

Form Request Invoice With PO



Invoice ID : 2659282

27/02/2023 11:21:24

Inputted By : maulida.aini [maulida.aini@pep.pertamina.com]

COMPANY CODE	2021
PO NUMBER	3700235646
VENDOR INFORMATION	
Vendor Number	0000146532
Vendor Name	PT. GINTING JAYA ENERGI
Vendor NPWP	312963127313000
Address	Po Box 00000 PRABUMULIH 0711374833
Bank Details	7: ID MDR-ID-PLB-3626 1130022889996 ✓ PT. GINTING JAYA ENERGI
OTV INFO	
Name	
City	

AMOUNT	2.177.988.750,00 ✓
CURRENCY	IDR ✓
BASIC DATA	
Invoice Date / Tax Date	20230213 ✓
Posting Date	20230227 ✓
Business Place	W106 PT PEP FIELD PENDOPO
Invoice Text	PDP, 08/GJE11/INV/16616/II/23_3700235646_SEWA RIG
ADDITIONAL NOTES	
JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 350 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B), PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP PENDOPO FIELD	
PAYMENT DATA	
Payment Terms	R002 : Within 10 days Due net
Baseline Date	20230227
Payment Method	T: Bank Transfer

MIRO items from PO				
No	Amount	Quantity	PO Number	Ref Document
1	2.177.988.750	1,000	3700235646	1003893302 ✓

TAX INFORMATION			
Reference (Faktur Pajak/SP3)	0300032320832180 ✓		
VAT Tax Code	SA		
VAT Amount	239.578.763,00		
No	Withholding Tax Name	Code	Base Amount
1	PPh 23-Jasa Drilling Migas-2%*	A9	2.177.988.750,00 ✓

PREPARED BY SITI HUTAMI HARUMSARI	VERIFIED BY DENDI HARTAWAN	APPROVED BY LEGAL REQUESTOR
--	-----------------------------------	-----------------------------

Bukti Penyerahan Dokumen Invoice

No. Tiket	2659282
No. Invoice	W106, 08/GJE11/INV/16616/II/23
Vendor	146532 - PT. GINTING JAYA ENERGI
Tanggal	27/02/2023
Jumlah	2417567513.00

Berita Acara

No. Purchase Order	Jenis Pekerjaan	Pekerjaan
3700235646	ZOAS	JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HPLENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B) PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DIPTAMINA EP ZONA 4 FIELD PENDOPO

Document List	
Invoice	(*)
Purchase Order	(*)
Faktur Pajak	
GR / SA	(*)
Berita Acara	
Kuitansi	
Surat Setoran Pajak	
Progress Report	
SP3	
Kontrak	

(*) Mandatory

Mengetahui, 27/02/2023

(.....)

Maulida Nur Aini

(.....)

a/n Vendor

PT. GINTING JAYA ENERGI

Jasa Penyediaan dan Pengoperasian Unit Pug 3CO HP-

Format A



FORM STATUS CSMS HSSE PENDOPO FIELD

Nomor Kontrak	: 4670016616
Kontraktor	: PT GSE II
Jangka Waktu Kontrak	: 3 Maret 2012 s/d 1 April 2014
Jangka Waktu Pekerjaan	:
Resiko Pekerjaan	:

STATUS IMPLEMENTASI CSMS KONTRAK

No.	Tahap	Tanggal Dilakukan		Verifikasi oleh S&H Staff	
1	Kick Off Meeting				
2	Bridging HSE Plan				
3	Penilaian Sebelum Bekerja (PSB)				
HSE Work Practice (maksimal per 3 bulan)					
4	Ke-1, Tgl 31 Maret 2013 Paraf <i>M</i>	Ke-5, Tgl	Paraf	Ke-9, Tgl	Paraf
	Ke-2, Tgl 01 April 2013 Paraf <i>M</i>	Ke-6, Tgl	Paraf	Ke-10, Tgl	Paraf
	Ke-3, Tgl Paraf	Ke-7, Tgl	Paraf	Ke-11, Tgl	Paraf
	Ke-4, Tgl Paraf	Ke-8, Tgl	Paraf	Ke-12, Tgl	Paraf
Penilaian Berjalan (maksimal per 6 bulan)					
5	Ke-1, Tgl 31 Agustus 2013 Paraf <i>M</i>	Ke-5, Tgl	Paraf	Ke-9, Tgl	Paraf
	Ke-2, Tgl 02 September 2013 Paraf <i>M</i>	Ke-6, Tgl	Paraf	Ke-10, Tgl	Paraf
	Ke-3, Tgl Paraf	Ke-7, Tgl	Paraf	Ke-11, Tgl	Paraf
	Ke-4, Tgl Paraf	Ke-8, Tgl	Paraf	Ke-12, Tgl	Paraf
6	Penilaian Akhir (PA)	Tanggal Dilakukan		Verifikasi oleh S&H Staff	

- *) Form ini hanya berlaku untuk kontrak yang telah menggunakan format Lampiran E revisi 6 th 2019
*) Form ini dapat digunakan sebagai bukti pembayaran penagihan di fungsi Keuangan sambil tetap memperhatikan tahap no 4,5,dan 6 untuk tanggal & verifikasi dengan tanggal periode kerja dokumen penagihan

ROUTING SLIP TAGIHAN "KONTRAK"

NO. BON P2P : 2960812
 Nama Vendor : PT. GINTING JAYA ENERGI
 PO/RO : 3700235646
 No. Kontrak : **4650016616**
 SA/GR : 1003893302
 NO & SERI FAKTUR PAJAK : 030.003-23.20832180
 JUMLAH TAGIHAN : 2,177,988,750.00 IDR
 DENDA (Bila Ada) : 0.00
 DESKRIPSI PEKERJAAN : Sewa Unit Perangkat Rig WorkOver/Reparasi dan perawatan sumur lengkap dengan peralatan penunjang, kendaraan berat, fishing tool dan tenaga kerja

PERIODE : 0

Kelengkapan Dokumen	Status	Keterangan
1. Bukti Penyerahan Dokumen Berita Acara Pekerjaan	✓	
2. Service Acceptance (SA)	✓	
3. Purchase Order (PO) / (RO)	✓	
4. Purchase Requisition (PR)		
5. Surat Permintaan Proses Pembayaran (SP3)	✓	
6. Kwitansi	✓	
7. Invoice	✓	
8. Faktur Pajak	✓	
9. Rincian Tagihan	✓	
10. Realisasi Perjanjian & TKDN		
11. Progress Report		
12. Berita Acara Serah Terima Pekerjaan	✓	
13. Penilaian Pekerjaan Pemborong		
14. Photo Pekerjaan		
15. CSMS	✓	
16. Bank Garansi / Jaminan Pelaksanaan		
17. Setoran BPJS dan Rincian		
18. Setoran PPh-21 dan Rincian		
19. Siklon		
20. Surat Mandah		
21. Daftar Hadir Shift dan Perhitungannya		
22. Surat Pernyataan dan Pembebasan		
23. Realisasi Lembur Kumulatif		
24. BPS & SPT PPN		
25. Bukti Setor DPLK		

Tanggal Terima Tagihan

22.02.2023 / Jam 09.00

Tanggal Kembali User / Vendor

Tanggal Terima Kembali dari User/Vendor

--

CATATAN : # CSMS blm paraf / verifikasi HSSE

Tanggal		Paraf
Terima	Kirim	

Finance Staff
Finance Ast.Man.

**BUKTI PENYERAHAN DOKUMEN
BERITA ACARA PEKERJAAN**

No. Bon	2960812	No. BA	1003893302
Tanggal Berita Acara	22 February 2023	No. Kontrak	3700235646
Periode	22 February 2023 s/d 22 February 2023	Lama Proses	0 hari
Vendor	146532 - PT. GINTING JAYA ENERGI		
Keterangan (User)			

Purc. Order	Tipe	Tanggal PO	Term	Curr	SA/GR
3700235646	ZOAS	17 February 2023	Z002	IDR	1003893302

Pendopo, 22 February 2023

Diserahkan Oleh,

Diterima Oleh,

(.....)

(.....)

**BUKTI PENERIMAAN DOKUMEN
BERITA ACARA PEKERJAAN UNVERIFIED**



No. Bon	2960812	No. BA	1003893302
Tanggal Berita Acara	22 February 2023	No. Kontrak	3700235646
Periode	22 February 2023 s/d 22 February 2023		
Vendor	146532 - PT. GINTING JAYA ENERGI		
Keterangan (User)			

Purc. Order	Tipe	Tanggal PO	Term	Curr	Pekerjaan
3700235646	ZOAS	17 February 2023	Z002	IDR	JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B) PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP ZONA 4 FIELD PENDOPO

Pendopo, 22 February 2023

Diterima Oleh,

(.....)

Permintaan Proses Pembayaran

No : 121/PHR22220/2023-S4
Tanggal : 20 Februari 2023
Kepada : Senior Manager Finance Regional 1
Dari : Manager Well Intervention Zona 4



Terlampir kami kirimkan dokumen pendukung pembayaran yang terdiri dari :

- Invoice No.	:	08/GJE11/INV/16616/II/23 ✓	Tanggal	:	13-Feb-23 ✓
- Kwitansi No.	:	08/GJE11/INV/16616/II/23	Tanggal	:	13-Feb-23
- Faktur Pajak	:	030.003-23.20832180 ✓	Tanggal	:	13-Feb-23
- Good Receipt (GR) No. :					
- Service Acceptance (SA) Bukti Penerimaan Jasa No. :					
- Perhitungan Nilai Pembayaran (Termasuk denda bila ada)					
- Copy SPB/ Kontrak - hanya untuk pembayaran termin pertama					
- Purchase Order (PO) - hanya untuk pembayaran termin pertama					
- Perhitungan Denda keterlambatan Pekerjaan			Rp		

Untuk Pembayaran : JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B) PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP ZONA 4 FIELD PENDOPO

Periode : 13 Jan s.d 9 Feb 2023

Jumlah Pembayaran :	Invoice	2,177,988,750 ✓
	PPN 11%	239,578,763
	Total	<u><u>2,417,567,513</u></u>

Agar dibayarkan kepada

Nomor Vendor : 146532
Nama Vendor : PT GINTING JAYA ENERGI
NPWP : 31.296.312.7-313.000

Rekening Bank

Nama Bank : PT. Bank Mandiri (persero) Tbk.
Cabang : Cabang Palembang Sriwijaya - Palembang
Rekening Bank : 113-002-288-9996
Atas Nama : PT. GINTING JAYA ENERGI

SPB/ Kontrak No. : 4650016616
PO No. : 3700235646 ✓
SA/GR No. : 1003893302 ✓
Plant : W106
Cost Center :
WBS Element : S23/23P/C190A221019/OR

Bersama ini kami menyatakan bahwa transaksi yang ditagihkan ini benar & absah untuk dibayar. Dokumen-dokumen terkait yang tidak dilampirkan pada Surat Permintaan Proses Pembayaran ini disimpan di tempat kami dan dapat diperlihatkan kepada Fungi Keuangan apabila diperlukan.

Menyetujui,
Expenditure Authority,

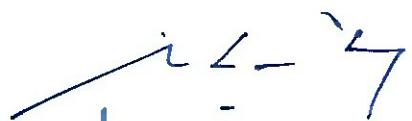
Sudhy Setiawan
Manager Well Intervention Zona 4

Service Order

ANTARA
PT Pertamina EP
DENGAN
PT. GINTING JAYA ENERGI

No. PO 3700235646
: :
Tanggal Doc 17.02.2023
: :
No. Vendor 146532
: :
Nilai PO Rp.2.177.988.750
: :
Network 000005159284(JASA PENGOPERASIAN UNIT RIG GJE)
:

MANAGER WELL INTERVENTION ZONA 4


RUDHY SETIAWAN



PT Pertamina EP

SERVICE ACCEPTANCE FROM
PT. GINTING JAYA ENERGI
JL. ARJUNA I NO. 11 PRABUMULIH

YOUR VENDOR NO WITH US
146532

SERVICE ACCEPTANCE NUMBER/DOCUMENT DATE
1003893302 / 20.02.2023
PO SERVICE NUMBER/ITEM
3700235646 / 00001
REFERENCE : 7180137/INC000010897659/20230217
TERMIN 1 TKDN = 0,00 %

IMPORTANT
Jasa Pengoperasian SPA-034
GJE#011
Plant : W106
WBS : S23/23P/C190A221019/OR
Dokumen ini juga berfungsi sebagai Surat Permintaan Proses Pembayaran

SERVICE RECEIVED

Item	Service No	UOM	Description	Ordered Quantity	Received Quantity	Unit Price	Value	Curr.
			- JASA PENGOPERASIAN SPA-034/GJE#11					
1	KD3207710900	AU	SEWA:ONSHORE RIG GL : 6001010160 DRILLING EQUIPMENT RENTAL	1	1	2.177.988.750,00	2.177.988.750,00	IDR

Total Net Order Exclude Tax

2.177.988.750,00 IDR

We confirm our acceptance of the terms and condition here in stated

Signature

Name:
Date:



MANAGER WELL INTERVENTION ZONA 4

RUDHY SETIAWAN
20.02.2023



PT Pertamina EP
Gedung Standard Charter
Jl. Prof. Dr. Satrio No. 164 Lt. 21 - 29
Telp : (+62 21) 57974000 (hunting)

Release Order Serv. TO: PT. GINTING JAYA ENERGI JL. ARJUNA I NO. 11 PRABUMULIH, 00000 Sumatera Selatan, Indonesia	RO NUMBER / DATE: 3700235646 / 17.02.2023 YOUR REFERENCE / DATE: 4650016616/23.09.2022 YOUR VENDOR NUMBER: 146532 Vendor NPWP: 31.296.312.7-313.000	SHIP TO: Field Pendopo PAYMENT TO: DELIVERY DATE:
IMPORTANT: 1. General Terms and Condition see overleaf		

Terms of delivery : FOT PERTAMINA ZONA 4 FIELD PENDO

Currency: IDR

Payment Method : Transfer-Autom.Pmt (Not Used)

Terms of payment : Within 30 days 0,000 % cash discount

Item	Material No/ Service No	Serv Group	Quantity	Unit	Description	Price per unit	Value	Delivery Date
1		S99	1	AU	JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 350 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B), PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP PENDOPO FIELD	2.177.988.750	2.177.988.750	29.12.2023

Remarks :
#JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B) PERALATAN
UTAMA
DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP ZONA 4 FIELD PENDOPO



PT Pertamina EP
Gedung Standard Charter
Jl. Prof. Dr. Satrio No. 164 Lt. 21 - 29
Telp : (+62 21) 57974000 (hunting)

**Service Order
Release Order Serv.**

PO NUMBER / DATE:
3700235646 / 17.02.2023

Currency: IDR

Gross Price in IDR: 2.177.988.750

Total net value excl. tax IDR: 2.177.988.750

VAT in IDR: 239.578.763

Total net value incl. tax IDR: 2.417.567.513

TWO BILLIONS FOUR HUNDRED SEVENTEEN MILLION FIVE HUNDRED SIXTY-SEVEN THOUSAND FIVE HUNDRED THIRTEEN RUPIAH

Approved by:

MANAGER WELL INTERVENTION ZONA 4

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'RUDHY SETIAWAN'. Below the signature, the name is printed in a smaller, bold, black font.



PT. Ginting Jaya Energi, Tbk.

Jl. Tanjung Api-api KM.8, Kabupaten Banyuasin 30961
Provinsi Sumatera Selatan, Indonesia
Website: www.gj-energi.co.id



MANAGEMENT SYSTEM
ISO 9001:2015, ISO 14001:2015
& ISO 45001:2018

0711 - 5735399
0711 - 5733920
gje_pt@yahoo.co.id

INVOICE

Kepada Yth.
PT PERTAMINA EP

Invoice No : 08/GJE11/INV/16616/II/23
Tanggal : 13-Feb-23
Kontrak No. : 4650016616
SPB No. :

NO.	URAIAN	TOTAL	
1.	JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B) PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP ZONA 4 FIELD PENDOPO Periode 13 Jan s.d 9 Feb 2023 Sumur : Sopa#34	Rp	2.177.988.750,00
		Sub total	Rp 2.177.988.750,00
		PPN 11%	Rp 239.578.763,00
		Total	Rp 2.417.567.513,00

Terbilang :

#Dua Miliar Empat Ratus Tujuh Belas Juta Lima Ratus Enam Puluh Tujuh Ribu Lima Ratus Tiga Belas Rupiah#

Pembayaran di Transfer ke Rekening :

PT. GINTING JAYA ENERGI
PT. Bank Mandiri (persero) Tbk.
Rekening No. 113-002-288-9996 (IDR)

Palembang, 13-Feb-2023
PT GINTING JAYA ENERGI, Tbk

Jimmy Hidayat
Direktur Utama



Kwitansi

No. : 08/GJE11/INV/16616/II/23

Telah terima dari : PT PERTAMINA EP

Uang sejumlah : #Dua Miliar Empat Ratus Tujuh Belas Juta Lima Ratus Enam Puluh Tujuh Ribu Lima Ratus Tiga Belas Rupiah#

Untuk pembayaran : JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B) PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP ZONA 4 FIELD PENDOPO

Kontrak : 4650016616
PERIODE: 13 Jan s.d 9 Feb 2023

Jumlah Rp 2.417.567.513,00

Palembang, 13-Feb-2023
PT GINTING JAYA ENERGI, Tbk



Jimmy Hidayat
Direktur Utama

Faktur Pajak

Kode dan Nomor Seri Faktur Pajak : 030.003-23.20832180

Pengusaha Kena Pajak

Nama : PT GINTING JAYA ENERGI TBK
Alamat : JL TANJUNG API-API KM. 8 RT 011 RW 005 , KAB. BANYUASIN
NPWP : 31.296.312.7-313.000

Pembeli Barang Kena Pajak / Penerima Jasa Kena Pajak

Nama : PT. Pertamina EP
Alamat : Menara Standard Chartered Lt. 21-29 Jl. Prof Dr. Satrio Blok 000 No.164 RT:000 RW:000 Kel.- Kec.- Kota/Kab.Jakarta - 12950
NPWP : 02.369.005.0-081.000

No.	Nama Barang Kena Pajak / Jasa Kena Pajak	Harga Jual/Penggantian/Uang Muka/Termin
1	JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HP Rp 2.177.988.750 x 1	2.177.988.750,00
	Harga Jual / Penggantian	2.177.988.750,00
	Dikurangi Potongan Harga	0,00
	Dikurangi Uang Muka	0,00
	Dasar Pengenaan Pajak	2.177.988.750,00
	Total PPN	239.578.763,00
	Total PPnBM (Pajak Penjualan Barang Mewah)	0,00

Sesuai dengan ketentuan yang berlaku, Direktorat Jenderal Pajak mengatur bahwa Faktur Pajak ini telah ditandatangani secara elektronik sehingga tidak diperlukan tanda tangan basah pada Faktur Pajak ini.

KAB. BANYUASIN, 13 Februari 2023



Jimmy Hidayat

INVOICE NO : 08/GJE11/INV/16616/II/23
KONTRAK NO : 4650016616
PERIODE : 13 JAN S.D 9 FEB 2023
SUMUR : SOPA#34



PT. Ginting Jaya Energi, Tbk.

Jl. Tanjung Api-api KM.8, Kabupaten Banyuasin 30961
Provinsi Sumatera Selatan, Indonesia
Website: www.gj-energi.co.id



MANAGEMENT SYSTEM
ISO 9001:2015, ISO 14001:2016
& ISO 45001:2018

0711 - 5735399
0711 - 5733920
gje_pt@yahoo.co.id

RINCIAN TAGIHAN PEKERJAAN									
KONTRAK	: 4650016616								
PEKERJAAN	: JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B) PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP ZONA 4 FIELD PENDOPO								
INVOICE	: 08/GJE11/INV/16616/II/23								
Sumur	: Sopaf#34								
PERIODE	: 13 Jan s.d 9 Feb 2023								
1. Tarif Harian Operasi (THO)									
a. THO WORKOVER	539,50	✓	Jam	x	1/24	x	88.200.000	Rp	1.982.662.500
b. THO Well Service			Jam	x	1/24	x	79.380.000	Rp	-
2. Stand By With Crew (75% THO)									
a. SBWC WO	11,00	✓	Jam	x	1/24	x	66.150.000	Rp	30.318.750
b. SBWC WS			Jam	x	1/24	x	59.535.000	Rp	-
3. MOVING (70% THO)									
a. THM WO	62,00	✓	Jam	x	1/24	x	61.740.000	Rp	159.495.000
b. THM WS			Jam	x	1/24	x	55.566.000	Rp	-
4. Stand By With Out Crew (25% THO)									
a. SBWOC WO			Jam	x	1/24	x	22.050.000	Rp	-
b. SBWOC WS			Jam	x	1/24	x	19.845.000	Rp	-
5. Tarif Harian Rusak ≤ 6 jam (25% THO)									
a. THR WO	6,00	✓	Jam	x	1/24	x	22.050.000	Rp	5.512.500
b. THR WS			Jam	x	1/24	x	19.845.000	Rp	-
6. UNPAID (hasil inspeksi 7hr; SKPI/SKPP 10hr; Alat Rusak 6-36jam)									
a. UNPAID WO	40,50	✓	Jam	x	1/24	x	-	Rp	-
b. UNPAID WS			Jam	x	1/24	x	-	Rp	-
7. a. MOBILISASI									
b. DEMOBILISASI							200.000,00		
							500.000,00		
TOTAL	659,00		Jam						2.177.988.750,00
PPN 11 %									239.578.763,00
GRAND TOTAL									2.417.567.513,00
TERBILANG:	#Dua Miliar Empat Ratus Tujuh Belas Juta Lima Ratus Enam Puluh Tujuh Ribu Lima Ratus Tiga Belas Rupiah#								

RINCIAN DENDA									
8. Denda HASIL INSPEKSI; SKPI/SKPP (25%THO) (hasil INSPEKSI >7Hr; SKPI/SKPP >10Hr)									
a. Denda HASIL INSPEKSI; SKPI/SKPP WO			Jam	x	1/24	x	(22.050.000)	Rp	-
b. Denda HASIL INSPEKSI; SKPI/SKPP WS			Jam	x	1/24	x	(19.845.000)	Rp	-
9. Denda Alat Rusak (5%THO)									
a. Denda Alat Rusak WO			Jam	x	1/24	x	(4.410.000)	Rp	-
b. Denda Alat Rusak WS			Jam	x	1/24	x	(3.969.000)	Rp	-
10. Denda Moving (50%THM)									
a. Denda MOVING WO			Jam	x	1/24	x	(30.870.000)	Rp	-
b. Denda MOVING WS			Jam	x	1/24	x	(27.783.000)	Rp	-
GRAND TOTAL	-							Rp	-
TERBILANG:									
	659,00								2.177.988.750,00

Disetujui Oleh,
PT PERTAMINA EP

Rudhy Setiawan
Man. Well Intervention Zona 4

Palembang, 13-February-2023
PT GINTING JAYA ENERGI, Tbk

Jimmy Hidayat
Direktur Utama
PT. GINTING JAYA ENERGI Tbk

BERITA ACARA PENYERAHAN PEKERJAAN

08/GJE11/BAPP/16616/II/23 Tgl: 13-February-23

Pada hari ini : hari Senin tanggal Tiga Belas bulan Februari tahun Dua Ribu Dua Puluh Tiga
Kami :

- | | |
|--|---|
| 1. Nama
Jabatan | Rudhy Setiawan
Man. Well Intervention Zona 4
PT PERTAMINA EP |
| Berkedudukan di
Selanjutnya disebut | : Prabumulih
<u>: PIHAK PERTAMA</u> |
| 2. Nama
Jabatan | : JIMMY HIDAYAT |
| Berkedudukan di | : Direktur Utama |
| Selanjutnya disebut | : Jl. Tanjung Api-Api KM 8 RT 011 RW 005 Gasing Talang Kelapa
Banyuasin, Sumatera Selatan 30772
PT GINTING JAYA ENERGI, Tbk
<u>: PIHAK KEDUA</u> |

Dengan ini menyatakan bahwa telah mengadakan serah terima pekerjaan/proyek untuk tahap - VIII sebesar, 100% (seratus persen) sebagai berikut :

I. PIHAK KEDUA telah menyelesaikan pekerjaan kepada PIHAK PERTAMA:

Pekerjaan :

- JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B) PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP ZONA 4 FIELD PENDOPO
- PERIODE: 13 Jan s.d 9 Feb 2023
- LOKASI SUMUR: Sopat#34
- Pada Angsuran dibayarkan sebesar:
Terbilang: #Dua Miliar Seratus Tujuh Puluh Tujuh Juta Sembilan Ratus Delapan Puluh Delapan Ribu Tujuh Ratus Lima Puluh Rupiah#
- Berdasarkan Perjanjian : 4650016616
Perjanjian tambahan No. 4650016616

II. PIHAK PERTAMA telah menerima pekerjaan dimaksud dengan baik, sesuai dengan dengan ketentuan yang telah disepakati bersama.

Demikianlah, Berita Acara Penyerahan Pekerjaan / proyek ini dibuat dengan sebenarnya dalam rangkap 2 (dua) bermeterai cukup dan sama kuatnya dan ditandatangani pada hari dan tanggal tersebut diatas sebagai Satu kesatuan yang integral dengan Perjanjian.

PIHAK KEDUA
Yang Menyerahkan,


Jimmy Hidayat
Direktur Utama
GINTING JAYA ENERGI Tbk

PIHAK PERTAMA
Yang Menerima,


Rudhy Setiawan
Man. Well Intervention Zona 4

BERITA ACARA PENYERAHAN PEKERJAAN

08/GJE11/BAPP/16616/II/23 Tgl: 13-February-23

Pada hari ini : hari Senin tanggal Tiga Belas bulan Februari tahun Dua Ribu Dua Puluh Tiga
Kami :

- | | |
|--|--|
| 1. Nama
Jabatan | : Rudhy Setiawan
: Man.Well Intervention Zona 4
PT PERTAMINA EP |
| Berkedudukan di
Selanjutnya disebut | : Prabumulih
: PIHAK PERTAMA |
| 2. Nama
Jabatan | : JIMMY HIDAYAT
: Direktur Utama |
| Berkedudukan di | : Jl. Tanjung Api-Api KM 8 RT 011 RW 005 Gasing Talang Kelapa
Banyuasin, Sumatera Selatan 30772 |
| Selanjutnya disebut | PT GINTING JAYA ENERGI, Tbk
: PIHAK KEDUA |

Dengan ini menyatakan bahwa telah mengadakan serah terima pekerjaan/proyek untuk tahap - VIII sebesar, 100% (seratus persen) sebagai berikut :

I. PIHAK KEDUA telah menyelesaikan pekerjaan kepada PIHAK PERTAMA :

Pekerjaan :

- JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B) PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP ZONA 4 FIELD PENDopo
- PERIODE: 13 Jan s.d 9 Feb 2023
- LOKASI SUMUR: Sopat#34
- Pada Angsuran dibayarkan sebesar: Rp 2.177.988.750,00 (Tanpa PPN)
Terbilang: #Dua Miliar Seratus Tujuh Puluh Tujuh Juta Sembilan Ratus Delapan Puluh Delapan Ribu Tujuh Ratus Lima Puluh Rupiah#
- Berdasarkan Perjanjian : 4650016616
Perjanjian tambahan No. 4650016616

II. PIHAK PERTAMA telah menerima pekerjaan dimaksud dengan baik, sesuai dengan dengan ketentuan yang telah disepakati bersama.

Demikianlah, Berita Acara Penyerahan Pekerjaan / proyek ini dibuat dengan sebenarnya dalam rangkap 2 (dua) bermeterai cukup dan sama kuatnya dan ditandatangani pada hari dan tanggal tersebut diatas sebagai Satu kesatuan yang integral dengan Perjanjian.

PIHAK KEDUA
Yang Menyerahkan,


Jimmy Hidayat
Direktur Utama
PT. GINTING JAYA ENERGI, Tbk

PIHAK PERTAMA
Yang Menerima,

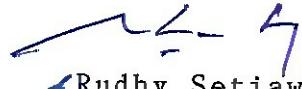

Rudhy Setiawan
Man.Well Intervention Zona 4


No. Perjanjian / PO / OAS	4650016616
PEKERJAAN	JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B) PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP ZONA 4 FIELD PENDODO
PIHAK KEDUA KETERANGAN	

URAIAN	MULAI	BERAKHIR	TOTAL NILAI KONTRAK (TANPA PPN)
Kontrak Awal	03-Aug-22	30 Oct 2024	Rp 48.817.510.000
Amandemen 1			
Amandemen 2			
Amandemen 3			Rp 48.817.510.000

No.	Job ticket / SO / fax/Surat PEP	Uraian Pekerjaan	Surur		PR	RO / GR	SA / BA	Invoice		Nilai Realisasi (tanpa PPN)	% %	Kumulatif Nilai Realisasi Rp Rp	TKDN % %	Ket
			Mulai	Selesai				Nomor	Tanggal					
1			03/08/22	31/08/22				01/GIE11/INV/16616/XII/22	01-Dec-22	1.703.132.813	3,49%	1.703.132.813	78,89%	1.343.601.476
2			01/09/22	15/09/22				02/GIE11/INV/16616/XII/22	01-Dec-22	1.152.112.500	5,85%	2.855.245.313	78,89%	908.901.551
3			15/11/22	12/10/22				03/GIE11/INV/16616/XII/22	01-Dec-22	1.874.617.500	9,69%	4.729.862.813	78,89%	1.478.885.746
4			12/10/22	31/10/22				04/GIE11/INV/16616/XII/22	01-Dec-22	1.341.099.375	12,44%	6.070.962.188	78,89%	1.057.993.297
5			01/11/22	30/11/22				05/GIE11/INV/16616/XII/22	01-Dec-22	1.862.453.250	16,25%	7.933.415.438	78,89%	1.469.289.369
6			01/01/23	31/01/23				06/GIE11/INV/16616/I/23	02-Jan-23	1.666.860.564	19,67%	9.600.276.002	78,89%	1.314.986.299
7			01/01/23	13/01/23				07/GIE11/INV/16616/I/23	01-Feb-23	688.042.688	21,08%	10.288.318.590	78,89%	542.795.877
8			13/01/23	09/02/23				08/GIE11/INV/16616/I/23	13-Feb-23	2.177.988.750	25,54%	12.466.307.440	78,89%	1.718.215.325
9														
10														
								TOTAL REALISASI		12.466.307.440				
								SISA NILAI KONTRAK		36.351.202.560				

PT. PERTAMINA EP


Rudy Setiawan

Man.Well Intervention Zona 4

PT GINTING JAYA ENERGI, TBK





PT. Ginting Jaya Energi, Tbk.

Jl. Tanjung Api-api KM.8, Kabupaten Banyuasin 30961
Provinsi Sumatera Selatan, Indonesia
Website: www.gj-energi.co.id



Palembang, 13-Feb-2023

Kepada Yth ;
PT PERTAMINA EP

Dengan hormat,

Terlampir kami kirimkan Draft tagihan beserta dokumen pendukung sebagai berikut :

- | | | |
|--------------------------|---------------------|---|
| <input type="checkbox"/> | 1. Invoice Asli No. | 08/GJE11/INV/16616/II/23 |
| <input type="checkbox"/> | Agreement No. | 4650016616 |
| <input type="checkbox"/> | Timesheet Bulan | 13 Jan s.d 9 Feb 2023 |
| <input type="checkbox"/> | Berita Acara | Berita Acara Tajak, Berita Acara Release,dan Berita Acara Stand By RIG GJE # 11 |
| <input type="checkbox"/> | 2. Faktur Pajak No. | |
| <input type="checkbox"/> | 3. Keterangan | JASA PENYEDIAAN DAN PENGOPERASIAN 1 (SATU) UNIT RIG KAPASITAS 450 HP LENGKAP DENGAN TENAGA KERJA, ALAT BERAT (A2B) PERALATAN UTAMA DAN PENUNJANGNYA UNTUK MENDUKUNG PEKERJAAN WORKOVER DAN WELL SERVICES DI PERTAMINA EP ZONA 4 FIELD PENDOPO |

Lokasi Sumur: Sopar#34

Total Tagihan (Tanpa PPN) Rp 2.177.988.750,00

Disampaikan oleh,

PT. GINTING JAYA ENERGI

Jimmy Hidayat
Direktur Utama

REKAP RINCIAN WAKTU OPERASI RIG GJE#11

RIG **GJE#11**
Lokasi **Sopa # 034**
Periode **13 Januari S/D 10 Februari 2023**

TANGGAL	OPERASI		SBWC		SBWOC		RIG MOVE/RUD		TARIF HARIAN RUSAK <5JAM		TIDAK DIBAYAR PERBAIKAN PERALATAN 0-36 JAM		DENDA PERBAIKAN PERALATAN RUSAK >36 JAM		DENDA KETERLAMBATAN MOVING		TIDAK DIBAYAR CLOSING HSE		TOTAL JAM	KETERANGAN		
	WORK OVER	PES	WORK OVER	PES	WORK OVER	PES	WORK OVER	PES	WORK OVER	PES	WORK OVER	PES	WORK OVER	PES	WORK OVER	PES	WORK OVER	PES				
13-Jan-2023							17.00													17.00	SPA-34	
14-Jan-2023							24.00													24.00	SPA-34	
15-Jan-2023							21.00												3.00	24.00	SPA-34	
16-Jan-2023																				24.00	24.00	SPA-34
17-Jan-2023	5.00		11.00																8.00	24.00	SPA-34	
18-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
19-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
20-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
21-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
22-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
23-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
24-Jan-2023	16.00								6.00	2.00										24.00	SPA-34	
25-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
26-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
27-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
28-Jan-2023	20.50									3.50										24.00	SPA-34	
29-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
30-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
31-Jan-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
1-Feb-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
2-Feb-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
3-Feb-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
4-Feb-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
5-Feb-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
6-Feb-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
7-Feb-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
8-Feb-2023	24.00																			24.00	SPA-34	
9-Feb-2023	18.00																			18.00	SPA-34	
TOTAL	539.50	0.00	11.00	0.00	0.00	0.00	62.00	0.00	6.00	0.00	5.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35.00	659.00			

OPERASI:WO 539.50
 OPERASI PES 0.00
 SBWC WO 11.00
 SBWC PES 0.00
 SBWOC WO 0.00
 SBWOC PES 0.00
 RIG MOVE (R/D) WO 02.00
 RIG MOVE PES 0.00
 THR WO 6.00
 THR PES 0.00
 TIDAK DIBAYAR WO 5.50
 TIDAK DIBAYAR PES 0.00
 DENDA PERBAIKAN PERALATAN > 36 WO 0.00
 DENDA PERBAIKAN PERALATAN > 36 PES 0.00
 DENDA MOVING WO 0.00
 DENDA MOVING PES 35.00
 TIDAK DIBAYAR CLOSING HSE
 TOTAL 659.00

PT. GINTING JAYA ENERGY

PERTAMINA EP

PERTAMINA EP



Rig Superintendent



COMPANY MAN



Sr. ENGINEER WI OPERATION

TANGGAL	WAKTU		KEGIATAN	Operasi		SBW/C		SBWOC		Moving		THR		TIDAK DIBAYAR		DENDA				TIDAK DIBAYAR CLOSING TEMUAN CHECK LIST HSE PERTAMINA	Total
	Mulai	Selesai		Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	PERBAIKAN PERALATAN 6-36 JAM	PERBAIKAN PERALATAN 36 JAM	KETERLAMBATAN MOVING									
13-Jan-2023	07:00	08:00	Rig move dari SPA-02 ke SPA-034. Rig carrier. Mud tank 1 dan 2. R/M : 3%							1.00											
	08:00	9:00	Hujan deras (unsafe condition)							1.00											
	9:00	13:00	Tunggu jalan kering untuk lanjut moving							4.00											
	13:00	22:00	Lanjut rig move dari SPA02 ke SPA-34. Rig carrier. Mud tank 1 dan 2. Substructure 1. Gas separator. Mud pump 1 dan 2. Substructure 2. Loading ram + T-bar. Genset 135 KVA. Tower lighting. Muster point. Water tank fire pump. Genset. 3406. cat walk + V-door + 2 ea piperack. Tool box. BPM. R/U peralatan rig dilokasi SPA-34 ; Set mud tank 1 dan 2. Set mud pump 1 dan 2. Set gas separator. R/M : 37 %, kumm : 40%. R/U : 5 %, kumm 5%							9.00											
	22:00	24:00	Tunggu hari terang untuk lanjut moving (jalur moving melewati perumahan warga)							2.00											
	TOTAL				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17.00	

PT. GINTING JAYA ENERGI



MULYADI
RIG SUPERINTENDENT

Di ketahui
PERTAMINA EP

ARDHILES MAIROSA
COMPANYMAN

Di ketahui
PERTAMINA EP

BASTIAN
Sr. ENGGINEER WI OPERATION



TANGGAL	WAKTU		KEGIATAN	Operasi		SBWC		SBWOC		Moving		THR		TIDAK DIBAYAR		DENDA		TIDAK DIBAYAR CLOSING TEMUAN CHECK LIST HSE PERTAMINA	Total			
	Mulai	Selesai		Work Over	PES	TARIF HARIAN RUSAK 6 Jam		PERBAIKAN PERALATAN 6 - 36 JAM		PERBAIKAN PERALATAN 36 JAM		KETERLAMBATAN MOVING										
												Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES			
Nod 862	00:00	06:00	Lanjut tunggu hari terang untuk lanjut moving (jalur moving melewati perumahan warga).							6.00												
	06:00	07:00	Dismantle line produksi SPA-034							1.00												
14-Jan-2023	07:00	21:00	Lanjut rig move dari SPA-002 ke SPA-034. - Portacamp material.- Fuel tank - 2 ea bug blower.- Portacamp 20 ft (rig office).- Portacamp 20 ft (support) + 2 palet semen.- Portacamp 20 ft (support : mechanic & clerk).- Portacamp 40 ft (HSSE officer, coman, rig supt).- 3 ea tangga substructure.- 3 ea pipe box.- Access control.- Toilet portabel.- Gudang material. - 2 ea support tangga substructure. - Spool drilling line. - Accumulator unit.- Compressor portabel.- Xmas tree 7-1/16 x 5000 psi. - 93 jts 3-1/2" DP.- 30 jts 2-3/8" DP.R/U peralatan rig di lokasi SPA-034.- Set substructure 1 dan 2.- Set T.Bar + loading ram.- Set BPM.- Naikan rig carrier ke atas loading ram + leveling jack.- R/U upper dan lower mast (100%) + pasang 4 ea patok guy line + escape line. - Set portacamp 20 ft (rig office).- Set portacamp 20 ft (support) + 2 palet semen.- Set portacamp 20 ft (support : mechanic & clerk).- Set Portacamp 40 ft (HSSE officer, coman, rig supt).- Isi mud Tank 1 dan 2, total : 400 bbl AA.- Set 2 ea tangga rig carrier.- Set 2 ea support tangga substructure.- Set 3 ea tangga substructure.- Set cat walk + V-door, 2 ea pipe rack.- Set compressor portabel.- Set accumulator unit. R/M : 60%, Kumm : 100%.R/U : 50%, Kumm : 55%.							14.00												
	21:00	24:00	R/U peralatan rig di lokasi SPA-034. - Set tool box. - Set tower lighting. - Set genset 135 KVA dan genset 3406. - Set 2 ea bug blower. - Set water tank fire pump 200 bbl.- Set fuel tank.- Set line relief valve mud pump 1 & 2. R/U : 10%, Kumm : 85%.							3.00												
TOTAL				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00		

PT. GINTING JAYA ENERGI



MULVADI

RIG SUPERITENDENT

Di ketahui

PERTAMINA EP

Di ketahui

PERTAMINA EP



ARDIHILES MAIROSA

COMPANYMAN



BASTIAN

Sr. ENGGINEER WI OPERATION

TANGGAL	WAKTU		KEGIATAN	Operasi		SBWC		SBWOC		Moving		THR		TIDAK DIBAYAR		DENDA				TIDAK DIBAYAR CLOSING TEMUAN CHECK LIST HSE PERTAMINA	Total			
	Mulai	Selesai		Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	TARIF HARIAN RUSAK & 6 Jam		PERBAIKAN PERALATAN 6 - 36 JAM		PERBAIKAN PERALATAN 36 JAM		KETERLAMBATAN MOVING						
												Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES					
15-Jan-2023	Nod 863	00:00	06:00	R/U peralatan rig di lokasi SPA-034. - Set 3 box DP. - Install discharge line dan 3" surface line ke stand pipe mud pump 1 dan 2. - Install line BPM ke line gas separator.- Install line flaring. - Set BOP group 7-1/16" x 5000 psi ke stump test.- Install 1" hose line BOP.- Naikan peralatan dari toolbox ke rig floor (rotary tong, slip, spider slip, elevator).- Pasang patok line flaring. - Housekeeping peralatan rig dan area lokasi. R/U : 15%, Kumm : 80%.											6.00									
		06:00	09:00	Function test peralatan. - Hydromatic break, baik.- Crown 'O' matic break, baik.- Manual break, baik.- Kill engine rig, baik.- Horn, baik.- Start engine rig, baik.- Grounding system rig, baik. - Mud agitator 3 ea, baik.- Mud hopper, baik.- Shale shaker, baik.- Bug blower 2 ea, baik. - Power tong, baik.- Fire pump, baik.- Accumulator, baik.- Pressure test BOP, baik.- Remote control BOP, baik. R/U : 10%, Kumm : 90%.											3.00									
		09:00	11:00	Rig safety checklist internal bersama Company Man dan HSEC. Didapati 16 temuan.										2.00										
		11:00	16:00	Closing temuan rig safety checklist internal bersama Company Man dan HSEC (close 13 dari 16 temuan). 1. Perlu dilakukan housekeeping area lokasi, close. 2. Belum terpasang safety line pada sumur, close. 3. Perlu dilakukan housekeeping kunci rigidid, close. 4. Fix gas detector belum terpasang, close. 5. Perlu penggalian area cellar, close. 6. Perlu dilakukan housekeeping pada semua APAR, close. 7. Tidak ada patok pada tiang gawang escape line, close. 8. Valve water tank fire pump bocor, "open". 9. Guy line MGS hanya terpasang 2 guy line dan belum tegang, close. 10. Safety chain pada line BPM ke separator belum terpasang sempurna, close. 11. Tidak ada pengaman / support pada line release valve mud pump 1 dan 2, close. 12. Belum dibuat cutting pit, "open". 13. Tidak ada stopper kayu pada cat walk, "open". 14. Water spray dan line tidak ada, close. 15. Air pada tank water spray tidak terisi air, close. 16. Air tawar pada fire pump belum penuh, close. R/U : 5%, Kumm : 95%.											5.00									
		16:00	18:00	Rig safety checklist bersama oleh HSSE Field Pendopo. Didapati 18 temuan.										2.00										
				Closing temuan rig safety checklist bersama oleh HSSE Field Pendopo (close 14 dari 18 temuan). 1. Posisi rambu-rambu/warning belum tepat, close. 2. Hose compressor untuk accumulator belum terpasang, close. 3. Posisi bug blower di cellar tidak tepat, close. 4. Perlu dilakukan penggalian area cellar, close. 5. Line dari wellhead ke BPM tidak terpasang wire clip, close. 6. Guy line separator tidak terpasang wire clip close. 7. Terdapat 1 pcs webbing sling rusak, close. 8. Escape line pada gawang tidak terpasang stopper, close. 9. Terdapat material pipa/besi di bawah area escape line, close. 10. Area panel dan kabel ESP tidak di pasang barrier, close. 11. Sling breakout tidak dilengkapi wire clip, close. 12. Ground pit di mud pump tidak terpasang barrier, close. 13. Safety lach main block crane tidak berfungsi, close. 14. Tidak ada stopper kayu pada cat walk, close. R/U : 3%, Kumm : 98%.																	3.00			
				TOTAL		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.00	24.00		

PT. GINTING JAYA ENERGI



MULYADI

RIG SUPERINTENDENT

Di ketahui

PERTAMINA EP



ARDHILES MAIROSA

COMPANYMAN

Di ketahui

PERTAMINA EP

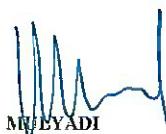


BASTIAN

SR. ENGINEER WI OPERATION

TANGGAL	WAKTU		KEGIATAN	Operasi		SBWC		SBWOC		Moving		THR		TIDAK DIBAYAR		DENDA				TIDAK DIBAYAR CLOSING TEMUAN CHECK LIST HSE PERTAMINA	Total		
	Mulai	Selesai		Work Over	PES	PERBAIKAN PERALATAN 6 - 36 JAM		PERBAIKAN PERALATAN 36 JAM		KETERLAMBATAN MOVING													
														Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES				
Nod 864	00:00	24:00	Lanjut closing temuan rig safety checklist bersama oleh HSSE Field Pendopo (close 17 dari 18 temuan). 1. 36 personil GJE #11 belum selesai perpanjang SIML, close. 2. APAR pada fuel tank tidak menggunakan jenis foam, close. 3. Belum dibuat cutting pit, *open*. 4. Valve water tank fire pump bocor, close. R/U : 1%, Kumm : 99%.																		24.00		
16-Jan-2023																							
TOTAL				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	24.00		

PT. GINTING JAYA ENERGI



MULYADI

RIG SUPERINTENDENT

Di ketahui

PERTAMINA EP

ARDHILES MAIROSA

COMPANYMAN

Di ketahui

PERTAMINA EP



BASTIAN

Sr. ENGGINEER WI OPERATION



TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	THR						TIDAK DIBAYAR						DENDA		
			Operational	SBWC	SBNOC	Moving	TARIF HARJUN RUSAK & 6 Jam JASA	PERSALAHAN 6-36 JAM	PERSALAHAN 1-6 JAM	PERSALAHAN 1-36 JAM	KETERLAMBATAN MOVING	MOVING	TIDAK DIBAYAR CLOSING	TEMUAN CHECK LIST HSE	PERTAMINA		
Work Order	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	PES		
Nod 865	00:00 07:30	Lanjut closing temuan rig safety checklist bersama oleh HSSE Field Pendopo (close 18 dari 18 temuan). 1. Belum dibuat cutting pit, close. RAJ : 2%, Kumm : 100%.														7.50	
	07:30 08:00	Dokumentasi hasil closing temuan rig safety checklist bersama oleh HSSE Field Pendopo.														0,50	
17-Jan-2023	08:00 19:00	Pengajuan SIIKA operasi. - (08:00-10:00) Review dan approval dokumen hasil checklist bersama + SIIKA dan JSA oleh HSE dan RAM Pendopo.- (10:00-16:00) Review dan approval dokumen hasil checklist bersama + SIIKA dan JSA oleh tim management zona 4.- (16:00-19:00) Review dan approval dokumen hasil checklist bersama + SIIKA oleh FM Pendopo. -Rig GJE #11 (450 HP) dinyatakan mulai operasi di sumur SPA-034 TMT 17 Januari 2023 pukul 19:00 WIB.*															
	19:00 20:00	PISM. Cek tekanan string 0 psi dan annulus 0 psi.															
	20:00 22:00	Fill up annulus dengan 150 bbl AA 1.01 SG. Fill up string sampai penuh dengan 30 bbl AA 1.01 SG.- Pressure test RPP ESP dengan 500 psi/5 menit, baik.															
	22:00 23:00	Observasi terbuka.															
	23:00 24:00	N/D ESP wellhead harculus 7-11/16" x 30000 psi + master valve 3-1/8" x 30000 psi.															
		TOTAL					5.00	0.00	11.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.00	
																24.00	

PT. GINTING JAYA ENERGI
RIG SUPERINTENDENT

NUVIADI

Di ketahui
Di ketahui
Di ketahui

ARDHILES MAIROSA
COMPANYMAN

BAYU TIAN
Sr. ENGINEER WI OPERATION
PERTAMINA EP

TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Operasi		SBWC		SWOC		Moving		THR		TIDAK DIBAYAR		Denda		TIDAK DIBAYAR		CLOSING TEMUAN		TOTAL CHECK LIST HSE		
			Work Over	PES	Work Oves	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	TARIF BARAH RUSAK & BOR	PENGARAHAN 36 JAM	KETELAHUAN MOVING	CLOSING TEMUAN	TOTAL CHECK LIST HSE						
Nod 866	00:00 01:00	Angut NID ESP wellhead hercules 7-1/16" x 3000 psi + master valve 3-1/8" x 3000 psi. - Potong kabel ESP dan capilar tube.																					
	01:00 03:00	NID DSADF 7-1/16" x 3000 psi - 5000 psi + BOP group 7-1/16" x 5000 psi + bell nipple.	1.00																				
18-Jan-2023	03:00 04:00	Function dan pressure test BOP group 7-1/16" x 5000 psi. - Function test BOP group, baik. - Pressure test Annular, Low : 500 psi/5 menit, High : 1500 psi/10 menit, baik.	2.00																				
	04:00 05:00	- Pressure test Pipe ram, Low : 500 psi/5 menit, High : 1500 psi/10 menit, baik. Drop har ke dalam string untuk putuskan BV. Observasi tetutup 30 menit, SITP 0 psi. Isi string 1x volume pastikan pin dan BV sudah putus. Observasi terbuka, tidak ada aliran.	1.00																				
	04:00 17:30	Cabut LJD RPP ESP Wespi dan capilar tube dari 1814.73 m sampai 56 m. - Aksesoriis ESP WSEPI : Cable band : 150 ea, Protector : 140 pcs. Note : 2 titik didapatkan capilar tube bocor. - L/D 1 ft 3-1/2" tubing (bekas) + 128 ft 2-7/8" tubing (bekas). - Rack back 60 ft 2-7/8" tubing (bekas).	12.50																				
	17:30 23:00	LJD ESP Wespi dari 56 m sampai permukaan. - Disconnect pump UT, putaran shaft free. - Disconnect Pump LT, putaran shaft free. - Disconnect GS dan intake gas separator, putaran shaft free. - Disconnect protector PFDB, putaran shaft free, oil clear tidak bercampur air. - Disconnect protector 66L, putaran shaft free, oil clear tidak bercampur air. - L/D motor, putaran shaft free, oil clear tidak bercampur air. - RPP ESP existing : 1 ft 3-1/2" tubing (bekas) + 184 ft 2-7/8" tubing (bekas) + BV + 1 ft 2-7/8" tubing (bekas) + CV + 3 ft 2-7/8" tubing (bekas) + Pump head + Upper pump FLCT 400 S TD 750-190 STG + Lower pump FLCT 400 S TD 750-152 STG + Gas separator intake 540 S + Upper protector PFDB 540 S + Lower Protector 66 L 540 SL + Motor 80 HP C1150, 45, 540 S + Centralizer+ -Rasili pengukuran - Motor + Cable - PP : 4.714.714.7 Ohm - Balance - PG : 20 M ohm - Motor - PP : 0.8 ohm - PG : 2000 M.ohm - Cable : 2000 M.ohm.	5.50																				
	23:00 24:00	Persiapan masuk ROE (3-1/4" saw tooth + 2-3/8" DP + X/O + 3-1/2" DP).	1.00																				
		TOTAL	24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	

Di ketahui
PERTAMINA EP


BASTIAN

Sr. ENGINEER WI OPERATION

Di ketahui
PERTAMINA EP


ARDHILLES MAIROSA
COMPANY MAN

PT. GINTING JAYA ENERGI
MULYADI

RIG SUPERINTENDENT



TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Operasi	SERVIC	Meeting	THR	TIDAK DISAYAR	DENDA	TIDAK DISAYAR					
									PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over
Nod 867	00:00 21:30	Masuk ROE (3-1/4" saw tooth + 20 jls 2-3/8" DP + X10 + 170 jls 2-7/8" DP + 52 jls 3-1/2" DP sampai 2335.3 m. - Sablon dan hammering semua tubular. - Masuk joint per joint. - Break sirkulasi setiap 20 joint, belum ada return. - Rangkikan duduk 2 kls di 2335.3 m.	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES
	21:30 22:30	Sirkulasi dengan GPM/SPP : 168/0 psi, tidak ada return. - Ambil 310 bbl AA dengan vakum truck di SPA-019 (injection well)	21.50											
19-Jan-2023	22:30 24:00	Wash down dengan 3-1/4" saw tooth dari 2335.3 m sampai 2335.7 m. - WOB/GPM/SPP : 1-3 kbs/168/0 psi. - Kumm loss : 380 bbl AA.	1.00											
		TOTAL	1.50											
			24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
														24.00

PT. GINTING JAYA ENERGI
RIG SUPERINTENDENT

MUHAMMADI
RIG SUPERINTENDENT

Di ketahui
PERTAMINA EP

BASTIAN
Sr. ENGINEER WI OPERATION

ARDILES MAIROSA
COMPANYMAN

TIDAK
DISAYAR
CLOSING
TERMINI
CHECK LIST
HSE
PERTAMINA
Total

TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	DILAKUKAN			TIDAK DILAKUKAN			DILAKUKAN			TIDAK DILAKUKAN			TOTAL
			Open	SWHC	SBWOC	Mowing	THR	TASK HARIAN ROSSAK 56 jam	PERBAIKAN PERALATAN 36 JAM	KETERLAMBATAN MOWING	TIDAK DIBAYAR CLOSING	TERIMAH CHECK LIST HSE	PERTAMINA		
			Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Overtime	FES	Work Overtime	FES	Work Overtime	FES	
Nod 868	00:00 01:00	MIU Kelly dan 4" rotary hose.					1.00								
	01:00 05:30	Reaming down dengan 3-1/4" saw tooth dari 2335,7 m sampai 2372 m.- OB/GPM/SPP/RPM/TQ : 1-2 klbs/1000 psi/30/400-500 ft-lbs. - Selama reaming tidak ada return. - Total loss : 400 bbl, Kumm loss : 780 bbl AA.					4.50								
	05:30 06:00	Sirkulasi dengan GPM/SPP : 1000 psi. - Selama sirkulasi tidak ada return. - Total loss : 50 bbl, Kumm loss : 830 bbl AA.					0.50								
	06:00 07:00	NID Kelly dan 4" rotary hose. - Ambil 375 bbl AA dengan vakum truck di SPA-019 (injection well).					1.00								
	07:00 08:00	Reposisi dan ukur 60 ft 2-7/8" tubing (bekas) di sisiran.					1.00								
20-Jan-2023	08:00 21:00	Cabut ROE dari 2372 m sampai permukaan. Fill up annulus berkala. LD 20 ft 2-3/8" DP. Ganti pipe ram dari 3-1/2" ke 2-7/8".					13.00								
	21:00 22:00	Masuk ROE (2-3/8" mole shoe + 15 jis 2-3/8" tubing (bekas) + X/O + 35 jis 2-7/8" tubing (bekas)) sampai 468,6 m. - Masuk joint per joint 2-3/8" tubing (bekas).					1.00								
	22:00 24:00	TOTAL					24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00

PT. GINTING JAYA ENERGI
RIG SUPERINTENDENT



MULYADI
RIG SUPERINTENDENT

Di ketahui
PERTAMINA EP


BASTIAN
Sr. ENGINEER WI OPERATION


ARDILES MAROSA
COMPANYMAN



TARIKAL	WAKTU	KEGIATAN	Operasi						Denda					
			SBWOC	Moving	THA	TIDAK DIBAYAR	PERBAIKAN	PERALATAN 36 JAM	KETERBATASAN	TIDAK DIBAYAR	CLOSING	CHICK LIST HSE	Total	PERTAMINA
Work Over	PES	Work Over	PES	Work	PES	Work	PES	Work	PES	Over	PES	Work Over	PES	
Nod 868	00:00 09:00	Lanjut masuk ROE (2-3/8" mole shoe + 15 jls 2-3/8" tubing (bekas) + X/O + 60 jls 2-7/8" tubing (bekas) + X/O + X/O + 160 jls 2-7/8" DP) dari 468.6 m sampai 2248.5 m.- Rangkaian duduuk 1 kbs di 2248.5 m (TOL 4-1/2").			9.00									
	09:00 12:00	Usaha masuk ROE lebih dalam dengan WOP sambil putar rangkaian, belum berhasil. Pasang circulating head Wash down dari 2247.6 m sampai 2249.6 m, rangkaian berhasil masuk TOL 4-1/2". - WCB/GPM/SPP : 0.5-1 kbs/80/0 psi.			3.00									
	12:00 13:00	Lanjut masuk ROE (2-3/8" mole shoe + 15 jls 2-3/8" tubing (bekas) + X/O + 60 jls 2-7/8" tubing (bekas) + X/O + X/O + 170 jls 2-7/8" DP) dari 2249.6 m sampai 2346.4 m.			1.00									
	13:00 15:00	Persiapan squeeze lapisan eksisting BRF interval 2337-2344 m. - Sirkulasi dengan GPM/SPP : 100/0 psi, tidak ada return. - Total loss : 70 bbl AA, Kumum loss : 900 bbl AA. - Ambil 248 bbl AA dengan vakum truck di SPA-019 (injection well).			2.00									
	15:00 16:00	Rig up cementing unit. - PUSM. - Function test cementing unit, baik. - M/U cementing line dan plug valve cementing.			1.00									
21-Jan-2023	16:00 19:00	Squeeze lapisan eksisting BRF interval 2337-2344 m. - Pressure test cementing line 2000 ps/5 min, baik. - Mixing additive semen. - Pompaikan 17 bbl water ahead 8-33 ppg dengan rate 3 bpm, pressure 35 psi. - Aduk dan pompaikan 5 bbl semen 13 ppg dengan rate 2 bpm, pressure 70 psi. - Pompaikan 3 bbl water behind 8-33 ppg dengan rate 2 bpm, pressure 60 psi. - Displace 34 bbls AA 8.41 ppg dengan rate 2 bpm, pressure 45 psi. - Lepas cementing line dan plug valve cementing. - Cabut ROE dari 2346.4 m sampai 2076.4 m. Tutup annular dan pipe ram BOP. - Hesitasi dengan rate 1.3 bpm, volume 1 bbl, pressure 30 psi. Stop pompa, pressure langsung turun sampai 0 psi.			3.00									
	19:00 24:00	TSK vakum. - Sample semen di water batch belum keras.			5.00									
		TOTAL			24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00

PT. GINTING JAYA ENERGI
RIG SUPERINTENDENT

MULYADI

Di ketahui
Di ketahui

PT. GINTING JAYA ENERGI

Di ketahui
Di ketahui

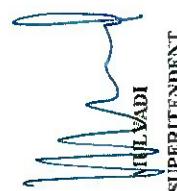
PERTAMINA EP

ARDILES MAIROSA
COMPANYMAN

BASTIAN
Sr. ENGINEER WI OPERATION

TAHNGAL	WAKTU	KEGIATAN	Operasi	SWOC	Moring	THR	TIDAK DIBAYAR	DENDA	PERBAIKAN			TIDAK DIBAYAR:	CLOSING	TEMUAN	Total
									Work Over	PES	Work Overtime	PES	Work Over	PES	
Nod 870	00:00 11:00	Lanjut TSK vakum. - Sample semen di water batch sudah keras. - Buka annular dan pipe ram BOP.				11.00									
	11:00 13:00	Masuk ROE (2-3/8" mole shoe + 15 jts 2-3/8" tubing (bekas) + X10 + 60 jts 2-7/8" tubing (bekas) + X10 + 171 jts 2-7/8" DP) dari 2076.4 m sampai 2356 m. - Masuk perifahan dari 2230.3 m sampai 2356 m, rangkaiannya di tutup 2 klbs (TCG).				2.00									
	13:00 15:00	Fill up sumur dengan 264 bbl AA, tidak ada return.				2.00									
	15:00 17:00	Persiapan squeeze ke-2 lapisan eksisting BRF interval 2337-2344 m. - Cabut ROE dari 2356 m sampai 2346.4 m. - Ambil 385 bbl AA dengan vakum truck di SPA-019 (Injection well). - Fill up sumur dengan 200 bbl AA, tidak ada return.				2.00									
22-Jan-2023	17:00 21:30	Squeeze ke-2 lapisan eksisting BRF interval 2337-2344 m. - PJSM. - MIU cementing line dan plug valve cementing. - Pressure test cementing line 2200 psi/5 rmt, baik. - Mixing additive semen. - Pompaikan 16.8 bbl water ahead 8.33 ppm dengan rate 2 bpm, pressure 50-60 psi. - Aduk dan pompaikan 8 bbl semen 15.8 ppm dengan rate 2 bpm, pressure 50-60 psi. - Pompaikan 3.2 bbl water behind 8.33 ppm dengan rate 2 bpm, pressure 50-60 psi. - Displace 34.3 bbls AA 8.41 ppm dengan rate 1 bpm, pressure 5-10 psi. - Lepas cementing line dan plug valve cementing. Note : Selama pekerjaan squeeze tidak ada return.				4.50									
	21:30	Cabut ROE dari 2346.4 m sampai 2057 m.				1.00									
	22:30 23:00	Hesitasi dengan rate 1.3 bpm, volume 1 bbl, pressure 30 psi. Stop pompa, pressure langsung turun sampai 0 psi. - MIU cementing line dan plug valve cementing. - Tutup annular dan pipe ram BOP.				0.50									
	23:00 24:00	TSK vakum. - Sample semen di water batch belum keras				1.00									
		TOTAL				24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00

PT. GINTING JAYA ENERGI
RIG SUPERINTENDENT



VADI

Diketahui
PERTAMINA EP

Di ketahui
PERTAMINA EP



BASTIAN

Sr. ENGINEER WI OPERATION

ARDHILIS MARIOZA
COMPANYMAN

TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	DEBUKA			TIDAK DEBUKA			DEBUKA			TIDAK DEBUKA		
			Operasi	SBWOC	Molding	TARIF HARGA RUSAK & BORAM	PERBAIKAN PERALATAN 16-36 JAM	PERBAIKAN PERALATAN 36 JAM	KETELAHUAN MOVING	CLOSING	TERWUJUH	CHECK LIST	HSE	PERTAMINA
TAHUN	BULAN	TAHUN	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES
Nod 871	00:00	14:00	Lanjut TSK vakum. - Sample semen di water batch suran keras. - Buka annular dan pipe ram BOP.	14.00										
	14:00	14:30	Masuk ROE (2-3/8" mole shoe + 15 its 2-3/8" tubing (bekas) + X10 + 60 its 2-7/8" tubing (bekas) + X10 + 146 its 2-7/8" DP) dari 2057 m sampai 2114.2 m. - Rangkaian duduk 2-4 klbs (TOC).	0.50										
	14:30	17:30	Fill up sumur dengan 217 bbl AA (GPM/SPP : 1260 psi), keluar aliran. - Ambil 310 bbl AA dengan vakum truck di SPA-019 (injection well).	3.00										
23-Jan-2023		17:30	Flowcheck statik loss, tidak ada penurunan. Pressure test casing dengan 500 psi/10 menit, baik.	0.50										
	18:00	20:00	Hujan deras disertai angin (unsafe condition).	2.00										
	20:00	24:00	Cabut ROE dari 2114.2 m sampai 1179 m. - Fill up annulus setiap 20 its.	4.00										
			TOTAL			24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
														24.00

PT. GINTING JAYA ENERGI
RIG SUPERINTENDENT

Di ketahui
PERTAMINA EP


MULYADI
RIG SUPERINTENDENT


BASTIAN
Sr. ENGINEER WI OPERATION


ARDILES MAROSA
COMPANYMAN

TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Opreasi	SBU/OC	Monitoring	THR			TIDAK DIBAYAR			DEUDA			TIDAK DIBAYAR CLOSING TEMUAN CHECK LIST HSE PERTAMINA	
						Work Over	FES	Work Overtime	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	
Mod 872	00:00 08:00	Lanjut cabut ROE dan 1179 m sampai 355,7 m. - Fill up annulus setiap 20 jts. - (02:00) LJD 60 jts 2-7/8" tubing (bekas) + 15 jts 2-3/8" tubing (bekas)	Work Over	FES	Work Overtime											
	08:00 10:00	Persiapan masuk rangkaian 6-1/8" TCB + BHA Rotary. - Repositi 15 jts 2-3/8" tubing (bekas) + 60 jts 2-7/8" tubing (bekas) dari pipe rack rig set ke pipe rack spear. - Loading unloading 10 jts 3-1/2" DP dari pipe box ke pipe rack rig set				8.00										
	10:00 18:00	Ambil 4 jts 4-3/4" DC dari lokasi BNG-045. (NPT Rig GJE #11 (Tubular problem) : 8 jam) - Armada belum bisa masuk ke lokasi SPA-034, dikarenakan perbaikan jembatan sungai Samangus Sopha. - Ambil 225 bbl air tawar dengan vakum truck di SPA-A sebelah SP Sopha. - Ambil 225 bbl AA dengan vakum truck di SPA-019 (injection well).														
24-Jan-2023	18:00 24:00	M/U dan masuk rangkaian 6-1/8" TCB (RR, IADC-217, Nozz. 3x24 open nozzle) + BHA Rotary (B/S + 4 jts 4-3/4" DC + X0) sampai 847 m. - Masuk joint per joint 4 jts 4-3/4" DC.				6.00										
		TOTAL				16.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00

PT. GINTING JAYA ENERGI
RIG SUPERINTENDENT

YUDIADI

Di ketahui
PERTAMINA EP

BASTIAN

SR. ENGINEER WI OPERATION

ARDHILES MAIROSA
COMPANYMAN



TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Operated				Service				Hiring				THR		TIDAK DIBAYAR		OENDA		TBAK	
			Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	PERAWAN	PERALATAN 35 JAM	KETELAHATAN MOVING	CHECK LIST HSE	UBAYAR CLOSING TERUANG PERMANA	Total
Nod 873	00:00 10:00	Lanjut masuk rangkaian 6-1/8" TCB + BHA Rotary dari 847 m sampai 2114.2 m.		10.00																		
	10:00 11:00	M/U Kelly dan 4" rotary hose.			1.00																	
25-Jan-2023	11:00 24:00	Bor semen dengan 6-1/8" TCB dari 2114.2 m sampai 2210.4 m. - WOB/GPM/SPP/RPM/TQJ/ROP Avg : 2-3/168-21/0/500-700 psig/60/600-800 ft-lbs/7.57 mpm. - Semen bilong di 2140.8-2149.8 m.				13.00																
		TOTAL					24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	

PT. GINTING JAYA ENERGI

MULYADI
RIG SUPERINTENDENT

Di ketahui
PERTAMINA EP

BASTIAN
ARDHILIS MAIROSA
COMPANYMAN
Sr. ENGINEER WI OPERATION

Di ketahui
PERTAMINA EP

TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Operasi		SBW/C		Mov/Hrg		THR		TODAK DESSAR		OENDA		TIDAK							
			PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	PES	Work Over	PES	PERBAIKAN	PERBAIKAN 6 - 36 JAM	KETERLAMBATAN	MULING	DIBAYAR	CLOSING
																				CHECK LIST	HSE	PERHAMBIA
Ned 874	00:00 11:30	Lanut por semen dengan 6-1/8" TCB dari 22104 m sampai 22432 m. - WOB/GPM/SPP/RPM/TQ/ROP Avg : 2-3/168-21/0500-700 psig/60/600-800 ft-lbs/18.29 rpm.																				
	11:30 13:00	Sirkulasi 1x BU dengan GPM/SPP : 210/700 psi. - Flowcheck statik loss, baik.																				
26-Jan-2023	13:00 14:00	N/D Kelly dan 4" rotary hose.																				
	14:00 24:00	Cabut rangkaian 6-1/8" TCB (RR) + BHA Rotary dari 2243.2 m sampai permukaan. - Fill up annulus setiap 20 jts. - L/D 4 jts 4-3/4" DC.																				
		TOTAL																				
			24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00		

Di ketahui
PT. GINTING JAYA ENERGI
PERTAMINA EP


BASTIAN
Sr. ENGINEER WI OPERATION


ARDHILES MAIROSA
COMPANY MAN
RIG SUPERINTENDENT


NURMADI
RIG SUPERINTENDENT

TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Ongkos	SERVIC	SERVOC	Meeting	THR	TIDAK DISAVAR	PERBAIKAN PERALATAN - 36 JAM	KETELAHAMATAN KUNING	TIDAK DIBAYAR CLOSING TERUANG CHECK LIST HSE PERTAMINA	Total
Ned 875	00:00 15:00	MU dan masuk rangkaian 3-3/4" TCB (NB. IADC : 221. Nozz : C) + BHA Rotary (BIS + 4 Jts 3-1/8" DC) sampai 2283.8 m (TOC). - Masuk joint per joint 4 jts 3-1/8" DC + 16 jts 2-3/8" DP.	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES
	15:00 15:30	Break sickulasi setian 20 its. - Flowcheck statik loss, tidak ada peruntunan. Pressure test casing dengan 500 psi/10 menit, baik.										
	15:30 16:00	Gejar dan ukur 10 jts 3-1/2" DP.										
	16:00 17:00	MU Kelly dan 4" rotary hose. - Lanjut ukur 10 jts 3-1/2" DP.										
	17:00 19:00	Bor semen dengan 3-3/4" TCB dari 2283.8 m sampai 2306.8 m. - WOB/GPM/SPP/RPM/TQ/ROP Avg : 1-2 klbs/210/1000 psi/60/800-900 ft-lbs/1.42 rpm. - Setelah kelly down lakukan sirkulasi dengan GPM/SPP : 2521/200 psi. - Keluar cutting bubur semen.										
	19:00 20:00	Hujan deras disertai angin (unsafe condition).										
27-Jan-2023	20:00 22:00	Lanjut bor dengan 3-3/4" TCB dari 2306.8 m sampai 2330 m. - WOB/GPM/SPP/RPM/TQ/ROP Avg : 1-2 klbs/210/1000 psi/60/800-900 ft-lbs/1.29 rpm. - Setelah kelly down lakukan sirkulasi dengan GPM/SPP : 2521/200 psi. - Keluar cutting bubur semen.										
	22:00 22:30	Pressure test casing dengan 500 psi/10 menit, baik.										
	22:30 24:00	Lanjut bor dengan 3-3/4" TCB dari 2330 m sampai 2340 m. - WOB/GPM/SPP/RPM/TQ/ROP Avg : 1-2 klbs/126-210/500-1000 psi/60/800-900 ft-lbs/1.90 rpm. - Keluar cutting bubur semen. - Terdapat loss di 2335 m, tidak ada aliran. - Pin ranta rotary table putus.										
	TOTAL		24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00

 PT. GINTING JAYA ENERGI
 RIG SUPERINTENDENT

 RUMYADI

 Di ketahui
 PT. PERTAMINA EP

 ARDHILES MAIROSA
 COMPANY MAN

 Di ketahui
 PERTAMINA EP

 BASTIAN
 Sr. ENGINEER WI OPERATION

TAHUN	WAKTU	KEGIATAN	Operasi		Service		Masing		THR		TIDAK DIBAYAR		DEWA		TIBAK		
			Work Order	PES	Work Over	PES	Work Overtime	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	HSE
Nod 876	00:00 02:00	Usaha perbaikan pin rantai rotary table. (NPT Rig GJE #11 (Repair rotating system) : 2 jam, Kumm NPT Rig GJE #11 : 10 jam) - Sambil sirkulasi dengan GPM/SPP : 84/100 psi, tidak ada airan. - Usaha masuk lebih dalam dengan wash down (GPM/SPP : 252/450 psi), terdapat deduduk sampai 5 kbs.															
	02:00 02:30	Lanjut bor dengan 3-3/4" TCB dari 2340 m sampai 2344 m. - WOB/GPM/SPP/IRPM/TQ/ROPavg : 1-2 kbs/126-210/500-1000 psi/60/800-900 ft-lbs/1.75 0.50 - Fin rantai rotary table putus kembali.															
	02:30 04:00	Usaha perbaikan pin rantai rotary table. (NPT Rig GJE #11 (Repair rotating system) : 1.5 jam, Kumm NPT Rig GJE #11 : 11.5 jam) - Sambil sirkulasi dengan GPM/SPP : 84/1100 psi, tidak ada airan. - Usaha masuk lebih dalam dengan wash down (GPM/SPP : 252/450 psi), terdapat deduduk sampai 5 kbs.															1.50
	04:00 04:30	Lanjut bor dengan 3-3/4" TCB dari 2344 m sampai 2349.8 m. - WOB/GPM/SPP/IRPM/TQ/ROPavg : 1-2 kbs/126/800-900 psi/60/800-900 ft-lbs/2.17 0.50 mm.															
28-Jan-2023	06:00 06:30	Sirkulasi 1x BU dengan GPM/SPP : 210/800 psi, tidak ada return.															
	06:00 07:00	NID Kelly dan 4" rotary hose.															
	07:00 19:00	Cabut rangkaian 3-3/4" TCB + BHA Rotary dari 2349.8 m sampai permukaan. - L/D 43 jts 3-1/2" DP. - Fill up annulus setiap 20 jts.															12.00
	19:00 24:00	Masuk ROC (2-3/8" saw tooth + 15 jts 2-3/8" tubing (bekas) + X/O + 45 jts 2-7/8" tubing (bekas)) sampai 564 m. - Masuk joint per joint 15 jts 2-3/8" tubing (bekas) + 45 jts 2-7/8" tubing (bekas).															5.00
		TOTAL															20.50
																	24.00

PT. GINTING JAYA ENERGI
 RIG SUPERINTENDENT



Diketahui
 PERTAMINA EP



Diketahui
 PERTAMINA EP



BASTIAN
 Sr. ENGINEER WI OPERATION



PT. GINTING JAYA ENERGI

PERTAMINA EP
Di ketahui

Di ketahui
PERTAMINA EP

RIG SUPERINTENDENT
MILWAUKEE


ARDHILES MAIRO
COMPANYMAN



TAHGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Operasional			Service			Spwoc			Meeting			THR			TIDAK DIBAYAR			DEVIDA			TIDAK DIBAYAR CLOSING			CHECK LIST			
			Work Over	FES	Work Overtime	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	FES		
Nod 878	00:00	Lanjut TSK vakum. Sample semen di water batch sudah keras. Buka annular dan pipe ram BOP.	12:00																											
	12:00	Masuk ROE (2-3/8" saw tooth + 15 jts 2-3/8" tubing (bekas) + X/O + 58 jts 2-7/8" tubing (bekas) + 2-7/8" pup joint 6 ft (bekas) + 2 jts 2-7/8" tubing (bekas) + X/O + X/O + 163 jts 2-7/8" DP dari 2065.3 m sampai 2276.4 m. Rangkaian duduk 4 kobs di 2276.4 m (TOC)	1.00																											
30-Jan-2023	13:00	Fill up sumur dengan 125 bbls AA 1.01 SG keluar return.	1.00																											
	14:00	Flowcheck statik loss, tidak ada penurunan. Pressure test casing dengan 500 psi /10 menit, baik.	0.50																											
	14:30	Cabut ROE dari 2276.4 m sampai 2291 m. Fill up annulus setiap 20 its. L/D 45 jts 2-7/8" tubing (bekas)	9.50																											
	14:30	TOTAL	24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00			

PT. GINTING JAYA ENERGI
MULYADI

RIG SUPERINTENDENT

Di ketahui
PERTAMINA EP

ARDHILES MAIROSA
COMPANY MAN
BASTIAN
Sr. ENGINEER WI OPERATION

Di ketahui
PERTAMINA EP

TANGGAL	WAKTU	Masa	Selisih	REGATAR	Operasi	SYNCR	Service	Meeting	THR	TIDAK CIBAYAR		DEUDA		TIDAK DISBAYAR CLOSING TEMUAN CHECK LIST	Total	
										PES	Work Over	PES	Work Over	PES		
Nod 879	00:00	02:00	2:7/8"	Lanjut cabut ROE dari 279.1 m sampai permukaan. Fill up annulus setiap 20 jls. L/D 15 jls	2.00											
	02:00	14:30	M/U dan masuk rangkaian 3-3/4" TCB (RR, IADC : 224, Nozz : CJ) + BHA Rotary (B/S + 4 jls 3-1/8" DC) sampai 2276.4 m. Masuk joint perjoint 16 jls 2-3/8" DP	12.50												
34-Jan-2023	14:30	15:30	M/U Kelly dan 4" rotary hose	1.00												
	15:30	24:00	Bor semen dengan 3-3/4" TCB dari 2276.4 m sampai 2321 m. WOB/GPM/ISPP/ROP/M/TJ/ROPav Avg : 1-2 kbsl/210/1000 psi/60/800-900 ft-lbs/3.59 rpm. Cutting semen. Tidak ada loss. Sirkulasi 1.5 x BU sambil WOF setelah Kelly down dengan GPM/ISPP : 252/1200 psi	8.50												
			TOTAL		24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00

PT. GINTING JAYA ENERGI
RIG SUPERINTENDENT

MULYADI

Diketahui
PERTAMINA EP

ARDHILES MAIROSA

BASTIAN
COMPANYMAN

Sr. ENGINEER WI OPERATION

BASTIAN

TIDAK
DISBAYAR
CLOSING
TEMUAN
CHECK LIST

TANGGAL	WARTU	KEGIATAN	Operasi	SWAC	Service	Meeting	THB		TIDAK BUDAYAR		DEWA		TIDAK BAYAR CLOSING TENDAH CHECK LIST HSE PERTAMINA
							FES	Work Over	FES	Work Over	FES	Work Over	PES
Nod 880	00:00 02:00	Lanjut bor semen dengan 3-3/4" TCB dari 2321 m sampai 2330 m. WOB/GPM/SPP/IRPM/Q/ROPAvg : 1 - 2 kbsi/2'0/1000 psi / 60 - 800 - 900 ft-lbsi/ 5.55 mpm. Cutting semen. Tidak ada loss. Sirkulasi 1.5 x BU sambil WOP aetelah Kelly down dengan GPM/SPP : 252/ 1200 psi.											
	02:00 03:00	Pressure test casing dengan 500 psi/10 menit, baik.											
1-Feb-2023	03:00 05:00	Lanjut bor semen dengan 3-3/4" TCB dari 2330 m sampai 2347 m. WOB/GPM/SPP/IRPM/Q/ROPAvg : 1 - 2 kbsi/2'0/1000 psi / 60 - 800 - 900 ft-lbsi/ 4.94 mpm. Cutting semen. Tidak ada loss. Sirkulasi 1.5 x BU sambil WOP setelah kelly down dengan GPM/SPP : 252/ 1200 psi.											
	05:00 06:00	Pressure test casing dengan 500 psi/10 menit, baik.											
	06:00 12:30	Lanjut bor semen dengan 3-3/4" TCB dari 2347 m sampai 2374.8 m Sirkulasi bersih dengan GPM/SPP : 252/1200 psi											
	12:30 14:30	N/D kelly dan 4" rotary hose.											
	14:30 15:30	Cabut rangkaian 3-3/4" TCB + BHA Rotary dari 2374.8 m sampai permukaan. Fill up annulus setiap 50 joints											
	15:30 24:00	TOTAL											
			24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00

PT. GINTING JAYA ENERGI
RIG SUPERINTENDENT



Di ketahui
PERTAMINA EP


ARDIHIES MAIROSA
COMPANY MAN


BASTIAN
Sr. ENGINEER WI OPERATION



TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Operasi	SERVAC	SRWHOC	Moving	THR TAIF HARUH RESAK ± 6 Jam	PERBAIKAN PERALATAN 6 - 36 JAM	PERBAIKAN 36 - JAM	DEUDA	TIDAK DIBAYAR CLOSING TEMUAN CHECK LIST	TIDAK DIBAYAR CLOSING TEMUAN CHECK LIST	HSE PERTAMINA
Ned 881	00:00 12:00	WU dan masuk rangkaian 3-3/4" TCB (RR, IADC : 221, Nozz : CJ) + scraper 4-1/2"	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	
		tandem scraper 7" sampai 2371.5 m. Break sirkulasi setiap 20 joints. Rangkaian duduk 4 kbs di 2371.5 m, pasang circulating head											
	12:00 14:00	Usaha masuk rangkaian lebih dalam dengan wasth down dari 2371.5 m sampai 2374.8 m.											
		WOB/GPM/ISPP : 1 kbps/250/1200 psi.											
		Sirkulasi bersih sampai WOP dengan GPM/ISPP : 250/4/1200 psi. Keluar cutting semen halus											
2-Feb-2023	14:00 17:00	Cabut rangkaian 3-3/4" TCB + scraper 4-1/2" tandem scraper 7" dari 2374.8 m sampai 863 m. Fill up annulus setiap 50 its.											
	17:00 24:00	TOTAL											
			24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00

Di ketahui
PERTAMINA EP

RIG SUPERINTENDENT

BASTIAN
Sr. ENGINEER WI OPERATION

ARDHILES MAIROSA
COMPANYMAN

Di ketahui
PERTAMINA EP



PERTAMINA EP

PT. GINTING JAYA ENERGI

PER TAMINA EP
Di ketahui

PEBT AMINA EP
Di ketahui


ARDHILES MATROSA
COMPANYMAN


MINAL ADI
RIG SUPERINTENDENT


BASTIAN
Sr. ENGINEER WI OPERATION

Sr. ENGINEER WI OPERATION

TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Operasi	SEWC	SBVOC	Meeting	THR	TUAK DINAYA	PERBAIKAN PERALATAN 6-26 JAM	KETENAGABATAN MULUS	DENDA	TIDAK DIBAYAR CLOSING TERMAN CHECK LIST HSE	Total	
Nod 883	00:00 04:00	Lanjut masuk rangkaian flexing 2-3/8" plug + 4 jts 3-1/8" DC + X/O + 14 jts 2-3/8" DP + X/O + 116 jts 2-7/8" DP dari 1253 m sampai 1813 m. Pressure test 1800 ps / 5 menit setiap 20 jts, baik	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES
	04:00 11:00	Cabut rangkaian flexing 2-3/8" plug + 4 jts 3-1/8" DC + X/O + 14 jts 2-3/8" DP + X/O + 170 jts 2-7/8" DP dari 1813 m sampai permukaan. * (08:00) Mobilisasi handak dari gudang Field Pendopo ke Lokasi SPA-34												
	11:00 12:00	N/D bell nipple												
	12:00 13:30	RJU wireline unit Einusa. N/D upper dan lower sheave wheels. NJU PCE wire line. Pressure test 300 psi/10 menit, baik. (13:30) Handak dari gudang Field Pendopo tiba di Lokasi SPA-34.												
	13:30 16:00	PJSM, Pelepasan perforasi lapisan BRF Interval 2363-2366 m dengan 3-3/8" HSD 6 SPF. Loading handak. Arming casing gun 3-3/8" HSD 6 SPF. RIH Casing gun 3-3/8" HSD 6 SPF. Koreksi kedalaman interval perforasi, fire. Cabut casing gun sampai permukaan, all fired (60 ea)												
	16:00 18:00	Pekerjaan perforasi lapisan BRF Interval 2333-2338 m dengan 3-3/8" HSD 6 SPF. Loading handak. Arming casing gun 3-3/8" HSD 6 SPF. RIH Casing gun 3-3/8" HSD 6 SPF. Koreksi kedalaman interval perforasi, fire. Cabut casing gun sampai permukaan, all fired (99 ea)												
4-Feb-2023	18:00 18:30	R/D wireline unit Einusa. N/D upper dan lower sheave wheels. NJU PCE wire line												
	18:30 19:00	N/D bell nipple												
	19:00 19:30	Fill up lubang sampai penuh dengan 98 bbl AA 1.01 SG. Flowcheck selama 10 menit, statik loss 1.1 BPM												
	19:30 20:00	M/U dan masuk rangkaian stimulasi acidizing (2-3/8" mole shoe + 2 jts 2-3/8" tubing (bekas) sampai 20.4 m												
	20:00 21:00	Hujan deras disertai angin (unsafe condition)												
	21:00 24:00	Lanjut masuk rangkaian stimulasi acidizing (2-3/8" mole shoe + 2 jts tubing (bekas) + 4-1/2" packer SG + 2 ea X/O + 4 jts 3-1/8" DC + X/O + 9 jts 2-3/8" DP + X/O + 31 jts 2-7/8" DP) dari 20.4 m sampai 447.2 m. Function test packer di permukaan, baik. Fill up annulus setiap 50 jts												
		TOTAL												
		24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00

PT. GINTING JAYA ENERGY
M.YADI



Di ketahui
PERTAMINA EP



ARDHILES MAIROSA
COMPANYMAN

Di ketahui
PERTAMINA EP

BASTIAN

TAHUN	WAKTU	KESIARAN	Oversai	SBVNC	SBWOC	Menging	THR			DENDA			TIDAK DIBAYAR	DIBAYAR CLOSING	TEMUKAN RISAK & LAM	KETERLAMBATAN MOVING	CHECK LIST HSE	PERTAMINA
							Wakt Over	PES	Over	Work	PES	Over	Work	PES	Over	Work	PES	
Nod 884	00:00 06:00	1/2" packes SG + 2 ea X/O + 4 jts 3-1/8" DC + X/O + 9 jts 2-3/8" DP + X/O + 151 jts 2-7/8" DP dari 447.2 m sampai 2349.9 m. Fill up annulus setiap 50 jts	Lanjut masuk rangkaian stimulasi acidizing (2-3/8" mole shoe + 2 jts 2-3/8" tubing (bekas) + 4-1/2" packes SG + 2 ea X/O + 4 jts 3-1/8" DC + X/O + 9 jts 2-3/8" DP + X/O + 151 jts 2-7/8" DP)	6.00														
	06:00 11:30	Mixing 97 bbl brine water dan 5 bbl 15% HCl pickle	R/U cementing line dan plug valve cementing. Pressure test cementing line 2000 psi/5 menit, baik	5.50														
	11:30 12:00	RJSIM, Pekerjaan pickle sting. Pompaikan 5 bbls 15% HCl. Displace string dengan 37 bbl AA 1.01 SG, rate 1-2 BPM/10-20 psi. Tutup annular dan pipe rm BOP. Reverse out dengan 390 bbl AA 1.01 SG, rate 6 BPM, tidak ada return. Buka annular dan pipe ram BOP. Displace string dengan 10 bbl AA 1.01 SG, rate 2 BPM/20-60 psi. R/D cementing line.	0.50															
	12:00 14:00	Set 4-1/2" packer SG di 2327.9 m. URF di 2349.9 m. Angkat rangkaian 20 cm, putar kiri 4x, dudukan rangkaian 12 klhs.	IRT dengan AA 1.01 SG. Fill up string dengan 35 bbl AA 1.01 SG dengan rate 3 BPM/30-500 psi. Pressure sempat naik sampai 500 psi saat pemompaan 18 bbl, cek tekanan annulus tidak ada kenaikan pressure, indikasi pressure set sempurna. Turunkan rate 2 BPM, pressure langsung turun menjadi 30 psi. IRT dengan 12 bbls AA 1.01 SG, rate beritahap 0.25-1 BPM, pressure 0-45 psi. Stop pompa, tekanan langsung turun 0 psi. Ablas tekanan, tidak ada aliran baik.	2.00														
	14:00 14:30	Mixing 78 bbl 15% HCl acid.	1.00															
	14:30 15:00	Pekerjaan stimulasi acidizing. Pompaikan 78 bbl 15% HCl acid dengan rate 2.5-3 BPM, pressure 0-100 psi. Displace 45 bbl brine water dengan rate 2.5-3 BPM, pressure 0-350 psi. Tutup plug valve cementing.	0.50															
5-Feb-2023	15:00 16:00	Rendam 78 bbl 15% HCl acid di formasi	1.00															
	16:00 17:00	Unset 4-1/2" packer SG. Buka plug valve cementing. Buka annular dan piperam BOP. Angkat rangkaian 2 m (PLI : 81 klhs), turunkan rangkaian 3 m (SIO : 76 klhs), packer unset	1.00															
	17:00 18:00	Fill up 1x volume string, tidak ada return.	0.50															
	18:00 19:00	Cabut L/D rangkaian stimulasi acidizing dari 2249.9 m sampai 1682.52 m. Fill up annulus dengan 10 bbl AA 1.01 SG setiap 1.5 jam, tidak ada return. L/D 58 jts 3-1/2" DP, 2 ea 2-7/8" pup joints dan 11 jts 2-7/8" DP	4.50															
	19:00 19:30	TOTAL	24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	

Di ketahui

PERTAMINA EP



PT. GINTING JAYA ENERGI



ARDHILES MAIROSA

PERTAMINA EP

Di ketahui

PERMITINA EP



Sr. ENGINEER WI OPERATION

TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Operasi	SBWC	SWOC	Meeting	THR	TIDAK DIBAYAR	DEUDA	TIDAK DIBAYAR CLOSING TERKUAN CHECK LIST INSE PERTAMINA				
										PES	Work Over	PES	Work Over	
			Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	
Nod 885	00:00 13:00	Lanjut cabut L/D rangkaian stimulasi acidizing dan 1602-52 sampai 1026-55 m. Fill up annulus dengan 10 bbl AA 1.01 SG setiap 1.5 jam, tidak ada return. LD 159 jts 2-7/8" DP , kumum 1'0" jts 2-7/8" DP. L/D 9 its 2-3/8" DP. L/D 4 its 3-1/8" DC. LD 2-3/8" mole shoe + 2 its 2-3/8" tubing (bekas) + 4-1/2" packer SG												
		Persiapan masuk RPP ESP Wespi. Loading unloading 91 jts 2-7/8" drill pipe + 9 jts 2-3/8" DP + 4 jts DC 3-1/8" + 2 jts 2-3/8" tubing dari pipe rack set ri, ke pipe box. Loading unloading 70 jts 2-7/8" tubing (dari storage pipe rack ke pipe rack rig set) menggunakan crane. Ganti pipe ram 3-1/2" ke 2-7/8". Ganti link elevator. Susun, tally dan bersihkan drat pin/box tubing 2-7/8". PJSM bersama membahas program kerja, keselamatan kerja dan mitigasi resiko bahaya pekerjaan masuk RPP ESP. Set roller kabel ke kabel spooler. Pasang clamp motor, pump, gas separator dan protector. Tally dan catat serial number ESP. Megger motor : P.P : 0.5 Ohm, P.G : 2000 M Ohm. Naikkan peralatan kerja ESP Wespi ke meja floor												
		M/U dan install rangkaian ESP Wespi. Dengan rincian : Centralizer. Motor 80 HP 1160V. 45 A. UT 540 S, S/N : 1CW 04 U Y TB12D2202. Flushing oil ke motor sampai penuh. Lower protector 68L 540 S S/N : 3 CW 1 ZN. Y 2 B14B 7611. Upper protector PFDB 540 S S/N : 3 C 01 V-3110076. Gas separator KGS 400 S S/N : 4 BW 11 T 2110045. Pump LT TD 750. 133 STG 400 S, S/N 2 BW 125 Y 5 D 12 D 0377. Pump UT. TD 750. 212 STG 400 S, S/N : 2 BW 09 U. 10005 + pump head/BOH												
6-Feb-2023	16:00 21:00	Splicing cable ke motor, check reading cable motor di ground. P.P : 0.5 Ohm, P.G : 2000 M Ohm (balance). Megger cable setelah di instal ke motor P.P : 3.3 Ohm. P.G : 2000 M Ohm. Flushing oil dari motor sampai UT, OK												
	21:00 24:00	TOTAL								24.00	0.00	0.00	0.00	
													24.00	

 PT. GINTING JAYA ENERGI
 RIG SUPERINTENDENT

 Di ketahui
 PERTAMINA EP


 IRFAN ADI


 ARDHILES MAIROSA


 BASTIAN
 SR. ENGINEER WI OPERATION



TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Operasi	SHAWC	SRVOOC	Moving	THR	TIDAK DIBERI WAR	DENDA	PERALATAN 6-36 JAM			KETERLAMBATAN MOHHS	PERALATAN 36 JAM	HSE	PERKAMINA	TIDAK DIBAYAR CLOSING TERUANG CHECK LIST	Total
										Work Over	PES	Work Over	PES					
Nod 886	00:00	Masuk joint perjoint RPP + ESP Wespi sampai kedalaman 1189 m. Dengan rincian : Centralizer + motor 80 HP + lower protector 66 L + Upper protector PFDB + Gas Separator + Lower Pump + Upper Pump + Pump head/BOH + 3 its 2-7/8" tubing + Check valve + 1 jt 27/8" tubing + Bleeder valve + 1 jt 2-7/8" tubing. P/T 1 jt diatas bleeder valve 500 psi/ 5 menit, baik. Pasang capillary tube 3 meter diatas bleeder valve. Rabbit semua 2-7/8" tubing yang masuk. P/T 2-7/8" 500 psi setiap penambahan 20 jts tubing. F/U AA ke setiap joint. Masuk perlitan hindari lepitan pada kabel. Total tubing 2-7/8" masuk 104 jts. Megger test cable per 20 jts :	17:00															
7-Feb-2023	00:00	(Depth (mMD) P-P (Ohm) P-G (M Ohm)																
		246.05 3.3 1700																
		434.46 3.4 1500																
		623.31 3.4 1200																
		1000.8 3.5 600																
		1189 3.6 400																
		Aksesoris ESP Wespi : Cable guard 7 ea. Cable band : 122 ea.Cable protector : 100 ea																
	17:00	Hujan deras disertai angin kencang (unsafe condition)																
	18:00	Lanjut masuk joint perjoint RPP + ESP Wespi dari 1189 m sampai kedalaman 1564.38 m. Rabbit semua 2-7/8" tubing yang masuk. P/T 2-7/8" tubing 500 psi setiap penambahan 20 jts tubing. F/U AA ke tubing pakai filter agar kotoran tidak masuk. Pasang 1 ea cable protector dan 1 ea cable band setiap joint. Masuk perlitan hindari lepitan pada kabel. Total tubing 2-7/8" yang masuk 164 jts. Megger test cable per 20 jts. Depth (mMD) : P.P (Ohm) : P.G (M Ohm) ; 1375.96 : 3.7 : 200. / 1564.38 : 3.8 : 50	24.00															
		TOTAL																
		24.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 24.00																

PT. GINTING JAYA ENERGI
MULYADI
RIG SUPERINTENDENT

Di ketahui
PERTAMINA EP

Di ketahui
PERTAMINA EP

BASTIAN

Sr. ENGINEER WI OPERATION

ARDHILES MAIROSA
COMPANY MAN

TANGGAL	WAKTU	KEGIATAN	Operasi		Service		SBWOC		Moving		THR		TIDAK DIBAYAR		Denda		TIDAK DIBAYAR CLOSING		TERMINAL CHECK LIST		FERTAMINA	
			Work	Overs	FES	PES	Work	Overs	FES	PES	Work	Overs	FES	PES	Work	Overs	FES	Work	Overs	FES	PES	
Nod 887	00:00 2:00	Lanjut masuk joint perjoint RPP + ESP Wespi dari 1564.38 m sampai kedalaman 1804.59 m. set KI di kedalaman 1798 m. - Rabbit semua 2-7/8" tubing yang masuk. PT 2-7/8" tubing 500 psi setiap penambahan 20 lts tubing. FIU AA ke tubing pakai filter agar kotoran tidak masuk. Pasang 1 ea cable protector dan 1 ea cable band setiap joint. Wasuk perlatan hindari jepitan pada kabel. Total tubing 2-7/8" yang masuk 188 jts + 1 jt tbg 3-1/2". Set capillary tube di 1745.71 m dan sambung 2 titik capillary tube yang bocor. Megger test cable per 20 jts : Depth (mMD) ; P.P (Ohm) : P.G (M Ohm) ; 1788.46 : 4.1 : 20. Aksesoris ESP Wespi : Cable guard ; 7 ea. Cable band : 259 ea. Cable protector : 167 ea. Cable sambungan : 4 ea.	Work	Overs	FES	PES	Work	Overs	FES	PES	Work	Overs	FES	PES	Work	Overs	FES	Work	Overs	FES	PES	
8-Feb-2023	2:00 04:00	N/D BOP Group 7-1/16" x 5000 psi + DSAF 7-1/16" x 3000 psi, on progress. N/U 7" hanger temporary dan landing joint. N/D bell nipple + flowline	2.00																			
	04:00 07:00	N/U ESP Wellhead hercules 7-1/16" x 3000 psi + aster valve 3-1/8" x 3000 psi. N/D landing joint 2-7/8" tbg																				
	07:00 13:00	Persiapan geser substructure. Turunkan perlatan kerja dan masukkan ke tool box. Loading unloading 75 jts 2-7/8" tubing. Loading unloading unit Baker.																				
	13:00 16:00	Geser substructure 1 dan 2. Geser accumulator unit. Geser compressor portabel. Turunkan 3 ea tangga substructure + V-door.																				
	16:00 17:00	N/U surface line 4" dan 2" casing line. Install ESP cable ke junction box																				
	17:00 24:00	Uji Produksi BRF 2333-2338 m dan 2363-2366 m, aliran ke SP Sopa. Sonoilog Static SFL : 545.91 m. Start Up ESP pukul 17:10 wib, parameter ESP : Freq : 38 Hz, MC : 75 A, MV : 405 V, ADH : 22, 22, 21, TP : 80 psi. Pukul 17:30 wib cairan keluar sampai di SP Sopa. Uji produksi Waktu/GrossNet/WC/TPRate : 17:30 - 20:30/360 BPDI-BOPDI/100% / 80 psi/15 bbl perjam. Cairan terproduksi.																				
		TOTAL																				
			24.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	

PT. GINTING JAYA ENERGI
Mu YADI



RIG SUPERINTENDENT

Di ketahui
PERTAMINA EP



ARDHILES MAIROSA
COMPANY MAN

Di ketahui
PERTAMINA EP



BASTIAN

Sr. ENGINEER WI OPERATION

TANGGAL	WAKTU		KEGIATAN	Operasi		SBWC		SBWIC		R/D		THR		TIDAK DIBAYAR		DENDA				TIDAK DIBAYAR CLOSING TEMUAN CHECK LIST HSE PERTAMINA	Total			
	Mulai	Selesai		Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES	Work Over	PES													
Nod 888	00:00	18:00	Lanjut uji produksi lapisan BRF 2333-2338 m dan 2363-2366 m, alirkan ke SP Sopa . Hasil test produksi sumur SPA-34 pukul 00:00-03:00 WIB 986 bbl/3 jam) : Rate : 28.66 bbl/jam. Gross : 688 bbl. Nett : 0, WC : 100%. TP : 90 psi. Freq : 38 Hz. Dynamic sonolog, pukul 08:40 wib : DFL : 859.55 m. - Hasil test produksi Sumur SPA-034 pukul 10:00 - 14:00 wib (80 bbl/4 jam) : Rate : 20 bbl/jam. Gross : 480 bbl. Nett : 0. WC : 100 %. TP : 90 psi. Frek : 38 Hz.. <i>Rig GJE-11 dinyatakan release dari pekerjaan sumur SPA-034 TMT 09 Februari 2023 pukul 18:00 WIB, sebaliknya sumur SPA-034 dinyatakan sebagai sumur pengamatan produksi lapisan BRF interval 2363-2366 m dan 2333-2338 m</i>	18.00																				
9-Feb-2023																								
TOTAL				18.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.00			

PT. GINTING JAYA ENERGI



MULYADI

RIG SUPERIDENT

Di ketahui

PERTAMINA EP



ARDHILES MAIROSA

COMPANY MAN

Di ketahui

PERTAMINA EP



BASTIAN

Sr. ENGINEER WI OPERATION

	BERITA ACARA	No. Dok : EP1012/Form/DS/02/22
		Revisi :

Lokasi : SOPA
 Sumur : SPA – 034
 Tanggal : 17 Januari 2023
 Perihal : Moving dan R/U Rig GJE # 11 di Sumur SPA- 034
 Lampiran : 1 Halaman

Pada hari ini **Selasa Tanggal Tujuh Belas Bulan Januari Tahun Dua Ribu Dua Puluh Tiga** kami yang bertanda tangan dibawah ini :

I. PT. PERTAMINA HULU ROKAN

Yang diwakili oleh : **ARDHILES MAIROSA** selaku Company Man bertindak untuk dan atas nama PT. PERTAMINA HULU ROKAN – DWI. ZONA 4 disebut PIHAK PERTAMA.

II. PT. GINTING JAYA ENERGI

Yang diwakiloleh: **MULYADI** selaku Rig Superintendent bertindak untuk dan atas nama PT. GINTING JAYA ENERGI disebut PIHAK KEDUA

Menyatakan bahwa :

PIHAK KEDUA telah selesai melaksanakan pekerjaan **Moving and Rig Up 100 % Rig GJE#11** mulai Tegak tanggal **13 Januari 2023 pukul 07:00 WIB** sampai tanggal **17 Januari 2023 pukul 19.00 WIB** selama 108 Jam Mengalami keterlambatan Selama 60 jam, tidak sesuai dengan Perjanjian Kontrak. Adapun keterlambatan tersebut dikarenakan (terlampir).

Demikian Berita Acara ini dibuat dengan sebenarnya untuk dapat dipergunakan sebagaimana mestinya.

Sopa, 17 Januari 2023

Pihak Kedua,
PT. Ginting Jaya Energi



MULYADI
Rig Superintendent

Pihak Pertama,
PT. Pertamina Hulu Rokan



ARDHILES MAIROSA
Company Man



BERITA ACARA

No. Dok : EP1012/Form/DS/02/22

Revisi :

Pada hari ini Selasa tanggal Tujuh Belas bulan Januari tahun Dua Ribu Dua Puluh Tiga, kami yang bertanda tangan dibawah ini :

I. PT. PERTAMINA HULU ROKAN

Yang diwakili oleh : ARDHILES MAIROSA selaku Company Man bertindak untuk dan atas nama PT. PERTAMINA HULU ROKAN - DWI ZONA 4 disebut PIHAK PERTAMA.

II. PT. GINTING JAYA ENERGI

Yang diwakili oleh : MULYADI selaku Rig Superintendent bertindak untuk dan atas nama PT. GINTING JAYA ENERGI disebut PIHAK KEDUA

Menyatakan bahwa :

PIHAK KEDUA terkendala/mengalami keterlambatan Moving dari lokasi SPA-002 ke SPA-034 dikarenakan tht, rig safety checklist, unsafe condition (hujan, lokasi licin dan berlumpur), closing temuan Dengan rincian sebagai berikut :

1. Tgl 13 Januari 2023
Pukul (08:00 – 09:00) = 1 Jam
Hujan deras unsafe condition
Pukul (09:00- 13:00 Wib) = 4 Jam
Tunggu Jalan kering untuk lanjut moving
Pukul (22:00 – 24:00) = 2 Jam
Tunggu hari terang untuk lanjut moving (jalur moving melewati perumahan warga)

2. Tgl 14 Januari 2023
Pukul (00:00 – 06:00) = 6 Jam
Lanjut tunggu hari terang untuk lanjut moving (jalur moving melewati perumahan warga)
Pukul (06:00 – 07:00) = 1 Jam

3. Tgl 15 Januari 2023
Pukul (21:00 – 24:00) = 3 Jam
Closing temuan rig safety checklist bersama oleh HSSE Field Pendopo (close 14 dari 18 temuan)

4. Tgl 16 Januari 2023
Pukul (00:00 – 24:00) = 24 Jam
Lanjut Closing Temuan

5. Tgl 17 Januari 2023
Pukul (00:00 – 07:30) = 7,50 Jam
Lanjut closing temuan rig safety checklist bersama oleh HSSE Field Pendopo

	BERITA ACARA	No. Dok : EP1012/Form/DS/02/22
		Revisi :

(close 18 dari 18 temuan). 1. Belum dibuat cutting pit, close. R/U : 2%, Kumm : 100%.

Pukul (00:00 – 07:30) = 0.50 Jam

Dokumentasi hasil closing temuan rig safety checklist bersama oleh HSSE Field Pendopo.

Pukul (08:00 – 19:00) = 11.00 Jam

Pengajuan SIKA operasi. - (08:00-10:00) Review dan approval dokumen hasil checklist bersama + SIKA dan JSA oleh HSE dan RAM Pendopo.- (10:00-16:00) Review dan approval dokumen hasil checklist bersama + SIKA dan JSA oleh tim management zona 4.- (16:00-19:00) Review dan approval dokumen hasil checklist bersama + SIKA oleh FM Pendopo. *Rig GJE #11 (450 HP) dinyatakan mulai operasi di sumur SPA-034 TMT 17 Januari 2023 pukul 19:00 WIB.*

Total = 60.00 jam

Demikian Berita Acara ini dibuat dengan sebenarnya untuk dapat dipergunakan sebagaimana mestinya.

Sopa, 17 Januari 2023

Pihak kedua

PT. Ginting Jaya Energi



MULYADI
Rig Superintendent

Pihak Pertama

PT. Pertamina Hulu Rokan


ARDHILES MAIROSA
 Company Man

	BERITA ACARA	No. Dok : EP1012/Form/DS/02/22
		Revisi :

Sumur : SPA – 034
 Tanggal : 17 Januari 2023
 Perihal : Operasi Rig GJE# 11 Di Sumur SPA – 034

Pada hari ini **Selasa Tanggal Tujuh Belas Bulan Januari Tahun Dua Ribu Dua Puluh Tiga** kami yang bertanda tangan dibawah ini :

I. PT. PERTAMINA HULU ROKAN

Yang diwakili oleh : **ARDHILES MAIROSA** selaku Company Man bertindak untuk dan atas nama PT. PERTAMINA HULU ROKAN ZONA – DWI ZONA 4 disebut PIHAK PERTAMA.

II. PT. GINTING JAYA ENERGI

Yang diwakili oleh: **MULYADI** selaku Rig Superintendent bertindak untuk dan atas nama PT. GINTING JAYA ENERGI disebut PIHAK KEDUA

Menyatakan bahwa :

PIHAK KEDUA dinyatakan mulai **Operasi di sumur SPA – 034 TMT 17 Januari 2023 pukul 19:00 Wib.**

Demikian Berita Acara ini dibuat dengan sebenarnya untuk dapat dipergunakan sebagaimana mestinya.

Sopa, 17 Januari 2023

Pihak Kedua,
PT. Ginting Jaya Energi



MULYADI
Rig Superintendent

Pihak Pertama,
PT. Pertamina Hulu Rokan



ARDHILES MAIROSA
Company Man

Lokasi : SOPA
Sumur : SPA # 34
Tanggal : 09 Februari 2023
Perihal : Release Rig GJE# 11 di Lokasi SPA # 34

Pada hari ini **Kamis** Tanggal **Sembilan** Bulan **Februari** Tahun **Dua Ribu Dua Puluh Tiga** kami yang bertanda tangan dibawah ini :

I. PT. PERTAMINA EP

Yang diwakili oleh : **ARDHILES MAIROSA** selaku Companyman bertindak untuk dan atas nama PT. PERTAMINA EP disebut PIHAK PERTAMA.

II. PT. GINTING JAYA ENERGI

Yang diwakili oleh: **MULYADI** selaku Rig Superintendent bertindakuntukdanatasnamanya PT. GINTING JAYA ENERGI disebut PIHAK KEDUA

Menyatakan bahwa :

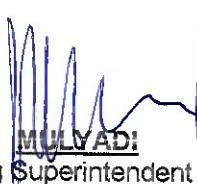
PIHAK KEDUA telah selesai melaksanakan pekerjaan **Workover** di sumur **SPA# 34** dan **TMT Tanggal 9 Februari 2023 pukul 18:00 Wib** Rig GJE # 11 dinyatakan **RELEASE**.

Demikian Berita Acara ini dengan sebenarnya untuk dapat dipergunakan sebagaimana mestinya.

Sopa, 09 Februari 2023

Pihak Kedua,
PT. Ginting Jaya Energi

Pihak Pertama,
PT. Pertamina EP



MULYADI
Rig Superintendent



ARDHILES MAIROSA
Company Man



BERITA ACARA
PEMINJAMAN SOLAR PT GINTING JAYA ENERGI #11
KE PT. PERTAMINA EP

Pada hari Kamis ini tanggal Sembilan Bulan Februari tahun Dua Ribu Dua Puluh Tiga (9/02/2023), yang bertanda tangan di bawah ini :

1. Nama : **ARDHILES MAIROSA**
Jabatan : COMPANYMAN
PT. Pertamina Hulu Rokan Zona 4

Dalam hal ini bertindak untuk dan atas nama PT. Pertamina Hulu Rokan Zona 4 selanjutnya Disebut **PIHAK PERTAMA**,

2. Nama : **MULYADI**
Jabatan : Rig Superintendent
PT. Ginting Jaya Energi # 11

Dalam hal ini bertindak untuk dan atas nama PT.Ginting Jaya Energi # 11 selanjutnya Disebut **PIHAK KEDUA**.

DENGAN BERITA ACARA INI MENYATAKAN BAHWA:

PIHAK KEDUA Selaku Perwakilan PT. Ginting Jaya Energi #11 tidak ada peminjaman BBM Solar selama beroperasi di Sumur SPA# 034 Kepada **PIHAK PERTAMA** selaku Perwakilan PT. Pertamina Hulu Rokan Zona 4..

Demikian Berita Acara ini dibuat, dengan sebenar-benarnya untuk dapat dipergunakan sebagaimana mestinya.

Sopa, 9 Februari 2023

PIHAK PERTAMA

ARDHILES MAIROSA
COMPANY MAN

PIHAK KEDUA

MULYADI
RIG SUPERINTENDENT

Lokasi : SPA-034
Sumur : SPA-034
Tanggal : 09 Februari 2023
Perihal : Penitipan Sisa BBM (Solar) Operasi Sumur SPA-034

Pada hari ini KAMIS tanggal SEMBILAN bulan FEBRUARI tahun DUA RIBU DUA PULUH TIGA, yang bertanda tangan di bawah ini :

I. Nama : Ardhiles Mairosa
Jabatan : Company Man SPA-034
Perusahaan : PT. Pertamina EP
Dalam hal ini bertindak atas nama PT . Pertamina EP, selanjutnya disebut sebagai PIHAK PERTAMA

II. Nama : Mulyadi
Jabatan : Rig Superintendent Rig GJE#11
Perusahaan : PT. Ginting Jaya Energi
Dalam hal ini bertindak atas nama PT . Ginting Jaya Energi, selanjutnya disebut sebagai PIHAK KEDUA

Menyatakan bahwa :

Stock BBM Dari Lokasi SPA-046 adalah	=	615 ltr
Jumlah Penerimaan BBM sampai 09 Februari 2023 adalah	=	17000 ltr
Jumlah Pemakaian BBM sampai 09 Februari 2023 adalah	=	16550 ltr
Sisa BBM sampai 09 Februari 2023 di Sumur Rig GJE#11 adalah	=	1065 ltr

Sisa BBM 1065 Liter milik PIHAK PERTAMA dititipkan di RIG GJE#11 ke PIHAK KEDUA untuk dipergunakan kedepannya pada sumur PERTAMINA EP Regional 1 DWI Zona 4.

Demikian Berita Acara ini dibuat 2 (Dua) rangkap dengan sebenarnya untuk dapat dipergunakan sebagaimana mestinya.

Sopa, 09 Februari 2023

PIHAK PERTAMA
Company Man

Ardhiles Mairosa

PIHAK PERTAMA
Rig Superintendent

Mulyadi



LAPORAN PEMAKAIAN SOLAR

GJE RIG # 011 BULAN JANUARI DAN FEBRUARI JOB DWI 2023

ENGINE

PERTAMINA EP

TGL	MASUK	STOCK AWAL	RIG	GENSET 3406	GENSET 135	MUD PUMP 1	MUD PUMP 2	COMPRESSOR	FIRE PUMP	CRANE	TANDEM	POCO	TRAILER	VACUM	FORKLIFT	TRITON BG 956 CF	TRITON BG 960 CF	TRITON BG 956 CF	PAJERO BG 1190 LT	MEDIC	PAGER BG 1190 LT	OTHER	TOTAL	STOCK AKHIR
13		615																				0	615	
14		615																				0	615	
15		615	150																			150	465	
16	6000	465	150																			30	180	
17		6285	100	250		100																450	5835	
18		5835	200	250			60															600	5235	
19		5235	200	250	100																	640	4595	
20		4595	200	250																	400	910	3685	
21		3685	200	250																	60	600	3085	
22		3085	200	250																	30	30	2495	
23		2495	200	250	150																40	40	1515	
24		1515	200	250																	50	50	600	
25	5000	915	200	300		250															50	50	915	
26		5065	200	250	250	50															50	50	5065	
27		4215	200	250	100																50	50	4215	
28		3565	200	250	150																50	50	3565	
29		2765	200	250																	50	50	2765	
30		1865	200	250	100																50	50	1865	
31		1255	200	250	200																60	610	1255	
1	6000	495	200	250	200																50	50	495	
2		5755	200	250																	40	40	5755	
3		5065	200	250	150																60	690	5065	
4		4465	200	250																	40	40	4465	
5		3735	200	250																	60	680	3735	
6		3055	200	250	100																40	40	3055	
7		2465	200	250																	40	30	2465	
8		1945	100	250																	200	30	1945	
9		1355		250																	40	40	1355	
NOTE : PINJAMAN MOVE EXCAVATOR																								
AMBULANCE																								
OPERASI RIG																								
BAKER																								
VACUM PERTAMINA																								

Dikeluarkan oleh,

 SUKARMAN
 MOTORMAN

Diketahui oleh,

 RIYANTO SUMARIA
 MECHANIC

Diketahui oleh,

 MU YADI
 RIG SUPERINTENDENT

Disediujui oleh,

 ARDHILES MAIROSA
 COMPANY MAN

Lokasi : SOPA
Sumur : SPA # 34
Tanggal : 10 Februari 2023
Perihal : R/D 100% di Lokasi SPA-34

Pada hari ini **Jumat Tanggal Sepuluh Bulan Februari Tahun Dua Ribu Dua Puluh Tiga** kami yang bertanda tangan dibawah ini :

I. PT. PERTAMINA EP

Yang diwakili oleh : **ARDHILES MAIROSA** selaku Company man bertindak untuk dan atas nama PT. PERTAMINA EP disebut PIHAK PERTAMA.

II. PT. GINTING JAYA ENERGI

Yang diwakili oleh: **MULYADI** selaku Rig Superintendent bertindak untuk dan atas nama PT. GINTING JAYA ENERGI disebut PIHAK KEDUA

Menyatakan bahwa :

PIHAK KEDUA telah selesai melaksanakan R/D 100% di **Sumur SPA# 034 TMT tanggal 10 Februari 2023 pukul 18:00 WIB**

Demikian Berita Acara ini dibuat dengan sebenarnya untuk dapat dipergunakan sebagaimana mestinya.

Sopa, 10 Februari 2023

Pihak Kedua,
PT. Ginting Jaya Energi



MULYADI
Rig Superintendent

Pihak Pertama,
PT. Pertamina EP



ARDHILES MAIROSA
Company Man

CHECKLIST INSPEKSI HSE WORK PRACTICE

Nama Perusahaan : PT. GINTING JAYA ENERGY
Jenis Pekerjaan : WORKOVER DAN WELL SERVICE JOB
Lokasi Pekerjaan : SPA-034 FIELD PENDOPO ZONA 4 REGIONAL 1
Tanggal Penilaian : 23 Januari 2023

No.	POKOK BAHASAN	NOT NEED / NEED	MAX SCORE	ACTUAL SCORE	CATATAN
1	Kepatuhan penggunaan APD				
	- Seluruh pekerja telah menggunakan APD sesuai dengan persyaratan yang ditentukan	Need	2	2	
	- Kondisi APD dalam keadaan baik dan dapat berfungsi	Need	2	1	
	- Kontraktor menyediakan APD bagi seluruh pekerja	Need	2	2	
	- Jumlah APD telah memenuhi kebutuhan proteksi pekerja	Need	2	2	
	- Dilakukan pemeriksaan & evaluasi APD maksimum sebulan sekali	Need	2	1	
2	Penerapan LOTO untuk pekerjaan yang beresiko tersengat listrik				
	- Pemasangan LOTO telah dikomunikasikan kepada pihak terkait	Need	3	2	
	- Tag Out telah dipasang secara jelas dan terpasang pada pemutus arus atau pada peralatan yang diperbaiki	Need	2	1	Tag Out tidak terpasang
	- Memasang & melepaskan LOTO hanya dilakukan oleh pihak yang berwenang	Need	2	2	
3	Penerapan HSE Sign				
	- HSE sign tersedia di lokasi project	Need	2	1	Jumlah safety Sign masih kurang
	- HSE sign relevan dengan pekerjaan yang sedang dilaksanakan	Need	2	1	
	- HSE sign mudah dilihat oleh pekerja di lokasi tersebut	Need	2	1	
4	Pengawas HSE Kontraktor untuk project tersebut				
	- Pengalaman minimum 2 tahun dibidang HSE	Need	3	3	
	- Memenuhi kompetensi yang butuhkan	Need	3	2	
	- Memahami tugas dan tanggung jawabnya sebagai pengawas HSE	Need	3	2	
5	Terdapat pengawas pekerjaan dari kontraktor				
	- Pengalaman minimum 2 tahun dalam project sejenis	Need	3	3	
	- Memenuhi kompetensi yang butuhkan	Need	3	3	
	- Memahami tugas dan tanggung jawabnya sebagai pengawas pekerjaan	Need	3	3	
6	Prosedur keadaan darurat di lokasi pekerjaan				
	- Prosedur keadaan darurat telah disosialisasikan ke seluruh pekerja proyek	Need	2	2	
	- Telah dilakukan simulasi keadaan darurat untuk project tersebut	Need	3	2	
	- Jalur evakuasi telah tersedia & jelas	Need	3	2	
	- Alarm keadaan darurat telah tersedia & berfungsi dengan baik	Need	3	3	

CHECKLIST INSPEKSI HSE WORK PRACTICE

Nama Perusahaan : PT. GINTING JAYA ENERGY
 Jenis Pekerjaan : WORKOVER DAN WELL SERVICE JOB
 Lokasi Pekerjaan : SPA-034 FIELD PENDOPO ZONA 4 REGIONAL 1
 Tanggal Penilaian : 23 Januari 2023

No.	POKOK BAHASAN	NOT NEED / NEED	MAX SCORE	ACTUAL SCORE	CATATAN
7	Fire Protection & Detection System				
	- Tersedia APAR sesuai standar dengan jumlah yang cukup	Need	3	2	
	- Tersedia hydrant sesuai standar dan cukup untuk memadamkan kebakaran	Need	3	2	
	- Tersedia Fire detection dilokasi kerja	Need	3	3	
	- Dilakukan pemeriksaan & pengetesan performance Fire Protection secara rutin	Need	3	2	
	- Pekerja mampu menggunakan fire protection	Need	3	3	
8	Penanganan kecelakaan, sakit & meninggal				
	- Tersedia kotak P3K & obat-obatan sesuai standar dan tidak kadaluarsa	Need	3	2	
	- Tersedia ambulans bila terjadi kondisi darurat	Need	2	2	
	- Terdapat personil terlatih sebagai petugas P3K	Need	3	2	
	- Seluruh pekerja telah diasuransikan / jamsostek	Need	3	2	
	- Memiliki daftar lokasi Puskesmas / RS terdekat	Need	1	1	
	- Menyediakan fasilitas kesehatan / klinik	Need	2	2	
9	Pengelolaan & Penanganan limbah B3				
	- Tersedia tempat penampungan limbah B3 di setiap unit kerja	Need	2	1	Penempatan limbah B3 sementara di area lokasi dan akan dikelola oleh pihak ke 3
	- Identifikasi tempat penampungan limbah B3 telah jelas	Need	2	1	
	- Limbah B3 disimpan maksimum 90 hari	Need	2	1	
	- Tempat penampungan limbah B3 dalam kondisi yang baik (tidak pecah/berlubang) dan terhindar dari masuknya air	Need	2	1	
	- Tersedia peralatan untuk penanggulangan & penanganan tumpahan limbah B3 di unit	Need	2	1	
	- Prosedur penanggulangan dan penanganan tumpahan limbah B3 telah dipahami oleh pekerja	Need	2	1	
	- Memiliki program untuk meminimalisir limbah B3	Need	2	1	
	- Semua limbah yang dibuang telah diidentifikasi serta diregister	Need	2	1	
10	SIKA untuk pekerjaan critical				
	- SIKA telah sesuai dengan jenis pekerjaan yang dilakukan	Need	2	2	
	- SIKA masih berlaku	Need	2	2	
	- Dilakukan pengetesan/pemeriksaan terlebih dahulu sebelum SIKA diterbitkan	Need	2	1	
	- Bahaya dan rekomendasi SIKA telah dikomunikasikan ke pekerja yang terkait	Need	2	2	

