

**INFORME DE AUDITORÍA
ENERGÍA ARGENTINA S.A. – ENARSA
PROGRAMA DE ENERGÍA TOTAL - PET**

ACTUACIÓN 643/16 – AGN

AUDITORÍA GENERAL DE LA NACIÓN

Gerencia de Control de Entes Reguladores y Empresas Prestadoras de Servicios

Públicos

Departamento de Control de los Sectores de Energía y Agua

2021

ÍNDICE

1. OBJETO DE AUDITORÍA	3
2. ALCANCE DEL EXAMEN	3
2.1 Tareas realizadas	4
3. ACLARACIONES PREVIAS	6
3.1 Marco Normativo.....	6
3.2. Constitución y Conformación de la Sociedad.....	7
3.3 Programa de Energía Total.....	9
4. HALLAZGOS	32
5. COMUNICACIÓN AL AUDITADO.....	53
6. RECOMENDACIONES	53
7. CONCLUSIONES	54
ANEXO I - CONTRATOS.....	57
ANEXO II - Gastos conexos.....	63
ANEXO III - PDVSA	68
ANEXO IV–Transferencias del Estado Nacional.....	70
ANEXO V– Trazabilidad de los embarques de GNL	72
ANEXO VI – Selección de Muestras.....	79
ANEXO VII - Indicaciones para abastecimiento con GNL de las terminales de Bahía Blanca y Escobar para el período auditado – Detalle de intercambio notas entre organismos intervinientes	82
ANEXO VIII – Gas Entregado a principales tipos de Usuarios	87
ANEXO IX. Comentarios del auditado y de la SE	88
ANEXO X. Análisis de los comentarios del auditado y de la SE	124

Al Señor Presidente de
Integración Energética Argentina S.A. (Ex - ENARSA)
Dr. Agustín GEREZ
Av. Del Libertador 1068
Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

1 OBJETO DE AUDITORÍA

En uso de las facultades conferidas por el artículo 118 de la Ley 24.156 la AUDITORÍA GENERAL DE LA NACIÓN procedió a efectuar un examen en el ámbito de Energía Argentina S.A. (ENARSA), con el objeto de “Verificar el control y cumplimiento de la totalidad de los planes que integran el Programa de Energía Total (PET) y de las compras de GNL realizadas con posterioridad a la vigencia del Programa. Así como validar el estado actual de las observaciones y recomendaciones expuestas en el Informe de Auditoría aprobado por Resolución AGN 161/12”.

2 ALCANCE DEL EXAMEN

El examen fue realizado de conformidad con las normas de control Externo Gubernamental de la Auditoría General de la Nación, aprobadas por la Resolución 26/15, dictada en virtud de las facultades conferidas por el artículo 119, inciso b) de la Ley 24.156.

Cabe destacar, respecto al seguimiento de la Resolución AGN 161/12 que para las observaciones 4.4; 4.11; 4.12; 4.13; 4.14; 4.15; 4.16; 4.17; 4.18; 4.19 y 4.20, no se ha realizado un seguimiento ya sea por haberse modificado la operatoria del plan o porque el mismo no tuvo actividad durante la vigencia del PET.

En el mismo sentido, las situaciones descriptas en el informe anterior en las observaciones 4.2, 4.7; 4.8 y 4.10 fueron regularizadas.

El período auditado comprende desde el 1 de enero de 2014 hasta el 30 de septiembre de 2016.

Las tareas de campo se llevaron a cabo desde el 17/10/2016 hasta el 28/02/2018.

2.1 Tareas realizadas

Los procedimientos desarrollados durante la ejecución de las tareas de campo son los siguientes:

2.1.1 Recopilación de Datos

- 2.1.1.1 Relevamiento del marco normativo aplicable, reglamentos generales y particulares, de manuales de procedimientos y de compras y contrataciones.
- 2.1.1.2 Revisión de la estructura orgánica, misiones y funciones asignadas, gestión operativa y registros utilizados.
- 2.1.1.3 Entrevistas y reuniones con funcionarios y personal de las áreas involucradas al objeto de auditoría¹.
- 2.1.1.4 Requerimientos al auditado.
- 2.1.1.5 Lectura de Informes de gestión anual 2014 y 2015 del PET emitidos por ENARSA a la Autoridad de Aplicación.
- 2.1.1.6 Circularización a otras Entidades (Ministerio de Energía y Minería², Ministerio de Hacienda³, Administración Nacional de Aduana⁴ y Prefectura Naval Argentina⁵).
- 2.1.1.7 Obtención de información procedente de otros Organismos (ENARGAS, CAMMESA, SIGEN) sobre cuestiones vinculadas al objeto de examen.
- 2.1.1.8 Lectura de informes emitidos por la UAI y la UBA.

¹ Directorio, Unidad de Auditoría Interna, Gerencia de Gas y Refinación, Gerencia de Administración y Finanzas y Gerencia de Legales

² Notas AG7 N° 276/17 del 06/11/17 y DCSEyA N° 11/17

³ Nota AG7 N° 277/17 del 06/11/17

⁴ Nota AG7 N° 274/17 del 01/11/17

⁵ Nota AG7 N° 273/17 del 01/11/17

2.1.1.9 Lectura de Actas de Directorio, Asamblea y Comités y Contratos relacionados con el objeto de auditoría, así como también de Notas con instrucciones recibidas por el auditado.

2.1.1.10 Lectura de informes de YPF por la gestión de compras de GNL y los correspondientes informes de gestión de ENARSA.

2.1.1.11 Lectura de Memoria, Cartas a la Gerencia y Estados Contables de ENARSA correspondiente a los años 2014 y 2015.

2.1.2 Análisis de datos:

2.1.2.1 Verificación de la aplicación de los Reglamentos y Manuales de Procedimientos e Instructivos relacionados con el objeto de auditoría.

2.1.2.2 Selección de las muestras y cálculo de la representatividad de las mismas⁶.

2.1.2.3 Relevamiento de información de publicaciones e informes del sector relacionados con el abastecimiento de la demanda del mercado interno.

2.1.2.4 Verificación del control, seguimiento y aplicación de eventuales sanciones por incumplimientos incurridos.

2.1.2.5 Análisis de la información proveniente de las Actas de Directorio, Asamblea y Comités y Contratos relacionados con el objeto de auditoría, y de las Notas con instrucciones recibidas por el auditado.

2.1.2.6 Validación de las bases de datos (planillas SAP) migradas a Excel.

2.1.2.7 Verificación de los fondos transferidos por el Tesoro Nacional.

2.1.2.8 Cotejo de los registros y documentación contable relacionada con el objeto de auditoría, a fin de determinar la correspondencia de los ingresos y egresos con los contratos y con las Rendiciones Anuales realizadas por la empresa.

2.1.2.9 Comparación de las unidades térmicas/volúmenes y precios facturados durante los meses de la muestra con los contratados.

2.1.2.10 Verificación de la trazabilidad de los embarques de GNL seleccionados, desde la instrucción de compra a la compensación de pagos.

⁶ Ver Anexo VI – Selección de muestras

- 2.1.2.11 Revisión de facturación y registración de cobros y pagos para los meses de la muestra.
- 2.1.2.12 Cotejo de los volúmenes de combustible informados por ENARSA para los embarques de la muestra, con las respuestas dadas por AFIP/DGA y Prefectura⁷, previa conversión de las unidades de medida a los efectos de su comparación.
- 2.1.2.13 Verificación de las comisiones cobradas por YPF en concepto de la Gestión de Compras de GNL.

3 ACLARACIONES PREVIAS

3.1 Marco Normativo

La normativa vinculada con el presente proyecto de auditoría se presenta listada en el siguiente cuadro:

Cuadro 1: Marco Normativo

NORMATIVA	FECHA	DESCRIPCION
Ley 25.943	03/11/04	Creación ENARSA
Res. MPFIPyS 268/07	14/05/07	Aprobación del Reglamento General para la Rendición de Cuentas de Fondos Presupuestarios Transferidos a aquellos programas y entidades que operan en la órbita del MPFIPyS y respecto a los fondos fiduciarios actuantes en el ámbito del MINPLAN.
Res. MPFIPyS 459/07	13/07/07	Creación PET.
Res. SCI 74/07	16/07/07	Creación del "Registro de Empresas Adheridas al PET".
Dispo. SSCyCG 54/07	23/07/07	Aprobación del Reglamento Operativo del PET.
Res. MPFIPyS 121/08"	13/03/08	Prórroga hasta el 31 de diciembre de 2008 la vigencia del Programa de Energía Total.
Dispo. SSCyCG 30/08	01/04/08	Aprobación del Reglamento General del PET. Designa a ENARSA como "Unidad de Gestión Técnica Operativa".
Res. MPFIPyS 267/08	15/04/08	Sustitución del Reglamento General para la Rendición de Cuentas de Fondos Presupuestarios transferidos, aprobado por el art. 1º de la Resolución 268/07.
Acta Directorio N° 77	30/04/08	Aprobación del Reglamento Particular correspondiente al Plan de Sustitución de Consumo de Gas y Energía Eléctrica por Combustibles Alternativos.

⁷ Nota de la Prefectura Naval Argentina 306/2017 Letra KSTM008 del 14/11/2017 y Nota de la DGA 63/2017 del 05/12/2017.

NORMATIVA	FECHA	DESCRIPCION
Decreto 2067/08	03/12/08	Creación del Fondo Fiduciario para atender las importaciones de gas natural y toda aquella necesaria para complementar la inyección de gas natural que sean necesarias para satisfacer las necesidades nacionales.
Acta Directorio 95	04/12/08	Aprobación de los reglamentos Particulares correspondientes a los Planes de Abastecimiento de la Demanda y al Plan de Gas Licuado Regasificado.
Res. MPFIPyS 1451/08	23/12/08	Prorroga hasta el 31 de diciembre de 2009 la vigencia del PET y reglamenta el Fondo fiduciario creado por Decreto 2037/08.
Disp. SSCyCG 287/08	23/02/09	Aprobación del Reglamento General del PET para el 2009.
Res. MPFIPyS 1493/08	10/02/09	Modificación de la Resolución MPFIPyS 1451/08, relacionada a la reglamentación del Fondo Fiduciario.
Acta Directorio 112/09	25/06/09	Aprobación del Instructivo para la Rendición de Cuentas del PET.
Dispo. SSCyCG 246/09	28/08/09 No publicada	Modificación del texto del punto 4 del título 1, correspondiente al Reglamento General del PET para el 2009. Creación de un nuevo programa denominado Plan Provisión de Gas de Producción Interna.
Res. MPFIPyS 412/10	16/04/10 No publicada	Prorroga con los mismos términos y condiciones la vigencia del PET hasta el 31/12/10.
Res. ENARGAS 1410/10	04/10/10	Aplicación del "Procedimiento para Solicitudes, Confirmaciones Y Control de Gas".
Res. MPFIPyS 2712/10	30/12/10 No publicada	Prorroga con los mismos términos y condiciones, la vigencia del PET hasta el 31/12/11.
Res. MPFIPyS 279/11	30/12/11 No publicada	Prórroga de la vigencia del PET desde el 01/01/12 hasta el 31/12/14.
Res. MPFIPyS 1012/13	25/09/13 No publicada	Prórroga de la vigencia del PET hasta el 31/12/15.
Dispo. SSCyCG 99/15	11/11/15 No publicada	Aprueba la rendición de gestión del PET correspondiente al ejercicio 2014 presentada por ENARSA.
Decreto 13/15	11/12/15	Modificación y nueva conformación ministerial.
Decreto 231/15	23/12/15	Delegación de facultades de la ex Secretaría de Energía.
Decreto 882/17	01/11/17	ENARSA en carácter de sociedad absorbente, pasará a denominarse Integración Energética Argentina S.A.

3.2 Constitución y conformación de la Sociedad

Por Ley 25.943 se creó ENARSA, cuyo objeto consiste en llevar a cabo, por sí o asociada a terceros, el estudio, exploración y explotación de los yacimientos hidrocarburíferos sólidos, líquidos y/o gaseosos, el transporte, el almacenaje, la distribución, la comercialización e industrialización de estos productos y de sus derivados, así como también el servicio público de transporte y distribución de gas

natural⁸. Su Capital Social se encuentra conformado por Acciones de Clase A, B, C, D y E.

Las Acciones clase “A”: son intransferibles, y deben representar, como mínimo, el cincuenta y tres por ciento (53%) del capital social. Los derechos derivados de la titularidad de estas acciones fueron ejercidos, durante el período 2014 y hasta diciembre de 2015, por el ex Ministerio de Planificación Federal Inversión Pública y Servicios (MPFIPyS) y, posteriormente por el Ministerio de Energía y Minería (MINEM).

Las Acciones clase “B” y “C”: deben representar hasta el doce por ciento (12%) del Capital Social y serán de titularidad de las Jurisdicciones Provinciales que las suscriban.

Por último, las Acciones clase “D” son preferidas patrimoniales y las acciones clase “E” ordinarias, ambas de oferta pública y sin derecho a voto.

La Dirección y Administración de ENARSA está a cargo de un Directorio integrado por CINCO (5) Directores titulares y CINCO (5) suplentes, por las Acciones Clase “A”, y DOS (2) Directores titulares y DOS (2) suplentes por las Acciones Clase “B” y “C”, en forma conjunta. UNO (1) de los Directores por las Acciones Clase “A” deberá poseer reconocida trayectoria en el Mercado de Capitales.

Al cierre de las tareas de campo, la empresa contaba con CUATRO (4) Directores por las Acciones Clase “A”, de los cuales uno es Presidente, DOS (2) Directores de las Clases “B” y “C”, y UN (1) Director Suplente por las acciones Clases “B” y “C”, y un cargo de Director de Clase “A” vacante.

El 31 de octubre del 2017 se emite el decreto 882/17, mediante el cual se otorga el derecho al MINEM para que, en su carácter de accionista mayoritario de ENARSA y Emprendimientos Energéticos Binacionales Sociedad Anónima (EBISA), impulse los actos y recaudos societarios necesarios a fin de efectuar la fusión por absorción de

⁸ Art.1º Ley 25.943

estas sociedades. La nueva sociedad pasará a denominarse Integración Energética Argentina S.A.

3.3 Programa de Energía Total

Mediante Resolución 459/07⁹, se creó el Programa de Energía Total, en el marco del ex-MPFIPyS, con una duración de 90 días, luego fue prorrogado, tal como surge de las resoluciones respectivas mencionadas en el punto 3.1. La última prórroga se aprobó mediante Resolución MPFIPyS 1012/13¹⁰, extendiéndose su vigencia hasta el 31/12/15. Se produjeron dos interrupciones: la primera desde el 19/11/07 al 13/03/08¹¹ y la segunda entre el 31/12/09¹² y el 16/04/10¹³.

El reglamento General del PET¹⁴ plantea como objetivo “...garantizar el abastecimiento de los recursos energéticos, ya se trate de combustibles líquidos o gaseosos, que sean demandados tanto por el aparato productivo como por el conjunto de la población, durante el período de vigencia del Programa, en todo el territorio de la República Argentina, debiendo continuar incentivando la sustitución del consumo de gas natural y/o energía eléctrica, por el uso de combustibles alternativos para las diferentes actividades productivas y/o la autogeneración eléctrica”. Ello en concordancia con los objetivos del PET definidos en la Resolución MPFIPyS 121/08.

Si bien, durante el 2016 ni el Ministerio de Energía y Minería (MEyM) ni la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos (SRH) emitió acto normativo que prorrogara la vigencia del PET y su marco regulatorio, ENARSA continuó realizando las operaciones de compra y venta que anteriormente se encontraban enmarcadas en el ámbito del mismo, manteniendo su modalidad y en base a las instrucciones impartidas por dicha la SRH.

⁹13 de julio de 2007.

¹⁰25 de setiembre de 2013

¹¹Resolución MPFIPyS 121/08, del 13 de marzo de 2008.

¹²Resolución MPFIPyS 1451/08, del 23 de diciembre de 2008

¹³Resolución MPFIPyS 412/10, del 16 de abril de 2010.

¹⁴Disposición SSCyCG 287/08 de fecha 19 de diciembre de 2008

3.3.1 Partes intervinientes en el Programa de Energía Total

Según el Reglamento General del 2009¹⁵, las partes intervinientes¹⁶ en el PET son:

- Beneficiarios: Aquellas personas físicas o jurídicas que utilicen combustibles gaseosos, insumo necesario para la actividad que desarrollan, en el marco del PET.
- Unidad Ejecutora: Subsecretaría de Coordinación y Control de Gestión (SSCyCG), dependiente del MPFIPyS.
- Unidad de Gestión Técnico Operativa: ENARSA.
- Unidad de Seguimiento y Control: Facultad de Ciencias Económicas de la Universidad de Buenos Aires.
- Unidad de Seguimiento y Gestión: Dirección de Presupuesto de la SSCyCG, dependiente del MPFIPyS.
- Organismos de Asesoramiento Técnico Competentes: Secretaría de Energía (SE); Ente Nacional Regulador de Electricidad (ENRE) y Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS).
- Autoridad de Aplicación: Secretaría de Energía (SE), dependiente del MPFIPyS.

A partir del dictado del Decreto de Necesidad y Urgencia 13/15¹⁷ se sustituyeron los artículos 1º y 9º de la Ley de Ministerios¹⁸, creando una nueva conformación ministerial y distribución de las competencias, dentro de las cuales, el MPFIPyS fue sustituido en sus funciones por diversas áreas de gobierno, resultando necesario reordenar las responsabilidades de las áreas involucradas. Mediante Decreto 231/15¹⁹ se transfirieron de la órbita del MPFIPyS a la del MINEM, entre otras dependencias, la SE, que pasa a llamarse Secretaría de Energía Eléctrica (SEE), con sus unidades

¹⁵ Disposición SSCyCG 287/2008, 19/12/08

¹⁶ Dado que el PET estuvo vigente hasta diciembre de 2015, se respetó la denominación de los sujetos mencionados por el reglamento, a esa fecha.

¹⁷ BO, 11/12/15

¹⁸ Texto ordenado por Decreto 438/92

¹⁹ 22/12/15

organizativas dependientes, organismos descentralizados y desconcentrados, y la SSCyCG²⁰.

3.3.2 Planes que conforman el Programa de Energía Total²¹

De acuerdo a lo establecido por el Reglamento General del Programa, aprobado por Disposición Nro. 287/08 SSCyCG, el PET 2009 está integrado por planes operativos que se caracterizan en función de su complejidad técnica y económica.

3.3.2.1 Plan General de Provisión de Combustibles Gaseosos

El objetivo general del Plan General de Provisión de Combustibles Gaseosos fue propiciar las acciones conducentes a fin de gestionar su provisión conforme los planes operativos que se desarrollan a continuación.

Fue el único plan que se ejecutó durante el período auditado.

3.3.2.1.1 Plan de Provisión de Gas Natural Licuado Regasificado (GNLR)

El Plan de Provisión de Gas Natural Licuado Regasificado²² tenía por objetivo, la elaboración, mantenimiento, gestión y administración de un sistema para adquirir y regasificar GNL a efectos de abastecer con dicho fluido al mercado argentino, satisfaciendo los requerimientos de la demanda, en función de la planificación que se efectuara para contribuir al cumplimiento de los objetivos del Plan.

Por ello, la Unidad Ejecutora (SSCyCG) era la encargada de definir los valores de comercialización para el mercado interno y, en función del análisis de los informes

²⁰ Fusionada con la Subsecretaría Legal en la Subsecretaría de Coordinación Administrativa

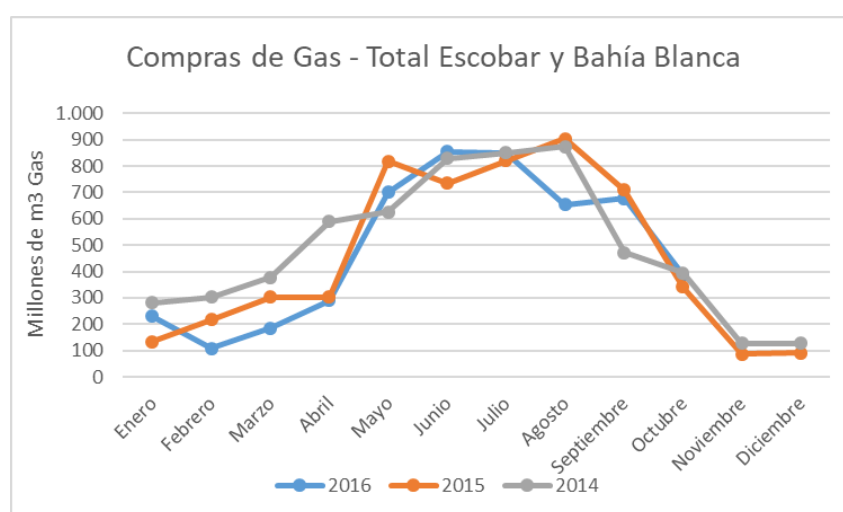
²¹ Reglamento General del PET 2009

²² El GNLR se obtiene a partir del proceso de regasificar el Gas Natural Licuado. Durante el período auditado este proceso se realizó en dos buques regasificadores (FSRUs), uno en el Puerto de Bahía Blanca y otro en el Puerto de Escobar. Los buques cargados con GNL se conectan a los regasificadores, y éstos a gasoductos en el puerto. En este proceso, el gas natural licuado se calienta y pasa a estado gaseoso, expandiéndose a razón de aproximadamente 600 a 1. Un cargamento promedio para el puerto de Bahía Blanca, de 130.000 m³ de GNL, aprovisionará aproximadamente 78.000.000 m³ de gas natural. Ese mismo cargamento tipo, en unidades térmicas, sería aproximadamente 3.523.000 MMBTU, dependiendo de la composición y calidad del GNL. Producción Propia, fuente: Operaciones de regasificación de GNL en Argentina; Precio de gas natural en el PIST - SRH, documentos varios.

realizados por los organismos de asesoramiento técnico competentes, planificar los volúmenes necesarios de Gas para abastecer a la demanda, y solicitar a la Unidad de Gestión Técnico Operativa la provisión necesaria de "GNL" regasificado.

Los niveles de aprovisionamiento de GNL Regasificado para el período auditado se reflejan en el siguiente gráfico:

Gráfico 1: Aprovisionamiento de GNL Regasificado, en MMm3 de Gas natural



Fuente: Elaboración propia en base a información provista por ENARSA.

3.3.2.1.1.1 Metodología²³

El reglamento expresa que la metodología a aplicar para el cumplimiento de los cometidos asignados al Plan debía ser definida técnicamente por la Unidad de Gestión Técnico Operativa (ENARSA), teniendo presente los siguientes lineamientos generales:

- Contratar por sí o a través de terceros, conforme a su reglamentación, la provisión de servicios, bienes u obras, a efectos de garantizar el cumplimiento del Plan.
- Adquirir "GNL", por sí o a través de terceros, conforme a su reglamentación.

²³ Reglamento General establecido por Disposición SSCyCG 287/08

- c) Definir los valores de compra correspondientes, manteniéndose dentro de los parámetros referenciales del mercado internacional.
- d) Los valores de comercialización del "GNL" regasificado para el mercado interno eran definidos por la Unidad Ejecutora (SSCyCG) conjuntamente con la Secretaría de Comercio Interior.
- e) Los Organismos de Asesoramiento Técnico competentes (SE, ENRE, ENARGAS) debían elaborar un informe técnico a fin de determinar y proponer a la Unidad Ejecutora en el ámbito de sus competencias, los volúmenes a suministrar de "GNL" regasificado conforme a la demanda.
- f) La Unidad Ejecutora, en función del análisis de los informes realizados por los Organismos de Asesoramiento Técnico competentes, debía solicitar a la Unidad de Gestión Técnico Operativa (ENARSA), la provisión necesaria de "GNL" regasificado.
- g) El pago correspondiente a los suscriptores del contrato, era realizado por ENARSA, para lo cual la Unidad Ejecutora era la encargada de impulsar las acciones necesarias a los efectos de que la primera recibiera la contrapartida de fondos por las diferencias entre el valor de compra en el mercado internacional y el valor de comercialización en el mercado interno, conforme los recursos establecidos para el Programa.
- h) Asimismo, ENARSA y las distintas áreas intervinientes debían brindar toda la información requerida por la Unidad de Seguimiento y Control (FCE UBA), y la Unidad de Seguimiento y Gestión (Dirección de Presupuesto de SSCyCG), sin perjuicio de la obligación de producir las correspondientes rendiciones de cuenta sobre los fondos percibidos, contemplando asimismo el tratamiento que se le da, en el marco de la Ley N° 24.156 de Administración Financiera y de los Sistemas de Control del Sector Público Nacional y su normativa reglamentada.

3.3.2.1.1.2 Acuerdo para la gestión de compra de gas natural licuado. Procedimiento de compra.

En el marco de lo señalado en el apartado anterior, conforme a lo indicado en los incisos a), b) y c) transcriptos, el 12 de noviembre de 2012, ENARSA celebró con YPF S.A un contrato para la Gestión de Compra de GNL.

El mismo tuvo por objeto la prestación por parte de YPF S.A., del servicio de gestión de compra internacional y entrega de cargamentos de GNL, así como los servicios accesorios directamente relacionados con dichas operaciones, con la finalidad de abastecer las dos terminales regasificadoras de Bahía Blanca y Escobar.

Dicho contrato entró en vigencia a partir de la fecha de su aceptación por parte de YPF de la oferta presentada por ENARSA²⁴ y hasta el 31/12/2013, siendo renovado en forma automática por períodos anuales consecutivos. Es de señalar que el mismo fue de aplicación durante la totalidad del período auditado. La descripción de este acuerdo está realizada en el Anexo II – Gastos conexos, del presente.

El mencionado contrato prevé un procedimiento competitivo de compra de GNL, consistente en concursos privados a empresas que puedan revestir el carácter de proveedoras, tal como lo prevé el Reglamento Particular de aprovisionamiento de GNLR aprobado por Enarsa. Tal situación subsana lo observado en el hallazgo 4.2 del informe aprobado por Resolución AGN 161/12.

3.3.2.1.1.3 Abastecimiento con GNL de las terminales de Bahía Blanca y Escobar para el período auditado

²⁴ 21/11/12

A) Años 2014-2015: A partir de los informes de estimación de consumos anuales²⁵ de Gas Natural emitidos por los Organismos competentes²⁶, y a fin de cubrir la demanda estimada para el periodo, la Unidad Ejecutora solicitó formalmente²⁷ a ENARSA realizar las gestiones necesarias para abastecer con GNL a las terminales de Bahía Blanca y Escobar.

El detalle de las cantidades solicitadas surge del cuadro que obra a continuación:

Cuadro 2: Cantidades en MMBTU²⁸ solicitadas por Nota SSCyCG N° 2146 para los años 2014/2015

	Volumen GNL MMBTU		
2014	Escobar	Bahía Blanca	Total
enero	7.100.000	6.400.000	13.500.000
febrero	6.600.000	8.800.000	15.400.000
marzo	7.100.000	9.400.000	16.500.000
abril	6.800.000	9.100.000	15.900.000
mayo	11.400.000	14.100.000	25.500.000
junio	11.100.000	18.800.000	29.900.000
julio	11.400.000	19.500.000	30.900.000
agosto	11.400.000	19.500.000	30.900.000
septiembre	11.300.000	13.600.000	24.900.000
octubre	7.100.000	9.400.000	16.500.000
noviembre	6.800.000	9.100.000	15.900.000
diciembre	7.100.000	9.400.000	16.500.000
	105.200.000	147.100.000	252.300.000

Fuente: Elaboración propia en base a información Nota SSCyCG N° 2146

²⁵ Al respecto, en su parte pertinente, la nota reza: "...se adjuntan los respectivos informes de estimación de los consumos anuales de Gas Natural por parte de los Organismos Competentes para el período 2014-2015. En virtud de ello y a fin de cubrir la demanda estimada para el 2014 y 2015, se solicita realizar las gestiones necesarias para abastecer con Gas Natural Licuado (GNL) a la terminal Regasificadora ubicada en muelle de Compañía MEGA de Bahía Blanca, y a la terminal Regasificadora ubicada en la localidad de Belén de Escobar".

²⁶ Mencionados en el apartado 3.3.1. Partes intervinientes en el Programa de Energía Total

²⁷ Mediante Nota SSCyCG 2146/13 del 23/09/2013, 3325 del 6/10/14 y Notas SE N° 366 del 16/09/2014, 463/15 del 19/03/15, 846 del 12/05/15 y 1295 del 17/07/15.

²⁸ BTU British thermal unit (unidad térmica británica): unidad de energía. Cantidad de calor necesaria para aumentar en 1° Fahrenheit la temperatura de 1 libra de agua en su máxima densidad. Un millón de BTU (MMBTU) equivale a 27,8 m3 de gas y a 0,048 m3 GNL o a 0,0192 t GNL.

	Volumen GNL MMBTU		
2015	Escobar	Bahía Blanca	Total
enero	7.100.000	6.400.000	13.500.000
febrero	6.600.000	8.800.000	15.400.000
marzo	7.100.000	9.400.000	16.500.000
abril	6.800.000	9.100.000	15.900.000
mayo	11.400.000	14.100.000	25.500.000
junio	11.100.000	18.800.000	29.900.000
julio	11.400.000	19.500.000	30.900.000
agosto	11.400.000	19.500.000	30.900.000
septiembre	11.300.000	13.600.000	24.900.000
octubre	7.100.000	9.400.000	16.500.000
noviembre	6.800.000	9.100.000	15.900.000
diciembre	7.100.000	9.400.000	16.500.000
	105.200.000	147.100.000	252.300.000

Fuente: Elaboración propia en base a información Nota SSCyCG N° 2146

Estos volúmenes sufrieron algunas modificaciones. Para el último trimestre de 2014, se redujo el aprovisionamiento diario a instancias de recomendaciones por parte del ENARGAS, con el fin de adecuarlo a una menor demanda a la estimada. Para el año 2015, CAMMESA solicitó mayor disponibilidad de gas con destino a generación, de ser técnicamente posible, para el período de junio – septiembre.

Cuadro 3: Cantidades finales en MMBTU solicitadas para los años 2014/2015

2014	Escobar	Bahía Blanca	Total
Enero	7.100.000	6.400.000	13.500.000
Febrero	6.600.000	8.800.000	15.400.000
Marzo	7.100.000	9.400.000	16.500.000
Abril	6.800.000	9.100.000	15.900.000
Mayo	11.400.000	14.100.000	25.500.000
Junio	11.100.000	18.800.000	29.900.000
Julio	11.400.000	19.500.000	30.900.000
Agosto	11.400.000	19.500.000	30.900.000
Septiembre	11.300.000	13.600.000	24.900.000
Octubre	5.433.333	7.733.333	13.166.667
Noviembre	5.133.333	7.433.333	12.566.667
Diciembre	5.433.333	7.733.333	13.166.667

Total 2014	100.200.000	142.100.000	242.300.000
------------	-------------	-------------	-------------

2015	Escobar	Bahía Blanca	Total
Enero	7.100.000	6.400.000	13.500.000
Febrero	6.600.000	8.800.000	15.400.000
Marzo	7.100.000	9.400.000	16.500.000
Abril	6.800.000	12.400.000	19.200.000
Mayo	11.400.000	14.100.000	25.500.000
Junio	13.680.000	18.800.000	32.480.000
Julio	12.740.000	19.500.000	32.240.000
Agosto	13.430.000	19.500.000	31.570.000
Septiembre	11.850.000	13.600.000	25.450.000
Octubre	7.100.000	9.400.000	16.500.000
Noviembre	6.800.000	9.100.000	15.900.000
Diciembre	7.100.000	9.400.000	16.500.000
Total 2015	110.340.000	150.400.000	260.740.000

Fuente: Elaboración propia

El detalle y características de las misivas intercambiadas entre los organismos involucrados se detallan en el Anexo VII.

B) Año 2016: Hasta la finalización del período auditado (septiembre de 2016), ENARSA continuó realizando las operaciones que anteriormente se encontraban enmarcadas en el ámbito del PET, bajo esta modalidad, a raíz de los contratos de importación de Gas y de instrucciones específicas de la SRH), dependiente del MINEM. Dichas instrucciones se basaban en los informes de estimación de consumo anuales de gas natural de los organismos competentes para el periodo 2016-2018²⁹ y en las reuniones entre la SRH, CAMMESA, ENARSA, ENARGAS, TGN y TGS.

La SRH expresa en cada una de las instrucciones impartidas, que el procedimiento adoptado para el aprovisionamiento de gas natural es de carácter excepcional “...hasta tanto se dicte el marco normativo que establezca con claridad los

²⁹ Notas ENRG 11550/15; CAMMESA B-102609-1; CAMMESA B-104319-1 (con Acta de Reunión entre SEE, SRH, ENARSA y CAMMESA s/Informe de Situación Combustibles 2016)

alcances y las competencias de cada uno de los organismos intervinientes³⁰”, en el marco de la Emergencia Energética declarada mediante Decreto 134/15.

Seguidamente se exponen las cantidades de GNL solicitadas por la SRH expresadas en MMBTU:

Cuadro 4: Cantidades en MMBTU solicitadas para el año 2016

2016	Bahía Blanca	Escobar
ENERO		2.000.000
FEBRERO		6.000.000
MARZO	3.000.000	8.000.000
ABRIL	8.888.889*	10.277.778*
MAYO	65.333.333 *	60.444.445 *
JUNIO		
JULIO		
AGOSTO		
SEPTIEMBRE	18.666.667*	14.000.000*

Elaboración Propia en base a las Notas de instrucciones de la SRH- *Factor de conversión m3 a MMBTU 27

El detalle y características de las instrucciones de contrataciones intercambiadas entre los organismos involucrados se detallan en el Anexo VII.

3.3.2.1.1.3.1. Compra y venta de GNL durante el período auditado

Durante el período auditado se registraron operaciones de compra y venta de GNL, por las siguientes unidades térmicas:

Cuadro 5: Total de Unidades térmicas facturadas para compra y venta de GNL en el período auditado

VOLUMEN MMBTU	2014	2015	2016 ³¹
COMPRAS	215.971.440	201.474.875	167.774.559
VENTAS	209.299.597	200.907.769	167.773.917

Elaboración Propia según registros e informes de gestión de ENARSA

³⁰ Notas 06 del 07/01/16; 214 del 25/02/16

³¹ Corte septiembre de 2016

En el cuadro siguiente se detallan las compras realizadas por proveedor y cantidad de embarques, correspondientes al período auditado.

Cuadro 6: Compras por proveedor y cantidad de embarques

Embarques de GNL - Compras por Proveedor

Proveedor	2014		2015		2016 (Ene-Sep)	
	Embarques	Total MMBTU	Embarques	Total MMBTU	Embarques	Total MMBTU
Gas Natural Aprovechamientos	45	73.219.145	46	78.265.656	20	38.604.273
Trafigura	2	5.093.582	8	15.685.736	13	30.032.932
BP Gas Marketing	20	58.322.838	23	72.001.124	6	18.230.255
Gazprom	16	40.920.958	4	12.938.577	7	17.605.855
Vitol	2	5.129.874			6	16.275.155
Shell + Shell Int.Trading M.E. Ltd (2016)	2	4.724.586	1	2.860.852	6	14.950.312
Petrobras	7	13.277.517	1	2.033.334	5	9.370.986
Statoil	5	9.235.749	5	15.774.846	2	6.413.929
Eni Trading & Shipping S.P.A.	1	3.147.522			1	3.223.520
Koch Commodities Europe Limited					1	3.217.647
Glencore energy UK Ltd.					1	3.120.095
Cheniere					1	2.781.889
ENGIE					1	1.973.961
Iberdrola					1	1.973.750
Excelerate Gas Marketing	1	2.899.669	1	1.914.750		
Total general	101	215.971.440	89	201.474.875	71	167.774.559

Fuente: Elaboración propia en base a información provista por ENARSA.

En cuanto a las ventas, ENARSA, respecto del gas inyectado de producción externa, participa del sistema como un productor de la cuenca neuquina³², como proveedor de la industria y estaciones de GNC mediante los mecanismos Proveedor de Última Instancia (PUI) y Gas Última Instancia (GUI), para demanda residencial y como proveedor de CAMMESA en el caso de generación de energía eléctrica³³.

No obstante ello, es el ENARGAS el organismo encargado de fijar los procedimientos y administrar el despacho de gas natural a través del sistema de

³² Resolución ENARGAS 1410/10. "La solicitud de la totalidad del volumen deberá ser realizada respetando las participaciones de los productores por cada cuenca productora, indicada por la Resolución SE N° 599/07, y según la capacidad de transporte disponible. A efectos del uso del transporte, se considerará que el GNL, regasificado e inyectado al sistema de TGS en Bahía Blanca, reemplaza gas de la cuenca neuquina."

³³ Nota ENRG N° 3363/11, Resolución ENRG 2621/13

transporte y distribución. Al respecto, el reglamento vigente³⁴ tiene como objetivo global preservar el abastecimiento, evitando situaciones críticas de los sistemas, que se antepone a cualquier otra situación operativa y comercial.

A su vez la SSCyCG y la SRH imparten instrucciones, para planificar de manera ordenada el aprovisionamiento necesario que asegure los volúmenes para el abastecimiento de la demanda.

Para la verificación de las compras de GNL, recayeron en la muestra 136 embarques, detallados en el Cuadro VI-1 y VI- 2 respectivamente del Anexo VI - Selección de Muestras.

A partir del análisis de la trazabilidad de los 136 embarques (ver Anexo V), se realizó una comparación entre las unidades térmicas de GNL contratadas y las descargadas, obteniendo el siguiente resultado³⁵:

Cuadro 7: Comparación del total de unidades térmicas de GNL contratadas y descargadas

Empresa	MMBTU contratados	MMBTU descargados	Desvío	Tolerancias %
BP	81.900.000,00	80.895.002,00	-1,2%	+5 -10
STATOIL	21.700.000,00	21.836.997,00	0,6%	+5 -10 y +5
GAZPROM	39.133.333,00	39.719.112,00	1,5%	+5 -10 y +10
EXCELERATE	3.100.000,00	2.899.669,00	-6,5%	+5 -10
VITOL	9.300.000,00	9.295.530,00	0,0%	+5 -10
TRAFIGURA	32.010.082,00	31.862.356,00	-0,5%	+5 -10, +5y +10
SHELL	7.070.000,00	6.707.013,00	-5,1%	+5 -10, y +10
GNA	95.900.000,00	95.246.627,00	-0,7%	+5, +7y +10
PETROBRAS	15.970.000,00	15.535.755,00	-2,7%	+5, +7y +10

Elaboración propia de acuerdo a documento de Trazabilidad (anexo V)

Aunque 8 embarques descargaron un volumen fuera de los límites antes mencionados, los acuerdos firmados con los proveedores de GNL (ver Anexo I - Contratos) estipulan que, si una descarga quedara fuera de tolerancia, la empresa deberá hacerse cargo de compensarlo. Habiendo revisado el total contratado y

³⁴ Resolución Enargas 1410/10

³⁵ Ver cuadro VI-3 Anexo VI- Selección de muestras

descargado por cada empresa durante los meses de la muestra, se verifica que todas ellas cumplieron con lo acordado, tal como se refleja en el cuadro precedente.

El total pagado por el GNL descargado fue un 0,84% inferior al calculado por esta auditoría, a partir del volumen y precios aprobados por el Directorio de ENARSA y tomando como criterio $\pm 10\%$ como tolerancia en la diferencia entre el precio calculado y el precio pagado, no se encontraron valores fuera de ese rango.

Cabe destacar que, a diferencia del procedimiento vigente a la fecha de realización del informe aprobado por Resolución AGN 161/12, se estableció como requisito de las ofertas, que los precios del GNL fueran cotizados con el incoterm³⁶ DAT³⁷ “Entrega en Terminal”.

3.3.2.1.2 Plan de Provisión de Propano-Aire

El Plan de Provisión de Propano-Aire tenía por objeto la gestión y administración de un sistema para adquirir Propano y entregar Propano-Aire a ser inyectado en la red de distribución de gas natural de media presión de la Provincia de Buenos Aires, de acuerdo con las posibilidades técnicas de provisión de dicho fluido.

Por un incidente ocurrido el 21/06/14³⁸, la planta de Propano Aire se vio forzada a cesar las campañas de inyección de Gas Natural Sintético y, a partir de dicha fecha, la misma se encuentra en condición pasiva de funcionamiento, habiéndose realizado ventas hasta agotar el stock durante 2014 y 2015.

