

Министерство науки и высшего образования  
Российской Федерации  
Федеральное государственное бюджетное образовательное  
учреждение высшего образования  
«Удмуртский государственный университет»

В.Г. Юхименко, А.Ю. Солодовников

ГЕОГРАФИЯ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ И ПЕРМСКОГО КРАЯ

монография



Ижевск  
2021

УДК 332.1  
ББК 65.04  
Ю941

**Авторы:**

преподаватель ФГБОУ ВО «Удмуртский государственный университет» (филиал в Воткинске) **В.Г. Юхименко**;

д. геогр. н., д., начальник научно-исследовательского отдела экологии Тюменского отделения «СургутНИПИнефть» **А.Ю. Солодовников**.

**Рецензенты:**

д. тех. н., проф., зав. лабораторией экологии и разработки ресурсосберегающих технологий НТЦ ООО «НИИ Транснефть» **А.А. Коршак**,

д. экон. н., проф., зав. Центром экономики недропользования нефти и газа ФГБУН «Институт нефтегазовой геологии и геофизики им А.А. Трофимука» СО РАН **И.В. Филимонова**

**Юхименко В.Г., Солодовников А.Ю.**

**Ю941** География нефтяной промышленности Удмуртской Республики и Пермского края: монография / В.Г. Юхименко, А.Ю. Солодовников. – Ижевск: Издательский центр «Удмуртский университет», 2021. – 380 с.

**ISBN 978-5-4312-0932-1**

В монографии представлено региональное и муниципальное описание развития нефтяной промышленности Удмуртской Республики и Пермского края. Дается краткая характеристика природных условий, ресурсной базы углеводородного сырья, раскрываются этапы становления и развития нефтяной промышленности в разрезе субъектов Российской Федерации, крупнейших нефтедобывающих предприятий. Показана обеспеченность Удмуртской Республики и Пермского края топливно-энергетическими ресурсами, приведены данные об объемах добычи на территориальном, и на муниципальном уровнях. Приведены данные по крупнейшим недропользователям, небольшим компаниям, в том числе прекративших свою хозяйственную деятельность. Показаны роль нефтяной промышленности в становлении и развития нефтегазоперерабатывающей и нефтегазохимической промышленности.

При работе над книгой были использованы данные Центрального диспетчерского управления ТЭК РФ, Федеральной службы государственной статистики, Управления Федеральной службы государственной статистики по Удмуртской Республике, Пермскому краю, управлений и департаментов Правительств Удмуртской Республики, Пермского края, научно-исследовательских и проектных институтов, администраций муниципальных образований Удмуртской республики, Пермского края, крупнейших предприятий, литературные источники, данные из периодической печати и интернет-ресурсов.

Книга адресована географам, геологам, нефтяникам, экономистам, политикам, управленцам, специалистам, занимающимся проблемами развития нефтяной и газовой промышленности. Будет полезна студентам вузов, обучающимся по географическим, геологическим, техническим и экономическим специальностям, преподавателям, аспирантам, учащимся старших классов средних школ, лицеев, гимназий и всем, интересующимся своей «малой и большой Родиной».

## **Рецензия на монографию А.Ю.Солодовникова и В.Г.Юхименко «География нефтяной промышленности Удмуртской Республики и Пермского края»**

Монография А.Ю.Солодовникова и В.Г.Юхименко одна из первых научных трудов, в которой приведены региональные и муниципальные описания развития нефтяной промышленности Удмуртской республики и Пермского края.

Структура работы построена логично и подчинена достижению поставленной цели, включает восемь глав теоретико-методологического и сущностного содержания. Положительным моментом монографии следует признать то, что она иллюстрирована картографическим материалом, включает в себя статистические данные за последние периоды.

Проведенное исследование структуры и функций территориальных систем отличается комплексностью, системностью и территориальностью. Что способствовало более глубокому обоснованию процессов совершенствования развития территориальных общественных систем, методов сбалансированности сфер жизнедеятельности людей и обеспечения комфортности человеческого бытия.

Следует поддержать позицию авторов, которые на первый план выдвигают социально-ориентированные цели и задачи, с учетом сохранения экологического равновесия и оптимизации отношений процессов глобализации и регионализации. Развитие территориальных (региональных и локальных) общественных систем осуществляется на основе преодоления внутренних противоречий и разрешения социально-экономических проблем. Это, по мнению авторов, должно сопровождаться повышением уровня и улучшением качества жизни населения в городской и сельской местности, формированием нового социума, оживлением региональной и муниципальной экономики.

Достоинством монографии является тесная связь теоретических положений с конкретной реальностью развития российских регионов и практикой территориального управления. Анализ развития нефтяной

промышленности на региональном уровне заметно повысит эффективность деятельности управленческих органов и даст импульс дальнейшему развитию социально-экономической географии.

Книга адресована географам, геологам, нефтяникам, экономистам, политикам, управленцам, специалистам, занимающимся проблемами развития нефтяной и газовой промышленности.

Будет полезна студентам вузов, обучающимся по географическим, геологическим, техническим и экономическим специальностям, преподавателям, аспирантам, учащимся старших классов средних школ, лицеев, гимназий и всем, интересующихся своей «малой» и «большой» Родиной. Книга будет полезна политологам, менеджерам, а также всем специалистам, имеющим отношение к территориальному развитию и управлению.

Полагаю, что монография А.Ю.Солодовникова и В.Г.Юхименко «География нефтяной промышленности Удмуртской Республики и Пермского края» внесет заметный вклад в развитие географической науки Волго-Уральского региона.

Департамент нефтегазодобычи  
ПАО «НК «Роснефть»



Ю.В. Бусыгин

**Рецензия на монографию А.Ю.Солодовникова и В.Г.Юхименко  
«География нефтяной промышленности Удмуртской Республики и  
Пермского края»**

Актуальность монографии А.Ю.Солодовникова и В.Г.Юхименко заключается в том, что она станет первым научным трудом, в котором приведено описание развития региональной нефтяной промышленности Удмуртской республики и Пермского края.

Структура работы построена логично и включает восемь глав. К достоинствам монографии следует отнести то, что она иллюстрирована картографическим материалом, а также включает подробные статистические данные.

Проведенное исследование структуры и функций территориальных систем отличается комплексностью и системностью. Это способствовало более глубокому освещению процессов совершенствования развития территориальных общественных систем, методов сбалансированности сфер жизнедеятельности людей и обеспечения комфортности человеческого бытия.

На первый план авторы вполне обоснованно выдвигают социально-ориентированные цели и задачи с учетом сохранения экологического равновесия и оптимизации отношений процессов глобализации и регионализации. Развитие территориальных (региональных и локальных) общественных систем осуществляется на основе преодоления внутренних противоречий и разрешения узловых социально-экономических проблем. Оно должно сопровождаться повышением уровня и улучшением качества жизни населения в городской и сельской местности, формированием нового социума, оживлением региональной и муниципальной экономики.

Достоинством монографии является тесная связь теоретических положений с конкретной реальностью развития российских регионов и практикой территориального управления. Анализ развития нефтяной промышленности на региональном уровне заметно повысит эффективность

деятельности управленческих органов и даст импульс дальнейшему<sup>2</sup> развитию социально-экономической географии.

Книга адресована географам, геологам, нефтяникам, экономистам, политикам, управленцам, специалистам, занимающимся проблемами развития нефтяной и газовой промышленности. Будет полезна студентам вузов, обучающимся по географическим, геологическим, техническим и экономическим специальностям, преподавателям, аспирантам, учащимся старших классов средних школ, лицеев, гимназий и всем, интересующимся своей «малой и большой Родиной. Книга будет полезна политологам, менеджерам, а также всем специалистам, имеющим отношение к территориальному развитию и управлению.

Считаю, что монография А.Ю.Солодовникова и В.Г.Юхименко «География нефтяной промышленности Удмуртской Республики и Пермского края» внесет заметный вклад в развитие географической науки Волго-Уральского региона. Рекомендую ее к изданию.

Заведующий лабораторией экологии и  
разработки ресурсосберегающих технологий  
НТЦ ООО «НИИ Транснефть»,  
докт. техн. наук, профессор



А.А.Коршак

Подпись заведующего лабораторией экологии и разработки  
ресурсосберегающих технологий А.А.Коршака заверяю.

Начальник службы управления персоналом  
НТЦ ООО «НИИ Транснефть».



И.Р.Казаква

## РЕЦЕНЗИЯ

на монографию *«География нефтяной промышленности Удмуртской республики и Пермского края»*

авторы А.Ю. Солодовников, В.Г. Юхименко

Ориентирами в выработке национальных энергетических политик до 2030 – 2050 гг. являются Глобальная программа по целям устойчивого развития (ЦУР) ООН и Парижские соглашения. Документы обозначают глобальные цели и индикаторы для повышения эффективности использования энергоносителей, перехода на экологически чистые энергоносители и декарбонизацию экономики. Вместе с тем, нефтегазовый комплекс является базовым элементом мирового топливно-энергетического баланса, основой формирования доходов бюджета добывающих стран и устойчивого развития ресурсных регионов, а также источником технологического и инновационного развития.

Поэтому в настоящее время перед мировой и российской экономикой стоит сложная задача обеспечения растущего спроса на ресурсы и одновременно сокращение нагрузки на окружающую среду для достижения целей устойчивого развития. Однако замещение нефти, преимущественно в транспортном секторе – процесс долгосрочный и связан с преодолением технологических ограничений. Поэтому в ближайшей перспективе добыча, переработка и транспорт нефти будут оставаться важными составляющими экономики и социально-экономического развития добывающих регионов России, таких как Удмуртская республика и Пермский край.

