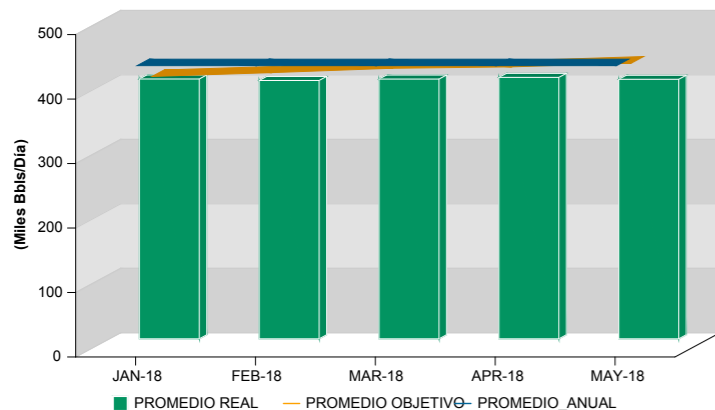
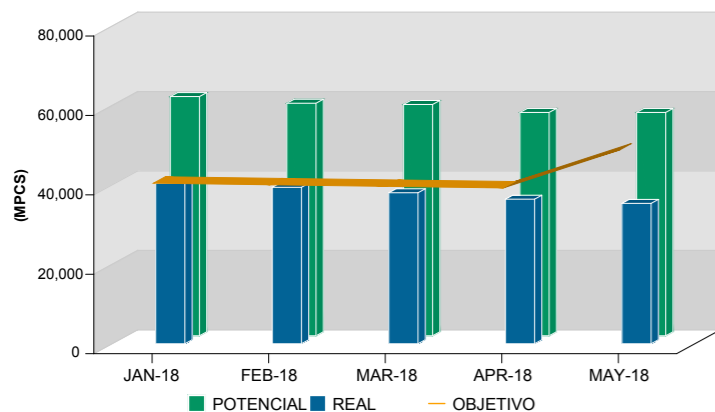


INDICADORES DE PRODUCCIÓN
Producción de Crudo


		PRODUCCIÓN		
		REAL (Bbls/día)	OBJETIVO (Bbls/día)	REAL/OBJETIVO (%)
OP. ESTE	DIARIO	101,703	126,916	80.13%
	ANUAL (YTD)	89,379	114,494	78.06%
OP. NORTE	DIARIO	105,489	109,666	96.19%
	ANUAL (YTD)	107,542	110,978	96.90%
OP. OESTE	DIARIO	46,689	49,485	94.35%
	ANUAL (YTD)	47,994	50,072	95.85%
OP. SUR	DIARIO	149,504	154,415	96.82%
	ANUAL (YTD)	151,703	156,951	96.66%
PAM	DIARIO	403,385	440,482	91.58%
	ANUAL (YTD)	396,618	432,496	91.70%

PRODUCCIÓN DE GAS

		REAL (MPCS/día)	POTENCIAL (MPCS/día)	OBJETIVO (MPCS/día)	POTENCIAL/OBJETIVO (%)
OP. OFFSHORE GAS NATURAL	DIARIO	34,830	56,256	51,133	110.02%
	ANUAL (YTD)	37,829	58,023	43,534	133.28%

