

# Resumen de Gestión

## Secretaría de Energía de la Nación

29 de Septiembre 2020 - 12 de Agosto 2022

- Más Producción
- Récord No Convencionales
- Más Actividad
- Más Exportaciones
- Más Obras
- Más Inversión

# Contenido

## I. Sector Hidrocarburos y Combustibles

1. **Petróleo** ➔
2. **Gas Natural** ➔
3. **Obras de Distribución de Gas. Plan Acerc.Ar Gas** ➔
4. **Biocombustibles** ➔
5. **Combustibles Líquidos** ➔
6. **Plan Gas.Ar** ➔
7. **Obras de Infraestructura de Transporte de Hidrocarburos** ➔
  - a. Transporte de Gas. Gasoducto Néstor Kirchner. Transport.Ar
  - b. Transporte de Petróleo. Inversión privada por extensión de concesiones
    - I. Plan Duplicar Oleoductos. Oldelval S.A.
    - II. Aumento Capacidad Tancaje. Infraestructura portuaria Oiltanking S.A.
    - III. Oleoducto Trasandino. OTASA
8. **Valor Agregado Nacional** ➔
9. **Offshore. Proyecto FÉNIX** ➔

## II. Sector Eléctrico ➔

10. **Indicadores Generales** ➔
  - a. Potencia Instalada
  - b. Generación Local
  - c. Demanda de Energía Eléctrica
  - d. Récord de Demanda Invierno y Verano
11. **Obras** ➔
12. **Generación Renovable** ➔
13. **Normalización deuda CAMMESA** ➔

## III. Neuquén. Impacto de la Gestión ➔

14. **Producción Petróleo** ➔
15. **Producción Gas Natural** ➔
16. **Regalías** ➔
17. **Efecto en Neuquén de las Obras de Infraestructura** ➔
18. **Evolución del Trabajo** ➔
19. **Valor Agregado Regional** ➔
20. **Actividad en Vaca Muerta** ➔

# Capítulo I

## Sector Hidrocarburos y Combustibles

# 1. Petróleo

**Producción. No Convencionales. Perforación. Exportaciones.**

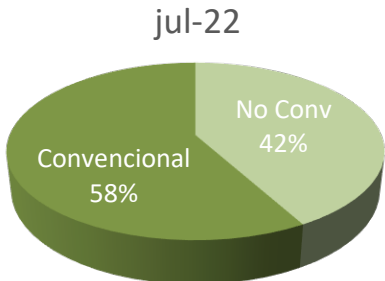
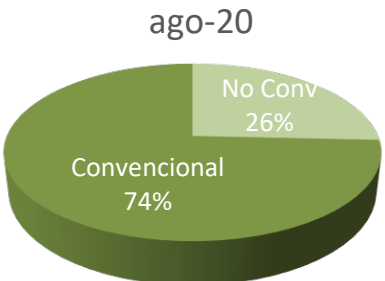
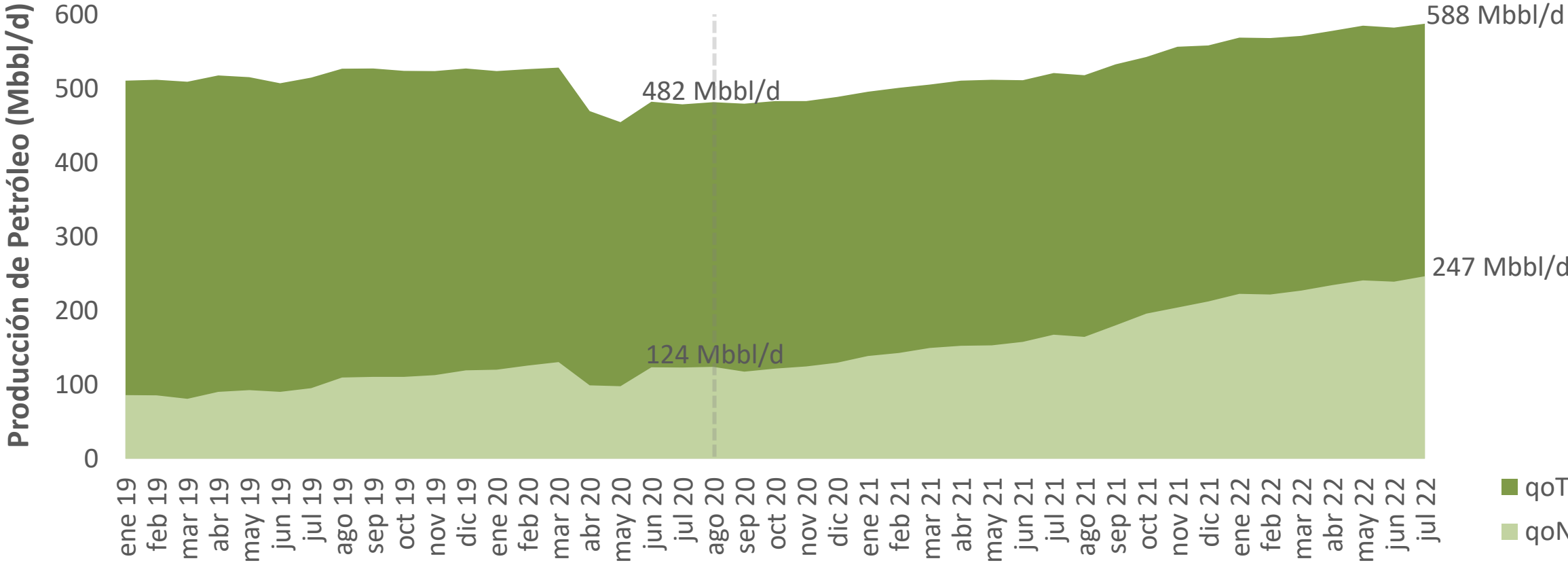
## **Medidas adoptadas**

- *DNU 277 Promoción de la Producción Hidrocarburífera y acceso a Divisas*
- *Decreto 484/22 Reglamentario del DNU 277/22*
- *Proyecto de Ley de Promoción de Inversiones Hidrocarburíferas*

Producción Petróleo Total  
**588 Mbbl/d +22%**

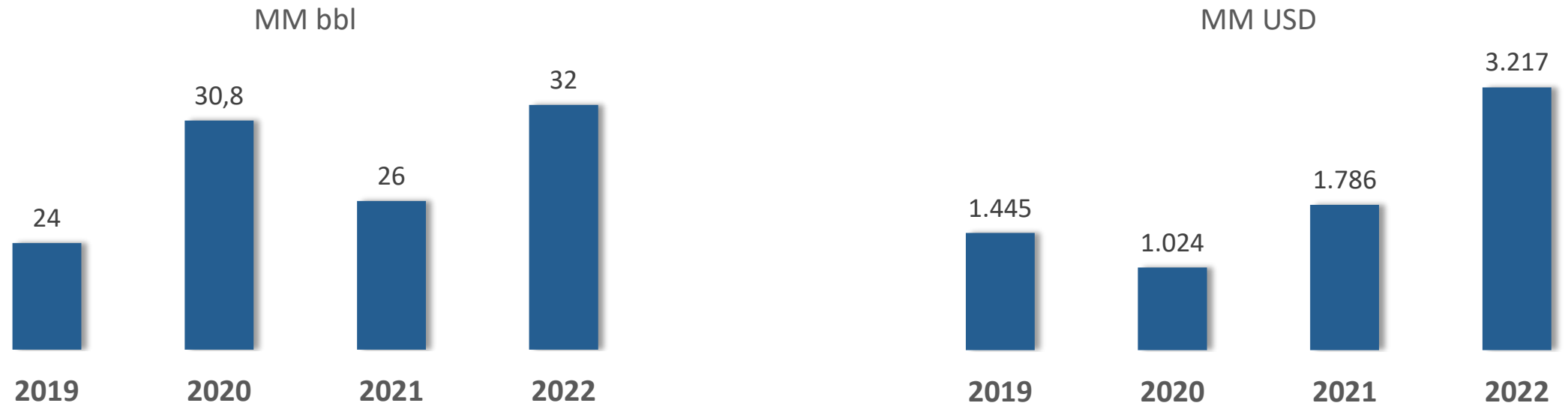
Producción Petróleo No Convencional  
**247 Mbbl/d +99%**

#Perforación Petróleo  
**46 Pozos/mes +188%**



\* Comparación Jul/22 vs. Ago/20

# Exportaciones Crudo



Variación  
2022/2021  
**+20%**

Variación  
2022/2021  
**+80%**

- Las exportaciones aumentaron en 500.000 bbl mensuales promedio en relación a 2021

## 2. Gas Natural

**Producción. No Convencionales. Perforación. Exportaciones.**

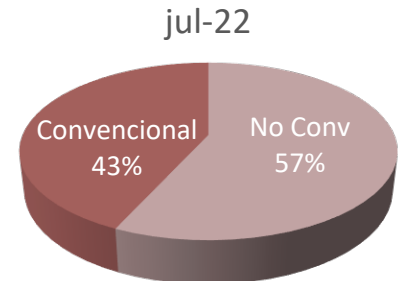
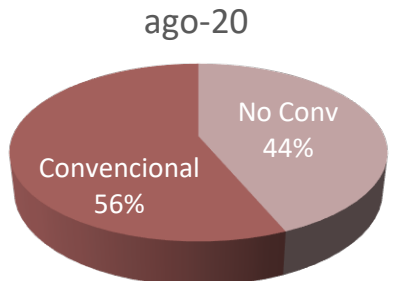
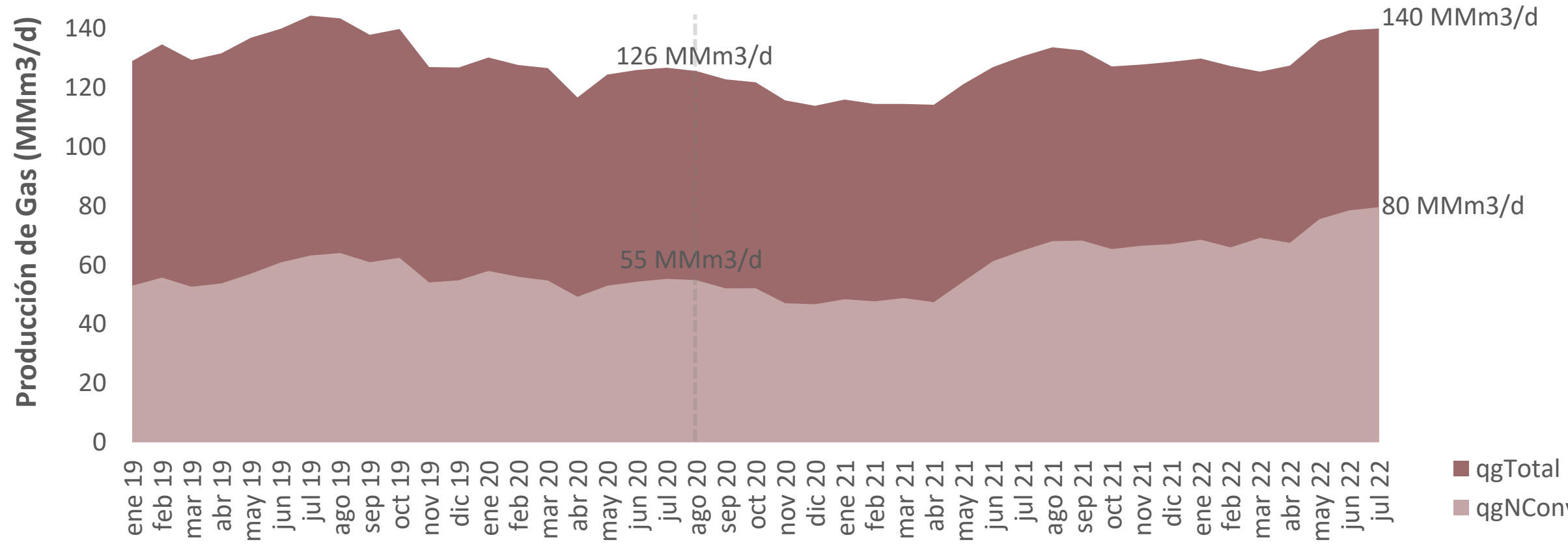
### *Medidas adoptadas*

- *DNU 892/20 Plan Gas.Ar y Normas Complementarias*
- *Resolución SE 391/20 Concurso Ronda 1*
- *Resolución SE 129/21 Concurso Ronda 2*
- *Resolución SE 360/21 Reglamento Exportaciones en Firme*
- *Resoluciones Subsecretaria de Hidrocarburos, Circulares y Autorizaciones de Exportación en Firme años 2021/2022 y 2022/2023*

Producción Gas Total  
**140 MMm<sup>3</sup>/d +11%**

Producción Gas No Convencional  
**80 MMm<sup>3</sup>/d +45%**

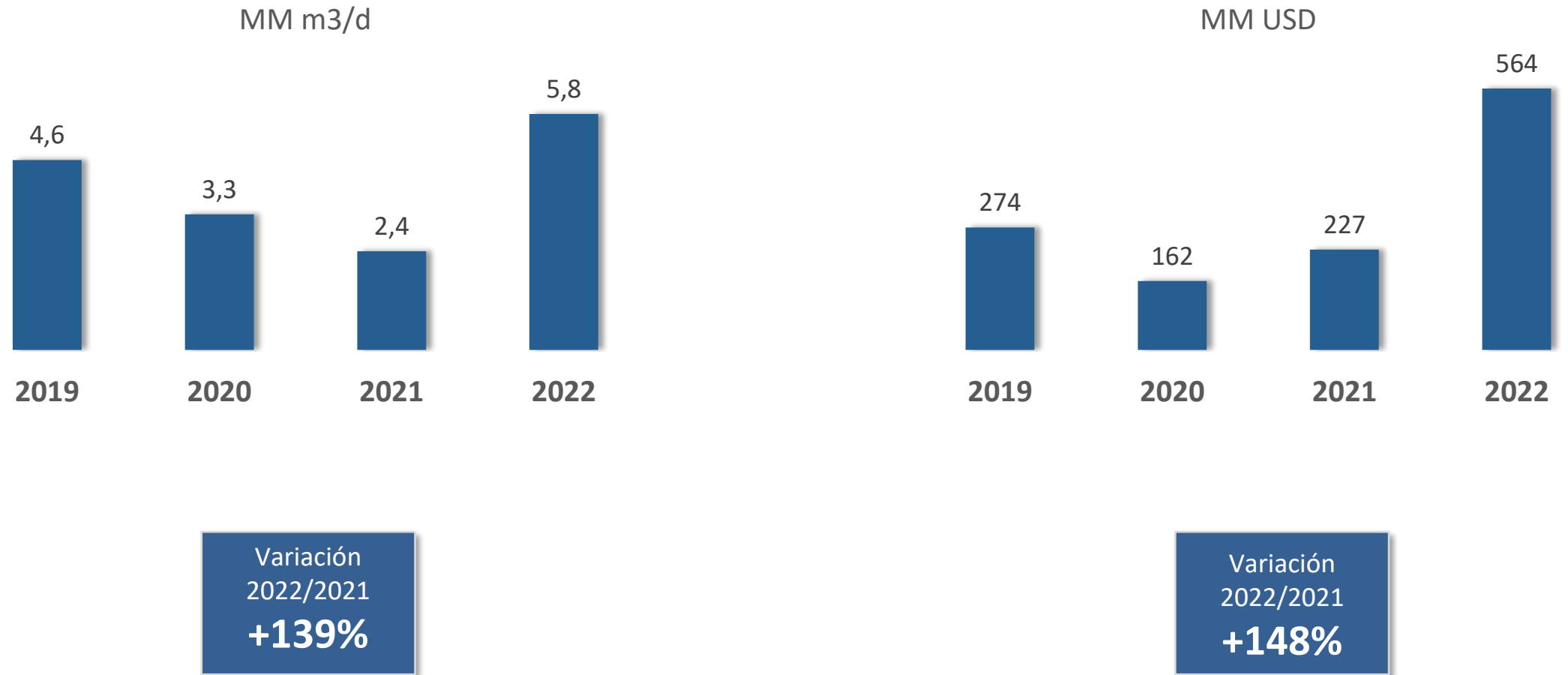
#Perforación Gas  
**12 Pozos/mes +1100%**



\* Comparación Jul/22 vs. Ago/20

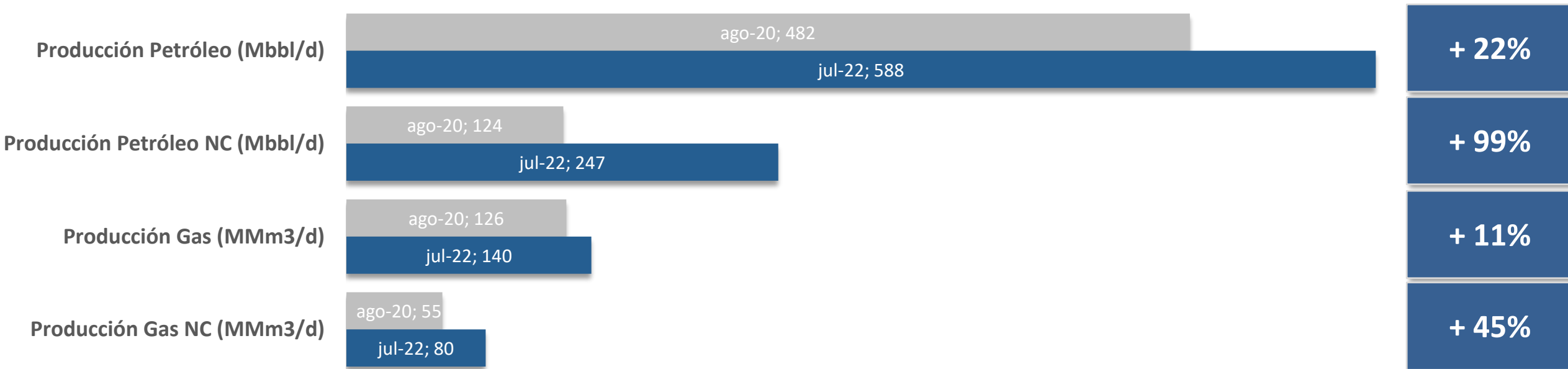


# Exportaciones Gas Natural



- Se está exportando, en promedio, 2,5 MM m<sup>3</sup>/día más que en el año 2020 y 3,4 MM m<sup>3</sup>/día más que en el año 2021

