



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

310



PRESUPUESTO 2015
EMPRESA: ENERGÍA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA

ANEXO I

PLAN DE ACCIÓN
OBJETIVOS

Descripción del entorno operacional y situación actual:

ENERGÍA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA, actuante en el área del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS, tiene por objeto llevar a cabo por sí, por intermedio de terceros o asociada a terceros, el estudio, exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos sólidos, líquidos y/o gaseosos; el transporte, almacenaje, distribución, comercialización e industrialización de estos productos y sus derivados directos e indirectos, así como la prestación del servicio público de transporte y distribución de gas natural y la generación, transporte, distribución y comercialización de energía eléctrica. En cualquier etapa de la cadena de valor de energía y en todos los mercados de bienes y servicios energéticos.

En pos de esos objetivos tiene a su cargo la construcción de CINCO (5) grandes centrales térmicas que actualmente producen en ciclo abierto y se encuentran en su proceso final de construcción, en el que se incorporará el ciclo combinado, las centrales mencionadas son: Ensenada de Barragán, con una potencia prevista en ciclo combinado de OCHOCIENTOS TREINTA Y SEIS MEGAVATIOS (836 MW), y Brigadier López, con una potencia en ciclo combinado prevista en CUATROCIENTOS TRECE MEGAVATIOS (413 MW). Ambas centrales estarán funcionando en las condiciones previstas por la ORGANIZACIÓN INTERNACIONAL PARA LA ESTANDARIZACIÓN (ISO), con un equipamiento nuevo y limpio de CINCUENTA HERTZ (50 HZ). Asimismo, la estrategia de mantenimiento planificada para las Centrales comprende la gestión del mantenimiento del equipamiento mediante inspecciones programadas de las turbinas a gas y sus generadores de energía eléctrica para lo cual se requiere de un stock de partes y repuestos necesarios que aseguren la disponibilidad.

En el presente ejercicio se estima finalizar con el cierre de ciclo pasando de ciclo abierto a ciclo combinado, en ambas centrales.

Con relación al gas, tiene a su cargo la Construcción del Gasoducto del Noreste Argentino (GNEA) que tendrá un total de CUATRO MIL CIENTO TREINTA Y UN KILÓMETROS (4.131 KM) de extensión y será abastecido por el gas natural proveniente del Gasoducto Juana Azurduy que transporta el gas entre el ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA y la REPÚBLICA ARGENTINA.

Por otra parte, en el presente Ejercicio 2015 se prevé la construcción, puesta en servicio y vinculación de la CENTRAL TÉRMICA MANUEL BELGRANO II en la Localidad de Campana, Provincia de BUENOS AIRES, con una potencia prevista para el ciclo abierto de DOSCIENTOS OCHENTA MEGAVATIOS (280 MW). Finalmente, con respecto a las centrales INGENIERO FRANCISCO BAZÁN (Ciudad de Córdoba, Provincia de CÓRDOBA) y NECOCHEA II (Necochea, Provincia de BUENOS AIRES) se encuentra pendiente la realización de un nuevo llamado a concurso para parte del Fiduciante.

El Gasoducto de Integración Juana Azurduy, consiste en UNA (1) cañería de CINCUENTA KILÓMETROS (50 KM) de longitud, que prevé para el Año 2015 un aumento del transporte diario de gas natural superior al SIETE POR CIENTO (7%) de acuerdo a las previsiones contractuales, respecto al Año 2014.

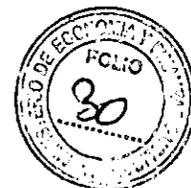
Además, a través de la constitución de la UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS (UTE) entre GAS Y PETRÓLEO DEL NEUQUÉN SOCIEDAD ANÓNIMA y ENERGÍA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA, se prevé la perforación de CUATRO (4) pozos nuevos, y un nivel de actividad de producción de gas, acorde a la utilización a partir del Año 2014 de la Planta de Tratamiento y el Gasoducto. Es importante señalar que la producción promedio de petróleo de Aguada del Chafar es de SEISCIENTOS MIL METROS CÚBICOS (600.000 m³) por día, de los cuales el CINCUENTA POR CIENTO (50%) pertenecen a ENERGÍA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA.

