

Статья 200. Налоговые вычеты

1. Налогоплательщик имеет право уменьшить сумму акциза по подакцизным товарам, определенную в соответствии со статьей 194 настоящего Кодекса, на установленные настоящей статьей налоговые вычеты, за исключением вычетов, указанных в пункте 27 настоящей статьи.

Налогоплательщик, имеющий свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, при совершении им операций, указанных в подпункте 34 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса (если иное не предусмотрено пунктом 27¹ настоящей статьи), применяет налоговые вычеты, установленные пунктом 27 настоящей статьи.

Российская организация, уполномоченная Правительством Российской Федерации на реализацию на территории Российской Федерации приобретенных автомобильного бензина и дизельного топлива, произведенных иностранной организацией (далее в настоящей главе - уполномоченная организация), применяет налоговые вычеты, установленные пунктами 27³, 27⁵ и 27⁶ настоящей статьи. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 14.07.2022 № 323-ФЗ)

2. Вычетам подлежат суммы акциза, предъявленные продавцами и уплаченные налогоплательщиком при приобретении подакцизных товаров либо уплаченные налогоплательщиком при совершении операций, предусмотренных подпунктом 22 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, и (или) при ввозе подакцизных товаров на территорию Российской Федерации и иные территории и объекты, находящиеся под ее юрисдикцией, приобретших статус товаров Евразийского экономического союза, в дальнейшем использованных в качестве сырья для производства подакцизных товаров, если иное не установлено настоящим пунктом.

В случае безвозвратной утери указанных подакцизных товаров в процессе их производства, хранения, перемещения и последующей технологической обработки суммы акциза также подлежат вычету. При этом вычету подлежит сумма акциза, относящаяся к части товаров, безвозвратно утерянных в пределах норм технологических потерь и (или) норм естественной убыли, утвержденных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти для соответствующей группы товаров. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 29.12.2000 № 166-ФЗ)

В случае использования налогоплательщиком в налоговом периоде приобретенного подакцизного товара для производства одновременно подакцизных и неподакцизных товаров порядок определения суммы вычета, относящегося к подакцизному товару, использованному для производства подакцизных товаров, устанавливается принятой налогоплательщиком учетной политикой для целей налогообложения. Указанный порядок может быть изменен в случае изменения применяемой технологии производства либо с начала нового налогового периода, но не ранее чем по истечении 24 следующих подряд налоговых периодов. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.11.2016 № 401-ФЗ)

Указанные в настоящем пункте вычеты не применяются в отношении сумм акциза, предъявленных продавцами и уплаченных налогоплательщиком, имеющим свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке средних дистиллятов, при приобретении средних дистиллятов, в случае, если при получении (оприходовании) таких средних дистиллятов налогоплательщиком исчисленные в отношении таких операций суммы акциза принимаются к вычету в соответствии с абзацем вторым пункта 25 настоящей статьи. При этом суммы акциза, предъявленные продавцами и уплаченные налогоплательщиком, учитываются в стоимости приобретенных средних дистиллятов. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 27.11.2017 № 335-ФЗ)

Указанные в настоящем пункте вычеты не применяются в отношении сумм акциза, предъявленных продавцами и уплаченных налогоплательщиком при приобретении никотинового сырья или при его

ввозе на территорию Российской Федерации и иные территории и объекты, находящиеся под ее юрисдикцией. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 12.07.2024 № 176-ФЗ)

Указанные в настоящем пункте вычеты не применяются в отношении сумм акциза, предъявленных продавцами и уплаченных налогоплательщиком при приобретении или при ввозе на территорию Российской Федерации виноматериалов, виноградного сусла, плодового сусла, плодовых сброженных материалов. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

3. При передаче подакцизных товаров, произведенных из давальческого сырья (материалов), в случае, если давальческим сырьем (материалами) являются подакцизные товары, вычетам подлежат суммы акциза, уплаченные собственником указанного давальческого сырья (материалов) при его приобретении либо уплаченные им при ввозе этого сырья (материалов) на территорию Российской Федерации и иные территории и объекты, находящиеся под ее юрисдикцией, приобретшего статус товара Евразийского экономического союза, а также суммы акциза, уплаченные собственником этого давальческого сырья (материалов) при его производстве.

В случае безвозвратной утери давальческого сырья (материалов), являющегося подакцизным товаром, налогоплательщиком при его хранении, перемещении и последующей технологической обработке в процессе производства подакцизных товаров суммы акциза также подлежат вычету в части такого безвозвратно утерянного давальческого сырья (материалов) в пределах норм технологических потерь и (или) норм естественной убыли, утвержденных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти для соответствующей группы товаров. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 02.07.2021 № 305-ФЗ)

В случае использования налогоплательщиком в налоговом периоде полученного от собственника подакцизного товара, являющегося давальческим сырьем (материалами), для производства одновременно подакцизных и неподакцизных товаров порядок определения суммы вычета, относящегося к подакцизному товару, использованному в качестве давальческого сырья (материалов) для производства подакцизных товаров, устанавливается принятой налогоплательщиком учетной политикой для целей налогообложения. Указанный порядок может быть изменен в случае изменения применяемой технологии производства либо с начала нового налогового периода, но не ранее чем по истечении 24 следующих подряд налоговых периодов. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 02.07.2021 № 305-ФЗ)

Указанные в настоящем пункте вычеты не применяются в отношении сумм акциза, уплаченных собственником давальческого сырья (материалов), имеющим свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке средних дистиллятов, в отношении средних дистиллятов, произведенных в результате оказания указанному собственнику давальческого сырья (материалов) услуг по переработке давальческого сырья (материалов). При этом суммы акциза, уплаченные собственником давальческого сырья (материалов), имеющим свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке средних дистиллятов, учитываются им в стоимости оприходованных средних дистиллятов. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 02.07.2021 № 305-ФЗ)

Указанные в настоящем пункте вычеты не применяются в отношении сумм акциза, уплаченных собственником никотинового сырья при его приобретении или при ввозе на территорию Российской Федерации и иные территории и объекты, находящиеся под ее юрисдикцией. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 12.07.2024 № 176-ФЗ)

Указанные в настоящем пункте вычеты не применяются в отношении сумм акциза, предъявленных продавцами и уплаченных налогоплательщиком при приобретении или при ввозе на территорию Российской Федерации виноматериалов, виноградного сусла, плодового сусла, плодовых сброженных материалов. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

4. (Пункт утратил силу - Федеральный закон от 18.07.2011 № 218-ФЗ)

5. Вычетам подлежат суммы акциза, уплаченные налогоплательщиком, в случае возврата

покупателем подакцизных товаров (в том числе в течение гарантийного срока) или отказа от них при соблюдении условий, установленных пунктом 5 статьи 201 настоящего Кодекса.

Указанные в настоящем пункте вычеты не применяются в отношении:

алкогольной продукции, маркируемой федеральными специальными марками и (или) средствами идентификации в соответствии с требованиями Федерального закона от 28 декабря 2009 года № 381-ФЗ "Об основах государственного регулирования торговой деятельности в Российской Федерации";

высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, произведенного из прямогонного бензина, приобретенного (полученного) налогоплательщиком в соответствии с договором купли-продажи (договором об оказании услуг по производству из прямогонного бензина автомобильного бензина).

(Пункт в редакции Федерального закона от 04.07.2026 № 218-ФЗ)

6. (Пункт утратил силу - Федеральный закон от 26.07.2006 № 134-ФЗ)

7. Налогоплательщик имеет право уменьшить общую сумму акциза по подакцизным товарам, определенную в соответствии со статьей 194 настоящего Кодекса, на сумму акциза, исчисленную налогоплательщиком с сумм авансовых и (или) иных платежей, полученных в счет оплаты предстоящих поставок подакцизных товаров. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 07.08.2001 № 118-ФЗ)

8. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 24.07.2002 № 110-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 26.07.2006 № 134-ФЗ)

9. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 24.07.2002 № 110-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 26.07.2006 № 134-ФЗ)

10. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 24.07.2002 № 110-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 26.07.2006 № 134-ФЗ)

11. Вычетам подлежат суммы акциза, начисленные при совершении операций, предусмотренных подпунктами 20 и 20¹ пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, налогоплательщиком, имеющим свидетельство (свидетельства), предусмотренное (предусмотренные) подпунктами 1 - 4, 6 - 8 пункта 1 статьи 179² настоящего Кодекса, в случае использования полученного (оприходованного) этилового спирта для производства товаров, указанных в таком свидетельстве и (или) документах, представленных налогоплательщиком в соответствии с пунктом 4⁵ статьи 179² настоящего Кодекса, при представлении документов в соответствии с пунктом 11 статьи 201 настоящего Кодекса.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 21.07.2005 № 107-ФЗ)

11¹. Вычетам подлежат суммы акциза, начисленные при совершении операций, предусмотренных подпунктом 20² пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, налогоплательщиком, имеющим свидетельство на производство фармацевтической продукции, в случае использования полученной (оприходованной) фармацевтической субстанции спирта этилового для производства лекарственных средств, и (или) лекарственных препаратов, и (или) медицинских изделий, предусмотренных перечнями фармацевтической продукции, виды которых указаны в таком свидетельстве и (или) документах, представленных налогоплательщиком в соответствии с подпунктом 4 пункта 4¹ и (или) подпунктом 4 пункта 4⁵ статьи 179² настоящего Кодекса, при представлении документов в соответствии с пунктом 11¹ статьи 201 настоящего Кодекса, если иное не установлено настоящим пунктом.

Представление документов, указанных в подпунктах 3 и 4 пункта 11¹ статьи 201 настоящего Кодекса, и соблюдение условия, предусмотренного абзацем первым настоящего пункта, о включении лекарственных средств, и (или) лекарственных препаратов, и (или) медицинских изделий в перечни фармацевтической продукции не требуются в случае, если налоговая база по объекту налогообложения, указанному в подпункте 20² пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса,

одновременно в совокупном размере за налоговые периоды прошлого календарного года не превышает 500 000 литров включительно и в совокупном размере за налоговые периоды текущего календарного года не превышает 500 000 литров включительно.

Если при совершении операций, предусмотренных подпунктом 20² пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, совокупный размер налоговой базы по указанным операциям за налоговые периоды текущего календарного года превысил 500 000 литров, положения абзаца второго настоящего пункта не применяются начиная с налогового периода, в котором было достигнуто такое превышение.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 12.07.2024 № 176-ФЗ)

12. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 21.07.2005 № 107-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 29.09.2019 № 326-ФЗ)

13. Вычетам у налогоплательщика, имеющего свидетельство на производство прямогонного бензина, подлежат суммы акциза, исчисленные при реализации прямогонного бензина или передаче прямогонного бензина собственнику сырья, из которого произведен прямогонный бензин, в случае реализации (последующей реализации собственником сырья) такого прямогонного бензина налогоплательщику, имеющему свидетельство на переработку прямогонного бензина (при представлении документов в соответствии с пунктом 13 статьи 201 настоящего Кодекса).

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 26.07.2006 № 134-ФЗ)

13¹. Вычетам у налогоплательщика, имеющего свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, при представлении документов в соответствии с пунктом 13¹ статьи 201 настоящего Кодекса подлежат:

1) суммы акциза, исчисленные налогоплательщиком при реализации (передаче) прямогонного бензина в соответствии с договором купли-продажи (договором об оказании услуг по производству из прямогонного бензина автомобильного бензина) иному лицу в части, использованной для производства этим лицом из такого прямогонного бензина высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации;

2) суммы акциза, исчисленные при передаче налогоплательщиком прямогонного бензина собственнику сырья, имеющему свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, из которого произведен такой прямогонный бензин, в случае реализации (передачи) такого прямогонного бензина собственником сырья в соответствии с договором купли-продажи (договором об оказании услуг по производству из прямогонного бензина автомобильного бензина) иному лицу в части, использованной для производства этим лицом из такого прямогонного бензина высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 04.07.2026 № 218-ФЗ)

14. Вычетам подлежат суммы акциза, исчисленные налогоплательщиком, имеющим свидетельство на производство прямогонного бензина, при совершении с прямогонным бензином операций, указанных в подпунктах 7 и 12 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса (при представлении в соответствии с пунктом 14 статьи 201 настоящего Кодекса документов, подтверждающих передачу произведенного прямогонного бензина на переработку в продукцию нефтехимии, прямогонный бензин, бензол, параксилол, ортоксилол лицам, имеющим свидетельство на переработку прямогонного бензина и (или) свидетельство на совершение операций с бензолом, параксиолом или ортоксиолом). (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 26.07.2006 № 134-ФЗ)

15. Вычетам подлежат суммы акциза, исчисленные налогоплательщиком, имеющим свидетельство на переработку прямогонного бензина, при совершении операций, указанных в подпунктах 23 и 24 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, а также при совершении операций, указанных в подпункте

21 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, при использовании полученного (оприходованного) прямогонного бензина для производства прямогонного бензина, продукции нефтехимии (включая технологические потери, возникающие в процессе такого производства) или для производства бензола, параксилола или ортоксилола (включая технологические потери, возникающие в процессе такого производства) и представлении документов в соответствии с пунктом 15 статьи 201 настоящего Кодекса, с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом.