# Resultados Producción Petróleo y Gas



- En Jul/22, se obtuvieron récords históricos de producción de petróleo y gas No Convencional
- En Jul/22, se alcanzó la producción de petróleo total país mas alta desde Feb/11
- Se revirtió el declino de producción de gas que existía en Ago/20, marcando una tendencia creciente hasta agotar la capacidad de transporte de la Cuenca Neuquina

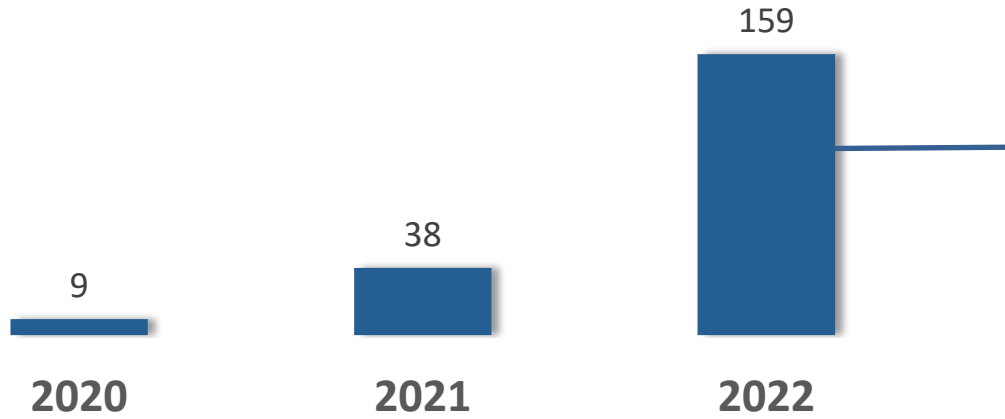
### 3. Obras de Distribución de Gas. Plan Acerc.Ar Gas

#### Medidas adoptadas

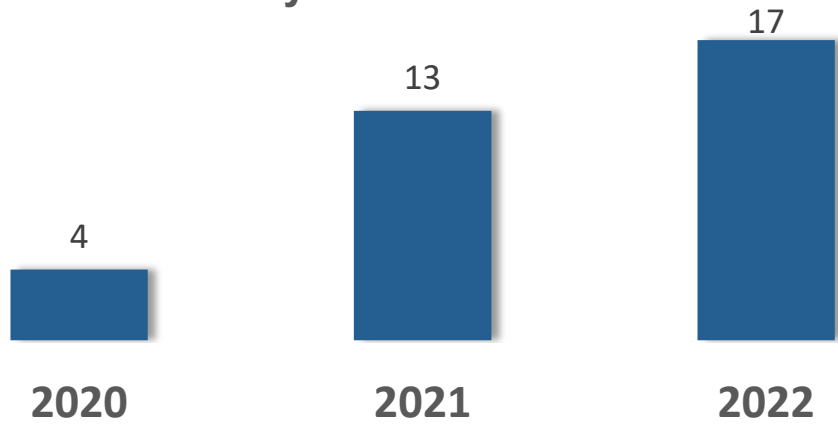
- *159 convenios con Municipios de 17 Provincias o directos con las Provincias*
- *41 Resoluciones de ejecución de Obras en 11 Provincias*

### 3. Plan Acerc.Ar Gas - Proyectos de Obras Totales

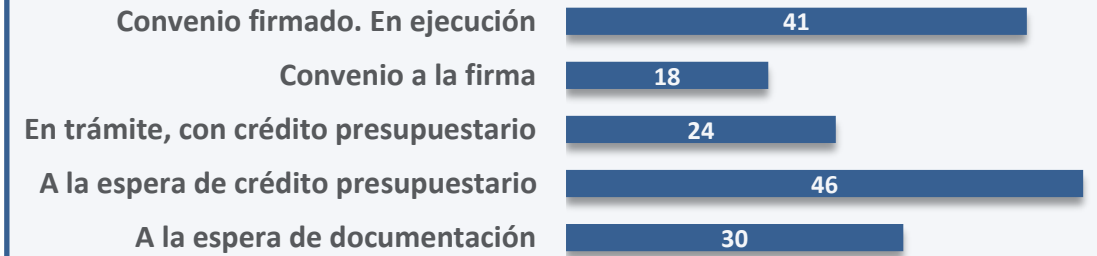
#### Proyectos de Obras



#### Provincias con Proyectos de Obras

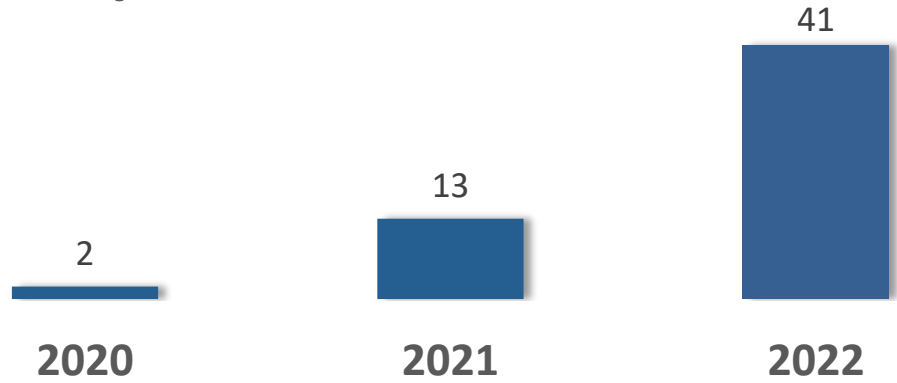


#### Proyectos de Obras Totales (por estado de situación)

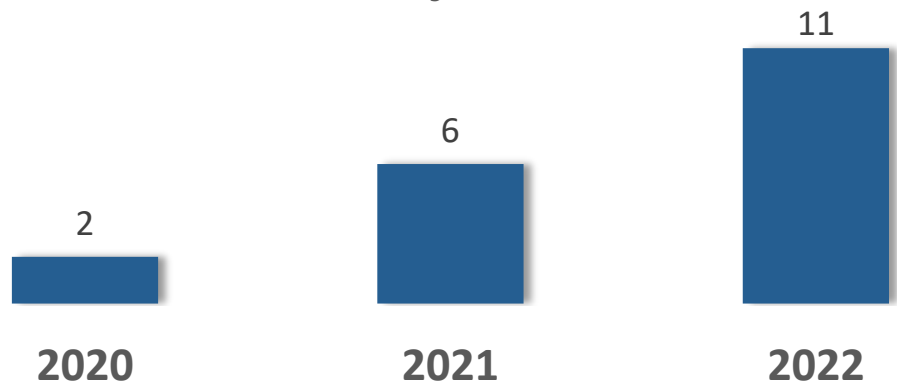


### 3. Plan Acerc.Ar Gas - Obras en Ejecución - Inversión Obras

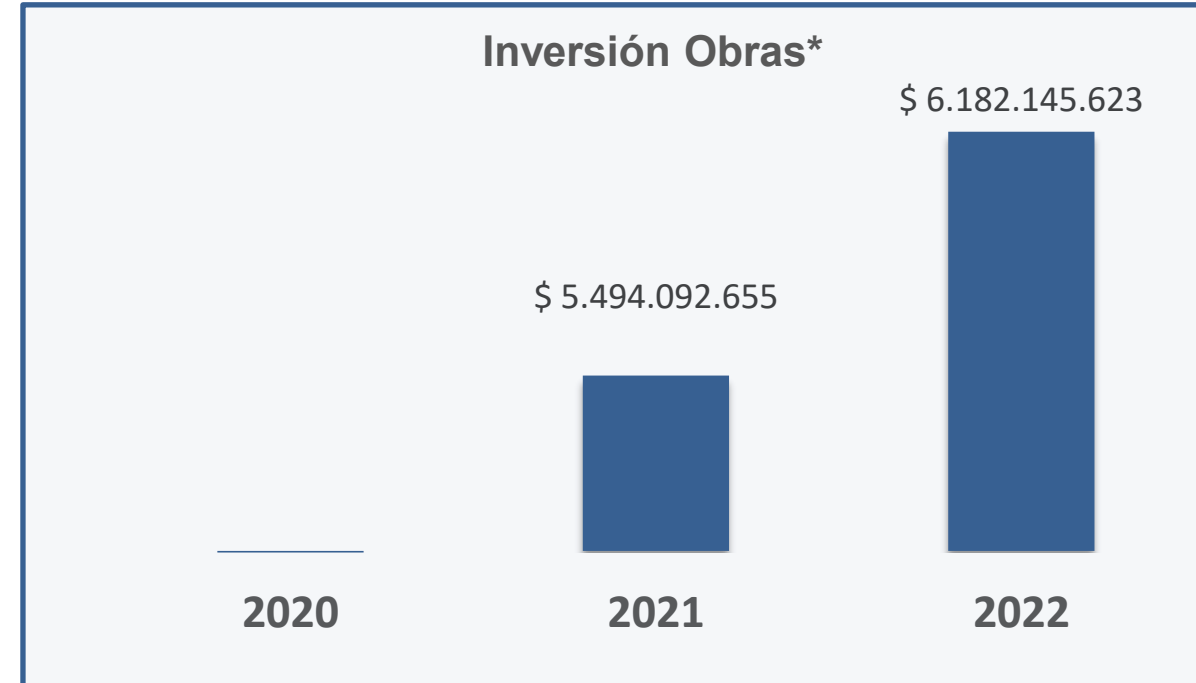
Obras en Ejecución\*\*



Provincias con Obras en Ejecución



Inversión Obras\*



\*2022 corresponde hasta lo devengado en Jul/2022 a transferir en Ago/2022. Valores expresados en pesos.

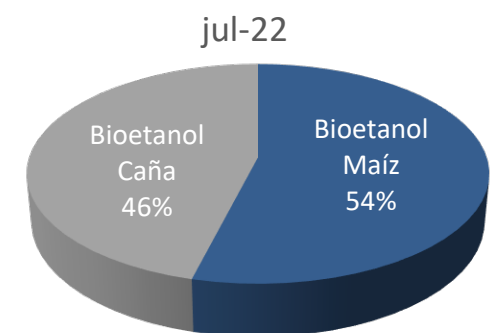
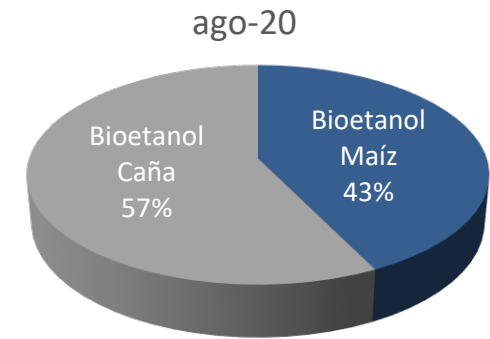
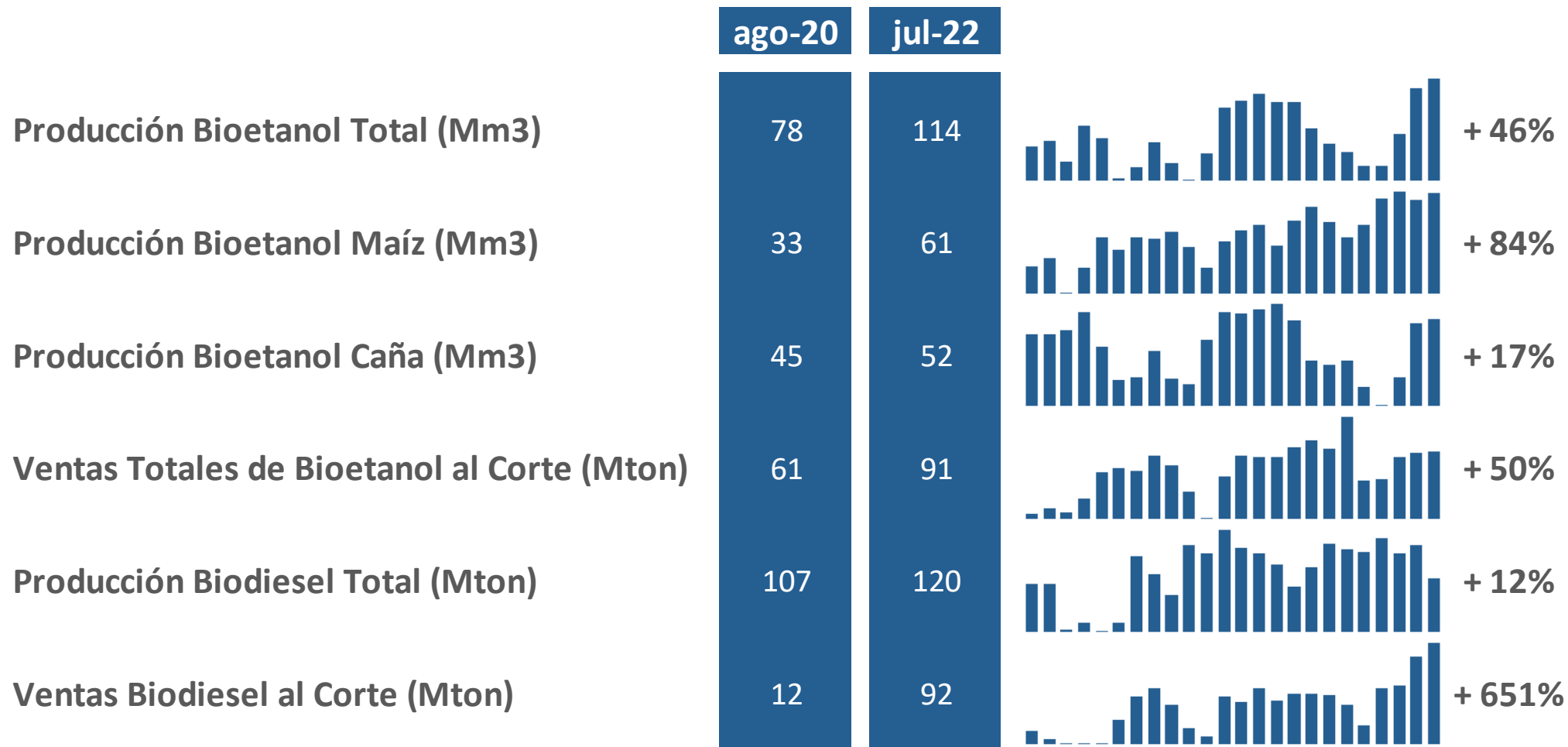
\*\*2022 corresponde hasta 7/Ago/2022

# 4. Biocombustibles

## Medidas adoptadas

- *Ley Ley 27640 Nuevo Marco Regulatorio de Biocombustibles*
- *Decretos 717/21 Reglamentario Precio Bioetanol*
- *Decreto 184/22 Reglamentario*
- *Resoluciones 853/21, 1183/2021, 209/22 de Senderos de Precios Biodiesel*
- *Resoluciones 11/21, 623/21, 852/21, 279/22, 66/22 Senderos de Precios Bioetanol*
- *Decreto 330/22 Aumento del Corte Obligatorio libre contratación*
- *Resolución 482/22 Incremento del Corte Obligatorio de Ley al 7.5%*

## 4. Biocombustibles



# 5. Combustibles Líquidos

## Producción. Refinación

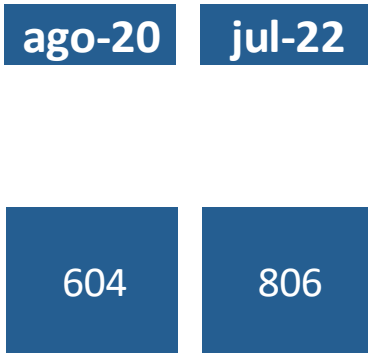
### Medidas adoptadas

- *Autorización de Exportaciones de Petróleo solo si las refinerías tuvieran plena cobertura de su demanda de los distintos tipos de Crudo para mantener funcionamiento pleno de sus plantas*

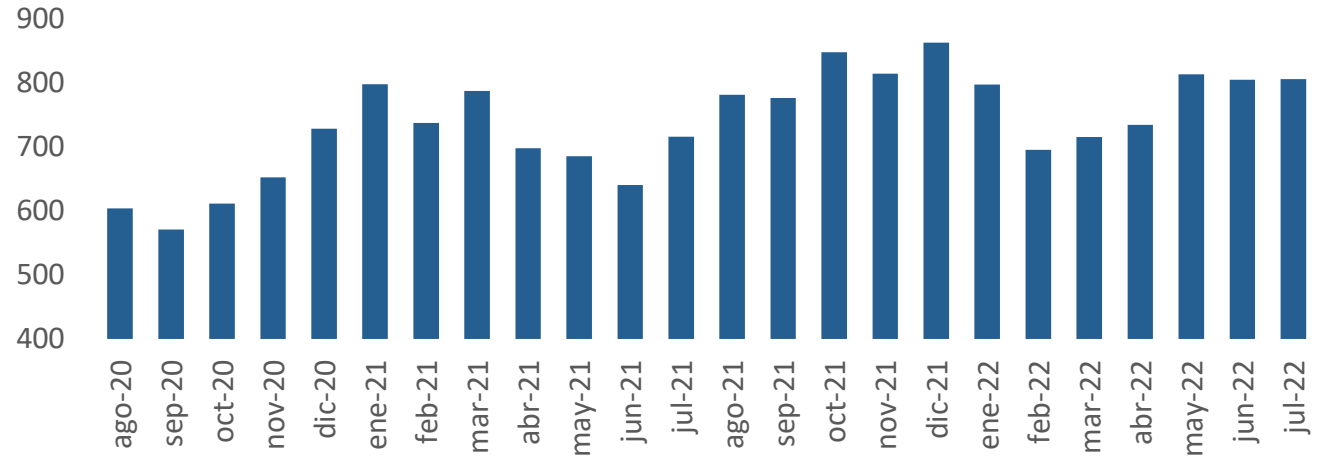


# 5. Producción de Nafta y GasOil

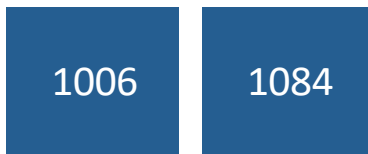
Producción Nafta (Mm3)



