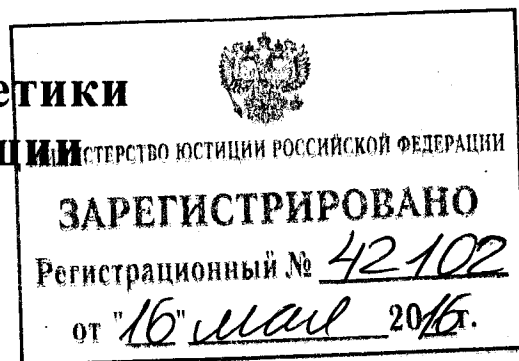




Министерство энергетики
Российской Федерации
(Минэнерго России)

П Р И К А З



16 мая 2016 г.

№ 184

Москва

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 3 декабря 2013 г. № 868

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 сентября 2013 г. № 846 «О порядке подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, указанных в подпунктах 2 или 3 пункта 5 статьи 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», и проведения мониторинга обоснованности их применения» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 40, ст. 5077; 2014, № 18, ст. 2180) **п р и к а з ы в а ю:**

утвердить прилагаемые изменения в приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 3 декабря 2013 г. № 868 «Об утверждении Методических указаний по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, указанную в подпункте 2 пункта 5 статьи 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», формы заявления о применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую и формы справки о прогнозных и фактических капитальных и операционных (эксплуатационных) затратах, понесенных пользователем недр и связанных с деятельностью по разведке и (или) разработке месторождения, и о фактической выручке пользователя недр от реализации углеводородов, добытых на месторождении» (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2013, регистрационный № 30812; Российская газета, 2013, № 295).



А.В. Новак

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Министерства энергетики
Российской Федерации
от 16.03. 2016 г. № 184

ИЗМЕНЕНИЯ
в приказ Министерства энергетики Российской Федерации
от 3 декабря 2013 г. № 868

1. В приказе Министерства энергетики Российской Федерации от 3 декабря 2013 г. № 868 «Об утверждении Методических указаний по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, указанную в подпункте 2 пункта 5 статьи 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», формы заявления о применении особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую и формы справки о прогнозных и фактических капитальных и операционных (эксплуатационных) затратах, понесенных пользователем недр и связанных с деятельностью по разведке и (или) разработке месторождения, и о фактической выручке пользователя недр от реализации углеводородов, добытых на месторождении» (далее – приказ):

в наименовании, в абзацах первом и третьем слова «указанную в подпункте 2 пункта 5» заменить словами «указанных в подпунктах 2 или 3 пункта 5».

2. В Методических указаниях по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, указанную в подпункте 2 пункта 5 статьи 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», утвержденных приказом:

1) в наименовании слова «указанную в подпункте 2 пункта 5» заменить словами «указанных в подпунктах 2 или 3 пункта 5»;

2) в пункте 1 слова «указанную в подпункте 2 пункта 5» заменить словами «указанных в подпунктах 2 или 3 пункта 5», слова «(далее – особые формулы расчета пошлины)» исключить;

3) в пункте 2:

в абзаце первом слова «применения особых формул расчета пошлины» заменить словами «применения в отношении нефти сырой, добываемой на соответствующем месторождении, особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины»;

в абзаце четвертом слова «дефлятор, определяемый как индекс цен производителей по виду экономической деятельности «Добыча сырой нефти и природного газа» по Общероссийскому классификатору видов экономической

деятельности ОК 029-2007» заменить словами «дефлятор, определяемый как индекс цен производителей по виду экономической деятельности «Добыча сырой нефти и природного газа» по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности ОК 029-2014, содержащийся в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период»;

в абзаце пятом слова «добытой на месторождении, особой формулы расчета пошлины» заменить словами «добываемой на соответствующем месторождении, особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины»;

