www.bolsamercantil.com.co

DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN

GAS NATURAL 2024-2033

Versión Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

12 de julio de 2024

BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

ÍNDICE

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Consideraciones

Aspectos destacados

Cifras consolidadas

Información por cuencas

Comportamiento de los principales campos de producción

Declaración de Producción de Gas Natural

2024-2033

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Consideraciones

La presente publicación corresponde a la síntesis de la Declaración de Producción de Gas Natural para el periodo 2024 – 2033 mediante la Resolución MME 00662 del 03 de julio de 2024.

Se presenta información para los siguientes campos de manera separada:

- Cusiana: incluye Río Chitamena, Tauramena, Norte y Pauto Sur
- Cupiagua: incluye Cupiagua, Cupiagua en Recetor y Pauto Sur
- Cupiagua Sur
- Guajira: incluye Ballena y Chuchupa
- Bullerengue
- Nelson
- Clarinete
- Pandereta
- Bonga – Mamey: incluye Bonga y Mamey
- Gibraltar
- Floreña
- Arrecife
- Istanbul
- Aguas Vivas
- Importación: Planta de Regasificación – Mamonal

Se agrupa la información por cuencas:

- Guajira Offshore
- Cesar Ranchería
- Catatumbo
- Cordillera Oriental
- Llanos Orientales
- Valle Inferior del Magdalena
- Valle Medio del Magdalena
- Valle Superior del Magdalena

GESTOR DEL MERCADO DE **GAS NATURAL** DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Aspectos Destacados

Información declarada respecto de 251 campos productores de gas por parte de 30 productores y 1 comercializador de gas importado.

Para el año gas 2025, el Potencial de Producción (PP) nacional es de 907 GBTUD, mientras que las Cantidades a Importar Disponibles para la Venta (CIDV) proveniente de la Planta de Regasificación de Cartagena son de 50 GBTUD.

Se observa una reducción en el PP del 11 % entre el 2024 y 2025 (117 GBTUD), el 8 % entre 2025 y 2026 (70 GBTUD) y el 8 % entre 2026 y 2027 (70 GBTUD).

Al comparar la DPGN del 2024 y el 2023, para el año gas 2025, se observa una reducción en el PP total de 57 GBTUD, lo cual equivale a una disminución del 6 % entre las dos declaraciones.

GESTOR DEL MERCADO DE **GAS NATURAL** DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Aspectos Destacados

Cusiana, Cupiagua y Guajira representan el 49 % del total del PP para el año de gas 2025, mientras que en el año gas 2024 representan el 51 %, lo cual obedece a la declinación de producción de estos campos junto con un incremento de la producción de campos menores.

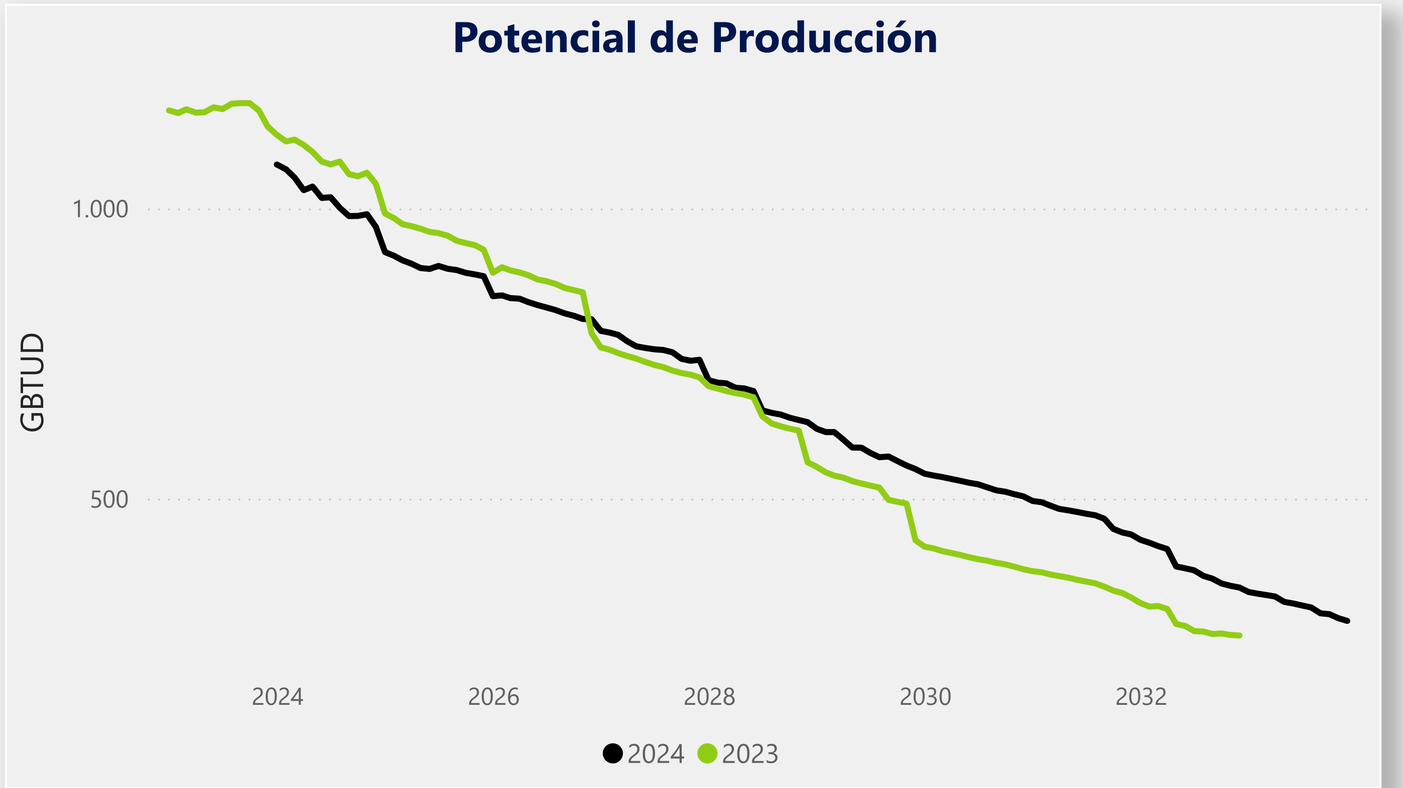
Al comparar los campos más representativos de la DPGN del año 2024 frente al 2023, para el año gas 2025, se observa una reducción en el PP en Cupiagua (16 GBTUD), Floreña (6 GBTUD), Guajira (3 GBTUD) y Pandereta (2 GBTUD). Por otro lado, se presentó un aumento en el PP de los campos Cupiagua Sur (15 GBTUD) y Cusiana (2 GBTUD).

El promedio de la Producción Total Disponible para la Venta (PTDV) para el año 2025 se ubica en 116 GBTUD y para el 2026 aumenta a 260 GBTUD, teniendo en cuenta que para estos periodos se finaliza la vigencia de varios contratos de largo plazo.

Al comparar la PTDV de los campos más representativos de la DPGN del año 2024 frente al 2023, para el año gas 2025, se observa una reducción en Bullerengue (18 GBTUD), Guajira (7 GBTUD) y Floreña (6 GBTUD). Por otro lado, se presentó un aumento en los campos Clarinete (21 GBTUD) y Pandereta (17 GBTUD).

Potencial de Producción 2023 vs 2024

Aspectos Destacados



Potencial de Producción promedio 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
968	907

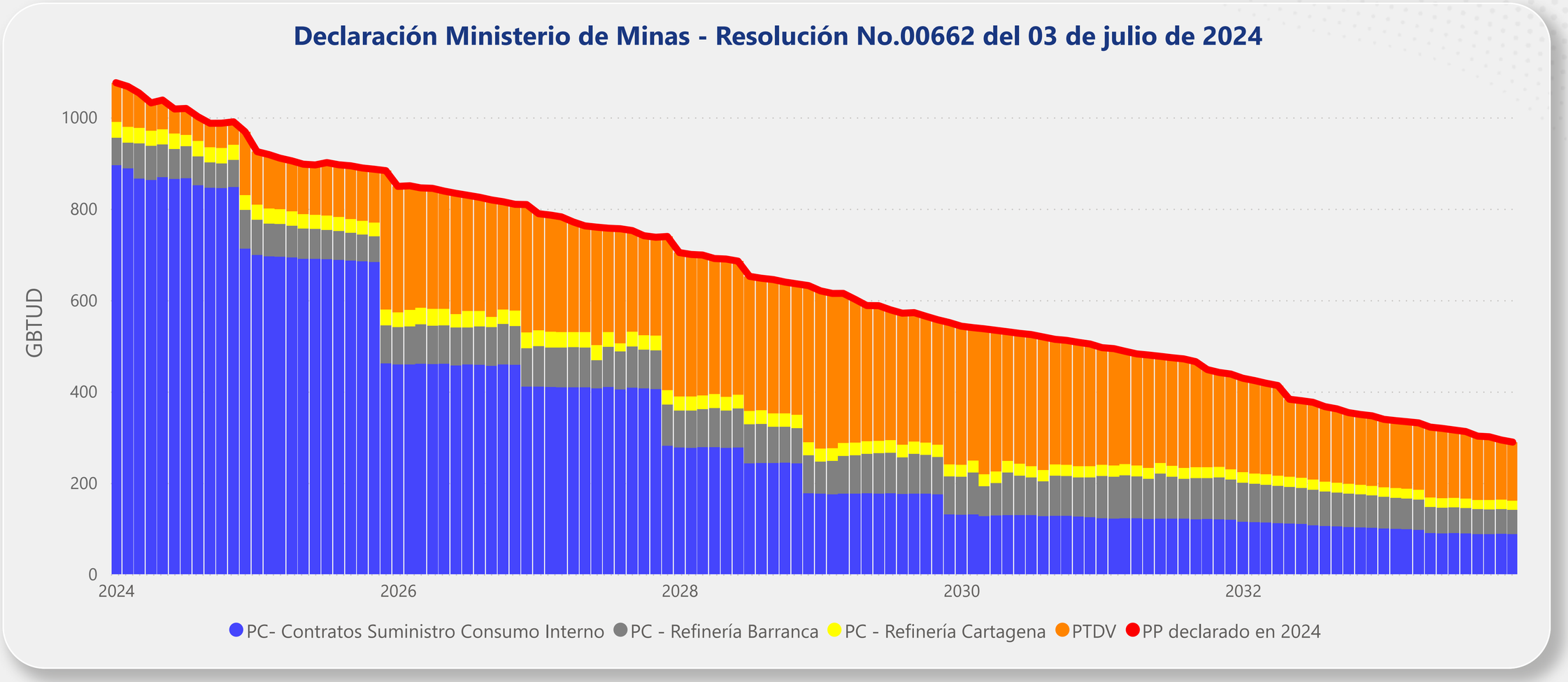
**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural

Cifras consolidadas

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033



PC – Producción Comprometida
PTDV – Producción Total Disponible para la Venta
PP – Potencial de Producción

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

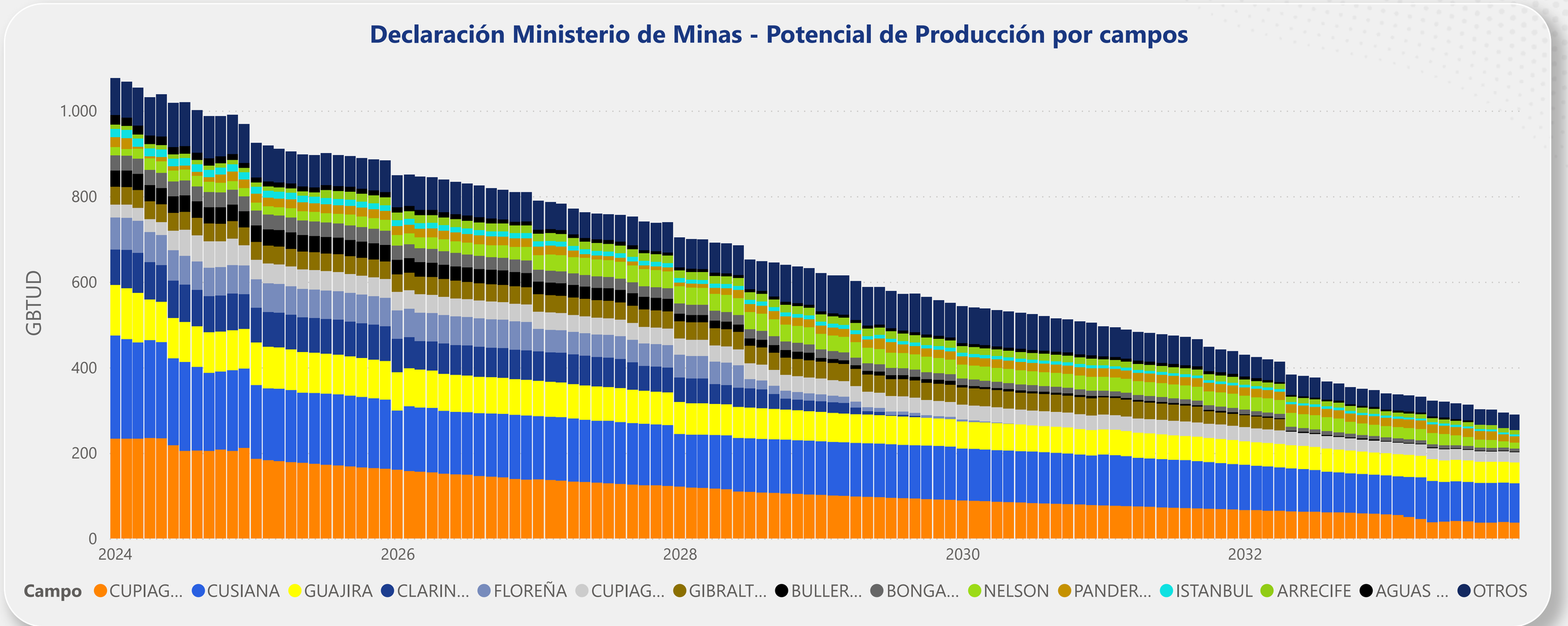
Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Cantidades Importadas Disponibles para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	907	116	50	693	67	31
2026	837	260	0	459	84	33
2027	767	242	0	408	85	32
2028	677	301	0	264	83	30
2029	592	305	0	176	83	28
2030	528	291	0	129	83	26
2031	477	240	0	122	91	24
2032	391	179	0	110	80	22
2033	321	146	0	94	61	21

El promedio anual se calcula de diciembre a noviembre del año siguiente.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033



Nota: Guajira agrega Ballena y Chuchupa.

