



PH - УФАНИПИНЕФТЬ



Баязитова Наталья Сергеевна

АНАЛИЗ АВАРИЙНОСТИ НА ОБЪЕКТАХ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ В ХАНТЫ-МАНСИЙСКОМ АВТОНОМНОМ ОКРУГЕ - ЮГРА ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

© ООО «PH-УФАНИПИНЕФТЬ»

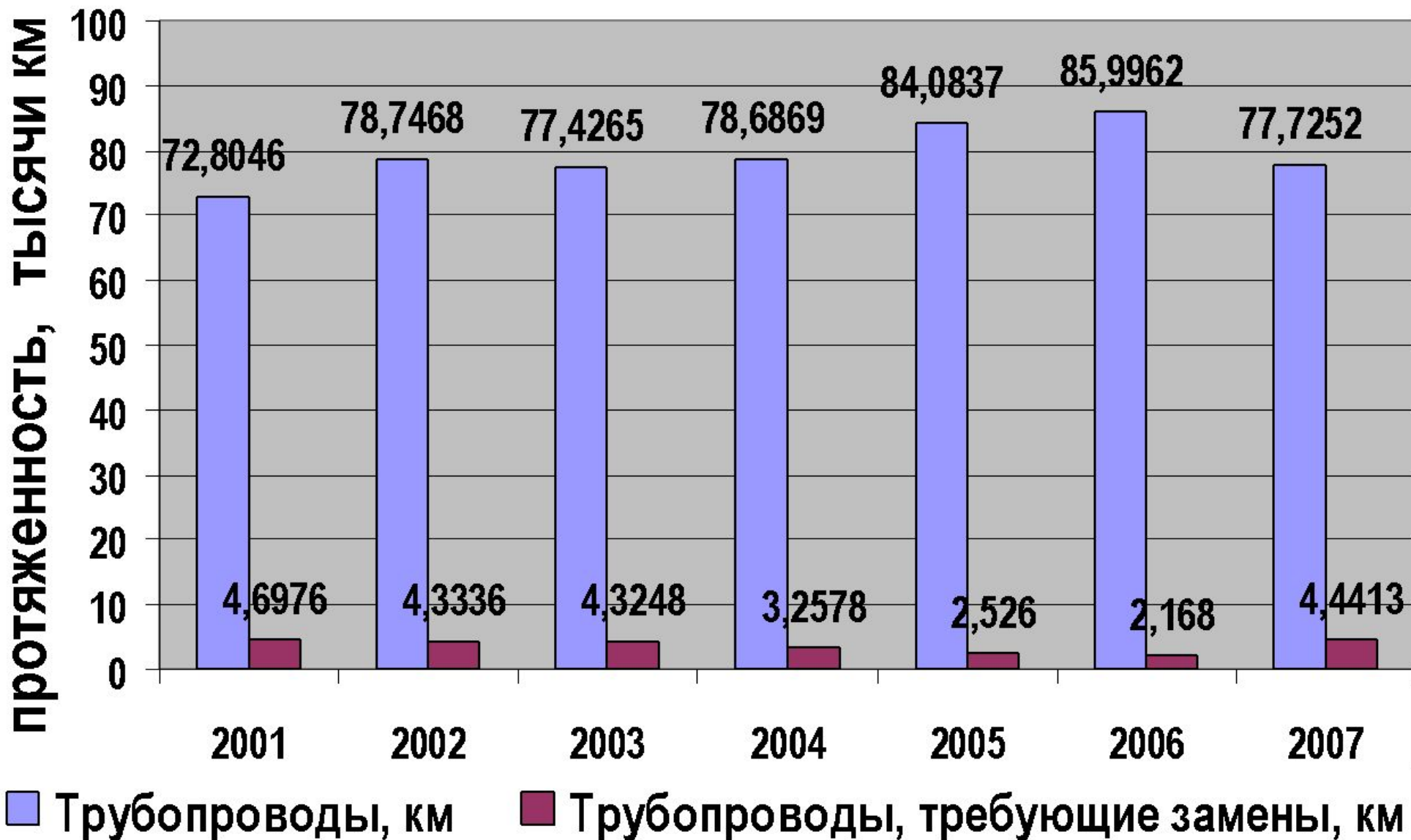


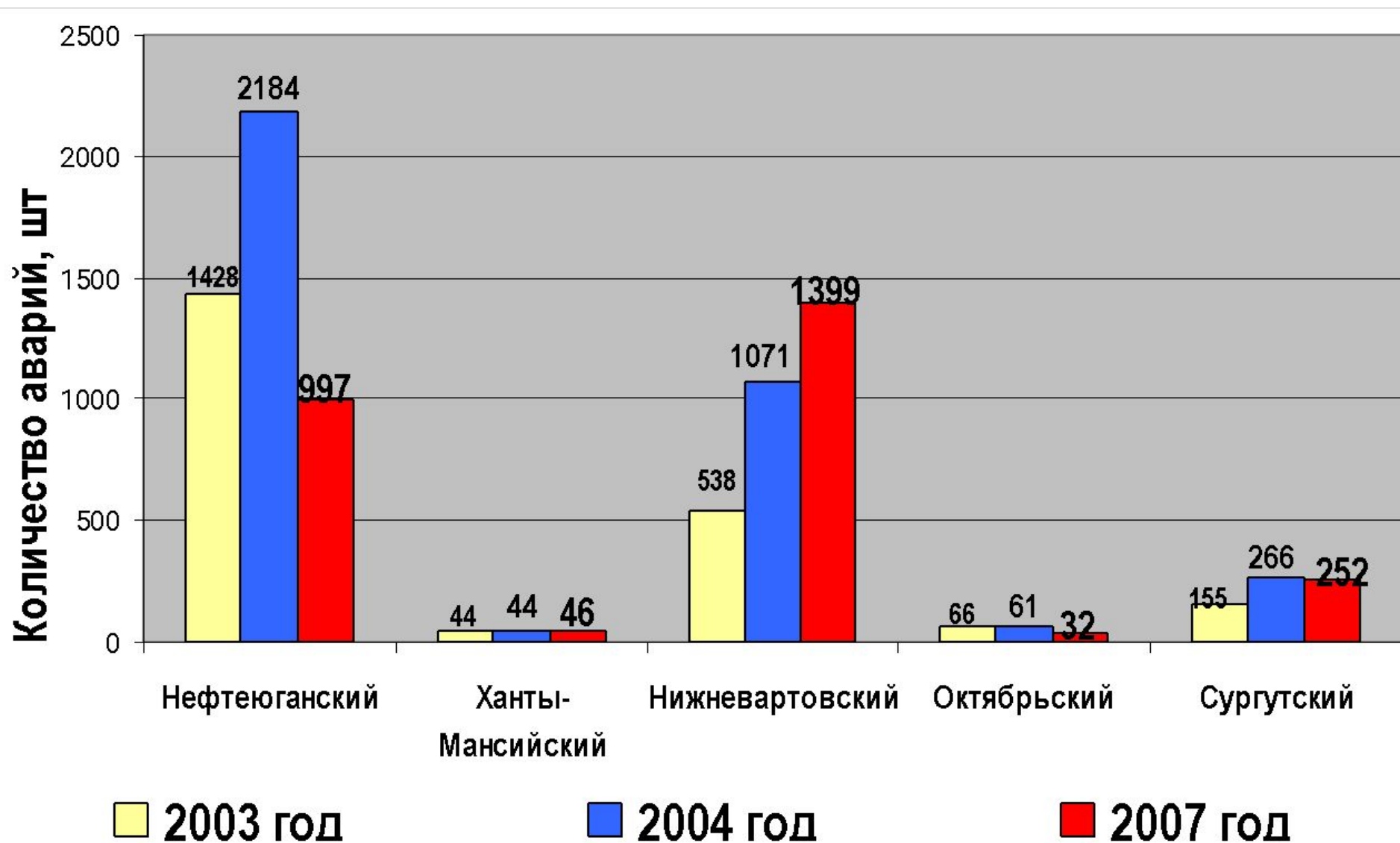
- **Нефтегазодобывающие предприятия Западной Сибири оказывают высокую техногенную нагрузку на окружающую среду**
- **Ханты-Мансийский автономный округ - Югра занимает первое место в России по добыче нефти и второе место по производству электроэнергии**
- **Ханты-Мансийский автономный округ - Югра занимает первое место в России по количеству аварий на трубопроводах**



РН - УФАНИПИНЕФТЬ

Соотношение протяженности трубопроводов, требующих замены, с общей протяженностью трубопроводов на территории ХМАО-Югры в период с 2001 по 2007 год

