



ООО «СИБУР»



Производство и использование попутного нефтяного газа в России в 2010 году

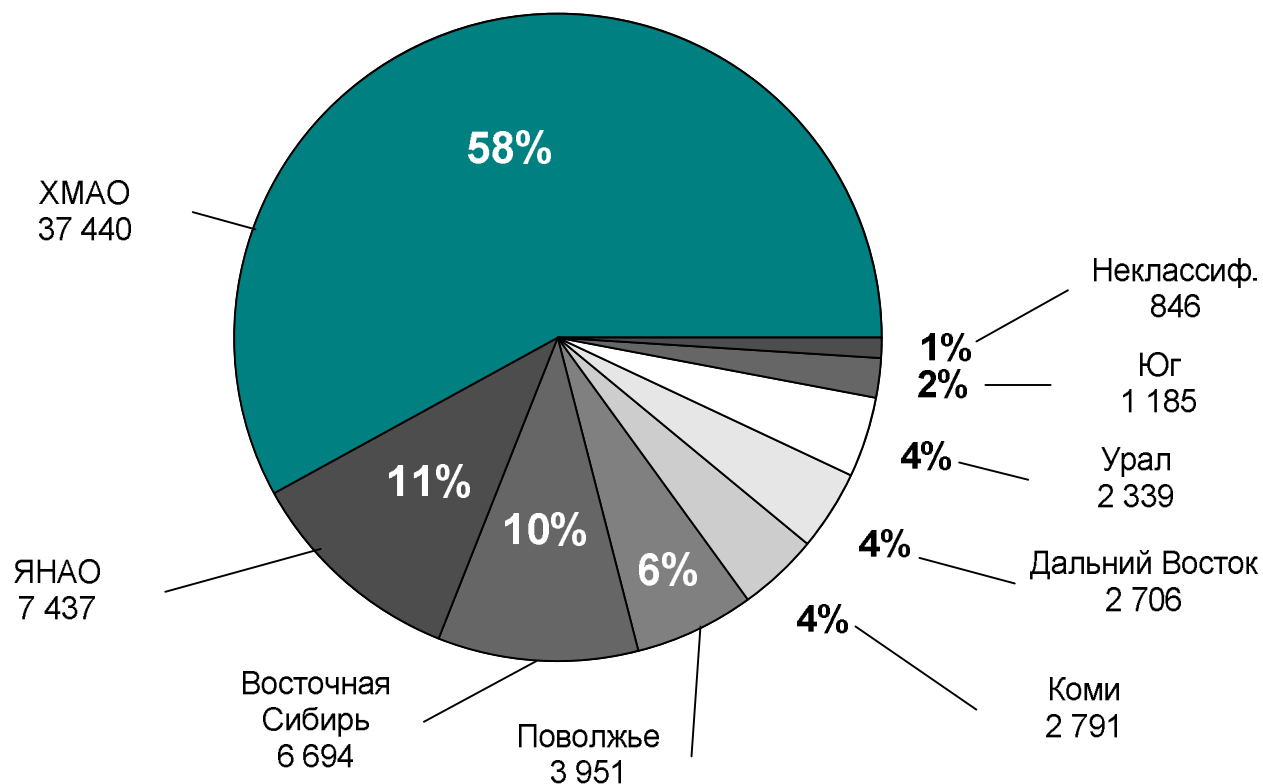
В ЦЕЛЯХ АНАЛИЗА РЕГИОНЫ РОССИИ СГРУППИРОВАНЫ В 9 ЗОН



НОВЫЕ РЕГИОНЫ НЕФТЕДОБЫЧИ СТАНОВЯТСЯ НОВЫМИ РЕГИОНАМИ ПРОИЗВОДСТВА ПНГ



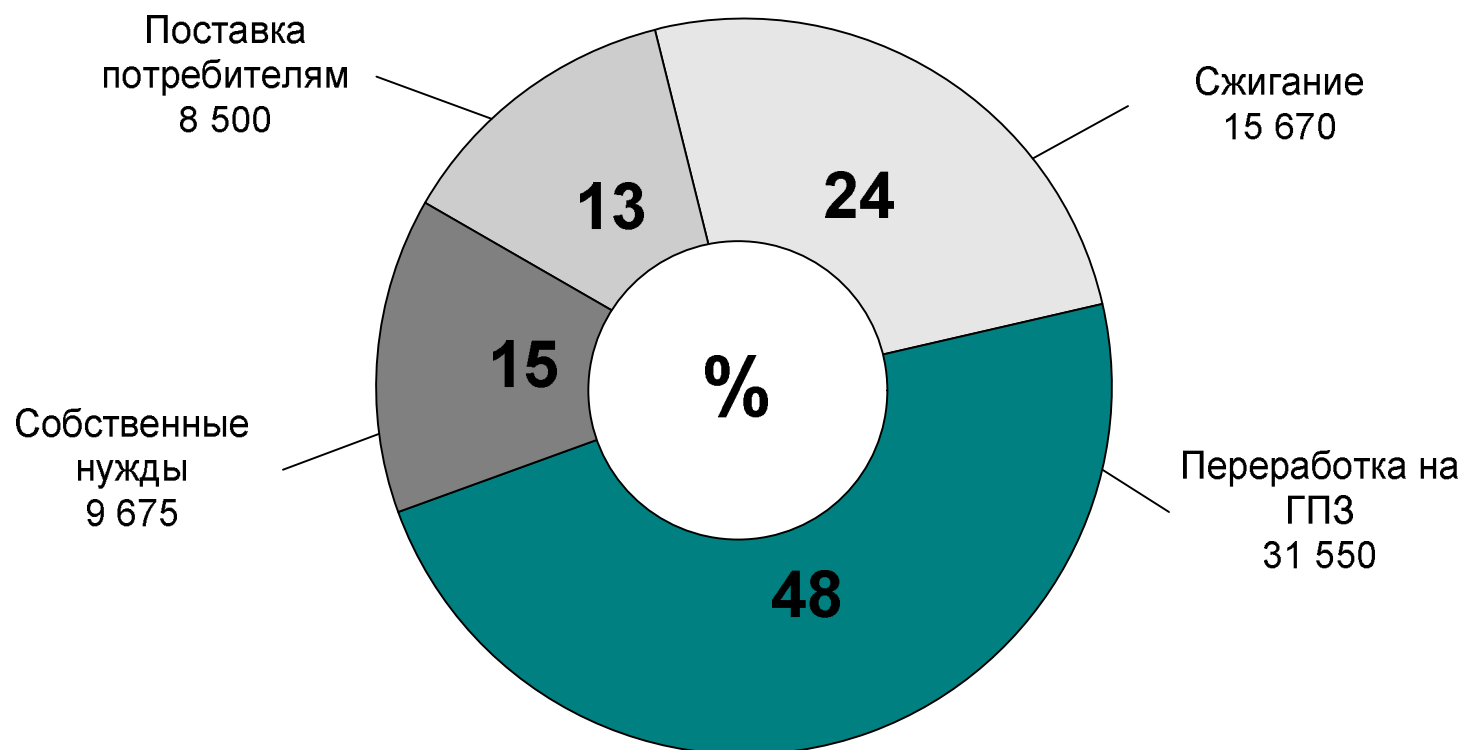
Всего в России в 2010 году было произведено 65,4 млрд.куб.м попутного нефтяного газа. Основные объемы пришлись на Западную Сибирь – 45 млрд.куб.м. Существенный рост производства происходит в Восточной Сибири (за счет Томской области, севера Красноярского края, Иркутской области) и Коми.



