

May 10, 2022

Submitted electronically via email to leighp.barr@state.nm.us

Leigh Barr
Oil Conservation Division
New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, NM 87505

RE: Groundwater Discharge Plan to Renew Discharge Permit GW-028
Proof of Notice
HollyFrontier Navajo Refining LLC

Dear Ms. Barr:

HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo) hereby submits the following and enclosed proof of public notice for the submittal of a Groundwater Discharge Plan to renew and modify Discharge Permit GW-28 for the Artesia, New Mexico Refinery, in accordance with 20.6.2.3108.B New Mexico Administrative Code (NMAC) and 20.6.2.3108.D NMAC:

- (1) Attachment 1: Affidavit of Postings with Exhibit "A" (20.6.2.3108.B(1) NMAC);
- (2) Attachment 2: Affidavit of Mailings and Certified Mail Receipts for Property Owners with Exhibits "A" and "B" (20.6.2.3108.B(2) NMAC); and
- (3) Attachment 3: Publisher's Affidavit of Publication of a synopsis of the public notice in the *Artesia Daily Press* (20.6.2.3108.B(4) NMAC).

If you have any questions or comments, please contact Kawika Tupou at (575) 746-5487 or Kawika Tupou & Holly Frontier.com.

Sincerely

Parrish Miller

Vice President and Refinery Manager HollyFrontier Navajo Refining LLC

cc. Mike Holder, HFC Kawika Tupou, HFNR

ATTACHMENT 1

| STATE OF NEW MEXICO |) | |
|---------------------|---|--|
| |) | Groundwater Discharge Plan Renewal Application |
| COUNTY OF EDDY |) | Discharge Permit GW-28 |

AFFIDAVIT OF POSTINGS

In accordance with WQCC Rule 3108.B (20.6.2.3108.B NMAC) and WQCC Rule 3108.D. (20.6.2.3108.D NMAC), I hereby certify that a synopsis of the public notice of the application by HollyFrontier Navajo Refining LLC for the application for a Discharge Plan to renew and modify Discharge Permit GW-28, was posted on April 1, 2022. The synopsis was posted in both English and Spanish on signage each at least two feet by three feet in size at the following locations: 1) outside the Artesia Refinery's main administrative offices at 501 East Main, Artesia, NM 88210; 2) on the Artesia Refinery fence line; 3) at the Artesia Public Library at 205 West Quay Avenue, Artesia, NM 88210; 4) at Artesia City Hall at 511 West Texas Avenue, Artesia, NM 88210 and 5) at the Artesia Post Office at 201 North 4th Street, Artesia, NM 88210. The postings will be maintained at the noted locations for 30 days. Photographs of the postings are provided in "Exhibit A."

Date: May 10 , 2022

COMM#
1128595

EXPIRES
4-27-2024

Parrish Miller

Vice President and Refinery Manager HollyFrontier Navajo Refining LLC

501 East Main Artesia, NM 88210

Attachments

SUBSCRIBED AND SWORN to before me on this 10th day of May 2022.

Notary Public

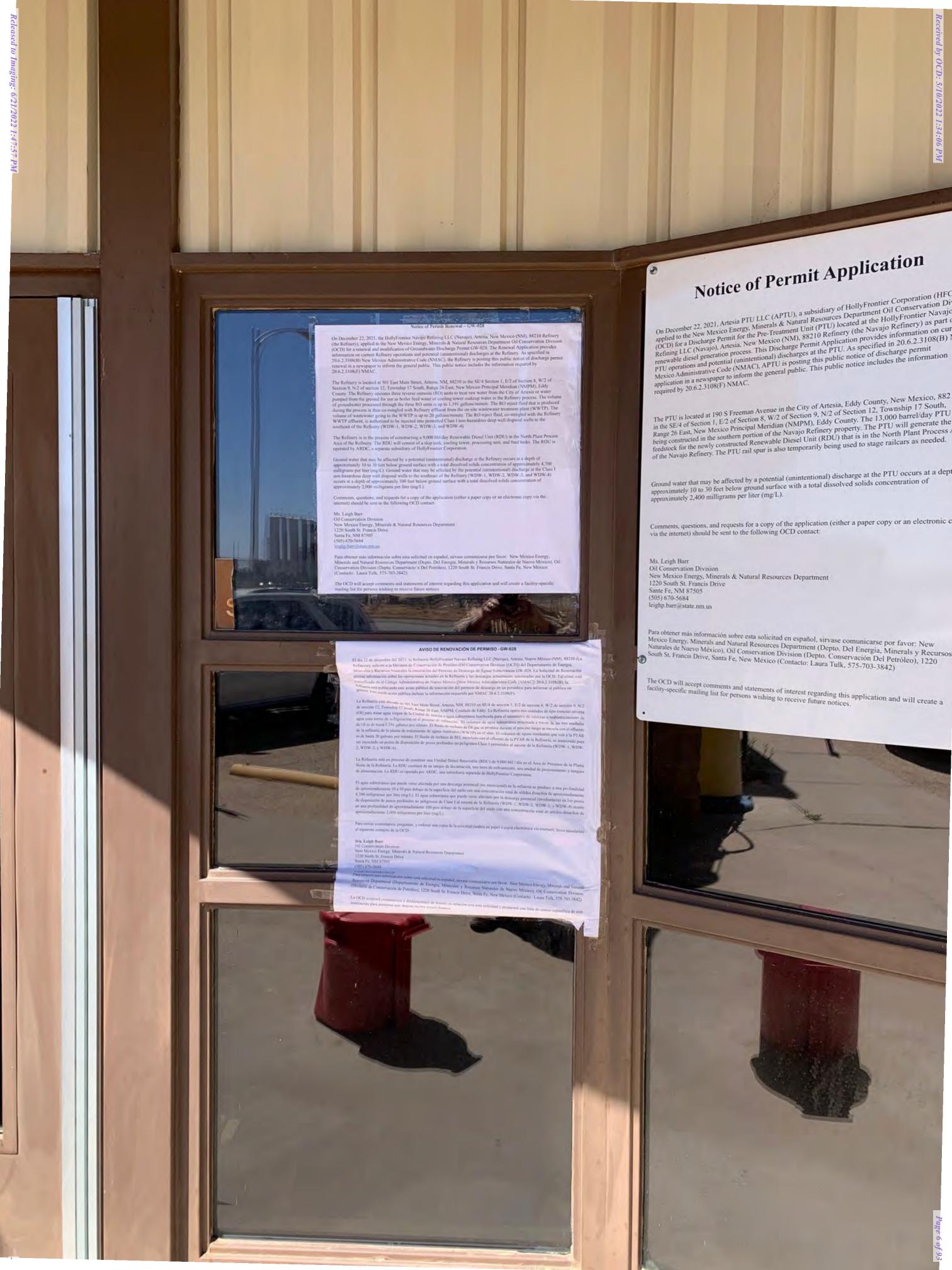
My Commission Expires:

April 27, 2024

Released to Imaging: 6/21/2022 1:47:57 PM

EXHIBIT A

Artesia Refinery's Main Administrative Office





On December 22, 2021, the HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, New Mexico (NM), 88210 Refinery (the Refinery), applied to the New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department Oil Conservation Division (OCD) for a renewal and modification of Groundwater Discharge Permit GW-028. The Renewal Application provides information on current Refinery operations and potential (unintentional) discharges at the Refinery. As specified in 20.6.2.3108(B) New Mexico Administrative Code (NMAC), the Refinery is posting this public notice of discharge permit renewal in a newspaper to inform the general public. This public notice includes the information required by 20.6.2.3108(F) NMAC.

The Refinery is located at 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 in the SE/4 Section 1, E/2 of Section 8, W/2 of Section 9, N/2 of section 12, Township 17 South, Range 26 East, New Mexico Principal Meridian (NMPM), Eddy County. The Refinery operates three reverse osmosis (RO) units to treat raw water from the City of Artesia or water pumped from the ground for use as boiler feed water or cooling tower makeup water in the Refinery process. The volume of groundwater processed through the three RO units is up to 1,191 gallons/minute. The RO reject fluid that is produced during the process is then co-mingled with Refinery effluent from the on-site wastewater treatment plant (WWTP). The volume of wastewater going to the WWTP is up to 20 gallons/minute. The RO reject fluid, co-mingled with the Refinery WWTP effluent, is authorized to be injected into permitted Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4).

The Refinery is in the process of constructing a 9,000 bbl/day Renewable Diesel Unit (RDU) in the North Plant Process Area of the Refinery. The RDU will consist of a slop tank, cooling tower, processing unit, and feed tanks. The RDU is operated by ARDC, a separate subsidiary of HollyFrontier Corporation.

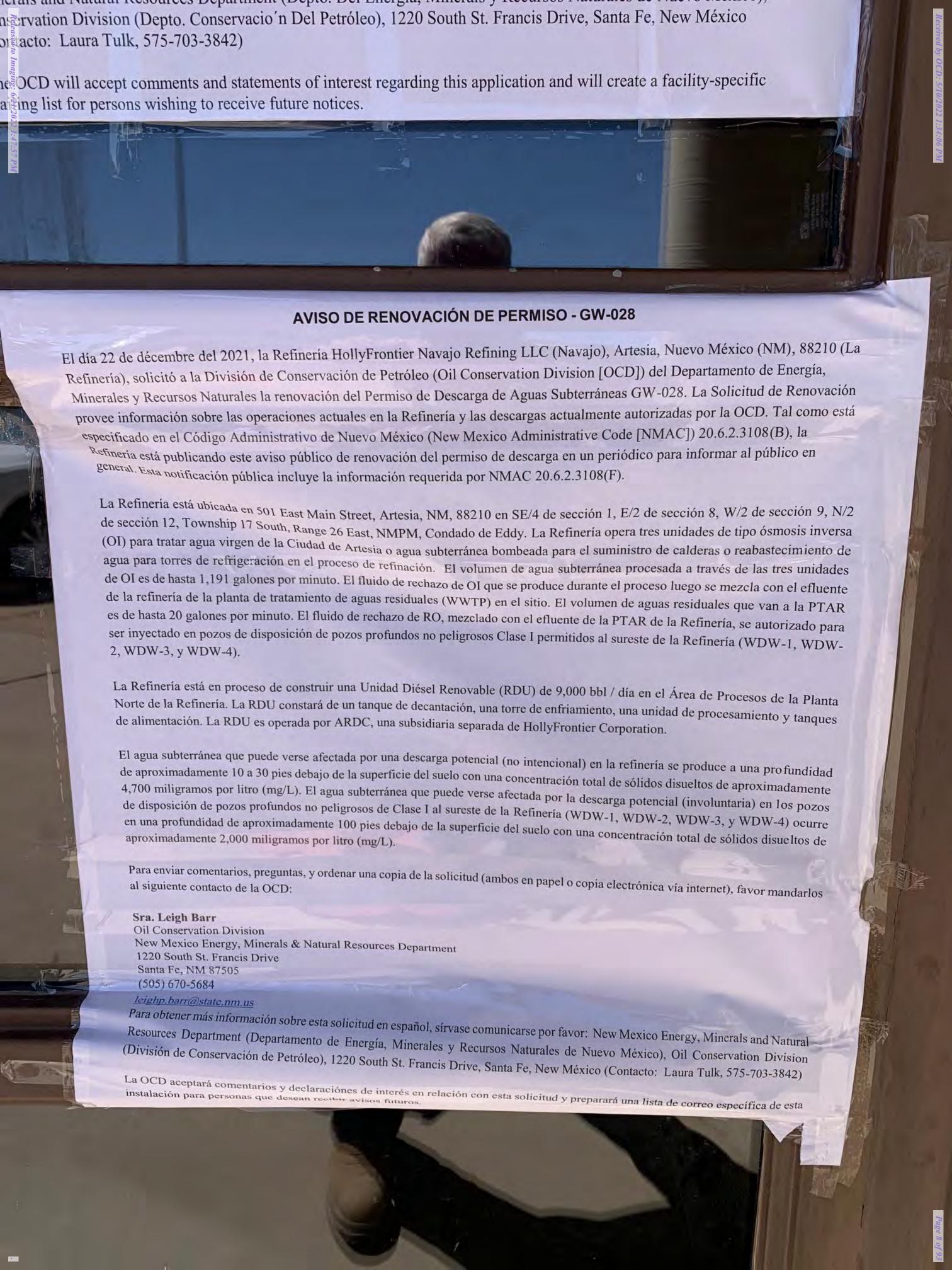
Ground water that may be affected by a potential (unintentional) discharge at the Refinery occurs at a depth of approximately 10 to 30 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 4,700 milligrams per liter (mg/L). Ground water that may be affected by the potential (unintentional) discharge at the Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4) occurs at a depth of approximately 100 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 2,000 milligrams per liter (mg/L).

