

**О внесении изменений в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 10 апреля 2020 года № 139 "Об утверждении Правил оказания государственной услуги "Лицензия на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов"**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 13 января 2021 года № 9. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 января 2021 года № 22091

      ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 10 апреля 2020 года № 139 "Об утверждении Правил оказания государственной услуги "Лицензия на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 20383, опубликован 16 апреля 2020 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан) следующие изменения:

      в Правилах оказания государственной услуги "Лицензия на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводороды), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере углеводородов", утвержденных указанным приказом:

      пункт 19 изложить в следующей редакции:

      "19. Жалоба на решение, действия (бездействия) работников структурных подразделений услугодателя может быть подана на имя руководителя услугодателя и (или) в уполномоченный орган по оценке и контролю за качеством оказания государственных услуг в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

      Жалоба услугополучателя, поступившая в адрес услугодателя, в соответствии с пунктом 2 статьи 25 Закона подлежит рассмотрению в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня ее регистрации.

      Жалоба услугополучателя, поступившая в адрес уполномоченного органа по оценке и контролю за качеством оказания государственных услуг, подлежит рассмотрению в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня ее регистрации.";

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

      подпункт 1) пункта 2 изложить в следующей редакции:

      "1) производственной базы (производственного помещения/склада/цеха) – для подвидов деятельности:

      добыча нефти, газа, нефтегазоконденсата;

      ведение технологических работ (промысловые исследования; сейсморазведочные работы; геофизические работы) на месторождениях углеводородов;

      прострелочно-взрывные работы в нефтяных; газовых; газоконденсатных; нагнетательных скважинах;

      бурение скважин на месторождениях углеводородов на суше; на море; на внутренних водоемах;

      подземный ремонт (текущий; капитальный) скважин на месторождениях;

      цементация; испытания; освоение, опробование скважин на месторождениях углеводородов;

      консервация; ликвидация скважин на месторождениях углеводородов;

      повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин;

      работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на суше; на море;

      эксплуатация нефтехимических производств

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;   
(инвентарный номер технического паспорта (идентификационные характеристики объекта   
недвижимости) производственной базы; номер и дата договора – в случае   
аренды/доверительного управления с указанием сроков аренды/доверительного управления)";

      в пункте 3:

      подпункты 1) и 2) изложить в следующей редакции:

      "1) для добычи нефти, газа, нефтегазоконденсата

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;   
(наименование основных инженерных сооружений и установок\*\* (резервуары и сепараторы);   
место размещения\*\*\*)

      \*\* наличие не менее двух сооружений и установок

      \*\*\* место размещения сооружений и установок указывается для проведения профилактического контроля;

      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 (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры) и установки   
(лебедки) для спускоподъемных операций в скважине; место размещения\*\*\*)

      для геофизических работ

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;   
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя\* скважинных   
приборов (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры, приборы   
акустического, электрического и радиоактивного каротажа) и установки (лебедки) для   
спускоподъемных операций в скважине; место размещения\*\*\*)

      для сейсморазведочных работ

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;   
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя\* сейсмостанции и   
сейсморазведочного оборудования; место размещения\*\*\*)

      \* в случае отсутствия серийного завода-изготовителя указывается номер вин-кода или иной идентификационный номер

      \*\*\* место размещения скважинных приборов указывается для проведения профилактического контроля";

      подпункт 6) изложить в следующей редакции:

      "6) для цементации; испытания; освоения, опробования скважин на месторождениях углеводородов:

      для цементации скважин на месторождениях углеводородов:

      о наличии специализированных цементировочных агрегатов

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;   
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя\* цементировочных агрегатов\*\*;   
 место размещения\*\*\*)

      о наличии узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;   
(информация о наличии узла подготовки, циркуляции и очистки рабочей жидкости; место размещения\*\*\*)

      для испытания; освоения, опробования скважин на месторождениях углеводородов:

      о наличии подъемной установки по испытанию, освоению, опробованию скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;   
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя\* подъемной   
установки по испытанию, освоению, опробованию скважин, противовыбросового   
оборудования, насосного агрегата\*\*; место размещения\*\*\*)

      о наличии емкости

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;   
(информация о наличии емкости; место размещения\*\*\*)

      \* в случае отсутствия серийного завода-изготовителя указывается номер вин-кода или иной идентификационный номер

      \*\* наличие не менее двух цементировочных агрегатов

      \*\*\* место размещения специализированных цементировочных агрегатов, подъемной установки по испытанию, освоению, опробованию скважин, противовыбросового оборудования, насосного агрегата указывается для проведения профилактического контроля";

      подпункт 8) изложить в следующей редакции:

      "8) для повышения нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличения производительности скважин:

      о наличии насосных агрегатов

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;   
(наименование, марка, год выпуска, серийный номер завода-изготовителя\* насосных агрегатов\*\*; место размещения\*\*\*)

      \* в случае отсутствия серийного завода-изготовителя указывается номер вин-кода или) иной идентификационный номер

      \*\* наличие не менее двух насосных агрегатов

      \*\*\* место размещения насосных агрегатов указывается для проведения профилактического контроля";

      подпункт 11) изложить в следующей редакции:

      "11) для составления проектных документов; технологических регламентов; технико-экономического обоснования проектов для месторождений углеводородов

      наличие лицензионных программных обеспечений

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;   
(наименования лицензионных программных обеспечений; номера и даты документов,   
подтверждающих законное право использования лицензионных программных обеспечений)

      наличие компьютеров, принтеров, плоттеров, скважинных приборов для промысловых исследований (отбор глубинных проб, замер пластового давления и температуры) и установки (лебедки) спускоподъемных операций в скважине

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.   
(наименования, марка и количество используемых компьютеров, принтеров, плоттеров и   
скважинных приборов для промысловых исследований (отбор глубинных проб, замер   
пластового давления и температуры)   
 и установки (лебедки) спускоподъемных операций в скважине); место размещения\*\*\*)

      \*\*\* место размещения техники и приборов указывается для проведения профилактического контроля".

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

      3) 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) и 2) 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* | *Н. Ногаев* |

      "СОГЛАСОВАН"  
Министерство   
национальной экономики  
Республики Казахстан

      "СОГЛАСОВАН"  
Министерство цифрового развития,  
инноваций и аэрокосмической промышленности  
Республики Казахстан

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