

2023

طرح های واگذاری پالایشگاه های پتروبراس



طرح های واگذاری پالایشگاه های پتروبراس

خلاصه مدیرتی

پتروبراس شرکت دولتی نفت برزیل و یکی از بزرگترین شرکت های نفتی در جهان است. چند سال پیش، این شرکت به دلیل بهره‌وری بالا و کیفیت بالای نفت خام، استراتژی تمرکز بر بخش اکتشاف و تولید عمدتاً در حوزه‌های آب عمیق و پیش نمک را اتخاذ نمود. برزیل دارای ۱۹ پالایشگاه با ظرفیت پالایش و فرآوری ۲,۴ میلیون بشکه در روز می باشد و این کشور در سال ۲۰۲۱ معادل ۱۱۴ میلیارد لیتر بنزین، گازوئیل و LPG مصرف نموده است.

طرح های واگذاری پتروبراس فعالیت های پالایشی را نیز پوشش می دهد. اولین پالایشگاه قبلاً توسط پتروبراس (Landulpho Alves - RLAM) به صندوق Mubadala Capital فروخته شده است. برزیل در حال حاضر یکی از جذاب ترین بازارهای نوظهور برای سرمایه گذاری در انرژی های تجدیدپذیر است. این کشور دومین تولیدکننده و مصرف کننده سوخت های زیستی است و ۳۰ درصد از نیاز خودروهای این کشور به سوخت از انرژی های تجدیدپذیر تامین می شود در حالی که ۷۰ تا ۸۰ درصد خودروهای این کشور برای مصرف سوخت انعطاف پذیر هستند. درکل با برنامه ریزی های دولت برزیل حرکت خوبی برای حرکت به سوی تولید و استفاده حداکثری از سوخت های زیستی انجام شده است و واگذاری پالایشگاه عمدتاً قدیمی و زیانده (به دلیل مدیریت ناکارآمد دولتی) از برنامه های اصلی پتروبراس برای افزایش سودآوری، کاهش آلاینده های زیست - محیطی و سرمایه گذاری در انرژی های تجدیدپذیر است.

پتروبراس از سال ۲۰۱۶ یک طرح واگذاری شامل دارایی هایی به عنوان پالایشگاه ها، میادین تولید خشکی، میادین تولید آب کم عمق و سایر دارایی های مرتبط ایجاد نموده است. شرکت های برزیلی و خارجی در حال خرید آن دارایی ها هستند و زمانی که پتروبراس آگهی مربوطه را منتشر می کند، مزایده برگزار شده و فرآیندهای فروش را به صورت جداگانه شروع می نماید. با توجه به افزایش سرعت مذاکرات پتروبراس برای فروش پالایشگاه های قدیمی، فرصت ها برای خرید پالایشگاه در برزیل محدود خواهند بود.

فرصت های خرید پالایشگاهها

طرح واگذاری پایین دستی پتروبراس شامل ۸ دارایی با ظرفیت کل پالایش ۱,۱ میلیون بشکه در روز است که به معنای سهم ۴۸ درصدی ظرفیت پالایشی برزیل است. داراییهایی که قبلا فروخته شده‌اند ۱۶ درصد از کل ظرفیت را تشکیل می دهند و می توانند به صورت زیر فهرست شوند:

- RLAM به صندوق مبادله فروخته شد (۱,۶۵ میلیارد دلار)،
- SIX (۳۳ میلیون دلار)،
- REMAN (۱۸۹,۵ میلیون دلار).

در تصویر بعدی، پالایشگاه های RLAM و REMAN نشان داده شده‌اند که در طول طرح واگذاری فروخته شده‌اند، دو پالایشگاه دیگر (LUBNOR و REGAP) تحت فرآیند مذاکره پیشرفته هستند، اما سه پالایشگاه دیگر در دسترس هستند. همچنین مهم است که تأکید کنیم که در اصل، پالایشگاه‌های قدیمی پتروبراس برای فرآوری نفت خام سبک طراحی شده بودند، زیرا عمده واردات نفت خام از غرب آسیا انجام می‌شد.

