



О.В. Афанасьева, эксперт по маркетингу НПАА
А.А. Бакулина, эксперт по маркетингу НПАА

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПЛАНЫ НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

Российский нефтегазохимический рынок включает три основных сегмента: пластики, каучуки и продукты органического синтеза. Наибольшие объемы производства приходятся на пластики – полиэтилен и полипропилен. Нефтегазохимический рынок Российской Федерации составляет около 2% мирового рынка.

Крупнейшие предприятия отрасли – ПАО «СИБУР Холдинг», ГК «ТАИФ», ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ».

ПАО «СИБУР ХОЛДИНГ»

ПАО «СИБУР ХОЛДИНГ» – самое крупное нефтехимическое предприятие в Восточной Европе, лидер в РФ. Занимается переработкой углеводородов в продукты с высокой добавленной стоимостью, востребованные за рубежом.

Капитальные вложения компании в 2018 и 2019 гг. составляли около 150 млрд руб. в год, существенная доля инвестиций шла на реализацию проекта «ЗапСибНефтехим» (рис. 1). В мае 2019 г. «Сибур» завершил строительство нефтехимического комплекса «ЗапСибНефтехим», который должен стать круп-

нейшим в России. Планируемая мощность установок по производству полиэтилена составит 1,5 млн т в год, полипропилена – 0,5 млн т в год. Выход комплекса на полную мощность намечен на 2021 год.



Рис. 1 Капитальные вложения ПАО «СИБУР Холдинг» в 2016-2019 годах

Источник: Презентация компании инвесторам, июль 2020 года

В настоящее время компания работает над следующим крупным проектом – строительством Амурского газохимического комплекса (АГХК). Проект предполагает строительство комплекса по производству базовых полимеров общей мощностью 2,7 млн т в год; 2,3 млн т полиэтилена и 400 тыс. т полипропилена. Ориентировочные сроки завершения строительства и пусконаладочных работ – 2024–2025 гг. Инвестиции в проект оцениваются в примерно 10–11 млрд дол. США.

Стоит отметить, что финансирование АГХК осуществляется следующим образом: непосредственно на долю «Сибура» придется 2 млрд долл., остальную сумму компания планирует привлечь со стороны. Инвестиционная программа компании в 2020 г. предполагала сокращение затрат со 150 млрд руб. в 2019 г. до 126 млрд руб. в 2020 г. На фоне пандемии руководство компании заявляло о возможности дополнительного сокращения вложений на 30–40%, однако результаты первого полугодия оказались не такими «ужасными» согласно этим тенденциям – сокращение инвестиций в 2020 году может составить около 20% запланированных объемов.

ГК «ТАИФ»

В группу компаний ТАИФ входят 25 компаний, которые занимаются нефтегазопереработкой, химией, нефтехимией и энергетикой. Крупнейшими предприятиями в сфере нефтехимии являются три компании:

- Нижнекамский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ОАО «ТАИФ-НК»). ОАО «ТАИФ-НК» включает нефтеперерабатывающий завод проектной мощностью 7,3 млн т перерабатываемой нефти в год, завод бензинов проектной мощностью 1 млн т в год;
- ПАО «Нижнекамскнефтехим» является производителем широкой номенклатуры нефтехимической продукции для потребителей на российском и зарубежных рынках;
- ПАО «Казаньоргсинтез» – крупнейший отечественный производитель полимеров и сополимеров этилена.

В настоящий момент крупнейшие проекты компании приходятся на ПАО «Нижнекамскнефтехим»:

1. Строительство двух очередей этиленового комплекса мощностью по 600 тыс. т этилена в год каждая. На апрель 2019 г. мощность НКНХ по производству этилена составляла 611 тыс. т. Как ожидается, запуск первой линии в 2023 г. обеспечит рост выручки НКНХ более чем вдвое. Строительство второй производственной очереди планируется закончить в 2027 г.; проектирует завод германская компания Linde Engineering;
2. Запуск производства метанола мощностью 500 тыс. т в год. На текущий момент НКНХ вынужден закупать метанол для производства синтетического каучука. После запуска проекта компания планирует самостоятельно осуществлять весь производственный цикл. В январе 2019 г. компания подписала контракты с датской компанией Haldor Topsoe и нижегородским ОАО «НИИК» на проект строительства нового производства метанола мощностью в 500 тыс. т в год, ориентировочный срок запуска – 2024–2025 гг.¹

