

Осложнения по НШПП «Яреганефть»

Осложнения за май 2019 года по НШПП «Яреганефть»

Блок 3Т-4 «Запад», скважина №3015 Ярегская пл. Полное поглощение бурового раствора при бурении на гл. 155м. Геологическое осложнение ликвидировано путем установки цементного моста в интервале 135-155 м. Время, затраченное на ликвидацию осложнения с 27.04.2019 20:00 по 01.05.2019 19:00. Всего затрачено 81 часов (3,96 суток). Осложнение ликвидировано 01.05.2019 в 19:00 нормализацией забоя до гл.155 метров после установки цементного моста.

Осложнения с начала 2019 года (ВСЕГО: 2 шт.)

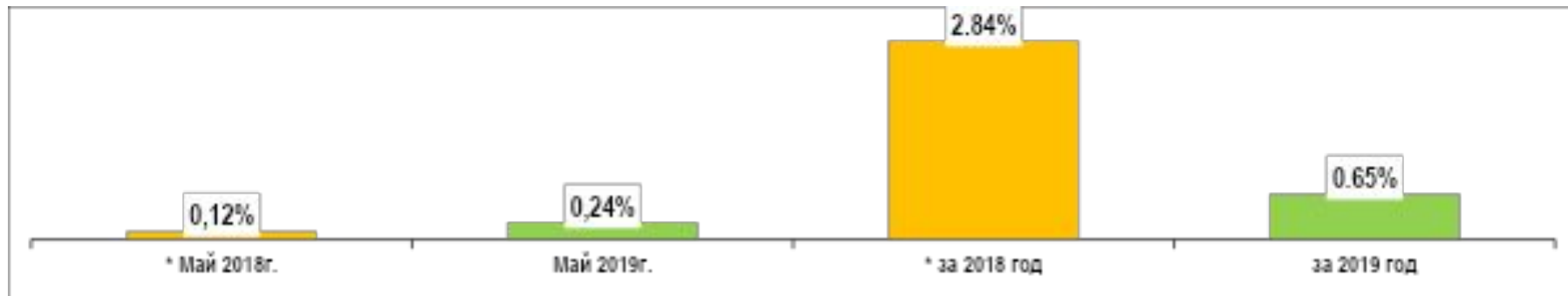
Блок 3Т-4 «Запад», скважина №3030 Ярегская пл. Полное поглощение бурового раствора при бурении на гл. 157 м. Геологическое осложнение ликвидировано путем установки цементного моста в интервале 137-157 м. Время, затраченное на ликвидацию осложнения с 24.03.2019 9:30 по 27.03.2019 21:00. Всего затрачено 83,5 часа (3,48 суток).

Блок 3Т-4 «Запад», скважина №3015 Ярегская пл. Полное поглощение бурового раствора при бурении на гл. 155м. Геологическое осложнение ликвидировано путем установки цементного моста в интервале 135-155 м. Время, затраченное на ликвидацию осложнения с 27.04.2019 20:00 по 01.05.2019 19:00. Всего затрачено 81 часов (3,96 суток). Осложнение ликвидировано 01.05.2019 в 19:00 нормализацией забоя до гл.155 метров после установки цементного моста.

Осложнения по НШПП «Яреганефть»

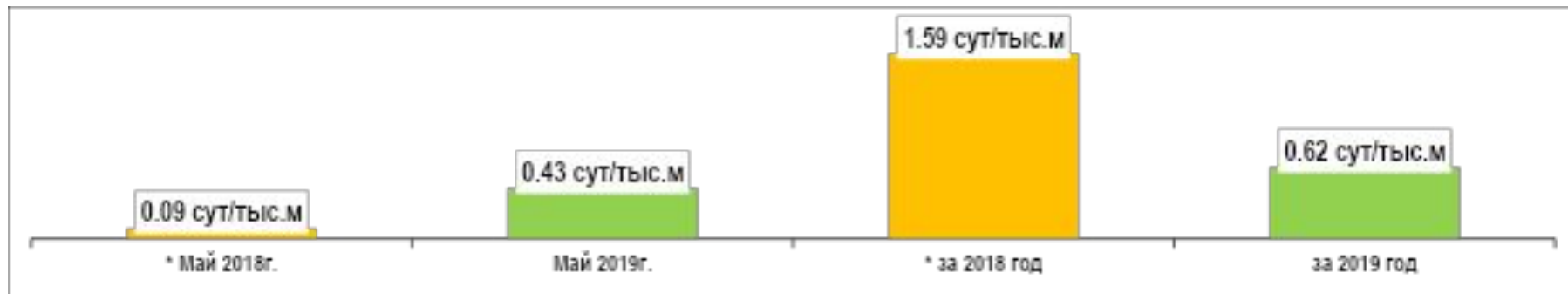
Коэффициент осложнения

(затраты времени ликвидации осложнения к общему времени бурения)



