

# ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

## **О внесении изменений в статью 3<sup>1</sup> Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" и признании утратившими силу Федерального закона "О внесении изменения в статью 3<sup>1</sup> Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" и отдельных положений законодательных актов Российской Федерации**

### **Статья 1**

Внести в статью 3<sup>1</sup> Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года № 5003-І "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 "предельную ставку пошлины, рассчитываемую" заменить словами "величину, равную произведению корректирующего коэффициента и предельной ставки пошлины, рассчитываемой";

2) дополнить пунктом 4<sup>1</sup> следующего содержания:

"4<sup>1</sup>. 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 на участках недр, содержащих географические объекты, ограниченные 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 участку недр:

Порядковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Vэн 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 срединной 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;	2 865 000

Порядковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Vэн тонны)
		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	
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 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

Поряд- ковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Vэн тонны)
		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	
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
6	Дулисьминское нефтегазоконден- сатное 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;	10 364 000

Поряд- ковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Vэн тонны)
		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	
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;	10 469 000

Порядковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Vэн тонны)
		10. 57 49 60; 107 07 38; 11. 57 50 01; 105 29 50	
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 56 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	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

Поряд- ковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Vэн тонны)
10	Восточно- Мессояхское нефтегазоконден- сатное 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
11	Красноленинское нефтегазоконден- сатное 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;	30 606 000



Порядковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Vэн тонны)
		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	
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	Куюмбинское 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

Порядковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Vэн тонны)
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	Средне-ботуобинское 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;	32 742 000";

Порядковый номер участка недр	Наименование месторождения	Географические координаты точек участка недр: номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	Предельное количество нефти, добытой на участке недр, за исключением объемов нефти, добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья (Vэн тонны)
-------------------------------	----------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

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

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 настоящей статьи, и 10 процентов суммы 29,2 доллара США за 1 тонну, и 55 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 нулю;"

б) в подпункте 2 слова "в подпункте 2 или 3" заменить словами в "подпункте 4";

5) в абзаце первом пункта 6<sup>1</sup> слова "Ставки вывозных таможенных пошлин" заменить словами "В случае, если иное не установлено пунктом 6<sup>2</sup> настоящей статьи ставки вывозных таможенных пошлин";

б) дополнить пунктом 6<sup>2</sup> следующего содержания:

"6<sup>2</sup>. В случае наступления обстоятельств и в сроки, которые установлены настоящим пунктом, ставки вывозных таможенных пошлин на отдельные категории товаров, выработанных из нефти (за исключением мазута, битума нефтяного, отработанных нефтепродуктов, парафина, вазелина), рассчитанные по формулам, установленным Правительством Российской Федерации, не должны превышать 90 процентов величины коэффициента, характеризующего предельное значение ставки вывозной таможенной пошлины, рассчитываемого 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 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" на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за период мониторинга определяется в порядке, установленном пунктом 3 настоящей статьи.

Рассчитанный в порядке, установленном настоящим пунктом, коэффициент, характеризующий предельное значение ставки вывозной таможенной пошлины, округляется до четвертого знака в меньшую сторону.

Положения настоящего пункта применяются в течение 6 следующих подряд 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 за период мониторинга, превысило значение 0,2.

Коэффициент, характеризующий уровень изменения цен на нефть за период мониторинга, определяется в следующем порядке:

$$\Phi_M = \frac{C_H \times P}{Cp_{C_H}} - 1,$$

где:

$C_H$  - 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 в периоде мониторинга;

$Cp_{C_H}$  - среднее значение произведений показателей  $C_H$ , рассчитанных для 3 следующих подряд периодов мониторинга, прямо предшествующих периоду мониторинга, и показателей  $P$ , рассчитанных для указанных 3 периодов мониторинга соответственно.";

б) 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**

Признать утратившими силу:

1) пункт 1 статьи 2 Федерального закона от 23 июля 2013 года № 213-ФЗ "О внесении изменений в главы 25 и 26 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и статью 3<sup>1</sup> Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 30, ст. 4046);

2) Федеральный закон от 5 апреля 2016 года № 100-ФЗ "О внесении изменения в статью 3<sup>1</sup> Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, № 15, ст. 2062);

3) подпункт "б" пункта 1 статьи 1 Федерального закона от 28 декабря 2016 года № 507-ФЗ "О внесении изменений в статью 3<sup>1</sup> Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 1, ст. 48).

## **Статья 3**

1. Настоящий Федеральный закон вступает в силу по истечении 30 дней после дня его официального опубликования.

2. Положения статьи 3<sup>1</sup> Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года № 5003-І "О таможенном тарифе" (в редакции настоящего Федерального закона) применяются при определении ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, уплачиваемых начиная с 1 января 2019 года.

Президент  
Российской Федерации