**О внесении изменения в постановление Правительства   
Республики Казахстан от 21 мая 2018 года № 282 «Об утверждении критериев отнесения месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых к категории низкорентабельных, а также Правил определения уровня рентабельности и уровня внутренней нормы рентабельности»**

Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ****:**

1. Внести в постановление Правительства Республики Казахстан от 21 мая 2018 года № 282 «Об утверждении критериев отнесения месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых к категории низкорентабельных, а также Правил определения уровня рентабельности и уровня внутренней нормы рентабельности» следующее изменение:

Правила определения уровня рентабельности и уровня внутренней нормы рентабельности, утвержденные указанным постановлением, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

**Премьер-Министр**

**Республики Казахстан О. Бектенов**

Приложение

к постановлению Правительства

Республики Казахстан

от 2025 года

№

**Правила определения уровня рентабельности и уровня внутренней нормы рентабельности**

**Глава 1. Общие положения**

1. Настоящие Правила определения уровня рентабельности и уровня внутренней нормы рентабельности (далее – Правила) разработаны в целях реализации пункта 4 статьи 720 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (далее – Налоговый Кодекс).

2. Правила определяют порядок определения уровня рентабельности и уровня внутренней нормы рентабельности по месторождению (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых и не распространяются на месторождения по общераспространенным полезным ископаемым.

3. В настоящих Правилах используются следующие понятия:

1) взаимосвязанные стороны – лица, признанные таковыми в соответствии с подпунктом 23) статьи 264 Налогового кодекса;

2) минеральное сырье – минеральное сырье и (или) твердые полезные ископаемые в понятиях, используемых в целях налогообложения.

Иные понятия и термины, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с налоговым кодексом Республики Казахстан.

**Глава 2. Отнесение месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых к категории низкорентабельных**

4. Для отнесения месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) к категории низкорентабельных недропользователь, осуществляющий деятельность по контракту на недропользование, предусматривающему разработку месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), в том числе заключенному до 1 января 2009 года, соответствующему критериям отнесения месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых к категории низкорентабельных, утвержденным в соответствии с пунктом 4 статьи 720 Налогового кодекса (далее – критерии низкорентабельности), уведомляет уполномоченный орган, осуществляющий руководство в сфере обеспечения поступлений налогов и платежей в бюджет.

При этом копия уведомления направляется недропользователем в налоговый орган по месту регистрационного учета налогоплательщика.

5. Уведомление об отнесении месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) к категории низкорентабельных на текущий незавершенный календарный год подается в срок не позднее 1 сентября календарного года по форме согласно приложению к настоящим Правилам.

Уведомление об отнесении месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) к категории низкорентабельных в предстоящем календарном году подается не ранее   
1 сентября, но не позднее 1 декабря текущего календарного года.

6. Месторождение (группа месторождений по одному контракту на недропользование, часть месторождения) относится к категории низкорентабельных при соответствии его критериям низкорентабельности и соблюдении условий, установленных пунктом 5 настоящих Правил.

7. Доходы и расходы (вычеты) по курсовой разнице, а также доходы и расходы (вычеты) недропользователя по вознаграждениям не учитываются при расчете планируемого уровня рентабельности и внутренней нормы рентабельности по месторождению.

**Параграф 1. Расчет планируемого уровня рентабельности по месторождению (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых**

8. Расчет планируемого уровня рентабельности по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) за календарный год производится на основании прогнозных данных недропользователя, включая цены на минеральное сырье, полезные ископаемые, металл, продукт переработки за соответствующий налоговый период, на основании объемов добычи, с учетом соблюдения законодательства Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании следующим образом:

1) планируемый уровень рентабельности месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), по которому (которым) недропользователь реализует добытое минеральное сырье, в том числе прошедшее только первичную переработку, без последующей переработки:

Рм = ЧДм / СГДм \* 100 %, где:

Рм – рентабельность по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения);

ЧДм – чистый доход по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), исчисленный в соответствии с настоящим подпунктом;

СГДм – совокупный годовой доход по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), в том числе доход от реализации товарной продукции. При этом доход от реализации товарной продукции исчисляется по фактическим ценам реализации.

