

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"Нефтяная компания Дулисьма"

663780, Иркутск, обл. Сибирь
г. Усть-Кут, ул. Карлова, 85-а
664097, г. Иркутск, ул. Д. Соболев, 125, оф. 410
телефон (3952) 336-185, 336-198
факс 336-184 или 1613

ИНН 3818013936 КПП 381801001
р.с. 40702810200000000043 в ВЛКБ - Усть-Кут
к/сч. 30101810200000000739 БИК 042514739
Код ОКПО 51516396
ОКОНХ 85130, 11311, 13116

№ 70 от "10" апреля 2004 г.

Генеральному директору
ООО «Нефтегаз Инжиниринг»
В.Н. Мартынецу

Уважаемый Валерий Назарович!

ООО «Нефтяная компания Дулисьма» в 2003 г. был реализован проект строительства Временного трубопровода внешнего транспорта нефти Дулисьминского месторождения (1-я очередь) с использованием комплекта металлического сборно-разборного трубопровода ПМП-150.

Основанием для принятия решения об использовании указанного трубопровода явился положительный опыт строительства и многолетней эксплуатации однотипных трубопроводов в Иркутской области и Республике Саха (Якутия). Положительными качествами, обеспечившими приоритет применения трубопроводов указанного типа явились, относительная низкая стоимость строительства, короткие сроки сооружения, минимальный объем проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ, возможность последующего демонтажа и переноса трубопровода на другое направление.

Трубопровод внешнего транспорта Дулисьминского месторождения (1-я очередь) предназначен для транспортировки нефти, добываемой на Дулисьминском нефтетазоконденсатном месторождении, до точки врезки в трубопровод Ярактинское месторождение – п. Верхнемарково, принадлежащий ООО «Иркутская нефтяная компания». Длина трубопровода 73 км, техническая производительность – 1000 т нефти в сутки. В состав трубопровода входит две насосные станции с передвижными насосными установками ПНУ-100/200М и резервуарная группа вместимостью 2000 м³.

Разработку проектной документации для строительства осуществляло ООО «Пенецкий НИПИнефть» (г. Москва), имеющий опыт проектирования сборно-разборных трубопроводных систем. Состав и объем проекта полностью соответствовал требованиям нормативной документации, он прошел согласование в надзорных и контролирующих органах Иркутской области, а также получил положительное заключение экологической экспертизы.

Дополнительно к проектной документации были разработаны технические и технологические регламенты, отражающие технические и технологические вопросы организации эксплуатации трубопровода, поддержания должного экологического режима в полосе отвода трубопровода.

Строительство временного трубопровода осуществлялось специализированной организацией – ООО «НЕФТЕГАЗ ИНЖИНИРИНГ», обладающей необходимой лицензионно-разрешительной документацией на осуществление данного вида деятельности.

Проект трубопровода предусматривал наземную прокладку трубопровода, в результате чего практически были исключены земляные работы при строительстве. Помимо этого наземная прокладка облегчает обслуживание трубопровода в процессе эксплуатации.

Срок строительства составил около 3-х месяцев.

По завершению строительства в присутствии представителей надзорных органов были проведены гидравлические испытания и трубопровод введен в опытно-промышленную эксплуатацию.

В течение осенне-зимнего периода 2003-2004 гг. по трубопроводу безостановочно осуществлялась перекачка нефти, в том числе в периоды с температурой до минус 55 °С.

В процессе эксплуатации инциденты и аварии на трассе трубопровода не отмечались.

ООО «Нефтяная компания Дулисьма» отмечает высокое качество и надежность технологического оборудования комплектов ПМП-150, которое обеспечивает безаварийную эксплуатацию трубопровода при перекачке нефти в тяжелых природно-климатических условиях.

Учитывая положительные результаты, полученные в ходе эксплуатации 1-й очереди трубопровода, в настоящее время компания рассматривает проект строительства 2-й очереди Временного трубопровода внешнего транспорта нефти Дулисьминского месторождения от Яряктинского месторождения до г. Усть-Кут.

Директор



А.А.Галимов