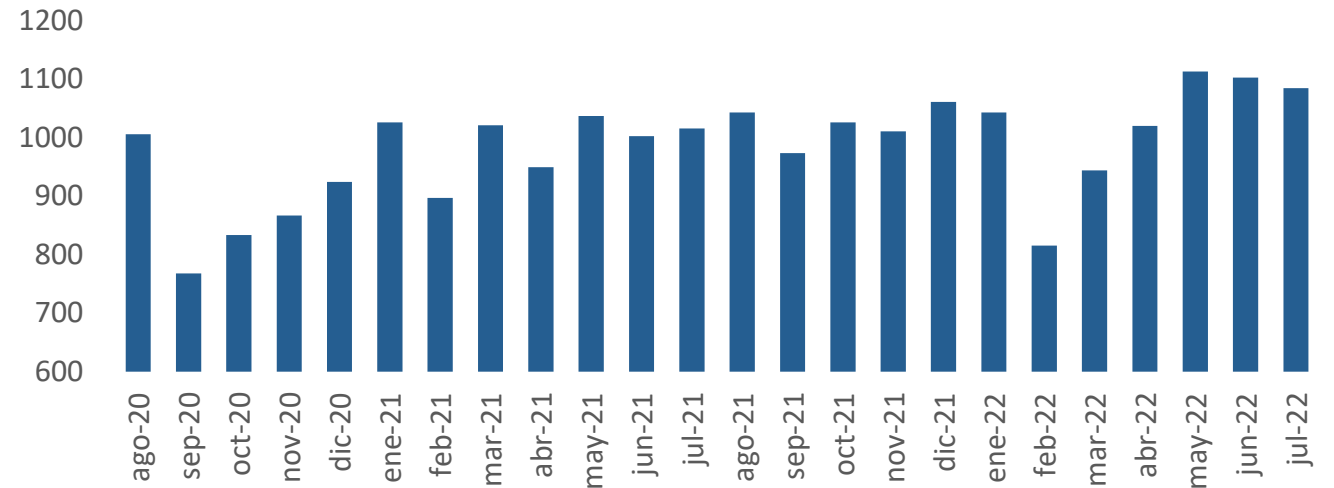
+ 33%



Producción GasOil (Mm3)



+ 8%



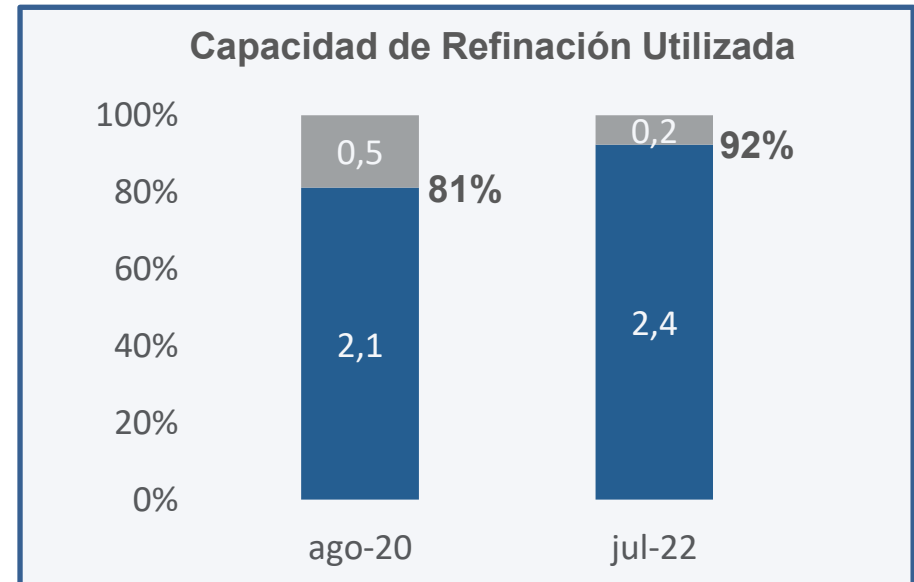
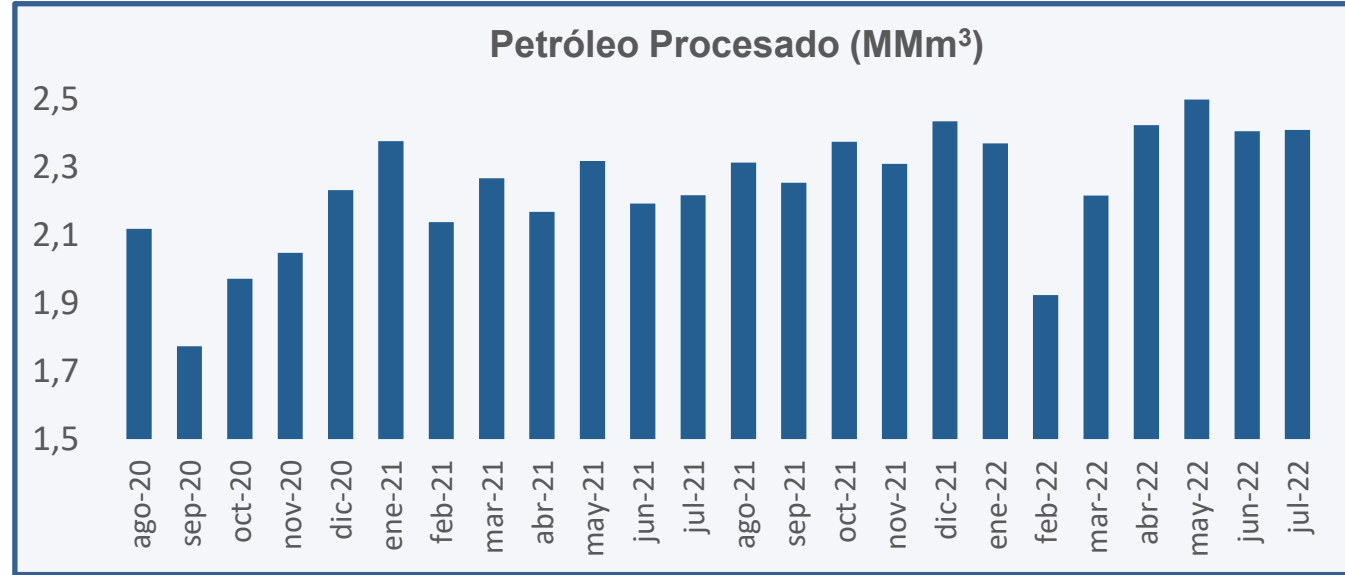
# 5. Actividad Refinerías

Petróleo Procesado (MMm3)

Capacidad Utilizada de Refinación\* (%)

ago-20	jul-22
2,1	2,4
81%	92%

**+ 14%**



\*Se considera una capacidad total de 2.610.000 m³/mes

## 6. Plan Gas.Ar

### Medidas adoptadas

- *DNU 892/20 Plan Gas.Ar, y normas complementarias*

## 6. Impacto Plan Gas.Ar

### Mayor Producción de Gas

**+9,7%**

Para el período Agosto/2021-Julio/2022 el caudal promedio anual fue de 131,3 MMm<sup>3</sup>/d, un 9,7% mas que el promedio del año natural anterior al inicio del Plan Gas.Ar (Mayo/2020-Abril/2021)

### Volumen de Gas Incremental

**9690 MMm<sup>3</sup>**

El volumen de gas adicional producido, desde el inicio del Plan Gas.Ar (período Mayo/2021-Julio/2022) sobre la proyección de producción de gas que se estimaba sin la implementación del Plan Gas.Ar, para ese mismo período, es de 9690 MMm<sup>3</sup>

Se trata de un 19% de volumen de gas incremental en relación al esperado sin la implementación del Plan Gas.Ar

## 6. Impacto Plan Gas.Ar

### Ahorro Fiscal\*

**5885 MM u\$s**

Desde el inicio del Plan Gas.Ar, hasta la fecha (período Mayo/2021-Julio/2022), se tuvo un ahorro fiscal de 5885 MM u\$s calculado sobre la necesidad fiscal que se hubiera tenido con la producción de gas estimada sin la implementación del Plan Gas.Ar, para ese mismo período

### Ahorro de Divisas\*

**7075 MM u\$s**

Desde el inicio del Plan Gas.Ar, hasta la fecha (período Mayo/2021-Julio/2022), se tuvo un ahorro de divisas por importaciones de gas de 7075 MM u\$s, calculado como la diferencia en relación a las divisas necesarias para cubrir importaciones de gas, sin la implementación del Plan Gas.Ar, para ese mismo período

## 6. Impacto Plan Gas.Ar

### Récord Histórico Producción de Gas No Convencional

**80 MMm<sup>3</sup>/d**

En Julio/2022 se obtuvo un nuevo récord histórico de Gas No Convencional, alcanzando una variación interanual del 23% y un aumento del 68% en relación al mes previo al inicio del Plan Gas.Ar. Para el período Agosto/2021-Julio/2022 el caudal promedio anual de Gas NC fue de 70 MMm<sup>3</sup>/d, un 38% mas que el promedio del año natural anterior al inicio del Plan Gas.Ar (Mayo/2020-Abril/2021)

### Mayor Actividad (Pozos completados)

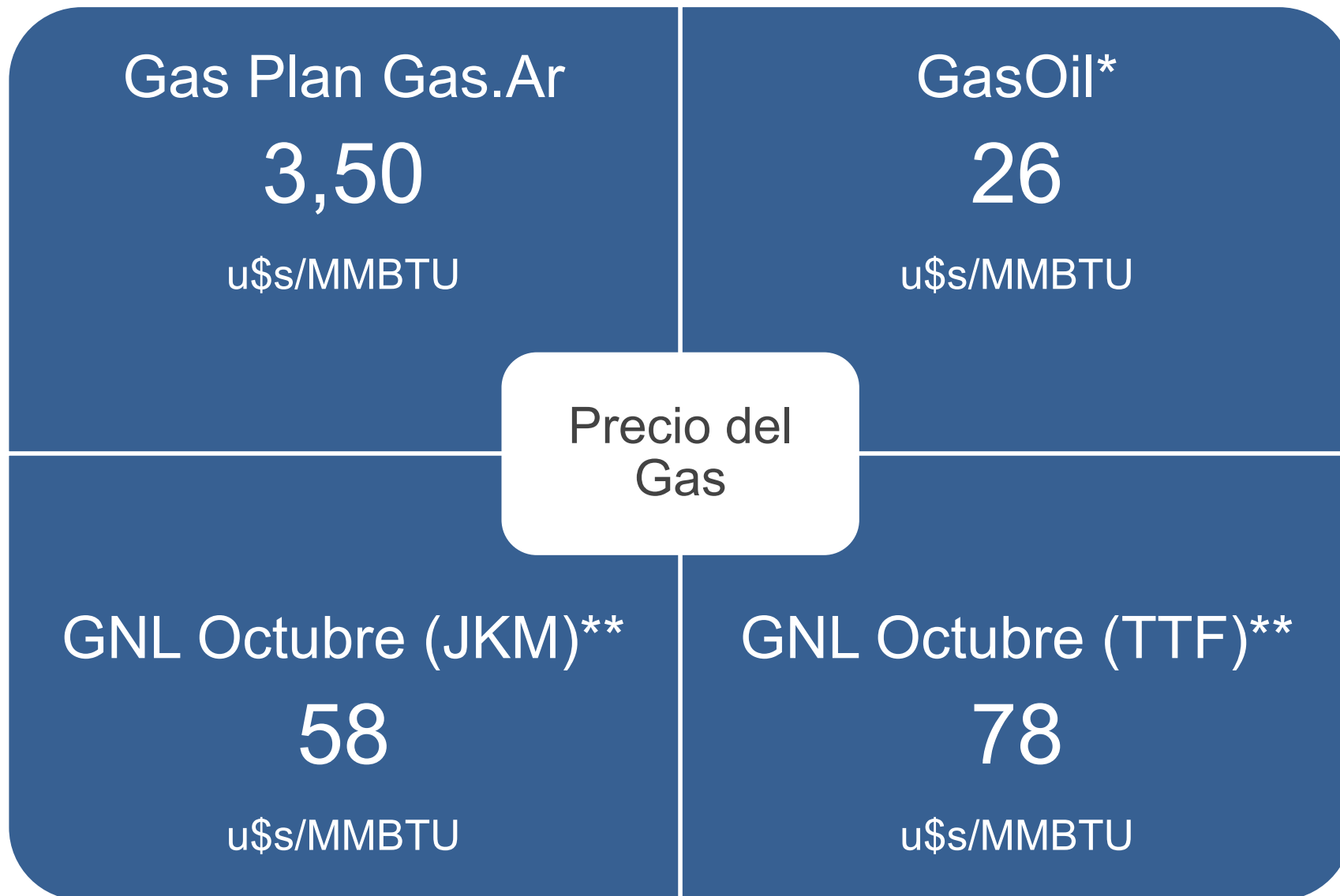
**+120%**

Durante el período Julio/2021-Junio/2022 se completaron 152 pozos de gas, se duplicó la cantidad de pozos completados el año natural anterior al inicio del Plan Gas.Ar (Mayo/2020-Abril/2021)

### Mayor Actividad (Etapas de fractura)

**+168%**

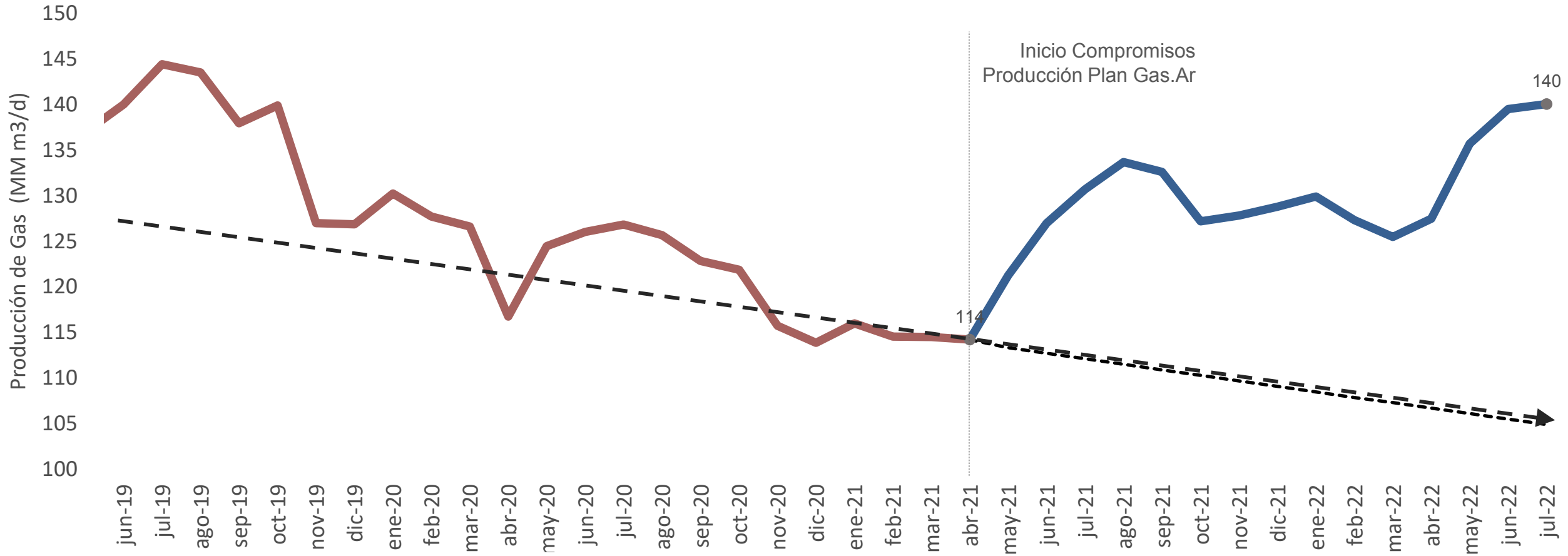
En el último año (Agosto/2021-Julio/2022) se realizaron 11682 etapas de fractura en Vaca Muerta, aumentando un 168% las etapas de fractura realizadas el año natural anterior al inicio del Plan Gas.Ar (Mayo/2020-Abril/2021)



\*Precio Internacional al 23/Ago/22

\*\*Precio Futuro - Octubre 2022

## 6. Impacto Plan Gas.Ar - Producción de Gas



MMm <sup>3</sup> /d	2020	2021	2022	Variación Interanual	MMm <sup>3</sup> /d	2020	2021	2022	Variación Interanual
ago	125,7	133,7		↑ 6,4%	ene	130,2	116,0	129,9	↑ 12,0%
sep	122,8	132,6		↑ 8,0%	feb	127,7	114,5	127,3	↑ 11,2%
oct	121,9	127,2		↑ 4,4%	mar	126,6	114,5	125,5	↑ 9,6%
nov	115,7	127,8		↑ 10,5%	abr	116,7	114,2	127,5	↑ 11,6%
dic	113,9	128,8		↑ 13,1%	may	124,5	121,3	135,7	↑ 11,9%
					jun	126,0	127,0	139,5	↑ 9,8%
					jul	126,8	130,7	140,0	↑ 7,1%
					<b>PROM</b>	<b>119,7</b>	<b>131,3</b>	<b>131,3</b>	<b>↑ 9,7%</b>

