



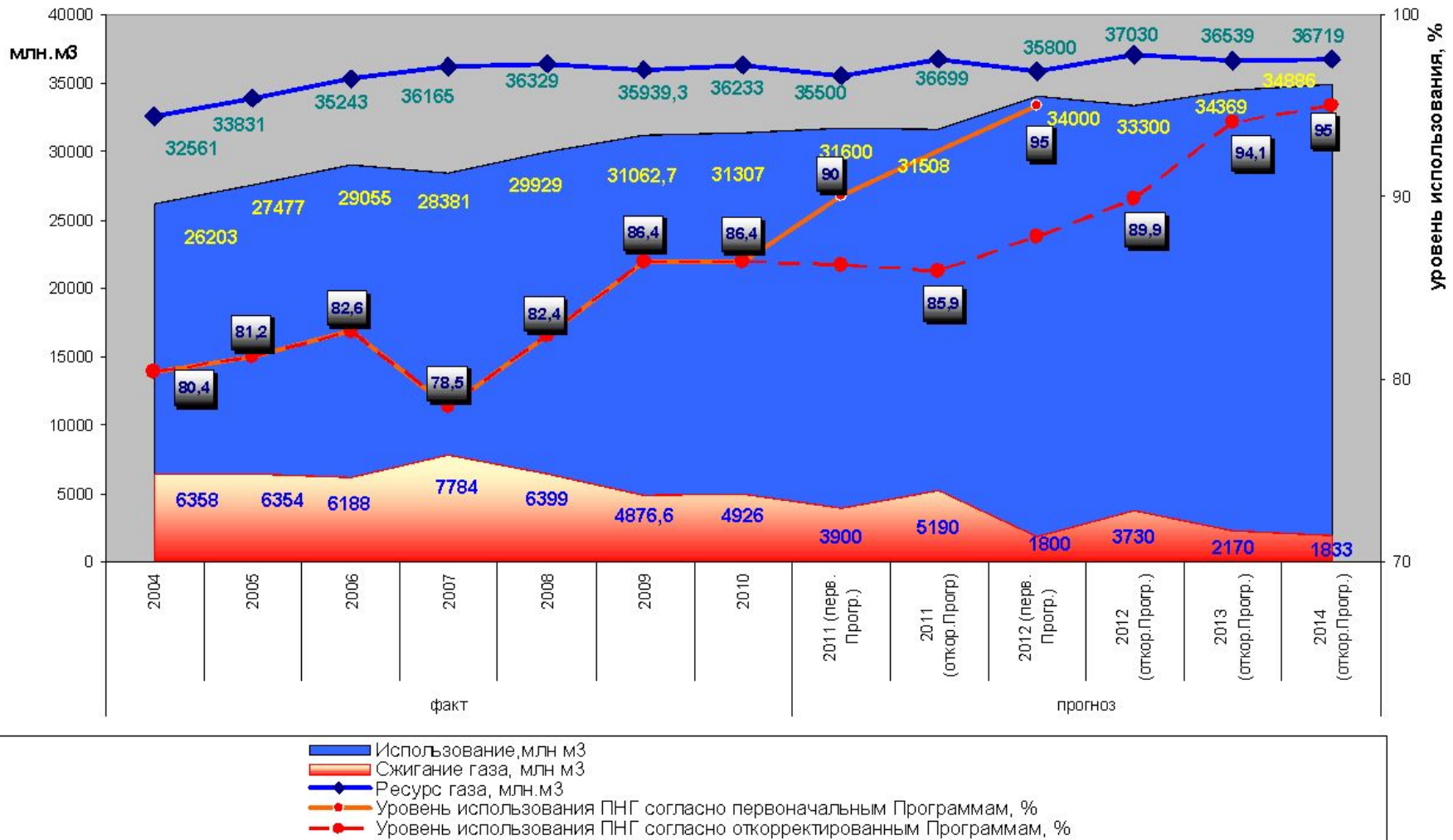
Приоритеты Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в сфере развития нефтегазохимии

