



АССОЦИАЦИЯ **НЕФТЕПЕРЕРАБОТЧИКОВ и НЕФТЕХИМИКОВ**

ПРОТОКОЛ № 6 **Общего собрания членов Ассоциации** **нефтепереработчиков и нефтехимиков**

г. Москва

2 февраля 2022 г.

По состоянию на день собрания в состав Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (далее по тексту Протокола – ассоциация) входит 56 членов.

В работе собрания приняли участие 36 членов Ассоциации (Реестр членов Общего собрания прилагается – Приложение 1).

Без права участия в голосовании приглашены и присутствовали члены Правления Ассоциации, Председатели технических комитетов, члены ревизионной комиссии.

Форма проведения заседания – совместное присутствие

Дата проведения заседания: «02» февраля 2022 год.

Время начала заседания: 10 час. 10 мин.

Время окончания заседания: 12 час. 45 мин.

Место проведения заседания: Российская Федерация, 119991, город Москва, Ленинский проспект, д.29

В соответствии с действующим Уставом Ассоциации собрание правомочно.

Кворум – 64%

Для ведения собрания следует избрать председателя собрания. Предложена кандидатура Иванова Александра Викторовича.

Секретарь собрания – Шахназаров Александр Рафаэлович

Ответственный за подсчет голосов Рябова Наталья Викторовна

Голосовали:

«за» – 36

«против» – нет

«воздержались» – нет

Принято единогласно

Членам Ассоциации предлагается следующая повестка дня Общего собрания (утверждена на заседании Правления Ассоциации 17.11.2021 г.):

1. Отчет Правления Ассоциации о работе Ассоциации за 2021 год
2. План работы Ассоциации на 2022 год.
3. Отчет об исполнении сметы расходов Дирекции Ассоциации за 2021 г. и утверждение сметы расходов Дирекции Ассоциации на 2022 г.
4. Отчет ревизионной комиссии.
5. Избрание состава Правления Ассоциации.
6. Избрание генерального директора Ассоциации.
7. Избрание Ревизионной комиссии Ассоциации.
8. Утверждение изменения Устава Ассоциации.

1. Отчетный доклад Правления о работе Ассоциации за 2021 год

Иванов А.В.

Добыча нефти за 2021г. – 524 млн. тонн.

По данным Минэнерго России в 2021 году переработку нефтяного сырья осуществляли 74 нефтеперерабатывающих предприятия. (Суммарная мощность по первичной переработке – 332,2 млн. тонн. Из них 26 НПЗ и ГПЗ входят в состав ВИНК, 9 НПЗ в состав независимых компаний, 39 – НПЗ малой мощности и мини-НПЗ.

Нефтеперерабатывающая промышленность в 2021 году в целом справилась с задачей по обеспечению народного хозяйства страны нефтепродуктами в необходимых объемах и нужного качества.

Объем первичной переработки нефти, после его повышения в 2018 году до 287 млн.тонн, в течение двух лет снижался, особенно существенно в 2020 году, и составил в 2021 г. – 280,7 млн.тонн.

Первичная переработка нефти и производство основных нефтепродуктов

Объемы производства	2021 год млн. тонн	Темп роста %
Первичная переработка нефти	280,7	3,9
Бензин автомобильный	40,8	5,7
Топливо авиационное	12,2	17,2
Дизельное топливо	80,3	3,2
Мазут топочный	43,4	7,5

Необходимо отметить, что порядка 35 млн. тонн нефти и газового конденсата в год перерабатывается «простыми» нефтеперегонными заводами, выпускающими «полуфабрикаты».

Экспорт нефти и нефтепродуктов в 2021 г., млн. тонн

Нефть	225
Автомобильный бензин	4,0
Керосин авиационный	1,6
Дизельное топливо	40,3
Мазут	35,8

Глубина переработки нефти на предприятиях России в 2021 году составила 83,4% против 84,1% в 2020 году.

Глубина переработки нефти, %

2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
79,2	81,3	83,4	83,1	84,1	83,4

Фактическая глубина переработки нефти составляет порядка 79%, в то время как в США – 97%, в Западной Европе – 95%.

Производственные мощности по отдельным процессам в 2021 г.

