

**Об утверждении Правил отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных и порядка налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых**

*Утративший силу*

Постановление Правительства Республики Казахстан от 31 декабря 2010 года № 1528. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 18 апреля 2018 года № 204 (вводится в действие с 01.01.2018)

**Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 18.04.2018 № 204 (вводится в действие с 01.01.2018).**

**Сноска. Заголовок в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).**

В соответствии с пунктом 4 статьи 307 Кодекса Республики Казахстан от 10 декабря 2008 года "О налогах и других обязательных платежах в бюджет" (Налоговый кодекс)" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

**Сноска. Преамбула в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).**

1. Утвердить прилагаемые Правила отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных и порядок налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых.

**Сноска. Пункт 1 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).**

2. Настоящее постановление вводится в действие с 1 января 2011 года.

Премьер-Министр  
Республики Казахстан

К. Масимов

Утверждены  
постановлением Правительства  
Республики Казахстан  
от 31 декабря 2010 года № 1528

**Правила**

**отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и**

## **выработанных и порядок налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых**

Сноска. Заголовок в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).

### **Порядок**

**отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных и порядок налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых**

Сноска. Заголовок раздела 1 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).

1. Порядок подачи и рассмотрения заявлений об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных

Сноска. Заголовок главы 1 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).

1. Для отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных недропользователь, осуществляющий деятельность, предусматривающую разработку месторождения углеводородного сырья, соответствующего критериям, определенным подразделом 2 настоящего раздела, обращается в уполномоченный орган по государственному планированию (далее – уполномоченный орган) с заявлением.

Сноска. Пункт 1 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).

2. Заявление об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории низкорентабельных на текущий незавершенный календарный год подается по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам, в срок не позднее 1 ноября такого календарного года. К заявлению должны быть приложены следующие документы:

1) оригинал или нотариально засвидетельствованная копия финансовой отчетности за предыдущий финансовый год, подписанная первым руководителем или лицом, его замещающим, а также главным бухгалтером (бухгалтером);

2) оригинал или нотариально засвидетельствованная копия аудиторского отчета за предыдущий финансовый год юридических лиц, для которых законодательными актами Республики Казахстан установлено обязательное проведение аудита. В случае, если заявление подается до 1 июня текущего года, то представляются оригинал или нотариально засвидетельствованная копия аудиторского отчета за финансовый год, предшествующий предыдущему финансовому году;

3) оригинал или нотариально засвидетельствованная копия финансовой отчетности юридического лица-недропользователя за отчетный период текущего календарного года (квартал, полугодие или девять месяцев), предшествующий дате подачи заявления;

4) отчет об исполнении бюджета за предыдущий календарный год, заверенный руководителем юридического лица-недропользователя или лицом, его замещающим;

5) расчет бюджета на текущий календарный год, заверенный руководителем юридического лица-недропользователя или лицом, его замещающим;

6) отчет об исполнении бюджета за текущий календарный год по состоянию не ранее чем за девяносто календарных дней, предшествующих дате подачи заявления, заверенный руководителем юридического лица-недропользователя или лицом, его замещающим;

7) налоговая отчетность (декларации по корпоративному подоходному налогу (далее - КПН) по контракту и налогу на сверхприбыль (далее - НСП) по контракту за предыдущий налоговый период и налогу на добычу полезных ископаемых (далее - НДСПИ) по контракту за текущий и предыдущий календарный год);

8) расчет авансовых платежей по КПН (если недропользователь является плательщиком авансовых платежей) и расчет запланированного на текущий отчетный год размера КПН;

9) расчет налоговых обязательств по КПН, а также расчет чистого дохода, рентабельности продаж по контракту за текущий налоговый период с детальной привязкой данных расчетов к бюджету юридического лица - недропользователя, прогнозной цене на углеводородное сырье, и планируемым объемам добычи углеводородного сырья по контракту за этот же период;

10) обоснование прогнозной цены на углеводородное сырье, использованной для расчетов показателей рентабельности по контракту;

11) планируемый объем добычи углеводородного сырья по контракту, согласованный с компетентным органом.

**Сноска. Пункт 2 с изменениями, внесенными постановлениями  
Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого**

официального опубликования); от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

3. Заявление об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории низкорентабельных на предстоящий календарный год подается по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам, не ранее 30 сентября текущего года, но не позднее 31 декабря текущего года. К заявлению помимо документов, указанных в пункте 2 настоящих Правил, прилагаются следующие документы:

1) расчет бюджета на предстоящий календарный год, заверенный руководителем юридического лица - недропользователя или лицом, его замещающим;

2) расчет налоговых обязательств компании по КППН по контракту, а также расчет чистого дохода, рентабельности продаж по контракту за предстоящий календарный год с детальной привязкой данных расчетов к бюджету юридического лица - недропользователя, прогнозной цене на углеводородное сырье, и планируемым объемам добычи углеводородного сырья по контракту за этот же отчетный период.

