



**29-31 AGUSTUS 2023**  
**YOGYAKARTA**

**In Situ Write-Off to Support  
Decommissioning of Production Facilities**

**Danang Budi Prasetyo**

# ABANDONMENT AND SITE RESTORATION



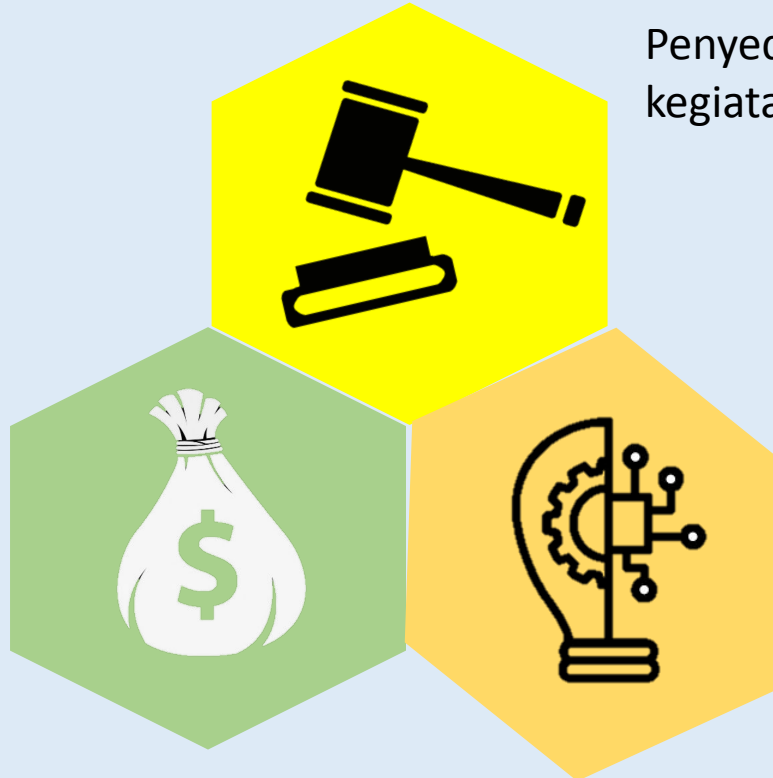
“Merujuk pada Permen ESDM No. 15 Tahun 2018, *Abandonment and Site Restoration* (ASR) atau Kegiatan Pasca Operasi (KPO) adalah rangkaian kegiatan pembongkaran peralatan, instalasi, dan/atau fasilitas penunjang termasuk penutupan sumur secara permanen, pemulihan lokasi, dan penanganan pelepasan atau penghapusan peralatan, instalasi, dan/atau fasilitas dalam Kegiatan Usaha Hulu yang dilaksanakan sebelum atau pada saat berakhirnya kontrak kerja sama”

**Surat Dirjen Migas  
No. B-517/MG.06/DJM/2023  
tanggal 17 Januari 2013**

- Opsi pembongkaran platform dengan ***In Situ write off***, dimana pekerjaan pembongkaran dan biaya melekat kepada pemenang lelang dan tidak dibebankan kepada negara.
- Proses pelelangan dapat dilakukan setelah proses penghapusan dan penilaian.
- Pelelangan dapat dilakukan lebih dari satu platform.
- Diupayakan pembongkaran terhadap yang dievaluasi dan siap dibongkar

## ***Funding***

Tidak tersedianya  
dana ASR



## ***Regulation***

Penyederhaaan Regulasi agar  
kegiatan ASR lebih efisien

## ***HSSE & Efisiensi***

- Tanggung Jawab HSSE
- Berkreasi untuk mendapatkan nilai maksimum dari nilai sisa suatu asset
- Merubah Kewajiban menjadi Peluang



IKATAN AHLI FASILITAS PRODUKSI  
MINYAK DAN GAS BUMI INDONESIA



# Funding Challenge

Gandaria Office Tower, 5th Floor  
Jl. Sultan Iskandar Muda, Jakarta 12240

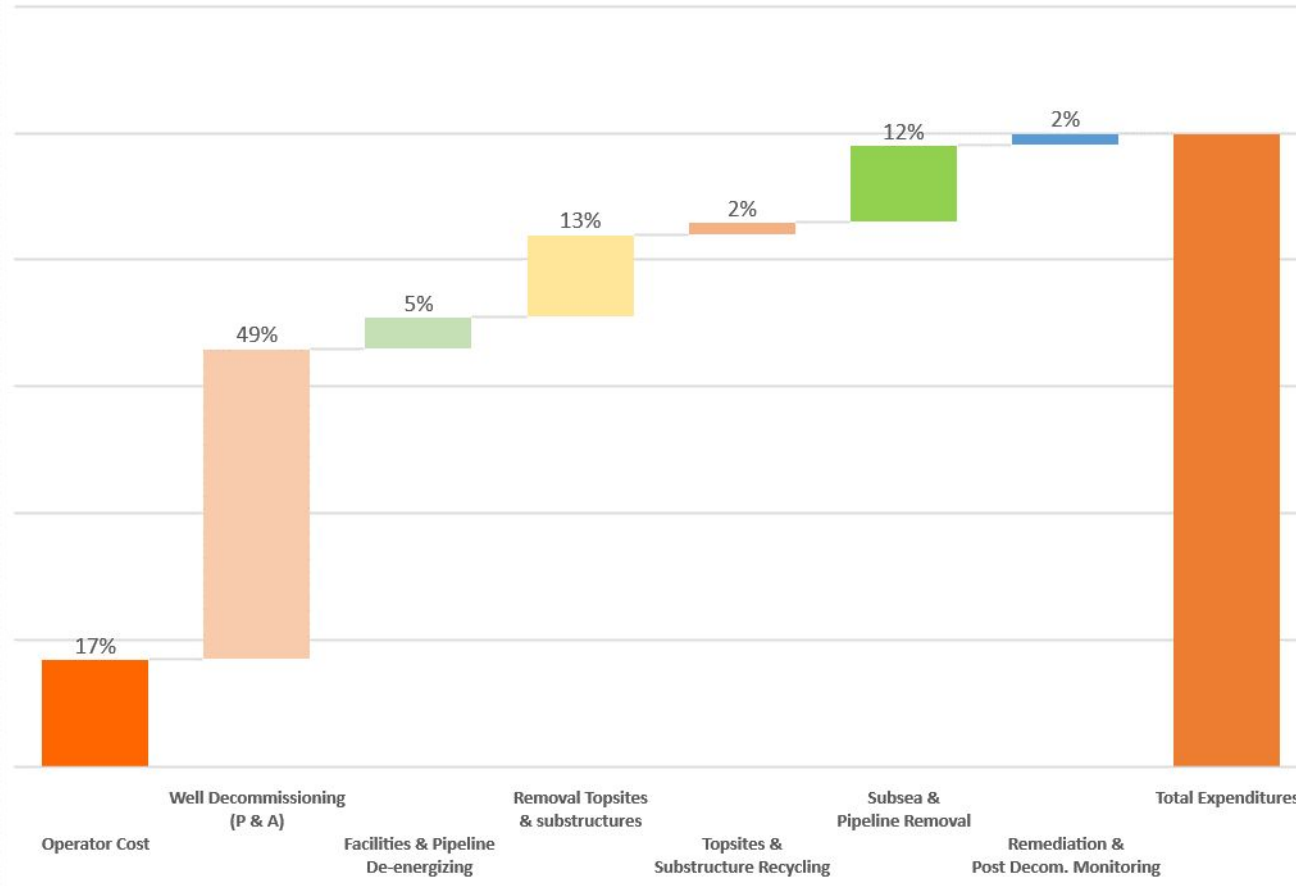
# DECOMMISSIONING COSTS



IKATAN AHLI FASILITAS PRODUKSI  
MINYAK DAN GAS BUMI INDONESIA



DECOMMISSIONING BREAKDOWN COSTS



Summarized from various sources (O&G UK, Rystad, McKenzie, Internal Study)

Komposisi biaya kegiatan ASR didominasi oleh:

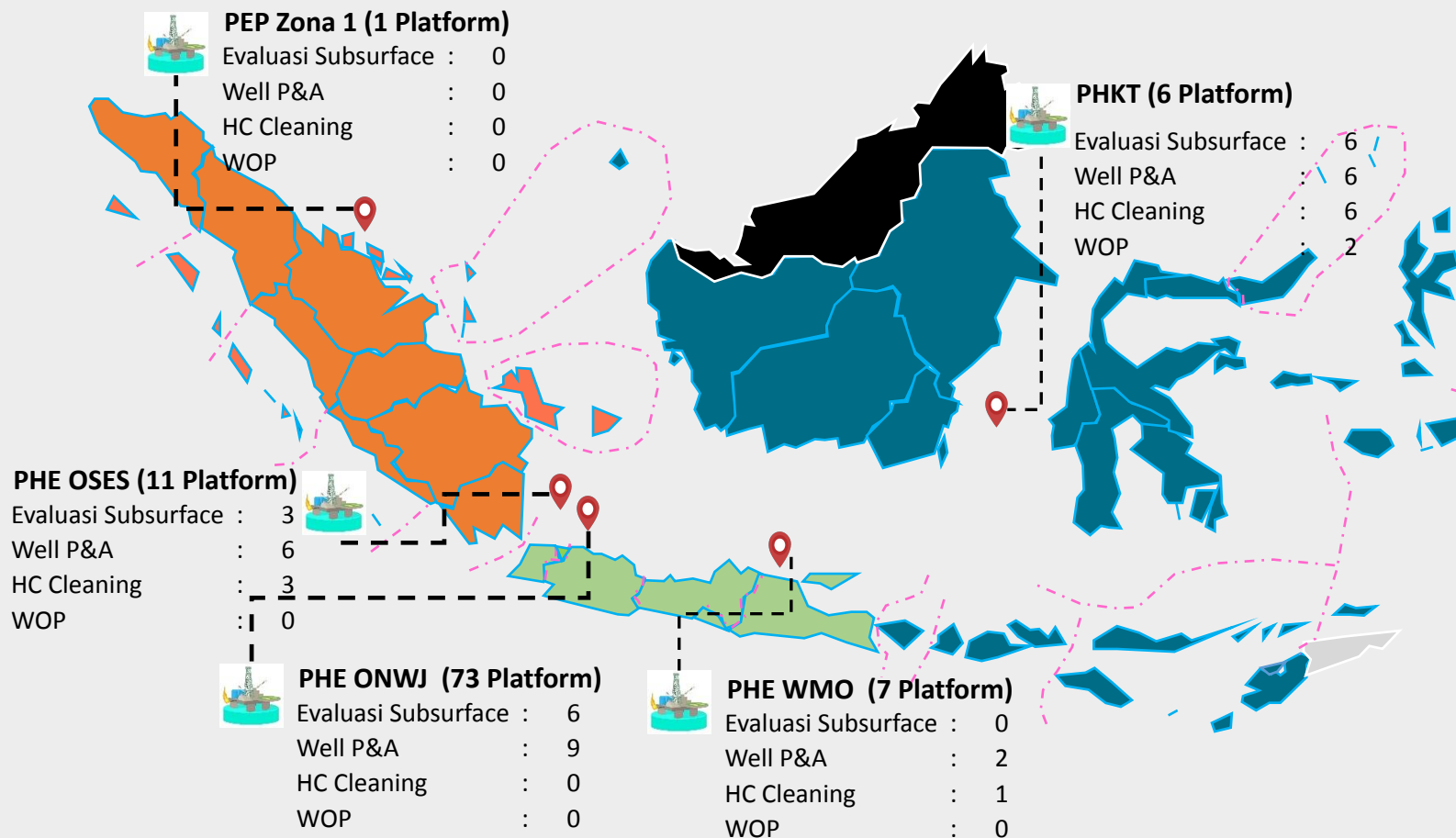
1. Kegiatan penutupan sumur dengan rentang 40% - 60%
2. **Pembongkaran Fasilitas sekitar 30%**
3. Pemulihan Lokasi sekitar 2 s/d 5%
4. Studi dan Persiapan sekitar 5%

Estimasi P & A sumur Offshore sekitar US\$ 1 jt

# PLATFORM TIDAK BEROPERASI



IKATAN AHLI FASILITAS PRODUKSI  
MINYAK DAN GAS BUMI INDONESIA



## PHE Subholding Upstream : 98 Platform

| KKKS         | Jumlah Platform | Status    |              |          |
|--------------|-----------------|-----------|--------------|----------|
|              |                 | Evaluasi  | Siap Bongkar | Dana ARS |
| PHE OSES     | 11              | 11        | -            | Tidak    |
| PHE ONWJ     | 73              | 70        | 3            | Tidak    |
| PEP Zona 1   | 1               | 1         | -            | Ada      |
| PHE WMO      | 7               | 7         | -            | Tidak    |
| PHKT         | 6               | -         | 6            | Ada      |
| <b>TOTAL</b> | <b>98</b>       | <b>89</b> | <b>9</b>     |          |

## KKKS Lainnya: 18 Platform

| KKKS                     | Jumlah Platform | Status    |              |          |
|--------------------------|-----------------|-----------|--------------|----------|
|                          |                 | Evaluasi  | Siap Bongkar | Dana ARS |
| EMP Gebang               | 14              | 14        | -            | Tidak    |
| EMP Malacca Strait       | 1               | 1         | -            | Ada      |
| Prima Energi Bawean      | 2               | 2         | -            | Tidak    |
| Kangean Energy Indonesia | 1               | 1         | -            | Ada      |
| <b>TOTAL</b>             | <b>18</b>       | <b>18</b> | <b>-</b>     |          |

# OVERVIEW ASSET PERTAMINA HULU



IKATAN AHLI FASILITAS PRODUKSI  
MINYAK DAN GAS BUMI INDONESIA



## KALIMANTAN & INDONESIA TIMUR AREA



1,214 Sumur onshore  
2,646 sumur offshore



14 Prod. Facilities onshore  
102 Platform offshore  
934 Swamp prod. facilities  
4,915+ km pipelines

Funding Challenge

## SUMATRA AREA



20,616 Sumur onshore  
9 sumur offshore



492 Prod. Facilities onshore  
1 Prod. Facilities offshore  
11,727+ km pipelines

## JAWA AREA



2057 Sumur offshore  
33 Sumur onshore



11 Prod. Facilities onshore  
326 Prod. Facilities offshore  
2,839+ km pipelines



IKATAN AHLI FASILITAS PRODUKSI  
MINYAK DAN GAS BUMI INDONESIA



# Regulation Challenge

Gandaria Office Tower, 5th Floor  
Jl. Sultan Iskandar Muda, Jakarta 12240

# LANDASAN HUKUM FUPP



IKATAN AHLI FASILITAS PRODUKSI  
MINYAK DAN GAS BUMI INDONESIA



**UU No. 22  
Tahun 2001**

Tentang Minyak dan  
Gas Bumi

**1**

**PP No. 35 Tahun  
2004 Jo. PP No.  
55 Tahun 2009**

Tentang  
Kegiatan Usaha  
Hulu Minyak  
dan gas Bumi

**2**

**PMK No. 140  
Tahun 2020**

Tentang  
Pengelolaan  
Barang Milik  
Negara Hulu  
Minyak dan Gas  
Bumi

**3**

**Permen ESDM  
No. 15 Tahun  
2021**

Tentang Organisasi  
dan Tata Kerja  
Kementrian Energi  
dan Sumber Daya  
Mineral

