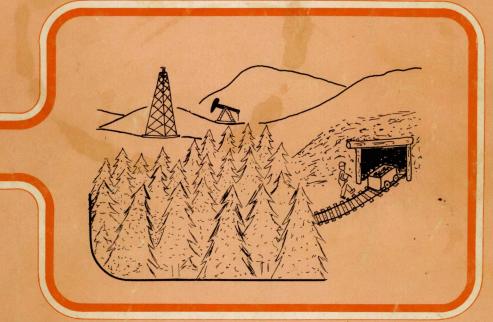


FORMACION ABIERTA Y A DISTANCIA



ACTIVOS FIJOS

AGOTAMIENTO DE RECURSOS NATURALES





MODULO

UNIDAD



SERVICIO NACIONAL DE APRENDIZAJE
MINISTERIO DE TRABAJO Y SEGURIDAD SOCIAL



CONTABILIDAD

AGOTAMIENTO DE RECURSOS NATURALES

Especialidad:

CONTABILIDAD

Bloque Modular:

ACTIVOS FIJOS

Unidad Instruccional: AGOTAMIENTO DE RECURSOS NATURALES

No. 4

GRUPO DE TRABAJO

Contenido Técnico:

LUIS EDUARDO RODRIGUEZ GABRIEL ANTONIO ALVARADO

Regional Bogotá

Revisión Técnica:

RICARDO AVILA JUAN EGUIO ALFREDO GIRALDO Regional Barranquilla

Coordinación:

WILSON MORENO Div. de Comercio

Adecuación Pedagógica:

CAROLINA ISAZA MARTHA SOTO Div. de Comercio

Derechos reservados a favor del Servicio Nacional de Aprendizaje, "SENA"

CONTENIDO

INT	ROE	DUCCION	Página 5
ОВ	JETI	vo	6
AU	ТОРІ	RUEBA DE AVANCE	7
1.	LO	S ACTIVOS AGOTABLES	11
	A.		11
		Activos Fijos Agotables Valuación de los Activos Agotables	11 13
	D.		13
11.	CA	LCULO DE LOS AGOTAMIENTOS	16
Ш.	col	NTABILIZACION DEL AGOTAMIENTO	19
	A. B.	La Contabilización El Control	19
REC	CAPI	TULACION	39
RES	SPUE	STAS	42
вів	LIO	GRAFIA	57

INTRODUCCION

Las empresas poseen unos recursos naturales que deben conservar y preservar por cuanto se van agotando a medida que se explotan. Estos desgastes o el agotamiento causado, tiene un manejo contable que para todo Auxiliar de Contabilidad es necesario conocer, si bien no participa directamente en las decisiones que afectan su manejo. Esos registros o seguimiento contable que debe hacerse de los recursos naturales, propiedad de una empresa, deben hacerse mientras dure la "vida útil" del mismo.

El agotamiento de esos recursos naturales, causa a los mismos, una pérdida de valor que debe ser prevista a lo largo de su vida útil y que contablemente debe tener su tratamiento.

La presente unidad comienza por definir el concepto agotamiento, para luego identificar los activos fijos sujetos a este fenómeno, estimar su valor y su vida útil y luego sí calcular el valor del agotamiento para proceder finalmente a su contabilización.

OBJETIVO

El tratamiento contable de los activos fijos que sufren o experimentan agotamiento, conlleva a que todo Auxiliar de Contabilidad debe estar capacitado para:

- 1. Identificar los activos fijos agotables
- 2. Realizar la valuación del activo
- 3. Determinar la vida útil del activo
- 4. Calcular los agotamientos
- Hacer su contabilización de acuerdo a los métodos o alternativas existentes técnicamente para tal fin.

LUCET EOL OF AUTOPRUEBA DE AVANCE DE RAMANTE EST

Si usted cree que vale la pena determinar su nivel de conocimientos relativos al cálculo y contabilización del Agotamiento de Recursos Naturales, conteste la prueba que a continuación le presentamos.

Quizás no necesite estudiar la unidad. Si usted considera que no sabe nada al respecto, sáltese la prueba, estudie la unidad y vuelva sobre ella para la evaluación final.

La empresa Inversiones Santa Fe S. A. posee los siguientes recursos naturales con sus respectivos costos de exploración e instalación.

Activos		Costos	tos		
	Adquisición	Exploración	Instalación		
Mina de carbón "Rosalbita"	7.000.000	20.500.000	440.000.00		
Bosque Maderero "El Peñón"	1.000.000	1.400.000	50.400.00		
Pozo Petrolero "San Antonio"	12.000.000	30.180.000	4.907.820.00		
Mina de carbón "Caperucita	4.000.000	20.180.000	304.880.00		
Roja'' Bosque Maderero ''El	4.000.000	20.160.000	304.880.00		
Ranchito"	1.200.000	1.580.000	30.970.00		
Pozo Petrolero "Juanchito"	9.000.000	30.940.000	3.344.060.00		
Totales	34.200.000	105.420.000	9.078.130.00		

La estimación técnica de la existencia para cada uno de los recursos naturales es la siguiente:

	Existencia técnica estimada	
Activo	Unidad de medida	Cantidad
Mina de carbón "Rosalbita"	Tonelada	5.500.000
Bosque maderero "El Peñón"	Metro	2.400.000
Pozo petrolero "San Antonio"	Barril	12.000.000
Mina de carbón "Caperucita Roja"	Tonelada	4.200.000
Bosque maderero "El Ranchito"	Metro	1.800.000
Pozo petrolero "Juanchito"	Barril	9.000.000

Los costos de explotación y la unidades estimadas durante el mes de noviembre de 1983, son los siguientes:

Costos de explotación	Unidades extraídas
\$ 886.805.00	52.165 Toneladas
154.687.50	20.625 Metros
5.617.764.00	107.620 Barriles
722.610.00	38.850 Toneladas
141.856.00	13.640 Metros
3.509.912.00	65.240 Barriles
	Costos de explotación \$ 886.805.00 154.687.50 5.617.764.00 722.610.00 141.856.00

Se pide:

Papel de trabajo con el cálculo de los agotamientos y los cargos por Costos de Explotación del mes.

Elaborar documento contable (Nota de Contabilidad) por los agotamientos del mes con su correspondiente imputación contable.

Elaborar documento (Nota de Contabilidad) por los cargos de los Costos de Explotación del mes, con su correspondiente imputación contable.

Diligenciar los registros de agotamientos en las tarjetas de control y

Elaborar el Comprobante de Diario por agotamientos y cargos por Costos de Explotación del mes.

NOTAS:

- Utilizar el sistema de la cuenta de Agotamiento Acumulado.
- Los datos secundarios de los activos fijos pueden ser diligenciados en las tarjetas de control a voluntad del alumno.

Para desarrollar la prueba usted debe disponer de los siguientes documentos:

Un papel de trabajo (hojas en blanco)

Dos Notas de Contabilidad

Seis Tarjetas de Control de Activos

Un comprobante de Diario

Utilizar los siguientes códigos de cuentas:

- 121 Inventario de mercancías
 - 01 Petróleo
- 02 Carbón
- 03 Madera 3 50 core 0 20 and an applica
 - 182 Agotamiento Acumulado de Petróleo
 - 01 Pozo "San Antonio"
 - 02 Pozo "Juanchito"
 - 184 Agotamiento Acumulado de Carbón
 - 01 Mina "Rosalbita"
 - 02 Mina "Caperucita Roja"
 - 186 Agotamiento Acumulado de Madera
 - 01 Bosque "El Peñón"
 - 02 Bosque "El Ranchito"
 - 551 Costos de explotación
 - 01 Pozo petrolero "San Antonio"
 - 02 Pozo petrolero "Juanchito"
 - 03 Mina de carbón "Rosalbita"
 - 04 Mina de carbón "Caperucita Roja"
 - 05 Bosque maderero "El Peñón"
- 06 Bosque maderero "El Ranchito"

VERIFIQUE SUS RESPUESTAS CON LAS QUE SE ENCUENTRAN AL FINAL DE LA UNIDAD.

