PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-1A DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE CONDENSADO POR YACIMIENTO

(MILES DE BARRILES)

AREA:

JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	DATOS DEL YACIMIENTO									GAS CONDENSADO ORIGINAL EN SITU (MMPCN)	RELACION GAS CONDENSADO ORIGINAL (PCN/BF	CONDENSADO ORIGINAL EN SITU	FACTOR DE RECOBRO (%)			RESERVAS RECUPERABLES			PRODUCCION ACUMULADA	OBSERVACIONES
	ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES - PIES)	POROSIDAD (%).	SATURACION DEL GAS CONDENSADO (%)	GRAVEDAD ESPECIFICA	GRAVEDAD API DEL CONDENSADO	FACTOR VOLUMETRICO GAS CONDENSADO (PCN/PCY)	FRACCION DEL GAS				PRIMARIO	SUPLEMENTARIO	TOTAL	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL		
			X				Xp			X		X	Xp	Xp	Xp	X	X	X	X	

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA (continuación)

IIIA-1A DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE CONDENSADO POR YACIMIENTO

(MILES DE BARRILES)

AREA:

JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	RESERVAS REMANENTES			PRODUCCION ANUAL	TASA DE AGOTAMIENTO (%)		DECLINACION ANUAL (%)	LIMITE ECONOMICO (BDP)	PRESION DEL YACIMIENTO (lpc X 100)					PROFUNDIDAD D PLANO DE REFERE (PIES)	TEMPERATURA (°F)	PERMEABILIDAD (MD)	FECHA ULTIMO CAMBIO (M/A)	MECANISMO DE PRODUCCION	METODO DE CALCULO	SEGREGACION
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS	TOTAL		ANUAL	TOTAL			ORIGINAL	ROCIO	ABANDONO	ACTUAL	FECHA (M/A)							
	X	X	X	X	Xp	Xp														

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-1B DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE PETROLEO POR YACIMIENTO
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	TIPO DE CRUDO	GRAVEDAD (API)	DATOS DEL YACIMIENTO						PETROLEO ORIGINAL EN SITIO		FACTOR DE RECOBRO (%)			RESERVAS RECUPERABLES				PRODUCCION ACUMULADA	OBSERVACIONES
			ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES - PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DE PETROLEO (%)	FACTOR DE MERM (BN/BY)	POR UNIDAD DE VOLUMEN (BLS/ACRE-PIE)	TOTAL	PRIMARIO	SUPLEMENTARIO	TOTAL	POR UNIDAD DE VOLUMEN (BLS/ACRE-PIE)	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL		
		Xp			X					X	Xp	Xp	Xp		X	X	X	X	

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA (continuación)

IIIA-1B DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE PETROLEO POR YACIMIENTO
(MILES DE BARRILES)

AREA DE:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	RESERVAS REMANENTES			PRODUCCION ANUAL	TASA DE AGOTAMIENTO (%)		DECLINACION ANUAL (%)	LIMITE ECONOMICO (BDP)	PRESION DEL YACIMIENTO (lpc X 100)					PROFUNDIDAD DE PLANO DE REFEREN (PIES)	TEMPERATURA (°F)	PERMEABILIDAD (MD)	FECHA ULTIMO CAMBIO (M/A)	MECANISMO DE PRODUCCION	METODO DE CALCULO	SEGREGACION
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS	TOTAL		ANUAL	TOTAL			ORIGINAL	BURBUJEO	ABANDONO	ACTUAL	FECHA (M/A)							
	X	X	X	X	Xp	Xp														

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-1C DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS PROBADAS DE PETROLEO Y CONDENSADO
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	TIPO DE CRUDO	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRA	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES			TOTAL CAMBIO	METODO DE CALCULO	OBSERVACIONES
			INICIAL	FINAL				PRIMARIA	SUPLEMENTARIA	TOTAL			
						X	X	X	X	X	X		

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-2A DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBABLES DE CONDENSADO
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	DATOS DEL PROSPECTO									GAS CONDENSAD ORIGINAL EN SITI (MMPCN)	CONDENSADO ORIGINAL EN SITI	FACTOR DE RECOB (%)	RESERVAS RECUPERABLES	PRESION ORIGI (lpc x 100)	PROFUNDIDAD PLANO DE REFEI (PIES)	TEMPERATUR (F°)	MECANISMO I PRODUCCION	NUMERO DE LOCALIZACIO	ESPACIAMIEN (MTS)	RECUPERACIC POR POZO	OBSERVACIONES
		ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION CONDENSADO	GRAVEDAD API CONDENSADO	FACTOR VOLUM DEL GAS CONDE (PCN/PCY)	RELACION GAS CONDENSADO (PCN/BN)	FRACCION DEL GAS												
				X							X	X	Xp	X								

