

www.bolsamercantil.com.co

DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 2024-2033



18 de octubre de 2024 (Resolución MME 01217 del 12 de octubre 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

- 1) Consideraciones
- 2) Aspectos destacados
- 3) Cifras consolidadas
- 4) Información por cuencas
- 5) 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 01217 del 12 de octubre de 2024 que modifica la Declaración de Producción realizada mediante la Resolución MME 00662 del 03 de julio de 2024.

Se presenta información para los siguientes campos de manera separada:

- Aguas Vivas
- Arrecife
- Bonga – Mamey: incluye Bonga y Mamey
- Brujo
- Bullerengue
- Clarinete
- Cupiagua: incluye Cupiagua, Cupiagua en Recetor y Pauto Sur
- Cupiagua Sur
- Cusiana: incluye Río Chitamena, Tauramena, Norte y Pauto Sur
- Dividivi
- Floreña
- Gibraltar
- Guajira: incluye Ballena y Chuchupa
- Istanbul
- Mágico
- Nelson
- Pandereta
- 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

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Aspectos Destacados

Información declarada respecto de 244 campos productores de gas por parte de 30 Productores - Comercializadores y una fuente de suministro de importación por parte de 2 Comercializadores de Gas Importado.

Para el año de gas 2025, hay una declaración de 90 GBTUD como Cantidades a Importar Disponibles para la Venta (CIDV) proveniente de la Planta de Regasificación de Cartagena (Mamonal) por parte de los Comercializadores de Gas importado Calamari LNG SA ESP (50 GBTUD) y TPL Gas SAS ESP (40 GBTUD). Por otra parte, el Potencial de producción para el mismo año es de 938 GBTUD.

Se observa un reducción en el Potencial de Producción del 9 % entre el 2024 (1031 GBTUD) y 2025 (938 GBTUD), el 8 % entre 2025 (938 GBTUD) y 2026 (866 GBTUD) y el 8 % entre 2026 (866 GBTUD) y 2027 (794 GBTUD), para una reducción total del 23 % en el periodo, lo cual se traduce en una disminución de 236 GBTUD.

Cusiana, Cupiagua y Guajira representan el 47% del total del Potencial de Producción para el año de gas 2025.

El promedio de la Producción Total Disponible para la Venta (PTDV) para el año 2025 se ubica en 145 GBTUD y para el 2026 en 288 GBTUD.

La oferta total disponible para la venta para el año de gas 2025 es de 235 MBTUD, correspondiente a 90 GBTUD de CIDV y 145 GBTUD de PTDV. Para el año de gas 2026, la oferta total disponible para la venta es de 328 MBTUD, correspondiente a 40 GBTUD de CIDV y 288 GBTUD de PTDV.

Mediante la Resolución MME 01217 del 12 de octubre de 2024 se modifica la declaración de Producción de Gas Natural – SDG de los campos: Aguas Blancas, Alboka, Ballena, Bonga-Mamey, Chuchupa, Claxon, Istanbul, Oboe, Pandereta y Saxofon. Así mismo se incluyen los campos de producción Brujo, Mágico y Dividivi por las razones expuestas en dicha Resolución. Estas modificaciones representan un aumento de 31.1 GBTUD en el PP y de 28.5 GBTUD en la PTDV para el año de gas 2025, así mismo, un aumento de 29 GBTUD en el PP y de 26.4 GBTUD en la PTDV para el año de gas 2026.

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Aspectos Destacados

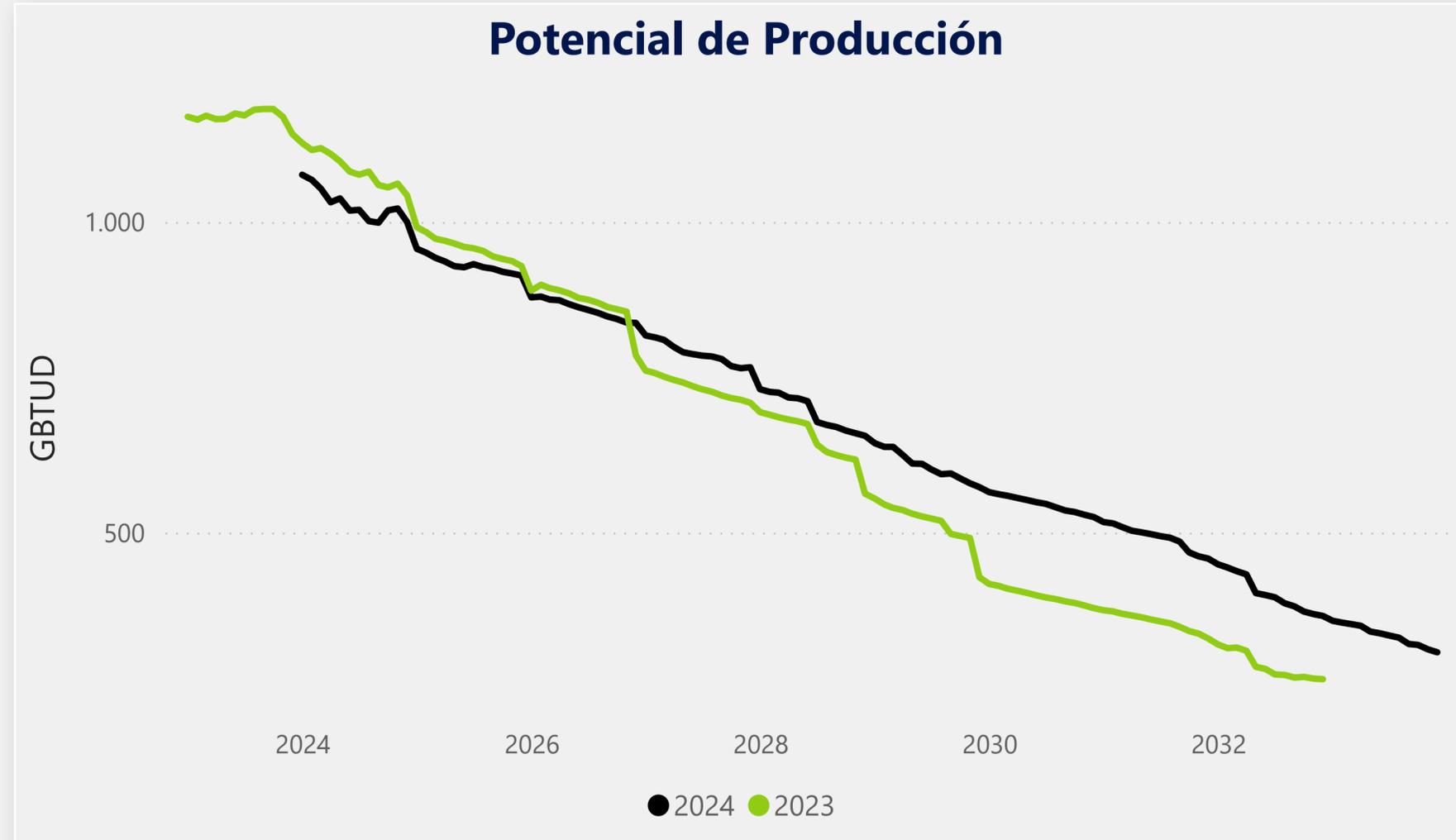
De acuerdo con las modificaciones a la DPGN publicadas mediante la Resolución MME 01217 del 12 de octubre de 2024 que modifica la declaración publicada mediante Resolución MME 00662 del 03 de julio de 2024, se encuentra que las principales variaciones obedecen a ajustes realizados por CNE Oil & Gas SAS, Ecopetrol S.A., CLEANENERGY Resources, Hocol S.A., MKMS Enerji Sucursal Colombia, Parex Resources y TPL Gas SAS ESP, de la siguiente manera:

El aumento de 28.5 GBTUD en la producción total disponible para la venta (PTDV) para el año de gas 2025, corresponde a la incorporación del campos de producción Brujo (19.1 GBTUD), Mágico (9.6 GBTUD) y Dividivi (1.3 GBTUD) así como un aumento en la PTDV del campo Aguas Blancas (0.5 GBTUD). Por el contrario, se presenta una reducción en la de los campos Alboka (0.4 GBTUD), Istambul (0.9 GBTUD), Pandereta (0.4 GBTUD) y Saxofón (0.1 GBTUD).

El aumento de 31.1 GBTUD en el potencial de producción (PP) para el año de gas 2025, corresponde a la incorporación del campos de producción Brujo (19.1 GBTUD), Mágico (9.6 GBTUD) y Dividivi (2 GBTUD) así como un aumento en la PTDV del campo Aguas Blancas (0.5 GBTUD).

Potencial de Producción 2023 vs 2024

Aspectos Destacados



Potencial de Producción promedio 2025

Declaración 2023
968

Declaración 2024
938

* Cifras expresadas en GBTUD



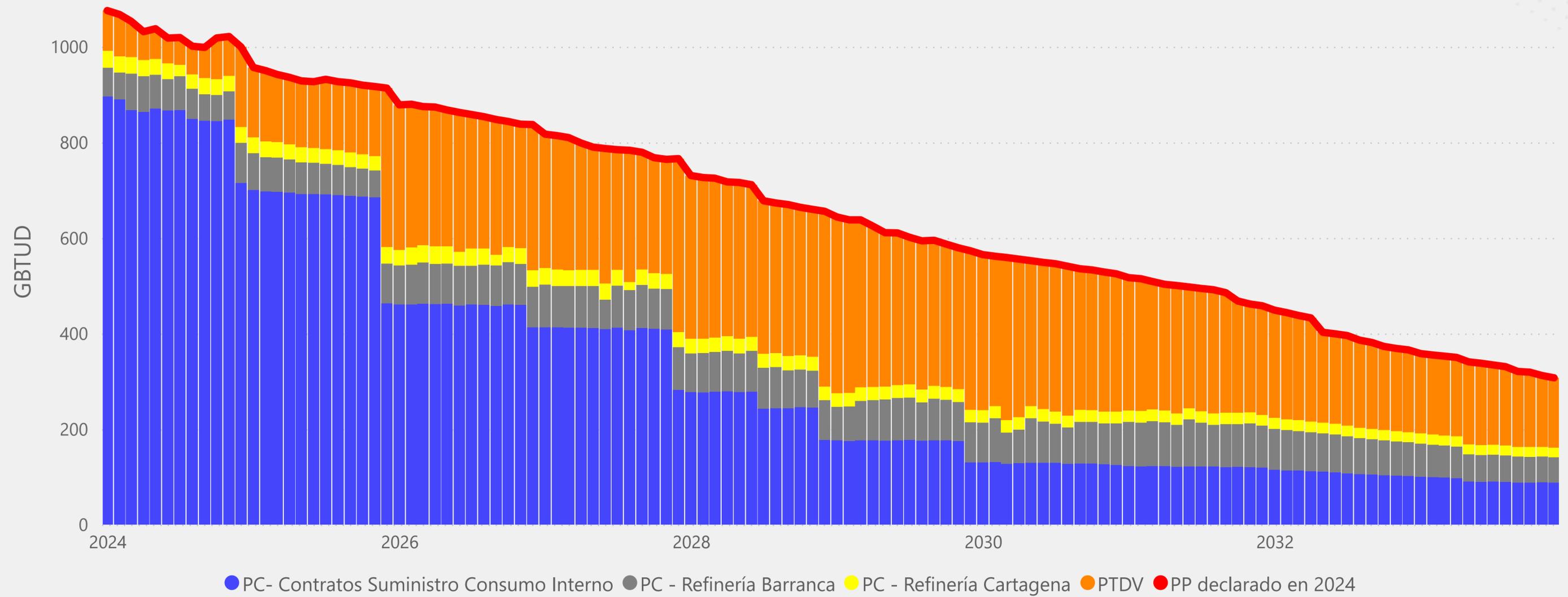
Declaración de Producción de Gas Natural

Cifras consolidadas



Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

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



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

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre de 2024

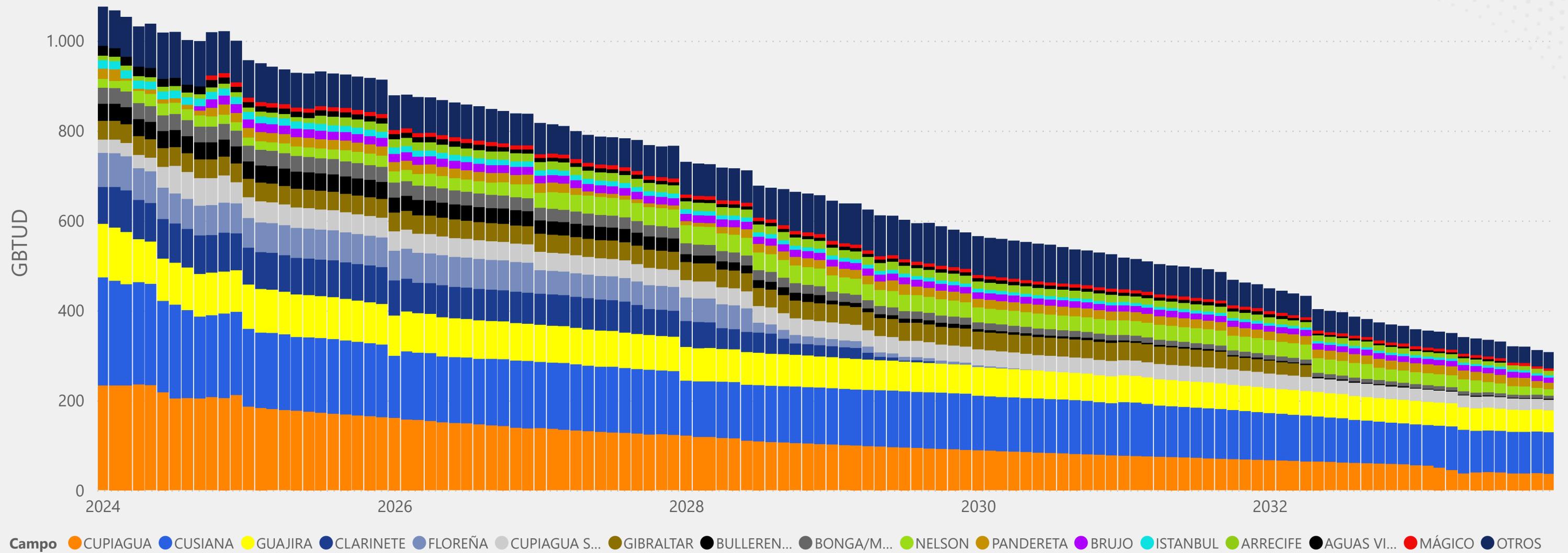
Año Gas	Producción Potencial (PP)	Producción Total Disponible para la Venta (PTDV)	Cantidades Importadas Disponibles para la Venta (CIDV)	Producción Comprometida (PC)	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	938	145	90	694	67	31
2026	866	288	40	461	84	33
2027	794	267	40	411	85	32
2028	703	326	40	264	83	30
2029	615	328	40	176	83	28
2030	550	313	40	129	83	26
2031	497	260	40	122	91	24
2032	411	199	0	110	80	22
2033	340	165	0	94	61	21

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

*** Cifras expresadas en GBTUD**

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por campos



Nota: Guajira agrega Ballena y Chuchupa.

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por campos - Resolución No. 01217 del 12 de octubre de 2024

Año Gas	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	CUPIAGUA SUR	GIBRALTAR	BULLERENGUE	BONGA/MAMEY	NELSON	PANDERETA	BRUJO	ISTANBUL	ARRECIFE	AGUAS VIVAS	MÁGICO	OTROS	Total
2025	178	168	94	82	66	45	41	38	34	22	21	19	15	13	12	10	79	938
2026	151	148	87	71	67	42	41	34	31	27	21	18	13	18	12	9	76	866
2027	131	146	80	67	54	40	40	30	27	38	13	17	11	18	9	9	65	794
2028	113	126	73	45	39	38	40	19	22	40	15	16	10	18	7	8	75	703
2029	97	125	67	12	11	36	40	10	18	36	20	15	8	18	7	8	88	615
2030	85	120	62	0	2	35	40	6	14	33	19	14	7	16	7	7	82	550
2031	73	113	58	0	0	34	37	4	12	33	19	14	7	14	7	7	66	497
2032	63	99	54	0	0	31	12	3	9	32	19	13	6	12	5	7	46	411
2033	45	93	51	0	0	26	0	2	8	24	19	12	5	10	3	6	37	340

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 6 GBTUD.

