



DECLARACIÓN DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 2026-2035

24 de julio de 2026 (Resolución No.01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026)

Declaración de Producción de Gas Natural 2026-2035

Aspectos Destacados

La presente actualización del informe contiene una síntesis de la Declaración de Producción de Gas Natural (DPGN) para el período 2026–2035 e incorpora las modificaciones efectuadas por algunos productores-comercializadores sobre la información inicialmente declarada. Estos datos fueron publicados mediante las resoluciones No. 00598 del 11 de mayo de 2026, No. 01150 del 2 de julio de 2026 y No. 01205 del 7 de julio de 2026.

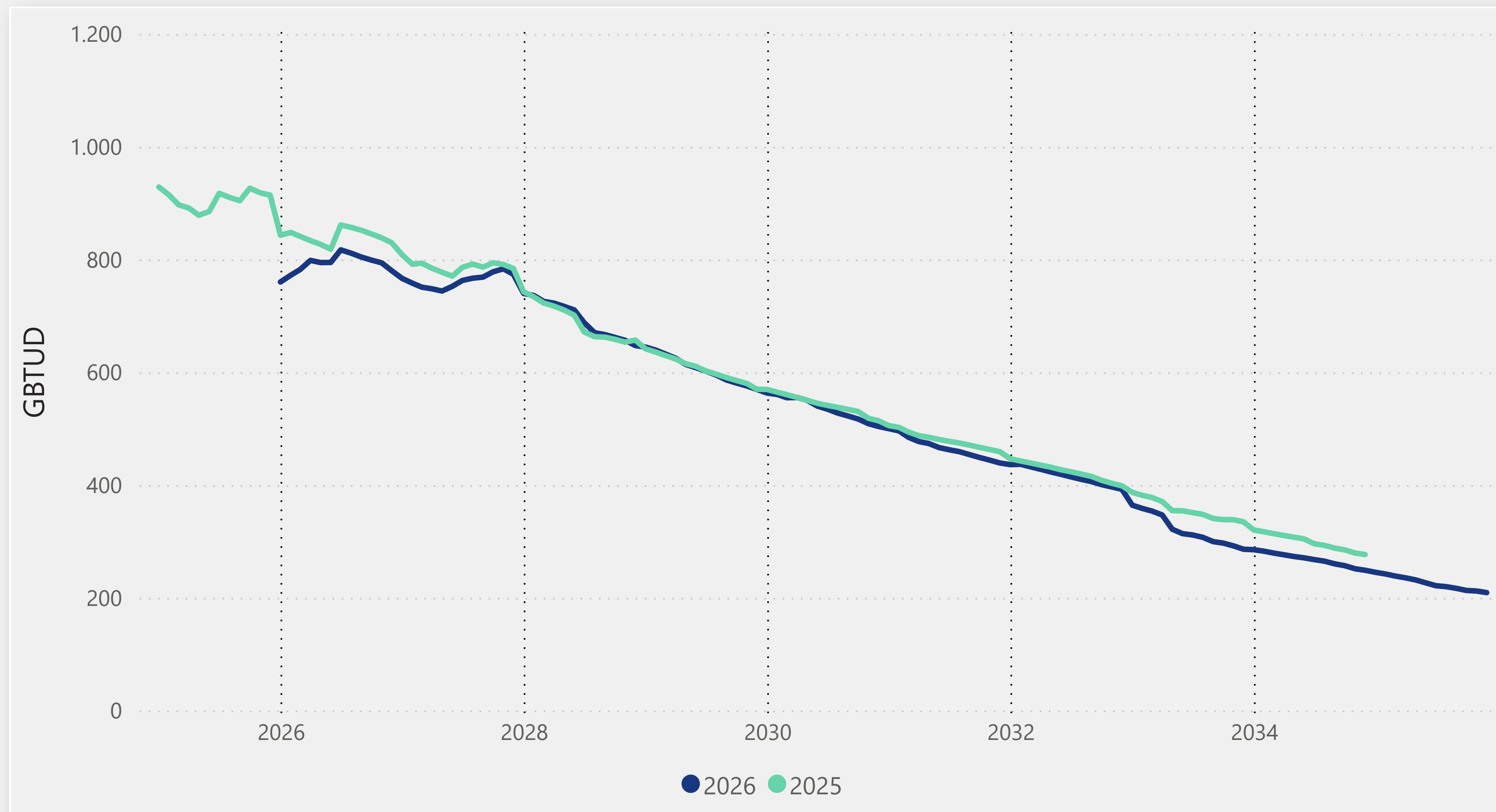
En total, se reportó información correspondiente a 253 campos de producción de gas natural, declarada por 29 agentes en calidad de productores-comercializadores. Asimismo, dos comercializadores de gas importado reportaron información asociada a una fuente de suministro de gas importado.

De los 253 campos reportados, 133 declararon un Potencial de Producción (PP) superior a cero (0) para el período analizado. De estos, 123 campos registraron una Producción Total Disponible para la Venta (PTDV) mayor a cero (0).

En comparación con la DPGN de 2025, se identificó que 27 fuentes de suministro no fueron incluidas en la declaración de 2026. De estas, 13 registraban PTDV, entre las cuales se destacan Cusiana Norte y Bullerengue.

Las actualizaciones de la DPGN de 2026 incorporan las cantidades contratadas y formalizadas hasta el Trimestre Estándar de Negociación (TEN) 2026-2. Asimismo, consideran como PTDV las cantidades negociadas durante el TEN 2026-3.

Potencial de Producción 2025 vs 2026



El potencial de producción para el año gas 2026 disminuyó en un 6.5 % (55 GBTUD) frente a la declaración de producción realizada en el 2025.

El potencial de producción para el año gas 2027 disminuyó en un 3.6 % (29 GBTUD) frente a la declaración de producción realizada en el 2025.

Se observa una reducción en el Potencial de Producción del 3.7 % entre el 2026 (793 GBTUD) y 2027 (763 GBTUD), del 7.5 % entre el 2027 y 2028 (706 GBTUD) y del 13 % entre el 2028 y 2029 (612 GBTUD).

2026

2027

**Potencial de
Producción promedio**

Declaración 2025

848

Declaración 2026

793

Declaración 2025

792

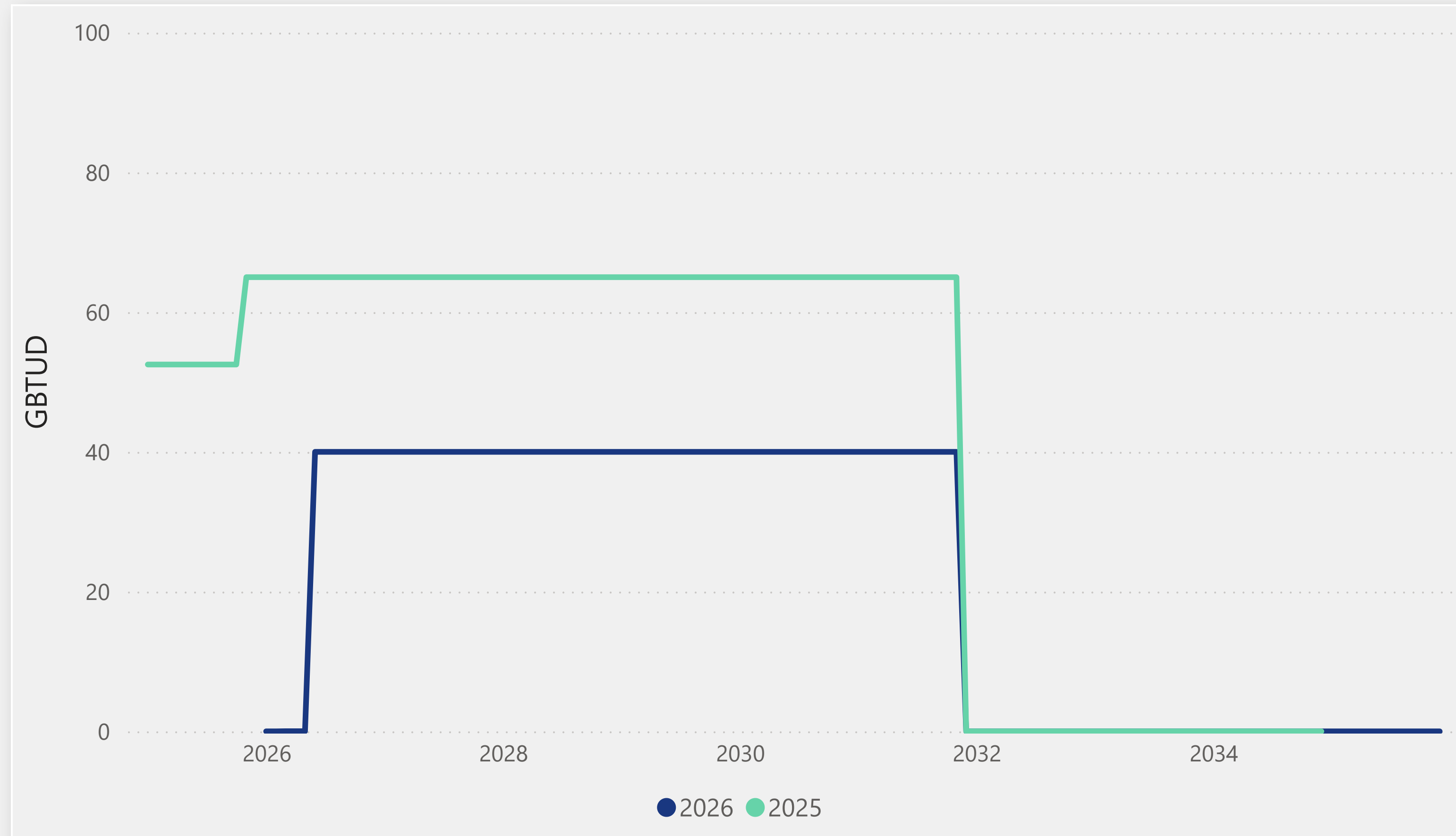
Declaración 2026

763

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

* Cifras expresadas en GBTUD

Cantidades Importadas Disponibles para la Venta 2025 vs 2026



Desde el año gas 2026 y hasta el año gas 2031 hay una declaración de 40 GBTUD como Cantidades Importadas Disponibles para la Venta (CIDV) proveniente de la Planta de Regasificación de Cartagena (Mamonal) por parte del Comercializador de Gas importado TPL Gas SAS ESP.

Cantidades importadas disponibles para la venta promedio 2027

Declaración 2025

65

Declaración 2026

40

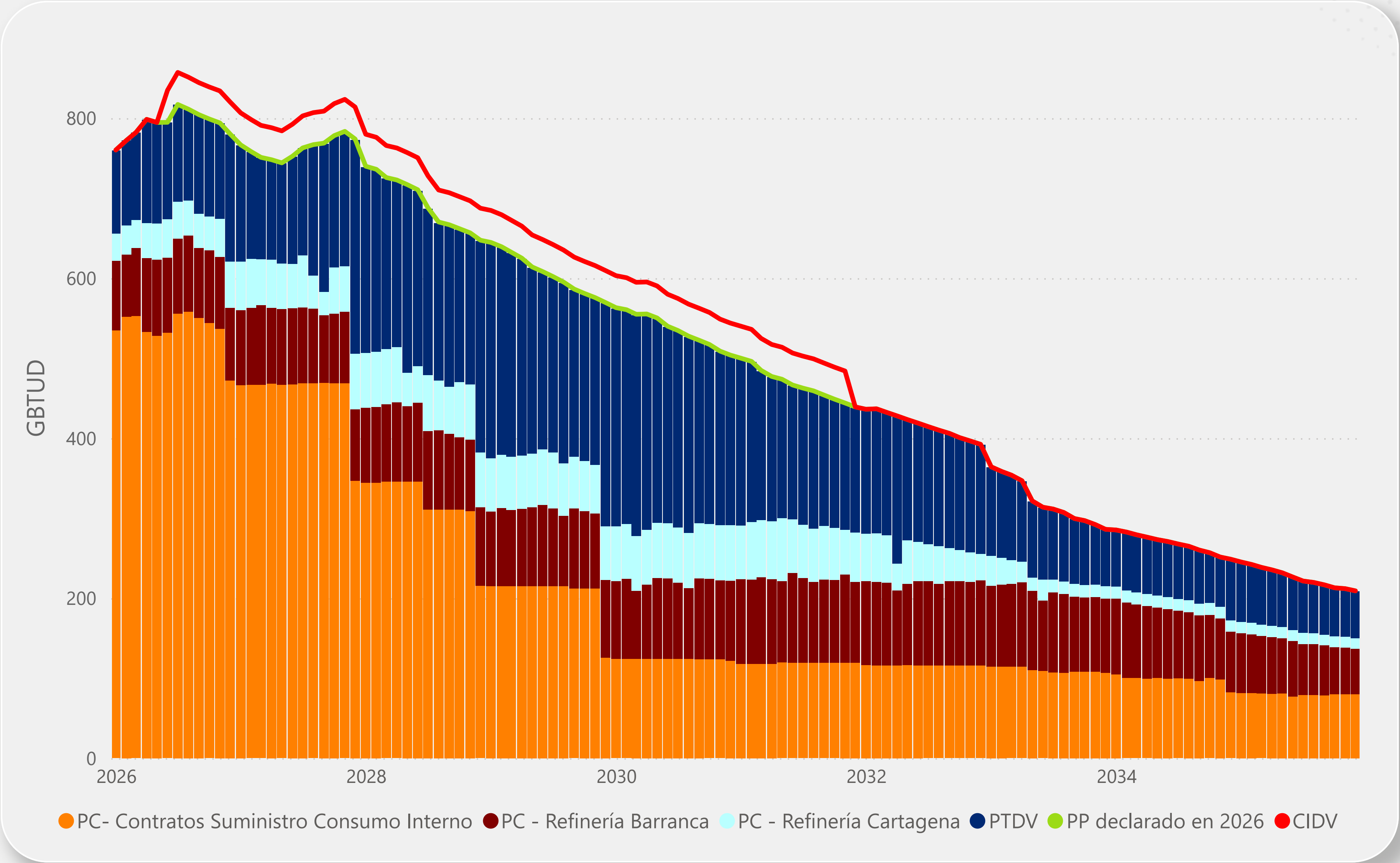
Potencial de Producción + Cantidades Importadas Disponibles para la Venta

DPGN 2025

Año gas	PP	PP+CIDV
2026	848	913
2027	792	857
2028	702	767
2029	614	679
2030	548	613
2031	485	550
2032	429	429
2033	362	362
2035	277	277

DPGN 2026

Año gas	PP	PP+CIDV
2026	793	815
2027	763	803
2028	706	746
2029	613	653
2030	542	582
2031	472	512
2032	420	420
2033	330	330
2034	271	271
2035	229	229



Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2026-2035

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial (PP)	Producción Total Disponible para la Venta (PTDV)	Producción Comprometida (PC)	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Cantidades Importadas Disponibles para la Venta (CIDV)
2026	793	118	544	90	42	22
2027	763	147	469	93	55	40
2028	706	215	332	95	63	40
2029	613	234	215	97	66	40
2030	542	252	125	96	69	40
2031	472	179	120	105	68	40
2032	420	151	117	103	49	0
2033	330	96	112	99	23	0
2034	271	68	101	87	15	0
2035	229	67	81	68	14	0

La producción comprometida solo incluye la información de los contratos de las fuentes nacionales, pues no existe reporte de las cantidades importadas comprometidas.

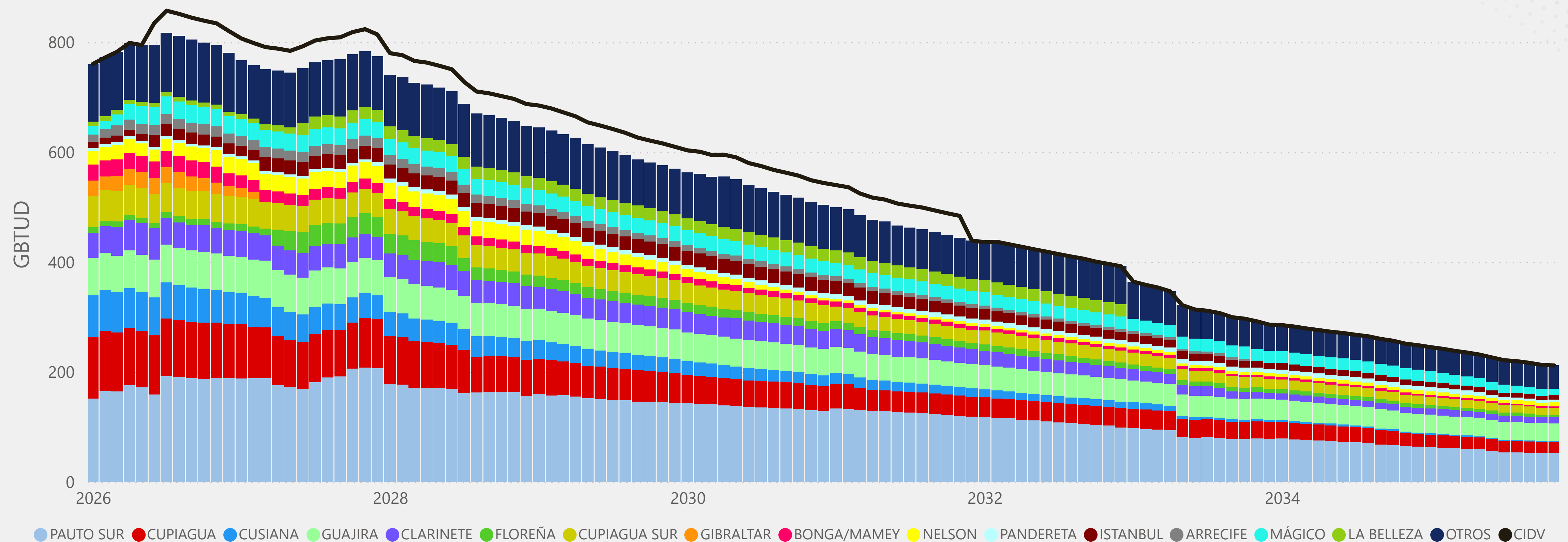
El promedio anual se calcula de diciembre a noviembre del año siguiente.

* Cifras expresadas en GBTUD

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2026-2035

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por campos y CIDV

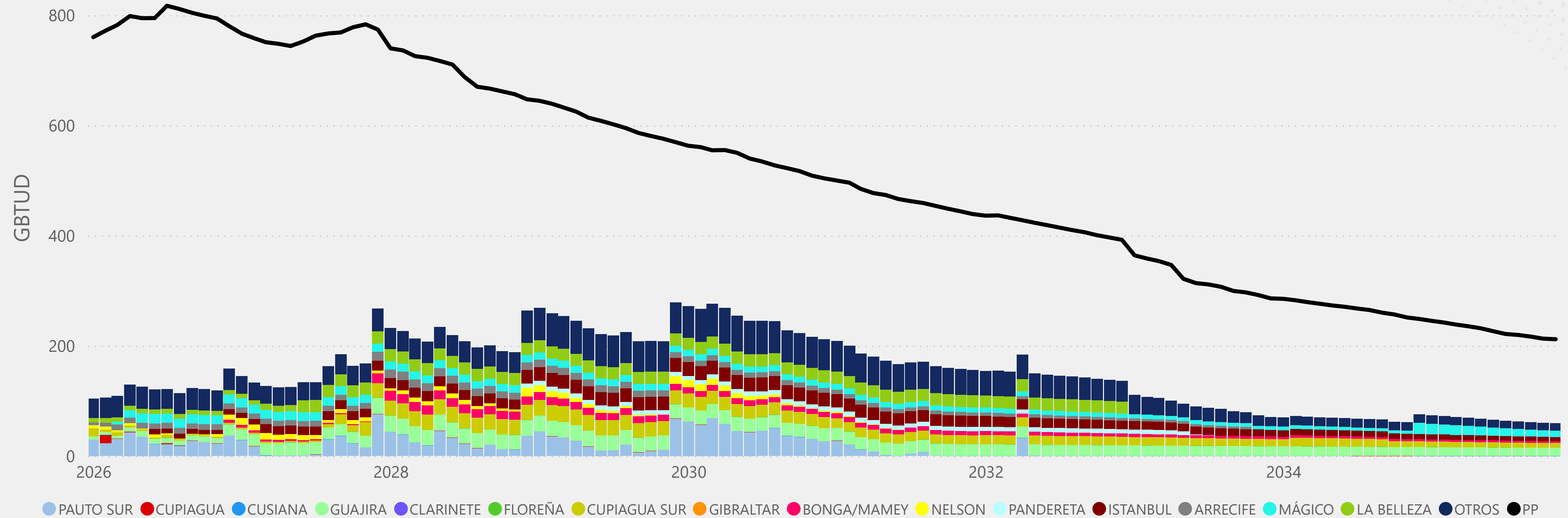


Nota: Guajira agrega Ballena y Chuchupa.**

- Cada uno de los campos agregados en OTROS presentan una declaración menor a 8 GBTUD.
- Estos campos representan el 90 % de todos los campos de realizaron declaración de PP.