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-2B DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBABLES DE PETROLEO

(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	GRAVEDAD (API)	DATOS DEL PROSPECTO						PETROLEO ORIGINAL EN SITIO		FACTOR DE RECO (%)	RESERVAS RECUPERABLES		PRESION ORIGIN/ (lpc x 100)	PROFUNDIDAD D PLANO DE REFERE (PIES)	TEMPERATURA (°F)	NUMERO DE LOCALIZACIONE	ESPACIAMIENTC (MTS)	METODO DE CALCULO	RECUPERACION POR POZO	OBSERVACIONES
				ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES - PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DE PETROLEO (%)	FACTOR DE MERMA (BN/BY	POR UNIDAD DE VOLUMEN (BLS/ACRE-PIE)	TOTAL		POR UNIDAD DE VO (BLS/ACRE-PIE)	TOTAL								
			Xp			X					X	Xp		X								

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-2C RESERVAS PROBABLES DE YACIMIENTOS CUYOS PROGRAMAS DE RECUPERACION ADICIONAL NO HAN SIDO PRESENTADOS NI APROBADOS POR EL MEM (SERIE 400)

(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	TIPO DE CRUDO	GRAVEDAD (API)	DATOS DEL YACIMIENTO						PETROLEO ORIGINAL EN SITIO		FACTOR DE RECOBRO (%)			RESERVAS RECUPERABLES			PRODUCCION ACUMULADA	MECANISMO E PRODUCCION	INYECCION DE FI PROYECTADA	OBSERVACIONES
			ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DE PETROLEO (%	FACTOR DE MERMA (BN/B	POR UNIDAD DE VOLUMEN (BLS/ACRE-PIE)	TOTAL	PRIMARIO	SUPLEMENTARIO	TOTAL	PRIMARIAS	SUPLEMENTARAS ESTIMADAS	CAMBIOS RESERVAS SUPLEMENTARIAS				
					X					X	Xp	Xp	Xp		X	X	X			

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA - 2C1 DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBABLES DE PETROLEO Y CONDENSADO POR REINTERPRETACION DE PARAMETROS (SERIE 500)
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO/ PROSPECTO	TIPO DE CRUDO	GRAVEDAD (API)	DATOS BASICOS DEL YACIMIENTO							DATOS BASICOS REINTERPRETADOS							CAMBIOS EN LOS DATOS BASICOS						
			VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION (%)	FACTOR DE MERMA (BN/BY)	ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECUPERACION(%	RESERVAS RECUPERABLES	VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION (%)	FACTOR DE MERMA (BN/BY)	ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECUPERACION(%	RESERVAS RECUPERABLES	VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION (%)	FACTOR DE MERMA (BN/BY)	ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECUPERACION(%	INCREMENTO DE RESERVAS
							X		X					X		X	X				X		X

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-2D DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS PROBABLES DE PETROLEO Y CONDENSADO
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAM	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES			TOTAL CAMBIO	METODO DE CALCULO	OBSERVACIONES
				INICIAL	FINAL				PRIMARIA	SUPLEMENTARIA	TOTAL			
							X	X	X	X	X	X		

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-3A DATOS BASICOS Y RESERVAS POSIBLES DE CONDENSADO
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	DATOS DEL PROSPECTO									GAS CONDENSADO ORIGINAL EN SITIO (MMPCN)	CONDENSADO ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES	PRESION ORIGINAL (lpc x 100)	PROFUNDIDAD DEL PLANO DE REFERENCIA (PIES)	TEMPERATURA (°F)	MECANISMO DE PRODUCCION	NUMERO DE LOCALIZACIONES	ESPACIAMIENTO (MTS)	RECUPERACION POR POZO	OBSERVACIONES
		ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DE CONDENSADO (%)	GRAVEDAD API CONDENSADO	FACTOR VOLUMEN DEL GAS CONDENSADO (PCN/PCY)	RELACION GAS CONDENSADO (PCN/BN)	FRACCION DEL GAS												
				X							X	X	Xp	X								

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-3B DATOS BASICOS Y RESERVAS POSIBLES DE PETROLEO
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	GRAVEDAD (API)	DATOS DEL PROSPECTO						PETROLEO ORIGINAL EN SITIO		FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES		PRESION ORIGINAL (lpc x 100)	PROFUNDIDAD DEL PLANO DE REFERENCIA (PIES)	TEMPERATURA (°F)	NUMERO DE LOCALIZACIONES	ESPACIAMIENTO (MTS)	METODO DE CALCULO	RECUPERACION POR POZO	OBSERVACIONES
				ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES - PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DE PETROLEO (%)	FACTOR DE MERMA (BN/BY)	POR UNIDAD DE VOLUMEN (BLS/ACRE-PIE)	TOTAL		POR UNIDAD DE VOLUMEN (BLS/ACRE-PIE)	TOTAL								
			Xp			X					X	Xp		X								