Наименование	Производство млн. т	Темп прироста, %
Первичная переработка нефти	280,7	3,9
Каталитический крекинг	20,9	7,8
Гидрокрекинг	19,2	4,9
Гидроочистка дизельного топлива	65,9	1,0
Каталитический риформинг	21,2	5,1
Алкилирование	1,8	7,8
Изомеризация	8,7	1,9

Объем капитальных вложений в нефтеперерабатывающую и нефтехимическую промышленность, направленных на модернизацию (млрд.руб.)

2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
290	214	138	120	70	90	65	136

Вводы мощностей в 2021 году

п/п	Наименование	Предприятие	Мощность, тыс. т/год
1.	Установка гидроочистки дизельного топлива	АО «ТАНЕКО»	3 700
3.	Установка изомеризации	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	440
4.	Гидрокрекинг	АО «Новокуйбышевский НПЗ»	2 000
5.	Гидрокрекинг	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	2 000
6.	Алкилирование	АО «Ангарская НХК»	130

Минэнерго заключило с нефтеперерабатывающими заводами соглашения о предоставлении инвестиционной надбавки к возвратному акцизу на нефтяное сырье до 1 января 2031 года для строительства новых производственных мощностей глубокой переработки в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 19.02.2021 г. № 219 «О соглашениях о создании новых производственных мощностей по глубокой переработке нефтяного сырья, природного газа, прямогонного бензина, средних дистиллятов и о создании новых объектов».

Налоговым кодексом РФ определены принципы заключения и права для компаний-получателей инвестиционной надбавки, при этом вышеупомянутым Постановлением Правительства определены формы таких соглашений и уточнен ряд положений закона. Минимальный срок действия таких инвестсоглашений с НПЗ ограничен 1 января 2031 года.

В рамках соглашений нефтяными компаниями запланированы ввод и реконструкция 30 технологических установок вторичной переработки нефти, а также вспомогательных установок и объектов ОЗХ.

Ввод этих мощностей окажет существенное положительное влияние на внутренний топливный рынок, в частности, позволит увеличить производство автомобильного бензина класса К5 более чем на 3,6 млн. тонн в год, нарастить выпуск дизельного топлива К5 более чем на 25 млн. тонн в год, а также в целом обновить технологические мощности России по переработке нефти, укрепив надежность нефтеперерабатывающего комплекса.

Минэнерго России заключило в 2021 г. Инвестиционные соглашения с 21 предприятием на сумму более 1,6 млн. тонн.

Минэнерго заключило инвестиционные соглашения о создании новых нефтехимических мощностей с тремя предприятиями НАО «Сибур Холдинг – ООО «ЗапСибНефтехим», ПАО «Нижекамскнефтехим» и ПАО «Казаньоргсинтез». В рамках соглашений нефтехимическими предприятиями запланированы ввод и реконструкция ряда технологических установок, связанных с производством товаров нефтехимии.

Для заключения инвестиционных соглашений, направленных на развитие нефтехимического производства в России, в октябре 2020 года были внесены изменения в Налоговый кодекс РФ в части введения обратного акциза на этан, сжиженные углеводородные газы и инвестиционного коэффициента, применяемого при определении размера обратного акциза на нефтяное сырье.

Ввод новых мощностей на предприятиях компании окажет значительное положительное влияние на развитие нефтехимического комплекса РФ, в частности поспособствует импортозамещению нефтехимической продукции, продуктов мало- и среднетоннажной химии на внутреннем рынке РФ, а также росту несырьевого энергетического экспорта в рамках национального проекта «Международная кооперация и экспорт». Минимальный гарантированный объем инвестиций в установки, связанные с производством товаров в рамках указанных соглашений с 2022 по 2027 год, включительно составит не менее 395 млрд. рублей для получения максимального объема государственной поддержки.

Растущий спрос на нефтехимическую продукцию на основных экспортных направлениях, вкупе с высокой конкурентоспособностью российской продукции за счет низкой себестоимости добычи природного газа открывают высокие перспективы для развития нефтегазохимии.

Так, в соответствии с целевыми показателями обновленного Плана развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года, объем производства нефтехимического сырья с 2021 года к 2030 году вырастет в 1,5 раза – с 44,8 до 66,2 млн. тонн соответственно. В первую очередь увеличится выпуск крупнотоннажных полимеров – полиэтилена, полипропилена, поливинилхлорида, полистирола и прочих.

Проведение заседаний Правления Ассоциации. В 2021 г. было проведено 7 заседаний Правления Ассоциации.