Коэффициент времени осложнений к проходке

(затраты времени ликвидации осложнения к 1000 м проходки)



* Данные по осложнениям за 2018 год учитывают скважины по НШУ «Яреганефть»

Динамика аварийности при бурении скважин по НШПП «Яреганефть»

Динамика аварийности за май 2019 года:

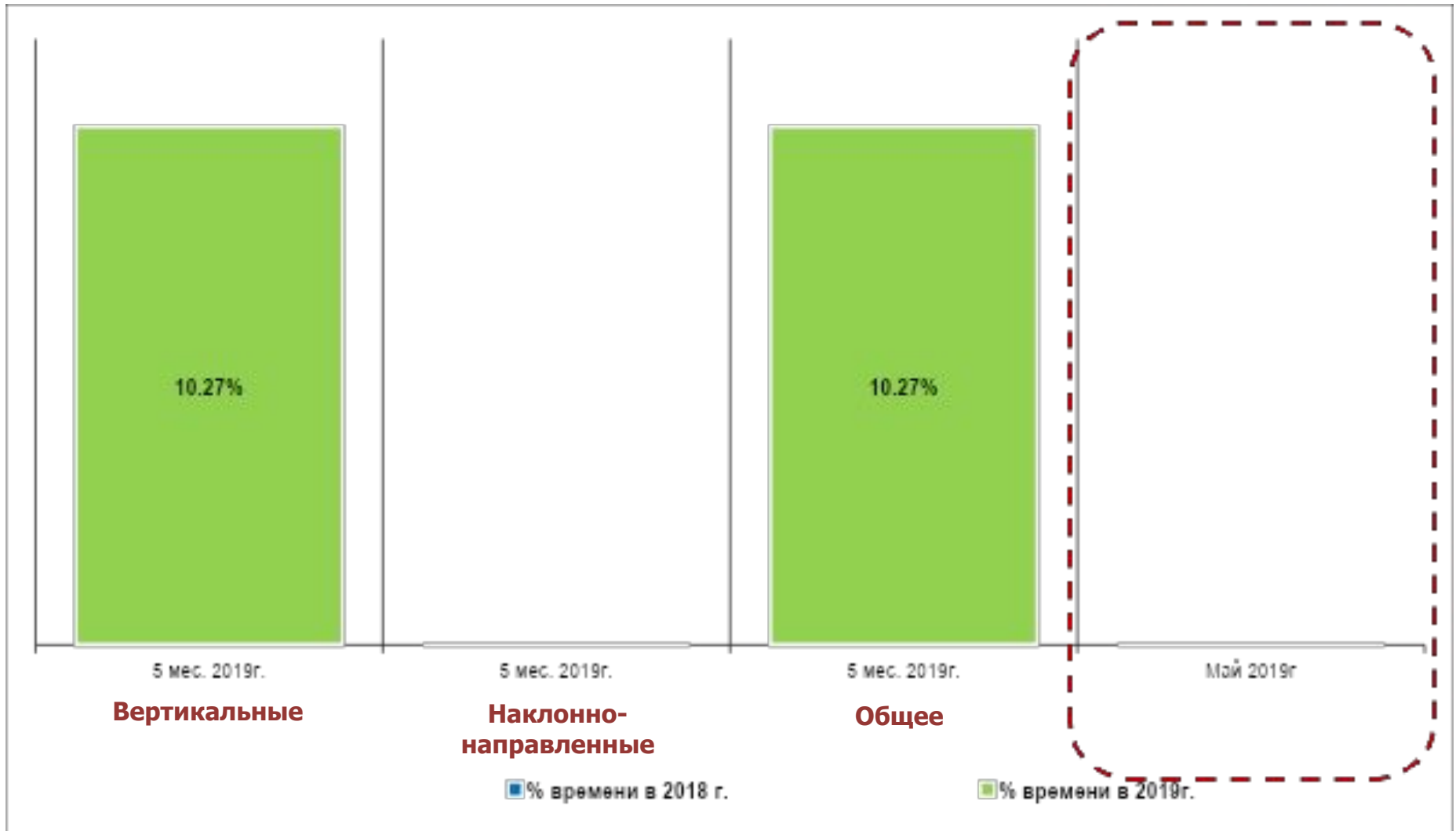
Аварий в мае не зафиксировано.

