

О Центральной комиссии по разработке нефтяных и газовых месторождений

Утративший силу

Приказ Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 21 марта 2001 года № 70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 12.04.2001 г. за № 1465. Утратил силу приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 1 октября 2010 года № 341

Сноска. Утратил силу приказом Министра нефти и газа РК от 01.10.2010 № 341 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня его первого официального опубликования).

В соответствии с Положением о Министерстве энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 января 2001 года N 133, в целях упорядочения требований к проектным технологическим документам по разработке нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений на территории Республики Казахстан, осуществления единой государственной политики по контролю за состоянием разработки и эффективного использования потенциала нефтяных и газовых месторождений приказываю: См. P040001105

1. Создать Центральную комиссию по разработке нефтяных и газовых месторождений (далее - ЦКР) при Министерстве энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан.

2. Возложить на ЦКР права и функции экспертизы и утверждения технологических проектных и нормативных документов по разработке нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, осуществления контроля за разработкой этих месторождений, а также за эксплуатацией подземных хранилищ нефти и газа.

3. Решения и указания ЦКР по вопросам, отнесенным к ее компетенции, являются обязательными для исполнения всех хозяйствующих субъектов независимо от формы собственности, в том числе иностранных, занимающихся проектированием и осуществлением разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, эксплуатацией подземных хранилищ нефти и газа на территории Республики Казахстан.

4. Утвердить прилагаемые:

1) (подпункт исключен - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 30 октября 2003 года N 214);

2) (подпункт исключен - приказом Министра энергетики и минеральных

ресурсов РК от 30 октября 2003 года N 214);

3) Положение о ЦКР (приложение 3).

5. Департаменту недропользования обеспечить государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики К а з а х с т а н .

6. Признать утратившим силу приказ Министерства энергетики, индустрии и торговли Республики Казахстан от 19 октября 1998 года N 200.

7. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на вице-Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан
К и и н о в а Л . К . < * >

Сноска. Пункт 7 с изменениями - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214.

Заместитель Премьер-Министра
Республики Казахстан - Министр

П р и л о ж е н и е 1
к приказу Министерства энергетики
и минеральных ресурсов Республики Казахстан
от 21 марта 2001 года N 70

**Состав Центральной комиссии
по разработке нефтяных и газовых месторождений <*>**

Сноска. Состав с изменениями - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 27 декабря 2001 года N 320; приложение исключено - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

П р и л о ж е н и е 2
к приказу Министерства энергетики
и минеральных ресурсов Республики Казахстан
от 21 марта 2001 года N 70 <*>

Приложение исключено - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 30 октября 2003 года N 214.

**Состав независимых экспертов Центральной комиссии
по разработке нефтяных и газовых месторождений**

П р и л о ж е н и е 3
к приказу Министерства энергетики
и минеральных ресурсов Республики Казахстан
от 21 марта 2001 года N 70

П о л о ж е н и е
о Центральной комиссии по разработке нефтяных
и газовых месторождений

1. Общие положения

1. Центральная комиссия по разработке нефтяных и газовых месторождений (далее - ЦКР) является коллегиальным органом при Министерстве энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (далее - Министерство).

2. От имени Компетентного органа ЦКР осуществляет контроль за разработкой месторождений нефти, газа и газоконденсата, эксплуатацией подземных хранилищ нефти и газа, качеством проектных технологических документов.

3. ЦКР в своей работе руководствуется законодательством Республики Казахстан, "Едиными правилами разработки нефтяных и газовых месторождений Республики Казахстан", постановлениями и распоряжениями Правительства Республики Казахстан, приказами Министерства, а также настоящим Положением.

4. Состав ЦКР утверждается Министром энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан. В состав ЦКР входят, по согласованию, представители заинтересованных министерств и ведомств, научно-исследовательских и проектных организаций, а также опытных специалистов нефтегазовой отрасли, имеющих научные степени. < * >

Сноска. Пункт 4 с дополнениями - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

5. Организация деятельности ЦКР, делопроизводство, сбор и хранение материалов и документов ЦКР осуществляется Департаментом нефтяной промышленности Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан. < * >

Сноска. Пункт 5 с изменениями - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

2. Задачи ЦКР

6. В соответствии с Положением о Министерстве основными задачами ЦКР являются :

1) проведение единой государственной политики на территории Республики Казахстан в области проектирования и осуществления разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, эксплуатации подземных хранилищ нефти и газа ;

2) контроль за разработкой нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, эксплуатации подземных хранилищ нефти и газа в целях рационального использования нефтегазового потенциала Республики,

соблюдения контрактных условий и требований по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ;

3) разработка и выполнение единых на территории Республики Казахстан требований к проектным документам, обеспечение принятия в проектах наиболее эффективных методов и технологий разработки и эксплуатации нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений и контроль за их внедрением.

3. Функции ЦКР

7. В соответствии с возложенными задачами ЦКР осуществляет:

1) обязательную полную экспертизу и утверждение представляемых недропользователями рабочих программ, проектов пробной эксплуатации, технологических схем, проектов, уточненных проектов разработки, проектов опытно-промышленной разработки нефтяных месторождений с применением новых технологий нефтеизвлечения, проектных технологических документов по разработке газовых и газоконденсатных месторождений, по эксплуатации подземных хранилищ нефти и газа;

2) экспертизу технико-экономических обоснований коэффициента извлечения нефти, газа, конденсата для утверждения в ГКЗ;

3) анализ и оценку представленных недропользователями материалов и отчетов по текущему состоянию разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений;

4) разработку положений и инструкций о содержании, оформлении и порядке представления в ЦКР материалов, а также нормативно-технических документов, касающихся разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений;

5) организацию подготовки и проведения совещаний, семинаров в области разработки месторождений.

