

**Об утверждении Инструкции по выдаче разрешения на сжигание попутного и природного газа**

***Утративший силу***

Приказ Министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 2 февраля 2006 года N 43. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 25 февраля 2006 года N 4105. Утратил силу приказом И.о. Министра нефти и газа Республики Казахстан от 24 декабря 2010 года № 393

      Сноска. Утратил силу приказом И.о. Министра нефти и газа РК  от 24.12.2010 № 393.

      В целях реализации законов Республики Казахстан, от 27 января 1996 года "О недрах и недропользовании" и от 28 июня 1995 года "О нефти",  **ПРИКАЗЫВАЮ:** см.Z100291

      1. Утвердить прилагаемую Инструкцию по выдаче разрешения на сжигание попутного и природного газа.

      2. Признать утратившим силу приказ Председателя Комитета геологии и охраны недр Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 27 июля 2004 года N 115-П "Об утверждении Инструкции по выдаче разрешения на сжигание попутного и природного газа" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за N 3040, опубликованный в информационно-правовом Бюллетене, 2004 г., N 11, стр. 1-19).

      3. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования.

*Министр*

      СОГЛАСОВАН:                       СОГЛАСОВАН:

     Министр охраны                    Министр по чрезвычайным

   окружающей среды                  ситуациям

   Республики Казахстан              Республики Казахстан

   16 февраля 2006 года              10 февраля 2006 года

  Утверждена

приказом Министра энергетики

минеральных ресурсов

Республики Казахстан

от 2 февраля 2006 года N 43

 **Инструкция по выдаче разрешения на сжигание**
**попутного и природного газа**

 **Глава 1. Общие положения**

      1**.** Настоящая Инструкция по выдаче разрешения на сжигание попутного и природного газа (далее - Инструкция) разработана в соответствии с законами Республики Казахстан "О нефти", "О недрах и недропользовании", "Об охране окружающей среды", "Об охране атмосферного воздуха", постановлениями Правительства Республики Казахстан от 18 июня 1996 года N 745 "Об утверждении Единых правил разработки нефтяных и газовых месторождений Республики Казахстан" и от 21 июля 1999 года N 1019 "Об утверждении Единых правил охраны недр при разработке месторождений твердых полезных ископаемых, нефти, газа, подземных вод в Республике Казахстан", с учетом требований иных нормативных правовых актов по вопросам рационального и комплексного использования недр и являются обязательными для всех хозяйствующих субъектов, независимо от формы собственности, в том числе иностранных и совместных предприятий, осуществляющих нефтяные операции на территории Республики Казахстан. см.Z100291, K070212

      В настоящей Инструкции используются следующие понятия:

      компетентный орган - центральный исполнительный орган Республики Казахстан, осуществляющий формирование государственной политики, координацию процесса управления в сферах энергетики, включая атомную, минеральных ресурсов, нефтехимической и атомной промышленности (Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан);

      уполномоченный орган по изучению и использованию недр - ведомство компетентного органа, осуществляющее специальные исполнительные и контрольно-надзорные функции в области геологического изучения, рационального и комплексного использования недр и государственного управления недропользованием;

      уполномоченный орган в области охраны окружающей среды - центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию по вопросам разработки и реализации государственной политики в сфере охраны окружающей среды и управления природопользованием;

      уполномоченный орган по чрезвычайным ситуациям - центральный исполнительный орган, осуществляющий формирование государственной политики в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

      2. Согласно статье 30-5 Закона Республики Казахстан "О нефти" сжигание попутного и природного газа допускается в следующих ситуациях: см.Z100291

      при аварийной ситуации и угрозе здоровью населения и окружающей среде;

      в исключительных случаях при испытании скважин и при пробной эксплуатации месторождений с общим сроком, не превышающим трех лет, то есть, сжигание попутного и природного газа осуществляется в процессе разведки и подготовки месторождения к промышленной разработке;

      подрядчиками, осуществляющими нефтяные операции по контрактам на недропользование по состоянию на 1 декабря 2004 года, до завершения сроков реализации программ по утилизации попутного и природного газа, если они были утверждены (согласованы) в компетентном органе до 1 декабря 2004 года или будут разработаны и согласованы в компетентном органе и в уполномоченном органе в области охраны окружающей среды до 1 июля 2006 года.

      При этом во всех случаях, за исключением аварийных случаев, сжигание попутного и природного газа в факелах допускается только по разрешению уполномоченного органа по изучению и использованию недр и по согласованию с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

      3. В случае сжигания попутного и природного газа без разрешения уполномоченного органа по изучению и использованию недр при испытании скважин и пробной эксплуатации месторождений подрядчик в течение десяти дней письменно уведомляет уполномоченный орган по изучению и использованию недр и уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о причинах и количестве сжигаемого газа.

      4. Недропользователь разрабатывает Программу по утилизации попутного и природного газа (далее - Программа утилизации газа) в соответствии с проектным документом на разработку месторождения и рабочей программой к контракту с рассмотрением всех возможных вариантов утилизации попутного и природного газа с технико-экономическими расчетами и графиком ее реализации ( приложение 1).

 **Глава 2. Выдача разрешений на сжигание**
**попутного и природного газа на факелах**

      5. В соответствии с пунктом 3 статьи 30-5 Закона Республики Казахстан "О нефти" разрешение на сжигание газа выдается территориальным органом уполномоченного органа по изучению и использованию недр по согласованию территориального органа уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. см.Z100291

      6. Выдача разрешения на сжигание газа на факелах осуществляется в следующей последовательности:

      1) недропользователь подает заявку на рассмотрение территориальному органу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды, а затем в территориальный орган уполномоченного органа по изучению и использованию недр (приложение 2) для получения разрешения на сжигание газа до наступления следующего календарного года.

      В заявке указываются причина и обоснование необходимости сжигания газа, объем сжигаемого газа;

      2) после согласования территориальным органом уполномоченного органа в области охраны окружающей среды решение о выдаче разрешения на сжигание газа принимаются территориальным органом уполномоченного органа по изучению и использованию недр.

      7. При проведении испытаний (освоении) скважин разрешение на сжигание газа выдается территориальным органом уполномоченного органа по изучению и использованию недр при наличии Плана испытания отдельного объекта (интервала) или испытания скважины, составленного самостоятельно недропользователем, согласованного с территориальным органом уполномоченного органа в области охраны окружающей среды, на срок согласно этому плану, но не более чем на 3 месяца.

      8. При пробной эксплуатации месторождения территориальным органам уполномоченных органов по изучению и использованию недр и в области охраны окружающей среды для получения согласования предоставляются следующие документы:

      1) протокол об утверждении Программы утилизации газа в компетентном органе;

      2) выписка из утвержденного проекта пробной эксплуатации с протоколом заседания Центральной комиссии по разработке нефтяных и газовых месторождений (далее - ЦКР) об утверждении этого проекта;

      3) прогнозные (проектные) объемы добычи, а также сжигания газа на период пробной эксплуатации, расписанные по годам;

      4) письмо-согласование территориального органа уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;

      5) данные об источниках (факелах) непрерывного производственного сжигания газа, предусмотренных проектом: связанных с аварийными ситуациями, а также фактически действующих на текущее время;

      6) протокол согласования годового плана добычи углеводородов на запрашиваемый год с уполномоченным органом по изучению и использованию недр.

      На рассмотрение уполномоченного органа по изучению и использованию недр для получения разрешения на сжигание газа при пробной эксплуатации кроме перечисленных выше документов представляются также заключение территориального органа уполномоченного органа по чрезвычайным ситуациям.

      9. При опытно-промышленной и промышленной разработке месторождений недропользователей согласно пункту 2-1 статьи 30-5 Закона Республики Казахстан "О нефти" на рассмотрение территориального органа уполномоченного органа в области охраны окружающей среды для получения согласования, недропользователем представляются следующие документы:

      1) протокол утверждения Программы утилизации газа в Компетентном органе;

      2) информация о технической оснащенности промыслов приборами учета добываемого и сжигаемого газа;

      3) информация о результатах производственного мониторинга за состоянием окружающей среды;

      4) выписка из утвержденного проекта разработки месторождения с Программой утилизации газа и с графиком ее реализации, протокол ЦКР об утверждении проекта разработки месторождения (до утверждения Программы утилизации газа);

      5) информация о добыче и сжигании газа за истекший период;

      6) информация о планируемых объемах добычи нефти и газа и сжигания газа на заявляемый год;

