

Положение о Центральной комиссии по разработке нефтяных и газовых месторождений

Утративший силу

Приказ Министерства энергетики, индустрии и торговли Республики Казахстан от 19 октября 1998 г. N 200 Зарегистрирован Министерством юстиции Республики Казахстан 05.11.1998 г. N 636. Утратил силу - приказом Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 21 марта 2001 года N 70 ~V011465

В соответствии с Положением о Министерстве энергетики, индустрии и торговли, утвержденном Постановлением Правительства Республики Казахстан от 22.07.98 г. P980686_ , 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:

1. Создать Центральную комиссию по разработке нефтяных и газовых месторождений (ЦКР) при Министерстве энергетики, индустрии и торговли.
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 в Республике Казахстан, в том числе иностранных, занимающихся проектированием и осуществлением разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений, эксплуатацией подземных хранилищ нефти и газа.
4. Утвердить состав ЦКР (прилагается).
5. Утвердить состав независимых экспертов (прилагается).
6. Утвердить Положение о ЦКР (прилагается).
7. Признать утратившими силу приказ Министерства энергетики и природных ресурсов N 60 от 24 июня 1997 г. V970349_

Министр

Утверждено

приказом Министра энергетики,
индустрии и торговли РК
от 19 октября 1998 года N 200

Состав Центральной комиссии

по разработке нефтяных и газовых месторождений

1. Бозумбаев К.А. - Директор Департамента нефти и газа,
председатель комиссии;
2. Елеманов Б.Д. - Директор Департамента недропользователя
Госкоминвеста РК, зам.председателя
комиссии;
3. Нупов К.Ш. - Заместитель директора Департамента нефти и
газа, зам.председателя комиссии;

Члены комиссии:

4. Сейдагалиев Ш.С. - начальник отдела нормативов и
лицензирования Департамента нефти и газа;
5. Ташметов А.Ж. - начальник отдела рынка газа Департамента
нефти и газа;
6. Карабалин У.С. - Вице-президент ННК "Казахойл";

7. Шагиров А.Б. - начальник отдела по надзору в нефтегазовой и химической промышленности, геологии Департамента по Государственному надзору за чрезвычайными ситуациями, безопасным ведением работ в промышленности и горному надзору;
8. Утеев Т. - начальник отдела углеводородного сырья Министерства экологии и природных ресурсов;
9. Сагынғалиев Т. - начальник отдела углеводородного сырья Государственной комиссии по запасам Комитета геологии и охраны недр;
10. Нысынғалиев А. - директор института "Каспиймунайгаз";
11. Герштанский О.С. - Генеральный директор "НИПИмунайгаз";
12. Досмухамбетов М.Д. - главный менеджер по геологии НКК "Казахойл";
13. Аскарова М.Т. - главный специалист Департамента нефти и газа, секретарь комиссии.

Утверждено

приказом Министра энергетики,
индустрии и торговли РК
от 19 октября 1998 года N 200

Состав независимых экспертов:

1. Куантаев Н.Е. - Вице-президент АО "Казахстанкаспийшельф";
2. Сисембаев К.Ж. - главный технолог Департамента технической

политики ННК "Казахойл";

3. Просвирнов А.А. - заместитель генерального директора института "НИПИМунайгаз";
4. Нугманов Я.Д. - директор по развитию АО "Геотекс";
5. Бадоев Т.И. - Генеральный директор ТОО "Алау".

Положение о Центральной комиссии по разработке нефтяных и газовых месторождений

1. Общие положения

1. Центральная комиссия по разработке нефтяных и газовых месторождений (в дальнейшем - ЦКР) является коллегиальным органом при Министерстве энергетики, индустрии и торговли (в дальнейшем - 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", приказами и распоряжениями Министерства и Департамента нефти и газа, а также настоящим Положением.

4. Состав ЦКР утверждается Министром энергетики, индустрии и торговли Республики Казахстан по представлению Директора Департамента нефти и газа. В состав ЦКР входят, по согласованию, представители заинтересованных министерств и ведомств.

5. Организация деятельности ЦКР, делопроизводство, сбор и хранение материалов и документов ЦКР осуществляется отделом нормативного регулирования и лицензирования нефтяных операций Департамента нефти и газа

2. Задачи

6. 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

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

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

9. Для включения в план работы ЦКР недропользователи направляют заявку по рассмотрению технологических проектных документов не позднее, чем за 3 (три) месяца до срока представления материалов в ЦКР.

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. Материалы представляются в 5-ти экземплярах и сопровождаются заявлением установленной формы (приложение 1).

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.

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 оформляются 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.

17. Затраты на проведения экспертизы и заключений ЦКР, в том числе, командировочные расходы членов и экспертов ЦКР, связанных с выполнением функциональных обязанностей по проекту, оформление протоколов заседаний и другие услуги возмещаются недропользователями.

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

к Положению о ЦКР
Центральная Комиссия по разработке
нефтяных и газовых месторождений
Министерства энергетики, индустрии
и торговли Республики Казахстан

Заявление

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 _____

(дата)

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
проектных работ

К заявлению прилагается 5 (пять) экземпляров технологического
документа.

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

М.П.

(Корректор: И.Склярова
Специалист: Л.Цай)