



ДОНЕЦКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА СОВЕТ МИНИСТРОВ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 13 сентября 2018 г. № 2-22

Об утверждении Классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов жидких и газообразных горючих полезных ископаемых

В целях регулирования отношений в сфере недропользования, обеспечения рационального, комплексного использования недр для удовлетворения потребностей в минеральном сырье и других потребностей общественного производства, руководствуясь статьями 77 и 78 Конституции Донецкой Народной Республики и статьями 5 и 8 Закона Донецкой Народной Республики 12 июня 2015 года № 58-ІНС «О недрах», Совет Министров Донецкой Народной Республики

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Классификацию запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов жидких и газообразных горючих полезных ископаемых (прилагается).

2. Настоящее Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Врио Председателя
Совета Министров



Д.В. Пушилин

УТВЕРЖДЕНА

Постановлением
Совета Министров
Донецкой Народной Республики
от 13 сентября 2018 г. № 2-22

КЛАССИФИКАЦИЯ

запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов жидких и газообразных горючих полезных ископаемых

I. Общие положения

1.1. Настоящая Классификация запасов, перспективных и прогнозных ресурсов жидких и газообразных горючих полезных ископаемых (далее – Классификация) разработана в соответствии с Законом Донецкой Народной Республики от 12 июня 2015 года № 58-ІНС «О недрах» и устанавливает единые для Донецкой Народной Республики принципы подсчета, оценки и государственного учета запасов месторождений, перспективных и прогнозных жидких и газообразных горючих полезных ископаемых (далее – горючие ископаемые).

1.2. Запасы горючих ископаемых подсчитываются и учитываются, а перспективные и прогнозные оцениваются всеми пользователями недр отдельно по нефти и растворенному газу, свободному газу, газу газовых шапок и конденсату, газу угольных месторождений.

1.3. Запасы и перспективные ресурсы определяются отдельно по залежам и месторождению в целом на основании результатов геологоразведочных и эксплуатационных работ, выполненных в процессе геологического изучения, промышленного освоения и оценки предоставленных в пользование участков недр.

1.4. Прогнозные ресурсы горючих ископаемых оцениваются в целом по нефтегазоносным районам на основе общих геологических представлений, теоретических предпосылок, результатов геологических, геофизических и геохимических исследований.

1.5. Запасы горючих ископаемых и содержащихся в них имеющих промышленное значение компонентов подсчитываются по каждой залежи отдельно и месторождению в целом по наличию их в недрах без учета потерь при разработке.

1.6. На месторождениях в запасах горючих ископаемых подлежат обязательному подсчету и учету содержащиеся в них компоненты (этан,

пропан, бутан, сера, гелий, металлы), целесообразность извлечения которых обоснована технологическими и технико-экономическими расчетами.

1.7. Качество горючих ископаемых изучается в соответствии с требованиями отраслевых стандартов и технических условий с учетом технологии добычи и переработки, обеспечивающей их комплексное использование.

1.8. Подсчет и учет запасов месторождений, а также оценка перспективных и прогнозных ресурсов нефти, конденсата, этана, пропана, бутана, серы и металлов производятся в единицах массы, а газа и гелия в единицах объема. Подсчет, учет и оценка производятся при условиях, приведенных к стандартным (0,1 МПа при 20°C).

1.9. При получении из скважин на месторождениях притоков горючих ископаемых должны быть определены химический состав горючих ископаемых, содержание в них йода, брома, бора и других полезных компонентов, температура, дебиты воды и другие показатели для обоснования целесообразности проведения специальных геолого-разведочных работ с целью оценки запасов горючих ископаемых и определения возможности использования их для извлечения полезных компонентов или для теплоэнергетических, бальнеологических и иных нужд.

1.10. С учетом различных факторов запасы месторождений (залежей), перспективные и прогнозные ресурсы горючих ископаемых и содержащиеся в них компоненты, имеющие промышленное значение, выделены в несколько категорий:

1.10.1. По степени изученности месторождения (залежи) горючих ископаемых подразделяются на группы – разрабатываемые, разведанные (подготовленные для промышленного освоения) и предварительно оцененные.

1.10.2. По сложности геологического строения и геологических условий месторождения (залежи) горючих ископаемых подразделяются на следующие группы: 1, 2, 3 и 4.

