

ГОРА РОДИЛА МЫШЬ

НАЛОГОВЫЕ ЛЬГОТЫ ЗА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНЫХ УЭЦН НЕ РАБОТАЮТ



Прошло больше года с публикации статьи «Энергоэффективным погружным вентиляльным электродвигателям налоговые льготы» (см. *НГВ #03'13*), где даны и подробный анализ причин отсутствия в России действующего механизма стимулирования использования в нефтедобыче энергоэффективной техники, и предложения, которые позволили бы реализовать определенные законами и постановлениями Правительства РФ льготы за ее использование.

В статье также был инициирован вопрос о стимулировании не только потребителей энергоэффективной техники, но и ее разработчиков и изготовителей. Предложения авторов статьи поддержаны расширенным совеща-

нием Экспертного совета по механизированной добыче нефти совместно с участниками 10-й Международной конференции-выставки «Механизированная добыча '2013» (см. *НГВ #20'13*, стр. 41, протокол №15).

За прошедший год положение в области стимулирования использования энергоэффективного нефтяного оборудования не улучшилось. Более того, из двух видов льгот предприятиям, предусмотренных Федеральными законами РФ №261-ФЗ от 23 ноября 2009 г. и №132-ФЗ от 7 июня 2011 года, — применение механизма ускоренной амортизации и освобождение от налога на имущество — осталось только право на ускоренную амортизацию, так как стимулирующая роль освобождения от налога на имущество утрачена с принятием Федерального закона РФ №202-ФЗ от 29 ноября 2012 года, которым движимое имущество, принятое с 1 января 2013 года на учет в качестве основных средств, не признается объектами налогообложения.

УЭЦН и Станции управления, включенные в перечень энергоэффективных объектов, утвержденный постановлением Правительства РФ №308 от 16 апреля 2012 года, относятся к категории «движимого имущества».

В прошлом году было принято новое постановление Правительства №637 от 29 июля 2013 года, которым утверждены перечни объектов и технологий высокой энергетической эффективности, осуществление инвестиций в создание которых является основанием для предоставления налогового кредита. Однако и по этому постановлению есть вопросы.

Повысить качество нормативных актов и ускорить их разработку можно было бы, если бы нормативные акты, касающиеся государственной поддержки предприятий, разрабатывающих и использующих энергоэффективное оборудование, до их принятия обсуждались в профессиональной среде.

Общественной структурой, в рамках которой целесообразно обсуждать эти вопросы, мог бы быть Экспертный совет по механизированной добыче нефти, в состав которого входят представители крупнейших нефтяных компаний России, отраслевой науки, машиностроительных и электротехнических предприятий, имеющие большой практический опыт в эксплуатации, разработке и исследовании нефтедобывающего оборудования.

В публикуемой статье даны оценка текущего состояния вопроса льгот нефтедобывающим предприятиям, использующим энергоэффективные УЭЦН, подробный анализ состояния нормативной базы, регламентирующей использование энергоэффективного оборудования УЭЦН, и предложения комплекса мероприятий, реализация которых позволит нефтедобывающим предприятиям пользоваться льготами, определенными законами и постановлениями Правительства РФ.

Экспертный совет и редакция «Вертикали» приглашают разработчиков нормативно-правовых документов по льготам предприятия, выпускающим и использующим энергоэффективное нефтяное оборудование (Минэкономразвития, Минэнерго, Минфин и Ростехрегулирование), а также представителей основных звеньев Национального нефтяного бизнеса обсудить вопрос: «Как сделать принятые постановления по вопросу стимулирования использования и создания энергоэффективной техники добычи нефти работающими?».

Переход к новым техническим решениям и технологическим процессам, обеспечивающим снижение энергоемкости производимой продукции, должны стимулировать принятые в России законы и правительственные постановления, устанавливающие предприятиям преференции различной формы.