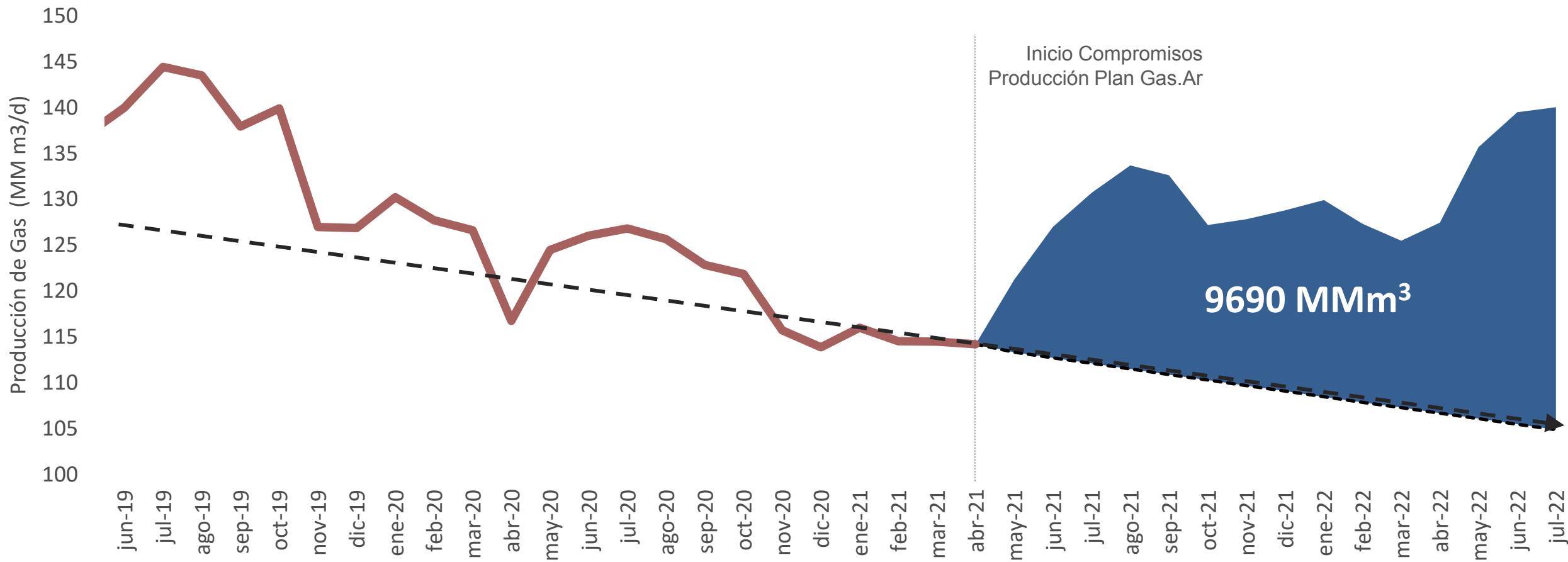
La producción de Gas de Julio/2022 fue de 140 MMm<sup>3</sup>/d, un 7% mas que el mismo mes del año anterior.

La producción de Gas promedio Ago/21-Jul/22 fue de 131,3 MMm<sup>3</sup>/d, un 9,7% mas que el año natural anterior al inicio del Plan Gas.Ar, May/20-Abr/21.

\*Inicio Compromisos de Producción Plan Gas.Ar Mayo 2021  
 \*\*Proyección SIN Plan Gas.Ar corresponde a una declinación aproximada del 7% anual



## 6. Impacto Plan Gas.Ar - Incremental



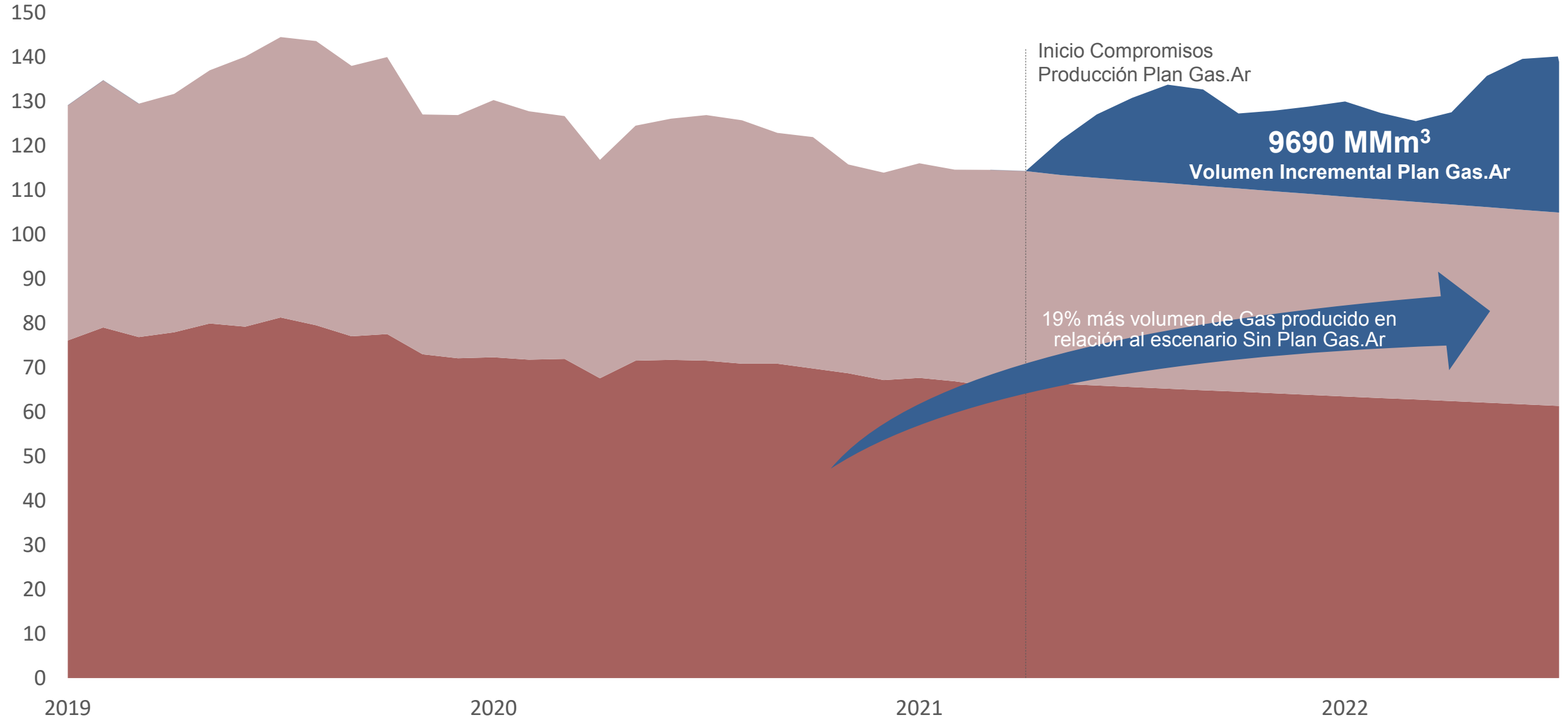
Desde el inicio del Plan Gas.Ar hasta Julio/2022 se obtuvo un volumen de Gas Incremental producido, sobre la proyección de producción estimada Sin Plan Gas.Ar, de 9690 MMm<sup>3</sup>.

\*Inicio Compromisos de Producción Plan Gas.Ar Mayo 2021

\*\*Proyección SIN Plan Gas.Ar corresponde a una declinación aproximada del 7% anual

# 6. Plan Gas.Ar - Volumen Incremental

■ Gas Convencional   ■ Gas No Convencional   ■ Gas Plan Gas.Ar



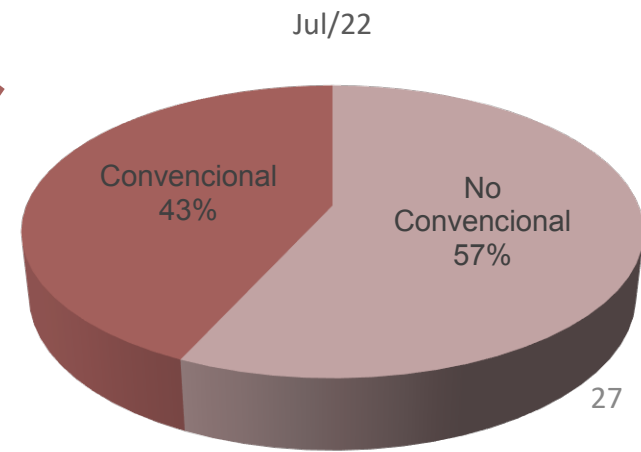
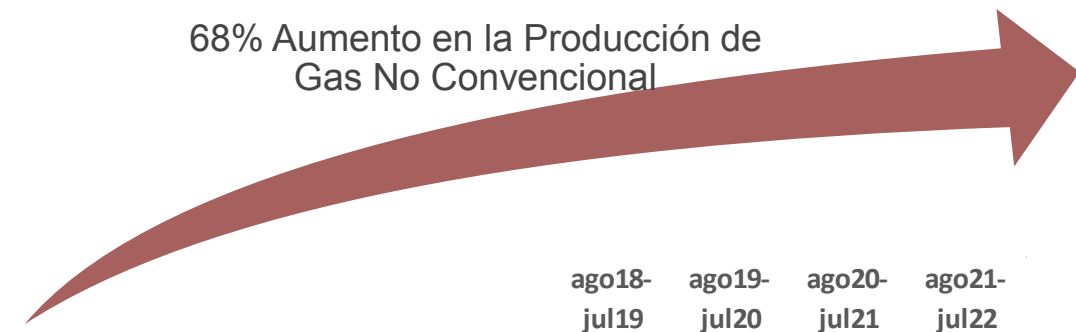
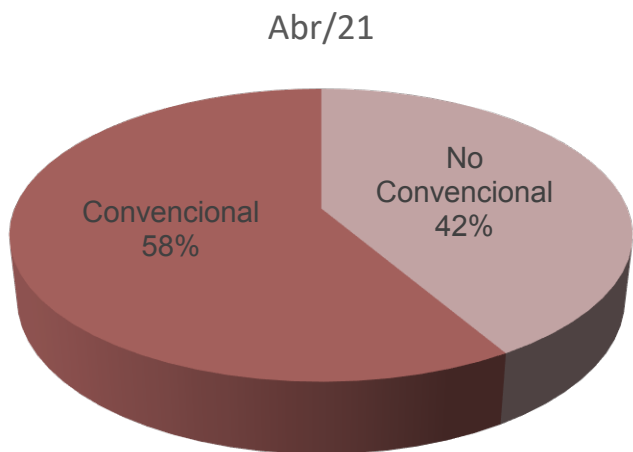
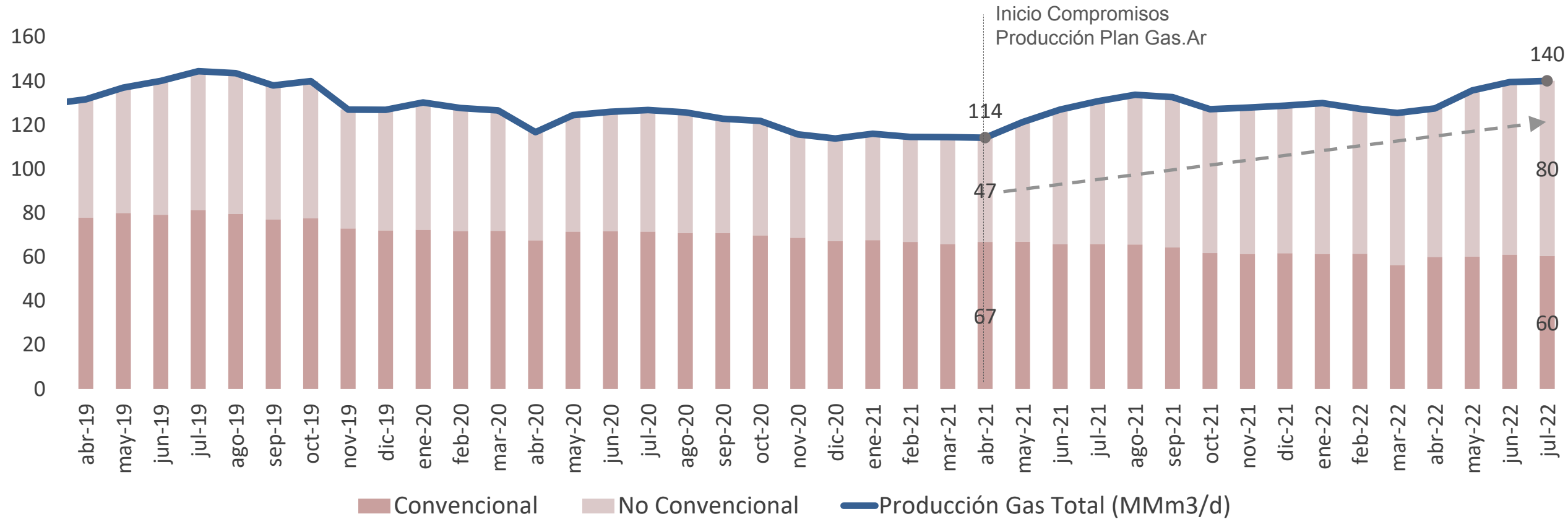
Inicio Compromisos  
Producción Plan Gas.Ar

**9690 MMm<sup>3</sup>**  
Volumen Incremental Plan Gas.Ar

19% más volumen de Gas producido en  
relación al escenario Sin Plan Gas.Ar

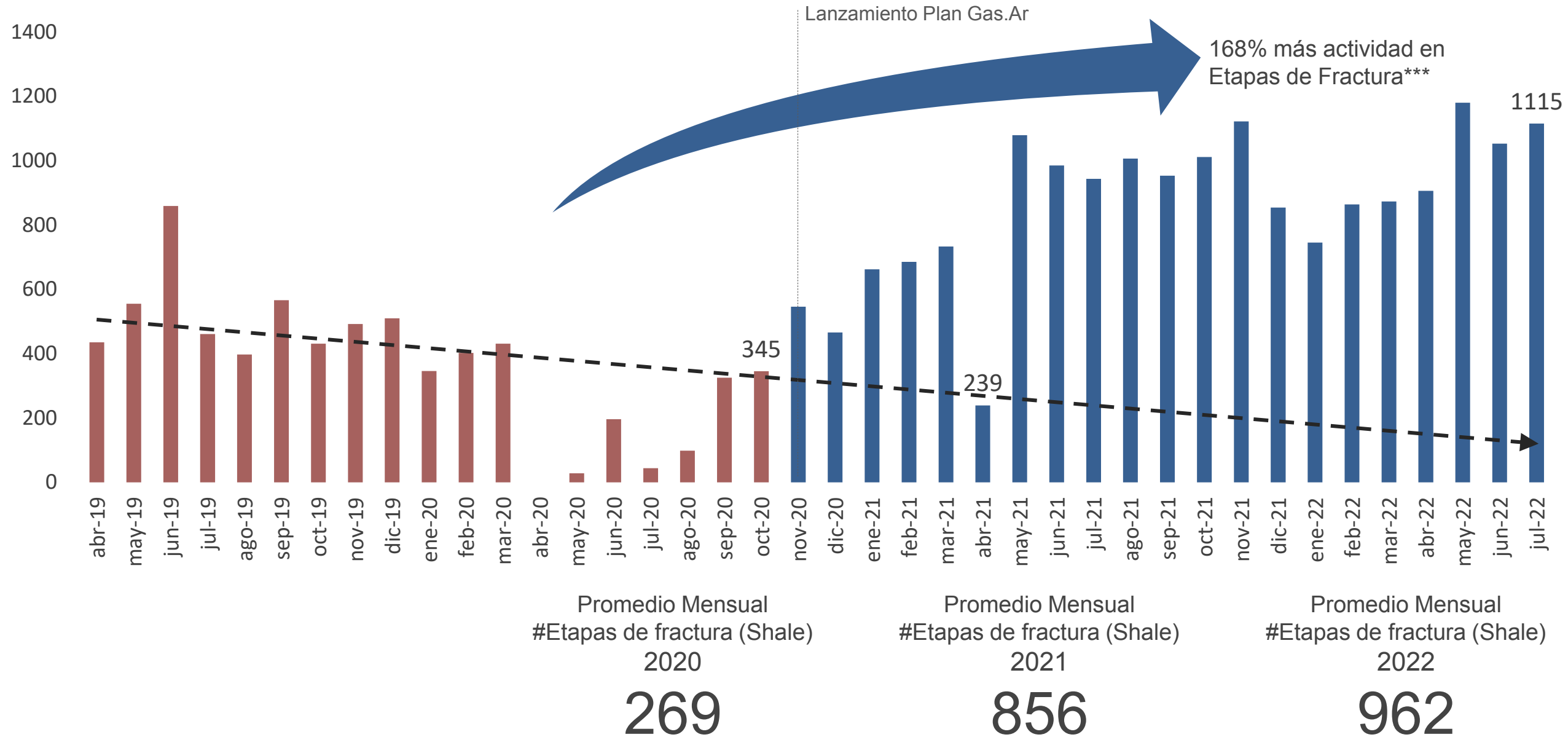
\*Producción de Gas en MMm<sup>3</sup>/d. Inicio Compromisos de Producción Plan Gas.Ar Mayo/2021  
\*\*Volumen Incremental medido desde Inicio Compromisos de Producción Plan Gas.Ar. Corresponde a período Mayo/2021-Julio/2022  
\*\*\*Proyección SIN Plan Gas.Ar corresponde a una declinación aproximada del 7% anual