پالایشگاه‌هایی که مذاکرات جدی برای فروش آن آغاز شده

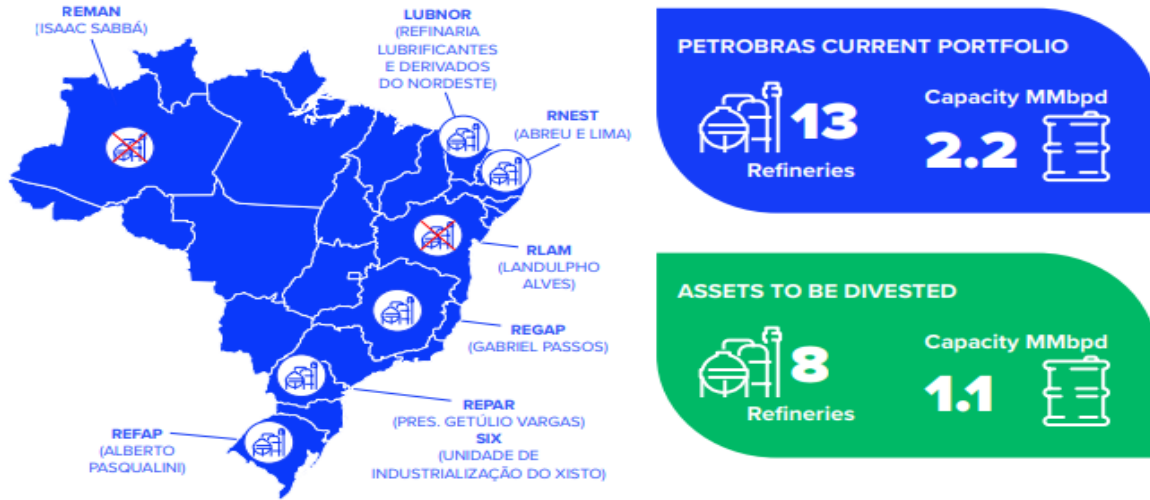
۱. پالایشگاه روان کننده‌ها و مشتقات نفتی شمال شرق Lubnor واقع در شهر فورتالزا (ایالت سآرا) ظرفیت فرآوری ۱۰ هزار بشکه در روز را دارد.
۲. پالایشگاه REGAP واقع در شهر بتیم (ایالت میناس جرایس). ظرفیت فرآوری ۱۵۰ هزار بشکه نفت در روز را دارد.

پالایشگاه‌های موجود برای فروش

دارایی‌های پالایشی باقی‌مانده برای فروش (و ظرفیت مربوط به آنها) را می‌توان به شرح ذیل فهرست نمود (از محدوده شمال شرقی برزیل به جنوب این کشور):

۱. پالایشگاه Repar واقع در شهر آرائوکاریا (ایالت پارانا). ظرفیت فرآوری ۲۰۷ هزار بشکه نفت در روز را دارد.
۲. پالایشگاه Refap واقع در شهر کانواس (ریو گراند دو سول). ظرفیت فرآوری ۲۰۱ هزار بشکه نفت در روز را دارد.
۳. پالایشگاه RENEST واقع در شهرداری ایپوجوکا، در ساحل جنوبی ایالت پرنامبوکو. ظرفیت فرآوری ۱۱۵ هزار بشکه نفت در روز را دارد.

واگذاری عمده در راستای تزریق یک پویایی رقابتی جدید به بازار برزیل



تأکید می‌گردد پتروبراس ظرفیت پالایش خود را در جنوب شرقی برزیل، نزدیک به مناطق بزرگ باقیمانده تولید نفت خام، متمرکز کرده‌است. سایر دارایی‌های پالایشی در سایر بازارهای مصرف کننده نهایی توزیع شده اند (شکل ذیل).

