**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](https://dnr-online.ru/download/konstitutsiya-donetskoj-narodnoj-respubliki/) и статьями 5 и 8 [Закона Донецкой Народной Республики 12 июня 2015 года № 58-IHC «О недрах»](https://dnr-online.ru/download/58-ihc-o-nedrah/), 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. 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-IHC «О недрах»](https://dnr-online.ru/download/58-ihc-o-nedrah/) 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).
2. Запасы горючих ископаемых подсчитываются и учитываются, а перспективные и прогнозные оцениваются всеми пользователями недр раздельно по нефти и растворенному газу, свободному газу, газу газовых шапок и конденсату, газу угольных месторождений.
3. Запасы и перспективные ресурсы определяются раздельно 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.
4. Прогнозные ресурсы горючих ископаемых оцениваются в целом по нефтегазоносным районам на основе общих геологических представлений, теоретических предпосылок, результатов геологических, геофизических и геохимических исследований.
5. Запасы горючих ископаемых и содержащихся в них имеющих промышленное значение компонентов подсчитываются по каждой залежи раздельно и месторождению в целом по наличию их в недрах без учета потерь при разработке.
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.
7. Качество горючих ископаемых изучается в соответствии с требованиями отраслевых стандартов и технических условий с учетом технологии добычи и переработки, обеспечивающей их комплексное использование.
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°С).
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.
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:
11. По степени изученности месторождения (залежи) горючих ископаемых подразделяются на группы - разрабатываемые, разведанные (подготовленные для промышленного освоения) и предварительно оцененные.
12. По сложности геологического строения и геологических условий месторождения (залежи) горючих ископаемых подразделяются на следующие группы: 1, 2, 3 и 4.
13. По степени геологической изученности запасы горючих ископаемых подразделяются на категории А, В, С1 и С2.
14. По степени обоснованности ресурсы горючих ископаемых подразделяются на категории перспективные Р0 и прогнозные Р1 Р2.
15. По величине извлекаемых запасов месторождения горючих ископаемых подразделяются на уникальные, очень крупные, крупные, средние, мелкие и очень мелкие.
16. По экономическому значению: извлекаемые запасы горючих ископаемых, а также запасы содержащихся в них попутных полезных компонентов подразделяются на экономические (рентабельные) и потенциально экономические.
17. По степени освоения запасов месторождения горючих ископаемых выделяются в три группы:

разрабатываемые;

подготавливаемые к разработке;

не разрабатываемые

1. Группы месторождений (залежей) горючих ископаемых   
   по степени их изученности
2. 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 - Сг).

1. 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. Разведанные месторождения (залежи) по степени изученности должны удовлетворять следующим требованиям:
3. установлены площадь, структура (модель ловушки), строение месторождения и закономерности изменения количественных и качественных характеристик продуктивных пластов (залежей) в его разрезе и плане;
4. число и положение нефтяных и газовых залежей в структуре месторождения, высотное положение контактов (газонефтяной контакт (далее - ГНК), водонефтяной контакт (далее - ВНЕС), газоводяной контакт (далее -

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

1. подсчетные параметры определены с применением современных методик по данным адекватного для района комплекса геоинформационной системы, обеспеченного надежной петрофизической основой;
2. 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;
3. гидрогеологические, геокриологические и другие природные условия обеспечивают получение количественных данных для обустройства промысла;
4. основные параметры залежей - продуктивность скважин, пластовое давление, дебиты горючих ископаемых, гидропроводность и пьезопроводность - изучены с детальностью, обеспечивающей составление технологической схемы разработки месторождения;
5. достоверность данных об эксплуатационных возможностях (промысловых характеристиках) залежей подтверждена (на месторождениях 2-й и 3-й групп сложности) данными пробной или опытно-промышленной эксплуатации;
6. 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;
7. детальность изучения геологического строения месторождения (залежи) обеспечивает возможность квалификации не менее 80% его запасов по категории Сь
8. рассмотрено возможное влияние разработки месторождения на окружающую среду и даны рекомендации по предотвращению или снижению прогнозируемого уровня отрицательных экологических последствий.
9. 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 С2 и служат основанием для проектирования на их базе дальнейших разведочных работ и частично опытно­промышленной разработки.

1. Группы месторождений (залежей) горючих ископаемых по сложности геологического строения и геологических условий
2. 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-я группа. Месторождения (залежи) или участки недр с простыми геологическим строением, связанным с ненарушенными или слабонарушенными структурами, гидрогеологическими, хозяйственными, экологическими и горно­геологическими условиями. Характеризуются ненарушенным залеганием и устойчивой мощностью нефтегазоносных горизонтов, однородными фильтрационными свойствами вмещающих пород, выдержанными газохимическими 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, C1 и С2.
4. 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 газохимическими 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 Q и С2 и по результатам разведки запасов категории В.
5. 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 ВНЕС 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 С2 и по результатам разведки категории С1

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.

* 1. 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 С2 и по данным опытно-промышленной эксплуатации запасов категории С1

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

Обоснованности

1. Запасы горючих ископаемых по степени геологической изученности подразделяются по следующим признакам:
2. 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.

1. 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.

1. Категория Q - 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.
2. 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 Ci 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.

1. Категория С2 - 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.

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.
2. Запасы категории С2 используются для определения перспектив месторождения, планирования геологоразведочных работ или геолого­промысловых исследований при переводе скважин на вышезалегающие пласты и частично для проектирования разработки залежей.
3. 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 Р0;

прогнозные ресурсы категории

прогнозные ресурсы категории Р2.

1. Категория Р0 - 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 Q и С2.

1. Категория Рг - прогнозные ресурсы нефти и газа литолого­стратиграфических комплексов, оцениваемые в пределах крупных

региональных структур с доказанной промышленной нефтегазоносностью.

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

1. Категория Р2 - прогнозные ресурсы нефти и газа литолого­стратиграфических 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.

1. Запасы имеющих промышленное значение компонентов,

содержащихся в горючих ископаемых, подсчитываются в контурах подсчета запасов горючих ископаемых по тем же категориям.

1. Группы горючих ископаемых по величине извлекаемых запасов
2. 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.

1. Для очень крупных и уникальных по величине запасов месторождений рациональное соотношение запасов категорий Q 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.
2. Группы горючих запасов горючих ископаемых по   
   их экономическому значению
3. 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).
4. 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.

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.
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.
3. Количество извлекаемых запасов горючих ископаемых устанавливается на основе подтвержденных государственной экспертизой специальных повариантных технологических и технико-экономических расчетов, обосновывающих соответствующие коэффициенты извлечения.
4. Группы месторождений горючих ископаемых по степени   
   освоения запасов
5. По степени освоения запасов месторождения горючих ископаемых подразделяются на:

разрабатываемые;

подготавливаемые к разработке в целях добычи горючих ископаемых;

не разрабатываемые.

1. 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.
2. 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.

1. 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.
2. На разрабатываемых месторождениях ведется учет и списание с учета пользователя недр, осуществляющего добычу, запасов горючих ископаемых согласно законодательству Донецкой Народной Республики.
3. На подготавливаемых к разработке месторождениях осуществляется подсчет и утверждение запасов горючих ископаемых в установленных границах месторождения согласно законодательству Донецкой Народной Республики.
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.

1. 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.