# 6. Impacto Plan Gas.Ar - Producción No Convencional



	ago18- jul19	ago19- jul20	ago20- jul21	ago21- jul22
<b>Promedio Producción Gas NC (MMm3/d)</b>	53,8	56,4	52,1	70
<b>Comparación 2022</b>	30%	24%	34%	

# 6. Impacto Plan Gas.Ar - Inversiones



\*Inicio Compromisos de Producción Plan Gas.Ar Mayo 2021

\*\*Información Etapas de fractura, Fuente: NCS

\*\*\*Comparación período Ago/21-Jul/22 contra año natural previo al inicio del Plan Gas.Ar (May/20-Abr/21)

# 7. Obras de Infraestructura de Transporte de Hidrocarburos

## a. Transporte de Gas. Gasoducto Néstor Kirchner y Obras Complementarias

### Medidas adoptadas

- *DNU 76/22, Resolución SE 67 / 2022 Creación del Programa Transport.Ar y declaración de interés Nacional Gasoducto Néstor Kirchner. Mecanismos de Licitación, Construcción, Financiación y Concesión*

# 7. a. Sistema de Gasoductos Transport.Ar - Gasoducto Presidente Néstor Kirchner

## Plan de Obras - Etapas I y II

1 Gasoducto Presidente Néstor Kirchner: Tratayén /Salliqueló/San Jerónimo

2 Ampliación NEUBA II - Terminación Ordoqui

3 Ampliación Tramos Finales PBA

4 Mercedes/Cardales

5 Expansión Gasoducto Centro Oeste

6a Reversión Gasoducto Norte Etapa I

6b Reversión Gasoducto Norte Etapa II

6c Finalización Reversión Gasoducto Norte Etapa II

7 Ampliación Capacidad de Compresión GNEA

8 Conexión GNEA - San Jerónimo (Barrancas a Desvío Arijon)

9 Loops y Compresión en Aldea Brasileira (Gasoducto Entrerriano)

Aumento de la Capacidad de Transporte

**+24 MMm<sup>3</sup>/d** Etapa I

**+44 MMm<sup>3</sup>/d** Etapa I + II

Ahorro de Divisas\*

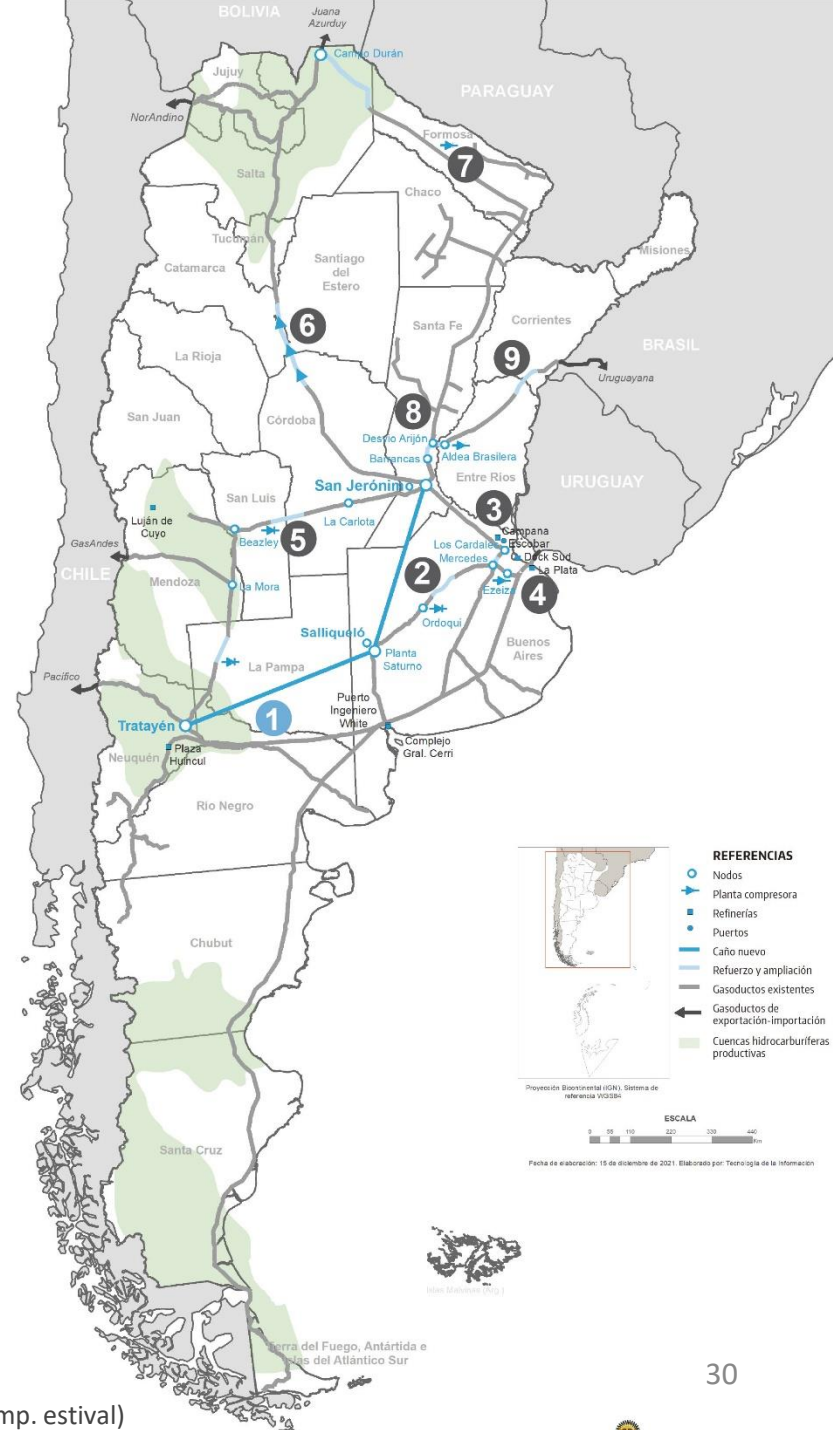
**5800 MM USD** Etapa I

**8300 MM USD** Etapa I + II

Ahorro Fiscal\*

**5000 MM USD** Etapa I

**7100 MM USD** Etapa I + II



\*Precio promedio ponderado pagado por importación de GNL y GasOil; Año 2022 28,93 u\$s/MMBtu. Plan Gas.Ar 4,7 u\$s/MMBtu; 2,9 u\$s/MMBtu (temp. estival)

# 7. Obras de Infraestructura de Transporte de Hidrocarburos

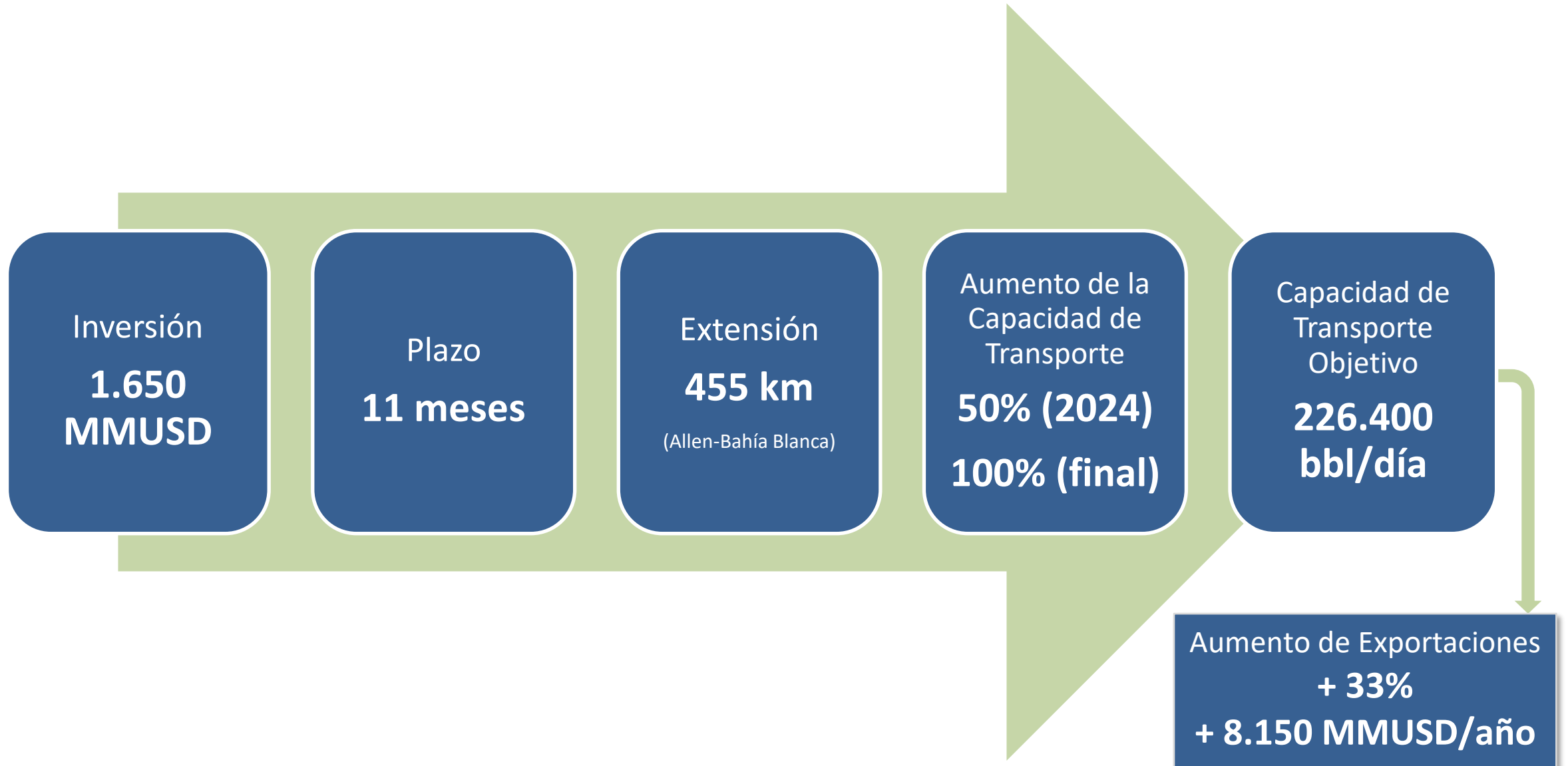
## b. Transporte de Petróleo. Inversión privada por extensión de concesiones

- I. Plan Duplicar Oleoductos. Oldelval S.A.
- II. Aumento Capacidad Tancaje. Infraestructura portuaria Oiltanking S.A.
- III. Oleoducto Trasandino. OTASA

### Medidas adoptadas

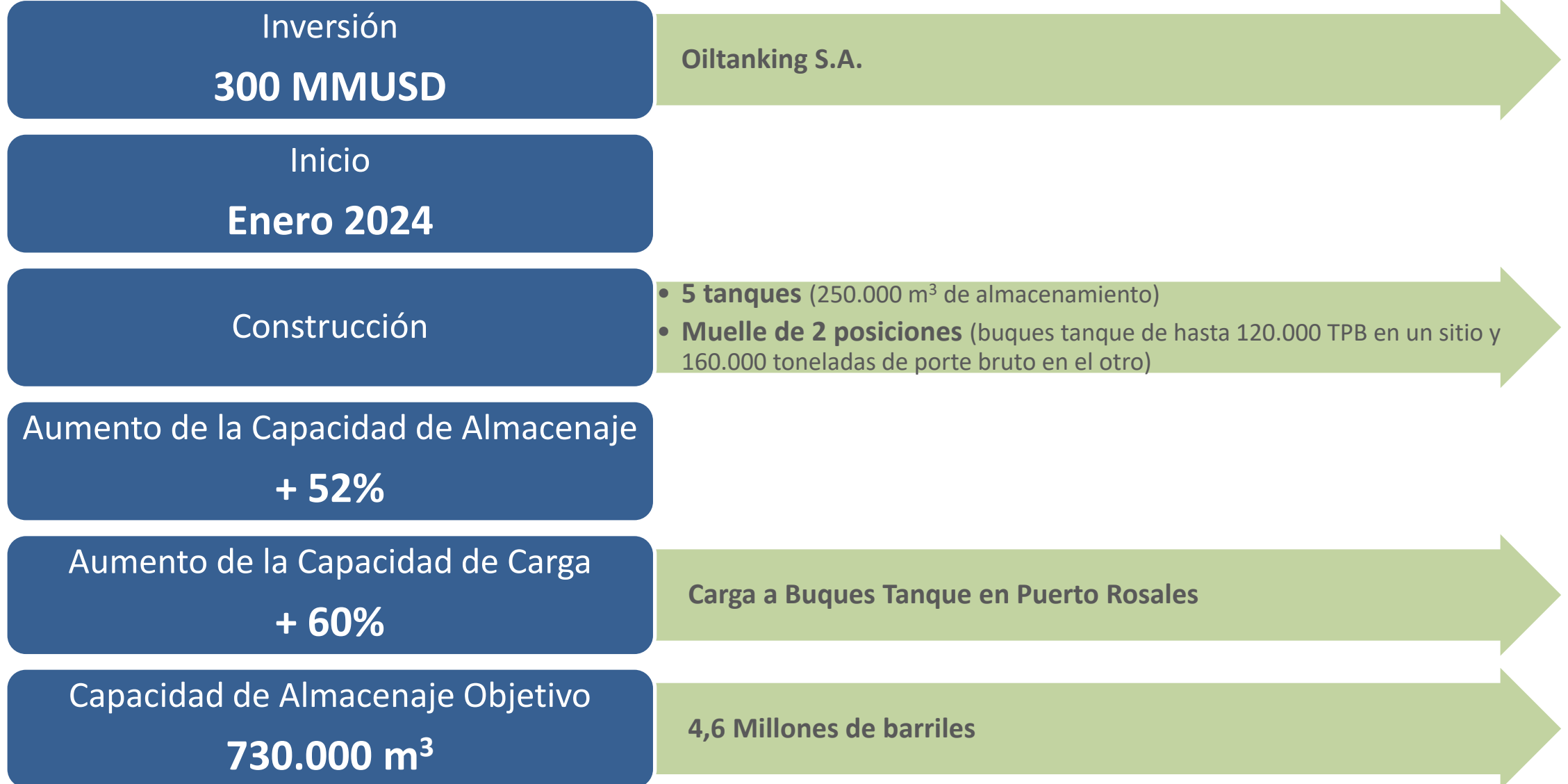
- *Proceso de Prórroga Administrativa de las respectivas concesiones de Transporte de Hidrocarburos sobre compromisos de ampliación del Plan de Obras previsto en concesión vigente*

## 7. b. I. Plan Duplicar Oleoductos - Oldelval

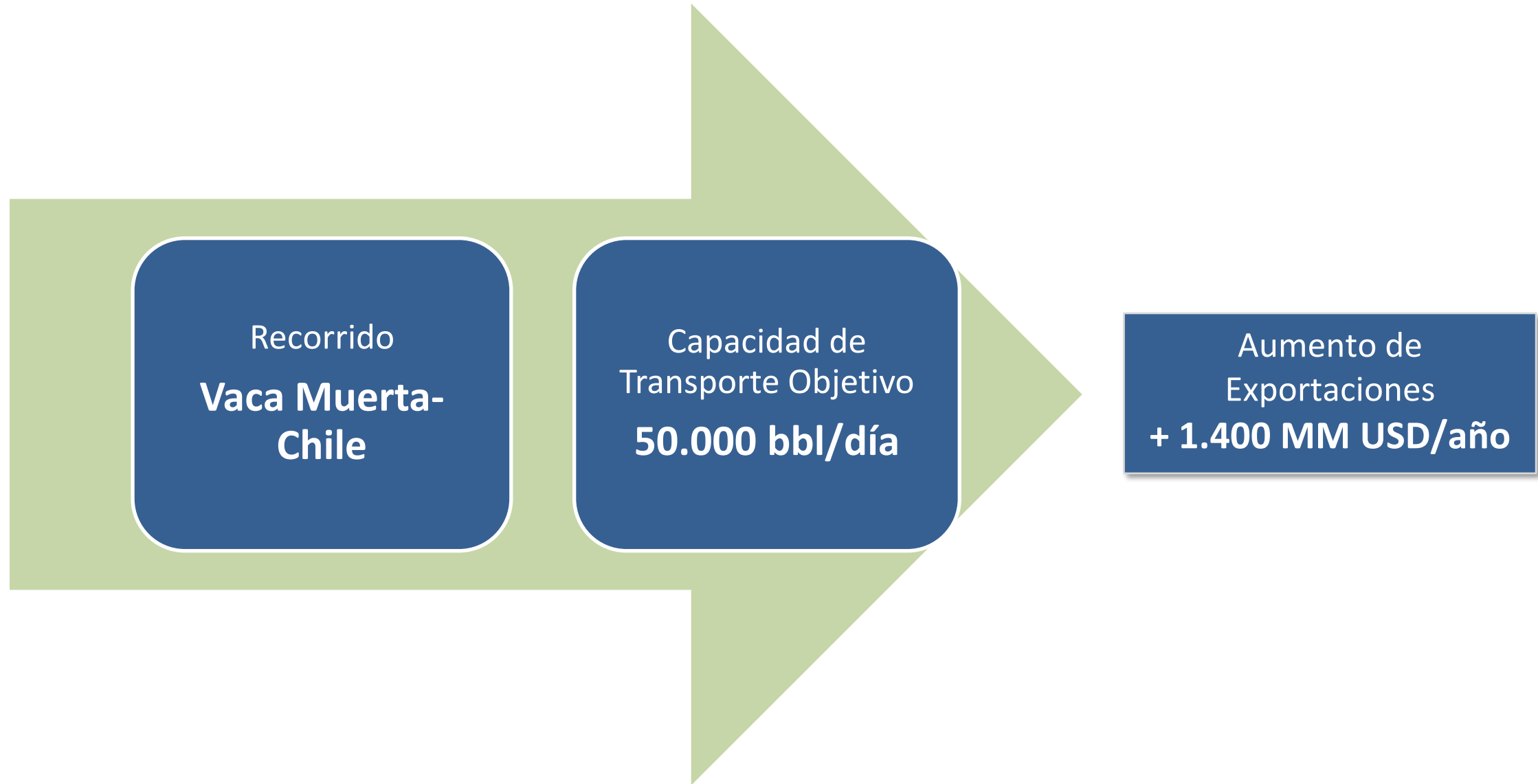




## 7. b. II. Aumento Capacidad Tancaje - Infraestructura portuaria Oiltanking



## 7. b. III. Oleoducto Trasandino. OTASA



## **8. Valor Agregado Nacional**

## 8. Valor Agregado Nacional

Plan Gas.Ar *DNU 892/20* - *Artículo 4° inciso "g" Anexo I puntos 6.26, 7.4, y 98*  
*Resolución SE 317/20* - *Artículos 7° y 8° y Anexos I a IV*