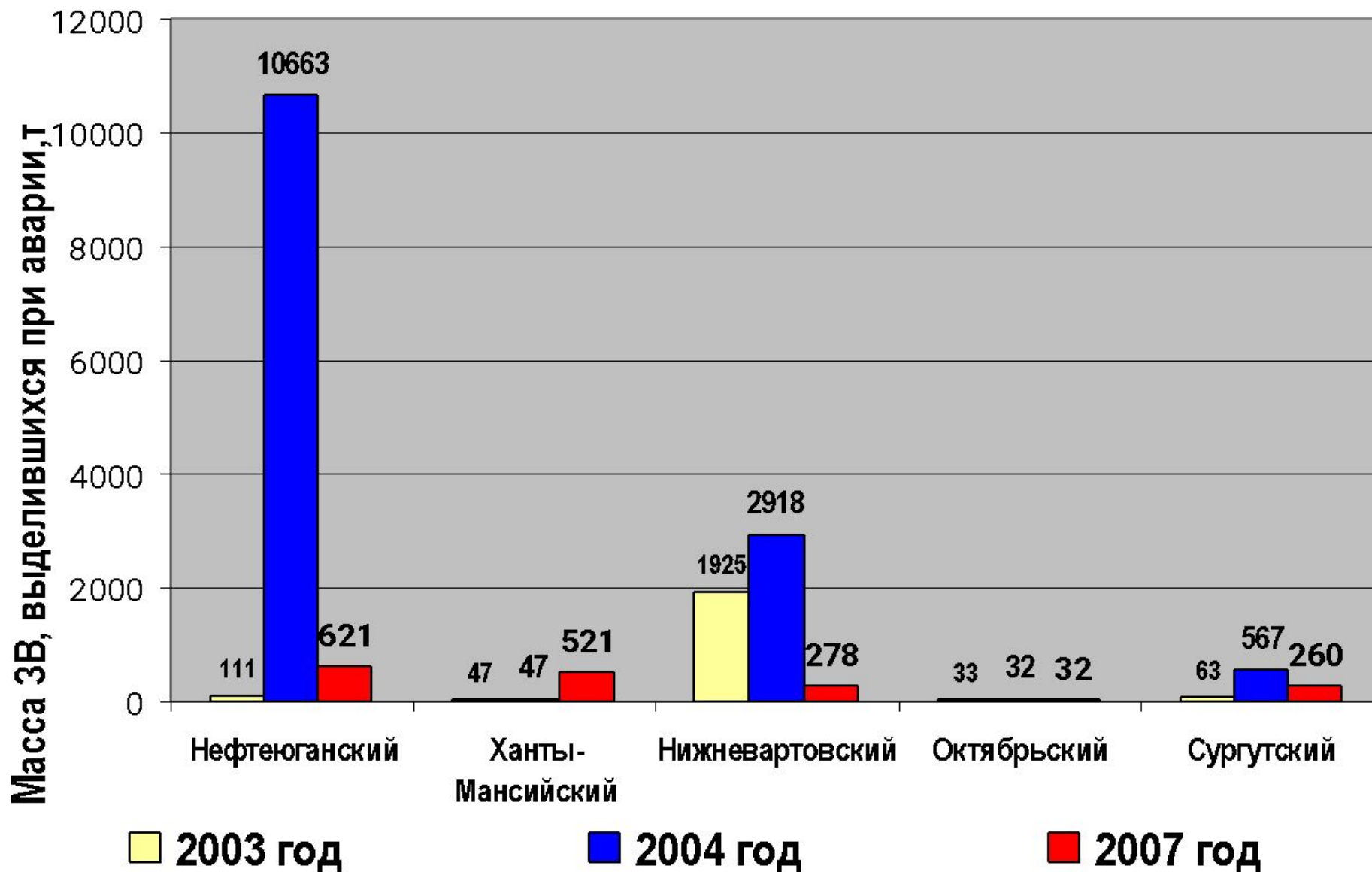






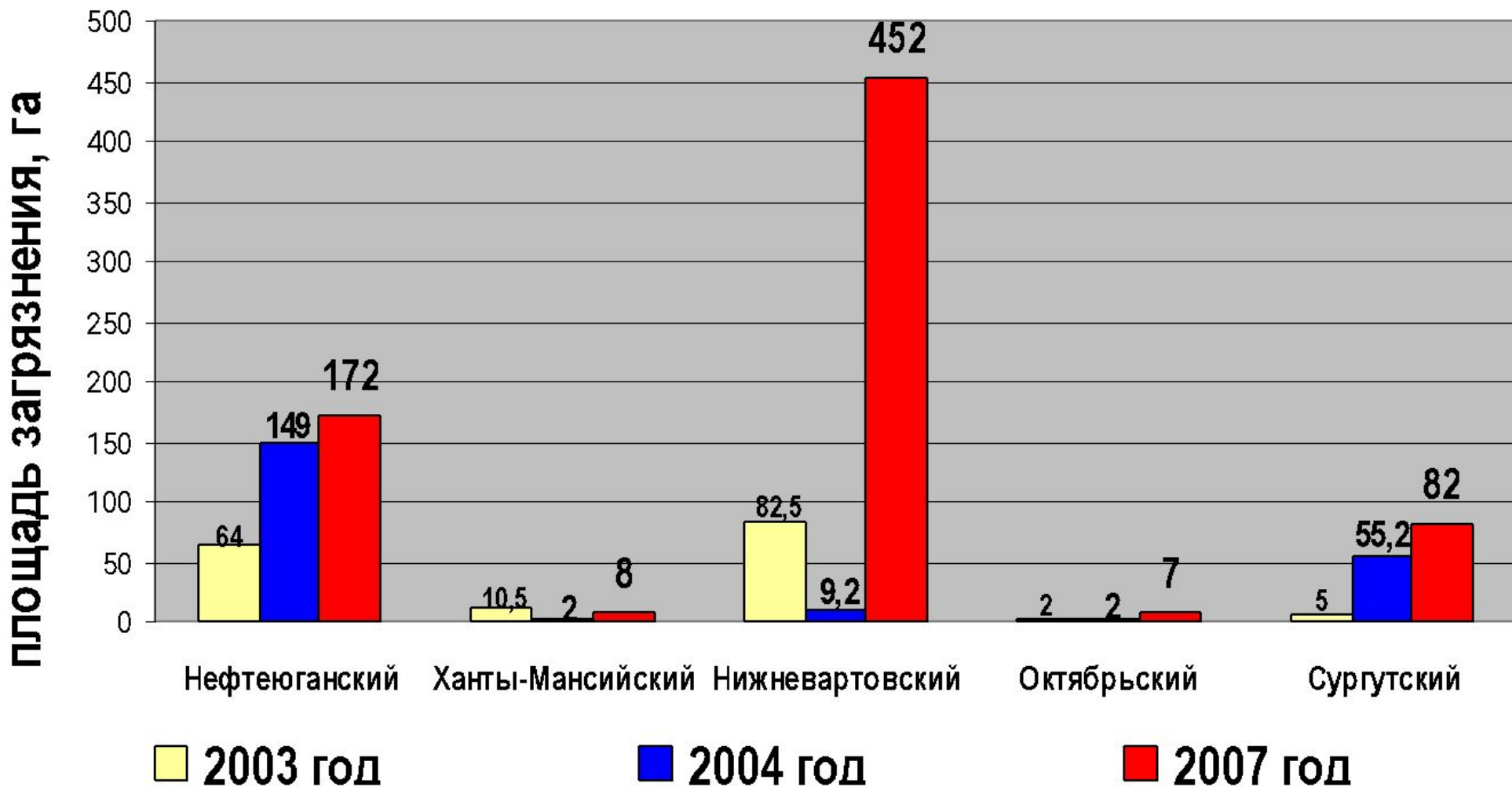
PH - УФАНИПИНЕФТЬ

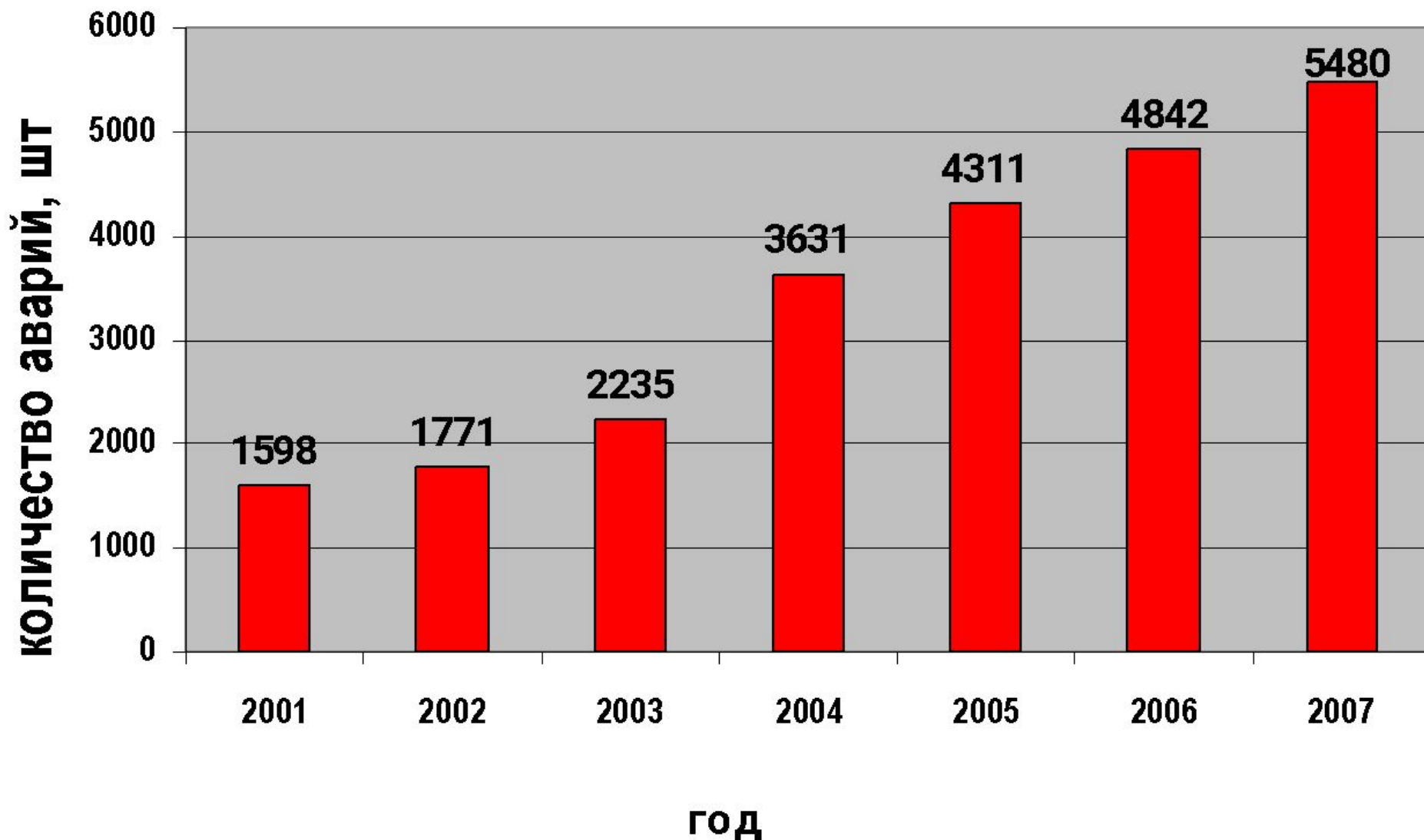
Количество загрязняющих веществ, поступивших в окружающую среду при авариях на нефтегазопроводных системах на территории ХМАО-Югры

