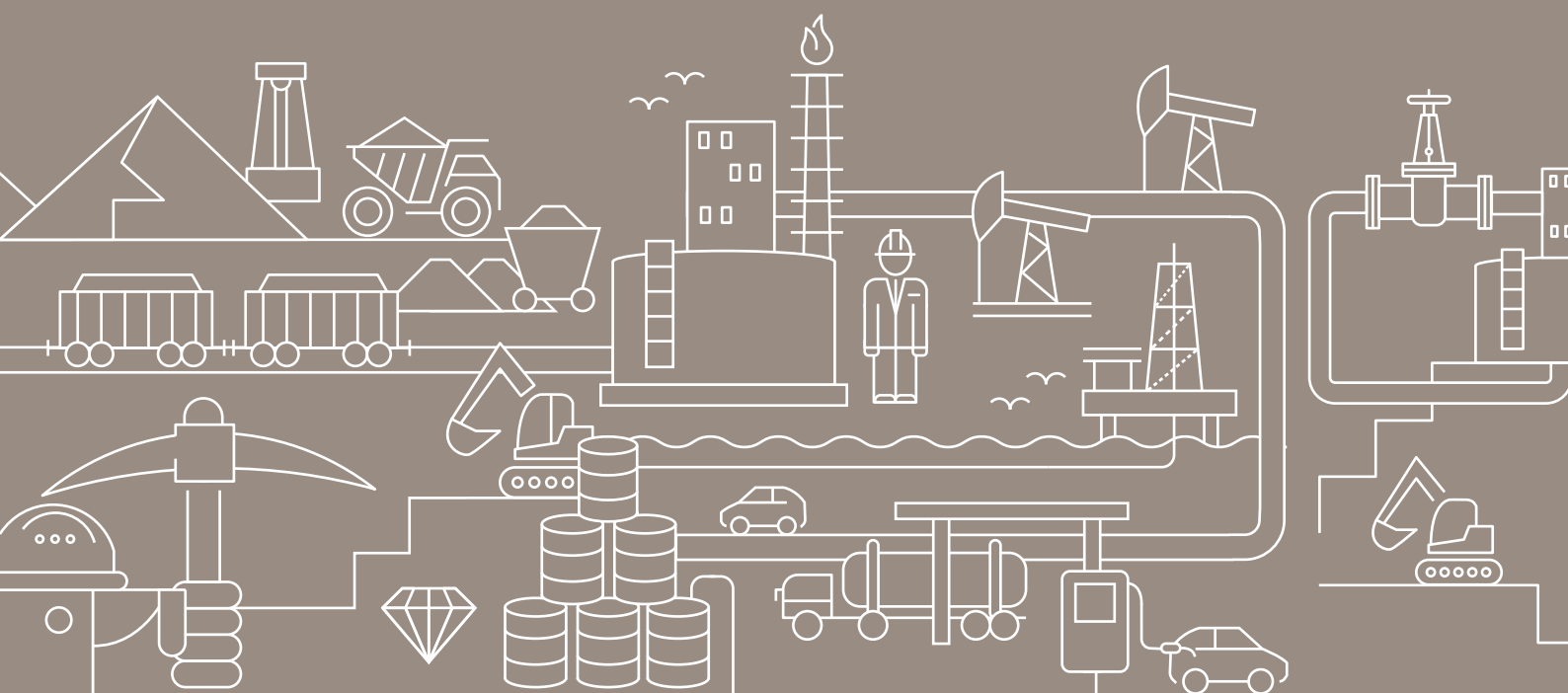


Изменения и тенденции в регулировании ТЭК России и мира

II квартал 2018



АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
ПРИ ПРАВИТЕЛЬСТВЕ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



EY

Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Аналитический центр при Правительстве Российской Федерации представляет вашему вниманию ежеквартальный обзор изменений в регулировании отраслей топливно-энергетического комплекса России и мира. Участие в подготовке обзора принимает Московский нефтегазовый центр ЕУ.

В данном обзоре представлены наиболее актуальные изменения в сфере регулирования ТЭК России и мира (раздел «В центре внимания»), основные принятые изменения регулирования, произошедшие за рассматриваемый период (раздел «Новые правила»); отмечены основные планируемые реформы (раздел «Планируемые изменения»). Ведется мониторинг международных санкций против энергетики России.

Содержание

- 4 ЕУ: Завершение «налогового маневра» в нефтегазовой отрасли: ключевые нюансы и последствия

В России: новые правила

- 16 Электроэнергетика: изменение порядка установления и применения сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков
- 17 Электроэнергетика: изменения в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков
- 18 Теплоснабжение: уточнение порядка рассмотрения разногласий при согласовании и утверждении схем теплоснабжения
- 19 Теплоснабжение: уточнение требований к схемам теплоснабжения, к порядку их разработки и актуализации
- 20 Энергоэффективность: повышение энергетической эффективности экономики Российской Федерации
- 22 Общее по ТЭК: «дорожная карта» реализации «Энерджинет»
- 23 Краткий обзор

В России: планируемые изменения

- 26 Нефть: увеличение минимальной величины продаваемых на бирже нефтепродуктов
- 27 Общее по ТЭК: технологические показатели наилучших доступных технологий
- 28 Электроэнергетика: лицензирование энергосбытовой деятельности
- 29 Краткий обзор

В мире: в центре внимания

- 31 Мир: долгосрочная стратегия по снижению выбросов парниковых газов для морских перевозок

В мире: новые правила

- 37 Австрия: переход на ВИЭ к 2030 году
- 38 Ангола: новое законодательство в добыче газа
- 39 ЕС: стимулирование повышения энергоэффективности зданий
- 40 Израиль: реформа электроэнергетики
- 41 США: санкции в отношении Ирана
- 42 Краткий обзор
- 45 По итогам международных переговоров

Специально: санкции против энергетики России



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Завершение «налогового маневра» в нефтегазовой отрасли: ключевые нюансы и последствия

Виктор Бородин, партнер EY, группа оказания услуг в области налогообложения компаниям нефтегазовой отрасли

Денис Борисов, директор, Московский нефтегазовый центр EY

Анна Соколова, старший консультант EY, группа по оказанию услуг в области налогообложения компаниям нефтегазовой отрасли

22 июня 2018 г. в Государственную Думу Российской Федерации были внесены проекты федеральных законов, изменяющие положения Федерального закона «О таможенном тарифе»¹ (законопроект 1), а также Налогового кодекса Российской Федерации² (законопроект 2) в части завершения «налогового маневра» в нефтегазовой отрасли.

5 июля 2018 г. законопроекты были приняты в первом чтении, а 3 августа 2018 г. подписаны Президентом России.

Положения Законопроектов касаются порядка завершения налогового маневра, предполагающего постепенное (в течение 6 лет) обнуление вывозной таможенной пошлины на нефть и, соответственно, на нефтепродукты и газовый конденсат при одновременном увеличении базовой ставки по налогу на добычу полезных ископаемых (далее — НДПИ), введение акциза на нефтяное сырье, а также иных изменений налогового и таможенного законодательства.

Обнуление вывозной таможенной пошлины на нефть

Положения законопроекта 1 предусматривают постепенное снижение вывозной таможенной пошлины на нефть в течение 6 лет начиная с 2019 года путем умножения текущей ставки таможенной пошлины на корректирующий коэффициент.

Законопроектом 1 устанавливаются следующие значения корректирующего коэффициента:

| 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 0,833 | 0,667 | 0,5 | 0,333 | 0,167 | 0 |

¹ <http://sozd.parliament.gov.ru/bill/493997-7>

² <http://sozd.parliament.gov.ru/bill/493989-7>

Таким образом, полное обнуление ставки вывозной таможенной пошлины на нефть запланировано на начало 2024 года. Поскольку ставки вывозных таможенных пошлин на нефть и газовый конденсат равны, то произойдет автоматическое обнуление ставки вывозной пошлины на газовый конденсат.

В связи с тем, что ставка вывозной таможенной пошлины на нефть является базисом для расчета таможенных пошлин на нефтепродукты, экспорт произведенных из нефти товаров также не будет облагаться таможенной пошлиной с 2024 года.

Повышение НДС

В связи со снижением ставки вывозной таможенной пошлины на нефть, с целью компенсации выпадающих доходов государства предусматриваются изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации путем повышения ставки НДС на нефть и газовый конденсат.

НДС на нефть

Законопроектом 2 предлагается дополнить текущую формулу расчета ставки НДС на нефть новыми коэффициентами, являющимися по своей сути аналогами вывозной таможенной пошлины на нефть:

$$\text{НДС}_{\text{Ин}} = 919 \text{ руб./т} * K_{\text{ц}} - \{559 * K_{\text{ц}} (1 - K_{\text{в}} * K_{\text{д}} * K_{\text{дв}} * K_{\text{з}} * K_{\text{кан}}) - K_{\text{к}} - K_{\text{ман}} * C_{\text{вн}}\}$$

При этом устанавливаются следующие формулы расчета новых коэффициентов:

$$K_{\text{ман}} = \text{ЭП} * P * K_{\text{корр}} - \text{ФМ}$$

где:

ЭП рассчитывается по формуле, указанной в таблице, что, как видно, является эквивалентом ставки вывозной таможенной пошлины на нефть в 2018 году:

| Цена нефти на мировых рынках (в долларах США за тонну) | Значение коэффициента ЭП (в долларах США за тонну) |
|---|---|
| до \$109,5 | 0% |
| от \$109,5 до \$146 | $35\% \times (\text{Ц} - \$109,5)$ |
| от \$146 до \$182,5 | $\$12,78 + 45\% \times (\text{Ц} - \$146)$ |
| от \$182,5 | $\$29,2 + 30\% \times (\text{Ц} - \$182,5)$ |

P — среднее значение курса доллара США к рублю;

K_{корр} — коэффициент, равный значению, указанному в таблице ниже на соответствующий год:

| 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 0,167 | 0,333 | 0,5 | 0,667 | 0,833 | 1 |

ФМ — коэффициент, характеризующий наступление особых обстоятельств и рассчитываемый по следующей формуле:

$$\text{ФМ} = (\text{П} - \text{ЭП} * (1 - \text{Ккорр})) * \text{Р}$$

где:

П — ставка вывозной таможенной пошлины на нефть, действовавшая в налоговом периоде;

ЭП, Ккорр, Р — коэффициенты, определяемые в порядке, описанном выше.

Коэффициент ФМ принимается равным нулю для всех периодов, за исключением налоговых периодов, в которых действует решение Правительства Российской Федерации о применении повышенных ставок вывозных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты.

Следует отметить, что текущее таможенное законодательство предусматривает право на применение особой (льготной) формулы ставки вывозной таможенной пошлины при добыче нефти с вязкостью в пластовых условиях не менее 10000 мПа·с. В связи с этим с целью минимизации влияния увеличения ставки НДС для нефти с указанными физическими характеристиками вводится коэффициент Свн (на который умножается коэффициент Кман), принимаемый равным:

0,1 — при добыче сверхвязкой нефти, добываемой из участков недр, содержащих нефть вязкостью 10000 мПа·с и более (в пластовых условиях);

1 — в иных случаях.

Свн, равный 0,1, применяется в налоговых периодах, заканчивающихся до 31 декабря 2022 г. включительно. Однако при соблюдении одного из следующих условий налогоплательщик вправе применять Свн равный 0,1 и после вышеуказанной даты:

- объем накопленной добычи нефти из соответствующей залежи на 1 января 2015 г. составляет не более 1000 тонн, и степень выработанности запасов на 1 января 2015 г. — не более 1 %;
- запасы нефти соответствующей залежи поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых после 1 января 2015 г.

Кроме того, для сверхвязкой нефти, а также нефти, добытой из залежей, отнесенных к баженовским, абалакским, хадумским и доманиковым продуктивным отложениям (при соблюдении дополнительных условий), предусматривается право на применение коэффициентов Кц и Кк равных нулю.

Таким образом, для сверхвязкой нефти размер НДС будет равен произведению Кман и Свн, равному 0,1 (при соблюдении условий, описанных выше), а для нефти, добытой из залежей, отнесенных к баженовским, абалакским, хадумским и доманиковым продуктивным отложениям, — произведению Кман и Свн, равному единице. При этом обнуление коэффициентов Кц и Кк при рас-

⁵ См. постановление Правительства Российской Федерации от 26 сентября 2013 г. № 846.