В случае использования полученного (оприходованного) прямогонного бензина для производства продукции нефтехимии (включая технологические потери, возникающие в процессе такого производства), если данная продукция нефтехимии произведена в результате химических превращений, протекающих при температуре выше 700 градусов Цельсия (согласно технической документации на технологическое оборудование, посредством которого осуществляются химические превращения), или в результате дегидрирования бензиновых фракций, сумма вычета увеличивается на величину, определяемую как произведение 12 575 и количества тонн прямогонного бензина, использованного в соответствии с настоящим абзацем.

Вычетам также подлежат суммы акциза, исчисленные при совершении операций, указанных в подпунктах 23 и 24 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, при выбытии или при ином использовании оприходованного прямогонного бензина, не указанном в настоящем пункте.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 26.07.2006 № 134-ФЗ)

16. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 27.11.2010 № 306-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

17. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 27.11.2010 № 306-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

18. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 27.11.2010 № 306-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

19. При исчислении акциза на реализованную на территории Российской Федерации алкогольную продукцию вычетам подлежат умноженные на коэффициент, установленный настоящим пунктом, суммы акциза, уплаченные налогоплательщиком при приобретении или при ввозе в Российскую Федерацию виноматериалов, виноградного сусла, плодового сусла, плодовых сброженных материалов, использованных для производства указанной продукции, при представлении документов, предусмотренных пунктом 19 статьи 201 настоящего Кодекса. При этом сумма вычета не может превышать значение, определенное как произведение ставки акциза, применяемой в отношении реализованной алкогольной продукции, при производстве которой были использованы соответствующие приобретенные подакцизные товары, и объема таких использованных товаров. Коэффициент, равный 3,8, применяется при наступлении хотя бы одного из следующих случаев: в отношении вина, игристого вина, включая российское шампанское, - в случае приобретения у российского лица виноматериалов (за исключением крепленого вина наливом), которые были произведены таким лицом и факт производства которых был отражен в единой государственной автоматизированной информационной системе учета объема производства и оборота этилового спирта, алкогольной и спиртосодержащей продукции (ЕГАИС) до 1 мая 2024 года; в отношении вина, игристого вина, включая российское шампанское, - в случае приобретения у российского лица виноматериалов (за исключением крепленого вина наливом), произведенных таким лицом из винограда, отраженного в единой государственной автоматизированной информационной системе учета объема производства и оборота этилового спирта, алкогольной и спиртосодержащей продукции (ЕГАИС).

В иных случаях приобретения виноматериалов, виноградного сусла, плодового сусла, плодовых сброженных материалов применяется коэффициент, равный 1.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 28.11.2011 № 338-ФЗ)

20. Вычетам подлежат умноженные на коэффициент, установленный настоящим пунктом, суммы

акциза, исчисленные при совершении операций, указанных в подпунктах 25 - 27 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, налогоплательщиком, имеющим свидетельство на совершение операций с бензолом, параксилолом или ортоксилолом, и при представлении документов в соответствии с пунктом 20 статьи 201 настоящего Кодекса.

Если иное не установлено абзацем шестым настоящего пункта, при использовании полученных (оприходованных, в том числе считающихся оприходованными на основании абзаца второго подпункта 26 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса) бензола, параксилола или ортоксилола для производства продукции нефтехимии коэффициент применяется в следующих размерах:

с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно - 2,88;

с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно - 2,84;

с 1 января 2017 года - 3,4.

При использовании полученного (оприходованного, в том числе считающегося оприходованным на основании абзаца второго подпункта 26 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса) параксилола для производства терефталевой кислоты, являющейся конечным продуктом и (или) сырьем для дальнейшего производства в едином технологическом процессе полиэтилентерефталата (далее в настоящей главе - ТФК, ПЭТФ), другой полиэфирной продукции, побочной продукции и отходов указанных производств (далее в настоящей главе - полиэфирное производство), применяется коэффициент, равный 5,4. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)
Указанный в абзаце шестом настоящего пункта размер коэффициента применяется в течение 15 лет начиная с налогового периода, в котором в соответствии с данными налогового учета был получен (оприходован) параксилон для полиэфирного производства, при условии использования параксилола на производственных мощностях, необходимых для осуществления полиэфирного производства с проектной мощностью производства ТФК не менее 1 миллиона тонн в год, введенных в эксплуатацию в период с 1 января 2029 года с первоначальной стоимостью на момент такого ввода не менее 250 миллиардов рублей (с учетом первоначальной стоимости производственной мощности по производству параксилола на момент ее ввода в эксплуатацию, но не ранее 1 января 2027 года). (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

В иных случаях выбытия (использования) полученного (оприходованного) бензола, параксилола или ортоксилола коэффициент принимается равным 1.

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

21. Вычетам подлежат умноженные на коэффициент, установленный настоящим пунктом, суммы акциза, начисленные при получении авиационного керосина налогоплательщиком, включенным в Реестр эксплуатантов гражданской авиации Российской Федерации и имеющим сертификат (свидетельство) эксплуатанта, и увеличенные на величину ВАВИА, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, при условии представления документов в соответствии с пунктом 21 статьи 201 настоящего Кодекса.

При использовании полученного авиационного керосина самим налогоплательщиком и (или) лицом, с которым налогоплательщиком заключен договор на оказание услуг по заправке воздушных судов авиационным керосином, для заправки воздушных судов, эксплуатируемых налогоплательщиком, коэффициент применяется в следующих размерах:

с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно - 2;

с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно - 1,84;

с 1 января 2017 года - 2,08.

В иных случаях выбытия (использования) полученного авиационного керосина коэффициент принимается равным 1.

Величина ВАВИА определяется налогоплательщиком самостоятельно по следующей формуле:

(Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

$$\text{ВАВИА} = \text{ДКЕР} \times \text{VKER} \times \text{КДТ_КОМП},$$

(Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

где VKEP - объем (в тоннах) полученного авиационного керосина, использованного в налоговом периоде самим налогоплательщиком и (или) лицом, с которым налогоплательщиком заключен договор на оказание услуг по заправке воздушных судов авиационным керосином, для заправки воздушных судов, эксплуатируемых налогоплательщиком; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

КДТ_КОМП - коэффициент, определяемый в порядке, установленном пунктом 27 настоящей статьи;

(Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

ДКЕР = ЦКЕРэксп - ЦКЕРвр, (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

где ЦКЕРэксп - средняя цена экспортной альтернативы для авиационного керосина, рассчитанная в морских портах Российской Федерации, расположенных в Северо-Западном федеральном округе, которая определяется по следующей формуле: (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

$$\text{ЦКЕРэксп} = ((\text{ЦКЕРрт} - \text{ТДТм} - \text{ЭПКЕР}) \times P) \times (1 + \text{СНДС}),$$

(Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

где ЦКЕРрт - средняя (среднеарифметическое значение за все дни торгов) за налоговый период цена на авиационный керосин на роттердамском рынке нефтяного сырья в долларах США за 1 тонну;

(Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

ТДТм - величина, определяемая в порядке, установленном пунктом 27 настоящей статьи;

(Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

ЭПКЕР - ставка вывозной таможенной пошлины в отношении авиационного керосина, действовавшая в налоговом периоде, в долларах США за 1 тонну; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

P - среднее значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, определяемое налогоплательщиком самостоятельно как среднеарифметическое значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, за все дни в налоговом периоде; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

СНДС - ставка налога на добавленную стоимость, действовавшая в налоговом периоде и указанная в пункте 3 статьи 164 настоящего Кодекса; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

ЦКЕРвр - условное значение средней оптовой цены реализации авиационного керосина на территории Российской Федерации, принимаемое равным 48 300 рублям за 1 тонну на период с 1 августа по 31 декабря 2019 года включительно, 50 700 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2020 года включительно, 53 250 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2021 года включительно, 55 900 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2022 года включительно, 58 700 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2023 года включительно, 61 600 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2024 года включительно, 64 700 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно, 67 300 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2026 года включительно, 70 000 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2027 года включительно, 72 800 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2028 года включительно. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

Порядок расчета величины ЦКЕРрт определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов, контролю и надзору за соблюдением законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках, защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, деятельности субъектов естественных монополий и рекламы. Указанный порядок подлежит размещению на официальном сайте указанного федерального органа

исполнительной власти в сети "Интернет". При этом, если на 15-е число месяца, непосредственно следующего за налоговым периодом, порядок расчета величины ЦКЕРпт не определен, то для такого налогового периода величина ЦКЕРпт принимается равной нулю. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

Значения показателей ДКЕР и ЦКЕРэксп округляются до целых значений в соответствии с действующим порядком округления. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

Показатель ЦКЕРэксп рассчитывается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов, контролю и надзору за соблюдением законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках, защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, деятельности субъектов естественных монополий и рекламы, в порядке, установленном настоящим пунктом, и публикуется на официальном сайте указанного федерального органа исполнительной власти в сети "Интернет" до истечения 15 дней, следующих за днем окончания налогового периода. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

В случае, если величина ЦКЕРвр не установлена для налогового периода, в таком налоговом периоде величина ДКЕР принимается равной нулю. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

Если значение величины ДКЕР, определенное налогоплательщиком самостоятельно в порядке, установленном настоящим пунктом, оказалось менее нуля, то в таком налоговом периоде величина ДКЕР принимается равной нулю. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

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

22. Вычетам подлежат умноженные на коэффициент, установленный настоящим пунктом, суммы акциза, исчисленные при совершении операций, указанных в подпункте 29 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, и увеличенные на величину ВФ, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, при условии представления документов, предусмотренных пунктом 22 статьи 201 настоящего Кодекса.

При использовании полученных средних дистиллятов налогоплательщиком в качестве топлива для бункеровки (заправки) водных судов и (или) установок и сооружений, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 1 статьи 179⁵ настоящего Кодекса, принадлежащих налогоплательщику на праве собственности или ином законном основании, или в качестве топлива при производстве электрической и (или) тепловой энергии на объектах имущества, которые указаны в подпункте 3 пункта 1 статьи 179⁵ настоящего Кодекса, в отношении которых в налоговый орган представлены копии документов, подтверждающих право собственности (право оперативного управления) на указанные объекты имущества, применяется коэффициент, равный 2.

В иных случаях выбытия (использования) полученных средних дистиллятов применяется коэффициент, равный 1.

Если иное не указано в настоящем пункте, величина ВФ определяется как произведение коэффициента 1 000 и объема использования в налоговом периоде полученных после 1 января 2022 года налогоплательщиком средних дистиллятов в качестве топлива для бункеровки (заправки) водных судов и (или) установок и сооружений, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 1 статьи 179⁵ настоящего Кодекса, принадлежащих налогоплательщику на праве собственности или ином законном основании, или в качестве топлива при производстве электрической и (или) тепловой энергии на объектах имущества, которые указаны в подпункте 3 пункта 1 статьи 179⁵ настоящего Кодекса, в отношении которых в налоговый орган представлены копии документов, подтверждающих право собственности (право оперативного управления) на указанные объекты имущества. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

Величина ВФ принимается равной нулю на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года включительно. С 1 января 2022 года величина ВФ принимается равной нулю в случае, если

коэффициент, применяемый при расчете налоговых вычетов и определяемый в соответствии с настоящим пунктом, оказался менее 2. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

Значение величины ВФ округляется до целых значений в соответствии с действующим порядком округления. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 23.11.2015 № 323-ФЗ)

23. Вычетам подлежат умноженные на коэффициент, установленный настоящим пунктом, суммы акциза, исчисленные при совершении операций, указанных в подпункте 30 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, и увеличенные на величины ВБ и ВДФО, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, при условии представления документов, предусмотренных пунктом 23 статьи 201 настоящего Кодекса.