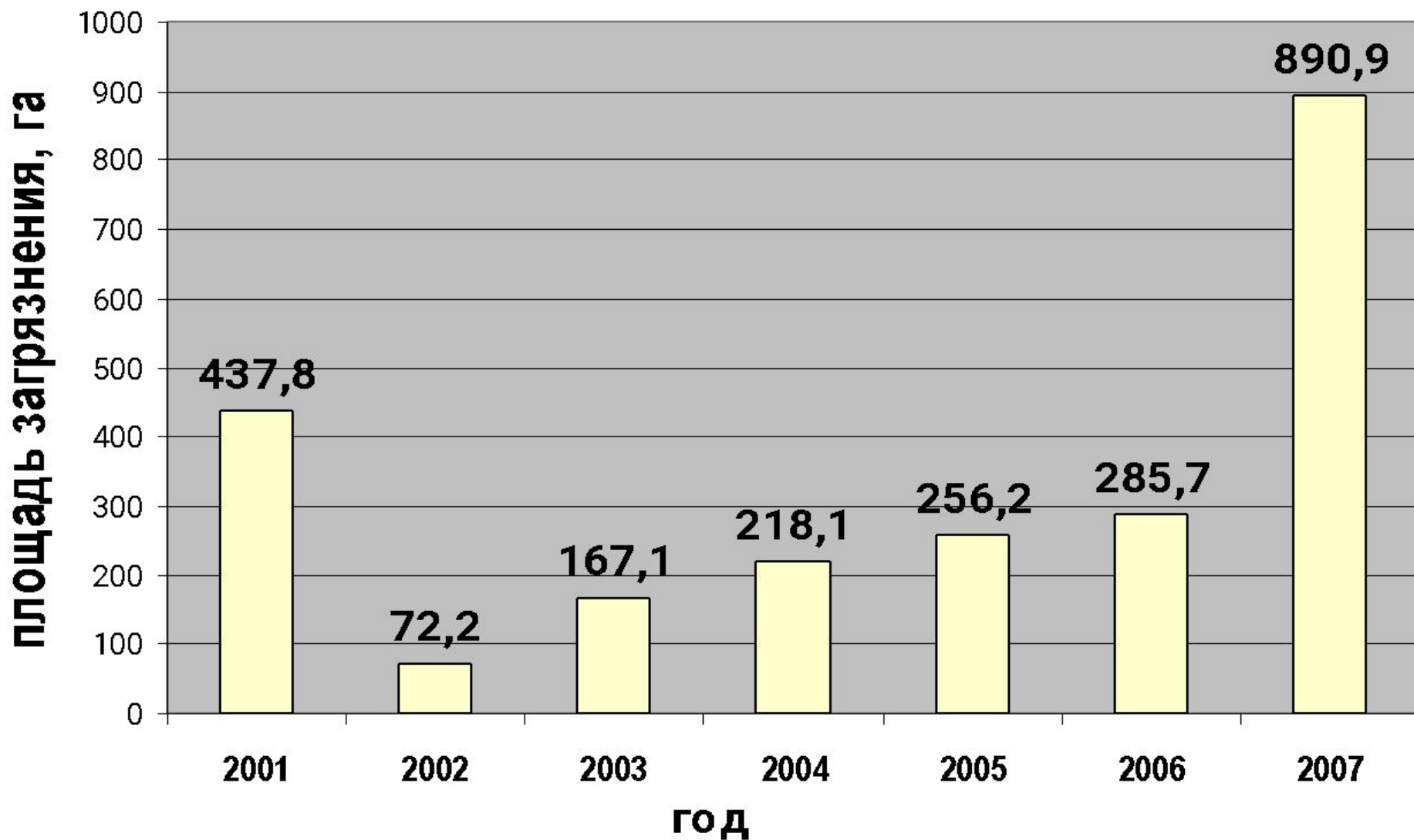


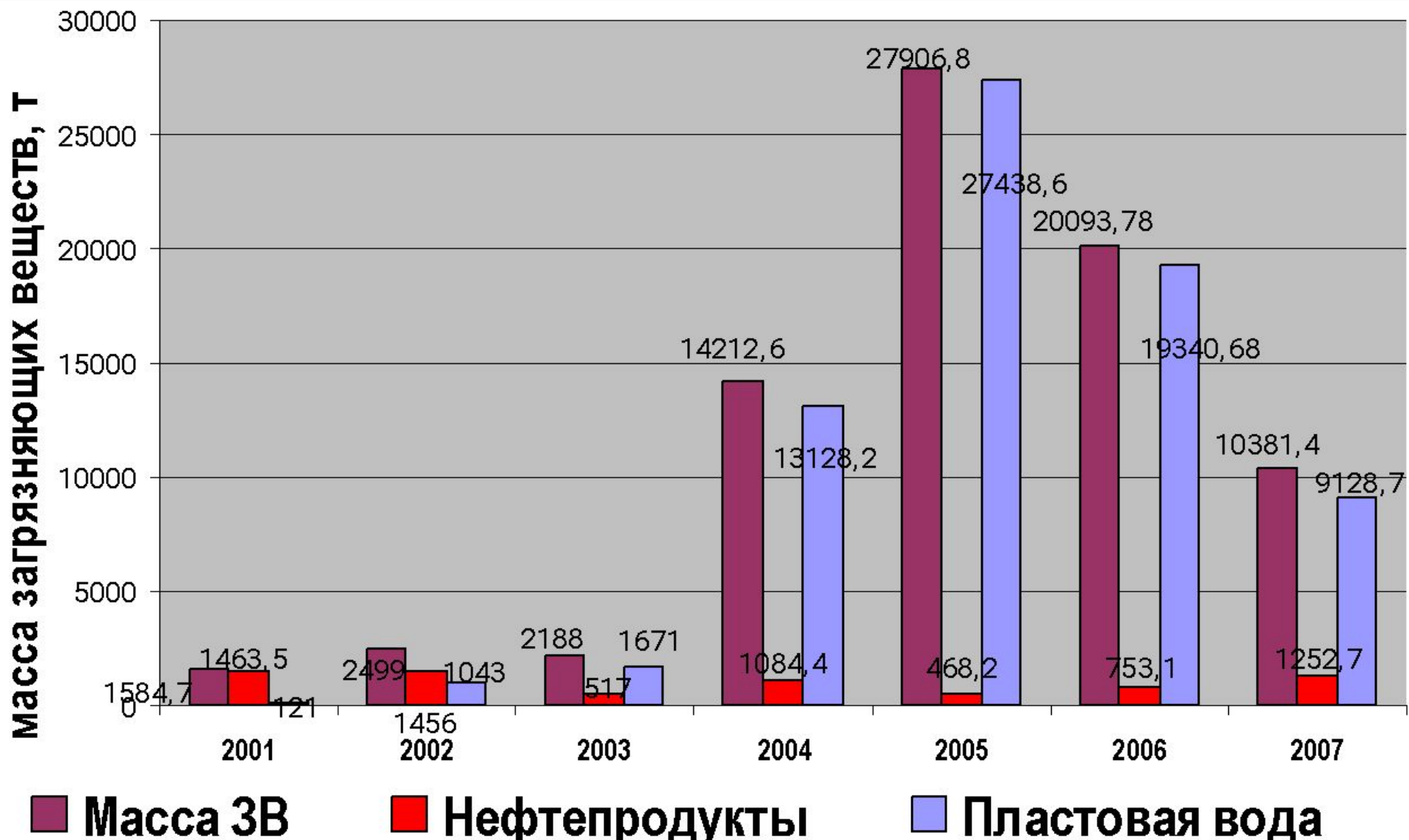


Площадь загрязнения земель при авариях на промыслах ХМАО-Югры (распределение по районам)



