



Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

BOLETÍN MENSUAL

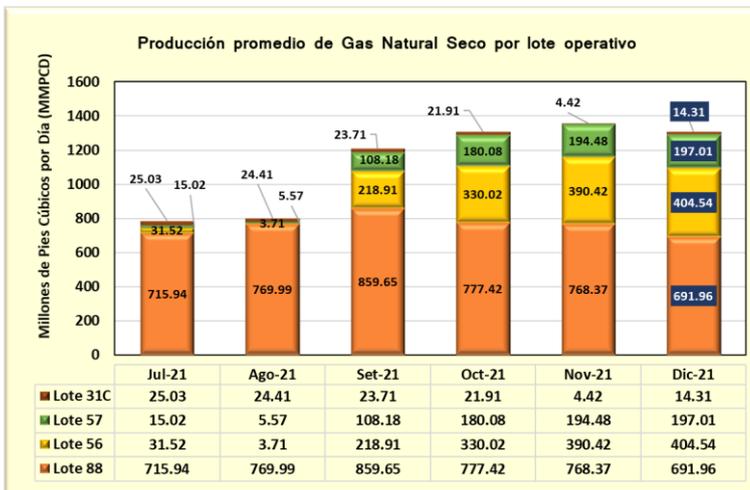
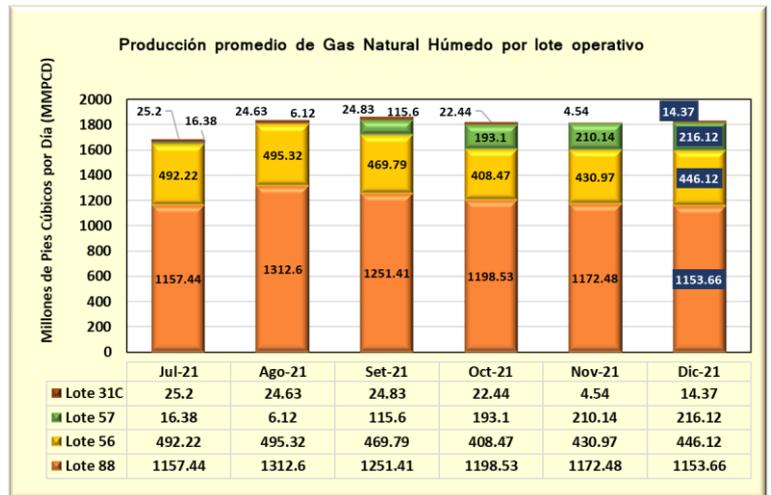


Planta Compresora de Chiquintirca, Ayacucho - Perú

PRODUCCIÓN Y PROCESAMIENTO DE GAS NATURAL

Producción promedio de Gas Natural Húmedo

En el mes de Diciembre, el lote 88 tuvo una producción promedio de 1153.66 MMPCD, la cual fue inferior a la producción promedio de Noviembre. El lote 56 tuvo una producción promedio de 446.12 MMPCD. Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 216.12 y 14.37 MMPCD, respectivamente.

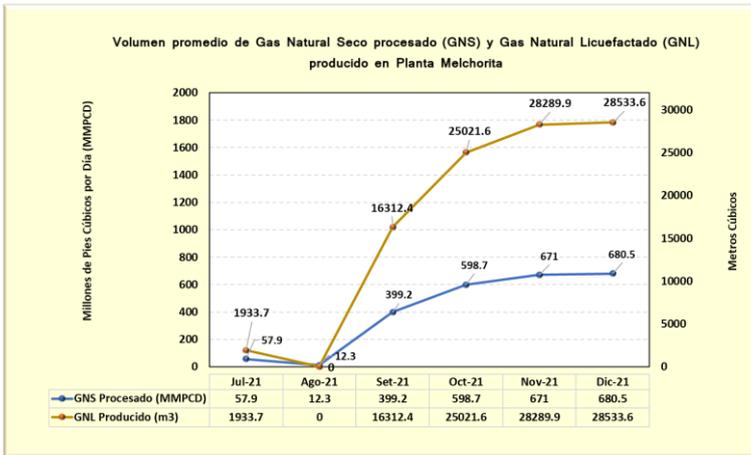
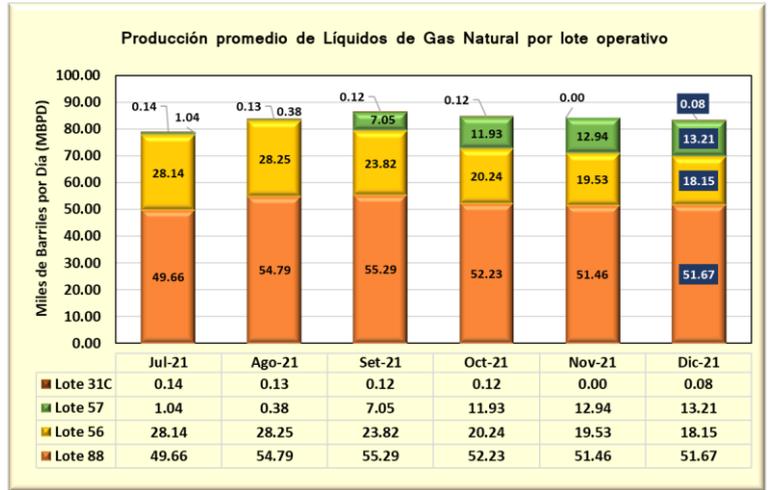