Были рассмотрены вопросы:

1. Технология «Бета-конверсия углеводов».
2. О создании отечественных конкурентоспособных проектов.
3. О развитии производства отечественных присадок к топливам и смазочным маслам.
4. Об обеспечении отечественным конкурентоспособным оборудованием для нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, в т.ч. компрессорным и насосным оборудованием высокого давления.
5. О создании отечественных конкурентоспособных проектов (гидрокрекинг, каталитический крекинг, установка замедленного коксования).
6. О создании отечественного конкурентоспособного проекта пиролиза.
7. Цифровизация нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов: вызовы и решения.
8. О модернизации НПЗ в свете Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2018г. № 1725 «О соглашениях о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей».
9. О переработке газового конденсата.

Ассоциация активно занималась вопросами развития биотехнологий по производству низкоуглеродных компонентов экспортных нефтяных дизельных и авиатоплив.

Решение данной стратегической инициативы позволит в ближайшие годы не только полностью устранить риски финансовых потерь российского бюджета, оцениваемые в 2 трлн. рублей до 2030г., но и выйти на рентабельное производство зеленых биокомпонентов.

9 сентября 2021 г. с участием представителей Ассоциации в Торгово-промышленной палате Российской Федерации состоялось заседание Комитета ТПП РФ по развитию агропромышленного комплекса на тему: «Вызовы, задачи и перспективы взаимодействия агропромышленного и нефтеперерабатывающего комплекса в условиях действия Парижского соглашения по климату» с участием представителей бизнеса, отраслевых союзов и ассоциаций, научных организаций, органов исполнительной и законодательной власти, территориальных торгово-промышленных палат (в режиме видеоконференцсвязи).

Тема заседания актуальна в связи с подписанием и ратификацией, Парижского соглашения по климату, а также в целях исполнения Федерального закона №296 от 02.07.2021 «Об ограничении выбросов парниковых газов» и обеспечения Указа Президента Российской Федерации «О мерах по реализации государственной научно-технической политики в области экологического развития Российской Федерации и климатических изменений».

Парижское соглашение предусматривает поэтапное снижение выбросов углерода. Соглашение подписали 195 стран и 189 стран его ратифицировали. Подписание странами этого соглашения создает дополнительную конкуренцию между экономиками.

О налогообложении

Минфин не видит резервов для серьезного снижения налогов, а в ближайшие годы сделает упор на повышении эффективности налоговых льгот.

Потенциала для существенного снижения налоговой нагрузки в России сейчас нет, поскольку ее уровень ниже, чем во многих других экономиках мира, заявил заместитель министра финансов Алексей Сазанов.

Это одно из главных заявлений, прозвучавших на Гайдаровском форуме, который состоялся 14-15 января 2021 г.

Бюджет в этом году выплатит нефтекомпаниям рекордные субсидии в рамках демпфера – механизма сдерживания цен на топливо на внутреннем рынке при резких колебаниях цен на нефть. По оценкам аналитиков, выплаты НПЗ составят 650 млрд руб., что более чем вдвое превышает выплаты за 2019 год. Рост связан с подорожанием нефти, что привело к подорожанию топлива на внешних рынках. В этом году выплаты по демпферу на авиакеросин впервые получили авиакомпании – 6,8 млрд руб.

В 2019 году выплаты по демпферу были вдвое меньше – 282,2 млрд руб. А в 2020 году, по данным «Петромаркета», на фоне падения цен на нефть уже нефтекомпания заплатили в бюджет по демпферу 356,6 млрд руб. Важно отметить, что выплаты по демпферу не влияют на баланс бюджета, так как зависят в основном от цены нефти и курса рубля: государство за счет роста цены собирает с отрасли больше налогов и возвращает только часть их обратно. Правительство в целом довольно работой демпфера. «Если бы не было демпфера, по нашим оценкам, бензин был бы дороже рублей на 15», – говорил в интервью “Ъ” глава Минэнерго Николай Шульгинов. По данным Росстата, на 20 декабря розничные цены на бензин увеличились с начала года на 8,7%, на дизтопливо – на 10,3% при инфляции в 8%.

