

Слайд 1. Выступление заместителя Премьер-министра Республики Татарстан-министра промышленности и торговли Республики Татарстан А.А.Каримова на Нефтяном саммите Республики Татарстан-2016

13 июля 2016 года

п.Карабаши

Слайд 2. Кратко скажу о предварительных итогах промышленности за первое полугодие текущего года.

Объем отгруженной продукции составил, по оценке, порядка 890 млрд. руб., индекс промышленного производства - 103,2%.

По оценке, в добыче полезных ископаемых ИПП вырос на 4,5% к уровню января-июня 2015 года, в обрабатывающих производствах составил порядка 101%, в производстве и распределении электроэнергии, газа и воды - 109,8%.

Слайд 3. По объему промышленного производства Татарстан занимает в рейтинге среди субъектов России 5 место, среди регионов Приволжского федерального округа – 1 место.

Слайд 4. Основу промышленности республики составляет нефтегазохимический комплекс. Его продукция в общем объеме отгруженной продукции составляет свыше 60%, в стоимостном выражении это, по оценке - 540 млрд. рублей.

Слайд 5.

За первое полугодие 2016 года предприятиями нефтеперерабатывающего сектора Республики Татарстан по оценке отгружено продукции более чем на 160 млрд. рублей, ИПП составил 101,5%.

Химическими предприятиями отгружено продукции порядка 140 млрд. рублей при индексе промышленного производства 101,3% (оценка).

В производстве резиновых и пластмассовых изделий отгрузка составила 39 млрд. рублей, ИПП –110%.

Слайд 6. Вклад республиканских нефтяников в промышленность и экономику значителен. При доле занятых в экономике в 2,5%, нефтяная отрасль обеспечивает до 23% объема промышленного производства, 21% в ВРП, 10% инвестиций в основной капитал.

Отгрузка в добыче топливно-энергетических полезных ископаемых за январь-июнь 2016 года составила оценочно около 197 млрд. рублей, ИПП к соответствующему периоду прошлого года по данному виду деятельности зафиксирован на отметке в 104,5%.

По итогам 1 полугодия 2016 года в Республике Татарстан добыто 17,3 млн. тонн нефти, из них ПАО «Татнефть» - 13,7 млн. тонн нефти, малыми нефтедобывающими компаниями – свыше 3,55 млн.тонн. Доля малых нефтедобывающих компаний составила 20,5 %.

Слайд 7. В Республике Татарстан добывается 6,4 % российской нефти.

На фоне Российской Федерации республиканская нефтяная отрасль росла чуть большими темпами:

За 6 месяцев текущего года ИПП составил, по оценке, 104,5 %.

Уровень утилизации попутного нефтяного газа составляет 95%, в РФ- 88,2%.

Темп роста инвестиций в прошлом году составил 113,5%, в РФ- 110%.

Успехи в нефтедобыче во многом связаны с инновационной активностью «Татнефти», которая в условиях ухудшения сырьевой базы активно внедряет новые технологии геологоразведки и добычи, вкладывается в нефтепереработку и нефтехимию. Только в 2015 году объем инвестиций по компании превысил 97 млрд. руб., что на 41% больше показателя 2014 года.

Разработками «Татнефти» активно пользуются и малые нефтяные компании.

Большие перспективы в повышении нефтеотдачи малыми нефтяными компаниями мы связываем и с реализацией программы по испытанию технологий для разработки залежей с трудноизвлекаемыми запасами нефти на научных полигонах.

Сегодня я хочу отметить особую роль «Татнефти» в стимулировании к развитию смежных отраслей промышленности. В процессе строительства «ТАНЕКО», начиная с первого пускового комплекса, благодаря заказам «Татнефти» в стране были возрождены утраченные компетенции. Например, «Ижорские заводы» изготовили уникальные колонны гидрокрекинга, и сегодня они могут работать не только для России, но и для зарубежных заказчиков.

В разработке проекта и сопровождении строительства принимали участие специалисты более десятка институтов из различных регионов страны. В реализации только первой стадии проекта приняли участие более 2 тыс. отечественных предприятий.

Строительство «ТАНЕКО» сыграло роль антикризисного проекта в масштабах не только республики, но и других российских регионов.

Этот успешный опыт «Татнефти» необходимо внедрить в практику и малых нефтяных компаний. Призываю вас ориентироваться на отечественных производителей и подрядчиков, стимулируя и их к развитию, и участию в существующих планах по импортозамещению и программам.

Тем более что сегодня нефтедобывающие компании зачастую испытывают зависимость от импортных реагентов и оборудования, программных средств.

В последние годы и на государственном, и на корпоративном уровнях необходимость развития собственных технологий и производств приобрела реальное воплощение.

Слайд 8. В прошлом году Минэнерго России совместно с Минпромторгом России и Минкомсвязи России утверждены отраслевые планы импортозамещения, затрагивающие ТЭК: в сфере нефтегазового, энергетического и тяжелого машиностроения, производства реагентов и катализаторов, а также программного обеспечения.