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por campos - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	CUPIAGUA SUR	GIBRALTAR	BULLERENGUE	BONGA/ MAMEY	NELSON	PANDERETA	ISTANBUL	ARRECIFE	AGUAS VIVAS	OTROS	**Total**
2025	178	168	94	82	66	45	41	38	34	22	21	15	13	12	77	**907**
2026	151	148	87	71	67	42	41	34	31	27	21	13	18	12	74	**837**
2027	131	146	80	67	54	40	40	30	27	38	13	11	18	9	63	**767**
2028	113	126	73	45	39	38	40	19	22	40	15	10	18	7	73	**677**
2029	97	125	67	12	11	36	40	10	18	36	20	8	18	7	88	**592**
2030	85	120	62	0	2	35	40	6	14	33	19	7	16	7	82	**528**
2031	73	113	58	0	0	34	37	4	12	33	19	7	14	7	66	**477**
2032	63	99	54	0	0	31	12	3	9	32	19	6	12	5	46	**391**
2033	45	93	51	0	0	26	0	2	8	24	19	5	10	3	37	**321**

Producción Potencial- PP: Pronóstico de las cantidades de gas natural, medidas en GBTUD, que pueden ser producidas diariamente en promedio mes, en cada campo o puestas en un punto de entrada al SNT para atender los requerimientos de la demanda, descontando las cantidades de gas natural requeridas para la operación. Este pronóstico considera el desarrollo de las Reservas de Gas Natural, la información técnica de los yacimientos del campo o campos de producción a la tasa máxima eficiente de recobro y está basado en la capacidad nominal de las instalaciones de producción existentes y proyectadas. El PP de un campo corresponde a la suma de la PC, la PTDV y el Gas Natural de Propiedad del Estado.

Nota: Cada uno de los campos agregados en OTROS presentan un aporte menor a 5 GBTUD.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por campos (% Participación*)

Año Gas	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	CUPIAGUA SUR	GIBRALTAR	BULLERENGUE	BONGA/ MAMEY	NELSON	PANDERETA	ISTANBUL	ARRECIFE	AGUAS VIVAS	OTROS
2025	20%	19%	10%	9%	7%	5%	5%	4%	4%	2%	2%	2%	1%	1%	8%
2026	18%	18%	10%	9%	8%	5%	5%	4%	4%	3%	2%	2%	2%	1%	9%
2027	17%	19%	10%	9%	7%	5%	5%	4%	3%	5%	2%	1%	2%	1%	8%
2028	17%	19%	11%	7%	6%	6%	6%	3%	3%	6%	2%	1%	3%	1%	11%
2029	16%	21%	11%	2%	2%	6%	7%	2%	3%	6%	3%	1%	3%	1%	15%
2030	16%	23%	12%	0%	0%	7%	8%	1%	3%	6%	4%	1%	3%	1%	16%
2031	15%	24%	12%	0%	0%	7%	8%	1%	2%	7%	4%	1%	3%	1%	14%
2032	16%	25%	14%	0%	0%	8%	3%	1%	2%	8%	5%	2%	3%	1%	12%
2033	14%	29%	16%	0%	0%	8%	0%	1%	2%	7%	6%	2%	3%	1%	11%

***** Los porcentajes se calculan con base en los potenciales de producción promedio año gas.

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Declaración Ministerio de Minas - PTDV por campos - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

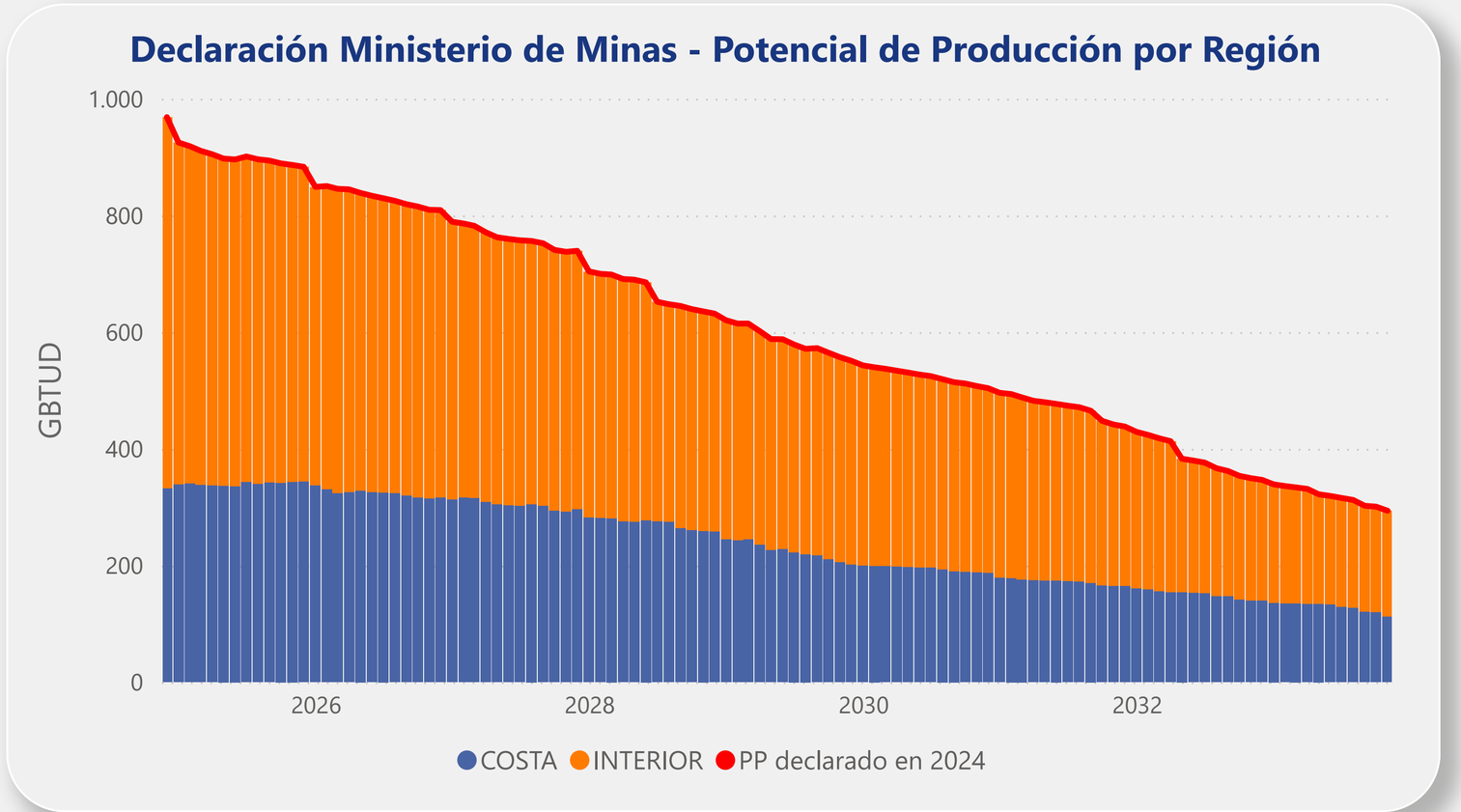
Año Gas	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	CUPIAGUA SUR	GIBRALTAR	BULLERENGUE	BONGA/ MAMEY	NELSON	PANDERETA	ISTANBUL	ARRECIFE	AGUAS VIVAS	OTROS	**Total**
2025	2	2	9	22	7	2	2	2	1	1	19	4	8	0	33	**116**
2026	58	13	31	12	29	32	3	4	2	10	20	2	13	0	29	**260**
2027	30	22	32	8	17	30	12	9	10	15	13	7	13	0	26	**242**
2028	59	26	31	0	18	38	19	11	21	17	5	7	16	0	33	**301**
2029	31	30	32	0	11	36	28	10	18	34	0	8	18	7	43	**305**
2030	25	33	30	0	2	35	40	6	14	31	0	7	16	7	45	**291**
2031	6	29	28	0	0	32	37	4	12	33	0	7	14	7	32	**240**
2032	1	31	26	0	0	28	12	3	9	32	0	6	12	5	16	**179**
2033	0	44	25	0	0	17	0	2	8	23	0	5	10	3	10	**146**

Producción Total Disponible para la Venta - PTDV: Totalidad de las cantidades diarias promedio mes de gas natural, medidas en GBTUD, que un productor o productor comercializador estima que tendrá disponibles para la venta bajo cualquier modalidad, en un periodo determinado, a través de contratos de suministro en cada campo o en un punto de entrada al SNT. Este pronóstico considera el desarrollo de las Reservas de Gas Natural, la información técnica de los yacimientos del campo de producción a la tasa máxima de recobro y está basado en la capacidad nominal de las instalaciones de producción existentes y proyectadas.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033



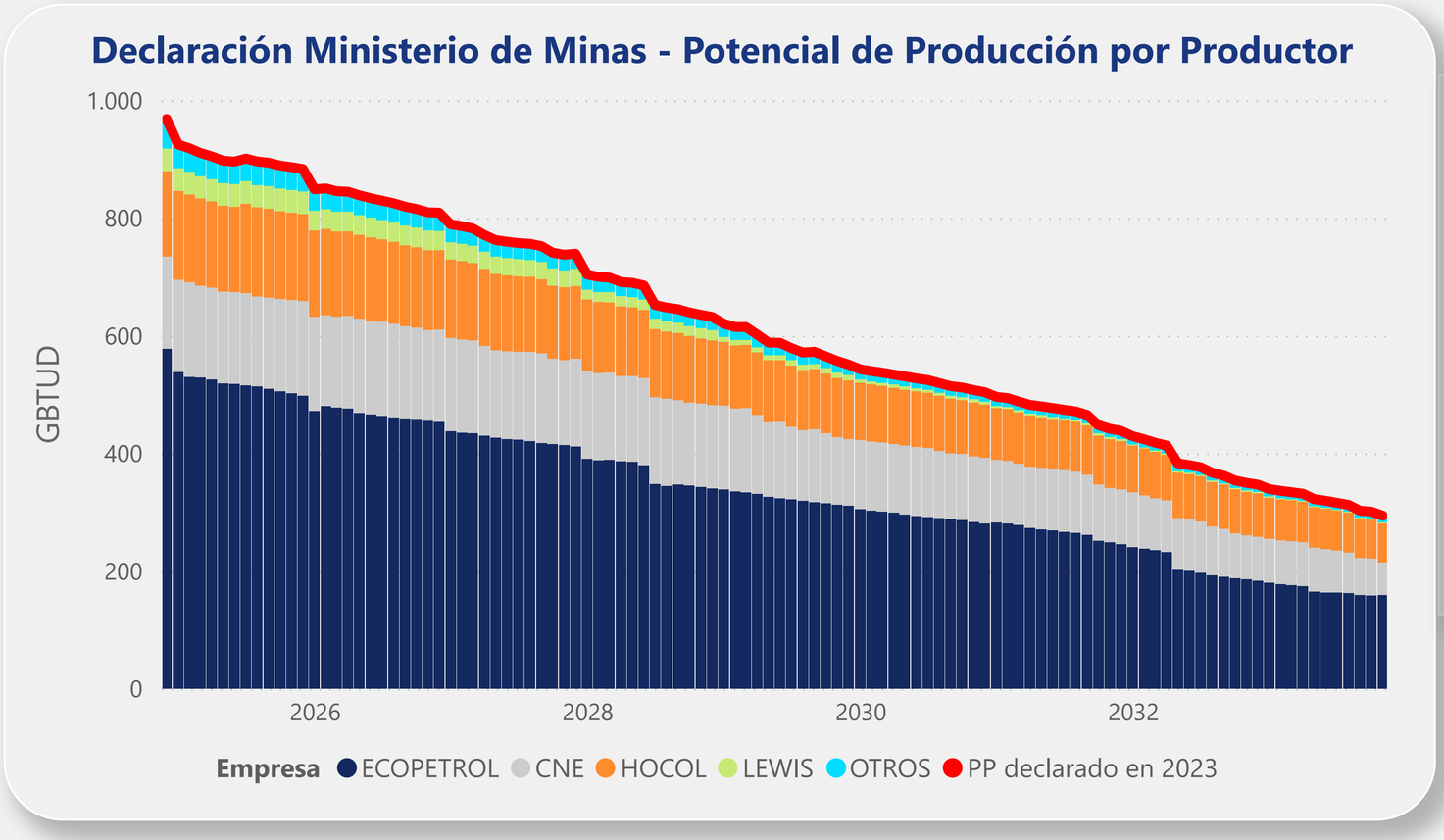
Año Gas	COSTA	INTERIOR	**Total**
2025	339	568	**907**
2026	327	510	**837**
2027	306	461	**767**
2028	276	402	**677**
2029	230	362	**592**
2030	196	332	**528**
2031	174	302	**477**
2032	153	238	**391**
2033	130	191	**321**

Costa incluye: Acordeón, Aguas Vivas, Alboka, Arandala, Arianna, Arrecife, Ballena, Bonga, Boquete, Breva, Bullerengue, Cañaflecha, Cañahuate, Cañandonga, Chirimia, Chuchupa, Cicuco, Clarinete, Claxón, Cornamusa, El Difícil, Fresa, Katana, La Belleza, Lulo, Mamey, Merecumbe, Nelson, Níspero, Oboe, Palmer, Pandereta, Riohacha, San Marcos, Saxofón, Siku y Toronja.
Interior incluye los demás campos de la Declaración.

