

## ПРИЛОЖЕНИЕ 6. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ

Средние ставки налогов и сборов, действовавшие в отчетных периодах для налогообложения нефтегазовых компаний в России

Показатели	2018	2017	Δ, %
<b>Экспортная таможенная пошлина, \$/т</b>			
Нефть	128,48	86,74	48,1
Светлые нефтепродукты	38,52	25,99	48,2
Дизельное топливо	38,52	25,99	48,2
Бензин	38,52	25,99	48,2
Нафта	70,63	47,67	48,2
Темные нефтепродукты	128,48	86,74	48,1
<b>Налог на добычу полезных ископаемых, ₽/т</b>			
Нефть	12 455	8 134	53,1

### Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты рассчитываются Министерством экономического развития Российской Федерации в соответствии с Методикой расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации № 276 от 29 марта 2013 г.

#### Вывозная таможенная пошлина на нефть сырую

В соответствии с п. 4 ст. 3.1 Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе», ставки вывозных таможенных пошлин на нефть не должны превышать размер предельной ставки пошлины, рассчитываемой следующим образом:

Котировка цены Urals (P), \$/т	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины
≤ 109,50	0 %
109,50 < P ≤ 146,00	35 % × (P – 109,50)
146,00 < P ≤ 182,50	12,78 + 45 % × (P – 146,00)
> 182,50	29,20 + 30 % × (P – 182,50) на 2017–2018 гг. K <sub>нефть</sub> * × (29,20 + 30 % × (P – 182,50)) с 2019 г.

\* K<sub>нефть</sub> = 0,833 – на 2019 г., 0,667 – на 2020 г., 0,5 – на 2021 г., 0,333 – на 2022 г., 0,167 – на 2023 г., 0 – с 2024 г.

Нефть, экспортируемая в Республику Казахстан, не облагается вывозной таможенной пошлиной на нефть. От вывозных таможенных пошлин освобождается нефть, экспортируемая в Киргизию и Республику Беларусь в пределах индикативных балансов.

В соответствии с Федеральным законом от 3 августа 2018 г. № 305-ФЗ Правительство Российской Федерации вправе принять решение об установлении заградительной ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, рассчитываемую в следующем порядке:

Котировка цены Urals (P), \$/т	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины
≤182,50	0 %
P > 182,50	29,20 + 45 % × (P – 182,50)

Указанный порядок применяется в течение 6 месяцев начиная с месяца, следующего за изменением уровня цен на нефть сырую за 3 последовательных месяца более чем на 15 %.

В соответствии с подп. 4 п. 5 ст. 3.1 Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» Правительство Российской Федерации вправе устанавливать особые формулы расчета пониженных ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую с особыми физико-химическими характеристиками, размер которых в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 г. № 276 устанавливается в зависимости от сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки Urals в следующем размере:

$C_{\tau} = (P - 182,5) \times K - 56,57 - 0,14 \times P$ , где P – цена на нефть Urals (\$/т), а K – приростной коэффициент, равный 30 % с 2017 г.

Постановлением Правительства № 846 от 26 сентября 2013 г. утвержден порядок подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую и мониторинга обоснованности их применения, в том числе в отношении новых проектов, расположенных на территории Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, севернее 65<sup>0</sup> с. ш. Ямало-Ненецкого автономного округа.

Приказом № 868 от 3 декабря 2013 г. Минэнерго России утвердило форму заявления и методические указания по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую.

Федеральным законом от 3 августа 2018 г. № 305-ФЗ уточнен порядок применения особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть с особыми физико-химическими характеристиками, добытой в границах географических объектов, поименованных в подп. 4 п. 5 ст. 3.1 Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе». С 1 января 2019 г. льгота применяется до достижения установленных объемов нефти, вывезенной с применением особых формул расчета ставок экспортных пошлин, по каждому такому географическому объекту.

В соответствии с п. 1.1 ст. 35 Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлено освобождение от уплаты вывозной таможенной пошлины на срок:

- > до 31 марта 2032 г. – для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50 % и более своей площади в Балтийском море, Черном море (глубина до 100 м), Печорском или Белом море, Охотском море (южнее 550 с. ш.), в российской части дна Каспийского моря;
- > до 31 марта 2042 г. – для месторождений, расположенных на 50 % и более своей площади в Черном море (глубина более 100 м), Охотском море (севернее 550 с. ш.), Баренцевом море (южнее 720 с. ш.);
- > неограниченно – для месторождений, расположенных на 50 % и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее 720 с. ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море, Берингово море).