* **Cifras expresadas en GBTUD**

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/M AMEY	NELSON	PANDERETA	BRUJO	ISTANBUL	ARRECIFE	AGUAS VIVAS	MÁGICO	OTROS
2025	19%	18%	10%	9%	7%	5%	4%	4%	4%	2%	2%	2%	2%	1%	1%	1%	8%
2026	17%	17%	10%	8%	8%	5%	5%	4%	4%	3%	2%	2%	1%	2%	1%	1%	9%
2027	17%	18%	10%	8%	7%	5%	5%	4%	3%	5%	2%	2%	1%	2%	1%	1%	8%
2028	16%	18%	10%	6%	6%	5%	6%	3%	3%	6%	2%	2%	1%	3%	1%	1%	11%
2029	16%	20%	11%	2%	2%	6%	7%	2%	3%	6%	3%	2%	1%	3%	1%	1%	14%
2030	15%	22%	11%	0%	0%	6%	7%	1%	3%	6%	4%	3%	1%	3%	1%	1%	15%
2031	15%	23%	12%	0%	0%	7%	7%	1%	2%	7%	4%	3%	1%	3%	1%	1%	13%
2032	15%	24%	13%	0%	0%	7%	3%	1%	2%	8%	5%	3%	1%	3%	1%	2%	11%
2033	13%	27%	15%	0%	0%	8%	0%	1%	2%	7%	6%	4%	2%	3%	1%	2%	11%

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

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Declaración Ministerio de Minas - PTDV por campos - Resolución No. 01217 del 12 de octubre de 2024

Año Gas	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	CUPIAGUA SUR	GIBRALTAR	BULLERENGUE	BONGA/M AMEY	NELSON	PANDERETA	BRUJO	ISTANBUL	ARRECIFE	AGUAS VIVAS	MÁGICO	OTROS	Total
2025	2	2	9	22	7	2	2	2	1	1	19	19	3	8	0	10	35	145
2026	58	13	31	12	29	32	3	4	2	10	20	18	1	13	0	9	31	288
2027	30	22	32	8	17	30	12	9	10	15	13	17	2	13	0	9	30	267
2028	59	26	31	0	18	38	19	11	22	17	5	16	3	16	0	8	36	326
2029	31	30	32	0	11	36	28	10	18	34	0	15	8	18	7	8	43	328
2030	25	33	30	0	2	35	40	6	14	31	0	14	7	16	7	7	45	313
2031	6	29	28	0	0	32	37	4	12	33	0	14	7	14	7	7	32	260
2032	1	31	26	0	0	28	12	3	9	32	0	13	6	12	5	7	16	199
2033	0	44	25	0	0	17	0	2	8	23	0	12	5	10	3	6	10	165

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**

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

**Declaración Ministerio de Minas - CIDV en la Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU)
Resolución No. 01217 del 12 de octubre de 2024**

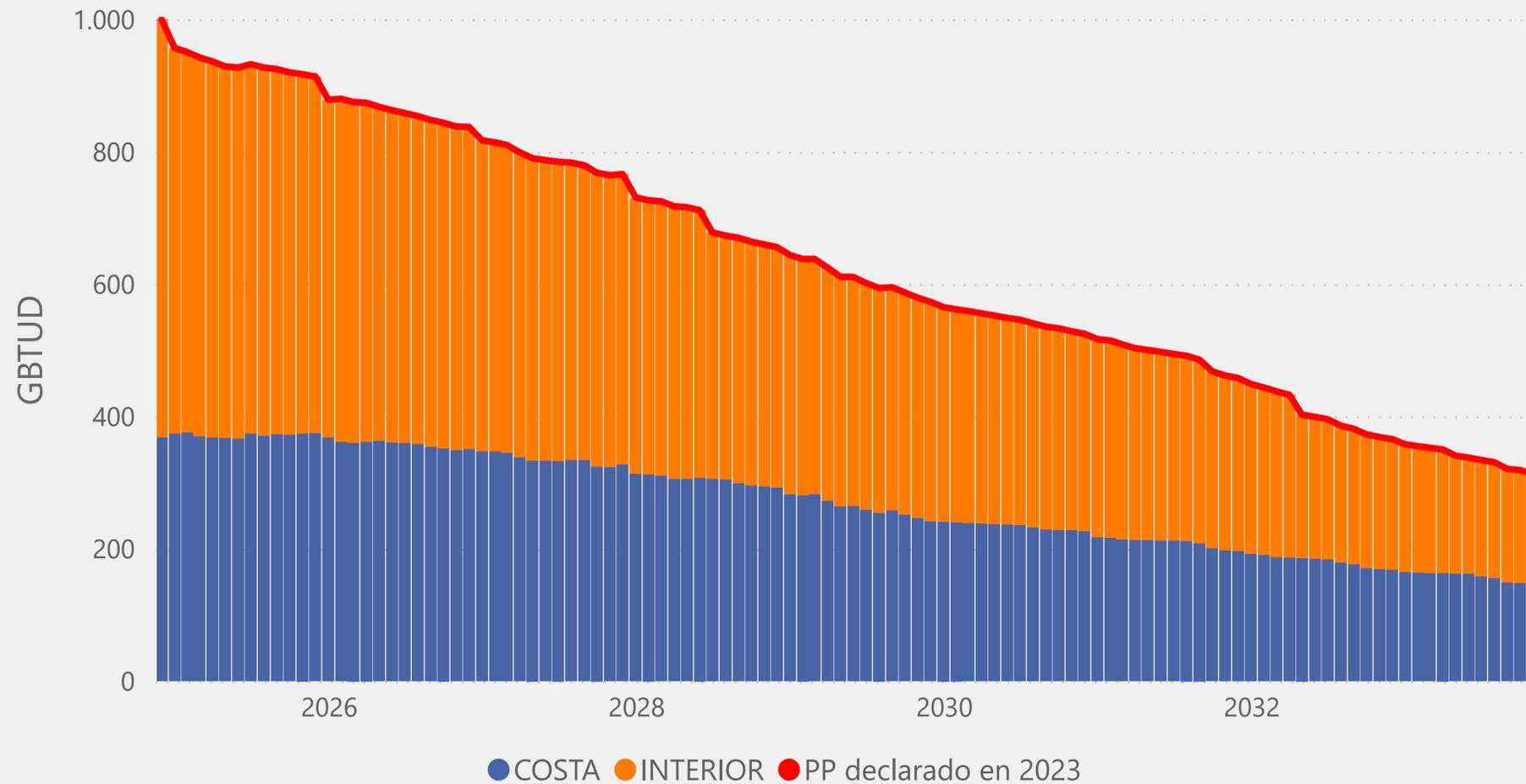
Año Gas	CALAMARI LNG S.A E.S.P	TPL GAS S.A.S. E.S.P.	Total
2025	50	40	90
2026	0	40	40
2027	0	40	40
2028	0	40	40
2029	0	40	40
2030	0	40	40
2031	0	40	40
2032	0	0	0
2033	0	0	0

Cantidades Importadas Disponibles para la Venta - CIDV: Cantidades diarias promedio mes de gas natural, medidas en GBTUD, que un Agente Importador estima tendrá disponibles para la venta para consumo interno, en un período determinado, a través de contratos de suministro.

*** Cifras expresadas en GBTUD**

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por Región



Año Gas	COSTA	INTERIOR	Total
2025	371	567	938
2026	360	506	866
2027	337	457	794
2028	307	396	703
2029	267	347	615
2030	236	314	550
2031	212	285	497
2032	184	227	411
2033	159	181	340

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

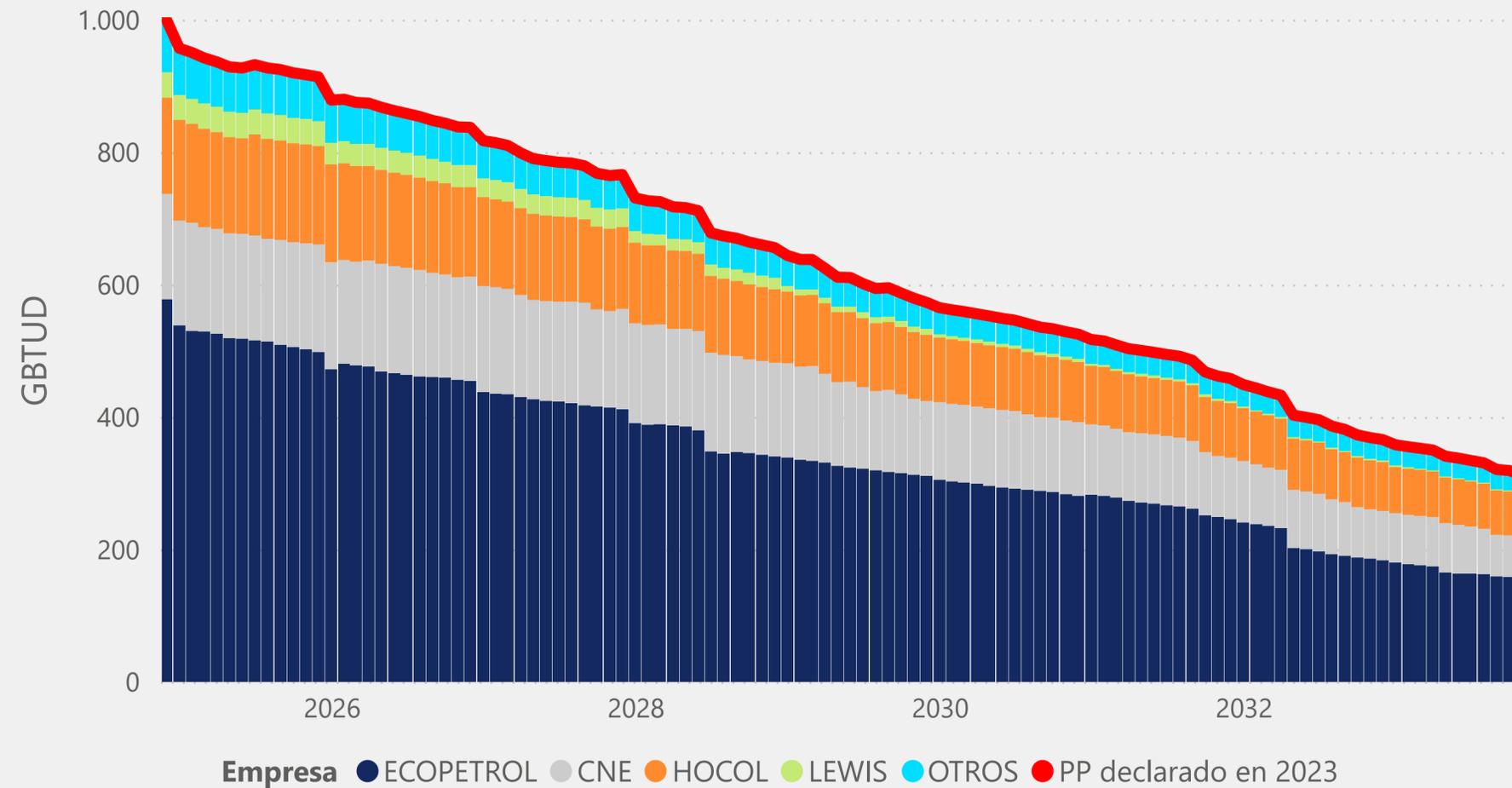
Interior incluye los demás campos de la Declaración.

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

* **Cifras expresadas en GBTUD**

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por Productor



Año gas	ECOPETROL	CNE	HOCOL	LEWIS	OTROS
2025	56%	17%	16%	4%	7%
2026	54%	18%	16%	4%	7%
2027	54%	19%	16%	4%	7%
2028	53%	21%	17%	3%	7%
2029	53%	21%	17%	2%	7%
2030	54%	21%	17%	1%	7%
2031	54%	21%	17%	1%	7%
2032	52%	21%	19%	1%	8%
2033	50%	21%	20%	1%	8%

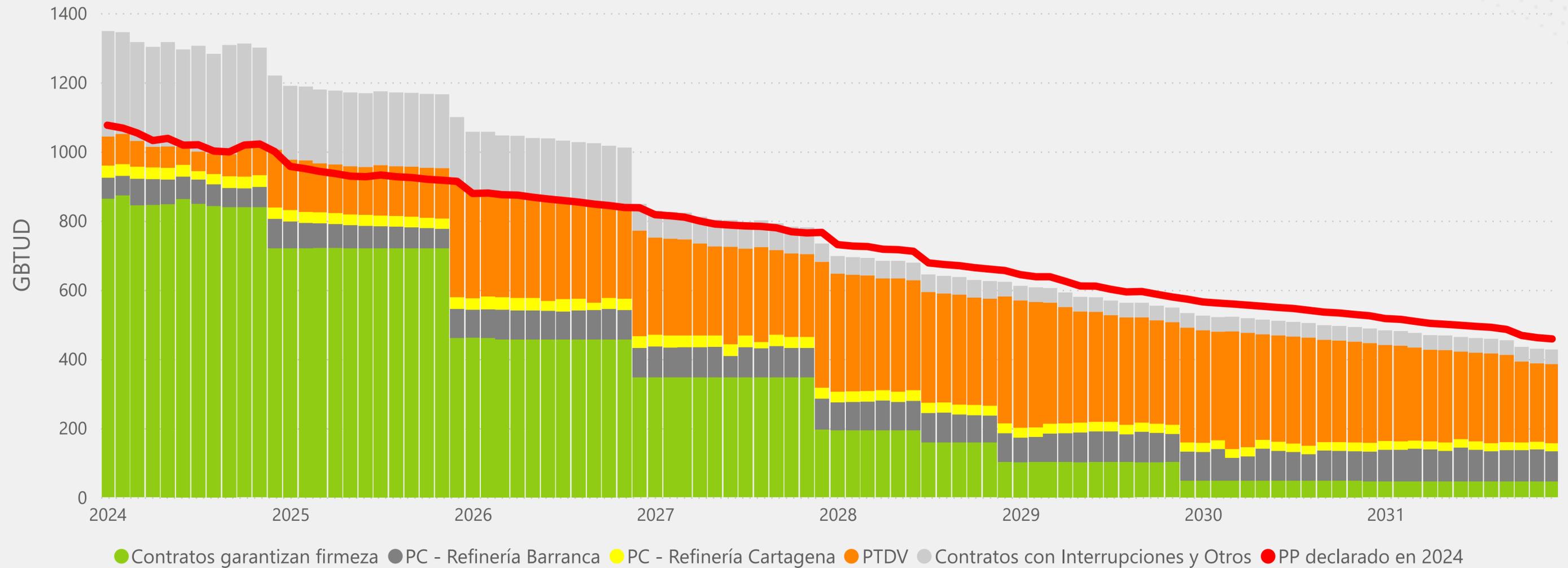
CNE incluye Canacol Energy Colombia S.A.S. y CNE Oil & Gas S.A.S. y CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA

Otros incluye: Calamari Lng S.A E.S.P, Carrao Energy S.A., Cleanenergy Resources SAS, 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.

Declaración de Producción de Gas Natural 2024-2033

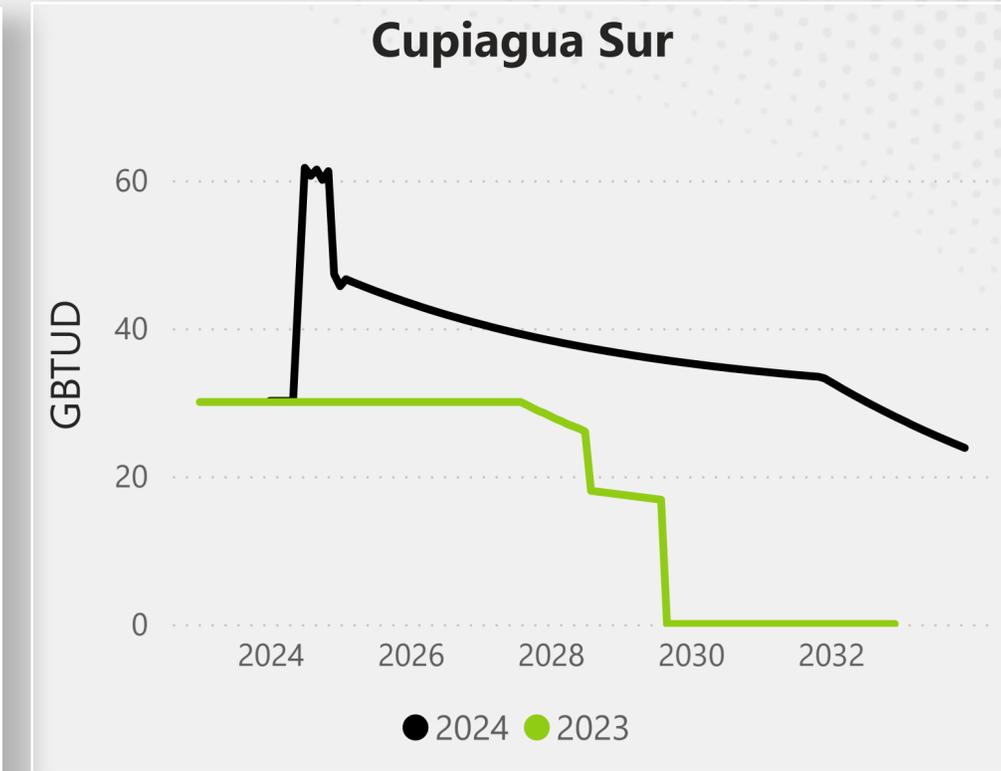
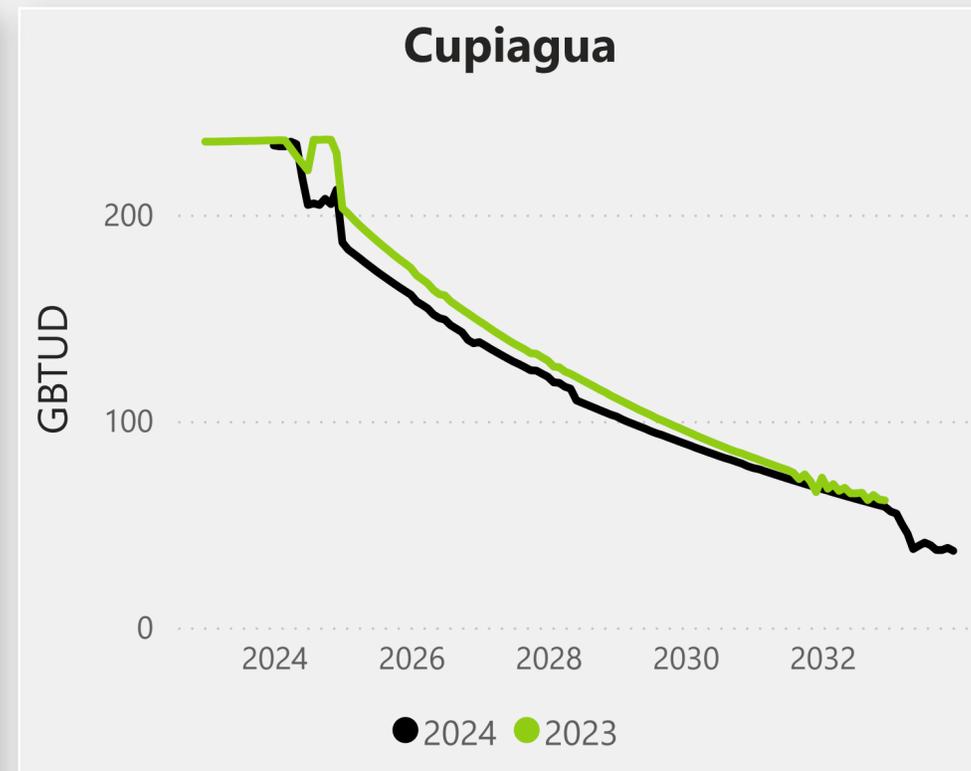
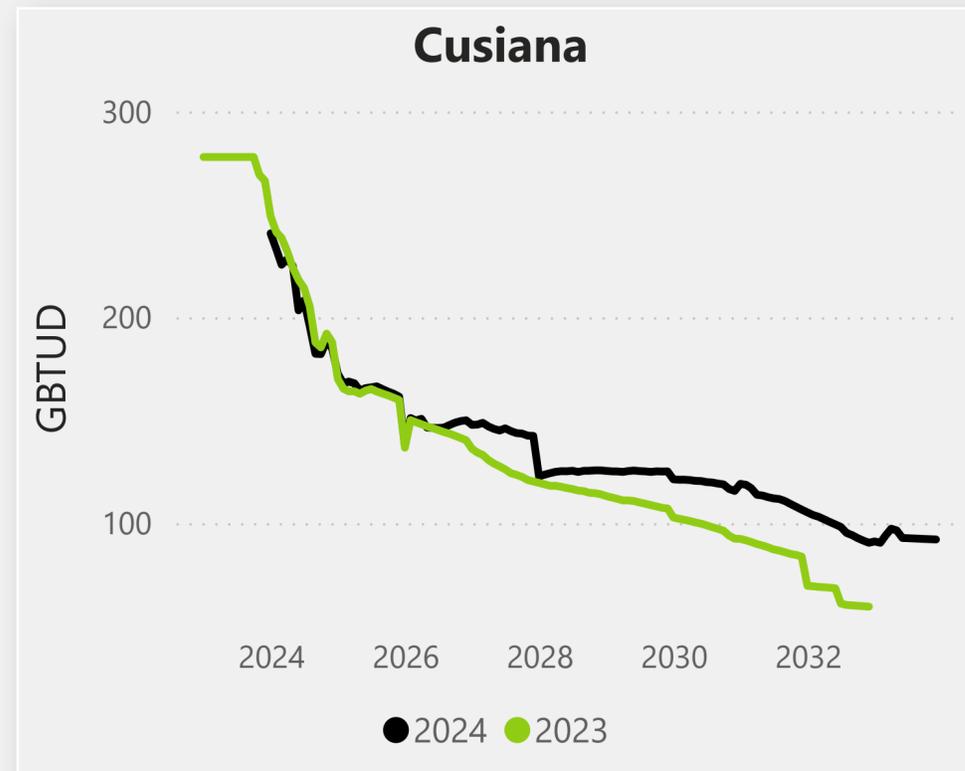
Declaración Ministerio de Minas y Contratos registrados ante el Gestor del Mercado



Contratos que garantizan firmeza: Firme, CF 95, C1, C2, Contingencia, CFC, OCG y Take or Pay.