Рецензируемая монография отражает результаты исследований, выполненных авторами на протяжении последних лет. По своей структуре, по содержанию и по глубине рассмотрения затронутых проблем и вопросов рецензируемая монография является серьезным вкладом в изучение как теоретических, так и прикладных проблем, связанных с вопросами изменения качества и структуры сырьевой базы углеводородов, организационной и региональной трансформации нефтегазового комплекса Удмуртской республики и Пермского края. Именно отраслевая направленность рассмотрения проблем и вопросов использования природно-ресурсного потенциала является наиболее сильной и отличительной стороной подхода, предлагаемого и развиваемого авторами. Основываясь на базовых постулатах рационального природопользования и эффективного функционирования нефтяной промышленности, авторы последовательно рассматривают природные условия, ресурсную базу углеводородного сырья, раскрывают этапы становления и развития нефтяной промышленности в разрезе субъектов федерации и крупнейших нефтедобывающих предприятий, а также представляют систематизацию элементов географии нефтяной промышленности на территории Удмуртской республики и Пермского края.

Определенная часть работы отведена сырьевой базе углеводородов, что безусловно, позволяет сформировать представление, во-первых, о методологической базе отечественного и зарубежного подхода к

классификации запасов и ресурсов углеводородов, во-вторых, о текущем состоянии сырьевой базы углеводородного сырья в Удмуртской республике и Пермском крае.

В работе авторами также представлены основные этапы развития и формирования нефтяной промышленности, данная периодизация демонстрирует роль нефтяной промышленности в становлении и развитии нефтегазоперерабатывающей и нефтегазохимической промышленности. Приведены данные об объемах добычи на территориальном, а применительно к Удмуртской республике и на муниципальном уровнях, а также по крупнейшим недропользователям.

Монографию отличает детальное и скрупулезное рассмотрение динамики и структуры добычи нефти в регионах, пространственное размещение объектов недропользования. Важно то, что теоретические конструкции авторы дополняют количественным анализом, основанным на широком применении актуальной и реальной статистики, отражающей функционирование нефтегазового сектора.

Не менее важно и то, что авторы на страницах книги рассматривают не только проблемы сырьевой базы и добычи нефти, но и роль нефтяной промышленности в становлении и развитии нефтегазоперерабатывающей и нефтегазохимической промышленности Удмуртской республики и Пермского края. Такой подход, в частности, позволяет по-иному рассматривать проблемы формирования добавленной стоимости в нефтегазовом комплексе, систему государственного регулирования и управления минерально-сырьевым сектором и закладывает основы формирования более обоснованного подхода к выработке и формированию государственной политики в этой области.

Теоретические и методические материалы рукописи изложены в понятной и логической последовательности на высоком профессиональном уровне. Монография может стать фундаментальным дополнением к имеющимся научным и учебно-методическим материалам по вопросам энергоэффективности в отраслях нефтяной и газовой промышленности для подготовки специалистов в сфере экономики и организации производств, потребления энергоресурсов, аспирантам, научным работникам, практикам в области рационального использования углеводородного сырья.

Рецензент:

Заведующая Центром экономики недропользования нефти и газа  
ФГБУН Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука  
Сибирского отделения Российской академии наук,  
доктор экономических наук, профессор

  
Ирина Викторовна Филимонова

630090, Новосибирск, пр. Ак. Коптюга, 3  
+7(383) 333-28-14, FilimonovaIV@list.ru





## **Рецензия на монографию А.Ю. Солодовникова и В.Г. Юхименко «География нефтяной промышленности Удмуртской Республики и Пермского края»**

Монография А.Ю.Солодовникова и В.Г.Юхименко станет первым научным трудом, в котором приведено региональное и муниципальное описание развития нефтяной промышленности Удмуртской республики и Пермского края.

Структура работы построена логично и подчинена достижению поставленной цели. Она включает восемь глав теоретико-методологического и сущностного содержания. Положительным моментом монографии следует признать то, что она иллюстрирована картографическим материалом и включает в себя статистические данные.

Проведенное исследование структуры и функций территориальных систем отличается комплексностью и системностью. Это способствовало более глубокому обоснованию процессов совершенствования развития территориальных общественных систем, методов сбалансированности всех сфер жизнедеятельности и обеспечения комфортности человеческого бытия.

Следует поддержать позицию авторов, которые на первый план выдвигают социально-ориентированные цели и задачи с учетом сохранения экологического равновесия и оптимизации отношений процессов глобализации и регионализации. Развитие территориальных (региональных и локальных) общественных систем осуществляется на основе преодоления внутренних противоречий и разрешения узловых социально-экономических проблем. Оно, по мнению авторов, должно сопровождаться повышением уровня и улучшением качества жизни населения в городской и сельской местности, формированием нового социума, оживлением региональной и муниципальной экономики.

Достоинством монографии является тесная связь теоретических положений с конкретной реальностью развития российских регионов и практикой территориального управления. Анализ развития нефтяной промышленности на региональном уровне заметно повысит эффективность

деятельности управленческих органов и даст импульс дальнейшему развитию социально-экономической географии.

Книга адресована географам, геологам, нефтяникам, экономистам, политикам, управленцам, специалистам, занимающимся проблемами развития нефтяной и газовой промышленности. Будет полезна студентам вузов, обучающимся по географическим, геологическим, техническим и экономическим специальностям, преподавателям, аспирантам, учащимся старших классов средних школ, лицеев, гимназий и всем, интересующимся своей «малой и большой Родиной». Книга будет полезна политологам, менеджерам, а также всем специалистам, имеющим отношение к территориальному развитию и управлению.

Полагаю, что монография А.Ю. Солодовникова и В.Г. Юхименко «География нефтяной промышленности Удмуртской Республики и Пермского края» внесет заметный вклад в развитие географической науки Волго-Уральского региона.

Заведующий кафедрой  
«Нефтегазовые технологии» Пермского  
национального исследовательского  
политехнического университета,  
докт. техн. наук

  
Г.П. Хижняк

## ПРЕДИСЛОВИЕ

Нефтяная промышленность является одной из важнейших в экономике России. Ее роль определяется значимостью в формировании экспортных и бюджетных доходов, а также большой кооперацией с другими секторами и отраслями национальной экономики. Масштабы и роль для Российской Федерации настолько велики, что можно говорить о нефтяной промышленности как о ключевом факторе существования и развития общества внутри страны и страны внутри геополитического пространства в мире. Нефтяной комплекс России оказывает мощное положительное влияние на развитие экономики. Несмотря на экономический кризис последних лет, Россия сохраняет ведущее место в мире среди нефтегазодобывающих стран-экспортеров. Такое относительно благополучное положение во многом определяется сформировавшейся в эпоху советского периода сырьевой базой углеводородов, неравномерно сосредоточенной в основных нефтегазоносных провинциях

Если в довоенное время основной нефтяной базой России были месторождения Северного Кавказа, то затем эти функции постепенно перешли к Волго-Уральскому району. Создание новой нефтегазовой провинции в Волго-Уральском регионе стало важным этапом развития нефтяной промышленности СССР в предвоенные годы.

После гражданской войны страна нуждалась в топливных ресурсах, а основные месторождения в то время находились на Апшеронском полуострове – в Азербайджане. Требовалось срочно принимать меры по поискам и разведке новых месторождений углеводородного сырья. В 1924 году уральское отделение Геологического комитета поручило профессору Пермского университета Павлу Преображенскому обследовать архивы уральских горных заводов. обстоятельно изучив имеющиеся материалы, он пришел к выводу о перспективности этого региона для добычи калия. В результате проведенных работ было открыто знаменитое Верхнекамское месторождение калийных солей. Позднее в скважинах, где могли быть калийные соли, их признаков в скважине не оказалось. Руководство Геологического комитета стало настаивать на прекращении работ. Однако Преображенский настоял на продолжении бурения, и 30 марта 1929 года с глубины 328–331 м была поднята

колонка пород с трещинами, было отмечено выделение газа. 16 апреля с глубины в 365–371 м была получена порода с наибольшей нефтяной пропиткой. Так была открыта нефть в Прикамье.

Это открытие послужило трамплином для открытия нефти в других районах Волго-Уральского региона – в Башкирии, Татарии, Оренбургской, Куйбышевской (Самарской) областях, а также и в Удмуртии.

В настоящее время возникает необходимость в проведении переоценки ресурсов и запасов нефти на совершенно новой методологической и классификационной основе, в том числе с учётом изменившихся экономических условий.

В монографии авторы сделали попытку рассмотреть все аспекты географии нефтяной промышленности на территории Удмуртской Республики и Пермского края. Надеемся, что она будет полезна студентам географического и нефтегазового направлений ВУЗов и средних специальных учебных заведений и всем, кто интересуется краеведением нашей страны.

### **Благодарности**

Благодарим за помощь в издании монографии Ю.В. Фёдорова.

Выражаем благодарность рецензентам рукописи – А.А. Коршаку, И.В. Филимоновой, Г.П. Хижняку, Ю.В. Бусыгину, С.Н. Суетину, Т.В. Константиновой.

