

должительности проблеска) желтого цвета с дальностью видимости огня не менее 2 миль.

4.4. Опорная плита консервируемой скважины, находящейся в акватории моря с ледовыми условиями, должна быть оборудована, кроме изложенного в п. 4.2, тросом длиной не менее 300 м, уложенным на дне моря в строго определенном направлении от подводного устья. На трос должны быть навешены куктылы, чтобы приподнять часть троса над дном моря.

4.5. На пластинке, прикрепленной к предостерегательному знаку (маркировочному бую), должны быть выбиты следующие надписи: номер скважины, наименования месторождения (площади) и организации, сроки консервации.

4.6. При консервации нефтяных и газовых скважин устье скважины должно быть оборудовано подводной фонтанной арматурой. В инженерно-диспетчерском пункте над панелью контроля и управления законсервированной скважины должна быть вывешена табличка с указанием сроков консервации. Питание системы дистанционного управления должно быть отключено.

5. После завершения работ по консервации скважины геологическая служба организации-исполнителя должна составить «Справку о консервации скважины», в которой должно быть отражено:

наличие (отсутствие) цементного моста и фактическое его расположение;

результаты испытания цементных мостов;

наличие (отсутствие) насосно-компрессорных труб в скважине, их диаметр и глубина спуска;

наличие (отсутствие) бурового раствора, его параметры;

наличие (отсутствие) незамерзающей жидкости в устьевой арматуре, стволе скважины и глубина ее заливки;

сведения об установленном устьевом оборудовании.

Примечание. Для скважин с подводным расположением устья в справке должно быть указано о наличии устройств, позволяющих определить местоположение подводного устья скважины.

6. Расконсервация скважин.

6.1. Расконсервация скважин должна проводиться по плану после его согласования и утверждения с организациями, ранее согласовавшими и утвердившими план консервации скважин.

В плане работ должны быть отражены следующие основные положения:

6.1.1. При расконсервации скважин, законсервированных в соответствии с п. 2.2, необходимо:

проверить давление в скважине. При наличии давления снять его;

освоить скважину.

6.1.2. При расконсервации скважин, законсервированных в соответствии с п. 2.3, необходимо:

расконсервировать арматуру, подсоединить коммуникации и проверить состояние штуцеров;

проверить давление в межколонном, межтрубном (кольцевом), трубном и затрубном пространствах скважины;

промыть скважину в объеме не менее одного цикла и вновь проверить давление;

освоить скважину.

6.1.3. При расконсервации скважин, законсервированных в соответствии с п. 2.4, необходимо:

расконсервировать арматуру, подсоединить коммуникации и проверить состояние штуцеров;

проверить давление в скважине;

установить на устье герметизирующее устройство, спустить бурильные трубы и разбурить цементный мост;

освоить скважину.

6.1.4. При расконсервации скважин, законсервированных в соответствии с п. 2.5, необходимо:

расконсервировать арматуру, подсоединить коммуникации и проверить состояние штуцеров;

проверить давление в межколонном, межтрубном (кольцевом), трубном и затрубном пространствах скважины;

промыть скважину в объеме не менее одного цикла и вновь проверить давление;

установить на устье превентора, спустить бурильные трубы и разбурить цементный мост;

освоить скважину.

6.1.5. При расконсервации скважин, законсервированных в соответствии с п. 3, необходимо:

расконсервировать противовыбросовое оборудование и проверить его работоспособность;

подготовить запас утяжеленного бурового раствора;

проверить давление в бурильных трубах и затрубном пространстве скважины;

восстановить циркуляцию и проверить параметры бурового раствора;

до разбуривания цементного моста проверить работоспособность противовыбросового оборудования, устройств по очистке бурового раствора, дегазатора;

в процессе разбуривания цементных мостов обеспечить постоянный контроль соответствия параметров бурового раствора требованиям ГТН.

6.2. При расконсервации скважин перед выполнением работ, контроль за которыми входит в компетенцию военизированной части (отряда) по предупреждению и ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов, предприятия (организации) должны получить соответствующее разрешение от военизированной части (отряда).

Утверждено
постановлением
Госгортехнадзора СССР
от 17 октября 1986 г. № 33

ПОЛОЖЕНИЕ О ПЕРЕВОДЕ НЕФТЯНЫХ, ГАЗОВЫХ, НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ И КОНТРОЛЬНЫХ СКВАЖИН НА ДРУГИЕ ГОРИЗОНТЫ

Настоящее Положение устанавливает единый порядок перевода на другие горизонты нефтяных, газовых, наблюдательных и контрольных скважин нефтяных и газовых месторождений.

Требования данного Положения являются обязательными при проектировании, планировании и производстве работ по переводу скважин.