В связи с началом 1-го этапа строительства этиленового комплекса капитальные вложения НКНХ в 2018 г. выросли в 2,5 раза – до 34 млрд руб., в 2019 г. капитальные вложения составили 37 млрд руб. Первая очередь строительства оценивается в 234 млрд руб., ее планируется запустить до 2023 г., вторую очередь аналогичной мощности – до 2027 г.

Первое полугодие 2020 г. оказалось непростым для компании: весной компания перешла на четырехдневную рабочую неделю, значительно сократился спрос на продукцию компании. Из интервью генерального директора «Нижнекамскнефтехим» Айрата Сафина: «Наша компания наиболее остро почувствовала сокращение спроса в сегменте синтетических каучуков. Отгрузки каучуков в адрес шинных компаний, сокративших свое производство, приостановились. Нарушившаяся логистика привела к затовариванию складов предприятия»². Несмотря на сложившуюся ситуацию компания не намерена пересматривать сроки завершения проекта по строительству олефинового комплекса «Этилен-600»³.

ПАО «Казаньоргсинтез» – крупнейший отечественный производитель полимеров и сополимеров этилена, ведущее предприятие химической промышленности Российской Федерации, имеющее стратегическое значение для развития экономики Республики Татарстан и входящее в Группу компаний ТАИФ.

На финансирование объектов капитального строительства, а также на замену и обновление оборудования в 2019 г. было направлено 12,6 млрд руб. (в 2018 г. – 12,7 млрд руб.)⁴.

В Обществе разработана программа развития ПАО «Казаньоргсинтез» на 2020–2025 гг., в рамках которой ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов, предусматривающих модернизацию действующих производств и создание новых производственных объектов.

Предполагаемые в настоящее время инвестиции ПАО «Нижнекамскнефтехим» и ПАО «Казаньоргсинтез» показаны на **рис. 2**.

¹<http://www.taif.ru/press/publish/item.php?show=1724>

²<https://realnoevremya.ru/articles/173519-intervyu-gendirektora-nizhnekamskneftehima-ayrata-safina>

³<https://www.kommersant.ru/doc/4433106?query=%D0%BD%D0%B8%D0%B6%D0%BD%D0%B5%D0%BA%D0%B0%D0%BC%D1%81%D0%BA%D0%BD%D0%B5%D1%84%D1%82%D0%B5%D1%85%D0%B8%D0%BC>

⁴<https://www.kazanorgsintez.ru/news/kazanorgsintez-podvel-itogi-2019-goda/>

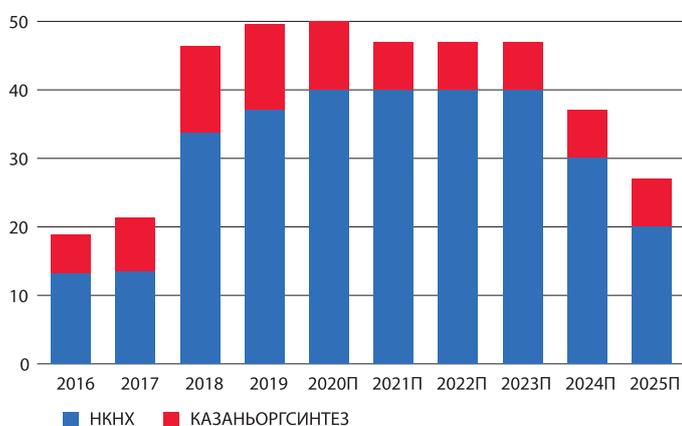


Рис. 2. Предположительный объем инвестиций (млрд руб.) в ПАО «Нижнекамскнефтехим» и ПАО «Казаньоргсинтез» на среднесрочную перспективу

Источник: НПАА по данным годовых отчетов компании

ООО «ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ»

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефтехим Салават» – крупнейший нефтехимический комплекс России, расположенный в Республике Башкортостан в г. Салавате. На площадке ООО «Газпром нефтехим Салават» сконцентрирован полный цикл переработки углеводородного сырья. В структуру компании входят нефтеперерабатывающий и газохимический заводы, завод «Мономер».

