



PREGUNTAS FRECUENTES

Empresa URRÁ S.A. E.S.P. & Central Hidroeléctrica URRÁ I

URRÁ

Contenidos



LA EMPRESA URRÁ S.A. E.S.P.

LA LICENCIA AMBIENTAL

GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA

CÓMO FUNCIONA EL RÉGIMEN DE LLUVIAS EN COLOMBIA

CAMBIO CLIMÁTICO

FENÓMENOS CLIMÁTICOS: EL NIÑO, LA NIÑA

BENEFICIOS QUE APORTA URRÁ

IMPACTOS AMBIENTALES EN EL MEDIO FÍSICO

CONTROL DE INUNDACIONES

PECES

EDUCACIÓN AMBIENTAL

TURISMO DE NATURALEZA

ASPECTOS FORESTALES

TRANSPORTE EN EL EMBALSE

COMUNIDAD EMBERA KATÍO

COMUNIDADES CAMPESINAS

EL SECTOR ELÉCTRICO



LA EMPRESA

URRÁ S.A. E.S.P.

URRÁ S.A. E.S.P. es una empresa de servicios públicos mixta, de nacionalidad colombiana, constituida como sociedad por acciones, del tipo de las anónimas, sometida al régimen general de los servicios públicos domiciliarios y que ejerce sus actividades dentro del ámbito del derecho privado como empresario mercantil.

¿Cuál es la función de una empresa como URRÁ S.A. E.S.P.?

A través de su operación, la empresa genera y comercializa en todo el país la energía producida por la planta hidroeléctrica.

Adicionalmente, URRÁ S.A. adelanta una gestión voluntaria encaminada a la protección, conservación, mejoramiento de los recursos naturales y del ambiente, además de apoyar proyectos en comunidades vecinas del área de influencia directa de la Central, la que se ejecuta de forma colectiva con otras instituciones competentes y con participación comunitaria.

¿Dónde está localizada la Central Hidroeléctrica URRÁ?

En el noroccidente colombiano, 30 kilómetros al sur del municipio de Tierralta, departamento de Córdoba.

¿Cuál es la Misión de la Empresa URRÁ S.A. E.S.P.?

Generar y comercializar energía eléctrica, sustentada en estrategias de innovación, en un equipo de trabajo competente y comprometido, y en un modelo de sostenibilidad empresarial, que agregan valor a los grupos de interés y confiabilidad al sistema interconectado nacional.



¿Cuál es la Visión de la Empresa URRÁ S.A. E.S.P.?

Aumentar continuamente la capacidad de generación, de energía eléctrica, incluyendo fuentes de energía renovables, con una gestión sostenible y con eficiencia operacional.

LA LICENCIA AMBIENTAL

Para la construcción y operación de la Central Hidroeléctrica URRÁ I se requirió la expedición de una licencia ambiental. Estos son sus antecedentes.

Antecedentes

La idea inicial de construir el proyecto URRÁ, consistió en hacer un embalse de regulación hídrica para el control de inundaciones; sin embargo, a raíz de la crisis del sector eléctrico, en la década de los 80 se amplió su objeto hacia la producción y generación de energía por lo que en 1987 la Corporación Eléctrica de la Costa Atlántica (CORELCA), solicitó a la autoridad ambiental de la época, el Instituto Nacional de los Recursos Naturales Renovables y del Medio Ambiente (INDERENA), los términos de referencia para realizar un estudio de impacto ambiental aplicable a un *Proyecto Multipropósito* que debía tramitar la respectiva Licencia Ambiental; de tal manera que se inició el proceso antes de la expedición de la ley 99 del 22 de diciembre de 1993, norma que elevó el estatus de la autoridad ambiental a nivel ministerial y organizó el Sistema Nacional Ambiental (SINA).

En enero de 1993, el Ministerio de Agricultura, CORELCA y el INDERENA decidieron que la evaluación ambiental del proyecto tendría dos etapas: la de construcción, y la de llenado y operación, acordando que CORELCA elaboraría y presentaría al INDERENA los estudios para el manejo de los impactos ambientales asociados a la construcción de las obras civiles.



Consecuente con esa determinación, el INDERENA expidió los términos de referencia ajustados para el “Proyecto Multipropósito URRÁ I.”

Esta circunstancia explica que, mediante Resolución No. 243 del 13 de abril de 1993, el INDERENA otorgara la Licencia Ambiental, únicamente para la etapa de construcción, y que condicionara a CORELCA a formular solicitud para las etapas de llenado y operación, siempre y cuando cumpliera las condiciones ambientales establecidas desde la etapa de construcción.

Cabe precisar que para esa época las licencias ambientales no incluían las concesiones, permisos y autorizaciones regionales, por lo que la Corporación Autónoma Regional de los Valles del Sinú y del San Jorge (CVS), mediante la Resolución 037 del 5 de febrero de 1993, otorgó por un plazo de 50 años la concesión de aguas del río Sinú para el llenado y operación de la represa.

Por su parte, la presencia de las comunidades indígenas Zenú de San Andrés de Sotavento y Embera Katío, asentada en el municipio de Tierralta, implicó la obligación de adelantar dos procesos de consulta previa consagrada en el Convenio 169 de la Organización Internacional del Trabajo (OIT) sobre pueblos indígenas y tribales, convenio acogido y ratificado por el Estado colombiano mediante la ley 21 de 1991, junto a los demás reconocimientos contemplados en la nueva Constitución Nacional de 1991.

A pesar de consistir en un mandato constitucional contenido en la ley, y que tanto la Licencia de construcción de la Central Hidroeléctrica URRÁ como la creación del Resguardo y de la Empresa Multipropósito URRÁ fueron eventos posteriores que se sucedieron entre los años 1992 y 1993, no se incluyó en dicha Licencia la obligación de adelantar un proceso de consulta con estas comunidades, previo al inicio de los trabajos de construcción de la central hidroeléctrica. Tampoco se incluyó en dicha Licencia el Plan de Manejo para la mitigación de los impactos que se generarían sobre dichas comunidades.

En consecuencia, la empresa URRÁ se vio abocada a realizarlo posteriormente con implicaciones jurídicas, económicas y políticas; tales como el pago de una indemnización en dinero a cada miembro de la comunidad indígena por un período de 20 años, a partir del año 2000, y el aplazamiento del llenado del embalse por un año.



Adicionalmente, la ley 21 de 1991 no contemplaba el protocolo para la aplicación y desarrollo de un proceso de consulta con las comunidades indígenas. El Estado colombiano al ratificar el Convenio 169 mediante la ley 21, tampoco la desarrolló, por lo cual en el momento en que URRÁ solicitó la modificación de la Licencia Ambiental no se había reglamentado la ley en cuestión, de tal manera que la empresa tuvo que enfrentar un vacío jurídico con respecto al tema; sin embargo, URRÁ S.A. inició un proceso de concertación y diálogo en el año 1992.

En octubre del año 1994 se suscribió con las autoridades indígenas y la Organización Nacional Indígena de Colombia (ONIC) un acuerdo inicial que contiene las primeras medidas de mitigación y compensación por los impactos que ya se estaban generando por la construcción de la hidroeléctrica.

Dicho proceso se continuó durante el año 1995, y en el mes de diciembre del mismo año se suscribió un segundo acuerdo mediante el cual las autoridades indígenas autorizaban a la empresa URRÁ para utilizar los terrenos del Resguardo que eventualmente se inundarían durante el llenado del embalse, teniendo en cuenta que dentro de los acuerdos del año 1994 estaba el de diseñar y presentar un Plan de Etnodesarrollo dirigido a la comunidad indígena Embera Katío del Alto Sinú, tendiente a mitigar y compensar los impactos negativos que se generaran por la construcción, llenado y operación de la Central Hidroeléctrica URRÁ.

El Plan contenía proyectos en los componentes social, cultural, productivo y de seguridad alimentaria, ambiental, político y administrativo, acordes con sus patrones culturales; los cuales tenían el propósito de mitigar y compensar los impactos negativos que generaría la ejecución del proyecto y a coadyuvar la gestión comunitaria para lograr niveles de desarrollo sostenible. Adicionalmente, se pactó el desarrollo de actividades de divulgación y capacitación. Este plan inició su ejecución en enero de 1996.



En el año 1997 se solicitó la modificación de la Licencia Ambiental para las etapas de llenado y operación, y simultáneamente, se le solicitó a la oficina de Asuntos Indígenas del Ministerio del Interior la homologación del proceso de concertación como proceso de consulta previa, el cual había sido adelantado por la empresa; teniendo en cuenta que ya se habían establecido acuerdos con respecto a los impactos y sus medidas de mitigación, los cuales estaban contenidos en el *Plan de Manejo* denominado “Plan de Etnodesarrollo” que ya había sido concertado.

A su turno, el Ministerio del Interior negó esta validación, y el del Medio Ambiente mediante los autos No. 170 y 327 de los meses de diciembre de 1997 y junio de 1998, respectivamente, ordenó la realización de la consulta previa con los pueblos indígenas Emberá Katío del Alto Sinú y Zenú de San Andrés de Sotavento. De igual manera, ordenó la realización de una audiencia pública que se llevó a cabo en la ciudad de Montería el 11 de junio de 1998 con el objeto de aclarar toda la información relacionada con los impactos del Proyecto URRÁ sobre el recurso íctico. Esta audiencia fue motivada por una acción de tutela instaurada por los pescadores del Bajo Sinú, habiéndose construido la Central y surtido los procesos de concertación pertinentes.

En este estado del proceso, la Corte Constitucional produjo la Sentencia T-652 de 1998, que impartió órdenes de obligatorio cumplimiento a las distintas entidades involucradas en el proceso de consulta como consecuencia de la revisión de los fallos de tutela proferidos por el Tribunal Superior de Montería y de Bogotá, con ocasión de las acciones de tutela interpuestas por los indígenas Embera Katío. Al tiempo, se tutelaron los derechos de los pescadores de la Ciénaga Grande de Lórica, mediante la sentencia T-194 del 25 de marzo de 1999.

Las comunidades tuvieron participación en el proceso de modificación de Licencia, sobre todo en lo referente a la afectación al recurso íctico y la necesidad de tenerlo en cuenta en el ordenamiento integral de la cuenca del río Sinú.



En el marco de las circunstancias expuestas se expidió la modificación de la Licencia Ambiental mediante la Resolución 0838 de 1999, en el sentido de autorizar el desarrollo de las etapas de llenado y operación para la Central Hidroeléctrica URRÁ, incluyendo no solo las órdenes de las sentencias de tutela citadas sino aspectos determinantes para el buen desempeño del proyecto; como garantizar la calidad de las aguas, ordenando verificación mediante monitoreos tanto al río Sinú como al embalse; seguimiento y monitoreo de la dinámica río-ciénagas de las zonas deltaico estuarinas, de los aspectos ícticos y pesqueros, de los aspectos forestales, de la flora y la fauna, del sistema de transporte en el área de influencia de la represa y del plan de educación para las comunidades de la cuenca del río Sinú, entre otros muchos aspectos, los que se han cumplido a cabalidad por parte de la empresa URRÁ mediante cuantiosas inversiones, según consta en los diferentes informes reportados a la autoridad ambiental.

URRÁ, continuó con el compromiso de lograr que el proyecto de construcción y posterior puesta en funcionamiento de la central hidroeléctrica tuviera un equilibrio con la naturaleza intervenida, y sobre todo con las comunidades de su área de influencia, a pesar de los elementos particulares en sus etapas de concepción, ejecución y operación.

GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN URRÁ

¿Cuántos tipos de hidroeléctricas existen?

Dos tipos: hidroeléctrica a filo de agua y las hidroeléctricas con embalse.

¿Qué tipo de hidroeléctrica es URRÁ?

Es una central hidroeléctrica con embalse.



¿Dónde está localizada la Central Hidroeléctrica URRÁ?

En el noroccidente colombiano, 30 kilómetros al sur del municipio de Tierralta, departamento de Córdoba.

¿Cuál es la función de la Central Hidroeléctrica URRÁ?

Partamos del hecho de que la Central Hidroeléctrica URRÁ es la única existente en la zona Norte de Colombia.

La principal función es la de generar la energía que se produce en la Central Hidroeléctrica, además de amortiguar las crecientes que se presentan aguas arriba del embalse, y ayudar a regular los caudales del río Sinú.

En su propósito de controlar inundaciones, el embalse de URRÁ almacena agua en época de lluvias, y en épocas secas garantiza descargas de agua suficientes para sus distintos usos y funciones.

¿Cuál es la descripción de la Central Hidroeléctrica URRÁ?

- Tiene una capacidad instalada de 340 MW, distribuida en cuatro turbinas de 85 MW cada una.
- La energía media histórica de la central hidroeléctrica es de 1308 GWh/año y la energía firme anual es de 930 GWh/año.
- La central hidroeléctrica está conectada a la subestación Cerromatoso, y en conjunto con las centrales térmicas de la zona integra el soporte energético de la región Caribe.

¿Cuál es la fuente de abastecimiento de agua de la Central Hidroeléctrica URRÁ?

La principal fuente de abastecimiento de agua del embalse de URRÁ es el río Sinú (con sus afluentes río Manso y Esmeralda) y el río Verde, que nacen en el Parque Nacional Natural Paramillo, cubierto en su mayor parte por bosque húmedo tropical.



¿Cuál es la longitud del río Sinú desde su nacimiento hasta su desembocadura?

El río Sinú tiene una longitud total de 437.97 kilómetros desde su nacimiento hasta su desembocadura en el mar.

GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA CON EMBALSE

¿Qué es un embalse?

Es la acumulación de agua producida por la construcción de una barrera o presa sobre el lecho de un río o arroyo, la cual bloquea parcial o totalmente su cauce, con la finalidad de represar el agua para su posterior aprovechamiento.

¿Cómo se genera en una hidroeléctrica con embalse?

Se capta agua de un río que es almacenada en un embalse, lo cual ocasiona una diferencia de nivel entre el agua almacenada y la estructura de descarga (energía potencial). Con esta diferencia de niveles y con los equipos de la central hidroeléctrica; conducción, turbinas y generador, se transforma la energía cinética (o energía que posee un cuerpo a causa de su movimiento) en energía eléctrica, la cual finalmente es transportada a los centros de consumo.



REGULACIÓN DE UN RÍO

¿Qué implica regular adecuadamente un río?

Regular adecuadamente un río implica manejar los niveles con tendencia hacia los caudales naturales que históricamente se presentaban antes de su intervención y construcción de una presa que genera un embalse.

CÓMO FUNCIONA EL RÉGIMEN DE LLUVIAS EN COLOMBIA

Es preciso aclarar que en Colombia no existen estaciones. En su territorio, se presentan épocas de lluvias y épocas secas.

La mayor parte de Colombia presenta un régimen monomodal; que consiste en un largo período de lluvias seguido por un periodo seco.

En menor parte se presenta un régimen bimodal; que consiste en dos periodos lluviosos intercalados por uno seco.

¿Qué factor puede afectar el régimen de lluvias en Colombia?

El régimen de las lluvias en Colombia se puede ver afectado por los fenómenos *El Niño* y *La Niña*.



El fenómeno *El Niño* representa sequía.

Y el fenómeno *La Niña* representa exceso en las lluvias.

¿Qué régimen existe en la cuenca del río Sinú?

En la cuenca del río Sinú existe un régimen monomodal, registrándose así:

Las épocas de lluvias son entre mayo y noviembre.

Y los meses secos son entre diciembre y abril.

¿Qué pasa en el embalse de URRÁ en época de lluvias?

El nivel del embalse se incrementa por los aportes hídricos provenientes del río Sinú y sus afluentes.

En esta temporada, los aportes al embalse se incrementan considerablemente con respecto a la época seca, lo que también hace que la generación de energía sea mayor.

El embalse de URRÁ controla y almacena los volúmenes de agua producidos por las crecientes de la cuenca alta del río Sinú.

¿En qué época del año se genera más y cuál es el motivo?

En época de lluvias se aprovisiona de agua el embalse, almacenando grandes crecientes, y se evacua más agua en temporada seca, que para el caso de la Hidroeléctrica URRÁ I y su embalse, sigue unas reglas de operación aprobadas por el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible, las que compatibilizan la generación de energía con los requerimientos ambientales del río Sinú y su cuenca.



Los ríos poseen caudales variables a lo largo del año y los mayores aportes de agua se dan en el invierno, por lo tanto, la mayor producción de energía se da en ese periodo. Adicionalmente, en el periodo de invierno se guarda parte del agua para la producción de energía en el verano.

¿Cuál es el papel del embalse de URRÁ en la mitigación de las inundaciones?

La creación y operación de un embalse tiene un efecto inmediato sobre la fuente de agua, río abajo de la presa, y es su regulación para diferentes propósitos. Permite de forma planeada minimizar los problemas que los recurrentes fenómenos extremos de exceso o de falta de precipitación producen.

El embalse de URRÁ fue construido para múltiples propósitos, siendo los principales la generación de energía y el control de inundaciones.

En el caso de las inundaciones, el embalse ha desempeñado un importante papel en la mitigación de los impactos producidos por estas.

Dentro del marco de la gestión integrada de las inundaciones, el complejo hidroeléctrico constituye una medida estructural efectiva, ya que ha amortiguado las crecientes almacenando importantes volúmenes con lo que se ha reducido significativamente los caudales punta de las mismas.

Dicho de otra manera, en medio de un pico de una creciente, los embalses nunca descargan más agua de la que les está llegando.

En temporada seca ¿cómo es el abastecimiento de agua del embalse de URRÁ hacia el río Sinú?

En época de temporada seca, que puede o no coincidir con la presencia del Fenómeno de *El Niño*, la Central Hidroeléctrica URRÁ viene desempeñando un rol importante como consecuencia de la regulación que ejerce sobre el río Sinú a través de su embalse, destacándose entre otros los siguientes beneficios: suficiente y adecuado nivel de agua para el funcionamiento de los acueductos y distritos de riego, mejoras en las condiciones de navegabilidad a lo largo del río Sinú, mejora en la capacidad de dilución de las aguas del río, y en general, incrementando la oferta hídrica del río para todos los usos.



Por lo anterior, en época de sequía los embalses permiten mejorar la oferta hídrica para los diferentes usos a lo largo del río.

CAMBIO CLIMÁTICO

¿Qué es el Cambio Climático?

Se llama Cambio Climático a la modificación del clima con respecto al historial climático, a una escala global o regional.

Tales cambios se producen a muy diversas escalas de tiempo y sobre los parámetros meteorológicos como son; la temperatura, presión atmosférica, precipitaciones, nubosidad, etc.

En teoría, estos cambios se presentan debido a causas naturales como antropogénicas (resultado de actividades humanas); sin embargo, la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático usa el término sólo para referirse al cambio por causas humanas: *por Cambio Climático se entiende un cambio de clima atribuido directa o indirectamente a la actividad humana que altera la composición de la atmósfera mundial y que se suma a la variabilidad natural del clima observada durante períodos comparables.*

Es importante no confundir *Cambio Climático* con *Variabilidad Natural del Clima*, o *Variabilidad Climática*, ya que esta última se produce constantemente por causas naturales, pero el Cambio Climático no afecta solamente la temperatura, también implica cambios en otras variables como las lluvias y sus patrones, la cobertura de nubes y todos los demás elementos del sistema atmosférico.



¿Qué es el Calentamiento Global?

El Calentamiento Global es el término utilizado para referirse al fenómeno del aumento de la temperatura media global, de la atmósfera terrestre y de los océanos.

Al tener incidencia en la temperatura, el Calentamiento Global está asociado con un aspecto del Cambio Climático, que puede tener causa antropogénica (como resultado de actividades humanas) o no, y el principal efecto que causa el calentamiento global es el efecto invernadero, fenómeno que se refiere a la absorción por ciertos gases atmosféricos, principalmente H₂O seguido por CO₂ y O₃, de parte de la energía que el suelo emite como consecuencia de haber sido calentado por la radiación solar.

¿Qué es la Variabilidad Climática?