в абзаце шестом слова «применения особых формул расчета пошлины в отношении нефти сырой, добытой на месторождении, определение количества нефти сырой, добытой на месторождении, которое может быть вывезено с применением особых формул расчета пошлины» заменить словами «применения в отношении нефти сырой, добываемой на соответствующем месторождении, особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины, определение количества добываемой на месторождении нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины»;

4) в пункте 3:

в абзаце первом слова «пунктами 3 или 26 Правил подготовки предложений» заменить словами «пунктами 3, 25 или 26 Правил подготовки предложений», слова «предшествующие году подачи заявления» заменить словами «предшествующие году подачи заявления и (или) документов»;

в абзаце третьем слова «бухгалтерской отчетности» заменить словами «бухгалтерской (финансовой) отчетности»;

в абзаце четвертом после слов «требования к технологиям, направленным на достижение целевого уровня утилизации попутного нефтяного газа на месторождении).» дополнить словами «При этом пользователь недр представляет проектную документацию, утвержденную последней на дату подачи заявления или дату подачи документов, предусмотренных пунктом 26 Правил подготовки предложений. В качестве проектной документации пользователем недр могут быть представлены следующие ее виды: проект пробной эксплуатации месторождения (залежи), технологическая схема опытно-промышленной разработки месторождения (залежей или участков залежей), технологическая схема разработки месторождения или технологический проект разработки месторождения»; слова «проектного документа, утвержденного последним» заменить словами «проектной документации, утвержденной последней»;

в абзаце шестом:

слова «В случае, если отдельные виды затрат указаны одновременно в нескольких проектных документах, для целей анализа экономической обоснованности используются затраты, указанные в проектной документации, утвержденном последним на дату подачи заявления, или дату подачи документов, предусмотренных пунктом 26 Правил подготовки предложений.» исключить;

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

«При проведении анализа обоснованности с 1 июня 2016 года фактические

удельные показатели капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат, указанные в справке, признаются экономически обоснованными в размере значений, не превышающих наименьшее из значений соответствующих удельных показателей затрат, рассчитанных на основе проектной документации, умноженных на коэффициент 1,25 и пересчитанных в ценах года подачи заявления, и значений соответствующих фактических удельных показателей среднеотраслевых капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат, умноженных на коэффициент 1,25 и пересчитанных в ценах года подачи заявления, если иное не установлено абзацем семнадцатым пункта 3 настоящих Методических указаний.»;

после абзаца седьмого дополнить абзацами восьмым – восемнадцатым следующего содержания:

«Фактические удельные показатели среднеотраслевых капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат рассчитываются как среднее арифметическое фактических удельных показателей капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат, умноженных на коэффициент 1,25 и пересчитанных в ценах года подачи заявления, по всем месторождениям (за исключением месторождения, в отношении которого проводится анализ обоснованности), одновременно обладающим следующими характеристиками:

сопоставимость по объемам запасов;

расположение в субъекте (субъектах) Российской Федерации, в границах которого (которых) расположено месторождение, в отношении которого проводится анализ обоснованности;

применение в отношении нефти сырой, добываемой на указанных месторождениях, на дату проведения анализа обоснованности особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины в соответствии с Правилами подготовки предложений.

Фактические удельные показатели среднеотраслевых капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат рассчитываются по следующим показателям затрат:

затраты на эксплуатационное бурение по видам скважин в тысячах денежных единиц на 1 метр проходки;

затраты на оборудование, не входящее в сметы на строительство, в млн денежных единиц на 1 скважину;

затраты на промысловое обустройство, предусмотренные абзацами пятым – восемнадцатым пункта 32 настоящих Методических указаний, в млн денежных единиц на 1 скважину;

операционные (эксплуатационные) затраты в денежных единицах в год на 1 тонну извлеченной жидкости.