чете НДС на нефть, позволит облагать вышеуказанную нефть по минимальной ставке НДС, которая сейчас равна 0.

Также значение коэффициента $K_{ман}$ может приниматься равным нулю в следующих случаях:

- при добыче углеводородного сырья (за исключением природного газа) на новых морских месторождениях углеводородного сырья (с учетом ряда особенностей);
- при добыче газового конденсата на месторождениях, указанных в примечании 9 к единой ТН ВЭД ЕАЭС по состоянию на 1 января 2018 г.

Кроме того, законопроектом 2 устанавливается право на применение налогового вычета по НДС при добыче нефти с особыми физико-химическими характеристиками на участках недр, включенных в специальный перечень (перечень участков недр указан в законопроекте 1), для которых на настоящий момент также предусматривается право на применение льготной ставки вывозной таможенной пошлины на нефть³.

Размер налогового вычета для таких месторождений будет определяться следующим образом:

$$K_{пн} = K_{ман} * V_{эн}$$

где:

$K_{ман}$ — определяется в порядке, описанном выше;

$V_{эн}$ — количество нефти, добытой на участке недр после 1 января 2019 г. включительно и вывезенной за пределы Российской Федерации с применением льготной ставки вывозной таможенной пошлины на нефть с участков недр, указанных в перечне.

Отметим, что законопроектом 2 предусматривается продление срока применения коэффициента K_k в размере 428 до 31 декабря 2021 г. (вместо 31 декабря 2020 г.) при расчете ставки НДС на нефть.

НДС на газовый конденсат

Законопроектом 2 вносятся следующие изменения в формулу НДС на газовый конденсат:

$$НДС_{гк} = 42 \text{ руб./т} * E_{ут} * K_c * K_{км} + K_{ман} * 0,75$$

где:

$K_{ман}$ — определяется в порядке, описанном выше;

$0,75$ — коэффициент, характеризующий количество добытого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов (далее — ШФЛУ).

Введение акциза на нефтяное сырье

В настоящее время цена на нефть на внутреннем рынке во многом предопределяется динамикой экспортного «нетбэка» (т. е. мировая котировка минус вывозная таможенная пошлина и стоимость транспортировки). Соответственно в связи с обнулением вывозной таможенной пошлины на нефть произойдет увеличение внутренних цен на сырье, что повлечет рост расходов нефтеперерабатывающих заводов (далее — НПЗ) и, как следствие, снижение рентабельности их деятельности.

С целью поддержки НПЗ законопроектом 2 вводится новый подакцизный товар — нефтяное сырье, механизм расчета акциза на нефтяное сырье, а также порядок применения вычета с использованием повышающего коэффициента.

В целях исчисления акциза под нефтяным сырьем понимается смесь углеводородов, состоящая из одного или нескольких следующих компонент:

- нефть;
- стабильный газовый конденсат;
- вакуумный газойль (при температуре 20 градусов Цельсия и давлении 760 мм рт. ст.);
- гудрон (при температуре 20 градусов Цельсия и давлении 760 мм рт. ст.);
- мазут.

В связи с введением нового подакцизного товара перечень операций, признаваемых объектом налогообложения акцизом, дополняется следующей операцией:

- направление нефтяного сырья, принадлежащего организации, имеющей свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, на переработку на производственных мощностях, принадлежащих такой организации либо компании, непосредственно оказывающей услуги по переработке нефтяного сырья.

Таким образом, объект налогообложения акцизом, а также право на применение повышающего коэффициента возникает лишь у лица, имеющего свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья (далее — свидетельство).

Свидетельство выдается компании при наличии у нее на праве собственности и (или) на праве пользования производственных мощностей, необходимых для осуществления хотя бы одного из технологических процессов по переработке нефтяного сырья, и выполнении хотя бы одного из следующих условий:

- заявитель и (или) российские организации, которые прямо и (или) косвенно участвуют в нем с долей участия не менее 50%, по состоянию на 1 января 2018 г. попадали под действие введенных иностранными государствами санкций;
- в течение хотя бы одного из трех месяцев, предшествующих месяцу, в котором подано заявление, заявитель реализовывал в Российской Федерации произведенный им автомобильный бензин класса 5 (далее — АБ 5) и (или) передавал в структуре компании — заявителя и (или) реализовывал произведенный прямогонный бензин на переработку в продукцию нефтехимии, и объем реализации таких нефтепродуктов за указанные три месяца в совокупности превысил 5 тыс. тонн и соотношение объема производства указанных продуктов переработки нефтяного сырья к объему нефтяного сырья,

- направленного в переработку, составило более 0,1 за указанный период;
- заявителем до 1 июня 2019 г. заключено соглашение с Минэнерго России о модернизации НПЗ (при соблюдении определенных условий).

К технологическим процессам переработки нефтяного сырья относятся следующие:

- первичная переработка нефти и (или) газового конденсата;
- каталитический риформинг бензина;
- каталитический крекинг;
- гидрокрекинг;
- гидроконверсия тяжелых остатков;
- замедленное коксование;
- селективная очистка, депарафинизация и гидроизодепарафинизация.

Свидетельство выдается налоговым органом в течение 15 дней со дня получения заявления и иных подтверждающих документов.

При этом законопроект 2 предусматривает случаи, когда налоговые органы вправе аннулировать свидетельство. В частности, налоговый орган вправе аннулировать свидетельство, в случае если по истечении 3, 6, 9, 12 месяцев года соотношение суммы объема произведенного из нефтяного сырья и реализованного в Российской Федерации АБ 5, а также прямогонного бензина, произведенного из нефтяного сырья и переданного на переработку в продукцию нефтехимии⁴, к объему нефтяного сырья оказалось менее или равно 10%.

Налоговая база определяется как объем нефтяного сырья, направленного на переработку.

Ставка акциза на нефтяное сырье определяется в следующем порядке:

$$\text{Анс} = ((\text{Цнефть} * 7,3 - 182,5) * 0,3 + 29,2) * P * \text{Стю} * \text{Ккорр} * \text{Крег}$$

где:

Цнефть — средний за календарный месяц уровень цен нефти «Юралс» на мировых рынках, выраженный в долларах США за баррель;

P — среднее значение курса доллара США к рублю;

Ккорр — значение коэффициента, устанавливаемого законопроектом 2 (см. раздел «НДПИ на нефть» настоящей статьи);

Крег — коэффициент, характеризующий региональные особенности рынков продуктов переработки нефтяного сырья, принимаемый равным:

1,5 — Республика Хакасия и Красноярский край;

1,4 — Республика Тыва и Иркутская область;

1,3 — ЯНАО, НАО, Республика Коми, Республика Саха (Якутия), Республика Бурятия;

1,1 — Тюменская, Новосибирская, Томская области, Забайкальский край;

⁴ Организации должны располагать свидетельством на переработку прямогонного бензин либо бензола, параксилола и ортоксилола.

1,05 — Омская область, Алтайский край, Республика Алтай;
1 — в отношении производственных мощностей, расположенных
в иных субъектах Российской Федерации.

С_{ню} — удельный коэффициент, характеризующий корзину продук-
тов переработки нефтяного сырья, рассчитываемый по следующей
формуле:

$$С_{ню} = \frac{(V_{нс} - 0,55 * V_{нб} - 0,3 * V_{св} - 0,065 * V_{кс} - V_{т})}{V_{нс}}$$

где:

V_{нс} — количество нефтяного сырья, направленного на переработку,
выраженное в тоннах;

V_{нб} — количество прямогонного бензина, произведенного из нефтя-
ного сырья, и реализованного (переданного в структуре) в календар-
ном месяце, выраженное в тоннах;

V_{св} — количество товарного бензина, легких и средних дистиллятов
в жидком виде, бензола, толуола, ксилола, смазочных масел, про-
изведенных из нефтяного сырья, и реализованных в календарном
месяце, выраженное в тоннах;

V_{кс} — количество кокса нефтяного, произведенного из нефтяного сы-
рья, и реализованного в календарном месяце, выраженное в тоннах;

V_т — количество мазута, битума нефтяного, парафина, вазелина,
отработанных нефтепродуктов, иных жидких и твердых продуктов
переработки нефтяного сырья, произведенных из нефтяного сырья,
и реализованных в календарном месяце, выраженное в тоннах.

Если величина Ц_{нефть} оказалась меньше или равна 25 долларам за баррель,
ставка акциза на нефтяное сырье принимается равной произведению 20 долла-
ров США, среднего значения за календарный месяц курса доллара США к ру-
блю и коэффициента К_{корр}.

При этом вне зависимости от выполнения иных условий, если соотношение
суммы величин V_{нб}, V_{св}, V_{кс}, V_т к V_{нс} по итогам календарного месяца оказа-
лось менее 0,75, ставка акциза принимается равной 0.

Как уже отмечалось ранее, акциз на нефтяное сырье вводится с целью под-
держки рентабельности НПЗ. В связи с этим для недопущения роста внутрен-
них цен на нефтепродукты или возникновения дефицита моторных топлив
на рынке предусматривается порядок применения вычета с использованием
повышающих коэффициентов.

Так, вычетам подлежат суммы акциза, умноженные на величину 2 («отрицательный акциз») и увеличенные на величину Кдемп («демпфирующий коэффициент»), при предоставлении установленных документов.

При этом Кдемп рассчитывается следующим образом:

$$Кдемп = (Даб * Vаб + Ддт * Vдт) * Ккомп$$

где:

Vаб, Vдт — объемы высокооктанового АБ 5 и дизельного топлива класса 5, произведенные из нефтяного сырья и реализованные в Российской Федерации в календарном месяце;

Ккомп — принимается равным 0,6 в 2019 году и 0,5 начиная с 2020 года.

$$Даб = Цабэксп - Цабвр$$

где:

Цабэксп — средняя цена экспортной альтернативы для АБ 5 для базисов поставки, расположенных в морских портах Северо-Западного региона Российской Федерации, определяемая следующим образом:

$$Цабэксп = ((Цабрт - Табм - ЭПаб) * Р + Ааб) * (1 + Сндс)$$

где:

Цабрт — средняя за календарный месяц цена на АБ 5 на роттердамском рынке нефтяного сырья в долларах США за тонну;

Табм — средние за календарный месяц затраты на транспортировку морем и перевалку в портах 1 тонны АБ 5 из морских портов Российской Федерации, расположенных в Северо-Западном федеральном округе, до роттердамского рынка, в долларах США за тонну;

ЭПаб — ставка вывозной таможенной пошлины в отношении АБ 5, в долларах США за тонну;

Сндс — ставка НДС;

Р — среднее значение курса доллара США к рублю;

Ааб — ставка акциза для АБ 5;

Цабвр — условное значение средней оптовой цены реализации АБ 5, принимаемое равным 56 000 рублей за тонну в 2019 году, 58 800 рублей — в 2020 году, 61 740 рублей — в 2021 году.

$$Ддт = Цдтэксп - Цдтвр$$

где:

$$Цдтэксп = ((Цдтрт - Тдтм - ЭПдт) * Р + Адт) * (1 + Сндс)$$

где:

Цдтрт — средняя за календарный месяц цена на дизельное топливо класса 5 на роттердамском рынке нефтяного сырья в долларах США за тонну;

Тдтм — средние за календарный месяц затраты на транспортировку морем и перевалку в портах 1 тонны дизельного топлива класса 5 из морских портов Российской Федерации, расположенных в Северо-Западном федеральном округа, до роттердамского рынка, в долларах США за тонну;

ЭПдт — ставка вывозной таможенной пошлины в отношении дизельного топлива класса 5 в долларах США за тонну;

Сндс — ставка НДС;

Р — среднее значение курса доллара США к рублю;

Адт — ставка акциза для дизельного топлива класса 5;

Цдтвр — условное значение средней оптовой цены реализации дизельного топлива класса 5, принимаемое равным 50 000 рублей за тонну в 2019 году, 52 500 рублей — в 2020 году, 55 125 рублей — в 2021 году.

При этом ряд вышеуказанных коэффициентов рассчитывается уполномоченными федеральными органами и доводится до сведения налогоплательщиков.

В случае, если средняя оптовая цена реализации в Российской Федерации АБ 5 или дизельного топлива класса 5 отклоняется более чем на 10 % от величины Цабвр и Цдтвр, величина Кдемп принимается равной 0.