Nota: La contratación puede superar el PP debido a que se incluyen cantidades contratadas bajo CFC y OCG que pueden ser complementarias. Esta contratación corresponde a corte del 17 de octubre de 2024.

Evolución del Potencial de Producción de 2023 vs 2024



PP Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
166	168

PP Año Gas 2025

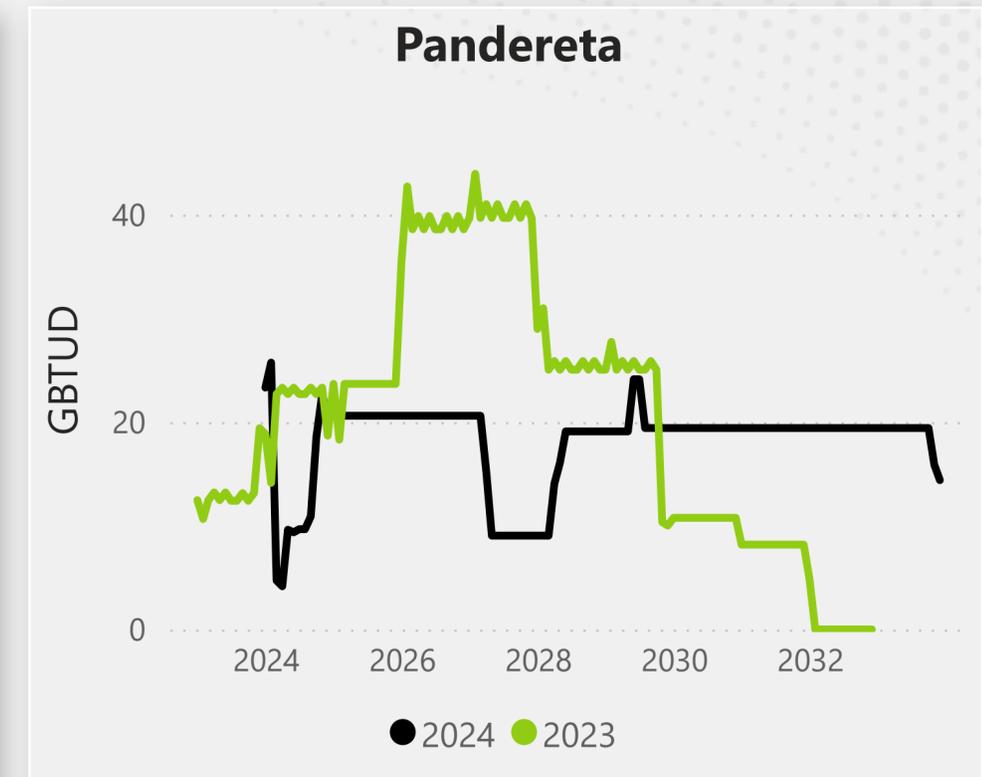
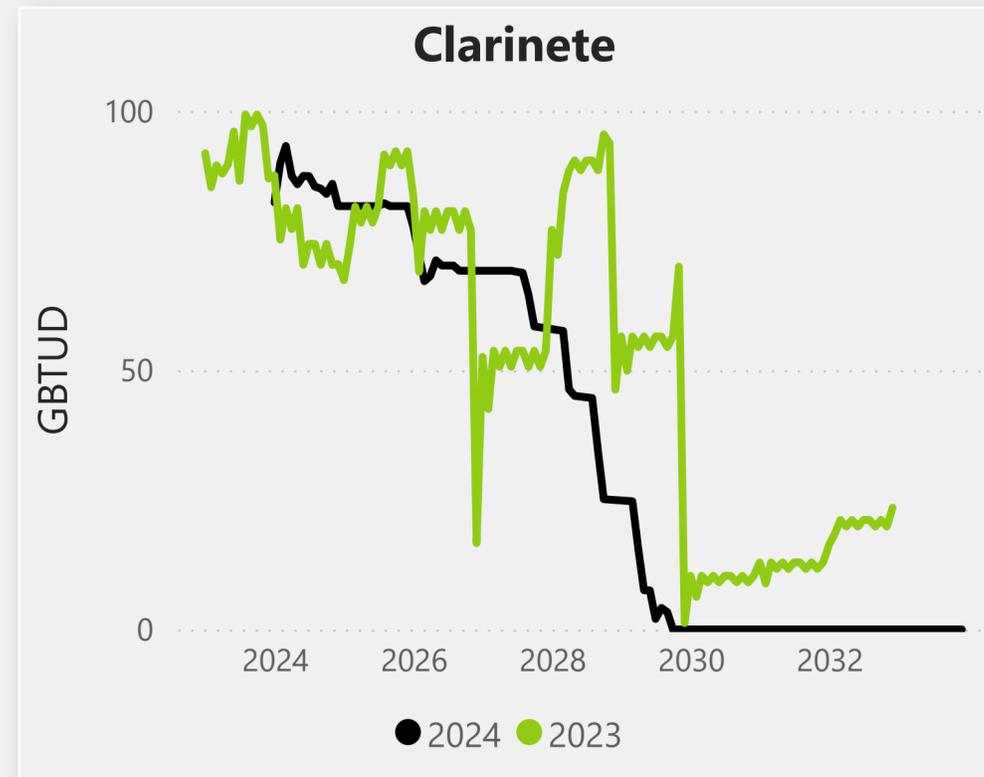
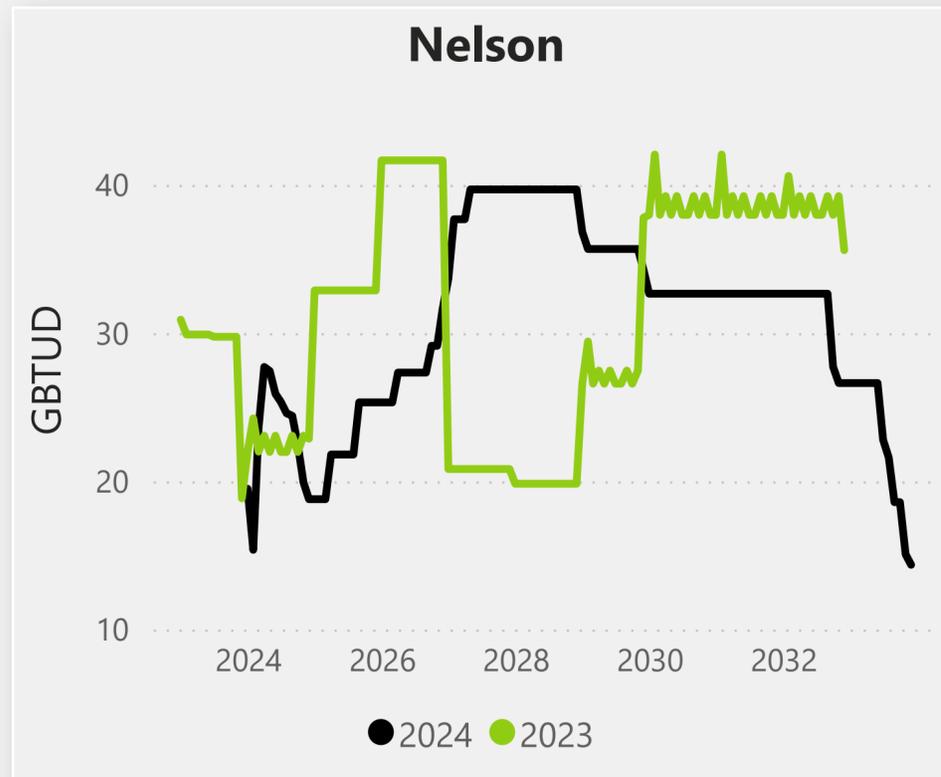
Declaración 2023	Declaración 2024
194	178

PP Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
30	45

* Cifras expresadas en GBTUD

Evolución del Potencial de Producción de 2023 vs 2024



PP Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
32	22

PP Año Gas 2025

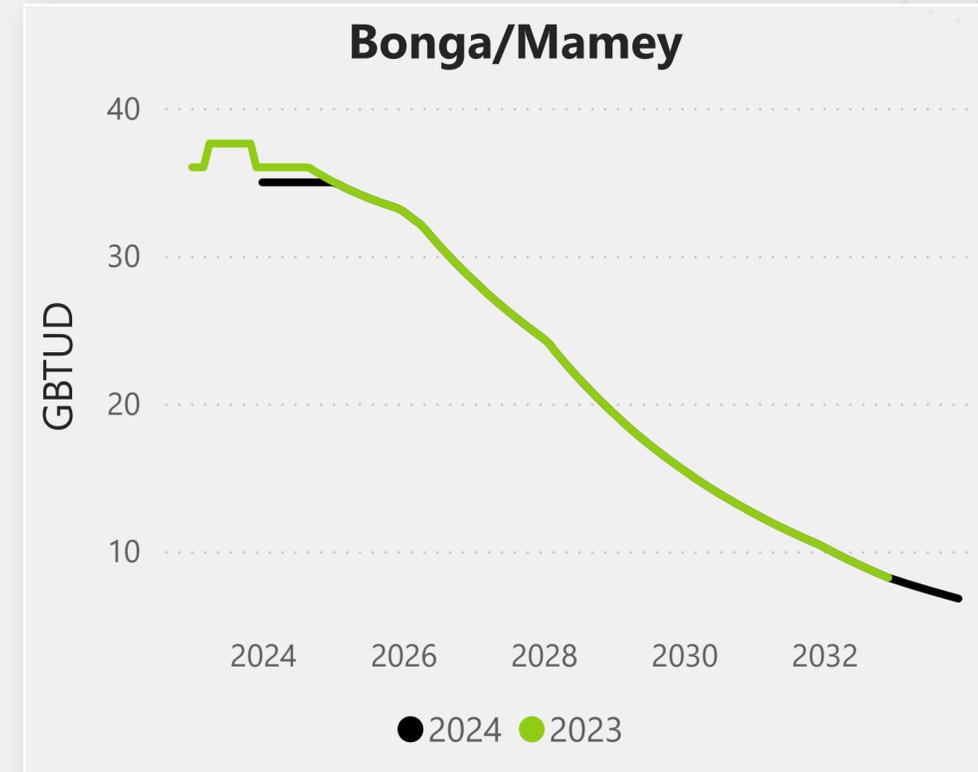
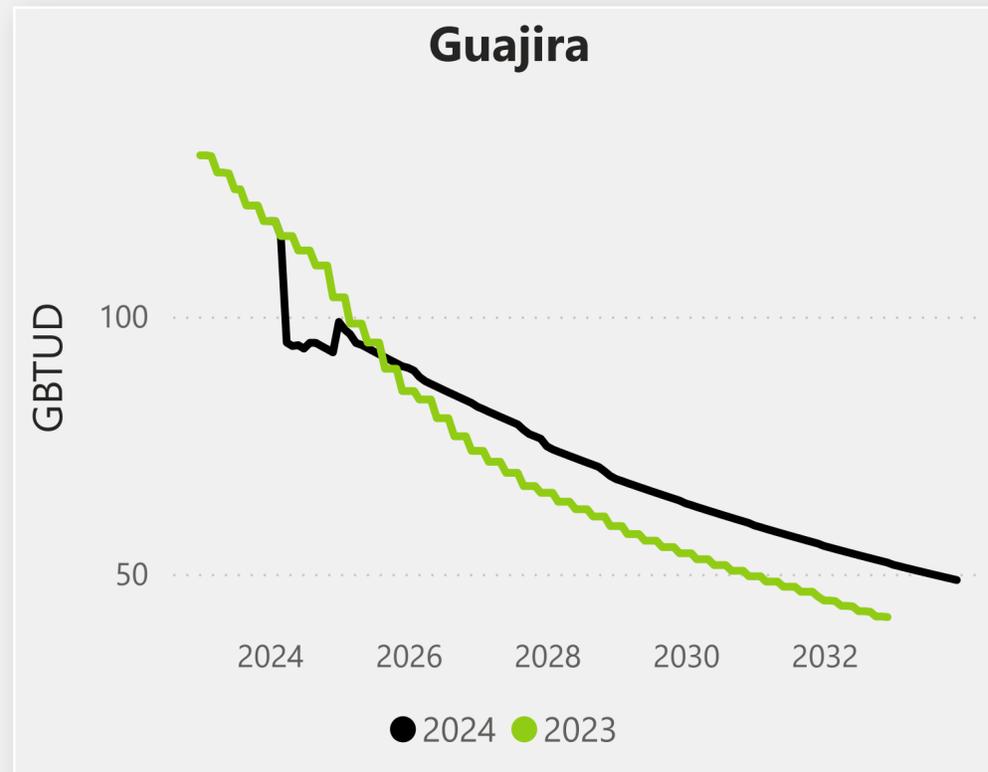
Declaración 2023	Declaración 2024
81	82

PP Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
23	21

* Cifras expresadas en GBTUD

Evolución del Potencial de Producción de 2023 vs 2024



PP Año Gas 2025

Declaración
2023

97

Declaración
2024

94

PP Año Gas 2025

Declaración
2023

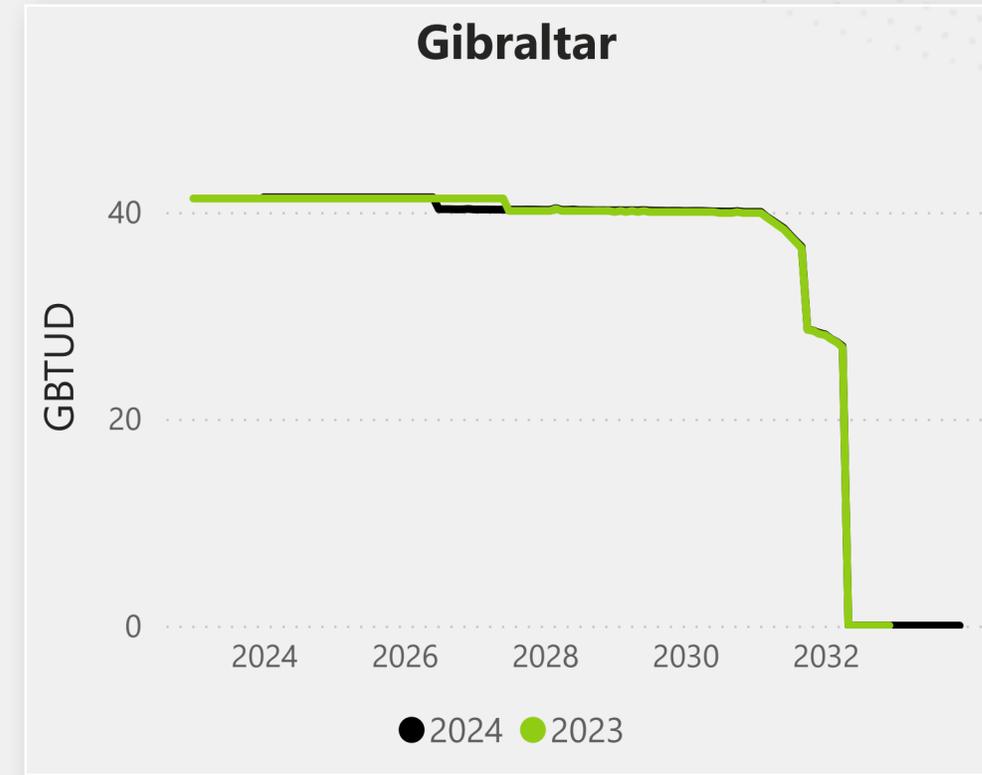
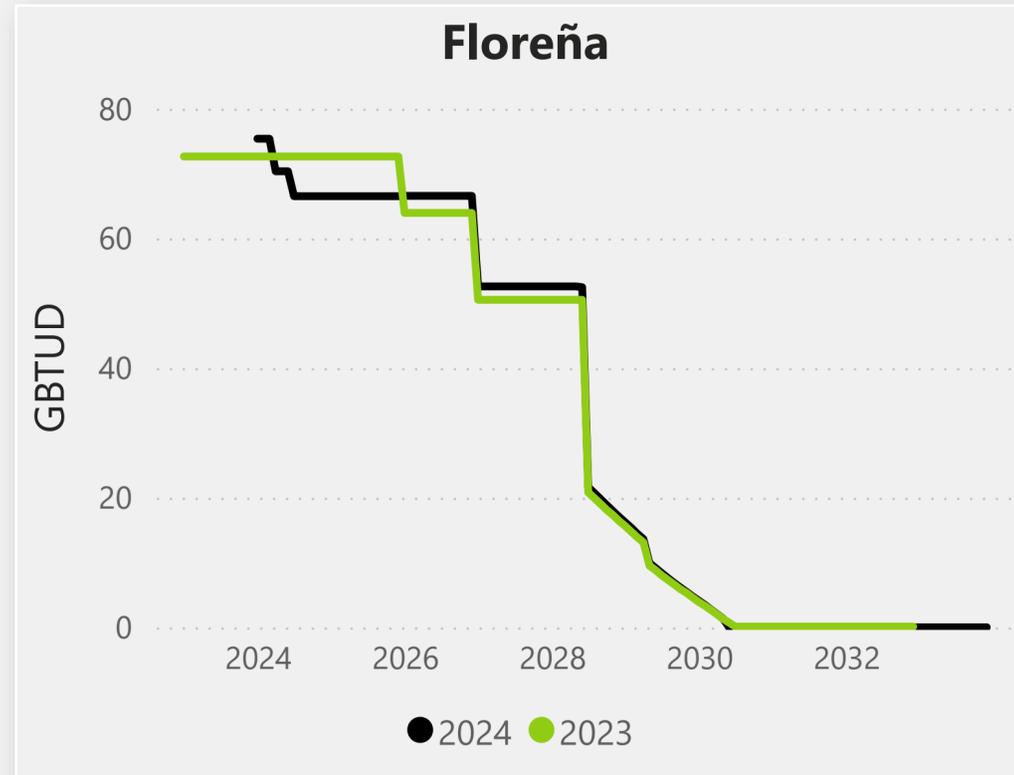
34

