

ファクトシート：
バロッサガス田開発事業（オーストラリア）
2025年4月
「環境・持続社会」研究センター（JACSES）

1. 事業の概要

事業の目的：

- 1) 海洋ガス田開発（LNG生産量：年間370万トン）
- 2) FPSO（Floating Production, Storage & Offloading system：浮体式海洋石油・ガス生産貯蔵積出設備）建設
- 3) バロッサガス田～ダーウィンLNGプラント間を結ぶ全長約383kmの新規ガス輸送パイプライン¹²
- 4) 海底生産システム等関連海底設備設置

バロッサガス田で生産されたガスは、輸送パイプラインを通じてダーウィンLNGプラントに運ばれ液化。ダーウィンLNGプラントは、2006年よりバユウندانガス田で生産されるガスの液化を行っているが、同ガス田が近々枯渇すると想定されており³、その代替としてバロッサガス田の開発が計画されている。これによってダーウィンLNGプラントの設備延命を図る。2025年4月12日時点でバロッサガス田事業の建設は約95%進んでいるとのこと⁴。

しかし、2023年7月1日より施行されているオーストラリアのセーフガード・メカニズムにより、新規ガス田採掘時の貯留層からのCO2排出は操業時点でCO2排出量をゼロにする必要があり、バロッサガス田開発事業も同規制の対象となっている⁵。同規制を踏まえると、本事業は操業開始時点でCO2回収・利用・貯留（CCUS）技術の設置が必要となっており、Santos⁶はCCUS事業等の排出量削減対策によって同事業のCO2の排出を抑える必要がある。2025年4月時点では、Santosはバユ・ウندانCCUS事業の顧客になることを望んでいるが、現時点でCCUSは利用できないため、バロッサガス田開発事業の環境計画（Environment Plan: EP）に含められる実現可能な手段とは考えていないと述べている⁷。バユ・ウندانCCUS事業は想定貯留容量は年間1,000万トンであり⁸、2025年に最終投資決定（FID）⁹、2028年までの操業開始¹⁰を目指している。同事業はINPEXが主導するイクシスLNGから排出されるCO2も回収する予定である¹¹。

サイト位置（バロッサガス田）：

¹ <https://docs.nopsema.gov.au/A715657>

² <https://docs.nopsema.gov.au/A1130368>

³ 2024年8月21日時点では2024年後半にバユウندانガス田が枯渇すると想定されていたが、2025年2月19日時点ではまだ同ガス田からLNG生産中と報告されている。

<https://www.santos.com/wp-content/uploads/2024/08/2024-Half-year-results.pdf> p.31

https://www.santos.com/wp-content/uploads/2025/02/2024-Full-year-presentation-Master_FINAL.pdf p.12

⁴

<https://www.offshore-mag.com/regional-reports/australia-new-zealand/news/55282620/santos-barossa-subsea-installations-nearing-completion-first-gas-on-track>

⁵ https://oilgas-info.jogmec.go.jp/info_reports/1009585/1009684.html

⁶ 他にもSantosはCCUS事業を計画している

<https://www.upstreamonline.com/energy-transition/santos-betting-big-on-carbon-capture-in-bid-to-drive-down-emissions/2-1-1053585>

⁷ <https://docs.nopsema.gov.au/A1195547> p.319, p.333

⁸ <https://middlearmprecinct.nt.gov.au/Industries/carbon-capture.-utilisation-and-storage>

⁹

<https://www.santos.com/wp-content/uploads/2022/03/220330-Release-of-2022-Climate-Change-Report.pdf>

¹⁰ <https://asian-power.com/environment/news/santos-proposed-bayu-undan-ccs-project-pipe-dream>