В.Г. Юхименко, А.Ю. Солодовников

# **ГЛАВА 1. УДМУРТСКАЯ РЕСПУБЛИКА И ПЕРМСКИЙ КРАЙ НА КАРТЕ РОССИИ**

## **§1. Удмуртская Республика**

### **Географическое положение**

Удмуртская Республика — один из небольших субъектов Российской Федерации, входит в состав Приволжского федерального округа. Её площадь 42,0 тыс. км<sup>2</sup>, или 0,25 % площади страны. Численность населения на 01.01.2021 г. составила 1,5 млн чел. Среди субъектов Российской Федерации по площади занимает 57 место, по численности населения – 31 место. Административный центр — г. Ижевск.

Географически республика расположена на востоке Восточно-Европейской равнины, в Предуралье. С юга на север протянулась на 270 км, с запада на восток –180 км. Граничит: на западе и севере – с Кировской областью, на востоке – с Пермским краем, на юге – с Республиками Башкортостан и Татарстан (рис. 1).

Расстояние от республиканского центра до столицы г. Москва – 1198 км, до центра Приволжского федерального округа г. Нижний Новгород –786 км, до граничащих центров субъектов РФ – г. Пермь (Пермский край) – 279 км, г. Киров (Кировская область)– 426 км, г. Уфа (Республика Башкортостан) – 341 км, г. Казань (Республика Татарстан)– 390 км. Все расстояния приведены с карт автомобильных дорог.

### **Административно-территориальное устройство**

Удмуртская Республика была образована 4 ноября 1920 г. и до 1931 г. называлась Вотская автономная область, с 1 января 1932 г. – переименована в Удмуртскую автономную область. В конце декабря 1934 г. согласно постановлению ВЦИК СССР, преобразована в Удмуртскую автономную советскую социалистическую республику в составе Кировского края, с 5 декабря 1936 г. – Удмуртская Советская Социалистическая Республика, с 11 октября 1991 г. – Удмуртская Республика.



Рис. 1. Удмуртская Республика и её соседи  
 Источник: [1]

В соответствии с законом Удмуртской Республики от 19.10.2006 № 46-РЗ «Об административно-территориальном устройстве Удмуртской Республики» на территории Удмуртской Республики выделяются следующие административно-территориальные единицы: города рес-

публиканского значения, районы, города районного значения, городские поселения и сельские поселения. Законом допускается возможность образования муниципальных округов. В 2021 г. муниципальные районы были преобразованы в муниципальные округа. При этом слово район сохранено в официальных названиях.

В настоящее время в границах административно-территориальных единиц Удмуртской Республики насчитывается 5 городских округов и 25 муниципальных районов (округов). Самый крупный по площади муниципальный район – Увинский (5,8 %), городской округ – г. Ижевск (0,8), самые маленькие – Камбарский (1,9) и Можга (0,2 %) соответственно. Районы занимают 98,4 % площади республики, и лишь 1,6 % приходится на городские округа. По численности населения среди районов лидер – Увинский, городских округов – г. Ижевск (табл.1). Причём на республиканскую столицу приходится 43,3 % населения республики.

Таблица 1

**Административное устройство и численность населения  
Удмуртской Республики**

№ п/п	Муниципальные образования	Площадь			Население на 01.01.2021 г.		
		га	%	место в республике	тыс. чел.	%	место в республике
1	2	3	4	5	6	7	8
	<b>Районы</b>						
1	Алнашский	89600	2,2	23	18,0	1,2	16
2	Белезинский	243467	5,8	2	29,3	2,0	10
3	Вавожский	167899	4,0	15	14,8	1,0	21
4	Воткинский	186384	4,4	11	24,5	1,6	12
5	Глазовский	215970	5,1	6	14,9	1,0	20
6	Граховский	96774	2,3	22	7,6	0,5	30
7	Дебёсский	103303	2,4	20	11,5	0,8	24
8	Завьяловский	220327	5,3	5	80,7	5,4	5
9	Игринский	226690	5,4	4	35,2	2,4	8
10	Камбарский	67262	1,7	25	16,2	1,0	19
11	Каракулинский	119256	2,8	19	10,0	0,7	25

## Окончание таблицы 1

12	Кезский	232102	5,5	3	19,2	1,3	15
13	Кизнерский	213111	5,1	7	16,9	1,1	18
14	Киясовский	82127	2,1	24	8,7	0,6	27
15	Красногорский	186005	4,4	12	8,4	0,6	28
16	Малопургинский	122318	2,9	18	33,2	2,2	9
17	Можгинский	199697	4,7	8	25,2	1,7	11
18	Сарапульский	187763	4,4	10	23,4	1,6	13
19	Селтинский	188374	4,5	9	9,7	0,7	26
20	Сюмсинский	178972	4,3	13	11,4	0,8	23
21	Увинский	244537.1	5,8	1	37,7	2,5	7
22	Шарканский	140449	3,3	17	17,9	1,2	17
23	Юкаменский	101973	2,4	21	7,9	0,5	29
24	Якшур- Бодьинский	178010	4,2	14	20,3	1,4	14
25	Ярский	152427	3,6	16	12,4	0,8	22
	Итого	4144797,1	98,4		515,0	34,6	
	Городские округа						
1	Город Ижевск	31515	0,8	26	646,5	43,3	1
2	Город Воткинск	11218	0,3	27	96,9	6,5	2
3	Город Глазов	6827	0,1	29	91,9	6,1	4
4	Город Можга	3064	0,07	30	48,8	3,2	6
5	Город Сарапул	8601	0,2	28	94,6	6,3	3
	Итого	61225	1,6		978,7	65,4	
	Всего	4206022,1	100,0		1493,7	100,0	

Источник:[2].

Низовые муниципальные образования объединяют 2264 населённых пунктов. Больше всего населённых пунктов – в Балезинском, меньшее количество – в Камбарском районе. Ближайшее муниципальное образование к республиканскому центру – Завьяловский район – 18 км. Самый отдалённый – Ярский район, до него 210 км (табл. 2).



Таблица 2

## Муниципальные образования Удмуртской Республики на 01.01.2021 г.

Муниципальные образования	Административный центр	Расстояние до центра республики, км	Количество населённых пунктов
Районы (округа)			
Алнашский	с. Алнаши	126	81
Белезинский	пос. Балезино	145	135
Вавожский	с. Вавож	96	69
Воткинский	г. Воткинск	54	69
Глазовский	г. Глазов	174	123
Граховский	с. Грахово	151	41
Дебёсский	с. Дебёсы	143	61
Завьяловский	с. Завьялово	18	126
Игринский	пос. Игра	93	113
Камбарский	г. Камбарка	110	21
Каракулинский	с. Каракулино	120	32
Кезский	пос. Кез	175	136
Кизнерский	пос. Кизнер	163	74
Киясовский	с. Киясово	68	34
Красногорский	с. Красногорское	127	72
Малопургинский	с. Малая Пурга	41	79
Можгинский	с. Можга	94	108
Сарапульский	с. Сигаево	70	59
Селтинский	с. Селты	133	72
Сюмсинский	с. Сюмси	137	56
Увинский	пос. Ува	94	89
Шарканский	с. Шаркан	85	91
Юкаминский	с. Юкаменское	175	73
Якшур-Бодьинский	с. Якшур-Бодья	43	80
Ярский	пос. Яр	210	68
			2264
Городские округа			
Город Ижевск	г. Ижевск	–	
Город Воткинск	г. Воткинск	54	
Город Сарапул	г. Сарапул	70	
Город Глазов	г. Глазов	174	
Город Можга	г. Можга	94	

Источники:[3-4].

## Природа и природные условия

Вся территория республики размещается на одной из величайших равнин мира – Восточно-Европейской, или Русской, в Предуралье. В её основании лежит древний твёрдый докембрийский кристаллический фундамент, сложенный гранитами, гнейсами, кристаллическими сланцами, амфиболитами и другими горными породами. Его поверхность разбита многочисленными глубинными разломами на отдельные блоки, которые в ходе тектонических движений сформировали крупные сводовые поднятия и впадины (тектонические структуры первого порядка). В свою очередь их поверхность осложнена структурами второго порядка – куполами, валами, выступами (горстами) и прогибами (грабенами). Амплитуда перепада высот в целом по Удмуртии составляет 7000-8000 м.

Сверху фундамент перекрывается слоем осадочных отложений разного генезиса, возраста, состава, мощностью от 1500 до 3000 м. В сложении осадочного чехла от фундамента к поверхности в начале следуют песчаники, алевролиты, аргиллиты, гравелиты и конгломераты (толщина около 400 м). Над ними расположены преимущественно карбонатные толщи (известняки, доломиты) с прослоями терригенных отложений мощностью более чем 1000 м. Ещё выше, но локально распространены лагунно-морские известняки, глины и мергели толщиной до 30 м в сочетании с континентальными озёрно-аллювиальными отложениями глин, песчаников, алевролитов с прослоями и линзами карбонатных пород (известняки, мергели, доломиты). Мощность этих отложений до 150 м. Самый верхний слой сформирован четвертичными отложениями толщиной до 10 м, местами до 20–25 м. Эти отложения встречаются повсеместно, но имеют различное происхождение.