1.10.3. По степени геологической изученности запасы горючих ископаемых подразделяются на категории А, В, С₁, и С₂.

1.10.4. По степени обоснованности ресурсы горючих ископаемых подразделяются на категории перспективные Р₀ и прогнозные Р₁, Р₂.

1.10.5. По величине извлекаемых запасов месторождения горючих ископаемых подразделяются на уникальные, очень крупные, крупные, средние, мелкие и очень мелкие.

1.10.6. По экономическому значению: извлекаемые запасы горючих ископаемых, а также запасы содержащихся в них попутных полезных компонентов подразделяются на экономические (рентабельные) и потенциально экономические.

1.10.7. По степени освоения запасов месторождения горючих ископаемых выделяются в три группы:

разрабатываемые;

подготавливаемые к разработке;

не разрабатываемые

II. Группы месторождений (залежей) горючих ископаемых по степени их изученности

2.1. К разрабатываемым относятся месторождения (залежи) горючих ископаемых, полностью или частично разбуренные эксплуатационной сеткой скважин в соответствии с технологической схемой или проектом промышленной (для газа – опытно-промышленной) разработки.

Детальность изучения залежей обеспечивает полное определение количественных и качественных характеристик, а также продуктивности выявленных пластов и позволяет квалифицировать запасы разбуренных участков месторождения по категориям А или В (для очень мелких месторождений – С₂).

2.2. К разведанным относятся месторождения (залежи), эксплуатационные возможности которых, запасы, качество нефти, газа, газового конденсата и содержащихся в них компонентов, гидрогеологические, геокриологические, экологические и другие условия разработки изучены в процессе разведочных работ с полнотой, достаточной для достоверного технико-экономического обоснования решения о порядке и условиях их вовлечения в промышленное освоение, а также о проектировании на их базе добывающего предприятия (промысла).

2.3. Разведанные месторождения (залежи) по степени изученности должны удовлетворять следующим требованиям:

2.3.1. установлены площадь, структура (модель ловушки), строение месторождения и закономерности изменения количественных и качественных характеристик продуктивных пластов (залежей) в его разрезе и плане;

2.3.2. число и положение нефтяных и газовых залежей в структуре месторождения, высотное положение контактов (газонефтяной контакт (далее – ГНК), водонефтяной контакт (далее – ВНК), газовой контактной (далее –

ГВК)) надежно установлены опробованием и геофизическими методами, достоверность которых доказана для условий рассматриваемого месторождения;

2.3.3. подсчетные параметры определены с применением современных методик по данным адекватного для района комплекса геоинформационной системы, обеспеченного надежной петрофизической основой;

2.3.4. состав и технологические свойства нефти, газа, конденсата и содержащиеся в них компоненты, имеющие промышленное значение, изучены в соответствии с требованиями государственных, отраслевых стандартов и технических условий с детальностью, обеспечивающей получение исходных данных для проектирования их добычи и переработки;

2.3.5. гидрогеологические, геокриологические и другие природные условия обеспечивают получение количественных данных для обустройства промысла;

2.3.6. основные параметры залежей – продуктивность скважин, пластовое давление, дебиты горючих ископаемых, гидропроводность и пьезопроводность – изучены с детальностью, обеспечивающей составление технологической схемы разработки месторождения;

2.3.7. достоверность данных об эксплуатационных возможностях (промысловых характеристиках) залежей подтверждена (на месторождениях 2-й и 3-й групп сложности) данными пробной или опытно-промышленной эксплуатации;

2.3.8. параметры для подсчета геологических запасов (минимальная эффективная толщина пластов, минимальные пористость и проницаемость коллекторов, коэффициенты извлечения нефти, конденсата и др.) установлены на основании подтвержденных государственной экспертизой повариантных технико-экономических расчетов, позволяющих определить масштабы и промышленную значимость месторождения с необходимой степенью достоверности;

2.3.9. детальность изучения геологического строения месторождения (залежи) обеспечивает возможность квалификации не менее 80% его запасов по категории С₁;

2.3.10. рассмотрено возможное влияние разработки месторождения на окружающую среду и даны рекомендации по предотвращению или снижению прогнозируемого уровня отрицательных экологических последствий.

