

Об утверждении Правил определения размера ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 15 февраля 2011 года № 139. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 16 июня 2015 года № 435

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 16.06.2015 № 435 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 45) статьи 16 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании" Правительство Республики **К а з а х с т а н** **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемые Правила определения размера ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр.

2. Признать утратившим силу постановление Правительства Республики Казахстан от 22 августа 2006 года № 796 "Об утверждении Правил исчисления ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области использования, охраны недр" (САПП Республики Казахстан, 2006 г., № 31, ст. 338).

3. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования.

Премьер - Министр

Республики Казахстан

К. Масимов

Утверждены

постановлением

Правительства

Республики

Казахстан

от 15 февраля 2011 года № 139

Правила

определения размера ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр

1. Общие положения

1. Настоящие Правила определения размера ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр (далее - Правила) разработаны в соответствии Законом Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании" и определяют порядок определения размера ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр при проведении операций по недропользованию.

2. Настоящие Правила распространяются на всех недропользователей, независимо от форм собственности.

3. Определение размера ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр, осуществляется по факту обнаружения ущерба в ходе проведения государственного контроля за изучением и использованием недр уполномоченным органом по изучению и использованию недр.

Размер ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр, определяется уполномоченным органом по изучению и использованию недр совместно с недропользователем.

4. Споры, возникающие в связи с определением размера ущерба, разрешаются судом в порядке, определяемом законодательством Республики Казахстан.

2. Определение размера ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр

5. Размер ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр, определяется исходя из объема фактических потерь при разработке и первичной переработке запасов полезного ископаемого, превышающих потери экономически обоснованные, неизбежные и технологически связанные с принятыми способами и системами разработки запасов и их первичной переработки, уровень которых обоснован технико-экономическими расчетами и определяется в стоимостном выражении по средней цене реализации продукции недропользователем за отчетный период.

6. В случае если недропользователь не реализовывал продукцию в отчетном периоде, то стоимость продукции определяется исходя из средней цены реализации в предыдущем периоде, в котором имела место такая реализация. По полезным ископаемым, на которые имеются официальные котировки цен, применяется их средняя стоимость за отчетный период в соответствии с этими котировками.

7. Размер ущерба определяется в соответствии с примерами, согласно

приложению к настоящим Правилам.

8. Превышение фактических потерь при разработке и первичной переработке запасов полезного ископаемого над потерями экономически обоснованными, неизбежными и технологически связанными с принятыми способами и системами разработки запасов и их первичной переработки, уровень которых обоснован технико-экономическими расчетами (далее - сверхнормативные потери), исходит из объемов:

потерь балансовых запасов полезных ископаемых сверх установленных нормативов потерь по каждой части недр, обрабатываемой одной системой разработки с относительно однородными горно-геологическими условиями, в которой достоверно подсчитаны балансовые запасы полезного ископаемого и возможен первичный учет полноты их извлечения из недр, а также любые необоснованные потери;

потерь балансовых, а также предусмотренных к селективной выемке и складированию забалансовых запасов полезных ископаемых, возникших в результате нарушения проектных документов, предусматривающих экономически рентабельную разработку месторождения полезных ископаемых с учетом рационального использования недр и аварий, вызванных этими нарушениями;

запасов, оставленных в недрах из-за неполной выемки по площади и мощности, подработки и сближением пластов (залежей), несвоевременного списания запасов, преждевременного погашения горных выработок;

потерь балансовых запасов полезных ископаемых, возникших из-за обводнения, возгорания в недрах или добытых полезных ископаемых вследствие нарушения требований по их разработке (добыче);

потерь балансовых запасов полезных ископаемых, рентабельная отработка которых становится невозможной из-за добычи на легкодоступных участках месторождения с наиболее богатым содержанием полезных компонентов;

потерь нефти, природного и попутного нефтяного газа, газового конденсата при добыче, сборе, транспортировке и подготовке на промыслах, сверх согласованных нормативов потерь;

потерь утвержденных извлекаемых запасов нефти, природного газа, других полезных ископаемых и компонентов, вследствие несоблюдения технологического режима разработки месторождений, предусмотренных проектными документами или технологическими схемами, а также межпластового перетока нефти и газа в вышележащие горизонты через заколонное и межколонное пространство вследствие нарушения требований по их разработке (добыче);

потерь попутного нефтяного газа, газового конденсата из-за несоблюдения

установленных нормативов их извлечения и утилизации;
сжигаемого природного и попутного нефтяного газа при промышленной
разработке месторождений без разрешения уполномоченных органов;
сожженного природного и попутного нефтяного газа сверх разрешенных для
с ж и г а н и я о б ъ е м о в ;

потерь твердых полезных ископаемых и содержащихся в них полезных
компонентов при первичной переработке минерального сырья, промежуточных
продуктов (полуфабрикатов), хвостов обогащения, шламов, шлаков, сверх
установленных нормативов, связанных с изменениями и колебаниями качества
перерабатываемого сырья по сравнению с проектными показателями и
нарушениями технологической дисциплины переработки.