Obligación de las Empresas Concesionarias Productoras de Gas de incrementar la utilización de bienes industrializados en el país y la contratación de Empresas para la prestación de servicios petroleros, como condición para cobrar los incentivos del Plan Gas.Ar

Promoción de Industria Hidrocarburífera - Disposición de Divisas *DNU 277/22* - *Título III*  
*Artículos 20° al 25°*

Obligación de las Empresas Concesionarias Productoras de Gas y Petróleo de cumplir con un “RÉGIMEN DE PROMOCIÓN DEL EMPLEO, DEL TRABAJO Y DEL DESARROLLO DE PROVEEDORES REGIONALES Y NACIONALES DE LA INDUSTRIA HIDROCARBURÍFERA” que privilegia la contratación de bienes y empresas nacionales como CONDICIÓN para recibir los beneficios del Decreto, en este caso, el acceso automático a divisas

## 9. Offshore. Proyecto FÉNIX

### Medidas adoptadas

- *Resolución 625/22 Régimen de Promoción de Inversiones Hidrocarburíferas en Tierra del Fuego*

## 9. Offshore. Proyecto FÉNIX

Producción Gas Offshore/Gas Total País  
**18%**

La producción de Gas Offshore representa el 18% de la producción de gas total del país

Inversión Proyecto Fénix  
**700 MMUSD**

TotalEnergies, PAE, Wintershall

Reglamentación  
**Decreto 1049**

Se incluyó el proyecto Fénix como beneficiario del tratamiento impositivo promocional

Producción de Gas del Proyecto (2025)  
**10 MMm<sup>3</sup>/día**

Nueva plataforma Offshore

Producción de Gas del Proyecto  
(Máximo Desarrollo)  
**20 MMm<sup>3</sup>/día**

- Gas Argentino previsto en el Plan Gas.Ar
- Reemplazará importaciones de GNL y Gas Oil
- Ahorro Fiscal y de Divisas

# Capítulo II

## Sector Eléctrico

10. Indicadores Generales

11. Obras

12. Generación Renovable

13. Normalización deuda CAMMESA

# 10. Indicadores Generales

- a. Potencia Instalada
- b. Generación Local
- c. Demanda de Energía Eléctrica
- d. Récord de Demanda Invierno y Verano. Potencia y Energía



## 10. a. Potencia Instalada por Fuente

Fuente	ago-20		jul-20		Variación	
	MW	Part (%)	MW	Part (%)	MW	%
Hidráulica	10,834	26%	10,834	25%	0	0%
Térmica	25,362	60%	25,277	59%	-85	0%
Ciclos Combinados	13,12	31%	13,5	31%	380	3%
Turbina a gas	6,298	15%	5,828	14%	-471	-7%
Turbovapor	4,251	10%	4,254	10%	2	0%
Motor Diesel	1,693	4%	1,696	4%	4	0%
<b>Nuclear</b>	<b>1,755</b>	<b>4%</b>	<b>1,755</b>	<b>4%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
<b>Renovable</b>	<b>4</b>	<b>10%</b>	<b>5,031</b>	<b>12%</b>	<b>1,03</b>	<b>26%</b>
Eólica	2,623	6%	3,291	8%	668	25%
Biogas	55	0%	69	0%	14	26%
Biomasa	54	0%	70	0%	17	31%
Solar	759	2%	1,076	3%	317	42%
Hidráulica Renovable	510	1%	524	1%	15	3%
<b>Total</b>	<b>41,951</b>	<b>100%</b>	<b>42,898</b>	<b>100%</b>	<b>946</b>	<b>2%</b>

## 10. b. Generación Local

Fuente	Mes			Acumulado Año Móvil		
	ago-20	jul-22	Var mensual (%)	ago-20/jul-21	ago-21/jul-22	Var año móvil (%)
Térmica	6.347	7.328	15,5%	88.414	87.716	-0,8%
Hidráulica	2.550	2.474	-3,0%	25.153	25.247	0,4%
Nuclear	891	737	-17,3%	9.164	10.165	10,9%
Renovable	1.180	1.564	32,5%	15.867	18.823	18,6%
<b>Total</b>	<b>10.968</b>	<b>12.103</b>	<b>10,3%</b>	<b>138.599</b>	<b>141.952</b>	<b>2,4%</b>

## 10. c. Demanda de Energía Eléctrica

Demanda	Mes			Acumulado Año Móvil		
	ago-20	ago-21	ago-22	ago-20/jul-21	ago-21/jul-22	Var año móvil (%)
Residencial	5.267	6.301	19,6%	60.230	62.719	4,1%
Comercial	2.812	3.255	15,8%	35.823	38.043	6,2%
Industrial/Comercial Grande	2.649	3.083	16,4%	35.448	36.849	4,0%
<b>Total</b>	<b>10.728</b>	<b>12.639</b>	<b>17,8%</b>	<b>131.501</b>	<b>137.611</b>	<b>4,6%</b>

# 10. d. Récord Demanda Verano e Invierno - Potencia y Energía

Récord Histórico Demanda de Potencia y Energía  
**28231 MW** 14/Ene/22  
**575,9 GWh**

Récord Histórico Demanda de Potencia y Energía  
**26062 MW** 22/Jun/22  
**517,8 GWh**

## ↑ Verano

Día	Hábil		Sábado		Domingo	
	POT MW	ENE GWh	POT MW	ENE GWh	POT MW	ENE GWh
Máxima	28231	575,9	26719	559,0	22361	478,9
Fecha	14/01/22	14/01/22	15/01/22	15/01/22	16/01/22	16/01/22
Hora	14:12	-	14:34	-	15:20	-
T° Med Bs.As.	33,8 °C	33,8 °C	34,4 °C	34,4 °C	27,6 °C	27,6 °C

## ↑ Invierno

Día	Hábil		Sábado		Domingo	
	POT MW	ENE GWh	POT MW	ENE GWh	POT MW	ENE GWh
Máxima	26062	517,8	23376	475,2	23535	454,7
Fecha	22/06/22	23/06/22	25/06/22	25/06/22	26/06/22	26/06/22
Hora	20:32	-	20:42	-	21:20	-
T° Med Bs.As.	7,5 °C	7,7 °SN	7,4 °SN	7,4 °SN	8,4 °C	8,4 °C

Récord Histórico Sábado Demanda de Potencia y Energía  
**26719 MW** 15/Ene/22  
**559 GWh**

Récord Histórico Domingo Demanda de Potencia y Energía  
**22361 MW** 16/Ene/22  
**478,9 GWh**

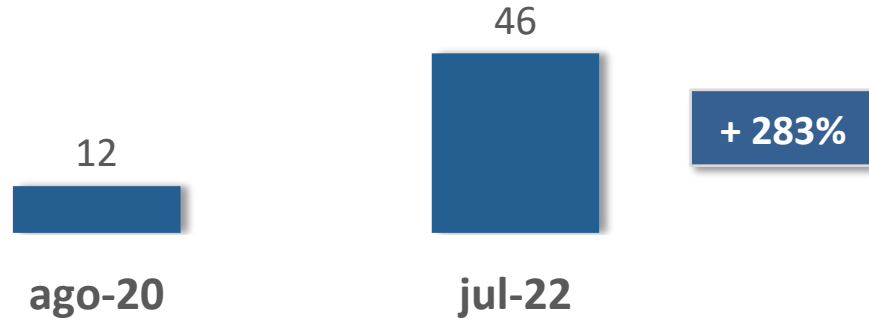
Récord Histórico Sábado Demanda de Potencia y Energía  
**23376 MW** 25/Jun/22  
**475,2 GWh**

Récord Histórico Domingo Demanda de Potencia y Energía  
**23535 MW** 26/Jun/22  
**454,7 GWh**

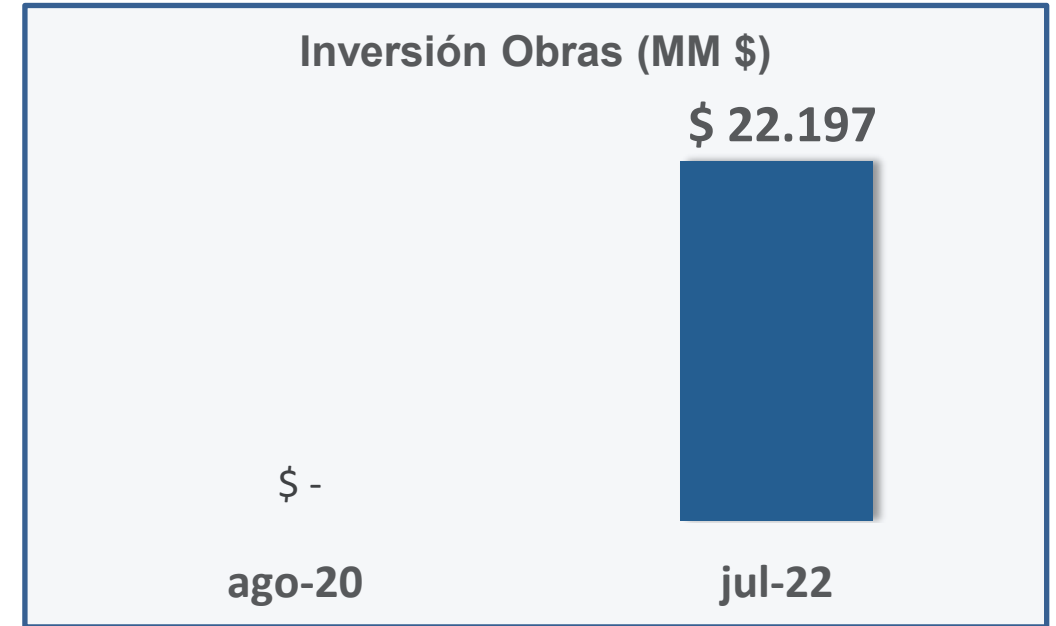
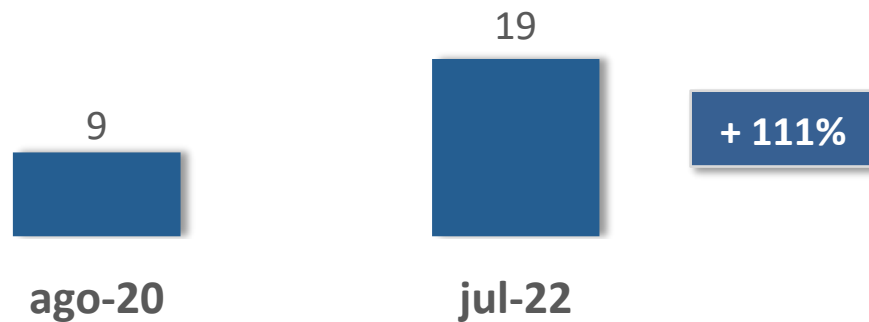
# 11.Obras

# 11. Obras Eléctricas - Obras en Ejecución - Inversión Obras

## Obras en Ejecución



## Provincias con Obras en Ejecución



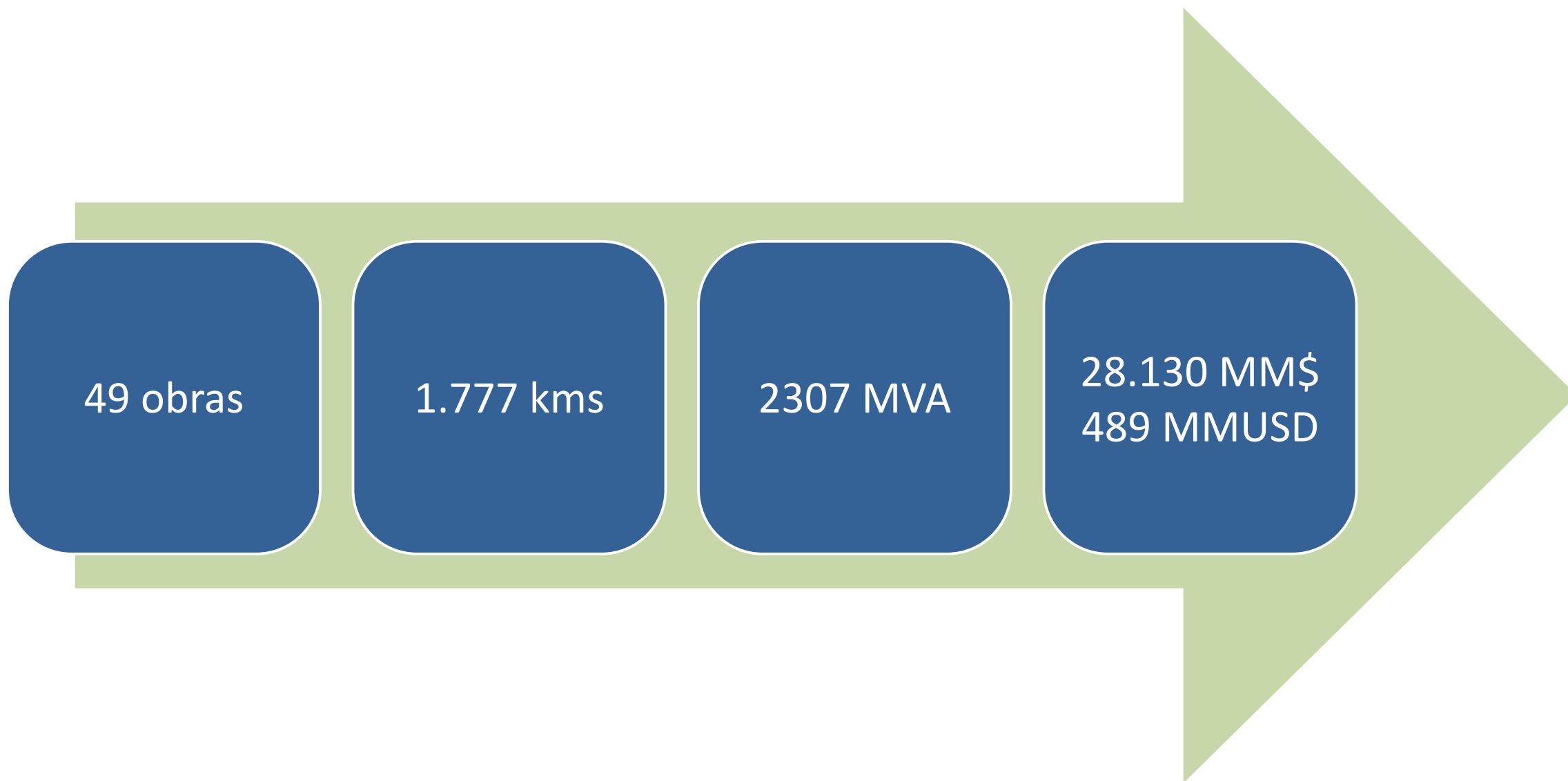
### Obras de Infraestructura de Transporte Finalizadas 2020/2022

Lineas de Alta Tensión 500/132 Kv, Estaciones Transformadoras, Obras Complementarias (CAF, FOTAE)