**4**

\*) BMN Hulu Migas

# ALUR PROSES WOP/FUPP



## PMK Nomor 140/PMK.06/2020



In-situ write-off tidak diatur secara khusus di PMK Nomor 140/PMK.06/2020

**Dokumen Pendukung** diantaranya kajian teknis dari KKKS yang disetujui oleh SKK Migas dan Ditjen Migas KESDM

Ijin sebelum Decommissioning

- Ditjen Migas**  
Persetujuan teknis well P&A dan Platform decommissioning
- BAPETEN**  
Ijin Penyimpanan dan transportasi NORM
- Ditjen HUBLA**  
Persetujuan Pekerjaan Pembongkaran Bangunan Laut

- KKP**  
Rig to Reef Area
- Otoritas Pelabuhan**  
Ijin Kegiatan Berlayar
- KLHK**  
Ijin Lingkungan

- SKK Migas**  
Persetujuan WP&B, ASR
- PPBMN ESDM/ DJKN**  
**Kemenkeu**  
Persetujuan FUPP



IKATAN AHLI FASILITAS PRODUKSI  
MINYAK DAN GAS BUMI INDONESIA



# Opportunity and Efficiency

Gandaria Office Tower, 5th Floor  
Jl. Sultan Iskandar Muda, Jakarta 12240

# SIMULASI PEMBONGKARAN



IKATAN AHLI FASILITAS PRODUKSI  
MINYAK DAN GAS BUMI INDONESIA



## BIAYA PEMBONGKARAN

Contoh dari Platform PHKT yang diusulkan write off

| No | Platform    | Estimasi Tonase (Ton) | Estimasi Biaya Pembongkaran (Rp) | Estimasi Harga Barang/Besi (Rp) |
|----|-------------|-----------------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 1  | ATTAKA I    | 1385                  | 180,369,216,719                  | 9,695,000,000                   |
| 2  | PLATFORM UA | 344                   | 117,315,040,638                  | 2,408,000,000                   |
| 3  | YAKIN-7     | 113                   | 46,470,325,916                   | 791,000,000                     |
| 4  | YAKIN-8     | 136                   | 47,438,896,505                   | 952,000,000                     |
| 5  | YAKIN-12    | 125                   | 49,948,986,071                   | 875,000,000                     |
| 6  | YAKIN-13    | 125                   | 36,556,551,779                   | 875,000,000                     |

Satuan

- Kebebasan dalam proses Write off dan Pembongkaran
- Tidak Ekonomis

Gabungan Paket

- Lebih Ekonomis
- Diperlukan banyak asset yang digabungkan
- Penggabungan dengan Asset On shore

## OPPORTUNITY



IKATAN AHLI FASILITAS PRODUKSI  
MINYAK DAN GAS BUMI INDONESIA



- 1 Dengan terobosan In Situ Write Off diharapkan adanya penghematan biaya pemotongan/ dismantle, transportasi dan penyimpanan sementara (sampai batas waktu yang belum diketahui)
- 2 Skema In Situ Write Off dapat implementasikan untuk Fasilitas produksi mengingat masih terdapat nilai atau manfaat atas asset yang sudah tidak digunakan oleh industry hulu migas
- 3 Adanya pengaturan/penegasan terhadap tanggungjawab aspek HSSE dari operator saat eksekusi/pembongkaran aset pada proses In Situ Write Off
- 4 Diperlukan dibuat payung hukum terhadap skema In Situ Write Off pada kegiatan hulu migas
- 5 Dukungan dari Stakeholder terkait

THANK YOU

