

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДЕНО

Миннефтепромом СССР  
-20.11.89 № НК-1634

Постановлением Госгортехнад-  
зора СССР

Мингео СССР

от 27 декабря 1989 г. № 19

20.11.89 № ФС-06/31-3872

Мингазпромом СССР  
26.07.89 № РВ-563

Промстройбанком СССР  
02.11.89 № 04-7/437

Минфинком СССР  
28.11.89 № 06-03-06/26

ПОЛОЖЕНИЕ

О порядке ликвидации нефтяных, газовых  
и других скважин и списания затрат на  
их сооружение

ПЕРЕЧЕНЬ  
ликвидированных скважин

№ п/п	Министерство, объединение, площадь (месторождение)	№ скважины, назначение в соответствии с проектом	Глубина проектная, фактическая (м)	Даты начала и прекращения: бурения, испытания, работ по ликвидации аварии, консервации (для IV категории)	Стоимость ликвидируемой скважины (руб.) Кем утвержд. проектно-сметная документация	Категория и причина ликвидации скважины	Дата фактического выполнения изоляционно-ликвидационных и рекультивационных работ
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечание к заполнению графы 7.

По скважинам, ликвидируемым по III "а", "б" категории указать также наличие приказов по вопросу аварий, мероприятия по недопущению подобных аварий в дальнейшем.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СССР  
ПО НАДЗОРУ ЗА БЕЗОПАСНЫМ ВЕДЕНИЕМ РАБОТ В ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
И ГОРНОМУ НАДЗОРУ  
(ГОСГОРТЕХНАДЗОР СССР)



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27.12.1988 г.

№ 19

Об утверждении Положения о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение

Государственный комитет СССР по надзору за безопасным ведением работ в промышленности и горному надзору ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Положение о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение.

2. С вводом в действие с 1 января 1989 года Положения о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение отменяются следующие нормативные документы:

Положение о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение, утвержденное постановлением Госгортехнадзора СССР от 8 февраля 1983 г. № 2;

Инструкция по оборудованию устьев и стволов опорных, параллельных, поисковых, разведочных, эксплуатационных, наблюдательных и других скважин при их ликвидации (РД-39-2-1182-84);

Оборудование устьев и стволов опорных и других скважин, ликвидируемых на континентальном шельфе (РД-51-29-80).

Первый заместитель  
Председателя Комитета

М.П. Васильчук

*Васильчук*

05.02.1989  
59/102  
05/29-90

## П О Л О Ж Е Н И Е

о порядке ликвидации нефтяных, газовых и других скважин и списания затрат на их сооружение

1. Порядок отнесения к категориям скважин, подлежащих ликвидации (пробуренных станками нефтяного ряда).

1.1. Все скважины, законченные строительством или находящиеся в строительстве на территории СССР или на континентальном шельфе СССР с целью поиска, разведки или разработки месторождений нефти и газа, водоборозных, минеральных, геотермальных вод, подземных хранилищ газа, конденсата и нефтепродуктов, для ликвидации грифонов, открытых газонефтяных фонтанов и пожаров, специальной ликвидации и других целей делится при ликвидации и списания затрат на их сооружение на шесть категорий.

1.2. К I категории относятся опорные, параметрические поисковые и разведочные скважины, заложенные с целью изучения геологического строения, поисков и разведки месторождений жидких и газозообразных полезных ископаемых, месторождений теплоэнергетических подземных вод и структур для подземных хранилищ:

а) выполнившие свое назначение и оказавшиеся после окончания строительства в неблагоприятных геологических условиях "сухими" или водяными на нефтяных и газовых месторождениях и "сухими" на подземных газохранилищах и на месторождениях теплоэнергетических вод.

Примечание: к выполнившим свое назначение относятся скважины, вскрывшие проектный горизонт в заданной точке или достигшие проектной глубины, разрез которых полностью освещен геолого-геофизическими исследованиями в соответствии с проектом на строительство и в которых качественно опробованы все предусмотренные планом испытательные пласты (горизонты).

б) не вскрывшие проектного горизонта, не доведенные до проектной глубины, т.е. прекращенные бурением вследствие нецелесообразности углубления по геологическим причинам;

в) не вскрывшие проектного горизонта, но доведенные до проектной глубины;

г) давшие приголки нефти, газа, минеральной, геотермальной воды на месторождениях, запасы которых по всем горизонтам отнесены в установленном порядке к забалансовым;

д) давшие при опробовании нижних горизонтов нефть или газ, а в вышележащих волах, если возврат на нижний продуктивный горизонт с целью его эксплуатации невозможен по техническим причинам, а дальнейшие работы (спуск дополнительных колонн, бурение второго ствола, изоляционные работы, эксплуатация при помощи пакера и т.д.) обосновываются производственными объединениями экономически целесообразными;

е) давшие приголки нефти, газа, гидротермальных вод или других флюидов, но эксплуатация которых при разработке обоснована производственными объединениями нерентабельной и использованные эти скважины для других целей (нагнетательные, контрольные и т.д.) не предусматриваются проектом (схемой) разработки;

ж) пробуренные на шельфе морей и океанов с плавуучих буровых установок (БПУ), выполнившие свое назначение и давшие промышленные приголки нефти и газа в случае невозможности обеспечения эксплуатации скважин.

К этой категории могут быть отнесены скважины, пробуренные с переносных, съёмных морских стационарных платформ (МСП), устанавливаемых на малых глубинах для ведения сезонных работ и предназначенных для бурения только разведочных скважин.