С целью применения вычета с использованием повышающего коэффициента налогоплательщик обязан представить следующие документы:

- копию свидетельства;
- договор купли-продажи нефтяного сырья;
- реестры счетов-фактур, выставленных налогоплательщику поставщиками нефтяного сырья, подтверждающие получение нефтяного сырья, направленного на переработку.
- копии документов, подтверждающих факт направления нефтяного сырья на переработку;
- копии документов, подтверждающих реализацию налогоплательщиком продуктов переработки нефтяного сырья;
- договор об оказании услуг по переработке нефтяного сырья.

*Прочие изменения***Ставка акциза на нефтепродукты**

Ставки акцизов на нефтепродукты на 2019-2020 годы сохраняются на уровне, установленном действующей редакцией Налогового кодекса Российской Федерации, а на 2021 год индексируются на уровень инфляции в размере 4%.

| Рублей за тонну | июль-декабрь 2018 г. ⁵ | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
|------------------------------|--------------------------------------|---------|---------|---------|
| Автомобильный бензин: | | | | |
| не соответствующий классу 5 | 13100 | 13100 | 13100 | 13624 |
| класс 5 | 8213 | 12314 | 12752 | 13262 |
| Дизельное топливо | 5665 | 8541 | 8835 | 9188 |
| Моторные масла | 5400 | 5400 | 5616 | 5841 |
| Авиационный керосин | 2800 | 2800 | 2800 | 2800 |
| Средние дистилляты | 6665 | 9241 | 9535 | 9916 |

Кроме того, изменяется порядок расчета ставки акциза на прямогонный бензин путем введения дополнительного слагаемого, равного размеру вывозной таможенной пошлины (в одном ценовом сценарии), а также на бензол, параксилол и ортоксилол.

Ставка акциза на прямогонный бензин равна (рублей за тонну):

$$A_{пб} = 13\,100 + 4865 * K_{корр}$$

где:

K_{корр} — значение коэффициента, устанавливаемого законопроектом 2 (см. раздел «НДПИ на нефть» настоящей статьи).

Ставка акциза на бензол, ортоксилол и параксилол равна (рублей за тонну):

$$A_{бпо} = 2800 + 774 * K_{корр}$$

где

K_{корр} — значение коэффициента, устанавливаемого законопроектом 2 (см. раздел «НДПИ на нефть» настоящей статьи).

Вычет акциза с использованием повышающего коэффициента при совершении операций со средними дистиллятами

Законопроектом 2 изменяется порядок применения вычета с использованием повышающего коэффициента сумм акциза, исчисленного при совершении

⁵ В соответствии с положениями Законопроекта № 325651-7.

операций по получению средних дистиллятов, а также по реализации средних дистиллятов лицом, включенным в реестр поставщиков бункерного топлива, иностранным организациям (в качестве припасов на водных судах либо в таможенной процедуре экспорта).

Вычет по НДС в связи с получением ШФЛУ при переработке газового конденсата

Законопроектом 2 уточняется категория широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ). Так, в целях применения вычета по НДС на газовый конденсат к ШФЛУ также относится пропан-бутан технический, в случае если в отношении него не выполняются следующие условия:

- пропан-бутан технический получен при переработке газового конденсата на технологическом оборудовании, впервые введенном в эксплуатацию до 1 января 2018 г.;
- пропан-бутан технический получен (выделен) из ШФЛУ, ранее извлеченной при переработке газового конденсата.

Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты

Дополнительным инструментом, который позволит государству не допустить роста внутренних цен моторных топлив на рынке, станет повышение предельных размеров ставок вывозных таможенных пошлин на отдельные нефтепродукты.

Так, предельные размеры ставок таможенных пошлин на нефть не должны превышать 45 %, а на нефтепродукты — 60 % (от уровня ставки пошлины на нефть):

Повышенные предельные размеры ставок применяются в течение шести последовательных месяцев, следующих за месяцем, в котором по результатам мониторинга значение коэффициента, характеризующего уровень изменения цен на нефть (Фм), превысило значение 0,15.

Коэффициент Фм определяется в следующем порядке:

$$Фм = \frac{Цн * Р}{Срцн} - 1$$

где:

Цн — средняя цена на нефть марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском), в долларах США за баррель;

Р — среднее значение курса доллара США к рублю;

Срцн — среднее значение показателей Цн, рассчитанных для трех следующих подряд периодов мониторинга, предшествующих периоду мониторинга, и показателей Р, рассчитанных для указанных трех периодов мониторинга.

Отраслевой анализ

Завершение налогового маневра (далее — ЗНМ) является финальным элементом в эволюционном развитии российской налоговой системы для нефтяной отрасли последнего десятилетия, нацеленной на стимулирование технологического развития отечественных НПЗ и поддержании доходов добывающих проектов на стабильном уровне. Так, параметры ЗНМ не окажут никакого влияния на величину операционного денежного потока добывающих проектов (как стандартных, так и использующих льготные ставки по НДС и налогу на дополнительный доход («НДД»)): равномерное (в течение 6 лет) снижение вывозной таможенной пошлины будет компенсировано идентичным увеличением НДС (на нефть и газовый конденсат с применением специального коэффициента, учитывающего долю ШФЛУ).

При этом отмена таможенной пошлины (что вызовет неизбежный рост стоимости нефти на внутреннем рынке) будет компенсирована НПЗ, отвечающим определенным характеристикам (наличие определенных технологических мощностей, подпадание под введенные иностранными государствами ограничения, поставка АБ 5 класса на внутренний рынок при соблюдении определенного норматива по выходу бензиновых фракций, заключение соглашения с Минэнерго России о модернизации и т. п.), введением «отрицательного акциза». Его величина, исходя из предлагаемой формулы, будет эквивалентна действующей величине таможенной субсидии (дифференциал между вывозной пошлиной на нефть и нефтепродукты), в текущих ценах — это порядка 3,5 тыс. руб. на тонну, соответственно, маржа НПЗ, которые смогут воспользоваться предлагаемым механизмом, останется неизменной.

Мы полагаем, что введение «отрицательного акциза» на нефть — это по сути попытка трансформации действующего механизма предоставления таможенной субсидии за счет внедрения нового инструмента. Поэтому если этим ограничится модификация системы, то ЗНМ станет исключительно фискальной мерой, направленной на увеличение доходов бюджета (за счет того, что физический объем налогооблагаемой базы по НДС более чем в 2 раза выше, чем по вывозной пошлине). А ответ на вопрос, достигнет ли эта величина 1,3-1,6 трлн руб. за 6 лет (как ожидается авторами ЗНМ) зависит от целого ряда факторов (макроэкономические условия, прогнозные соотношения между объемами добычи и переработки и т. п.), важнейшим из которых является судьба компенсаций странам ЕАЭС и потребителям отдельных видов нефтепродуктов (прежде всего мазута) на внутреннем рынке. Так, суммарная доля этих двух статей в общем ожидаемом эффекте для величины дополнительных доходов бюджета, по нашим оценкам, может превысить 40%. И ЗНМ может создать дополнительные стимулы для развития нефтепереработки только при условии, если механизм «отрицательного акциза» будет предусматривать релевантные параметры, учитывающие технологические и логистические особенности заводов. В идеальной ситуации (включая перенос «нетбэков» в цены внутреннего рынка) влияние ЗНМ на ведущие российские ВИНКи должно быть нейтральным.

В России: новые правила

Принятые во II квартале 2018 г. нормативно-правовые акты, изменения в которых прямо или косвенно касаются российского ТЭК

Электроэнергетика: изменение порядка установления и применения сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 г.

| | |
|--------------------|--|
| Название документа | Постановление Правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 г. № 749 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков» |
| Цель | Совершенствование механизма сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии |
| Основание | Инициатива ФАС России |
| Основные изменения | <p>Вносятся изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178), Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179) и Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442).</p> <ol style="list-style-type: none">1. При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитывается эталонная выручка (вместо эталонов затрат) гарантирующего поставщика.2. Для расчета эталонов затрат гарантирующего поставщика расходы на формирование резерва по сомнительным долгам могут быть установлены (по заявлению гарантирующего поставщика) на уровне менее 1,5% от валовой выручки от продажи электрической энергии потребителям.3. Изменен порядок определения гарантирующими поставщиками предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность):<ul style="list-style-type: none">– сбытовая надбавка гарантирующего поставщика определяется в отношении расчетного периода, но исключается учет по зонам суток (часам);– скорректированы формулы расчета предельных уровней нерегулируемых цен для различных ценовых категорий потребителей. |
| Комментарий | Изменения нацелены на повышение эффективности деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии посредством регулирования порядка установления сбытовых надбавок. |

Электроэнергетика: изменения в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков

Постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 г.

| | |
|--------------------|--|
| Название документа | <p>Постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 г. № 534 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка»</p> |
| Цель | <p>Приведение актов Правительства Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствие с новым законодательством</p> |
| Основание | <p>Внесено Минэнерго России в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка</p> |
| Основные изменения | <p>1. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности уточнены условия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентов оптового рынка.</p> <p>Уточнены участники, с которыми субъектами оптового рынка заключаются регулируемые договоры в ценовых зонах.</p> <p>Период заключения регулируемых договоров с субъектами оптового рынка — покупателями, функционирующими в отдельных частях ценовых зон, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, продлен до 1 июля 2027 г.</p> <p>Для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организаций — участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия — Алания, установлен порядок:</p> <ul style="list-style-type: none"> – определения поставляемых объемов электрической энергии и мощности; – продажи электрической энергии в объеме, приобретенном по регулируемым договорам сверх объема электрической энергии, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения. <p>Установлены особенности определения объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка.</p> <p>2. В Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике вносится изменение, предполагающее, что цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в первом полугодии очередного годового периода регулирования, могут отличаться от соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.</p> <p>Для некоторых территориальных сетевых организаций установлена формула, по которой уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определяется как коэффициент потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующий период регулирования.</p> |

Уточнен порядок установления предельных минимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Определены темпы прироста удельной (на 1 кВт·ч) величины стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка.

| | |
|-------------|--|
| Комментарий | <p>Принятые изменения позволят усовершенствовать правовые основы функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности.</p> <p>По <u>данным</u> ФАС России, принятые изменения предусматривают фиксацию темпов роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Северо-Кавказского федерального округа, позволяющие поэтапно обеспечить безубыточность деятельности электросетевого комплекса региона.</p> |
|-------------|--|

Теплоснабжение: уточнение порядка рассмотрения разногласий при согласовании и утверждении схем теплоснабжения

Постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2018 г.

| | |
|--------------------|---|
| Название документа | <p>Постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2018 г. № 624 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 3 ноября 2011 г. № 882»</p> |
| Цель | <p>Совершенствование системы отношений в сфере теплоснабжения</p> |
| Основание | <p>План первоочередных мероприятий («дорожная карта») по внедрению целевой модели рынка тепловой энергии, направленных на реализацию Федерального закона от 29 июля 2017 г. № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения», утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2017 г. № 2655-р</p> |
| Основные изменения | <p>Вносятся изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 3 ноября 2011 г. № 882 «Об утверждении Правил рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления поселений или городских округов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и потребителями при утверждении и актуализации схем теплоснабжения», уточняющие порядок рассмотрения разногласий при согласовании и утверждении схем теплоснабжения поселений и городских округов.</p> <p>Субъектами разногласий могут являться органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления, теплоснабжающие и теплосетевые организации, потребители тепловой энергии.</p> <p>Правила устанавливают порядок рассмотрения разногласий, возникающих при разработке, утверждении и актуализации схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее 500 тыс. человек (разногласия, возникающие при разработке схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, рассматриваются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации).</p> |

Устанавливается требование представлять перечень разногласий между единой теплоснабжающей организацией и органом местного самоуправления по мероприятиям, подлежащим включению в схему теплоснабжения поселения, городского округа, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, или исключению из схемы теплоснабжения с обоснованием необходимости включения (исключения) таких мероприятий. Если в результате рассмотрения такого рода разногласий уполномоченным органом принято решение о включении мероприятия в схему теплоснабжения или об исключении мероприятия из схемы теплоснабжения, такое мероприятие включается в схему теплоснабжения или исключается из схемы теплоснабжения органом, уполномоченным в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» на ее утверждение, в течение 30 календарных дней со дня принятия соответствующего решения.

| | |
|-------------|---|
| Комментарий | Принятые изменения могут сократить сроки разработки и утверждения схем теплоснабжения поселений или городских округов за счет внедрения механизма учета разногласий основных заинтересованных сторон и установления срока по включению (исключению) мероприятий в схему теплоснабжения при принятии соответствующего решения. |
|-------------|---|

Теплоснабжение: уточнение требований к схемам теплоснабжения, к порядку их разработки и актуализации

Постановление Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2018 г.

| | |
|--------------------|---|
| Название документа | Постановление Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2018 г. № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» |
| Цель | Совершенствование требований к разработке, утверждению и актуализации схем теплоснабжения |
| Основание | План первоочередных мероприятий («дорожной карты») по внедрению целевой модели рынка тепловой энергии, направленных на реализацию Федерального закона от 29 июля 2017 г. № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения», утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2017 г. № 2655-р |
| Основные изменения | <p>Скорректирован документ «Требования к схемам теплоснабжения».</p> <ul style="list-style-type: none"> – Уточнены понятия «зона действия системы теплоснабжения», «зона действия источника тепловой энергии», «установленная мощность источника тепловой энергии», «располагаемая мощность источника тепловой энергии», «мощность источника тепловой энергии нетто», «элемент территориального деления», «расчетный элемент территориального деления». – Введены понятия «расчетная тепловая нагрузка», «базовый период», «базовый период актуализации», «мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения», «энергетические характеристики тепловых сетей», «топливный баланс», «электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения», «материальная характеристика тепловой сети», «удельная материальная характеристика тепловой сети». – Введен раздел «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения». |

- Внесены изменения в «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения». Уточнен состав актуализированной схемы теплоснабжения, а также порядок разработки и актуализации схемы теплоснабжения.
- В «Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации» уточнен порядок и процедура отбора заявок от теплоснабжающих, теплосетевых организаций о наделении их статусом единой теплоснабжающей организации.