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-3C RESERVAS POSIBLES DE YACIMIENTOS CUYOS PROGRAMAS DE RECUPERACION ADICIONAL NO HAN SIDO PRESENTADOS NI APROBADOS POR EL MEM (SERIE 1000)

(MILES DE BARRILES)

AREA:

JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	TIPO DE CRUDO	GRAVEDAD (API)	DATOS DEL YACIMIENTO						PETROLEO ORIGINAL EN SITIO		FACTOR DE RECOBRO (%)			RESERVAS RECUPERABLES			PRODUCCION ACUMULADA	MECANISMO PRODUCCIO	INYECCION DE I PROYECTAD	OBSERVACIONES
			ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION PETROLEO (%	FACTOR DE MERMA (BN/B	POR UNIDAD VOLUMEN (BLS/ACRE-PI	TOTAL	PRIMARIAS	SUPLEMENTA	TOTAL	PRIMARIO	SUPLEMENTARIAS ESTIMADAS	CAMBIOS RESERVAS SUPLEMENTARIAS				
					X					X	Xp	Xp	Xp		X	X	X			

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA - 3C1 DATOS BASICOS Y RESERVAS POSIBLES DE PETROLEO Y CONDENSADO POR REINTERPRETACION DE PARAMETROS (SERIE 1100)

(MILES DE BARRILES)

AREA:

JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO/ PROSPECTO	TIPO DE CRUDO	GRAVEDAD (API)	DATOS BASICOS DEL YACIMIENTO							DATOS BASICOS POSIBLES							CAMBIOS EN LOS DATOS BASICOS						
			VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION (%	FACTOR DE MERMA (BN/BY)	ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECUPERACION(	RESERVAS RECUPERABLES	VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION (%	FACTOR DE MERMA (BN/BY)	ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECUPERACION(	RESERVAS RECUPERABLES	VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION (%	FACTOR DE MERMA (BN/BY)	ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECUPERACION(	INCREMENTO DE RESERVAS
			X				X		X	X				X		X	X				X		X

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-3D DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS POSIBLES DE PETROLEO Y CONDENSADO
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRA	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES			TOTAL CAMBIO	METODO DE CALCULO	OBSERVACIONES
				INICIAL	FINAL				PRIMARIA	SUPLEMENTARIA	TOTAL			
							X	X	X	X	X	X		

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-4 RESUMEN DE RESERVAS PROBADAS DE PETROLEO Y CONDENSADO
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO	VOLUMEN (ACRES-PIES)	ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%)			RESERVAS RECUPERABLES			PRODUCCION		RESERVAS REMANENTES		
			PRIMARIO	SUPLEMENTARIO	TOTAL	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL	ANUAL	ACUMULADA	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS	TOTAL
	X	X	Xp	Xp	Xp	X	X	X	X	X	X	X	X

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-5 RESUMEN DE RESERVAS PROBADAS DE PETROLEO Y CONDENSADO SOMETIDAS A RECUPERACION SUPLEMENTARIA
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	TIPO DE CRUDO	GRAVEDAD (AP	FECHA DE INICI DEL PROYECTO (M/A)	TIPO DE FLUIDO INYECTADO	POES COES		FACTOR DE RECOBRO (%)			RESERVAS RECUPERABLES			PRODUCCION ACUMULADA	RESERVAS REMANENTES
					TOTAL	PROYECTO	PRIMARIO	SUPLEMENTARIO	TOTAL	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL		
					X	X	Xp	Xp	Xp	X	X	X	X	X

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIA-6 RESUMEN DE LAS RESERVAS PROBADAS, PROBABLES Y POSIBLES DE PETROLEO Y CONDENSADO
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ TIPO DE CRUDO/ TOTAL	PROBADAS				PROBABLES				POSIBLES				TOTAL RESERVAS		
		PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL		PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL		PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL
	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIB RESERVAS PROBADAS DE LOS HIDROCARBUROS LIQUIDOS DEL GAS NATURAL (HLG)
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

DATOS DE LA PLANTA				RESERVAS PROBADAS GAS DE PARA PLANTAS	RIQUEZA DEL GAS (GAL/MPC)	FACTOR DE EXTRACCION (BLS/MMPCS)	RESERVAS PROBADAS DESARROLLADAS HLG	RESERVAS PROBADAS NO DESARROLLADAS	PRODUCCION ANUAL	PRODUCCION ACUMULADA	RESERVAS REMANENTES HLC	OBSERVACIONES
NOMBRE	LOCALIZACION	CAPACIDAD (B/D)	DIAS OPERADOS (ANUAL)									
				X			X	X	X	X	X	

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIB-1 RESERVAS PROBABLES Y POSIBLES DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS DEL GAS NATURAL
(MILES DE BARRILES)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO	RESERVAS PROBABLES DE HLG				RESERVAS POSIBLES DE HLG				OBSERVACIONES
	RESERVAS PROBADAS GAS PARA PLANTA (MMPC)	LIQUIDOS DEL GAS (BLS/MMPC)	FACTOR DE EXTRACCION	RESERVAS PROBABLES DE HLG	RESERVAS POSIBLES GAS PARA PLANTA (MMPC)	LIQUIDOS DEL GAS (BLS/MMPC)	FACTOR DE EXTRACCION	RESERVAS POSIBLES DE HLG	
	X			X	X			X	

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-1A DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE GAS SECO ASOCIADO CON EL GAS CONDENSADO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	GAS CONDENSADO ORIGINAL EN SITIO	FRACION DEL GAS	GAS SECO ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES DE GAS	GAS ACUMULADO HASTA LA FECHA		RESERVAS REMANENTES DE GAS SECO	PRODUCCION ANUAL	INYECCION ANUAL	% REMANENTES RECUPERABLES	PODER CALORIFICO (BTU/PC)	LIQUIDOS OBTENIBLES (BLS/MMPCS)	RELACION GAS CONDENSADO ACUMULADO (MPCN/BLS)	PRESION DEL YACIMIENTO (lpc X 100)					PROFUNDIDAD DEL PLANO DE REFERENCIA (PIES)
						PRODUCIDO	INYECTADO								ORIGINAL	ROCIO	DE ABANDONO	ACTUAL	FECHA (M/A)	
	X		X		X	X	X	X	X	X	Xp									

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-1B DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL ASOCIADO CON EL PETROLEO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	TIPO DE CRUDO	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS										RESERVAS RECUPERABLES GAS ASOCIADO
		PETROLEO ORIGINAL EN SITIO (MBLS)	RELACION GAS/PETROLEO SOLUCION ORIGINAL (PCN/BN)	GAS ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%	RESERVAS RECUPERABLES GAS EN SOLUCION	ESPESOR DE ARENA NET/ (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES-PIES	POROSIDAD (%)	SATURACIO DEL GAS (%)	FACTOR VOLUMETRIC DE GAS (PCN/PCY)	GAS ORIGINAL EN SITIO (MPC/ACRE-PIE)	GAS ORIGINAL EN SITIO TOTAL	FACTOR DE RECOBRO (%	RESERVAS RECUPERABLES CAPA DE GAS	
		X		X		X			X					X		X	X

NOMBRE DE LA EMPRESA (continuación)

IIIC-1B DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL ASOCIADO CON EL PETROLEO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	GAS ACUMULADO		RESERVAS REMANENTES	VOLUMEN GAS ANUAL		GRAVEDAD ESPECIFICA	PODER CALO (BTU/PC)	LIQUIDOS OBTENIBL (BLS/MMP	TEMPERATU YACIMIENT	OBSERVACIONES
	PRODUCIDO	INYECTADO		PRODUCIDO	INYECTADO					
	X	X	X	X	X					

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-1C DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS PROBADAS DE GAS ASOCIADO CON EL PETROLEO Y EL GAS CONDENSADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	TIPO DE CRUDO	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS					TOTAL CAMBIO	METODOS DE CALCU	OBSERVACIONES
								REVISIONES					REVISIONES					
			INICIAL	FINAL		DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			
						X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-2A DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBABLES DE GAS SECO ASOCIADO CON EL GAS CONDENSADO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	GAS CONDENS/ ORIGINAL EN S	FRACCION DE GAS	GAS SECO ORIGINAL EN S	FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLI	GRAVEDAD ESPE DEL GAS	PODER CALORI (BTU/PCN)	LIQUIDOS OBTENIBLES (BLS/MMPCS)	OBSERVACIONES
		X		X	Xp	X			X	

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-2B DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBABLES DE GAS NATURAL ASOCIADO CON EL PETROLEO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS										RESERVAS RECUPERABLES GAS ASOCIADO	OBSERVACIONES
			PETROLEO ORIGINAL EN SITIO (MBLS)	RELACION GAS/PETROLEO ORIGINAL (PCN/BN)	GAS ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES GAS EN SOLUCION	ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DEL GAS (%)	FACTOR VOLUME DE GAS (PCN/PCY)	GAS ORIGINAL EN SITIO (MPC/ACRE-PIE)	GAS ORIGINAL EN SITIO TOTAL	FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES CAPA DE GAS		
			X		X	Xp	X								X	Xp	X	X	

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-2C DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS PROBABLES DE GAS ASOCIADO CON EL PETROLEO Y EL GAS CONDENSADO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS					TOTAL CAMBIO	METODOS DE CALCUL	OBSERVACIONES
									REVISIONES					REVISIONES					
				INICIAL	FINAL		DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			
							X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-3A DATOS BASICOS Y RESERVAS POSIBLES DE GAS SECO ASOCIADO CON EL GAS CONDENSADO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	GAS CONDENSAI ORIGINAL EN SIT	FRACCION DEL GAS	GAS SECO ORIGIN EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES	GRAVEDAD ESPEC DEL GAS	PODER CALORIFI (BTU/PC)	LIQUIDOS OBTENIBLES (BLS/MMPCS)	OBSERVACIONES
									X	

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-3B DATOS BASICOS Y RESERVAS POSIBLES DE GAS NATURAL ASOCIADO CON EL PETROLEO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS										RESERVAS RECUPERABLES GAS ASOCIADO	OBSERVACIONES
			PETROLEO ORIGINAL EN SITIO (MBLS)	RELACION GAS/PETROLE ORIGINAL (PCN	GAS ORIGINA EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%	RESERVAS RECUPERABL	ESPESOR (PIES)	AREA PRODUC (ACRES)	VOLUMEN (ACRES-PIES	POROSIDAD (%)	SATURACION DEL GAS (%)	FACTOR VOLUM DE GAS (PCN/PCY)	GAS ORIGINAL EN SITIO (MPC/ACRE-PIE)	GAS ORIGINAL EN SITIO TOTAL	FACTOR DE RECOBRO (%	RESERVAS RECUPERABLES CAPA DE GAS		
			X		X	Xp	X								X	Xp	X	X	

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-3C DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS POSIBLES DE GAS ASOCIADO CON EL PETROLEO Y EL GAS CONDENSADO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS					TOTAL CAMBIO	METODOS DE CALCU	OBSERVACIONES
									REVISIONES					REVISIONES					
				INSICIAL	FINAL		DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			
							X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-1A DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	DATOS DEL YACIMIENTO							GAS ORIGINAL		FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES	PRODUCCION		RESERVAS REMANENTES	PRESION DEL YACIMIENTO (lpc X 100)					PROFUNDIDAD DEL PLANO DE REFERENCIA (PIES)	TEMPERATURA (F°)	GRAVEDAD ESPECIFICA	PODER CALORIFICC (BTU/PC)	LIQUIDOS OBTENIBLES (BLS/MMPCS)	OBSERVACIONES
	ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES - PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DE GAS (%)	FACTOR VOLUMETRICO DEL GAS (PCN/PCY)	PERMEABILIDAD (MD)	POR UNIDAD DE VOLUMEN (MPC/ACRE-PIE)	TOTAL			ANUAL	ACUMULADA		ORIGINAL	ROCIO	ABANDONO	ACTUAL	FECHA (M/A)						
			X						X	Xp	X	X	X	X											

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-1B DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES			TOTAL CAMBIO	METODO DE CALCU	OBSERVACIONES
		INICIAL	FINAL				PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			
					X	X	X	X	X	X		

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-2A DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBABLES DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	DATOS DEL PROSPECTO							GAS ORIGINAL EN SITIO		FACTOR DE RCOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES	PRESION ORIGIN (lpc X 100)	PROFUNDIDAD I PLANO DE REFERENCIA (PI	TEMPERATUR/ (F°)	NUMERO DE LOCALIZACION	ESPACIAMIENTO (MTS)	GRAVEDAD ESPECIFICA	RECUPERACION POZO	OBSERVACIONES
		ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES - PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DE GAS (%)	FACTOR VOLUMETRICO DE GAS (PCN/PCY	PERMEABILIDA (MD)	POR UNIDAD DE VOLUMEN (MPC/ACRE-PIE	TOTAL										
				X						X	Xp	X								

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-2B DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS PROBABLES DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES			TOTAL CAMBIO	METODO DE CALCUI	OBSERVACIONES
			INICIAL	FINAL				PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			
						X	X	X	X	X	X		

