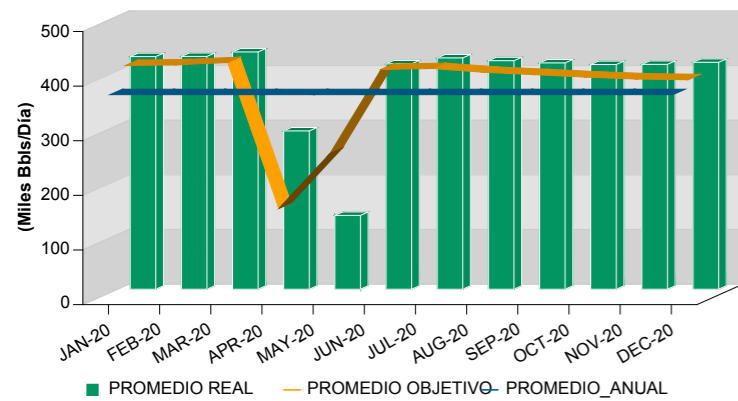


### INDICADORES DE PRODUCCIÓN

Producción de Crudo



#### PRODUCCIÓN

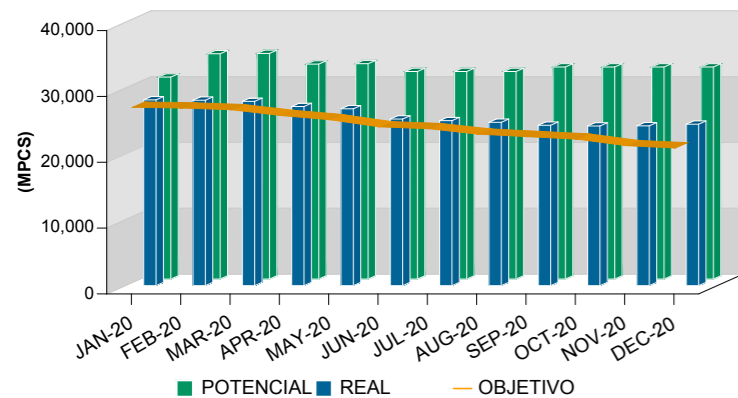
	REAL (Bbls/día)	OBJETIVO (Bbls/día)	REAL/OBJETIVO (%)
--	-----------------	---------------------	-------------------

OP. OFFSHORE	DIARIO	ANUAL (YTD)	REAL (Bbls/día)	OBJETIVO (Bbls/día)	REAL/OBJETIVO (%)
	4,071	4,371	3,730	4,278	109.15%
LITORAL	0	12	40	24	0.00%
					50.19%
OP. ESTE	92,998	87,719	88,574	86,494	104.99%
					101.42%
OP. NORTE	101,395	95,641	101,403	94,925	99.99%
					100.75%
OP. OESTE	44,488	42,642	44,542	42,380	99.88%
					100.62%
OP. SUR	169,084	155,460	163,492	154,983	103.42%
					100.31%
PAM	412,036	385,847	401,781	383,084	102.55%
					100.72%

#### PRODUCCIÓN DE GAS

OP. OFFSHORE GAS NATURAL	DIARIO	ANUAL (YTD)	REAL (MPCS/día)	POTENCIAL (MPCS/día)	OBJETIVO (MPCS/día)	POTENCIAL/OBJETIVO (%)
	24,087	25,864	32,225	32,334	22,068	146.03%
					25,316	127.72%

Producción de Gas



### PRODUCCIÓN

RESUMEN DE PRODUCCIÓN DIARIA

ACTIVO	OP. ESTE				OP. OESTE			OP. NORTE				OP. SUR				LITORAL		TOT PAM	OFFSHORE AM	
	ITT	EY	AP	TOTAL	LA	OY	PA	TOTAL	CU	LI	SH	TOTAL	AU	IN	SA	TOTAL	AM-OFFS			AM-PAC
PRODU HOY	61,057	27,844	4,097	92,998	14,395	20,544	9,550	44,488	27,190	11,891	62,314	101,395	81,319	16,759	71,006	169,084	4,071	0	412,036	
PRODU. AYER	61,064	27,938	4,114	93,116	14,377	20,532	9,534	44,443	27,188	11,747	67,218	106,153	81,140	16,709	71,004	168,853	4,072	0	416,636	
DIFERENCIA	-7	-94	-17	-118	18	12	16	46	2	144	-4,904	-4,758	179	50	2	231	-1	0	-4,600	
AGUA	555,028	340,194	65,771	960,992.5	34,616	228,371	56,225	319,212	125,755	118,951	212,466	457,172	110,196	175,358	91,930	377,484	0	0	2,115,490	
GAS	1,790	4,699	463	6,952.0	5,761	988	8,397	15,146	7,349	9,789	18,704	35,842	10,040	3,920	15,552	29,512	0	0	87,452	24,087
BSW (%)	90	92	94	91.2	70.6	91.7	85.5	87.8	82.2	90.9	77.3	81.8	57.5	91.3	56.4	69.1	0		83.7	

