

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

NOTA - APROVECHAMIENTOS

**CENTRO NACIONAL DE INFORMACIÓN DE HIDROCARBUROS
LITOTECA NACIONAL DE LA INDUSTRIA DE HIDROCARBUROS
2023**



@CNH_MX



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



@cnh.mx

NOTA INFORMATIVA

El nuevo esquema de Aprovechamientos por los servicios que se prestarán en las 2 sedes de la Litoteca Nacional (Hidalgo y Yucatán), incluye la ejecución de Servicio a Terceros (Tabla no. 1), exhibición y consulta en sede y préstamo de muestras con un pago diferenciado con base en el origen de la muestra física solicitada (Tabla no.2):

- Considerando aquellos operadores que soliciten una muestra física que ellos mismos hayan adquirido y entregado a la Litoteca Nacional, se les cobrará únicamente el aprovechamiento de “Cuota de servicio”, para los conceptos enumerados del 7 al 19 (Tabla no. 2).
- En caso de que un operador solicite una muestra física que no haya adquirido, el cobro será la “Cuota total”, es decir, la suma de la “Cuota de servicio” y la “Cuota de uso” de información (Tabla no. 2).

La Comisión Nacional de Hidrocarburos a través de la Litoteca del Centro Nacional de Información de Hidrocarburos, pone a disposición de interesados los siguientes Servicios a Terceros:

Tabla 1. Aprovechamientos autorizados por la SHCP para el ejercicio 2023

No.	Concepto de aprovechamiento	Unidad de medida	Aprovechamiento (MXN)
1	Dean-Stark	Tapón	\$988.2600
2	Porosidad, permeabilidad y densidad	Tapón o núcleo de pared	\$7,630.38
3	Presión capilar para un sistema aceite-agua	Tapón	\$43,209.7680
4	Presión capilar para un sistema gas-aceite	Tapón	\$43,209.7680
5	Presión capilar por la técnica centrífuga sistema aceite-agua	Tapón	\$148,147.7760
6	Resonancia magnética	Tapón	\$26,173.1792
7	Mojabilidad por el método de Amott	Tapón o núcleo de pared	\$48,148.0272
8	Mojabilidad mediante USBM	Tapón o núcleo de pared	\$52,346.3584
9	Presión capilar por la técnica de inyección de mercurio	Fragmento	\$11,778.0320
10	Permeabilidad relativa agua-aceite o gas-agua o gas-aceite en estado estacionario y presión neta de confinamiento	Tapón	\$147,530.4936
11	Permeabilidad relativa agua-aceite o gas-agua o gas-aceite en estado transitorio y presión neta de confinamiento,	Tapón	\$57,407.2632
12	Compatibilidad roca-fluido	Tapón	\$20,370.3192
13	Evaluación de velocidad crítica -una fase- a temperatura ambiente	Tapón	\$56,789.9808
14	Evaluación de velocidad crítica -dos fases- a temperatura ambiente	Tapón	\$61,728.2400
15	Aceite sintético hasta 5 galones	Cada composición del aceite	\$14,814.7776