Эоловые отложения развиты в северной и юго-восточной частях республики залегают на коренных породах. Представлены, как правило, разнозернистыми песками мощностью от 2 до 4 м. Аллювиальные отложения слагают поймы и надпойменные террасы рек. Аллювий надпойменных террас представлен песками с гравием и галькой, в верхней части – суглинками и глинами. Общая мощность их – от 2-3 до 10-20 м. Элювиально-делювиальные отложения широко распространены на водораздельных склонах, в бортах оврагов. Представлены они преимущественно суглинками и глинами мощностью от 1 до 19 м

(чаще 2-5 м). В пределах пойм рек развиты болотные отложения из торфа, иловатые глины мощностью 2-4 м.

Рельеф неоднородный, состоит из ряда возвышенностей и низменностей, которые сменяют друг друга, напоминая слоеный пирог. Большую часть занимают возвышенности, которые как-бы оконтуривают республику почти по всему периметру. На севере, на границе с Пермским краем, простирается Верхнекамская возвышенность, в которой находится высшая точка Удмуртии – 332,6 м. Южнее, по долине реки Чепца она уступает место Чепецкой низменности, к югу от которой начинается Красногорская возвышенность, переходящая на востоке в Тыловойско-Мултанскую (или Лозинскую) возвышенность. Эти две возвышенности отделены друг от друга долиной реки Вотка, в которой расположилась обширная Кильмезская низменность. При этом и Красногорская, и Тыловойско-Мултанская возвышенности считаются частью Верхнекамской возвышенности, отделённую от неё долинами рек.

В южной половине республики рельеф формируют две возвышенности: Можгинская и Сарапульская и одна низменность – Камско-Бельская.

Самая низкая точка республики – 52 м, в юго-западной части, в пойме реки Вятки, на границе с Республикой Татарстан. Разница между наибольшими и наименьшими высотами достигает 279 м. В целом северная часть республики несколько выше, чем южная.

На рельеф сильное влияние оказали водно-эрозионные процессы. Благодаря им в различных районах республики встречаются платообразные уступы и останцовые холмы. Абсолютные отметки высот верхних ступеней плато составляют 18-200 м, холмов – 200-230 м. Сложены они в основном песками, карстовыми породами (известняки, доломиты, мергели), которые формируют уступообразные формы поверхности. С песчаниками и конгломератами связан останцевый рельеф. Вдоль рек образовались эрозионные врезы различной глубины. Повсеместно, но большей частью на юге республики распространены промоины и овраги, формировании которых происходит за счёт талых и дождевых вод. Для северных районов более характерны балки.

В местах подмыва руслом рек террас или коренных склонов образуются крутые эрозионные уступы(в просторечье–яры, горы).Такие

формы рельефа можно встретить в долинах рек Чепца, Кама, Докша, Вятка и их притоков.

С древних эпох здесь сохранились особые реликтовые формы рельефа – дюны и пуги. Дюны – это песчаные холмы различной формы и величины. Они встречаются в долине р. Кильмези. Их высота достигает 10-15 м, длина – до 250 м. Пуги – это тоже холмы, но имеющие караваяобразные, конические и вытянутые в виде грив формы. Они встречаются одиночно и группами и приподняты над общим уровнем водоразделов на 10-25 м, реже на 40-50 м. Пуги сложены обломочными материалами уральских пород (галькой, гравием).

Климат умеренно континентальный с продолжительной холодной и многоснежной зимой, тёплым и влажным летом и хорошо выраженными переходными сезонами – весной и осенью. Он формируется под влиянием влажных воздушных масс Атлантического океана, сухих континентальных воздушных масс Азии, в меньшей степени – холодных арктических масс Северного Ледовитого океана. При этом и азиатские, и арктические воздушные массы зимой приносят сильный холод, а летом азиатские – жару, арктические – прохладу. Жаркая погода также сопровождается приходом воздушных масс со Средиземноморья. С этими же воздушными массами в холодное время года приходят оттепели.

Среди климатообразующих факторов, оказывающих непосредственное влияние на всё живое, ведущее место принадлежит солнечной радиации. Солнечная энергия является движущей силой всех погодных процессов. Однако не вся приходящая солнечная энергия достигает поверхности. Из-за облачности она существенно снижается и колеблется в пределах  $1611,2-2426,9 \text{ МДж/м}^2$ , увеличиваясь с запада на восток и с севера на юг. При этом наибольшее количество солнечного тепла поступает в июне, наименьшее – в декабре. В целом радиационный баланс отрицательный.

Погода характеризуется большой изменчивостью из-за действия циклонов и антициклонов. В любой сезон года возможны резкие колебания температуры воздуха не только от месяца к месяцу, но и от суток к суткам. Даже в июле солнечная жаркая погода нередко быстро сменяется пасмурной, с холодным морозящим дождём и понижениям температуры до  $10^\circ\text{C}$ . При этом только в июле не бывает заморозков.

Таблица 3

## Основные показатели температуры воздуха

Месяцы	Метеостанция							
	Глазов	Дебёсы	Игра	Селты	Воткинск	Ижевск	Можга	Сарапул
Средняя годовая температура воздуха (°С)	2,3	2,3	3,1	3,0	2,6	3,0	3,5	3,3
Абсолютный максимум (°С)	37,5	37,3	38,8	36,7	37,1	37,0	38,3	38,6
Абсолютный минимум (°С)	-49,7	-48,7	-47,8	-48,1	-47,1	-47,5	-48,3	-47,1
Дата наступления: – первых осенних заморозков;	15.09	18.09	21.09	21.09	14.09	22.09	25.09	16.09
– последних весенних заморозков;	27.05	24.05	19.05	22.05	25.05	16.05	15.05	26.05
Продолжительность безморозного периода (дни)	114	110	129	131	127	128	141	128

Источник:[4].

Средняя годовая температура воздуха на всей территории республики положительная. Она колеблется от +2,3°С на севере до +3,5°С на юге. Средняя июльская температура изменяется в пределах +18,3 – +19,7°С. Практически ежегодно температура воздуха повышается до +30°С, а абсолютный максимум превышает 37-38°С. Средняя январская температура колеблется от -11,9 до -13,3°С. Зимой в отдельные годы температура воздуха опускается ниже -30-35°С. Абсолютный минимум зарегистрирован на отметке -49,7°С (Глазов), на всех метеостанциях фиксировалась температура ниже -47°С (табл. 3, 4). Сильные холода связаны с вторжением арктического возду-

ха. Иногда температура воздуха в течении суток может изменяться более чем на 10 °С. Это случается обычно зимой и в переходные сезоны. В целом из-за влияния Атлантики и западного переноса воздушных масс самым холодным местом в республике оказывается северо-восток, самым тёплым – юго-запад.

Таблица 4

**Среднемесячные температуры воздуха, °С**

Месяцы	Метеостанция							
	Глазов	Дебесы	Игра	Селты	Воткинск	Ижевск	Можга	Сарапул
Январь	-13,1	-13,3	-12,7	-12,2	-12,6	-12,4	-11,9	-12,2
Февраль	-12,7	-12,8	-11,9	-11,5	-11,9	-11,9	-11,4	-11,7
Март	-5,5	-5,5	-4,7	-4,5	-4,7	-5,1	-4,5	-4,8
Апрель	3,1	3,1	3,7	4,1	4,0	3,9	4,5	4,5
Май	10,8	10,8	11,1	11,6	11,7	11,8	11,9	12,4
Июнь	16,1	16,3	16,4	16,8	17,1	17,0	17,0	17,7
Июль	18,3	18,4	18,6	19,0	19,2	19,1	19,0	19,7
Август	15,1	15,2	15,3	15,8	16,0	16,0	16,1	16,7
Сентябрь	9,4	9,4	9,5	10,1	10,2	10,3	10,4	10,8
Октябрь	2,8	2,8	2,7	3,3	3,4	3,5	3,8	-3,9
Ноябрь	-5,6	-5,8	-5,7	-5,1	-5,3	-5,0	-4,6	-4,7
Декабрь	-11,1	-11,3	-11,0	-10,4	-11,0	-10,7	-10,1	-10,4

Источник:[4].

Начало весны в южной половине республики приходится на 22–23 марта, в северной – на 25–26 марта. В первой декаде апреля среднесуточная температура воздуха устойчиво переходит через 0 С. Период с положительными среднесуточными температурами удерживается 205–213 дней. В то же время весной могут случаться возвраты холодов и заморозки. Средние даты последних заморозков отмечаются 24–27 мая на севере, 12–16 мая на юге. В отдельные годы заморозки бывают в первой и даже во второй декаде июня. Заморозки могут

начаться уже и в августе, но чаще всего они происходят со второй декады сентября. Поэтому безморозный период достаточно короткий – от 110 дней на северо-востоке до 131 дня на западе.

Летним сезоном считается период со среднесуточной температурой воздуха выше +15°C. Начало его приходится на первую декаду июня, окончание – на третью декаду августа. На юге республики дата начала лета на неделю раньше (2–4 июня), дата окончания – на неделю позднее (25–27 августа), чем на севере.

При переходе среднесуточных температур через 0°C, 21–22 октября в северных районах и 24–25 октября в южных, заканчивается осень и наступает предзимье. С датой перехода среднесуточных температур воздуха через –5°C и установлением устойчивого снежного покрова совпадает начало зимы, приходящееся по средним датам на 9–10 ноября на севере и 12–13 ноября на юге.

В конце сентября – начале октября может появляться первый снег, но устойчивый снежный покров устанавливается приблизительно к середине ноября. Самая поздняя дата его образования приходится на первую декаду декабря, а на возвышенных участках и около больших городов – на середину декабря. Мощность его в среднем равна 50–60 см, в отдельные годы — 80-100 см. Средняя продолжительность залегания снежного покрова 165–170 дней на юге и 171–179 — на севере. Земля промерзает в среднем до глубины 60-100 см, максимально – 120-180 см. Оттаивание почвы весной на большей части территории происходит в конце апреля, на севере — в начале мая.

