

TABELA I

CARACTERÍSTICAS DO PETRÓLEO RONCADOR FPSO BRASIL

DENSIDADE (°API)	28,7	D 5002	GRAVITY (°API)
Densidade relativa (a 20/4°C)	0,8794	D 5002	Specific gravity (at 20/4°C)
Ponto de fluidez (°C)	-21	D 5950	Pour point (°C)
Viscosidade (mm ² /s)		D 445	Viscosity (mm ² /s)
a 20,0 °C	25,24		at 20.0 °C
a 40,0 °C	12,83		at 40.0 °C
Viscosidade dinâmica (cP)		Calculada a	Dynamic viscosity (cP)
a 20,0 °C	22,20	partir da	at 20.0 °C
a 40,0 °C	11,12	viscosidade	at 40.0 °C
		cinemática	
Enxofre (% m/m)	0,54	D 4927B	Sulphur (% m/m)
Hydrocarbonetos (% m/m)		SFC/MPLC/	Hydrocarbon types (% m/m)
saturados	54,7	ASTM D	saturates
aromáticos	29,6	6560	aromatics
resinas	13,9		resins
asfaltenos	1,8		asphalthenes
Cera (% m/m)	2,47	SMS 1769	Wax (% m/m)
Metais (mg/kg)		ASTM D	Metals (mg/kg)
Ba	<5	4927B	Ba
Fe	<1		Fe
Ca	<5		Ca
Cu	<1		Cu
Pb	<10		Pb
Ni	7		Ni
V	14		V
Zn	<2		Zn
Mn	<2		Mn
Tensão interfacial óleo/água salgada (dynes/cm)	26,3	D 971	Oil/Salt water interfacial tension (mN/m ou dynas/cm)
a 23°C			at 23°C
Tensão interfacial óleo/água doce (dynes/cm)	27,07	D 971	Oil/Fresh water interfacial tension (mN/m ou dynas/cm)
a 25 °C			at 25 °C
Água e sedimentos (% v/v)	<0,05	D 4007	Water and sediments (% v/v)

Obs: os números precedidos pela letra D correspondem a métodos ASTM.

CENPES/PDP/AP – 2003

TABELA II

PETRÓLEO RONCADOR FPSO BRASIL – 28,7 °API

- DADOS DAS DESTILAÇÕES – CURVA PEV

FRAÇÃO	TEMP. EXPERIM. FINAL DA FRAÇÃO	TEMP. CORRIGIDA FINAL DA FRAÇÃO	RENDIMENTO		RENDIMENTO ACUMULADO		PONTO MÉDIO		DENSIDADE	
	(°C)	(°C)	% Vol.	% Massa	% Vol.	% Massa	% Vol.	% Massa	°API	20/4 °C
	15	16	0,3	0,2	0,3	0,2				
1	74	72	5,4	4,1	5,7	4,3	3,0	2,2	80,9	0,6613
2	114	115	5,1	4,2	10,8	8,5	8,3	6,4	63,1	0,7226
3	150	152	5,1	4,3	15,9	12,8	13,3	10,7	55,7	0,7515
4	183	183	5,1	4,5	21,0	17,3	18,4	15,0	49,6	0,7774
5	213	209	4,7	4,3	25,7	21,6	23,3	19,4	44,0	0,8021
6	233	235	5,1	4,8	30,8	26,4	28,2	24,0	39,9	0,8217
7	260	261	5,1	4,9	35,9	31,3	33,3	28,8	37,1	0,8355
8	290	290	5,5	5,3	41,4	36,6	38,6	33,9	34,5	0,8484
9	321	320	5,3	5,2	46,7	41,8	44,0	39,2	31,7	0,8633
10	352	350	5,0	5,0	51,7	46,8	49,2	44,3	28,1	0,8832
11	383	383	5,0	5,1	56,7	51,9	54,2	49,3	25,3	0,8989
12	400	406	3,3	3,4	60,0	55,3	58,3	53,6	23,8	0,9074
13	458	452	6,4	6,9	66,4	62,2	63,2	58,8	21,0	0,9242
14	493	495	5,8	6,3	72,2	68,5	69,3	65,4	19,1	0,9363
15	536	537	5,7	6,2	77,9	74,7	75,0	71,6	17,7	0,9447
16	554	553	2,4	2,6	80,3	77,3	79,1	76,0	17,0	0,9498

OBS.: OS DADOS PARA TRAÇAR A CURVA PEV ESTÃO EM COR AZUL.

CENPES/PDP/AP – 2003

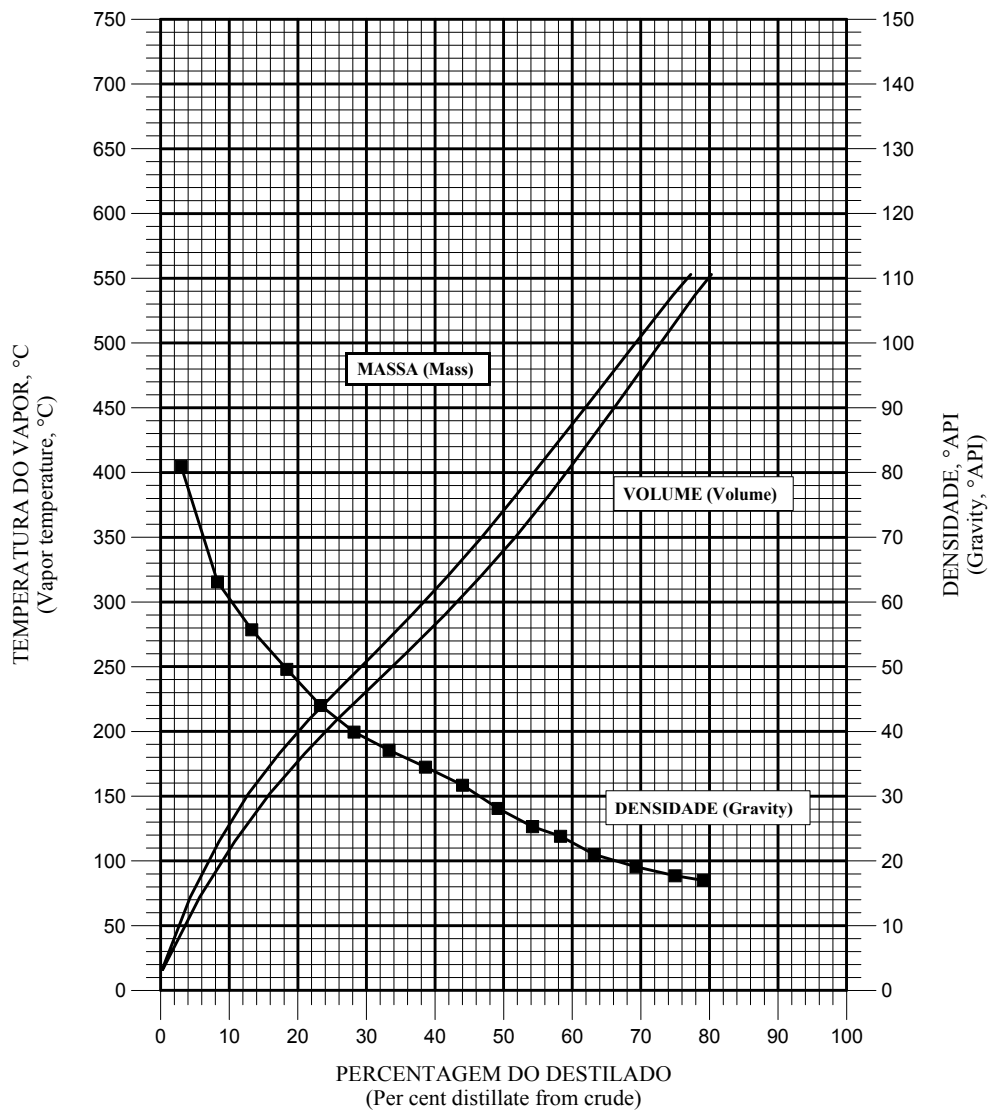


Fig. - Petróleo Roncador FPSO Brasil - 28,7 °API.
 Curvas PEV - °API *versus* ponto médio volumétrico.
 (TBP curves - Gravity, °API of cuts *versus* middle volume per cent).

CENPES/PDP/AP - 2003