

CIRCULAR No 2 DE 31 ENE 2019

**PARA:** COMPAÑÍAS OPERADORAS DE CONTRATOS TIPO E&P, E&E Y TEA

**DE:** LUIS MIGUEL MORELLI NAVIA  
Presidente

**ASUNTO:** Actualización de las tarifas para el año 2019, correspondientes a Derechos Económicos pactados en los Contratos E&P, Contratos E&E y Contratos TEA que no se rigen por el Acuerdo 2 de 2017.

Los Derechos Económicos son prestaciones a favor de la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH- estipuladas en los contratos de hidrocarburos: Exploración y Producción (E&P), Exploración y Explotación (E&E) y en los Contratos de Evaluación Técnica (TEA).

Conforme con las disposiciones de los contratos referidos, corresponde a la ANH la actualización anual de las variables que integran las fórmulas pactadas para la debida liquidación de los Derechos Económicos –tales como Uso del Subsuelo y Precios Altos-. Lo anterior, con base en la variación anual del Índice de Precios al Productor de los Estados Unidos de América –PPI<sup>1</sup> *por sus siglas en Inglés*- para el grupo Bienes Terminados "Final Demand", "Serie Id: WPUFD4" que sustituyó la "Serie Id: WPUSOP3000", publicado por el Departamento del Trabajo de dicho país.

Para el año 2019, la variación del Índice de Precios al Productor (Índice  $I_{(n-2)}$ ), según lo previsto en las fórmulas contractuales, se ha calculado sobre las siguientes bases:

- Índice de Precios al Productor para el año 2016 (Producer Price Index, PPI 2016): 110,4
- Índice de Precios al Productor para el año 2017 (Producer Price Index, PPI 2017): 113,0

Por consiguiente, el porcentaje de variación de dicho Índice PPI que resulta de aplicar la siguiente fórmula para el año 2018, es de *dos coma tres mil quinientos cincuenta y uno por ciento* (2,3551%).

$$\%PPI = \frac{(PPI_{(2017)} - PPI_{(2016)})}{PPI_{(2016)}} * 100,$$

$$\%PPI = ((113,0 - 110,4 / 110,4) * 100 = 2,3551\%$$

<sup>1</sup> Fuente: <https://data.bls.gov>

En consecuencia, aplicada la actualización del Índice de Precios al Productor, se obtienen los siguientes resultados para el año 2019 para cada Derecho Económico de los Contratos que no se rigen por el Acuerdo 2 de 2017, según la siguiente fórmula:

$$P_{2019} = P_{2018} * (1 + \%PPI)$$

Nota: P<sub>2018</sub> corresponde a los valores publicados en la Circular ANH – 005 de 12 de febrero de 2018 "Actualización de los valores correspondientes a Derechos Económicos pactados en los Contratos de Exploración y Explotación E&P, Exploración y Explotación (E&E) y Contratos de Evaluación Técnica (TEA)".

## 1. Derechos por concepto del Uso de Subsuelo

### 1.1. Áreas en Exploración

Valores por Fase y por Hectárea, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (US\$):

Tamaño del Área	Por las primeras 100.000 Hectáreas		Por Hectárea adicional	
	≤ 18 meses	> 18 meses	≤ 18 meses	> 18 meses
<b>En polígonos A y B y Área nominada</b>	2,74	3,66	3,66	5,48
<b>Fuera de polígonos</b>	1,83	2,74	2,74	3,66
<b>Área Costa Afuera</b>	0,92			

Para Contratos TEA y "Ronda Colombia 2012 y 2014":

Tamaño del Área	Por las primeras 100.000 Hectáreas		Por Hectárea adicional	
	≤ 18 meses	> 18 meses	≤ 18 meses	> 18 meses
<b>Continental</b>	2,74	3,66	3,66	5,48
<b>Área Costa Afuera</b>	0,92			

### 1.2. Áreas de Evaluación y de Producción

Por Barril de Hidrocarburo Líquido producido, US\$ 0,1391.

Por cada mil pies cúbicos (1.000 PC) de Gas Natural producido, US\$ 0,0139.



## 2. Derechos por concepto de Precios Altos

El precio base del petróleo crudo y del gas natural -Po- aplicable para el año 2019, es:

<b>Gravedad API de Hidrocarburos Líquidos producidos</b>	<b>Po (USD\$/ Bbl) (Año 2019)</b>
Mayor de 29° API	36,14
Mayor a 22° API e inferior o igual a 29° API	37,55
Mayor a 15° API e inferior o igual a 22° API	38,94
Mayor a 10° API e inferior o igual a 15° API	55,62
Hidrocarburos Líquidos asociados a Yacimientos No Convencionales	89,77
<b>Hidrocarburos Líquidos en Áreas Costa Afuera (Offshore)</b>	
Descubrimientos localizados a profundidades de agua a más de 300 metros.	44,51
<b>Hidrocarburos Líquidos en Áreas Costa Afuera (Offshore) Condiciones Ronda Colombia 2014</b>	
Descubrimientos localizados a profundidades de agua entre 300 metros y 1.000 metros.	84,15
Descubrimientos localizados a profundidades de agua de más de 1.000 metros.	102,61
<b>Gas natural exportado: Distancia en línea recta entre punto de entrega y punto de recibo en país de destino</b>	
Menor o igual a 500 km	<b>Po (USD\$/MMBTU)</b> 8,36
Mayor a 500 y menor o igual a 1000 km	9,74
Mayor a 1000 km o planta de LNG	11,13

Con arreglo a las estipulaciones de los correspondientes contratos de: Exploración y Producción - E&P, Exploración y Explotación - E&E y de Evaluación Técnica para Exploración de Hidrocarburos - TEA, la presente Circular se aplica a partir del 1 de enero de 2019.

### PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE



**LUIS MIGUEL MORELLI NAVIA**  
PRESIDENTE

Aprobó: Edgar Orlando Bueno Serrano / Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Operaciones (e)  
Revisó: Luz Mireya Raymond Ángel / Gerente de Regalías y Derechos Económicos (e)  
Proyectó: Hernando Rodríguez Torres / Componente Técnico Contrato 113 de 2019