

Petróleos Mexicanos

12 de mayo de 2021



Agenda



1. Jubilación de Carlos A. Romero Deschamps
2. Braskem-Idesa
3. Plantas de fertilizantes
4. Empresas filiales ligadas a Deer Park
5. Planta coquizadora en Tula
6. Venta de plantas dentro de Refinerías: Plantas de hidrógeno
7. Precios del gas
8. “Tesoro en el mar” Aguas Profundas
9. Producción de contratos en Rondas del Estado 2015 – 2021
10. Producción de PEP
11. Astilleros de Vigo en España

1. Jubilación de Carlos A. Romero Deschamps

- El día **4 de marzo** el Presidente de la República nos instruye cancelar las vacaciones que oficialmente tenía Carlos Romero Deschamps para **proceder con su jubilación**.
- El día **16 de marzo**, Carlos Romero Deschamps cobró su **primer catorcena como jubilado**.
- A la fecha lleva cobrado **4** recibos catorcenales.



NOMBRE Y DOMICILIO DEL JUBILADO O PENSIONADO					ORIGINAL: PETROLEOS MEXICANOS			
SR. ROMERO DESCHAMPS CARLOS ANTONIO 00000 .					PETROLEOS MEXICANOS RECIBO DE PAGO DE PENSIÓN JUBILATORIA			
CENTRO DE TRABAJO	CLAVE	CONDUCTO DE PAGO			R.F.C.	SEXO	REG. LABORAL	NO. FICHA
800 JUBILADOS	90100	SALIDA DE PAGOS IHC					JS	00062697
					PERIODO DIA MES AÑO		DIA MES AÑO	NO. RECIBO
PENSION JUBILATORIA					LIQ. HASTA	EXP.		
					00/0000 16.03.2021		17.03.2021	000001
REFERENCIA	CLAVE	CONCEPTO	DIAS	PENSION	SALDO ADEUDO	PERCEPCIONES	DEDUCCIONES	
	054V	AJ. PENSIÓN JUBILADO					7477.21	
	595V	AJUSTE GAS DOMÉSTICO JUB					1249.69	
	597V	AJ. CANASTA BÁSICA JUB					1769.95	
ES DELITO ELECTORAL CONDICIONAR PROGRAMAS GUBERNAMENTALES O LA PRESTACIÓN DE UN SERVICIO PÚBLICO CON FINES POLÍTICO - ELECTORALES. SI ERES TESTIGO DENUNCIA EN LA FEDE AL 800-833-7233 O EN WWW.FEDENET.ORG.MX								
INGRESOS GRAVABLES		10,496.85	ISR	0.00	TOTALES		10,496.85	
FECHA DE INICIO PAGO JUBILACION					NETO A PAGAR: 10,496.85			
RECIBI DE PETROLEOS MEXICANOS LA LIQUIDACION DE PENSION, PRESTACIONES Y OTROS ALCANCES QUE CONSIGNA EL PRESENTE Y CORRESPONDEN A LAS FECHAS DETALLADAS EN EL MISMO						FIRMA DEL JUBILADO		



NOMBRE Y DOMICILIO DEL JUBILADO O PENSIONADO					ORIGINAL: PETROLEOS MEXICANOS					
SR. ROMERO DESCHAMPS CARLOS ANTONIO 00000 .					PETROLEOS MEXICANOS RECIBO DE PAGO DE PENSIÓN JUBILATORIA					
CENTRO DE TRABAJO		CLAVE		CONDUCTO DE PAGO		R.F.C.		SEXO	REG. LABORAL	NO. FICHA
800 JUBILADOS		90100		SALIDA DE PAGOS IHC					JS	00062697
					PERIODO DIA MES AÑO			DIA MES AÑO		NO. RECIBO
PENSION JUBILATORIA			LIQ. HASTA		06/2021 11.04.2021		EXP.	06.04.2021		017415
REFERENCIA	CLAVE	CONCEPTO		DIAS	PENSION	SALDO ADEUDO		PERCEPCIONES		DEDUCCIONES
	1470	PENSION JUBILADO		3	575.17					1725.51
	1470	PENSION JUBILADO		11	575.17					6326.87
	2006	GAS DOMESTICO JUB								288.39
	2006	GAS DOMESTICO JUB								1057.43
	2018	CANASTA BASICA JUB								408.45
	2018	CANASTA BASICA JUB								1497.65
ES DELITO ELECTORAL COACCIONAR AL PERSONAL SUBORDINADO PARA VOTAR O ABSTENERSE DE VOTAR POR UNA OPCION POLITICA O PARA ASISTIR A UN EVENTO PROSELITISTA. SI ERES VICTIMA O TESTIGO DENUNCIA EN LA FEDEAL 800-833-7233 O EN FEDENET.ORG.MX.										
INGRESOS GRAVABLES				ISR	0.00	TOTALES		11,304.30		
FECHA DE INICIO PAGO JUBILACION							NETO A PAGAR:		11,304.30	
RECIBI DE PETROLEOS MEXICANOS LA LIQUIDACION DE PENSION, PRESTACIONES Y OTROS ALCANCES QUE CONSIGNA EL PRESENTE Y CORRESPONDEN A LAS FECHAS DETALLADAS EN EL MISMO								FIRMA DEL JUBILADO		