Осадков выпадает много (от 514 до 640 мм в год), но по временам года они распределяются крайне неравномерно. Большая их часть выпадает в тёплое время – вторая половина лета и осень. Всего с апреля по октябрь выпадает до 70 % осадков. Осадки выпадают неравномерно не только по временам года и месяцам, но и по территории республики. Их наибольшее количество наблюдается в районе Можги, а также в северной Зачепецкой части республики, где оно превосходит 600 мм. В центральной части Удмуртии (Ижевск — Ува) среднее годовое количество осадков наименьшее и не превышает 560 мм. Невелико годовое количество осадков и на крайнем юге республики, где оно составляет менее 540 мм (табл. 5).

Таблица 5

## Количество атмосферных осадков, мм

Месяцы	Метеостанция							
	Глазов	Дебесы	Игра	Селты	Воткинск	Ижевск	Можга	Сарапул
Январь	35,3	32,5	43,9	33,8	48,6	29,9	48,3	42
Февраль	22	22,6	28,5	22,7	30,2	20,2	31,8	28,5
Март	28	23,7	33,4	27,7	34,2	24,9	36,8	29,6
Апрель	33,8	30,9	35,2	32,2	32,9	26,9	35,1	32,2
Май	45,8	51,1	51,3	46,9	50,1	47,1	50,8	49,5
Июнь	78,1	68,5	74,9	69,7	65,0	63,6	71,8	64,1
Июль	71,7	71,8	68,8	73,5	60,0	60,4	71,2	60,9
Август	63,7	63,8	67,2	64,5	66,7	66,8	64,0	71,5
Сентябрь	64,7	68,2	70	61,6	62,5	55,8	66,8	58
Октябрь	61,4	54,1	60,5	59,2	61,8	50,6	61,1	54,7
Ноябрь	43,8	42,2	53	46,0	54,8	38,5	55,5	47,1
Декабрь	35,3	32	44,5	34,6	45,8	29,1	46,5	38,3
Год	583,6	561,4	631,2	572,4	612,6	513,8	639,7	576,4

Источник:[4].

Огромную роль на погоду оказывает ветер. Среднегодовая скорость ветра составляет 3–4 м/сек, минимальная – в июле – 1,7-2,9 м/сек, максимальная – в январе – 2,3-4,2 м/сек. При прохождении циклонов и резкой смене погоды скорость ветра возрастает до 15 м/с и выше. Число дней с сильным ветром в среднем за год составляет 4–8, на открытых местах — около 17. Чаще всего сильные ветры случаются зимой и гораздо реже – летом. Зимой они приносят пургу (сильная вьюга, снежная буря), летом – пыльные бури. Временное затишье является редким исключением. Безветренных дней немного – 6-15 дней в году. Больше всего их в августе, меньше – в марте, ноябре и декабре. Штилевую погоду обеспечивают антициклоны, проходящие в летнее время года с южными, западными и юго-западными ветрами, зимой – с юго-восточными и южными.

Кроме сильного ветра из опасных явлений погоды случаются метели, туманы, грозы, обильные и продолжительные осадки, низкие



температуры воздуха, гололёд и изморозь, которые оказывают сильное влияние на производственную и хозяйственную деятельность, состояние человека. Так, в среднем с метелью отмечается 30–45 дней, наибольшее – 53–69 дней. В каждом зимнем месяце в среднем бывает по 6–8 дней с метелью. Также много и туманов – от 17 до 42 дней. Наиболее благоприятные условия для их образования создаются с октября по март при вхождении теплого воздуха на холодную поверхность.

На всей территории республики встречаются гидрографические объекты. Их несколько больше в северной и северо-восточной частях и чуть меньше – на юге.

По территории республики протекает более 7 тыс. водотоков общей протяжённостью около 30 тыс. км. Абсолютное большинство водотоков имеет длину менее 10 км (95,0 %), малых рек (длина от 10 до 100 км) насчитывается 368, средних (от 100 до 500 км) – 12 и крупных (длина более 500 км) всего 3. Крупнейшие реки: Кама, Вятка, Чепца, Кильмезь, Иж, Сива и Вала (табл. 6), из них только Кама и Вятка имеют судоходное значение. Все реки относятся к бассейнам Камы и Вятки.

Реки питаются дождевыми, талыми и подземными водами. Они относятся к типу рек с преимущественно снеговым питанием. Меньшее значение имеют дождевое и грунтовое питание. В водном режиме прослеживаются следующие периоды: 1) весеннее половодье, 2) летняя межень, 3) летние и осенние дождевые паводки и 4) зимняя межень.

До полугодия в году реки покрыты льдом (с октября по апрель). Вскрытие рек в среднем происходит 17–19 апреля, на юге – 10–12 апреля, на севере – в третьей декаде. Вскрытие рек сопровождается ледоходом. Его продолжительность от 1–4 дней на малых реках до 5–7 дней на средних и крупных. После вскрытия рек начинается половодье, продолжающееся на малых реках около месяца, на средних – 40–45 дней, а со значительной заболоченностью бассейна продолжительность половодья возрастает до 50–52 дней. В период весеннего половодья проходит в среднем 60–70% годового стока. Подъём уровня воды в половодье в среднем составляет 3,5–4,5 м, на Каме – от 4,5 до 7,5 м, в многоводные годы превышает 8,5 м. Наступившая в середине лета летне-осенняя межень нарушается дождевыми паводками, во время которых уровень воды в реках может повышаться на 3–4 м, в среднем на 1–2 м. В зимнее время реки переходят на грунтовое питание и уровни их резко снижаются.

Таблица 6

## Крупнейшие реки Удмуртской Республики

Название	Длина, км	Площадь бассейна, тыс. км <sup>2</sup>	Место впадение
Кама	1805	507,0	Волга
Вятка	1314	129,0	Кама
Чепца	501	20,4	Вятка
Кильмезь	270	17,2	Вятка
Иж	259	8,5	Кама
Сива	206	4,9	Кама
Вала	196	7,4	Кильмезь
Лоза	127	3,0	Чепца

Источник:[4].

Первые ледяные образования появляются на реках северной части республики обычно в конце октября, на южных — в первой декаде ноября. Затем наблюдается осенний ледоход (шугоход) продолжительностью 5–7 дней на средних реках, 15–20 — на Каме. Ледостав устанавливается на севере 8–10 ноября, на юге — 17–20 ноября. Продолжительность ледостава изменяется от 138–153 дней на юге до 158–162 — на севере. Наибольшая толщина льда в суровые и малоснежные зимы достигает 50-60 см и отмечается в конце второй или третьей декады марта.

Озёр немного. Они представлены в основном в долинах рек, относятся к старичному типу и поэтому имеют серповидную или петлеобразную форму. Часто соединены протокой с рекой. Большинство озёр небольшие и мелкие (1,5–2,5 м). Наиболее крупные и глубокие встречаются в долине р. Камы. Общая площадь озёр составляет около 2,5 тыс. га. На дне многих озёр имеются сапропелевые отложения.

На территории республики насчитывается около 600–800 прудов, из них 190 имеют площадь зеркала более 2 га, около 20 га – 30 га и 3 га – более 1000 га. К наиболее крупным относятся Ижевский (2,4 тыс. га), Воткинский (1,9 тыс. га), Камбарский (400 га), Пудемский (350 га) пруды. Восточная часть республики омывается водами Воткинского водохранилища, южная и юго-восточная – Нижнекамского водохранилища.

Болот порядка 750. Занимаемая ими площадь составляет 59 тыс. га. Наибольшее распространение (почти 90%) получили ма-

лые торфяные болота, площадью менее 300 га. Есть и крупные болота, площадью более 1 тыс. га. Это болотные массивы Бачумово, Дзякино, Карамбай-Пычасское, Орловское, Нюрдор-Котьинское. Преобладают низинные болота (97,7%), верховые, переходные и смешанные встречаются редко.

Почвенный покров характеризуется сложной структурой видового состава. Это обусловлено тем, что формирование почв происходило и происходит в условиях разного достатка тепла и увлажнения, наличия разной степени минерализации почвенно-грунтовых вод, сочетания холмистого, ложбинно-овражного, пологоувалистого, западного рельефа, а также под действием других факторов.

Природные факторы почвообразования обуславливают развитие на территории Удмуртии трёх почвообразовательных процессов— подзолистого, дернового и болотного. Среди почв подзолистого ряда выделяются дерново-подзолистые. Они занимают почти 60 % территории республики. Сформировались под хвойно-лиственными лесами на хорошо дренированных участках и распространены преимущественно в северных, западных и отчасти центральных районах республики. Другие почвы подзолистого ряда – подзолистые, серые лесные, дерново-карбонатные, пойменные, болотные и дерново-глеевые распространены меньше, но и они в сумме занимают свыше 1,3 млн га или 31,5 %.

Вдоль хорошо развитой гидрографической сети широко представлены пойменные или дерново-луговые почвы. Особенно большие их площади находятся в поймах рр. Камы, Чепцы, Ижа, Сивы, Валы и др. В пониженных частях речных долин, а также на болотах широко распространены почвы болотного ряда, среди них – низинные болотные почвы, болотные верховые торфяно-глеевые почвы. Общая площадь пойменных почв, включая болотные превышает 400 тыс. га, или 10 % территории республики.

