

О внесении изменений в статью 3¹ Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе»

Принят Государственной Думой

24 июля 2018 года

Одобен Советом Федерации

28 июля 2018 года

СТАТЬЯ 1

Внести в статью 3¹ Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года №5003-1 «О таможенном тарифе» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1993, №23, ст.821; Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, №50, ст.6962; 2013, №30, ст.4046; №40, ст.5033; №44, ст.5645; 2014, №48, ст.6647; 2015, №48, ст.6690; 2016, №15, ст.2062; 2017, №1, ст.48) следующие изменения:

- 1) в абзаце первом пункта 4 слова «Ставки вывозных таможенных пошлин» заменить словами «В случае, если иное не установлено пунктом 6² настоящей статьи, ставки вывозных таможенных пошлин», слова «предельную ставку пошлины, рассчитываемую» заменить словами «величину, равную произведению корректирующего коэффициента и предельной ставки пошлины, рассчитываемой»;
- 2) дополнить пунктом 4¹ следующего содержания:
«4¹. Корректирующий коэффициент принимается равным 0,833 с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года включительно, 0,667 – с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно, 0,5 – с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно, 0,333 – с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно, 0,167 – с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года включительно, 0 – с 1 января 2024 года.»;
- 3) в пункте 5:
 - а) подпункты 2 и 3 признать утратившими силу;
 - б) дополнить подпунктом 4 следующего содержания:
- «4) нефти сырой с особыми физико-химическими характеристиками, добытой в границах географических объектов, ограниченных прямыми линиями, соединяющими по порядку точки со следующими географическими координатами, до достижения соответствующих накопленных начиная с 1 января 2019 года объемов указанной нефти, вывезенной с применением особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин, по каждому такому географическому объекту:

Порядковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (пп° пп' пп"); восточная долгота (пп° пп' пп")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Вэн тонны)
1	Нефтегазоконденсатное месторождение им. Ю. Корчагина	1. 45 20 00; 48 20 00; 2. 45 20 00; 48 40 00; 3. 45 00 00; 48 40 00; 4. 45 00 00; 49 10 12 От точки 4 до точки 5 граница участка проходит по утвержденной модифицированной средней линии разграничения дна северной части Каспийского моря 5. 44 20 00; 49 05 18; 6. 44 20 00; 49 36 00; 7. 44 04 00; 49 36 00; 8. 44 04 00; 48 40 00; 9. 44 40 00; 48 40 00; 10. 44 40 00; 48 20 00	4 011 000
2	Восточно-Алинское нефтяное месторождение	1. 59 55 00; 110 32 00; 2. 59 42 00; 110 57 00; 3. 59 30 46; 110 47 07; 4. 59 33 56; 110 37 30; 5. 59 35 25; 110 35 36; 6. 59 36 42; 110 39 04; 7. 59 39 15; 110 39 35; 8. 59 41 16; 110 42 32; 9. 59 42 21; 110 41 17; 10. 59 42 08; 110 39 12 1. 59 40 47; 110 25 31; 2. 59 34 55; 110 34 14; 3. 59 35 25; 110 35 36; 4. 59 33 56; 110 37 30; 5. 59 30 46; 110 47 07; 6. 59 22 30; 110 10 30; 7. 59 29 00; 109 56 20	2 865 000
3	Южно-Талаканское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 59 42 00; 110 57 00; 2. 59 44 00; 111 05 00; 3. 59 44 35; 111 20 37; 4. 59 33 00; 111 24 00; 5. 59 26 00; 110 55 00; 6. 59 25 59; 110 42 55; 7. 59 30 46; 110 47 07	2 538 000
4	Западно-Аянское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 58 06 00; 107 10 00; 2. 58 10 00; 107 31 00; 3. 58 06 00; 107 31 00; 4. 58 02 00; 107 13 00 1. 58 20 00; 107 12 20; 2. 58 19 40; 107 45 00; 3. 58 21 00; 107 56 10; 4. 58 15 30; 107 56 00; 5. 57 55 30; 107 26 00; 6. 57 54 40; 107 17 30; 7. 58 04 00; 106 50 00; 8. 58 08 10; 106 50 00	7 402 000
5	Даниловское газонефтяное месторождение	1. 59 29 40; 107 43 56; 2. 59 29 56; 107 57 20; 3. 59 31 56; 108 04 10; 4. 59 26 06; 108 07 06; 5. 59 25 00; 108 02 20; 6. 59 27 58; 108 01 10; 7. 59 24 00; 107 45 30	12 491 000

Порядковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (пп° мм' пп"); восточная долгота (пп° мм' пп")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Взв тонны)
6	Дулисьминское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 58 22 50; 107 13 25; 2. 58 26 10; 107 15 50; 3. 58 26 50; 107 19 30; 4. 58 28 50; 107 21 25; 5. 58 29 20; 107 26 15; 6. 58 31 55; 107 25 05; 7. 58 33 20; 107 26 20; 8. 58 33 40; 107 28 50; 9. 58 32 05; 107 31 45; 10. 58 30 15; 107 34 40; 11. 58 29 55; 107 37 50; 12. 58 29 15; 107 41 45; 13. 58 31 10; 107 46 00; 14. 58 31 00; 107 49 55; 15. 58 31 55; 107 54 40; 16. 58 31 00; 107 56 45; 17. 58 29 55; 107 56 00; 18. 58 29 00; 107 58 55; 19. 58 28 50; 108 02 10; 20. 58 28 10; 108 03 20; 21. 58 27 05; 108 03 15; 22. 58 25 05; 107 59 50; 23. 58 23 10; 107 58 50; 24. 58 21 47; 107 56 10; 25. 58 22 15; 107 49 20; 26. 58 22 25; 107 45 00; 27. 58 21 35; 107 39 50; 28. 58 21 40; 107 37 30; 29. 58 21 20; 107 34 05; 30. 58 24 10; 107 25 00; 31. 58 24 45; 107 20 30	10 364 000
7	Ичединское нефтяное месторождение	1. 58 29 54; 105 29 57; 2. 58 29 53; 106 43 04; 3. 58 14 60; 106 45 00; 4. 58 12 60; 106 26 60; 5. 58 05 60; 106 21 60; 6. 57 59 30; 106 27 30; 7. 57 55 50; 106 33 50; 8. 57 53 20; 106 44 40; 9. 57 51 30; 107 07 30; 10. 57 49 60; 107 07 38; 11. 57 50 01; 105 29 50 1. 58 29 54; 105 29 57; 2. 58 00 00; 105 29 52; 3. 58 00 00; 104 30 00; 4. 58 09 17; 104 30 00; 5. 58 10 00; 104 32 06; 6. 58 10 00; 104 45 00; 7. 58 14 29; 104 45 09	10 469 000
8	Марковское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 57 15 30; 107 02 50; 2. 57 22 20; 107 17 00; 3. 57 26 00; 107 29 00; 4. 57 30 00; 107 27 00; 5. 57 29 00; 107 15 00; 6. 57 25 20; 107 11 00; 7. 57 23 20; 107 04 30; 8. 57 23 00; 106 58 20; 9. 57 19 50; 106 56 30; 10. 57 19 00; 106 58 00; 11. 57 16 20; 106 58 30; 12. 57 10 20; 106 55 30; 13. 57 09 40; 106 59 50 1. 57 30 00; 107 27 00; 2. 57 31 00; 107 32 00; 3. 57 26 00; 107 29 00	889 000
9	Новопортовское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 68 06 19; 72 03 39; 2. 68 02 16; 72 29 47; 3. 67 52 00; 72 39 27; 4. 67 45 00; 72 39 39; 5. 67 40 32; 72 28 43; 6. 67 40 30; 72 26 27; 7. 67 46 18; 72 18 00; 8. 67 51 07; 72 17 27; 9. 67 57 25; 72 08 07	5 766 000
10	Восточно-Мессояжское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 69 00 00; 80 00 00; 2. 69 00 00; 81 00 00; 3. 68 48 00; 81 00 00; 4. 68 21 00; 80 48 00; 5. 68 21 00; 79 33 00; 6. 68 51 00; 79 33 00; 7. 68 51 00; 80 00 00 1. 68 51 00; 78 00 00; 2. 68 51 00; 79 33 00; 3. 68 21 00; 79 33 00; 4. 68 21 00; 78 00 00	32 080 000

Порядковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (шп° шп' шп"); восточная долгота (дп° дп' дп")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Взв тонны)
11	Красноленинское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 61 09 00; 67 03 00; 2. 61 12 00; 67 03 00; 3. 61 12 00; 66 48 00; 4. 61 27 00; 66 48 00; 5. 61 27 00; 66 30 00; 6. 61 30 00; 66 30 00; 7. 61 30 00; 66 24 00; 8. 61 33 00; 66 24 00; 9. 61 33 00; 66 21 00; 10. 61 36 00; 66 21 00; 11. 61 36 00; 66 39 00; 12. 61 30 00; 66 39 00; 13. 61 30 00; 67 00 00; 14. 61 18 00; 67 00 00; 15. 61 18 00; 67 06 00; 16. 61 09 00; 67 06 00; 1. 61 30 00; 66 39 00; 2. 61 42 00; 66 39 00; 3. 61 42 00; 66 56 36; 4. 61 34 30; 66 56 00; 5. 61 35 00; 67 00 00; 6. 61 30 00; 67 00 00	30 606 000
12	Западно-Хоседаюское нефтяное месторождение им. Садецкого	1. 67 45 00; 57 50 00; 2. 67 42 50; 57 53 39; 3. 67 47 56; 58 06 24; 4. 67 50 55; 58 02 25; 5. 67 51 30; 57 58 00; 6. 67 53 21; 57 58 00; 7. 67 53 16; 58 04 13; 8. 67 51 26; 58 06 39; 9. 67 53 16; 58 21 56; 10. 67 51 29; 58 23 43; 11. 67 55 09; 58 41 55; 12. 67 51 52; 58 44 52; 13. 67 45 07; 58 09 08	366 000
13	Куомбинское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 61 09 00; 95 30 00; 2. 61 09 00; 97 52 00; 3. 60 42 00; 97 52 00; 4. 60 42 00; 95 30 00	76 433 000
14	Колвинское нефтяное месторождение	1. 67 34 12; 59 18 54; 2. 67 34 06; 59 26 36; 3. 67 29 54; 59 37 24; 4. 67 21 18; 59 35 42; 5. 67 21 24; 59 24 48	18 524 000
15	Среднеботубинское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 61 06 00; 112 25 00; 2. 61 20 00; 112 23 00; 3. 61 17 35; 112 39 10; 4. 61 17 00; 112 43 20; 5. 61 18 20; 112 52 35; 6. 61 20 40; 112 57 35; 7. 61 20 00; 113 07 00; 8. 61 14 15; 113 02 10; 9. 61 05 42; 112 54 40; 10. 61 06 00; 112 54 00 1. 61 42 25; 112 57 50; 2. 61 43 05; 113 06 55; 3. 61 41 40; 113 06 00; 4. 61 33 45; 113 03 00; 5. 61 29 45; 113 00 45; 6. 61 27 20; 112 59 45; 7. 61 26 25; 113 01 15; 8. 61 23 15; 112 58 40; 9. 61 20 40; 112 57 35; 10. 61 18 20; 112 52 35; 11. 61 17 00; 112 43 20; 12. 61 17 35; 112 39 10; 13. 61 20 50; 112 35 50; 14. 61 24 05; 112 36 25; 15. 61 28 15; 112 44 00; 16. 61 32 05; 112 46 55; 17. 61 40 10; 112 55 55	32 742 000»;

4) в пункте 6:

а) подпункт 1 изложить в следующей редакции:

«1) для нефти сырой, указанной в подпункте 1 пункта 5 настоящей статьи, – в размере, не превышающем произведения корректирующего коэффициента, определяемого в порядке, установленном пунктом 4¹ настоящей статьи, и 10 процентов суммы 29,2 доллара США за 1 тонну и 30 процентов разницы между сложившейся за период мониторинга средней ценой на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) в долларах США за 1 тонну и 182,5 доллара США. При отрицательном значении предельной ставки пошлины, получаемом при расчете в соответствии с настоящим подпунктом, указанное значение предельной ставки пошлины принимается равным 0»;

б) в абзаце первом подпункта 2 слова «подпункте 2 или 3» заменить словами «подпункте 4»;

5) в абзаце первом пункта 6¹ слова «Ставки вывозных таможенных пошлин» заменить словами «В случае, если иное не установлено пунктом 6² настоящей статьи, ставки вывозных таможенных пошлин»;