Producción promedio de Gas Natural Seco

Respecto a la producción de Gas Natural Seco, se aprecia que el lote 88 tuvo una producción promedio de 691.96 MMPCD, la cual fue inferior a la producción promedio de Noviembre. Los lotes 56 y 57 aumentaron su producción (404.54 y 197.01 MMPCD) y el lote 31C tuvo un incremento respecto al periodo anterior (14.31 MMPCD).

Producción promedio de Líquidos de Gas Natural

En el mes de Diciembre, el lote 88 tuvo una producción promedio de 51.67 MBPD, la cual fue superior a la producción de Noviembre. El lote 56 tuvo una producción promedio de 18.15 MBPD (inferior al periodo anterior). Los lotes 57 y 31C tuvieron una producción promedio de 13.21 y 0.08 MBPD, respectivamente.



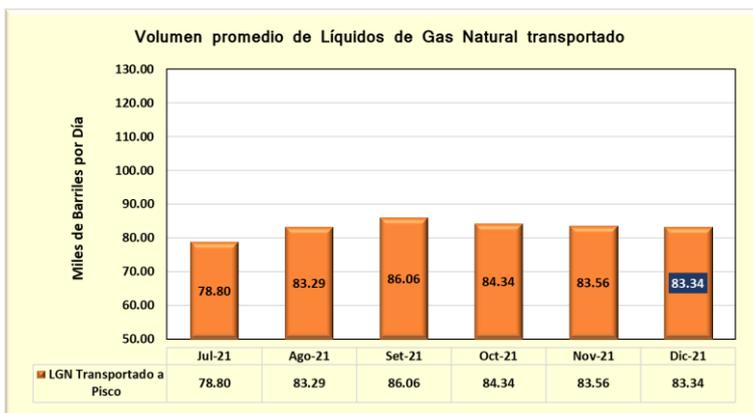
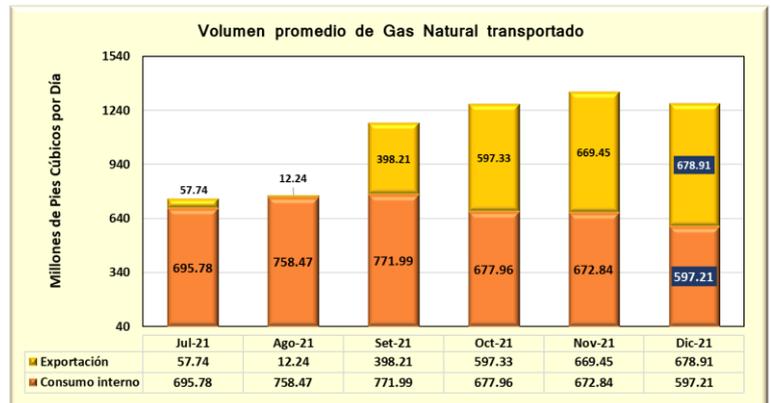
Producción promedio de Gas Natural Licuefactado

Se aprecia que en el mes de Diciembre la Planta de Licuefacción de Melchorita procesó un mayor volumen de Gas Natural Seco respecto al mes de Noviembre (680.5 MMPCD). Asimismo, se tuvo una producción promedio de 28533.6 m3/día de Gas Natural Licuefactado.