Постановление вступает в силу с 1 августа 2018 г.

Комментарий

По данным Минэнерго России, установленные требования могут способствовать улучшению системы удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Энергоэффективность: повышение энергетической эффективности экономики Российской Федерации

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 19 апреля 2018 г.

Название документа [Распоряжение Правительства Российской Федерации от 19 апреля 2018 г. № 703-р](#)

Цель Повышение энергетической эффективности экономики Российской Федерации

Основание

Подпункт «а» пункта 1 перечня поручений Президента Российской Федерации от 27 декабря 2016 г. № Пр-140-ГС, Указ Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению экономической и энергетической эффективности российской экономики», пункт 2 поручения Правительства Российской Федерации от 24 мая 2016 г. № АД-П9-80пр

Основные изменения

Постановлением утверждается Комплексный план мероприятий по повышению энергетической эффективности экономики Российской Федерации. План предусматривает реализацию мероприятий по повышению энергоэффективности экономики России в отношении предприятий промышленности, регулируемых организаций, организаций с государственным участием, организаций бюджетной сферы, многоквартирных домов.

В отношении регулируемых инфраструктурных организаций планом предусмотрена реализация мероприятий по снижению потерь энергетических ресурсов как при их потреблении, так и в ходе транспортировки.

Для целей обеспечения финансирования государственной политики в области энергосбережения планом предусмотрены мероприятия по привлечению внебюджетных средств.

Основные целевые показатели плана:

- динамика энергоемкости ВВП России за счет технологического фактора (отражает изменение количества затрат энергии на производство единицы ВВП за счёт совершенствования технологий);
- динамика потерь в распределительных сетях (показывает изменение объема тепловой энергии/воды, теряющейся при распределении между потребителями; показатель отражает техническое состояние сооружений, состояние систем учета, а также эффективность деятельности по теплоснабжению/водоснабжению);

- динамика удельного расхода топлива при производстве (определяет изменение меры потребления топлива на единицу отпускаемой электроэнергии или на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть);
- динамика коэффициента использования мощности тепловых/электроэнергетических генерирующих объектов (определяет изменение отношения произведенной за период тепловой энергии/электроэнергии к максимально возможной выработке за тот же период; показатель является важнейшей характеристикой эффективности работы предприятий энергетики).

| Некоторые целевые показатели плана | | | | |
|---|--|---|-------------------|---------|
| Наименование контрольного показателя | Единица измерения | Фактические значения базового 2016 года | Плановые значения | |
| | | | 2025 г. | 2030 г. |
| 1. Динамика энергоемкости ВВП России за счет технологического фактора | процентов от уровня 2016 года {0,0154 тут/тыс. руб.} | 100 | -12 | -23 |
| 2. Динамика потерь в распределительных сетях | процентов общего | | | |
| 2.1. водоснабжения | объема потребления | 19,5 | -3,7 | -9,5 |
| 2.2. теплоснабжения | | 12,6 | -3,2 | -5,6 |
| 3. Динамика удельного расхода топлива при производстве | | | | |
| 3.1. электроэнергии | г/кВт*ч | 319,3 | -39,2 | -63,7 |
| 3.2. тепловой энергии | кг/Гкал | 245,05 | -0,96 | -21,96 |
| 9. Динамика коэффициента использования мощности тепловых генерирующих объектов к уровню 2016 года | процентов | 16,43 | +4,83 | +12,88 |
| 10. Динамика коэффициента использования мощности электроэнергетических генерирующих объектов к уровню 2016 года | процентов | 46,6 | +3,15 | +8,4 |
| Комментарий | По данным Минэкономразвития России, осуществление мероприятий плана может обеспечить модернизацию основных фондов, увеличение вклада технологического фактора в снижение энергоемкости валового внутреннего продукта не менее чем до 1,5% в год, а также сокращение технологического отставания России от ведущих стран. | | | |

Общее по ТЭК: «дорожная карта» реализации «Энерджинет»

Распоряжение Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2018 г.

| Название документа | Распоряжение Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2018 г. № 830-р |
|--------------------|--|
| Цель | Совершенствование законодательства и устранение административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы по направлению «Энерджинет» |
| Основание | Постановление Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2017 г. № 1184 «О порядке разработки и реализации планов мероприятий («дорожных карт») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» |
| Основные изменения | <p>Распоряжением Правительства Российской Федерации утверждается план мероприятий («дорожная карта») по совершенствованию законодательства и устранению административных барьеров в целях обеспечения реализации Национальной технологической инициативы по направлению «Энерджинет» (далее — План). Данный план утвержден в рамках реализации «дорожной карты» «Энерджинет», которая была <i>принята</i> в 2016 году.</p> <p>Реализация Плана направлена на обеспечение приоритетных позиций российских компаний на формируемых глобальных рынках, предусмотренных планом мероприятий «Энерджинет». Его ключевыми направлениями являются развитие и продвижение продукции и услуг в сфере надежных и гибких распределительных сетей, распределенной энергетики (в том числе генерации), потребительских сервисов (в том числе системе сбыта и трейдинга).</p> <p>План включает в себя разделы, касающиеся определения условий реализации следующих проектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – пилотного проекта по созданию и развитию активных энергетических комплексов; – пилотного проекта по созданию (развитию) организаций — агрегаторов спроса и предложения, обеспечивающих объединение потребителей с управляемой нагрузкой, объектов распределенной генерации и накопления электрической энергии для их совместного участия на оптовом и розничных рынках электрической энергии; – проекта по оптимизации энергообеспечения труднодоступных и изолированных территорий на основе автономных гибридных энергетических систем; – пилотного проекта по улучшению надежности и качества электроснабжения потребителей за счет внедрения новых технологий и оптимизации деятельности сетевых организаций на территориях не менее 2 регионов России; – пилотного проекта по отработке технологии распределенных реестров на основе сбора и обработки данных по энергопотреблению на розничных рынках электрической энергии (мощности) на территориях не менее 3 регионов России; – проектов по улучшению надежности и качества электроснабжения потребителей за счет внедрения новых технологий и оптимизации деятельности сетевых организаций. <p>Реализация мероприятий Плана будет осуществляться поэтапно с 2018 года по 2035 год.</p> |
| Комментарий | По данным Минэнерго России, меры, предусмотренные Планом, позволят устранить правовые ограничения для развития новых рынков, возникающих в результате реализации Плана, упростить взаимодействие государства и коммерческих организаций, разрабатывающих новые продукты для соответствующих рынков, усилить позиции соответствующих российских организаций на международном рынке, стимулировать создание новых организаций, функционирующих в рамках ключевых сегментов рынка «Энерджинет». |

Краткий обзор

Прочие принятые в России НПА

| Направление | Ключевые слова | Название |
|---|---|---|
| Постановления Правительства Российской Федерации | | |
| Нефть | Нефть сырая, расчет ставок вывозных таможенных пошлин, Западно-Хоседаюское месторождение | Постановление Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2018 г. № 438 «О внесении изменений в методику расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 г. № 276» |
| Нефть | Казахстан, Россия, определение статуса технологической нефти, «Туймазы — Омск — Новосибирск-2», «Омск — Павлодар» | Постановление Правительства Российской Федерации от 26 апреля 2018 г. № 508 «О частичном изменении пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 24 марта 2018 г. № 322» |
| Электроэнергетика | Ограничение сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению | Постановление Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2018 г. № 463 «О внесении изменений в подпункт «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» |
| Электроэнергетика | Кыргызская Республика, Евразийский экономический союз, межгосударственная передача электрической энергии | Постановление Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2018 г. № 494 «О представлении Президенту Российской Федерации предложения о подписании Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему Республики Армения и Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года в связи с присоединением к нему Кыргызской Республики» |
| Электроэнергетика | Оптовый рынок, расчет показателя неготовности, длительность ремонта, генерирующее оборудование гидроэлектростанций | Постановление Правительства Российской Федерации от 15 июня 2018 г. № 683 «О внесении изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности» |
| Атомная энергетика | Порядок разработки и установления нормативов допустимых выбросов (сбросов) радиоактивных веществ, порядок выдачи разрешений на выбросы (сбросы) радиоактивных веществ | Постановление Правительства Российской Федерации от 26 июня 2018 г. № 731 «О нормативах допустимых выбросов радиоактивных веществ и нормативах допустимых сбросов радиоактивных веществ, а также о выдаче разрешений на выбросы радиоактивных веществ, разрешений на сбросы радиоактивных веществ» |

| | | |
|--|---|---|
| Теплоснабжение | Инвестиционные программы, подключение к системе теплоснабжения, ценовые зоны теплоснабжения | Постановление Правительства Российской Федерации от 12 мая 2018 г. № 571 «О внесении изменения в Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» |
| Энергоэффективность | Требования энергетической эффективности, осуществление закупок для обеспечения государственных и муниципальных нужд | Постановление Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2018 г. № 486 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1221» |
| Общее по ТЭК | Программа реновации жилищного фонда, теплоснабжение, газоснабжение, электроэнергетика, г. Москва | Постановление Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2018 г. № 448 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» |
| Общее по ТЭК | Утверждение перечня кодов видов сырьевых товаров, топливо минеральное, нефть и продукты их перегонки | Постановление Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2018 г. № 466 «Об утверждении перечня кодов видов сырьевых товаров в соответствии с единой Товарной номенклатурой внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза» |
| Общее по ТЭК | Подтверждение затрат, предоставление субсидий на финансовое обеспечение затрат и на возмещение затрат, Дальний Восток, Байкальский регион | Постановление Правительства Российской Федерации от 10 мая 2018 г. № 563 «О внесении изменений в Правила предоставления из федерального бюджета субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) на финансовое обеспечение затрат на создание и (или) реконструкцию объектов инфраструктуры, а также на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям и газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в целях реализации инвестиционных проектов на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона» |
| Общее по ТЭК | Субсидии, использование энергоресурсов энергоемкими предприятиями, производство средств производства | Постановление Правительства Российской Федерации от 12 мая 2018 г. № 575 «Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета российским производителям средств производства на компенсацию части затрат на использование энергоресурсов энергоемкими предприятиями» |
| Распоряжения Правительства Российской Федерации | | |
| Нефть | Кыргызская Республика, международное сотрудничество, поставка нефти и нефтепродуктов, таможенное декларирование | Распоряжение Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2018 г. № 731-р «О подписании Протокола о внесении изменений в Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Кыргызской Республики о сотрудничестве в сфере поставок нефти и нефтепродуктов от 6 июня 2016 г.» |

| | | |
|---------------------|---|--|
| Электроэнергетика | Монголия, электроэнергетика, развитие двустороннего сотрудничества | Распоряжение Правительства Российской Федерации от 24 апреля 2018 г. № 753-р «О подписании соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Монголии о сотрудничестве в области электроэнергетики» |
| Электроэнергетика | Сооружение электросетевого Энергомоста Российская Федерация — полуостров Крым, завершение расчетов по обязательствам, Республика Крым, г. Севастополь | Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30 мая 2018 г. № 1069-р |
| Атомная энергетика | Установление зоны безопасности, использование атомной энергии, г. Новосибирск, «Новосибирский завод химконцентратов» | Распоряжение Правительства Российской Федерации от 4 апреля 2018 г. № 589-р |
| Атомная энергетика | Использование атомной энергии в мирных целях, международное соглашение, Республика Таджикистан | Распоряжение Правительства Российской Федерации от 9 июня 2018 г. № 1154-р «Об утверждении Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Таджикистан о сотрудничестве в области использования атомной энергии в мирных целях» |
| Газоснабжение | Схема территориального планирования Российской Федерации, газопровод-отвод и газораспределительная станция, «Индустриальный парк Краснодар» | Распоряжение Правительства Российской Федерации от 23 мая 2018 г. № 957-р |
| Энергоэффективность | Повышение энергетической эффективности электроэнергетики, стимулирование использования возобновляемых источников энергии, государственная поддержка экспорта генерирующего оборудования | Распоряжение Правительства Российской Федерации от 15 мая 2018 г. № 901-р |

В России: планируемые изменения

Представлены проекты нормативно-правовых документов, вынесенных на рассмотрение во II квартале 2018 г., которые прямо или косвенно касаются российского ТЭК

Нефть: увеличение минимальной величины продаваемых на бирже нефтепродуктов

Этап: Regulation (антикоррупционная экспертиза до 29 мая 2018 г.)

