

**Об утверждении формы отчета о выполнении программы развития переработки сырого газа и срока его направления**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 5 мая 2018 года № 166. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 29 мая 2018 года № 16953.

      Сноска. Заголовок - в редакции приказа Министра энергетики РК от 21.06.2024 № 229 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года "О недрах и недропользовании" и подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан от 19 марта 2010 года "О государственной статистике" ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Утвердить:

      1) прилагаемую форму отчета о выполнении программы развития переработки сырого газа;

      2) срок направления недропользователями отчетов о выполнении программы развития переработки сырого газа в уполномоченный орган в области углеводородов по форме, утвержденной подпунктом 1) настоящего пункта, не позднее двадцать пятого января года, следующего за отчетным годом (в случае завершения срока действия программы развития переработки сырого газа в течение отчетного года, отчет направляется и по завершенной, и по действующей программам развития переработки сырого газа).

      Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 21.06.2024 № 229 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      2. Департаменту развития газовой промышленности 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 копии в бумажном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;

      4) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

      5) 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 2), 3) и 4) настоящего пункта.

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

      4. Настоящий приказ вводится в действие с 29 июня 2018 года и подлежит официальному опубликованию.

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

      "СОГЛАСОВАН"

Председатель Комитета по статистике

Министерства национальной экономики

Республики Казахстан

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Н. Айдапкелов

11 мая 2018 года

|  |  |
| --- | --- |
|  | Утверждена приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 05 мая 2018 года № 166 |

      Сноска. Форма отчета – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.08.2021 № 272 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      Форма\*предназначенная для сбора административных данных

      Представляется: Министерство энергетики Республики Казахстан

      Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: https://www.gov.kz/memleket/entities/energo?lang=ru.

      Наименование формы административных данных: Отчет о выполнении программы развития переработки сырого газа.

      Индекс формы административных данных: форма № 1-ФОП.

      Периодичность: ежегодная.

      Отчетный период: 20\_\_\_ год

      Круг лиц, представляющих информацию: недропользователи в области углеводородов Республики Казахстан.

      Срок представления формы административных данных: не позднее двадцать пятого января года, следующего за отчетным годом (в случае завершения срока действия программы развития переработки сырого газа в течение отчетного года, отчет предоставляется и по завершенной, и по действующей программам развития переработки сырого газа).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование недропользователя | Наименование месторождения с указанием номера контракта | Период действия отчетной программы развития переработки сырого газа | Добыча сырого газа (миллион метр3 (далее – млн. м3) | | | | |
| Плановый показатель добычи сырого газа согласно программе развития переработки сырого газа | Фактическая добыча, в том числе: | | | Причины расхождения фактической добычи сырого газа от планового показателя, указанного в программе развития переработки сырого газа |
| Промышленная добыча сырого газа | Добыча сырого газа в период пробной эксплуатации месторож дения | Добыча сырого газа при испытании объектов скважин |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |

      Продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем сырого газа затраченного на переработку и (или) утилизацию (млн. м3), в том числе: | | | | | |
| На переработку до товарного и сжиженного газа | На выработку электроэнергии | На обратную закачку в пласт (с указанием цели закачки) | На использование на собственные технологические нужды | На сдачу в газопровод (с указанием в разрезе получателей) | Прочие (расписать) |
| 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |

      Продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Технологические потери сырого газа | Объем сожженного сырого газа (млн.м³) | | | | | |
| Разрешенный объем сжигания сырого газа, в том числе: | | | | | |
| При технологически неизбежном сжигании газа: | | | | При пробной эксплуатации место рождения | При испытании объектов скважин |
| При пусконаладке технологического оборудования | При эксплуатации технологического оборудования | При техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования | При технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования |
| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |

      Продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем сожженного сырого газа (млн. м3) | | | | | | |
| Фактический объем сжигания сырого газа, в том числе: | | | | | | |
| При технологически неизбежном сжигании газа: | | | | При пробной эксплуатации месторождения | При испытании объектов скважин | Другие (в том числе аварийный) |
| При пусконаладке технологического оборудования | При эксплуатации технологического оборудования | При техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования | При технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования |
| 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |

      Продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта утилизации сырого газа (строитель ство трубопровода, установка газогенератора, установка газопоршневой электростанции, строительство установки комплексной подготовки газа) | | | Дата строительства объектов утилизации сырого газа | | | | Выполнение, % | Причины невыполнения | Приме  чание |
| Начало | | Завершение | |
| По программе развития переработки сырого газа | Фактически | По программе развития переработки сырого газа | Фактически |
| 30 | | | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 |
| Исполнитель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись и телефон)  Руководитель:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись и телефон)  Главный бухгалтер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись и телефон) |  | Адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Электронный адрес \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | |

      Примечание. \* - пояснение по заполнению формы приведено в приложении к настоящей форме.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к форме отчета о выполнении программы развития переработки сырого газа |

**Пояснение по заполнению формы**  
**"Отчет о выполнении программы развития переработки сырого газа"**  
**(Индекс: форма № 1, периодичность: ежегодная)**

      Форма "Отчет о выполнении программы развития переработки сырого газа" заполняется следующим образом:

      в графе 1 "№ п/п" указывается нарастающий порядковый номер;