При этом сведения, указанные в подпунктах 3), 6) пункта 2 настоящих Правил, представляются за девять истекших месяцев текущего календарного года.

**Сноска. Пункт 3 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).**

4. При необходимости уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней после поступления заявления может запросить у заявителя другие документы и расчеты, обосновывающие сведения, содержащиеся в заявлении.

Заявитель после получения соответствующего запроса уполномоченного органа в срок не позднее десяти рабочих дней представляет в уполномоченный орган документы и расчеты, обосновывающие сведения, содержащиеся в заявлении, запрашиваемые согласно настоящему пункту Правил.

**Сноска. Пункт 4 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования); с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).**

4-1. Уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней после поступления заявления и (или) дополнительных документов и расчетов, обосновывающих сведения, содержащиеся в заявлении, в случаях представления неполных сведений в документах, представляемых заявителем, или представления неполного перечня документов, предусмотренных пунктами 2, 3 и

4 настоящих Правил, или подачи заявления с нарушением требований, установленных настоящими Правилами, направляет мотивированный отказ в рассмотрении заявления.

**Сноска. Правила дополнены пунктом 4-1 в соответствии с постановлением Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).**

5. Уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней после принятия к рассмотрению заявления и (или) дополнительных документов и расчетов, обосновывающих сведения, содержащиеся в заявлении, направляет копии заявления и прилагаемых к нему документов на рассмотрение нижеперечисленным государственным органам для подготовки заключений по вопросам:

1) в Министерство финансов Республики Казахстан – для подтверждения данных налоговой отчетности;

2) в уполномоченный орган в области нефти и газа – по вопросам обоснованности планируемых объемов добычи углеводородного сырья и объема операций по недропользованию с учетом утвержденных в установленном законодательством Республики Казахстан порядке рабочих программ (годовых программ работ) и (или) проектных решений и обязательств по контракту на недропользование;

3) иные государственные органы – по вопросам, входящим в их компетенцию и поставленным уполномоченным органом в целях выработки обоснованных решений по конкретным размерам индивидуальной ставки налога на добычу полезных ископаемых.

Заключения соответствующих государственных органов должны быть представлены в уполномоченный орган в срок не позднее двадцати календарных дней с момента получения копии заявления и прилагаемых к нему документов от уполномоченного органа. Уполномоченный орган в указанный срок производит расчет рентабельности по контракту на основе представленных заявителем данных и подготавливает предложения по конкретным размерам индивидуальной ставки налога на добычу полезных ископаемых.

**Сноска. Пункт 5 в редакции постановления Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).**

6. В срок не позднее семи рабочих дней с даты получения всех заключений государственных органов, указанных в пункте 5 настоящих Правил, уполномоченный орган вносит заявление с приложением заключений государственных органов на рассмотрение межведомственной комиссии, которая вырабатывает рекомендации по отнесению месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории

низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных, за исключением общераспространенных полезных ископаемых (далее – комиссия).

В срок не позднее десяти рабочих дней комиссия должна рассмотреть заявление и заключения государственных органов и выработать предложение об отнесении или отказе в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных, о размере ставки налога на добычу полезных ископаемых по низкорентабельному месторождению (в случае выработки предложения об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных).

**Сноска. Пункт 6 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования); с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).**

7. В случае выработки комиссией предложения об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных, уполномоченный орган в течение пятнадцати рабочих дней разрабатывает и в установленном законодательством порядке вносит в Правительство Республики Казахстан проект постановления Правительства Республики Казахстан о включении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья в перечень отнесенных к категории низкорентабельных с приложением ставок налога на добычу полезных ископаемых, устанавливаемых в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил, и указанием календарного года, в течение которого будут применяться такие ставки.

**Сноска. Пункт 7 в редакции постановления Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).**

8. Ставка налога на добычу полезных ископаемых устанавливается на календарный год. В случае если ставка налога на добычу полезных ископаемых устанавливается в течение указанного года, то налог на добычу полезных ископаемых, начисленный и уплаченный с начала календарного года по обязательствам этого года, пересчитывается по ставке, установленной в соответствии с настоящими Правилами.

9. Решение об отказе в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных принимается уполномоченным органом с учетом предложений, выработанных

комиссией, и доводится до сведения недропользователя в течение десяти рабочих дней после вынесения комиссией соответствующего решения с указанием причин отказа.

