



EITI Timor-Leste

Laporan Rekonsiliasi 2020



Pesan dari Kelompok Kerja Multi Pemangku Kepentingan Timor-Leste

Kelompok Kerja Multi-Pemangku Kepentingan (MSWG) dengan senang hati menginformasikan bahwa mereka telah menyetujui dan menerbitkan laporan rekonsiliasi EITI Timor-Leste ke-13 yang mencakup informasi untuk tahun fiskal 2020. Laporan yang memenuhi persyaratan Standar EITI 2019 ini dibuat oleh Administrator Independen, Ernst & Young Audit & Associados - SROC, SA. Laporan ini juga merupakan laporan MSWG yang akan diterbitkan setelah validasi penerapan Standar 2019 pada bulan Juli 2022.

MSWG telah banyak membahas tantangan dalam menerapkan persyaratan EITI melalui laporan ini dengan mengungkapkan informasi yang dipilah-pilah berdasarkan entitas pelapor, jenis pendapatan, dan pelaporan tingkat proyek. Selain itu, MSWG mulai melaporkan informasi Beneficial Ownership (BO) dari kontraktor untuk tahun fiskal 2019 dan 2020, keduanya dilaksanakan pada tahun 2022. Laporan saat ini juga melibatkan anggota baru CSO dan perwakilan perempuan dalam MSWG.

Pada periode pelaporan ini, sebagian besar entitas pelapor relatif sama dengan laporan terakhir, dengan tambahan informasi pada sektor pertambangan. Berdasarkan ambang batas materialitas yang disepakati, terdapat dua puluh enam (26) operator (termasuk anak perusahaan) dan dua belas (12) subkontraktor pada ruang lingkup yang telah dilaporkan untuk laporan ini, bersama dengan entitas pemerintah terkait.

Akhirnya, dengan laporan ini, MSWG telah berusaha sebaik mungkin untuk mengatasi sebagian besar masalah yang diidentifikasi dari periode pelaporan terakhir dan berharap untuk mempertahankan pengalaman sukses dalam penerapan Standar EITI.

Hormat kami,

Industri

Pemerintah

Masyarakat Sipil

TIMOR GAP E.P.

Daftar Singkatan

APT	Pajak Laba Tambahan (Additional Profit Tax)	MSWG	Kelompok Kerja Multi-Pemangku Kepentingan (Multi-Stakeholder Working Group)
ASM	Penambangan Skala Kecil Artisanal (Artisanal Small Scale Mining)	MBT	Perjanjian Batas Maritim (Maritime Boundary Treaty)
BOE	Laras Setara Minyak (Barrel of Oil Equivalent)	DNRPM	Pendapatan Nasional Direktorat Minyak dan Mineral (National Directorate Petroleum and Minerals Revenue)
BCTL	Banco Central de Timor-Leste (Timor-Leste Central Bank)	NPA	Otoritas Perminyakan Nasional (National Petroleum Authority)
CMATS	Pengaturan Maritim Tertentu di Laut Timor (Certain Maritime Arrangement In the Timor Sea)	O&G	Minyak & Gas (Oil & Gas)
EITI	Inisiatif Transparansi Industri Ekstraktif (Extractive Industries Transparency Initiative)	PF	Dana Minyak (Petroleum Fund)
ESI	Taksiran Penghasilan Berkelanjutan (Estimated Sustainable Income)	PMC	Kode Pertambangan Minyak (Petroleum Mining Code)
ETRS	Layanan Pendapatan Timor Lorosa'e (East Timor Revenue Services)	PSC	Kontrak Bagi Hasil (Production Sharing Contract)
FTP	Minyak Tranche Pertama (First Tranche Petroleum)	RDTL	Republik Demokratik Timor-Leste
PDB	Produk Domestik Bruto	SERN	Sekretaris Negara untuk Sumber Daya Alam (Secretary of State for Natural Resources)
GDS	Direktorat Jenderal Statistik	SOE	Badan Usaha Milik Negara (State-Owned Enterprise)
IPMC	Kode Pertambangan Minyak Bumi Sementara	SPT	Pajak Minyak Bumi Tambahan (Supplemental Petroleum Tax)
IUA	Perjanjian Unisasi Internasional (International Unitisation Agreement)	TDA	Undang-Undang Pajak dan Bea (Taxes and Duties Act)
JC	Komisi Bersama (Joint Commission)	TL	Timor-Leste
JPDA	Area Pengembangan Minyak Bersama (Joint Petroleum Development Area)	TLEA	Wilayah Eksklusif Timor-Leste (Timor-Leste Exclusive Area)
LNG	Gas Alam Cair (Liquefied Petroleum Gas)	TOR	Kerangka Acuan (Terms of Reference)
Kemenkeu	Kementerian Keuangan Republik Indonesia	TSDA	Otoritas yang Ditunjuk di Laut Timor (Timor Sea Designated Authority)
Ri		TST	Perjanjian Laut Timor (Timor Sea Treaty)
MOU	Nota Kesepahaman (Memorandum of Understanding)	UNTAET	Administrasi Transisi PBB di Timor Timur (United Nation Transition Administration in East Timor)
MPMR	Kementerian Perminyakan dan Sumber Daya Mineral (Ministry of Petroleum and Mineral Resources)	USD	Dolar Amerika Serikat (United States Dollars)
		PPN	Pajak Pertambahan Nilai
		WHT	Pajak Pemotongan (Withholding Tax)
		ZOCA	Area Kerjasama Zona (Zone Cooperation Area)

Indeks

1.	Ringkasan Eksekutif	
	1.1 Pendapatan dihasilkan dari sektor ekstraktif	9
	1.2 Produksi	10
	1.3 Proses Rekonsiliasi	11
	1.4 Lingkup (Penghasilan dan Entitas)	12
	1.5 Ringkasan laporan rekonsiliasi	14
<hr/>		
2.	Prakarsa Transparansi Industri Ekstraktif di Timor-Leste	
	2.1 EITI dan Timor-Leste	16
<hr/>		
3.	Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas	
	3.1 Ikhtisar dari Pemerintah Pendapatan	18
	3.2 Produk Domestik Bruto (PDB) - Timor-Leste	19
	3.3 Industri Ekstraktif	20
	3.4 Produksi	23
	3.4.1 Produksi dalam BOE	24
	3.4.2 Produksi dalam USD	25
	3.5 Pendapatan yang diperoleh dari Sektor Ekstraktif	26
	3.5.1 Pendapatan Pajak dan Pendapatan Bukan Pajak	29
	3.5.2 Pertambangan	29
	3.6 Lapangan kerja yang dihasilkan dari Sektor Minyak & Gas	30
	3.7 Ikhtisar ANPM - Ketenagakerjaan	32
<hr/>		

Indeks

4.	Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020	
	4.1 Berita selama tahun 2020	34
	4.2 Area eksklusif Timor-Leste kerangka hukum (TLEA)	35
	4.3 Bekas Joint Petroleum area pengembangan kerangka hukum (JPDA)	39
	4.4 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Eksplorasi Minyak & Gas	40
	4.5 ANPM	45
	4.6 Dana Minyak	46
	4.7 Ringkasan proses pembayaran	52
	4.8 Badan Usaha Milik Negara (BUMN)	53
	4.9 Lisensi / Pengungkapan Kontrak	57
	4.10 Perspektif Masyarakat Sipil	58
<hr/>		
5.	Rezim Pajak	
	5.1 TLEA - Wilayah Eksklusif Timor-Leste	60
	5.2 Bekas JPDA-bidang Bayu-Undan e matahari terbit yang lebih besar	62
<hr/>		
6.	Tinjauan Industri Ekstraktif Timor-Leste di 2020 - Pertambangan	
	6.1 Kerangka hukum	67
	6.2 Proses lisensi	69
	6.3 Legislasi Lingkungan	70
	6.4 Aktivitas Pertambangan Timor-Leste	71
<hr/>		

Indeks

7.	Metodologi dan pendekatan	
	7.1 Ruang Lingkup dan IA	75
	7.2 Ambang materialitas untuk pengungkapan perusahaan	76
	7.3 Pengumpulan data	79
	7.4 Jaminan data	80
	7.5 Pertimbangan lain	81
<hr/>		
8.	Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya	
	8.1 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran	
	8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan ekstraktif	83
	8.2.1 Pembayaran dari perusahaan ekstraktif Minyak & Gas di Cakupan - Dilaporkan oleh Pemerintah	84
	8.2.2 Pembayaran dari perusahaan ekstraktif Minyak & Gas Bumi dalam Cakupan - Dilaporkan oleh Entitas	86
	8.2.3 Perusahaan ekstraktif - Hasil Rekonsiliasi	
	8.2.4 Perusahaan ekstraktif - Penyesuaian oleh Pemerintah	88
	8.2.5 Perusahaan ekstraktif - Penyesuaian oleh Kontraktor	89
	8.2.6 Perusahaan ekstraktif - Perbedaan yang tidak direkonsiliasi	92
	8.3 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Subkontraktor	94
	8.3.1 Pembayaran dari subkontraktor Minyak & Gas Bumi dalam Cakupan - Dilaporkan oleh Pemerintah	95
	8.3.2 Pembayaran dari subkontraktor Minyak & Gas Bumi dalam Cakupan - Dilaporkan oleh Entitas	96
	8.3.3 Subkontraktor - Hasil Rekonsiliasi	97
	8.3.4 Subkontraktor - Penyesuaian oleh Pemerintah	98
	8.3.5 Subkontraktor - Penyesuaian oleh Entitas	99
	8.3.6 Subkontraktor - Perbedaan yang tidak direkonsiliasi	100
	(lanjutan)	

Indeks

8.	Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya (lanjutan)	
	8.4 Pipeline biaya	102
	8.5 Ringkasan hasil rekonsiliasi	103
	8.6 Pembayaran di sektor pertambangan	104
<hr/>		
9.	Bermanfaat Kepemilikan	
	9.1 Daftar perusahaan ekstraktif (terdaftar) dan perusahaan pemilik utamanya	108
	9.2 Kualitas Data	109
<hr/>		
10.	Pengarusutamaan	112
<hr/>		
11.	Pengeluaran Sosial & Ekonomi	
	11.1 Pengeluaran Sosial	115
	11.2 Pengeluaran lainnya	117
<hr/>		
12.	Rekomendasi	119
<hr/>		
13.	Lampiran	122
<hr/>		

Ringkasan Eksekutif

Inisiatif Transparansi Industri Ekstraktif (EITI), diluncurkan pada 2003, mempromosikan dan mendukung peningkatan tata kelola dan transparansi di negara-negara yang kaya sumber daya melalui publikasi penuh dan audit pembayaran perusahaan dan pendapatan pemerintah dari minyak, gas, dan pertambangan. Sebagai komitmen sukarela para pemangku kepentingan dengan tujuan bersama, struktur EITI global terdiri dari negara yang kaya sumber daya, perusahaan ekstraktif internasional dan nasional, masyarakat sipil, investor, dan negara-negara pendukung. Setiap negara yang berpartisipasi harus mengeluarkan laporan rekonsiliasi yang mencakup pendapatan untuk tahun fiskal terbaru yang disiapkan oleh auditor independen sesuai dengan Standar EITI.

Ini adalah laporan EITI Timor-Leste yang ketiga belas, yang meliputi periode 1 Januari -31 Desember 2020. Sesuai dengan Standar EITI, proses pelaporan telah diawasi oleh Multi-Stakeholder Working Group (MSWG), dan telah disusun oleh Independent administrator, EY sesuai dengan nomor kontrak layanan tertanggal 22 Desember 2021.

Pembayaran dan pendapatan, yang diungkapkan dalam laporan ini, mencakup pajak dan pembayaran non-pajak, dan pembayaran lain yang dipertimbangkan oleh undang-undang Timor-Leste.

Melalui partisipasi di EITI, Timor-Leste berusaha untuk meningkatkan transparansi dan akuntabilitas tentang bagaimana sumber daya alam negara diatur, mempromosikan debat publik dan pemahaman tentang sektor ekstraktif dan meningkatkan daya tarik Timor-Leste sebagai tujuan investasi asing.



1 Ringkasan Eksekutif

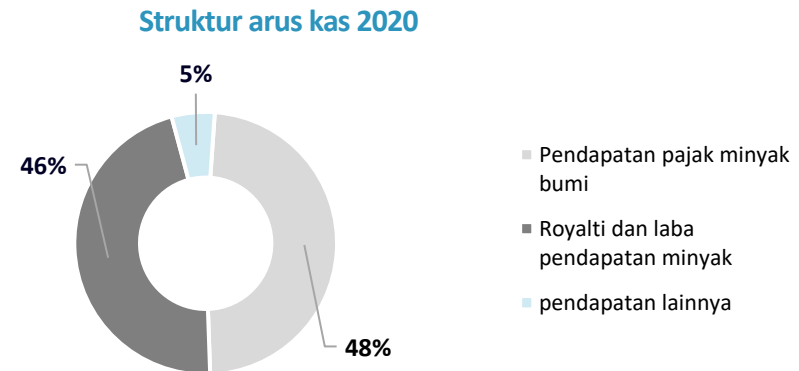
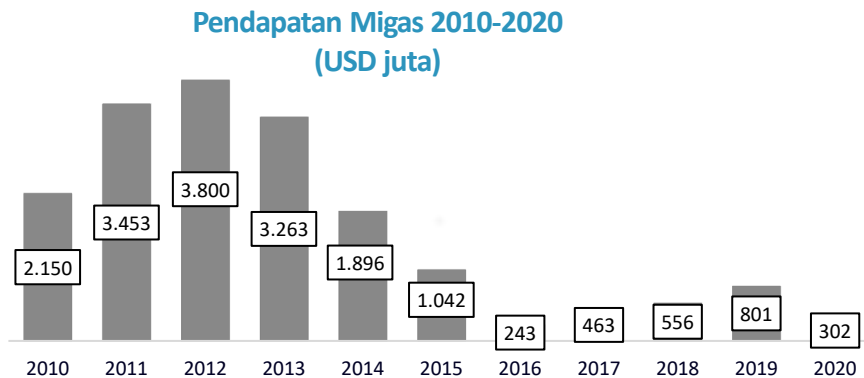
1.1 Pendapatan dihasilkan dari sektor ekstraktif

Pada tahun 2020, Dana Perminyakan Timor-Leste melaporkan pemasukan kas minyak & gas sebesar 326 juta dolar¹, dengan mempertimbangkan penyesuaian cutoff, MSGW mencapai jumlah 302 juta dolar dari pendapatan O&G yang diterima oleh Timor-Leste pada tahun 2020². Sejak ratifikasi MBT, yang meningkatkan bagian produksi dan pajak Timor-Leste dari 90% menjadi 100%, semua pendapatan yang terkumpul dialokasikan ke Timor-Leste. Pendapatan minyak dan gas bumi telah meningkat sejak tahun 2016, namun karena penurunan produksi dan harga minyak, pendapatan juga menurun pada tahun 2020. Produksi untuk tahun 2020 turun dari 38 juta BOE menjadi 35,6 juta, pada tahun 2020. Harga minyak rata-rata pada tahun 2020 adalah USD 41,8/b, lebih dari USD 20/b lebih rendah dari rata-rata tahun sebelumnya. Pendapatan pada tahun 2020 lebih rendah dari tahun sebelumnya karena faktor pendorong yang disebutkan di atas, penurunan penjualan dan pandemi Covid-19, yang mengurangi aktivitas ekonomi pada tahun 2020, termasuk aktivitas terkait minyak bumi di Laut Timor.

Sumber:¹ <https://www.ifswf.org/sites/default/files/annual-reports/Timor%20Leste%20Petroleum%20Fund%20Annual%20Report%202020.pdf> & <http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekDataGasListHTML>

Grafik pertama menunjukkan data historis dari sembilan tahun terakhir (dari laporan EITI masa lalu), menunjukkan penurunan parah pendapatan sejak 2012., peningkatan yang terlihat sejak tahun 2016, dan penurunan tajam pada tahun 2020.

Pada gambar kedua, ditampilkan struktur arus kas yang diterima dari kegiatan Petroleum di 2020.



² Lihat bagian 3.5 untuk mengamati rekonsiliasi antara pendapatan yang dilaporkan oleh entitas PF dan Pemerintah pada templat EITI



1 Ringkasan Eksekutif

1.2 Produksi

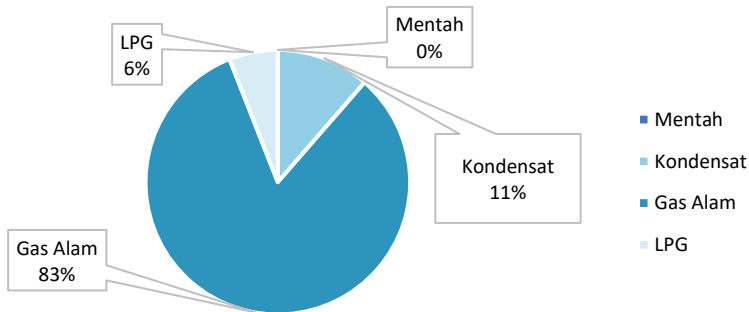
Pada tahun 2020, seperti halnya pada tahun 2019, seluruh minyak dan gas Timor-Leste diproduksi di BaDanU-Berjarak ladang minyak, yang terletak di lepas pantai JPDA.

BaDanuBerjarak memproduksi tiga produk minyak bumi, yaitu condensate, Liquefied petroleum gas dan gas alam dan mewakili total produksi sejak Khitan bidang ditutup pada bulan Desember 2015.

Produksi dalam USD ('000) oleh komoditas:

Komoditas	2020	2019	Variasi	Varian (%)
Mentah	-	-	0	0%
Kondensat	158,837	354,723	-195,887	-55%
Gas Alam	541,598	968,823	-427,225	-44%
LPG	66,190	135,635	-69,557	-51%
Total	766,624	1,459,181	-692,557	-48%

Produksi dalam volume ('000) oleh komoditas:



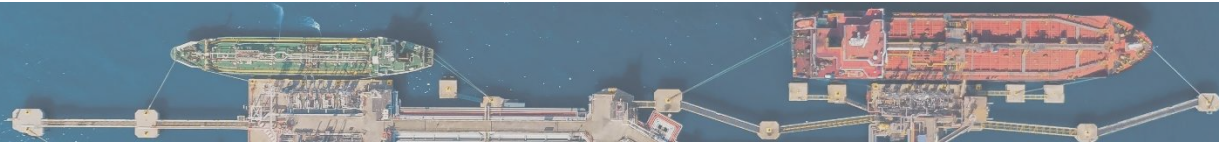
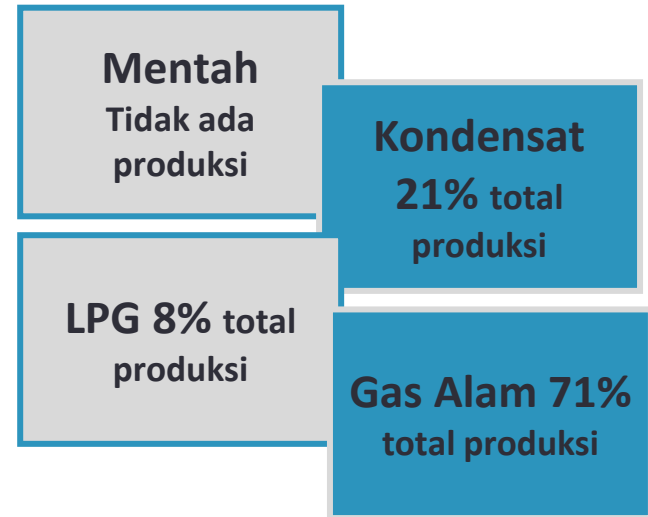
Produksi dalam volume ('000) menurut perusahaan dan komoditas:

Perusahaan	Kondensat	Gas Alam	LPG
Conocophilips dan Santos*	2,314	16,769	1,209
Santos	467	3 385	244
Inpex	462	3 351	242
ENI	446	3 235	233
TTSR	374	2 709	195
Total	4,063	29,449	2,123

*Pada bulan Mei 2020, Santos Ltd mengakuisisi ConocoPhillips perusahaan Australia yang memegang aset di Australia Barat dan Utara serta Timor-Leste. Santos adalah nama yang berlaku sejak tahun 2020.

Sumber: Template yang disediakan oleh ANPM dengan data tahun 2020 & template perusahaan ekstraktif

Persentase produksi menurut komoditas (dalam jumlah moneter):



1 Ringkasan Eksekutif

1.3 Proses Rekonsiliasi

EY dilibatkan untuk melaksanakan studi scoping dalam rangka untuk menetapkan lingkup rekonsiliasi EITI yang digunakan untuk ke-13 laporan EITI TimorLeste dan untuk menghasilkan draft laporan pengumpulan data. Tugas ini adalah langkah pertama untuk memulai proses rekonsiliasi.

Prosedur dilakukan adalah sebagai berikut:

- Melakukan seleksi entitas berdasarkan ambang batas yang disetujui MSWG (pembayaran dan pendapatan sungai di atas USD 100.000);
- Memperoleh dari perusahaan ekstraktif dan otoritas pemerintah 2020 informasi tentang pajak, non-pajak, dan pembayaran lainnya;

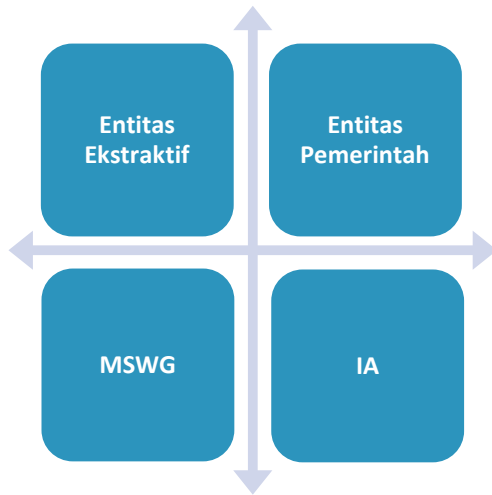
Kementerian Perminyakan dan Mineral (MPM) mengeluarkan instruksi yang meminta entitas ekstraktif dan lembaga pemerintah untuk melaporkan sesuai dengan persyaratan EITI. Template pelaporan dibuat secara elektronik tersedia melalui email dan entitas diminta untuk melapor langsung kepada administrator, EY.

Setelah pengumpulan data EY mulai rekonsiliasi. Entitas yang tidak responsif dilaporkan ke sekretariat TL EITI dan upaya baru untuk kontak dibuat agar mendapatkan informasi.

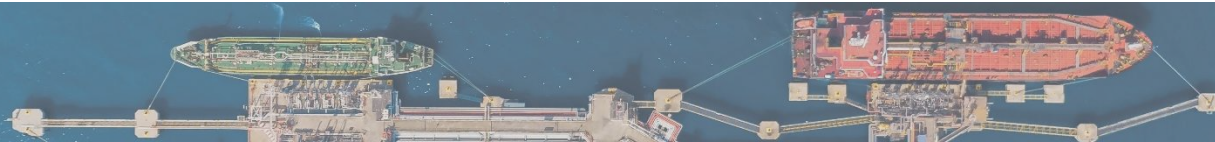
Jika terjadi perbedaan, kontak langsung antara IA dan entitas Pelapor telah dibuat dan dukungan yang memadai diminta (jika ada) untuk mendukung penyesuaian.

Jika penjelasan yang diterima tidak konklusif, pertanyaan alamat baru dibuat kepada otoritas pemerintah masing-masing untuk mendapatkan informasi rinci tentang pembayaran.

Jika berdasarkan penjelasan yang diterima dari perusahaan dan otoritas pemerintah, perbedaan tetap tidak dapat dijelaskan, maka mereka dianggap, pada laporan EITI, sebagai perbedaan tak terdamaikan.



- 1 • Data Koleksi Template Di produksi Oleh Tje IA Dan Disetujui Oleh TjeMSWG
- 2 • Rekonsiliasi
- 3 • Penyelidikan dari Perbedaan
- 4 • Mendapatkan bukti untuk melakukan penyesuaian
- 5 • Konfirmasi dari akhir penyesuaian
- 6 • Laporan



1 Ringkasan Eksekutif

1.4 Lingkup (Penghasilan dan Entitas)

Entitas Pemerintah yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor adalah sebagai berikut:

Entitas Pemerintah
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais (DNRPM)
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)
TIMOR GAP E.P. (SOE)
Dana Minyak (PF)

Berdasarkan informasi yang diterima dan ambang yang disetujui oleh MSWG aliran pendapatan dan entitas dalam lingkup adalah sebagai berikut: (silakan lihat Lampiran A untuk Perusahaan di Sektor Minyak & Gas).

Aliran pendapatan dan entitas dalam lingkup adalah sebagai berikut:

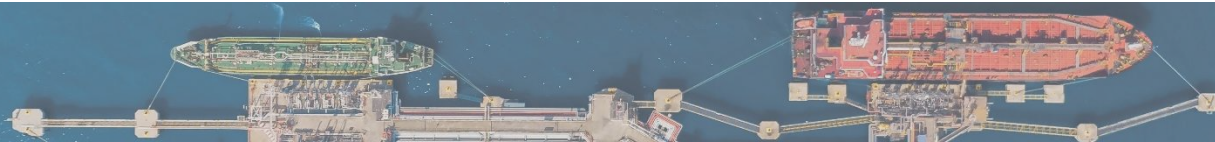
ALIRAN PENDAPATAN MINYAK & GAS	
PENDAPATAN PAJAK	PENDAPATAN BUKAN PAJAK
Pajak Penghasilan	FTP
Cicilan APT Bayu Undan	Royalti
APT Tahunan	Profit Oil & Gas Payments
PPN	Biaya Layanan Kontrak
Pemotongan Pajak Upah	Biaya Pengembangan
Pemotongan Pembayaran Pajak	Biaya Data Seismik
	Biaya Sewa Permukaan
	Pembayaran lain (pipeline)

Tabel di bawah ini mewakili semua kontraktor yang melakukan pembayaran di atas ambang batas kepada pemerintah terkait kegiatan minyak & gas bumi (termasuk pembayaran pajak dan non-pajak).

ENTITAS MINYAK & GAS DALAM RUANG LINGKUP KONTRAKTOR	
Santos NA EMET Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	TIMOR GAP Onshore Blok C Unip Lda
Santos NA (19-12) Pty Ltd	TIMOR GAP Onshore Blok B Unip Lda
Santos NA (19-13) Pty Ltd	TIMOR GAP Blok Darat Unip Lda
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	TIMOR GAP Blok Lepas Pantai Unip
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda
Perusahaan Agen Santos AU Lda	Timor Resources Pty Ltd
Eni JPDA 03-13 Ltd	Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Woodside Petroleum (Laut Timor 19) Pty Ltd
Eni JPDA 11-106 B.V.	Woodside Petroleum (Laut Timor 20) Pty Ltd
Eni Timor-Leste S.P.A	Carnarvon Petroleum Ltd
Inpex Sahul Ltd	Sundagas Pty Ltd

¹ Pada bulan Mei 2020, Santos Ltd mengakuisisi ConocoPhillips perusahaan Australia yang memegang aset di Australia Barat dan Utara serta Timor-Leste. Santos adalah nama yang berlaku sejak tahun 2020.

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



1 Ringkasan Eksekutif

1.4 Lingkup (Penghasilan dan Entitas)

Seperti yang dilakukan pada tahun-tahun sebelumnya, MSWG telah memutuskan untuk memasukkan pembayaran pajak yang dilakukan oleh Subkontraktor Minyak & Gas Bumi dalam proses rekonsiliasi untuk menangkap kontribusi mereka untuk pendapatan sektor pada tahun 2020. (ambang batas yang sama untuk memilih entitas ekstraktif dalam ruang lingkup digunakan - pembayaran yang dilakukan ke aliran pendapatan yang signifikan di atas USD 100.000):

ENTITAS MINYAK & GAS DALAM RUANG LINGKUP SUB-KONTRAKTOR	
Layanan Lepas Pantai Babcock	Konekto/Babcock Unip Lda
Caltech Unip Lda	BU Layanan Maritim KT
Tanjung Aust Di Darat	Operasi Kapal Lepas Pantai MMA Pty
Clough Amec Pty Ltd	Oceaneering Aust Pty Ltd
Compass Group (Australia) Pty Ltd.	SGS Australia Pty Ltd
Haliburton Australia Pty Ltd	Weatherford Australia Pty Ltd

Aliran pendapatan dalam lingkup adalah sebagai berikut: jumlah total dalam lingkup adalah sebagai berikut:

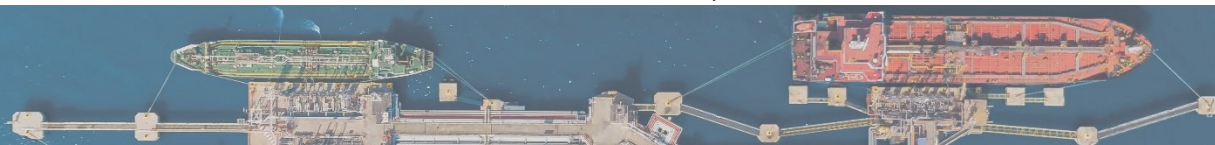
PENDAPATAN MINYAK & GAS DI RUANG LINGKUP PENGHASILAN PAJAK
Pajak Penghasilan
Cicilan APT Bayu Undan
APT Tahunan
PPN
Pemotongan Pajak Upah
Pemotongan Pembayaran Pajak

Berdasarkan seleksi yang dilakukan, kami menyimpulkan bahwa laporan tahun 2020 mencakup 99,7% dari total pendapatan, dari total jumlah entitas yang dipilih setara dengan 9% dari total pendapatan dalam ruang lingkup tidak dijawab selama proses sirkularisasi entitas.

Jumlah total dalam ruang lingkup adalah sebagai berikut:

Pendapatan yang dihasilkan di 2020	Total	Jumlah (Jutaan USD)	
		Ruang Lingkup	% Ruang Lingkup
Total Penerimaan Pajak yang Dilaporkan oleh Kemenkeu	149	148	99,3%
Total Pendapatan Bukan Pajak yang dilaporkan oleh ANPM	145	145	100,0%
Total Pendapatan Bukan Pajak yang dilaporkan oleh BCTL	16	16	100,0%
Total pendapatan yang dilaporkan oleh entitas GoV	310	309	99,7%
Biaya lain yang diduplikasi oleh entitas pada pelaporan (lihat catatan di bawah)	- 8	- 8	100,0%
Total pendapatan O&G Timor-Leste	302	301	99,7%
Total Pendapatan Kontraktor	297	297	100%
Total Pendapatan Subkontraktor	5	4	90%

Setelah proses rekonsiliasi antara entitas-entitas pemerintah, dapat diidentifikasi bahwa Kemenkeu dan ANPM melaporkan jumlah biaya lain yang diterima oleh BCTL. Perbedaan-perbedaan ini menjadi pertimbangan selama proses rekonsiliasi dengan jawaban dari entitas-entitas tersebut. Silakan lihat bagian 3.5 untuk mengamati rekonsiliasi antara pendapatan yang dilaporkan oleh entitas PF dan Pemerintah pada template EITI.



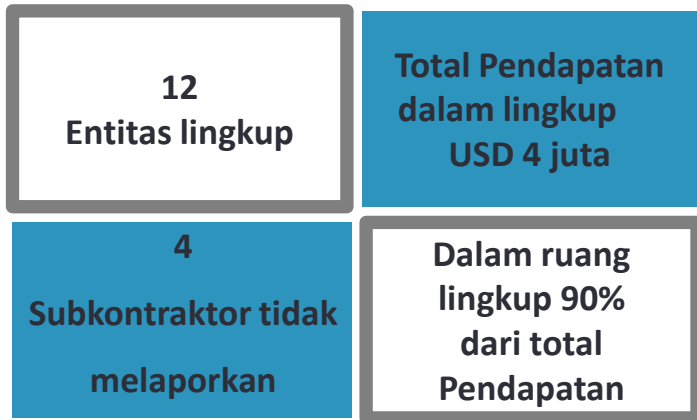
1 Ringkasan Eksekutif

1.5 Ringkasan laporan rekonsiliasi:

Kontraktor



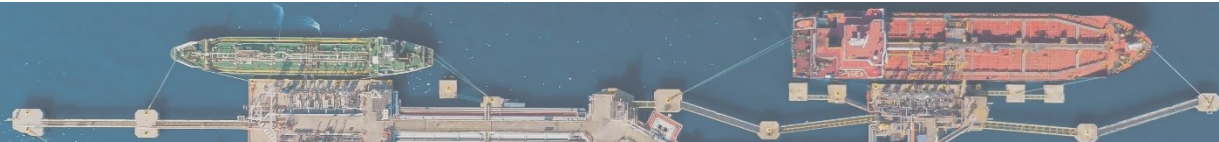
Subkontraktor



Pendapatan yang dihasilkan di 2020	Total	Jumlah (Jutaan USD)	
		Ruang Lingkup	% Ruang Lingkup
Total Penerimaan Pajak yang Dilaporkan oleh Kemenkeu	144	144	100%
Total Pendapatan Bukan Pajak yang dilaporkan oleh ANPM	145	145	100%
Total Pendapatan Bukan Pajak yang dilaporkan oleh BCTL	16	16	100%
Total pendapatan yang dilaporkan oleh entitas GoV	305	305	100%
Biaya lain yang diduplikasi oleh entitas pada pelaporan	- 8	- 8	100%
Total Pendapatan Kontraktor	297	297	100%

Pendapatan yang dihasilkan pada tahun 2020	Total	Jumlah (Jutaan USD)	
		Ruang Lingkup	% Ruang Lingkup
Total Penerimaan Pajak yang Dilaporkan oleh Kemenkeu	5	4	90%
Total Pendapatan Subkontraktor	5	4	90%

Silakan lihat bagian 3.5 untuk mengamati rekonsiliasi antara pendapatan yang dilaporkan oleh entitas PF dan Pemerintah pada templat EITI.



Prakarsa Transparansi Industri Ekstraktif di Timor-Leste

2

Program transparansi industri ekstraktif (EITI) merupakan kerangka kerja yang mendorong transparansi negara dalam pengungkapan pendapatan yang dihasilkan dari ekstraksi sumber daya alam.

Timor-Leste menganut EITI untuk memberikan laporan yang jelas dan akuntabel mengenai pendapatan dan pembayaran kepada pemerintah dari perusahaan minyak, gas dan pertambangan, baik dari pembayaran pajak maupun non pajak yang berasal dari produksi dan penjualan sumber daya yang diekstrak. Rekonsiliasi keuangan, oleh pihak eksternal, dilakukan untuk memverifikasi angka dan hasil rekonsiliasi diterbitkan dalam laporan EITI tahunan. Warga negara dan organisasi masyarakat sipil juga diharapkan berperan dalam mengawasi proses EITI.

Kantor Sekretariat TL-EITI dibentuk pada bulan Juli 2008, di bawah Kementerian Perminyakan dan sumber daya mineral dan kelompok kerja multi-stakeholder (MSWG). MSWG meliputi perwakilan dari pemerintah, asosiasi perusahaan industri ekstraktif dan organisasi masyarakat sipil (CSO).



2 EITI in Timor-Leste

2.1 EITI dan Timor-Leste

Timor Leste bergabung dengan EITI di 2008 dan saat ini memiliki kemajuan yang memuaskan, dengan tingkat kemajuan tidak ada kemajuan, tidak memadai, bermakna, memuaskan Dan Luar. Pada 2010, Timor-Leste menjadi negara pertama yang memenuhi persyaratan EITI di Asia Tenggara.

Namun, negara ini belum menyetujui dan mempublikasikan EITI Law. Draft peraturan perundang-undangan sudah dipersiapkan Namun, karena reformasi yang sedang berlangsung, konsultasi yang lebih luas belum selesai.

Kerangka kerja EITI mengharuskan administrator independen (IA) untuk merekonsiliasi data keuangan antara pembayaran perusahaan dan pendapatan aktual yang telah diterima Pemerintah. EY ditunjuk untuk menetapkan ruang lingkup dan menyiapkan rekonsiliasi Laporan ke-13 yang mencakup tahun 2020.

Laporan EITI ke-12 diterbitkan pada bulan Maret 2022.

Mengenai tanggung jawab untuk pengelolaan EITI, kantor Sekretariat TL-EITI didirikan pada 2008 dengan tujuan untuk mendukung multi stakeholder working group (MSWG) dengan mengelola kontak dengan entitas dalam lingkup dan membuat laporan akhir tersedia. Selain itu, Sekretariat bertanggung jawab untuk mempromosikan EITI di sektor publik dan swasta, mengatur pertemuan dan mengatur lokakarya dan seminar untuk meningkatkan kesadaran tentang pentingnya EITI untuk Timor Leste.

Selanjutnya, Sekretariat telah memproduksi Laporan Kemajuan Tahunan sejak 2011 untuk memperjelas dan mengevaluasi kemajuan pemenuhan persyaratan Standar EITI dan mengikuti rekomendasi dari IA (Independent Administrator).

Sumber: <http://tleiti.mpm.gov.tl/report/>

Laporan EITI tahunan sebelumnya mencakup periode 1 Januari 2008 hingga 31 Desember 2019:

Tahun	Publikasi Tanggal	Myniak Pendapatan	Auditor Independen
		(USD juta)	
2008	Oktober 2009	2,510	Deloitte
2009	Februari 2011	1,764	
2010	November 2012	2,150	Moore Stephens LLP
2011	Desember 2012	3,453	
2012	Februari 2015	3,800	
2013	Desember 2015	3,263	
2014	Juni 2017	1,896	EY
2015	Desember 2017	1,042	
2016	Juni 2019	243	
2017	Desember 2019	463	
2018	Desember 2020	556	
2019	Maret 2022	801	

Sumber: <https://www.mof.gov.tl/category/documents-and-forms/petroleum-fund-documents/petroleum-fund-annual-reports/?lang=pt>



3

Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

Pendapatan minyak dan gas terus memainkan sumber penting pendapatan ke Timor-Leste. Petroleum Wealth Fund dan hasil investasinya telah digunakan untuk bahan bakar anggaran nasional untuk membiayai pembangunan infrastruktur. Meskipun perkembangan ekonomi yang terus berlanjut di Timor-Leste, ini tetap merupakan negara yang sangat bergantung pada minyak. Selama tujuh tahun terakhir, Timor-Leste telah mengalami masa pertumbuhan ekonomi yang kuat, sebagian besar didasarkan pada pengeluaran publik dan aktivitas sektorswasta yang didorong oleh pendapatan minyak & gas.



Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.1 Ikhtisar dari Pemerintah Pendapatan

Total pendapatan pemerintah diperkirakan akan menurun karena produksi dari ladang-ladang yang ada akan segera berakhir.

Oleh karena itu, tren bertahap penurunan pendapatan minyak bumi secara umum diperkirakan akan terus berlanjut. Selama tahun 2020, ada tambahan kejengkelan pandemi yang melanda seluruh dunia.

Mengenai pendapatan domestik (pendapatan Non-Migas) terjadi pemulihan selama tahun 2019, setelah stagnasi dalam dua tahun sebelumnya. Pertumbuhan ini pada dasarnya disebabkan oleh kinerja makroekonomi yang lebih baik di dalam negeri, serta membaiknya kondisi di sektor swasta dan kembalinya ke jumlah normal yang sesuai dengan pengeluaran publik. Pendapatan domestik non-minyak diperkirakan akan meningkat selama tahun-tahun berikutnya juga tumbuh positif setiap tahun, setelah penurunan tajam selama tahun 2020, diperburuk dari pandemi Covid-19. Untuk tahun 2020 diperkirakan sekitar 172 juta pendapatan non-migas.

Ekonomi Timor-Leste masih sangat bergantung pada minyak dan gas

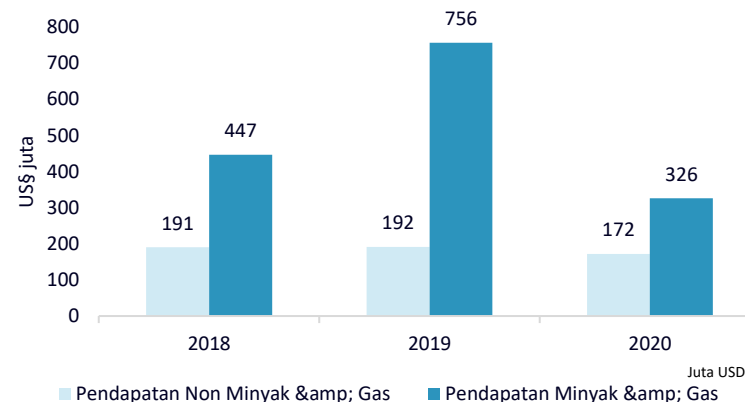
Dana Minyak¹ tetap menjadi sumber pendapatan untuk anggaran negara, namun pada tahun 2020 akibat pandemi, pendapatan minyak bumi menurun secara signifikan menjadi 65% dari pendapatan negara.

Karena sumber daya minyak di Bayu-Undan sudah habis, strateginya adalah mengeksplorasi ladang-ladang baru di daerah Greater Sunrise. Meskipun biaya investasinya tinggi, diharapkan terjadi transformasi di sektor minyak, dari fase ekstraksi murni saat ini, menjadi sektor yang layak dan terindustrialisasi, yang menciptakan nilai tambah dan menjamin kemandirian energi.

Pada tahun 2020, pendapatan minyak bumi sebesar USD 326 juta, dengan pengembalian investasi PF positif sebesar USD 1.773 juta, yang merupakan penurunan alamiah dibandingkan tahun 2019, karena dampak terhadap perekonomian akibat pandemi covid 19.

Sumber: Anggaran Negara 2019 di Timor Leste, Anggaran Negara 2020 di Timor Leste, Anggaran Negara 2021 di Timor Leste & Anggaran Negara 2022 di Timor Leste

Evolusi Pendapatan Pemerintah

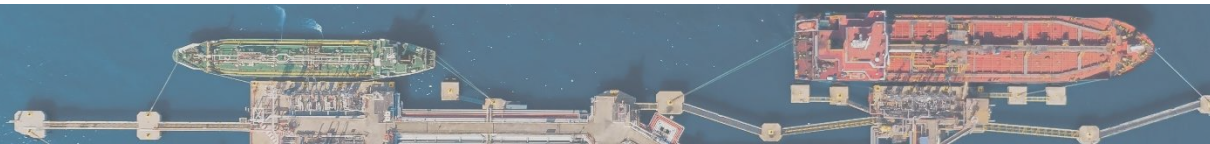


*Jumlah yang diwakili dari penerimaan non-migas pada tahun 2020 merupakan prakiraan dari APBN 2021

Juta USD	2018	2019	2020
Total Pendapatan Minyak Bumi²	447	756	326
Pengembalian investasi PF¹	-460	2,101	1,773
Total pendapatan PF	-13	2,857	2,099

¹PF ROI yang diperoleh dari kegiatan investasinya. Silakan lihat bagian 4.6 untuk latar belakang Dana Minyak

² Jumlah seperti yang dilaporkan oleh PF, silakan lihat bagian 3.5 untuk rekonsiliasi antara pendapatan yang dilaporkan oleh entitas pada template dan PF.



Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.2 Produk Domestik Bruto (PDB) - Timor-Leste

Industri Ekstraktif: PDB

Perubahan dalam Kompilasi Minyak

Pada tahun 2019, ada perubahan dalam kompilasi minyak. Pada tahun 2018, JPDA dianggap sebagai entitas non-residen yang menyiratkan bahwa PDB Minyak tidak akan dilaporkan, dan PDB Non-Minyak mewakili total PDB, termasuk royalti. Pendapatan minyak hanya dipertimbangkan pada GNI (Pendapatan Nasional Bruto).

Namun, karena Perjanjian Batas Maritim yang baru diratifikasi pada bulan Agustus 2019, JPDA dan proyek-proyek terkait sekarang sepenuhnya dikelola di bawah yurisdiksi eksklusif Timor Leste, yang berarti bahwa mulai September 2019, sektor minyak sekarang dimasukkan dalam kompilasi data PDB.

Untuk memudahkan interpretasi data komparatif yang diungkapkan, kami memisahkan komponen minyak dan non-minyak pada PDB 2019, pembaca harus mempertimbangkan bahwa untuk tahun 2018 dan sebelumnya, angka-angka yang disajikan hanya mencakup data non-minyak untuk alasan yang disebutkan.

Harap dicatat bahwa, ketika membandingkan kedua tahun, ada empat bulan produksi minyak pada tahun 2019 dan dua belas bulan produksi minyak pada tahun 2020.

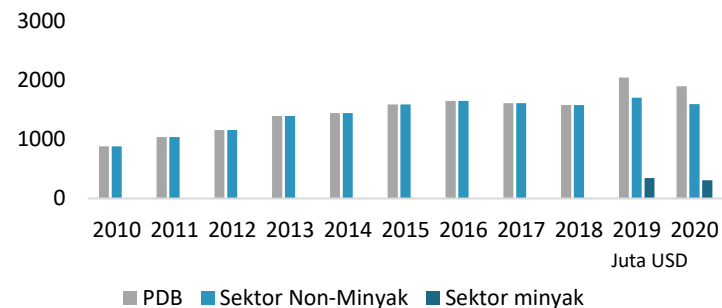
Selain itu, perhatikan bahwa jumlah yang disajikan adalah dalam harga saat ini, yang berarti bahwa nilai harga diperkirakan berdasarkan periode yang terkait dengan pengamatan.

Sumber: <https://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2021/09/Timor-Leste-National-Accounts-2001-2020.pdf>

PDB

Produk Domestik Bruto pada tahun 2020, atas dasar harga berlaku, adalah USD 1.902,2 juta pada tahun 2020, yang terdiri dari 1.595,5 juta untuk industri non-minyak dan 306,7 juta untuk industri minyak. Dibandingkan dengan tahun 2019, terjadi penurunan sebesar 6,4% pada industri non-minyak, dari USD 1.704,2 juta pada tahun 2019 menjadi 1.595,5 juta.

Evolusi PDB

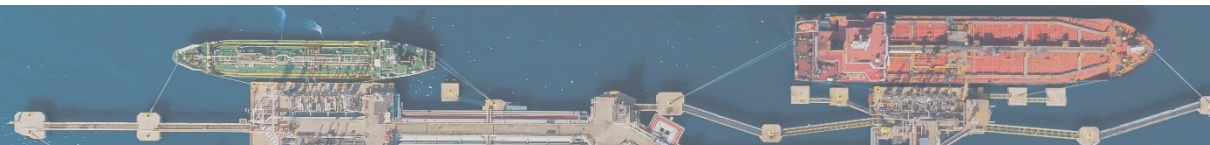


Penurunan PDB non-minyak untuk tahun 2020 terutama disebabkan oleh penurunan konsumsi akhir (-0,7% - USD 14,7M) dilengkapi dengan penurunan tajam pada Pembentukan Modal Tetap Bruto (-42,4% - USD 181,2M) serta pada Perubahan inventaris Sektor Non-migas (-46,0% - USD 25,2M) dan penurunan berkelanjutan pada ekspor Non-migas (-43,6% - USD 17,2M).

GNI

Pendapatan Nasional Bruto Non-Migas atas dasar harga berlaku, menurun selama tahun 2020, dari USD 2.458,5 juta pada tahun 2019 menjadi USD 2.401,1 juta.

Sumber: <https://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2021/09/Timor-Leste-National-Accounts-2001-2020.pdf>



3 Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.3 Industri Ekstraktif

Timor-Leste adalah ekonomi ekspor terbesar ke-191 di dunia dan nomor 184 dalam total impor. (2020)

Sumber: <https://oec.world/en/profile/country/tls>

Perubahan dalam Kompilasi Minyak

Pada tahun 2020, Timor-Leste mengekspor USD 1.307,6 juta dan mengimpor lebih dari USD 1.792,3 juta, yang mengakibatkan neraca perdagangan negatif.

Sekali lagi, perlu diketahui bahwa ekspor dan impor juga dipengaruhi oleh perubahan Kompilasi Minyak. Pada tahun 2020, ekspor mayoritas dibentuk oleh sektor minyak (98% pada tahun 2020). Jika dibandingkan dengan tahun 2019, sektor minyak mewakili persentase impor yang lebih tinggi (59% pada tahun 2020), yang berarti bahwa industri Minyak berkontribusi pada peningkatan ekspor dan impor.

Oleh karena itu, menurut TL National Accounts 2020, neraca perdagangan selalu negatif dari tahun 2000-2020, dengan mempertimbangkan Kompilasi Minyak yang baru.

Kami mencatat bahwa hingga tahun 2017, impor dan ekspor yang dilaporkan pada Neraca Nasional mencakup industri minyak dan non-minyak, dan bahkan dengan metode kompilasi ini, neraca perdagangan negatif sejak tahun 2000.