В соответствии с п. 5 ст. 11.1 Налогового кодекса Российской Федерации новым морским месторождением признается морское месторождение, дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на котором приходится на период с 1 января 2016 г.

### Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты

В соответствии со ст. 3.1 Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе» ставка вывозной таможенной пошлины на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливается Правительством Российской Федерации. При этом от вывозных таможенных пошлин освобождаются нефтепродукты, экспортируемые в Таджикистан, Республику Беларусь, Армению и Киргизию в пределах индикативных балансов.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 г. № 276 установлен следующий порядок определения ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

$C_{\text{тнп}} = K \times C_{\text{тн}}$ , где  $C_{\text{тн}}$  – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, а  $K$  – расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов.

Установлены следующие коэффициенты для расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

### Коэффициенты для расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты

Нефтепродукты	с 2017 г.
Легкие и средние дистилляты	0,3
Дизельное топливо	0,3
Масла смазочные	0,3
Нафта	0,55
Бензин	0,3

В соответствии с Федеральным законом от 3 августа 2018 г. № 305-ФЗ Правительство Российской Федерации вправе принять решение об установлении заградительной ставки вывозной таможенной пошлины на отдельные категории нефтепродуктов, в размере, равном 60 % величины вывозной таможенной пошлины на нефть сырую. Указанный порядок применяется в течение 6 месяцев начиная с месяца, следующего за изменением уровня цен на нефть сырую за 3 последовательных месяца более чем на 15 %.

## Акциз на нефтепродукты

Налогоплательщиками по уплате акциза на нефтепродукты на территории Российской Федерации являются производители нефтепродуктов. Кроме того, налог уплачивается юридическими лицами при ввозе подакцизных товаров на территорию Российской Федерации.

В соответствии со ст. 193 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 3 августа 2018 г. № 301-ФЗ) установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты.

**Акцизы на нефтепродукты (₽/т)**

	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Нефтепродукты	01.01–31.05	01.06–31.12			
<b>Бензин</b>					
ниже класса 5	13 100	13 100	13 100	13 100	13 100
класс 5	10 130	11 213	8 213	12 314	13 262
прямогонный	13 100	13 100	13 100	13 912	15 533
<b>Дизельное топливо</b>	<b>6 800</b>	<b>7 665</b>	<b>5 665</b>	<b>8 541</b>	<b>9 188</b>
<b>Моторные масла</b>	<b>5 400</b>	<b>5 400</b>	<b>5 400</b>	<b>5 400</b>	<b>5 841</b>
<b>Средние дистилляты</b>	<b>7 800</b>	<b>8 662</b>	<b>6 665</b>	<b>9 535</b>	<b>9 916</b>

Федеральным законом от 3 августа 2018 г. № 301-ФЗ с 1 января 2019 г. введен новый подакцизный товар – нефтяное сырье. Налогоплательщиками акциза признаются организации, имеющие свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья на собственных производственных мощностях либо иной организации, оказывающей им услуги по переработке. Ставка акциза на нефтяное сырье определяется исходя из уровня мировых цен на нефть, корзины продуктов переработки нефтяного сырья и региональных особенностей рынков продуктов переработки.

При исчислении акциза на нефтяное сырье предусмотрена возможность применения налогового вычета. Вычетам подлежат суммы акциза, умноженные на коэффициент 2 и увеличенные на величину демпфирующей составляющей, которая характеризует отклонение цен на моторное топливо на внутреннем рынке относительно экспортной альтернативы.

**Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)**

В соответствии со ст. 342 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 3 августа 2018 г. № 301-ФЗ) установлены следующие формулы для определения ставки НДПИ на нефть:

**Изменение НДПИ с 2017 года**

Налог	с 2017 г.
НДПИ на нефть	$919 \times K_{ц} - D_{м}$

$D_{м} = K_{ндпи} \times K_{ц} \times (1 - K_{в} \times K_{з} \times K_{д} \times K_{дв} \times K_{кан}) - K_{к}$  на 2017–2018 гг.

$D_{м} = K_{ндпи} \times K_{ц} \times (1 - K_{в} \times K_{з} \times K_{д} \times K_{дв} \times K_{кан}) - K_{к} - K_{ман} \times C_{вн} - K_{абдт}$  с 2019 г.

$K_{ндпи} = 559$ .

$K_{ц}$  – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, определяется по следующей формуле:  $K_{ц} = (Ц - 15) \times P / 261$ , где Ц – среднемесячная цена Urals на Роттердамской и Средиземноморской биржах (\$/барр.) и P – среднемесячный курс рубля к доллару США.

