

# ДУМА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

## Комитет Думы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по охране окружающей среды, экономической политике, промышленному, инновационному развитию и предпринимательству

---

г. Ханты-Мансийск  
ул. Мира д. 5  
Зал заседаний Думы (6-й этаж)

23 апреля 2026 года  
Начало в 15:00

### РЕКОМЕНДАЦИИ

#### заседания "круглого стола" на тему "Основные направления развития нефтегазовой отрасли Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Проблемы и пути их решения"

Председательствующий – председатель Комитета Думы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по охране окружающей среды, экономической политике, промышленному, инновационному развитию и предпринимательству С.С. Великий.

Приглашённые по обсуждаемым вопросам (список прилагается).

Депутаты Думы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по итогам заседания "круглого стола" с участием представителей Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, исполнительных органов автономного округа, представителей экспертного сообщества отметили следующее.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (далее также – автономный округ) остаётся ключевым нефтегазовым регионом России, обеспечивая около 40% общероссийской добычи нефти.

С начала промышленной разработки нефтяных месторождений автономного округа (1964 год) накопленная добыча нефти по состоянию на 1 января 2026 года составила 13,2 млрд тонн. В 2025 году на территории автономного округа добыто 202,9 млн. тонн нефти, что на 0,9% меньше добычи 2024 года.

Наибольший объём добычи приходится на Сургутский и Нефтеюганский муниципальные районы. Лидерство принадлежит Сургутскому муниципальному району (32,2% от добычи автономного округа). Нефтеюганский муниципальный район занимает 2-е место (21,6% от добычи автономного округа).

В 2025 году на территории автономного округа в пробную эксплуатацию введено 3 месторождения.

## **Добыча и использование газа**

На территории автономного округа в основном ведётся добыча попутного нефтяного газа, доля природного газа в общем объёме добычи газа составляет 2,1%.

За 2025 год добыча газа по округу составила 29 млрд м<sup>3</sup> (извлечено попутного нефтяного и природного газа). Из них попутного нефтяного газа добыто 28,4 млрд м<sup>3</sup>, природного газа – 0,6 млрд м<sup>3</sup>.

Объём использования попутного нефтяного и природного газа добытого без учёта газа, сожжённого на факелах, в автономном округе составил 27,7 млрд м<sup>3</sup>. Объём использования попутного нефтяного газа – 27,1 млрд м<sup>3</sup>, уровень использования – 95,5%.

## **Нефтегазоперерабатывающая отрасль**

За 2025 год нефтегазоперерабатывающими предприятиями автономного округа переработано:

3 834,8 тыс. тонн нефти;

18 283,05 млн м<sup>3</sup> газа;

11 824,9 тыс. тонн газового конденсата.

## **Производственная инфраструктура и транспорт нефти и газа**

Общая протяжённость сети трубопроводов на территории автономного округа, по данным эксплуатирующих предприятий на 1 января 2025 года, составляет 121,4 тыс. км, в том числе магистральные трубопроводы – 16,4 тыс. км.

## **Лицензирование**

На 1 января 2026 года массив нефтяных и газовых лицензий составляет 592 лицензии, в том числе 456 долгосрочных с целевым назначением "разведка и добыча углеводородов".

В 2026 году на территории автономного округа ведут производственную деятельность 84 компании, владеющие долгосрочными лицензиями на право пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья. Из них в состав вертикально интегрированных нефтяных компаний входят 35 предприятий, 49 независимых компаний.

В 2025 году предложено 9 участков для предоставления в пользование, на 2026 год предложено 14 участков.

## **Геологоразведочные работы на углеводородное сырьё**

По состоянию на 1 января 2026 года в границах автономного округа учтено на балансе 478 месторождений углеводородного сырья, в том числе 415 нефтяных, 23 нефтегазоконденсатных, 18 газовых, 5 газоконденсатных, 17 газонефтяных.