Declaración
2024

34

* Cifras expresadas en GBTUD

Evolución del Potencial de Producción de 2023 vs 2024



PP Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
73	66

PP Año Gas 2025

Declaración 2023	Declaración 2024
41	41

* Cifras expresadas en GBTUD



Declaración de Producción de Gas Natural

Información por cuencas

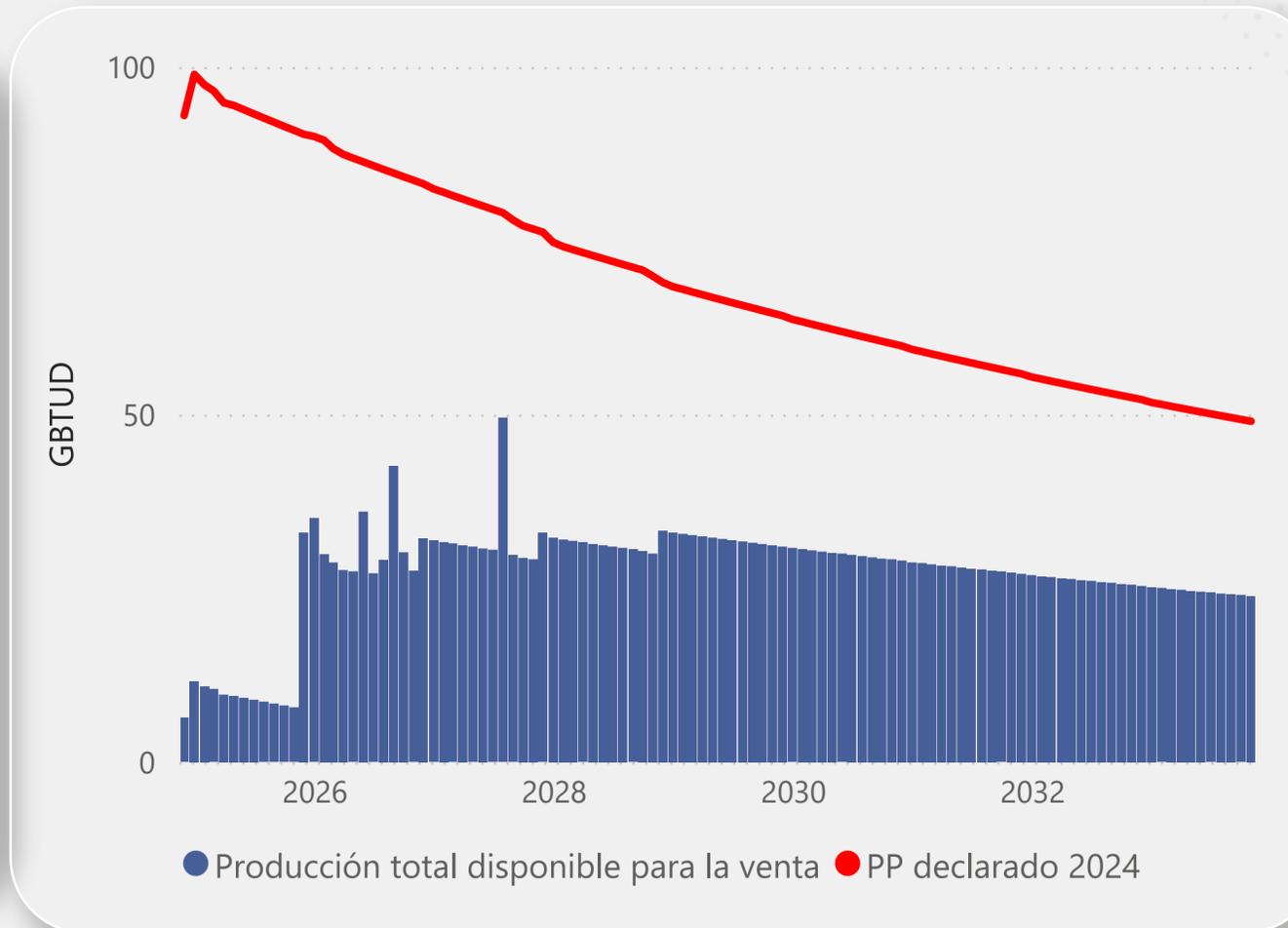


Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Guajira Off Shore

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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.

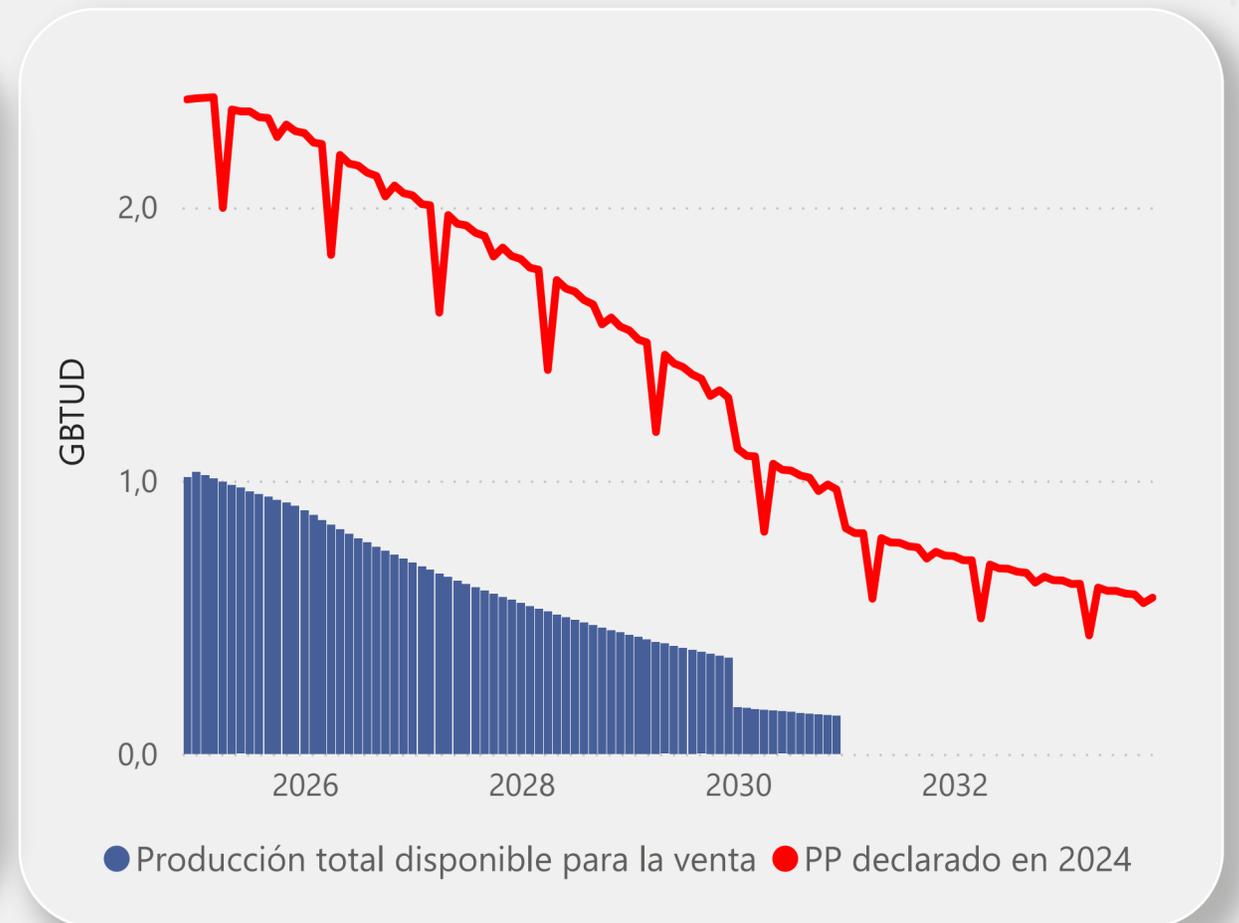
* **Cifras expresadas en GBTUD**

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Cesar Rancheria

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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, Chuirá, La Loma, Los Ángeles, Mono Araña, Querubín, San Roque, Santa Lucía y Tisquirama.

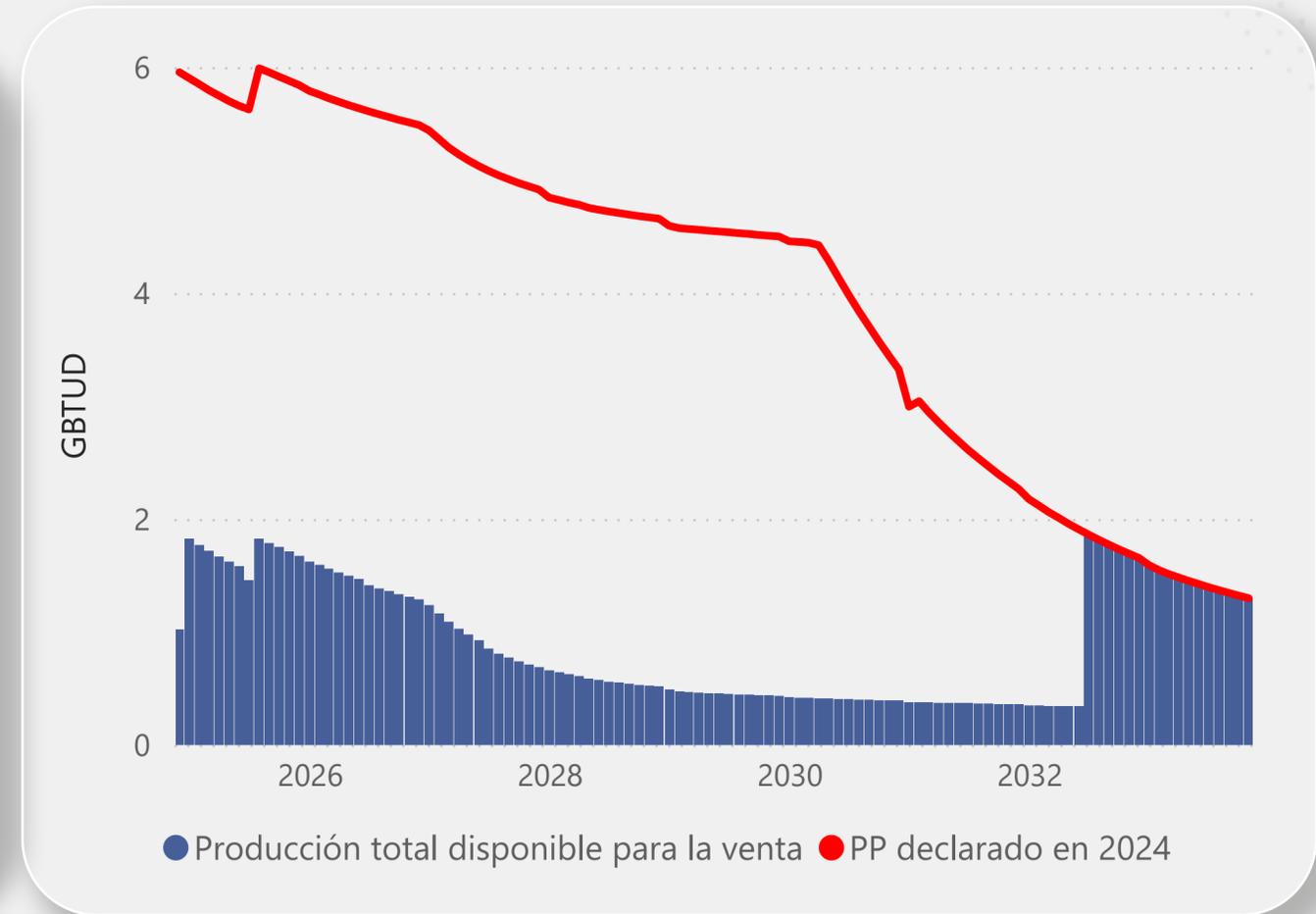
* **Cifras expresadas en GBTUD**

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Catatumbo

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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

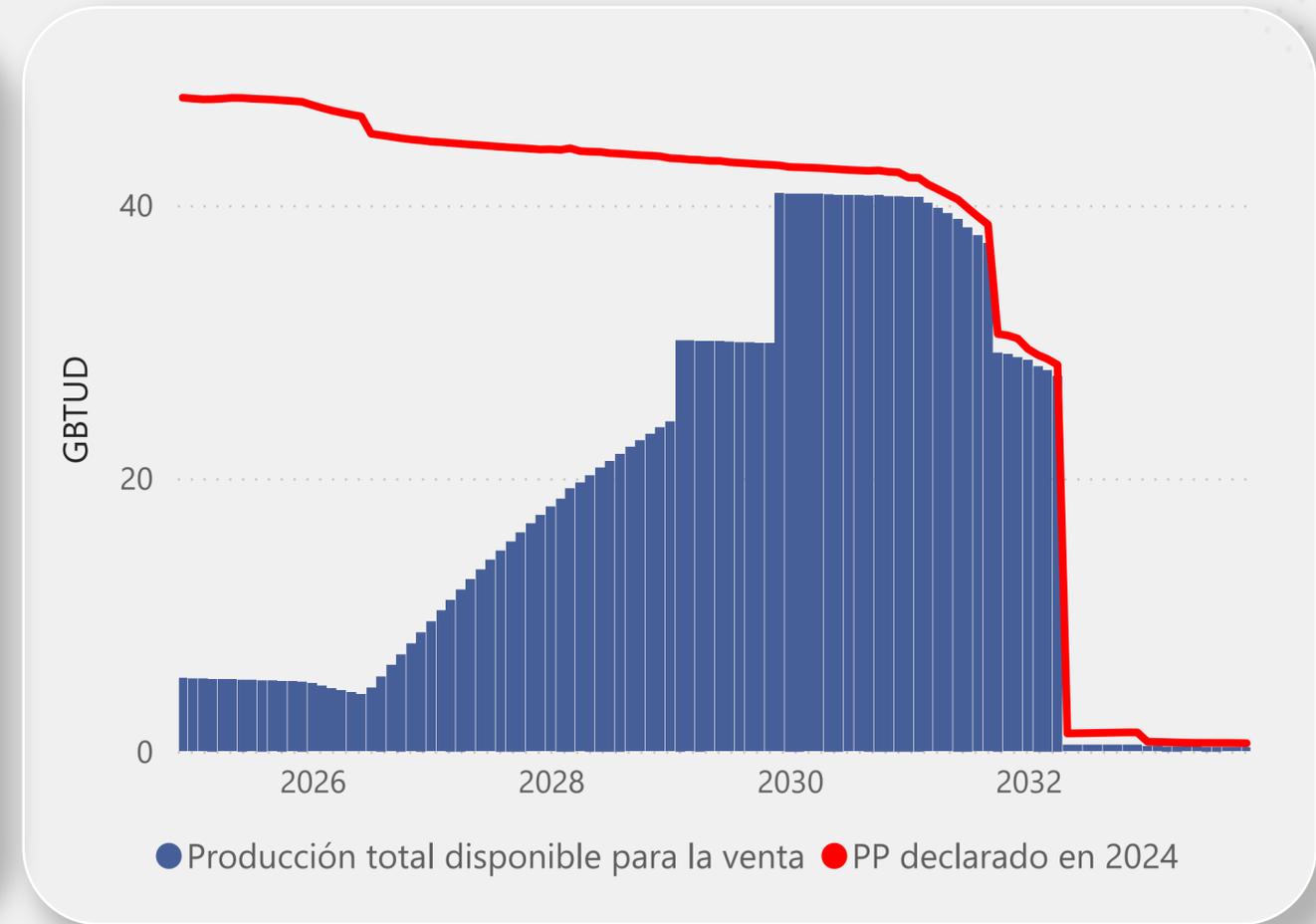
* **Cifras expresadas en GBTUD**

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Cordillera Oriental

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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	13	27	0
2027	44	13	13	19	0
2028	44	20	12	11	0
2029	43	29	12	3	0
2030	43	41	0	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.

