

Обзор изменений по акцизам в нефтегазовой отрасли

kept

Обзор Kept | Декабрь 2024 г.



Ранее мы сообщали, что компании нефтеперерабатывающего сектора просили об актуализации условий получения инвестнадбавки для сохранения господдержки.

В частности, бизнес просил:

- продлить инвестнадбавку до 1 января 2033 г.;
- исключить положение НК РФ, не позволяющее применять инвестнадбавку с 1 января 2027 г. при недостижении показателя по введению в эксплуатацию объектов основных средств стоимостью 50 (30) млрд руб. к 2027 г.

Так, принятый Закон № 416-ФЗ продлевает инвестнадбавку к «обратному» акцизу при выполнении определенных условий, а также корректирует порядок ее применения.

- Применение инвестиционной надбавки продлевается на 2031-2032 гг. в случае, если совокупная первоначальная стоимость объектов основных средств по инвестиционному соглашению, введенных в эксплуатацию до 31.12.2028 г., превысила величину, равную производству 100 млрд рублей и коэффициента $D_{фин}$.
- Согласно изменениям, инвестнадбавка ($K_{инв}$) не подлежит применению в 2025 (2026) – 2028 гг., если с 2019 года по 1-е число налогового периода, начинающегося в 2025-2028 гг., сумма фактически оплаченных затрат составила менее минимальной из двух величин:
 - производство 50 млрд руб. (30 млрд руб. для отдельного вида соглашения) и коэффициента $D_{фин}$) *или*
 - совокупной суммы $K_{инв}$, исчисленной за все предшествующие налоговые периоды.

При этом, если инвестнадбавка не определялась в 2025 – 2028 гг., то НПЗ вправе ее применить с 2031 года (или с 2033 года, если первоначальная стоимость введенных в эксплуатацию ОС до 31 декабря 2028, превысила величину, равную производству 100 млрд руб. и $D_{фин}$) в количестве, равном количеству налоговых периодов, в которых она не применялась в течение 2025-2028 гг.

Кроме того, теперь инвестнадбавку смогут применять даже в случае, если на указанных в инвестсоглашении производственных мощностях, входящих в состав НПЗ, не осуществлялась переработка нефтяного сырья.

Инвестнадбавка в таком случае будет определяться при условии, что суммарно за двенадцать месяцев (налоговых периодов), непосредственно предшествующих такому месяцу, отношение суммы автомобильного бензина и дизельного топлива, произведенных и реализованных на территории РФ ($V_{АБ}$ и $V_{ДТ}$), к совокупному объему автомобильного бензина и дизельного топлива, произведенному налогоплательщиком, составило не менее 0,6.

Также вносятся изменения, касающиеся порядка изменения и исполнения соглашений о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, позволяющих получать обратный акциз.

- Для соглашений о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, заключенных на условиях достижения производства бензина класса 5 не менее 10% от объема переработки, возможно внесение изменений до 1 июля 2025 г. Таким образом, НПЗ, заключившие соглашения о модернизации по данному основанию, могут претендовать на внесение изменений в свои соглашения.

Более того, такое соглашение будет считаться неисполненным, если выпуск и реализация на территории РФ высокооктанового автомобильного бензина класса 5 не достигнут 10% от общего объема переработанного нефтяного сырья по истечении 2029-2031 гг., а не 2026-2028 гг., как изложено в действующей редакции НК РФ.

- При этом в 2026-2027 гг. будет действовать понижающий коэффициент K_b к обратному акцизу при недостижении обязательств по выпуску и реализации на территории РФ автомобильного бензина класса 5 в объеме не менее 10% от общего объема переработки. Коэффициент K_b в 2026 году будет принимать значение 0,66, в 2027 году — 0,33.

При этом в 2028 году право на применение вычетов по акцизу на нефтяное сырье при несоблюдении указанного соотношения утрачивается.

Таким образом, модернизация стимулируется не за счет увеличения обратного акциза либо инвестнадбавки, а за счет возможности сохранения обратного акциза в полном объеме и продления срока применения инвестнадбавки.

Изменения, касающиеся порядка изменения и исполнения соглашений о модернизации заводов нефтехимического производства.

- Продлевается право вносить изменения в соглашения о модернизации заводов по переработке этана и сжиженных углеводородных газов (СУГ) до 1 января 2026 г. Более того, будут учитываться не только инвестиции в создание основных средств, но и инвестиции в модернизацию (реконструкцию) действующих мощностей, осуществленные в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2028 включительно. Также на год — до 2028 года продлевается условие об инвестировании 65 млрд руб. для получения обратного акциза при переработке этана.

Контакты

Практика оказания налоговых и юридических услуг компаниям нефтегазового сектора



Алина Соловьева
Партнер
asoloviova@kept.ru



Олеся Никифорова
Партнер
onikiforova@kept.ru



Диана Рамазанова
Директор
dramazanova@kept.ru

www.kept.ru

Данная информация подготовлена Kept, носит общий характер и не должна рассматриваться как применимая к конкретным обстоятельствам какого-либо лица или организации. Хотя мы неизменно стремимся представлять своевременную и точную информацию, мы не можем гарантировать того, что данная информация окажется столь же точной на момент получения или будет оставаться столь же точной в будущем. Предпринимать какие-либо действия на основании такой информации можно только после консультаций с соответствующими специалистами и тщательного анализа конкретной ситуации.

Аудиторским клиентам, их аффилированным или связанным лицам может быть запрещено оказание или предоставление некоторых или всех описанных услуг и технологических решений.