El promedio anual se calcula de diciembre a noviembre del año siguiente.
**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033



Año gas	ECOPETROL	CNE	HOCOL	LEWIS	OTROS
2025	58%	17%	16%	4%	4%
2026	56%	19%	17%	4%	4%
2027	56%	20%	17%	4%	4%
2028	55%	22%	17%	3%	4%
2029	55%	22%	18%	2%	4%
2030	56%	22%	18%	1%	3%
2031	56%	22%	18%	1%	3%
2032	54%	22%	20%	1%	3%
2033	53%	22%	21%	1%	4%

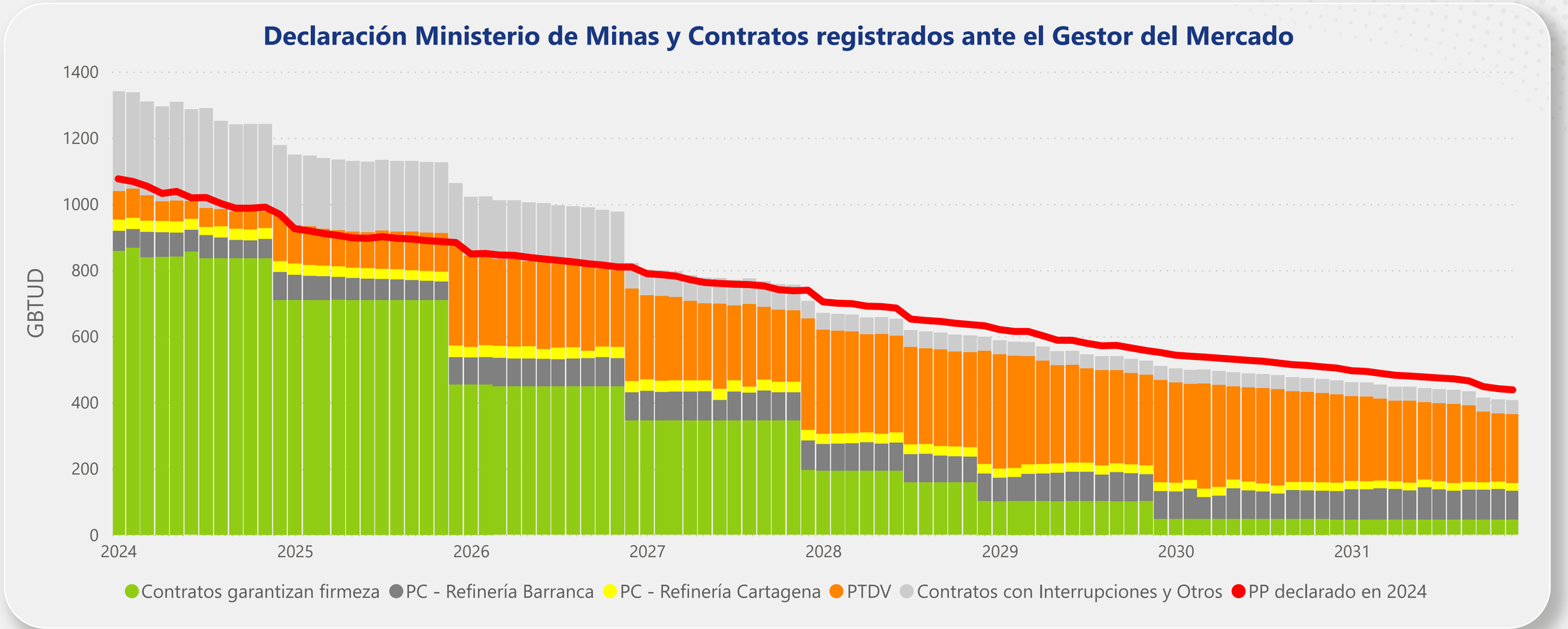
CNE incluye Canacol Energy Colombia S.A.S. y CNE Oil & Gas S.A.S. y CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA

Otros incluye: Calamari Lng S.A E.S.P, Carrao Energy S.A., Cepsa Colombia, Cnooc Petroleum Colombia Limited, Drummond Energy INC, Emerald Energy Plc Sucursal Colombia, Frontera Energy Colombia Corp. Sucursal Colombia, Geopark Colombia Sas, Gran Tierra Colombia Inc. Sucursal, Gran Tierra Energy Colombia, Llc Sucursal, Iberoamericana de Hidrocarburos Cq Exploracion y Produccion S.A.S., Interoil Colombia Exploration and Production, MKMS Enerji Sucursal Colombia, Omega Energy Colombia, Parex Resources (Colombia) Ag Sucursal, Perenco Colombia Limited, Perenco Oil And Gas Colombia Limited, Petróleos Sudamericanos Sucursal Colombia, Petrosantander Colombia Gmbh, Petrosouth Energy Corporation Sucursal Colombia, Sierracol Energy Andina, Sierracol Energy Arauca, Union Temporal Omega Energy, Verano Energy (Switzerland) Ag Sucursal, Wattle Petroleum Company SAS.

* Los porcentajes se calculan con base en los potenciales de producción.

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

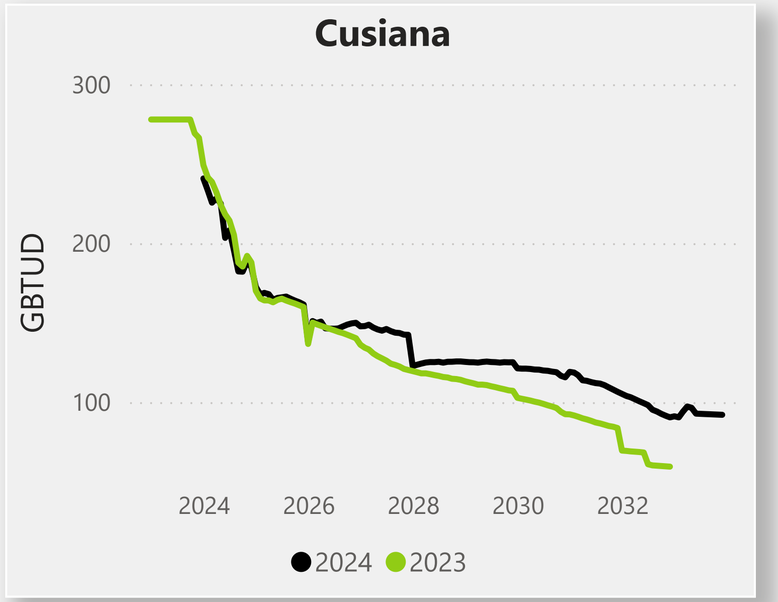


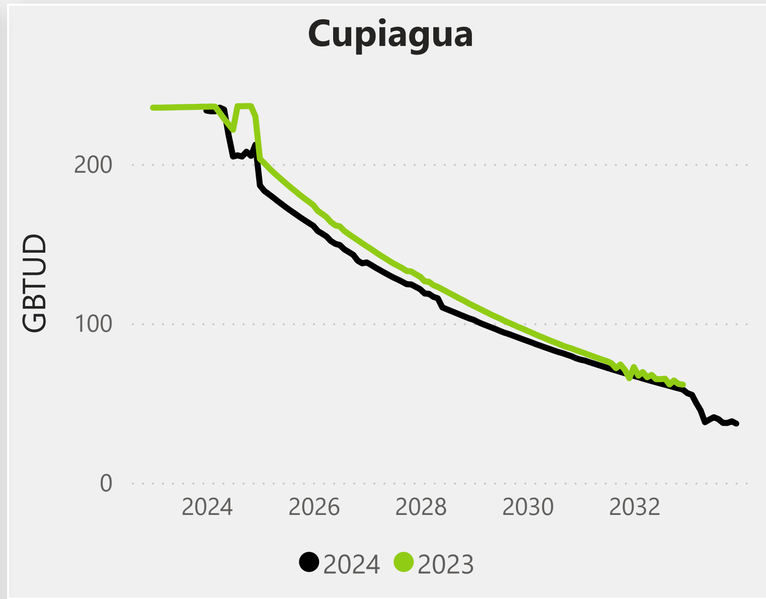
Contratos que garantizan firmeza: Firme, CF 95, C1, C2, Contingencia, Firmeza Condicionada (CFC), Opción de Compra de Gas (OCG) y Take or Pay.

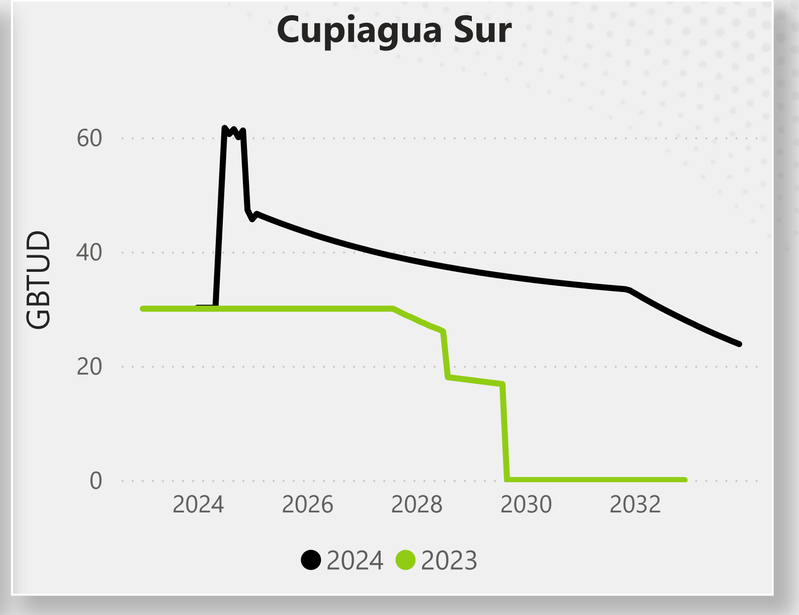
Notas: - La contratación puede superar el PP debido a que se incluyen cantidades contratadas bajo CFC y OCG que pueden ser complementarias.
- Para el 2023, el porcentaje de ejecución (cantidad nominada / cantidad contratada) de los contratos con interrupciones fue de tan solo el 9 %.

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Evolución del Potencial de Producción de 2023 vs 2024







PP promedio Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
166	168

PP promedio Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
194	178

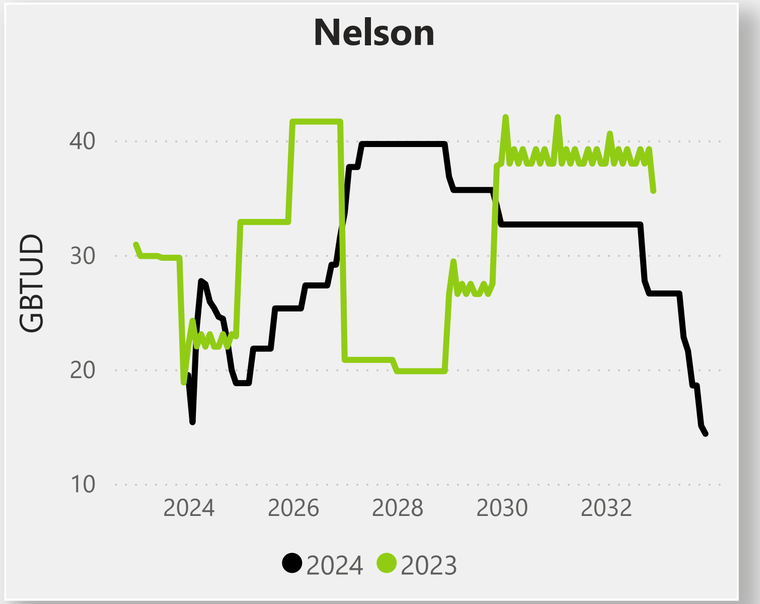
PP promedio Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
30	45

