fijo y Variable a usuarios | Periodo Julio 2018 a Junio 2019 | control consistencia contable |
| Impuesto Municipal y Provincial - Tributos Locales | Periodo 2018 | PERIODO: 01/04/2018 al 31/03/2019 |
| Control Facturación Unbundling | Periodo 2019 | control tarifario UNB |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | control ddjj julio 2019 |
| Impuestos a los Débitos y Créditos Bancarios | Periodo 2018 | PERIODO: AÑO 2018 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | Control DDJJ Junio 2019 |
| Control Facturación Unbundling | Periodo 2019 | Auditoria Facturación UNB |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis rendición financiera. Período Julio_19 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | Control mensual DDJJ mayo |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis de rendición financiera. Junio 2019 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis rendición financiera. Mayo 2019 |

| | | |
|---|---------------|---|
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis de rendición financiera. Abril 2019 |
| Operatoria de Distribuidoras con Comercializadoras de Gas | Período 2018 | PERIODO: AÑO 2018 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año II | PERIODO: DICIEMBRE 2018 - MARZO 2019 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | res. 273 - Abril 2019 |
| Tasas y Cargos | Periodo 2018 | Verificar si la facturación de tasas y cargos por servicios prestados por GASNOR S.A. |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año II | PIO 2018 - Segundo Devengamiento AÑO II |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | Control ddjj mensual marzo-19 |
| Adecuación Estructura de RRHH - RTI | RTI - Año II | Relevamiento de Estructura de RRHH - PIO Año "II" |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2018 | Resolución 273/18 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | Control mensual DDJJ Feb-19 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año II | Periodo Marzo 2019 |
| Financiación de Instalaciones Internas, Redes Externas y Artefactos | Periodo 2018 | Verificar el cumplimiento por parte de GASNOR S.A. de la normativa vigente |
| DDJJ a Productores - Determinación del % de Ventas por Categoría | Periodo 2016 | Verificar la concordancia informativa de las inyecciones de gas natural por redes en carácter de DD.JJ. |

| | | |
|---|--------------|--|
| Cuenta Corriente de Productores de Gas | Periodo 2017 | Verificar que la información presentada por Gasnor S.A. en el marco del Protocolo P |
| Tasas y Cargos | Periodo 2017 | Verificar si la facturación de tasas y cargos por servicios prestados por GASNOR S.A. |
| Régimen de Compre Trabajo Argentino | Período 2017 | Verificar el cumplimiento por parte de GASNOR S.A. del Régimen de Compre Trabajo Argentino |
| Fondo Compensador | Periodo 2017 | La tarea consistió en evaluar la razonabilidad de las declaraciones juradas trimestrales presentadas |
| Ajuste tarifario por variación en el precio de compra de gas | Año 2019 | ajuste semestral tarifario (Año 2018) |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | Control mensual DDJJ Ene 2019 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año II | Periodo 02-2019 |
| Financiación de Instalaciones Internas, Redes Externas y Artefactos | Periodo 2017 | Verificar el cumplimiento por parte de GASNOR S.A. (en adelante Gasnor) de la normativa vigente |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año II | Periodo 01-2019 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año II | Auditoria 2° Cuatrimestre (Agosto a Noviembre 2018) PIO 2018 |
| Impuestos a los Débitos y Créditos Bancarios | Periodo 2017 | Auditoria impuesto a los débitos y créditos bancarios Año 2017 |
| Impuesto Municipal y Provincial - Tributos Locales | Periodo 2017 | PERIOODO: ABRIL 2017 - MARZO 2018 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año II | Período 12-2018 |

| | | |
|--|--------------|-------------------------|
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2018 | Res. 273 Noviembre 2018 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2018 | Res. 273 Diciembre 2018 |