2.4. К предварительно оцененным относятся месторождения (залежи), запасы и эксплуатационные возможности которых, качество нефти и газа, гидрогеологические, геокриологические, экономические, экологические и другие условия разработки изучены в степени, позволяющей обосновать целесообразность дальнейшей их разведки и разработки с использованием

аналогий с другими разрабатываемыми или разведанными объектами в данном районе или более изученными залежами данного месторождения.

Запасы таких месторождений (залежей) по степени изученности квалифицируются главным образом по категории C_2 и служат основанием для проектирования на их базе дальнейших разведочных работ и частично опытно-промышленной разработки.

III. Группы месторождений (залежей) горючих ископаемых по сложности геологического строения и геологических условий

3.1. Необходимая и достаточная степень разведанности запасов горючих ископаемых определяется в зависимости от сложности геологического строения и гидрогеологических условий месторождений или участков недр, а также хозяйственных, экологических, горно-геологических и других условий. По перечисленным условиям и признакам месторождения (залежи) или участки недр подразделяются на следующие группы:

3.1.1. 1-я группа. Месторождения (залежи) или участки недр с простыми геологическим строением, связанным с ненарушенными или слабонарушенными структурами, гидрогеологическими, хозяйственными, экологическими и горно-геологическими условиями. Характеризуются ненарушенным залеганием и устойчивой мощностью нефтегазоносных горизонтов, однородными фильтрационными свойствами вмещающих пород, выдержанными геохимическими закономерностями, возможностью количественной оценки основных источников формирования эксплуатационных запасов по данным геологического изучения месторождений или участков недр. Продуктивные нефте- или газонасыщенные пласты представлены коллекторами порового типа и характеризуются выдержанностью толщин и коллекторских свойств по площади и разрезу. Особенности строения и гидрогеологических условий месторождений или участков недр 1-й группы определяют возможность выявления в процессе их геологического изучения запасов категорий В, C_1 и C_2 .

3.1.2. 2-я группа. Месторождения (залежи) или участки недр со сложными геологическим строением, гидрогеологическими, хозяйственными, экологическими и горно-геологическими условиями. Характеризуются нарушенным залеганием, неустойчивой мощностью и осложненным внутренним строением нефтегазоносных горизонтов, неоднородными фильтрационными свойствами вмещающих пород, невыдержанными геохимическими закономерностями. Источники формирования запасов и их возможные изменения в процессе эксплуатации месторождения надежно могут быть определены лишь частично. Обоснованные количественные прогнозы изменений расходов, уровней и качества горючих ископаемых возможны в пределах надежно определенных источников формирования запасов, а сверх пределов – приближенно. Продуктивные нефте- или газонасыщенные, в отдельных случаях с нефтяной оторочкой пласты представлены коллекторами в основном порового

типа и характеризуются невыдержанностью толщин и коллекторских свойств по площади и разрезу, наличием литологических замещений коллекторов непроницаемыми породами либо тектонических нарушений. Особенности строения и геологических условий месторождений или участков недр 2-й группы определяют возможность выявления в процессе геологического изучения запасов категорий C_1 и C_2 и по результатам разведки запасов категории В.

3.1.3. 3-я группа. Месторождения (залежи) или участки недр с очень сложными геологическим строением, гидрогеологическими, хозяйственными, экологическими и горно-геологическими условиями. Характеризуются ограниченными размерами, резко изменяющимися мощностью и фильтрационными свойствами вмещающих в основном трещиноватых и закарстованных пород, сложными газогидрохимическими закономерностями. Источники формирования эксплуатационных запасов могут быть определены приближенно. Количественные прогнозы изменений расходов, уровней и качества горючих ископаемых возможны на основе анализа общих геологических и газо-балансовых закономерностей и по аналогии с эксплуатируемыми месторождениями. Месторождения (залежи) очень сложного строения, характеризующиеся варьирующими по площади ВНК и ГНК, наличием или литологических замещений, или тектонических нарушений, или очень изменчивых толщин и коллекторских свойств продуктивных пластов, представленных в основном коллекторами с вторичной пустотностью. Особенности строения и гидрогеологических условий месторождений или участков недр 3-й группы определяют возможность выявления в процессе геологического изучения запасов категории C_2 и по результатам разведки категории C_1 .