Sumber: <https://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2021/09/Timor-Leste-National-Accounts-2001-2020.pdf>

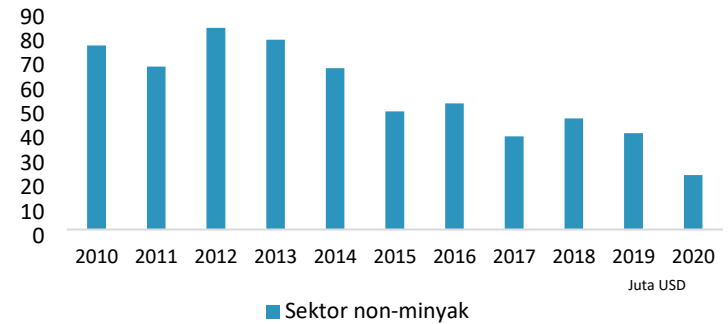
Ekspor (Sektor non-minyak)

Pada tahun 2020, ekspor, dengan harga saat ini, di sektor non-minyak turun 44% dari USD 39,6 juta menjadi USD 22,4 juta.

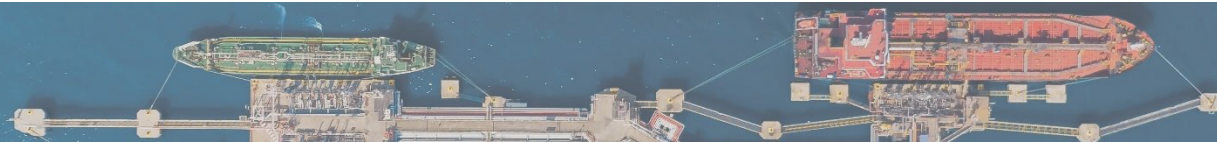
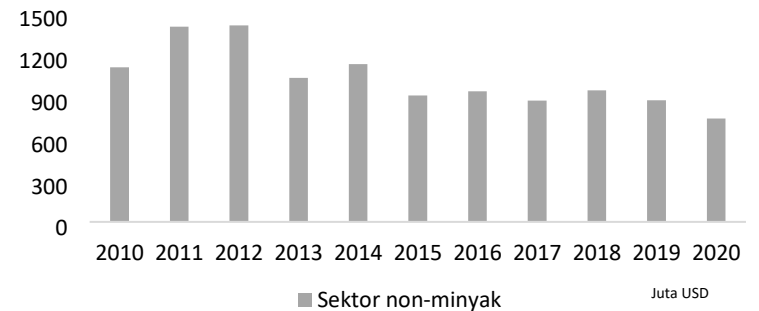
Impor (Sektor non-minyak)

Pada tahun 2020, impor, dengan harga saat ini, turun 15% dari USD 874 juta menjadi USD 742,7 juta.

Ekspor barang dan jasa



Impor barang dan jasa



3 Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.3 Industri Ekstraktif

Seperti yang telah disebutkan sebelumnya akibat perubahan Kompilasi Minyak pada tahun 2019, sektor minyak juga berpengaruh pada ekspor dan impor.

Pada tahun 2020 total ekspor, termasuk industri minyak dan non-minyak adalah USD 1.307,6 juta. Ekspor di sektor minyak sebesar USD 1.285,2 juta.

Ekspor barang berjumlah total USD 1.301,8 juta di mana 1.285,6 juta di antaranya adalah produk mineral (minyak bumi dan gas). Meskipun kami menarik perhatian Anda pada fakta bahwa, untuk alasan yang dijelaskan pada bagian 3.2, ketika membandingkan kedua tahun.

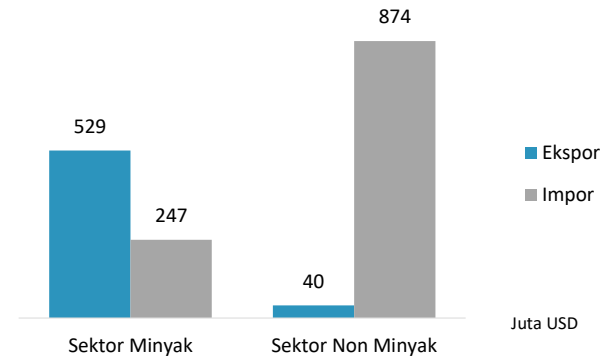
Pada tahun 2020 total impor, termasuk minyak dan industri non minyak adalah USD 1.792,3 juta. Impor di sektor minyak sebesar USD 1.049,6 juta.

Impor barang mencapai USD 705 juta di mana 220,6 juta di antaranya mengacu pada sektor minyak.

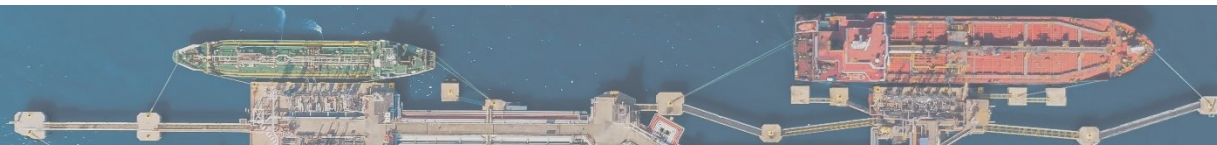
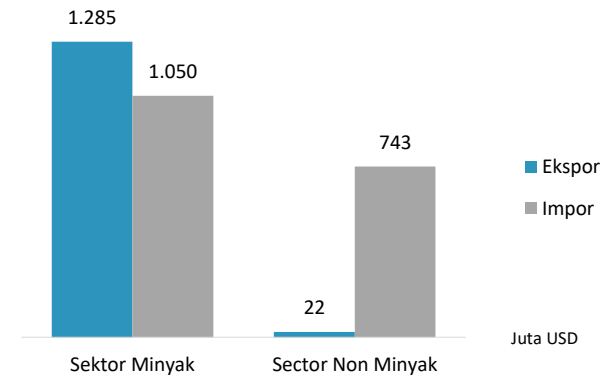
Ketika membandingkan ekspor dan impor di sektor Minyak dengan tahun 2019, ada peningkatan yang substansial, karena jumlah yang dipertimbangkan pada tahun 2020 mewakili satu tahun penuh, berbeda dengan tahun 2019 yang mencakup ekspor dari bulan September hingga Desember, seperti yang disebutkan dalam slide sebelumnya.

Sumber: <https://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2021/09/Timor-Leste-National-Accounts-2001-2020.pdf>

Ekspor & Impor 2019



Ekspor & Impor 2020



Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.4 Produksi

Bidang

Pada tahun 2020, serta pada tahun 2018 dan 2019, seluruh gas Timor-Leste diproduksi di Bayu-Berjarak Lapangan gas, terletak di lepas pantai Joint Petroleum area pembangunan (JPDA). Pendapatan pemerintah diterima secara tunai bukan dalam bentuk, dengan bagian 100 persen akan menjadi milik Timor-Leste sejak Perjanjian Batas Maritim pada tanggal 29 Agustus 2019.

Pada tahun 2020, terdapat sebelas PSC aktif (2 di Area Darat, 8 di Area Lepas Pantai dan 1 di Area Rezim Khusus Greater Sunrise). Dalam Lampiran F, Anda dapat menemukan informasi lebih rinci tentang PSC.

Bayu-Undan

Ladang gas Bayu-Undan terletak di Laut Timor, sekitar 250 km di selatan Timor-Leste dan sekitar 500 km lepas pantai dari Darwin, Australia. Ladang ini berada dalam wilayah kontrak PSC TL-SO-T 19-12 dan PSC TL-SO-T 19-13. Santos menjadi Operator ladang tersebut melalui akuisisi aset ConocoPhillips pada bulan Mei 2020.

Bayu-Undan telah menghasilkan pendapatan terbesar dari semua ladang Timor-Leste dan telah menjadi satu-satunya ladang yang berproduksi sejak 2015. Penemuan awal terjadi pada awal tahun 1995, ketika sumur Bayu-1 memotong kolom kondensat gas 177m, pada kedalaman reservoir 3.923m. Pada bulan Juli 1995, Undan ditemukan 10 km di barat laut Bayu, di mana kolom hidrokarbon bruto 141m. Lapangan Bayu-Undan pada tingkat reservoir memiliki luas sekitar 160Km², dengan kedalaman air sekitar 80m. Total cadangan lapangan yang dapat dipulihkan berkisar antara 350 dan 400 juta barel cairan hidrokarbon dan 3,4tcf gas.

Pada 2015, tahap tiga pengembangan pengeboran menambahkan satu bawah laut produksi baik untuk mempertahankan cairan dan gas produksi.

Proyek Bayu-Undan mencakup dua fasilitas operasi. Kompleks Pusat Produksi dan Pengolahan yang terkait dengan fasilitas lepas pantai dan fasilitas LNG Darwin yang terkait dengan kegiatan di darat.

Total produksi gas basah menurun menjadi sekitar 239 BCF (253 BCF pada tahun 2019) dari 17 sumur yang berproduksi, 3 sumur infill, 11 sumur produksi yang sudah ada dan 3 sumur R2P. Produksi cairan gabungan (Kondensat dan LPG) juga menurun menjadi 6,19 MMbbls (9,42 MMbbls pada tahun 2019).

Selain itu, selama tahun 2020, sebuah sumur injektor sesekali telah dioperasikan secara online untuk produksi swing untuk tujuan manajemen pipa jika terjadi perubahan mode operasi DLNG (mode setengah vs penuh).

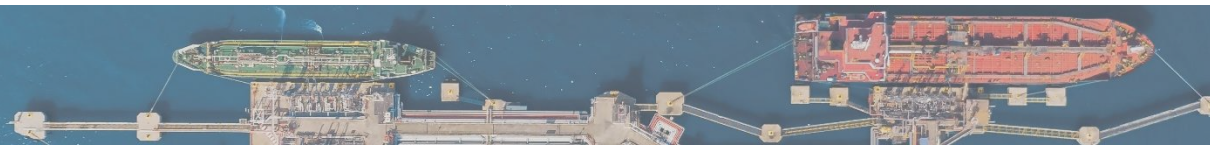
Sumber: <http://pt.anpm.tl/wp-content/uploads/2021/12/RELATORIU-ANUAL-2020-FINAL.pdf>

Kitan

Lapangan Kitan ditutup pada tanggal 16 Desember 2015 karena penurunan harga minyak seiring dengan biaya operasi FPSO (Floating Production Storage and Offloading) yang lebih tinggi. Lapangan ini terletak di izin PSC TL-SO 19-10 JPDA, 170 km lepas pantai Timor-Leste.

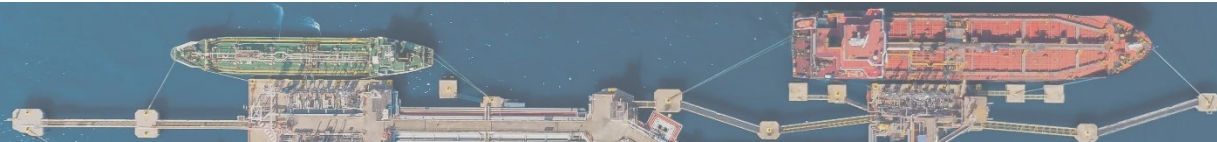
ANPM dan ENI (Kontraktor Operator) sedang menganalisa metode dan waktu untuk pengabaian lapangan akhir dan mengevaluasi opsi pengembangan kembali lapangan.

Sumber: <http://pt.anpm.tl/wp-content/uploads/2021/12/RELATORIU-ANUAL-2020-FINAL.pdf>



3 Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.4 Produksi

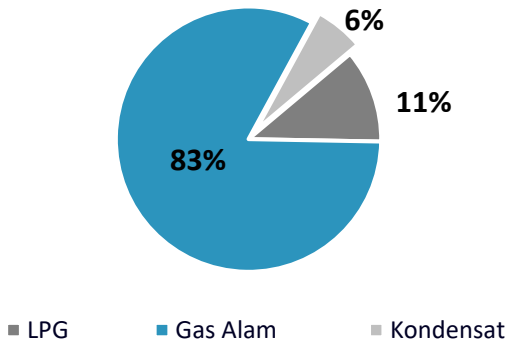


3 Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.4.1 Produksi dalam BOE

Bayu-Undan menghasilkan tiga produk minyak bumi, yaitu Kondensat, Liquefied Petroleum Gas, dan Gas Alam, dengan penipisan produksi cairan sejak puncaknya di 2012.

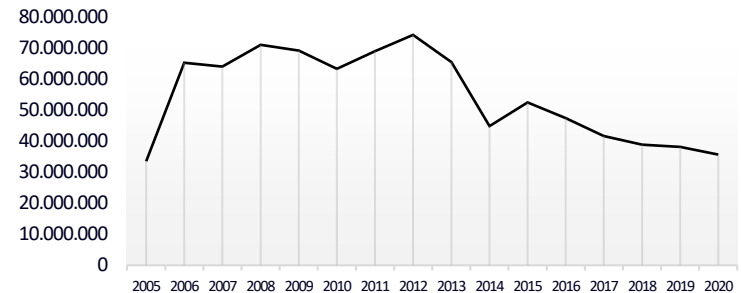
Produksi minyak dan gas menurun dari 37,1 juta barel gas dalam 2019 menjadi 35,6 juta barel gas di 2020 (lihat grafik Data Produksi).



Produksi minyak di Timor-Leste telah menurun sejak tahun 2012. Penurunan ini terutama disebabkan oleh penipisan alami Lapangan Bayu-Undan.

Informasi yang berkaitan dengan total produksi tersedia di situs ANPM (Database Lafaek) yang berisi informasi yang berkaitan dengan produksi lapangan Bayu-Undan dan Kitan, kontrak-kontrak, dan lain-lain. Informasi ini umumnya dapat diakses oleh publik.

Total Produksi BOE Setara



Komoditas (BOE Ribuan)	Produksi	Ekspor
Minyak mentah	0	0
Kondensat	4,063	4,063
Gas Alam*	29,449	29,449
LPG	2,123	2,123
Total	35,636	35,636

* Mempertimbangkan 1CF Gas = 1/5800 BOE

Komoditas (BOE Ribuan)	2020	2019	Variasi	Variasi (%)
Minyak mentah	0	0	0	
Kondensat	4,063	5,905	-1,842	-31%
Gas Alam	29,449	27,650	1,799	7%
LPG	2,123	3,519	-1,396	-40%
Total	35,636	37,074	-1,438	-4%

Sumber: <http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekDataGasListHTML> & Template yang disediakan oleh ANPM dengan data tahun 2020

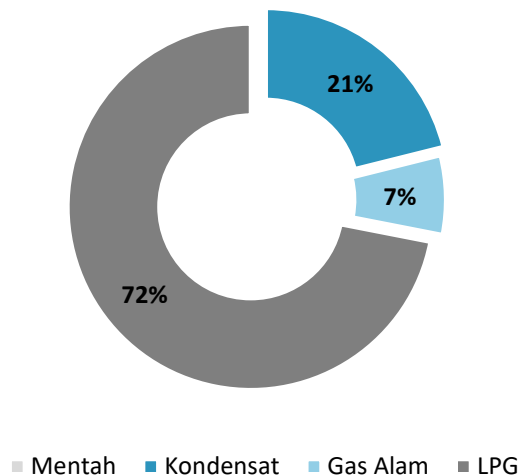


Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.4.2 Produksi dalam USD

Pada tahun 2020, LPG merupakan komoditas yang paling signifikan bila dibandingkan dalam jumlah moneter:

Produksi 2020



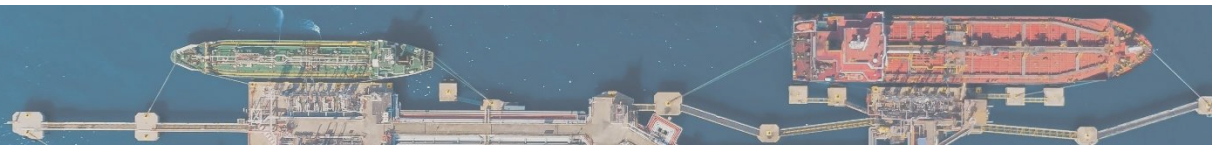
Produksi dan ekspor dalam USD ('000) pada tahun 2020 adalah sebagai berikut:

Komoditas (USD ('000))	Produksi	Ekspor
Mentah	-	-
Kondensat	158,837	158,837
Gas Alam	541,598	541,598
LPG	66,190	66,190
Total	766,624	766,624

Produksi dalam USD ('000) pada tahun 2020 dan 2019 adalah sebagai berikut:

Komoditas	2020	2019	Variasi	Varian (%)
Mentah	-	-	0	0%
Kondensat	158,837	354,723	-195,887	-55%
Gas Alam	541,598	968,823	-427,225	-44%
LPG	66,190	135,635	-69,557	-51%
Total	766,624	1,459,181	-692,557	-48%

Sumber: Template yang disediakan oleh ANPM dengan data tahun 2020



Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

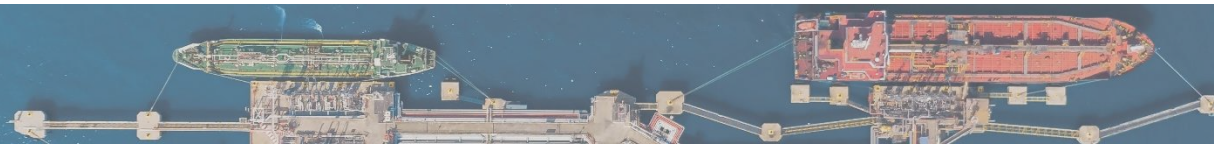
3.5 Pendapatan yang diperoleh dari Sektor Ekstraktif

Pendapatan pada tahun 2020 lebih rendah dari tahun sebelumnya karena penurunan produksi, penjualan yang lebih rendah, dan dampak pandemi covid-19. Pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Minyak & Gas pada tahun 2020, termasuk jumlah yang diterima dari subkontraktor, sebesar USD 302 juta. Nilai ini menunjukkan penurunan sebesar USD 503 juta, atau 62%, dibandingkan tahun 2019. Struktur penerimaan sektor ekstraktif serupa dengan tahun 2019, meskipun terjadi penurunan secara keseluruhan pada setiap jenis pendapatan. Pada tahun 2020, terdapat pendapatan yang dilaporkan oleh BCTL, terkait pembayaran pipeline fee tahun 2019 yang terjadi di awal tahun 2020 dan pembayaran untuk tahun 2020.

Peningkatan pendapatan untuk tahun 2019 disebabkan oleh ratifikasi MBT, yang meningkatkan bagian produksi dan pajak Timor dari 90% menjadi 100%. Namun demikian, karena dampak covid-19 dan penurunan produksi, pendapatan tahun 2020 secara substansial lebih rendah (-62%) dibandingkan tahun sebelumnya.

Pendapatan	Jumlah dalam juta USD					
	2020	%	2019	%	Variasi	%
DNRPM	146	48%	327	41%	-181	-55%
ANPM	140	46%	478	59%	-338	-71%
BCTL	16	5%	-	0%	16	-
Total	302	100%	805	100%	-503	-62%

Pendapatan sektor ekstraktif	Variasi		Variasi (%)	
	(USD juta)	2020	2019	
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)	141	316	-175	-55%
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	140	478	-338	-71%
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	16	-	16	-
Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan ekstraktif Minyak & Gas Bumi	297	794	-497	-63%
Pendapatan yang dihasilkan dari kegiatan yang berhubungan dengan Minyak & Gas Bumi (Sub Kontraktor)	5	11	-6	-55%
Pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Minyak & Gas	302	805	-503	-62%
Pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Pertambangan	3	2	1	50%
Pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Ekstraktif	305	807	-504	-62%
Bagian dari pendapatan yang dialokasikan ke Australia	-	-41	41	-
Bagian dari pendapatan yang dialokasikan untuk Timor-Leste	305	766	-462	-60%



Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.5 Pendapatan yang diperoleh dari Sektor Ekstraktif

Pendapatan yang dihasilkan pada tahun 2020	Total
Total Penerimaan Pajak yang Dilaporkan oleh Kemenkeu	149
Total Pendapatan Bukan Pajak yang dilaporkan oleh ANPM	145
Total Pendapatan Bukan Pajak yang dilaporkan oleh BCTL	16
Total pendapatan yang dilaporkan oleh entitas GoV	310
Biaya lain yang diduplikasi oleh entitas pada pelaporan	- 8
Total pendapatan yang dilaporkan oleh entitas GoV	302
Pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Pertambangan	3
Pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Ekstraktif	305

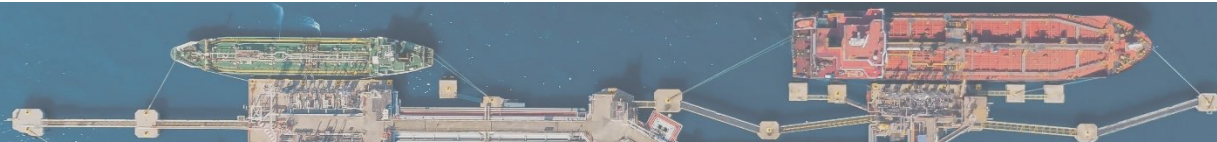
Jumlah yang dilaporkan oleh Dana Minyak	326
Kas ANPM 01-01-2020 ¹	- 29
Kas ANPM 31-12-2020 ¹	5
Pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Pertambangan	3
Pendapatan yang dihasilkan dari Sektor Ekstraktif Direkonsiliasi	305

Klasifikasi "biaya lain" terkait dengan:

- Biaya yang dibayarkan oleh entitas ekstraktif kepada BCTL, namun Kementerian Keuangan juga memasukkan jumlah ini pada template-nya, dan;
- Jumlah yang dilaporkan oleh BCTL yang juga dilaporkan pada template ANPM.

Setelah proses rekonsiliasi, jumlah yang terduplikasi dikurangkan dari jumlah yang diakui sebagai pendapatan yang dilaporkan oleh entitas-entitas tersebut di atas untuk merekonsiliasi jumlah yang diungkapkan oleh Petroleum Fund.

¹Sumber: <http://pt.anpm.tl/wp-content/uploads/2021/12/RELATORIU-ANUAL-2020-FINAL.pdf>



3 Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.5 Pendapatan yang diperoleh dari Sektor Ekstraktif

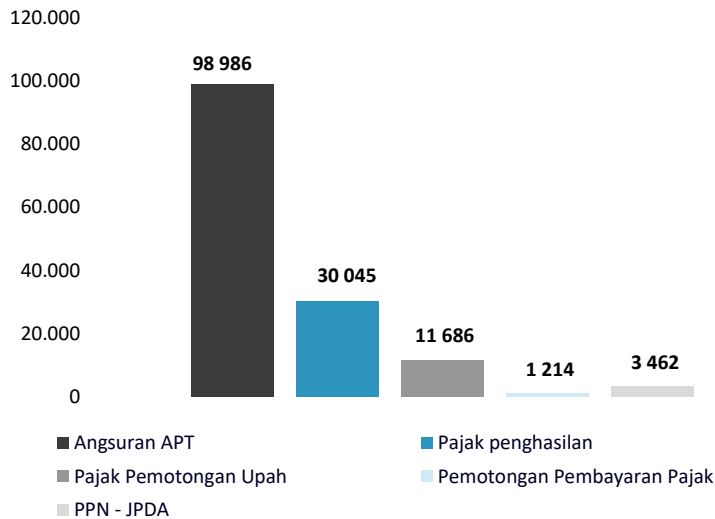
3.5.1 Pendapatan Pajak dan Pendapatan Bukan Pajak

Grafik di bawah ini menggambarkan pajak dan pendapatan non pajak.

Penerimaan Pendapatan pajak yang paling signifikan di 2020 adalah APT, diikuti oleh pajak penghasilan.

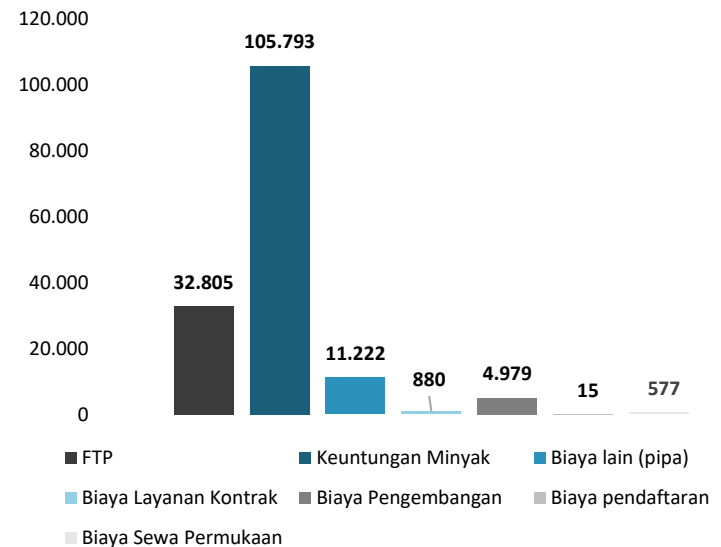
Pendapatan non pajak sebagai laba minyak dan gas telah menjadi sumber utama kontributor aliran pendapatan ke Dana Minyak. FTP (First Tranche Petroleum) dan biaya yang dikumpulkan dari jasa kontrak dan biaya pengembangan adalah sumber pendapatan lain untuk dana perminyakan seperti yang diuraikan dalam gambar di bawah ini.

Pendapatan Pajak (USD'000)



Sumber: Template yang disediakan oleh Kemenkeu dengan data tahun 2020

Pendapatan Bukan Pajak (USD'000)



Sumber: Template yang disediakan oleh ANPM dengan data tahun 2020



3 Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

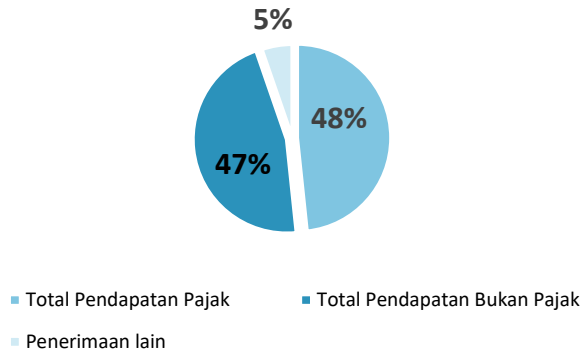
3.5 Pendapatan yang diperoleh dari Sektor Ekstraktif

3.5.1 Pendapatan Pajak dan Pendapatan Bukan Pajak

Pada tahun 2020 pendapatan yang diterima Timor-Leste mengalami penurunan jika dibandingkan dengan tahun sebelumnya. Pada tahun 2019, bagian pendapatan yang dialokasikan untuk Timor-Leste sebesar USD 766 juta*, namun pada tahun 2020 sebesar USD 305 juta*.

Lihat struktur pendapatan sektor ekstraktif minyak di bawah ini:

Pendapatan sektor ekstraktif minyak bumi
(% berdasarkan aliran pendapatan)

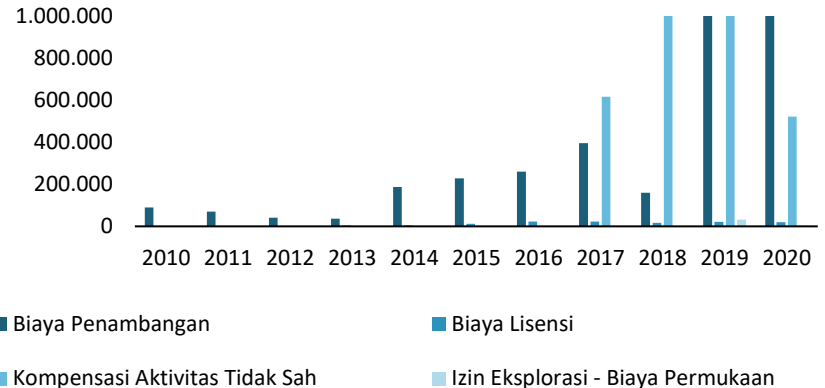


* Lihat rekonsiliasi pendapatan pada halaman 26

3.5.2 Pertambangan

Pada tahun 2020, pendapatan meningkat lebih lanjut, namun tidak sebanding dengan peningkatan yang ditunjukkan pada tahun 2018-2019. Sektor pertambangan sebesar 2.815.329,56 USD (silakan periksa Lampiran B). Untuk rekonsiliasi sektor pertambangan, kami telah menghubungi ANPM untuk pembayaran terperinci dengan biaya dan oleh entitas (lihat Lampiran D). Menurut Peraturan Menteri No. 64/2016 tanggal 16 November, kegiatan-kegiatan ini diatur sebagai pertambangan, yang merupakan alasan mengapa ANPM melaporkannya di sektor pertambangan. Lihat Bab 8.5 untuk rincian lebih lanjut tentang sektor pertambangan. (Lampiran C dan Lampiran D menyajikan semua pembayaran mineral selama tahun 2019 dan 2020, masing-masing)

Sumber: <http://www.anpm.tl/mineral/fees-collected-from-mineral-operator/>



Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.6 Ketenagakerjaan yang dihasilkan dari Oil & Gas sector

Dalam template yang disiapkan oleh IA, salah satu informasi yang diminta untuk perusahaan ekstraktif dan subkontraktor dalam ruang lingkup adalah untuk menanggapi jumlah karyawan yang mereka miliki pada tahun 2020 yang terkait dengan kegiatan Timor dan jawabannya adalah sebagai berikut:

Perusahaan Ekstraktif dan Afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor & BUMN

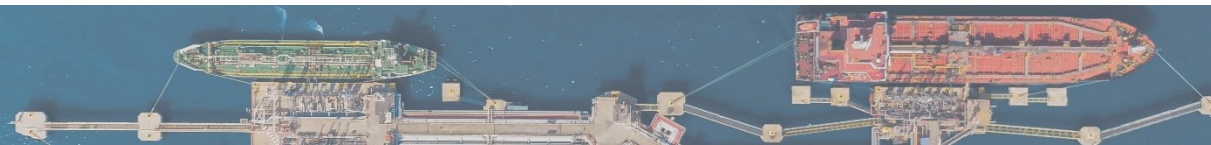
Nama Perusahaan	Nasional		Ekspatriat	
	Laki-laki	Perempuan	Laki-laki	Perempuan
Santos NA (19-12) Pty Ltd	-	-	141****	-
Santos NA (19-13) Pty Ltd*	-	-	-	-
Santos NA Emet Pty Ltd*	-	-	-	-
Santos NA Timor Sea Pty Ltd*	-	-	-	-
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd*	-	-	-	-
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	31	7	1	-
Eni JPDA 03-13 Ltd*	-	-	-	-
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	1	2	-	-
Eni JPDA 11-106 B.V.*	-	-	-	-
Eni Timor - Leste S.P.A*	-	-	-	-
Inpex Sahul Ltd***	-	-	-	-
Inpex Timor Sea Ltd***	-	-	-	-
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.*	-	-	-	-
TIMOR GAP Blok Darat Unip Lda	-	2	-	-
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	1	-	-	-
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	1	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Blok C Unip Lda	-	1	-	-
TIMOR GAP Onshore Blok B Unip Lda	-	1	-	-
TIMOR GAP Blok Lepas Pantai Unipessoal	-	1	-	-
Timor Resources Pty Ltd**	205	39	3	1
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd*	-	-	-	-
Woodside Energy Pty Ltd	1	-	-	-
Carnarvon Petroleum Ltd***	-	-	-	-
Sundagas Pty Ltd	1	-	-	-
TOTAL	241	53	145	1

* Entitas melaporkan bahwa tidak ada karyawan

** Ada 188 laki-laki nasional, 36 perempuan nasional dan 1 laki-laki ekspatriat yang berasal dari greater sunrise yang memiliki kontrak 3 bulan kurang dari 9 bulan

*** Tidak ada tanggapan

**** Santos NA (19-12) Pty Ltd tidak memiliki rincian gender untuk tenaga kerja lepas pantai



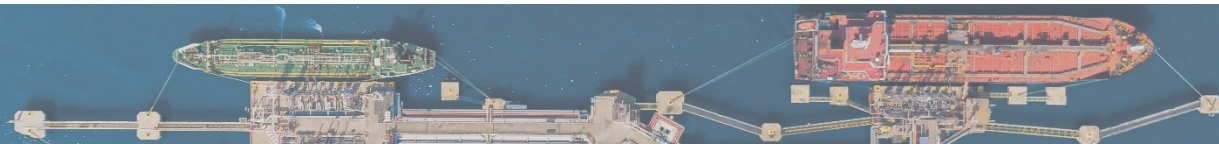
Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

3.6 Ketenagakerjaan yang dihasilkan dari Oil & Gas sector Subkontraktor

Nama Perusahaan	Nasional		Ekspatriat	
	Laki-laki	Perempuan	Laki-laki	Perempuan
Konekto/Babcock Unip Lda	-	-	-	-
Layanan Lepas Pantai Babcock	15	3	28	-
Caltech Unip Lda	103	37	1	1
Cape Aust Onshore***	-	-	-	-
Clough Amec Pty Ltd***	-	-	-	-
Compass Group (Australia) Pty Ltd***	-	-	-	-
Oceaneering Aust Pty Ltd***	-	-	-	-
Haliburton Aust Pty Ltd***	-	-	-	-
BU*** layanan KT Maritim	-	-	-	-
Operasi Kapal Lepas Pantai MMA Pty***	-	-	-	-
SGS Australia Pty Ltd***	-	-	-	-
Weathford Australia Pty Ltd*	-	-	-	-
TOTAL	118	40	29	1

* Entitas melaporkan bahwa tidak ada karyawan

*** Tidak ada tanggapan



3 Tinjauan tentang Timor-Leste bersifat ekstraktif industri di 2020 - Oil & Gas

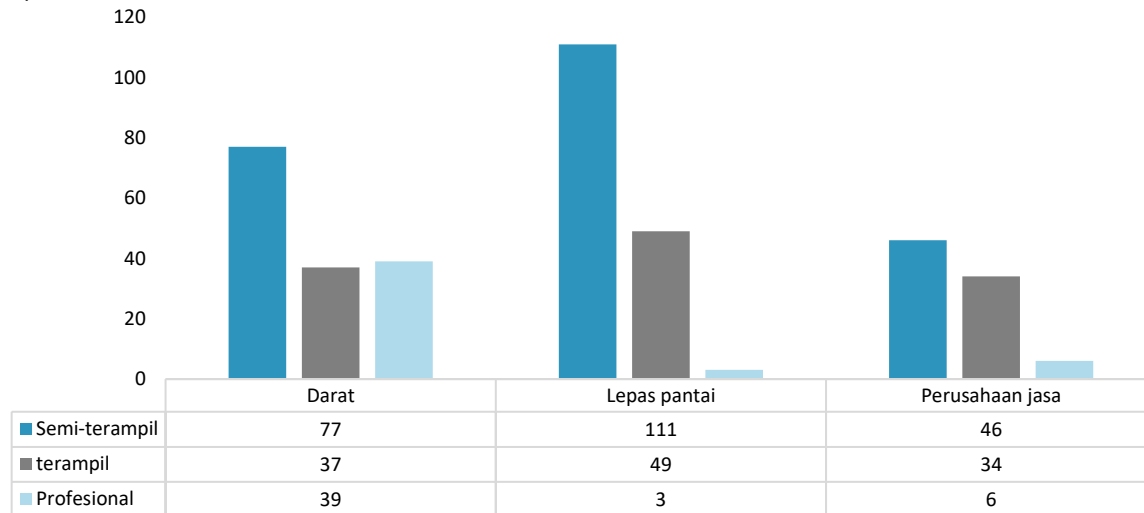
3.7 Ikhtisar ANPM - Ketenagakerjaan

Standar EITI 2019 yang baru datang dengan persyaratan baru terkait kontribusi sektor ekstraktif, yaitu laporan ketenagakerjaan di industri ekstraktif, secara absolut dan sebagai persentase dari total ketenagakerjaan. Informasi ini harus dipilah-pilah berdasarkan gender, perusahaan, dan tingkat pekerjaan, jika memungkinkan, dalam dua rincian terakhir.

ANPM dalam laporan Tahunannya mengungkapkan bahwa selama tahun 2020, operasi Bayu-Undan mempekerjakan 402 warga negara dan penduduk tetap, dimana 163 atau 41% dialokasikan untuk kegiatan lepas pantai, 153 atau 38% untuk kegiatan darat dan 86 atau 21% dipekerjakan melalui perusahaan jasa.

Untuk warga negara Timor-Leste ada 287 karyawan yang sepenuhnya didedikasikan untuk lapangan Bayu-Undan (Full Time Equivalent) dan 115 karyawan Tenaga Kerja Jangka Pendek, termasuk perusahaan kontraktor yang tidak terkait dengan kegiatan inti lapangan ini.

Pada tahun 2020 terdapat lebih banyak karyawan di setiap kategori pekerjaan TLN dibandingkan tahun 2019. Tabel berikut menyajikan kategori pekerjaan TLN di BU yang beroperasi pada tahun 2020.



Sumber: <http://pt.anpm.tl/wp-content/uploads/2021/12/RELATORIU-ANUAL-2020-FINAL.pdf>



Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4

Timor-Leste secara resmi memulihkan kedaulatan pada tanggal 20 Mei 2002. Menyusul referendum yang diadakan pada 1999, administrasi Timor-Leste telah didelegasikan kepada Perserikatan Bangsa-Bangsa (PBB) melalui Administrasi Transisi PBB di Timor-Leste (UNTAET). Selama masa transisi, UNTAET mewakili pemerintah Timor-Leste dalam renegosiasi pembagian sumber daya minyak bumi dari Joint Petroleum Development Area (JPDA).

Sampai 2019, Timor-Leste dan Australia tidak memiliki batas Maritim akhir di Laut Timor. Sebelumnya, kedua pemerintah menerapkan serangkaian pengaturan sementara yang kompleks untuk pembagian minyak bumi yang diekstraksi dari zona pengembangan bersama yang tumpang tindih di Laut Timor, yaitu Joint Petroleum Development Area (JPDA). Di bawah Perjanjian Laut Timor (TST), wilayah tersebut diatur di bawah Kontrak Pembagian Produksi (Production Sharing Contracts/PSCs) yang ditandatangani antara perusahaan-perusahaan ekstraktif dan ANPM. Untuk Wilayah Eksklusif Timor-Leste (TLEA) kerangka hukumnya sesuai dengan Undang-Undang Kegiatan Perminyakan (UU No. 13/2005) dan wilayah tersebut diatur di bawah Kontrak Pembagian Produksi (PSC) yang ditandatangani antara perusahaan ekstraktif dan Pemerintah.

Pada tahun 2003, Timor-Leste dan Australia mendirikan perjanjian Laut Timor (TST) yang menyediakan kerangka kerja untuk semua eksplorasi dan pengembangan minyak bumi di JPDA. TST (artikel 4) asalkan pendapatan pajak hulu dari produksi minyak di JPDA dibagi antara Timor-Leste dan Australia pada 90/10 dasar.

Pada 2019, resolusi No. 15/2019 dari 27 Agustus diciptakan untuk melakukan ratifikasi Perjanjian Maritim batas antara Australia dan Republik Demokratik Timor-Leste, mendefinisikan asrama dari platform kontinental antara Australia dan Timor Leste. Saat ini, (1) Great Sunrise diatur oleh resolusi ini dan diatur oleh ANPM. (2) Bekas JPDA berada di bawah yurisdiksi eksklusif Timor-Leste dan diatur juga oleh ANPM.



Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.1 Berita selama tahun 2020

Santos menyelesaikan akuisisi di Australia

Pada tanggal 28 Mei 2020, Santos mengumumkan bahwa telah menyelesaikan akuisisi aset ConocoPhillips di Australia utara dan Timor-Leste dengan harga pembelian yang dikurangi sebesar USD 1,265 miliar ditambah pembayaran kontinjensi yang meningkat sebesar USD 200 juta yang tunduk pada keputusan investasi akhir (FID) di Barossa.

Akuisisi ini memberikan operatorship dan kontrol atas portofolio berkualitas tinggi dari aset gas alam berbiaya rendah dan berumur panjang serta infrastruktur LNG strategis.

Kepentingan Santos di Bayu-Undan dan Darwin LNG meningkat menjadi 68,4% pada saat penyelesaian. Kepentingan Santos dalam proyek Barossa untuk mengisi kembali Darwin LNG meningkat menjadi 62,5%.

Transaksi tersebut juga menyebabkan perubahan operator kontrak menjadi Kontrak Bagi Hasil Bayu Undan (PSC-TL-SO-T 19-12 dan PSC-TL-SO-T 19-13). Sebagai bagian dari kepatuhan terhadap kerangka peraturan yang berlaku di Timor-Leste, pada tanggal 24th Januari 2020 Santos meminta persetujuan ANPM untuk perubahan operator kontrak.

Pada tanggal 28 April 2020, ANPM yang bertindak sesuai dengan pasal 33 dari Keputusan Undang-Undang No. 24/2019 tentang Hak Peralihan Minyak Bumi dan Regulasi Kegiatan Perminyakan di Lapangan Bayu-Undan dengan persetujuan sebelumnya dari Pelaksana Tugas Menteri Perminyakan dan Sumber Daya Mineral dan Perwakilan Khusus Pemerintah untuk Sektor Perminyakan, telah memberikan persetujuannya untuk perubahan kontrak operator dari ConocoPhillips ke Santos.

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

Timor Resources memulai eksplorasi di sumur-sumur di selatan Timor-Leste

Pada bulan Juli 2020, Timor Resources berharap untuk memulai operasi pengeboran minyak di selatan Timor-Leste pada akhir tahun atau awal 2021, yang ditunda karena pandemi COVID-19.

Harapannya adalah bahwa produksi dapat dimulai 18 bulan setelah pengeboran eksplorasi awal, melalui tahap pertama untuk konversi sumur dan pembangunan deposit, dengan kontrak ekspor minyak mentah yang sudah disiapkan.

Sumber: <https://www.timorresources.com.au/onshore-oil-discovery-in-timor-leste/>



4.2 Area eksklusif Timor-Leste kerangka hukum (TLEA)

TLEA merujuk kepada Wilayah Timor-Leste sebagaimana didefinisikan oleh UU Perminyakan (UU No.13/2005 sebagaimana telah diubah dari waktu ke waktu) dari Republik Demokratik Timor-Leste. UU ini berlaku untuk operasi minyak bumi di laut teritorial, termasuk zona ekonomi eksklusif dan landas benua di mana, oleh hukum Internasional, Timor-Leste memiliki hak berdaulat untuk tujuan eksplorasi sumber daya.

Kerangka hukum yang relevan untuk operasi minyak bumi yang jatuh di bawah mandat Otoritas Nasional Minyak Dan Mineral (ANPM) mandat kontrak minyak bumi yang ada adalah sebagai berikut:

Legislasi

Kegiatan Perminyakan hukum (UU No.13/2005) - Amandemen Pertama oleh UU No.1/2019 tanggal 18 Januari dan Amandemen Kedua oleh UU No.6/2019 tanggal 4 Desember

- Otoritas Perminyakan Nasional (ANP) (peraturan perundang-undangan No.20/2008) - Amandemen pertama oleh Keputusan No.1/2016 tanggal 9 Februari dan amandemen kedua dengan UU Keputusan No.27/2019 tanggal 27 Agustus
- Tender Publik sehubungan dengan kontrak Petroleum Award (Keputusan UU No.7/2005)
- Peraturan perundang-undangan tentang operasi Perminyakanlepas pantai di Timor-Leste (UU No. 32/2016)
- Keputusan-Hukum tentang Operasi Perminyakan Darat di Timor-Leste (Keputusan Hukum No. 18/2020)

Kontrak Bagi Hasil

- PSC TL-SO-T 15-01
- PSC S-06-04 (Area Kontrak E)
- PSC TL-OT-17-08 (Blok A) dan amandemennya
- PSC TL-OT-17-09 (Blok C) dan amandemennya
- PSC TL-T-19-14
- PSC TL-SO-19-16

Kegiatan minyak hukum(UU N ° 13/2005)

Sesuai dengan hukum internasional, Timor-Leste memiliki hak berdaulat untuk tujuan mengeksplorasi, mengeksploitasi dan mengelola sumber daya alam, termasuk sumber daya Petroleum. Timor-Leste telah berhak atas semua sumber daya minyak bumi yang ada di subtanah wilayahnya, baik di darat maupun di luar negeri. UU Kegiatan Perminyakan No. 13/2005 berlaku untuk operasi perminyakan di laut teritorial, termasuk zona ekonomi eksklusif dan landas kontinen di mana, menurut Hukum Internasional, Timor-Leste memiliki hak berdaulat untuk tujuan mengeksplorasi, mengeksploitasi dan mengelola sumber daya alamnya, termasuk sumber daya Minyak Bumi. Timor-Leste berhak atas semua sumber daya minyak bumi yang ada di bawah tanah wilayahnya, baik di darat maupun di lepas pantai. Tujuan dari hukum kegiatan minyak (hukum) adalah untuk memberikan manfaat sebanyak untuk Timor-Leste dan rakyatnya mungkin dengan menetapkan rezim peraturan yang akan memungkinkan perusahaan minyak untuk mengembangkan sumber daya minyak bumi seperti. UU memberdayakan Kementerian untuk mengotorisasi perusahaan minyak untuk mengeksplorasi dan mengeksploitasi sumber daya Petroleum. Rezim minyak bumi lainnya telah dipertimbangkan dalam rangka untuk mendirikan sebuah rezim yang kompetitif secara internasional dan membantu menarik investasi dalam pengembangan kegiatan minyak bumi.



4.2 Area eksklusif Timor-Leste kerangka hukum (TLEA)

Kegiatan minyak hukum (UU N ° 13/2005)

Sumber daya minyak yang dimiliki oleh Timor-Leste adalah komponen strategis perekonomian, memiliki nilai potensi tinggi dan diharapkan untuk menghasilkan pendapatan yang signifikan bagi negara.

Tujuan dari Undang-Undang tentang kegiatan Perminyakan ini (Undang-Undang) adalah untuk memberikan sebanyak mungkin manfaat bagi Timor-Leste dan rakyatnya dengan menetapkan rezim peraturan yang akan memungkinkan perusahaan-perusahaan minyak bumi untuk mengembangkan sumber daya minyak bumi tersebut.

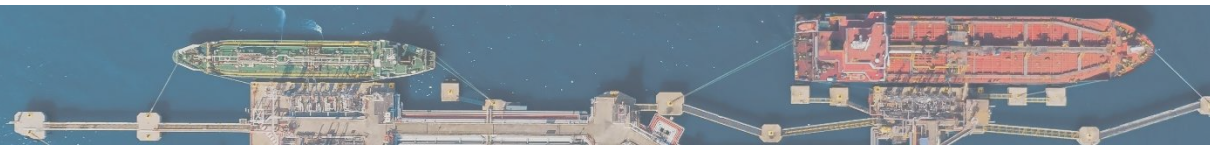
Selain bertujuan untuk memaksimalkan pendapatan minyak Timor-Leste, UU ini juga membayangkan untuk membantu mencapai tujuan pembangunan negara yang luas. Pendapatan minyak, dan pengembangan sumber daya ini, akan memungkinkan Timor-Leste untuk secara lebih efektif menangani kebutuhan dan prioritas pembangunan, memperkuat lebih lanjut sumber daya manusia, konsolidasi kemajuan yang dibuat sejauh ini, mempercepat dan mempertahankan pertumbuhan ekonomi, mengurangi kemiskinan, dan meningkatkan kesejahteraan rakyat Timor Timur.

Tujuan lain adalah untuk memastikan stabilitas dan transparansi dalam mengatur pengembangan sumber daya Petroleum. Dalam hal ini, Undang-Undang ini dilengkapi dengan persyaratan transparansi yang sudah diterapkan di Timor-Leste, atau yang belum ditetapkan, termasuk yang berkaitan dengan publikasi informasi dan penyimpanan pendapatan minyak.

Amandemen pertama undang-undang (No. 1/2019) terus mempertahankan hak partisipasi Negara, badan hukum, dan badan hukum lainnya yang sepenuhnya dimiliki atau dikendalikan oleh mereka, hingga partisipasi maksimum 20%, dalam setiap pemberian otorisasi berdasarkan ketentuan undang-undang. Selanjutnya, partisipasi dapat lebih tinggi dari 20% berdasarkan transaksi komersial antara pihak-pihak di bawah otorisasi yang diberikan. Undang-undang ini segera berlaku efektif dan dimulai pada tahun pelaporan 2019 saat ini.

Pasal 13 dari hukum kegiatan minyak: undangan untuk Terapkan

- 1.(a) Departemen akan mengundang, dengan pemberitahuan publik, aplikasi untuk otorisasi.
- (b) Terlepas dari ayat 13.1 (a) di atas, Kementerian dapat memilih pemberian otorisasi melalui negosiasi langsung tanpa mengeluarkan undangan tersebut:
 - (i) dalam hal otorisasi akses; atau
 - (ii) dalam hal semua jenis otorisasi lain yang menjadi kepentingan publik untuk melakukannya;
- (c) Jika Departemen penghargaan otorisasi tanpa mengundang aplikasisebagaimana diatur dalam ayat 13.1 (b) di atas, itu akan memberikan alasan yang dibuktikan dengan demikian.



