

Declaración de Producción de Gas Natural 2022-2031



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



BMC

BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

Índice

1

Declaración de producción

Consolidados
Agregación por cuencas
Principales campos de producción

2

Contratación Suministro
Mercado Primario

Nacional
Región: Costa
Región: Interior



1

Declaración de
Producción de
Gas Natural

2022-2031



Consideraciones

La presente publicación corresponde a la síntesis de la Declaración de Producción de gas natural para el periodo 2022 – 2031 mediante la Resolución MME 00841 del 6 de mayo de 2022 (considera ajustes a la Declaración informados por parte de Ecopetrol S.A. el 19 de mayo respecto de la declaración para los campos Cusiana, Cusiana Norte, Cupiagua, Cupiagua Sur y Pauto Sur)

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

Se presenta información para los siguientes campos de manera separada:

- Cusiana: Incluye Río Chitamena, Tauramena, Norte y Pauto Sur
- Cupiagua: Incluye Cupiagua y Pauto Sur (ene 2023 - feb 2024)
- Cupiagua Sur
- Guajira: Incluye Chuchupa y Ballena
- Bullerengue
- Nelson
- Clarinete
- Pandereta
- Bonga – Mamey: Incluye Bonga y Mamey
- Gibraltar
- Floreña
- Importación: Planta de Regasificación – Mamonal



Aspectos Destacados

- Información declarada respecto de 178 campos productores de gas por parte de 27 productores y 1 comercializador de gas importado.
- Declaración de 50 GBTUD como Cantidades a Importar Disponibles para la Venta - CIDV proveniente de la Planta de Regasificación de Cartagena.
- Tasa promedio anual de reducción del Potencial de Producción nacional del 9% hasta 2026 y del 18% en adelante y hasta 2031.
- Cusiana y Cupiagua representan el 60% del Potencial de Producción nacional para el año de gas 2023; en términos de la Producción Total Disponible para la Venta - PTDV, representan el 16% declarada para dicho año, no obstante a partir de 2026 y hasta 2030 representan el 38%.
- Producción Total Disponible para la Venta declarada:
 - Entre 2023 y 2025 para el campo Aguas Vivas ubicándose entre 28 y 31 GBTUD.
 - Entre marzo de 2024 y enero de 2029 para el campo Gibraltar ubicándose en 15 GBTUD.



a

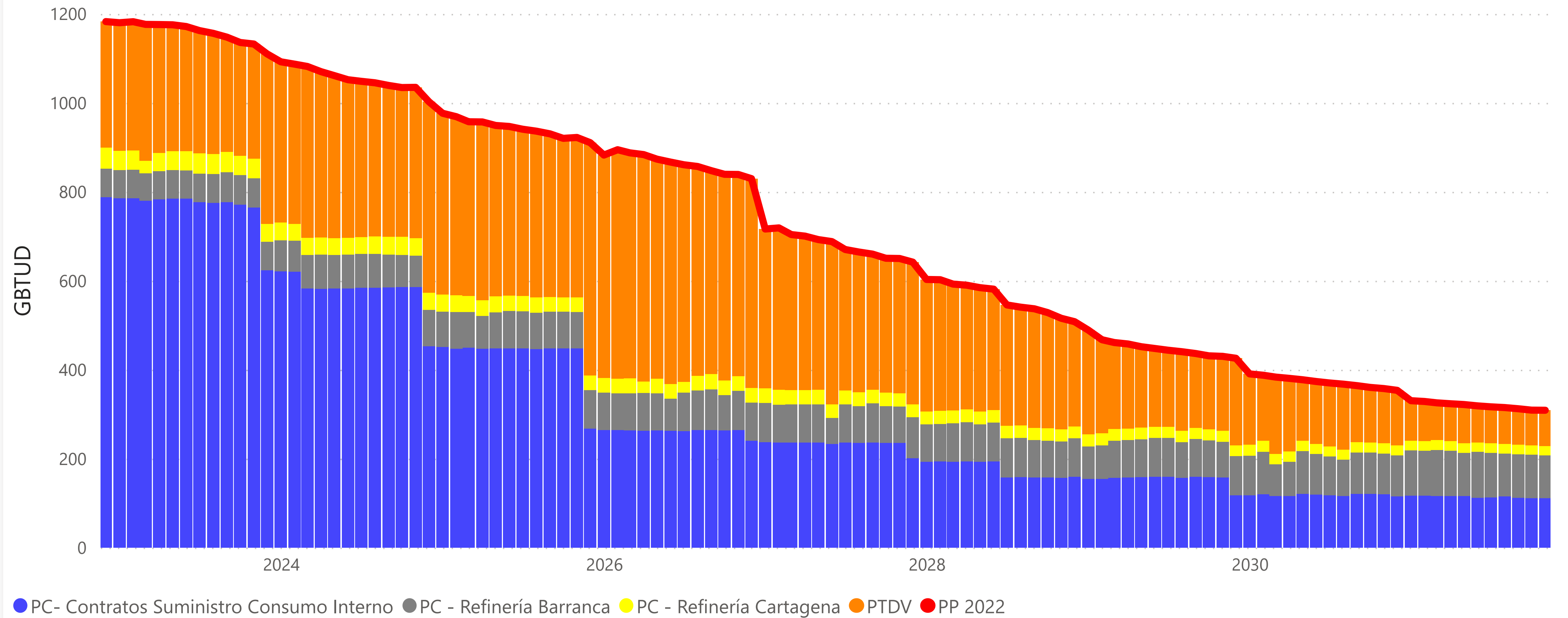
Declaración de
Producción

Consolidados



Declaración de Producción de Gas Natural 2022-2031

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022



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

Declaración de Producción de Gas Natural 2022-2031

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

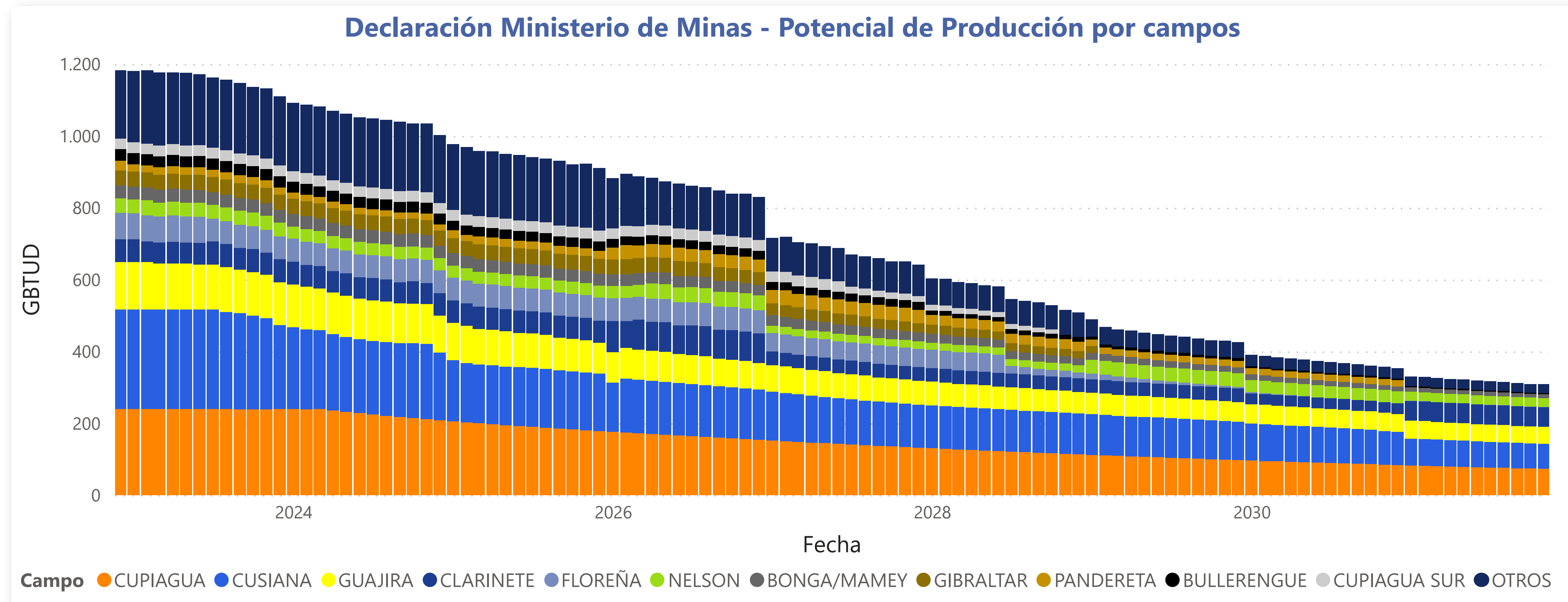
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial	Cantidades Importadas Disponibles para la Venta
2023	278	780	64	43	1.165	50
2024	358	594	73	39	1.063	0
2025	386	449	81	35	951	0
2026	490	264	84	32	870	0
2027	344	236	83	32	696	0
2028	278	179	86	28	572	0
2029	189	158	83	26	456	0
2030	148	119	88	23	378	0
2031	87	115	99	22	322	0

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 2022-2031



Nota: Guajira agrega Ballena y Chuchupa

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Declaración de Producción de Gas Natural 2022-2031

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por campos

Año Gas	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	NELSON	BONGA/MAMEY	GIBRALTAR	PANDERETA	BULLERENGUE	CUPIAGUA SUR	OTROS	Total
2023	239	273	126	62	69	39	36	41	21	31	30	197	1.165
2024	229	214	114	62	64	34	36	41	18	30	30	191	1.063
2025	194	166	97	62	64	33	34	41	21	27	30	181	951
2026	167	146	82	80	64	39	31	40	35	24	30	132	870
2027	144	129	71	42	52	23	27	31	38	22	25	93	696
2028	124	117	63	38	37	20	22	23	28	13	14	72	572
2029	106	111	57	38	10	37	18	3	19	8	0	48	456
2030	91	100	52	31	2	34	14	0	18	5	0	32	378
2031	78	74	48	53	0	26	12	0	1	3	0	26	322

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..

* *Cifras expresadas en GBTUD*

Declaración de Producción de Gas Natural 2022-2031



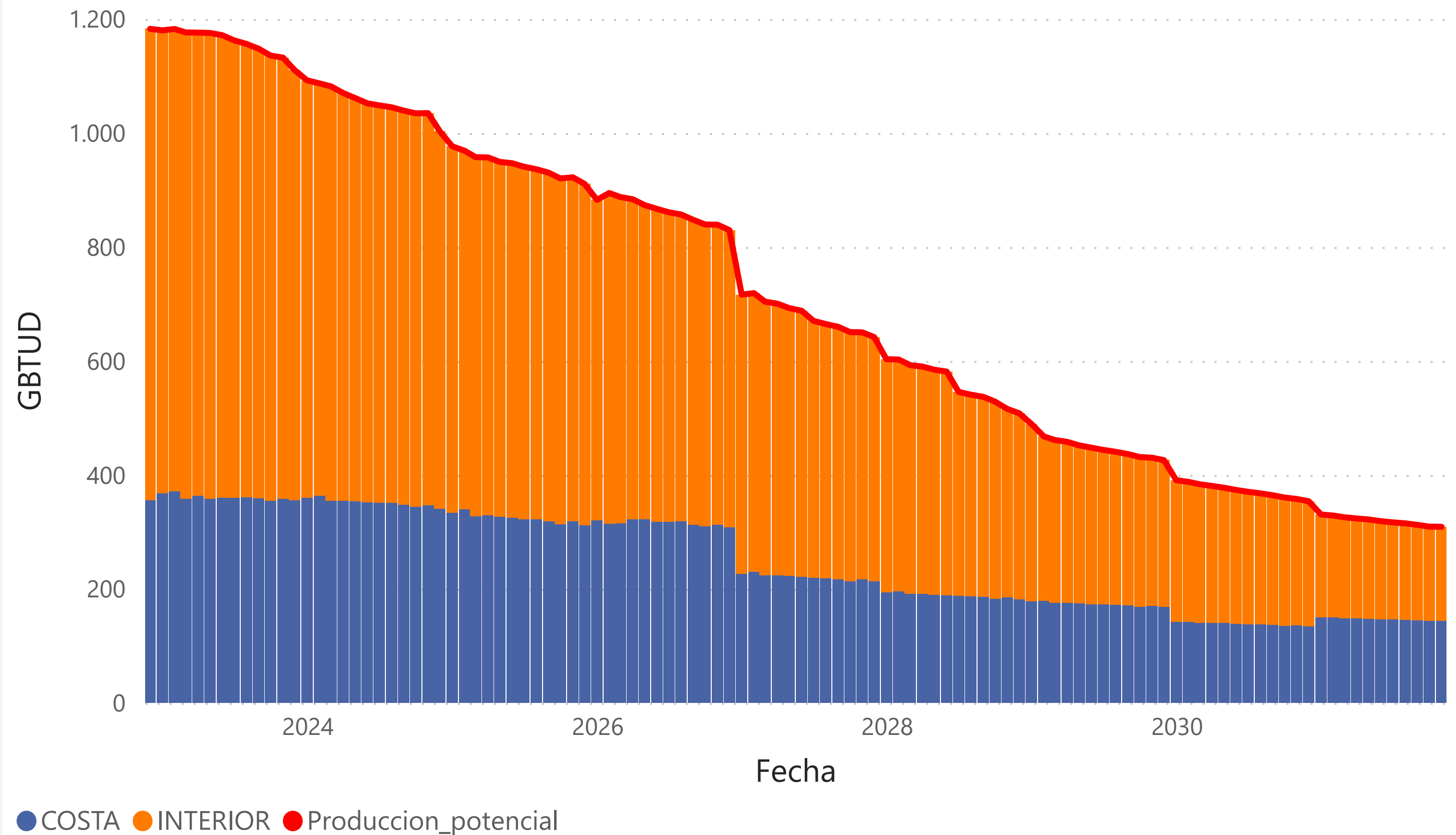
Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por campos (% Participación*)

Año Gas	CUPIAGUA	CUSIANA	GUAJIRA	CLARINETE	FLOREÑA	NELSON	BONGA/MAMEY	GIBRALTAR	PANDERETA	BULLERENGUE	CUPIAGUA SUR	OTROS
2023	21%	23%	11%	5%	6%	3%	3%	4%	2%	3%	3%	17%
2024	21%	20%	11%	6%	6%	3%	3%	4%	2%	3%	3%	18%
2025	20%	17%	10%	7%	7%	4%	4%	4%	2%	3%	3%	19%
2026	19%	17%	9%	9%	7%	5%	4%	5%	4%	3%	3%	15%
2027	21%	19%	10%	6%	7%	3%	4%	4%	5%	3%	4%	13%
2028	22%	20%	11%	7%	7%	4%	4%	4%	5%	2%	2%	13%
2029	23%	24%	13%	8%	2%	8%	4%	1%	4%	2%	0%	11%
2030	24%	26%	14%	8%	0%	9%	4%	0%	5%	1%	0%	8%
2031	24%	23%	15%	17%	0%	8%	4%	0%	0%	1%	0%	8%

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

Declaración de Producción de Gas Natural 2022-2031

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por Región

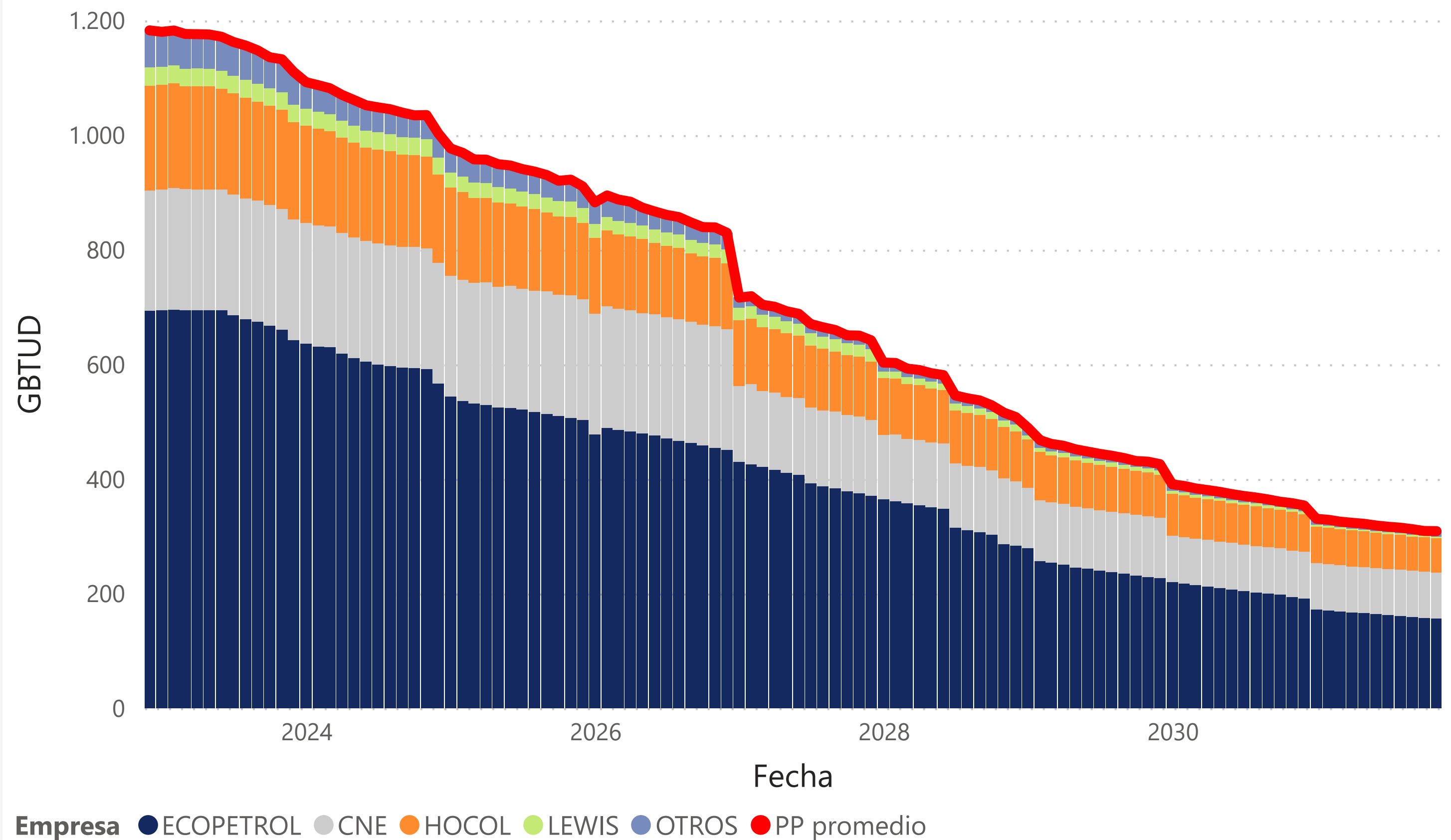


Año	Gas COSTA	INTERIOR	Total
2023	361	804	1.165
2024	353	710	1.063
2025	327	624	951
2026	316	554	870
2027	229	467	696
2028	191	381	572
2029	174	281	456
2030	142	237	378
2031	146	176	322

Costa incluye: Acordeon, Arandala, Arianna, Ballena, Bonga, Breva, Bullerengue, Cañahuate, Cañandonga, Chuchupa, Clarinete, El Difícil, La Creciente, Mamey, Mamonal, Mercumbe, Nelson, Níspero, Oboe, Palmer, Pandereta, Toronja. Interior incluye los demás campos de la Declaración.