NOMBRE Y DOMICILIO DEL JUBILADO O PENSIONADO					ORIGINAL: PETROLEOS MEXICANOS					
SR. ROMERO DESCHAMPS CARLOS ANTONIO 00000 .					PETROLEOS MEXICANOS RECIBO DE PAGO DE PENSIÓN JUBILATORIA					
CENTRO DE TRABAJO	CLAVE	CONDUCTO DE PAGO			R.F.C.	SEXO	REG. LABORAL	NO. FICHA		
800 JUBILADOS	90100	SALIDA DE PAGOS IHC					JS	00062697		
					PERIODO	DIA MES AÑO		DIA MES AÑO	NO. RECIBO	
PENSION JUBILATORIA					LIQ. HASTA	09/2021	25.04.2021	EXP.	20.04.2021	005249
REFERENCIA	CLAVE	CONCEPTO	DIAS	PENSION	SALDO ADEUDO	PERCEPCIONES	DEDUCCIONES			
	1470	PENSION JUBILADO		14	575.17		8052.38			
	2006	GAS DOMESTICO JUB					1345.82			
	2018	CANASTA BASICA JUB					1906.10			
ES DELITO ELECTORAL REALIZAR ACTOS DE PROSELITISMO DURANTE TU HORARIO LABORAL SI ERES TESTIGO DENUNCIA EN LA FEDE AL 8 00-833-7233 O EN WWW.FEDENET.ORG.MX										
INGRESOS GRAVABLES			ISR	0.00	TOTALES		11,304.30			
FECHA DE INICIO PAGO JUBILACION							NETO A PAGAR:	11,304.30		
RECIBI DE PETROLEOS MEXICANOS LA LIQUIDACION DE PENSION, PRESTACIONES Y OTROS ALCANCES QUE CONSIGNA EL PRESENTE Y CORRESPONDEN A LAS FECHAS DETALLADAS EN EL MISMO						_____ FIRMA DEL JUBILADO				



NOMBRE Y DOMICILIO DEL JUBILADO O PENSIONADO					ORIGINAL: PETROLEOS MEXICANOS					
SR. ROMERO DESCHAMPS CARLOS ANTONIO 00000 .					PETROLEOS MEXICANOS RECIBO DE PAGO DE PENSIÓN JUBILATORIA					
CENTRO DE TRABAJO		CLAVE		CONDUCTO DE PAGO		R.F.C.		SEXO	REG. LABORAL	NO. FICHA
800 JUBILADOS		90100		SALIDA DE PAGOS IHC					JS	00062697
					PERIODO DIA MES AÑO		EXP.		DIA MES AÑO	NO. RECIBO
PENSION JUBILATORIA					LIQ. HASTA					
					10/2021 09.05.2021				04.05.2021	017408
REFERENCIA	CLAVE	CONCEPTO		DIAS	PENSION	SALDO ADEUDO		PERCEPCIONES		DEDUCCIONES
	1470	PENSION JUBILADO		5	575.17					2875.85
	1470	PENSION JUBILADO		9	575.17					5176.53
	2006	GAS DOMESTICO JUB								480.65
	2006	GAS DOMESTICO JUB								865.17
	2018	CANASTA BASICA JUB								680.75
	2018	CANASTA BASICA JUB								1225.35
ES DELITO ELECTORAL SOLICITAR AL PERSONAL SUBORDINADO, APORTACIONES PARA APOYAR A UNA OPCION POLITICA. SI ERES VICTIMA O TESTIGO DENUNCIA EN LA FEDE AL#800-833-7233 Y EN WWW.FEDENET.ORG.MX										
INGRESOS GRAVABLES				ISR	0.00	TOTALES		11,304.30		
FECHA DE INICIO PAGO JUBILACION					NETO A PAGAR: 11,304.30					
RECIBI DE PETROLEOS MEXICANOS LA LIQUIDACION DE PENSION, PRESTACIONES Y OTROS ALCANCES QUE CONSIGNA EL PRESENTE Y CORRESPONDEN A LAS FECHAS DETALLADAS EN EL MISMO										
										FIRMA DEL JUBILADO

2. Braskem-Idesa

En 2010, bajo la Administración de Felipe Calderón se firmó un Contrato con Braskem-Idesa (BI) para el Suministro de Gas Etano el cual había sido lesivo para Petróleos Mexicanos, sin embargo la presente administración alcanzó un acuerdo preliminar con BI en virtud del cual se modifican los siguientes aspectos:



Acuerdos sobre el volumen de suministro de Gas Etano, penas convencionales y multas

Antes (Contrato 2010)	Bases del Memorando de Entendimiento 2021
<ul style="list-style-type: none">Suministro obligatorio de 66 mil barriles diarios durante 20 añosEn caso de incumplimiento por cada barril no suministrado debajo de 66 mil barriles, PEMEX debía pagar 200% de penalización.	<ul style="list-style-type: none">Suministro obligatorio de 30 mil barriles diarios por 3 años.Se establecen penas equitativas y bilaterales en condiciones justas de mercado, que garanticen la consecución del contrato.

El acuerdo entre PEMEX y Braskem-Idesa establece:

- Primer Derecho de Preferencia a Braskem-Idesa, del Gas Etano que no utilice PEMEX para sus procesos.
- PEMEX acepta colaborar para que Braskem-Idesa invierta en una terminal de importación de Gas Etano.

