

Documento Soporte de la tarifa Proyecciones Inversiones de Capital, Costos y Volúmenes de Crudo

(Solicitud de Fijación de Tarifa para Trayectos
Existentes Resolución 72146 del 7 de mayo de
2014).



Supuestos - Generales

Generales

- Metodología Resolución 72146 de 2014.
- Aplicación inicio segundo semestre 2026.
- Periodo Recuperación (Vida Útil Remanente) = 20 años.
- Horizonte Evaluación y Proyección = 8 años (II-2026 a II-2034).
- Tasa Descuento WACC Regulatorio 12,58 A.I.

Inversión Inicial

- Costo de Reposición Depreciado Diciembre 2025

Otros Aspectos

- Costos fijos, variables e inversiones proyectadas en dólares constantes.
- Inclusión de activos, costos y volumetría en el segundo semestre de 2027, por finalización del periodo regulatorio de 10 años del trayecto ampliado "P135" Jul 2017 – Jun 2027.
- Factor Ajuste "A" no aplica para el proceso de revision.



Detalle Proyección Segmento 0

Io = CRD US\$ 118,287,040

Año Tarifario		2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034
Segmento 0	Inversiones US\$	102.038	41.012	516.527	587.755	272.535	192.360	57.684	997.499
	Costos Fijos US\$	2.101.947	2.105.546	2.109.202	2.112.917	2.116.692	2.120.527	2.124.423	2.128.382
	Costos Variabes US\$	266.431	266.565	288.685	288.277	288.160	288.368	288.390	288.050
	Volumen bbl/año	1.814.313	1.537.123	1.305.199	1.118.860	910.425	744.784	660.870	587.975
	Volumen kbd	5,0	4,2	3,6	3,1	2,5	2,0	1,8	1,6

Inversiones

Corresponde a inversión de confiabilidad, integridad y seguridad de procesos de los activos para garantizar la sostenibilidad de manera efectiva del Oleoducto, de acuerdo con el plan de inversiones aprobado por la Junta Directiva en el proceso de portafolio de la compañía

Costos Fijos

Contempla los costos asociados al mantenimiento y operación de la estación Cupiagua, de la línea Cupiagua - Cusiana, costo de personal, consultorías, seguros y otras actividades de apoyo administrativo aprobados por la Junta Directiva para el presupuesto del año 2026 y proyectados a 2034.

Costos Variables

Están conformados por los principales insumos para la prestación del servicio de transporte de crudo, como son: combustible, gas y energía eléctrica. Las proyecciones de costos variables están directamente relacionados con los volúmenes a ser transportados.

Volumen

Las proyecciones volumétricas están basadas las proyecciones de producción de los próximos 8 años elaboradas por un tercero experto.



Detalle Proyección Segmento 1

Io = CRD US\$ 378.564.083

Año Tarifario		2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034
Segmento 1	Inversiones US\$	5.492.597	5.007.670	1.406.626	1.025.296	1.617.060	3.076.067	2.238.923	2.208.360
	Costos Fijos US\$	19.405.312	19.586.630	19.770.525	19.958.865	20.151.761	20.349.325	20.551.673	20.758.924
	Costos Variabes US\$	5.433.772	6.853.805	7.231.361	6.752.469	6.614.999	6.858.884	6.884.795	6.484.870
	Volumen bbl/año	60.318.987	75.823.034	79.007.569	72.836.148	67.931.426	65.634.813	60.452.964	49.348.068
	Volumen kbd	165,3	207,2	216,5	199,6	186,1	179,3	165,6	135,2

Inversiones

Corresponde a inversión de confiabilidad, integridad y seguridad de procesos de los activos para garantizar la sostenibilidad de manera efectiva del Oleoducto, de acuerdo con el plan de inversiones aprobado por la Junta Directiva en el proceso de portafolio de la compañía

Costos Fijos

Contempla los costos asociados al mantenimiento y operación de la estación Cusiana, de la línea Cusiana – El Porvenir, mantenimiento de tanques de almacenamiento, costo de personal, consultorías, seguros y otras actividades de apoyo administrativo aprobados por la Junta Directiva para el presupuesto del año 2026 y proyectados a 2034.

Costos Variables

Están conformados por los principales insumos para la prestación del servicio de transporte de crudo, como son: combustible, gas y energía eléctrica. Las proyecciones de costos variables están directamente relacionados con los volúmenes a ser transportados.