No.	Concepto de aprovechamiento	Unidad de medida	Aprovechamiento (MXN)
16	Restauración y/o añejamiento	Tapón o núcleo de pared	\$17,037.6024
17	Propiedades eléctricas de factor de formación e índice de resistividad a presión de confinamiento	Cada tapón/cada núcleo de pared/por muestra	\$65,431.9344
18	Intercambio catiónico	Tapón	\$37,036.9440
19	Permeabilidad de retorno a aceite o agua (de dos fases).	Tapón	\$146,295.9288
20	Desplazamiento con CO2 o N2 en tapón (EOR)	Cada concentración	\$375,555.0176
21	Desplazamiento con agua alternada con gas natural (WAG)	Inyección	\$533,331.9936
22	Prueba triaxial para determinar los módulos estáticos	Tapón	\$36,297.0160
23	Prueba triaxial para determinar la envolvente de Mohr Coulomb	Tapón	\$54,815.4880
24	Coefficiente de compresibilidad del volumen de poros bajo régimen de deformación uniaxial (PCVP)	Tapón	\$90,555.0240
25	Coefficiente de Biot	Por cada servicio	\$125,925.6096
26	Prueba hidrostática de cilindro de pared grueso (TWC)	Tapón	\$51,851.7216
27	Prueba brasileña de la fuerza de tensión de la dureza y rigidez de la roca	Cada muestra	\$13,580.2128
28	Compresibilidad del Volumen Poroso por hidrostática (PVC)	Tapón	\$62,222.8768
29	Análisis PVT composicional para aceite negro	Estudio	\$1,451,126.5216
30	Análisis PVT composicional para aceite volátil	Estudio	\$1,154,257.2720
31	Análisis PVT composicional para gas y condensado	Estudio	\$984,076.8728
32	Obtención de la composición del gas C1 a C11+	Análisis	\$10,371.1552
33	Análisis de aceites por SARA	Estudio	\$85,184.9712
34	Determinación de la gravedad API	Por cada muestra de roca	\$3,111.7520
35	Análisis de agua rutinario (análisis Stiff)	Por cada muestra de agua	\$22,222.1664
36	Análisis de composición por cromatografía de Fluidos +C36	Por cada muestra de aceite	\$31,111.4384
37	Análisis de biomarcadores (GC-MS)	Por cada muestra de aceite	\$66,666.4992
38	Interpretación de los resultados del análisis de biomarcadores	Por cada interpretación de cada muestra	\$34,860.7448
39	Rayos Gamma Espectral en núcleo	Por cada metro	\$2,431.6264
40	Tomografía en fragmento de roca	Por cada disparo	\$1,000.4232
41	Toma de imagen circunferencial de núcleo sin cortar a diámetro completo 360°	Por cada metro	\$6,543.8016
42	Descripción megascópica litológica	Por cada muestra de roca	\$1,234.5648
43	Difracción de Rayos X (XRD), incluye fracción arcilla	Por cada muestra de roca	\$11,728.3656
44	Espectroscopía de Fluorescencia de Rayos X (XRF)	Por cada fragmento de roca	\$7,044.5200
45	Análisis de microscopio electrónico de barrido (SEM) más espectroscopía de energía dispersiva (EDS)	Por cada fragmento de roca	\$10,247.4960
46	Análisis por microscopio electrónico de barrido (SEM)	Por cada fragmento de roca	\$6,543.8016

No.	Concepto de aprovechamiento	Unidad de medida	Aprovechamiento (MXN)
47	Análisis granulométrico por tamizador láser (LPSA) PartSizsm	Por cada muestra	\$2,222.8248
48	Análisis bioestratigráfico por micropaleontología de foraminíferos planctónicos y bentónicos del Terciario y Mesozoico	Por cada muestra de roca	\$6,172.8240
49	Descripción petrográfica y diagénesis básica	Por cada muestra o por cada lámina	\$12,223.0024
50	Descripción sedimentaria y paleoambiental del núcleo	Por cada metro	\$5,555.5416
51	Análisis por microscopía de fluorescencia	Por cada muestra o por cada lámina	\$8,889.2720
52	Análisis bioestratigráfico de nanoplancton calcáreo	Por cada muestra o por cada lámina	\$3,111.7520
53	Análisis bioestratigráfico de palinología	Por cada muestra o por cada lámina	\$7,654.7072
54	Evaluación de muestras de roca con especialista	Por cada día de evaluación del especialista	\$25,867.0720
55	Solicitud de muestras físicas, por cada pozo.	Por cada pozo	\$1,890.3640
56	Solicitud de registros de inventario, por cada solicitud.	Por cada solicitud	\$624.3776
57	Solicitud de determinación del peso de recortes de perforación en gramos, por cada intervalo.	Por cada Intervalo	\$9.1224