Эти нормативно-правовые акты направлены на полномасштабное энергетическое перевооружение всех отраслей промышленности России, одной из причин сдерживания которого являются более высокие цены энергоэффективного оборудования по сравнению со стандартным. В этой связи компенсация потребителям и разработчикам части средств, затраченных на создание и покупку энергоэффективного оборудования, может стать одним из рычагов стимулирования их более широкого использования в производстве.

Решение этой задачи должны обеспечить Федеральные законы РФ от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ и от 7 июня 2011 года №132-ФЗ, которыми были установлены льготы предприятиям, использующим в производстве энергоэффективную технику, включенную в перечень объектов, имеющих высокую энергетическую эффективность, утверждаемый Правительством РФ. Перечни объектов и значения их индексов энергетической эффективности (ИЭЭФ), в соответствии с которыми они относятся к объектам высокой энергетической эффективности, утверждены постановлениями Правительства РФ №308 от 16 апреля 2012 года и №637 от 29 июля 2013 года.

Несмотря на то, что законы и постановления правительства, касающиеся стимулирования использования и производства энергоэффективной техники в России приняты, к сожалению, приходится констатировать, что реально действующего механизма их реализации, по крайней мере, в нефтяной отрасли нет.

В нормативно-правовых документах, определяющих права предприятий на налоговые льготы, приводятся (1) объекты, включенные в перечни энергоэффек-

тивного оборудования, идентифицированные кодами ОКОФ (см. «Объекты УЭЦН, включенные в перечни энергоэффективного оборудования»), (2) номенклатура и величины показателей индикаторов энергетической эффективности (ИЭЭФ), значения которых позволяют классифицировать оборудование как энергоэффективное, (3) метод подтверждения ИЭЭФ, (4) вид налоговых льгот.

Перечни энергоэффективного оборудования

Отсутствие четкости в наименованиях объектов налоговых льгот, их кодов ОКОФ и неправильный выбор показателей их индикаторов энергетической эффективности не позволяют предприятиям полноценно осуществлять комплекс учетных функций по оборудованию УЭЦН и соответственно воспользоваться льготами за его использование.

В перечни обоснованно включены станции управления УЭЦН с преобразователями частоты, обеспечивающие снижение энергопотребления УЭЦН за счет замены регулирования подачи насоса методом дросселирования, который используется при комплектации УЭЦН стандартными станциями прямого пуска изменением частоты его вращения.

Несмотря на то, что станции управления частотно-регулируемым приводом УЭЦН серийно производятся и широко используются в нефтедобыче, изделие с таким наименованием в Общероссийский классификатор основных фондов ОК 013-94 не включено. В постановлении №308 они отнесены к изделиям «Устройства приводные (частотно-регулируемый привод)» с кодом ОКОФ 142929211. В классификаторе изделие с этим кодом ОКОФ имеет наименование «Устройства приводные» без добавления «частотно-регулируемый привод». Наличие возможности регулирования частоты вращения у этого изделия в классификаторе не обозначено. «Устройства приводные» входят в группу машин и оборудования бумагоделательного производства (группа 142929210).

В постановлении №637 станции управления частотно-регулируемого привода УЭЦН отнесены к изделиям с кодом ОКОФ 143120212 «Преобразователи силовые полу-

Несмотря на то, что законы и постановления правительства по стимулированию использования и производства энергоэффективной техники в России приняты, приходится констатировать, что действующего механизма их реализации нет

проводниковые тиристорные мощностью 5 кВт и свыше для электропривода». Основным узлом таких станций являются силовые полупроводниковые тиристорные преобразователи, поэтому код станции, указанный в постановлении №637, больше соответствует характеристике изделия.

Отсутствие четкости в наименованиях объектов налоговых льгот, кодов ОКОФ и неправильный выбор ИЭЭФ не позволяют предприятиям воспользоваться льготами энергоэффективности УЭЦН

Постановлением №637 в перечень включено оборудование «Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним (погружные электродвигатели с повышенным напряжением)» с кодом ОКОФ 142928481. Однако в классификаторе основных фондов этот код присвоен всем УЭЦН, независимо от величины напряжения входящих в его комплект погружных электродвигателей.

