



Rendición Pública de
Cuentas Final, 2025

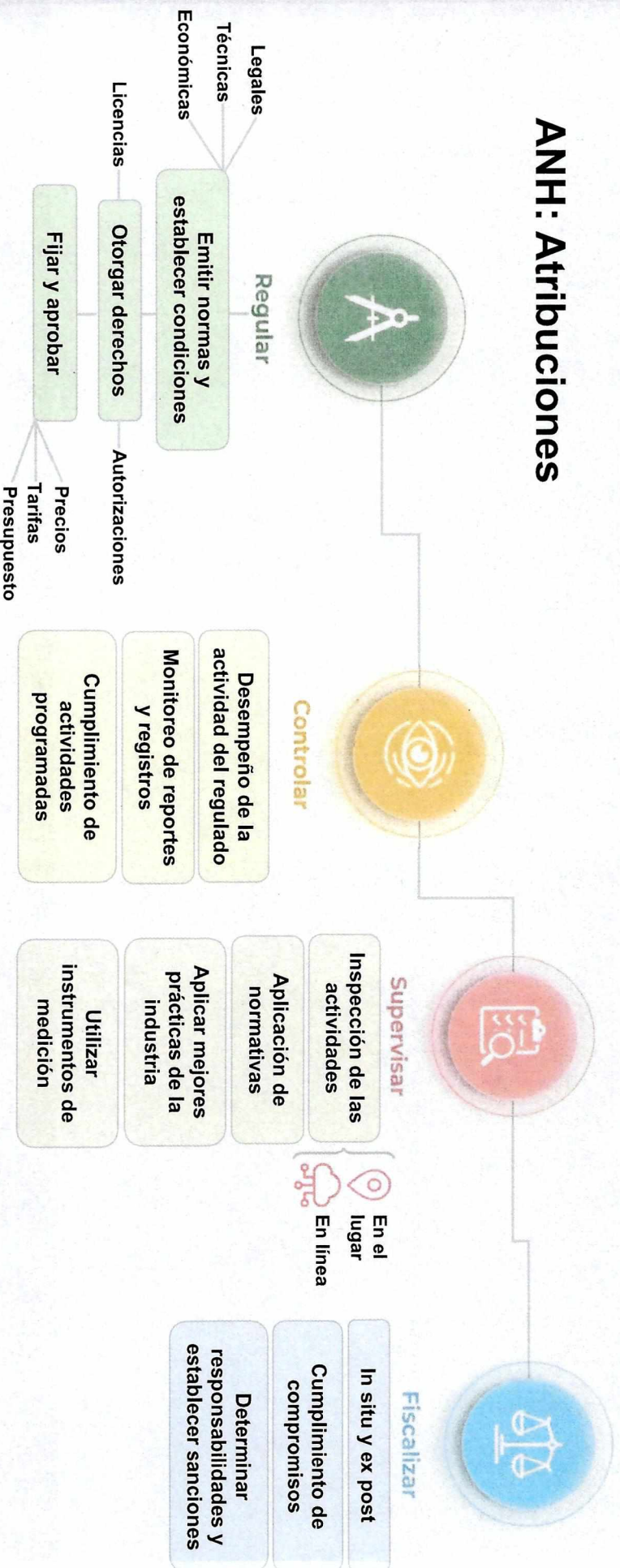
La Paz, Marzo de 2026



La **Constitución Política del Estado** en su Artículo 365 establece, que una institución autárquica de derecho público, con autonomía de gestión administrativa, técnica y económica, bajo la tuición del Ministerio del ramo, será responsable de **regular, controlar, supervisar y fiscalizar** las actividades de toda la cadena productiva hasta la industrialización, en el marco de la política estatal de hidrocarburos conforme con la ley.



ANH: Atribuciones





ANH: Estructura institucional



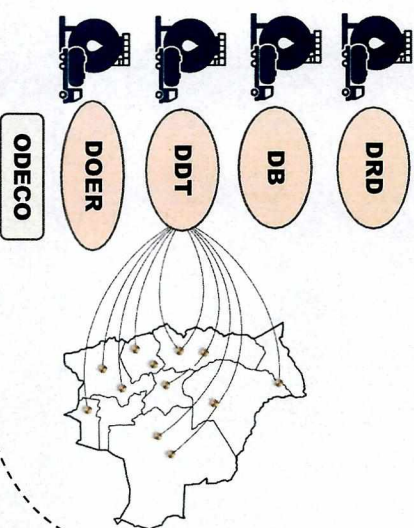
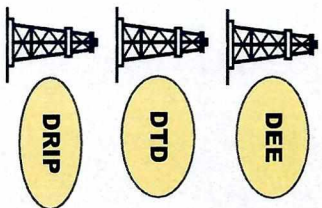
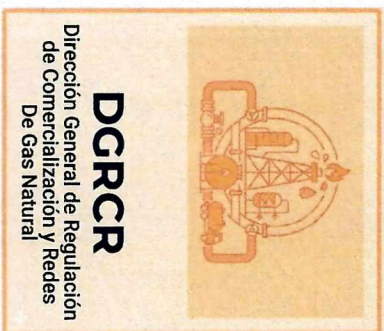
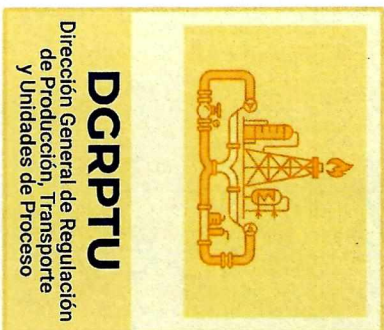
Apoyo y asesoramiento



