

## Пресс-релиз

г. Нур-Султан, 3 декабря 2019 года

### **АО «КазТрансОйл» сообщает о вводе в эксплуатацию системы измерения количества и показателей качества нефти приемо-сдаточного пункта 1235 км нефтепровода «Узень – Атырау - Самара»**

С 1 декабря 2019 года начался коммерческий учет казахстанской нефти при транспортировке на экспорт по магистральному нефтепроводу «Узень-Атырау-Самара» АО «КазТрансОйл» по системе измерения количества и показателей качества нефти (СИКН) приемо-сдаточного пункта (ПСП) 1235 км нефтепровода «Узень – Атырау - Самара», находящегося на территории Казахстана. До этого времени учетные операции производились по СИКН, расположенной на ПСП «Самара» (РФ), принадлежащего ПАО «Транснефть». Тем самым был решен сложный вопрос, доставшийся в наследство двумя нефтетранспортным компаниям от единой советской системы магистральных нефтепроводов.

Расположение средства коммерческого учета казахстанской нефти, транспортируемой на экспорт, вне территории РК сильно затрудняло работу казахстанских таможенных органов. В соответствии с Кодексом о таможенном регулировании в РК при таможенном декларировании товаров, перемещаемых трубопроводным транспортом и вывозимых с таможенной территории Евразийского экономического союза, должны использоваться показания приборов учета, которые расположены на территории страны-отправителя. Благодаря строительству и вводу в эксплуатацию СИКН на территории Казахстана обеспечен надлежащий таможенный контроль перемещаемой казахстанской нефти, а также исключена возможность потери нефти в системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» на участке от границы РК/РФ до ПСП «Самара».

«Строительство и запуск СИКН на ПСП 1235 км нефтепровода «Узень – Атырау – Самара» на территории Казахстана удалось осуществить благодаря давним партнерским отношениям АО «КазТрансОйл» и ПАО «Транснефть», активному взаимодействию казахстанской и российской таможенных служб. ПСП спроектирован и реализован по «безлюдной технологии». Контроль, мониторинг состояния и управление оборудованием ПСП ведется дистанционно с нефтеперекачивающей станции «Большой Чаган», расположенной в 85 км от ПСП», - отмечает генеральный директор АО «КазТрансОйл» Димаш Досанов.

Для определения качества транспортируемой нефти на НПС «Большой Чаган» построена химико-аналитическая лаборатория. Организованы отдельные рабочие

места товарного оператора и лаборанта химического анализа для представителей ПАО «Транснефть».

СИКН внесен в реестр государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан 12 января 2017 года.

**Для справки:**

*АО «КазТрансОйл» - национальный оператор Республики Казахстан по магистральному нефтепроводу. Входит в группу АО НК «КазМунайГаз». Владеет диверсифицированной сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5,4 тыс. км. Производственные объекты АО «КазТрансОйл» расположены в Шымкенте, Карагандинской, Павлодарской, Туркестанской, Северо-Казахстанской, Атырауской, Мангистауской, Западно-Казахстанской, Кызылординской, Алматинской, Актюбинской, Восточно-Казахстанской областях Казахстана.*

**Департамент по связям с общественностью  
и внутренним коммуникациям  
АО «КазТрансОйл»**