

**О внесении изменений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 23 февраля 2015 года № 132 "Об утверждении стандартов государственных услуг Министерства энергетики Республики Казахстан в сфере нефти и газа"**

***Утративший силу***

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2018 года № 469. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 7 декабря 2018 года № 17894. Утратил силу приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 10 апреля 2020 года № 139.

      Сноска. Утратил силу приказом Министра энергетики РК от 10.04.2020 № 139 (вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования).

      ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 23 февраля 2015 года № 132 "Об утверждении стандартов государственных услуг Министерства энергетики Республики Казахстан в сфере нефти и газа" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 11279, опубликован 14 июля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет") следующие изменения:

      заголовок указанного приказа изложить в следующей редакции:

      "Об утверждении стандартов государственных услуг Министерства энергетики Республики Казахстан в сферах углеводородов и газа и газоснабжения";

      в пункте 1 указанного приказа:

      подпункты 1) и 2) изложить в следующей редакции:

      "1) стандарт государственной услуги "Выдача разрешения на сжигание в факелах сырого газа" согласно приложению 1 к настоящему приказу;

      2) стандарт государственной услуги "Выдача разрешения на создание и размещение морских объектов" согласно приложению 2 к настоящему приказу;";

      подпункты 3) и 5) исключить;

      подпункт 6) изложить в следующей редакции:

      "6) стандарт государственной услуги "Лицензия на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов" согласно приложению 6 к настоящему приказу;";

      в стандарте государственной услуги "Выдача разрешений на сжигание в факелах попутного и (или) природного газа при испытании объектов скважин, пробной эксплуатации месторождения, технологически неизбежном сжигании газа при пусконаладке, эксплуатации, техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования", утвержденном указанным приказом:

      заголовок изложить в следующей редакции:

      "Стандарт государственной услуги "Выдача разрешения на сжигание в факелах сырого газа"";

      пункт 1 изложить в следующей редакции:

      "1. Государственная услуга "Выдача разрешения на сжигание в факелах сырого газа" (далее – государственная услуга).";

      пункты 4, 5 и 6 изложить в следующей редакции:

      "4. Срок оказания государственной услуги:

      с момента обращения на портал – 8 (восемь) рабочих дней.

      5. Форма оказываемой государственной услуги: электронная (полностью автоматизированная).

      6. Результат оказания государственной услуги – разрешение на сжигание в факелах сырого газа или мотивированный отказ.

      Форма предоставления результата оказания государственной услуги: электронная.";

      пункт 9 изложить в следующей редакции:

      "9. Перечень документов, необходимых для оказания государственной услуги:

      1) при проведении испытаний объектов скважины:

      заявление для получения разрешения на сжигание в факелах сырого газа (далее – заявление) по форме согласно приложению 1 к настоящему стандарту государственной услуги, удостоверенное электронной цифровой подписью (далее – ЭЦП) услугополучателя;

      электронная копия утвержденного заявителем плана испытания объектов скважины;

      в случае не проведения работ по испытанию объектов скважины в рамках ранее полученного разрешения заявитель прикрепляет электронную копию подтверждающего документа, объясняющего причины их не проведения.

      2) при пробной эксплуатации месторождения, при технологически неизбежном сжигании газа:

      заявление по форме согласно приложению 1 к настоящему стандарту государственной услуги, удостоверенное ЭЦП услугополучателя;

      Сведения документов, удостоверяющих личность услугополучателя, о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, содержащихся в государственных информационных системах, услугодатель получает из соответствующих государственных информационных систем через шлюз "электронного правительства".

      При сдаче услугополучателем всех необходимых документов в "личном кабинете" услугополучателя отображается статус о принятии запроса для оказания государственной услуги с указанием даты получения результата государственной услуги.";

      часть первую пункта 11 изложить в следующей редакции:

      "11. Обжалование решений, действий (бездействий) центрального государственного органа, услугодателя и (или) его должностных лиц по вопросам оказания государственных услуг: жалоба подается на имя руководителя услугодателя по адресу: 010000, город Астана, проспект Кабанбай батыра, 19, блок "А", телефон: 8 (7172) 78-68-01.";

      заявление для получения разрешений на сжигание в факелах попутного и (или) природного газа при испытании объектов скважин и пробной эксплуатации месторождения, технологически неизбежном сжигании газа согласно приложению 1 к указанному стандарту государственной услуги изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

      приложение 2 к указанному стандарту государственной услуги исключить;

      в стандарте государственной услуги "Выдача разрешений на строительство или размещение морского сооружения", утвержденном указанным приказом:

      заголовок изложить в следующей редакции:

      "Стандарт государственной услуги "Выдача разрешения на создание и размещение морских объектов"";

      пункт 1 изложить в следующей редакции:

      "1. Государственная услуга "Выдача разрешения на создание и размещение морских объектов" (далее – государственная услуга).";

      пункты 4, 5 и 6 изложить в следующей редакции:

      "4. Срок оказания государственной услуги:

      с момента обращения на портал – 13 (тринадцать) рабочих дней.";

      5. Форма оказываемой государственной услуги: электронная (полностью автоматизированная).