Comments, questions, and requests for a copy of the application (either a paper copy or an electronic copy via the internet) should be sent to the following OCD contact:

Ms. Leigh Barr
Oil Conservation Division
New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, NM 87505
(505) 670-5684
leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sirvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Depto. Del Energia, Minerals y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (Depto. Conservacio'n Del Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

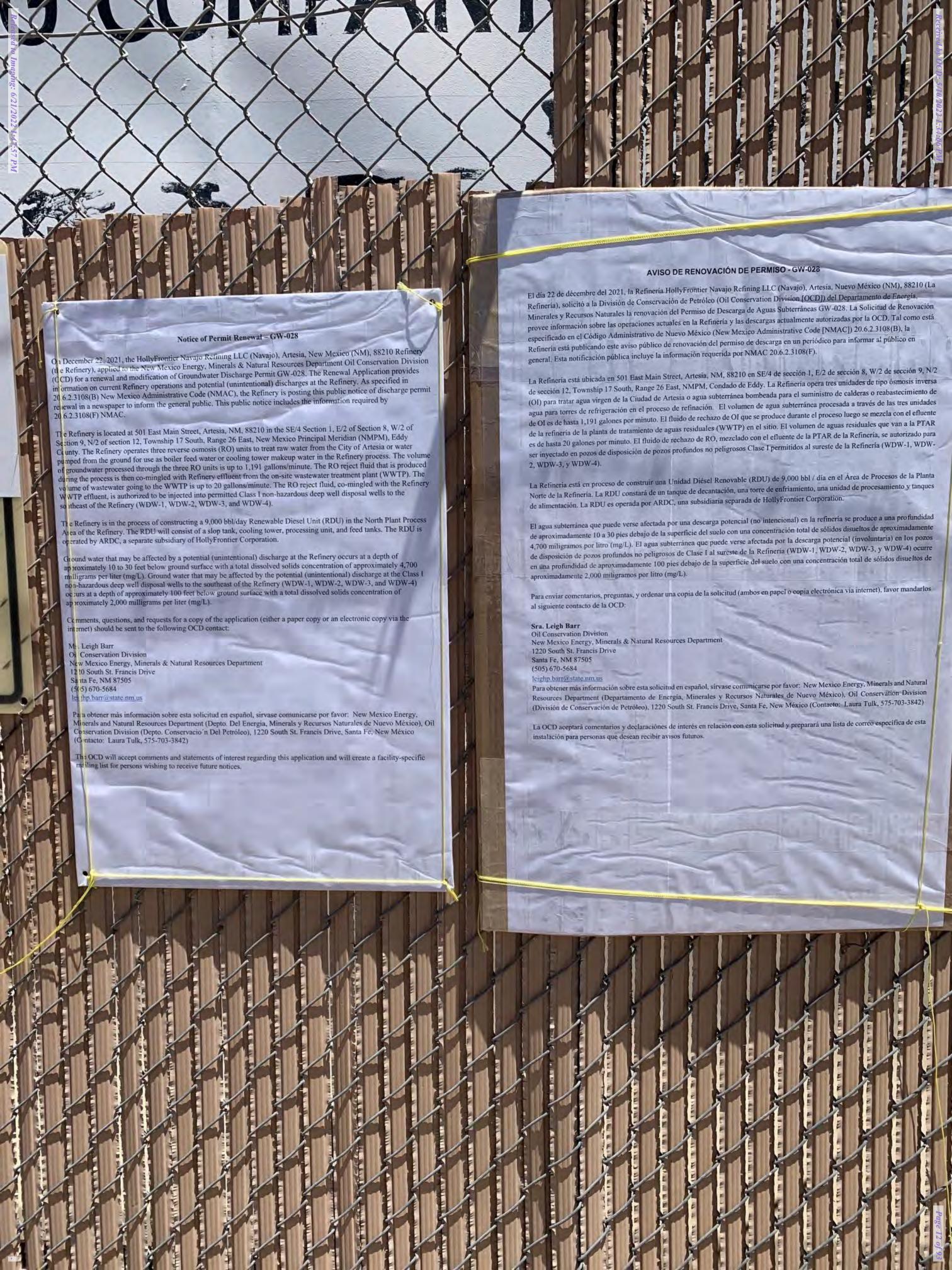
The OCD will accept comments and statements of interest regarding this application and will create a facility-specific mailing list for persons wishing to receive future notices.





Artesia Refinery Fence Line





Artesia Public Library



Atención

fica a de Calidad del Aire del Departamento del Medio Ambiente de Nuevo s aisiones producidas por una industria en este área. Si usted desea ol, por favor comuniquese con esta oficina en el teléfono 505-476-5557.

Notice of Non-Discrimination

nate on the basis of race, color, national origin, disability, age or sex in fil sprograms or activities, as required by applicable laws and regulations. le or coordination of compliance efforts and receipt of inquiries concerning re pirements implemented by 40 C.F.R. Part 7, including Title VI of the 1 34, as amended; Section 504 of the Rehabilitation Act of 1973; the Age t c 21975, Title IX of the Education Amendments of 1972, and Section 13 of Pollution Control Act Amendments of 1972. If you have any questions about of NMED's non-discrimination programs, policies or procedures, or if you have been discriminated against with respect to a NMED program or activity, Kathryn Becker, Non-Discrimination Coordinator, NMED, 1190 St. Francis), P.O. Box 5469, Santa Fe, NM 87502, (505) 827-2855, state.nm.us. You may also visit our website at https://www.env.nm.gov/nonimination-complaint-page/ to learn how and where to file a complaint of

AVISO DE RENOVACIÓN DE PERMISO - GW-028

El día 22 de décembre del 2021, la Refinería HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, Nuevo México (NM), 88210 (La Refineria), solicitó a la División de Conservación de Petróleo (Oil Conservation Division [OCD]) del Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales la renovación del Permiso de Descarga de Aguas Subterráneas GW-028. La Solicitud de Renovación provee información sobre las operaciones actuales en la Refineria y las descargas actualmente autorizadas por la OCD. Tal como está especificado en el Código Administrativo de Nuevo México (New Mexico Administrative Code [NMAC]) 20.6.2.3108(B), la Refineria está publicando este aviso público de renovación del permiso de descarga en un periódico para informar al público en general. Esta notificación pública incluye la información requerida por NMAC 20.6.2.3108(F).

La Refineria está ubicada en 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 en SE/4 de sección 1, E/2 de sección 8, W/2 de sección 9, N/2 de sección 12, Township 17 South, Range 26 East, NMPM, Condado de Eddy. La Refinería opera tres unidades de tipo ósmosis inversa (OI) para tratar agua virgen de la Ciudad de Artesia o agua subterránea bombeada para el suministro de calderas o reabastecimiento de agua para torres de refrigeración en el proceso de refinación. El volumen de agua subterránea procesada a través de las tres unidades de OI es de hasta 1,191 galones por minuto. El fluido de rechazo de OI que se produce durante el proceso luego se mezcla con el efluente de la refinería de la planta de tratamiento de aguas residuales (WWTP) en el sitio. El volumen de aguas residuales que van a la PTAR es de hasta 20 galones por minuto. El fluido de rechazo de RO, mezclado con el efluente de la PTAR de la Refinería, se autorizado para ser inyectado en pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos Clase I permitidos al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4).

La Refineria está en proceso de construir una Unidad Diésel Renovable (RDU) de 9,000 bbl / día en el Área de Procesos de la Planta Norte de la Refineria. La RDU constará de un tanque de decantación, una torre de enfriamiento, una unidad de procesamiento y tanques de alimentación. La RDU es operada por ARDC, una subsidiaria separada de HollyFrontier Corporation.

El agua subterránea que puede verse afectada por una descarga potencial (no intencional) en la refinería se produce a una profundidad de aproximadamente 10 a 30 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 4,700 miligramos por litro (mg/L). El agua subterránea que puede verse afectada por la descarga potencial (involuntaria) en los pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos de Clase I al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4) ocurre en una profundidad de aproximadamente 100 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 2,000 miligramos por litro (mg/L).

Para enviar comentarios, preguntas, y ordenar una copia de la solicitud (ambos en papel o copia electrônica via internet), favor mandarlos al siguiente contacto de la OCD:

Sra. Leigh Barr

Oil Conservation Division

New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department

1220 South St. Francis Drive Santa Fe, NM 87505

(505) 670-5684

leighp barria state nm us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sirvase comunicarse por favor. New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Departamento de Energia, Minerales y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (División de Conservación de Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe. New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

La OCD aceptará comentarios y declaraciónes de interés en relación con esta solicitud y preparará una lista de correo específica de esta instalación para personas que desean recibir avisos futuros.

Notice of Permit Renewal - GW-028

On December 22, 2021, the HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, New Mexico (NM), 88210 Refinery (the Refinery), applied to the New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department Oil Conservation Division (OCD) for a renewal and modification of Groundwater Discharge Permit GW-028. The Renewal Application provides information on current Refinery operations and potential (unintentional) discharges at the Refinery. As specified in 20.6.2.3108(B) New Mexico Administrative Code (NMAC), the Refinery is posting this public notice of discharge permit renewal in a newspaper to inform the general public. This public notice includes the information required by 20.6.2.3108(F) NMAC.

The Refinery is located at 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 in the SE/4 Section 1, E/2 of Section 8, W/2 of Section 9, N/2 of section 12, Township 17 South, Range 26 East, New Mexico Principal Meridian (NMPM), Eddy County. The Refinery operates three reverse osmosis (RO) units to treat raw water from the City of Artesia or water pumped from the ground for use as boiler feed water or cooling tower makeup water in the Refinery process. The volume of groundwater processed through the three RO units is up to 1,191 gallons/minute. The RO reject fluid that is produced during the process is then co-mingled with Refinery effluent from the on-site wastewater treatment plant (WWTP). The volume of wastewater going to the WWTP is up to 20 gallons/minute. The RO reject fluid, co-mingled with the Refinery WWTP effluent, is authorized to be injected into permitted Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4).

The Refinery is in the process of constructing a 9,000 bbl/day Renewable Diesel Unit (RDU) in the North Plant Process Area of the Refinery. The RDU will consist of a slop tank, cooling tower, processing unit, and feed tanks. The RDU is operated by ARDC, a separate subsidiary of HollyFrontier Corporation.

Ground water that may be affected by a potential (unintentional) discharge at the Refinery occurs at a depth of approximately 10 to 30 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 4,700 milligrams per liter (mg/L). Ground water that may be affected by the potential (unintentional) discharge at the Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4) occurs at a depth of approximately 100 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 2,000 milligrams per liter (mg/L).

Comments, questions, and requests for a copy of the application (either a paper copy or an electronic copy via the internet) should be sent to the following OCD contact:

Ms. Leigh Barr Oil Conservation Division New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department 1220 South St. Francis Drive Santa Fe, NM 87505 (505) 670-5684

leighp.barr@state.nm.us Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sirvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Depto. Del Energia, Minerals y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (Depto. Conservacio'n Del Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

The OCD will accept comments and statements of interest regarding this application and will create a facility-specific mailing list for persons wishing to receive future notices.

Notice of Permit Renewal - GW-028

On December 22, 2021, the HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, New Mexico (NM), 88210 Refinery (the Refinery), applied to the New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department Oil Conservation Division (OCD) for a renewal and modification of Groundwater Discharge Permit GW-028. The Renewal Application provides information on current Refinery operations and potential (unintentional) discharges at the Refinery. As specified in 20.6.2.3108(B) New Mexico Administrative Code (NMAC), the Refinery is posting this public notice of discharge permit renewal in a newspaper to inform the general public. This public notice includes the information required by 20.6.2.3108(F) NMAC.

The Refinery is located at 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 in the SE/4 Section 1, E/2 of Section 8, W/2 of Section 9, N/2 of section 12, Township 17 South, Range 26 East, New Mexico Principal Meridian (NMPM), Eddy County. The Refinery operates three reverse osmosis (RO) units to treat raw water from the City of Artesia or water pumped from the ground for use as boiler feed water or cooling tower makeup water in the Refinery process. The volume of groundwater processed through the three RO units is up to 1,191 gallons/minute. The RO reject fluid that is produced during the process is then co-mingled with Refinery effluent from the on-site wastewater treatment plant (WWTP). The volume of wastewater going to the WWTP is up to 20 gallons/minute. The RO reject fluid, co-mingled with the Refinery WWTP effluent, is authorized to be injected into permitted Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4).

The Refinery is in the process of constructing a 9,000 bbl/day Renewable Diesel Unit (RDU) in the North Plant Process Area of the Refinery. The RDU will consist of a slop tank, cooling tower, processing unit, and feed tanks. The RDU is operated by ARDC, a separate subsidiary of HollyFrontier Corporation.

Ground water that may be affected by a potential (unintentional) discharge at the Refinery occurs at a depth of approximately 10 to 30 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 4,700 milligrams per liter (mg/L). Ground water that may be affected by the potential (unintentional) discharge at the Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4) occurs at a depth of approximately 100 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 2,000 milligrams per liter (mg/L).

Comments, questions, and requests for a copy of the application (either a paper copy or an electronic copy via the internet) should be sent to the following OCD contact:

Ms. Leigh Barr
Oil Conservation Division
New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, NM 87505
(505) 670-5684
leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sirvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Depto. Del Energia, Minerals y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (Depto. Conservacio'n Del Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

The OCD will accept comments and statements of interest regarding this application and will create a facility-specific mailing list for persons wishing to receive future notices.

AVISO DE RENOVACIÓN DE PERMISO - GW-028

El día 22 de décembre del 2021, la Refinería HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, Nuevo México (NM), 88210 (La Refinería), solicitó a la División de Conservación de Petróleo (Oil Conservation Division [OCD]) del Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales la renovación del Permiso de Descarga de Aguas Subterráneas GW-028. La Solicitud de Renovación provee información sobre las operaciones actuales en la Refinería y las descargas actualmente autorizadas por la OCD. Tal como está provee información sobre las operaciones actuales en la Refinería y las descargas actualmente autorizadas por la OCD. Tal como está especificado en el Código Administrativo de Nuevo México (New Mexico Administrativo Code [NMAC]) 20.6.2.3108(B), la especificado en el Código Administrativo de renovación del permiso de descarga en un periódico para informar al público en Refinería está publicando este aviso público de renovación requerida por NMAC 20.6.2.3108(F).

La Refinería está ubicada en 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 en SE/4 de sección 1, E/2 de sección 8, W/2 de sección 9, N/2 de sección 12, Township 17 South, Range 26 East, NMPM, Condado de Eddy. La Refinería opera tres unidades de tipo ósmosis inversa (OI) para tratar agua virgen de la Ciudad de Artesia o agua subterránea bombeada para el suministro de calderas o reabastecimiento de agua para torres de refrigeración en el proceso de refinación. El volumen de agua subterránea procesada a través de las tres unidades de OI es de hasta 1,191 galones por minuto. El fluido de rechazo de OI que se produce durante el proceso luego se mezcla con el efluente de la refinería de la planta de tratamiento de aguas residuales (WWTP) en el sitio. El volumen de aguas residuales que van a la PTAR es de hasta 20 galones por minuto. El fluido de rechazo de RO, mezclado con el efluente de la PTAR de la Refinería, se autorizado para ser inyectado en pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos Clase I permitidos al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4).

La Refinería está en proceso de construir una Unidad Diésel Renovable (RDU) de 9,000 bbl / día en el Área de Procesos de la Planta Norte de la Refinería. La RDU constará de un tanque de decantación, una torre de enfriamiento, una unidad de procesamiento y tanques de alimentación. La RDU es operada por ARDC, una subsidiaria separada de HollyFrontier Corporation.

El agua subterránea que puede verse afectada por una descarga potencial (no intencional) en la refinería se produce a una profundidad de aproximadamente 10 a 30 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 4,700 miligramos por litro (mg/L). El agua subterránea que puede verse afectada por la descarga potencial (involuntaria) en los pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos de Clase I al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4) ocurre en una profundidad de aproximadamente 100 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 2,000 miligramos por litro (mg/L).