Acuerdo sobre el Precio del Gas Etano

Antes (Contrato 2010)	Bases del Memorando de Entendimiento 2021
<ul style="list-style-type: none">• El precio del Gas Etano se vendía un 30% por debajo de la referencia internacional.• El costo de transporte del Gas Etano, nacional e importado, <u>corre por cargo y cuenta de PEMEX.</u>	<ul style="list-style-type: none">• El Gas Etano el 100% del precio de referencia internacional.• El costo del transporte del Gas Etano, nacional e importado, <u>correrá por cuenta y cargo de Braskem –Idesa.</u>

3. Plantas de fertilizantes



Agro Nitrogenados (hoy Pro Agroindustria)

Fecha de compra 14 de enero de 2014

Localización: Coatzacoalcos, Veracruz

Total de la compra **475 millones de dólares**

Estado instalaciones: 14 años sin operar

Financiamiento: crédito con NAFIN por **390 millones de dólares.**



Grupo Fertinal

Fecha de compra 29 de enero de 2016

Localización: Lázaro Cárdenas, Michoacán y Mina de roca fosfórica en San Juan de la Costa, Baja California Sur.

Financiamiento: crédito con NAFIN/ BANCOMEXT /Banco Azteca por **635 millones de dólares.**



En ambos casos se pagaron sobrepagos: en Agro Nitrogenados 216 millones de dólares y en Fertinal 194 millones de dólares

- Adicionalmente al crédito para la compra, Petróleos Mexicanos invirtió en la rehabilitación de las Plantas, sin lograr arrancarlas.
- Estas Plantas sumaron 21 años sin operar (14 que llevaba al momento de la compra más los 7 después de ser adquirida por Pemex).
- En esta administración se continuó con el proceso de rehabilitación y en **octubre de 2020 se inició con la producción de urea**; hoy en día produce **28.3 mil toneladas** mensuales.
- También se llegó a un **acuerdo reparatorio con el vendedor para que devolviera** el sobreprecio de la planta de Agro Nitrogenados por el orden de 216 millones de dólares, mismos que se reinvertirán en las Plantas.
- En cuanto a Fertinal, se están haciendo los diagnósticos técnicos para la rehabilitación de la infraestructura. Hoy en día produce en promedio **65 mil toneladas** mensuales de fertilizantes fosfatados.



Pemex aportó el **34.9%** al programa de fertilizantes del Gobierno de México, con fertilizante nacional.

El Presidente de la República nos instruyó consolidar las diversas áreas de fertilizantes en una entidad que vuelva a fungir como **suministrador de fertilizantes para garantizar la producción que el país necesita.**

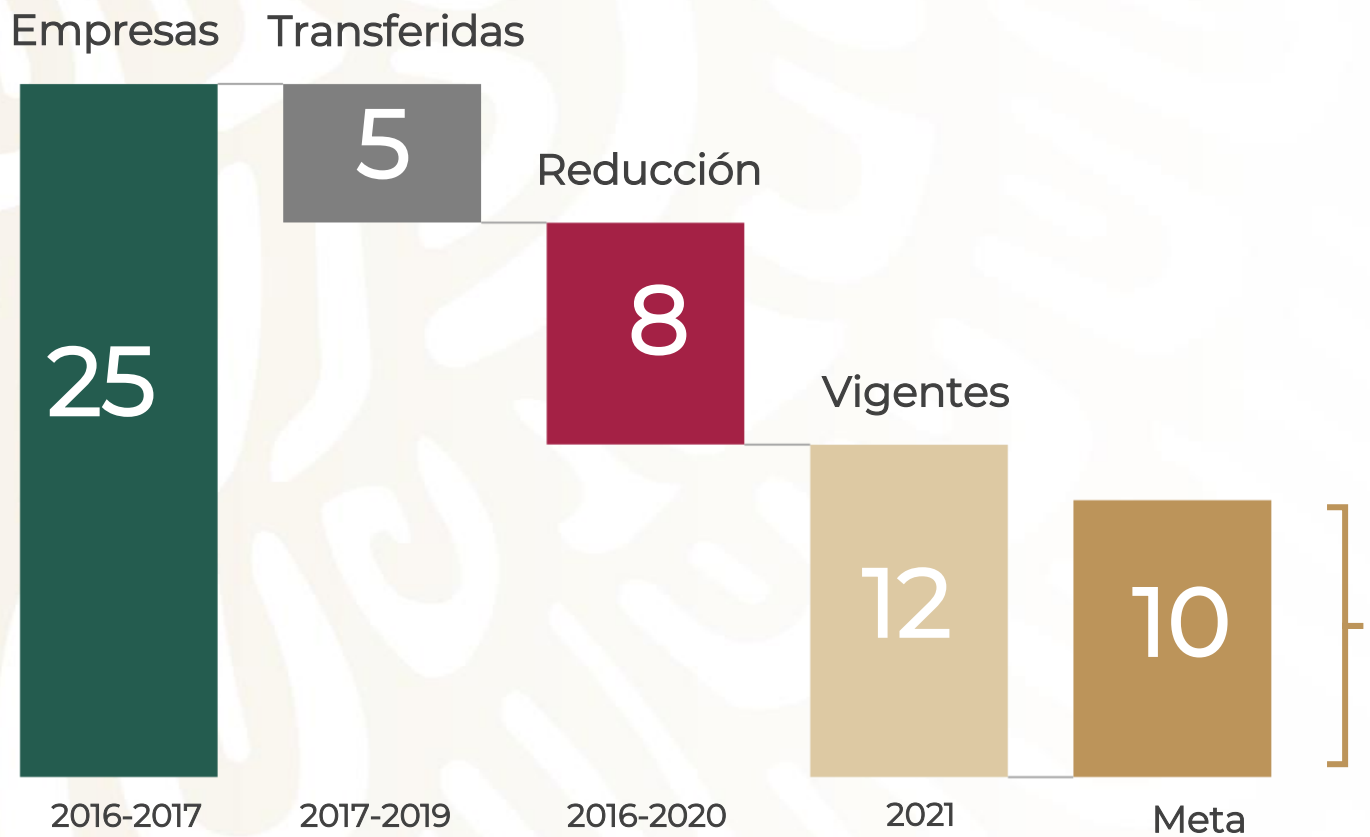
4. Filiales de Pemex ligadas a Deer Park