В 2025 году открыто 2 месторождения нефти – Восточно-Эйеганское и Русловое, а также 2 месторождения вошли в состав уже существующих.

По итогам 2025 года на территории автономного округа выполнены следующие объёмы геологоразведочных работ:

за счёт средств федерального бюджета: сейсморазведочные работы 2Д в объёме 3 045 погонных км на Карабашском 3, Карабашском 4, Южно-Висимском и Южно-Берёзовском участках недр;

за счёт средств компаний-недропользователей:

проходка поисково-разведочным бурением – 301 637 метров;

сейсморазведочные работы 3Д – 1 617 км<sup>2</sup>.

Объём финансирования геологоразведочных работ за счёт средств компаний-недропользователей и средств федерального бюджета составил более 54,7 млрд руб.

Участники "круглого стола", рассмотрев и обсудив информацию по вопросу "Основные направления развития нефтегазовой отрасли Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Проблемы и пути их решения", **решили принять информацию к сведению и рекомендовать:**

### **1. Правительству Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:**

1.1) продолжить практику направления в Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу предложений о включении участков недр в перечни участков, предлагаемых в пользование для геологического изучения недр, а также для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещённой лицензии, и об условиях лицензий на пользование такими участками;

1.2) поддержать принятие специального федерального закона о развитии малого и среднего бизнеса в нефтегазовой сфере при поступлении его в Правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры;

1.3) учитывая наличие в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре районов, относящихся к сухопутным территориям Арктической зоны, рассмотреть возможность разработки специального правового режима для развития малых и средних нефтяных компаний;

1.4) поставить в приоритет повышение качества недропользования в Югре, развитие местной промышленности, основанной на добыче углеводородного сырья, развитие региональной нефтепереработки и нефтехимии.

### **2. Департаменту недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:**

2.1) учитывая, что в настоящее время в автономном округе имеется 56 потенциальных участков (месторождений) для включения в 4 группу налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее – НДД), включение участков позволит вовлечь в разработку запасы нефти в объёме 156 млн тонн извлекаемых запасов, что в перспективе даст дополнительные поступления налогов в консолидированный бюджет Российской Федерации.

Данная инициатива поддержана Советом Федерации Федерального Собрания Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации от 26.11.2025 № 530-СФ "О государственной поддержке социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры" Минфину России совместно с Минэнерго России рекомендовано рассмотреть вопрос об определении критериев расширения перечня участков 4 группы НДД в части включения в него участков недр, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Продолжить работу по рассмотрению перечня потенциальных участков недр для включения в 4 группу НДД;

2.2) с целью стимулирования создания и внедрения отечественных технологий освоения трудноизвлекаемых запасов (далее – ТРИЗ) на территории автономного округа исполнительными органами автономного округа рассматривается возможность продления преференциального налогового режима (срок действия льготы закончился 31.12.2025) для лицензий для разработки технологий геологического изучения, разведки и добычи ТРИЗ путем внесения изменений в Закон Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.10.2010 № 190-оз "О налоге на имущество организаций".

Провести оценку налоговых расходов для принятия решения о продлении ранее действовавшей льготы по налогу на имущество.

**3. Комитету Думы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по охране окружающей среды, экономической политике, промышленному, инновационному развитию и предпринимательству** ежегодно рассматривать информацию Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о состоянии минерально-сырьевой базы и динамике добычи углеводородов в автономном округе.

**4. Организациям нефтяной и газовой промышленности, осуществляющим деятельность на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры,** рассмотреть возможность:

4.1) участия в федеральном проекте "Профессионалитет" в роли базового партнёра при создании кластеров в топливно-энергетическом комплексе, включая материальную поддержку мероприятий по модернизации материально-технической базы кластеров;

4.2) расширения использования механизма целевой подготовки кадров в вузах и колледжах, осуществляющих свою деятельность в автономном округе.

**Председательствующий**

**С.С. Великий**