4. Права ЦКР

8. В соответствии с возложенными функциями ЦКР имеет право:

1) привлекать (на договорной основе) для проведения независимой экспертизы и подготовки по представленным на ЦКР материалам квалификационных специалистов научно-исследовательских, производственных предприятий, консалтинговых фирм и, при необходимости, иностранных экспертов;

2) получать от недропользователей, научно-исследовательских и проектных организаций в установленном порядке необходимые проектные, исследовательские и экспериментальные материалы в т.ч.:

ежегодную информацию об обеспеченности проектно-технической документацией разрабатываемых и планируемых к вводу в разработку залежей и месторождений нефти, газа и конденсата;

ежегодный отчет о ходе разработки нефтяных и газовых месторождений и экспериментальных производств;

ежегодно пояснительные записки по тем залежам и месторождениям, где имеют место отклонения от утвержденных технологических показателей разработки, с указанием основных причин и мероприятиями по их устранению;

3) вносить предложения в Компетентный орган о внесении корректив и изменений в условия Контрактов по добыче нефти и газа;

4) вносить предложения в Компетентный орган и другие соответствующие ведомства о приостановлении и прекращении нефтяных операций в случае выявления нарушений недропользователем Единых правил разработки нефтяных и газовых месторождений и утвержденных ЦКР технологических проектных документов.

5. Порядок рассмотрения материалов в ЦКР

9. Предварительный план работы ЦКР на очередной год формируется по заявлениям недропользователей, представленным на рассмотрение в ЦКР до 20 января планируемого года. <*>

Сноска. Пункт 9 в новой редакции - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 30 октября 2003 года N 214.

10. На рассмотрение и утверждение ЦКР принимаются технологические проектные документы, анализы разработки и другие материалы от недропользователей, имеющих Лицензии на добычу (или совмещенные Лицензии на разведку и добычу) углеводородного сырья и заключивших Контракт с Компетентным органом Правительства Республики Казахстан.

11. Недропользователь направляет проект материалов в 5-ти экземплярах и заявление установленной формы (приложение) не позднее, чем за три месяца до срока рассмотрения их в ЦКР согласно предварительному плану ЦКР. <*>

Сноска. Пункт 11 в новой редакции - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

12. Одновременно в ЦКР предоставляются материалы согласования и экспертизы технологических проектных документов с центральными или местными органами охраны недр, экологического, горно-технического и санитарного надзора .

13. ЦКР рассматривает полученные проектные документы и при соответствии их установленным требованиям направляет их для прохождения независимой экспертизы. Независимый эксперт назначается председателем ЦКР, или заместителем председателя ЦКР, в ведении которого находится реализация проектного или нормативного документа. Срок проведения экспертизы проектных документов 1,5 месяца со дня назначения эксперта. <*>

Сноска. Пункт 13 с дополнениями - приказом Министра энергетики и

минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

14. ЦКР вправе отклонить рассмотрение представленных проектов и материалов в случаях:

1) несоответствия принятых в технологических документах запасов углеводородов запасам, утвержденным в Государственном балансе нефти, газа и конденсата, включая попутные компоненты;

2) несоответствия представленных материалов Единым Правилам разработки нефтяных и газовых месторождений Республики Казахстан, установленным требованиям по составлению технологических документов разработки нефтяных и газовых месторождений.

15. После получения экспертных заключений ЦКР в соответствии с планом работы рассматривает представленные проектные технологические документы. Решение ЦКР оформляется протоколом в срок до 10 дней со дня рассмотрения на заседании.

16. Решения ЦКР принимаются большинством голосов присутствующих на заседании членов комиссии. Заседания комиссии правомочны, если на них присутствуют не менее 50% общего состава ЦКР. При равенстве голосов голос председательствующего является решающим.

В принятые решения ЦКР могут быть внесены изменения и/или дополнения решением ЦКР.

17. Затраты на проведение экспертизы и заключений ЦКР, командировочные расходы членов ЦКР, связанные с выполнением функциональных обязанностей по проектам возмещаются недропользователями.

Сноска. Пункт 17 в новой редакции - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 30 октября 2003 года N 214 .

18. Решения и указания ЦКР по вопросам, отнесенным к ее компетенции, являются обязательными к исполнению для всех хозяйствующих субъектов независимо от формы собственности, в том числе иностранных, занимающихся проектированием и осуществлением разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, эксплуатацией подземных хранилищ нефти и газа на территории Республики Казахстан.

Приложение к
Положению о ЦКР
Центральная комиссия по разработке
нефтяных и газовых месторождений

Министерства энергетики и
минеральных ресурсов Республики

Казахстан

З а я в л е н и е

на рассмотрение в ЦКР технологического документа

1. Недропользователь _____

2. Лицензия, серия, N _____ выданная _____

— — — — —
(объекты, срок пользования)

Дата выдачи _____

— — — — —
Цель выдачи _____

— — — — —
(добыча, совмещенная - разведка и добыча)

3. Контракт на пользование недрами между _____

— — — — —
(Компетентный орган и недропользователь)

заключен _____

— — — — —
(д а т а)

Акт Государственной регистрации N _____, Дата _____

— — — — —
4. Название технологического документа _____

— — — — —
5. Название организации-разработчика технологического документа _____

— — — — —
Номер, дата и срок выдачи Лицензии (сертификата) на право ведения
п р о е к т н ы х р а б о т

— — — — —
К заявлению прилагается 5 (пять) экземпляров технологического документа.

Ф.И.О. и подпись руководителя предприятия,
представляющего технологический документ

М.П.

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан