Ronda Colombia 2021 dejó US$148,5 millones en inversión para crudo y gas

ENERGÍA. DEL TOTAL DE LAS 53 ÁREAS NOMINADAS, 30 FUERON ADJUDICADAS EN EL CICLO PERMANENTE DE ASIGNACIÓN. CON LOS RESULTADOS, EL GOBIERNO SUPERÓ EN 38% LA META FIJADA EN CONTRATOS

BOGOTA

Con miras a incrementar la firma de contratos de evaluación técnica (TEAs), exploración y producción de hidrocarburos en el país, la *Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)* y el *Ministerio de Minas y Energía*, llevaron a cabo la Ronda Colombia 2021, que generó una inversión de US$148,5 millones luego de que las empresas participantes realizaran sus ofertas para la adjudicación de áreas.

Este es el cuarto ciclo del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa), el cual contó con 53 bloques nominados. De estos, 28 fueron propuestos por la *ANH* (en cuencas maduras, emergentes y frontera) y 25 por empresas de la industria. Cinco fueron en costa afuera.

Las inversiones de las áreas ofrecidas por la industria totalizaron US$117 millones, mientras que las ofrecidas por la agencia sumaron US$31,5 millones, teniendo en cuenta que 22 fueron declaradas desiertas, lo que significa que ninguna empresa ofertó por ellas.

Algunas de estas zonas desiertas fueron las ofertadas en las cuencas de Chocó y Tumaco. Al respecto, el presidente de la *ANH*, **Armando Zamora**, explicó que esta área será foco de estudios geológicos para exploración de tres pozos estratigráficos y para batimetrías, por lo son de gran potencial.

En total se adjudicaron 30 nuevas áreas y 21 pozos exploratorios equivalentes en áreas propuestas por la industria, con lo que se llega a la firma de 69 contratos de exploración y producción durante el Gobierno.

Con esta cifra, el ministro de *Minas y Energía*, **Diego Mesa**, explicó que la meta fijada en el Plan Nacional de Desarrollo se superó en 38%.

"Estas áreas se suman a los 39 contratos firmados y adjudicados en el *Gobierno*. La meta para estos cuatro años era de 50, debido a que desde 2014 no se realizaban", afirmó el jefe de la cartera energética.

El director ejecutivo de *Acipet*, **Luis Guillermo Acosta**, expresó que estos resultados son muy positivos para el país, ya que dejan 28 pozos exploratorios, lo que permite una potencial expansión de reservas.

La tasa de adjudicación fue de 56% con áreas ubicadas en las cuencas Valle Superior, Medio e Inferior del Magdalena, Cordillera Oriental, Sinú San Jacinto y Llanos, siendo el Casanare y Meta los de mayor presencia de bloques.

La empresa que más ofertó fue *Parex Resources*, logrando la adjudicación de 18 áreas. También resaltó *Ecopetrol*, que presentó ofertas por cinco bloques, de los cuales uno corresponde a su filial, *Hocol*.

La estatal ofertó tres bloques bajo la modalidad TEA . El primero fue el VMM 14-1, en Boyacá y Cundinamarca; el segundo fue el VMM 4-1, entre Cesar y Norte de Santander; y el tercero fue el VMM-65, ubicado en Cundinamarca.

Finalmente, llamó la atención que *Canacol* solo realizara una propuesta en total.