¹¹ <https://jp.reuters.com/article/australia-carboncapture-idAFL3N2X91S0/>

北部準州、ダーウィン市の沖合約300km北、ティウイ諸島約100km北

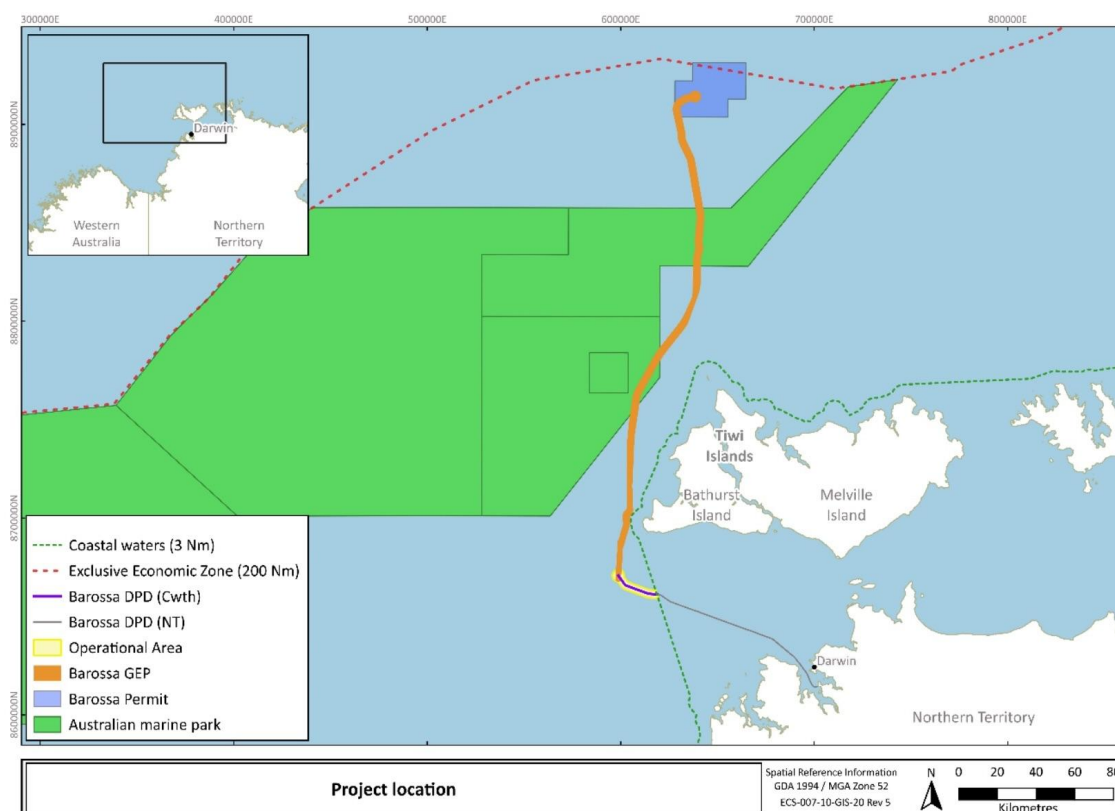


Figure 1-1: Location of proposed activity

バロッサガス田及び同ガス田とダーウィンLNGプラントを結ぶパイプラインの位置¹²

事業費:36億米ドル¹³

事業実施者:

表1:各事業コンポーネントの出資者・出資比率

バロッサガス田	バロッサFPSO	ダーウィンLNGプラント	バユウندانガス田
Santos 50%	BW Offshore 51%	Santos 43.4%	Santos 43.4%
SK E&S 37.5%	ICMK Offshore Investment (伊藤忠商事 (50%)と明治海運の子会社 (50%)のJV) 25%	SK E&S 25.0%	SK E&S 25.0%
JERA 12.5%	Macquarie Bank 24%	INPEX 11.4%	INPEX 11.4%
		Eni 11.0%	Eni 11.0%

¹² <https://docs.nopsema.gov.au/A1130368> p.21

¹³ <https://www.santos.com/news/santos-announces-fid-on-the-barossa-gas-project-for-darwin-lng/>

なお、同事業で利用するダーウィンLNGプラントの延命にSantosは別途6億米ドルの出資。これにより同プラントは20年延命される。

<https://www.santos.com/news/santos-announces-fid-on-the-barossa-gas-project-for-darwin-lng/>