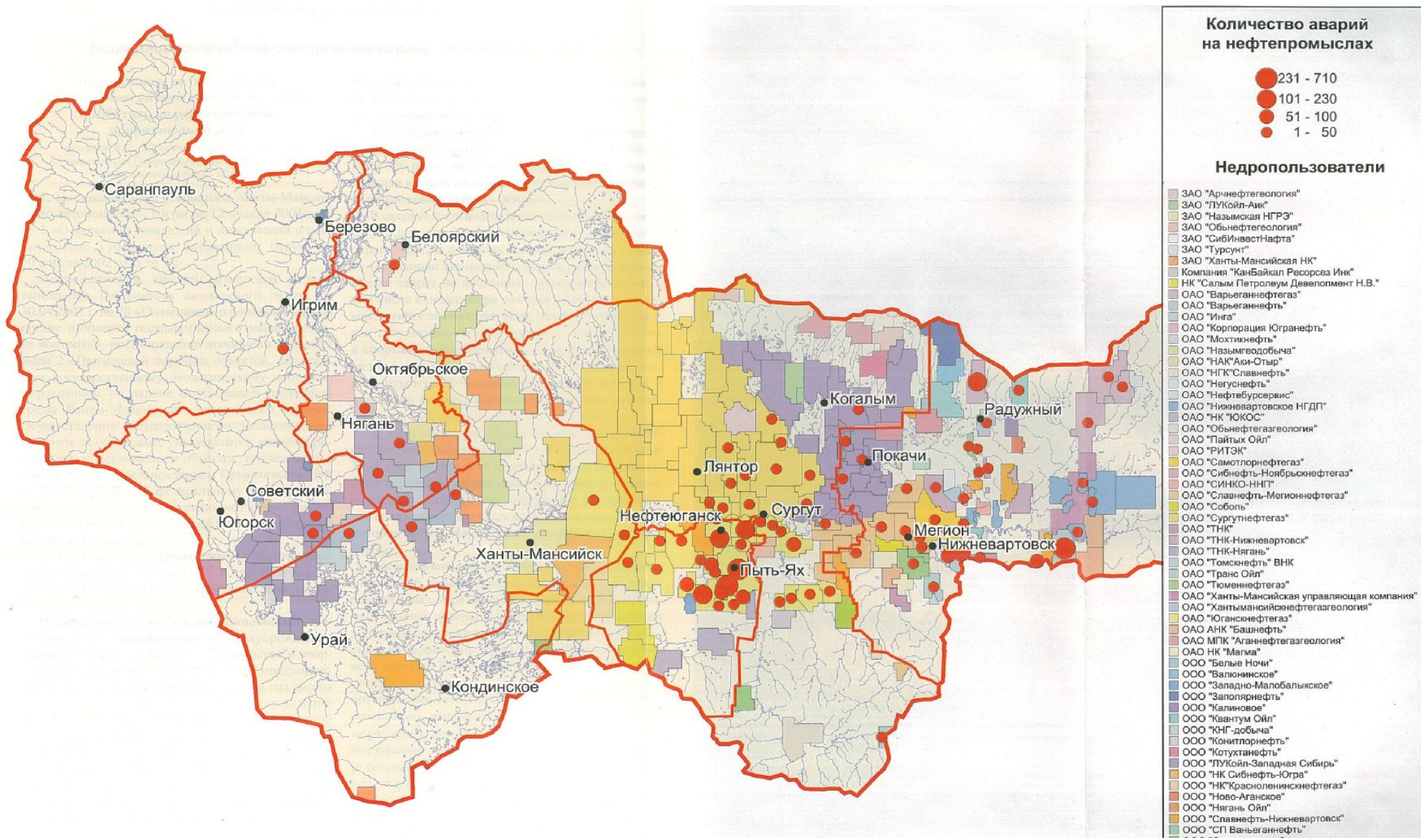








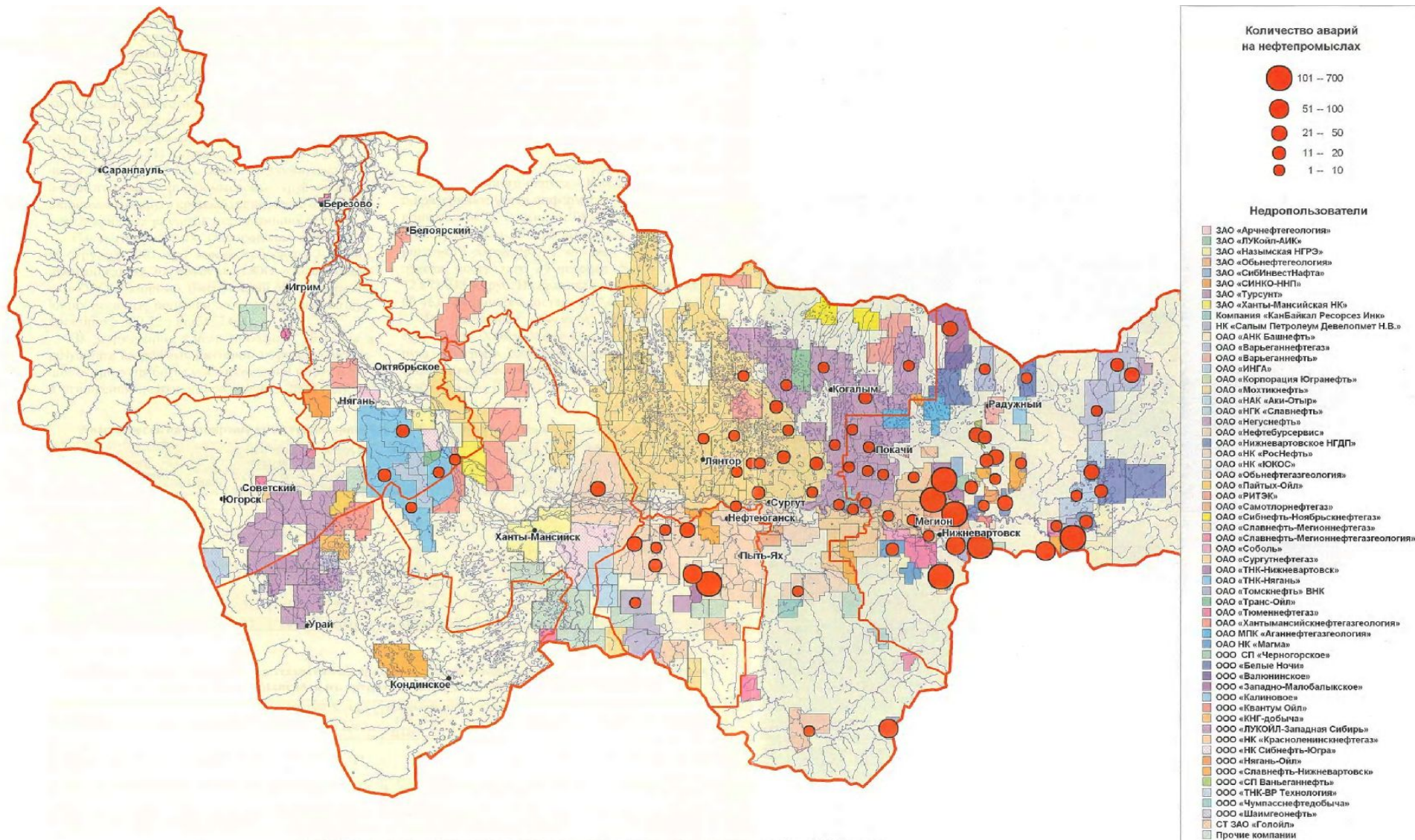
Аварийность нефтегазодобывающих предприятий в 2004 году (количество официально зарегистрированных аварий по лицензионным участкам)