3.1.4. 4-я группа. Месторождения (залежи) или участки недр с исключительно сложными геологическим строением, гидрогеологическими, газогидрохимическими и горно-геологическими условиями. Характеризуются резкой изменчивостью распространения в плане и разрезе коллекторов трещиноватых зон в породах различного генезиса. Источники формирования запасов не могут быть определены достоверно. Количественные прогнозы расходов, уровней, качества, температуры могут быть выполнены по данным длительных выпусков (откачек) или опытно-промышленной эксплуатации.

3.2. При отнесении месторождений (залежей) или участков недр к той или иной группе сложности геологического строения могут использоваться количественные критерии показателей неоднородности продуктивных пластов. Особенности строения месторождений (залежей) или участков недр определяют возможность выявления по результатам разведки запасов категории C_2 и по данным опытно-промышленной эксплуатации запасов категории C_1 .

IV. Категории запасов, перспективных и прогнозных ресурсов горючих ископаемых по степени геологической изученности и по степени обоснованности

4.1. Запасы горючих ископаемых по степени геологической изученности подразделяются по следующим признакам:

4.1.1. Категория А – запасы разрабатываемой (дренируемые запасы) залежи (ее части), изученной с детальностью, обеспечивающей полное определение типа, формы и размеров залежи, эффективной нефте- и газонасыщенной толщины, типа коллектора, характера изменения коллекторских свойств, нефте- и газонасыщенности продуктивных пластов, состава и свойств горючих ископаемых, а также основных особенностей залежи, от которых зависят условия ее разработки (режим работы, продуктивность скважин, пластовые давления, дебиты горючих ископаемых, гидропроводность и пьезопроводность и др.).

Запасы категории А выделяются на месторождениях 1-й группы сложности и подсчитываются по залежи (ее части), разбуренной в соответствии с утвержденным проектом разработки месторождения нефти или газа.

4.1.2. Категория В – запасы залежи (ее части), нефтегазоносность которой установлена на основании полученных промышленных притоков нефти или газа в скважинах на различных гипсометрических отметках. Тип, форма и размеры залежи, эффективная нефте- и газонасыщенная толщина, тип коллектора, характер изменения коллекторских свойств, нефте- и газонасыщенности продуктивных пластов, состав и свойства горючих ископаемых в пластовых и стандартных условиях и другие параметры, а также основные особенности залежи, определяющие условия ее разработки, изучены в степени, достаточной для составления проекта разработки залежи.

Запасы категории В подсчитываются по залежи (ее части), разбуренной в соответствии с утвержденной технологической схемой разработки месторождения нефти или проектом опытно-промышленной разработки месторождения газа.

4.1.3. Категория С₁ – запасы залежи (ее части), нефтегазоносность которой установлена на основании полученных в скважинах промышленных притоков нефти или газа (часть скважин опробована испытателем пластов) и положительных результатов геологических и геофизических исследований в неопробованных скважинах.

4.1.3.1. Тип, форма и размеры залежи, условия залегания вмещающих нефть и газ пластов-коллекторов установлены по результатам бурения разведочных и эксплуатационных скважин и проверенными для данного района методами геологических и геофизических исследований. Вещественный состав,

тип коллектора, коллекторские свойства, нефте- и газонасыщенность, коэффициент вытеснения нефти, эффективная нефте- и газонасыщенная толщина продуктивных пластов изучены по керну, результатам опробования и материалам геофизических исследований скважин. Состав и свойства горючих ископаемых в пластовых и стандартных условиях изучены по данным опробования скважин. По газонефтяным залежам установлена промышленная ценность нефтяной оторочки. Продуктивность скважин, гидропроводность и пьезопроводность пласта, пластовые давления, температура, дебиты горючих ископаемых изучены по результатам испытания и исследования скважин. Гидрогеологические и геокриологические условия установлены по результатам бурения скважин и по аналогии с соседними разведанными месторождениями (залежами).

4.1.3.2. Запасы категории C_1 подсчитываются по результатам геологоразведочных работ и эксплуатационного бурения и должны быть изучены в степени, обеспечивающей получение исходных данных для составления технологической схемы разработки месторождения нефти или проекта опытно-промышленной разработки месторождения газа.