Declaración de Producción de Gas Natural 2026-2035

Declaración Ministerio de Minas - PP Total y PTDV por campos



Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Nota: - Guajira agrega Ballena y Chuchupa.**

- Cada uno de los campos agregados en OTROS presentan una declaración menor a 8 GBTUD.
- Estos campos representan el 90 % de todos los campos de realizaron declaración de PP.
- La declaración de PTDV actualizada contempla las negociaciones realizadas en el TEN 1 y 2 de 2026.

**PTDV promedio
Año gas 2027**

Año gas 2026

118

Año gas 2027

147

Declaración de Producción de Gas Natural 2026-2035

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	PAUTO SUR	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	CUPIAGUA SUR	GIBRALTAR	BONGA/ MAMEY	NELSON	PANDERETA	ISTANBUL	ARRECIFE	MÁGICO	LA BELLEZA	OTROS	Total
2026	176	105	68	68	50	10	53	27	29	25	5	17	17	28	8	107	793
2027	188	89	51	66	45	28	47	4	21	30	5	23	18	31	16	100	763
2028	172	77	39	61	43	30	42	0	16	28	8	25	16	29	22	96	706
2029	152	60	30	56	39	19	38	0	13	23	8	25	12	27	22	88	613
2030	138	49	23	51	36	16	34	0	10	11	8	25	10	26	22	85	542
2031	128	40	17	46	30	13	26	0	8	5	8	22	8	25	22	74	472
2032	111	35	13	42	24	11	24	0	7	5	8	18	6	23	22	71	420
2033	87	34	7	39	17	9	20	0	5	5	8	14	4	22	2	58	330
2034	73	28	3	36	11	7	17	0	4	6	8	11	0	21	0	46	271
2035	58	22	2	33	11	6	14	0	3	6	6	9	0	16	0	44	229

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 una declaración menor a 8 GBTUD.
- Estos campos representan el 90 % de todos los campos de realizaron declaración de PP.

*** Cifras expresadas en GBTUD**

Declaración de Producción de Gas Natural 2026-2035

Año Gas	PAUTO SUR	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	CUPIAGUA SUR	GIBRALTAR	BONGA/ MAMEY	NELSON	PANDERETA	ISTANBUL	ARRECIFE	MÁGICO	LA BELLEZA	OTROS
2026	22%	13%	9%	9%	6%	1%	7%	3%	4%	3%	1%	2%	2%	3%	1%	13%
2027	25%	12%	7%	9%	6%	4%	6%	1%	3%	4%	1%	3%	2%	4%	2%	13%
2028	24%	11%	6%	9%	6%	4%	6%	0%	2%	4%	1%	4%	2%	4%	3%	14%
2029	25%	10%	5%	9%	6%	3%	6%	0%	2%	4%	1%	4%	2%	4%	4%	14%
2030	25%	9%	4%	9%	7%	3%	6%	0%	2%	2%	1%	5%	2%	5%	4%	16%
2031	27%	8%	4%	10%	6%	3%	6%	0%	2%	1%	2%	5%	2%	5%	5%	16%
2032	26%	8%	3%	10%	6%	3%	6%	0%	2%	1%	2%	4%	1%	6%	5%	17%
2033	26%	10%	2%	12%	5%	3%	6%	0%	2%	2%	2%	4%	1%	7%	1%	17%
2034	27%	10%	1%	13%	4%	3%	6%	0%	2%	2%	3%	4%	0%	8%	0%	17%
2035	25%	9%	1%	14%	5%	2%	6%	0%	1%	3%	3%	4%	0%	7%	0%	19%

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

Oferta Total disponibles para la venta (PTDV+CIDV)

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.

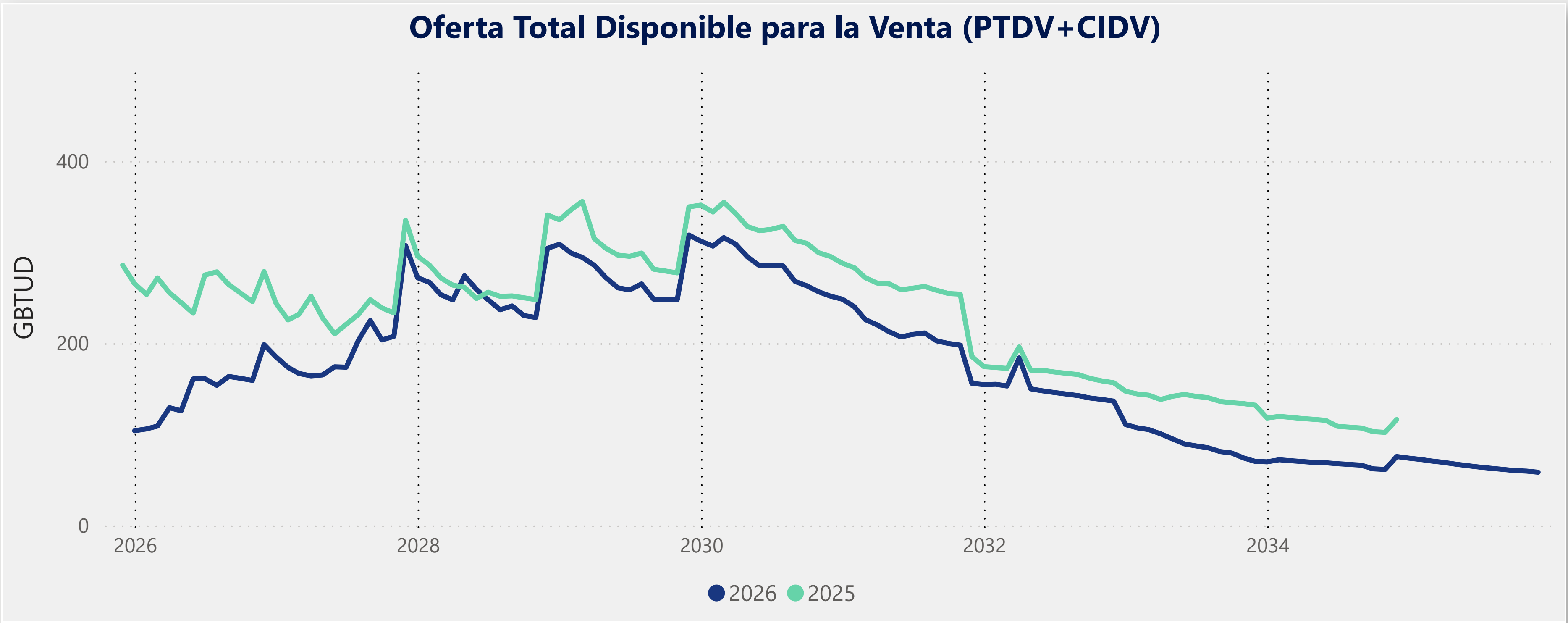
Cantidades Importadas Disponibles para la Venta - CIDV: Cantidades diarias promedio mes de gas natural, medidas en GBTUD, que un Agente Importador estima tendrá disponibles para la venta para consumo interno, en un período determinado, a través de contratos de suministro.

DPGN 2025

Año gas	PTDV	PTDV+CIDV
2026	196	261
2027	172	237
2028	203	268
2029	246	311
2030	266	331
2031	203	268
2032	172	172
2033	142	142
2034	114	114

DPGN 2026

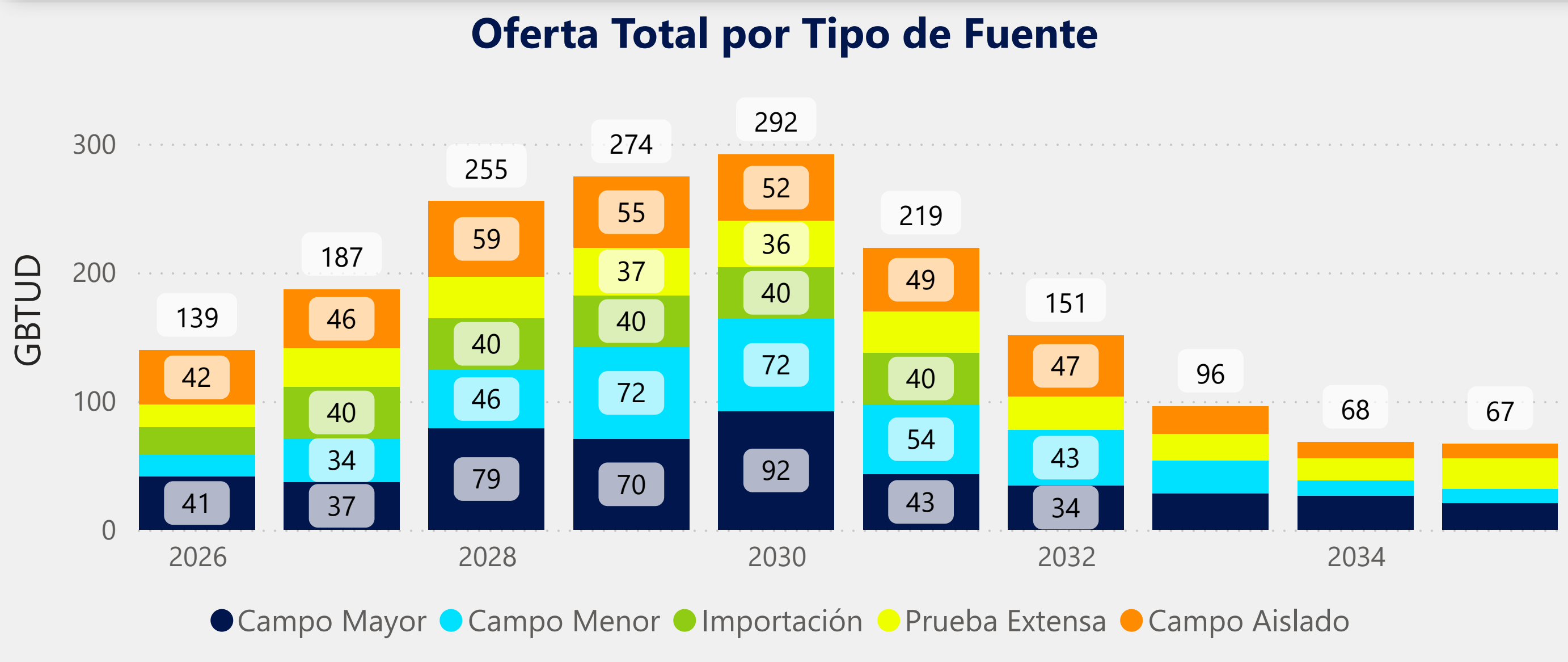
Año gas	PTDV	PTDV+CIDV
2026	118	139
2027	147	187
2028	215	255
2029	234	274
2030	252	292
2031	179	219
2032	151	151
2033	96	96
2034	68	68
2035	67	67



Fuente: Ministerio de Minas y Energía

* Cifras expresadas en GBTUD

Oferta Total disponibles para la venta (PTDV+CIDV)

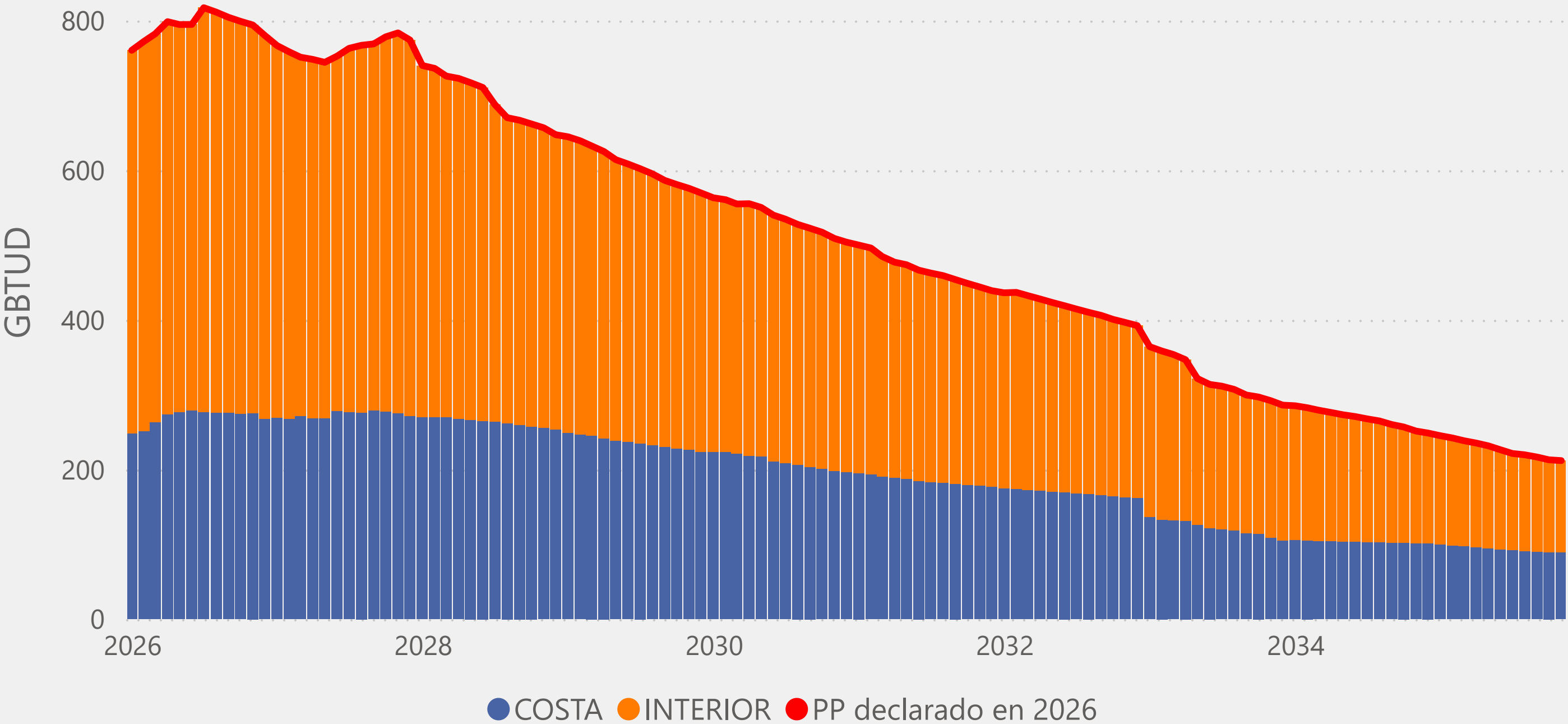


Año gas	Campo Mayor	Campo Menor	Importación	Prueba Extensa	Campo Aislado
2026	30%	12%	16%	12%	30%
2027	20%	18%	21%	16%	24%
2028	31%	18%	16%	13%	23%
2029	26%	26%	15%	13%	20%
2030	32%	25%	14%	12%	18%
2031	20%	25%	18%	15%	23%
2032	23%	29%	0%	17%	31%
2033	29%	27%	0%	22%	22%
2034	39%	18%	0%	25%	19%
2035	31%	16%	0%	36%	17%

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2026-2035

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por Región



Año Gas	COSTA	INTERIOR	Total
2026	270	523	793
2027	273	490	763
2028	265	441	706
2029	239	374	613
2030	213	329	542
2031	187	286	472
2032	170	250	420
2033	127	203	330
2034	104	168	271
2035	94	135	229

Costa incluye: Acordeón, Aguas Vivas, Arandala, Arianna, Arrecife, Ballena, Bonga, Boquete, Breva-1, Cañaflecha, Cañahuat, Cañandonga, Carambolo, Chuchupa, Cicuco, Clarinete, Claxon, Cornamusa, Dividivi, El Difícil, Fresa, La Belleza, Lulo, Mágico, Mamey, Merecumb, Nelson, Níspero - Trombón, Palmer, Pandereta, Saxofón, Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU) y Toronja.

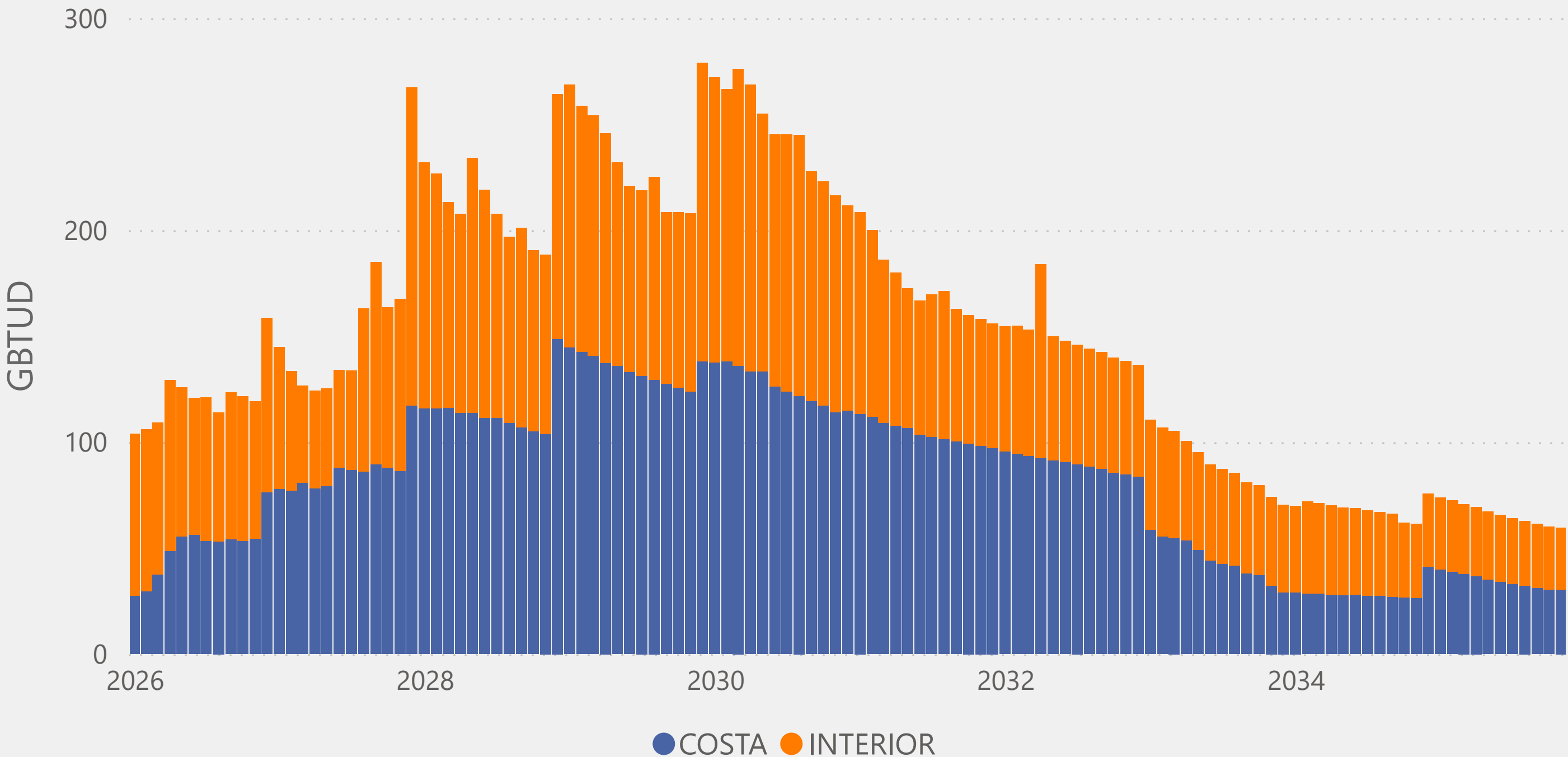
Interior incluye los demás campos de la Declaración.

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

* **Cifras expresadas en GBTUD**

Declaración de Producción de Gas Natural 2026-2035

Declaración Ministerio de Minas - PTDV por Región



Año	Gas	COSTA	INTERIOR	Total
2026		48	70	118
2027		83	64	147
2028		112	104	215
2029		135	99	234
2030		128	123	252
2031		106	73	179
2032		91	60	151
2033		49	47	96
2034		28	40	68
2035		35	32	67

Costa incluye: Acordeón, Aguas Vivas, Arandala, Arianna, Arrecife, Ballena, Bonga, Boquete, Breva-1, Cañaflecha, Cañahuate, Cañandonga, Carambolo, Chuchupa, Cicuco, Clarinete, Claxon, Cornamusa, Dividivi, El Difícil, Fresa, La Belleza, Lulo, Mágico, Mamey, Merecumbe, Nelson, Níspero - Trombón, Palmer, Pandereta, Saxofón, Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU) y Toronja.