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-3A DATOS BASICOS Y RESERVAS POSIBLES DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	DATOS DEL PROSPECTO							GAS ORIGINAL EN SITIO		FACTOR DE RCOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES	PRESION ORIGI (lpc X 100)	PROFUNDIDAD PLANO DE REFERENCIA (P	TEMPERATUR (F°)	NUMERO DE LOCALIZACIOS	ESPACIAMIENTO (MTS)	GRAVEDAD ESPECIFICA	RECUPERACION POZO	OBSERVACIONES
		ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES - PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DE GAS (%)	FACTOR VOLUMETRICO GAS (PCS/PCN	PERMEABILID (MD)	POR UNIDAD DE VOLUMEN (MPC/ACRE-PI	TOTAL										
				X						X	Xp	X								

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-3B DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS POSIBLES DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES			TOTAL CAMBIO	METODO DE CALCU	OBSERVACIONES
			INICIAL	FINAL				PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			
						X	X	X	X	X	X		

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIE RESUMEN DE LAS RESERVAS PROBADAS, PROBABLES Y POSIBLES DE GAS

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ TIPO DE CRUDO/ TOTAL	ASOCIADO							NO ASOCIADO							TOTAL RESERVAS DE GAS
	PROBADAS		PROBABLES		POSIBLES			PROBADAS		PROBABLES		POSIBLES			
	NUMERO DE YACIMIENTOS	RESERVAS REMANENTES	NUMERO DE PROSPECTOS	RESERVAS RECUPERABLES	NUMERO DE PROSPECTOS	RESERVAS RECUPERABLES	TOTAL ASOCIADO	NUMERO DE YACIMIENTOS	RESERVAS REMANENTES	NUMERO DE PROSPECTOS	RESERVAS RECUPERABLES	NUMERO DE PROSPECTOS	RESERVAS RECUPERABLES	TOTAL NO ASOCIADO	
	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIE-1 RESUMEN DE LAS RESERVAS PROBADAS DE GAS

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ TIPO DE CRUDO/ TOTAL	GAS ORIGINAL EN SITIO			RESERVAS RECUPERABLES			PRODUCCION				INYECCION		RESERVAS REMANENTES		
							ANUAL		ACUMULADA						
	ASOCIADO	NO ASOCIADO	TOTAL	ASOCIADO	NO ASOCIADO	TOTAL	ASOCIADO	NO ASOCIADO	ASOCIADO	NO ASOCIADO	ANUAL	ACUMULADA	ASOCIADO	NO ASOCIADO	TOTAL
	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-1A DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE GAS SECO ASOCIADO CON EL GAS CONDENSADO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	GAS CONDENSADO ORIGINAL EN SITIO	FRACION DEL GAS	GAS SECO ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES DE GAS	GAS ACUMULADO HASTA LA FECHA		RESERVAS REMANENTES DE GAS SECO	PRODUCCION ANUAL	INYECCION ANUAL	% REMANENTES RECUPERABLES	PODER CALORIFICO (BTU/PC)	LIQUIDOS OBTENIBLES (BLS/MMPCS)	RELACION GAS CONDENSADO ACUMULADO (MPCN/BLS)	PRESION DEL YACIMIENTO (Ipc X 100)					PROFUNDIDAD DEL PLANO DE REFERENCIA (PIES)
						PRODUCIDO	INYECTADO								ORIGINAL	ROCIO	DE ABANDONO	ACTUAL	FECHA (M/A)	
	X		X		X	X	X	X	X	X	Xp									

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-1B DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL ASOCIADO CON EL PETROLEO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	TIPO DE CRUDO	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS										RESERVAS RECUPERABLES GAS ASOCIADO
		PETROLEO ORIGINAL EN SITIO (MBLS)	RELACION GAS/PETROLEO SOLUCION ORIGINAL (PCN/BN)	GAS ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%	RESERVAS RECUPERABLES GAS EN SOLUCION	ESPESOR DE ARENA NETA (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES-PIES	POROSIDAD (%)	SATURACION DEL GAS (%)	FACTOR VOLUMETRICO DE GAS (PCN/PCY)	GAS ORIGINAL EN SITIO (MPC/ACRE-PIE)	GAS ORIGINAL EN SITIO TOTAL	FACTOR DE RECOBRO (%	RESERVAS RECUPERABLES CAPA DE GAS	
		X		X		X			X					X		X	X

NOMBRE DE LA EMPRESA (continuación)

IIIC-1B DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL ASOCIADO CON EL PETROLEO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	GAS ACUMULADO		RESERVAS REMANENTES	VOLUMEN GAS ANUAL		GRAVEDAD ESPECIFICA	PODER CALO (BTU/PC)	LIQUIDOS OBTENIBL (BLS/MMP	TEMPERATU YACIMIENT	OBSERVACIONES
	PRODUCIDO	INYECTADO		PRODUCIDO	INYECTADO					
	X	X	X	X	X					