4.1.4. Категория C_2 – запасы залежи (ее части), наличие которых обосновано данными геологических и геофизических исследований:

в неразведанных частях залежи, примыкающих к участкам с запасами более высоких категорий;

в промежуточных и вышезалегающих неопробованных пластах разведанных месторождений.

4.1.4.1. Форма и размеры залежи, условия залегания, толщина и коллекторские свойства пластов, состав и свойства горючих ископаемых определены в общих чертах по результатам геологических и геофизических исследований с учетом данных по более изученной части залежи или по аналогии с разведанными месторождениями.

4.1.4.2. Запасы категории C_2 используются для определения перспектив месторождения, планирования геологоразведочных работ или геолого-промысловых исследований при переводе скважин на вышезалегающие пласты и частично для проектирования разработки залежей.

4.2. При подсчете запасов горючих ископаемых, и их классификации по категориям должны использоваться различные методы (гидродинамический, гидравлический, комбинированный, математического моделирования и другие) и оцениваться достоверность определения исходных параметров и результатов подсчета.

4.3. Перспективные и прогнозные ресурсы горючих ископаемых по степени их обоснованности подразделяются на:

- перспективные ресурсы категории P_0 ;
- прогнозные ресурсы категории P_1 ;
- прогнозные ресурсы категории P_2 .

4.3.1. Категория P_0 – перспективные ресурсы нефти и газа подготовленных для глубокого бурения площадей, находящихся в пределах нефтегазоносного района и оконтуренных с помощью проверенных для данного района методов геологических и геофизических исследований, а также не вскрытых бурением пластов разведанных месторождений, если продуктивность их установлена на других месторождениях района.

Форма, размер и условия залегания залежи определены в общих чертах по результатам геологических и геофизических исследований, а толщина и коллекторские свойства пластов, состав и свойства нефти или газа принимаются по аналогии с разведанными месторождениями.

Перспективные ресурсы нефти и газа используются при планировании поисковых и разведочных работ и прироста запасов категорий C_1 и C_2 .

4.3.2. Категория P_1 – прогнозные ресурсы нефти и газа литолого-стратиграфических комплексов, оцениваемые в пределах крупных региональных структур с доказанной промышленной нефтегазоносностью.

Количественная оценка прогнозных ресурсов нефти и газа категории P_1 производится по результатам региональных геологических, геофизических и геохимических исследований и по аналогии с разведанными месторождениями в пределах оцениваемого региона.

4.3.3. Категория P_2 – прогнозные ресурсы нефти и газа литолого-стратиграфических комплексов, оцениваемые в пределах крупных региональных структур, промышленная нефтегазоносность которых еще не доказана. Перспективы нефтегазоносности этих комплексов прогнозируются на основе данных геологических, геофизических и геохимических исследований.

Количественная оценка прогнозных ресурсов этой категории производится по предположительным параметрам на основе общих геологических представлений и по аналогии с другими, более изученными регионами, где имеются разведанные месторождения нефти и газа.

4.4. Запасы имеющих промышленное значение компонентов, содержащихся в горючих ископаемых, подсчитываются в контурах подсчета запасов горючих ископаемых по тем же категориям.

V. Группы горючих ископаемых по величине извлекаемых запасов

5.1. Месторождения горючих ископаемых по величине извлекаемых запасов подразделяются на:

уникальные – более 300 млн. т нефти или 500 млрд. м³ газа;

очень крупные – от 100 до 300 млн. т нефти или от 100 до 500 млрд. м³ газа;

крупные – от 30 до 100 млн. т нефти или от 30 до 100 млрд. м³ газа;

средние – от 10 до 30 млн. т нефти или от 10 до 30 млрд. м³ газа;

мелкие – от 1 до 10 млн. т нефти или от 1 до 10 млрд. м³ газа;

очень мелкие – менее 1 млн. т нефти или менее 1 млрд. м³ газа.

5.2. Для очень крупных и уникальных по величине запасов месторождений рациональное соотношение запасов категорий С₁ и С₂ в целом по месторождению определяется пользователем недр, за исключением участков первоочередного промышленного освоения, изученность которых должна отвечать требованиям пунктов 4.1.3 и 4.1.4 Настоящей Классификации.