		JERA	6.1%	JERA	6.1%
		東京ガス	3.1%	東京ガス	3.1%

※米国企業のMidOcean EnergyがJERAの保有しているバロッサガス田開発事業の権益12.5%を買収するとJERAに打診していると報道されている¹⁴。JERAは、Santosがオーストラリアのセーフガード・メカニズムと整合する具体的なネットゼロ策を講じていないことや、訴訟によって事業に遅れが生じ、同事業の承認内容が遡及的に変更してしまったことに懸念を抱いていると報じられている¹⁵。

EPCI(設計・調達・建設・据付)：

- FPSO: BW Offshore(操業も担う)(ノルウェー)¹⁶
- ガス輸送パイプライン: Allseas Group(スイス)¹⁷

EPC(設計・調達・建設)：

- 海底生産システム: Technip Oceania Pty Ltd(TechnipFMC(英)の子会社)¹⁸

融資機関：

ガス田開発コンポーネント：

- 国際協力銀行(JBIC)：JERAとの間で3億4600万米ドルの融資契約を締結、民間銀行との協調融資で、協調融資総額は4億9700万米ドル(民間銀行名は非公表)¹⁹。
- 韓国輸出入銀行(KEXIM)：2017年と2018年に合計1億8000万米ドルの支援決定²⁰。2022年5月末、追加で3億3000万米ドルの追加支援決定²¹。2024年5月にはSK E&SがKEXIMに資金支援の承認期限延長を申請しなかったため、同行による本事業の融資契約が終了²²
- 韓国貿易保険公社(KSURE)：2022年5月に3億3000万ドルの保険引き受けの契約を決定²³。しかし、2024年1月に保険契約を終了²⁴。

¹⁴

<https://www.afr.com/companies/energy/us-giant-midoccean-linked-to-barossa-gas-stake-interest-20250124-p5l6zp>

¹⁵

<https://www.afr.com/companies/energy/us-giant-midoccean-linked-to-barossa-gas-stake-interest-20250124-p5l6zp>

¹⁶ <https://www.santos.com/news/santos-awards-barossa-fpsa-contract/>

<https://www.bwoffshore.com/about-us/recent-news/news/2021/march/signed-contract-for-barossa-fpsa/>

¹⁷ <https://www.santos.com/news/another-major-barossa-contract-awarded/>

¹⁸ <https://www.santos.com/news/major-barossa-contract-awarded/>

<https://www.technipfmc.com/media/press-releases/2021/04/technipfmc-receives-notice-to-proceed-for-subsea-contract-for-santos-barossa-project-offshore-australia/>

¹⁹ <https://www.jbic.go.jp/ja/information/press/press-2021/1227-015708.html>

²⁰ <https://www.newspenguin.com/news/articleView.html?idxno=13254>

²¹ <https://www.sedaily.com/NewsView/2666NTEGVF/GD01>

²²

<https://www.smh.com.au/business/banking-and-finance/major-financial-institutions-cut-ties-with-santos-barossa-gas-project-20240610-p5jknf.html>

²³

<https://www.koreatimes.co.kr/business/companies/20230127/sk-es-retains-govt-support-for-barossa-gas-project-in-australia>

²⁴

<https://www.smh.com.au/business/banking-and-finance/major-financial-institutions-cut-ties-with-santos-barossa-gas-project-20240610-p5jknf.html>

- BNP Pariba:SK E&Sのフィナンシャル・アドバイザーを務めていたが、2024年6月に同役割を辞任²⁵。
- 同事業との関連性は不明だが、Santosに対してAustralia and New Zealand Banking Group(ANZ)、The Commonwealth Bank of Australia(CBA)、Westpac、National Australia Bank(NAB)、ING Group、DNB ASA、Citigroup、Royal Bank of Canada、DBS Bank、三菱UFJ銀行、三井住友銀行、みずほ銀行が計10億ドルを融資²⁶。

FPSOコンポーネント:

- バロッサFPSOに対して三菱UFJ銀行(1億1600万米ドル)、三井住友銀行(1億米ドル)、韓国産業銀行(2億5千万米ドル)、United Overseas Bank(1億6000万米ドル)、Clifford Capital(1億1600万米ドル)、Natixis(1億1600万米ドル)、Overseas-Chinese Banking Corporation(1億1600万米ドル)、ABN Amro(9600万米ドル)、Cooperative Rabobank(8000万米ドル)の9銀行が計11億5000万米ドルを協調融資²⁷