В случае отсутствия данных для расчета указанных показателей среднеотраслевых капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат, а также в случае, если количество месторождений, одновременно обладающих характеристиками, указанными в абзацах девятом – одиннадцатом пункта 3 настоящих Методических указаний, не достигает пяти, проведение анализа

обоснованности удельных фактических показателей капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат, указанных в справке, с 1 июня 2016 года осуществляется в соответствии с абзацем шестым пункта 3 настоящих Методических указаний.

В случае, если отдельные виды затрат указаны одновременно в нескольких проектных документах, для целей анализа экономической обоснованности используются затраты, указанные в проектной документации, утвержденной последней на дату подачи заявления, или дату подачи документов, предусмотренных пунктом 26 Правил подготовки предложений.»;

в абзаце одиннадцатом слова «бухгалтерской отчетности» заменить словами «бухгалтерской (финансовой) отчетности»;

в абзаце двенадцатом после слова «соответствует» дополнить словами «технологическим показателям разработки месторождения, отраженным в утвержденной в установленном порядке»;

абзацы восьмой – тринадцатый считать соответственно абзацами девятнадцатым – двадцать четвертым;

5) в пункте 4:

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«2) если прогнозные удельные показатели капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат, указанные в справке, превышают соответствующие удельные показатели затрат, рассчитанные на основе проектной документации, умноженные на коэффициент 1,25 и пересчитанные в ценах года подачи заявления, прогнозные удельные показатели капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат признаются экономически обоснованными в размере, не превышающем значений соответствующих удельных показателей затрат, рассчитанных на основе проектной документации, умноженных на коэффициент 1,25 и пересчитанных в ценах года подачи заявления (при проведении анализа обоснованности до 1 июня 2016 года).»;

абзац пятый изложить в следующей редакции:

«При проведении анализа обоснованности с 1 июня 2016 года прогнозные удельные показатели капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат, указанные в справке, признаются экономически обоснованными в размере значений, не превышающих наименьшее из значений соответствующих удельных показателей затрат, рассчитанных на основе проектной документации, умноженных на коэффициент 1,25 и пересчитанных в ценах года подачи заявления, и значений соответствующих прогнозных удельных показателей среднеотраслевых капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат, умноженных на коэффициент 1,25 и пересчитанных в ценах года подачи заявления, если иное не установлено абзацем пятнадцатым пункта 4 настоящих Методических указаний.»;

дополнить абзацами следующего содержания:

«Прогнозные удельные показатели среднеотраслевых капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат рассчитываются как среднее арифметическое прогнозных удельных показателей капитальных и операционных

(эксплуатационных) затрат, умноженных на коэффициент 1,25 и пересчитанных в ценах года подачи заявления, по всем месторождениям (за исключением месторождения, в отношении которого проводится анализ обоснованности), одновременно обладающим следующими характеристиками:

сопоставимость по объемам запасов;

расположение в субъекте (субъектах) Российской Федерации, в границах которого (которых) расположено месторождение, в отношении которого проводится анализ обоснованности;

применение в отношении нефти сырой, добываемой на указанных месторождениях, на дату проведения анализа обоснованности особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины в соответствии с Правилами подготовки предложений.

Прогнозные удельные показатели среднеотраслевых капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат рассчитываются по следующим показателям затрат:

затраты на эксплуатационное бурение по видам скважин в тысячах денежных единиц на 1 метр проходки;

затраты на оборудование, не входящее в сметы на строительство, в млн денежных единиц на 1 скважину;

затраты на промысловое обустройство, предусмотренные абзацами пятым – восемнадцатым пункта 32 настоящих Методических указаний, в млн денежных единиц на 1 скважину;

операционные (эксплуатационные) затраты в денежных единицах в год на 1 тонну извлеченной жидкости.

В случае отсутствия данных для расчета указанных показателей среднеотраслевых капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат, а также в случае, если количество месторождений, одновременно обладающих характеристиками, указанными в абзацах седьмом – девятом пункта 4 настоящих Методических указаний, не достигает пяти, проведение анализа обоснованности удельных прогнозных показателей капитальных и операционных (эксплуатационных) затрат, указанных в справке, с 1 июня 2016 года осуществляется в соответствии с абзацем четвертым пункта 4 настоящих Методических указаний.