Cuadro 8: Inventario de la Planta de inyección de Propano Aire (PIPA)

Propano Aire	Toneladas
Stock al 31-12-13	941
Compras 2014	16.579

³⁶ International commercial terms, 'términos internacionales de comercio' son términos, de tres letras cada uno, que reflejan las normas de aceptación voluntaria por las dos partes, acerca de las condiciones de entrega de las mercancías y/o productos. Se usan para aclarar los costes de las transacciones comerciales internacionales, delimitando las responsabilidades entre el comprador y el vendedor, y reflejan la práctica actual en el transporte internacional de mercancías.

³⁷ El vendedor se hace cargo de todos los costes, incluidos el transporte principal y el seguro, hasta que la mercancía es descargada en la terminal convenida. También asume los riesgos hasta ese momento.

³⁸ Explosión repentina en separador de descarga con liberación de humo. Consecuencias: Filtro de aceite dañados y aceite quemado. Daño en el Separador de descarga, destrucción de la línea de descarga post enfriador y daño en instalaciones circundantes. Salida de servicio de la unidad.

Propano Aire	Toneladas
Ventas 2014	7.141
Ventas 2015	10.354

Elaboración Propia según informes de gestión y registros

3.3.2.1.3 Plan de Provisión de Gas de Producción Externa

El objetivo del Plan de Provisión de Gas de Producción Externa fue propiciar las acciones conducentes para la provisión de combustible gaseoso de producción externa que resulte necesaria a efectos de cumplir con los objetivos previstos en el Programa.

ENARSA tenía a su cargo la adquisición de los volúmenes de combustible gaseoso de acuerdo a los compromisos suscriptos y a la disponibilidad de volúmenes, a los efectos de permitir el abastecimiento periódico del mercado interno, mientras que la ex SE, dependiente del ex MPFIPyS debía definir los valores de comercialización del gas de producción externa, para el mercado interno.

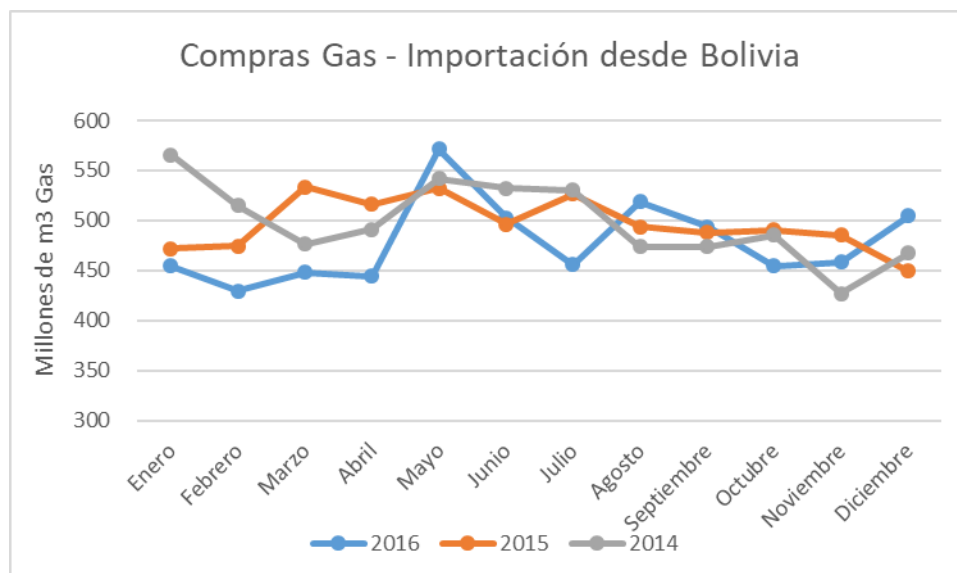
En el 2009 se incorporó al PET la compra de Gas Natural de Bolivia y en 2016, con posterioridad a la vigencia del Programa, se realizaron compras a Chile.

3.3.2.1.3.1. Contrato con Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

El 19 de octubre de 2006 se suscribió el Contrato de Compra Venta de Gas Natural, por el suministro de gas natural por parte de YPFB a ENARSA, con vigencia por un plazo de 20 años, computados a partir del Inicio del Suministro (01/01/07).

La cantidad fue establecida en 7,7 MMm3/d en los 3 primeros años con posibilidad de ampliar los volúmenes hasta 16 MMm3/d en el segundo y/o tercer año de Contrato, incrementándose desde la puesta en marcha del Gasoducto del Nordeste Argentino de acuerdo a los volúmenes indicados hasta alcanzar 27,7MMm3/d manteniendo este nivel hasta la finalización del Contrato. Dichos volúmenes fueron modificados en el anexo D de la Primera Adenda de fecha 26/03/2010 con vigencia a partir del 01 de mayo de 2010.

Gráfico 2: Compras a Bolivia, en MMm3 de Gas natural



Fuente: Elaboración propia en base a información provista por ENARSA

No obstante, durante el periodo auditado se verificaron diferencias entre la cantidad garantizada mínima a suministrar y la efectivamente descargada por YPF, según se expone en el siguiente cuadro:

Cuadro 9: Cantidad garantizada versus cantidad entregada por YPF, expresado en MMm³

AÑO	Cantidad Anual contratada	Cantidad Garantizada por Bolivia	Cantidad entregada	Diferencia entre Cantidad Garantizada por Bolivia y entrega efectiva
2014	6840	5832	5981	149
2015	7452	6336	5957	-379
2016	8424	7164	5737	-1427

Fuente: Elaboración propia en base a información provista por ENARSA

3.3.2.1.3.2. Compra de gas a Chile (con posterioridad a la vigencia del PET)

Con posterioridad a la vigencia del PET, y de acuerdo a lo ya señalado anteriormente, ENARSA continuó realizando operaciones de compra de gas bajo dicha modalidad y por instrucción específica de la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos.

En ese sentido, durante el año 2016 se produjo la compra de gas a Chile.

a) Aprobación de la contratación

El acta de Directorio de ENARSA N° 375, del 5 de mayo de 2016, propone en su Orden del día tratar en el punto 4 “...*Contratos de importación de gas a Chile: con las empresas Solgas del grupo ENGIE y con ENAP Refinerías S.A.*”³⁹

El presidente del Directorio manifiesta que los contratos tienen su origen en acuerdos desarrollados entre los Ministerios de Energía de Chile y de Energía y Minería de Argentina, y que en virtud de las instrucciones expresas (mediante notas) recibidas del Ministerio de Energía y Minería, ENARSA negoció las condiciones de contratación, con la finalidad de abastecer la demanda interna de la República Argentina, buscando “...*aumentar el abastecimiento de gas durante el período invernal*”.

En las fundamentaciones respecto a las contrataciones que constan en el Acta, el Gerente General indica que las fuentes llegan al máximo de utilización en el período de invierno y manifiesta que para el año 2016 Bolivia solicitó una reducción en las entregas para los meses de mayo y junio en “...*poco más de 3.0MM m3/día*”. Estima asimismo que dicha situación determinaría una necesidad de búsqueda alternativa de suministro de combustible para el abastecimiento ante la demanda invernal, “...*con todos los yacimientos nacionales produciendo al máximo y todas las fuentes de importación también al máximo de su capacidad*”. No constan en el acta datos que sustenten dichas declaraciones.

³⁹ Los términos contractuales se encuentran definidos en el Anexo I – Contratos. Contratos celebrados con posterioridad al PET.

En dicha reunión resuelven por unanimidad⁴⁰ ratificar la oferta propuesta por ENAP Refinerías S.A. en representación de Solgas S.A. y autorizar la celebración de la contratación directa, como así también aprobar⁴¹ el borrador del contrato a celebrarse entre ENARSA y ENAP Refinerías S.A. (por sí y en representación de ENDESA S.A. y Metrogas), “...*todo conforme las instrucciones impartidas por el MINEM*”.

Al respecto, la Comisión Fiscalizadora manifiesta que “...*se trata de una decisión de oportunidad, mérito y conveniencia que toma ENARSA conforme instrucciones recibidas de otras esferas del Gobierno que resulta ser su accionista mayoritario*”.

b) Proceso de contratación

Con fecha 21 de abril de 2016 Solgas ofrece a ENARSA la suscripción de un contrato de suministro de gas natural desde la terminal GNL Mejillones hacia Argentina a través del gasoducto Norandino, aceptada por el presidente de ENARSA el día 22 de abril de 2016, firmándose el contrato correspondiente el día 10 de mayo de 2016.

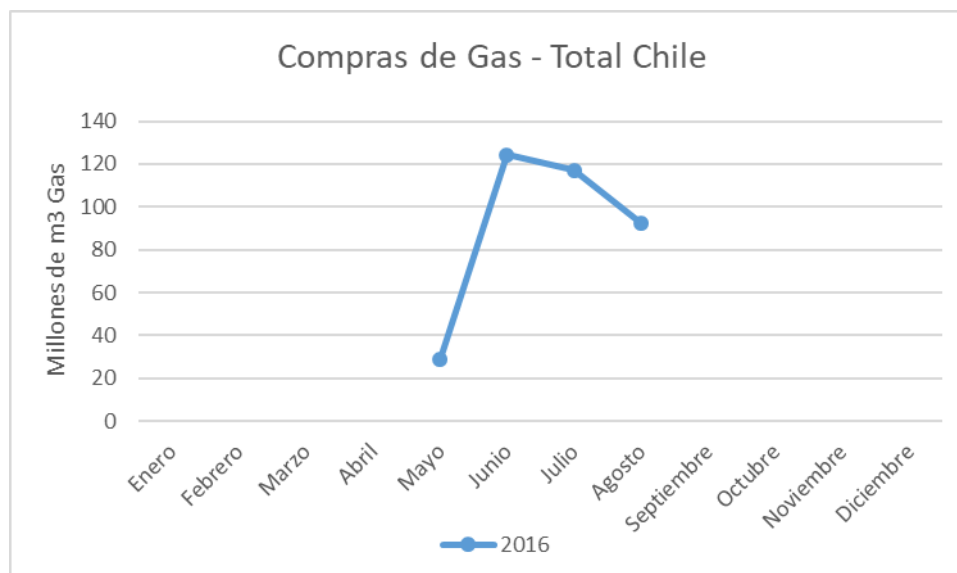
Por su parte, también con fecha 10 de mayo de 2016 se suscribe el contrato con ENAP Refinerías S.A. de importación de gas natural desde la República de Chile hacia Argentina, desde la terminal de GNL Quintero en la Quinta Región de Valparaíso.

Las características, cantidades y condiciones de ambos contratos se detallan en el Anexo I – Contratos.

⁴⁰ Conforme instrucción impartida por el ex Ministerio de Energía y Minería mediante Nota MINEM s/nº de fecha 22/04/16, según Acta de Directorio Nº 375

⁴¹ Por Nota Nº 282 del ex Ministerio de Energía y Minería de fecha 04/05/2016, según Acta de Directorio Nº 375

Gráfico 3: Compras a Chile, en MMm3 de Gas natural



Fuente: Elaboración propia en base a información provista por ENARSA.

3.3.2.1.3.3. Unidades térmicas facturadas para compra y venta de Gas de producción externa en el periodo auditado

En el cuadro siguiente se detalla la cantidad de unidades térmicas facturadas en el período auditado, en concepto de compra y venta de gas producción externa.

Cuadro 10: Total de Unidades térmicas facturadas para compra y venta de Gas de producción externa en el periodo auditado

MMBTU	2014	2015	2016 ⁴²
Compras de gas a Bolivia	221.150.970	220.258.041	160.047.874
Ventas domésticas de gas comprado a Bolivia	221.150.970	220.258.041	157.608.199 ⁴³
Compras de gas a Chile	N/A	N/A	13.412.457
Ventas domésticas de gas comprado a Chile	N/A	N/A	11.595.418 ⁴⁴

Fuente: Elaboración Propia según informes de gestión y registros

⁴² Corte septiembre de 2016

⁴³ La diferencia entre las comprar y las ventas radica en una cuestión contable ya que el periodo de corte es a Septiembre de 2016.

⁴⁴ La diferencia entre las comprar y las ventas radica en una cuestión contable ya que el periodo de corte es a Septiembre de 2016.

3.3.2.1.4 Plan de Provisión de Gas de Producción Interna (Incorporado por Disposición N° 246/09 SSCyCG)

El Plan de Provisión de Gas de Producción Interna consistió en propiciar las acciones conducentes para la provisión de combustible gaseoso de producción interna que resulte necesaria a efectos de cumplir con los objetivos del PET.

El Plan no se ejecutó durante el periodo auditado, según surge de los informes anuales de rendición de cuentas del PET 2014 y 2015.

3.3.2.2 Plan General de Provisión de Combustibles Líquidos

El Plan General de Provisión de Combustibles Líquidos tenía por objetivo general favorecer las acciones necesarias a fin de gestionar la provisión de combustibles líquidos, conforme los planes operativos que se desarrollan a continuación. No fue ejecutado durante el período auditado.

3.3.2.2.1 Plan de Abastecimiento de la demanda

El objetivo del Plan de Abastecimiento de la demanda fue garantizar el abastecimiento de combustibles líquidos derivados del petróleo (gas licuado de petróleo, gasoil, fueloil, nafta y mejoradores octánicos) para satisfacer la demanda general, en función del desarrollo económico y el crecimiento industrial.

El Plan no se ejecutó durante el periodo auditado, por no haber recibido ENARSA instrucciones de la Unidad Ejecutora⁴⁵.

Como único movimiento en el período auditado, se registró en 2014 la cancelación de un pasivo correspondiente a una deuda refinanciada con PDVSA por operaciones realizadas en el marco de este Plan en ejercicios anteriores, cuyo detalle se agrega como ANEXO III - Petróleos de Venezuela S.A.

⁴⁵ Respuesta del auditado del 23/03/2017, al punto 6 del segundo requerimiento.

3.3.2.2.2 Plan de Sustitución de Consumo de Gas y/o Energía Eléctrica por Combustibles Alternativos

El Plan de Sustitución de Consumo de Gas y/o Energía Eléctrica por Combustibles Alternativos tenía como finalidad, mediante el incentivo de dicha sustitución, propender al ahorro de energía eléctrica y gas natural.

El Plan no se ejecutó durante el periodo auditado, según surge de los informes anuales de rendición de cuentas del PET 2014 y 2015.

3.3.3 Financiación del Programa⁴⁶

A fin de alcanzar los objetivos establecidos del Programa, se asignaron los siguientes recursos, los que fueron dispuestos a criterio de la Unidad Ejecutora:

- Fondos provenientes del presupuesto nacional, conforme la normativa presupuestaria vigente, cuyos recursos económicos tendrían su origen en las retenciones que percibiera la República Argentina en concepto de derechos de exportación de combustibles líquidos y gaseosos.
- Los recursos que se obtuvieran en el marco de programas especiales de crédito que se acordaran con los organismos o instituciones pertinentes, nacionales e internacionales.
- Los recursos que se percibieran a través de sistemas de aportes específicos, a realizar por los sujetos activos del sector.
- Fondo fiduciario creado por el artículo 1° del Decreto N° 2067/08. Mediante Resolución N° 1451/08 de fecha 12/12/08 del MPFIPyS se reglamentó el Fondo Fiduciario antes mencionado.⁴⁷

En el Anexo IV se detallan las transferencias corrientes del Estado Nacional.

⁴⁶ Disposición SSCyCG N° 246/09 del 28/08/2009

⁴⁷ Este recurso fue tratado en el informe de auditoría aprobado por Resolución AGN 224/2016 – Cargo del Fondo Fiduciario creado por Decreto 2067/08, su control y aplicación.

3.3.4 Contratos

Para poder llevar adelante el programa en su faz relacionada con la provisión de gas y las posteriores compras instruidas por la Unidad Ejecutora, ENARSA firmó los siguientes contratos:

Cuadro 11: Contratos de Provisión de gas

Plan	Producto o Servicio	Suscripto con
Provisión Gas de Producción externa	Gas de Chile	Solgas
		ENAP refinería (ERSA)
	Gas de Bolivia	YPFB
Provisión de Propano Aire	GLP y Gas Rico	Refinor
Provisión de Gas Natural Licuado (GNL) Regasificado	Gas Natural Licuado	Proveedores de GNL (BP, GNA, Trafigura, Gazprom, Shell, Statoil, Excelerate, Vitol, Petrobras)

Fuente: elaboración propia según contratos

Las características de los mismos se encuentran detalladas en el ANEXO I – CONTRATOS.

3.3.5 Gastos conexos

Para la adquisición y posterior comercialización de gas, ENARSA incurre en los que denomina “gastos conexos”, entre los que se incluyen: transporte, servicios marítimos, aduana, gestión de compras y regasificación.

Por este concepto, durante el periodo auditado, se erogaron los siguientes montos en pesos:

Cuadro 12: Total de Gastos Conexos por plan por año por todo concepto

	2014	2015	2016 (ene-sept)
GNL	2.420.989.321,02	2.856.683.851,56	2.346.145.612,97
PIPA	39.981.275,86	53.825.424,08	8.897.373,35 ⁴⁸
Bolivia	82.884.587,45	124.230.137,64	163.985.111,81
Chile	N/A	N/A	30.487.121,21
Total	2.543.857.198,33	3.034.741.428,28	2.540.617.845,99

Fuente: Elaboración Propia informes de gestión y registros

⁴⁸ Planta en operación pasiva

Para mayor abundamiento ver ANEXO II - Gastos Conexos, donde se describen los principales contratos.

3.4 Sanciones aplicadas por ENARSA ante incumplimientos a los contratos de compras de gas para el periodo auditado

De acuerdo a lo informado por el responsable de la Gerencia de Administración, las sanciones registradas durante el período auditado corresponden únicamente al contrato con YPF Bolivia por la compra de gas natural.

Específicamente, el incumplimiento se debió a cantidades de gas garantizadas no entregadas durante los meses de julio, agosto y septiembre de 2016. Los montos facturados en concepto de multa a YPFB por dichos incumplimientos son los siguientes:

- a) Julio 2016: USD 2.224.068,28. Factura N° 0019E00000013 del 23/09/16,
- b) Agosto 2016: USD 1.201.032,40. Factura N° 0019E00000014 del 18/10/16.
- c) Septiembre 2016: USD 1.229.915,63. Factura N° 0019E00000015 del 08/11/16.

3.5 Compra y Venta de Divisas para operaciones de comercio internacional

Desde el inicio del Programa y en virtud de las medidas económicas relacionadas con las restricciones cambiarias vigentes a partir de la Ley 25.561⁴⁹, y las instrucciones impartidas por las autoridades a cargo a ese momento, ENARSA realizaba la compra y venta de divisas para operaciones de comercio internacional a través del Banco de la Nación Argentina.

En función de manifestaciones de la GAF respecto a gastos y comisiones, así como a una gestión administrativa compleja⁵⁰, el Directorio de ENARSA, el 06/07/16, aprobó un nuevo Procedimiento Particular de Gestión denominado “Compra y venta de

⁴⁹ Ley de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario

⁵⁰ Según el Resumen Ejecutivo de la Gerencia de Administración y Finanzas de fecha 21/06/16, los gastos pagados por cada transacción resultaban costosos. Adicionalmente, el BNA no disponía de una plataforma online ni de registros fehacientes que permitieran guardar la gestión de los cierres de cambio requeridos para la operatoria de comercio internacional.

divisas” requeridas en las operaciones con el exterior del país, que implicó la incorporación de bancos privados en estas operaciones de cambio.

El Procedimiento consiste en que el Sector de Comercio Exterior elabore el pedido de divisas, luego Tesorería confecciona la estrategia para la compra venta de divisas, utilizando el sistema Bloomberg⁵¹ y una vez aprobada por la Gerencia de Administración y Finanzas, el operador financiero de ENARSA realiza la subasta y posterior compra de divisas.

Así es que ENARSA contaba, al cierre del periodo auditado, además, con cuentas en distintos bancos privados y estos cambios se vieron reflejados en las compras de gas del periodo auditado donde ENARSA pagó comisiones bancarias, en pesos, por:

Cuadro 13: Comisiones Bancarias por pagos al exterior por compras de gas

	Año	Nación	Galicia	BBVA Francés	Santander	Totales
GNL	2014	10.403.537				10.403.537
	2015	9.408.974				9.408.974
	2016	3.743.610	3.132	1.254	182	3.748.178
Bolivia	2014	9.705.681				9.705.681
	2015	8.464.039				8.464.039
	2016	2.079.456	5.563	179.000		2.264.019
Chile	2014					N/A
	2015					N/A
	2016	453.127		362	177	453.666
TOTAL		44.258.425	8.695	180.615	358	44.448.093

Fuente: Elaboración propia según documentos de pago

⁵¹ Software integrado que provee al usuario un paquete de aplicaciones para operar en el mercado financiero, brindando información en tiempo real de noticias, análisis financieros, así como también reportes y gráficos. En este caso, se incorporó principalmente para realizar subastas para las compras de divisas.

4 HALLAZGOS

4.1 ENARSA no dio cumplimiento a la normativa aplicable durante la vigencia del PET respecto de la elaboración y publicación de los reglamentos particulares de los planes

Conforme a la Resolución MPFIPyS 268/07⁵² las Unidades Ejecutoras de Programas debían elaborar en un plazo de 90 días corridos, contados a partir de la puesta en vigencia de la Resolución, los reglamentos particulares que consideren necesarios en el marco de cada plan que se ejecute en la órbita del MPFIPyS.

Por su parte, la Resolución MPFIPyS 459/07⁵³ creó el Programa de Energía Total y estableció en su artículo séptimo que “Será de aplicación al presente la Ley 24.156 y lo dispuesto por la Resolución 268 de fecha 11 de mayo de 2007 del registro del Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios”. Asimismo, la Disposición SSCyCG 30/08⁵⁴, indicó que la unidad de Gestión Técnico Operativa deberá elaborar y aprobar formalmente un reglamento particular y un manual de normas y procedimientos para cada Plan.

No obstante, surge de la información suministrada por el organismo, que los Reglamentos Particulares aprobados por el Directorio de ENARSA fueron los correspondientes al Plan de Sustitución de Consumo de Gas y Energía Eléctrica por Combustibles Alternativos, al Plan de Abastecimiento de la Demanda y al Plan de Gas Natural Licuado Regasificado, siendo el primero aprobado por Acta de Reunión de Directorio 77⁵⁵ y los dos restantes por Acta de Reunión de Directorio 95⁵⁶.

De las fechas de las Actas mencionadas surge que los 2 reglamentos particulares fueron aprobados con posterioridad al plazo establecido por la Resolución MPFIPyS 268/07:

⁵² 14/05/07

⁵³ 13/07/07

⁵⁴ 01/04/08 aprobatoria del Reglamento general del PET

⁵⁵ 30/04/08

⁵⁶ 04/12/08

Cuadro 14: Tiempos para la aprobación de los Reglamentos Particulares

	Creación del Plan		Reglamento Particular - Aprobación			
	Disposición SSCyCG	Fecha B.O.	fecha límite (b)	Acta Nº	Fecha (a)	Demora en días hábiles (b-a)
Plan de Sustitución de Consumo de Gas y Energía Eléctrica por Combustibles Alternativos.	30/08	01/04/08	6/8/08	77	30/04/08	-
Plan de Abastecimiento de la Demanda	30/08	01/04/08	6/8/08	95	04/12/08	86
Plan de Gas Licuado Regasificado	30/08	01/04/08	6/8/08	95	04/12/08	86
Plan de Provisión de Propano Aire	30/08	01/04/08	6/8/08	No aprobado	21/06/14 ⁵⁷	1508
Plan de Provisión de Gas de Producción Externa	287/08	23/02/09	10/07/09	No aprobado	31/12/15 ⁵⁸	1652
Plan Provisión de Gas de Producción Interna	246/09	28/08/09	06/01/10	No aprobado	31/12/15 ⁵⁸	1528

Elaboración Propia según normativa y actas de directorio

La vigencia de los reglamentos comenzaría a regir a partir de su publicación y hasta el 31/12/08⁵⁹, pudiendo ser prorrogados. Pese a ello, los mismos no fueron publicados y tampoco pudo verificarse que hayan sido prorrogados.

Lo antedicho, fue observado por esta Auditoría en el Informe aprobado por Resolución AGN 161/12.

Además, tal como surge del cuadro precedente, ENARSA no elaboró los reglamentos particulares faltantes.

⁵⁷ Fecha de incidente que dejó la planta en operación pasiva.

⁵⁸ Fecha de finalización del PET

⁵⁹ Resolución MPFIPyS 268/07

Cabe agregar que, conforme se expusiera en el punto 3.3. del presente, la Resolución MPFIPyS N° 1012/13 prorroga por última vez el PET hasta el 31 de diciembre del 2015.

4.2 ENARSA no resguarda la documentación de modo sistemático, de manera que permita el seguimiento de la ejecución de los Planes del Programa de Energía Total y de los contratos vigentes hasta septiembre de 2016

Al realizar el relevamiento de la documentación (actas, notas, mails enviados a/por los contratistas, documentación administrativo contable) que respalda las operaciones ejecutadas por ENARSA, pudo advertirse que la misma no responde a un criterio uniforme de ordenamiento, cronología y compaginación.

Por otra parte, la ausencia de orden secuencial en los documentos, impide realizar un seguimiento de los procesos llevados a cabo por ENARSA que permita asegurar la integridad de los antecedentes relevados.

La metodología de almacenamiento de la información referente a las compras de GNL no permite controlar la trazabilidad desde la instrucción de la unidad ejecutora hasta la cancelación de la compensación de cada operación.

Respecto de ello, la UAI recomendó⁶⁰ “efectuar los desarrollos necesarios para que la información de importación de GNL se procese dentro del sistema de gestión con relación a cada embarque, posibilitando la determinación de costos y la generación de reportes vinculados a la actividad” y que “la Gerencia de Gas y Refinación mantenga un archivo (físico y electrónico) por embarque y que incluya toda la documentación asociada al mismo. En este sentido, se sugiere requerir al Departamento de Sistemas la implementación para la Gerencia de las facilidades que provee SAP a nivel documental”.

⁶⁰ Informe UAI ENARSA N° 8/16- Importación Gas Licuado

Las órdenes de compra de YPF por la gestión de compras de GNL comprenden períodos que difieren de los facturados y de los pagados, lo que dificulta la identificación de los montos de las facturas aplicados a cada Orden de Compra u Orden de Pago. Tampoco puede utilizarse como herramienta la facturación, ya que YPF no detalla en las facturas la cantidad de embarques involucrados. Al respecto, la UAI recomendó⁶¹ requerir a YPF una memoria descriptiva adjunta a la factura que permita identificar en forma inequívoca los embarques incluidos.

4.3 De la documentación relevada se evidencia que ENARSA no posee un adecuado sistema de control interno de información, que permita determinar y salvaguardar sus créditos y precisar sus deudas en relación a las operaciones realizadas en el marco del PET y posteriores compras y ventas de gas.

Durante la ejecución de las tareas de campo se pudo observar la existencia de deudas y acreencias que se extienden en el tiempo sin una resolución por parte de ENARSA.

Como ejemplos se puede citar:

ENARSA no cumplió con los tiempos estipulados en el Acuerdo Marco de Compra - Venta de GNL para la Compensación de pagos (ver Anexo I - contratos).

A continuación, se observan las demoras promedio en días corridos y los montos pendientes de cobro/pago de GNL en miles de dólares:

Cuadro 15: Demoras promedio en días y los montos pendientes de pago o compensación correspondientes a las compras de GNL

		2014		2015		2016	
		Miles de USD	Demora	Miles de USD	Demora	Miles de USD	Demora
GNL	Compras	1.821.477		1.213.769		351.267	
	Pagos	1.831.147	121	1.222.126	119	346.395	51

⁶¹ Informe UAI ENARSA N° 8/16- Importación Gas Licuado

	Pendiente pago	-		904	774	-	
	Pendiente compensación	-9.670	1162	-9.262	782	-4.872	449

Fuente: Elaboración propia

Se desprenden de dicho cuadro dos cuestiones:

- Si bien el tiempo de demora entre la descarga y la cancelación de la factura de compensación disminuyó entre el año 2014 y 2016, aun así no cumple con lo establecido en los acuerdos⁶².
- A la fecha de corte de la información analizada⁶³ la demora promedio por operaciones pendientes de compensación oscila entre 449 y 1162 días.

Por otra parte, en el caso de las ventas se observan las siguientes demoras en días y los montos en miles de pesos:

Cuadro 16: Demoras promedio en días y los montos pendientes de cobro correspondientes a las ventas de GNLR

		2014		2015		2016	
		Miles de \$	Demora promedio	Miles de \$	Demora promedio	Miles de \$	Demora promedio
GNL	Venta	1.893.681	-	2.359.628	-	2.519.065	-
	Cobranza	1.788.113	126	2.042.480	157	1.976.461	52
	En plan de pagos	68.456	375	137.892	432	217.210	443
	A cobrar/en gestión	37.111	588	179.257	628	325.394	427
Gas Bolivia	Venta	1.760.412	-	2.502.076	-	2.116.351	-
	Cobranza	1.760.377	46	2.495.147	214	2.116.351	154
	En plan de pagos	34	410	-	70	-	-
	A cobrar/en gestión	1	1069	6.930	-	-	-
Gas Chile	Venta	-	-	-	-	675.369	-
	Cobranza	-	-	-	-	661.850	168
	En plan de pagos	-	-	-	-	13.519	-
PIPA	Venta	2.910	-	-	-	28.441	-
	Cobranza	-	-	-	-	28.144	9
	En plan de pagos	2.910	304	-	-	-	-

(*) Las ventas de PIPA facturadas en 2016 corresponden a ventas de 2015 que fueron provisionadas en ese año. Fuente: Elaboración propia

⁶² Ver Anexo I - Contratos

⁶³ 02/10/2017

Por otra parte, no se puede visualizar a través del sistema utilizado (SAP-Sistemas, Aplicaciones y Productos) la totalidad de la documentación respaldatoria de las operaciones digitalizada.

Asimismo, en el 2014 ENARSA canceló una deuda pendiente con PDVSA desde el 2009. Ver detalle en Anexo III – Petróleos de Venezuela S.A.

No obstante lo expuesto, según información suministrada por ENARSA el 1 de diciembre de 2017, a mediados de 2016 comenzó a funcionar el Departamento de Créditos y Cobranzas, sin haber sido aprobado por el Directorio el cambio de estructura a dicha fecha. El Departamento es el encargado de realizar acciones administrativas tendientes a recuperar créditos de mayor volumen y morosidad trabajando en forma conjunta con el Departamento de Gas y de Asuntos Legales. Dichas acciones se podrán verificar en próximas auditorías.

4.4 El proceso de planificación de importaciones de gas presentó debilidades durante el período auditado

ENARSA, como “Unidad de Gestión Técnico Operativa”, tiene la responsabilidad en el diseño, construcción, operación, mantenimiento, gestión y administración de un sistema de provisión y adquisición de GNL, pudiendo tercerizar estas gestiones, pero manteniendo su responsabilidad⁶⁴.

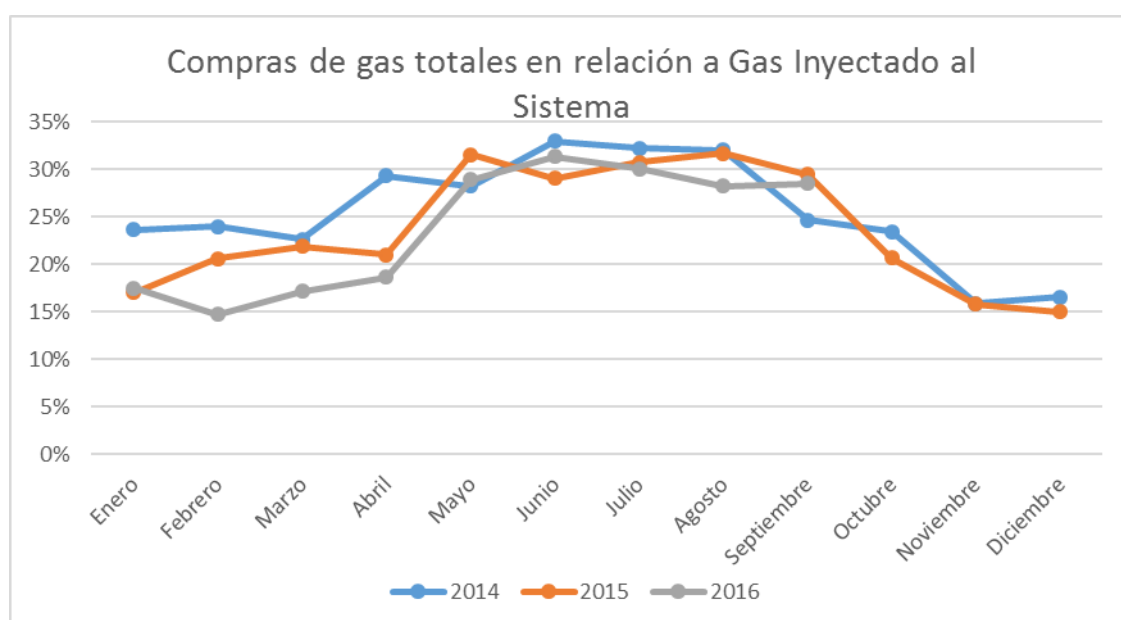
En primera instancia la planificación debe efectuarse para contribuir al cumplimiento de los objetivos, que se interpretan como la satisfacción de los requerimientos de la demanda. Para ello se debe construir, mantener y gestionar un sistema de regasificación. Es decir que los medios deben estar acorde a la necesidad de abastecimiento de la misma.

⁶⁴ Disposición SSCyCG N° 30/2008.

Una adecuada planificación debe tener en cuenta la importancia y la significatividad de las compras efectuadas respecto del total de gas inyectado al sistema.

En ese sentido, se puede observar, según surge del siguiente gráfico, que las compras totales de gas efectuadas por ENARSA representan un 15% en su mínima participación y hasta un 33%, máximo registrado en el 2014, del total de gas inyectado al sistema.

Gráfico 4 – Compras totales vs Gas Inyectado al Sistema, años 2014-2015-2016



Fuente: Elaboración propia en base a información de ENARGAS y ENARSA.

Basadas en información estadística disponible, la SSCyCG (en 2014/2015) y la SRH (en 2016) podían impartir instrucciones de corto y mediano plazo, a los fines de dar previsibilidad a la ejecución de las compras. Es en ese sentido que el contrato de gestión de compra obliga a ENARSA a entregar a YPF la planificación de compras que reciba por parte de la UE, a los fines de gestionar adecuadamente la programación de embarques.

Para el período 2014/15 la UE, a partir de datos provistos por CAMMESA y ENARGAS, emitió una nota⁶⁵ con las cantidades necesarias para todo el período, con modificaciones y ajustes posteriores. Sin embargo, para el 2016 el proceso de planificación se daba en las reuniones de Informe de Situación de Combustibles, donde participaban CAMMESA, ENARGAS, ENARSA, TGN, TGS y la SRH donde se exponían datos operativos de aprovisionamiento, y en base a ello se tomaban decisiones sobre las necesidades de importación de GNL.

En las actas de reuniones correspondientes al año 2016 se observan únicamente instrucciones de corto plazo, situación que se refleja también en las múltiples instrucciones que imparte la SRH (véase anexo VII - Indicaciones para abastecimiento con GNL de las terminales de Bahía Blanca y Escobar para el período auditado – Detalle de intercambio notas entre organismos intervinientes).

En la reunión del 4 de mayo de 2016 *“ENARSA informa que volverá a salir con los 9 cargamentos ya que consideró caros los resultados de la anterior licitación que quedó desierta. YPF saldrá nuevamente el viernes 5/5 para adjudicar el miércoles 18/5. Los cargamentos tienen ventanas de entrega para Junio/Julio/Agosto”*.

En este contexto *“ENARSA propone salir con pedido de ofertas anual (para el periodo septiembre a septiembre) a razón de un buque por mes. SRH opina que debe analizarse mejor antes de salir, teniendo en claro las necesidades y para evitar dar señales erróneas al mercado.”*

El 15 de junio se evidencia un nuevo inconveniente, cuando ENARGAS y la SRH, tras un informe de necesidad de gas de CAMMESA, solicitan hacer un pedido de ofertas para buques con arribos iniciando a finales de ese mismo mes. Respecto a esa compra, YPF en el informe de gestión indica...*“Los precios ofertados para la primera ventana de Escobar son elevados pero razonables dada la cercanía a la fecha de*

⁶⁵ Nota SSCyCG N° 2146/13, 23/09/13

*descarga*⁶⁶. Similar comentario incluye en el informe correspondiente al mes de julio, donde señala que “...considerando el corto plazo existente hasta las ventanas de entrega, las ofertas más competitivas recibidas durante este proceso se consideran razonables bajo esta circunstancia.”⁶⁷

De la lectura de las condiciones comerciales de las ofertas se evidencia que es habitual que el precio ofrecido por los proveedores sea más elevado cuanto más próxima es la fecha de descarga a la fecha de la solicitud de ofertas.

Cabe aclarar que la celebración de contratos a largo plazo permite contar con una disponibilidad base del volumen del producto a adquirir. La flexibilidad del mismo permite considerar retrasos, cancelaciones o desvíos.

4.5 Se evidenciaron problemas de abastecimiento de Gas Natural al mercado doméstico durante junio de 2016

El acta de la reunión de Sistema de Gas del 01/06/16 informa que se declaró en Emergencia el sistema. En dicho instrumento se afirma que situaciones meteorológicas demoraron el arribo de un barco de GNL a Bahía Blanca, lo que habría llevado a la reducción de la inyección de Gas desde ese puerto. En consecuencia, se restringió el gas a las industrias y a las usinas a un flujo menor al mínimo requerido por el sistema eléctrico.

Esta situación se reitera en el acta del 08/06/16. En esa misma fecha el ex – MINEM emite un comunicado en el que informa la convocatoria por parte del ENARGAS de un comité de Emergencia y solicita “...a las industrias el inicio de reducción de consumo hasta llegar al corte total de sus consumos⁶⁸”.

⁶⁶ Informe YPF, 14/06/16, Gestión de Compra de GNL Importado y Servicios Accesorios, Pedido de Ofertas GNL – 8 junio 2016, punto F. Razonabilidad de las Ofertas Recibidas.

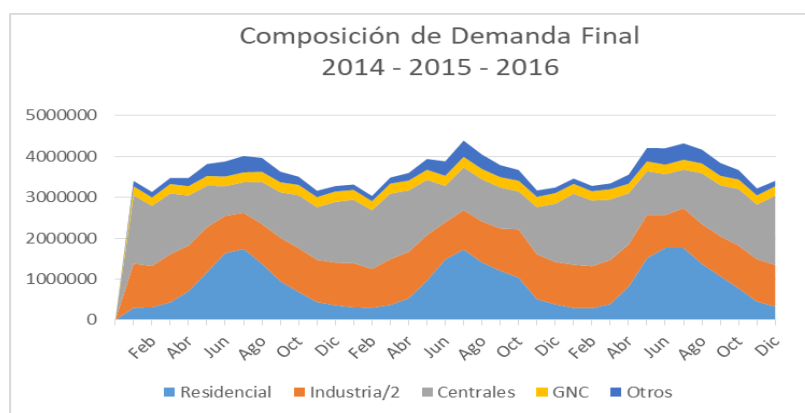
⁶⁷ Informe YPF, 19/07/16, Gestión de Compra de GNL Importado y Servicios Accesorios, Pedido de Ofertas GNL – 13 julio 2016, punto F. Razonabilidad de las Ofertas Recibidas.

⁶⁸ <https://www.minem.gob.ar/prensa/24801/suministro-de-gas-natural-comunicado-de-prensa>

Ante situaciones inesperadas de la oferta o la demanda, y considerando que la capacidad de almacenamiento de gas del sistema es muy baja respecto del consumo total, se pueden producir desbalances entre oferta y demanda de gas que pongan en riesgo el abastecimiento de la Demanda Prioritaria⁶⁹. En ese caso deben racionalizarse⁷⁰ los consumos del resto de los componentes de la demanda que no sean prioritarios, de acuerdo a la normativa de abastecimiento, administración y control del sistema de gas de ENARGAS.⁷¹

El análisis de datos del sistema de gas para junio de 2016 indica un consumo significativamente bajo del segmento de usuarios industriales, combinado con nivel significativamente alto⁷² del resto de los segmentos, en especial de consumo residencial y de usuarios generadores eléctricos.