LOS ACTIVOS AGOTABLES

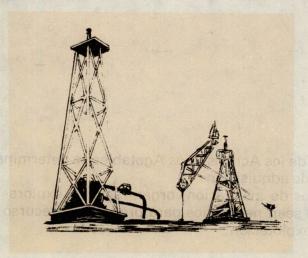
A. EL AGOTAMIENTO

Es la disminución progresiva del valor de un recurso natural en razón de su explotación ya sea por la extracción minera, el cultivo, el bombeo o cualquier otro procedimiento que agote el depósito o la capacidad de reproducción y crecimiento de los recursos explotados.

B. ACTIVOS FIJOS AGOTABLES

Serán entonces aquellos recursos naturales explotados por las empresas con fines comerciales, los cuales tienen un término de duración al cabo del cual se supone que no darán más rendimiento, por cuanto su existencia o su capacidad de renovación ha expirado.

Como activos fijos agotables podemos mencionar los yacimientos minerales como minas (oro, carbón, etc.), pozos petroleros y yacimientos de gas, los bosques madereros y los cultivos de tardío rendimiento* (café, caña de azúcar, etc.).



El único recurso natural que se puede considerar para efectos contables, es la tierra, porque se considera que ésta nunca perderá su capacidad generadora de vida vegetal; sin embargo, esto no es del todo cierto.

Para que esto se dé, la tierra debe ser explotada con muchos cuidados, y aún así su poder de renovación no es infinito; aunque sí mucho mayor que el de cualquier otro recurso.

Definido el agotamiento e identificados algunos activos de este tipo, veamos cómo se valoran.



C. VALUACION DE LOS ACTIVOS AGOTABLES

El costo total de los Activos Fijos Agotables se determina por: El valor de adquisición Los costos de instalación, organización y exploración que sean necesarios para preparar el recurso para su explotación. Costo total = Valor Adquisición + Costos instalación y Exploración

Este costo total será la base para calcular el agotamiento del Activo, computándolo con su vida útil y el número de unidades que del activo se extraigan en un período determinado.

* Cultivos de tardío rendimiento son aquellos cuyo ciclo biológico es mayor a un año y en consecuencia su rendimiento de producción se conseguirá después de un año.

D. VIDA UTIL DE LOS ACTIVOS AGOTABLES

La vida útil de los Activos Agotables está dada por el sistema de agotamiento que se utilice, ya sea por estimación técnica o por porcentaje fijo.

1. Por Estimación Técnica:

Consiste en calcular técnicamente el número de unidades que puede contener el recurso natural: barriles, toneladas o metros.

2. Por Porcentaje Fijo:

Según los artículos 8 y 11 del decreto ley 2310 de 1974 el porcentaje no podrá exceder de 10% anual para el caso de los pozos petrolíferos y de las minas.

Hay algunas otras disposiciones tributarias aplicables a los pozos petrolíferos y a las minas, por lo tanto no profundizaremos en este sistema.

Con esta información podemos proceder a calcular los agotamientos y posteriormente a contabilizarlos, de lo que usted se ocupará en los dos siguientes capítulos.

EJERCICIO 1

1.	¿Qué es agotamiento?
	MARINE TO THE TOTAL TO THE TOTAL TOT
2.	Identifique 7 empresas que en el Ambito Nacional se dediquen a la explotación de Recursos Naturales, precisando el tipo de recurso que explotan.
3.	El costo total de un Activo Agotable incluye:
	der en el término de su vida utif. Luego, será necesario calcutar el valor del Agotamiento por unio
	extraida del jacurso, para act. Bodel delermidat posteriormen (según el jotal de unidades extraídas) el agotamiento ménsua atrual de dicho recurso
4.	La vida útil de un Activo Agotable se calcula de dos maneras, ¿cuáles son?
	Costo total
	No. de unidad a extraer

II. CALCULO DE LOS AGOTAMIENTOS



Para calcular el agotamiento de los recursos es necesario, en primer término, determinar el número de unidades (Toneladas, Barriles, Metros cúbicos, etc.) que se estima el Activo Agotable, puede ofrecer en el término de su vida útil.

Luego, será necesario calcular el valor del Agotamiento por unidad extraída del recurso, para así poder determinar posteriormente (según el total de unidades extraídas) el agotamiento mensual o anual de dicho recurso.

Este valor unitario de Agotamiento, resulta de dividir el costo total del recurso sobre el número de unidades estimadas para el recurso.

Valor unitario de agotamiento = Costo total

No. de unidad a extraer

El costo del Agotamiento se calculará entonces multiplicando el número de unidades extraídas en un periodo (mes o año), por el valor unitario de Agotamiento.

Costo de agotamiento = No. de unidades X Valor unitario por periodo extraídas X Valor unitario de agotamiento

Veamos un ejemplo que nos aclare estos procedimientos:

La empresa El Dorado S. A., posee una mina de carbón cuyo costo es de \$1.000.000.oo. De acuerdo a la estimación técnica realizada, la existencia es de 2.000.000 de toneladas. Inicia su explotación en el mes de julio de 1982. En el mes de julio se extraen 5.800 toneladas y en el mes de agosto 6.700.

Costo Total

Costo Unitario =

No. de unidades de Estimación Técnica

Costo Unitario Tonelada	=	1.000.000.000.oo 2.000.000 = 500.oo
Costo Unitario Tonelada	=	\$500.00
Costo Agotamiento de julio	=	5.800 X 500.oo = 2.900.000.oo
Costo Agotamiento de julio	=	\$2.900.000.oo
Costo Agotamiento de agosto	=	6.700 X 500.oo = 3.350.000.oo
Costo Agotamiento de agosto	17 3 J. 15 a	\$3.350.000.00

FJERCICIO 2

Calcular, en el siguiente ejemplo, el agotamiento de los recursos que se mencionan:

- a. Bosque maderero cuya producción fue calculada en 100.000 m³ y cuyo costo total ascendió a \$1.000.000.oo. Durante el mes de febrero de 1983, se cortaron y vendieron 1.000 m³ de madera.
- b. Mina de carbón cuya producción fue calculada en un Millón (1.000.000) de toneladas y cuyo costo total fue de seiscientos millones (600.000.000) de pesos; durante febrero de 1983, se extrajeron y vendieron trescientas (300) toneladas de carbón.
- c. Pozo petrolero cuya producción fue calculada en dos millones (2.000.000) de barriles con costo total de \$1.100'000.000 en el mes de febrero de 1983, se extrajeron y vendieron cien mil (100.000) barriles.

COMPARE SUS RESPUESTAS CON LAS QUE APA-RECEN AL FINAL DE LA UNIDAD.

III. CONTABILIZACION DEL AGOTAMIENTO

Debe anotarse, en primer término, que a los activos agotables se les dará el mismo tratamiento que a los demás Activos Fijos, es decir, diferenciando la contabilización propiamente dicha del control por tarjeta.

A. LA CONTABILIZACION SERVICE AS I Obnesified

Para desarrollarla consideramos tres puntos importantes:

Principales operaciones
Documentos de soporte
Asientos de contabilidad

Veamos cada uno de ellos:

Principales Operaciones

Agotamiento de Pozos Petrolíferos Agotamiento de Minas Agotamiento de Bosques Madereros

Documentos de Soporte

Básicamente se utiliza la Nota de Contabilidad interna

con el complemento de un papel de trabajo en el cual se elabora el cálculo de los agotamientos.

Asientos de Contabilidad

Igual que en el caso de los activos fijos amortizables, se presentan 2 alternativas:

- a. Utilizando las cuentas de agotamiento acumulado y
- b. Disminuyendo el agotamiento directamente de las cuentas de activos agotables.

Bien, comencemos entonces al tratamiento contable.

AGOTAMIENTO DE POZOS PETROLIFEROS

a. Utilizando la cuenta agotamiento acumulado de petróleo.

DETALLE	DEBE	HABER
INVENTARIO DE PETROLEO	xxx	
AGOTAMIENTO ACUMULADO DE PETROLEO	Pozos Petrolif Mines Bosoucs Mau	xxx
SUMAS IGUALES	xxx	xxx
Registramos	Soporte	locumentos de

b. Afectando directamente la cuenta de existencia estimada de petróleo.