Transversales



Direcciones Generales Sustantivas



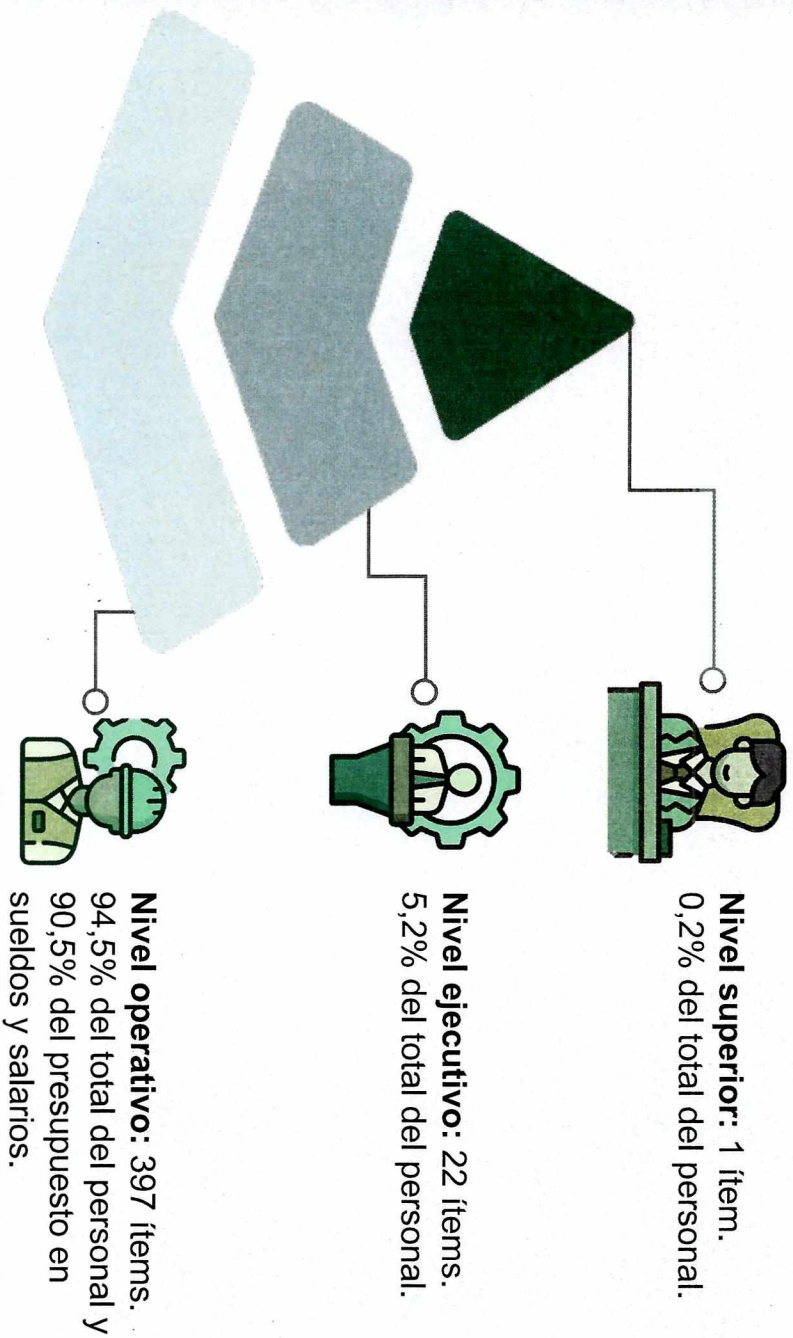
Fuente: ANH-Resolución Administrativa RA-ANH-DJ-UGJIN N° 0039/2022 de 23 de febrero de 2022.
Elaboración: ANH-DPE-Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.



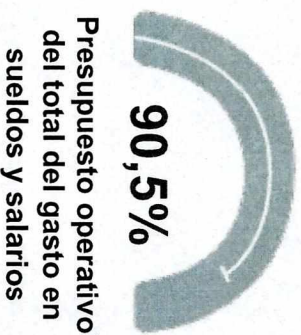


ANH: Estructura del personal

Gestión 2025



420 ítems en total
presupuestados con un costo
mensual de Bs 4.216.155



Fuente: ANH-Dirección de Administración y Finanzas.
Elaboración: ANH-DPE-Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.





ANH: Ejecución presupuestaria de recursos

Gestión 2025

(En millones de bolivianos y en porcentajes de ejecución)

RUBRO	DESCRIPCIÓN	PRESUPUESTO VIGENTE	EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA	% DE EJECUCIÓN
	Recursos Específicos	134,35	91,12	67,83
15000	TASAS, DERECHOS Y OTROS INGRESOS	129,38	91,11	
15100	Tasas	47,64	65,16	
15200	Derechos	5,52	7,25	
15910	Multas	0,03	0,05	
15990	Otros Ingresos no Especificados	76,19	18,65	
35000	DISMINUCIÓN Y COBRO DE OTROS ACTIVOS FINANCIEROS	4,97	0,01	
35210	Disminución de Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	4,97	0,01	
	Transferencias TGN	97,85	91,14	93,15
19000	TRANSFERENCIAS CORRIENTES	97,85	91,14	
19211	Por Subsidios o Subvenciones	97,85	91,14	
		232,19	182,27	78,50

Fuente: Sistema de Gestión Pública – SIGEP.
Elaboración: ANH-Dirección de Administración y Finanzas.





ANH: Ejecución presupuestaria de gastos

Gestión 2025

(En millones de bolivianos y en porcentajes de ejecución)

GRUPO DE GASTO	DESCRIPCIÓN	PRESUPUESTO VIGENTE	EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA	% DE EJECUCIÓN
	Transferencias TGN	97,85	91,41	93,42
10000	Servicios Personales	65,20	63,19	
20000	Servicios No Personales	23,42	21,06	
30000	Materiales y Suministros	6,73	4,96	
40000	Activos Reales	1,93	1,88	
70000	Transferencias	0,02	0,02	
80000	Impuestos, Regalías y Tasas	0,03	0,01	
90000	Otros Gastos	0,52	0,29	
		97,85	91,41	
	Transferencias de Recursos Específicos	134,35	81,04	60,32
70000	Transferencias	134,35	81,04	
		134,35	81,04	
		232,19	172,45	74,27

Fuente: Sistema de Gestión Pública – SIGEP.
Elaboración: ANH-Dirección de Administración y Finanzas.