Para enviar comentarios, preguntas, y ordenar una copia de la solicitud (ambos en papel o copia electrónica vía internet), favor mandarlos al siguiente contacto de la OCD:

Sra. Leigh Barr

Oil Conservation Division New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department 1220 South St. Francis Drive Santa Fe, NM 87505 (505) 670-5684

leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sírvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (División de Conservación de Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

La OCD aceptará comentarios y declaraciónes de interés en relación con esta solicitud y preparará una lista de correo específica de esta instalación para personas que desean recibir avisos futuros.

OCD: 5/10/2022 1:34:06 PM

p o d v

The Analysis of An

SC

Con

Ms.

no

occ

Oil New 1220 Sant (505 leigh

Mine Cons (Cons

The (

Artesia City Hall



Notice of Permit Renewal - GW-028

On December 22, 2021, the HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, New Mexico (NM), 88210 Refinery (the Refinery), applied to the New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department Oil Conservation Division (OCD) for a renewal and modification of Groundwater Discharge Permit GW-028. The Renewal Application provides information on current Refinery operations and potential (unintentional) discharges at the Refinery. As specified in 20.6.2.3108(B) New Mexico Administrative Code (NMAC), the Refinery is posting this public notice of discharge permit renewal in a newspaper to inform the general public. This public notice includes the information required by 20.6.2.3108(F) NMAC.

The Refinery is located at 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 in the SE/4 Section 1, E/2 of Section 8, W/2 of Section 9, N/2 of section 12, Township 17 South, Range 26 East, New Mexico Principal Meridian (NMPM), Eddy County. The Refinery operates three reverse osmosis (RO) units to treat raw water from the City of Artesia or water pumped from the ground for use as boiler feed water or cooling tower makeup water in the Refinery process. The volume of groundwater processed through the three RO units is up to 1,191 gallons/minute. The RO reject fluid that is produced during the process is then co-mingled with Refinery effluent from the on-site wastewater treatment plant (WWTP). The volume of wastewater going to the WWTP is up to 20 gallons/minute. The RO reject fluid, co-mingled with the Refine WWTP effluent, is authorized to be injected into permitted Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW

The Refinery is in the process of constructing a 9,000 bbl/day ble Diesel Unit (RDU) in the North Plant Proc Area of the Refinery. The RDU will consist of a slop tank, cooling lower processing unit, and feed tanks. The RDU operated by ARDC, a separate subsidiary of HollyFrontier Corporation.

Ground water that may be affected by a potential (unintentional) discharge a, the Befinery occurs at a depth of approximately 10 to 30 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 4,700 milligrams per liter (mg/L). Ground water that may be affected by the potential (uppiter onal) discharge at the Class non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1 WDW-2, WDW-3, and WDW-4) occurs at a depth of approximately feet below ground surf lids concentration of approximately 2,000 milligram

nts, questions, and requ for a copy of the application tornior a paper copy or an electronic copy via the g OCD contac internet) should be sent to the f

Ms. Loigh Barr

Oil Conservation Division

New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department

1220 South St. Francis Drive Santa Fe, NM 87505

(505) 670-5684

urrastate.nm.us

sta solicitud en español, sirvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, obtener más información so ment (Depto. Del Ene s and Natural Resources Conservation Division (Depto. Conservacio'n Del Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

D will accept comments and statements of interest regarding this application and will create a facility-specific list for persons wishing to receive future notices.

AVISO DE RENOVACIÓN DE PERMISO - GW-028

El día 22 de décembre del 2021, la Refinería HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, Nuevo México (NM), 88210 (La Refineria), solicitó a la División de Conservación de Petróleo (Oil Conservation Division [OCD]) del Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales la renovación del Permiso de Descarga de Aguas Subterráneas GW-028. La Solicitud de Renovación provee información sobre las operaciones actuales en la Refinería y las descargas actualmente autorizadas por la OCD. Tal como está especificado en el Código Administrativo de Nuevo México (New Mexico Administrative Code [NMAC]) 20.6.2.3108(B), la Refinería está publicando este aviso público de renovación del permiso de descarga en un periódico para informar al público en general. Esta notificación pública incluye la información requerida por NMAC 20.6.2.3108(F).

La Refinería refina hasta 115, 000 barriles por día (bbl/día) de petróleo crudo y otras materias primas en asfalto, fuel oil, gasolina, diesel, jet fuel y gas licuado de petróleo. La Refinería está ubicada en 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 en SE/4 de sección 1, E/2 de sección 8, W/2 de sección 9, N/2 de sección 12, Township 17 South, Range 26 East, NMPM, Condado de Eddy. La Refinería opera tres unidades de tipo ósmosis inversa (OI) para tratar agua virgen de la Ciudad de Artesia o agua subterránea bombeada para el suministro de calderas o reabastecimiento de agua para torres de refrigeración en el proceso de refinación. El volumen de agua subterránea sada a través de las tres unidades de OI es de hasta 1,191 galones por minuto. El fluido de rechazo de OI que se produce durante luego se mezcla con el efluente de la refinería de la planta de tratamiento de aguas residuales (WWTP) en el sitio. El volumen duales que van a la PTAR es de hasta 20 galones por minuto. El fluido de rechazo de RO, mezclado con el efluente de la finería, se autorizado para ser inyectado en pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos Clase I permitidos al PTAR a. neria (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4). sureste de la

La Refinería esta in proceso de construir una Unidad Diésel Renovable (RDU) de 9,000 bbl / día en el Área de Procesos de la Planta Norte de la Refinería. La RDU constará de un tanque de decantación, una torre de enfriamiento, una unidad de procesamiento y tanques de alimentación. La RDU es operada por Artesia Renewable Diesel Company LLC (ARDC), una subsidiaria separada de HollyFrontier Corporation.

El agua subterránea que puede verse afectada por una descarga potencial (no intenció al) en la sameria se produce a una profundidad de aproximadamente 10 a 30 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de solidos disueltos de aproximadamente 4,700 miligramos por litro (mg/L). El agua subterránea que puede verse afectada por la descarga potencial (involuntaria) en los pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos de Clase I al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4) ocurre en una profundidar de aproximadamente 100 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 2,000 miligramos por litro (mg/L).

Para enviar comentarios, preguntas, y ordenar una copia de la solicitud (ambos en papel o copia electrónica vía internet), favor mandarlos al siguiente contacto de la OCD:

Sra. Leigh Barr Oil Conservation Division New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Des 1220 South St. Francis Drive Santa Fe, NM 87505 (505) 670-5684 leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sírvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (División de Conservación de Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

La OCD aceptará comentarios y declaraciónes de interés en relación con esta solicitud y preparará una lista de correo específica de esta instalación para personas que desean recibir avisos futuros.



LOWER THE COST OF YOUR PRESCRIPTIONS!



Start Saving Today with the City of Artesia

Notice of Permit Renewal - GW-028

On December 22, 2021, the HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, New Mexico (NM), 88210 Refinery (the Refinery), applied to the New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department Oil Conservation Division (OCD) for a renewal and modification of Groundwater Discharge Permit GW-028. The Renewal Application provides information on current Refinery operations and potential (unintentional) discharges at the Refinery. As specified in 20.6.2.3108(B) New Mexico Administrative Code (NMAC), the Refinery is posting this public notice of discharge permit renewal in a newspaper to inform the general public. This public notice includes the information required by 20.6.2.3108(F) NMAC.

The Refinery is located at 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 in the SE/4 Section 1, E/2 of Section 8, W/2 of Section 9, N/2 of section 12, Township 17 South, Range 26 East, New Mexico Principal Meridian (NMPM), Eddy County. The Refinery operates three reverse osmosis (RO) units to treat raw water from the City of Artesia or water pumped from the ground for use as boiler feed water or cooling tower makeup water in the Refinery process. The volume of groundwater processed through the three RO units is up to 1,191 gallons/minute. The RO reject fluid that is produced during the process is then co-mingled with Refinery effluent from the on-site wastewater treatment plant (WWTP). The volume of wastewater going to the WWTP is up to 20 gallons/minute. The RO reject fluid, co-mingled with the Refinery WWTP effluent, is authorized to be injected into permitted Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4).

The Refinery is in the process of constructing a 9,000 bbl/day Renewable Diesel Unit (RDU) in the North Plant Process Area of the Refinery. The FDU will consist of a slop tank, cooling tower, processing unit, and feed tanks. The RDU is operated by ARDC, a separate subsidiary of HollyFrontier Corporation.

Ground water that may be affected by a potential (unintentional) discharge at the later occurs at a depth of approximately 10 to 30 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 4,700 milligrams per liter (mg/L). The later that may be affected by the potential (unintentional) discharge at the Class I occurs a depth and the later of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4) approximately 2,000 milligrams per liter (mg/L).

Comments, questions, and requests for a copy of the application (either a paper copy or an electronic copy via the internation internation) should be sent to the following OCD contact:

Ms. Leigh Barr
Oil Conservation Division
New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, NM 87505
(505) 670-5684
leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sirvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Depto. Del Energia, Minerals y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (Depto. Conservacio n Del Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

The OCD will accept comments and statements of interest regarding this application and will create a facility-specific mailing list for persons wishing to receive future notices.

AVISO DE RENOVACIÓN DE PERMISO - GW-028

El día 22 de décembre del 2021, la Refinería HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, Nuevo México (NM), 88210 (La Refinería), solicitó a la División de Conservación de Petróleo (Oil Conservation Division [OCD]) del Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales la renovación del Permiso de Descarga de Aguas Subterráneas GW-028. La Solicitud de Renovación provee información sobre las operaciones actuales en la Refinería y las descargas actualmente autorizadas por la OCD. Tal como está especificado en el Código Administrativo de Nuevo México (New Mexico Administrative Code [NMAC]) 20.6.2.3108(B), la Refinería está publicando este aviso público de renovación del permiso de descarga en un periódico para informar al público en general. Esta notificación pública incluye la información requerida por NMAC 20.6.2.3108(F).

La Refinería refina hasta 115, 000 barriles por día (bbl/día) de petróleo crudo y otras materias primas en asfalto, fuel oil, gasolina, diesel, jet fuel y gas licuado de petróleo. La Refinería está ubicada en 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 en SE/4 de sección 1, E/2 de sección 8, W/2 de sección 9, N/2 de sección 12, Township 17 South, Range 26 East, NMPM, Condado de Eddy. La Refinería opera tres unidades de tipo ósmosis inversa (OI) para tratar agua virgen de la Ciudad de Artesia o agua subterránea bombeada para el suministro de calderas o reabastecimiento de agua para torres de refrigeración en el proceso de refinación. El volumen de agua subterránea procesada a través de las tres unidades de OI es de hasta 1,191 galones por minuto. El fluido de rechazo de OI que se produce durante el proceso luego se mezcla con el efluente de la refinería de la planta de tratamiento de aguas residuales (WWTP) en el sitio. El volumen de aguas residuales que van a la PTAR es de hasta 20 galones por minuto. El fluido de rechazo de RO, mezclado con el efluente de la PTAR de la Refinería, se autorizado para ser inyectado en conservado de pozos profundos no peligrosos Clase I permitidos al sureste de la Refinería (WDT** 1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4).

La Refinería está en proceso de construir una Unidad Diésel Renovable (RDU) de 9,000 bbl / día en el Área de Procesos de la Planta Norte de la Refinería. La RDU constará de un tanque de decantación, una torre de enfriamiento, una unidad de procesamiento y tanques de alimentación. La RDU es operada por Artesia Renewable Diesel Company LLC (ARDC), una subsidiaria separada de HollyFrontier Corporation.

El agua subterránea de la catala por una descarga potencial (no intencional) en la refinería se produce a una profundidad de aproximadamente 10 a 30 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 4,700 miligramos por litro (mg/L). El agua subterránea que puede verse afectada por la descarga potencial (involuntaria) en los pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos de Clase I al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4) ocurre en una profundidad de aproximadamente 100 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 2,000 miligramos por litro (mg/L).

Para enviar comentarios, preguntas, y ordenar una copia de la solicitud (ambos en papel o copia electrónica vía internet), favor mandarlos al siguiente contacto de la OCD:

Sra. Leigh Barr
Oil Conservation Division
New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, NM 87505
(505) 670-5684
leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sírvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (División de Conservación de Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

La OCD aceptará comentarios y declaraciónes de interés en relación con esta solicitud y preparará una lista de correo específica de esta instalación para personas que desean recibir avisos futuros.

Artesia Post Office



On Decemble (the Refiner (OCD) for a information 20.6.2.3108 renewal in a 20.6.2.3108

to the New e Artesia to the Air

Artesia, NM ersection of

PSD-NM-This y, to update ablished, and

ws in pound

D. Box 159,

24 hours per

want your ments in ment; Air 1816; nits.html.

opy of this t may have s. Once lity circulated

te de Nuevo usted desea 6-5557.

e or sex in ulations. oncerning of the the Age ion 13 of ons about if you activity,

ov/non-

Francis

Notice of Permit Renewal - GW-028

On December 22, 2021, the HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, New Mexico (NM), 88210 Refinery (the Refinery), applied to the New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department Oil Conservation Division (OCD) for a renewal and modification of Groundwater Discharge Permit GW-028. The Renewal Application provides information on current Refinery operations and potential (unintentional) discharges at the Refinery. As specified in 20.6.2.3108(B) New Mexico Administrative Code (NMAC), the Refinery is posting this public notice of discharge permit renewal in a newspaper to inform the general public. This public notice includes the information required by 20.6.2.3108(F) NMAC.

The Refinery is located at 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 in the SE/4 Section 1, E/2 of Section 8, W/2 of Section 9, N/2 of section 12, Township 17 South, Range 26 East, New Mexico Principal Meridian (NMPM), Eddy County. The Refinery operates three reverse osmosis (RO) units to treat raw water from the City of Artesia or water pumped from the ground for use as boiler feed water or cooling tower makeup water in the Refinery process. The volume of groundwater processed through the three RO units is up to 1,191 gallons/minute. The RO reject fluid that is produced during the process is then co-mingled with Refinery effluent from the on-site wastewater treatment plant (WWTP). The volume of wastewater going to the WWTP is up to 20 gallons/minute. The RO reject fluid, co-mingled with the Refinery WWTP effluent, is authorized to be injected into permitted Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4).

The Refinery is in the process of constructing a 9,000 bbl/day Renewable Diesel Unit (RDU) in the North Plant Process Area of the Refinery. The RDU will consist of a slop tank, cooling tower, processing unit, and feed tanks. The RDU is operated by ARDC, a separate subsidiary of HollyFrontier Corporation.

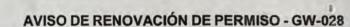
Ground water that may be affected by a potential (unintentional) discharge at the Refinery occurs at a depth of approximately 10 to 30 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 4,700 milligrams per liter (mg/L). Ground water that may be affected by the potential (unintentional) discharge at the Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4) occurs at a depth of approximately 100 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 2,000 milligrams per liter (mg/L).

Comments, questions, and requests for a copy of the application (either a paper copy or an electronic copy via the internet) should be sent to the following OCD contact:

Ms. Leigh Barr
Oil Conservation Division
New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, NM 87505
(505) 670-5684
leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sirvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Depto. Del Energia, Minerals y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (Depto. Conservacio'n Del Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

The OCD will accept comments and statements of interest regarding this application and will create a facility-specific mailing list for persons wishing to receive future notices.



El día 22 de décembre del 2021, la Refinería HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, Nuevo México (NM), 88210 (La Refinería), solicitó a la División de Conservación de Petróleo (Oil Conservation Division [OCD]) del Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales la renovación del Permiso de Descarga de Aguas Subterráneas GW-028. La Solicitud de Renovación provee información sobre las operaciones actuales en la Refinería y las descargas actualmente autorizadas por la OCD. Tal como está especificado en el Código Administrativo de Nuevo México (New Mexico Administrative Code [NMAC]) 20.6.2.3108(B), la Refinería está publicando este aviso público de renovación del permiso de descarga en un periódico para informar al público en general. Esta notificación pública incluye la información requerida por NMAC 20.6.2.3108(F).

La Refinería está ubicada en 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 en SE/4 de sección 1, E/2 de sección 8, W/2 de sección 9, N/2 de sección 12, Township 17 South, Range 26 East, NMPM, Condado de Eddy. La Refinería opera tres unidades de tipo ósmosis inversa (OI) para tratar agua virgen de la Ciudad de Artesia o agua subterránea bombeada para el suministro de calderas o reabastecimiento de agua para torres de refrigeración en el proceso de refinación. El volumen de agua subterránea procesada a través de las tres unidades de OI es de hasta 1,191 galones por minuto. El fluido de rechazo de OI que se produce durante el proceso luego se mezcla con el efluente de la refinería de la planta de tratamiento de aguas residuales (WWTP) en el sitio. El volumen de aguas residuales que van a la PTAR es de hasta 20 galones por minuto. El fluido de rechazo de RO, mezclado con el efluente de la PTAR de la Refinería, se autorizado para ser inyectado en pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos Clase I permitidos al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4).

La Refinería está en proceso de construir una Unidad Diésel Renovable (RDU) de 9,000 bbl / día en el Área de Procesos de la Planta Norte de la Refinería. La RDU constará de un tanque de decantación, una torre de enfriamiento, una unidad de procesamiento y tanques de alimentación. La RDU es operada por ARDC, una subsidiaria separada de HollyFrontier Corporation.

El agua subterránea que puede verse afectada por una descarga potencial (no intencional) en la refinería se produce a una profundidad de aproximadamente 10 a 30 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 4,700 miligramos por litro (mg/L). El agua subterránea que puede verse afectada por la descarga potencial (involuntaria) en los pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos de Clase I al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4) ocurre en una profundidad de aproximadamente 100 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 2,000 miligramos por litro (mg/L).

Para enviar comentarios, preguntas, y ordenar una copia de la solicitud (ambos en papel o copia electrónica vía internet), favor mandarlos al siguiente contacto de la OCD:

Sra. Leigh Barr

Oil Conservation Division
New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, NM 87505
(505) 670-5684

leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sírvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (División de Conservación de Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

La OCD aceptará comentarios y declaraciónes de interés en relación con esta solicitud y preparará una lista de correo específica de esta instalación para personas que desean recibir avisos futuros.





Notice of Permit Renewal - GW-028

On December 22, 2021, the HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, New Mexico (NM), 88210 Refinery (the Refinery), applied to the New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department Oil Conservation Division (OCD) for a renewal and modification of Groundwater Discharge Permit GW-028. The Renewal Application provides information on current Refinery operations and potential (unintentional) discharges at the Refinery. As specified in 20.6.2.3108(B) New Mexico Administrative Code (NMAC), the Refinery is posting this public notice of discharge permit renewal in a newspaper to inform the general public. This public notice includes the information required by 20.6.2.3108(F) NMAC.

The Refinery is located at 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 in the SE/4 Section 1, E/2 of Section 8, W/2 of Section 9, N/2 of section 12, Township 17 South, Range 26 East, New Mexico Principal Meridian (NMPM), Eddy County. The Refinery operates three reverse osmosis (RO) units to treat raw water from the City of Artesia or water pumped from the ground for use as boiler feed water or cooling tower makeup water in the Refinery process. The volume of groundwater processed through the three RO units is up to 1,191 gallons/minute. The RO reject fluid that is produced during the process is then co-mingled with Refinery effluent from the on-site wastewater treatment plant (WWTP). The volume of wastewater going to the WWTP is up to 20 gallons/minute. The RO reject fluid, co-mingled with the Refinery WWTP effluent, is authorized to be injected into permitted Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4).

The Refinery is in the process of constructing a 9,000 bbl/day Renewable Diesel Unit (RDU) in the North Plant Process Area of the Refinery. The RDU will consist of a slop tank, cooling tower, processing unit, and feed tanks. The RDU is operated by ARDC, a separate subsidiary of HollyFrontier Corporation.

Ground water that may be affected by a potential (unintentional) discharge at the Refinery occurs at a depth of approximately 10 to 30 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 4,700 milligrams per liter (mg/L). Ground water that may be affected by the potential (unintentional) discharge at the Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4) occurs at a depth of approximately 100 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 2,000 milligrams per liter (mg/L).

Comments, questions, and requests for a copy of the application (either a paper copy or an electronic copy via the internet) should be sent to the following OCD contact:

Ms. Leigh Barr
Oil Conservation Division
New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, NM 87505
(505) 670-5684
leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sirvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Depto. Del Energia, Minerals y Recursos Naturales de Nuevo México), O Conservation Division (Depto. Conservacio'n Del Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

The OCD will accept comments and statements of interest regarding this application and will create a facility-specific mailing list for persons wishing to receive future notices.



da 22 de décembre del 2021, la Refinería HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, Nuevo México (NM), 88210 (La finería), solicitó a la División de Conservación de Petróleo (Oil Conservation Division [OCD]) del Departamento de Energía, incrales y Recursos Naturales la renovación del Permiso de Descarga de Aguas Subterráneas GW-028. La Solicitud de Renovación de información sobre las operaciones actuales en la Refinería y las descargas actualmente autorizadas por la OCD. Tal como está publicado en el Código Administrativo de Nuevo México (New Mexico Administrative Code [NMAC]) 20.6.2.3108(B), la refinería está publicando este aviso público de renovación del permiso de descarga en un periódico para informar al público en eneral. Esta notificación pública incluye la información requerida por NMAC 20.6.2.3108(F).

a Refinería está ubicada en 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 en SE/4 de sección 1, E/2 de sección 8, W/2 de sección 9, N/2 de sección 12, Township 17 South, Range 26 East, NMPM, Condado de Eddy. La Refinería opera tres unidades de tipo ósmosis inversa OI) para tratar agua virgen de la Ciudad de Artesia o agua subterránea bombeada para el suministro de calderas o reabastecimiento de agua para torres de refrigeración en el proceso de refinación. El volumen de agua subterránea procesada a través de las tres unidades de OI es de hasta 1,191 galones por minuto. El fluido de rechazo de OI que se produce durante el proceso luego se mezcla con el efluente de la refinería de la planta de tratamiento de aguas residuales (WWTP) en el sitio. El volumen de aguas residuales que van a la PTAR es de hasta 20 galones por minuto. El fluido de rechazo de RO, mezclado con el efluente de la PTAR de la Refinería, se autorizado para ser inyectado en pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos Clase I permitidos al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4).

La Refinería está en proceso de construir una Unidad Diésel Renovable (RDU) de 9,000 bbl / día en el Área de Procesos de la Planta Norte de la Refinería. La RDU constará de un tanque de decantación, una torre de enfriamiento, una unidad de procesamiento y tanques de alimentación. La RDU es operada por ARDC, una subsidiaria separada de HollyFrontier Corporation.

El agua subterránea que puede verse afectada por una descarga potencial (no intencional) en la refinería se produce a una profundidad de aproximadamente 10 a 30 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 4,700 miligramos por litro (mg/L). El agua subterránea que puede verse afectada por la descarga potencial (involuntaria) en los pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos de Clase I al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4) ocurre en una profundidad de aproximadamente 100 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 2,000 miligramos por litro (mg/L).

Para enviar comentarios, preguntas, y ordenar una copia de la solicitud (ambos en papel o copia electrónica vía internet), favor mandarlos al siguiente contacto de la OCD:

Sra. Leigh Barr

Oil Conservation Division
New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, NM 87505
(505) 670-5684

leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sírvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (División de Conservación de Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

La OCD aceptará comentarios y declaraciónes de interés en relación con esta solicitud y preparará una lista de correo específica de esta instalación para personas que desean recibir avisos futuros.

ATTACHMENT 2

| STATE OF NEW MEXI | CO) | |
|-------------------|------|--|
| |) | Groundwater Discharge Plan Renewal Application |
| COUNTY OF EDDY |) | Discharge Permit GW-28 |

AFFIDAVIT OF MAILINGS AND CERTIFIED MAIL RECEIPTS FOR PROPERTY OWNERS

In accordance with WQCC Rule 3108.B (20.6.2.3108.B NMAC) and WQCC Rule 3108.D. (20.6.2.3108.D NMAC), I hereby certify that a copy of the attached notice ("Exhibit A") of the application by HollyFrontier Navajo Refining LLC for the application for a Discharge Plan to renew and modify Discharge Permit GW-28 was deposited with the United States Postal Service on Thursday, March 31st and Friday April 1st, 2022. Each notice was mailed to the mailing addresses of the owners of record ("Exhibit B") of all properties within a 1/3 mile distance from the property boundary of the HollyFrontier Navajo Refining LLC, Artesia Refinery, where the discharge site is located.

Date: May 10, 2022



Parrish Miller

Vice President and Refinery Manager HollyFrontier Navajo Refining LLC 501 East Main

Artesia, NM 88210

Attachments

SUBSCRIBED AND SWORN to before me on this ______ / D+ _____ day of May 2022.

Notary Public

My Commission Expires:

April 27, 2024

EXHIBIT A

Notice of Permit Renewal – GW-028

On December 22, 2021, the HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, New Mexico (NM), 88210 Refinery (the Refinery), applied to the New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department Oil Conservation Division (OCD) for a renewal and modification of Groundwater Discharge Permit GW-028. The Renewal Application provides information on current Refinery operations and potential (unintentional) discharges at the Refinery. As specified in 20.6.2.3108(B) New Mexico Administrative Code (NMAC), the Refinery is posting this public notice of discharge permit renewal in a newspaper to inform the general public. This public notice includes the information required by 20.6.2.3108(F) NMAC.

The Refinery refines up to 115, 000 barrels per day (bbl/day) of crude oil and other feedstocks into asphalt, fuel oil, gasoline, diesel, jet fuel, and liquefied petroleum gas. The Refinery is located at 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 in the SE/4 Section 1, E/2 of Section 8, W/2 of Section 9, N/2 of section 12, Township 17 South, Range 26 East, New Mexico Principal Meridian (NMPM), Eddy County. The Refinery operates three reverse osmosis (RO) units to treat raw water from the City of Artesia or water pumped from the ground for use as boiler feed water or cooling tower makeup water in the Refinery process. The volume of groundwater processed through the three RO units is up to 1,191 gallons/minute. The RO reject fluid that is produced during the process is then co-mingled with Refinery effluent from the on-site wastewater treatment plant (WWTP). The volume of wastewater going to the WWTP is up to 20 gallons/minute. The RO reject fluid, co-mingled with the Refinery WWTP effluent, is authorized to be injected into permitted Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4).

The Refinery is in the process of constructing a 9,000 bbl/day Renewable Diesel Unit (RDU) in the North Plant Process Area of the Refinery. The RDU will consist of a slop tank, cooling tower, processing unit, and feed tanks. The RDU is operated by Artesia Renewable Diesel Company LLC (ARDC), a separate subsidiary of HollyFrontier Corporation.

Ground water that may be affected by a potential (unintentional) discharge at the Refinery occurs at a depth of approximately 10 to 30 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 4,700 milligrams per liter (mg/L). Ground water that may be affected by the potential (unintentional) discharge at the Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4) occurs at a depth of approximately 100 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 2,000 milligrams per liter (mg/L).

Comments, questions, and requests for a copy of the application (either a paper copy or an electronic copy via the internet) should be sent to the following OCD contact:

Ms. Leigh Barr
Oil Conservation Division
New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department
1220 South St. Francis Drive
Santa Fe, NM 87505
(505) 670-5684
leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sirvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Depto. Del Energia, Minerals y Recursos

Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (Depto. Conservacio'n Del Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

The OCD will accept comments and statements of interest regarding this application and will create a facility-specific mailing list for persons wishing to receive future notices.

AVISO DE RENOVACIÓN DE PERMISO - GW-028

El día 22 de décembre del 2021, la Refinería HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, Nuevo México (NM), 88210 (La Refinería), solicitó a la División de Conservación de Petróleo (Oil Conservation Division [OCD]) del Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales la renovación del Permiso de Descarga de Aguas Subterráneas GW-028. La Solicitud de Renovación provee información sobre las operaciones actuales en la Refinería y las descargas actualmente autorizadas por la OCD. Tal como está especificado en el Código Administrativo de Nuevo México (New Mexico Administrative Code [NMAC]) 20.6.2.3108(B), la Refinería está publicando este aviso público de renovación del permiso de descarga en un periódico para informar al público en general. Esta notificación pública incluye la información requerida por NMAC 20.6.2.3108(F).

La Refinería refina hasta 115 000 barriles por día (bbl/día) de petróleo crudo y otras materias primas en asfalto, fuel oil, gasolina, diesel, jet fuel y gas licuado de petróleo. La Refinería está ubicada en 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 en SE/4 de sección 1, E/2 de sección 8, W/2 de sección 9, N/2 de sección 12, Township 17 South, Range 26 East, NMPM, Condado de Eddy. La Refinería opera tres unidades de tipo ósmosis inversa (OI) para tratar agua virgen de la Ciudad de Artesia o agua subterránea bombeada para el suministro de calderas o reabastecimiento de agua para torres de refrigeración en el proceso de refinación. El volumen de agua subterránea procesada a través de las tres unidades de OI es de hasta 1,191 galones por minuto. El fluido de rechazo de OI que se produce durante el proceso luego se mezcla con el efluente de la refinería de la planta de tratamiento de aguas residuales (WWTP) en el sitio. El volumen de aguas residuales que van a la PTAR es de hasta 20 galones por minuto. El fluido de rechazo de RO, mezclado con el efluente de la PTAR de la Refinería, se autorizado para ser inyectado en pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos Clase I permitidos al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4).