PROY-S01
1041



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

310



Mediante el proyecto off-shore Calamar, se previó la perforación de DOS (2) pozos exploratorios, un pozo de avanzada, los estudios de sísmica y la contratación de la plataforma de perforación y servicios, el gerenciamiento de la perforación y terminación del pozo, como así mismo los servicios de consultores necesarios.

En otro orden, la empresa cuenta con un fuerte grado de compromiso y responsabilidad social, y es por ello que promueve el desarrollo de energías renovables, no contaminantes y que garanticen la sustentabilidad y el autoabastecimiento. Al respecto, ENERGÍA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA ha formado asociaciones de cooperación con actores relevantes del ámbito científico y tecnológico, y ha continuado desarrollando a través de ellas una cantidad de proyectos concretos de Investigación y Desarrollo en las áreas de: Generación Eólica, Generación Solar, Calidad de Biocombustibles, Combustibles alternativos: Hidrógeno, Biodiesel, Bioetanol, Aprovechamiento de Biomasa (desechos forestales, Biogas, etcétera), otras fuentes renovables (Energía Geotérmica, Energía Mareomotriz) y el CENTRO AMBIENTAL DE RECOMPOSICIÓN ENERGÉTICA (CARE), que tiene el objetivo de producir energía eléctrica a partir de los residuos urbanos.

Asimismo, ENERGÍA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA ha organizado y gestiona actualmente el BANCO DE DATOS INTEGRAL DE HIDROCARBUROS (BIDH), fuente oficial de todos los datos de referencia (medidas cuantitativas y cualitativas) generados durante las actividades de exploración y producción de hidrocarburos.

En función de cumplir con el Programa de Energía Total y como consecuencia del gran crecimiento económico de los últimos DIEZ (10) años, que llevaron a incrementar considerablemente la demanda de energía, se desarrolla el Plan de Provisión de Gas Natural Licuado (GNL), mediante la utilización de buques regasificadores que operan en los puertos de Bahía Blanca y Escobar. A su vez, se lleva a cabo la provisión de energía eléctrica al Sistema Argentino de Interconexión, mediante los sistemas de Generación de Energía Eléctrica Distribuida y las Unidades de Generación Eléctrica Móviles.

Por último, con el objetivo de satisfacer los picos de demanda de gas, se cuenta con la Planta de Inyección de Propano Aire (PIPA), ubicada en el Partido de Estaban Echeverría, Provincia de BUENOS AIRES, que tiene una capacidad de producción de UNO COMA CINCO MILLONES DE METROS CÚBICOS (1,5 m³) por día de gas sintético.

Rentabilidad y resultados:

La empresa ha obtenido resultados positivos en sus primeros ejercicios de operaciones. Dada la naturaleza propia de las actividades que se ejercen, se estima durante el Ejercicio 2015 un leve superávit, teniendo en cuenta que las prestaciones energéticas no persiguen maximizar renta sino ser un instrumento eficiente y eficaz de la política pública en esta materia.

Producción:

Las inversiones y proyectos de ENERGÍA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA en su mayoría son a mediano y largo plazo. Se inició con el BANCO DE DATOS INTEGRAL DE HIDROCARBUROS (BIDH), la importación de gas del ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA, las operaciones de "trading" de combustible y la operación de UNA (1) destilería, ampliando la operación con la gestión del Gasoducto del Noroeste Argentino (GNEA), y de CINCO (5) grandes centrales e inversión en el sector eléctrico y con la gestión de Generación Distribuida y el Programa de Energía Total (PET), cuyo objetivo es garantizar el abastecimiento de los recursos energéticos, ya sea que se trate de combustibles líquidos o gaseosos, que sean demandados tanto por el aparato productivo como por el conjunto de la población. Además de actividades de las compañías subsidiarias que incluyen energías alternativas (eólica) y proyectos de gas y petróleo, todos los que se mantienen en el Ejercicio 2015.