В случае, если отдельные виды затрат указаны одновременно в нескольких проектных документах, для целей анализа экономической обоснованности используются затраты, указанные в проектной документации, утвержденной последней на дату подачи заявления, или дату подачи документов, предусмотренных пунктом 26 Правил подготовки предложений.»;

б) в пункте 9:

абзацы второй и третий изложить в следующей редакции:

«Показатель внутренней нормы доходности (ВНД) определяется по следующей формуле:

$$\sum_{t=1}^{T-1} \text{ОДП}_t + \sum_{t=T}^N \frac{\text{ОДП}_t}{(1+\text{ВНД})^{t-T+0,5}} = \sum_{t=1}^{T-1} \text{ПДП}_t + \frac{\sum_{t=T}^N \text{ПДП}_t \cdot (1+\text{ВНД})^{N-t}}{(1+\text{ВНД})^{N-T+0,5}}, (1)»;$$

абзац восьмой изложить в следующей редакции:

«N – количество лет (периодов) разработки месторождения, выраженное в календарных годах, но не более 40 лет с года начала представления данных в справке;»;

после абзаца восьмого дополнить абзацем девятым следующего содержания:

«T – номер периода, в котором было подано заявление (номер периода 1 соответствует году начала представления данных в справке);»;

абзац тринадцатый изложить в следующей редакции:

«ВРНГКЭ – выручка от реализации нефти сырой и газового конденсата на экспорт, определяемая с учетом данных о фактическом коэффициенте пересчета нефти из баррелей в метрические тонны при реализации;»;

абзацы девятый – двадцать пятый считать соответственно абзацами десятым – двадцать шестым;

7) в пункте 57:

абзацы первый – четвертый изложить в следующей редакции:

«57. Для целей проведения анализа обоснованности денежные потоки периодов, предшествующих году проведения анализа обоснованности, пересчитываются в ценах года подачи заявления путем умножения на индекс, определяемый по следующей формуле:

$$I_t^T = D_T / D_t$$

где I_t^T – индекс, по которому денежные потоки года t пересчитываются в цены года подачи заявления (T);

D_T – значение дефлятора «Добыча сырой нефти и природного газа» накопленным итогом начиная с 31 декабря года начала учета расходов согласно справке к 31 декабря года подачи заявления (T), содержащееся в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период;»;

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

«T – год подачи заявления.»;

8) в пункте 58 слова «применения особых формул» заменить словами «применения в отношении нефти сырой, добываемой на соответствующем месторождении, особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины»;

9) в пункте 59 слова «количества нефти сырой, добываемой на месторождении, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета пошлины, количество нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета пошлины» заменить словами «количества добываемой на месторождении нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины, количество добываемой на месторождении нефти сырой, которое может быть вывезено с применением особой формулы расчета ставки вывозной

таможенной пошлины»;

10) в пункте 60 после слов «за отчетный квартал» дополнить словами «и накопленным итогом с начала года»;

11) в пункте 61 слова «особой формулы расчета пошлины» заменить словами «особой формулы расчета ставки вывозной таможенной пошлины»;

12) в пункте 63 слова «индекс I_t^n » заменить словами «индекс I_t^T ».

3. В форме справки о прогнозных и фактических капитальных и операционных (эксплуатационных) затратах, понесенных пользователем недр и связанных с деятельностью по разведке и (или) разработке месторождения, и о фактической выручке пользователя недр от реализации углеводородов, добытых на месторождении, утвержденной приказом:

1) раздел 2) «Оценка запасов» изложить в следующей редакции:

« 2) Оценка запасов

2.1. Начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по состоянию на 1 января 2006 года (если применимо) для целей расчета налога на добычу полезных ископаемых, тыс.т

2.2. Начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий, тыс.т

2.3. Начальные извлекаемые запасы газового конденсата всех категорий, тыс.т

2.4. Начальные запасы растворенного газа всех категорий, млн куб. м

2.5. Начальные запасы природного газа всех категорий, млн куб. м

»;

2) раздел 4) «Ценовые параметры» после строки «Цена на нефть сырую марки «Юралс» дополнить строкой следующего содержания:

«

| | Ед. изм. | Год 1 | Год 2 | ... | Год N |
|--|----------|----------|----------|-----|----------|
| Фактический коэффициент пересчета нефти из баррелей в метрические тонны при реализации | брр./т | | | | |

»;

3) раздел 5.2 «Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)» изложить в следующей редакции:

«5.2. Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)»

| | Ед. изм. | Показатель | | | |
|--|----------------|------------|--|--|--|
| Наличие льготы по НДПИ на нефть | да/нет | | | | |
| Предельный накопленный объем добычи нефти | тыс. т. | | | | |
| Предельная дата окончания применения льготы по НДПИ в соответствии с условиями | ДД/ММ/ ГГГГ | | | | |

| | Ед. изм. | Год 1 | Год 2 | ... | Год N |
|---|----------|----------|----------|-----|----------|
| Объем нефти, на который распространяется льгота по НДПИ | тыс. т. | | | | |

| | Ед. изм. | Показатель | | | |
|--|----------------|------------|--|--|--|
| Наличие льготы по НДПИ на газовый конденсат | да/нет | | | | |
| Предельный накопленный объем добычи нефти | тыс. т. | | | | |
| Предельная дата окончания применения льготы по НДПИ в соответствии с условиями | ДД/ММ/ ГГГГ | | | | |

| | Ед. изм. | Год 1 | Год 2 | ... | Год N |
|---|----------|----------|----------|-----|----------|
| Объем газового конденсата, на который распространяется льгота по НДПИ | тыс. т. | | | | |

| | Ед. изм. | Показатель | | | |
|---|----------------|------------|--|--|--|
| Наличие льготы по НДПИ на природный газ | да/нет | | | | |
| Предельный накопленный объем добычи нефти | 1000 куб. м | | | | |

| | | |
|--|------------|--|
| Предельная дата окончания применения льготы по НДСИ в соответствии с условиями | ДД/ММ/ГГГГ | |
|--|------------|--|

| | Ед. изм. | Год 1 | Год 2 | ... | Год N |
|---|------------|-------|-------|-----|-------|
| Объем природного газа, на который распространяется льгота по НДСИ | млн куб. м | | | | |

| | Ед. изм. | Год 1 | Год 2 | ... | Год N |
|---|----------|-------|-------|-----|-------|
| Ставка налога на добычу полезных ископаемых (нефть) | руб./т. | | | | |
| Понижающий коэффициент к ставке НДСИ на нефть (при наличии) | | | | | |

| | Ед. изм. | Год 1 | Год 2 | ... | Год N |
|---|----------|-------|-------|-----|-------|
| Ставка налога на добычу полезных ископаемых (газовый конденсат) | руб./т. | | | | |
| Понижающий коэффициент к ставке НДСИ на газовый конденсат (при наличии) | | | | | |

| | Ед. изм. | Год 1 | Год 2 | ... | Год N |
|---|-------------------|-------|-------|-----|-------|
| Ставка налога на добычу полезных ископаемых (природный газ) | руб./100 0 куб. м | | | | |
| Понижающий коэффициент к ставке НДСИ на природный газ (при наличии) | | | | | |

| | Ед. изм. | Год 1 | Год 2 | ... | Год N |
|---|----------|-------|-------|-----|-------|
| Налог на добычу полезных ископаемых (нефть) | млн руб. | | | | |
| Налог на добычу полезных ископаемых (газовый конденсат) | млн руб. | | | | |
| Налог на добычу полезных ископаемых (природный газ) | млн руб. | | | | |

».