Declaración de Producción de Gas Natural 2022-2031

Declaración Ministerio de Minas - Potencial de Producción por productor



Año gas	ECOPETROL	CNE	HOCOL	LEWIS	OTROS
2023	59%	18%	15%	3%	5%
2024	58%	20%	16%	3%	4%
2025	55%	22%	15%	3%	4%
2026	55%	24%	15%	3%	4%
2027	58%	20%	16%	3%	3%
2028	59%	20%	16%	2%	2%
2029	55%	23%	18%	2%	3%
2030	55%	22%	19%	1%	3%
2031	52%	25%	19%	1%	3%

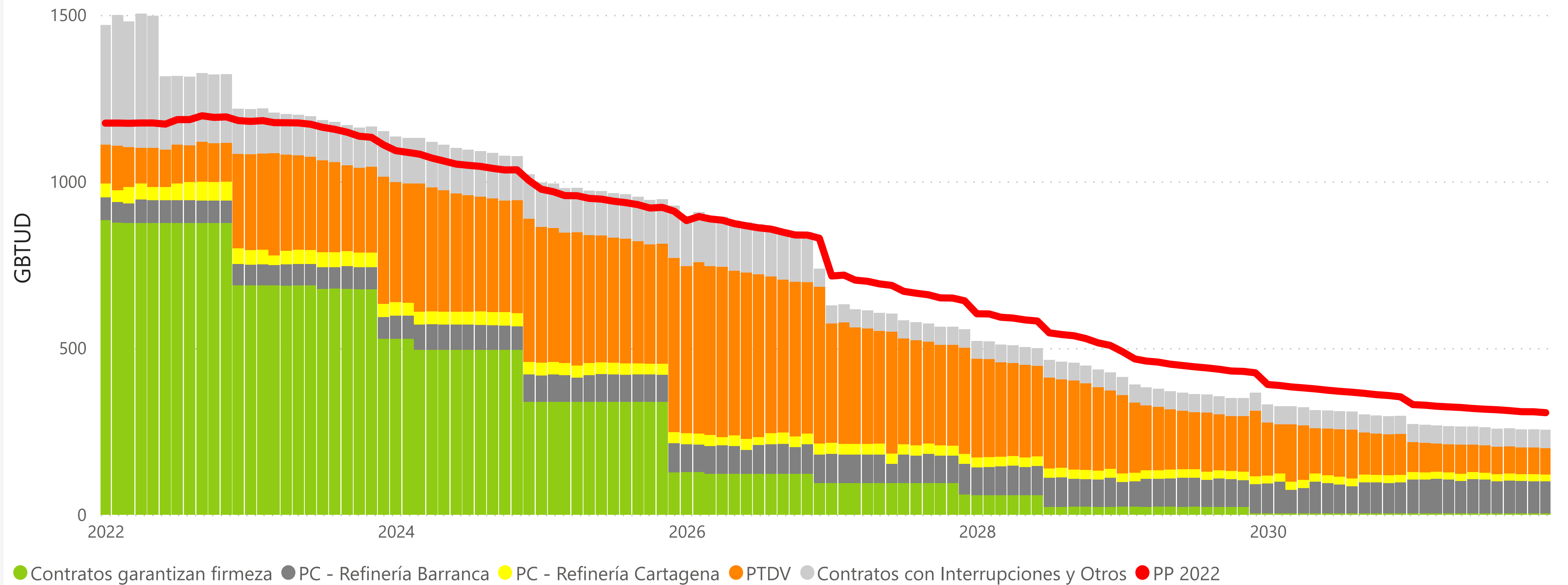
CNE incluye Canacol Energy Colombia S.A.S. y CNE Oil & Gas S.A.S.

Otros incluye: Petróleos Sud Americanos, Wattle Petroleum Co, Geopark, Drummond Energy, Cepsa Colombia, Frontera Energy Colombia, Petrosantander Colombia GMBH, Texican Oil & Gas, Gran Tierra Colombia, Perenco Colombia, Sierracol Energy Andina, DUTMY, Perenco Oil and Gas, Emerald Energy PLC, Gran Tierra Energy, Sierracol Energy Arauca, Parex Resources, Calamari LNG, Verano Energy, Iberoamericana de hidrocarburos CQ E&P, CNOOC Petroleum, InterOil Colombia E&P

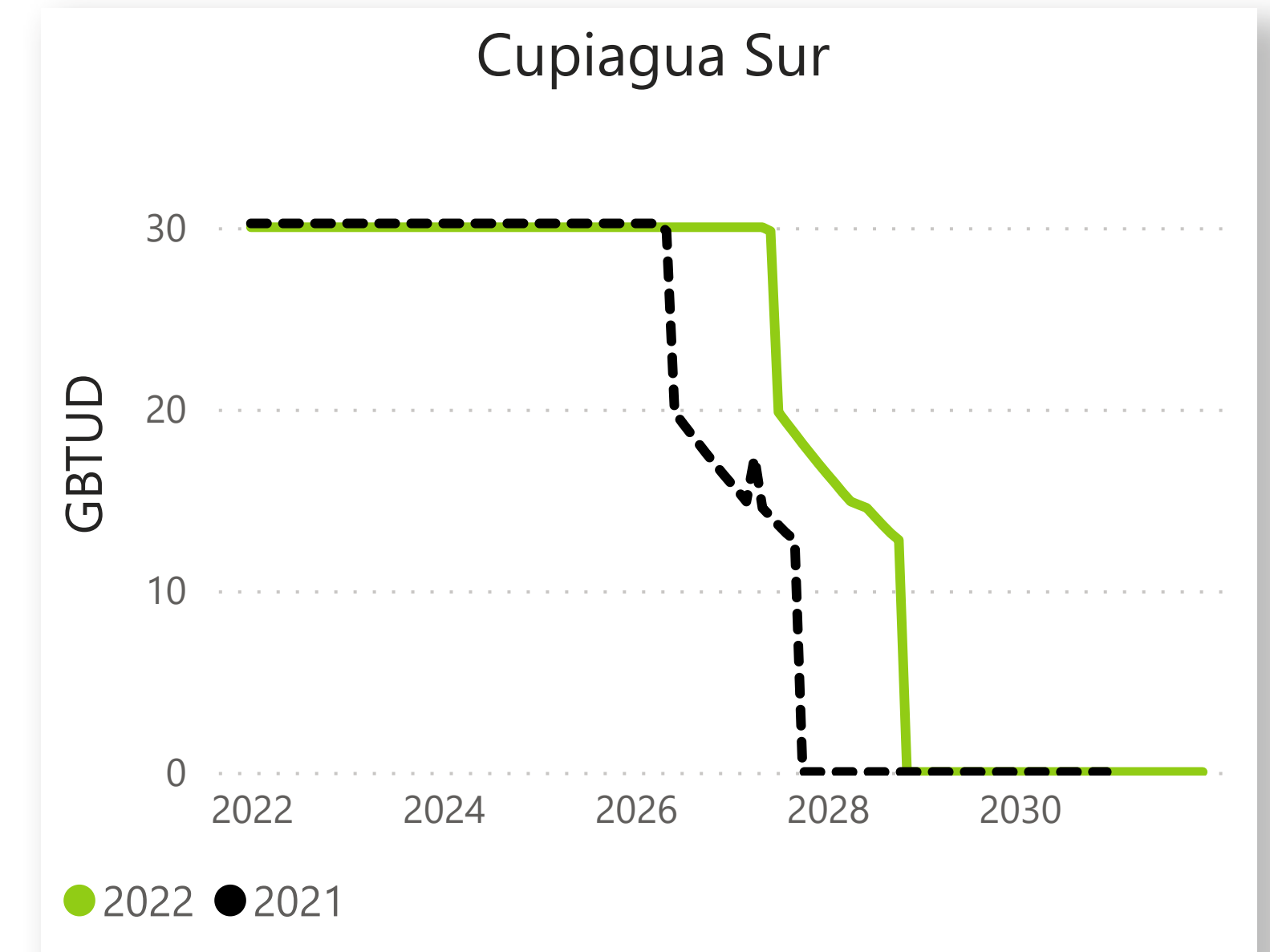
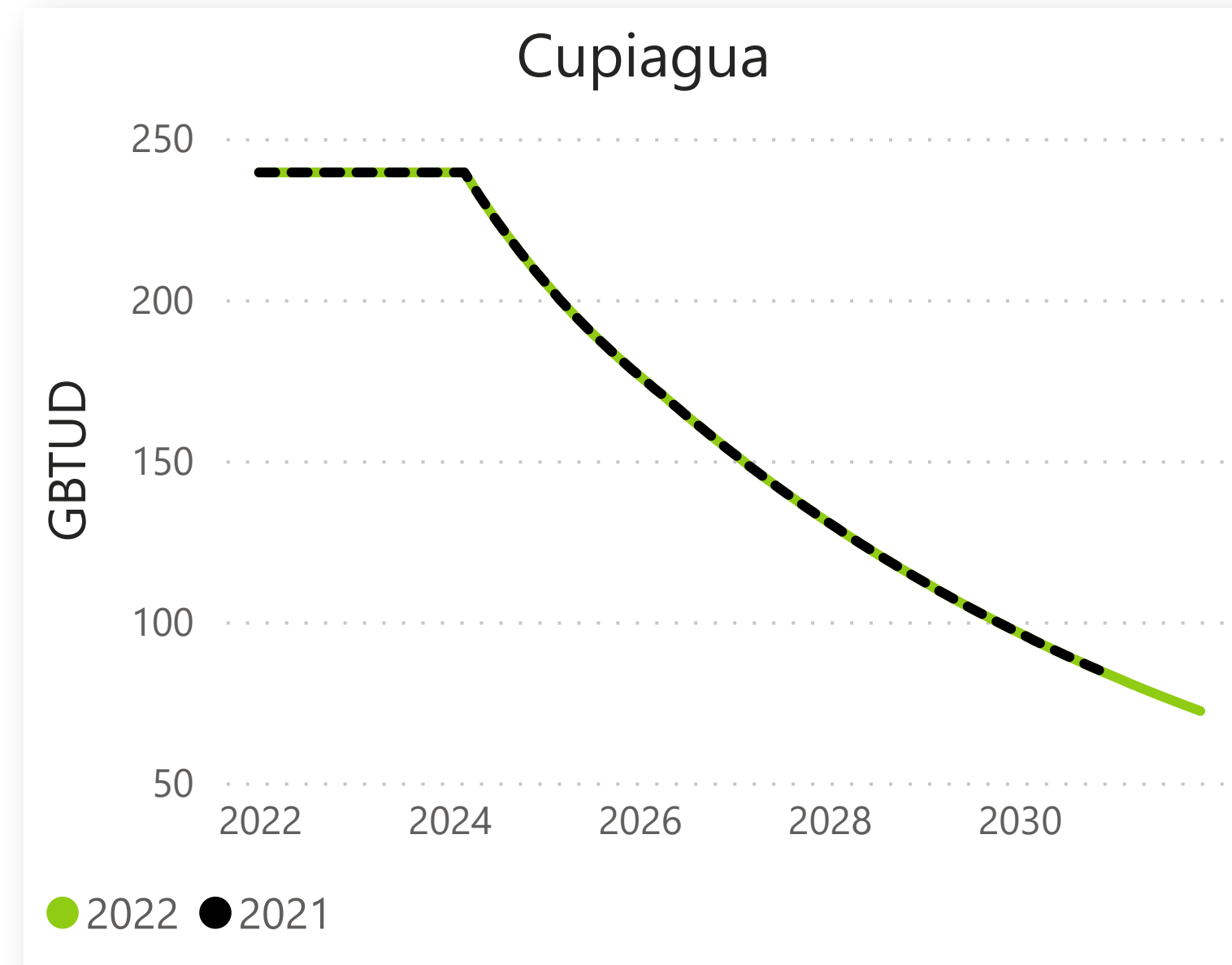
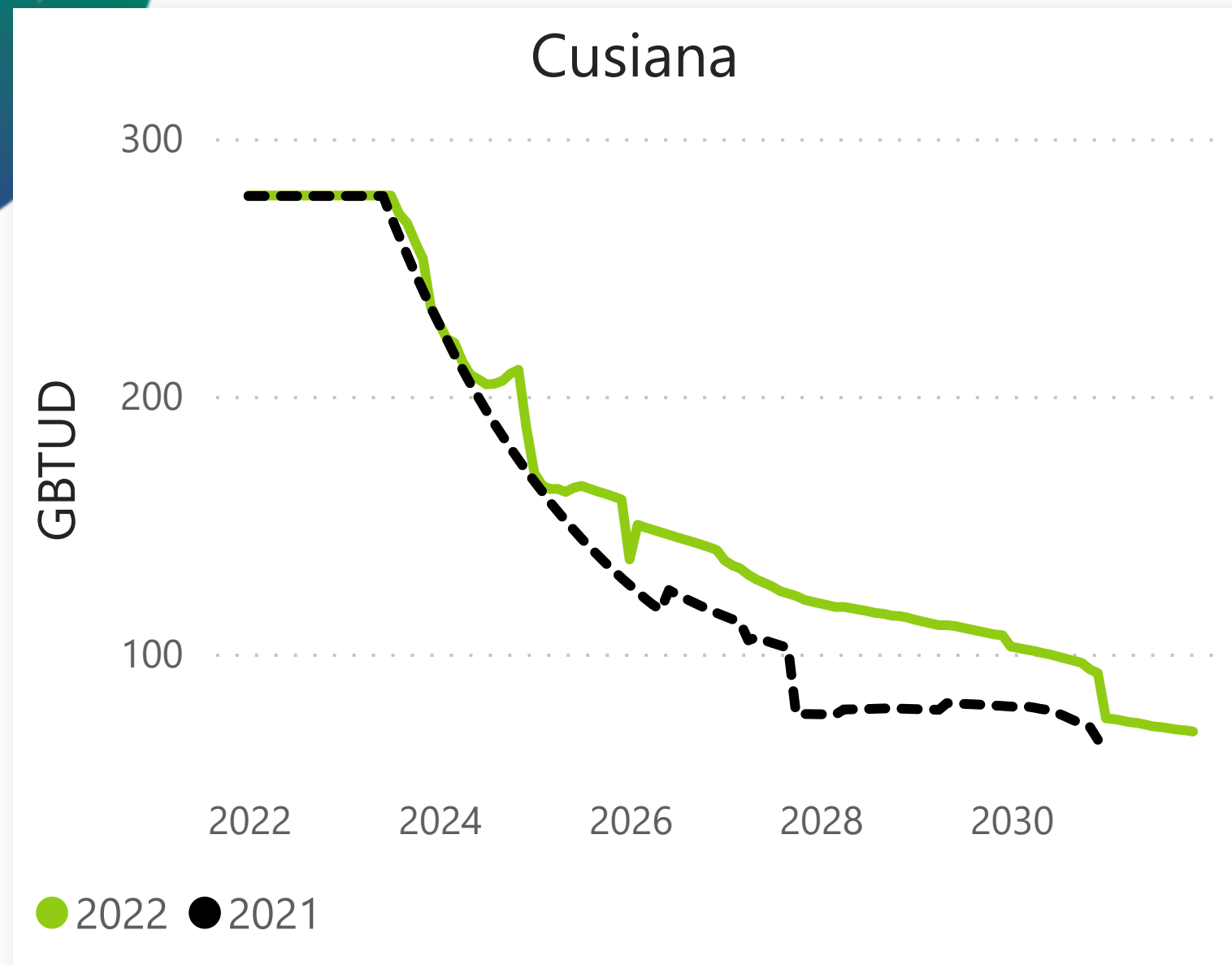
* Los porcentajes se calculan con base en los potenciales de producción

Declaración de Producción de Gas Natural 2022-2031

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



Evolución del Potencial de Producción de 2021 vs 2022



PP año gas 2023

Declaración 2021

268

Declaración 2022

273

PP año gas 2023

Declaración 2021

239

Declaración 2022

239

PP año gas 2023

Declaración 2021

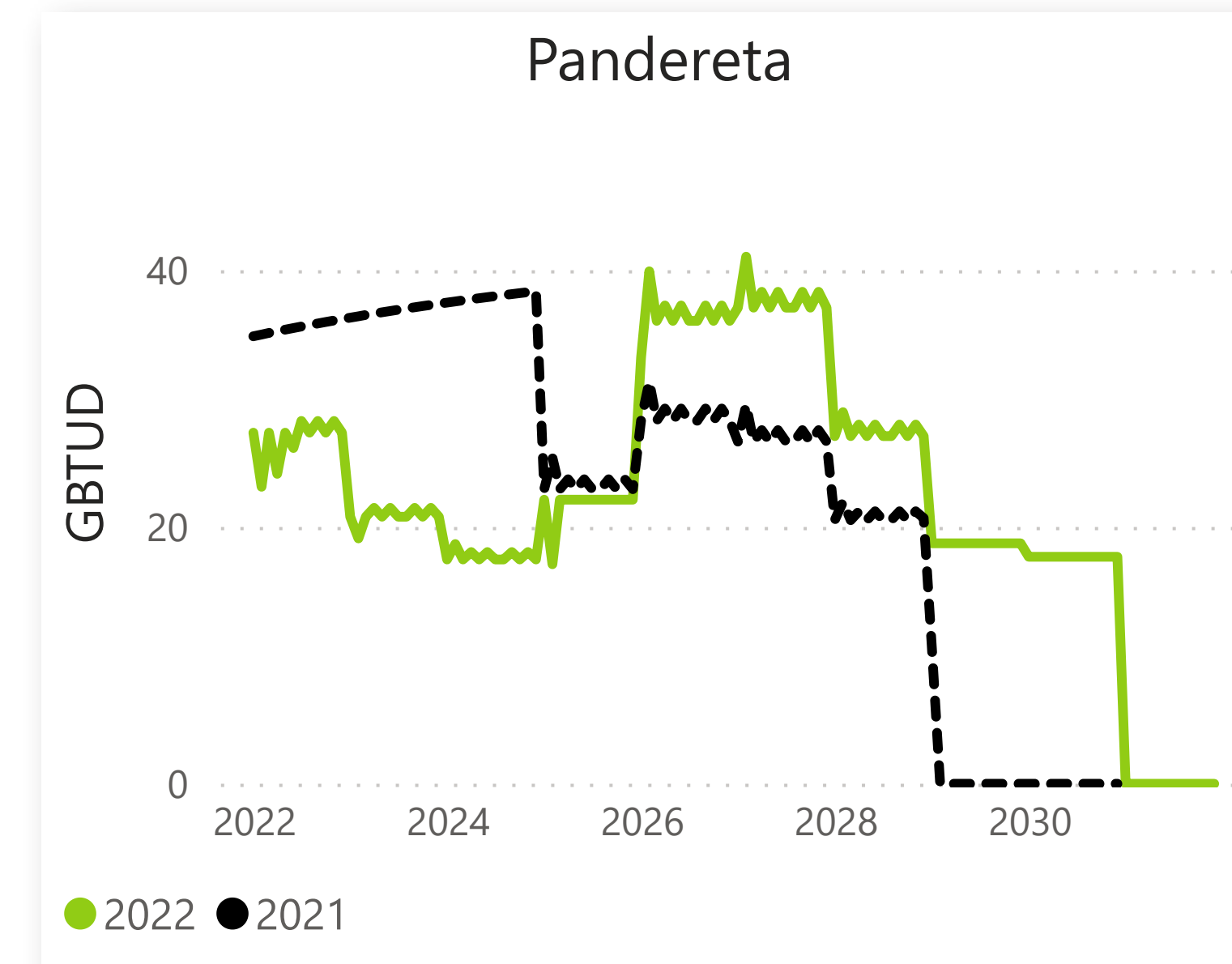
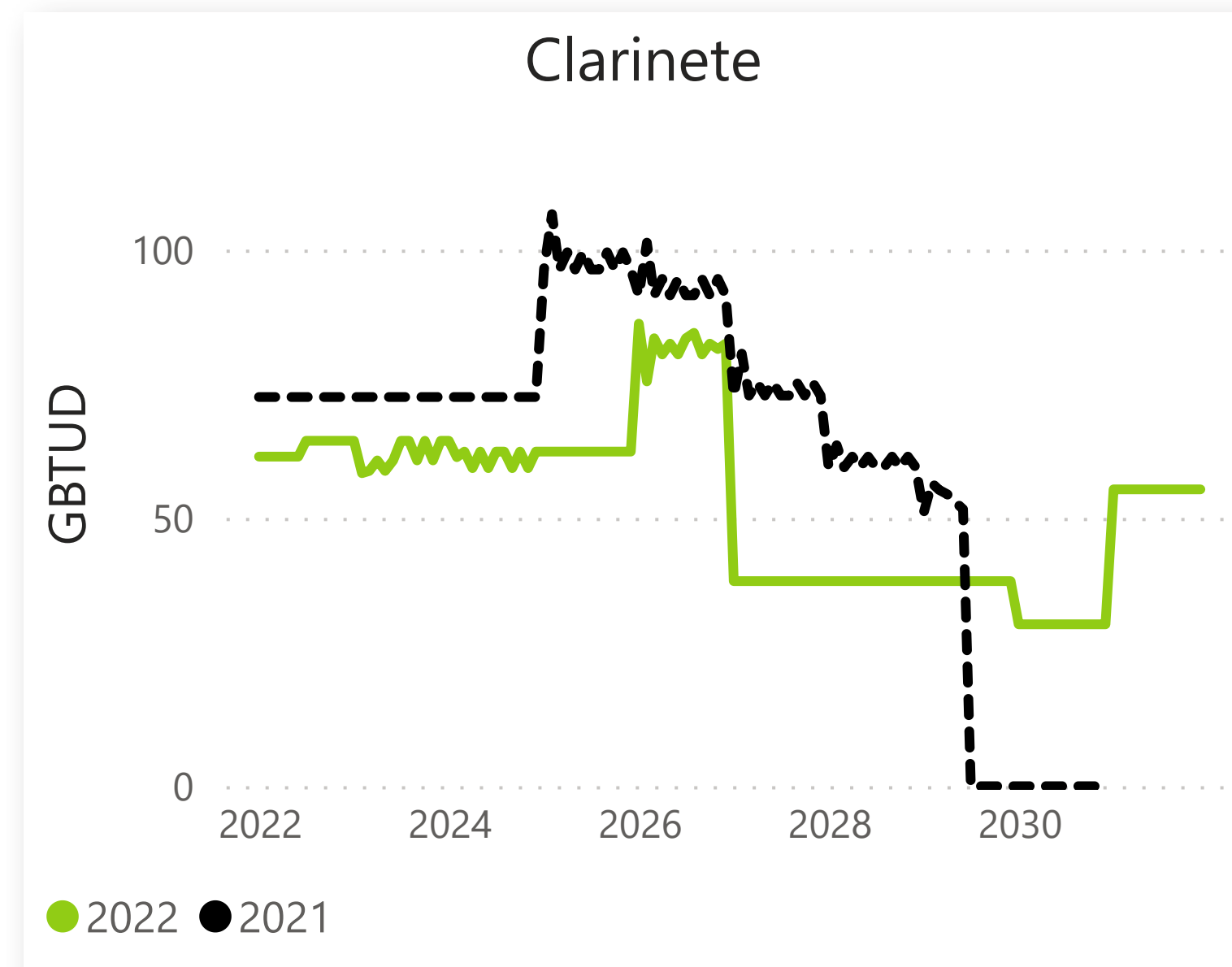
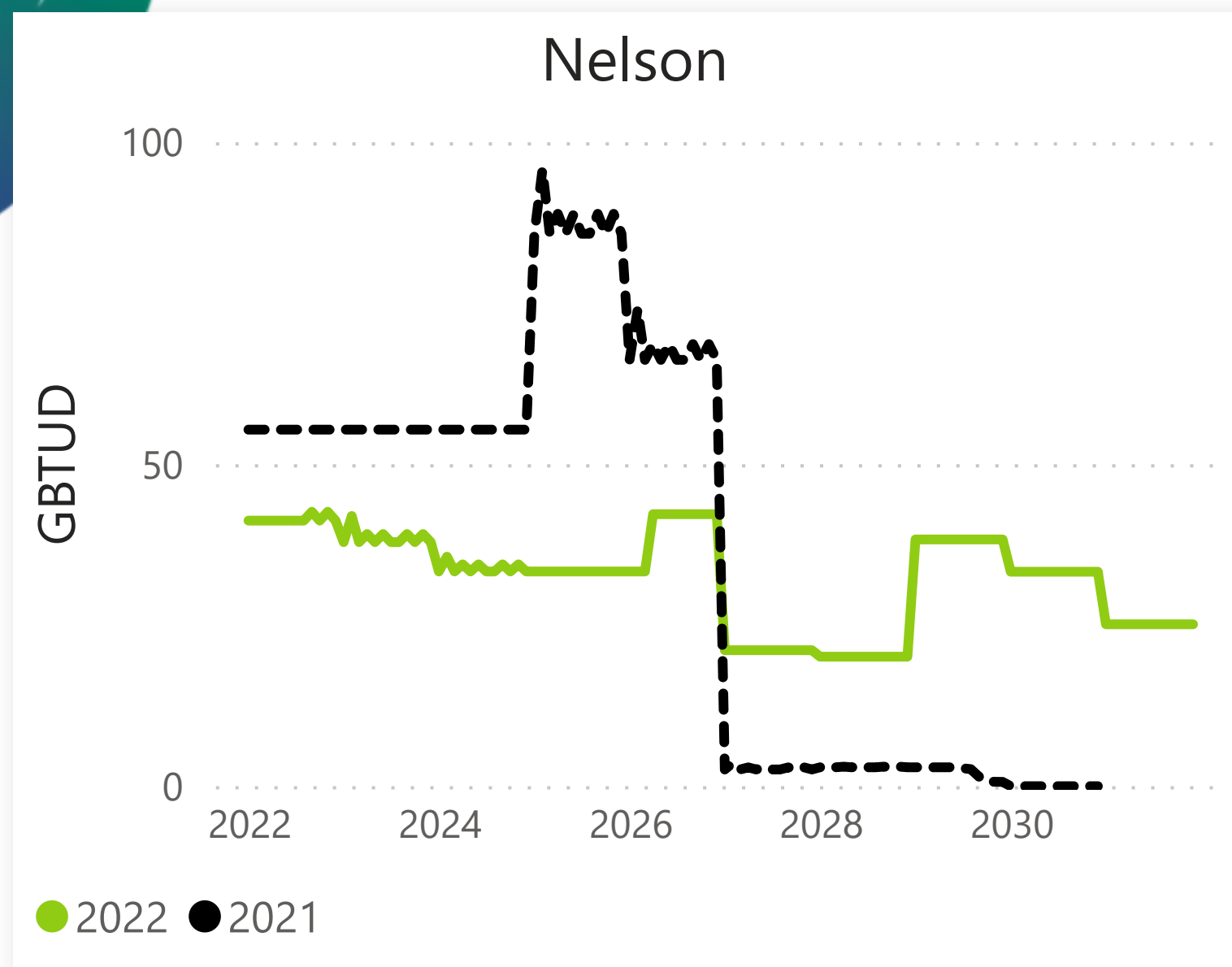
30

