

ПОЛОЖЕНИЕ

о порядке консервации скважин на нефтяных и газовых месторождениях, подземных хранилищах газа (ПХГ) и месторождениях термальных вод

Консервации подлежат параметрические, поисковые, разведочные, эксплуатационные и нагнетательные скважины (включая скважины ПХГ) в случаях, когда ввод их в эксплуатацию невозможен в течение одного месяца после окончания испытания, а также действующие скважины при необходимости прекращения их эксплуатации. Скважины, вводимые в консервацию, должны быть герметичными, не иметь межпластовых перетоков пластовых флюидов.

Положение распространяется на скважины, расположенные на суше и на континентальном шельфе СССР.

Примечание: В дальнейшем для краткости изложения под общим названием "скважина" или "разведочная скважина" следует понимать все виды разведочных и эксплуатационных скважин, бурящихся или пробуренных на месторождении (площади).

1. Могут быть законсервированы:

а) **разведочные скважины**, законченные испытанием на разведываемых месторождениях (площадях), которые в последующем могут быть использованы при разработке этих месторождений или пригодные для использования на подземных хранилищах газа (ПХГ) на срок до передачи месторождения (площади) нефтегазодобывающему предприятию для разработки или создания ПХГ.

Указанные скважины переводятся с баланса капитального строительства на баланс основной деятельности.

Для разведочных скважин, содержащих в своей продукции агрессивные компоненты (сероводород, углекислый газ и др.) сроки и порядок консервации в каждом конкретном случае устанавливаются геологоразведочной организацией (объединением) по согласованию с органами Госгортехнадзора СССР.

Разведочные скважины, принятые на баланс нефтегазодобывающих предприятий, в том числе и на вновь разведываемых участках (залежах) разрабатываемых месторождений, могут быть законсервированы на срок до ввода в разработку залежей или участков месторождения, где расположены эти скважины, в соответствии с проектами обустройства и разработки. На месторождениях принятых, но не введенных в разработку, все принятые разведочные скважины консервируются на сроки до организации на них промыслов (цехов) по добыче или создания подземного хранилища газа в соответствии с проектами обустройства и разработки.

Общий срок консервации определяется производственными объединениями исходя из технологической необходимости и технического состояния скважины.

Разведочные скважины, если они по истечении срока консервации не будут приняты нефтегазодобывающим предприятием, а ранее принятые окажутся непригодными для использования при разработке или создания ПХГ, подлежат ликвидации в установленном порядке;

б) **опережающие скважины**, пробуренные в соответствии с решениями директивных органов или нефтегазодобывающих министерств (объединений) с целью ускоренной подготовки ко вводу месторождения в разработку, ПХГ в промышленную эксплуатацию, консервируются на срок до 5 лет;

в) **эксплуатационные и нагнетательные скважины** на срок до двух лет с последующим, при необходимости, продлением консервируются:

скважины, эксплуатация которых прекращена в связи с проведением исследовательских работ, проводимых по планам научно-исследовательских институтов - авторов проектов (схем) разработки, на срок, предусмотренный этими планами;

скважины, эксплуатация которых прекращена в связи с проведением работ по регулированию процесса разработки, если остановка скважин превышает два месяца;

скважины, эксплуатация которых прекращена во избежание развития режима растворенного газа, газоконденсатные скважины, в которых текущее пластовое давление оказалось ниже проектной величины, а также из-за преждевременного обводнения (прорыва вод);

скважины, эксплуатация которых прекращена до перевода их на форсированный отбор, в ожидании перевода на другие горизонты или под закачку воды (газа) в соответствии с проектами (схемами) разработки;

скважины, эксплуатация которых прекращена по требованию соответствующих организаций;

скважины, эксплуатация которых экономически не эффективна, но может стать эффективной при изменении цены на нефть;

2. Акты о консервации эксплуатационных и нагнетательных скважин, как правило, составляются на срок до 2-х лет.

В тех случаях, когда общий срок консервации превышает 2 года, акты о консервации скважин могут оформляться сразу на весь срок консервации. При положительном заключении органов Госгортехнадзора СССР акты на консервацию скважин утверждаются производственным объединением.

По истечении срока консервации скважины, не введенные в эксплуатацию, отражаются в простаивающем фонде.

3. При консервации скважин на срок свыше 3-х месяцев оборудование устья и ствола скважин осуществляется в соответствии с инструкцией, разработанной производственным объединением и согласованной с органом Госгортехнадзора СССР или союзной республики, исходя из конкретных геолого-технических условий.

При этом необходимо обеспечить:

- а) возможность ввода скважины в эксплуатацию;
- б) сохранение герметичности устья и спущенных колонн;
- в) заполняющая скважины жидкость (газ) не должна быть агрессивной и должна обеспечивать свободный проход приборов;
- г) обеспечение требований охраны недр.