Empresas filiales PMI



Dividendos entregados a Pemex en la presente administración por PMI
786 MMUS\$



Se mantienen empresas con activos, tenedoras de acciones y operativas:

- Deer Park Refining Limited Partnership
- Frontera Brownsville, LLC
- P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.
- P.M.I. Holdings Petróleos España, S.L.
- P.M.I. Norteamérica, S.A. de C.V.
- P.M.I. Services North America, Inc.
- P.M.I. Trading DAC
- P.M.I. Trading México, S.A. de C.V.
- PMI Ducto de Juárez, S. de R.L. de C.V.
- Texas Frontera, LLC

5. Planta Coquizadora en Tula



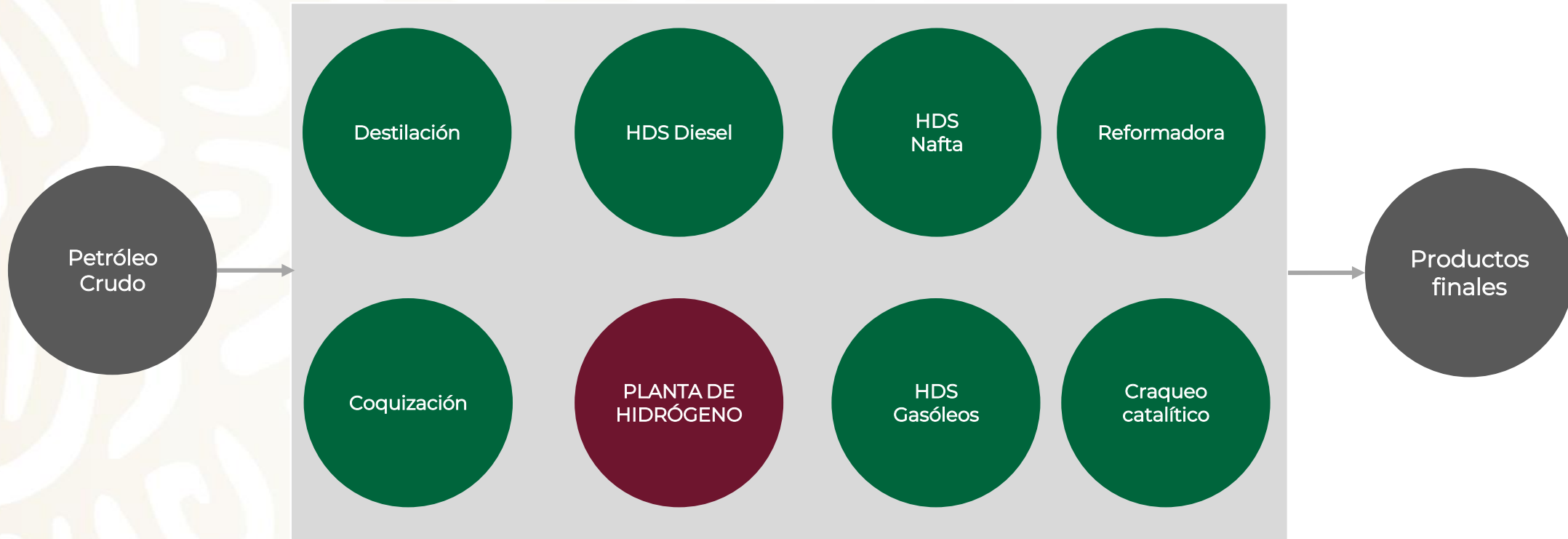
Existen 3 refinerías en México (Tula, Salamanca y Salina Cruz) que dada su configuración producen un exceso de combustóleo. Este producto alcanza un precio inferior al del crudo que le dio origen, quitándole rentabilidad al proceso.

La Planta Coquizadora en Tula procesaría el **90%** del combustóleo de las refinerías de Tula y Salamanca.

- Esto traerá como beneficio procesar el combustóleo de Tula y de Salamanca, **140 mil barriles diarios, convirtiéndolos en 42 miles de barriles diarios de gasolina, 78 mil de diésel ultra bajo azufre y 20 mil de turbosina.**
- Este proyecto inició en el año 2014, se le invirtieron 1,004 millones de dólares y se suspendió en 2016. Para reactivarlo y aprovechar esa infraestructura en beneficio del mercado nacional, **se requiere una inversión adicional de 2,640.3 millones de dólares** en los próximos **tres años.**

6. Venta de plantas dentro de Refinerías

Principales plantas en una refinería



Función: La planta de hidrógeno es estratégica en una refinería dado que elimina el azufre y el nitrógeno del hidrocarburo, lo cual es indispensable para la producción de combustibles limpios.

