

**RVO
NTRP**

Высокоэффективная ингибирующая система – альтернатива неводным растворам при бурении глинистых разрезов

BurTEMP

Высокотемпературная система на водной основе BurTEMP была разработана для разведочного в условиях высоких температур и давлений, где от раствора требуется долгосрочная стабильность для успешных геофизических операций. Рецепт раствора обеспечивает устойчивость к различным видам загрязнений, возможность утяжеления до плотности 2,20 г/см³, при сохранении удовлетворительных реологических свойств. Компоненты системы BurTEMP способствуют устойчивости бурового раствора к высокому содержанию коллоидной фазы, что особо важно при долгосрочных статических операциях на скважине. BurTEMP имеет ряд неоспоримых преимуществ в сравнении с неводными системами с финансовой и экологической точек зрения.

ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

- НТНР скважины
- Разведочные скважины
- Длительные статические операции при строительстве скважин
- Может использоваться для проведения капитального ремонта горизонтальных и вертикальных скважин

СВОЙСТВА

- Высокая термостабильность
- Седиментационная устойчивость
- Стабильность параметров
- Высокая ингибирующая способность
- Устойчивость к воздействию кислых газов и другим загрязнителям

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Обеспечивает проведение длительных статических операций на скважине
- Обеспечивает стабильность глин и глинистых сланцев
- Экологически безопасен
- Простота управления параметрами

СОСТАВ

В состав система BurTEMP входит полиаминный комплекс, обеспечивающий стабилизацию реологических показателей в условиях высоких забойных температур. В качестве понизителя фильтрации используется модифицированный лигнит BURANEX, обеспечивающий контроль фильтрационных характеристик в средах с различным химическим составом. В отличие от основных полимерных добавок, BURANEX не утрачивает свои свойства при высоких значениях температур и давлений в стволе скважины. В зависимости от потенциальных рисков при бурении скважины система может быть модернизирована дополнительными материалами.

SAG фактор

0.504 @ 16ч / 120 °C

Плотность

До 2,20 г/см³

Температура

До 180°C

info@burservis.ruburservis.ru

**WBM**
HTHP**High-performance inhibited system – the alternative for non-aqueous fluids while drilling active clay intervals**

BurTEMP

The high-temperature water-based system BurTEMP was developed for exploration drilling in conditions of high temperatures and pressures, where long-term stability of the mud is required for successful geophysical operations. The formulation of the mud ensures resistance to various types of contamination and allows for weighting up to a density of 2.2 SG, while maintaining applicable rheological properties. The components of the BurTEMP system contribute to the stability of the drilling mud under high colloidal phase content, which is especially important during long-term static operations in the well. BurTEMP offers several undeniable advantages compared to non-aqueous systems from both financial and environmental perspectives.

SAG factor

0.504 @ 16h / 120°C

Density

Up to 2.20 SG

Temperature

Up to 180°C

SCOPE OF APPLICATION

- HTHP wells
- Exploration drilling
- Long-term geophysics open-hole operations
- Workover operations of horizontal and vertical wells

FEATURE

- High thermal stability
- High SAG resistance
- Stable fluid properties
- High inhibition capacity
- Contamination resistance
- Stable in conditions of all types of contaminations

BENEFITS

- Allows to perform long-term static operations in the well
- Provides stability of clays and shales intervals
- Environmentally safe
- Ease of use and handle

PRODUCTS AND COMPONENTS

The BurTEMP system includes a polyamine complex that ensures the stabilization of rheological parameters under conditions of high bottom hole temperatures. A modified lignite, BURANEX, is used as a fluid loss control agent, providing control over filtration characteristics within variety of formulations. Unlike conventional polymer additives, BURANEX retains its properties under high temperatures and pressures in the wellbore. Depending on the potential risks during well drilling, the system can be supplemented with additional materials.

info@burservis.ruburservis.ru