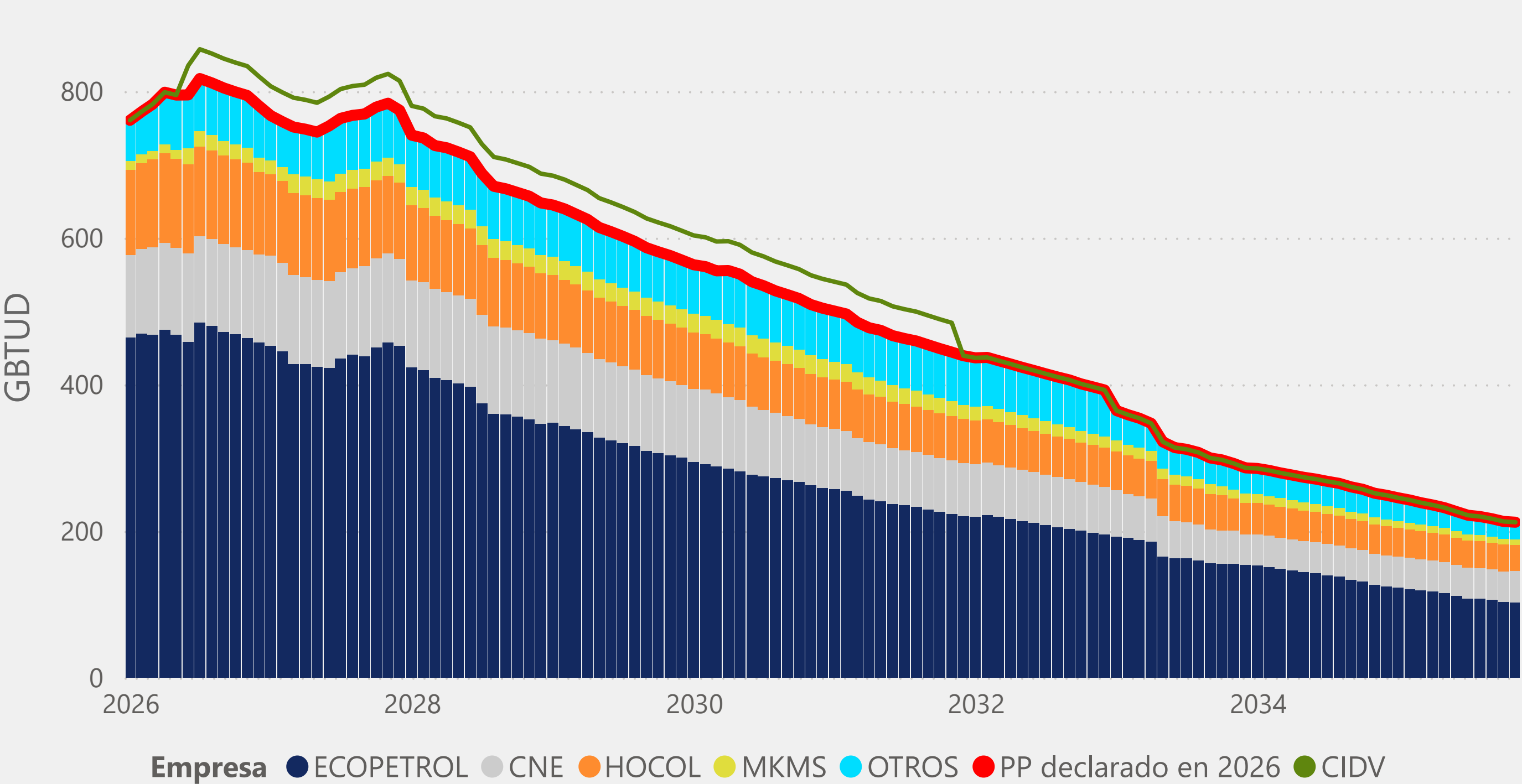
Interior incluye los demás campos de la Declaración.

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

* **Cifras expresadas en GBTUD**

Declaración de Producción de Gas Natural 2026-2035

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por Productor



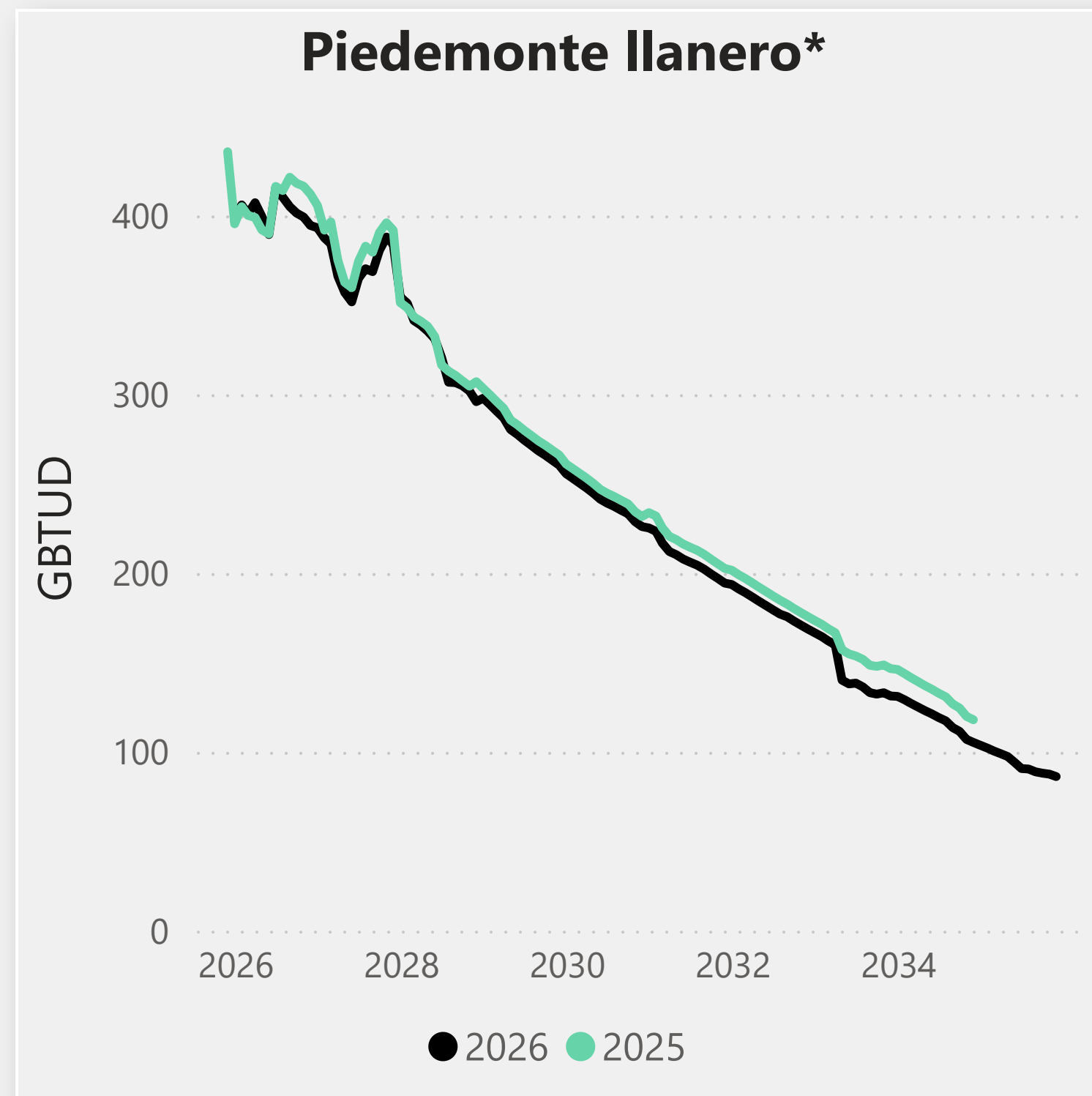
Año gas	ECOPETROL	CNE	HOCOL	MKMS	OTROS
2026	59%	15%	15%	2%	9%
2027	58%	16%	14%	3%	9%
2028	56%	17%	14%	4%	10%
2029	53%	18%	14%	4%	11%
2030	52%	17%	14%	5%	13%
2031	51%	16%	14%	5%	14%
2032	50%	16%	14%	4%	15%
2033	52%	16%	15%	4%	12%
2034	52%	16%	15%	4%	13%
2035	49%	18%	16%	4%	12%

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

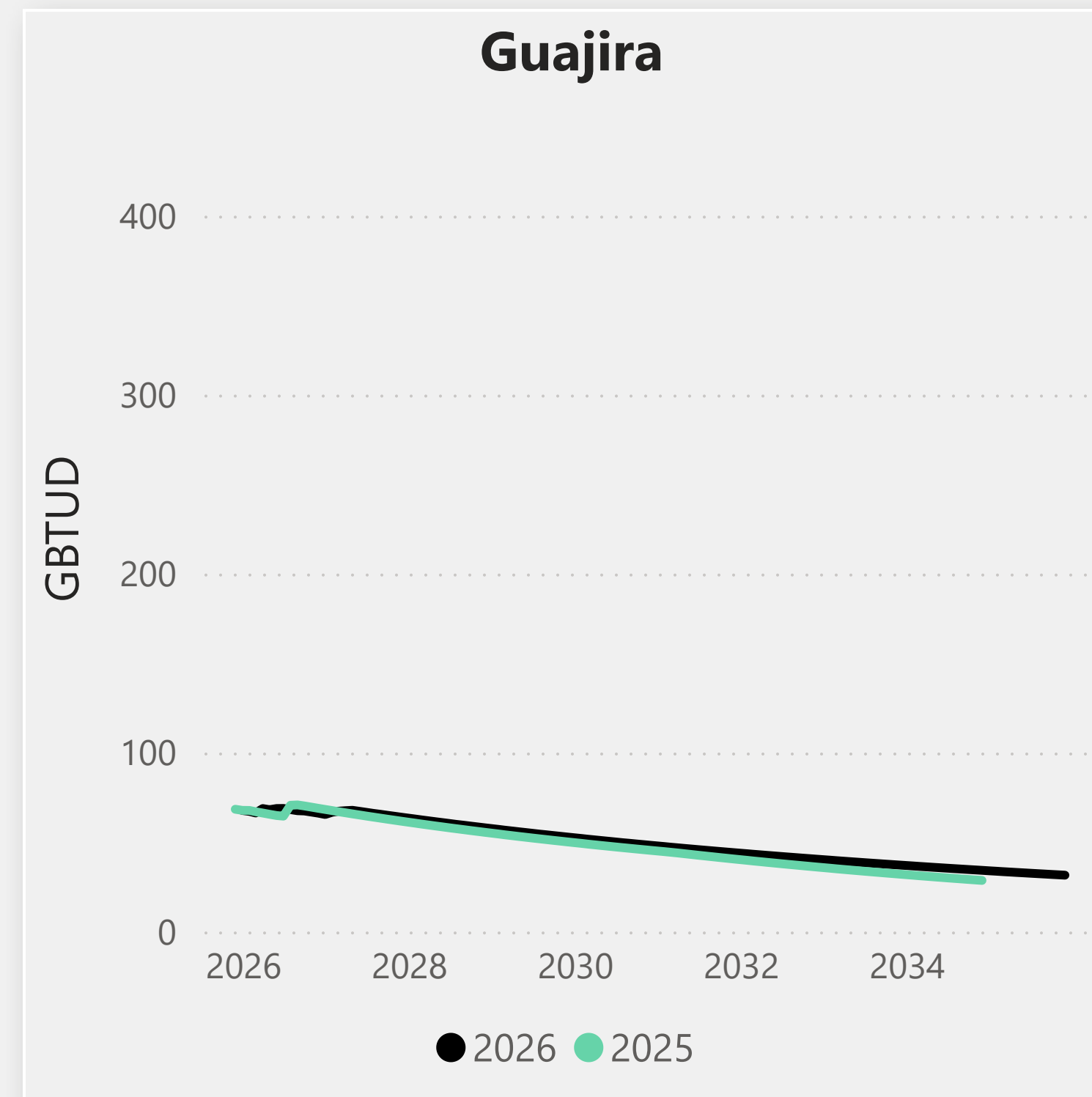
Otros incluye: Carrao Energy SA, Cedco Colombia Energy Development Co, Cleanenergy Resources SAS, Cnooc Petroleum Colombia Limited, Desarrolladora Oleum Sucursal Colombia, Drummond Energy Inc, Emerald Energy Plc Sucursal Colombia, Frontera Energy Colombia Corp Sucursal Colombia, Geopark Colombia SAS, Gran Tierra Colombia Inc Sucursal, Gran Tierra Energy Colombia Llc Sucursal, Interoil Colombia E&P 2, Mansarovar Energy Colombia Ltd, Mkms Enerji Sucursal Colombia, Omega Energy Colombia, Parex Resources (Colombia) Ag Sucursal, Perenco Colombia Limited, Perenco Oil And Gas Colombia Limited, Petroleos Sudamericanos Sucursal Colombia, Petromil Gas, Petrosantander Colombia GmbH, Sierracol Energy Andina, Sierracol Energy Arauca, Tpl Gas, Ut Ijp, Wattle Petroleum Company SAS y Verano Energy (Switzerland) Ag Sucursal

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

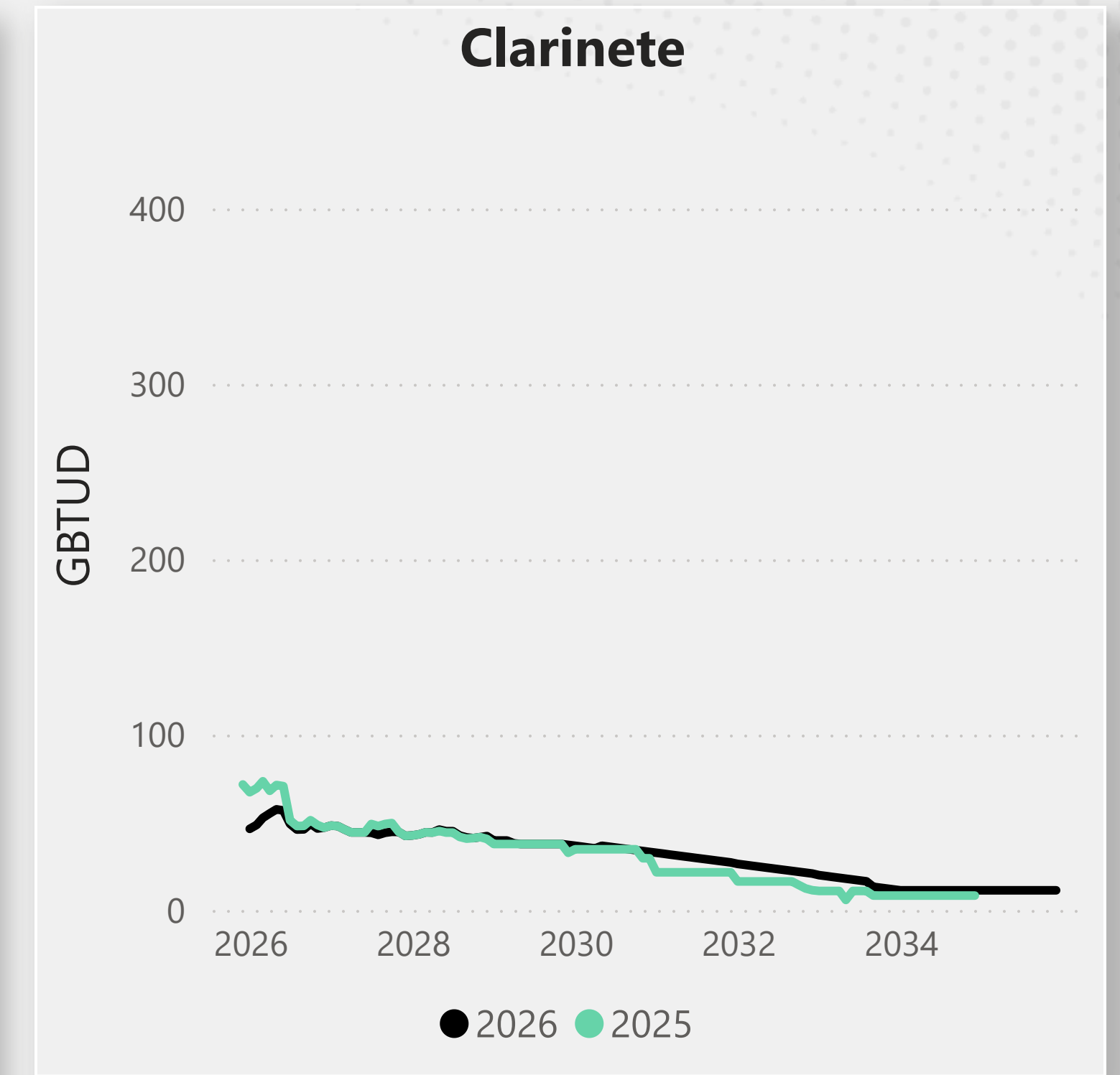
Evolución del Potencial de Producción de 2025 vs 2026



