



ТИМАН-ПЕЧОРА
ЭКСПЛОРАЙШН

Отзыв
о проведенных испытаниях
синтетической кислоты
продолжительного действия
«КОМПОНЕКС-21 v.3» на
скв.701 и 702 пласт S_{1sn}
Восточно-Возейюского
месторождения.

Дата обработки 21-22/03/2013г

Работы проводились в северной части Усинского района Республики Коми на Восточно-Возейюском нефтяном месторождении ЗАО «Тиман-Печора Эксплорэйшн».

СКВАЖИНА №701

Введена в эксплуатацию в **январе 2005** года. До проведения РИР с целью изоляции водопритока работала в постоянном режиме с дебитом нефти 40 тн/сут.

Дебит нефти в сентябре 2005г. 5 тн/сут, обводненность 70%.

Февраль 2008 г.- переведена в режим периодической эксплуатации, дебит по нефти 1,5 тн/сут.

Январь 2012 - РИР по ограничению водопритока. Дебит скважины после РИР 0 м³/сут.

Эксплуатируемый объект – S_{1sn}

Проницаемость – 5,4-7,0 мД,

Пористость – 8-9%

Коллектор – трещиновато – кавернозно- пористый.

Способ эксплуатации - ЭЦН;

Интервал перфорации: **3762,2-3763,2; 3764,0-3765,0; 3766,0-3767,0; 3770,0-3771,0; 3772,0-3773,0; 3777,5-3778,5**

Тип обработки :

Кислотная обработка **Компонекс-21 v.3** с целью интенсификации добычи.

Расход концентрата реагента - 6 м³

21 марта 2013 г. кислотная обработка синтетической кислотой продолжительного действия **«Компонекс-21 v.3»** через трубное пространство скважины. Дебит до обработки 0 м³/сут, Дебит после обработки 20 м³/сут. Обводненность 80%.

СКВАЖИНА №702

Введена в эксплуатацию в **октябре 2004** году.

До проведения ОПЗ «Компонекс-21 v.3» с целью интенсификации притока работала в периодическом режиме с дебитом нефти 184 тн/мес.

Эксплуатируемый объект – S_{1sn}

Проницаемость – 5,4-7,0 мД,

Пористость – 8-9%

Коллектор – трещиновато кавернозно пористый.

Способ эксплуатации - ЭЦН;

Интервал перфорации: **3762,2-3763,2; 3764,0-3765,0; 3766,0-3767,0; 3770,0-3771,0; 3772,0-3773,0; 3777,5-3778,5.**

Тип обработки :

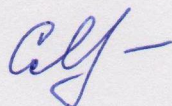
Кислотная обработка **Компонекс-21 v.3** с целью интенсификации притока.

Расход концентрата реагента - 7 м^3

22 марта 2013 г. кислотная обработка синтетической кислотой пролонгированного действия «**Компонекс-21 v.3**» через трубное пространство скважины. После обработки режим работы постоянный со средним дебитом 15т/сут.

Главный геолог

ЗАО «Тиман –Печора Эксплорэйшн»



С.Н.Якименко.