操業開始:2025年第3四半期ガス生産開始予定²⁸。ガス生産期間は約25年間

LNG売買契約:

- Diamond Gas International (三菱商事100%子会社):Santosとの間で10年間、150万トン／年のLNG購入契約を締結²⁹
- TotalEnergies Gas & Power Asia Private Limited:Santosとの間で3年と1四半期の期間にわたり、LNGカーゴ20本、または年間最大約50万トンのLNGを供給する契約を締結³⁰
- 北海道ガス:Santosとの間で石狩LNG基地向けLNG売買契約を締結³¹
- 静岡ガス:Santosとの間で年間約350万トンのLNG 売買契約を締結³²

3. 主な経緯

＜バロッサガス田開発＞

2018年3月18日	豪州国家海洋石油安全環境管理庁(NOPSEMA)、事業計画書(OPP)を承認。
2020年3月9日	NOPSEMA、ガス輸送パイプライン建設に係るEnvironment Plan : EP ³³ (Barossa Gas Export Pipeline Installation EP)を承認 ³⁴ 。
2020年5月28日	Santos、ConocoPhillipsよりバロッサガス田の権益取得(ConocoPhillipsは同事業より撤退) ³⁵ 。
2021年3月30日	最終投資決定(FID)発表 ³⁶ 。

²⁵

<https://www.smh.com.au/business/banking-and-finance/major-financial-institutions-cut-ties-with-santos-barossa-gas-project-20240610-p5jknf.html>

²⁶ <https://equitygenerationlawyers.com/human-rights-2/>

²⁷

https://content.forourclimate.org/files/research/J18mFUe.pdf?_gl=1*14nttv7*_gcl_au*NTMyMjM5ODQ2LjE3NDQ2ODQ5NzE.*_ga*MjAzNTY2NDQ0Ni4xNzQ0Njg0OTcx*_ga_3HFQS8SMJN*MTc0NDc3ODcyMS41LjEuMTc0NDc3ODg3Mi42MC4wLjA.p.7

²⁸ <https://www.santos.com/wp-content/uploads/2024/08/2024-Half-year-results.pdf> p.2

²⁹ <https://www.santos.com/news/santos-and-mitsubishi-sign-spa-for-barossa-lng-supply/>

³⁰ <https://www.santos.com/news/santos-signs-mid-term-lng-supply-contract-2/>

³¹ https://www.hokkaido-gas.co.jp/news/20240528_2

³² <https://www.shizuokagas.co.jp/file.jsp?id=51257>

³³ EP (Environmental Plan)=環境管理計画

³⁴ https://info.nopsema.gov.au/activities/353/show_public

³⁵ <https://www.santos.com/news/santos-completes-conocophillips-northern-australia-acquisition/>

³⁶ <https://www.santos.com/news/santos-announces-fid-on-the-barossa-gas-project-for-darwin-lng/>

2021年5月3日	Santosがイタリアのエネルギー企業であるEniとオーストラリア北部および東ティモール ³⁷ における協力(Bayu-Undan CCSプロジェクトの検討含む)のためのMoUを締結 ³⁸ 。
2021年8月26日	豪州NGOであるACCR(オーストラリア社会的責任センター)は、Santosが投資家や消費者に対してLNGをクリーンであるという誤解を招く情報を伝えているとして同社を提訴 ³⁹ 。
2021年11月7日	ガス輸送パイプライン建設開始 ⁴⁰ 。
2021年12月8日	JERAがバロッサガス田の権益を取得 ⁴¹ 。
2021年12月9日	Santosがガス輸送パイプライン建設に係るEPの改定版をNOPSEMAに提出 ⁴² 。
2021年12月21日	韓国の環境団体Solutions for Our Climate(SFOC)は、SK E&Sがバロッサガス田事業より産出予定のLNGを「CO2排出ゼロ」と宣伝している点について、CCS設備を稼働させても大部分のCO2が排出されてしまうことになり、事実と反しているとして同社を提訴 ⁴³ 。
2021年12月27日	JBICがバロッサガス田開発事業のJERAへの融資契約を締結 ⁴⁴ 。
2022年3月9日	バユ・ウンダンCCUS事業の基本設計(front end engineering design: FEED)が開始 ⁴⁵ 。
2022年3月14日	NOPSEMAがバロッサガス田掘削に係るEP(Barossa Development Drilling and Completions EP)を承認 ⁴⁶ 。
2022年3月23日	先住民ティウィ族とLarrakia族が韓国政府に対し、事業者が彼らとの適切な協議を行っておらず、「自由意思による、事前の、十分な情報に基づく同意」(free, prior and informed consent: FPIC)が確保されてい