Declaración 2022

30

Las curvas de Potencial de Producción 2021 consideran las actualizaciones publicadas por el Ministerio de Minas y Energía mediante resoluciones 00014 (may-21), 00120 (jun-21), 00509 (ago-21), 00763 (oct-21), 01124 y 01446 (dic-21), 00354 (feb-22)

Evolución del Potencial de Producción de 2021 vs 2022



PP año gas 2023

Declaración 2021

55

Declaración 2022

39

PP año gas 2023

Declaración 2021

73

Declaración 2022

62

PP año gas 2023

Declaración 2021

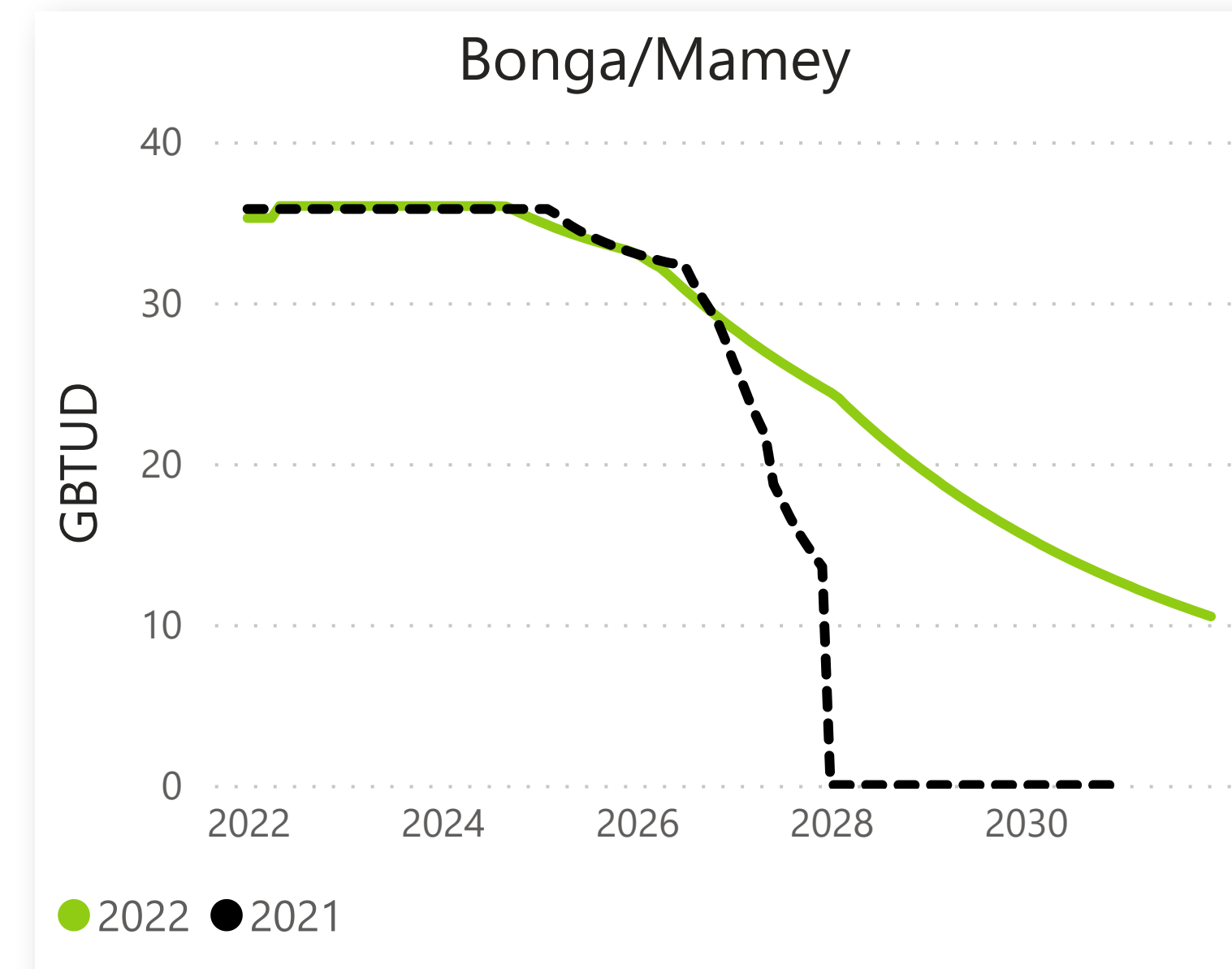
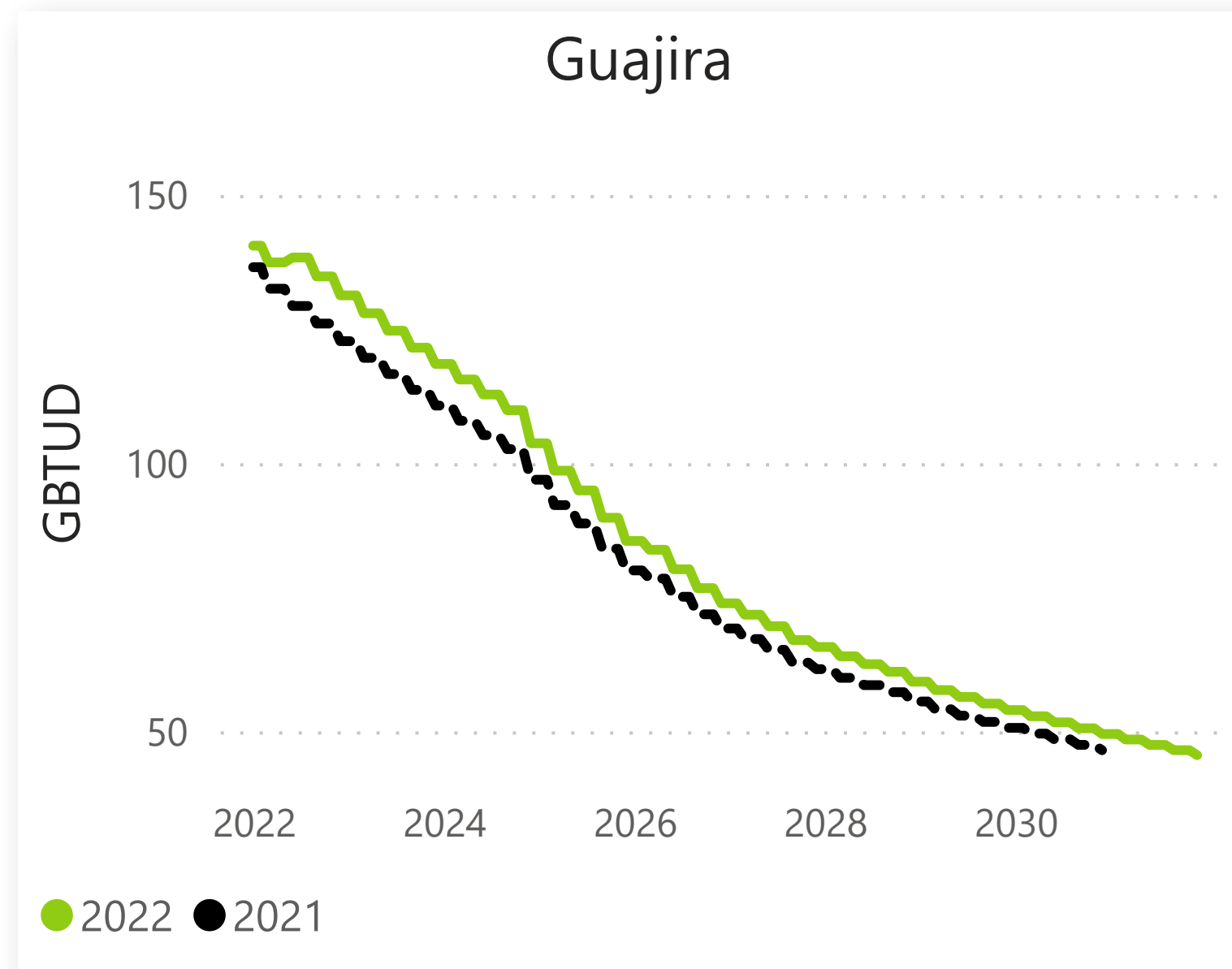
37

Declaración 2022

21

Las curvas de Potencial de Producción 2021 consideran las actualizaciones publicadas por el Ministerio de Minas y Energía mediante resoluciones 00014 (may-21), 00120 (jun-21), 00509 (ago-21), 00763 (oct-21), 01124 y 01446 (dic-21), 00354 (feb-22)

Evolución del Potencial de Producción de 2021 vs 2022



PP año gas 2023

Declaración 2021

118

Declaración 2022

126

PP año gas 2023

Declaración 2021

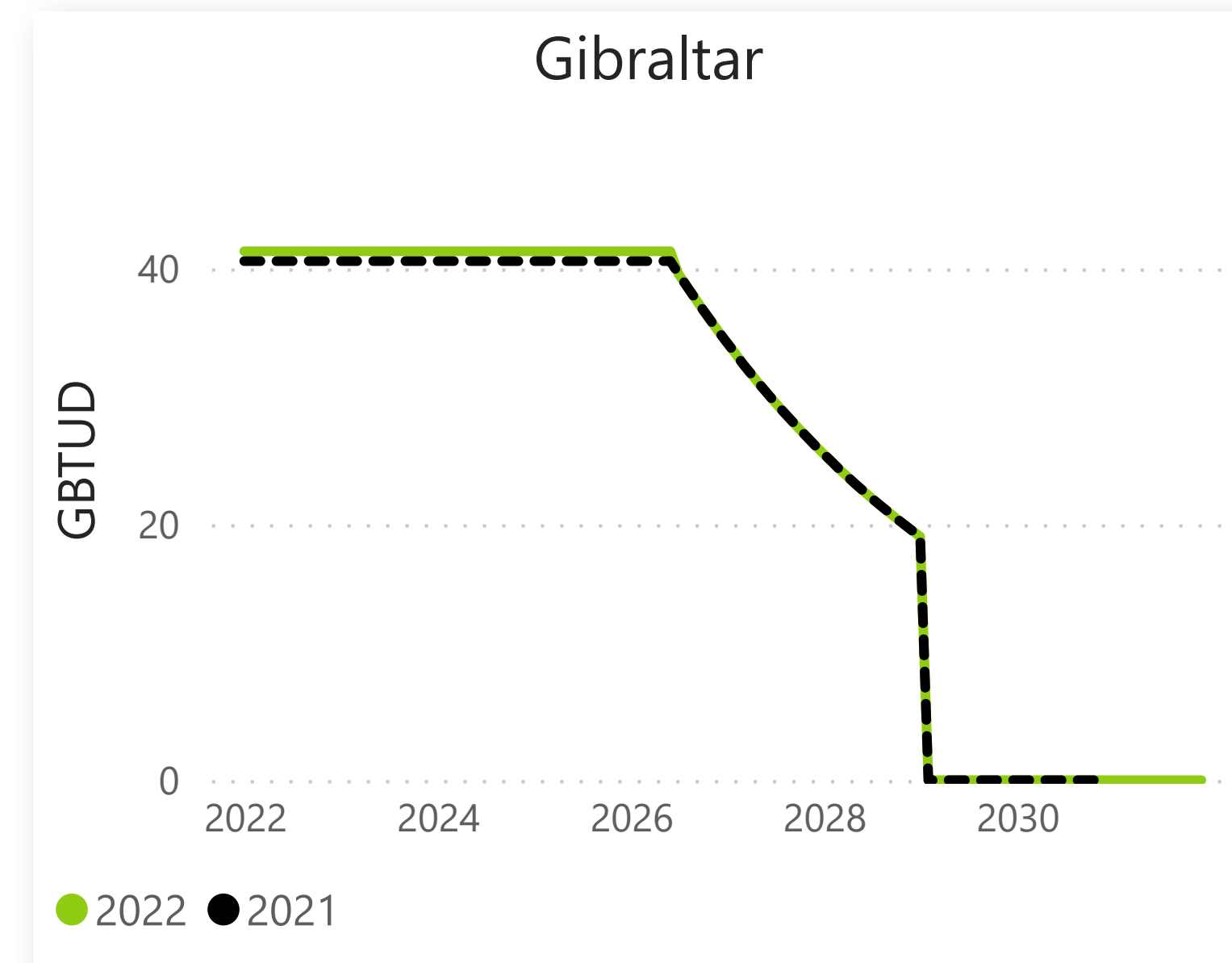
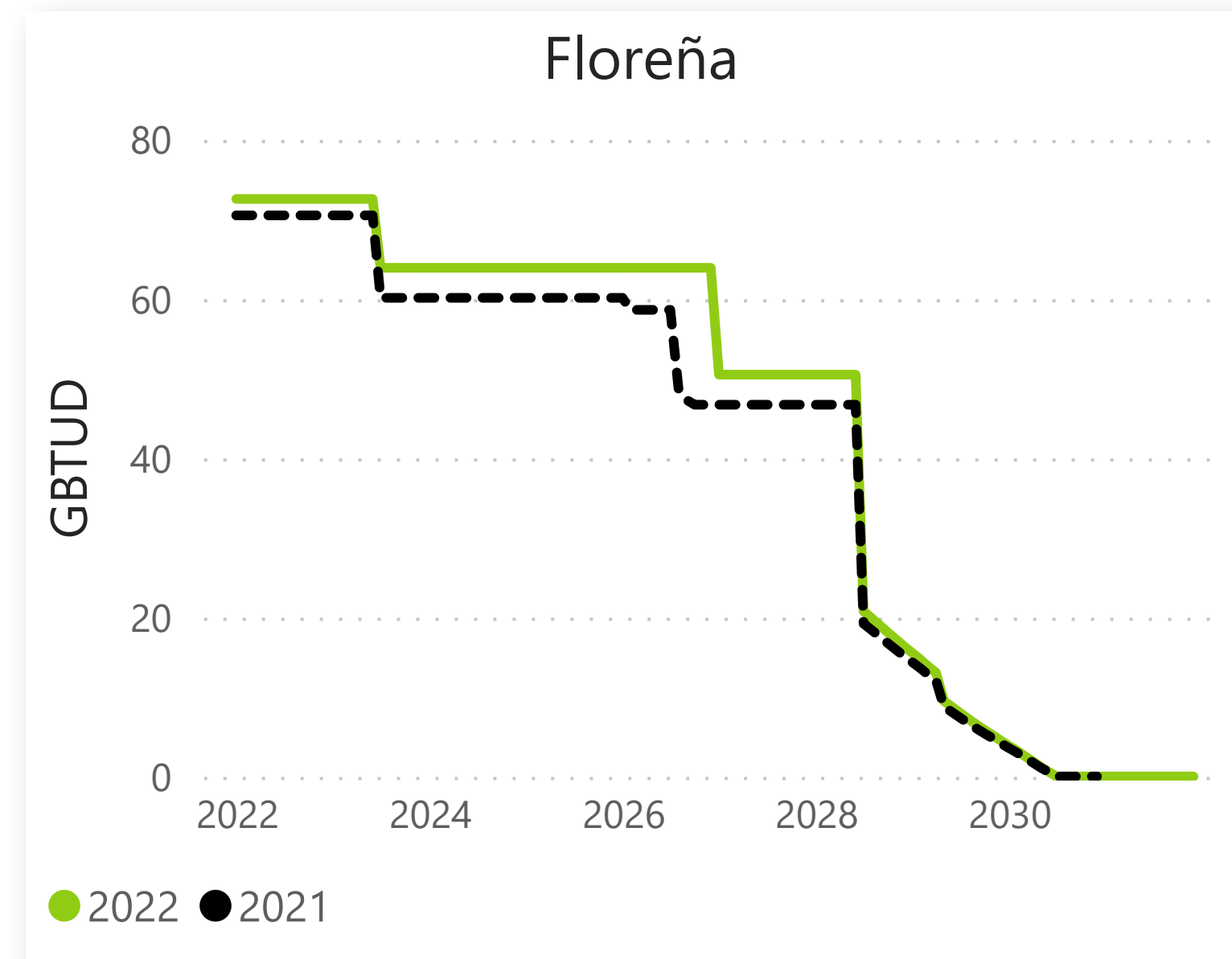
36