      7) информация о текущем состоянии работы газоперерабатывающего завода и об объемах продукции переработки, газотурбинной станции, нагнетании газа в пласт для поддержания пластового давления, работы систем газлифтного способа добычи нефти;

      8) заключение государственной экологической экспертизы на проектные технологические документы по эксплуатации данного месторождения углеводородов;

      9) данные об источниках (факелах) непрерывного производственного сжигания газа, предусмотренных проектом и связанных с аварийными ситуациями, необходимыми из соображений безопасности производства и фактически действующих на текущее время;

      10) протокол согласования годового плана добычи углеводородов на запрашиваемый год с уполномоченным органом по изучению и использованию недр.

      После согласования с территориальным органом уполномоченного органа в области охраны окружающей среды на рассмотрение территориального органа уполномоченного органа по изучению и использованию недр кроме перечисленных выше документов представляются также заключение территориального органа уполномоченного органа по чрезвычайным ситуациям.

       Сноска. Пункт 9 с изменениями, внесенными приказом и.о. Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 01.08.2008  N 216 (порядок введения в действие см.  п. 2 ).

      10. После рассмотрения представленных материалов территориальным органом уполномоченного органа по изучению и использованию недр выдается временное разрешение на сжигание газа сроком не более 1 года ( приложение 3 ).

      11. В разрешении указывается объем сжигаемого газа, который определяет норму потери полезного ископаемого.

      12. Территориальный орган уполномоченного органа по изучению и использованию недр, выдающее разрешение на сжигание газа, ведет учет и регистрацию выданных разрешений ( приложение 4 ).

      13. Оригиналы разрешения, а также материалы по сжиганию газа, на основании которых выданы разрешения, хранятся в территориальном органе уполномоченного органа по изучению и использованию недр.

      14. Копия разрешения на сжигание газа передается территориальному органу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

      15. Решение о продлении срока действия разрешения на сжигание газа принимается территориальным органом уполномоченного органа по изучению и использованию недр по согласованию с территориальным органом уполномоченного органа в области охраны окружающей среды после рассмотрения отчета недропользователя по результатам проведенных работ по Программе утилизации газа, а также при условии соблюдения недропользователем законодательства о недрах и недропользовании и выполнения лицензионно-контрактных условий.

      16. Недропользователем проводится производственный мониторинг состояния окружающей среды и учет всего объема добытого и сожженного газа с ежемесячным представлением сведений в территориальные органы уполномоченных органов по изучению и использованию недр и в области охраны окружающей среды.

 **Глава 3. Ответственность за неисполнение Инструкции**

      17. Недропользователи несут ответственность за достоверность представленных материалов для получения разрешения на сжигание попутного и природного газа в соответствии с законодательными актами Республики Казахстан.

      18. Объем сжигаемого газа, произведенный без разрешения уполномоченных органов по изучению и использованию недр и в области охраны окружающей среды, а также объем сжигаемого газа, превышающий разрешенный объем газа, должен считаться ущербом и подлежит возмещению государству в порядке установленном законодательными актами Республики Казахстан.

 **Глава 4. Отзыв разрешений на сжигание газа**

      19. В случае невыполнения или срыва сроков реализации Программы утилизации газа, выданное территориальным органом уполномоченного органа по изучению и использованию недр разрешение на сжигание газа отзывается с одновременным предъявлением претензий и подачей иска в судебные органы по взысканию штрафа за нерациональное использование недр.

  Приложение 1

к Инструкции по выдаче

разрешения на сжигание

попутного и природного газа

 **Программа по утилизации**
**попутного и природного газа и порядок**
**ее согласования и утверждения**

      Под утилизацией попутного и природного газа   понимаются все производственные мероприятия, направленные на исключение сжигания газа на факелах, а именно: использование газа для собственных технических и технологических нужд, выработку и реализацию электроэнергии, переработку и реализацию продуктов переработки газа, закачка газа или продуктов его переработки в пласт для хранения, а также поддержания пластового давления, за исключением технологически неизбежного объема сжигания, установленного для каждого конкретного месторождения на основе технологических расчетов, представленных в Программах по утилизации попутного и (или) природного газа.

       Сноска. Часть первая с изменениями, внесенными приказом и.о. Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 01.08.2008  N 216 (порядок введения в действие см.  п. 2 ).