La Refinería está en proceso de construir una Unidad Diésel Renovable (RDU) de 9,000 bbl / día en el Área de Procesos de la Planta Norte de la Refinería. La RDU constará de un tanque de decantación, una torre de enfriamiento, una unidad de procesamiento y tanques de alimentación. La RDU es operada por Artesia Renewable Diesel Company LLC (ARDC), una subsidiaria separada de HollyFrontier Corporation.

El agua subterránea que puede verse afectada por una descarga potencial (no intencional) en la refinería se produce a una profundidad de aproximadamente 10 a 30 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 4,700 miligramos por litro (mg/L). El agua subterránea que puede verse afectada por la descarga potencial (involuntaria) en los pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos de Clase I al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4) ocurre en una profundidad de aproximadamente 100 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 2,000 miligramos por litro (mg/L).

Para enviar comentarios, preguntas, y ordenar una copia de la solicitud (ambos en papel o copia electrónica vía internet), favor mandarlos al siguiente contacto de la OCD:

Sra. Leigh Barr

Oil Conservation Division New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department 1220 South St. Francis Drive Santa Fe, NM 87505 (505) 670-5684

leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sírvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation División (División de Conservación de Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

La OCD aceptará comentarios y declaraciónes de interés en relación con esta solicitud y preparará una lista de correo específica de esta instalación para personas que desean recibir avisos futuros.

EXHIBIT B









U.S. Postal Service™



















20





U.S. Postal Service™

40

0

2

61

6

п

밍





U.S. Postal Service™

CERTIFIED MAIL® RECEIPT Domestic Mail Only For delivery information, visit our website at www.usps.com® Arto F NE SEZE Certified Mail Fee \$3.75 UU36 xtra Services & Fees (check box, add fee at pippropriete) Return Receipt (hardcopy) \$0.00 Return Receipt (electronic) Postmark \$0.00 Certified Mail Restricted Delivery \$_ Adult Signature Required \$0.00 Adult Signature Restricted Delivery \$ \$0.58 Total Postage and F 57 BENJAMIN M SANCHEZ PO BOX 1157 ARTESIA NM 88211 Street and Apt. No. City, State, ZiP+45

\$0.00

\$0.00

ALONZO VALENCIA

1527 W MITCHELL DR

OMAR VALENCIA

Street and Apt. No PHOENIX AZ 85015

03/31/2022

Certified Mail Restricted Delivery \$_

Adult Signature Required

Adult Signature Restricted De

Total Postage and \$7.38

City, State, ZIP+4



20

60

27

Certified Mail Restricted Delivery

Adult Signature Restricted Delivery \$ _

\$0.58

PS Form 3800, April 2015 PSN 7530-02-003-5

Adult Signature Required

Street and Apt. No.

City, State, 2IP+4

\$_\$0.00

\$ \$0.00

\$70HN ALBERT SAMORA

301 W GAGE AVE

ARTESIA NM 88210

Here

03/31/2022

8

20

-

Certified Mail Restricted Delivery

Adult Signature Restricted Delivery \$

\$0.58

Street and Apt. No. ARTESIA NM 88210

SANYSAN LLC

922 S 1ST ST

Adult Signature Required

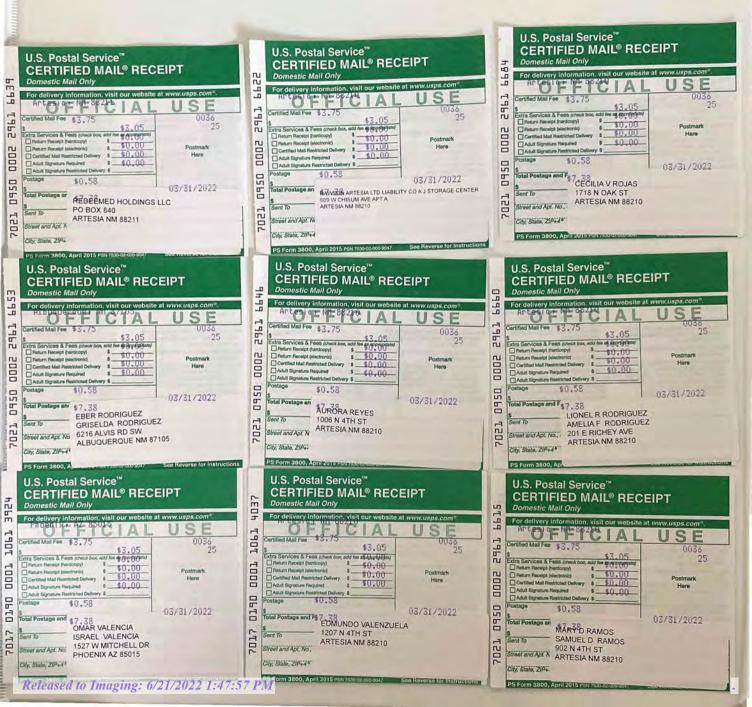
Total Postage and \$7.38

City, State, ZIP+4

PS Form 3800,

\$0.00

\$ \$0.00







\$3.05

\$0.00

\$ \$0,00

TERRY R PRUETT

PO BOX 1454

Here

Extra Services & Fees (check box, add fee at ADD

\$0.58

Street and Apt. No. ARTESIA NM 88211

Return Receipt (hardcopy)

Return Receipt (electronic)

Adult Signature Required

Certified Mail Restricted Delivery

Total Postage and \$7.38

City, State, ZIP+41

PS Form 3800, A

Adult Signature Restricted Delivery \$

п

20

TU

20

'n





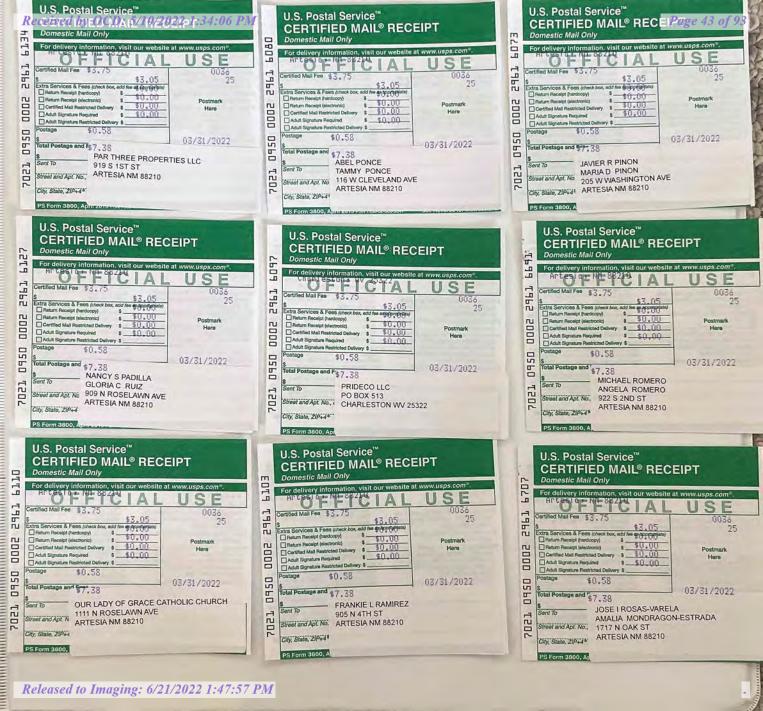














P

9

п

IT

m

524

19

П

20

0

20

PS Form 3800, A











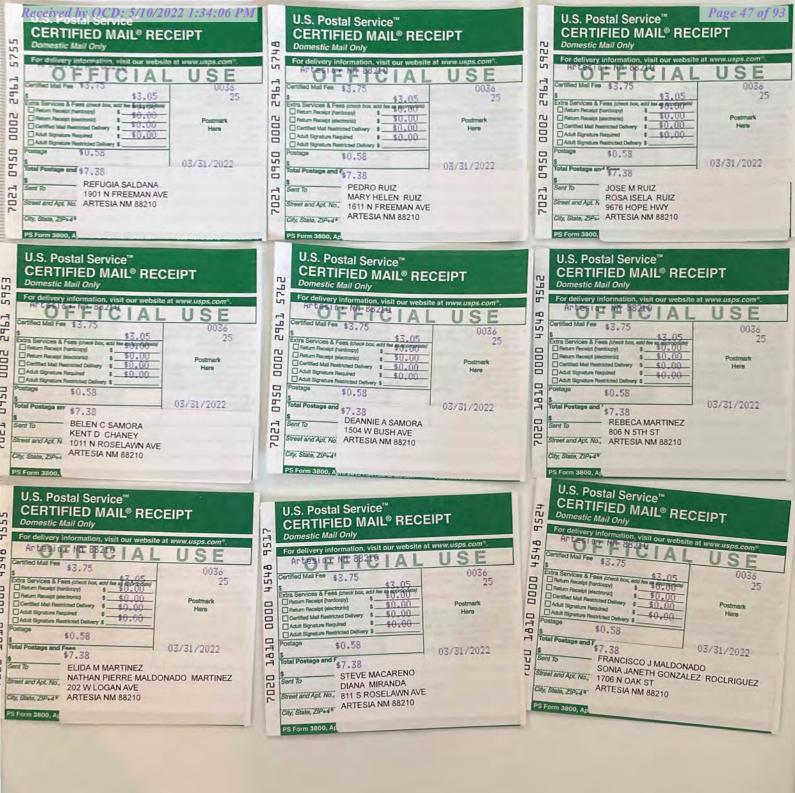




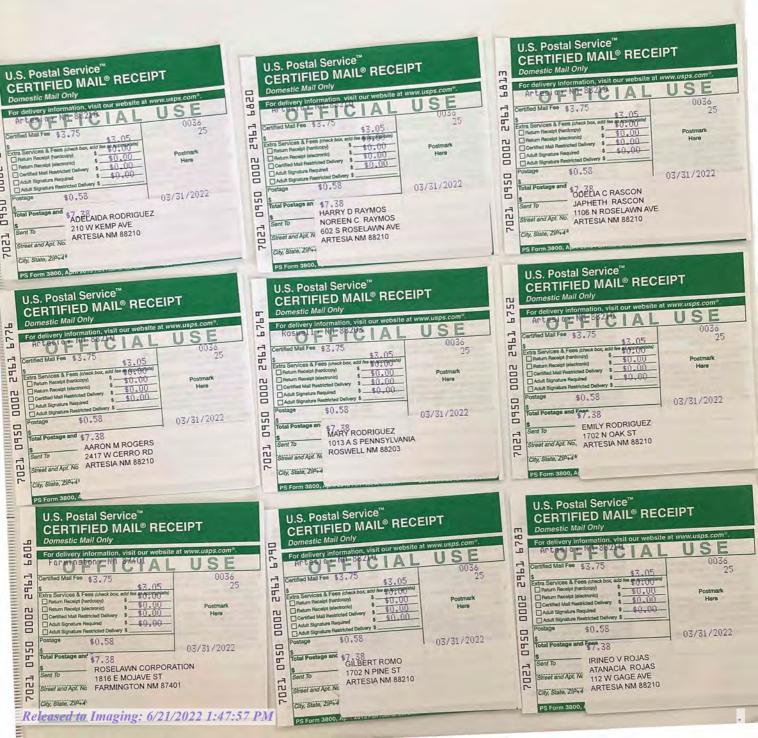


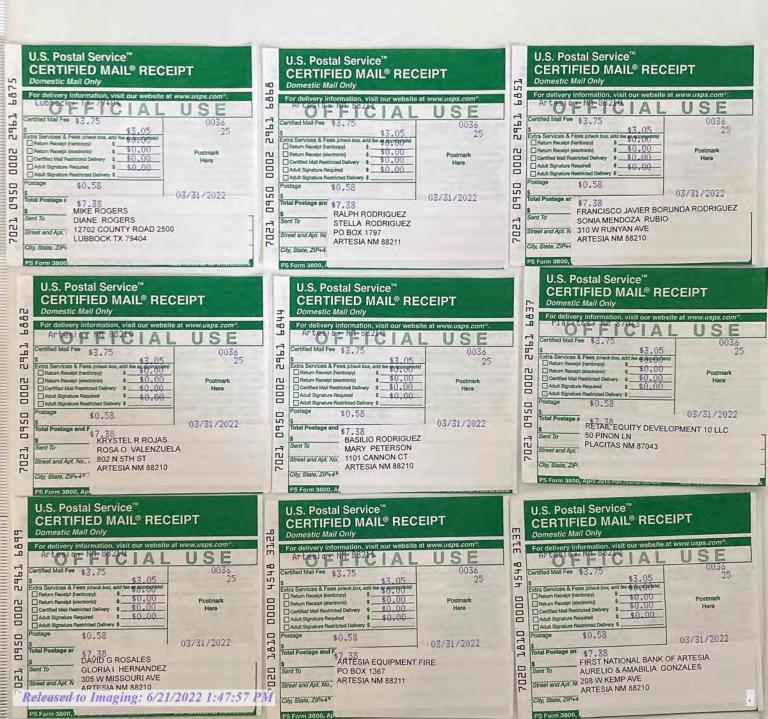
PS Form 3800, Ap













For delivery information, visit our website at www.usps.com

\$0.00

Domestic Mail Only

Certified Mail Fee \$3.75

Return Receipt (hardcopy)

Artes | 1 38210

Extra Services & Fees (check box, add fee as suppression)

J

S

7

日

City, State, 210+48



For delivery information, visit our website at www.usps.com

\$3.05

\$0.00

\$_\$0.00

0036

03/31/2022

Domestic Mail Only

OF

Return Receipt (hardcopy)

Return Receipt (electronic)

Adult Signature Required

City, State, ZiP+46

☐ Certified Mail Restricted Delivery

Adult Signature Restricted Delivery \$

Total Postage and 1\$7.38

Extra Services & Fees (check box, add fee at at property)