**Сноска. Пункт 9 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).**

10. Основаниями для отказа в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных являются:

1) несоответствие представленного расчета налоговых обязательств по уплате корпоративного подоходного налога, а также расчета чистого дохода, рентабельности продаж по месторождению (группе месторождений, части месторождения) на соответствующий календарный год налоговому законодательству Республики Казахстан, в том числе пункту 11 настоящих Правил;

2) применение недропользователем необоснованной прогнозной цены на углеводородное сырье за соответствующий календарный год, используемой для расчета уровня рентабельности;

3) несоответствие заявленных по месторождению (группе месторождений, части месторождения) объемов добычи на соответствующий календарный год планируемым объемам добычи;

4) существенное (свыше 10 %) и (или) необоснованное увеличение производственных затрат, затрат на реализацию и общеадминистративных затрат в расчете на тонну углеводородного сырья в сравнении с данными за предыдущий календарный год, если заявление подается на текущий календарный год, либо с данными по текущему календарному году, исходя из прогнозных данных по году, рассчитанных на основе бюджета за указанный период с учетом вносимых корректировок, если заявление подается на предстоящий календарный год;

5) превышение фактического уровня рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) по итогам отчетных периодов (полугодие или девять месяцев), предшествующих дате подачи заявления, текущего незавершенного календарного года уровня 0 %.

В случае устранения причин, по которым недропользователю было отказано в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных, он вправе направить повторно заявление в уполномоченный орган в порядке, установленном настоящей главой.

**Сноска. Пункт 10 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования); с**

изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

2. Критерии отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории низкорентабельных  
Сноска. Заголовок главы 2 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).

11. Месторождение (группа месторождений, часть месторождения) углеводородного сырья относится к категории низкорентабельных в случае, если планируемый уровень рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) по итогам предстоящего календарного года или текущего незавершенного календарного года по расчетам, производимым недропользователем самостоятельно в порядке, установленном настоящим пунктом, равен или менее 0 %.

Расчет планируемого уровня рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья за календарный год производится на основании прогнозных данных недропользователя, включая цены на углеводородное сырье за соответствующий период, и на основании объемов добычи, подтвержденных уполномоченным органом.

Планируемый уровень рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) определяется по следующей формуле:

$$РП_K = \frac{ЧД_K (У_K) \times 100}{СГД_K}$$

где:

$РП_K$  – рентабельность продаж по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья в процентах;

$ЧД_K$  – чистый доход по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, исчисленный в соответствии с настоящим пунктом и методикой ведения отдельного налогового учета недропользователя, утвержденной и представленной в налоговый орган в соответствии с условиями статьи 310 Налогового кодекса Республики Казахстан (далее – методика недропользователя);

$У_K$  – сумма полученных и непогашенных убытков по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, исчисленных в соответствии с главой 13 Налогового кодекса Республики Казахстан, возникших после 31 декабря 2008 года;



СГД<sub>к</sub> – совокупный годовой доход по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, исчисленный в соответствии с методикой недропользователя.

Размер чистого дохода по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья за налоговый период определяется недропользователем по следующей формуле:

$$\text{ЧД}_k = \text{НД}_k - \text{КПН}_k,$$

где:

КПН<sub>к</sub> – корпоративный подоходный налог по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, исчисленный в соответствии с методикой недропользователя;

НД<sub>к</sub> – налогооблагаемый доход по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, исчисленный в соответствии с методикой недропользователя, уменьшенный на сумму доходов и расходов, предусмотренных статьей 133 Налогового кодекса Республики Казахстан.

При определении налогооблагаемого дохода сумма вычетов за налоговый период не должна превышать сумму вычетов за предыдущий налоговый период, за исключением сумм вычетов за счет дополнительных налоговых обязательств, либо увеличения сумм вычетов за счет расходов, увеличение которых связано с повышением тарифов на регулируемые услуги (товары, работы) субъекта естественной монополии. В случае отклонения планируемого объема добычи углеводородного сырья в текущем незавершенном (предстоящем) календарном году более чем на 10 % от уровня предыдущего (текущего) календарного года, сумма вычетов для целей определения уровня рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья может быть скорректирована пропорционально изменению объемов добычи.

**Сноска. Пункт 11 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).**

12. Ставки налога на добычу полезных ископаемых для месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, отнесенного к категории низкорентабельных, устанавливаются с целью достижения уровня рентабельности по контракту 0 % по шкале мировых цен за баррель нефти с шагом в 1 доллар США.