ФАС России

| | |
|---------------------|--|
| Название документов | <p>Проект ведомственного акта «О внесении изменений в приказ ФАС России и Минэнерго России от 12 января 2015 г. № 3/15/3 «Об утверждении минимальной величины продаваемых на бирже нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, и требований к биржевым торгам, в ходе которых заключаются сделки с нефтепродуктами, а также с отдельными категориями товаров, выработанных из нефти и газа, хозяйствующим субъектом, занимающим доминирующее положение на соответствующих товарных рынках, и признании утратившим силу приказа ФАС России и Минэнерго России от 30 апреля 2013 г. № 313/13/225»</p> |
| Цель | Совершенствование рыночного ценообразования на нефть и нефтепродукты |
| Основание | Пункт 1 части 5 статьи 6 Федерального закона от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции» |
| Основные изменения | <p>Предлагается изменить минимальную величину продаваемых на бирже нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, произведенных и (или) реализуемых хозяйствующим субъектом, занимающим доминирующее положение на соответствующих оптовых товарных рынках, в том числе лицами, входящими в одну группу лиц с таким хозяйствующим субъектом, и (или) участниками биржевых торгов, которые действуют в интересах и за счет указанных лиц, и установить следующие объемы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – бензин автомобильный — увеличение с 10 % до 15 %; – топливо дизельное — увеличение с 5 % до 7,5 %; – топливо для реактивных двигателей — увеличение с 10 % до 15 %; – мазут — увеличение с 2 % до 3 %; – сжиженные углеводородные газы для бытовых нужд и автомобильного транспорта (СПБТ — смесь пропана и бутана технических, ПТ — пропан технический, БТ — бутан технический, ПБА — пропан-бутан автомобильный, ПА — пропан автомобильный) — увеличение с 5 % до 7,5 %. <p>Минимальная величина рассчитывается от месячного объема производства соответствующих товаров, производимых каждым занимающим доминирующее положение хозяйствующим субъектом, в том числе лицами, входящими в одну группу лиц с таким хозяйствующим субъектом.</p> <p>Планируется также внести изменения, предполагающие, что объем продаваемых на биржевых торгах нефтепродуктов, а также отдельных категорий товаров, выработанных из нефти и газа, произведенных и (или) реализуемых занимающими доминирующее положение хозяйствующими субъектами, в том числе лицами, входящими в одну группу лиц с такими хозяйствующими субъектами, и (или) участниками биржевых торгов,</p> |

которые действуют в интересах и за счет указанных лиц, должен превышать следующие величины:

- бензин автомобильный — увеличение с 8% до 12%;
- топливо дизельное — увеличение с 4% до 6%;
- топливо для реактивных двигателей — увеличение с 8% до 12%;
- мазут — увеличение с 1,6% до 2,4%;
- сжиженные углеводородные газы для бытовых нужд и автомобильного транспорта (СПБТ, ПТ, БТ, ПБА, ПА) — увеличение с 4% до 6%.

Комментарий

Повышение нормативов объема продажи бензина на бирже с 10% до 15%, по *оценкам* ФАС России, позволит создать на рынке условия для стабилизации оптовых и розничных цен на топливо. Стабилизации должна поспособствовать переориентация части поставок топлива на внутренний рынок. В конце мая начальник управления регулирования ТЭК ФАС России Д.Махонин *сообщил*, что часть нефтяных компаний выступает против предложения ведомства, опасаясь возможной в отдельные периоды нехватки топлива для поставки на собственные АЗС.

Общее по ТЭК: технологические показатели наилучших доступных технологий

Этап: Regulation (публичное обсуждение до 7 мая 2018 г.)

Минприроды России

| | |
|---------------------|--|
| Название документов | <p>Проект ведомственного акта «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти».</p> <p>Проект ведомственного акта «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа».</p> <p>Проект ведомственного акта «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий, применяемые для переработки природного и попутного газа».</p> <p>Проект ведомственного акта «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи и обогащения угля».</p> <p>Проект ведомственного акта «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий сжигания топлива на крупных установках в целях производства энергии».</p> |
| Цель | Предотвращение или минимизация негативного воздействия на окружающую среду от деятельности отраслей ТЭК |
| Основание | Реализация подпункта 4 пункта 1 статьи 29 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» |

| | |
|--------------------|---|
| Основные изменения | Установление обязательных для соблюдения при осуществлении хозяйственной и иной деятельности технологических показателей наилучших доступных технологий переработки нефти, добычи природного газа, переработки природного и попутного газа, добычи и обогащения угля, сжигания топлива на крупных установках в целях производства энергии |
| Комментарий | По <u>данным</u> Минприроды России, изменения направлены на регулирование отношений в сфере взаимодействия общества и природы, возникающих при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, связанной с воздействием на природную среду. Меры позволят обеспечить право граждан на благоприятную окружающую среду. |

Электроэнергетика: лицензирование энергосбытовой деятельности

Этап: Regulation (публичное обсуждение и независимая антикоррупционная экспертиза до 7 июня 2018 г.)
Минэнерго России

| | |
|---------------------|--|
| Название документов | Проект постановления Правительства Российской Федерации «О лицензировании энергосбытовой деятельности» |
| Цель | Укрепление финансовой дисциплины и финансового состояния энергосбытовых организаций, повышение качества обслуживания потребителей электрической энергии |
| Основание | Федеральный закон от 29 декабря 2017 г. № 451-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации, связанных с лицензированием энергосбытовой деятельности» |
| Основные изменения | Предлагается установить правила лицензирования энергосбытовой деятельности, <u>в том числе</u> : <ul style="list-style-type: none"> – права и обязанности должностных лиц Минэнерго России при осуществлении лицензирования энергосбытовой деятельности; – перечень лицензионных требований, предъявляемых к соискателям лицензии; – требования к заявлению на получение лицензии и перечень документов, подлежащих представлению заявителем; – перечень оснований для отказа в выдаче лицензии; – правила осуществления лицензионного контроля за деятельностью лицензиатов; – порядок и основания прекращения действия лицензии; – требования к организации обслуживания потребителей электрической энергии; – формы отчетности энергосбытовых организаций и порядок ее представления. |
| Комментарий | По <u>данным</u> Минэнерго России, изменения позволят улучшить систему контроля за надлежащим выполнением субъектами электроэнергетики, осуществляющими поставку электрической энергии на розничных рынках электрической энергии (мощности), своих обязанностей, в том числе по обеспечению качественного и своевременного обслуживания потребителей электрической энергии, по оплате электрической энергии, мощности производителям электрической энергии, по оплате услуг передачи электрической энергии сетевым организациям. |

Краткий обзор

Прочие проекты НПА в России

| Направление | Ключевые слова | Название |
|---|---|--|
| Проекты постановлений Правительства Российской Федерации | | |
| Нефть | Нефть сырая и нефтегазоконденсатная смесь, порядок подтверждения факта получения (производства) | <p>Проект Минэнерго России «О порядке подтверждения факта получения (производства) нефти сырой и (или) нефтегазоконденсатной смеси, получаемой вследствие технологических особенностей транспортировки нефти сырой и стабильного газового конденсата трубопроводным транспортом, при осуществлении деятельности по добыче углеводородного сырья на участках недр, отвечающих условиям, установленным подпунктом 7 пункта 1 статьи 35 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе», и предоставления освобождения от уплаты вывозных таможенных пошлин в отношении указанных товаров»</p> <p><i>Этап: Regulation (уведомление о начале разработки), начало этапа — 29 мая 2018 г.</i></p> |
| Электроэнергетика | Регулируемые цены (тарифы) в электроэнергетике, значение удельного расхода условного топлива, Калининградская область | <p>Проект Минэнерго России «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в части совершенствования процедуры расчета регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, — Калининградской области после 1 января 2016 г.»</p> <p><i>Этап: Regulation (текст проекта), начало этапа — 11 мая 2018 г.</i></p> |
| ВИЭ | Уточнение требований проектирования, строительства и эксплуатации генерирующих объектов ВИЭ | <p>Проект Минэнерго России «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии»</p> <p><i>Этап: Regulation (текст проекта), начало этапа — 15 мая 2018 г.</i></p> |
| Проекты ведомственных актов | | |
| Нефть | Нефть сырая, особая формула расчета ставки вывозной таможенной пошлины | <p>Проект Минэнерго России «О внесении изменений в Методические указания по проведению анализа обоснованности применения 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», утвержденные приказом Минэнерго России от 3 декабря 2013 г. № 868»</p> <p><i>Этап: Regulation (уведомление о начале разработки), начало этапа — 27 апреля 2018 г.</i></p> |

| | | |
|-------------------|---|---|
| Электроэнергетика | ЛЭП, схемы плавки гололедно-изморозевых отложений, надежность, безопасность | <p>Проект приказа Минэнерго России «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Требования по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи»</p> <p><i>Этап: Regulation (текст проекта), начало этапа — 28 апреля 2018 г.</i></p> |
| Электроэнергетика | Типовые технологические решения капитального строительства объектов электроэнергетики | <p>Проект Минэнерго России «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики»</p> <p><i>Этап: Regulation (текст проекта), начало этапа — 11 мая 2018 г.</i></p> |
| Электроэнергетика | Требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, техническое освидетельствование оборудования | <p>Проект приказа Минэнерго России «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Порядок проведения технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики»</p> <p><i>Этап: Regulation (текст проекта), начало этапа — 5 июня 2018 г.</i></p> |
| Электроэнергетика | Форма отчетности, порядок предоставления информации | <p>Проект Минэнерго России «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления»</p> <p><i>Этап: Regulation (уведомление о начале разработки), начало этапа — 15 июня 2018 г.</i></p> |
| Электроэнергетика | Инвестиционная программа, идентификаторы инвестиционных проектов | <p>Проект Минэнерго России «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 14 января 2016 г. № 10 «Об утверждении Методических указаний по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов»</p> <p><i>Этап: Regulation (принятие)</i></p> |
| Теплоснабжение | Правила регулирования тарифов, подача заявления о выборе метода регулирования тарифов, порядок принятия решений об установлении цен (тарифов) | <p>Проект ФАС России «О внесении изменений в Регламент открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденный приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163»</p> <p><i>Этап: Regulation (текст проекта), начало этапа — 9 июня 2018 г.</i></p> |

В мире: в центре внимания

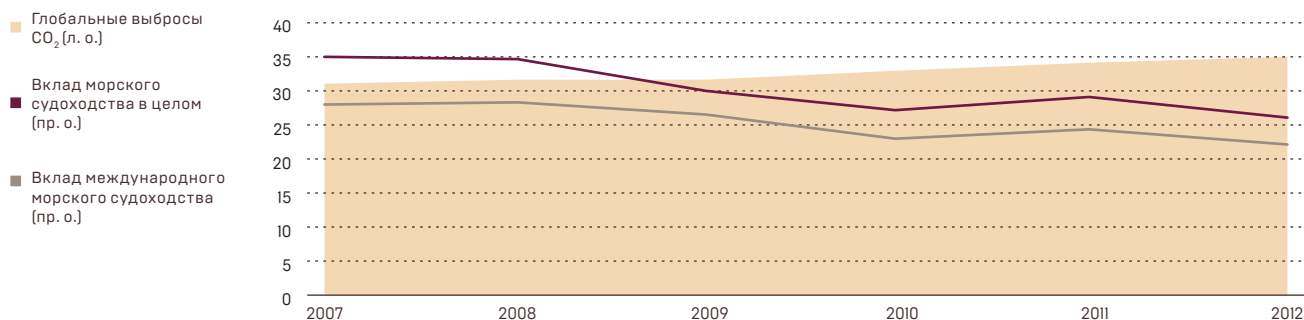
Характеристика ключевых текущих реформ в мировой энергетике в свете их нововведений и ожидаемых последствий, а также возможных эффектов для экономики и ТЭК России

Мир: долгосрочная стратегия по снижению выбросов парниковых газов для морских перевозок



ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ОТ МОРСКИХ СУДОВ

млрд т CO₂



Источник: Международная морская организация (2014 г.)