КВАЛИФИЦИРОВАННО ПЕРЕРАБАТЫВАЕТСЯ МЕНЕЕ ПОЛОВИНЫ ПНГ



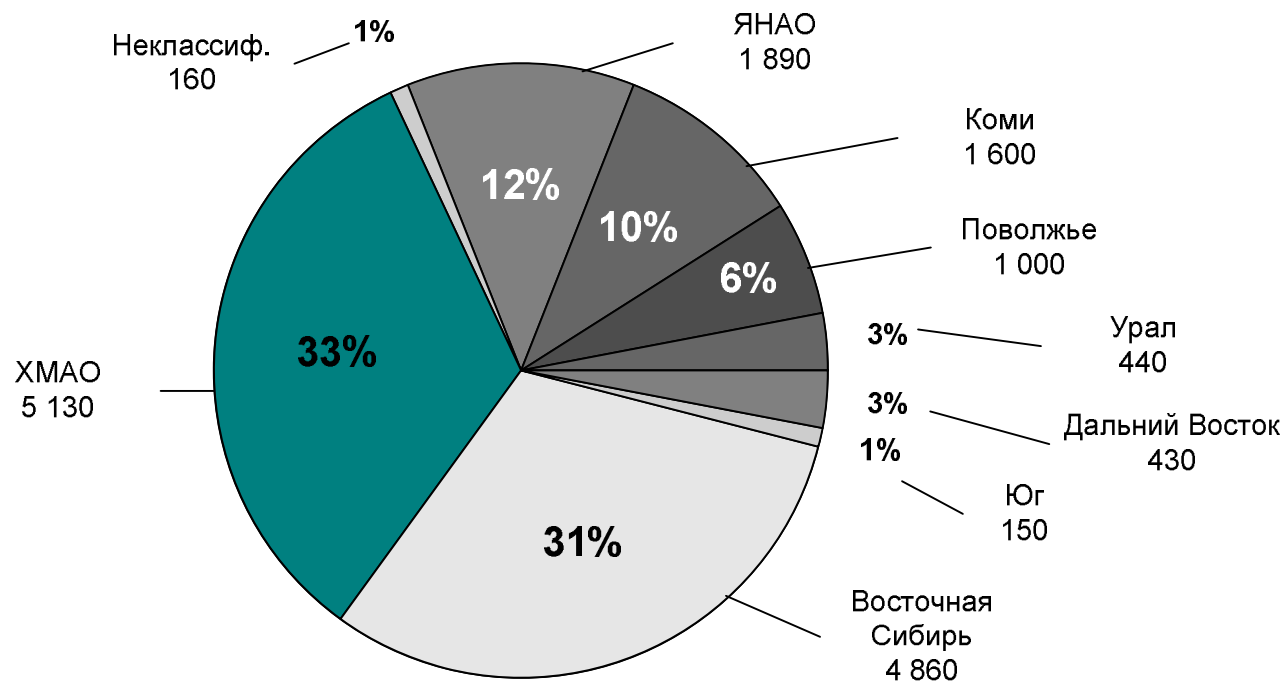
Несмотря на увеличение объемов переработки газа, объем сжигания в абсолютном выражении не снижается, т.к. проблема утилизации на новых месторождениях не решается одновременно с запуском месторождений в эксплуатацию.



ДОЛЯ ХМАО В ОБЪЕМАХ СЖИГАНИЯ СНИЖАЕТСЯ



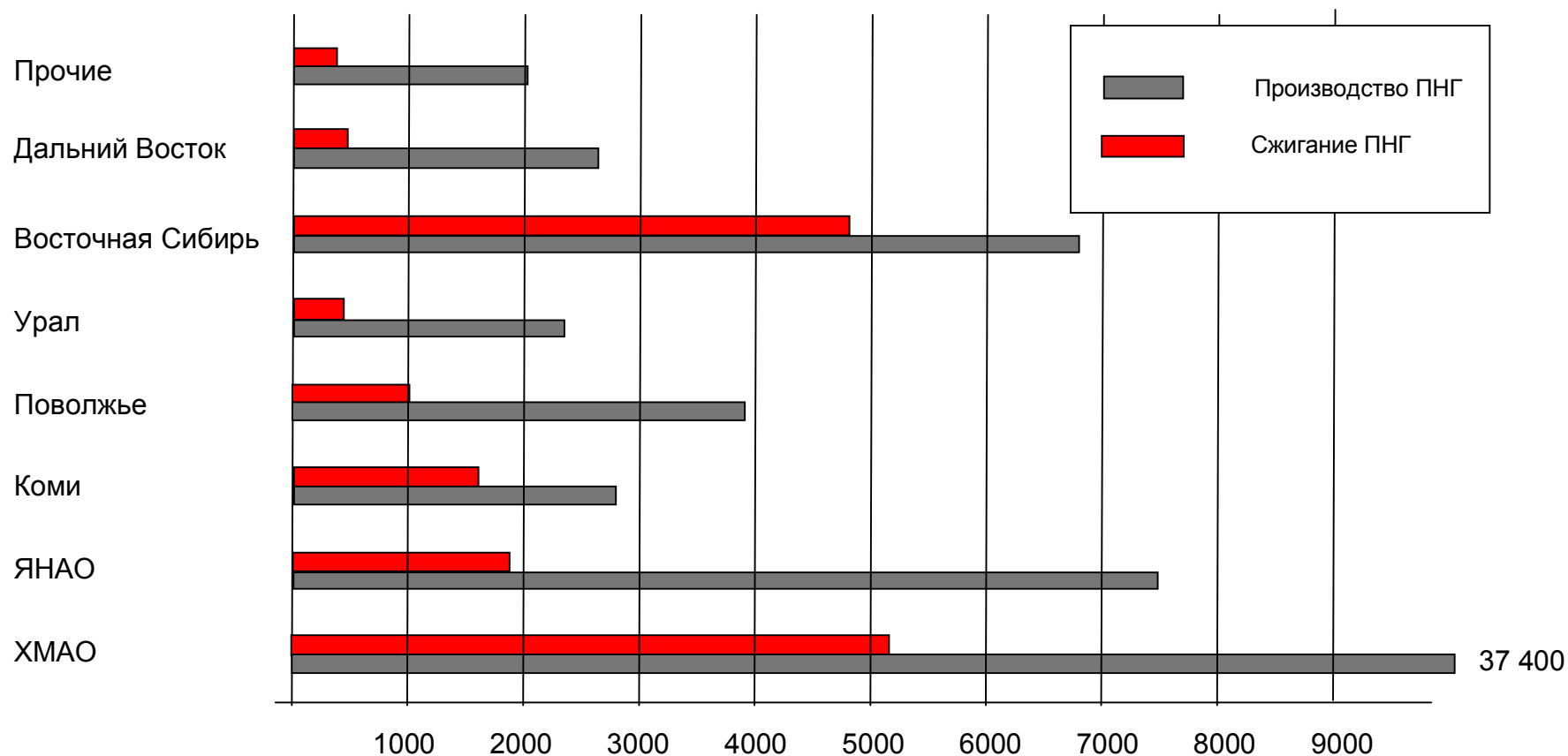
Наибольшие объемы до сих пор сжигаются в Ханты-Мансийском автономном округе, но Восточная Сибирь уже практически сравнялась с ХМАО. В Коми на довольно компактной территории сжигаются существенные объемы газа.



В НОВЫХ РЕГИОНАХ ОТСУТСТВУЮТ МОЩНОСТИ ПО ГАЗОПЕРЕРАБОТКЕ



Отставание ввода инфраструктуры по утилизации ПНГ приводит к тому, что в новых нефтегазовых провинциях (Восточная Сибирь, Коми) сжигаются практически все производимые объемы ПНГ.



ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЕ СЖИГАЕМЫХ ОБЪЕМОВ ДИКТУЕТ НАПРАВЛЕНИЕ ОСНОВНЫХ УСИЛИЙ

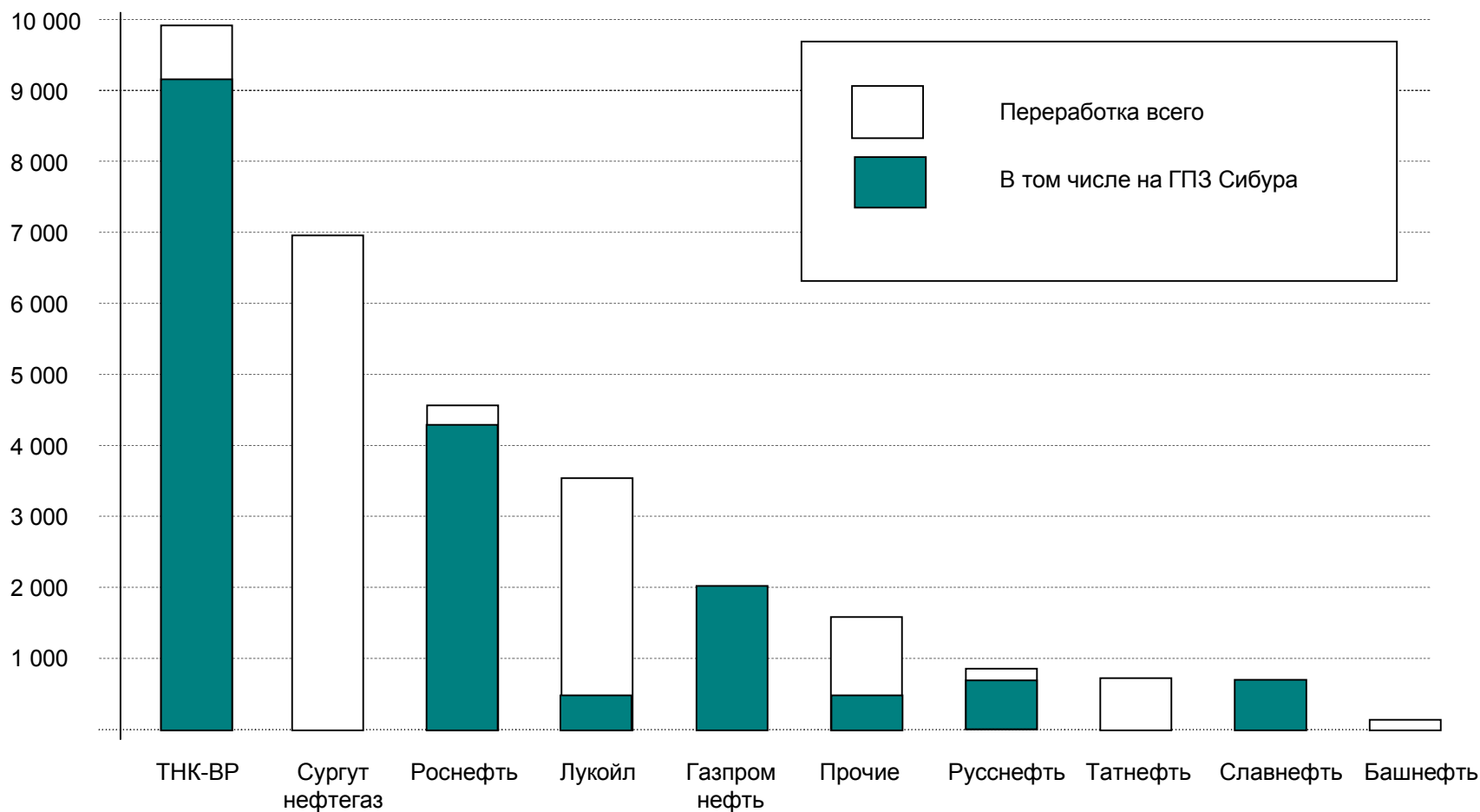


Пока существует возможность реализации крупных и средних проектов в ХМАО, ЯНАО, Восточной Сибири, Коми

СИБУР ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ПЕРЕРАБОТКУ ПНГ БОЛЬШИНСТВА ВИНК В ЗАПАДНОЙ СИБИРИ



Суммарный объем переработки ПНГ в России в 2010 году составил 31 550 млн.куб.м, в том числе на заводах Сибура 17 454 млн.куб.м, что составляет 56% от ощероссийской переработки ПНГ на ГПЗ



В БЛИЖАЙШИЕ ГОДЫ ФОКУС С ПРОЕКТОВ УТИЛИЗАЦИИ ГАЗА СМЕСТИТСЯ В ДРУГИЕ СЕГМЕНТЫ



При текущем объеме производства ПНГ допустимый уровень сжигания – 3,5 млрд.куб.м/год. После реализации всех заявленных проектов остаток по России – 5,5 млрд.куб.м



- В настоящее время увеличение объемов переработки ПНГ является основным фактором роста производства нефтехимического сырья. В среднесрочной перспективе такими основными факторами станут:
 - Увеличение глубины переработки, в т.ч. использование в квалифицированной переработке тех объемов, которые сейчас используются на собственные нужды промыслов и на генерацию электроэнергии
 - Проекты переработки жирного природного газа/стабилизации конденсата
- Создание новых крупных производств по переработке попутного нефтяного газа возможно только при освоении новых месторождений во вновь осваиваемых регионах (Восточная Сибирь, Коми, Ямал)
- В новых регионах актуальны технологии конверсии метана в жидкие/твердые продукты – Сибур заинтересован в сотрудничестве с инжиниринговыми компаниями, готовыми к созданию промышленных установок по таким технологиям
- Сибур подтверждает свою готовность к партнерству с недропользователями в вопросах переработки газа, стабилизации конденсата, купли-продажи продуктов переработки