Минимальная ставка налога на добычу полезных ископаемых по месторождению (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, отнесенному к категории низкорентабельных, устанавливается в размере 5 % от общеустановленной ставки налога на добычу

полезных ископаемых, действующей в соответствующем налоговом периоде. При этом ставки налога на добычу полезных ископаемых, устанавливаемые для месторождения (группы месторождений, части месторождения), отнесенного к категории низкорентабельных в соответствии с настоящими Правилами не должны превышать общеустановленных ставок налога на добычу полезных ископаемых, действующих в соответствующем налоговом периоде.

В случае, если ставки налога на добычу полезных ископаемых для месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, отнесенного к категории низкорентабельных, на соответствующий календарный год устанавливаются в течение указанного года, то налог на добычу полезных ископаемых, уплаченный с начала календарного года, пересчитывается по ставкам, установленным в соответствии с настоящей главой, исходя из фактически сложившихся цен за истекшие налоговые периоды.

Недропользователь самостоятельно применяет ставки, установленные в соответствии с настоящим пунктом, на основе цены, определяемой в порядке, установленном статьей 334 Налогового кодекса Республики Казахстан.

**Сноска. Пункт 12 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).**

13. Налогоплательщик в срок не позднее 20-го февраля года, следующего за календарным годом, в котором им применялись ставки налога на добычу полезных ископаемых, установленные в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил, производит расчет показателей рентабельности за истекший год на основе фактических данных с применением данных ставок налога на добычу полезных ископаемых.

В случае, если уровень фактической рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) превысит значение 0 %, недропользователь производит перерасчет налоговых обязательств по налогу на добычу полезных ископаемых по ставке, рассчитываемой по следующей формуле:

$$CH_x = \frac{CГД_x - B_x}{НБ_x} \times 100$$

где:

$CH_x$  - ставка НДС по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья в процентах;

$СГД_k$  - совокупный годовой доход по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, исчисленный в соответствии с методикой недропользователя;

$V_k$  - вычеты по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, не включая НДС, исчисленные в соответствии с методикой недропользователя;

$НБ_k$  - налоговая база НДС по месторождению (группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, исчисленная в соответствии с методикой недропользователя.

При этом размер ставки НДС, рассчитанный в соответствии с настоящим пунктом, исчисляется с точностью до двух знаков после запятой с округлением к большему, и не должен выходить за рамки пороговых значений, указанных в пункте 12 настоящих Правил.

Полученное значение ставки НДС применяется недропользователем для исчисления суммы НДС, подлежащей уплате за истекший календарный год. В случае, если сумма НДС, исчисленная за истекший календарный год в соответствии с настоящим пунктом, превысит сумму НДС, исчисленную за истекший календарный год по ставке, установленной в соответствии с пунктом 12 настоящих Правил, соответствующая сумма превышения отражается в дополнительной декларации по налогу на добычу полезных ископаемых. Сумма налога на добычу полезных ископаемых, указанная в данной декларации, является налоговым обязательством 4-го квартала истекшего календарного и подлежит уплате в общеустановленном порядке. В случае изменения показателей, использованных при расчете фактического уровня рентабельности по формуле, указанной в части третьей пункта 11 настоящих Правил, недропользователь самостоятельно производит перерасчет и исполнение налоговых обязательств в соответствии с настоящим пунктом в срок, не превышающий 45 календарных дней с момента отражения таких изменений в налоговом учете.

**Сноска. Пункт 13 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).**

**Порядок отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных и порядок налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых**

Сноска. Заголовок раздела в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).

1. Порядок подачи и рассмотрения заявлений об отнесении месторождения (группы месторождений) углеводородного сырья к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных

14. Недропользователь, осуществляющий разработку месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья, может обратиться с заявлением в уполномоченный орган об отнесении данного месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных при одновременном выполнении следующих условий:

1) месторождение соответствует одному из критериев, указанных в пункте 25 настоящих правил;

2) объем добычи углеводородного сырья по месторождению (группе месторождений, части месторождения) не превышает 3 (трех) миллионов тонн в год;

3) фактический или планируемый уровень рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) по итогам прошедшего календарного года или текущего незавершенного календарного года равен или менее 25 %.

Для целей настоящего пункта расчет рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) производится в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил на основе показателей по месторождению (группе месторождений, части месторождения).

15. Заявление недропользователя об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных подается по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам. К заявлению должны быть приложены следующие документы:

1) отчет о соответствии достигнутых технологических показателей месторождения (группы месторождений, части месторождения) утвержденным проектным решениям;

2) копии протокола государственной комиссии по запасам и горного отвода;

3) отчет о выполнении контрактных (лицензионных) обязательств по состоянию на дату окончания последнего квартала, предшествующего дате подачи заявления;

4) документы, указанные в подпунктах 1), 2), 3), 4), 5), 6), 7), 8), 9), 10), 11) пункта 2 настоящих Правил.