DETALLE	DEBE ATEG	HABER
INVENTARIO DE PETROLEO	xxx	HUVENTABL
EXISTENCIA ESTIMADA DE PETROLEO	A ESTIMADA	XXX
SUMAS IGUALES	XXX	xxx
Registramos		
<u> </u>		

AGOTAMIENTO DE MINAS (Ej: Carbón)

a. Afectando la cuenta agotamiento acumulado de carbón.

XXX Mad On	
ENTO ACUMU	xxx
xxx	xxx
	Requiremo

b. Afectando directamente la cuenta existencia estimada de carbón.

DETALLE	DEBE	HABER
INVENTARIO DE CARBON	XXX	RATUSVUI
EXISTENCIA ESTIMADA DE CARBON	ESTIMADA DE	xxx
SUMAS IGUALES	XXX 23.7	xxx
Registramos		astrantaneri

AGOTAMIENTO DE BOSQUES MADEREROS

a. Utilizando la cuenta agotamiento acumulado de maderas.

DETALLE	DEBE	HABER
INVENTARIO DE MADERA	xxx	NYENTAR
AGOTAMIENTO ACUMULADO DE MADERAS	ETO ACUMULADO	XXX
SUMAS IGUALES	xxx	xxx
Registramos		Registramos

b. Afectando directamente la cuenta existencia estimada de maderas.

DETALLE	DEBE	HABER
INVENTARIO DE MADERA	XXX	
EXISTENCIA ESTIMADA	A Print of	
DE MADERA		xxx
SUMAS IGUALES	xxx	xxx
Registramos		

B. EL CONTROL

Los activos agotables, también necesitan de una tarjeta para su respectivo control. Veamos un modelo: página siguiente.

Saido por agotar Agotamiento acumulado Costos incidentales Total MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES Codigo Agotamiento del período Localización RAZON SOCIAL Periodo Valor de adquisición: Total de unidades: Saldo por agotar Agotamiento MODELO DE TARJETA DE CONTROL Agotamiento del período Agotamiento por unidad: Unidad de agotamiento: Fecha de adquisición: Características: Observaciones: Valor a agotar: Activo fijo: Periodo

to research SSR1 of distance EJEMPLO conserving absention and

Analice cuidadosamente el desarrollo práctico de este ejemplo y prepárese con él para la Evaluación Final.

La empresa Petróleos Nacionales S. A. posee 3 pozos petroleros denominados: Alfa, Beta y Gama.

Los costos de instalación y exploración son los siguientes:

Pozos Petrolíferos	Adquisición	COSTOS Exploración	Instalación
Alfa	\$ 5.000.000.00	\$ 45.000.000	\$ 150.000.000
Beta	10.000.000.00	60.000.000	160.000.000
Gama	20.000.000.00	200.000.000	150.000.000
TOTAL	\$ 35.000.000.00	\$ 305.000.000	\$460.000.000

La estimanción técnica de la existencia para cada uno de los pozos es la siguiente:

ALC	let mes	benice in
Alfa	5.000.000	de Barriles
Beta	8.000.000	de Barriles
Gama	10.000.000	de Barriles

Los costos de explotación del mes de diciembre de 1982 (mes en el que se inician la explotaciones) son los siguientes:

v olameje etasAlfa onitoera o	\$1.000.000.00
Beta Jane	1.200.000.oo
Gama	1.500.000.oo

NOTA:

Desarrollar el ejemplo por las dos (2) alternativas en en cuantao al uso de las cuentas.

La unidades extraídas durante el mes de diciembre fueron:

Alfa	225.000	Barriles
Beta	172.600	Barriles
Gama	204.160	Barriles

Se pide:

Elaborar papel de trabajo con el cálculo de los agotamientos.

Elaborar Documento Contable (Nota de Contabilidad) por los agotamientos del mes.

Diligenciar las tarjetas de Control.

Elaborar el comprobante de Diario de los agotamientos del mes.

DESARROLLO

ALTERNATIVA 1: Cuenta de Agotamiento acumulado

1- Papel de Trabajo

	Agota-	miento	del mes	9.000.000 4.962.250 7.553.920	21.516.170			
		Unidades	extraídas	225.000 172.600 204.160			tal por ación	000.00
	Agota-	miento	unitario	40.00 28.75 37.00			Cargo total por explotación	\$1.000.000.00 1.200.000.00 1.500.000.00 \$3.700.000.00
S S.A.	técnica	estimada	(Barriles)	5.000.000 8.000.000 10.000.000	23.000.000	NOI	Cargo unitario explotación	4.44 6.95 7.35
PETROLEOS NACIONALES S.A. AGOTAMIENTOS DICIEMBRE DE 1982		Total	(Pesos)	200.000.000 230.000.000 370.000.000	800.000.000	CARGOS POR EXPLOTACION	Unidades C extraídas	225.000 172.600 204.160
PETROLEO AGC DICIE	Costos	Instalación	(Pesos)	150.000.000 160.000.000 150.000.000	460.000.000	CARGOS P	Costos de explotación	\$1.000.000.00 1.200.000.00 1.500.000.00
	လိ	Exploración	(Pesos)	45.000.000 60.000.000 200.000.000	305.000.000		Cos	& 1 0 1
		Adquisición	(Pesos)	5.000.000	35.000.000		Pozos	Alfa Beta Gama
		Pozos		Alfa Beta Gama	Totales			

			M	וחטושער	E TABIE	RAZON SOCIAL	SOCIAL	RAZON SOCIAL MODELO DE TABLETA DE ACTIVOS ELIOS BENOVABLES	ABIES	
					100 cm		88	Localiz ación		
Caract	Características:	May o 8 de 1982	de 1982							
Fecha	Fecha de adquisición.		Mayo 8 de 1982	2	Valo	Valor de adquisición: \$ 5.000.000.00	ción: \$ 5.0	00.000.000		
Valor	Valor a agotar: \$ 2.000.000.00	2.000.000	0.00						Costos incidentales	
Unidad	Unidad de agotamiento:		Barril		Total	Total de unidades:		\$ 5.000.000.00	Costos de exploración Costos de instalación	s 45.000.000 150.000.000
Agotar	Agotamiento por unidad		\$ 40.00							
Observ	Observaciones:							4 v		
									Total	\$195.000.000
Periodo	Agotamiento del período	niento	Agotar	Agotamiento	Saldi	Saldo por agotar	Periodo	Agotamiento del período	Agotamiento	Saido por agotar
20300			No Topical	r dige	The state of			The state of the s	The section will be section to the section of the s	THE RESERVE TO SHARE THE
Dic 82	225.000	225.000 9.000.000	225.000	225.000 9.000.000	4.775.000	0 191.000		Tank!		1798
1000	The state of the s	2	S STOR		28/2/8/17/20	STEEL STREET				
Active fijo:	OHO!	Pozo de Pe	Pozo de Petróleo — ALFA	ALFA					Cuenta: Pozos-petroleros Código: 121	50

					150.000.000		s 350.000.000	Saldo por agotar	A STATE OF THE PARTY OF THE PAR						
LES				Costos incidentales	Costos de exploración Costos de instalación		Total	Agotamiento							a: Pozos petroleros o: 121
RAZON SOCIAL MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES	Localiz ación		Valor de adquisición: \$20.000.000		10.000.000 1 Cos	3	4 w	Agotamiento del período			Mile Age.				Cuenta: Código:
RAZON SOCIAL			sición: \$:					Periodo	08						2000
RAZON ETA DE			or de adqui		Total de unidades:			Saldo por	9 795 840 362 446 080						
E TARJE			Valo		Tota			Salc	9 795 840					27.5	
10DELO D								Agotamiento	7 553 920						
2			Marzo 24/82	000.00	Barril	\$37.00		Ago	204 160						– Gama
				\$370,000.000	Unidad de agotamiento:	Agotamiento por unidad:		Agotamiento	7.553.920	COMPAND ON LAW					Activo fijo: Pozo de Petróleo — Gama
		Características.	Fecha de adquisición:	Valor a agotar:	obe ap po	miento p	Observaciones:		204, 160 7.553						ijo: Poz
		Carac	Fecha	Valor	Unida	Agota	Obse	Período							Activof