Declaración 2022

36

Las curva de Potencial de Producción 2021 consideran las actualizaciones publicadas por el Ministerio de Minas y Energía mediante resoluciones 00014 (may-21), 00120 (jun-21), 00509 (ago-21), 00763 (oct-21), 01124 y 01446 (dic-21), 00354 (feb-22)

Evolución del Potencial de Producción de 2021 vs 2022



PP año gas 2023

Declaración 2021

66

Declaración 2022

69

PP año gas 2023

Declaración 2021

41

Declaración 2022

41

Las curvas de Potencial de Producción 2021 consideran las actualizaciones publicadas por el Ministerio de Minas y Energía mediante resoluciones 00014 (may-21), 00120 (jun-21), 00509 (ago-21), 00763 (oct-21), 01124 y 01446 (dic-21), 00354 (feb-22)



b

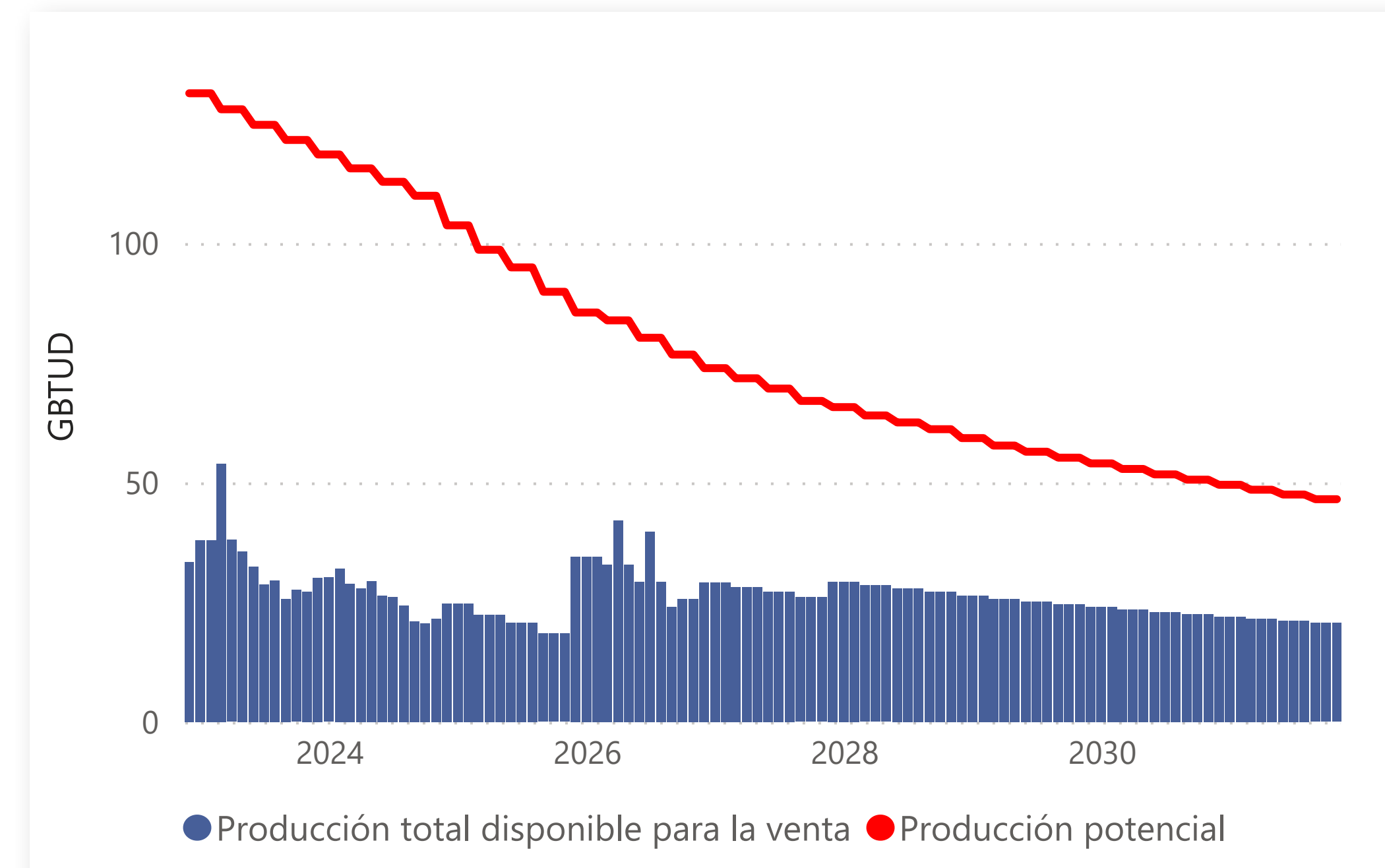
Declaración de
Producción

Por cuencas

Guajira Off Shore

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	34	50	0	43	126
2024	27	49	0	39	114
2025	22	40	0	35	97
2026	32	18	0	32	82
2027	28	11	0	32	71
2028	28	7	0	28	63
2029	25	6	0	26	57
2030	23	6	0	23	52
2031	21	5	0	22	48

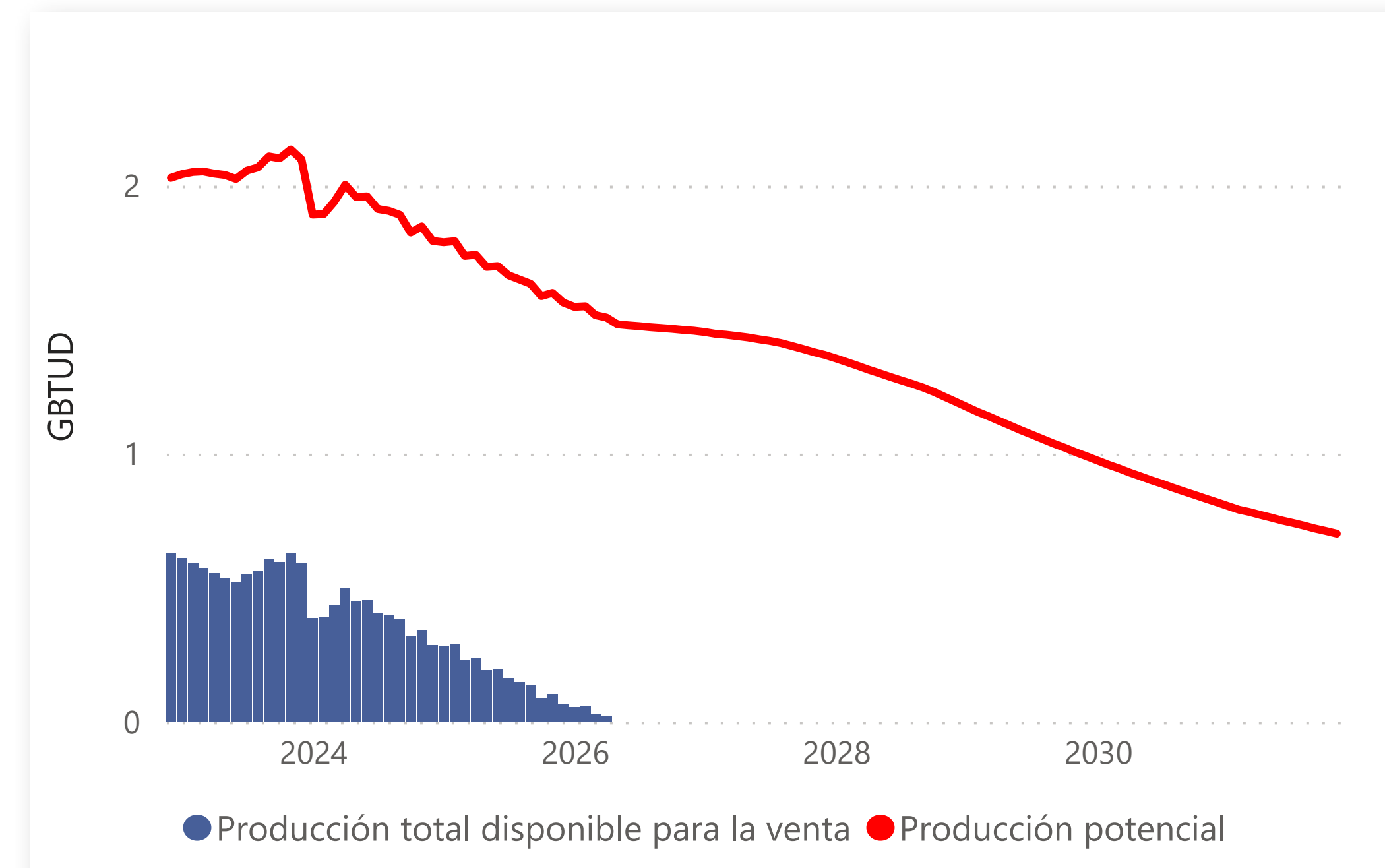


Incluye: Ballena y Chuchupa

Cesar Rancheria

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	1	1	0	0	2
2024	0	2	0	0	2
2025	0	2	0	0	2
2026	0	1	0	0	1
2027	0	1	0	0	1
2028	0	1	0	0	1
2029	0	1	0	0	1
2030	0	1	0	0	1
2031	0	1	0	0	1



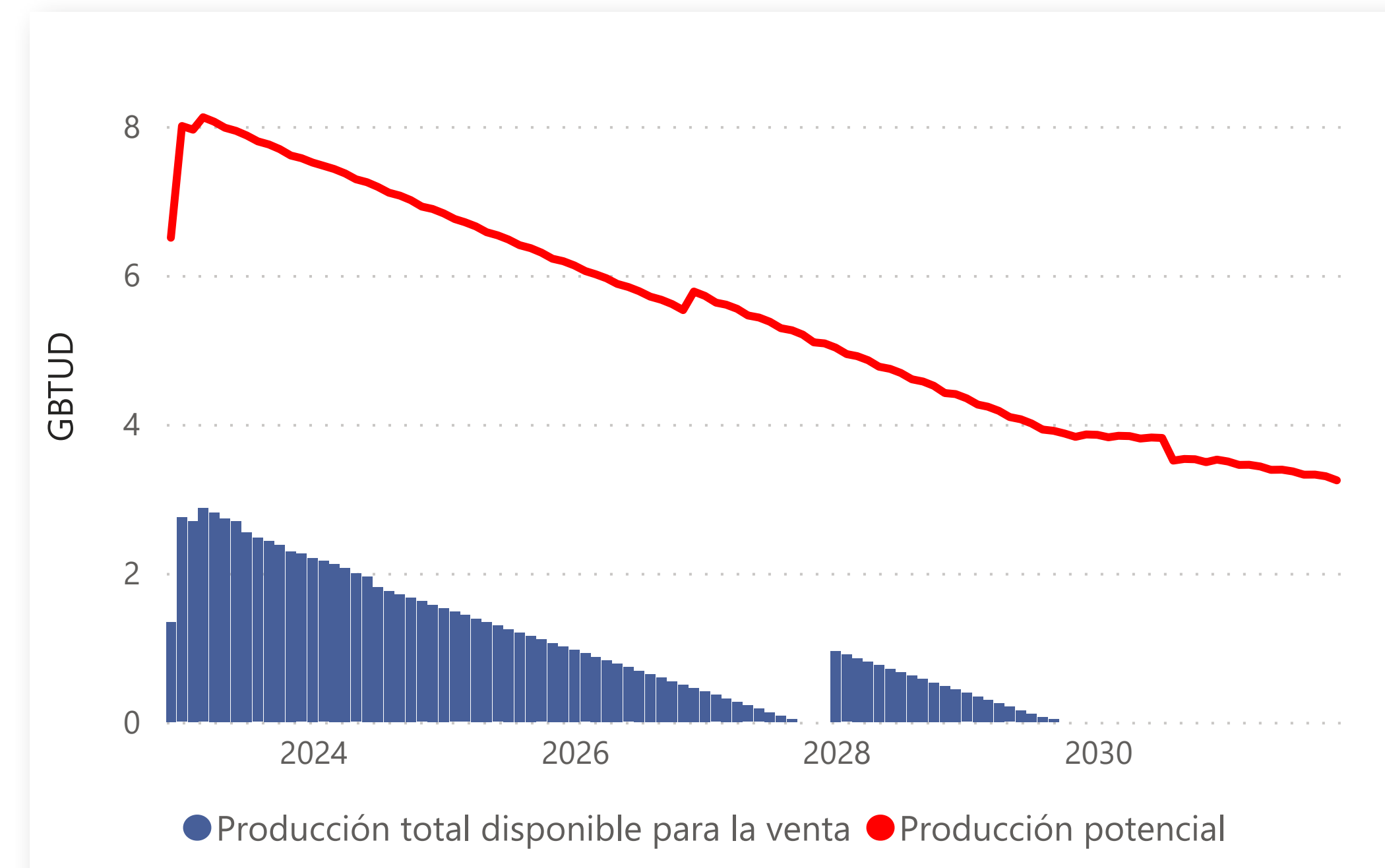
Incluye: Acordionero, Chuirá, Compae, La Loma, Los Ángeles, Mono Araña, San Roque, Santa Lucía y Tisquirama

Declaración de Producción 2022 a 2031 - Por Cuencas

Catatumbo

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	3	5	0	0	8
2024	2	5	0	0	7
2025	1	5	0	0	7
2026	1	5	0	0	6
2027	0	5	0	0	5
2028	1	4	0	0	5
2029	0	4	0	0	4
2030	0	4	0	0	4
2031	0	3	0	0	3

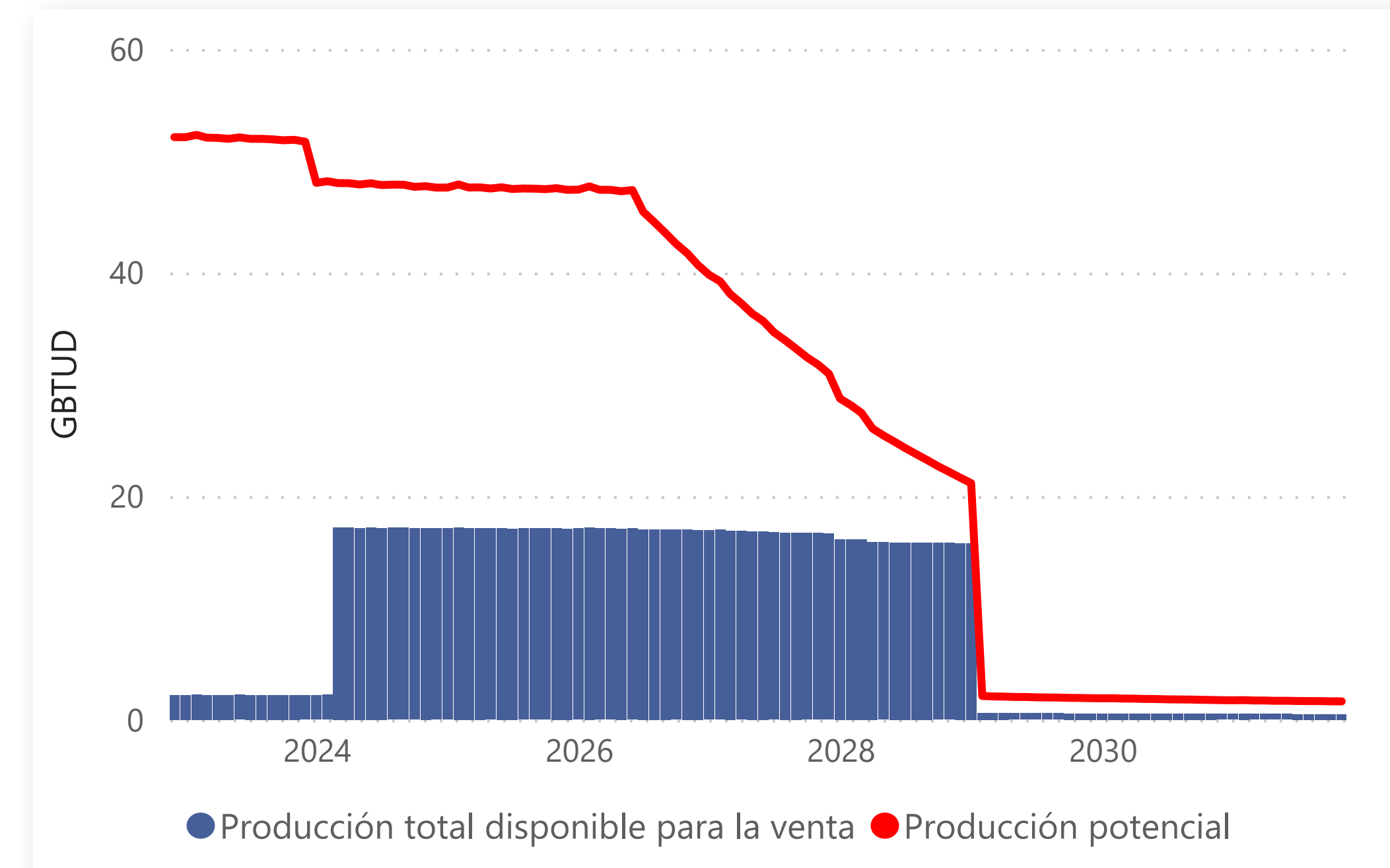


Incluye: Cerro Gordo, Oripaya, Río Zulia, Sardinata y Tibú

Cordillera Oriental

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	2	38	11	0	52
2024	13	11	24	0	48
2025	17	3	28	0	48
2026	17	2	26	0	46
2027	17	2	17	0	36
2028	16	1	9	0	26
2029	3	0	2	0	5
2030	1	0	1	0	2
2031	1	0	1	0	2

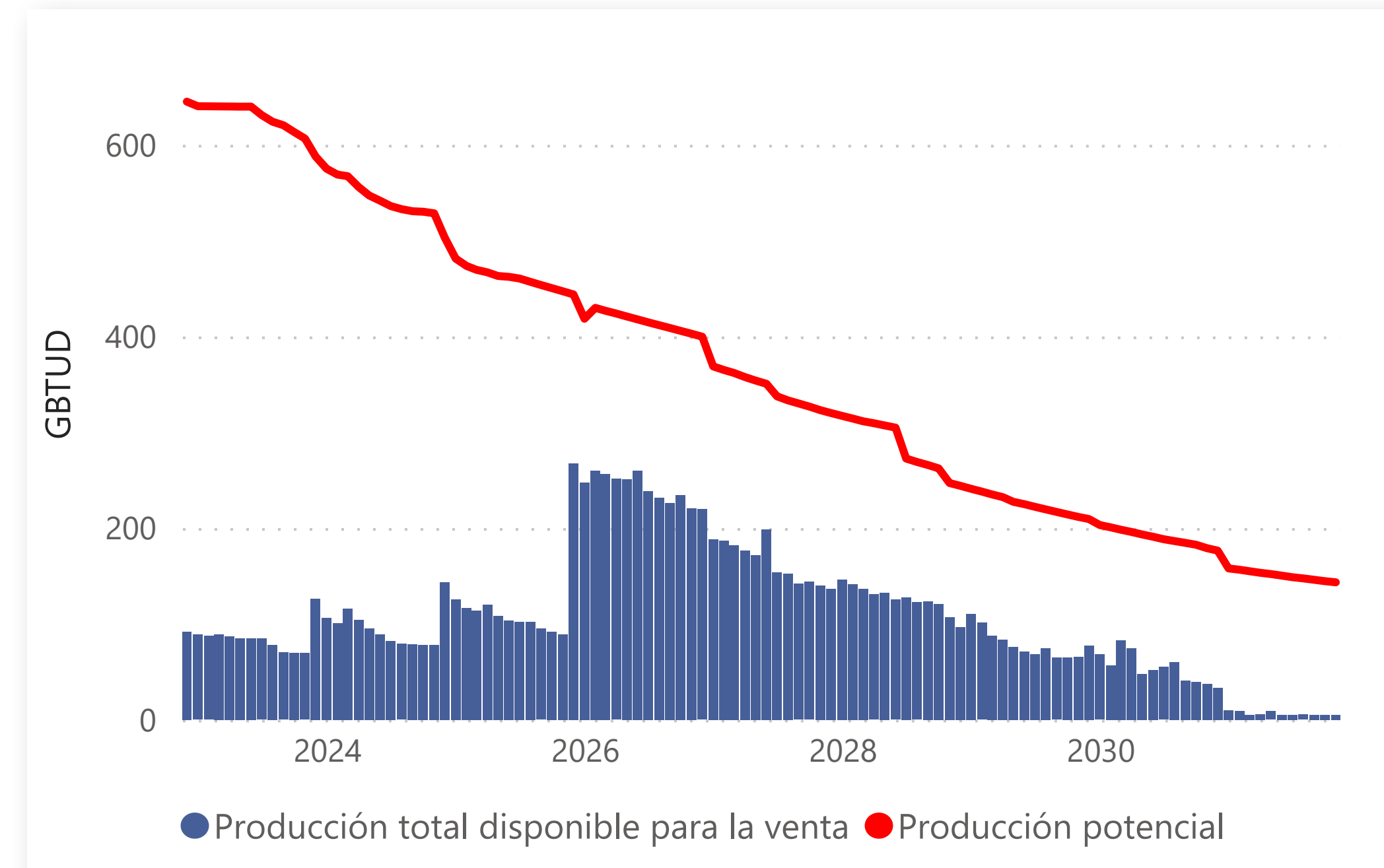


Incluye: Bonanza, Corrales, Gibraltar, Provincia

Llanos Orientales

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	82	505	45	0	632
2024	95	415	41	0	550
2025	109	311	46	0	466
2026	245	122	52	0	419
2027	171	119	60	0	351
2028	129	90	73	0	292
2029	80	70	77	0	227
2030	58	51	84	0	193
2031	9	48	96	0	153