Inversión:

La inversión provendrá de aportes y transferencias de capital por parte de los accionistas, de

PROY-S01

1041

A
K
L



recursos propios y eventualmente de aportes de socios inversores.
Endeudamiento: No se prevé endeudamiento.
Recursos humanos: Se mantendrá una estructura mínima para el funcionamiento de la empresa y la evaluación de nuevas oportunidades de negocios y proyectos, cumpliendo las previsiones de la ley de creación.

Forma: E.P.1

[Handwritten signatures and marks]

PROY. S.M.
1041



PRESUPUESTO 2015
EMPRESA: ENERGÍA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA

ANEXO II
Cuadro A.1

CUENTA AHORRO-INVERSIÓN-FINANCIAMIENTO
(En Pesos)

CÓDIGO	CUENTA CORRIENTE	PRESUPUESTO 2015
1.1.	Ingresos Corrientes	59.339.681.127
1.1.5	Ingresos de Operación	19.339.681.127
1.1.5.1	- Ventas Brutas	19.317.853.098
1.1.5.3	- Otros Ingresos de Operación	21.828.030
1.1.6	Rentas de la Propiedad	
1.1.6.1.1	- Intereses Internos	
1.1.6.1.2	- Intereses del Exterior	
1.1.6.2	- Dividendos	
1.1.6.3	- Arrendamiento de Tierras y Terrenos	
1.1.6.4	- Derechos sobre Bienes Intangibles	
1.1.7	Transferencias Corrientes	40.000.000.000
1.1.7.1	- Del Sector Privado	
1.1.7.2	- Del Sector Público	40.000.000.000
1.1.7.2.1.1	- De la Administración Central	40.000.000.000
1.1.7.3	- Del Sector Externo	
1.2	Otros Ingresos	
A	TOTAL INGRESOS CORRIENTES	59.339.681.127
2.1.	Gastos Corrientes	52.960.446.788
2.1.1	Gastos de Operación	18.909.383.811
2.1.1.1	Remuneraciones	63.386.081
2.1.1.2	Bienes y Servicios	18.680.041.865
2.1.1.2.1	- Bienes de Consumo	10.965.708.682
2.1.1.2.2	- Servicios no Personales	7.714.333.182
2.1.1.3	Impuestos Indirectos	165.955.867
2.1.1.4	Depreciación y Amortización	0
2.1.1.5	Previsiones	0
2.1.1.5.1	- Cuentas Incobrables	
2.1.1.5.2	- Autoseguro	
2.1.1.6	Variación de Existencias	
2.1.1.7	Descuentos y Bonificaciones	
2.1.3	Rentas de la Propiedad	0
2.1.3.1	- Intereses	0
2.1.3.1.1.2	- Intereses por Préstamos Internos	
2.1.3.1.2.2	- Intereses por Préstamos Externos	
2.1.3.2	- Arrendamiento de Tierras y Terrenos	
2.1.3.3	- Derechos sobre Bienes Intangibles	
2.1.5	Impuestos Directos	2.468.993
2.1.6	Otras Pérdidas	34.048.593.984
2.1.7	Transferencias Corrientes	0
2.1.7.1	- Al Sector Privado	
2.1.7.2	- Al Sector Público	0
2.1.7.3	- Al Sector Externo	
B	TOTAL GASTOS CORRIENTES	52.960.446.788
C = A - B	RESULTADO ECONÓMICO: AHORRO/(DESAHORRO)	6.379.234.339

PROY-
1041

A
6



PRESUPUESTO 2015
EMPRESA: ENERGIA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA

ANEXO II
Cuadro A.2

CUENTA AHORRO-INVERSIÓN-FINANCIAMIENTO
(En Pesos)

CÓDIGO	CUENTA CAPITAL	PRESUPUESTO 2015
1.2	Recursos de Capital	6.000.000.000
1.2.1	Recursos Propios de Capital	0
1.2.1.1	Venta de Activos	
1.2.1.2	Disminución de Existencias	
1.2.1.3	Incremento de la Depreciación y Amortización Acumulada	0 0
1.2.2	Transferencias de Capital	6.000.000.000
1.2.2.1	- Del Sector Privado	
1.2.2.2	- Del Sector Público	6.000.000.000
1.2.2.2.1.1	- De la Administración Central ¹	6.000.000.000
1.2.2.3	- Del Sector Externo	
D	TOTAL RECURSOS DE CAPITAL	6.000.000.000
2.2	Gastos de Capital	10.695.901.626
2.2.1	Inversión Real Directa	10.695.901.626
2.2.1.1	Formación Bruta de Capital Fijo	10.599.689.364
2.2.1.1.1	Edificios e Instalaciones	
2.2.1.1.2	Construcciones del Dominio Privado	
2.2.1.1.3	Construcciones del Dominio Público	10.599.689.364
2.2.1.1.4	Maquinaria y Equipo	
2.2.1.1.6	Producción Propia	
2.2.1.2	Incremento de Existencias	
2.2.1.3	Tierras y Terrenos	
2.2.1.4	Activos Intangibles	96.212.262
2.2.2	Transferencias de Capital	0
2.2.2.1	- Al Sector Privado	
2.2.2.2	- Al Sector Público	
2.2.2.3	- Al Sector Externo	
E	TOTAL GASTOS DE CAPITAL	10.695.901.626
F = C+D-E	RESULTADO FINANCIERO: SUPERÁVIT/(DÉFICIT)	1.587.120.451

PROY-8

1041

Forma: E.P.VIII.3 (Continuación)



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

310



PRESUPUESTO 2015
EMPRESA: ENERGÍA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA

ANEXO II
Cuadro A.3

CUENTA AHORRO-INVERSIÓN-FINANCIAMIENTO
(En Pesos)

