

Добыча и переработка нефти, Республика Молдова.

Кагул – Вэлень – Комрат

Апрель 2012 года

S.C Rafo S.A, Romania

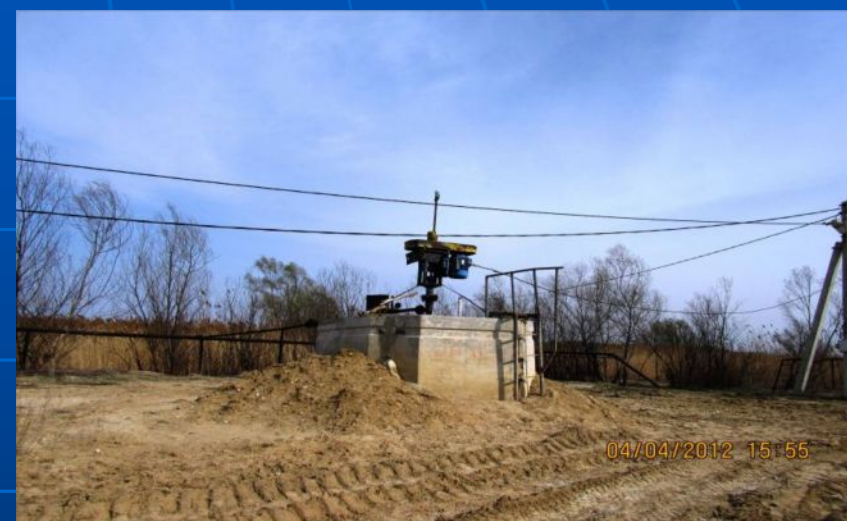
Technical Deputy Manager

Dipl. Eng. Alexander Gadetskiy

+40748148257

alexander.gadetskiy@inbox.lv

Месторождение Вэлень нефтяных, малосернистых, низкопарафинистых нефтей. Глубина залегания 450-550 метров. Месторождение открыто в 1956 году, добыча начата в 2003 году.



Месторождение находится в пойме реки Прут, буровые площадки, дороги все выполнено на насыпных грунтах. Количество добывающих скважин – 20, дебет от 1,5 до 20 тонн в сутки. Добыча в нынешнем состоянии до 20 тыс. тонн в год.



Финансирование добычного хозяйства поддерживается на уровне текущей эксплуатации, вложения в ремонт и каротаж скважин минимальные. Эксплуатация ведется на энтузиазме работников.



Краткие выводы по добыче.

- В эксплуатации 20 скважин, подготовленных площадок для бурения 5, потенциальных площадок для бурения 20. Буровые станки на базе МАЗ до глубины 1500 метров, каротажная станция (устаревшая), станция цементирования скважин на 400 атм, драглайны, бульдозеры, авто и транспортная техника.
- Минимальные ремонты скважин, позволят увеличить объем добычи до 30 тыс. тонн в год, что позволит загрузить переработку в Комраде на 100%
- Капитальные ремонты скважин, приобретение новой каротажной техники, позволят увеличить добычу до 60 тыс. тонн в год.
- Разбуривание новой сети скважин (20 скважин) на подготовленных площадях позволят увеличить добычу до 100-120 тыс. тонн в год, что вполне достаточно для квалифицированной переработке нафтеновых нефтей по дизельно-маслянно-битумной схеме.
- Затраты на минимальный ремонт составляют 2-3 млн. евро, капитальный ремонт с учетом каротажной станции 3-5 млн. евро, бурение каждой новой скважины 0,5 млн. евро.

Мини НПЗ 30 тыс. т в год в Комраде, расположен в 120 км от нефтяного месторождения Вэлень, включает в себя АТ, склады хранения 20 тыс. т, битумную установку, котельную, скважину.



Склады хранения, используются для хранения собственной продукции и перевалки бензинов и дизелей, имеется таможенный склад. Выпуск продукции – дизельное топливо, битум, мазут.



Краткие выводы по переработке

- Наличие вакуумной составляющей в составе миниНПЗ, увеличит выход дизеля, позволит выделять сырьё для базовых нефтяных масел и более рационально использовать сырьё для производства битума, не более 5 -7 млн. евро, при части оборудования б/у.
- Комплектация битумной установки для выпуска модифицированных битумов повысит цену производимых битумов, не более 2-3 млн. евро, при части оборудования б/у.
- Модульная установка по производству базовых нефтяных масел увеличит прибыль завода на порядок, не более 10 млн. евро – новое оборудование.
- Указанные три основных этапа должны быть четко скорректированы с увеличением или не увеличением добычи нефти, указанные стоимости приведены для мощности завода 30-40 тыс. тонн в год. В случае, если объем собственной нефти будет увеличен до 100-120 тыс. тонн это будет новое производство с иными капитальными вложениями.