			NOTA DE	CONTABILIDAD		No.	
			PETROLEC	S NACIOAA	LES SA	FECH	Dic. 31/82
DETALLE	alor de age	otamiento del mes de	los Pozos petro	líferos			VALOR
	Alfa					\$9.0	00.000.00
	eta		起源学典提供学				962.250.00
G	iama					7.	53.920.00
		CONTABILIZA	101011				Man Jan S
	^	CONTABILIZA COMPAÑESE SIEMPRE DOCU				2055	
CODIGO		Cuentas y Subcuentas	MENTOS DE PROEI	PARCIALES	DEBIT	OS	CREDITOS
	The state of the s	TARIO DE PETROLE NCIA ESTIMADA DE		(\$9.000.000) (4.962.250) 7.553.920)	21.516.1	70.00	21.5 6.170
		SUMAS IGUALES			21.516.1	70.00	21.516.170.00
PREPARADO Martha Q	uiroga	Jorge Medin	APROBADO		CONTA	BILIZA	DO

Ifa eta ama ACC C	CONTABIL DMPANESE SIEMPRE DO Uentas y Subcuent to de Petróleo	stos de e	explotació 1		DEBI	\$1.0 1.2 1.5	00.000.00 00.000.00 00.000.00
Ifa eta ama ACC C	CONTABIL DMPANESE SIEMPRE DO Uentas y Subcuent	IZACIO	1 0N	3A	DEBI	\$1.0 1.2 1.5	000.000.00
Ifa eta ama ACC C	CONTABIL DMPANESE SIEMPRE DO Uentas y Subcuent	IZACIO	1 0N	3A	DEBI	1.2	00,000,00
ACC C	ompañese siempre do uentas y Subcuent	CUMENTO			DEBI	1.5	00.000,00
ACC C	ompañese siempre do uentas y Subcuent	CUMENTO			DEBI		
С	ompañese siempre do uentas y Subcuent	CUMENTO			DEBI	TOS	CREDITOS
С	ompañese siempre do uentas y Subcuent	CUMENTO			DEBI	TOS	CREDITOS
С	ompañese siempre do uentas y Subcuent	CUMENTO			DEBI	TOS	CREDITOS
		tas		PARCIALES	DEBI	TOS	CREDITOS
ventari	io de Petróleo						
					3.700.0	000.00	
ostos d	e Explotación						3.700.000.0
lfa				(\$1,000,000)			
eta							
ama				(1.500.000)			CR COCHSEA
umas ig	uales		3.700.0	000.	3.700.000.		
	REVISADO		APROBADO		CONTA	BILIZA	DO
1 0 6	fa ta ima	fa ta ima mas iguales	fa ta ima mas iguales	fa ta ima mas iguales REVISADO APROBADO	fa (\$1.000.000) (1.200.000) (1.500.000) mas iguales	fa (\$1.000.000) (1.200.000) (1.500.000) (1.500.000) (1.500.000) (1.500.000) (1.500.000)	fa (\$1.000.000) (1.200.000) (1.500.000) (1.500.000) (1.500.000) (1.500.000) (1.500.000) (1.500.000)

	COMPROBANTE DE C				
Petróleos Nac	ionales S. A		No.		
			A MARINE Y		
Diciembr	e 31 de 1982	one manual by A. or	(160.2)	Oct NO	000
	CONCEPTO	PARCIAL	DEBITO	CREDITO	-
Cta. Sub.	Cuentas y Subcuentas	U 05 (99 9 3 3	ARAJES ZV		100
	Inventario de petróleo		25.216.170		1000
	Existencia estimada de petróleo			25.516.1	7
	Alfa	9.000.000	100		
	Beta	4.962.250			
	Gama	7.553.920			Sec. of
	Costos de explotación	Topic Cal		3,700.0	0
		12 Kg - 1 SF			No.
	Sumas iguales		25.216.170	25.216.1	7
	Registramos: agotamientos y costos de				1
	explotación del mes.				1
					No.
	on Legansiae (and 30 ptow)				1
		(8) E. (2) (8) (1)			
3308					
	abolism in Rolatok system as	19 10 10 20 1	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		
000000000			A LONG		
					-
					-
					-
	70 (3A)				
	The second secon			The same	
					-
	MONTH OF THE PARTY				-
					1
					-
	BOOK AS A				-
LABORADO POR	APROBACIONES	CONTA	BILIZADO POR		+

ALTERNATIVA 2: Disminuyendo el agotamiento directo de la cuenta

		Agotam. del mes	\$9.000.000 4.962.250 7.553.920	21.516.170				
		onidades extraídas	225.000 172.600 204.160			por	0.00	
		a Agotam. unitario	40.00 28.75 37.00			Cargo total por explotación	\$1.000.000.00 1.200.000.00 1.500.000.00	
A.	Existencia téc-	(Barriles) unitario	5.000.000	23.000.000		Cargo unitario explotación	4.44 6.95 7.35	
CIONALES S. IIENTOS E DE 1982		Total	\$200.000.000 230.000.000 370.000.000	\$800.000.000	XPLOTACION			
PETROLEOS NACIONALES S.A. AGOTAMIENTOS DICIEMBRE DE 1982		Instalación	\$150.000.000 160.000.000 150.000.000	\$460.000.000	CARGOS POR EXPLOTACION	Unidades	225.000 172.600 204.160	
PEJ	Costos	Exploración Ins	\$ 45.000.000 \$150 60.000.000 160 200.000.000 150	\$305.000.000 \$460	8	Costos de explotación	\$1.000.000.00 1.200.000.00 1.500.000.00 \$3.700.000.00	
		Adquisición Expl	8 81			Pozos	Alfa Beta Gama TOTALES	
		Adqui	\$ 5.000.000 10.000.0	TOTALES \$35.000.000		ď	4 8 9 F	
		Pozos	Alfa Beta Gama	TOTAL				

		MODELO	RAZ	RAZON SOCIAL	IV/YON 30 13	01 50	
		MODELO DE	E LAKJETA U	E ACTIVOS	MUDELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES	SLES	
Carac	Características:						
Fech	Fecha de adquisición: Mayo	Mayo 8 de 1982	Valor de ad	Valor de adquisición: \$ 5.000,000	5.000.000		
Valo	Valor a agotar: \$200,000,000	000				Costos incidentales	
Unid	Unidad de agotamiento: Barril	ri	Total de unidades:	nidades:	5.000.000 1 Co	1 Costos de exploración 2 Costos de in st alación	s 45.000.000 150.000.000
Agot	Agotamiento por unidad: \$ 40.00	40.00			3 .		
Obse	Observaciones:				4 70		
						Total	s 190.000.000
						TOO SELVE SON	ABB THE TRAIN
Período	Agotamiento del período	Agotamiento acumulado	Saldo por agotar	Período	Agotamiento del período	Agotamiento acumulado	Saldo por agotar
Dic/82		225.000 9.000.000 225.000 9.000.000 4.775.000 191.000	4.775.000 191	000			Section 1997
					Olivina was a series		
				10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 1	000 N		
			District Street		ACTURE OF NOT		
			Carl Space of the				
Activo fijo:	Pozo de	petróleo – ALFA	The second secon	5 A 16 A 1	Cuenta: Codigo:	nta: Pozod petroleros igo: 121	oleros