При реализации (в том числе на основе договоров поручения, договоров комиссии либо агентских договоров) средних дистиллятов российской организацией, включенной в реестр поставщиков бункерного топлива, и (или) российской организацией, имеющей лицензию на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности (применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте, внутреннем водном транспорте, в морских портах), или лицом, заключившим с организацией, включенной в реестр поставщиков бункерного топлива, договоры, на основании которых используются объекты, посредством которых осуществляется бункеровка (заправка) водных судов, иностранной организации и вывозе указанных средних дистиллятов за пределы территории Российской Федерации в качестве припасов на водных судах в соответствии с правом Евразийского экономического союза применяется коэффициент, равный 2.

В иных случаях выбытия (использования) таких средних дистиллятов, в том числе в отношении объема реализованных средних дистиллятов, которые не были вывезены за пределы территории Российской Федерации в качестве припасов на водных судах в соответствии с правом Евразийского экономического союза, применяется коэффициент, равный 1.

Если иное не указано в настоящем пункте, величина ВБ определяется как произведение коэффициента 1000 и объема реализации (в том числе на основе договоров поручения, комиссии либо агентских договоров) российской организацией, включенной в реестр поставщиков бункерного топлива, и (или) российской организацией, имеющей лицензию на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности (применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте, внутреннем водном транспорте, в морских портах), или лицом, заключившим с организацией, включенной в реестр поставщиков бункерного топлива, договоры, на основании которых используются объекты, посредством которых осуществляется бункеровка (заправка) водных судов иностранной организации, в налоговом периоде средних дистиллятов, вывезенных за пределы территории Российской Федерации в качестве припасов на водных судах в соответствии с правом Евразийского экономического союза. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

Величина ВБ принимается равной нулю на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года включительно. С 1 января 2022 года величина ВБ принимается равной нулю в случае, если коэффициент, применяемый при расчете налоговых вычетов и определяемый в соответствии с настоящим пунктом, оказался менее 2. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

Значение величины ВБ округляется до целых значений в соответствии с действующим порядком округления. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

Величина ВДФО определяется как произведение коэффициента КДФО и объема реализации (в том числе на основе договоров поручения, комиссии либо агентских договоров) российской организацией, включенной в реестр поставщиков бункерного топлива, и (или) российской организацией, имеющей лицензию на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности

(применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте, внутреннем водном транспорте, в морских портах), или лицом, заключившим с организацией, включенной в реестр поставщиков бункерного топлива, договоры, на основании которых используются объекты, посредством которых осуществляется бункеровка (заправка) водных судов иностранной организации, в налоговом периоде средних дистиллятов, вывезенных за пределы территории Российской Федерации в качестве припасов на водных судах в соответствии с правом Евразийского экономического союза. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

КДФО - коэффициент, характеризующий региональные особенности производства средних дистиллятов. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

В отношении средних дистиллятов, реализованных организацией, имеющей свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья (далее в настоящей статье - организация - первый собственник), принадлежащих организации - первому собственнику на праве собственности и произведенных организацией - первым собственником либо организацией, с которой у нее заключен договор об оказании ей услуг по переработке нефтяного сырья, на производственных мощностях по переработке нефтяного сырья, указанных в свидетельстве о регистрации лица, непосредственно совершающего операции по переработке нефтяного сырья, и расположенных в Хабаровском крае, либо реализованных организацией, признаваемой взаимозависимым лицом с организацией - первым собственником в соответствии с положениями статьи 105¹ настоящего Кодекса, получившей право собственности на указанные в настоящем абзаце средние дистилляты в результате их приобретения непосредственно у организации - первого собственника, значение КДФО принимается равным: (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

2 100 - по 31 декабря 2021 года включительно; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

1 100 - начиная с 1 января 2022 года. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

В случае реализации средних дистиллятов иными организациями значение коэффициента КДФО принимается равным 0. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

Значение величины ВДФО округляется до целых значений в соответствии с действующим порядком округления. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 23.11.2015 № 323-ФЗ)

24. Вычетам подлежат умноженные на коэффициент, установленный настоящим пунктом, суммы акциза, исчисленные при совершении операций, указанных в подпункте 31 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, и увеличенные на величину ВШ, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, при условии представления документов, предусмотренных пунктом 24 статьи 201 настоящего Кодекса.

При реализации (в том числе на основе договоров поручения, договоров комиссии либо агентских договоров) средних дистиллятов российской организацией, включенной в реестр поставщиков бункерного топлива, за пределы территории Российской Федерации в соответствии с таможенной процедурой экспорта иностранной организации, выполняющей работы (оказывающей услуги), связанные с региональным геологическим изучением, геологическим изучением, разведкой и (или) добычей углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации, на основании договора с организацией, владеющей лицензией на пользование участком недр континентального шельфа Российской Федерации, и (или) с исполнителем, привлеченным пользователем недр в соответствии с законодательством Российской Федерации о континентальном шельфе Российской Федерации для создания, эксплуатации, использования установок, сооружений, указанных в подпункте 2 пункта 1 статьи 179⁵ настоящего Кодекса, искусственных островов на континентальном шельфе Российской Федерации, и (или) с оператором нового морского месторождения

углеводородного сырья применяется коэффициент, равный 2.

В иных случаях выбытия (использования) таких средних дистиллятов применяется коэффициент, равный 1.

Если иное не указано в настоящем пункте, величина ВШ определяется как произведение коэффициента 1000 и объема реализации (в том числе на основе договоров поручения, комиссии либо агентских договоров) в налоговом периоде средних дистиллятов российской организацией, включенной в реестр поставщиков бункерного топлива, за пределы территории Российской Федерации в соответствии с таможенной процедурой экспорта иностранной организации, выполняющей работы (оказывающей услуги), связанные с региональным геологическим изучением, геологическим изучением, разведкой и (или) добычей углеводородного сырья на континентальном шельфе Российской Федерации, на основании договора с организацией, владеющей лицензией на пользование участком недр континентального шельфа Российской Федерации, и (или) с исполнителем, привлеченным пользователем недр в соответствии с законодательством Российской Федерации о континентальном шельфе Российской Федерации для создания, эксплуатации, использования установок, сооружений, указанных в подпункте 2 пункта 1 статьи 179⁵ настоящего Кодекса, искусственных островов на континентальном шельфе Российской Федерации, и (или) с оператором нового морского месторождения углеводородного сырья. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

Величина ВШ принимается равной нулю на период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года включительно. С 1 января 2022 года величина ВШ принимается равной нулю в случае, если коэффициент, применяемый при расчете налоговых вычетов и определяемый в соответствии с настоящим пунктом, оказался менее 2. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

Значение величины ВШ округляется до целых значений в соответствии с действующим порядком округления. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 23.11.2015 № 323-ФЗ)

25. Вычетам подлежат умноженные на коэффициент, установленный настоящим пунктом, суммы акциза, исчисленные при совершении операций, указанных в подпунктах 32 и 33 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, при представлении документов, предусмотренных пунктом 25 статьи 201 настоящего Кодекса.

При переработке средних дистиллятов на производственных мощностях, необходимых для осуществления технологических процессов (хотя бы одного вида) по переработке средних дистиллятов, указанных в пункте 8 статьи 179⁶ настоящего Кодекса, применяется коэффициент, равный 2.

В иных случаях выбытия (использования) средних дистиллятов применяется коэффициент, равный 1. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 27.11.2017 № 335-ФЗ)

26. Вычетам подлежат суммы акциза, исчисленные по истечении 180 календарных дней с даты выпуска товаров в соответствии с таможенной процедурой выпуска для внутреннего потребления при завершении действия таможенной процедуры свободной таможенной зоны на территории Особой экономической зоны в Калининградской области после использования этих товаров для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения и подлежащих налогообложению в соответствии с настоящей главой.

Право на указанные налоговые вычеты имеют налогоплательщики - производители подакцизных товаров, указанных в подпунктах 6 и 6¹ пункта 1 статьи 181 настоящего Кодекса, в отношении указанных товаров, которые на дату выпуска указанных товаров в соответствии с таможенной процедурой выпуска для внутреннего потребления при завершении действия таможенной процедуры свободной таможенной зоны на территории Особой экономической зоны в Калининградской области являются резидентами, включенными в единый реестр резидентов Особой

экономической зоны в Калининградской области, либо лицами, государственная регистрация которых осуществлена в Калининградской области, которые по состоянию на 1 апреля 2006 года осуществляли деятельность на основании Федерального закона от 22 января 1996 года № 13-ФЗ "Об Особой экономической зоне в Калининградской области" и состоят на учете в налоговых органах Калининградской области по месту нахождения организации (месту жительства физического лица - индивидуального предпринимателя).

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 27.11.2017 № 353-ФЗ)

27. Вычетам подлежат суммы акциза, умноженные на коэффициент 2, исчисленные налогоплательщиком, имеющим свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, в период действия указанного свидетельства при совершении им операций, указанных в подпункте 34 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, увеличенные (уменьшенные) на величину КДЕМП, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, увеличенные на инвестиционную надбавку для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ, определяемую в соответствии с пунктом 27¹ настоящей статьи, и уменьшенные на величину КВРК, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, при условии представления документов, предусмотренных пунктом 28 статьи 201 настоящего Кодекса.

Если иное не указано в настоящем пункте, величина КДЕМП определяется налогоплательщиком самостоятельно в следующем порядке:

$$\text{КДЕМП} = \text{ДАБ} \times \text{ВАБ} \times \text{КАБ_КОМП} + \text{ДДТ} \times \text{ВДТ} \times \text{КДТ_КОМП},$$

где ВАБ и ВДТ - объем (в тоннах) высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина и дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которых разрешены на территории Российской Федерации, соответственно, произведенных из направленного на переработку нефтяного сырья, принадлежащего налогоплательщику на праве собственности, и иного сырья (в том числе многофункциональных присадок, иных компонентов, не являющихся нефтяным сырьем), реализованных или использованных на собственные нужды налогоплательщиком в налоговом периоде на территории Российской Федерации, в отношении которых налогоплательщиком или организацией, осуществляющей переработку нефтяного сырья по договору об оказании налогоплательщику услуг по переработке нефтяного сырья, исчислены суммы акциза в текущем или в предыдущих налоговых периодах. При этом объем (в тоннах) иного сырья (в том числе многофункциональных присадок, иных компонентов, не являющихся нефтяным сырьем), использованного для производства ВАБ и ВДТ, не должен превышать 20 процентов от общего объема ВАБ и ВДТ (в тоннах). В случае, если объем иного сырья (в том числе многофункциональных присадок, иных компонентов, не являющихся нефтяным сырьем) превысил значение 20 процентов от общего объема ВАБ и ВДТ (в тоннах), значения показателей ВАБ и ВДТ подлежат уменьшению на соответствующий объем высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина и дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которых разрешены на территории Российской Федерации, произведенных из иного сырья (в том числе многофункциональных присадок, иных компонентов, не являющихся нефтяным сырьем) в объеме, превышающем 20 процентов. Для целей настоящего абзаца при определении объема иного сырья, использованного для производства ВАБ и ВДТ, не учитываются объемы газа горючего природного, попутного нефтяного газа, использованные при производстве указанных нефтепродуктов. Без учета выполнения других условий, установленных настоящим абзацем, объем ВАБ увеличивается на объем прямогонного бензина, реализованного налогоплательщиком в налоговом периоде в соответствии с договором купли-продажи, заключенным с иным лицом, не имеющим свидетельства о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, в целях производства путем смешения этим иным лицом из такого прямогонного бензина высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, умноженный на коэффициент 1,25. В