La variabilidad climática es una medida del rango en que los elementos climáticos, como temperatura o lluvia, varían de un año a otro. Incluso puede incluir las variaciones en la actividad de condiciones extremas, como las variaciones del número de aguaceros de un verano a otro.

La variabilidad climática es mayor a nivel regional o local que al nivel hemisférico o global.

Colombia está caracterizada por una gran variabilidad climática, determinada principalmente por la influencia de los océanos Pacífico y Atlántico, la orografía de la cordillera de los Andes y la dinámica climática del Amazonas.

Debido a las relaciones entre estos factores y a las condiciones locales y regionales, los estudios de impacto sobre la respuesta hidrológica (cantidad y distribución del agua) en el contexto de la variabilidad y cambio climático adquieren alta complejidad.



FENÓMENOS CLIMÁTICOS: EL NIÑO Y LA NIÑA

¿Qué es el fenómeno *El Niño*?

El Niño es un fenómeno climático, erráticamente cíclico (entre tres y ocho años), que consiste en un cambio en los patrones de movimiento de las corrientes marinas en la zona intertropical provocando, en consecuencia, una superposición de aguas cálidas procedentes de la zona del hemisferio norte inmediatamente al Norte del Ecuador sobre las aguas de emersión muy frías del Océano Pacífico que caracterizan la corriente de Humboldt, afectando la dinámica de precipitaciones.

En Colombia, en presencia de *El Niño*, se reducen las precipitaciones principalmente en la región Caribe, seguida por la región Andina, cuya intensidad y duración dependen de los niveles de calentamiento de las aguas del Océano Pacífico.

¿Cómo opera la Central Hidroeléctrica URRÁ, cuando se presenta el fenómeno *El Niño*?

El fenómeno *El Niño* afecta el clima en Colombia al generar un déficit en las precipitaciones, al presentarse con mayor intensidad en el centro y Norte del país.

En consecuencia, ante la reducción en las lluvias, la central hidroeléctrica limita la generación de energía eléctrica con el fin de garantizar volúmenes de agua suficientes en el embalse, que permitan cumplir con los niveles mínimos de generación y las obligaciones ambientales aguas abajo de URRÁ.



¿Qué es el fenómeno La Niña?

La Niña es un fenómeno climático que forma parte de un ciclo natural global del clima conocido como ENSO, el cual tiene dos extremos: una fase cálida conocida como *El Niño* y una fase fría, conocida como *La Niña*.

El paso de un extremo al otro se ve influido por una estrecha relación entre la temperatura de la superficie del mar y los vientos. Cuando existe un régimen de vientos alisios fuertes desde el este, las temperaturas ecuatoriales en el Océano Pacífico se enfrían y comienza la fase fría o *La Niña*. Cuando la intensidad de los alisios disminuye, las temperaturas superficiales del mar pacífico aumentan y comienza la fase cálida, *El Niño*.

En la condición, *La Niña* como en *El Niño*, se suceden cambios notables en las temperaturas, y especialmente en los regímenes de lluvias.

En Colombia mientras se presenta *El Niño* en las regiones Caribe y Andina hay déficit en las precipitaciones, durante *La Niña* las precipitaciones tienden a incrementarse.

BENEFICIOS QUE APORTA URRÁ

¿Qué son las transferencias por generación de energía?

Son recursos que las empresas generadoras de energía, según el artículo 45 de la Ley 99 de 1993, entregan a los municipios de la cuenca hidrográfica asociada al embalse (Tierralta, Valencia e Ituango), a la Corporación Autónoma Regional (CVS) y a Parques Nacionales Naturales de Colombia, que tienen jurisdicción en el área donde se encuentra localizada la cuenca hidrográfica y el área de influencia del proyecto.



¿En qué pueden invertir los municipios y corporaciones el dinero de las transferencias?

La misma ley (99/93) dispone que estos recursos se deben invertir en obras del plan de desarrollo municipal, con prioridad en proyectos de saneamiento básico y mejoramiento ambiental.

¿Además de las transferencias por ventas de energía, qué beneficios adicionales aporta URRÁ?

Uno de los principales beneficios que aporta la operación de la Central Hidroeléctrica URRÁ es, en gran medida, el control de las inundaciones del río Sinú.

La Central Hidroeléctrica URRÁ I cuenta con cuatro unidades de generación de energía, a través de las cuales se descarga agua del embalse hacia el río Sinú.

La capacidad máxima de descarga de estas unidades es de 700 m³/s, y el caudal a partir del cual se comienzan a presentar inundaciones aguas abajo de la presa es de 775m³/s, por lo que cuando la Central opera a plena capacidad, las descargas al río no superan el caudal crítico de desborde de esta corriente.

Mediante la operación de la Central Hidroeléctrica URRÁ, se simulan aguas abajo las crecientes naturales del río Sinú.

La hidroeléctrica ha controlado y seguirá controlando un gran porcentaje de las inundaciones que se presentan en la cuenca; sin embargo, su capacidad de almacenamiento no es suficiente para evitar el 100 % de las mismas.



Adicionalmente, URRÁ I aporta su potencia instalada al Sistema Energético Nacional, ofrece mejor confiabilidad al sistema eléctrico de la Costa Atlántica y mejora la confiabilidad al sistema de alimentación eléctrica de la ciudad de Montería y municipios vecinos.

IMPACTOS AMBIENTALES EN EL MEDIO FÍSICO GENERADOS POR LA OPERACIÓN DE LA HIDROELÉCTRICA URRÁ

Preguntas históricas

Al realizarse el llenado del embalse y posterior entrada en operación de la Central Hidroeléctrica URRÁ ¿se afectó la calidad del agua en el río Sinú?

Debido a la descomposición de la biomasa del embalse, durante el proceso de llenado se presentó afectación en la calidad de su agua y en las aguas descargadas al río Sinú, aunque en mucha menor magnitud a lo esperado.

Sin embargo, la empresa URRÁ implementó un plan de contingencia para los acueductos de las cabeceras municipales de Tierralta y Valencia, así como para las familias que habitaban las riberas del río en los primeros 50 km aguas abajo del sitio de presa.

También se diseñó un plan de contingencia para los peces en los primeros 12 km aguas abajo del sitio de presa, el cual no fue necesario implementarlo debido a que como se mencionó anteriormente, el deterioro en la calidad del agua fue mucho menor al esperado.

Luego de pasado los primeros seis meses de iniciado el llenado del embalse, el 18 de noviembre de 1999, se registra una mejora en la calidad del agua en el embalse y la descarga al río Sinú.



A partir del primer año de llenado, los monitoreos que realiza la empresa muestran que en el río Sinú existen condiciones similares a las naturales.

¿La operación de URRÁ ha causado erosión en las orillas del río Sinú a raíz de la construcción de la Central y la presencia del embalse?

La erosión de las orillas del río es un fenómeno natural que se viene presentando hace cientos de años, las curvas o meandros en él lo demuestran, así como las “madre vieja” que se encuentran en su valle.

Este proceso natural se incrementa, entre otros factores, cuando no se respetan las franjas de protección de sus riberas al destruir la vegetación protectora para establecer cultivos, ganadería, construcción de carreteras y viviendas, entre otros.

La operación de las hidroeléctricas se podría convertir en un factor adicional, dentro de los muchos que en mayor o menor medida pueden influir sobre la erosión natural de las orillas de los ríos.

Para el caso concreto de URRÁ, desde el año 2008, con la implementación de unas nuevas reglas de operación para la hidroeléctrica, se ha logrado compaginar las regulaciones del sector eléctrico nacional con los requerimientos ambientales, lo cual está garantizando que no se produzcan variaciones bruscas y repetitivas de los niveles del río Sinú que puedan llegar a afectar en alguna medida la dinámica erosiva natural de sus orillas.

¿Cómo ha sido el comportamiento del delta del río Sinú a partir de la construcción de URRÁ y la presencia del embalse?

Al quedar atrapado en el embalse el 90 % de los sedimentos generados en la cuenca que transportaba el río Sinú a la altura de la angostura de URRÁ, se ha presentado una reducción en la cantidad de material de arrastre que de otra manera hubiera terminado en un alta proporción en la zona deltaica del río, por lo que los monitoreos realizados han permitido determinar que en líneas generales, el delta ha seguido creciendo aunque a unas tasas menores a las presentadas previamente a la entrada en operación de la Central Hidroeléctrica URRÁ.



¿Qué ha sucedido con los niveles de agua en las ciénagas?

Antes de entrar en operación la Central Hidroeléctrica URRÁ, existía gran expectativa en las comunidades con relación al posible desecamiento de las ciénagas y humedales asociados al río Sinú.

Los estudios realizados por la empresa URRÁ mostraban cómo, con la regulación del río a la altura del sitio de presa, los niveles en las ciénagas serían más altos a los naturales en verano y menores a los grandes picos que se presentaban en las épocas de inundación en invierno.

En consecuencia, los monitoreos realizados desde el inicio del llenado del embalse a los niveles de agua en las ciénagas de Betancí y Grande de Lórica, han ratificado lo determinado en los estudios previos, que en general, a nivel medio mensual, los niveles en estos cuerpos de agua son superiores o similares a los naturales históricos para todas las épocas del año.

Es necesario mencionar que la dinámica natural de niveles en la ciénaga de Betancí fue afectada en el año 2002, con la construcción de un dique sobre el caño del mismo nombre, levantado por particulares, que conecta la ciénaga con el río Sinú.

¿Se presenta penetración de la cuña salina en la desembocadura del río Sinú?

Cuando los niveles de las aguas del río bajaban y el mar penetraba cierto número de kilómetros aguas arriba del sitio de la desembocadura, el fenómeno de cuña salina en la desembocadura del río Sinú adquiría importancia en épocas de verano.

Debido a la diferencia de densidades entre el agua dulce y la salada, el mar penetraba al río en forma de cuña, de allí el nombre del fenómeno.



Con la operación de la Central Hidroeléctrica URRÁ, los niveles del Sinú en época de verano son mayores a los históricos naturales por lo que el mar no puede penetrar ahora al río tanto como lo hacía anteriormente debido a que el fenómeno de cuña salina ha sido efectivamente controlado con la operación.

Esta situación fue confirmada en los monitoreos realizados desde el año 2000 al 2017 por el Instituto de Investigaciones Marinas y Costeras (INVEMAR), periodo en el cual se comprobó la estabilidad del ecosistema, por lo cual el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible dio por cumplida la obligación de Licencia. No obstante, se sigue dando apoyo a la autoridad ambiental CVS y al INVEMAR, en caso de requerirse más monitoreos.

¿Se salinizaron los suelos en la zona cercana a la desembocadura del río Sinú?

A partir de la década de los 40, esta zona, ha sido naturalmente de vocación salina cuando se dio un cambio en el curso del río Sinú, modificándose el sitio de su desembocadura.

Históricamente, los altos niveles del río en invierno han permitido la entrada de agua, ya bien sea por desborde o inducida a través de canales hacia algunas zonas de cultivos cercanas a la desembocadura en Tinajones, lo que facilitaba la siembra de arroz por el método del fanguero al producirse la inundación de los terrenos.

Con la puesta en operación de URRÁ, y dado que uno de sus beneficios es el control de las inundaciones, los niveles del río en condiciones de un invierno normal no llegan a ser tan altos como los naturales históricos para esa misma época, lo que ha disminuido la inundación natural en algunas áreas.

Lo anterior no significa que los suelos se estén salinizando.



¿Se han detectado impactos en la zona deltaico estuarina del río Sinú?

Desde el inicio de las operaciones de la Central Hidroeléctrica URRÁ, en época de verano se han presentado mayores niveles de agua en el río con respecto a los naturales históricos, lo que permite el direccionamiento de mayores volúmenes de agua dulce hacia el estuario, en esa época.

Esta situación ha provocado la disminución de los niveles de salinidad en algunas ciénagas estuarinas, lo que determina que se esté presentando favorecimiento de especies de peces dulceacuícolas con respecto a las netamente estuarinas, además de que también se podría estar generando en el largo plazo un cambio localizado en la distribución espacial de algunas especies de mangle.

¿Qué ha pasado con la actividad de extracción de arenas y gravas en el río Sinú?

La empresa URRÁ realiza desde el año 2001 monitoreos semestrales a seis sitios donde se adelanta esta actividad, no obstante, no contar con línea base previa a la entrada en operación de la central URRÁ I, que determine las características granulométricas o tamaño de los granos de las arenas y gravas constitutivas de los bancos de material que vienen siendo explotados a lo largo del río Sinú. Los monitoreos, hasta la fecha, muestran que continúan las actividades de extracción de arenas y gravas o piedra china en el río.

Cabe precisar que, las arenas y gravas en el río son un recurso natural no renovable y que la explotación sin control puede llevar a su desaparición, independientemente de la operación de la Central Hidroeléctrica URRÁ.

Pregunta actual

¿Qué acciones emprende URRÁ S.A. E.S.P. para prevenir y controlar la erosión en la zona del embalse de URRÁ?

La empresa URRÁ adelanta un programa de monitoreo para verificar la estabilidad de los taludes del contorno del embalse, el cual se realiza por seguridad de la zona. Se cuenta con el historial de dicho monitoreo:



inventario y ficha técnica de los puntos considerados con tendencia a la inestabilidad, soporte cartográfico, y aerofotogramétrico, lo cual permite tener un seguimiento sistemático a la estabilidad de los taludes del embalse.

En el caso en que se identifique la existencia de taludes inestables, erosionados o que podrían estarlo, URRÁ S.A. implementa las acciones y/u obras que sean necesarias para controlar y/o prevenir la erosión y los movimientos en masa.

Este componente contempla la señalización por riesgo de deslizamiento y/o caída de rocas en los sitios del embalse que así lo ameriten, a través de señales visibles que alerten a los usuarios del embalse, especialmente en sitios donde haya riesgo para la comunidad por posibles deslizamientos o caídas de rocas.

CONTROL DE INUNDACIONES

Preguntas históricas

¿Qué obra de alto impacto se realizó en la cresta del rebosadero de la Central Hidroeléctrica URRÁ I?

En el año 2010, a la cresta del vertedero o rebosadero se le incrementó su altura en dos metros, pasando de 128.5 msnm (metros sobre el nivel del mar) a 130.5 msnm, mediante la instalación de 22 compuertas fusibles diseñadas para elevarse y proteger el vertedero de forma controlada, incrementando su descarga a medida que ascienden los niveles de crecida.

¿Por qué en ese año, 2010, el embalse de URRÁ fue sobrepasado por las aguas del río Sinú perdiendo su capacidad total de almacenamiento?

Antes de proceder a explicar este evento, es necesario precisar que la operación del embalse de URRÁ está enmarcada en dos curvas, denominadas *Curva Guía Máxima* y *Curva Guía Mínima*. Su diseño tuvo en cuenta la hidrología histórica que data del año 1960.



La Curva Guía Máxima fue diseñada para controlar inundaciones, determinando unos volúmenes de espera en el embalse para cada uno de los días del año. Por su parte, la Curva Guía Mínima se diseñó para almacenar en el embalse los caudales mínimos necesarios, con el objeto de mantener el hábitat del río y las ciénagas, el suministro de agua para acueductos y riegos y el control del avance de la cuña salina.

Las afluencias presentadas ese 15 de diciembre superaron todos los estimativos posibles. Tanto así que un día de mediados de diciembre, en pleno verano, se registraron afluencias de 2.539 m³/s (metros cúbicos por segundo) a nivel medio diario, siendo un suceso que solo se presenta cada 2000 años. Si este evento se hubiese presentado en los meses de junio, julio, agosto o en octubre, los volúmenes de espera en el embalse posiblemente hubiesen podido soportar un tipo de evento como el citado del 2010.

De hecho, la creciente histórica mayor presentada desde que se inició la operación de la hidroeléctrica se registró ese 15 de diciembre de 2010, con un pico horario también histórico de 4083 m³/s y caudal promedio diario de 2539 m³/s. Además de su gran magnitud, lo más atípico de esta creciente fue que se presentó en un mes considerado de verano.

El caudal máximo descargado al río Sinú registrado en la hora 24 de ese 15 de diciembre fue de 1.561.81 m³/s y el promedio del día fue de 996.3 m³/s. Teniendo en cuenta que el pico de la creciente fue de 4083m³/s y el promedio diario de 2.539 m³/s, es evidente la gran amortiguación que realizó el embalse sobre la creciente, así se hubiera producido rebosamiento.

Sobre el comportamiento del embalse ante el Fenómeno de la Niña ¿Cómo fue la operación de la hidroeléctrica desde el mes de septiembre del año 2010, cuando se advirtió de la crudeza del Fenómeno en la zona del Alto Sinú?

Durante todo ese año la operación del embalse de URRÁ se realizó obedeciendo las curvas de operación del embalse, además se realizaron simulaciones con los escenarios esperados y de contingencia para determinar su generación y no salirse de las curvas de operación autorizadas.



La magnitud de un evento como el presentado el 15 de diciembre de 2010 y en la época que sucedió (mes de verano), no lo puede contener ningún embalse del país, debido a que los embalses tratan de terminar el invierno con niveles altos para guardar agua y luego gastarla en el verano.

Pregunta actual

¿Dentro de qué parámetros desarrolla su operación la Central Hidroeléctrica URRÁ?

URRÁ realiza su operación cumpliendo con los requerimientos del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible en relación con los caudales máximos y mínimos que se pueden descargar al río Sinú en condiciones normales y atendiendo los pronósticos hidrológicos elaborados por la empresa URRÁ, los cuales tienen en cuenta, entre otras variables, las predicciones climáticas elaboradas por el IDEAM.

PECES

Preguntas históricas

¿Qué medidas impulsó la Empresa URRÁ S.A. E.S.P. para proteger el bocachico del Sinú a raíz de la construcción de la Central Hidroeléctrica URRÁ?

La Empresa URRÁ S.A. ha desarrollado tres medidas de manejo para proteger el bocachico del Sinú; la primera de ellas tiene que ver con la generación de crecientes artificiales que producen ascensos con picos no menores a 400m³/s, con el propósito de estimular la reproducción del bocachico durante el período comprendido entre abril y octubre de cada año, haciéndolo coincidir con la temporada reproductiva de la especie; la segunda medida consiste en un programa de repoblamiento que permite garantizar el establecimiento de la especie en el medio; y la tercera, tiene que ver con el trabajo articulado que se tiene con la Autoridad Nacional de Acuicultura y Pesca (AUNAP) en el seguimiento al cumplimiento de los Acuerdos de Buenas Prácticas de Pesca - ABPP, implementados por los pescadores con el apoyo de URRÁ S.A. E.S.P.



¿En qué consiste el POPE (Plan de Ordenamiento Pesquero del Embalse)?

Desde el año 1997 se dio inicio al proceso de ordenación conocido como Plan de Ordenamiento Pesquero del Río Sinú (POP), con participación de diferentes entidades y organizaciones relacionadas con la pesca en este río bajo la orientación del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible.

Entre los acuerdos concertados en el Plan de Acción del Plan de Ordenamiento Pesquero (POP), se dio origen al Plan de Ordenamiento Pesquero del Embalse de URRÁ (POPE).

Desde sus inicios, el comité del POPE tiene el apoyo del Ministerio de Medio Ambiente y Desarrollo Sostenible y cuenta con la participación de La empresa URRÁ, de los pescadores de la zona, de la Corporación Autónoma de los Valles del Sinú y del San Jorge (CVS), de la Autoridad Nacional de Acuicultura y Pesca (AUNAP), de la gobernación de Córdoba, las alcaldías y la Universidad de Córdoba. Las mesas de trabajo sirvieron para discutir las causas y soluciones a la problemática de la disminución de los peces migratorios.

Una vez articulados los argumentos técnicos, económicos y sociales, se identificaron 19 proyectos encaminados a la recuperación de los recursos pesqueros, dentro de estos se citan: el repoblamiento aguas abajo del embalse, la construcción y operación de estanques nodriza, la readecuación de la estación piscícola localizada en el municipio de Lórica, el plan de contingencia para peces durante el llenado de la Hidroeléctrica URRÁ, el monitoreo pesquero en la cuenca, el seguimiento a la calidad del agua del río y embalse, la capacitación en educación ambiental, el monitoreo de ictioplancton, el estudio genético de peces, los proyectos alternativos, el fomento piscícola con las comunidades indígenas, y el apoyo al control y vigilancia del recurso pesquero.



Preguntas actuales

¿Qué resultados se han obtenido?

A partir de las investigaciones realizadas por la Universidad de Córdoba, se identificó que el bocachico del río Sinú se sigue reproduciendo naturalmente en la zona comprendida entre Carrizola (Tierralta) y la presa.

Así mismo, la implementación del caudal ecológico ha aumentado el número de reproducciones por año y ha permitido mantener los niveles de agua en los caños y arroyos favoreciendo el ingreso de los alevinos a las ciénagas en donde se protegen y alimentan.

El éxito de estos programas se ve reflejado en las grandes subidas que se han presentado en los tres últimos años.

¿En qué consisten los Acuerdos de Buenas Prácticas de Pesca – ABPP en el embalse?

Los acuerdos de buenas prácticas son acciones tendientes al empoderamiento de las organizaciones sociales de pescadores del embalse, para la realización de actividades educativas, de autocontrol y para el fortalecimiento de la gobernanza de la pesca en el embalse.

¿Cuál es su objetivo?

Es generar un recurso pesquero saludable y aportar al desarrollo social y económico de las comunidades. Como resultado de los acuerdos se logró la expedición de la resolución 720 de 2013 por parte de la Autoridad Nacional de Acuicultura y Pesca (AUNAP), la cual avala y recoge las decisiones concertadas con las comunidades.



¿En qué consiste el proyecto de repoblamiento de peces reofílicos?

Consiste en la implementación de un programa aplicado como medida de mitigación y fortalecimiento de las poblaciones de especies ícticas afectadas por la construcción de la central hidroeléctrica, para garantizar el establecimiento de los peces reofílicos y producir beneficios sociales y económicos a las comunidades que habitan en el contorno del embalse.

Con el fin de estandarizar las metodologías y técnicas dirigidas a la reproducción artificial de peces nativos, se trabaja con la Corporación Autónoma Regional de los Valles del Sinú y del San Jorge (CVS), con la Universidad de Córdoba y la empresa PEZCOL, entidades que suministran los alevinos de peces para los repoblamientos.

¿Cuáles son las estrategias de repoblamiento?

La Empresa URRÁ S.A. E.S.P. ha venido trabajando en varias estrategias para fortalecer el repoblamiento de especies reofílicas como son: el apoyo a la investigación para la efectiva reproducción inducida, la operación de estanques nodrizas con fines de repoblamiento y el rescate de larvas de peces reofílicos en el delta del río Sinú.

¿Con qué especies se ha repoblado el embalse de URRÁ?

Desde el año 2001 y como resultado de la diversificación lograda con el proyecto de rescate de larvas de peces del medio natural y el programa de reproducción inducida, el repoblamiento en el embalse se viene realizando con las siguientes especies: bocachico (*Prochilodus magdalenae*), liseta (*Megaleporinus muyscorum*), barbul (*Pimelodus blochii*), bagre blanco (*Sorubim cuspicaudus*), rubio (*Salminus affinis*) y dorada (*Brycon sinuensis*).

¿Cuál es el seguimiento que realiza la Empresa URRÁ S.A. E.S.P. al repoblamiento en el embalse?

Con el objeto de medir la eficiencia, eficacia y efectividad del programa de repoblamiento, el seguimiento al monitoreo pesquero en el embalse se realiza a través de las siguientes actividades específicas:



1. Cambios en la abundancia.
2. Modificación de la estructura de la población (tamaños o edades).
3. Cambios en las capturas pesqueras (subsistencia y comercial).

El seguimiento al programa de repoblamiento ha permitido determinar que todas las especies reofílicas se registran en el Alto Sinú y aportan el 35 % de la captura pesquera, destacándose la dorada y el bocachico

EDUCACIÓN AMBIENTAL

Preguntas históricas

¿En qué consistió el Plan de Educación Ambiental, medida establecida en la Licencia Ambiental que desarrolló la Empresa URRÁ S.A. E.S.P. en la cuenca del río Sinú?

Consistió en una estrategia educativa interdisciplinaria y dinamizadora que sirvió para impulsar una cultura ambiental en diferentes sectores del departamento de Córdoba.

En su implementación se desarrollaron procesos formativos ambientales concertados e implementados con actores de los niveles formal, no formal e informal de la educación ambiental de municipios de la cuenca del río Sinú.

¿Cuánto tiempo duró la implementación del Plan de Educación Ambiental?

Se ejecutó entre los años 2000 y 2009.



Preguntas actuales

En la actualidad ¿qué actividades de educación ambiental ejecuta URRÁ S.A. E.S.P. en su zona de influencia directa y al interior de la organización?

De manera voluntaria y dentro del marco de acciones de responsabilidad social empresarial, se apoyan procesos de formación ambiental no formal con organizaciones comunitarias del entorno de la Central Hidroeléctrica URRÁ, orientados a la gestión integral de residuos sólidos, negocios verdes, adaptación y mitigación del cambio climático, gestión de riesgos de desastres, atención y prevención de incendios forestales, formulación de proyectos productivos de tipo agroindustrial, agro sostenibles y ecoturísticos, priorizados en el ordenamiento ambiental territorial de la zona de reasentamientos de Pasacaballos, Nueva Platanera y Campobello.

Adicionalmente, se realizan jornadas de capacitación y sensibilización a los colaboradores de la empresa, mediante campañas asociadas al uso eficiente de energía, uso racional de agua, a la gestión integral de residuos sólidos ordinarios y peligrosos, y se adelanta la entrega de residuos reciclables y su disposición final mediante convenio con una cooperativa de recicladores del departamento de Córdoba y con una empresa que hace la disposición final.

Con relación a la variable de gestión del riesgos de desastres, como medida de cumplimiento normativo de la ley 1523 de 2012 y el decreto 2157 de 2017 de la Presidencia de la República, en competencia de la Unidad Nacional de Gestión de Riesgos de Desastres, así como requerimiento de la licencia ambiental, desde el año 2020, se han implementado cuatro fases del Plan de Gestión de Riesgos Empresarial a través de la contratación de la Consultoría Conestudios S.A.S, y el acompañamiento de la Unidad Nacional de Gestión de Riesgos de Desastres.

Igualmente, se han fortalecido capacidades de los integrantes de los consejos municipales de gestión de riesgos de desastres de Tierralta, Valencia, Montería, Cereté, San Pelayo, Cotorra, Loricá y San Bernardo del Viento; con el fin de preparar y dar respuesta ante la materialización de un riesgo y reducir la vulnerabilidad frente a este; se propician ejercicios de



simulaciones y simulacros con los actores de la cuenca en los escenarios de riesgos de la operación de la Central; se han establecido sistemas de alertas tempranas en zonas vecinas del complejo hidroeléctrico; con el objeto de generar espacios de intercambio de conocimientos e informar lo relacionado con la gestión ambiental y de riesgos asociados con la administración, operación y mantenimiento de la Central, se organizan visitas de los comités municipales de gestión de riesgos a la Central Hidroeléctrica URRÁ.

TURISMO DE NATURALEZA

El turismo de naturaleza es la actividad turística que se desarrolla de manera ordenada y planificada en armonía con la capacidad de carga de los ecosistemas para prevenir la alteración y mantener sus dinámicas naturales.

Se trata de una tendencia que busca compatibilizar la industria turística con la ecología para la apuesta a territorios sostenibles y resilientes.

¿Qué importancia tiene para la Empresa URRÁ S.A. impulsar el ecoturismo en el Alto Sinú?

La importancia parte del compromiso frente a la responsabilidad social y ambiental en la zona de influencia directa de la Central Hidroeléctrica URRÁ y frente a las potencialidades ambientales y culturales que tiene el Alto Sinú, representados en los escenarios naturales como ríos, embalse, islotes boscosos y lagos que albergan la diversidad de flora y fauna.

En concordancia con lo anterior, URRÁ formuló el Plan Integral de Turismo de las zonas vecinas a la central hidroeléctrica, que arrojó la propuesta de formular estrategias de intervención en 37 sitios caracterizados de acuerdo con sus potencialidades y los contextos culturales, ambientales y sociales de la región.

La anterior estrategia es una oportunidad para que las comunidades indígenas Embera katío, los colonos y campesinos que habitan en las cinco unidades correspondientes a veredas del entorno del embalse, a las



estaciones del Parque Ecoturístico del Alto Sinú (Ecolagos, Guartinajas y Piscícola Sinú), la vereda Palmira, la vereda Tuis Tuis y la zona entre la cabecera de Tierralta y la central hidroeléctrica, por ambos márgenes del río Sinú, puedan vincularse a los programas ecoturísticos y generar desarrollo económico en la zona.

¿Cuál es el objetivo de desarrollar el turismo de naturaleza en la zona aledaña a la Central Hidroeléctrica URRÁ?

Su objetivo es impulsar la construcción de una cultura ambiental en el territorio, en donde se trabaja por la conservación y manejo sostenible de los ecosistemas asociados al embalse y río Sinú, fortalecer las capacidades de las organizaciones comunitarias locales, y promocionar los valores sociales y culturales en las nuevas generaciones locales con el objeto de que se generen emprendimientos e ingresos relacionados con los bienes y servicios que requiere el desarrollo del turismo de naturaleza.

¿Cómo participan las comunidades en las actividades de ecoturismo?

URRÁ S.A. E.S.P. apoya en Tierralta las siguientes organizaciones: Empresa Ecoturística los Laureles ECOREL S.A.S., Asociación Ambiental y Cultural del Alto Sinú (ASACUAS), Agente Comercial Sinutravel S.A.S, Comité de Turismo Municipal (integrada por habitantes de las comunidades aledañas al embalse de la Central Hidroeléctrica URRÁ), Parque Nacional Natural Paramillo y asentamientos de la cabecera urbana del municipio de Tierralta.

Como resultado de este acompañamiento se conformó la red de turismo de Tierralta, que consiste en un escenario de relacionamiento y coordinación de actores intersectoriales donde participan los diferentes actores relacionados con este sector.



¿Cómo se benefician del ecoturismo las comunidades vecinas de la Central Hidroeléctrica URRÁ?

Con el propósito de que las comunidades locales se vuelvan competitivas, se permite que, en desarrollo de la actividad turística, provean los servicios y productos que requieran los visitantes con lo que posicionan el mercadeo de la diversidad de productos agropecuarios, artesanales y gastronómicos, entre otros, que se encuentran en la zona.

Para lograr lo anterior, se ha asesorado y capacitado a los pobladores vinculados al ecoturismo en la zona.

¿En qué sitio se ejecutan las actividades asociadas a la educación ambiental en el ecoturismo?

En la actualidad, la Empresa avanza en la ejecución del Plan Integral de Turismo para las zonas vecinas de la Central Hidroeléctrica URRÁ, desde el cual se impulsa la operación de siete rutas de turismo comunitario y de naturaleza, a través de infraestructura en mejoramiento en zonas vecinas del embalse y en tres estaciones en predios de URRÁ, margen izquierda del río Sinú, en el sector de la vereda Nueva Platanera, identificadas como Estación de Turismo Ecolagos, Estación Piscícola Sinú y Estación Ecológica Las Guartinajas, con accesos por el sistema de transporte de planchones situados en los siguientes puntos: El Padrino, Campobello y Paraíso.

El ejercicio del ecoturismo que involucra las capacidades de las comunidades brinda una oportunidad de esparcimiento integral, en donde los visitantes pueden observar la flora y fauna del lugar, disfrutar las fuentes de agua como saltillos, el embalse y los ríos, como también conocer de la cultura Emberá Katío, practicar ciclomontañismo, realizar actividades náuticas y observación de aves, entre otros.



¿Cuáles son los atractivos del Parque Ecoturístico del Alto Sinú?

El Parque Ecoturístico encierra una experiencia de turismo ecológico, que comprende los conceptos de recreación, producción y conocimiento para la conservación; de este hacen parte los sitios de interés turístico del municipio de Tierralta, localizados entre la cabecera urbana y el entorno inmediato del embalse.

¿Existen planes turísticos que permitan conocer el Parque Ecoturístico?

Sí los hay, y son comercializados por pobladores de la región quienes se han organizado en dos empresas operadoras de turismo de naturaleza, Sinutavel S.A.S. y Frasquillo Tours, con domicilio en urbana del municipio de Tierralta.

ASPECTOS FORESTALES

Preguntas históricas

¿Qué coberturas del suelo se vieron afectadas con la construcción de la Central Hidroeléctrica URRÁ?

La Empresa URRÁ S.A. realizó, mediante fotografías aéreas y verificaciones de campo, un estudio para determinar la cobertura y el uso del suelo donde estaría ubicado el embalse encontrando que dominaban los pastos, rastrojos, cultivos y áreas quemadas.



El estudio registró que existían pocos bosques y que no constituían una cobertura del suelo dominante. Los bosques solo sumaban el 2,6 % del área estudiada; es decir que, de 8.000 hectáreas, solo 280 estaban cubiertas por bosque, los cuales estaban intervenidos o eran bosques secundarios (aquellos que están en proceso de regeneración después de ser fuertemente intervenidos), y otros eran bosques de galería (los que se encuentran en la orilla del río).

En lo que hoy es el área del embalse o área inundada, no se reportaron bosques primarios o vírgenes, o sin intervención.

Al momento de la construcción de la Central Hidroeléctrica URRÁ ¿por qué tipo de bosque estaba constituida la zona inundada; bosque húmedo tropical, selva virgen espesa o bosque primario?

No. Es importante diferenciar entre una zona de vida y una cobertura del suelo. Las zonas de vida son áreas donde, de acuerdo con algunas metodologías de clasificación, hay condiciones ambientales similares como la temperatura, la lluvia y la altura. Es el caso de la zona afectada por el embalse que se clasifica como bosque húmedo tropical; sin embargo, esto no quiere decir que toda el área inundada fuese bosque o selva; de hecho, las coberturas que predominaban eran pastos, rastrojos, cultivos y áreas quemadas. Los bosques ocupaban un porcentaje muy bajo del área (2,6 %) y todos ellos estaban intervenidos.

De acuerdo con determinados parámetros ambientales, una zona de vida es una clasificación de un área, mientras que una cobertura del suelo se refiere a lo que existe sobre el suelo. Un ejemplo claro de esto es la zona urbana del municipio de Tierralta, la cual se ubica en la zona de vida de bosque húmedo tropical, pero tiene una cobertura de suelo en uso urbano.



Con lo anterior, se puede decir que el área inundada por el embalse de URRÁ corresponde a una zona de vida de bosque húmedo tropical, y que sus coberturas y usos del suelo predominantes eran pastos, rastrojos, cultivos y áreas quemadas.

¿Qué actividades ha adelantado la Empresa URRÁ S.A. a favor de los bosques del Alto Sinú, afectados por la construcción de la Central Hidroeléctrica URRÁ?

URRÁ S.A. ha desarrollado varios programas en el contorno del embalse: el estudio, la restauración, el cuidado y fomento de los bosques naturales de carácter protector.

Se destaca que durante la construcción de la Central Hidroeléctrica URRÁ se hizo rescate de flora concerniente a las especies vegetales que se encontraban en lo que hoy es el área inundada del embalse, y se creó el arboreto – herboreto con el material vegetal rescatado que actualmente se conserva y está localizado en la Estación Ecológica Las Guartinajas.

Posterior al llenado y conformación del embalse, la empresa URRÁ, con el objeto de compensar las áreas boscosas que fueron inundadas, sembró 1.975 hectáreas de plantaciones forestales protectoras en zonas aledañas al embalse; las cuales fueron recibidas por la Corporación Autónoma Regional de los Valles del Sinú y San Jorge (CVS).

Así mismo, la empresa adelantó un estudio de la regeneración, el crecimiento y desarrollo de los bosques aledaños al embalse a través de un sistema de parcelas permanentes, las cuales fueron monitoreadas anualmente durante cinco años para determinar cómo se comportaban y cuáles eran las características de los bosques vecinos al embalse.

Adicionalmente, en desarrollo del programa de educación ambiental que ejecutó URRÁ S.A., se realizaron jornadas de socialización mediante las cuales se divulgó a las comunidades vecinas al embalse el objeto y los resultados de los estudios dirigidos a la conservación de las parcelas permanentes de vegetación.



Entre los años 1999 y 2013 se reforestaron un total de 2.058 hectáreas con plantaciones forestales protectoras, y entre los años 2014 al 2018, fueron 234.46 hectáreas con enriquecimientos vegetales y/o arreglos agroforestales simples (maderables – frutales).

Las siembras se han hecho en áreas deforestadas alrededor del embalse y en las veredas cercanas a la central hidroeléctrica, aguas abajo de la presa, donde se requiere reestablecer los bosques por ser zonas con riesgo de erosión o porque son áreas clave para el desarrollo de otras especies vegetales y de la fauna de la región.

A cada área sembrada con plantaciones forestales protectoras se le hicieron dos mantenimientos forestales al año, durante tres años consecutivos. Por su parte, las áreas sembradas con enriquecimientos vegetales y/o arreglos agroforestales, reciben tres mantenimientos forestales al año, durante tres años.

A partir del año 2016 y hasta el año 2018, se desarrolló la formulación del Plan de Restauración Ecológica Participativa (REP) en un área de 81.000 hectáreas, pertenecientes a la cuenca alta del río Sinú que es aportante al embalse de URRÁ.

En el contexto del REP, se identificaron áreas esenciales para la conservación de la fauna del Alto Sinú y se propusieron las medidas necesarias para la restauración de los bosques de dichas áreas a fin de que estos puedan cumplir con su función ecológica dentro de la cual está la conservación de la fauna.

La implementación de este plan será una tarea conjunta de URRÁ y las autoridades administrativas y ambientales de la zona.

En el marco del Plan de Educación Ambiental de la empresa URRÁ se adelantó el programa de capacitación forestal encaminado a promover en las comunidades del entorno del embalse la conservación y el aprovechamiento sostenible del recurso vegetal, tratando temas como los efectos negativos que producen las quemadas y las talas, y la normatividad asociada al cuidado de los bosques, entre otros aspectos.



En la zona de donde se extrajo el material para la construcción de la presa, denominada zona de préstamo No. 6, se conformó un conjunto de 19 lagos artificiales donde la empresa adelantó el Plan de Conexión de los Espejos de Agua (lagos), a través del cual se conformó la franja de protección y conexión de estos mediante obras de recuperación forestal como revegetalización, reforestación y agroforestería.

A fin de recuperar y conservar estos ecosistemas se desarrollaron jornadas de capacitación en temas ambientales, gestión de proyectos productivos y ambientalmente sostenibles, patios productivos, manejo de residuos sólidos y recuperación de taludes, entre otros.

Con la formación del embalse se inundan ocasionalmente cerca de 1.000 hectáreas de las 460.000 con las que cuenta el Parque Nacional Natural Paramillo.

La Empresa URRÁ S.A. E.S.P. cofinanció desde el año 2000 y durante los diez años siguientes la implementación del Plan de Manejo del Parque Paramillo como medida de compensación por este impacto, así como por los beneficios que obtiene la empresa derivados de las actividades de conservación de las cuencas aportantes que adelanta el PNPP, y con el ánimo de apoyar la conservación de los bosques del Alto Sinú.

Preguntas actuales

¿A través de cuáles acciones, la Empresa URRÁ S.A. E.S.P. impulsa la conservación de la biodiversidad alrededor de la central Hidroeléctrica URRÁ?

A través de la Estación Ecológica Las Guartinajas, que es un espacio abierto para visitantes e investigadores que quieren conocer y aportar a la conservación de la biodiversidad.

Comprende un espacio de 25 hectáreas, generado dentro de la gestión ambiental voluntaria de la empresa URRÁ, que está destinado a contribuir a la conservación de la biodiversidad del Alto Sinú, impulsando su conocimiento, restauración, protección y uso sostenible, a través del desarrollo de cuatro líneas temáticas: conservación de la flora, conservación de la fauna, uso sostenible de la biodiversidad y educación para la conservación.



TRANSPORTE EN EL EMBALSE

A partir del llenado del embalse, ¿cómo se moviliza la población que vive en sus zonas aledañas?

Tradicionalmente, la población del Alto Sinú se ha transportado por el río Sinú en canoas con motor fuera de borda. Actualmente se movilizan de la misma manera pero a través de un sistema de transporte organizado con rutas y horarios definidos, el cual contó desde su constitución con el apoyo de la Empresa URRÁ S.A. E.S.P.

La Empresa URRÁ S.A. garantiza el funcionamiento del sistema de transporte en el área del embalse, por lo cual realiza actividades de implementación y mantenimiento de la infraestructura portuaria y de caminos que comunican con el embalse y entre las veredas, además de instalar señalización, dotación de embarcaciones, elementos de seguridad y jornadas de sensibilización a la población para que acaten las normas de seguridad que regulan el transporte fluvial.

Estas actividades benefician a comunidades campesinas e indígenas que habitan alrededor del embalse.

Igualmente, con el objeto de garantizar la seguridad de la navegación, URRÁ S.A. realiza mantenimientos periódicos en el embalse, que consisten en la recolección del material flotante y dragados en las colas de los ríos Sinú y Verde.

COMUNIDAD EMBERA-KATÍO

Preguntas históricas

¿Las comunidades Embera Katío del Alto Sinú, fueron movilizadas de su territorio cuando se construyó la Central Hidroeléctrica URRÁ I?

Las comunidades indígenas no fueron desplazadas de su territorio debido a que la etnia Embera Katío está localizada 25 kilómetros aguas arriba de la presa de URRÁ, además de que se encuentra asentada en territorios legalmente constituidos por el Instituto Colombiano de Reforma Agraria (INCORA), actual INCODER.



Sus territorios fueron unificados mediante Resolución No. 053 del 28 de diciembre de 1998 con el nombre de Resguardo Embera Katío del Alto Sinú y ampliado mediante saneamiento realizado por la Empresa URRÁ S.A.

En consecuencia, URRÁ S.A. no ocasionó desplazamiento de indígenas ya que solo las colas del embalse penetran su territorio, inundándolo ocasionalmente en un área mínima de 417 hectáreas.

¿Qué área posee el territorio indígena según la Resolución 053?

Actualmente posee un área de 116.079 hectáreas con 9.194 m² (metros cuadrados), después de la ampliación realizada por la empresa URRÁ y

legalizada por el INCODER, mediante Acuerdo No 101 del 15 de febrero de 2007.

¿Cuántas hectáreas del territorio indígena inunda el embalse de URRÁ?

Del total de las 103.517 hectáreas que poseía el territorio Embera Katío antes de la construcción de la central hidroeléctrica, el embalse de URRÁ inunda en los picos del invierno, de manera ocasional, 417 hectáreas que corresponden a zonas escarpadas no cultivables. Estas se compensaron con 12.562,4 hectáreas saneadas por la empresa y anexadas al Resguardo por el INCODER, ampliando el área inicial hasta 116.079 hectáreas con 9.194 m².

¿Por qué URRÁ indemnizó a los Embera Katío del Alto Sinú?

Lo hizo dando cumplimiento a la sentencia emitida por la Corte Constitucional T-652/98, debido al supuesto incumplimiento del artículo 7 de la Ley 21 de 1991 mediante la cual se ordena la realización de un proceso de consulta previa con las comunidades indígenas asentadas en el área de influencia del proyecto de turno.

URRÁ realizó el proceso de consulta con las comunidades, pero no protocolizó el mismo ante el Ministerio del Interior dado que en ese momento aún no se había reglamentado la Ley 21 de 1991 ni se había establecido un protocolo para el desarrollo de dicho proceso.



A la Empresa URRÁ S.A. se le desconocieron las actuaciones realizadas en el marco de un proceso de concertación que venía de tiempo atrás (década del 70); por tal motivo, a URRÁ se le ordenó pagar una indemnización en dinero, al momento de la desviación del río, con destino a cada uno de los indígenas presentes en el resguardo.

Esta indemnización se ordenó a manera de mesadas asimilables a un subsidio de alimentación y otro de transporte por 20 años, producto de la interrupción de las actividades de transporte continuo y a la afectación de la alimentación por la limitación del ciclo reproductivo del bocachico, lo que constituye la base de su alimentación. Estos pagos se realizaron a satisfacción y la obligación feneció en el mes de mayo de 2019.

¿Por qué se estimó la indemnización por 20 años?

Porque la Corte Constitucional consideró que durante este período la comunidad podría realizar los cambios culturales, sociales y económicos y adecuar sus usos y costumbres a las modificaciones culturales económicas y políticas que introdujo la construcción de la Central Hidroeléctrica URRÁ I. Es decir, mientras se adecuaban las siguientes generaciones para asegurar que no desaparecería su cultura en el mediano plazo.

¿Cuánto dinero se entregó a la comunidad Embera Katío del Alto Sinú por concepto de indemnización?

A mayo del año 2019, un total de 8.150 indígenas del Resguardo Embera del Alto Sinú recibieron recursos en efectivo de parte de URRÁ S.A. por valor de \$217.627.853.095,53.

¿Cómo se transfirieron los recursos destinados a estas comunidades?

La Empresa pactó con la comunidad pagos trimestrales y consignaba los recursos a un fondo fiduciario, desde el cual se giraba a los gobernadores locales de cada comunidad, quienes a su vez entregaban el pago correspondiente a cada uno de los beneficiarios de su comunidad con base en los auto censos realizados periódicamente (por ellos mismos).



¿Por qué otros conceptos la Empresa URRÁ S.A. ha transferido recursos a los indígenas Embera Katío del Alto Sinú?

A raíz de los impactos causados sobre su cultura, URRÁ concertó un *Plan de Vida* para ser ejecutado en un período de seis años que constaba de 13 proyectos en las áreas social, cultural, productiva, ambiental, de infraestructura y administrativa.

Los recursos para la ejecución de dicho Plan, se transfirieron a los cabildos mayores anualmente. Una vez culminada la ejecución de este, se concertó la elaboración de un nuevo diagnóstico y la continuidad de los proyectos de seguridad alimentaria, por lo que la empresa siguió transfiriendo recursos por tres años adicionales.

De otra parte, URRÁ S.A. en cumplimiento de la Ley 21 de 1991, a manera de arrendamiento de 417 hectáreas que se inundan ocasionalmente en épocas de lluvias críticas, localizadas en las colas del embalse en territorio indígena, le reconoció a la comunidad Embera Katío el reconocimiento y pago de recursos en efectivo, consignados anualmente y por un período de 50 años, mediante transferencia a otro Fondo Fiduciario. Durante los años 2000 y 2016, se concertó la transferencia de la totalidad de los recursos anticipadamente. La suma total pagada fue de \$7.605.652.252.

¿Quiénes ejecutan los dineros transferidos a las comunidades indígenas Embera Katío?

Los recursos por concepto de los planes de manejo fueron gestionados y ejecutados por los Cabildos Mayores de cada uno de los 21 sectores existentes, al igual que los recursos por concepto de beneficios según la Ley 21 de 1991.

Los recursos entregados por indemnización fueron manejados por los gobernadores locales quienes debían entregar estos recursos a cada beneficiario. Lo anterior, en virtud de que la empresa URRÁ está obligada a respetar la autonomía que la Constitución Política les concede a las autoridades indígenas y no puede inmiscuirse en sus asuntos internos.



Preguntas actuales

¿En qué proyectos apoya voluntariamente la Empresa URRÁ S.A. E.S.P. a la comunidad Embera Katío en Tierralta?

En el marco de la adhesión de URRÁ al Pacto Global de Responsabilidad Social Empresarial – RSE, en el año 2006, impulsado por la Organización de Naciones Unidas (ONU), se apoyan los siguientes proyectos en las comunidades indígenas Embera Katío del Alto Sinú:

Se apoya la iniciativa de la Asociación de Artesanos Indígenas ÊBERA NÊKA enfocada en el fortalecimiento de la oferta artesanal a través de la transferencia de conocimientos en los componentes de diseño, producción y comercialización, además de la proyección de un componente turístico como nuevo emprendimiento de las familias indígenas de la asociación con el fin de dar inicio a un proyecto de Ruta Etnoturística, que integre los diferentes proyectos que desarrollan actualmente las comunidades indígenas de la zona urbana, periurbana y del Resguardo, en el Municipio de Tierralta.

Adicionalmente, se cofinancia una nueva iniciativa conjunta de la Agencia de Desarrollo Rural – ADR y la Asociación Embera Nêka enfocada al establecimiento de un proyecto de implementación de 133 Unidades avícolas (galpones) para aves de postura destinadas a la producción y comercialización de huevos, acompañados de procesos que garanticen la apropiación de los fundamentos técnicos, sociales, administrativos y de comercialización, en las diferentes comunidades indígenas de la zona periurbana del municipio de Tierralta.

De igual manera, se financia un proyecto de fortalecimiento socio empresarial, comercial y técnico de los procesos productivos en las comunidades indígenas asentadas en las veredas Manantiales, Placeres y los Pollos del Municipio de Tierralta, mediante la transferencia de los conocimientos desarrollados en la Granja Integral ASINGRATUIS, así como el mejoramiento de las condiciones para producir el alimento alternativo para la cría y levante de especies menores con el fin de mejorar la generación de ingresos de las familias.



Por otro lado, se cofinancian proyectos estructurados en la mesas del Programa de Desarrollo con Enfoque Territorial (PEDET) para la recuperación de las áreas degradadas en la cuenta alta del río Sinú como estrategia adaptativa frente al cambio climático y acuerdo intercultural para el manejo ambiental de la zona de traslape del PNN de Paramillo y el Resguardo Ébera Katio del Alto Sinú mediante el establecimiento de 1.000 hectáreas de maderables (especies nativas) y 210 hectáreas de cacao en asocio con plátano como sombrío, y un proyecto de “Establecimiento de 160 hectáreas de cacao en arreglo agroforestal, como alternativa sostenible para beneficiar a 80 familias de la etnia Ébera Katio del municipio de Tierralta.

Con el fin de acercar a estas comunidades con la institucionalidad, se apoyan programas del Estado, tales como Modalidad Propia Intercultural y Territorios Étnicos desarrollados por el Instituto Colombiano de Bienestar Familiar, ICBF – mediante la construcción de la infraestructura requerida para garantizar el bienestar de la población infantil de la primera infancia (se construyen actualmente seis Unidades Comunitarias de Atención – UCA). Lo anterior, en busca del mejoramiento de la Seguridad alimentaria y las capacidades socioculturales y productivas de las comunidades.

En años anteriores, se construyó el primer Centro de Desarrollo Integral para la Primera Infancia, CDI WAWARÂ DÊ, en el marco del programa “De Cero a Siempre”, localizado en la cabecera municipal de Tierralta, y la primera UCA en el resguardo Indígena en la vereda Doza.

En esta misma vereda (Doza), se construyó la Casa de Gobierno para el sector de los Cabildos Mayores Embera Katio del Alto Sinú – CAMAEMKA.

Así mismo, se construyeron Pozos Artesianos en la vereda Los Pollos, Tuis – Tuis, Los Placeres y, tanto en la Granja de Tuis Tuis, como en Manantiales se construyó la infraestructura completa para viabilizar los proyectos productivos.

Igualmente, se cofinanció una iniciativa de la cancillería del Gobierno de España encaminada a mejorar las condiciones de saneamiento básico de tres asentamientos indígenas de la zona periurbana de Tierralta (Tuis Tuis, Manantiales y Los Placeres), mediante el tratamiento de aguas residuales resultantes de los procesos productivos de los proyectos que las comunidades desarrollan, además de la instalación de unidades sanitarias y de otras soluciones de agua para uso doméstico (lavaderos).

De otra parte, en cumplimiento de las disposiciones de la Licencia Ambiental, se apoya una medida transitoria de transporte fluvial comunitario dentro del resguardo, hasta que se implemente el sistema integrado de



transporte fluvial, acordado en el marco del proceso de Consulta Previa. La ejecución de este depende de la voluntad de las mismas comunidades.

Adicionalmente, cada año se realiza un estudio de monitoreo de las condiciones de salud de las comunidades indígenas Embera Katío del Resguardo del Alto Sinú, con énfasis en enfermedades producidas por vectores asociadas a la presencia de embalses, aunque simultáneamente se monitorean la mayor parte de las patologías por las cuales consulta esta comunidad.

COMUNIDADES CAMPESINAS

Preguntas históricas

¿Por qué motivo al inicio de la construcción de la Central Hidroeléctrica URRÁ I se movilizó a población campesina vecina del Proyecto Multipropósito de URRÁ I?

La ejecución del proyecto multipropósito URRÁ I, trajo como efecto inmediato la movilización de la población que habitaba las áreas de obras civiles y el embalse, el cual generó impactos en el orden económico social, cultural y psicológico de dicha población.

A cambio de ser movilizados ¿qué beneficios recibieron las familias por parte de la Empresa URRÁ S.A.?

Con el objeto de minimizar los impactos generados por la construcción del Proyecto Multipropósito de URRÁ I, la empresa concibió una política de indemnización ofreciendo dos opciones a la población objeto de la movilización: dinero o reasentamiento, las cuales fueron previamente concertadas con las comunidad.

¿Cuántas familias se movilizaron por la construcción del proyecto hidroeléctrico?

La Empresa URRÁ S.A. adelantó 977 negociaciones en dinero de predios y/o mejoras con familias de la zona del proyecto, y 589 negociaciones con quienes optaron libremente por el programa del reasentamiento.



¿En qué consistió la opción reasentamiento?

Las 589 familias que optaron por la indemnización de reasentamiento dirigido recibieron el beneficio de la restitución de la vivienda, una parcela de 4 hectáras y el establecimiento de la actividad productiva según la naturaleza de su vocación, el restablecimiento de la infraestructura social necesaria en el nuevo hábitat y un programa de estabilización social, económica y cultural. Al tiempo se les canceló una prima de reubicación familiar consistente en dos salarios mínimos de la época, por cada conyuge, y uno por cada hijo menor de edad.

¿En qué consistió el programa de estabilización social, económica y cultural?

Para mitigar los impactos ocasionados por la movilización como el desarraigo, la ruptura de las organizaciones sociales y económicas establecidas, cambios culturales y la fragmentación de las comunidades, URRÁ S.A. implementó el programa de estabilización social, económica y cultural, el cual contó con el acompañamiento directo durante cinco años a la población que se movilizó en los años 1994 y 1995, denominados por la empresa como objetivos 1 y 2, además de un acompañamiento de tres años a la población que se movilizó durante el año 1998, denominada objetivo 3.

¿Cuál opción diferente al reasentamiento dirigido se ofreció a las familias?

Se ofreció la opción dinero, por lo cual negociaron con la empresa los predios y/o mejoras que poseían en la zona afectada, para lo cual contaron con la asesoría de los técnicos del área de bienes de la Empresa URRÁ S.A., al establecerse nuevas negociaciones orientadas al restablecimiento de la actividad productiva en su nuevo hábitat.

La negociación se realizó basada en los parámetros establecidos por una comisión tripartita conformada por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi (IGAC), URRÁ y representación de la comunidad.



Preguntas actuales

Después del Programa de Estabilización Social ¿qué acciones ejecuta la empresa URRÁ en favor de las comunidades reasentadas?

URRÁ S.A. se adhirió en el año 2006 a la iniciativa Pacto Global de Responsabilidad Social Empresarial que lidera la Organización de Naciones Unidas (ONU), desde entonces ha fortalecido sus acciones voluntarias, entre las que se destaca un convenio de salud establecido entre la empresa y el hospital de Tierralta, municipio de la zona de influencia directa de la Central Hidroeléctrica URRÁ I.

Este convenio tiene una función complementaria a los programas que el Estado viene desarrollando en la zona. Su fin es el de implementar un programa de promoción de la salud, calidad de vida y prevención de riesgo para las comunidades ubicadas alrededor del embalse de URRÁ, desarrollando la promoción, prevención y vigilancia en salud pública, basado en las condiciones socioculturales de la zona. Al tiempo se desarrollan actividades recreativas, lúdicas y culturales y se promueven los derechos humanos en los reasentamientos y veredas vecinas de la Central, entre otras acciones.

Adicionalmente, se implementan negocios inclusivos mediante el desarrollo de proyectos productivos y de iniciativas en turismo de naturaleza en el Alto Sinú, los que alientan las perspectivas de producción, consumo y emprendimiento locales. Estas acciones cuentan con la cooperación de organizaciones del orden nacional e internacional y con el acompañamiento del equipo social de la Empresa URRÁ S.A. E.S.P.

¿En qué líneas se presta acompañamiento a las comunidades?

En proyectos de fortalecimiento de la vida familiar, en organización de charlas educativas, en el fortalecimiento comunitario y participación social, y en alianzas institucionales con el programa Futuro Colombia de la Fiscalía general de la Nación y el Instituto Colombiano de Bienestar Familiar (ICBF).



Así mismo, la Empresa participa en la Mesa de Infancia Adolescencia y Familia del municipio de Tierralta (MIAF), en el Comité de Política Social y en la Plataforma de Juventudes, que son espacios de participación y articulación entre entidades, entre otros.

Al tiempo, se trabaja en el fortalecimiento comunitario y participación social con el objeto de generar espacios de reflexión y deliberación entre los actores sociales.

URRÁ S.A. en convenio con la Corporación para el Desarrollo y la Paz de Córdoba y Urabá (Cordupaz), capacita a juntas de acción comunal de las veredas vecinas de la Central con el propósito del fortalecimiento organizativo y liderazgo local, como también del auto sostenimiento de los proyectos e iniciativas que se han impulsado en los territorios vecinos de la Central URRÁ I.

SECTOR ELÉCTRICO COLOMBIANO

¿Cuáles son las actividades que desarrolla el sector eléctrico colombiano?

En el siguiente gráfico se observan las actividades que se desarrollan en el sector eléctrico colombiano:



EL COSTO DE ENERGÍA

¿Por qué la energía en el departamento de Córdoba no tiene un menor precio si existe una hidroeléctrica que la produce?

La Empresa URRÁ S.A. E.S.P. por disposición legal y debido a su carácter natural de generador, no puede atender usuarios residenciales o *Usuarios Regulados*. Para ello existen empresas distribuidoras y comercializadoras quienes compran la energía con destino a sus clientes, ya sea en la bolsa de energía o a través de contratos.

El precio de venta que se entrega a los usuarios finales, depende de la gestión que realice el distribuidor en la compra de la energía.

¿Todos los usuarios pagamos lo mismo?

Si el usuario pertenece a los estratos 5, 6 o comercial, contribuye con un valor equivalente al 20 % con el objeto de subsidiar los estratos 1, 2 y 3.

¿Qué se cobra en un recibo de energía que le llega al *Usuario Regulado* en su domicilio?

Le llega la suma de los siguientes componentes:

- El componente de *generación* que se asocia a las compras de energía del comercializador que nos atiende. Es de resaltar que este componente no alcanza a ser el 50 % de la tarifa.
- Los componentes de *transmisión y distribución*, que son cargos regulados, corresponden al pago por transportar la energía a través de las redes de tensión a sus propietarios.



- El componente de *comercialización*, que corresponde a la remuneración que se hace al comercializador por sus labores administrativas tales como; medición, facturación y cartera.
- El componente *otros*, que se refiere al aporte regulado que se hace a las entidades encargadas de la operación, administración vigilancia y control del mercado de energía. Adicionalmente, se cobra un cargo fijo por disponibilidad del servicio.

¿Por qué varía en las regiones el valor de la factura de energía?

El valor de la energía depende de la gestión de compras de quien la vende (comercializador). Además, se debe tener en cuenta que los gastos de transporte de la energía varían para cada zona. Adicionalmente, en algunas regiones se grava el valor de la factura en un porcentaje que depende de cada municipio para atender el alumbrado público.

El valor de la factura puede ser más alto porque el consumo es mayor ante el uso de equipos de ventilación y aire acondicionado.