					\$ 60.000.000			\$ 220.000.000		Saldo por agotar							80
ES				Costos incidentales	Costos de exploración Costos de instalación			Total		Agotamiento acumulado					2.3		Pozos petroleros
RAZON SOCIAL MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES	Localización		000.00		8.000.000 1 Cos	3	4 12			Agotamiento de: período		action .		Spirit in the second	DE MEMONINGS		Codigo:
VOS FIJO	1		\$ 10.000.000		8.00					Período					MOS FUL	THE PARTY NAMED IN	
RAZON SOCIAL			Valor de adquisición:		Total de unidades:					por ar	225.037.750	de stratement en			WIDE FOLK	HANON SO	
TARJE			Valor		Total					Saldo por agotar	7.827.400				NO TE		
MODELO DE			82							Agotamiento acumulado	4.962.250	Special Specia			CONTROL OF		- BETA
			Julio 16 de 1982	000	larril	\$28.75				Ago	172.600	2000					Pozo de petróleo – BETA
				Valor a agotar: \$230.000.000	Unidad de agotamiento: Barril	Agotamiento por unidad: \$28.75				Agotamiento del período	4.962.650	Show Inh					Pozo c
		Características	Fecha de adquisición:	a agotar:	d de agota	miento po	Observaciones:			Agot del p	172.600	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1					.01
		Caract	Fecha	Valor	Unida	Agota	Obser		100	Periodo	Dic/82	The second					Activo fijo:

			MODE	O DE	TARJET	RAZON SOCIAL	CIAL VOS FIJ	RAZON SOCIAL MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES	ILES	
							71	Localización		
Caract	Características:									
Fecha	Fecha de adquisición:	Marzo 24 de 1982	de 1982		Valor	Valor de adquisición: \$ 20.000.000	: \$ 20.0	000.00		
Valor	Valor a agotar: \$370,000,000	000.000							Costos incidentales	
Unida	Unidad de agotamiento: Barril	Barril			Total	Total de unidades:	10.00	10.000.000 1 Cos	1 Costos de exploración 2 Costos de instalación	\$ 200.000.000
Agota	Agotamiento por unidad: \$ 37.00	d: \$ 37.00						3		
Obser	Observaciones:							4 rv	Total	\$ 350.000.000
Período	Agotamiento del período	69	Agotamiento acumulado	0 -	Saldo por agotar	por ar	Período	Agotamiento del período	Agotamiento acumulado	Saldo por agotar
Dic 82	204.16077.553.920	320 204.160		920 9	795.840	7,553,920 9,795,840 362,446,080				
		0						2000		
								The second		
			200	00	TARAT	30	OC 840	12 14 E 14 O 1 V		
						CAROLLOG				
Activo fijo:		Pozo de petróleo - GAMA	GAMA					Cuenta: Código:	rta: Pozos petroleros	

			NOTA DE	CONTABILIDAD		No.	29
			Petróleo	s Nacionales S.	Α.	FECH	Dic. 31.82
DETALLE	alor de ago	tamiento del mes de	los pozos petro	olíferos		Va	lor
	Ifa					9.00	00.000.00
	eta						32.250.00
G	ama					7.55	53,920,00
			TO STREET WEEK.				
		CONTABILIZ	ACION				
		OMPANESE SIEMPRE DOC	UMENTOS DE PRU				
CODIGO	Cu	entas y Subcuentas		PARCIALES	DEBITO	S	CREDITOS
121	Inventario	Petróleo			21,516.1	70	
182		nto Acumulado de F	Petróleo				21,516,170
01	Alfa			(9.000.000.00)			The second
02	Beta			(4.962.250.00)			
03	Gama			(7,553,920,00)	A TANK		
03	Gallia			17.000.020.007			de an
	Cuman in	valas		00/08/05/98	21.516.1	70	21,516,170
	Sumas igu	aldies		open, mine on	21.510.1	, 0	21.510.170
PREPARADO		REVISADO	APROBAL	00	CONTAB	11.174	200
Martha Qu	iroga	Jorge Medina		Morales	José Ca		
wartha Qt	iroga	porge wedina	Alvaro	iviol ales	Jose Ca	aiceu	0

			NOTA DE	CONTABILIDAD	1	Vo.	30
			Petróleos Nacio	nales S. A.	F	ECHA	Dic. 31.82
DETALLE	Cargos a in	ventarios por cos	tos de explotación	del período			
	Alfa					\$1.0	00.000.00
THE RESIDENCE	Beta					1.2	200.000.00
	Gama		国际信息 第二年第二年			1.5	500.000.00
		CONTABI	LIZACION				
	AC		DOCUMENTOS DE PRUE	ВА			
CODIGO	1 0	uentas y Subcuen	itas	PARCIALES	DEBITO	S	CREDITOS
121 551 01 02		io de Petróleo le Explotación		(\$1.000.000) (1.200.000)	\$3.700.0	000	\$3.700.000
03	Gama			(1.500.000)			
00	Sumas ig	guales			3.700.0	000	3.700.00
PREPARADO Martha Qu	iroga	Jorge Medina	APROBAD Jorge Mo		CONTABI	iLizai sé Ca	po icedo

		COMPROBANTE DE	DIARIO		
				No. 33	3
	Petró	leos Nacionales S. A.			
1.0	Dicie	mbre 31/82			
echa _		CONCEPTO	FARCIAL	DEBITO	CREDITO
Cta.	Sub.			BE 1	2.00
21	Sub.	Inventario de Petróleo		25.216.170	
81		Agotamiento acumulado de petróleo			21,516,170
	01	Alfa	9.000.000		
	02	Beta	4.962.250	Valid——	00. 40.40
	03	Gama	7.553.920		H. 646750
551		Costo de Explotación			3.700.000
	01	Pozo de petróleo Alfa	1.000.000		
	02	Pozo de petróleo Beta	1.200.000		
	03	Pozo de petróleo Gama	1.500.000		
		Sumas iguales		25.216.170	25.216.170
		Carries (general			
		Registramos: agotamiento y costos			
		de explotación del mes.			
	**************************************	UAGISTEATED STATES			
A CO	1961 AN	A Sestimon of receiver			
		CATALOGUE CON AN PROPERTY OF			TELENS
10.77	FIFTHE				
70.74	d oot				
100 V	Libuci	The second secon		The Line of	
		The second secon			
		ENTERIOR DE LA CALEBRATION DE LA	O O HANK IN TO		
		OTIONS TERMINATE			1400100
				RELIVERIES I	
		acceptance and the second			
		tione constitution			
1		HOOD CUCK, I			
0.00		romas 2 1 1 2 2 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2			

RECAPITULACION

I. LOS ACTIVOS AGOTABLES

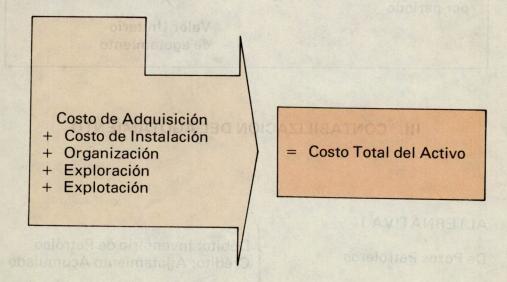
A. AGOTAMIENTO:

Disminución progresiva del valor de un recurso natural en razón de su explotación comercial.

B. ACTIVOS FIJOS AGOTABLES:

Recursos naturales con una vida útil definida, explotados con fines comerciales.

C. VALUACION:



D. VIDA UTIL

Se determina por:

- Estimación Técnica
- Porcentaje Fijo (10% anual para pozos de petróleo y minas).

II. CALCULO DE LOS AGOTAMIENTOS

Valor unitario de	Costo Total
Agotamiento	No. de Unidades a extraer
	No. de unidades extraídas
Costo Agotamiento por periodo	= X MODAGIAN
	Valor Unitario de agotamiento

III. CONTABILIZACION DEL AGOTAMIENTO

ALTERNATIVA 1

De Pozos Petroleros

Débito: Inventario de Petróleo Crédito: Agotamiento Acumulado De Minas (ej: Carbón) Débito: Inventario de Carbón Crédito: Agotamiento Acumulado de Carbón

De Bosques Madereros Débito: Inventario de Madera Crédito: Agotamiento Acumulado de Maderas.

ALTERNATIVA 2

De Pozos Petroleros

Débitos: Inventario de Petróleo Créditos: Existencia Estimada de Petróleo.