ANDERSON URREGO
aurrego@larepublica.com.co

LAS CIFRAS DE LA RONDA COLOMBIA 2021

ESTE ES EL CUARTO CICLO DEL PROCESO PERMANENTE DE ASIGNACIÓN DE ÁREAS

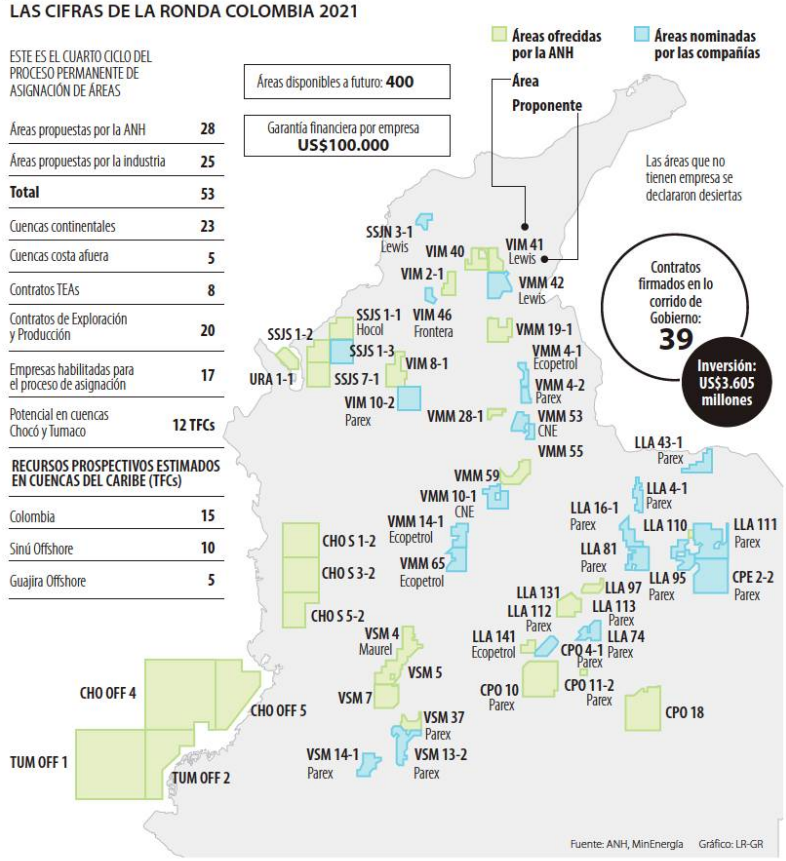
Áreas propuestas por la ANH	28
Áreas propuestas por la industria	25
Total	53
Cuencas continentales	23
Cuencas costa afuera	5
Contratos TEAs	8
Contratos de Exploración y Producción	20
Empresas habilitadas para el proceso de asignación	17
Potencial en cuencas Chocó y Tumaco	12 TFCs

RECURSOS PROSPECTIVOS ESTIMADOS EN CUENCAS DEL CARIBE (TFCs)

Colombia	15
Sinú Offshore	10
Guajira Offshore	5

Áreas disponibles a futuro: **400**

Garantía financiera por empresa **US$100.000**



Fuente: ANH, MinEnergía Gráfico: LR-GR

US$117

MILLONES FUE LA INVERSIÓN COMPROMETIDA EN LA ADJUDICACIÓN DE LAS 25 ÁREAS NOMINADAS POR LA INDUSTRIA.

Armando Zamora
Presidente de la ANH

"En todas las áreas ofrecidas había un potencial de 1.000 gigapies cúbicos de gas, aproximadamente la tercera parte de las reservas actuales".

Síganos en:
www.larepublica.co
Para conocer las inversiones que tendrán los proyectos offshore en el Caribe.

Qi energy
Energía Vital

CORRECCIÓN DE TARIFAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN $/KWH PARA EL MERCADO REGULADO CORRESPONDIENTES A LOS CONSUMOS DEL MES DE NOVIEMBRE DE 2021
QI ENERGY S.A.S. E.S.P.
NIT: 900.677.732-3