Размер чистого дохода по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) за налоговый период определяется по следующей формуле:

ЧДм = НДм - КПНм + НДвс, где:

КПНм – корпоративный подоходный налог, исчисленный по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) за налоговый период, в отношении налогооблагаемого дохода;

НДвс – налогооблагаемый доход взаимосвязанной стороны определяется как сумма:

налогооблагаемого дохода взаимосвязанной стороны (без учета уменьшения на сумму доходов и расходов, предусмотренных статьей 288 Налогового кодекса), осуществляющей первичную переработку, в отношении которой реализовано такое добытое минеральное сырье, в том числе прошедшее только первичную переработку (при этом такой налогооблагаемый доход определяется исходя из удельного веса объемов минерального сырья, полученного от налогоплательщика, применяющего настоящие Правила, к общим объемам перерабатываемого минерального сырья взаимосвязанной стороной);

налогооблагаемого дохода взаимосвязанной стороны (без учета уменьшения на сумму доходов и расходов, предусмотренных статьей 288 Налогового кодекса), которое приобрело на территории Республики Казахстан добытое минеральное сырье, в том числе прошедшее первичную переработку, у налогоплательщика, применяющего настоящие Правила (при этом такой налогооблагаемый доход определяется исходя из удельного веса объемов минерального сырья, приобретенных у налогоплательщика, применяющего настоящие Правила, к общим объемам приобретения взаимосвязанной стороной минерального сырья).

НДм – налогооблагаемый доход по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) определяется с учетом корректировки в соответствии c законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании (без учета уменьшения на сумму доходов и расходов, предусмотренных статьей 288 Налогового кодекса) по следующей формуле:

НДм = СГДм - Вм + Ктц, где:

Вм – исчисленные в соответствии с положениями Налогового кодекса и учетом положений настоящих Правил вычеты по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), связанные с добычей и первичной переработкой добытого минерального сырья;

Ктц – корректировка по трансфертному ценообразованию в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

2) планируемый уровень рентабельности месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), по которому недропользователь передает часть или весь объем добытого минерального сырья для последующей переработки на собственных и (или) принадлежащих другому юридическому лицу производствах, определяется по следующей формуле, за исключением случая, указанного в подпункте 3) настоящего пункта:

Рм = ЧДм / СГДм \* 100 %, где:

Рм – рентабельность по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения);

ЧДм – чистый доход по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), исчисленный в соответствии с настоящим подпунктом.

Размер чистого дохода по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) за налоговый период определяется по следующей формуле:

ЧДм = НДм - КПНм + НДвс, где:

НДвс – налогооблагаемый доход взаимосвязанной стороны определяется как сумма:

налогооблагаемого дохода взаимосвязанной стороны (без учета уменьшения на сумму доходов и расходов, предусмотренных статьей 288 Налогового кодекса), осуществляющей переработку минерального сырья, в том числе первичную переработку (при этом такой налогооблагаемый доход определяется исходя из удельного веса объемов минерального сырья, полученного от налогоплательщика, применяющего настоящие Правила, к общим объемам перерабатываемого минерального сырья, в том числе первично перерабатываемого);

налогооблагаемого дохода взаимосвязанной стороны (без учета уменьшения на сумму доходов и расходов, предусмотренных статьей 288 Налогового кодекса), которая приобрела добытое минеральное сырье, в том числе прошедшее первичную переработку, и (или) продукт переработки на территории Республики Казахстан у налогоплательщика, применяющего настоящие Правила (при этом такой налогооблагаемый доход определяется исходя из удельного веса объемов минерального сырья, приобретенных у налогоплательщика, применяющего настоящие Правила, к общим объемам приобретения взаимосвязанной стороной минерального сырья).

НДм – налогооблагаемый доход по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) определяется с учетом корректировки в соответствии с законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании (без учета уменьшения на сумму доходов и расходов, предусмотренных статьей 288 Налогового кодекса) по следующей формуле:

НДм = СГДм - Вм + Ктц, где:

Вм – исчисленные в соответствии с положениями Налогового кодекса и учетом положений настоящих Правил вычеты по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), связанные с добычей, первичной переработкой и последующей переработкой минерального сырья, добытого на месторождении (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), с применением к вычетам по последующей переработке коэффициента по доле месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения).

Ктц – корректировка по трансфертному ценообразованию в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Коэффициент по доле месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) – доля вычетов по контрактной деятельности месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) в общей сумме вычетов по всей контрактной деятельности налогоплательщика (применяется для распределения доходов и расходов (вычетов).