VI. Группы горючих запасов горючих ископаемых по их экономическому значению

6.1. При оценке месторождений горючих ископаемых подсчитываются и учитываются как все запасы, находящиеся в недрах (геологические запасы), так и та их часть, которая может быть извлечена из недр при современном уровне техники и технологии добычи (извлекаемые запасы).

6.2. Извлекаемые запасы горючих ископаемых, а также запасы содержащихся в них попутных полезных компонентов по их промышленно-экономическому значению подразделяются на две основные группы:

экономические (рентабельные);

потенциально экономические.

6.2.1. Экономические (рентабельные) извлекаемые запасы горючих ископаемых – это та часть запасов месторождения (залежи), извлечение которых на момент оценки согласно технико-экономическим расчетам экономически эффективно в условиях конкурентного рынка при существующей системе налогообложения и уровне цен на дату подсчета при использовании современной техники и технологии добычи, транспортировки и переработки сырья, обеспечивающих соблюдение требований по рациональному использованию недр и охране окружающей среды.

6.2.2. Потенциально экономические извлекаемые запасы горючих ископаемых – это та часть запасов месторождения (залежи), извлечение

которых на момент оценки не обеспечивает экономически приемлемую эффективность их добычи в условиях конкурентного рынка из-за низких технико-экономических показателей, но освоение которых становится экономически возможным (рентабельным) при предоставлении недропользователю со стороны Донецкой Народной Республики в установленном законодательством порядке специальной поддержки в виде налоговых льгот, субсидий и т.п.

6.3. Количество извлекаемых запасов горючих ископаемых устанавливается на основе подтвержденных государственной экспертизой специальных повариантных технологических и технико-экономических расчетов, обосновывающих соответствующие коэффициенты извлечения.

VII. Группы месторождений горючих ископаемых по степени освоения запасов

7.1. По степени освоения запасов месторождения горючих ископаемых подразделяются на:

разрабатываемые;

подготавливаемые к разработке в целях добычи горючих ископаемых;

не разрабатываемые.

7.2. К разрабатываемым месторождениям относятся участки недр с благоприятными под влиянием комплекса геолого-экономических факторов условиями отбора горючих ископаемых в количестве, достаточном для их целевого использования в народном хозяйстве на основе полного технологического комплекса работ, скважин, трубопроводов и установок различного назначения и их герметичной системы (труб, механизмов и запорной аппаратуры) для извлечения горючих ископаемых на поверхность.

7.2.1. Процесс разработки месторождения включает три этапа:

разработки месторождения (залежи) – осуществление процесса перемещения жидкостей (нефти и воды) и газа в пластах к эксплуатационным скважинам;

эксплуатации скважин (движение нефти от забоев скважин до их устьев на поверхность);

сбора нефти и сопровождающих ее газа и воды на поверхности, их разделение, удаление воды и минеральных солей из нефти (подготовка нефти);

закачка воды в пласт через нагнетательные скважины, сбор попутного нефтяного газа.

7.2.2. Управление процессом движения жидкостей и газа достигается размещением на разрабатываемом месторождении нефтяных, нагнетательных и контрольных скважин, количеством и порядком ввода их в эксплуатацию, а также режимом работы скважин и контролем нефтеотдачи.

7.2.3. На разрабатываемых месторождениях ведется учет и списание с учета пользователя недр, осуществляющего добычу, запасов горючих ископаемых согласно законодательству Донецкой Народной Республики.

7.3. На подготавливаемых к разработке месторождениях осуществляется подсчет и утверждение запасов горючих ископаемых в установленных границах месторождения согласно законодательству Донецкой Народной Республики.

7.4. Запасы горючих ископаемых на неразрабатываемых по причине временной остановки эксплуатации месторождениях фиксируются с момента остановки и до ввода месторождения в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Донецкой Народной Республики.

Запасы горючих ископаемых на неразрабатываемых (законсервированных либо прекративших разработку) месторождениях передаются в Республиканский фонд месторождений полезных ископаемых в порядке, предусмотренном законодательством Донецкой Народной Республики.

7.5. Порядок государственного учета месторождений (участков недр) горючих ископаемых разрабатывается республиканским органом исполнительной власти, который реализует государственную политику в сфере геологического изучения и рационального использования недр Донецкой Народной Республики и утверждается Советом Министров Донецкой Народной Республики.