Сноска. Пункт 15 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

16. При необходимости уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней после поступления заявления может запросить у заявителя другие документы и расчеты, обосновывающие сведения, содержащиеся в заявлении.

Заявитель после получения соответствующего запроса уполномоченного органа в срок не позднее десяти рабочих дней представляет в уполномоченный орган документы и расчеты, обосновывающие сведения, содержащиеся в заявлении, запрашиваемые согласно настоящему пункту Правил.

Сноска. Пункт 16 в редакции постановления Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

16-1. Уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней после поступления заявления и (или) дополнительных документов и расчетов, обосновывающих сведения, содержащиеся в заявлении, в случаях представления неполных сведений в документах, представляемых заявителем, или представления неполного перечня документов, предусмотренных пунктами 15 и 16 настоящих Правил, или подачи заявления с нарушением требований, установленных настоящими Правилами, направляет мотивированный отказ в рассмотрении заявления.

Сноска. Правила дополнены пунктом 16-1 в соответствии с постановлением Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

17. После поступления заявления уполномоченный орган в срок не позднее пяти рабочих дней направляет копии заявления и прилагаемых к нему документов на рассмотрение в государственные органы, указанные в пункте 5 настоящих Правил, а также в уполномоченный орган в области нефти и газа для подготовки заключения о соответствии или несоответствии месторождения (группы месторождений, части месторождения) критериям высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных и соблюдении заявителем утвержденных проектных решений.

Заключения соответствующих государственных органов должны быть представлены в уполномоченный орган в срок не позднее двадцати календарных дней с момента получения копии заявления и прилагаемых к нему документов от уполномоченного органа.

Сноска. Пункт 17 в редакции постановления Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

18. В срок не позднее семи рабочих дней со дня получения заключений государственных органов уполномоченный орган вносит заявление с приложением заключений на рассмотрение комиссии.

**Сноска. Пункт 18 в редакции постановления Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).**

19. В срок не позднее десяти рабочих дней комиссия рассматривает заявление и вырабатывает предложение об отнесении или отказе в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных.

20. В случае вынесения комиссией предложения об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных, уполномоченный орган в течение пятнадцати рабочих дней разрабатывает и в установленном порядке вносит в Правительство Республики Казахстан проект постановления Правительства Республики Казахстан о включении месторождения (группы месторождений, части месторождения) в перечень высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных месторождений, в котором должны содержаться следующие сведения:

наименование и координаты месторождения (группы месторождений, части месторождения) в соответствии с горным отводом;

дата и регистрационный номер контракта на недропользование и лицензии (при наличии);

один или несколько критериев, указанных в пункте 25 настоящих Правил, которому (которым) соответствует месторождение (группа месторождений, часть месторождения).

В случае включения месторождения (группы месторождений, части месторождения) в перечень высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных месторождений налог на добычу полезных ископаемых, уплаченный с начала календарного года, в котором было принято соответствующее решение Правительства Республики Казахстан, пересчитывается по ставкам, согласно приложению 2 к настоящим Правилам, исходя из фактически сложившихся цен за истекшие налоговые периоды, определяемых в порядке, установленном статьей 334 Налогового кодекса, путем подачи дополнительных деклараций.

В случае, если месторождение (группа месторождений, часть месторождения) соответствует нескольким критериям, указанным в пункте 25 настоящих Правил, для которых установлены различные ставки налога на добычу полезных ископаемых, для целей исчисления и уплаты указанного налога применяется ставка с наименьшим значением.

Сноска. Пункт 20 с изменениями, внесенными постановлениями Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования); от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

21. Налогоплательщик, применявший ставки налога на добычу полезных ископаемых в соответствии с частью второй пункта 20 настоящих Правил, в срок не позднее 20-го февраля года, следующего за истекшим календарным годом, в котором применялись данные ставки налога на добычу полезных ископаемых, производит расчет фактической рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) за истекший год на основе фактических данных по формуле, указанной в части третьей пункта 11 настоящих Правил, на основе показателей по месторождению (группе месторождений, части месторождения) с применением ставок налога на добычу полезных ископаемых согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

В случае, если уровень фактической рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения), рассчитываемой по формуле, указанной в части третьей пункта 11 настоящих Правил, превысит значение 20 % , но не более 25 % , недропользователь производит перерасчет налоговых обязательств по налогу на добычу полезных ископаемых по ставке, согласно приложению 2 к настоящим Правилам, увеличенной на 5 % от базовой ставки НДС, установленной Налоговым кодексом Республики Казахстан на соответствующий год.