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-1C DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS PROBADAS DE GAS ASOCIADO CON EL PETROLEO Y EL GAS CONDENSADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	TIPO DE CRUDO	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS					TOTAL CAMBIO	METODOS DE CALCU	OBSERVACIONES
								REVISIONES					REVISIONES					
			INSICIAL	FINAL		DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			
						X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-2A DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBABLES DE GAS SECO ASOCIADO CON EL GAS CONDENSADO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	GAS CONDENS/ ORIGINAL EN S	FRACCION DE GAS	GAS SECO ORIGINAL EN S	FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLI	GRAVEDAD ESPE DEL GAS	PODER CALORI (BTU/PCN)	LIQUIDOS OBTENIBLES (BLS/MMPCS)	OBSERVACIONES
		X		X	Xp	X			X	

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-2B DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBABLES DE GAS NATURAL ASOCIADO CON EL PETROLEO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS										RESERVAS RECUPERABLES GAS ASOCIADO	OBSERVACIONES
			PETROLEO ORIGINAL EN SITIO (MBLS)	RELACION GAS/PETROLEO ORIGINAL (PCN/BN)	GAS ORIGINAL EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES GAS EN SOLUCION	ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES-PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DEL GAS (%)	FACTOR VOLUME DE GAS (PCN/PCY)	GAS ORIGINAL EN SITIO		FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES CAPA DE GAS		
														(MPC/ACRE-PIE)	TOTAL				
			X		X	Xp	X								X	Xp	X	X	

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-2C DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS PROBABLES DE GAS ASOCIADO CON EL PETROLEO Y EL GAS CONDENSADO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS					TOTAL CAMBIO	METODOS DE CALCUL	OBSERVACIONES
				INICIAL	FINAL		DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES			DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES					
									PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			
							X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-3A DATOS BASICOS Y RESERVAS POSIBLES DE GAS SECO ASOCIADO CON EL GAS CONDENSADO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	GAS CONDENSAI ORIGINAL EN SIT	FRACCION DEL GAS	GAS SECO ORIGIN EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES	GRAVEDAD ESPEC DEL GAS	PODER CALORIFI (BTU/PC)	LIQUIDOS OBTENIBLES (BLS/MMPCS)	OBSERVACIONES
									X	

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-3B DATOS BASICOS Y RESERVAS POSIBLES DE GAS NATURAL ASOCIADO CON EL PETROLEO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS										RESERVAS RECUPERABLES GAS ASOCIADO	OBSERVACIONES
			PETROLEO ORIGINAL EN SITIO (MBLS)	RELACION GAS/PETROLI ORIGINAL (PCN	GAS ORIGINA EN SITIO	FACTOR DE RECOBRO (%	RESERVAS RECUPERABL	ESPESOR (PIES)	AREA PRODUC (ACRES)	VOLUMEN (ACRES-PIES	POROSIDAD (%)	SATURACION DEL GAS (%)	FACTOR VOLUM DE GAS (PCN/PCY)	GAS ORIGINAL EN SITIO (MPC/ACRE-PIE)	GAS ORIGINAL EN SITIO TOTAL	FACTOR DE RECOBRO (%	RESERVAS RECUPERABLES CAPA DE GAS		
			X		X	Xp	X								X	Xp	X	X	

PAGINA:

FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIC-3C DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS POSIBLES DE GAS ASOCIADO CON EL PETROLEO Y EL GAS CONDENSADO

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	TIPO DE CRUDO	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	GAS EN SOLUCION					CAPA DE GAS					TOTAL CAMBIO	METODOS DE CALCU	OBSERVACIONES
				INSICIAL	FINAL		DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES PRIMARIAS	REVISIONES SUPLEMENTARIAS	REVISIONES TOTAL	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES PRIMARIAS	REVISIONES SUPLEMENTARIAS	REVISIONES TOTAL			
							X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X		

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-1A DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	DATOS DEL YACIMIENTO							GAS ORIGINAL		FACTOR DE RECOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES	PRODUCCION		RESERVAS REMANENTES	PRESION DEL YACIMIENTO (lpc X 100)					PROFUNDIDAD DEL PLANO DE REFERENCIA (PIES)	TEMPERATURA (F°)	GRAVEDAD ESPECIFICA	PODER CALORIFICC (BTU/PC)	LIQUIDOS OBTENIBLES (BLS/MMPCS)	OBSERVACIONES
	ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES - PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DE GAS (%)	FACTOR VOLUMETRICO DEL GAS (PCN/PCY)	PERMEABILIDAD (MD)	POR UNIDAD DE VOLUMEN (MPC/ACRE-PIE)	TOTAL			ANUAL	ACUMULADA		ORIGINAL	ROCIO	ABANDONO	ACTUAL	FECHA (M/A)						
			X						X	Xp	X	X	X	X											