На 2020 г. намечено проектирование производства суперсорбентов. ООО «Газпром нефтехим Салават» рассматривает возможность производства суперсорбирующих полимеров (САП) на основе акриловой кислоты, в том числе для использования в продукции личной гигиены. В 2018 г. компания подписала меморандум о взаимопонимании с собственником технологии САП – китайской корпорацией Yixing Danson Science & Technology Co., Ltd.

Кроме того, компания озвучивала планы строительства комплекса по производству 416 тыс. т полиэтилена и 617 тыс. т полипропилена в год. Китайская компания Wison Engineering, «Газпром Нефтехим Салават» и «Салаватгазонефтехимпроект» заключили меморандум о сотрудничестве в сфере газохимии. Китайцы окажут содействие на этапе технологического проектирования комплекса по переработке природного газа в этилен и пропилен с полимеризацией олефинов в Башкирии. Ориентировочная стоимость проекта – 150 млрд руб.

Таким образом, инвестиции компании в 2020 г. будут соответствовать объемам 2019 г. и составят ~20 млрд руб. Так как в 2020 г. компания должна завершить свой крупнейший проект – введение установки каталитического крекинга, а остальные проекты в настоящее время находятся в прединвестиционной стадии, предполагаем, что компания сократит капитальные вложения до принятия инвест решений по дальнейшему развитию.

ПАО «РОСНЕФТЬ»

В структуру компании входят заводы, расположенные в Самарской области (АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»), в Восточной Сибири (АО «Ангарский завод полимеров») и в Республике Башкортостан (ПАО «Уфаоргсинтез»).

Суммарная переработка углеводородного сырья за 2018 г. составила более 2,3 млн т, выработка товарной продукции – более 2,0 млн т.

В описании своих инвестиций компания не выделяет инвестиции в нефтехимию отдельно, предположительно инвестиции в АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» и АО «Ангарский завод полимеров» включены в инвестиции «прочих» предприятий, а инвестиции в ПАО «Уфаоргсинтез» – в группу НПЗ Башнефти (см. **таблицу**).

Таким образом, можно предположить, что суммарные инвестиции компании в нефтехимию составляют ~10 млрд руб.

Капитальные затраты ПАО «Роснефть» за 6 месяцев 2020 года

| Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Компании за второй квартал 2020 года. | | | | | | | |
|--|----------------------------|---------------|-----------|-------------|-----------------------------|--------------|-------------|
| Капитальные затраты | | | | | | | |
| Ниже представлены финансирование капитальных затрат по видам деятельности и затраты на приобретение лицензий за анализируемые периоды: | | | | | | | |
| | За 3 месяца, закончившихся | | | % изменения | За 6 месяцев, закончившихся | | |
| | 30 июня 2020 | 31 марта 2020 | млрд руб. | | 30 июня 2020 | 30 июня 2019 | % изменения |
| | | | | | млрд руб. | | |
| РН-Юганскнефтегаз | 40 | 38 | 5,3% | 78 | 91 | (14,3)% | |
| Самотлорнефтегаз | 15 | 16 | (6,3)% | 31 | 34 | (8,8)% | |
| Ванкорские проекты | 13 | 17 | (23,5)% | 30 | 32 | (6,3)% | |
| Оренбургнефть | 6 | 7 | (14,3)% | 13 | 13 | – | |
| РН-Уватнефтегаз | 7 | 6 | 16,7% | 13 | 11 | 18,2% | |
| Башнефть-Добыча | 7 | 6 | 16,7% | 13 | 9 | 44,4% | |
| РН-Няганьнефтегаз | 6 | 6 | – | 12 | 11 | 9,1% | |
| Самаранефтегаз | 5 | 6 | (16,7)% | 11 | 14 | (21,4)% | |
| Востсибнефтегаз | 5 | 6 | (16,7)% | 11 | 15 | (26,7)% | |
| Башнефть-Полюс | 5 | 6 | (16,7)% | 11 | 11 | – | |
| Проект Зохр | 4 | 6 | (33,3)% | 10 | 32 | (68,8)% | |
| РН-Пурнефтегаз ¹ | 5 | 5 | – | 10 | 9 | 11,1% | |
| Конданефть | 5 | 5 | – | 10 | 15 | (33,3)% | |
| Варьеганнефтегаз | 5 | 4 | 25,0% | 9 | 10 | (10,0)% | |
| Верхнечонскнефтегаз | 5 | 4 | 25,0% | 9 | 10 | (10,0)% | |
| Таас-Юрях Нефтегазодобыча | 4 | 4 | – | 8 | 9 | (11,1)% | |
| Тюменнефтегаз | 5 | 3 | 66,7% | 8 | 8 | – | |
| Роспан Интернешнл | 4 | 3 | 33,3% | 7 | 14 | (50,0)% | |
| Шельфовые проекты (Сахалин-1) | 2 | 3 | (33,3)% | 5 | 7 | (28,6)% | |
| Харампурнефтегаз | 3 | 2 | 50,0% | 5 | 5 | – | |

| | | | | | | |
|---|-----|-----|----------|-----|-----|---------|
| РН-Северная нефть | 2 | 3 | (33,3)% | 5 | 7 | (28,6)% |
| Томскнефть ВНК | 1 | 3 | (66,7)% | 4 | 4 | – |
| Соровскнефть | 2 | 2 | – | 4 | 3 | 33,3% |
| Сибнефтегаз | 1 | 1 | – | 2 | 3 | (33,3)% |
| Прочие | 9 | 9 | – | 18 | 20 | (10,0)% |
| Государственные субсидии | – | (1) | (100,0)% | (1) | (2) | (50,0)% |
| Итого разведка и добыча | 166 | 170 | (2,4)% | 336 | 395 | (14,9)% |
| Новокуйбышевский НПЗ | 2 | 1 | 100,0% | 3 | 3 | – |
| НПЗ Башнефти | 1 | 1 | – | 2 | 5 | (60,0)% |
| Комсомольский НПЗ | 0 | 1 | (100,0)% | 1 | 4 | (75,0)% |
| Ангарская НХК | 0 | 1 | (100,0)% | 1 | 1 | – |
| Туапсинский НПЗ | 1 | 0 | – | 1 | 2 | (50,0)% |
| Ачинский НПЗ | 1 | 0 | – | 1 | 3 | (66,7)% |
| Куйбышевский НПЗ | 1 | 0 | – | 1 | 1 | – |
| Сызранский НПЗ | 0 | 1 | (100,0)% | 1 | 1 | – |
| Рязанская НПК | 0 | 1 | (100,0)% | 1 | 1 | – |
| Саратовский НПЗ | 0 | 1 | (100,0)% | 1 | – | – |
| Прочие заводы | 3 | 2 | 50,0% | 5 | 3 | 66,7% |
| Сбытовые подразделения и прочие | 1 | 3 | (66,7)% | 4 | 10 | (60,0)% |
| Итого переработка, коммерция и логистика | 10 | 12 | (16,7)% | 22 | 34 | (35,3)% |
| Итого прочая деятельность | 6 | 3 | 100,0% | 9 | 7 | 28,6% |
| Итого капитальные затраты | 182 | 185 | (1,6)% | 367 | 436 | (15,8)% |
| Покупка лицензий: изучения, разведки и добычи углеводородного сырья | 2 | 1 | 100% | 3 | 3 | – |

¹ Включая Севкомнефтегаз.

в год. Весной 2020 г. Роснефть анонсировала сокращение своих капитальных вложений на 2020 г. в размере 20%; учитывая, что за первые полгода компания сократила инвестиции в нефтепереработку на 25%, предполагаем, что так как компания не имеет в данный момент крупных инвестиционных проектов в нефтехимии, сокращения в данный сегмент составят 25–30% в 2020 г.

