

ИТОГИ ГОДА с самарская область

Тольятти работает на опережение

В сентябре текущего года правительство страны присвоило Тольятти статус территории опережающего развития. Предварительно отобрано 50 проектов, которые могут быть реализованы в рамках ТОР. К 2025 году в городе планируется создать 44 тыс. новых рабочих мест, а общий объем инвестиций в создание новых производств, по оценкам региональных властей, может достичь 151,5 млрд руб. Эксперты озвученные планы называют «достаточно интересными».

Но, на их взгляд, в развитии территории не стоит полностью отказываться «от участия автопрома».

Сейчас резидентами ТОР могут стать компании, не имеющие контрактов с АвтоВАЗом.

— проект —

Льготная поддержка

Заявку о создании ТОР «Тольятти» в Самарской области Минэкономразвития России утвердило в марте текущего года. Город получил статус в сентябре 2016 года после подписания соответствующего документа председателем правительства РФ Дмитрием Медведевым.

Статус территории опережающего развития приобретается на десять лет с возможностью продления на пять лет и подразумевает налоговые льготы, снижение арендной платы и тарифа по страховым взносам для всех резидентов территории опережающего развития. Так, они будут освобождены от уплаты налога на прибыль в государственную казну на протяжении пяти лет. Также для резидентов будут снижены ставка налоговых отчислений в региональ-

ный бюджет — с 18 до 5% в течение первых пяти лет работы, а в дальнейшем — до 10% и размер обязательных страховых выплат — с 34% до 7,6%. Кроме прочего, резиденты ТОР будут освобождены от налога на имущество и смогут воспользоваться условиями льготного кредитования — от 5% годовых.

Порог минимальных капвложений в рамках инвестиционных проектов, согласно постановлению, не может быть менее 5 млн руб. Еще одним необходимым условием является создание не менее 20 рабочих мест.

В ожидании денег

За два года действия режима территории опережающего развития в Тольятти планируется создать 10,3 тыс. новых рабочих мест. Предполагается, что к 2020 году их общее количество составит 24,3 тыс., а к 2025 году —

более 44 тыс. Общий объем инвестиций в создание новых производств, по прикидкам региональных властей, может достичь 151,5 млрд руб.

В ноябре текущего года постановлением области был утвержден порядок вступления резидентов в ТОР «Тольятти». В постановлении прописан перечень документов, которые необходимо представить потенциальным резидентам. Также порядком установлен ряд условий и ограничений. Поскольку основная цель образования таких территорий в моногородах — диверсификация экономики, их резидентами могут стать предприятия, не связанные с градообразующей отраслью. В случае с Тольятти потенциальные резиденты не должны иметь контрактов с АвтоВАЗом. В частности, компания, желающая развернуть производство в ТОР, не должна иметь контрактов с АвтоВАЗом и ее дочерними организациями, получать вы-

ручку от реализации товаров автозаводу или оказания ему услуг в объеме свыше 50%.

Постановление предусматривает заключение трехстороннего соглашения между мэрией Тольятти, областным министерством экономического развития, инвестиций и торговли Самарской области и резидентом.

Ранее департаментом экономического развития мэрии Тольятти было предварительно отобрано 50 проектов, которые потенциально могут осуществлять деятельность в рамках ТОР. Рассматриваются заявки от инвесторов, чья деятельность связана с мебельной, фармацевтической, химической отраслью, металлургическим производством, изготовлением полимерной продукции, производством строительных материалов и многих других», — уточнили в мэрии, добавляя, что участниками ТОР в Тольятти могут работать не только



В Тольятти, который получил статус ТОР, уже работают несколько производств в рамках особой экономической зоны

местные, но и зарубежные производители. Названия компаний не указываются.

На сегодняшний день на территории Тольятти уже находятся особая экономическая зона (ОЭЗ) и IT-парк «Жигулевская долина». Как отмечали ранее в пресс-центре мэрии города, по итогам 2015 года, объем инвестиций в Тольятти относительно 2014 го-

да вырос на 31%, причем на фоне общего спада по Самарской области. Также в городской администрации указывали, что, в отличие от ОЭЗ, где необходимо с нуля построить объект, завести оборудование и наладить производство, резиденты ТОР могут использовать уже готовые помещения, расположенные в границах города. Это, по мнению мэрии, сокращает не только временные, но и финансовые затраты на открытие производства.