ИЭЭФ

В постановлении №308 ИЭЭФ оборудования «Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним» (код ОКОФ 142928481) и «Устройства приводные (частотно-регулируемый привод)» (код ОКОФ 142929211) выражены в удельной

Объекты УЭЦН, включенные в перечни энергоэффективного оборудования

Наименование энергоэффективного оборудования	Код ОКОФ	Постановления Правительства РФ
Устройства приводные (частотно-регулируемый привод)	142929211	№308 от 16 апреля 2012 г.
Частотно-регулируемый привод (насосов, вентиляторов), станции управления с частотно-регулируемым приводом	143120212	№637 от 29 июля 2013 г.
Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним	142928481	№308 от 16 апреля 2012 г.
Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним (погружные электродвигатели с повышенным напряжением)	142928481	№637 от 29 июля 2013 г.

величине расхода условного топлива на единицу объема добычи продукции - г у.т./1000 куб. м, в то время как нефтяники традиционно измеряют энергоэффективность при добыче нефти показателем кВт*час/куб. м. Возможности самостоятельного пересчета единицы г у.т. в показатель кВт*час Федеральная налоговая служба не допускает.

Показатель г у.т./1000 куб. м, как и показатель кВт*час/куб. м, и даже КПД не могут быть нормативными энергетическими показателями УЭЦН

Письмом №БС-4-11/20334 от 3 декабря 2012 года она информировала потребителей энергоэффективного оборудования о том, что Перечнем, утвержденным ПП РФ №308, «...не предусмотрено

УЭЦН должны быть исключены из перечней объектов, имеющих высокую энергетическую эффективность, с их заменой насосами ЭЦН и погружными электродвигателями с заявленным КПД

самостоятельного исчисления организацией ИЭЭФ в случае отсутствия данного показателя в технической документации производителя (руководство по эксплуатации, технический паспорт, технические условия и др.). Таким образом, при отсутствии в Перечне значения ИЭЭФ в отношении соответствующего объекта, льгота по пункту 21 статьи 381 Кодекса не предоставляется».

Для обеспечения возможности воспользоваться налоговыми льготами изготовитель должен вклю-

чить в документацию на УЭЦН в качестве нормативного показателя ее энергетической эффективности показатель г у.т./1000 куб. м. Однако этот показатель, как и показатель кВт*час/куб. м и даже КПД, предлагаемый Комитетом по энергетической политике и энергоэффективности РСПП, не могут быть нормативными энергетическими показателями УЭЦН.

Общий КПД оборудования, состоящего из отдельных конструктивно завершенных энергопотребляющих элементов, равен произведению КПД всех элементов, входящих в его состав. УЭЦН комплектуется оборудованием, энергетические характеристики которого выражены номенклатурой показателей, предусмотренных ГОСТ Р 51749-2001 «Энергосбережение. Энергопотребляющее оборудование общепромышленного применения. Виды. Типы. Группы. Показатели энергетической эффективности. Идентификация» (см. «Номенклатура показателей энергетической эффективности оборудования...»).

Энергоэффективность кабельной линии характеризуется потерей энергии в сети, зависящей от ее параметров (материал жилы, ее сечение и длина), а также от величины тока двигателя и температуры окружающей среды. Для каждой скважины эти показатели различны, поэтому для УЭЦН не может быть установлена нормативная величина КПД, хотя этот показатель можно рассчитать для каждой конкретной скважины.

В ТУ 3665-018-12058737-2007 «Установки насосные погружные производства НОВОМЕТ» приведены значения их КПД, однако в п.1.1.4 указано, что они «получены умножением в относительных единицах КПД насоса на КПД двигателя». Но эта величина не является КПД УЭЦН, так как не

учитывает потери в кабеле, трансформаторе и станции управления, которые входят комплектацию любой установки погружных центробежных насосов.

При отсутствии нормативного показателя энергоэффективности УЭЦН устанавливается ИЭЭФ для них не представляется возможным. В этой связи УЭЦН должны быть исключены из перечней объектов, имеющих высокую энергетическую эффективность, утвержденными постановлениями, с заменой их насосами ЭЦН и погружными электродвигателями, нормативная энергетическая эффективность которых (КПД) приводится в их технической документации.

Согласно ПП РФ №637, ИЭЭФ УЭЦН является величина напряжения погружных электродвигателей, входящих в их состав. Основанием использования показателя напряжения двигателя в качестве ИЭЭФ является то, что с увеличением напряжения в двигателях равной мощности снижается их рабочий ток, что влечет за собой потери мощности в кабельных линиях УЭЦН.

Тенденция повышения напряжений погружных электродвигателей прослеживается с начала их создания. Она связана с разработкой и появлением на рынке новых изоляционных материалов с высокой диэлектрической прочностью и созданием на их основе новых высоковольтных обмоточных проводов и изоляционных пленок.

Хотя комплектация УЭЦН погружными электродвигателями с повышенным напряжением обеспечивает снижение энергопотребления, однако при этом возрастает вероятность отказов двигателей в результате снижения диэлектрической прочности изоляции обмотки при попадании в полость двигателя пластовой

жидкости, продуктов износа опор и деструкции масла при его перегреве. Повышенное напряжение снижает надежность кабельных линий, особенно ремонтных, имеющих сростки и микродефекты изоляции.

Есть и организационные причины, сдерживающие переход на высоковольтные электродвигатели. Отпайки более высокого напряжения имеют, в основном, трансформаторы большей мощности. Это может привести к вынужденной комплектации УЭЦН трансформаторами, мощность которых существенно превышает мощность электродвигателя, с соответствующими дополнительными потерями в трансформаторах.

Несмотря на то, что переход на повышенное напряжение может привести к негативным последствиям, высоковольтные двигатели, наряду с двигателями с «нормальным» напряжением, некоторыми нефтяными компаниями включены в технические требования на поставку ПЭД.

Критерии перехода на использование высоковольтных ПЭД не выработаны, поэтому они не вытеснили с рынка электродвигатели с более низким рабочим напряжением. Сегодня основной объем производства и закупок приходится на двигатели с «нормальным» КПД. Очевидно, что при выборе напряжения двигателя учитывается не только энергоэффективность, но и рост риска снижения ресурса УЭЦН. Достижение энергоэффективности не является конечной целью. Использование энергоэффективной техники, как отмечено в ГОСТ Р 51541-99 «Энергетическая эффективность. Состав показателей», должно обеспечить «достижение экономически оправданной эффективности...»

Нет логики в том, что в постановлениях правительства номенклатура ИЭЭФ УЭЦН не одинакова: в №308 ИЭЭФ УЭЦН выражен в г у.т./1000 м куб., а в №637 — в вольтах. При всех отмеченных недостатках показателя г у.т./1000 м куб., его физический смысл понятен, что нельзя сказать о показателе ИЭЭФ УЭЦН в вольтах.

Погружной электродвигатель является конструктивно завер-

шенным энергопотребляющим оборудованием, поэтому он может и должен иметь свой ИЭЭФ, выраженный в показателях, которые приводятся в его технической документации или могут быть рассчитаны с их использованием.

Подтверждение показателей энергетической эффективности

В постановлении №308 указано, что «Индикатор энергетической эффективности (ИЭЭФ), единицы измерения и критерий отбора основных средств... определяется... в соответствии с технической документацией производителя». В технической документации на ЭЦН и погружные электродвигатели энергетическими показателями являются их КПД, поэтому их ИЭЭФ могут рассчитываться только с использованием этого нормативного параметра.

В соответствии с ГОСТ Р 51380-99 «Энергосбережение. Методы подтверждения соответствия показателей энергетической эффективности энергопотребляющей продукции их нормативным значениям», оборудование для эксплуатации нефтяных и газовых скважин, погружные центробежные насосы и электродвигатели не подлежат сертификации по показателям энергетической эффективности. Значения их КПД, приводимые в документации, подтверждаются только декларацией производителя.