      6. Результат оказания государственной услуги – разрешение на создание и размещение морских объектов или мотивированный отказ.

      Форма предоставления результата оказания государственной услуги: электронная.";

      часть первую пункта 11 изложить в следующей редакции:

      "11. Обжалование решений, действий (бездействий) центрального государственного органа, услугодателя и (или) его должностных лиц по вопросам оказания государственных услуг: жалоба подается на имя руководителя услугодателя по адресу: 010000, город Астана, проспект Кабанбай батыра, 19, блок "А", телефон: 8 (7172) 78-68-01.";

      заявление для получения разрешения на строительство или размещение морского сооружения согласно приложению 1 к указанному стандарту государственной услуги изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу;

      форму сведений для получения разрешения на строительство или размещение морского сооружения согласно приложению 2 к указанному стандарту государственной услуги изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу;

      в стандарте государственной услуги "Выдача лицензии на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа", утвержденном указанным приказом:

      заголовок изложить в следующей редакции:

      "Стандарт государственной услуги "Лицензия на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов"";

      пункт 1 изложить в следующей редакции:

      "1. Государственная услуга "Лицензия на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов" (далее – государственная услуга).";

      пункты 4, 5 и 6 изложить в следующей редакции:

      "4. Срок оказания государственной услуги при обращении на портал с момента подачи документов услугодателю:

      при выдаче лицензии и (или) приложения к лицензии – 15 (пятнадцать) рабочих дней;

      при переоформлении лицензии и (или) приложения к лицензии – 3 (три) рабочих дня;

      услугодатель в течение двух рабочих дней с момента получения документов услугополучателя проверяет полноту представленных документов и (или) данных, содержащихся в форме сведений. В случае установления факта неполноты представленных документов и (или) данных, содержащихся в форме сведений, услугодатель в указанный срок дает письменный мотивированный отказ в дальнейшем рассмотрении заявления.";

      5. Форма оказываемой государственной услуги: электронная (полностью автоматизированная).

      6. Результат оказания государственной услуги – лицензия и (или) приложение к лицензии, переоформление лицензии и (или) приложение к лицензии на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов либо мотивированный ответ об отказе в оказании государственной услуги в случаях и по основаниям, предусмотренным пунктом 10 настоящего стандарта государственной услуги.

      Форма предоставления результата оказания государственной услуги: электронная.

      Результат оказания государственной услуги также направляется в "личный кабинет" услугополучателя в форме электронного документа, подписанного электронной цифровой подписью (далее – ЭЦП) уполномоченного лица услугодателя.";

      подпункт 1) пункта 7 изложить в следующей редакции:

      "1) лицензионный сбор при выдаче лицензии за право занятия составляет по:

      проектированию (технологическому) горных производств (углеводороды) – 10 месячных расчетных показателей (далее – МРП);

      эксплуатации горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов – 100 МРП;";

      пункт 9 изложить в новой редакции:

      "9. Перечень документов, необходимых для оказания государственной услуги при обращении услугополучателя (либо уполномоченного представителя: юридического лица по документу, подтверждающий полномочия; физического лица по нотариально заверенной доверенности):

      1) для получения лицензии и (или) приложения к лицензии при обращении услугополучателя:

      заявление, удостоверенное ЭЦП услугополучателя;

      электронная копия документа, подтверждающего уплату в бюджет лицензионного сбора, за исключением оплаты через ПШЭП;

      форма сведений согласно приложению 1 к настоящему стандарту государственной услуги;

      2) для получения приложения к лицензии в рамках вида деятельности, на который имеется лицензия:

      заявление, удостоверенное ЭЦП услугополучателя;

      форма сведений согласно приложению 1 к настоящему стандарту государственной услуги;

      3) для переоформления лицензии и (или) приложения к лицензии:

      заявление, удостоверенное ЭЦП услугополучателя;

      электронная копия документа, подтверждающего уплату в бюджет лицензионного сбора при переоформлении лицензий за исключением оплаты через ПШЭП;

      электронная копия документов, содержащих информацию об изменениях, послуживших основанием для переоформления лицензии и (или) приложения к лицензии, за исключением документов, информация из которых содержится в государственных информационных системах;

      Сведения о документах, удостоверяющих личность, о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица, о лицензии, об оплате в бюджет суммы сбора (в случае оплаты через ПШЭП) услугодатель получает из соответствующих государственных информационных систем через шлюз "электронного правительство".