Еще в 2017 г. компания заявляла о намерении довести долю нефте- и газохимии до 20% общего объема перерабатывающих мощностей Роснефти. Компания уже долгое время разрабатывала крупный и дорогостоящий проект – ВНХК (стоимость проекта оценивалась в 1,5 трлн руб., мощность 12 млн т нефти в год в рамках первой очереди, вторая очередь – нефтехимический комплекс мощностью 3,4 млн т нефти в год), который помог бы претворить данные планы в жизнь, однако в 2019 г. стало известно, что он исключен из бизнес-плана Роснефти из-за нерентабельности в текущих налоговых условиях: из-за налогового маневра в нефтяной отрасли, который продолжился с 2019 г.

В августе 2020 г. глава Роснефти Игорь Сечин на встрече с президентом РФ Владимиром Путиным поднял вопрос о давних планах строительства ВНХК, на котором планируется производство нефтехимии и нефтепродуктов. Путин по итогам встречи поручил Сечину представить предложения по строительству комплекса, в том числе по налогам⁵.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Основной нефтехимический актив компании после продажи «Карпатнефтехима» – завод «Ставролен», специализирующийся

на выпуске бензола, винилацетата, полиэтилена низкого давления и полипропилена.

Лукойл выделил два ключевых направления развития нефтехимии в России (рис. 3).

Первое – это пиролиз СУГ и нефти – у компании на данный момент около 2 млн т свободного сырья, рассматривается возможность строительства комплекса пиролиза на одном из заводов компании.

Второе направление – переработка пропилена на Нижегородском НПЗ в полипропилен.

Согласно последним данным, ЛУКОЙЛ выбрал технологию производства полипропилена Novolen компании Lummus Technology для нефтехимического завода в Кстово (новость от сентября 2020 г.). Проект предварительно оценивается



Рис. 3. Перспективные проекты в нефтехимии ПАО «ЛУКОЙЛ»
Источник: Презентация финансовых результатов ПАО «ЛУКОЙЛ» за 2019 год

⁵<https://1prime.ru/energy/20200930/832090028.html>

в 1 млрд дол. США и сейчас проходит технико-экономическое обоснование. На строительство подобного комплекса может уйти около 5–6 лет с момента окончательного инвестиционного решения.

В планах компании также построить комплекс каталитического крекинга в Перми. Осенью 2019 г. глава НК Вагит Алекперов отмечал, что данный вопрос практически решен. Инвестиции могут составить 100 млрд руб., в состав комплекса помимо установки каталитического крекинга войдет еще несколько технологических объектов, таких как установка по производству водорода, установки гидроочистки дизельного топлива, алкилирования и другие объекты. Кроме того, рассматривается вариант создания нефтехимического комплекса на базе «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» стоимостью 200 млрд руб. Сроки проекта в настоящее время не определены, вероятно, проект не получит развитие ранее чем через 2–3 года.

Запланировано развитие каспийского кластера (прорабатывается возможность запуска производства аммиака и карбамида – 1,7 млн т, затраты на проект ~120 млрд руб.) на базе дочернего предприятия – нефтехимического комплекса ООО «Ставролен», компания собирается принять окончательное решение в 2020 году;

Кроме того, компания рассматривает возможность строительства мощностей по выпуску метанола, этана и сжиженных углеводородных газов в Арктике. Стоимость проекта – около 610 млрд руб. В настоящее время проект находится в проработке, сроки его выполнения не установлены.

ООО «Иркутская нефтяная компания» (ИНК)

Компания является одним из крупнейших независимых производителей углеводородного сырья в России. Иркутская нефтяная компания и аффилированные с ней юридические лица (группа компаний ИНК) занимаются геологическим изучением, разведкой и добычей углеводородного сырья на месторождениях и участках недр в Восточной Сибири – в Ир-

кутской области, Республике Саха (Якутия) и Красноярском крае. В 2019 году компания добыла 9,05 млн т нефти и газового конденсата.

В настоящее время у компании крупный проект по созданию газоперерабатывающего и газохимического комплекса на севере Иркутской области – в городе Усть-Куте. В окрестностях Усть-Кута идет строительство газодифракционирующей установки, которая будет производить до 900 тыс. т высококачественного этанового сырья в год для будущего газохимического комплекса.