Декларация производителя основывается на данных внутренних (производителя) результатов испытания продукции. По положительным результатам испытаний производитель декларирует соответствие продукции нормативным показателям энергоэффективности, внося подтвержденные значения показателей в техническую документацию.

Поскольку предлагаемый ИЭЭФ рассчитывается на основе значений КПД погружных центробежных насосов и вентильных электродвигателей, то и этот показатель может быть подтвержден только декларацией производителя. Как указано в ГОСТ Р 51380-99, «производитель про-

дукции несет ответственность за достоверность информации о показателях энергетической эффективности продукции в представленной в декларации в установленном законом порядке».

При отсутствии в России сертификационного центра УЭЦН потребитель не имеет возможно-

Погружной высоковольтный электродвигатель является конструктивно завершённым энергопотребляющим оборудованием, поэтому он может и должен иметь свой ИЭЭФ

сти проверить соответствие этого показателя значениям, приведенным в технической документации. Не может проверить этот показатель и государственная структура, дающая разрешение на налоговые льготы.

Метод декларирования применяется и в зарубежной практике, однако он предусматривает периодический выборочный контроль декларируемых параметров государственными или независи-

В связи с отсутствием в России центра сертификации ПЭД и УЭЦН требования к ним должны быть реализованы в технической документации на оборудование, разработка, производство и использование которого дают право на налоговые льготы

мыми сертификационными центрами. Для обеспечения достоверности декларируемых параметров проектом стандарта на УЭЦН OGP Draft 15551-1, подготовленным Международной ассоциацией производителей нефти и газа и Международной организацией по стандартизации (ISO), предусмотрены определенные процедуры, минимизирующие возможность преднамеренной или непреднамеренной записи в техническую документацию декларируемых параметров, не соответствующих их фактическим значениям.

Так, согласно стандарту OGP Draft 15551-1 изготовитель дол-

жен разработать и утвердить методику испытаний и документально подтвердить их результаты, которые должны быть рассмотрены и согласованы «компетентным лицом». В проекте стандарта не указано, кто может считаться «компетентным лицом», однако указание на то, что результаты испытаний должно подписать «компетентное лицо, кроме авторов проекта», подразумевает, что «компетентное лицо» — это представитель структуры, не являющийся сотрудником производителя оборудования.

Обычное и энергоэффективное имущество имеют одинаковый статус по налогообложению, что снижает налоговую нагрузку на предприятия, но лишает их стимула использования энергоэффективного оборудования

В связи с отсутствием в России государственного или независимого центра сертификации погружных электродвигателей и центробежных насосов, требования, аналогичные требованиям стандарта 15551-1, должны быть реализованы в технической документации на оборудование, разработка, производство и использование которого дает право на налоговые льготы.

Налоговые льготы

Нормативно-правовыми документами установлены три вида льгот предприятия, разрабатывающим и использующим энергоэффективное оборудование:

- ◆ освобождение от налога на имущество (постановление №308);
- ◆ возможность применения ускоренной амортизации (постановление №308);
- ◆ возможность получения инвестиционного налогового кредита (постановление №637).

Налог на имущество

В соответствии Федеральным законом РФ №132-ФЗ от 7 июня 2011 года и со статьей 381, пункт 21 Налогового кодекса РФ энергоэффективные УЭЦН и станции управления были освобождены от налога на имущество — 2,2% его

стоимости. Однако Федеральный закон РФ №202-ФЗ от 29 ноября 2012 года внес изменения во вторую часть Налогового кодекса, дополнив пункт 4 статьи 374 подпунктом 8, которым движимое имущество, принятое с 1 января 2013 года на учет в качестве основных средств, не признается объектами налогообложения.