Mercado	NT	Componente de Energía G	Distribución D	Costo de Comercialización C	Pérdidas Reconocidas PR	Transmisión T	Restricciones R	Costo Unitario CU	CU Opción Tarifaria	Costo Base de Comercialización Con $/Kwh]
BOGOTÁ Y CUNDINAMARCA	1 PC	230,7010	134,7941	39,0405	46,6062	37,3066	30,7261	596,4729		7.454,9
	1 POR	230,7010	394,4324	39,0405	46,6062	37,3066	30,7261	778,2942		
	1 COM	230,7010	274,2967	39,0405	46,6062	37,3066	30,7261	658,3005		
	2	230,7010	120,2045	39,0405	15,0866	37,3066	30,7261	473,0716		
	3	230,7010	98,7833	39,0405	15,0866	37,3066	30,7261	449,3274		
CALI, YUMBO Y PUERTO TEJADA	1 PC	230,7007	197,2977	20,9721	30,0710	37,3066	30,7261	573,2742		6.747,2
	1 POR	230,7007	252,3452	20,9721	30,0710	37,3066	30,7261	687,8247		
	2	230,7007	138,0977	20,9721	17,5710	37,3066	30,7261	485,4688		
	3	230,7007	77,8620	20,9721	16,8709	37,3066	30,7261	435,3533		
ATLÁNTICO, CIÉNAGA Y MAGDALENA	1 PC	230,8500	189,5765	24,3862	30,5450	37,3066	30,7261	713,3242	533,2297	12.221,4
	1 POR	230,8500	394,4324	24,3862	30,5450	37,3066	30,7261	757,2513	587,2393	
	2	230,8500	75,9179	24,3862	15,4256	37,3066	30,7261	511,3817	465,2320	
	3	230,8500	50,3493	24,3862	13,6349	37,3066	30,7261	444,2233		
CESAR, SUCRE, CÓRDOBA Y BOLÍVAR	1 PC	230,8500	341,2278	22,2303	212,1894	37,3066	30,7261	895,3445	555,2377	12.221,4
	1 POR	230,8500	366,5359	22,2303	212,1894	37,3066	30,7261	716,7317	565,1471	
	2	230,8500	180,8792	22,2303	60,7500	37,3066	30,7261	587,6983	463,6229	
	3	230,8500	74,6205	22,2303	46,3075	37,3066	30,7261	436,9173		
CALDAS	1 PC	230,6268	180,0399	25,9067	42,8978	37,3066	30,7261	567,7919		8.709,6
	1 POR	230,6268	245,2928	25,9067	42,8978	37,3066	30,7261	622,3858		
	2	230,6268	134,2507	25,9067	21,5301	37,3066	30,7261	510,4638		
	3	230,6268	67,4834	25,9067	15,8311	37,3066	30,7261	428,9437		
VALLE DEL CAUCA	1 PC	230,8474	169,0758	20,8859	41,1463	37,3066	30,7261	551,3851		12.275,9
	1 POR	230,8474	252,3452	20,8859	41,1463	37,3066	30,7261	634,4555		
	2	230,8474	138,0977	20,8859	19,9237	37,3066	30,7261	496,7774		
	3	230,8474	77,8620	20,8859	17,4314	37,3066	30,7261	426,9753		
TOLIMA	1 PC	230,7010	183,4775	39,1383	43,1320	37,3066	30,7261	564,2217		9.109,3
	1 POR	230,7010	252,3452	39,1383	43,1320	37,3066	30,7261	630,3976		
	2	230,7010	138,0977	39,1383	18,3333	37,3066	30,7261	493,3434		
	3	230,7010	77,8620	39,1383	16,0000	37,3066	30,7261	426,8851		
HUILA	1 PC	230,7010	257,0422	23,8648	71,8913	37,3066	30,7261	647,0325		9.799,5
	1 POR	230,7010	369,1323	23,8648	71,8913	37,3066	30,7261	759,9026		
	2	230,7010	214,2479	23,8648	20,0190	37,3066	30,7261	581,8812		
	3	230,7010	85,1775	23,8648	15,9855	37,3066	30,7261	436,7416		
ANTIOQUIA	1 PC	230,7007	194,8846	20,2742	45,2606	37,3066	30,7261	579,4828		6.370,0
	1 POR	230,7007	245,2928	20,2742	45,2606	37,3066	30,7261	625,2838		
	1 COM	230,7007	217,9163	20,2742	45,2606	37,3066	30,7261	603,2974		
	2	230,7007	134,2507	20,2742	13,4473	37,3066	30,7261	504,5206		
	3	230,7007	67,4834	20,2742	13,3333	37,3066	30,7261	436,0199		
QUINDÍO	1 PC	230,8500	200,2899	20,2742	42,6339	37,3066	30,7261	581,5332		13.175,4
	1 POR	230,8500	245,2928	20,2742	42,6339	37,3066	30,7261	623,3595		
	2	230,8500	134,2507	20,2742	15,7333	37,3066	30,7261	509,4618		
	3	230,8500	67,4834	20,2742	15,1778	37,3066	30,7261	430,5530		
HUILA	1 PC	230,8644	189,8855	23,9956	64,8045	37,3066	30,7261	594,5853		13.447,3
	1 POR	230,8644	394,4324	23,9956	64,8045	37,3066	30,7261	780,3536		
	2	230,8644	220,2624	23,9956	34,4956	37,3066	30,7261	582,9487		
	3	230,8644	98,7833	23,9956	30,2480	37,3066	30,7261	460,8030		
CAUCA	1 PC	230,0941	153,8374	23,8859	50,0743	37,3066	30,7261	535,2247		9.448,6
	1 POR	230,0941	252,3452	23,8859	50,0743	37,3066	30,7261	633,3985		
	2	230,0941	138,0977	23,8859	23,3430	37,3066	30,7261	503,3537		
	3	230,0941	77,8620	23,8859	20,3746	37,3066	30,7261	437,2498		

