



# Внутрикорпоративная платформа единного информационного поля внутри группы нефтесервисных компаний

23:07

IGS DATA

Рейтинг проектных групп (экономикой)

Рейтинг проектных групп (производственный)

Рейтинг профессиональный (инженерии проектной группы)

23:07

IGS DATA

КР I

производственный объект 15 февраля 2021 г.

15 / Уренгойское месторождение 3592 2395 95,7% 4,3%

Забой 5267м, НПВ. Геологическое осложнение. Промывка на гл. 3797м (Q=0,5-6л/сек; Р=18-76атм). Продувка манифольда. Подъем КНБК в интервале 3797-2978м.

Ликвидация осложнения. Промывка.

Динамика НПВ

23:06

IGS DATA

my IGS » Файлы

Всего материалов в каталоге: 5  
Показано материалов: 1-5

Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности 2021

Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534 "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (Зарегистрирован 29.12.2020 № 61888).

Правила 2 С 2 Сегодня

Сводка на 09-00 (07-00мск) на 15.02.2021

Оперативная сводка на 09-00 (07-00мск) на 15.02.2021

Сводки 1 1 Сегодня

Молния № 36 от 10.02.2020 инцидент с подрывом ПВО

10.02.2021 г. во время спуска КНБК на глубине 118 м., были проведены практические занятия «ВЫБРОС» с буровой вахтой с герметизацией ППГ (трубные) плашки. После проведения УТЗ бурильщик не открыл плашки ПВО, приступил к подъему аварийной трубы при подходе замкового соединения к трубным плашкам произошел выброс нулевого патрубка совместно с ОКК и стволовой частью ПВО, подъем ротора.

23:07

IGS DATA

Произошла внештатная ситуация?

КУСТОВАЯ ПЛОЩАДКА

Производственный объект (скважина/куст/ми)

КОГДА ПРОИЗОШЕЛ ИНЦИДЕНТ?

ВО СКОЛЬКО ПРОИЗОШЕЛ ИНЦИДЕНТ?

ЗАБОЙ СКВАЖИНЫ

Забой (м) скважины на момент инцидента \*

РАБОТЫ ДО ВОЗНИКНОВЕНИЯ ИНЦИДЕНТА

Краткое описание производимых работ и внештатной ситуации \*

23:07

IGS DATA

КАРТА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВИДА ПРИХВАТА БУРИЛЬНОЙ КОЛОННЫ

Состояние колонны перед прихватом?

Движение вверх

Возможно ли движение после прихвата?

Свободное движение вниз

Возможно ли вращение после прихвата?

Свободное вращение

Состояние циркуляционного раствора?

Свободная циркуляция

Дайте ответы на поставленные вопросы, результат с наибольшей суммой будет соответствовать имеющему место механизму прихвата

Дифференциальный прихват 2 баллов

23:07

IGS DATA

КР I

15 февраля 2021 г.

15 / Уренгойское месторождение 3592 2395 95,7% 4,3%

Забой 5267м, НПВ. Геологическое осложнение. Промывка на гл. 3797м (Q=0,5-6л/сек; Р=18-76атм). Продувка манифольда. Подъем КНБК в интервале 3797-2978м.

51 / Восточно-Таркос... 1 2 -6 -12 65,7%

Забой 3714м. Спуск ОК-178мм в интервале 3483-3714м, без посадок. (Башмак-3714м; ЦКОД-3690,13м). Промывка перед цементированием с выходом на режим и прокачкой

ПО5 / Салмановское 0 0 -13 -52 79,9%

Забой 610м. Ремонт ротора. Монтаж ротора. Сборка КНБК в интервале 0-105м Промывка на глубине 105м -опрессовка ВЭД (Q-14/сек; Р-18атм). Продувка

39 / Южно-Тамбейское 0 0 -1 2 13,2%

Забой 1944м. Шаблонировка открытого ствола скважины перед ГИС. Спуск инструмента в интервале 1543-1912м. На гл. 1647м ссылающаяся посадка до 9т НСВ. Промывка в инт.

30 / Южно-Тамбейское 0 0 -6 -14 6,4%

Забой 4096м. Подъем КНБК в интервале 853-7м. Разборка КНБК в интервале 7-0м. ГИС. ПР к АГС "Цементомер" (программирование). Спуск АГС "Цементомер" в интервале

11 / Западно-Сечинс... 791 1704 0 -4 2,4%

Забой 2559м. Подъем с записью АГС "Цементомер" в интервале 1746-12,9м. Разборка АГС "Цементомер". Сборка ТБТ 102 93м (

ПО-178 / Пескинское 0 0 -10 -73 97,6%