Для исчисления дохода принимается доход в целом по компании, в том числе доход от реализации, за исключением доходов, не связанных с добычей, первичной переработкой и переработкой добытого минерального сырья (например, доходы от реализации приобретенного на основании договора купли-продажи полезных ископаемых).

В случае, если реализация полезных ископаемых (после переработки, не являющейся первичной переработкой) осуществляется исходя из содержания полезных ископаемых в продукте переработки, доход от реализации товарной продукции по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) исчисляется по каждому виду полезных ископаемых по следующей формуле:

СГДм = (Тр \* Тдк/Тд)1\*Ц1+(Тр \*Тдк/Тд)2\*Ц2+…(Тр \* Тдк / Тд)n\*Цn, где:

Тр – физический объем реализации готовой продукции (после переработки, не являющейся первичной переработкой), полученной из добытого минерального сырья, всего по компании (по каждому виду полезного ископаемого);

Тд – физический объем содержания полезного ископаемого в добытом минеральном сырье, направленный на последующую переработку, всего по компании (по каждому виду полезного ископаемого);

Тдк – физический объем содержания полезного ископаемого в добытом минеральном сырье (по каждому виду полезного ископаемого), направленный на последующую переработку, по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения);

Ц – фактическая цена реализации полезного ископаемого.

В случае, если реализация продукта переработки, полученного из добытого минерального сырья, осуществляется не исходя из содержания полезных ископаемых в таком продукте переработки, СГДм исчисляется путем применения коэффициента по доле месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) к доходу от реализации каждого продукта переработки.

При реализации минерального сырья и (или) твердых полезных ископаемых, в том числе прошедших первичную переработку, без их последующей переработки стоимость их реализации также включается в СГДм;

3) планируемый уровень рентабельности месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), по которому (которым) недропользователь передает часть или весь объем минерального сырья, содержащего полезные ископаемые, указанные в пункте 4 статьи 745 Налогового кодекса, для последующей переработки на собственных и (или) принадлежащих другому юридическому лицу производствах, определяется по следующей формуле:

Рм = ЧДм / СГДм \* 100 %, где:

Рм – рентабельность по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения);

ЧДм – чистый доход по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), исчисленный в соответствии с настоящим подпунктом.

Размер чистого дохода по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) за налоговый период определяется по следующей формуле:

ЧДм = НДм - КПНм, где:

НДм – налогооблагаемый доход по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) определяется с учетом корректировки по законодательству Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании (без учета уменьшения на сумму доходов и расходов, предусмотренных статьей 288 Налогового кодекса) по следующей формуле:

НДм = СГДм - Вм + Ктц, где:

Вм – исчисленные в соответствии с положениями Налогового кодекса и учетом положений настоящих Правил вычеты по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), связанные с добычей, первичной переработкой и последующей переработкой минерального сырья, добытого на месторождении (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), с применением к вычетам по последующей переработке коэффициента по доле месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения).

При этом в целях настоящих Правил вычеты по расходам на переработку минерального сырья, в том числе осуществляемые на территории Республики Казахстан, учитываются по фактическим расходам, но не более, чем вычеты на переработку предыдущего периода (календарного года), увеличенные на уровень годовой инфляции в Республике Казахстан. При этом, если в предыдущем году фактические вычеты на переработку превышали соответствующий предел, то в качестве вычетов предыдущего периода в текущем периоде учитываются вычеты наиболее ближнего календарного года, в котором такие вычеты не превышали такой предел.

Коэффициент по доле месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) – доля вычетов по контрактной деятельности месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) в общей сумме вычетов по всей контрактной деятельности налогоплательщика (применяется для распределения доходов и вычетов);

Ктц – корректировка по трансфертному ценообразованию в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Для исчисления дохода принимается доход в целом по компании, в том числе доход от реализации товарной продукции, за исключением доходов, не связанных с добычей, первичной переработкой и переработкой добытого минерального сырья (например, доходы от реализации приобретенного на основании договора купли-продажи полезных ископаемых).