DGRP TU: Exploración y Explotación; Transporte por Ductos; Refinación, Industrialización y Petroquímica

Gestión 2025



Regular

Actividades ejecutadas en regulación

- 4** Autorizaciones de paros programados
- 56** Programaciones de producción y entregas de productos en el Comité PRODE
- 1** Aprobación de la Banda de Precios gestión 2026
- 17** Autorizaciones para compra de productos intermedios
- 72** Certificaciones mensuales de volúmenes sujetos a incentivos
- 18** Evaluaciones de ensayos de calidad para autorizar la importación y exportación de Hidrocarburos
- 4** Autorizaciones de Proyectos de mejora y continuidad del servicio de transporte de hidrocarburos por ductos
- 3** Autorizaciones para asignación de volúmenes de gas para el occidente del país.

Fuente: ANH-Dirección General de Regulación de Producción, Transporte y Unidades de Proceso.
Elaboración: ANH-DPE- Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.



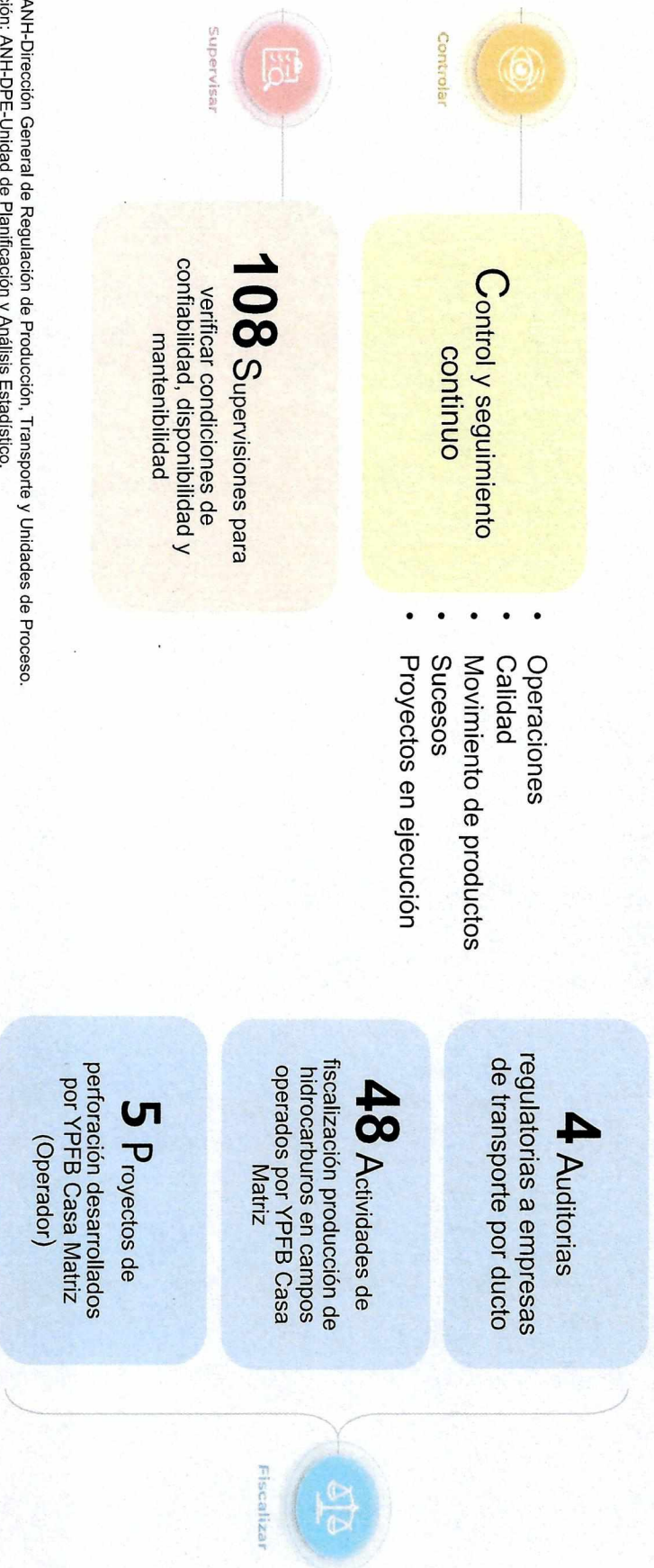


DGRPTU: Exploración y Explotación; Transporte por Ductos; Refinación, Industrialización y Petroquímica

Gestión 2025



Actividades ejecutadas en control, supervisión y fiscalización



Fuente: ANH-Dirección General de Regulación de Producción, Transporte y Unidades de Proceso.
Elaboración: ANH-DPE-Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.





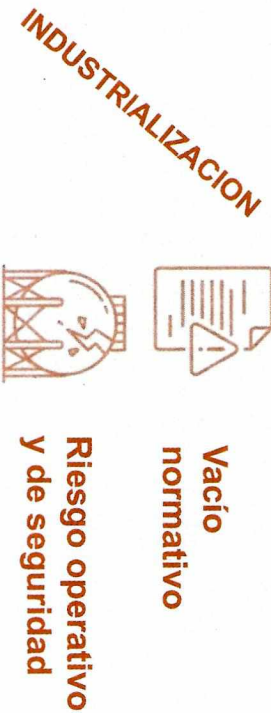
DGRPTU: Exploración y Explotación; Transporte por Ductos; Refinación, Industrialización y Petroquímica

Gestión 2025

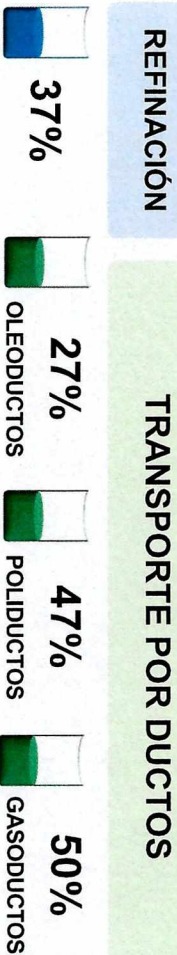


Limitaciones identificadas

La normativa de incentivos a la inversión en exploración y explotación hidrocarbúfera y la banda de precios establecidas para atraer inversiones extranjeras, no responden a las condiciones actuales de mercado.



