

Статья 342.5. Порядок определения показателя, характеризующего особенности добычи нефти (Дм)

1. Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), рассчитывается по следующей формуле:

$Дм = Кндпи \times Кц \times (1 - Кз \times Кд \times Кдв \times ККАН) - КК - КАБДТ - КМАН,$

где Кндпи равно 530 - с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно, 559 - на период с 1 января 2016 года;

Кц - коэффициент, который определяется в порядке, установленном пунктом 3 статьи 342 настоящего Кодекса;

Кд и Кдв - коэффициенты, которые определяются в соответствии со статьей 342² настоящего Кодекса;

Кз и ККАН - коэффициенты, которые определяются в порядке, установленном соответственно пунктами 3 и 4 настоящей статьи;

Если иное не указано в настоящем пункте, КК устанавливается равным 428 с 1 января 2019 года. При этом Кк устанавливается равным 0 при добыче нефти, указанной в абзаце одиннадцатом пункта 3 статьи 342 настоящего Кодекса; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.11.2016 № 401-ФЗ)

Кабдт - коэффициент, который определяется в порядке, установленном пунктом 11 настоящей статьи; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

Кман - коэффициент, который определяется в порядке, установленном пунктом 7 настоящей статьи; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

абзац; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 15.10.2020 № 342-ФЗ)

2. (Пункт утратил силу - Федеральный закон от 15.10.2020 № 342-ФЗ)

3. Коэффициент Кз, характеризующий величину запасов конкретного участка недр, определяется налогоплательщиком в порядке, установленном настоящим пунктом.

В случае, если величина начальных извлекаемых запасов нефти (Vз) по конкретному участку недр меньше 5 млн. тонн и степень выработанности запасов (Свз) конкретного участка недр, определяемая в порядке, установленном настоящим пунктом, меньше или равна 0,05, коэффициент Кз рассчитывается по следующей формуле:

$Кз = 0,125 \times Vз + 0,375,$

где Vз - начальные извлекаемые запасы нефти (в млн. тонн) с точностью до 3-го знака после запятой, утвержденные в установленном порядке с учетом прироста и списания запасов нефти и определяемые как сумма извлекаемых запасов всех категорий на 1 января года, предшествующего году налогового периода, и накопленной добычи с начала разработки конкретного участка недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

Степень выработанности запасов конкретного участка недр (Свз), лицензия на право пользования которым предоставлена до 1 января 2012 года, определяется по состоянию на 1 января 2012 года на основании данных государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в 2011 году, как частное от деления суммы накопленной добычи нефти на конкретном участке недр (N) на начальные извлекаемые запасы нефти (Vз) конкретного участка недр.

Степень выработанности запасов конкретного участка недр (Свз), лицензия на право пользования которым предоставлена начиная с 1 января 2012 года, определяется по состоянию на 1 января года, в котором предоставлена лицензия на право пользования недрами, на основании данных государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году получения лицензии на право пользования недрами, как частное от деления суммы

накопленной добычи нефти на конкретном участке недр (N) на начальные извлекаемые запасы нефти (Vз) конкретного участка недр.

В случае, если запасы нефти поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых в году, предшествующем году налогового периода, или в году налогового периода, сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр (N) и начальные извлекаемые запасы нефти (Vз) для применения коэффициента Kз определяются налогоплательщиком самостоятельно на основании заключения государственной экспертизы запасов нефти, утвержденного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим в установленном порядке ведение государственного баланса запасов полезных ископаемых, и после утверждения государственного баланса запасов полезных ископаемых уточняются в порядке, установленном настоящим пунктом. В случае, если в соответствии с настоящим пунктом величина начальных извлекаемых запасов (Vз) конкретного участка недр превышает или равна 5 млн. тонн и (или) степень выработанности запасов (Свз) конкретного участка недр превышает 0,05, коэффициент Kз принимается равным 1. В случае, если сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр (N) превышает начальные извлекаемые запасы нефти (Vз), использованные при расчете коэффициента Kз по формуле, приведенной в настоящем пункте, к сумме превышения применяется коэффициент Kз, равный 1.

Рассчитанный в порядке, определенном настоящим пунктом, коэффициент Kз округляется до 4-го знака в соответствии с действующим порядком округления.

Порядок определения коэффициента Kз по формуле, приведенной в настоящем пункте, не применяется в отношении нефти, облагаемой по ставке 0 рублей, установленной пунктом 1 статьи 342 настоящего Кодекса. При этом коэффициент Kз принимается равным 1.

4. Коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти (Kкан), принимается равным 1, за исключением случаев, указанных в настоящем пункте. Коэффициент Kкан принимается равным 0 в отношении:

1) (Подпункт утратил силу - Федеральный закон от 15.10.2020 № 342-ФЗ)

2) нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств:

достижение накопленного объема добычи нефти 25 млн. тонн на участке недр;

наступление 31 декабря 2016 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2007 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2007 года меньше или равна 0,05, если иное не установлено абзацем четвертым настоящего подпункта;

наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2015 года меньше или равна 0,05 и в отношении которых дата государственной регистрации лицензии на право пользования недрами приходится на период до 31 декабря 2011 года - для лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или на период до 31 декабря 2006 года - для лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых; истечение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение пятнадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в абзацах третьем и четвертом настоящего подпункта;

3) нефти на участках недр, расположенных севернее Северного полярного круга полностью или частично в границах внутренних морских вод и территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств:

достижение накопленного объема добычи нефти 35 млн. тонн на участке недр;
наступление 31 декабря 2018 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2009 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2009 года меньше или равна 0,05, если иное не установлено абзацем четвертым настоящего подпункта;
наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2015 года меньше или равна 0,05 и в отношении которых дата государственной регистрации лицензии на право пользования недрами приходится на период до 31 декабря 2011 года - для лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или на период до 31 декабря 2006 года - для лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых;
истечение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение пятнадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в абзацах третьем и четвертом настоящего подпункта;

4) нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Азовском море, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств:
достижение накопленного объема добычи нефти 10 млн. тонн на участке недр;
наступление 31 декабря 2015 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2009 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2009 года меньше или равна 0,05;

истечение семи лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение двенадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в абзаце третьем настоящего подпункта;

5) нефти на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Ненецкого автономного округа, полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств:

достижение накопленного объема добычи нефти 15 млн. тонн на участке недр;
наступление 31 декабря 2015 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2009 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2009 года меньше или равна 0,05, если иное не установлено абзацем четвертым настоящего подпункта;
наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2015 года меньше или равна 0,05 и в отношении которых дата государственной регистрации лицензии на право пользования недрами приходится на период до 31 декабря 2014 года - для лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или на период до 31 декабря 2009 года - для лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых;
истечение семи лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение двенадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в абзацах третьем и четвертом настоящего подпункта;

6) нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Черном море, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств:
достижение накопленного объема добычи нефти 20 млн. тонн на участке недр;
наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми

выдана до 1 января 2012 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2012 года меньше или равна 0,05;

истечение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение пятнадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в абзаце третьем настоящего подпункта;

7) нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Охотском море, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств: достижение накопленного объема добычи нефти 30 млн. тонн на участке недр; наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2012 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2012 года меньше или равна 0,05;

истечение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение пятнадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в абзаце третьем настоящего подпункта;

8) нефти на участках недр, расположенных полностью или частично севернее 65 градуса северной широты полностью или частично в границах Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением участков недр, расположенных полностью или частично на территории полуострова Ямал в границах Ямало-Ненецкого автономного округа, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств:

достижение накопленного объема добычи нефти 25 млн. тонн на участке недр; наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2012 года и степень выработанности запасов (Св) которых на 1 января 2012 года меньше или равна 0,05;

истечение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение пятнадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в абзаце третьем настоящего подпункта;

9) нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Каспийском море, до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих обстоятельств: достижение накопленного объема добычи нефти 15 млн. тонн на участке недр, за исключением накопленного объема добычи нефти на новых морских месторождениях углеводородного сырья на данном участке недр;

наступление 31 декабря 2021 года для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана до 1 января 2009 года и степень выработанности запасов (Св) которых, определенная без учета начальных извлекаемых запасов нефти и накопленной добычи нефти, утвержденных в установленном порядке для новых морских месторождений углеводородного сырья на данном участке недр, на 1 января 2009 года меньше или равна 0,05;

истечение семи лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами для целей разведки и добычи полезных ископаемых или истечение двенадцати лет с даты государственной регистрации лицензии на право пользования недрами одновременно для геологического изучения (поиска, разведки) и добычи полезных ископаемых для участков недр, не указанных в абзаце третьем настоящего подпункта.

(Дополнение подпунктом - Федеральный закон от 28.11.2015 № 325-ФЗ)

5. Степень выработанности запасов (Св) конкретного участка недр в целях применения коэффициента Ккан, равного 0, по основаниям, предусмотренным пунктом 4 настоящей статьи, рассчитывается налогоплательщиком на основании данных утвержденного государственного баланса запасов полезных ископаемых в соответствии с пунктом 2 настоящей статьи и с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом.