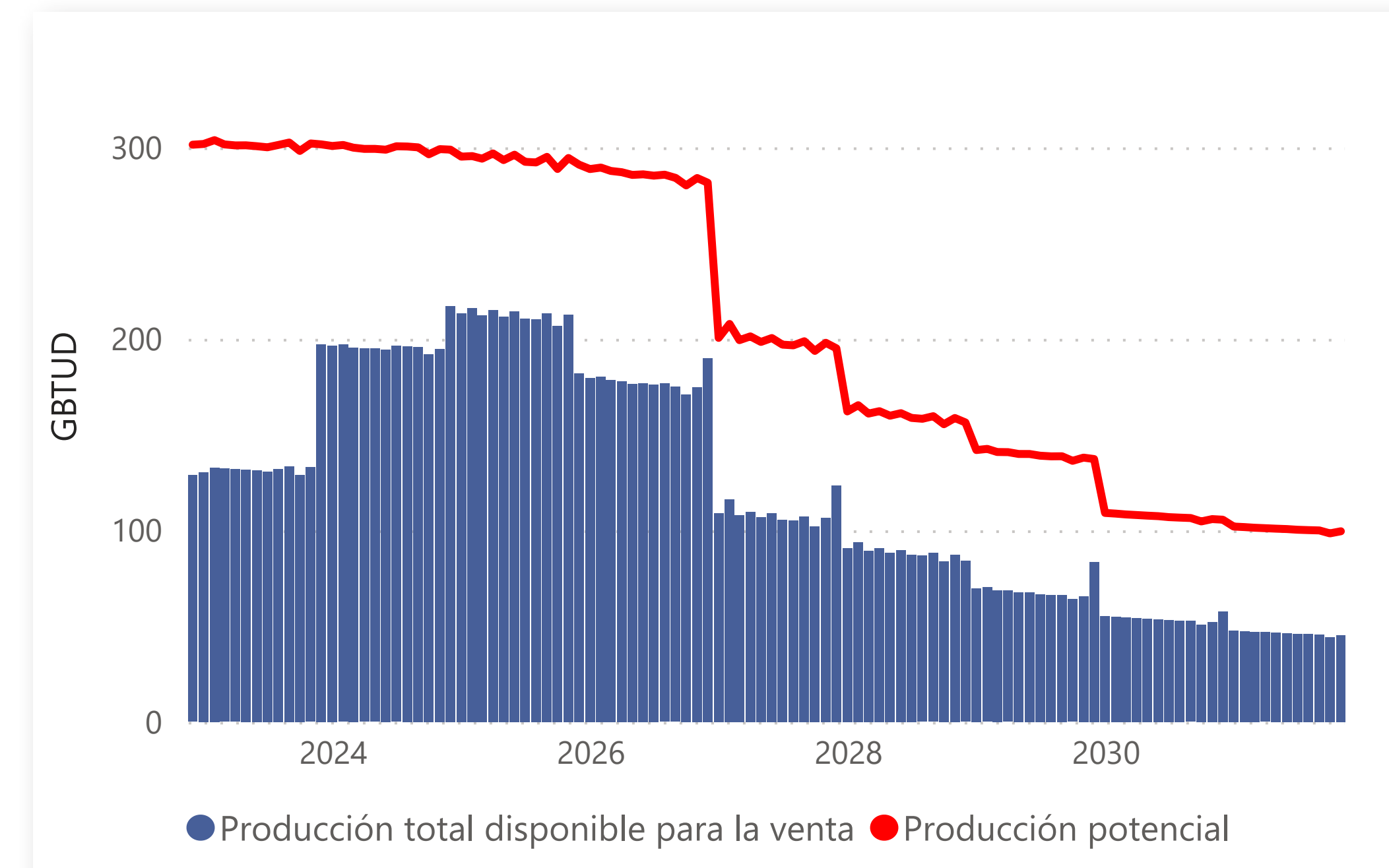
Incluye: Adalia, Andina, Apiay, Araguato, Bayonero, Begonia, Calona, Canaguey, Caño Limón, Capachos, Caracara, Caricare, Chipirón, Coren, Cravo Este, Cuerva, Cupiagua, Cupiagua Sur, Cusiana, Floreña, Galembo, Jiba, Kananaskis, La Gloria, La Punta, Las Maracas, Macana, Morichal, Morrocoy, Pauto Sur, Potrillo, Ramiriquí, Redondo, Remache, Rex, Rumba, Santo Domingo, Terecay, Tierra Blanca, Toros, Vigía, Vireo, Yamu.

Declaración de Producción 2022 a 2031 - Por Cuencas

Valle Inferior del Magdalena - VIM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	131	170	0	0	301
2024	195	104	0	0	300
2025	213	82	0	0	294
2026	177	109	0	0	286
2027	115	91	0	0	206
2028	92	71	0	0	163
2029	69	72	0	0	141
2030	56	54	0	0	110
2031	47	54	0	0	101

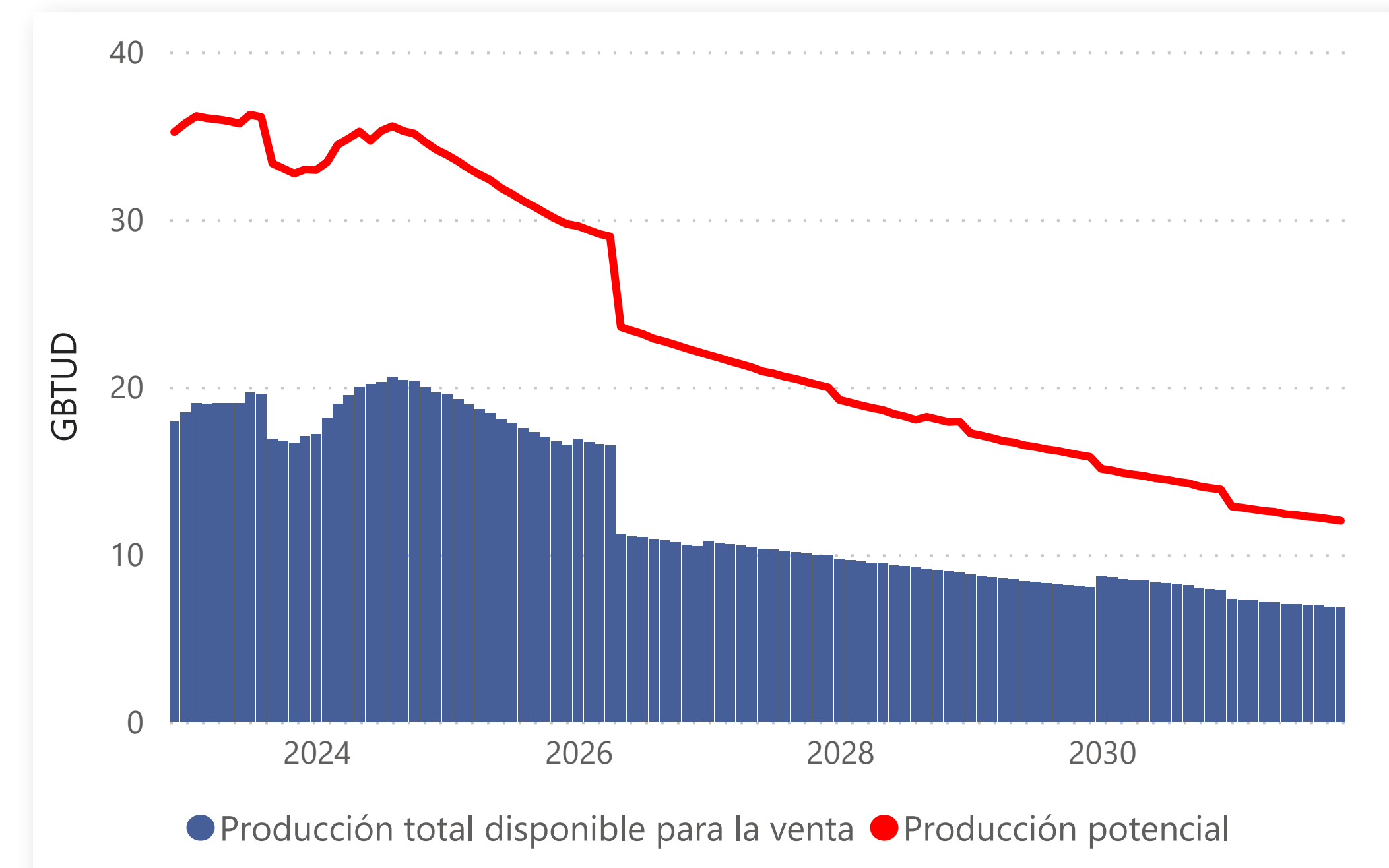


Incluye: Acordeón, Aguas Vivas, Arándala, Arianna, Arjona, Arrecife, Bonga, Breva, Bullerengue, Cañaflecha, Cañahuate, Cañandonga, Cicuco, Clarinete, El Difícil, Katana, La Belleza, La Creciente, Mamey, Nelson, Níspero, Oboe, Palmer, Pandereta, Toronja.

Valle Medio del Magdalena - VMM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	18	9	8	0	35
2024	19	7	8	0	35
2025	18	6	8	0	32
2026	13	6	7	0	26
2027	10	5	5	0	21
2028	9	5	5	0	19
2029	8	4	4	0	17
2030	8	4	2	0	15
2031	7	4	2	0	13

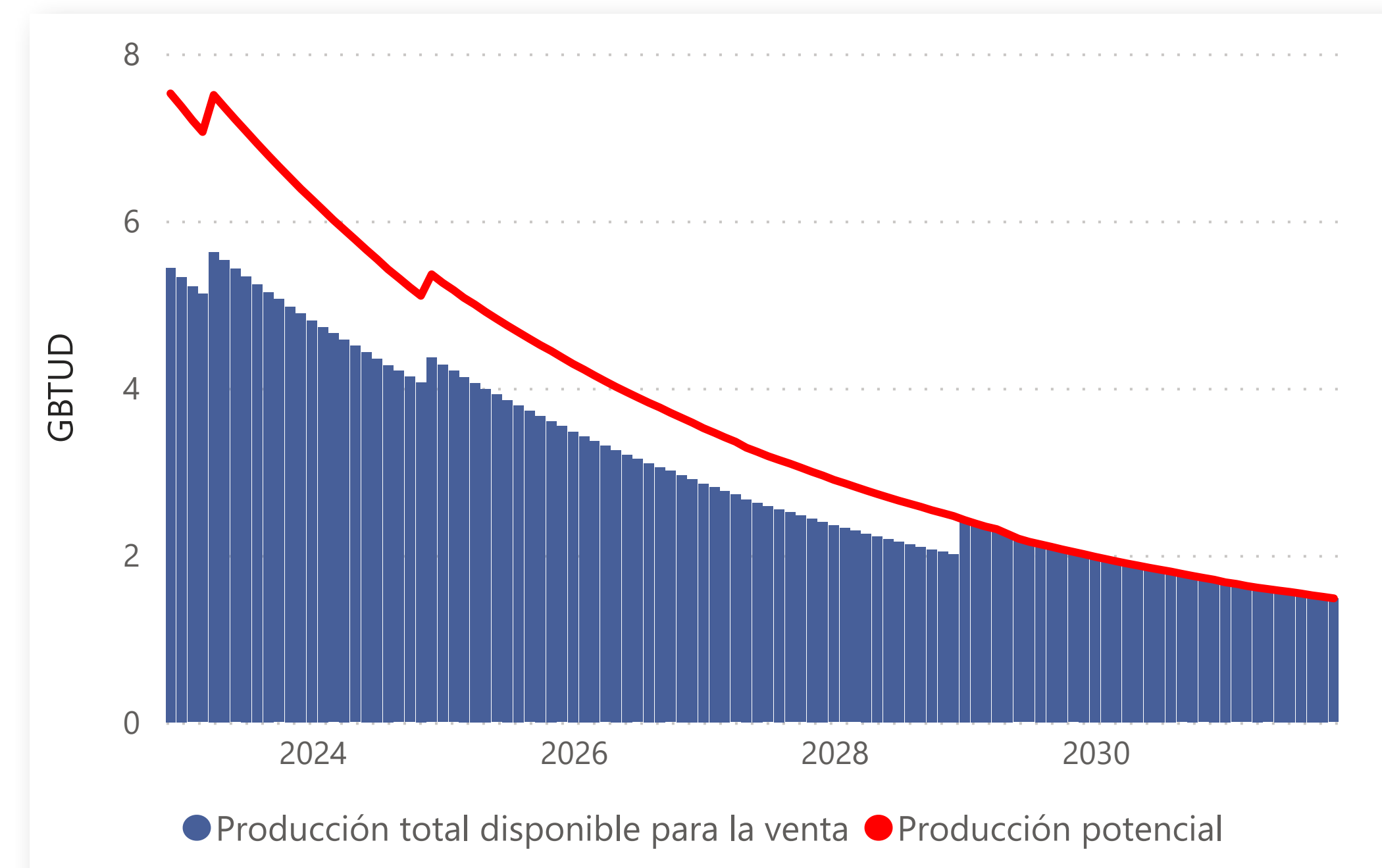


Incluye: Aguas Blancas, Boranda, Caramelo, Casabe, Colón, Corazón, Cristalina, Garzas, Juglar, La Cira Infantas, La Estancia, La Salina, Lisama, Llanito, Nutria, Palagua, Payoa, Peñas Blancas, Tesoro, Toposi, Yarigui Cantagallo.

Valle Superior del Magdalena - VSM

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	5	2	0	0	7
2024	4	1	0	0	6
2025	4	1	0	0	5
2026	3	1	0	0	4
2027	3	1	0	0	3
2028	2	1	0	0	3
2029	2	0	0	0	2
2030	2	0	0	0	2
2031	2	0	0	0	2



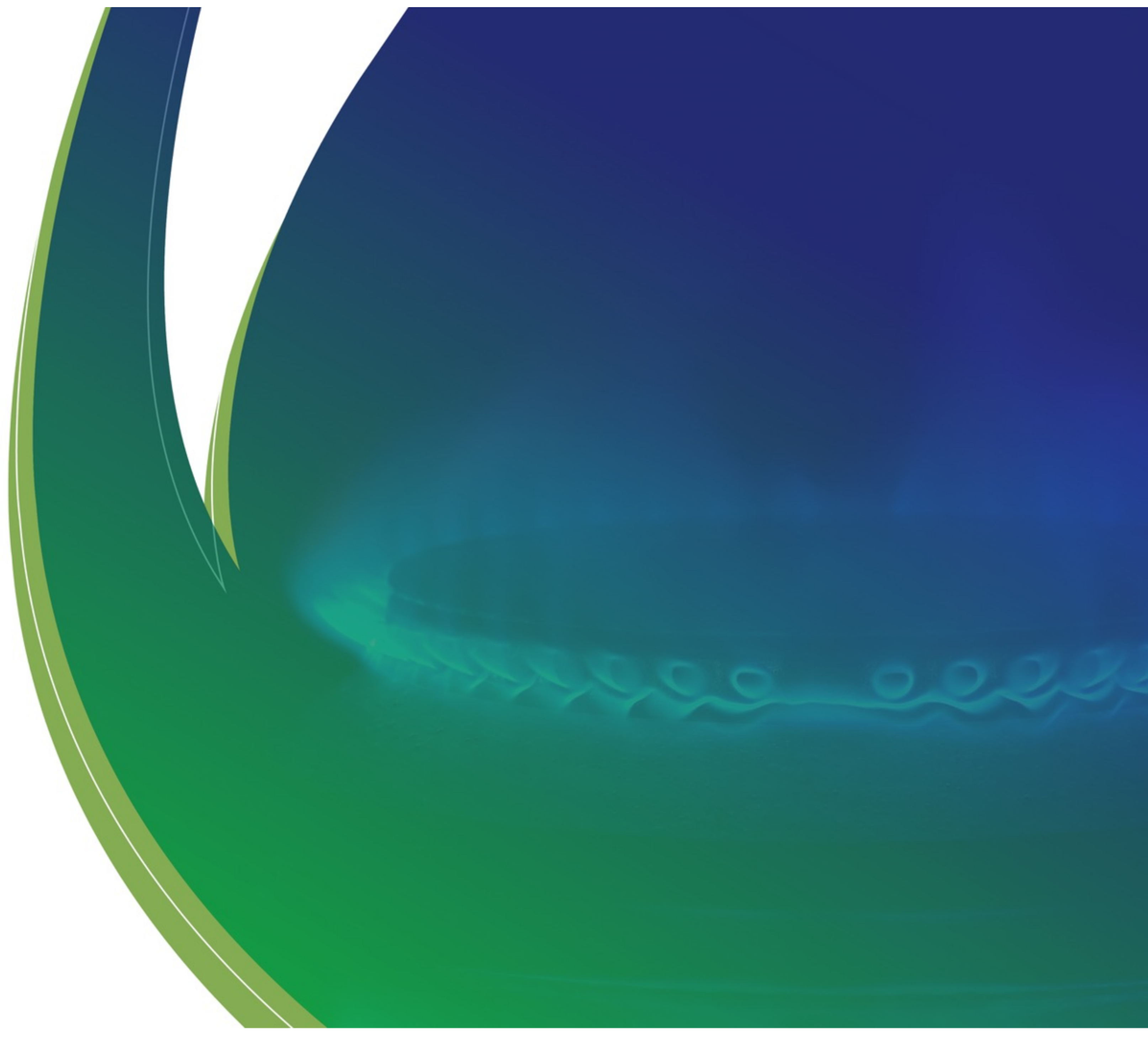
Incluye: Arrayán, Balcón, Brisas, Chenche, Dina Cretáceo, Dina Norte, Dina Terciario, Espino, Gigante, Guandó, La Cañada Norte, La Hocha, Loma Larga, Maná, Matachín, Olini, Ortega, Pacande, Palogrande, Purificación, Río Ceibas, Río Opia, Río Saldaña, San Francisco, Santa Clara, Tello, Tempranillo, Tenay, Toldado, Toqui Toqui, Totare, Toy, Yaguara.