Резолюция Международной морской организации МЕРС⁶.304[72].

Принята 13 апреля 2018 г.

| Названия документов | Первоначальная Стратегия по снижению выбросов парниковых газов с судов Международной морской организации (ИМО) |
|----------------------|---|
| Цель | <ul style="list-style-type: none"> – достижение пика выбросов парниковых газов (ВПГ) от международного морского судоходства как можно скорее, их снижение не менее чем на 50 % к 2050 году (относительно 2008 года) и выход на траекторию, соответствующую целям Парижского соглашения; – сокращение удельных выбросов CO₂ на морском транспорте не менее чем на 40 % к 2030 году и на 70 % к 2050 году (относительно 2008 года); – продление использования Конструктивных коэффициентов энергетической эффективности для новых судов (EEDI). |
| Основание | <ul style="list-style-type: none"> – <i>Парижское соглашение по климату</i>; – <i>Цели в области устойчивого развития ООН</i>; – «дорожная карта» по разработке всеобъемлющей стратегии ИМО по сокращению выбросов парниковых газов с судов (октябрь 2016 г.). |
| Основные изменения | <ul style="list-style-type: none"> – раскрытие общего видения декарбонизации морского транспорта; – представление спектра потенциальных мер кратко-, средне- и долгосрочного характера для достижения целей по сокращению ВПГ с судов; – определение барьеров и поддерживающих декарбонизацию мер в международном морском судоходстве; – обозначение дальнейших действий для принятия Уточненной Стратегии в 2023 году. |
| Ожидаемые результаты | <ul style="list-style-type: none"> – важный шаг к ограничению негативного воздействия на климат морского судоходства и основа для дальнейших действий в этом направлении; – рамочный документ, обозначающий цели, но не устанавливающий требования по сокращению ВПГ; – по оценкам экологических и климатических организаций, данная резолюция является компромиссным и недостаточно амбициозным вариантом для достижения целей Парижского соглашения. |
| Комментарий | <p>Первоначальная Стратегия по снижению ВПГ с судов окажет прямое влияние на производителей бункерного топлива в России (наряду с ужесточающимися требованиями ИМО по содержанию серы). Необходимо учитывать ее целевые показатели при оценке спроса на топливо в морском судоходстве и отслеживать изменения.</p> |

⁶ Комитет по защите морской среды (Marine Environment Protection Committee, МЕРС).

Контекст изменений

По данным Международной морской организации (International Maritime Organization, ИМО), ВПГ от международного морского судоходства в 2012 году составили 796 млн т CO₂ (или 2,2% от глобальных ВПГ). В отсутствие мер по ограничению к 2050 году они могут возрасти на 50-250%.

ИМО является специализированным агентством ООН, ответственным за безопасность морских перевозок и предотвращение загрязнения морской среды. В 1997 году с принятием Киотского протокола на ИМО была возложена ответственность за сокращение ВПГ от международного морского судоходства (сокращение ВПГ от внутреннего судоходства учтен в национальных целях стран). Одной из первых инициатив стали исследования объемов ВПГ от морского судоходства и его вклада в глобальные ВПГ. К настоящему времени подготовлено три исследования: первое в 2000 году, последнее в 2014 году. В конце 2003 года ИМО начала работу по выявлению и развитию механизмов, необходимых для ограничения ВПГ на морском транспорте.

Требования по энергоэффективности, направленные на постепенное снижение ВПГ морским транспортом, были приняты в июле 2011 г. (как поправки к Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов (Convention for the Prevention of Pollution from Ships, MARPOL)) и вступили в силу в 2013 году. Для каждого нового судна валовой вместимостью 400 рег. т и более должны быть определены требуемый и допустимый конструктивные коэффициенты энергетической эффективности (Energy Efficiency Design Index, EEDI). Эти коэффициенты устанавливают допустимый уровень выбросов CO₂ (грамм CO₂ на тонно-милю) для различных видов судов. EEDI действуют до 2025 года, к которому новые суда должны стать как минимум на 30% более эффективными, чем в 2014 году. Кроме того, на каждом новом или существующем судне валовой вместимостью 400 рег. т и более должен иметься и выполняться судовой план управления энергоэффективностью судна (Ship Energy Efficiency Management Plan, SEEMP).

В 2016 году Международная морская организация официально приветствовала достижение Парижского соглашения по климату. Последнее не содержит упоминаний ИМО, но организация подтвердила готовность вести дальнейшую работу по ограничению ВПГ на морском транспорте. ИМО ввела требования по сбору и предоставлению данных о потреблении судового топлива для судов валовой вместимости 5000 рег. т и более (которые обеспечивают около 85% ВПГ международного морского судоходства), начиная с 2019 года, а также одобрила «дорожную карту» по разработке всеобъемлющей стратегии ИМО по сокращению ВПГ с судов.

Основное содержание реформы

Первоначальная Стратегия по снижению ВПГ с судов Международной морской организации была одобрена на 72-й сессии Комитета по защите морской среды (в соответствии с «дорожной картой») в штаб-квартире организации в Лондоне 13 апреля 2018 г.

Первоначальная Стратегия раскрывает общее видение декарбонизации морского транспорта; устанавливает цели по сокращению ВПГ на период до 2050 года; предлагает спектр потенциальных мер кратко-, средне- и долгосрочного характера для их достижения; определяет барьеры и поддерживающие меры; и обозначает дальнейшие действия для принятия Уточненной Стратегии по снижению ВПГ с судов в 2023 году (согласно «дорожной карте»).

Цели Первоначальной стратегии:

- достижение пика ВПГ от международного морского судоходства как можно скорее, их снижение не менее чем на 50 % к 2050 году (относительно 2008 года) и приложение усилий по выходу на траекторию, соответствующую целям Парижского соглашения;
- сокращение удельных выбросов CO₂ на морском транспорте не менее чем на 40 % к 2030 году (относительно 2008 года) и приложение усилий по доведению результата в 70 % к 2050 году (также относительно 2008 года);
- продление использования Конструктивных коэффициентов энергетической эффективности для новых судов.

Спектр потенциальных мер

Распределение мер на кратко- (2018-2023 годы), средне- (2023-2030 годы) и долгосрочные (начиная с 2030 года) означает, что меры будут разработаны и внедрены в соответствующем периоде.

| Потенциальные меры | Объекты регулирования | Текущий статус |
|--|---|---|
| Краткосрочные меры (2018-2023) | | |
| Уточнение и продление использования Конструктивных коэффициентов энергетической эффективности (EEDI) после 2025 года | Новые суда | -10 % к 2015 году -20 % к 2020 году -30 % к 2025 году |
| Разработка мер и показателей для повышения энергоэффективности в процессе эксплуатации судов, в том числе совершенствование судовых планов управления энергоэффективностью судна (SEEMP) | Новые суда и суда в эксплуатации | Требование наличия SEEMP |
| Программа по повышению энергоэффективности действующего морского флота | Суда в эксплуатации | – |
| Анализ возможностей оптимизации и снижения скорости судов | Суда в эксплуатации | – |
| Анализ возможностей снижений выбросов метана и летучих органических соединений | Двигатели и неконтролируемые выбросы | – |
| Среднесрочные меры (2023-2030) | | |
| Программа перехода на низкоуглеродное топливо | Новые суда и суда в эксплуатации, топливо | – |
| Продвижение мер и показателей для повышения энергоэффективности в процессе эксплуатации судов | Новые суда и суда в эксплуатации | Требование наличия SEEMP |
| Новые/инновационные механизмы сокращения ВПГ на морском транспорте, возможно включая рыночные механизмы сокращения ВПГ | Суда в эксплуатации, топливо | – |

| Долгосрочные меры (2030+) | | |
|---|---|---|
| Дальнейшее распространение низкоуглеродного топлива для достижения декарбонизации международного морского судоходства во второй половине XXI века | Новые суда и суда в эксплуатации, топливо | – |
| Поощрение использования новых/инновационных механизмов сокращения ВПГ на морском транспорте | Суда в эксплуатации, топливо | – |

Внедрению мер должны предшествовать оценки их воздействия на страны, особенно на малые островные развивающиеся и наименее развитые страны.

Поддерживающие меры:

- поощрение разработки и актуализации национальных планов и стратегий по сокращению ВПГ от судов при взаимодействии с ИМО (во избежание односторонних/региональных требований);
- стимулирование сокращения ВПГ в портах;
- организация и координация исследований для улучшения судовых двигателей и перехода на низкоуглеродное топливо, включая создание Международного совета по морским исследованиям;
- поощрение технического сотрудничества и наращивание потенциала.

Дальнейшие действия для принятия Уточненной Стратегии

| | |
|----------------|--|
| Январь 2019 г. | Этап 1: Сбор данных о потреблении судового топлива |
| Весна 2019 г. | Подготовка четвертого исследования объемов ВПГ от морского судоходства (за 2012-2018 годы) |
| Осень 2020 г. | Этап 2: Анализ данных Публикация четвертого исследования объемов ВПГ от морского судоходства |
| Весна 2021 г. | Начало работ по корректировке Первоначальной Стратегии с учетом полученных данных |
| Весна 2022 г. | Этап 3: Принятие решений |
| Весна 2023 г. | Принятие Уточненной Стратегии |

После принятия Уточненная Стратегия подлежит пересмотру каждые пять лет.

Ожидаемые результаты и оценки

Принятие Первоначальной Стратегии по снижению ВПГ с судов стало важным шагом к ограничению негативного воздействия на климат морского судоходства. Она является рамочным документом, раскрывающим цели и направления деятельности, но не устанавливающим требования по сокращению ВПГ.

Тем не менее Первоначальная Стратегия позволяет оценить амбициозность намерений. Она стала компромиссом между стремлением развитых стран (прежде всего, ЕС) к введению более жестких ограничений и опасениями ряда развивающихся государств, что эти ограничения станут препятствием для развития международной морской торговли. По оценкам экологических и климатических организаций, в частности Международного совета по экологически чистому транспорту (International Council on Clean Transportation, ICCT), установленные цели по снижению ВПГ с судов недостаточны для поддержки Парижского соглашения.

Взгляд из России

Россия является членом ИМО и активно участвует в переговорах, в том числе по Первоначальной Стратегии по снижению ВПГ с судов. Данная стратегия в первую очередь затрагивает перспективы развития водного транспорта страны, но она также окажет прямое влияние на отечественных производителей бункерного топлива (наряду с ужесточающимися требованиями ИМО по содержанию серы). Российским НПЗ необходимо принимать во внимание целевые показатели Первоначальной Стратегии при оценке спроса на топливо в морском судоходстве и отслеживать изменения.

В мире: новые правила

Обзор наиболее актуальных в российском контексте изменений в регулировании мировой энергетики и ТЭК зарубежных стран с учетом их возможного влияния на ситуацию в России

Австрия: переход на ВИЭ к 2030 году

Климатическая и энергетическая стратегия до 2030 года.

Опубликована 3 апреля 2018 г.