El gobierno anterior tenía la intención de vender todas las plantas de hidrógeno del Sistema Nacional de Refinación. Sólo alcanzaron a vender la de Tula y la de Madero. En esta administración se canceló la venta de la planta de Cadereyta



Balace de venta de plantas de hidrógeno (millones de dólares)

Planta Refinería Tula

52.7 MMUSD
Pagó Air Liquide por la planta
Fecha: 31/ Agosto/ 17

3.5 años

49.3MMUSD
Pagó Pemex a Air Liquide desde 2018
(94% pagado)

→

Quedan más de 15 años de contrato equivalente a 261 millones de dólares

Planta Refinería Madero

32.5 MMUSD
Pagó de Linde por la planta
Fecha: 11/ Abril / 18

3 años

27.5MMUSD
Pagó Pemex a Linde desde 2018
(85% pagado)

→

Quedan más de 15 años de contrato equivalente a 146 millones de dólares

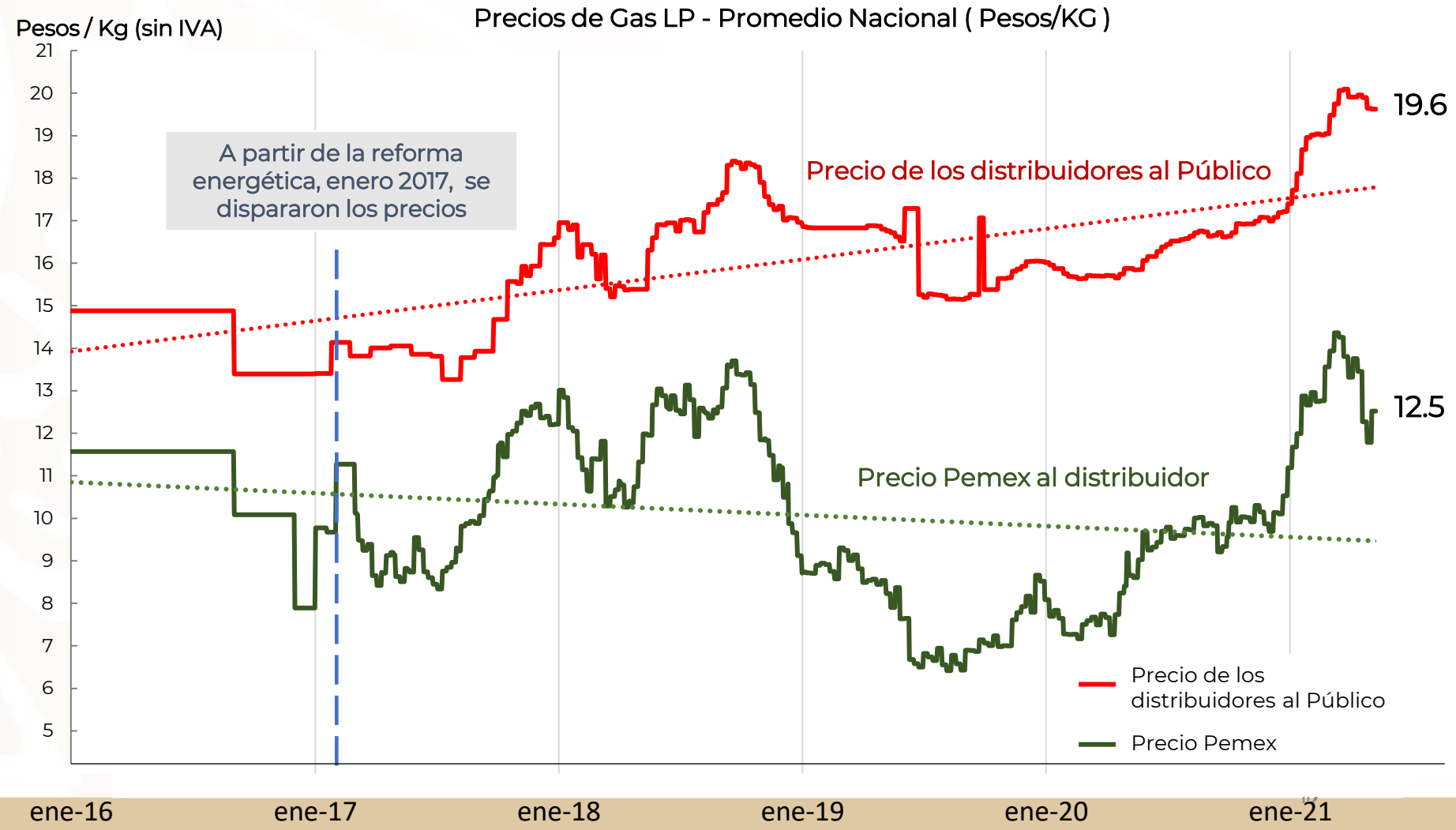
- Transcurridos los 20 años de la prestación del servicio, dado que las plantas son propiedad de los particulares, Pemex se verá obligado a extender los contratos o construir nuevas plantas.
- Actualmente estamos en proceso de negociación para la recompra de las plantas.

7. Precios del Gas LP

Como consecuencia de la Reforma Energética, a partir de 2017, se liberaron los precios al público del Gas LP. Esto originó abusos de muchos distribuidores que han incrementado su margen de utilidad, como se muestra en la gráfica.



- En la conferencia matutina del día jueves 6 de mayo cuestionaron al C. Presidente sobre el aumento de precios de gas LP en Hermosillo, Sonora, sin embargo, Pemex no tiene presencia en esa zona.
- Los precios al público de gas LP, son más bajos en las zonas donde Pemex sí tiene presencia.



8. "Tesoro en el mar" Aguas Profundas



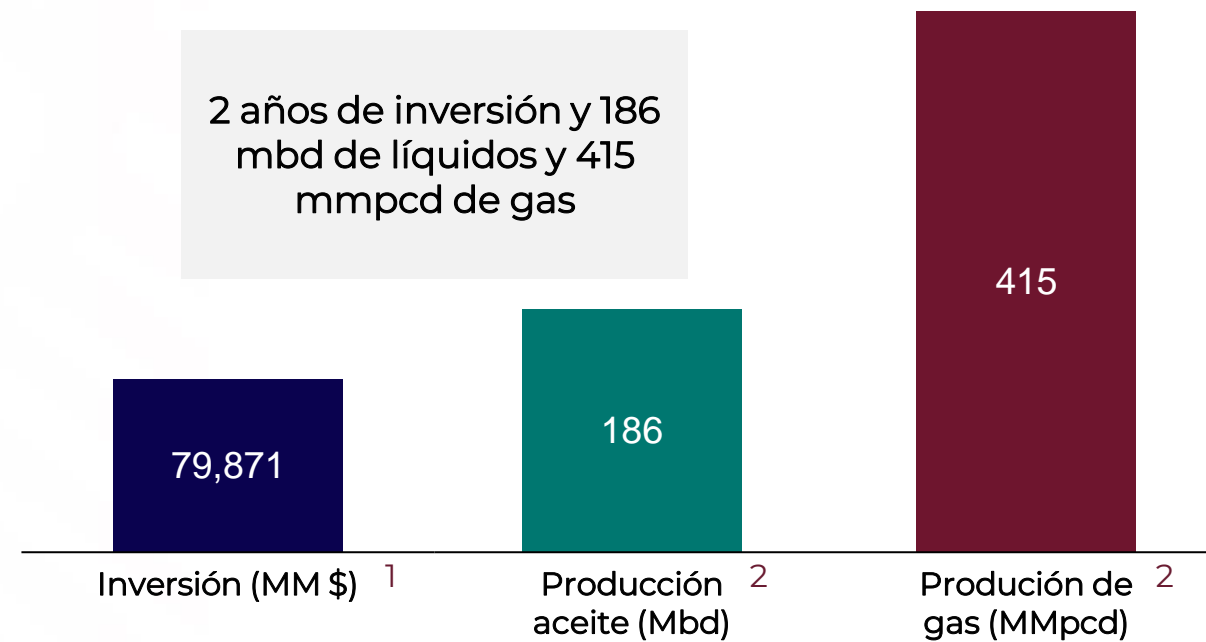
Inversión y producción en aguas profundas y campos nuevos

Millones de pesos / Miles de barriles diarios / Millones de pies cúbicos por día

Aguas profundas

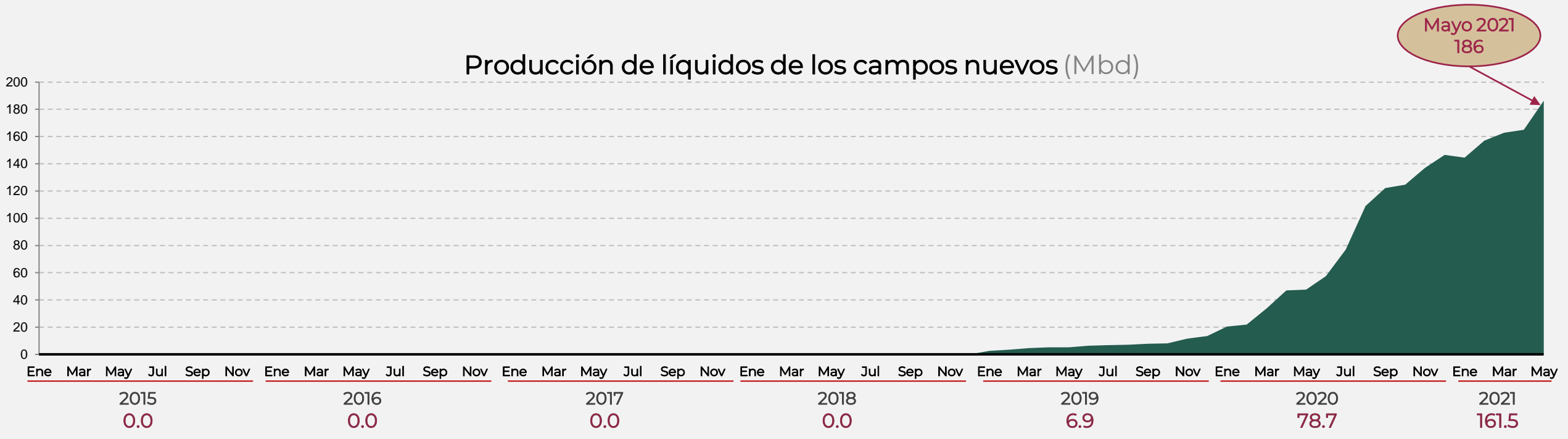
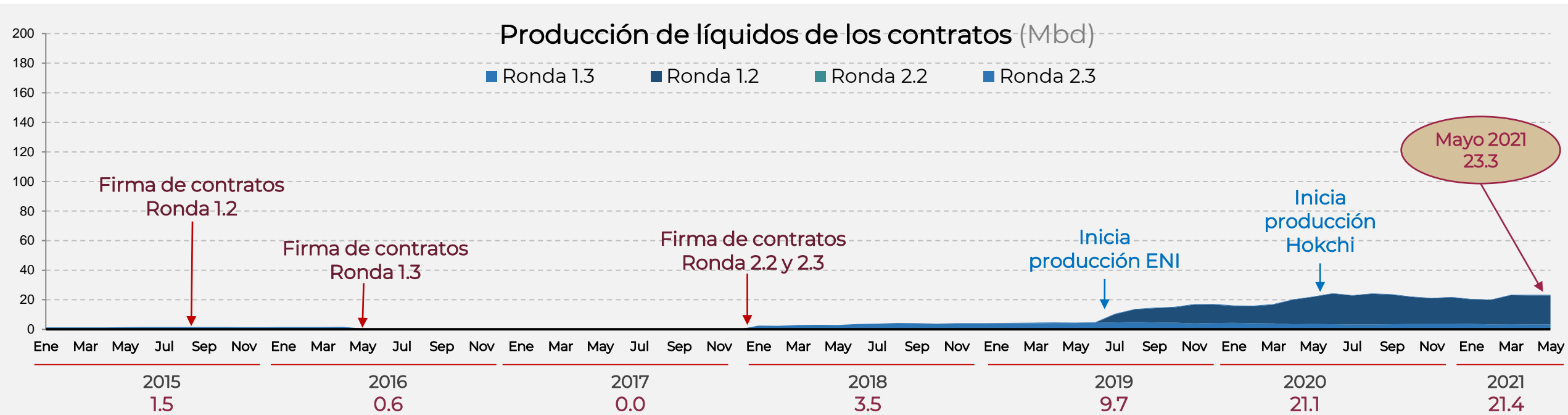