случае, если акциз, исчисленный в отношении такого прямогонного бензина, не принят к вычету в порядке, предусмотренном пунктом 13¹ настоящей статьи, объем VAB подлежит уменьшению на объем прямогонного бензина, умноженный на коэффициент 1,25, в налоговом периоде его реализации (передачи). При этом объем такого прямогонного бензина, увеличивающий (уменьшающий) VAB, не учитывается в общем объеме VAB при проверке условия о доле иного сырья, установленного настоящим абзацем. Без учета выполнения других условий, установленных настоящим абзацем, объем VAB увеличивается на объемы высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, полученного налогоплательщиком по договору об оказании ему услуг по производству из прямогонного бензина, произведенного из направленного на переработку нефтяного сырья, принадлежащего налогоплательщику на праве собственности, автомобильного бензина, заключенному с иным лицом, или произведенного налогоплательщиком, имеющим свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, из прямогонного бензина, приобретенного налогоплательщиком в соответствии с договором купли-продажи у лица, имеющего свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, и реализованного налогоплательщиком в налоговом периоде на территории Российской Федерации, и уменьшается на объемы такого автомобильного бензина в случае их возврата в налоговом периоде. При этом объем такого автомобильного бензина, произведенного (полученного) налогоплательщиком, увеличивающий и (или) уменьшающий VAB, не учитывается в общем объеме VAB при проверке условия о доле иного сырья, установленного настоящим абзацем. Без учета выполнения других условий, установленных настоящим абзацем, для налоговых периодов, дата начала которых приходится на период с 1 июля 2026 года по 30 июня 2027 года включительно, объем VДТ увеличивается на объем средних дистиллятов, произведенных из направленного на переработку нефтяного сырья, принадлежащего налогоплательщику на праве собственности, и иного сырья, реализованных (переданных) налогоплательщиком в налоговом периоде на территории Российской Федерации, в отношении которых налогоплательщиком или организацией, осуществляющей переработку нефтяного сырья по договору об оказании налогоплательщику услуг по переработке нефтяного сырья, исчислены суммы акциза в текущем или в предыдущих налоговых периодах, и уменьшается на объем таких средних дистиллятов в случае их возврата в налоговом периоде. При этом объем таких средних дистиллятов, увеличивающий (уменьшающий) VДТ, не учитывается в общем объеме VДТ при проверке установленного настоящим абзацем условия о доле иного сырья;

КАБ_КОМП принимается равным 0,75 на период с 1 июля по 31 декабря 2019 года включительно, 0,68 - начиная с 1 января 2020 года;

КДТ_КОМП принимается равным 0,7 на период с 1 июля по 31 декабря 2019 года включительно, 0,65 - начиная с 1 января 2020 года; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ) абзац; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 02.07.2021 № 305-ФЗ)

абзац; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 02.07.2021 № 305-ФЗ)

$ДАБ = (ЦАБ_{\text{эксп}} - ЦАБ_{\text{вр}}) \times K_{\text{вр}}$;

$ДДТ = (ЦДТ_{\text{эксп}} - ЦДТ_{\text{вр}}) \times K_{\text{вр}}$,

где ЦАБ_{эксп} - средняя цена экспортной альтернативы для автомобильного бензина АИ-92 класса 5, рассчитанная в морских портах Северо-Западного федерального округа, которая определяется по следующей формуле:

$ЦАБ_{\text{эксп}} = ((ЦАБ_{\text{рт}} - ВСПР - ТАБм - ЭПАБ) \times P + ААБ) \times (1 + СНДС),$

где ЦАБ_{рт} - средняя (среднеарифметическое значение за все дни торгов) за налоговый период цена на автомобильный бензин АИ-92 класса 5 на роттердамском рынке нефтяного сырья в долларах США

за 1 тонну;

если иное не установлено настоящим пунктом, $ВСПР = (ЦНСД - Ц) \times 7,3$, (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 14.07.2022 № 323-ФЗ)

где ЦНСД - средний за налоговый период уровень цен нефти "North Sea Dated" на рынке Северного моря, выраженный в долларах США за баррель, определяемый как сумма средних арифметических цен на рынке Северного моря за все дни торгов, деленная на количество дней торгов в соответствующем налоговом периоде; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 14.07.2022 № 323-ФЗ)

Ц - средний за налоговый период уровень цен нефти сорта "Юралс", выраженный в долларах США за баррель, определяемый в соответствии с пунктом 3 статьи 342 настоящего Кодекса; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 14.07.2022 № 323-ФЗ)

ВСПР - величина, характеризующая ценовой дифференциал на произведенный на территории Российской Федерации автомобильный бензин АИ-92, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации (дизельное топливо, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации), и принимаемая равной нулю в случае, если она принимает отрицательное значение. ВСПР, используемая при расчете показателя ЦАБэксп, принимается равной нулю для налоговых периодов, дата начала которых приходится на период начиная с 1 января 2029 года включительно, принимается равной 146 для налоговых периодов, дата начала которых приходится на период с 1 января по 31 марта 2023 года включительно, если такая величина принимает значение более 146, и принимается равной 182,5 для налоговых периодов, дата начала которых приходится на период с 1 апреля по 30 июня 2023 года включительно, если такая величина принимает значение более 182,5. ВСПР, используемая при расчете показателя ЦДТэксп, принимается равной нулю для налоговых периодов, дата начала которых приходится на период начиная с 1 января 2029 года включительно, и принимается равной 73 для налоговых периодов, дата начала которых приходится на период с 1 апреля по 31 декабря 2023 года включительно, если такая величина принимает значение более 73; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 14.07.2022 № 323-ФЗ)

ТАБм - средние за налоговый период затраты на транспортировку морем и перевалку в портах 1 тонны автомобильного бензина АИ-92 класса 5 из морских портов Российской Федерации, расположенных в Северо-Западном федеральном округе, до роттердамского рынка нефтяного сырья в долларах США за 1 тонну;

ЭПАБ - ставка вывозной таможенной пошлины в отношении автомобильного бензина АИ-92 класса 5, действовавшая в налоговом периоде, в долларах США за 1 тонну;

Р - среднее значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, определяемое налогоплательщиком самостоятельно как среднеарифметическое значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, за все дни в налоговом периоде;

ААБ - ставка акциза, действовавшая в 2024 году для автомобильного бензина класса 5 и равная 15 048 рублям за 1 тонну;

СНДС - ставка налога на добавленную стоимость, действовавшая в налоговом периоде и указанная в пункте 3 статьи 164 настоящего Кодекса;

ЦАБвр - условное значение средней оптовой цены реализации автомобильного бензина АИ-92 класса 5 на территории Российской Федерации, принимаемое равным 51 000 рублей за 1 тонну на период с 1 июля по 31 декабря 2019 года включительно, 53 600 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2020 года включительно, 56 300 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 30 апреля 2021 года включительно, 52 300 рублям за 1 тонну на период с 1 мая по 31 декабря 2021 года включительно, 55 200 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2022 года включительно, 56 900 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2023 года

включительно, 58 650 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2024 года
включительно, 60 450 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2025 года
включительно, 62 300 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2026 года
включительно, 64 200 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2027 года
включительно, 66 100 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2028 года
включительно;

ЦДТэксп - средняя цена экспортной альтернативы для дизельного топлива класса 5, рассчитанная в морских портах Северо-Западного федерального округа, которая определяется по следующей формуле:

$$\text{ЦДТэксп} = ((\text{ЦДТрт} - \text{ВСПр} - \text{ТДТм} - \text{ЭПДТ}) \times P + \text{АДТ}) \times (1 + \text{Сндс}),$$

где ЦДТрт - средняя (среднеарифметическое значение за все дни торгов) за налоговый период цена на дизельное топливо класса 5 на роттердамском рынке нефтяного сырья в долларах США за 1 тонну;

ТДТм - средние за налоговый период затраты на транспортировку морем и перевалку в портах 1 тонны дизельного топлива класса 5 из морских портов Российской Федерации, расположенных в Северо-Западном федеральном округе, до роттердамского рынка нефтяного сырья в долларах США за 1 тонну;

ЭПДТ - ставка вывозной таможенной пошлины в отношении дизельного топлива класса 5, действовавшая в налоговом периоде, в долларах США за 1 тонну;

АДТ - ставка акциза, действовавшая в 2024 году для дизельного топлива класса 5 и равная 10 425 рублям за 1 тонну;

ЦДТвр - условное значение средней оптовой цены реализации дизельного топлива класса 5 на территории Российской Федерации, принимаемое равным 46 000 рублей за 1 тонну на период с 1 июля по 31 декабря 2019 года включительно, 48 300 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2020 года включительно, 50 700 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2021 года включительно, 52 250 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2022 года включительно, 53 850 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2023 года включительно, 55 500 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2024 года включительно, 57 200 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2025 года включительно, 58 950 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2026 года включительно, 60 750 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2027 года включительно, 62 600 рублям за 1 тонну на период с 1 января по 31 декабря 2028 года включительно;

абзац; (Утратил силу - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

абзац; (Утратил силу - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

абзац; (Утратил силу - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

абзац; (Утратил силу - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

абзац; (Утратил силу - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

абзац. (Утратил силу - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

Квр - коэффициент, устанавливаемый равным: (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 31.07.2023 № 389-ФЗ)

0,5 - на период с 1 по 30 сентября 2023 года включительно; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 31.07.2023 № 389-ФЗ)

1 - на период с 1 октября 2023 года. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 31.07.2023 № 389-ФЗ)

Порядок расчета показателей ЦАБрт, ЦНСД, ЦДТрт, ТАБм, ТДТм определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов, контролю и надзору за соблюдением законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках,

защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, деятельности субъектов естественных монополий и рекламы. Указанный порядок подлежит размещению на официальном сайте указанного федерального органа исполнительной власти в сети "Интернет".

Значения показателей КДЕМП, ЦАБэксп, ЦДТэксп округляются до целых значений в соответствии с действующим порядком округления.

Показатели ЦАБэксп и ЦДТэксп рассчитываются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов, контролю и надзору за соблюдением законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках, защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, деятельности субъектов естественных монополий и рекламы, в порядке, установленном настоящим пунктом, и публикуются на официальном сайте указанного федерального органа исполнительной власти в сети "Интернет" до истечения 10 дней, следующих за днем окончания налогового периода.

В случае, если средняя за налоговый период оптовая цена реализации в Российской Федерации автомобильного бензина АИ-92, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, отклоняется в большую сторону более чем на 20 процентов от величины ЦАБвр, для целей определения величины КДЕМП в таком налоговом периоде значение показателя ВАБ признается равным нулю.

В случае, если средняя за налоговый период оптовая цена реализации в Российской Федерации дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, отклоняется в большую сторону более чем на 30 процентов от величины ЦДТвр, для целей определения величины КДЕМП в таком налоговом периоде значение показателя ВДТ признается равным нулю. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 29.11.2024 № 416-ФЗ)

Порядок расчета средних за налоговый период оптовых цен реализации в Российской Федерации автомобильного бензина АИ-92 и дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которых разрешены на территории Российской Федерации, определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов, контролю и надзору за соблюдением законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках, защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, деятельности субъектов естественных монополий и рекламы, и подлежит размещению на его официальном сайте в сети "Интернет", на котором также публикуется информация об указанных оптовых ценах до истечения 10 календарных дней, следующих за последним днем налогового периода.

В случае возврата высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина и (или) дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которых разрешены на территории Российской Федерации, произведенных из направленных на переработку нефтяного сырья и иного сырья, принадлежащих налогоплательщику на праве собственности, и ранее реализованных налогоплательщиком на территории Российской Федерации, значения показателей ВАБ и (или) ВДТ за налоговый период, в котором произведен такой возврат, для целей определения величины КДЕМП уменьшаются на объем (в тоннах) возврата соответствующего товара и могут принимать отрицательное значение. При этом в случае, если в налоговом периоде значения показателей ВАБ и (или) ВДТ признаны равными нулю в соответствии с положениями абзацев сорок третьего и сорок четвертого настоящего пункта, объем (в тоннах) возврата соответствующего товара в таком налоговом периоде формирует итоговое отрицательное значение показателей ВАБ и (или) ВДТ соответственно в таком налоговом периоде. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

В случае, если величины ЦАБвр и (или) ЦДТвр не установлены для налогового периода, величина КДЕМП в таком налоговом периоде принимается равной нулю. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

Если иное не установлено настоящим пунктом, величина КВРК определяется налогоплательщиком

самостоятельно в следующем порядке: (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 27.11.2023 № 539-ФЗ)

$KBPK = VHC \times KTBP$, (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 27.11.2023 № 539-ФЗ)

где VHC - значение показателя, определяемое в соответствии с пунктом 8 статьи 193 настоящего Кодекса; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 27.11.2023 № 539-ФЗ)

KTBP - коэффициент, характеризующий в налоговом периоде долю реализации на территории Российской Федерации высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, прямогонного бензина на переработку в продукцию нефтехимии, прямогонный бензин, бензол, параксилон и дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, в общем объеме светлых нефтепродуктов и прямогонного бензина, произведенных из нефтяного сырья, направленного на переработку и принадлежащего налогоплательщику на праве собственности, которые реализованы налогоплательщиком (в случае переработки нефтяного сырья на основе договора об оказании налогоплательщику услуг по переработке нефтяного сырья переданы налогоплательщику и (или) по его поручению третьим лицам) в налоговом периоде, принимаемый равным: (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 27.11.2023 № 539-ФЗ)