Технологические аварии с начала года: (ВСЕГО: 1шт)

Блок 1-3Д «Север» , скважина №107 Ярегская пл. – находится в аварии весь первый квартал 2019 г., время на ликвидацию аварии составило 1056 часов (44 суток), простой в ожидании подъемника составил 768 часов (32 суток), сварочные работы (работы по изготовлению ловильного шпота и подгонка направляющей ОК для ловильных работ) составили 264 часа (11 суток), простой по причине переукладки подвышечного основания под подъемником (буровой установкой) составил 72 часа (3 суток). Скважина подлежит ликвидации, ствол перебурируется скважиной №107-бис.

Динамика аварийности при бурении скважин по НШПП «Яреганефть»

Динамика аварийного времени по НШПП «Яреганефть»



Виды и продолжительность аварий при бурении скважин по НШПП «Яреганефть»

Динамика аварийности за май 2019 года:

Аварий в мае не зафиксировано.

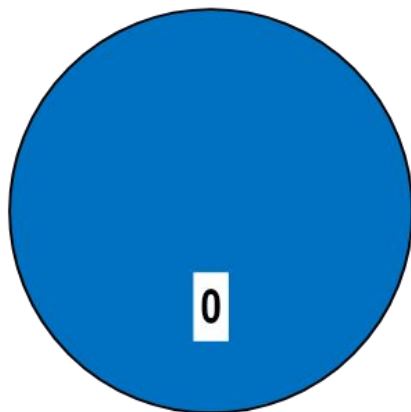
Технологические аварии с начала года: (ВСЕГО: 1шт.)

Блок 1-3Д «Север» , скважина №107 Ярегская пл. – находится в аварии весь первый квартал 2019 г., время на ликвидацию аварии составило 1056 часов (44 суток), простой в ожидании подъемника составил 768 часов (32 суток), сварочные работы (работы по изготовлению ловильного шпота и подгонка направляющей ОК для ловильных работ) составили 264 часа (11 суток), простой по причине переукладки подвышечного основания под подъемником (буровой установкой) составил 72 часа (3 суток) . Скважина подлежит ликвидации, ствол перебурируется скважиной №107-бис.

Виды и продолжительность аварий при бурении скважин по НШШП «Яреганефть»

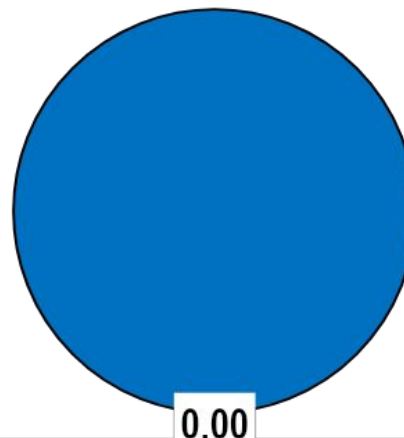
Количество аварий за май 2019г.
(ВСЕГО: 0шт)

■ Аварии с элем. бур. колонны



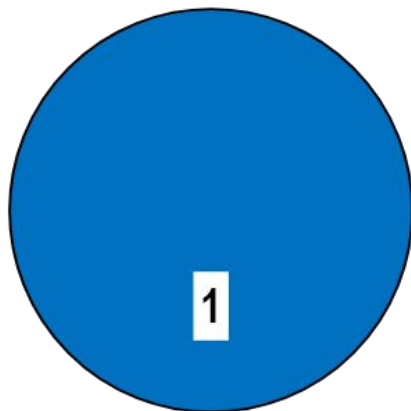
Продолжительность аварий за май 2019г. (ВСЕГО: 0 сут)

■ Аварии с элем. бур. колонны



Количество аварий за 2019г. (ВСЕГО: 1шт)

■ Аварии с элем. бур. колонны



Продолжительность аварий за 2019г. (ВСЕГО: 56сут)

■ Аварии с элем. бур. колонны