Источник: Газета Коммерсант от 29.12.2021 г. № 238

Выступая в РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина на XIV Научно-практической конференции «Актуальные задачи нефтегазохимического комплекса» и Итоговом заседании «Стратегия объединения» технологической платформы «Глубокая переработка углеводородных ресурсов» (ТП ГПУР) 25 ноября 2021 г. Ассоциация отметила, что в качестве поддержки отрасли в части налогового законодательства следует:

- Правительству РФ необходимо обеспечить стабильность налогового законодательства. Это залог для гарантированных инвестиций. Так в нефтяной отрасли за последние 10 лет налоговое законодательство менялось более 30 раз.
- Необходимо оперативно реагировать на процессы, связанные с декарбонизацией мировой экономики.
- Учитывая, что страны ЕС (в которые РФ экспортирует около 5 млн. тн/год бензина и 30-35 млн. тн/год дизельного топлива), планируют введение «зеленых экспортных пошлин» на топлива только из нефти без добавления компонентов из возобновляемых источников – нам необходимо оперативно разработать и внедрить отечественную технологию производства данных компонентов.
- Привлечь средства из фонда национального благосостояния для финансирования (под минимальные проценты) проектов, входящих в состав национальных, а также проектов по глубокой переработке углеводородного сырья, обеспечив в приоритетном порядке заказами отечественных проектировщиков, изготовителей оборудования и строителей. Импортное финансирование приводит к необходимости обязательного привлечения западных инжиниринговых компаний и западных производителей оборудования в размере 40-50% от суммы кредита.
- Добиваться снижения налоговых ставок (установление льгот) для компаний, работающих с отечественными подрядчиками. Сегодня отечественные проектные организации используют зарубежными инжиниринговыми компаниями на «вторых ролях» в основном на объектах ОЗХ. Страна получит налоги, выплачиваемые отечественными подрядчиками, появятся новые рабочие места.

Кроме того, Ассоциация 16 декабря 2021 г. приняла участие с выступлением в работе первого заседания секции по вопросам законодательного регулирования нефтепереработки и нефтехимии Экспертного совета при Комитете Государственной Думы по энергетике 8^{го} созыва.

Импортозамещение оборудования

На заседании Правления Ассоциации 26 мая 2021 г. вопросы импортозамещения рассматривались с участием российских производителей оборудования:

1. АО «Атомэнергомаш»
2. ПАО «Ижорские заводы»
3. ОАО «Волгограднефтемаш»
4. ООО «Алитер-Акси»
5. АО «НИИТурбокомпрессор им. В.Б. Шнеппа», г. Казань
6. АО «ВНИИнефтемаш»

Антироссийские санкции показали, как важно обладать полной самостоятельностью и независимостью по части оборудования в сфере ТЭК. Уже сейчас доля импортного оборудования снизилась, в том числе для нефтепереработки – до 49%. В целом зависимость от импортного оборудования в нефтегазовой отрасли снизилась к концу 2020 года до 43%, тогда как в 2015 г. достигала 60 %.

Отмечено, что сегодня российское машиностроение интенсивно развивается и есть достижения, такие как:

- ▶ Производство реакторов высокого давления в Ижоре и Волгодонске;
- ▶ Производство коксовых камер на Волгограднефтемаше;
- ▶ Организация конкурентоспособных проектов печей, с использованием отечественных торкретпокрытий (Алитер-Акси);
- ▶ Изготовление энергоэффективных аппаратов воздушного охлаждения (НПО Анод) и теплообменников;
- ▶ Улучшение качества российских запорно-регулирующих устройств и т.д.

Предложения:

- 1) Государственная поддержка – пошлины на импортное оборудование, имеющее российские качественные аналоги;
- 2) Обязательное использование в проектах отечественных оборудования и материалов со стороны ЕР и ЕРС – контракторов (в объёме 50-60%);
- 3) Использовать российские технологии в нефтехимических проектах до 70% (закрепить законодательно);
- 4) Создание на основе наработок ВПК РСУ для нефтеперерабатывающей промышленности – в статусе Госпрограммы, аналогично по компрессорному оборудованию;
- 5) Льготное налогообложение для предприятий машиностроения при создании конкурентоспособных видов оборудования с подтвержденным внедрением;
- 6) Льготное налогообложение для предприятий нефтехимической отрасли, внедряющих отечественные проекты.

Решением данной проблемы является:

- ▶ развитие российской школы лицензиаров, инжиниринговых компаний;
- ▶ требование со стороны заказчика по реализации базовых проектов российскими компаниями;
- ▶ требования со стороны заказчика российских материалов и оборудования.

На заседании Правления Ассоциации 31 марта 2021 г. были рассмотрены вопросы:

1. О создании отечественных конкурентоспособных проектов.
2. О развитии производства отечественных присадок к топливам и смазочным маслам.