Начальные извлекаемые запасы нефти на участке недр, лицензия на право пользования которым выдана до 1 января 2007 года, определяются как сумма извлекаемых запасов всех категорий и накопленной добычи с начала разработки конкретного участка недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых по состоянию на 1 января 2006 года, если иное не установлено абзацами пятым - седьмым настоящего пункта.

Начальные извлекаемые запасы нефти на участке недр, лицензия на право пользования которым выдана до 1 января 2009 года, определяются как сумма извлекаемых запасов всех категорий и накопленной добычи с начала разработки конкретного участка недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых по состоянию на 1 января 2008 года, если иное не установлено абзацами вторым или пятым - седьмым настоящего пункта.

Начальные извлекаемые запасы нефти на участке недр, лицензия на право пользования которым выдана до 1 января 2012 года, определяются как сумма извлекаемых запасов всех категорий и накопленной добычи с начала разработки конкретного участка недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых по состоянию на 1 января 2011 года, если иное не установлено абзацами вторым, третьим или пятым - седьмым настоящего пункта.

При определении степени выработанности запасов (Св) конкретного участка недр на 1 января 2015 года начальные извлекаемые запасы нефти на участке недр определяются как сумма извлекаемых запасов всех категорий и накопленной добычи с начала разработки конкретного участка недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых:

на 1 января 2013 года - для участков недр, лицензия на право пользования которыми впервые выдана до 1 января 2013 года;

на 1 января 2015 года - для участков недр, лицензия на право пользования которыми впервые выдана после 1 января 2013 года.

6. Для целей определения коэффициента Ккан при переоформлении (многократном переоформлении) лицензии на право пользования участком недр под датой государственной регистрации такой лицензии понимается дата государственной регистрации первоначальной лицензии на право пользования участком недр.

7. Если иное не указано в настоящем пункте, коэффициент Кман определяется по следующей формуле:

$$КМАН = ЭП \times Р - ФМ,$$

где ЭП - коэффициент, рассчитываемый в порядке, установленном пунктом 8 настоящей статьи; Р - среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, рассчитываемое в порядке, установленном пунктом 3 статьи 342 настоящего Кодекса;

Абзац; (Утратил силу - Федеральный закон от 29.10.2024 № 362-ФЗ)

ФМ - коэффициент, рассчитываемый в порядке, установленном пунктом 9 настоящей статьи.

При добыче углеводородного сырья на новых морских месторождениях, по которым истек срок, установленный подпунктами 1 - 4 пункта 6 статьи 338 настоящего Кодекса, в течение которого налоговая база по углеводородному сырью, добытому на указанных месторождениях (за исключением газа природного горючего), определяется как стоимость добытых полезных ископаемых, и применяются налоговые ставки, установленные пунктом 2¹ статьи 342 настоящего Кодекса, начиная с налогового периода, в котором в отношении указанных месторождений начато применение налоговых ставок, установленных подпунктами 9 и 10 пункта 2 статьи 342 настоящего

Кодекса, значение коэффициента Кман принимается равным нулю:

до 31 марта 2032 года (включительно) - для месторождений, указанных в подпунктах 1, 2 и абзаце втором подпункта 3 пункта 6 статьи 338 настоящего Кодекса;

до 31 марта 2042 года (включительно) - для месторождений, указанных в абзаце первом подпункта 3 пункта 6 статьи 338 настоящего Кодекса;

без ограничения срока - для месторождений, указанных в подпункте 4 пункта 6 статьи 338 настоящего Кодекса.

Значение коэффициента Кман также принимается равным нулю при добыче газового конденсата на месторождениях, указанных в примечании 9 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза, по состоянию на 1 января 2018 года.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

8. В целях настоящей статьи коэффициент ЭП рассчитывается налогоплательщиком для каждого налогового периода в следующем порядке:

при сложившейся за период мониторинга средней цене на нефть сырую марки "Юралс" до 109,5 доллара США за 1 тонну (включительно) - в размере 0;

при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки "Юралс" уровня 109,5 доллара США за 1 тонну, но не более 146 долларов США за 1 тонну (включительно) - в размере, равном 35 процентам разницы между сложившейся за период мониторинга средней ценой указанной нефти в долларах США за 1 тонну и 109,5 доллара США;

при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки "Юралс" уровня 146 долларов США за 1 тонну, но не более 182,5 доллара США за 1 тонну (включительно) - в размере, равном сумме 12,78 доллара США за 1 тонну и 45 процентов разницы между сложившейся за период мониторинга средней ценой указанной нефти в долларах США за 1 тонну и 146 долларами США;

при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки "Юралс" уровня 182,5 доллара США за 1 тонну - в размере, равном сумме 29,2 доллара США за 1 тонну и 30 процентов разницы между сложившейся за период мониторинга средней ценой указанной нефти в долларах США за 1 тонну и 182,5 доллара США.