Эксперт-аналитик АО «Финам» Алексей Калачев в ответ на вопрос

НЕФТЯНИКИ — В СТАБИЛЬНОМ

Предприятия нефтедобывающего, нефтеперерабатывающего и нефтехимического кластера для экономики Самарской области традиционно имеют ключевое значение. 2016 год оказался непростым для всех промышленных отраслей региона и страны в целом. При этом самарская группа предприятий нефтяной компании «Роснефть» в текущем году показала хорошие результаты работы. В области выросли показатели объема добычи нефти и попутного газа, а нефтеперерабатывающие заводы продолжили модернизацию производства, благодаря чему смогли увеличить глубину переработки нефти, повысить уровень промышленной и экологической безопасности.

Подводя итоги работы предприятий нефтяного сектора Самарской области за 2016 год, можно отметить, что они продолжают развиваться, несмотря на непростую экономическую ситуацию. Текущий год для дочерних обществ нефтяной компании «Роснефть» оказался весьма продуктивным. Так, на предприятиях продолжается реализация инвестиционной программы модернизации производственных мощностей. Благодаря этому заводы ежегодно увеличивают глубину и объемы переработки нефти. Перед добывающими предприятиями тем временем в регионе ставятся задачи по наращиванию объемов добычи, с которыми они успешно справляются.

Министр промышленности и технологий Самарской области Сергей Безруков в рамках прошедшей в октябре текущего года выставки-форума «Нефтедобыча. Нефтепереработка. Химия» подчеркивал, что компании, представляющие нефтяной и нефтехимический кластер, имеют ключевое значение для региона. По его словам, предприятия отрасли вкладывают колоссальные средства в развитие области, и он называл сумму около 60 млрд руб. ежегодно. Как отмечал министр, Самарская область — вторая в стране по объемам нефтепереработки, а в прошлом году заводы региона полностью перешли на производство моторных топлив по стандарту «Евро-5». Но на этом достижения предприятий отрасли, конечно, не заканчиваются. «В ближайшие годы мы увидим по глубине переработки самые лучшие показатели в России. Мы к этому стремимся. И с полной уверенностью утверждаем: наша нефтяная отрасль является лидером в стране», — подчеркивал господин Безруков.

«САМАРАНЕФТЕГАЗ» РАСТИТ ОБЪЕМЫ

В 2016 году АО «Самаранефтегаз» отметило свое 80-летие. За свою историю предприятие прошло трудный путь, наполненный большим производственным и историческим содержанием. За 80 лет коллективу дочернего общества компании «Роснефть» удалось создать мощную производственную инфраструктуру, сплотить уникальный коллектив специалистов и стать лидером нефтяной отрасли Поволжья. И оставаться на достигнутом «Самаранефтегаз» не собирается.

По всем плановым показателям производственной деятельности предприятие в этом году планирует добиться успеха. В частности, уже можно говорить о наращивании объемов добычи нефти, которого удалось добиться, в том числе, благодаря реализации программы по эксплуатационному бурению, вводу новых скважин и применению передовых методов при проведении геолого-технических мероприятий. Так, за 11 месяцев текущего года было пробурено более 287 тыс. м горных пород, в том числе 13,7 тыс. м в разведочном бурении.

Увеличение объемов добычи нефти и газа также обеспечивается запуском новых объектов инфраструктуры: построены более 190 км трубопроводов и почти 58 км линий электропередачи. Введены в эксплуатацию газоконденсатные станции «Козловская», «Сологаевская» и «Яблоневская», химико-аналитическая лаборатория на УПН «Якушинская», площадка для размещения и переработки нефтесодержащих отходов на Горбатовском месторождении. Стоит подчеркнуть, что проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию данных объектов осуществлялись согласно принятым в нефтяной и газовой промышленности правилам, разработанным в строгом соответствии с действующим федеральным законодательством. Руководство АО «Самаранефтегаз» всегда осознавало всю меру ответственности за обеспечение безопасных условий труда и состояния здоровья как персонала, так и людей, проживающих в регионах производственной деятельности предприятия, поэтому при возведении любого объекта особое внимание уделяется вопросам промышленной и экологической безопасности.