CÓDIGO	CUENTA DE FINANCIAMIENTO	PRESUPUESTO 2015
1.3	Fuentes Financieras	105.313.272
	Disminución de Activos Financieros	
1.3.1	Disminución de la Inversión Financiera	105.313.272
1.3.1.1	Venta de Acciones y Participaciones de Capital	
1.3.1.2	Recuperación de Préstamos de Corto Plazo	
1.3.1.3	Venta de Títulos y Valores	
1.3.1.4	Disminución de Otros Activos Financieros	105.313.272
1.3.1.4.1	- Disminución de Disponibilidades	
1.3.1.4.2	- Disminución de Cuentas a Cobrar	105.313.272
1.3.1.4.3	- Disminución de Documentos a Cobrar	
1.3.1.4.4	- Disminución de Activos Diferidos y Adelantos a Proveedores y Contratistas	0
1.3.1.6	Recuperación de Préstamos de Largo Plazo	
	Incremento de Pasivos	
1.3.2	Endeudamiento Público e Incremento Otros Pasivos	0
1.3.2.3.1	- Obtención de Préstamos a Corto Plazo Interno	
1.3.2.3.3	- Obtención de Préstamos a Corto Plazo Externo	
1.3.2.5	- Incremento de Otros Pasivos	0
1.3.2.5.1	- Incremento de Cuentas a Pagar	
1.3.2.5.2	- Incremento de Documentos a Pagar	
1.3.2.5.5	- Incremento de Pasivos Diferidos	
1.3.2.5.6	- Incremento de Provisiones, Provisiones y Reservas Técnicas	
1.3.2.8.1	- Obtención de Préstamos a Largo Plazo Interno	
1.3.2.8.3	- Obtención de Préstamos a Largo Plazo Externo	
1.3.3	Incremento del Patrimonio	0
1.3.3.1	- Incremento del Capital	
1.3.3.2	- Incremento de Reservas	
1.3.3.3	- Incremento de Resultados Acumulados	
	Superávit Financiero	
	TOTAL FUENTES FINANCIERAS	105.313.272
2.3	Aplicaciones Financieras	1.788.645.985
	Incremento de Activos Financieros	
2.3.1	Inversión Financiera	1.788.645.985
2.3.1.1	- Aportes de Capital	
2.3.1.2	- Concesión de Préstamos de Corto Plazo	
2.3.1.3	- Adquisición de Títulos y Valores	1.234.724.257
2.3.1.4	- Incremento de Otros Activos Financieros	553.921.727
2.3.1.4.1	- Incremento de Disponibilidades	553.921.727
2.3.1.4.2	- Incremento de Cuentas a Cobrar	
2.3.1.4.3	- Incremento de Documentos a Cobrar	
2.3.1.4.4	- Incremento de Activos Diferidos y Adelantos a Proveedores y Contratistas	
2.3.1.6	- Concesión de Préstamos de Largo Plazo	
	Disminución de Pasivos	
2.3.2	Amortización de la deuda y disminución Otros Pasivos	0
2.3.2.3.1	Amortización de Préstamos a Corto Plazo Interno	
2.3.2.3.3	Amortización de Préstamos a Corto Plazo Externo	
2.3.2.5	Disminución de Otros Pasivos	0
2.3.2.5.1	- Disminución de Cuentas a Pagar	
2.3.2.5.2	- Disminución de Documentos a Pagar	
2.3.2.5.5	- Disminución de Pasivos Diferidos	
2.3.2.8.1	Amortización de Préstamos a Largo Plazo Interno	
2.3.2.8.3	Amortización de Préstamos a Largo Plazo Externo	
2.3.2.9.1	Conversión deuda interna largo plazo en corto plazo	
2.3.2.9.2	Conversión deuda externa largo plazo en corto plazo	
2.3.3	Disminución del Patrimonio	0
2.3.3.1	- Disminución del Capital	
2.3.3.2	- Disminución de Reservas	
2.3.3.3	- Disminución de Resultados Acumulados	
	Déficit Financiero	
	TOTAL APLICACIONES FINANCIERAS	1.788.645.985

Forma: E.P.VIII.3 (Continuación)

PROY-S01
1041

[Handwritten signatures and initials]