Capacidad subutilizada: Debido a la declinación de campos y menor oferta de crudo nacional.



Menor producción de carburantes a nivel nacional

Afectación de la integridad de equipos y continuidad operativa

Fuente: ANH-Dirección General de Regulación de Producción, Transporte y Unidades de Proceso.
Elaboración: ANH-DPE- Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.





DGRCR-DOER: Actividades realizadas

Gestión 2025



En el marco del DS N° 4910, de 12 de abril de 2023, la ANH establecerá una “**Central de Información de Compra y Venta**”

Se remitió mensualmente la información sin resultados por parte de las instituciones ni inhabilitaciones temporales.

Asimismo, se estableció el **monitoreo de cisternas mediante GPS.**

Se contrató el Servicio de Rastreo Digital, pero sin un control efectivo de las rutas de las cisternas.

5,5%

De lectura de surtidores es automática.

6.398

Tarjetas inhabilitadas de control (DS N° 2243) por observaciones a los CI, incremento injustificado de volumen asignado y asignación de EEES.

65.024

Preregistros, que no concluyeron el proceso de etiquetado, el cual debía ser temporal y excepcional.

7

Municipios en los cuales se utilizan placas municipales, que no cumplen con el requisito del RUAT.

Respecto al control mediante GPS se identificó falta de interoperabilidad, ausencia de mecanismos efectivos de sanción y debilidades en los procesos de control y verificación de la información generada por los dispositivos de rastreo.

Fuente: ANH-Dirección General de Regulación de Comercialización y Redes de Gas Natural.
Elaboración: ANH-DPE- Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.



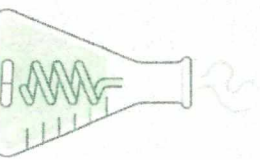


DGRCR-DDT: Actividades realizadas

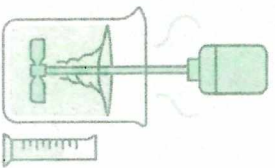
Gestión 2025



Actividades ejecutadas



Se realizaron 2.330 análisis de calidad de combustibles en estaciones, puestos de venta, plantas y talleres a nivel nacional, mediante laboratorios móviles de La Paz, Cochabamba y Santa Cruz.



Se identificaron 17 muestras fuera de especificación, generando informes técnicos para iniciar procesos sancionatorios.

Fuente: ANH-Dirección General de Regulación de Comercialización y Redes de Gas Natural.
Elaboración: ANH-DPE-Unitad de Planificación y Análisis Estadístico.



Se encontraron observaciones en los certificados de calidad, de importación de Diesel oil e Insumos y Aditivos remitidos por YPFB, por lo que se emitieron los informes de incumplimiento.



Al tener los laboratorios móviles una antigüedad de más de 10 años y la falta de mantenimiento preventivo y correctivo regular han generado deterioro de vehículos y equipos. Incumplimiento del DS N° 4718.



No se cuenta con cuenta con un laboratorio fijo para realizar los análisis de muestras de calidad. Incumplimiento del DS N° 4718.



No se cuenta con suficiente presupuesto para realizar mantenimientos, adquisición de materiales y equipos para los laboratorios móviles.





DGRCR-DDT: Presupuesto ejecutado para calidad de combustibles

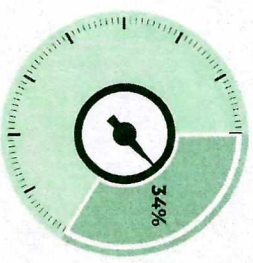
Gestión 2025



Presupuesto en servicios, materiales y equipos de laboratorio (Expresado en bolivianos)

Area org.	Objeto del gasto	PPTO. Vigente	PPTO. Ejecutado	PPTO. No Ejecutado	Observaciones
DDT	Análisis de las muestras de carburantes	40.000	-	40.000	Costo aproximado de Bs6.000 por prueba, aspecto por el cual, el presupuesto asignado solo alcanzaba para analizar 6 muestras como máximo.
DBN	Adquisición de botellas ámbar para muestras	7.000	-	7.000	El presupuesto no fue ejecutado por la DBN.
		9.180	9.180	-	
DOR	Compra de analizadores portátiles	4.000	-	4.000	Presupuesto insuficiente.
DPD	Compra de equipos de medición y control	16.740	16.740	-	Ejecución del gasto no vinculado a la fiscalización de la calidad.
TOTAL		76.920	25.920	51.000	

% Ejecución



34%

Fuente: ANH-Dirección de Administración y Finanzas.
Elaboración: ANH-DPE-Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.





DGRCR-DDT: Actividades realizadas Gestión 2025



Actividades ejecutadas



Se realizó un total de 49 fiscalizaciones a instalaciones y/o tanques de GLP a granel construidas durante la gestión de 2025.



Se realizaron 3.962 supervisiones de cantidad, infraestructura y seguridad en instalaciones de combustibles y GNV a nivel nacional.



Se efectuaron 1.976 fiscalizaciones a instalaciones internas de gas natural.

Problemas encontrados



La normativa vigente debe ser actualizada, en función de la coyuntura actual y los requerimientos técnicos del sector.