Piedemonte llanero: Cusiana, Cupiagua, Cupiagua Sur y Pauto Sur



Guajira: Ballena y Chuchupa



PP Año Gas 2027

Declaración
2025

385

Declaración
2026

375

PP Año Gas 2027

Declaración
2025

65

Declaración
2026

66

PP Año Gas 2027

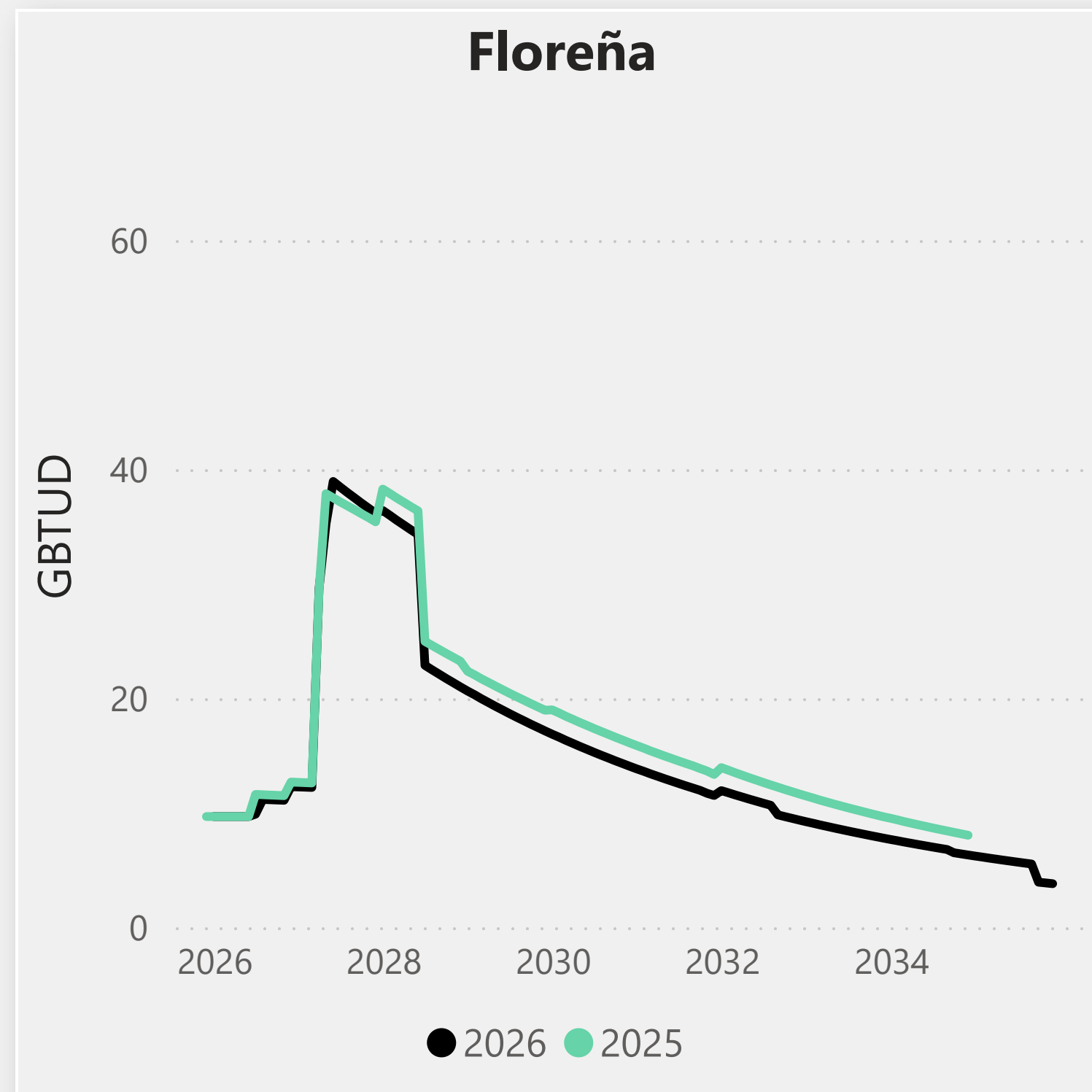
Declaración
2025

47

Declaración
2026

45

Evolución del Potencial de Producción de 2025 vs 2026



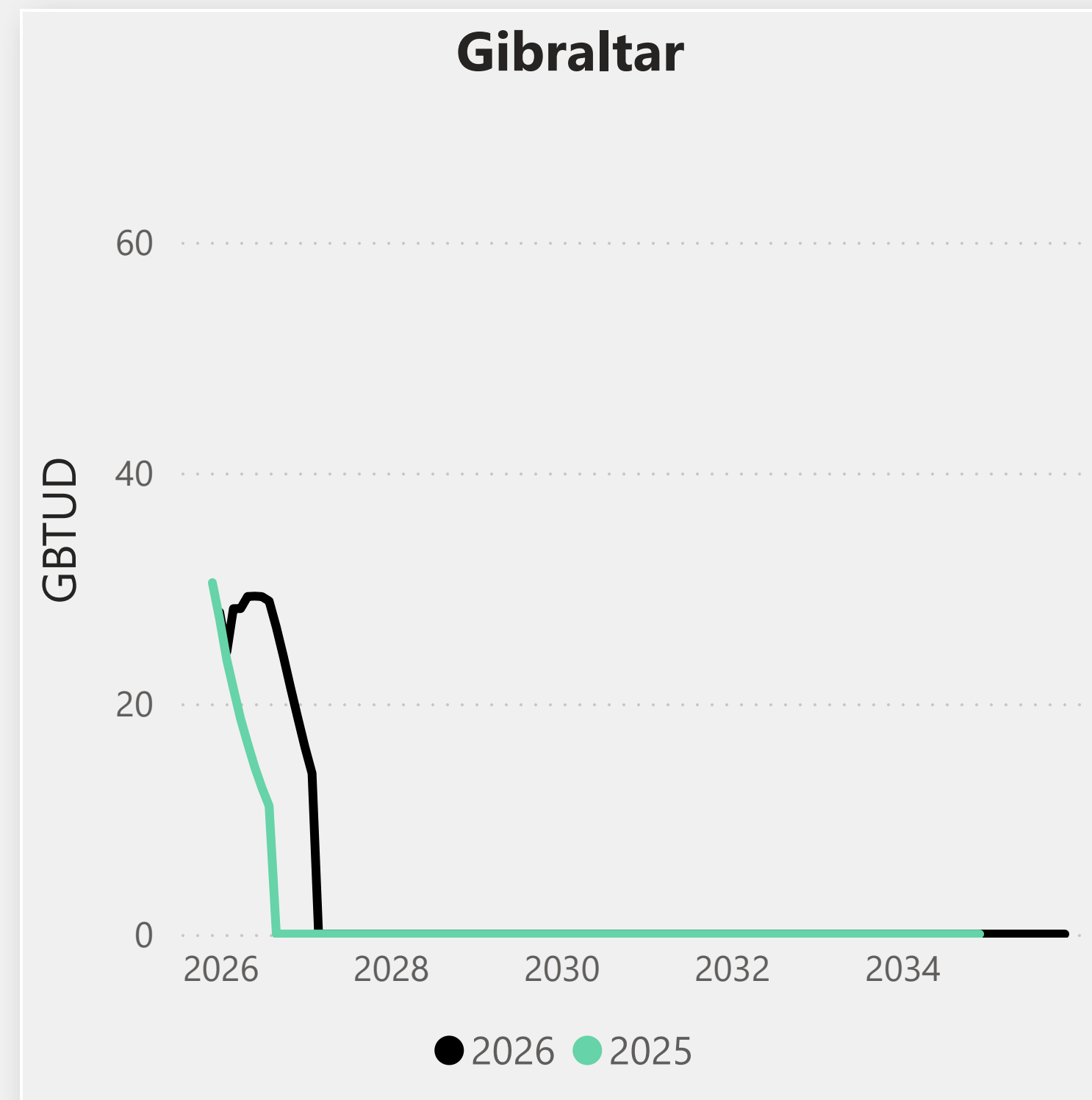
PP Año Gas 2027

Declaración
2025

28

Declaración
2026

28



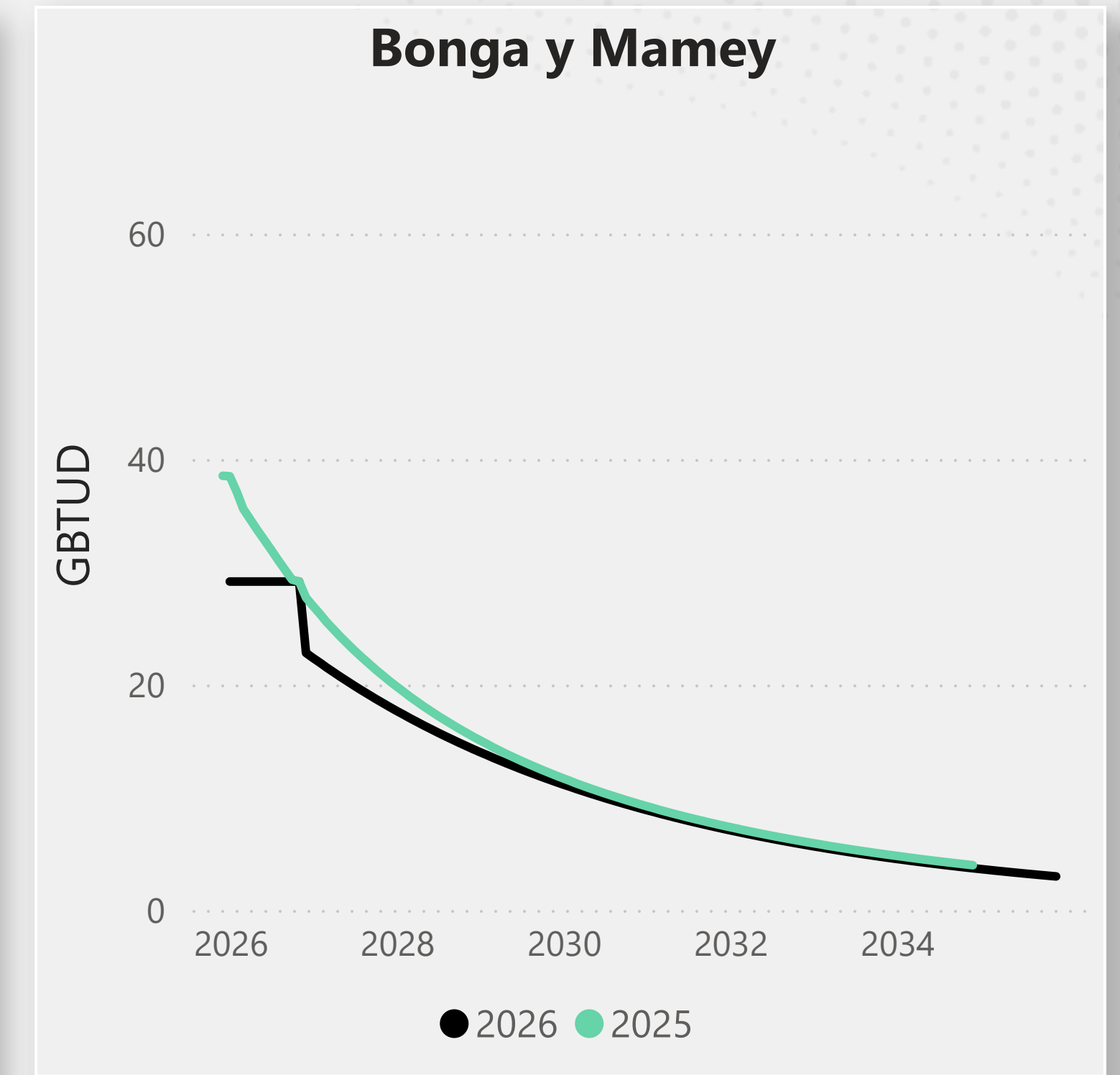
PP Año Gas 2027

Declaración
2025

0

Declaración
2026

4



PP Año Gas 2027

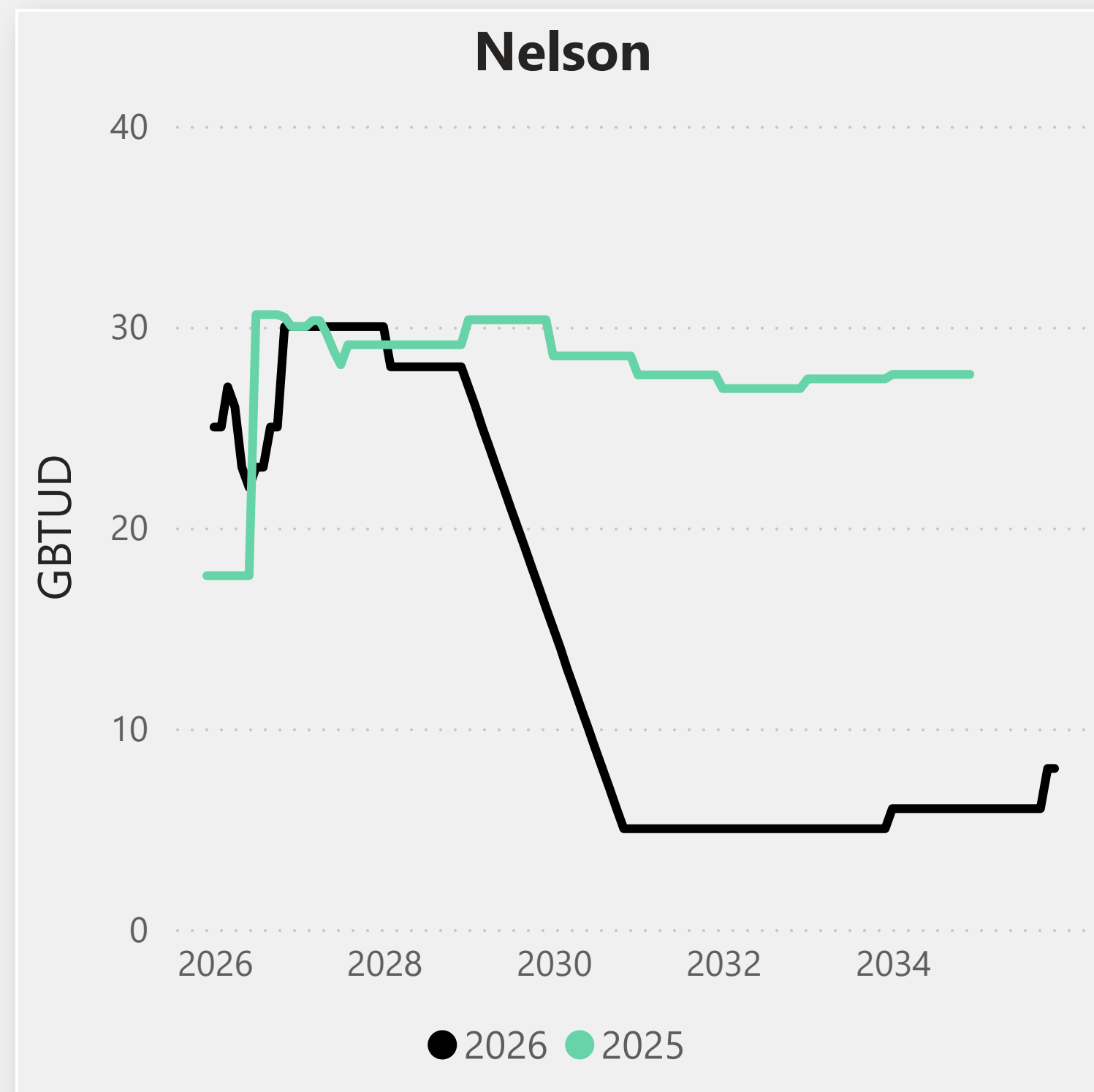
Declaración
2025

24

Declaración
2026

21

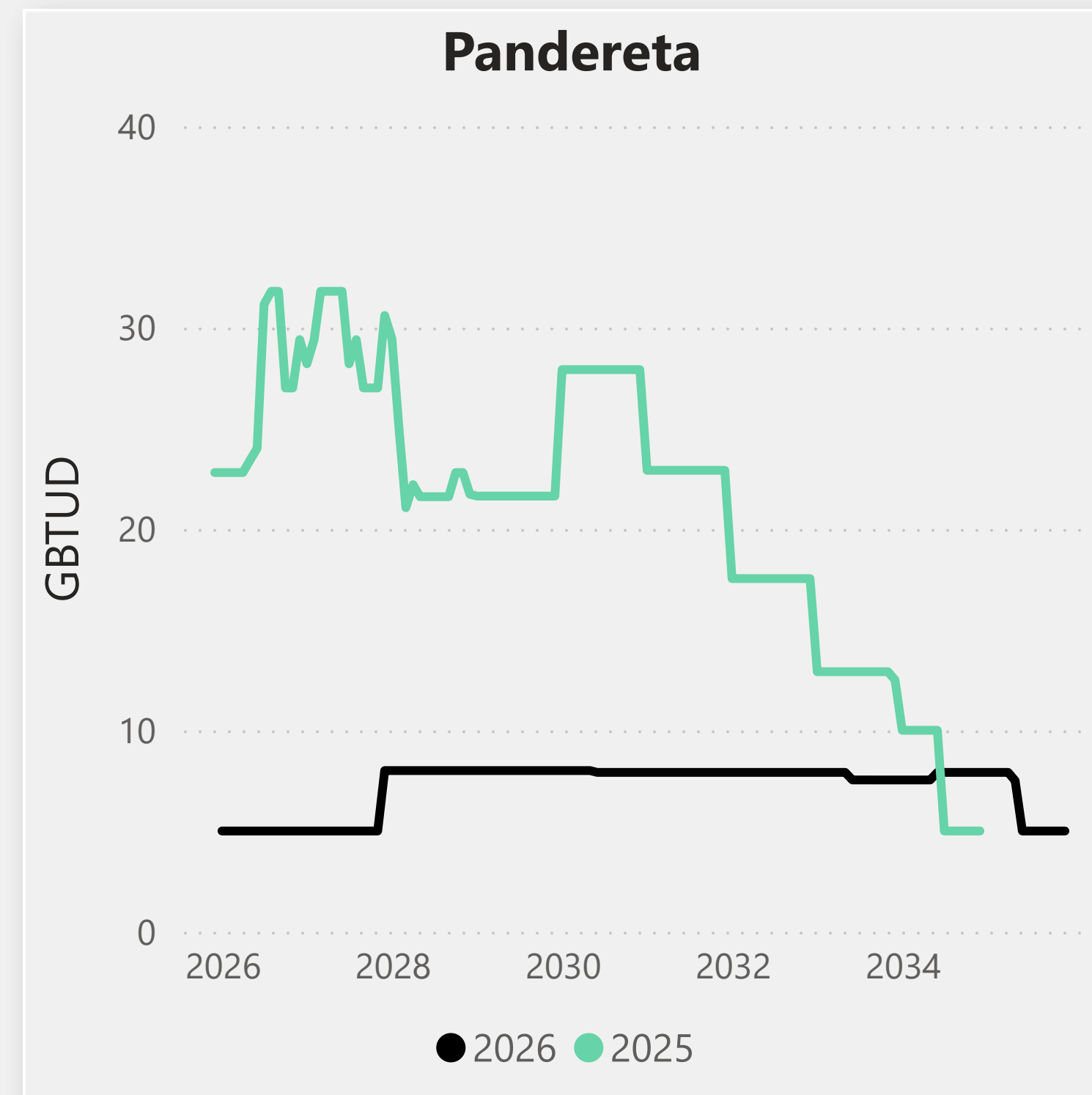
Evolución del Potencial de Producción de 2025 vs 2026



