



Нефтегазодобывающее предприятие ООО "Енисей"

169711, Россия, Республика Коми, г. Усинск, ул. Строителей, д. 8  
тел.: (82144) 42-832, 42-075, факс: (82144) 46-222

Исх. № 2642/1 от «20» сентября 2012г.

## ОТЗЫВ

### О ВЫПОЛНЕНИИ СЕРВИСНЫХ РАБОТ ООО «НОВА ТЕХНОЛОДЖИЗ» НА ЗАПАДНО-СЫНАТЫСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ.

В мае 2012 г. специалисты ООО «НОВА технолоджиз» выполнили сервисные работы на добывающей скважине № 603 по увеличению нефтеотдачи и снижению обводненности скважинной продукции.

Применялись оригинальные технологии и реагенты, разработанные в ООО «НОВА технолоджиз» специально для обработки терригенных заглинизированных пластов.

Скважина № 603, до проведения обработки по технологиям представленным ООО «НОВА технолоджиз», характеризовалась высокой обводненностью продукции: 85..90%.

После выполнения комплекса технологических операций при участии супервайзеров ООО «НОВА технолоджиз», и вывода скважины №603 на технологический режим, обводненность скважинной продукции уменьшилась до 1%. По состоянию на 01.09 2012г., дополнительная добыча нефти от проведенного ГТМ превысила 1200 тонн. Эффект от обработки продолжается в настоящее время.

Главный геолог ООО «Енисей»

С.В. Низов.



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УДМУРТНЕФТЬ»**  
(ОАО «Удмуртнефть»)

Почтовый/юридический адрес: ул. Красноармейская, 182, г. Ижевск, Удмуртская Республика, 426057.  
Телефон: (3412) 46-73-40, факс: (3412) 46-71-25, e-mail: post@udmurtneft.ru, http://www.udmurtneft.ru.  
ОКПО 00135361, ОГРН 1021801147774, ИНН 1801034040, КПП 1807150001.

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Тема письма

**ОТЗЫВ**

**О выполнении опытно-промышленных испытаний технологии глушения с одновременной мягкой обработкой призабойной зоны пласта ООО «НОВА технолоджиз» на Мишкинском, Лиственном месторождениях ОАО «Удмуртнефть»**

В августе-ноябре 2012 г. специалисты ООО «НОВА технолоджиз» выполнили работы на 7 скважинах Мишкинского и Лиственного месторождений по технологии глушения с одновременной мягкой обработкой призабойной зоны пласта с целью снижения обводненности скважинной продукции и ускорения вывода скважин на режим.

Применялись оригинальные технологии и реагенты, разработанные ООО «НОВА технолоджиз» специально для обработки карбонатных пластов с высокой степенью обводненности.

Мишкинское и Лиственное месторождения вступили в фазу падающей добычи, добывающие скважины характеризуются высоким уровнем обводненности скважинной продукции (около 90%). Скважины, выбранные для опытно-промышленных испытаний, до проведения обработки характеризовались малым дебитом нефти и высокой обводненностью по МЭР: от 80%, до 98%, изменение типоразмера насосного оборудования не проводилось.

После выполнения глушения скважин под руководством супервайзера ООО «НОВА технолоджиз» по 3 скважинам время выхода на режим (ВНР) сократилось на 29-40%, по 2 скважинам ВНР не изменился, 2 скважины из анализа исключены, поскольку проводились работы по оптимизации ГНО. Обводненность скважинной продукции по 4 скважинам сократилась на 7-23%. Эффект от обработки продолжался от 7 суток до 30 суток. Дополнительная добыча нефти по результатам ОПИ составила 261,5 т.

Главный геолог  
ОАО «Удмуртнефть»

Ю.А. Подкопаев



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УДМУРТНЕФТЬ»**  
(ОАО «Удмуртнефть»)

Почтовый/юридический адрес: ул. Красноармейская, 182, г. Ижевск, Удмуртская Республика, 426057.  
Телефон: (3412) 48-73-49, факс: (3412) 48-71-25, e-mail: post@udmurtneft.ru, http://www.udmurtneft.ru.  
ОКПО 00135361, ОГРН 1021801147774, ИНН 1831034040/КПП 997150001.

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Тема письма

### ОТЗЫВ

#### О выполнении сервисных работ ООО «НОВА технолоджиз» на месторождениях ОАО «Удмуртнефть»

В период с ноября 2011 по настоящее время специалисты ООО «НОВА технолоджиз» участвовали в сервисных работах на скважинах Мишкинского, Лиственского и Гремихинского месторождений по интенсификации добычи и снижению обводненности скважинной продукции.

Применяются оригинальные технологии и реагенты, разработанные ООО «НОВА технолоджиз» специально для обработки карбонатных пластов, в том числе с вязкой нефтью.

Месторождения, на которых работы выполняются и в настоящее время, вступили в фазу падающей добычи, добывающие скважины расположенные на них характеризуются низким пластовым давлением – ниже гидростатического и высоким уровнем обводненности скважинной продукции. Половина скважин до проведения обработки по технологиям представленным ООО «НОВА технолоджиз» характеризовались малым дебитом нефти и высокой обводненностью – более 80%. За истекшее время обработано свыше 45 скважин на трех месторождениях с применением технологий интенсификации добычи предоставленных ООО «НОВА технолоджиз».

После выполнения комплекса технологических операций под руководством супервайзеров ООО «НОВА технолоджиз» и вывода скважин на режим добычи, обводненность скважинной продукции в среднем понижается на 7% от исходной, рост дебита нефти в среднем составил 4 т/сут на скважину. Эффект от обработок продолжается в настоящее время, в целом рост обводненности по скважинам не наблюдается.

Начальник УППР и ГТМ

А.Н. Лютиков