Помимо прочего, в рамках долгосрочной стратегии развития общество намерено выйти на новые для себя площади. В основе этого — геологоразведка. Так, «Самаранефтегаз» планирует переиспытывать скважины, вести разведочное бурение и приращивать запасы, в которых заложен потенциал роста добычи. Только в этом году предприятие получило право пользования недрами Ключевского, Максимовского, Ново-Крутяковского и Южно-Бутковского участков с целью их геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья сроком



на 25 лет. А в октябре стало победителем аукциона на право пользования недрами Подлесного участка, расположенного на территории Самарской области, площадью более 174 кв. км.

При этом в «Самаранефтегазе» подчеркивают, что развитие ведется сбалансированно. Так, руководство общества никогда не рассматривало вопросы отказа от старого фонда и продолжает поддерживать его в рабочем состоянии. «Сбалансированная техническая и финансовая политика в этой части позволяет не падать добыче на старых месторождениях и в то же время приращивать уровень добычи на новых. Сегодняшний уровень технологий и геофизических исследований позволяет довольно точно прогнозировать и запасы месторождений, и темпы отбора сырья. Добыча на новых лицензионных участках ведется сегодня в тех рамках, которые были заданы на стадии прогноза», — отмечают в пресс-службе предприятия.

Важно подчеркнуть, что АО «Самаранефтегаз» в настоящее время ведет поступательную работу по переходу на интеллектуальные системы управления процессом нефтедобычи. Для этого на предприятии созданы все необходимые условия: мощный инженерный корпус, сотрудничество с «СамарНИПИнефть» и другими институтами по привлечению в производство достижений научно-технического прогресса и инновационных технологий. Поступательность в развитии данного направления заключается в переходе с уровня научно-промышленных работ на уровень промышленного внедрения проектных решений. Если исходить из количества мероприятий, направленных в 2016 году на рассмотрение применимости тех или иных технологий, оценки их эффективности, то цифра получается внушительная — более 30 технологий, в том числе и энергосберегающих.

При этом «Самаранефтегаз» старается внедрять инновационные технологические решения на всех этапах и геологоразведочного процесса, и на уже освоенных разработанных месторождениях углеводородного сырья, поскольку меняющиеся в результате добычи углеводородов характеристики запасов, их залегание требуют постоянного использования новых методов увеличения нефтеотдачи и внедрения более надежного и усовершенствованного оборудования.

Инновационная и научно-исследовательская деятельность «Самаранефтегаза» — важнейшая составляющая концепции его развития. В программу включены такие направления работ, как модернизация, создание и внедрение новых технологий для решения производственных задач. К таким задачам относятся увеличение коэффициента извлечения нефти, увеличение глубины подготовки нефти, повышение энергоэффективности технологических процессов, минимизация финансовых вложений за счет увеличения скорости бурения скважин, импортозамещения оборудования и технологий. Активная реализация программы инновационного развития, в рамках которой за 11 месяцев 2016 года проведено 183 испытания новой техники и технологий, позволила дополнительно добыть более 160 тыс. тонн нефти.

Кстати, в инновационную деятельность активно вовлекаются молодые специалисты предприятия. Инструментом оценки их потенциала являются научно-технические конференции (НТК). Так, в этом году на межрегиональной НТК, в которой приняли участие 66 дочерних обществ компании «Роснефть», сразу два доклада, подготовленные молодыми специалистами АО «Самаранефтегаз», были удостоены высшей награды. Еще одна работа отмечена номинацией.

Неотъемлемой частью работы предприятия является реализация социальных программ на тер-

ритории присутствия. Так, ежегодно в рамках программы социально-экономического партнерства «Самаранефтегаз» реализует целый ряд проектов в муниципалитетах Самарской области. Уходящий год не стал исключением — как бы ни складывались экономические условия, предприятие не отказывается от своих инвестиций в развитие территорий. В центре внимания по-прежнему остаются социальные объекты. Так, например, к новому учебному году поддержку предприятия получили сразу четыре школы губернии.

КУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ — В РЕЖИМЕ МОДЕРНИЗАЦИИ

Для АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод» 2016 год оказался особенно продуктивным в части реализации инвестиционной программы. Так, в текущем году на заводе были пущены в эксплуатацию сразу два новых крупных промышленных объекта: установка по производству МТБЭ (метилтретбутиловый эфир) и комплекс каталитического крекинга FCC.