PP Año Gas 2027

Declaración
2025
29

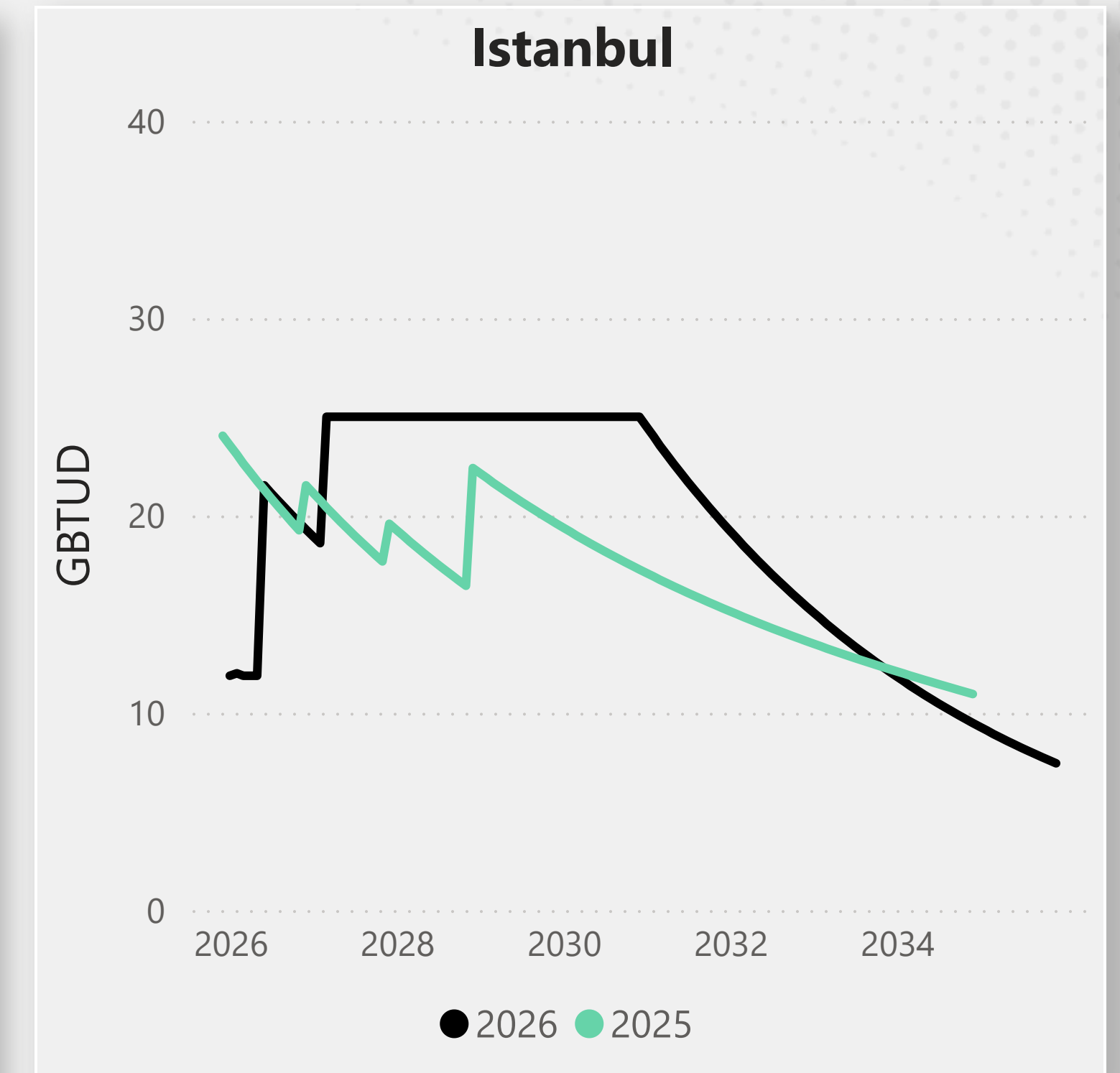
Declaración
2026
30



PP Año Gas 2027

Declaración
2025
29

Declaración
2026
5

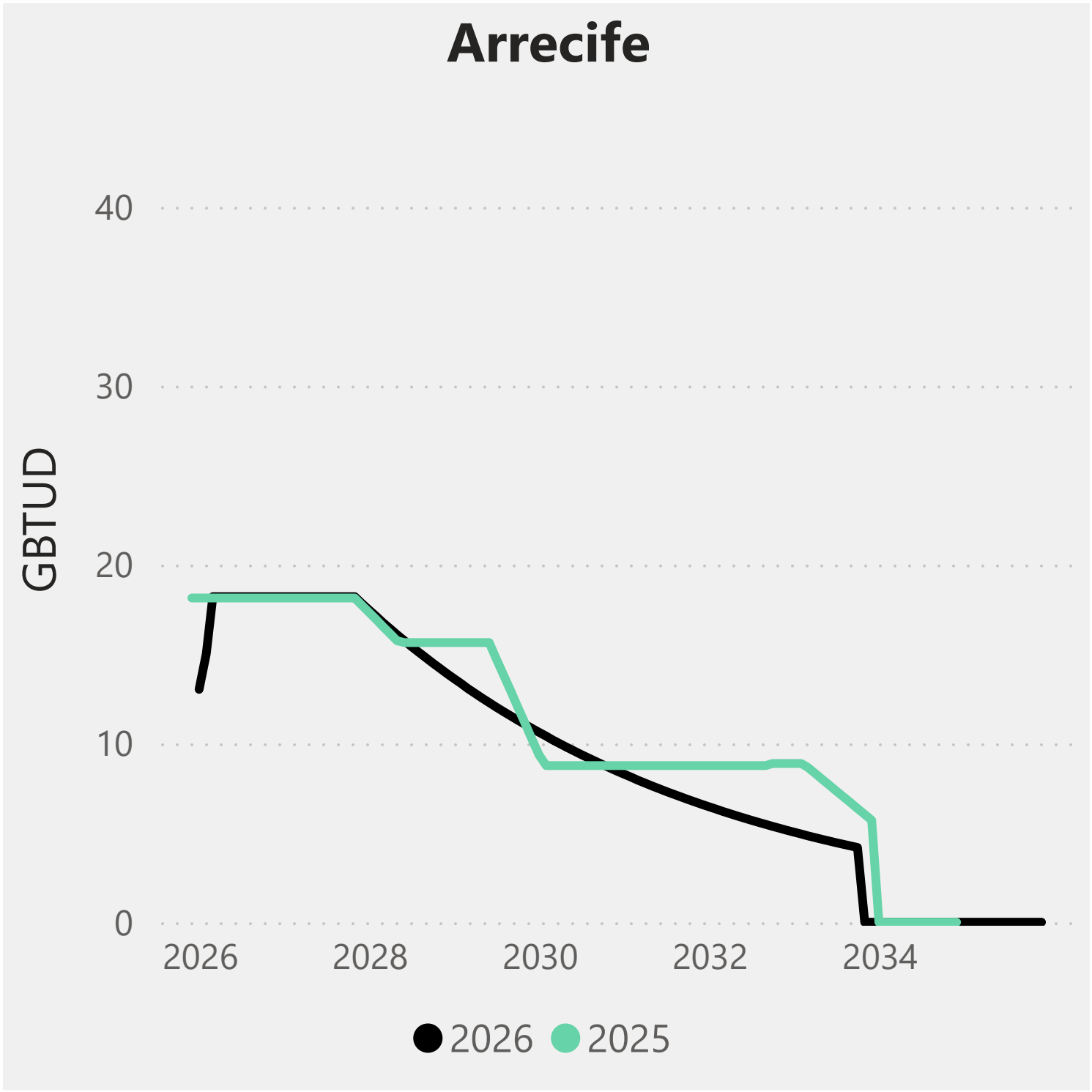


PP Año Gas 2027

Declaración
2025
20

Declaración
2026
23

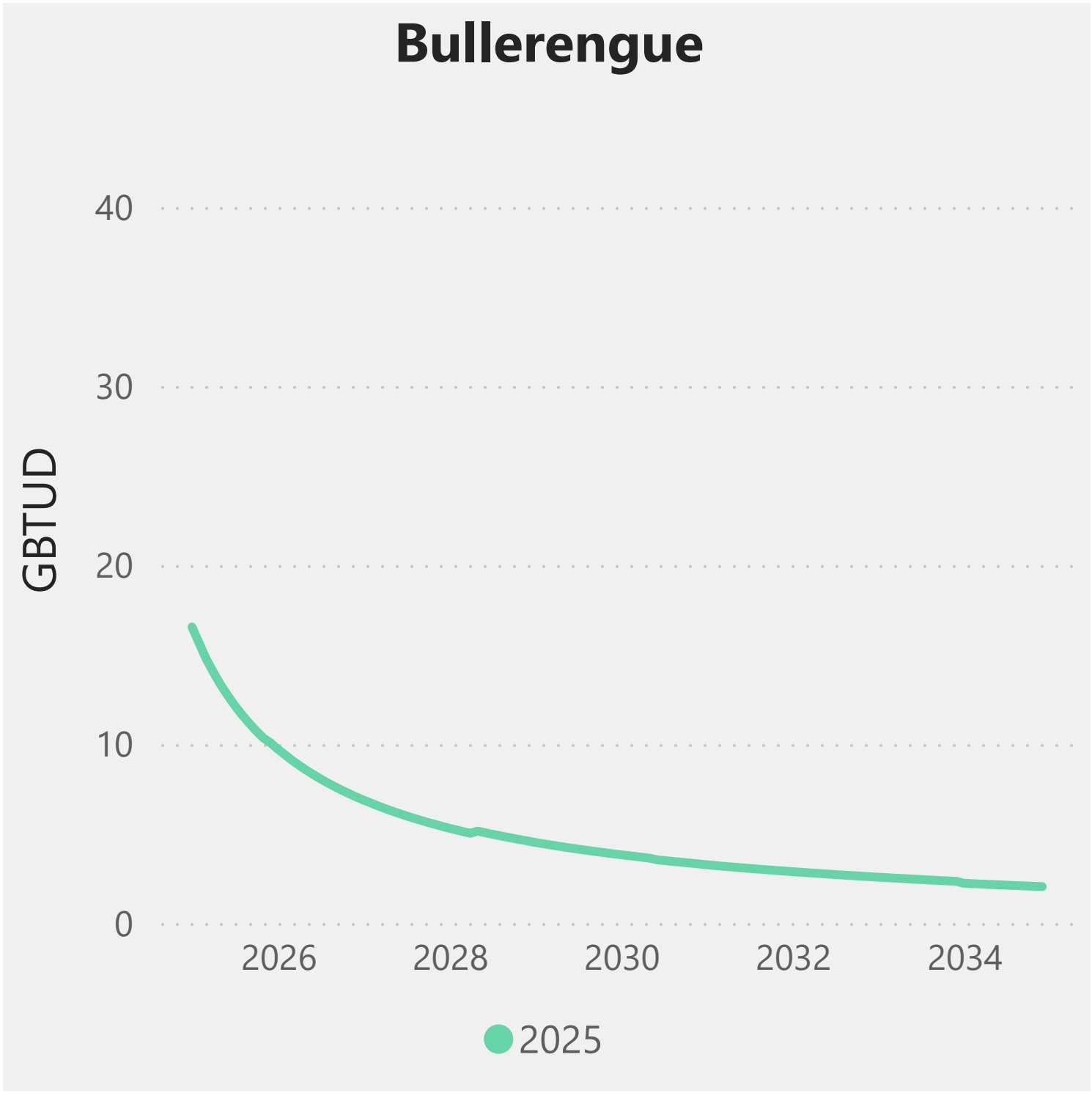
Evolución del Potencial de Producción de 2025 vs 2026



PP Año Gas 2027

Declaración
2025
18

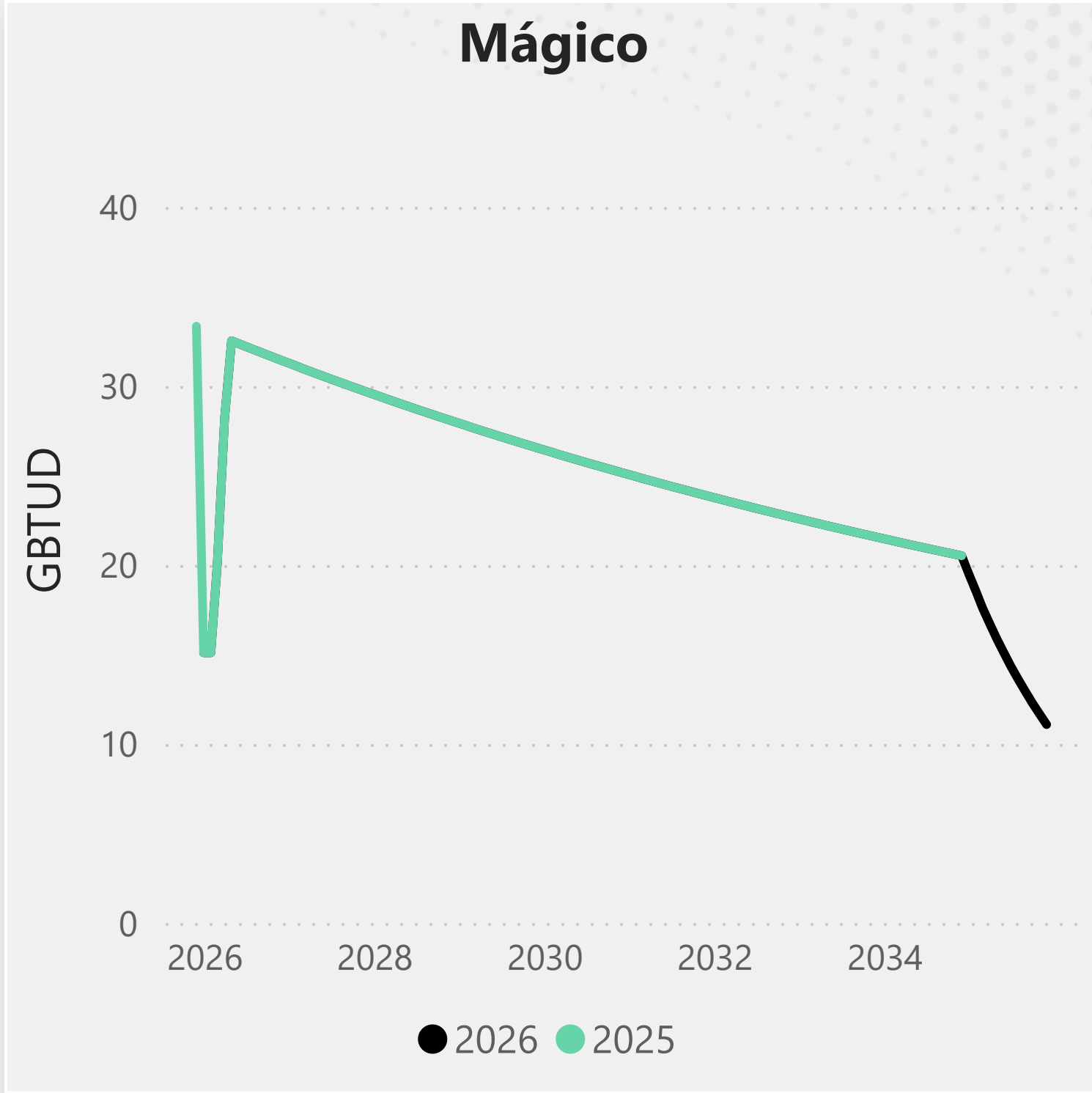
Declaración
2026
18



PP Año Gas 2027

Declaración
2025
6

Declaración
2026
N.D.



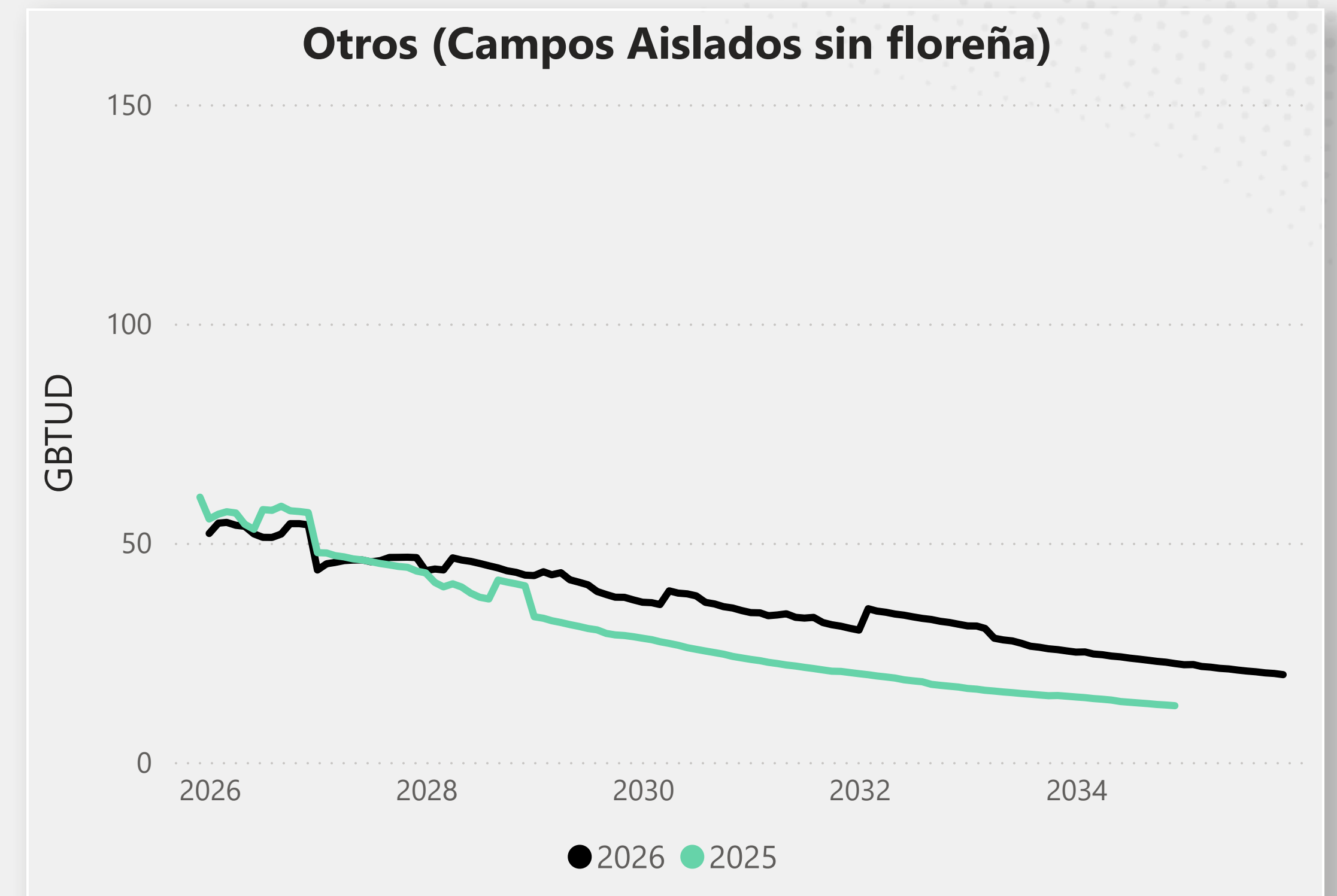
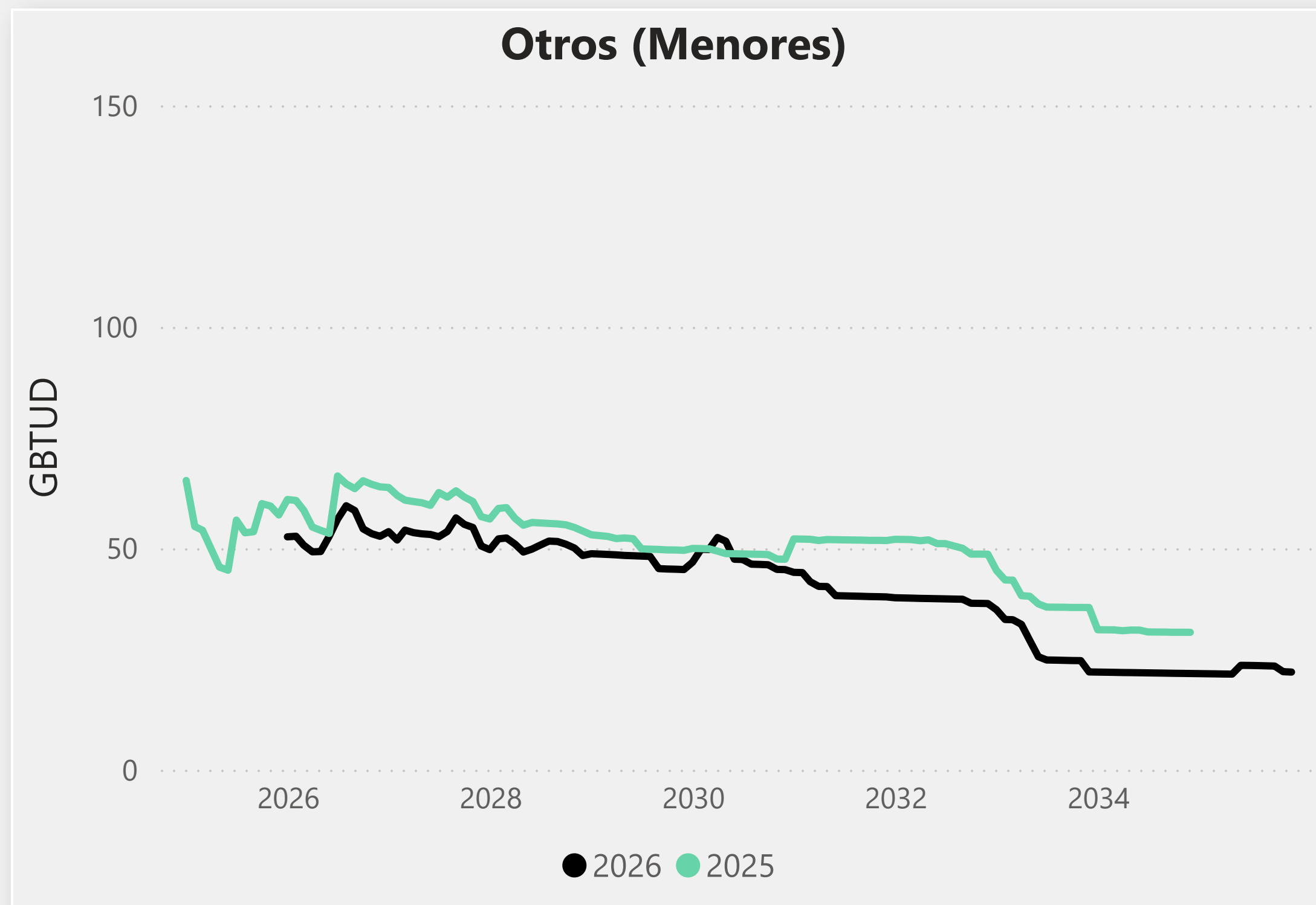
PP Año Gas 2027

Declaración
2025
31

Declaración
2026
31

Nota: El campo Bullerengue no fue incluido en la DPGN 2026 aún cuando tienen contratos registrados y se están ejecutando.
N.D: No Disponible

Evolución del Potencial de Producción de 2025 vs 2026



PP Año Gas 2027

Declaración

2025

62

Declaración

2026

54

PP Año Gas 2027

Declaración

2025

47

Declaración

2026

47



Declaración de Producción de Gas Natural

Comportamientos de los
principales campos de
producción



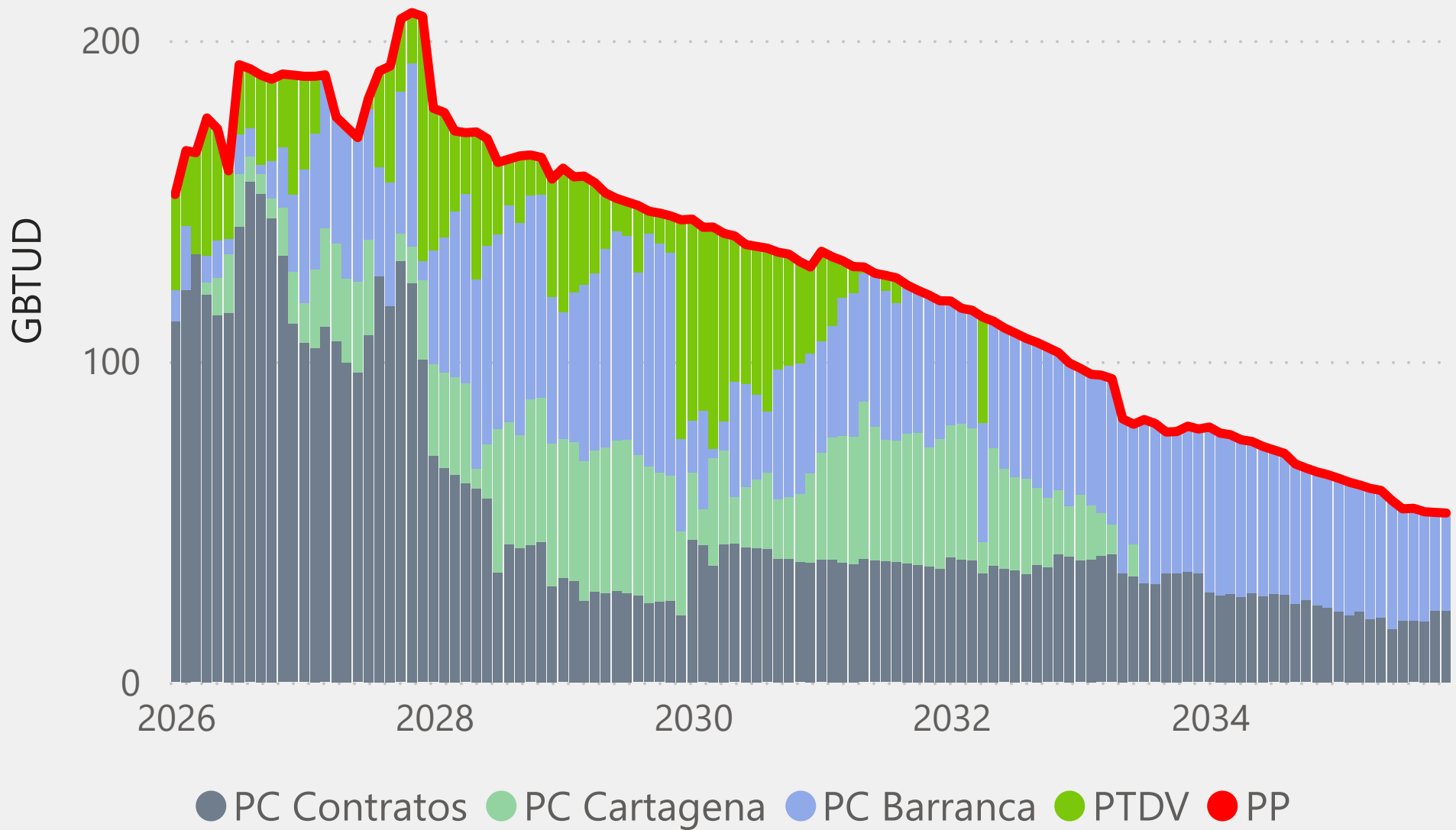
Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