TRANSPORTE DE GAS NATURAL

Volumen promedio transportado de Gas Natural

En el mes de Diciembre el volumen promedio de Gas Natural transportado para consumo interno fue de 597.21 MMPCD (menor volumen respecto a Noviembre). Asimismo, hubo un incremento en el volumen transportado para exportación (678.91 MMPCD).



Volumen promedio transportado de Líquidos de Gas Natural

En el mes de Diciembre el volumen promedio de Líquidos de Gas Natural transportado hacia Pisco fue de 83.34 MBPD (menor volumen respecto a Noviembre).

Supervisión de actividades de Producción y Procesamiento de Gas Natural (Upstream)

En el mes de Diciembre se programó 11 acciones de supervisión de actividades de Producción y Procesamiento de Gas Natural. Al respecto, se ejecutaron en total 2 acciones de supervisión.

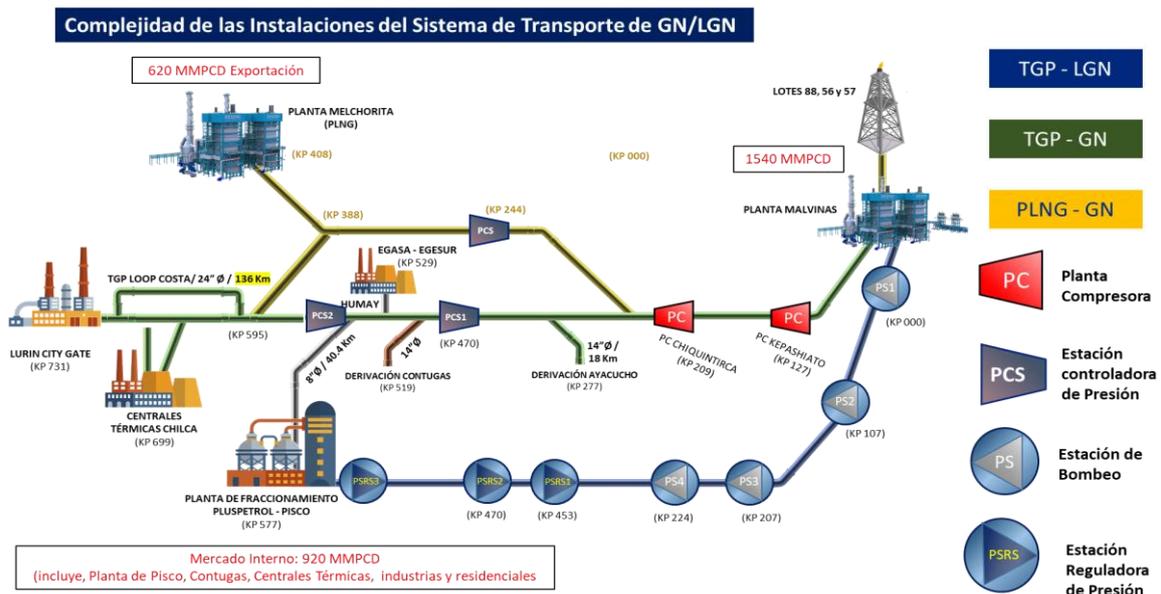
Mes de Supervisión	Pluspetrol		Perú LNG		Repsol		GMP		PGP		Aguaytía		Pure LNG		CNPC		Linde Perú		Total	
	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec	Prog	Ejec
Julio	4	3	1	6	1	0	1	0	0	2	4	6	0	0	0	0	0	0	11	17
Agosto	5	1	1	6	1	4	1	1	1	1	2	4	0	0	0	0	0	0	11	17
Setiembre	6	2	1	3	0	0	0	2	0	2	4	5	0	0	0	0	0	1	11	15
Octubre	7	3	1	1	0	4	1	1	1	1	1	6	0	1	0	0	0	0	11	17
Noviembre	6	0	1	0	1	0	1	1	0	1	2	2	0	0	0	0	0	0	11	4
Diciembre	4	0	1	1	0	0	1	0	1	0	3	0	0	0	0	0	1	1	11	2

Supervisión de actividades de Transporte por Ductos de Gas Natural (Midstream)

En el mes de Diciembre se programó la ejecución de 14 acciones de supervisión de actividades de Transporte por Ductos de Gas Natural. Al respecto, se ejecutaron 22 acciones de supervisión.