Gráfico 5 – Composición de Demanda Final, en miles de metros cúbicos de gas natural



Fuente: Elaboración propia en base a información de ENARGAS.

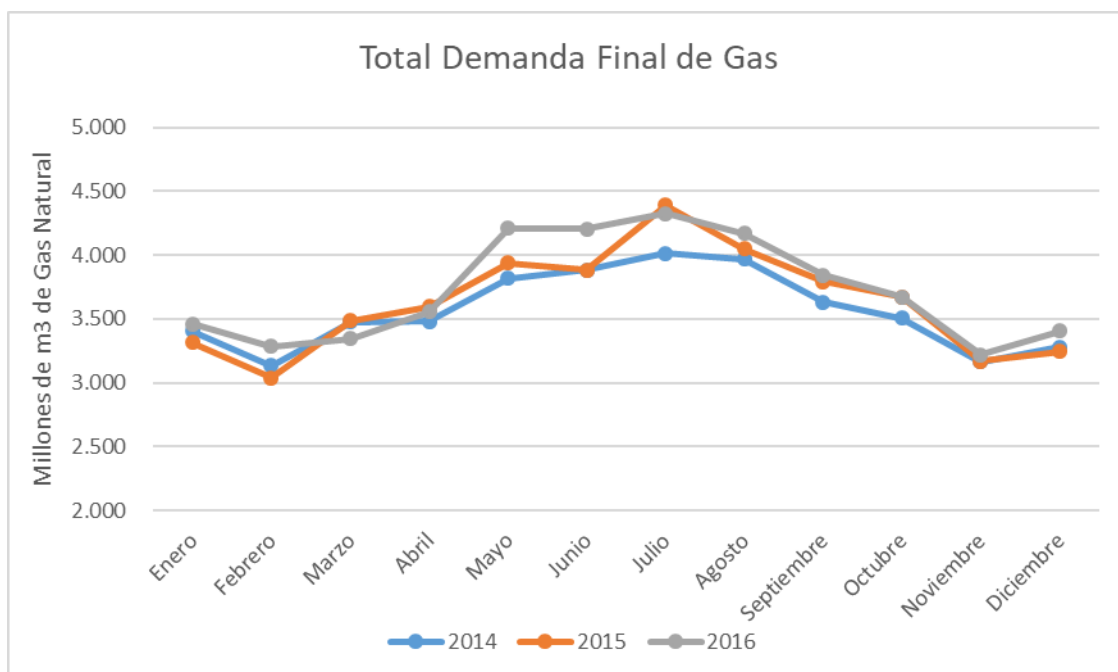
⁶⁹ Definida por la Resolución SE 599/07, como la demanda de gas de las Distribuidoras, destinada exclusivamente a usuarios residenciales y otros grupos especificados.

⁷⁰ De acuerdo a la Resolución ENARGAS 3833/16, el Comité de Emergencia puede ser convocado cuando un Distribuidor no disponga del gas necesario para abastecer a su Demanda Prioritaria, o cuando el ENARGAS considere que hay riesgo de abastecimiento a la DA. Es presidido por el Ente, y arbitrará los medios necesarios para reasignar el abastecimiento y asegurar el abastecimiento de la Demanda Prioritaria.

⁷¹ Resoluciones ENARGAS 716/98, 1410/10, 3833/16 (BO: 02/06/2016). Resolución MINEM 89/16 (BO: 01/06/16). Resoluciones SE 599/07 y 172/11.

⁷² En base a datos del ENARGAS, fue el menor consumo mensual en un período analizado entre 2008-2016. Es estadísticamente bajo con un nivel de seguridad superior al 99.5% (prueba de hipótesis con estadístico T con 7 grados de libertad).

Gráfico 6 – Total de Demanda Final a abastecer en millones de metros cúbicos de gas natural



Fuente: Elaboración propia en base a información de ENARGAS.

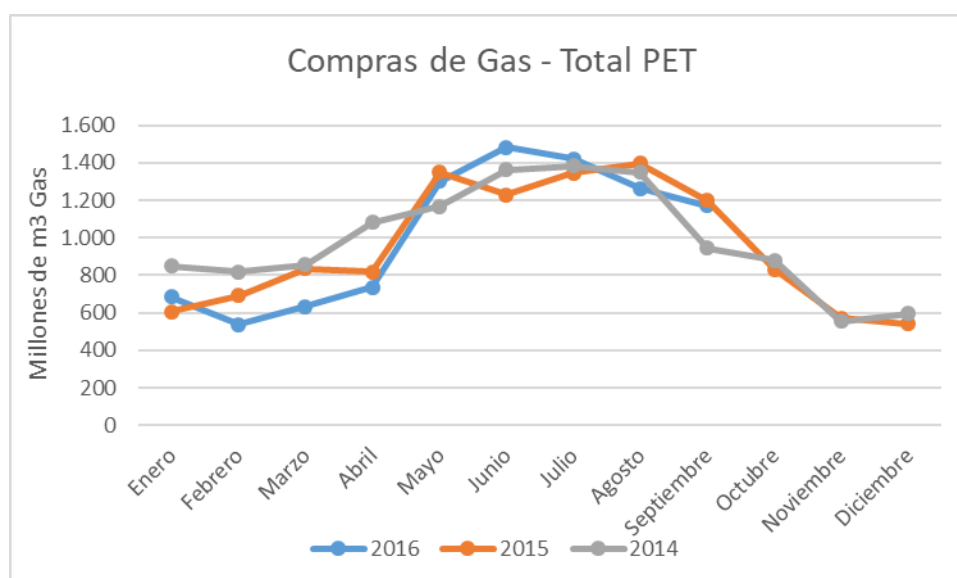
En lo que respecta a la planificación⁷³ de embarques para fines de mayo y principios de junio de 2016, se había previsto el arribo a Bahía Blanca de buques en las ventanas del 24 de mayo, 2 y 7 de junio. Los arribos reales fueron el 25 de mayo, 3 de junio y 10 de junio. Comparando con años previos, durante 2014, 2015 y 2016 arribó un embarque entre el 23 y 25 de mayo, y otro el 3 de junio. Sin embargo, en 2014 y 2015 hubo uno a finales de mayo (29 y 31), mientras que dicho arribo no se planificó en 2016. De los 32 embarques arribados en mayo y junio durante el período auditado, los días promedio que transcurren entre cada arribo es de 5,75 días. Sólo 2 embarques muestran una tardanza de 9 días hasta el siguiente, uno de ellos fue el 15/05/15 y el otro el mencionado precedentemente de fecha 25/05/16.

⁷³ Acta de reunión de sistema de gas del día 30 de marzo de 2016.

El abastecimiento de GNL durante el mes de junio de 2016 fue superior a junio de 2015 y 2014 (ver gráfico 1, en sección 3.3.2.1.1.). Sin embargo, los datos de despacho diario de ENARGAS indican que entre las mencionadas fechas 25/05/16 y 03/06/16, la inyección diaria desde Bahía Blanca fue en promedio 28% menor al año previo y la de Escobar 8% menor. Por el contrario, la inyección desde Bolivia fue 14% mayor al año anterior.

En el gráfico siguiente puede observarse el total de fuentes de gas de aprovisionamiento externo adquirido por ENARSA.

Gráfico 7 – Total Compras ENARSA, en millones de metros cúbicos de gas natural



Fuente: Elaboración propia en base a información de ENARSA.

El máximo de abastecimiento de gas de producción externa en junio de 2016 se combina con un incremento interanual de la inyección de gas de producción nacional de 5,12%, totalizando 3.721 millones de metros cúbicos, según datos de la Secretaría de Energía.⁷⁴

⁷⁴http://www.energia.gob.ar/contenidos/archivos/Reorganizacion/informacion_del_mercado/mercado_hidrocarburos/tablas_dinamicas/upstream/sescoweb_produccion.zip

El alto nivel de aprovisionamiento de todas las fuentes de gas no ha sido suficiente para abastecer incrementos inesperados en la demanda de gas en junio 2016, en especial de las centrales eléctricas (+12% interanual) y del principal rubro de demanda en invierno, el consumo residencial (+19% interanual). En consecuencia, se restringió el consumo de las industrias a su mínimo (805 millones de m³) para el mes de junio, en un período de análisis desde 2008 a 2016.

Para un mayor nivel de análisis ver Anexo VIII con el detalle de Gas Entregado a los principales tipos de usuarios (Industria, Residencial, Centrales Eléctricas), en miles de m³ de 9300 kcal y en porcentaje, durante los años: 2014, 2015 y 2016.

El recorte de aprovisionamiento de gas a las industrias puede tener un impacto negativo en determinadas cadenas productivas, y situaciones como la descripta requieren reforzar la planificación de las necesidades de gas en un horizonte de mediano y largo plazo.

4.6 Se ha verificado en el Plan de Provisión de Gas Natural Licuado Regasificado que las unidades térmicas efectivamente descargadas y pagadas durante los meses de la muestra en los puertos de Escobar y Bahía Blanca, difirieron de las solicitadas por la Unidad Ejecutora

De la comparación entre las compras de GNL instruidas⁷⁵ por la SSCyCG y la SRH⁷⁶ y los MMBTU efectivamente descargados en los meses de la muestra en ambos puertos, tal como surge del anexo V - trazabilidad de los embarques de GNL, se pudo observar que se compró un 17% menos de lo instruido.

Al respecto es ilustrativo mencionar las unidades térmicas en MMBTU relacionadas con dichas operaciones:

Cuadro 17: diferencia entre instrucciones de compra y descargas para los meses de la muestra

⁷⁵ Apartado de aclaraciones previas 3.3.2.1.1.3.1.

⁷⁶ Nota SSCyCG 2146/2013 del 23/09/13 para los años 2014 y 2015 y Notas SRH 6 del 07/01/16, SRH 214 del 25/02/16 y SRH 1162 del 15/06/16 para el 2016.

	2014			2015			Hasta septiembre 2016			TOTAL		
	INST	ARRIBO	DIF	INST	ARRIBO	DIF	INST	ARRIBO	DIF	INST	ARRIBO	DIF
BAHIA BLANCA	76,56	63,45	-13,12	83,10	66,89	-16,21	43,86	30,60	-13,26	203,53	160,94	-42,59
			-17%			-20%			-30%			-21%
ESCOBAR	54,80	55,53	0,73	59,96	48,20	-11,76	47,77	39,33	-8,44	162,53	143,06	-19,47
			1%			-20%			-18%			-12%
TOTAL	131,36	118,98	-12,38	143,06	115,10	-27,96	91,63	69,92	-21,70	366,05	304,00	-62,05
			-9%			-20%			-24%			-17%

Elaboración Propia fuente instrucciones de la unidad ejecutora y registros.

4.7 ENARSA no presentó los Informes de Gestión en los plazos exigidos por la normativa interna

El Instructivo de Rendición de Cuentas del PET, aprobado por Acta de Directorio 112⁷⁷, dispone en su art. 5 "PLAZO" que ENARSA deberá rendir cuentas de las operaciones realizadas y de los fondos transferidos y recibidos, dentro de los 180 días posteriores al cierre del ejercicio en el que dichas operaciones sean registradas.

De la documentación analizada surge que el Informe de Gestión 2014 fue elevado a la SSCyCG el 02/10/15 por Nota ENARSA P6211/2015, siendo el cierre del ejercicio el 31/12/14, es decir, que fue elevado con una demora de 95 días. Asimismo, el Informe de Gestión 2015 fue remitido a la SSCyCG el 30/08/16 por Nota ENARSA P6516/2016, presentando una demora de 63 días con respecto al plazo correspondiente.

Por otro lado, al cierre de las tareas de campo, sólo se encontraba aprobado el Informe de Gestión 2014⁷⁸.

Esta observación ya había sido realizada en el Informe aprobado por Resolución AGN N° 161/12, manteniéndose en el presente informe.

⁷⁷ 25/06/09

⁷⁸ Disposición SSCyCG N° 99/15 del 11/11/15.

4.8 ENARSA no cumple con los plazos establecidos por la Ley 19.550 y modificatorias, para la presentación y aprobación de los Estados Contables

En el Acta de Directorio N° 357 correspondiente a la Reunión de Directorio del 17 de noviembre de 2015, se convocó a los accionistas de ENARSA a Asamblea Ordinaria del día 09/12/15 para el tratamiento y aprobación de la Memoria, Estados Contables e Informe del Auditor Externo⁷⁹ correspondientes al ejercicio económico iniciado el 01/01/14 y finalizado el 31/12/14, no habiendo cumplido los plazos legales previstos por la Ley 19.550 en sus artículos 159, 2° párrafo y 234, donde se dispone que “los socios reunidos en asamblea resolverán sobre los estados contables de ejercicio, para cuya consideración serán convocados dentro de los Cuatro (4) meses de su cierre”.

Asimismo, los Estados Contables del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015, cuyo Informe de Auditor Externo tiene fecha 22/02/18, fueron aprobados en asamblea del 20/03/18, información que fue suministrada luego del cierre de tareas de campo.

Cuadro 18: Demoras en la presentación de los EECC

Fin del Ejercicio	Informe Auditoría	Fecha límite reunión (a)	Fecha Reunión Asamblea (b)	Demora en días (b-a)
31/12/2014	17/11/2015	30/04/2015	09/12/2015	223
31/12/2015	22/02/2018	30/04/2016	20/03/2018	689

Elaboración propia según normativa, informes de Auditoría, Actas de asamblea y directorio.

Esta observación ya había sido realizada en el Informe aprobado por Resolución AGN161/12, manteniéndose en el presente informe.

⁷⁹ 17 de noviembre de 2015

4.9 La Planta de inyección de Propano Aire no se encuentra en condiciones operativas de funcionamiento desde junio de 2014 con el consecuente dispendio de gastos necesarios para su operación pasiva y mantenimiento

La planta se encuentra fuera de funcionamiento desde el 21/06/14, a causa de un incidente ocurrido en el tren de compresión "A"³⁷, el cual había sido reparado meses antes del siniestro por la empresa responsable de su mantenimiento.

Como consecuencia de lo sucedido, ENARSA mediante Memo GG 38/2014 de fecha 4 de julio de 2014 instruyó a la Gerencia de Operaciones que se abstenga de realizar la puesta en marcha de los trenes de compresión y, con ello, a no habilitar el servicio de la planta PIPA, hasta tanto se determine lo sucedido.

Del Acta de Directorio 348 del 24/09/15 surge que se realizó una auditoría y por su resultado, se decidió continuar únicamente con la operación pasiva de la planta. A su vez, se realizó un informe sobre los Costos Emergentes, concluyendo que la situación de la Planta “derivó en la generación de pérdidas económicas de diferente orden, a saber:”

Cuadro 19: Detalle de costos no recuperados de la PIPA

Costos vinculados a la no Amortización de los Bienes de Capital:	U\$S 24.825.365,09
Costos por reparaciones en trenes de compresión, vinculadas exclusivamente a los trenes de compresión:	U\$S 1.839.937,17
Costos de Operación y Mantenimiento no transferidos por la merma en inyección de SNG en el periodo 2011/15:	U\$S 6.160.578,73
Total Costos no recuperados	U\$S 32.825.880,99

Fuente Acta de directorio 348

Por otro lado, el auditado, con fecha 27/04/17, informó que “luego de los análisis y resultados de las Auditorías técnicas integrales que se le realizaron a la planta, se llegó a la conclusión de seguir con la medida tomada desde que se produjo el incidente mencionado anteriormente, dando continuidad al paro total de la planta, protegiendo sus activos patrimoniales” hasta tanto se adopten las medidas para su operación segura.

La planta PIPA continúa en Operación Pasiva, con una dotación de tres personas (pertenecientes a ENARSA), que realizan mantenimientos menores

necesarios para preservación de equipos ante la no utilización de los mismos y que se decidió también no mantener producto dentro de la Planta, por lo que no se cuenta con stock.

Además, informó⁸⁰ que “actualmente la planta PIPA tiene un costo de mantenimiento mensual aproximado de \$ 450.000 en el que se incluyen los siguientes ítems: sueldos del personal, seguridad patrimonial, agua, electricidad, teléfono, internet, impuestos municipales y tasas”.

Por otra parte, durante las tareas de campo, se tomó conocimiento de la Nota SSCyCG 625/14 de fecha 18/03/14, referente a una instrucción de compra de 15.000 TON de propano, de la cual no pudo verificarse tratamiento por parte del Directorio.

4.10 ENARSA no aplicó las correspondientes sanciones a YPFB en tiempo y forma

La Cláusula 12.6.3 de la primer adenda⁸¹ al contrato⁸² de Compra Venta de GN ENARSA-YPFB establece que si la cantidad diaria entregada (CDE) por YPFB a ENARSA fuese inferior a la cantidad diaria garantizada por YPFB (CDG1) estipulada en el Contrato, YPFB pagará a ENARSA una multa calculada a través de la fórmula expresada en dicha adenda, procedente de las diferencias detalladas en el punto 3.3.2.1.3.1., Cuadro 9.

Del análisis realizado surge que:

⁸⁰ Respuesta del auditado del 27/04/17

⁸¹ 26/03/10

⁸² 19/10/06

4.10.1 No se ha determinado el monto cierto de sanciones a aplicar para el periodo 2007-2014

Para el periodo 2007- Abril 2010, “las partes acordaron trabajar el tema” según Acta de Reunión de Comité realizada entre YPF y ENARSA⁸³, por lo cual ENARSA “no ha registrado ningún crédito”⁸⁴.

En la reunión del Comité de Gerencia YPF- ENARSA de julio de 2016 se realizaron una serie de acuerdos respecto de las garantías de suministro y recepción, referidos a los criterios a utilizar, y se conciliaron los montos definitivos de las multas para enero 2015 a junio 2016, definiendo que las mismas condiciones serían aplicadas para la conciliación a realizarse para el período mayo 2010 a diciembre 2014 y a futuro para el 2016.

Sin embargo, a la fecha de cierre de las tareas de campo no se determinó el monto de sanciones a aplicar a partir de mayo 2010⁸⁵ hasta diciembre 2014.

Cabe destacar, que la Carta de la Gerencia con fecha 17/11/15, por los estados contables de ENARSA 2014, expresa en el Punto 27 que “la Sociedad no tiene intención de realizar reclamo alguno a YPF como consecuencia del incumplimiento de esta última en los volúmenes entregados hasta el 31/12/12 (fecha hasta donde se observaron incumplimientos)”. También aclara que al momento de emitir la Carta “no hemos recibido instrucciones de nuestro accionista principal, para realizar reclamo alguno a YPF por los eventuales incumplimientos observados por ésta”.

4.10.2 Las multas determinadas para el periodo enero 2015-junio 2016 no fueron efectivizadas

Por este periodo se ha establecido una multa total de USD 5.361.556,59⁸⁶, dentro del marco normativo de la primera adenda del contrato, sin embargo, no se ha facturado a la fecha de fin de las tareas de campo.

⁸³ 25, 26, 27 y 28 de Julio de 2016

⁸⁴ Nota 11 Hechos posteriores punto 1 a los EECC 2015, último párrafo.

⁸⁵ Entrada en vigencia 1^{ra} adenda

⁸⁶ Comité del 25/7/16

Según la Nota a los EECC 2015 N° 11.1, el importe anteriormente mencionado, será compensado con los intereses por mora adeudados por ENARSA (USD 6.989.291,86) para el período enero 2015 – junio 2016 y con el anticipo (USD 4.000.000) realizado por ENARSA a YPF B en el marco de diseño de la Planta de Tratamiento de Gas en Bolivia, resultando de estas compensaciones un saldo a favor de ENARSA de USD 2.400.000.

Sin embargo, en el Comité de Gerencia del 27 y 28 de febrero de 2018, YPF B propuso la compensación del monto de USD 4 millones a ENARSA con una Orden de Pago correspondiente a una factura de exportación específica y ENARSA manifestó su acuerdo.

4.10.3 ENARSA no percibió el importe total de las multas aplicadas en julio, agosto y septiembre 2016

Por incumplimientos al contrato por parte de YPF B, ENARSA aplicó multas para los periodos julio, agosto y septiembre 2016, con la emisión de las correspondientes facturas.

El pago realizado por YPF B fue parcial, por no reconocer algunos de dichos incumplimientos. A continuación, se expone el cuadro entregado por el auditado como detalle:

Cuadro 20: Detalle de pago de multas

Fecha de documento	Importe en moneda doc.	FACTURA	CONCEPTO FACTURADO	MONTO RECONOCIDO POR YPF B	DIFERENCIA ENTRE FACTURA Y RECONOCIDO POR YPF B	RETENCIÓN	MONTO RECIBIDO MEDIANTE ORDEN DE PAGO	% DE RETENCIÓN
23/09/2016	2.224.068,28	0019E00000013	JULIO 2016 INCUMPLIMIENTO POR FALTANTE DE SUMINISTRO	2.102.873,92	121.194,36	262.859,24	1.840.014,68	12%
18/10/2016	1.201.032,40	0019E00000014	AGOSTO 2016 INCUMPLIMIENTO POR FALTANTE DE SUMINISTRO	1.158.773,48	42.258,92	144.846,69	1.013.926,79	12%
08/11/2016	1.229.915,63	0019E00000015	SEPTIEMBRE 2016 INCUMPLIMIENTO POR FALTANTE DE SUMINISTRO	1.229.915,63	(*)	172.874,99	1.057.040,64	14%
	4.655.016,31			4.491.563,03	163.453,28	580.580,92	3.910.982,11	

(*) La diferencia de lo cobrado con lo facturado está incluido en la retención impositiva por no saber cuál es el monto de la multa que no está de acuerdo YPF B.

Habiéndose reunido en Comité de Gerencia en febrero de 2018, no consta que ENARSA haya realizado reclamo alguno respecto de la diferencia entre lo cobrado con lo facturado en concepto de sanciones.

4.11 No hay correspondencia entre los montos informados por ENARSA en concepto de Transferencias del Tesoro Nacional, y los depósitos efectuados en la cuenta recaudadora de ENARSA en el Banco de la Nación Argentina para el período auditado

Se conciliaron los informes suministrados por ENARSA con los depósitos efectuados por el Tesoro Nacional, en la cuenta corriente del Banco de la Nación Argentina N° 359019.

En el mismo sentido, se cotejaron los registros en el Sistema Integrado de Información Financiera (SIDIF), que reflejan las transferencias de fondos a ser afectadas al PET, resultando que tampoco son consistentes con lo verificado en los extractos ni en los registros de ENARSA.

A continuación, se detallan los montos en miles de millones de pesos:

Cuadro 21: Comparación de monto de transferencias del Tesoro Nacional

2014

Concepto	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Dif c/ ENARSA
MEM	2,00	2,00	2,00	2,00	7,50	6,00	2,50	6,41	5,20	2,80	-	2,06	40,47	0,47
Hacienda	-	4,00	2,00	2,00	7,50	6,00	2,50	6,41	5,20	-	-	4,86	40,47	0,47
Mayor de ENARSA	2,14	1,72	1,68	-	7,34	7,15	6,51	4,62	4,19	1,45	1,35	2,80	40,94	-
Depósitos en BNA	2,89	1,96	1,87	5,07	6,46	6,28	5,25	6,42	3,49	1,74	1,66	3,30	46,39	-5,44

2015

Concepto	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Dif c/ ENARSA
MEM	2,00	2,00	2,00	2,40	2,40	3,90	2,90	2,40	2,40	2,40	2,00	0,35	27,15	1,72
Hacienda	2,00	2,00	2,00	2,40	2,40	2,40	4,40	2,40	2,40	2,40	2,00	0,35	27,15	1,72
Mayor de ENARSA	1,59	1,32	1,55	2,66	3,45	4,43	3,69	3,37	2,40	2,40	1,40	0,60	28,86	-
Depósitos en BNA	1,99	1,97	2,31	3,27	3,65	4,93	4,29	4,07	2,70	2,80	1,40	0,60	34,00	-5,14

2016

Concepto	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep				Total	Dif c/ ENARSA
MEM	2,40	-	-	0,50	0,50	2,10	1,40	2,40	1,40				10,70	-1,05
Hacienda Corrientes	-	-	2,40	-	1,00	2,10	1,40	1,40	2,40				10,70	-1,05
Mayores ENARSA	-	0,35	1,20	1,20	-	1,50	1,60	2,80	1,00				9,65	-
Depósitos en BNA	0,35	0,55	1,20	1,20	0,40	1,50	3,25	1,40	2,40				12,24	-2,60

Elaboración propia, Fuentes: registros MEM, MH, ENARSA y Extractos BNA

En el mes de marzo de 2016 pudieron verificarse en el extracto bancario 30 transferencias del Tesoro Nacional que fueron reclasificadas, por corresponder a aportes de capital, según los registros de ENARSA, por lo que no fueron incluidas en el cuadro anterior.

Esta observación ya había sido realizada en el Informe aprobado por Resolución AGN 161/12, manteniéndose en el presente informe.

4.12 Las operaciones de compra de gas natural realizadas con posterioridad a la vigencia del PET no contaron con una reglamentación dictada por la autoridad de aplicación que les otorgara un marco normativo

Se continuaron realizando operaciones en el marco del referido programa, sin normativa que expresamente prorrogara la vigencia del PET o definiera las obligaciones, funciones y competencias de cada uno de los sujetos intervinientes en la compra de gas natural. Esta situación, asimismo, implica la ausencia de formalización de un procedimiento de rendición de cuentas y un sistema de control.

Ello se encuentra expresado en cada una de las instrucciones impartidas por la SRH durante 2016, en las que se señala que el procedimiento adoptado para el aprovisionamiento de gas natural es de carácter excepcional “...*hasta tanto se dicte el marco normativo que establezca con claridad los alcances y las competencias de cada uno de los organismos intervinientes*”⁸⁷.

Ante la falta de prórroga del PET, y por lo tanto del Instructivo para la Rendición de Cuentas del mismo, la obligación de ENARSA consiste en presentar un informe de gestión anual que no exige los detalles pormenorizados de la ejecución de cada uno de los planes que integraban el programa, tal como estipulaba el instructivo mencionado.

⁸⁷ Notas 06 del 07/01/16; 214 del 25/02/16

5 COMUNICACIÓN AL AUDITADO

El presente fue enviado en vista al organismo auditado, así como a la Secretaría de Energía, según disposición de la Comisión de Supervisión de la Gerencia de Entes Reguladores y Empresas Prestadoras de Servicios Públicos, a los efectos que, en los plazos consignados, realicen sus aclaraciones y/o comentarios. El auditado respondió a través de las Notas IEASA P 138/21 de fecha 11 de junio de 2021, completada luego por Nota NO-2021-00002104-IEASA-DIR#IEASA de fecha 15 de junio de 2021. Del análisis de dichos comentarios no surgieron elementos que justifiquen modificar los hallazgos y las recomendaciones formulados en su oportunidad.

La Secretaría de Energía informó por nota Nota NO-2021-48597932-APN-DNTEI#MEC de la Dirección Nacional de Transporte e Infraestructura de la Subsecretaría de Hidrocarburos que *“no cuenta con objeciones ni nuevos aportes a llevar a cabo con respecto al informe recibido”*.

Se agregan como Anexo IX los comentarios del auditado (Nota IEASA P 138/21) y la nota de la SE y como Anexo X el análisis realizado por la Auditoría de la respuesta recibida de IEASA (ex ENARSA). Se deja constancia con relación a IEASA, que se incorporan como Anexo las notas recibidas con el adjunto correspondiente al Acta de Asamblea de fecha 09/12/15 y los mayores contables de los años 2014 a 2016, no así el resto de la documentación adjunta a la Nota IEASA P 138/21 que, por vincularse con cuestiones ajenas al período auditado, será considerada en futuras auditorías.

6 RECOMENDACIONES

6.1 – Realizar un correcto resguardo de la documentación, siguiendo un criterio uniforme de ordenamiento, cronología y compaginación de manera que permita el seguimiento de la ejecución de planes y contratos. (Hallazgo 4.2)

6.2 – Adecuar los sistemas de control interno de información, de modo que permitan determinar sus créditos y deudas en relación a las operaciones de compra y venta de gas y evitar que se extiendan en el tiempo sin una resolución. (Hallazgo 4.3)

6.3 – Implementar las medidas necesarias para lograr una adecuada planificación que permita la satisfacción de los requerimientos de la demanda. (Hallazgo 4.4 y 4.5)

6.4 – Ajustar las compras de GNL a las instruidas por la Autoridad de Aplicación. (Hallazgo 4.6)

6.5 – Instar a la Secretaría de Energía a prorrogar el Programa o elaborar la reglamentación necesaria para dar un marco legal a las actividades de importaciones de gas realizadas por ENARSA. (Hallazgo 4.12)

6.6 – Cumplir con lo establecido por la Ley 19.550 y modificatorias, respecto de la presentación de los Estados Contables. (Hallazgo 4.8)

6.7 – En vista del tiempo transcurrido y del dispendio de gastos necesarios para el mantenimiento en operación pasiva de la Planta de Inyección de Propano Aire, se recomienda definir el futuro de la misma. (Hallazgo 4.9)

6.8 – Aplicar en tiempo y forma las sanciones correspondientes a YPFB, utilizando para ello la fórmula establecida en el Contrato y realizando los reclamos pertinentes. (Hallazgo 4.10)

6.9 – Exponer en los registros las transferencias del Tesoro Nacional ingresadas en la cuenta del BNA, de manera que permita identificar aquellas que corresponden y el destino de las que no sean transferencias corrientes destinadas a la importación de Gas. (Hallazgo 4.11).

7. CONCLUSIONES

A través del presente informe, la AGN realizó una auditoría de cumplimiento/gestión en el ámbito de ENARSA (actual IEASA), a fin de verificar el control y cumplimiento de los planes que integran el Programa de Energía Total (PET) y de las compras de GNL realizadas con posterioridad a la vigencia del Programa. Durante el período auditado se ejecutó únicamente el Plan General de Provisión de Combustibles Gaseosos. También se evaluó el estado de las observaciones y

recomendaciones expuestas en el Informe de Auditoría aprobado por Resolución AGN 161/12.

Se constató en primer lugar que el auditado incumplió la normativa aplicable durante la vigencia del PET respecto de la elaboración y publicación de los reglamentos particulares, así como de la presentación de los informes de gestión en los plazos establecidos. Se detectaron asimismo demoras significativas en la aprobación de los estados contables correspondientes a los años 2014 y 2015, originadas en el incumplimiento a los plazos establecidos en la Ley 19.550 y sus modificatorias, y una ausencia de reglamentación específica por parte de la Autoridad de Aplicación para las operaciones en el marco del PET realizadas con posterioridad a su pérdida de vigencia.

La Auditoría verificó asimismo, que el auditado carece de un sistema de control interno que asegure la determinación y salvaguarda de los créditos y deudas en relación con las operaciones realizadas y que la falta de resguardo sistemático de la documentación vinculada con programas y contratos impide el seguimiento adecuado de la ejecución de cada uno de los planes que integran el PET.

En lo que respecta al cumplimiento de los objetivos del plan, relacionado con el grado de abastecimiento de la demanda, y teniendo en cuenta que el PET representó entre un 15% y un 33% del gas inyectado al sistema durante el período auditado, se corroboraron debilidades en el proceso de planificación de mediano y corto plazo de las cantidades de GNL a importar. Como consecuencia, la AGN constató problemas de abastecimiento de Gas Natural al mercado doméstico durante el mes de junio de 2016.

De los procedimientos realizados destinados a verificar el grado de funcionamiento de la Planta de Inyección de Propano Aire (PIPA), se corroboró que esta no se encuentra en condiciones operativas de funcionamiento desde el mes de junio de 2014, lo cual genera gastos innecesarios.

En otro orden, la Auditoría controló la gestión de la potestad sancionatoria de la compañía en el marco del contrato suscripto con YPFB y constató falta de determinación de sanciones a aplicar para el período 2007-2014, falta de efectivización

de multas aplicadas durante el período enero 2015/junio 2016 y ausencia de cobro del importe total de las multas aplicadas en julio, agosto y septiembre de 2016.

Por último, la Auditoría no pudo establecer la correspondencia entre los montos informados por el auditado en concepto de transferencias corrientes del Tesoro Nacional, los registrados como tales en el sistema de información presupuestaria, y los depósitos recibidos por tal concepto en la cuenta recaudadora de la empresa en el Banco de la Nación Argentina.

No debe soslayarse la importancia de IEASA (ex ENARSA) como actor dentro del mercado energético y como herramienta para el desarrollo de políticas públicas. La implementación de las recomendaciones del presente informe permitirá mejorar la gestión y el cumplimiento de los objetivos propuestos en el marco de los programas de abastecimiento de recursos energéticos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 15/7/2021.

**Jefa de Departamento de Control de los
Sector de Energía y Agua**

**Gerente de Control de Entes Reguladores y Empresas
Prestadoras de Servicios Públicos**

ANEXO I - CONTRATOS

ACUERDOS MARCO CON LOS PROVEEDORES DE GAS NATURAL LICUADO

ENARSA firmó con los distintos proveedores, acuerdos en el marco de compras de GNL.

Facturación y pago

La gestión de pagos⁸⁸, ya sea de cargamentos, fletes u otros conceptos se encuentra a cargo de ENARSA y a tal efecto emiten el siguiente sistema de facturación:

- (i) Primera Factura de Prepago: emitida por el vendedor un día después de completada la Carga de GNL, por el veinticinco por ciento (25%) del monto total estimado a ser entregado.
- (ii) Segunda Factura de Prepago: confeccionada una semana antes del primer día de la Ventana de Llegada, por el setenta y cinco por ciento (75%) del monto total estimado de la entrega de GNL.
- (iii) Factura de compensación: después de la terminación de la descarga de GNL, el vendedor envía al comprador una factura que muestre la cantidad entregada y el “Valor de Calor Bruto” de la Carga de GNL entregada, expresada en MMBtu, junto con los documentos pertinentes que demuestren la base de dicho cálculo; - el Precio del Contrato aplicable a dicha Carga de GNL, el monto pagado por adelantado por el Comprador, si hubiere; y la suma adeudada por el comprador o el monto pagado en exceso.

La fecha de vencimiento para el pago de cada factura será de 14 días bancarios de emitida la misma, a excepción del primer pago cuya fecha de vencimiento será de 3 días hábiles bancarios y para la segunda el 2º día hábil bancario después de la última fecha estimada de llegada notificada por el vendedor o el primer día del periodo de llegada del embarque.

La metodología antes descripta fue modificada en el 2016, donde el 100% del valor del embarque se debía facturar una semana antes de la ventana de arribo y debía pagarse el 2º día hábil bancario después de la última fecha estimada de llegada notificada por el vendedor o el primer día de la ventana de llegada.

⁸⁸ Según surge del documento “Master (DAT) LNG sale and purchase agreement”

Volúmenes ofrecidos y entregados – Tolerancia

Dependiendo del acuerdo, el proveedor y el puerto, el volumen descargado, no deberá diferir del volumen solicitado en más de: $\pm 10\%$, $\pm 7\%$, $\pm 5\%$ o $+5\%$ -10% .

CONTRATO CON YACIMIENTOS PETROLÍFEROS FISCALES BOLIVIANOS.

El 19 de Octubre de 2006 se suscribió el Contrato de Compra Venta de Gas Natural, por el suministro de gas por parte de YPF a ENARSA, con vigencia por un plazo de 20 años, computados a partir del Inicio del Suministro⁸⁹, pudiendo además ser prorrogado por acuerdo de ambas partes.

En cuanto a la cantidad, la misma sería de 7,7 MMm3/d en los 3 primeros años a partir del Inicio del Suministro con posibilidad de ampliar los volúmenes hasta 16 MMm3/d en el segundo y/o tercer año de Contrato, incrementándose desde la puesta en marcha del Gasoducto del Nordeste Argentino de acuerdo a los volúmenes indicados hasta alcanzar 27,7MMm3/d manteniendo este nivel hasta la finalización del Contrato. Modificándose dichos volúmenes en el anexo D de las Primera Adenda⁹⁰.

Las partes debían programar la demanda de Gas de forma coordinada e integrada, de conformidad con el cronograma de Proyecto de GNEA y a las necesidades del mercado, a fin de optimizar la capacidad del Gasoducto, las reservas, los volúmenes y los precios de Gas Natural, permitiendo una exportación sostenible y el desarrollo de las reservas de gas de Bolivia.

El precio del gas quedó acordado en unidades de dólar por millón de BTU (US\$/MMBTU), en el Punto de Entrega frontera Bolivia-Argentina calculado para cada trimestre. Con fecha 18 de Julio de 2014, se suscribió la Segunda Adenda al Contrato que modificó las Subcláusulas relativas a los componentes del Precio del Gas Natural, por haber sido discontinuada la publicación de uno de los productos que integraban la fórmula para el cálculo del precio del Gas Natural en la publicación que efectúa Platts Oligram Price Report (LS Diesel).

⁸⁹ 01/01/2007

⁹⁰ 26/03/2010 vigencia a partir del 01 de Mayo de 2010

Finalmente, YPFB debía presentar a ENARSA dentro de los 20 días corridos de cada mes, una factura en 3 ejemplares emitida en dólares indicando con detalle los diversos rubros que la integren.

YPFB debía instalar, operar y mantener en o cerca del Punto de Entrega, una estación destinada a medir el Gas entregado en los términos del Contrato, sobre cuyos registros se confeccionarían las facturas respectivas. Sin embargo, a su opción, YPFB podría utilizar las instalaciones de medición del Transportador.

Hasta que el Gasoducto de Integración Juana Azurduy y el GNEA entren en operación, las mediciones serán realizadas con los equipos de medición y control existentes en el Punto de Entrega a la República Argentina y mientras fueran instalados los equipos de monitoreo en cada centro de despacho, YPFB entregaría diariamente a ENARSA el resultado de los análisis realizados al Gas suministrado en el Punto de Entrega.

CONTRATOS CELEBRADOS CON POSTERIORIDAD AL PET:

Según el acta de Directorio de ENARSA 375 del 5 de mayo de 2016, el presidente manifiesta que los contratos de importación de gas de Chile, tienen su origen en los acuerdos desarrollados entre el Ministerio de Energía de Chile y el Ministerio de Energía y Minería de Argentina y que, en virtud de las instrucciones recibidas por su accionista mayoritario, ENARSA negoció las condiciones de contratación.

“El motivo de la celebración de dichos acuerdos tiene como objetivo aumentar el abastecimiento de gas durante el periodo invernal para reemplazar combustibles líquidos, fundamentalmente gas oil, como combustible para las centrales eléctricas”⁹¹

La Comisión fiscalizadora expresó que lo actuado por ENARSA, en la firma de contratos con Chile, responde a instrucciones impartidas por el Ministerio de Energía y Minería.

Contrato para compra-venta de Gas Natural entre ENARSA y SOLGAS S.A.

El 21 de abril de 2016, SOLGAS S.A. realiza una oferta de venta de GN a ENARSA, para que la misma pueda adquirir GN desde la República de Chile. El 22 de abril de 2016, ENARSA acepta la oferta, y el 10 de mayo de 2016, SOLGAS S.A.

⁹¹ Acta de Directorio ENARSA 375/16.

y ENARSA deciden celebrar un contrato de suministro de gas natural regasificado, cuyo vencimiento operaría el 30 de septiembre de 2016 inclusive.

Mediante este Contrato SOLGAS se obligaba a vender a ENARSA una cantidad de 86.000.000 Sm³⁹² de GN como Volumen del Contrato (con una tolerancia operativa de $\pm 5\%$), para el período comprendido entre el 10/05/16 – 15/08/16, ambas fechas inclusive. Dicho procedimiento operativo se haría efectivo según programación semanal acordada entre ambas partes.

El Precio aplicable al Volumen Total del Contrato puesto a disposición se estipuló en 6,90 USD/MMBtu, equivalente a 0,25465 USD/Sm³ @9300 Kcal/m³ haciéndose cargo cada Parte del pago de los impuestos, tasas y otros gravámenes aplicables a la celebración del Contrato y a la ejecución del mismo en su país de radicación.

El volumen y la calidad de GN entregado serían determinados por las instalaciones con las que cuenta el Gasoducto Nor Andino para estos efectos. La calidad del GN debería ser conforme a la Norma NCh 2264 Of2014 vigente en Chile, compatible con la Resolución 259/2008 del ENARGAS.