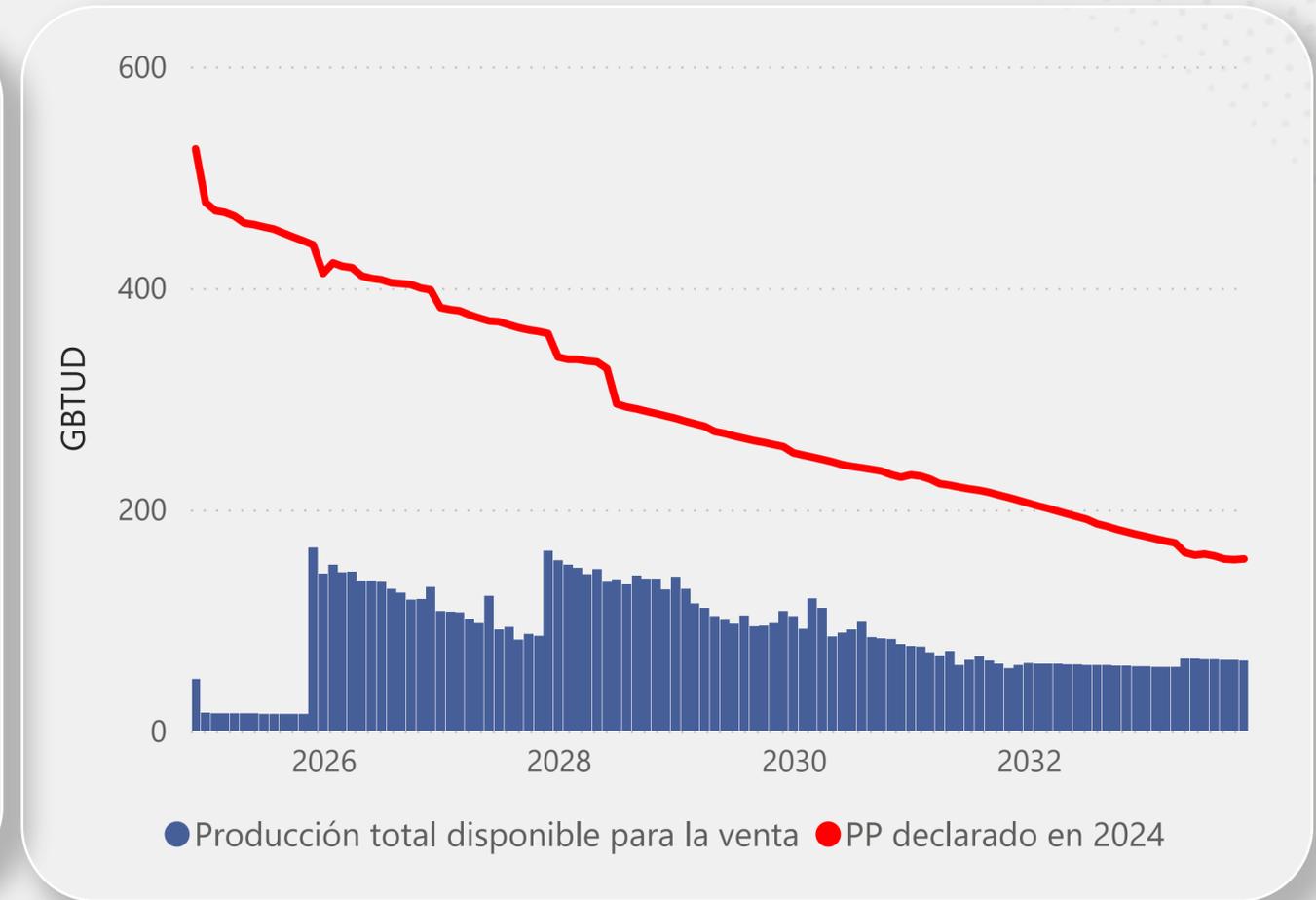
*** Cifras expresadas en GBTUD**

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Llanos Orientales

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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, Piritto, Potrillo, Ramiriqui, Recetor West, Redondo, Redondo Este, Remache Norte, Remache Sur, Rex, Rex Ne, Rumba, Santiago, Santo Domingo, Santo Domingo Centro, Santo Domingo Norte, Sardinias, Sirenas, Tarotaro, Terecay, Tierra, Blanca, Tilo, Tocaria, Tonina, Toros, Tua, Vigia, Vigia Sur, Vireo y Yamu.

* Cifras expresadas en GBTUD

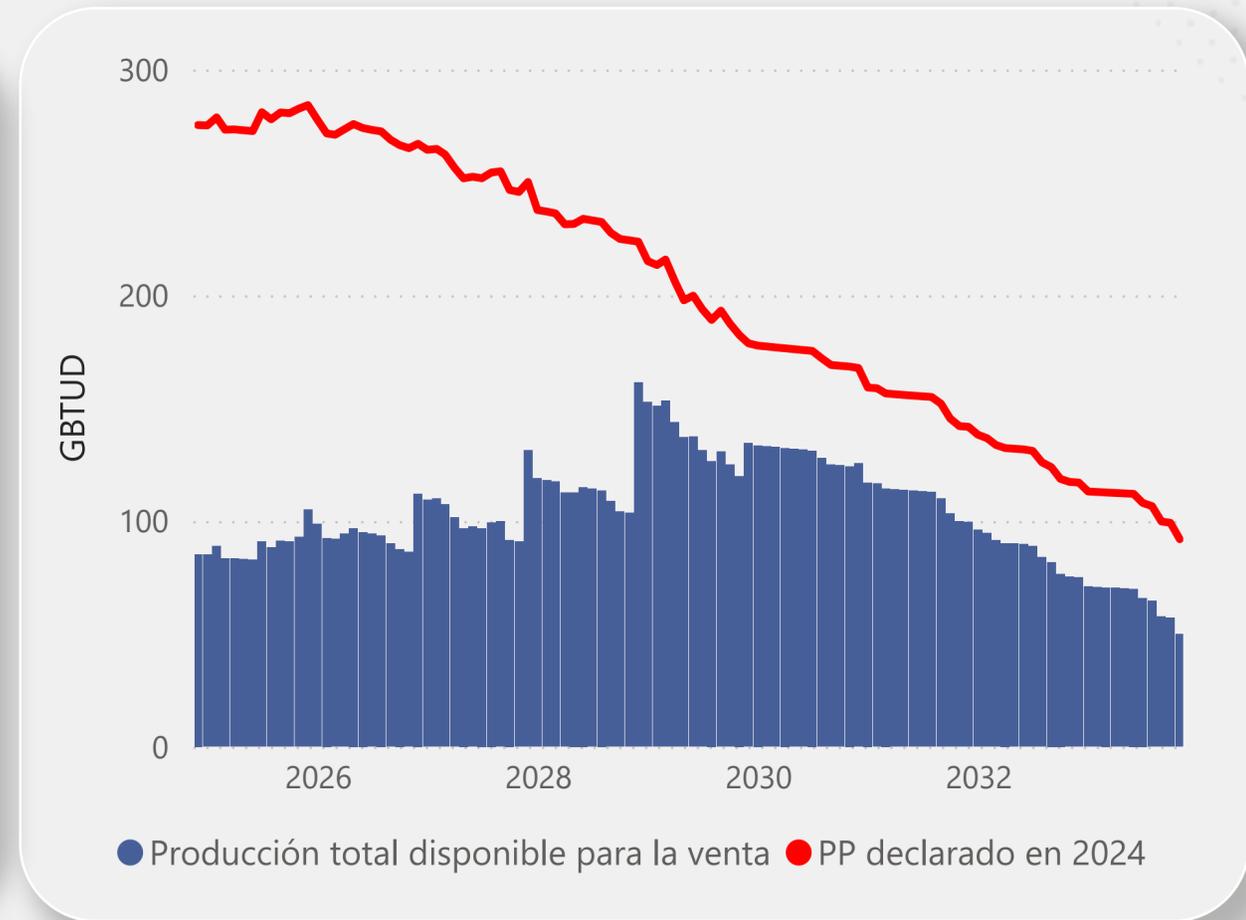
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Valle Inferior del Magdalena - VIM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	277	87	190	0	0
2026	273	94	179	0	0
2027	256	101	155	0	0
2028	233	114	119	0	0
2029	201	139	62	0	0
2030	174	130	44	0	0
2031	155	113	42	0	0
2032	130	88	42	0	0
2033	108	66	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, Brujo, Bullerengue, Campo La Belleza, Cañaflecha, Cañahuate, Cañandonga, Cicuco, Clarinete, Claxon, Cornamusa, El Difícil, Katana, La Creciente, Mamey, Mágico, Merecumbe, Nelson, Nelson Ciénaga De Oro, Nelson, Porquero, Níspero - Trombón, Oboe, Ocarina, Palmer, Pandereta, Saxofón, Toronja, Trombón.

* Cifras expresadas en GBTUD

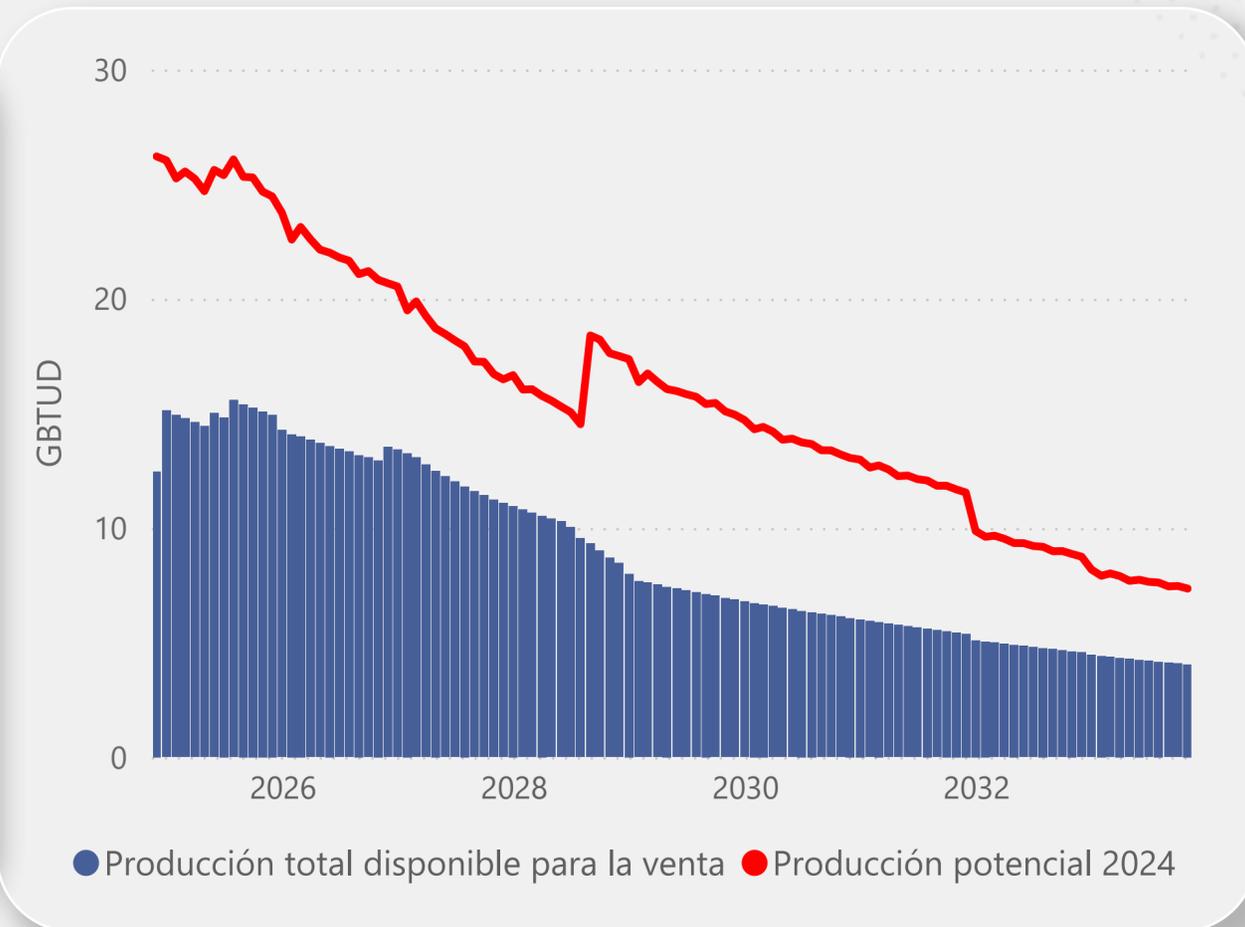
Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Valle Medio del Magdalena - VMM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	25	15	3	7	0
2026	22	14	3	6	0
2027	19	12	1	5	0
2028	16	10	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, Dividivi, 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.

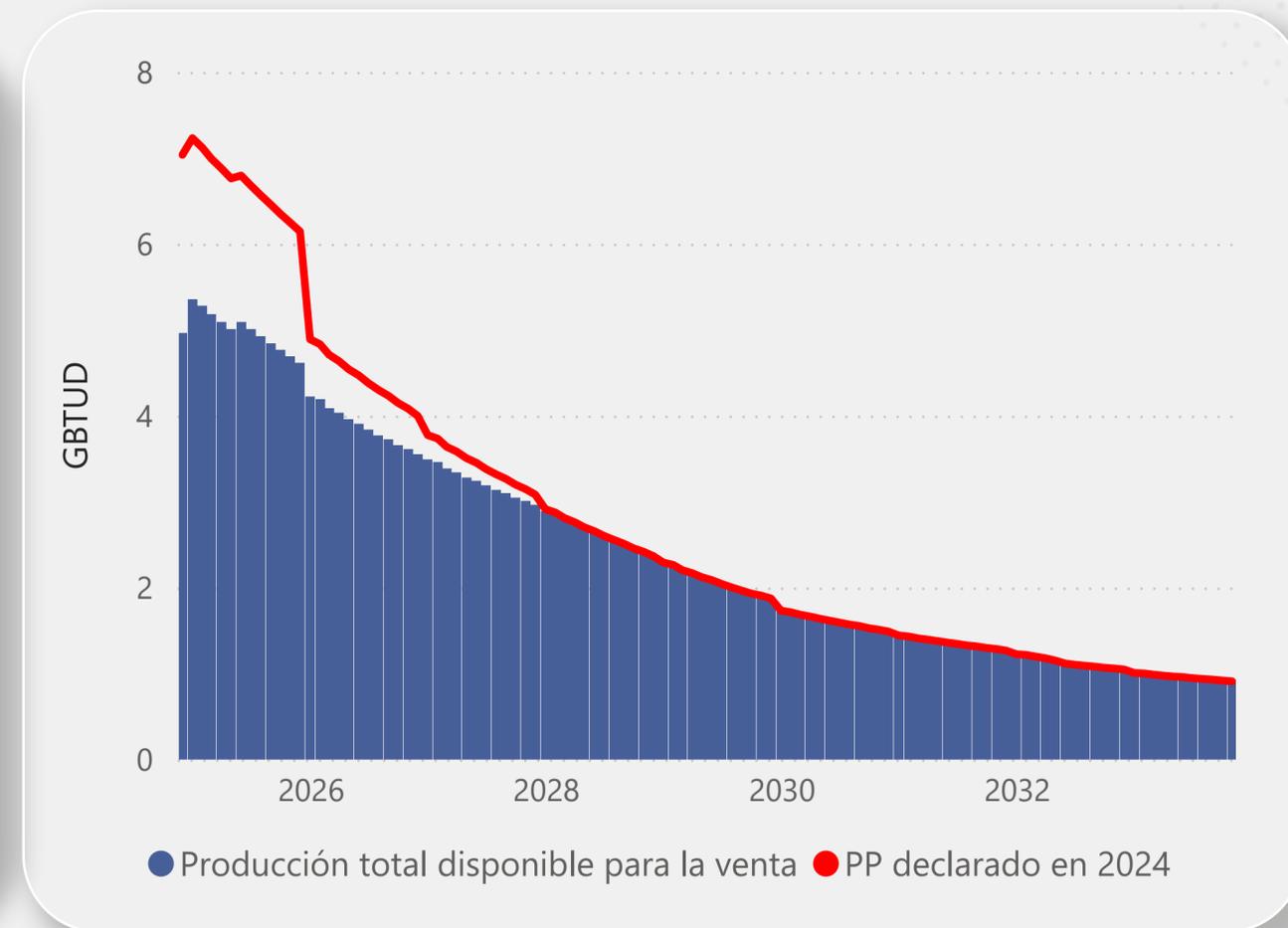
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Por Cuencas

Valle Superior del Magdalena - VSM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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



Declaración de Producción de Gas Natural

Comportamientos de los
principales campos de
producción

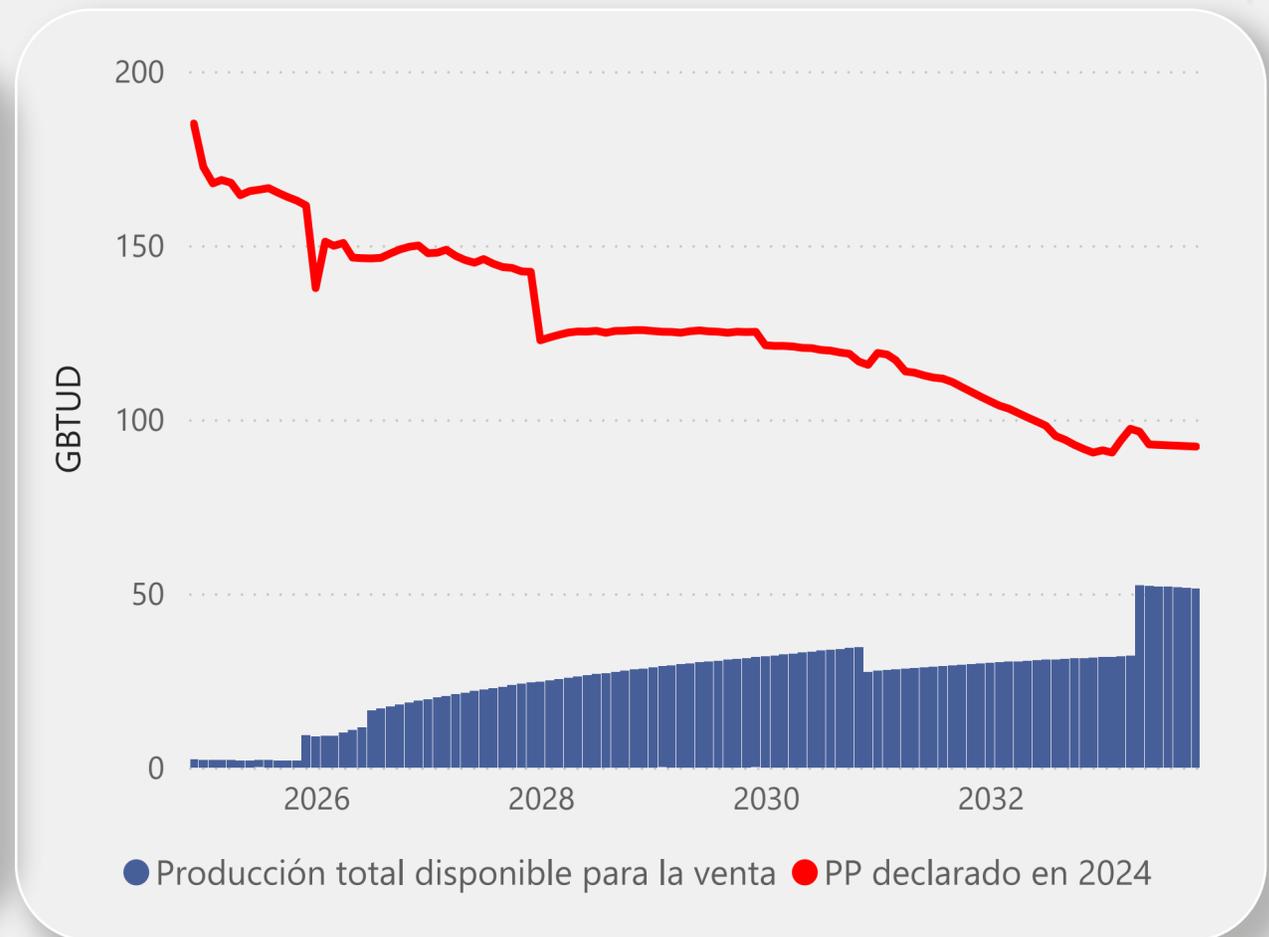


Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

CUSIANA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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