CHECKLIST INSPEKSI HSE WORK PRACTICE

Nama Perusahaan : PT. GINTING JAYA ENERGY
 Jenis Pekerjaan : WORKOVER DAN WELL SERVICE JOB
 Lokasi Pekerjaan : SPA-034 FIELD PENDOPO ZONA 4 REGIONAL 1
 Tanggal Penilaian : 23 Januari 2023

No.	POKOK BAHASAN	NOT NEED / NEED	MAX SCORE	ACTUAL SCORE	CATATAN
11	Kebersihan & kerapihan lokasi kerja				
	- Bahan & peralatan disimpan di tempat yang teratur	Need	2	2	
	- Memisahkan material yang berbahaya, beracun dan mudah terbakar	Need	2	2	
	- Sarana & jalur mobilisasi serta evakuasi tidak terhalang	Need	3	3	
	- Menjaga kebersihan lokasi kerja	Need	2	2	
	- Tidak ada bahan berbahaya & beracun yang berserakan di lokasi jalur mobilisasi	Need	2	1	
12	Pengelolaan sampah / material bekas				
	Sampah dari pekerjaan tersebut telah di kelompokkan berdasarkan pada jenisnya (B3, Anorganik, Organik dan limbah klinis)	Need	2	1	
	Identifikasi kategori dari limbah tersebut telah dilakukan sesuai dengan jenis limbah yang ada di tempat penampungan limbah tersebut	Need	2	1	
	Tempat penampungan limbah dalam kondisi yang baik (tidak bocor / retak / rusak)	Need	2	1	
13	Keselamatan terhadap paparan material				
	- Material memiliki MSDS (Material Safety Data Sheet)	Need	2	1	
	- Prosedur penanggulangan paparan telah dipahami pekerja	Need	2	1	
	- MSDS material yang digunakan telah dipahami pekerja	Need	2	1	
14	Tidak merokok di lokasi yang tidak diperbolehkan	Need	2	1	
15	Tidak membawa / mengkonsumsi minuman / obat-obatan terlarang & senjata yang dilarang di lokasi kerja	Need	2	2	
16	Keselamatan bekerja dalam kondisi gelap				
	- Menyediakan penerangan yang cukup	Need	2	2	
	- Seragam pekerja memiliki Fluorescence (berpendar)	Need	2	2	
	- Dilakukan pengawasan yang lebih ketat untuk pekerjaan critical di malam hari	Need	2	2	
	- Tidak ada pekerja yang rabun senja	Need	2	2	
17	Keselamatan Listrik				
	- Tangan dan kaki tidak dalam kondisi basah	Need	2	2	
	- Pekerja menggunakan alas kaki yang bersifat isolator	Need	2	2	
	- Terdapat tanda bahaya (high voltage) untuk pekerjaan tegangan tinggi	Need	2	2	
	- Tidak ada kabel yang terkelupas	Need	2	2	

CHECKLIST INSPEKSI HSE WORK PRACTICE

Nama Perusahaan : PT. GINTING JAYA ENERGY
 Jenis Pekerjaan : WORKOVER DAN WELL SERVICE JOB
 Lokasi Pekerjaan : SPA-034 FIELD PENDOPO ZONA 4 REGIONAL 1
 Tanggal Penilaian : 23 Januari 2023

No.	POKOK BAHASAN	NOT NEED / NEED	MAX SCORE	ACTUAL SCORE	CATATAN
	- Kabel listrik dalam kondisi yang bagus dan layak	Need	2	2	
	- Grounding terpasang dengan baik	Need	2	1	
18	Penerapan SOP terhadap peralatan operasi				
	- Setiap peralatan yang digunakan memiliki SOP	Need	2	2	
	- SOP telah disosialisasikan ke pekerja	Need	2	2	
	- SOP tersedia dan mudah ditemukan dilokasi kerja	Need	2	1	
19	Keselamatan perkakas tangan (hand tools : grinding, cutting, sawing, bor, dll)				
	- Perkakas tangan hanya boleh digunakan oleh orang yang sudah memiliki kompetensi	Need	2	1	
	- Dilakukan pemeriksaan sebelum digunakan	Need	2	1	
	- Operator menggunakan APD yang disyaratkan	Need	2	1	
	- Posisi pengoperasian aman dan nyaman	Need	2	2	
	- Safety device terpasang pada peralatan perkakas dan berfungsi	Need	2	1	
20	Keselamatan Radiasi				
	- Mengkomunikasikan daerah yang akan dilakukan radiography test	Not Need	0	0	
	- Tidak ada orang di area radiasi X-ray	Not Need	0	0	
	- Diberikan rambu pembatas area radiasi X-ray	Not Need	0	0	
21	Ventilasi udara				
	- Lokasi pekerjaan memiliki ventilasi yang cukup untuk sirkulasi udara	Need	2	2	
	- Tidak meletakan bahan berbahaya dan beracun dilokasi ventilasi udara	Need	2	2	
22	Keselamatan gas bertekanan				
	- Tabung bertekanan telah di inspeksi secara rutin	Need	2	1	
	- Tidak ada kebocoran gas bertekanan	Need	2	2	
22	Keselamatan gas bertekanan				
	a. Pengelasan				
	- Welder harus sudah memiliki sertifikasi pengelasan sesuai dengan persyaratan	Need	2	2	
	- penempatan peralatan harus dalam kondisi stabil	Need	2	1	
	- Telah dilakukan gas test pada pengelasan	Need	2	1	

CHECKLIST INSPEKSI HSE WORK PRACTICE

Nama Perusahaan : PT. GINTING JAYA ENERGY
 Jenis Pekerjaan : WORKOVER DAN WELL SERVICE JOB
 Lokasi Pekerjaan : SPA-034 FIELD PENDopo ZONA 4 REGIONAL 1
 Tanggal Penilaian : 23 Januari 2023

No.	POKOK BAHASAN	NOT NEED / NEED	MAX SCORE	ACTUAL SCORE	CATATAN
	- Terdapat APAR di dekat lokasi welding	Need	2	2	
	- Grounding telah dipasang selama pengelasan	Need	2	1	
b. burner / cutter					
	- Telah dilakukan gas test sebelum pemotongan dengan burner	Need	2	2	
	- Terdapat APAR di dekat lokasi pemotongan dengan burner	Need	2	2	
	Melakukan pemantauan & mengantisipasi dampak perubahan temperatur panas yang ekstrim terhadap pekerja	Need	2	1	
24	Keselamatan di ruang terbatas				
	- Pekerja menggunakan Breathing Aparatus	Need	2	1	
	- dilakukan pemeriksaan gas beracun secara berkala	Need	2	1	
	- Pekerja memiliki competency bekerja di confined space	Need	2	1	
25	Keselamatan bekerja diketinggian (> 2m)				
a. Tangga					
	- Tangga terbuat dari material yang kuat dan tahan terhadap cuaca	Need	2	2	
	- Kondisi tangga masih baik dan layak difungsikan	Need	2	2	
	- Tangga diletakkan didasar yang stabil, kuat dan tidak slip	Need	2	2	
	- Kemiringan tangga sesuai dengan ketentuan keselamatan	Need	2	2	
	- Tangga diletakkan di tempat yang aman	Need	2	2	
	- Tangga memiliki railing untuk pegangan	Need	2	2	
	- Pekerja menggunakan tangga secara aman	Need	2	2	
b. Scaffolding					
	- Perancah terbuat dari bahan yang kuat serta tahan terhadap cuaca	Not Need	0	0	
	- Perancah memiliki bracing untuk menahan gaya kesamping / goyangan	Not Need	0	0	
	- Telah dilakukan pemeriksaan sebelum & pada saat perancah digunakan	Not Need	0	0	
	- Tangga naik ke perancah sudah disediakan	Not Need	0	0	
	- Perancah diletakkan didasar yang kuat dan stabil	Not Need	0	0	

CHECKLIST INSPEKSI HSE WORK PRACTICE

Nama Perusahaan : PT. GINTING JAYA ENERGY
 Jenis Pekerjaan : WORKOVER DAN WELL SERVICE JOB
 Lokasi Pekerjaan : SPA-034 FIELD PENDOPO ZONA 4 REGIONAL 1
 Tanggal Penilaian : 23 Januari 2023

No.	POKOK BAHASAN	NOT NEED / NEED	MAX SCORE	ACTUAL SCORE	CATATAN
-	Pekerja sudah mengantisipasi kemungkinan jatuhnya benda dari pekerjaan ketinggian	Not Need	0	0	
-	Pekerja yang bekerja diketinggian harus sudah terlatih dan dalam kondisi sehat	Not Need	0	0	
-	Scaffolding memiliki railing dan papan pijakan untuk pekerja	Not Need	0	0	
c.	Terdapat instalasi penangkal petir sementara untuk pekerjaan di ketinggian (yang belum tercover oleh sistem penangkal petir yang ada)	Not Need	0	0	
26	Penggunaan alat / pesawat angkut secara aman				
-	Telah dilakukan pemeriksaan sebelum digunakan	Need	2	1	
-	Pengemudi telah memiliki kompetensi & ijin mengemudi	Need	2	2	
-	Pengemudi mematuhi rambu-rambu yang ada	Need	2	2	
-	Safety device tersedia pada pesawat / alat angkut & berfungsi	Need	2	2	
27	Penggunaan alat / pesawat angkat secara aman				
a. Crane					
-	Operator yang mengoperasikan crane harus memenuhi kompetensi yang ditentukan / memiliki surat ijin operasi	Need	2	2	
-	Tabel kapasitas beban, informasi bahaya khusus telah terpasang di crane	Need	2	2	
-	Operator dibantu oleh minimal satu orang pemandu / helper saat mengoperasikan	Need	2	2	
-	Daerah yang berada di pada radius putaran crane / dilintas alat angkat harus diberi rambu dilarang melintas	Need	2	1	Tidak ada rambu2
-	Kait (hook) memiliki kancing pengaman (safety latches)	Need	2	2	
-	Beban yang diangkat sesuai dengan kapasitas kekuatan sling	Need	2	2	
-	Melakukan pemeriksaan crane, sling secara periodik	Need	2	2	
-	Mobil crane berada diatas landasan yang stabil dan dilengkapi tangki penahan (Boewe Stop)	Need	2	2	
-	Crane telah disertifikasi & masa sertifikasi masih berlaku	Need	2	2	
b. Passenger Lift					
-	Telah dilakukan pengetesan semua fungsi listrik sebelum digunakan	Not Need	0	0	
-	Lokasi erection aman dari kejatuhan benda-benda	Not Need	0	0	

CHECKLIST INSPEKSI HSE WORK PRACTICE

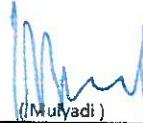
Nama Perusahaan : PT. GINTING JAYA ENERGY
 Jenis Pekerjaan : WORKOVER DAN WELL SERVICE JOB
 Lokasi Pekerjaan : SPA-034 FIELD PENDOPO ZONA 4 REGIONAL 1
 Tanggal Penilaian : 23 Januari 2023

No.	POKOK BAHASAN	NOT NEED / NEED	MAX SCORE	ACTUAL SCORE	CATATAN
-	Pintu masuk / keluar harus dalam keadaan terkunci pada saat lift digunakan	Not Need	0	0	
-	Beban penumpang tidak melebihi batas yang diijinkan	Not Need	0	0	
c. Excavator					
-	Telah dilakukan pemeriksaan sebelum excavator digunakan	Not Need	0	0	
-	Posisi excavator stabil dan aman dari potensi longsoran	Not Need	0	0	
-	Tidak ada orang didalam area jangkauan excavator	Not Need	0	0	
28	Keselamatan pekerjaan penggalian				
-	Memastikan tidak ada pipa / kabel-kabel / gas di lokasi yang akan digali	Not Need	0	0	
-	Terdapat rambu yang menunjukkan ada pekerjaan penggalian / lubang	Not Need	0	0	
-	Mengantisipasi dampak kerusakan struktur galian	Not Need	0	0	
JUMLAH SCORE		238	188		
% TOTAL NILAI			79%		

Keterangan tambahan :

1. Banner di lokasi Rig site Kurang
2. Pemeriksaan Inspeksi APD (Exp) perlu di tingkatkan
3. Kedisiplinan penggunaan APD agar ditingkatkan
4. Kesadaran penggunaan Ear Plug masih kurang, perlu ditingkatkan
5. Kesadaran penggunaan Chin Strap perlu ditingkatkan, dikarenakan masih kerap ditemukan yang tidak memakai Chin Strap

$$\% \text{ Total Nilai} = \frac{\Sigma \text{ Score aktual yang dicapai dari seluruh item yang diperiksa}}{\Sigma \text{ Score maksimum dari seluruh item yang diperiksa}} \times 100\%$$

AUDITEE	VERIFIKATOR	NAMA	TANDA TANGAN
		Ardhilles M COMPANY MAN	
Auditee, Wakil Kontraktor  (Mulyadi)		Afdhal Luthfi HSSEC	

FORMULIR PENILAIAN BERJALAN (PB)

A. Formulir Penilaian Berjalan (PB)

Mitra Kerja : PT. GINTING JAYA ENERGY
 NPWP :
 Nomor Kontrak
 Deskripsi Kontrak : WORKOVER DAN WELL SERVICE JOB
 Lokasi Kerja : SPA-034 FIELD PENDOPO ZONA 4 REGIONAL 1
 Periode Kontrak
 Kategori Risiko : TINGGI

No	Elemen	Nilai				N/A	Bobot / Presentase	Nilai
		A = 0	B = 3	C = 6	D = 10			
A RENCANA K3LL								
1	Kepemimpinan dan Komitmen*			6			10%	0,6
2	Kebijakan dan Sasaran Strategis K3LL*				10		10%	1
3 Organisasi, Tanggungjawab, Sumberdaya, Standar dan Dokumentasi								
3.1	Struktur Organisasi dan Tanggungjawab				10		1/4	2,5
3.2	Rapat K3LL				10		1/4	2,5
3.3	Pelatihan/Training			6			1/4	1,5
3.4	Peraturan dan Standar K3LL			6			1/4	1,5
Sub Total Elemen 3							10%	0,8
4	Manajemen Risiko							
4.1	Penilaian dan Pengendalian Risiko* (Cek hasil Inspeksi Work Practice)			6			1/8	0,75
4.2	Bahaya Terhadap Kesehatan Kerja				10		1/8	1,25
4.3	Bahaya Terhadap Keselamatan Kerja			6			1/8	0,75
4.4	Bahaya Terhadap Kegiatan Logistik				10		1/8	1,25
4.5	Bahaya Terhadap Lingkungan				10		1/8	1,25
4.6	Bahaya Terhadap Keamanan				10		1/8	1,25
4.7	Bahaya Terhadap Aspek Sosial				10		1/8	1,25
4.8	Alat Pelindung Diri			6			1/8	0,75
Sub Total Elemen 4							10%	0,85
5	Prosedur Kerja K3LL							
5.1	Manual Operasi K3LL*			6			1/4	1,5
5.2	Kehandalan Infrastruktur dan Peralatan			6			1/4	1,5
5.3	Manajemen Perubahan				10		1/4	2,5
5.4	Implementasi Tanggap Darurat			6			1/4	1,5

FORMULIR PENILAIAN BERJALAN (PB)

A. Formulir Penilaian Berjalan (PB)

Mitra Kerja : PT. GINTING JAYA ENERGY
 NPWP :
 Nomor Kontrak
 Deskripsi Kontrak : WORKOVER DAN WELL SERVICE JOB
 Lokasi Kerja : SPA-034 FIELD PENDOPO ZONA 4 REGIONAL 1
 Periode Kontrak
 Kategori Risiko : TINGGI

No	Elemen	Nilai				N/A	Bobot / Presentase	Nilai
		A = 0	B = 3	C = 6	D = 10			
Sub Total Elemen 5								
6	Implementasi dan Pemantauan Kinerja K3LL						10%	0,7
6.1	Implementasi Sistem Manajemen K3LL Dan Pemantauan Kinerja Secara Aktif			6			1/3	2
6.2	Pemantauan Kinerja K3LL				10		1/3	3,333333
6.3	Investigasi dan Tindaklanjut Insiden K3LL				10		1/3	3,333333
Sub Total Elemen 6								
7	Audit dan Tinjauan Manajemen SMK3LL						10%	0,866667
7.1	Audit			6			1/2	3
7.2	Tinjauan Manajemen SMK3LL			6			1/2	3
Sub Total Elemen 7								
SUB TOTAL RENCANA K3LL								
B.		60,45					30%	18,135
C. TOTAL NILAI PB								

Catatan:

* Elemen 1, Elemen 2, Elemen 4.1 dan Elemen 5.1 merupakan elemen mandatory/wajib

** Total bobot untuk Rencana K3LL adalah 70%. Apabila berdasarkan sifat pekerjaan ada beberapa elemen yang tidak berlaku (N/A), maka dihitung proporsional sehingga total tetap 70%

Keterangan :

1. Partisipasi penulisan PEKA daily harap di tingkatkan
2. Kelengkapan, kelayakan, stok, penggunaan dan Inspeksi APD agar ditingkatkan
3. Data Implementasi di HSE PLAN agar lebih ditingkatkan
4. APD (HIG) belum ada pembagian. Tidak ada implementasi penggunaan HIG pada crew bor
5. Kurangnya kesadaran penggunaan tagline pada saat pekerjaan lifting

Tanggal Evaluasi : 7 Februari 2023

	Penanggung Jawab Kontrak	Perwakilan Mitra Kerja
Tanda tangan		
Nama	Ardilles M	Mulyadi
Jabatan	COMPANY MAN	RIG Superintendent