ENARSA prepagaría el volumen total del contrato a más tardar el 2 de mayo de 2016. Dentro de los primeros 15 días de cada mes SOLGAS emite una factura con un detalle de los volúmenes de gas entregado.

Al hacer la factura del último mes en que se entregan volúmenes de GN, se compara el volumen total facturado con el volumen considerado para el pago del anticipo. Si el volumen total facturado resulta superior al volumen considerado, ENARSA debe pagar a SOLGAS dicho volumen, dentro de los 10 días posteriores a la recepción de la última factura. Si de lo contrario el volumen facturado es inferior al considerado, SOLGAS debe pagar dicho volumen a ENARSA, dentro de los 10 días posteriores a la recepción de la última factura.

Contrato para compra-venta de Gas Natural entre ENARSA y ENAP

El 10 de mayo de 2016, ENAP Refinerías S.A. (ERSA) por sí misma y en representación de Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y de Metrogas S.A. (METROGAS), junto con ENARSA, firman un contrato de suministro de GN, con el fin de materializar una exportación y/o suministro de GNLR, desde la terminal de GNL Quintero (Valparaíso-Chile), para abastecer la demanda interna de la

⁹² Standard Cubic Meter

República Argentina. El mismo tendría vigencia desde la fecha de su firma hasta el 30 de septiembre 2016.

Teniendo en cuenta los volúmenes de GN requeridos por la República Argentina, el 27 de enero de 2016, ERSA realiza una oferta a ENARSA, donde incluye volúmenes de GN de su propiedad, así como también ciertos volúmenes propiedad de ENDESA y METROGAS, los cuales han otorgado mandato irrevocable a ERSA con fecha 5 de mayo de 2016, para que actúe en su nombre y representación y dichos volúmenes se incluyan en el contrato de suministro de GN anteriormente mencionado.

ERSA se obliga a suministrar GN a ENARSA desde el 01/06/16 hasta el 30/09/16, siendo los volúmenes en firme para el mes de junio 90.000.000 m³, para julio 93.000.000 m³ y para el mes de agosto 93.000.000 m³, todos a una tasa de entrega diaria equivalente a 3.000.000 m³/día de GN @9.300 kcal/m³.

El precio aplicable al volumen en firme mensual será:

$$11,66\% \times \text{BRENT} + 1,9 \text{ USD/MMBtu}$$

Donde el BRENT será el promedio aritmético simple del Monthly Dated Brent del mes anterior al que se efectúen las entregas de GN (Brent es una cotización de referencia del precio del petróleo crudo ligero físico utilizado en Europa).

ENARSA deberá prepagar los volúmenes en firme mensuales de la siguiente manera:

- Junio 2016
 - 25% - 19 días corridos antes del inicio del mes (13/05/16)
 - 75% - 11 días corridos antes del inicio del mes (20/05/16)
- Julio 2016
 - 25% - 20 días corridos antes del inicio del mes (11/06/16)
 - 75% - 10 días corridos antes del inicio del mes (21/06/16)
- Agosto 2016
 - 25% - 20 días corridos antes del inicio del mes (12/07/16)
 - 75% - 10 días corridos antes del inicio del mes (22/07/16)

El GN deberá cumplir con la calidad de acuerdo a la Resolución 259/08 del ENARGAS, compatible con la norma NCh 2264 Of2014 vigente en Chile. La calidad del GN entregado por ERSA se medirá en el cromatógrafo instalado en el Citygate 2 ubicado en el gasoducto "Gas Andes Chile".

Dentro de los primeros diez días corridos del mes siguiente al mes de suministro, ERSA deberá enviar a ENARSA la factura de suministro por el gas natural efectivamente tomado en cada día del mes anterior o por el volumen en firme mensual, lo que sea mayor. ENARSA deberá descontar del monto facturado

el valor ya prepagado asociado a dicha factura, y realizar, si corresponde, el pago del diferencial a más tardar el décimo sexto día del mes.

Durante los 5 días corridos siguientes a la recepción de la factura, ENARSA podrá comunicar al vendedor sus objeciones referentes a la factura si las hubiere, las mismas deberán ser resueltas entre ambas partes. Si de esta revisión resultare una diferencia en contra o a favor de ENARSA, ERSA deberá emitir notas de crédito o débito, según corresponda, y enviarlas con la facturación del mes siguiente.

ANEXO II - Gastos Conexos

ACUERDO PARA LA GESTIÓN DE COMPRA DE GAS NATURAL LICUADO.

Con fecha 12 noviembre de 2012, ENARSA firma un acuerdo con YPF S.A. para la Gestión de Compra de GNL. El mismo tuvo por objeto la prestación por parte de YPF S.A. del servicio de gestión de compra internacional y entrega de cargamentos de GNL y de servicios accesorios directamente relacionados con dichas operaciones, con la finalidad de abastecer las dos terminales regasificadoras de Bahía Blanca y Escobar.

Dicho acuerdo entró en vigencia a partir de la fecha de su aceptación por parte de YPF de la oferta presentada por ENARSA hasta el 31/12/13, siendo renovado en forma automática por periodos anuales consecutivos. El mismo fue de aplicación durante la totalidad del periodo auditado⁹³.

Conforme a lo establecido en el acuerdo, YPF tiene a su cargo; la procura de distintas opciones u ofertas de contratación de cargamentos de GNL, los cuales deben cumplir las condiciones de calidad a ser establecidas en cada caso; la gestión para la contratación de todo servicio accesorio que sea requerido para la descarga del GNL contratado por ENARSA; la gestión de todo trámite, autorización, permisos, requerimiento, etc. ante organismos y/o reparticiones nacionales, provinciales y/o municipales que sean requeridos para la correcta descarga del GNL; y en forma excepcional y a exclusivo requerimiento de ENARSA, la contratación de servicios de transporte marítimo de GNL.

En base a la demanda del periodo, y de conformidad a las instrucciones impartidas por la Autoridad de Aplicación, ENARSA solicita a YPF los cargamentos necesarios para las ventanas respectivas.

YPF confecciona un Pedido de Ofertas a ser enviado a los potenciales proveedores de GNL con detalle del volumen solicitado para cada punto de entrega y Ventanas de Entrega; fórmula de Precio (según se trate de las terminales de Escobar o de Bahía Blanca), el índice a utilizar y las condiciones de pago.

YPF debe analizar toda la documentación presentada por los oferentes a los efectos de determinar su admisibilidad, realiza la evaluación y análisis económico de las mismas elaborando un cuadro de resultados comparativo, indicando la

⁹³El 11 de noviembre de 2016 el Directorio de ENARSA resolvió no renovar el acuerdo y aprobar el Procedimiento de Licitación de GNL. (IEASA – EECC – 2016).

valoración económica y cualitativa de dichas ofertas, y envía a ENARSA un informe con una propuesta de contratación o de solicitud de perfeccionamiento de ofertas.

Posteriormente, ENARSA confecciona un informe, aprueba en el directorio las contrataciones a realizar y envía a YPF una Nota de aprobación, de conformidad con las instrucciones impartidas por el Ministerio para el periodo auditado.

Como contraprestación del presente acuerdo, YPF percibe una suma fija de \$ 600.400,- por cada cargamento de GNL que sea contratado por ENARSA para la terminal Bahía Blanca y \$300.200,- por los contratados para la terminal Escobar. Además, tiene derecho a percibir una remuneración variable equivalente al 0,3% de ahorro que pudiera conseguir en cada uno de los cargamentos, tomando como base las compras de los buques descargados en el año 2012. Dicho adicional en ningún caso podrá ser mayor a \$31.600,- para cargamentos contratados para Bahía Blanca y \$ 15.800,- para Escobar.

El 9 de mayo 2014⁹⁴, se aprueba modificar las tarifas anteriormente detalladas, quedando establecidas de la siguiente manera (en pesos):

- Bahía Blanca
Período 01/01/14-31/03/14 - \$821.302
Período 01/04/14-31/12/14 - \$1.006.960
- Escobar
Período 01/01/14-31/03/14 - \$410.651
Período 01/04/14-31/12/14 - \$503.480

PERÍODO	PUERTO	VIAJES	TARIFA	TOTAL
ENE-MAR 2014	BB	7	821.302,00	5.749.114,00
	ESCOBAR	8	410.651,00	3.285.208,00
ABR-DIC 2014	BB	36	1.006.960,00	36.250.560,00
	ESCOBAR	49	503.480,00	24.670.520,00
ENE-DIC 2015	BB	31	1.006.960,00	31.215.760,00
	ESCOBAR	52	503.480,00	26.180.960,00
ENE-OCT 2016	BB	35	1.006.960,00	35.243.600,00
	ESCOBAR	56	503.480,00	28.194.880,00

TOTAL en pesos	190.790.602,00
-----------------------	-----------------------

⁹⁴ Acta de Directorio 290, punto 3.

CONTRATO DE REGASIFICACIÓN DE GNL CON YPF

Con fecha 13 de Marzo de 2008 ENARSA e YPF celebraron un Contrato de Locación de Obra GNL Regasificación⁹⁵ con el objeto de diseñar, construir, operar, mantener, gestionar y administrar un sistema de regasificación de GNL por sí o por terceros (mediante un buque regasificador) y la adquisición de GNL por parte de ENARSA.

Considerando las dos últimas adendas, el Contrato tenía una vigencia hasta el 31 de diciembre de 2008, previendo la opción de ser renovado por acuerdo de partes por hasta 4 períodos anuales sucesivos y consecutivos, es decir hasta el 31 de diciembre de 2012. Las Partes renovaron anualmente hasta extender la vigencia del Contrato al 31/10/15, más dos períodos sucesivos de 36 meses cada uno.

CONTRATO PARA LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE TRANSPORTE DE CANTIDADES DE GAS NATURAL ENTRE ENARSA Y GASANDES ARGENTINA S.A.

GasAndes Argentina S.A. (en adelante GasAndes) junto con la sociedad chilena Gasoducto GasAndes S.A. (en adelante GasAndes Chile) integran un sistema de transporte de gas natural que se divide en dos secciones de gasoducto, la primera instalada en Argentina propiedad de GasAndes, cuyo punto de origen está en la localidad de La Mora (Provincia de Mendoza) donde se interconecta con el gasoducto Centro-Oeste de TGN, la segunda sección instalada en Chile propiedad de GasAndes Chile que va desde la frontera con Argentina hasta la Región Metropolitana de la ciudad de Santiago.

El 3 de junio 2016, GasAndes realiza una oferta a ENARSA para la contratación del servicio de transporte de gas natural en el gasoducto de GasAndes. Dicho contrato entró en vigencia el 4 de junio 2016 hasta el 1 de octubre 2016.

ENARSA acuerda entregar gas natural a GasAndes en la interconexión del Gasoducto en la frontera argentino-chilena, para su transporte hasta la interconexión con el sistema de transporte de TGN en La Mora, y GasAndes acuerda recibir, transportar y restituir Gas en cantidad y calidad equivalentes a ENARSA, por hasta una cantidad máxima diaria de 4.000.000 m³ por día operativo y hasta una cantidad máxima total durante el plazo de vigencia de

⁹⁵ Modificado mediante Adendas de fechas 19 de Febrero de 2009, 27 de Noviembre de 2009, 14 de Octubre de 2010, 12 de Diciembre de 2011 y 26 de Diciembre de 2013.

400.000.000 m3. Se podrán contratar cantidades adicionales a la Cantidad Máxima Total de hasta un máximo de 476.000.000 m3.

En caso que durante el Plazo de Vigencia la cantidad total de Gas efectivamente transportado sea inferior a 276.000.000 m3 (cantidad garantizada), ENARSA podrá transportar, durante un plazo de 15 días operativos a partir del vencimiento del contrato, sin costo adicional, una cantidad de Gas igual a la diferencia entre la cantidad efectivamente transportada y la cantidad garantizada.

ENARSA se obliga a pagar a GasAndes Chile un monto máximo de USD 1.889.503,99 en tres cuotas iguales y consecutivas de USD 629.834,66 con fechas de vencimiento 4/07/16, 4/08/16 y 5/09/16. Este monto está compuesto por el pago de la tarifa fijada por el ENARGAS mediante Nota ENRG GDyE/GT/GAL/I 5028, más una suma complementaria en concepto de cargo por acceso y uso del Gasoducto. En el caso que la Cantidad Efectivamente Transportada sea mayor a la Cantidad Garantizada (276.000.000 m3), el cargador abonará a GasAndes un monto adicional por el excedente efectivamente transportado. El monto adicional será determinado de acuerdo a la siguiente tabla:

MMm3	USD
25	2.619.600,01
50	4.125.256,16
75	5.234.112,25
100	5.047.765,39
120	5.213.079,04

Restándole a dichos valores, la correspondiente tarifa establecida por el ENARGAS y que deberá pagar ENARSA, este monto adicional, en caso de corresponder, será abonado a GasAndes el 10/10/16.

CONTRATO PARA LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL ENTRE ENARSA Y GASODUCTO NOR ANDINO ARGENTINA S.A.

El 13 de mayo de 2016, ENARSA emite una oferta a Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (en adelante Gasoducto Nor Andino), para la contratación del servicio de transporte de gas natural. La vigencia de la relación contractual comenzó el 1 de mayo de 2016, por un plazo de 12 meses.

ENARSA se compromete a entregar a Gasoducto Nor Andino, en la Estación de Medición Fiscal de Frontera El Rosal, Provincia de Jujuy, hasta un máximo de cantidad diaria de 2.000.000 m3, y el transportista se compromete transportar y

entregar el gas natural en cantidad y calidad equivalentes (menos las cantidades de gas destinadas para combustible del Gasoducto), en la Estación de Medición Pichanal, punto de conexión del Gasoducto Norte de TGN.

ENARSA pagará al transportista la tarifa de 17,29 U\$D/1.000m³ de gas efectivamente transportados. Los primeros 10 días de cada mes, Gasoducto Nor Andino emitirá una factura por el servicio prestado durante el mes precedente, y ENARSA deberá pagar dicha factura en un plazo que no podrá exceder los 10 días corridos contados desde la recepción de la misma.

SERVICIOS MARÍTIMOS - GNL

Corresponden a los servicios de ingreso, amarre, descarga, desamarre y egreso de los buques de GNL a cada puerto incluyendo Servicio de agenciamiento marítimo, remolcadores, servicios aduaneros, gerenciamiento, armadores, etc.

ANEXO III - Petróleos de Venezuela S.A.

El 6 de abril de 2004, la República Bolivariana de Venezuela y la República Argentina suscribieron un Convenio Integral de Cooperación, en el que se comprometió la provisión a la República Argentina, a solicitud de ésta, de fuel oil y gasoil, con intervención de las empresas ENARSA y PDVSA Petróleo.

Por Resolución MPFIPyS 183 del 14 de abril de 2004, el MPFIPyS dio intervención a la SE, para que en el ámbito de sus competencias propias coordine y atienda la operación tendiente a la adquisición del combustible líquido en los volúmenes y plazos comprometidos en el Convenio, ejecutando las acciones necesarias ante CAMMESA para dar cumplimiento con la provisión del fluido en condiciones de calidad, seguridad y respeto a las reglamentaciones respectivas.

En el marco del Convenio, PDVSA Petróleo y ENARSA han suscrito diversos "Contratos de Provisión".

Al 14 de mayo de 2009, existían saldos pendientes de pago derivados de las compras de combustible realizadas en virtud de dichos contratos. El 15 de mayo de 2009, en virtud de lo antedicho, CAMMESA, ENARSA y PDVSA suscribieron un Contrato de Refinanciamiento que se instrumentó mediante veinticuatro (24) pagarés, y que debían ser abonados en un máximo de tres (3) años a partir del 15 de mayo de 2009.

Habiendo quedado impago el Pagaré 11 de ENARSA del Contrato de Refinanciamiento, con fecha de vencimiento el 15 de febrero de 2012, ENARSA y PDVSA Petróleo convienen en celebrar un Acuerdo de Pago con fecha 1 de septiembre de 2014, el cual el 2 de septiembre de 2014 es presentado y ratificado por el Directorio. El mismo contempla la cancelación definitiva del Pagaré N° 11 con sus intereses compensatorios, punitivos y gastos administrativos, resultando el importe total renegociado, calculado al 31 de julio de 2014, de USD 101.339.086,48, compuesto por los siguientes conceptos:

Concepto	Importe(USD)
Pagaré N° 11	73.955.515,00
Intereses deveng. Pagaré N° 11 con vencimiento 15/02/2012	1.221.974,21
Intereses por mora del Pagaré N° 11 y gastos administ.	26.161.597,27
Total	101.339.086,48

Conjuntamente se deberán abonar a PDVSA intereses devengados entre la fecha de determinación de deuda (31/07/14) y cada fecha de pago.

A raíz del Acuerdo de Pago se emitieron tres Pagarés:

- Pagaré Número 01/03, emitido con fecha 1 de setiembre de 2014, por el monto de USD 29.522.510,17 cuyo vencimiento opera el día 15 de setiembre de 2014.

A raíz de la deuda comercial contraída por Petrolera del Conosur S.A. (PCSA) al suscribir con ENARSA una Oferta de Gas Oil, mediante la cual contrajo una deuda comercial por la suma de \$ 183.461.469,87, con más una indemnización por retraso que alcanza la suma de \$ 58.924.333,10. Se efectúa una extinción de las obligaciones recíprocas mediante una compensación de deudas y cancelación del Pagaré N° 11, por lo que el Pagaré de fecha 01 de setiembre de 2014 es endosado en favor de PCSA por parte de PDVSA Argentina S.A., por la suma de USD 29.522.510,17, equivalentes a la suma de \$ 242.385.712,97, tomando como base un Tipo de Cambio de \$ 8,2102 por cada dólar estadounidense.

El 02 de setiembre de 2014, PDVSA Petróleo S.A. endosa el Pagaré a la orden de PDVSA Argentina S.A., que a su vez endosa a la orden de Petrolera Del Conosur S.A.

- Pagaré Número 02/03 librado en el marco del Acuerdo de Pago entre PDVSA Petróleo S.A., y ENARSA el 1 de setiembre de 2014, a pagarse el día 15 de setiembre de 2014 por el monto de USD 35.908.288,16, el cual el 12 de setiembre de 2014 PDVSA Petróleo S.A. endosa a la orden de PDVSA Argentina S.A.
- Pagaré Número 03/03 emitido el 1 de setiembre de 2014 en virtud de lo establecido por el Acuerdo de Pago suscripto entre PDVSA Petróleo y ENARSA por la suma de USD 35.908.288,16 que se pagará el día 30 de setiembre de 2014 a la orden de PDVSA Petróleo S.A.

Anexo IV – Transferencias del Estado Nacional

A continuación, se detallan los importes, en millones de pesos, transferidos por el EN según SIDIF.

Energía Argentina S.A. Transferencias corrientes y de capital provenientes del Tesoro Nacional.

Información según e-sidif al 24-11-17

Año 2014 356 - Obligaciones a Cargo del Tesoro Nacional

Concepto	\$Cred Vigente	Fuente de Financiamiento	Ejecución devengada												Total
			Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Transferencias Corrientes	24.000	11	-	4.000	2.000	2.000	7.500	6.000	2.500	-	-	-	-	-	24.000
	16.470	15	-	-	-	-	-	-	-	6.407	5.200	-	-	4.863	16.470
Subtotal Transf Corrientes			-	4.000	2.000	2.000	7.500	6.000	2.500	6.407	5.200	-	-	4.863	40.470
Transferencias de capital	2.083	11	-	69	489	69	469	228	758	-	-	-	-	-	2.083
	19.397	15	-	-	-	-	-	-	-	800	8.090	-	2.000	8.477	19.366
Subtotal Transf de capital			-	69	489	69	469	228	758	800	8.090	-	2.000	8.477	21.450
TOTAL			-	4.069	2.489	2.069	7.969	6.228	3.258	7.207	13.290	-	2.000	13.340	61.920

2 015 356 - Obligaciones a Cargo del Tesoro Nacional

Concepto	\$Cred Vigente	Fuente de Financiamiento	Ejecución devengada												Total
			Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Transferencias Corrientes	340	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	340	340
	26.805	15	2.000	2.000	2.000	2.400	2.400	2.400	4.400	2.400	2.400	2.400	2.000	5	26.805
Subtotal Transf Corrientes			2.000	2.000	2.000	2.400	2.400	2.400	4.400	2.400	2.400	2.400	2.000	345	27.145
Transferencias de capital	3.950	11	300	300	713	300	300	300	700	300	300	400	-	37	3.950
	3.000	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.000	3.000
Subtotal Transf de capital			300	300	713	300	300	300	700	300	300	400	-	3.037	6.950

TOTAL			2.300	2.300	2.713	2.700	2.700	2.700	5.100	2.700	2.700	2.800	2.000	3.383	34.095
2 016 356 - Obligaciones a Cargo del Tesoro Nacional															
Concepto	\$Cred Vigente	Fuente de Financiamiento	Ejecución devengada												
			Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Transferencias	529	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	529	529
Corrientes	14.486	15	-	-	2.400	-	1.000	2.100	1.400	1.400	2.400	1.000	-	2.768	14.468
Subtotal Transf de capital			-	-	2.400	-	1.000	2.100	1.400	1.400	2.400	1.000	-	3.297	14.997
Transferencias	5.000	11	-	-	-	-	800	1.200	-	-	2.100	-	-	900	5.000
de capital	950	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	950	950
Subtotal Transf Corrientes			-	-	-	-	800	1.200	-	-	2.100	-	-	1.850	5.950
TOTAL			-	-	2.400	-	1.800	3.300	1.400	1.400	4.500	1.000	-	5.147	20.947

Anexo V – Trazabilidad de los embarques de GNL

Fecha descarga	Empresa	Terminal	Cantidad Nominal (MMBTU) Acta de directorio	Cantidad Nominal (MMBTU) Descargada	% Diferencia volumen	Precio acta/ Precio calculado Sobre HH/Brent según premio acta	Precio Pagado USD	Diferencia Precio calculado /acta vs pagado	Volumen contratado por precio calculado/ Precio de acta	Total pagado USD	Diferencia USD
07/03/2014	BP	Bahía Blanca	3.100.000	2.850.663	-8,04%	17,305	17,305	0,00%	53.645.500,000	49.330.723,215	-4.314.776,785
13/03/2014	STATOIL	Bahía Blanca	3.100.000	3.152.550	1,70%	19,605	19,605	0,00%	60.775.500,000	61.805.742,750	1.030.242,750
29/03/2014	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.087.558	-0,40%	17,305	17,305	0,00%	53.645.500,000	53.430.191,190	-215.308,810
05/04/2014	GAZPROM	Bahía Blanca	1.033.333	970.682	-6,06%	19,584	19,584	0,00%	20.236.793,472	19.009.836,288	-1.226.957,184
16/04/2014	BP	Bahía Blanca	1.300.000	1.301.659	0,13%	16,334	16,334	0,00%	21.234.200,000	21.261.298,106	27.098,106
23/04/2014	STATOIL	Bahía Blanca	1.324.471	1.324.471	0,00%	15,634	15,634	0,00%	20.706.779,614	20.706.779,614	0,000
24/04/2014	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.087.571	-0,40%	16,084	16,084	0,00%	49.860.400,000	49.660.491,964	-199.908,036
29/04/2014	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.097.256	-0,09%	16,084	16,084	0,00%	49.860.400,000	49.816.265,504	-44.134,496
03/06/2014	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.173.581	2,37%	16,119	16,119	0,00%	49.968.900,000	51.154.952,139	1.186.052,139
09/06/2014	EXCELERATE	Bahía Blanca	3.100.000	2.899.669	-6,46%	13,599	13,599	0,00%	42.156.900,000	39.432.598,731	-2.724.301,269
13/06/2014	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.146.163	1,49%	16,119	16,119	0,00%	49.968.900,000	50.713.001,397	744.101,397
18/06/2014	GAZPROM	Bahía Blanca	3.100.000	3.019.649	-2,59%	16,449	16,449	0,00%	50.991.900,000	49.670.206,401	-1.321.693,599
25/06/2014	GAZPROM	Bahía Blanca	3.100.000	3.529.517	13,86%	16,449	16,449	0,00%	50.991.900,000	58.057.025,133	7.065.125,133
30/06/2014	BP	Bahía Blanca	3.100.000	2.866.352	-7,54%	16,119	16,119	0,00%	49.968.900,000	46.202.727,888	-3.766.172,112
03/08/2014	GAZPROM	Bahía Blanca	967.398	967.398	0,00%	13,638	13,638	0,00%	13.193.373,924	13.193.373,924	0,000
12/08/2014	STATOIL	Bahía Blanca	1.579.572	1.579.572	0,00%	14,758	14,758	0,00%	23.311.323,576	23.311.323,576	0,000
13/08/2014	GAZPROM	Bahía Blanca	3.100.000	3.127.793	0,90%	15,488	15,488	0,00%	48.012.800,000	48.443.257,984	430.457,984
20/08/2014	BP	Bahía Blanca	3.100.000	2.948.819	-4,88%	15,108	13,848	-9,10%	46.834.800,000	40.835.245,512	-5.999.554,488
23/08/2014	GAZPROM	Bahía Blanca	3.100.000	3.244.166	4,65%	15,488	15,488	0,00%	48.012.800,000	50.245.643,008	2.232.843,008

Fecha descarga	Empresa	Terminal	Cantidad Nominal (MMBTU) Acta de directorío	Cantidad Nominal (MMBTU) Descargada	% Diferencia volumen	Precio acta/ Precio calculado Sobre HH/Brent según premio acta	Precio Pagado USD	Diferencia Precio calculado /acta vs pagado	Volumen contratado por precio calculado/ Precio de acta	Total pagado USD	Diferencia USD
03/09/2014	VITOL	Bahía Blanca	3.100.000	3.205.521	3,40%	13,197	13,048	-1,14%	40.910.700,000	41.825.638,008	914.938,008
06/09/2014	GAZPROM	Bahía Blanca	3.100.000	3.140.025	1,29%	15,587	15,587	0,00%	48.319.700,000	48.943.569,675	623.869,675
11/09/2014	TRAFIGURA	Bahía Blanca	3.100.000	3.133.393	1,08%	10,527	10,527	0,00%	32.633.700,000	32.985.228,111	351.528,111
17/09/2014	BP	Bahía Blanca	3.100.000	2.918.135	-5,87%	15,257	13,997	-9,00%	47.296.700,000	40.845.135,595	-6.451.564,405
08/12/2014	GAZPROM	Bahía Blanca	1.673.433	1.673.433	0,00%	15,672	15,118	-3,66%	26.226.041,976	25.298.960,094	-927.081,882
10/03/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.129.514	0,95%	14,844	14,844	0,00%	46.016.400,000	46.454.505,816	438.105,816
30/03/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	2.881.602	-7,05%	14,844	14,844	0,00%	46.016.400,000	42.774.500,088	-3.241.899,912
10/04/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.083.720	-0,53%	14,790	14,790	0,00%	45.849.000,000	45.608.218,800	-240.781,200
24/04/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.110.604	0,34%	13,890	13,890	0,00%	43.059.000,000	43.206.289,560	147.289,560
30/04/2015	SHELL	Bahía Blanca	3.100.000	2.860.852	-7,71%	7,940	7,940	0,00%	24.614.000,000	22.715.164,880	-1.898.835,120
03/06/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	2.863.783	-7,62%	7,575	7,575	0,00%	23.482.500,000	21.693.156,225	-1.789.343,775
08/06/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.224.262	4,01%	14,115	14,115	0,00%	43.756.500,000	45.510.458,130	1.753.958,130
18/06/2015	GAZPROM	Bahía Blanca	3.100.000	3.212.146	3,62%	13,735	13,735	0,00%	42.578.500,000	44.118.825,310	1.540.325,310
20/06/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.177.430	2,50%	14,115	15,139	6,76%	43.756.500,000	48.103.112,770	4.346.612,770
25/06/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.177.535	2,50%	14,365	14,365	0,00%	44.531.500,000	45.645.290,275	1.113.790,275
01/08/2015	STATOIL	Bahía Blanca	3.100.000	3.231.822	4,25%	13,836	13,723	-0,82%	42.891.600,000	44.350.293,306	1.458.693,306
07/08/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.188.949	2,87%	14,186	13,046	-8,74%	43.976.600,000	41.603.028,654	-2.373.571,346
11/08/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.116.948	0,55%	14,836	14,972	0,91%	45.991.600,000	46.666.945,456	675.345,456
18/08/2015	GAZPROM	Bahía Blanca	3.100.000	3.248.021	4,77%	13,626	13,626	0,00%	42.240.600,000	44.257.534,146	2.016.934,146
23/08/2015	STATOIL	Bahía Blanca	3.100.000	3.140.455	1,31%	8,656	8,656	0,00%	26.833.600,000	27.183.778,480	350.178,480
28/08/2015	TRAFIGURA	Bahía Blanca	3.100.000	2.959.575	-4,53%	8,236	8,236	0,00%	25.531.600,000	24.375.059,700	-1.156.540,300
05/09/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.208.957	3,51%	13,938	13,046	-6,84%	43.207.800,000	41.864.053,022	-1.343.746,978
11/09/2015	STATOIL	Bahía Blanca	3.100.000	3.075.918	-0,78%	7,818	7,818	0,00%	24.235.800,000	24.047.526,924	-188.273,076

Fecha descarga	Empresa	Terminal	Cantidad Nominal (MMBTU) Acta de directorío	Cantidad Nominal (MMBTU) Descargada	% Diferencia volumen	Precio acta/ Precio calculado Sobre HH/Brent según premio acta	Precio Pagado USD	Diferencia Precio calculado /acta vs pagado	Volumen contratado por precio calculado/ Precio de acta	Total pagado USD	Diferencia USD
16/09/2015	STATOIL	Bahía Blanca	3.100.000	3.153.053	1,71%	7,958	7,958	0,00%	24.669.800,000	25.091.995,774	422.195,774
24/09/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.222.857	3,96%	13,938	12,798	-8,91%	43.207.800,000	41.246.123,886	-1.961.676,114
27/09/2015	BP	Bahía Blanca	3.100.000	2.980.241	-3,86%	7,942	7,942	0,00%	24.620.200,000	23.669.074,020	-951.125,980
07/12/2015	GNA	Bahía Blanca	1.580.000	1.644.327	4,07%	6,947	6,855	-1,34%	10.976.171,520	11.271.861,585	295.690,065
05/03/2016	BP	Bahía Blanca	3.100.000	2.891.374	-6,73%	5,638	5,638	0,00%	17.477.800,000	16.301.566,612	-1.176.233,388
22/04/2016	BP	Bahía Blanca	3.100.000	2.786.641	-10,11%	4,681	4,681	0,00%	14.511.100,000	13.044.266,521	-1.466.833,479
02/06/2016	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.148.223	1,56%	4,379	4,379	0,00%	13.574.900,000	13.786.068,517	211.168,517
07/06/2016	TRAFIGURA	Bahía Blanca	3.100.000	3.194.584	3,05%	4,278	4,278	0,00%	13.261.800,000	13.666.430,352	404.630,352
13/06/2016	GAZPROM	Bahía Blanca	3.100.000	3.238.268	4,46%	4,288	4,288	0,00%	13.292.800,000	13.885.693,184	592.893,184
20/06/2016	TRAFIGURA	Bahía Blanca	3.100.000	3.130.783	0,99%	4,178	4,178	0,00%	12.951.800,000	13.080.411,374	128.611,374
25/06/2016	BP	Bahía Blanca	3.100.000	3.224.605	4,02%	4,705	4,705	0,00%	14.585.500,000	15.171.766,525	586.266,525
07/08/2016	VITOL	Bahía Blanca	3.100.000	3.013.150	-2,80%	4,630	4,630	0,00%	14.353.000,000	13.950.884,500	-402.115,500
11/08/2016	VITOL	Bahía Blanca	3.100.000	3.076.859	-0,75%	4,612	4,612	0,00%	14.297.200,000	14.190.473,708	-106.726,292
24/08/2016	GAZPROM	Bahía Blanca	3.100.000	2.894.687	-6,62%	4,683	4,683	0,00%	14.517.300,000	13.555.819,221	-961.480,779
14/03/2014	GNA	Escobar	1.490.000	1.494.520	0,30%	15,741	15,741	0,00%	23.453.553,600	23.525.239,320	71.685,720
20/03/2014	GNA	Escobar	1.740.000	1.692.783	-2,71%	15,741	15,741	0,00%	27.388.713,600	26.646.097,203	-742.616,397
28/03/2014	GNA	Escobar	1.740.000	1.676.001	-3,68%	15,741	15,741	0,00%	27.388.713,600	26.381.931,741	-1.006.781,859
07/04/2014	GNA	Escobar	1.530.000	1.447.568	-5,39%	15,584	15,584	0,00%	23.843.177,280	22.558.899,712	-1.284.277,568
08/04/2014	GAZPROM	Escobar	2.000.000	1.957.470	-2,13%	19,584	19,584	0,00%	39.168.000,000	38.335.092,480	-832.907,520
16/04/2014	GNA	Escobar	1.490.000	1.371.486	-7,95%	15,584	15,584	0,00%	23.219.826,240	21.373.237,824	-1.846.588,416
16/04/2014	GNA	Escobar	1.970.000	1.945.896	-1,22%	17,784	17,784	0,00%	35.034.480,000	34.605.814,464	-428.665,536
26/04/2014	GNA	Escobar	1.740.000	1.686.257	-3,09%	15,584	15,584	0,00%	27.115.770,240	26.278.629,088	-837.141,152
28/04/2014	STATOIL	Escobar	1.775.529	1.847.589	2,32%	15,634	15,634	0,00%	27.758.620,386	28.885.206,426	1.126.586,040

Fecha descarga	Empresa	Terminal	Cantidad Nominal (MMBTU) Acta de directorío	Cantidad Nominal (MMBTU) Descargada	% Diferencia volumen	Precio acta/ Precio calculado Sobre HH/Brent según premio acta	Precio Pagado USD	Diferencia Precio calculado /acta vs pagado	Volumen contratado por precio calculado/ Precio de acta	Total pagado USD	Diferencia USD
02/06/2014	GNA	Escobar	1.660.000	1.674.652	0,88%	15,590	15,590	0,00%	25.878.948,480	26.107.824,680	228.876,200
07/06/2014	PETROBRAS	Escobar	1.970.000	2.060.189	4,58%	17,019	17,019	0,00%	33.527.430,000	35.062.356,591	1.534.926,591
11/06/2014	GNA	Escobar	1.860.000	1.954.148	5,06%	15,590	15,590	0,00%	28.996.894,080	30.465.167,320	1.468.273,240
15/06/2014	GNA	Escobar	1.660.000	1.688.028	1,69%	15,590	15,590	0,00%	25.878.948,480	26.316.356,520	437.408,040
19/06/2014	GNA	Escobar	1.170.000	1.137.586	-2,77%	15,590	15,590	0,00%	18.239.981,760	17.734.965,740	-505.016,020
26/06/2014	PETROBRAS	Escobar	1.970.000	2.054.385	4,28%	17,099	17,099	0,00%	33.685.030,000	35.127.929,115	1.442.899,115
30/06/2014	GNA	Escobar	1.420.000	1.387.018	-2,32%	15,590	15,590	0,00%	22.137.413,760	21.623.610,620	-513.803,140
03/08/2014	GAZPROM	Escobar	2.132.602	1.930.217	-6,53%	13,638	13,638	0,00%	29.084.426,076	26.324.299,446	-2.760.126,630
03/08/2014	PETROBRAS	Escobar	2.000.000	1.869.570	-6,52%	11,788	11,788	0,00%	23.576.000,000	22.038.491,160	-1.537.508,840
07/08/2014	GNA	Escobar	1.420.000	1.391.042	-2,04%	15,641	15,739	0,62%	22.210.822,080	21.893.610,038	-317.212,042
15/08/2014	PETROBRAS	Escobar	2.000.000	1.916.358	-4,18%	11,788	11,788	0,00%	23.576.000,000	22.590.028,104	-985.971,896
18/08/2014	STATOIL	Escobar	1.520.428	1.331.567	-6,09%	14,758	14,758	0,00%	22.438.476,424	19.651.265,786	-2.787.210,638
22/08/2014	GNA	Escobar	1.990.000	1.981.959	-0,40%	15,641	15,739	0,62%	31.126.433,760	31.194.052,701	67.618,941
28/08/2014	GNA	Escobar	1.660.000	1.664.001	0,24%	15,641	15,739	0,62%	25.964.763,840	26.189.711,739	224.947,899
31/08/2014	GNA	Escobar	1.300.000	1.324.413	1,88%	15,641	15,739	0,62%	20.333.851,200	20.844.936,207	511.085,007
30/08/2014	PETROBRAS	Escobar	2.000.000	1.847.384	-7,63%	11,808	11,808	0,00%	23.616.000,000	21.813.910,272	-1.802.089,728
30/08/2014	GNA	Escobar	1.940.000	1.936.647	-0,17%	15,641	15,739	0,62%	30.344.362,560	30.480.887,133	136.524,573
07/09/2014	GNA	Escobar	1.310.000	1.324.352	1,10%	15,257	15,355	0,64%	19.986.785,280	20.335.424,960	348.639,680
11/09/2014	TRAFIGURA	Escobar	2.000.000	1.960.189	-1,99%	11,657	11,657	0,00%	23.314.000,000	22.849.923,173	-464.076,827
19/09/2014	GNA	Escobar	1.420.000	1.373.178	-3,30%	15,257	15,355	0,64%	21.665.064,960	21.085.148,190	-579.916,770
26/09/2014	SHELL	Escobar	1.970.000	1.966.231	-0,19%	11,007	11,007	0,00%	21.683.790,000	21.642.304,617	-41.485,383
30/09/2014	GNA	Escobar	1.660.000	1.600.913	-3,56%	15,257	14,666	-4,03%	25.326.766,080	23.478.990,058	-1.847.776,022
12/12/2014	GAZPROM	Escobar	1.426.567	1.381.848	-1,44%	15,672	15,118	-3,66%	22.357.158,024	20.890.778,064	-1.466.379,960

Fecha descarga	Empresa	Terminal	Cantidad Nominal (MMBTU) Acta de directorío	Cantidad Nominal (MMBTU) Descargada	% Diferencia volumen	Precio acta/ Precio calculado Sobre HH/Brent según premio acta	Precio Pagado USD	Diferencia Precio calculado /acta vs pagado	Volumen contratado por precio calculado/ Precio de acta	Total pagado USD	Diferencia USD
15/12/2014	GNA	Escobar	1.660.000	1.656.957	-0,18%	12,653	12,653	0,00%	21.003.169,920	20.965.476,921	-37.692,999
10/03/2015	GNA	Escobar	1.590.000	1.663.793	4,64%	8,089	8,089	0,00%	12.861.217,440	13.458.421,577	597.204,137
21/03/2015	GNA	Escobar	1.600.000	1.652.613	3,29%	8,089	8,089	0,00%	12.942.105,600	13.367.986,557	425.880,957
28/03/2015	GNA	Escobar	1.780.000	1.824.136	2,48%	8,089	8,089	0,00%	14.398.092,480	14.755.436,104	357.343,624
14/04/2015	GNA	Escobar	1.590.000	1.658.172	4,29%	7,772	7,772	0,00%	12.357.352,800	12.887.312,784	529.959,984
20/04/2015	GNA	Escobar	1.590.000	1.656.169	4,16%	7,772	7,772	0,00%	12.357.352,800	12.871.745,468	514.392,668
25/04/2015	GNA	Escobar	1.580.000	1.651.932	4,55%	7,772	7,772	0,00%	12.279.633,600	12.838.815,504	559.181,904
02/06/2015	GNA	Escobar	1.970.000	1.958.301	-0,59%	15,015	16,184	7,22%	29.579.550,000	31.693.143,384	2.113.593,384
08/06/2015	GNA	Escobar	1.970.000	1.840.169	-6,59%	7,735	7,735	0,00%	15.237.950,000	14.233.707,215	-1.004.242,785
12/06/2015	GNA	Escobar	2.240.000	2.030.164	-9,37%	8,640	8,640	0,00%	19.354.137,600	17.540.616,960	-1.813.520,640
15/06/2015	GNA	Escobar	1.750.000	1.677.917	-4,12%	8,640	8,640	0,00%	15.120.420,000	14.497.202,880	-623.217,120
19/06/2015	GNA	Escobar	2.040.000	1.964.978	-3,68%	8,640	8,640	0,00%	17.626.089,600	16.977.409,920	-648.679,680
27/06/2015	TRAFIGURA	Escobar	2.000.000	1.952.134	-2,39%	7,965	7,965	0,00%	15.930.000,000	15.548.747,310	-381.252,690
03/08/2015	GNA	Escobar	1.660.000	1.675.882	0,96%	8,762	8,917	1,74%	14.544.707,520	14.943.839,794	399.132,274
03/08/2015	TRAFIGURA	Escobar	1.610.082	1.585.461	-1,53%	7,766	7,403	-4,90%	12.503.896,812	11.737.167,783	-766.729,029
08/08/2015	TRAFIGURA	Escobar	2.000.000	1.883.264	-5,84%	8,036	8,036	0,00%	16.072.000,000	15.133.909,504	-938.090,496
12/08/2015	TRAFIGURA	Escobar	2.000.000	1.953.818	-2,31%	8,036	8,036	0,00%	16.072.000,000	15.700.881,448	-371.118,552
15/08/2015	GNA	Escobar	1.670.000	1.733.889	3,83%	8,762	9,400	6,79%	14.632.326,240	16.298.556,600	1.666.230,360
18/08/2015	GNA	Escobar	1.660.000	1.689.522	1,78%	8,762	8,762	0,00%	14.544.707,520	14.803.591,764	258.884,244
20/08/2015	PETROBRAS	Escobar	2.030.000	2.033.334	0,16%	9,366	9,366	0,00%	19.012.980,000	19.044.206,244	31.226,244
27/08/2015	GNA	Escobar	1.950.000	1.912.381	-1,93%	8,762	8,762	0,00%	17.085.650,400	16.756.282,322	-329.368,078
04/09/2015	GNA	Escobar	1.660.000	1.726.692	4,02%	7,914	8,762	9,68%	13.136.443,200	15.129.275,304	1.992.832,104
08/09/2015	GNA	Escobar	1.880.000	1.918.533	2,05%	7,914	8,502	6,92%	14.877.417,600	16.311.367,566	1.433.949,966