**$K_v$**  – коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть для участков недр с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов определяется как  $N/V$ , где  $N$  – сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, а  $V$  – начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретному участку недр на 1 января 2006 г. В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент  $K_v$  рассчитывается по формуле:  $K_v = 3,8 - 3,5 \times N/V$ . В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент  $K_v$  принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент  $K_v$  принимается равным 1. Для участка недр, содержащего в себе залежь (залежи) нефти, значение коэффициента  $K_d$  для которой составляет менее 1, коэффициент  $K_v$  принимается равным 1.

**$K_z$**  – коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС для малых участков недр. В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти ( $V_z$  – начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретному участку недр на 1 января года, предшествующего году налогового периода) меньше 5 млн т и степень выработанности его запасов на 1 января 2012 г. (либо на 1 января года выдачи лицензии, если лицензия выдана после 1 января 2012 г.) меньше или равна 0,05, коэффициент  $K_z$  рассчитывается по формуле:  $K_z = 0,125 \times V_z + 0,375$ .

**$K_d$**  – коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти. Его значение варьируется от 0,2 до 1 в зависимости от сложности добычи нефти из конкретной залежи:

- > 0,2 – при добыче нефти из конкретной залежи с утвержденным показателем проницаемости не более  $2 \times 10^3$  мкм<sup>2</sup> и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта не более 10 м;
- > 0,4 – при добыче нефти из конкретной залежи с утвержденным показателем проницаемости не более  $2 \times 10^3$  мкм<sup>2</sup> и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта более 10 м;
- > 0,8 – при добыче нефти из конкретной залежи, отнесенной к продуктивным отложениям тюменской свиты;
- > 1 – при добыче нефти из прочих залежей.

**$K_{dv}$**  – коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья.  $K_{dv}$  применяется для участков недр, на которых имеются залежи с коэффициентом  $K_d < 1$ . Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть для залежей с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов для залежи с  $K_d < 1$  определяется как  $N_{dv} / V_{dv}$ , где  $N_{dv}$  – сумма накопленной добычи нефти на конкретной залежи, а  $V_{dv}$  – начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретной залежи на 1 января года, предшествующего году налогового периода. В случае если степень выработанности запасов конкретной залежи больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент  $K_{dv}$  рассчитывается по формуле:  $K_{dv} = 3,8 - 3,5 \times N_{dv} / V_{dv}$ . В случае если степень выработанности запасов конкретной залежи превышает 1, коэффициент  $K_{dv}$  принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент  $K_{dv}$  принимается равным 1. Для иных залежей данного участка (коэффициент  $K_d$  для которых равен 1) коэффициент  $K_{dv}$  принимается равным значению коэффициента  $K_v$ , определяемому для всего участка недр.

**$K_{кан}$**  – коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть на участках недр, расположенных полностью или частично в регионах со сложными природно-климатическими и геологическими условиями (в частности, на полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО), в Иркутской области, Республике Саха (Якутия)). Коэффициент  $K_{кан}$  принимается равным 0 до первого числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих условий: достижение предельного объема накопленной добычи нефти на участке недр (1) или истечение предельно установленного срока (2). По истечении срока применения налоговой льготы  $K_{кан}$  принимается равным 1.

**$K_k$**  устанавливается равным 357 на 2018 г. и 428 ₪ на 2019–2021 гг.

**$K_{ман}$**  – коэффициент, характеризующий завершение налогового маневра, определяемый в размере величины поэтапного снижения ставки вывозной таможенной пошлины на нефть.

$C_{вн}$  – равен 0,1 при добыче нефти с вязкостью не менее 10 000 МПа·с (в пластовых условиях). В иных случаях  $C_{вн}$  равен 1.

$K_{АБДТ}$  – коэффициент, характеризующий надбавку за автомобильный бензин и дизельное топливо, применяемый при наличии положительной демпфирующей составляющей, используемый при определении налогового вычета акциза на нефтяное сырье.

В соответствии с п. 2.1 ст. 342 и п. 6 ст. 338 Налогового кодекса Российской Федерации для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлены следующие адвалорные ставки НДС (в % от стоимости):

- > 30 % до истечения 5 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья – для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50 % и более своей площади в Балтийском море;
- > 15 % до истечения 7 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья – для месторождений, расположенных на 50 % и более своей площади в Черном море (глубина до 100 м), Японском, Печорском или Белом морях, Охотском море (южнее 550 с. ш.), в российской части дна Каспийского моря;
- > 10 % до истечения 10 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья – для месторождений, расположенных на 50 % и более своей площади в Охотском море (севернее 550 с. ш.), в Черном море (глубина более 100 м), Баренцевом море (южнее 720 с. ш.);
- > 5 % до истечения 15 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья – для месторождений, расположенных на 50 % и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее 720 с. ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское, Чукотское, Берингово моря).

