

Art. 7 de la Ley Orgánica de Transparencia y Acceso a la Información Pública - LOTAIP
k) Planes y programas de la institución en ejecución

| Plan Estratégico Institucional | | | | PLAN ESTRATEGICO INSTITUCIONAL 2016-2019 | | | | | |
|---|--|--|--|--|-------------------------|-----------------|----------------------|--|--|
| Plan Operativo Anual - POA y sus reformas aprobadas | | | | POA | | | | | |
| Plan Anual de Inversiones (PAI) | | | | PAI | | | | | |
| Tipo (Programa, proyecto) | Nombre del programa, proyecto | Objetivos estratégicos | Metas* | Presupuesto 2016 Aprobado*** | TOTAL EJECUCION FEBRERO | Fecha de inicio | Fecha de culminación | Estado actual de avance por proyecto (link para descargar el documento) ** | Link para descargar el documento completo del proyecto aprobado por la SENPLADES |
| ACTIVOS FIJOS | Bienes tangibles e intangibles para la operación tales como: Software y Hardware, Equipos para Mantenimiento, Adquisición de Vehículos, camiones y Otros, Equipos de Oficina y Mobiliario. | 3. Incrementar el valor de la compañía mediante el manejo eficiente de recursos | 3.1 Ejecutar proyectos nuevos que tengan un Índice de Rentabilidad IR > 2,0. 3.3 Mantener un costo de producción promedio anual igual o por debajo de \$23,17/Barril durante el periodo. | 2,018,476 | 195,799 | enero 2016 | diciembre 2016 | 9.70% | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |
| AMAZONÍA VIVA | Ejecutar las acciones inherentes para la limpieza y rehabilitación de áreas afectadas por fuentes de contaminación identificadas como consecuencia de la operación hidrocarburífera en la Amazonía Ecuatoriana | 5. Fortalecer la salud, seguridad, la responsabilidad social y ambiental de los empleados, contratistas, comunidades y ecosistemas en las áreas de operación e influencia de PETROAMAZONAS EP. | 5.9 Eliminar 460 Fuentes de contaminación encargadas a Amazonía Viva en el distrito Amazónico durante el periodo. 5.10 Remediar 0.52 MMm3 de suelo encargadas a Amazonía Viva en el distrito Amazónico durante el periodo. | 3,000,000 | 5,965 | enero 2016 | diciembre 2016 | 0.20% | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |
| BLOQUE 31 | Ingenierías, compras y construcciones civiles, mecánicas y electromecánicas necesarias para el desarrollo del campo Apaika, las perforaciones de los pozos productores, línea de flujo para transporte del fluido multifásico y demás facilidades. | 2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos. 4. Expandir actividades de Exploración y Producción a nivel nacional y regional. | 2.1 Incrementar un promedio de 53,000 Bppd. con respecto a la curva base anual con declinación durante el periodo. 2.2 Mantener una producción promedio de 139 MM de Bls. de petróleo durante el periodo. | 1,500,000 | -20,042 | enero 2016 | diciembre 2016 | -1.34% | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |
| CAMBIOS DE ZONA Y COMPLETACIONES DUALES | Intervención en los pozos para poner en producción nuevas arenas de pozos de desarrollo | 2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos. | 2.1 Incrementar un promedio de 53,000 Bppd. con respecto a la curva base anual con declinación durante el periodo. 2.2 Mantener una producción promedio de 139 MM de Bls. de petróleo durante el periodo. 2.3 Perforar y completar al menos 230 pozos de desarrollo durante el periodo. (Bajo operación directa de PAM EP). | 13,881,524 | 5,408,914 | enero 2016 | diciembre 2016 | 38.96% | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |
| CONSORCIOS (SSF, Pardalis, Campos Maduros y Shaya) | Pago a los Consorcios cada mes como contraprestación por las actividades de Optimización de la Producción, esta tarifa se paga por cada barril incremental de crudo que produce en el área de actividad durante dicho mes de conformidad a los estipulado en el respectivo contrato. | 4. Expandir actividades de Exploración y Producción a nivel nacional y regional. | 4.1 Perforar al menos un pozo exploratorio en áreas donde Petroamazonas EP mantiene participación como miembro de un consorcio en el periodo. 4.2 Firma de cuatro acuerdos de confidencialidad con empresas internacionales para analizar oportunidades de exploración y explotación en territorio ecuatoriano en el periodo. | 1,099,111,321 | 207,162,668 | enero 2016 | diciembre 2016 | 18.85% | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |
| EXPLORACIÓN | Perforación de Pozos Exploratorios con sus respectivas Facilidades | 4. Expandir actividades de Exploración y Producción a nivel nacional y regional. | 4.1 Perforar al menos un pozo exploratorio en áreas donde Petroamazonas EP mantiene participación como miembro de un consorcio en el periodo. 4.2 Firma de cuatro acuerdos de confidencialidad con empresas internacionales para analizar oportunidades de exploración y explotación en territorio ecuatoriano en el periodo. | 0 | -16,486 | enero 2016 | diciembre 2016 | - | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |
| FACILIDADES | Instalaciones necesarias para la perforación de pozos de desarrollo, para el proceso y transporte de fluidos, y demás infraestructura necesaria para la operación. | 2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos. 3. Incrementar el valor de la compañía mediante el manejo eficiente de recursos | 2.1 Incrementar un promedio de 53,000 Bppd. con respecto a la curva base anual con declinación durante el periodo. 2.2 Mantener una producción promedio de 139 MM de Bls. de petróleo durante el periodo. 2.3 Perforar y completar al menos 230 pozos de desarrollo durante el periodo. (Bajo operación directa de PAM EP). 2.4 Mantener una producción promedio de 50 MMPCPD de gas natural durante el periodo. 3.3 Mantener un costo de producción promedio anual igual o por debajo de \$23,17/Barril durante el periodo. | 73,746,000 | -876,922 | enero 2016 | diciembre 2016 | -1.19% | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |

| Tipo (Programa, proyecto) | Nombre del programa, proyecto | Objetivos estratégicos | Metas* | Presupuesto 2016 Aprobado*** | TOTAL EJECUCION FEBRERO | Fecha de inicio | Fecha de culminación | Estado actual de avance por proyecto (link para descargar el documento) ** | Link para descargar el documento completo del proyecto aprobado por la SENPLADES |
|---|--|--|--|--|-------------------------|-----------------|----------------------|--|--|
| ITT | Bloque 43 (Campos Ishpingo, Tiputini y Tambococha) para la extracción e incorporación a la producción de 919.7 MM de reservas de crudo a través de la utilización de tecnologías limpias y un manejo ambiental y social responsable. | 2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos. 4. Expandir actividades de Exploración y Producción a nivel nacional y regional. | 2.2 Mantener una producción promedio de 139 MM de Bls. de petróleo durante el período. 2.3 Perforar y completar al menos 230 pozos de desarrollo durante el período. (Bajo operación directa de PAM EP). 2.4 Mantener una producción promedio de 50 MMPCPD de gas natural durante el período. 4.2 Firma de cuatro acuerdos de confidencialidad con empresas internacionales para analizar oportunidades de exploración y explotación en territorio ecuatoriano en el período. | 78,517,434 | 22,900,464 | enero 2016 | diciembre 2016 | 29.17% | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |
| OGE | Alcance para ejecución de proyectos de Generación de Crudo, Generación a Gas, Captación y Transporte de Gas, Interconexión y Mejoras | 5. Fortalecer la salud, seguridad, la responsabilidad social y ambiental de los empleados, contratistas, comunidades y ecosistemas en las áreas de operación e influencia de PETROAMAZONAS EP. | 5.7 Reducir la emisión de al menos 2 millones de toneladas de CO2 a la atmosfera con el proyecto de Optimización de Generación Eléctrica OGE durante el período. 5.8 Ahorrar aproximadamente 400 MM de galones de Diésel por sustitución con gas asociado o petróleo crudo para la generación eléctrica en la actividad hidrocarburífera durante el período. | 17,758,000 | 2,508,398 | enero 2016 | diciembre 2016 | 14.13% | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |
| PERFORACIÓN | Perforación de Nuevos Pozos de desarrollo | 2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos. 4. Expandir actividades de Exploración y Producción a nivel nacional y regional. | 2.1 Incrementar un promedio de 53,000 Bppd. con respecto a la curva base anual con declinación durante el período. 2.2 Mantener una producción promedio de 139 MM de Bls. de petróleo durante el período. 2.3 Perforar y completar al menos 230 pozos de desarrollo durante el período. (Bajo operación directa de PAM EP). 2.4 Mantener una producción promedio de 50 MMPCPD de gas natural durante el período. 4.2 Firma de cuatro acuerdos de confidencialidad con empresas internacionales para analizar oportunidades de exploración y explotación en territorio ecuatoriano en el período. | 51,500,000 | 6,981,428 | enero 2016 | diciembre 2016 | 13.56% | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |
| SÍSMICA Y GEOLOGÍA | Adquisición y procesamiento de Sísmica 2D y 3D On Shore | 1. Incrementar el nivel de reservas hidrocarburíferas de Petroamazonas EP | 1.1 Adquirir al menos 4,593 km2 de Sísmica 3D en bloques nuevos y bloques que se encuentran en operación durante el período. 1.2 Perforar 5 pozos exploratorios de crudo durante el período. 1.3 Incorporar 64 millones de barriles de reservas de petróleo durante el período mediante perforación exploratoria. | 0 | 10,079 | enero 2017 | diciembre 2017 | - | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |
| SUBSIDIARIA RIO NAPO | Pago a la Subsidiaria Río Napo por cada Barril de Petróleo de Crudo neto producido en el campo Sacha y entregado por la subsidiaria en el Centro de Fiscalización y Entrega de conformidad a los estipulado en el contrato. - proporción que corresponde para cubrir la inversiones que realiza la Subsidiaria | 2. Incrementar la producción de petróleo y de gas natural con respecto a la curva base anual sin afectar la vida útil de los campos. | 2.1 Incrementar un promedio de 53,000 Bppd. con respecto a la curva base anual con declinación durante el período. 2.2 Mantener una producción promedio de 139 MM de Bls. de petróleo durante el período. 2.3 Perforar y completar al menos 230 pozos de desarrollo durante el período. (Bajo operación directa de PAM EP). | 192,585,750 | 56,720,371 | enero 2016 | diciembre 2016 | 29.45% | "NO APLICA", debido a PETROAMAZONAS maneja autonomía financiera |
| TOTAL PLANES Y PROGRAMAS EN EJECUCIÓN | | | | 1,533,618,505 | | | | | |
| FECHA ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN: | | | | 29/02/2016 | | | | | |
| PERIODICIDAD DE ACTUALIZACIÓN DE LA INFORMACIÓN: | | | | MENSUAL | | | | | |
| UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN - LITERAL k): | | | | GERENCIA DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN | | | | | |
| RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN DEL LITERAL k): | | | | Eduardo Miranda | | | | | |
| CORREO ELECTRÓNICO DEL O LA RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN: | | | | Eduardo_Miranda@petroamazonas.ec | | | | | |
| NÚMERO TELEFÓNICO DEL O LA RESPONSABLE DE LA UNIDAD POSEEDORA DE LA INFORMACIÓN: | | | | (02) 243-4461 EXTENSIÓN 18336 | | | | | |

*Basado en el Plan Estratégico 2016 - 2019

** La herramienta GPR se encuentra en implementación por lo tanto no se puede establecer la descarga del documento

*** Presupuesto de Inversión 2016, de acuerdo la Guía Metodológica de la LOTAIP pag 12.