

7/8/13

AVISO DE ACCIÓN FINAL PARA LA OTORGACIÓN DE UNA DETERMINACIÓN FINAL DE CUMPLIMIENTO Y NOTIFICACIÓN DE PREVENCIÓN DEL DETERIORO SIGNIFICATIVO

POR EL PRESENTE SE NOTIFICA que el Oficial de Control de la Contaminación del Aire ha hecho su Determinación Final de Cumplimiento (FDOC, por sus siglas en Ingles) para el proyecto de Hydrogen Energy California, LLC para la propuesta instalación de una planta de generación de energía que utiliza la gasificación integrada de ciclo (IGCC por sus siglas en Ingles), para producir un gas de síntesis de hidrógeno utilizando una mezcla de carbón y coque de petróleo para apoderar un generador de turbina de gas de ciclo combinado. La planta generará neta total de electricidad de hasta un nominal 300 megavatios (MW, por sus siglas en Ingles) (hasta un nominal 431 MW producción bruta) en un bloque de energía de ciclo combinado; producirá hasta 1 millón de toneladas anuales de fertilizantes a base de nitrógeno en equipo integrado de producción de fertilizante; y capturar una corriente de gas compuesta principalmente de dióxido de carbono (CO₂), un gas de efecto invernadero, y la transportara a campos de producción de petróleo para la recuperación mejorada de petróleo para la captura y retención del carbono. El proyecto estará localizado en la sección 10, municipio de 30S, gama 24E, aproximadamente 1.5 milla al noroeste de Tupman en el oeste del Condado de Kern.

El proyecto es sujeta a los requisitos de la Regla 2201 (Revisión de Fuente Nueva y Modificada) y Regla 2410 (Prevención de Deterioro Significativo). La propuesta instalación resultara en un incremento de emisiones significativa de 158.9 toneladas-NO₂/año, 272.4 toneladas-CO/año, 90.1 toneladas-PM/año, 90.1 toneladas-PM₁₀/año, y 593,965 toneladas-CO_{2e}/año, que serán sujetas a los requisitos de las Regla 2410. Este proyecto no resultara en el consumo incremental de ningún contaminante de aire de logro (contaminantes de aire que cumplen con los estándares nacionales).

El FDOC refleja los cambios realizados a la Determinación Preliminar de Cumplimiento en respuesta a los comentarios recibidos. Los cambios reflejados en el FDOC fueron menores y no cambio significativamente los niveles permitidos de emisión ni afectaron las bases para nuestra decisión. Nuestro FDOC se ha remitido a la Comisión de Energía de California (CEC) para su uso en su proceso de licenciamiento de plantas de energía. Puede encontrar más información sobre el proceso de licenciamiento de CEC para la instalación de HECA en: http://www.energy.ca.gov/sitingcases/hydrogen_energy/notices/index.html.

El análisis de los fundamentos jurídicos y fácticos de esta acción sobre el proyecto propuesto de HECA (Proyecto #S-1121903) está disponible para la inspección pública en cualquiera de las oficinas del Distrito (la oficina de Bakersfield esta localizada en 34946 Flyover Court), o en el internet en http://www.valleyair.org/notices/public_notices_idx.htm#S-1121903.

Para obtener más información en Inglés o en Español acerca de la decisión del Distrito incluyendo nuestras respuestas a los comentarios, o para recibir una copia impresa de la FDOC por favor contacte a Homero Ramírez del Departamento de Servicios de Permiso al (661) 392-5616 o por correo electrónico a Homero.Ramirez@valleyair.org.

7/8/13

NOTICE OF FINAL ACTION FOR THE ISSUANCE OF A FINAL DETERMINATION OF COMPLIANCE AND PREVENTION OF SIGNIFICANT DETERIORATION NOTIFICATION

NOTICE IS HEREBY GIVEN that the Air Pollution Control Officer has made its Final Determination of Compliance (FDOC) for Hydrogen Energy of California LLC's proposed installation of a power generation facility that uses integrated gasification combined cycle (IGCC), to produce a hydrogen-rich synthesis gas from a blend of coal or petroleum coke to power one combined-cycle combustion turbine generator. The facility will generate a total net output of up to a nominal 300 megawatts (MW) (up to a nominal 431 MW gross output) in a combined cycle power block; manufacture of up to 1 million tons per year of nitrogen-based fertilizers in an integrated fertilizer manufacturing complex; and capture a stream that is comprised primarily of carbon dioxide (CO₂), a greenhouse gas, and transport it by pipeline to a neighboring oilfield for enhanced oil recovery (EOR) and sequestration. The proposed project is to be located at Section 10, Township 30S, Range 24E, approximately 1.5 miles northwest of Tupman in western Kern County.

The project is subject to the requirements of Rule 2201 (New and Modified Stationary Source Review) and Rule 2410 (Prevention of Significant Deterioration). The proposed installation will result in significant emission increases of 158.9 ton NO₂/year, 272.4 ton CO/year, 90.1 ton PM/year, 90.1 ton PM₁₀/year, and 593,965 ton CO_{2e}/year which are subject to the requirements of Rule 2410. There is no increment consumption of any attainment pollutant.

The FDOC reflects changes made to the Preliminary Determination of Compliance in response to comments received. The changes reflected in the FDOC were minor and did not significantly change permitted emission levels nor did they affect the bases for our decision. Our FDOC has been forwarded to the California Energy Commission for their use in the power plant licensing process. More information on the CEC licensing process for the HECA facility can be found at: http://www.energy.ca.gov/sitingcases/hydrogen_energy/notices/index.html.

The analysis of the regulatory basis for the District's action on the HECA Proposal (Project #S-1121903) is available for public inspection at any District office (the Bakersfield office is located at 34946 Flyover Court), or on the District Website at http://www.valleyair.org/notices/public_notices_idx.htm#S-1121903.

For more information in English or Spanish about the District decision including our responses to comments or to receive a printed copy of the FDOC please contact Homero Ramirez of the Permit Services Department at (661) 392-5616 or by email at Homero.Ramirez@valleyair.org.