Volumen

Las proyecciones volumétricas están basadas las proyecciones de producción de los próximos 8 años elaboradas por un tercero experto.



Detalle Proyección Segmento 2

Io = CRD US\$ 3.345.610.469

Año Tarifario		2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034
Segmento 2	Inversiones US\$	24.455.584	115.397.994	18.831.381	15.299.378	15.437.962	15.875.129	13.116.806	13.649.713
	Costos Fijos US\$	62.807.484	69.726.979	76.664.623	77.008.708	77.360.474	77.720.098	78.087.767	78.463.666
	Costos Variables US\$	75.995.433	74.423.521	68.858.151	65.419.649	62.037.935	60.972.061	61.363.107	60.672.120
	Volumen bbl/año	162.426.980	171.296.099	169.501.485	159.686.596	147.964.830	138.047.390	126.440.984	109.005.124
	Volumen kbd	445,0	468,0	464,4	437,5	405,4	377,2	346,4	298,6

Inversiones

Corresponde a inversión de confiabilidad, integridad y seguridad de procesos de los activos para garantizar la sostenibilidad de manera efectiva del Oleoducto, de acuerdo con el plan de inversiones aprobado por la Junta Directiva en el proceso de portafolio de la compañía. Dada la terminación de la capacidad ampliada P135 en junio 2027 se incluyen el valor de estas estaciones en julio 2027.

Costos Fijos

Contempla los costos asociados al mantenimiento y operación de las estaciones El Porvenir, Miraflores, La Belleza, base de mantenimiento Tunja (a partir del segundo semestre de 2027 la estación Paez), de la línea El Porvenir - Vasconia, mantenimiento de tanques de almacenamiento, costo de personal, consultorías, seguros y otras actividades de apoyo administrativo aprobados por la Junta Directiva para el presupuesto del año 2026 y proyectados a 2034.

Costos Variables

Están conformados por los principales insumos para la prestación del servicio de transporte de crudo, como son: DRA, combustible, gas y energía eléctrica. Las proyecciones de costos variables están directamente relacionados con los volúmenes a ser transportados.

Volumen

Las proyecciones volumétricas están basadas las proyecciones de producción de los próximos 8 años elaboradas por un tercero experto.



Detalle Proyección Segmento 3

Io = CRD US\$ 1.558.978.320

Año Tarifario		2026-2027	2027-2028	2028-2029	2029-2030	2030-2031	2031-2032	2032-2033	2033-2034
Segmento 3	Inversiones US\$	7.829.172	130.653.402	4.200.618	4.766.952	5.213.787	4.454.524	3.887.064	5.940.215
	Costos Fijos US\$	33.093.416	40.393.189	47.725.260	48.020.948	48.323.503	48.633.091	48.949.881	49.274.047
	Costos Variables US\$	8.310.323	11.302.369	12.449.218	10.873.167	10.484.470	11.643.067	12.253.690	12.840.242
	Volumen bbl/año	60.149.002	76.153.929	83.967.262	80.777.753	76.182.405	73.969.763	70.920.680	62.512.701
	Volumen kbd	164,8	208,1	230,0	221,3	208,7	202,1	194,3	171,3

Inversiones

Corresponde a inversión de confiabilidad, integridad y seguridad de procesos de los activos para garantizar la sostenibilidad de manera efectiva del Oleoducto, de acuerdo con el plan de inversiones aprobado por la Junta Directiva en el proceso de portafolio de la compañía. Dada la terminación de la capacidad ampliada P135 en junio 2027 se incluyen el valor de estas estaciones en julio 2027.

Costos Fijos

Contempla los costos asociados al mantenimiento y operación de las estaciones Vasconia, Caucasia, base de mantenimiento Remedios, Puerto Berrio (a partir del segundo semestre de 2027 las estaciones Chiquillo y La Granjita), de la línea Vasconia – Coveñas, mantenimiento de tanques de almacenamiento, costo de personal, consultorías, seguros y otras actividades de apoyo administrativo aprobados por la Junta Directiva para el presupuesto del año 2026 y proyectados a 2034.

Costos Variables

Están conformados por los principales insumos para la prestación del servicio de transporte de crudo, como son: DRA, combustible, gas y energía eléctrica. Las proyecciones de costos variables están directamente relacionados con los volúmenes a ser transportados.

Volumen

Las proyecciones volumétricas están basadas las proyecciones de producción de los próximos 8 años elaboradas por un tercero experto.