Слайд 9. В 2015 году российскими компаниями получены первые результаты работы. Они приведены на слайде.

В результате проведенных в 2015 году мероприятий и освоению производства катализаторов различных типов, удалось снизить зависимость от их зарубежных поставок. При общем потреблении катализаторов в Российской Федерации в объеме 46,9 тыс. тонн доля российских катализаторов в нефтепереработке выросла до 37,5% (31,76% в 2014 году), в нефтехимии по основным процессам — до 35,7% (34,2% в 2014 году).

Слайд 10. Есть определенные результаты импортозамещения и в Республике Татарстан. В основном, это результаты совместной работы с поставщиками — предприятиями машиностроения, химии и нефтехимии, научными и исследовательскими институтами.

Слайд 11. Стратегией развития Татарстана до 2030 года предусмотрено, что ключевым механизмом перехода к инновационной «умной экономике» будущего станет кластерная активация, нефтегазохимический кластер — один из базовых.

Целевыми ориентирами его развития являются:

- ✓ коэффициент извлечения нефти 0,6 - 0,7;
- ✓ глубина нефтепереработки — свыше 95%;
- ✓ объем переработки— 22 млн. тонн нефти в год;
- ✓ увеличение производства крупнотоннажных полимеров;
- ✓ переход от крупнотоннажной модели к развитию средне- и малотоннажной химии;
- ✓ рост производства и расширение сфер применения инновационной нефтехимической продукции (композитов, инженерных пластиков, биополимеров);
- ✓ экологичность производства на уровне мировых стандартов.

Слайд 12. Достижение целевых ориентиров невозможно без эффективного взаимодействия предприятий смежных отраслей, работающих в системе потребитель-заказчик. И в республике есть все необходимые предпосылки для объединения предприятий, работающих на нефтедобычу, в промышленные кластеры.

Производители нефтегазового оборудования, нефтепромысловой химии, нефтесервисные компании могут стать ядром субкластеров и за счет этого получить более интенсивное развитие.

Хочу особое внимание уделить IT- кластеру, у нас есть компании, готовые разработать программные средства для процессов бурения, добычи, транспортировки и переработки углеводородного сырья. Например, компания TGT Oilfield Services оказывает сервисные услуги в области промыслово-геофизических исследований и мониторинга месторождений углеводородов, услуги по геолого-гидродинамическому моделированию.

Кроме того, для развития IT-компаний в республике имеются широкие возможности — предприятия, с которыми вы сотрудничаете, могут стать

резидентами Особой экономической зоны «Иннополис» и пользоваться соответствующими льготами.

Формирование глобально конкурентоспособного вертикально интегрированного нефтегазохимического кластера – наша общая цель. Ваша задача как компаний - развивать и объединять вокруг себя собственных поставщиков оборудования и услуг, наша – содействовать в реализации общих проектов путём предоставления государственной поддержки.

Слайд 13. Участие в промышленных кластерах открывает дополнительные возможности включения в программы государственной поддержки и компенсации широкого спектра затрат на реализацию совместных проектов. Производители импортозамещающей продукции могут пользоваться стандартными мерами поддержки Минпромторга России по отраслевому признаку и по межотраслевому – в части компенсации затрат по уплате процентов по инвестиционным кредитам, по субсидированию НИОКР по приоритетным направлениям гражданской промышленности.

Могут заключить специвестконтракт на федеральном и республиканском уровне – зафиксировать до 2025-го года условия хозяйствования и получить дополнительные преференции в обмен на обязательство модернизировать существующее или освоить производство импортозамещающей продукции.

Производителям импортозамещающей продукции доступны льготные займы Фонда развития промышленности России.

А в связи с принятием республиканского Закона о промышленной политике появилась возможность сформировать и республиканский фонд развития промышленности на базе Инвестиционно-венчурного фонда.

Дополнительной мерой стимулирования импортозамещения стало ограничение госзакупок импорта и установления требований к объектам закупки на основе национальных стандартов, в соответствии с новым законом «О стандартизации».

С целью обеспечения предприятий необходимой инфраструктурой Правительством России поддержана инициатива Республики Татарстан и одобрена Концепция создания территориально обособленного инновационно-производственного центра «ИнноКам».

Реализация обозначенных направлений позволит в рамках субкластеров «сопровождения» нефтяной отрасли обеспечить сбалансированное развитие нефтегазохимического комплекса и достичь обозначенных в Стратегии-2030 целей.

Итак, я призываю предприятия активно проводить корпоративную политику импортозамещения, развивать отечественных поставщиков, находить собственные точки инвестиционного роста совместно с российскими производителями оборудования и технологий. Мы, в свою очередь, готовы содействовать республиканским предприятиям и поддержать любую инвестиционную идею, способствовать ее воплощению в действительность.

Слайд 14. Благодарю за внимание!