Если в продукции скважины имеются агрессивные компоненты (сероводород и др.), должны быть предусмотрены дополнительные меры по коррозионной защите колонн, спущенного оборудования и устья скважины, а также сохранности цементного камня за колоннами.

В эксплуатационных и нагнетательных скважинах, эксплуатирующих совместно два и более горизонтов с различными пластовыми давлениями должно быть обеспечено разобщение этих горизонтов друг от друга.

4. Учет и ответственность за работу по консервации и надлежащее содержание законсервированных скважин, за их сохранность на весь период консервации несут руководители предприятий и организаций, на балансе которых находятся скважины.

5. Предприятия систематически проверяют техническое состояние устьев скважин (не менее 2-х раз в год), осуществляют периодическую проверку герметичности колонн и отсутствие межпластовых перетоков в скважинах, продукция которых содержит агрессивные компоненты. Периодичность проверок устанавливается объединением.

В случае проявления межколонных давлений, грифонов, давления на устье предприятие, на балансе которого находятся скважины, проводит работы по их устранению по плану, согласованному с военизированными частями по предупреждению фонтанов.

6. Досрочное прекращение консервации скважин, обусловленное технологическими причинами или техническим состоянием, производится в соответствии с порядком, разработанным производственным объединением, который должен отвечать действующим требованиям по вводу скважин в эксплуатацию.

7. Разведочные скважины, находящиеся в консервации и числящиеся на балансе геологоразведочной организации, при передаче месторождений на баланс нефтегазодобывающего предприятия должны быть рассмотрены комиссией по приемке-передаче, которая определяет пригодность их для эксплуатации и использования их для других целей при разработке месторождений.

В случае установления непригодности скважины она должна быть ликвидирована в установленном порядке. По всем принятым скважинам нефтегазодобывающие предприятия при необходимости должны оформить их консервацию согласно настоящему Положению.

8. Расходы, связанные с консервацией нефтяных и газовых скважин, скважин теплоэнергетических вод и ПХГ относятся на себестоимость добычи нефти и газа, теплоэнергетических вод или на стоимость создания станций подземных хранилищ газа (ПХГ).

9. Фонд скважин, находящихся в консервации, пересматривается в I квартале каждого года объединениями нефтедобывающей промышленности, станциями подземного хранения газа и производственными геологическими объединениями в целях выяснения возможности ввода в эксплуатацию законсервированных скважин или ликвидации непригодных для эксплуатации из-за технического состояния.

10. Амортизационные отчисления по скважинам, перечисленным в пунктах "а" и "б" раздела 1 настоящего Положения, не производятся в течение всего времени нахождения скважины в консервации.

Амортизационные отчисления по законсервированным скважинам, перечисленным в пункте "в" раздела 1 настоящего Положения, производятся в течение всего периода их консервации.

11. Со вводом настоящего Положения "Инструкция по оборудованию устьев и стволов скважин" (РД 39-2-1182-84) и "Оборудование устьев и стволов" (РД-51-29-80) в части консервации скважин, а также "Положение о порядке ликвидации", утвержденное постановлением Госгортехнадзора СССР от 30.12.89 теряют силу.

Примечание. Консервация специальных скважин, а также пробуренных для создания подземных хранилищ нефти и нефтепродуктов (ПХН) в камерах выщелачивания, в искусственных полостях, в т.ч. и в хемогенных отложениях, осуществляется на основании соответствующих ведомственных положений.

Приложение 1

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель
производственного объединения

"__" _____ 198__ г.

**АКТ
на временную консервацию**

_____ скважины № _____, площади
месторождение (ПХГ)

1. Предприятие
2. Горизонт эксплуатации (объект освоения) интервал перфорации
3. Результаты испытания, освоения, эксплуатации к моменту ввода в консервацию (дебиты нефти жидкости, обводненность, депрессия на пласт, приемистость - для нагнетания)
4. Пластовое давление _____ атм
5. Причины ввода в консервацию
6. Результаты проверки технического состояния ствола скважины, заколонного пространства, наземного оборудования (какие исследования проведены и их результаты)
7. Срок консервации
8. Интервалы установки цементных мостов (при необходимости характеристика промывочной жидкости, ингибиторов и др. реагентов)
9. Результаты опрессовки цементных мостов
10. Оборудование верхней части ствола и устья скважины.

Главный инженер предприятия

Главный геолог предприятия

Приложение 2

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель
производственного объединения

" ___ " _____ 198 __ г.

**АКТ
на продление консервации**

_____ скважины № _____, площади
месторождение (ПХГ)

1. Краткая характеристика результатов проверки технического состояния скважины в период предыдущего срока консервации
2. Срок первичной консервации
3. Причина продления консервации
4. Срок продления консервации
5. Изменения, вносимые в оборудование ствола скважина и наземного оборудования (при необходимости)
6. Периодичность проверок технического состояния устьевого оборудования и др. исследования по скважине в период консервации

Главный инженер предприятия

Главный геолог предприятия