В случае, если уровень фактической рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения), рассчитываемой по формуле, указанной в части третьей пункта 11 настоящих Правил, превысит значение 25 % , недропользователь производит перерасчет налоговых обязательств по налогу на добычу полезных ископаемых по ставке, рассчитываемой по следующей формуле:

$$СН_{м} = \frac{СГД_{м} \times (0,75 - К) - В_{м} \times (1 - К)}{НБ_{м} \times (1 - К)} \times 100$$

,

где:

$СН_{м}$  - ставка НДС по месторождению (группе месторождений, части месторождения) в процентах;

$СГД_{м}$  - совокупный годовой доход по месторождению (группе месторождений, части месторождения), исчисленный в соответствии с методикой недропользователя;

$V_M$  - вычеты по месторождению (группе месторождений, части месторождения), не включая налог на добычу полезных ископаемых, исчисленные в соответствии с методикой недропользователя;

$НБ_M$  - налоговая база НДС по месторождению (группе месторождений, части месторождения), исчисленная в соответствии с методикой недропользователя;

$K$  - значение ставки корпоративного подоходного налога, установленной налоговым законодательством на соответствующий налоговый период, переведенное в десятичную дробь путем деления ставки в процентах на 100.

При этом размер ставки НДС, рассчитанный в соответствии с настоящим пунктом, исчисляется с точностью до двух знаков после запятой с округлением к большему и не должен выходить за рамки пороговых значений, указанных в пункте 12 настоящих Правил.

Полученное значение ставки НДС применяется недропользователем для исчисления суммы НДС, подлежащей уплате за истекший календарный год. В случае, если сумма НДС, исчисленная за истекший календарный год в соответствии с настоящим пунктом, превысит сумму НДС, исчисленную за истекший календарный год по ставке, согласно приложению 2 к настоящим Правилам, соответствующая сумма превышения отражается в дополнительной декларации по налогу на добычу полезных ископаемых. Сумма налога на добычу полезных ископаемых, указанная в данной декларации, является налоговым обязательством 4-го квартала истекшего календарного года и подлежит уплате в общеустановленном порядке. В случае изменения показателей, использованных при расчете фактического уровня рентабельности по формуле, указанной в части третьей пункта 11 настоящих Правил, производится перерасчет налоговых обязательств в соответствии с настоящим пунктом.

**Сноска. Пункт 21 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).**

22. Решение об отказе в отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных, принимается уполномоченным органом с учетом предложений, выработанных комиссией, и доводится до сведения недропользователя в течение десяти рабочих дней с указанием причин отказа.

23. Основания для отказа в отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных включают:

несоответствие представленного расчета налоговых обязательств по КПН, а также расчета чистого дохода, рентабельности продаж по контракту на



соответствующий календарный год законодательству, в том числе пункту 11 настоящих Правил;

применение недропользователем необоснованной прогнозной цены на углеводородное сырье за соответствующий календарный год, используемой заявителем для расчета уровня рентабельности;

несоответствие заявленных объемов добычи планируемыми объемам добычи на соответствующий календарный год;

фактический или планируемый уровень рентабельности по месторождению (группе месторождений, части месторождения) по итогам прошедшего календарного года или текущего незавершенного календарного года превышает 25 %;

несоответствие месторождения (группы месторождений, части месторождения) ни одному из заявленных критериев, указанных в пункте 25 и подпункте 2) настоящих Правил;

заявленный критерий (критерии) достигнут в результате нарушения заявителем утвержденных проектных решений (документов).

24. Изменение параметров месторождения (группы месторождений, части месторождения), указанных в заявлении, произошедшие после принятия решения об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории высоковязкого, обводненного, малодебитного или выработанного, в результате принятия мер, направленных на увеличение отдачи месторождения (группы месторождений, части месторождения) в соответствии с утвержденными в установленном законодательством порядке проектными решениями (документами), не являются основанием для пересмотра ранее принятого решения.

В случае увеличения первоначальных утвержденных запасов по месторождению, включенному в перечень высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных по критерию выработанности, комиссия пересматривает ранее принятое решение, если в результате такого увеличения месторождение (группа месторождений, часть месторождения) не соответствует указанному критерию, при условии, что изменение критерия не связано с принятием недропользователем мер, направленных на увеличение отдачи месторождения (группы месторождений, части месторождения).

Уполномоченный орган в области нефти и газа ежегодно представляет по месторождениям (группе месторождений, части месторождения), включенным в перечень высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных месторождений, данные об извлекаемых запасах в уполномоченный орган по бюджетному планированию по состоянию на 1 января текущего календарного года.