Статьей 130 Гражданского кодекса к недвижимому имуществу отнесено «...все, что прочно связано с землей...» «Вещи, не относящиеся к недвижимости... признаются движимым имуществом». УЭЦН и станции управления в соответствии с этой со статьей Гражданского кодекса классифицируются как «движимые вещи», поэтому с 2013 года они освобождены от налогообложения.

Таким образом, обычное и энергоэффективное имущество имеют одинаковый статус по налогообложению, что снижает, конечно, налоговую нагрузку на предприятия, но лишает их стимула использования энергоэффективного оборудования.

Ускоренная амортизация

Ускоренная амортизация позволяет стимулировать замену работающего оборудования более эффективным и снижает в выбранном интервале времени налоговую нагрузку на предприятие. В то же время она приводит к росту затрат на производство продукции, что могут позволить себе только предприятия, имеющие резерв повышения себестоимости.

В противном случае предприятия не заинтересованы в увеличении норм амортизации. Поэтому решение об использовании права на ускоренную амортизацию предприятия принимают на основе тщательного анализа этой проблемы. В любом случае льгота по применению механизма ускоренной амортизации не снижает налоговую нагрузку на предприятие, а лишь меняет временной промежуток выплаты налогов.

Принятие предприятием решения об использовании механизма ускоренной амортизации является своеобразным компромиссом между государством и предприятием по поводу налоговых выплат.

Следует отметить, что право на ускоренную амортизацию

УЭЦН было предоставлено нефтяникам еще в 1994 году ПП РФ от 19 августа 1994 года №967 «Об использовании механизма ускоренной амортизации и переоценке основных фондов». Как было указано в постановлении, «в целях создания условий для развития высокотехнологичных отраслей экономики и внедрения эффективных машин и оборудования предоставить право предприятиям и организациям применять механизм ускоренной амортизации активной части производственных основных фондов. Перечень высокотехнологичных отраслей и эффективных видов машин и оборудования, по которым применяется механизм ускоренной амортизации, устанавливается федеральными органами исполнительной власти».

Минтопэнерго 17 мая 1995 года утвердил перечень основных фондов, относимых к высокотехнологичным, подлежащим ускоренной амортизации. В этот перечень вошли и УЭЦН.

14 марта 2002 года ПП РФ №967 утратило силу, надо полагать в связи с тем, поставленная задача «...развития высокотехнологичных отраслей экономики и внедрения эффективных машин» была выполнена. Когда предмет широкого обсуждения стали вопросы энергоэффективности народного хозяйства страны, был принят Федеральный закон РФ от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», который восстановил механизм ускоренной амортизации УЭЦН, энергетические показатели которых соответствуют установленным постановлением Правительства параметрам.

Инвестиционный налоговый кредит

Предприятия, разрабатывающие энергоэффективное оборудование УЭЦН, включенное в перечень энергоэффективных объектов, утвержденный постановлением №637, могут использовать инвестиционный налоговый кредит, который представляет собой отсрочку от уплаты налога. При

Номенклатура показателей энергетической эффективности оборудования, входящего в состав УЭЦН в соответствии с ГОСТ Р 51749-2001

Наименование оборудования	Номенклатура показателей энергетической эффективности
Насос	КПД
Электрический двигатель	КПД
Станция управления с преобразователем частоты*	КПД
Кабельная линия	Потери энергии в сети
Трансформатор	Потери холостого хода

* в ГОСТ Р 51749-2001 не включены. Выпускаются в соответствии с нормативно-технической документацией, в которой приводятся значения их КПД

оформлении инвестиционного налогового кредита организация денег не получает, но у нее появляется право уменьшать свои налоговые платежи в течение срока действия договора.

Инвестиционный налоговый кредит предоставляется на условиях срочности, возвратности и платности. Срок предоставления инвестиционного налогового кредита от одного до пяти лет. Проценты за пользование инвестиционным налоговым кредитом устанавливаются в размере 50–75% ставки рефинансирования Центрального банка РФ.