Campos Nuevos

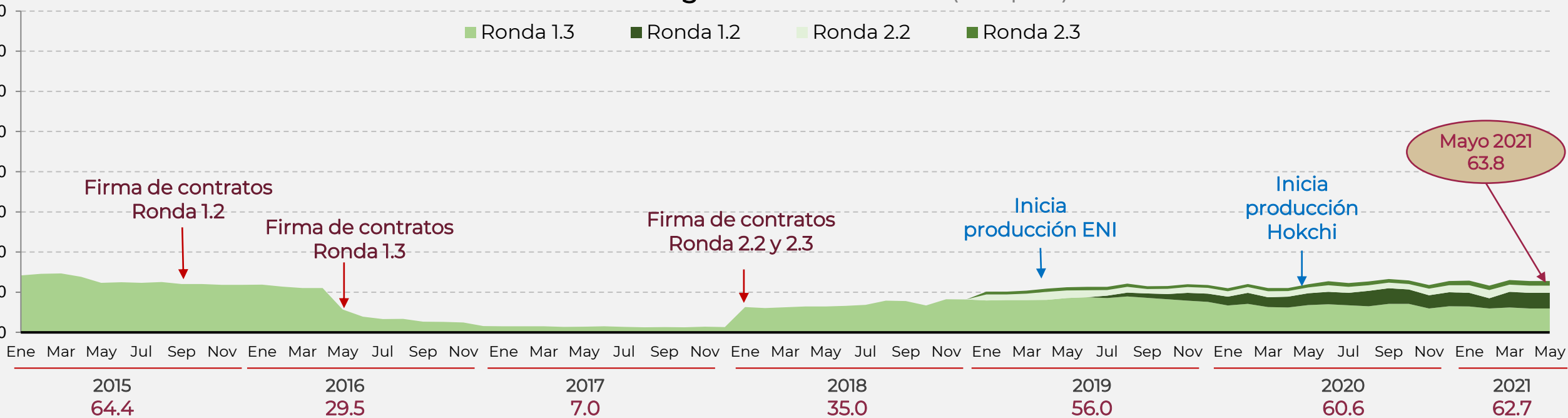


- La inversión del 2004 al 2019 en la exploración de aguas profundas fue de 241,314 millones de pesos, sin aportar una sola gota de aceite.
- La administración actual enfocó su estrategia en el desarrollo acelerado de Campos Nuevos terrestres y de aguas someras, con una inversión de 79,871 millones de pesos a partir de 2019 a la fecha, obteniéndose incrementos sustanciales de producción de aceite y gas.

9. Producción de Contratos en Rondas del Estado 2015-2021



Producción de gas de los contratos (MMpcd)



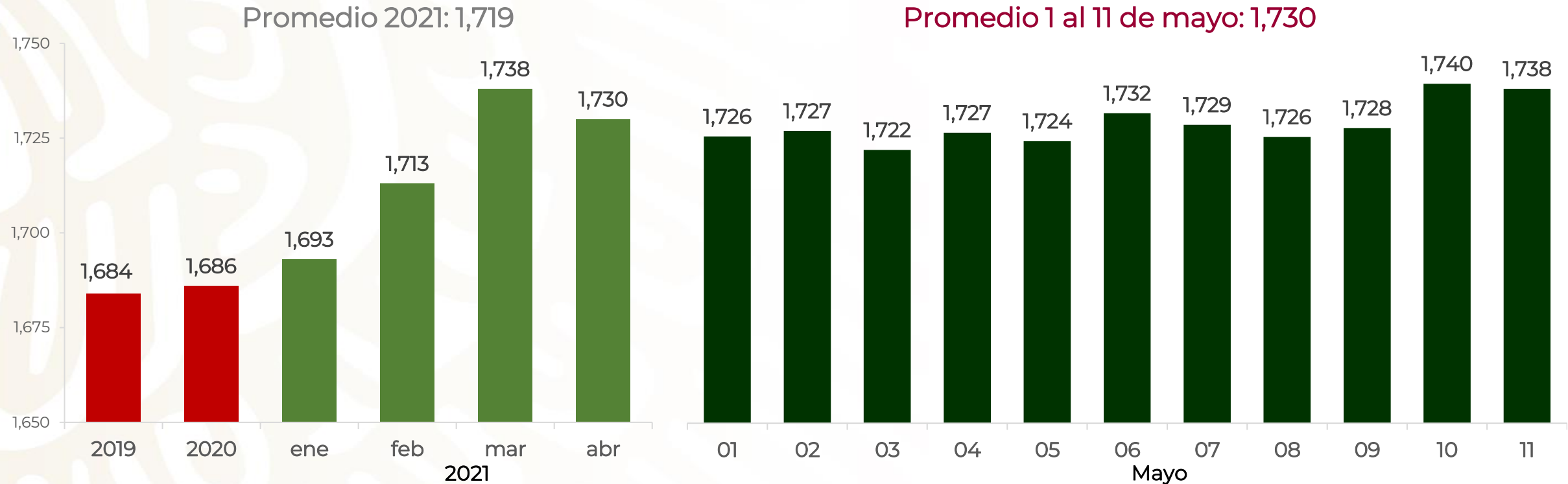
Producción de gas de los campos nuevos (MMpcd)