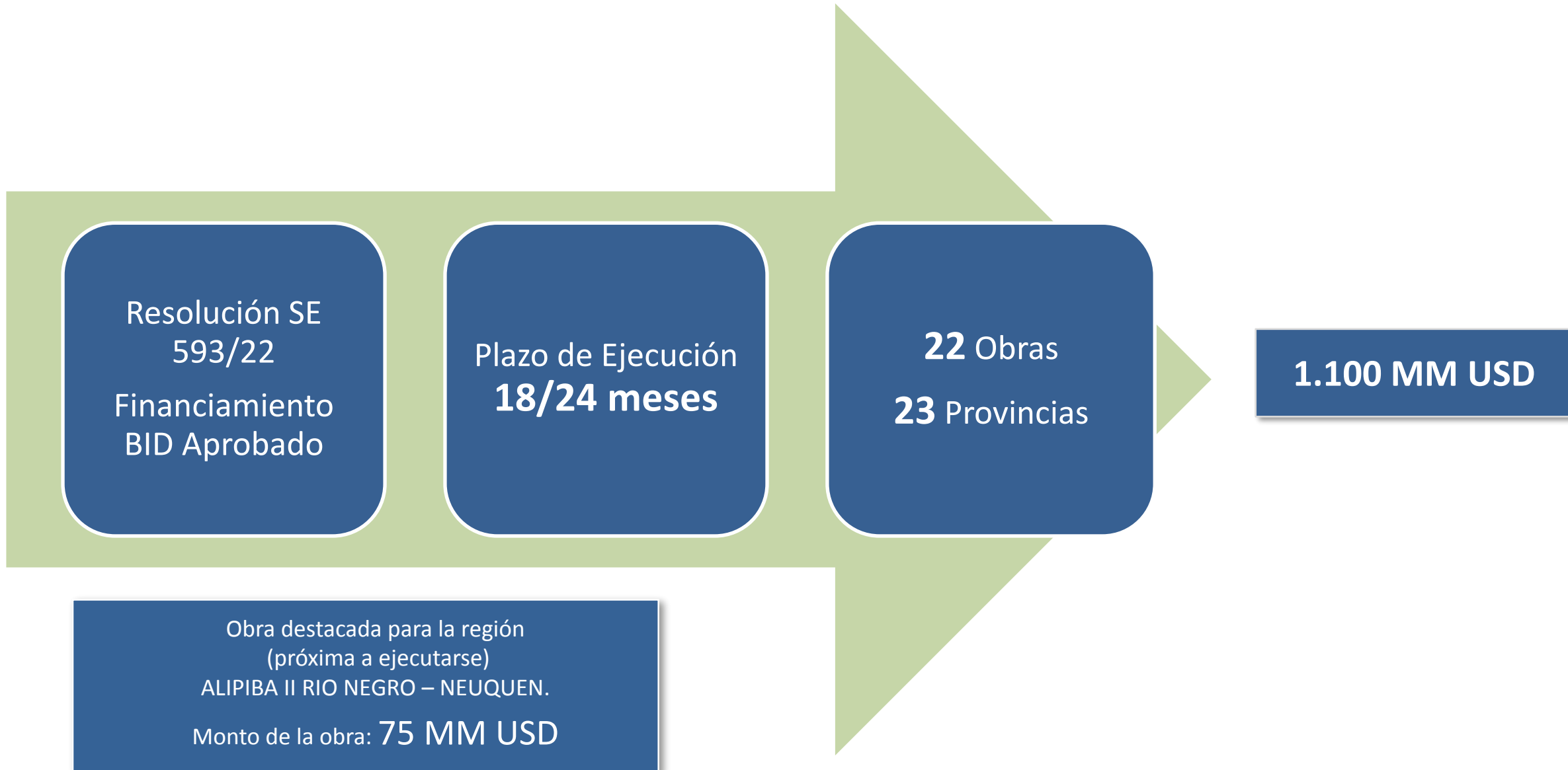
**17** Obras **17** Provincias

**\$ 9.229** MM

## 11. Obras Resolución 268, Convenios Nación, PROINEN, PLAE, CAF, FOTAE



# 11. Plan Federal de Transporte Eléctrico III

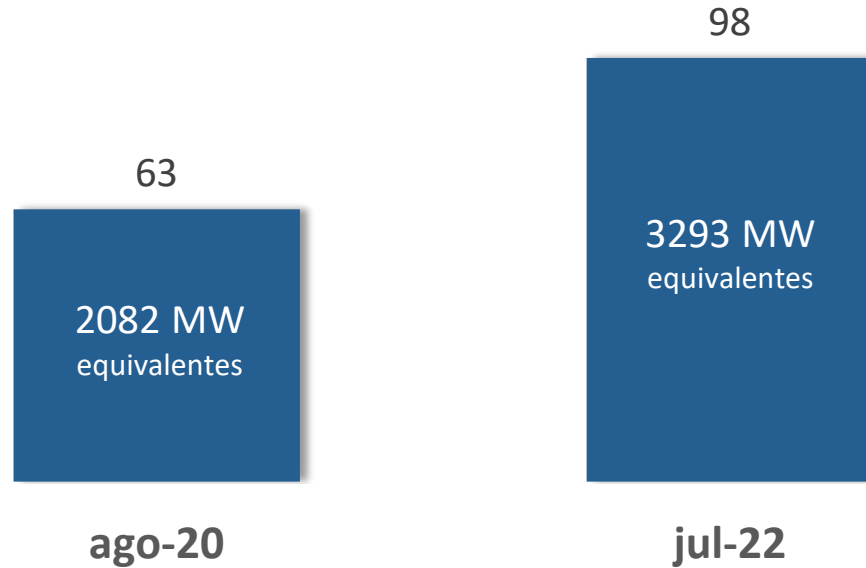




# 12. Generación Renovable

# 12. Generación Renovable

## Proyectos Energía Renovable



### Agosto 2020

**45** proyectos demorados/con problemas de avance físico/financiamiento

### Julio 2022

**45** proyectos, que estaban paralizados, adhirieron a la Resolución 1260/21 liberando la potencia adjudicada originalmente que se adjudicara a las Provincias

## 12. Equipos instalados. PERMER tramo II.

**Agosto 2022**

**Escuelas**

**USD 21 MM**

Buenos Aires: 47

Jujuy: 27

Corrientes: 64

Neuquén: 17

Río Negro: 18

La Rioja: 21

Córdoba: 57

**Hogares**

**USD 34 MM**

Buenos Aires: 170

Chaco: 1.405

Chubut: 861

Córdoba: 3.485

Corrientes: 700

Entre Ríos: 552

La Pampa: 595

La Rioja: 900

Salta: 7.817

San Juan: 166

Santa Cruz: 660

Sgo. del Estero: 15.468

**Bayeros**

**USD 3 MM**

Buenos Aires: 209

Catamarca: 406

Córdoba: 624

Chaco: 575

Corrientes: 587

Entre Ríos: 100

Jujuy: 255

La Pampa: 127

Salta: 232

Santa Fe: 160

Sgo. del Estero: 543

**Miniredes**

**USD 2,1 MM**

Jujuy (avance de obras)

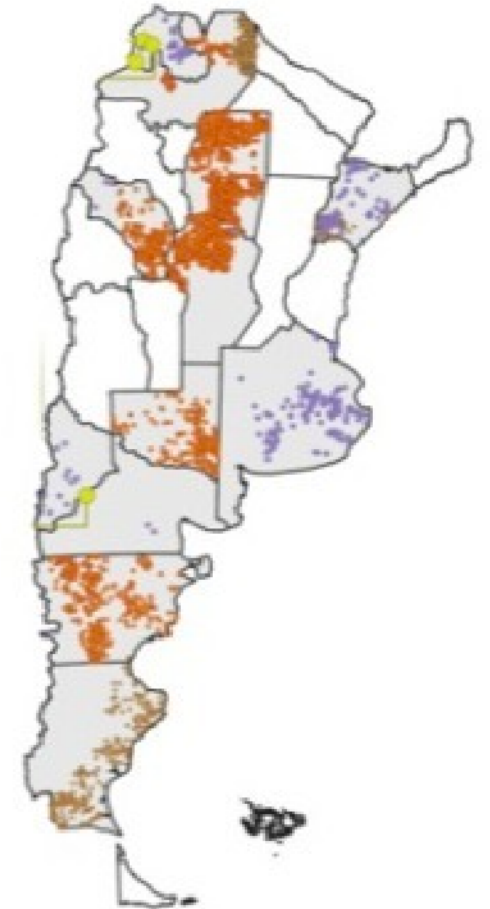
El Toro (14,5%)

Catua (15,1%)

San Juan de Quillaques (12%)

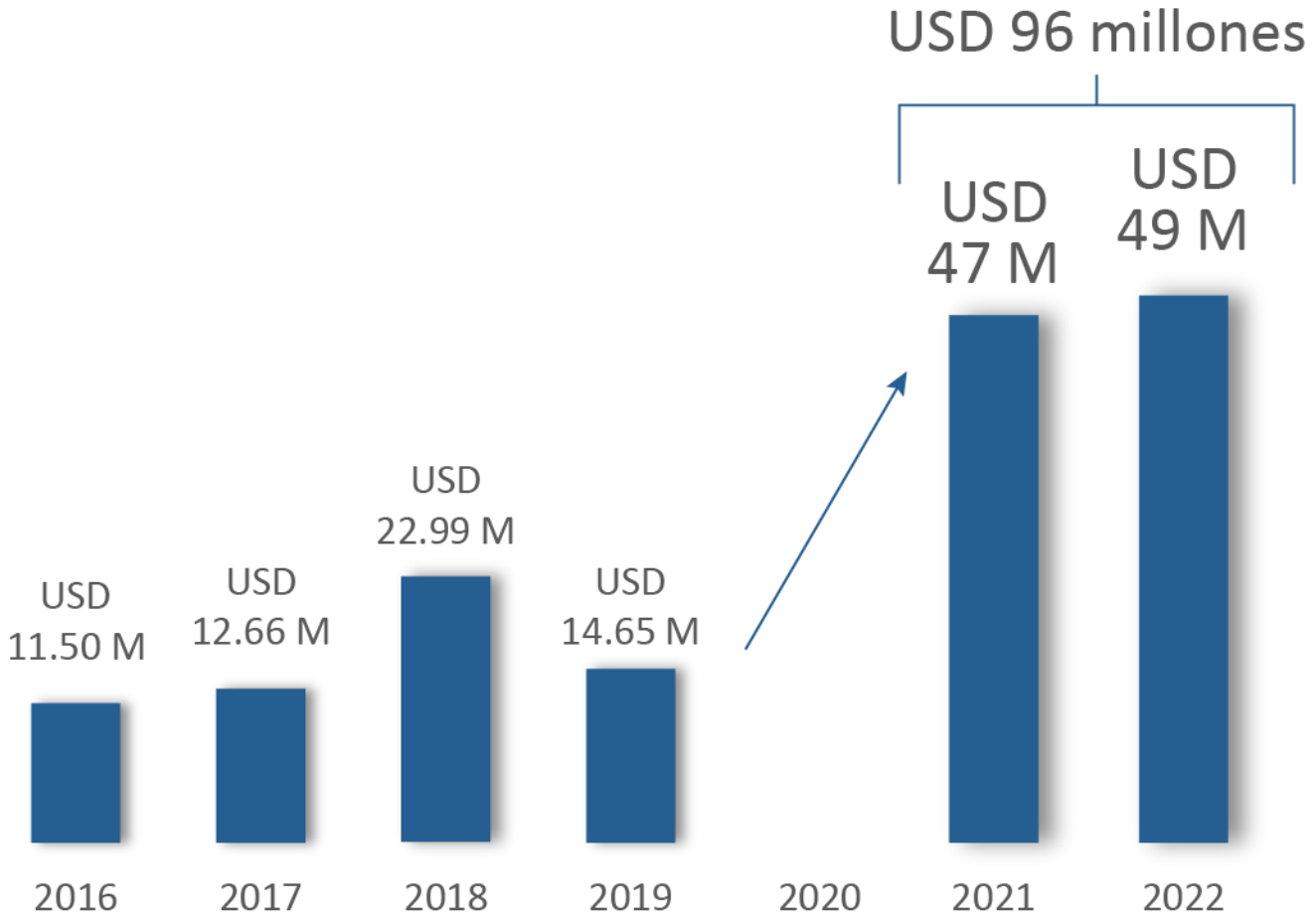
Río Negro

Naupa Huen (19,8%)



# 12. PERMER. Montos comprometidos durante la gestión actual

**58%**  
de los recursos fueron  
asignados durante  
2021 y 2022



# 13. Normalización deuda CAMMESA

## 13. Normalización deuda CAMMESA

**Agosto 2020**  
62 Distribuidoras

62 Distribuidoras con deuda con CAMMESA  
**137.000 MM \$**

**Julio 2022**  
32 Distribuidoras

- Aplicación **Art. 87 de la Ley 27.591 y Res. SE 371/2021**
- Financiación o regularización de **30 Distribuidoras (20 Cooperativas) de 12 Provincias**

# Capítulo III

## Neuquén. Impacto de la Gestión

- 14. Producción Petróleo
- 15. Producción Gas Natural
- 16. Regalías
- 17. Efecto en Neuquén de las Obras de Infraestructura
- 18. Evolución del Trabajo
- 19. Valor Agregado Regional

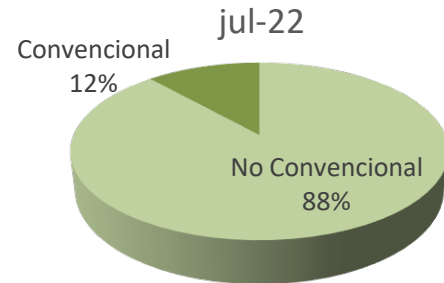
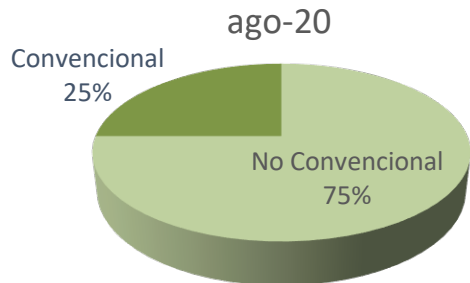
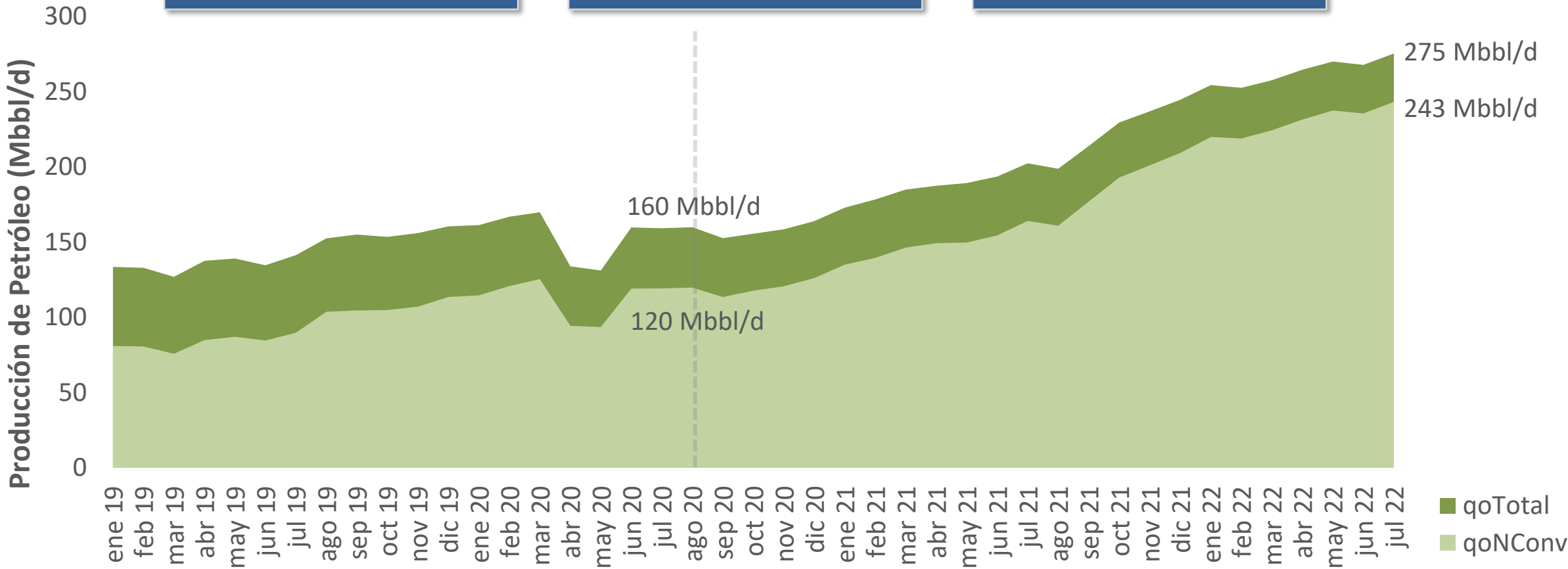
### Medidas adoptadas

- *Resolución 144/2021*

Producción Petróleo Total  
**275 Mbb/d +72%**

Producción Petróleo  
 No Convencional  
**243 Mbb/d +103%**

#Perforación Petróleo  
**13 Pozos/mes +160%**



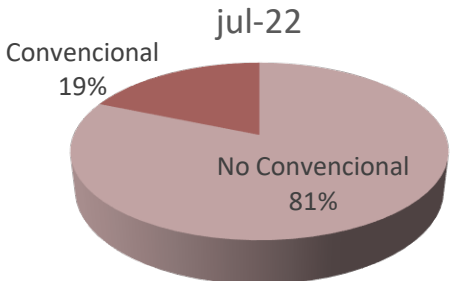
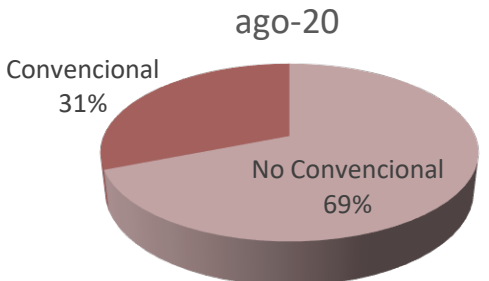
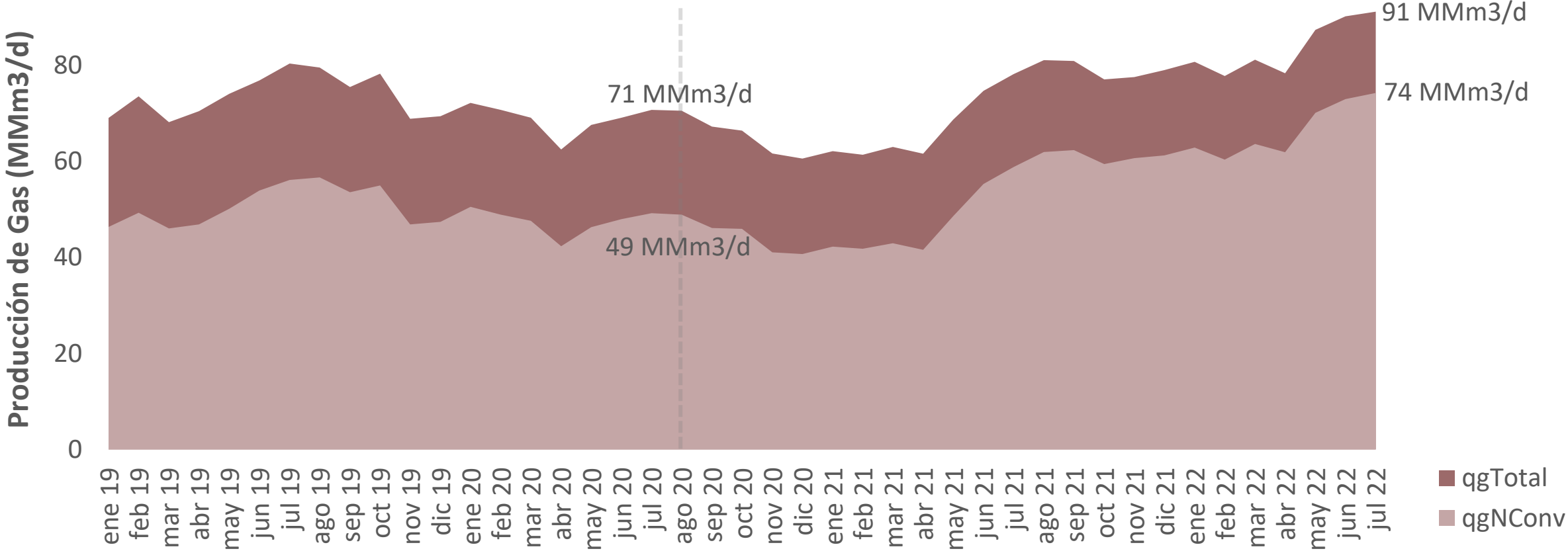
\* Comparación Jul/22 vs. Ago/20