6) дополнить пунктом 6² следующего содержания:

«6². В случае наступления обстоятельств и в сроки, которые установлены настоящим пунктом, Правительство Российской Федерации вправе принять решение об установлении формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую (за исключением ставок, рассчитанных в соответствии с пунктом 5 настоящей статьи) и на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, в размерах, установленных настоящим пунктом. При этом Правительство Российской Федерации в своем решении вправе также установить понижающий коэффициент (коэффициенты), применяемый при расчете ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую. Указанное решение Правительства Российской Федерации действует до истечения сроков, в течение которых применяются положения настоящего пункта, если более ранний срок не указан в решении Правительства Российской Федерации.

В случае принятия Правительством Российской Федерации решения, предусмотренного абзацем первым настоящего пункта, ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую (за исключением ставок, рассчитанных в соответствии с пунктом 5 настоящей статьи) рассчитывается в следующем порядке:

при сложившейся за период мониторинга средней цене на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) до 182,5 доллара США за 1 тонну (включительно) – в размере 0;

при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) уровня 182,5 доллара США за 1 тонну – в размере, не превышающем суммы 29,2 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 182,5 доллара США.

В случае принятия Правительством Российской Федерации решения, предусмотренного абзацем первым настоящего пункта, ставки вывозных таможенных пошлин на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливаются в размере, равном 60 процентам величины вывозной таможенной пошлины на нефть сырую.

При этом средняя цена на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за период мониторинга определяется в порядке, установленном пунктом 3 настоящей статьи.

Положения настоящего пункта применяются в течение шести последовательных календарных месяцев начиная с календарного месяца, следующего за календарным месяцем, на который приходится дата окончания периода мониторинга, для которого значение коэффициента, характеризующего уровень изменения цен на нефть сырую за период мониторинга, превысило значение 0,15.

Коэффициент, характеризующий уровень изменения цен на нефть сырую за период мониторинга (Φ_M), определяется по следующей формуле:

$$\Phi_M = \frac{Ц_H \times P}{Ср_{Ц_H}} - 1,$$

где $Ц_H$ – средняя цена на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за период мониторинга;

P – среднее значение за период мониторинга курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, определяемое как среднеарифметическое значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, за все дни периода мониторинга;

$Ср_{Ц_H}$ – среднее значение произведений показателей $Ц_H$, рассчитанных для трех последовательных периодов мониторинга, прямо предшествующих периоду мониторинга, и показателей P , рассчитанных для указанных трех периодов мониторинга соответственно.»;

7) абзац второй пункта 7 изложить в следующей редакции:

«Для целей применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, предусмотренной подпунктом 4 пункта 5 настоящей статьи, Правительство Российской Федерации устанавливает порядок подтверждения факта добычи нефти сырой на указанных участках недр и порядок контроля количества нефти сырой, в отношении которой могут применяться особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую.».

СТАТЬЯ 2

1. Настоящий Федеральный закон вступает в силу по истечении 30 дней после дня его официального опубликования, за исключением положений, для которых настоящей статьёй установлен иной срок вступления их в силу.
2. Пункты 1 – 6 статьи 1 настоящего Федерального закона вступают в силу с 1 января 2019 года.
3. Установить, что до 1 января 2019 года в целях применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, указанной в подпункте 2 или 3 пункта 5 статьи 3¹ Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года №5003-1 «О таможенном тарифе» (в редакции, действующей до дня вступления в силу настоящего Федерального закона), применяются порядок подтверждения факта добычи нефти сырой на соответствующих месторождениях и порядок контроля количества нефти сырой, в отношении которой могут применяться особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, установленные Правительством Российской Федерации на день вступления в силу настоящего Федерального закона.
4. Установить, что до 1 января 2019 года для целей применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, указанной в подпункте 2 или 3 пункта 5 статьи 3¹ Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года №5003-1 «О таможенном тарифе» (в редакции, действующей до дня вступления в силу настоящего Федерального закона), применяется перечень месторождений с указанием количества нефти сырой, добываемой на каждом из них, которое может быть вывезено с применением особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин, определенных Правительством Российской Федерации на день вступления в силу настоящего Федерального закона.

Президент Российской Федерации
В. ПУТИН

Москва, Кремль
3 августа 2018 года
№305-ФЗ