Para el Año 2020

| Rubro | Subrubro | Motivo |
|---|--------------|---|
| Operatoria de Distribuidoras con Comercializadoras de Gas | Periodo 2019 | Auditoria comercializadores de gas Año 2019 |
| Impuestos a los Débitos y Créditos Bancarios | Periodo 2019 | Año 2019 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | DDJJ oct20 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | DDJJ sep20 |
| Impuesto Municipal y Provincial - Tributos Locales | Periodo 2019 | Auditoria balance Res N° 6 Abr/19 a mar/20 |
| Balance Ingresos Brutos Res 658/98 | Periodo 2019 | Auditoria relativa al Balance del impuesto sobre los Ingresos Brutos. Resolución 658/98 |
| Tasas y Cargos | Periodo 2019 | Control Año 2019 |
| Resol. SGE N° 488/19 - Diferimiento 22% | Periodo 2020 | Control cuotas 1 a 5 Res. 488/19 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | Control DDJJ agosto 2020 |

| | | |
|---|---------------|--|
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | Control DDJJ Jul/20 |
| Control Facturación Unbundling | Periodo 2019 | Control 2do. semestre 2019 |
| Subsidio Patagónico, PUNA y Malargüe | Periodo 2019 | Auditoria 2° semestre 2019 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | Res 273/18 - Año 2019 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | res 273/18 - jun20 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Auditoría semestral |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | Control DDJJ May/20 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis de rendición financiera. Período Marzo_2020 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | res. 273/18 - Abr.20 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis de rendición financiera. Marzo_2020 |
| Financiación de Instalaciones Internas, Redes Externas y Artefactos | Periodo 2019 | Auditoría resoluciones ENARGAS N° 412/96, 824/98 y 1648/11. Año 2019 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | Res 273. mar20 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | DDJJ FEB/20 |

| | | |
|--|---------------|--|
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | Res. 273. Ene20 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis de rendición financiera. Período Febrero_2020 |
| Balance Ingresos Brutos Res 658/98 | Periodo 2018 | Auditoria Año 2018 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis de desembolsos financieros. PIO Año III. 1° semestre |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | Control DDJJ diciembre/19 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Análisis de rendición financiera. Período Ene/20 |
| Subsidio Patagónico, PUNA y Malargüe | Periodo 2019 | GASNOR S.A - Auditoria Subsidio Patagónico, PUNA y Malargüe - Año 2019 - 1° Semestre |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2019 | DDJJ nov/19 ---- EX-2019-15003651-APN-GCER#ENARGAS |
| Plan de Inversiones Obligatorias | RTI - Año III | Periodo 12-2019 |
| Balance Ingresos Brutos Res 658/98 | Periodo 2018 | Auditoria anual Año 2018 |

Para el Año 2021

| Rubro | Subrubro | Motivo |
|---------------------------|--------------|------------|
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | DDJJ nov21 |

| | | |
|--|--------------|---|
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | DDJJ oct21 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | DDJJ sep21 |
| Control Facturación Unbundling | Periodo 2020 | Anual |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | DDJJ Oct21 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | DDJJ Sep21 |
| Balance Ingresos Brutos Res 658/98 | Periodo 2020 | Auditoria periodo 2020 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | DDJJ Agosto 21 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | DDJJ Ago 21 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | Auditoria periodo 01/04/2020 a 30/03/2021 |
| Impuesto Municipal y Provincial - Tributos Locales | Periodo 2020 | Auditoria periodo 01/04/2020 a 30/03/2021 |
| Tasas y Cargos | Periodo 2020 | Año 2020 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | DDJJ jul21 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | DDJJ jul21 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | DDJJ jun21 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | DDJJ jun21 |

| | | |
|--|----------------------------|--|
| Ajuste tarifario por variación en el precio de compra de gas | Periodo 2020 | Año 2019 y 2020 |
| Fondo Fiduciario | Período 12/2017 al 09/2020 | Auditoria de fondo fiduciario informe especial |
| Impuestos a los Débitos y Créditos Bancarios | Periodo 2020 | PERIODO: 2020 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | DDJJ may21 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | DDJJ May21 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | DDJJ Abr21 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | Mar21 |
| Subsidio Patagónico, PUNA y Malargüe | Periodo 2020 | Año 2020 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | DDJJ Abr21 |
| Fondo Compensador | Periodo 2017 | Año 2017 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Cierre Anual 2020 | DDJJ definitiva 2020 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | Mar21 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | Feb21 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | Ene21 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | Dic20 |

