

**LAPORAN KEGIATAN  
DATA ANALYTIC FOR AUDIT**

**KONTRAKTOR KONTRAK KERJASAMA (KKKS)  
TAHUN 2020**



**Disusun Oleh:  
I PUTU BUDIASA  
NIP 19820317 200501 1 001  
Deputi Bidang Akuntan Negara**

## DAFTAR ISI

DAFTAR ISI .....	ii
RINGKASAN MATERI .....	iii
BAB I      DATA UMUM OBYEK PENGAWASAN .....	1
1.1 Gambaran Umum Topik Pengawasan .....	1
1.2 Identitas Obyek Pengawasan .....	1
1.3 Matriks Desain Pengawasan .....	2
BAB II      KEGIATAN ANALISIS DATA .....	3
2.1 Kegiatan Analisis Data .....	3
2.2 Uraian Analisis Data dan Hasilnya .....	3
BAB III     PENUTUP .....	7
LAMPIRAN	

## RINGKASAN MATERI

Pemeriksaan bersama dilakukan oleh Direktur Jenderal Pajak, BPKP, dan SKK Migas diharapkan dapat menjaga penerimaan negara serta memberikan kepastian hukum bagi kontraktor kontrak kerjasama, sehingga dapat mendorong investasi industri hulu minyak dan gas bumi. Peneliti mencoba mengimplementasikan hasil diklat *Data Analytic For Audit* kedalam tema kontraktor kontrak kerjasama (KKKS) atas temuan pengawasan yang dilaksanakan untuk Tahun 2020.

Dengan adanya pemeriksaan bersama, maka prinsip *uniformity* dapat dipenuhi yaitu biaya yang dapat dikurangkan dari penghasilan adalah sama dengan biaya yang dikembalikan kepada kontraktor serta merupakan biaya yang menjadi dasar dalam penghitungan bagi hasil dan pajak.

Teknik analisis data yang digunakan meliputi analisis deskriptif dan analisis rasio atas tindak lanjut temuan. Hasil analisis data dalam laporan ini diharapkan bermanfaat dalam penyusunan Audit kontraktor kontrak kerjasama(KKKS) pengawasan yang akan dilakukan.

## **BAB I**

### **DATA UMUM OBYEK PENGAWASAN**

#### **1.1 Gambaran Umum Topik Pengawasan**

Berdasarkan Peraturan Menteri Keuangan Nomor 34/PMK.03/2018 tentang Pedoman Pelaksanaan Pemeriksaan Bersama atas Pelaksanaan Kontrak Kerja Sama Berbentuk Kontrak Bagi Hasil dengan Pengembalian Biaya Operasi di Bidang Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi dan perubahannya, pemeriksaan dilakukan bersama oleh tiga instansi; Direktorat Jenderal Pajak (DJP), Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan (BPKP), dan Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas), yang selanjutnya disebut sebagai Satuan Tugas Pemeriksaan Bersama (“Satgas Pemeriksaan Bersama”).

Pemeriksaan Bersama adalah serangkaian kegiatan mencari, menghimpun, dan mengolah data, keterangan, dan/atau bukti yang dilaksanakan Satgas Pemeriksaan Bersama secara objektif dan profesional terhadap Kontraktor yang bertindak sebagai operator atas pelaksanaan Kontrak Kerja Sama berbentuk Kontrak Bagi Hasil dengan pengembalian Biaya Operasi di bidang usaha hulu Minyak dan Gas Bumi berdasarkan suatu standar pemeriksaan untuk menguji kepatuhan pemenuhan kewajiban bagi hasil dan PPh Migas sesuai dengan ketentuan yang berlaku.

Pemeriksaan Bersama dilakukan atas pemenuhan kewajiban bagi hasil dan PPh Migas sesuai dengan ketentuan dalam Peraturan Menteri Keuangan Nomor 34/PMK.03/2018 dan perubahannya tentang Pedoman Pelaksanaan Pemeriksaan Bersama atas Pelaksanaan Kontrak Kerja Sama Berbentuk Kontrak Bagi Hasil dengan Pengembalian Biaya Operasi di Bidang Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi.