В случае, если реализация полезных ископаемых (после переработки, не являющейся первичной переработкой) осуществляется исходя из содержания полезных ископаемых в продукте переработки, доход от реализации товарной продукции по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) исчисляется по каждому виду полезных ископаемых по следующей формуле:

СГДм = (Тр \* Тдк/Тд)1\*Ц1+(Тр \*Тдк/Тд)2\*Ц2+…(Тр \* Тдк / Тд)n\*Цn, где:

Тр – физический объем реализации готовой продукции (после переработки, не являющейся первичной переработкой), полученной из добытого минерального сырья, всего по компании (по каждому виду полезного ископаемого);

Тд – физический объем содержания полезного ископаемого в добытом минеральном сырье, направленный на последующую переработку, всего по компании (по каждому виду полезного ископаемого);

Тдк – физический объем содержания полезного ископаемого в добытом минеральном сырье, направленный на последующую переработку (по каждому виду полезного ископаемого), по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения);

Ц – цена реализации, формируемая на основании подпункта 1) пункта 3 статьи 745 Налогового кодекса, с учетом корректировок, предусмотренных законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании. В случае, если минеральное сырье содержит одновременно полезные ископаемые, указанные в пункте 4 статьи 745 Налогового кодекса, и другие виды полезных ископаемых, то при реализации других видов полезных ископаемых в целях показателя СГДм применяется фактическая цена реализации.

В случае реализации минерального сырья и (или) твердых полезных ископаемых, в том числе прошедших первичную переработку, без их последующей переработки, стоимость их реализации с применением цены, формируемой на основании подпункта 1) пункта 3 статьи 745 Налогового кодекса, также подлежит включению в СГДм.

Настоящий подпункт применяется исключительно при реализации (в том числе на внутренний рынок Республики Казахстан) полезных ископаемых, указанных в пункте 4 статьи 745 Налогового кодекса, минерального сырья и (или) продукта переработки, содержащих такие полезные ископаемые, по ценам реализации, формируемым на основании подпункта 1) пункта 3 статьи 745 Налогового кодекса, с учетом корректировок, предусмотренных законодательством Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, если иное не предусмотрено законодательством Республики Казахстан.

В целях настоящих Правил не допускается применение одних и тех же вычетов более одного раза.

9. Ставки налога на добычу полезных ископаемых (далее – НДПИ) для месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), отнесенного (отнесенных) к категории низкорентабельных, применяются в размере ставок НДПИ, установленных Налоговым кодексом по состоянию на 31 декабря 2022 года.

**Параграф 2**. **Расчет внутренней нормы рентабельности по месторождению (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых**

10. НДПИ исчисляется по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) по ставке 0 процентов в течение 60 месяцев с момента начала промышленной добычи при одновременном соблюдении условий, предусмотренных пунктом 3 статьи 746 Налогового кодекса.

Под промышленной добычей понимается этап добычи твердых полезных ископаемых, переход на который определяется планом горных работ (с внесением изменений и дополнений в контракт на недропользование) и объявляется недропользователем по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) путем направления соответствующего уведомления в уполномоченный орган, осуществляющий руководство в сфере обеспечения поступлений налогов и платежей в бюджет с указанием года начала данного этапа, не позднее 15 рабочих дней до такого перехода.

При этом промышленная добыча по минеральному сырью на месторождении (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) признается начатой с года, указанного в уведомлении, представленном в уполномоченный орган, осуществляющий руководство в сфере обеспечения поступлений налогов и платежей в бюджет, но не ранее 31 декабря 2022 года, при соблюдении условия, что с 2013 года по 2022 год добыча минерального сырья по такому месторождению (такой группе месторождений по одному контракту на недропользование, такой части месторождения) не проводилась либо объем добытого минерального сырья составил не более 200 тысяч тонн.

Исчисление НДПИ по ставке 0 процента по такому месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) осуществляется при условии одобрения Государственной комиссией по модернизации экономики Республики Казахстан (далее – Комиссия) предложения об установлении нулевой ставки НДПИ на период не более 60 месяцев, предусмотренного пунктом 3 статьи 746 Налогового кодекса, а также в случае решения Совета по привлечению инвестиций о применении нулевой ставки НДПИ.

Вынесение такого предложения на рассмотрение Комиссии осуществляется по решению Премьер-Министра Республики Казахстан или Первого заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан.