      Услугополучатель, являющийся иностранным юридическим лицом, иностранцем или лицом без гражданства, при отсутствии у него справки о государственной регистрации (перерегистрации) юридического лица – для юридического лица или документа, удостоверяющего личность – для физического лица (для идентификации) представляет другие документы, содержащие аналогичные сведения об услугополучателе.

      При обращении через портал услугополучателю в "личный кабинет" направляется статус о принятии запроса для оказания государственную услугу, а также уведомление с указанием даты и времени получения результата государственной услуги.

      На портале прием электронного запроса осуществляется в "личном кабинете" услугополучателя.

      Если лицензия и (или) приложение к лицензии были выданы в бумажной форме, лицензиат вправе по заявлению перевести их в электронный формат и получить электронную форму лицензии и (или) приложение к лицензии.";

      часть первую пункта 11 изложить в следующей редакции:

      "11. Обжалование решений, действий (бездействий) центрального государственного органа, услугодателя и (или) его должностных лиц по вопросам оказания государственных услуг: жалоба подается на имя руководителя услугодателя по адресу: 010000, город Астана, проспект Кабанбай батыра, 19, блок "А", телефон: 8 (7172) 78-68-01.";

      форму сведений к квалификационным требованиям и перечню документов, подтверждающих соответствие им, для осуществления деятельности в сфере нефти и газа согласно приложению 1 к указанному стандарту государственной услуги изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему приказу.

      2. Департаменту государственного контроля в сферах углеводородов и недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

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

      2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1), 2) и 3) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении двадцати одного календарного дня после дня его первого официального опубликования.

|  |  |
| --- | --- |
| *Министр энергетики* *Республики Казахстан* | *К. Бозумбаев* |

      "СОГЛАСОВАН"  
Министерство информации  
и коммуникаций  
Республики Казахстан

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1  к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2018 года № 469 |
|  | Приложение 1 к стандарту государственной услуги "Выдача разрешения на сжигание в факелах сырого газа" |
|  | Форма |

**ЗАЯВЛЕНИЕ**  
 **для получения разрешения на сжигание в факелах сырого газа**

      В \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
       (полное наименование уполномоченного органа в области углеводородов)  
от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
             (фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица, индивидуальный  
идентификационный номер, полное наименование юридического лица, адрес  
местонахождения, бизнес-идентификационный номер, контактные данные (номер телефона, адрес электронной почты)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                   (месторождение (структура); номер скважины\*)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
       (объем сжигания сырого газа на заявляемый год с указанием периода сжигания  
                         (миллион кубических метров)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (планируемые сроки проведения работ)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
       (название, номер, дата утверждения и срок действия проектного документа для  
                         проведения операций по недропользованию)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
       (расчет нормативов и объемов сжигания сырого газа согласно Методике расчетов  
нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по  
недропользованию, утвержденной приказом Министра энергетики Республики Казахстан от  
5 мая 2018 года № 164, зарегистрированным в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 16961)

      Данные о скважине: \*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование и номер объекта | Объем, миллион кубических метров | Интервал | Количество дней сжигания в факелах сырого газа по объектам |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

      \* для получения разрешения на сжигание сырого газа при испытании объектов скважин;

      Перечень прилагаемых документов:

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

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

      Согласен на использования сведений, составляющих охраняемую законом тайну, содержащихся в информационных системах

      Руководитель организации или уполномоченное лицо (должность

      \_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
 (подпись)             (фамилия, имя, отчество (при наличии))

      Электронная цифровая подпись "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2  к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2018 года № 469 |
|  | Приложение 1 к стандарту государственной услуги "Выдача разрешения на создание и размещение морских объектов" |
|  | Форма |

**ЗАЯВЛЕНИЕ**  
 **для получения разрешения на создание и размещение морских объектов**

      В \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (полное наименование уполномоченного органа)  
От \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
       (фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица, индивидуальный  
идентификационный номер, полное наименование юридического лица, адрес  
местонахождения, бизнес-идентификационный номер, контактные данные (телефон, электронная почта)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (наименование (марка) морского объекта)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
       (причина и обоснование необходимости осуществления разведки и (или) добычи  
углеводородов на море и внутренних водоемах по созданию и размещению морского  
объекта) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
       (сроки и местоположение планируемого морского объекта либо проводимых работ по  
созданию и эксплуатацию такого морского объекта)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (прилагаемый перечень документов)  
Согласен на использования сведений, составляющих охраняемую законом тайну,  
содержащихся в информационных системах  
Руководитель организации или доверенное лицо (должность)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
 (подпись)                         (фамилия, имя, отчество (при наличии))  
Электронная цифровая подпись "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 3  к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2018 года № 469 |
|  | Приложение 2 к стандарту государственной услуги "Выдача разрешения на создание и размещение морских объектов" |
|  | Форма |