10. Producción de PEP



Comportamiento de la producción de líquidos 2019 a mayo 2021
Miles de barriles diarios



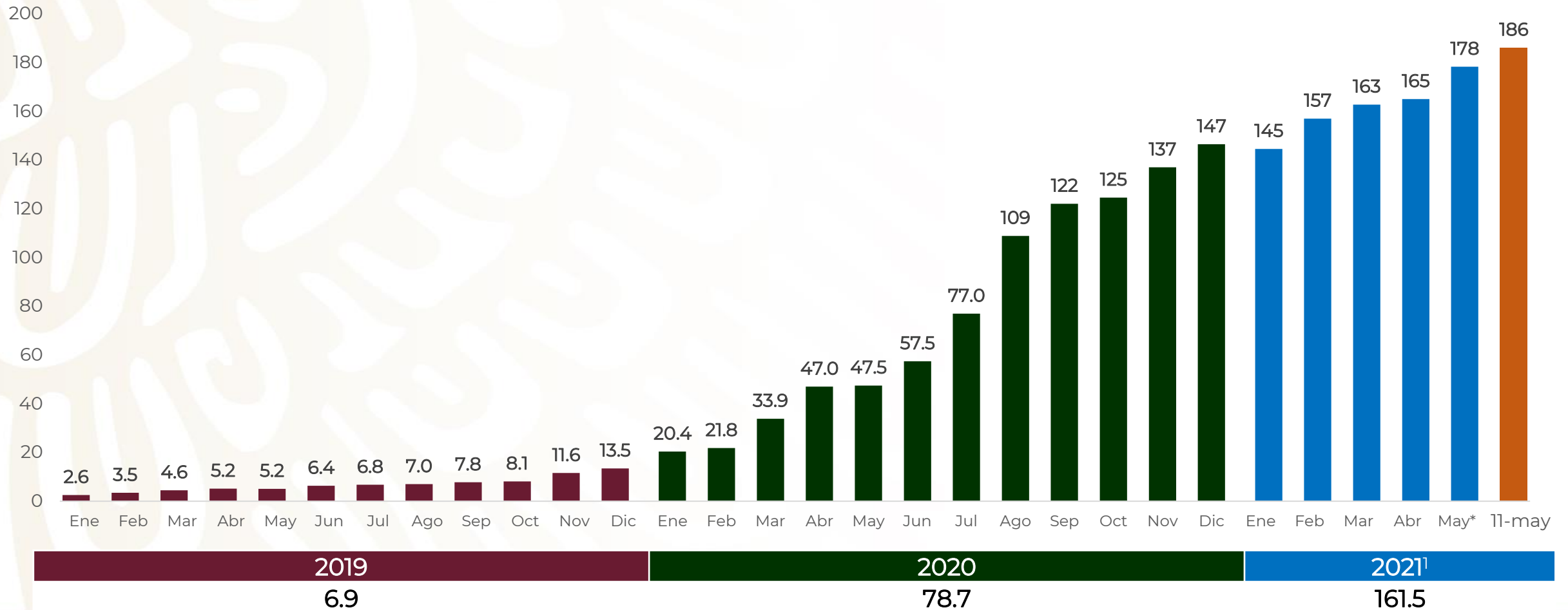
Se ha incrementado la producción de líquidos en 2021, a pesar de que durante abril y mayo se han presentado diferentes eventos operativos que han diferido producción de líquidos:

- Fallas operativas en la infraestructura de producción (instalaciones y pozos con BEC)
- Fugas en ductos terrestres (Costero-Tizón y Quesqui)

El desarrollo acelerado de campos nuevos ha permitido incorporar una producción de líquidos de 186.3 miles de barriles diarios con 56 pozos terminados al día 11 de mayo



Miles barriles diarios



¹ Promedio del período 1 ene – 11 may 2021

11. Astilleros de Vigo en España



- El 26 de noviembre de 2013 PMI -filial de Pemex- **compró por 5.1 millones de euros** acciones de una empresa española dedicada a la construcción de barcos.
- En el transcurso de los años esa **inversión resultó un fracaso** ya que la empresa española se fue a la quiebra y tenía fuertes incumplimientos con sus clientes.
- Las administraciones anteriores además de invertir en una operación que no era productiva para Pemex, no llevaron a cabo una debida supervisión al manejo y finanzas de la empresa.
- A partir de diciembre de 2018 se tuvo una participación activa en la supervisión de la empresa y se logró la **salida de Pemex en mayo de 2020** con la **recuperación de la inversión inicial** y la **eliminación de garantías por un valor de 8 millones de dólares**.