Fecha descarga	Empresa	Terminal	Cantidad Nominal (MMBTU) Acta de directorio	Cantidad Nominal (MMBTU) Descargada	% Diferencia volumen	Precio acta/ Precio calculado Sobre HH/Brent según premio acta	Precio Pagado USD	Diferencia Precio calculado /acta vs pagado	Volumen contratado por precio calculado/ Precio de acta	Total pagado USD	Diferencia USD
15/09/2015	GNA	Escobar	1.660.000	1.686.473	1,59%	7,914	7,914	0,01%	13.136.443,200	13.346.747,322	210.304,122
18/09/2015	GNA	Escobar	1.580.000	1.593.688	0,87%	7,914	7,914	0,01%	12.503.361,600	12.612.446,832	109.085,232
28/09/2015	GNA	Escobar	1.880.000	1.897.581	0,94%	7,914	7,914	0,01%	14.877.417,600	15.017.456,034	140.038,434
29/09/2015	GNA	Escobar	1.660.000	1.710.308	3,03%	7,914	7,914	0,01%	13.136.443,200	13.535.377,512	398.934,312
21/12/2015	GNA	Escobar	1.650.000	1.671.633	1,31%	6,947	6,742	-3,04%	11.462.457,600	11.270.149,686	-192.307,914
07/03/2016	GNA	Escobar	1.970.000	1.985.307	0,78%	5,598	5,598	0,00%	11.028.060,000	11.113.748,586	85.688,586
31/03/2016	GNA	Escobar	1.970.000	1.911.920	-2,95%	5,598	5,598	0,00%	11.028.060,000	10.702.928,160	-325.131,840
04/04/2016	GNA	Escobar	1.970.000	1.953.374	-0,84%	5,598	5,598	0,00%	11.028.060,000	10.934.987,652	-93.072,348
12/04/2016	GNA	Escobar	1.970.000	2.032.545	3,17%	5,598	5,598	0,00%	11.028.060,000	11.378.186,910	350.126,910
22/04/2016	GNA	Escobar	2.000.000	1.895.729	-5,21%	5,200	5,200	0,00%	10.400.000,000	9.857.790,800	-542.209,200
27/04/2016	TRAFIGURA	Escobar	2.000.000	2.027.678	1,38%	5,050	5,050	0,00%	10.100.000,000	10.239.773,900	139.773,900
05/06/2016	PETROBRAS	Escobar	2.000.000	1.812.688	-9,37%	4,590	4,590	0,00%	9.180.000,000	8.320.237,920	-859.762,080
07/06/2016	TRAFIGURA	Escobar	2.000.000	1.831.380	-8,43%	5,404	5,404	0,00%	10.807.364,400	9.896.228,106	-911.136,294
13/06/2016	GNA	Escobar	2.000.000	1.945.608	-2,72%	4,740	4,740	0,00%	9.480.000,000	9.222.181,920	-257.818,080
16/06/2016	GNA	Escobar	2.000.000	1.926.140	-3,69%	5,281	5,281	0,00%	10.562.126,867	10.171.945,340	-390.181,527
19/06/2016	TRAFIGURA	Escobar	2.000.000	2.082.643	4,13%	5,404	5,404	0,00%	10.807.364,400	11.253.977,979	446.613,579
25/06/2016	GAZPROM	Escobar	2.000.000	2.183.792	9,19%	4,926	4,926	0,00%	9.851.783,667	10.757.141,013	905.357,346
28/06/2016	GNA	Escobar	2.000.000	1.982.610	-0,87%	4,740	4,740	0,00%	9.480.000,000	9.397.571,400	-82.428,600
30/06/2016	PETROBRAS	Escobar	2.000.000	1.941.847	-2,91%	5,890	5,890	0,00%	11.780.000,000	11.437.478,830	-342.521,170
04/08/2016	GNA	Escobar	2.000.000	1.950.780	-2,46%	5,374	5,374	0,00%	10.748.129,000	10.483.491,720	-264.637,280
06/08/2016	TRAFIGURA	Escobar	2.000.000	2.113.040	5,65%	5,977	5,978	0,00%	11.954.838,000	12.630.696,600	675.858,600
10/08/2016	SHELL	Escobar	2.000.000	1.879.930	-6,00%	5,360	5,360	0,00%	10.720.000,000	10.076.424,800	-643.575,200
14/08/2016	TRAFIGURA	Escobar	2.000.000	2.054.414	2,72%	5,977	5,978	0,00%	11.954.838,000	12.280.259,685	325.421,685

Fecha descarga	Empresa	Terminal	Cantidad Nominal (MMBTU) Acta de directorío	Cantidad Nominal (MMBTU) Descargada	% Diferencia volumen	Precio acta/ Precio calculado Sobre HH/Brent según premio acta	Precio Pagado USD	Diferencia Precio calculado /acta vs pagado	Volumen contratado por precio calculado/ Precio de acta	Total pagado USD	Diferencia USD
25/08/2016	GNA	Escobar	2.000.000	1.949.950	-2,50%	5,842	5,842	0,00%	11.683.562,333	11.391.607,900	-291.954,433
31/08/2016	GNA	Escobar	2.000.000	1.864.006	-6,80%	4,875	4,875	0,00%	9.750.000,000	9.087.029,250	-662.970,750
		136	306.083.415	303.998.061	8				3.414.968.856,871	3.386.512.480,39	-28.456.376,48
					-0,68%						-0,84%

ANEXO VI – Selección de Muestras

Se detalla a continuación la modalidad utilizada para la obtención de cada muestra:

a. Gas Natural Licuado (GNL)

En virtud de la metodología de facturación y pago, que se describe en el Anexo I - Contratos, donde cada embarque por compra de GNL da lugar a varias facturas, se consideró para la selección de la muestra la fecha de descarga de cada cargamento.

A través del método de muestreo probabilístico simple al azar⁹⁶, se seleccionaron 6 meses⁹⁷ para cada uno de los años 2014 y 2015 y 4 meses⁹⁸ para el período enero-septiembre del 2016⁹⁹.

Para las ventas 2016 se tomaron aquellas facturas con montos de menor y mayor significatividad. Con las representatividades que se exponen en el cuadro 2.1.2.2.1.

b. Gas importado de Chile y Bolivia

Se seleccionaron las muestras considerando aquellas facturas que poseían los montos de mayor y menor significatividad dentro de los meses mencionados en a.

Para las compras de Chile se verificó el total de las facturas de los meses mencionados en a., debido a que se registró un número reducido de operaciones.

c. Planta de Propano Aire

Se seleccionó la totalidad de las compras realizadas para 2014, y dado un incidente ocurrido en la Planta ubicada en el partido de Esteban Echeverría en junio

⁹⁶ Documento técnico AGN: Técnicas de Muestreo para Auditorías Guía teórico - práctica

⁹⁷ Marzo, Abril, Junio, Agosto, Septiembre y Diciembre - Función Aleatorio de Excel

⁹⁸ Marzo, Abril, Junio y Agosto

⁹⁹ $n = (z^2 * \sigma^2) / e^2$ donde $z=1,96$ (confianza 95%) $\sigma=0,8620$ $e=0,68$

de ese año, que llevó a la operación pasiva de la misma, se decidió analizar el universo de ventas, hasta agotar stock en 2015.

Significatividad económica de las muestras

La significatividad económica de las muestras obtenidas según acápites anteriores, partiendo del monto de facturación, se expone en el siguiente cuadro:

Cuadro VI-1: Significatividad económica de las muestras de Compras.

Concepto de compra	Año	Montos de facturación		% significatividad
		Universo	Muestra	
Gas Natural Licuado	2014	27.065.448.985	15.164.356.036	56%
	2015	12.275.699.001	11.462.394.795	93%
	2016	12.993.459.642	5.265.366.558	41%
Gas de Bolivia	2014	18.359.202.873	9.016.228.117	49%
	2015	12.793.862.636	6.453.791.270	50%
	2016	7.881.425.182	3.407.029.307	43%
Gas de Chile	2016	1.417.796.852	1.012.726.946	71%
Propano Aire	2014	49.312.109	49.312.109	100%

Fuente: Elaboración Propia en base a los informes de gestión y registros SAP (Sistemas, aplicaciones y productos)

Cuadro VI-2 Significatividad económica de las muestras de Ventas.

Concepto de ventas	Año	Montos de facturación		% significatividad
		Universo	Muestra	
Gas Natural Licuado	2014	4.029.140.398	1.893.680.854	47%
	2015	4.260.661.621	2.359.628.238	55%
	2016	5.448.631.883	2.519.064.975	46%
Gas de Bolivia	2014	5.644.840.508	1.760.412.064	31%
	2015	5.719.325.641	2.502.076.312	44%
	2016	10.217.624.904	2.116.351.239	21%
Gas de Chile	2016	1.827.726.206	675.369.113	37%
Propano Aire	2014	2.375.214	2.375.214	100%
	2015	24.830.952	24.830.952	100%

Fuente: Elaboración Propia en base a los informes de gestión y registros SAP (Sistemas, aplicaciones y productos)

En otro orden, la representatividad de las muestras obtenidas partiendo de embarques arribados durante el período auditado, se expone en el siguiente cuadro:

Cuadro VI-3: representatividad de la muestra de embarques de GNL arribados en el periodo auditado

Periodo	Terminal	Universo de Embarques	Muestra de Embarques	Representatividad
2014	Bahía Blanca	42	24	57%
	Escobar	59	33	56%
	Total	101	57	56%
2015	Bahía Blanca	37	22	59%
	Escobar	52	27	52%
	Total	89	49	55%
ene-sep. 2016	Bahía Blanca	26	10	38%
	Escobar	45	20	44%
	Total	71	30	42%
Auditado	Total	261	136	52%

Elaboración propia. Fuentes: Documento trazabilidad de los embarques (anexo V) y rendiciones de cuentas de ENARSA

ANEXO VII – Indicaciones para abastecimiento con GNL de las terminales de Bahía Blanca y Escobar para el período auditado – Detalle de intercambio notas entre organismos intervinientes

Durante el año 2014 se sucedieron una serie de misivas relacionadas con la disminución de los volúmenes establecidos por Nota SSCYCG N° 2146:

- Mediante Nota S.E. Nro.320/2014, del 5 de setiembre de 2014 dirigida al Ente Nacional Regulador del Gas, se señala que: “... *como resultado de las evaluaciones realizadas por CAMMESA, dicha Compañía recomienda reducir las ofertas mensuales de gas informadas por ese ENTE en el orden de los 3 MM m3/día para moderar las posibles situaciones de excedentes de combustibles*”.
- Como consecuencia de ello, el ENARGAS emite el informe técnico GT/GAL N° 171/14 señalando como conclusión que: “... *lo elevado por CAMMESA redundaría ineludiblemente en la reducción de las previsiones de gas importado respecto de las consideradas, ya sea a través de la disminución de los cargamentos adquiridos (o por adquirir) y/o el manejo del contrato de gas con YPF*”.
- Con fecha 11 de setiembre de 2014¹⁰⁰, el ENARGAS remite a la Secretaría de Energía dicho informe.
- Por Nota SE N° 366 del 16 de setiembre del 2014, esta Secretaría, luego de destacar lo manifestado por el ENARGAS, solicita a ENARSA proceda a la disminución de 270MM m3 de gas durante el último trimestre del año en curso.
- Finalmente, la Subsecretaría de Coordinación y Control de Gestión por Nota SSCyCG Nro. 3325/14 del 6 de octubre de 2014 solicita a ENARSA S.A. proceder a la disminución de 270MM m3 de gas durante el último trimestre

¹⁰⁰ Nota ENRG 10800

del 2014, en virtud de la presentación efectuada por la Secretaría de Energía.

Asimismo, durante el año 2015, también se realizan variaciones a los volúmenes fijados por Nota SE N° 2146/13 conforme notas que seguidamente se detallan:

- Por Nota SE N° 463 de fecha 19 de marzo de 2015, la Secretaría de Energía se dirige a ENARSA a fin de solicitarle adquirir en la terminal de Bahía Blanca un volumen de 3.300.000 MMBTU adicionales a los indicados originalmente por Nota SE N° 2146 de fecha 23 de setiembre de 2013. Dicho pedido se fundamenta en la coincidencia de CAMMESA y ENARGAS de la necesidad de contar con cargamentos adicionales para el mes de abril.
- CAMMESA por Nota B-97651-1 de fecha 29 de abril del 2015, manifiesta la necesidad de incrementar, en la medida de lo técnica y operativamente factible, la disponibilidad de GNL en los puertos de Escobar y Bahía Blanca para los meses de junio, julio y agosto en aquellas ventanas y volúmenes apropiados.
- Mediante Nota ENRG GT/GDYE/GAL/I N° 004847 del 8 de mayo de 2015, el ENARGAS informa las ventanas disponibles para cada puerto.
- En ese sentido, la Secretaría de Energía, por Nota SE N°0846 del 12 de mayo del 2015 dirigida a ENARSA, manifiesta la necesidad indicada por CAMMESA y requiere “... *adquirir en la terminal de Escobar para los meses de junio, julio y agosto de 2015, un volumen de 2.580.000 MMBtu, 1.340.000 MMBtu y 1.360.000 MMBtu respectivamente, adicionales a los instruidos en la NOTA SSCyCG N° 2146 de fecha 23 de setiembre de 2013*”.
- Por Nota SE N° 1295 del 17 de julio de 2015, la Secretaría de Energía se dirige a ENARSA en virtud de una nueva presentación de CAMMESA por la que esa Compañía manifiesta la necesidad de aumentar el volumen disponible de GNL para los meses de agosto y septiembre (lapso comprendido dentro del período invernal) con el fin de sostener la oferta de

gas en general y las usinas eléctricas en particular. En función de ello solicita adquirir en la terminal de Escobar, para dichos meses un volumen de “...2.030.000 MMBtu y 550.000 MMBtu respectivamente, adicionales a los instruidos oportunamente por Nota SE N° 2146 de fecha 23.09.13”.

Durante el 2016 se verificaron las siguientes instrucciones de la SRH:

- Nota SRH Nro. 6 del 7 de enero del 2016¹⁰¹, se le instruye a ENARSA que “...en función de las necesidades de gas natural para generación térmica establecidas por CAMMESA para el primer trimestre del año 2016, y a fin de cubrir la demanda estimada para dicho período”, realice las gestiones necesarias para adquirir GNL. Cabe mencionar que en su informe ENARGAS indica que no es autoridad de aplicación en temas de generación eléctrica y se limita a transcribir lo solicitado por CAMMESA en cuanto a consumos estimados.

VOLUMEN GNL 2016 (MMBTU)		
MES	BAHIA BLANCA	ESCOBAR
ENERO	0	2.000.000
FEBRERO	0	6.000.000
MARZO	3.000.000	8.000.000

- Nota SRH N° 214, 25 de febrero del 2016, la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos remite a ENARSA una nueva instrucción, en virtud de las estimaciones realizadas por CAMMESA y por ENARGAS, para abastecer el período invernal de 2016, dejando constancia que dicha solicitud se realiza en el marco del Plan General de Provisión de Combustibles Gaseosos del Programa de Energía Total y de la emergencia energética declarada por Decreto N° 134 de fecha 16/12/15.

¹⁰¹ De acuerdo a lo que señala la nota se realiza en el marco del Plan General de Provisión de Combustibles Gaseosos del Programa de Energía Total y de la Emergencia Energética declarada mediante Decreto N° 134 del 16/12/15.

VOLUMEN GNL 2016 (M3/DIA)		
MES	BAHIA BLANCA	ESCOBAR
ABRIL	8.000.000	9.250.000
MAYO - AGOSTO	14.000.000	13.000.000

- En junio de 2016 ENARSA solicita a la SRH que la instruya a contratar volúmenes adicionales, para reforzar el sistema de gas natural debido a las bajas temperaturas imperantes en el período invernal. La SRH lo hace por Nota SRH N° 1162 de fecha 15 de junio del 2016, especificando que es en el marco del Plan General de Provisión de Combustibles Gaseosos del PET y de la emergencia energética.

	BAHIA BLANCA	ESCOBAR
JUNIO/AGOSTO	84.000.000,00	72.000.000,00

Valores expresados en metros cubicos.

- Nota SRH n° 1385, 11 de julio de 2016, la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos remite a ENARSA un pedido para reforzar la demanda del sistema durante el mes de septiembre, indicando volúmenes adicionales, en virtud de las estimaciones realizadas por CAMMESA y ENARGAS. Dichas cantidades fueron rectificadas por Nota SRH N° 1389 de fecha 12/07/16. Estas instrucciones tuvieron el mismo encuadre que las anteriores.

VOLUMENES ADICIONALES

	BAHIA BLANCA	ESCOBAR
SEPTIEMBRE	504.000.000	378.000.000

Valores expresados en metros cubicos.

ANEXO VIII

Gas Entregado a principales Tipos de Usuario: Industria, Residencial, Centrales Eléctricas

En miles de m³ de 9300 kcal y en porcentaje

Años: 2014 - 2015 -2016

	Industria						Residencial						Centrales Eléctricas					
	2014		2015		2016		2014		2015		2016		2014		2015		2016	
Ene	1.079.280	31.7	1.083.605	32.7	1.058.429	30.6	298.699	8.8	309.457	9.3	295.225	8.5	1.671.902	49.1	1.549.196	46.7	1.737.072	50.2
Feb	1.010.489	32.2	949.384	31.3	1.026.774	31.3	310.882	9.9	300.684	9.9	288.724	8.8	1.472.796	47.0	1.436.126	47.3	1.607.197	49.0
Mar	1.178.265	33.9	1.119.969	32.1	1.077.307	32.2	433.218	12.5	369.376	10.6	392.135	11.7	1.484.992	42.7	1.603.016	46.0	1.479.947	44.3
Abr	1.117.067	32.1	1.137.331	31.6	1.030.114	29.0	707.599	20.3	530.249	14.7	818.209	23.0	1.222.473	35.1	1.503.675	41.8	1.253.668	35.2
May	1.103.203	28.9	1.113.978	28.3	1.059.591	25.2	1.168.812	30.6	965.635	24.5	1.511.654	35.9	1.012.815	26.5	1.349.595	34.3	1.070.636	25.4
Jun	915.930	23.6	908.062	23.4	804.877	19.1	1.633.967	42.1	1.483.394	38.2	1.765.679	42.0	726.212	18.7	890.816	22.9	997.584	23.7
Jul	882.477	22.0	962.642	21.9	975.668	22.6	1.741.661	43.4	1.725.640	39.3	1.761.023	40.7	746.789	18.6	1.044.854	23.8	944.708	21.9
Ago	973.295	24.5	1.001.233	24.7	975.148	23.4	1.375.829	34.7	1.411.922	34.9	1.373.559	32.9	1.029.707	26.0	1.030.214	25.4	1.244.587	29.8
Sep	1.063.149	29.3	1.036.244	27.3	977.256	25.4	951.267	26.2	1.204.299	31.8	1.072.649	27.9	1.112.234	30.6	1.004.196	26.5	1.249.985	32.5
Oct	1.075.483	30.7	1.181.940	32.2	1.043.888	28.4	685.256	19.5	1.036.568	28.2	775.820	21.1	1.292.361	36.9	925.975	25.2	1.386.190	37.8
Nov	1.033.528	32.7	1.099.744	34.7	1.035.420	32.2	439.472	13.9	508.985	16.1	451.676	14.0	1.287.914	40.7	1.154.840	36.4	1.337.408	41.5
Dic	1.045.483	31.9	1.038.308	32.0	1.019.760	30.0	361.025	11.0	382.792	11.8	328.656	9.7	1.482.712	45.2	1.423.681	43.9	1.693.507	49.7
	12.477.649	29.2	12.632.440	29.0	12.084.232	27.0	10.107.687	23.6	10.229.001	23.5	10.835.009	24.2	14.542.907	34	14.916.184	34.2	16.002.489	35.8

FUENTE: Elaboración propia con datos de ENARGAS, en base a datos de las Licenciatarias de Gas y Usuarios en boca de pozo.

ANEXO IX. Comentarios del auditado y de la SE



Nota IEASA N° P138 /2021

Buenos Aires, 11 de junio de 2021

Sr Presidente

Auditoría General de la Nación

Gabriel Mihura Estrada

S-----/-----D

Ref: NOTA N° 19/2021 - AG7
NOTA N° 7/2021 - DCSEyA
Act. N° 643 / 16 - AGN

De mi mayor consideración:

Me dirijo a Ud. con referencia al Proyecto de Informe de Auditoría de Gestión referido al “Programa de Energía Total -PET” remitido mediante la NOTA N° 19/2021 - AG7 / NOTA N° 7/2021 - DCSEyA, Ref: Act. N°643/16 -AGN, de fecha 22 de abril de 2021, en mi carácter de Presidente de Integración Energética Argentina S.A. (“IEASA”).

Como primer comentario, se hace saber que en lo sucesivo nos referiremos a IEASA y/o ENARSA en forma indistinta, ello en virtud del cambio de razón social ocurrido el 22 de febrero de 2018, conforme lo dispuesto por el Artículo 1° del Decreto 882/2017.

Respecto a los hallazgos y recomendaciones realizados en el Proyecto de Informe, a continuación, enviamos nuestras aclaraciones a efectos de dar respuesta a las mismas:

- Respuestas a la recomendación 6.1 correspondiente al hallazgo 4.2.

En el análisis efectuado por la AGN, ha surgido la observación respecto al resguardo de la documentación de manera tal que se permita el seguimiento de la ejecución de planes y contratos.

Si bien el planteo es correcto respecto el periodo auditado, cabe mencionar que, durante y con posterioridad al mismo, se han ido implementando diversas mejoras al respecto, finalizando con la implementación de los Procedimientos de Compra (Importación de Gas de Bolivia, GNL y Compra de Gas a Productores Locales) siendo los mismos aprobados por el Directorio de IEASA el 28 de noviembre de 2019, mediante la Resolución de Directorio N° 164/2019, adjunta al presente Informe.

A efectos de establecer el marco normativo interno planteado, resultó necesario la generación de procedimientos específicos que abarcaran las operaciones de Importación de Gas de Bolivia, GNL y Compra de Gas a Productores Locales.

Cabe mencionar que durante el periodo auditado se implementaron en el sistema de gestión SAP de la empresa, diferentes tipos de controles para las compras de GNL, como por ejemplo los códigos de lote, los que son formados por el puerto de descarga de GNL (Escobar o Bahía Blanca), nombre de buque y fecha de entrega para comenzar a vincular los distintos documentos de compra generados con el stock existente. Posteriormente, a partir del año 2018, se realizó la implementación de los códigos de buque en los textos de los ingresos de los servicios (gastos conexos de las operaciones de importación), de modo de tener una trazabilidad de la operación completa. Esto fue utilizado hasta el momento de la implementación y aprobación de los Procedimientos de Compra previamente mencionados, en los que, además, se implementó la creación de un documento adicional en el sistema SAP que permite vincular todos los gastos generados en una operación con las correspondientes facturas e ingresos contables.

- Respuestas a la recomendación 6.2 correspondiente al hallazgo 4.3.

Respecto a la extensión de los tiempos para la resolución de los créditos y deudas en las operaciones de compra y venta de gas, se debe tener en cuenta que, una vez acordados los montos con los correspondientes proveedores, en casos determinados como, por ejemplo, el pago de demoras relacionadas a las operaciones de descarga de GNL, estos costos deben ser aprobados por el Directorio de IEASA. Cabe destacar que respecto las demoras por los pagos pendientes de los años 2014-2015, existieron factores ajenos a la compañía por los cuales los mismos fueron retrasados y al momento se encuentran pendientes de aprobación imposibilitando ajustar las deudas recíprocas con los distintos proveedores. Los mismos serán regularizados en el transcurso del corriente año.

- Respuestas a la recomendación 6.3 correspondiente al hallazgo 4.4 y 4.5.

En el análisis efectuado por la AGN se recomienda implementar las medidas necesarias para lograr una adecuada planificación que permita la satisfacción de los requerimientos de la demanda.

En cuanto a la observación efectuada se debe tener en cuenta que la programación de las licitaciones de compra de GNL se realiza en función de las instrucciones que, la Autoridad de Aplicación y principal accionista



de IEASA (la Secretaría de Energía) remite a ésta y por las cuales informa los volúmenes requeridos para los distintos períodos.

A estos fines la Secretaría de Energía elabora informes respecto al Balance y Situación de Abastecimiento de Gas Natural, y/o lleva adelante reuniones donde se exponen y discuten las estimaciones de las distintas partes involucradas en el proceso de abastecimiento a nivel nacional y describe la interacción entre los distintos segmentos de la Oferta y Demanda.

Por el lado de la Demanda de Gas Natural, se divide y analiza en dos segmentos: El segmento de la demanda que utiliza dicho combustible para la generación eléctrica (Demanda Usinas), y el resto de la demanda que incluye consumos residenciales, comerciales, GNC, industriales y otros consumos marginales. Se presentan valores históricos para los últimos años y luego se hace una proyección para las necesidades de Gas Natural para el periodo que se trate.

Estas proyecciones se realizan en base a estimaciones de distintas variables (crecimiento económico, factores estacionales, temperaturas, etc.), como así también de la oferta compuesta por la producción nacional de diversas fuentes de energía (oferta de petróleo y gas natural, reservas hídricas, disponibilidad del parque de generación eléctrica, energías renovables, etc.), y los volúmenes de gas importados desde Bolivia.

Para la elaboración de las mencionadas proyecciones la Autoridad de Aplicación realiza diversos análisis y contacta a todos los actores que componen el mercado energético, a saber: productores de gas y petróleo nacionales, generadoras de electricidad, transportistas de gas, CAMMESA, ENARGAS y, finalmente, IEASA, a efectos de obtener las mejores estimaciones del mercado y, en base a ello, realizar la planificación más adecuada de las necesidades del sistema, considerando las variables anteriormente mencionadas.

Sobre la base de la planificación antes mencionada, Secretaría de Energía estima las necesidades de importación de gas e instruye a IEASA las compras de GNL, siendo pasible de ser ajustada en función de los cambios en las variables consideradas (temperatura, crecimiento demanda residencial, etc.).

- **Respuestas a la recomendación 6.4 correspondiente al hallazgo 4.6.**

Respecto a la recomendación de ajustar los volúmenes correspondientes a las compras de GNL a las instruidas por la Autoridad de Aplicación, se debe considerar que las instrucciones fueron emitidas en volumen equivalente a millones de m³ de Gas Natural, por lo tanto, el mismo debió ser convertido a la unidad de compra energética del GNL (MMBTU, millones de Unidades Térmicas Británicas) en función de las cantidades nominales que pueden ser transportadas por los buques metaneros según la Terminal de Regasificación (Bahía Blanca o Escobar) de destino de cada compra.

Adicionalmente, se debe considerar que ambas Terminales de Regasificación cuentan con diferentes tipos de restricciones en cuanto a la logística, por lo cual es posible programar las entregas hasta un determinado volumen. En los casos en que por cuestiones logísticas no hubiera sido posible cumplir con las cantidades instruidas para un mes determinado, generalmente se buscó compensar con los volúmenes a ser entregados en el mes siguiente, de manera tal que, al finalizar el año de entregas se cumpliera con los volúmenes totales instruidos por la Autoridad de Aplicación.

- Respuestas a la recomendación 6.5 correspondiente al hallazgo 4.12.

Respecto a la recomendación formulada de instar a la Secretaría de Energía a prorrogar el Programa de Energía Total o elaborar la reglamentación necesaria para dar un marco legal a las actividades de importaciones de gas realizadas por IEASA ex ENARSA. (Hallazgo 4.12), se debe tener en cuenta que las instrucciones impartidas a ENARSA por la Secretaría de Energía, ya sea en su carácter de: accionista mayoritario de IEASA o de Autoridad de Aplicación de las leyes que regulan el ejercicio de las actividades en materia energética y de elaboración y ejecución de la política energética nacional, revisten el marco legal necesario y suficiente para las importaciones de gas realizadas por IEASA.

Adicionalmente, cabe señalar que la Ley 25.943 de creación de ENARSA, en su artículo 4to. establece que “...En su actuación observará las políticas del Estado nacional”.

Sin perjuicio de ello, si bien se entiende que la recomendación expresada en el punto 6.5 del informe de la AGN, debería ser reconducida a la Secretaría de Energía para su evaluación, IEASA ya cuenta con los procedimientos y marcos legales que han sido aprobados especialmente para la ejecución de las instrucciones dispuestas por la Secretaría de Energía para este tipo de operaciones.

- Respuestas a la recomendación 6.6 correspondiente al hallazgo 4.8.

Con relación a la observación realizada de cumplir con lo establecido por la Ley 19.550 y modificatorias, respecto de la presentación de los Estados Contables - Hallazgo 4.8, ponemos en su conocimiento que, en función de lo mencionado en las Actas de Asamblea General Ordinaria de Accionistas, adjuntas al presente, la convocatoria fuera de término fue debido a las siguientes circunstancias:

- Respecto al balance 2014, se debió a la reorganización que se realizó en el seno de la empresa, especialmente en lo que respecta a las Gerencias de Operaciones y de Administración y Finanzas.

- En cuanto al balance 2015, la presentación tardía obedeció al cambio de los miembros del Directorio con fecha 14 de diciembre 2015, por lo que se fundamenta en que tuvieron una participación limitada en la gestión del ejercicio 2015. Por tal razón, hubo una consecuente demora en el proceso de análisis, preparación y aprobación de los Estados Contables.

Como se hace mención en las actas de Directorio, adjuntas al presente, es público y notorio que los sucesivos cambios de autoridades repercutieron en el cumplimiento de los plazos formales. No obstante esta situación, la Empresa siempre ha publicado sus Estados Contables, y hoy en día, se continúa trabajando en post de mantener la transparencia y la eficacia de nuestras acciones.

- Respuestas a la recomendación 6.7 correspondiente al hallazgo 4.9.

En cuanto a las recomendaciones emitidas respecto a la operación pasiva de la Planta de Inyección de Propano Aire, y la definición del futuro de la misma, se toma conocimiento de la observación planteada, y al mismo tiempo se informa que se están evaluando distintas alternativas de continuidad.

- Respuestas a la recomendación 6.8 correspondiente al hallazgo 4.10.

En cuanto a las recomendaciones realizadas con relación a la aplicación de las sanciones correspondientes a YPFB, se debe destacar que, si bien la metodología de cálculo fue establecida mediante Comité de Gerencia entre YPFB e IEASA, usualmente se presentan algunas diferencias en los cálculos que deben ser ajustadas previo a la emisión de cualquier documento contable a fines de evitar ingresos incorrectos, ajustes o anulaciones posteriores.

Adicionalmente, se debe destacar que en la Cuarta y Quinta Adenda al Contrato de Compra Venta entre YPFB y IEASA se acordó que se deben establecer las negociaciones necesarias para resolver las deudas recíprocas entre ambas compañías, para lo cual previamente se deben resolver los montos correspondientes al periodo abarcado entre 2007 y 2015. A la fecha de la presente, se informa que se están negociando los términos y condiciones de una Sexta Adenda al Contrato, en la cual las Partes se comprometen a resolver las obligaciones pendientes de cumplimiento entre ambas, tanto de IEASA como de YPFB.

• Respuestas a la recomendación 6.9 correspondiente al hallazgo 4.11.

En respuesta a la recomendación planteada, se exponen a continuación los registros de las transferencias del tesoro nacional ingresadas en la cuenta del BNA:

TRANSFERENCIAS del Estado Nacional percibidas

Transferencias Corrientes y de Capital. Desde 2014 a Septiembre 2016

2014

	enero	febrero	marzo	abril	mayo	junio	julio	agosto	septiembre	octubre	noviembre	diciembre	TOTAL
Transf. Corriente	2.340.000.000	1.717.831.713	1.730.000.000	4.650.000.000	6.150.000.000	5.875.000.000	4.275.000.000	5.870.000.000	2.937.000.000	1.450.000.000	1.350.000.000	2.800.000.000	40.944.831.713
Transf. Capital	750.000.000	243.297.037	138.880.000	419.440.000	138.880.000	409.440.000	975.464.000	550.000.000	550.000.000	290.000.000	380.000.000	500.000.000	5.346.401.037
Total	2.890.000.000	1.961.128.750	1.868.880.000	5.069.440.000	6.288.880.000	6.284.440.000	5.251.464.000	6.420.000.000	3.487.000.000	1.740.000.000	1.730.000.000	3.300.000.000	46.291.232.750

2015

	enero	febrero	marzo	abril	mayo	junio	julio	agosto	septiembre	octubre	noviembre	diciembre	TOTAL
Transf. Corriente	1.594.205.924	1.319.120.987	1.550.000.000	2.658.000.000	3.452.000.000	4.430.000.000	3.690.000.000	3.370.000.000	2.400.000.000	2.400.000.000	1.400.000.000	600.000.000	28.863.326.911
Transf. Capital	400.000.000	655.000.000	764.882.000	712.728.367	100.000.000	500.000.000	800.000.000	700.000.000	300.000.000	400.000.000	-	-	5.132.610.367
Total	1.994.205.924	1.974.120.987	2.314.882.000	3.370.728.367	3.552.000.000	4.930.000.000	4.290.000.000	4.070.000.000	2.700.000.000	2.800.000.000	1.400.000.000	600.000.000	33.995.937.278

A Sept 2016

	enero	febrero	marzo	abril	mayo	junio	julio	agosto	septiembre	TOTAL
Transf. Corriente	-	345.487.032	1.200.000.000	1.200.000.000	-	1.500.000.000	1.600.000.000	2.800.000.000	1.000.000.000	9.645.487.032
Transf. Capital	345.000.000	200.000.000	2.492.271.633	-	400.000.000	800.000.000	800.000.000	-	1.400.000.000	6.437.271.633
Total	345.000.000	545.487.032	3.692.271.633	1.200.000.000	400.000.000	2.300.000.000	2.400.000.000	2.800.000.000	2.400.000.000	16.082.758.665

Asimismo, también se adjuntan al presente los mayores de la contabilidad con lo registrado en concepto de transferencias corrientes y de capital percibidas, que cruza con el extracto del BNA de cada año. Y las reclasificaciones efectuadas para reflejar cada concepto en distintas cuentas.

La diferencia con las transferencias corrientes informadas por Hacienda obedece a que informan transferencias devengadas de cada año, y por este motivo no cruza con la información de las transferencias percibidas, porque son dos criterios distintos.

Documentación Adjunta:

- 1) Recomendación 6.1: Procedimientos de Compra de Gas. Resolución de Directorio N° 164/2019.
- 2) Recomendación 6.6: Actas Asamblea Accionistas.
- 3) Recomendación 6.7: Borrador Informe alternativas de negocio Planta Propano Aire
- 4) Recomendación 6.9: Planilla con Registros de transferencias del Tesoro Nacional. Mayor Contabilidad 2014;2015 y 2016.

Sin otro particular, saluda muy atentamente.



Dr. Agustín Gerez
Presidente
Integración Energética Argentina



IEASA
Integración Energética Argentina S.A.

Nota

Número: NO-2021-00002104-IEASA-DIR#IEASA

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Martes 15 de Junio de 2021

Referencia: Documentación Adjunta a Nota IEASA P 138/2021 - AGN

A: AGN (filr@agn.gov.ar),

Con Copia A:

De mi mayor consideración:

De acuerdo a lo solicitado, enviamos embebidos a la presente, los anexos que no fueron adjuntados en la Nota IEASA N° P138/2021, que se detallan a continuación:

- 1) Respuesta a Recomendación 6.1: Procedimientos de Compra de Gas. Resolución de Directorio N° 164/2019.
- 2) Respuesta a Recomendación 6.6: Actas Asamblea Accionistas.
- 3) Respuesta a Recomendación 6.9: Planilla con Registros de transferencias del Tesoro Nacional. Mayor Contabilidad 2014;2015 y 2016.

Cabe mencionar que, por error, en la Nota se agregó como documentación adjunta un borrador de informe de alternativas de negocio de la Planta Propano Aire, el cual no corresponde adjuntarlo.

Quedamos a disposición por cualquier consulta al respecto.

Sin otro particular saluda atte.

Digitally signed by GDE IEASA
DN: cn=GDE IEASA, o=AR, o=INTEGRACION ENERGETICA ARGENTINA S.A., ou=GERENCIA DE
TECNOLOGIA Y COMUNICACIONES, serialNumber=CUIT 30709099724
Date: 2021.06.15 12:05:05 -03'00'

Martina Bolla
Asistente
Directorio
Gestión Documental Electrónica

ASAMBLEA GENERAL ORDINARIA DE ACCIONISTAS

En la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, siendo las 12:00 horas del día 09 de Diciembre de 2015, se reúnen en la sede social de la Av. del Libertador N° 1068, segundo piso, en segunda convocatoria, los Accionistas de Energía Argentina S.A. (Enarsa) que representan el 98,04% del capital social total, y el 100% de las Acciones Clases A y D, como así también el 83,73% de las Acciones Clase B y C; debidamente registrados e individualizados en el folio N° 22 del Libro de Depósito de Acciones y Registro de Asistencia a Asambleas N° 1. Preside la reunión el Lic. Walter Rodolfo Fagyas, en su carácter de Director Titular y Presidente del Directorio. Se deja constancia que se efectuaron las publicaciones de ley en el Boletín Oficial los días 19, 20, 23, 24 y 25 de Noviembre de 2015 y en el diario Página 12, durante los días 18, 19, 20, 21 y 22 del mes de Noviembre de 2015, todo de acuerdo a lo previsto por el art. 237, primer párrafo, de la Ley N° 19.550. Abierto el acto, el Sr. Presidente expresa que conforme surge del Libro de Depósito de Acciones y Registro de Asistencia a Asambleas N° 1, se encuentra debidamente constituida la Asamblea de Accionistas convocada para el día de la fecha. Se deja constancia que se encuentra presente en representación del Estado Nacional -designado por el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios- el Dr. Adrián Bellone (D.N.I. N° 22.593.575), quien acredita la misma mediante Resolución MPFIPYS N° 639 de fecha 23 de Noviembre de 2015. Asimismo se encuentran presentes los Sres. Síndicos Cdr. Axel Germán Martín y la Dra. Ana María González. Asimismo se encuentra presente el Veedor designado por la Inspección General de Justicia el Dr. Dante Felipe Papagianacopoulos.