**Форма сведений для получения разрешения на создание и**  
 **размещение морских объектов**

      1. Наименование (марка) морского объекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
2. Номер и дата контракта на недропользование \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
3. Название и дата утверждения проектного документа для проведения операций по  
недропользованию, утвержденным в установленном законодательством порядке Республики Казахстан  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
4. Цели, назначения и основания создания морского объекта  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
5. Обоснование географических координат создаваемого морского объекта в пределах контрактной территории:  
1) широта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
2) долгота \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
6. Информация о судах и иных плавучих средствах, которые предполагается использовать  
при выполнении работ по созданию морского объекта:  
1) количество судов и плавучих средств \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
2) наименование судов и плавучих средств \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
7. Дата начала и окончания создания морского объекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
8. Информация о средствах связи (мощность радиопередатчика, частоты, иные сведения),  
которые будут использоваться при эксплуатации морского объекта  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
9. Мероприятия, планируемые при создании и размещении морского объекта:  
1) по предупреждению или снижению возможного ущерба окружающей среде, включая  
создание замкнутых систем технического водоснабжения, плавучих или стационарных  
очистных сооружений и средств для приема нефтесодержащих вод и других вредных  
веществ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
2) по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций на морском объекте  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
3) по обеспечению безопасности мореплавания и полетов летательных аппаратов, а также по  
сохранению среды обитания, условий размножения, путей миграции, мест концентрации рыб  
и других водных животных \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
10. Основные гидрологические и гидрогеологические характеристики предполагаемого  
месторасположения морского объекта, предполагаемый объем забора и (или) использования  
поверхностных вод, сбрасываемых сточных вод, забираемых подземных вод  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 4 к приказу Министра энергетики Республики Казахстан от 30 ноября 2018 года № 469 |
|  | Приложение 1 к стандарту государственной услуги "Лицензия на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов" |
|  | Форма |

**Форма сведений к квалификационным требованиям и перечню**  
 **документов, подтверждающих соответствие им, для осуществления**  
 **деятельности в сфере углеводородов**