**** Cifras expresadas en GBTUD***

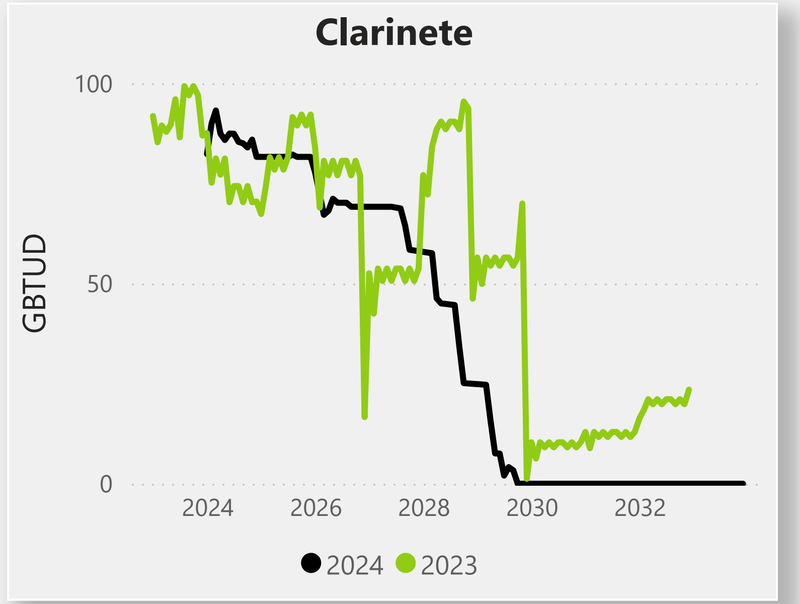
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Evolución del Potencial de Producción de 2023 vs 2024



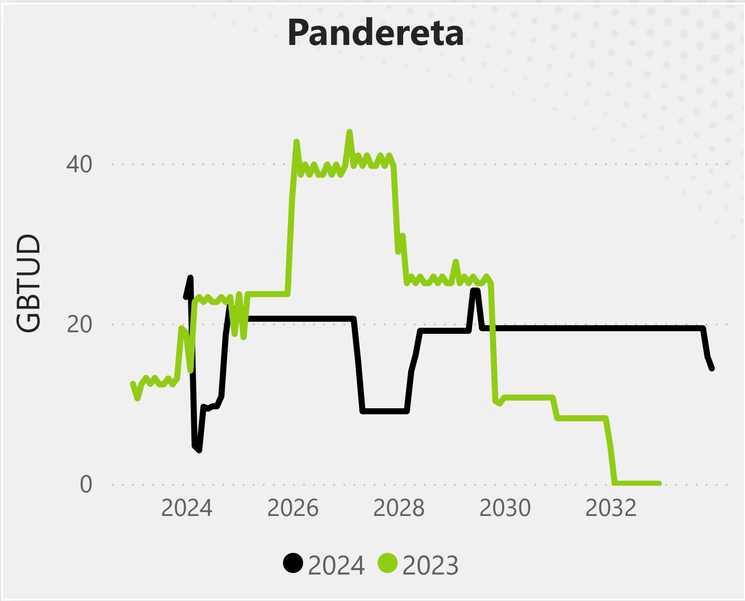
PP promedio Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
32	22



PP promedio Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
81	82



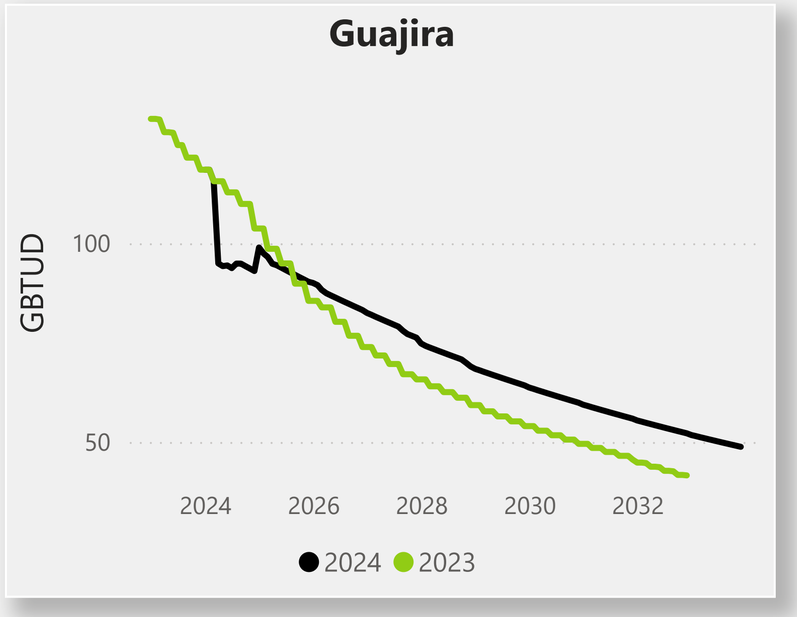
PP promedio Año Gas 2025

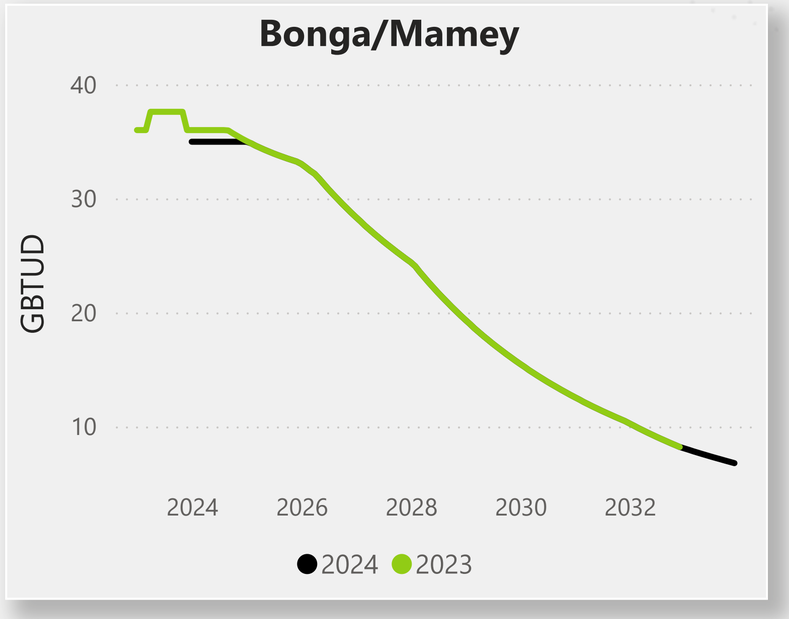
Declaración 2023	Declaración 2024
23	21

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Evolución del Potencial de Producción de 2023 vs 2024





PP promedio Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
97	94

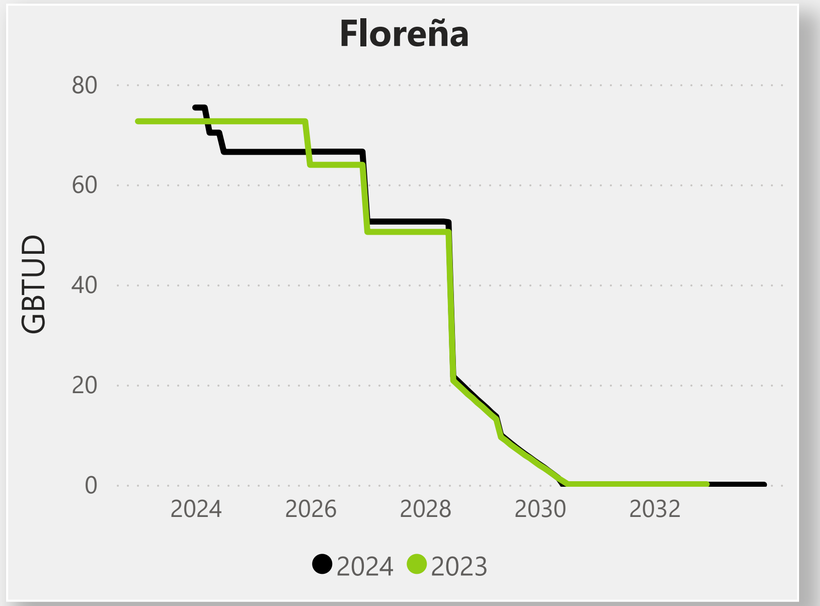
PP promedio Año Gas 2025

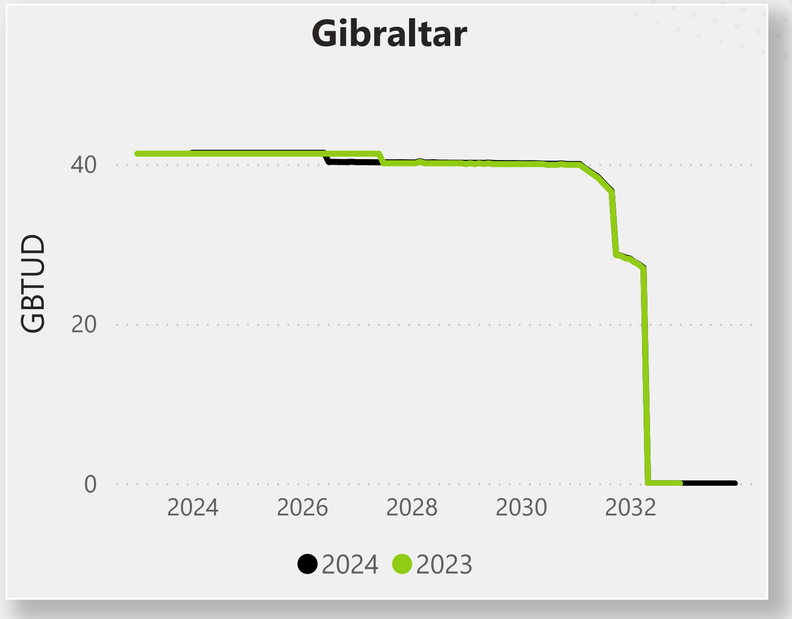
Declaración 2023	Declaración 2024
34	34

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Evolución del Potencial de Producción de 2023 vs 2024





PP promedio Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
73	66

PP promedio Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
41	41

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural

Información por cuencas

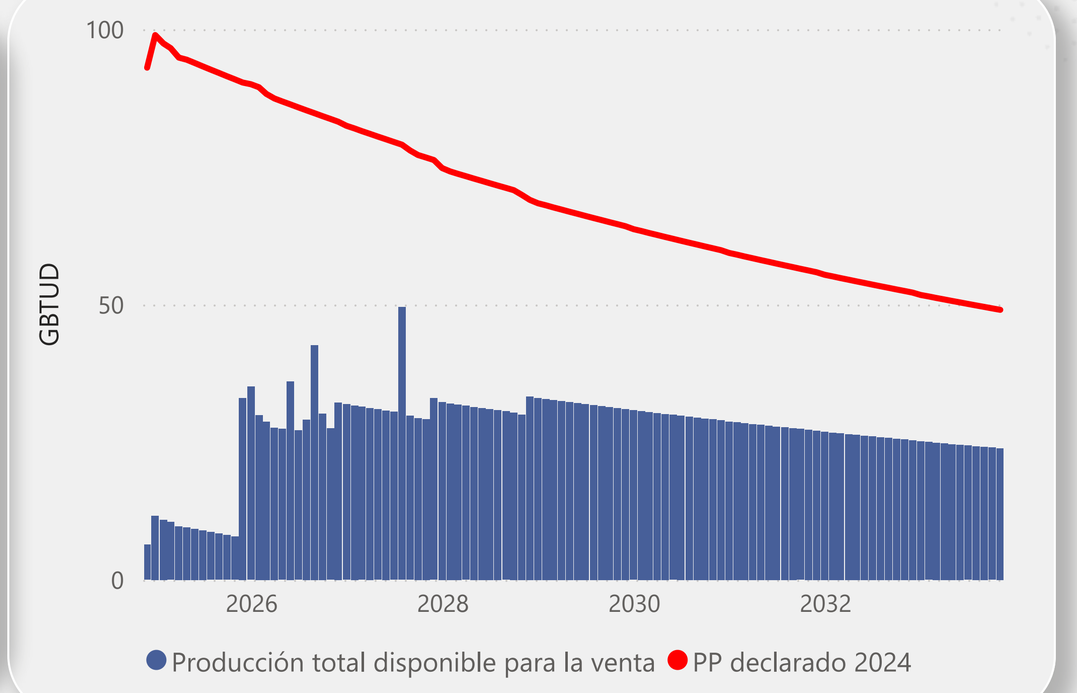
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Guajira Off Shore

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	94	9	54	0	31
2026	87	31	23	0	33
2027	80	32	16	0	32
2028	73	31	11	0	30
2029	67	32	7	0	28
2030	62	30	6	0	26
2031	58	28	6	0	24
2032	54	26	6	0	22
2033	51	25	5	0	21



Incluye: Ballena y Chuchupa.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

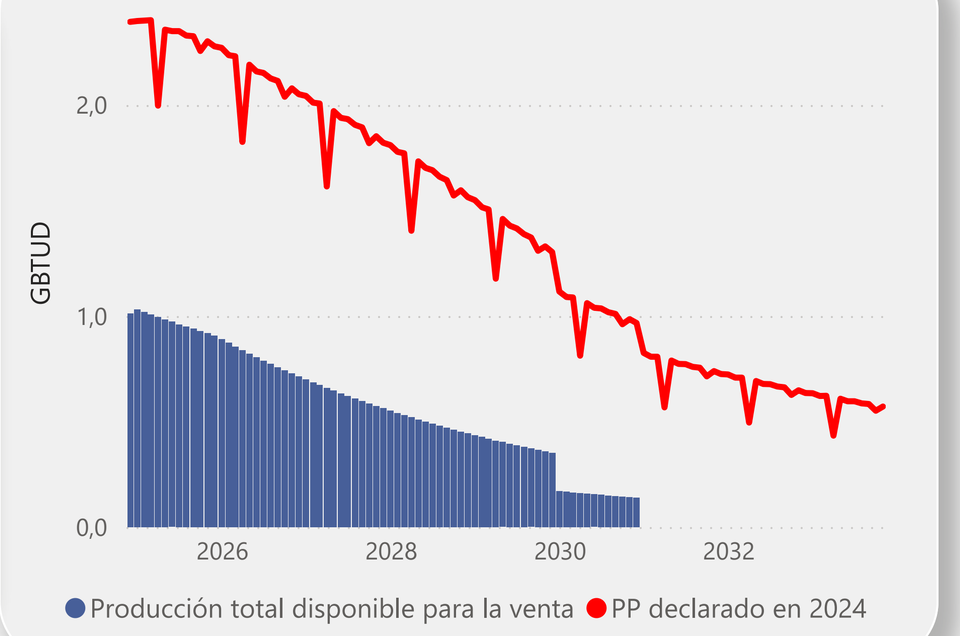
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Cesar Rancheria