При этом в целях применения предлагаемой ставки, одобренного Комиссией, уполномоченный орган в области твердых полезных ископаемых совместно с недропользователем в установленном законодательством порядке вносят изменения и дополнения в контракт по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) в части:

1) изменения рабочей программы (плана горных работ) с определением периода по переходу на промышленную добычу, при необходимости с выделением в отдельную рабочую программу запасов части месторождения (при наличии) с раздельной отработкой их от общих запасов месторождения, либо отработки запасов части месторождения (при наличии) совместно c общими запасами месторождения по единой рабочей программе отработки;

2) обеспечения объема инвестиций по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) составляющей не менее 3 000 000-кратного размера месячного расчетного показателя, установленного законом о республиканском бюджете и действующего на первое января финансового года;

3) обеспечения сохранения рабочих мест в размере не менее 50 процентов от списочной численности работников месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения);

4) обеспечения среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) за календарный год, составляющей величину не менее среднеотраслевого показателя по данным Бюро Национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан. Таким среднеотраслевым показателем является размер среднемесячной номинальной заработной платы одного работника, определяемый по району расположения месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) за аналогичный календарный год и виду экономической деятельности (ОКЭД) недропользователя, указанному в статистической форме общегосударственного статистического наблюдения по труду.

Для исчисления налогового обязательства по НДПИ недропользователем ведется раздельный налоговый учет в случае отработки запасов части месторождения совместно с общими запасами месторождения, а также раздельный налоговый учет ведется при раздельной отработке запасов части месторождения от общих запасов месторождения в период применения нулевой ставки НДПИ, в соответствии с статьей 194 Налогового кодекса.

11. Уровень внутренней нормы рентабельности по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) исчисляется на основе денежных потоков недропользователя по следующей формуле:

ВНР = ДП / СГД \* 100%, где:

ВНР – внутренняя норма рентабельности – коэффициент окупаемости производимых инвестиций за соответствующий налоговый период;

ДП – денежный поток – расчетный показатель стоимости возврата вложенных инвестиций, рассчитанной исходя из денежных потоков за соответствующий налоговый период;

СГД – совокупный годовой доход по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) за соответствующий налоговый период.

Денежный поток (ДП) определяется по следующей формуле:

ДП = ДП1 + ДП2 +…+ Дn

Совокупный годовой доход по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) определяется по формуле:

СГД = СГД1 + СГД2 + …+ СГДn, где:

1, 2,... n - период времени (год).

ДП1-п, – годовой денежный поток недропользователя определяется как разница между совокупным годовым доходом по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) и затратами, произведенными по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) при осуществлении деятельности по контракту (лицензии) на недропользование;

СГД1-n – сумма совокупного годового дохода по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения), полученного недропользователем по деятельности в рамках контракта (лицензии) на недропользование, определяется в соответствии с настоящими Правилами.

Затраты, произведенные недропользователем по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) в рамках контракта (лицензии) включают:

1) капитальные затраты – затраты, в том числе произведенные до начала промышленной добычи, капитализируемые в ходе осуществления операций по недропользованию и амортизируемые в соответствии с налоговым законодательством;

2) расходы, относимые на вычеты в соответствии с налоговым законодательством, за исключением начисленных сумм амортизации по капитальным затратам и вознаграждений по заемным средствам, которые подлежат капитализации;

3) суммы корпоративного подоходного налога, исчисленного в соответствии с налоговым законодательством по месторождению (группе месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения).

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

Приложение

к Правилам определения уровня

рентабельности и уровня

внутренней

нормы рентабельности

Форма

**Уведомление об отнесении месторождения (группы месторождений по одному контракту на недропользование, части месторождения) твердых видов полезных ископаемых к категории низкорентабельных**

1. Полное наименование недропользователя (юридического лица) либо фамилия, имя и отчество (при его наличии)

(физического лица): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

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

3. Бизнес-идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

4. Контракт на недропользование, в рамках которого осуществляется добыча полезных ископаемых и предполагается отнесение контракта на недропользование, месторождения (группы месторождений по одному контракту, части месторождения), предусматривающего разработку месторождения твердых видов полезных ископаемых, к категории низкорентабельных.

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

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

4.3. Наименование контракта (месторождения): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

4.4. Расположение контрактной территории (месторождения, группы месторождений по одному контракту, части месторождения): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

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

5. Контактное лицо (фамилия, имя и отчество (при его наличии) должность, телефон): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(фамилия, имя и отчество (при его наличии) руководителя, должность)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Место печати

Дата уведомления: "\_\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.

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