YPFB no remite en el plazo establecido la programación y asignación diaria de combustibles Líquidos y GLP.

Fuente: ANH-Dirección General de Regulación de Comercialización y Redes de Gas Natural.
Elaboración: ANH-DPE-Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.





DGRCR-DRD: Actividades realizadas

Gestión 2025



Trámites Documentales Atendidos



Gas Natural,
GNV y GLP

312 | Certificados de Nuevos Sistemas (Distribución por Redes)

248 | Autorizaciones de Construcción y Traslado

112 | Otorgación de Derechos



Combustibles Líquidos e Importaciones

364 | Autorizaciones de Importación (Refinados Regulados y No Regulados)

142 | Autorizaciones de Construcción y Traslado (Mayorista/Minorista)

139 | Otorgación de Derechos (Mayorista/Minorista)

Inspecciones Técnicas de Campo

83

Inspecciones de Primeros Derechos Estaciones GNV, Talleres de Conversión/Recalificación y Plantas de GLP.



81

Inspecciones de Primeros Derechos Comercialización Mayorista y Minorista de Combustibles Líquidos.

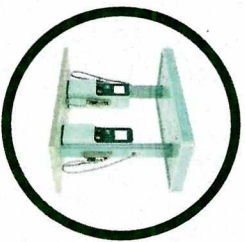
Fuente: ANH-Dirección General de Regulación y Comercialización y Redes de Gas Natural.
Elaboración: ANH-Dirección General de Regulación y Comercialización y Redes de Gas Natural.





DGRCR-DB: Actividades realizadas

Gestión 2025



3

Licencias de operación para la comercialización de combustibles líquidos con mezcla de AOV en estaciones de servicio

72

Solicitudes de autorización de construcción.

3

Solicitudes de modificación en etapa de construcción para la comercialización de combustibles líquidos con mezcla de AOV.

15

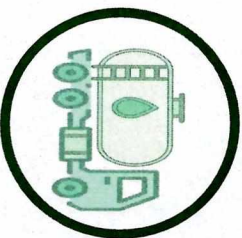
Solicitudes de modificación en etapa de operación para la comercialización de combustibles líquidos con mezcla de AOV.



- Aguaí
- Unagro
- Guabira
- Poplar
- Granosol

5

Supervisiones a las empresas fabricantes de etanol anhidro



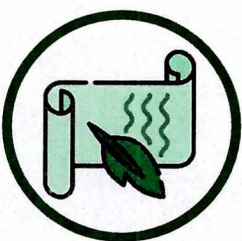
1

Licencia de operación para transportar aditivos de origen vegetal.

2

Determinación de especificaciones técnicas de calidad hasta 10% de biodiésel:

- Diésel ULS+
- Diésel ULS



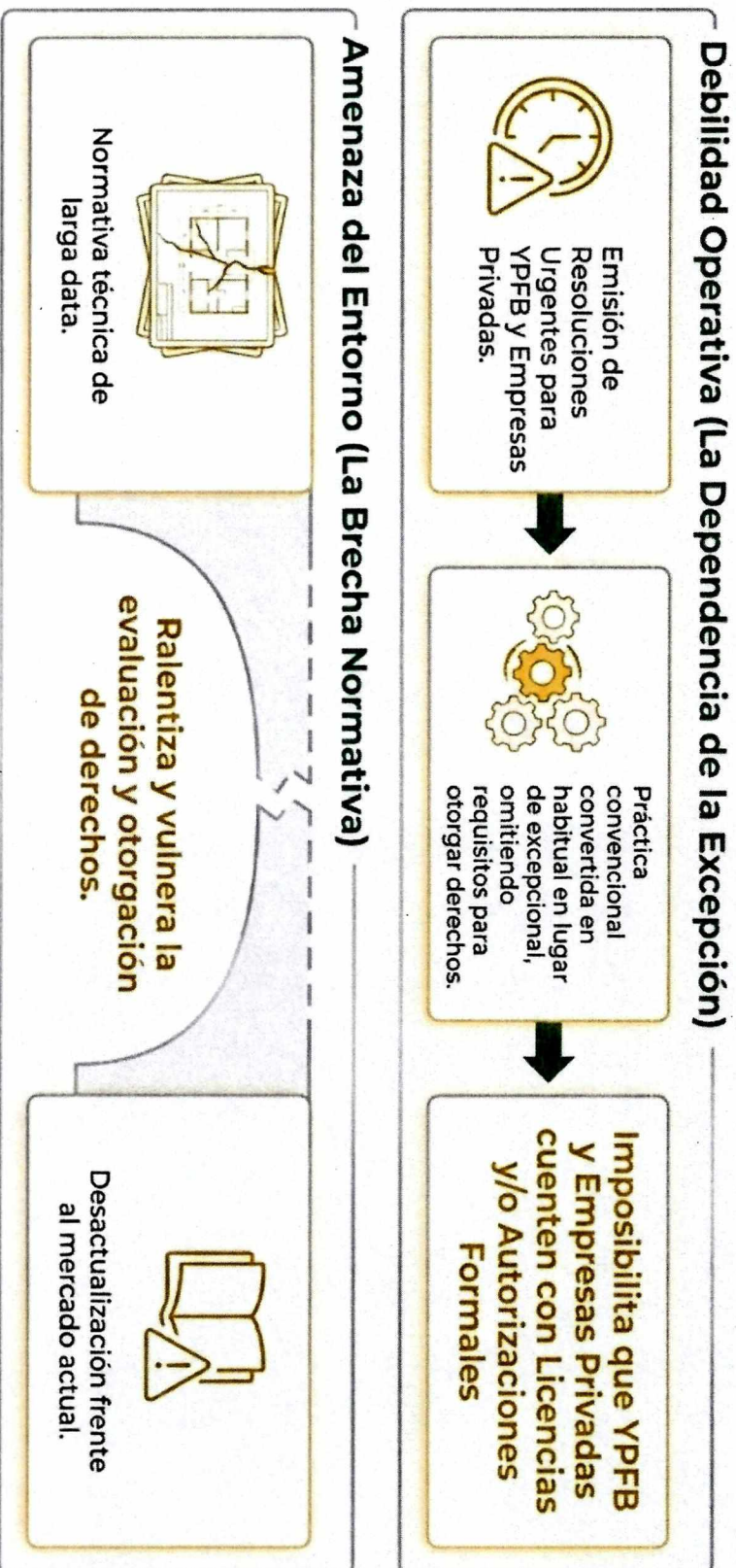
7

Autorizaciones de importación de insumos y aditivos para la obtención de gasolina base.