PAUTO SUR

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	176	27	131	10	8
2027	188	16	112	42	18
2028	172	30	57	53	31
2029	152	22	28	59	44
2030	138	50	39	27	22
2031	128	9	37	42	39
2032	111	3	36	41	31
2033	87	0	35	44	7
2034	73	0	27	46	0
2035	58	0	20	37	0

* Cifras expresadas en GBTUD

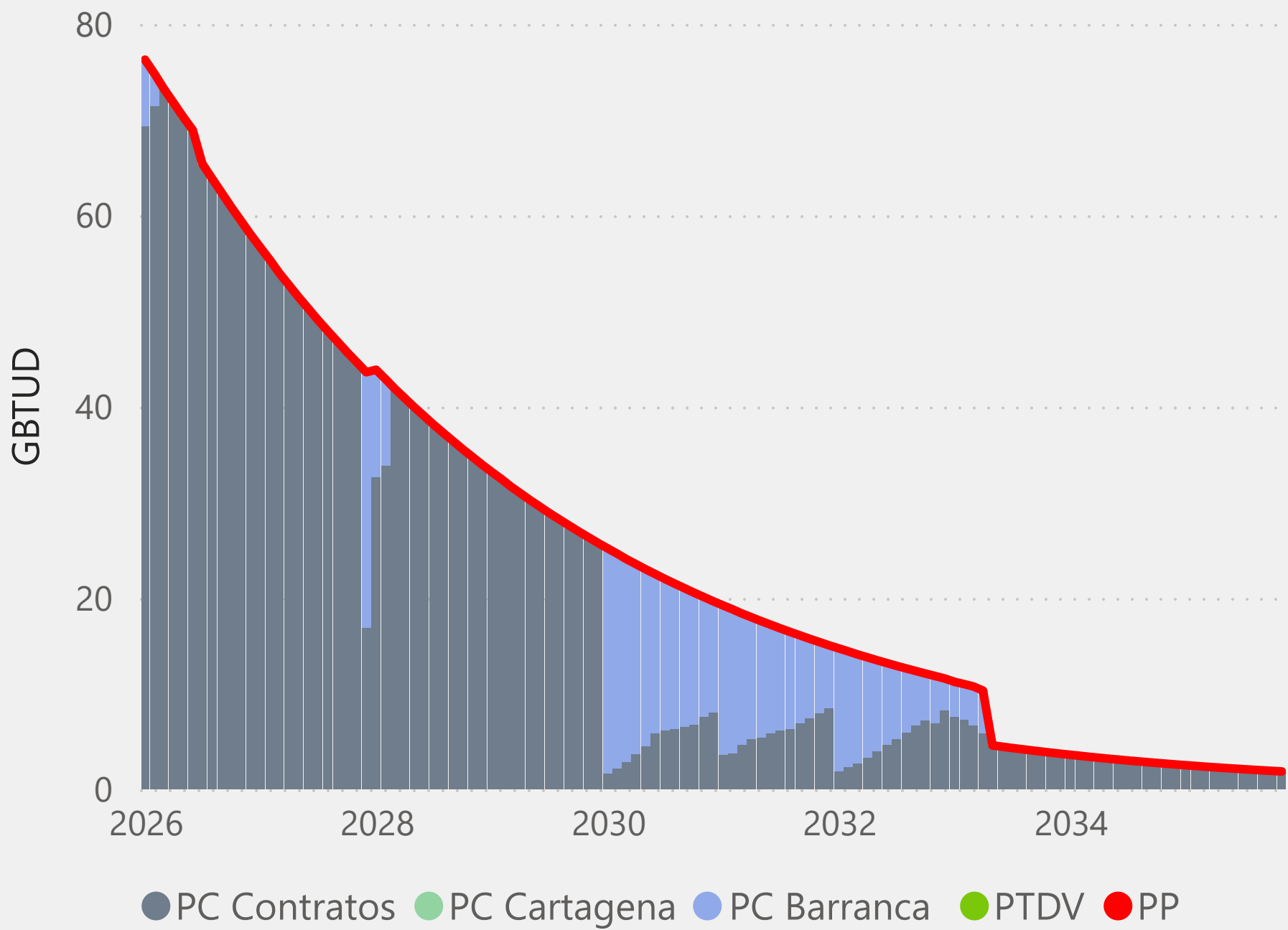


Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

CUSIANA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	68	0	67	1	0
2027	51	0	51	0	0
2028	39	0	36	4	0
2029	30	0	30	0	0
2030	23	0	7	16	0
2031	17	0	6	11	0
2032	13	0	5	8	0
2033	7	0	5	2	0
2034	3	0	3	0	0
2035	2	0	2	0	0



* Cifras expresadas en GBTUD

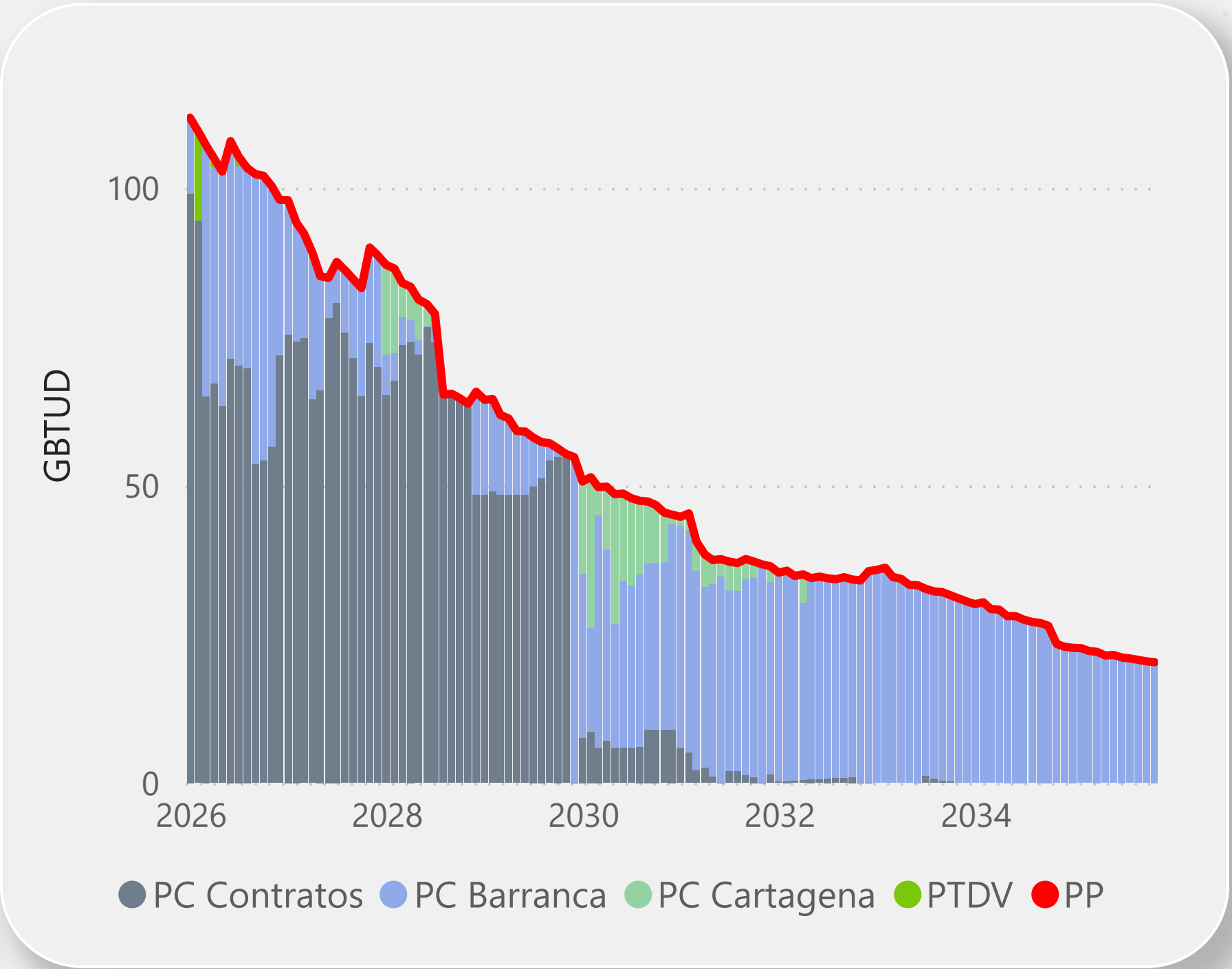
Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

CUPIAGUA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	105	2	70	34	0
2027	89	0	73	17	0
2028	77	0	69	4	4
2029	60	0	50	9	0
2030	49	0	7	30	12
2031	40	0	3	34	3
2032	35	0	1	33	1
2033	34	0	0	33	0
2034	28	0	0	28	0
2035	22	0	0	22	0

* Cifras expresadas en GBTUD



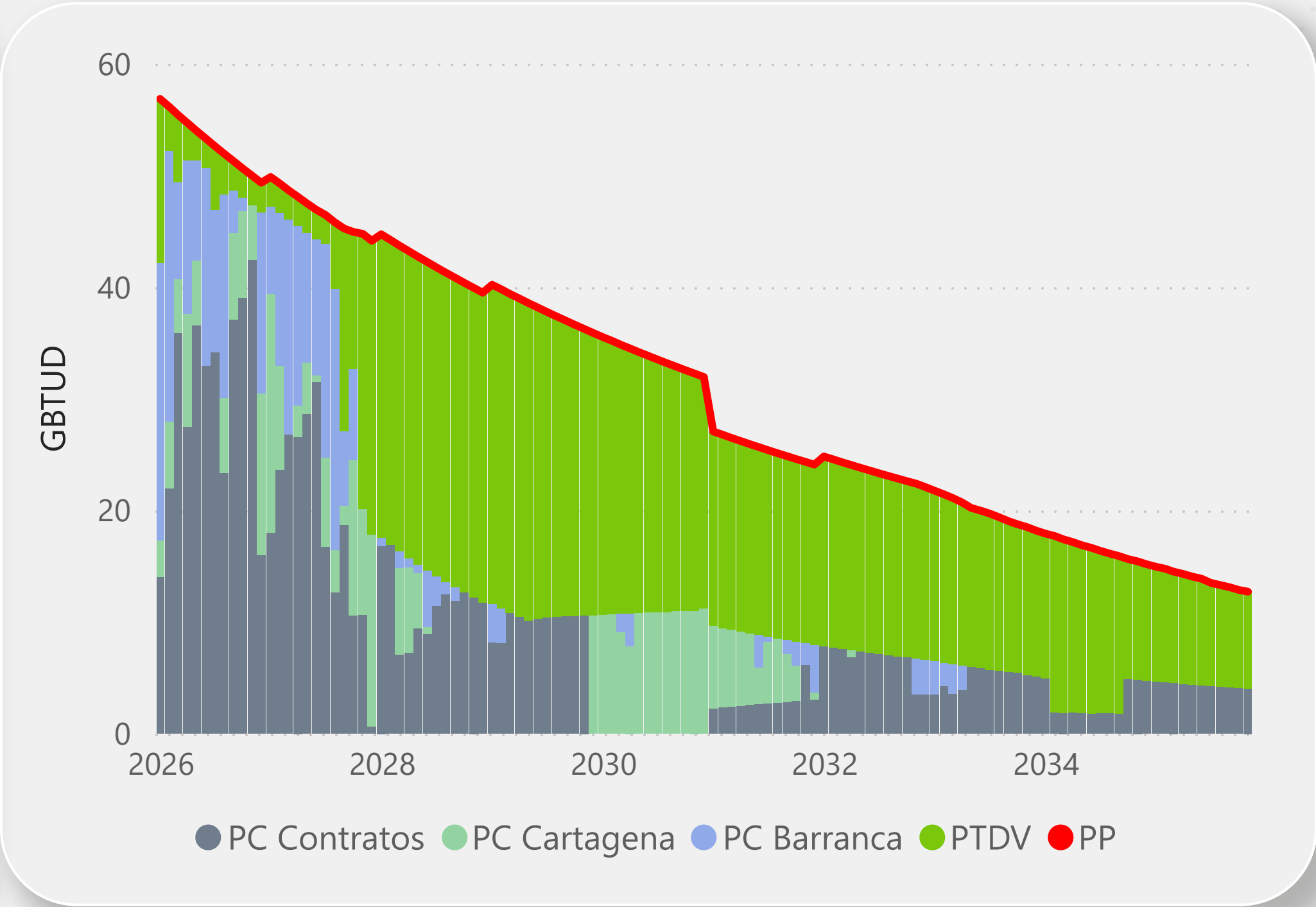
Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

CUPIAGUA SUR

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	53	5	31	12	5
2027	47	7	20	13	8
2028	42	27	11	1	3
2029	38	28	10	1	0
2030	34	23	0	0	10
2031	26	17	3	1	6
2032	24	16	7	1	0
2033	20	14	5	1	0
2034	17	14	3	0	0
2035	14	10	4	0	0

* Cifras expresadas en GBTUD



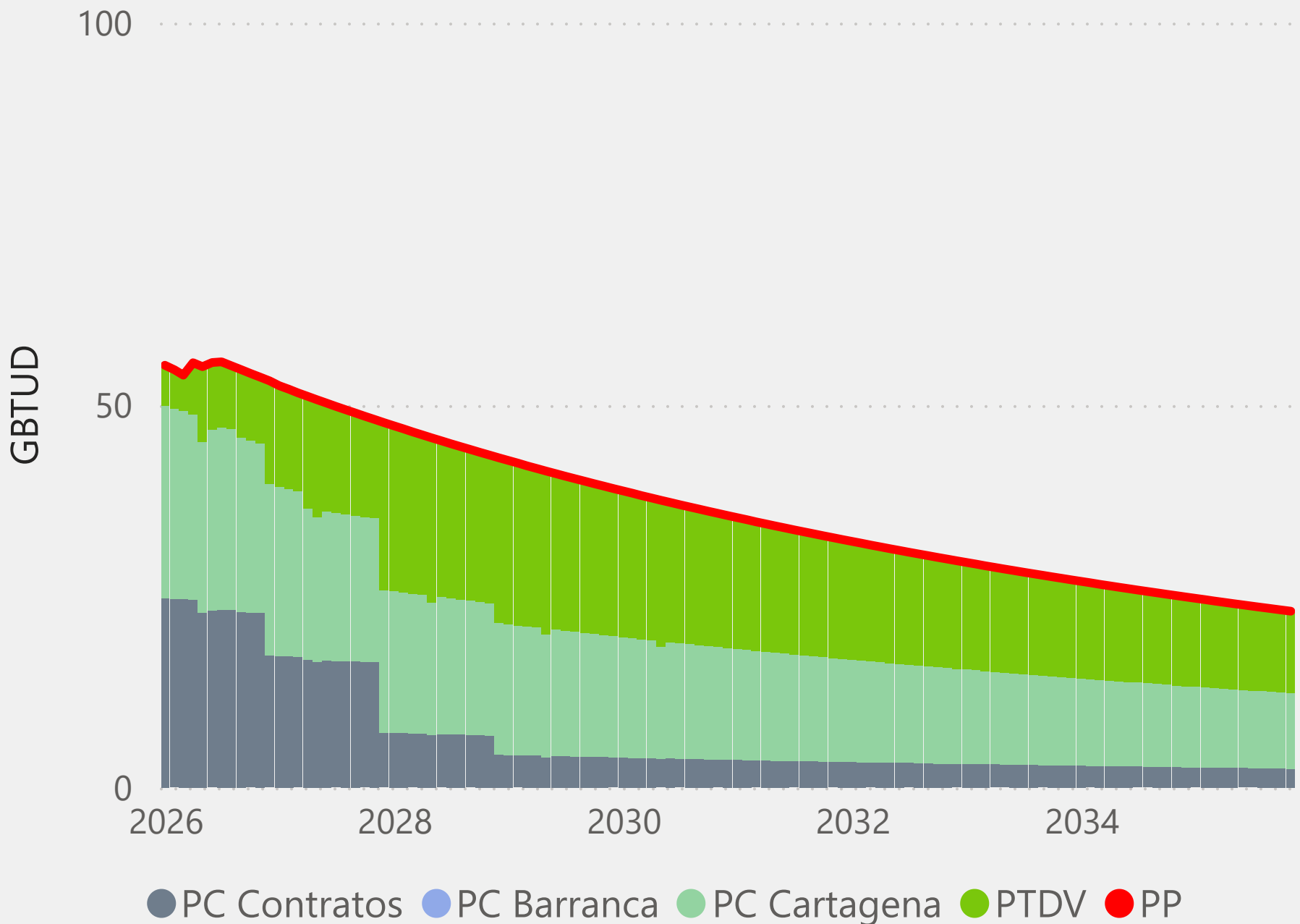
Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

CHUCHUPA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	55	8	24	0	24
2027	51	14	17	0	20
2028	46	21	7	0	18
2029	41	21	4	0	17
2030	37	18	4	0	15
2031	34	17	4	0	14
2032	31	15	3	0	13
2033	28	13	3	0	12
2034	26	12	3	0	11
2035	24	11	3	0	10

* Cifras expresadas en GBTUD



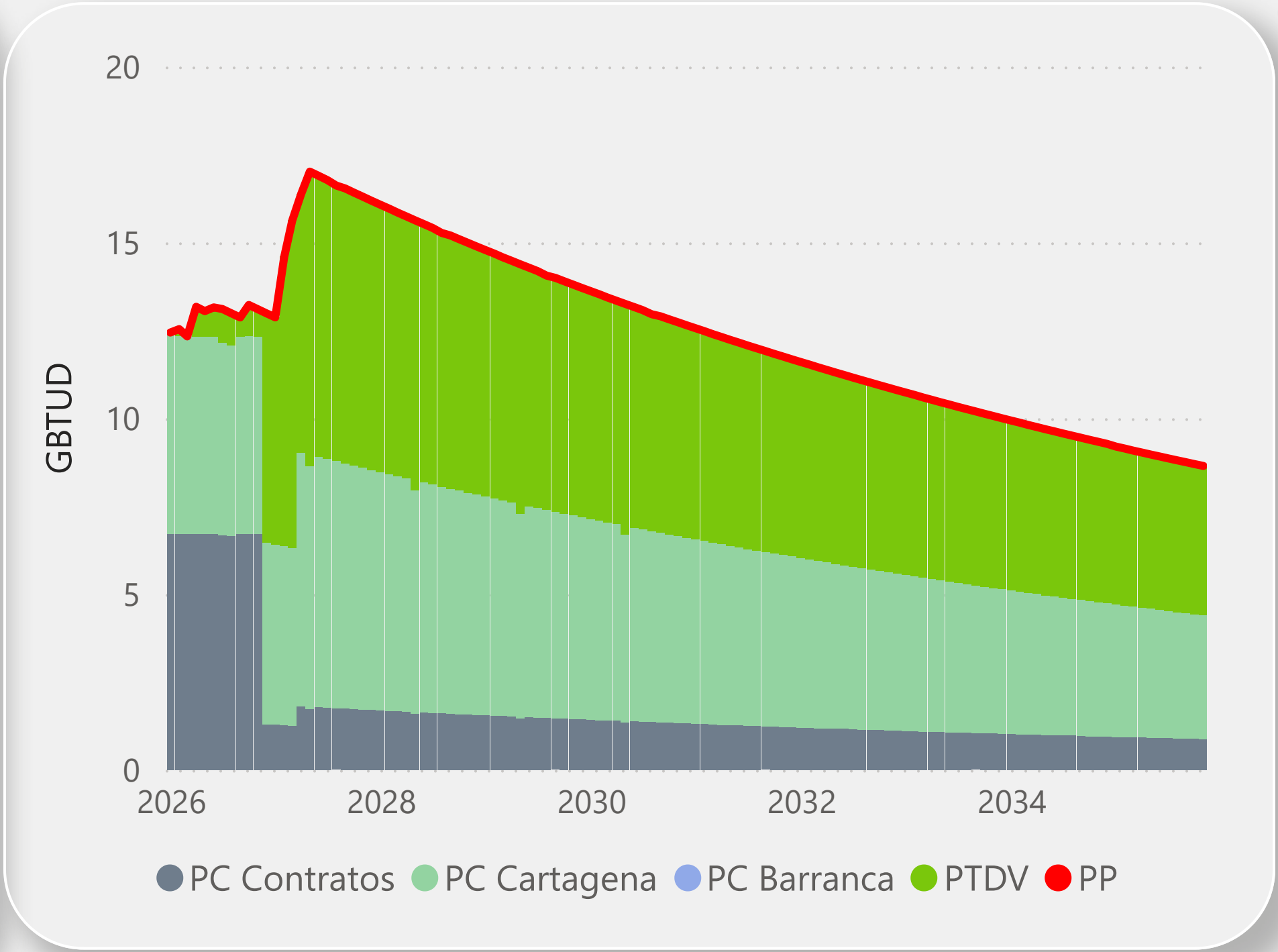
Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