Недропользователь может обратиться в уполномоченный орган с заявлением по изменению критерия (критериев), которому (которым) соответствует месторождение (группа месторождений, часть месторождения), указанного (указанных) в перечне высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных месторождений, в порядке, установленном настоящей главой.

**Сноска. Пункт 24 с изменением, внесенным постановлением Правительства РК от 12.11.2015 № 893 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).**

2. Критерии отнесения месторождения (группы месторождений, части месторождения) углеводородного сырья к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных

25. Месторождение (группа месторождений, часть месторождения) может быть отнесено к категории высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных при условии, что на месторождении (группе месторождений, части месторождения) в ходе разработки в соответствии с утвержденными проектными решениями достигнут один из показателей по выработанности, обводненности, малодебитности либо месторождение (группа месторождений, часть месторождения) характеризуется высокой вязкостью нефти, которые соответствуют следующим значениям:

1) выработанность месторождения (каждого месторождения в отдельности по группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья составляет 80 и более процентов от утвержденных в установленном порядке извлекаемых запасов.

Степень выработанности месторождения (группы месторождений, части месторождения) рассчитывается по следующей формуле:

$$C_b = \frac{\sum Q_{н,г}}{Q_{и,г}} * 100,$$

$C_b$  - степень выработанности запасов нефти, выраженная в процентах от утвержденных извлекаемых запасов нефти;

$Q_{н}$  - накопленная добыча нефти на месторождении (части месторождения) в целом в тоннах;

$Q_{и}$  - утвержденные извлекаемые запасы нефти в тоннах;

2) обводненность продукции месторождения (каждого месторождения в отдельности по группе месторождений, части месторождения) углеводородного сырья составляет 90 и более процентов.

Обводненность месторождения (части месторождения) рассчитывается по следующей формуле:

$$O_M = \frac{\sum Q_{B, M}^3}{Q_{ж, M}^3} * 100,$$

где:

$O_M$  - процент обводненности месторождения (части месторождения);

$Q_B$  - объем добытой воды за период не менее девяносто календарных дней, предшествующих дате подачи заявления;

$Q_{ж}$  - объем добытой жидкости за период не менее девяносто календарных дней, предшествующих дате подачи заявления;

3) вязкость нефти месторождения (каждого месторождения в отдельности по группе месторождений, части месторождения) в пластовых условиях составляет 200 мПа x сек и более;

4) средний дебит скважин месторождения (каждого месторождения в отдельности по группе месторождений, части месторождения) составляет менее трех тонн в сутки.

Среднесуточный дебит нефти одной скважины по месторождению (части месторождения) рассчитывается по следующей формуле:

$$q_H = \frac{\sum Q_{H, T}}{N}$$

где:

$q_H$  - среднесуточный дебит нефти одной скважины по месторождению (части месторождения);

$Q_H$  - объем среднесуточной добычи нефти по месторождению (части месторождения) в тоннах за период не менее девяносто календарных дней, предшествующих дате подачи заявления;

$N$  - среднее количество действующего добывающего фонда скважин месторождения (части месторождения) за соответствующий период.

Приложение 1  
к Правилам отнесения месторождения  
(группы месторождений, части  
месторождения)  
углеводородного сырья к категории  
низкорентабельных, высоковязких,  
обводненных,  
малодебитных и выработанных и порядку  
налогообложения в части налога на  
добычу полезных ископаемых

## **ЗАЯВЛЕНИЕ**

**об отнесении месторождения (группы месторождений, части месторождения) к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных и выработанных**

Сноска. Приложение 1 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).

1. Полное наименование недропользователя (юридического либо физического лица)

\_\_\_\_\_.

. Местонахождение (почтовый адрес) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_.

3. Регистрационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_.

4. Контракт на недропользование, в рамках которого осуществляется добыча углеводородного сырья и предполагается применение порядка отнесения контракта, (месторождения, группы месторождений, части месторождения) к категории низкорентабельных, высоковязких, обводненных, малодебитных или выработанных:

4.1. Полное наименование контракта, стороны контракта, дата заключения контракта \_\_\_\_\_;

4.2. Дата и номер регистрации контракта в компетентном органе: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_;

4.3. Наименование контракта (месторождения, группы месторождений, части месторождения): \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_;

4.4. Расположение контрактной территории (месторождения, группы месторождений, части месторождения) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_;

4.5. Вид добываемого полезного ископаемого \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_.