#### **1.2 Identitas Obyek Pengawasan**

Obyek pengawasan merupakan Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKKS). KKKS adalah badan usaha atau bentuk usaha tetap yang diberikan wewenang untuk melaksanakan eksplorasi dan eksploitasi pada suatu wilayah kerja berdasarkan Kontrak Kerja Sama (KKS) dengan SKK Migas.

### **1.3 Matriks Desain Pengawasan**

Matriks desain pengawasan terhadap KKKS Tahun 2020 atas Pemeriksaan Bersama atas Pelaksanaan Kontrak Kerja Sama Hulu Migas dengan tujuan untuk Menguji kepatuhan pemenuhan kewajiban bagi hasil dan PPh Migas antara Pemerintah Republik Indonesia dengan Kontraktor sesuai dengan ketentuan yang diatur dalam Kontrak Kerja Sama atas Audit Question dengan rincian Matriks desain pengawasan tersaji dalam **Lampiran 1**

## BAB II KEGIATAN ANALISIS DATA

### 2.1 Kegiatan Analisis Data

Kegiatan analisis data dilakukan dengan tahapan sebagai berikut:

#### 1. *Data Extraction and Transform*

Tahap ini merupakan tahapan memperoleh data temuan atas pengawasan yang dilaksanakan pada tahun 2020 dari SKK Migas. Setelah data diperoleh, dilakukan pembersihan (*cleansing*) dan penataan data agar format dataset sesuai dengan yang dibutuhkan. Berbagai kelemahan data seperti ketidaksesuaian format field data atau lainnya di-*transform* hingga sesuai dengan kebutuhan saat analisis.

#### 2. *Analysis*

Tahap ini merupakan tahapan pembuatan model analisis yang dibutuhkan. Model analisis yang dilakukan adalah analisis deskriptif atas tindak lanjut temuan.

#### 3. *Report*

Pelaporan hasil analisis dituangkan dalam bentuk *Dashboard* Analisis Temuan Tahun 2020

### 2.2 Uraian Analisis Data dan Hasilnya

*Cleansing* data temuan atas pengawasan yang dilaksanakan pada tahun 2020 dengan analisis deskriptif terhadap temuan (5) kelompok temuan terbanyak dan lima (5) kelompok temuan dengan nilai tertinggi dengan analisis data dalam beberapa tahapan yaitu:

#### 1. Tahap Preprocessing Data

Pada tahapan ini dataset yang sudah dimiliki dilakukan beberapa hal sebagai berikut:

- a) Pembersihan data yang duplikasi terutama di data Kelompok Temuan pada KKKS Tahun 2020;
- b) Mengecek kembali data – data dengan informasi n/a dan error;
- c) Membuang data – data yang tidak lengkap informasinya;
- d) Menambahkan data – data yang masih belum lengkap.