BALLENA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	13	1	7	0	6
2027	16	8	2	0	6
2028	16	7	2	0	7
2029	14	7	2	0	6
2030	13	6	1	0	6
2031	12	6	1	0	5
2032	11	5	1	0	5
2033	10	5	1	0	4
2034	10	5	1	0	4
2035	9	4	1	0	4

* Cifras expresadas en GBTUD

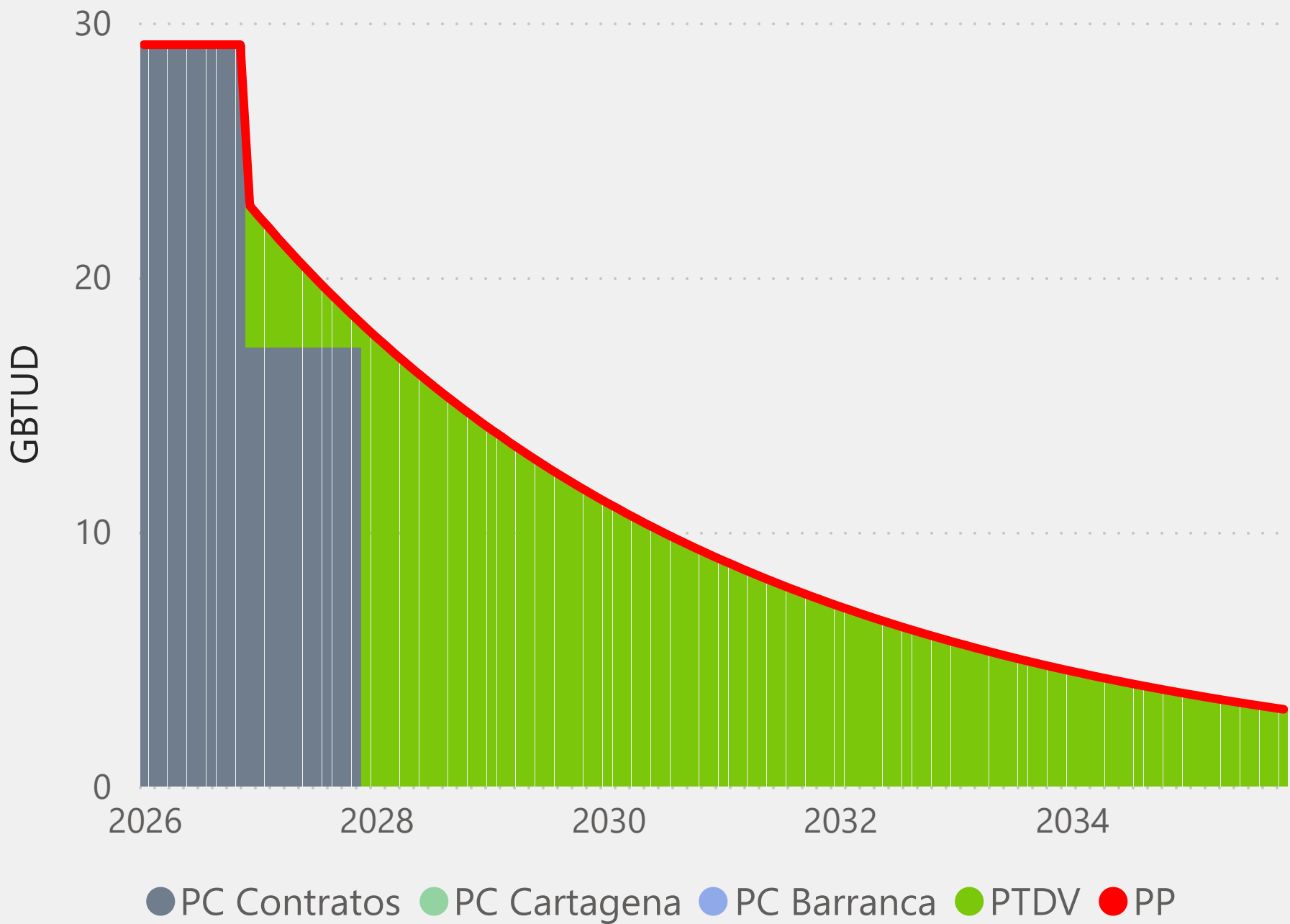


Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

BONGA/MAMEY

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	29	0	29	0	0
2027	21	3	17	0	0
2028	16	16	0	0	0
2029	13	13	0	0	0
2030	10	10	0	0	0
2031	8	8	0	0	0
2032	7	7	0	0	0
2033	5	5	0	0	0
2034	4	4	0	0	0
2035	3	3	0	0	0



* Cifras expresadas en GBTUD

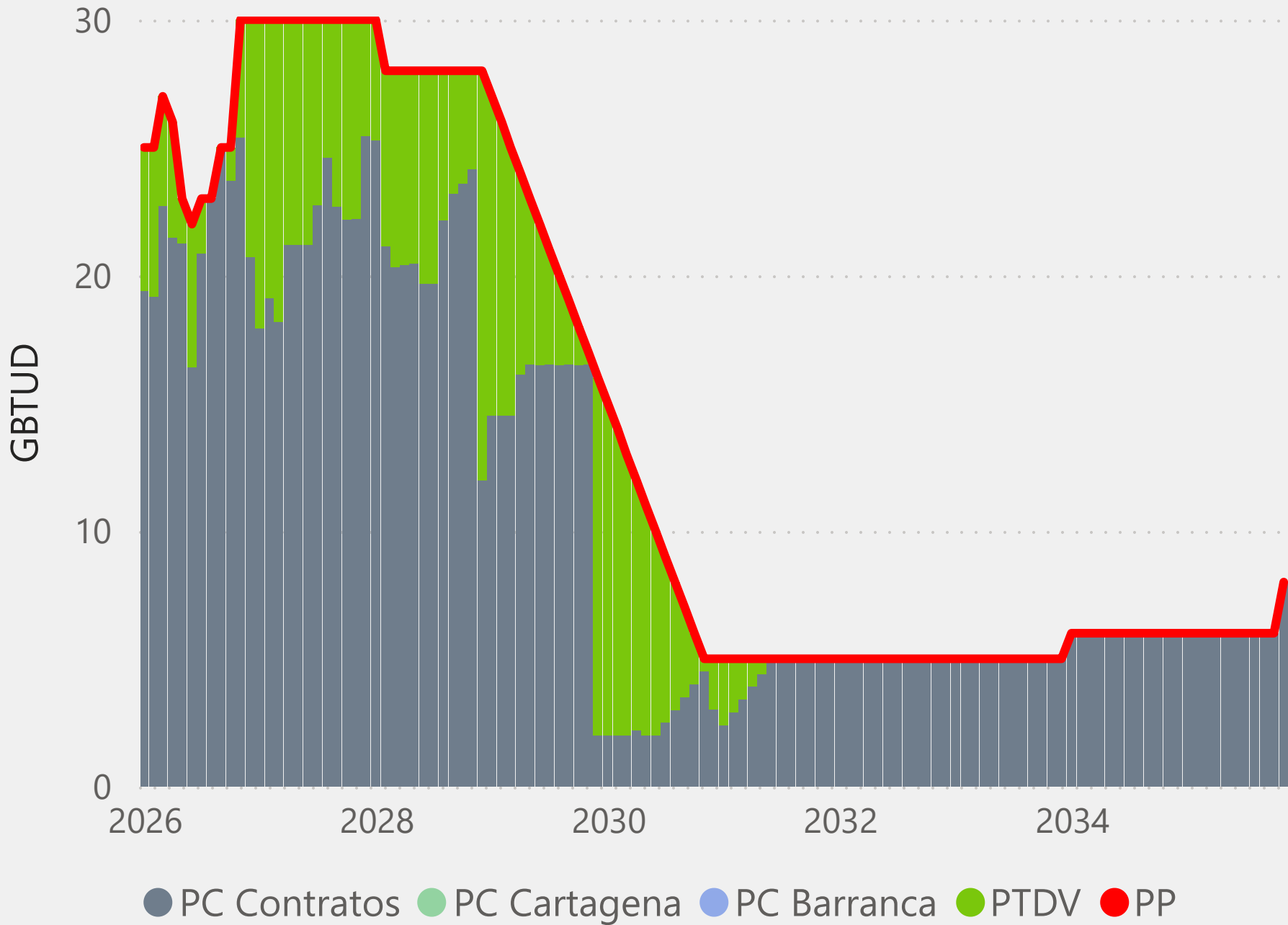
Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

NELSON

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	25	3	22	0	0
2027	30	9	21	0	0
2028	28	6	22	0	0
2029	23	7	16	0	0
2030	11	8	3	0	0
2031	5	1	4	0	0
2032	5	0	5	0	0
2033	5	0	5	0	0
2034	6	0	6	0	0
2035	6	0	6	0	0

* Cifras expresadas en GBTUD

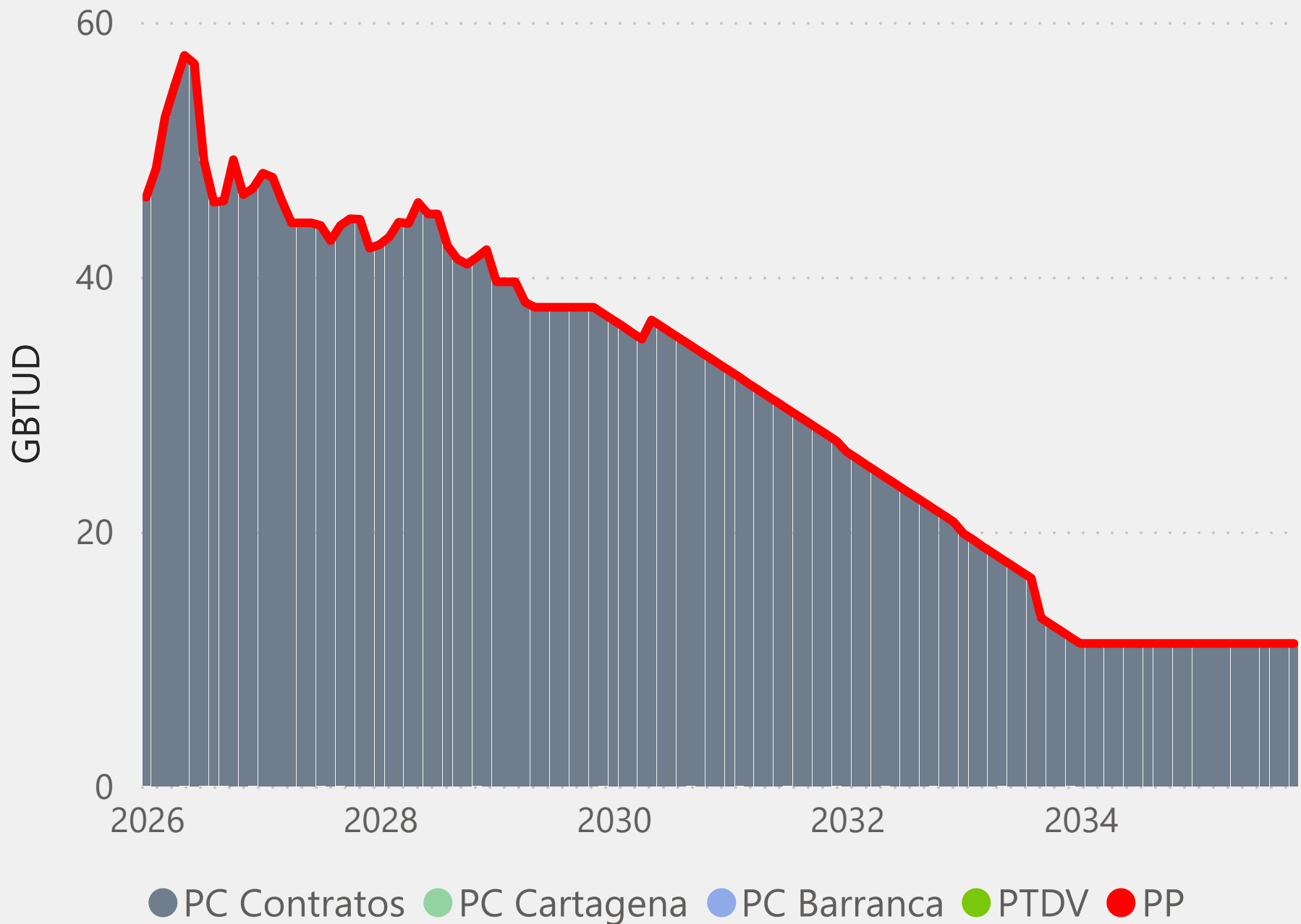


Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

CLARINETE

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	50	0	50	0	0
2027	45	0	45	0	0
2028	43	0	43	0	0
2029	39	0	39	0	0
2030	36	0	36	0	0
2031	30	0	30	0	0
2032	24	0	24	0	0
2033	17	0	17	0	0
2034	11	0	11	0	0
2035	11	0	11	0	0



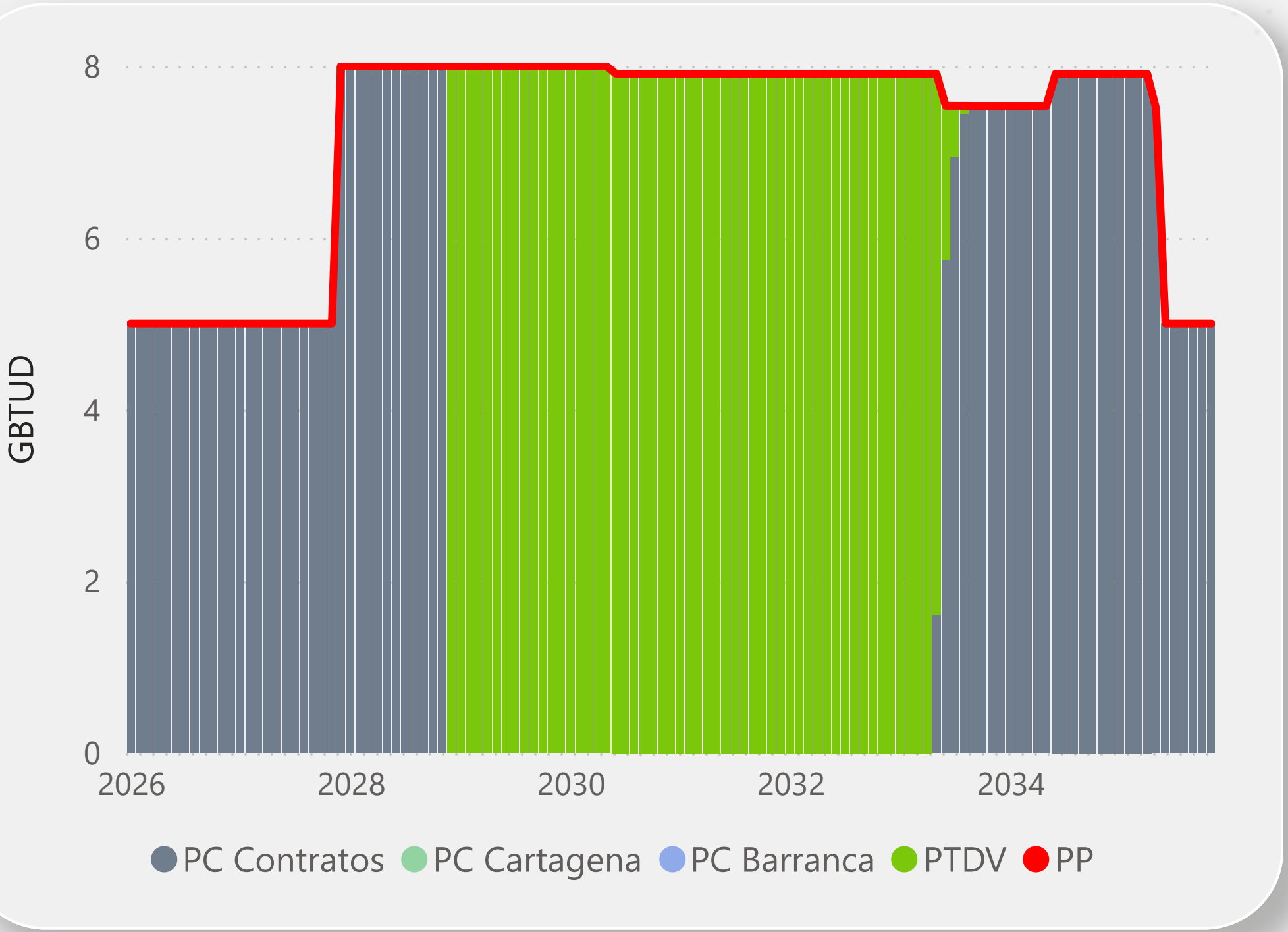
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

PANDERETA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	5	0	5	0	0
2027	5	0	5	0	0
2028	8	0	8	0	0
2029	8	8	0	0	0
2030	8	8	0	0	0
2031	8	8	0	0	0
2032	8	8	0	0	0
2033	8	4	4	0	0
2034	8	0	8	0	0
2035	6	0	6	0	0



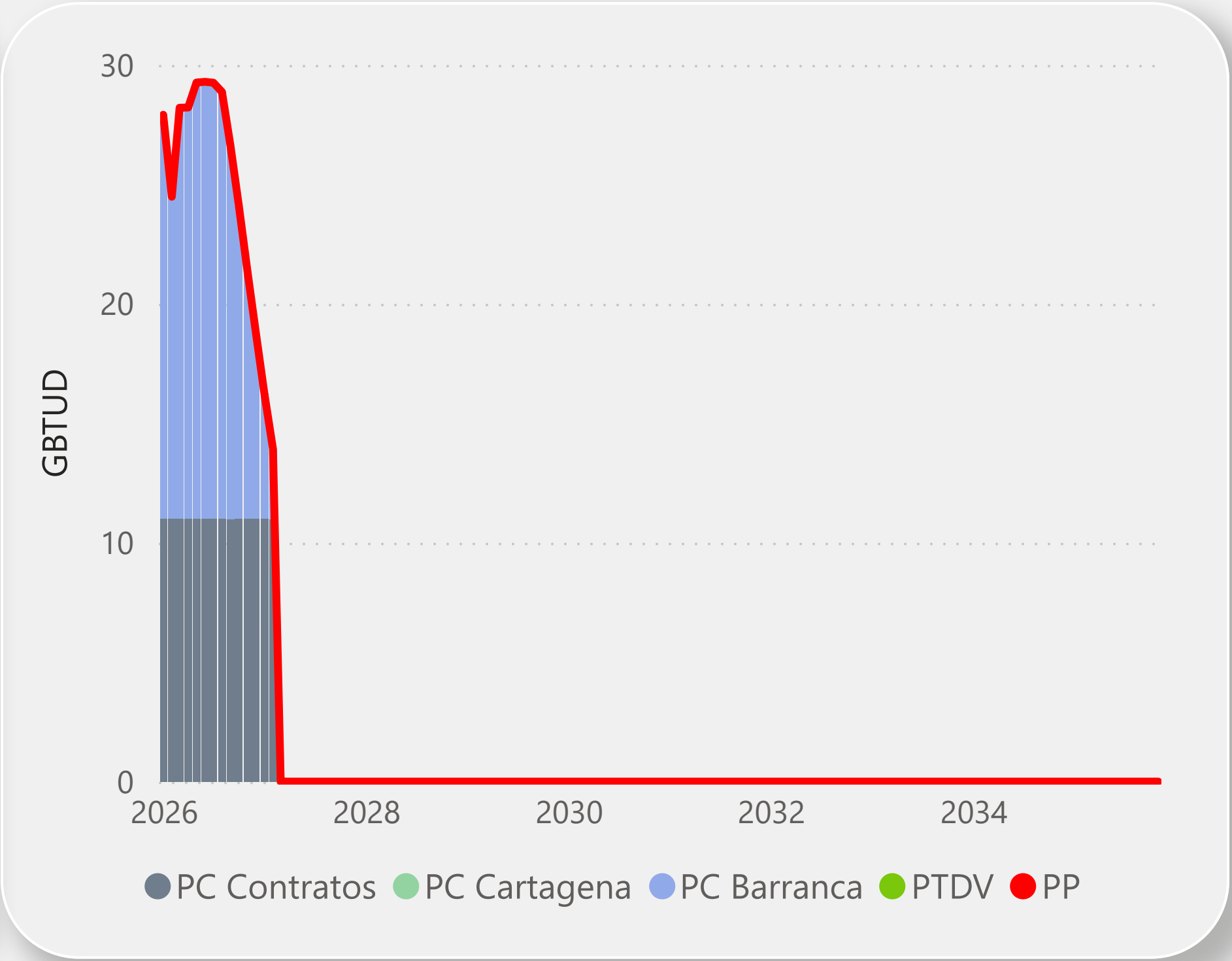
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

GIBRALTAR

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	27	0	11	16	0
2027	4	0	3	1	0
2028	0	0	0	0	0
2029	0	0	0	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
2034	0	0	0	0	0
2035	0	0	0	0	0