4 Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.2 Area eksklusif Timor-Leste kerangka hukum (TLEA)

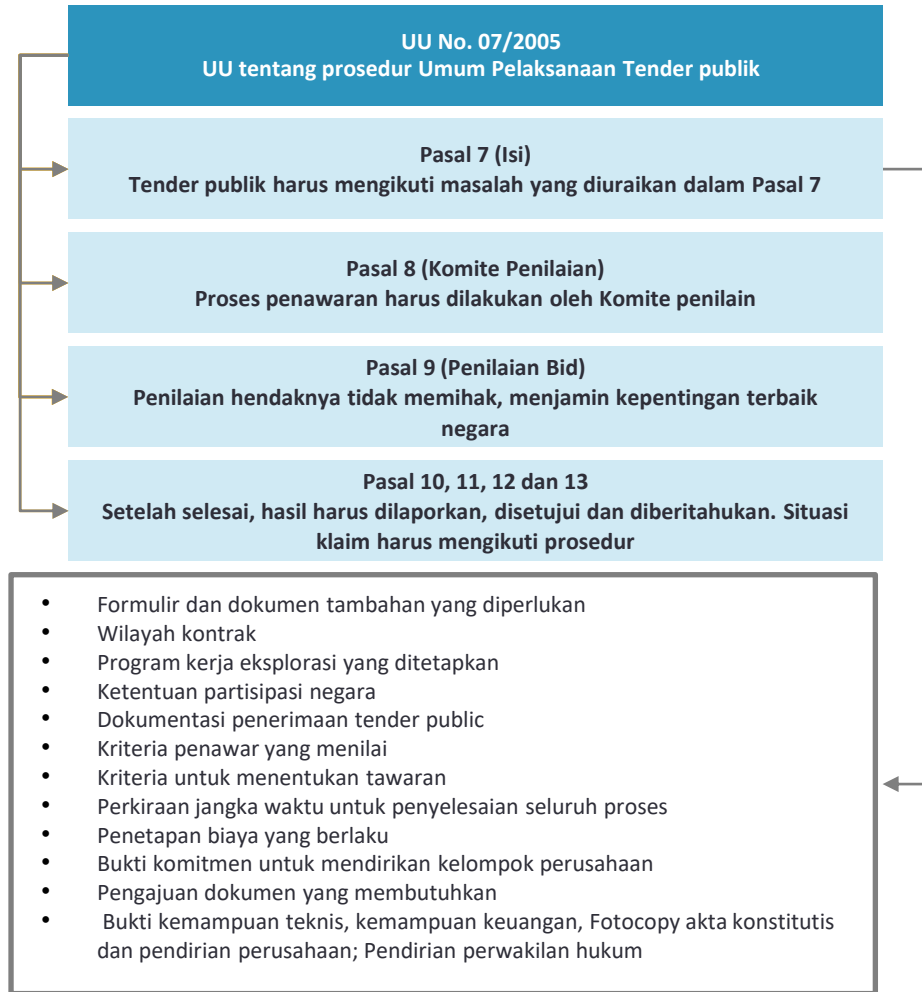
Tender publik sehubungan dengan kontrak Petroleum

Award (keputusan UU No. 7/2005)

UU No 13/2005, dari September 2 (UU tentang minyak kegiatan) menetapkan bahwa pemberian otorisasi, termasuk penghargaan kontrak minyak bumi, didahului oleh tender publik. UU ini telah menetapkan prinsip yang bertujuan untuk memberikan banyak manfaat bagi Timor-Leste dan penduduknya mungkin, dengan membentuk rezim regulasi untuk perusahaan minyak bumi.

Hukum keputusan 7/2005 menetapkan kondisi tentang bagaimana Departemen akan melanjutkan pada otorisasi kegiatan minyak bumi, itu menyatakan partisipasi negara dalam kegiatan minyak bumi dan juga bagaimana mereka dikembangkan. Transparansi dan informasi publik sama-sama dibahas, di mana informasi yang menesatkan akan menghukum seperti itu juga dinyatakan.

Perusahaan dan/atau kelompok perusahaan, harus dipilih atas dasar tawaran yang diajukan, dan pemberitahuan publik yang dikeluarkan oleh Menteri Perminyakan dan sumber daya mineral, mineral dan kebijakan energi mengenai tender publik yang relevan. Menteri yang direferensikan akan bertanggung jawab atas seluruh proses penawaran dan juga menjadi salah satu yang bertanggung jawab untuk memberikan otorisasi prospeksi.



4.2 Area eksklusif Timor-Leste kerangka hukum (TLEA) Keputusan-Hukum tentang Operasi Perminyakan Darat di Timor-Leste (Keputusan Hukum No. 18/2020)

Peraturan Perundang-undangan No. 20/2008

Keputusan Undang-Undang No. 20/2008, tanggal 19 Juni, yang menciptakan Autoridade Nacional do Petróleo (ANP)*, mempercayakan entitas yang sama dengan, antara lain, tanggung jawab untuk mengatur dan mengawasi sektor-sektor/industri yang berkaitan dengan minyak bumi dan gas alam serta turunannya di negara ini, sehingga bertindak sebagai otoritas pengatur Negara.

Di bawah Undang-Undang Keputusan No. 1/2016 tanggal 9 Februari, amandemen pertama dari Undang-Undang Keputusan No. 20/2008 tanggal 19 Juni, lembaga publik Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) bertanggung jawab untuk mengelola dan mengatur kegiatan perminyakan dan pertambangan di wilayah Timor-Leste, baik di lepas pantai maupun darat dan di Joint Petroleum Development Area (JPDA) sesuai dengan Undang-Undang Keputusan tentang pendirian ANPM, Undang-Undang Kegiatan Perminyakan Timor-Leste, Perjanjian Laut Timor, dan Kode Pertambangan.

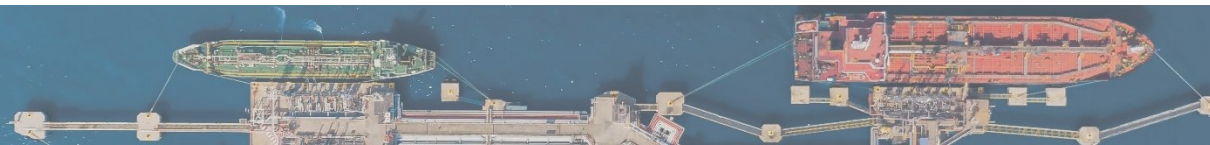
Keputusan-Hukum tentang Operasi Perminyakan Lepas Pantai di Timor-Leste (Keputusan Hukum No. 32/2016)

Undang-undang Keputusan mengatur operasi perminyakan sumber daya minyak bumi lepas pantai, yang bertujuan untuk mencapai praktik eksplorasi dan eksploitasi yang efisien dan mencegah limbah dan polusi.

Tujuan dari Dekrit Hukum ini adalah untuk mengatur operasi perminyakan yang berkaitan dengan sumber daya minyak bumi di darat di darat, sesuai dengan Pasal 31 UU No. 13/2005 (UU Kegiatan Perminyakan).

Undang-undang Keputusan ini bertujuan untuk:

- I. Memastikan pemulihan maksimum Sumber Daya Minyak Timor-Leste;
- II. Mencegah limbah dan polusi;
- III. Menegakkan penggunaan praktik eksplorasi dan eksploitasi dan praktik eksplorasi yang aman dan efektif;
- IV. Memungkinkan pemantauan, pengawasan, dan inspeksi yang efektif terhadap pemantauan, pengawasan, dan inspeksi operasi perminyakan;
- V. Mencegah pelanggaran yang melanggar hukum terhadap hak-hak orang yang terkena dampak.



4.3 Bekas Joint Petroleum area pengembangan kerangka hukum (JPDA)

Perjanjian Laut Timor antara Pemerintah Timor-Leste dan pemerintah Australia ditandatangani pada 2002. ini mendirikan Joint Petroleum Development area (JPDA) di Laut Timor, memungkinkan eksplorasi dan eksploitasi sumber daya minyak bumi di JPDA untuk manfaat masyarakat Timor-Leste dan Australia.

Peraturan yang diterapkan untuk operasi JPDA adalah sebagai berikut:

- Perjanjian Laut Timor (TST)
- Kode Pertambangan Perminyakan interim
- Kode Pertambangan minyak Bumi
- Peraturan interim yang diterbitkan berdasarkan Pasal 37 dari kode tambang minyak interim
- Arahan interim yang dikeluarkan berdasarkan Pasal 37 dari Kode pertambangan minyak sementara
- Pedoman Administrasi interim untuk area pengembangan minyak sendi
- Pengaturan Maritim Tertentu di Laut Timor
- Greater Sunrise - nota Kesepahaman
- Greater Sunrise - Perjanjian Unitisasi Internasional (IUA)

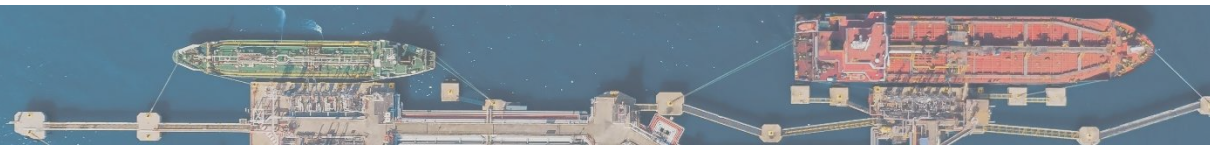
Kontrak erbagi produksi (PSC):

Kontrak minyak bumi meliputi:

- PSC TL-SO-T 19-12 (sebelumnya JPDA PSC 03-12)
- PSC TL-SO-T 19-13 (sebelumnya JPDA PSC 03-13)
- JPDA PSC 03-19
- JPDA PSC 03-20
- PSC TL-SO-T 19-10 (sebelumnya JPDA PSC 06-105)
- PSC TL-SO-T 19-11 (sebelumnya JPDA PSC 11-106)

(informasi lebih lanjut tentang PSC dalam Lampiran F dan Lampiran G untuk sumber daya minyak dan gas bawah laut)

Sumber: <http://www.anpm.tl/jpda2/> & [http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/\\$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement](http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement)



4.4 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Eksplorasi Minyak & Gas

Pada 2006 tahun, Timor-Leste dan Australia telah sepakat untuk menandatangani perjanjian internasional mengenai pengaturan Maritim di Laut Timor:

- Perjanjian Laut Timor yang disebutkan sebelumnya
- Perjanjian tentang pengaturan Maritim tertentu di Laut Timor (CMATS) (perjanjian ini tidak lagi berlaku mulai tahun 2016)
- Perjanjian Unitisasi Internasional untuk Greater Sunrise (IUA)

Selain itu, nota kesepahaman matahari terbit (MOU) yang lebih besar menetapkan pengaturan tambahan pada bidang ini.

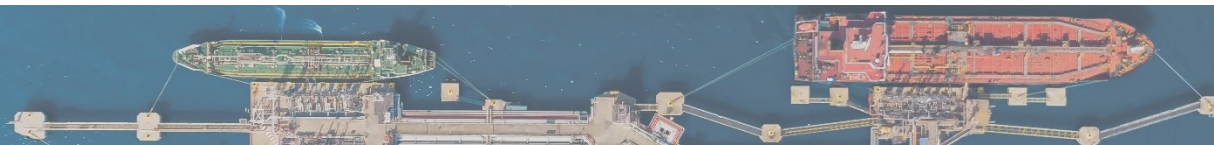
Perjanjian Laut Timor (TST)

Secara resmi dikenal sebagai perjanjian Laut Timor yang ditandatangani antara pemerintah Timor-Leste dan pemerintah Australia di Dili, pada tanggal 20 Mei 2002, hari Timor-Leste mencapai kemerdekaannya dari kepemimpinan PBB, untuk menggabungkan kekuatan pada eksplorasi minyak bumi di Laut Timor oleh kedua negara.

Perjanjian mulai berlaku pada tanggal 2 April 2003, menyusul pertukaran catatan diplomatik. Perjanjian itu berjalan selama 30 tahun dari hari berlakunya atau ketika batas dasar laut dapat didirikan, mana saja yang datang lebih awal.

Perjanjian Laut Timor menyediakan untuk berbagi hasil dari sumber daya minyak diidentifikasi (s) di daerah dasar laut yang disepakati dikenal sebagai Joint Petroleum area pengembangan dan tidak menentukan kedaulatan dan batas Maritim antara kedua negara. Perjanjian secara tegas menyatakan bahwa hak kedua negara untuk mengklaim bagian dasar laut yang tumpang tindih dipertahankan.

Pada 2019, resolusi No. 15/2019 tanggal 27 Agustus tentang ratifikasi Perjanjian Maritim batas antara Australia dan Republik Demokratik Timor-Leste diterbitkan untuk memperbaiki perjanjian Laut Timor (lihat blok-blok baru dalam Lampiran I). Timor-Leste dan Australia mengakhiri batas definitif perbatasan Maritim antara kedua negara melalui perjanjian dan bahwa delimitasi memiliki implikasi pada kepemilikan, yurisdiksi dan pengelolaan sumber daya minyak di Laut Timor.



Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.4 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Eksplorasi Minyak & Gas

Greater Sunrise - Perjanjian Unitisasi Internasional

The Sunrise dan Troubadour ladang gas dan kondensat, secara kolektif dikenal sebagai ladang besar Sunrise, terletak sekitar 150 kilometer selatan-timur TimorLeste dan 450 kilometer utara-barat Darwin, Teritorial Utara.

Pada bulan April 2019, pemerintah Timor Leste, melalui Timor GAP, membeli 56,56% dari gas dan kondensat Greater Sunrise, yang dipegang oleh Conocophilips (30%) dan shell (26,56%). Woodside masih memegang persentase ladang.

The Greater Sunrise IUA, bersama dengan kerangka hukum lainnya, mengatur kegiatan minyak bumi di unit area dan unit waduk.

Pada tahun 2019, Resolusi No.15/2019 tanggal 27 Agustus diterbitkan untuk mempresentasikan Ratifikasi Perjanjian Batas Maritim antara Australia dan Republik Demokratik Timor-Leste. Resolusi ini memperbaiki Perjanjian Laut Timor dan Perjanjian Unitisasi Internasional dengan definisi garis geodesik provisi baru di Greater Sunrise Area. Garis geodesi akhir hanya akan berlaku setelah Timor dan Indonesia menentukan batas-batas di landasan kontinental dan penipisan Ladang Greater Sunrise.

Greater Sunrise - Nota Kesepahaman (MOU)

The Greater Sunrise MOU menetapkan nilai biaya yang berkaitan dengan Unitisasi Greater Sunrise yang pemerintah Australia akan ditransfer ke pemerintah Timor-Leste.

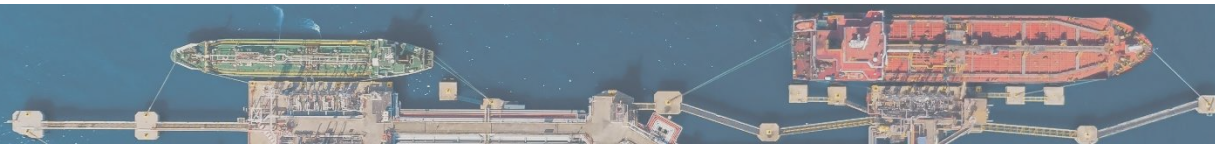
Minyak Pertambangan Kode (PMC)

Sesuai dengan Pasal 7 (a) dari perjanjian Laut Timor, dan tunduk pada persyaratan perjanjian itu, kode pertambangan minyak berikut diadopsi untuk mengatur eksplorasi, pengembangan dan eksploitasi minyak dalam JPDA, serta eksporminyak dari daerah yang sama.

Kode Pertambangan Perminyakan interim (interim PMC)

PMC Interim mengatur kegiatan Petroleum dalam JPDA. Terlepas dari kenyataan bahwa PMC telah didirikan, PMC Interim terus mengatur PSCs berikut:

- PSC TL-SO-T 19-12 (sebelumnya JPDA PSC 03-12)
- PSC TL-SO-T 19-13 (sebelumnya JPDA PSC 03-13)
- JPDA PSC 03-19
- JPDA PSC 03-20



Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.4 Perjanjian khusus dengan Australia mengenai Eksplorasi Minyak & Gas - undang baru sejak Agustus 2019

Matahari terbit yang lebih besar

Resolusi No. 15/2019 tanggal 27 Agustus, sebagaimana disebutkan sebelumnya berkaitan dengan Perbaikan Perjanjian Batas Maritim, antara Australia dan Republik Demokratik Timor- Leste. Mengenai Rezim Khusus Greater Sunrise, Australia dan Republik Demokratik Timor-Leste memiliki hak atas semua minyak bumi yang diproduksi dengan berbagi pendapatan hulu (khususnya minyak bumi tahap pertama, minyak keuntungan dan pajak), yang berasal dari eksploitasi hulu minyak bumi yang diproduksi di Ladang Greater Sunrise:

- dalam rasio 70 persen ke Timor-Leste dan 30 persen ke Australia dalam hal bahwa Greater Sunrise Fields dikembangkan dengan cara Pipeline untuk TimorLeste; Atau
- dalam rasio 80 persen ke Timor-Leste dan 20 persen ke Australia dalam hal bahwa Greater Sunrise Fields dikembangkan dengan cara Pipeline ke Australia

Sumber: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolu%C3%A7%C3%A3o-do-Parlamento-Nacional-No-15-2019-de-27-de-Agosto.pdf>

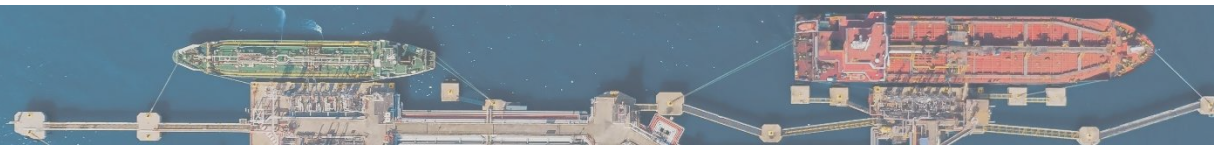
Di bawah Bekas Area JPDA

Menurut Resolusi No. 15/2019 tanggal 27 Agustus, Area JPDA menjadi 100% Yurisdiksi Eksklusif Timor-Leste dan diatur oleh ANPM. ebih lanjut, diperlukan "kerjasama antara ANPM,

DIIS dan NOPSEMA dalam kaitannya dengan peraturan yang aman dan efisien dari Bayu-Undan Bidang gas, termasuk Bayu-Undan Fasilitas dan Bayu-Undan Pipeline, yang terakhir yang melintasi landas baik Timor-Leste dan benua Australia dan di mana Australia latihan yurisdiksi eksklusif ". Dengan demikian:

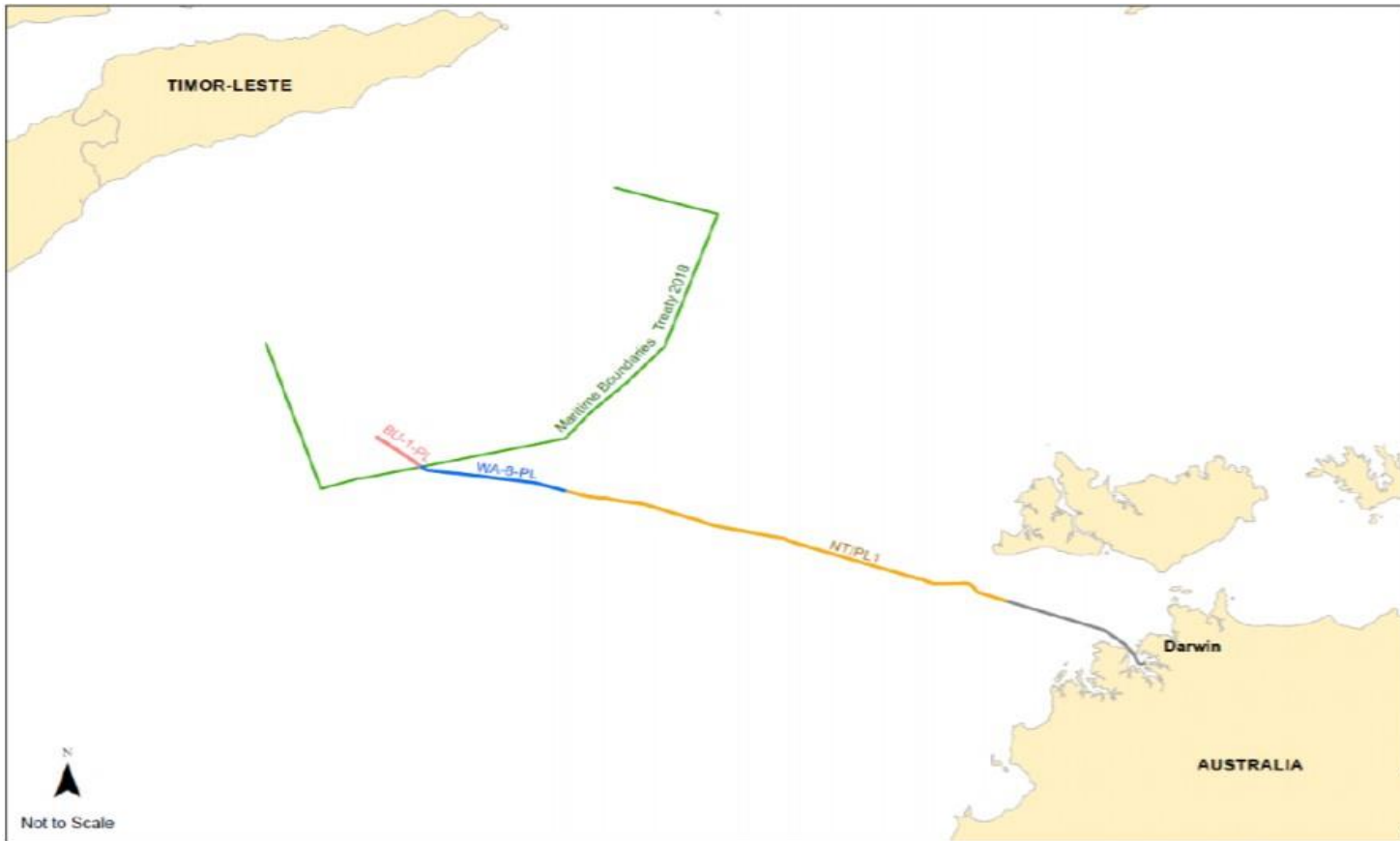
1. ANPM akan bertanggung jawab untuk mengatur Bayu-Undan Fasilitas, yaitu, infrastruktur lepas pantai hulu dipasang di Bayu-Undan Lapangan gas yang mengekstrak dan mengolah gas dan cairan serta menyimpan cairan yang dihasilkan dari Bayu-Undan Bidang gas, tetapi tidak termasuk BayuUndan Pipa;
2. Departemen Perindustrian, inovasi dan ilmu Persemakmuran Australia (DIIS) akan bertanggung jawab untuk rezim yang mengatur hak dan kegiatan minyak di daerah Das pesisir (di luar 3 mil laut setelah laut teritorial) ke batas luar Zona ekonomi eksklusif Australia.
3. Australian National Offshore Petroleum Safety dan Environmental Management Authority (NOPSEMA) secara eksklusif akan mengatur BayuUndan Pipeline atas nama Australia, yang dicakup oleh Lisensi BU-1-PL, WA-8-PL dan NT/PL1.

Sumber: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolu%C3%A7%C3%A3o-do-Governo-No-23-2019-de-27-de-Agosto.pdf>



4 Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.4 Perjanjian khusus dengan Australia : Maritim batas - Resolusi Parlemen 15/2019

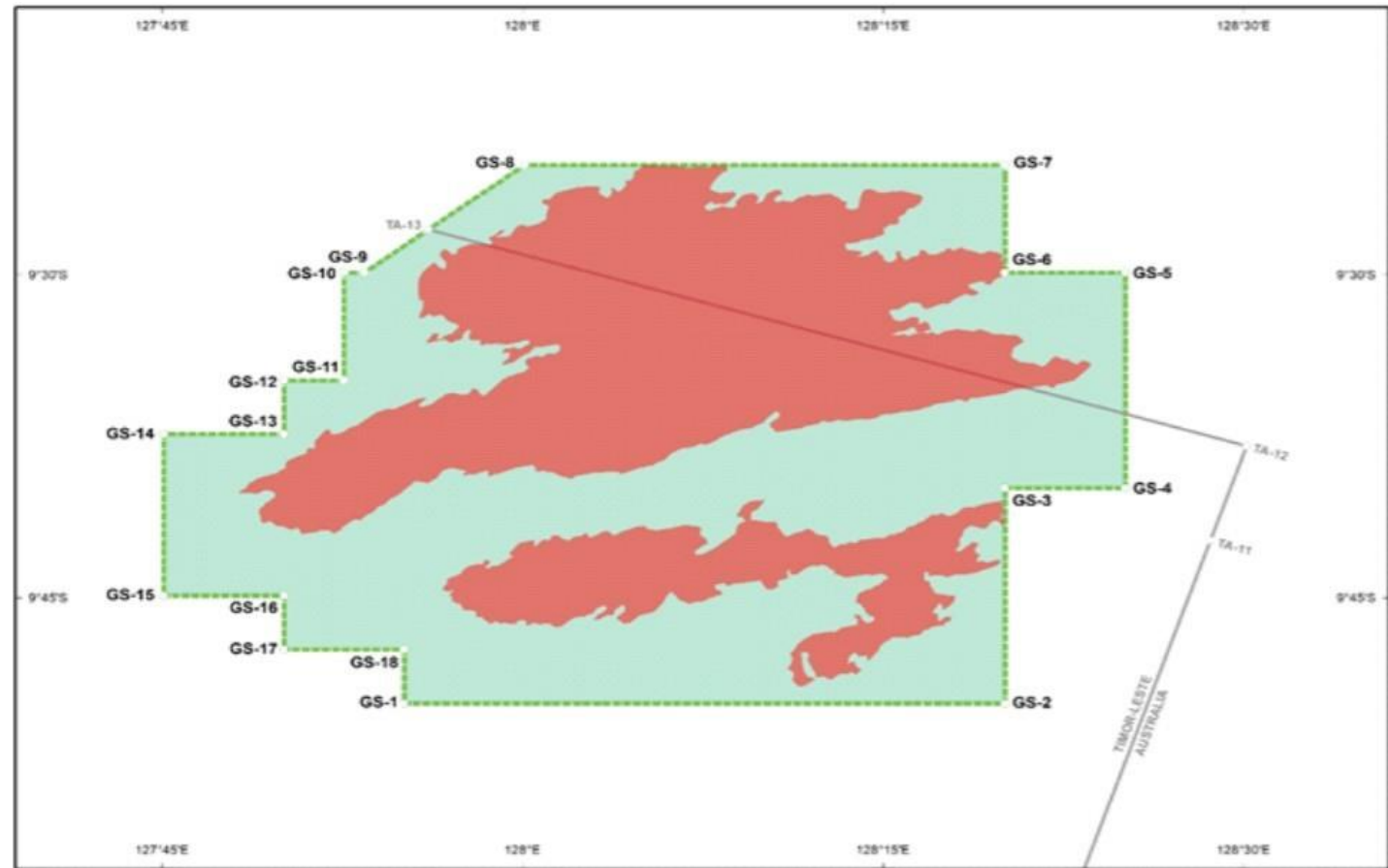


Sumber: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolução-do-Governo-No-22-2019-de-27-de-Agosto.pdf>

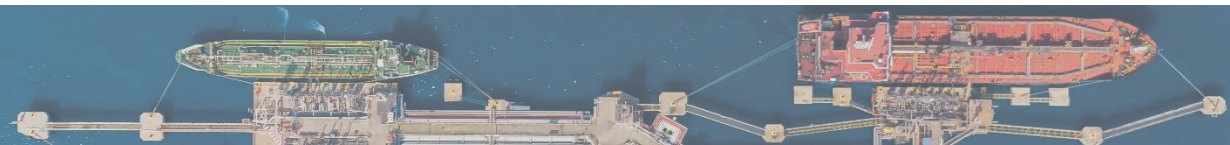


4 Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.4 Perjanjian khusus dengan Australia : Maritim batas - Resolusi Parlemen 15/2019



Sumber: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolução-do-Parlamento-Nacional-No-15-2019-de-27-de-Agosto.pdf>



Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.5 ANPM

Otoritas Nasional Minyak Dan Mineral (ANPM) adalah sebuah lembaga publik Timor-Leste, yang dibuat berdasarkan UU Surat Keputusan No. 1/2016 tanggal 9 Februari (1 Amandemen keputusan-UU No. 20/2008 tanggal 19 Juni).

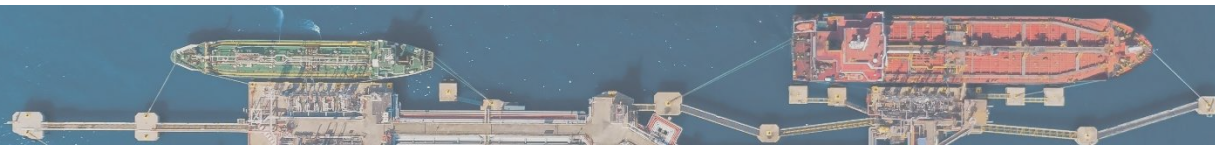
Keputusan-UU No. 20/2008, tanggal 19 Juni, yang menciptakan Otoritas Nasional Minyak (ANP) *, dipercayakan entitas yang sama dengan, antara lain, tanggung jawab untuk mengatur dan mengawasisektor/industri yang berkaitan dengan minyak bumi dan gas alam dan turunannya di negeri ini, sehingga bertindak sebagai otoritas regulasi Negara.

Berdasarkan UU No. 1/2016 tanggal 9 Februari, perubahan 1 SK-UU No. 20/2008 tanggal 19 Juni, lembaga publik Otoritas Nasional Minyak Dan Mineral (ANPM) dikenal bertanggung jawab untuk mengelola dan mengatur kegiatan Perminyakan dan pertambangan di daerah Timor-Leste, baik lepas pantai dan di darat dan di Joint Petroleum area pengembangan (JPDA) sesuai dengan UU ketetapan pembentukan ANPM, Hukum kegiatan Perminyakan Timor-Leste, perjanjian Laut Timor dan kode pertambangan.

Selanjutnya, di bawah Undang-Undang Keputusan No. 27/2019, ada amandemen kedua terhadap Undang-Undang yang asli. Amandemen ini berkaitan dengan delimitasi definitive perbatasan maritim antara Timor-Leste dan Australia antara kedua Negara melalui Perjanjian (Resolusi No. 15/2019) dan juga delimitasi tersirat tentang kepemilikan, yurisdiksi, dan pengelolaan sumber daya minyak di Laut Timor. Oleh karena itu, ketika Resolusi No.15/2019 mulai berlaku, ANPM akan melihat fungsinya sebagai otoritas yang ditunjuk untuk tujuan Wilayah Rezim Khusus Greater Sunrise dan memegang fungsinya dari Bekas JPDA, yang menjadi bagian dari yurisdiksi Eksklusif Timor-Leste.

Oleh karena itu, ANPM akan bertanggung jawab untuk mengelola dan mengatur kegiatan perminyakan dan pertambangan di Yurisdiksi Eksklusif Timor-Leste, yang mencakup Bekas JPDA dan Wilayah Rezim Khusus Greater Sunrise, sesuai dengan Undang-Undang Keputusan (yang membentuk ANPM) dan peraturan perundang-undangan berikut:

- Undang-Undang Kegiatan Perminyakan Timor-Leste - Amandemen Pertama dengan Undang-Undang No.1/2019 tanggal 18 Januari dan Amandemen Kedua dengan Undang-Undang No.6/2019 tanggal 4 Desember;
- Resolusi No. 15/2019 yang meralat Perjanjian Laut Timor;
- Semua undang-undang baru yang diperkenalkan dengan perbaikan Perjanjian Batas Maritim pada bulan Agustus 2019;
- Resolusi lain sebelum bulan Agustus 2019;
- Kode Pertambangan Minyak Bumi termasuk kerangka hukum tambahan untuk Kawasan Rezim Khusus Greater Sunrise;
- UU No.12/2021 tanggal 30 Juni 2021, Kode Pertambangan.



4 Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.6 Dana minyak

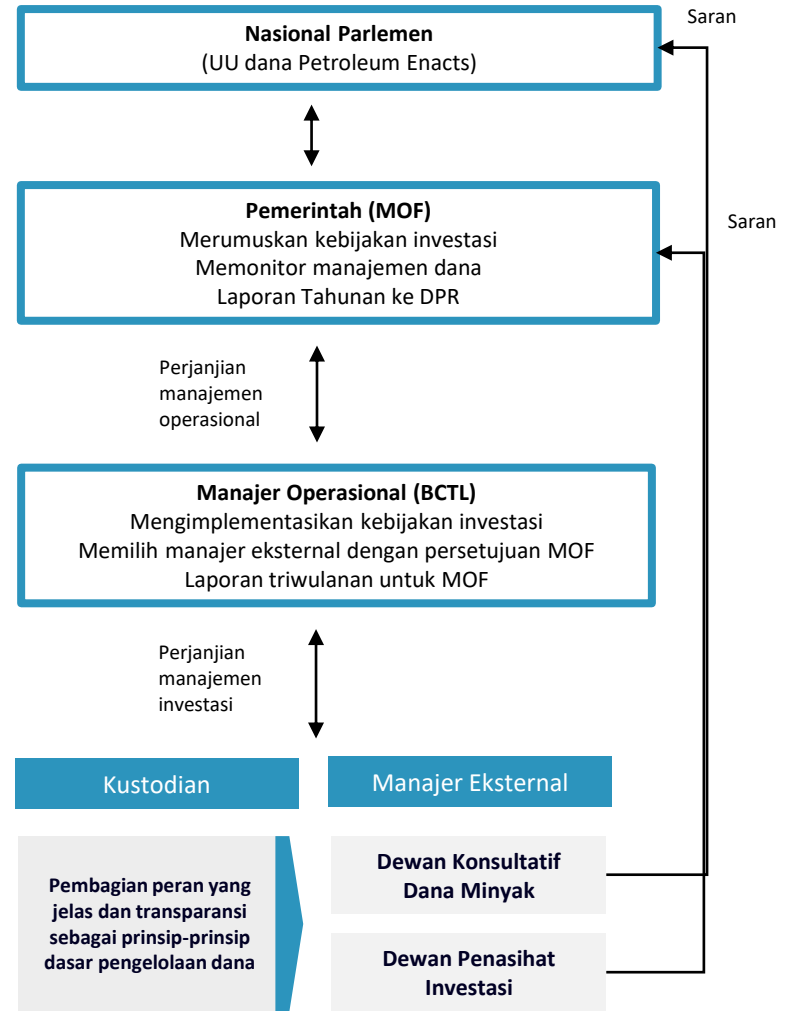
Dana minyak didirikan untuk memenuhi persyaratan konstitusional yang ditetapkan oleh Pasal 139 dari Konstitusi Republik yang mandate yang adil dan merata penggunaan sumber daya alam sesuai dengan kepentingan nasional, dan bahwa pendapatan yang berasal dari eksploitasi sumber daya ini harus mengarah pada pembentukan cadangan keuangan wajib.

Parlemen Timor-Leste membentuk kerangka hukum untuk Dana Minyak melalui Undang-Undang Dana Minyak, yang diperbaharui dengan amandemen Undang-Undang Kegiatan Minyak. Dana ini dibentuk sebagai sebuah rekening Kementerian Keuangan yang disimpan di Bank Sentral Timor-Leste (BCTL, Banco Central de Timor-Leste).

Hukum Dana Minyak:

- Menyediakan mekanisme yang membantu Timor-Leste untuk mengelola secara berkelanjutan pendapatan minyak bumi
- Rincian parameter untuk operasi dan mengelola dana minyak
- Menentukan alokasi aset dan batas risiko
- Mengatur pengumpulan dan pengelolaan penerimaan yang terkait dengan kekayaan minyak bumi
- Mengatur transfer ke anggaran negara, dan
- Menyediakan akuntabilitas pemerintah dan pengawasan terhadap kegiatan ini.
- Hukum Petroleum mensyaratkan bahwa semua pendapatan minyak bumi seluruhnya ditransfer ke dana dan diinvestasikan di luar negeri dalam asset keuangan. Dana yang hanya pengeluaran ditransfer kembali ke pemerintah pusat anggaran, sesuai dengan persetujuan Parlemen oleh UU No.9/2005(3 Agustus 2005).

Sumber: <https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2020/09/2019-Annual-Report-English.pdf>



4.6 Dana minyak

Hukum dana minyak memberikan mekanisme yang membantu Timor-Leste untuk mengelola secara berkelanjutan pendapatan minyak bumi, parameter rinci untuk mengoperasikan dan mengelola dana Petroleum, mendefinisikan pedoman alokasi aset dan batas risiko, mengatur pengumpulan dan Manajemen penerimaan, mengatur transfer ke anggaran negara, mendefinisikan peran yang jelas dan tanggung jawab entitas yang terlibat dalam pengelolaan dana dan menyediakan akuntabilitas pemerintah dan pengawasan kegiatan ini.

Dana memisahkan masuknya pendapatan minyak bumi dari pengeluaran pemerintah. Semua pendapatan minyak bumi pada awalnya memasuki dana sebelum transfer yang dibuat untuk anggaran negara. Jumlah transfer dipandu oleh taksiran pendapatan berkelanjutan (ESI), ditetapkan sebesar 3% dari total kekayaan minyak Bumi.

Taksiran penghasilan Berkelanjutan (ESI)

Kekayaan minyak terdiri dari saldo dana Petroleum dan nilai sekarang bersih masa depan yang diharapkan dari pendapatan minyak bumi. Alasan di balik menggunakan ESI adalah untuk kelancaran pengeluaran minyak yang tinggi sementara pendapatan dan perisai terhadap volatilitas minyak bumi inflow dan menjaga penggunaan berkelanjutan keuangan publik. Dana hanya diinvestasikan dalam aset keuangan internasional. Tujuan investasi adalah untuk mencapai 3% nyata kembali selama jangka Panjang untuk berkontribusi pada keberlanjutan kebijakan fiskal.

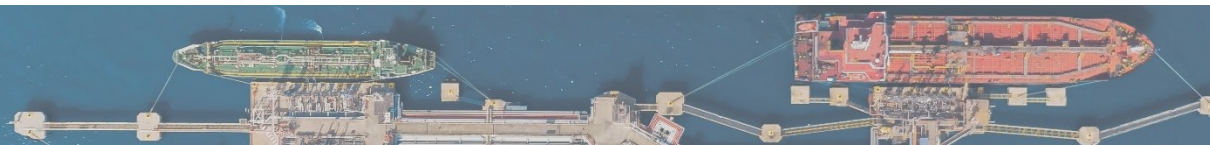
Berdasarkan manajemen yang baik dan kebijakan investasi yang bijaksana (sebagai pemenuhan ESI) itu mungkin untuk memiliki peningkatan yang stabil melalui tahun nilai pasar dari dana bahkan menyadari bahwa tanda terima minyak telah menurun setelah 2012 hasil dari mengurangi harga minyak.

Sumber: <https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2020/09/2019-Annual-Report-English.pdf>

Saldo dan Aliran Dana Minyak

Dalam 2020 dana saldo telah meningkat USD 1.213 juta (dari USD 17.692 juta di 2019 untuk USD 18.905 juta di 2020). Hasil investasi adalah USD 1.773 juta sepanjang tahun.

Pendapatan minyak bumi yang dikumpulkan adalah 326 juta dolar AS. Jumlah ini terdiri dari 145 juta dolar AS dalam bentuk pajak minyak bumi dan 165 juta dolar AS dalam bentuk royalti dan keuntungan dari minyak dan gas bumi.



4 Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.6 Dana minyak

Penarikan

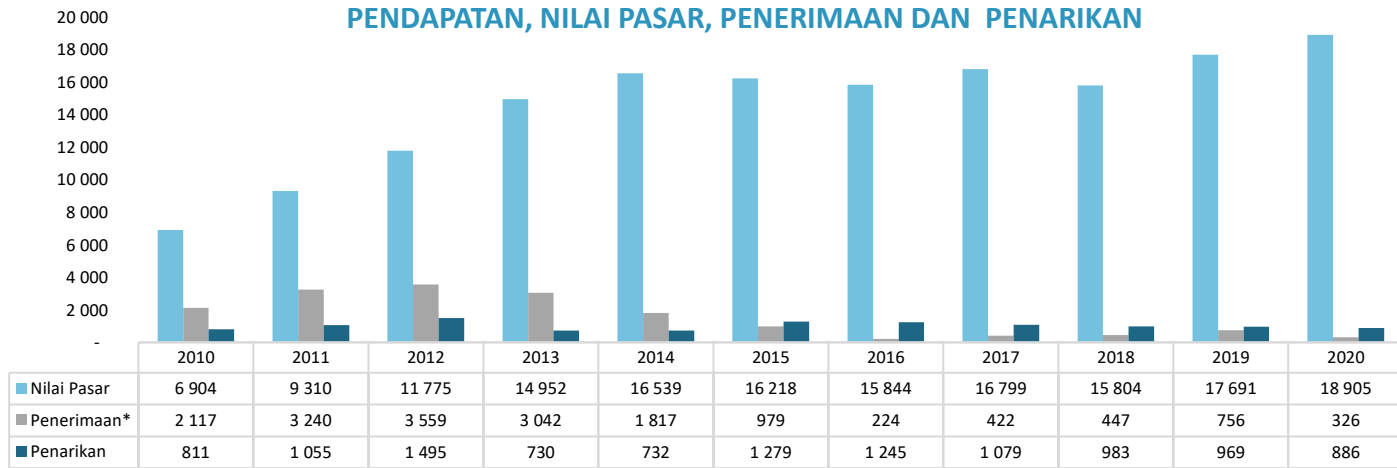
Penarikan dari Dana Minyak adalah jumlah yang membiayai hampir semua Anggaran Pendapatan dan Belanja Negara Umum Pemerintah. Dua Anggaran pertama yang diusulkan untuk tahun 2020 tidak disahkan oleh parlemen, karena alasan itu, Timor-Leste beroperasi di bawah rezim duo-desimal hingga Oktober 2020. Parlemen menyetujui penarikan luar biasa sebesar USD 536 juta untuk membantu pandemi COVID-19 (USD 219,5 juta) dan untuk membiayai rezim duo-desimal sampai anggaran disetujui. Secara total, penarikan USD 886 juta dari IMF selama tahun 2020.

Penarikan pada tahun 2020 adalah USD 341,9 juta lebih tinggi dari USD 544,5 juta ESI yang diterbitkan dalam Buku Anggaran 2020 akhir, rata-rata 5% dari PF, bukannya 3% yang ditetapkan.

Pengembalian Pajak

Pada tahun 2018, Pemerintah Timor-Leste menyetujui pengembalian pajak terkait dengan Pajak Penghasilan Badan (CIT) dan Pajak Minyak Bumi Tambahan (SPT) lebih bayar selama periode fiskal 2011, 2012 dan 2013 dari Operasi Kitan. Ada kemungkinan bahwa pengembalian pajak di masa depan mungkin dibayarkan di tahun-tahun mendatang dari Dana Minyak, meskipun selama tahun 2020 tidak ada pengembalian pajak terkait tahun sebelumnya.

Sumber: <https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2020/09/2019-Annual-Report-English.pdf>



* Jumlah yang disajikan untuk penerimaan mempertimbangkan pajak minyak bumi, royalti dan laba Minyak & Gas Bumi

Juta USD



4.6 Dana minyak

Investasi Bersih 2020

Strategi investasi Petroleum Fund dirancang untuk menghasilkan pengembalian tahunan yang melampaui inflasi sebesar 3 persen dalam jangka panjang. 3% tujuan kembali nyata berikut dari ESI.

Investasi Petroleum Fund awalnya sepenuhnya diinvestasikan dalam Obligasi (Khusus AS) untuk membatasi risiko namun alokasi yang signifikan untuk ekuitas diperlukan untuk mencapai tujuan Kembali yang nyata. Namun, ketika UU 2005 ditinjau, yang pertama kali diperlukan 90% dari investasi untuk berada di Obligasi dolar AS, setelah konsultasi yang luas dengan para pemangku kepentingan, hukum dana Petroleum diubah dalam 2011 untuk memungkinkan hingga setengah dari dana yang akan diinvestasikan di ekuitas terdaftar. Sejalan dengan itu, tidak kurang dari 50% dana tersebut akan diinvestasikan pada kepentingan tetap.

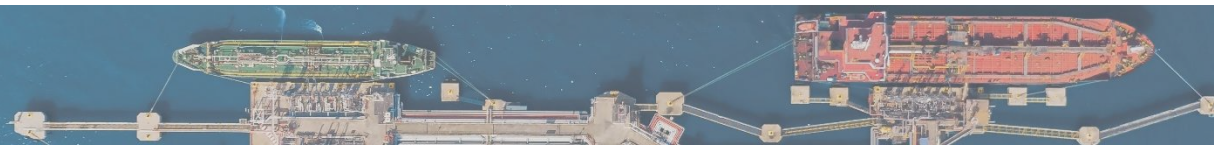
Hasil investasi Petroleum Fund pada tahun 2020 adalah 10,17%, Hasil investasi nominal tahunan sejak awal Dana adalah 4,8%, sekitar 2,9% secara riil setelah dikurangi inflasi AS. Kinerja ini terutama didorong oleh portofolio ekuitas dengan pengembalian 14,03%. Portofolio ekuitas pulih dari penurunan tajam pada kuartal pertama untuk membukukan pengembalian tahunan sebesar 14,0%. Alokasi bunga tetap kembali 5,0% karena obligasi mencatat keuntungan modal ketika imbal hasil turun. Pinjaman Dana Perminyakan kepada TIMOR GAP kembali negatif 8,3% pada tahun 2020, menyusul penilaian independen atas pinjaman tersebut.

Kinerja Dana Minyak di 2020

Total pengembalian Dana Minyak pada tahun 2020 adalah 10,17% seperti yang disebutkan, yang menambah pengembalian 13,25% pada tahun 2019.

Baik bunga tetap maupun ekuitas membukukan keuntungan yang solid sepanjang tahun. Portofolio ekuitas pulih dari penurunan tajam pada kuartal pertama untuk membukukan pengembalian tahunan sebesar 14,0%. Alokasi bunga tetap kembali 5,0% karena obligasi mencatat keuntungan modal ketika imbal hasil turun. Pinjaman Dana Perminyakan kepada TIMOR GAP kembali negatif 8,3% pada tahun 2020, setelah penilaian independen atas pinjaman tersebut.

Rincian dan informasi lebih lanjut tentang PF dapat dilihat dalam laporan Tahunan PF 2020.



4 Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.6 Dana minyak

Pendapatan dana Petroleum

Pada tahun 2020, juga pada tahun lalu, hanya ada satu lapangan gas dalam fase produksi, yaitu Bayu- Undan. Bidang tersebut telah memulai tahap produksi pada 2004. Harga minyak, volume produksi dan biaya produksi adalah tiga faktor utama yang mempengaruhi arus masuk pemerintah dari pendapatan minyak bumi.

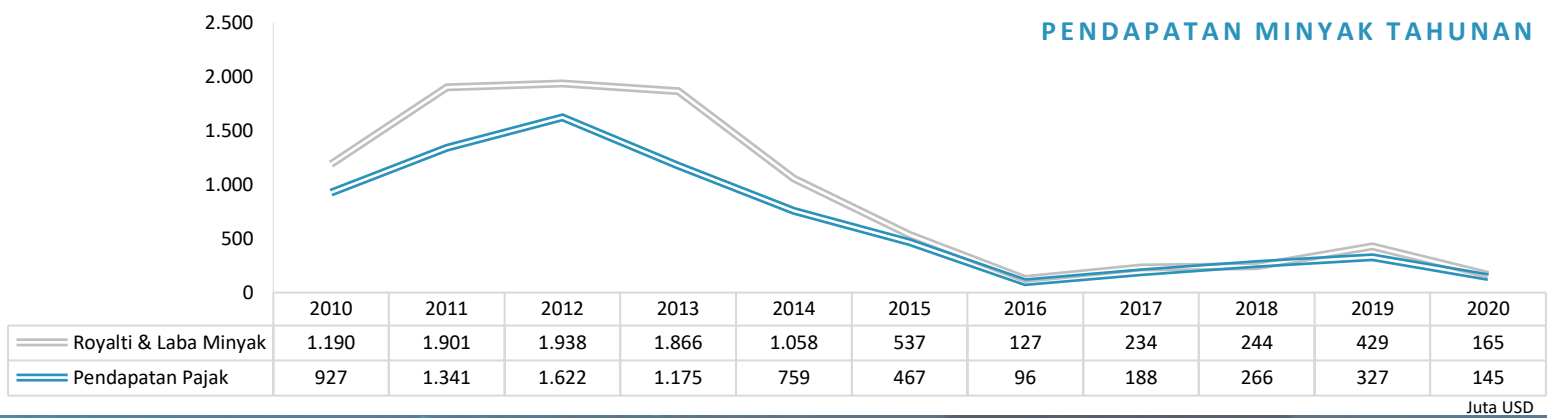
Pendapatan minyak bumi yang dikumpulkan adalah 326 juta dolar AS. Jumlah ini termasuk USD 145 juta dalam pajak minyak bumi dan 165 juta dalam royalti dan keuntungan dari minyak dan gas. Produksi Minyak dan Gas turun sedikit dari USD 38 juta BOE pada tahun 2019 menjadi 35,6 juta BOE pada tahun 2020. Pendapatan pada tahun 2020 57% lebih rendah dari tahun sebelumnya, yang pada dasarnya disebabkan oleh penjualan yang lebih rendah karena Covid-19 mengurangi aktivitas ekonomi.

Pada tahun 2020, 6 kargo kondensat dan 4 kargo LPG terjual dibandingkan dengan 13 kargo dan 7 kargo pada tahun sebelumnya, menyebabkan penurunan pendapatan selama periode ini.

Sejak awal dana tersebut, penerimaan minyak bumi mencapai total USD 23,112 miliar, yang mencakup transfer awal pendapatan yang dikumpulkan sebelum dana tersebut

Dana diciptakan. Silakan lihat tabel di bawah ini yang menunjukkan pendapatan minyak bumi tahunan sejak 2010.

Pembagian antara pendapatan minyak bumi dari pajak dan bukan pajak sejak tahun 2010 adalah sebagai berikut:



4.6 Dana minyak

Pada akhir Desember 2019, diidentifikasi ada penyakit yang sangat menular yang segera menarik perhatian dunia. Seiring dengan meningkatnya jumlah orang yang terinfeksi dan tingkat penyebarannya, penyakit ini dengan cepat menyebar ke seluruh dunia.

Pada bulan Maret 2020, penguncian diberlakukan di seluruh dunia untuk menahan meningkatnya jumlah kasus. Orang-orang terpaksa tinggal di rumah, bisnis yang tidak penting ditutup, dan negara-negara menutup perbatasan mereka.

Keadaan darurat menyebabkan penurunan pasar secara global karena penutupan bisnis secara wajib dan Timor-Leste, seperti negara-negara lain di dunia, juga terkena dampak pandemi.

Terkait sektor Minyak & Gas Bumi, yang juga terdampak pandemi Covid-19, terjadi penurunan tajam pendapatan minyak bumi sebesar USD 326 juta pada tahun 2020 (USD 756 juta pada tahun 2019). Pendapatan tersebut termasuk USD 145 juta dalam bentuk pajak minyak bumi dan USD 165 juta dalam bentuk royalti dan keuntungan dari minyak dan gas.

Meskipun, keberhasilan eksekusi pengembangan sumur infill Bayu-Undan (BUIW) pada tahun 2018 telah memungkinkan produksi dipertahankan pada tingkat yang sama selama beberapa tahun terakhir, pendapatan pada tahun 2020 adalah 57% lebih rendah dari tahun sebelumnya, sebagai akibat dari penjualan yang lebih rendah karena keadaan pandemi.

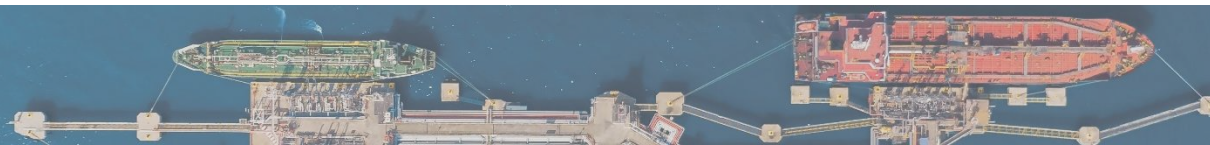
Tahun	2020	2019	Var.
Penerimaan pajak (USD juta)	145	327	- 55%
Royalti & Laba Minyak (USD juta)	165	429	- 62%
Penerimaan lainnya	16	0	-
Total Penerimaan	326	756	- 57%

Namun demikian, pemerintah merespons dengan langkah-langkah kebijakan fiskal untuk mencoba membatasi kejatuhan ekonomi, menjaga lapangan kerja dan memungkinkan perusahaan untuk tetap berbisnis selama lockdown.

Mengenai situasi ini, undang-undang berikut diterbitkan:

- UU No. 2/ 2020, 6 April, yang menyetujui transfer luar biasa dari Dana Perminyakan, yang dimaksudkan untuk cakupan biaya yang akan dikeluarkan selama tahun 2020, dalam rangka pencegahan dan penanggulangan penyakit Covid-19;
- UU No. 5/2020, 30 Juni, yang menyetujui transfer luar biasa kedua dari Dana Minyak Bumi, pada tahun keuangan 2020, dan memperkenalkan amandemen pertama UU No. 2/ 2020, 6 April.

Sumber: <https://www.ifswf.org/sites/default/files/annual-reports/Timor%20Leste%20Petroleum%20Fund%20Annual%20Report%202020.pdf>

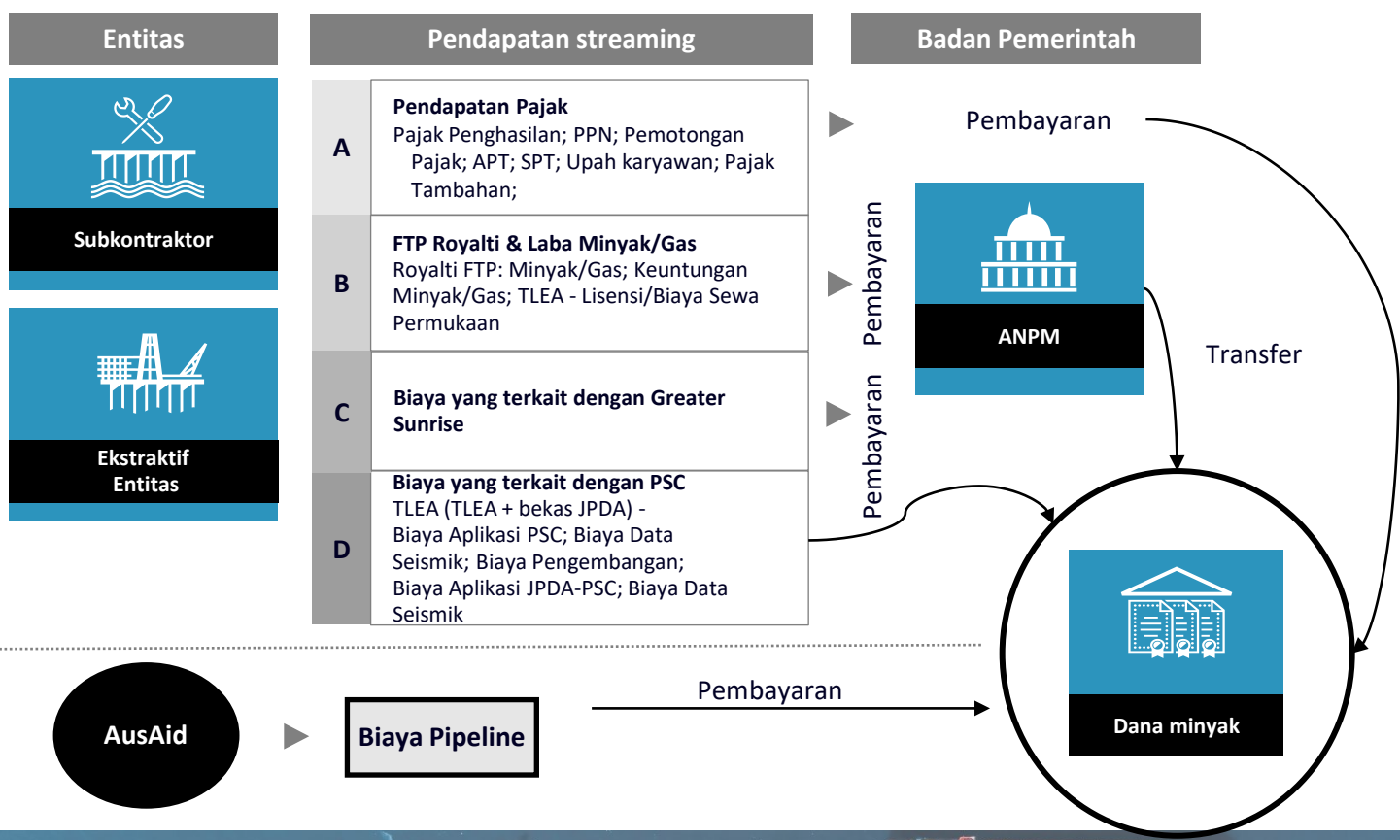


4 Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.7 Ringkasan proses pembayaran

Ringkasan Proses Pembayaran

Ada hampir tidak ada hubungan langsung dari sektor minyak bumi ke seluruh perekonomian. Semua produksi minyak bumi lepas pantai dan outsourcing untuk perusahaan asing. Pendapatan minyak mengalir ke dalam dana Perminyakan Timor-Leste, dari mana sebagian ditarik melalui anggaran pemerintah, menguntungkan sektor non-minyak.



4.8 Badan Usaha Milik Negara (BUMN)

UU Perminyakan (UU No 2005/13)- Pasal 22 "partisipasi negara dalam operasi Perminyakan," memungkinkan negara milik Nasional Oil Company (NOC) untuk berpartisipasi dalam usaha patungan untuk menjelajahi dan mengeksploitasi sumber daya minyak bumi di Timor- Leste. Undang-undang ini tidak berlaku untuk JPDA, karena cakupannya hanya terbatas pada Yurisdiksi Timor-Leste. Lebih lanjut, dengan pembentukan TIMOR GAP, Negara bertujuan untuk memfasilitasi, melalui NOC, partisipasi dalam setiap otorisasi yang dikeluarkan di bawah JPDA, dan yurisdiksi lain, mengikuti praktik industri terbaik.

TIMOR GAP, E.P.

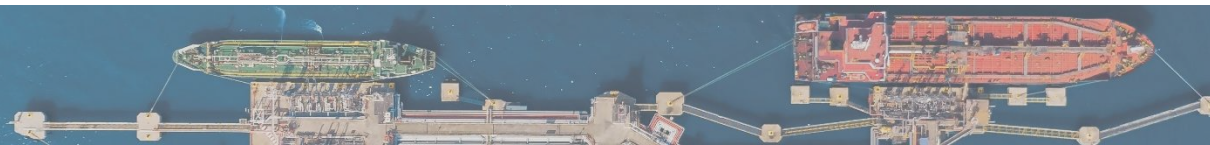
TIMOR GAP, E.P. didirikan sebagai perusahaan nasional Timor-Leste dengan keputusan-UU No 31/2011. Tujuan utamanya adalah untuk bertindak atas nama negara dalam menjalankan bisnis dalam sector Perminyakan dan gas.

Perusahaan ini menerima suntikan dana pemerintah dalam bentuk transfer public tahunan untuk tujuan mendukung kegiatan operasionalnya sesuai dengan UU APBN. Transfer publik ke celah TIMOR dilakukan melalui anggaran tahunan Kementerian Perminyakan dan sumber daya mineral (MPRM). Dana yang dialokasikan ke celah TIMOR didasarkan pada rencana tahunan perusahaan yang disetujui oleh Dewan Menteri.

Kesepakatan tentang pelaksanaan anggaran dan pelaporan ditandatangani setiap tahun antara MPRM dan celah TIMOR sebelum pencairan dana ke rekening bank yang ditunjuk perusahaan. Di bawah seni. 4 dari UU No. 31/2011, GAP TIMOR berkewajiban untuk mengajukan laporan secara triwulanan kepada MPRM mengenai penggunaan angkutan umum yang sesuai. Rincian transfer disebutkan di laporan tahunan TIMORGAP 2020.

Entitas memiliki anak perusahaan yang bergerak di bidang kegiatan hulu dan jasa minyak & gas.

Sumber: [https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAllNew/Resource-AR19%20English/\\$File/AR19_English_with_Financial.pdf?openelement](https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAllNew/Resource-AR19%20English/$File/AR19_English_with_Financial.pdf?openelement)



Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.8 Badan Usaha Milik Negara (BUMN)

TIMOR GAP, E.P.

Entitas memiliki anak perusahaan yang bergerak di bidang kegiatan hulu dan jasa Minyak & Gas.

Hulu (Blok kepentingan SPV)

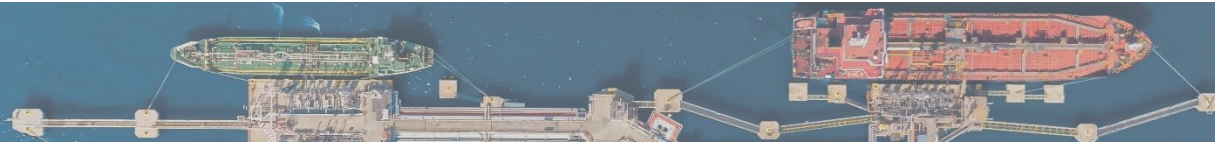
Kegiatan anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya oleh TIMOR GAP bervariasi dari Onshore hingga Offshore. Pada tahun 2020 TIMOR GAP memiliki kepentingan sebagai berikut:

- Pada tahun 2012 TIMOR GAP mendirikan anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya, TIMOR GAP PSC 11-106 yang bertanggung jawab untuk eksplorasi, produksi minyak mentah dan gas alam dan kegiatan penjualan masing-masing terkait dengan PSC TL-SO-T 19-11. Kemitraan antara TIMOR GAP PSC 11-106, Eni dan Inpex untuk PSC ini di area bekas JPDA memiliki tanggal efektif pada 23 Oktober 2013. TIMOR GAP memiliki 24% saham di JV.
- Didirikan pada bulan Oktober 2015, TIMOR GAP Seismic Services dimiliki oleh TIMOR GAP (60%) dan anak perusahaan China National Petroleum Corporation, BGP Geopexplorer Pte, Ltd (40%) dengan tujuan untuk menyediakan layanan survei seismik di wilayah Timor-Leste.
- Didirikan pada tahun 2015, TIMOR GAP OFFSHORE BLOCK adalah kendaraan tujuan khusus untuk blok lepas pantai TL-SO-15-01. Pada tanggal 18 Desember 2015, anak perusahaan ini memulai eksplorasi lepas pantai di blok TL-SO-15-01 dengan memegang 100% saham di PSC.
- TIMOR GAP CHUDITCH didirikan pada tahun 2016, untuk memperluas portofolio Eksplorasi & Produksi TIMOR GAP. Pada tanggal 8 November 2019, TIMOR GAP CHUDITCH dan mitra usaha patungannya, SundaGas Banda Unipessoal, Lda, menandatangani PSC untuk area kontrak TL-SO-19-16 dengan ANPM. TIMOR GAP memiliki 25% saham di JV.

- TIMOR GAP ONSHORE BLOCK didirikan pada tahun 2017, sebagai SPV dengan tujuan memasuki PSC TL-OT-17-08, dengan TIMOR RESOURCES untuk eksplorasi dan eksploitasi Blok A onshore, berbagi 50% kemitraan saham (silakan lihat Lampiran H)
- Pada tahun 2017, TIMOR GAP ONSHORE BLOK B dibentuk sebagai SPV untuk berpartisipasi dalam kegiatan di Blok B onshore.
- Didirikan pada tahun 2017, TIMOR GAP ONSHORE BLOCK C adalah SPV untuk blok TL-OT-17-09 yang ditandatangani dengan TIMOR RESOURCES, berbagi 50% kemitraan saham. Silakan periksa Lampiran G untuk Blok Darat TIMOR GAP.
- Pada tahun 2017, TIMOR GAP Drilling & Services diciptakan karena kompleksitas penyediaan layanan dalam bisnis hulu. Tujuan utamanya adalah untuk menarik dan meningkatkan nilai ekonomi komersial.

Didirikan pada tahun 2018, ada empat anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya, sebagai berikut;

- TIMOR GAP GREATER SUNRISE RL2, Unipessoal, Lda, dengan tujuan untuk memiliki hak partisipasi dalam Retention Lease NT/RL2 dari ladang Greater Sunrise.
- TIMOR GAP GREATER SUNRISE RL, Unipessoal, Lda, dengan tujuan memegang hak partisipasi dalam Retention Lease NT/RL dari ladang Greater Sunrise.
- TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-19, Unipessoal, Lda, dengan tujuan untuk memiliki hak partisipasi dalam PSC JPDA 03-19 dari ladang Greater Sunrise.
- TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-20, Unipessoal, Lda, dengan tujuan untuk memiliki hak partisipasi dalam PSC JPDA 03-20 dari ladang Greater Sunrise.



4.8 Badan Usaha Milik Negara (BUMN)

TIMOR GAP, E.P.

Jasa Minyak & Gas

- Didirikan pada tahun 2014, TIMOR GAP Oil & Gas Marine and Logistics menyediakan layanan umum untuk industri kelautan dan layanan dukungan untuk industri perminyakan.

Anak Perusahaan Proyek Tasi Mane

- Didirikan pada tahun 2015, The South Horizon Offshore Services, Lda, yang dimiliki oleh TIMOR GAP Oil & Gas Marine and Logistics (51%) dan oleh Siglar Offshore Services Timor (49%), dengan tujuan untuk menyediakan layanan dukungan untuk kapal dan instalasi laut dan lepas pantai di Laut Timor.

Pendapatan dan Hasil Keuangan

TIMOR GAP menerima hibah pemerintah sebesar 15.227.966 USD selama tahun yang berakhir pada 31 Desember 2020 (2019: 16.900.000 USD).

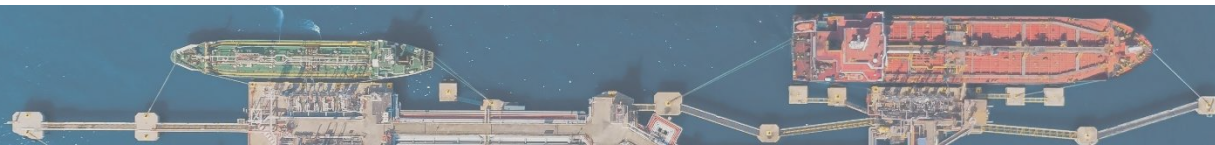
Selain bergantung pada hibah pemerintah untuk menutupi sebagian besar biaya proyek, perusahaan juga menghasilkan pendapatan dari bisnis perdagangan bahan bakar yang berjumlah 147.914 USD (2019: 226.983 USD).

Grup telah melikuidasi salah satu perusahaan asosiasi yaitu GAP-MHS Aviation, Lda. yang telah dibubarkan pada tanggal 22 Januari 2020.

Akibatnya, TIMOR GAP telah menerima pendapatan dividen sebesar USD 121.059 yang telah diperhitungkan dalam laporan keuangan tersendiri.

Secara grup, Laba & Rugi sebelum pajak adalah sebesar - 698.148.094 USD (2019: - 4.476.612 USD) yang lebih banyak dikurangi dengan total pajak penghasilan dan beban pajak tangguhan.

Sumber: https://www.timorgap.com/wp-content/uploads/2022/10/AR20_English_Final_TO_UPLOAD.pdf



4.8 Badan Usaha Milik Negara (BUMN)

Catatan Singkat tentang penghargaan langsung di darat kepada TIMOR GAP

TIMOR GAP, E.P., perusahaan minyak nasional Timor-Leste, dianugerahi hak eksplorasi hidrokarbon eksklusif ke Blok Onshore (44/2015) oleh 44/2017 resolusi pemerintah pada Desember 2015. Selanjutnya blok Onshore dibagi menjadi 3 subblok (A, B & C), masing-masing dengan luas sekitar 1000km².

Karena sifat dari entitas, itu dianalisis UU 13/2005, yang menggambarkan bahwa penghargaan langsung adalah mungkin dan diperbolehkan oleh hukum. Menurut kegiatan minyak bumi hukum 13/2005 pada seni. 13 b):

"...Kementerian dapat memilih pemberian otorisasi melalui negosiasi langsung tanpa mengeluarkan undangan tersebut:

- (i) dalam hal Otorisasi Akses; atau
- (ii) dalam hal semua jenis otorisasi lainnya, di mana kepentingan publik untuk melakukannya."

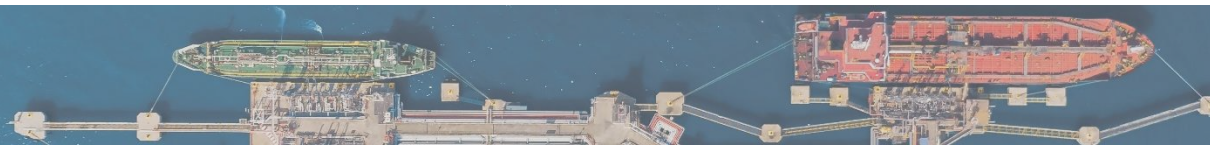
Sumber: Laporan tahunan TIMOR GAP 2018 & http://timor-leste.gov.tl/wp-content/uploads/2010/03/Law_2005_13_petroelum_activities_.pdf

Dengan mempertimbangkan TIMOR GAP, misi dan tujuan E.P., sebagai entitas minyak nasional muda, Kementerian menganggap penghargaan ini harus dibuat atas kepentingan publik nasional dan tonggak penting bagi TIMOR GAP, E.P. untuk berkembang sebagai perusahaan minyak dan gas bumi.

Peran TIMOR GAP E.P. dalam eksplorasi darat adalah kunci untuk mencapai manfaat maksimal bagi Timor dan partisipasi maksimal warga Timor-Leste. Seperti tercantum dalam program pemerintah konstitusional keenam operasi dan aktivitas perusahaan adalah "pusat strategi pengembangan industry Perminyakan kami" dan menyediakan "jalan bagi Timor-Leste untuk memiliki saham bisnis langsung dan manfaat dari ekspansisektor ini."

Bertindak sesuai dengan Undang-Undang Kegiatan Perminyakan, Kementerian dengan ini memberikan kontrak-kontrak perminyakan ini melalui negosiasi langsung berdasarkan kepentingan publik kepada TIMOR GAP Onshore Block (untuk memungkinkan peningkatan pengetahuannya di sektor hulu dan meningkatkan pengalaman dan kemampuannya) yang didirikan dan diorganisir di bawah hukum yang ada di Republik Demokratik Timor-Leste, dan TIMOR RESOURCES PTY LTD, sebuah perusahaan yang didirikan di Australia, dan kedua belah pihak secara kolektif disebut sebagai "Kontraktor" untuk Kontrak Bagi Hasil (PSC's) TL-OT-17-08, yang mencakup Kotamadya Covalima dan Bobonaro dan (PSC's) TL-OT-17-09, yang mencakup Kotamadya Manufahi dan Ainaro.

Sumber: <http://timor-leste.gov.tl/?p=17711&lang=en>



Kerangka Regulasi Industri ekstraktif di 2020

4.9 Lisensi / Pengungkapan Kontrak

ANPM bertanggung jawab untuk pengungkapan publik kontrak dan lisensi yang menyediakan persyaratan untuk eksploitasi minyak, gas dan mineral, sesuai dengan hukum yang berlaku.

Standar EITI 2019 mensyaratkan adanya pengungkapan mengenai lisensi dan kontrak untuk memberikan informasi yang relevan kepada para pemangku kepentingan. Semua informasi mengenai kontrak dan lisensi aktif tersedia di situs web ANPM.

Sumber: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2018/>

Sumber: <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekPSCList>

Sumber: <http://www.anpm.tl/timor-lesteeiti/>

Mengikuti persyaratan 2.2, Timor-Leste harus mengungkapkan:

- I. Deskripsi proses untuk mentransfer atau memberikan lisensi;
- II. Kriteria teknis dan keuangan yang digunakan;
- III. Informasi tentang penerima lisensi yang telah ditransfer atau diberikan;
- IV. Penyimpangan material dari kerangka kerja hukum dan peraturan yang berlaku yang mengatur pengalihan dan pemberian lisensi.

Selain itu, pemerintah harus mengungkapkan proses pemberian atau pengalihan lisensi penawaran, dan aturan yang menentukan bagaimana kandidat dipilih.

Sumber: Standar EITI 2019

Oleh karena itu, ANPM mengungkapkan dokumen-dokumen yang diperlukan untuk mengajukan permohonan lisensi atau penawaran, dan daftar lisensi dan kontrak di situs web berikut ini:

Sumber: <http://www.anpm.tl/category/annual-report/>

Sumber: <http://www.anpm.tl/how-to-apply-for-the-downstream-activity-license/>

Sumber: <http://www.anpm.tl/jpda2/> & <http://www.anpm.tl/tlea/>

Sektor minyak dan gas Timor-Leste diatur dalam kontrak berbagi produksi (PSC) yang ditandatangani antara perusahaan minyak dan ANPM.

ANPM diharapkan untuk mengungkapkan semua salinan kontrak dan informasi lain yang relevan tentang lisensi aktif, sesuai dengan hukum yang berlaku. Selain tautan yang disebutkan di atas, Anda juga dapat, berdasarkan permintaan, meminta informasi lebih lanjut di situs mereka:

Sumber: <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgRequest>

Catatan Lain

Selama proses pemberian lisensi, entitas harus memulai dengan mengajukan permohonan untuk mendapatkan lisensi. Setelah pengajuan permohonan, ANPM melakukan analisis terperinci dari setiap entitas dalam daftar pemohon dan mereka yang berada dalam parameter, akan dapat melanjutkan ke tahap berikutnya, proses penawaran. Pada saat penawaran, penerima lisensi akan ditentukan.

Rincian tentang keseluruhan proses dapat ditemukan di situs web ANPM, termasuk sesi yang berlangsung selama putaran ini dan informasi tentang setiap penerima lisensi.

Di tab rilis media, Anda dapat menemukan beberapa dokumen tambahan yang dikeluarkan oleh ANPM, dengan informasi terbaru tentang sektor ini.

Sumber: [http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/\\$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement](http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement)



4.10 Perspektif Masyarakat Sipil

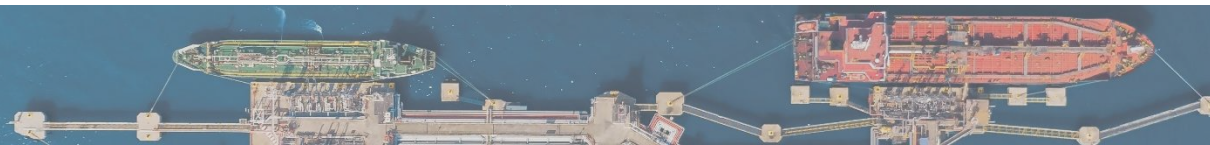
Selama periode tahun 2020, tahun fiskal laporan EITI ini, organisasi masyarakat sipil di Timor-Leste (CSO) memiliki akses terbatas untuk melakukan kegiatan mereka karena pembatasan COVID-19 yang diberlakukan oleh Pemerintah. Situasi politik yang tidak menentu telah mempengaruhi perekonomian masyarakat di Timor Leste. Dilaporkan bahwa sekitar 65% penduduk telah kehilangan pekerjaan. Sistem anggaran duodecimal akan menyediakan sumber daya yang tidak mencukupi untuk mendukung pendapatan harian masyarakat.¹

Sehubungan dengan persyaratan EITI 1.3, 1.5 dan 7.1, CSO telah secara aktif terlibat dalam proses konsultasi dengan Timor Resource P/L, serta berkoordinasi dengan otoritas pemerintah dan BUMN (TIMOR GAP, E.P.) tentang kegiatan di lapangan yang terlibat. Secara umum, topik-topik yang dibahas dalam pertemuan-pertemuan tersebut, CSO mendorong entitas-entitas tersebut untuk memberikan informasi yang jelas tentang aspek lingkungan di balik operasi perusahaan serta tanggung jawab perusahaan dan konten lokal.²

Berdasarkan referensi EITI di atas, CSO telah menjamin upaya-upaya untuk berkontribusi dalam proses EITI yang transparan dan memastikan ambang batas materialitas yang substansial yang mendorong pengumpulan data dari entitas pelapor dari sektor pertambangan dan migas di negara ini. Meskipun ambang batas yang disepakati secara substansial telah mencakup informasi yang direkonsiliasi dari minyak dan gas bumi, CSO tetap prihatin dengan pendapatan dari industri pertambangan yang tidak dilaporkan karena jumlahnya di bawah ambang batas. Oleh karena itu, CSO akan terus mengadvokasi untuk memasukkan cakupan rinci kegiatan pertambangan yang mencakup pendapatan pemerintah dari sektor pertambangan yang menekankan pada anggaran negara.

¹ <http://matadalaninstitute.blogspot.com>

² Catatan Risalah CGT dan La'o Hamutuk



Rezim Pajak

Menurut persyaratan 2.1 dari Standar EITI 2019, Timor-Leste harus mengungkapkan deskripsi rezim fiskal yang mengatur industri ekstraktif.

Sektor perminyakan Timor-Leste saat ini terdiri dari dua yurisdiksi yang berbeda dengan rezim hukum dan fiskal yang berbeda:

1. Kawasan Rezim Khusus Greater Sunrise - dikelola bersama oleh Australia dan Timor-Leste:
 - Yang tercakup dalam Perjanjian Batas Maritim tercakup di ladang Greater Sunrise;
2. Wilayah Eksklusif Timor-Leste (TLEA) yang dikelola oleh Timor-Leste di Lepas Pantai dan Darat.

Timor-Leste mengoperasikan sistem kontrak berbagi produksi (PSC). Operasi perminyakan di Wilayah Rezim Khusus Greater Sunrise dan yurisdiksi eksklusif Timor-Leste dilakukan berdasarkan PSC yang disepakati antara Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) yang juga dikenal sebagai Otoritas yang Ditunjuk di bawah Perjanjian Batas Maritim dan Kontraktor.

Selain itu, TST menjamin hak perpajakan Timor-Leste sebesar 90% dari pendapatan minyak bumi dari JPDA dan 10% untuk Australia.

Pada tahun 2019, Undang-Undang baru mulai berlaku karena Resolusi 15/2019 dari Ratifikasi Perjanjian Batas Maritim. Menurut UU 5/2019, ada perubahan pada undang-undang perpajakan untuk Kontraktor JPDA sebelumnya. Seperti yang dipersyaratkan dalam Perjanjian Batas Maritim dan undang-undang fiskal yang baru, Rezim Khusus Greater Sunrise harus dirumuskan.

Bagian ini merangkum rezim fiskal untuk setiap yurisdiksi.

5



5 Rezim Pajak

5.1 TLEA - Wilayah Eksklusif Timor-Leste

MBT (Yurisdiksi Eksklusif Timor-Leste + bekas JPDA)

Rezim pajak yang berlaku untuk yurisdiksi eksklusif TLEA Timor-Leste adalah:

- Peraturan UNTAET No. 2000/18;
- Undang-Undang Pajak Minyak Bumi No. 7/2005, digantikan oleh Undang-Undang Pajak dan Bea atas Keputusan UU No. 8/2008, diubah dengan UU No.5/2019.

Untuk Bekas JPDA, selain Bayu Undan dan Greater Sunrise, ketentuan pajak berikut ini disediakan berdasarkan UU No.5/2019 tanggal 27 Agustus dan Perubahan Pertama UU No.8/2008 tanggal 30 Juni 2008, yang menyetujui UU pajak dan bea. Perubahan spesifik yang diperkenalkan adalah:

- Pada SPT tarif untuk Bekas JPDA dikurangi dari 22,5% menjadi 19,8% dan untuk Bekas yurisdiksi Australia dikurangi dari 22,5% menjadi 0%;
- Pajak layanan yang ditunjuk dan pajak pemotongan dikurangi sebesar 90% selama fase eksploitasi dan pengembangan. Pengurangan tarif ini tidak akan diterapkan hingga tanggal produksi pertama;
- Pembebasan bea cukai untuk semua impor untuk operasi perminyakan di bekas Wilayah Kontrak JPDA dan hanya akan dikenakan bea cukai ketika barang-barang impor tersebut secara permanen dipindahkan ke wilayah Timor-Leste selain dari Bekas Wilayah Kontrak JPDA.

Pajak Penghasilan / Pajak Layanan yang Ditunjuk / Pajak Penjualan

Pajak penghasilan berlaku untuk Kontraktor dengan tarif 30%. Tarif untuk pajak layanan yang ditunjuk untuk kontraktor adalah 12%. Tarif untuk pajak penjualan atas impor barang adalah 6%.

Pemotongan pajak

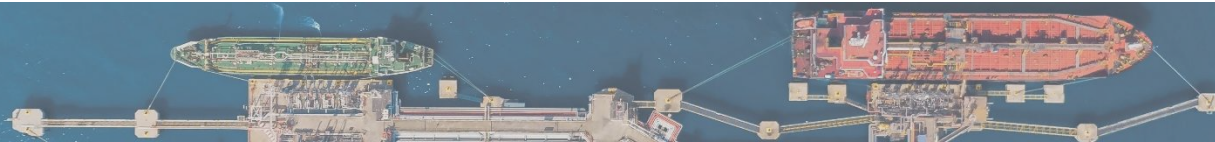
Tarif 6% akan diterapkan pada Pendapatan Bruto Barang dan Jasa (WHT) untuk Subkontraktor dan pemasok lain yang menyediakan layanan dalam kegiatan perminyakan di TLEA.

Bea Impor

Bea masuk berlaku untuk barang-barang yang diimpor ke Timor-Leste. Tarif bea masuk adalah 6%.

Ketentuan pengabaian

Untuk tujuan perpajakan, jumlah, yang diizinkan oleh PCS dan disetujui oleh ANPM, dari cadangan untuk pengabaian pendanaan dapat diklaim sebagai pengurang pajak, untuk menghitung pajak penghasilan.



5 Rezim Pajak

5.1 TLEA - Wilayah Eksklusif Timor-Leste

MBT (Yurisdiksi Eksklusif Timor-Leste + bekas JPDA)

Tambahan Petroleum TAX (SPT)

TLEA Kontraktor juga tunduk pada SPT (SPT adalah pajak tambahan di Timor-Leste yang dibayarkan oleh kontraktor pada keuntungan hulu) dan akan diterapkan terhadap seorang kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih untuk operasi minyak bumi tahun itu dihitung sesuai rumus berikut:

$$\text{ANR} \times 22.50\% * (1-r), \text{ dan } \text{ANR} = ((A \times 116.50\%) - (I \times (1-r))) + B$$

Mana:

ANR - akumulasi penerimaan bersih kontraktor;

r - pajak penghasilan (saat ini 30%)

A - akumulasi penerimaan bersih dari tahun sebelumnya;

B - kuitansi bersih untuk tahun berjalan

I - bunga biaya

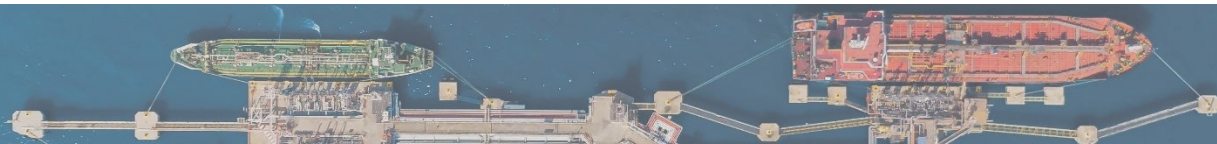
Pajak penghasilan upah

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan kegiatan minyak bumi di TLEA dikenakan pajak penghasilan upah (WIT) di Timor-Leste atas remunerasi mereka.

Laju kecerdasan Timor-Leste yang berlaku bagi karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10% (di bawah USD 550) atau 30% x jumlah upah di atas (USD 550 pada pendapatan kotor gaji karyawan atau remunerasi yang serupa.

Kredit pajak bulanan sebesar USD10 juga berlaku untuk karyawan yang merupakan penduduk asli.

Dalam kasus seorang karyawan yang bukan penduduk, harga WIT flat adalah 20% dari remunerasi.



5.2. Bekas JPDA-bidang Bayu-Undan e matahari terbit yang lebih besar

Rezim yang berlaku untuk kedua bidang ini adalah sebagai berikut:

Bayu-UDari:

- UNIT Peraturan No. 1/1999 tentang 25 Oktober 1999
- UU 3/2003 tentang pajak Bayu-UDari Kontraktor oleh ToBuca
- UU 4/2003 tentang kestabilan Pajak
- UNIT Peraturan No. 18/2000
- Perjanjian Laut Timor digantikan oleh Perjanjian Batas Maritim setelah 30 Agustus 2019
- UU 5/2019 (mengubah UU 3/2003 dan 4/2003) setelah 30 Agustus 2019

Matahari terbit yang lebih besar:

- UNIT Peraturan No. 1/1999 tentang 25 Oktober 1999
- Perjanjian Laut Timor digantikan oleh Perjanjian Batas Maritim setelah 30 Agustus 2019
- UU pajak penghasilan 25 Oktober 1999
- UNIT Peraturan No. 18/2000

Bekas JPDA - Bayu-Undan rezim pajak lapangan

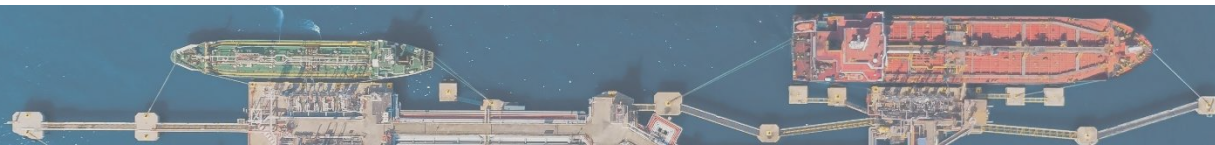
Lapangan Bayu-Undan (meliputi PSC TL-SO-T 19-12 dan TL-SO-T 19-13 (bekas JPDA 03- 12 dan 03-13 pra-MBT) berada di Bekas JPDA dan dengan demikian diatur oleh Perjanjian Laut Timor (TST) hingga 30 Agustus 2019, di mana secara hukum menjadi bagian dari wilayah Timor-Leste MBT. Undang-undang perpajakan umum (disebut sebagai Undang-Undang Pajak Penghasilan - undang-undang perpajakan Indonesia pada tanggal 25 Oktober 1999) telah mengalami modifikasi lebih lanjut sebagai hasil dari ToBuca dan Undang-Undang tentang Pengembangan Minyak Laut Timor (Undang-Undang Stabilitas Pajak), diploma yang diamandemen oleh UU 5/2019 setelah Resolusi 15/2019. Undang-undang baru meresmikan transisi kondisi fiskal sebelumnya ke perjanjian baru.

Pajak Penghasilan

- Pajak penghasilan perusahaan kepada kontraktor dengan tarif flat 30% atas penghasilan kena pajak;
- Pajak Penghasilan Badan untuk Subkontraktor mengikuti tarif pajak progresif: 10%, 15% dan 30% atas Penghasilan Kena Pajak Tahunan.

Ketentuan abandonment

Untuk tujuan pajak, sejumlah, yang diizinkan oleh PCS dan disetujui oleh ANPM, dari cadangan untuk pengabaian pendanaan dapat diklaim untuk pengurangan pajak, untuk menghitung pajak penghasilan. Pengurangan yang diperbolehkan untuk tujuan APT didasarkan pada biaya abandonment yang dikeluarkan dan dikurangi dengan proporsi yang dibagikan Timor-Leste di bawah TST sebesar 90%.



5.2. Bekas JPDA-bidang Bayu-Undan e matahari terbit yang lebih besar

Tambahan pajak laba (APT)

Bayu-Berjarak kontraktor juga dikenakan APT (APT juga merupakan pajak tambahan di Timor-Leste yang dibayar oleh kontraktor pada keuntungan hulu) dan akan diterapkan terhadap seorang kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih untuk operasi minyak yang dihitung berdasarkan rumus berikut:

$$\text{ANR} \times 21.50\% * (1-r), \text{ dan } \text{ANR} = ((A \times 116.50\%)-(I \times (1-r)))+B$$

Di mana:

ANR - akumulasi penerimaan bersih kontraktor;

r - Pajak penghasilan (saat ini 30%)

A - Akumulasi penerimaan bersih dari tahun-tahun sebelumnya;

B - Penerimaan bersih untuk tahun berjalan

I - bunga biaya

PPN

PPN pada tingkat 9% berlaku untuk "Layanan kena pajak" yang diberikan dalam JPDA dari jasa yang diberikan atau barang oleh perusahaan pemasok (yaitu subkontraktor).

Pajak pemotongan

Ada beberapa tarif pajak bruto pendapatan barang dan Jasa (WHT) untuk subkontraktor menyediakan layanan dalam kegiatan minyak di JPDA sebagaimana disebutkan dalam pasal 8 revisi UU 3/2003. Tarif WHT yang berlaku bervariasi tergantung pada jenis layanan (yaitu jasa pengeboran (rig); jasa konstruksi; jasa teknis, manajemen, hukum dan akuntansi, royalti, dan lain-lain). Lihat pasal 8 pada UU 5/2019.

Pajak penghasilan upah

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan kegiatan perminyakan dalam Lampiran F JPDA dikenakan pajak penghasilan upah (WIT) di Timor-Leste atas remunerasi mereka. Tingkat WIT Timor-Leste yang berlaku untuk karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10%, 15%, dan 30% pada pendapatan kotor dari gaji karyawan penduduk atau remunerasi serupa.

Misalnya, dalam kasus seorang karyawan yang bukan penduduk yang datar WIT rate adalah $20\% \times 90\% = 18\%$ dari remunerasi.

Bekas JPDA - Rezim pajak lapangan yang lebih besar

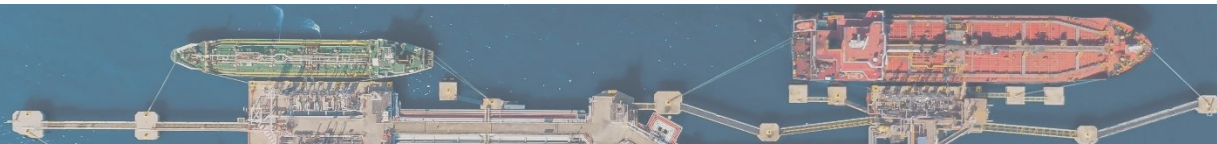
Laparang Sunrise Raya (meliputi PSC JPDA 03-19 dan 03-20) terletak sebagian di dalam MBT (di bekas JPDA) dan sebagian lagi di luar dan di bawah yurisdiksi eksklusif Australia.

Rezim pajak setelah 30 Agustus 2019, diatur oleh MBT.

Perbedaan utama dari rezim pajak ladang Bayu-Undan dan rezim pajak ladang Greater Sunrise adalah kenyataan bahwa ketentuan bagi hasil akan 30%, untuk Timor dan 70% untuk Australia jika pipa yang dikembangkan terkait dengan Australia, 70%, untuk Timor dan 30% untuk Australia jika pipa yang dikembangkan terkait dengan Timor-Leste, selain itu ada pajak keuntungan Cabang, bukan Pajak Keuntungan Tambahan (APT).

Pajak Penghasilan

- UU pajak penghasilan adalah flat rate 30% atas penghasilan kena pajak kepada Kontraktor;
- Pajak penghasilan perusahaan untuk perorangan atau subkontraktor mengikuti tingkat progresif: 10%, 15% dan 30% pada pendapatan kena pajak.



5 Rezim Pajak

5.2. Bekas JPDA-bidang Bayu-Undan e matahari terbit yang lebih besar

PPN

PPN pada tingkat 9% berlaku untuk "Layanan kena pajak" yang diberikan di JPDA dari layanan yang diberikan atau barang oleh perusahaan pemasok (yaitu Subkontraktor).

Pajak laba cabang (BPT)

Greater Sunrise kontraktor tunduk pada BPT dari 20% pada 90% dari 20,1% dari pajak setelah keuntungan. Di bawah TST, BPT 20% dikurangi menjadi 15% dimana perusahaan adalah penduduk Australia atau Timor-Leste.

Pajak pemotongan

Ada beberapa tarif yang akan diterapkan pada Pendapatan Bruto Barang dan Jasa (WHT) untuk Subkontraktor dan pemasok lain yang menyediakan layanan dalam kegiatan perminyakan di JPDA dan Great Sunrise Special Regimen di masa depan.

Pajak penghasilan upah

Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan kegiatan minyak bumi di bidang ini dikenakan pajak pendapatan upah (WIT) di Timor-Leste atas remunerasi mereka.

Laju kecerdasan Timor-Leste yang berlaku bagi karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10%, 15% dan 30% atas penghasilan bruto dari gaji karyawan residen atau remunerasi serupa.

Jika seorang karyawan adalah non-residen, tarif WIT flat adalah $20\% \times 90\% = 18\%$ dari remunerasi, berdasarkan Peraturan UNTAET No. 1999/1, 25 Oktober.

Bekas JPDA - Bidang lain

Rezim pajak yang berlaku untuk operasi perminyakan yang dilakukan di JPDA, selain Bayu Undan dan Greater Sunrise, juga tunduk pada basis 90% karena TST.

Rezim pajak di bidang lain JPDA:

- Perjanjian Laut Timor
- Peraturan UNTAET No. 2000/18
- UU pajak Petroleum No. 7/2005, digantikan oleh UU pajak dan kewajiban atas keputusan UU No. 8/2008 amandemen
- Hukum Pajak Penghasilan

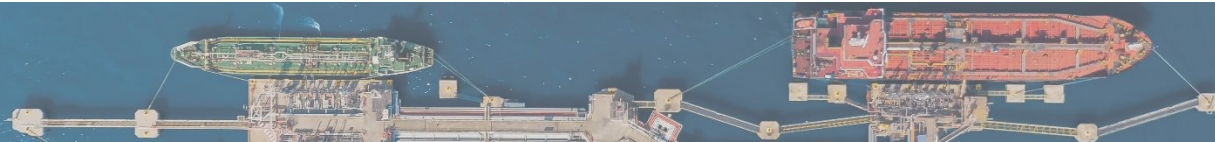
Pajak penghasilan

- Pajak penghasilan berlaku untuk Kontraktor dengan tarif 30%;
- Subkontraktor atau semua penyedia layanan mengalami pemotongan final pada 6%.

Pajak pemotongan

Tarif 5,4% akan diterapkan pada Pendapatan Bruto Barang dan Jasa (WHT) untuk Subkontraktor dan pemasok lain yang menyediakan layanan dalam kegiatan perminyakan di JPDA.

Tarif WHT yang berlaku bervariasi tergantung pada jenis layanan (yaitu jasa pengeboran (rig); jasa konstruksi; jasa teknis, manajemen, jasa hukum dan akuntansi, royalti, dan lain-lain).



5 Rezim Pajak

5.2. Bekas JPDA-bidang Bayu-Undan e matahari terbit yang lebih besar

Pajak penghasilan upah

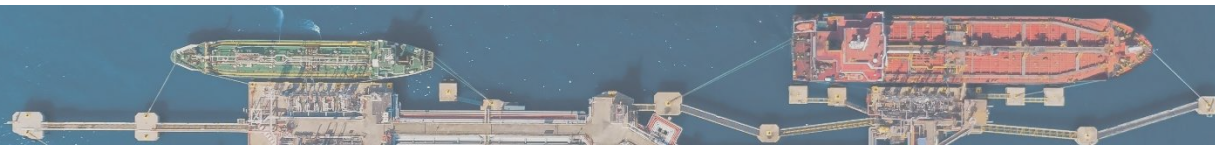
Karyawan yang memberikan layanan sehubungan dengan kegiatan minyak bumi di bidang ini dikenakan pajak pendapatan upah (WIT) di Timor-Leste atas remunerasi mereka.

Laju kecerdasan Timor-Leste yang berlaku bagi karyawan yang merupakan penduduk Timor-Leste adalah 10%, 15% dan 30% atas penghasilan bruto dari gaji karyawan residen atau remunerasi serupa.

Misalnya, dalam kasus karyawan yang bukan penduduk yang datar WIT rate adalah $20\% \times 90\% = 18\%$ dari remunerasi.

Penyediaan abandonment

Untuk tujuan dari cadangan untuk pengabaian pendanaan dapat diklaim untuk pengurangan pajak, untuk menghitung pajak penghasilan. Cadangan ini dikurangi dengan proporsi yang dibagikan Timor-Leste di bawah TST sebesar 90%.



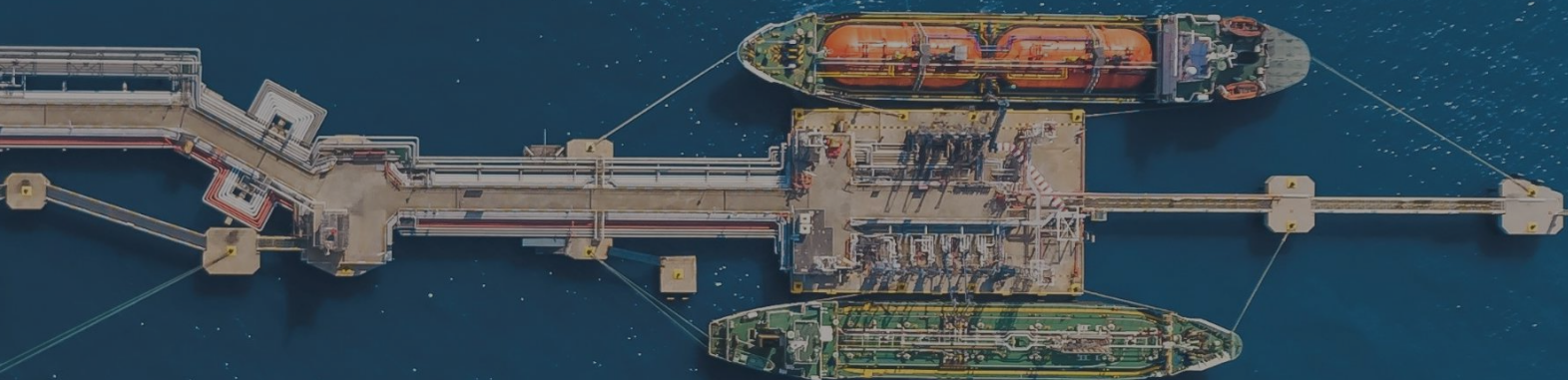
6

Tinjauan Industri Ekstraktif Timor-Leste di 2020 - Pertambangan

Timor-Leste Hsa sudah (melalui ijazah Menteri berbeda antara definisi artisanal, menengah dan besar. Penambangan berskala kecil tidak dipertimbangkan dalam definisi karena aktivitas aktual (produksi dan biaya yang dikumpulkan) menjadi sebagian kecil, dibandingkan dengan sektor minyak & gas dan bahkan membandingkan dengan sektor ekonomi lainnya.

