

Об утверждении критериев оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в области проведения нефтяных операций

Утративший силу

Совместный приказ Министра нефти и газа Республики Казахстан от 25 августа 2011 года № 149 и и.о. Министра экономического развития и торговли Республики Казахстан от 31 августа 2011 года № 272. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 12 сентября 2011 года № 7177. Утратил силу совместным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 июня 2015 года № 421 и и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 июня 2015 года № 482

Сноска. Утратил силу совместным приказом Министра энергетики РК от 22.06.2015 № 421 и и.о. Министра национальной экономики РК от 30.06.2015 № 482 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

В соответствии со статьей 13 Закона Республики Казахстан от 6 января 2011 года "О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан"

П Р И К А З Ы В А Е М :

1. Утвердить прилагаемые критерии оценки степени риска в сфере частного предпринимательства в области проведения нефтяных операций.

2. Комитету государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства нефти и газа Республики Казахстан (Момышев Т.А.) обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) официальное опубликование настоящего приказа после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

3) опубликование настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства нефти и газа Республики Казахстан.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Вице-министра нефти и газа Республики Казахстан Киинова Л.К.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр нефти и газа
Республики Казахстан*

*И.о. Министра экономического
развития и торговли*

также осуществляющие операции по недропользованию.

3. Периодичность проведения плановых проверок определяется в зависимости от степени риска с периодичностью не чаще:
одного раза в год - при высокой степени риска;
одного раза в три года - при средней степени риска;
одного раза в пять лет - при незначительной степени риска.

4. Критерии оценки степени риска подразделяются на 2 вида:

1) объективные - основаны на значимости рисков, возможных при осуществлении деятельности проверяемых субъектов;

2) субъективные - определяются в зависимости от допущенных проверяемыми субъектами нарушений, установленных требований.

Субъективные критерии состоят из значительных и незначительных нарушений.

5. Первоначально отнесение проверяемых субъектов по степеням рисков осуществляется на основе объективных критериев оценки степени риска.

6. Проверяемые субъекты по объективным критериям подразделяются на следующие группы рисков:

1) к 1 группе высокой степени риска относятся физические и юридические лица, осуществляющие добычу нефти, газа, нефтегазоконденсата, а также следующий лицензируемый вид деятельности и его подвиды:

Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатация горных(разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических, химических производств, проектирование (технологическое) нефтегазоперерабатывающих производств, эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов.

Данный вид деятельности включает следующие подвиды деятельности:

эксплуатация горных, нефтехимических производств;
добычу нефти, газа, нефтегазоконденсата;

бурение нефтяных, газовых скважин, в том числе на море и внутренних водоемах;

подземный и капитальный ремонт скважин, демонтаж оборудования и агрегатов, установку подъемника скважин на нефтегазовых скважинах;

испытания после ремонта скважин на нефтегазовых скважинах;

промывку, цементацию, опробование и освоение скважин нефтегазовых скважин;

повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин;

работы по предотвращению и ликвидации нефтяных разливов на суше и море, самоизливающихся скважин, нефтяных и газовых выбросов (за исключением

противофонтанных работ), консервацию скважин; прострелочно-взрывные работы в нефтяных, газовых скважинах;

2) к 2 группе средней степени риска относятся физические и юридические лица, осуществляющие разведку нефтяного и газового месторождения, а также следующий лицензируемый вид деятельности и его подвиды:

Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатация горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических, химических производств, проектирование (технологическое) нефтегазоперерабатывающих производств, эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов.

Данный вид деятельности включает следующие подвиды деятельности: эксплуатация горных, нефтехимических производств; ведение технологических работ на месторождениях (нефти, газа, нефтегазоконденсата);

каротажные работы в нефтяных, газовых скважинах;

3) к 3 группе незначительной степени риска относятся лицензиаты, осуществляющие следующий лицензируемый вид деятельности и его подвиды:

Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатация горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических, химических производств, проектирование (технологическое) нефтегазоперерабатывающих производств, эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов.

Данный вид деятельности включает следующие подвиды деятельности:

проектирование (технологическое) горных, нефтехимических, нефтегазоперерабатывающих производств;

проектирование (технологическое) горных производств;

проектирование добычи нефти, газа, нефтегазоконденсата;

составление проектов и технологических регламентов на разработку нефтегазовых месторождений;

проектирование (технологическое) нефтехимических производств;

составление технико-экономического обоснования проектов разработки нефтегазовых месторождений.

Сноска. Пункт 6 в редакции совместного приказа Министра нефти и газа РК от 11.07.2013 № 123 и и.о. Министра регионального развития РК от 16.07.2013 № 135/НК (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

7. Вторичное отнесение проверяемых субъектов по степеням рисков осуществляется с учетом субъективных критериев.