для налоговых периодов, в которых отношение суммы объема прямогонного бензина, реализованного налогоплательщиком в налоговом периоде организациям, имеющим свидетельство на переработку прямогонного бензина (переданного в налоговом периоде в структуре налогоплательщика, имеющего свидетельство на переработку прямогонного бензина), на переработку в продукцию нефтехимии, прямогонный бензин, бензол, параксилон (далее в настоящем пункте - ВПБ_ВР), значений показателей ВАБ и ВДТ, определенных в соответствии с настоящим пунктом без учета положений абзацев сорок третьего, сорок четвертого и сорок шестого настоящего пункта, к сумме значений показателей VCB и ВПБ, определенных в соответствии с пунктом 8 статьи 193 настоящего Кодекса, оказалось менее 0,4: 390 - на период с 1 января по 31 августа 2024 года включительно; 250 - на период с 1 сентября 2024 года; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 27.11.2023 № 539-ФЗ)

нулю в иных случаях. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 27.11.2023 № 539-ФЗ)

Величина KBPK принимается равной нулю для организаций, в которых Российская Федерация имеет право прямо и (или) косвенно распоряжаться более чем 25 процентами общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции (доли), составляющие уставный капитал таких организаций. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 27.11.2023 № 539-ФЗ)

Организации-налогоплательщики, входящие в течение всего налогового периода в одну группу компаний, вправе осуществить расчет отношения суммы значений показателей ВПБ_ВР, ВАБ и ВДТ, определенных в соответствии с настоящим пунктом, к сумме значений показателей VCB и ВПБ, определенных в соответствии с пунктом 8 статьи 193 настоящего Кодекса, в совокупности по всем таким организациям-налогоплательщикам, входящим в указанную группу компаний, представив в налоговый орган расчет указанного отношения по группе компаний в срок, установленный для представления налоговой декларации по акцизам. В случае, если значение указанного отношения оказалось более 0,4, величина KBPK принимается равной нулю для всех таких организаций-налогоплательщиков, входящих в одну группу компаний. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 27.11.2023 № 539-ФЗ)

Формат и порядок представления в налоговый орган в электронной форме расчета отношения суммы значений показателей ВПБ_ВР, ВАБ и ВДТ к сумме значений показателей VCB и ВПБ по группе компаний устанавливаются федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 27.11.2023 № 539-ФЗ)

Для целей настоящего пункта понятие "группа компаний" используется в значении, предусмотренном пунктом 19 статьи 343 настоящего Кодекса. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 27.11.2023 № 539-ФЗ)

Для целей определения КТВР в случае возврата высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина и (или) дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которых разрешены на территории Российской Федерации, реализованных налогоплательщиком на территории Российской Федерации, и (или) прямогонного бензина, реализованного налогоплательщиком организациям, имеющим свидетельство на переработку прямогонного бензина (переданного в структуре налогоплательщика, имеющего свидетельство на переработку прямогонного бензина) в продукцию нефтехимии, прямогонный бензин, бензол, параксилон, значения показателей ВАБ, и (или) ВДТ, и (или) ВПБ_ВР за налоговый период, в котором был реализован соответствующий возвращенный товар, уменьшаются на объем (в тоннах) возврата такого товара соответственно. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 29.11.2024 № 416-ФЗ) (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ)

27¹. Инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ определяется налогоплательщиком самостоятельно в порядке, установленном настоящим пунктом. В целях настоящей статьи под нефтеперерабатывающим заводом понимается единый технологический комплекс, включающий производственные мощности, обеспечивающие осуществление первичных или первичных и вторичных процессов переработки нефти и (или) газового конденсата стабильного, а также производство готовой продукции, принадлежащий на праве собственности или ином законном основании налогоплательщику или организации, непосредственно оказывающей налогоплательщику услуги по переработке нефтяного сырья. Если иное не установлено настоящим пунктом, для налогоплательщиков, заключивших до 1 октября 2021 года или с 1 января по 30 сентября 2026 года с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, соглашение о создании новых производственных мощностей (об увеличении мощности, о модернизации, реконструкции действующих производственных мощностей) по глубокой переработке нефтяного сырья, и (или) природного газа, и (или) прямогонного бензина, и (или) средних дистиллятов и (или) о создании новых объектов основных средств, необходимых для обеспечения нефтяным сырьем нефтеперерабатывающих предприятий с высокой глубиной переработки, обеспечивающих своевременную модернизацию производства (далее в настоящей статье - инвестиционное соглашение; соглашение, заключенное с 1 января по 30 сентября 2026 года, - новое инвестиционное соглашение), инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ определяется применительно к сумме акциза, исчисленной в отношении нефтяного сырья, принадлежащего налогоплательщику на праве собственности, направленного на переработку на производственных мощностях, входящих в состав нефтеперерабатывающего завода, указанного в инвестиционном соглашении (новом инвестиционном соглашении), и указанных в свидетельстве о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, выданном налогоплательщику или организации, непосредственно оказывающей налогоплательщику услуги по переработке нефтяного сырья, по следующей формуле:

,
где АНС - ставка акциза на нефтяное сырье, определяемая налогоплательщиком в порядке, установленном пунктом 8 статьи 193 настоящего Кодекса, в отношении нефтяного сырья, принадлежащего налогоплательщику на праве собственности, направленного на переработку на производственных мощностях, входящих в состав нефтеперерабатывающего завода, указанного в инвестиционном соглашении (новом инвестиционном соглашении), и указанных в свидетельстве о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, выданном

налогоплательщику или организации, непосредственно оказывающей налогоплательщику услуги по переработке нефтяного сырья. В целях настоящего пункта налогоплательщик, имеющий свидетельство на переработку собственного нефтяного сырья на производственных мощностях, указанных в его свидетельстве и в свидетельстве организации, оказывающей ему услуги по переработке нефтяного сырья, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, для которых в соответствии с пунктом 8 статьи 193 настоящего Кодекса предусмотрена обязанность определять одну ставку акциза на нефтяное сырье, определяет АНС в отношении нефтяного сырья, принадлежащего налогоплательщику на праве собственности, направленного на переработку на производственных мощностях, входящих в состав нефтеперерабатывающего завода, указанного в инвестиционном соглашении (новом инвестиционном соглашении);

КРЕГ - коэффициент, характеризующий региональные особенности рынков продуктов переработки нефтяного сырья, определяемый налогоплательщиком в порядке, установленном пунктом 8 статьи 193 настоящего Кодекса в отношении нефтяного сырья, принадлежащего налогоплательщику на праве собственности, направленного на переработку на производственных мощностях, входящих в состав нефтеперерабатывающего завода, указанного в инвестиционном соглашении (новом инвестиционном соглашении), и указанных в свидетельстве о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, выданном налогоплательщику или организации, непосредственно оказывающей налогоплательщику услуги по переработке нефтяного сырья; ДФИН - коэффициент, характеризующий долю в финансировании инвестиционного соглашения, принимаемый равным:

1 - в случае, если стороной инвестиционного соглашения (нового инвестиционного соглашения) является единственный налогоплательщик - получатель инвестиционной надбавки для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ;

доле налогоплательщика в финансировании инвестиционного соглашения (нового инвестиционного соглашения) (включая привлекаемые налогоплательщиком заемные и (или) кредитные средства), указанной в инвестиционном соглашении (новом инвестиционном соглашении). При этом, если указанная доля налогоплательщика в инвестиционном соглашении (новом инвестиционном соглашении) не указана, ДФИН принимается равным нулю.

Рассчитанная инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ округляется до целого значения в соответствии с действующим порядком округления.

В случае, если рассчитанная налогоплательщиком инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ оказалась менее нуля, для целей настоящей главы значение КИНВ принимается равным нулю.

Инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ принимается равной нулю в случае, если сумма налоговых баз, определенных для налоговых периодов, начавшихся в 2019 - 2021 годах, в отношении нефтяного сырья, принадлежащего налогоплательщику на праве собственности, направленного на переработку на производственных мощностях, входящих в состав нефтеперерабатывающего завода, указанного в инвестиционном соглашении, и указанных в свидетельстве о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, выданном налогоплательщику или организации, непосредственно оказывающей налогоплательщику услуги по переработке нефтяного сырья, оказалась менее 3 миллионов тонн нефтяного сырья.

Инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ определяется налогоплательщиком для налоговых периодов, начинающихся с 1-го числа квартала, в котором им заключено соглашение, но не ранее 1-го числа месяца, в котором сумма фактически оплаченных начиная с 1 января 2019 года (с 1 января 2025 года для налогоплательщика, заключившего новое инвестиционное соглашение) налогоплательщиком и (или) взаимозависимыми с ним лицами затрат с учетом выданных авансов, непосредственно связанных с созданием объектов основных средств, являющихся предметом инвестиционного соглашения, впервые превысила величину, равную 3

миллиардам рублей, умноженную на коэффициент ДФИН.

Для налогоплательщика, заключившего соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей (или в случае, если такое соглашение заключено организацией, доля прямого участия налогоплательщика в которой составляет более 50 процентов и с которой у налогоплательщика заключен договор об оказании услуг по переработке нефтяного сырья), датой начала применения инвестиционной надбавки для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ не может быть день ранее 1-го числа месяца, в котором организацией, заключившей соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, от федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, получено подтверждение полного (частичного) выполнения соглашения о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей в соответствии с пунктом 5⁴ статьи 179⁷ настоящего Кодекса.

В случае установления факта нарушения требований к инвестиционному соглашению, к новому инвестиционному соглашению (информации, содержащейся в инвестиционном соглашении, в новом инвестиционном соглашении), указанных в пункте 27² настоящей статьи, и (или) неисполнения инвестиционного соглашения, нового инвестиционного соглашения инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ принимается равной нулю в течение всего срока ее действия начиная с первого налогового периода ее применения налогоплательщиком. Сумма налога в части вычетов, приходящихся на инвестиционную надбавку для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ, подлежит восстановлению и уплате в бюджет в установленном порядке с уплатой соответствующих сумм пеней, начисляемых со дня, следующего за установленным статьей 204 настоящего Кодекса днем уплаты налога. При этом организация, владеющая на праве собственности нефтеперерабатывающим заводом, указанным в таком инвестиционном соглашении, в таком новом инвестиционном соглашении, несет солидарную ответственность за исполнение обязанности, установленной настоящим абзацем.

Инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ не определяется в случаях, не предусмотренных настоящим пунктом, а также для налоговых периодов, начинающихся с 1 января 2031 года включительно, если иное не установлено настоящим пунктом.

Инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ не определяется в налоговых периодах, начинающихся в 2025 - 2028 годах (либо в 2026 - 2028 годах, если с учетом выданных авансов сумма фактически оплаченных налогоплательщиком и (или) взаимозависимыми с ним лицами затрат, непосредственно связанных с созданием объектов основных средств, являющихся предметом инвестиционного соглашения, с 1 января 2019 года по 31 декабря 2024 года включительно, составила не менее величины, равной производству 30 миллиардов рублей (20 миллиардов рублей для соглашений, предметом которых является исключительно создание объектов основных средств в целях осуществления технологического процесса, указанного в абзаце тридцать первом пункта 27² настоящей статьи) и величины ДФИН), если на 1-ое число соответствующего налогового периода с учетом выданных авансов (без учета налога на добавленную стоимость) сумма фактически оплаченных начиная с 1 января 2019 года налогоплательщиком и (или) взаимозависимыми с ним лицами затрат (без учета налога на добавленную стоимость) в рамках соответствующего инвестиционного соглашения оказалась менее минимальной из следующих величин: (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 14.07.2022 № 323-ФЗ)

производство 50 миллиардов рублей (30 миллиардов рублей для соглашений, предметом которых является исключительно создание объектов основных средств в целях осуществления технологического процесса, указанного в абзаце тридцать первом пункта 27² настоящей статьи) и величины ДФИН, определяемой для налогоплательщика в порядке, установленном настоящим пунктом; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 29.11.2024 № 416-ФЗ)

совокупная сумма инвестиционной надбавки для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ, исчисленной налогоплательщиком за все предшествующие налоговые периоды с начала применения инвестиционной надбавки для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ по соответствующему инвестиционному соглашению. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 29.11.2024 № 416-ФЗ)

Инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающего завода КИНВ, указанного в новом инвестиционном соглашении, принимается равной нулю в налоговом периоде, на 1-е число которого совокупная сумма инвестиционной надбавки для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ, исчисленной налогоплательщиком за все предшествующие налоговые периоды с начала применения инвестиционной надбавки для соответствующего нефтеперерабатывающего завода по соответствующему новому инвестиционному соглашению, превышает с учетом выданных авансов (без учета налога на добавленную стоимость) сумму фактически оплаченных начиная с 1 января 2025 года налогоплательщиком и (или) взаимозависимыми с ним лицами затрат (без учета налога на добавленную стоимость) в рамках соответствующего нового инвестиционного соглашения, а также в налоговых периодах, начинающихся с 1 января 2036 года. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

В случае, если выданный аванс учитывался при проверке условий применения инвестиционной надбавки для нефтеперерабатывающего завода КИНВ, предусмотренных настоящим пунктом, и был возвращен полностью или частично налогоплательщику и (или) иным лицам, выданный аванс в размере такого возврата не учитывается при проверке указанных условий за все налоговые периоды начиная с налогового периода выдачи такого аванса. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

В случае, если в отношении инвестиционного соглашения инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ не определялась в налоговых периодах, начинающихся в 2025 - 2028 годах, в соответствии с настоящим пунктом, инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ определяется для налоговых периодов, следующих подряд с 1 января 2031 года (с 1 января 2033 года для налогоплательщиков, соответствующих критерию, установленному абзацем двадцать третьим настоящего пункта), в количестве, равном количеству налоговых периодов, за которые инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ не определялась в течение 2025 - 2028 годов. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 29.11.2024 № 416-ФЗ)

Для налоговых периодов, дата начала которых приходится на период с 1 января 2031 года по 31 декабря 2032 года, инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ определяется, если совокупная первоначальная стоимость объектов основных средств, являющихся предметом инвестиционного соглашения и введенных в эксплуатацию по 31 декабря 2028 года, превысила величину, равную произведению 100 миллиардов рублей и величины ДФИН, определяемой для налогоплательщика в порядке, установленном настоящим пунктом. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 29.11.2024 № 416-ФЗ)

Если иное не установлено абзацем семнадцатым настоящего пункта, в случае, если на указанных в свидетельстве о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, производственных мощностях, входящих в состав нефтеперерабатывающего завода, указанного в инвестиционном соглашении, в течение всего налогового периода не осуществлялась переработка нефтяного сырья, инвестиционная надбавка для данного нефтеперерабатывающего завода КИНВ определяется по формуле, предусмотренной абзацем четвертым настоящего пункта, с учетом особенностей, установленных абзацем двадцать пятым настоящего пункта, при условии, что суммарно за двенадцать налоговых периодов, непосредственно предшествующих такому налоговому периоду, отношение суммы показателей ВАБ и ВДТ, определенных в соответствии с пунктом 27 настоящей статьи (без учета положений абзацев сорок третьего, сорок четвертого и сорок шестого пункта 27 настоящей статьи), к совокупному объему (в тоннах) автомобильного

бензина и дизельного топлива, произведенных налогоплательщиком (переданных налогоплательщику всеми организациями, осуществляющими переработку нефтяного сырья по договору об оказании налогоплательщику услуг по переработке нефтяного сырья) из направленного на переработку нефтяного сырья, принадлежащего налогоплательщику на праве собственности, составило не менее 0,6. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 29.11.2024 № 416-ФЗ)

Инвестиционная надбавка для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ в отношении нефтеперерабатывающего завода, на производственных мощностях которого в течение всего налогового периода не осуществлялась переработка нефтяного сырья, в целях налогового вычета сумм акциза определяется исходя из среднего значения удельных коэффициентов СПЮ, определенных в соответствии с пунктом 8 статьи 193 настоящего Кодекса и рассчитанных налогоплательщиком для данного нефтеперерабатывающего завода за двенадцать предшествующих налоговых периодов, в которых на производственных мощностях данного нефтеперерабатывающего завода осуществлялась переработка нефтяного сырья, принадлежащего налогоплательщику на праве собственности. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 29.11.2024 № 416-ФЗ)

Для налоговых периодов, дата начала которых приходится на периоды начиная с 1 января 2026 года, инвестиционную надбавку для нефтеперерабатывающего завода КИНВ в отношении нефтеперерабатывающего завода, указанного в инвестиционном соглашении и расположенного в Дальневосточном федеральном округе, допускается определять без учета ограничения, установленного абзацами семнадцатым - девятнадцатым настоящего пункта. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 15.10.2020 № 321-ФЗ)

27². В инвестиционном соглашении (новом инвестиционном соглашении) должна быть указана следующая информация:

перечень создаваемых объектов основных средств с указанием организаций, на балансе которых они будут учитываться, их предварительная стоимость;

идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), полные и сокращенные наименования организаций - получателей инвестиционной надбавки для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ, являющихся стороной инвестиционного соглашения (нового инвестиционного соглашения), реквизиты их свидетельств о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, а также доли указанных организаций в финансировании инвестиционного соглашения (нового инвестиционного соглашения) (с учетом привлекаемых указанными организациями заемных и (или) кредитных средств). При этом сумма всех долей организаций, указанных в инвестиционном соглашении (новом инвестиционном соглашении), не может быть более 1;

идентификационный номер налогоплательщика (ИНН), полное и сокращенное наименование организации, владеющей на праве собственности нефтеперерабатывающим заводом, в составе которого находятся производственные мощности по переработке нефтяного сырья, при направлении на которые нефтяного сырья исчисляются суммы акциза, подлежащие вычету с увеличением на инвестиционную надбавку для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ, а также место расположения указанного нефтеперерабатывающего завода.

Инвестиционное соглашение (новое инвестиционное соглашение) должно удовлетворять следующим требованиям:

в течение всего срока действия инвестиционного соглашения (нового инвестиционного соглашения) в нем может быть указан только один нефтеперерабатывающий завод;

инвестиционное соглашение действует с момента его заключения и до даты окончания действия соглашения, установленной таким соглашением, но не ранее 1 января 2031 года;

новое инвестиционное соглашение действует с момента его заключения до даты окончания действия соглашения, установленной таким соглашением, но не ранее 1 января 2036 года;

(Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

с 1 октября 2021 года не допускается вносить изменения в инвестиционные соглашения в части организаций - получателей инвестиционной надбавки для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ (с 1 июля 2027 года не допускается вносить изменения в новые инвестиционные соглашения в части организаций - получателей инвестиционной надбавки для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ); с 1 января 2024 года (с 1 января 2026 года для налогоплательщиков, являющихся стороной инвестиционного соглашения, предметом которого, в том числе в результате внесенных в такое соглашение изменений, являются объекты основных средств совокупной первоначальной стоимостью более величины, равной произведению 100 миллиардов рублей и величины ДФИН, определяемой для налогоплательщиков в порядке, установленном пунктом 27¹ настоящей статьи) не допускается вносить изменения в инвестиционные соглашения в отношении объектов основных средств, создаваемых в рамках инвестиционных соглашений;

с 1 января 2028 года не допускается вносить изменения в новые инвестиционные соглашения в отношении объектов основных средств, создаваемых в рамках новых инвестиционных соглашений;

(Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

организации - получатели инвестиционной надбавки для нефтеперерабатывающих заводов КИНВ и организация, владеющая на праве собственности нефтеперерабатывающим заводом, указанным в инвестиционном соглашении (в новом инвестиционном соглашении), являются взаимозависимыми лицами или одним лицом;

объекты основных средств, создаваемых в рамках инвестиционного соглашения (нового инвестиционного соглашения), учитываются на балансе организации, владеющей на праве собственности нефтеперерабатывающим заводом, и (или) на балансе налогоплательщика, и (или) на балансе организации, являющейся взаимозависимым лицом с налогоплательщиком;

не допускается указывать в инвестиционном соглашении нефтеперерабатывающий завод, указанный в ранее заключенных инвестиционных соглашениях с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, действующих на дату заключения инвестиционного соглашения, кроме соглашений о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, заключаемых в соответствии с пунктом 5 статьи 179⁷ настоящего Кодекса;

не допускается указывать в новом инвестиционном соглашении нефтеперерабатывающий завод, указанный в ранее заключенных с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, инвестиционных соглашениях, кроме соглашения о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, заключенного в соответствии с пунктом 5 статьи 179⁷ настоящего Кодекса, полное выполнение которого подтверждено в порядке, предусмотренном пунктом 5⁴ статьи 179⁷ настоящего Кодекса; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

не допускается включать в перечень создаваемых объектов основных средств, предусмотренный инвестиционным соглашением, объекты основных средств, являющиеся частью установок вторичной переработки нефти, включенных по состоянию на 1 июля 2021 года в соглашения о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, заключаемые в соответствии с пунктом 5 статьи 179⁷ настоящего Кодекса (за исключением случаев увеличения мощности таких установок вторичной переработки нефти более чем на 15 процентов по сравнению с мощностью, которая установлена (будет установлена) на момент завершения выполнения налогоплательщиком всех мероприятий, предусмотренных соглашением о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, заключаемым в соответствии с пунктом 5 статьи 179⁷ настоящего Кодекса);

не допускается включать в перечень создаваемых объектов основных средств, предусмотренный

новым инвестиционным соглашением, объекты основных средств, являющиеся предметом соглашений о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, заключенных в соответствии с пунктом 5 статьи 179⁷ настоящего Кодекса. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

Инвестиционное соглашение (новое инвестиционное соглашение) считается не исполненным налогоплательщиком в следующих случаях:

если затраты, понесенные налогоплательщиком в рамках исполнения соглашения о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, заключаемого в соответствии с пунктом 5 статьи 179⁷ настоящего Кодекса, учтены при определении первоначальной стоимости объектов основных средств, являющихся предметом инвестиционного соглашения (нового инвестиционного соглашения);

абзац; (Утратил силу - Федеральный закон от 29.11.2024 № 416-ФЗ)

если совокупная первоначальная стоимость объектов основных средств, являющихся предметом инвестиционного соглашения и введенных в эксплуатацию в период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2028 года включительно, оказалась менее величины, равной произведению 50 миллиардов рублей (30 миллиардов рублей и более для соглашений, предметом которых является исключительно создание объектов основных средств в целях осуществления технологического процесса, указанного в абзаце тридцать первом настоящего пункта) и величины ДФИН, определяемой для налогоплательщика в порядке, установленном пунктом 27¹ настоящей статьи. Положения настоящего абзаца не применяются в отношении налогоплательщиков, заключивших инвестиционное соглашение, в случае, если совокупная первоначальная стоимость объектов основных средств, являющихся предметом инвестиционного соглашения или соглашения о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, введенных в эксплуатацию в период с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2026 года включительно, превысила 130 миллиардов рублей;

если совокупная первоначальная стоимость объектов основных средств, являющихся предметом нового инвестиционного соглашения и введенных в эксплуатацию в период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2033 года включительно, оказалась менее величины, равной произведению 50 миллиардов рублей и величины ДФИН, определяемой для налогоплательщика в порядке, установленном пунктом 27¹ настоящей статьи. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

Для целей настоящего пункта первоначальная стоимость основного средства определяется в порядке, установленном пунктом 1 статьи 257 настоящего Кодекса. В случае, если в сделках, учитываемых при формировании первоначальной стоимости основного средства, применялись цены, не признаваемые рыночными, то первоначальная стоимость основного средства для целей настоящего пункта определяется с использованием цен указанных сделок, принимаемых для целей налогообложения в порядке и с применением методов, которые установлены главой 14³ настоящего Кодекса. Для целей настоящего пункта рыночная цена определяется с учетом положений статьи 105³ настоящего Кодекса.

При этом объекты основных средств, являющиеся предметом инвестиционного соглашения (нового инвестиционного соглашения), должны создаваться в целях осуществления хотя бы одного из следующих технологических процессов (за исключением процесса, указанного в абзаце тридцать первом настоящего пункта, применительно к новому инвестиционному соглашению):

каталитический крекинг;

гидрокрекинг;

гидроконверсия тяжелых остатков;

замедленное коксование и (или) флексикокинг;

каталитический риформинг бензина;

изомеризация бензина;

добыча нефти в целях прямого и (или) замещаемого (путем товарообменных операций ("своп")) обеспечения нефтяным сырьем нефтеперерабатывающих предприятий с высокой глубиной переработки, обеспечивающих своевременную модернизацию производства, принадлежащих налогоплательщику и (или) взаимозависимым с ним лицам на праве собственности, при условии, что по состоянию на 1 января 2019 года указанное требование содержится в лицензии на пользование недрами, держателем которой являются налогоплательщик и (или) взаимозависимые с ним лица и в рамках которой осуществляется добыча нефти;

депарафинизация;

гидроизодепарафинизация;

производство метил-трет-бутилового эфира;

производство метанола;

производство технического углерода (сажи).