Selain itu, artisanal mengacu pada penambangan manual murni dengan maksimum penggunaan 60 Ton/bulan bahan konstruksi.

Menurut data yang tersedia, sektor pertambangan di Timor-Leste adalah Tje skala kecil artisanal dan keputusan itu untuk menggunakan pedoman standar EITI (menurut volume/aktivitas) dan mengungkapkan informasi yang tersedia tentang sector dengan beberapa informasi tambahan tentang pendapatan (pendapatan lisensi).



6 Tinjauan Industri Ekstraktif Timor-Leste di 2020 - Pertambangan

6.1 Kerangka Hukum

Saat ini, ANPM bertanggung jawab untuk mengelola dan mengatur kegiatan perminyakan dan pertambangan di Timor-Leste, berdasarkan UU No. 1/2016 tanggal 9 Februari 2016.

Mengenai peraturan tentang pertambangan, di 2008, pemerintah menyetujui Ministerial Diploma No. 1/2008 tanggal 30 Juli, tjen aturan khusus untuk perizinan kegiatan ekstraksi massa mineral (tambang dan tambang) dan penambangan padaskala industri. Ijazah menteri ini diubah dua kali:

- 1/2009 Menteri Diploma, 12 Agustus 2009
- Menteri Diploma No. 2/2014, dari 19 Februari 2014

Amandemen ke-1 memperkenalkan larangan terhadap ekstraksi pasir pantai untuk memulihkan lanskap Maritim atau pantai dan menciptakan kondisi bagi penciptaan infrastruktur untuk meningkatkan penggunaan area tersebut, sebagai manfaat langsung bagi penduduk dan untuk memungkinkan pengembangan sector pariwisata.

Amandemen ke-2 memperkenalkan bentuk untuk tujuan perizinan, meliputi kegiatan ekstraksi mineral skala menengah dan besar.

Saat ini, ijazah Menteri No. 1/2008 sudah tidak berlaku karena telah dicabut oleh Ijazah Menteri No.64/2016 tanggal 16 November.

Diploma Kementerian baru meningkatkan persyaratan perizinan dan memperkenalkan pelaku yang lebih selaras dengan rancangan kode Pertambangan.

Legislasi:

- Diploma Menteri No.64/2016 tanggal 16 November
- Keputusan-UU No. 5/2011 perizinan lingkungan

Sumber: <http://www.mj.gov.tl/jornal/?q=node/4914>

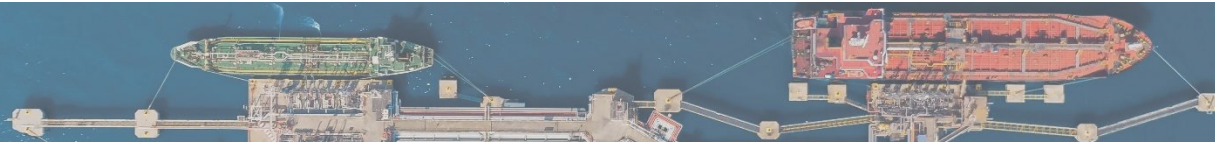
Diploma Menteri No.64/2016 tanggal 16 November

Diploma Menteri Timor-Leste No. 64/2016 tanggal 16 November mengklarifikasi perlunya meningkatkan proses perizinan administratif, kewajiban umum pemegang ijin, klasifikasi Kegiatan dan evaluasi TARIF terkait, meningkatkan persyaratan teknis untuk evaluasi, perencanaan, pelaksanaan dan pemantauan, Inspeksi, audit dan komunikasi Kegiatan pertambangan.

Diploma ini mempromosikan partisipasi dari koperasi atau perusahaan Timor Leste yang didirikan di bawah hukum Timor- Leste dalam penelitian dan eksploitasi yang berkaitan dengan bahan konstruksi dengan partisipasi bunga minimum lebih dari 50% kepemilikan dan dikendalikan oleh Timorenses.

Lisensi yang diberikan oleh ANPM sebagai lisensi untuk Prospek, lisensi operasi dan izin penambangan, kecuali untuk ukuran dan batu hias, berlangsung selama satu (1) tahun, kecuali Masing- masing persetujuan menetapkan lain.

Diploma Menteri mengklarifikasi, sejalan dengan konstitusi negara, bahwa semua sumber daya mineral di tanah publik dan swasta di dalam wilayah Timor-Leste dianggap milik domain publik negara, dan bahwa negara dapat memperoleh, termasuk melalui pengambilalihan, tanah pribadi di mana sumber daya tersebut terjadi atau ditemukan.



Tinjauan Industri Ekstraktif Timor-Leste di 2020 - Pertambangan

6.1 Kerangka Hukum

Pada tanggal 30 Juni 2021, UU No. 12/2021 dikeluarkan, menyetujui kode pertambangan untuk wilayah Timor-Leste.

Pemerintah bertujuan untuk:

- Menyediakan pembangunan ekonomi dan sosial negara yang berkelanjutan;
- Menciptakan lapangan kerja dan meningkatkan kondisi kehidupan masyarakat yang tinggal di daerah pertambangan;
- Melindungi lingkungan dengan meminimalkan dampak negatif yang mungkin ditimbulkan oleh operasi geologi dan pertambangan terhadap lingkungan, serta pemulihan lingkungannya;
- Memastikan pengembangan sumber daya manusia nasional terutama melalui program pelatihan dan program pengembangan sumber daya manusia dalam kolaborasi antara sektor publik dan swasta;
- Memastikan pendapatan pajak untuk Negara;
- Menjamin pengarusutamaan gender dan memerangi praktik-praktik diskriminatif dalam industri ini;
- Mencegah praktik penambangan ilegal;
- Menetapkan rezim yang efisien dan transparan untuk pemberian hak-hak pertambangan;
- Mendorong investasi kembali di dalam negeri;
- Mempromosikan penggunaan sumber daya mineral nasional.

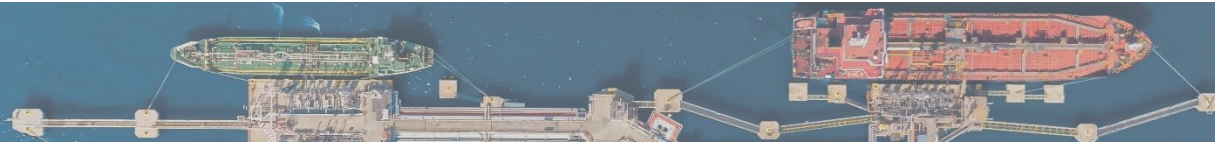
Sumber: <https://policy.asiapacificenergy.org/sites/default/files/Mining%20Code%202021%20%28PT%29.pdf>

Pada tanggal 8 Juni 2022, dikeluarkan Dekrit UU No. 43/2022, yang menetapkan konstitusi perusahaan pertambangan nasional, yang disebut Companhia Mineira de Timor-Leste, S.A..

Entitas ini bertujuan untuk merespons operasi di sektor pertambangan, secara internal dan eksternal, dengan pijakan yang sama dengan perusahaan lain di sektor ini. Ini adalah perusahaan terbatas publik yang modal awalnya sepenuhnya disubsidi oleh Negara, dengan Pemerintah menyediakan undang-undang dengan aturan yang memungkinkan pembagian kekuasaan yang seimbang antara badan korporasi dan Dewan Menteri.

Tujuan CMTL, S.A., adalah untuk melakukan kegiatan pertambangan sebagaimana didefinisikan oleh hukum, termasuk eksplorasi, pencarian dan penelitian, evaluasi, pengembangan, eksploitasi, pengolahan, pengangkutan dan komersialisasi mineral, serta kegiatan penutupan tambang. Dalam mencapai tujuannya, CMTL, S.A. juga dapat melakukan kegiatan pelengkap atau aksesori untuk kegiatan pertambangan dan menyediakan layanan yang terkait dengan kegiatan pertambangan, termasuk layanan konsultasi teknis, komersial dan manajemen di sektor pertambangan.

Sumber: https://www.nj.gov.tl/jornal/public/docs/2022/serie_1/SERIE_1_NO_23.pdf



6 Tinjauan Industri Ekstraktif Timor-Leste di 2020 - Pertambangan

6.2 Proses lisensi

Peraturan Perundang-undangan saat ini: Surat Keputusan Menteri No.64/2016 tanggal 16 November

1. Biaya dan Klasifikasi

Biaya dan klasifikasi izin mineral di 2016 berlaku sesuai dengan No. 2/2014 dari 19 Februari dari Januari sampai November 2016 dan diploma No. 64/2016 November 16 berlaku dari 2016 Desember hingga sekarang.

Klasifikasi artisanal, skala menengah dan besar biaya lisensi seperti diilustrasikan Berikut.



Biaya Penerima Lisensi - Pasal. 7

Biaya lisensi yang diterapkan kegiatan yang berbeda seperti klasifikasi di atas adalah sebagai berikut:

Licensing Fees for new/extension requests according to article 7	
No tax	USD
Artisanal	
500	1.500
Prospecting	Exploration
500	1.500
Mining/Extraction (Medium scale)	Mining/Extraction (large scale)

Biaya Penambangan / Ekstraksi - Pasal. 8

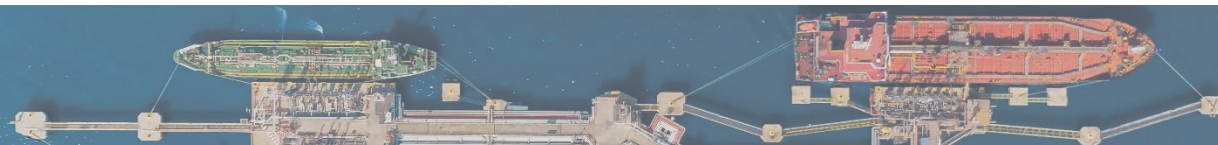
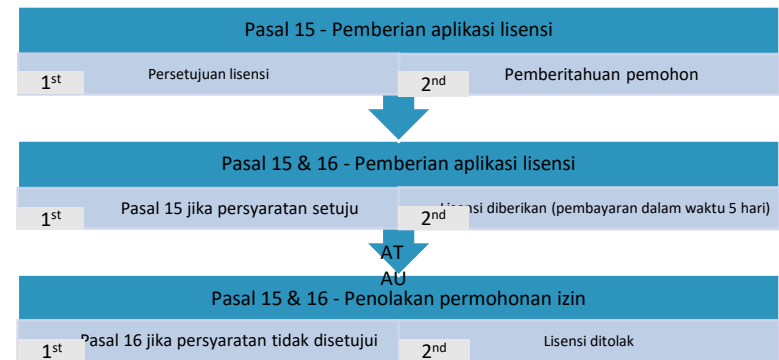
Biaya eksplorasi penambangan menurut klasifikasi total ton yang ditambang adalah sebagai berikut:

Jornal da República

	MATERIAIS DE CONSTRUÇÃO (em USD/ton exploradas)		MATERIAIS DE TRANSFORMAÇÃO (em USD/ton exploradas)			RÓCHAS ORNAMENTAIS (em USD/ton exploradas)	
	Outros ?16mm	Areia (dimensão =16mm)	Calcário	Argila	Gesso	Calcário, Granito e Mármore	Outros previstos no artigo 28
Artisanal	0.00	0.00	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Escala Média							
Grande Escala	3.00	2.00	0.75	0.5 0	0.75	8.00	7.00

2. Perizinan

Cakupan lisensi meliputi penelitian ilmiah, lisensi prospeksi dan lisensi pertambangan (artikel 12 dan 13 DM 64/2016 dari 16 November). Persyaratan lisensi harus diterapkan sebagai Berikut ini:



6 Tinjauan Industri Ekstraktif Timor-Leste di 2020 -

Pertambangan

6.3 Legislasi Lingkungan

Keputusan UU No. 5/2011

Mengingat persyaratan baru, 6.4, dari Standar EITI 2019, sangat penting untuk menganalisis posisi Timor-Leste mengenai undang-undang lingkungan.

UU No. 5/2011 diterbitkan untuk mengungkapkan pembuatan perizinan lingkungan untuk mencegah dampak negatif terhadap lingkungan, bukannya kemudian memerangi dampaknya.

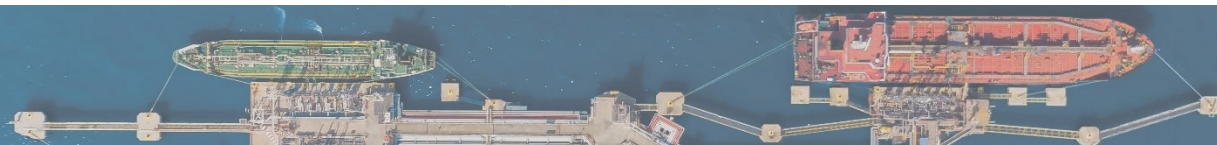
Undang-undang ini menetapkan Sistem Perizinan Lingkungan yang disusun sebagai sistem tambahan untuk menanggapi kebutuhan untuk mencegah dampak lingkungan negatif yang dihasilkan dari proyek-proyek yang kompleks dan memenuhi realitas sosial dan ekonomi Timor-Leste. Lebih jauh lagi, sistem ini membayangkan pemberian izin lingkungan dan pemantauannya sebagai konsekuensi logis dari proses penilaian lingkungan proyek-proyek, sehingga menciptakan proses yang terintegrasi dan prosedur yang disederhanakan untuk mencegah dampak lingkungan yang negative dan mengendalikan polusi dari proyek-proyek tersebut.

Selain itu, Standar EITI 2019 mensyaratkan bahwa pembayaran lingkungan diungkapkan, oleh karena itu, sebagai IA, kami telah menambahkan persyaratan ini pada Template 2019.

Keputusan UU No. 26/2012

Undang-undang Keputusan No. 26/2012 mendefinisikan prinsip-prinsip kebijakan lingkungan hidup, pedoman untuk konservasi dan perlindungan lingkungan hidup serta pelestarian dan pemanfaatan sumber daya alam secara berkelanjutan.

Mengenai industri ekstraktif, undang-undang ini menjelaskan beberapa langkah yang dapat meminimalkan dampak lingkungan langsung dari kegiatan ini.



Tinjauan Industri Ekstraktif Timor-Leste di 2020 - Pertambangan

6.4 Timor-Leste Aktivitas pertambangan

Jumlah lisensi

Dari 2006 untuk 2020, jumlah lisensi yang direkam oleh Direcção Nacional de Minerais, MPM, dan ANPM telah meningkat. Juga signifikan adalah peningkatan diverifikasi di 2015 dan 2016 dibandingkan tahun sebelumnya. Hal ini dibenarkan oleh pengenalan Tje 2 Nd Amandemen dan peraturan baru yang membuat Tje penyesuaian dalam proses aplikasi perizinan lebih mudah dan lebih baik dipandu. Pada tahun 2019, 13 lisensi dikeluarkan. Lihat rincian lebih lanjut tentang lisensi pada lisensi di Annex E.

Sumber: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2018/>

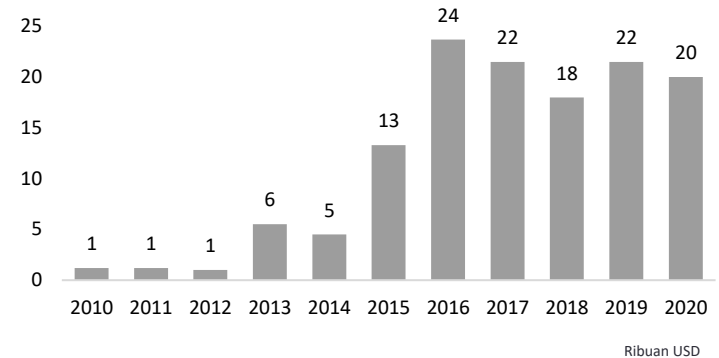
Pendapatan

Sejak 2014, pendapatan yang diperoleh Dari ekstraksi dan Tje biaya lisensi di sector mineral telah berkembang seperti yang ditunjukkan dalam grafik berikut. Hal ini terutama dibenarkan oleh perundang-undangan dan beberapa kontrol dilaksanakan oleh Tje Kementerian Perminyakan dan mineral.

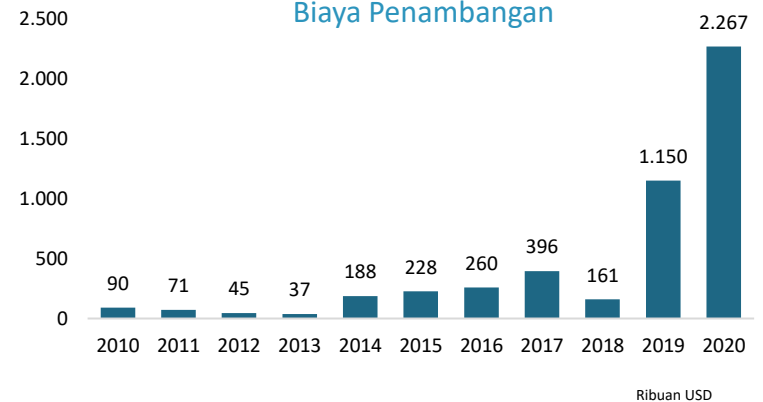
Pada tahun 2020, jumlah total mineral yang dikumpulkan oleh ANPM lebih tinggi dari tahun sebelumnya, dari USD 2.401.791,36 pada tahun 2019 menjadi USD 2.815.329,56. Pengumpulan pendapatan untuk tahun 2020 berasal dari pengumpulan biaya penambangan dengan peningkatan yang signifikan dalam dua tahun terakhir (+ USD 989 ribu pada tahun 2019 + USD 1.117 ribu pada tahun 2020). Pada tahun 2020, biaya lisensi dan kompensasi kegiatan yang tidak sah menurun masing-masing sebesar -1,5K dan -675K.

Sumber: <http://pt.anpm.tl/wp-content/uploads/2021/12/RELATORIU-ANUAL-2020-FINAL.pdf>

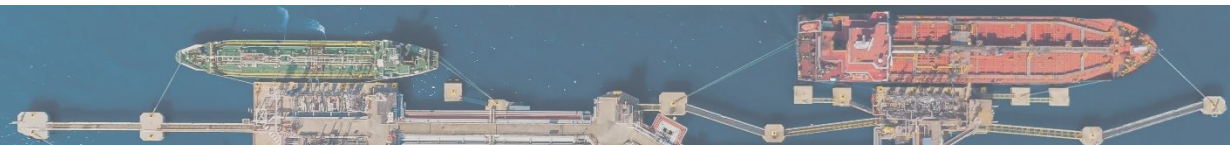
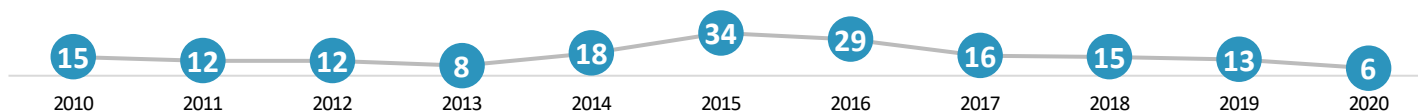
Biaya Lisensi



Biaya Penambangan



LISENSI YANG DITERBITKAN 2007-2020



Tinjauan Industri Ekstraktif Timor-Leste di 2020 - Pertambangan

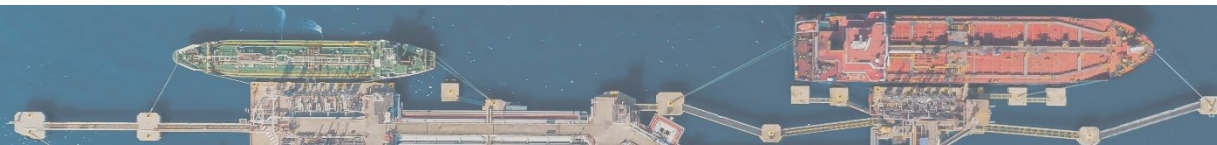
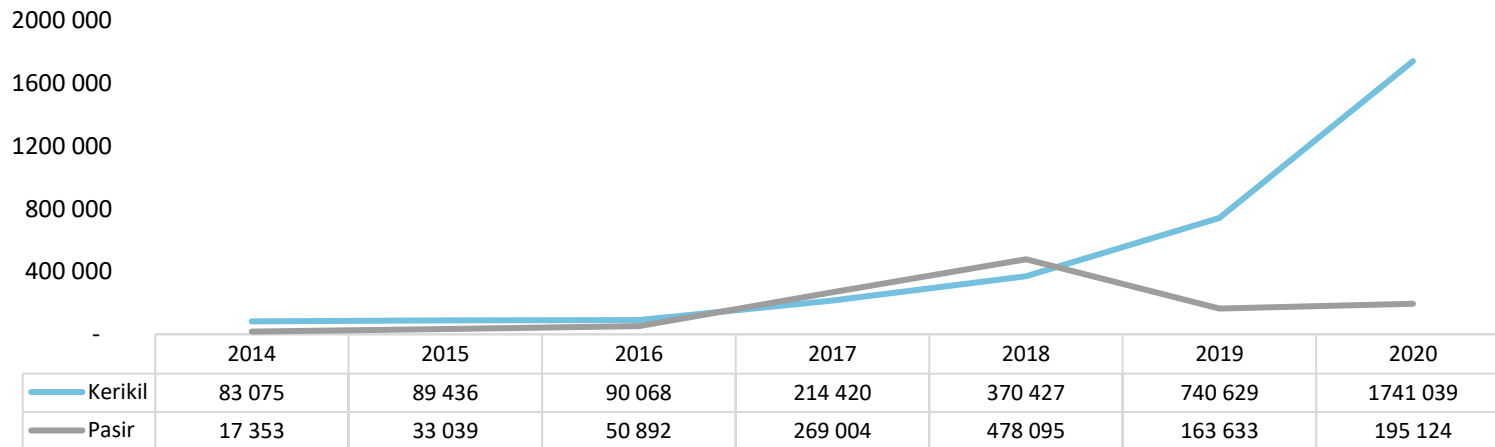
6.4 Timor-Leste Aktivitas pertambangan Timor-Leste

Produksi

Produksi pada tahun 2020 material konstruksi yang diekstraksi adalah 1.936.162,91 ton, termasuk 1.741.038,52 ton kerikil dan 195.124,38 ton pasir. Untuk mendukung proyek pembangunan Pelabuhan Tibar, permintaan material konstruksi lebih tinggi dari tahun sebelumnya, yang menyebabkan peningkatan kuantitas material yang diekstraksi pada tahun 2020.

Sumber: [http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/\\$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openement](http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openement)

Produksi Mineral



Tinjauan Industri Ekstraktif Timor-Leste di 2020 - Pertambangan

6.4 Aktivitas Pertambangan Timor-Leste

Cakupan pertambangan artisanal dan skala kecil (ASM)

Menurut persyaratan EITI 6,3, Laporan EITI diharapkan untuk menyertakan "perkiraan aktivitas sektor informal, termasuk namun tidak terbatas pada, pertambangan skala besar dan kecil" dan kontribusi terhadap perekonomian untuk tahun fiskal yang tercakup.

Dalam fase pelekatan, MSWG telah memverifikasi bahwa operasi penambangan formal atau informal sebagian besar merupakan bentuk sederhana dari eksplorasi, ekstraksi, pengolahan dan transportasi yang didominasi bentuk-bentuk yang disederhanakan harus atau tidak harus dimasukkan dalam laporan EITI. Namun demikian, sektor ini masih merupakan sektor informalitas yang khas dengan kesenjangan data (statistik produksi yang dipilah-pilah berdasarkan lokasi tambang dan mineral, dan yang diagregasi di tingkat nasional) dan aliran pendapatan formal (berasal dari izin perizinan dan biaya produksi di lokasi tambang).

Timor-Leste sudah (melalui Diploma Menteri) membedakan konsep artisanal, menengah dan besar. Pertambangan skala kecil tidak dipertimbangkan dalam definisi karena kegiatan aktual (produksi dan biaya yang dikumpulkan) sangat sedikit, dibandingkan dengan sektor Minyak & Gas dan bahkan sektor ekonomi lainnya. Selain itu, artisanal mengacu pada penambangan manual murni dengan penggunaan maksimum 60Ton/bulan bahan konstruksi. Untuk menentukan klasifikasi apakah itu artisanal atau tidak juga harus mempertimbangkan:

- Jika kegiatan dilakukan pada penambangan manual murni tanpa mesin-mesin terbaru untuk mendukung kegiatan tersebut (artisanal);

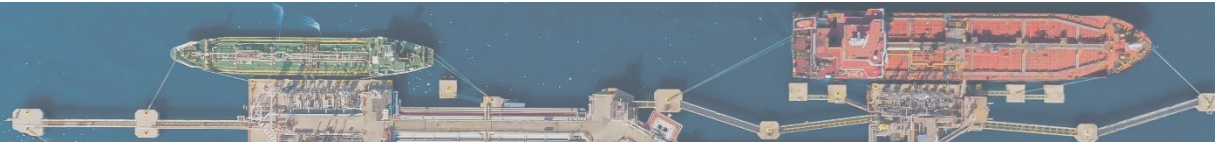
Jika metode ekstraksi menggunakan mesin yang diperbarui seperti traktor dan excavator, maka dan bahkan mengetahui bahwa kuantitasnya kurang dari 60 ton/bulan dikenakan lisensi dan pembayaran biaya.

Setiap saat, MSWG perlu mempertimbangkan isu-isu proporsionalitas, yaitu seberapa besar upaya, waktu, dan sumber daya yang sesuai untuk jumlah informasi yang akan digunakan. Pengumpulan data dapat memiliki implikasi biaya yang signifikan sehingga diasumsikan bahwa fase pelingkupan akan bergantung pada informasi primer atau sekunder yang ada di Timor-Leste. Dengan informasi yang tersedia pada tahap pelingkupan ini, kami telah memverifikasi bahwa pendapatan pertambangan masih bersifat tidak material seperti yang dijelaskan di bawah ini (dan juga lihat ambang batas dan pertimbangan material).

Opsi yang direkomendasikan untuk ASM/skala kecil yang berlaku untuk pelaporan Timor-Leste adalah:

Opsi 1 - Memberikan gambaran umum tentang sektor ASM; Opsi 2 - Memberikan gambaran umum tentang aktivitas ASM, produksi dan data ekspor; Opsi 3 - Memberikan gambaran umum tentang aktivitas ASM, produksi, ekspor dan data pendapatan

Berdasarkan hal tersebut di atas, kelompok MSWG sepakat bahwa sektor pertambangan di Timor-Leste adalah ASM/skala kecil dan opsi 3 masih yang paling tepat, dengan mempertimbangkan informasi yang tersedia dengan beberapa informasi tambahan tentang pendapatan (pendapatan perizinan).



7

Metodologi dan pendekatan

EY bertunangan untuk melaksanakan studi scoping dalam rangka untuk menetapkan lingkup rekonsiliasi EITI yang digunakan untuk ke-13 laporan EITI Timor-Leste. Tugas ini adalah Langkah pertama untuk melakukan proses rekonsiliasi.

Tujuan dari studi scoping adalah dengan jelas mendefinisikan ruang lingkup EITI rekonsiliasi latihan, template pelaporan; proses pengumpulan data dan jadwal kerja, sesuai dengan persyaratan EITI (EITI Standard 2019). Penilaian ini juga memungkinkan remediasi rekomendasi dari laporan EITI sebelumnya.



7 Metodologi dan pendekatan

7.1 Ruang Lingkup dan IA

Administrator Independen

Sebagai administrator independen, EY memiliki Juga melakukan tugas berikut selama evaluasi teknis-ekonomi :

- Mengidentifikasi badan usaha milik negara dan lembaga yang harus dalam lingkup sesuai dengan persyaratan 4,1 standar EITI
- Mengidentifikasi dan mendaftarkan perusahaan minyak dan gas bumi (ekstraksi minyak dan gas) dan industri pertambangan Timor-Leste yang telah melakukan pembayaran substansial kepada negara dan harus dalam lingkup untuk pelaporan sesuai dengan persyaratan 4,1 (c) dari standar EITI
- Mengidentifikasi dan mendaftarkan badan pemerintah yang menerima pembayaran substansial dari perusahaan migas dan industri pertambangan Timor-Leste yang harus berada dalam lingkup pelaporan sesuai dengan persyaratan dari 4,1 (c) dari standar EITI
- Mengidentifikasi hambatan legislatif, peraturan, administratif atau praktis untuk pengungkapan penuh dari total pendapatan yang Diperoleh dari setiap aliran manfaat yang disepakati dalam volume yang diperlukan untuk laporan EITI, termasuk pendapatan yang berada di bawah ambang batas yang disepakati, penting untuk template pelaporan, sesuai dengan persyaratan 4,1 (d) standar EITI.
- Menasihati MSWG tentang bagaimana mendefinisikan tingkat disagregasi untuk diterapkan pada data yang akan diterbitkan
- Mengidentifikasi prosedur audit dan melakukan prosedur konfirmasi dalam perusahaan dan lembaga publik yang terlibat dalam penyusunan laporan EITI, dalam rangka untuk mengkonfirmasi kepatuhan dengan persyaratan dari 4,9 (a) standar EITI. Ini termasuk studi tentang hukum dan anggaran yang relevan, setiap inisiatif untuk reformasi atau mereka yang sedang diperkenalkan, dan apakah prosedur ini memenuhi standar internasional.

Akhirnya EY telah mengeluarkan draft laporan yang merupakan dasar untuk analisis yang dibuat pada tahap awal (scoping laporan studi) yang diajukan dan disetujui untuk diadopsi oleh MSWG.

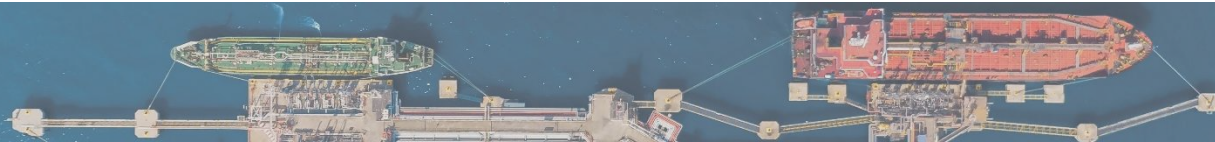
Lingkup pekerjaan

Lingkup laporan 13 adalah 2020 tahun fiskal. Ambang batas materialitas yang ditentukan oleh MSWG, mencakup semua aliran pendapatan di atas 100.000 USD dan perusahaan yang telah melakukan pembayaran (ke aliran pendapatan material) di atas jumlah yang sama di 2020. Ambang batas ini memungkinkan untuk menangkap sekitar 99% dari pendapatan yang diterima oleh pemerintah dari kegiatan minyak bumi di 2020.

Secara khusus, hal berikut ini dipertimbangkan:

- Pajak nasional yang dibayarkan kepada DNRPM untuk ditangkap dalam proses EITI, dan karenanya, semua non-pajak yang dibayarkan kepada ANPM atau kepada IMF.
- Semua aliran pendapatan dari TL (DNRPM, ANPM dan PF) menjadi dasar perhitungan aliran material yang relevan dengan laporan EITI.
- Informasi ini direkonsiliasi (tetapi tidak divalidasi - ini akan dilakukan hanya dalam tahap rekonsiliasi) dengan informasi piutang yang dinyatakan pada Laporan Keuangan akhir tahun audit dari Dana Minyak (yang dianggap sebagai total piutang dalam lingkup).
- Jumlah / % yang dipertimbangkan adalah kombinasi jumlah aliran pendapatan / jumlah entitas untuk menjamin bahwa laporan akan memiliki cakupan lebih dari 99% piutang. Angka ini dapat dicapai karena ukuran dan konsentrasi sektor ini hanya beberapa pemain.
- Data pembayaran sosial wajib belum dikumpulkan oleh Pemerintah secara industri. Biaya-biaya ini cukup besar bagi perusahaan. Oleh karena itu, akan bermanfaat bagi EITI untuk menjadi mekanisme yang memungkinkan industri dan pemerintah untuk mengumpulkan data ini secara tahunan dan sistematis. .

Sesuai dengan informasi yang diterima dari entitas pemerintah serta informasi dari sumber terbuka mengenai penerimaan pajak dan pembayaran non pajak pada 2020, dasar untuk menentukan cakupan laporan telah dicapai.



7 Metodologi dan pendekatan

7.2 Ambang materialitas untuk pengungkapan perusahaan

Materialitas

Standar EITI mendefinisikan materialitas sebagai berikut: "pembayaran dan pendapatan dianggap material jika kelalaian atau salah pernyataan mereka dapat secara signifikan mempengaruhi kelengkapan laporan EITI." Cara yang berbeda dapat digunakan untuk mendefinisikan materialitas untuk laporan 2020. MSWG telah menetapkan materialitas dalam hal nilai minimum pembayaran kepada pemerintah (100.000 USD).

Sektor

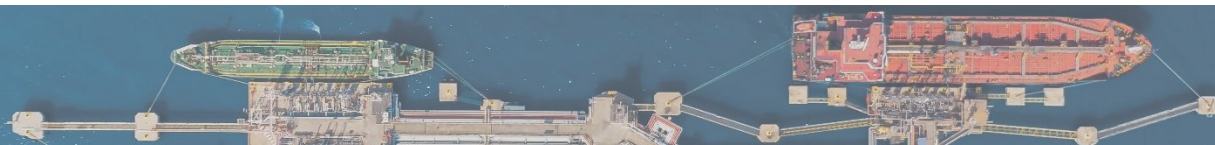
Sektor Minyak & Gas mencakup lebih dari 90% pendapatan pajak don non pajak yang diterima dari industri ekstraktif di 2020.

Di sektor pertambangan, perusahaan-perusahaan tersebut, bagaimanapun dengan dampak yang tinggi dari jumlah pendapatan yang diterima pada tahun 2020 yang akan menciptakan biaya (upaya waktu) yang signifikan dengan pengumpulan data.

Dengan demikian, dengan mempertimbangkan persyaratan standar (mengenai definisi ambang batas pelaporan yang signifikan, dan entitas yang dapat dipertanggungjawabkan), kami merekomendasikan bahwa hanya sektor Minyak dan Gas yang harus dimasukkan dalam laporan dan sektor pertambangan harus dimasukkan sebagai ASM dengan opsi 2 - Memberikan gambaran umum tentang aktivitas, produksi, dan ekspor ASM.

Subkontraktor

MSWG telah memutuskan untuk memasukkan Subkontraktor yang telah melakukan pembayaran ke aliran pendapatan yang signifikan (hanya Pajak) dari kegiatan Minyak & Gas di atas ambang batas.



7 Metodologi dan pendekatan

7.2 Ambang materialitas untuk pengungkapan perusahaan

Entitas Lingkup

Adapun daftar entitas Oil & Gas (Kontraktor, Subkontraktor, dan Pemerintah) dalam lingkup adalah sebagai berikut:

ENTITAS MINYAK & GAS DALAM LINGKUP		
Kontraktor		
Santos NA EMET Pty Ltd	Eni JPDA 11-106 B.V.	
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	Eni Timor-Leste S.P.A	
Santos NA (19-12) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd	Entitas Pemerintah
Santos NA (19-13) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais (DNRPM)
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	Timor Resources Pty Ltd	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	Banco Central de Timor-Leste (BCTL)
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	Woodside Petroleum (Laut Timor 19) Pty Ltd	TIMOR GAP E.P. (SOE)
Santos AU Agency Company Lda	Woodside Petroleum (Laut Timor 20) Pty Ltd	Dana Minyak Bumi (PF)
Eni JPDA 03-13 Ltd	Carnarvon Petroleum Ltd	Lainnya (Biaya pipa)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Sundagas Pty Ltd	AusAid

Subkontraktor	
Babcock Offshore Services	Konekto/Babcock Unip Lda
Caltech Unip Lda	KT Maritime Services BU
Cape Aust Onshore	MMA Offshore Vessel Operation Pty
Carnarvon Petroleum Ltd	Oceaneering Aust Pty Ltd
Carnarvon Petroleum Timor Unip	SGS Australia Ltd
Clough Amec Pty Ltd	SGS Australia Pty.Limited
Compass Group (Australia) Pty.Ltd.	SGS Singapore Pty Limited
Haliburton Australia Pty Ltd	Sundagas Pty Ltd
Hertel Modern Pty Ltd	Weatherford Australia Pty Ltd

¹ Pada bulan Mei 2020, Santos Ltd mengakuisisi ConocoPhillips perusahaan Australia yang memegang aset di Australia Barat dan Utara serta Timor-Leste. Santos adalah nama yang berlaku sejak tahun 2020



7 Metodologi dan pendekatan

7.2 Ambang materialitas untuk pengungkapan perusahaan

Aliran Pendapatan

Pendapatan pemerintah dari industri ekstraktif terdiri dari:

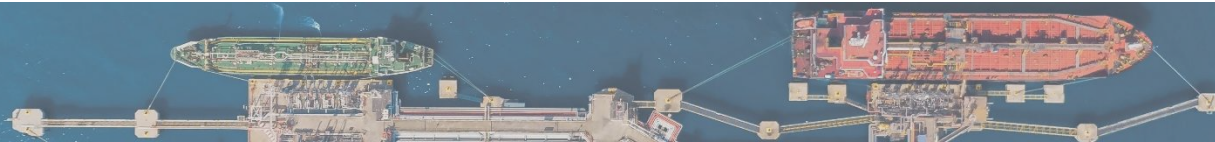
- Pendapatan non Pajak
- Pendapatan Pajak

Aliran pendapatan pajak entitas Minyak & Gas dalam lingkup adalah sebagai berikut:

PENDAPATAN OIL & GAS STREAM	
PENDAPATAN PAJAK	Deskripsi
Pajak Penghasilan	Pajak atas penghasilan kena pajak dari wajib pajak untuk setiap tahun pajak
Pajak Keuntungan Tambahan	Pajak penghasilan tambahan dibayarkan oleh Kontraktor yang memiliki jumlah positif akumulasi penerimaan bersih yang berasal dari Bayu-Undan Project untuk tahun pajak.
PPN	Pajak Barang dan Jasa.
Pemotongan pajak upah	Pemotongan pajak gaji karyawan (Residen dan Non Residen)
Pemotongan Pembayaran Pajak	Ini adalah pajak di mana setiap orang atau perusahaan yang melakukan pembayaran tertentu diharuskan untuk memotong dari pembayaran tersebut dan mengirimkan kepada Direktorat Nasional Minyak dan Mineral Pendapatan (NDPMR). Pembayaran yang menarik WHT adalah pembayaran untuk layanan yang termasuk manajemen dan biaya konsultasi, komisi, dividen sewa dan pembayaran kepada kontraktor non-penduduk.

Aliran pendapatan bukan pajak entitas minyak & gas bumi dalam ruang lingkup adalah sebagai berikut:

ALIRAN PENDAPATAN MINYAK & GAS	
PENDAPATAN BUKAN PAJAK	Deskripsi
FTP	Pembayaran produksi dilakukan sesuai dengan PSC antara Pemerintah TL dan Perusahaan yang berkaitan dengan penjualan Minyak dan Gas.
Royalti	Pembayaran royalti dilakukan sesuai dengan PSC mereka antara Pemerintah TL dan Perusahaan yang berkaitan dengan penjualan Minyak dan Gas.
Pembayaran Laba Minyak & Gas	Pembayaran produksi yang dilakukan sesuai dengan PSC antara Pemerintah TL dan Perusahaan yang berkaitan dengan keuntungan atas penjualan minyak dan biaya pemulihan minyak gas.
Hutang Biaya	Biaya layanan kontrak (JPDA) - Imbalan biaya untuk area Kontrak yang diperoleh berdasarkan jumlah yang ditetapkan untuk JPDA dan ukuran /km di TLEA.
	Biaya Pengembangan (JPDA) - Berlaku jika penemuankomersial dinyatakan oleh kontraktor. Biaya didasarkan pada ukuran penemuan Cadangan minyak dan gas.
Pembayaran lainnya (Biaya Pipa)	Biaya Data Seismik - Biaya berdasarkan data yang diperoleh dari sistemtersediaan yang mengumpulkan semua data Seismik yang relevan.
	Kewajiban pembayaran oleh pemerintah Australia (dalam JPDA) disetujui oleh keduaneegara.



7 Metodologi dan pendekatan

7.3 Pengumpulan data

Proses pengumpulan data memiliki langkah berikut:

- Persiapan draf template pengumpulan data oleh IA (sebagai bagian dari studi scoping).
- Diskusi dan penyesuaian template setelah komentar pengamatan dan rekomendasi yang diberikan oleh MSWG.
- Penyusunan permintaan terpisah untuk setiap badan pemerintah (DNRP, Petroleum Fund, BCTL, ANPM), daftar entitas dalam lingkup dan BUMN (TIMOR GAP E.P.).
- Sekretariat Nasional Timor-Leste mengirimkan Templat permintaan data dengan surat pengantar yang ditandatangani oleh Wakil Menteri Perminyakan dan sumber daya Mineral.
- Setelah diselesaikan oleh entitas dalam lingkup dan entitas pemerintah, kuesioner yang dirujuk (template) dikirim melalui email ke IA.
- Pemrosesan informasi dibuat oleh administrator independen.
- Diskusi tentang perbedaan dan penyesuaian perbedaan dengan IA (melibatkan kedua bagian).
- Draft kesimpulan yang dibuat oleh IA dan dibahas dengan MSWG.

Permintaan informasi spesifik dipertahankan dalam template pelaporan untuk mengatasi persyaratan EITI dan mempertahankan Skor yang dikeluarkan oleh sekretariat internasional EITI pada validasi terakhir.

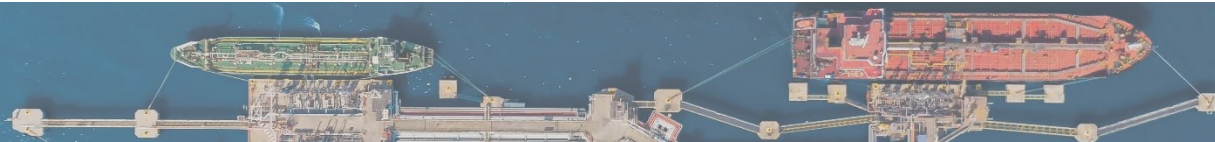
Kualitas Data

Kualitas data sektor ekstraktif secara keseluruhan cukup memadai. Ada bidang-bidang yang perlu ditingkatkan seperti pengungkapan kontrak penuh dan informasi kadaster, seperti yang dijelaskan di atas dalam analisis kontekstual. Bidang-bidang untuk perbaikan ini berada di luar jangkauan studi pelingkupan, terutama karena belum disepakati oleh MSWG. Namun, perbaikan dari validasi terakhir sudah dicatat.

Tidak ada kesulitan yang signifikan di sektor minyak dan gas sehubungan dengan template untuk pelaporan entitas pemerintah dan perusahaan. Mereka harus disetujui dan secara rinci sesuai dengan persyaratan EITI.

Jaminan Data

Menurut persyaratan 4.9 (a), audit laporan keuangan oleh pihak independen, dan penjelasan prosedur assurance sudah cukup untuk menjamin terpenuhinya persyaratan ini.



7 Metodologi dan pendekatan

7.4 Jaminan data

Metode Penjaminan di Sektor Publik

Ada badan pemerintah (sebagai ANPM dan Petroleum Fund) yang memiliki laporan konfirmasi, dari auditor eksternal mereka, yang diproduksi sebagai bagian dari program audit normal dan laporan keuangan validasi, mengkonfirmasi pendapatan yang disajikan. Lebih jauh lagi, BCTL (Banco Central Timor Leste) dan Timor GAP juga memiliki laporan keuangan mereka yang diaudit, dan yang terakhir Diperiksa oleh Mahkamah Audit.

Langkah untuk proses Penjaminan/audit yang disebutkan sebelumnya, harus diterapkan oleh hukum untuk semua entitas publik di sektor ekstraktif. Oleh karena itu, data yang diminta dari administrator independen diharapkan akan tunduk dan untuk dicermati melalui proses yang disebutkan di atas.

Metode Penjaminan di Sektor Swasta

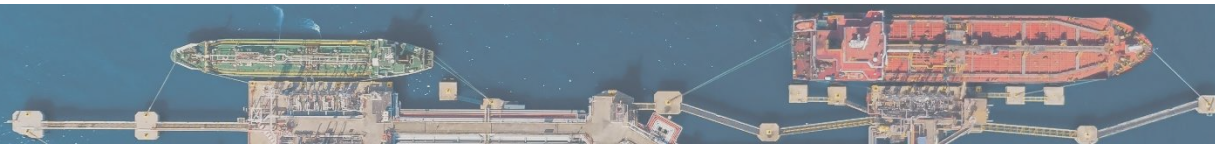
Keadaan yang berbeda diterapkan untuk perusahaan swasta yang terlibat dalam sektor ekstraktif. Kinerja operasional dan keuangan mereka adalah ditangkap dalam laporan tahunan dan keuangan, terutama untuk perusahaan publik atau dengan ketergantungan pada sistem kontrol internal yang, dalam mayoritas entitas, SOX kepatuhan.

Hukum dan peraturan mengenai proses audit belum berlaku untuk Timor-Leste. Sejak proses rekonsiliasi EITI, memerlukan data keandalan tinggi yang kami miliki:

- Diminta dan menerima template pelaporan yang ditandatangani oleh pejabat yang bertanggung jawab ditambah rincian bulanan pembayaran (tanggal dan jumlah);
- Kami telah meminta audit Financial Statements (jika berlaku) dan/atau laporan auditor;
- Membuat peninjauan analitik terhadap data dan informasi eksternal yang;

Untuk instansi pemerintah dan swasta yang lebih relevan (Santos, Eni, Woodside, ANPM, DNRPM, PF, dan BCTL), kami mempertanyakan tentang perbedaan informasi yang dilaporkan, untuk memastikan bahwa data dilaporkan dengan benar dan untuk membangun kontrol internal untuk tujuan validasi.

Setiap kali ada perbedaan/keraguan tentang informasi yang dilaporkan, kami meminta entitas untuk mengirim ulang informasi yang diperbarui;



7 Metodologi dan pendekatan

7.5 Pertimbangan lain

Transportasi

BaDanuBerjarak Bidang DyangPPergi Plan, terdiri oF pemasangan pipa bawah laut dan pembangunan pabrik LNG Darwin. The 500 kilometer 26 "pipa persediaan gas dari BaDanuBerjarak diproses menjadi fasilitas gas alam kapasitas desain MTPA 3,7 – Darwin Natural Gas, terletak di Teritorial Utara Australia. LNG terus dijual berdasarkan perjanjian penjualan jangka panjang (SPA) antara Darwin LNG dan Tokyo Gas (TG) dan JERA. Gas alam diangkut ke Darwin, Australia, melalui jaringan pipa, di mana gas tersebut dicairkan di pabrik pengolahan darat di Darwin dan kemudian dijual sebagai LNG kepada pelanggan seperti Tokyo Electric (TE) dan JERA.

Darwin dan kemudian dijual sebagai LNG kepada para pelanggan seperti Tokyo Electric (TE) dan JERA. Pasal 8 (b) Perjanjian Laut Timor menyatakan: "pendaratan pipa di Timor-Leste akan berada di bawah yurisdiksi Timor-Leste. Jalur pipa pendaratan di Australia akan berada di bawah yurisdiksi Australia".

Berdasarkan analisis yang dibuat dan melanjutkan kriteria yang digunakan pada tahun sebelumnya, tidak ada pendapatan transportasi diidentifikasi. Biaya pipa adalah biaya kesepakatan antara kedua negara (pembayaran yang dilakukan AusAid) dan bukan merupakan pendapatan transportasi. Tidak ada pembayaran lain yang berkaitan dengan transportasi, yang dibuat oleh kontraktor atau subkontraktor, diidentifikasi.

Penyediaan Infrastruktur dan Pengaturan Barter

Untuk minyak dan gas, seperti yang disebutkan sebelumnya, Timor-Leste mengikuti mekanisme PSC. Di bawah mekanisme PSC, semua infrastruktur dan pengaturan barter dimiliki oleh kontraktor.