Mercado	NT	Componente de Energía G	Distribución D	Costo de Comercialización C	Pérdidas Reconocidas PR	Transmisión T	Restricciones R	Costo Unitario CU	CU Opción Tarifaria	Costo Base de Comercialización Con $/Kwh]
SANTANDER	1 PC	230,8720	179,2344	25,2533	52,2803	37,3066	30,7261	568,7955		7.277,5
	1 POR	230,8720	241,2330	25,2533	52,2803	37,3066	30,7261	618,0389		
	2	230,8720	134,2507	25,2533	29,9767	37,3066	30,7261	512,3462		
	3	230,8720	67,4834	25,2533	24,2758	37,3066	30,7261	453,0180		
CARTAGO	1 PC	230,8533	191,8369	20,2719	37,3579	37,3066	30,7261	561,8624		6.948,9
	1 POR	230,8533	252,3452	20,2719	37,3579	37,3066	30,7261	646,2987		
	2	230,8533	138,0977	20,2719	34,8668	37,3066	30,7261	486,8823		
	3	230,8533	77,8620	20,2719	32,2067	37,3066	30,7261	426,2372		
PEREIRA	1 PC	230,8533	189,5765	22,7607	44,3693	37,3066	30,7261	581,4959		13.300,0
	1 POR	230,8533	241,2330	22,7607	44,3693	37,3066	30,7261	634,2256		
	2	230,8533	134,2507	22,7607	19,9910	37,3066	30,7261	511,9505		
	3	230,8533	67,4834	22,7607	16,8425	37,3066	30,7261	423,1324		
META	1 PC	230,6825	184,4159	22,0966	45,2283	37,3066	30,7261	566,4983		8.623,6
	1 POR	230,6825	376,2286	22,0966	45,2283	37,3066	30,7261	784,3387		
	2	230,6825	117,7534	22,0966	36,4294	37,3066	30,7261	471,3126		
	3	230,6825	63,8719	22,0966	12,2353	37,3066	30,7261	432,7950		
BOYACÁ	1 PC	230,9038	132,0349	22,0922	53,1345	37,3066	30,7261	521,4476		13.340,5
	1 POR	230,9038	394,4324	22,0922	53,1345	37,3066	30,7261	785,2985		
	2	230,9038	120,1634	22,0922	34,9283	37,3066	30,7261	498,8295		
	3	230,9038	98,7833	22,0922	12,7412	37,3066	30,7261	440,9815		
NARIÑO	1 PC	230,9769	177,4562	27,2928	43,4908	37,3066	30,7261	564,9524		9.250,5
	1 POR	230,9769	232,3432	27,2928	43,4908	37,3066	30,7261	619,8954		
	1 COM	230,9769	204,9997	27,2928	43,4908	37,3066	30,7261	592,3670		
	2	230,9769	130,8977	27,2928	32,0946	37,3066	30,7261	495,9677		
	3	230,9769	77,8620	27,2928	8,4089	37,3066	30,7261	430,3252		
CAQUETÁ	1 PC	230,7702	117,5364	19,5496	49,4459	37,3066	30,7261	502,2957		13.989,3
	1 POR	230,7702	376,2286	19,5496	49,4459	37,3066	30,7261	761,2979		
	2	230,7702	117,7534	19,5496	29,2265	37,3066	30,7261	472,5325		
	3	230,7702	63,8719	19,5496	25,0265	37,3066	30,7261	415,2718		
CASANARE	1 PC	230,6825	134,0042	19,8527	44,7063	37,3066	30,7261	505,3392		8.277,7
	1 POR	230,6825	376,2286	19,8527	44,7063	37,3066	30,7261	756,3634		
	2	230,6825	117,7534	19,8527	17,2248	37,3066	30,7261	470,9412		
	3	230,6825	63,8719	19,8527	16,2020	37,3066	30,7261	415,5828		
NORTE DE SANTANDER	1 PC	230,6825	176,0182	19,4898	40,7648	37,3066	30,7261	571,8555		10.795,9
	1 POR	230,6825	241,2330	19,4898	40,7648	37,3066	30,7261	637,0328		
	2	230,6825	134,2507	19,4898	19,4604	37,3066	30,7261	500,7671		
	3	230,6825	67,4834	19,4898	15,0743	37,3066	30,7261	423,7754		
RUITOQUE	1 PC	230,8828	184,2020	20,4564	39,9025	37,3066	30,7261	571,9952		44.383,4
	1 POR	230,8828	241,2330	20,4564	39,9025	37,3066	30,7261	626,9058		
	2	230,8828	134,2507	20,4564	8,7302	37,3066	30,7261	499,3680		
	3	230,8828	67,4834	20,4564	1,3266	37,3066	30,7261	407,3605		
ARAUCA	1 PC	230,8320	152,0486	17,5494	36,2260	37,3066	30,7261	532,8469		10.940,1
	1 POR	230,8320	394,4324	17,5494	36,2260	37,3066	30,7261	844,2905		
	1 COM	230,8320	273,4365	17,5494	36,2260	37,3066	30,7261	662,9562		
	2	230,8320	120,1634	17,5494	12,2262	37,3066	30,7261	474,2927		
	3	230,8320	98,7833	17,5494	3,8858	37,3066	30,7261	440,8854		