Кроме того, налоговым законодательством установлена льготная ставка налога в отношении нефти, добытой из залежей, отнесенных к баженовским продуктивным отложениям, при условии соблюдения требований Налогового кодекса Российской Федерации. С 1 января 2019 г. Федеральным законом от 3 августа 2018 г. № 305-ФЗ установлена возможность применения налогового вычета на участках недр, указанных в подп. 4 п. 5 ст. 3.1 Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе», в размере  $K_{ман} \times V_{эн}$ , где  $V_{эн}$  – количество нефти сырой, добытой на участке недр и вывезенной за пределы территории Российской Федерации с применением особых ставок вывозной таможенной пошлины на нефть.

### Эффективная ставка НДС на нефть по Группе

Ставки	2018	2017	Δ, %
Общеустановленная ставка НДС на нефть, ₽/т	12 455	8 134	53,1
Эффективная ставка НДС на нефть (с учетом применения $K_{в}$ , $K_{з}$ , $K_{д}$ , $K_{дв}$ и $K_{кан}$ ), ₽/т	10 301	6 825	50,9
Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общеустановленной, ₽/т	2 154	1 309	
Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общеустановленной, %	17,3	16,1	

По итогам 2018 г. эффективная ставка НДС на нефть составила 10 301 ₽/т, что на 2 154 ₽/т ниже средней общеустановленной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДС на нефть, в том числе понижающих коэффициентов  $K_{в}$ ,  $K_{з}$ ,  $K_{д}$ ,  $K_{дв}$  и  $K_{кан}$ .

## НДПИ на природный газ и газовый конденсат

В соответствии со ст. 342 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 3 августа 2018 г. № 301-ФЗ) установлены следующие ставки НДПИ на газ горючий природный и газовый конденсат.

### НДПИ на природный газ и газовый конденсат

Природный газ, ₽ / тыс. м <sup>3</sup>	$35 \times E_{yt} \times K_c + T_r$
Газовый конденсат, ₽/т	$42 \times E_{yt} \times K_c \times K_{km} + 0,75 \times K_{MAN}$

$E_{yt}$  – базовое значение единицы условного топлива, рассчитываемое налогоплательщиком в зависимости от цены природного газа и газового конденсата, а также соотношения объемов добычи указанных углеводородов.

$K_c$  – коэффициент, характеризующий сложность добычи полезного ископаемого из залежи. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ и принимается равным минимальному значению из пяти понижающих коэффициентов –  $K_p$  (льгота по территориальному признаку),  $K_{вг}$  (льгота для выработанных участков недр),  $K_{гз}$  (льгота для залежей с глубиной залегания более 1,7 км),  $K_{ас}$  (льгота для участков недр региональной системы газоснабжения) и  $K_{орз}$  (льгота для залежей, отнесенных к туронским продуктивным отложениям).

$T_r$  – показатель, характеризующий расходы на транспортировку природного газа (согласно информации ФАС России, на 2017–2018 гг. принимается равным 0).

$K_{км}$  – корректирующий коэффициент, равный  $6,5/K_r$ , где  $K_r$  – коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива.

Эффективная ставка НДПИ на природный газ по итогам 2018 г. составила 596 ₽ за 1 тыс. м<sup>3</sup>, что на 43 ₽ ниже средней общеустановленной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДПИ на природный газ, в частности понижающего коэффициента  $K_c$ .

## Налог на дополнительный доход (НДД)

Федеральным законом от 19 июля 2018 г. № 199-ФЗ с 1 января 2019 г. вводится налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья. НДД будет взиматься по ставке 50 % с дохода от добычи углеводородного сырья за вычетом расчетной экспортной пошлины и расходов на транспортировку, а также фактических капитальных и операционных расходов, связанных с разработкой участка недр. Новый налоговый режим предполагает снижение суммарной величины фискальных платежей, зависящих от валовых показателей (НДПИ и вывозной таможенной пошлины на нефть), за счет изменения формулы расчета НДПИ и введения системы фискальных льгот по НДПИ и вывозной таможенной пошлины для определенных категорий пилотных проектов. На период апробации нового фискального режима установлен закрытый перечень пилотных участков, в отношении которых возможно применение НДД. В портфеле «Газпром нефти» представлены пилоты всех групп участков.