Periodo de Supervisión	TGP	Perú LNG	Repsol	Aguaytía	Pluspetrol	ENEL	Total	
	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Ejec	Prog	Ejec
Julio	4	1	0	2	0	0	8	7
Agosto	7	1	1	1	2	1	8	13
Setiembre	10	2	0	3	2	0	8	17
Octubre	8	3	1	2	1	0	15	15
Noviembre	11	1	0	2	3	0	14	17
Diciembre	10	2	2	5	2	1	14	22

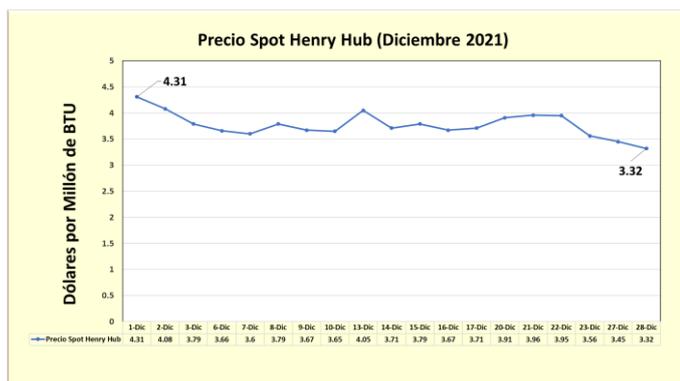
Infraestructura de Producción, Procesamiento y Transporte supervisada por la DSGN (Proyecto Camisea)



Agentes supervisados por la DSGN

Actividad	Comentarios
Producción de Gas Natural	<ol style="list-style-type: none"> 1. Aguaytía Energy del Perú S.R.L. (Lote 31 – C). 2. Pluspetrol Perú Corporation S.A. (Lotes 88 Y 56). 3. Repsol Exploración del Perú S.A. (Lote 57). 4. CNPC Perú S.A. (Lote 58)
Procesamiento de Gas Natural	<ol style="list-style-type: none"> 1. Aguaytía Energy del Perú S.R.L. (Planta de Procesamiento de Gas - Curimaná, Planta de Fraccionamiento de Líquidos de Gas Natural - Yarinacocha). 2. UNNA ENERGÍA S.A. (Planta de Procesamiento - Pariñas). 3. Perú LNG S.R.L. (Planta de Licuefacción de Gas Natural – Pampa Melchorita). 4. Pluspetrol Perú Corporation S.A. (Planta de Procesamiento de Gas Natural Malvinas, Planta de Fraccionamiento de Líquidos de Gas Natural Pisco). 5. Linde Perú S.R.L. (Planta de Hidrógeno y Dióxido de Carbono). 6. Procesadora de Gas Pariñas S.A.C. (Planta Criogénica de Gas Natural). 7. Pure LNG S.A.C. (Estación de Licuefacción).
Transporte de Gas Natural	<ol style="list-style-type: none"> 1. Transportadora de Gas del Perú (Concesiones del Sistema de Transporte por Ductos de GN y LGN). 2. Perú LNG SRL (Ducto Principal de Gas Natural). 3. Aguaytía Energy del Perú S.R.L. (Sistemas de Recolección e Inyección y Ductos de Transporte de GN y LGN). 4. Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú S.A. (Sistemas de Recolección e Inyección). 5. Pluspetrol Perú Corporation S.A. (Sistemas de Recolección e Inyección/Ducto Principal de Gas Natural). 6. ENEL Generación Piura S.A. (Ducto de Uso Propio).
Aspectos Contractuales	<ol style="list-style-type: none"> 1. Transportadora de Gas del Perú S.A. (Contrato BOOT de Concesión de Transporte de Gas Natural por Ductos de Camisea al City Gate). 2. Transportadora de Gas del Perú S.A. (Contrato BOOT de Concesión de Transporte de Líquidos de Gas Natural de Camisea a la Costa). 3. GNLC S.A. (Contrato BOOT - Concesión de la Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en Lima y Callao). 4. Contugas S.A.C. (Contrato BOOT - Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el Departamento de Ica). 5. Gases del Pacífico S.A.C. (Contrato de Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Norte). 6. Gas Natural de Tumbes S.A.C. (Contrato de Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el departamento de Tumbes). 7. Gases del Norte del Perú S.A.C. (Contrato de Concesión de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el departamento de Piura).

Precio Spot del Henry Hub durante Diciembre 2021



El precio Spot del Henry Hub para el periodo de Diciembre 2021 osciló entre valores de 3.32 y 4.31 dólares por millón de BTU. Estos valores son superiores respecto a los precios de Diciembre 2020, los cuales oscilaron entre los 2.36 y 2.89 dólares por millón de BTU.