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-1B DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ YACIMIENTO	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES			TOTAL CAMBIO	METODO DE CALCU	OBSERVACIONES
		INICIAL	FINAL				PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			
					X	X	X	X	X	X		

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-2A DATOS BASICOS Y RESERVAS PROBABLES DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	DATOS DEL PROSPECTO							GAS ORIGINAL EN SITIO		FACTOR DE RCOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES	PRESION ORIGIN (lpc X 100)	PROFUNDIDAD I PLANO DE REFERENCIA (PI	TEMPERATUR/ (F°)	NUMERO DE LOCALIZACION	ESPACIAMIENTO (MTS)	GRAVEDAD ESPECIFICA	RECUPERACION POZO	OBSERVACIONES
		ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES - PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DE GAS (%)	FACTOR VOLUMETRICO DE GAS (PCN/PCY	PERMEABILIDA (MD)	POR UNIDAD DE VOLUMEN (MPC/ACRE-PIE	TOTAL										
				X						X	Xp	X								

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-2B DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS PROBABLES DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES			TOTAL CAMBIO	METODO DE CALCUI	OBSERVACIONES
			INICIAL	FINAL				PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			
						X	X	X	X	X	X		

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-3A DATOS BASICOS Y RESERVAS POSIBLES DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	DATOS DEL PROSPECTO							GAS ORIGINAL EN SITIO		FACTOR DE RCOBRO (%)	RESERVAS RECUPERABLES	PRESION ORIGI (lpc X 100)	PROFUNDIDAD PLANO DE REFERENCIA (P	TEMPERATUR (F°)	NUMERO DE LOCALIZACIOS	ESPACIAMIENTO (MTS)	GRAVEDAD ESPECIFICA	RECUPERACION POZO	OBSERVACIONES
		ESPESOR (PIES)	AREA (ACRES)	VOLUMEN (ACRES - PIES)	POROSIDAD (%)	SATURACION DE GAS (%)	FACTOR VOLUMETRICO GAS (PCS/PCN	PERMEABILID (MD)	POR UNIDAD DE VOLUMEN (MPC/ACRE-PI	TOTAL										
				X						X	Xp	X								

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIID-3B DESCUBRIMIENTOS, EXTENSIONES Y REVISIONES - RESERVAS POSIBLES DE GAS NATURAL NO ASOCIADO
(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ PROSPECTO	SERIE	NOMBRE DEL POZO	CLASIFICACION DEL POZO		TIPO DE PROGRAMA	DESCUBRIMIENTOS	EXTENSIONES	REVISIONES			TOTAL CAMBIO	METODO DE CALCU	OBSERVACIONES
			INICIAL	FINAL				PRIMARIAS	SUPLEMENTARIAS	TOTAL			
						X	X	X	X	X	X		

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIE RESUMEN DE LAS RESERVAS PROBADAS, PROBABLES Y POSIBLES DE GAS

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ TIPO DE CRUDO/ TOTAL	ASOCIADO							NO ASOCIADO							TOTAL RESERVAS DE GAS
	PROBADAS		PROBABLES		POSIBLES			PROBADAS		PROBABLES		POSIBLES			
	NUMERO DE YACIMIENTOS	RESERVAS REMANENTES	NUMERO DE PROSPECTOS	RESERVAS RECUPERABLES	NUMERO DE PROSPECTOS	RESERVAS RECUPERABLES	TOTAL ASOCIADO	NUMERO DE YACIMIENTOS	RESERVAS REMANENTES	NUMERO DE PROSPECTOS	RESERVAS RECUPERABLES	NUMERO DE PROSPECTOS	RESERVAS RECUPERABLES	TOTAL NO ASOCIADO	
	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

PAGINA:
FECHA :

NOMBRE DE LA EMPRESA

IIIE-1 RESUMEN DE LAS RESERVAS PROBADAS DE GAS

(MILLONES DE PIES CUBICOS)

AREA:
JURISDICCION :

CAMPO/ TIPO DE CRUDO/ TOTAL	GAS ORIGINAL EN SITIO			RESERVAS RECUPERABLES			PRODUCCION				INYECCION		RESERVAS REMANENTES		
							ANUAL		ACUMULADA						
	ASOCIADO	NO ASOCIADO	TOTAL	ASOCIADO	NO ASOCIADO	TOTAL	ASOCIADO	NO ASOCIADO	ASOCIADO	NO ASOCIADO	ANUAL	ACUMULADA	ASOCIADO	NO ASOCIADO	TOTAL
	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X