\$0.58

Street and Apt. No., PO BOX 1087

JERRY FRAZIER

ELIAZ HERNANDEZ

ARTESIA NM 88211

Certified Mail Fee

88

37

+

#

0036



PS Form 3800, April 2015

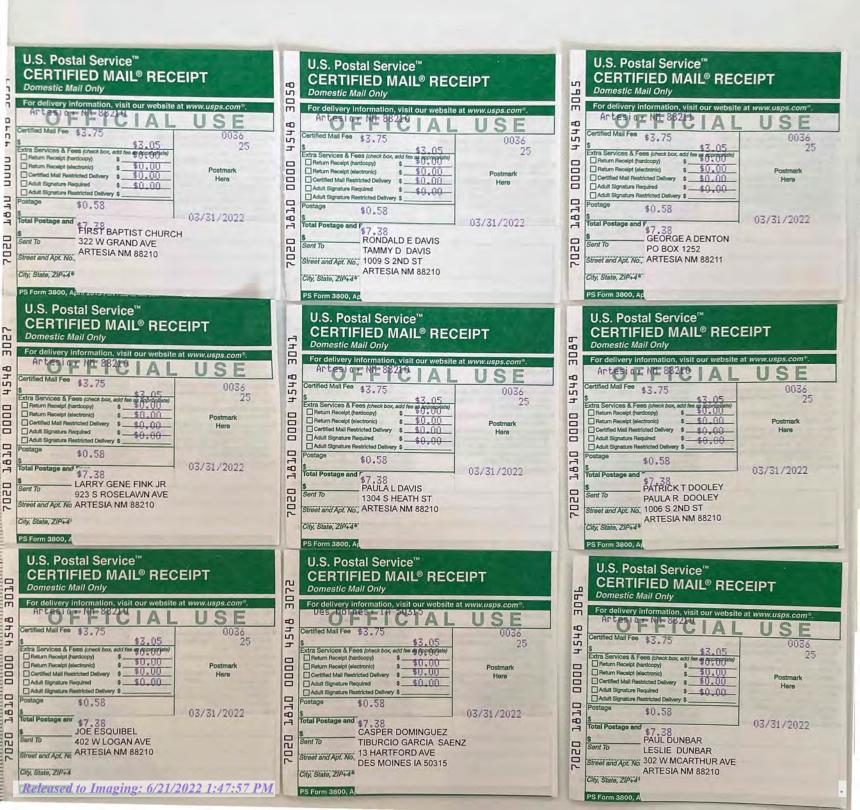
U.S. Postal Service™

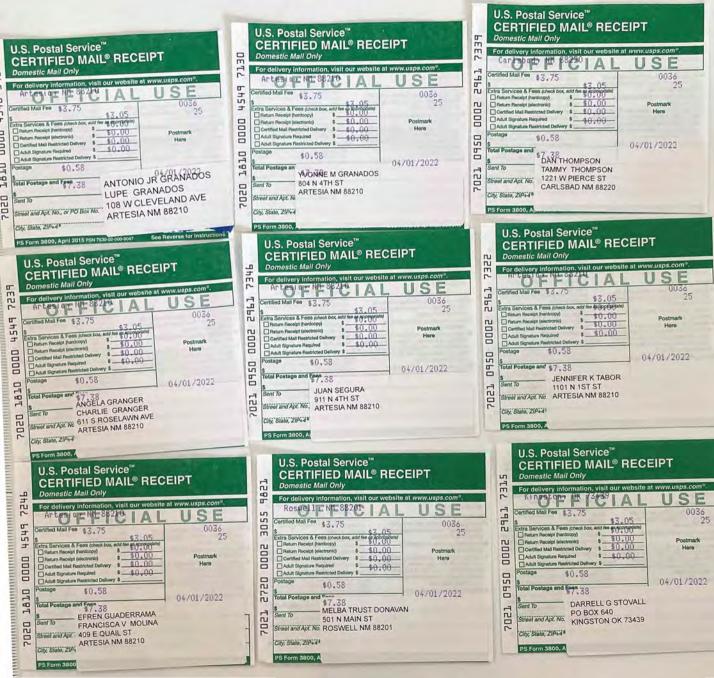


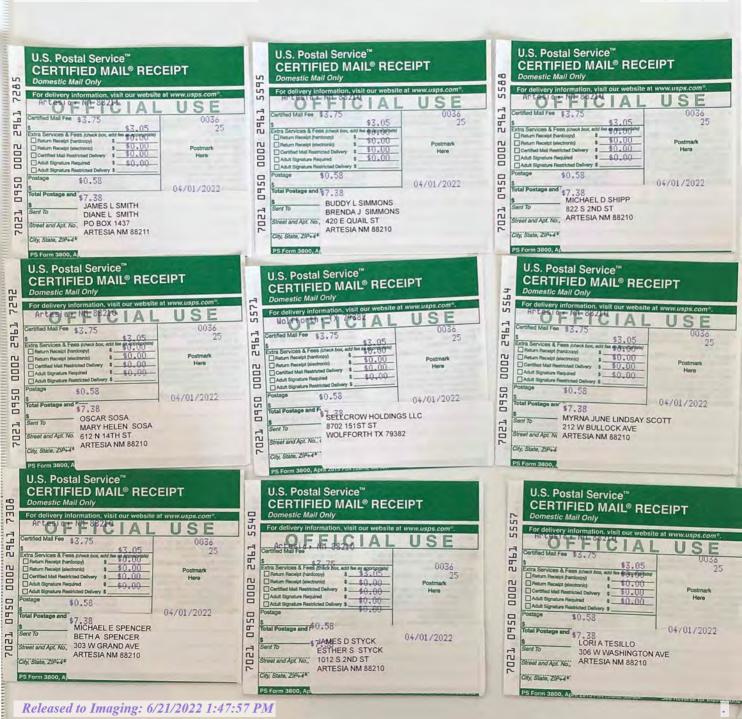


















바

95

2967

60

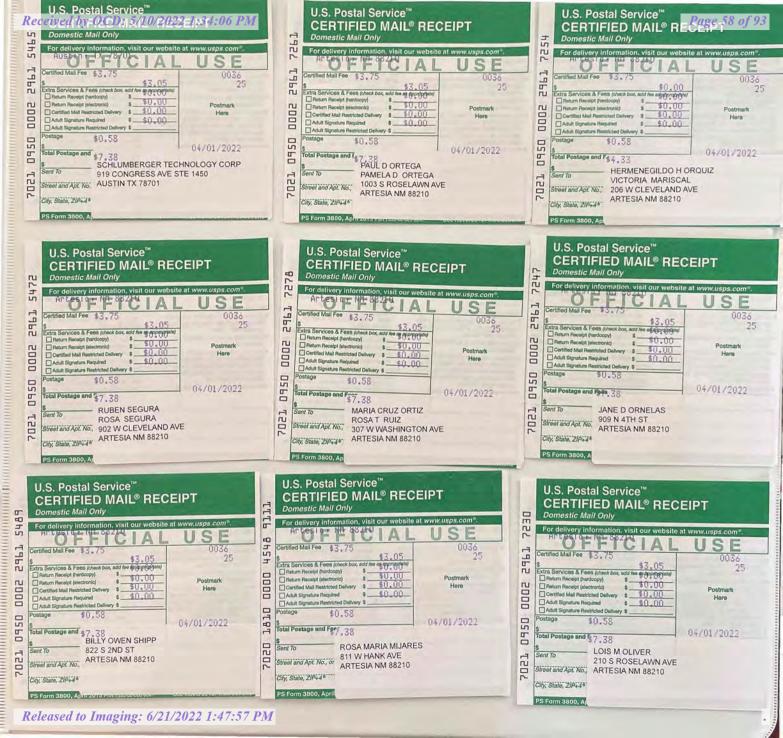
















96

For delivery information, visit our website Artesiar NE 88210 Certified Mail Fee \$3.75 0036 extra Services & Fees (check box, add fee as property) Return Receipt (electronic) s_ \$0.00 Postmark Certified Mail Restricted Delivery \$ \$10.00 Here Adult Signature Required \$ \$0.00 Adult Signature Restricted Delivery \$_ Postage \$0.58 Total Postage and For ANATALIA R OLIVAS JULIANA JUAREZ Street and Apt. No 1609 N OAK ST City, State, 2/P+41 ARTESIA NM 88210 PS Form 3800, A

U.S. Postal Service™
CERTIFIED MAIL® RECEIPT

Domestic Mail Only

л

27 For delivery information, visit our website at www.usps.com® E Certified Mail Fee \$3.75 0036 Extra Services & Fees (check box, add fee as recorpore Return Receipt (hardcopy) \$0.00 Return Receipt (electronic) Postmark \$0.00 Certified Mail Restricted Delivery Here Adult Signature Required \$0.00 Adult Signature Restricted Delivery \$ \$0.58 20 04/01/2022 Total Postage and \$7.38 T ŏ ABEL L NUNEZ LORETTA NUNEZ 1112 VILLAGE WAY SANTA FE NM 87507 City, State, ZIP+48 PS Form 3800, A

U.S. Postal Service™
CERTIFIED MAIL® RECEIPT
Domestic Mail Only

-

밉 For delivery information, visit our website at www.usps.com® Arto a NE 882 Certified Mail Fee \$3.75 \$3,05 Extra Services & Fees (check box, Return Receipt (hardcopy) \$0.00 Return Receipt (electronic) Postmark Certified Mail Restricted Delivery \$0.00 Adult Signature Required \$0.00 Adult Signature Restricted Delivery \$ _ \$0.58 04/01/2022 Total Postage and \$7.38 NEW MEXICO CONSOLIDATED INVESTMENT PO BOX 500 n Street and Apt. No. ARTESIA NM 88211 City, State, ZIP+48 PS Form 3800, A

















Released to Imaging: 6/21/2022 1:47:57 PM =

0036

or Instruc

PS Form 3800, April 20151



PS Form 3800, April 20

m

J

961

TU

П

000

20

0

72

700

387

19

6

20

10

7021





U.S. Postal Service™

U.S. Postal Service™

9

m

ī

日

20

0

Ti



















-

2949

П







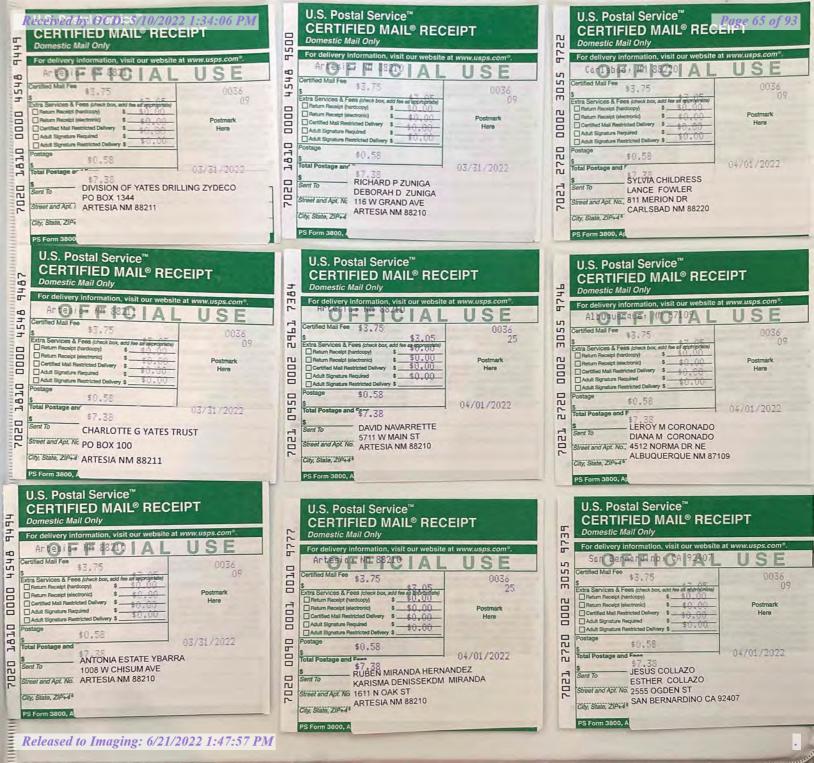












L

-

00

ni

п

n













U.S. Postal Service™ CERTIFIED MAIL® RECEIPT Domestic Mail Only For delivery information, visit our website at www.usps.com® Artesiar Nt 882F Certified Mail Fee \$3.75 0036 Extra Services & Fees (check box, add fee as appropria Return Receipt (hardcopy) \$0.00 Return Receipt (electronic) Postmark Certified Mail Restricted Delivery \$ \$0.00 Here Adult Signature Required \$0.00 Adult Signature Restricted Delivery \$___ \$0.58 Total Postage and Fees RAUL V CHAVARRIA 04/01/2022 PO BOX 1507 ARTESIA NM 88211 Street and Apt. No., or P City, State, ZIP+48 PS Form 3800, April 2015 F5





U.S. Postal Service™ CERTIFIED MAIL® RECEIPT Domestic Mail Only

Artical de NE 882 Certified Mail Fee 0036 \$3.75 xtra Services & Fees (check box, add fee as appropriate) Return Receipt (hardcopy) Postmark Return Receipt (electronic) Certified Mail Restricted Delivery \$___ Adult Signature Required Adult Signature Restricted Delivery \$ _ \$0.58 П Total Postage and ru ROLANDO P CHAVARRIA 421 E QUAIL ST Street and Apt. No. ARTESIA NM 88210 City, State, ZIP+4

U.S. Postal Service" CERTIFIED MAIL® RECEIPT Domestic Mail Only

PS Form 3800, A

| 금 | Domestic Mail Only | | |
|------|--|-----------------|--|
| E . | For delivery information, visit our website at www.usps.com . | | |
| 유 | For delivery information | IISE | |
| 7 | Arteria PRO AL | 00= | |
| 5.5 | Certified Mail Fee | 0036 | |
| | 20×10 1= 3E | 09 | |
| 品 | S Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriate) | | |
| | Return Receipt (hardcopy) | Postmark | |
| 임 | Peturn Receipt (electronic) | Here | |
| H | Certifled Mail Restricted Delivery \$ \$10,000 | | |
| 9000 | Adult Signature Required \$ | | |
| - | | | |
| | Postage \$0.58 | 04/01/2022 | |
| 272 | Total Postage and | 04/01/2022 | |
| LI | ARSELIA CHAVARRIA | | |
| | P CT CDC 76 | | |
| | R276 N 13TH RURAL ST SPC 70 ARTESIA NM 88210 | | |
| | Released to Imaging: 6/21/2022 1:47:57 PM | | |
| A | | 42 1.47.37 I WI | |
| - | City, State, ZIP+4® | | |

U.S. Postal Service™ CERTIFIED MAIL® RECEIPT PUC Domestic Mail Only For delivery information, visit our website at www.usps.com® Artelia F NE SEZE Certified Mail Fee \$3,75 品 Extra Services & Fees (check box, add fee all appropriate) Return Receipt (hardcopy) Postmark N Return Receipt (electronic) \$ \$0.00 000 Hare Certified Mail Restricted Delivery \$ +0.00 Adult Signature Required \$0.00 Adult Signature Restricted Delivery \$ ___ \$0.58 04/01/2022 27 ANALISA DE LA O 512 S 17TH ST Street and Apt. No ARTESIA NM 88210

U.S. Postal Service™ CERTIFIED MAIL® RECEIPT Domestic Mail Only

City, State, ZIP+4

PS Form 3800, A

9791 For delivery information, visit our website at www.usps.com®. Certified Mail Fee \$3.75 m Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriat Return Receipt (electronic) Postmark Certified Mail Restricted Delivery \$ \$0.00 Here Adult Signature Required \$ \$0.00 Adult Signature Restricted Delivery \$ _ п 04/01/2022 Total Postage and RICHARD H DAVIS 디 APRIL D DAVIS Street and Apt. No., 1305 W LUCKEY ST CARLSBAD NM 88220 City, State, ZIP+4 PS Form 3800, A

U.S. Postal Service™ CERTIFIED MAIL® RECEIPT

| - | CENTILIED WAS A MORE CONTRACTOR OF THE CONTRACTO | | |
|-------|--|------------|--|
| # | Domestic Mail Only For delivery information, visit our website at www.usps.com®. | | |
| 19 | | | |
| Г | Andestree MH 88250 | USE | |
| 2 | OFFICIAL | 0036 | |
| 2 | Certified Mail Fee \$3.75 | | |
| 品 | \$3.05 | 09 | |
| m | \$ Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriate) | | |
| nı | Return Receipt (hardcopy) | Postmark | |
| 0 | Return Receipt (electronic) | Here | |
| 2000 | Classic Classics Required | | |
| | Adult Signature Restricted Delivery \$ | | |
| | Postage \$0.58 | | |
| Lu | | 04/01/2022 | |
| 2720 | Total Postage and Fenn 38 | | |
| LI LI | TI NOW | | |
| 10 | \$ BRENDA G DAVIS | | |
| ru | Sent To 1210 W CENTRE AVE | | |
| 783 | Street and Apt. No. ARTESIA NM 88210 | | |
| 10 | | | |
| 1 | City, State, 2IP+4 | | |

U.S. Postal Service™ CERTIFIED MAIL® RECEIPT







U.S. Postal Service™ CERTIFIED MAIL® RECEIPT

Domestic Mail Only





PS Form 3800, Ap





MARCELA FUENTES

Street and Apt. N 2010 N OAK ST City, State, ZIP+4 ARTESIA NM 88210

PS Form 3800,

206 E GRAND AVE Street and Apt. 1 ARTESIA NM 88210

믾

City, State, ZIP+



City, State, ZIP+48



City, State, ZIP+4*

Postmark

Here

04/01/2022



Certified Mail Restricted Delivery \$__

Adult Signature Restricted Delivery \$_

Street and Apt. No. 1601 N PINE ST

\$0.58

☐ Adult Signature Required

Total Postage and

City, State, ZIP+48

PS Form 3800, A

\$0.00

CALIXTO HERRERA GARCIA

GREGORIA HERRERA

ARTESIA NM 88210

Here

04/01/2022

Certified Mail Restricted Delivery \$_

Adult Signature Restricted Delivery \$ _

\$0.58

Street and Apt. No ARTESIA NM 88211

PO BOX 867

CORINA V GALLEGOS

Adult Signature Required

Total Postage and

City, State, ZIP+4

PS Form 3800.

810

묘

87

7

n

70

Released to Imaging: 6/21/2022 1:47:57 PM

Return Receipt (electronic)