Кульминацией газового проекта станет третий этап – строительство завода полимеров в окрестностях Усть-Кута, который будет выпускать 650 тыс. т полиэтилена. Для реализации этой части проекта привлечена японская инженеринговая компания Toyo Engineering Corporation. Новый завод по производству полиэтилена на базе технологии UNIPOL™ будет выпускать полимеры различной плотности.

Инвестиции в весь проект оцениваются в размере 450... 500 млрд руб., на начало 2020 года проинвестировано 80 млрд руб. Инвестиции на завод полимеров составят около 170 млрд руб., срок сдачи – 2024 год. В октябре 2020 г. компания оповестила о проведении подготовительных работ на строительной площадке завода.

ПАО «ТАТНЕФТЬ»

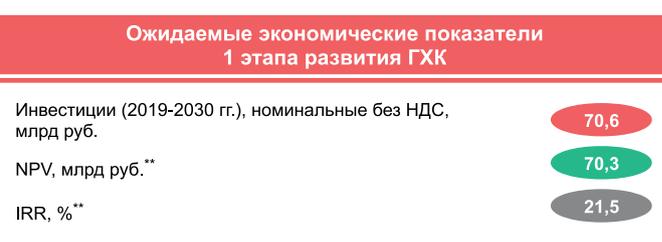
С 2020 г. ПАО «Татнефть» завершает инвестиции в нефтеперерабатывающий комплекс «ТАНЕКО» и приступает к реализации проектов нефтегазохимического комплекса Татнефти в Альметьевском районе (рис. 4). В первый этап проекта входит строительство первого в России завода по выпуску малеинового ангидрида, кроме того, налаживание производства полипропилена мощностью 247 тыс. т в год, акрилонитрила мощностью 55 тыс. т в год и углеволокна мощностью 10 тыс. т.

Вложения в первый этап развития ГХК (до 2024 г. включительно) оцениваются в 70,6 млрд руб.



*После запуска производства в 2024 г.

**В номинальных ценах при действующей налоговой системе



- Ключевые инициативы успешной реализации Проекта**
- ▶ Фокус на высокомаржинальные продукты, импортозамещение
 - ▶ Заблаговременная проработка рынков сбыта, заключение долгосрочных контрактов и наработка трейдинговых компетенций
 - ▶ Жесткий контроль за сроками и бюджетом строительства

Рис. 4. Проекты ПАО «Татнефть» в сегменте нефтегазохимии
Источник: Стратегия развития Группы «Татнефть» до 2030 года

По данным Федеральной службы государственной статистики, в сентябре промышленное производство показало нулевые темпы роста по сравнению с августом 2020 г. По сравнению с сентябрем 2019 г. значение индекса снизилось на 5,0%. В целом за девять месяцев 2020 г. промышленное производство сократилось на 2,9% по сравнению с январем – сентябрем 2019 г.

В то же время индекс производства химических веществ и продуктов в сентябре снизился по сравнению с августом этого года на 2,0%, но по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года рост составил 6,7%, а по итогам девяти месяцев – 6,1%.

Однако спрос на продукцию нефтехимического производства в течение года сильно изменился под влиянием пандемии. Вырос спрос на использование ПЭ и ПП для средств защиты, спрос на упаковку. С другой стороны, автомобильный рынок, который является крупным потребителем продукции нефтегазохимии, сильно подвергся влиянию кризиса. По данным Американского химического совета, наименее пострадавшей химической отраслью во время пандемии оказалось производство базовых пластиков. В июне производство относительно уровня прошлого года упало всего на 1%. Вторым наименее пострадавшим направлением оказалось производство синтетических волокон.

Несмотря на рост производства, в результате снижения цен у компаний сократилась выручка. Так, крупнейший игрок на рынке – Сибур – сообщил о снижении выручки за 6 мес. 2020 г. к аналогичному периоду 2019 г. на 11,6%, и это несмотря на запуск «ЗапСибНефтехим». Пишет о снижении выручки и ПАО «Казаньоргсинтез» – выручка за 6 мес. 2020 г. меньше прошлогодних показателей на 22,2%.