PH - УФАНИПИНЕФТЬ

Аварийность нефтегазодобывающих предприятий в 2007 году (количество официально зарегистрированных аварий по лицензионным участкам)





Классификация отказов и повреждений
на трубопроводах

Коррозия внутренняя и внешняя

Строительный брак – разрывы и трещины
по основному металлу труб

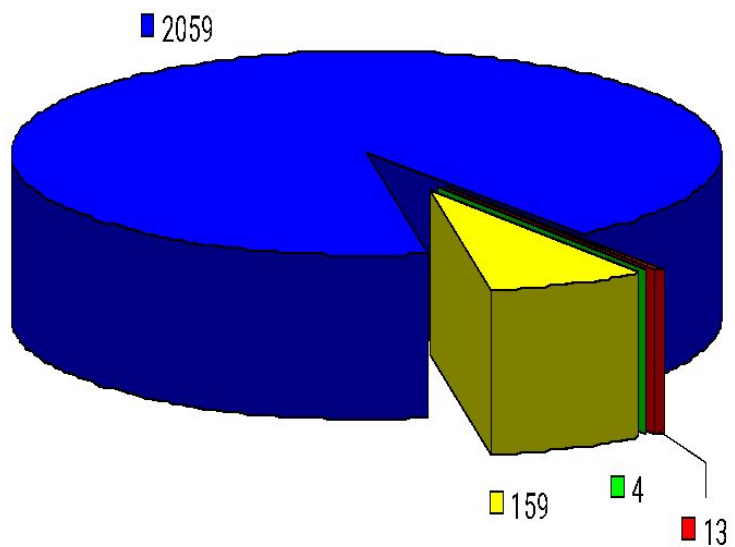
Внешние механические воздействия

Прочие (негерметичность запорной и регулирующей арматуры,
разрывы и трещины по продольным и кольцевым сварным швам и т.д)

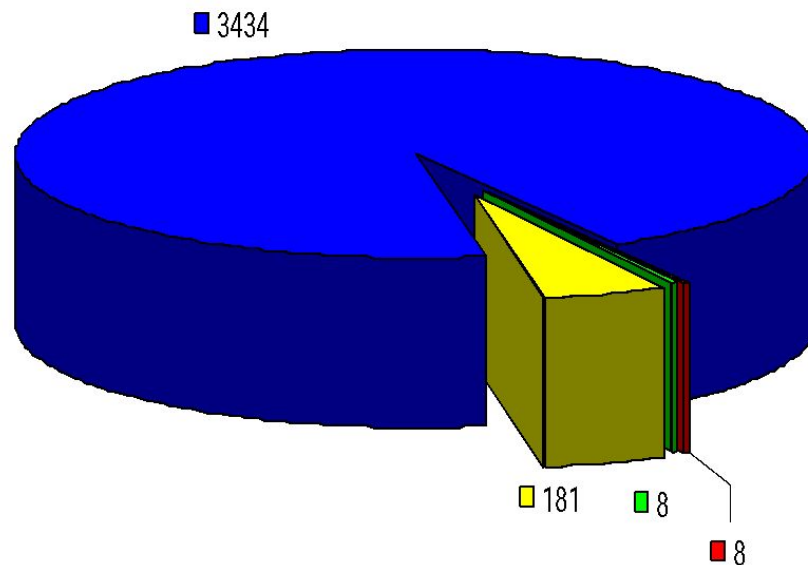


Распределение причин аварий на нефтегазопроводных системах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в 2003 – 2004 годах

- коррозия
- строительный брак
- механические повреждения
- прочие



2003 год



2004 год



Распределение причин аварий на нефтегазопроводных системах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в 2007 году





- Анализ данных по количеству аварий в нефтегазопроводных системах с 2001 по 2007 год на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области показал стабильный рост уровня аварийности.
- Выявлено, что основной причиной аварий на нефтегазопроводных системах является внутренняя и внешняя коррозия.
- У нефтегазодобывающих предприятий отсутствует единая программа в работе над проблемой снижения аварийности. Необходима координация действий различных исследовательских, проектных и производственных организаций.
- Сбор, систематизация и публикация материалов, обобщение накопленного опыта, анализ отечественных и зарубежных данных по аварийности и прогнозирование динамики развития аварийных ситуаций позволят создать систему комплексного мониторинга на всей территории Российской Федерации, которая станет действенным инструментом обеспечения контроля за состоянием нефтегазопроводных систем, и наиболее эффективным решением для предотвращения роста аварий.



PH - УФАНИПИ НЕФТЬ

АНАЛИЗ АВАРИЙНОСТИ НА ОБЪЕКТАХ НЕФТЕГАЗОВОЙ
ОТРАСЛИ В ХАНТЫ-МАНСКОМ АВАРИЙНОМ ОКРУГЕ -
ЮГРА ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

БЛАГОДАРИМ ЗА ВНИМАНИЕ!