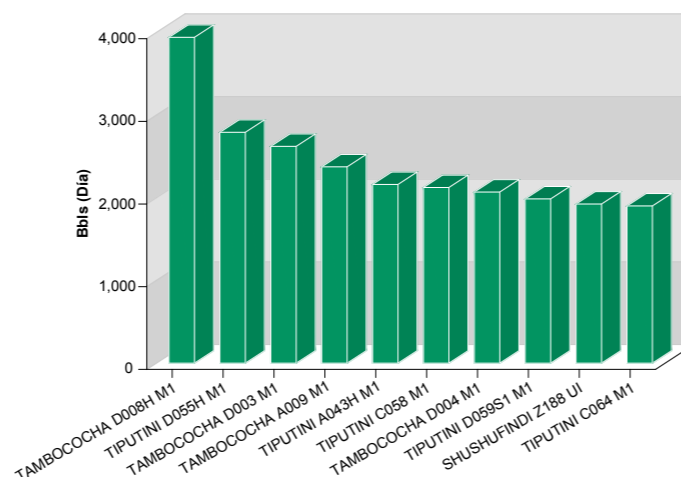
Producción de Gas

PRODUCCIÓN
RESUMEN DE PRODUCCIÓN DIARIA

ACTIVO	OP. ESTE				OP. OESTE				OP. NORTE				OP. SUR				TOTAL PAM	OFFSHORE AM
	ITT	EY	AP	TOTAL	LA	OY	PA	TOTAL	CU	LI	SH	TOTAL	AU	IN	SA	TOTAL		
PRODUCCIÓN HOY	59,335	33,785	8,583	101,703	10,783	26,902	9,003	46,689	21,239	12,205	72,045	105,489	62,571	21,861	65,072	149,504	403,385	
PRODUCCIÓN AYER	53,881	33,198	8,492	95,570	10,762	26,905	9,018	46,686	21,785	12,151	72,305	106,241	63,007	21,856	65,051	149,914	398,410	
DIFERENCIA	5,454	587	91	6,132	21	-3	-15	3	-546	54	-260	-752	-436	5	21	-410	4,973	
AGUA	147,139	365,898	89,900	602,937.1	6,333	216,108	62,988	285,429	102,463	111,874	236,625	450,961	80,560	196,494	80,250	357,305	1,696,632	
GAS	2,306	6,647	903	9,856.0	4,356	1,325	8,203	13,884	2,162	9,977	29,239	41,378	6,410	5,491	8,516	20,417	85,535	34,830
BSW (%)	71	92	91	85.6	37.0	88.9	87.5	85.9	82.8	90.2	76.7	81.0	56.3	90.0	55.2	70.5	80.8	

BOMBEO POR OLEODUCTO Y PUNTO DE FISCALIZACIÓN

ACTIVO	OP. ESTE		OP. OESTE				OP. NORTE				OP. SUR				TOTAL	
	EY	SUBTOTAL	LA	OY	PA	SUBTOTAL	CU	LI	SH	SUBTOTAL	AU	IN	SA	SUBTOTAL	PAM	
SOTE (bls/día)	0	0	10,595	26,407	8,326	45,328	21,740	11,908	71,807	105,456	63,140	20,149	64,768	148,057	298,840	
OCP (bls/día)	97,964	97,964	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97,964	
API SECO	16.6	16.6	29.6	22.4	26.1	24.8	24.5	26.8	26.6	26.2	27.3	20.0	25.5	24.9	23.2	
TOTAL	97,964	97,964	10,595	26,407	8,326	45,328	21,740	11,908	71,807	105,456	63,140	20,149	64,768	148,057	396,804	

ACTIVOS: IN: Indillana EY: Edén Yuturi OY: Oso Yuralpa PA: Palo Azul AU: Auca CU: Cuyabeno LA: Lago Agrío LI: Libertador AM: Amistad SH: Shushufindi AV: Amazonía Viva AP: Apaika
ITT: Tiputini SA: Sacha

INFORMACIÓN IMPORTANTE
TOP POZOS PRODUCTORES


ÍNDICE DE ACCIDENTABILIDAD ANUAL (YTD): 0.40

PERFORACIÓN Y REACONDICIONAMIENTO

	POZOS	
OP. ESTE	MOVILIZACIÓN	1
	PERFORACIÓN	2
	WORKOVER	3
OP. OESTE	WORKOVER	5
OP. NORTE	WORKOVER	11
OP. SUR	COMPLETACIÓN	2
	PERFORACIÓN	2
	WORKOVER	8
PAM	COMPLETACIÓN	2
	MOVILIZACIÓN	1
	PERFORACIÓN	4
	WORKOVER	27

INDICADORES DE EFICIENCIA ENERGÉTICA

		Real	Objetivo	Cump. (%)
Consumo Total Gas (MPCS)	DIARIO	5,589	10,941	51.08%
	ANUAL (YTD)	1,252,800	1,495,789	83.76%
Ahorro Total Diesel (GAL)	DIARIO	238,598	266,305	89.60%
	ANUAL (YTD)	35,594,489	35,888,294	99.18%
Ahorro Total Crudo (BBL)	DIARIO	115	269	42.93%
	ANUAL (YTD)	28,741	30,400	94.54%
Reducción de Emisiones (Ton. CO2) ANUAL (YTD)		50,250	56,984	88.18%