(*) Valores acordes con la Resolución CREG 191-2014, los cuales no corresponden a los costos propios del Comercializador QI ENERGY S.A.S. E.S.P.
Tarifas de Energía Eléctrica en cumplimiento con las Resoluciones CREG 119/2007, 097/2008, 156/2009, 180/2014, 191/2014 , 015/2018
1 PC: Nivel de Tensión 1 Propiedad Cliente
1 POR: Nivel de Tensión 1 Propiedad Operador de Red
1 COM Nivel de Tensión 1 Propiedad Compartida Operador de Red - Usuario
Las tarifas no contienen Contribución

Vigilado Superservicios

AMBIENTE. EL COMPLEJO TENDRÁ 430.8000 MÓDULOS

El Parque Solar Potreritos obtuvo licencia ambiental

BOGOTA

Luego de realizar la evaluación técnica del Estudio de Impacto Ambiental (EIA) para los medios físico, biótico y social del área de influencia del proyecto *Parque Solar Fotovoltaico Potreritos*, la *Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (Anla)* otorgó el permiso ambiental.

La entidad al mando de **Rodrigo Suárez Castaño**, consideró aspectos de hidrogeología, atmósfera, fragmentación y conectividad, así como las medidas de manejo y de monitoreo establecidas dentro del Plan de Manejo Ambiental.

El parque ocupará un área de 278 hectáreas, donde funcionarán aproximadamente 430.800 módulos fotovoltaicos para generar energía eléctrica con capacidad instalada de 168 MW.

ANDERSON URREGO
aurrego@larepublica.com.co