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	2,3	1,0	1	0	0
2026	2,1	0,8	1	0	0
2027	1,9	0,6	1	0	0
2028	1,7	0,5	1	0	0
2029	1,4	0,4	1	0	0
2030	1,0	0,2	1	0	0
2031	0,8	0,0	1	0	0
2032	0,7	0,0	1	0	0
2033	0,6	0,0	1	0	0



Incluye: Acordionero, Chuira, La Loma, Los Ángeles, Mono Araña, Querubin, San Roque, Santa Lucía y Tisquirama.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

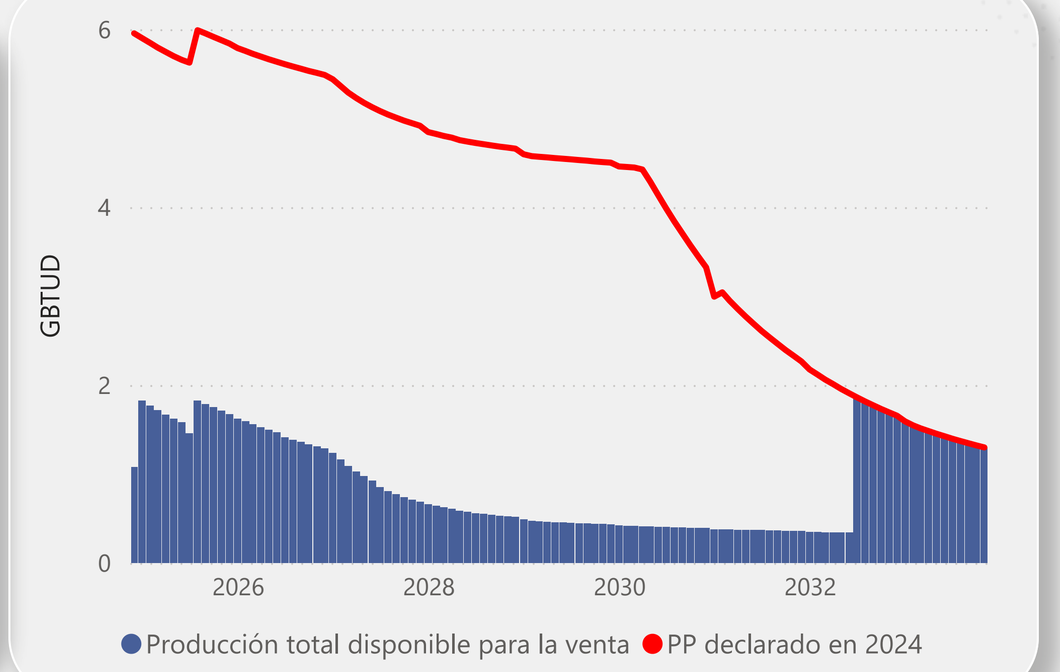
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Catatumbo

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	6	2	4	0	0
2026	6	1	4	0	0
2027	5	1	4	0	0
2028	5	1	4	0	0
2029	5	0	4	0	0
2030	4	0	4	0	0
2031	3	0	2	0	0
2032	2	1	1	0	0
2033	1	1	0	0	0



Incluye: Cerrito, Cerro Gordo, Oripaya, Río Zulia, Sardinata y Tibú

**** Cifras expresadas en GBTUD***

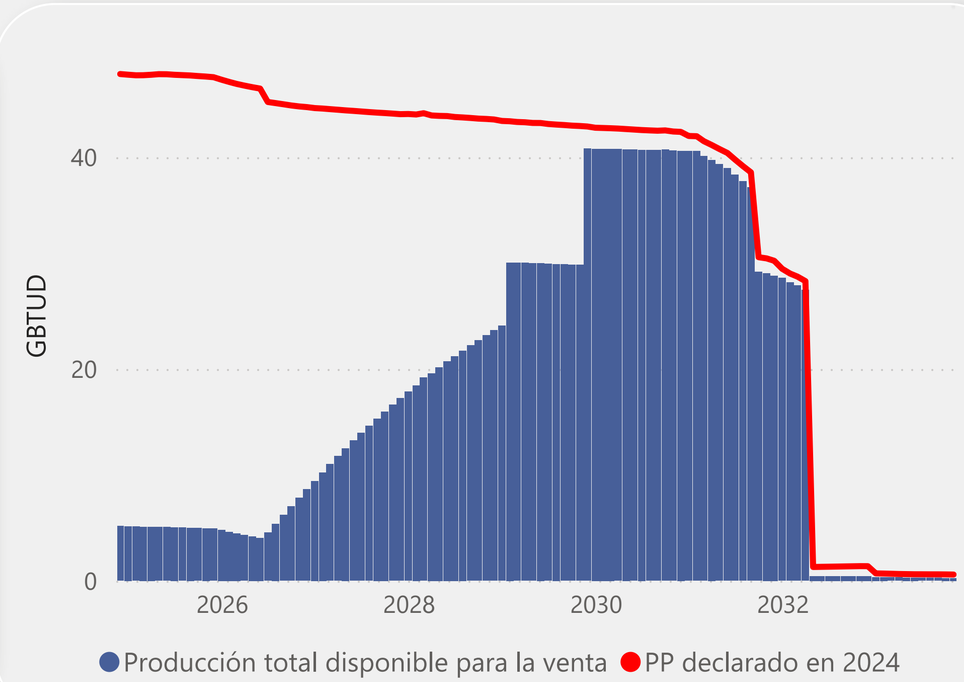
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Cordillera Oriental

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	48	5	14	29	0
2026	46	5	14	27	0
2027	44	13	13	19	0
2028	44	20	12	11	0
2029	43	29	12	3	0
2030	43	41	1	1	0
2031	39	38	0	1	0
2032	13	12	0	1	0
2033	1	0	0	0	0



Incluye: Bonanza, Corrales, El Niño, Gibraltar.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

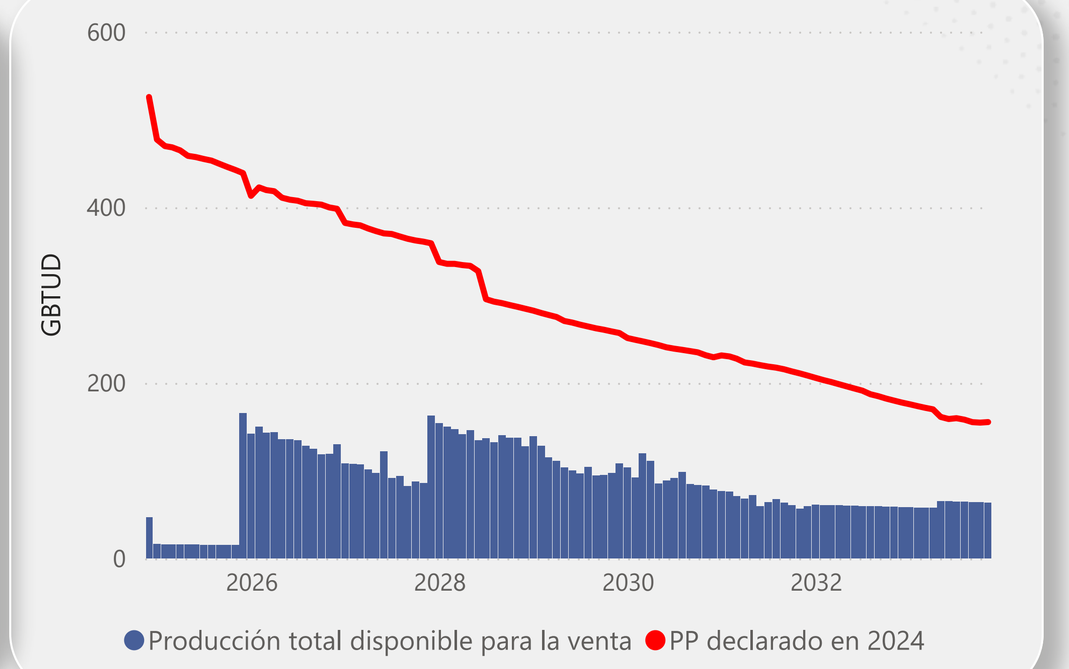
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Llanos Orientales

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	464	18	415	31	0
2026	413	137	225	51	0
2027	374	101	211	61	0
2028	318	143	108	67	0
2029	271	109	87	74	0
2030	243	96	71	76	0
2031	222	68	68	86	0
2032	194	60	59	76	0
2033	164	62	44	58	0



Incluye: Abejas, Adalia, Andina, Apiay, Araguato, Barquereña, Bayonero, Begonia, Calona, Campo Rico, Canaguay, Canaguey, Candalay, Caño Duya, Caño Gandul, Caño Garza, Caño Garza Este, Caño Garza Norte, Caño Limon, Caño Rondon, Caño Yarumal, Capachos, Capachos Sur, Capella, Caracara, Sur A, Caracara Sur Bc, Caricare, Carmentea, Carupana, Centauro, Chaparrito, Chichimene, Chipiron, Coren, Corocora, Corsur, Cosecha, Cravo, CravoEste, Cravo Sur, Cuerva Oeste, Cuerva Sur, Cuerva Suroeste, Cupiagua, Cupiagua ur, Cusiana, Finn, Floreña, Galembo, Guanapalo, Guarilaque, Guarrojo, Guasar, Jacana, Jiba, JibaUnificado, Jorcan, Jordan, Jordan Este, Jordan Norte, Kananaskis, Kona, La Flora, La Gloria, La Gloria Norte, La Punta, Las Acacias, Las Maracas, Los Potros, Macana, Mirador, Morichal, Morrocoy, No Mirador, Ocelote, Oropendola, Palmarito, Paravare, Pauto, Pintado , Pirito, Potrillo, Ramiriqui, Recetor West, Redondo, Redondo Este, Remache Norte, Remache Sur, Rex, Rex Ne, Rumba, Santiago, Santo Domingo, Santo Domingo Centro, Santo Domingo Norte, Sardinas, Sirenas, Tarotaro, Terecay, Tierra, Blanca, Tilo, Tocaria, Tonina, Toros, Tua, Vigia, Vigia Sur, Vireo y Yamu.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

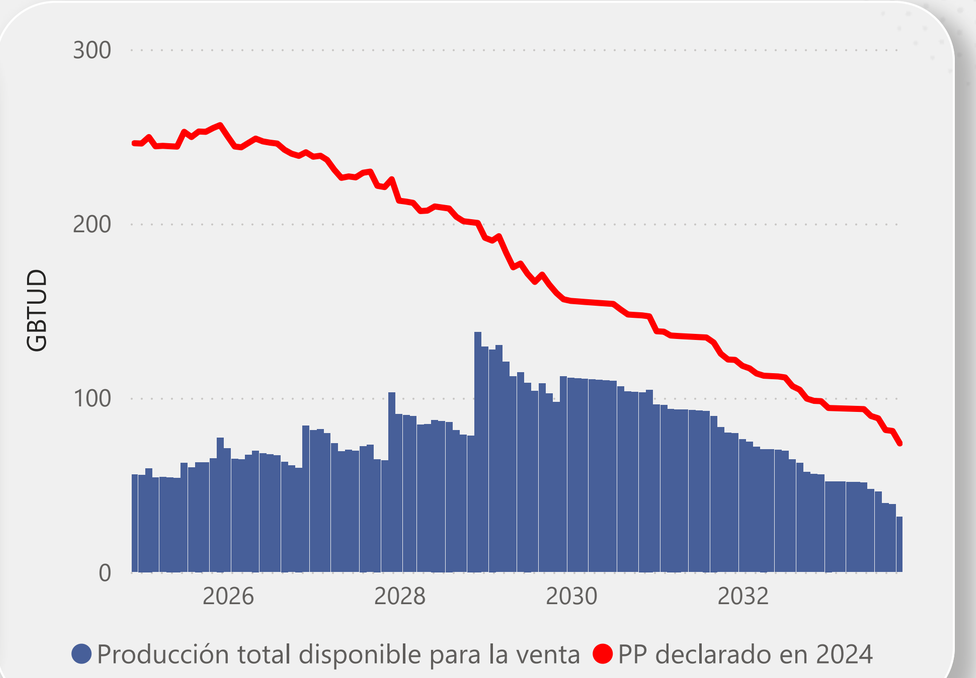
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Valle Inferior del Magdalena - VIM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	248	58	190	0	0
2026	246	67	179	0	0
2027	231	74	157	0	0
2028	209	87	123	0	0
2029	179	116	63	0	0
2030	153	109	44	0	0
2031	134	92	42	0	0
2032	111	69	42	0	0
2033	90	47	42	0	0