De Minas (ej: Carbón) Débitos: Inventario de carbón Créditos: Existencia estimada de carbón

De Bosques Madereros Débito: Inventario de Madera Crédito: Existencia Estimada de Maderas

nodra Deboirs fre vol REPUESTAS

AUTOPRUEBA DE AVANCE

Como usted ha llegado al final es importante que determine por sí mismo si puede seguir adelante o debe repasar esta unidad, proceda a resolver la Autoprueba de Avance que aparece al comienzo de la unidad.

COMPARE SUS RESPUESTAS CON LAS QUE APARECEN EN LA PAGINA SIGUIENTE.

RESPUESTAS A LA AUTOPRUEBA

			N. Comments			A			
		Agotamiento del mes	4.434.025	453.750	44.393.250	3.049.725	255.750	24.530.240	\$77.116.740
		Unidades extraídas	52.165	20.625	107.620	38.850	13.640	65.240	
- MIT		Agotamiento Unidades unitario extraídas	85.00	22.00	412.50	78.50	18.75	376.00	
		Estimación técnica estimada	5.500.000	2.400.000	12.000.000	4.200.000	1.800.000	9.000.000	
SANTA FE S.A.	E DE 1982	Total	467.500.000	52.800.000	4.950.000.000	329.700.000	33.750.000	3.384.000.000	\$9.217.570.000
INVERSIONES SANTA FE S.A.	NOVIEMBRE DE 1982	Instalación	440.000.000	50.400.000	4.907.820.000	304.880.000	30.970.000	3.344.060.000	\$9.078.130.000
		Costos Exploración	20.500.000	1.400.000	30.180.000	20.820.000	1.580.000	30.940.000	\$105.420.000
		Adquisición	\$ 7.000.000	1.000.000	12.000.000	4.000.000	1.200.000	9.000.000	\$34.200.000
,		Activo	Mina de carbón "Rosalbita" Bosque maderero	"El Peñón"	Pozo petrolero "San Antonio"	Mina de carbón "Caperucita Roja"	Bosque maderero "El Ranchito"	Pozo petrolero "Juanchito"	TOTALES

	Cargo total por explotación	886.805.00 154.687.50 5.617.764.00 722.610.00 141.856.00
	Cargo unitario por explotación	17.00 7.50 52.20 18.60 10.40
XPLOTACION	Unidades extraídas <	52.165 20.625 107.620 38.850 13.640
CARGOS POR EXPLOTACION	Costos de explotación	886.805.00 154.687.50 5.617.764.00 722.610.00 141.856.00
		Mina de carbón "Rosalbita" Bosque maderero "El Peñón" Pozo petrolero "San Antonio" Mina de carbón "Caperucita Roja" Bosque Maderero "El Ranchito"
Statement of the statem	THE BOOK OF	Mina de ca Bosque m Pozo petra Mina de ca Bosque M

No.					\$ 30.180.000			s 4.938.000.000		Saldo por agotar							
LES	Dpto de Santander			Costos incidentales	Costos de explotación Costos de instalación			Total		Agotamiento		The state of the s					Pozos petroleros
SRENOVAB	Localización		000		5 8		4 ,	6	,	Agotamiento del período		No. of the last			A LIGHT CALLS		Cuenta: Código:
IAL OS FIJOS	Loc		\$2.000.000		2.000.000					Período		-					
RAZON SOCIAL MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES			Valor de adquisición:		Total de unidades: 12.000.000					oor r	Valor	44.393.250 11.947.835 4.905.606.750				JEST DE VI	
TARJET			Valor		Total		2/82			Saldo por agotar	Unid.	11.947.835				O OF LIVE	
IODELO DI							Fecha de iniciación de la explotación: Noviembre 2/82 Observaciones:			Agotamiento acumulado	Valor	44.393.250				THE REAL PROPERTY.	oi
2			12/82	02	Barril	\$412.50	plotación:			Agota	Unid.						San Anton
			Fecha de adquisición: Mayo 12/82	Valor a agotar: \$4,950,000		: pepiun	ón de la ex		Dhall San	Agotamiento del período	Valor	52.165 44.393.250 52.165	Name of the last	000			Pozo petrolero-San Antonio
		Características:	de adquisi	a agotar:	Unidad de agotamiento:	Agotamiento por unidad:	Fecha de iniciacio Observaciones:		Opposition in	Agote del p	Unid.			Surgicia			
		Caract	Fecha	Valor	Unida	Agotar	Fecha			Período		Nov. 82					Activo fijo:

MODELO DE TARJETA DE CONTROL

RAZON SOCIAL
Características: Fecha de adquisición: \$ 52.800.000.00 Costos de exploración Soldo por Agotamiento por unidad: 22.00 Soldo por Agotamiento
rísticas: Localización Localización Localización Localización Localización Localización Localización Localización Cox tos incidentales Sed a 1982 Valor de adquistición: \$ 1.000.000.00 Total de unidades: 2.400.000.00 Total de unidades: 2.400.000.00 Total de unidades: 2.400.000.00 Total de unidades: 2.400.000.00 Agotamiento: Metro Agotamiento: Metro Agotamiento A
rísticas: Localización: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1,000,000,00 Costos incidentales Ge agotamiento: Metro Total de unidades: 2,400,000,00 Total de unidades: 2,400,000,00 Costos incidentales Costos incidentales Costos de instalación Costos de instalac
rísticas: Localización: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1,000,000.co Costos incidentales Be adquisición: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1,000,000.co Total de unidades: 2,400,000.co Total de unidades: 2,400,000.co Agotamiento Agotamiento acumulado Agotamient
rísticas: Italicas: Valor de adquisición: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1,000,000.00 Costos incidentales Costos de exploración Total de unidades: 2,400,000 o 2 Costos incidentales Total de unidades: 2,400,000 o 2 Costos de instalación Saldo por Agotamiento Agotamiento acumulado acumula
rísticas: te adquisición: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1.000.000.oo Total de unidades: 2.400.000.oo Total de unidades: 2.400.000.oo Total de unidades: 2.400.000.oo Total de período Agotamiento Agotamien
rísticas: Leadquisición: Agosto 28 de 1962 Valor de adquisición: \$ 1.000.000.00 Coxtos incidentales de agotamiento: Metro Total de unidades: 2.400.000.00 Total de unidades: 2.400.000.00 Agotamiento Agotamie
rísticas: te adquisición: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1.000.000.oo Total de unidades: 2.400.000.oo Total de unidades: 2.400.000.oo Total de unidades: 2.400.000.oo Agotamiento Agotamiento Agotamiento Agotamiento Agotamiento del período Agotamiento del período Agotamiento A
rísticas: le adquisición: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1.000.000.oo Cox tos incidentales Cox
rísticas: te adquisición: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1.000.000.oo de agotamiento: Metro Total de unidades: 2.400.000.oo de período del período del período del período Unidades Valor Unidades Valor Docetos incidentales Costos de exploración Costos de exploración Costos de instalación Costos de instalación Agotamiento Agotamiento Agotamiento del período Sol 625 453.750 2.379.375 52.346.250
rísticas: Localización: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1.000,000.00 Coatos incidentales agotamiento: Metro Total de unidades calcunidado Agotamiento Agotamie
risticas: Localización: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$1.000.000.00 Costos incidentales Gostos de instalación ilento por unidad: 22.00 Agotamiento Agotamient
rísticas: le adquisición: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1.000.000.00 Costos incidentales de agotamiento: Metro Total de unidades: 2.400.000.00 Agotamiento del período del del período del período del período del período del período del del período del período del período del período del período del del período del perío
rísticas: Lacalización: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1.000.000.oo Costos incidentales Gostos de instalación Inento por unidad: 22.oo Agotamiento Agotamien
rerísticas: de adquisición: Agosto 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1,000,000,00 Costos incidentales a agotar: \$ 52,800,000,00 Total de unidades: 2,400,000,00 Total de unidades: 2,400,000,00 Agotamiento
MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES Localización 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1.000.000.00 Costos incidentales 1.000 Total de unidades: 2.400.000.00 2 Costos de exploración 3 3 6 7 7 101 101 101 101 101 101 101 101 101
MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES Localización 28 de 1982 Valor de adquisición: \$ 1,000,000.00 Costos incidentales 1,000 Total de unidades: 2,400,000.00 2 Costos de instalación 3 4 4 6 7 7 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES Localización Localización Localización Sa de 1982 Valor de adquisición: \$ 1.000.000.00 Costos incidentales Total de unidades: 2.400.000.00 2 Costos de exploración 2 Costos de instalación 3 3
MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES Localización Localización Localización Costos incidentales Loc Costos incidentales Costos de exploración Costos de instalación
MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES Localización Localización Localización Localización Localización Costos incidentales
ición: Agosto 28 d
MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES Localización
MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES Localización
MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES

MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES	Localización		Fecha de adquisición: Agosto 16/82 Valor de adquisición: \$7.000.000	7.500.000.00	nto: Tonelada Total de unidades: 5.500.000 1 Costos exploración \$ 20.500.000 2 Costos de instalación 440.000.000		S 460.500.000	ento Agotamiento Saldo por Agotamiento Agotamiento Saldo por acumulado agotar agotar	lor Unid. Valor Unid. Valor	4.025 52.165 4.434.025 5.447.835 463.065.975					COLLEGE A CR. P. CAT. Br. B. I. S. B. P. P. P. B. B. P.	Mina de carbón "Rosalbita" Codigo: 183
MO			sto 16/82	000.000	Fonelada	\$85.00 xplotación: N		Agotam	Unid.		+				5	"Rosalbita"
		as:	quisición: Ago	Valor a agotar: \$467,500,000.00		por unidad: ciación de la e es:		Agotamiento del período	Valor	52.165 4.434.025				-		na de carbón
		Características:	Fecha de ado	Valor a agota	Unidad de agotamiento:	Agotamiento p Fecha de inicia Observaciones:		Período A	Unid.	Nov.82 52.16		The second	1			Activo fijo: Mi

MODELO DE TARJETA DE CONTROL

RAZON SOCIAL MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES	Localización		Valor de adquisición: \$4.000.000.00		Total de unidades: 4.200.000.00 1 Costos de explotación s 20.820.000 2 Costos de instslsvión 304.889.000	Agotamiento por unidad: Tonelada		Total S 325.700.000	or yequilibra (4.9)	Agotamiento Saldo por Período Agotamiento Agotamiento Saldo por acumulado agotar agotar	l. Valor Unid. Valor	50 3.049.725 74.161.150 326.650.275			Secretary solution	THE PARTY OF THE P	rucita Roja". Codigo: 183
DELO DE TAI					A Para	mby 6 do 1092	more o de 1902			miento						0.000	a Roja"
M			Julio 11/82	000		onelada	CION: NOVIE			Agota	Unid.	38.850					"Caperuci
		.SE		ar: \$329.700.000	otamiento:	por unidad: T	ciacion explotat			Agotamiento del período	d Valor	350 3.049.725					Mina de carbón "Caperucita Roja"
		Caracteristicas:	Fecha de adquisición:	Valor a agotar:	Unidad de agotamiento	Agotamiento	Observaciones:		Optional Training	Periodo A	Unid.	Nov.82 38.850					Activo fijo: N

MODELO DE TARJETA DE CONTROL

000 18(7) 10 00	Municipio de Fusagasugá			dentales	ploración \$ 1,580,000	Stational Stations		69		Agotamiento Saldo por acumulado agotar	potación P. Camado do	AGOST PROS				8.00		Cuenta: BOSQUES MADEREROS
RAZON SOCIAL MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES	Localización Municipio o		200.000	Costos incidentales	1.800.000 1 Costos de exploración Costos de instalación	3	5	Total		Agotamiento Agotar del período acum	Cale abreday Cale abreday abreday abreday	The Contraction of the Contracti	000			A TOWNSHIP OF THE PROPERTY OF	SHIME EVIDANE EC	Codigo: 185
RAZON SOCIAL			Valor de adquisición: \$1.200.000		Total de unidades: 1.8					obor Periodo	Valor	33.494.250						
E TARJET			Valor		Total				10 mm	Saldo por agotar	Unidades Valor	1.786.360 3.						0
MODELO D			/82						A SHOW AND LONG	Agotamiento acumulado	Unidades Valor	13.640 255.750:						Active fijo: BOSQUE MADERERO "EL RANCHITO"
-			Septiembre 12/82	0.000		\$18.75			Toldjustius:	Agot	Unidade							ERERO "EI
				\$33.750.000	tamiento:	Agotamiento por unidad: \$18.75			The space of	Agotamiento del período	Unidades Valor	13.640 225.750						QUE MAD
		Características:	Fecha de adquisición:	Valor a agotar:	Unidad de agotamiento:	tamiento p	Observaciones:				Unidad							fijo: BOS
		Cara	Fect	Vaic	Chic	Ago	Opsi		100	Período		Nov/82		100				Activo

MODELO DE TARJETA DE CONTROL

				30 940 000	3.344.060.000		\$ 3.375.000.000	Saldo por agotar	THE PERSON NAMED IN					
S	Depto del Meta			Costos incidentales	Costos de instalación		Total	Agotamiento acumulado	TO SECURITION OF THE PERSON OF	Supi unigelituell		Action of the column		Pozos petroleros
RAZON SOCIAL MODELO DE TARJETA DE ACTIVOS FIJOS RENOVABLES	Localización Deg		0			E 4 ,	n	Agotamiento del período					TEAVOUR SS	Cuenta: Código:
AL SS FIJOS	Loca		\$9.000.00		.000.0000			Período					001137	
RAZON SOCIAL			Valor de adquisición: \$9.000.000		Total de unidades: \$9.000.0000			por	Valor	24.530.240 8.934.760 3.359.469.760			DE VOLTANE	
TARJET,			Valor		Total o	de 1982		Saldo por agotar	Unid.	3.934.760			X 100 0.7	
орего ре						Agotamiento por unidad: \$376.00 Fecha de iniciación de la explotación: Noviembre 8 de 1982		Agotamiento acumulado	Valor	24.530.240			TO DO	anchito"
Σ			Marzo 24/82	000	Barril	\$376.00 plotación:		Agot	Unid.	65.240			To A	olero "Ju
				Valor a agotar: \$ 3.384,000,000		Agotamiento por unidad: \$ -echa de iniciación de la expl		Agotamiento del período	Valor	24.530.240				Pozo petrolero "Juanchito"
		Características:	Fecha de adquisición:	agotar.	Unidad de agotamiento:	Agotamiento po		Ago	Chid.	130				
		Caracte	Fecha	Valor	Unidac	Agotar Fecha c	C Second	Período		Nov. 82				Activo fijo:

	In	NOTA DE CONTABILI	DAU	No. 48 FECHA Nov.30.82
Detalle V M B P	\$ 886.805.00 154.687.50 5.617.764.00 722.610.00 141.856.00 3.509.912.00			
	ozo petrolero "Juanchito" ACOMPAÑENSE SIEMPRI	E DOCUMENTOS D	E PREUBA	9E w. 1
Código	Cuentas	Parciales	Débitos	Créditos
121 01 02 03 551 01 02 03 04 05 06	Inventario de mercancías Petróleo Carbón Madera Costos de explotación Pozo petrolero "San Antonio" Pozo petrolero "Juanchito" Mina de carbón "Rosalbita" Mina de carbón "Caperucita Roja" Bosque maderero "El Peñón" Sumas iguales	9.127.676.00 1.609.415.00 296.543.50 (5.617.764.00) (3.509.912.00) (886.805.00) (722.610.00) (154.687.50) (141.856.00)	11.033.634.50	11.033.634.50 0 11.033.634.50