Producción Gas Total  
**91 MMm<sup>3</sup>/d +30%**

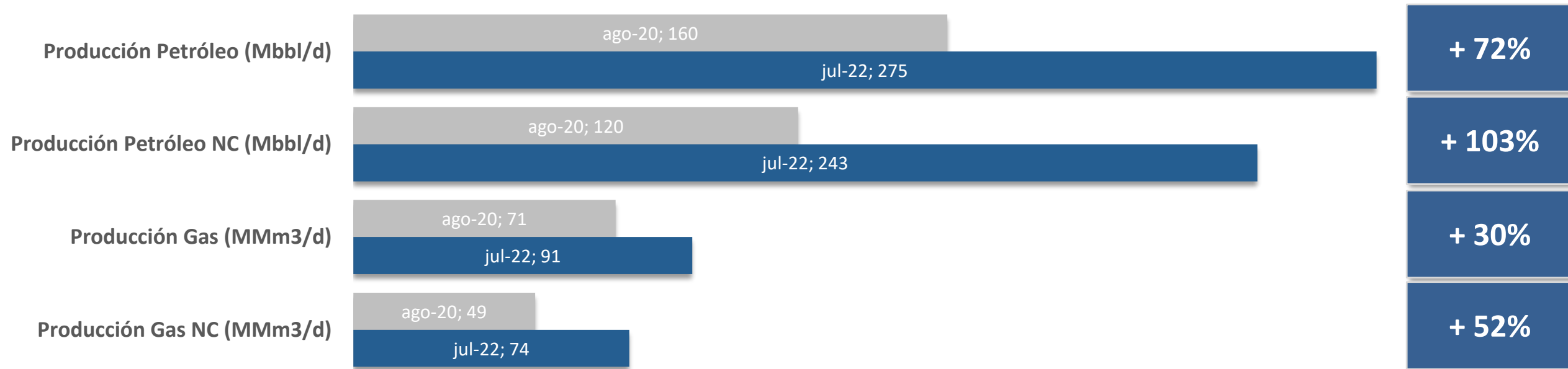
Producción Gas No Convencional  
**74 MMm<sup>3</sup>/d +52%**

#Perforación Gas  
**11 Pozos/mes jul-22**  
**0 Pozos/mes ago-20**



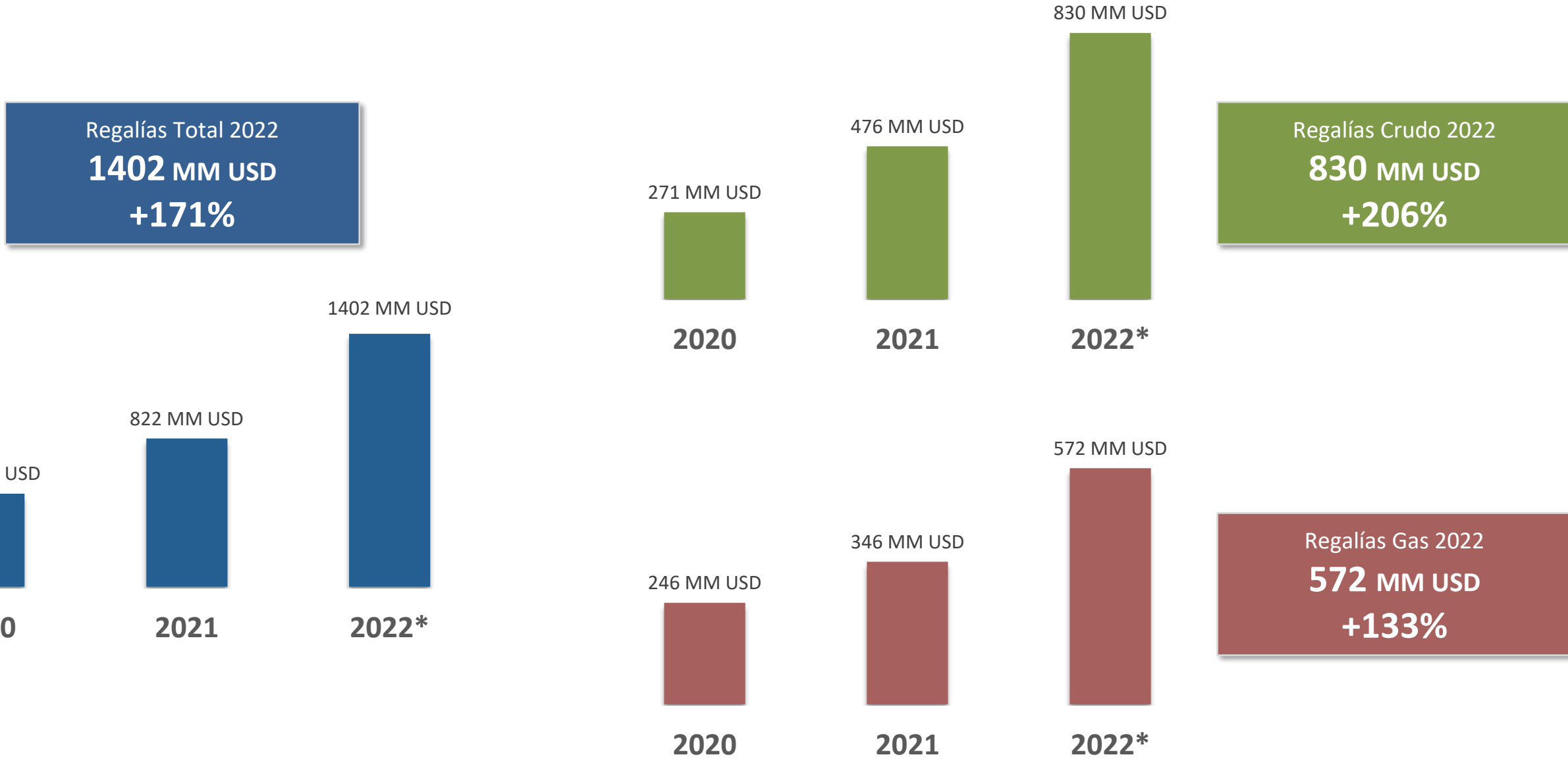
\* Comparación Jul/22 vs. Ago/20

# Resultados Producción Petróleo y Gas - Neuquén



- En Jul/22, se obtuvieron récords históricos de producción de petróleo y gas No Convencional
- En Jul/22, se alcanzó la producción de petróleo total mas alta de los últimos 20 años
- En Jul/22, se obtuvo récord histórico de producción de gas total

# 16. Regalías Neuquén



\*2022 Proyectado para período Jul-Dic. Datos 2022 Ene-Jun Regalías Total: 563 MMUSD; Crudo: 356 MMUSD; Gas: 207 MMUSD

Tipo de cambio divisa vendedor del BNA vigente el día hábil anterior al de la liquidación de cada período

# 17. Efecto en Neuquén de las Obras de Infraestructura

## Ampliación Red de Gasoductos

	Nueva Producción (MM m <sup>3</sup> anuales)	Regalías (MM u\$s anuales)	Ingresos Brutos (MM u\$s anuales)	Total Ingresos Incrementales (MM u\$s anuales)
Gasoductos Etapa I (24 MM m <sup>3</sup> /día adicionales)	6.295	109	27	136
Gasoductos Etapa II (20 MM m <sup>3</sup> /día adicionales)	5.695	97	24	121
<b>Total Ampliación Gasoductos</b>	<b>11.990</b>	<b>206</b>	<b>52</b>	<b>+ 257</b>

## Ampliación Oleoductos e Infraestructura Portuaria

	Nueva Producción (MM bbl anuales)	Regalías (MM u\$s anuales)	Ingresos Brutos (MM u\$s anuales)	Total Ingresos Incrementales (MM u\$s anuales)
Oldelval y Oiltanking (226.400 bbl/día adicionales)	83	992	248	1240
OTASA (50.000 bbl/día adicionales)	18	219	55	274
<b>Total Ampliación Oleoductos</b>	<b>101</b>	<b>1.211</b>	<b>303</b>	<b>+ 1.513</b>

Total Nuevos Ingresos  
(Regalías + IIBB)  
**1.771 MM USD anuales**

# 18. Evolución del Trabajo Neuquén



## 19. Valor Agregado Regional

Plan Gas.Ar *DNU 892/20* - Artículo 4° inciso "g" Anexo I puntos 6.26, 7.4, y 98  
*Resolución SE 317/20* - Artículos 7° y 8° y Anexos I a IV

Por primera vez se estableció como condición para cobrar los incentivos la OBLIGACIÓN de las Empresas Concesionarias Productoras de Gas de incrementar Y PRIVILEGIAR la contratación de Empresas regionales para la prestación de servicios petroleros

Promoción de Industria Hidrocarburífera - Disposición de Divisas *DNU 277/22* - Título III  
*Artículos 20° al 25°*

Como CONDICIÓN para recibir los beneficios del Decreto, en este caso, el acceso automático a Divisas, se estableció la Obligación de las Empresas Concesionarias Productoras de Gas y Petróleo de cumplir con un "RÉGIMEN DE PROMOCIÓN DEL EMPLEO, DEL TRABAJO Y DEL DESARROLLO DE PROVEEDORES REGIONALES Y NACIONALES DE LA INDUSTRIA HIDROCARBURÍFERA" que obliga a dar prioridad y privilegia la contratación de trabajadores y empresas regionales

### Pymes y Empresas regionales

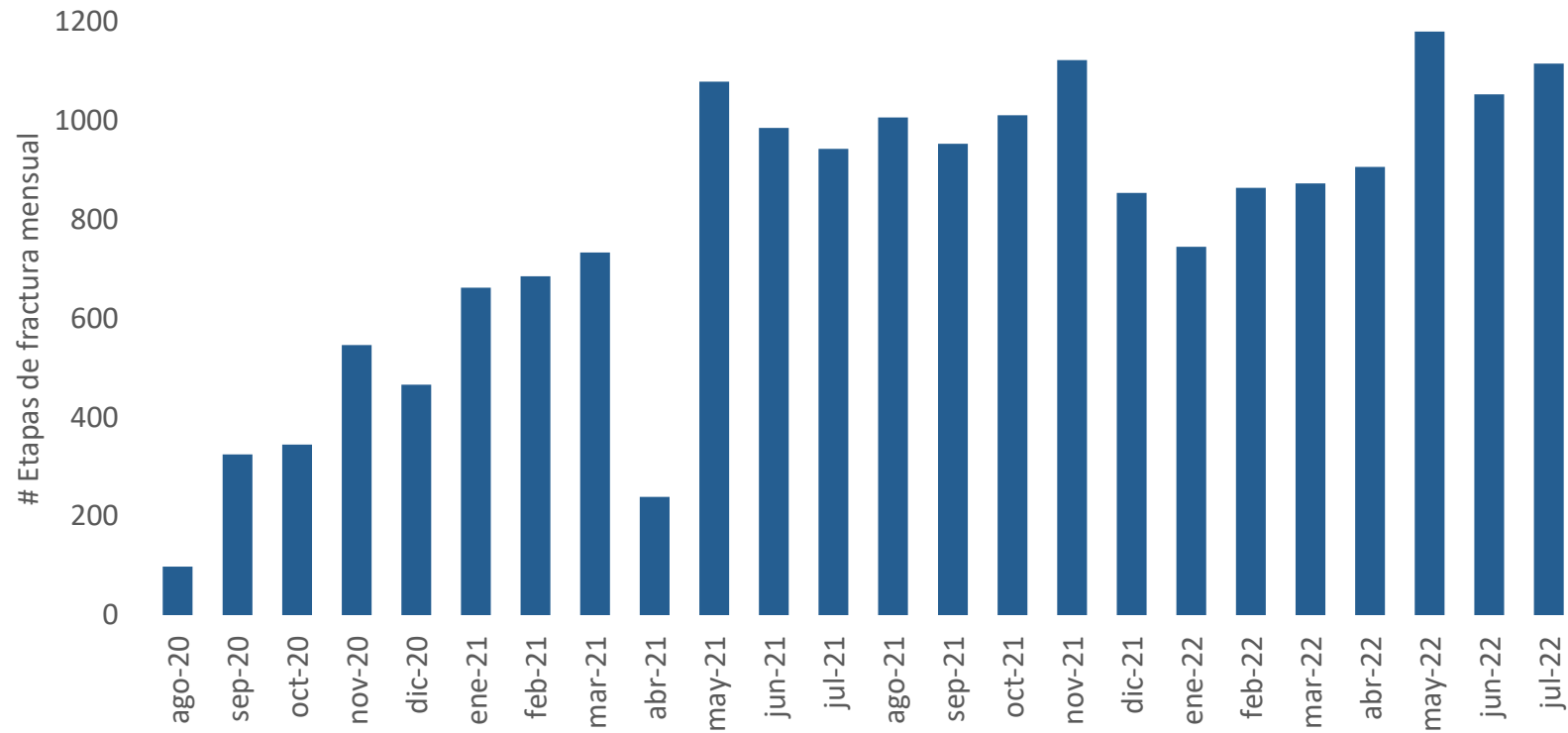
En ambas normas legales se estableció la obligación de cumplir con el principio de "utilización plena y sucesiva, regional y nacional, de las facilidades en materia de empleo y contratación de trabajadores y trabajadoras y provisión directa de servicios por parte de Pymes y Empresas regionales, en los términos que defina la reglamentación"

En el control del cumplimiento de esta obligación participan las organizaciones de trabajadores y las cámaras Pymes y regionales

# 20. Actividad en Vaca Muerta

## Etapas de Fractura

## 20. Actividad en Vaca Muerta



#Etapas de fractura mensual (Vaca Muerta)

ago-20  
98

jul-22  
1115

+ 1038%





## MINISTERIO DE ECONOMÍA

**Decreto 765/2020**

**DCTO-2020-765-APN-PTE - Designase Secretario de Energía.**

Ciudad de Buenos Aires, 24/09/2020

VISTO el artículo 99, inciso 7 de la CONSTITUCIÓN NACIONAL.

EL PRESIDENTE DE LA NACIÓN ARGENTINA

DECRETA:

ARTÍCULO 1°.- Designase, a partir del dictado de la presente medida, en el cargo de Secretario de Energía del MINISTERIO DE ECONOMÍA al señor Norman Darío MARTÍNEZ (D.N.I. N° 23.710.928).

ARTÍCULO 2°.- Comuníquese, publíquese, dese a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archívese. FERNÁNDEZ - Santiago Andrés Cafiero - Martín Guzmán

e. 25/09/2020 N° 42143/20 v. 25/09/2020

**Fecha de publicación** 25/09/2020

## MINISTERIO DE ECONOMÍA

**Decreto 494/2022**

**DCTO-2022-494-APN-PTE - Dase por designada Secretaria de Energía.**

Ciudad de Buenos Aires, 16/08/2022

VISTO el artículo 99, inciso 7 de la CONSTITUCIÓN NACIONAL.

EL PRESIDENTE DE LA NACIÓN ARGENTINA

DECRETA:

ARTÍCULO 1°.- Dase por aceptada, a partir del 12 de agosto de 2022, la renuncia presentada por el señor Norman Darío MARTÍNEZ (D.N.I. N° 23.710.928) al cargo de Secretario de Energía del MINISTERIO DE ECONOMÍA.

ARTÍCULO 2°.- Agradécense al funcionario renunciante los valiosos servicios prestados en el desempeño de su cargo.

ARTÍCULO 3°.- Dase por designada, a partir del 12 de agosto de 2022, en el cargo de Secretaria de Energía del MINISTERIO DE ECONOMÍA a la ingeniera industrial Flavia Gabriela ROYÓN (D.N.I. N° 25.218.237).

ARTÍCULO 4°.- Comuníquese, publíquese, dese a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archívese.

FERNÁNDEZ - Sergio Tomás Massa

e. 17/08/2022 N° 63256/22 v. 17/08/2022

**Fecha de publicación** 17/08/2022



**Muchas gracias**