Adult Signature Required

Total Postage and

Certified Mail Restricted Delivery

Adult Signature Restricted Delivery \$

\$0.58

Street and Apt. No ARTESIA NM 88210

BENJAMIN R FUENTES

201 W DALLAS AVE

Postmark

_

8

П



















PS Form 3800,

City, State, ZIP+4

City, State, ZIP+4















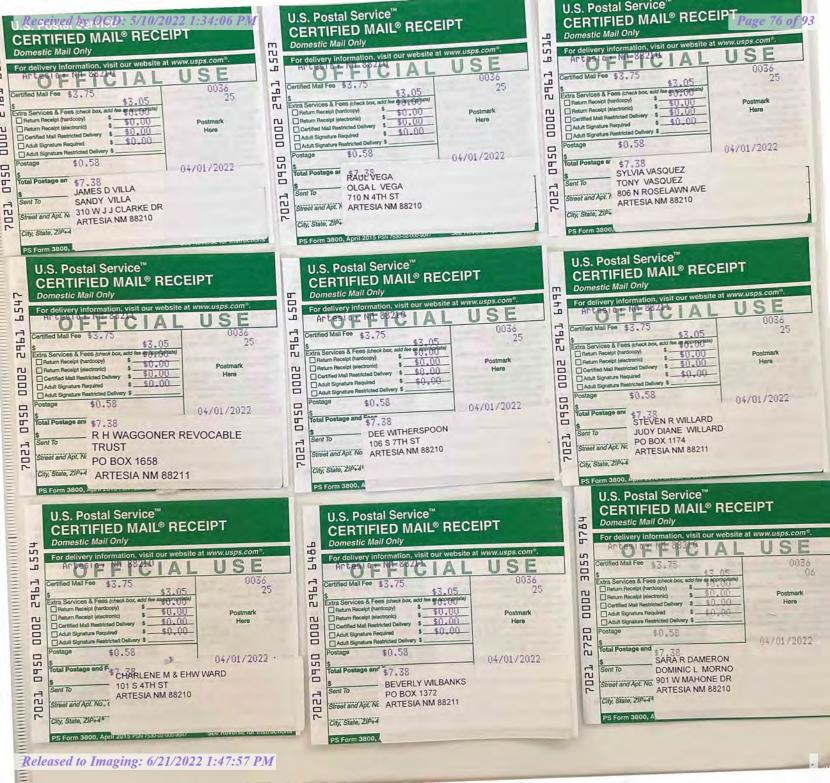


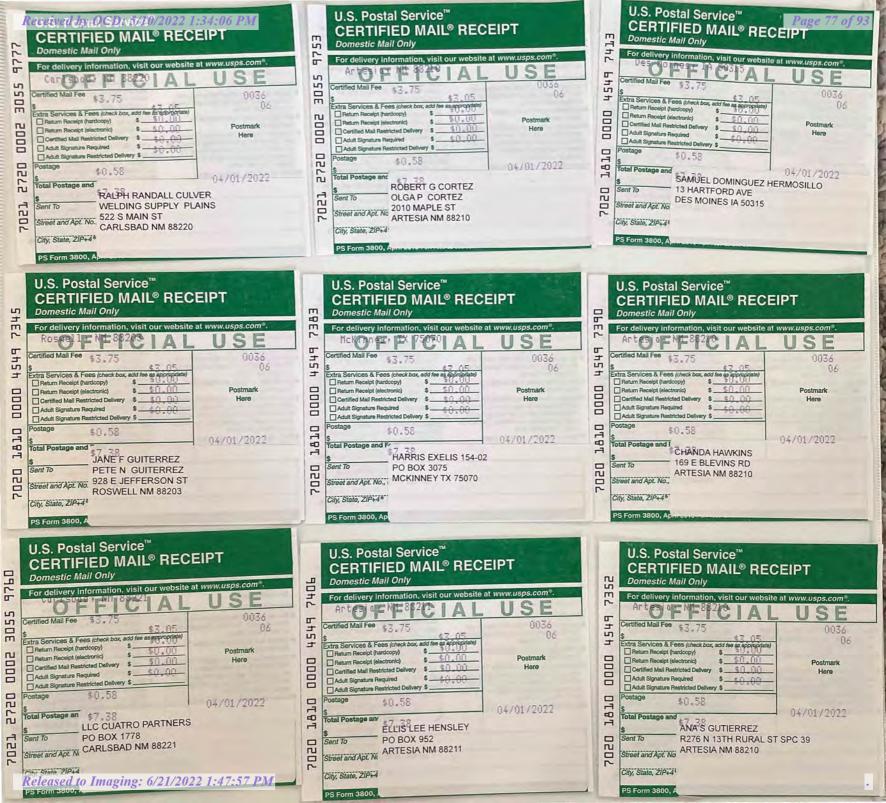




PS Form 3800,

PS Form 3800,



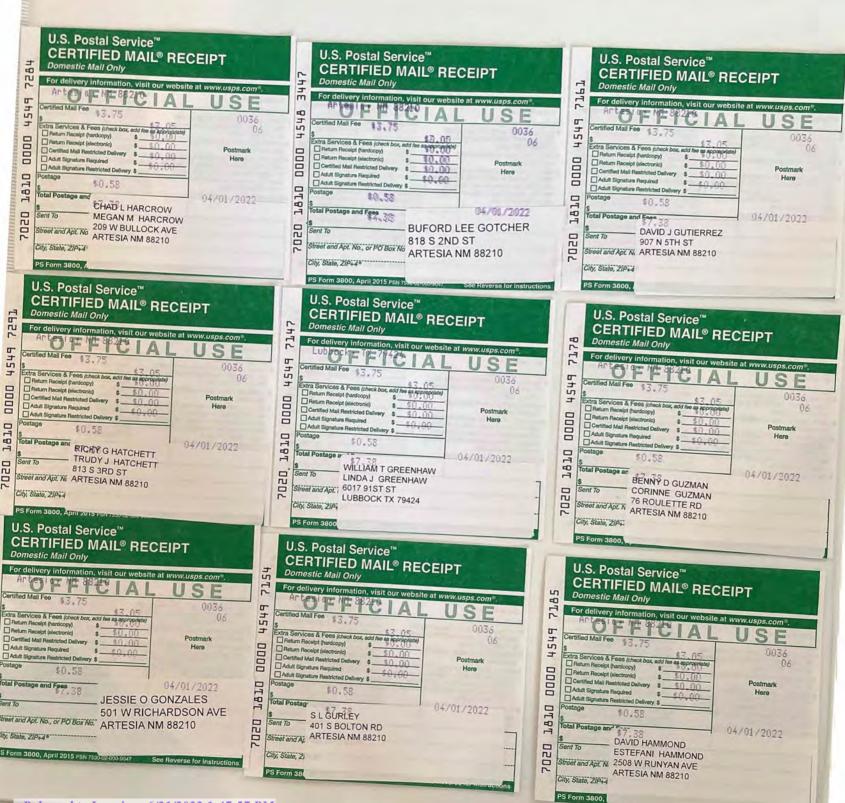












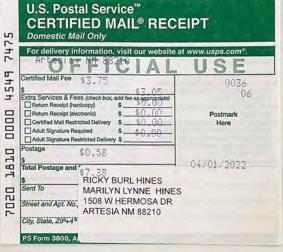








7020







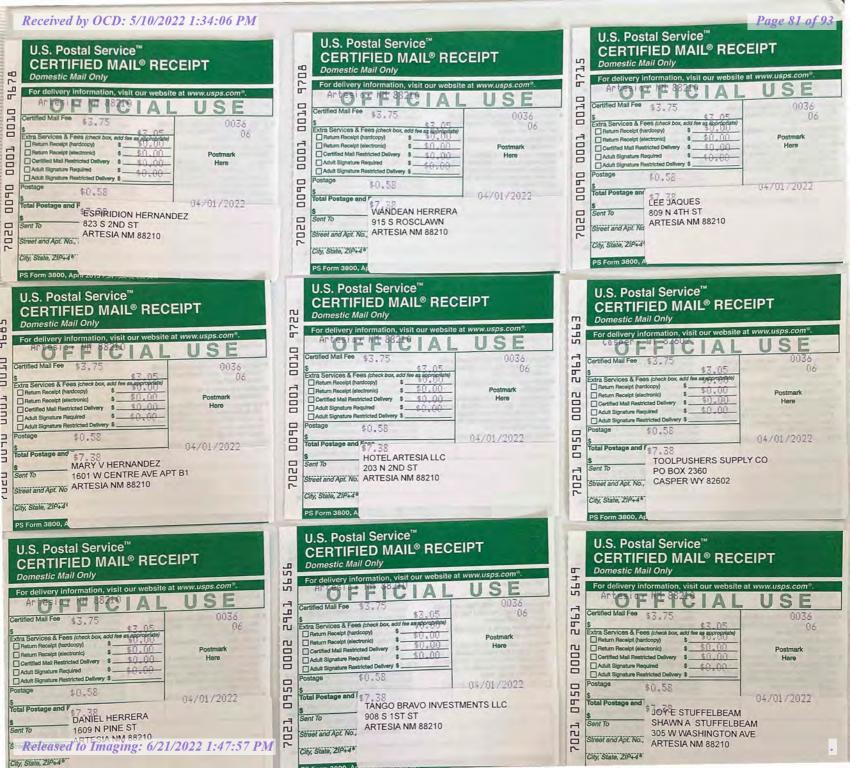
U.S. Postal Service™

City, State, ZIP+45

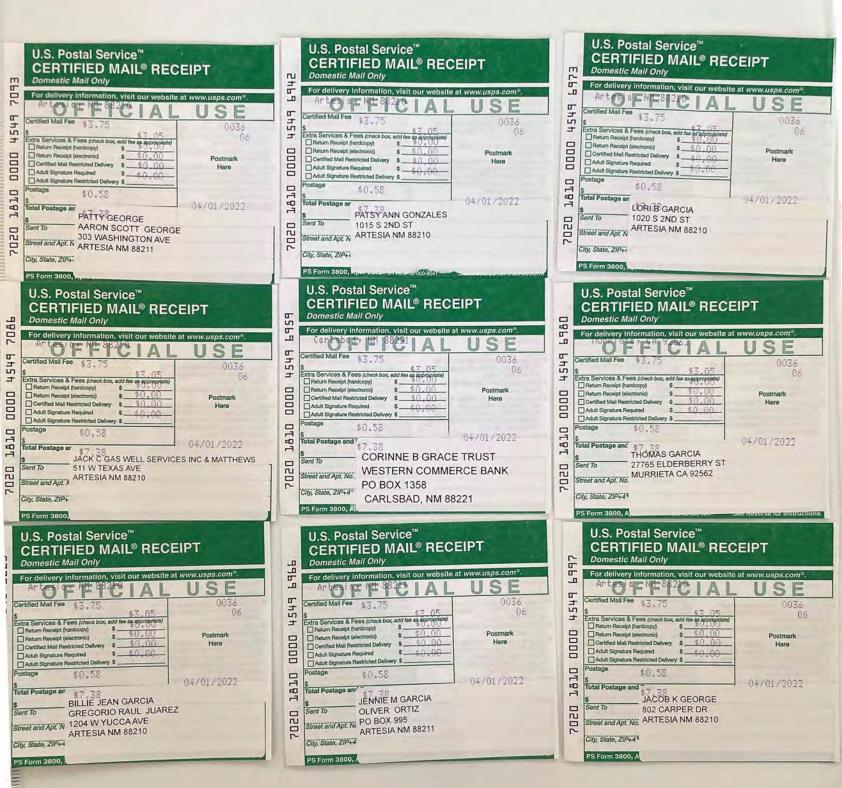
PS Form 3800, A



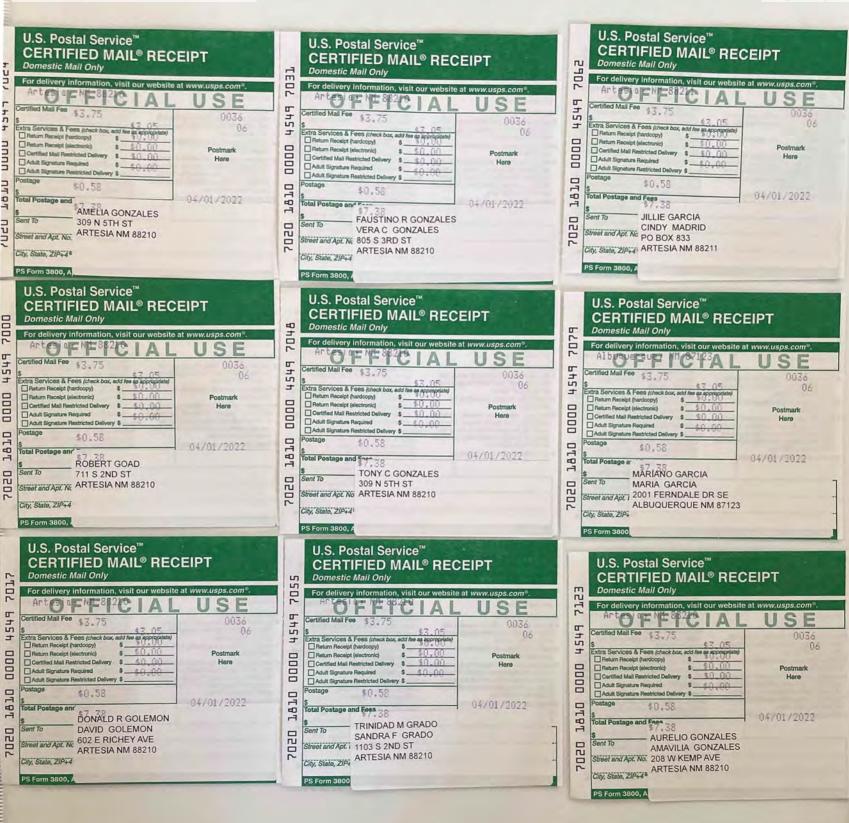








Released to Imaging: 6/21/2022 1:47:57 PM





20

60

7021

CERTIFIED MAIL® RECEIPT

Domestic Mail Only

For delivery information, visit our website at www.usps.com®.

Certifled Mail Fee 3.75 Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriate) Return Receipt (hardcopy) Return Receipt (electronic) Certified Mail Restricted Delivery Adult Signature Required Adult Signature Restricted Delivery \$ Postage 0.58

0636

Postmark



04/01/2022

Total Postage and

7.38

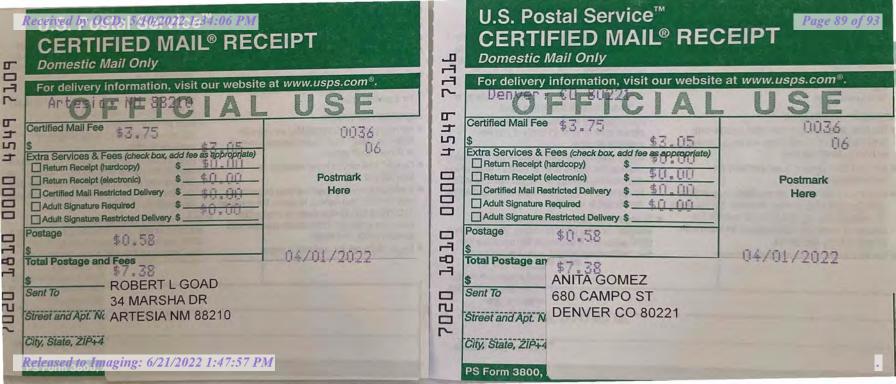
Sent To

Street and Apt. No.

City, State, ZIP+4

DIANA VALDEZ RD 342 N 13TH ST ARTESIA NM 88210

Released to Imaging: 6/21/2022 1:47:57 PM



ATTACHMENT 3

Subscribed and sworn before me this

31st

Fifth Publication

Sixth Publication

Seventh Publication

day of

March

2022

STATE OF NEW MEXICO **NOTARY PUBLIC** Latisha Romine Commission Number 1076338 My Commission Expires May 12, 2023

Latisha Romine

Notary Public, Eddy County, New Mexico

Copy of Publication:

Page 91 of 93

Notice of Permit Renewal - GW-028

On December 22, 2021, the HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, New Mexico (NM), 88210 Refinery (the Refinery), applied to the New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department Oil Conservation Division (OCD) for a renewal and modification of Groundwater Discharge Permit GW-028. The Renewal Application provides information on current Refinery operations and potential (unintentional) discharges at the Refinery. As specified in 20.6.2.3108(B) New Mexico Administrative Code (NMAC), the Refinery is posting this public notice of discharge permit renewal in a newspaper to inform the general public. This public notice includes the information required by 20.6.2.3108(F) NMAC.

The Refinery refines up to 115, 000 barrels per day (bbl/day) of crude oil and other feedstocks into asphalt, fuel oil, gasoline, diesel, jet fuel, and liquefied petroleum gas. The Refinery is located at 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 in the SE/4 Section 1, E/2 of Section 8, W/2 of Section 9, N/2 of section 12, Township 17 South, Range 26 East, New Mexico Principal Meridian (NMPM), Eddy County. The Refinery operates three reverse osmosis (RO) units to treat raw water from the City of Artesia or water pumped from the ground for use as boiler feed water or cooling tower makeup water in the Refinery process. The volume of groundwater processed through the three RO units is up to 1,191 gallons/minute. The RO reject fluid that is produced during the process is then co-mingled with Refinery effluent from the on-site wastewater treatment plant (WWTP). The volume of wastewater going to the WWTP is up to 20 gallons/minute. The RO reject fluid, co-mingled with the Refinery WWTP effluent, is authorized to be injected into permitted Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4).

The Refinery is in the process of constructing a 9,000 bbl/day Renewable Diesel Unit (RDU) in the North Plant Process Area of the Refinery. The RDU will consist of a slop tank, cooling tower, processing unit, and feed tanks. The RDU is operated by Artesia Renewable Diesel Company LLC (ARDC), a separate subsidiary of Holly-Frontier Corporation.

Ground water that may be affected by a potential (unintentional) discharge at the Refinery occurs at a depth of approximately 10 to 30 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 4,700 milligrams per liter (mg/L). Ground water that may be affected by the potential (unintentional) discharge at the Class I non-hazardous deep well disposal wells to the southeast of the Refinery (WDW-1, WDW-2, WDW-3, and WDW-4) occurs at a depth of approximately 100 feet below ground surface with a total dissolved solids concentration of approximately 2,000 milligrams per liter (mg/L).

Comments, questions, and requests for a copy of the application (either a paper copy or an electronic copy via the internet) should be sent to the following OCD contact:

Ms. Leigh Barr of wo at barka Oil Conservation Division New Mexico Energy, Minerals & Natural Resources Department 1220 South St. Francis Drive Santa Fe, NM 87505

(505) 670-5684

leighp.barr@state.nm.us

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sirvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Depto. Del Energia, Minerals y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (Depto. Conservacio'n Del Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

The OCD will accept comments and statements of interest regarding this application and will create a facility-specific mailing list for persons wishing to receive future notices.

Affidavit of Publication

State of New Mexico

County of Eddy:

Danny Scott

being duly sworn sayes that he is the

of the Artesia Daily Press, a daily newspaper of General
circulation, published in English at Artesia, said county
and state, and that the hereto attached

Display Ad

was published in a regular and entire issue of the said
Artesia Daily Press, a daily newspaper duly qualified
for that purpose within the meaning of Chapter 167 of
the 1937 Session Laws of the state of New Mexico for

day as follows:
First Publication March 31, 2022
Second Publication
Third Publication
Fourth Publication
Fifth Publication
Sixth Publication
Seventh Publication
Subscribed and sworn before me this

STATE OF NEW MEXICO
NOTARY PUBLIC
Latisha Romine
Commission Number 1076338
My Commission Expires May 12, 2023

March

2022

Latisha Remine

Latisha Romine

31st

day of

Notary Public, Eddy County, New Mexico

AVISO DE RENOVACION DE PERMISO - GW-028

El día 22 de décembre del 2021, la Refinería HollyFrontier Navajo Refining LLC (Navajo), Artesia, Nuevo México (NM), 88210 (La Refinería), solicitó a la División de Conservación de Petróleo (Oil Conservation Division [OCD]) del Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales la renovación del Permiso de Descarga de Aguas Subterráneas GW-028. La Solicitud de Renovación provee información sobre las operaciones actuales en la Refinería y las descargas actualmente autorizadas por la OCD. Tal como está especificado en el Código Administrativo de Nuevo México (New Mexico Administrative Code [NMAC]) 20.6.2.3108(B), la Refinería está publicando este aviso público de renovación del permiso de descarga en un periódico para informar al público en general. Esta notificación pública incluye la información requerida por NMAC 20.6.2.3108(F).

La Refinería refina hasta 115, 000 barriles por día (bbl/día) de petróleo crudo y otras materias primas en asfalto, fuel oil, gasolina, diesel, jet fuel y gas licuado de petróleo. La Refinería está ubicada en 501 East Main Street, Artesia, NM, 88210 en SE/4 de sección 1, E/2 de sección 8, W/2 de sección 9, N/2 de sección 12, Township 17 South, Range 26 East, NMPM, Condado de Eddy. La Refinería opera tres unidades de tipo ósmosis inversa (OI) para tratar agua virgen de la Ciudad de Artesia o agua subterránea bombeada para el suministro de calderas o reabastecimiento de agua para torres de refrigeración en el proceso de refinación. El volumen de agua subterránea procesada a través de las tres unidades de OI es de hasta 1,191 galones por minuto. El fluido de rechazo de OI que se produce durante el proceso luego se mezcla con el efluente de la refinería de la planta de tratamiento de aguas residuales (WWTP) en el sitio. El volumen de aguas residuales que van a la PTAR es de hasta 20 galones por minuto. El fluido de rechazo de RO, mezclado con el efluente de la PTAR de la Refinería, se autorizado para ser inyectado en pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos Clase I permitidos al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4).

La Refinería está en proceso de construir una Unidad Diésel Renovable (RDU) de 9,000 bbl / día en el Área de Procesos de la Planta Norte de la Refinería. La RDU constará de un tanque de decantación, una torre de enfriamiento, una unidad de procesamiento y tanques de alimentación. La RDU es operada por Artesia Renewable Diesel Company LLC (ARDC), una subsidiaria separada de HollyFrontier Corporation.

El agua subterránea que puede verse afectada por una descarga potencial (no intencional) en la refinería se produce a una profundidad de aproximadamente 10 a 30 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 4,700 miligramos por litro (mg/L). El agua subterránea que puede verse afectada por la descarga potencial (involuntaria) en los pozos de disposición de pozos profundos no peligrosos de Clase I al sureste de la Refinería (WDW-1, WDW-2, WDW-3, y WDW-4) ocurre en una profundidad de aproximadamente 100 pies debajo de la superficie del suelo con una concentración total de sólidos disueltos de aproximadamente 2,000 miligramos por litro (mg/L).

Para enviar comentarios, preguntas, y ordenar una copia de la solicitud (ambos en papel o copia electrónica vía internet), favor mandarlos al siguiente contacto de la OCD:

Sra, Leigh Barr, Onlined State Privile Privile

Para obtener más información sobre esta solicitud en español, sírvase comunicarse por favor: New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department (Departamento de Energía, Minerales y Recursos Naturales de Nuevo México), Oil Conservation Division (División de Conservación de Petróleo), 1220 South St. Francis Drive, Santa Fe, New México (Contacto: Laura Tulk, 575-703-3842)

La OCD aceptará comentarios y declaraciónes de interés en relación con esta solicitud y preparará una lista de correo específica de esta instalación para personas que desean recibir avisos futuros.

District I
1625 N. French Dr., Hobbs, NM 88240
Phone: (575) 393-6161 Fax: (575) 393-0720

District II 811 S. First St., Artesia, NM 88210 Phone:(575) 748-1283 Fax:(575) 748-9720

District III 1000 Rio Brazos Rd., Aztec, NM 87410 Phone:(505) 334-6178 Fax:(505) 334-6170

1220 S. St Francis Dr., Santa Fe, NM 87505 Phone:(505) 476-3470 Fax:(505) 476-3462

State of New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Oil Conservation Division 1220 S. St Francis Dr. **Santa Fe, NM 87505**

CONDITIONS

Action 105709

CONDITIONS

| Operator: | OGRID: |
|---------------------------------|---|
| NAVAJO REFINING COMPANY, L.L.C. | 15694 |
| P.O. Box 159 | Action Number: |
| Artesia, NM 88211 | 105709 |
| | Action Type: |
| | [UF-DP] NOI Generic Discharge Plan (DISCHARGE PLAN SERVICE COMPANIES NOI) |

CONDITIONS

| Created Bv | | Condition Date |
|---------------|------|-------------------|
| lbarr | None | 6/21/2022 |