9. При эксплуатации нефтегазовых и газоконденсатных месторождений
сверхнормативные пластовые потери нефти, конденсата и газа, в том числе
попутного (растворенного), определяются отклонениями от коэффициента
извлечения, принятого при подсчете запасов.

10. Сверхнормативные потери при сжигании газа определяются по
компонентному составу газа, состоящего на государственном балансе полезных
ископаемых, на основе содержания компонентов, принятых при подсчете запасов

11. При отсутствии индивидуальных приборов учета, расчет проектных
потерь проводить по содержанию растворенного газа в добываемом полезном
и с к о п а е м о м .

12. Количественное значение сверхнормативных потерь полезных
компонентов, допущенных в процессе первичной переработки минерального
сырья, определяется по разнице между величиной извлечения, установленной
технологией для соответствующего типа (сорта) руд и фактически достигнутого
его извлечения в товарный продукт.

13. Сверхнормативные потери полезных компонентов твердых полезных
ископаемых и их полупродуктов при первичной переработке определяются по
данным отдела технического контроля производственного объекта и анализа его
товарных балансов за проверяемый период.

П р и л о ж е н и е

к Правилам определения размера
ущерба, причиненного вследствие
нарушения требований в области
рационального использования недр

Примеры определения размера ущерба за сверхнормативные потери полезных ископаемых

Пример 1 .

Недропользователь разрабатывает свинцово-цинковое месторождение. За отчетный период реализовал 61224 тонн концентрата: фактические потери цинка составили - 2024 тонн при нормативных потерях - 1215 тонн

Средняя цена при реализации цинкового концентрата недропользователем (Лондонской биржей металлов и нефти) в отчетный период составляла - 228,03 долларов США ,

$(2024 - 1215) \times 228,03 = 184476,3$ долларов США.

184476,3 х на официальный курс национальной валюты Республики Казахстан к иностранной валюте, установленный Национальным Банком Республики Казахстан на момент обнаружения ущерба = сумма ущерба.

Пример 2 .

Недропользователь за отчетный период добыл 2658000 тонн нефти. За этот период фактические потери нефти составили 4442 тонн нефти, в том числе утвержденные нормативные потери 1081 тонн нефти.

Средняя цена при реализации нефти недропользователем (Лондонской биржей металлов и нефти) в отчетном периоде составляла 50,49 долларов США, $(4442 - 1081) \times 50,49 = 169696,89$ долларов США.

169696,89 х на официальный курс национальной валюты Республики Казахстан к иностранной валюте, установленный Национальным Банком Республики Казахстан на момент обнаружения ущерба = сумма ущерба.

Пример 3 .

Недропользователь за отчетный период реализовал 215000 тонн меди: фактические потери меди в этот период - 13600 тонн нормативные потери меди - 8600 тонн

Средняя цена при реализации меди недропользователем (Лондонской биржей металлов и нефти) в отчетный период составляла 1495,6 долларов США за тонну, $(13600 - 8600) \times 1495,6 = 7478000$ долларов США.

7478000 х на официальный курс национальной валюты Республики Казахстан к иностранной валюте, установленный Национальным Банком Республики Казахстан на момент обнаружения ущерба = сумма ущерба.

Пример 4 .

Недропользователем при осуществлении промышленной разработки месторождения за отчетный период сожжено попутно добываемого нефтяного газа в количестве 300 млн. м³. При этом газ имеет промышленное содержание

компонентов, числящихся на Государственном балансе запасов полезных ископаемых. На основании значений потенциальных содержаний, согласно утвержденных Государственной комиссией по запасам Республики Казахстан данных, определяем количество компонентов и сухого газа (метана). Потери компонентов (этан, пропан, бутан) при потенциальном суммарном содержании 500 кг на 1000 м³ газа составляют 150000 тонн. Потери сухого газа (метана) при содержании 50 % составляют 150 млн. м³.

Средняя цена при реализации сухого газа недропользователем (Лондонской биржей металлов и нефти) в отчетном периоде составила 80 долларов США за 1000 м³, а сжиженного газа (этан, пропан, бутан) 350 долларов США за 1 тонну.

С у м м а у щ е р б а :

за сухой газ: 150000000 м³ x 80:1000 = 12000000 долларов США;

за компоненты: 150000 т x 350 = 52500000 долларов США;

всего: 64500000 долларов США.

64500000 x на официальный курс национальной валюты Республики Казахстан к иностранной валюте, установленный Национальным Банком Республики Казахстан на момент обнаружения ущерба = сумма ущерба.

П р и м е ч а н и е :

при определении размера ущерба по другим компонентам пользоваться указанными примерами.