Divestments of 8 refineries

RNEST, RLAM, REPAR and REFAP

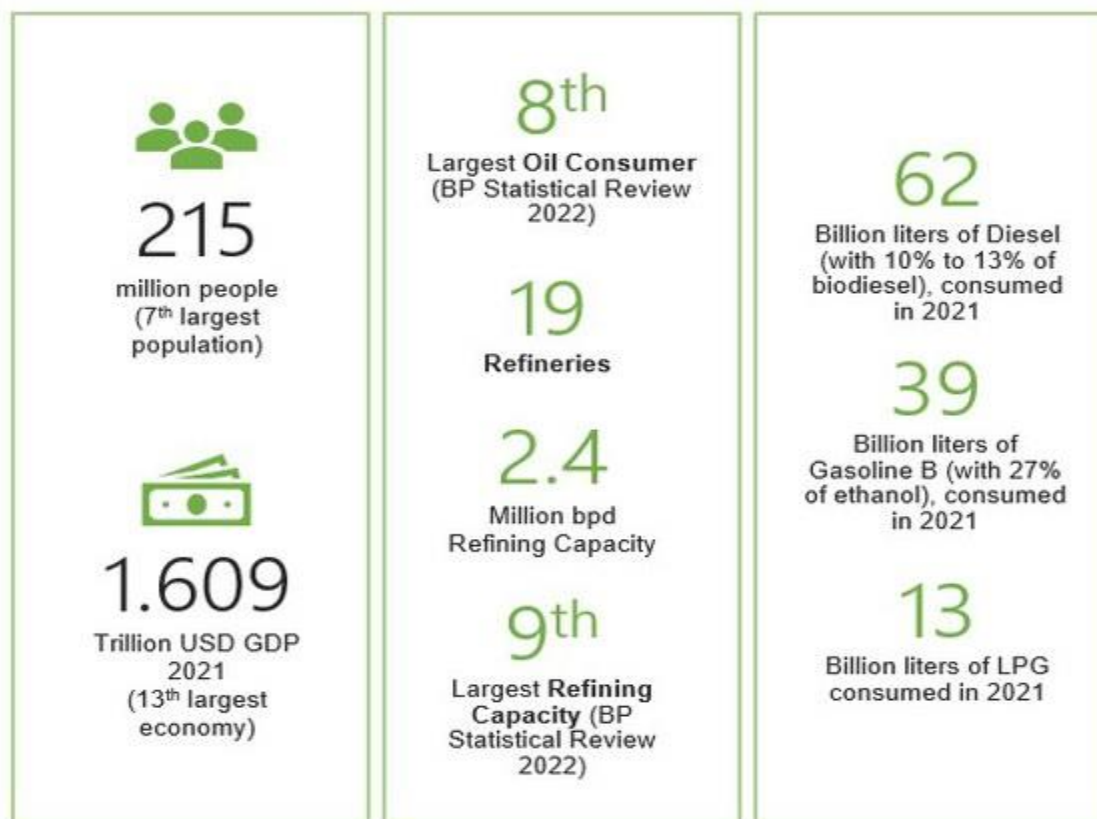
REGAP, REMAN, LUBNOR and SIX

REMAINING


SP	① REPLAN
	② RECAP
	③ RPBC
	④ REVAP
RJ	⑤ REDUC




برزیل در یک نگاه



نقش پیشرو برزیل در بخش اکتشاف و تولید نفت


 Brazil is among the **10 largest crude oil producers and exporters** in the world


83 E&P company groups, ~50% foreign (Sep 2022)


1.32 Million bpd of crude oil export (2021 Average)

PRODUCTION:

3 M
 Bpd of oil production (Apr 2022)

137M
 m³/d of gas production (Apr 2022)


RESERVES:


13.2B
 Bbl in proved oil reserves (Dec 2021)

379B
 M³ in proved gas reserves (Dec 2021)

► FORECAST

Potential to reach more than **4** Million oil bpd in **2025** (PAP 2022)