Высокооктановая добавка МТБЭ предназначена для производства бензина высшего экологического стандарта «Евро-5» и по качеству не уступает импортным аналогам.

В рамках модернизации также были введены объекты подсобного и обслуживающего назначения: парк метанола с насосной, парк хранения МТБЭ, насосная ББФ, железнодорожная эстакада с узлом слива метанола, трансформаторная подстанция.

Как отмечают на предприятии, ввод в эксплуатацию новой установки МТБЭ мощностью 40 тыс. тонн в год позволил заводу полностью обеспечить собственные потребности в высокооктановой добавке к топливу, снизить эксплуатационные расходы, повысить операционную эффективность предприятия в целом.

Комплекс каталитического крекинга FCC с секцией ГФУ, который был введен в эксплуатацию в июле текущего года, является самым крупным объектом модернизации завода. В его состав входят реакторно-регенераторный блок, блок фракционирования, секция газотракционирования с очисткой сжиженных углеводородных газов и другие объекты.

Комплекс FCC предназначен для получения компонентов высокооктановых бензинов путем переработки вакуумного газойля. Введение в строй нового комплекса позволило заводу увеличить выход светлых нефтепродуктов на 2,5%, а также повысить глубину переработки нефти. Мощность установки составляет 1,15 млн тонн сырья в год. Благодаря пуску комплекса, завод получил возможность производить дополнительный объем моторных топлив, соответствующих высшему экологическому стандарту «Евро-5».

Более того, с пуском комплекса FCC были закрыты сразу три установки каталитического крекинга, пущенные в 1950-х годах. Это значит, что существенно сократилось воздействие на окружающую среду, повысились показатели промышленной безопасности.

Напомним, в рамках программы модернизации производства на Куйбышевском НПЗ уже построены и введены в эксплуатацию установки изомеризации и производства водорода с блоком короткоцикловой адсорбции, блоки выделения бензолсодержащей фракции и производства азота. Также были реконструированы установки гидроочистки дизельного топлива и висбрекин (один из видов термического крекинга), блоки вторичной перегонки АВТ-5 и стабилизации АВТ-4.

Повышению уровня экологической безопасности предприятия способствует также ввод нового блока оборотного водоснабжения (БОВ). Блоки оборотного водоснабжения предназначены для обеспечения технологических установок завода водой определенных параметров для ведения технологических процессов, отвечают за очистку оборотной воды и за ее охлаждение. Новый объект включает в себя производственный корпус, камеры погружных насосов, новые вентиляционные градирни, напорные нефтеотделители, емкость для сбора нефтепродукта и осадка. Его реконструкция проводилась в рамках программы модернизации производства.

Ввод нового БОВ позволил предприятию экономить не только деньги. Проведенный сравнительный анализ показал, что потребление воды из природных источников на БОВ сократилось в 2,5 раза, расход электроэнергии снизился в 1,5 раза. При этом уменьшение воздействия на окружающую среду достигло почти 95%, то есть количество выбросов в атмосферу фактически приблизилось к нулю. В частности, почти стопроцентное снижение выбросов в атмосферу обеспечила установка и эксплуатация напорных нефтеотделителей закрытого типа, что полностью исключило испарение углеводородов с поверхности отстойников.

Надо сказать, что природоохранные мероприятия — постоянная составляющая системы управления производственной деятельностью завода. Стратегическая программа повышения экологической безопасности, действующая на КНПЗ, предусматривает работу в области охраны воды, воздуха, почвы, а также по снижению воздействия на окружающую среду. Помимо нее на предприятии действуют и другие. В их числе программа сертификации системы экологического менеджмента Куйбышевского НПЗ по международному стандарту ISO 14001:2004.

Особое место в этих программах занимают социально-значимые экологические проекты. Например, на протяжении уже 11 лет нефтепереработки проводят мероприятия по восстановлению экосистемы Волги. В рамках акции «Золотая рыбка» ежегодно в реку выпускается молодь ценных пород рыбы, восполняются популяции толстолобика, карпа, сазана. Только в ноябре 2016 года в Саратовское водохранилище было выпущено почти 23 тыс. мальков толстолобика, сазана, стерляди.

Переворужение заводских мощностей серьезно влияет на снижение техногенной на-