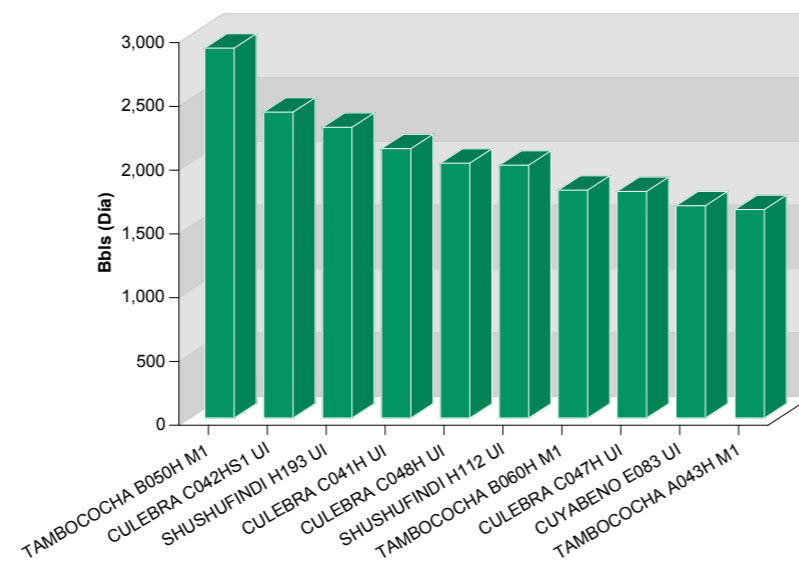
### BOMBEO POR OLEODUCTO Y PUNTO DE FISCALIZACIÓN

ACTIVO	OP. ESTE		OP. OESTE			OP. NORTE				OP. SUR			TOTAL PAM		
	EY	SUBTOTAL	LA	OY	PA	SUBTOTAL	CU	LI	SH	SUBTOTAL	AU	IN		SA	
SOTE (bbls/día)	0	0	15,417	18,853	8,893	43,163	28,166	11,289	62,992	102,447	80,022	0	74,303	154,325	299,935
OCP (bbls/día)	90,942	90,942	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,495	0	15,495	106,437
API SECO	15.6	15.6	29.1	21.9	27.3	25.6	25.0	27.2	26.4	26.1	21.4	19.8	25.7	22.8	22.3
TOTAL	90,942	90,942	15,417	18,853	8,893	43,163	28,166	11,289	62,992	102,447	80,022	15,495	74,303	169,820	406,372

ACTIVOS: IN: Indillana EY: Edén Yuturi OY: Oso Yuralpa PA: Palo Azul AU: Auca CU: Cuyabeno LA: Lago Agrio 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	COMPLETACIÓN	2
	WORKOVER	2
		1
OP. OESTE	COMPLETACIÓN	1
	WORKOVER	3
OP. NORTE	PERFORACIÓN	1
	WORKOVER	6
OP. SUR	WORKOVER	8
PAM	COMPLETACIÓN	3
	PERFORACIÓN	1
	WORKOVER	19
		1

POZOS

#### INDICADORES DE EFICIENCIA ENERGÉTICA

		Real	Objetivo	Cump. (%)
Consumo Total Gas (MPCS)	DIARIO	6,415	9,794	65.50%
	ANUAL (YTD)	2,349,919	3,526,749	66.63%
Ahorro Total Diesel (GAL)	DIARIO	370,899	293,432	126.40%
	ANUAL (YTD)	122,452,842	106,446,962	115.04%
Ahorro Total Crudo (BBL)	DIARIO	0	0	/0
	ANUAL (YTD)	982	0	/0
Reducción de Emisiones (Ton. CO2) ANUAL (YTD)		304,157	140,596	216.33%