«Когда начинать радоваться?» — таким вопросом задался РУСЭЛПРОМ, обсуждая проблемы, сдерживающие возможность реализации льгот по налогообложению предприятиями, использующими энергоэффективную технику.

«А есть ли повод для радости?» — так, на наш взгляд, должны ответить предприятия, надежды которых на получение ощутимых льгот за использование более дорогой энергоэффективной техники пока не оправдались.

Ускоренная амортизация энергоэффективного оборудования УЭЦН и отсрочка от уплаты налога на инвестиции в их разработку — вот льготы, установленные нормативно-правовыми документами, которые, по расчетам их разработчиков, должны стимулировать широкое использование энергоэффективной техники в производстве. Такие льготы вряд ли кардинально изменят ситуацию с внедрением энергоэффективного оборудования УЭЦН.

Большие надежды нефтяников на ощутимые льготы за использование энергоэффективной техники не сбылись — сегодня эти льготы столь малы, что в пору

вспомнить образное выражение: величественная гора, долго готовясь и собираясь, рождает на свет малюсенького мышонка.

Проследивая все этапы этой многосерийной процедуры под названием «Энергоэффективному оборудованию — налоговые льготы!», появляются сомнения в том, что причиной затяжного решения вопроса является только «...недостаточная квалификация разработчиков нормативных актов... и отсутствие обсуждения в профессиональной среде», как считает Центр по эффективному использованию энергии (ЦЭНЭФ).

Скорее всего, проследивается желание разработчиков льгот затянуть этот процесс и минимизировать объемы снижения налогооблагаемой базы в бюджете стра-

ны. Эту версию подтверждает позиция министра финансов РФ, который, выступая на Президиуме Совета при президенте по модер-

Надежды предприятия на получение ощутимых льгот за использование более дорогой энергоэффективной техники пока не оправдались

низации экономики и инновационному развитию, высказался против льгот за использование энергоэффективных технологий.

«За счет бюджета, дополнительных каких-то льгот невозможно все решать, на все денег не хватит». По его мнению, энергоэффективность должна стать дополнительным стимулом для



компаний и бюджетных организаций. Как считает министр, решение проблемы внедрения энергоэффективных технологий — в вводе стандартов и требований к показателям энергоэффективности закупаемого оборудования. «А какие-то дополнительные льготы, финансирование, наверное, это в наше время не совсем правильно».

Прослеживается желание разработчиков льгот затянуть этот процесс и минимизировать объемы снижения налогооблагаемой базы в бюджете страны

Глава Минэкономразвития предложил ввести запрет на использование технологий и оборудования, не отвечающего требованиям по энергоэффективности, а Росстандарт и Росаккредитация могут сформировать соответствующие требования и подготовить «черные списки» оборудования с низкой энергетической эффективностью.

Корректировка нормативно-правовых документов должна обеспечить реализацию конечной цели — стимулирование в совокупности всех стадий разработки, производства и использования энергоэффективной техники

Безусловно, стандарты, определяющие уровень энергоэффективности энергопотребляющего оборудования, — важный инструмент энергетической политики государства.

ГОСТ Р 51677-2000 «Машины электрические асинхронные мощностью от 1 до 400 кВт включительно. Двигатели. Показатели энергоэффективности» предусматривает два класса энергоэффективности: «двигатели с нормальным КПД» и «двигатели с повышенным КПД (энергосберегающие двигатели)».

В 2012 году введен ГОСТ Р 54413-2011 «Машины электрические вращающиеся. Классы энергоэффективности», которым предусмотрено уже четыре клас-

са энергоэффективности асинхронных электродвигателей: «Нормальный», «Повышенный», «Премиум» и «Супер-премиум». Предприятия имеют возможность приобретения и использования двигателей любого класса энергоэффективности из этого ряда. Однако стандарт не исключает возможность производства и использования электродвигателей с меньшими нормативными значениями КПД, чем указанные в этих классах.