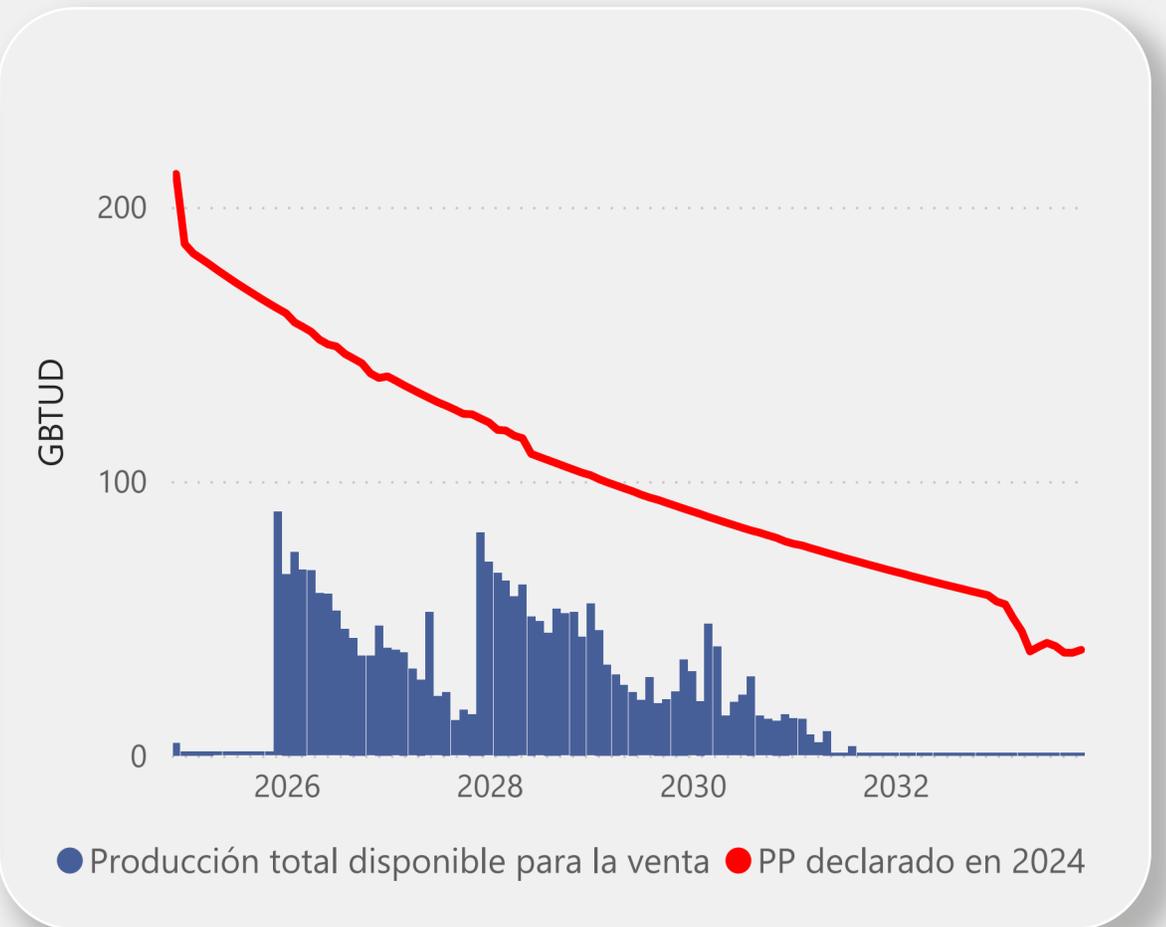
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

CUPIAGUA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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



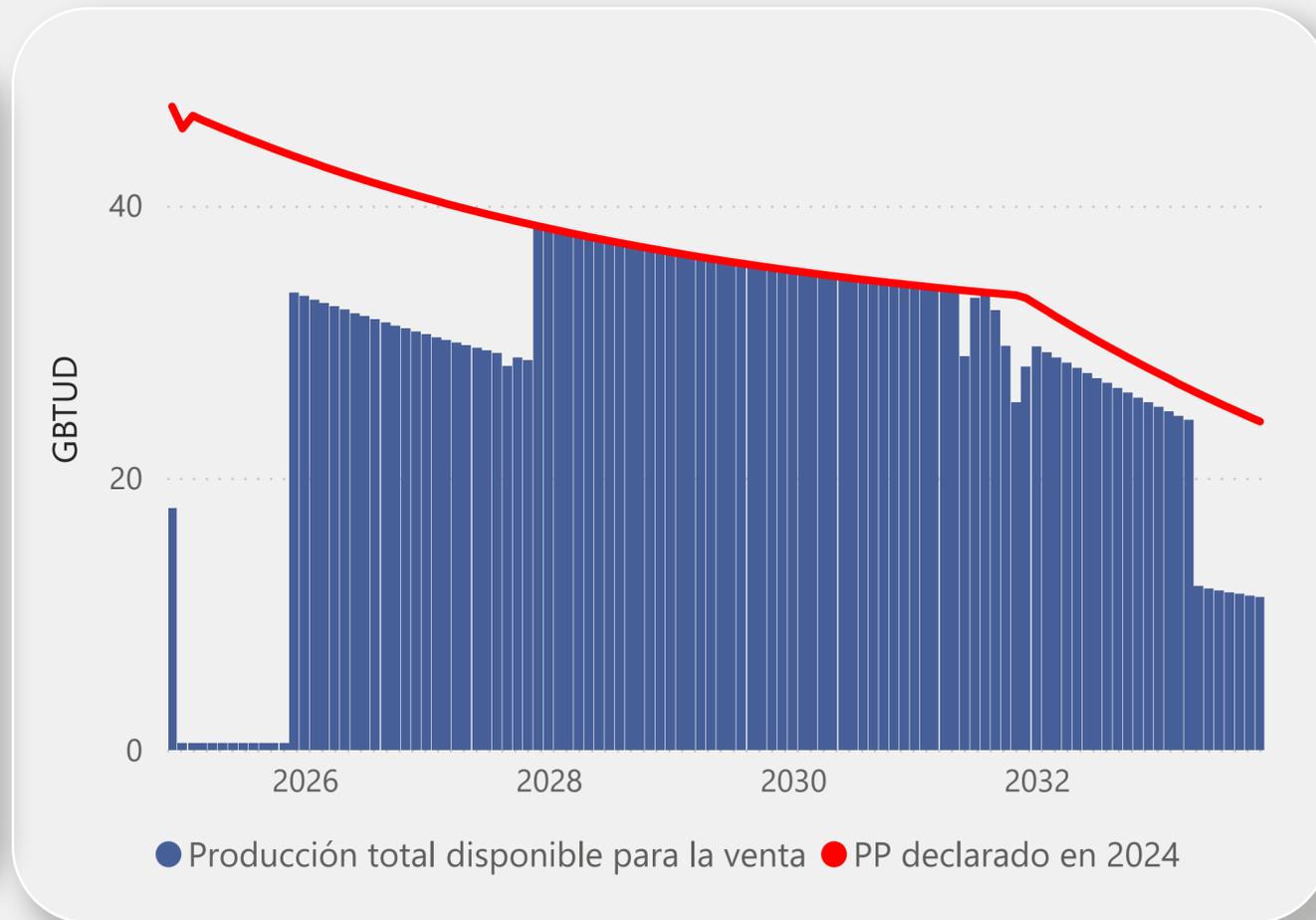
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

CUPIAGUA SUR

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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



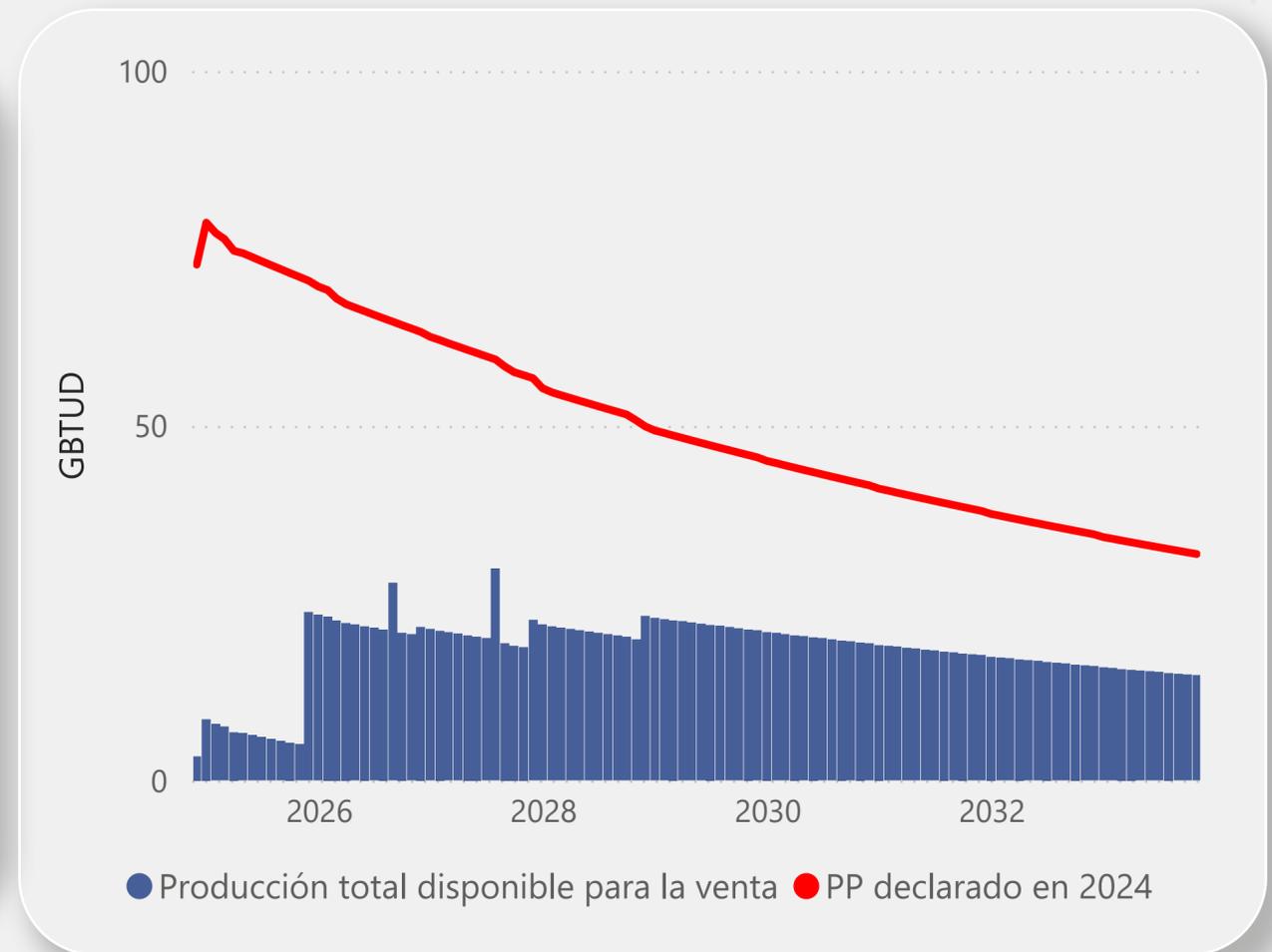
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

CHUCHUPA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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



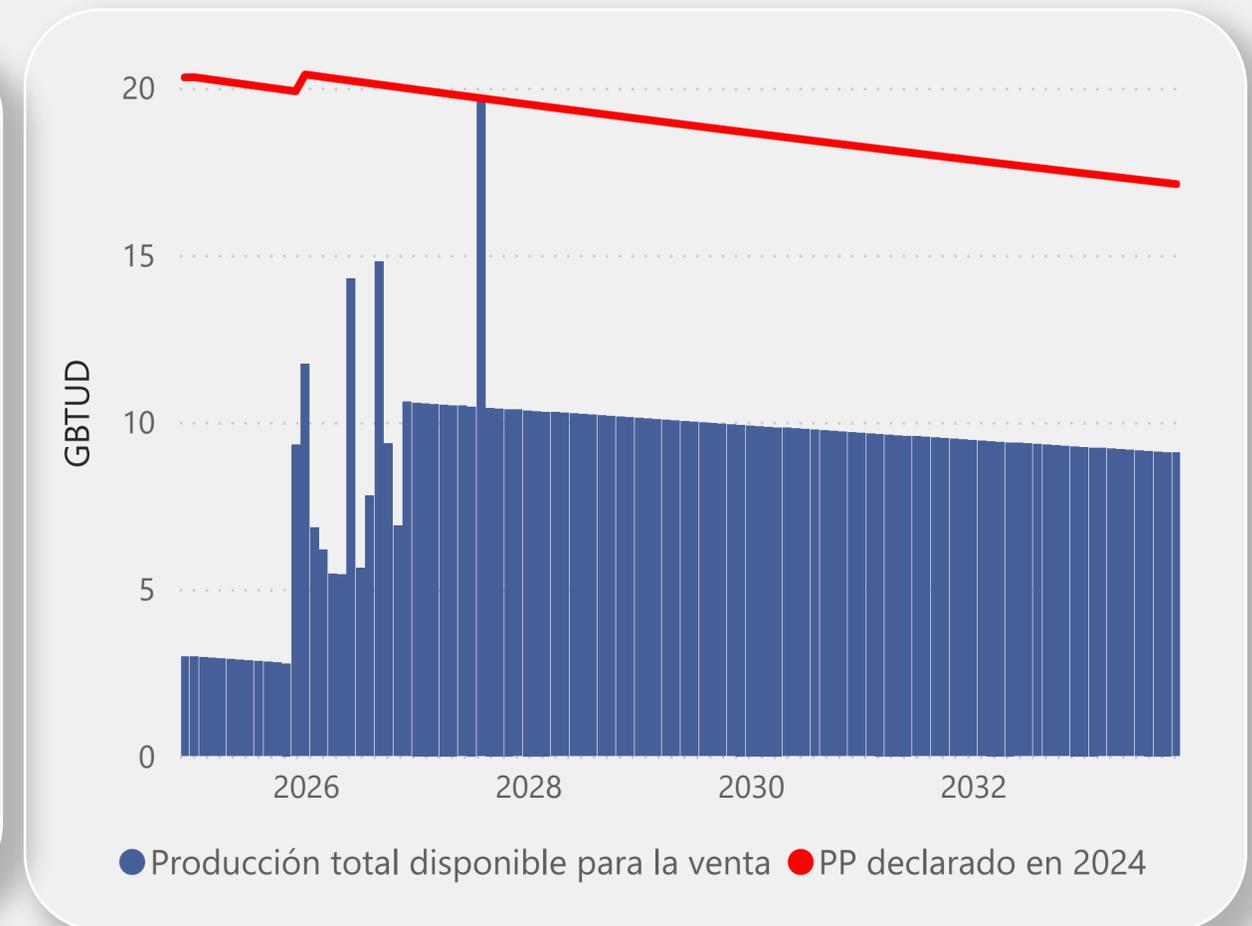
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

BALLENA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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



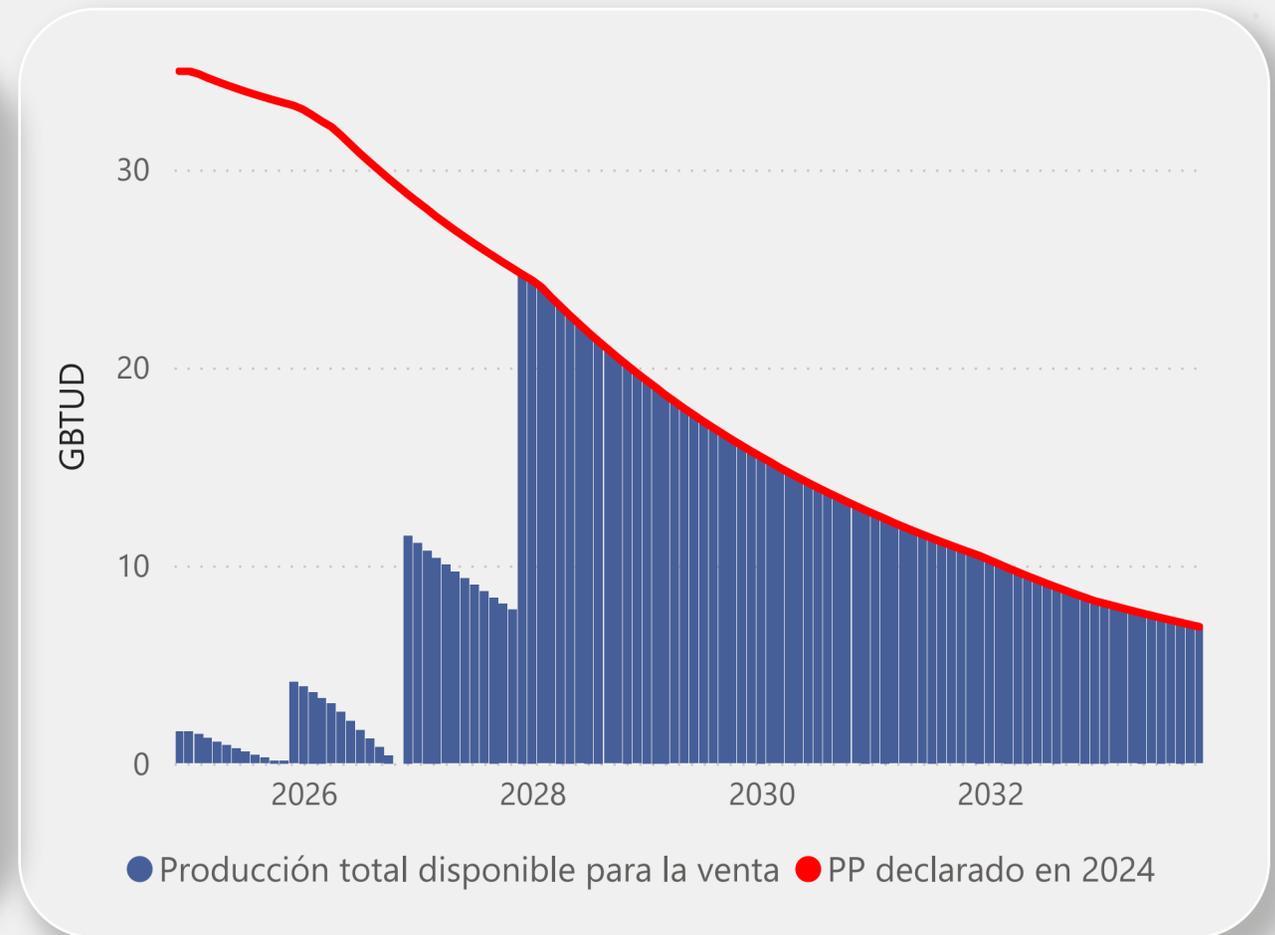
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