Incluye: Acordeón, Aguas Vivas, Alboka, Arandala, Arianna, Arjona, Arrecife, Bloque Esperanza (Campo Mayor), Bloque Esperanza (Prueba Extensa), Bloque Vim 5, Bonga Mamey, Boquete, Breva-1, Bullerengue, Campo La Belleza, Cañaflecha, Cañahuate, Cañandonga, Cicuco, Clarinete, Claxon, Cornamusa, El Dificil, Katana, La Creciente, Mamey, Merecumbe, Nelson, Nelson Ciénaga De Oro, Nelson, Porquero, Níspero - Trombón, Oboe, Ocarina, Palmer, Pandereta, Saxofón, Toronja, Trombón.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

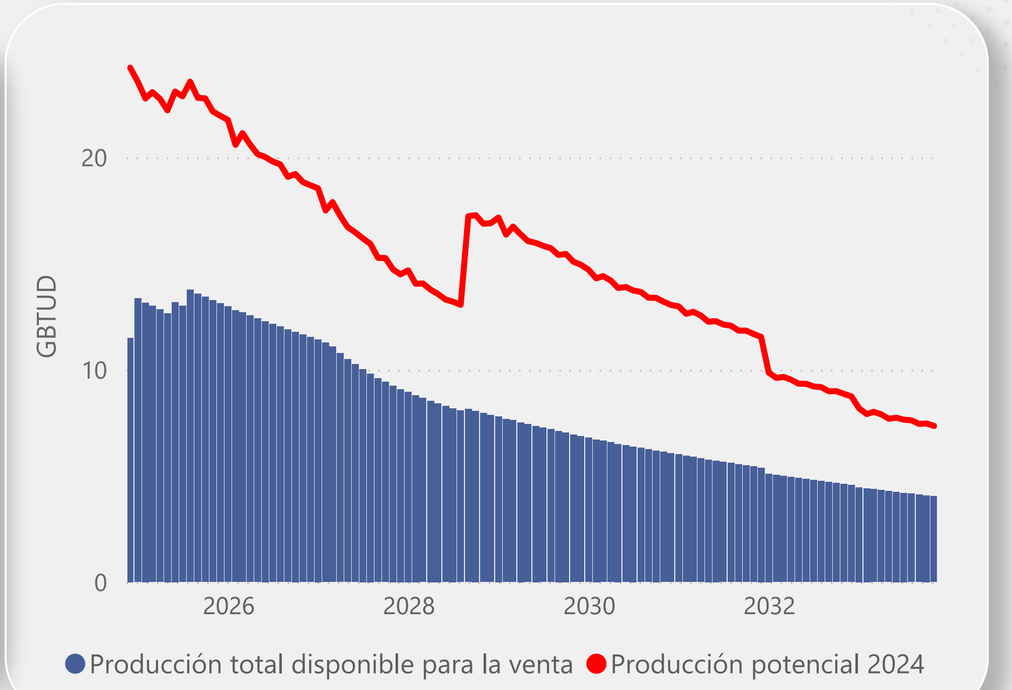
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Valle Medio del Magdalena - VMM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	23	13	3	7	0
2026	20	12	2	6	0
2027	17	10	1	5	0
2028	15	8	2	5	0
2029	16	7	3	6	0
2030	14	6	3	5	0
2031	12	6	2	4	0
2032	10	5	2	3	0
2033	8	4	1	2	0



Incluye: Abarco, Aguas Blancas, Ambrosia, Boranda, Caipal, Cantagallo, Caramelo, Casabe, Casabe, Sur, Colon, Corazon, Corazon 9, Corazon est, Cristalina, Fortuna, Gaitas, Garzas, Girasol, Jazmin, Juglar, La Cira Infantas, La Estancia, La Salina, Lisama, Llanito, Moriche, Nare Sur, Opon, Oso Pardo, Palagua, Palagua B, Payoa, Payoa West, Peñas Blancas, Teca, Toposi, Underriver, Yarigui-Cantagallo.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

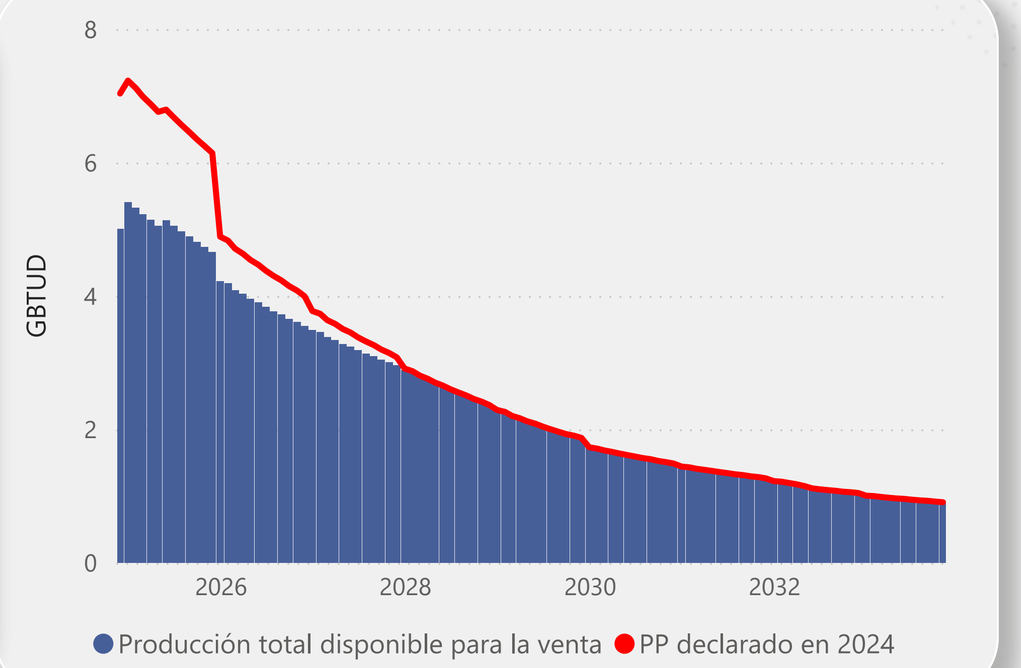
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Valle Superior del Magdalena - VSM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	7	5	2	0	0
2026	5	4	1	0	0
2027	3	3	0	0	0
2028	3	3	0	0	0
2029	2	2	0	0	0
2030	2	2	0	0	0
2031	1	1	0	0	0
2032	1	1	0	0	0
2033	1	1	0	0	0



Incluye: Arrayan, Balcon, Brisas, Chenche, Dina Cretaceo, Dina Ecopetrol, Dina Norte, Dina Terciario, Espino, Gigante, Guaduas, Guaduas Dindal Rio Seco B, Guando, Guando Sw, Ibamaca, La Cañada Norte, La Hocha, La Jagua, Loma Larga, Mana, Matachin Norte, Matachin Sur, Olini, Ortega, Pacande, Palogrande, Purificacion, Rio Ceibas, Rio Opia, Rio Saldaña, San Francisco, Santa Clara, Tello, Tempranillo, Tempranillo, Corte, Tenay, Toldado, Toqui Toqui, Totare, Toy y Yaguara.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural

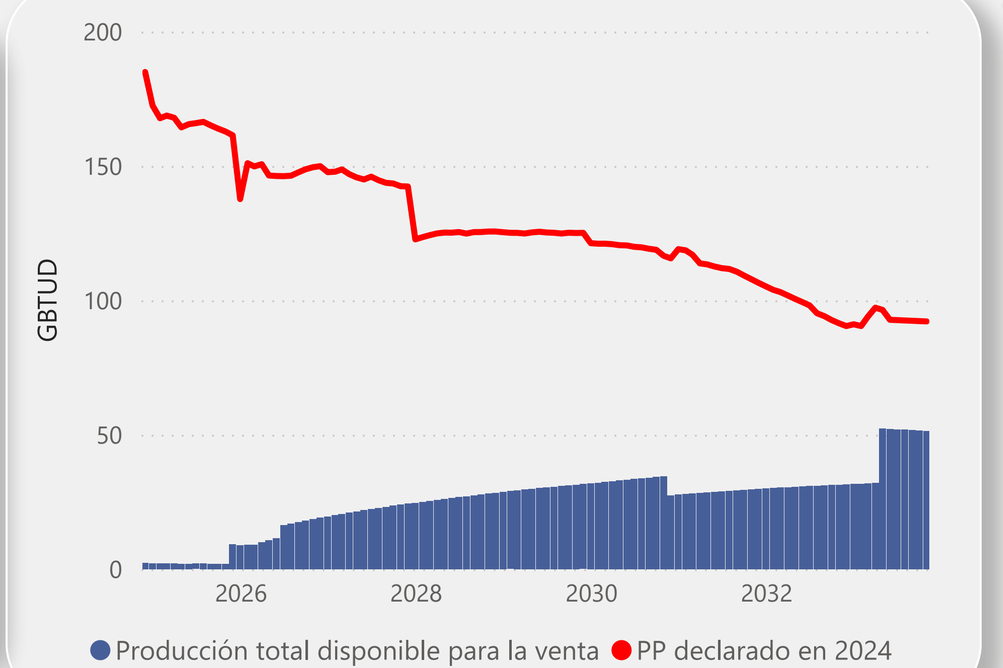
Comportamientos de los principales campos de producción

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

CUSIANA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	168	2	159	7	0
2026	148	13	120	15	0
2027	146	22	106	18	0
2028	126	26	63	37	0
2029	125	30	63	33	0
2030	120	33	53	35	0
2031	113	29	51	34	0
2032	99	31	42	27	0
2033	93	44	29	21	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

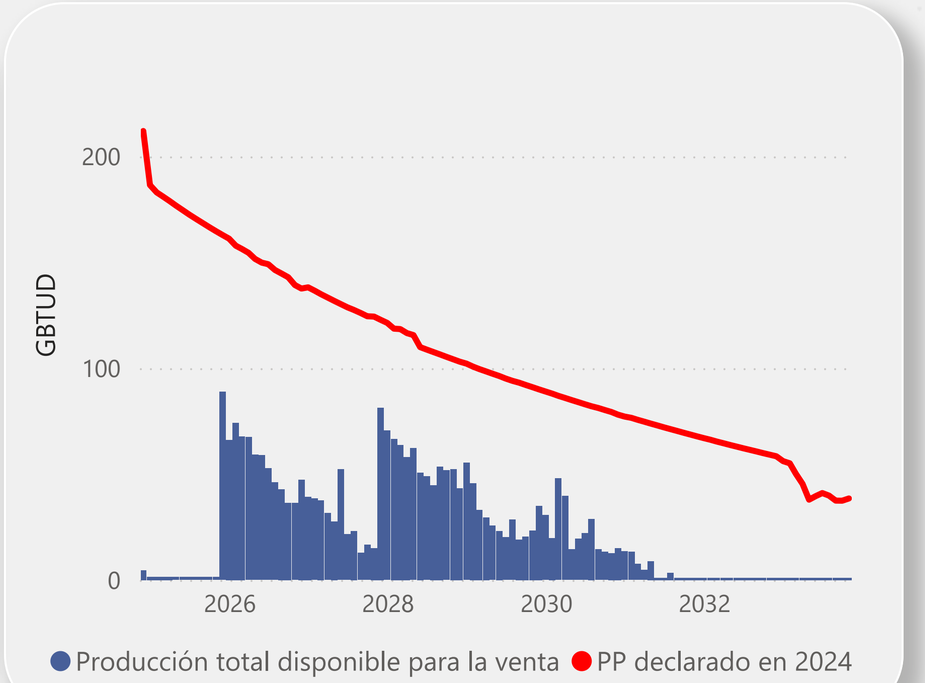
GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

CUPIAGUA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	178	2	165	11	0
2026	151	58	58	36	0
2027	131	30	58	43	0
2028	113	59	24	30	0
2029	97	31	25	42	0
2030	85	25	18	42	0
2031	73	6	17	50	0
2032	63	1	17	46	0
2033	45	0	15	29	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

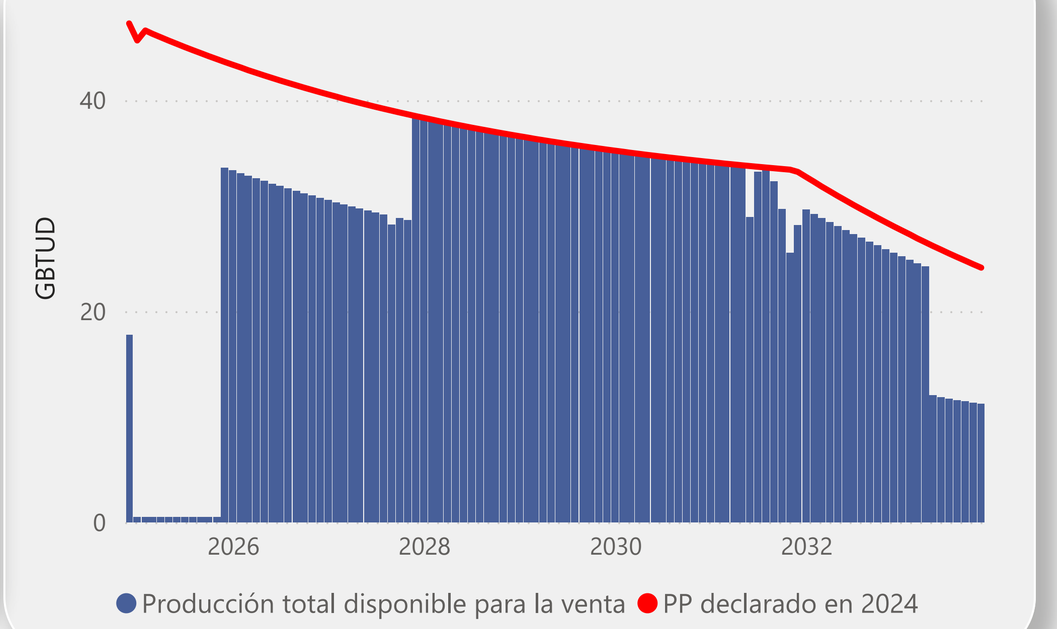
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

