

- NOTE:**
1. PACKAGE UNITA' DI RIGASSIFICAZIONE IN HOLD. DA DEFINIRSI A SECONDA DEL FORNITORE SELEZIONATO NELLE FUTURE FASI DI INGEGNERIA
 2. LOGICA DI SWITCHING TRA I VAPORIZZATORI DA DEFINIRSI A SECONDA DEL FORNITORE SELEZIONATO NELLE FUTURE FASI DI INGEGNERIA
 3. LP PUMPS IN PROSSIMITA' DELLE LNG PUMPS VICINO AI SERBATOI DI STOCCAGGIO


33PA6001D/E	
SERVIZIO	POMPE DI TRAVASO LNG
Q	105 mc/h
H	200 m
P _{el}	45 kW

V-01	
SERVIZIO	SUCTION DRUM
D	2 m
L	5 m
T _o	-161 °C
p _o	8 barg
T _d	50/-180 °C
p _d	12 barg

P-01 / 02 / 03	
SERVIZIO	POMPE AP
Q	50 mc/h
H	1600 m
P _{el}	115 kW

EV-01A/02A/03A/04A/05A/06A EV-01B/02B/03B/04B/05B/06B	
SERVIZIO	VAPORIZZATORI
Q	16.7 mc/h
p _o	78 barg
p _d	90 barg

TH-01	
SERVIZIO	TRIM HEATER
Q	60.000 Nm ³ /h
P _{el}	530 kW

0	06/04/2018	PRIMA EMISSIONE	CBE	GIUCV	ALN
REV	DATE	DESCRIPTION	PREPARED BY	CHECKED BY	APPROVED BY
PROJECT		TITLE			
IMPIANTO DI RIGASSIFICAZIONE A ORISTANO SEZIONE DI RIGASSIFICAZIONE		P&ID UNITA' DI RIGASSIFICAZIONE P&ID REGASSIFICATION UNIT			
CLIENT		CONTRACT No.			
IVI PETROLIFERA		P0006938		STAMP	
		PURCHASER		IVI PETROLIFERA	
		REPLACES		FORMAT	
				A3	
SIGNATURE		DATE		IDENTIFICATION No.: Allegato 3	
PREPARED BY CBE		06/04/2018		SHEET 1/1	
CONTROLLED BY GIUCV		06/04/2018		CLIENT Doc. Code: -	
APPROVED BY ALN		06/04/2018		SCALE -	
				FILE NAME Allegato_3_P&ID Regas Unit.dwg	
				REVISION 0	