## 2. Tahap Analisis Data

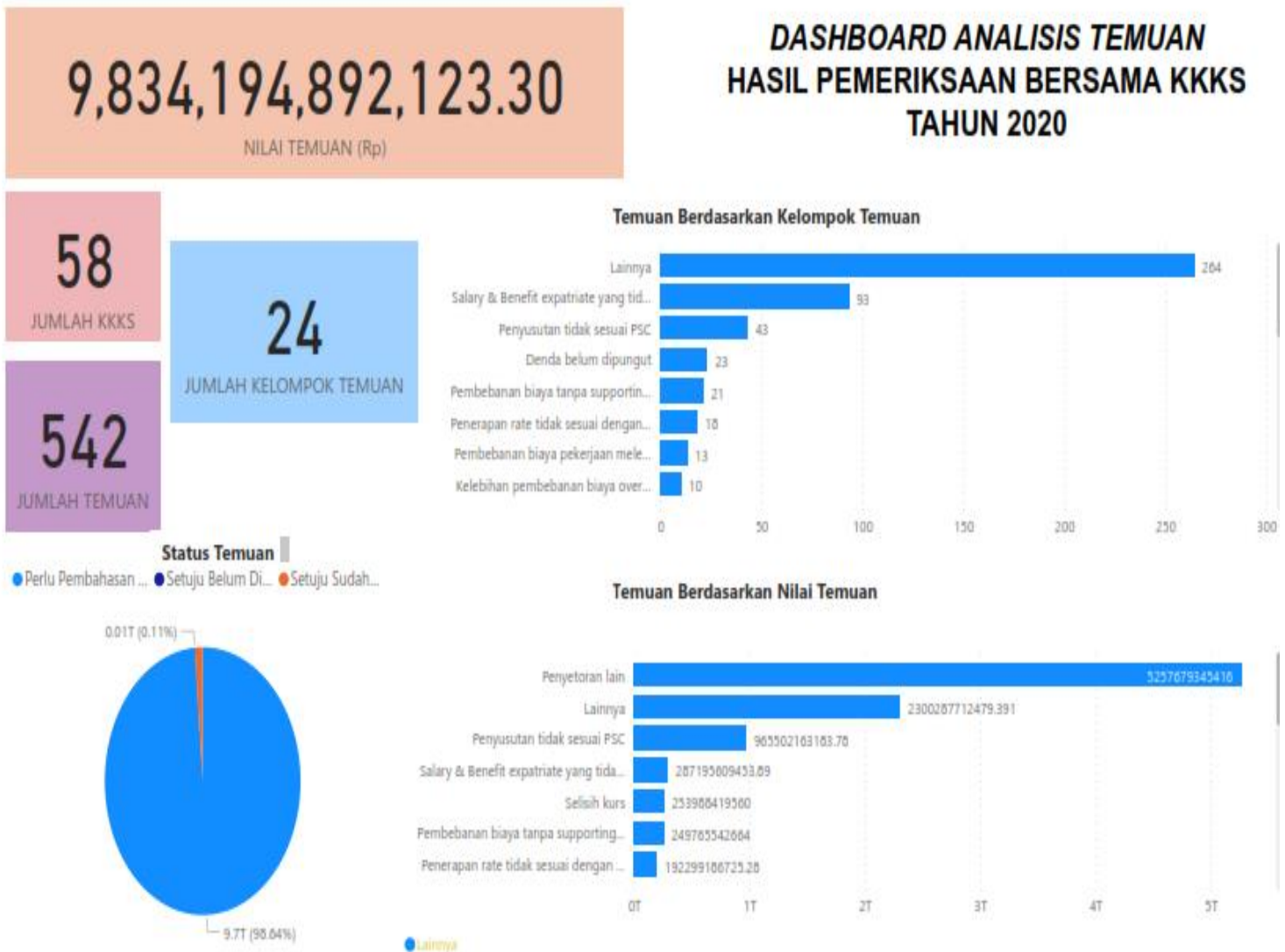
Analisis data yang dilakukan adalah dengan metode Analisis Deskriptif. Berdasarkan Hasil analisis Deskriptif yang sudah dilakukan ditemukan beberapa hal sebagai berikut:

- a) Total Jumlah Nilai Temuan Hasil Pemeriksaan Bersama KKKS Tahun 2020 terhadap 58 KKKS dengan 542 jumlah temuan dan 24 jumlah kelompok temuan sebesar Rp9.834.194.892.123,30;
- b) Status Temuan Hasil Pemeriksaan Bersama KKKS Tahun 2020 yang perlu pembahasan lebih lanjut sebesar 9,7T atau 98,64% dan Setuju Sudah dikoreksi sebesar Rp1,01T atau 0,11%;
- c) Temuan berdasarkan kelompok temuan Hasil Pemeriksaan Bersama KKKS Tahun 2020 dengan rincian sebagai berikut:
  1. Lainnya sebanyak 264 temuan;
  2. Salary & Benefit expatriate yang tidak sesuai ketentuan sebanyak 93 temuan;
  3. Penyusutan tidak sesuai PSC sebanyak 43 temuan
  4. Denda belum dipungut sebanyak 23 temuan;
  5. Pembebanan biaya tanpa supporting document/bukti yang cukup sebanyak 21 temuan;
  6. Penerapan rate tidak sesuai dengan kontrak 18 temuan;
  7. Pembebanan biaya pekerjaan melebihi kontrak sebanyak 13 temuan;
  8. Kelebihan pembebanan biaya overhead sebanyak 10 temuan.
- d) Temuan berdasarkan nilai temuan Hasil Pemeriksaan Bersama KKKS Tahun 2020 dengan rincian sebagai berikut:
  1. Penyetoran lain sebesar Rp5.257.679.345.416,00;
  2. Lainnya sebesar Rp2.300.287.712.479,39;
  3. Penyusutan tidak sesuai PSC sebesar Rp965.502.163.183,78;
  4. *Salary & Benefit expatriate* yang tidak sesuai ketentuan sebesar Rp287.195.609.453,89;
  5. Selisih kurs sebesar Rp253.988.419.560,00;
  6. Pembebanan biaya tanpa supporting document atau bukti yang cukup sebesar Rp249.765.542.664,00; dan