В целях заключения инвестиционного соглашения (нового инвестиционного соглашения) федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, осуществляется в том числе проверка соответствия объектов основных средств, предлагаемых для включения в перечень создаваемых объектов основных средств, предусмотренный инвестиционным соглашением (новым инвестиционным соглашением), цели создания таких объектов для осуществления технологических процессов, указанных в настоящем пункте. При этом предметом инвестиционного соглашения (нового инвестиционного соглашения) не могут являться объекты основных средств, которые по заключению федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, не соответствуют указанной цели.

Форма инвестиционного соглашения, порядок заключения инвестиционного соглашения, внесения изменений в инвестиционное соглашение устанавливаются Правительством Российской Федерации и применяются также к новому инвестиционному соглашению.

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, направляет в налоговые органы информацию о заключенных инвестиционных соглашениях (новых инвестиционных соглашениях), о внесении изменений в заключенные инвестиционные соглашения (новые инвестиционные соглашения) до истечения тридцати дней с момента заключения такого соглашения (внесения изменений в такое соглашение).

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 15.10.2020 № 321-ФЗ)

27³. Вычету подлежит величина КДЕМП, определяемая уполномоченной организацией в соответствии с пунктом 27 настоящей статьи с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом, при условии представления документов, предусмотренных пунктом 28¹ статьи 201 настоящего Кодекса.

Для определения величины КДЕМП в целях настоящего пункта:

объем высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина (VAB) и дизельного топлива (VDT), выпуск в обращение и обращение которых разрешены на территории Российской Федерации, определяется как объем (в тоннах) высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина и дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которых разрешены на территории Российской Федерации, соответственно, произведенных иностранной организацией в государстве - члене Евразийского экономического союза и ввезенных уполномоченной организацией, по которым был уплачен акциз и которые были реализованы в налоговом периоде на территории Российской Федерации; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 04.07.2026 № 218-ФЗ)

КАБ_КОМП принимается равным 0,9 начиная с 1 июня 2026 года; (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 04.07.2026 № 218-ФЗ)

КДТ_КОМП принимается равным 0,9 для налогового периода при условии, если на 1-е число месяца, непосредственно предшествующего налоговому периоду, одновременно действуют установленные Правительством Российской Федерации временные запреты на экспорт (вывоз) дизельного топлива, отдельных товаров, признаваемых в соответствии с настоящей главой средними дистиллятами, топлива для реактивных двигателей, признаваемого в соответствии с настоящей главой авиационным керосином, из Российской Федерации, а также для налогового периода, для которого соблюдение указанного условия выполняется на иную дату, определяемую Правительством Российской Федерации. (Дополнение абзацем - Федеральный закон от 04.08.2026 № 292-ФЗ)

В случае возврата высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина и (или) дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которых разрешены на территории Российской Федерации, произведенных иностранной организацией в государстве - члене Евразийского экономического союза и ранее реализованных уполномоченной организацией на территории Российской Федерации, значения показателей ВАБ и (или) ВДТ за налоговый период, в котором произведен такой возврат, уменьшаются на объем (в тоннах) возврата соответствующего товара.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 14.07.2022 № 323-ФЗ)

27⁴. Вычетам подлежат суммы акциза, умноженные на коэффициент 2, исчисленные налогоплательщиком при совершении им операции, указанной в подпункте 34¹ пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, увеличенные на величину КДЕМП, определяемую в соответствии с пунктом 27 настоящей статьи с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом, при условии представления документов, предусмотренных пунктом 28² статьи 201 настоящего Кодекса. Для определения величины КДЕМП в целях настоящего пункта объем высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина (ВАБ) и дизельного топлива (ВДТ), выпуск в обращение и обращение которых разрешены на территории Российской Федерации, определяется как объем (в тоннах) высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина и дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которых разрешены на территории Российской Федерации, соответственно, произведенных из нефтяного сырья, переданного налогоплательщиком на давальческую переработку за пределами территории Российской Федерации, по которым им был уплачен акциз и которые были реализованы в налоговом периоде на территории Российской Федерации.

В случае возврата высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина и (или) дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которых разрешены на территории Российской Федерации, указанных в настоящем пункте, значения показателей ВАБ и (или) ВДТ за налоговый период, в котором произведен такой возврат, уменьшаются на объем (в тоннах) возврата соответствующего товара.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 28.11.2025 № 425-ФЗ)

27⁵. Вычету подлежит при условии представления документов, предусмотренных пунктом 28¹ статьи 201 настоящего Кодекса, величина КДЕМП, определяемая уполномоченной организацией по следующей формуле:

$$\text{КДЕМП} = (\text{ЦИМПпар} - \text{ЦОПТвр} / (1 + \text{СНДС})) \times \text{ВАБ_ИМП},$$

где ЦИМПпар - средняя за налоговый период цена импортной альтернативы для автомобильного бензина АИ-92, которая определяется по следующей формуле:

$$\text{ЦИМПпар} = (\text{ЦИНДИЯ} + \text{ТИНДИЯ}) \times P + \text{ААБ},$$

где ЦИНДИЯ - средняя за налоговый период индикативная цена на автомобильный бензин АИ-92 на индийском рынке в долларах США за 1 тонну. При отсутствии указанной индикативной цены либо при отсутствии доступа к информации о такой индикативной цене используется средняя за

налоговый период индикативная цена на автомобильный бензин АИ-92 в Республике Сингапур в долларах США за 1 тонну; (В редакции Федерального закона от 04.08.2026 № 292-ФЗ);

ТИНДИЯ - средние за налоговый период индикативные затраты на доставку морем и перевалку в портах Российской Федерации 1 тонны автомобильного бензина из морских портов Индии до Российской Федерации в долларах США за 1 тонну;

Р - среднее значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, определяемое налогоплательщиком самостоятельно как среднеарифметическое значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, за все дни в налоговом периоде; ААБ - ставка акциза, действовавшая в налоговом периоде для автомобильного бензина класса 5; ЦОПТвр - средняя за налоговый период оптовая цена реализации в Российской Федерации автомобильного бензина АИ-92 класса 5, определяемая в соответствии с пунктом 27 настоящей статьи;

СНДС - ставка налога на добавленную стоимость, действовавшая в налоговом периоде и указанная в пункте 3 статьи 164 настоящего Кодекса;

ВАБ_ИМП - объем высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, определяемый как объем (в тоннах) высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, произведенного иностранной организацией в государстве, не являющемся членом Евразийского экономического союза, и ввезенного уполномоченной организацией, по которому был уплачен акциз и который был реализован в налоговом периоде на территории Российской Федерации.

Порядок расчета показателей ЦИНДИЯ, ТИНДИЯ определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов, контролю и надзору за соблюдением законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках, защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, деятельности субъектов естественных монополий и рекламы. Данный порядок подлежит размещению на официальном сайте указанного федерального органа исполнительной власти в сети "Интернет".

Показатель ЦИМПпар рассчитывается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов, контролю и надзору за соблюдением законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках, защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, деятельности субъектов естественных монополий и рекламы, в порядке, установленном настоящим пунктом, и публикуется на официальном сайте указанного федерального органа исполнительной власти в сети "Интернет" до истечения 10 дней, следующих за днем окончания налогового периода. При этом, если показатель ЦИМПпар для налогового периода не опубликован в соответствии с настоящим абзацем, этот показатель рассчитывается налогоплательщиком самостоятельно.

Значения величины КДЕМП, показателя ЦИМПпар округляются до целых значений в соответствии с действующим порядком округления.

В случае возврата высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, указанного в настоящем пункте, значения показателя ВАБ_ИМП за налоговый период, в котором произведен такой возврат, уменьшаются на объем (в тоннах) возврата соответствующего товара.

В случае, если величина КДЕМП, рассчитанная по формуле, указанной в настоящем пункте, за налоговый период оказалась меньше нуля, значение величины КДЕМП для целей настоящего пункта для такого налогового периода принимается равной нулю.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 04.07.2026 № 218-ФЗ)

27⁶. Вычету подлежит при условии представления документов, предусмотренных пунктом 28¹ статьи 201 настоящего Кодекса, величина КДЕМП, определяемая в случае, предусмотренном настоящим пунктом, уполномоченной организацией по следующей формуле:

$$\text{КДЕМП} = (\text{ЦИМПпар2} - \text{ЦОПТвр2} / (1 + \text{СНДС})) \times \text{ВДТ_ИМП},$$

где ЦИМПпар2 - средняя за налоговый период цена импортной альтернативы для дизельного топлива, которая определяется по следующей формуле:

$$\text{ЦИМПпар2} = (\text{ЦИНДИЯ2.0} + \text{ТИНДИЯ2.0}) \times \text{Р} + \text{АДТ},$$

где ЦИНДИЯ2.0 - средняя за налоговый период индикативная цена на дизельное топливо на индийском рынке в долларах США за 1 тонну. При отсутствии указанной индикативной цены либо при отсутствии доступа к информации о такой индикативной цене используется средняя за налоговый период индикативная цена на дизельное топливо в Республике Сингапур в долларах США за 1 тонну;

ТИНДИЯ2.0 - средние за налоговый период индикативные затраты на доставку морем и перевалку в портах Российской Федерации 1 тонны дизельного топлива из морских портов Индии до Российской Федерации в долларах США за 1 тонну;

Р - среднее значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, определяемое налогоплательщиком самостоятельно как среднеарифметическое значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, за все дни в налоговом периоде;

АДТ - ставка акциза, действовавшая в налоговом периоде для дизельного топлива;

ЦОПТвр2 - средняя за налоговый период оптовая цена реализации в Российской Федерации дизельного топлива класса 5, определяемая в соответствии с пунктом 27 настоящей статьи;

СНДС - ставка налога на добавленную стоимость, действовавшая в налоговом периоде и указанная в пункте 3 статьи 164 настоящего Кодекса;

ВДТ_ИМП - объем дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, определяемый как объем (в тоннах) дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, произведенного иностранной организацией в государстве, не являющемся членом Евразийского экономического союза, и ввезенного уполномоченной организацией, по которому был уплачен акциз и который был реализован в налоговом периоде на территории Российской Федерации.

Порядок расчета показателей ЦИНДИЯ2.0, ТИНДИЯ2.0 определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов, контролю и надзору за соблюдением законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках, защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, деятельности субъектов естественных монополий и рекламы. Данный порядок подлежит размещению на официальном сайте указанного федерального органа исполнительной власти в сети "Интернет".

Показатель ЦИМПпар2 рассчитывается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов, контролю и надзору за соблюдением законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках, защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, деятельности субъектов естественных монополий и рекламы, в порядке, установленном настоящим пунктом, и публикуется на официальном сайте указанного федерального органа исполнительной власти в сети "Интернет" до истечения 10 дней, следующих за днем окончания налогового периода. При этом, если показатель ЦИМПпар2 для налогового периода не опубликован в соответствии с настоящим абзацем, этот показатель рассчитывается налогоплательщиком самостоятельно.

Значение величины КДЕМП для целей настоящего пункта определяется для налогового периода при условии, если на 1-е число месяца, непосредственно предшествующего налоговому периоду,

одновременно действуют установленные Правительством Российской Федерации временные запреты на экспорт (вывоз) дизельного топлива, отдельных товаров, признаваемых в соответствии с настоящей главой средними дистиллятами, топлива для реактивных двигателей, признаваемого в соответствии с настоящей главой авиационным керосином, из Российской Федерации, а также для налогового периода, для которого соблюдение указанного условия выполняется на иную дату, определяемую Правительством Российской Федерации.

Значения величины КДЕМП, показателя ЦИМПпар2 округляются до целых значений в соответствии с действующим порядком округления.

В случае возврата дизельного топлива, выпуск в обращение и обращение которого разрешены на территории Российской Федерации, указанного в настоящем пункте, значение показателя $VDT_ИМП$ за налоговый период, в котором реализовано такое возвращенное дизельное топливо, уменьшается на объем (в тоннах) возврата дизельного топлива.

В случае, если величина КДЕМП, рассчитанная по формуле, указанной в настоящем пункте, за налоговый период оказалась меньше нуля, значение величины КДЕМП для целей настоящего пункта для такого налогового периода принимается равным нулю.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 04.08.2026 № 292-ФЗ)

28. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

29. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

30. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 03.08.2018 № 301-ФЗ) (Утратил силу - Федеральный закон от 30.07.2019 № 255-ФЗ)

31. Вычетам подлежат суммы акциза, исчисленные при совершении операции, указанной в подпункте 38 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, умноженные на коэффициент КВД, при представлении документов, предусмотренных пунктом 29 статьи 201 настоящего Кодекса.