CUPIAGUA SUR

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	45	2	31	13	0
2026	42	32	10	0	0
2027	40	30	10	0	0
2028	38	38	0	0	0
2029	36	36	0	0	0
2030	35	35	0	0	0
2031	34	32	0	1	0
2032	31	28	0	3	0
2033	26	17	1	8	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

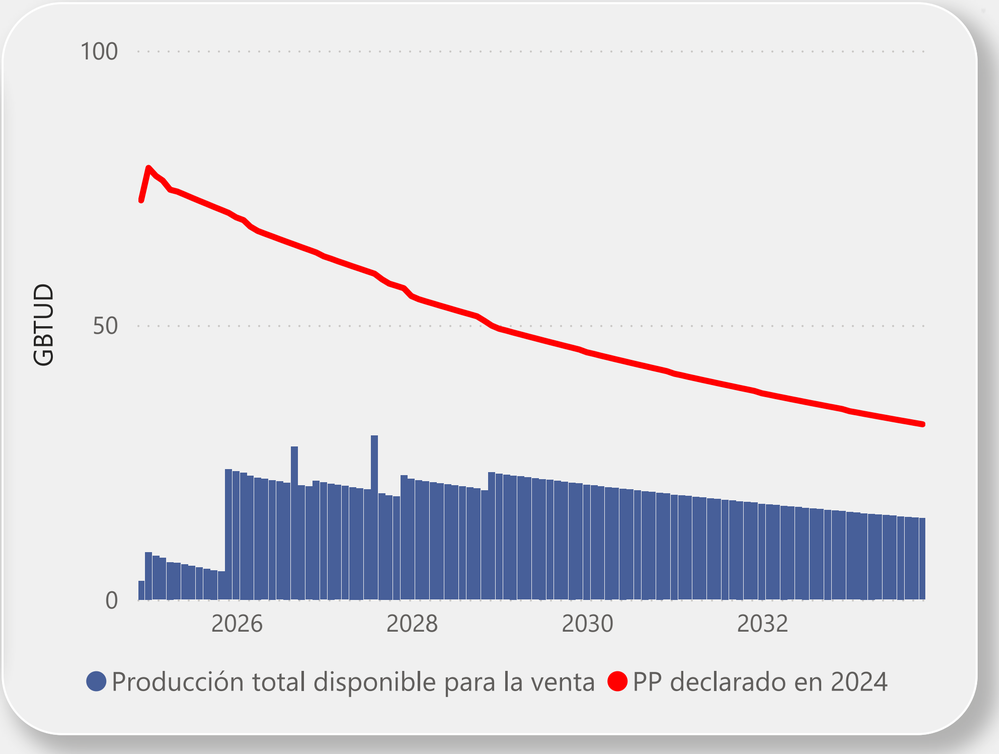
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

CHUCHUPA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	74	6	44	0	24
2026	67	23	16	0	28
2027	60	21	14	0	25
2028	53	21	9	0	23
2029	48	22	5	0	20
2030	44	20	5	0	19
2031	40	18	4	0	17
2032	36	17	4	0	16
2033	33	15	4	0	14



**** Cifras expresadas en GBTUD***

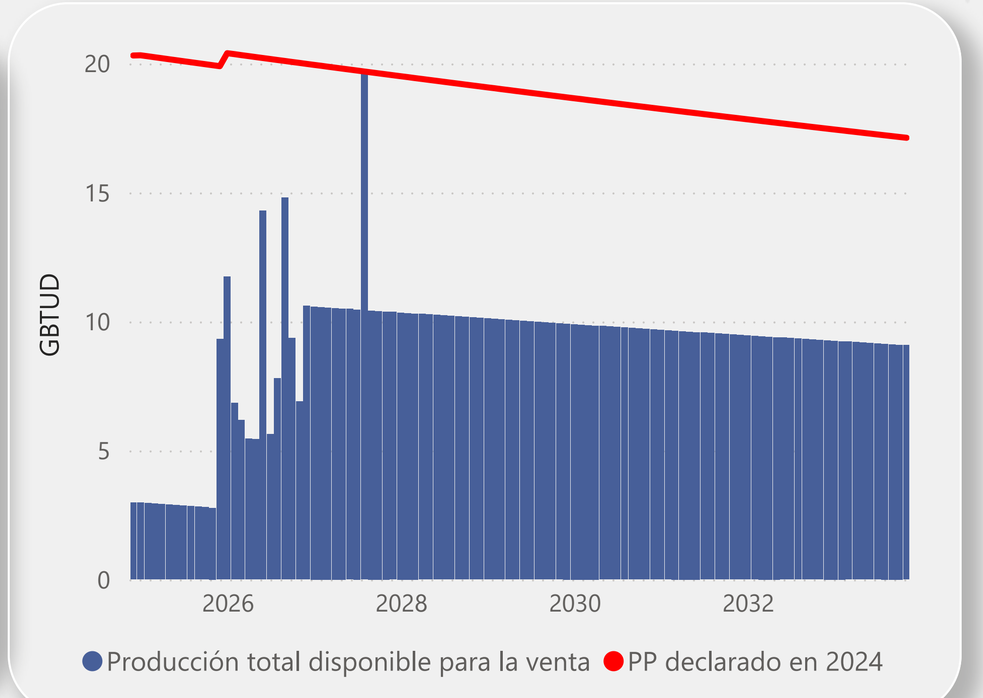
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

BALLENA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	20	3	10	0	8
2026	20	9	7	0	5
2027	20	11	2	0	7
2028	19	10	2	0	7
2029	19	10	2	0	7
2030	18	10	2	0	7
2031	18	10	2	0	7
2032	18	9	2	0	7
2033	17	9	2	0	6



**** Cifras expresadas en GBTUD***

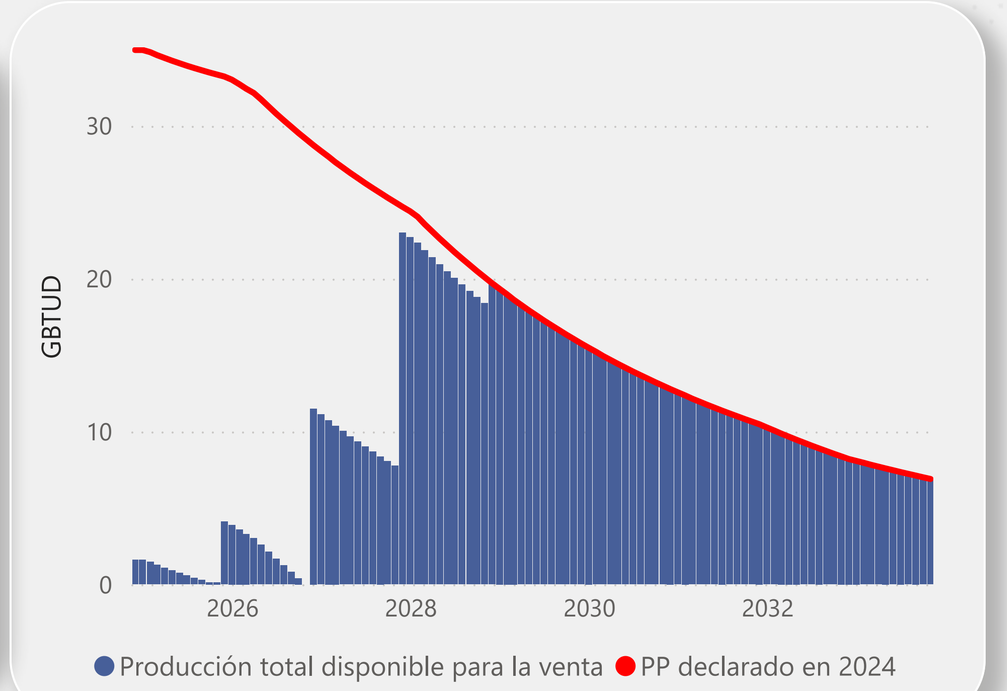
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

BONGA/MAMEY

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	34	1	33	0	0
2026	31	2	29	0	0
2027	27	10	17	0	0
2028	22	21	2	0	0
2029	18	18	0	0	0
2030	14	14	0	0	0
2031	12	12	0	0	0
2032	9	9	0	0	0
2033	8	8	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

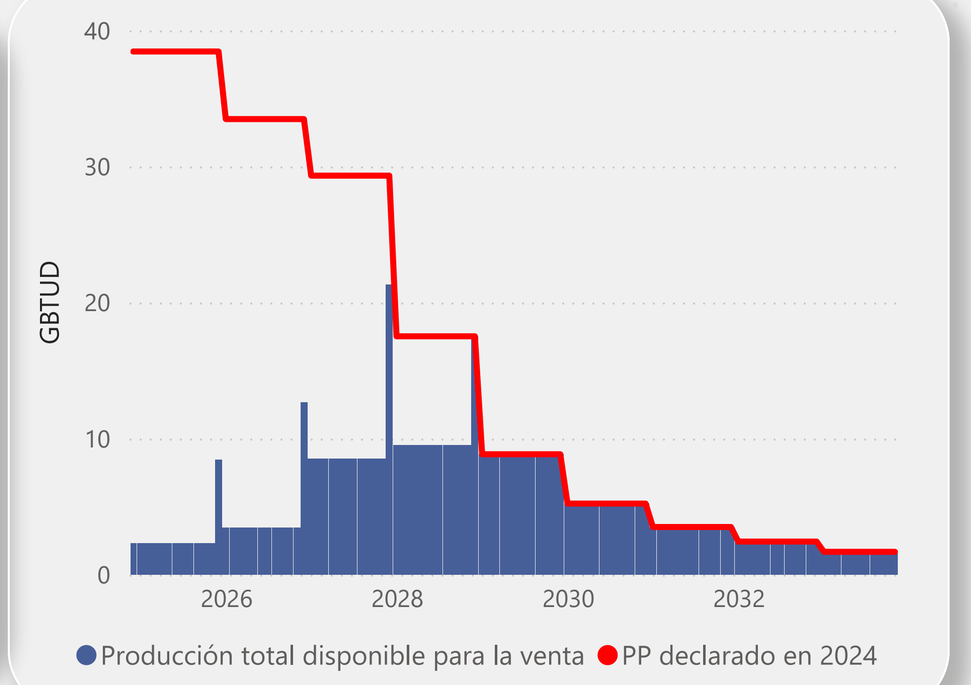
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

BULLERENGUE

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	38	2	36	0	0
2026	34	4	30	0	0
2027	30	9	21	0	0
2028	19	11	8	0	0
2029	10	10	0	0	0
2030	6	6	0	0	0
2031	4	4	0	0	0
2032	3	3	0	0	0
2033	2	2	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

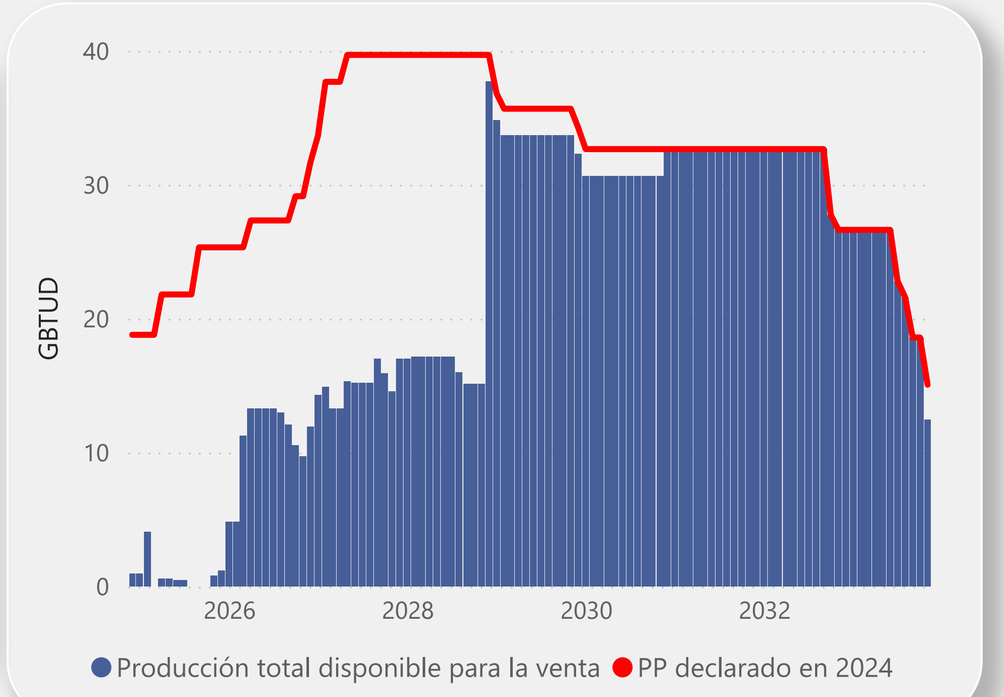
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