³⁷ オーストラリアはLNGの専門知識の共有、産業の構築、貿易・投資関係の深化の協力を目的とし、東ティモール・オーストラリアLNGパートナーシップを締結している。東ティモールはバユ・ウンダンガス田の生産が終了し始めることによる数十億ドル規模の歳入減少に対応するため、バロッサガス田からのCO2回収事業に意欲的である

<https://www.industry.gov.au/news/be-part-australias-liquefied-natural-gas-partnership-timor-leste>
<https://www.reuters.com/business/energy/east-timor-races-capture-carbon-santos-36-bln-barossa-gas-project-2021-10-21/>

³⁸

<https://www.santos.com/news/santos-and-eni-sign-mou-to-collaborate-in-northern-australia-and-timor-leste/>

³⁹

<https://www.accr.org.au/news/australasian-centre-for-corporate-responsibility-files-landmark-case-against-santos-in-federal-court/>

⁴⁰ https://info.nopsema.gov.au/activities/353/show_public

⁴¹ https://www.jera.co.jp/information/20211208_809

⁴² https://info.nopsema.gov.au/environment_plans/570/show_public

⁴³

<https://www.bloomberg.com/news/articles/2021-12-22/gas-giant-in-korea-accused-by-activists-of-greewash-advertising?fbclid=IwAR1PuFQA9CJQtYuq0BY9zQzQZSzG3xXvMKyGufmneRDZNySD2-S8KQhmfK8>

⁴⁴ <https://www.jbic.go.jp/ja/information/press/press-2021/1227-015708.html>

⁴⁵ <https://www.santos.com/news/globally-significant-carbon-capture-and-storage-project-a-step-closer/>

⁴⁶ https://info.nopsema.gov.au/activities/458/show_public

	ないとして、KEXIM、KSUREを通じた同事業への融資検討の差し止めを請求 ⁴⁷ 。
2022年5月23日	韓国・ソウル中央地方法院、ティウィ族・Larrakia族伝統的所有者らの訴えを棄却。
2022年5月31日	KEXIMが3億3000万米ドルの追加支援決定 ⁴⁸ 。
2022年6月3日	ティウィ族が、NOPSEMAが同年3月に承認したバロッサガス田掘削に係るEPについて、EPは事業の影響を受ける可能性のある先住民族との協議が行われていないにもかかわらず許認可が付与されているとして、豪州連邦裁判所にてNOPSEMAを提訴 ⁴⁹ 。
2022年7月	ティウィ族がバロッサガス田掘削工事の一時的な差し止めを連邦裁判所に請求 ⁵⁰ 。しかし、連邦裁判所は、この差し止め請求を棄却。
2022年7月	Santosがバロッサガス田の掘削を開始 ⁵¹ 。
2022年7月15日	Santosがバユウンダングス田～ダーウィンLNGプラント間を結ぶパイプライン(Bayu-Undan to Darwin gas export pipeline: BU GEP)の操業に関するEPの改定版をNOPSEMAに提出 ⁵² 。
2022年8月	Santosがガス輸送パイプライン建設に係る各EPの環境許認可申請を取下げ。
2022年8月	ティウィ族がNOPSEMAを提訴した件で、判事とSantos法務チームがティウィ諸島にて聞き取りを実施 ⁵³ 。
2022年8月25日	ACCRが、Santosはブルー水素は「クリーン」で「ゼロエミッション」のもと生産されると誤解を招く情報を伝えており、ネットゼロ計画について情報開示が不十分で内容も不適切な点があるとして同社を提訴 ⁵⁴ 。
2022年8月26日	連邦裁判所が、掘削工事のEPに関する判決が出るまで掘削を一時停止するようSantosに命令 ⁵⁵ 。
2022年9月	ティウィ族がNOPSEMAを訴えていた裁判で、豪州連邦裁判所（一審）により、バロッサガス田掘削工事のEPは無効と判断され、2週間以内の撤去命令が発せられる。本判決にNOPSEMA側は控訴。

