

## TABELA I

## CARACTERÍSTICAS DO PETRÓLEO 7-ABL-11H-RJS

DENSIDADE (°API)	17,4	D 5002	GRAVITY (°API)
Densidade relativa (a 20/4 °C)	0,9469	D 5002	Specific gravity (at 20/4 °C)
Pressão de vapor Reid (kPa)	22,67	D 323	Reid vapor pressure (kPa)
Hydrocarbonetos (% m/m)		SFC/TLC-FID/ ASTM D 6560	Hydrocarbon types (% m/m)
saturados	44,2		saturates
aromáticos	32,4		aromatics
resinas	20,6		resins
asfaltenos	2,8		asphaltenes
Ponto de fluidez (°C)	-27 (b)	D 97	Pour point (°C)
TIAC (°C) (a)	19 (b)	Reologia	WAT (°C)
Viscosidade (mm <sup>2</sup> /s)		D 445	Viscosity (mm <sup>2</sup> /s)
a 20,0 °C	1414		at 20.0 °C
a 30,0 °C	613,8		at 30.0 °C
a 40,0 °C	297,4		at 40.0 °C
Resíduo de carbono Ramsbottom (% m/m)	6,8	D 524	Ramsbottom carbon residue (% m/m)
Cera (% m/m)	1,31	UOP-46	Wax (% m/m)
Fator de caracterização	11,6	UOP 375	Characterization factor
Enxofre (% m/m)	0,75	D 4294	Sulphur (% m/m)
Enxofre mercaptídico (mg/kg)	18	UOP 163	Mercaptan sulphur (mg/kg)
Nitrogênio básico (% m/m)	0,144	UOP 269	Basic nitrogen (% m/m)
Nitrogênio (% m/m)	0,47	D 3228 mod.	Nitrogen (% m/m)
Nº de acidez total (mg KOH/g)	2,93 (b)	D 664	Total acid number (mg KOH/g)
Metais (mg/kg)		Raio-X	Metals (mg/kg)
níquel	12		nickel
vanádio	26		vanadium
Cinzas (% m/m)	0,076	D 482	Ash (% m/m)
Sal (mg NaCl/l)	5956,8	MB 298	Salt (mg NaCl/l)
Água por destilação (% v/v)	5,0	D 4006	Water by distillation (% v/v)
Água e sedimentos (% v/v)	5,20	D 4007	Water and sediments (% v/v)

Obs.: os números precedidos pela letra D correspondem a métodos ASTM e pela letra N, às normas PETROBRAS;

(a) TIAC (Temperatura Inicial de Aparecimento de Cristais) - WAT (Wax Appearance Temperature).

(b) Valor retirado do BRA nº 1351 do E&P-SERV/US-AP/LF.

CENPES/PDP/AP - 2003

CONFIDENCIAL

TABELA II

PETRÓLEO 7-ABL-11H-RJS-TFR 01 - 17,4 °API

- DADOS DAS DESTILAÇÕES -

FRAÇÃO	TEMP. EXPERIM. FINAL DA FRAÇÃO (°C)	TEMP. CORRIGID A FINAL DA FRAÇÃO (°C)	RENDIMENTO		RENDIMENTO ACUMULADO		PONTO MÉDIO		DENSIDADE	
			% Vol.	% Massa	% Vol.	% Massa	% Vol.	% Massa	°API	20/4 °C
leves	15	15	0,6	0,4	0,6	0,4	-	-	-	-
1	173	176	5,2	4,2	5,8	4,6	3,2	2,5	53,2	0,7619
2	228	221	5,1	4,5	10,9	9,1	8,3	6,9	36,3	0,8396
3	260	261	4,8	4,4	15,7	13,5	13,3	11,3	30,3	0,8706
4	298	299	4,8	4,5	20,5	18,0	18,1	15,8	27,1	0,8887
5	335	337	5,1	4,9	25,6	22,9	23,1	20,4	23,8	0,9077
6	370	378	5,8	5,6	31,4	28,5	28,5	25,7	21,0	0,9244
7	458	415	5,7	5,7	37,1	34,2	34,3	31,4	18,0	0,9434
8	461	445	4,8	4,8	41,9	39,0	39,5	36,6	17,0	0,9498
9	474	474	4,7	4,7	46,6	43,7	44,3	41,4	16,6	0,9520
10	497	501	4,7	4,7	51,3	48,4	48,9	46,1	16,1	0,9551
11	525	529	4,7	4,7	56,0	53,1	53,6	50,8	15,6	0,9584
12	550	555	4,6	4,7	60,6	57,8	58,3	55,5	15,1	0,9618
13	577	581	4,6	4,7	65,2	62,5	62,9	60,2	14,4	0,9666