При этом средняя цена на нефть сырую марки "Юралс" за период мониторинга определяется в порядке, установленном пунктом 3 статьи 3¹ Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе". Рассчитанный в порядке, определенном настоящим пунктом, коэффициент ЭП округляется до первого десятичного знака в меньшую сторону.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

9. Коэффициент ФМ, характеризующий наступление особых обстоятельств, принимается равным нулю для всех налоговых периодов, за исключением налоговых периодов, для которых настоящим пунктом установлен иной порядок расчета указанного коэффициента.

Если иное не установлено настоящим пунктом, в течение налоговых периодов, в которых действует решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с пунктом 6² статьи 3¹ Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе", коэффициент ФМ рассчитывается по следующей формуле:

$$\text{ФМ} = \text{П} \times \text{Р},$$

где П - ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, действовавшая в налоговом периоде и выраженная в долларах США за 1 тонну;

Р - коэффициент, определяемый в порядке, установленном настоящей статьёй.

Рассчитанный в порядке, определенном настоящим пунктом, коэффициент ФМ округляется до первого десятичного знака в меньшую сторону в соответствии с действующим порядком округления.

Абзац. (Утратил силу - Федеральный закон от 15.10.2020 № 342-ФЗ)

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

10. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 15.10.2020 № 342-ФЗ)

11. Коэффициент КАБДТ определяется по следующей формуле:

$$\text{КАБДТ} = 105 \times \text{ИАБ} + 92 \times \text{ИДТ} + \text{НБУГ} + \text{НДФО},$$

где ИАБ - бинарный коэффициент для автомобильного бензина, принимает значение, равное нулю для налоговых периодов, в которых коэффициент ДАБ_С, рассчитываемый налогоплательщиком самостоятельно в порядке, установленном настоящим пунктом, принимает значение менее нуля или равное нулю, при иных значениях коэффициента ДАБ_С принимает значение, равное 1;

ИДТ - бинарный коэффициент для дизельного топлива, принимает значение, равное нулю для налоговых периодов, в которых коэффициент ДДТ_С, рассчитываемый налогоплательщиком самостоятельно в порядке, установленном настоящим пунктом, принимает значение менее нуля или равное нулю, при иных значениях коэффициента ДДТ_С принимает значение, равное 1.

Коэффициент НБУГ, характеризующий надбавку за изменение механизма демпфера с 2020 года, определяется по следующей формуле:

$$\text{НБУГ} = (\text{НК_ДЕМП} - \text{СК_ДЕМП} - 0,5 \times \text{КК2021}) \times (37,5 / 484) - 124,$$

где НК_ДЕМП - коэффициент, характеризующий демпфер после 2020 года, определяется по формуле:

$$\text{НК_ДЕМП} = (\text{ДАБ} \times \text{КАБ_КОМП} + \text{ДДТ} \times \text{КДТ_КОМП}) \times \text{КНВ},$$

где ДАБ, КАБ_КОМП, ДДТ, КДТ_КОМП определяются в порядке, установленном пунктом 27 статьи 200 настоящего Кодекса;

КНВ - коэффициент, принимаемый равным 1,3 для налоговых периодов, дата начала которых приходится на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2026 года включительно, и равным 1 для налоговых периодов, дата начала которых приходится на период с 1 января 2027 года; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 21.11.2022 № 443-ФЗ)

СК_ДЕМП - коэффициент, характеризующий демпфер до 2020 года, определяется по формуле:

$$\text{СК_ДЕМП} = (\text{ДАБ_С} + \text{ФАБ} + \text{ДДТ_С} + \text{ФДТ}) \times (1 / 2),$$

где ДАБ_С = ЦАБэксп - ЦАБвр_С;

$$\text{ДДТ_С} = \text{ЦДТэксп} - \text{ЦДТвр_С};$$

ФАБ - фиксированная компонента по бензину равна 5 600, если ДАБ_С больше нуля, и равна нулю при любом ином значении ДАБ_С;

ФДТ - фиксированная компонента по дизельному топливу равна 5 000, если ДДТ_С больше нуля, и равна нулю при любом ином значении ДДТ_С;

ЦАБэксп, ЦДТэксп - коэффициенты, определяемые в порядке, установленном пунктом 27 статьи 200 настоящего Кодекса;