Стандарт разъясняет, что «на заводских табличках двигателей, имеющих КПД, меньший нормативного значения, класс энергоэффективности не указывают», тем самым сообщают потребителю, что он использует неэнергоэффективное оборудование. Нормативно-правовых документов, запрещающих производство и использование таких электродвигателей, нет.

Вопросы стимулирования использования предприятиями энергоэффективной техники обсуждаются на форумах и в печати. Еще в 1998 году Межпарламентская ассамблея государств-участников СНГ приняла «Модельный закон об энергосбережении», в котором предлагалось освободить или уменьшить налогообложение прибыли:

- ♦ для предприятий-производителей энергосберегающей техники, технологий и оборудования на сумму затрат предприятия по подготовке и освоению производства энергоэкономичных видов продукции, обеспечивающих повышение эффективности использования энергетических ресурсов выше действующих стандартов энергетической эффективности;
- ♦ для предприятий-потребителей энергосберегающей техники, технологий и оборудования, обеспечивающих потребление энергетических ресурсов ниже действующих стандартов энергетической эффективности, на сумму затрат на приобретение и освоение новой техники и технологий на период нормативного срока освоения.


Для контроля соответствия заявленных характеристик энергопотребляющего оборудования

требованиям стандарта Модельный закон об энергосбережении предусматривал обязательную сертификацию оборудования по показателям энергоэффективности. После прохождения сертификации на изделиях или в технической документации указывается информация о соотношении показателя энергоэффективности продукции и стандарта.

Механизмы энергосбережения, рекомендуемые к включению в нормативные правовые акты, предлагались многими компетентными специалистами и организациями. Практически все предложения по стимулированию производства и использования энергоэффективной техники предусматривают исключение из налогооблагаемой базы капитальных затрат на подготовку производства и приобретение энергоэкономичных видов продукции.

В газете Коммерсантъ (24.02.11) была опубликована статья, анализирующая состояние стимулирования использования энергоэффективной техники, под названием «Налог на прибыль угрожает энергоэффективности». Сегодня «налоговикам» нет причин для беспокойства: энергоэффективность налога на прибыль не угрожает, и не будет угрожать в будущем при нынешнем качестве нормативно-правовых актов по льготам за производство и использование энергоэффективного нефтедобывающего оборудования.

Путь от фантомных льгот до реальных преференций предстает непростой и долгий. Корректировка нормативно-правовых документов должна обеспечить реализацию конечной цели — стимулирование в совокупности всех стадий разработки, производства и использования энергоэффективной техники.

Конечно, можно ожидать, что льготы, реально снижающие налоговые поступления в бюджет страны, вероятно, не будут поддержаны госструктурами. Но отказ от такой льготы участникам процесса энергетического перевооружения внесет ясность в оценку готовности государства действительно стимулировать энергосбережение в стране. 



15-я международная выставка

НЕФТЕГАЗ



26—29 мая 2014

**Оборудование и технологии
для нефтегазового комплекса**

Организаторы:

ЗАО «Экспоцентр» (Россия),
фирма «Мессе Дюссельдорф ГмбХ» (Германия)



Самая крупная выставка России 2011–2012 гг. по тематике «Нефть и газ» в номинациях: «Выставочная площадь», «Международное признание», «Охват рынка». Рейтинг составлен ТПП РФ и РСВЯ. Все выставки – участники рейтинга прошли независимый аудит статистических показателей в соответствии с международными правилами

www.neftegaz-expo.ru



ДО ВСТРЕЧИ В МАЕ В «ЭКСПОЦЕНТРЕ»!

Реклама

5-й МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФОРУМ

ЭНЕРКОН

ОТ СОВРЕМЕННЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ
ТЕХНОЛОГИЙ К СТАБИЛЬНОМУ
ОТРАСЛЕВОМУ РАЗВИТИЮ

26–28 мая

www.enercon-ng.ru



ЭНЕРГАЗ

ГАЗОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Системы подготовки газа,
дожимные компрессорные станции



Внимание к деталям — от идеи до воплощения