Если иное не установлено настоящим пунктом, коэффициент КВД определяется налогоплательщиком самостоятельно по следующей формуле:

$$КВД = 1 + КГВП / KB,$$

где KB - коэффициент, равный:

0,6664 - с 1 января по 31 декабря 2026 года включительно при использовании винограда для производства реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде виноматериалов (за исключением крепленого вина наливом) и (или) виноградного сусла;

0,64 - с 1 января по 31 декабря 2027 года включительно при использовании винограда для производства реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде виноматериалов (за исключением крепленого вина наливом) и (или) виноградного сусла;

0,615 - с 1 января по 31 декабря 2028 года включительно при использовании винограда для производства реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде виноматериалов (за исключением крепленого вина наливом) и (или) виноградного сусла;

0,2177 - с 1 января по 31 декабря 2026 года включительно при использовании винограда для производства реализованного на территории Российской Федерации в налоговом периоде вина, за исключением крепленого (ликерного) вина;

0,2091 - с 1 января по 31 декабря 2027 года включительно при использовании винограда для производства реализованного на территории Российской Федерации в налоговом периоде вина, за исключением крепленого (ликерного) вина;

0,2012 - с 1 января по 31 декабря 2028 года включительно при использовании винограда для производства реализованного на территории Российской Федерации в налоговом периоде вина, за исключением крепленого (ликерного) вина;

0,2147 - с 1 января по 31 декабря 2026 года включительно при использовании винограда для

производства реализованного на территории Российской Федерации в налоговом периоде игристого вина, включая российское шампанское;

0,2064 - с 1 января по 31 декабря 2027 года включительно при использовании винограда для производства реализованного на территории Российской Федерации в налоговом периоде игристого вина, включая российское шампанское;

0,1975 - с 1 января по 31 декабря 2028 года включительно при использовании винограда для производства реализованного на территории Российской Федерации в налоговом периоде игристого вина, включая российское шампанское;

0,186 - с 1 января по 31 декабря 2026 года включительно при использовании винограда для производства реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде десертного крепленого (ликерного) вина с защищенным географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения, крепленого вина наливом с объемной долей этилового спирта от 12 до 16 процентов;

0,173 - с 1 января по 31 декабря 2027 года включительно при использовании винограда для производства реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде десертного крепленого (ликерного) вина с защищенным географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения, крепленого вина наливом с объемной долей этилового спирта от 12 до 16 процентов;

0,167 - с 1 января по 31 декабря 2028 года включительно при использовании винограда для производства реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде десертного крепленого (ликерного) вина с защищенным географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения, крепленого вина наливом с объемной долей этилового спирта от 12 до 16 процентов;

0,21 - с 1 января по 31 декабря 2026 года включительно при использовании винограда для производства реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде крепкого крепленого (ликерного) вина с защищенным географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения, крепленого вина наливом с объемной долей этилового спирта от 16 до 22 процентов включительно;

0,195 - с 1 января по 31 декабря 2027 года включительно при использовании винограда для производства реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде крепкого крепленого (ликерного) вина с защищенным географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения, крепленого вина наливом с объемной долей этилового спирта от 16 до 22 процентов включительно;

0,188 - с 1 января по 31 декабря 2028 года включительно при использовании винограда для производства реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде крепкого крепленого (ликерного) вина с защищенным географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения, крепленого вина наливом с объемной долей этилового спирта от 16 до 22 процентов включительно;

0,65 - с 1 января 2022 года при использовании винограда для производства спиртных напитков по технологии полного цикла, реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде;

КГВП определяется налогоплательщиком самостоятельно по следующей формуле:

$$\text{КГВП} = \text{VГВП} / \text{VВД},$$

где VГВП - объем произведенных из винограда и реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде вина, и (или) игристого вина, включая российское шампанское, и (или) крепленого (ликерного) вина с защищенным географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения, и (или) виноматериалов, и (или) виноградного сусла, и (или) спиртных напитков, произведенных по технологии полного цикла, выраженный в литрах;

ВВД - количество винограда, использованного для производства реализованных на территории Российской Федерации в налоговом периоде вина, и (или) игристого вина, включая российское шампанское, и (или) крепленого (ликерного) вина с защищенным географическим указанием, с защищенным наименованием места происхождения, и (или) виноматериалов, и (или) виноградного сусла, и (или) спиртных напитков, произведенных по технологии полного цикла, выраженное в тоннах.

Рассчитанное значение коэффициента КВД округляется до целого значения в соответствии с действующим порядком округления.

Вычет суммы акциза, исчисленной в отношении объема винограда, использованного для производства подакцизных товаров, в отношении которых совершены операции, предусмотренные подпунктами 4 и 4² пункта 1 статьи 183 настоящего Кодекса, осуществляется с применением коэффициента КВД, равного 1.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 29.09.2019 № 326-ФЗ)

32. Вычетам подлежат суммы акциза, умноженные на коэффициент, определяемый в соответствии с настоящим пунктом, исчисленные налогоплательщиком, имеющим свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке этана, в период действия указанного свидетельства при совершении им операций, указанных в подпункте 39 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, при условии представления документов, предусмотренных пунктом 30 статьи 201 настоящего Кодекса, если иное не установлено настоящим пунктом.

В случае направления этана на производство товаров, являющихся продукцией нефтехимии (включая технологические потери, возникающие в процессе такого производства, а также продукцию нефтехимии, используемую для обеспечения технологических потребностей в процессе такого производства, в том числе в виде топлива), если такие товары произведены в результате технологических процессов, включающих в себя химические превращения этана при температуре выше 700 градусов Цельсия (согласно технической документации на технологическое оборудование, посредством которого осуществляются химические превращения), коэффициент принимается равным 2.

В иных случаях использования (в том числе реализации) налогоплательщиком этана суммы акциза подлежат вычету с применением коэффициента, равного 1. При этом представление документов в соответствии с пунктом 30 статьи 201 настоящего Кодекса не требуется.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 15.10.2020 № 321-ФЗ)

33. Вычетам подлежат суммы акциза, умноженные на коэффициент, определяемый в соответствии с настоящим пунктом, исчисленные налогоплательщиком, имеющим свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке СУГ, в период действия указанного свидетельства при совершении им операций, указанных в подпункте 40 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, при условии представления документов, предусмотренных пунктом 31 статьи 201 настоящего Кодекса, если иное не установлено настоящим пунктом.

В случае направления СУГ на производство товаров, являющихся продукцией нефтехимии (включая технологические потери, возникающие в процессе такого производства, а также продукцию нефтехимии, используемую для обеспечения технологических потребностей в процессе такого производства, в том числе в виде топлива), если такие товары произведены в результате технологических процессов, протекающих при температуре выше 700 градусов Цельсия (согласно технической документации на технологическое оборудование, посредством которого осуществляются химические превращения), и (или) в результате дегидрирования СУГ, и (или) окисления СУГ при температуре не менее 400 градусов Цельсия (согласно технической документации на технологическое оборудование, посредством которого осуществляются химические превращения) коэффициент принимается равным 2.

В иных случаях использования (в том числе реализации) налогоплательщиком СУГ суммы акциза

подлежат вычету с применением коэффициента, равного 1. При этом представление документов в соответствии с пунктом 31 статьи 201 настоящего Кодекса не требуется.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 15.10.2020 № 321-ФЗ)

34. Вычетам подлежат суммы акциза, исчисленные при совершении операций, указанных в подпунктах 41 и 42 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, в части, относящейся к стали жидкой, использованной налогоплательщиком для производства продуктов (полупродуктов) металлургического производства, направленных этим налогоплательщиком на переплавку для производства стали жидкой в целях получения продуктов (полупродуктов) металлургического производства путем литья, при условии представления документов, предусмотренных пунктом 32 статьи 201 настоящего Кодекса. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 29.11.2021 № 382-ФЗ)

35. При исчислении акциза на реализованные бестабачные никотинсодержащие смеси для нагревания и жидкости для электронных систем доставки никотина вычету подлежит уплаченная при приобретении или ввозе на территорию Российской Федерации (исчисленная в случае ввоза на территорию Российской Федерации с территории государства - члена Евразийского экономического союза) никотинового сырья налогоплательщиком (уплаченная при приобретении налогоплательщиком у лица, осуществившего ввоз никотинового сырья на территорию Российской Федерации) сумма акциза в пределах суммы акциза, приходящейся на объем никотинового сырья, фактически использованного для производства реализованных бестабачной никотинсодержащей смеси для нагревания и жидкости для электронных систем доставки никотина, но не более исчисленной суммы акциза на указанные произведенные подакцизные товары при их реализации при представлении документов в соответствии с пунктом 33 статьи 201 настоящего Кодекса.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 12.07.2024 № 176-ФЗ)

36. Вычетам подлежат суммы акциза, исчисленные при совершении операций, указанных в подпункте 43 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, в части, относящейся к природному газу, использованному налогоплательщиком для производства аммиака, направленного этим налогоплательщиком на производство капролактама, при условии представления документов, предусмотренных пунктом 34 статьи 201 настоящего Кодекса, а также при условии ведения раздельного учета операций по направлению произведенного аммиака для производства капролактама и для иных целей. Порядок ведения раздельного учета устанавливается налогоплательщиком в учетной политике для целей налогообложения. Указанный порядок может быть изменен в случае изменения применяемой технологии производства капролактама (прекращения производства капролактама) либо с начала нового налогового периода, но не ранее чем по истечении 24 налоговых периодов, следующих непосредственно за календарным годом утверждения (изменения) указанного порядка. (Дополнение пунктом - Федеральный закон от 12.07.2024 № 176-ФЗ)

37. Вычетам подлежат умноженные на определяемый в соответствии с настоящим пунктом коэффициент КНОВ суммы акциза, исчисленные при совершении операций, указанных в подпункте 43 пункта 1 статьи 182 настоящего Кодекса, в части, относящейся к природному газу, использованному налогоплательщиком для производства аммиака на новых производственных мощностях по производству аммиака, впервые введенных в эксплуатацию после 1 января 2025 года (далее в настоящем пункте - новые производственные мощности), или на производственных мощностях по производству аммиака, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 года и создание (приобретение, строительство) которых является предметом заключенного и действующего на 1 января 2025 года специального инвестиционного контракта в соответствии с Федеральным законом от 31 декабря 2014 года № 488-ФЗ "О промышленной политике в Российской Федерации" (далее в настоящем пункте - производственные мощности СПИК), при условии представления документов, предусмотренных пунктом 35 статьи 201 настоящего Кодекса.

Величина КНОВ принимается равной 1:

при производстве аммиака на новых производственных мощностях - в течение периода, который равен пяти годам и дата начала которого приходится на 1-е число налогового периода, в котором получен первый кубический метр природного газа для производства аммиака на новых производственных мощностях, но не ранее чем с 1-го числа месяца, в котором новые производственные мощности введены в эксплуатацию;

при производстве аммиака на производственных мощностях СПИК - в течение периода с 1 января 2025 года до последнего числа месяца, в котором истекают пять лет со дня получения первого кубического метра природного газа для производства аммиака на производственных мощностях СПИК, но не ранее чем до последнего числа месяца, в котором истекают пять лет с месяца ввода производственных мощностей СПИК в эксплуатацию.

Величина КНОВ принимается равной 0,67 для двенадцати налоговых периодов, следующих подряд за налоговым периодом, на который приходится дата окончания указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта периодов.

Величина КНОВ принимается равной 0,33 для двенадцати налоговых периодов, следующих подряд за налоговым периодом, на который приходится дата окончания двенадцати месяцев, указанных в абзаце пятом настоящего пункта.

Для иных налоговых периодов величина КНОВ не определяется и налоговый вычет, установленный настоящим пунктом, не применяется.

Указанный в настоящем пункте налоговый вычет производится при условии ведения раздельного учета операций по направлению природного газа на производство аммиака на новых производственных мощностях или на производственных мощностях СПИК и на иных производственных мощностях. Порядок ведения раздельного учета устанавливается налогоплательщиком в учетной политике для целей налогообложения и не подлежит изменению в периоды применения установленных настоящим пунктом налоговых вычетов, за исключением случая изменения применяемой технологии производства.

(Дополнение пунктом - Федеральный закон от 12.07.2024 № 176-ФЗ)