C

Declaración de
Producción

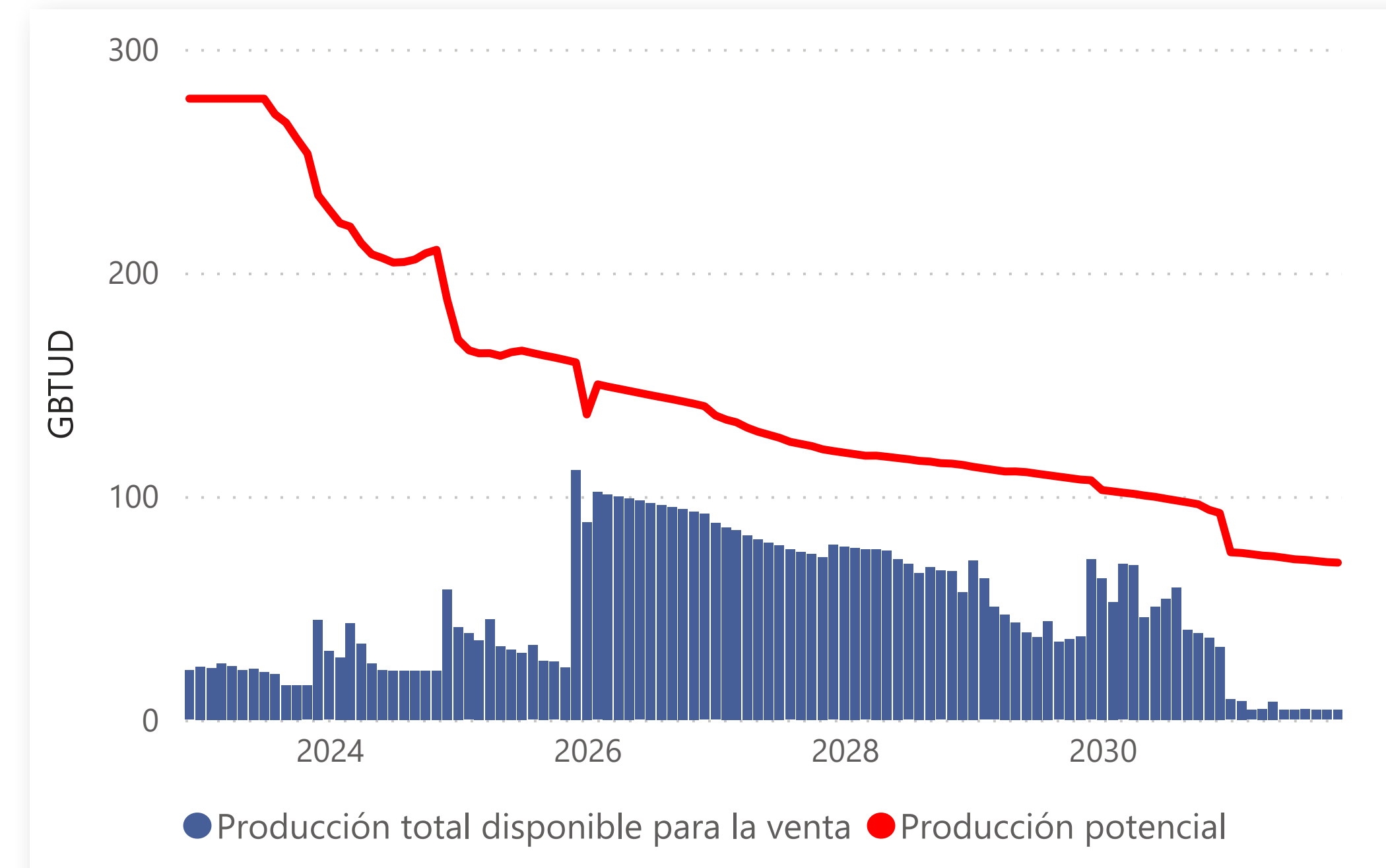
Principales campos
de producción



CUSIANA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

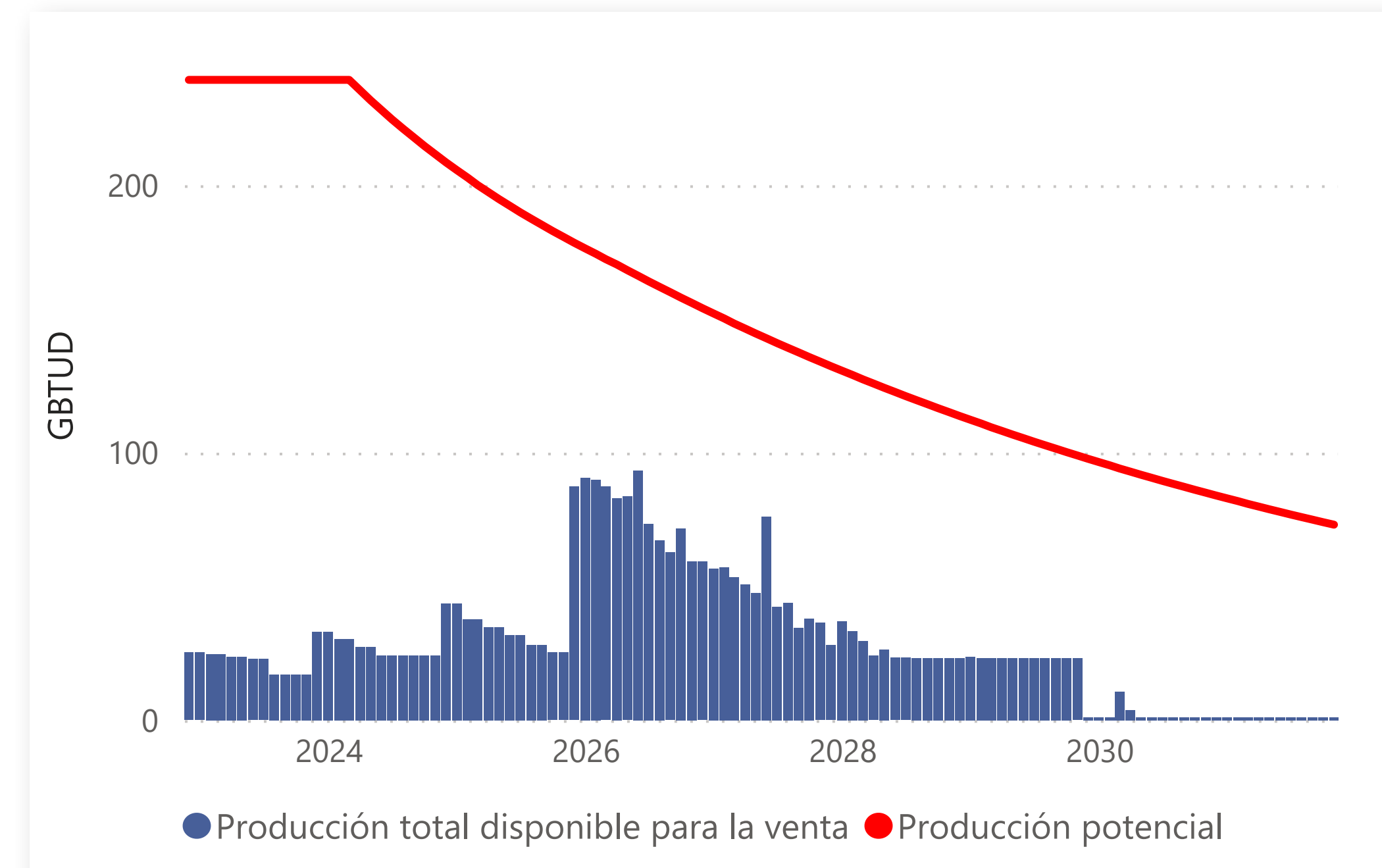
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	21	239	13	0	273
2024	28	177	9	0	214
2025	35	122	9	0	166
2026	98	48	0	0	146
2027	81	48	0	0	129
2028	72	45	0	0	117
2029	47	55	9	0	111
2030	54	41	5	0	100
2031	8	41	25	0	74



CUPIAGUA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

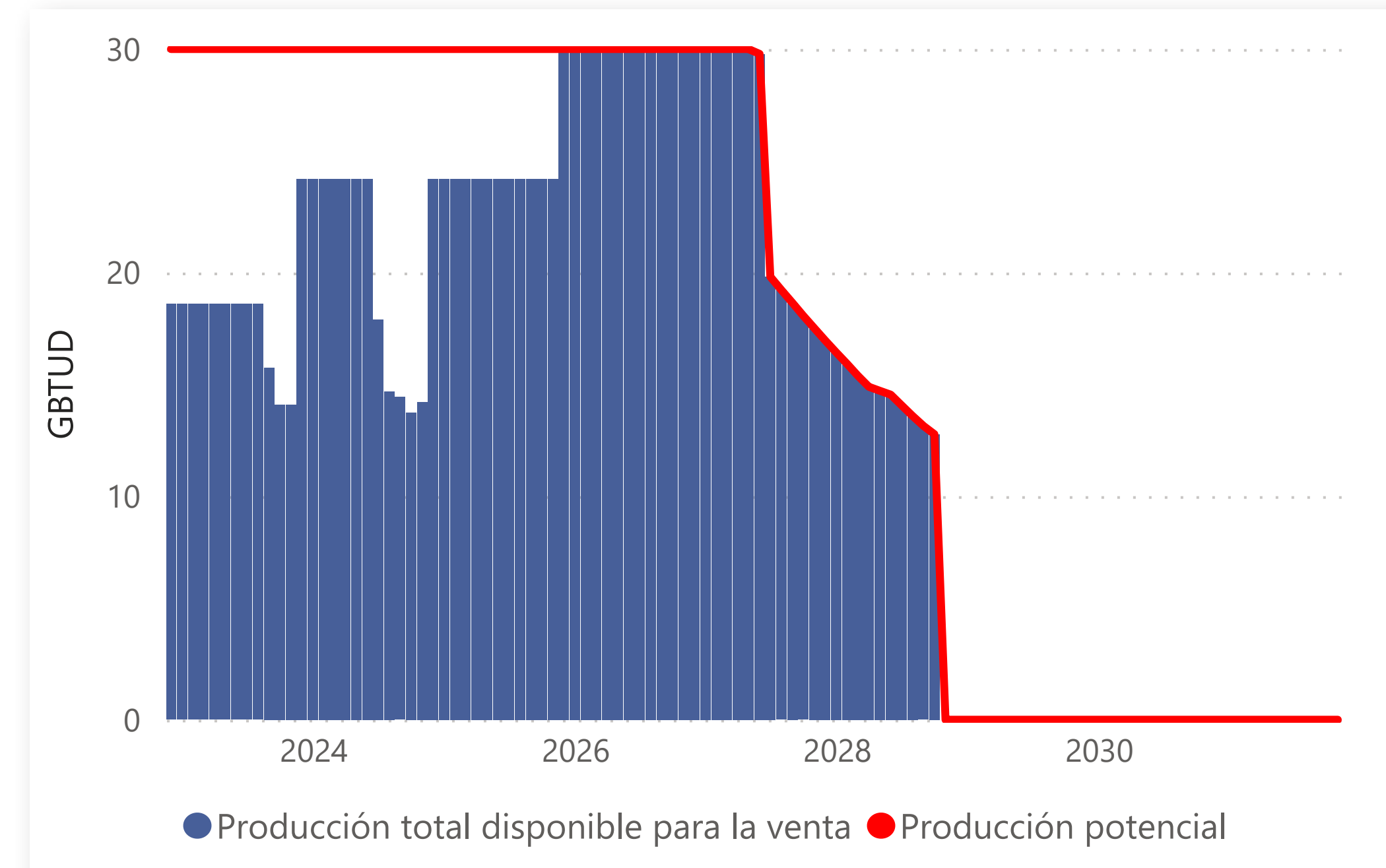
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	22	186	32	0	239
2024	27	170	32	0	229
2025	34	123	37	0	194
2026	79	36	52	0	167
2027	50	34	60	0	144
2028	27	24	73	0	124
2029	23	15	68	0	106
2030	2	10	80	0	91
2031	1	6	71	0	78



CUPIAGUA SUR

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

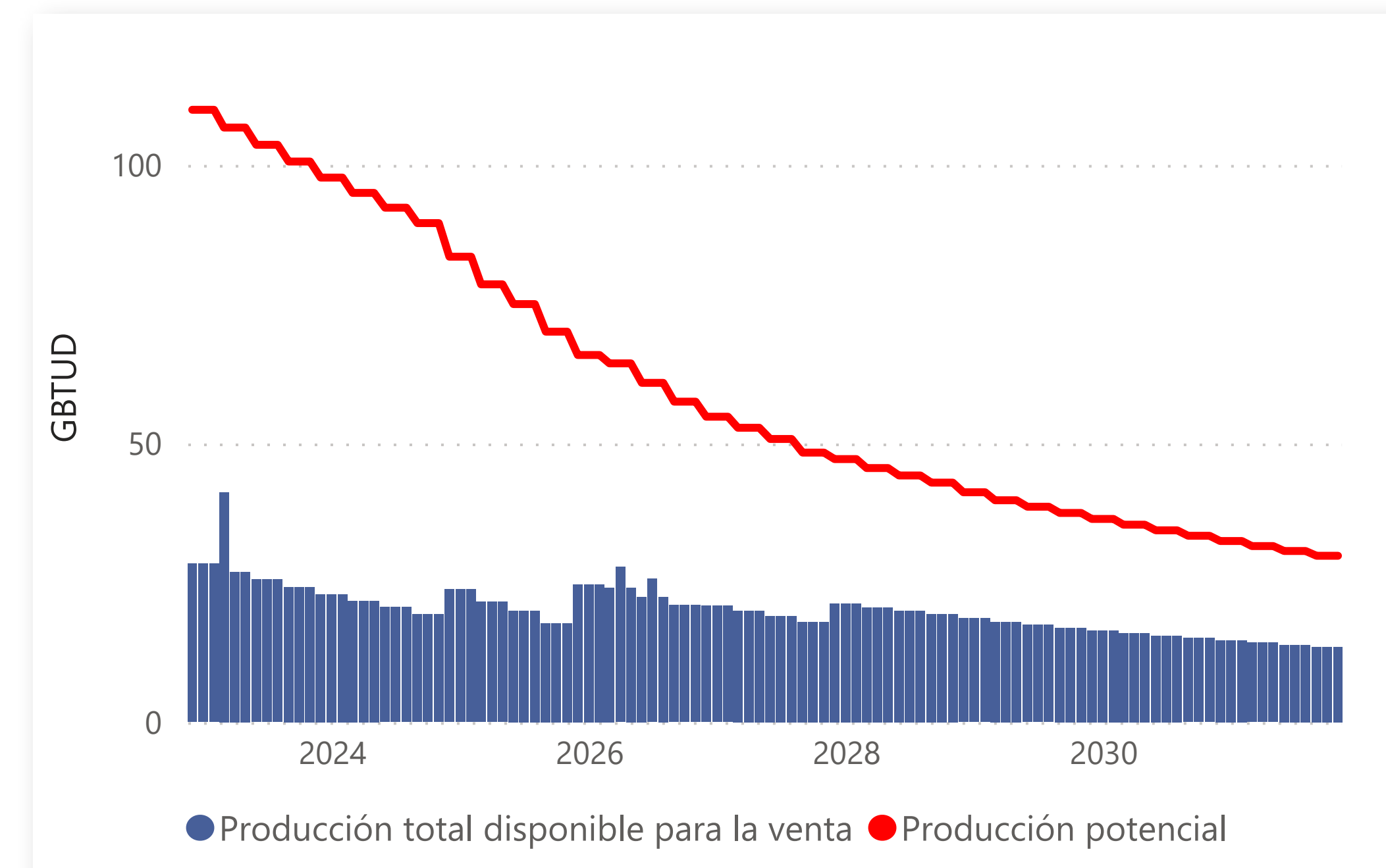
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	18	12	0	0	30
2024	20	10	0	0	30
2025	24	6	0	0	30
2026	30	0	0	0	30
2027	25	0	0	0	25
2028	14	0	0	0	14
2029	0	0	0	0	0
2030	0	0	0	0	0
2031	0	0	0	0	0



CHUCHUPA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

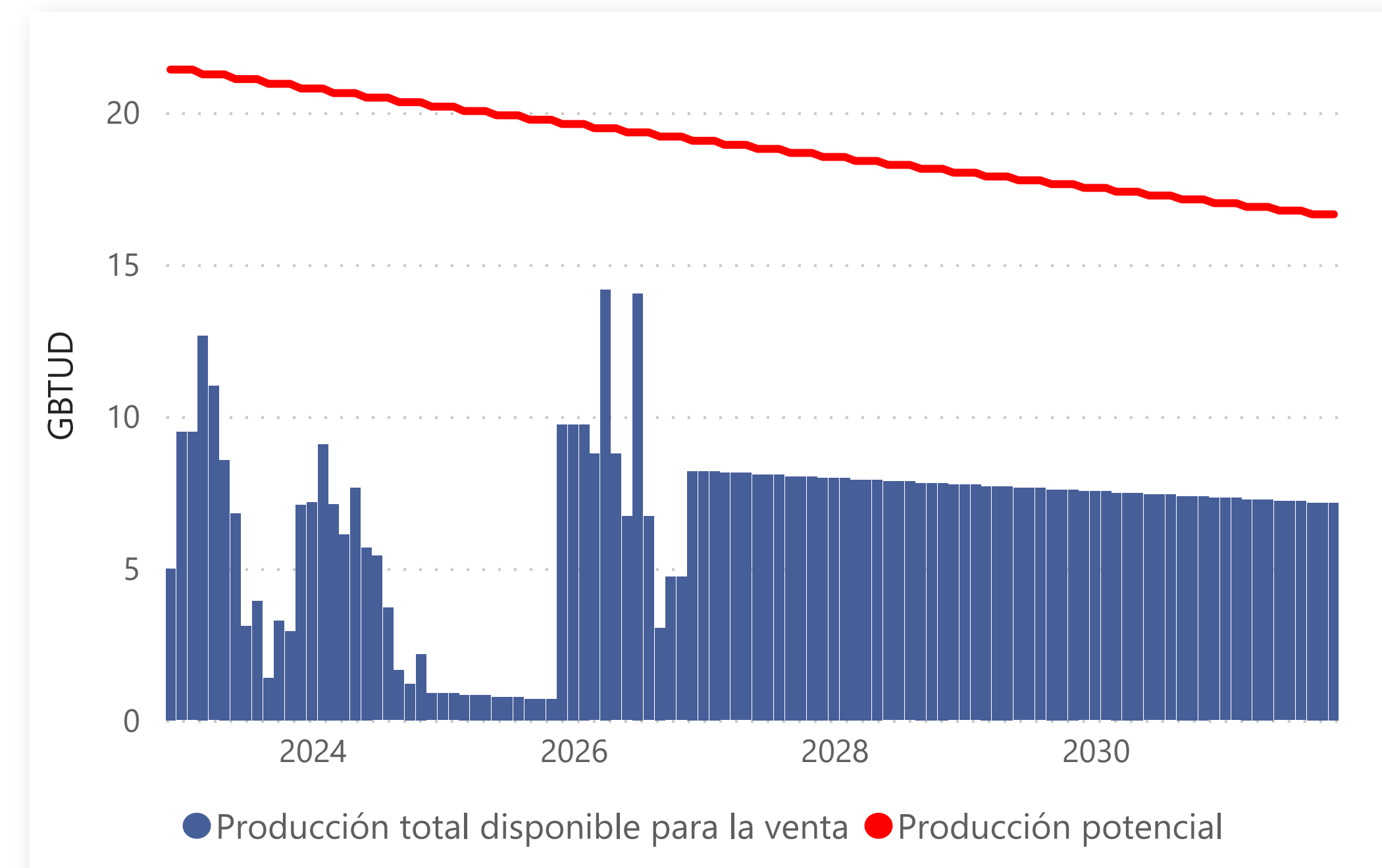
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	28	40	0	38	105
2024	21	39	0	33	94
2025	21	30	0	26	77
2026	24	11	0	27	62
2027	19	9	0	23	52
2028	20	5	0	20	45
2029	18	4	0	17	39
2030	16	4	0	15	35
2031	14	3	0	14	31