| | | |
|---|--------------|---------------|
| Auditoria Intereses por Mora Grandes Usuarios | Periodo 2020 | Año 2020 |
| Financiación de Instalaciones Internas, Redes Externas y Artefactos | Periodo 2020 | Año 2020 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | DDJJ Feb 21 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | DDJJ Ene 21 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | DDJJ Dic20 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2020 | DDJJ Nov/2020 |

Para el Año 2022

| Rubro | Subrubro | Motivo |
|--|-----------------|---------------|
| Ajuste tarifario por variación en el precio de compra de gas | Periodo 2021 | Anual |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2022 | DDJJ nov22 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2022 | DDJJ Oct22 |
| Control Facturación Unbundling | Periodo 2021 | Anual |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2022 | Control DDJJ |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2022 | Control DDJJ |

| | | |
|---|--------------|--------------------|
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2022 | Control DDJJ |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2022 | Control DDJJ |
| Ajuste tarifario por variación en el precio de compra de gas | Periodo 2021 | Control DDJJ Anual |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2022 | DDJJ jul22 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2022 | DDJJ Ago22 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2022 | DDJJ Jul22 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2022 | DDJJ jun22 |
| Balance Ingresos Brutos Res 658/98 | Periodo 2021 | Periodo 2021 |
| Balance impuesto sobre los Ingresos Brutos R4465 Gas Retenido | Periodo 2021 | Periodo 2021 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2022 | Control DDJJ Jun22 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2022 | DDJJ Abr22 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2022 | DDJJ may22 |
| Tasas y Cargos | Periodo 2021 | Auditoria anual |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2022 | DDJJ Mar22 |

| | | |
|---|--------------|--|
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2022 | Control DDJJ Feb22 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | Auditoria anual |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2022 | DDJJ May22 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2022 | DDJJ Abr 22 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2022 | control mensual mar22 |
| Impuesto Municipal y Provincial - Tributos Locales | Periodo 2021 | Auditoria periodo 04/2021 a 03/2022 |
| Impuestos a los Débitos y Créditos Bancarios | Periodo 2021 | Auditoría de Impuesto a los Déb. y Créd. Período: 2021 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2022 | Control DDJJ Ene22 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2022 | Control DDJJ Feb22 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2022 | Control DDJJ Ene22 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2021 | Control DDJJ Dic21 |
| Auditoria Intereses por Mora Grandes Usuarios | Periodo 2021 | Control DDJJ Jun22 |
| Financiación de Instalaciones Internas, Redes Externas y Artefactos | Periodo 2021 | Control Año 2021 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2021 | Control DDJJ Dic21 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 -Subsidio | Periodo 2021 | Control DDJJ Nov21 |

| | | |
|-------------------|--|--|
| c/Estado Nacional | | |
|-------------------|--|--|

Para el Año 2023

| Rubro | Subrubro | Motivo |
|---|---------------------------------|--|
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | Resolución ENARGAS N° 273/18 - Periodo 2025 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | DDJJ Nov |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | Resolución ENARGAS N° 273/18 - Periodo 2032 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | Resolución ENARGAS N° 273/18 - Periodo 2032 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | Oct23 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | DDJJ sep23 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | Año II Ratf./Redet. | PIO AÑO II (04-2018 A 03/2019) |
| Plan de Inversiones Obligatorias | Año I Ratf./Redet. | : PIO Año I (04/2017 a 03/2018) |
| Impuesto Municipal y Provincial - Tributos Locales | Período Abril 2022 a marzo 2023 | Auditoria de Tributos Locales |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | DDJJ Ago23 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | DDJJ JUI23 |
| Control Facturación Unbundling | Periodo 2022 | Control Tarifario Año 2022 |
| Impuestos a los Débitos y Créditos Bancarios | Período 2022 | Periodo 2022 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | DDJJ Jul23 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | DDJJ Jun23 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | DDJJ May23 |
| Plan de Inversiones Obligatorias | Auditoria adenda PIO – OCOP | AÑO I, AÑO II y AÑO III Auditoria adenda PIO – OCOP. Resol-2020/372- y RESOL-2021/140- |
| Tasas y Cargos | Periodo 2022 | Año 2022 |