DGRCR-DRD y DB: Debilidades y amenazas

Gestión 2025



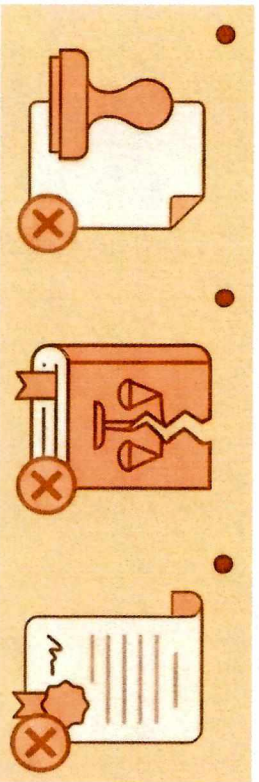
Fuente: ANH-Dirección General de Regulación de Comercialización y Redes de Gas Natural.
Elaboración: ANH-Dirección General de Regulación de Comercialización y Redes de Gas Natural.





DGRCR-DB: Debilidades y amenazas

Gestión 2025



Se detectó que, de **25** contratos suscritos por YPFB para el transporte de aditivos de origen vegetal, solamente un contrato contaba con su respectiva licencia de operación vigente, incumpliendo el Artículo 11 del Anexo I de la RM N° 034-2024 de 8 de abril de 2024.

Fuente: ANH-Dirección General de Regulación y Comercialización y Redes de Gas Natural.
Elaboración: ANH-DPE-Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.



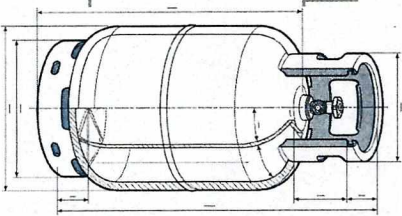


DRE: Actividades realizadas en regulación Gestión 2025



Subvención constante:
1,99 \$us/Barril

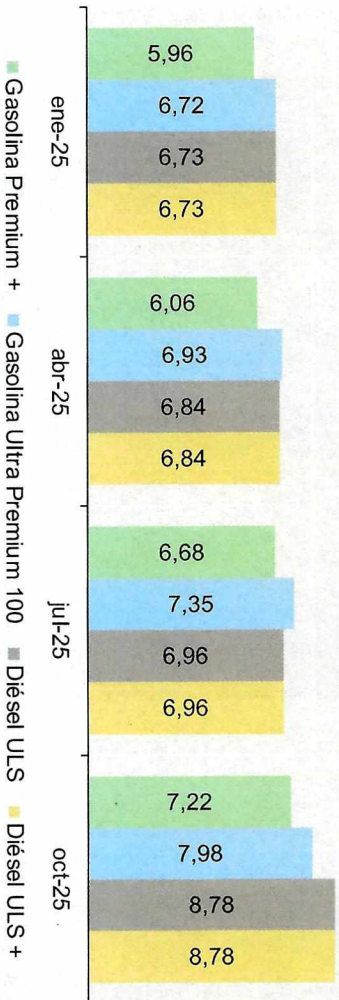
Precios referenciales: Para
garrapas de 10kg y 45kg



- Sostenibilidad física:**
- Factores de reposición.
 - Estibaje.
 - Recalificación
 - Reparación.

Fondo de reserva:
Fiscalización para garantizar
seguridad operativa de
cilindros

Bolivia: Precios de los combustibles (En bolivianos por litro)



Fuente: ANH-Dirección de Regulación Económica.
Elaboración: ANH-DPE-Unitad de Planificación y Análisis Estadístico.



**Impacto en
combustibles (Bs/Litro)**

Ene - 16 Dic

A partir 17 Dic

3,74

Gasolina especial

6,96

Gasolina especial

3,72

Diésel oil

9,80

Diésel oil

4,79

Gasolina premium

11,00

Gasolina premium

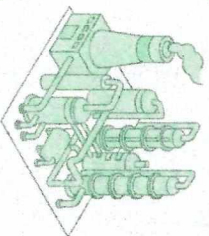
Nuevos combustibles (4to trimestre): Diésel
ULS/ULS+(8,78) | Ultra premium 100 (7,98)

La DRE con base en la normativa vigente actualizó los precios, tarifas y márgenes que sostienen toda la cadena hidrocarburiífera





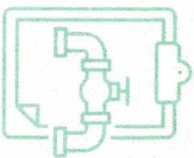
DRE: Actividades realizadas en control Gestión 2025



Control de refinación

4to Trimestre 2024 1er Trimestre 2025 2do Trimestre 2025 3er Trimestre 2025

Reportes operativos y financieros controlados estrictamente a cierre de periodo



Control de presupuestos de transporte

YPFB Transporte S.A.

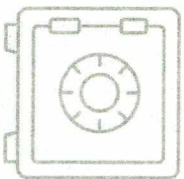
YPFB Transierra S.A.

YPFB Transboliviano S.A.

YPFB Andina S.A.

YPFB Chaco S.A.

Gasoriente Boliviano S.A.