Constatada la existencia del quórum legal para el tratamiento de todos y cada uno de los puntos del orden del día, el Sr. Presidente da inicio a la Asamblea General Ordinaria de Accionistas y pasa a dar lectura de los temas a tratar:

ORDEN DEL DIA

1. Designación de 2 (dos) accionistas para firmar el acta.
2. Razones que motivaron la convocatoria fuera de término.
3. Consideración de los documentos detallados en el Artículo 234°, inc. 1°, de la Ley N° 19.550 correspondientes al ejercicio cerrado el 31 de Diciembre de 2014. Tratamiento del resultado del ejercicio.
4. Consideración de la gestión del Directorio correspondiente al ejercicio 2014.
5. Determinación de la retribución de los directores de acuerdo a lo establecido en el Artículo Vigésimo del Estatuto Social y de conformidad al Artículo 261° de la Ley N° 19.550.
6. Consideración de la gestión de la Comisión Fiscalizadora correspondiente al ejercicio 2014. Determinación de su retribución.
7. Designación de los miembros de la Comisión Fiscalizadora.
8. Informe del Comité de Auditoría.

Seguidamente, el Sr. Presidente pone a consideración de los accionistas presentes el **Primer Punto** del Orden del Día: **Designación de 2 (dos) accionistas para firmar el acta.**

Pide la palabra el Representante del Estado Nacional (designado por el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios) Y propone para suscribir el acta al Señor Representante del Estado Nacional.

Sometida la moción a consideración, resulta aprobada por los accionistas presentes por unanimidad de votos.

Seguidamente, el Sr. Presidente propone tratar el **Segundo Punto** del Orden del Día: **Razones que motivaron la convocatoria fuera de término.**

Al respecto, el Sr. Presidente informa que la convocatoria fuera de término se debió a la reorganización que se ha realizado en el seno de la empresa, especialmente en lo que respecta a las Gerencias de Operaciones y de Administración y Finanzas.

Los accionistas toman nota de las razones que motivaron la convocatoria fuera de término.

Toma la palabra el Representante del Estado Nacional quien manifiesta que, considerando que el Artículo 234 de la Ley N° 19.550 de Sociedades Comerciales, establece que los Estados Contables de la sociedad deben ser tratados dentro de los cuatro (4) meses posteriores a la fecha de cierre del ejercicio respectivo, recomienda al Directorio de la Sociedad evitar la repetición de las causales que motivaron el retardo en la aprobación de la documentación correspondiente.

Sometida la moción a consideración, resulta aprobada por los accionistas presentes por unanimidad de votos, dejándose expresa constancia de las manifestaciones vertidas por el Representante del Estado Nacional.

A continuación, se propone considerar el **Tercer Punto** del Orden del Día: **Consideración de los documentos detallados en el Artículo 234º, inc. 1º, de la Ley Nº 19.550 correspondientes al ejercicio cerrado el 31 de Diciembre de 2014. Tratamiento del resultado del ejercicio.**

Pide la palabra el Representante del Estado Nacional (Designado por el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios) quien expresa que en atención al Informe de la Comisión Fiscalizadora, así como a las previsiones del Artículo 234 Inciso 1º de la Ley Nº 19.550 y de la Resolución Nº 7/15 de la Inspección General de Justicia organismo dependiente del Ministerio de Justicia y Derechos Humanos, y los Artículos Decimonoveno y Trigésimo tercero del Estatuto Social, mociona y vota la aprobación de la Memoria, Estados Contables e Informe del Auditor Externo correspondientes al ejercicio económico iniciado el 1º de enero de 2014 y cerrado el 31 de diciembre de 2014, puestos a consideración de la Asamblea de Accionistas y que dio una ganancia de Pesos Setecientos Cuatro millones novecientos diecisiete mil ochocientos (\$704.917.800,00-).

En igual sentido, mociona que las utilidades del ejercicio se distribuyan conforme al siguiente detalle: a) Reserva Legal: la suma de Pesos catorce millones setecientos veinte mil trescientos cuarenta y dos con 52/100 (\$14.720.342,52-) correspondiente al cinco por ciento (5%) de la ganancia del ejercicio; y b) Reserva Facultativa: la suma de pesos seiscientos noventa millones ciento noventa y siete mil cuatrocientos cincuenta y siete con 48/100 (\$690.197.457,48-) correspondiente al noventa y cinco por ciento (95%) de la ganancia del ejercicio.

Sometidas las mociones a consideración, resultan todas ellas aprobadas por los accionistas presentes por unanimidad de votos, dejándose expresa constancia de las manifestaciones vertidas por el Representante del Estado Nacional.

A continuación, el Sr. Presidente propone considerar el **Cuarto Punto** del Orden del Día: **Consideración de la gestión del Directorio correspondiente al ejercicio 2014.**

Pide la palabra el Representante del Estado Nacional (designado por el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios), y expresa que en atención al contenido de la Memoria, Estados Contables, el Informe de la Comisión Fiscalizadora y del Auditor Externo correspondientes al Ejercicio económico iniciado el 1º de enero de 2014 y cerrado el 31 de diciembre de 2014, y a las previsiones de los artículos 234-Inciso 2º y 275 de la Ley Nº 19.550, y el Artículo Decimonoveno del Estatuto Social, mociona y vota por la aprobación de la gestión del Directorio cumplida en el mencionado Ejercicio.

Sometidas las mociones a consideración, resultan aprobadas en todos sus puntos por los accionistas por unanimidad de votos.

Acto seguido, el Sr. Presidente propone tratar el **Quinto Punto** del Orden del Día: **Determinación de la retribución de los directores de acuerdo a lo establecido en el Artículo Vigésimo del Estatuto Social y de conformidad al Artículo 261º de la Ley Nº 19.550.**

Pide la palabra el Representante del Estado Nacional (designado por el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios) y manifiesta que en cumplimiento de las prescripciones de los artículos 234 Inciso 2º y 261 de la Ley Nº 19.550, y de los decretos Nº 1.840 de fecha 10 de octubre de 1986, Nº 838 de fecha 27 de mayo de 1994 y Nº 782 de fecha 16 de junio de 2006, y el Artículo Trigésimo Tercero del Estatuto Social, mociona y vota por la aprobación de los honorarios del Directorio por la suma de pesos un millón novecientos veintidós mil novecientos sesenta y ocho con 38/100 (\$1.922.968,38-).

Sometidas las mociones a consideración, resultan aprobadas en todos sus puntos por los accionistas por unanimidad de votos.

Acto seguido, el Sr. Presidente propone tratar el **Sexto Punto** del Orden del Día: **Consideración de la gestión de la Comisión Fiscalizadora correspondiente al ejercicio 2014. Determinación de su retribución.**

Pide la palabra el Representante del Estado Nacional (designado por el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios) y expresa que en atención al contenido de la Memoria, Estados Contables y al Informe de la Comisión Fiscalizadora correspondientes al Ejercicio económico iniciado el 1º de enero de 2014 y cerrado el 31 de diciembre de 2014, y a la previsión del Artículo 234-Inciso 1º de la

Ley Nº 19.550, mociona y vota por la aprobación de la gestión de la Comisión Fiscalizadora cumplida en el mencionado ejercicio.

Asimismo, y en virtud de las normas antes mencionadas, mociona y vota la aprobación de los honorarios de la Comisión Fiscalizadora por la suma de pesos novecientos treinta y un mil ochocientos setenta y tres con 44/100 (\$931.873,44.-)

Pide la palabra el Sr. Síndico Cdr. Axel Martín quien manifiesta que conforme al Decreto 1344/07, los honorarios correspondientes a los miembros de la Comisión Fiscalizadora por las Acciones Clases A y D, que fueran designados por el Estado Nacional, corresponden a la Sindicatura General de la Nación (SIGEN).

Sometidas las mociones a consideración, resultan aprobadas en todos sus puntos por los accionistas por unanimidad de votos.

Seguidamente, el Sr. Presidente propone tratar el **Séptimo Punto** del Orden del Día: **Designación de miembros de la Comisión Fiscalizadora.**

En uso de la palabra el Representante del Estado Nacional, expresa que en virtud a la propuesta efectuada por la Sindicatura General de la Nación (SIGEN) mediante Nota SIGEN Nº 7189 de fecha 19 de Noviembre de 2015 en los términos del art. 114 de la ley 24.156 y en atención a las previsiones de los artículos Trigésimo, Trigésimo Primero y Trigésimo Segundo del Estatuto y de los artículos 284 y 288 de la Ley 19.550, se designe como integrantes de la Comisión Fiscalizadora a:

- a) **Síndicos Titulares por la Clase A:**
Cdr. CARRETERO, Gabriel Andrés (LE Nº 4.125.903)
Dra. GONZALEZ, Ana María (DNI Nº 11.383.031)
Cdra. LAGROSA, Silvana Rosa (DNI Nº 12.424.245)
- b) **Síndicos Suplentes por la Clase A:**
Cdr. SANCHEZ, Fernando (DNI Nº 16.040.625),
Dra. CERSETO, Hebe (DNI Nº 16.894.587)
Cdr. GARCIA, Alberto (DNI Nº 4.433.721)
- c) **Síndico Titular por la Clase D:**
Cdr. MARTIN, Axel Germán (DNI Nº 23.643.922)
- d) **Síndico Suplente por la Clase D:**
Cdr. CADIROLA, Guillermo Leandro (DNI Nº 24.838.841)

En este Acto los Sres. Síndicos presentes designados, Dra. Ana María González y Cdr. Axel Germán Martín, manifiestan su aceptación a los cargos constituyendo domicilio legal en Av. Corrientes 389 piso 5 CABA, comprometiéndose a denunciar domicilio real mediante nota.

Puesta a consideración la propuesta del Estado Nacional sobre la designación de los miembros Comisión Fiscalizadora, la misma resulta aprobada en todos sus términos por los accionistas por unanimidad de votos.

Seguidamente, el Sr. Presidente propone tratar el **Octavo Punto** del Orden del Día: **Informe del Comité de Auditoría.**

Pide la palabra, el representante del Estado Nacional (designado por el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios) y manifiesta que toma nota del Informe del Comité de Auditoría y deja asentado que los apoderados de la Sociedad deberán realizar los trámites de inscripción correspondientes ante la Inspección General de Justicia (IGJ).

Acto seguido se autoriza indistintamente a Julia Alejandra Langus, Agustina María Defensa, Rocio Mariana Ayelén Fernández, Agustín Gerez, Mauro Damián Risoli, Joaquín Cesano y/o a quien éstos designen a efectuar la inscripción de lo resuelto en esta Asamblea ante la Inspección General de Justicia, para lo cual los nombrados quedan ampliamente facultados a presentar escritos, contestar vistas, efectuar publicaciones, realizar declaraciones juradas conforme a la Resolución General I.G.J. 07/15 y/o sus modificatorias, desglosar testimonios y documentación y a realizar cualquier otro acto conducente al cumplimiento del mandato conferido.

No habiendo otros asuntos que tratar se da por finalizada la presente Asamblea, siendo las 12:30 horas, previa lectura, ratificación y firma de la presente acta por los asistentes designados a ese acto.



MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2014											
Concepto	Libro Mayor	Descripción Cuenta	Fa. Contab.	Fecha doc.	Claes	99 doc.	Mon.	PBOS	Cta Contab.	Descripción Cta Contapartida	Observación
1-Transferencias corrientes registradas											
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	6/1/2014	6/1/2014	DZ	1400006773	ARS	-400.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/1/2014	7/1/2014	SK	1300007659	ARS	-300.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	9/1/2014	9/1/2014	SK	1300007672	ARS	-100.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	10/1/2014	10/1/2014	SK	1300007687	ARS	-100.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/1/2014	13/1/2014	DZ	1400009854	ARS	-320.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	Doc Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	21/1/2014	21/1/2014	SK	1300007716	ARS	-150.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	27/1/2014	27/1/2014	SK	1300007733	ARS	-170.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/1/2014	28/1/2014	SA	100062566	ARS	-20.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/1/2014	28/1/2014	SK	1300007736	ARS	-100.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	Doc Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	29/1/2014	29/1/2014	SK	1300007740	ARS	-180.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	31/1/2014	31/1/2014	SK	1300007748	ARS	-300.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	Doc Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	5/2/2014	5/2/2014	SK	1300007791	ARS	-220.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/2/2014	7/2/2014	SK	1300007794	ARS	-50.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	11/2/2014	11/2/2014	SA	100063288	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	11/2/2014	11/2/2014	SA	100063289	ARS	-28.831.713,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	12/2/2014	12/2/2014	SK	1300007795	ARS	-200.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	14/2/2014	14/2/2014	SK	1300007796	ARS	-200.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	17/2/2014	17/2/2014	SK	1300007814	ARS	-1.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	17/2/2014	17/2/2014	SK	1300007815	ARS	-97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	Doc Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	18/2/2014	18/2/2014	SK	1300007833	ARS	-33.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	18/2/2014	18/2/2014	SK	1300007834	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	18/2/2014	18/2/2014	SK	1300007835	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	19/2/2014	19/2/2014	SK	1300007836	ARS	-1.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	19/2/2014	19/2/2014	SK	1300007837	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	19/2/2014	19/2/2014	SK	1300007838	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	21/2/2014	21/2/2014	SK	1300007840	ARS	-61.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	21/2/2014	21/2/2014	SK	1300007841	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	25/2/2014	25/2/2014	SK	1300007846	ARS	-1.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	25/2/2014	25/2/2014	SK	1300007848	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	25/2/2014	25/2/2014	SK	1300007849	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/3/2014	7/3/2014	SK	1300007890	ARS	-300.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/3/2014	7/3/2014	SK	1300007892	ARS	-150.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	10/3/2014	10/3/2014	SK	1300007894	ARS	-185.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	11/3/2014	11/3/2014	SK	1300007898	ARS	-270.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/3/2014	13/3/2014	SK	1300007899	ARS	-240.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	17/3/2014	17/3/2014	SK	1300007901	ARS	-515.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	Doc Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	6/5/2014	31/3/2014	SK	1300008059	ARS	-50.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	14/5/2014	14/5/2014	SA	100063099	ARS	261.189.463,05	4132050	Transf Crédito Unifon	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	23/4/2014	SA	100067737	ARS	-54.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	6300000635	ARS	-21.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	6300000637	ARS	-94.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	6300000639	ARS	-95.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	6300000641	ARS	-97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	6300000642	ARS	-97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	6300000643	ARS	-98.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	6300000644	ARS	-98.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	4/4/2014	DU	6300000648	ARS	-56.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	4/4/2014	DU	6300000649	ARS	-97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	4/4/2014	DU	6300000650	ARS	-98.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	4/4/2014	DU	6300000651	ARS	-96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	7/4/2014	DU	6300000671	ARS	-1.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	7/4/2014	DU	6300000672	ARS	-55.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	7/4/2014	DU	6300000673	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	7/4/2014	DU	6300000677	ARS	-91.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	7/4/2014	DU	6300000678	ARS	-93.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobr	

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2014											
Concepto	Lfd Mayor	Descrip. Cuenta	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mon.	PGSIG	Cta Controp	Descrip Cta Contrepartida	Observación
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	7/4/2014	DU	6300000679	ARS	-61.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	7/4/2014	DU	6300000680	ARS	-56.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	7/4/2014	DU	6300000681	ARS	-95.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	7/4/2014	DU	6300000682	ARS	-96.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	7/4/2014	DU	6300000683	ARS	-97.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	7/4/2014	DU	6300000684	ARS	-97.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	7/4/2014	DU	6300000685	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	7/4/2014	DU	6300000686	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	7/4/2014	DU	6300000687	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	7/4/2014	DU	6300000688	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	9/4/2014	DU	6300000689	ARS	-6.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	9/4/2014	DU	6300000690	ARS	-97.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	9/4/2014	DU	6300000691	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	9/4/2014	DU	6300000692	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	10/4/2014	DU	6300000693	ARS	-1.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	10/4/2014	DU	6300000694	ARS	-6.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	10/4/2014	DU	6300000695	ARS	-97.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	10/4/2014	DU	6300000696	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	10/4/2014	DU	6300000697	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	10/4/2014	DU	6300000698	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	23/4/2014	DU	6300000700	ARS	-6.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	23/4/2014	DU	6300000701	ARS	-96.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	23/4/2014	DU	6300000702	ARS	-97.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	23/4/2014	DU	6300000703	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	23/4/2014	DU	6300000704	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	24/4/2014	DU	6300000705	ARS	-51.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	24/4/2014	DU	6300000706	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	25/4/2014	DU	6300000707	ARS	-1.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	25/4/2014	DU	6300000708	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000709	ARS	-15.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000710	ARS	-95.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000711	ARS	-95.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000712	ARS	-95.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000713	ARS	-96.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000714	ARS	-96.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000715	ARS	-97.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000716	ARS	-97.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000717	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000719	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000720	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	26/4/2014	DU	6300000721	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	5/5/2014	DU	6300000739	ARS	-97.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	5/5/2014	DU	6300000740	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	5/5/2014	DU	6300000741	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	8/5/2014	DU	6300000743	ARS	-51.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	8/5/2014	DU	6300000744	ARS	-6.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	8/5/2014	DU	6300000747	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	8/5/2014	DU	6300000748	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	8/5/2014	DU	6300000749	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	12/5/2014	DU	6300000750	ARS	-13.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	12/5/2014	DU	6300000753	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	12/5/2014	DU	6300000754	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	12/5/2014	DU	6300000755	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	12/5/2014	DU	6300000756	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	13/5/2014	DU	6300000757	ARS	-70.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	13/5/2014	DU	6300000758	ARS	-96.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	13/5/2014	DU	6300000759	ARS	-97.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	13/5/2014	DU	6300000760	ARS	-98.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	13/5/2014	DU	6300000761	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	15/5/2014	DU	6300000762	ARS	-1.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41/12/2014	Transferencias Cta Pet	22/5/2014	15/5/2014	DU	6300000763	ARS	-99.000.000,00	1121040	Boo Niac CC En S Cobar	

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2014											
Concepto	Código	Fecha de Grupos	País Corriente	Fecha Cierre	Cuenta	Monto	Monto	Porcentaje	Cuenta Corriente	Concepto Corriente	Observación
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	19/5/2014	DU	6300000765	ARS	-96.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	19/5/2014	DU	6300000766	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	19/5/2014	DU	6300000767	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	19/5/2014	DU	6300000768	ARS	-99.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	21/5/2014	DU	6300000769	ARS	-1.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	4/6/2014	DU	6300000770	ARS	-60.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	21/5/2014	DU	6300000771	ARS	-60.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	21/5/2014	DU	6300000772	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	21/5/2014	DU	6300000773	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	21/5/2014	DU	6300000774	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	21/5/2014	DU	6300000775	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	21/5/2014	DU	6300000776	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	21/5/2014	DU	6300000777	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	21/5/2014	DU	6300000778	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	21/5/2014	DU	6300000779	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	28/5/2014	21/5/2014	DU	6300000780	ARS	-99.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	26/5/2014	DU	6300000940	ARS	-33.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	26/5/2014	DU	6300000941	ARS	-96.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	26/5/2014	DU	6300000942	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	26/5/2014	DU	6300000943	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	26/5/2014	DU	6300000944	ARS	-99.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	28/5/2014	DU	6300000945	ARS	-56.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	28/5/2014	DU	6300000946	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	28/5/2014	DU	6300000947	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	28/5/2014	DU	6300000948	ARS	-99.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	28/5/2014	DU	6300000949	ARS	-6.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	28/5/2014	DU	6300000950	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	28/5/2014	DU	6300000951	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	28/5/2014	DU	6300000952	ARS	-99.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	2/6/2014	DU	6300000957	ARS	-33.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	2/6/2014	DU	6300000958	ARS	-96.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	2/6/2014	DU	6300000959	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	2/6/2014	DU	6300000960	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	4/6/2014	2/6/2014	DU	6300000961	ARS	-99.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	4/6/2014	DU	6300000963	ARS	-25.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	4/6/2014	DU	6300000964	ARS	-30.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	4/6/2014	DU	6300000965	ARS	-96.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	4/6/2014	DU	6300000966	ARS	-96.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	4/6/2014	DU	6300000967	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	4/6/2014	DU	6300000968	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	4/6/2014	DU	6300000969	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	4/6/2014	DU	6300000970	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	4/6/2014	DU	6300000971	ARS	-99.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	4/6/2014	DU	6300000972	ARS	-99.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	5/6/2014	DU	6300000975	ARS	-25.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	5/6/2014	DU	6300000976	ARS	-96.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	5/6/2014	DU	6300000977	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	5/6/2014	DU	6300000978	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	5/6/2014	DU	6300000979	ARS	-99.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001038	USD	-28.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001035	ARS	-88.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001036	ARS	-89.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001037	ARS	-90.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001038	ARS	-91.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001039	ARS	-92.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001040	ARS	-93.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001041	ARS	-94.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001042	ARS	-95.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001043	ARS	-96.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001044	ARS	-97.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001045	ARS	-98.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	12/6/2014	DU	6300001046	ARS	-99.000.000,00	1112040	Boa Nac CC En S Cobar	

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2014											
Concepto	Lib. mayor	Descrip. Cuenta	Fe. Corral.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mon.	PESOS	Cte Conting	Descrip Cte Conting	Observación
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	23/4/2014	16/6/2014	DU	6300001049	ARS	-15.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	23/4/2014	16/6/2014	DU	6300001051	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	23/4/2014	16/6/2014	DU	6300001052	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	23/4/2014	16/6/2014	DU	6300001053	ARS	-97.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	23/4/2014	16/6/2014	DU	6300001054	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	23/4/2014	16/6/2014	DU	6300001055	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	23/4/2014	17/6/2014	DU	6300001056	ARS	-56.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	23/4/2014	17/6/2014	DU	6300001057	ARS	-97.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	23/4/2014	17/6/2014	DU	6300001058	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	23/4/2014	17/6/2014	DU	6300001059	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	8/5/2014	DU	6300001061	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	8/5/2014	DU	6300001062	ARS	-97.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	12/5/2014	DU	6300001063	ARS	-66.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	12/5/2014	DU	6300001064	ARS	-97.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	14/5/2014	DU	6300001065	ARS	-68.189.816,55	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	14/5/2014	DU	6300001066	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	14/5/2014	DU	6300001067	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	14/5/2014	DU	6300001068	ARS	-97.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	14/5/2014	DU	6300001069	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	14/5/2014	DU	6300001070	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	14/5/2014	DU	6300001071	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	14/5/2014	DU	6300001072	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	16/5/2014	DU	6300001073	ARS	-55.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	16/5/2014	DU	6300001074	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	16/5/2014	DU	6300001075	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	16/5/2014	DU	6300001076	ARS	-92.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	16/5/2014	DU	6300001077	ARS	-93.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	16/5/2014	DU	6300001078	ARS	-94.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	16/5/2014	DU	6300001079	ARS	-95.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	16/5/2014	DU	6300001080	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	16/5/2014	DU	6300001081	ARS	-97.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	16/5/2014	DU	6300001082	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	16/5/2014	DU	6300001083	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	19/5/2014	DU	6300001084	ARS	-60.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	21/5/2014	DU	6300001085	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	30/5/2014	DU	6300001086	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	25/4/2014	30/5/2014	DU	6300001087	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	30/5/2014	DU	6300001088	ARS	-5.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001097	ARS	-25.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001098	ARS	-77.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001099	ARS	-78.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001100	ARS	-79.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001101	ARS	-80.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001102	ARS	-81.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001103	ARS	-82.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001104	ARS	-83.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001105	ARS	-84.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001106	ARS	-85.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001107	ARS	-86.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001108	ARS	-87.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001109	ARS	-88.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001110	ARS	-89.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001111	ARS	-90.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001112	ARS	-91.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001113	ARS	-92.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001114	ARS	-93.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001115	ARS	-94.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001116	ARS	-95.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001117	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001118	ARS	-97.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.12020	Transferencias: Cte Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001119	ARS	-96.000.000,00	1132040	Boa Nac CC En S Cobar	

MAYOR TRANSFERENCIAS CORRIENTES Y DE CAPITAL 2014											
Concepto	Lb Mayor	Descrip. Cuenta	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mon.	PIGOS	Cta Contab.	Descrip Cta Contab.	Observación
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	1/7/2014	25/6/2014	DU	6300001120	ARS	-96.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	1/7/2014	27/6/2014	DU	6300001121	ARS	-75.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	1/7/2014	27/6/2014	DU	6300001122	ARS	-96.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	3/7/2014	DU	6300001133	ARS	-21.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	3/7/2014	DU	6300001134	ARS	-94.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	3/7/2014	DU	6300001135	ARS	-95.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	3/7/2014	DU	6300001136	ARS	-96.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	3/7/2014	DU	6300001137	ARS	-97.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	3/7/2014	DU	6300001138	ARS	-98.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	3/7/2014	DU	6300001139	ARS	-99.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001140	ARS	-16.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001141	ARS	-89.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001142	ARS	-90.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001143	ARS	-91.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001144	ARS	-92.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001145	ARS	-93.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001146	ARS	-94.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001147	ARS	-95.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001148	ARS	-96.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001149	ARS	-97.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001150	ARS	-98.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001151	ARS	-99.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	4/7/2014	DU	6300001152	ARS	-26.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	8/7/2014	DU	6300001153	ARS	-95.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001158	ARS	-70.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001159	ARS	-85.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001160	ARS	-86.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001161	ARS	-87.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001162	ARS	-88.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001163	ARS	-89.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001164	ARS	-90.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001165	ARS	-91.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001166	ARS	-92.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001167	ARS	-93.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001168	ARS	-94.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001169	ARS	-95.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001170	ARS	-96.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001171	ARS	-97.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001172	ARS	-98.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	18/7/2014	16/7/2014	DU	6300001173	ARS	-99.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	24/7/2014	21/7/2014	DU	6300001175	ARS	-99.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	25/7/2014	17/7/2014	DU	6300001176	ARS	-10.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	25/7/2014	17/7/2014	DU	6300001177	ARS	-96.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	25/7/2014	17/7/2014	DU	6300001179	ARS	-98.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	25/7/2014	18/7/2014	DU	6300001181	ARS	-71.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	25/7/2014	18/7/2014	DU	6300001182	ARS	-94.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	25/7/2014	18/7/2014	DU	6300001183	ARS	-95.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	25/7/2014	18/7/2014	DU	6300001184	ARS	-96.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	25/7/2014	18/7/2014	DU	6300001185	ARS	-97.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	25/7/2014	18/7/2014	DU	6300001186	ARS	-98.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	25/7/2014	18/7/2014	DU	6300001187	ARS	-99.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	17/7/2014	DU	6300001188	ARS	-92.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001208	ARS	-20.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001209	ARS	-85.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001210	ARS	-86.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001211	ARS	-87.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001212	ARS	-88.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001213	ARS	-89.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001214	ARS	-90.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001215	ARS	-91.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	41.120.00	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001216	ARS	-92.000.000,00	11120401	Boo Nac CC En S Cobar	

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2014												
Concepto	Lib.mayor	Descrip. Cuenta	Fs. Corriente	Fecha doc.	Cuent	NP doc.	Mon.	PISOS	Cta Contro	Descrip Cta	Contrapartida	Observación
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001217	ARS	-94.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001218	ARS	-94.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001219	ARS	-94.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001220	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001221	ARS	-97.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001222	ARS	-98.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	5/8/2014	5/8/2014	DU	6300001223	ARS	-98.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	8/8/2014	7/8/2014	DU	6300001224	ARS	-60.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	8/8/2014	7/8/2014	DU	6300001225	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	8/8/2014	7/8/2014	DU	6300001226	ARS	-97.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	8/8/2014	7/8/2014	DU	6300001227	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	8/8/2014	7/8/2014	DU	6300001228	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	11/8/2014	11/8/2014	DU	6300001230	ARS	-56.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	11/8/2014	11/8/2014	DU	6300001231	ARS	-97.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	11/8/2014	11/8/2014	DU	6300001232	ARS	-98.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	11/8/2014	11/8/2014	DU	6300001233	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	12/8/2014	12/8/2014	DU	6300001236	ARS	-10.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	12/8/2014	12/8/2014	DU	6300001237	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	12/8/2014	12/8/2014	DU	6300001238	ARS	-97.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	12/8/2014	12/8/2014	DU	6300001239	ARS	-98.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	12/8/2014	12/8/2014	DU	6300001240	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	15/8/2014	13/8/2014	DU	6300001243	ARS	-51.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	15/8/2014	13/8/2014	DU	6300001244	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	15/8/2014	14/8/2014	DU	6300001246	ARS	-53.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	15/8/2014	14/8/2014	DU	6300001247	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	15/8/2014	14/8/2014	DU	6300001248	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	19/8/2014	15/8/2014	DU	6300001251	ARS	-21.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	19/8/2014	15/8/2014	DU	6300001252	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	19/8/2014	DU	6300001253	ARS	-21.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	19/8/2014	DU	6300001254	ARS	-94.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	19/8/2014	DU	6300001255	ARS	-113.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	19/8/2014	DU	6300001256	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	19/8/2014	DU	6300001257	ARS	-97.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	19/8/2014	DU	6300001258	ARS	-98.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	19/8/2014	DU	6300001259	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	21/8/2014	DU	6300001260	ARS	-15.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	21/8/2014	DU	6300001261	ARS	-95.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	21/8/2014	DU	6300001262	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	21/8/2014	DU	6300001263	ARS	-97.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	21/8/2014	DU	6300001264	ARS	-98.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	21/8/2014	DU	6300001265	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	26/8/2014	22/8/2014	DU	6300001269	ARS	-10.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	26/8/2014	22/8/2014	DU	6300001270	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	26/8/2014	22/8/2014	DU	6300001271	ARS	-97.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	26/8/2014	22/8/2014	DU	6300001272	ARS	-98.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	22/8/2014	22/8/2014	DU	6300001273	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	1/9/2014	25/8/2014	DU	6300001275	ARS	-51.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	1/9/2014	25/8/2014	DU	6300001277	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	2/9/2014	26/8/2014	DU	6300001279	ARS	-60.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	2/9/2014	26/8/2014	DU	6300001280	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	2/9/2014	26/8/2014	DU	6300001281	ARS	-97.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	3/9/2014	26/8/2014	DU	6300001282	ARS	-98.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	26/8/2014	26/8/2014	DU	6300001283	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	2/9/2014	27/8/2014	DU	6300001284	ARS	-53.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	2/9/2014	27/8/2014	DU	6300001285	ARS	-98.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	2/9/2014	27/8/2014	DU	6300001286	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	2/9/2014	28/8/2014	DU	6300001287	ARS	-10.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	2/9/2014	28/8/2014	DU	6300001288	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	3/9/2014	28/8/2014	DU	6300001289	ARS	-97.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	28/8/2014	28/8/2014	DU	6300001290	ARS	-98.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	28/8/2014	28/8/2014	DU	6300001291	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bco Niac CC En S	Cobor	

MAYOR TRANSFERENCIAS CORRIENTES Y DE CAPITAL 2014											
Concepto	Lib. Mayor	Descripción Cuenta	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mon.	PIGOS	Cta Contab.	Descripción Cta Contapartida	Observación
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	8/6/2014	8/6/2014	DU	6300001300	ARS	-53.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	8/6/2014	8/6/2014	DU	6300001301	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	8/6/2014	8/6/2014	DU	6300001302	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	8/6/2014	DU	6300001303	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	8/6/2014	DU	6300001304	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	9/6/2014	8/6/2014	DU	6300001305	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001306	ARS	-25.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001307	ARS	-85.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001308	ARS	-85.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001309	ARS	-87.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001310	ARS	-88.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001311	ARS	-88.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001312	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001313	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001314	ARS	-92.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001315	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001316	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001317	ARS	-95.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001318	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001319	ARS	-97.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001320	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001321	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001322	ARS	-15.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001323	ARS	-95.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001324	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001325	ARS	-97.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001326	ARS	-96.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias: Cta Pet	25/9/2014	22/9/2014	DU	6300001327	ARS	-99.000.000,00	11320401	Bon Nac CC En S Cobar	

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2014												
Concepto	Lib. Mayor	Descrip. Cuenta	Fe. Corrib.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mon.	PISOS	Cta Contab.	Descrip Cta Contapartida	Observación	
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	12/11/2014	12/11/2014	DU	6300001375	ARS	-51.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	12/11/2014	12/11/2014	DU	6300001376	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	12/11/2014	12/11/2014	DU	6300001378	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	18/11/2014	17/11/2014	DU	6300001380	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	18/11/2014	17/11/2014	DU	6300001381	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	18/11/2014	17/11/2014	DU	6300001382	ARS	-97.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	18/11/2014	17/11/2014	DU	6300001383	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	18/11/2014	17/11/2014	DU	6300001384	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	18/11/2014	18/11/2014	DU	6300001385	ARS	-21.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	18/11/2014	18/11/2014	DU	6300001387	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	12/12/2014	12/12/2014	DU	6300001396	ARS	-28.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	12/12/2014	12/12/2014	DU	6300001397	ARS	-93.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	12/12/2014	12/12/2014	DU	6300001398	ARS	-94.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	12/12/2014	12/12/2014	DU	6300001399	ARS	-95.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	12/12/2014	12/12/2014	DU	6300001400	ARS	-97.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	12/12/2014	12/12/2014	DU	6300001401	ARS	-97.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	12/12/2014	12/12/2014	DU	6300001402	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	12/12/2014	12/12/2014	DU	6300001403	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	15/12/2014	15/12/2014	DU	6300001404	ARS	-1.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	15/12/2014	15/12/2014	DU	6300001405	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	15/12/2014	15/12/2014	DU	6300001406	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	17/12/2014	16/12/2014	DU	6300001407	ARS	-6.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	17/12/2014	16/12/2014	DU	6300001408	ARS	-97.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	17/12/2014	16/12/2014	DU	6300001409	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	17/12/2014	16/12/2014	DU	6300001410	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	17/12/2014	17/12/2014	DU	6300001412	ARS	-93.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	17/12/2014	17/12/2014	DU	6300001413	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	17/12/2014	17/12/2014	DU	6300001414	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	18/12/2014	18/12/2014	DU	6300001415	ARS	-97.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	18/12/2014	18/12/2014	DU	6300001417	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	18/12/2014	18/12/2014	DU	6300001418	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	18/12/2014	18/12/2014	DU	6300001419	ARS	-6.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	19/12/2014	19/12/2014	DU	6300001420	ARS	-1.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	19/12/2014	19/12/2014	DU	6300001422	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	23/12/2014	23/12/2014	DU	6300001423	ARS	-1.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	23/12/2014	23/12/2014	DU	6300001424	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	23/12/2014	23/12/2014	DU	6300001425	ARS	-1.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	23/12/2014	23/12/2014	DU	6300001426	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	23/12/2014	23/12/2014	DU	6300001427	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	29/12/2014	29/12/2014	DU	6300001428	ARS	-51.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	29/12/2014	29/12/2014	DU	6300001429	ARS	-61.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	29/12/2014	29/12/2014	DU	6300001430	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	29/12/2014	29/12/2014	DU	6300001431	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	30/12/2014	30/12/2014	DU	6300001434	ARS	-46.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	30/12/2014	30/12/2014	DU	6300001436	ARS	-97.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	30/12/2014	30/12/2014	DU	6300001437	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4312020	Transferencias Cta Pet	30/12/2014	30/12/2014	DU	6300001438	ARS	-96.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		
TOTAL TRANSFERENCIA CORRIENTE registrada. (Doc Registrados por Tesoreria)								-41.944.831.713,00				
2-Transferencias de capital registradas												
Transferencia de Capital	4312020	Transferencias Cta Pet	13/1/2014	13/1/2014	DU	1400000554	ARS	-100.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr	Doc Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital	
Transferencia de Capital	4312020	Transferencias Cta Pet	28/1/2014	28/1/2014	SK	1300007736	ARS	-100.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr	Doc Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital	
Transferencia de Capital	4312020	Transferencias Cta Pet	31/1/2014	31/1/2014	SK	1300007748	ARS	-100.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr	Doc Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital	
Transferencia de Capital	4312020	Transferencias Cta Pet	17/2/2014	17/2/2014	SK	1300007815	ARS	-1.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr	Doc Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital	
Transferencia de Capital	4312020	Transferencias Cta Pet	17/3/2014	17/3/2014	SK	1300007901	ARS	-98.440.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr	Doc Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital	
Transferencia de Capital	4312020	Transferencias Cta Pet	16/1/2014	16/1/2014	SK	1300007701	ARS	-100.000.000,00	1132041	Boa Nac CC En \$ Cbr		

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2014											
Concepto	Lib Mayor	Descripción Cuenta	Fa. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mon.	PISOS	Cta Contab.	Descripción Cta Contrepartida	Observación
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	17/1/2014	17/1/2014	SK	130007710	ARS	-100.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	20/1/2014	20/1/2014	SK	130007711	ARS	-100.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	23/1/2014	23/1/2014	SK	130007712	ARS	-150.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	17/2/2014	17/2/2014	SK	130007816	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	25/2/2014	25/2/2014	SK	130007847	ARS	-44.297.037,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	25/2/2014	25/2/2014	SK	130007850	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	14/3/2014	14/3/2014	SK	130007900	ARS	-99.440.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	630000036	ARS	-56.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	630000040	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	630000045	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	630000046	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	23/5/2014	1/4/2014	DU	630000099	ARS	-99.440.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	27/5/2014	27/5/2014	DU	6300000742	ARS	-99.440.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	28/5/2014	23/5/2014	DU	6300000781	ARS	-99.440.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	9/6/2014	6/6/2014	DU	630000080	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	9/6/2014	6/6/2014	DU	630000081	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	9/6/2014	6/6/2014	DU	630000082	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	9/6/2014	6/6/2014	DU	630000083	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	16/6/2014	16/6/2014	DU	630001050	ARS	-99.440.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/7/2014	14/7/2014	DU	6300001155	ARS	-59.720.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/7/2014	14/7/2014	DU	6300001156	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/7/2014	15/7/2014	DU	6300001157	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	24/7/2014	21/7/2014	DU	6300001174	ARS	-5.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	25/7/2014	17/7/2014	DU	6300001185	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/8/2014	21/7/2014	DU	6300001195	ARS	-18.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/8/2014	21/7/2014	DU	6300001196	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/8/2014	21/7/2014	DU	6300001197	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/8/2014	21/7/2014	DU	6300001198	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/8/2014	30/7/2014	DU	6300001199	ARS	-47.744.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/8/2014	30/7/2014	DU	6300001200	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/8/2014	30/7/2014	DU	6300001201	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/8/2014	30/7/2014	DU	6300001202	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	11/8/2014	11/8/2014	DU	6300001229	ARS	-1.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	11/8/2014	11/8/2014	DU	6300001234	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	15/8/2014	14/8/2014	DU	6300001245	ARS	-51.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	15/8/2014	14/8/2014	DU	6300001249	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/8/2014	25/8/2014	DU	6300001274	ARS	-51.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	25/8/2014	25/8/2014	DU	6300001275	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	2/9/2014	29/8/2014	DU	6300001292	ARS	-1.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	2/9/2014	29/8/2014	DU	6300001293	ARS	-50.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	2/9/2014	29/8/2014	DU	6300001294	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	8/9/2014	5/9/2014	DU	6300001295	ARS	-53.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	8/9/2014	5/9/2014	DU	6300001296	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	8/9/2014	5/9/2014	DU	6300001297	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	30/9/2014	30/9/2014	DU	6300001330	ARS	-5.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	30/9/2014	30/9/2014	DU	6300001327	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	30/9/2014	30/9/2014	DU	6300001338	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	30/9/2014	30/9/2014	DU	6300001339	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	15/10/2014	14/10/2014	DU	6300001353	ARS	-51.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	15/10/2014	14/10/2014	DU	6300001355	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	22/10/2014	20/10/2014	DU	6300001364	ARS	-41.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	20/10/2014	20/10/2014	DU	6300001365	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	12/11/2014	12/11/2014	DU	6300001374	ARS	-1.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	12/11/2014	12/11/2014	DU	6300001377	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/11/2014	18/11/2014	DU	6300001385	ARS	-80.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	1/12/2014	28/11/2014	DU	6300001388	ARS	-3.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	1/12/2014	28/11/2014	DU	6300001389	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	1/12/2014	28/11/2014	DU	6300001390	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	2/12/2014	2/12/2014	DU	6300001391	ARS	-3.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	2/12/2014	2/12/2014	DU	6300001392	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	2/12/2014	2/12/2014	DU	6300001393	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cbr	

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2014

Concepto	Libro mayor	Descripción	Cuenta	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mon.	PESOS	Cta Contag	Descripción Cta Contrapartida	Observación
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	17/12/2014	17/12/2014	DU	6300001411	ARS	-50.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	18/12/2014	18/12/2014	DU	6300001415	ARS	-50.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	22/12/2014	18/12/2014	DU	6300001421	ARS	-50.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	30/12/2014	30/12/2014	DU	6300001435	ARS	-50.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta Pet	30/12/2014	30/12/2014	DU	6300001439	ARS	-50.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
TOTAL TRANSFERENCIA DE CAPITAL registrada. (Doc Registrados por Tesorería)									-250.000.000,00			
TOTAL TRANSFERENCIA CORRIENTE Y DE CAPITAL registrada. (Doc Registrados por Tesorería)									-40.391.333.730,00			
3- Reclasificación entre cuentas corriente y de capital												
Reclasificación entre cuentas	2540120	Oblig Hacer Op Capital	31/1/2014	31/1/2014	SA	100064402	ARS	-750.000.000,00	4132020	Transferencias Cta Pet		Red. Doc 13/7701, 10, 11, 17, 36, 48, 14/6854
Reclasificación entre cuentas	2540120	Oblig Hacer Op Capital	28/2/2014	28/2/2014	SA	100064403	ARS	-243.297.037,00	4132020	Transferencias Cta Pet		Red. Doc 13/7815, 7816, 7847, 7850
Reclasificación entre cuentas	2540120	Oblig Hacer Op Capital	31/3/2014	31/3/2014	SA	100064404	ARS	-138.880.000,00	4132020	Transferencias Cta Pet		Red. Doc 13/7900, 7901
Reclasificación entre cuentas	2540120	Oblig Hacer Op Capital	31/5/2014	31/5/2014	SA	100064405	ARS	-558.320.000,00	4132020	Transferencias Cta Pet		Red. Doc 63/636, 640, 645, 646, 699, 742, 781
Reclasificación entre cuentas	2540120	Oblig Hacer Op Capital	30/6/2014	30/6/2014	SA	100064406	ARS	-408.440.000,00	4132020	Transferencias Cta Pet		Red. Doc 63/980 A 983, 1050
Reclasificación entre cuentas	2540120	Oblig Hacer Op Capital	31/7/2014	31/7/2014	SA	100064407	ARS	-322.720.000,00	4132020	Transferencias Cta Pet		Red. Doc 63/1155, 1156, 1157, 1174, 1180
Reclasificación entre cuentas	2540120	Oblig Hacer Op Capital	31/8/2014	31/8/2014	SA	100064408	ARS	-403.744.000,00	4132020	Transferencias Cta Pet		Red. Doc 63/1195, A 11202, 1229, 1234, 1245, 1249
Reclasificación entre cuentas	2540120	Oblig Hacer Op Capital	30/9/2014	30/9/2014	SA	100064409	ARS	-450.000.000,00	4132020	Transferencias Cta Pet		Red. Doc 63/1274, 1276, 1292 A 1297, 1336 A 1339
Reclasificación entre cuentas	2540120	Oblig Hacer Op Capital	31/10/2014	31/10/2014	SA	100064410	ARS	-290.000.000,00	4132020	Transferencias Cta Pet		Red. Doc 63/1353, 1355, 1364, 1365
Reclasificación entre cuentas	2540120	Oblig Hacer Op Capital	30/11/2014	30/11/2014	SA	100064411	ARS	-180.000.000,00	4132020	Transferencias Cta Pet		Red. Doc 63/1374, 1377, 1386
Reclasificación entre cuentas	2540120	Oblig Hacer Op Capital	31/12/2014	31/12/2014	SA	100064412	ARS	-700.000.000,00	4132020	Transferencias Cta Pet		Red. Doc 63/1388 A 1393, 1411-15-21-35 y 39
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pet	31/1/2014	31/1/2014	SA	100064402	ARS	750.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital		Red. Doc 13/7701, 10, 11, 17, 36, 48, 14/6854
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pet	28/2/2014	28/2/2014	SA	100064403	ARS	243.297.037,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital		Red. Doc 13/7815, 7816, 7847, 7850
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pet	31/3/2014	31/3/2014	SA	100064404	ARS	138.880.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital		Red. Doc 13/7900, 7901
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pet	31/5/2014	31/5/2014	SA	100064405	ARS	558.320.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital		Red. Doc 63/636, 640, 645, 646, 699, 742, 781
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pet	30/6/2014	30/6/2014	SA	100064406	ARS	408.440.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital		Red. Doc 63/980 A 983, 1050
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pet	31/7/2014	31/7/2014	SA	100064407	ARS	322.720.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital		Red. Doc 63/1155, 1156, 1157, 1174, 1180
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pet	31/8/2014	31/8/2014	SA	100064408	ARS	403.744.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital		Red. Doc 63/1195, A 11202, 1229, 1234, 1245, 1249
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pet	30/9/2014	30/9/2014	SA	100064409	ARS	450.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital		Red. Doc 63/1274, 1276, 1292 A 1297, 1336 A 1339
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pet	31/10/2014	31/10/2014	SA	100064410	ARS	290.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital		Red. Doc 63/1353, 1355, 1364, 1365
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pet	30/11/2014	30/11/2014	SA	100064411	ARS	180.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital		Red. Doc 63/1374, 1377, 1386
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pet	31/12/2014	31/12/2014	SA	100064412	ARS	700.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital		Red. Doc 63/1388 A 1393, 1411-15-21-35 y 39
TOTAL RECLASIFICACION ENTRE CUENTA TRANSF DE CAPITAL Y CORRIENTE									-			

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2015

Concepto	Libro mayor	Descripción	Cuenta	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mon.	PESOS	Cta Contag	Descripción Cta Contrapartida	Observación
1- Transferencias corrientes registradas												
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	9/1/2015	9/1/2015	DU	6300001445	ARS	-	3.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	9/1/2015	9/1/2015	DU	6300001446	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	9/1/2015	9/1/2015	DU	6300001447	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	12/1/2015	12/1/2015	DU	6300001448	ARS	-	17.205.924,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	12/1/2015	12/1/2015	DU	6300001450	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	12/1/2015	12/1/2015	DU	6300001451	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	18/1/2015	18/1/2015	DU	6300001454	ARS	-	65.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	18/1/2015	18/1/2015	DU	6300001455	ARS	-	95.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	18/1/2015	18/1/2015	DU	6300001456	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	18/1/2015	18/1/2015	DU	6300001457	ARS	-	97.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	18/1/2015	18/1/2015	DU	6300001458	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	18/1/2015	18/1/2015	DU	6300001459	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	20/1/2015	20/1/2015	DU	6300001460	ARS	-	61.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	20/1/2015	20/1/2015	DU	6300001461	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	21/1/2015	21/1/2015	DU	6300001462	ARS	-	11.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	21/1/2015	21/1/2015	DU	6300001463	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	22/1/2015	22/1/2015	DU	6300001464	ARS	-	81.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	22/1/2015	22/1/2015	DU	6300001465	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/1/2015	23/1/2015	DU	6300001466	ARS	-	81.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/1/2015	23/1/2015	DU	6300001467	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	2/2/2015	30/1/2015	DU	6300001468	ARS	-	6.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	2/2/2015	30/1/2015	DU	6300001469	ARS	-	97.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	2/2/2015	30/1/2015	DU	6300001470	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	2/2/2015	30/1/2015	DU	6300001471	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/2/2015	3/2/2015	DU	6300001472	ARS	-	69.120.987,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	9/2/2015	6/2/2015	DU	6300001474	ARS	-	1.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	9/2/2015	6/2/2015	DU	6300001475	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	26/2/2015	25/2/2015	DU	6300001487	ARS	-	6.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	26/2/2015	25/2/2015	DU	6300001488	ARS	-	97.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	26/2/2015	25/2/2015	DU	6300001489	ARS	-	97.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	26/2/2015	25/2/2015	DU	6300001489	ARS	-	1.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	26/2/2015	24/2/2015	DU	6300001490	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	26/2/2015	24/2/2015	DU	6300001491	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	26/2/2015	24/2/2015	DU	6300001492	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	26/2/2015	24/2/2015	DU	6300001493	ARS	-	3.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	27/2/2015	26/2/2015	DU	6300001494	ARS	-	50.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	27/2/2015	26/2/2015	DU	6300001495	ARS	-	97.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	27/2/2015	26/2/2015	DU	6300001496	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	27/2/2015	26/2/2015	DU	6300001497	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/3/2015	4/3/2015	DU	6300001499	ARS	-	21.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/3/2015	4/3/2015	DU	6300001500	ARS	-	94.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/3/2015	4/3/2015	DU	6300001501	ARS	-	95.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/3/2015	4/3/2015	DU	6300001502	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/3/2015	4/3/2015	DU	6300001503	ARS	-	97.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/3/2015	4/3/2015	DU	6300001504	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/3/2015	4/3/2015	DU	6300001505	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	9/3/2015	9/3/2015	DU	6300001510	ARS	-	1.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	9/3/2015	9/3/2015	DU	6300001514	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	27/3/2015	27/3/2015	DU	6300001521	ARS	-	3.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	27/3/2015	27/3/2015	DU	6300001522	ARS	-	51.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	27/3/2015	27/3/2015	DU	6300001523	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	27/3/2015	27/3/2015	DU	6300001524	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	27/3/2015	27/3/2015	DU	6300001525	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	30/3/2015	30/3/2015	DU	6300001526	ARS	-	1.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	30/3/2015	30/3/2015	DU	6300001527	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	30/3/2015	30/3/2015	DU	6300001528	ARS	-	90.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr	

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2015												
Concepto	Libro mayor	Descrip. Cuenta	Fe. Contab.	Fecha Eje.	Clase	Cto. Cuentas	Mon.	PEOS	Cta. Contrar.	Descrip. Cta. Contrar.	Observación	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	30/3/2015	30/3/2015	DU	6300001529	ARS	-	97.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	30/3/2015	30/3/2015	DU	6300001530	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	30/3/2015	30/3/2015	DU	6300001531	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	30/3/2015	30/3/2015	DU	6300001532	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/4/2015	6/4/2015	DU	6300001533	ARS	-	15.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/4/2015	6/4/2015	DU	6300001536	ARS	-	95.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/4/2015	6/4/2015	DU	6300001537	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/4/2015	6/4/2015	DU	6300001538	ARS	-	97.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/4/2015	6/4/2015	DU	6300001540	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/4/2015	6/4/2015	DU	6300001543	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	8/4/2015	8/4/2015	DU	6300001545	ARS	-	15.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	8/4/2015	8/4/2015	DU	6300001546	ARS	-	95.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	8/4/2015	8/4/2015	DU	6300001546	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	8/4/2015	8/4/2015	DU	6300001547	ARS	-	97.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	8/4/2015	8/4/2015	DU	6300001548	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	8/4/2015	8/4/2015	DU	6300001549	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	30/4/2015	9/4/2015	DU	6300001551	ARS	-	3.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	30/4/2015	9/4/2015	DU	6300001552	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	30/4/2015	10/4/2015	DU	6300001554	ARS	-	3.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	30/4/2015	10/4/2015	DU	6300001555	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	30/4/2015	10/4/2015	DU	6300001556	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	30/4/2015	10/4/2015	DU	6300001557	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	13/4/2015	13/4/2015	DU	6300001557	ARS	-	43.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	13/4/2015	13/4/2015	DU	6300001558	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	13/4/2015	13/4/2015	DU	6300001559	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	16/4/2015	16/4/2015	DU	6300001560	ARS	-	6.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	16/4/2015	16/4/2015	DU	6300001561	ARS	-	97.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	16/4/2015	16/4/2015	DU	6300001562	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	16/4/2015	16/4/2015	DU	6300001563	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	21/4/2015	17/4/2015	DU	6300001564	ARS	-	43.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	21/4/2015	17/4/2015	DU	6300001565	ARS	-	61.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	21/4/2015	17/4/2015	DU	6300001566	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	21/4/2015	17/4/2015	DU	6300001567	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	21/4/2015	17/4/2015	DU	6300001568	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	22/4/2015	22/4/2015	DU	6300001570	ARS	-	51.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	22/4/2015	22/4/2015	DU	6300001571	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	28/4/2015	28/4/2015	DU	6300001576	ARS	-	71.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	28/4/2015	28/4/2015	DU	6300001577	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/5/2015	5/5/2015	DU	6300001580	ARS	-	21.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/5/2015	5/5/2015	DU	6300001581	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/5/2015	6/5/2015	DU	6300001582	ARS	-	81.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/5/2015	6/5/2015	DU	6300001583	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/5/2015	7/5/2015	DU	6300001585	ARS	-	1.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	7/5/2015	7/5/2015	DU	6300001586	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	11/5/2015	8/5/2015	DU	6300001588	ARS	-	6.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	11/5/2015	8/5/2015	DU	6300001589	ARS	-	97.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	11/5/2015	8/5/2015	DU	6300001590	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	11/5/2015	8/5/2015	DU	6300001592	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	11/5/2015	11/5/2015	DU	6300001593	ARS	-	21.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	11/5/2015	11/5/2015	DU	6300001594	ARS	-	43.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	11/5/2015	11/5/2015	DU	6300001595	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	11/5/2015	11/5/2015	DU	6300001596	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	12/5/2015	11/5/2015	DU	6300001597	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	12/5/2015	12/5/2015	DU	6300001599	ARS	-	51.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	12/5/2015	12/5/2015	DU	6300001600	ARS	-	99.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	14/5/2015	13/5/2015	DU	6300001601	ARS	-	15.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	14/5/2015	13/5/2015	DU	6300001602	ARS	-	96.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	
Transferencia Corriente	41.32020	Transferencias Ota Pet.	14/5/2015	13/5/2015	DU	6300001603	ARS	-	95.000.000,00	11.12041	Bos Nac CC En \$ Cobar	

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2015													
Concepto	Lib.mayor	Descrip. Cuenta	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mons.	PESOS	Cta Contab.	Descrip Cta Contapartida	Observación		
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	14/5/2015	15/5/2015	DU	6300001604	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	14/5/2015	15/5/2015	DU	6300001605	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	14/5/2015	15/5/2015	DU	6300001606	ARS	- 97.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	14/5/2015	15/5/2015	DU	6300001607	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	14/5/2015	15/5/2015	DU	6300001608	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	14/5/2015	15/5/2015	DU	6300001609	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	14/5/2015	15/5/2015	DU	6300001610	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	14/5/2015	15/5/2015	DU	6300001612	ARS	- 53.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	14/5/2015	15/5/2015	DU	6300001613	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	14/5/2015	15/5/2015	DU	6300001614	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	21/5/2015	9/4/2015	DU	6300001618	ARS	- 2.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	21/5/2015	20/5/2015	DU	6300001615	ARS	- 3.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	21/5/2015	20/5/2015	DU	6300001616	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	21/5/2015	20/5/2015	DU	6300001617	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	21/5/2015	21/5/2015	DU	6300001619	ARS	- 3.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	22/5/2015	21/5/2015	DU	6300001620	ARS	- 51.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	22/5/2015	21/5/2015	DU	6300001621	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	22/5/2015	21/5/2015	DU	6300001622	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	26/5/2015	22/5/2015	DU	6300001623	ARS	- 93.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	26/5/2015	22/5/2015	DU	6300001624	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	26/5/2015	22/5/2015	DU	6300001625	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	27/5/2015	27/5/2015	DU	6300001626	ARS	- 53.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	27/5/2015	27/5/2015	DU	6300001627	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	27/5/2015	27/5/2015	DU	6300001628	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	28/5/2015	28/5/2015	DU	6300001629	ARS	- 51.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	28/5/2015	28/5/2015	DU	6300001630	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	3/6/2015	3/6/2015	DU	6300001631	ARS	- 56.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	3/6/2015	3/6/2015	DU	6300001632	ARS	- 63.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	3/6/2015	3/6/2015	DU	6300001633	ARS	- 91.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	3/6/2015	3/6/2015	DU	6300001634	ARS	- 97.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	3/6/2015	3/6/2015	DU	6300001635	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	3/6/2015	3/6/2015	DU	6300001636	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	3/6/2015	3/6/2015	DU	6300001637	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	3/6/2015	3/6/2015	DU	6300001638	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	3/6/2015	3/6/2015	DU	6300001639	ARS	- 11.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	11/6/2015	8/6/2015	DU	6300001642	ARS	- 40.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	11/6/2015	8/6/2015	DU	6300001643	ARS	- 41.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	11/6/2015	8/6/2015	DU	6300001644	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	11/6/2015	9/6/2015	DU	6300001645	ARS	- 10.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	11/6/2015	9/6/2015	DU	6300001646	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	11/6/2015	9/6/2015	DU	6300001647	ARS	- 97.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	11/6/2015	9/6/2015	DU	6300001648	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	11/6/2015	9/6/2015	DU	6300001649	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	12/6/2015	11/6/2015	DU	6300001654	ARS	- 53.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	12/6/2015	11/6/2015	DU	6300001655	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	12/6/2015	11/6/2015	DU	6300001656	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	15/6/2015	12/6/2015	DU	6300001657	ARS	- 3.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	15/6/2015	12/6/2015	DU	6300001658	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	15/6/2015	12/6/2015	DU	6300001659	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	16/6/2015	15/6/2015	DU	6300001661	ARS	- 26.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	16/6/2015	15/6/2015	DU	6300001662	ARS	- 41.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	16/6/2015	15/6/2015	DU	6300001663	ARS	- 97.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	16/6/2015	15/6/2015	DU	6300001664	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	16/6/2015	15/6/2015	DU	6300001665	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	16/6/2015	15/6/2015	DU	6300001667	ARS	- 96.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	16/6/2015	16/6/2015	DU	6300001669	ARS	- 36.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	17/6/2015	16/6/2015	DU	6300001670	ARS	- 90.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			
Transferencia Corriente	41.10.000	Transferencias Cte Fac	17/6/2015	16/6/2015	DU	6300001671	ARS	- 97.000.000,00	11.10.041	Res Nac CC Cn \$ Cobr			

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2015												
Concepto	Lib.mayor	Descrip. Cuenta	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	HF doc.	Mon.	PESOS	Cta Contro	Descrip Cta Contro	Cta Contro	Observación
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	17/6/2015	16/6/2015	DU	6300001672	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	17/6/2015	16/6/2015	DU	6300001673	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	18/6/2015	18/6/2015	DU	6300001674	ARS	- 6.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	19/6/2015	18/6/2015	DU	6300001675	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	19/6/2015	18/6/2015	DU	6300001676	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	19/6/2015	18/6/2015	DU	6300001677	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	23/6/2015	22/6/2015	DU	6300001678	ARS	- 3.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	23/6/2015	22/6/2015	DU	6300001680	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	23/6/2015	22/6/2015	DU	6300001681	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	24/6/2015	23/6/2015	DU	6300001682	ARS	- 90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	24/6/2015	23/6/2015	DU	6300001683	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	24/6/2015	23/6/2015	DU	6300001684	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	24/6/2015	23/6/2015	DU	6300001685	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	24/6/2015	23/6/2015	DU	6300001686	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	25/6/2015	24/6/2015	DU	6300001687	ARS	- 8.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	25/6/2015	24/6/2015	DU	6300001688	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	25/6/2015	24/6/2015	DU	6300001690	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	26/6/2015	25/6/2015	DU	6300001692	ARS	- 8.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	26/6/2015	25/6/2015	DU	6300001693	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	26/6/2015	25/6/2015	DU	6300001695	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	30/6/2015	29/6/2015	DU	6300001696	ARS	- 60.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	30/6/2015	30/6/2015	DU	6300001697	ARS	- 56.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	30/6/2015	30/6/2015	DU	6300001698	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	30/6/2015	30/6/2015	DU	6300001699	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	30/6/2015	30/6/2015	DU	6300001700	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	2/7/2015	1/7/2015	DU	6300001702	ARS	- 63.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	2/7/2015	1/7/2015	DU	6300001704	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	2/7/2015	1/7/2015	DU	6300001707	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	10/7/2015	8/7/2015	DU	6300001710	ARS	- 3.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	10/7/2015	8/7/2015	DU	6300001711	ARS	- 10.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	10/7/2015	8/7/2015	DU	6300001712	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	10/7/2015	8/7/2015	DU	6300001713	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	10/7/2015	8/7/2015	DU	6300001714	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	10/7/2015	8/7/2015	DU	6300001715	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	10/7/2015	8/7/2015	DU	6300001716	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	10/7/2015	8/7/2015	DU	6300001717	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	13/7/2015	10/7/2015	DU	6300001718	ARS	- 15.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	13/7/2015	10/7/2015	DU	6300001719	ARS	- 115.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	13/7/2015	10/7/2015	DU	6300001720	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	13/7/2015	10/7/2015	DU	6300001721	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	13/7/2015	10/7/2015	DU	6300001722	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	13/7/2015	10/7/2015	DU	6300001723	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	15/7/2015	14/7/2015	DU	6300001724	ARS	- 3.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	15/7/2015	14/7/2015	DU	6300001725	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	15/7/2015	14/7/2015	DU	6300001726	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	16/7/2015	15/7/2015	DU	6300001727	ARS	- 3.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	16/7/2015	15/7/2015	DU	6300001728	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	16/7/2015	15/7/2015	DU	6300001729	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	22/7/2015	21/7/2015	DU	6300001734	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	22/7/2015	21/7/2015	DU	6300001735	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	22/7/2015	21/7/2015	DU	6300001736	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	22/7/2015	21/7/2015	DU	6300001737	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	22/7/2015	22/7/2015	DU	6300001738	ARS	- 10.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	22/7/2015	22/7/2015	DU	6300001739	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	22/7/2015	22/7/2015	DU	6300001740	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	22/7/2015	22/7/2015	DU	6300001741	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	22/7/2015	22/7/2015	DU	6300001742	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Fie	24/7/2015	22/7/2015	DU	6300001744	ARS	- 51.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En \$ Cobr		

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2015												
Concepto	Libro mayor	Descripción Cuenta	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	NP doc.	Mon.	PESOS	Cta Contab.	Descripción Cta Contab.	Cta Contab.	Observación
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	24/7/2015	23/7/2015	DU	6300001746	ARS	- 99.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	26/7/2015	27/7/2015	DU	6300001748	ARS	- 10.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	26/7/2015	27/7/2015	DU	6300001749	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	26/7/2015	27/7/2015	DU	6300001750	ARS	- 97.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	26/7/2015	27/7/2015	DU	6300001751	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	26/7/2015	27/7/2015	DU	6300001752	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	26/7/2015	26/7/2015	DU	6300001753	ARS	- 50.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	26/7/2015	26/7/2015	DU	6300001754	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	26/7/2015	26/7/2015	DU	6300001755	ARS	- 87.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	26/7/2015	26/7/2015	DU	6300001756	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	26/7/2015	26/7/2015	DU	6300001757	ARS	- 99.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	30/7/2015	29/7/2015	DU	6300001758	ARS	- 91.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	30/7/2015	29/7/2015	DU	6300001759	ARS	- 99.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	6/8/2015	4/8/2015	DU	6300001760	ARS	- 91.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	6/8/2015	4/8/2015	DU	6300001761	ARS	- 94.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	6/8/2015	4/8/2015	DU	6300001762	ARS	- 95.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	6/8/2015	4/8/2015	DU	6300001763	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	6/8/2015	4/8/2015	DU	6300001764	ARS	- 97.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	6/8/2015	4/8/2015	DU	6300001765	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	6/8/2015	4/8/2015	DU	6300001766	ARS	- 99.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	6/8/2015	5/8/2015	DU	6300001767	ARS	- 6.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	6/8/2015	5/8/2015	DU	6300001768	ARS	- 97.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	6/8/2015	5/8/2015	DU	6300001769	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	6/8/2015	5/8/2015	DU	6300001770	ARS	- 99.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	18/8/2015	14/8/2015	DU	6300001771	ARS	- 28.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	18/8/2015	14/8/2015	DU	6300001772	ARS	- 93.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	18/8/2015	14/8/2015	DU	6300001780	ARS	- 94.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	18/8/2015	14/8/2015	DU	6300001781	ARS	- 95.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	18/8/2015	14/8/2015	DU	6300001782	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	18/8/2015	14/8/2015	DU	6300001783	ARS	- 97.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	18/8/2015	14/8/2015	DU	6300001784	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	18/8/2015	14/8/2015	DU	6300001785	ARS	- 99.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	18/8/2015	14/8/2015	DU	6300001786	ARS	- 51.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	18/8/2015	14/8/2015	DU	6300001787	ARS	- 99.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	18/8/2015	14/8/2015	DU	6300001790	ARS	- 56.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	20/8/2015	19/8/2015	DU	6300001791	ARS	- 97.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	20/8/2015	19/8/2015	DU	6300001794	ARS	- 98.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	20/8/2015	19/8/2015	DU	6300001796	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	20/8/2015	19/8/2015	DU	6300001789	ARS	- 56.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	20/8/2015	19/8/2015	DU	6300001792	ARS	- 97.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	20/8/2015	19/8/2015	DU	6300001793	ARS	- 98.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	20/8/2015	19/8/2015	DU	6300001795	ARS	- 99.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	24/8/2015	21/8/2015	DU	6300001797	ARS	- 53.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	24/8/2015	21/8/2015	DU	6300001798	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	24/8/2015	21/8/2015	DU	6300001799	ARS	- 99.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	25/8/2015	24/8/2015	DU	6300001800	ARS	- 16.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	25/8/2015	24/8/2015	DU	6300001801	ARS	- 93.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	25/8/2015	24/8/2015	DU	6300001802	ARS	- 97.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	25/8/2015	24/8/2015	DU	6300001803	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	25/8/2015	24/8/2015	DU	6300001803	ARS	- 6.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	25/8/2015	24/8/2015	DU	6300001804	ARS	- 92.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	25/8/2015	24/8/2015	DU	6300001805	ARS	- 96.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	25/8/2015	24/8/2015	DU	6300001806	ARS	- 99.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001816	ARS	- 11.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001817	ARS	- 86.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001818	ARS	- 87.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001819	ARS	- 88.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Cta Pat	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001820	ARS	- 89.000.000,00	1132041	Bot Nac CC En \$ Cbr		

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2015												
Concepto	Uls. mayor	Descripción	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mes.	PESOS	Cta Contab.	Descripción	Cta Contrapartida	Observación
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001821	ARS	- 90.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001822	ARS	- 91.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001823	ARS	- 92.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001824	ARS	- 93.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001825	ARS	- 94.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001826	ARS	- 95.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001827	ARS	- 96.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001828	ARS	- 97.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001829	ARS	- 97.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001830	ARS	- 98.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001831	ARS	- 98.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001832	ARS	- 98.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001833	ARS	- 99.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	8/9/2015	7/9/2015	DU	6300001834	ARS	- 3.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	8/9/2015	7/9/2015	DU	6300001835	ARS	- 98.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	8/9/2015	7/9/2015	DU	6300001836	ARS	- 99.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	9/9/2015	8/9/2015	DU	6300001838	ARS	- 3.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	9/9/2015	8/9/2015	DU	6300001839	ARS	- 98.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	9/9/2015	8/9/2015	DU	6300001840	ARS	- 99.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	16/9/2015	15/9/2015	DU	6300001841	ARS	- 3.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	16/9/2015	15/9/2015	DU	6300001842	ARS	- 98.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	16/9/2015	15/9/2015	DU	6300001843	ARS	- 99.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	17/9/2015	16/9/2015	DU	6300001845	ARS	- 3.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	17/9/2015	16/9/2015	DU	6300001846	ARS	- 98.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	17/9/2015	16/9/2015	DU	6300001847	ARS	- 11.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	14/10/2015	13/10/2015	DU	6300001850	ARS	- 78.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		
Transferencia Corriente	41.520.00	Transferencias Oca Pet	14/10/2015	13/10/2015	DU	6300001851	ARS	- 88.000.000,00	11.12041	Bon Nac CC Em \$ Cbr		

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2015												
Concepto	Ulkamayr	Descrip. Cuenta	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	RP doc.	Mon.	PESOS	Cta Contab.	Descrip Cta Controspartida	Observación	
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	19/11/2015	19/11/2015	DU	6300001892	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	19/11/2015	19/11/2015	DU	6300001893	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	19/11/2015	19/11/2015	DU	6300001894	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/11/2015	20/11/2015	DU	6300001895	ARS	- 56.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/11/2015	20/11/2015	DU	6300001896	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/11/2015	20/11/2015	DU	6300001897	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/11/2015	20/11/2015	DU	6300001898	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/11/2015	20/11/2015	DU	6300001899	ARS	- 51.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/11/2015	20/11/2015	DU	6300001900	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/11/2015	20/11/2015	DU	6300001901	ARS	- 1.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/11/2015	20/11/2015	DU	6300001902	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/11/2015	20/11/2015	DU	6300001903	ARS	- 51.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/11/2015	20/11/2015	DU	6300001904	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	9/12/2015	4/12/2015	DU	6300001905	ARS	- 51.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	9/12/2015	4/12/2015	DU	6300001906	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/12/2015	20/12/2015	DU	6300001909	ARS	- 60.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/12/2015	20/12/2015	DU	6300001910	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/12/2015	20/12/2015	DU	6300001911	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/12/2015	20/12/2015	DU	6300001912	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia Corriente	4132000	Transferencias Da Fet	20/12/2015	20/12/2015	DU	6300001913	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
TOTAL TRANSFERENCIA CORRIENTE registrada. (Doc Registradas por Tesoreria)								- 38.643.326.911,00				
2- Transferencias de capital registradas												
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	7/1/2015	6/1/2015	DU	6300001442	ARS	- 71.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	7/1/2015	6/1/2015	DU	6300001443	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	12/1/2015	12/1/2015	DU	6300001449	ARS	- 51.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	12/1/2015	12/1/2015	DU	6300001452	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	14/1/2015	13/1/2015	DU	6300001453	ARS	- 80.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	14/1/2015	10/2/2015	DU	6300001476	ARS	- 1.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	14/2/2015	10/2/2015	DU	6300001477	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	18/2/2015	18/2/2015	DU	6300001478	ARS	- 66.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	18/2/2015	18/2/2015	DU	6300001479	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	19/2/2015	19/2/2015	DU	6300001480	ARS	- 1.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	19/2/2015	19/2/2015	DU	6300001481	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	19/2/2015	23/2/2015	DU	6300001482	ARS	- 93.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	19/2/2015	23/2/2015	DU	6300001483	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	19/2/2015	23/2/2015	DU	6300001484	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	6/3/2015	6/3/2015	DU	6300001508	ARS	- 65.882.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	6/3/2015	6/3/2015	DU	6300001509	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	9/3/2015	9/3/2015	DU	6300001511	ARS	- 23.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	9/3/2015	9/3/2015	DU	6300001512	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	9/3/2015	9/3/2015	DU	6300001513	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	16/3/2015	16/3/2015	DU	6300001515	ARS	- 71.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	16/3/2015	16/3/2015	DU	6300001516	ARS	- 80.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	16/3/2015	16/3/2015	DU	6300001517	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	17/3/2015	17/3/2015	DU	6300001519	ARS	- 31.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	17/3/2015	17/3/2015	DU	6300001520	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	7/4/2015	6/4/2015	DU	6300001534	ARS	- 6.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	7/4/2015	6/4/2015	DU	6300001539	ARS	- 97.200.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	7/4/2015	6/4/2015	DU	6300001541	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	7/4/2015	6/4/2015	DU	6300001542	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	24/4/2015	24/4/2015	DU	6300001572	ARS	- 1.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	24/4/2015	24/4/2015	DU	6300001573	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	27/4/2015	27/4/2015	DU	6300001574	ARS	- 76.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	27/4/2015	27/4/2015	DU	6300001575	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	29/4/2015	29/4/2015	DU	6300001576	ARS	- 36.728.367,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Da Fet	29/4/2015	29/4/2015	DU	6300001579	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bos Nac CC En \$ Cobr		

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2015												
Concepto	Libro mayor	Descrip. Cuenta	Fe. Contab.	Fecha d.e.c.	Clase	HF doc.	Mon.	PESOS	Cta Contab.	Descrip Cta Controperitida	Observación	
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	11/5/2015	8/5/2015	DU	6300001587	ARS	- 1.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	11/5/2015	8/5/2015	DU	6300001591	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	11/6/2015	10/6/2015	DU	6300001650	ARS	- 53.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	11/6/2015	10/6/2015	DU	6300001651	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	11/6/2015	10/6/2015	DU	6300001652	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	16/6/2015	15/6/2015	DU	6300001660	ARS	- 1.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	16/6/2015	15/6/2015	DU	6300001665	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	25/6/2015	24/6/2015	DU	6300001688	ARS	- 50.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	26/6/2015	25/6/2015	DU	6300001691	ARS	- 1.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	26/6/2015	25/6/2015	DU	6300001694	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	2/7/2015	1/7/2015	DU	6300001701	ARS	- 6.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	2/7/2015	1/7/2015	DU	6300001703	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	2/7/2015	1/7/2015	DU	6300001705	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	2/7/2015	1/7/2015	DU	6300001706	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	17/7/2015	16/7/2015	DU	6300001731	ARS	- 3.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	17/7/2015	16/7/2015	DU	6300001732	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	17/7/2015	16/7/2015	DU	6300001733	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	24/7/2015	23/7/2015	DU	6300001743	ARS	- 1.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	24/7/2015	23/7/2015	DU	6300001745	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	7/8/2015	6/8/2015	DU	6300001772	ARS	- 1.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	7/8/2015	6/8/2015	DU	6300001773	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	12/8/2015	11/8/2015	DU	6300001774	ARS	- 6.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	12/8/2015	11/8/2015	DU	6300001775	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	12/8/2015	11/8/2015	DU	6300001776	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	12/8/2015	11/8/2015	DU	6300001777	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	26/8/2015	25/8/2015	DU	6300001808	ARS	- 6.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	26/8/2015	25/8/2015	DU	6300001809	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	26/8/2015	25/8/2015	DU	6300001810	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	26/8/2015	25/8/2015	DU	6300001811	ARS	- 99.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001812	ARS	- 6.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001813	ARS	- 53.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001814	ARS	- 83.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001815	ARS	- 84.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	7/9/2015	4/9/2015	DU	6300001816	ARS	- 74.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	30/10/2015	29/10/2015	DU	6300001876	ARS	- 10.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	30/10/2015	29/10/2015	DU	6300001878	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	30/10/2015	29/10/2015	DU	6300001880	ARS	- 97.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	30/10/2015	29/10/2015	DU	6300001882	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
Transferencia de Capital	4132000	Transferencias Cta Pat	30/10/2015	29/10/2015	DU	6300001884	ARS	- 96.000.000,00	1112041	Bon Nac CC En S Cbr		
TOTAL TRANSFERENCIA DE CAPITAL registrada. (Doc Registrados por Tesorería)								-	\$ 1.182.430.367,00			
TOTAL TRANSFERENCIA CORRIENTE Y DE CAPITAL registrada. (Doc Registrados por Tesorería)								-	\$ 30.985.937.278,00			
3- Reclasificación entre cuentas corrientes y de capital												
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	31/1/2015	31/1/2015	SA	1000098902	ARS	- 400.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	REC30/1442-1443-1448-1452-1453	
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	28/2/2015	28/2/2015	SA	1000098903	ARS	- 655.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	REC30/1454-1455-1456-1458-1460-1483-1482-1483-1484	
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	31/3/2015	31/3/2015	SA	1000098904	ARS	- 764.882.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	REC30/1508-1509-1511-1513-1515-1516-1517-1519-1520	
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	30/4/2015	30/4/2015	SA	1000098905	ARS	- 712.728.367,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	REC30/1534-1538-1541-1543-1573-1579A1575-1578-1579	
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	31/5/2015	31/5/2015	SA	1000098906	ARS	- 100.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	REC30/1587-1591	
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	30/6/2015	30/6/2015	SA	1000098907	ARS	- 500.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	REC30/1650-1651-1652-1655-1657-1658-1659-1664	
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	31/7/2015	31/7/2015	SA	1000098908	ARS	- 600.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	REC30/1701-1703-1705-1706-1731-1733-1734-1743-1745	
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	31/8/2015	31/8/2015	SA	1000098909	ARS	- 700.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	REC30/1773-1773-1774-1775-1776-1777-1808-1809A1811	
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	30/9/2015	30/9/2015	SA	1001035316	ARS	- 6.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	Transf. Capital Op 2015- Recd. 6300001812	
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	30/9/2015	30/9/2015	SA	1001035316	ARS	- 53.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	Transf. Capital Op 2015- Recd. 6300001813	
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	30/9/2015	30/9/2015	SA	1001035316	ARS	- 83.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	Transf. Capital Op 2015- Recd. 6300001814	

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital 2015												
Concepto	Lik.mayor	Descrip. Cuenta	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mon.	PE\$05	Cta Contab	Descrip Cta Contrapartida	Observación	
Redistribución entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	30/9/2015	30/9/2015	SA	100100516	ARS	- 84.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010815	
Redistribución entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	30/9/2015	30/9/2015	SA	100100516	ARS	- 74.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010816	
Redistribución entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	31/10/2015	31/10/2015	SA	100100518	ARS	- 10.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010876	
Redistribución entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	31/10/2015	31/10/2015	SA	100100518	ARS	- 96.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010878	
Redistribución entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	31/10/2015	31/10/2015	SA	100100518	ARS	- 97.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010880	
Redistribución entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	31/10/2015	31/10/2015	SA	100100518	ARS	- 98.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010882	
Redistribución entre cuentas	2140120	Oblig Hacer Op Capital	31/10/2015	31/10/2015	SA	100100518	ARS	- 99.000.000,00	2140120	Oblig Hacer Op Capital	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010884	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	31/1/2015	31/1/2015	SA	100000902	ARS	400.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	REC03/1442-1443-1446-1452-1453	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	28/2/2015	28/2/2015	SA	100000903	ARS	655.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	REC04/1476-1477-1478-1480-1481-1482-1483-1484	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	31/3/2015	31/3/2015	SA	100000904	ARS	764.882.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	REC06/1500-1509-1511-1513-1515-1516-1517-1519-1520	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	30/4/2015	30/4/2015	SA	100000905	ARS	71.713.367,00	4132000	Transferencias Osa Pet	REC04/1534-1538-1541-1543-1572-1573-1575-1578-1579	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	31/5/2015	31/5/2015	SA	100000906	ARS	100.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	REC05/1587-1591	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	30/6/2015	30/6/2015	SA	100000907	ARS	500.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	REC05/1651-1652-1653-1660-1665-1688-1693-1694	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	31/7/2015	31/7/2015	SA	100000908	ARS	600.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	REC04/1701-1703-1705-1706-1710-1712-1730-1743-1745	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	31/8/2015	31/8/2015	SA	100000909	ARS	800.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	REC04/1774-1775-1776-1777-1778-1780-1808A-1811	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	30/9/2015	30/9/2015	SA	100100516	ARS	- 6.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010812	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	30/9/2015	30/9/2015	SA	100100516	ARS	- 53.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010813	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	30/9/2015	30/9/2015	SA	100100516	ARS	- 85.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010814	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	30/9/2015	30/9/2015	SA	100100516	ARS	- 84.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010815	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	30/9/2015	30/9/2015	SA	100100516	ARS	- 74.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010816	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	31/10/2015	31/10/2015	SA	100100518	ARS	- 10.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010876	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	31/10/2015	31/10/2015	SA	100100518	ARS	- 96.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010878	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	31/10/2015	31/10/2015	SA	100100518	ARS	- 97.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010880	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	31/10/2015	31/10/2015	SA	100100518	ARS	- 98.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010882	
Redistribución entre cuentas	4132000	Transferencias Osa Pet	31/10/2015	31/10/2015	SA	100100518	ARS	- 99.000.000,00	4132000	Transferencias Osa Pet	Transf. Capital Op-2015 - Raci. 63000010884	
TOTAL REASIGNACIÓN ENTRE CUENTA TRANSF DE CAPITAL Y CORRIENTE								-				