⁴⁷ <https://sekitan.jp/jbic/2022/03/24/5479>

⁴⁸ <https://www.sedaily.com/NewsView/2666NTEGVF/GD01>

⁴⁹ <https://www.abc.net.au/news/2022-06-07/nt-tiwi-islands-launch-court-action-santos-barossa-consultation/101128926>

⁵⁰ <https://www.edo.org.au/2022/07/08/tiwi-elder-seeks-urgent-injunction/>

⁵¹ <https://www.edo.org.au/2022/08/19/federal-court-to-travel-to-tiwi-islands-for-on-country-evidence-in-legal-challenge-to-santos-barossa-gas-project/>

⁵² https://info.nopsema.gov.au/environment_plans/597/show_public

⁵³ <https://www.abc.net.au/news/2022-08-23/nt-santas-barossa-gas-tiwi-islands-court-hearing/101357588>

⁵⁴ <https://www.accr.org.au/news/australasian-centre-for-corporate-responsibility-expands-landmark-federal-court-case-against-santos/>

⁵⁵ <https://www.abc.net.au/news/2022-08-26/nt-santos-pauses-barossa-gas-drilling/101367896>

2022年12月2日	連邦裁判所（二審）において、NOPSEMA側の控訴が棄却。連邦裁判所がSantosに掘削事業にかかるEP（project's drilling EP）についてティウィ族とコンサルテーションを行うよう、またSantosにパイプラインの敷設活動を止めるよう命令 ⁵⁶ 。2022年1月2日の上告期限までに上告がなかったため同日に結審。
2022年12月	NOPSEMAがSantosに対して海底に存在するティウィ族の海底文化遺産に事業が与える影響について調査するよう命令。
2023年2月	ACCRとSantosの訴訟について、連邦裁判所が裁判所の監督下で両当事者の弁護士間で協議を行うよう命令 ⁵⁷ 。
2023年2月7日	Santosが掘削事業にかかるEP（project's drilling EP）についてティウィ族とコンサルテーションを実施 ⁵⁸
2023年4月4日	ティウィ族がバロッサガス田開発事業を支援している15の金融機関に人権に関する苦情を提出 ⁵⁹
2023年6月26日	ACCRがSantosに対するグリーンウォッシングに関する訴訟において、さらなる修正を加えた起訴状および簡潔な陳述書を提出 ⁶⁰ 。
2023年10月30日	ティウィ諸島の先住民族であるSimon Munkara氏が、Santosが文化遺産に対する重大なリスクの適切な評価を行っていないとして、連邦裁判所に提訴。パイプライン敷設の緊急差し止め命令を申請 ⁶¹ 。
2023年11月15日	連邦裁判所がパイプラインの南部セクションの敷設作業を2024年1月の判決まで止めるよう命令 ⁶² 。パイプライン北部の作業は許可 ⁶³ 。
2023年12月15日	NOPSEMAが開発掘削および完成工事環境計画（development drilling and completions）EPを受理 ⁶⁴ 。

⁵⁶

<https://www.abc.net.au/news/2023-01-25/nt-santos-pause-barossa-gas-pipeline-nopsema-direction/101888172>

⁵⁷

<https://www.accr.org.au/news/australasian-centre-for-corporate-responsibility-updates-case-against-santos-in-federal-court/>

⁵⁸

https://www.ntnews.com.au/subscribe/news/1/?sourceCode=NTWEB_WRE170_a_GGL&dest=https%3A%2F%2Fwww.ntnews.com.au%2Fbusiness%2Fnt-business%2Fdozens-of-pirangimpi-residents-att-end-courtordered-santos-consultation-on-the-barossa-gas-project%2Fnews-story%2F5ff752a3b892b48dc2cc7ebaa36bfd36&memtype=anonymous&mode=premium