Seguimiento a fondos nacionales

FONGAS
(Fondo Nacional de Gas)

Entidades controladas: YPFB y EMTAGAS

FCVGNV/FRCGNV
(Conversión, recalificación y reposición de cilindros GNV)

Entidades controladas: YPFB y EMTAGAS

La DRE dio cumplimiento normativo, transparencia financiera y administración de los recursos mediante una vigilancia a los presupuestos y fondos de las empresas operadoras

Fuente: ANH-Dirección de Regulación Económica.
Elaboración: ANH-DPE-Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.





DRE: Actividades realizadas en fiscalización Gestión 2025



Auditorías regulatorias (CAPEX/OPEX)

Presupuestos ejecutados
auditados:

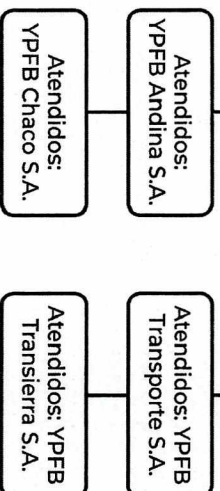
- YPFB Transporte S.A.
- YPFB Transierra S.A.
- Gas Transboliviano S.A.
- YPFB Andina S.A.
- YPFB Chacho S.A.



Resoluciones de recursos

Recursos de
Revocatoria

Recursos
Jerárquicos



Diferencial y subvención

Diferencial	
Mecanismo:	Cálculo mensual de compensación mediante Notas de Crédito Fiscal.
Productos:	Diferencial entre Diésel Oil y Gas Oil.
Subvención	
Mecanismo:	Fiscalización de solicitudes realizadas por YPFB.
Alcance:	Importación de Insumos y Aditivos para la obtención de Gasolina Especial.

La DRE ejerció su autoridad coactiva y técnica para auditar inversiones, observar cálculos de subvenciones y dirimir disputas económicas con las empresas operadoras

Fuente: ANH-Dirección de Regulación Económica.
Elaboración: ANH-DPE-Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.



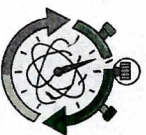
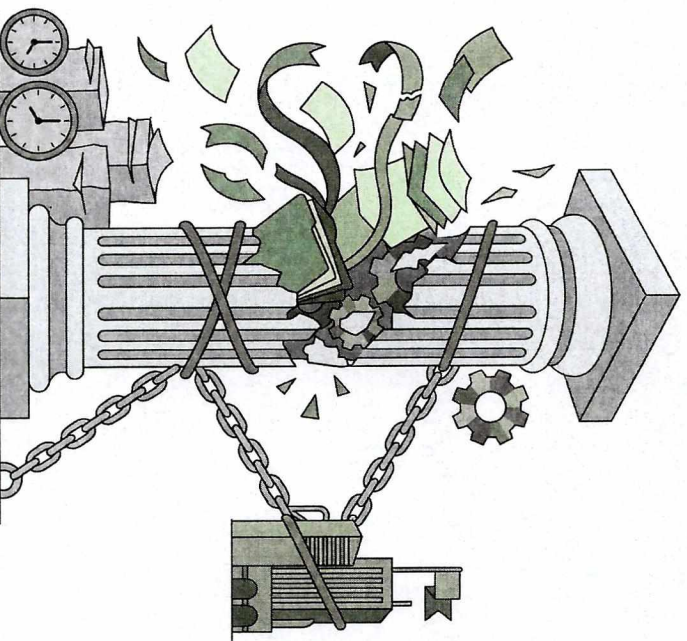


DJ: Problemas identificados

Gestión 2025



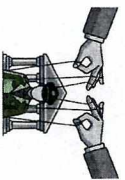
La Dirección Jurídica coadyuva con el cumplimiento de las atribuciones institucionales en los siguientes ámbitos: Otorgación de derechos, elaboración y aprobación de normativa técnica regulatoria, sustanciación de procesos sancionatorios y recursos administrativos.



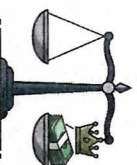
Acumulación de trámites no atendidos oportunamente, generando retrasos, riesgos legales y afectación a la imagen institucional de la ANH.



Falta de lineamientos claros, resolución de trámites fuera de normativa y documentación desordenada sin control ni archivo adecuado.



El monopolio de YPFB debilitó la autonomía de la ANH, subordinándola a decisiones políticas y reduciendo su capacidad de control y fiscalización.