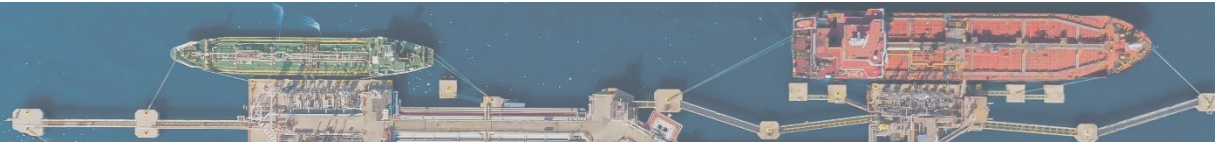
Peraturan mengenai penyediaan infrastruktur oleh perusahaan swasta belum disiapkan. Untuk menangkap informasi sepihak kami telah memasukkan permintaan informasi dalam template pelaporan.

Berdasarkan tanggapan yang diterima, kami telah menyimpulkan bahwa di Timor-Leste konsep pengaturan barter untuk semua tujuan praktis tidak ada (dikonfirmasi oleh informasi yang diposting pada template pelaporan yang diterima oleh semua entitas).

Namun ada komitmen lokal (wajib dan sukarela) yang disajikan dalam Sntuk 11.

Pembayaran dan Transfer Sub-nasional

Seperti laporan sebelumnya, berdasarkan prosedur yang dilakukan untuk laporan studi scoping dan, dengan mempertimbangkan struktur pemerintahan Timor-Leste yang sebenarnya (semua terpusat), tidak ada pembayaran subnasional dan transfer terdeteksi.



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8

Menyetujui prosedur yang berkenaan dengan pajak, non-pajak, dan pembayaran lainnya meliputi:

- Untuk mendapatkan dari perusahaan ekstraktif dan otoritas pemerintah informasi mengenai pajak, non-pajak dan pembayaran lainnya pada 2020;
- Untuk mendamaikan data dari perusahaan ekstraktif dan otoritas pemerintah pada setiap jenis pembayaran untuk setiap perusahaan di 2020;
- Jika terjadi perbedaan pada pembayaran yang diidentifikasi, untuk membahas perusahaan tersebut untuk penjelasan;
- Jika berdasarkan penjelasan yang diterima dari perusahaan (atau jika perusahaan menolak untuk memberikan penjelasan tersebut) itu tidak mungkin untuk menentukan penyebab perbedaan, untuk alamat otoritas pemerintah masing-masing dengan permintaan untuk memberikan rinci informasi tentang jenis pembayaran tersebut;
- Jika berdasarkan penjelasan yang diterima dari perusahaan dan otoritas pemerintah (atau jika mereka menolak untuk memberikan penjelasan tersebut) perbedaan tetap tidak dapat dijelaskan, maka ini akan ditunjukkan pada laporan EITI.
- Tahun ini, dengan sektor pertambangan melaporkan lebih dari 1.000.000 dolar, kami juga mendamaikan entitas yang dilaporkan ANPM untuk membayar di atas 100.000 USD.



8 Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.1 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran

Dalam tabel di bawah ada deskripsi singkat dan ringkasan dari jumlah total pendapatan yang diterima oleh entitas pemerintah dari sektor minyak & gas dan jumlah dalam lingkup:

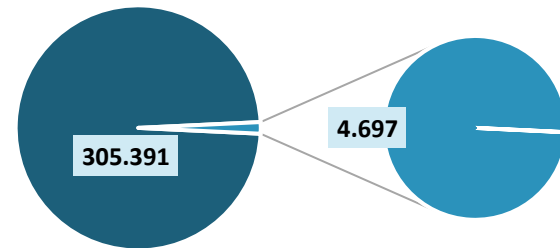
Pendapatan yang dihasilkan dalam 2020 sesuai template (Jutaan USD)	Total	Lingkup	
Total Pendapatan non Pajak yang dilaporkan oleh ANPM	145	145	100%
Total pajak pendapatan kontraktor	144	144	100%
Total Pendapatan Kontraktor	289	289	100%
Total Pendapatan Pajak Subkontraktor	5	4	90%
Tidak dalam lingkup	0,5	0	0%
Biaya lainnya (BCTL)	16	16	100%
Total	310	309	100%
Jumlah yang dilaporkan oleh ANPM yang dibayarkan langsung ke BCTL*	-5	-5	-
Jumlah yang dilaporkan oleh Kemenkeu yang dibayarkan langsung ke BCTL**	-3	-3	-
Total	302	301	100%

Jumlah-jumlah yang dilaporkan oleh entitas pemerintah (Kemenkeu, ANPM dan BCTL) dan entitas-entitas tersebut direkonsiliasi sesuai dengan bagian 8.2 sampai 8.5.

Untuk jumlah pajak, ada pendapatan bukan pajak yang dipertimbangkan dalam template Kemenkeu dan untuk pendapatan bukan pajak ada biaya yang dibayarkan langsung ke BCTL, yang semuanya dilaporkan pada template ANPM.

Berdasarkan hal di atas, kami merekonsiliasi semua biaya lain kecuali biaya pipa pada rekonsiliasi ANPM.

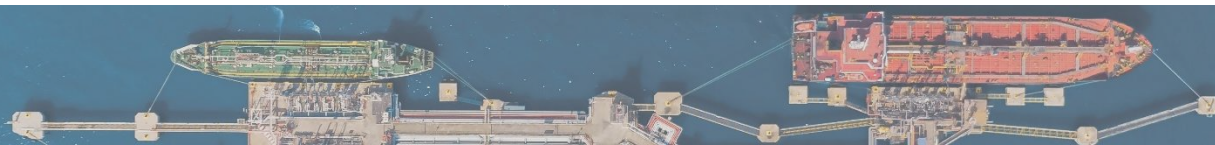
Total Pendapatan dalam 000'USD



- Kegiatan kstraktif minyak & gas
- Kegiatan yang didukung minyak & gas

* Lihat bagian 8.4 - jumlah yang disesuaikan adalah pembayaran yang dilakukan oleh kontraktor secara langsung kepada BCTL yang dipertimbangkan ANPM dalam pelaporan mereka (yaitu jumlah yang diduplikasi dengan jumlah yang dilaporkan dalam biaya lain BCTL)

** Lihat bagian 8.2.4 - jumlah yang disesuaikan adalah pembayaran yang dilakukan oleh kontraktor secara langsung kepada BCTL yang dipertimbangkan Kemenkeu dalam pelaporan mereka.



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan Ekstraktif

8.2.1 Pembayaran dari minyak & gas perusahaan ekstraktif di Scopeditaporkan oleh pemerintah

Pembayaran pajak dari perusahaan ekstraktif minyak & gas dan afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor

Dari 26 perusahaan yang memiliki pembayaran atas kegiatan minyak bumi untuk badan pemerintah (DNRPM, ANPM, BCTL dan Dana Perminyakan), semua entitas berada dalam cakupan (akumulasi pembayaran di atas ambang batas). Ada dua entitas yang tidak melaporkan jumlah dalam template (Inpex Sahul Ltd dan Inpex Timor Sea Ltd). Pembayaran dari entitas-entitas ini mewakili 26 juta USD dari total pendapatan.

Rincian per perusahaan dari jumlah **penerimaan pajak** yang dilaporkan oleh Pemerintah adalah sebagai berikut:

Entitas	Pajak Penghasilan	APT Tahunan	VAT - JPDA	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	Cicilian APT Bayu Undan	Pajak Total
Inpex Sahul Ltd	3 145 179	-	-	-	-	11 104 719	14 249 898
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	7 724	-	7 724
Santos NA (19-12) Pty Ltd	6 797 652	-	3 314 774	7 132 145	697 695	28 054 120	45 996 386
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	3 163 336	-	-	-	-	8 454 675	11 618 011
Santos NA Emet Pty Ltd	262 931	-	-	-	-	1 081 480	1 344 411
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	4 062 496	-	-	-	-	18 009 590	22 072 086
Santos NA (19-13) Pty Ltd	1 494 560	-	-	-	-	6 106 576	7 601 136
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-	-	-	380 002	11 349	-	391 351
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	5 482 682	-	-	-	-	12 828 714	18 311 396
Santos AU Agency Company	2 583 617	-	-	-	-	-	2 583 617
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	25 195	1 440	-	26 635
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	1 718 126	400 000	-	-	-	8 866 660	10 984 786
Eni JPDA 03-13 Ltd	3 126 579	-	-	-	-	4 350 818	7 477 397
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	80 000	56 315	727 817	-	864 132
Eni JPDA 11-106 B.V.	-	-	147 360	7 074	39 663	-	194 097
Eni Timor - Leste S.P.A	-	-	-	337	91 562	-	91 899
Sundagas Pty Ltd	-	-	-	3 995	107 900	-	111 895
Carnarvon Petroleum Ltd	-	-	-	104 680	3 654	-	108 334
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	-	-	42 669	901	-	43 570
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	-	-	-	7 474	-	-	7 474
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	-	-	-	12 876	-	-	12 876
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	-	-	-	480	-	-	480
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	3 537	-	-	3 537
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	120 899	3 000	-	123 899
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	41 125	10 634	-	51 759
Total	31 837 158	400 000	3 542 134	7 938 802	1 703 339	98 857 352	144 278 785



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan Ekstraktif

8.2.1 Pembayaran dari perusahaan ekstraktif Minyak & Gas di Cakupan - Dilaporkan oleh Pemerintah

Pembayaran non Pajak dari perusahaan ekstraktif minyak & gas dan afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor-Leste

Rincian oleh perusahaan jumlah pendapatan **non pajak** yang dilaporkan oleh pemerintah diwakili sebagai berikut:

Entitas	FTP	Keuntungan Minyak	Biaya Layanan Kontrak	Biaya Pengembangan	Biaya aplikasi	Biaya Sewa Permukaan	Total non Pajak
Inpex Sahul Ltd	-	12 202 212	-	-	-	-	12 202 212
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Santos NA (19-12) Pty Ltd	26 324 515	54 046 645	160 000	4 572 750	-	-	85 103 910
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Santos NA Emet Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Santos NA (19-13) Pty Ltd	-	-	320 000	-	-	-	320 000
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	6 481 015	15 512 438	-	-	-	-	21 993 453
Santos AU Agency Company	-	-	-	-	-	-	0
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	-	10 028 724	-	-	-	-	10 028 724
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	14 003 268	-	-	-	-	14 003 268
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	320 000	406 250	-	-	726 250
Eni JPDA 11-106 B.V.	-	-	80 000	-	-	-	80 000
Eni Timor - Leste S.P.A	-	-	-	-	-	154 000	154 000
Sundagas Pty Ltd	-	-	-	-	15 000	232 147	247 147
Carnarvon Petroleum Ltd	-	-	-	-	-	80 600	80 600
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	-	-	-	-	-	0
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	-	-	-	-	-	-	0
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	-	-	-	-	-	-	0
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	-	-	-	-	-	-	0
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	-	-	-	0
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	-	-	110 370	110 370
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	-	-	-	0
Total	32 805 530	105 793 287	880 000	4 979 000	15 000	577 117	145 049 934



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan Ekstraktif

8.2.2 Pembayaran dari perusahaan ekstraktif Minyak & Gas Bumi dalam Cakupan - Dilaporkan oleh Entitas

Pembayaran pajak dari perusahaan ekstraktif minyak & gas dan afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor-Leste

Dari 26 kontraktor dalam ruang lingkup, 23 entitas mengirimkan templat dengan data 2020.

Rincian oleh perusahaan dari jumlah **pendapatan pajak** yang dilaporkan oleh masing-masing entitas diwakili sebagai berikut:

Ekstraktif Perusahaan	Pajak penghasilan	APT Tahunan	VAT - JPDA	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	Cicilan APT Bayu Undan	Total Pajak
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	-	-	-	-*
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	-	-*
Santos NA (19-12) Pty Ltd	4 253 891	-	3 314 774	7 132 170	697 716	29 654 945	45 053 495
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	2 438 984	-	-	-	-	9 179 076	11 618 060
Santos NA Emet Pty Ltd	262 931	-	-	-	-	1 081 505	1 344 436
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	4 062 496	-	-	-	-	17 469 615	21 532 111
Santos NA (19-13) Pty Ltd	1 494 560	-	-	-	-	6 106 601	7 601 161
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-	-	-	379 533	40 258	-	419 791
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	458 491	-	-	-	-	17 852 915	18 311 406
Santos AU Agency Company	-	-	-	-	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	25 352	1 980	-	27 332
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	1 718 126	-	-	-	-	9 996 127	11 714 253
Eni JPDA 03-13 Ltd	3 126 577	4 350 818	-	-	-	-	7 477 395
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	-	56 165	2 378	-	58 543
ENI JPDA 11-106 B.V.	-	-	90 462	-	103 635	-	194 097
ENI Timor - Leste S.P.A	-	-	-	-	12 852	-	12 852
Sundagas Pty Ltd	-	-	-	5 775	360	-	6 135
Carnarvon Petroleum Ltd	-	-	-	29 722	-	-	29 722
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	-	-	26 377	9 006	-	35 383
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	-	-	-	7 474	-	-	7 474
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	-	-	-	-	10 429	-	10 429
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	-	-	-	-	360	-	360
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	-	3 537	-	3 537
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	-	119 032	-	119 032
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	20 925	30 834	-	51 759
Total	17 816 056	4 350 818	3 405 236	7 683 493	1 032 377	91 340 784	125 628 764

* Inpex tidak menjawab proses sirkularisasi meskipun beberapa kali menghubungi kontak-kontak yang tersedia yang disediakan oleh MSWG, seperti yang dirinci pada bagian 8.2.6, perbedaannya secara materiil dijelaskan oleh kurangnya tanggapan dari INPEX.



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan Ekstraktif

8.2.2 Pembayaran dari perusahaan ekstraktif Minyak & Gas Bumi dalam Cakupan - Dilaporkan oleh Entitas

Pembayaran non Pajak dari perusahaan ekstraktif minyak & gas dan afiliasinya yang terlibat dalam operasi minyak dan gas Timor-Leste

Rincian oleh perusahaan jumlah pendapatan **non pajak** yang dilaporkan oleh masing-masing entitas diwakili sebagai berikut:

Ekstraktif Perusahaan	FTP	Keuntungan Minyak	Biaya Layanan Kontrak	Biaya Pengembangan	Biaya aplikasi	Biaya Sewa Permukaan	Biaya bank	Total Non Pajak
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-*
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-*
Santos NA (19-12) Pty Ltd	34 314 657	26 361 007	480 000	3 658 200	-	-	-	64 813 864
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	-	7 601 355	-	-	-	-	-	7 601 355
Santos NA Emet Pty Ltd	-	896 518	-	-	-	-	-	896 518
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-	15 017 565	-	-	-	-	-	15 017 565
Santos NA (19-13) Pty Ltd	-	5 256 664	-	-	-	-	-	5 256 664
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	-	14 425 974	-	-	-	-	-	14 425 974
Santos AU Agency Company	-	-	-	-	-	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	160 000	-	-	-	-	160 000
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	160 000	-	-	-	-	160 000
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	2 770 401	10 028 724	-	-	-	-	-	12 799 125
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	14 003 268	-	-	-	-	-	14 003 268
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	320 000	406 250	-	-	175	726 425
ENI JPDA 11-106 B.V.	-	-	80 000	-	-	-	-	80 000
ENI Timor - Leste S.P.A	-	-	-	-	-	154 000	-	154 000
Sundagas Pty Ltd	-	-	-	-	15 000	125 002	-	140 002
Carnarvon Petroleum Ltd	-	-	-	-	-	40 300	-	40 300
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	-	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	-	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	-	-	110 370	-	110 370
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	37 085 058	93 591 074	1 200 000	4 064 450	15 000	429 672	175	136 385 429

* Inpex tidak menjawab proses sirkularisasi meskipun beberapa kali menghubungi kontak-kontak yang tersedia yang disediakan oleh MSWG, seperti yang dirinci pada bagian 8.2.6, perbedaannya secara materiil dijelaskan oleh kurangnya tanggapan dari INPEX.



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan Ekstraktif

8.2.3 Perusahaan ekstraktif - Hasil Rekonsiliasi

Di bawah ini ditampilkan perbedaan yang tercatat antara jumlah yang dibayarkan dari kegiatan ekstraktif minyak & gas bumi dan jumlah yang diterima oleh Entitas Pemerintah:

Entitas	Dilaporkan oleh Entitas	Dilaporkan oleh Pemerintah	Hasil permintaan resmi	Penyesuaian oleh entitas	Penyesuaian oleh Pemerintah	Dilaporkan oleh Entitas	Dilaporkan oleh Pemerintah	Perbedaan yang tidak direkonsiliasi
Inpex Sahul Ltd	-	26 452 110	26 452 110	-	-	-	26 452 110	26 452 110*
Inpex Timor Sea Ltd	-	7 724	7 724	-	-	-	7 724	7 724*
Santos NA (19-12) Pty Ltd	109 867 359	131 100 296	21 232 937	- 1 509 097	- 30 309 613	108 358 262	100 790 683	- 7 567 579
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	19 219 415	11 618 011	- 7 601 404	-	7 601 355	19 219 415	19 219 366	- 49
Santos NA Emet Pty Ltd	2 240 954	1 344 411	- 896 543	-	896 518	2 240 954	2 240 929	- 25
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	36 549 676	22 072 086	- 14 477 590	-	14 477 565	36 549 676	36 549 651	- 25
Santos NA (19-13) Pty Ltd	12 857 825	7 921 136	- 4 936 689	-	4 936 664	12 857 825	12 857 800	- 25
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	419 791	391 351	- 28 440	-	28 411	419 791	419 762	- 29
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	32 737 380	40 304 849	7 567 469	-	-	32 737 380	40 304 849	7 567 469
Santos AU Agency Company	-	2 583 617	2 583 617	-	- 2 583 617	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	187 332	26 635	- 160 697	-	160 000	187 332	186 635	- 697
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	160 000	-	- 160 000	-	160 000	160 000	160 000	-
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	24 513 378	21 013 510	- 3 499 868	- 2 770 401	729 467	21 742 977	21 742 977	-
Eni JPDA 03-13 Ltd	21 480 663	21 480 665	2	-	-	21 480 663	21 480 665	2
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	784 968	1 590 382	805 414	-	- 806 225	784 968	784 157	- 811
ENI JPDA 11-106 B.V.	274 097	274 097	0	-	-	274 097	274 097	0
ENI Timor - Leste S.P.A	166 852	245 899	79 047	-	- 78 262	166 852	167 637	785
Sundagas Pty Ltd	146 137	359 042	212 905	106 125	- 107 145	252 262	251 897	- 365
Carnarvon Petroleum Ltd	70 022	188 934	118 912	38 371	- 80 580	108 394	108 354	- 40
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	35 383	43 570	8 187	8 187	-	43 570	43 570	0
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	7 474	7 474	-	-	-	7 474	7 474	-
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	10 429	12 876	2 447	-	-	10 429	12 876	2 447
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	360	480	120	120	-	480	480	-
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	3 537	3 537	-	-	-	3 537	3 537	-
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	229 402	234 269	4 867	4 866	-	234 268	234 269	1
TIMOR RESOURCES PTY LTD	51 759	51 759	0	-	-	51 759	51 759	0
Total	262 014 193	289 328 719	27 314 526	- 4 121 829	- 4 975 462	257 892 364	284 353 257	26 460 893

* Inpex tidak menjawab proses sirkularisasi meskipun beberapa kali menghubungi kontak-kontak yang tersedia yang disediakan oleh MSWG, seperti yang dirinci pada bagian 8.2.6, perbedaannya secara materiil dijelaskan oleh kurangnya tanggapan dari INPEX.



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan Ekstraktif

8.2.4 Perusahaan ekstraktif - Penyesuaian oleh Pemerintah

Entitas	Pajak Penghasilan	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	Angsuran APT Bayu Undan	TI Tahunan	Biaya Layanan Kontrak	Total	Catatan
Carnarvon Petroleum Ltd	-	- 80 580	-	-	-	-	- 80 580	1)
Sundagas Pty Ltd	-	-	- 107 145	-	-	-	- 107 145	2)
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	600 000	-	-	729 467	- 600 000	-	729 467	3)
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	-	-	160 000	160 000	4)
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	160 000	160 000	
	-	-	-	-	-	320 000	320 000	

1) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Pemerintah untuk Carnarvon Petroleum Ltd

Penyesuaian ini sesuai dengan dua pembayaran yang terkait dengan biaya sewa permukaan (pembayaran bukan pajak) yang dianggap sebagai pajak upah bagi bukan penduduk.

2) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Pemerintah untuk Sundagas Pty Ltd

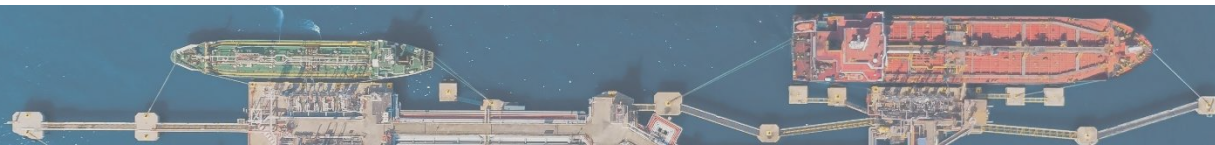
Penyesuaian ini sesuai dengan satu pembayaran yang terkait dengan biaya Sewa Permukaan (pembayaran bukan pajak) yang dianggap sebagai pemotongan pajak upah untuk non-penduduk.

3) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan oleh Pemerintah untuk Sumber Daya Laut Timor Tokyo

Penyesuaian tersebut berkaitan dengan kesalahan klasifikasi berdasarkan jenis pajak dan jumlah Angsuran APT Bayu Undan yang diidentifikasi oleh Pemerintah namun tidak dilaporkan pada template-nya.

4) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Pemerintah untuk Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd dan Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd

Penyesuaian tersebut sesuai dengan satu pembayaran biaya layanan kontrak untuk setiap entitas yang tidak dilaporkan Pemerintah dalam template-nya.



8 Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan Ekstraktif

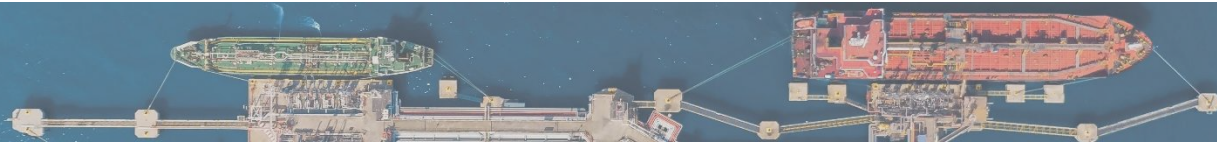
8.2.4 Perusahaan ekstraktif - Penyesuaian oleh Pemerintah

Entitas	Pajak Penghasilan	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	Angsuran APT Bayu Undan	TI Tahunan	Minyak Keuntungan	Biaya Layanan Kontrak	Biaya Pengembangan	Total	Catatan
Santos NA (19-12) Pty Ltd	- 914 550	-	-	871 589	- 900 000	- 28 772 102	320 000	- 914 550	- 30 309 613	5.1)
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	- 24 352	-	-	724 352	- 700 000	7 601 355	-	-	7 601 355	5.2)
Santos NA Emet Pty Ltd	-	-	-	-	-	896 518	-	-	896 518	5.3)
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-	-	-	- 540 000	-	15 017 565	-	-	14 477 565	5.4)
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	- 3 282 144	-	-	5 025 191	- 1 743 047	-	-	-	-	5.5)
Santos NA (19-13) Pty Ltd	-	-	-	-	-	5 256 664	- 320 000	-	4 936 664	5.6)
Santos AU Agency Company	- 2 583 617	-	-	-	-	-	-	-	- 2 583 617	5.7)
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-	318	28 093	-	-	-	-	-	28 411	5.8)
	- 6 804 663	318	28 093	6 081 132	- 3 343 047	-	-	- 914 550	- 4 952 717	

5) Penyesuaian jumlah yang dilaporkan oleh Pemerintah untuk Santos

Penyesuaian sesuai dengan:

- 5.1) - Salah alokasi berdasarkan jenis pajak dan jumlah yang terkait dengan pengembalian pajak 2019;
 - Alokasi yang salah berdasarkan perusahaan;
 - Satu unit biaya pengembangan yang dibayarkan pada tahun 2019 namun ditransfer ke PF pada tahun 2020;
- 5.2) Klasifikasi yang salah menurut jenis pajak dan alokasi yang salah menurut perusahaan.
- 5.3) Alokasi yang salah oleh perusahaan.
- 5.4) Jumlah yang diterima pada bulan Juni 2020 dan alokasi yang salah oleh perusahaan.
- 5.5) Klasifikasi yang salah berdasarkan jenis pajak.
- 5.6) Alokasi yang salah oleh perusahaan.
- 5.7) Pendapatan bukan pajak dianggap sebagai Pajak Penghasilan.
- 5.8) Jumlah yang dipertimbangkan dalam Santos NA (19-12) Pty Ltd terkait dengan pengembalian pajak 2019.



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan Ekstraktif

8.2.4 Perusahaan ekstraktif - Penyesuaian oleh Pemerintah

Entitas	PPN - JPDA	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	Total	Catatan
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	- 80 000	-	- 726 225	-806 225	6)
ENI JPDA 11-106 B.V.	- 56 898	- 7 074	63 972	0	
Eni Timor - Leste S.P.A	-	- 337	- 77 925	-78 262	
	<u>- 136 898</u>	<u>- 7 411</u>	<u>- 740 178</u>	<u>- 884 487</u>	
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda		- 480	480	-	7)
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	- 10 429	10 429	-	
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	- 120 899	120 899	-	
TIMOR GAP, Onshore Block B	-	- 3 537	3 537	-	
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	- 8 105	8 105	-	
	<u>-</u>	<u>- 143 450</u>	<u>143 450</u>	<u>-</u>	

6) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Pemerintah untuk Eni JPDA 06-105 Pty Ltd dan Eni Timor-Leste S.P.A

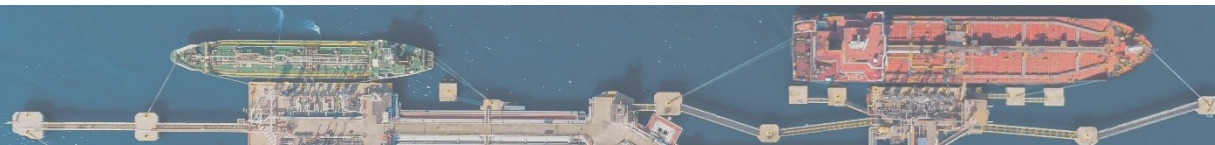
Penyesuaian sesuai dengan pembayaran bukan pajak yang dianggap sebagai PPN dan pajak pemotongan dan alokasi yang salah berdasarkan jenis pajak.

7) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Pemerintah untuk TIMOR GAP

Penyesuaian sesuai dengan klasifikasi yang salah menurut jenis pajak.

Tabel di bawah ini mewakili total penyesuaian oleh Pemerintah yang dipilah berdasarkan jenis pembayaran pajak dan bukan pajak.

Entitas	Pajak Penghasilan	PPN - JPDA	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	Angsuran APT Bayu Undan	TI Tahunan	Biaya Layanan Kontrak	Biaya Pengembangan	Total
Total	<u>- 6 204 663</u>	<u>- 136 898</u>	<u>- 231 123</u>	<u>- 675 780</u>	<u>6 810 599</u>	<u>- 3 943 047</u>	<u>320 000</u>	<u>- 914 550</u>	<u>- 4 975 462</u>



8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan Ekstraktif

8.2.5 Perusahaan ekstraktif - Penyesuaian oleh Kontraktor

Entitas	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	FTP	Biaya Sewa Permukaan	Total	Catatan
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	-	120	-	-	120	
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	4 866	-	-	4 866	1)
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	8 187	-	-	-	8 187	
	8 187	4 986	-	-	13 172	
Santos NA (19-12) Pty Ltd	-	-	- 1 509 097	-	- 1 509 097	2)
	-	-	- 1 509 097	-	- 1 509 097	
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	-	-	- 2 770 401	-	- 2 770 401	3)
Sundagas Pty Ltd	- 1 020	-	-	107 145	106 125	4)
Carnarvon Petroleum Ltd	- 2 459	530	-	40 300	38 371	5)
Total	4 708	5 516	- 4 279 498	147 445	- 4 121 829	

1) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh TIMOR GAP

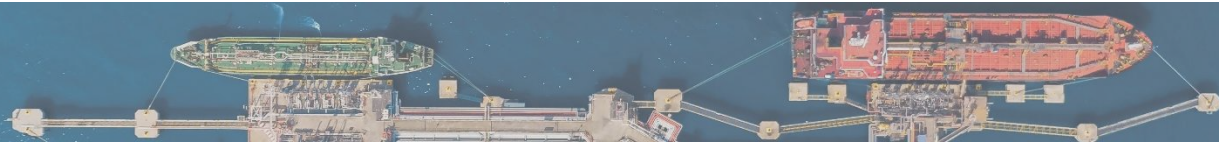
Penyesuaian tersebut sesuai dengan pengajuan Desember 2019 namun dibayarkan pada Januari 2020.

2) Penyesuaian pada jumlah yang dilaporkan oleh Santos

Penyesuaian ini sesuai dengan jumlah LNG yang dibayarkan langsung ke BCTL pada bulan Desember 2020. ANPM tidak melaporkan jumlah ini karena tidak ditransfer untuk rekeningnya, namun transfer ini diungkapkan pada Laporan Dana Minyak Tahunan 2020.

3) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Tokyo Timor Sea Resources

Penyesuaian sesuai dengan FTP yang dibayarkan melalui operator ke ANPM, termasuk dalam template, namun sudah dilaporkan oleh Operator.



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan Ekstraktif

8.2.5 Perusahaan ekstraktif - Penyesuaian oleh Kontraktor

Entitas	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	FTP	Minyak Keuntungan	Biaya Sewa Permukaan	Total	Catatan
Sundagas Pty Ltd	- 1 020	-	-	-	107 145	106 125	4)
Carnarvon Petroleum Ltd	- 2 459	530	-	-	40 300	38 371	5)

4) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Sundagas Pty Ltd

Penyesuaian sesuai dengan pengajuan Desember 2020 namun dibayarkan pada Januari 2021 dan biaya Sewa Permukaan (pembayaran bukan pajak) dianggap sebagai pemotongan pembayaran pajak.

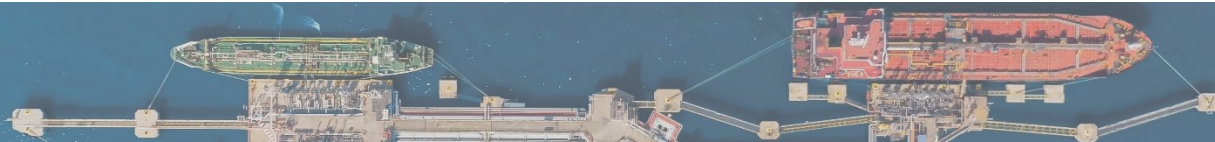
5) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Carnarvon Petroleum Ltd

Penyesuaian sesuai dengan:

- Pengajuan Desember 2020 namun dibayarkan pada Januari 2021;
- Pengajuan Desember 2019 namun dibayarkan pada Januari 2020;
- Biaya Sewa Permukaan (pembayaran bukan pajak) dianggap sebagai pembayaran pajak yang dipotong.

Tabel di bawah ini merupakan total penyesuaian oleh Entitas yang dipilah berdasarkan jenis pembayaran pajak dan bukan pajak.

Entitas	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	FTP	Biaya Sewa Permukaan	Total
Total	4 708	5 516	- 4 279 498	147 445	- 4 121 829



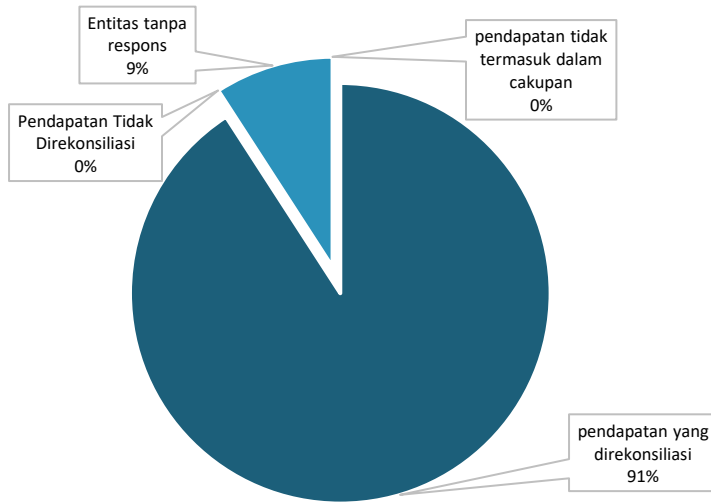
Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.2 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Perusahaan Ekstraktif

8.2.6 Perusahaan ekstraktif - Perbedaan yang tidak direkonsiliasi

Berdasarkan hasil akhir perbedaan tidak didamaikan adalah sekitar 1.058 USD. Terdapat dua entitas yang tidak menjawab template yang mewakili 26.459 ribu USD.

Grafik di bawah ini menunjukkan hasil dan fakta bahwa 91% pembayaran dari operator telah direkonsiliasi.



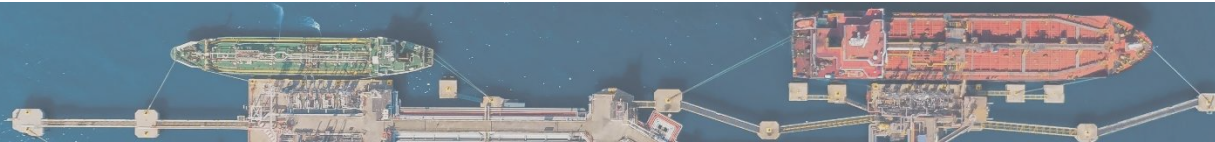
- pendapatan tidak termasuk dalam cakupan
- pendapatan yang direkonsiliasi
- Pendapatan Tidak Direkonsiliasi
- Entitas tanpa respons

Entitas	Perbedaan yang tidak direkonsiliasi (USD)
Santos NA (19-12) Pty Ltd	-7 567 579**
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	-49*
Santos NA Emet Pty Ltd	-25*
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-25*
Santos NA (19-13) Pty Ltd	-25*
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-29*
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	7 567 469**
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-697
Eni JPDA 03-13 Ltd	2*
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-811*
ENI Timor - Leste S.P.A	785*
Sundagas Pty Ltd	-365
Carnarvon Petroleum Ltd	-40*
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	2 447
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	1
Total	1 058

Entitas	Tanpa laporan (USD)
Inpex Sahul Ltd	26 452 110
Inpex Timor Sea Ltd	7 724
Total	26 459 834

* Perbedaan ini terkait dengan biaya bank yang dipertimbangkan pada jumlah yang dilaporkan.

** Perbedaan tersebut direkonsiliasi antara kedua entitas dalam grup. Perbedaan ini disebabkan oleh alokasi PO di masing-masing entitas terkait dengan jumlah yang dilaporkan oleh Santos dan ANPM.



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

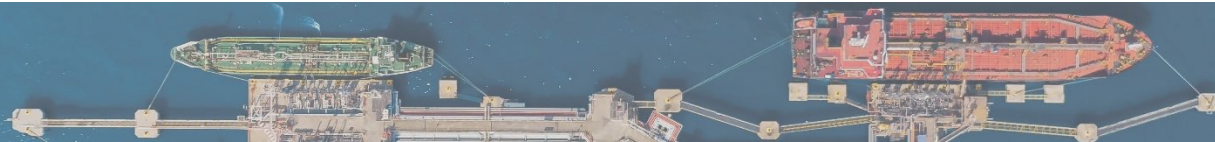
8.3 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Subkontraktor

8.3.1 Pembayaran dari subkontraktor Minyak & Gas Bumi dalam Cakupan - Dilaporkan oleh Pemerintah

Dari 31 subkontraktor yang telah membayar jumlah pajak kepada DNRPM, kami telah mengidentifikasi 14 entitas yang telah melakukan pembayaran (ke aliran pendapatan) di atas ambang batas kepada entitas Pemerintah dalam ruang lingkup.

Rincian per perusahaan dari jumlah penerimaan pajak yang dilaporkan oleh Pemerintah adalah sebagai berikut:

Perusahaan Subkontraktor	Pajak Penghasilan	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	Angsuran APT	Total yang dilaporkan oleh Pemerintah
Konekto/Babcock Unip Lda	-	79 733	1 253	-	80 986
Babcock Offshore Services	-	289 551	94 081	-	383 632
Caltech Unip Lda	25 096	511 632	4 229	-	540 957
Clough Amec Pty Ltd	239 440	1 002 405	132 000	-	1 373 845
Compas Group (Australia) Pty Ltd	-	444 975	-	-	444 975
Oceaneering Aust Pty Ltd	-	412 856	-	-	412 856
Haliburton Aust Pty Ltd	14 852	76 749	25 145	-	116 746
Cape Australia Onshore	-	120 198	762	-	120 960
KT Maritime services BU	-	183 517	79 360	-	262 877
MMA Offshore Vessel Operations Pty	-	212 921	-	-	212 921
SGS Australia Pty Ltd	38 070	96 133	-	-	134 203
Weathford Australia Pty Ltd	-	-	-	129 151	129 151
Total	317 458	3 430 670	336 830	129 151	4 214 109



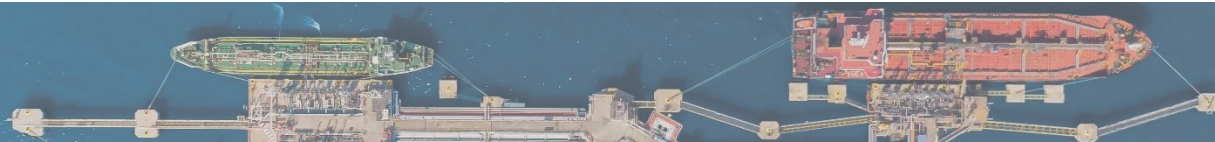
8 Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.3 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Subkontraktor

8.3.2 Pembayaran dari subkontraktor Minyak & Gas Bumi dalam Cakupan - Dilaporkan oleh Entitas

Dari 14 subkontraktor dalam ruang lingkup, 10 subkontraktor mengirimkan templat dengan data tahun 2019.

Perusahaan Ekstraktif	Pajak Penghasilan	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	Total yang dilaporkan oleh entitas
Babcock Offshore Services	-	220 766	130 800	351 566
Caltech Unip Lda	39 559	585 177	6 958	631 693
Clough Amec Pty Ltd	229 825	1 084 474	50 695	1 364 995
Compas Group (Australia) Pty Ltd	241 036	204 119	-	445 155
Haliburton Aust Pty Ltd	9 929	77 414	29 968	117 310
Cape Australia Onshore	-	140 401	-	140 401
SGS Australia Pty Ltd	46 159	82 072	-	128 232
Weathford Australia Pty Ltd	129 151	-	-	129 151
	695 659	2 394 423	218 421	3 308 503



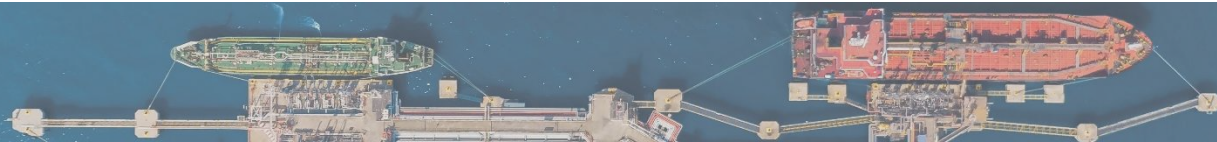
Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.3 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Subkontraktor

8.3.3 Subkontraktor - Hasil rekonsiliasi

Di bawah ini ditampilkan perbedaan yang dicatat antara jumlah yang dibayarkan dari subkontraktor minyak & gas dan jumlah yang diterima oleh Pemerintah.

Perusahaan Subkontraktor	Dilaporkan oleh Entitas	Dilaporkan oleh Pemerintah	Hasil permintaan inicial	Penyesuaian oleh entitas	Penyesuaian oleh Pemerintah	Dilaporkan oleh Entitas	Dilaporkan oleh Pemerintah	Hasil setelah Rekonsiliasi
Konekto/Babcock Unip Lda	-	80 986	80 986	-	-	-	80 986	80 986
Babcock Offshore Services	351 566	383 632	32 066	52 842	9 031	404 408	392 663	- 11 745
Caltech Unip Lda	631 693	540 957	- 90 736	- 34 001	57 483	597 692	598 440	748
Clough Amec Pty Ltd	1 364 995	1 373 845	8 850	-	-	1 364 995	1 373 845	8 850
	445 155	444 975	- 180	-	-	445 155	444 975	- 180
Compas Group (Australia) Pty Ltd	-	412 856	412 856	-	-	-	412 856	412 856
Oceaneering Aust Pty Ltd	117 310	116 746	- 564	-	-	117 310	116 746	- 564
Haliburton Aust Pty Ltd	140 401	120 960	- 19 441	- 14 029	-	126 372	120 960	- 5 412
Cape Australia Onshore	-	262 877	262 877	-	-	-	262 877	262 877
KT Maritime services BU	-	212 921	212 921	-	-	-	212 921	212 921
MMA Offshore Vessel Operations Pty	128 232	134 203	5 971	-	9 486	128 232	143 689	15 457
SGS Australia Pty Ltd	129 151	129 151	-	-	-	129 151	129 151	-
Weathford Australia Pty Ltd								
Total	3 308 503	4 214 109	905 606	4 812	76 000	3 313 315	4 290 109	976 794



8 Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.3 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Subkontraktor

8.3.4 Subkontraktor - Penyesuaian oleh Pemerintah

Di bawah ini ditampilkan perbedaan yang dicatat antara jumlah yang dibayarkan dari subkontraktor minyak & gas bumi dan jumlah yang diterima oleh Entitas Pemerintah.

Subkontraktor	Pajak Penghasilan	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	Total	Catatan
Caltech Unip Lda	57 483	-	-	57 483	1)
Babcock Offshore Services		- 36 021	45 052	9 031	2)
SGS Australia Pty Ltd	4 045	5 441	-	9 486	3)
Total	61 528	- 30 580	45 052	76 000	

1) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Pemerintah untuk Caltech Unip Lda

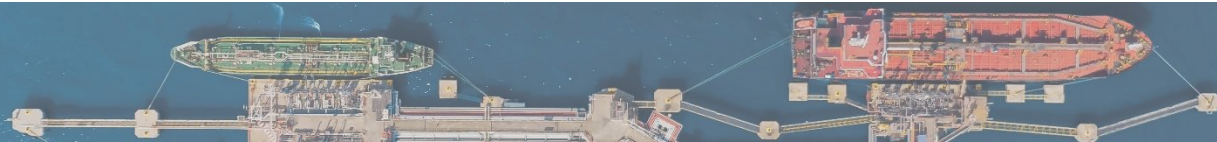
Penyesuaian tersebut sesuai dengan kredit untuk kelebihan pembayaran yang dilakukan oleh entitas.

2) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Pemerintah untuk Babcock Offshore Services

Penyesuaian tersebut sesuai dengan jumlah upah dan pemotongan pajak yang diidentifikasi oleh Pemerintah namun tidak dilaporkan pada template-nya.

3) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Pemerintah untuk SGS Australia Pty Ltd

Penyesuaian tersebut sesuai dengan jumlah yang tidak dilaporkan oleh Pemerintah.



8 Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.3 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Subkontraktor

8.3.5 Subkontraktor - Penyesuaian oleh Entitas

Di bawah ini ditampilkan perbedaan yang dicatat antara jumlah yang dibayarkan dari subkontraktor minyak & gas bumi dan jumlah yang diterima oleh Entitas Pemerintah.

Subkontraktor	Pajak Penghasilan	Pemotongan Pajak Upah	Pemotongan Pembayaran Pajak	Total	Catatan
Caltech Unip Lda	- 1 327	- 32 674	-	- 34 001	1)
Cape Australia Onshore	-	- 14 029	-	- 14 029	2)
Babcock Offshore Services		38 271	14 570	52 841	3)
Total	- 1 327	- 8 432	14 570	4 811	

1) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Caltech Unip Lda

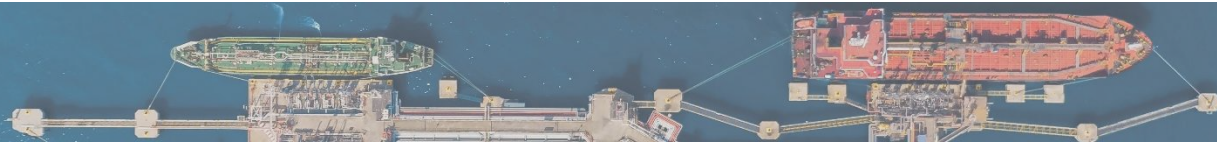
Penyesuaian sesuai dengan pengajuan Desember 2020 namun dibayarkan pada Januari 2021.

2) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Cape Australia Onshore

Penyesuaian sesuai dengan pengajuan Desember 2020 namun dibayarkan pada Januari 2021.

3) Penyesuaian atas jumlah yang dilaporkan oleh Babcock Offshore Services

Penyesuaian sesuai dengan pengajuan bulan Desember 2019 namun dibayarkan pada bulan Januari 2020.



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.3 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Subkontraktor

8.3.6 Subkontraktor - Perbedaan yang tidak direkonsiliasi

Jumlah total perbedaan awal direpresentasikan sebagai berikut:

Deskripsi	Jumlah dalam US\$	% Jumlah akhir yang dilaporkan Pemerintah
Jumlah total yang dilaporkan pada awalnya oleh Pemerintah	4 214 109	98%
Penyesuaian oleh entitas Pemerintah	76 000	2%
Jumlah pajak final yang dilaporkan oleh Pemerintah	4 290 109	
Jumlah total yang dilaporkan pada awalnya oleh Subkontraktor	3 308 503	77%
Penyesuaian oleh entitas	4 812	0%
Jumlah pajak final yang dilaporkan oleh Subkontraktor	3 313 315	
Entitas yang tidak dijawab	969 640	23%
Jumlah yang tidak dikonsiliasi	7 154	0%



- Jumlah total yang tidak dilaporkan oleh entitas adalah 969.640 USD;
- Jumlah total yang tidak dikonsiliasi adalah 7.154 USD. Jumlah ini tidak divalidasi karena kami tidak dapat memperoleh jawaban dari masing-masing entitas.



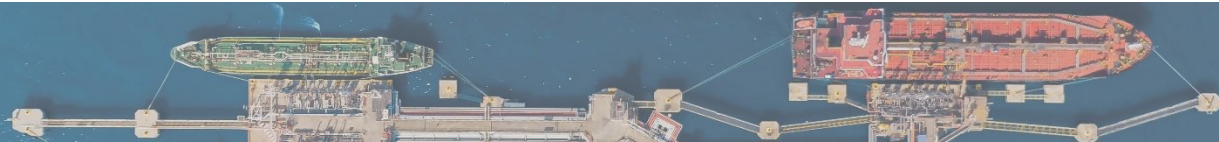
8 Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.3 Hasil umum rekonsiliasi pembayaran - Subkontraktor

8.3.6 Subkontraktor - Perbedaan yang tidak direkonsiliasi

Berdasarkan hasil tersebut, perbedaan tidak direkonsiliasi adalah sekitar USD 976.794 (dengan mempertimbangkan entitas yang tidak melapor).

Perusahaan Subkontraktor	Dilaporkan oleh Entitas	Dilaporkan oleh Pemerintah	Hasil setelah Rekonsiliasi
Perbedaan yang tidak direkonsiliasi			
Babcock Offshore Services	404 408	392 663	- 11 745
Caltech Unip Lda	597 692	598 440	748
Clough Amec Pty Ltd	1 364 995	1 373 845	8 850
Compas Group (Australia) Pty Ltd	445 155	444 975	- 180
Haliburton Aust Pty Ltd	117 310	116 746	- 564
SGS Australia Pty Ltd	128 232	143 689	15 457
Weathford Australia Pty Ltd	129 151	129 151	-
Cape Australia Onshore	126 372	120 960	- 5 412
Total perbedaan yang tidak direkonsiliasi			7 154
Tidak dilaporkan			
Konekto/Babcock Unip Lda	-	80 986	80 986
Oceaneering Aust Pty Ltd	-	412 856	412 856
KT Maritime services BU	-	262 877	262 877
MMA Offshore Vessel Operations Pty	-	212 921	212 921
Total tidak dilaporkan			969 640
Total			976 794



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.4 Pipeline biaya

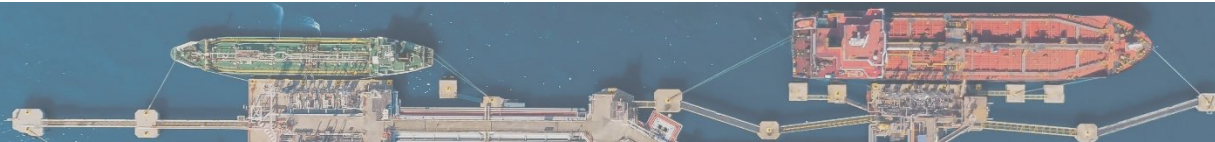
Jumlah Total Penerimaan Lain-lain yang dilaporkan dalam PF	Jumlah dalam 000' USD
Pipeline biaya	11 222
Biaya entitas ekstraktif lainnya yang diterima BCTL	4 842
Total	16 064

Pipeline biaya yang ditransfer untuk Dana Perminyakan berjumlah 16.000.000 AUD (Dolar Australia) dan Banco Central de Timor Leste (BCTL) melaporkan 11.222.400 USD (Dolar Amerika).

Pembayaran dilakukan pada bulan Februari dan September 2020 masing-masing sebesar 5.385.600 USD dan 5.836.800 USD.

Mengikuti jumlah yang diungkapkan oleh PF dalam penerimaan lainnya, selama tahun 2020, BCTL menerima 4,8 juta USD dalam bentuk pendapatan bukan pajak dari entitas, yang dipertimbangkan dalam template ANPM. Menurut pelaporan kedua entitas, jumlah ini dikurangkan dari pendapatan bukan pajak sesuai tabel pada bagian 3.5, untuk mempertimbangkan jumlah pendapatan yang diterima oleh Dana Minyak.

Untuk tujuan proses rekonsiliasi, kami merekonsiliasi laporan Pemerintah, dan jawaban kontraktor, pada bagian 8.3 dengan mempertimbangkan bahwa ANPM juga melaporkan biaya lainnya.



8 Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.5 Ringkasan hasil rekonsiliasi

Bagan di bawah ini mewakili hasil rekonsiliasi pajak dan bukan pajak yang dipisahkan berdasarkan kontraktor dan subkontraktor.

Jumlah yang dikonsiliasi adalah USD 266.105.141, dengan mempertimbangkan pendapatan pajak dan bukan pajak, yang terdiri dari USD 262.867.826 untuk kontraktor dan USD 3.237.315 untuk subkontraktor.

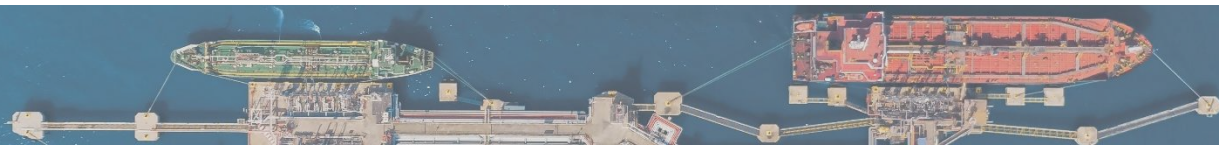
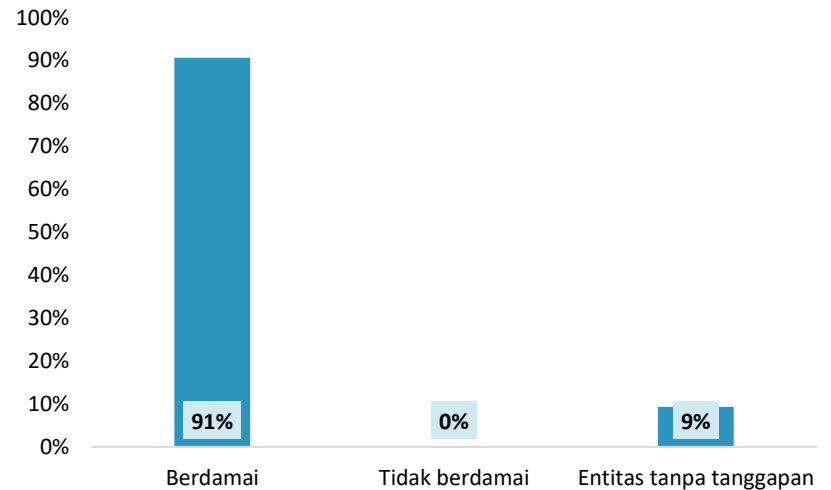
Jumlah yang tidak dikonsiliasi (USD 8.213) diwakili oleh USD 1.059 untuk kontraktor dan USD 7.154 untuk subkontraktor.

Entitas yang tidak melapor, berjumlah USD 27.429.474, yang mengacu pada kontraktor dan subkontraktor.

Jumlah Total	Jumlah dalam USD	%
Kontraktor - pendapatan direkonsiliasi	262 867 826	90%
Kontraktor - pendapatan yang tidak direkonsiliasi	1 059	0%
Kontraktor - Entitas tanpa tanggapan	26 459 834	9%
Subkontraktor - pendapatan direkonsiliasi	3 237 315	1%
Subkontraktor - pendapatan yang tidak direkonsiliasi	7 154	0%
Subkontraktor - Entitas tanpa tanggapan	969 640	0%
Total	293 542 828	100%

Grafik di bawah ini mewakili jumlah total dalam persentase dengan mempertimbangkan kontraktor dan subkontraktor.

Hasil Rekonsiliasi



8 Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.6 Pembayaran di sektor pertambangan

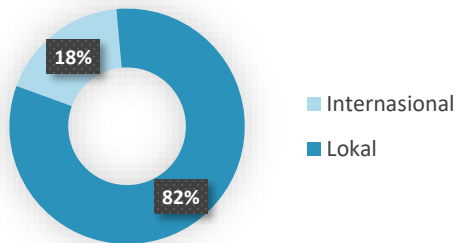
Kami telah menghubungi ANPM untuk memahami perusahaan mana saja yang membayar jumlah di atas ambang batas (100.000 USD) di 2020, yang dirangkum dalam tabel berikut.

Nama Pemrakarsa	Jumlah Total yang Dibayar (USD \$)
China HarbourTimor Lda.	2,062,650.45
China Wu Yi, Ltd, R.P.	173,811.72
Natureza Timor Naroman Lda, Contractor & Supplier	116,708.78

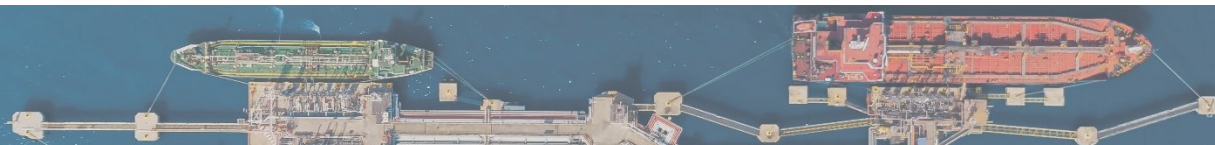
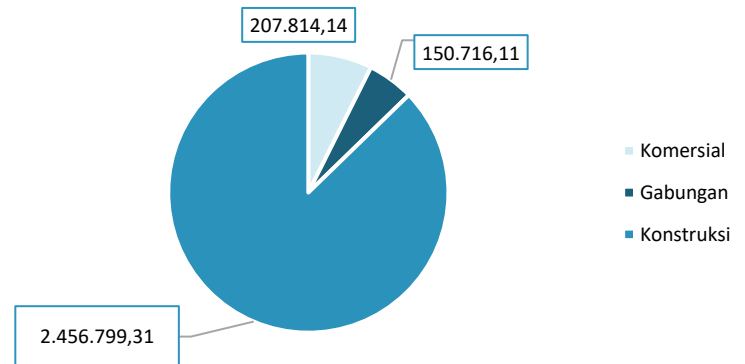
Kami juga telah memperoleh rincian pembayaran yang diterima oleh entitas pemerintah ini pada 2020 (lihat Lampiran D).

Menurut Peraturan Menteri No. 64/2016 tanggal 16 November, kegiatan ini diatur sebagai pertambangan, yang merupakan alasan mengapa ANPM melaporkannya di sektor pertambangan.

Selain itu, menurut informasi yang diberikan oleh ANPM mengenai pembayaran di sektor pertambangan, asalnya adalah 82% (USD 2.305.777) internasional dan 18% (USD 509.553) lokal.



Selanjutnya, ada tiga jenis kegiatan: konstruksi, komersial dan gabungan. Yang pertama berhubungan dengan entitas yang membayar bahan konstruksi untuk menyelesaikan proyek yang terkait dengan pertambangan, dan yang kedua berhubungan dengan entitas yang menjual bahan kepada publik untuk tujuan komersial. Yang terakhir berhubungan dengan campuran dari kedua aktivitas tersebut.



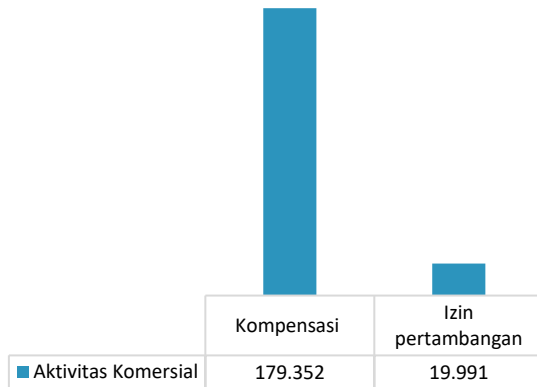
Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.6 Pembayaran di sektor pertambangan

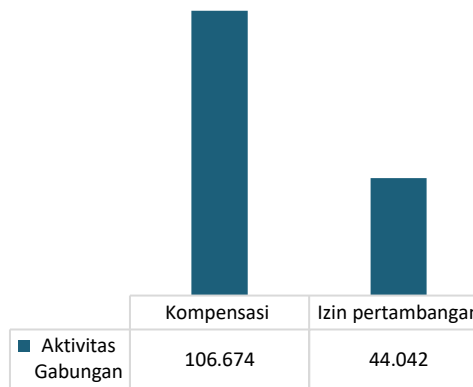
Mengenai jenis pembayaran, ada pembayaran lisensi pertambangan (termasuk biaya penambangan dan lisensi) dan pembayaran kompensasi (termasuk biaya yang dibayarkan untuk kegiatan yang tidak sah). Ada juga biaya permukaan tahunan, terkait dengan kegiatan eksplorasi.

Di bawah ini diwakili jenis pembayaran mengenai setiap aktivitas dalam USD:

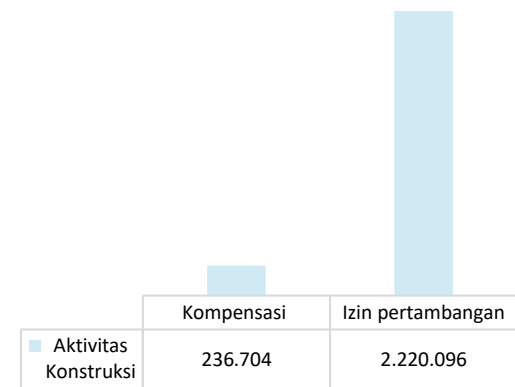
Aktivitas Komersial



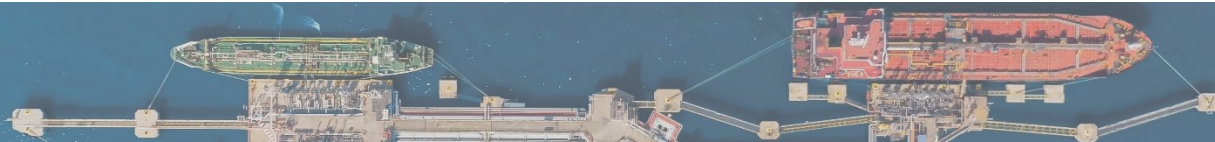
Aktivitas Gabungan



Aktivitas Konstruksi



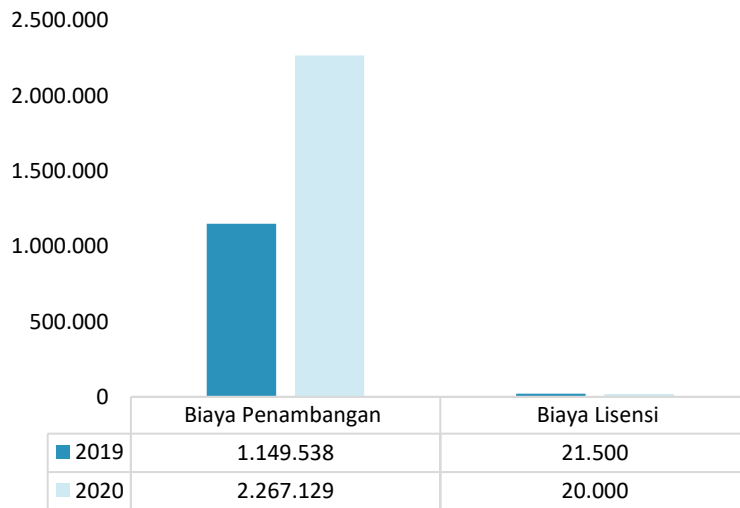
Izin pertambangan merupakan 81% dari total pembayaran, sebesar 2.284.129 USD, namun kompensasi berkontribusi sebesar 19% dari total pembayaran (522.729 USD).



Rekonsiliasi pajak dan pembayaran lainnya

8.6 Pembayaran di sektor pertambangan

Dibandingkan dengan tahun 2019, ada peningkatan biaya penambangan sebesar 1.117.591 USD dan penurunan biaya lisensi sebesar 1.500 USD.

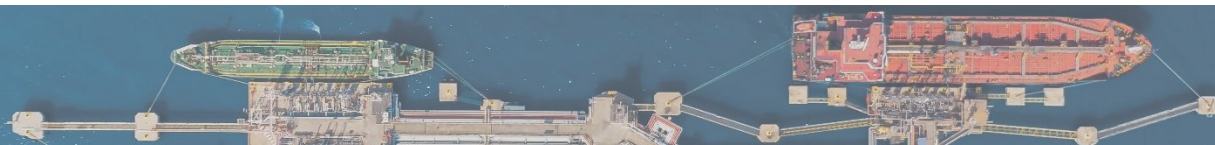
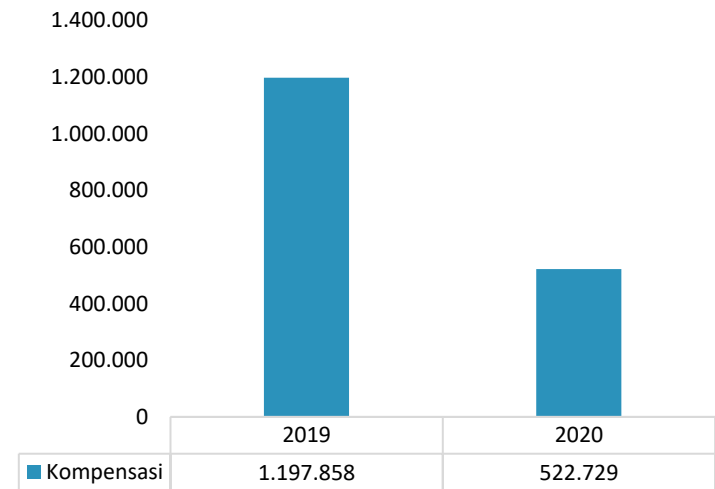


Terkait dengan izin pertambangan, ada tiga entitas yang membayar biaya di atas 100.000 USD, namun mereka terkait dengan kegiatan konstruksi.

Pembayaran kompensasi tidak pernah terjadi hingga tahun 2017 karena fakta bahwa hal itu hanya diwajibkan sebagai konsekuensi dari Pasal. 42.2 dari Diploma Ministerial No. 64/2016 tanggal 16 November, yang mengharuskan adanya Kompensasi untuk Kegiatan Penambangan yang Tidak Sah.

Pada tahun 2019, jumlahnya mencapai 1.197.858 USD, termasuk tiga entitas di atas 100.000 USD, yang kegiatannya juga terkait dengan konstruksi dan satu untuk diperparah.

Namun, pada tahun 2020 jumlahnya menurun menjadi 522.729 USD, termasuk dua entitas di atas 100.000 USD, yang aktivitasnya juga terkait dengan konstruksi.



9

Bermanfaat Kepemilikan

Menurut persyaratan EITI 2.5, direkomendasikan bahwa informasi yang tersedia untuk umum mengenai pemilik manfaat dari entitas korporasi yang mengajukan penawaran, mengoperasikan atau berinvestasi dalam aset ekstraktif, termasuk identitas pemilik manfaat, tingkat kepemilikan dan rincian tentang bagaimana kepemilikan atau kontrol diberikan.

Di Timor-Leste, sebagian besar Operator yang berada dalam cakupan (bekerja di wilayah JPDA dan TLEA) adalah anak perusahaan dari perusahaan publik yang terdaftar di Bursa Efek. Bagi mereka diharapkan sumber dan informasi kepemilikan sudah tersedia.

Namun demikian, kebijakan dan praktik hukum mengenai pengungkapan beneficial ownership (sektor minyak, gas dan pertambangan) masih sebagian saja yang dikeluarkan oleh.

Hambatan hukum dan praktis dapat muncul di sektor-sektor ini - tergantung pada kedalaman informasi beneficial ownership yang akan diungkapkan.

Pada bulan Maret 2017, Kelompok Kerja Multi-Pemangku Kepentingan (MSWG) menerbitkan peta jalan beneficial ownership, yang mendokumentasikan kegiatan dan tindakan menuju pengungkapan beneficial ownership secara penuh dari perusahaan-perusahaan ekstraktif di negara ini.

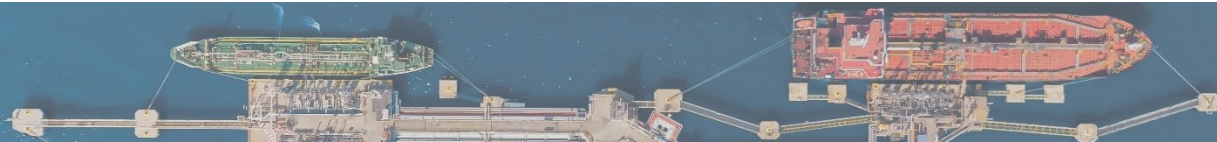
Pada bulan Oktober 2019, EY Portugal menghasilkan draf Studi Kelayakan tentang Beneficial Ownership dengan rekomendasi mengenai penerapan BO di Timor-Leste. Laporan ini selesai pada Juli 2020.



9 Bermanfaat Kepemilikan

9.1 Daftar perusahaan ekstraktif (terdaftar) dan perusahaan pemilik utama

Nama Perusahaan	Ultimate Bermanfaat Pemilik	Catatan	Link
Eni JPDA 03-13 Terbatas Eni JPDA 06-105 Pty Ltd Eni JPDA 11-106 B.V. Eni Timor-Leste S.p.A	Eni S.p.A.	Eni terdaftar di Bursa Efek New York (NYSE) dan FTSE MIB dari Bursa Efek Milan.	https://www.eni.com/en_IT/investors/eni-on-the-stock-markets.page
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd. Santos NA Timor Sea Pty Ltd Santos NA (19-12) Pty Ltd Santos NA (19-13) Pty Ltd Santos NA Emet Pty Ltd Santos NA Bayu-Udan Pty Ltd Santos NA Timor Leste Pty Ltd	Santos Ltd	Santos adalah perusahaan gas alam Australia. Didirikan pada tahun 1954 dan terdaftar di Bursa Efek Australia. Santos adalah pemilik utama dari semua entitas mulai 28 Mei 2020, sebelum tanggal ini semua entitas kecuali Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd dimiliki oleh ConocoPhillips.	https://www.santos.com/investors/shareholder-information/
Inpex Laut Timor, Ltd Inpex Sahul Ltd	PERUSAHAAN INPEX	INPEX CORPORATION memegang 100% saham INPEX Timor Sea, Ltd; INPEX CORPORATION memegang 100% saham INPEX Sahul, Ltd.	http://www.inpex.co.jp/english/ir/shareholder/stock.html
Carnarvon Petroleum Ltd	Carnarvon Energy Ltd	Carnarvon adalah perusahaan publik Australia yang terdaftar di Bursa Efek Australia.	https://www.carnarvon.com.au/investor-centre/
TIMOR GAP	TIMOR GAP, E.P.	Badan Usaha Milik Negara.	https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAll/Annual%20Reports
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Tokyo Gas Co. Ltd (33,33%) Tokyo Electric Power Company Holdings Inc (33,33%) Chubu Electric Power Co Inc (33%)	Tokyo Gas Co. Ltd, Tokyo Electric Power Company Holdings Inc dan Chubu Electric Power Co Inc adalah perusahaan yang terdaftar di Bursa Efek Tokyo.	https://www.tokyo-gas.co.jp/en/
Woodside Petroleum (Laut Timor 19) Pty Ltd Woodside Petroleum (Laut Timor 20) Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd	Woodside Petroleum (entitas) adalah perusahaan yang dimiliki sepenuhnya oleh Woodside Petroleum Ltd, yang juga merupakan perusahaan induk utama dari grup perusahaan Woodside. Woodside Petroleum Ltd adalah perusahaan publik Australia yang terdaftar di Bursa Efek Australia.	https://www.woodside.com.au/investors
Timor Resources Pty Ltd	BO 1: Lyndall Margaret Fuller (48%) BO 2: Suellen Osborne (40%)	BO memiliki entitas melalui entitas-entitas berikut: VICTORIA PARK INVESTMENTS (48%) SUMBER DAYA NEPEAN (12%) Nepean Resources Australia Pty Ltd (40%)	Timor Resources Menjelajahi cekungan minyak darat Timor Lorosa'e
SundaGas Banda Unipessoal Ltd	BO 1: Andrew John Butler (33,33%) BO 2: Paul William Bernard Ebdale (33,33%) BO 3: Baron Oil Plc (33,33%)	SundaGas adalah entitas berbadan hukum Singapura. *Selama tahun 2021 Baron Oil Plc mengakuisisi sisa 66,67% SundaGas, sehingga memiliki kepentingan 100% di entitas tersebut	https://www.baronoilplc.com/projects/timor-leste-tl-so-19-16-psc/



9 Bermanfaat Kepemilikan

9.2 Kualitas Data

Untuk tahun 2020, entitas-entitas tersebut mengikuti rekomendasi IA. Selain itu, MSGW meminta informasi lebih lanjut untuk entitas dalam ruang lingkup. MSGW berbagi templat dengan EITI Internasional dan menjamin pengumpulan informasi yang diperlukan untuk memenuhi standar EITI. Informasi berikut diminta:

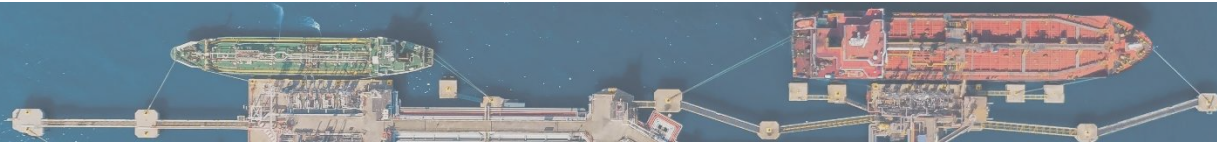
- Detail yang diperlukan dari BO, yang mencakup nama lengkap, nomor identifikasi, ID pajak, tanggal lahir, kewarganegaraan, alamat tempat tinggal atau layanan, dan sarana kontak.
- Informasi mengenai apakah BO adalah PEP (Political Exposed Person), anggota keluarga atau rekan dekatnya.

Tabel-tabel berikut ini adalah bagian dari template yang dikirim ke entitas-entitas dalam ruang lingkup Laporan EITI Timor Leste 2020:

Pemilik Manfaat nomor 1 atau, jika tidak ada, Manajer Puncak	Deskripsi
Penuh Nama	
Informasi ID	
Identifikasi Nomor	
Identifikasi Jenis	
ID validitas Tanggal	
Penerbit Entitas ID	
Informasi tentang bagaimana kepemilikan dipegang atau kontrol atas perusahaan dilakukan	
Nomor dari Saham	
% dari saham	
% dari langsung Pemungutan suara Hak	
% dari tidak langsung Pemungutan suara Hak	
Lain	
Tanggal ketika kepentingan yang menguntungkan diperoleh	
Tanggal	
Berarti dari Hubung	
Unum Informasi	
Pembayar pajak Identifikasi Nomor	
Tanggal dari Kelahiran	
Kewarganegaraan sebagaimana tercantum dalam ID	
Negara dari Permanen Residence	
Negara domisili fiskal	
Perumahan Atau Layanan Alamat	
Posisi dan peran jabatan publik:	
Tanggal ketika jabatan diemban:	
Tanggal ketika kantor ditinggalkan, jika ada:	

Orang yang Terpapar Politik	
Apakah pemilik manfaat merupakan Politically Exposed Person (PEP)?	Ya / Tidak
Apakah pemilik manfaat adalah anggota keluarga dari PEP?	Ya / Tidak
Jika ya	
Nama:	
Hubungan:	
Tanggal lahir:	
Tempat lahir:	
Kewarganegaraan:	
Posisi yang membuat Anda memenuhi syarat sebagai PEP:	

Apakah pemilik manfaat adalah Orang yang diketahui sebagai rekan dekat PEP?	Ya / Tidak
Jika ya	
Nama:	
Hubungan:	
Tanggal lahir:	
Tempat lahir:	
Kewarganegaraan:	
Posisi yang membuat Anda memenuhi syarat sebagai PEP:	



9 Bermanfaat Kepemilikan

9.2 Kualitas Data

Definisi BO dan PEP telah disetujui oleh MSGW dan diungkapkan pada template yang dikirim ke entitas-entitas dalam ruang lingkup untuk Laporan EITI Timor Leste 2019, sebagai berikut:

Definisi kepemilikan manfaat
<p>Pemilik yang bermanfaat adalah orang perseorangan atau orang yang pada akhirnya memiliki atau mengendalikan pelanggan, dan atau orang perseorangan atau orang yang mengatasnamakan suatu transaksi atau kegiatan yang dilakukan dengan mempertimbangkan setidaknya kriteria berikut:</p> <p>kontrol:</p> <p>Jika rekanan adalah badan hukum perusahaan, pemilik manfaatnya adalah sebagai berikut:</p> <p>Kriteria penentuan kepemilikan atau penguasaan:</p> <p>a) Kriteria berdasarkan Modal</p> <p>Orang perseorangan atau orang-orang yang pada akhirnya memiliki atau mengendalikan, secara langsung atau tidak langsung, lebih dari 25% dari modal saham atau hak suara dari badan hukum;</p> <p>Orang perseorangan atau orang-orang yang, meskipun tidak memiliki atau secara langsung atau tidak langsung mengendalikan lebih dari 25%, secara bersama-sama memiliki lebih dari 25% dari modal saham atau hak suara, ketika mereka adalah anggota keluarga atau memiliki hubungan dekat yang membenarkan penilaian bersama;</p> <p>Orang perseorangan atau orang-orang yang memegang posisi manajemen puncak, setelah semua kriteria lain telah habis dan asalkan tidak ada alasan untuk dicurigai.</p> <p>Harap dicatat bahwa orang perseorangan didefinisikan sebagai orang Timor-Leste atau siapa pun tanpa mempertimbangkan kewarganegaraannya.</p> <p>b) Kriteria berdasarkan indikator-indikator kontrol lainnya:</p> <p>Kontrol atas mayoritas suara yang dapat digunakan dalam rapat pemegang saham biasa;</p> <p>Suara yang cukup untuk menggunakan pengaruh dominan dalam rapat pemegang saham biasa;</p> <p>Memiliki hak untuk menunjuk atau memberhentikan mayoritas anggota badan administratif, manajemen atau pengawas;</p> <p>Adanya ketentuan kontrak tertentu yang memungkinkan untuk menggunakan pengaruh dominan;</p> <p>Kriteria Administrasi/kontrol efektif:</p> <p>Orang atau orang perseorangan yang memegang posisi atau jabatan manajemen puncak, jika setelah semua cara yang mungkin telah dilakukan dan asalkan tidak ada alasan untuk mencurigai, tidak ada orang yang diidentifikasi berdasarkan kriteria di atas, atau jika ada keraguan bahwa orang atau orang yang diidentifikasi adalah pemilik manfaat;</p> <p>Jika mitra pengimbang adalah badan hukum non-korporasi (Yayasan, Perwalian atau Asosiasi) atau pusat kepentingan kolektif tanpa kepribadian hukum, pemilik manfaat adalah sebagai berikut:</p> <p>Pendiri (settlor)</p> <p>Administrator (wali amanat, dalam hal dana perwalian)</p> <p>Kurator, jika berlaku;</p> <p>Penerima manfaat atau, jika mereka belum ditentukan, kategori orang yang kepentingan utamanya entitas telah didirikan atau aktif.</p> <p>Orang perseorangan lain yang memiliki kendali utama atas entitas melalui partisipasi langsung atau tidak langsung atau melalui cara lain.</p>

Definisi "Orang yang Terpapar Politik" (PPE) serta "Anggota Keluarga Dekat" dan "Orang yang diketahui sebagai rekan dekat"
<p>Orang-orang politik adalah orang-orang yang telah memegang, atau telah melakukan dalam 12 bulan terakhir, di negara atau yurisdiksi mana pun, fungsi publik yang lebih tinggi berikut ini:</p> <ol style="list-style-type: none">Kepala Negara, Kepala Pemerintahan dan anggota Pemerintahan, yaitu Menteri, Sekretaris dan Wakil Sekretaris Negara atau yang setara;Anggota Parlemen;Hakim Mahkamah Konstitusi, Mahkamah Agung, Mahkamah Agung, Pengadilan Tinggi Administrasi, Pengadilan Auditor, dan anggota pengadilan tinggi, pengadilan konstitusi dan badan peradilan tingkat tinggi lainnya dari Negara lain dan organisasi internasional;Perwakilan Republik dan anggota badan-badan pemerintahan sendiri dari daerah-daerah otonom;Ombudsman, Anggota Dewan Negara, dan anggota Komisi Perlindungan Data Nasional, Dewan Tinggi Kehakiman, Dewan Tinggi Pengadilan Administrasi dan Pajak, Kejaksaan Agung, Dewan Tinggi Kejaksaan Umum, Dewan Tinggi Pertahanan Nasional, Dewan Ekonomi dan Sosial, dan Badan Pengatur Komunikasi Sosial;Kepala misi diplomatik dan pos konsuler;Perwira Umum Angkatan Bersenjata dalam dinas yang efektif;Presiden dan anggota dewan kota dengan fungsi eksekutif dewan kota;Anggota badan administratif dan pengawas bank sentral, termasuk Bank Sentral Eropa;Anggota badan administratif dan pengawas lembaga publik, yayasan publik, badan publik, dan badan administratif independen, apa pun peruntukannya;Anggota badan manajemen dan pengawas entitas yang termasuk dalam sektor perusahaan publik, termasuk sektor bisnis, regional dan lokal;Anggota badan eksekutif kepemimpinan partai politik di tingkat nasional atau regional;Direktur, wakil direktur dan anggota dewan direksi atau orang yang menjalankan fungsi yang setara dalam organisasi internasional, <p>Anggota keluarga dekat adalah:</p> <ol style="list-style-type: none">Keturunan langsung dan keturunan dari orang yang terpapar politik;Pasangan atau orang yang belum menikah dari orang yang terpapar secara politik dan dari orang-orang yang disebutkan dalam sub-item sebelumnya; <p>Orang-orang yang diketahui sebagai rekan dekat:</p> <ol style="list-style-type: none">Setiap orang perseorangan, yang dikenal sebagai pemilik bersama, dengan orang yang terpapar secara politis, orang hukum atau pusat kepentingan kolektif tanpa kepribadian hukum;Setiap orang perseorangan yang memiliki modal saham atau memegang hak suara dari suatu badan hukum, atau aset dari suatu pusat kepentingan kolektif tanpa kepribadian hukum, yang dikenal sebagai pemilik manfaat yang terpapar secara politis;Setiap orang perseorangan, yang dikenal memiliki hubungan korporat, komersial, atau profesional dengan orang yang terpapar secara politik;



10

Pengarusutamaan

Persyaratan pengungkapan EITI dipenuhi melalui perusahaan yang rutin dan tersedia secara publik dan pelaporan pemerintah. Hal ini dapat mencakup memungkinkan akses ke data EITI melalui pelaporan keuangan publik, laporan tahunan perusahaan atau lembaga pemerintah, portal informasi, dan data terbuka lainnya serta inisiatif kebebasan informasi. Keprihatinan utama adalah untuk memastikan bahwa data yang dipublikasikan komprehensif dan dapat diandalkan.

Tujuan utama, dan metodologi yang diharapkan akan digunakan untuk penerbitan laporan EITI, adalah bahwa data dapat dengan mudah ditemukan dalam satu sumber dengan keandalan yang tinggi. Transparansi adalah kunci untuk sektor ekstraktif dan memiliki sumber data yang banyak dapat sulit pengumpulan dan akurasi informasi. Mainstreaming di Timor Leste harus memungkinkan untuk memberikan pengungkapan data EITI yang lebih fleksibel, dalam waktu kurang, dan dengan informasi yang dapat dipercaya, menghindari duplikasi dan informasi masalah.



Timor Leste bergabung dengan EITI di 2008 dan sejak itu telah menerbitkan 12 laporan, dengan kemajuan yang memuaskan, menurut situs web EITI.

Negara ini mengikuti jalur yang kokoh untuk meningkatkan transparansi data yang diungkapkan oleh negara dan entitas. Memang, EITI menganggap Timor Leste sebagai pelopor utama di Asia karena peluncuran Portal Transparansi di 2011 oleh pemerintah. Portal ini mengungkapkan informasi yang terus diperbarui mengenai data pemerintah, seperti anggaran nasional dan pengeluaran.

Sumber: EITI Timor Leste: <https://eiti.org/timorleste> & Portal Transparansi: <http://www.transparency.gov.tl/english.html>

Tujuan pengarusutamaan memungkinkan transparansi penuh sektor minyak & gas di seluruh dunia, memberikan lebih banyak visibilitas yang meningkatkan keandalan di sektor ini untuk investasi oleh entitas asing dan operator masa depan atau mitra usaha patungan.

Selain itu, beberapa entitas nasional merilis laporan tahunan secara terbuka dengan pernyataan keuangan yang diaudit, serta data bulanan. Lembaga pemerintah utama yang menampilkan data keuangan dan non-keuangan, setidaknya setiap tahun, adalah ANPM (Otoritas Nasional Minyak Dan Mineral), Kesenjangan Timor dan bank sentral. Entitas yang disebutkan mempublikasikan laporan tahunan dengan laporan keuangan yang diaudit dan ANPM juga menyediakan situs web dengan angka produksi bulanan.

Selain itu, karena perbedaan kecil yang tidak terdamaikan pada laporan tahunan EITI dan ukuran sektor, hal itu menciptakan harapan pada Sekretariat EITI International bahwa Timor Leste adalah salah satu kandidat yang kuat untuk menjadialah satu negara pertama yang menerapkan Arus utama.

Lebih jauh lagi, Timor Leste telah meningkatkan penerbitan data dengan meningkatkan kuantitas dan kualitas selama bertahun-tahun, dengan tujuan untuk memenuhi persyaratan standar EITI 2016 dan setelah itu Standar EITI 2019. Bahkan, EY Portugal sedang melakukan tindak lanjut dari Studi Kelayakan Pengarusutamaan terakhir untuk menilai persyaratan dan pengembangan peta jalan.

Selama tahun 2022 dan bersamaan dengan penyusunan Laporan EITI 2020, diadakan beberapa pertemuan lanjutan terkait pengarusutamaan terakhir. Tujuannya adalah untuk memahami perkembangan yang terjadi selama periode-periode tersebut, serta menyoroti perbaikan-perbaikan pada setiap persyaratan Standar EITI 2019. Sepanjang sesi yang dilakukan oleh IA, dimungkinkan untuk membahas beberapa rekomendasi dan memahami beberapa hambatan untuk mencapai transparansi penuh.



MSWG saat ini menganggap bahwa kemajuan dalam pengarusutamaan akan terjadi secara bertahap karena negara itu sendiri mengembangkan alat dan mekanisme yang penting untuk implementasi penuhnya. Struktur peraturan dan undang-undang O&G saat ini bertentangan dengan persyaratan pengungkapan informasi tertentu yang dibayangkan dalam Standar EITI (persyaratan komersial dalam PSC, rincian produksi tertentu, dll.).

Selain itu, terlepas dari fakta bahwa volume yang signifikan dari informasi yang diperlukan dilaporkan di situs web entitas Pemerintah, keterbatasan infrastruktur fisik dan digital saat ini (misalnya kualitas internet) menunda keberadaan platform yang memusatkan informasi yang diperlukan EITI untuk akses yang lebih efisien.

Faktor-faktor ini adalah penyebab utama keterbelakangan pengarusutamaan di Timor-Leste. Implementasi penuh oleh semua entitas akan memerlukan studi menyeluruh tentang bagaimana mengatasi keterbatasan undang-undang dan menganggarkan biaya yang terkait dengan implementasi.

Selain itu, untuk mematuhi secara berkelanjutan dengan persyaratan yang diusulkan dalam Standar EITI 2019, akan sangat penting untuk menggunakan beberapa sumber daya, tidak hanya untuk implementasi penuh, tetapi juga untuk pembaruan dan validasi yang konstan.

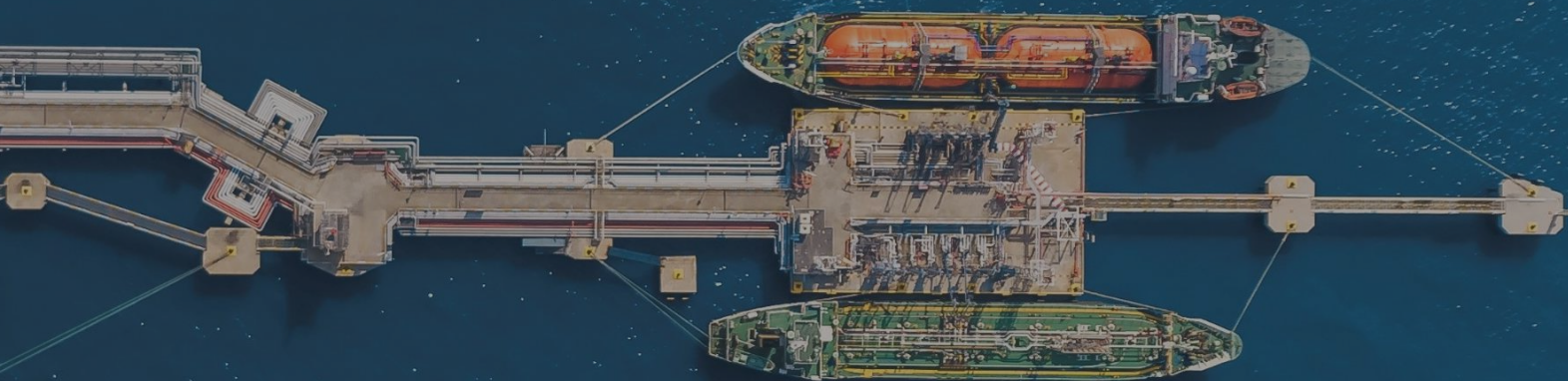


11

Pengeluaran Sosial & Ekonomi

Menurut persyaratan 6 dari EITI standar pengeluaran sosial dan dampak dari sektor ekstraktif pada perekonomian harus diungkapkan membantu pembaca untuk menilai dampak sosial dan ekonomi dan hasil yang industry ini menciptakan di negara ini. Persyaratan tersebut meliputi:

- Pengeluaran sosial dan lingkungan oleh perusahaan
- Pengeluaran kuasi-fiskal SOE
- Kontribusi sektor ekstraktif terhadap perekonomian
- Dampak lingkungan dari kegiatan ekstraktif.



Pengeluaran Sosial & Ekonomi

11.1 Pengeluaran Sosial

Komitmen konten lokal (Wajib)

Ada pengeluaran yang harus diperkirakan dalam rencana tahunan yang disepakati antara Operator dan ANPM, yang dianggap sebagai biaya yang dapat dipulihkan dan dikendalikan oleh ANPM. (komitmen lokal atau Konten Lokal - LC).

Pengeluaran tersebut direkomendasikan di bawah Production Share Contract (PSC) dan pra disetujui dalam program kerja yang disetujui & Budget(WPB).

Untuk semua pengeluaran sosial lainnya (sukarela) MSWG telah memutuskan untuk disertakan dalam proses pengumpulan data dan melakukan pelaporan sepihak dari perusahaan untuk meningkatkan kontribusimereka.

Ringkasan laporan ini adalah sebagai berikut:

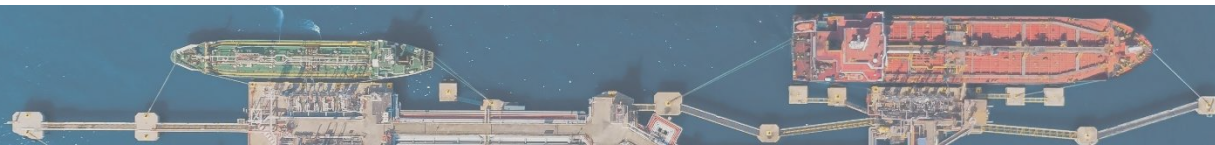
Pengeluaran Sosial	Jumlah yang dilaporkan dalam USD
Wajib	13,408,168
Subtotal Entitas Santos (Wajib)	13,408,168
Proyek Cost Recoverable untuk BU	146,305
Sukarela	1,170,764
Subtotal Entitas Santos (Sukarela)	1,317,069
Sukarela	448,031
Subtotal Sumber Daya Timor (Sukarela)	448,031
Total	15,173,268

Perusahaan migas yang beroperasi di TLEA dan bekas JPDA dianjurkan untuk pengadaan barang dan jasa yang diproduksi atau pasok oleh provider di Timor-Leste. Di TLEA, perusahaan minyak & gas diwajibkan untuk memberikan pilihan dalam mempekerjakan warga Timor-Leste dan pelatihan Timor-Leste.

ANPM bekerja sama dengan Operator di TLEA untuk mengukur kinerja konten lokal dalam hal partisipasi lokal dalam pengadaan barang dan jasa serta pelatihan dan pekerjaan untuk kegiatan minyak bumi di keduanyaurisdiksi.

Jumlah total dikonfirmasi oleh ANPM. Untuk tujuan laporan ini, kami menerbitkan pemilahan dari entitas Santos. Komitmen lokal yang dilaporkan adalah sebagai berikut:

Deskripsi Pengeluaran Sosial	Nama perusahaan "penerima manfaat"	Pembayaran (Jumlah dalam USD)
Lainnya - Karyawan Santos Offshore Timor-Leste	Karyawan Santos Offshore Timor-Leste	1,241,400
Lainnya - Barang & Jasa Lokal	Berbagai vendor	1,675,807
Lainnya - Karyawan Timor-Leste Kontraktor	Berbagai vendor	6,929,075
Lain-lain - Barang & Jasa Kontraktor Timor-Leste	Berbagai vendor	1,889,864
Lainnya - Karyawan Kantor Santos Dili	Karyawan Kantor Santos Dili	1,082,857
Lainnya - Barang & Jasa Lokal	Berbagai vendor	589,166
Total Santos		13,408,168



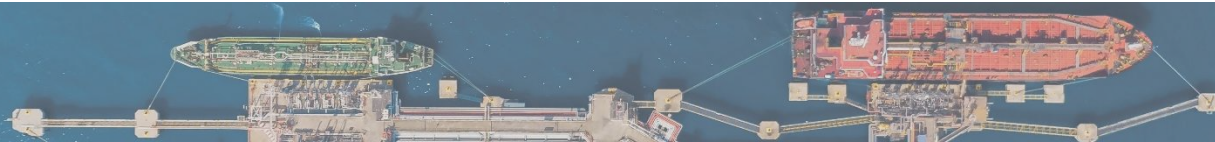
11.1 Pengeluaran Sosial

Pengeluaran sukarela

Jumlah total untuk pengeluaran sukarela oleh Santos NA (19-12) Pty Ltd dan Timor Resources telah dikonfirmasi oleh ANPM.

Deskripsi Pengeluaran Sosial	Nama Perusahaan "pembayar"	Nama Perusahaan "penerima manfaat"	Pembayaran
Program Beasiswa - Beasiswa Fullbright-SERN	Santos NA (19-12) Pty Ltd	IIE	146,305
Program Beasiswa - Program Beasiswa JESUIT	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Fundacao Companhia De Jesus	65,000
Lainnya - Pelatihan Karyawan Santos Offshore Timor-Leste	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Berbagai vendor	19,079
Lainnya - Pelatihan Karyawan Timor-Leste Kontraktor	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Berbagai vendor	469,057
Lainnya - Pelatihan Karyawan Kantor Santos Dili	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Berbagai vendor	154,769
Program LSM (Air, Sanitasi, Kesehatan, Acara Olahraga) - Program Pengembangan Keperawatan & Patologi	Santos NA (19-12) Pty Ltd	St Yohanes dari Tuhan	261,888
Program LSM (Air, Sanitasi, Kesehatan, Acara Olahraga) - Program Kesehatan Ibu & Anak	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Yayasan Alola	70,000
Program LSM (Air, Sanitasi, Kesehatan, Acara Olahraga) - Proyek Reboisasi	Santos NA (19-12) Pty Ltd	LSM Santalum	38,000
Dukungan untuk Acara Nasional - First Lady Fun Run	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Rotary Club of Dili	15,000
Donasi Santos berupa APD untuk kegiatan Pencegahan Covid-19	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Pemerintah TL	77,119
Komisi Nasional UNESCO di TL	Santos NA (19-12) Pty Ltd	UNESCO di TL	851
		Entitas Santos	1,317,069
Proyek Percontohan Proyek Komunitas Hortikultura di Suai	Timor Resources	Tasihili dan Kulu Oan	7,319
Perbaikan jalan Proyek Komunitas	Timor Resources	Komunitas Suai	46,739
Sumbangan kepada LSM/Program - Organisasi pemuda untuk hari peringatan	Timor Resources	<i>Program Pemuda di Suai</i>	1,000
Pekerjaan	Timor Resources		369,691
Lainnya (Jelaskan) Pertemuan Komunitas dan Liason	Timor Resources	<i>FERAKSARE & MANUFAHI</i>	11,282
Lainnya (Jelaskan)	Timor Resources	<i>Sumbangan 10.000 masker wajah untuk Covid-19 dan penerima manfaatnya adalah Kemenkes</i>	12,000*
		Timor Resources Pty Ltd	448,031
		Total	1,765,100

* Jumlah yang terkait dengan donasi tidak dikonfirmasi oleh ANPM namun karena materialitas yang terlibat, EY tidak melakukan prosedur tambahan.



11.2 Pengeluaran lainnya

Pengeluaran lingkungan

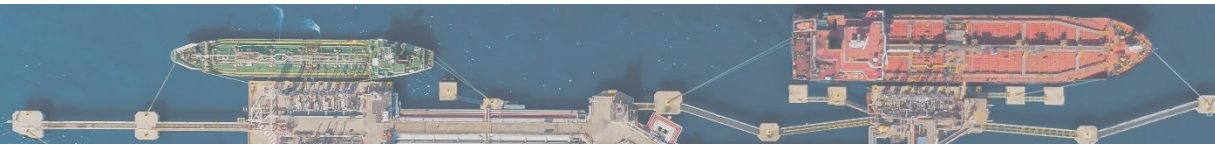
Pengeluaran lingkungan dilaporkan oleh Timor Resources dan dikonfirmasi oleh ANPM.

Deskripsi Pengeluaran Sosial	Nama Perusahaan "pembayar"	Nama Perusahaan "penerima manfaat"	PSC	Pembayaran Entitas Ekstraktif dalam USD
Lainnya (Jelaskan) Laporan pihak ketiga untuk persetujuan HSE	TIMOR RESOURCES PTY LTD	Konsultansi Manajemen Keselamatan & Rekanan Borthwck	TL-OT-17-08	211,316
Total				211,316

Pengeluaran kuasi-fiskal

Pengeluaran kuasi-fiskal mencakup pengaturan di mana BUMN melakukan pengeluaran sosial publik seperti pembayaran untuk layanan sosial, infrastruktur publik, subsidi bahan bakar, dan pembayaran utang nasional, dll. di luar proses anggaran nasional.

Tidak satu pun entitas dalam cakupan melaporkan pembayaran terkait jenis pengeluaran ini.



12

Rekomendasi

Kurangnya UU EITI:

Seperti yang direkomendasikan sebelumnya, meskipun Timor-Leste adalah negara yang patuh terhadap EITI sejak tahun 2008, kerangka hukum yang mendefinisikan peran dan tanggung jawab para pemangku kepentingan dalam proses EITI belum dibuat.

Kami sangat merekomendasikan pemberlakuan UU EITI sesegera mungkin. Undang-undang ini akan memberikan pemahaman dan pedoman yang lebih baik tentang batasan-batasan tertentu (misalnya kerahasiaan PSC dan / atau pemisahan produksi berdasarkan komoditas). Hal ini tidak teridentifikasi pada pekerjaan yang dilakukan untuk laporan ini, tetapi bisa menjadi masalah di masa depan.



Publikasi statistik dan informasi tentang industri ekstraktif

Standar EITI menetapkan pengungkapan informasi kontekstual dari kegiatan dan regulasi di industrestraktif.