Название документа [Климатическая и энергетическая стратегия Австрии до 2030 года](#)

| | |
|--------------------|---|
| Цель | Сократить выбросы CO ₂ в Австрии до целевых показателей, установленных Европейской Комиссией |
| Основание | <ul style="list-style-type: none"> – Рамки климатической и энергетической политики ЕС до 2030 – Парижское соглашение по климату |
| Основные изменения | <ul style="list-style-type: none"> – Полный переход к генерации электроэнергии на основе ВИЭ к 2030 году, тепла — к 2050 году. – Развитие микрогенерации на основе ВИЭ, в частности оказание финансовой и правовой поддержки для установки солнечных батарей на 100 тыс. крыш жилых домов к 2023 году. – Сокращение выбросов CO₂ на 36 % в 2030 году к показателю 2005 года (в 2016 году сокращение составило 10%). – Доведение доли велосипедов в общем трафике до 13 % к 2025 году. – Развитие и поддержка, в том числе финансовая, электромобильного транспорта. – Повышение энергоэффективности новых построек, при исключении использования углеводородов при отоплении. – Переход на возобновляемый водород и биометан. – Активное развитие железнодорожного общественного транспорта (в том числе городского) — как более экологичного — и его инфраструктуры. – Поддержка «зеленых» технологий. |
| Комментарий | <p>По мнению экспертов, для снижения негативного влияния на окружающую среду и выполнения климатических целей ЕС Австрии требуются более жесткие цели и более радикальные меры. Так, для выполнения условий Парижского соглашения страна должна будет сократить выбросы CO₂ почти на 50%. Новая австрийская стратегия критикуется за отсутствие вклада промышленного сектора в снижение выбросов парниковых газов. Кроме того, недовольство природоохранной организации GLOBAL 2000 вызвала абстрактность целей стратегии, отсутствие конкретных мер по их достижению и их несоответствие климатическим целям ЕС и Парижского соглашения.</p> |

Ангола: новое законодательство в добыче газа

Президентский указ.

Вступил в силу 18 мая 2018 г.

Название документа Указ президента № 7/18 от 18 мая 2018 г.

| | |
|--------------------|---|
| Цель | Создание базового правового и налогового режимов, применяемых к деятельности по разведке, разработке, добыче и продаже природного газа в Анголе |
| Основные изменения | <p>Указ устанавливает следующие общие правила:</p> <ul style="list-style-type: none">– национальная компания Sonangol и другие добывающие компании имеют право на разведку, разработку, добычу и продажу природного газа на внутреннем и международных рынках;– нефтегазовые компании сохраняют право бесплатно пользоваться добытым природным газом для своих некоммерческих целей;– лицензии на право разведки/добычи природного газа могут выдаваться на более длительные сроки по сравнению с лицензиями для месторождений нефти;– принимается новая налоговая система в газовой отрасли, аналогичная действующей в нефтяной отрасли, но с более низкими налоговыми ставками;– вводятся налоговые вычеты на затраты по разведке и добыче природного газа, понесенные в рамках концессионных соглашений на разведку и добычу сырой нефти и (или) попутного газа;– все правила и налоги, применяемые к природному газу, распространяются и на углеводородные газы;– все контракты между нефтегазовыми компаниями и Sonangol продолжают действовать, но при желании сторон в них могут быть внесены изменения, соответствующие новым правилам. |
| Комментарий | Предыдущая законодательная система, регулирующая сектор добычи газа в Анголе, имела много недостатков и не стимулировала добычу природного газа в стране. Из-за этого запасы природного газа в стране (подтвержденные запасы оцениваются в 300-400 млрд м ³) практически не разрабатывались, хотя небольшая газодобыча (3 млрд м ³ /год — в основном, на морских нефтяных месторождениях) присутствует, и часть газа экспортируется в виде СПГ. Новые правила нацелены на повышение инвестиционной привлекательности сектора добычи газа в Анголе. |

ЕС: стимулирование повышения энергоэффективности зданий

Директива Европейского Парламента и Совета.

Опубликована 19 июня 2018 г.

Название документа [Директива \(ЕС\) 2018/844 Европейского Парламента и Совета от 30 мая 2018 г.](#)

| | |
|--------------------|--|
| Цель | Повышение энергоэффективности зданий для достижения климатических целей |
| Основание | <ul style="list-style-type: none"> – Рамочная политика Европейского союза в области климата и энергетики до 2030 года. – Парижское соглашение по климату. |
| Основные изменения | <p>Согласно Директиве каждое государство-член ЕС:</p> <ul style="list-style-type: none"> – устанавливает долгосрочную стратегию энергоэффективного обновления фонда жилых и нежилых зданий; – должно обеспечить соблюдение минимальных требований к энергоэффективности новых зданий; – устанавливает системные требования в отношении общих энергетических характеристик зданий в соответствии с требованиями к энергоэффективности; – должно обеспечить размещение электростанций (ЭЭС) и парковок для электромобилей у нежилых и жилых зданий; – должно установить нормы по обязательному количеству ЭЭС к 2023 году. <p>Кроме того, Директива нацелена на привлечение государственных и частных инвестиций, стимулирование использования «умных» технологий в зданиях и проведение реконструкции старых зданий для повышения энергоэффективности.</p> |
| Комментарий | <p>Здания и сооружения в ЕС являются крупнейшим потребителем энергоресурсов (около 40%) и обеспечивают более <i>трети</i> выбросов углекислого газа. В этой связи утверждение Директивы открывает значительные возможности по увеличению энергоэффективности в европейских странах.</p> <p>Директива является частью законодательного пакета «Чистая энергия для всех европейцев», призванного обеспечить правовую базу для перехода на «зеленую» энергию⁷ в ЕС, и стала первым утвержденным документом из числа предложенных пакетом инициатив.</p> |

⁷ Подробнее см.: [Изменения и тенденции в регулировании ТЭК России и мира: в фокусе IV квартал 2016 г.](#)

Израиль: реформа электроэнергетики

Постановление правительства.

Вступило в силу в июне 2018 г.

| | |
|--------------------|--|
| Название документа | Постановление правительства № 3859 от 3 июня 2018 г. о реформе в секторе электроэнергетики и структурных изменениях в Электрической корпорации и Израиля (ЭКИ) |
| Цель | Развитие конкуренции на рынке электроэнергии и повышение его эффективности |
| Основание | Закон о секторе электроэнергетики 1996 года |
| Основные изменения | <p>Основные изменения:</p> <ul style="list-style-type: none">– передача функций системного оператора энергетической системы от ЭКИ к новой государственной компании;– в течение 18-60 месяцев, следующих за решением, ЭКИ будет обязана продать несколько крупных газовых электростанций;– ЭКИ в ближайшие годы сможет построить две ранее планируемые электростанции комбинированного цикла, но на строительство других станций для компании вводятся ограничения;– ЭКИ останется монополистом в секторе передачи и распределения электроэнергии, но постепенно она будет ограничена в секторе сбыта, который планируется сделать конкурентным (сначала для крупных потребителей);– штат сотрудников ЭКИ планируется сократить на 1,8 тыс. человек к 2025 году. |
| Комментарий | <p>Реформа электроэнергетики Израиля планировалась более 20 лет. Ее стоимость оценивается в сумму около 7 млрд шекелей (почти 2 млрд долл.). ЭКИ продаст около половины своих генерирующих мощностей. При этом в планы развития компании входит сокращение числа угольных электростанций. В настоящее время частные фирмы вырабатывают около 30% всей электроэнергии в Израиле. Ожидается, что реформа приведет к повышению эффективности сектора электроэнергетики страны. Однако у нее есть немало противников, которые указывают на то, что реформа не позволит снизить тарифы на электроэнергию из-за запланированных расходов, а также сохранения у ЭКИ существенной части генерирующих мощностей и сектора передачи и распределения электроэнергии, что оставит возможность для дискриминации независимых производителей электроэнергии.</p> |

США: санкции в отношении Ирана

Приказ Федеральной комиссии по регулированию в области энергетики.

Вступает в силу 4 июня 2018 г.

| | |
|--------------------|--|
| Название документа | <u>Президентский меморандум национальной безопасности о прекращении участия США в Совместном всеобъемлющем плане действий (СВПД) относительно ядерной программы Ирана, принятии дополнительных мер для противодействия иранскому влиянию и ограничение доступа Ирана к ядерному оружию от 8 мая 2018 г.</u> |
| Цель | Принуждение Ирана к выполнению обязательств по ограничению возможностей разработки ядерного оружия и ряда дополнительных требований |
| Основание | Закон № 114-17 <u>О рассмотрении ядерного соглашения с Ираном</u> от 22 мая 2015 г. |
| Основные изменения | <p>В меморандуме отмечаются следующие изменения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – США усилят политику по ограничению возможностей Ирана в доступе к ядерному оружию и межконтинентальным баллистическим ракетам, а также сдерживанию региональной агрессивной политики; – США выходят из СВПД; – США приступают к принятию мер по повторному наложению всех санкций, снятых в связи с СВПД, которые должны быть возобновлены не позднее 180 дней со дня вступления в силу меморандума (8 мая); – США планируют усилить мониторинг иранской ядерной программы. |
| Комментарий | <p>Министр финансов США С. Мнучин после публикации меморандума <i>заявил</i>, что санкции против Ирана будут поэтапно возобновлены в течение 90-180 дней в зависимости от конкретных мер. К началу августа часть санкций будет возобновлена, однако она не будет напрямую затрагивать энергетический сектор (ограничения на операции с долларами США, драгоценными металлами, иранскими облигациями и т. д.). К началу ноября будут возобновлены санкции, которые распространятся на энергетический сектор, включая ограничения на поставки нефти и нефтепродуктов из Ирана. При этом американские санкции также будут касаться лиц из третьих стран, но другие стороны СВПД намерены придерживаться существующих договоренностей с Ираном.</p> <p>Страны ЕС, многие из которых возобновили свою инвестиционную деятельность в Иране, после решения США активно прорабатывают вопрос нейтрализации санкционного воздействия. В мае Еврокомиссия запустила процесс утверждения <i>блокирующего регламента</i>, который запретит компаниям ЕС выполнять экстерриториальные санкции США, позволит им возмещать в судебном порядке потери от действия третьих лиц, выполняющих эти санкции, и аннулирует действие на территории ЕС любых иностранных судебных решений по исполнению санкций США.</p> <p>Из-за международных санкций экспорт нефти из Ирана за 2011-2015 годы сократился более чем в два раза (с 2,5 до 1,1 млн барр./день). После снятия санкций к 2017 году он вырос до 2,1 млн барр./день, но потенциальные потери Ирана от санкций США в новых условиях оценить пока достаточно сложно.</p> |