VI Международный инвестиционный форум «Югра -2011»

г. Ханты-Мансийск, 2011 год



Фактическое состояние ресурсной базы, объемов использования, сжигания попутного нефтяного газа и прогноз до 2014 года в Ханты - Мансийском автономном округе - Югре





Объемы инвестиций нефтяных компаний в реализацию программ по повышению уровня использования ПНГ за 2007-2010 гг. и прогноз до 2014 года, уровень использования ПНГ по ХМАО-Югре

Всего:

2007-2010 гг. – 78,1 млрд. рублей

2011-2012 гг. – 57,6 млрд. рублей

2013-2014 гг. – 11,6 млрд. рублей





Сведения о количестве лицензионных участках с уровнем использования ПНГ выше и ниже 95 % по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре за 2006-2011 гг. и прогноз на 2011-2014 гг.

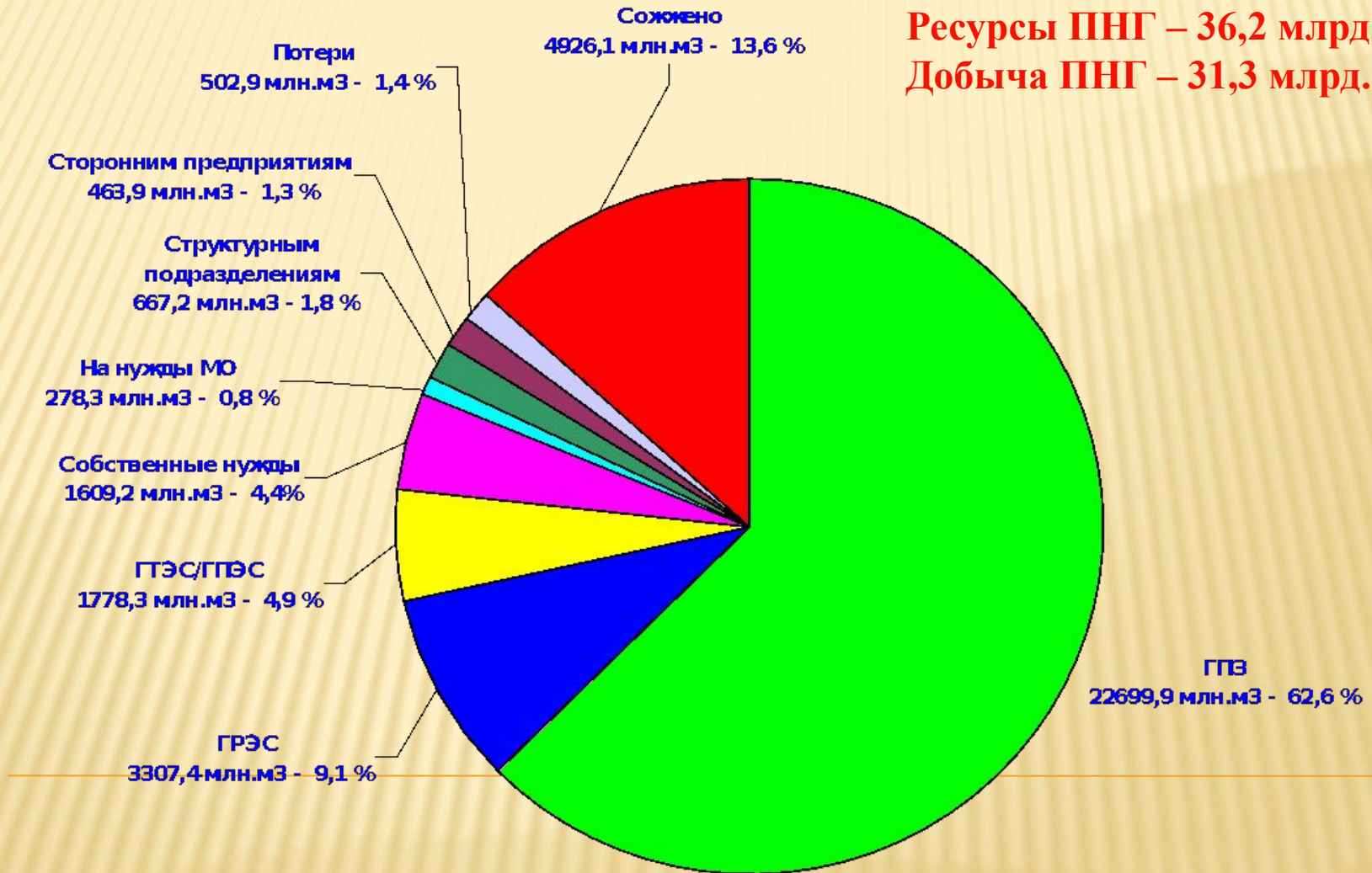
Объем сжигания ПНГ, млн.м3 Л/у с уровнем использования 95 % и выше Л/у с уровнем использования ниже 95 %



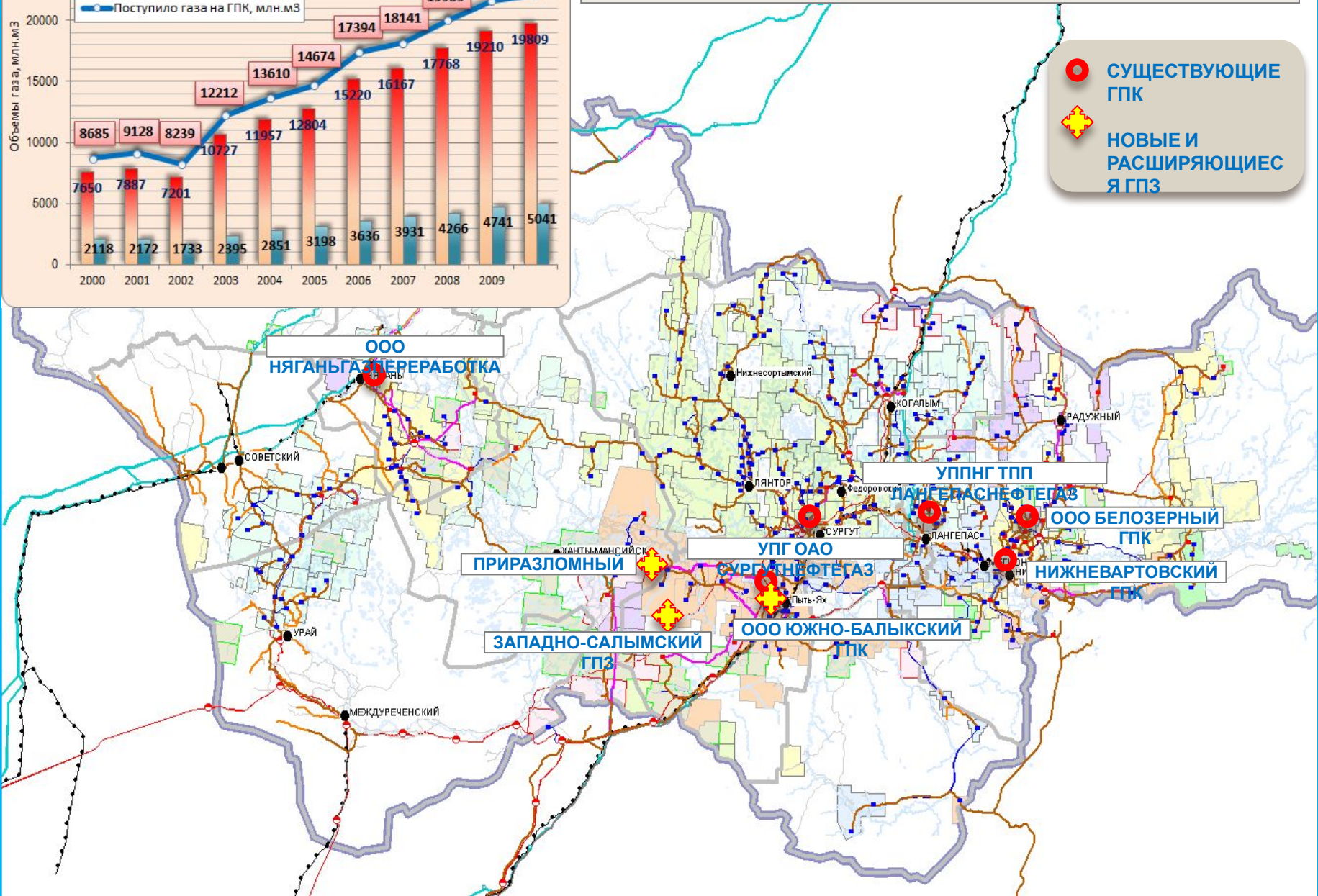
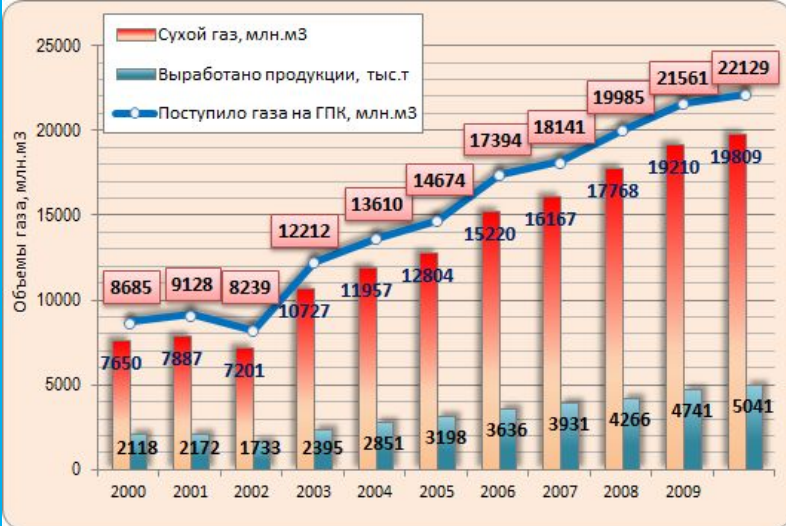


Направления использования попутного нефтяного газа в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре в 2010 году, млн.м3

Ресурсы ПНГ – 36,2 млрд.м3
Добыча ПНГ – 31,3 млрд.м3



Рост газопереработки в округе





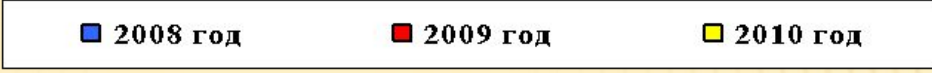
Проектная мощность ГПЗ, фактическая загрузка и объемы произведенной продукции газоперерабатывающими заводами Югры в 2010 году

№ п / п	Наименование ГПЗ	Собственник	Проектная мощность по сырью, млн. м3	Фактическая загрузка, млн. м3	Объемы произведенной продукции за 2010 год				
					Сухой отбензиненный газ, млн. м3	ШФЛУ, тыс. тн	Сжиженный газ (пропан бутан), тыс. тн	Стабильный газовый бензин, тыс. тн	Дистиллят газового конденсата, тыс. тн
1	ООО «Белозерный ГПК»	ООО «Юграгазпереработка»	8560	4495,2	3941,7	1215,7	-	28,9	-
2	ООО «Нижевартковский ГПК»	ОООО «Юграгазпереработка»	4500	5130,7	4472,4	1443,0	13,1	7,4	-
3	ООО «Няганьгазпереработка»	ООО «Юграгазпереработка»	1070	1337,2	1181,8	-	247,6	89,9	-
4	ОАО «Южно – Балыкский ГПК»	ООО «СибурТюменГаз»	3000	1889,5	1623,0	555,4	0,3	-	-
5	УПНГ ТПП «Лангепаснефтегаз»	ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	2140	1976,9	1651,0	674,9	1,8	41,8	-
6	УПГ ОАО «Сургутнефтегаз»	ОАО «Сургутнефтегаз»	7200	7299,7	6938,7	497,7	133,6	3,4	86,9
	ИТОГО		26470	22129,2	19808,6	4386,8	396,4	171,4	86,9

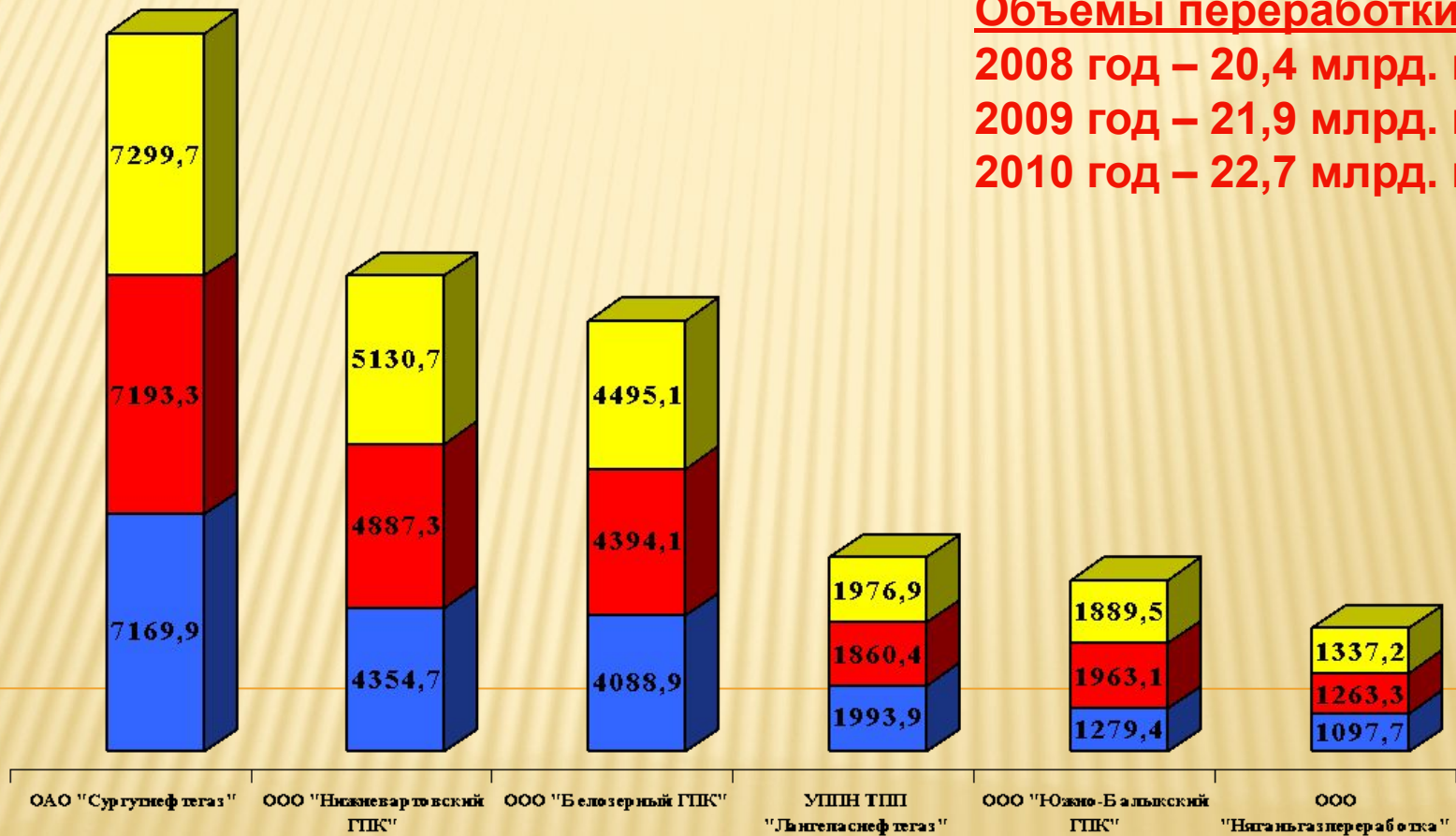
г. Ханты-Мансийск, 2011 год



Объемы перерабатываемого попутного нефтяного газа в разрезе газоперерабатывающих предприятий Югры за 2008-2010 гг., млн. м3



Объемы переработки ПНГ:
2008 год – 20,4 млрд. м3
2009 год – 21,9 млрд. м3
2010 год – 22,7 млрд. м3





Нормативно-правовое регулирование рационального использования попутного нефтяного газа и развития нефтегазохимии в ХМАО-Югре

Закон Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 30.09.2011 г. № 87-оз «О ставках налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в бюджет Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»

Закон Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 30.09.2011 г. № 88-оз «О внесении изменений в отдельные законы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в части предоставления налоговых льгот» (изменение Закона ХМАО-Югры от 29.11.2010 № 190-оз «О налоге на имущество»)

Закон Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 27.02.2004 г. № 6-оз (в ред. от 10.11.2008) «О поддержке инвестиционной деятельности органами государственной власти автономного округа на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры»

Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 01.03.2007 № 54-п (в ред. от 28.12.2009) «О реестре приоритетных инвестиционных проектов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2007-2020 гг.»

Снижена ставка налога на прибыль на 4 процентных пункта ниже ставки, подлежащего зачислению в бюджет автономного округа для организаций, осуществляющих виды экономической деятельности, связанных с разделением и извлечением фракций из нефтяного (попутного) газа.

Организации, реализующие инвестиционные проекты освобождаются от уплаты налога на имущество в процессе в сфере производства электроэнергии тепловыми электростанциями, в сфере разделения и извлечения фракций из нефтяного (попутного) газа, на срок окупаемости инвестиционного проекта, но не свыше пяти лет.

Настоящий Закон определяет приоритетные направления государственной поддержки инвестиционной деятельности, формы и методы поддержки органами государственной власти автономного округа субъектов инвестиционной деятельности, осуществляющих реализацию инвестиционных проектов.

Утверждает основные приоритетные инвестиционные проекты Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на перспективу до 2020 года



Перечень необходимых условий для развития газохимии в Югре

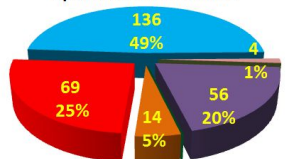
1. Гарантированный объем поставляемого сырья (попутного нефтяного газа, продуктов его переработки) на долгосрочную перспективу со стороны владельца сырья (пользователя недр, газоперерабатывающего предприятия и др.). Необходимо внесение соответствующих изменений в действующие условия лицензионных соглашений недропользователей, в Закон РФ «О недрах».
2. Фиксированная («приемлемая») цена на отпускаемое сырье (ПНГ и продукты его переработки) на длительный период (10-15 лет).
3. Долгосрочная гарантия отвода земель под строительство объектов переработки (газохимии).
4. Гарантия доступа к объектам инфраструктуры, необходимых для реализации проектов: к объектам генерации электрической и тепловой энергии, газопроводам (продуктопроводам) и другим объектам со стороны их собственника (государства, муниципальных образований, пользователей недр и др.).
5. Льготное налогообложение на период окупаемости проекта. Отмена таможенных пошлин на ввоз оборудования (на уровне ХМАО-Югры вопрос решен).
6. Инвестиционная государственная поддержка (на уровне ХМАО-Югры вопрос решен).

Нефтепереработка в округе

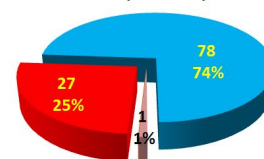
Объем продукции, тыс.т.

- Возврат в нефтепровод
- Потери нефти
- Бензин прямогонный
- Бензин газовый стабильный
- Бензин
- Керосин ТС-1
- Дизельное топливо

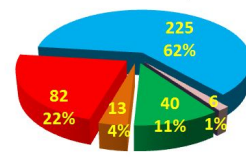
Красноленинский НПЗ



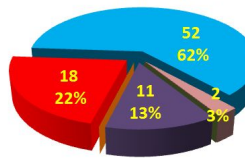
ООО Варьганнефть



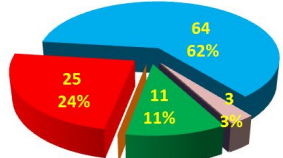
ТПП Когалымнефтегаз



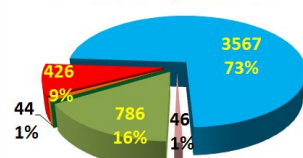
ОАО Сургутнефтегаз



ТПП Урайнефтегаз



ООО Нижневартовское НПО





Производство продукции нефтеперерабатывающими предприятиями и ЗСК в 2009-2010 г.г., тыс. т

Наименование предприятия	2009 год						2010 год					
	Прием нефти	Прямогонный бензин	Автобензин	Диз. топливо	Керосин	Битум	Прием нефти	Прямогонный бензин	Автобензин	Диз. топливо	Керосин	Битум
ООО «Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение»	4576	716		415	45		4868	786		426	45	
УПН ТПП Когалымнефтегаз	384		40	85	12	2	374		40	82	13	1
Красноленинский НПЗ	266	55		68	15		279	56		69	14	
УПН и ПБ Сургутнефтегаз	115	10		20		35	118	11		18		35
УПН ТПП Урайнефтегаз	103		12	25			103		11	25		
УПН Варьеганнефть	75			22			105			27		
ИТОГО по НПЗ	5519	781	52	635	72	37	5847	853	51	647	72	36
Сургутский ЗСК	5873		1132	394	166		6213		1150	405	166	
Всего НПЗ и ЗСК		781	1184	1029	72	37		853	1201	1052	72	36

Предложения для включения в Резолюцию по результатам работы секции «Перспективы развития нефтехимии и газохимии в Западной Сибири» VI Международного инвестиционного форума «Югра-2011»

Рекомендовать:

Правительству Российской Федерации:

- ускорить принятие соответствующего постановления по равному доступу к системе магистральных газопроводов всех собственников сухого отбензиненного газа, полученного из ПНГ – в срок не позднее декабря 2011 года;
- определить в качестве координатора по реализации проектов развития нефтегазохимической отрасли на территориях субъекты Российской Федерации.

Минэнерго России:

- в разрабатываемом «Плане развития нефтегазохимии России до 2020 (2030) года» определить Ханты-Мансийский автономный округ-Югру основным перспективным регионом России по развитию малотоннажной нефтегазохимии, максимально приближенным к источникам углеводородного сырья;
- совместно с Правительством ХМАО-Югры определить перечень перспективных проектов строительства нефтегазохимических комплексов с привязкой к конкретным территориям и собственникам углеводородного сырья ХМАО-Югры. Проекты новых инфраструктурных коммуникаций должны быть максимально приближены к предприятиям и, в первую очередь, удовлетворять потребностям внутригосударственного нефтегазохимического рынка;
- при формировании «Плана развития нефтегазохимии России до 2020 (2030) года» учитывать проблемы отраслевого развития территорий;
- в рамках предлагаемых «Планом развития нефтегазохимии России до 2020 (2030) года» мероприятий разработать программу упрощения этапов согласования и экспертизы проектов строительства объектов инфраструктуры нефтегазохимии.

Минприроды России:

- внести соответствующие изменения и дополнения в нормативные правовые акты Российской Федерации по закреплению механизма передачи нефтяными компаниями неиспользуемого объема попутного нефтяного газа третьим лицам на длительный срок и по фиксированной цене, для реализации проектов по развитию нефтегазохимии в соответствии с утвержденными проектами («Планом развития нефтегазохимии России до 2020 (2030) года»).