ANEXO II
Cuadro B

PRESUPUESTO DE CAJA
- En Pesos -

DENOMINACIÓN	MESES			TRIMESTRES			TOTAL	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	PRIMERO	SEGUNDO	TERCERO		CUARTO
SALDO INICIAL DE DISPONIBILIDADES	1.752.135.555	3.456.436.225	5.363.637.803	5.269.012.637	7.563.721.980	1.149.709.343	633.684.859	1.752.135.555
INGRESOS	5.807.613.156	5.480.625.452	4.921.301.642	16.209.540.249	17.755.703.632	20.750.107.305	19.950.818.483	65.541.206.661
- INGRESOS DE OPERACIÓN (NETOS)	1.591.162.848	1.195.654.422	719.901.543	3.506.728.813	3.383.282.670	6.197.111.304	6.252.558.340	19.339.681.127
- IMPUESTOS RETENIDOS	9.479.185	7.364.302	12.971.396	29.814.883	71.044.321	55.634.239	44.832.092	201.525.534
- APORTES Y TRANSFERENCIAS DEL SECTOR PÚBLICO	3.833.333.333	3.833.333.333	3.833.333.334	11.500.000.000	11.500.000.000	11.500.000.000	11.500.000.000	46.000.000.000
- APORTES Y TRANSFERENCIAS DEL SECTOR PRIVADO	0	0	0	0	0	0	0	0
- VENTA DE BIENES DE USO Y ACTIVOS INTANGIBLES	0	0	0	0	0	0	0	0
- VENTA DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0	0	0	0	0
- OBTENCIÓN DE PRÉSTAMOS A CORTO PLAZO	0	0	0	0	0	0	0	0
- OBTENCIÓN DE PRÉSTAMOS A MEDIANO Y LARGO PLAZO	0	0	0	0	0	0	0	0
- INGRESOS DIFERIDOS	0	0	0	0	0	0	0	0
- OTROS INGRESOS	0	0	0	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL + INGRESOS	7.559.748.711	8.937.061.677	10.284.939.444	21.478.552.887	25.319.425.612	21.899.816.548	19.317.133.623	67.293.342.216
EGRESOS	4.103.312.486	3.573.423.874	5.015.926.807	12.682.663.167	24.174.425.612	20.234.082.822	17.011.076.342	63.656.348.416
- EGRESOS DE OPERACIÓN	889.559.505	691.091.543	1.217.280.637	2.797.931.685	6.667.044.666	5.239.677.999	4.207.198.456	18.911.852.806
1 - PERSONAL	4.109.308	4.109.308	4.109.308	12.327.925	13.149.787	18.491.888	19.416.482	63.386.081
2 - BIENES Y SERVICIOS	515.139.457	399.674.264	705.801.886	1.620.615.607	3.871.119.806	3.037.594.872	2.436.378.397	10.965.708.682
3 - OTROS GASTOS DE OPERACIÓN	362.398.594	281.169.262	486.528.867	1.140.096.743	2.723.317.647	2.136.936.116	1.713.982.676	7.714.333.182
4 - DEPOSITO DE IMPUESTOS RETENIDOS	7.912.146	6.138.690	10.840.575	24.891.411	59.457.426	46.655.123	37.420.900	168.424.860
- INTERESES Y OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0	0	0	0	0
- INVERSIÓN EN BIENES DE USO Y ACTIVOS INTANGIBLES	1.614.241.748	1.641.341.245	1.607.126.903	2.673.975.407	2.673.975.407	2.673.975.407	2.673.975.405	10.695.901.626
- INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0	0
- AMORTIZACIÓN DE PRÉSTAMOS A CORTO PLAZO	0	0	0	0	0	0	0	0
- AMORTIZACIÓN DE PRÉSTAMOS A MEDIANO Y LARGO PLAZO (PORCIÓN CIRCULANTE)	0	0	0	0	0	0	0	0
- OTROS EGRESOS	1.599.511.232	1.240.991.086	2.191.519.268	5.032.021.586	12.019.851.188	9.431.751.060	7.564.970.149	34.048.593.984
SALDO FINAL DE DISPONIBILIDADES	3.456.436.225	5.363.637.803	5.269.012.637	5.269.012.637	1.145.000.000	1.665.733.826	2.306.057.282	2.306.057.282

Forma "E" P.VII.9

PROY-S01

1041



Ministerio de Economía y Finanzas Públicas

310



ANEXO II
Cuadro C

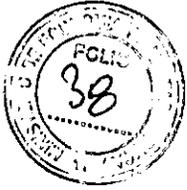
PRESUPUESTO 2015
EMPRESA: ENERGÍA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA

DOTACIÓN DE PERSONAL

CONCEPTO	EJERCICIO 2015			
	AL I TRIMESTRE	AL II TRIMESTRE	AL III TRIMESTRE	AL IV TRIMESTRE
PLANTA PERMANENTE	157	157	157	157
DIRECTIVOS	3	3	3	3
CARGOS TÉCNICOS Y PROFESIONALES	60	60	60	60
EMPLEADOS DE OPERACIÓN	0	0	0	0
ADMINISTRATIVOS	91	91	91	91
OBrero Y MAESTRANZA	3	3	3	3
PLANTA TEMPORARIA	0	0	0	0
TOTAL PLANTA DE PERSONAL	157	157	157	157