Tabla no. 2. Aprovechamientos autorizados por la SHCP para el ejercicio 2023

No.	Concepto de aprovechamiento	Unidad de medida	Aprovechamiento (MXN)		
			Cuota de uso	Cuota de servicio	Cuota total
1	Por el uso de mesa de rodillos	Mesa / Día	\$2,168.2388		\$2,168.2388
2	Por el uso de módulo de consulta	Módulo / Día	\$963.6617		\$963.6617
3	Por el uso de microscopio estereoscópico para su utilización en el módulo de consulta	Día	\$843.2039		\$843.2039
4	Por el uso de microscopio petrográfico para su utilización en el módulo de consulta	Día	\$1,686.4079		\$1,686.4079
5	Por la toma y envío de fotografía con microscopio	Día	\$1,204.5770		\$1,204.5770
6	Por el uso de sala de uso múltiple	Día	\$2,409.1541		\$2,409.1541
7	Por disposición en sitio de caja de núcleos en la mesa de rodillos	Caja	\$84.3203	\$72.2746	\$156.5949
8	Por disposición en sitio de láminas delgadas	Pozo	\$361.3732	\$240.9154	\$602.2886
9	Por disposición en sitio de muestras de canal	Caja	\$228.8696	\$84.3203	\$313.1899

No.	Concepto de aprovechamiento	Unidad de medida	Aprovechamiento (MXN)		
			Cuota de uso	Cuota de servicio	Cuota total
10	Por disposición en sitio de tapones/almohadilla de núcleos	Pozo	\$782.9750	\$240.9154	\$1,023.8904
11	Por préstamo de tapones ya existentes	Tapón	\$120.4577	\$662.5174	\$782.9751
12	Por préstamo de láminas delgadas ya existentes	Lámina	\$14.4550	\$19.2733	\$33.7283
13	Por préstamo de muestras de canal de tipo Litológico	Gramo	\$24.0915	\$3.6137	\$27.7052
14	Por préstamo de muestras de canal de tipo Geoquímico	Gramo	\$24.0915	\$3.6137	\$27.7052
15	Por préstamo de muestras de canal de tipo Paleontológico	Gramo	\$24.0915	\$3.6137	\$27.7052
16	Por el corte y préstamo de tapón y almohadilla de núcleos	Tapón/almohadilla	\$722.7463	\$1,505.7214	\$2,228.4677
17	Por la elaboración y préstamo de lámina delgada	Lámina	\$18.0687	\$1,999.5979	\$2,017.6666
18	Por toma de imagen digital de alta resolución de núcleo	Imagen / metro	\$722.7463	\$10,118.4475	\$10,841.1938
19	Por toma de imagen digital de alta resolución de lámina delgada	Imagen / Lámina	\$18.0687	\$9,877.5320	\$9,895.6007

Tratándose de Universidades y Centros de Investigación que hayan celebrado algún Convenio de Colaboración con la Comisión Nacional de Hidrocarburos para el acceso a la información del Centro Nacional de Información de Hidrocarburos, se reitera que conforme a los mecanismos de colaboración establecidos, se exceptúa de pago a estas instituciones para los aprovechamientos relacionados con el uso de equipos/instalaciones, disposición de muestras físicas y préstamo de muestras físicas (conceptos enumerados del 1 al 15, Tabla no. 2) pero se mantiene el cobro por los aprovechamientos que impliquen la elaboración que se citan a continuación:

- Por el corte y préstamo de tapón y almohadilla de núcleos
- Por la elaboración y préstamo de lámina delgada
- Por toma de imagen digital de alta resolución de núcleo
- Por toma de imagen digital de alta resolución de lámina delgada

En cuyo caso, al tratarse de servicios especializados, las instituciones involucradas en el Convenio tendrán que pagar tanto la cuota por el *uso de información de la Nación*, como la *cuota por servicios y uso de instalaciones de la Litoteca*.

Asimismo, se hace mención que para los aprovechamientos con **numerales 1 al 6** (Tabla no. 2) relacionados con el uso de equipos/instalaciones, la cuota de uso

se cobrará de forma general a todos los usuarios distintos de Universidades y Centros de Investigación que hayan celebrado algún Convenio de colaboración con la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

En relación con los aprovechamientos asociados a los Servicios a terceros (Tabla no.1) la cuota se cobrará de forma general a todos los Usuarios.

Uno de los objetivos estratégicos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos es promover de manera permanente el conocimiento del subsuelo, en ese sentido, los aprovechamientos citados anteriormente buscan maximizar el uso de la información contenida en la Litoteca, fomentando el uso responsable del acervo Nacional.