      в графе 2 "Наименование недропользователя" указывается полное наименование недропользователя;

      в графе 3 "Наименование месторождения с указанием номера контракта" указывается наименование месторождения с указанием номера контракта;

      в графе 4 "Период действия отчетной программы развития переработки сырого газа" указывается фактический период действия отчетной программы развития переработки сырого газа;

      в графе 5 "Плановый показатель добычи сырого газа согласно программе развития переработки сырого газа" указывается плановый показатель добычи сырого газа согласно программе развития переработки сырого газа, в численном выражении;

      в графе 6 "Промышленная добыча сырого газа" указывается объем промышленной добычи сырого газа, в численном выражении;

      в графе 7 "Добыча сырого газа в период пробной эксплуатации месторождения" указывается объем добычи сырого газа в период пробной эксплуатации месторождения, в численном выражении;

      в графе 8 "Добыча сырого газа при испытании объектов скважин" указывается объемы добычи сырого газа при испытании объектов скважин, в численном выражении;

      в графе 9 "Причины расхождения фактической добычи сырого газа от планового показателя, указанного в программе развития переработки сырого газа" указывается информация о причинах расхождения фактической добычи сырого газа от планового показателя, указанного в программе развития переработки сырого газа;

      в графе 10 "На переработку до товарного и сжиженного газа" указывается объем сырого газа, затраченного на переработку до товарного и сжиженного газа, в численном выражении;

      в графе 11 "На выработку электроэнергии" указывается объем сырого газа затраченного на выработку электроэнергии, в численном выражении;

      в графе 12 "На обратную закачку в пласт (с указанием цели закачки)" указывается объем сырого газа затраченного на обратную закачку в пласт (с указанием цели закачки), в численном выражении;

      в графе 13 "На использование на собственные технологические нужды" указывается объем сырого газа, затраченного на использование на собственные технологические нужды, в численном выражении;

      в графе 14 "На сдачу в газопровод (с указанием в разрезе получателей)" указывается объем сырого газа затраченного на сдачу в газопровод (с указанием в разрезе получателей), в численном выражении;

      в графе 15 "Прочие (расписать)" указываются прочие объемы сырого газа, затраченные на переработку и (или) утилизацию, в численном выражении;

      в графе 16 "Технологические потери сырого газа" указывается объем технологических потерь сырого газа, в численном выражении;

      в графе 17 "При пусконаладке технологического оборудования" указывается разрешенный объем сжигания сырого газа, при пусконаладке технологического оборудования, в численном выражении;

      в графе 18 "При эксплуатации технологического оборудования" указывается разрешенный объем сжигания сырого газа при эксплуатации технологического оборудования, в численном выражении;

      в графе 19 "При техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования" указывается разрешенный объем сжигания сырого газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования, в численном выражении;

      в графе 20 "При технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования" указывается разрешенный объем сжигания сырого газа при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, в численном выражении;

      в графе 21 "При пробной эксплуатации месторождения" указывается разрешенный объем сжигания сырого газа при пробной эксплуатации месторождения, в численном выражении;

      в графе 22 "При испытании объектов скважин" указывается разрешенный объем сжигания сырого газа, при испытании объектов скважин, в численном выражении;

      в графе 23 "При пусконаладке технологического оборудования" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при пусконаладке технологического оборудования, в численном выражении;

      в графе 24 "При эксплуатации технологического оборудования" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при эксплуатации технологического оборудования, в численном выражении;

      в графе 25 "При техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования, в численном выражении;

      в графе 26 "При технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, в численном выражении;

      в графе 27 "При пробной эксплуатации месторождения" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при пробной эксплуатации месторождения, в численном выражении;

      в графе 28 "При испытании объектов скважин" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при испытании объектов скважин, в численном выражении;

      в графе 29 "Другие (в том числе аварийный)" указывается фактический объем сжигания сырого газа, на другие технологические процессы, в том числе аварийный объем сжигания сырого газа, в численном выражении;

      в графе 30 "Наименование объекта утилизации сырого газа (строительство трубопровода, установка газогенератора, установка газопоршневой электростанции, строительство установки комплексной подготовки газа и др.)" указывается наименование объекта утилизации сырого газа (строительство трубопровода, установка газогенератора, установка газопоршневой электростанции, строительство установки комплексной подготовки газа и др.);

      в графе 31 "По программе развития переработки сырого газа" указывается начальная дата строительства объектов утилизации сырого газа по программе развития переработки сырого газа;

      в графе 32 "Фактически" указывается фактическая начальная дата строительства объектов утилизации сырого газа;

      в графе 33 "По программе развития переработки сырого газа" указывается дата завершения строительства объектов утилизации сырого газа по программе развития переработки сырого газа;

      в графе 34 "Фактически" указывается фактическая дата завершения строительства объектов утилизации сырого газа;

      в графе 35 "Выполнение, %" указывается фактическое выполнение мероприятий, запланированных по программе развития переработки сырого газа в процентном выражении;

      в графе 36 "Причины невыполнения" указывается информация о причинах невыполнения мероприятий, запланированных по программе развития переработки сырого газа;

      в графе 37 "Примечание" указывается дополнительная информация об отчете о выполнении программы развития переработки сырого газа.

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