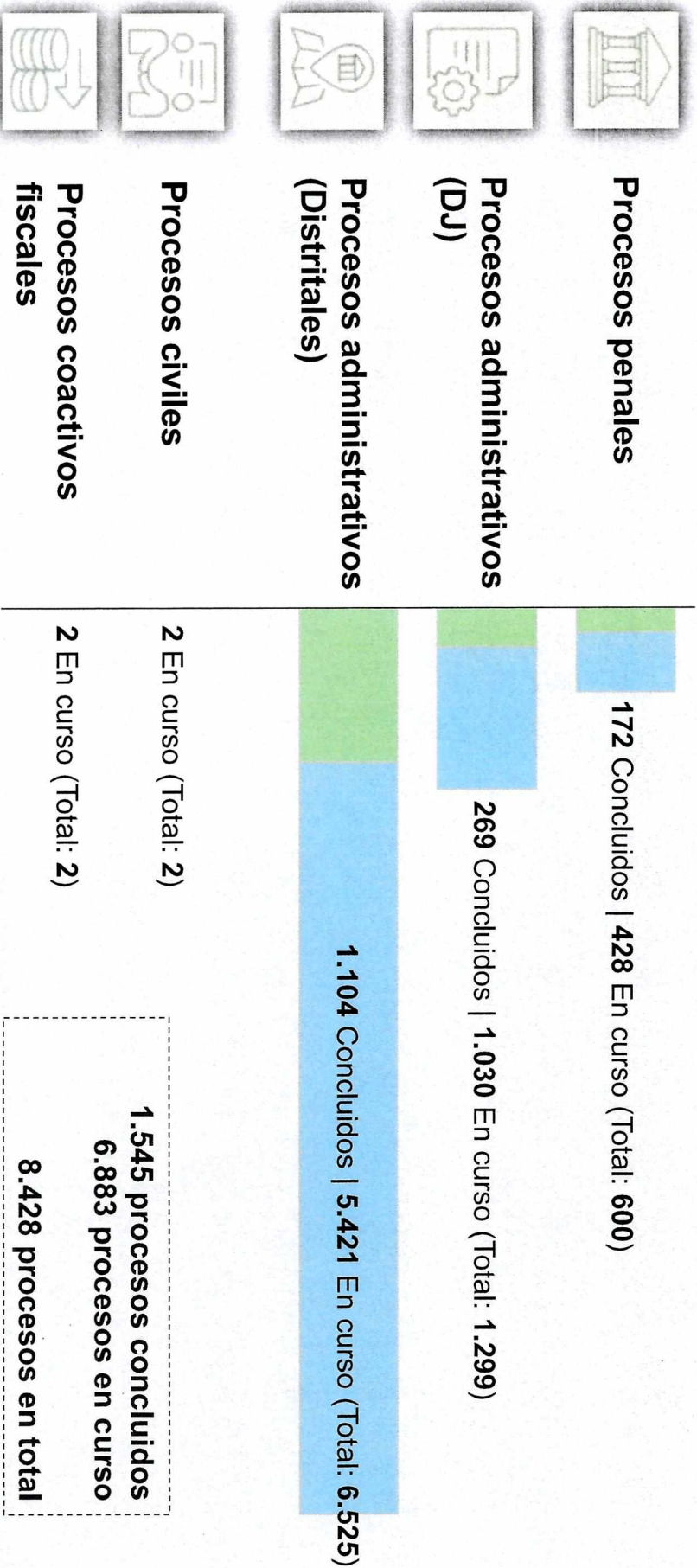
La toma de decisiones técnicas ha sido desplazada por intereses políticos en proyectos estratégicos.

Fuente: ANH-Dirección Jurídica.
Elaboración: ANH-DPE-Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.





DJ: Actividades realizadas Gestión 2025



Fuente: ANH-Dirección Jurídica.
Elaboración: ANH-DPE- Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.





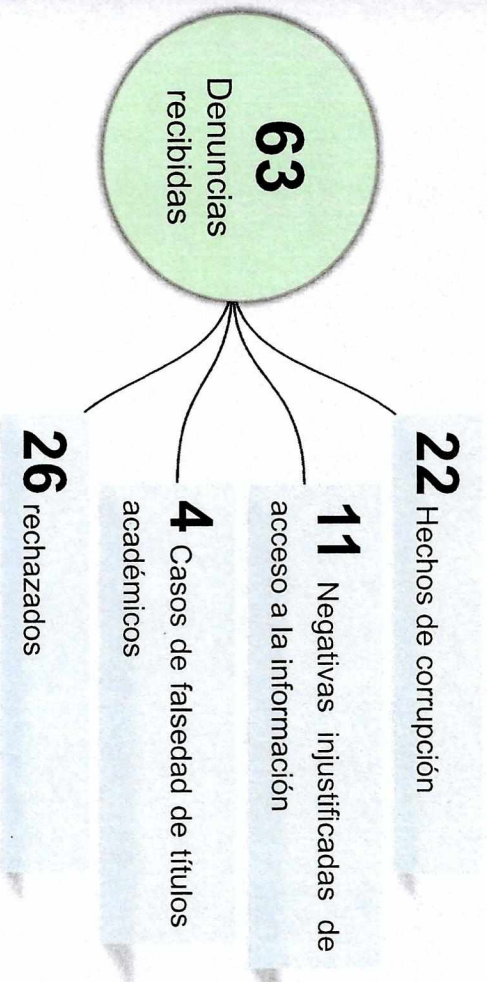
UTLC: Actividades realizadas

Gestión 2025



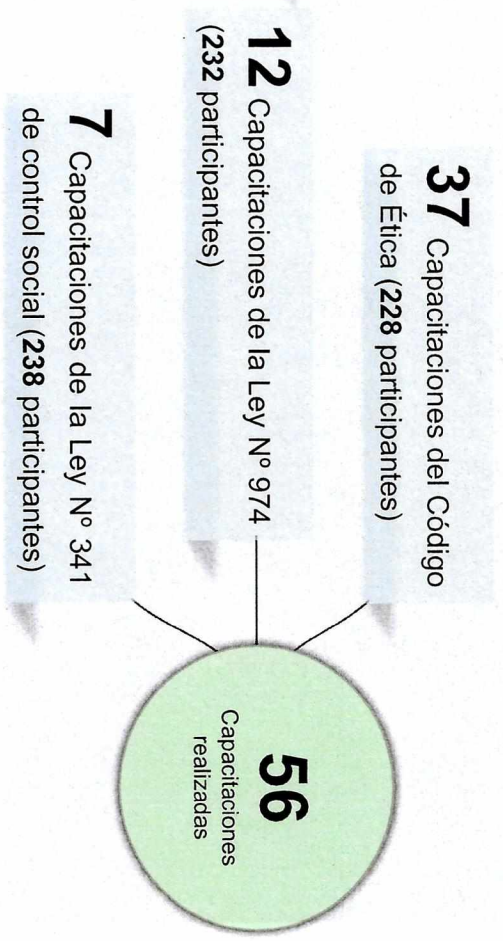
UTLC: Gestión de denuncias

(En número de denuncias)



UTLC: Resultado de capacitaciones

(En número de capacitaciones y participantes)



Fuente: ANH-Unidad de Transparencia y Lucha Contra la Corrupción.
Elaboración: ANH-DPE-Unidad de Planificación y Análisis Estadístico.



***158** niños alcanzados mediante la difusión del video "Transcender – Tejidos de Vida"



¡Gracias por su atención!