Несмотря на негативные тенденции крупнейшие компании отрасли не заявляли о масштабных корректировках своих инвестиций в нефтехимию. Крупнейший проект отрасли – Амурский газохимический комплекс (Сибур) и крупные инвестиции в него должны начаться в 2021 г. Роснефть в 2020 г. опять подняла вопрос о льготах для своего проекта ВНХК; если компания договорится с властями, то отрасль получит дополнительные 1,5 трлн руб. инвестиций. Лукойл планирует к 2021 г. завершить программу модернизации нефтеперерабатывающих заводов и заняться нефтехимией. На настоящий момент из нефтехимических проектов Лукойла в России в приоритете производство полипропилена в Кстово.

В октябре 2020 г. подписан закон о введении обратного акциза на этан и СУГ⁶. Для получения обратного акциза на СУГ

⁶Оригинал закона https://portnews.ru/upload/basefiles/2351_pSpUpG.pdf

компаниям с 1 января 2022 г. необходимо запустить дополнительные мощности по переработке сырья мощностью не менее 300 тыс. т в год или модернизировать уже существующие. Компаниям нужно заключить соглашение с Минэнерго, по которому они должны отправить на переработку не менее 100 тыс. т СУГ, или в течение 6 лет с 2021 по 2027 г. вложить в обновление производства более 65 млрд руб. Если производитель вложит в модернизацию мощностей по переработке СУГ более 110 млрд руб., то предусмотрена ежегодная индексация ставки акциза на СУГ с 1 января 2024 г. Ставка акциза на этан составит 9 тыс. руб. за 1 т и индексации подлежать не будет. Данный закон направлен на стимулирование предприятий нефтехимии к вложению инвестиций в модернизацию и развитие новых производств.

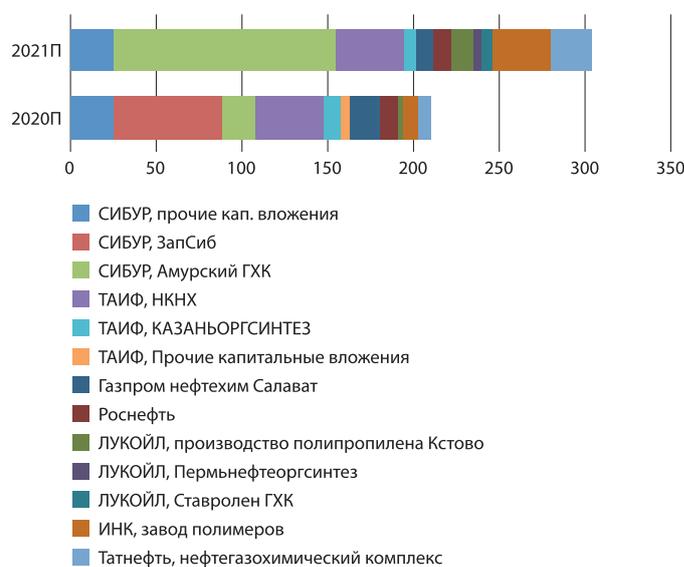


Рис. 5. Прогнозные объемы инвестиций в нефтехимию среди рассмотренных компаний, млрд руб.

Источник: НПAA по данным годовых отчетов компании

На рис. 5 представлены прогнозные инвестиции в нефтехимическую отрасль России. Как следует из графика, предполагается значительный рост инвестиций в 2021 г. Такой бурный рост обусловлен двумя факторами – низкой базой 2020 г. в связи с «урезанием» расходов компаний и началом крупных проектов: так, в 2021 г. должны значительно вырасти инвестиции у Сибура и Иркутской нефтяной компании.

Статья подготовлена на основании отчета «АНАЛИЗ ИНВЕСТИЦИЙ В НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКУЮ ОТРАСЛЬ НА СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ И ИХ КОРРЕКТИРОВКА В КРИЗИСНОМ 2020 ГОДУ», подготовленном НПAA в 2020 г. и содержащем прогноз объемов инвестиций до 2024 г. Отчет предоставляется бесплатно компаниям – членам НПAA, по вопросам приобретения необходимо связаться с ООО «Отраслевой ИАЦ НПAA» по тел. +7 (812) 318-19-20 (многоканальный) либо по электронной почте: info@npra-arm.org.