***Фамилия переводчика \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_***

***Направление перевода:*** *Русский->Английский*

***Предметная область:*** *Нефтедобыча - описание проекта*

***Примечание 1:*** *Необходимо сделать перевод приведенного ниже фрагмента текста.*

***Примечание 2:*** *Перевод текста размещается под оригиналом.*

**Оригинал:**

1) Пласт ПК1 условно делится на три части – западную, восточную и южную. Согласно геологическим данным наиболее перспективными для добычи нефти являются западная и восточная части.

Пилотный участок был выбран на западной части пласта, в треугольнике между скважинами №№ 473, 23 и 18 (наибольшие нефтенасыщенные толщины, наилучшие свойства пласта (пористость, проницаемость, песчанистость, наименьшая глинистость), наличие глинистых перемычек согласно геофизическим данным). В период 2014-2015 гг. предполагалось пробурить 1 специальную скважину с расширенным комплексом геологических исследовании и отбором керна с целью уточнения продуктивных характеристик пласта и 2 горизонтальных добывающих скважин с длиной горизонтальной части ствола 1500 м.

2) Скважина испытана на различных режимах работы, давление на приеме насоса снижалось с 9,3 до 8,1 МПа на первом режиме и с 8,0 до 6,5 МПа на последнем пятом режиме. При снижении давления отмечалось увеличение дебита жидкости (максимальное значение 130 м3/сут на последнем режиме), увеличение ГФ (максимальное значение 70 м3/м3). Прорыва воды не наблюдалось, обводненность находилась в пределах 10%, лишь незначительно увеличилась при максимальной депрессии, поэтому динамика дебита нефти соответствовала динамике дебита жидкости. Снижение давления на приеме насоса сопровождалось снижением коэффициента продуктивности скважины (PI).

Горизонтальная секция скважины 816 также имеет длину 1000 м, оснащена противопесочным фильтром и набухающими пакерами, и имеет устройство контроля притока AICD (рисунок 6.3.4). Максимальное значение ГФ при максимальной депрессии составило 60 м3/м3. Коэффициент продуктивности скважины имел тенденцию снижения при снижении забойного давления. То есть, обе скважины имеют схожую динамику работы при изменении режима работы.

**Перевод:**

Введите текст перевода.