BONGA/MAMEY

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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	22	0	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



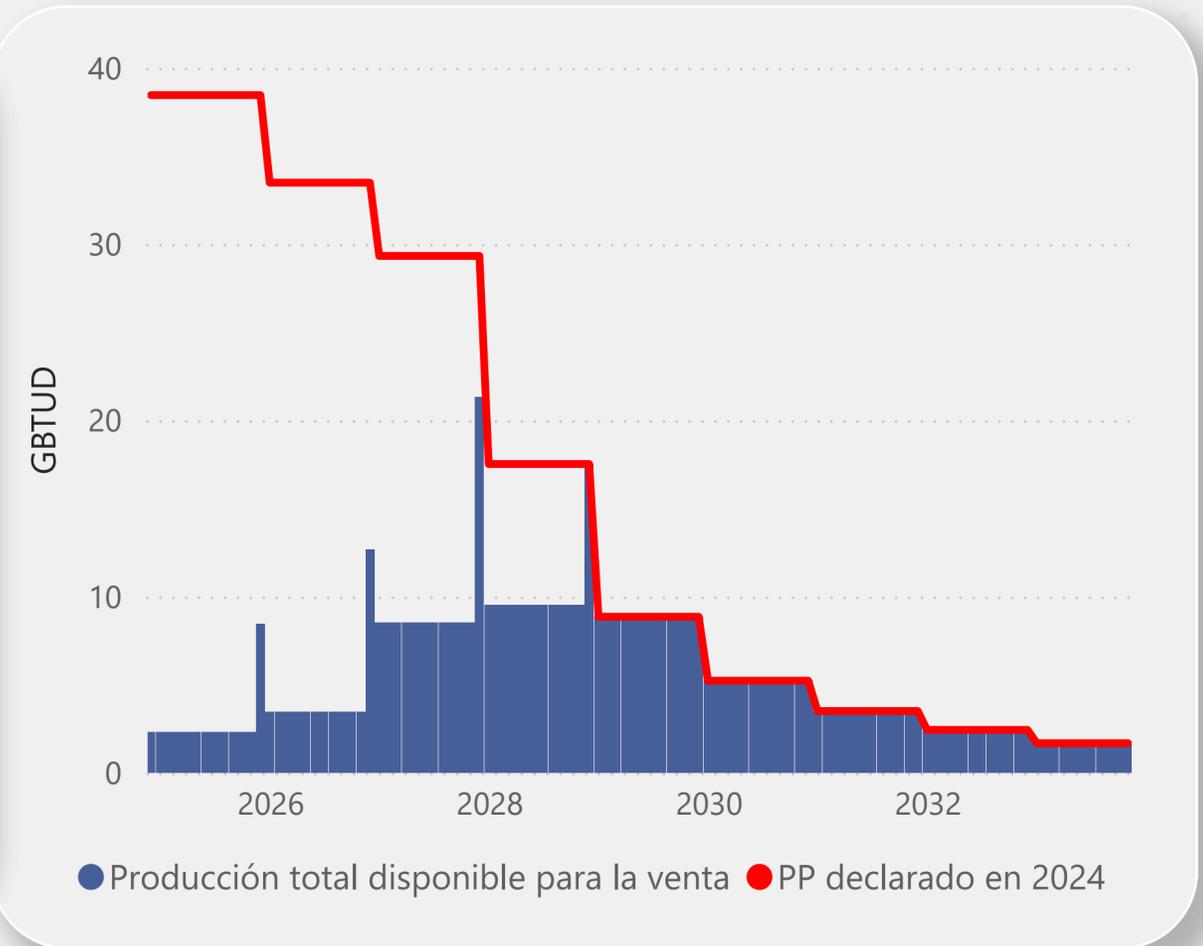
* *Cifras expresadas en GBTUD*

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

BULLERENGUE

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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



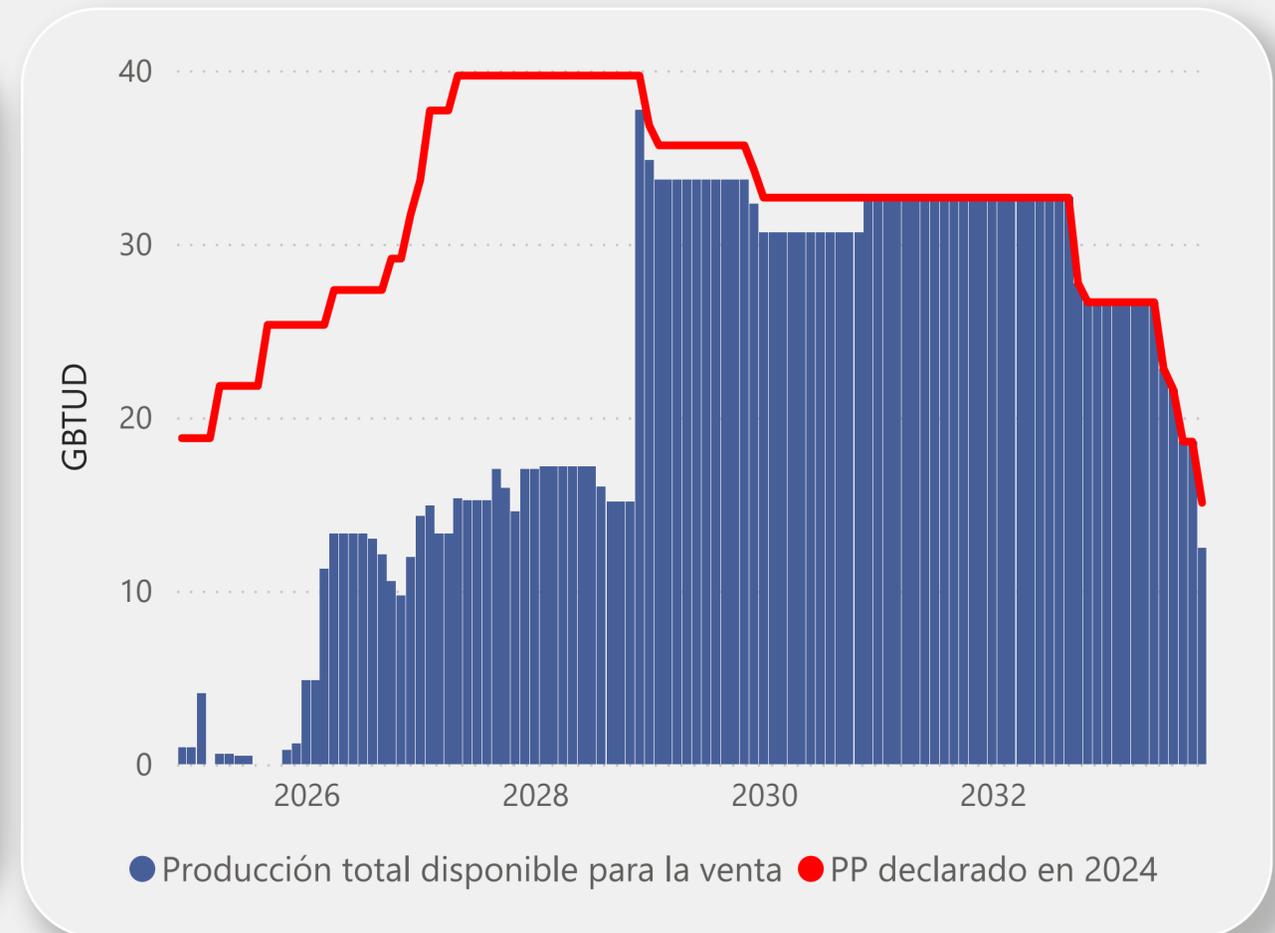
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

NELSON

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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



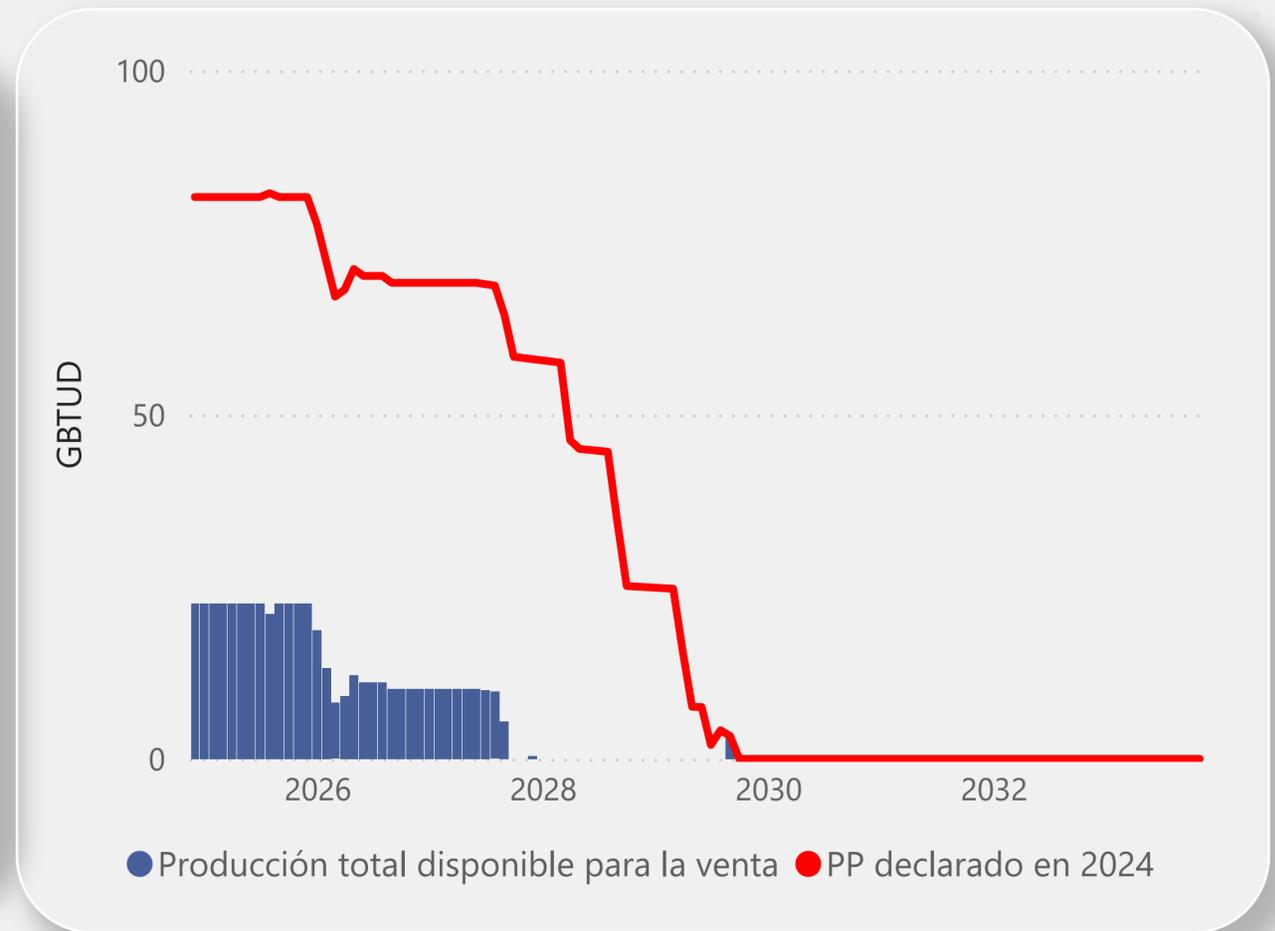
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

CLARINETE

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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



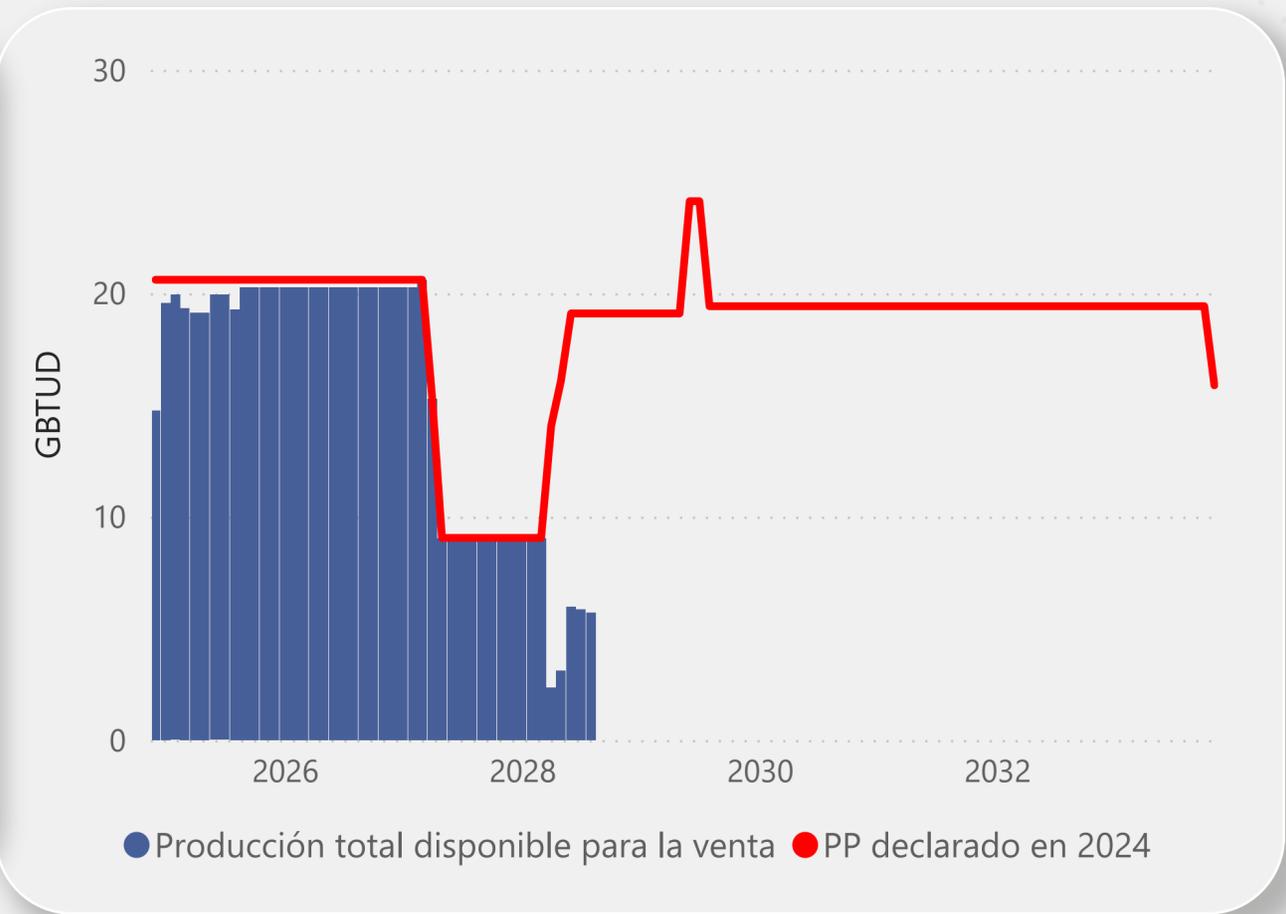
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

PANDERETA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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