ЦАБвр_С - условное значение средней оптовой цены реализации автомобильного бензина АИ-92 класса 5 на территории Российской Федерации, принимаемое равным 58 800 на период с 1 января по 31 декабря 2020 года включительно, 61 740 на период с 1 января по 31 декабря 2021 года включительно, 64 827 на период с 1 января по 31 декабря 2022 года включительно, 68 068 на период с 1 января по 31 декабря 2023 года включительно, 71 472 на период с 1 января по 31 декабря 2024 года включительно, 75 046 на период с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно, 78 798 на период с 1 января по 31 декабря 2026 года включительно, 82 738 на период с 1 января по 31 декабря 2027 года включительно, 86 875 на период с 1 января по 31 декабря 2028 года включительно;

ЦДТвр_С - условное значение средней оптовой цены реализации дизельного топлива класса 5 на территории Российской Федерации, принимаемое равным 52 500 на период с 1 января по 31 декабря 2020 года включительно, 55 125 на период с 1 января по 31 декабря 2021 года включительно, 57 881 на период с 1 января по 31 декабря 2022 года включительно, 60 775 на период с 1 января по 31 декабря 2023 года включительно, 63 814 на период с 1 января по 31 декабря 2024 года включительно, 67 005 на период с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно, 70 355 на период

с 1 января по 31 декабря 2026 года включительно, 73 873 на период с 1 января по 31 декабря 2027 года включительно, 77 567 на период с 1 января по 31 декабря 2028 года включительно;

КК2021 - коэффициент, характеризующий корректировку демпфера в 2021 году, определяется по формуле:

$$КК2021 = (ЦАБвр_2021 - ЦАБвр) \times КАБ_КОМП + (ЦДТвр_2021 - ЦДТвр) \times КДТ_КОМП,$$

где ЦАБвр и ЦДТвр - коэффициенты, определяемые в порядке, установленном пунктом 27 статьи 200 настоящего Кодекса;

ЦАБвр_2021 - условное значение средней оптовой цены реализации автомобильного бензина АИ-92 класса 5 на территории Российской Федерации до корректировки демпфера 2021 года, принимаемое равным 56 300 на период с 1 мая по 31 декабря 2021 года включительно, 59 000 на период с 1 января по 31 декабря 2022 года включительно, 62 000 на период с 1 января по 31 декабря 2023 года включительно, 65 000 на период с 1 января по 31 декабря 2024 года включительно, 68 300 на период с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно, 71 700 на период с 1 января по 31 декабря 2026 года включительно, 75 300 на период с 1 января по 31 декабря 2027 года включительно, 79 050 на период с 1 января по 31 декабря 2028 года включительно;

ЦДТвр_2021 - условное значение средней оптовой цены реализации дизельного топлива класса 5 на территории Российской Федерации до корректировки демпфера 2021 года, принимаемое равным 50 700 на период с 1 мая по 31 декабря 2021 года включительно, 53 250 на период с 1 января по 31 декабря 2022 года включительно, 56 000 на период с 1 января по 31 декабря 2023 года включительно, 58 700 на период с 1 января по 31 декабря 2024 года включительно, 61 700 на период с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно, 64 800 на период с 1 января по 31 декабря 2026 года включительно, 68 050 на период с 1 января по 31 декабря 2027 года включительно, 71 450 на период с 1 января по 31 декабря 2028 года включительно.

Коэффициент НДСФО, характеризующий дальневосточную надбавку, определяется по следующей формуле:

$$НДСФО = ДДВ_АБ \times (2/484) + ДДВ_ДТ \times (3,7/484),$$

где ДДВ_АБ и ДДВ_ДТ - величины, определяемые в рублях за 1 тонну, рассчитываются налогоплательщиком самостоятельно как сумма величин 2 000 и ДАБ или ДДТ соответственно.

Величины ДАБ и ДДТ определяются в порядке, установленном пунктом 27 статьи 200 настоящего Кодекса. При этом, если величина ДДВ_АБ или ДДВ_ДТ оказалась более 2 000 или менее 0, для целей настоящего пункта ДДВ_АБ или ДДВ_ДТ принимается равной 2 000 или 0 соответственно.

Показатели НБУГ, НК_ДЕМП, СК_ДЕМП и НДСФО, рассчитанные в порядке, установленном настоящим пунктом, округляются до четвертого знака после запятой в соответствии с действующим порядком округления.

Если значение НБУГ, определенное для налогового периода по формуле, установленной настоящим пунктом, принимает значение менее нуля, то в таком налоговом периоде значение НБУГ принимается равным нулю.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

12. В целях настоящей статьи степень выработанности запасов конкретного участка недр (Св) рассчитывается в порядке, установленном подпунктом 1 пункта 5 статьи 333⁴³ настоящего Кодекса.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 15.10.2020 № 342-ФЗ)

(Дополнение статьей - Федеральный закон от 24.11.2014 № 366-ФЗ)