1. Перевод скважин, числящихся в эксплуатационном фонде, на другие горизонты (объекты) допускается:

а) при истощении запасов нефти в данной скважине эксплуатируемого объекта до величины, предусмотренной проектным документом;

б) при прекращении эксплуатации скважины как дегазирующей нефтяной горизонт;

в) при обводнении скважины контурными и нагнетаемыми водами, а при газовой репрессии нагнетаемым газом;

г) при отсутствии необходимости дальнейшего использования в качестве нагнетательной на данный горизонт разработки согласно заключению научно-исследовательской организации, осуществляющей авторский надзор за разработкой месторождения;

д) при отсутствии необходимости дальнейшего использования в качестве наблюдательных скважин согласно заключению научно-исследовательской организации;

е) по техническим причинам ввиду невозможности дальнейшего использования скважины на данном горизонте (объекте) разработки;

ж) при необходимости прекращения исследований;

з) при постоянном пробкообразовании, если все применяемые методы борьбы с пробкообразованием, в том числе и крепление призабойной зоны, оказались неэффективными.

2. Перевод на другие горизонты производится при условии:

а) отсутствия потребности или невозможности использования добывающих скважин в качестве нагнетательных и наблюдательных на данный горизонт;

б) безуспешного проведения мероприятий для ликвидации причин, указанных в п. 1;

в) соблюдения проектов разработки залежей, когда обоснован предел рентабельности эксплуатации скважин данного горизонта по величине дебита нефти, газа и максимальной обводненности добываемой продукции, а также минимальной величины приемистости нагнетательной скважины, соблюдения требований по охране недр.

3. К дегазирующим залежь скважинам, в которых допускается перевод на другие горизонты, относятся скважины, где отсутствует прорыв газа из газовой шапки или других газовых горизонтов, а текущий газовый фактор по глубинным пробам выше определенно-го для данной залежи, разработка которой предусмотрена и осуществлялась при текущем пластовом давлении выше давления насыщения.

4. К обводненным скважинам, в которых допускается перевод на другие горизонты, относятся:

а) нефтяные скважины, обводненные контурной или закачиваемой водой, т. е. водой, принимающей участие в вытеснении нефти к забоям. Предельный процент об-

воднения скважин вытесняющей водой, при котором должна быть прекращена их эксплуатация, обосновывается в проекте на разработку;

б) газовые скважины, в которых наличие пластовой воды, приуроченной к эксплуатационному объекту, делает дальнейшую их эксплуатацию нерентабельной.

Предел рентабельности эксплуатации обводненных скважин устанавливается технико-экономическими расчетами по каждой залежи (объекту) в проектом документе на разработку месторождения.

5. Перевод нагнетательных скважин на другие горизонты допускается:

а) при отсутствии в разрезе скважины пласта (объекта), намеченного проектом (схемой) под закачку, рабочего агента;

б) если приемистость скважины по геологическим условиям при проектном давлении нагнетания ниже установленной нормы, обусловленной в проектом документе на разработку;

в) если проектом разработки предусмотрен перенос фронта нагнетания и нет надобности использовать их как контрольные на данный горизонт;

г) установлен неуправляемый прорыв нагнетаемого агента;

д) по техническим причинам.

6. Перевод контрольных (наблюдательных) скважин на другие горизонты допускается в случае, когда отпадает необходимость использования их на данный горизонт, и по техническим причинам.

г) установлен неуправляемый прорыв нагнетаемого агента;

а) при полной безрезультатности проведенных изоляционных работ в скважине с целью прекращения притока посторонней воды или поступления газа из газовой шапки, неуправляемого прорыва нагнетаемого агента.

Посторонними водами являются все пластовые воды, в том числе и подошвенные, если в реализуемой системе разработки их участие в вытеснении нефти (газа) к забоям добывающих скважин не предусмотрено в проектом документе;

б) при наличии слома или смятия обсадных колонн, препятствующих продолжению эксплуатации и исследования скважин, и технической невозможности исправ-

ления скважин, а также если технико-экономические обоснования указывают, что нецелесообразно проведение ремонтных работ;

в) при технической невозможности ликвидации аварий в скважинах — слом и прихват насосно-компрессорных труб, заклинивание электропогружных насосов, пакера, установки для совместной эксплуатации нескольких горизонтов, наличие посторонних предметов.

8. Материалы по обоснованию перевода каждой скважины на другие горизонты по причинам, указанным в п. 1 настоящего Положения, рассматриваются управлениями округов (госгортехнадзорами союзных республик) и при положительном заключении утверждаются производственными объединениями.

9. По каждой скважине, подлежащей переводу на другой горизонт, должны быть представлены следующие материалы:

а) обоснование перевода скважин с указанием причин, кратким изложением истории ее эксплуатации, проведенные ремонтные работы, выписка из проектного документа, ТЭО на перевод скважины;

б) заключение научно-исследовательской организации, осуществляющей авторский надзор за разработкой месторождения, на целесообразность перевода;

в) акт о переводе скважины на другие горизонты;

г) заключение по промыслово-геофизическим исследованиям о наличии надежного разобщения между горизонтами;

д) акт о фактическом выполнении ремонтно-изоляционных работ;

е) при необходимости (при технических условиях) копия приказа о наказании виновных лиц;

ж) план проведения возврата с обеспечением условий охраны недр;

з) выкопировка из карты разработки.

10. Перевод скважин с одного горизонта на другой с целью выборочной отработки высокопродуктивных участков месторождений (залежей) запрещается.

11. Руководители и ИТР предприятий и организаций, нарушившие требования настоящего Положения, несут дисциплинарную и административную ответственность в установленном порядке.