## Налоговые льготы

Действующим законодательством о налогах и сборах предусмотрены следующие виды налоговых льгот, применяемых дочерними обществами Группы (включая пониженные налоговые ставки и понижающие коэффициенты к ставке НДПИ на нефть и природный газ).

**Виды налоговых льгот**

<b>Налоговые льготы, применяемые в течение 2018 г.</b>	<b>Применимость к Группе</b>
<b>НДПИ на природный газ</b>	
Понижающий коэффициент $K_c$ к ставке НДПИ	АО «Газпромнефть-ННГ» ООО «Заполярье» ООО «Газпромнефть-Ямал» ООО «Газпромнефть-Оренбург»
<b>НДПИ на нефть</b>	
Понижающий коэффициент $K_3$ к ставке НДПИ	АО «Газпромнефть-ННГ» ООО «Газпромнефть-Оренбург»
Понижающий коэффициент $K_b$ к ставке НДПИ	АО «Газпромнефть-ННГ» ООО «Газпромнефть-Восток» АО «ЮУНГ» ООО «Газпромнефть-Хантос»
Понижающий коэффициент $K_d$ к ставке НДПИ	АО «Газпромнефть-ННГ» ООО «Газпромнефть-Восток» ООО «Заполярье» ООО «Газпромнефть-Хантос» ООО «Газпромнефть-Оренбург»
Понижающий коэффициент $K_{дв}$ к ставке НДПИ	АО «Газпромнефть-ННГ» ООО «Газпромнефть-Восток»
Понижающий коэффициент $K_{кан}$ к ставке НДПИ	ПАО «Газпром нефть» ООО «Газпромнефть-Ангара» ООО «Газпромнефть-Ямал»
Ставка 0 ₽ при добыче нефти из залежей баженовских продуктивных отложений	ООО «Газпромнефть-Хантос» АО «Газпромнефть-ННГ»
Пониженная ставка НДПИ при добыче на новом морском месторождении, расположенном в Печорском море	ООО «Газпром нефть шельф»
<b>Налог на прибыль организаций</b>	
Применение пониженной ставки в размере 16 % (льгота 4 % в соответствии с региональным законодательством ХМАО – Югры <sup>1</sup> )	ООО «Газпромнефть-Хантос» АО «Газпромнефть-ННГ»
Применение пониженной ставки в размере 16,5 % (льгота 3,5 % в соответствии с региональным законодательством ЯНАО)	АО «Газпромнефть-ННГ» ООО «Заполярье» ООО «Газпромнефть-Ямал»
Применение пониженной ставки в размере 19,475 % (льгота 0,525 % в соответствии с региональным законодательством Тюменской области)	ООО «Газпромнефть-Хантос»



Налоговые льготы, применяемые в течение 2018 г.	Применимость к Группе
Применение пониженной ставки в размере 16,5 % (льгота 3,5 % в соответствии с региональным законодательством г. Санкт-Петербурга)	ПАО «Газпром нефть» АО «Газпромнефть-Аэро» ООО «Газпромнефть НТЦ» ООО «ГПН-Развитие» ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис» ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» ООО «Газпромнефть Марин Бункер» АО «МФК «Лахта Центр» ООО «Газпромнефть Шиппинг» ООО «Газпром нефть шельф» <sup>1</sup>
<b>Налог на имущество</b>	
Освобождение от налога на имущество в отношении месторождений, введенных в разработку после 1 января 2011 г. (в соответствии с региональным законодательством ХМАО – Югры)	ООО «Газпромнефть-Хантос» АО «Газпромнефть-ННГ»
Применение пониженной ставки в размере 1,1 % в отношении имущества, созданного/ приобретенного при реализации инвестиционных проектов в ЯНАО (в соответствии с региональным законодательством ЯНАО)	АО «Газпромнефть-ННГ» ООО «Заполярье»
Освобождение от налога на имущество в отношении имущества, созданного/ приобретенного при реализации инвестиционных проектов в Оренбургской области (в соответствии с региональным законодательством Оренбургской области)	ООО «Газпромнефть-Оренбург»
Освобождение от уплаты налога на имущество в отношении имущества, созданного/приобретенного, а также введенного в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционных проектов в размере 50 % от суммы налога, зачисляемой в бюджет Томской области (в соответствии с региональным законодательством Томской области)	ООО «Газпромнефть-Восток»
Освобождение от уплаты налога на имущество в отношении имущества, созданного/приобретенного, а также введенного в эксплуатацию в рамках разработки технологий поиска и разведки запасов доюрского комплекса Томской области (в соответствии с региональным законодательством Томской области)	ООО «Газпромнефть-Восток»

1. В части прочей деятельности, относящейся к КГН ПАО «Газпром».