⁵⁹

<https://equitygenerationlawyers.com/human-rights-2/>

⁶⁰

<https://www.accr.org.au/news/australasian-centre-for-corporate-responsibility-updates-case-against-santos-in-federal-court/>

⁶¹

<https://www.abc.net.au/news/2023-11-15/construction-of-barossa-pipeline-delayed-further-ahead-of-trial/103098124>

⁶²

<https://www.abc.net.au/news/2023-11-15/construction-of-barossa-pipeline-delayed-further-ahead-of-trial/103098124>

⁶³

同上。

⁶⁴

<https://docs.nopsema.gov.au/A1048236>

2024年1月	KSUREがバロッサガス田開発事業への保険引受を中止 ⁶⁵ 。
2024年1月15日	連邦裁判所は、2023年11月のパイプライン南部セクションの敷設活動の工事差し止め命令を解除 ⁶⁶ 。Santosはパイプライン敷設工事を再開 ⁶⁷ 。
2024年5月28日	Santosが北海道ガスとの間で石狩LNG基地向けLNG売買契約を締結 ⁶⁸ 。
2024年5月末	KEXIMがバロッサガス田開発事業への融資を停止 ⁶⁹ 。
2024年10月2日	SantosがTotalEnergies Gas & Power Asia Private Limitedとの間で3年と1四半期の期間にわたり、LNGカーゴ20本、または年間最大約50万トンのLNGを供給する契約を締結 ⁷⁰ 。
2024年10月16日	NOPSEMAがDarwin Pipeline Duplication Project ⁷¹ のEPと油濁防止緊急措置手引書(oil pollution emergency plan: OPEP)を承認 ⁷² 。
2024年10月28日	ACCRがSantosを提訴した件で、連邦裁判所で審理が開始 ⁷³ 。
2025年4月22日	NOPSEMAが事業の最後の環境計画である生産操業環境計画(production operation environment plan)を承認 ⁷⁴ 。

4. 主な問題点

(1) 気候変動への影響

パリ協定との整合性

- 2021年5月に国際エネルギー機関(IEA)が発表した報告書「Net Zero by 2050, A Roadmap for the Global Energy Sector⁷⁵」によれば、2050年までにネットゼロを達成す

⁶⁵

<https://www.smh.com.au/business/banking-and-finance/major-financial-institutions-cut-ties-with-santos-barossa-gas-project-20240610-p5jknf.html>

⁶⁶

<https://www.abc.net.au/news/2024-01-15/santos-wins-barossa-project-battle-against-tiwi-islanders/103320182>

https://www.rigzone.com/news/santos_allowed_to_resume_barossa_gas_project_by_court-16-jan-2024-175390-article/

⁶⁷ <https://www.santos.com/wp-content/uploads/2024/01/2023-Fourth-Quarter-Report.pdf> p.11

⁶⁸ https://www.hokkaido-gas.co.jp/news/20240528_2

⁶⁹

<https://www.smh.com.au/business/banking-and-finance/major-financial-institutions-cut-ties-with-santos-barossa-gas-project-20240610-p5jknf.html>

⁷⁰ <https://www.santos.com/news/santos-signs-mid-term-lng-supply-contract-2/>

⁷¹ 元々バロッサガス田からバユ・ウンダガス田～ダーウィンLNGを結ぶパイプライン(BU GEP)へ繋ぐ新規パイプラインを敷設予定出会ったが、バロッサガス田からダーウィンLNGを直接結ぶため、追加のパイプライン約123kmの敷設事業のDarwin Pipeline Duplication Projectが計画されるようになった。

<https://docs.nopsema.gov.au/A715657> p.24

<https://docs.nopsema.gov.au/A1130368> pp.20-21

⁷² https://info.nopsema.gov.au/activities/546/show_public

⁷³ <https://www.accr.org.au/news/greenwashing-proceedings-in-federal-court/>

⁷⁴

https://info.nopsema.gov.au/environment_plans/684/show_public?utm_source=miragenews&utm_medium=miragenews&utm_campaign=news