5. Основание для подачи заявления (в выбранных строках проставить знак "X"):

низкая рентабельность

высокая вязкость

обводненность

малый дебит

выработанность

6. Контактное лицо (Ф.И.О., должность, телефон) \_\_\_\_\_

Приложения:

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

Ф.И.О. руководителя, должность \_\_\_\_\_

МП

Дата подачи заявки " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

Приложение 2  
к Правилам отнесения месторождения  
(группы месторождений, части  
месторождения)  
углеводородного сырья к категории  
низкорентабельных, высоковязких,  
обводненных,  
малодебитных и выработанных и порядку  
налогообложения в части налога на  
добычу полезных ископаемых

## Ставки налога

**на добычу полезных ископаемых для обводненных, малодебитных, выработанных, высоковязких месторождений (групп месторождений, частей месторождений) углеводородного сырья**

Сноска. Приложение 2 в редакции постановления Правительства РК от 29.09.2012 № 1248 (вводится в действие со дня первого официального опубликования).

1. Ставки налога на добычу полезных ископаемых на сырую нефть для высоковязких месторождений:

№ п/п	Объем годовой добычи	Ставки в % при вязкости от 200 до 300 мПа*сек	Ставки в % при вязкости от 300 мПа*сек и выше
1.	до 250 000 тонн включительно	1,5	0,25
2.	до 500 000 тонн включительно	2,1	0,35
3.	до 1 000 000 тонн включительно	2,4	0,4
4.	до 2 000 000 тонн включительно	2,7	0,45
5.	до 3 000 000 тонн включительно	3,0	0,5

6.	до 4 000 000 тонн включительно	3,3	0,55
7.	до 5 000 000 тонн включительно	3,6	0,6
8.	до 7 000 000 тонн включительно	3,9	0,65
9.	до 10 000 000 тонн включительно	4,5	0,75
10.	свыше 10 000 000 тонн	5,4	0,9

2. Ставки налога на добычу полезных ископаемых на сырую нефть для обводненных месторождений:

№ п/п	Объем годовой добычи	Ставки в % при обводненности от 85 до 95 %	Ставки в % при обводненности от 95 % и выше
1.	до 250 000 тонн включительно	1,00	0,25
2.	до 500 000 тонн включительно	1,40	0,35
3.	до 1 000 000 тонн включительно	1,60	0,4
4.	до 2 000 000 тонн включительно	1,80	0,45
5.	до 3 000 000 тонн включительно	2,00	0,5
6.	до 4 000 000 тонн включительно	2,20	0,55
7.	до 5 000 000 тонн включительно	2,40	0,6
8.	до 7 000 000 тонн включительно	2,60	0,65
9.	до 10 000 000 тонн включительно	3,00	0,75
10.	свыше 10 000 000 тонн	5,40	0,9

3. Ставки налога на добычу полезных ископаемых на сырую нефть для выработанных месторождений:

№ п/п	Объем годовой добычи	Ставки в % при выработанности от 80 до 95 %	Ставки в % при выработанности от 95 % и выше
1.	до 250 000 тонн включительно	1,5	0,25
2.	до 500 000 тонн включительно	2,1	0,35
3.	до 1 000 000 тонн включительно	2,4	0,4

4.	до 2 000 000 тонн включительно	2,7	0,45
5.	до 3 000 000 тонн	3	0,5
6.	до 4 000 000 тонн включительно	3,3	0,55
7.	до 5 000 000 тонн включительно	3,6	0,6
8.	до 7 000 000 тонн включительно	3,9	0,65
9.	до 10 000 000 тонн включительно	4,5	0,75
10.	свыше 10 000 000 тонн	5,4	0,9

4. Ставки налога на добычу полезных ископаемых на сырую нефть для малодобитных месторождений:

№ п/п	Объем годовой добычи	Ставки в % при дебитах скважин от 2 т. до 3 т. в сутки	Ставки в % при дебитах скважин от 1 т. до 2 т. в сутки	Ставки в % при дебитах скважин менее 1 т. в сутки
1.	до 250 000 тонн включительно	2,5	1,5	0,25
2.	до 500 000 тонн включительно	3,5	2,1	0,35
3.	до 1 000 000 т о н н включительно	4	2,4	0,4
4.	до 2 000 000 т о н н включительно	4,5	2,7	0,45
5.	до 3 000 000 т о н н включительно	5	3	0,5
6.	до 4 000 000 т о н н включительно	5,5	3,3	0,55
7.	до 5 000 000 т о н н включительно	6	3,6	0,6
8.	до 7 000 000 т о н н включительно	6,5	3,9	0,65
9.	до 10 000 000 т о н н включительно	7,5	4,5	0,75
10.	свыше 10 000 . 000 тонн	9	5,4	0,9