Краткий обзор

| Страна | Новое регулирование | Дата вступления в силу |
|----------------|---|------------------------|
| Ангола | Утверждение правил и процедур ликвидации скважин и демонтажа нефтегазовых объектов <i>Указ Президента № 91/18 от 10 апреля 2018 г.</i> | 10 апреля 2018 г. |
| Ангола | Введение стимулов и порядок корректировки договорных и налоговых условий, применяемых к истощенным месторождениям <i>Законодательный указ Президента № 6/18 от 18 мая 2018 г.</i> | 18 мая 2018 г. |
| Болгария | Принятие поправок к «Закону об энергетике», разрешающих и регламентирующих частные инвестиции в хранилища газа <i>Указ Народного Собрания № 118 от 3 мая 2018 г.</i> | 8 мая 2018 г. |
| Бразилия | Установление цели по сокращению выбросов парниковых газов на транспорте на 10% к 2028 году <i>Резолюция Совета национальной энергетической политики № 05 от 5 июня 2018 г.</i> | 24 июня 2018 г. |
| Великобритания | Ужесточение обязательств по объемам поставок биотоплива для определенных поставщиков подвижной техники на ископаемом топливе <i>Требования к ВИЭ и выбросам парниковых газов на транспорте 2018 от 13 апреля 2018 г.</i> | 15 апреля 2018 г. |
| Великобритания | Обновление тарифов и введение тарифной гарантии для производителей тепла на основе ВИЭ <i>Требования к схеме стимулирования производства тепла на основе ВИЭ 2018 от 21 мая 2018 г.</i> | 21 мая 2018 г. |
| Вьетнам | Утверждение условий производства, транспортировки и торговли сжиженным нефтяным газом, сжиженным природным газом, сжатым природным газом <i>Постановление Правительства № 87/2018/ND-CP от 15 июня 2018 г.</i> | 1 августа 2018 г. |
| Дания | Ограничение и контроль над расходами национального системного оператора передачи электроэнергии и газа (Energinet) <i>Соглашение между Правительством, Социал-демократической партией, Датской Народной партией, Радикальной левой и Социалистической Народной партиями от 8 мая 2018 г.</i> | 8 мая 2018 г. |
| Индонезия | Изменения в регулировании горнодобывающей и угольной промышленности <i>Постановление Министерства энергетики и минеральных ресурсов №25/2018 от 3 мая 2018 г.</i> | 3 мая 2018 г. |

| | | |
|---|---|-------------------|
| Индонезия | Упрощение регулирования в части проектов переработки отходов для производства энергии и обновление тарифного режима для ВИЭ | 16 апреля 2018 г. |
| | <u>Постановление Президента № 35 от 16 апреля 2018 г.</u> <u>Решение Министерства энергетики и минеральных ресурсов № 1772 К/20/МЕМ/2018 от 29 марта 2018 г.</u> | 1 апреля 2018 г. |
| Ирак | Изменение правовой формы национальной нефтяной компании Ирака (Iraqi National Oil Company, INOC), ставшей независимой от Министерства нефти | 25 марта 2018 г. |
| | <u>Закон о национальной нефтяной компании Ирака от 5 марта 2018 г. от 5 марта 2018 г.</u> | |
| Казахстан | Определение национального оператора по транспортировке газа по магистральным газопроводам | 15 июня 2018 г. |
| | <u>Постановление Правительства № 353 от 15 июня 2018 г.</u> | |
| Казахстан | В развитие Кодекса «О недрах и недропользовании» (от 27 декабря 2017 г.): | |
| | – Утверждение Правил выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах. | |
| | <u>Приказ Министра энергетики № 140 от 25 апреля 2018 г.</u> | 29 июня 2018 г. |
| | – Утверждение Правил ведения единого кадастра государственного фонда недр и предоставления информации по запасам полезных ископаемых государственным органам. | |
| | <u>Приказ И. О. Министра по инвестициям и развитию № 393 от 25 мая 2018 г.</u> | 29 июня 2018 г. |
| | – Утверждение методики расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию. | |
| <u>Приказ Министра энергетики № 164 от 5 мая 2018 г.</u> | 29 июня 2018 г. | |
| – Утверждение формы отчетности, предусмотренной стандартом Инициативы прозрачности добывающих отраслей, и руководства по ее заполнению. | | |
| <u>Приказ Министра по инвестициям и развитию № 255 от 19 апреля 2018 г.</u> | 29 июня 2018 г. | |
| – Правила и порядок реализации государством преимущественного права на приобретение углеводородов. | | |
| <u>Постановление Правительства № 388 от 28 июня 2018 г.</u> | 4 июля 2018 г. | |
| Китай | Упрощение регулирования для строительства объектов распределенной ветроэнергетики | 3 апреля 2018 г. |
| | <u>Уведомление Национального энергетического управления № 30 от 3 апреля 2018 г.</u> | |
| Кыргызстан | Увеличение прозрачности в горнорудной отрасли и снижение бюрократических барьеров | 29 июня 2018 г. |
| | <u>Закон «О недрах» № 49 от 19 мая 2018 г.</u> | |
| Парагвай | Введение новых правил в «Закон об углеводородах» для реализации контроля над компаниями в отрасли | 17 апреля 2018 г. |
| | <u>Постановление № 8785/2018 от 11 апреля 2018 г.</u> | |

| | | |
|------------|--|-------------------|
| Польша | Корректировка «Закона о ВИЭ», «Закона о строительстве» и «Закона об инвестициях в ветроэнергетику» для стимулирования развития ВИЭ <i><u>Закон № 1276 от 7 июня 2018 г.</u></i> | 29 июня 2018 г. |
| США | Увеличение прозрачности формирования тарифов на рынках региональных и независимых системных операторов <i><u>Указ Федеральной комиссии по регулированию энергетики № 844 от 19 апреля 2018 г.</u></i> | 19 апреля 2018 г. |
| США | Упрощение правил оказания услуг по присоединению к генератору и присоединению новых объектов к сети <i><u>Указ Федеральной комиссии по регулированию энергетики № 845 от 19 апреля 2018 г.</u></i> | 19 апреля 2018 г. |
| Таиланд | Уточнение критериев к отчетности об оценке воздействия на окружающую среду и наложение штрафов в случае ее отсутствия <i><u>Поправка к «Законам об охране окружающей среды» № 2 BE 2561 от 19 апреля 2018 г.</u></i> | 18 июля 2018 г. |
| Турция | Упрощение процедур и сокращение затрат при получении и продлении лицензий на газовом рынке для определенных групп участников <i><u>Поправка к Положению о лицензировании рынка природного газа от 17 апреля 2018 г.</u></i> | 17 апреля 2018 г. |
| Турция | Уточнение правил и процедур заключения двусторонних соглашений между поставщиками электроэнергии и потребителями <i><u>Положение о регулировании потребительских услуг на рынке электроэнергии от 30 мая 2018 г.</u></i> | 1 июля 2018 г. |
| Узбекистан | Сокращение и упрощение лицензионных процедур и улучшение условий ведения бизнеса в нефтегазовой отрасли <i><u>Постановлением Кабинета Министров № 444 от 12 июня 2018 г.</u></i> | 14 июня 2018 г. |
| ЮАР | Введение ограничений на получение новых прав на разведку и добычу полезных ископаемых <i><u>Уведомление Правительства № 657 от 28 июня 2018 г.</u></i> | 28 июня 2018 г. |

По итогам международных переговоров

| Мероприятие | Итоги | Дата проведения |
|--|--|----------------------|
| 2-й Азиатско-Тихоокеанский энергетический форум, Бангкок (Таиланд) | <p>Участники форума дали оценку прогрессу в реализации Цели устойчивого развития ООН 7 (ЦУР 7) в АТР, касающейся обеспечения всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии для всех, и рассмотрели промежуточные результаты выполнения обязательств, взятых на себя странами-участницами первого АТЭФ во Владивостоке в 2013 году.</p> <p>Участники отметили, что регион добился значительного прогресса в улучшении доступности энергии, но для достижения целей по расширению доступа к энергии, использованию возобновляемых источников энергии и повышению уровня энергоэффективности в АТР требуются более активные усилия. Для этого участники договорились углубить региональное сотрудничество в энергетике, в том числе в вопросах энергоэффективности в цепочках поставок энергоресурсов, диверсификации поставок энергоресурсов, поэтапного отказа от неэффективных субсидий ископаемых видов топлива.</p> <p>В ходе мероприятия стороны договорились провести 3-й Азиатско-Тихоокеанский энергетический форум в 2023 году в Пакистане, содействовать региональному сотрудничеству в части обмена опытом, оказывать помощь странам в разработке национальных карт по достижению ЦУР 7, вести мониторинг прогресса достижения ЦУР 7, а также проводить исследования по ключевым тенденциям в области энергетики.</p> <p><i>Пресс-релиз по итогам форума</i></p> | 3-5 апреля 2018 г. |
| 16-й Международный энергетический форум, Нью-Дели (Индия) | <p>Основными темами форума стали: будущее глобальной энергетической безопасности, обеспечение доступа к энергоресурсам, осуществление инвестиций в нефтегазовый сектор, развитие новых технологий.</p> <p>Участники форума сошлись во мнении, что ископаемые топлива останутся основными энергоресурсами в долгосрочной перспективе, а проекты, связанные с экологически чистыми энергетическими технологиями, включая ВИЭ, должны опираться на принципы надежного и рационального использования.</p> <p>В то же время делегаты приветствовали быстрое развитие новых и конкурентных энергетических технологий, которые создают более разнообразную и динамично развивающуюся рыночную среду в энергетике. Участники также отметили необходимость активизации усилий для обеспечения всеобщего доступа к энергоресурсам и сокращения масштабов «энергетической бедности».</p> | 29-31 января 2018 г. |

Делегаты обратили свое внимание на проблему ограниченных объемов инвестиций в добычу нефти и газа. При этом они приветствовали расширение сотрудничества и координации различных стран в поддержании стабильности на нефтегазовом рынке. Также участники форума признали необходимость расширения диалога и взаимодействия по формированию новой энергетической политики для содействия экономически эффективному переходу от существующих энергетических технологий к новым и для координации изменяющихся условий сотрудничества между производителями и потребителями энергоресурсов.

Пресс-релиз по итогам форума

44-й Саммит «Группы семи», Ла-Мальбе (Канада)

Основными темами саммита «Группы семи» стали продвижение гендерного равенства и расширение прав и возможностей женщин, осуществление инвестиций, подготовка «рабочих мест будущего», улучшение политических отношений между странами, а также совместная работа по проблемам изменения климата, океанов и «чистой» энергетики. В итоговой декларации саммита отмечается, что в вопросе защиты окружающей среды ЕС, наряду с Францией, Германией, Италией, Японией и Великобританией, подтвердил свою твердую приверженность выполнению Парижского соглашения по климату. Данные участники подчеркнули необходимость перехода к новой энергетике путем развития рыночных технологий экологически «чистой» энергии и политики ценообразования на выбросы углерода, технологического сотрудничества и стимулирования инноваций в области устойчивых и низкоуглеродных энергетических систем.

8-9 июня 2018 г.

США в то же время выделили важность всеобщего доступа к энергетическим ресурсам. Они отметили, что обязуются предпринимать активные действия по укреплению коллективной энергетической безопасности в мире, в том числе посредством политики, которая способствует открытому, прозрачному, ликвидному и устойчивому глобальному рынку всех энергоресурсов. Впрочем, после окончания саммита президент США Д. Трамп пообещал *отозвать* свою подпись под итоговым совместным заявлением.

Декларация по итогам саммита

174-я встреча ОПЕК и 4-я Министерская встреча ОПЕК и не-ОПЕК, Вена (Австрия)

По итогам заседания стран ОПЕК и других нефтедобывающих стран, участвующих в сделке по сокращению добычи нефти, было принято решение с 1 июля 2018 г. нарастить добычу нефти, чтобы компенсировать неиспользуемый объем квот (преимущественно Венесуэлой) и вернуться к 100%-ному исполнению договоренностей (во втором квартале 2018 г. показатель составил около 150%), что означает рост добычи в пределах 1 млн барр./день. Также ОПЕК одобрила вступление Республики Конго в организацию.

22-23 июня 2018 г.

Пресс-релиз по итогам 174-й встречи стран ОПЕК

Пресс-релиз по итогам 4-й Министерской встречи ОПЕК и не-ОПЕК

Специально: санкции против энергетики России

Освещение хода и масштаба введения мировых санкций против российского энергетического сектора (Итоги II квартала 2018 г.)

В начале II квартала Министерство финансов США объявило о расширении российского санкционного списка. В список граждан особых категорий и запрещенных лиц были добавлены «7 российских олигархов и 12 компаний, которыми они владеют или которые они контролируют, 17 высокопоставленных российских чиновников и государственная компания по торговле оружием и ее дочерняя структура — Российская финансовая корпорация». За ведение деятельности в энергетическом секторе России под американские санкции попали Владимир Богданов, Олег Дерипаска, Игорь Ротенберг, Кирилл Шамалов и Виктор Вексельберг. В число компаний ТЭК России, на которые были распространены санкции, включено АО «ЕвроСибЭнерго» (входит в компанию En+ Group), ООО «Газпром бурение» и ГК «Ренова» (контролирующая ПАО «Т Плюс»). Новые санкции оказали заметное негативное влияние на акции российских компаний. Также во II квартале США усиливали санкции против Венесуэлы (включая государственную нефтяную компанию PDVSA) и против Ирана (подробнее см. «В мире: новые правила»).

В ответ на санкционное давление в России 4 июня был принят Федеральный закон № 127-ФЗ «О мерах воздействия (противодействия) на недружественные действия Соединенных Штатов Америки и иных иностранных государств».

18 июня ЕС в очередной раз продлил действие санкций в отношении Республики Крым и г. Севастополь.

6 апреля

США: расширение санкционных списков

[Пресс-релиз Министерства финансов США](#)

18 июня

ЕС: официальное продление ограничений для Республики Крым и г. Севастополь — до 23 июня 2019 г.

[Решение Совета ЕС 2018/880CFSP](#)

Для заметок

Для заметок

Для заметок