APROBADO

Teresa León

Martha Pineda

PREPARADO

REVISADO

Emiro Duarte

CONTABILIZADO

Alejandro Torres

			0.454	NOTA DE CONTABILI	DAD	No. 49
			Inversion	ones Santa Fé S. A.	6718 181020	FECHA Nov. 30.82
Detal	le			graciona	gall of come?	Valor
Deta.	V	alor agotamiento del mes de l	os siguient	es activos fijos:		
	M	ina de carbón "Rosalbita"				\$ 4.434.025.00
		osque Maderero "El Peñón"				453.750.00
Pozo petrolero "San Antonio"						44.393.259.00
Mina de carbón "Caperucita Roja"						3.049.725.00
Bosque maderero "El Ranchito"						255.750.oc 24.530.240.oc
		ozo petrolero "Juanchito"				\$77.166.740.00
	T	otal			table while	\$77.100.740.00
			CONTABI	LIZACION		
		ACOMPAÑENSE S	SIEMPRE	DOCUMENTOS D	E PREUBA	
Cód	igo	Cuentas		Parciales	Débitos	Créditos
		Inventario de mercancías			77.116.740.00	
121	01	Petróleo		68.923.490.00	77.110.710.00	
	02	Carbón		7.483.750.00		
	03	Madera		709.500.00		00 000 400
182		Agotamiento acumulado pe	tróleo	(44 000 050)		68.923.490.00
	01	Pozo petrolero "San Anton	io"	(44.393.250.oo) (24.530.240.oo)		
	02	Pozo petrolero "Juanchito" Agotamiento acumulado ca	rhón	(24.530.240.00)		7.483.750.00
	01	Mina "Rosalbita"	TOON	(4.434.025.00)		
184		Willia Mosarbita		(3.049.725.00)		
184		Mina "Caperucita Hola				709.500.0
	02	Mina "Caperucita Roja" Agotamiento acumulado m	adera			709.500.00
184		Agotamiento acumulado m Bosque "El Peñón	adera	(453.750.00)	100	709.500.00
	02	Agotamiento acumulado m Bosque "El Peñón Bosque "El Ranchito"	adera		77 116 740 0	tates of the same
	02	Agotamiento acumulado m Bosque "El Peñón	adera	(453.750.00)	77.116.740.00	tates of the same
186	02	Agotamiento acumulado m Bosque "El Peñón Bosque "El Ranchito" Sumas iguales	adera	(453.750.00)	CONTA	La respondence

			COMPROBANTE DE	DIARIO	es Magararah	1020E
	Inver	siones Santa F	e S. A.		No. 49	osola anilya see 3
Fecha	Nov.	30 de 1982			MOSA	
1 1671	9643	- NOTIGEC	CONCEPTO	PARCIAL	DEBITO	CREDITO
Cta.	Sub.	Uc. F. Q.E. II.			DEBITO	CREDI.O
121	oub.	Inventario d	e Mercancías		88.150.374	
	01	Petróleo	THE GRADUE	78.051.166		M d. Fr
	02	Carbón	Receipt Mara	9.093.165		
	03	Maderas	780 55 800 01	1.006.043	THE RESIDENCE OF THE PARTY OF T	
182		Agotamiento	Acumulado Petróleo	1.000.0	Harry Ball	68.923.490
	01	Pozo "San A	ntonio"	44,393,250		00.020.400
03/8/28	02	Pozo "Juano	hito"	24.530.240		
184		The second secon	Acumulado de Carbón	2 1.000.2 0	910,001,260,70	7.483.750
Staget	01	Mina "Rosal		4.434.025		7.400.700
	02	Mina "Caper	ucita Roja"	3.049.725		
186			Acumulado de Madera	310 1011 10		709.500
	01	Bosque "EIF		453.750	+	709.500
\$45,00	02	Bosque "El F		255.750		
551	s¥	Costos de Ex				11.033.634
	01	Pozo Petrole	ro "San Antonio"	5.617.764	A REAL PROPERTY.	111.000.004
SAN A	02	Pozo Petrole	ro "Juanchito"	3.509.912	1 100 6900	1 112
Jeac. 6	03		ón "Rosalbita"	886.805		
THE LOS	05	Mina de Cart	ón "Caperucita Roja"	722,610	A 1925 18 19 19	100
CASO	06		rero "El Ranchito"	141.858	1 2 2 1 2 2 2	
UNIVE	The state of	Sumas iguale			88 150 374	88.150.374
			ANTARCHZACION -		00.100.574	100.100.374
		Registramos:	agotamientos y costos de	I BENEVINE	MAGA	
Sparin	0	explotación o		Section 1		
		CENTRALIA I	201.000.00	2 - 25 - 0 m o + m	i en charae n	112
			To 021 250 on		888	1.00
ADK I	20.00		00 000 867			1 80
			les out the thirty	MI GIRA NE	80390 p	1 100
			(00,000,000,000)	atific mouth	Spared a log	19.50
			LIGORGE AS A STATE OF		18808	100
	40		(S.049,325,00)	9 0 7 1	n na spisa niv	1 9
LABORA	DO POR	l Pérez	APROBACIONES	CONTA	BILIZADO POR	

RESPUESTAS A LOS EJERCICIOS

Ejercicio No. 1

- 1. Compone el concepto en el contenido de la Unidad.
- 2. Inclúyala en el trabajo escrito
- 3. Compone concepto en el contenido de la Unidad.
- 4. Compone concepto en el contenido de la Unidad.

Ejercicio No. 2

a. El agotamiento de las reservas de madera durante el mes de febrero de 1983, fue:

En el mes:
$$1.000 \text{ m}^3 \text{ X } 10.00 = \$10.000.00$$

 b. El agotamiento de la reserva de carbón en febrero de 1983, fue:

En el mes: 300 ton. X \$600.00 = \$180.000.00

 c. El agotamiento de la reserva de petróleo durante febrero de 1983, fue:

En el mes: 100.000 barriles X 550.00 = \$55'000.000.00

201200 201 at TRABAJO ESCRITO detrio de atol/s

Con la misma información de la Revisión de Conocimientos correspondiente a la empresa Inversiones Santa Fé S. A. y teniendo en cuenta los siguientes datos para el mes de diciembre de 1982 por concepto de: Costos de Explotación y Unidades Extraídas:

de cuenças u ovidos	Costos de	Unidades
a prueba de Avance,		Extraídas
Mina de carbón "Rosalbita"	\$1.169.752.50	74.270 Toneladas
Bosque Maderero "El Peñón"	195.069.00	26.540 Metros
Pozo Petrolero "San Antonio"	6.699.538.00	129.210 Barriles
Mina de carbón "Caperucita Roja"	824.362.00	44.440 Toneladas
Bosque Maderero "El Ranchito"	128.820.00	16.950 Metros
Pozo petrolero "Juanchito"	3.697.664.00	72.220 Barriles

Elabore:

- Papel de trabajo y cálculo de los agotamientos y cargos por los costos de explotación del mes de diciembre de 1982.
- Documento contable (Nota de Contabilidad) por los agotamientos del mes con su correspondiente imputación contable.

- Nota de Contabilidad por los cargos de los Costos de Explotación del mes.
- Diligencie los requisitos de agotamientos del mes en las tarjetas de control.
- Comprobante de Diario por Agotamientos y cargos de costos de explotación del mes.

NOTAS:

- Utilizar el Sistema de la cuenta de Agotamiento Acumulado.
- 2. Utilizar los mismos códigos de cuentas utilizados para el mes de noviembre en la prueba de Avance.

Para desarrollar el ejercicio, usted debe disponer de los siguientes documentos:

Un Papel de trabajo

Dos Notas de Contabilidad

Seis Tarjetas de Control de Activos Fijos

Un Comprobante de Diario

BIBLIOGRAFIA

Con la lectura de los textos enunciados a continuación, usted podrá ampliar los conocimientos adquiridos en esta Unidad;

Paton, W. A.: Manual del Contador. Editorial Uthea, México, 1975.

Silva, Alberto: Régimen de Impuestos a la Renta, Complementarios y Sucesoral. Legislación Económica Ltda., Bogotá, 1975.

Meigs, WalterB. y otros: Contabilidad, La Base para las Deciciones Comerciales. Editorial Mc Graw-Hill, México, 1978.

Impreso en los Talleres de Editorial Presencia Ltda. Calle 23 No. 24-20 Bogotá, Colombia

i El conocimiento es paz...! Capacitar es invertir en Colombia.