Было принято решение создать рабочую группу с участием заинтересованных организаций (Иванов А.В., Рудяк К.Б., Ветрова Т.К., Меджибовский А.С., Соболев Б.А., Догадин О.Б. и др.) по разработке Плана мероприятий (дорожная карта) по снижению импортозависимости в сфере обеспечения присадками к топливам, смазочным маслам и смазкам предприятий нефтепереработки.

В прениях по отчетному докладу выступили:

Капустин В.М. – заведующий кафедрой технологии переработки нефти РГУ нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина», руководитель рабочей группы по нефтепереработке и нефтехимии экспертного совета Минэнерго России;

Максимов А.Л. – директор ИНХС им. А.В. Топчиева РАН.

Выступающие в своих докладах дали положительную оценку работы Ассоциации, отметили недостатки в ее работе и высказали предложения по совершенствованию и расширению сферы деятельности Ассоциации, направленные на повышение эффективности решения отраслевых проблем во взаимодействии с властными структурами Российской Федерации.

Предложено принять **РЕШЕНИЕ:**

1. Одобрить работу, проделанную Ассоциацией за отчетный период, и принять к сведению отчет, представленный генеральным директором Ассоциации.
2. Правлению и Дирекции Ассоциации принять к руководству в своей деятельности замечания и предложения, высказанные членами Ассоциации в ходе обсуждения доклада.

Голосовали:

«за» – 36

«против» – нет

«воздержались» – нет

Принято единогласно

2. Обсуждение проекта плана работы Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков на 2022 г.

Предложено принять **РЕШЕНИЕ:**

Утвердить план работы Ассоциации на 2022 год (Приложение 2).

Голосовали:

«за» – 36

«против» – нет

«воздержались» – нет

Принято единогласно

3. Отчет об исполнении сметы расходов Дирекции Ассоциации за 2021г. и утверждение сметы расходов Дирекции Ассоциации на 2022г.

Предложено принять **РЕШЕНИЕ:**

1. Согласиться с расходованием средств по смете на 2021 г.
2. Утвердить проект сметы на 2022 г. (Приложение 3)

Голосовали:

«за» – 35

«против» – нет

«воздержались» – 1

Принято большинством голосов

4. Отчет ревизионной комиссии

Предложено принять **РЕШЕНИЕ:**

Принять к сведению заключение ревизионной комиссии (Приложение 4)

Голосовали:

«за» – 36

«против» – нет

«воздержались» – нет

Принято единогласно

5. Избрать состава Правления Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков

Предложено принять **РЕШЕНИЕ:**

Избрать состав Правления Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (Приложение 5).

Голосовали:

«за» – 36

«против» – нет

«воздержались» – нет

Принято единогласно

6. Избрание генерального директора Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков

Избрать генеральным директором Ассоциации **Иванова Александра Викторовича.**

Голосовали:

«за» – 36

«против» – нет

«воздержались» – нет

Принято единогласно

РЕШЕНИЕ:

Избрать генеральным директором Ассоциации **Иванова Александра Викторовича.**

7. Избрание состава ревизионной комиссии Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков

Предложено принять **РЕШЕНИЕ:**

Избрать состав Ревизионной комиссии в составе:

Бабенко Игорь Александрович – **Председатель Ревизионной Комиссии**, председатель Совета главных механиков НПЗ.

Члены комиссии:

Волков Алексей Владимирович – заместитель директора ИНХС им. А.В. Топчиева РАН.

Соболев Борис Абрамович – советник ООО «ИнфоТЭК-Консалт».

Голосовали:

«за» – 36

«против» – нет

«воздержались» – нет

Принято единогласно

8. Утверждение проекта изменения Устава Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков

Предложено принять **РЕШЕНИЕ:**

1. Принять представленный проект изменения Устава Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков за основу (Приложение 8).
2. Поручить Дирекции Ассоциации подготовить окончательную редакцию изменения Устава с учетом замечаний и предложений участников собрания и представить изменение на регистрацию в установленном порядке.

Голосовали:

«за» – 35

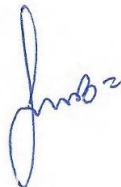
«против» – нет

«воздержались» – 1

Принято большинством голосов

Выражается благодарность руководству и сотрудникам ИНХС им. А.В. Топчиева РАН за большой вклад в организацию и проведение Общего собрания членов Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков.

**Председатель
Общего собрания членов**



Иванов А.В.

**Секретарь
Общего собрания членов**



Шахназаров А.Р.