⁷⁵ <https://www.iea.org/reports/net-zero-by-2050>

るには新規の化石燃料採掘事業へのファイナンスを即時に停止する必要がある。つまり、バロッサガス田のようなガス採掘事業を新たに開発する余地はない。

- バロッサガス田は、すでに開発されている他のオーストラリアのガス田と比較して単位当たりの炭素排出量が最も多くなるガス田である⁷⁶。バロッサガスを採掘し燃焼すると、年間1560万トンものCO2を排出する。
- ガスは石炭と同様に座礁資産リスクを抱え、そのスピードは石炭よりも早くなるとも言われている⁷⁷。

CCS(CO2の回収・貯留)事業

- バロッサガス田開発の事業者は、既存のバユウダンガス田を利用したCCS事業を検討しており、これを利用してバロッサガス田からのCO2排出量を削減しようとしている。しかしながら、エネルギー経済・財務分析研究所(IEEFA)によると、バロッサガス田で回収されたCO2はダーウィンLNGプラントを経由してバユウダンガス田まで約880kmの距離を輸送するには圧縮および処理に伴うエネルギー消費が発生し、CO2貯留の効果は帳消しになることから、仮にCCS設備を設置したとしても排出削減効果はほとんどないと推計されている⁷⁸。

(2) 先住民族の合意の欠如

バロッサガス田からのパイプラインは、ティウイ諸島の先住民族⁷⁹であるTiwi族が生活を営んできた地域からわずか6kmの距離に設置されるため、海洋環境、生計手段、文化など先住民族への影響が懸念されている。「先住民族の権利に関する国連宣言」等では、影響を受ける先住民族の「十分な情報が提供された上での自由な事前の合意(FPIC)」を得ることが不可欠となっているが、本事業では先住民族との協議すらほとんど行われていない状況が明らかとなっている。影響を受ける先住民族のFPICを取得していないことは、『環境社会配慮確認のための国際協力銀行ガイドライン』や民間銀行が融資の際に遵守すべき国際環境人権規範である『エクエーター原則』にも違反している。

また、パイプライン建設工事では、敷設予定地付近の海底にティウイ族の海底文化遺産があり、それらにパイプラインやその建設作業が与える影響が懸念されている。古代の石器などの貴重な遺産も含まれ、文化遺産の損傷により、遺産が持つ歴史的意義やそれらを守ってきた先住民族の尊厳が傷つけられる恐れがある⁸⁰。

(3) 海洋生態系への影響

バロッサガス輸送パイプライン(gas export pipeline: GEP)は、オーシャンニック海洋公園の保護区を横断する形で建設される予定で、クジラやジュゴン、ウミガメを含む絶滅危惧種を危険にさらすおそれがある。パイプライン建設は、広範囲にわたる海底かく乱、浚渫、船舶やヘリコプターの運行数の増加、および深刻な騒音と光害を引き起こし、ウミガメの産卵・孵化にとって大きな脅威となる。

本件に関する問い合わせ先:

「環境・持続社会」研究センター(JACSES)、田辺有輝／本川絢子

tanabe@jacses.org / honkawa@jacses.org

⁷⁶

https://ieefa.org/ieefa-santos-barossa-gas-field-emissions-create-major-risks-for-shareholders/?utm_source=rss&utm_medium=rss&utm_campaign=ieefa-santos-barossa-gas-field-emissions-create-major-risks-for-shareholders

⁷⁷ <https://ieefa.org/stranded-asset-risks-for-gas-investments-climbing-quickly/> (2023年2月リンク切れ)

⁷⁸

<https://ieefa.org/articles/ieefa-australia-even-duplicate-pipeline-and-ccs-emissions-santoss-proposed-barossa-project>

⁷⁹ ティウイ諸島における先住民族の土地所有権の詳細は以下から閲覧できる。

<https://permits.tiwilandcouncil.com/documents/file/Tiwi-Islands-Land-Ownership-Map.pdf>

⁸⁰ <https://jp.reuters.com/article/australia-santos-indigenous-idAFL1N34908Q>