BALLENA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

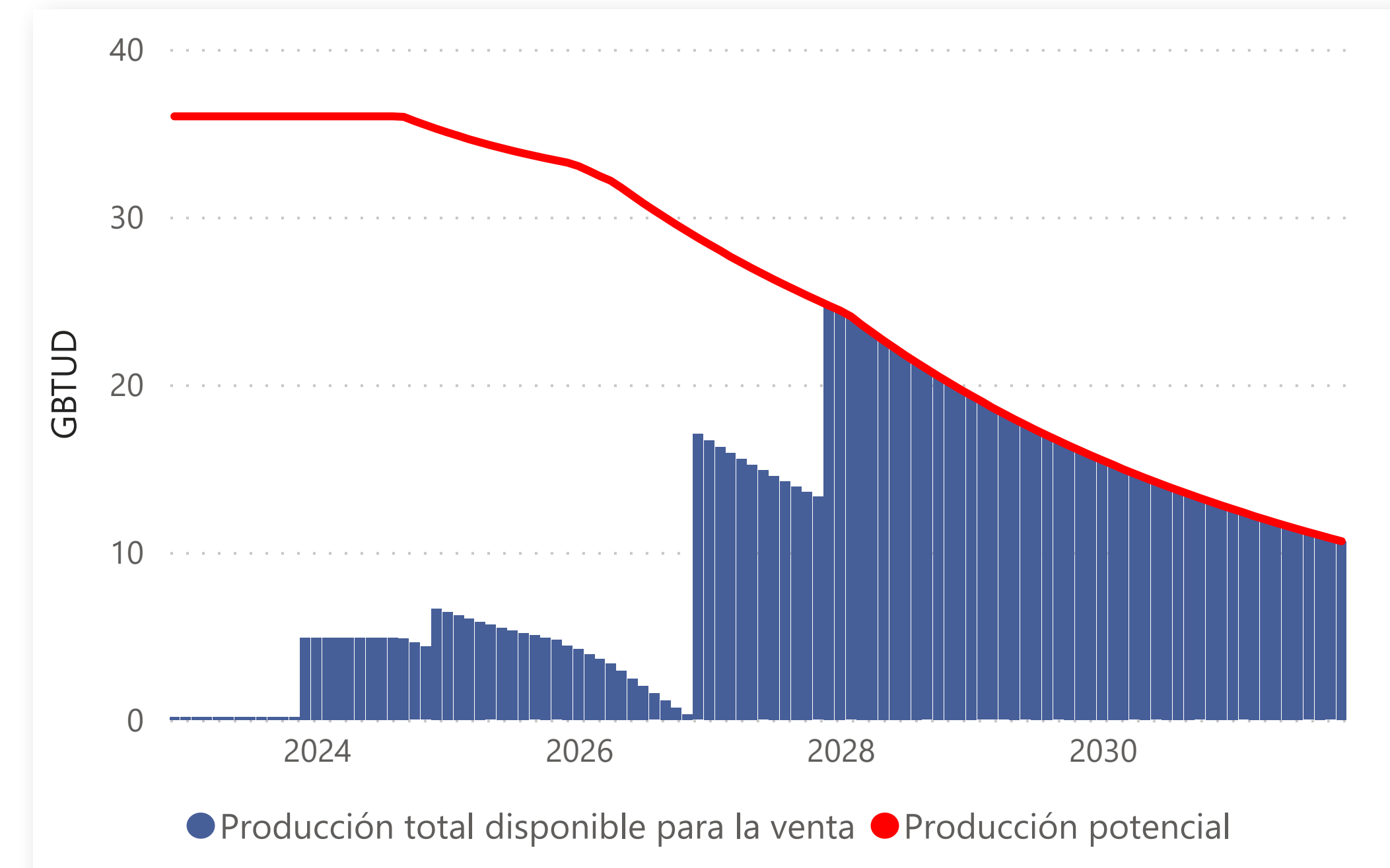
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	6	10	0	5	21
2024	5	10	0	6	21
2025	1	10	0	9	20
2026	8	6	0	5	19
2027	8	2	0	9	19
2028	8	2	0	8	18
2029	8	2	0	8	18
2030	7	2	0	8	17
2031	7	2	0	8	17



BONGA/MAMEY

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

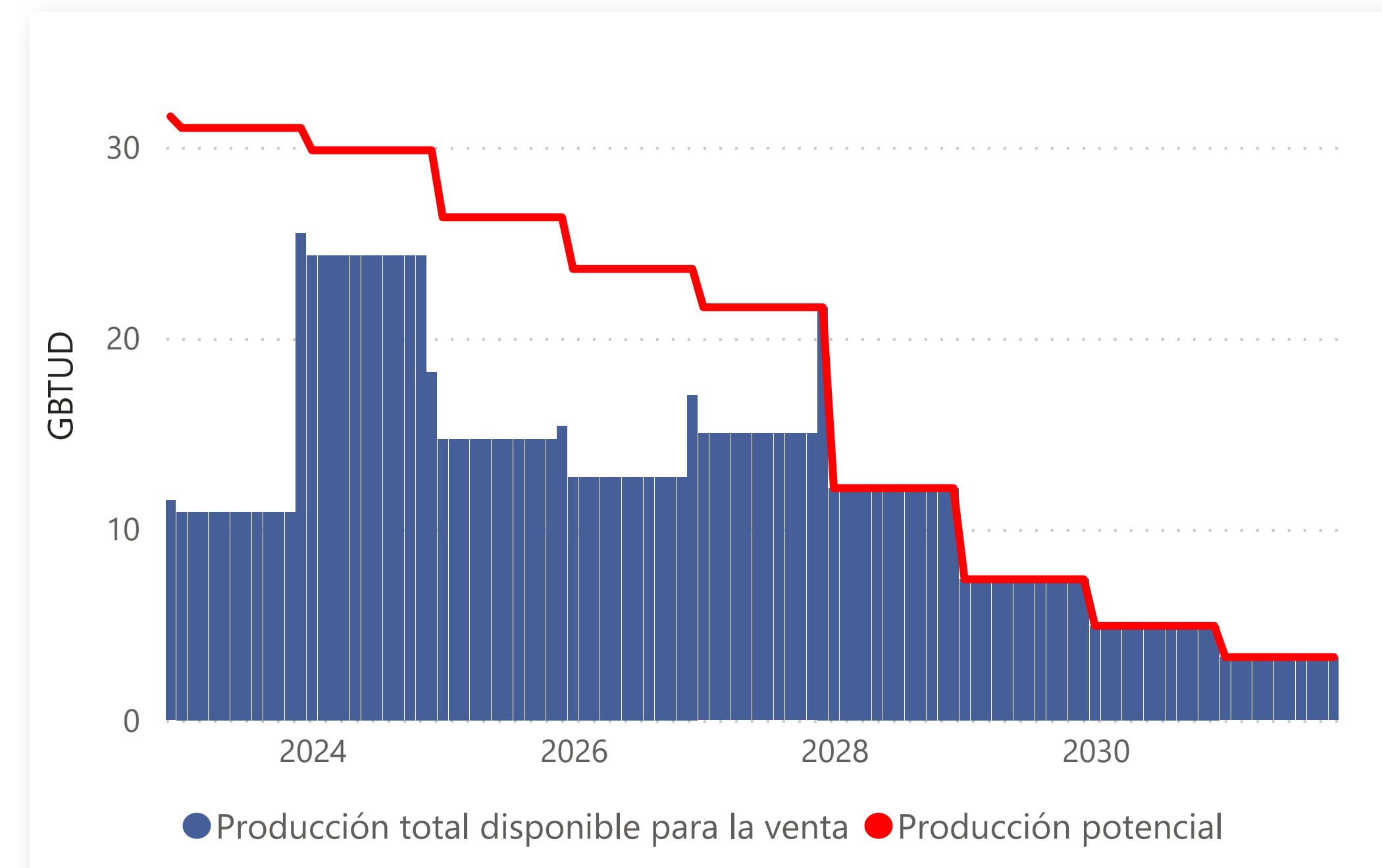
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	0	36	0	0	36
2024	5	31	0	0	36
2025	6	29	0	0	34
2026	3	29	0	0	31
2027	15	12	0	0	27
2028	22	0	0	0	22
2029	18	0	0	0	18
2030	14	0	0	0	14
2031	12	0	0	0	12



BULLERENGUE

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

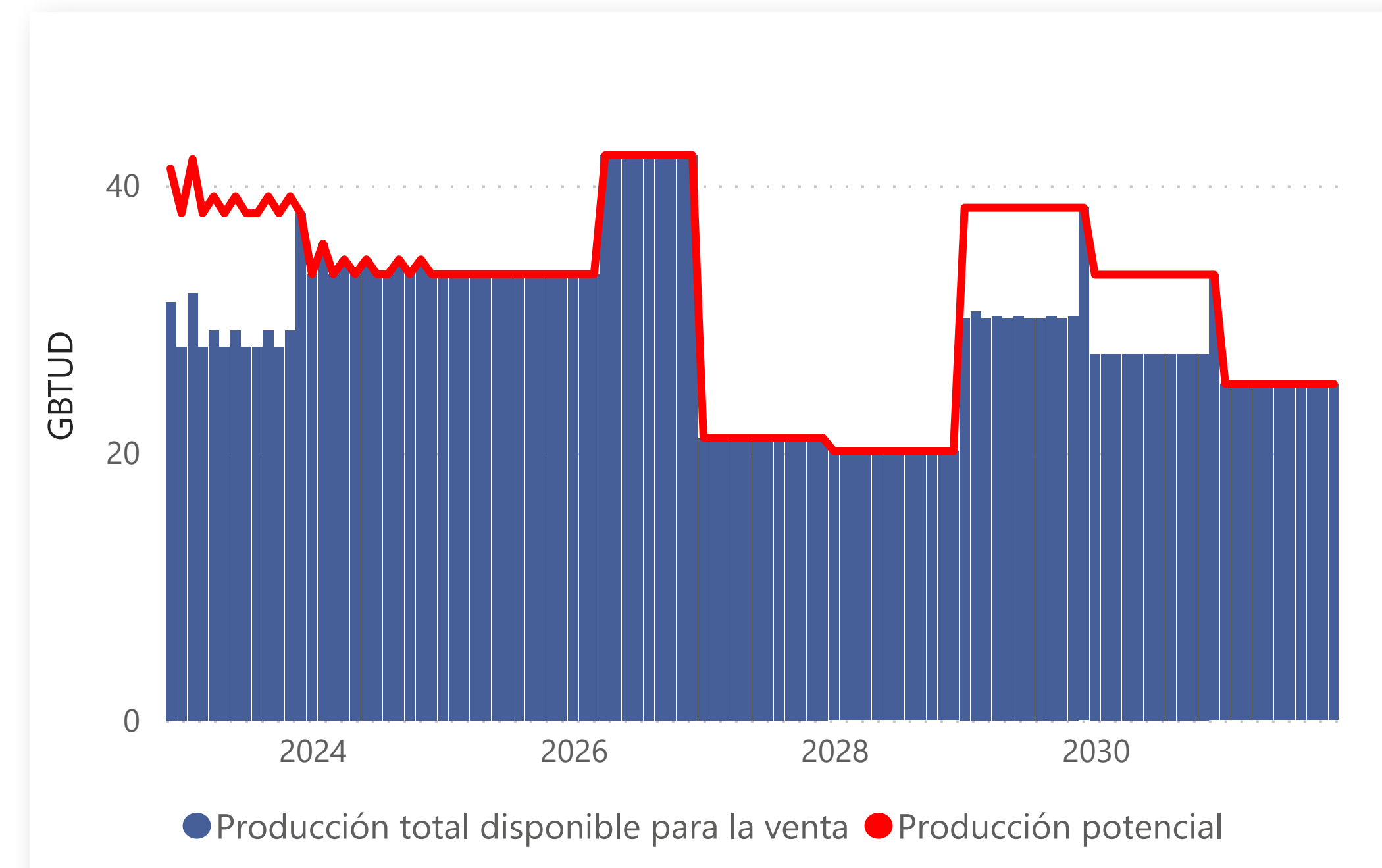
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	11	20	0	0	31
2024	24	6	0	0	30
2025	15	12	0	0	27
2026	13	11	0	0	24
2027	15	7	0	0	22
2028	13	0	0	0	13
2029	8	0	0	0	8
2030	5	0	0	0	5
2031	3	0	0	0	3



NELSON

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

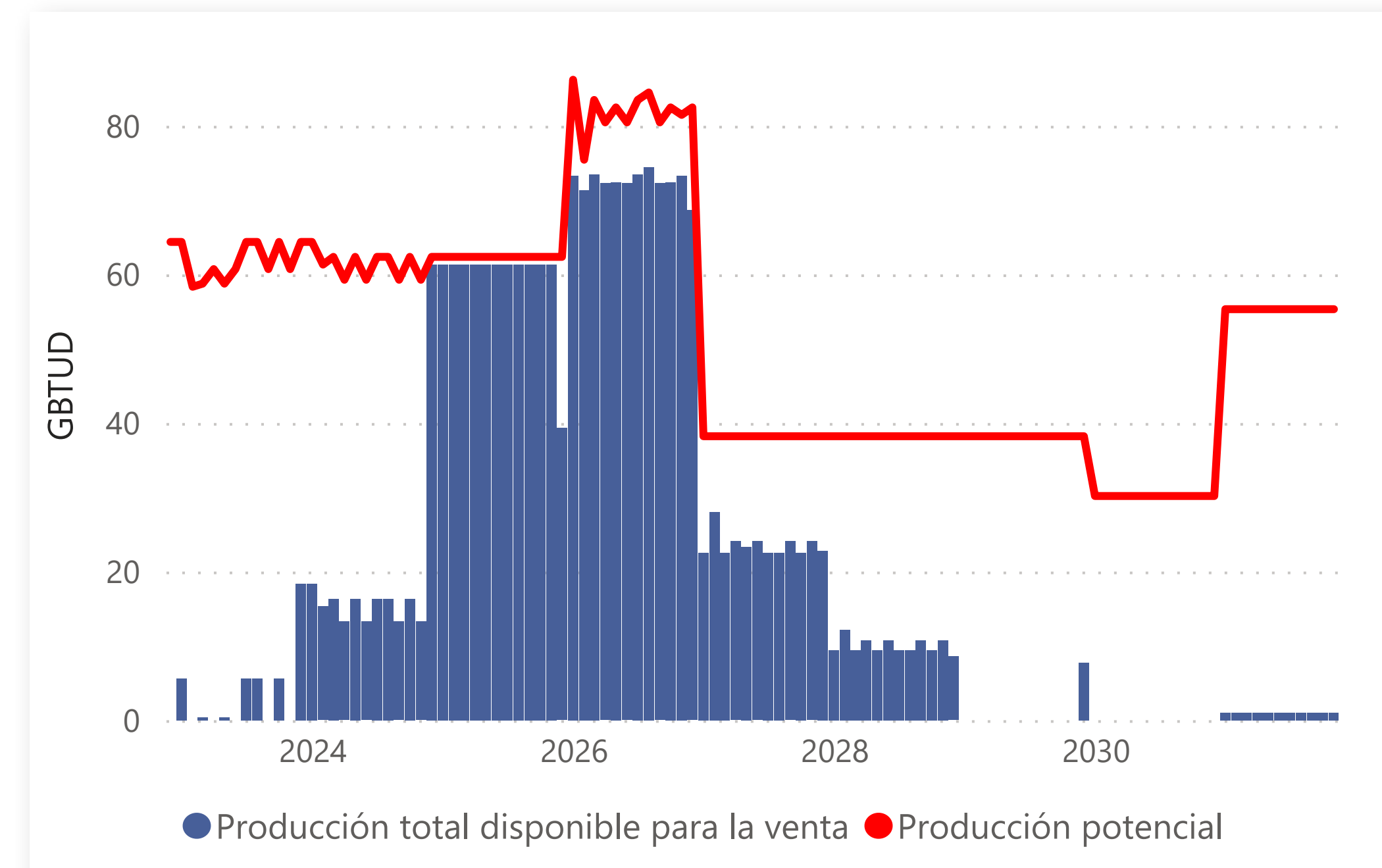
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	29	10	0	0	39
2024	34	0	0	0	34
2025	33	0	0	0	33
2026	39	0	0	0	39
2027	23	0	0	0	23
2028	20	0	0	0	20
2029	29	7	0	0	37
2030	28	5	0	0	34
2031	26	0	0	0	26



CLARINETE

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

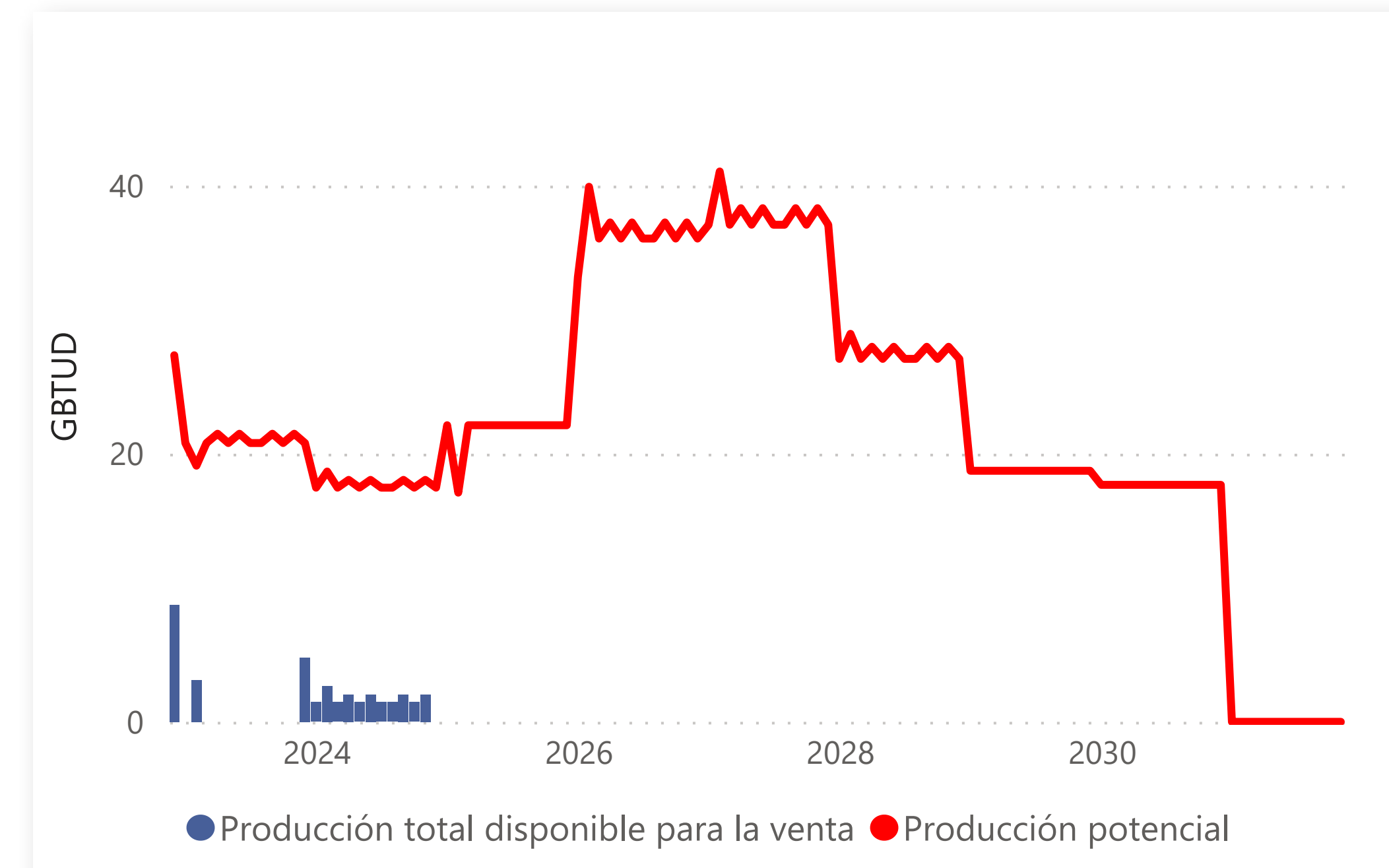
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	2	60	0	0	62
2024	16	46	0	0	62
2025	61	1	0	0	62
2026	70	10	0	0	80
2027	27	15	0	0	42
2028	11	27	0	0	38
2029	1	38	0	0	38
2030	1	30	0	0	31
2031	1	52	0	0	53



PANDERETA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

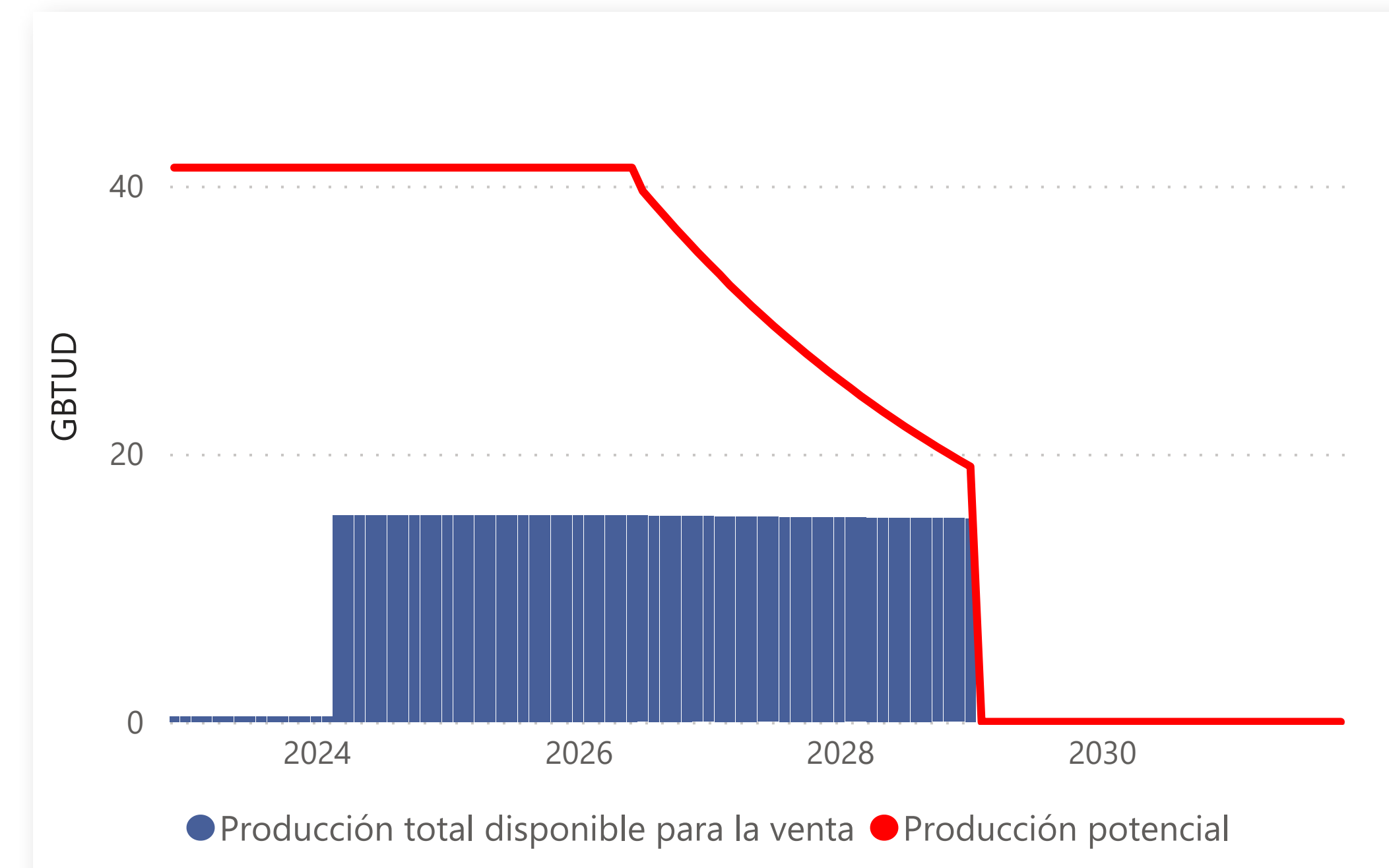
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	1	20	0	0	21
2024	2	16	0	0	18
2025	0	21	0	0	21
2026	0	35	0	0	35
2027	0	38	0	0	38
2028	0	28	0	0	28
2029	0	19	0	0	19
2030	0	18	0	0	18
2031	0	1	0	0	1



GIBRALTAR

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

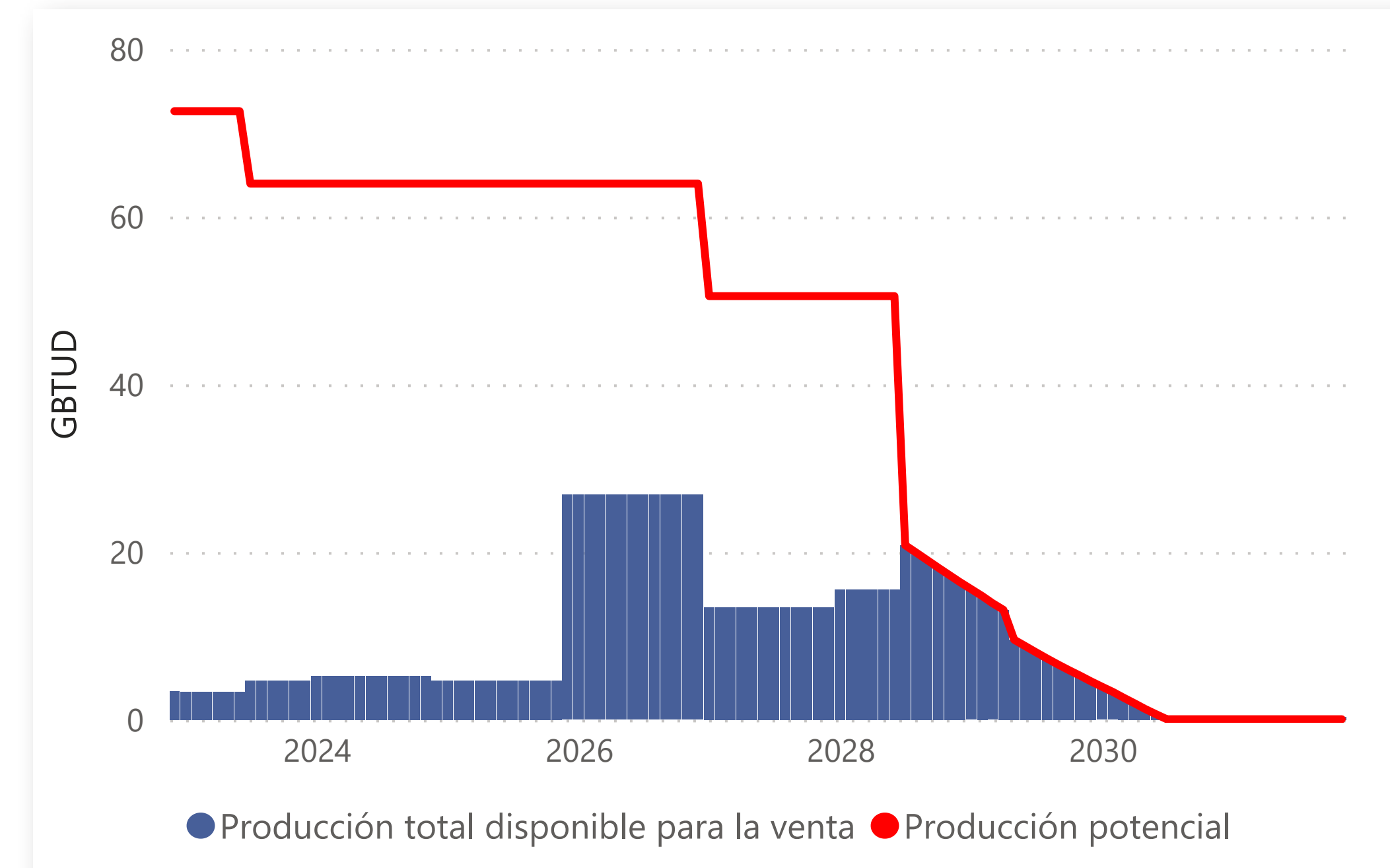
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	0	34	7	0	41
2024	12	10	20	0	41
2025	15	2	24	0	41
2026	15	2	23	0	40
2027	15	1	14	0	31
2028	15	0	7	0	23
2029	3	0	1	0	3
2030	0	0	0	0	0
2031	0	0	0	0	0



FLOREÑA

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

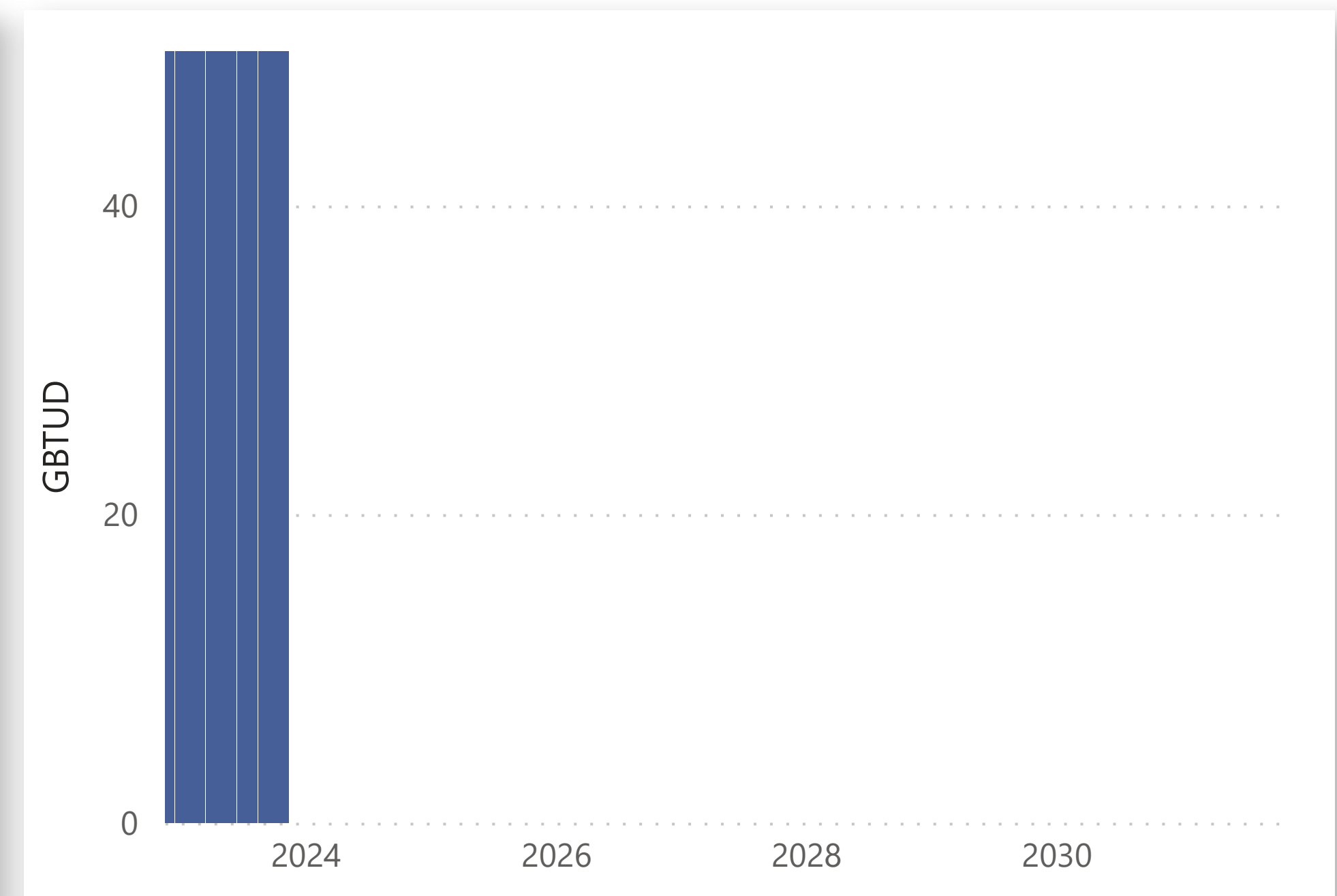
Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial
2023	4	65	0	0	69
2024	5	59	0	0	64
2025	5	59	0	0	64
2026	27	37	0	0	64
2027	15	37	0	0	52
2028	17	21	0	0	37
2029	10	0	0	0	10
2030	2	0	0	0	2
2031	0	0	0	0	0



Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU)

Declaración Ministerio de Minas - Resolución 00841 de 2022

Año Gas	Producción Total Disponible para la Venta	Producción Comprometida	PC Refinería Barranca	PC Refinería Cartagena	Producción Potencial	Cantidad a Importar Disponible para la Venta
2023	0	0	0	0	0	50
2024	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	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





2

Contratación
Suministro
Mercado Primario

2022-2031

Consideraciones

- Se incluyen los contratos registrados vigentes para el Mercado Primario sobre los cuales se ha declarado información.
- Se presenta la contratación por destino – Interior y Costa.
- La información aquí contenida es producto de las declaraciones efectuadas por los agentes con corte abril de 2022 y puede ser objeto de modificaciones conforme lo previsto en la normatividad vigente.

Contratación Suministro Total Nacional 2022-2031

Año gas	Garantizan firmeza	Con Interrupciones	Otras	Total
2023	684	38	86	808
2024	503	52	83	639
2025	339	33	101	472
2026	124	22	129	275
2027	95	2	53	149
2028	45	0	53	98
2029	24		54	78
2030	4		54	58
2031	4		54	59

Notas:

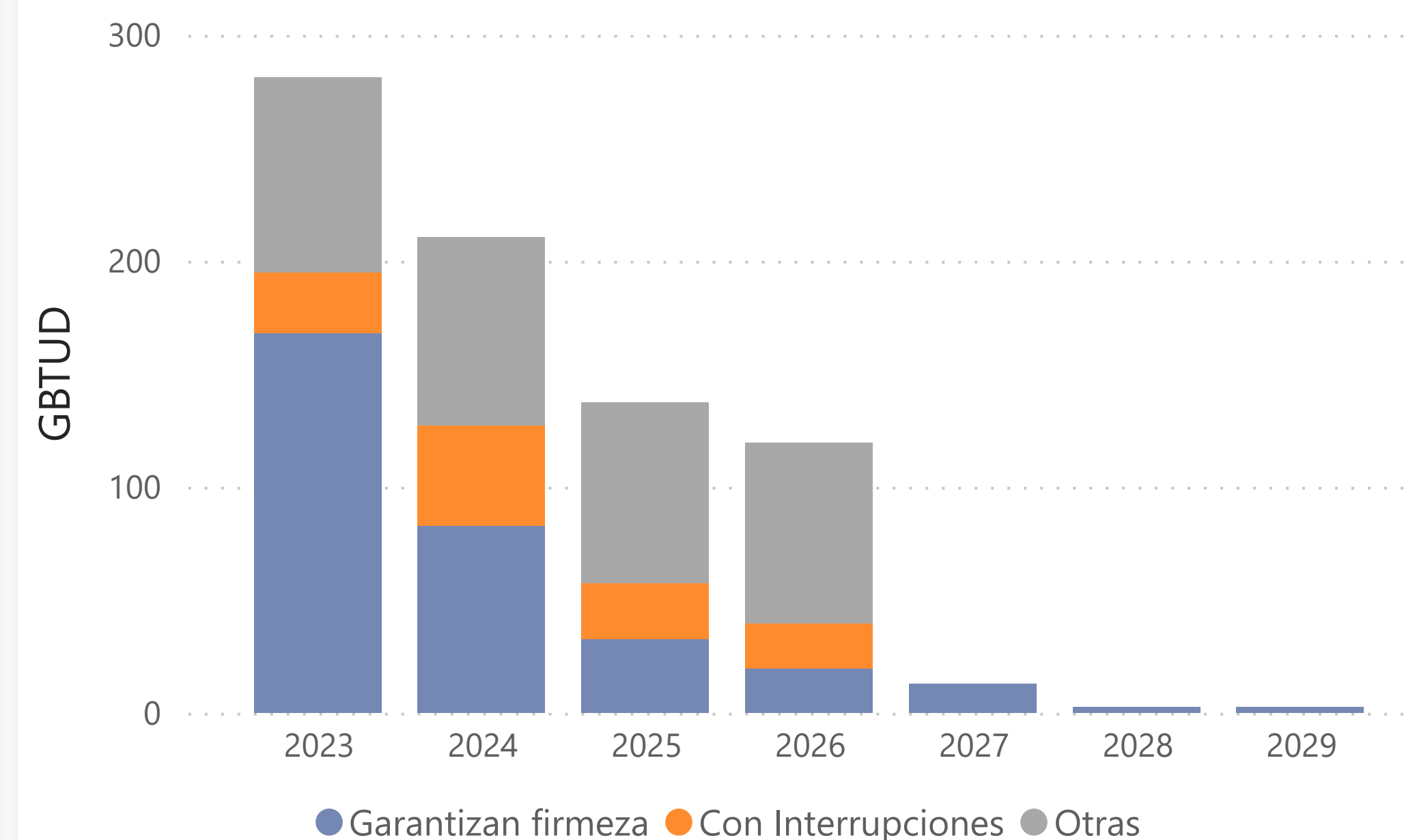
- En la modalidad *Garantizan firmeza* se incluyen las modalidades Firme, Firme al 95%, Take or Pay, Opción de Compra y Firmeza Condicionada.
- No se incluyen cantidades asociadas a los contratos de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

Contratación Suministro Mercado Primario

Contratación Suministro Costa 2022-2031

Año gas	Garantizan firmeza	Con Interrupciones	Otras	Total
2023	168	27	86	281
2024	83	45	83	211
2025	33	25	80	138
2026	20	20	80	120
2027	13			13
2028	3			3
2029	3			3

Contratación Suministro Costa 2022-2031



Notas:

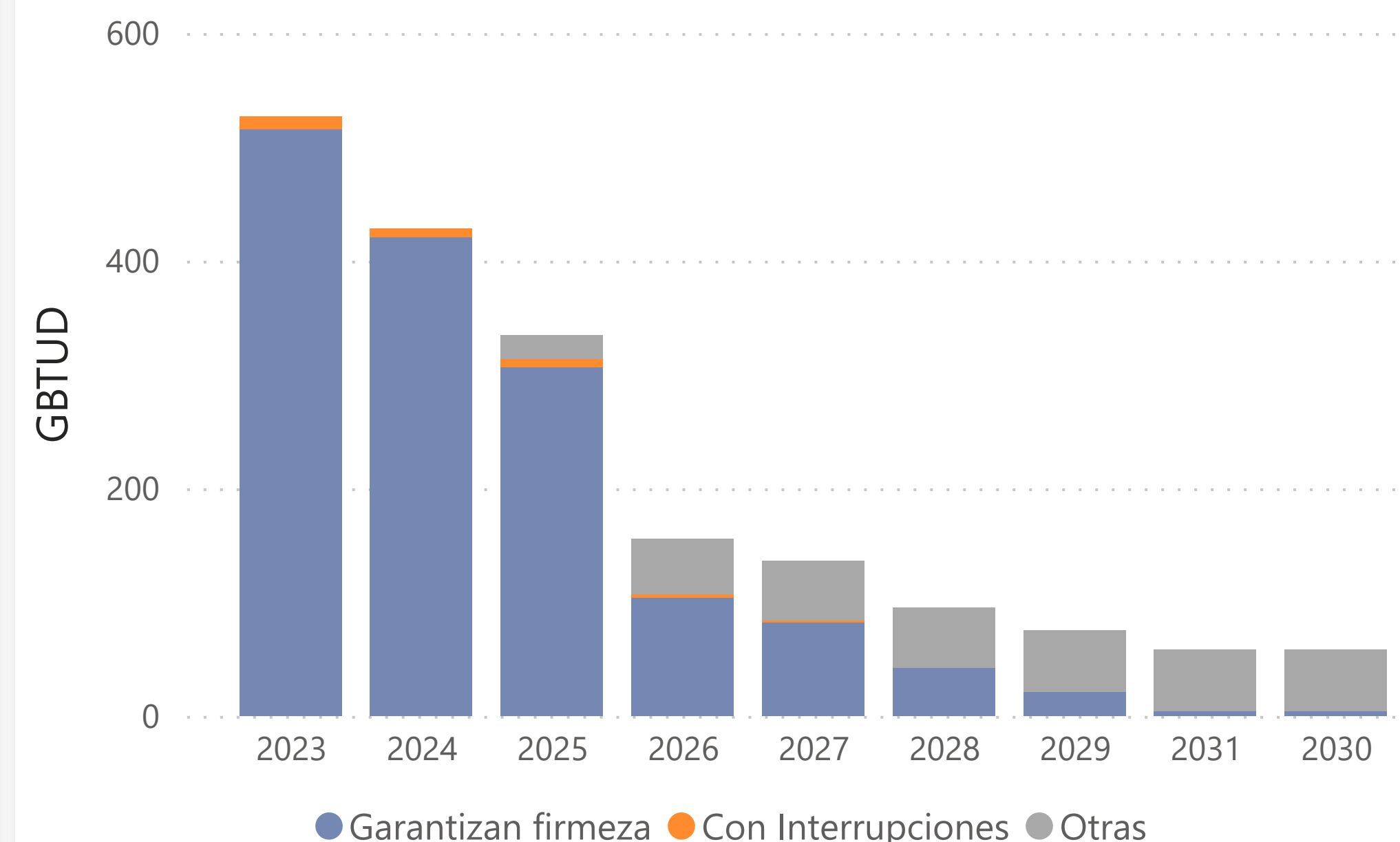
- En la modalidad *Garantizan firmeza* se incluyen las modalidades Firme, Firme al 95%, Take or Pay, Opción de Compra y Firmeza Condicionada.
- No se incluyen cantidades asociadas a los contratos de las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

Contratación Suministro Mercado Primario

Contratación Suministro Interior 2022-2031

Año gas	Garantizan firmeza	Con Interrupciones	Otras	Total
2023	516	11		527
2024	420	8		428
2025	306	8	21	335
2026	104	2	49	156
2027	82	2	53	137
2028	42	0	53	95
2029	21		54	75
2030	4		54	58
2031	4		54	59

Contratación Suministro Interior 2022-2031



Notas:

- En la modalidad *Garantizan firmeza* se incluyen las modalidades Firme, Firme al 95%, Take or Pay, Opción de Compra y Firmeza Condicionada.
- No se incluyen los contratos de la refinerías de Barrancabermeja, ni aquellos con destino a la atención del sector petroquímico.



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

Declaración de Producción de
Gas Natural 2022-2031

GRACIAS

CONTÁCTENOS

Calle 113 No. 7-21 Torre A, Piso 15, Bogotá
PBX: (57 1) 629 25 29 Línea de atención al
cliente: 018000 11 30 43
www.bolsamercantil.com.co
servicioalcliente@bolsamercantil.com.co



Gestor de Mercado de Gas Natural



@MMEnergeticos



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA