En dónde anda actualmente

6 zonas de distribución tiene hoy día.

44 municipios en 8 estados es la dimensión de su presencia.

1 millón 200 mil clientes tienen.

16 mil 104 kilómetros de redes de distribución de gas natural opera.

Crece red Gas Natural en el País

Alma Hernández

Gas Natural Fenosa pretende expandir su red de distribución hacia la zona de El Bajío, Zacatecas, Aguascalientes y León, utilizando infraestructura ya existente, informó Ángel Larraga, presidente de la empresa de capital español.

Detalló que con el nuevo esquema llamado "Roll In" que presentó la Comisión Reguladora de Energía (CRE) detonará las inversiones en materia de gas natural.

"El escenario de Roll In supone que sea indiferente conectarse a un ducto de Pemex o a uno privado para que los costos que asume el cliente sean repartidos", explicó.

Como parte de su Plan de Negocios para 2011, adelantó que invertirá 743 millones de pesos en el negocio de gas natural y 53 millones de dólares en generación eléctrica.

El esquema llamado Roll In permite a los distribuidores conectarse a un ducto troncal, privado o de Pemex, para llevar la red a zonas donde no hay infraestructura, permitiendo distribuir los costos de ese desarrollo a todo el sistema y no sólo entre los nuevos usuarios, lo cual inhibía nuevas inversiones.

Con los planes en la distribución de gas natural, la empresa estima un crecimiento de 85 mil clientes durante 2011.

Por ejemplo, en la zona hay un ducto privado llamado El Bajío, a partir del cual se buscará ampliar la red para llevar el gas a Zacatecas, Aguascalientes y León en donde hoy tiene una presencia mínima.

En materia de generación eléctrica, Larraga adelantó que ya pagaron a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) 30 millones de dólares por la Temporada Abierta, para la reserva de capacidad de la red eléctrica que permitirá sacar la electricidad de La Ventosa, en Oaxaca.

Fijan estrategias de mediano y largo plazo

Crea Sagarpa programa contra cambio climático

› Se reconvirtieron tierras de maíz por bosques, pues usan menos el agua

Verónica Martínez

Para evitar el desabasto de alimentos, alzas en precios y que se pierda la capacidad productiva del agro mexicano, la Secretaría de Agricultura estableció programas contra el cambio climático.

Ignacio Rivera, subsecretario de Desarrollo Rural en la dependencia, afirmó en conferencia de prensa que a través de programas como reconversión productiva; estufas ahorradoras de leña; seguros agropecuarios; tecnificación de riego y conservación de recursos genéticos, la Secretaría trabaja en la prevención de los efectos del cambio climático.

"Reconocemos que está en proceso el cambio climático, y su alcance aún está en discusión, pero ya vemos fenómenos atípicos que hacen evidente que debemos tomar medidas ante sus efectos", dijo.

Recalcó que los trabajos de la dependencia son para las implicaciones a mediano y largo plazo, ya que en el corto no ven desabasto ni alzas de precio.

Las metas de la Secretaría son hacia 2012 y empezaron a operar los programas en 2008.

"Para capturar carbono y reducir las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) se implementó la reconversión productiva de tierras dedicadas al maíz por bosques y oleaginosas, porque el consumo de agua es menor.

"Nuestra meta es que a 2012 se reconviertan 298 mil 200 hectáreas de tierras degradadas a cultivos perennes y diversificados, pero hoy ya tenemos reconvertidas 444 mil 285 hectáreas, esto es que superamos la meta", dijo en la conferencia.

Al ser cuestionado sobre el total de tierras ubicadas en México en estado de degradación o susceptibles a ser reconvertidas, dijo desconocer el dato, pero defendió que el programa cuenta con un diseño, objetivo y metas.

Otra iniciativa es el uso eficiente de la biomasa como combustible. El objetivo es instalar 100 mil estufas eficientes de leña en sustitución de fogones abiertos. De 2008 a la fecha se han instalado 40 mil 781 estufas.

Uno más es la labranza de conservación, que se trata de equipar con máquinas a los productores para que remuevan fácilmente la tierra en cada siembra, ya que la materia orgánica de los residuos retienen carbono.

"Al 2012, el programa se aplicará en 250 mil hectáreas y llevan 178 mil 300 hectáreas", dijo.

Resalta el uso sustentable del agua con tecnificación de riego. La meta es un millón 722 mil hectáreas con infraestructura hidroagrícola. De 2008 a 2010 se trabajó con 348 mil 771 hectáreas.

Y el apoyo a los productores con instrumentos de cobertura contra riesgos climatológicos.

Por si llega

Si se presenta una contingencia climática los ganaderos también son apoyados.

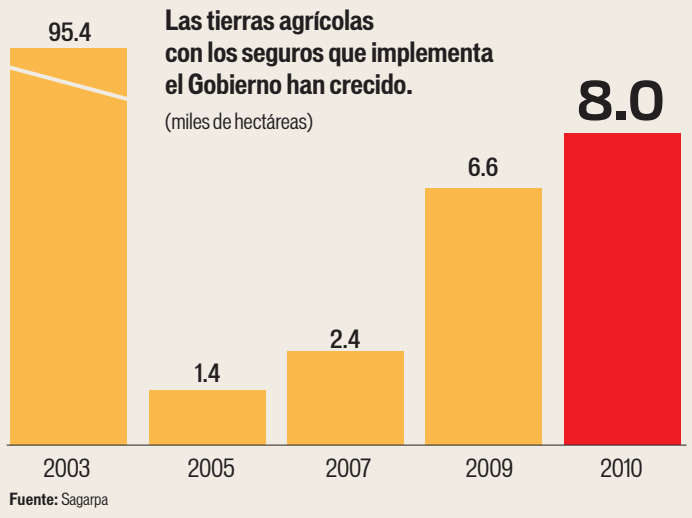
261,987 animales se empezaron a asegurar hace 7 años