NELSON

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	22	1	21	0	0
2026	27	10	17	0	0
2027	38	15	23	0	0
2028	40	17	23	0	0
2029	36	34	2	0	0
2030	33	31	2	0	0
2031	33	33	0	0	0
2032	32	32	0	0	0
2033	24	23	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

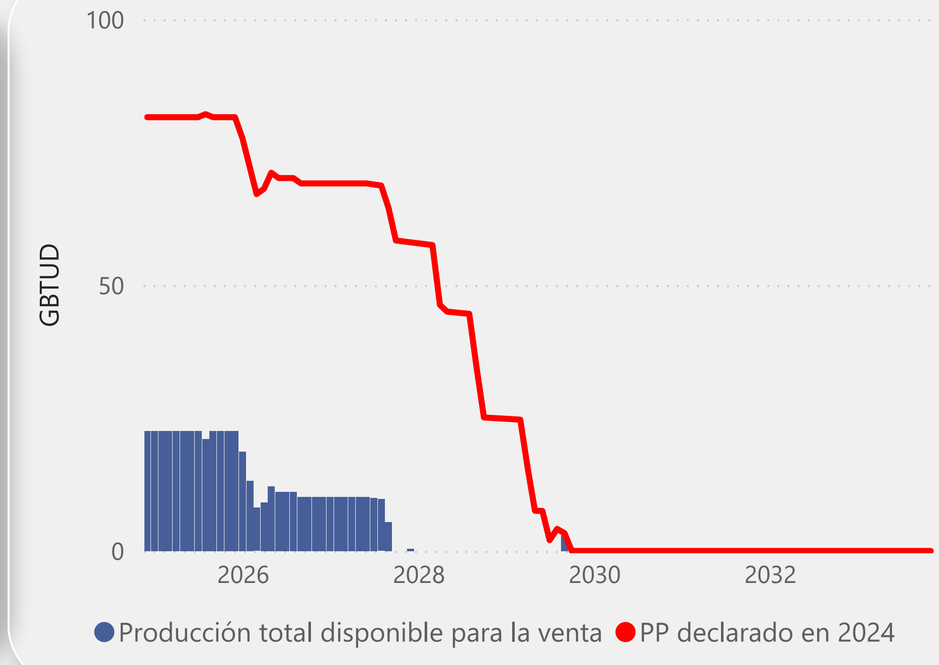
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

CLARINETE

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	82	22	59	0	0
2026	71	12	59	0	0
2027	67	8	59	0	0
2028	45	0	45	0	0
2029	12	0	11	0	0
2030	0	0	0	0	0
2031	0	0	0	0	0
2032	0	0	0	0	0
2033	0	0	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

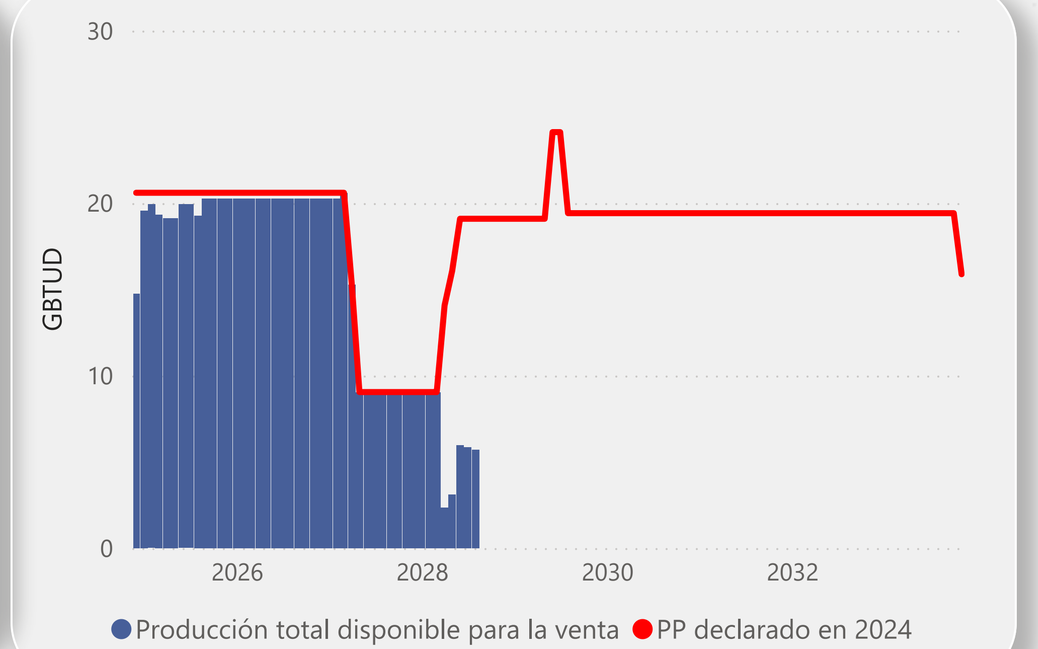
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

PANDERETA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	21	19	1	0	0
2026	21	20	0	0	0
2027	13	13	0	0	0
2028	15	5	10	0	0
2029	20	0	20	0	0
2030	19	0	19	0	0
2031	19	0	19	0	0
2032	19	0	19	0	0
2033	19	0	19	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

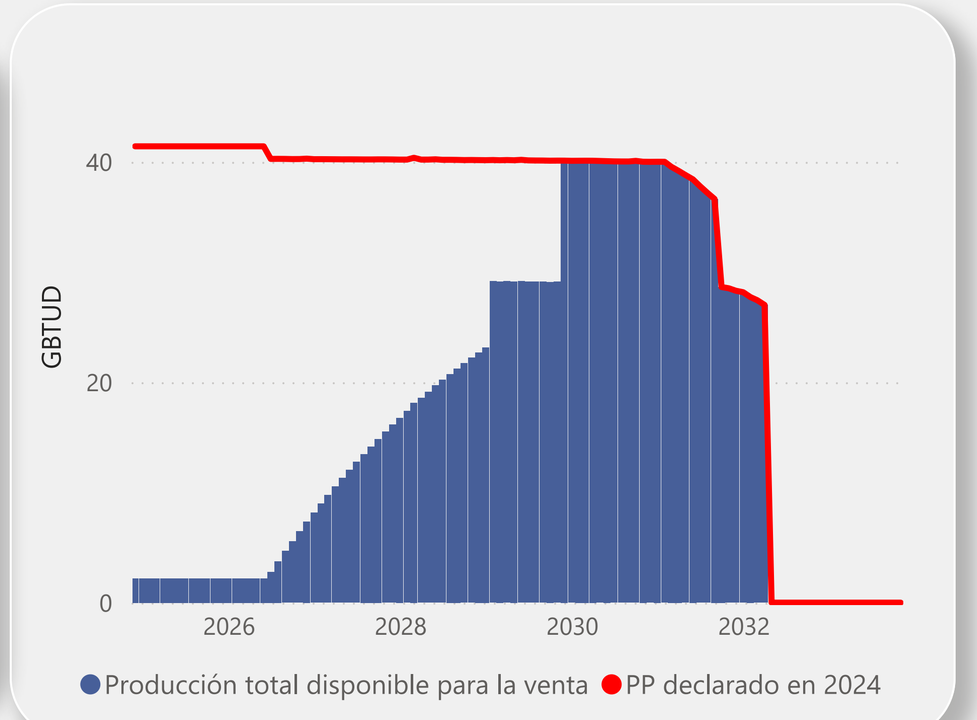
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

GIBRALTAR

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	41	2	13	26	0
2026	41	3	13	25	0
2027	40	12	12	17	0
2028	40	19	12	9	0
2029	40	28	11	1	0
2030	40	40	0	0	0
2031	37	37	0	0	0
2032	12	12	0	0	0
2033	0	0	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

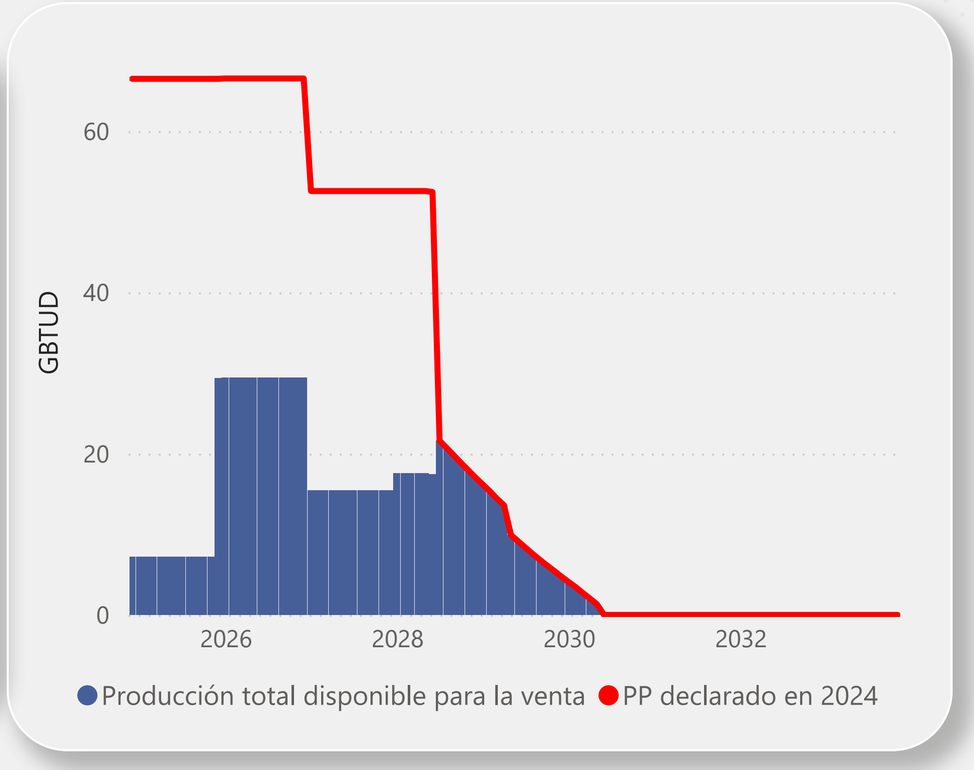
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

FLOREÑA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	66	7	59	0	0
2026	67	29	37	0	0
2027	54	17	37	0	0
2028	39	18	21	0	0
2029	11	11	0	0	0
2030	2	2	0	0	0
2031	0	0	0	0	0
2032	0	0	0	0	0
2033	0	0	0	0	0



**** Cifras expresadas en GBTUD***

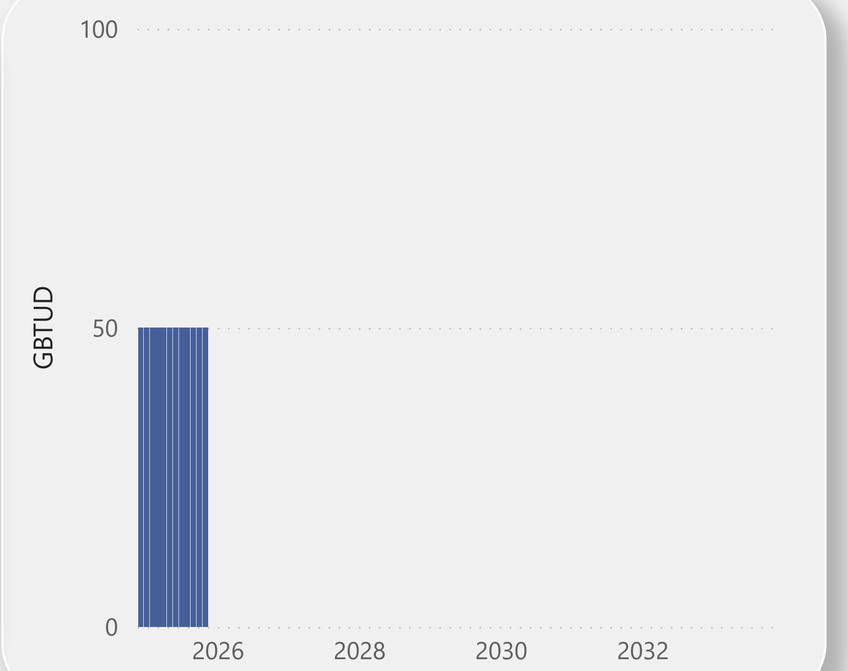
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU)

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.00662 del 03 de julio de 2024

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Cantidad a Importar Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2025	0	50	0	0	0	0
2026	0	0	0	0	0	0
2027	0	0	0	0	0	0
2028	0	0	0	0	0	0
2029	0	0	0	0	0	0
2030	0	0	0	0	0	0
2031	0	0	0	0	0	0
2032	0	0	0	0	0	0
2033	0	0	0	0	0	0



Nota: A pesar de que solo se tiene declaración de CIDV para el año gas 2025, la capacidad total de regasificación de la planta asciende hasta los 400 MPCD, de los cuales siempre se han ofrecido como CIDV 50 GBTUD.

**** Cifras expresadas en GBTUD***

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

GRACIAS

GESTOR DEL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

@GestorDeGas
@BolsaMercantil
@GestorDelMercadoDeGasNatural
@BolsaMercantilDeColombiaOficial
bmcbec.com.co
bolsamercantil.com.co