      Не допускается составление технико-экономического обоснования на утилизацию газа без учета технико-экономических характеристик утвержденного или рекомендуемого варианта разработки месторождения.

      Программа утилизации газа после получения согласования положительным заключением государственной экологической экспертизы центрального исполнительного органа в области охраны окружающей среды утверждается в компетентном органе.

      Для утверждения Программ утилизации газа в компетентном органе создается межведомственная рабочая группа с включением в ее состав по согласованию представителей уполномоченных органов в области охраны окружающей среды и по чрезвычайным ситуациям. Межведомственная рабочая группа рассматривает, утверждает Программы по утилизации попутного и (или) природного газа, а также дополнения и изменения к ним, в технологической части мероприятий, графики и сроки реализации, состав, которой утверждается в установленном законодательством порядке.

       Сноска. Часть четвертая с изменениями, внесенными приказом и.о. Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 01.08.2008  N 216 (порядок введения в действие см.  п. 2 ).

      В Программе утилизации газа необходимо содержание следующих основных разделов:

      1) общие сведения о месторождении:

      место расположения месторождения;

      запасы углеводородов;

      физико-химические свойства нефти и газа;

      имеющаяся инфраструктура;

      информация по оценке запасов нефти и газа;

      2) текущее состояние объектов использования газа:

      цели и задачи проекта разработки месторождения;

      основные положения утвержденного варианта разработки, выписка из протокола заседания центральной комиссии по разработке нефтяных и газовых месторождений;

      имеющиеся мощности по подготовке нефти и утилизации газа;

      газовый фактор и прогнозы добычи нефти и газа;

      3) технико-экономическое обоснование выбора варианта утилизации газа:

      оценка ресурсов и компонентного состава газа;

      обоснование расхода газа на собственные нужды;

      основные критерии выбора технологии утилизации газа;

      возможные варианты утилизации газа;

      сравнительный анализ вариантов утилизации газа;

      применяемое технологическое оборудование по вариантам утилизации газа;

      план-график реализации мероприятий утилизации газа по каждому варианту;

      4) экологические аспекты реализации Программы утилизации газа:

      оценка выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании газа на факелах высокого, среднего и низкого давлений по компонентам и по годам реализации программы;

      расчет платежей за выбросы загрязняющих веществ по вариантам утилизации газа;

      внедрение мероприятий по обеспечению достоверного учета сжигаемого газа на факелах;

      5) приложения (графические материалы, таблицы и проведенные расчеты).

       Сноска. Часть пятая с изменениями, внесенными приказом и.о. Министра энергетики и минеральных ресурсов РК от 01.08.2008  N 216 (порядок введения в действие см.  п. 2 ).

   Приложение 2

к Инструкции по выдаче

разрешения на сжигание

           попутного и природного газа

**ЗАЯВКА**

**на право получения разрешения на сжигание газа**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование предприятия, месторождение, на какой стадии)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(причина и обоснование необходимости сжигания газа,

предполагаемый объем сжигаемого газа в год, млн.м 3 .)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

               (прилагаемый перечень документов)

1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Руководитель предприятия - заявителя (должность)

    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

           (подпись)                       (Ф.И.О.)

            м.п.                    "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_200\_\_г.

   Приложение 3

к Инструкции по выдаче

разрешения на сжигание

           попутного и природного газа

                                    РАЗРЕШЕНИЕ

                               на сжигание газа

      Выдано \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                (наименование организации, месторождение)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

               (разрешенный объем газа в год, млн.м 3 .)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

              (срок действия разрешения на сжигание газа)

  Регистрационный номер N \_\_\_\_\_\_     "\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 200\_\_г.

        Начальник

Территориального органа "\_\_\_\_"     \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      м.п.

Приложение 4

к Инструкции по выдаче

разрешения на сжигание

           попутного и природного газа

                               Журнал

            учета выданных разрешений на сжигание газа по ТУ ...

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п  | Наименование
предприятия
(место-
рождение)  | Объем сжигае-
мого газа млн. 3 /
год  | Срок действия разрешения  | Дата выдачи разре-
шений  | Должность
Ф.И.О
выдавшего
разреше-
ние  | Приме-
чание
(отзыв)  |
| 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

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