5 Million oil bpd in **2030** (EPE)


 Potential to be the **5th** Largest crude oil exporter in **2030** (EPE)

در پایان اطلاعات فنی ۵ پالایشگاه مذکور که مد نظر شرکت پتروبراس برای واگذاری هستند به شرح تصاویر ذیل، موجود می‌باشند. برای سرمایه گذاران بالقوه، درک این نکته مهم است که برای به دست آوردن دارایی اکتشافی و تولیدی در برزیل، شرکت‌های خارجی باید به عنوان یک شرکت تولیدکننده نفت در ANP (مرجع نظارتی صنعت نفت در برزیل) ثبت شوند. قوانین مشابه برای شرکت های محلی نیز اعمال می شود، قوانین و اطلاعات مهم اضافی را می‌توان در وب سایت ANP یافت (<https://www.gov.br/anp/en/>).

PROJECT TITLE	LUBNOR advanced sale negotiation phase Oct 2021
Project overview	Established in 1966, the refinery has:- Total area: 0.4 km ² - Equivalent processing capacity - 10,000 b/d- 100% of the processed oil is ultra-heavy crude
Project location	Northeast Brazil, State of Ceará, City of Fortaleza
Project website	https://petrobras.com.br/pt/nossas-atividades/principais-operacoes/refinarias/refinaria-lubrificantes-e-derivados-do-nordeste-lubnor.htm
Sectors of interest	LUBNOR is a refinery dedicated of the production of lubricants and special oils. It is responsible for 10% of the asphalt production in Brazil. LUBNOR produces naphthenic lubricants (high requirement application as thermal insulation for electrical transformers, automotive dumpers, and pneumatic equipment. The main processing facilities are:- Lubricant unit - ULUB- Natural Gas Processing Unity - UPGN- Vacuum unity – UVAC
Total project cost	Not defined
Procurement / contract model	Teaser announcing the sale, proposals analyzed, market information and sales conclusion.
Nature of investment	Full asset sale
Timeframe	Not defined
Institution responsible	Petrobras, as owner, and a supporting financial institution to be defined.

PROJECT TITLE	REGAP advanced sale negotiation phase Oct 2021
Project overview	The refinery REGAP was inaugurated in 1968, targeting the Central and West region, presently pipelines and important natural gas pipes are serving the facility. The processing capacity is 150,000 bpd
Project location	Southeast, Minas Gerais state, Betim –near Belo Horizonte, the state capital
Project website	https://petrobras.com.br/pt/nossas-atividades/principais-operacoes/refinarias/refinaria-gabriel-passos-regap.htm
Sectors of interest	The refinery has total area of 12.800.000 m ² and the industrial facilities are installed in 2.305.515 m ² . The asset has also a 50.000 m ² ecological reserve. The main products are Gasoline A, diesel, bunker, aviation kerosene, liquefied petroleum gas (LPG), asphalts, green coke of petroleum, fuel oil, sulfur and turpentine. REGAP's main facilities are:- two unities of atmospheric and vacuum distillation - two unities of catalytic cracking- unity of hydro-desulfurization of kerosene- two unities of hydro-desulfurization of diesel- unity of delayed coking- unity of hydro-treating of diesel- unity of hydro-desulfurization of cracked naphtha- unity of hydro-treatment of naphtha of coke- 3 unities of hydrogen generation- unity of co-generation
Total project cost	Not defined
Procurement / contract model	Teaser announcing the sale, proposals analyzed, market information and sales conclusion.
Nature of investment	Full asset sale
Timeframe	Not defined
Institution responsible	Petrobras, as owner, and a supporting financial institution to be defined.

PROJECT TITLE	RNEST
Project overview	Established in 2014, the refinery RNEST incorporates the modernest automation, monitoring and control technics, as well as, the more efficient processing trends, that could reach up to 230,000 barrels a day (today it is 115,000 bpd).
Project location	Northeast Brazil, Pernambuco State, neighborhood of Recife, the state capital
Project website	https://petrobras.com.br/pt/nossas-atividades/principais-operacoes/refinarias/refinaria-abreu-e-lima.htm
Sectors of interest	RNEST was designed with two independent refining trends, aiming the flexibility of processing several oil kinds, with very high operational reliability. Production is focused in diesel production (70%), with low sulfur concentration (less than 10 ppm), complying the highest international levels. The main products are: Diesel S-10, naphtha, fuel oil, cock, LPG (liquefied petroleum gas).
Total project cost	Not defined
Procurement / contract model	Teaser announcing the sale, proposals analyzed, market information and sales conclusion
Nature of investment	Full asset sale
Timeframe	Not defined
Institution responsible	Petrobras, as owner, and a supporting financial institution to be defined.

PROJECT TITLE	REPAR
Project overview	The refinery REPAR started operation in 1977 and presently can handle with 33,000 m3 of crude (about 207,000 bpd). REPAR is responsible for approximately 12% of the petroleum derived products.
Project location	The refinery is located in the city of Araucária, in Paraná State.
Project website	https://petrobras.com.br/pt/nossas-atividades/principais-operacoes/refinarias/refinaria-presidente-getulio-vargas-repar.htm
Sectors of interest	The main products are diesel, gasoline, LPG, coke, asphalt, fuel oils, aviation kerosene, propene, maritime oils. The products are destined to the markets in the states of Paraná, Santa Catarina, South of São Paulo and Mato Grosso do Sul. The refinery is connected to two maritime terminals and three oil pipelines, as per:- Maritime Terminal of São Francisco do Sul (SC);- Maritime Terminal of Paranaguá (PR);- Ospar (Oil pipeline Santa Catarina-Paraná);- Olapa (Oil pipeline Araucária-Paranaguá);- Opasc (Oil pipeline Paraná-Santa Catarina). REPAR is also connected to 7 distribution bases in Araucária city:- Bases of distribution of LPG (Utingas, NGB, SHV);- Bases of distribution of diesel and gasoline (Sadipe, Unibraspe, Pontuax e Idaza);- Base of distribution of diesel, gasoline, aviation kerosene and fuel oils (Sindicom).
Total project cost	Not defined
Procurement / contract model	Teaser announcing the sale, proposals analyzed, market information and sales conclusion.
Nature of investment	Full asset sale
Timeframe	Not defined
Institution responsible	Petrobras, as owner, and a supporting financial institution to be defined.

PROJECT TITLE	REFAP
Project overview	The refinery comprises a plot of 580 hectares and can handle about 201,000 barrels/day, targeting the market of the South of Brazil, mostly dedicated to the diesel production.
Project location	City of Canoas, Rio Grande do Sul State
Project website	https://petrobras.com.br/pt/nossas-atividades/principais-operacoes/refinarias/refinaria-alberto-pasqualini-refap.htm
Sectors of interest	Main products of REFAP are: diesel, gasoline, LPG, fuel oil, aviation kerosene, solvents (as hexane and turpentine), asphalt, coke, Sulphur and propene. Originally designed to process light crudes, an updating project in 2006 enable the facility to handle also with heavy oils. Existing operational facilities:- Unities of atmospheric distillation and vacuum distillation - Unity of fluid catalytic cracking - Unity of Solvents- Unity of delayed coking- Unity of recovering Sulphur- Tail Gas unity- Unity of propene- Unity generator of hydrogen- Unity of hydro-treatment of diesel- Unity of hydrodesulphurization of naphtha- Vapor generation boilers- Vapor and electric co-generation- Generators – Steam Topping Let-Down and Steam Extraction- etc.
Total project cost	Not defined
Procurement / contract model	Teaser announcing the sale, proposals analyzed, market information and sales conclusion.
Nature of investment	Full asset sale
Timeframe	Not defined
Institution responsible	Petrobras, as owner, and a supporting financial institution to be defined.