CENPES/PDP/AP - 2003

CONFIDENCIAL

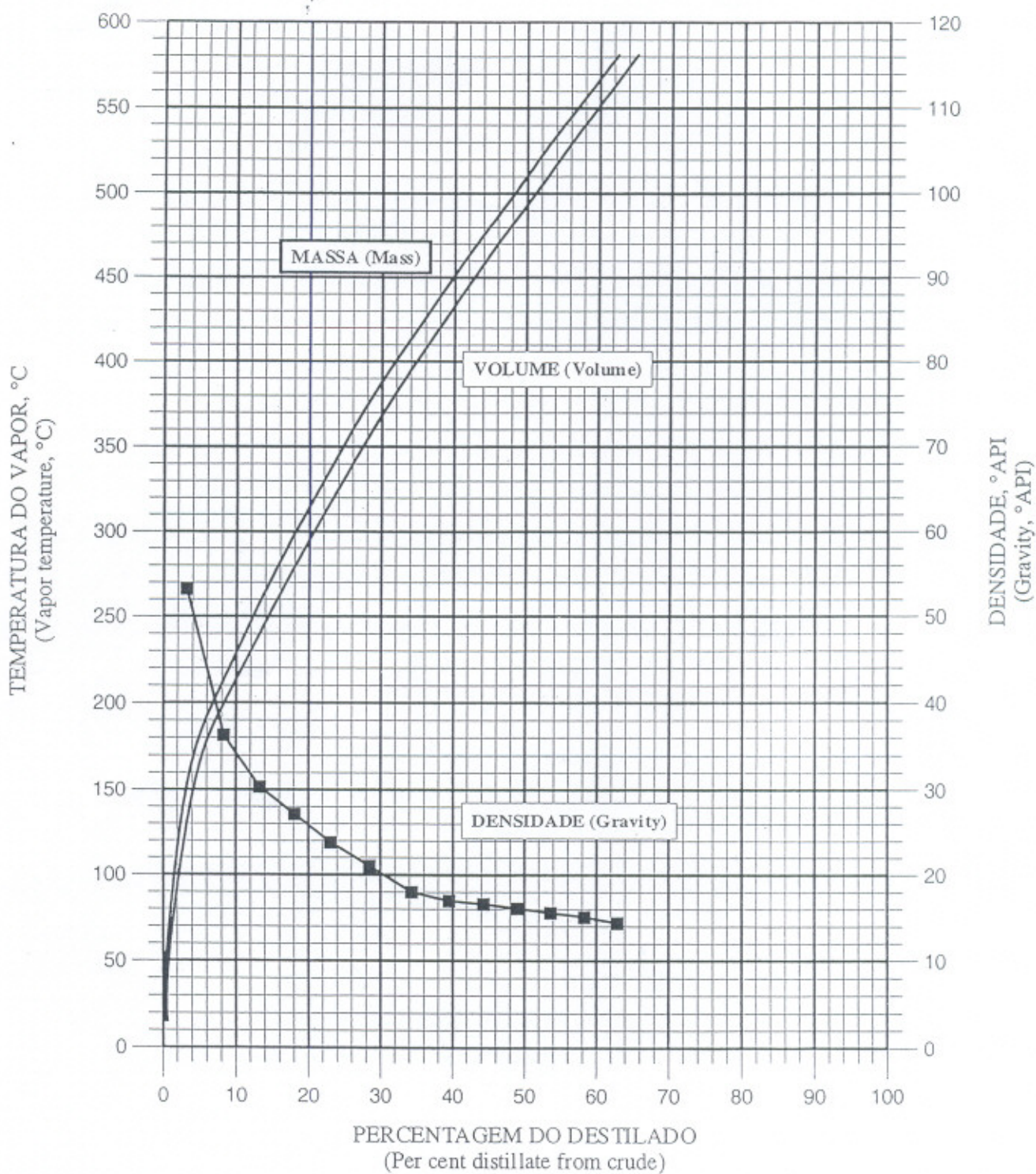


Fig. 1 - Petróleo 7-ABL-11H-RJS-TFR 01 - 17,4 °API.  
 Curvas PEV - °API versus ponto médio volumétrico.  
 (TBP curves - Gravity, °API of cuts versus middle volume per cent).

CENPES/PDP/AP - 2003

CONFIDENCIAL