

**CONTRATOS PETROLEROS - REGALÍAS Y RETRIBUCIÓN
CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN**

COMPAÑÍA	LOTE	REGALÍA O RETRIBUCIÓN							
GRAÑA Y MONTERO	I	PRODUCCION BASICA (PB)= PRODUCCION PROMEDIO ESTABLECIDA EN EL CONTRATO PRODUCCION ADICIONAL A (PAA) = PRIMEROS TRES MIL BARRILES ADICIONALES A LA PB PRODUCCION ADICIONAL B (PAB) = SIGUIENTES TRES MIL BARRILES ADICIONALES A LA PAA PRODUCCION ADICIONAL C (PAC) = TODA LA PRODUCCIÓN QUE EXCEDE A LOS LIMITES ANTERIORES							
		PARA PRECIO DE LA CANASTA (Pn) =< 15 US\$/BL TARIFA POR BARRIL (Tn) = Z x Pn EN US\$			PARA Pn >= 15 US\$/BL , PARA PB y PAA Tn = X + (Pn - Y)Z			PARA PAB y PAC Tn = 0,4 x Pn	
		PARA PB Z = 0,43			Pn (US\$/bl)				
		PARA PAA Z = 0,75			PB				
					PAA				
PETROLERA MONTEERRICO	II	PRODUCCION PROMEDIA EN BLS/DIA (Pdp)							
		PRECIO (US\$/BL)							
		15 ó Menos		25		35 ó más			
		DE 0 A MENOS DE 300		27%		48%		59%	
POR EL EXCESO DE 300 A 600		26%		42%		54%			
POR EL EXCESO DE 600		20%		23%		45%			
MERCANTILE	III	PRODUCCION PROMEDIA EN BLS/DIA (Pdp)							
		PRECIO (US\$/BL)							
		15		25		35			
		DE 0 A MENOS DE 250		45%		60%		72%	
		DE 250 A MENOS DE 750		38%		54%		66%	
DE 750 A MENOS DE 1500		32%		50%		62%			
DE 1500 A MÁS		28%		46%		58%			
RIO BRAVO	IV	PRODUCCION PROMEDIA EN BLS/DIA (Pdp)							
		PRECIO (US\$/BL)							
		15		25		35			
		DE 0 A MENOS DE 300		47%		60%		72%	
DE 300 A MENOS DE 600		39%		55%		68%			
DE 600 A MÁS		30%		50%		64%			
GRAÑA Y MONTERO	V	PRECIO DE LA CANASTA (Pn)			PORCENTAJES DE RETRIBUCIÓN				
		0 < Pn =< 14,0476			80,0000				
		14,0476 < Pn =< 15,0000			-0,525 * Pn + 87,375				
		15,0000 < Pn =< 25,0000			-0,100 * Pn + 81,000				
		25,0000 < Pn =< 35,0000			-0,950 * Pn + 102,250				
35,0000 < Pn			-0,525 * Pn + 87,375						
UNIPETRO	IX	PRECIO (US\$/BL)			RETRIBUCIÓN				
		10			8,000				
		15			12,000				
		20			15,100				
		25			17,500				
		35			21,000				
		45			23,546				
55			25,730						
65			26,805						
PEREZ COMPANC	X	FACTOR "R"			% DE LA REGALÍA				
		DE 0 A MENOS DE 1			24,00%				
		DE 1 A MENOS DE 1,5			25,50%				
		DE 1,5 A MENOS DE 2			30,00%				
DE 2 A MAS			35,00%						
PETROLERA MONTEERRICO	XV	% DE REGALÍAS PARA PETRÓLEO SEGÚN EL PRECIO DE LA CANASTA (Pn)			% DE REGALÍAS				
					PARA GAS NATURAL		PARA CONDENSADOS		
		Pn => 15 ó Menos	25	35 ó mas	17,0%		17,0%		
			17,5%	21,0 %	40,0%				