346,305 durante 2008

4,100,000 el año pasado

4,161,581 en este 2010

Están asegurados



Fuente: Sagarpa

Reuters

EN POS DE LA SALUD

LETONIA. Valentina Panovska, operadora de fábrica, de la farmacéutica Grindeks, trabaja en el proceso de empaquetamiento de cápsulas. Esta firma exporta sus medicamentos a más de 40 diferentes países y está dedicada a la investigación, desarrollo, fabricación, registro y venta de productos cardiovasculares y anticáncer originales, genéricos e ingredientes farmacéuticos activos.

Avanzan en aguas profundas

› Descubren una provincia de gas húmedo en el pozo Lakach-2DL

Alma Hernández

Historial

El desarrollo de la provincia productora de gas natural en aguas profundas comenzó en 2007 con el primer pozo exploratorio:

AÑO	2007
Pozo	Lakach 1
Tirante (metros)	988
Profundidad (metros)	3,813
Prueba de producción	25-30MMPCD*
Reservas totales	1.3 MMMMPCD*

Fuente: Pemex.

MMPCD: Millones de pies cúbicos diarios./ MMMMPCD: miles de millones de pies cúbicos diarios

Petróleos Mexicanos (Pemex) terminó de realizar el pozo delimitador Lakach-2DL en el activo de gas natural Holok Temoa, que podría convertirse en el primer proyecto productor en aguas profundas del Golfo de México y donde se tienen mayores avances, de acuerdo con especialistas.

Fabio Barbosa, investigador de la UNAM, informó que las actividades en aguas profundas del Golfo de México se han visto aceleradas este año, pues ya fue confirmado el descubrimiento de una provincia de gas húmedo con el pozo Lakach-2DL.

Además, también se inicia el desarrollo de crudo en aguas profundas con los resultados obtenidos del pozo Kastelán, ubicado frente a las costas de Campeche y que se encuentra dentro del área denominada Kayab.

"Se trata de una nueva provincia descubierta frente a las costas de Campeche; en este campo Pemex ha perforado varios pozos y tiene la peculiaridad de contener crudos extra pesados", mencionó Barbosa.

Sin embargo, la provincia de gas descubierta con Lakach y su pozo delimitador será la primera en ser desarrollada en aguas profundas, para lo cual ya se tiene el proyecto desarrollado.

Detalló que para la extracción de gas natural se está usando un esquema denominado "cabezales mojados" ubicados en el lecho marino, en tanto que todos los risers serán trasladados hacia la zona llamada: Lerdo de Tejada, una pequeña aldea localizada en la Costa de Veracruz.

En dicho lugar se ubicarán las estaciones de compresión de bombeo para trasladar el gas natural a la troncal de ductos del Golfo de México, la tubería principal de distribución de casi un metro de diámetro.

Lakach, localizado en el Litoral sur de Veracruz, podría convertirse en el primer activo productor en aguas profundas, siempre y cuando el precio del gas se encuentre por encima de los 4 dólares por millón de BTU para que sea rentable.

Otra área de especial importancia, según el especialista, en el Golfo de México, es el área de Perdido, donde se busca petróleo y se ubicará la plataforma Bicentenario que está próxima a llegar.

Según el calendario de Pemex, se tiene en proceso la perforación de Piklis, ubicada a 15 kilómetros de distancia de Lakach y también con prospectos de contener gas natural, con una profundidad entre el lecho marino y la superficie de agua cercana a los 2 mil metros.

Respecto a la perforación del pozo Nab, realizada en aguas profundas en 2004, Barbosa adelantó que Pemex determinó que no es comercialmente viable.

Interesa a Shell el gas pizarra

Alma Hernández

Shell está interesado en participar con Petróleos Mexicanos (Pemex) en el desarrollo de proyectos de gas pizarra (Shale Gas) al norte del País, ya que su producción ya es rentable en Estados Unidos, consideró Vim Thomas, asesor principal de energía del área de Negocios Globales de Medio Ambiente de la petrolera holandesa.

Al haber gas en EU hay probabilidades de que se extienda a territorio mexicano y es rentable con los costos de producción; en ese país se tienen entre 2.50 y 4 dólares por millón de BTU.

Al término de su presentación sobre los Escenarios Energéticos de Shell en 2050, Thomas abundó que el suministro de combustible proveniente de los proyectos del Shale Gas en EU a México depende de que se construya nueva infraestructura.

Sobre la competencia para su planta de Gas Natural Licuado ubicada en Altamira en México, la empresa informó que esto dependerá de la política energética que defina el País en la materia.

Datos de Bentek Energía, firma especializada en el sector, muestran que mientras en 2005 la producción de Shale Gas representaba 3 por ciento de la total de EU, a principios de 2010 creció a 20 por ciento y se proyecta que crecerá aún más.

Otros analistas anticipan que su aportación crecerá 50 por ciento y destacan que ya le ha permitido a la Unión Americana sustituir importaciones provenientes de Canadá y EU.

Pemex Exploración y Producción (PEP) anunció a mediados de abril que iniciaría el primer pozo exploratorio en búsqueda de gas pizarra, llamado así por el nombre de la roca donde está contenido.

Estos primeros trabajos se realizarán en Coahuila, estado que comparte con Nuevo León y Tamaulipas la Cuenca de Burgos, un yacimiento de gas natural.