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital a Septiembre 2016											
Concepto	Lib Mayor	Descrip. Cuenta	Fe. Combr.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mons.	PESOS	Cta Contap.	Descrip Cta Contapartida	Observación
1- Transferencias corrientes registradas											
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	15/0/2016	12/3/2016	DU	63000009322	ARS	-46,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	15/0/2016	12/3/2016	DU	63000009323	ARS	-97,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	15/0/2016	12/3/2016	DU	63000009324	ARS	-96,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	15/0/2016	12/3/2016	DU	63000009325	ARS	-96,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	22/2/2016	12/3/2016	DU	63000009328	ARS	-5,487,203.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/2/2016	12/3/2016	DU	63000009363	ARS	-36,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/2/2016	23/3/2016	DU	63000009564	ARS	-92,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/2/2016	23/3/2016	DU	63000009565	ARS	-93,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/2/2016	23/3/2016	DU	63000009566	ARS	-94,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/2/2016	23/3/2016	DU	63000009567	ARS	-95,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/2/2016	23/3/2016	DU	63000009568	ARS	-96,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/2/2016	23/3/2016	DU	63000009569	ARS	-97,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/2/2016	23/3/2016	DU	63000009570	ARS	-98,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	23/3/2016	30/3/2016	DU	63000009571	ARS	-99,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	31/3/2016	30/3/2016	DU	63000009572	ARS	-10,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	31/3/2016	30/3/2016	DU	63000009573	ARS	-96,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	31/3/2016	30/3/2016	DU	63000009574	ARS	-97,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	31/3/2016	30/3/2016	DU	63000009575	ARS	-98,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	31/3/2016	30/3/2016	DU	63000009576	ARS	-99,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/4/2016	1/4/2016	DU	63000009577	ARS	-21,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/4/2016	1/4/2016	DU	63000009578	ARS	-94,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/4/2016	1/4/2016	DU	63000009579	ARS	-95,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/4/2016	1/4/2016	DU	63000009580	ARS	-96,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/4/2016	1/4/2016	DU	63000009581	ARS	-97,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/4/2016	1/4/2016	DU	63000009582	ARS	-98,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	4/4/2016	1/4/2016	DU	63000009583	ARS	-99,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	25/4/2016	18/4/2016	DU	63000009586	ARS	-21,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	25/4/2016	18/4/2016	DU	63000009587	ARS	-94,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	25/4/2016	18/4/2016	DU	63000009588	ARS	-95,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	25/4/2016	18/4/2016	DU	63000009589	ARS	-96,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	25/4/2016	18/4/2016	DU	63000009590	ARS	-97,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	25/4/2016	18/4/2016	DU	63000009591	ARS	-98,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	25/4/2016	18/4/2016	DU	63000009592	ARS	-99,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	3/6/2016	1/6/2016	DU	63000002000	ARS	-3,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	3/6/2016	1/6/2016	DU	63000002001	ARS	-15,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	3/6/2016	1/6/2016	DU	63000002002	ARS	-95,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	3/6/2016	1/6/2016	DU	63000002003	ARS	-96,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	3/6/2016	1/6/2016	DU	63000002004	ARS	-97,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	3/6/2016	1/6/2016	DU	63000002005	ARS	-98,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	3/6/2016	1/6/2016	DU	63000002006	ARS	-99,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	3/6/2016	1/6/2016	DU	63000002007	ARS	-99,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	3/6/2016	1/6/2016	DU	63000002008	ARS	-99,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/6/2016	3/6/2016	DU	63000002009	ARS	-6,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/6/2016	3/6/2016	DU	63000002010	ARS	-97,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/6/2016	3/6/2016	DU	63000002011	ARS	-98,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/6/2016	3/6/2016	DU	63000002012	ARS	-99,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/6/2016	28/6/2016	DU	63000002025	ARS	-15,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/6/2016	28/6/2016	DU	63000002026	ARS	-95,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/6/2016	28/6/2016	DU	63000002027	ARS	-96,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/6/2016	28/6/2016	DU	63000002028	ARS	-97,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	28/6/2016	28/6/2016	DU	63000002029	ARS	-99,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	30/6/2016	29/6/2016	DU	63000002030	ARS	-98,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/7/2016	6/7/2016	DU	63000002032	ARS	-90,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/7/2016	6/7/2016	DU	63000002033	ARS	-96,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/7/2016	6/7/2016	DU	63000002034	ARS	-97,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/7/2016	6/7/2016	DU	63000002035	ARS	-98,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/7/2016	6/7/2016	DU	63000002036	ARS	-99,000,000.00	1132041	Boa Nac CC En S Cobar	
Dic Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital											

MAYOR TRANSFERENCIAS CORRIENTES y de Capital a Septiembre 2016											
Concepto	Lib Mayor	Descrip. Cuenta	% Corri. d.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mon.	PESOS	Cta Contop	Descrip Cta Contopartida	Observación
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002040	ARS	-78.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002041	ARS	-93.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002042	ARS	-94.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002043	ARS	-95.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002044	ARS	-96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002045	ARS	-97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002046	ARS	-98.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002047	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	18/7/2016	DU	6300002054	ARS	-10.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	18/7/2016	DU	6300002055	ARS	-96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	18/7/2016	DU	6300002056	ARS	-97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	18/7/2016	DU	6300002057	ARS	-98.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	13/7/2016	18/7/2016	DU	6300002058	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002061	ARS	-20.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002062	ARS	-45.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002063	ARS	-46.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002064	ARS	-47.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002065	ARS	-48.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002066	ARS	-49.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002067	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002068	ARS	-91.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002069	ARS	-92.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002070	ARS	-93.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002071	ARS	-94.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002072	ARS	-95.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002073	ARS	-96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002074	ARS	-97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002075	ARS	-98.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	1/8/2016	28/7/2016	DU	6300002076	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002078	ARS	-20.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002079	ARS	-45.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002080	ARS	-46.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002081	ARS	-47.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002082	ARS	-48.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002083	ARS	-49.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002084	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002085	ARS	-91.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002086	ARS	-92.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002087	ARS	-93.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002088	ARS	-94.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002089	ARS	-95.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002090	ARS	-96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002091	ARS	-97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002092	ARS	-98.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	24/8/2016	19/8/2016	DU	6300002093	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/9/2016	6/9/2016	DU	6300002094	ARS	-55.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/9/2016	6/9/2016	DU	6300002095	ARS	-90.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/9/2016	6/9/2016	DU	6300002096	ARS	-91.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/9/2016	6/9/2016	DU	6300002097	ARS	-92.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/9/2016	6/9/2016	DU	6300002098	ARS	-93.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/9/2016	6/9/2016	DU	6300002099	ARS	-94.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/9/2016	6/9/2016	DU	6300002100	ARS	-95.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/9/2016	6/9/2016	DU	6300002101	ARS	-96.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/9/2016	6/9/2016	DU	6300002102	ARS	-97.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/9/2016	6/9/2016	DU	6300002103	ARS	-98.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
Transferencia Corriente	4132020	Transferencias Cta Pet	7/9/2016	6/9/2016	DU	6300002104	ARS	-99.000.000,00	1112041	Boo Nac CC En S Cobar	
TOTAL TRANSFERENCIA CORRIENTE registrada. (Doc Registrados por Tesoreria)								-8.845.487.082,00			
2- Transferencias de capital registradas											

MAYOR Transfencias Corrientes y de Capital a Septiembre 2016											
Concepto	Lfd Mayor	Descrip. Contable	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mons.	PESES	Cta Contro	Descrip Cta Contropartida	Observación
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	26/1/2016	25/1/2016	DU	6300003916	ARS	-51.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	26/1/2016	25/1/2016	DU	6300003917	ARS	-97.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	26/1/2016	25/1/2016	DU	6300003918	ARS	-86.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	26/1/2016	25/1/2016	DU	6300003919	ARS	-99.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	15/2/2016	12/2/2016	DU	6300003921	ARS	-1.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	15/2/2016	12/2/2016	DU	6300003926	ARS	-99.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	26/2/2016	25/2/2016	DU	6300003929	ARS	-1.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	26/2/2016	25/2/2016	DU	6300003930	ARS	-99.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003931	ARS	-17.271.633,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003932	ARS	-61.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003933	ARS	-72.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003934	ARS	-73.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003935	ARS	-74.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003936	ARS	-75.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003937	ARS	-76.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003938	ARS	-77.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003939	ARS	-78.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003940	ARS	-79.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003941	ARS	-80.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003942	ARS	-81.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003943	ARS	-82.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003944	ARS	-83.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003945	ARS	-84.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003946	ARS	-85.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003947	ARS	-86.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003948	ARS	-87.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003949	ARS	-88.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003950	ARS	-89.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003951	ARS	-90.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003952	ARS	-91.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003953	ARS	-92.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003954	ARS	-93.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003955	ARS	-94.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003956	ARS	-95.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003957	ARS	-96.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003958	ARS	-97.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003959	ARS	-98.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/3/2016	4/3/2016	DU	6300003960	ARS	-99.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	23/5/2016	20/5/2016	DU	6300003995	ARS	-13.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	23/5/2016	20/5/2016	DU	6300003996	ARS	-96.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	23/5/2016	20/5/2016	DU	6300003997	ARS	-97.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	23/5/2016	20/5/2016	DU	6300003998	ARS	-98.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	23/5/2016	20/5/2016	DU	6300003999	ARS	-99.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/6/2016	6/6/2016	DU	6300002013	ARS	-10.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/6/2016	6/6/2016	DU	6300002014	ARS	-96.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/6/2016	6/6/2016	DU	6300002015	ARS	-97.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/6/2016	6/6/2016	DU	6300002016	ARS	-98.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	7/6/2016	6/6/2016	DU	6300002017	ARS	-99.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig Hacor Op Capital	30/6/2016	29/6/2016	DU	6300002020	ARS	-10.000.000,00	1112041	Bco. Nacdon CC S Gbr	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig Hacor Op Capital	30/6/2016	29/6/2016	DU	6300002021	ARS	-96.000.000,00	1112041	Bco. Nacdon CC S Gbr	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig Hacor Op Capital	30/6/2016	29/6/2016	DU	6300002022	ARS	-97.000.000,00	1112041	Bco. Nacdon CC S Gbr	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig Hacor Op Capital	30/6/2016	29/6/2016	DU	6300002023	ARS	-98.000.000,00	1112041	Bco. Nacdon CC S Gbr	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig Hacor Op Capital	30/6/2016	29/6/2016	DU	6300002024	ARS	-99.000.000,00	1112041	Bco. Nacdon CC S Gbr	
Transferencia de Capital	4132020	Transferencias Cta-Pet	30/6/2016	29/6/2016	DU	6300002030	ARS	-1.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig Hacor Op Capital	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002037	ARS	-53.000.000,00	1112041	Bco Nac CC En S Gbr	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig Hacor Op Capital	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002038	ARS	-96.000.000,00	1112041	Bco. Nacdon CC S Gbr	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig Hacor Op Capital	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002039	ARS	-99.000.000,00	1112041	Bco. Nacdon CC S Gbr	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig Hacor Op Capital	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002040	ARS	-10.000.000,00	1112041	Bco. Nacdon CC S Gbr	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig Hacor Op Capital	13/7/2016	11/7/2016	DU	6300002048	ARS	-10.000.000,00	1112041	Bco. Nacdon CC S Gbr	
											Doc Aperturado en dos líneas para exponer por separado la transferencia corriente y la de capital

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital a Septiembre 2016											
Concepto	Libro Mayor	Descripción Contable	Pk. Contable	Fecha de Eje.	Clase	Nº Doc.	Mon.	RG205	Cto. Contrap.	Descripción Cto. Contrapartida	Observación
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	18/7/2016	15/7/2016	DU	6300002049	ARS	-46.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	18/7/2016	15/7/2016	DU	6300002050	ARS	-87.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	18/7/2016	15/7/2016	DU	6300002051	ARS	-48.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	18/7/2016	15/7/2016	DU	6300002052	ARS	-69.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	28/7/2016	21/7/2016	DU	6300002059	ARS	-51.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	28/7/2016	21/7/2016	DU	6300002060	ARS	-69.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	9/8/2016	9/8/2016	DU	6300002105	ARS	-28.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	9/8/2016	9/8/2016	DU	6300002106	ARS	-93.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	9/8/2016	9/8/2016	DU	6300002107	ARS	-94.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	9/8/2016	9/8/2016	DU	6300002108	ARS	-69.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	9/8/2016	9/8/2016	DU	6300002109	ARS	-66.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	9/8/2016	9/8/2016	DU	6300002110	ARS	-87.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	9/8/2016	9/8/2016	DU	6300002111	ARS	-68.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	9/8/2016	9/8/2016	DU	6300002112	ARS	-69.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	12/8/2016	12/8/2016	DU	6300002113	ARS	-28.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	12/8/2016	12/8/2016	DU	6300002114	ARS	-93.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	12/8/2016	12/8/2016	DU	6300002115	ARS	-94.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	12/8/2016	12/8/2016	DU	6300002116	ARS	-95.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	12/8/2016	12/8/2016	DU	6300002117	ARS	-66.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	12/8/2016	12/8/2016	DU	6300002118	ARS	-87.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	12/8/2016	12/8/2016	DU	6300002119	ARS	-68.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
Transferencia de Capital	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	12/8/2016	12/8/2016	DU	6300002120	ARS	-69.000.000,00	1121041	Bco. Nación CC F C	
TOTAL TRANSFERENCIA DE CAPITAL registrada. (Doc Registrados por Tesorería)							-	6.437.373.630,00			
TOTAL TRANSFERENCIA CORRIENTE Y DE CAPITAL registrada. (Doc Registrados por Tesorería)							-	16.962.758.665,00			
3- Reclasificación entre cuentas corrientes y de capital											
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	31/1/2016	31/1/2016	SA	1001118486	ARS	-51.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001916
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	31/1/2016	31/1/2016	SA	1001118486	ARS	-47.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001917
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	31/1/2016	31/1/2016	SA	1001118486	ARS	-68.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001918
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	31/1/2016	31/1/2016	SA	1001118486	ARS	-69.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001919
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	28/2/2016	28/2/2016	SA	1001118487	ARS	-1.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001921
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	28/2/2016	28/2/2016	SA	1001118487	ARS	-69.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001926
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	28/2/2016	28/2/2016	SA	1001118487	ARS	-1.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001929
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	28/2/2016	28/2/2016	SA	1001118487	ARS	-69.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001930
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-37.271.633			Transf. Capital - Recd. 6300001931
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-61.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001932
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-73.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001933
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-73.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001934
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-74.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001935
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-75.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001936
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-76.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001937
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-77.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001938
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-78.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001939
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-79.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001940
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-80.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001941
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-81.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001942
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-82.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001943
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-83.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001944
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-84.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001945
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-85.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001946
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-86.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001947
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-87.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001948
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-88.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001949
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-89.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001950
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	1001118511	ARS	-90.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001951
Reclasificación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacior Op Capital	12/9/2016	12/9/2016	SA	1001118511	ARS	-91.000.000			

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital a Septiembre 2016											
Concepto	Libramento	Descripción Cuenta	Fa. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mons.	PESOS	Cta Controp.	Descripción Cta Contropartida	Observación
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	-42.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300013953
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	-43.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300013954
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	-44.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300013955
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	-45.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300013956
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	-46.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300013957
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	-47.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300013958
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	-48.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300013959
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	-49.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300013960
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	23/5/2016	20/5/2016	SA	100118596	ARS	-10.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001995
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	23/5/2016	20/5/2016	SA	100118596	ARS	-46.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001996
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	23/5/2016	20/5/2016	SA	100118596	ARS	-47.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001997
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	23/5/2016	20/5/2016	SA	100118596	ARS	-48.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001998
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	23/5/2016	20/5/2016	SA	100118596	ARS	-49.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300001999
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/6/2016	6/6/2016	SA	100120066	ARS	-10.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300010113
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/6/2016	6/6/2016	SA	100120066	ARS	-46.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300010114
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/6/2016	6/6/2016	SA	100120066	ARS	-47.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300010115
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/6/2016	6/6/2016	SA	100120066	ARS	-48.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300010116
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	7/6/2016	6/6/2016	SA	100120066	ARS	-49.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300010117
Recaudación entre cuentas	2140120	Oblig. Hacer Op Capital	30/6/2016	26/6/2016	SA	100120067	ARS	-1.000.000			Transf. Capital - Recd. 6300000100
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	31/1/2016	31/1/2016	SA	100111446	ARS	51.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001916
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	31/1/2016	31/1/2016	SA	100111446	ARS	91.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001917
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	31/1/2016	31/1/2016	SA	100111446	ARS	98.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001918
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	31/1/2016	31/1/2016	SA	100111446	ARS	99.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001919
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	29/2/2016	29/2/2016	SA	100111447	ARS	1.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001921
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	29/2/2016	29/2/2016	SA	100111447	ARS	99.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001926
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	29/2/2016	29/2/2016	SA	100111447	ARS	1.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001929
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	29/2/2016	29/2/2016	SA	100111447	ARS	99.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001930
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	37.271.633,00			Transf. Capital - Recd. 6300001931
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	41.200.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001932
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	72.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001933
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	73.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001934
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	74.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001935
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	75.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001936
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	76.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001937
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	77.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001938
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	78.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001939
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	79.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001940
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	80.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001941
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	81.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001942
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	82.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001943
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	83.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001944
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	84.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001945
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	85.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001946
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	86.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001947
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	87.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001948
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	88.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001949
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	89.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001950
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	90.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001951
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	91.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001952
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	92.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001953
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	93.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001954
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	94.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001955
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	95.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001956
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	96.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001957
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	97.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001958
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	98.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001959
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/3/2016	7/3/2016	SA	100117511	ARS	99.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001960
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	23/5/2016	20/5/2016	SA	100118596	ARS	10.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001995
Recaudación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	23/5/2016	20/5/2016	SA	100118596	ARS	96.000.000,00			Transf. Capital - Recd. 6300001996

MAYOR Transferencias Corrientes y de Capital a Septiembre 2016											
Concepto	Lib.mayor	Descrip. Cuenta	Fe. Contab.	Fecha doc.	Clase	Nº doc.	Mon.	PESOS	Cta Contap.	Descrip Cta Contrepartida	Observación
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	23/5/2016	20/5/2016	SA	100119596	ARS	97.000.000,00			Transf. Capital - Rad. G3000001907
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	23/5/2016	20/5/2016	SA	100119596	ARS	98.000.000,00			Transf. Capital - Rad. G3000001998
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	23/5/2016	20/5/2016	SA	100119596	ARS	99.000.000,00			Transf. Capital - Rad. G3000001999
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/6/2016	6/6/2016	SA	100120066	ARS	10.000.000,00			Transf. Capital - Rad. G3000002013
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/6/2016	6/6/2016	SA	100120066	ARS	95.000.000,00			Transf. Capital - Rad. G3000002014
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/6/2016	6/6/2016	SA	100120066	ARS	97.000.000,00			Transf. Capital - Rad. G3000002015
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/6/2016	6/6/2016	SA	100120066	ARS	98.000.000,00			Transf. Capital - Rad. G3000002016
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	7/6/2016	6/6/2016	SA	100120066	ARS	99.000.000,00			Transf. Capital - Rad. G3000002017
Reclasificación entre cuentas	4132020	Transferencias Cta Pat	30/6/2016	29/6/2016	SA	100120067	ARS	1.000.000,00			Transf. Capital - Rad. G3000002030
TOTAL RECLASIFICACION ENTRE CUENTA TRANSF DE CAPITAL Y CORRIENTE								-			



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2021 - Año de Homenaje al Premio Nobel de Medicina Dr. César Milstein

Nota

Número: NO-2021-48597932-APN-DNTEI#MEC

CIUDAD DE BUENOS AIRES
Lunes 31 de Mayo de 2021

Referencia: Contestación Nota N° 20/2020 – AG7. Proyecto de Informe de Auditoría de gestión referido a
“Programa de Energía Total– PET”

A: Auditoría General de la Nación (AGN) (privadamihuraestrada@agn.gov.ar), Auditoría General de la Nación
(AGN) (gerenciadeentes@agn.gov.ar),

Con Copia A:

De mi mayor consideración:

A LA AUDITORÍA GENERAL DE LA NACIÓN

S / D

Tengo el agrado de dirigirme a Uds. en contestación a la Nota N° 20/2020 – AG7 recibida en fecha 28 de abril de 2021, la cual tramita por ante expediente EX-2021-37221380- -APN-SE#MEC.

En ese sentido, luego de analizar el “PROYECTO DE INFORME DE AUDITORÍA ENERGÍA ARGENTINA S.A. – ENARSA PROGRAMA DE ENERGÍA TOTAL - PET ACTUACIÓN 643/16 – AGN” recibido, ponemos en su conocimiento que esta Secretaría no cuenta con objeciones ni nuevos aportes a llevar a cabo con respecto a dicho informe recibido en forma preliminar.

Sin más saludamos a Uds. atte.

Sin otro particular saluda atte.

Digitally signed by Gestion Documental Electronica
Date: 2021.05.31 18:17:31 -03:00

Carlos Marcelo Bellora
Director
Dirección Nacional de Transporte e Infraestructura
Ministerio de Economía

ANEXO X. Análisis de los comentarios del auditado y de la SE

Con respecto a los comentarios vertidos por IEASA y la SE en relación con los hallazgos y recomendaciones, se realiza el siguiente análisis:

HALLAZGOS Y RECOMENDACIONES	DESCARGO DEL AUDITADO	ANÁLISIS DEL DESCARGO
Hallazgo: 4.1. ENARSA no dio cumplimiento a la normativa aplicable durante la vigencia del PET respecto de la elaboración y publicación de los reglamentos particulares de los planes		La empresa no cuestiona el hallazgo, por lo que se mantienen este y su recomendación.
Hallazgo: 4.2 ENARSA no resguarda la documentación de modo sistemático, de manera que permita el seguimiento de la ejecución de los Planes del Programa de Energía Total y de los contratos vigentes hasta septiembre de 2016 Recomendación: 6.1 – Realizar un correcto resguardo de la documentación, siguiendo un criterio uniforme de ordenamiento, cronología y compaginación de manera que permita el seguimiento de la ejecución de planes y contratos. (Hallazgo 4.2)	Respuestas a la recomendación 6.1 correspondiente al hallazgo 4.2. En el análisis efectuado por la AGN, ha surgido la observación respecto al resguardo de la documentación de manera tal que se permita el seguimiento de la ejecución de planes y contratos. Si bien el planteo es correcto respecto el periodo auditado, cabe mencionar que, durante y con posterioridad al mismo, se han ido implementando diversas mejoras al respecto, finalizando con la implementación de los Procedimientos de Compra (Importación de Gas de Bolivia, GNL y Compra de Gas a Productores Locales) siendo los mismos aprobados por el Directorio de IEASA el 28 de noviembre de 2019, mediante la Resolución de Directorio N° 164/2019, adjunta al presente Informe. A efectos de establecer el marco normativo interno planteado, resultó necesario la generación de procedimientos específicos que abarcaran las operaciones de Importación de Gas de Bolivia, GNL y Compra de Gas a Productores Locales. Cabe mencionar que durante el periodo auditado se implementaron en el sistema de gestión SAP de la empresa, diferentes tipos de controles para las compras de GNL, como por ejemplo los códigos de lote, los que son formados por el puerto de descarga de GNL (Escobar o Bahía Blanca), nombre de buque y fecha de entrega para comenzar a vincular los distintos documentos de compra generados con el stock	El auditado reconoce el hallazgo. Lo expuesto con relación a las medidas implementadas, en virtud de haber sido aprobadas en fecha posterior al período auditado, será objeto de análisis en futuras auditorías. Por lo expuesto, se mantienen el hallazgo y la recomendación formulados.

HALLAZGOS Y RECOMENDACIONES	DESCARGO DEL AUDITADO	ANÁLISIS DEL DESCARGO
	existente. Posteriormente, a partir del año 2018, se realizó la implementación de los códigos de buque en los textos de los ingresos de los servicios (gastos conexos de las operaciones de importación), de modo de tener una trazabilidad de la operación completa. Esto fue utilizado hasta el momento de la implementación y aprobación de los Procedimientos de Compra previamente mencionados, en los que, además, se implementó la creación de un documento adicional en el sistema SAP que permite vincular todos los gastos generados en una operación con las correspondientes facturas e ingresos contables.	
Hallazgo: 4.3. De la documentación relevada se evidencia que ENARSA no posee un adecuado sistema de control interno de información, que permita determinar y salvaguardar sus créditos y precisar sus deudas en relación a las operaciones realizadas en el marco del PET y posteriores compras y ventas de gas. Recomendación: 6.2 – Adecuar los sistemas de control interno de información, de modo que permitan determinar sus créditos y deudas en relación a las operaciones de compra y venta de gas y evitar que se extiendan en el tiempo sin una resolución. (Hallazgo 4.3)	Respuestas a la recomendación 6.2 correspondiente al hallazgo 4.3. Respecto a la extensión de los tiempos para la resolución de los créditos y deudas en las operaciones de compra y venta de gas, se debe tener en cuenta que, una vez acordados los montos con los correspondientes proveedores, en casos determinados como, por ejemplo, el pago de demoras relacionadas a las operaciones de descarga de GNL, estos costos deben ser aprobados por el Directorio de IEASA. Cabe destacar que respecto las demoras por los pagos pendientes de los años 2014-2015, existieron factores ajenos a la compañía por los cuales los mismos fueron retrasados y al momento se encuentran pendientes de aprobación imposibilitando ajustar las deudas recíprocas con los distintos proveedores. Los mismos serán regularizados en el transcurso del corriente año.	El auditado reconoce lo expuesto en el hallazgo. Indica al proceso de aprobación por el Directorio como uno de los motivos de las demoras en la resolución de los créditos y deudas de la compañía. Con relación a los factores ajenos a la compañía que se mencionan como causantes de las demoras en los pagos pendientes, la empresa no aporta documentación de sustento, por lo que corresponde mantener el hallazgo y la recomendación formulados.
Hallazgo: 4.4. El proceso de planificación de importaciones de gas presentó debilidades durante el período auditado. 4.5. Se evidenciaron problemas de abastecimiento de Gas Natural al mercado doméstico durante junio de 2016. Recomendación: 6.3 – Implementar las medidas necesarias para lograr una adecuada planificación que permita la	Respuestas a la recomendación 6.3 correspondiente al hallazgo 4.4 y 4.5. En el análisis efectuado por la AGN se recomienda implementar las medidas necesarias para lograr una adecuada planificación que permita la satisfacción de los requerimientos de la demanda. En cuanto a la observación efectuada se debe tener en cuenta que la programación de las licitaciones de compra de GNL se realiza en función de las instrucciones que, la Autoridad de Aplicación y principal accionista de IEASA (la Secretaría de Energía) remite a ésta y por las cuales informa los volúmenes requeridos para los distintos períodos. A estos fines la Secretaría de Energía elabora informes respecto al Balance y Situación de Abastecimiento de Gas Natural, y/o lleva	La empresa expone el proceso de estimación de necesidades del sistema del cual se nutre la autoridad de aplicación para impartir instrucciones de compra de GNL, el cual ha sido analizado por esta auditoría y se expone sucintamente en el informe. No cuestiona, sin embargo, los argumentos expuestos en el hallazgo 4.4., donde se explicaron las debilidades detectadas en la planificación de las importaciones de gas. Por otra parte, el auditado no realiza comentarios respecto a la gestión de GN, y los problemas de abastecimiento al mercado doméstico durante el mes de junio de 2016, a los que alude el hallazgo 4.5. La Dirección Nacional de Transporte e Infraestructura de la Subsecretaría de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía, a través de la Nota NO-2021-48597932-APN-DNTEI#MEC, puso

HALLAZGOS Y RECOMENDACIONES	DESCARGO DEL AUDITADO	ANÁLISIS DEL DESCARGO
satisfacción de los requerimientos de la demanda. (Hallazgo 4.4 y 4.5)	adelante reuniones donde se exponen y discuten las estimaciones de las distintas partes involucradas en el proceso de abastecimiento a nivel nacional y describe la interacción entre los distintos segmentos de la Oferta y Demanda. Por el lado de la Demanda de Gas Natural, se divide y analiza en dos segmentos: El segmento de la demanda que utiliza dicho combustible para la generación eléctrica (Demanda Usinas), y el resto de la demanda que incluye consumos residenciales, comerciales, GNC, industriales y otros consumos marginales. Se presentan valores históricos para los últimos años y luego se hace una proyección para las necesidades de Gas Natural para el periodo que se trate. Estas proyecciones se realizan en base a estimaciones de distintas variables (crecimiento económico, factores estacionales, temperaturas, etc.), como así también de la oferta compuesta por la producción nacional de diversas fuentes de energía (oferta de petróleo y gas natural, reservas hídricas, disponibilidad del parque de generación eléctrica, energías renovables, etc.), y los volúmenes de gas importados desde Bolivia. Para la elaboración de las mencionadas proyecciones la Autoridad de Aplicación realiza diversos análisis y contacta a todos los actores que componen el mercado energético, a saber: productores de gas y petróleo nacionales, generadoras de electricidad, transportistas de gas, CAMMESA, ENARGAS y, finalmente, IEASA, a efectos de obtener las mejores estimaciones del mercado y, en base a ello, realizar la planificación más adecuada de las necesidades del sistema, considerando las variables anteriormente mencionadas. Sobre la base de la planificación antes mencionada, Secretaría de Energía estima las necesidades de importación de gas e instruye a IEASA las compras de GNL, siendo pasible de ser ajustada en función de los cambios en las variables consideradas (temperatura, crecimiento demanda residencial, etc.). Secretaría de Energía:	en conocimiento de la AGN que <i>“no cuenta con objeciones ni nuevos aportes a llevar a cabo con respecto al informe recibido”</i>. Por lo expuesto, se mantienen los hallazgos y la recomendación formulados.

HALLAZGOS Y RECOMENDACIONES	DESCARGO DEL AUDITADO	ANÁLISIS DEL DESCARGO
	La Dirección Nacional de Transporte e Infraestructura de la Subsecretaría de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía, a través de la Nota NO-2021-48597932-APN-DNTEI#MEC, puso en conocimiento de la AGN que <i>"no cuenta con objeciones ni nuevos aportes a llevar a cabo con respecto al informe recibido"</i>	
Hallazgo: 4.6. Se ha verificado en el Plan de Provisión de Gas Natural Licuado Regasificado que las unidades térmicas efectivamente descargadas y pagadas durante los meses de la muestra en los puertos de Escobar y Bahía Blanca, difirieron de las solicitadas por la Unidad Ejecutora Recomendación: 6.4 Ajustar las compras de GNL a las instruidas por la Autoridad de Aplicación. (Hallazgo 4.6)	Respuestas a la recomendación 6.4 correspondiente al hallazgo 4.6. Respecto a la recomendación de ajustar los volúmenes correspondientes a las compras de GNL a las instruidas por la Autoridad de Aplicación, se debe considerar que las instrucciones fueron emitidas en volumen equivalente a millones de m3 de Gas Natural, por lo tanto, el mismo debió ser convertido a la unidad de compra energética del GNL (MMBTU, millones de Unidades Térmicas Británicas) en función de las cantidades nominales que pueden ser transportadas por los buques metaneros según la Terminal de Regasificación (Bahía Blanca o Escobar) de destino de cada compra. Adicionalmente, se debe considerar que ambas Terminales de Regasificación cuentan con diferentes tipos de restricciones en cuanto a la logística, por lo cual es posible programar las entregas hasta un determinado volumen. En los casos en que por cuestiones logísticas no hubiera sido posible cumplir con las cantidades instruidas para un mes determinado, generalmente se buscó compensar con los volúmenes a ser entregados en el mes siguiente, de manera tal que, al finalizar el año de entregas se cumpliera con los volúmenes totales instruidos por la Autoridad de Aplicación.	IEASA explica en sus comentarios que la diferencia entre las unidades térmicas descargadas y las efectivamente pagadas durante los meses de la muestra en los puertos de Escobar y Bahía Blanca responde al mecanismo de conversión de volúmenes, por un lado, y a restricciones de logística en tanto solo es posible programar entregas hasta un determinado volumen, por el otro. Seguidamente expone que <i>"cuando por cuestiones logísticas no hubiera sido posible cumplir con las cantidades instruidas para un mes determinado, generalmente se buscó compensar con los volúmenes a ser entregados en el mes siguiente, de manera tal que, al finalizar el año de entregas se cumpliera con los volúmenes totales instruidos por la Autoridad de Aplicación"</i> Es decir, la empresa afirma que existen circunstancias en las cuales los volúmenes de compra de GNL pueden variar respecto de las instruidas por la Unidad Ejecutora, aunque al final del año se completan las cantidades instruidas, pero no aporta documentación que permita a la Auditoría verificar que al fin de cada período las compras hayan sido de acuerdo a las instrucciones emanadas de la Unidad Ejecutora. Por lo expuesto se mantienen el hallazgo y la recomendación formulados.
Hallazgo: 4.7. ENARSA no presentó los Informes de Gestión en los plazos exigidos por la normativa interna		El auditado no expone argumentos por lo que se mantienen el hallazgo y la recomendación formulados.
Hallazgo: 4.8. ENARSA no cumple con los plazos establecidos por la Ley 19.550 y modificatorias, para la presentación y aprobación de los Estados Contables.	Respuestas a la recomendación 6.6 correspondiente al hallazgo 4.8. Con relación a la observación realizada de cumplir con lo establecido por la Ley 19.550 y modificatorias, respecto de la presentación de los	El hallazgo de la auditoría se vincula con el incumplimiento del plazo de 4 meses desde el cierre del ejercicio, para la convocatoria a asamblea destinada a tratar los Estados Contables (Ley 19550, artículo 159 2do. párrafo y 234).

HALLAZGOS Y RECOMENDACIONES	DESCARGO DEL AUDITADO	ANÁLISIS DEL DESCARGO
Recomendación: 6.6 –Cumplir con lo establecido por la Ley 19.550 y modificatorias, respecto de la presentación de los Estados Contables. (Hallazgo 4.8)	Estados Contables - Hallazgo 4.8, ponemos en su conocimiento que, en función de lo mencionado en las Actas de Asamblea General Ordinaria de Accionistas, adjuntas al presente, la convocatoria fuera de término fue debido a las siguientes circunstancias: • Respecto al balance 2014, se debió a la reorganización que se realizó en el seno de la empresa, especialmente en lo que respecta a las Gerencias de Operaciones y de Administración y Finanzas. • En cuanto al balance 2015, la presentación tardía obedeció al cambio de los miembros del Directorio con fecha 14 de diciembre 2015, por lo que se fundamenta en que tuvieron una participación limitada en la gestión del ejercicio 2015. Por tal razón, hubo una consecuente demora en el proceso de análisis, preparación y aprobación de los Estados Contables. Como se hace mención en las actas de Directorio, adjuntas al presente, es público y notorio que los sucesivos cambios de autoridades repercutieron en el cumplimiento de los plazos formales. No obstante, esta situación, la Empresa siempre ha publicado sus Estados Contables, y hoy en día, se continúa trabajando en pos de mantener la transparencia y la eficacia de nuestras acciones.	La empresa acompaña las actas de asamblea y explica que las demoras se debieron a cuestiones de funcionamiento interno de la compañía (reorganización en el seno de la empresa para el año 2014 y cambio de autoridades para el año 2015), pero no expone como argumento demoras objetivas que puedan ser consideradas por la Auditoría como justificantes de la conducta señalada. Por lo expuesto, se mantienen el hallazgo y la recomendación formulados.
Hallazgo: 4.9 La Planta de inyección de Propano Aire no se encuentra en condiciones operativas de funcionamiento desde junio de 2014 con el consecuente dispendio de gastos necesarios para su operación pasiva y mantenimiento. Recomendación: 6.7 – En vista del tiempo transcurrido y del dispendio de gastos necesarios para el mantenimiento en operación pasiva de la Planta de Inyección de Propano Aire, se recomienda definir el futuro de la misma. (Hallazgo 4.9)	Respuestas a la recomendación 6.7 correspondiente al hallazgo 4.9. En cuanto a las recomendaciones emitidas respecto a la operación pasiva de la Planta de Inyección de Propano Aire, y la definición del futuro de la misma, se toma conocimiento de la observación planteada, y al mismo tiempo se informa que se están evaluando distintas alternativas de continuidad.	El auditado reconoce el hallazgo por lo que se mantiene este y su recomendación.
Hallazgo:	Respuestas a la recomendación 6.8 correspondiente al hallazgo 4.10.	

HALLAZGOS Y RECOMENDACIONES	DESCARGO DEL AUDITADO	ANÁLISIS DEL DESCARGO
	y de capital percibidas, que cruza con el extracto del BNA de cada año. Y las reclasificaciones efectuadas para reflejar cada concepto en distintas cuentas. La diferencia con las transferencias corrientes informadas por Hacienda obedece a que informan transferencias devengadas de cada año, y por este motivo no cruza con la información de las transferencias percibidas, porque son dos criterios distintos.	en la medida en que complejiza la generación de reportes e incrementa el riesgo de mostrar información errónea. En los mayores antes mencionados se reclasifican dichas transferencias de capital como transferencias corrientes. Si bien concilian el monto del año 2015, no coinciden en 100 millones de pesos para el año 2014, y 3.842 millones de pesos para el período enero-septiembre de 2016. La información presentada en el descargo, reclasificando parte de las transferencias de capital como transferencias corrientes acrecienta la diferencia entre lo registrado por la ex ENARSA y la información presupuestaria, pues en consecuencia en esta última se expondrían montos como transferencias de capital cuando en realidad son transferencias corrientes. Por lo expuesto, se mantienen el hallazgo y la recomendación formulados.
Hallazgo: 4.12 Las operaciones de compra de gas natural realizadas con posterioridad a la vigencia del PET no contaron con una reglamentación dictada por la autoridad de aplicación que les otorgara un marco normativo. Recomendación: 6.5 –Instar a la Secretaría de Energía a prorrogar el Programa o elaborar la reglamentación necesaria para dar un marco legal a las actividades de importaciones de gas realizadas por ENARSA. (Hallazgo 4.12)	Respuestas a la recomendación 6.5 correspondiente al hallazgo 4.12. Respecto a la recomendación formulada de instar a la Secretaría de Energía a prorrogar el Programa de Energía Total o elaborar la reglamentación necesaria para dar un marco legal a las actividades de importaciones de gas realizadas por IEASA ex ENARSA. (Hallazgo 4.12), se debe tener en cuenta que las instrucciones impartidas a ENARSA por la Secretaría de Energía, ya sea en su carácter de: accionista mayoritario de IEASA o de Autoridad de Aplicación de las leyes que regulan el ejercicio de las actividades en materia energética y de elaboración y ejecución de la política energética nacional, revisten el marco legal necesario y suficiente para las importaciones de gas realizadas por IEASA. Adicionalmente, cabe señalar que la Ley 25.943 de creación de ENARSA, en su artículo 4to. establece que “...En su actuación observará las políticas del Estado nacional”. Sin perjuicio de ello, si bien se entiende que la recomendación expresada en el punto 6.5 del informe de la AGN, debería ser reconducida a la Secretaría de Energía para su evaluación, IEASA ya cuenta con los procedimientos y marcos legales que han sido	El comentario del auditado no expresa argumento en contrario, por lo que se mantienen el hallazgo y la recomendación formulados. En futuras auditorías podrán evaluarse los nuevos procedimientos y marcos legales aprobados a los fines de la ejecución por parte de IEASA de las instrucciones dispuestas por la SE. Asimismo, podrá evaluarse el marco normativo en el que se encuadran los programas de abastecimiento de energía, en reemplazo del PET. La Dirección Nacional de Transporte e Infraestructura de la Subsecretaría de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía, a través de la Nota NO-2021-48597932-APN-DNTEI#MEC, puso en conocimiento de la AGN que “no cuenta con objeciones ni nuevos aportes a llevar a cabo con respecto al informe recibido”, por lo que se mantienen el hallazgo y la recomendación formulados.

HALLAZGOS Y RECOMENDACIONES	DESCARGO DEL AUDITADO	ANÁLISIS DEL DESCARGO
	aprobados especialmente para la ejecución de las instrucciones dispuestas por la Secretaría de Energía para este tipo de operaciones. Secretaría de Energía: La Dirección Nacional de Transporte e Infraestructura de la Subsecretaría de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía, a través de la Nota NO-2021-48597932-APN-DNTEI#MEC, puso en conocimiento de la AGN que <i>“no cuenta con objeciones ni nuevos aportes a llevar a cabo con respecto al informe recibido”</i>	