| | | |
|---|---------------------|--------------------|
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | DDJJ Jun23 |
| Balance Ingresos Brutos Res 658/98 | Periodo 2022 | Auditoria Año 2022 |
| Balance impuesto sobre los Ingresos Brutos R4465 Gas Retenido | Periodo 2022 | Auditoria Año 2022 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | May 2023 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | Abr 2023 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo Cierre 2022 | Anual 2022 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | DDJJ Mar23 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | DDJJ Feb23 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | DDJJ Abr23 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | DDJJ Mar23 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | DDJJ Ene23 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | DDJJ Nov22 |
| Resolución ENARGAS N° 273/18 - Subsidio c/Estado Nacional | Periodo 2023 | DDJJ Nov22 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | DDJJ Feb23 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | DDJJ Ene23 |
| Entidades de Bien Publico | Periodo 2023 | DDJJ dic22 |
| Financiación de Instalaciones Internas, Redes Externas y Artefactos | Periodo 2022 | Auditoria Anual |
| Auditoria Intereses por Mora Grandes Usuarios | Periodo 2022 | Auditoria Anual |

CONCLUSIONES

Se eleva el análisis efectuado de la información relevada, en el marco de la solicitud efectuada por NATURGY NOA S.A. mediante el IF-2024-118200878-APN-SD#ENARGAS, con el alcance y en los términos de lo establecido en el artículo 6° de la Ley N° 24.076 modificado por el artículo °155 de la Ley N° 27.742

En función de lo expuesto, en lo referente a las cuestiones relativas a las Inversiones Obligatorias, no hay observaciones significativas que formular sobre el cumplimiento normativo por parte de la Distribuidora, en cuanto a las obligaciones “de gastar” correspondientes al Año Regulatorio 1 (2017) y al Año Regulatorio 2 (2018).

Respecto a la obligación “de hacer” del Año Regulatorio 1 (2017), mediante RESOL-2023-688-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se sancionó a GASNOR S.A. con un APERCIBIMIENTO, en los términos del Punto 10.5 del Capítulo X de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución, aprobadas por Decreto N° 2255/92, por el cumplimiento tardío de su obligación de “hacer” correspondiente al Año 1 de su Plan de Inversiones Obligatorias, de conformidad con lo establecido en el Anexo III de la Resolución ENARGAS N° I-4353/17.

En cuanto a la obligación “de hacer” del Año Regulatorio 2 (2018), se ha aplicado a NOA, mediante el dictado de la Resolución N° RESOL-2025-600-APN-DIRECTORIO-ENARGAS, una sanción de APERCIBIMIENTO, en los términos del Punto 10.5 del Capítulo X de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución, aprobadas por Decreto N.º 2255/92, por el cumplimiento tardío de su obligación de ejecutar las obras, proyectos, e inversiones correspondientes al Año 2 de su Plan de Inversiones Obligatorias, de conformidad con lo establecido en el Anexo III de la Resolución ENARGAS N.º I-4353/17.

En lo referente a sus obligaciones tributarias y de facturación, no se destacan observaciones significativas que formular, teniendo en cuenta las acciones de control y sus evaluaciones. Esto se desprende del relevamiento efectuado sobre las presentaciones realizadas por la Distribuidora desde el otorgamiento de la Licencia.

Por todo lo expuesto, se eleva el presente informe al Sr. Interventor para su consideración, para que previa intervención del Servicio Jurídico Permanente del Organismo, se continúe con el procedimiento administrativo correspondiente.