      1. О наличии технологического регламента (не требуется для деятельности по:  
составлению проектных документов; технологических регламентов;  
технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов;  
эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов):  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование и дата утверждения технологического регламента на заявленный подвид деятельности)  
2. О наличии производственной базы (здания, нежилого помещения) на праве собственности  
или ином законном основании (не распространяется на подвид деятельности "эксплуатация  
магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов"):  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, номер и дата документов, подтверждающих наличие производственной базы  
(здания, нежилого помещения) с указанием арендодателя и сроков аренды/доверительного  
управления, идентификационных характеристик объекта недвижимости)  
3. Для деятельности по проектированию (технологическому) и (или) эксплуатации горных  
производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатации магистральных  
газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов наличие на  
праве собственности или ином законном основании для заявленных подвидов деятельности:  
1) для добычи нефти, газа, нефтегазоконденсата:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование основных инженерных сооружений и установок, указанных в технологическом регламенте)  
2) для ведения технологических работ (промысловые исследования;  
сейсморазведочные работы; геофизические работы) на месторождениях углеводородов: для промысловых исследований:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя скважинных  
приборов и (или) оборудования, указанных в технологическом регламенте) для геофизических работ:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя скважинных  
приборов, наземной аппаратуры для регистрации показаний приборов, лебедки для  
спускоподъемных операций в скважине, оборудования, указанных в технологическом  
регламенте) для сейсморазведочных работ:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка, год выпуска серийный номер завода-изготовителя сейсмостанции и  
(или) сейсморазведочного оборудования, указанных в технологическом регламенте)  
3) для прострелочно-взрывных работ в нефтяных; газовых; газоконденсатных;  
нагнетательных скважинах:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, номер и дата разрешения на постоянное применение взрывчатых веществ и изделий на их основе)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(номер и дата договора с организацией, имеющей разрешение на постоянное применение  
взрывчатых веществ и изделий на их основе)\* \*в случае наличия у организации разрешения  
на постоянное применение взрывчатых веществ и изделий на их основе вторая строка  
настоящего абзаца не заполняется;  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя перфорационного  
оборудования или системы, указанных в технологическом регламенте)  
4) для бурения скважин на месторождениях углеводородов на суше; на море; на внутренних водоемах:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя буровой  
установки, противовыбросового оборудования и другого оборудования, указанных в  
технологическом регламенте)  
5) для подземного ремонта (текущего; капитального) скважин на месторождениях:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя установки по  
ремонту скважин, противовыбросового оборудования и другого оборудования, указанных в  
технологическом регламенте)  
6) для цементации; испытания; освоения, опробования скважин на месторождениях углеводородов:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя установки и (или)  
специализированной техники, указанных в технологическом регламенте)  
7) для консервации; ликвидации скважин на месторождениях углеводородов:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя установки и  
оборудования для консервации и ликвидации, указанных в технологическом регламенте)  
8) для повышения нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличения производительности скважин:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя   
специализированной техники и (или) оборудования, указанных в технологическом  
регламенте)  
9) для работ по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях  
углеводородов на суше; на море:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя  
специализированной техники и (или) оборудования для сбора нефти на суше;  
нефтесборного устройства на море, плавающих резервуаров и боновых заграждений,  
указанных в технологическом регламенте)   
10) для эксплуатации нефтехимических производств: о наличии основных технологических установок и оборудования  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя основных  
технологических установок и оборудования, указанных в технологическом регламенте) о  
наличии специально оборудованных складов  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименования специально оборудованных складов) о наличии аккредитованной  
лаборатории или договора на обслуживание с аккредитованной лабораторией  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(номер и дата выдачи аттестата аккредитации на лабораторию по контролю соответствия  
продукции стандартам, нормам и техническим условиям)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
номер и дата договора на обслуживание с аккредитованной лабораторией по контролю  
соответствия продукции стандартам, нормам и техническим условиям)\*\* \*\*в случае наличия  
у организации собственной лаборатории вторая строка абзаца четыре не заполняется;  
11) для составления проектных документов, технологических регламентов, технико-  
экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов:  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование лицензионного программного обеспечения; номер и дата документа,  
подтверждающего законное право использования лицензионного программного обеспечения)  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, марка и количество используемых компьютеров, принтера, плоттера,  
скважинных приборов для промысловых исследований)  
4. Для эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов  
наличие на праве собственности или ином законном основании:  
1) магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
(наименование, номер и дата документов, подтверждающих наличие магистральных  
газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов с указанием протяженности  
линейной части магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов)  
2) приборов и оборудования, обеспечивающих эксплуатацию магистральных газопроводов,  
нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, которые используются в зависимости от  
технических требований, необходимых для выполнения заявленных работ подвида деятельности  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
                   (наименование приборов и оборудования)  
3) для технического диагностирования магистральных трубопроводов  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
                   (наименование диагностических приборов)  
4) для технического обслуживания магистральных трубопроводов  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
       (наименование контрольно-измерительных приборов, инструментов, оборудования)  
5) программ по реконструкции, модернизации действующих производственных объектов с  
использованием современного оборудования и технологий; планов (программ) выполнения ремонтных работ  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
             (наименование и дата утверждения программ и планов)  
5. Служб и (или) ответственных лиц, обеспечивающих:  
1) эксплуатацию и техническое обслуживание установок, машин, механизмов, приборов, оборудования;  
2) безопасность труда;  
3) охрану окружающей среды;  
4) метрологический контроль;  
5) соблюдение технологического процесса и выпуска продукции заданного качества  
(распространяется только на подвид деятельности "эксплуатация нефтехимических производств");  
6) соблюдение технологического процесса эксплуатации магистральных газопроводов,  
нефтепроводов, нефтепродуктопроводов (распространяется только на подвид деятельности  
"эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов"):  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;  
       (номер и дата приказов о создании служб и (или) назначении ответственных лиц)  
6. Информация о наличии квалифицированного состава, отвечающего соответствующему  
образовательному уровню:  
1) технического руководителя, назначенного приказом работодателя – с высшим  
техническим образованием в сфере нефти и газа и опытом практической работы в указанной  
сфере - не менее 3 лет;  
2) специалистов – не менее 50% от общей численности с высшим техническим или средним  
специальным образованием, соответствующих занимаемой должности  
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  
       (информацию по каждому из работников: фамилия, имя, отчество (при наличии),  
наименование учебного заведения, номер и дата документа об образовании, специальность  
по образованию и квалификация, должность, стаж работы по специальности в  
соответствующей сфере для технического руководителя (согласно документам,  
подтверждающим трудовую деятельность, в соответствии со статьей 35 Трудового кодекса  
Республики Казахстан от 23 ноября 2015 года)

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