Nota: Factor "R" = X / Y

X = Ingresos acumulados

Y = Egresos Acumulados

Dirección de Yacimientos, Transporte Terrestre y Estadística

**CONTRATOS PETROLEROS - REGALÍAS Y RETRIBUCIÓN
CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN**

COMPañÍA	LOTE	REGALÍA O RETRIBUCIÓN					
PETROTECH	Z-2B	FACTOR "R"		RETRIBUCIÓN AL CONTRATISTA (% DE LA PRODUCCIÓN)			
		DE 0 A MENOS DE 1		84,1%			
		DE 1 A MENOS DE 1,5		84%			
		DE 1,5 A MENOS DE 2		49%			
		DE 2 A MENOS DE 3		44%			
DE 3,0 A MÁS		39%					
PLUSPETROL NORTE	8	FACTOR "R"		% DE LA REGALÍA			
		DE 0 A MENOS DE 1		24,0%			
		DE 1 A MENOS DE 1,5		25,5%			
		DE 1,5 A MENOS DE 2		30,0%			
		DE 2 A MÁS		35,0%			
PLUSPETROL NORTE	1 AB	REGALÍA A PAGAR (US\$) = VPFPb x %Reg.Pb + VPFPi x %Reg.Pi					
		PRODUCCIÓN BÁSICA = PRODUCCIÓN PROMEDIO ESTABLECIDA EN EL CONTRATO					
		PRODUCCIÓN INCREMENTAL = PRODUCCIÓN ADICIONAL A LA PRODUCCIÓN BÁSICA					
		VPFPb = VALOR DE LA PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE UN PERÍODO DE VALORIZACIÓN CORRESPONDIENTE A LA PRODUCCIÓN BÁSICA					
		%Reg.Pb = PORCENTAJE DE REGALÍA APLICABLE A LA PRODUCCIÓN BÁSICA.					
		%Reg.Pi = PORCENTAJE DE REGALÍA APLICABLE A LA PRODUCCIÓN INCREMENTAL.					
Pn = PRECIO DE LA CANASTA							
		PRODUCCIÓN BÁSICA (%Reg.Pb) = Pn x K1 + K2		PRODUCCIÓN INCREMENTAL (%Reg.Pi) = Pn x K3 + K4			
		Pn <= 20,0 US\$/Bl	K1 = 2,9354 K2 = -24,6277	Pn <= 20,0 US\$/Bl	K3 = 2,0000 K4 = -17,0000		
		Pn >20,0 US\$/Bl	K1 = 0,8050 K2 = 17,9799	Pn > 20,0 US\$/Bl	K3 = 1,4000 K4 = -5,0000		
MAPLE	31 B-D	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS		GAS NATURAL			
		VALOR DE LA CANASTA DE PETRÓLEO CRUDO (US\$/BL)	% DE REGALÍA	VALOR DE LA CANASTA RESIDUAL 6 (US\$/BL)	% DE REGALÍA		
		15,0	13,0	10,5	13,0		
		20,0	19,0	14,0	19,0		
		35,0	29,0	24,5	29,0		
AGUAYTIA	31C	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS		GAS NATURAL			
		VALOR DE LA CANASTA DE PETRÓLEO CRUDO (US\$/BL)	% DE REGALÍA	VALOR DE LA CANASTA RESIDUAL 6 (US\$/BL)	% DE REGALÍA		
		15,0	17,0	10,5	17,0		
		20,0	21,0	17,5	22,0		
		35,0	26,0	24,5	26,0		
PLUSPETROL PERU CORPORATION	88	% DE REGALÍAS PETRÓLEO Y LIQ. DEL GAS NATURAL		% DE REGALÍAS PARA EL GAS NATURAL			
		% DE REGALÍA = KL1+ZL1 x (QL -1,00)		% DE REGALÍA = KG1 + ZG1 x (QG - 1,00)			
		DONDE: KL1 = (PCL-PRL) / PRL x ZL2 +KL2		DONDE: KG1 = (VGN - VRG) / VRG x (QG - 1,00)			
PCL: PRECIO DE LA CANASTA DE OIL O LÍQUIDO DEL GAS NATURAL		VGN: VALOR DEL GAS NATURAL EN EL PUNTO DE FISCALIZACIÓN					
PRL: PRECIO DE REFERENCIA DE OIL O LIQ. DEL GAS NATURAL		VRG: VALOR DE REFERENCIA DEL GAS NATURAL					
ZL2: INCREM. DEL % DE LA REGALÍA POR INCREM. DEL PCL EN 100% CON RESPECTO AL PRL.		ZG2: INCREM. DEL % DE REGALÍA POR INCREM. DEL VGN EN 100% CON RESPECTO AL VRG.					
KL2: PORCENTAJE DE REGALÍAS BASE (37,24%)		KG2: PORCENTAJE DE REGALÍA BASE (37,24%)					
ZL1: INCREM. DEL % DE LA REGALÍA POR UNIDAD DE PRODUCCIÓN ACUMULADA (3%/1006 bls).		ZG1: INCREM. DEL % DE LA REGALÍA POR UNIDAD DE PRODUCCIÓN ACUMULADA 3%/109 MPC					
QL: PETRÓLEO ACUMULADO O LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL ACUMULADO EN CIENTOS DE MILLONES DE Bls.		QG: GAS NATURAL ACUMULADO EXPRESADO EN TCF (10 ⁹ MPC).					
SAPET	VI/VII	FACTOR "R"		PETRÓLEO SEGÚN PRECIO DE LA CANASTA (US\$ / BL)			
				10 ó Menos	15	25	35 ó Mas
		DE 0,0 A MENOS DE 1,0		18 %	21,0%	41,6%	44,1%
		DE 1,0 A MENOS DE 1,5		36,6%	42,0%	44,0%	46,5%
		DE 1,5 A MENOS DE 2,0		40,0%	44,1%	48,6%	48,7%
DE 2,0 A MÁS		40,1%	44,2%	48,7%	48,8%		