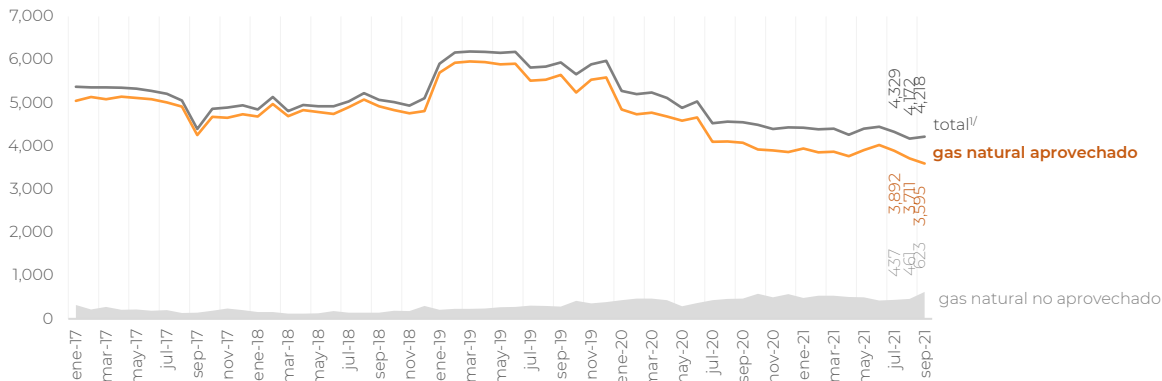


## Histórico de gas natural aprovechado

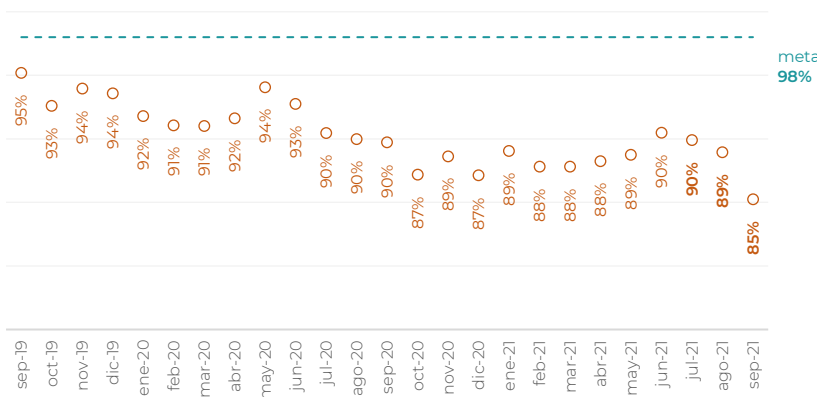
del gas natural asociado producido y el adicional requerido para operaciones

MMpcd



## Porcentaje nacional de aprovechamiento por mes

Septiembre 2021



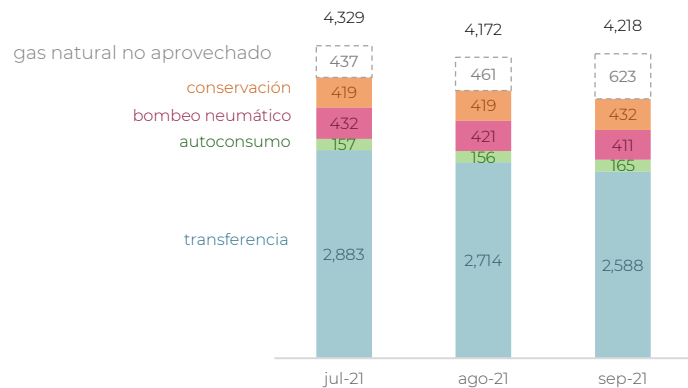
## Valores promedio por concepto y año

MMpcd

Concepto	2018	2019	2020	2021
Transferencia	2,639	3,920	3,330	2,826
Bombeo neumático	1,170	808	424	432
Conservación	598	605	439	419
Autoconsumo	427	363	159	163
<b>Gas natural aprovechado</b>	<b>4,833</b>	<b>5,696</b>	<b>4,352</b>	<b>3,840</b>
Gas natural no aprovechado	163	294	456	500

## Balance del tercer trimestre

MMpcd



## 162 Áreas con programa de aprovechamiento de gas natural asociado<sup>2/</sup>

julio-septiembre 2021

Porcentaje de aprovechamiento	Asignaciones y Contratos	Promedio julio-septiembre de 2021	
		volumen no aprovechado	producción y gas natural adicional
≥98%	73	16.2	1,901.7
97%-75%	53	153.5	1,490.4
74%-50%	6	321.1	832.4
49%-25%	1	0.2	0.3
<25%	29	15.1	16.4

Para más información consulta el [tablero de Asignaciones](#)

Notas:

Datos sujetos a revisión.

Los operadores deben reportar a la Comisión Nacional de Hidrocarburos el aprovechamiento de gas natural asociado siguiendo las Disposiciones Técnicas en materia de aprovechamiento de gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos.

1/ Producción de gas natural asociado y el gas natural adicional requerido para operaciones.

2/ Las asignaciones y contratos tomados en cuenta para el análisis de aprovechamiento son las que poseen un programa de aprovechamiento de gas natural asociado vigente en su plan de desarrollo para la extracción, conforme a las disposiciones técnicas en materia de aprovechamiento de gas natural asociado en la exploración y extracción de hidrocarburos. Adicionalmente, se incluyó información disponible de aprovechamiento de gas natural de 15 asignaciones de resguardo, sin embargo, a estas no se aplican las disposiciones mencionadas al no contar con un plan de desarrollo para la extracción.