Saat ini, tampaknya Sekretariat TL-EITI tidak memiliki database yang komprehensif termasuk semua perusahaan ekstraktif yang beroperasi di sektor minyak dan pertambangan arus pendapatan dan jumlah koresponden per tahun, semua operator ekstraktif, informasi kontekstual dan statistik.

Informasi kontekstual dalam laporan ini mengacu pada sumber yang tersebar di seluruh sektor publik. Analisis tertentu dibatasi karena tje tidak tersedianya statistik data di sektor ini. Jika tersedia, statistik nasional termasuk informasi untuk sektor yang lebih luas.

Sangat penting bahwa Sekretariat EITI harus memastikan bahwa ada database komprehensif perusahaan ekstraktif untuk dapat mengidentifikasi dengan keyakinan semua perusahaan membuat pembayaranmaterial. Ini tidak akan diperlukan untuk EITI Sekretariat untuk mempertahankan database, bukan untuk memastikan bahwa ada seperti database dalam pemerintahan dan bahwa itu adalah benar dipersiapkan, dan saat ini, dan lengkap. Sekretariat kemudian harus berhubungan dengan badan pemerintah untuk memastikan hal itu memperoleh informasi yang memadai secara teratur dan Update database yang sesuai.

Database dapat diperluas lebih lanjut untuk menyertakan informasi yang berguna lainnya untuk Statistik di sektor seperti: volume produksi, investasi, pengeluaran sosial, dan pembayaran lingkungan, yang dapat dikumpulkan dan Dikonsolidasikan dan yang akan memberikan dasar untuk pelaporan tahunan Statistik dan fakta dari industri.

Kami juga merekomendasikan bahwa MSWG membantu Sekretariat dengan sumber daya yang memadai untuk memastikan bahwa database yang komprehensif dan up to date dari semua perusahaan ekstraktif diatur.

Kepemilikan & Pengarusutamaan Manfaat

Sesuai kebutuhan EITI 2.5, sangat disarankan agar negara yang mematuhi EITI mempertahankan daftar yang tersedia untuk publik dari pemilik yang bermanfaat dari entitas korporat (lesuntuk, mengoperasikan atau berinvestasi dalam aset ekstraktif, termasuk identitas (les) dari pemilik yang bermanfaat dan tingkat kepemilikan.

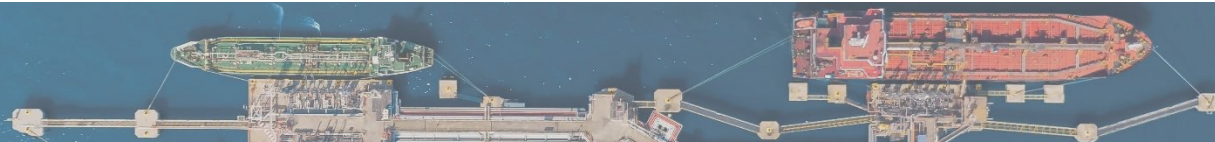
Saat ini, tidak ada database yang komprehensif dan tersedia untuk umum mengenai kepemilikan yang menguntungkan sejalan dengan standar EITI. Negara tidak mempertahankan register publik (regbudidaya perusahaan) dengan informasi dasar tentang entitas perusahaan.

Hukum, peraturan, dan kontrak harus memenuhi persyaratan pengungkapan kepemilikan yang bermanfaat, sehingga hal ini menjadi persyaratan standar dalam kerangka kerja hukum Timor-Leste. Hal ini dapat dicapai dengan memasukkan definisi dan ambang batas kepemilikan manfaat mutlak pengungkapan disektor pertambangan dan minyak dan gas.

Namun, up to date, tidak ada dampak yang signifikan diharapkan karena fakta bahwa hampir semua entitas ekstraktif yang terdaftar adalah informasi yang tersedia (Lihat bagian kepemilikan yang menguntungkan).

Seperti yang telah disebutkan sebelumnya, Timor Leste mempekerjakan EY Portugal untuk konsultasi studi kelayakan untuk mengidentifikasi peta jalan untuk mengimplementasikan reformasi regulasi yang bertujuan untuk membawa peraturan dan regulasi pengungkapan Timor-Leste sesuai dengan standar yang dapat diterima. Selain itu, negara ini juga mempekerjakan EY Portugal untuk studi kelayakan pada mainstreaming, mengenai kepatuhan terhadap persyaratan standar EITI. Dalam kedua studi kelayakan tersebut, kami telah membuat beberapa rekomendasi yang akan sangat membantu transparans di Timor Leste.Langkah tersebut merupakan gerakan progresif pada rekomendasi saat ini dan sebelumnya disarankan oleh EY, namun penciptaan reformasi peraturan harus merupakan dukungan yang paling sesuai.

Sumber: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>



Rekomendasi

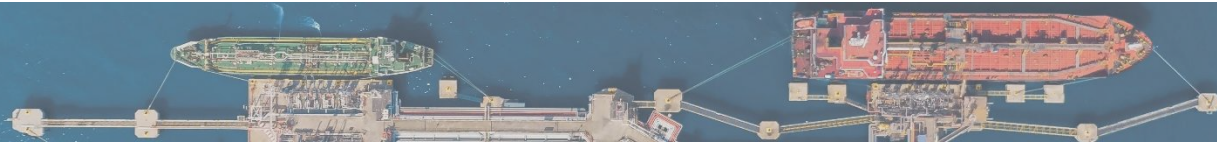
Ketentuan kerahasiaan dalam PSC

Model PSC yang digunakan oleh Timor-Leste berisi ketentuan kerahasiaan yang mencegah pengungkapan publik informasi yang berkaitan dengan operasi O&G oleh kedua bagian, kecuali jika diwajibkan oleh hukum.

Model Lampiran F PSC berisi ketentuan kerahasiaan yang mencegah pengungkapan informasi terbaru (kurang dari dua tahun) mengenai informasi sensitif komersial tertentu.

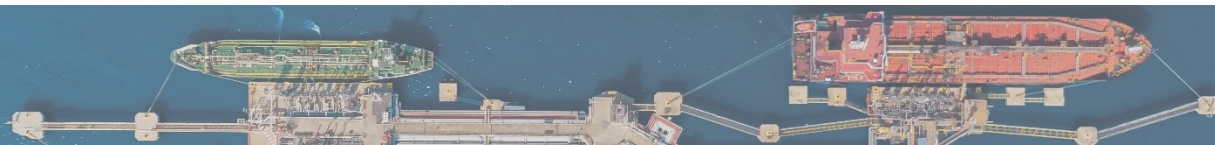
Namun, ringkasan dari model PSC telah dibuat tersedia untuk umum di website.

Jika hukum EITI berada di bawah persetujuan pemerintah, kami merekomendasikan bahwa hal itu mencakup persyaratan yang diperlukan untuk memungkinkan pengungkapan kewajiban pelaporan EITI pada operator dan perwakilan Timor-Leste.



Tindak lanjut rekomendasi dari Laporan EITI sebelumnya (lanjutan)

Tidak	Masalah	Detail masalah	Rekomendasi	Status implementasi Laporan EITI Timor-Leste tahun 2019 (Ya/Tidak/Berlangsung)
1	Kekurangan dari Pergi Hukum	Kami mencatat bahwa meskipun laporan EITI di Timor-Leste telah didamaikan selama 10 tahun, kerangka hukum yang menentukan peran dan tanggung jawab para pemangku kepentingan dalam proses EITI belum dibuat.	Kami merekomendasikan berlakunya hukum EITI sesegera mungkin. Hukum ini akan memberikan pemahaman yang lebih baik tentang proses EITI oleh seluruh pemangku kepentingan dan memastikan bahwa proses rekonsiliasi berhasil.	Tidak
2	Pangkalan data Timor-Leste-EITI	Tampaknya bahwa sampai saat ini, Sekretariat Timor-Leste EITI tidak memiliki database komprehensif dari semua perusahaan ekstraktif yang beroperasi di sektor minyak. Kami memahami bahwa situasi ini muncul karena tidak ada komunikasi formal antara Sekretariat EITI dan badan pemerintah yang berkaitan dengan perusahaan minyak yang beroperasi di sektor minyak. Dalam beberapa kasus, melakukan kontak dengan perusahaan ekstraktif dapat menjadi sulit karena tidak ada rincian kontak yang tersedia.	Kami menganjurkan agar Sekretariat Timor-Leste-EITI membuat basis data perusahaan ekstraktif menyusul pelaksanaan rekonsiliasi kami. Sekretariat kemudian harus berhubungan dengan badan pemerintah untuk memastikan hal itu memperoleh informasi yang memadai secara teratur dan Update database yang sesuai. Untuk tujuan ini, kami percaya bahwa sangat penting bahwa setiap pendatang baru untuk sektor minyak terdaftar dengan Sekretariat Timor-Leste-EITI sebagai bagian dari proses sebelum atau pada saat yang sama ketika mereka mendapatkan lisensi operasi mereka. Sebuah tinjauan rutin dengan badan pemerintah dari daftar perusahaan minyak berlisensi untuk beroperasi di sektor ini dianjurkan.	Tidak
3	Ketentuan kerahasiaan dalam PSC	Model PSC yang digunakan oleh Timor-Leste berisi ketentuan kerahasiaan yang mencegah pengungkapan informasi yang berkaitan dengan operasi O&G oleh kedua belah pihak kepada publik, kecuali jika diwajibkan oleh hukum. Lampiran F model PSC berisi ketentuan kerahasiaan yang mencegah pengungkapan informasi terbaru (kurang dari dua tahun) tentang informasi sensitif komersial tertentu. Namun demikian, ringkasan model PSC telah tersedia untuk umum di situs web ANPM.	Jika undang-undang EITI sedang dalam proses persetujuan pemerintah, kami merekomendasikan agar undang-undang tersebut mencakup persyaratan yang diperlukan untuk memungkinkan pengungkapan kewajiban pelaporan EITI pada operator dan perwakilan Timor-Leste.	Tidak



13

Lampiran



A. Perusahaan di Sektor Minyak & Gas Bumi

Entitas	
Inpex Sahul Ltd	Compass Group (Australia) Pty.Ltd.
Inpex Timor Sea Ltd	Oceaneering Aust Pty Ltd
Santos NA (19-12) Pty Ltd	Haliburton Aust Pty Ltd
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	Hertel Modern Pty Ltd
Santos NA Emet Pty Ltd	KT Maritime services BU
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	MMA Offshore Vessel Operations Pty
Santos NA (19-13) Pty Ltd	SGS Australia P/L
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	SGS Australia Pty.Limited
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	SGS Singapore Pty Limited
Santos AU Agency Company	Weathford Australia Pty Ltd
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	Amec Services Ltd
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	Brunel Energy Pty Ltd
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	Callidus Process Solution Pty Ltd
Eni JPDA 03-13 Ltd	Cameron Services Int'l Pty
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Caterpillar of Australia Pty Ltd
ENI JPDA 11-106 B.V.	Competentia Pty Ltd
ENI Timor - Leste S.P.A	Dekra Organisational Reliability Ltd
Sundagas Pty Ltd	Japan Energy EP JPDA Pty Ltd
Carnarvon Petroleum Ltd	Maersk Drilling Intl A/S
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	Neptune Diving Service Pty Ltd
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	Neptune Marine Services Ltd
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	Repsol Oil & Gas Pty Ltd
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	Repsol Oil Gas Australasia Pty.Ltd
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	Schlumber Australia Pty Ltd
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	Seafox Asia Pacific Pte Ltd
TIMOR RESOURCES PTY LTD	Sodexo Timor Unip Lda
Konekto/Babcock Unip Lda	Solar Tubirnes Int. Co
Babcock Offshore Services	Spectrum Geo Aust Pty Ltd
Caltech Unip Lda	Talisman Australasia Pty.Ltd.
Cape Aust Onshore	Taxpayers Receipts
Clough Amec Pty Ltd	Wood Group PSN Aust Pty Ltd



B. Sektor Mineral di 2020

No.	Years	Mining Fee	License Fee	Compensation Unauthorized Activity*	Exploration License - Surface Fee**	Total Amount	Remarks
1.	2006	\$9,642.13	-	N/A	N/A	\$9,642.13	
2.	2007	\$13,058.00	-	N/A	N/A	\$13,058.00	
3.	2008	\$3,420.00	-	N/A	N/A	\$3,420.00	
4.	2009	\$61,644.85	\$1,400.00	N/A	N/A	\$63,044.85	
5.	2010	\$89,961.50	\$1,200.00	N/A	N/A	\$91,161.50	
6.	2011	\$71,261.00	\$1,200.00	N/A	N/A	\$72,461.00	
7.	2012	\$44,673.00	\$1,000.00	N/A	N/A	\$45,673.00	
8.	2013	\$37,006.00	\$5,500.00	N/A	N/A	\$42,506.00	
9.	2014	\$188,180.00	\$4,500.00	N/A	N/A	\$192,680.00	
10.	2015	\$228,429.00	\$13,300.00	N/A	N/A	\$241,729.00	
11.	2016	\$260,041.40	\$23,700.00	N/A	N/A	\$283,741.40	
12.	2017	\$395,579.40	\$21,500.00	\$617,489.50	N/A	\$1,034,568.90	
13.	2018	\$160,882.60	\$18,000.00	\$1,489,921.68	N/A	\$1,668,804.28	
14.	2019	\$1,149,538.07	\$21,500.00	\$1,197,858.29	\$32,895.00	\$2,401,791.36	
15.	2020	\$2,267,128.68	\$20,000.00	\$522,728.99	\$5,471.88	\$2,815,329.56	

Sumber: <http://www.anpm.tl/mineral/fees-collected-from-mineral-operator/>



C. Pembayaran Mineral di 2019

Tidak .	Nama Pemrakarsa	Asal	Jenis dari Kegiatan	Jenis Pembayaran	Kategori Pertambangan	Jumlah Total yang Dibayar
1	Shanghai Construction Group Co, LTD, R.P	Internasional	Konstruksi	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 117,750.00
2	China Harbour Timor Lda.	Internasional	Konstruksi	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 991,054.55
3	CBMI Construction & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda.	Internasional	Konstruksi	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 27,467.68
4	King Construction, Unip, Lda.	Lokal	Senyawa	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 29,632.65
5	City Development Group, Lda.	Lokal	Komersial	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 5,133.20
6	Libama Consorcio Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 21,180.80
7	Starking Raw Material Industry Unip., Lda.	Lokal	Gabungan	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 102,636.23
8	China Nuclear Industry 22nd Construction Co, Ltd, R.P.	Internasional	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 110,184.75
9	Timor General Development Group Co, Unip, Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 45,535.65
10	Jonize Construction Unipessoal Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 29,275.87
11	Carya Timor Leste Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 137,978.46
12	Montana Diak Unip, Lda.	Lokal	Gabungan	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 55,565.55
13	COVEC-CRFG JV Lda.	Internasional	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 442,555.27
14	Li Britadeira Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 20,000.00
15	China Wu Yi Co, Ltd, R.P.	Internasional	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 50,443.37



C. Pembayaran Mineral di 2019

Tidak .	Nama Pemrakarsa	Asal	Jenis dari Kegiatan	Jenis Pembayaran	Kategori Pertambangan	Jumlah Total yang Dibayar
16	EDS Construction Unip, Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 66,567.02
17	King Construction, Unip, Lda.	Lokal	Gabungan	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 97,003.22
18	Cement Timor Trading, S.A.	Lokal	Gabungan	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 10,378.50
19	City Development Group, Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 8,553.60
20	Peak Everest Mining Lda.	Lokal	Eksplorasi	Biaya Permukaan Tahunan	Bahan Logam	\$ 32,895.00
Total Penerimaan Pendapatan yang Disetorkan untuk Tahun Ini						\$ 2,401,791.36



D. Pembayaran Mineral di 2020

Tidak .	Nama Pemrakarsa	Asal	Jenis dari Kegiatan	Jenis Pembayaran	Kategori Pertambangan	Jumlah Total yang Dibayar
1	Aquarius Construction Unip, Lda.	Lokal	Komersial	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 5,980.00
2	Aquarius Construction Unip, Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 7,840.00
3	Beduku Jaya Unip, Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 7,151.68
4	Boheek Unip, Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 12,414.82
5	CBMI Construction & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda.	Internasional	Konstruksi	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 14,935.27
6	China Harbour Timor Lda.	Internasional	Konstruksi	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 2,062,650.45
7	China Wu Yi Co, Ltd, R.P.	Internasional	Konstruksi	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 114,470.97
8	China Wu Yi Co, Ltd, R.P.	Internasional	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 59,340.75
9	City Development Group, Lda.	Lokal	Komersial	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 4,633.20
10	City Development Group, Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 8,553.60
11	Elegant Marble Group Unip., Ltd	Internasional	Komersial	Lisensi Eksplorasi	Batu Hias	\$ 1,500.00
12	Elegant Marble Group Unip., Ltd	Internasional	Komersial	Biaya Permukaan Tahunan	Batu Hias	\$ 4,869.00
13	Hoven II Unip, Lda.	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 39,648.70
14	Jonize Construction Unip, Lda.	Lokal	Senyawa	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 23,880.00
15	JRM JV DRQ Unip., Lda. (Vitoria Group)	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 2,533.82



D. Pembayaran Mineral di 2020

Tidak	Nama Pemrakarsa	Asal	Jenis dari Kegiatan	Jenis Pembayaran	Kategori Pertambangan	Jumlah Total yang Dibayar
16	King Construction, Unip, Lda.	Lokal	Komersial	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 9,377.55
17	Linatet Unip, Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 66,010.95
18	Montana Diak Unip, Lda.	Lokal	Gabungan	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 1,992.00
19	Nananiu Unip, Lda.	Lokal	Gabungan	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 92,717.71
20	Natureza Timor Naroman Lda, Kontraktor & Pemasok	Lokal	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 116,708.78
21	Romante Pty, Ltd.	Internasional	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 7,993.03
22	Shanghai Construction Group Co, LTD, R.P	Internasional	Konstruksi	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 28,038.84
23	Shanghai Construction Group Co, LTD, R.P	Internasional	Konstruksi	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 10,478.70
24	Starking Raw Material Industry Unip., Lda.	Lokal	Senyawa	Izin Pertambangan	Bahan Konstruksi	\$ 20,162.40
25	Starking Raw Material Industry Unip., Lda.	Lokal	Gabungan	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 11,964.00
26	Timor General Development Group Unip, Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 58,116.92
27	Uma Marble Timor, Unip, Lda.	Internasional	Komersial	Lisensi Eksplorasi	Batu Hias	\$ 1,500.00
28	Uma Marble Timor, Unip, Lda.	Lokal	Komersial	Biaya Permukaan Tahunan	Batu Hias	\$ 602.88
29	Weng Enterprise Group Lda.	Lokal	Komersial	Kompensasi	Bahan Konstruksi	\$ 19,263.54
Total Penerimaan Pendapatan yang Disetorkan untuk Tahun Ini						\$ 2,815,329.56



E. Daftar lisensi 2006-2020

2006		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	Edi Konro-Konro	N/A
2	Agostinho Gomes	N/A
3	JJ McDonalds	N/A
4	JJ McDonalds	N/A
5	Tinolina Company Ltd.	No.GMR/2006/XII/002
2007		
Tidak.	Nama dar Lisensi	Lisensi No.
1	Carya Timor-Leste Lda.	No.DNGMR/2007/07/0012
2	JJ McDonalds & Sons Engineering Pty. Ltd.	N/A
3	Jonize Construction Unip. Lda.	No.GMR/2007/V/004
4	Jonize Construction Unip. Lda.	No.DNGMR/2007/07/011
5	Linatet Unip. Lda.	No. DNGMR/2007/07/006
6	Tinolina Company Ltd.	No. GMR/2007/IV/003
7	Top Liberty 88 Ltd.	No.GMR/2007/VII/005
2008		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	Tidak diketahui	N/A
2	Tidak diketahui	N/A
3	Jonize Construction Unip. Lda.	No. DNGMR/2008/VIII/0017



E. Daftar lisensi 2006-2020

2009		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	Always Construction Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
2	Always Construction Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
3	Carya Timor-Leste Lda.	No. 00006/LT/DNGRM/II/09
4	Domin Timor Construction Lda.	No. 00010/LT/DNGRM/IV/09
5	Domin Timor Construction Lda.	No. 00011/LT/DNGRM/IV/09
6	East Sunrise Timor-Leste Construction	No. 00003/LT/DNGRM/I/09
7	East Sunrise Timor-Leste Construction	No. 00004/LT/DNGRM/I/09
8	Ensul Esphera Engenharia	No. 00014/LT/DNGRM/V/09
9	Ensul Esphera Engenharia	No. 00018/LT/DNGRM/X/09
10	Excel Construction Material Co. Ltd.	No. 00019/LT/DNGRM/X/09
11	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 00005/LT/DNGRM/II/09
12	Linatet Unipesoal Lda	No. 00009/LT/DNGRM/III/09
13	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00016/LT/DNGRM/X/09
14	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00017/LT/DNGRM/X/09
15	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	N/A
16	Top Liberty 88 Lda.	No. 00007/LT/DNGRM/II/09
17	Top Liberty 88 Lda.	No. 00008/LT/DNGRM/II/09
18	Top Liberty 88 Lda.	N/A
19	Trans Global Unip. Lda.	No. 00001/LT/DNGRM/XII/08



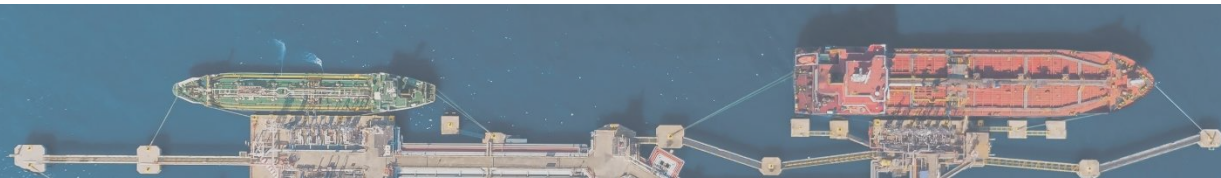
E. Daftar lisensi 2006-2020

2010		
Tidak	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	Always Construction Pty. Ltd.	No. 0001/LT/DNGRM/I/2010
2	Carya Timor-Leste Lda.	No. 0004/LT/DNGRM/II/2010
3	Express Distribution Services III Unip. Lda.	No. 0010/LT/DNGRM/VII/2010
4	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNGRM/II/2010
5	Linatet Unip. Lda.	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2010
6	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/XI/2010
7	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0014/LT/DNGRM/XI/2010
8	Monte Veado Ltd.	No. 0009/LT/DNGRM/V/2010
9	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0005/LT/DNGRM/II/2010
10	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0006/LT/DNGRM/III/2010
11	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0007/LT/DNGRM/III/2010
12	Tak Kong Electronic Unip. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/III/2010
13	Timor Block Building Industry	No. 0012/LT/DNGRM/IX/2010
14	United Tibar Quarry Unip. Lda.	No. 0013/LT/DNGRM/IX/2010
15	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0015/LT/DNGRM/XII/2010
2011		
Tidak	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	Carya Timor-Leste Lda.	No. 0005/LT/DNGRM/III/2011
2	Ensul Esphera Engenharia	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2011
3	Fatuk Candi Jonggrang	No. 0013/LT/DNGRM/XII/2011
4	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 0004/LT/DNGRM/III/2011
5	Libama Comsorsium	No. 0009/LT/DNGRM/X/2011
6	Linatet Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNGRM/II/2011
7	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/XI/2011
8	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0012/LT/DNGRM/XI/2011
9	Monte Veado Ltd.	No. 0006/LT/DNGRM/VII/2011
10	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/I/2011
11	Suai Indah Construction Lda.	No. 0001/LT/DNGRM/I/2011
12	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0014/LT/DNGRM/XII/2011



E. Daftar lisensi 2006-2020

2012		
Tidak	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	Carya Timor-Leste Lda.	No. 0007/LT/DNGRM/VI/2012
2	Castelo Fronteira Unip. Lda.	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
3	Empat Saudara Lda.	No. 0001/LT/DNGRM/II/2012
4	Ensul Esphera Engenharia	No. 0003/LT/DNGRM/III/2012
5	Ensul Esphera Engenharia	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
6	Jonize Construction Unip Lda.	No. 0006/LT/DNGRM/VI/2012
7	RMS Engineering & Construction Pty. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/II/2012
8	Tak-Kong Electronic Unip. Lda.	No. 0012/LT/DNGRM/VIII/2012
9	Timor Block Building Industry	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
10	Timor Block Building Industry	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
11	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2012
12	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/VIII/2012
2013		
Tidak	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/VI/2013
2	Libama Comsorsium	No. 0006/LT/DNM/VI/2013
3	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0002/LT/DNM/I/2013
4	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNM/I/2013
5	RMS Engineering & Construction Pty. Lda.	No. 0008/LT/DNM/IV/2013
6	Suai Indah Constuction Lda.	No. 0005/LT/DNM/I/2013
7	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0004/LT/DNM/I/2013
8.	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0007/LT/DNM/IV/2013



E. Daftar lisensi 2006-2020

2014		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	Aitula Fuel's Lda.	No. 0010/LT/DNM/XII/2014
2	Aitula Fuel's Lda.	No. 0013/LT/DNM/XII/2014
3	Carya Timor-Leste Lda.	N/A
4	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/XII/2014
5	Jonize Construction Unip. Lda.	N/A
6	Jonize Construction Unip. Lda.	N/A
7	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 16/2014
8	Libama Consorcio Lda.	No. 0007/LT/DNM/XI/2014
9	Maliana Brother's Lda.	No. 0011/LT/DNM/XII/2014
10	Manoko Unip. Lda.	No. 0014/LT/DNM/XII/2014
11	Montana Diak Unip. Lda.	N/A
12	Montana Diak Unip. Lda.	N/A
13	Nobre Labadain Unip. Lda.	No. 12/2014
14	Suai Indah Construção Lda.	No. 0006/LT/DNM/X/2014
15	TL Cement Lda.	No. 01/2014
16	Uha Cae Lda.	No. 0008/LT/DNM/XI/2014
17	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	N/A
18	Worldview Enterprise Unip. Lda.	No. 15/2014



E. Daftar lisensi 2006-2020

		2015
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	Aitula Construction Electrical Lda.	No. 28/2015
2	Aitula Construction Electrical Lda.	No. 29/2015
3	Always Construction Unip. Lda.	No. 24/2015
4	Carya Timor-Leste Lda.	No. 15/2015
5	Chongqing International Construction Corporation (CICO)	No. 35/2015
6	Chongqing International Construction Corporation (CICO)	No. 12/2015
7	Chongqing International Construction Corporation (CICO)	No. 11/2015
8	City Development Group Lda.	No. 01/2015
9	Community Housing Ltd.	No. 10/2015
10	CSI Company Lda.	No. 02/2015
11	CSI Company Lda.	No. 03/2015
12	EDS Construction	No. 36/2015
13	Hoven II Unip. Lda.	No. 32/2015
14	Hoven II Unip. Lda.	No. 33/2015
15	Jonize Unip. Lda.	No. 21/2015
16	Jonize Unip. Lda.	No. 14/2015
17	Jonize Unip. Lda.	No. 09/2015
18	Jonize Unip. Lda.	No. 08/2015
19	King Construction Unip. Lda.	No. 05/2015
20	Libama Consorcio Lda.	No. 25/2015
21	Modena Technic Unip. Lda.	No. 22/2015
22	Montana Diak Unip. Lda.	No. 17/2015
23	Montana Diak Unip. Lda.	No. 18/2015
24	Montana Diak Unip. Lda.	No. 19/2015
25	Monte Veado Lda.	No. 06/2015
26	Nobre Labadain Unip. Lda.	No. 37/2015
27	Shabryca Construction Unip. Lda.	No. 26/2015
28	Shabryca Construction Unip. Lda.	No. 04/2015
29	Soso Building Unip. Lda.	No. 13/2015
30	Suai Indah Ltd.	No. 38/2015
31	Timor Block Building Industry	No. 16/2015
32	TL Cement Lda.	No. 07/2015
33	Uha Cae Lda.	No. 31/2015
34	Uha Cae Lda.	No. 30/2015



E. Daftar lisensi 2006-2020

2016		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)	No. 02/2016
2	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)	No. 03/2016
3	CHONGQING INTERNATIONAL CONSTRUCION CORPORATION (CICO)	No. 06/2016
4	CHONGQING INTERNATIONAL CONSTRUCION CORPORATION (CICO)	No. 05/2016
5	China Shandong International Company Lda. (CSI)	No. 03/2016
6	China Shandong International Company Lda. (CSI)	No. 04/2016
7	TL Cement	No. 01/2016
8	Worldview Enterprise	No. 03/2016
9	R.D. Interior Junior Construction	No. 07/2016
10	R.D. Interior Junior Construction	No. 08/2016
11	R.D. Interior Junior Construction	No. 11/2016
12	R.D. Interior Junior Construction	No. 12/2016
13	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 09/2016
14	Shanghai Construction Group Co, LTD, R.P	No. 13/2016
15	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 10/2016
16	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)	No. 14/2016
17	Shabryca Construction Unipessoal, Lda.	No. 19/2016
18	Jonize Construction Unipessoal, Lda.	No. 24/2016
19	Aspalink, Lda.	No. 20/2016
20	Aspalink, Lda.	No. 21/2016
21	Carya Timor-Leste, Lda.	No. 22/2016
22	Weng Enterprise Group, Co, Ltd.	No. 26/2016
23	Weng Enterprise Group, Co, Ltd.	No. 26/2016
24	City Development Group, Lda.	No. 23/2016
25	Montana Diak Unipessoal, Lda.	No. 18/2016
26	Montana Diak Unipessoal, Lda.	No. 16/2016
27	Montana Diak Unipessoal, Lda.	No. 17/2016
28	Suai Indah Ltd.	No. 25/2016
29	Montana Diak Unipessoal, Lda.	No. 15/2016



E. Daftar lisensi 2006-2020

		2017
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	Ilatur Unipessoal, Lda.	No. 01/2017
2	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 02/2017
3	Jova Construction Unipessoal Lda.	No. 03/2017
4	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 04/2017
5	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 05/2017
6	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 06/2017
7	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 07/2017
8	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 08/2017
9	Chongqing International Construction Corporation, R.P.	No. 09/2017
10	Mira Mar Bloco Unipessoal Lda.	No. 10/2017
11	Gorobu Diak Lda.	No. 11/2017
12	Shabryca Construction Unipessoal Lda.	No. 12/2017
13	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 13/2017
14	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 14/2017
15	Yefa Unipessoal, Lda.	No. 15/2017
16	Timor Block Building, Lda.	No. 16/2017
		2018
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	Pantarhei Unipessoal. Lda	No. 01/2018
2	Timor Surveying & Mapping. Lda	No. 02/2018
3	Resource Futures PTY LTD	No. 03/2018
4	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 04/2018
5	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 05/2018
6	China Harbour Timor, Lda.	No. 06/2018
7	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 07/2018
8	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 08/2018
9	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 09/2018
10	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 10/2018
11	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 11/2018
12	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 12/2018
13	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 13/2018
14	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 14/2018
15	Yefa Unipessoal, Lda.	No. 15/2018



E. Daftar lisensi 2006-2020

2019		
Tidak.	Nama dari Lisensi	Lisensi No.
1	China Harbour Timor Lda	No. 01/2019
2	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 02/2019
3	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 03/2019
4	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 04/2019
5	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 05/2019
6	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 06/2019
7	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 07/2019
8	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 08/2019
9	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 09/2019
10	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 10/2019
11	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 11/2019
12	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 12/2019
13	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 13/2019
14	King Construction, Lda	No. 14/2019
2020/2021		
Tidak.	Nama dari Lisensi (Catatan: Diperbarui hingga 25 Januari 2022)	Lisensi No.
1	Express Distribution Services & Diverses, Unipessoal, Lda.	01/2021
2	Express Distribution Services & Diverses, Unipessoal, Lda.	02/2021
3	2NJ Morai Civil Construction Unipessoal, Lda.	03/2021
4	Montana Diak, Unipessoal, Lda	04/2021
5	China Harbour Timor, Lda.	05/2021
6	Altelis, Unipessoal, Lda.	06/2021



F. Kontrak Bagi Hasil

Nomor lisensi	Nomor Lisensi sebelumnya	Deskripsi	Operator	Mitra Usaha Patungan	Bahan yang Diekstrak	Tanggal efektif	Tanggal kedaluwarsa
TL-SO-T 19-12	JPDA 03-12	Santos menjadi Operator lapangan melalui akuisisi aset ConocoPhillips pada Mei 2020. Biaya operasi tahunan Bayu Undan untuk tahun 2020 terutama untuk menutupi operasi dan produksi termasuk biaya lifting, logistik, pasokan, pemeliharaan minor dan mayor. Untuk belanja modal tahun 2020, terdapat biaya-biaya yang terkait dengan persiapan kampanye pengeboran sumur infill fase 3C dan modal lain-lain.	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Santos NA (Emet) Pty Ltd; Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd; Santos NA (Timor Sea) Pty Ltd; Inpex Sahul Ltd	Kondensat minyak dan gas	20-05-2002	31-12-2022
TL-SO-T 19-13	JPDA 03-13		Santos NA (19-12) Pty Ltd	Eni JPDA 03-13 Limited; Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd; Santos NA (03-13) Pty Ltd	Kondensat gas	20-05-2002	31-12-2021
03-19	N/A	Perjanjian Batas Maritim mendefinisikan Greater Sunrise sebagai Kawasan Rezim Khusus. Perluasan proyek ini tergantung pada negosiasi antara Timor-Leste dan Australia serta Grater Sunrise Joint Ventures. Pada tahun 2020, tim negosiasi yang melibatkan pemerintah Australia dan Timor-Leste dengan operator dan KFP Sunrise Joint Ventures masih dalam proses untuk finalisasi syarat dan ketentuan yang relevan tentang CFP yang terkait dengan perjanjian Perjanjian Batas Maritim yang baru.	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd.	OG ZOCA (95-19) Pty Ltd; TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-19, UNIP, LDA.*	Kondensat Gas & Gas	20-05-2002	04-10-2026
03-20	N/A		Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd.	OG ZOCA (96-20) Pty Ltd; TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-20, UNIP, LDA.**	Kondensat gas	02-05-2002	13-11-2026

*TIMOR GAP Greater Sunrise 03-19, Unip, Lda. memfinalisasi akuisisi 62,33% kepemilikan dari ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd dan Shell Development Pty Ltd

**TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20, Unip, Lda. memfinalisasi akuisisi 63,33% kepemilikan dari ConocoPhillips (03-20) Pty Ltd dan Shell Development Pty Ltd



F. Kontrak Bagi Hasil

Nomor lisensi	Nomor Lisensi sebelumnya	Deskripsi	Operator	Mitra Usaha Patungan	Bahan yang Diekstrak	Tanggal efektif	Tanggal kedaluwarsa
TL-SO-T 19-10	JPDA 06-105	Operasi PSC ini ditangguhkan pada bulan Desember 2015 karena dampak harga minyak yang rendah terhadap keekonomian lapangan Kitan. ANPM telah berdiskusi dengan Operator mengenai metode dan waktu terbaik untuk pengabaian akhir lapangan serta opsi pengembangan kembali. Pengeluaran tersebut sebagian besar terkait dengan kegiatan umum dan administrasi.	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd.	INPEX Timor Sea Ltd; Repsol Oil and Gas Australia Pty Ltd.	Minyak	22-09-2006	*
TL-SO-T 19-11	JPDA 11-106	Sebagai hasil dari MBT, PSC-TL-SO-T 19-11 menggantikan JPDA 11-106 yang ada. Studi teknis, studi regional, dan komitmen lainnya diselesaikan pada bulan September 2020. Operator dan JV saat ini sedang melakukan studi teknis lebih lanjut untuk menilai potensi lain di dalam wilayah kontrak.	Eni JPDA 11-106 B.V.	Inpex Offshore Timor-Leste Ltd; TIMOR GAP PSC 11-106 Unipessoal Limitada	Minyak	23-10-2013	*

* Setelah selesainya komitmen program kerja periode eksplorasi dan pelepasan wilayah kontrak



F. Kontrak Bagi Hasil

Nomor lisensi	Nomor Lisensi Sebelumnya	Deskripsi	Operator	Mitra Usaha Patungan	Bahan yang Diekstrak	Tanggal efektif	Tanggal kedaluwarsa
TL-S0-15-01	N/A	Selama tahun 2020, operator melakukan studi G&G tambahan dengan metode Full Waveform Inversion (FWI) untuk meningkatkan kualitas citra seismik area sub-thrust dan di bawah area sub-thrust. Operator juga mengajukan permohonan perpanjangan 4 dan 5 tahun dengan menunda komitmen pengeboran.	TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal Limitada	N/A	Minyak & gas	23-12-2015	*
S-06-04	N/A	PSC diperkirakan akan ditangguhkan antara Juli 2020 dan 2021, sampai operator menyelesaikan semua hal yang relevan terkait dengan pengalihan kepentingan antara JV dan mempersiapkan permintaan perpanjangan PSC. Untuk tahun 2020, sebagian besar pengeluaran terkait dengan studi G&G termasuk pemeliharaan izin dan konten lokal.	Eni Timor-Leste S.P.A	Galp Exploração e Produção Petrolífera Lda; Korea Gas Corporation		11-03-2006	*

* Setelah selesainya komitmen program kerja periode eksplorasi dan pelepasan wilayah kontrak



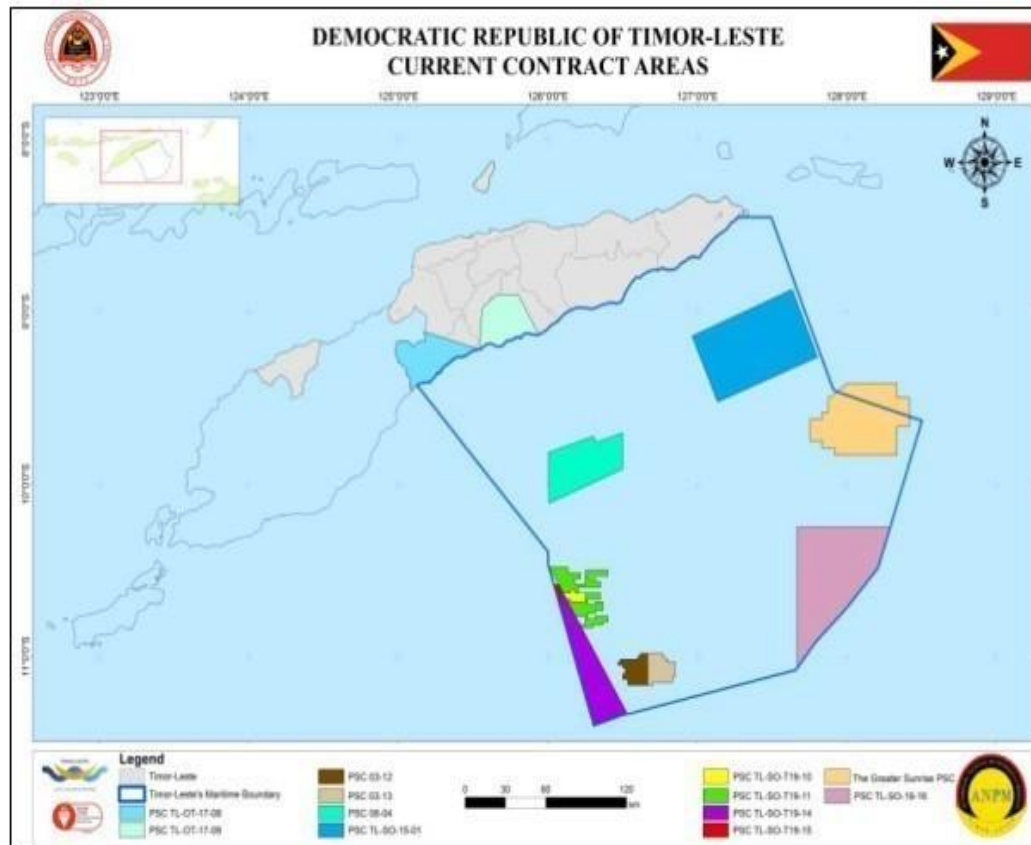
F. Kontrak Bagi Hasil

Nomor lisensi	Nomor Lisensi Sebelumnya	Deskripsi	Operator	Mitra Usaha Patungan	Bahan yang Diekstrak	Tanggal efektif	Tanggal kedaluwarsa
TL-OT-17-08	N/A	Setelah selesainya interpretasi seismik, operator mengidentifikasi 4 target pengeboran yang berbeda. Sebagian besar peralatan pengeboran telah dimobilisasi di lokasi pengeboran dengan rencana untuk memulai pengeboran pada akhir tahun 2020. Karena pandemi Covid-19, pengeboran ini telah diperpanjang hingga Juli 2021. Mayoritas pengeluaran yang dikeluarkan pada tahun 2020 terkait dengan persiapan pengeboran termasuk pemeliharaan izin dan konten lokal.	Timor Resources Pty Ltd	TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA	Minyak & gas	26-06-2017	*
TL-OT-17-09	N/A	Setelah selesainya interpretasi seismik, operator mengidentifikasi 4 target pengeboran yang berbeda. Sebagian besar peralatan pengeboran telah dimobilisasi di lokasi pengeboran dengan rencana untuk memulai pengeboran pada akhir tahun 2020. Karena pandemi Covid-19, pengeboran ini telah diperpanjang hingga Juli 2021. Mayoritas pengeluaran yang dikeluarkan pada tahun 2020 terkait dengan persiapan pengeboran termasuk pemeliharaan izin dan konten lokal.	Timor Resources Pty Ltd	TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA	Minyak & gas	26-06-2017	*
TL-SO-T 19-14	AC/L5 (yurisdiksi Australia)	Wilayah kontrak sebelumnya berada di bawah yurisdiksi Australia tetapi dengan adanya batas maritim yang baru, wilayah tersebut menjadi di bawah yurisdiksi perairan teritorial baru Timor - Leste. Selama tahun 2020 sebagian besar pengeluaran yang dikeluarkan terkait dengan studi seismik pemrosesan ulang, studi pembangunan kembali dan studi lingkungan.	Carnarvon Petroleum Timor Unip. Ltd.	N/A	Minyak	29-08-2019	*
TL-SO-T 19-16	N/A	Selama tahun 2020, sebagian besar pengeluaran terkait dengan akuisisi dan interpretasi data seismik termasuk konten lokal.	SundaGas Banda Unip Ltd.	TIMOR GAP Chuditch Unipessoal, Lda	Minyak	19-12-2019	*

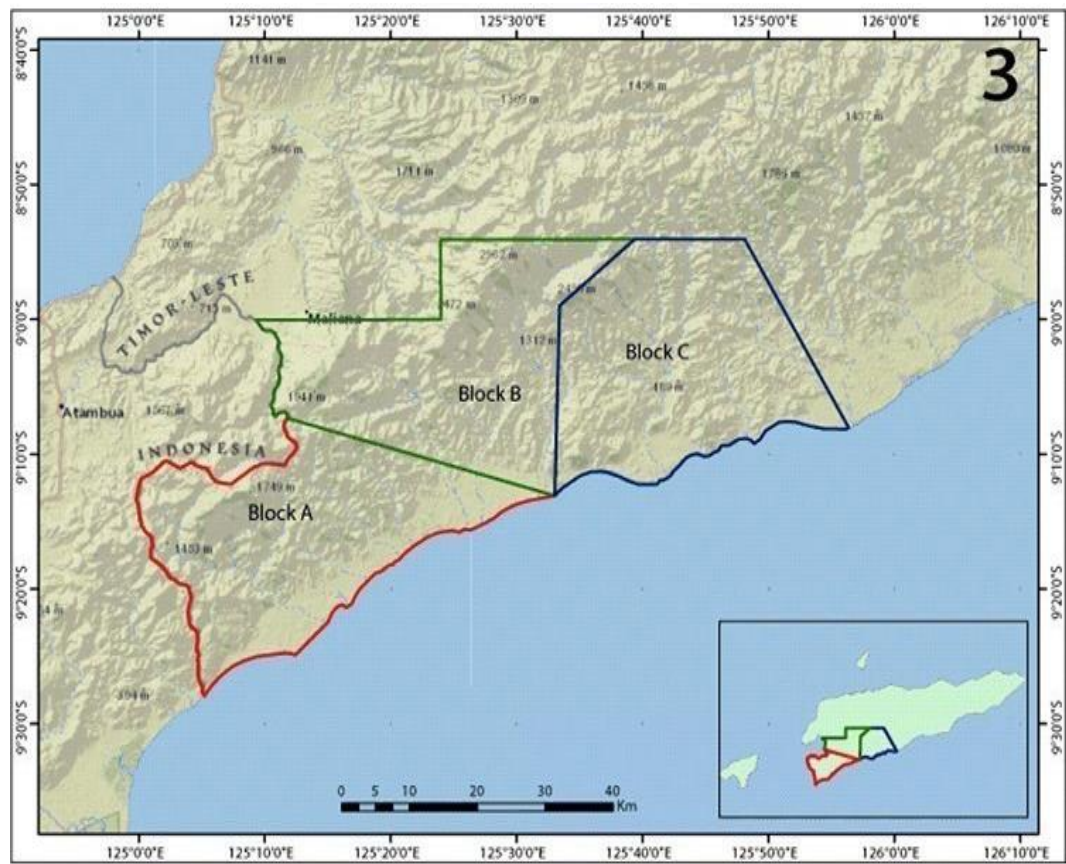
*Setelah selesainya komitmen program kerja periode eksplorasi dan pelepasan wilayah kontrak



G. Sumber daya minyak dan gas bawah laut



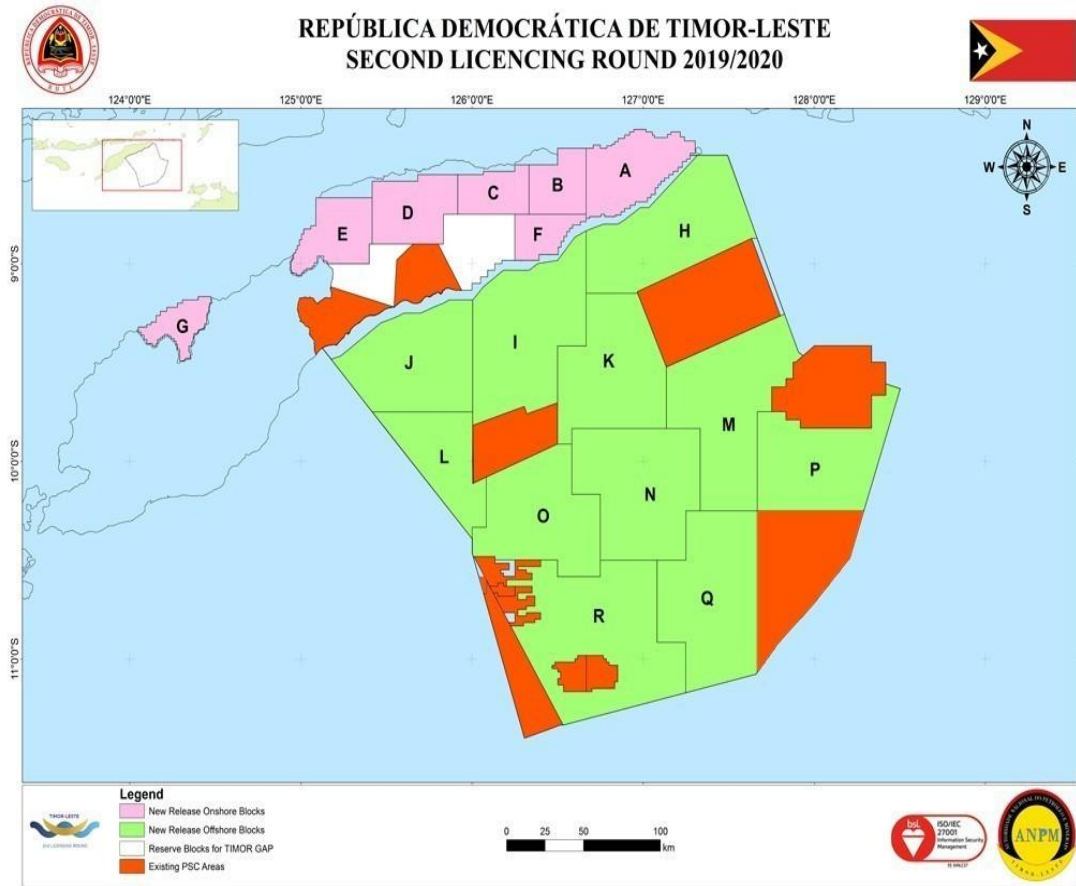
H. Blok Darat TIMOR GAP



Sumber: [https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAll/Resource-2018%20Annual%20Report%20-%20Portugues/\\$File/RA18_Portugues.pdf?openelement](https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAll/Resource-2018%20Annual%20Report%20-%20Portugues/$File/RA18_Portugues.pdf?openelement)



I. Blok baru setelah SK UU 15/2019



Sumber: <http://licensinground.anpm.tl/index.php/2019/10/19/new-blocks-information/>



TLEITI



EY

Building a better
working world