

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В СТАТЬЮ 3.1 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 3.1 Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года N 5003-1 "О таможенном тарифе"](#) (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1993, N 23, ст. 821; Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 50, ст. 6962; 2013, N 30, ст. 4046; N 40, ст. 5033; N 44, ст. 5645; 2014, N 48, ст. 6647; 2015, N 48, ст. 6690; 2016, N 15, ст. 2062; 2017, N 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 6.2 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 4.1 следующего содержания:

"4.1. 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 участка недр номер точки северная широта (nn° nn' n") восточная долгота (nn° nn' n")
-------------------------------	----------------------------	---

1	Нефтегазоконденсатное месторождение им. Ю. Корчагина	1. 45 20 00 2. 45 20 00 3. 45 00 00 4. 45 00 00 От точки 5 граница проходит утвержде модифиц срединно разгранич северной Каспийск 5. 44 20 00 6. 44 20 00 7. 44 04 00 8. 44 04 00 9. 44 40 00 10. 44 40 00 00
2	Восточно-Алинское нефтяное месторождение	1. 59 55 00 00; 2. 59 42 00 00; 3. 59 30 46 07;

4. 59 33 56
30;
5. 59 35 25
36;
6. 59 36 42
04;
7. 59 39 15
35;
8. 59 41 16
32;
9. 59 42 21
17;
10. 59 42 C
12
1. 59 40 47
31;
2. 59 34 55
14;
3. 59 35 25
36;
4. 59 33 56
30;
5. 59 30 46
07;
6. 59 22 30
30;
7. 59 29 00

3	Южно-Талаканское нефтегазоконденсатное месторождение	20 1. 59 42 00 00; 2. 59 44 00 00; 3. 59 44 35 37; 4. 59 33 00 00; 5. 59 26 00 00; 6. 59 25 59 55; 7. 59 30 46 07
---	--	---

4	Западно-Аянское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 58 06 00 00; 2. 58 10 00 00; 3. 58 06 00 00; 4. 58 02 00 00 1. 58 20 00 20; 2. 58 19 40 00; 3. 58 21 00 10; 4. 58 15 30 00; 5. 57 55 30 00; 6. 57 54 40 30; 7. 58 04 00 00; 8. 58 08 10 00
---	---	--

5	Даниловское газонефтяное месторождение	1. 59 29 40 56; 2. 59 29 56 20; 3. 59 31 56 10; 4. 59 26 06 06; 5. 59 25 00 20; 6. 59 27 58 10; 7. 59 24 00 30
6	Дулисьминское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 58 22 50 25; 2. 58 26 10 50; 3. 58 26 50 30; 4. 58 28 50 25; 5. 58 29 20 15; 6. 58 31 55 05;

7. 58 33 20;
8. 58 33 40;
9. 58 32 05;
10. 58 30 14;
11. 58 29 50;
12. 58 29 14;
13. 58 31 10;
14. 58 31 05;
15. 58 31 54;
16. 58 31 04;
17. 58 29 50;
18. 58 29 05;
19. 58 28 51;
20. 58 28 1

		20; 21. 58 27 0 15; 22. 58 25 0 50; 23. 58 23 1 50; 24. 58 21 4 10; 25. 58 22 1 20; 26. 58 22 2 00; 27. 58 21 3 50; 28. 58 21 4 30; 29. 58 21 2 05; 30. 58 24 1 00; 31. 58 24 4 30
7	Ичединское нефтяное месторождение	1. 58 29 54 57; 2. 58 29 53

04;
3. 58 14 60
00;
4. 58 12 60
60;
5. 58 05 60
60;
6. 57 59 30
30;
7. 57 55 50
50;
8. 57 53 20
40;
9. 57 51 30
30;
10. 57 49 6
38;
11. 57 50 0
50
1. 58 29 54
57;
2. 58 00 00
52;
3. 58 00 00
00;
4. 58 09 17
00;