Forma: E.P.IV.1

PROY-SC
1041



3101

ANEXO II
Cuadro E

PRESUUESTO 2015
EMPRESA: ENERGIA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA

REMUNERACIONES
- En Pesos -

CONCEPTO	P R E S U P U E S T O 2 0 1 5												TOTAL	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	PRIMER TRIMESTRE	SEGUNDO TRIMESTRE	TERCER TRIMESTRE	CUARTO TRIMESTRE							
I. PLANTA PERMANENTE	4.109.308	4.109.308	4.109.308	12.327.925	13.149.787	18.491.888	19.416.482							63.386.081
1) Salarios Básicos	3.323.540	3.318.295	3.322.067	9.963.902	9.113.419	14.952.803	13.574.278							47.604.403
2) Adicionales fuera de convenio														
3) Adicionales fuera de convenio														
4) Horas Extras														
5) Asignaciones familiares														
6) Obra Social	199.121	200.454	199.498	599.073	638.474	898.126	943.970							3.079.644
7) Bonificación extraordinaria														
8) Contribuciones Patronales	586.647	590.559	587.743	1.764.950	1.881.470	2.640.958	2.778.058							9.065.446
9) Sueldo Anual Complementario					1.516.423		2.120.165							3.636.588
10) Otros Remuneraciones														
11) Otros Gastos en Personal														
12) Remuneración en Moneda Extranjera														
II. PLANTA TEMPORARIA														
1) Salarios Básicos														
2) Adicionales de convenio														
3) Adicionales fuera de convenio														
4) Horas Extras														
5) Asignaciones familiares														
6) Obra Social														
7) Bonificación extraordinaria														
8) Contribuciones Patronales														
9) Sueldo Anual Complementario														
10) Otros Remuneraciones														
11) Otros Gastos en Personal														
12) Remuneración en Moneda Extranjera														
TOTAL	4.109.308	4.109.308	4.109.308	12.327.925	13.149.787	18.491.888	19.416.482							63.386.081

Forma: E.P.IV.2

PROY-S01
1041



ANEXO II
Cuadro F

PRESUPUESTO 2015
EMPRESA: ENERGÍA ARGENTINA SOCIEDAD ANÓNIMA

EJECUCIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN QUE INCIDEN EN EJERCICIOS FUTUROS

DENOMINACIÓN DE LOS PROYECTOS, OBRAS Y ADQUISICIONES	DEVENGADO ACUMULADO AL 31/12/14 (en pesos)	IMPORTE A DEVENGAR (en pesos)			RESTO	TOTAL	AVANCES FÍSICOS (porcentajes)			RESTO
		2015	2016	2017			AL 31/08/14	2015	2016	
Central Térmica Ensenada de Barradoán Ciclo Abierto	3.189.053.980	280.015.589	0	0	0	3.469.069.569	91,9%	8,1%	0,0%	0,0%
Central Térmica Brigadier López Ciclo Abierto	2.000.000.000	102.860.161	0	0	0	2.102.860.161	5,1%	4,9%	0,0%	0,0%
Central Térmica Ensenada de Barradoán Ciclo de Cierre	3.159.857.517	2.068.440.403	132.728.385	126.688.756	0	5.487.695.061	57,8%	37,7%	2,4%	2,3%
Central Térmica Brigadier López Ciclo de Cierre	1.774.739.678	1.939.328.915	52.115.782	59.556.195	0	3.822.740.580	46,3%	50,7%	1,4%	1,6%
Central Térmica Manuel Belgrano II	0	6.305.236.558	0	0	0	6.305.236.558	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%
Gasoducto del Noreste	5.682.298.827	0	18.150.840.330	4.786.340.059	0	28.619.479.256	19,8%	0,0%	63,4%	16,8%
T O T A L S	15.802.950.002	10.695.901.626	18.335.684.507	4.972.565.050	0	49.807.101.185				

PROY-501
1041