7. Penerapan *rate* tidak sesuai dengan kontrak sebesar Rp192.299.186.725,28.

### 3. Visualisasi Data

Setelah dilakukan Analisis Data, hasilnya dilakukan Visualisasi Data menggunakan Microsoft Power BI dengan hasil sebagai berikut:





## **BAB III PENUTUP**

### **3.1 Simpulan**

Berdasarkan hasil analisis data yang dilakukan diperoleh hasil sebagai berikut:

1. Nilai emuan hasil pemeriksaan bersama KKKS Tahun 2020 terhadap 58 KKKS terhadap lima (5) kelompok temuan terbanyak dan 5 kelompok temuan dengan nilai tertinggi perlu menjadi fokus tim pengawasan dalam melakukan Pemeriksaan bersama serta mengantisipasi terjadinya temuan yang berulang;
2. Status temuan hasil pemeriksaan bersama KKKS Tahun 2020 yang perlu pembahasan lebih lanjut sebesar 9,7T atau 98,64% dan Setuju Sudah dikoreksi sebesar Rp1,01T atau 0,11% perlu mendapat perhatian dan tindak lanjut dari hasil pengawasan KKKS;
3. Sebagai bahan Manajemen Resiko dan GCG untuk penugasan KKKS pada tahun berikutnya.

### **3.2 Implikasi**

#### **1. Implikasi Teoritis**

Berdasarkan simpulan diatas maka analisis temuan hasil pemeriksaan bersama KKKS dapat bermanfaat dan diharapkan dapat dijadikan sarana untuk memberikan informasi tentang implementasi penggunaan *data analytic* dalam menghasilkan informasi dalam penugasan bersama oleh tiga instansi; Direktorat Jenderal Pajak (DJP), Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan (BPKP), dan Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas).

#### **2. Implikasi Praktis**

Berdasarkan simpulan diatas maka analisis temuan hasil pemeriksaan bersama KKKS dapat bermanfaat bagi beberapa pihak antara lain:

- a. Bagi Satgas Pemeriksaan Bersama digunakan sebagai bahan pertimbangan dalam mengambil kebijakan kegiatan *Consulting* dan *Assurance* yang akan dilakukan terhadap KKS.
- b. Dapat dijadikan sebagai bahan kajian dan kompilasi untuk memetakan kepatuhan pemenuhan kewajiban bagi hasil dan PPh Migas antara Pemerintah Republik Indonesia dengan Kontraktor sesuai dengan ketentuan yang diatur dalam Kontrak Kerja Sama.

# LAMPIRAN

Lampiran 1

MATRIK DESAIN PENGAWASAN

Unit Rendal : Direktorat Pengawasan Badan Usaha Energi dan Pertambangan  
 Topik : Pemeriksaan Bersama atas Pelaksanaan Kontrak Kerja Sama Hulu Migas  
 Periode Pengawasan : 2022  
 Tujuan Pengawasan : Menguji kepatuhan pemenuhan kewajiban bagi hasil dan PPh Migas antara Pemerintah Republik Indonesia dengan Kontraktor sesuai dengan ketentuan yang diatur dalam Kontrak Kerja Sama

No	Pertanyaan Audit	Kriteria Digunakan	Informasi Dibutuhkan dan Sumber	Metode/Teknik Pengumpulan Informasi	Metode Analisis Dipergunakan	Keterbatasan/ Risiko	Antisipasi Risiko	Prakiraan Hasil	Penanggung Jawab	Waktu Selesai
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	Apakah pemenuhan kewajiban bagi hasil dan PPh migas telah dilaksanakan sesuai dengan ketentuan?	1. Undang-undang Nomor 22 Tahun 2001 tentang Minyak dan Gas bumi 2. Production Sharing Contract (PSC) 3. Peraturan Pemerintah Nomor 79 Tahun 2010 tentang Biaya Operasi Yang Dapat Dikembalikan dan Perlakuan Pajak Penghasilan di Bidang	Sumber: PSC, FQR, G/L	1. Reviu dokumen 2. Telaah Peraturan 3. Wawancara	1. Analisis diskriptif 2. Analisis Perbandingan	1. Data tidak tersedia / kesulitan akses data	FGD analisis profile dan risiko	Simpulan pemenuhan kewajiban bagi hasil dan PPh Migas	D404	Oktober 2022
2	Apakah terdapat indikasi penyimpangan atau ketidaksesuaian dengan ketentuan?	1. Production Sharing Contract (PSC) 2. Peraturan Pemerintah Nomor 79 Tahun 2010 tentang Biaya Operasi Yang Dapat Dikembalikan dan Perlakuan Pajak Penghasilan di Bidang	Sumber: Daftar Kontrak PBJ, Invoice dan bukti pendukung atas transaksi pada G/L	1. Reviu dokumen 2. Telaah Peraturan 3. Wawancara	1. Analisis diskriptif 2. Analisis Perbandingan	1. Data tidak tersedia / kesulitan akses data	FGD analisis profile dan risiko	Daftar temuan hasil pemeriksaan bersama	D404	Oktober 2022

## Lampiran 2

**Data Set Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKKS)  
Temuan Tahun 2020**

KKKS	Area	TB	Kode Temua	Kelompok Temuan 1	Kode Tem	Kelompok Temuan 2	No.LHP	Tgl. LHP	Th Laporan	Rincian Temuan	TP	Setuju Belum	Setuju Sudah Dikoreksi	Perlu Pembahasan
Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko, Ons. South Sumatera	2019	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-52/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Terdapat Pembebanan biaya Heavy Equipment Rental sebesar US\$21,407.93 yang biayanya tidak disetujui dalam WP&B	316.837.364,00	-	-	316.837.364,00
Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko, Ons. South Sumatera	2019	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-52/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Terdapat pembebanan biaya Accrual Crude Oil Transportation Cost sebesar US\$365,229.03 yang belum ada kontraknya	5.405.389.644,00	-	-	5.405.389.644,00
Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko, Ons. South Sumatera	2019	2	Overliting belum disetor	1.2	Lainnya	LHA-52/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Overliting PetroChina International Bangko Ltd. sebesar 334,72 barel atau senilai US\$21,224.75	314.126.300,00	-	-	314.126.300,00
Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko, Ons. South Sumatera	2019	2	Kelebihan pembebanan biaya overhead	2.1.02	Lainnya	LHA-52/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Kelebihan pembebanan biaya HD Overhead sebesar US\$33,550	496.540.000,00	-	-	496.540.000,00
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Salary & Benefit expatriate yang tidak sesuai ketentuan	2.1.09	Lainnya	LHA-51/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Pembebanan salary and benefit expat tanpa persetujuan SKKMIGAS sebesar US\$75,348.62	1.115.159.576,00	-	-	1.115.159.576,00
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Salary & Benefit expatriate yang tidak sesuai ketentuan	2.1.09	Lainnya	LHA-51/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Kelebihan Pembebanan Incentive tahun 2018 sebesar US\$2,105,322.37.	31.158.771.076,00	-	-	31.158.771.076,00

KKKS	Area	TB	Kode Temua	Kelompok Temuan 1	Kode Tem	Kelompok Temuan 2	No.LHP	Tgl. LHP	Th Laporan	Rincian Temuan	TP	Setuju Belum	Setuju Sudah Dikoreksi	Perlu Pembahasan
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Penerapan rate tidak sesuai dengan kontrak	2.2.03	Lainnya	LHA-51D404/H/2020	08/03/2020	2020	Kelebihan Pembebanan atas sewa kapal sebesar US\$1,286.50	19.040.200,00	-	19.040.200,00	-
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Penerapan rate tidak sesuai dengan kontrak	2.2.03	Lainnya	LHA-51D404/H/2020	08/03/2020	2020	Pemakaian BBM selama dry dock belum diperhitungkan sebagai pengurang biaya operasi sebesar Rp203.401.767,70	203.401.767,70	-	-	203.401.767,70
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Penyusutan tidak sesuai PSC	2.1.13	Lainnya	LHA-51D404/H/2020	08/03/2020	2020	Penyelesaian AFE (Closed Out Report) belum dikoreksi sebesar US\$10,042.00	148.621.600,00	-	-	148.621.600,00
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-51D404/H/2020	08/03/2020	2020	Pembebanan yang tidak berhubungan dengan kegiatan operasi perusahaan dan tanpa persetujuan SKK Migas US\$14,952.29	221.293.892,00	-	-	221.293.892,00
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-51D404/H/2020	08/03/2020	2020	Pembebanan Overseas Technical Training sebesar Rp114.972.594,00 tidak sesuai dengan ketentuan SKK Migas	114.972.594,00	-	-	114.972.594,00
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Kelebihan pembebanan biaya overhead	2.1.02	Lainnya	LHA-51D404/H/2020	08/03/2020	2020	Pembebanan biaya sebesar Rp971.562.507,00 tidak sesuai dengan PP 27 Tahun 2017	971.562.507,00	-	-	971.562.507,00

KKKS	Area	TB	Kode Temua	Kelompok Temuan 1	Kode Tem	Kelompok Temuan 2	No.LHP	Tgl. LHP	Th Laporan	Rincian Temuan	TP	Setuju Belum	Setuju Sudah Dikoreksi	Perlu Pembahasan
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Salary & Benefit expatriate yang tidak sesuai ketentuan	2.1.09	Lainnya	LHA-51/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Pembebebanan biaya cuti tidak sesuai ketentuan PTK 18 revisi 2 tahun 2018 sebesar Rp416.923.920,00	416.923.920,00	-	-	416.923.920,00
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-51/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Kelebihan pembebanan biaya jasa Risk Based Underwater Inspection of FPU Platform at Offshore Marine Terminal sebesar Rp104.000.000,00 dan US\$84.660.73.	1.434.061.156,94	-	-	1.434.061.156,94
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Kelebihan pembebanan biaya overhead	2.1.02	Lainnya	LHA-51/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Kelebihan Pembebanan biaya HO Overhead sebesar US\$601,016.00	8.895.036.800,00	-	-	8.895.036.800,00
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Denda belum dipungut	2.2.04	Lainnya	LHA-51/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Penalti keterlambatan yang belum dikenakan atas Pengadaan Barang tahun 2019 sebesar US\$96.302,25	912.640.520,00	-	-	912.640.520,00
Petrochina International Jabung Ltd.	Jabung, Ons. Jambi	2019	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-51/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Pada general ledger tahun 2019, Petrochina International Jabung Ltd. telah membebankan biaya bunga Abandonment and Site Restoration (ASR) dimana Biaya-biaya tersebut tidak berhubungan dengan pencadangan ASR, sehingga tidak dapat	3.751.111.652,00	-	-	3.751.111.652,00
JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati, Ons. & Off. Irian Jaya	2019	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-53/D404/H/2020	08/03/2020	2020	JOB Pertamina Petrochina Salawati kurang mengoreksi AFE Close Out No. 09-0301R sebesar US\$156,735.00	2.319.678.000,00	-	-	2.319.678.000,00

KKKS	Area	TB	Kode Temua	Kelompok Temuan 1	Kode Tem	Kelompok Temuan 2	No.LHP	Tgl. LHP	Th Laporan	Rincian Temuan	TP	Setuju Belum	Setuju Sudah Dikoreksi	Perlu Pembahasan
JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati, Ons. & Off. Irian Jaya	2019	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-53/D404/H/2020	08/03/2020	2020	JOB Pertamina Petrochina Salawati kurang mengoreksi AFE Close Out No. 09-0105R sebesar US\$338,083.00	5.003.717.200,00	-	-	5.003.717.200,00
JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati, Ons. & Off. Irian Jaya	2019	2	Pembebanan biaya pekerjaan melebihi kontrak	2.2.01	Lainnya	LHA-53/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Terdapat kelebihan pembayaran atas sewa kapal sebesar Rp15.056.250,00	15.056.250,00	-	-	15.056.250,00
JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati, Ons. & Off. Irian Jaya	2019	2	Pembebanan biaya pekerjaan melebihi kontrak	2.2.01	Lainnya	LHA-53/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Terdapat kelebihan pembayaran atas Kontrak Nomor PPS-1820 sebesar Rp3.720.330,00	3.720.330,00	-	-	3.720.330,00
JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati, Ons. & Off. Irian Jaya	2019	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-53/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Pembebanan G&G Supervision/Consultant yang tidak dianggarkan sebesar Rp2.717.250.000,00	2.717.250.000,00	-	-	2.717.250.000,00
JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati, Ons. & Off. Irian Jaya	2019	2	Penerapan rate tidak sesuai dengan kontrak	2.2.03	Lainnya	LHA-53/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Kelebihan pembayaran atas sewa equipment sebesar Rp21.074.000,00	21.074.000,00	-	-	21.074.000,00
JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati, Ons. & Off. Irian Jaya	2019	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-53/D404/H/2020	08/03/2020	2020	Kelebihan pembebanan biaya pesangon atas pegawai seconded sebesar Rp4.401.443.104,00	4.401.443.104,00	-	-	4.401.443.104,00

s.d

KKKS	Area	TB	Kode Temua	Kelompok Temuan 1	Kode Tem	Kelompok Temuan 2	No.LHP	Tgl. LHP	Th Laporan	Rincian Temuan	TP	Setuju Belum	Setuju Sudah	Perlu Pembahasan
PREMIER OIL NATUNA SEA B.V.	Natuna	2018	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-396/D404/H/2020	24/09/2020	2020	Pembebanan biaya MSDS Development yang ditagihkan kembali sebesar US\$6,000	88.800.000,00	-	-	88.800.000,00
PREMIER OIL NATUNA SEA B.V.	Natuna	2018	2	Lainnya	2.2.05	Lainnya	LHA-396/D404/H/2020	24/09/2020	2020	Kelebihan pembebanan biaya kontrak CO-14143383 sebesar US\$3,504	125.859.200,00	-	-	125.859.200,00
PREMIER OIL NATUNA SEA B.V.	Natuna	2018	2	Interest recovery	2.1.01	Lainnya	LHA-396/D404/H/2020	24/09/2020	2020	Interest Cost Recovery (ICR) diklaim lebih tinggi US\$703,527.40 dari anggaran yang telah disepakati	10.412.205.520,00	-	-	10.412.205.520,00
PREMIER OIL NATUNA SEA B.V.	Natuna	2018	2	Lainnya	2.1.15	Lainnya	LHA-396/D404/H/2020	24/09/2020	2020	Terdapat Nilai Aktual Realisasi AFE Yang Diajukan lebih besar dari nilai yang disetujui sesuai Persetujuan AFE-Closed Out sebesar US\$249,172	3.687.745.600,00	-	-	3.687.745.600,00
PREMIER OIL NATUNA SEA B.V.	Natuna	2018	2	Penyetoran lain	1.5	Lainnya	LHA-396/D404/H/2020	24/09/2020	2020	Perbedaan nilai ekspor Gas Bumi menurut Pemberitahuan Ekspor Barang (PEB) dengan nilai ekspor menurut FQR, dengan selisih sebesar US\$346,648,795.06	5.130.402.166.888,00	-	-	5.130.402.166.888,00