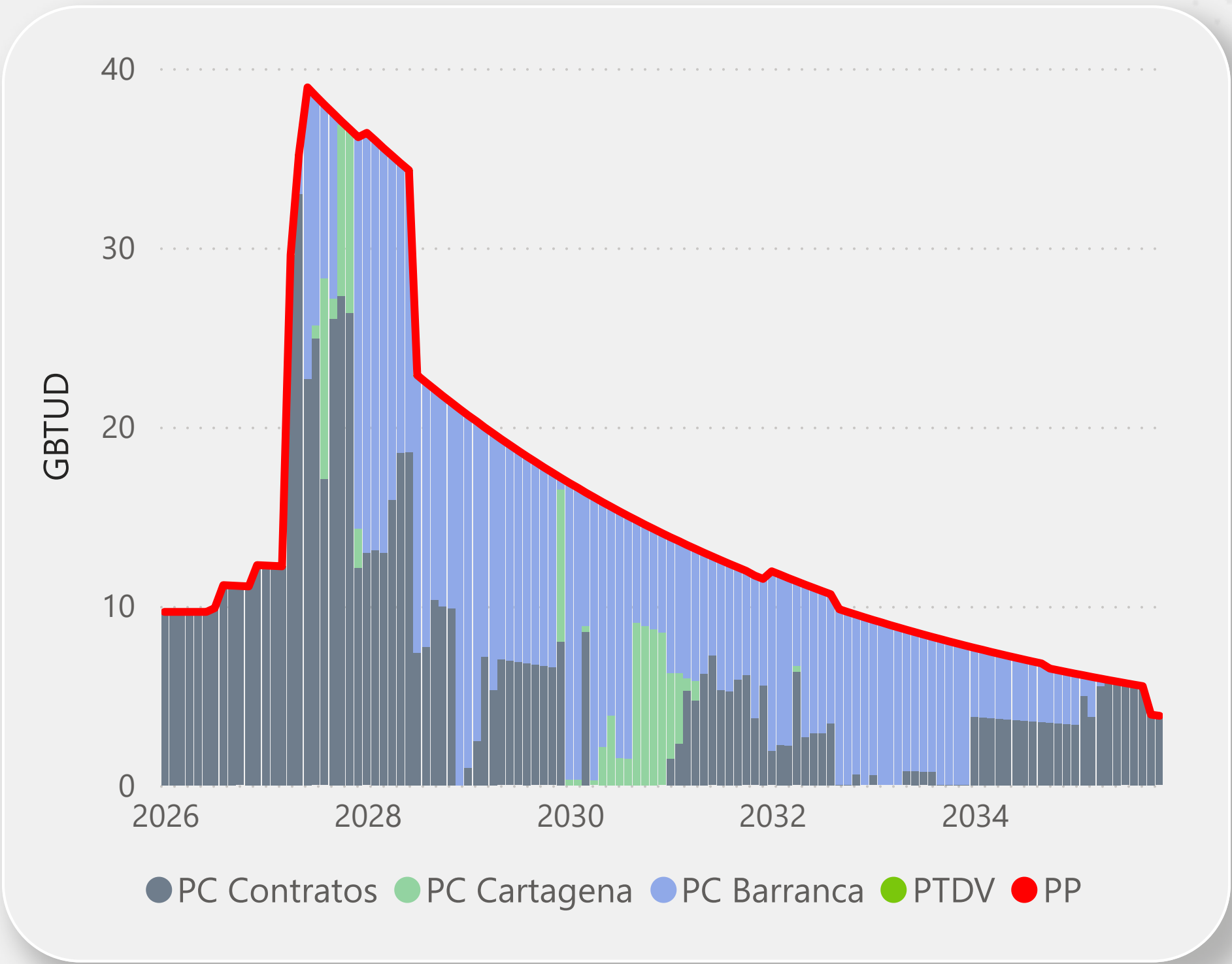
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

FLOREÑA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	10	0	10	0	0
2027	28	0	21	4	3
2028	30	0	12	17	0
2029	19	0	5	14	0
2030	16	0	1	10	4
2031	13	0	4	7	2
2032	11	0	3	8	0
2033	9	0	0	8	0
2034	7	0	3	4	0
2035	6	0	5	1	0



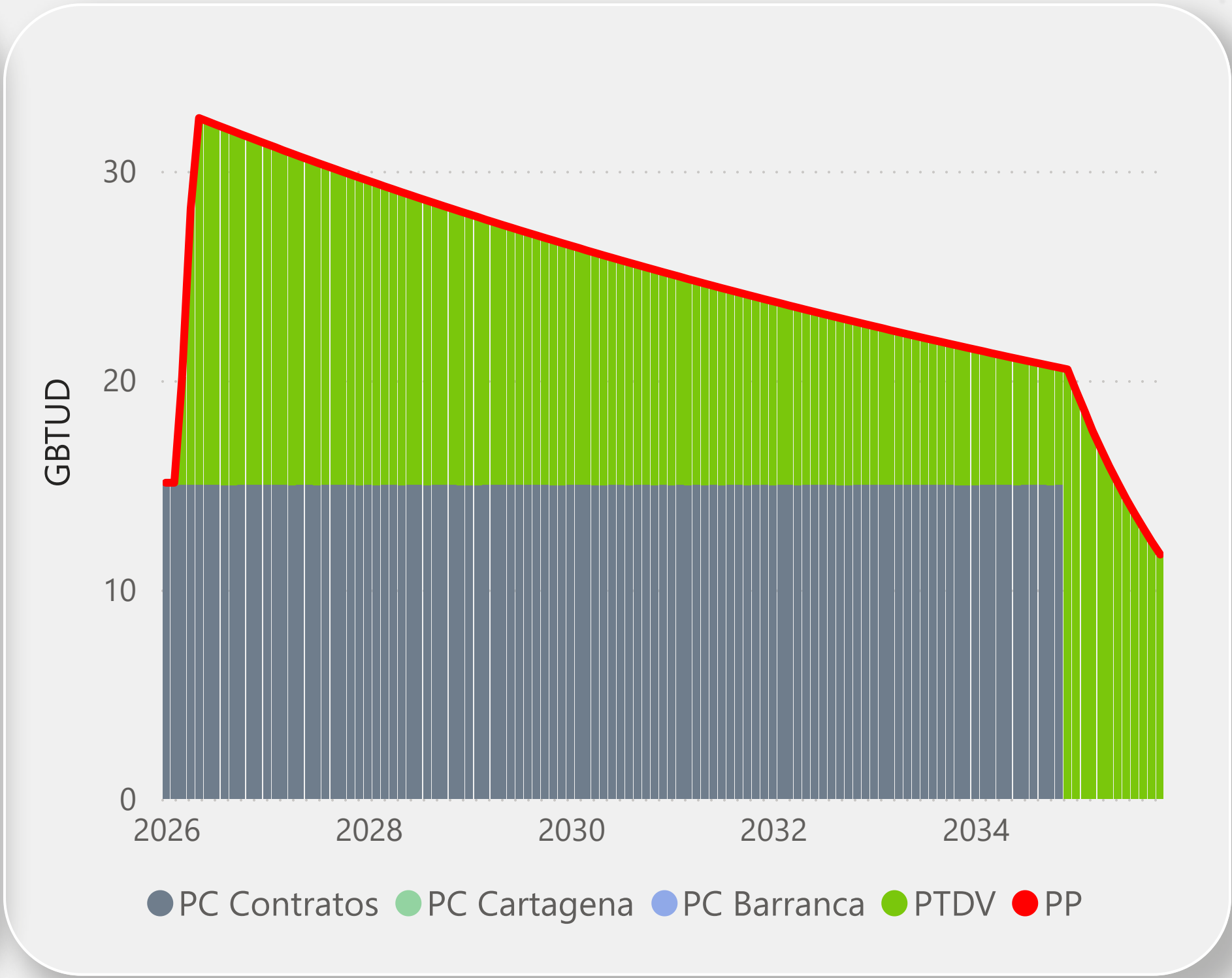
* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

MÁGICO

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	28	13	15	0	0
2027	31	16	15	0	0
2028	29	14	15	0	0
2029	27	12	15	0	0
2030	26	11	15	0	0
2031	25	10	15	0	0
2032	23	8	15	0	0
2033	22	7	15	0	0
2034	21	6	15	0	0
2035	16	16	0	0	0



* **Cifras expresadas en GBTUD**
En la DPGN 2026 se unificaron los campos BRUJO y MÁGICO.

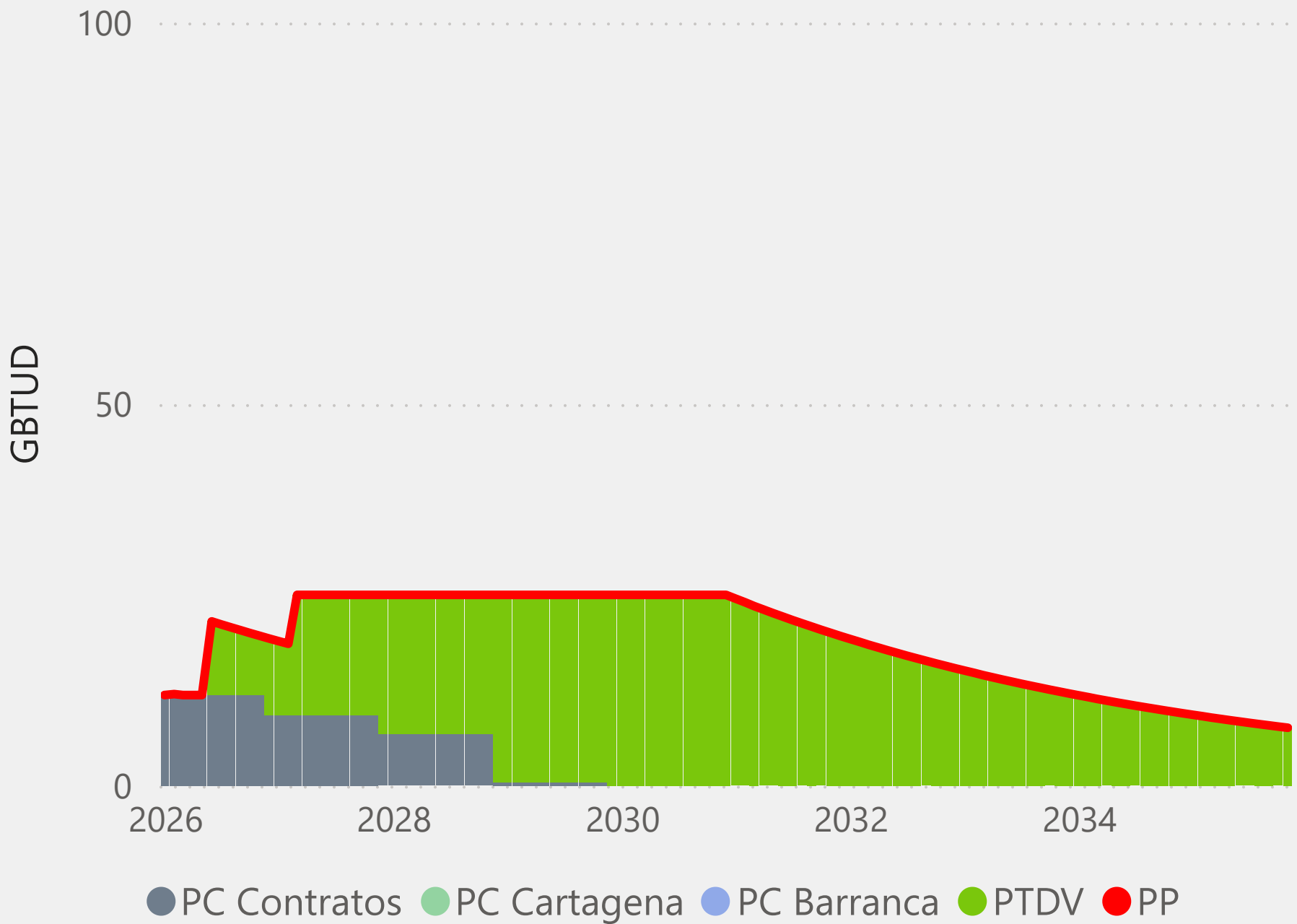
Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

ISTANBUL

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	17	5	12	0	0
2027	23	14	9	0	0
2028	25	18	7	0	0
2029	25	25	0	0	0
2030	25	25	0	0	0
2031	22	22	0	0	0
2032	18	18	0	0	0
2033	14	14	0	0	0
2034	11	11	0	0	0
2035	9	9	0	0	0

* Cifras expresadas en GBTUD

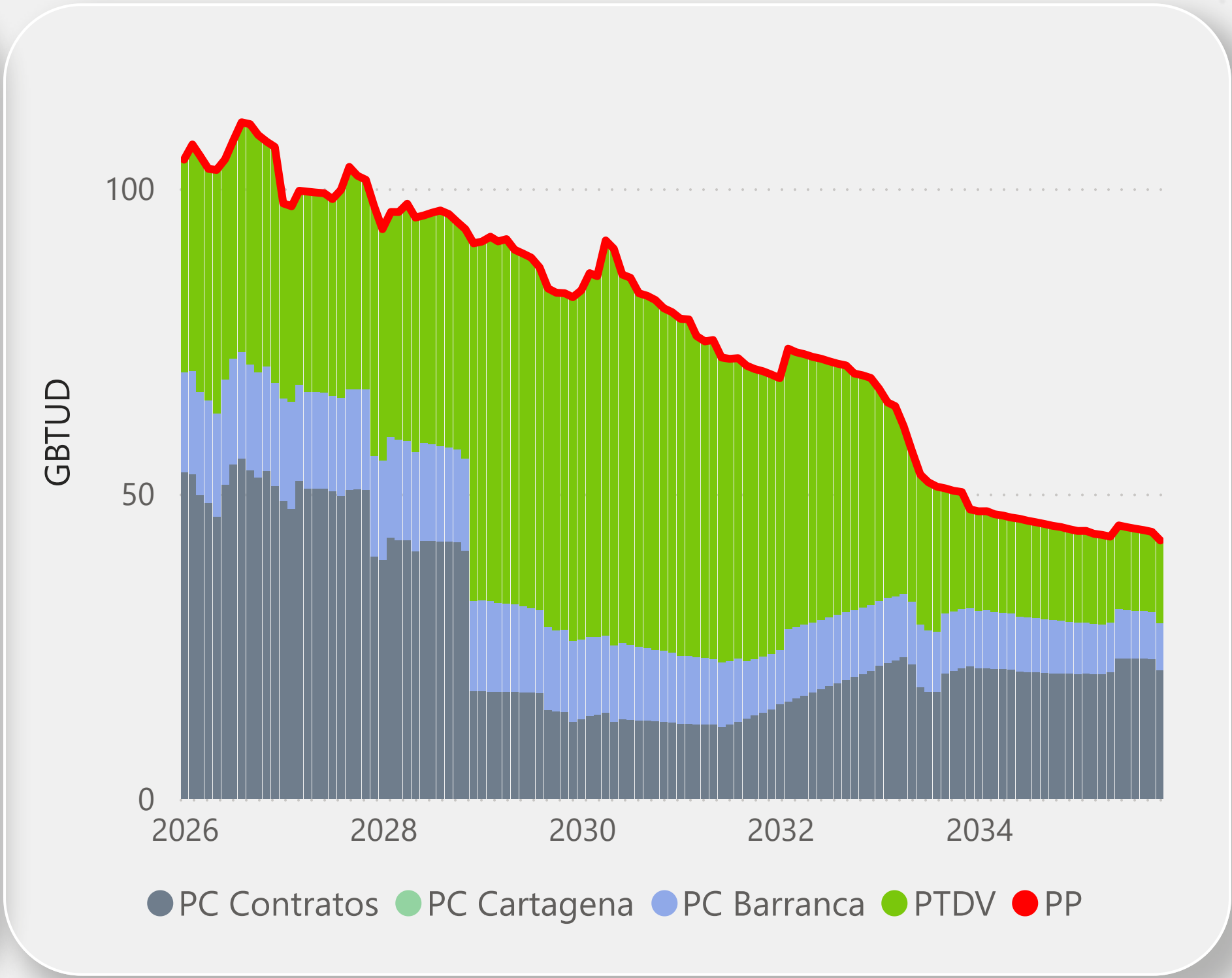


Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

OTROS

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

Año Gas	Producción Potencial	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena
2026	107	37	52	17	0
2027	100	34	50	16	0
2028	96	38	42	16	0
2029	88	58	17	14	0
2030	85	59	13	12	0
2031	74	51	13	10	0
2032	71	43	18	11	0
2033	58	27	21	10	0
2034	46	16	21	9	0
2035	44	14	22	8	0



* Cifras expresadas en GBTUD

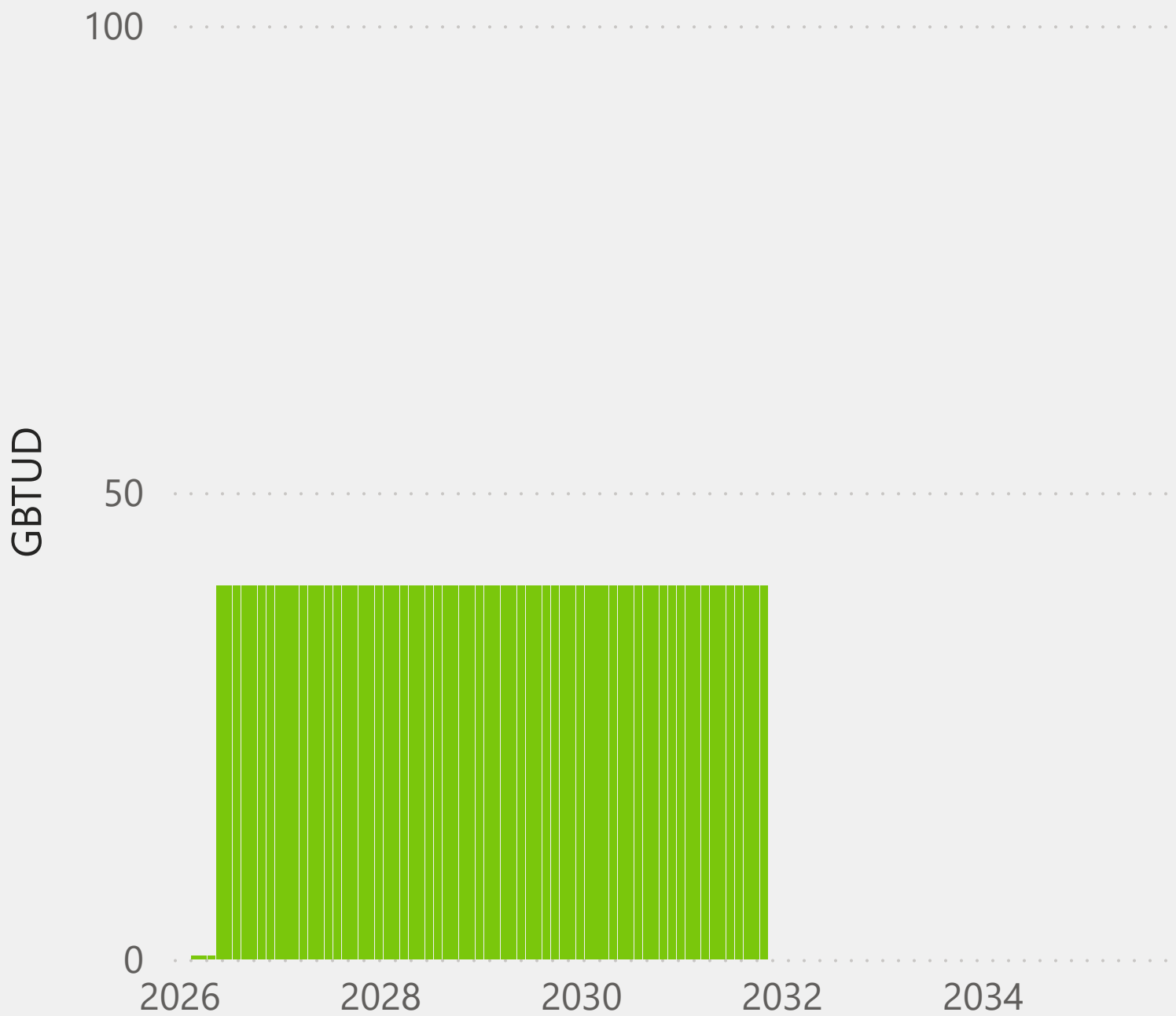
Nota: - Cada uno de los campos agregados en OTROS presentan una declaración menor a 8 GBTUD.
- Estos campos representan el 90 % de todos los campos de realizaron declaración de PP y PTDV.

Declaración de Producción 2026-2035 - Principales campos de producción

Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU)

Declaración Ministerio de Minas - Resolución No. 01150 y 01205 del 02 y 07 de julio de 2026

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
2026	0	22	0	0	0	0
2027	0	40	0	0	0	0
2028	0	40	0	0	0	0
2029	0	40	0	0	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
2034	0	0	0	0	0	0
2035	0	0	0	0	0	0



* Cifras expresadas en GBTUD

Declaración de Producción de Gas Natural 2026-2035 GRACIAS



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



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bmcbec.com.co

bolsamercantil.com.co