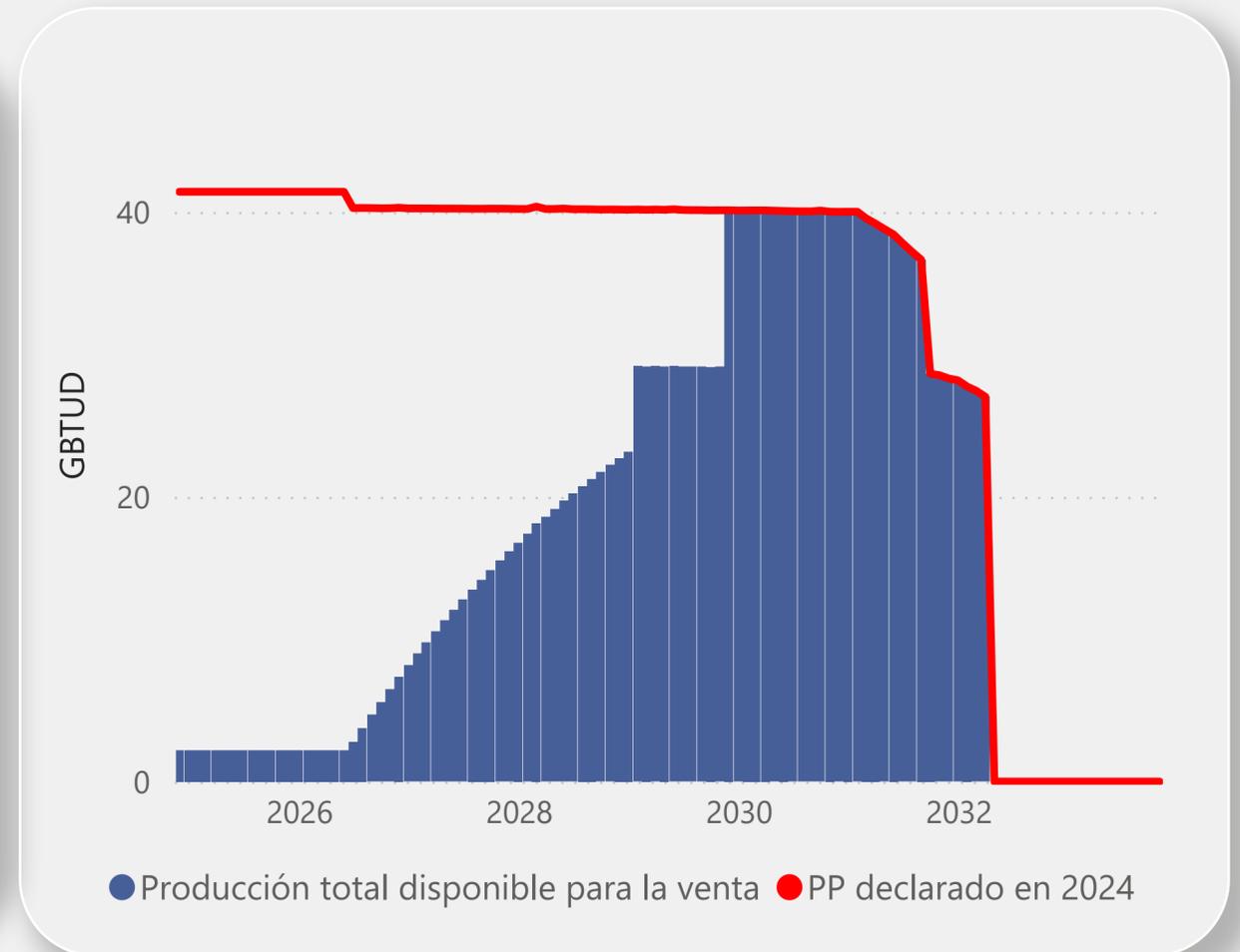
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

GIBRALTAR

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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



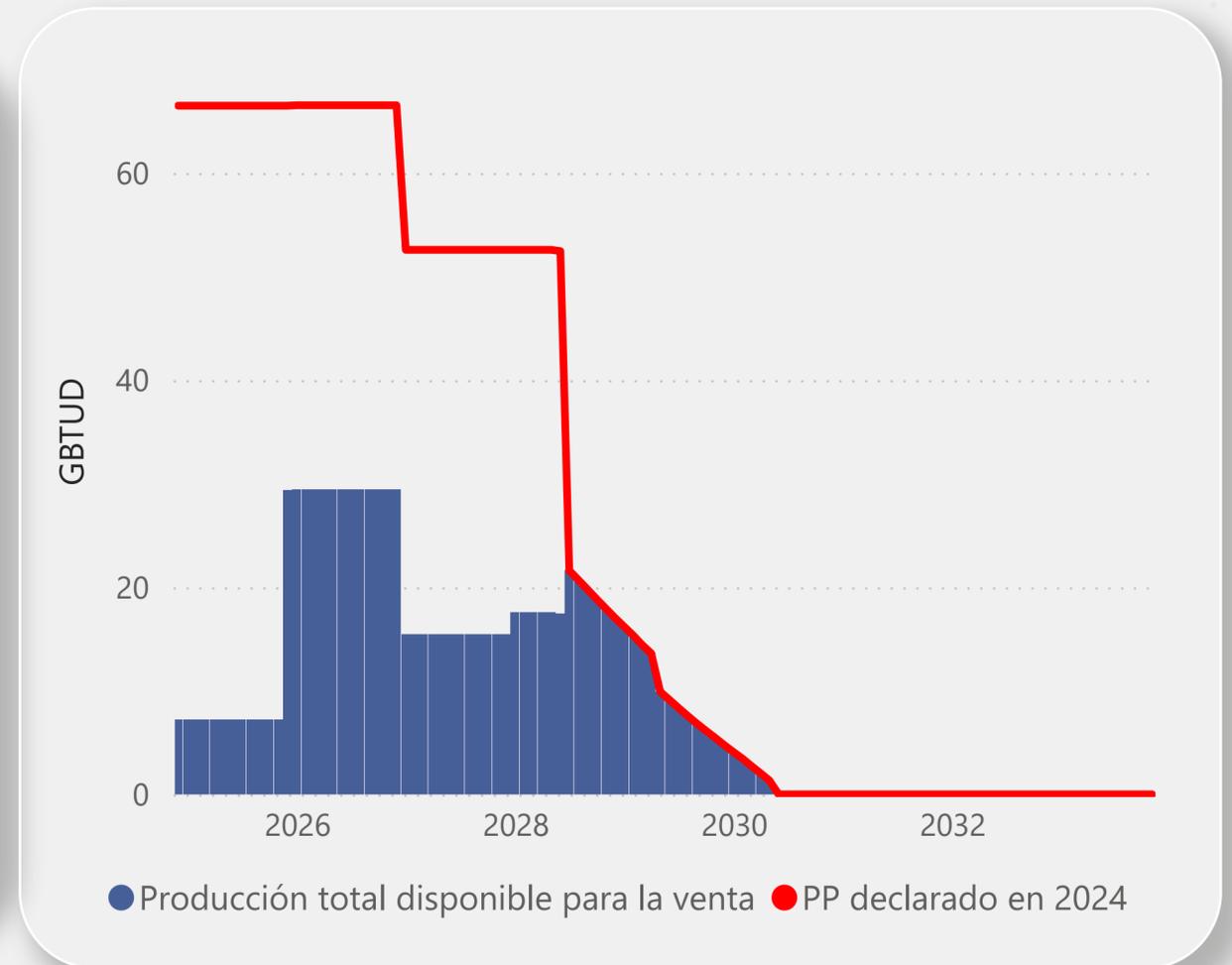
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

FLOREÑA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.01217 del 12 de octubre 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



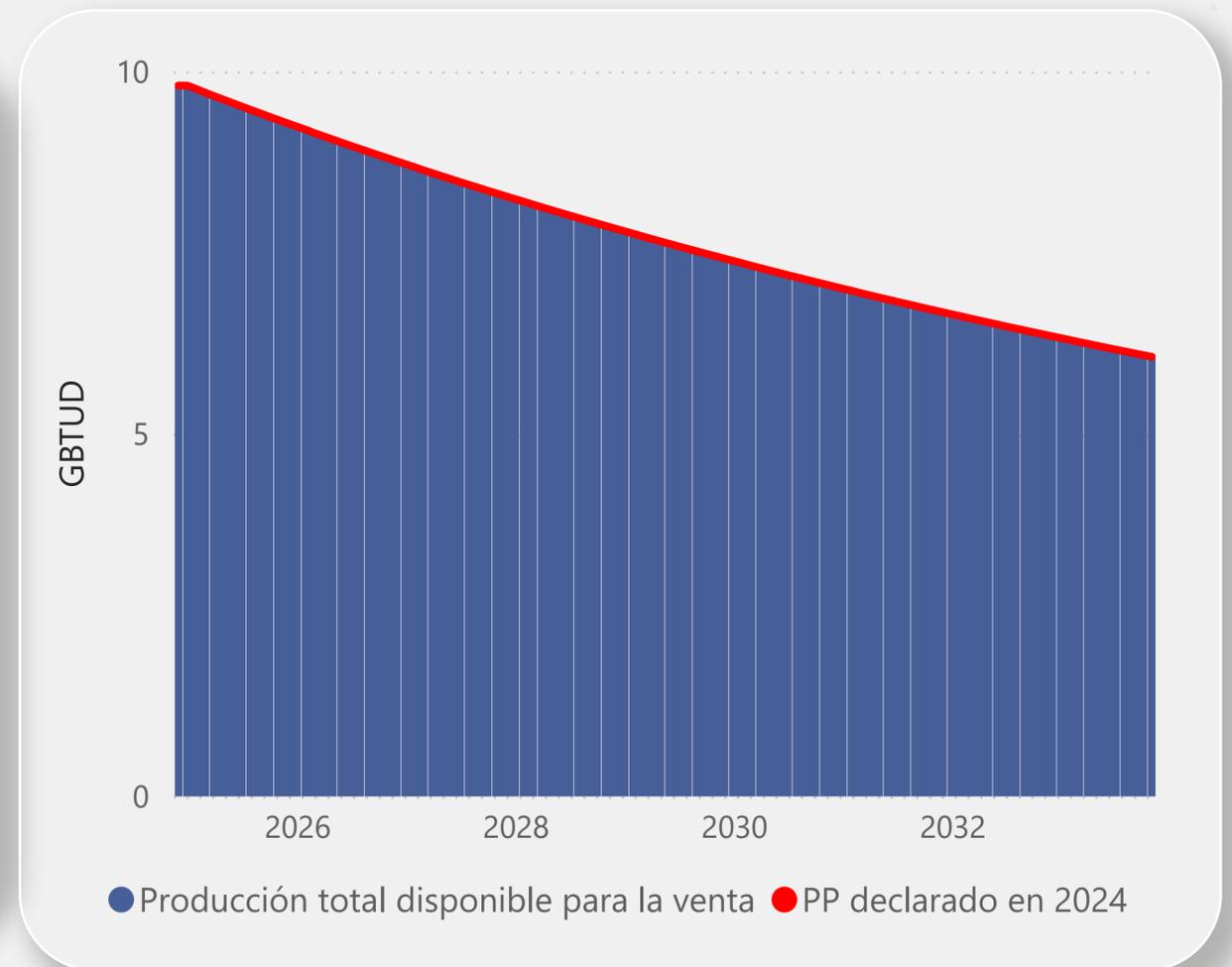
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

MÁGICO

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.01217 del 12 de octubre de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	10	10	0	0	0
2026	9	9	0	0	0
2027	9	9	0	0	0
2028	8	8	0	0	0
2029	8	8	0	0	0
2030	7	7	0	0	0
2031	7	7	0	0	0
2032	7	7	0	0	0
2033	6	6	0	0	0



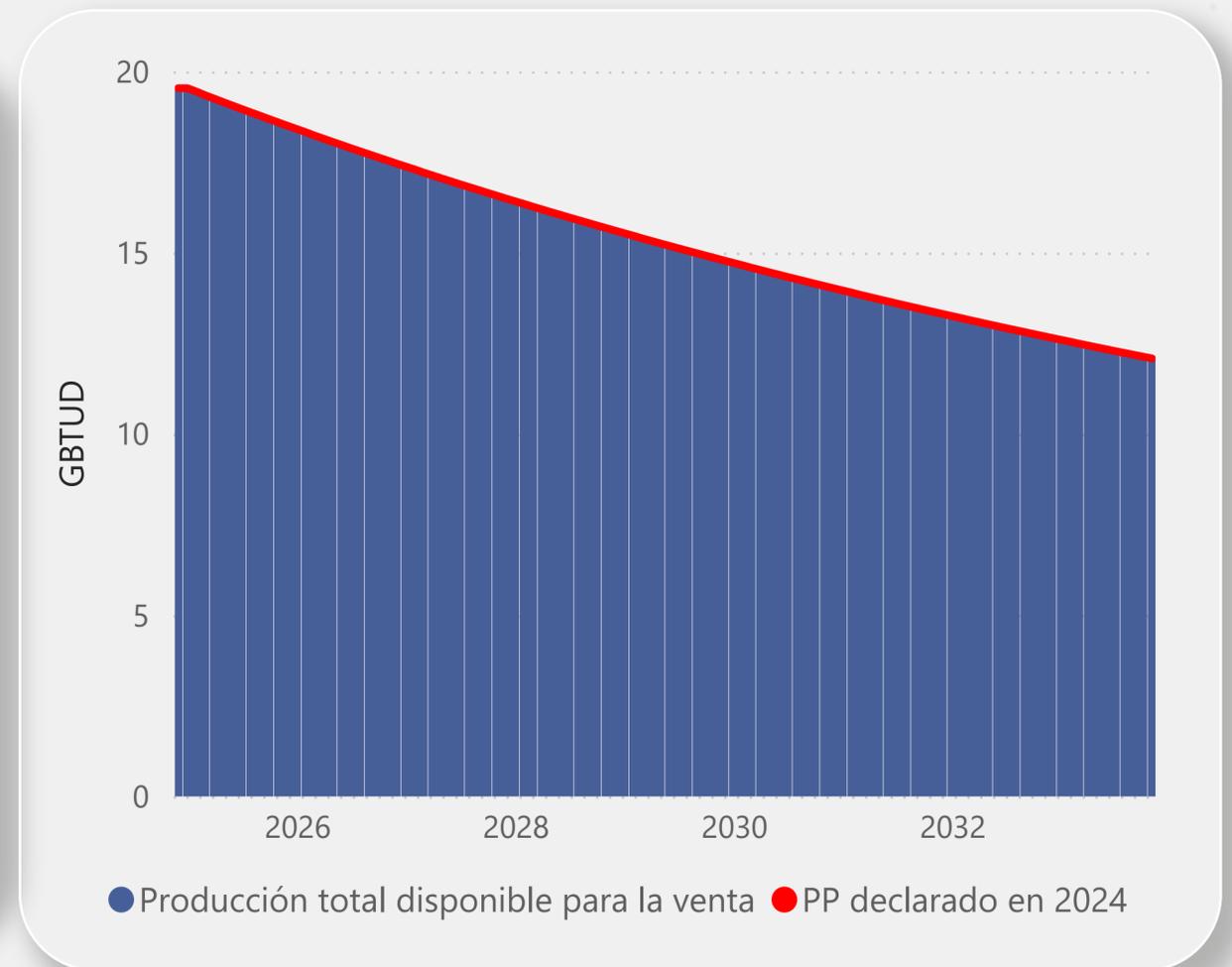
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

BRUJO

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No.01217 del 12 de octubre de 2024

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2025	19	19	0	0	0
2026	18	18	0	0	0
2027	17	17	0	0	0
2028	16	16	0	0	0
2029	15	15	0	0	0
2030	14	14	0	0	0
2031	14	14	0	0	0
2032	13	13	0	0	0
2033	12	12	0	0	0



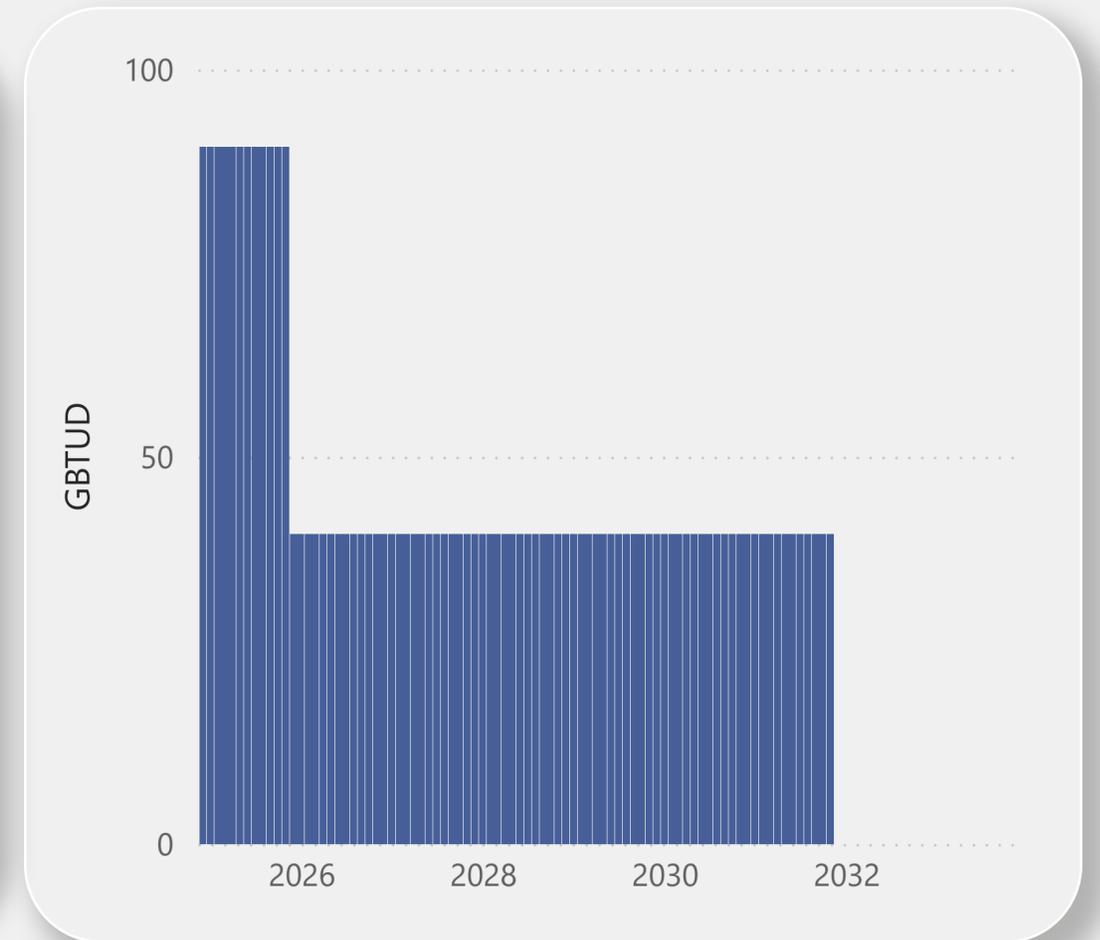
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2024-2033 - Principales campos de producción

Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU)

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01217 del 12 de octubre 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	90	0	0	0	0
2026	0	40	0	0	0	0
2027	0	40	0	0	0	0
2028	0	40	0	0	0	0
2029	0	40	0	0 <td 0	0	
2030	0	40	0	0	0	0
2031	0	40	0	0	0	0
2032	0	0	0	0	0	0
2033	0	0	0	0	0	0



* Cifras expresadas en GBTUD



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



@GestorDelMercadoDeGasNatural

bmcbec.com.co



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bolsamercantil.com.co