		5. 58 10 00 06; 6. 58 10 00 00; 7. 58 14 29 09
8	Марковское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 57 15 30 50; 2. 57 22 20 00; 3. 57 26 00 00; 4. 57 30 00 00; 5. 57 29 00 00; 6. 57 25 20 00; 7. 57 23 20 30; 8. 57 23 00 20; 9. 57 19 50 30; 10. 57 19 00 00; 11. 57 16 23 30;

		12. 57 10 2 30; 13. 57 09 4 50 1. 57 30 00 00; 2. 57 31 00 00; 3. 57 26 00 00
9	Новопортовское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 68 06 19 2. 68 02 16 3. 67 52 00 4. 67 45 00 5. 67 40 32 6. 67 40 30 7. 67 46 18 8. 67 51 07 9. 67 57 25

10	Восточно-Мессояхское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 69 00 00 2. 69 00 00 3. 68 48 00 4. 68 21 00 5. 68 21 00 6. 68 51 00 7. 68 51 00 1. 68 51 00 2. 68 51 00 3. 68 21 00 4. 68 21 00
11	Красноленинское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 61 09 00 2. 61 12 00 3. 61 12 00 4. 61 27 00 5. 61 27 00 6. 61 30 00 7. 61 30 00 8. 61 33 00 9. 61 33 00 10. 61 36 00; 11. 61 36 00; 12. 61 30 00; 00;

		13. 61 30 C 00;
		14. 61 18 C 00;
		15. 61 18 C 00;
		16. 61 09 C 00
		1. 61 30 0C
		2. 61 42 0C
		3. 61 42 0C
		4. 61 34 3C
		5. 61 35 0C
		6. 61 30 0C

12	Западно-Хоседаюское нефтяное месторождение им. Садецкого	1. 67 45 00 2. 67 42 50 3. 67 47 56 4. 67 50 55 5. 67 51 30 6. 67 53 21 7. 67 53 16 8. 67 51 26 9. 67 53 16 10. 67 51 2 43; 11. 67 55 0 55; 12. 67 51 5 52; 13. 67 45 0 08
13	Кулумбинское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 61 09 00 2. 61 09 00 3. 60 42 00 4. 60 42 00

14	Колвинское нефтяное месторождение	1. 67 34 12 2. 67 34 06 3. 67 29 54 4. 67 21 18 5. 67 21 24
15	Среднеботуобинское нефтегазоконденсатное месторождение	1. 61 06 00 00; 2. 61 20 00 00; 3. 61 17 35 10; 4. 61 17 00 20; 5. 61 18 20 35; 6. 61 20 40 35; 7. 61 20 00 00; 8. 61 14 15 10; 9. 61 05 42 40; 10. 61 06 00 00 1. 61 42 25

50;
2. 61 43 05
55;
3. 61 41 40
00;
4. 61 33 45
00;
5. 61 29 45
45;
6. 61 27 20
45;
7. 61 26 25
15;
8. 61 23 15
40;
9. 61 20 40
35;
10. 61 18 2
35;
11. 61 17 0
20;
12. 61 17 3
10;
13. 61 20 5
50;
14. 61 24 0
25;

		15. 61 28 1 00;
		16. 61 32 0 55;
		17. 61 40 1 55

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 4.1 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 6.1 слова "Ставки вывозных таможенных пошлин" заменить словами "В случае, если иное не установлено пунктом 6.2 настоящей статьи, ставки вывозных таможенных пошлин";

6) дополнить пунктом 6.2 следующего содержания:

"6.2. 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 (ФМ), определяется по следующей формуле:

$$\Phi_M = \frac{Ц_{н} \times P}{Cp_{Цн}} - 1,$$

где Ц_н - 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;

Cp_{Цн} - среднее значение произведений показателей Ц_н, 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 3.1 Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года N 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 3.1 Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года N 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
N 305-ФЗ