8. К значительным нарушениям относятся:

1) отсутствие производственной базы на праве собственности или аренды, требуемой в соответствии с квалификационными требованиями к осуществляемому виду деятельности;

2) отсутствие соответствующего оборудования, механизмов, инструментов, технологического оборудования, требуемого в соответствии с квалификационными требованиями к осуществляемому виду деятельности;

3) отсутствие лицензии либо договора со специализированной организацией, имеющей лицензию на работу со взрывчатыми веществами;

4) отсутствие квалификационного состава технических руководителей и специалистов, отвечающих соответствующему образовательному уровню и имеющих опыт практической работы по специальности, требуемого в соответствии с квалификационными требованиями к осуществляемому виду деятельности;

5) осуществление лицензируемого подвида деятельности, не предусмотренного приложением к лицензии;

6) отсутствие проектных документов, а равно нарушение требований утвержденных проектных документов при проведении разведки, пробной эксплуатации, промышленной и опытно-промышленной эксплуатации месторождения, строительстве скважин, необходимых промысловых объектов и иных объектов инфраструктуры, необходимых для добычи, подготовки, хранения и транспортировки углеводородов;

7) нарушение требований единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 февраля 2011 г. № 123;

8) сжигание попутного и (или) природного газа при испытании объектов скважин, пробной эксплуатации месторождения, при технологически неизбежном сжигании без разрешения либо с нарушением условий разрешения уполномоченного органа в области нефти и газа;

9) проведение промышленной разработки нефтегазовых месторождений без переработки и (или) утилизации попутного и (или) природного газа;

10) нарушение условий проведения нефтяных операций на море и внутренних водоемах;

11) несоблюдение требований, установленных техническими регламентами при их наличии;

12) отсутствие и несоблюдение программы развития переработки попутного газа, утвержденной уполномоченным органом в области нефти и газа и согласованной с уполномоченными органами по изучению и использованию недр, в области охраны окружающей среды.

Сноска. Пункт 8 в редакции совместного приказа Министра нефти и газа РК от 11.07.2013 № 123 и и.о. Министра регионального развития РК от 16.07.2013 № 135/НК (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

9. К незначительным нарушениям относятся:

1) отсутствие технологического регламента, требуемого в соответствии с квалификационными требованиями к осуществляемому виду деятельности или технологический регламент не соответствует выполняемым подвидам деятельности, не утвержден руководителем предприятия;

2) исключен совместным приказом Министра нефти и газа РК от 11.07.2013 № 123 и и.о. Министра регионального развития РК от 16.07.2013 № 135/НК (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);

3) отсутствие аккредитованной лаборатории (или договор на обслуживание) по контролю соответствия продукции стандартам, нормам и техническим условиям, требуемой в соответствии с квалификационными требованиями к осуществляемому виду деятельности;

4) отсутствие служб, обеспечивающих: соблюдение технологического процесса и выпуск продукции заданного качества; эксплуатацию и техническое обслуживание машин, механизмов, приборов, оборудования; контроль безопасности труда; метрологический контроль; маркшейдерские работы и охрану окружающей среды, требуемых в соответствии с квалификационными требованиями к осуществляемому виду деятельности;

5) исключен совместным приказом Министра нефти и газа РК от 11.07.2013 № 123 и и.о. Министра регионального развития РК от 16.07.2013 № 135/НК (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);

б) непредставление отчетов о выполнении программ развития переработки попутного газа;

7) исключен совместным приказом Министра нефти и газа РК от 11.07.2013 № 123 и и.о. Министра регионального развития РК от 16.07.2013 № 135/НК (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);

8) нарушение правил измерения и взвешивания нефти, добытой на контрактной территории.

Сноска. Пункт 9 с изменениями, внесенными совместным приказом Министра нефти и газа РК от 11.07.2013 № 123 и и.о. Министра регионального развития РК от 16.07.2013 № 135/НК (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

10. За каждое совершенное нарушение проверяемому субъекту присваиваются следующие баллы:
за одно значительное нарушение - два балла;
за одно незначительное нарушение - один балл.

11. Проверяемые субъекты по субъективным критериям распределяются в зависимости от вида и количества совершенных нарушений.

По результатам проверки количество набранных проверяемым субъектом баллов суммируются.

Проверяемые субъекты, входящие в 3 группу незначительной степени риска, набравшие в течение проверяемого периода более 4 баллов, переводятся во 2 группу средней степени риска.

Проверяемые субъекты, входящие во 2 группу средней степени риска, набравшие в течение проверяемого периода более 4 баллов, переводятся в 1 группу высокой степени риска.

Проверяемые субъекты, входящие в 1 группу высокой степени риска, набравшие в течение проверяемого периода не более 2 баллов, переводятся во 2 группу средней степени риска.

Проверяемые субъекты, входящие во 2 группу средней степени риска, набравшие в течение проверяемого периода не более 3 баллов, переводятся в 3 группу незначительной степени риска.

12. Проверяемые субъекты внутри одной группы риска включаются в план проверок:
с учетом даты последней проверки;
количества нарушений, выявленных при последней проверке.