По днищам лощин и балок, их конусам выноса распространены овражно-балочные почвы. Их общая площадь превышает 320 тыс. га (7,7 %). Они встречаются по всей территории региона.

Около половины территории Удмуртии занимают леса. Среди лесных насаждений преобладают хвойные леса с доминированием сибирских видов – пихты сибирской и ели сибирской. К ним также примешивается лиственница сибирская. Сибирские виды играют заметную роль и в травяном ярусе.

Свыше 40 % территории республики покрыто лесными насаждениями. Древесная растительность представлена еловыми, пихтово-еловыми и елово-пихтовыми, сосновыми, берёзовыми, осиновыми, липовыми, дубовыми, ивовыми, сероольховыми и чёрноольховыми лесами. Кроме основных типов леса, большие площади занимают смешанные леса.

Более 1/3 лесов занимают елово-пихтовые леса. Чисто еловые леса встречаются редко, чаще характерна примесь лиственных пород. Причём на севере Удмуртии активное участие принимают мелколиственные породы (берёза повислая и осина), тогда как на юге обычна примесь широколиственных пород (липа мелколистная, клён платановидный и дуб черешчатый). Среди пихтовых лесов наиболее распространены елово-пихтово-зеленомошные, широколиственные, приручейные и сложные леса, реже ельники долгомошники и сфагновые.

Кроме хвойных лесов по всей территории республики встречаются мелколиственные леса. Они занимают около половины всех лесов лесного фонда Удмуртии. Среди мелколиственных пород господствуют березняки. В примеси еловых и мелколиственных лесов встречаются дубовые насаждения. Чаще всего дубняки можно встретить по долинам рек Камы и Вятки и их крупным притокам (Тойма, Вала, Иж и др.). Кроме дуба из широколиственных пород на юге республики встречаются липы, клёны, вязы. Изредка их можно встретить и в средней полосе, а на севере они и отсутствуют.

Около 8% приходится на луга. Они достаточно разнообразны. При этом набор луговых ценозов юга сильно отличается от северных районов. На склонах южной экспозиции на крайнем юге республики в луговых сообществах характерно высокое участие лесостепных видов; местами встречаются участки ковыльных сообществ.

Болотных сообществ менее 3 %. Почти 98 % площади занимают низинные болота и около 2 % верховые. Низинные болота встречаются в депрессиях рельефа, занимая сырые низины, в поймах рек и по берегам водоёмов. В водоёмах развивается водная растительность. На нарушенных и преобразованных землях развивается синантропная растительность.

В целом флористический состав богат и разнообразен. Выявлено почти 2,1 тыс. вида высших сосудистых растений, относящихся к 135 семействам. При этом 10 основных семейств формируют 57,5 % разнообразия растений. Самыми многочисленными представителями флоры являются мятликовые (11,6 %) и астровые (12,4 %). Представлено по одному виду растений из 29 семейств (24,6 %) [5].

Список высших растений дополняют мохообразные, которых насчитывается около 240 видов, а также печёночные лишайники числом 250 видов. Ещё более разнообразен мир грибов – около 600 видов.

Надо полагать, что список растений, встречающихся на территории республики, не окончательный. По результатам новых исследований он имеет все шансы увеличиться. Тем не менее, по количеству уже найденных растений Удмуртскую Республику можно отнести к числу субъектов РФ с высоким видовым разнообразием.

В целом наибольшее видовое флористическое разнообразие отмечается в районах, примыкающих к долине р. Камы. Это юго-восток. Центральные-западные районы наиболее бедны во флористическом отношении.

Однако в следствии ряда причин, в том числе хозяйственной деятельности человека, многие виды растений и грибов, встречаются крайне редко и поэтому они занесены в Красную книгу Удмуртской республики. В ней насчитывается 145 видов сосудистых растений, 25 видов лишайников, 9 видов водорослей, 18 видов мохообразных и 22 вида гриба [6].

Богат также и разнообразен животный мир Удмуртской Республики. В фауне региона сочетаются лесные и лесостепные виды животных. Основное богатство видов вносят птицы, численность и разнообразие которых особенно велико в тёплое время года. Всего на территории региона зарегистрировано пребывание около 400 видов позвоночных животных. В водоёмах и водотоках постоянно обитает около 50 видов ихтиофауны. 70 видов позвоночных животных и 69 видов беспозвоночных занесены в Красную книгу Удмуртской Республики [6].

## **§2. Пермский край**

### **Географическое положение**

Пермский край — один из небольших субъектов Российской Федерации, входит в состав Приволжского федерального округа. Её площадь 160,2 тыс. км<sup>2</sup>, или 0,93 % площади страны. Численность населения на 01.01.2021 г. составила 2,6 млн чел. Среди субъектов Российской Федерации по площади занимает 24 место, по численности населения – 18 место. Административный центр — г. Пермь.

Географически край расположен на востоке Восточно-Европейской равнины и западном склоне среднего и северного Урала.

99,8% территории края находится в Европе, 0,2% – в Азии. С юга на север протянулась на 645 км, с запада на восток – 420 км. Граничит: на западе – с Удмуртской Республикой и Кировской областью, на севере – с Республикой Коми, на востоке – со Свердловской областью, на юге – с Республикой Башкортостан (рис. 2).



Рис. 2. Пермский край и его соседи

Источник:[8]

Расстояние от республиканского центра до столицы г. Москва – 1163 км, до центра Приволжского федерального округа г. Нижний Новгород – 768 км. До соседних центров субъектов Российской Федерации – г. Ижевск (Удмуртская Республика) – 228 км, г. Екатеринбург (Свердловская область) – 288 км, г. Уфа (Республика Башкортостан) – 360 км, г. Киров (Кировская область) – 393 км, г. Сыктывкар (Республика Коми) – 508 км. Все расстояния приведены с Атласа Пермского края (2012 г.)[7].

### **Административно-территориальное устройство**

Пермский край в современных границах был образован в декабре 2005 г. в результате объединения Пермской области и Коми-Пермяцкого автономного округа. Историческим предшественником региона была Пермская губерния, образованная в 1796 г. и просуществовавшая под таким названием до 1923 г.

В 1923 г. Пермская губерния была ликвидирована, а её территория включена в состав Уральской области с центром в г. Екатеринбург. В 1925 г. был образован Коми-Пермяцкий национальный округ. В 1934 г. после раздела Уральской области территория современного Пермского края вошла в состав Свердловской области. В 1938 г. была образована Пермская область путём выделения из состава Свердловской области. С 1940 по 1957 г. область называлась Молотовской областью. С 1957 по 2005 г. на территории Пермского края, как уже говорилось выше, существовали 2 субъекта Российской Федерации – Пермская область и Коми-Пермяцкий автономный округ.

В соответствии с законом Пермского края от 19.10.2006 № 46-РЗ «Об административно-территориальном устройстве Пермского края» (с изменениями на 05.11.2020 г.) на территории Пермского края выделяются следующие административно-территориальные единицы: города краевого и районного значения, административные районы, районы в городах, городские населённые пункты, сельские населённые пункты, закрытое административно-территориальное образование, Коми-Пермяцкий округ.

В настоящее время в состав Пермского края входят 25 городских округов, 19 муниципальных округов и 1 муниципальный район, на территории которого имеются 17 сельских поселений. Самый крупный по площади городской округ – Чердынский (13,0), муниципальный округ –

Гайнский (9,3 %), самые маленькие – город Кудымкар(0,02 %), Кишертский (0,9) и Большесосновский (1,4 %) соответственно. Муниципальный район один и поэтому сравнению не подлежит. Городские округа занимают 57,6 % площади края, муниципальные округа – 40,1 % и лишь 2,3 % приходится на муниципальный район. По численности населения среди городских округов лидер г. Пермь, среди муниципальных округов – Кунгурский. Причём на краевую столицу приходится 40,7 % населения края (табл. 7).

Таблица 7

**Административное устройство и численность населения  
Пермского края на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Муниципальные образования	Площадь			Население на 01.01.2021 г		
		га	%	место в крае	тыс. чел.	%	место в крае
1	2	3	4	5	6	7	8
	Городские округа						
1	г. Пермь	79968	0,5	43	1 049,4	40,7	1
2	Город Березники	506860	3,2	8	150,7	5,8	2
3	Верещагинский	161893	1,1	32	38,0	1,5	12
4	Горнозаводской	706528	4,4	4	22,5	0,9	21
5	Гремячинский	132450	0,8	40	10,0	0,4	39
6	Город Губаха	100950	0,6	41	32,4	1,3	13
7	Добрянский	519258	3,2	7	55,0	2,1	9
8	Ильинский	306944	1,9	18	17,8	0,7	28
9	Город Кизел	139011	0,9	38	17,7	0,7	29
10	Красновишерский	1537554	9,6	2	19,2	0,8	26
11	Краснокамский	95626	0,6	42	72,4	2,8	6
12	Город Кудымкар	3224	0,02	45	29,8	1,2	14
13	Лысьвенский	373052	2,3	13	70,2	2,7	7
14	Нытвенский	165514	1,2	30	40,2	1,6	11
15	Октябрьский	344451	2,1	16	26,6	1,0	16
16	Осинский	205738	1,3	26	27,8	1,0	15
17	Оханский	151312	0,9	34	15,6	0,6	31
18	Очёрский	133357	0,8	39	22,6	0,9	22
19	Соликамский	558690	3,5	5	107,7	4,2	4
20	Суксунский	167756	1,2	28	18,8	0,7	27
21	Чайковский	215525	1,3	25	103,1	4,0	17



## Окончание таблицы 7

1	2	3	4	5	6	7	8
22	Чердынский	2087292	13,0	1	19,2	0,7	25
23	Чернушинский	167669	1,0	29	50,3	1,9	10
24	Чусовской	349604	2,2	14	64,8	2,5	8
25	ЗАТО «Звёздный»	9083	0,06	44	9,6	0,4	42
	Итого	9219309	57,6		2091,4	81,1	
	Муниципальные округа						
26	Александровский	552991	3,4	6	26,4	1,0	18
27	Бардымский	238231	1,5	23	24,3	1,0	19
28	Берёзовский	197715	1,2	27	14,8	0,6	32
29	Большесосновский	222342	1,4	24	12,0	0,5	36
30	Гайнский	1492840	9,3	3	11,6	0,5	37
31	Еловский	144867	0,9	35	8,6	0,3	43
32	Карагайский	239403	1,5	22	21,0	0,8	24
33	Кишертский	140001	0,9	37	11,0	0,4	38
34	Косинский	344546	2,2	15	6,0	0,2	45
35	Кочёвский	271807	1,7	19	10,0	0,4	41
36	Кудымкарский	473400	2,9	9	21,9	0,8	23
37	Куединский	261672	1,6	20	23,6	0,9	20
38	Кунгурский	446017	2,8	10	106,3	4,1	5
39	Ординский	141990	0,9	36	14,2	0,6	33
40	Сивинский	251644	1,6	21	13,5	0,5	34
41	Уинский	155534	1,0	33	10,0	0,4	40
42	Частинский	162961	1,0	31	12,3	0,5	35
43	Юрлинский	383111	2,4	11	8,3	0,3	44
44	Юсьвинский	308056	1,9	17	16,5	0,6	30
	Итого	6206786	40,1		372,3	14,4	2
	Муниципальные районы						
45	Пермский	375305	2,3	12	116,4	4,5	3
	Итого	375305	2,3		116,4	4,5	
	Всего	16023742	100,0		2580,1	100,0	

*Примечание:* данные по площадям муниципальных образований и численности взяты с официального сайта Федеральной службы государственной статистики.

*Источник:*[2].

Общее количество населённых пунктов в Пермском крае насчитывает 3626. Больше всего их в муниципальном округе Кудымкарский – 277, меньше всего – в городских округах Кудымкар и ЗАТО «Звёздный» – всего по одному. В Пермском городском округе их три – г. Пермь, являющийся административно-территориальной единицей со статусом города краевого значения, и два сельских населённых пункта: станция Адищево и Казарма 30 км. Город разделён на 7 внутригородских районов, не являющихся муниципальными образованиями. Также в Перми расположены органы управления Пермского муниципального района. Ближайший центр муниципального образования к краевой столице – г. Нытва (10 км) Нытвинского городского округа, самый отдалённый – пос. Гайны (357 км) Гайнского муниципального округа (табл. 8).

Таблица 8

**Муниципальные образования Пермского края на 01.01.2021 г.**

Муниципальные образования	Административный центр	Расстояние до центра края, км	Количество населённых пунктов
1	2	3	4
<b>Городские округа</b>			
Пермский	г. Пермь	–	3
Город Березники	г. Березники	180	72
Верещагинский	г. Верещагино	142	161
Горнозаводской	г. Горнозаводск	125	19
Гремячинский	г. Гремячинск	176	7
Город Губаха	г. Губаха	219	9
Добрянский	г. Добрянка	61	112
Ильинский	пос. Ильинский	93	174
Город Кизел	г. Кизел	244	7
Красновишерский	г. Крансовишерск	300	46
Краснокамский	г. Краснокамск	35	74
Город Кудымкар	г. Кудымкар	201	1
Лысьвенский	г. Лысьва	86	60
Нытвенский	г. Нытва	10	117
Октябрьский	пгт Октябрьский	171	85
Осинский	г. Оса	141	75
Оханский	г. Оханск	66	62
Очёрский	г. Очер	125	76

Окончание таблицы 8

1	2	3	4
Соликамский	г. Соликамск	202	59
Суксунский	пгт Суксун	134	63
Чайковский	г. Чайковский	250	51
Чердынский	г. Чердынь	300	99
Чернушинский	г. Чернушка	231	76
Чусовской	г. Чусовой	140	73
ЗАТО «Звёздный»	пос. Звездный	38	1
Муниципальные округа			
Александровский	г. Александровск	150	38
Бардымский	с. Барда	125	61
Берёзовский	с. Берёзовка	135	89
Большесосновский	с. Бол. Соснова	134	63
Гайнский	п. Гайны	357	40
Еловский	с. Елово	190	39
Карагайский	с. Карагай	115	172
Кишертский	с. Усть-Кишерть	120	86
Косинский	с. Коса	338	54
Кочёвский	с. Кочево	280	67
Кудымкарский	г. Кудымкар	201	277
Куединский	п. Куеда	221	83
Кунгурский	г. Кунгур	90	241
Ординский	с. Орда	114	45
Сивинский	с. Сива	160	136
Уинский	с. Уинское	200	42
Частинский	с. Частые	197	54
Юрлинский	с. Юрла	180	86
Юсьвинский	с. Юсьва	204	148
Муниципальные районы			
Пермский	г. Пермь	–	223
Всего			3626

*Примечание:* Расстояния до краевого центра приведены по материалам территориального планирования муниципальных образований и карт автомобильных дорог.

*Источник:* [9].

## Природа и природные условия

Территория Пермского края располагается в пределах двух крупных геологических структур. Большая (примерно 80% территории), западная, часть относится к Восточно-Европейской, или Русской платформе, и Предуральскому краевому прогибу, или к Предуралью. Меньшая, восточная часть является частью горной страны – Урала. Она включает западные склоны южной части Северного и северной части Среднего Урала.

В Предуралье фундамент платформы сложен гнейсами, гранитами и амфиболитами, залегает на глубинах от 1,6 тыс. м до 8 тыс. м и более. Сверху он перекрыт осадочными породами разного возраста и мощности. Самый верхний слой образуют четвертичные отложения толщиной от 10 до 50 м, встречающиеся повсеместно. В сложении Урала широкое распространение получили кварциты, сланцы, кварцитовые порфиры, песчаники, известняки, доломиты, граниты, граносиены, серпентиниты и др.

В западной части края преобладают возвышенности, равнины и низменности, в восточной – горные хребты, кряжи и межгорные долины. В равнинной части самыми крупными орографическими элементами являются возвышенности Северные увалы, Верхне-Камская и Тулвинская, а также Веслянская низменность.

Северные увалы на территорию края заходят лишь своей восточной окраиной, располагаясь на севере Коми-Пермяцкого округа. Средние абсолютные высоты не превышают 220–240 м, наибольшая высота достигает 270 м. Рельеф в основном слабохолмистый. Слегка всхолмленные водоразделы постепенно переходят в пологие склоны, спускающиеся к широким речным долинам. Отдельные участки увалов сильно заболочены.

Верхне-Камская возвышенность также заходит в край только своей малой частью – восточной. Средние абсолютные высоты колеблются в интервале от 240 до 280 м, наибольшая высота достигает 335 м. Понижения на многих участках заболочены. Непосредственным продолжением Верхне-Камской возвышенности на юго-востоке является Оханская возвышенность, характерной особенностью которой является сильно пересечённый рельеф. Средние абсолютные высоты её 220–240 м, максимальная – 327 м.

Тулвинская возвышенность расположена в междуречье Камы, Сылвы и Ирени, отделяясь от Оханской возвышенности широкой до-

линой Камы. Максимальные отметки составляют 402–446 м. Местность характеризуется невысокой расчленённостью и чрезвычайно низкой заболоченностью. В юго-западном направлении Тулвинская возвышенность сменяется Буйской (Фокинской) волнистой равниной со сниженной до 250–150 м поверхностью, вследствие чего местность приобретает слегка волнистый, а иногда почти выровненный вид.

Между Северными Увалами и Верхне-Камской возвышенностью располагается Веслянская низменность. Средние абсолютные высоты – 140–150 м. Низменность сильно заболочена, преобладают верховые и переходные болота.

В пределах уральской части выделяются Приуральская депрессия, Приуральская возвышенная всхолмлённая равнина, Уфимское плато и Сылвенский кряж.

Приуральская депрессия территориально совпадает с западной окраиной Предуральского краевого прогиба и областью, переходной от него к Восточно-Европейской платформе. Местность в основном равнинная со слабым дренажом, что способствует для избыточного увлажнения. Это в свою очередь явилось причиной сильного заболачивания, где расположены наиболее крупные болота Пермского края.

Приуральская возвышенная всхолмлённая равнина располагается между Приуральской депрессией и увалистым склоном Урала. Рельеф отличается сильной всхолмлённостью. Средние высоты 200–250 м, абсолютные – до 350–380 м. Широко развиты карстовые формы рельефа, многие из которых многие заполнены водой и превратились в озёра.

Уфимское плато заходит в Пермский край лишь своей северной оконечностью; северный участок его, ориентированный вдоль долины р. Сылвы, называется Сылвенским кряжем. В целом рельеф плато выровненный и местами всхолмлённый. Эрозионное расчленение его хотя и глубокое, но редкое; в ряде участков совмещается с карстовым процессом. Средние высоты в пределах области достигают 300–350 м, максимальная – 403 м. В северном направлении высоты снижаются и на большинстве участков Сылвенского кряжа не достигают 280–300 м.

Непосредственно в пределах Уральской горной страны также выделяются три геоморфологических района: холмы и увалы западного склона Урала, средневысокие горы Северного Урала, низкие горы Среднего Урала.

Район холмов и увалов западного склона Урала простирается от верховьев р. Колвы на севере до истоков р. Барды на юге. Это холми-

сто-увалистая полоса с абсолютными высотами 400–450 м и лишь отдельные вершины её достигают высот в 700–750 м. Самой высокой вершиной является Помяненный камень (780 м). Самые высокие увалы сложены кварцитовыми конгломератами, песчаниками и некоторыми другими. Впадины обычно высланы известняками. Во многих местах встречаются закарстованные участки. Большинство крупных рек протекает в глубоких (до 150 и более метров) крутосклонных долинах; нередко отвесные береговые скалы высотой до 70 м и более.

Средневысокие горы Северного Урала располагаются на северо-востоке и востоке края. Здесь находятся все самые высокие хребты и отдельные горные массивы края, часть из которых имеет высоту более 1000 м над уровнем моря. Наиболее высокие вершины: г. Вогульский камень (1066 м), г. Белый камень (1086 м), г. Ойкачхл (1322 м), г. Ишерим (1331 м), хр. Муравьиный камень (1351 м), хр. Тулымский камень (1469 м). Для рельефа этого района характерны многочисленные нагорные террасы, представляющие крупные ступени на склонах гор.

Район низких гор Среднего Урала характеризуется высотами не выше 800 м. Рельеф больше грядо-увалистый, чем горный. Склоны гор обычно пологие, вершины с неровной поверхностью.

Таким образом, рельеф Пермского края отличается разнообразием. Низины соседствуют с возвышенностями и горами, плоские поверхности – с сильно расчленёнными.

Климат умеренно-континентальный с продолжительной холодной и многоснежной зимой и умеренно-тёплым сравнительно коротким летом. На его формирование оказывают влияние не только циркуляционные процессы, приводящие к чередованию циклонов и антициклонов, но и Уральские горы.

Циклональный тип погоды преобладает в северной половине края. В среднем количество дней с циклонами здесь составляет 200-220 дней в году и лишь 120-140 дней приходится на действие антициклонов. В южной половине наблюдается обратная картина – преобладание антициклонов над циклонами – 190-200 и 160-170 дней соответственно. Летом длительность антициклонов над циклонами достигает двукратных значений.

Уральские горы задерживают влажные массы воздуха, приходящие с Атлантического океана, но они практически не оказывают препятствующего воздействия на воздушные массы Северного Ледовито-

го океана и Центральной Азии. В тоже время горы способствуют формированию местного локального климата, что приводит к заметным различиям в климате между отдельными частями края. Эти различия прежде всего обуславливают различия в температурном режиме и количестве выпадающих осадков. Так, в восточных районах края, которые расположены вдоль Уральского хребта, осадков выпадает больше на 100–200 мм в год по сравнению с районами, расположенными на западе и юге. В этих районах продолжительность безморозного периода меньше на 30–40 дней, а толщина снежного покрова больше и т.д.

Если горы оказывают влияние на формирование микроклимата, то на климат в целом, радиационный режим, величины которого максимальные в июне и минимальны в декабре. Так, в центральных районах края в июне суммарная солнечная радиация составляет 639 МДж/м<sup>2</sup>, тогда как в декабре – 30 МДж/м<sup>2</sup>. На севере региона суммарное (годовое) значение солнечной радиации на 10-15 % больше, чем на юге края.

Продолжительность солнечного сияния в среднем по региону составляет 1700-1800 ч в год. Уменьшение значений показателя происходит в направлении с юга на север. Наибольшая продолжительность солнечного сияния приходится на май–август, когда наблюдается наиболее низкая вероятность пасмурной погоды. В этот период среднемесячная продолжительность сияния составляет 250-300 ч. Число дней без солнца изменяется от 120-130 на севере до 100-110 на юге.

Среднемесячная температура воздуха самого холодного месяца (января) –18,9°С в северной и –14,9°С в южной части края. Абсолютный минимум, зарегистрированный на территории края за весь период наблюдений составляет –52,7°С, в Перми –44,9°С (табл. 9). Вместе с тем в отдельные дни температура даже в январе может повышаться до положительных значений (от 1,8° на севере до 3,0° на юге края).

Самым теплым месяцем в крае является июль. Его температура изменяется от 14,8°С на северо-востоке до 18,7°С на юго-западе. Максимум температуры воздуха на севере 31–34°С, на юге 38–40°С. Но и в июле в северной половине края в отдельные годы возможны ночные заморозки с температурой от –1 до –4°С.

Ровный ход развития температуры нарушают поздние весенние и ранние осенние заморозки. В Перми весенние заморозки в воздухе прекращаются в среднем 30 мая. Дата последнего заморозка отмечалась 17 июня. Осенью заморозки начинаются в среднем 17 сентября,

самый ранний заморозок наблюдался 2 сентября, а самый поздний – 9 октября. Продолжительность безморозного периода в среднем по краю составляет 80–120 дней с увеличением его продолжительности с севера на юг. В Перми средняя продолжительность безморозного периода составляет 116 дней (минимум – 89, максимум – 144). На крайнем северо-востоке края продолжительность безморозного периода в среднем составляет менее 30 дней и заморозки могут наблюдаться даже в течение всего июля. Суммы положительных средних суточных температур воздуха за период с температурой выше 10°С составляют от 1250–1300° на северо-востоке до 1950–2000° на юго-западе края.

*Таблица 9*

**Основные показатели температуры воздуха по некоторым метеостанциям Пермского края**

Метеостанции	Абсолютный максимум (оС)	Абсолютный минимум (оС)	Среднегодовая температура воздуха, оС
Пермь	37,2	-44,9	2,7
Березняки	36,7	-48,7	0,9
Верещагино	38,2	-50,5	3,1
Губаха	34,1	-42,6	0,1
Добрянка	34,6	-48,5	1,6
Кудымкар	37,4	-52,7	1,7
Кунгур	37,2	-50,0	3,0
Лысьва	37,5	-48,3	1,2
Чайковский	37,5	-46,3	4,2
Гайны	35,7	-48,2	1,8
Чердынь	36,4	-51,6	1,0

*Источник:* [10].

Образование устойчивого снежного покрова на севере края происходит в конце третьей декады октября, на юге – в первой декаде ноября. Средняя продолжительность залегания снегового покрова на севере 180–190 дней, на юге 170–180 дней. Средняя высота снежного покрова в разных частях края неодинакова. В предгорной и горной частях она составляет 100 см и более, тогда как в западной и юго-западной частях – 60–80 см, а в малоснежные зимы и менее 60 см (табл. 3). Разрушение устойчивого снегового покрова на севере края наблюдается в конце третьей декады апреля, на юге – во второй декаде апреля.



Годовое количество осадков составляет 450–600 мм на равнинной части края и 700–1000 мм – в районах предгорий и средневысоких гор Северного Урала. Из общего количества осадков 350–500 мм (до 70 %) выпадает в теплый период года. Максимум осадков приходится на июль (юг) – август (север края). Меньше всего осадков выпадает в зимнее время года, особенно в феврале и марте.

Среднегодовая скорость ветра достигает 3–6 м/сек. Минимум скорости ветра падает на летние месяцы (в июле-августе) – 2,2-2,4 м/с. Наибольшие скорости ветра наблюдаются в марте – мае и в октябре – ноябре. В эти периоды среднемесячная скорость может достигать 3,2-4,8 м/с. Преобладающее направление ветра – юго-западное и западное. Иногда случаются ураганные ветры, достигающие 40 м/с.

Очень много водных объектов – рек, озёр, водохранилищ, прудов, болот. Они имеются на всей территории края, но их несколько больше в северной и северо-восточной частях и чуть меньше – на юге.

Речная сеть насчитывает 545 рек с длиной более 10 км, общая протяжённость которых составляет около 29,8 тыс. км. Всего в Пермском крае имеется свыше 29 тыс. больших и малых рек, общей протяжённостью около 90 тыс. км. Большая часть рек региона относится к бассейну реки Камы и только очень незначительная часть на крайнем северо-западе к бассейну реки Вычегды. Крупнейшие реки – Кама и Чусовая (табл. 10). Реки в основном равнинные, но есть и горно-равнинные. Средняя густота речной сети составляет 0,5-0,7 км/км<sup>2</sup>.

*Таблица 10*

**Крупнейшие реки Пермского края**

Название	Длина, км	Площадь бассейна, тыс. км <sup>2</sup>	Место впадение
Кама	1805	507 000	Волга
Чусовая	592	23 000	Кама
Сылва	493	19 700	Чусовая
Колва	460	13 500	Вишера
Вишера	415	31 590	Кама
Яйва	304	6250	Кама
Косьва	283	6300	Кама
Коса	267	10 300	Кама
Весляна	266	7490	Кама
Иньва	257	5920	Кама
Обва	247	6720	Кама

*Источник:* [11].

Питаются реки дождевыми, тальными и подземными водами. Преобладает смешанное с преобладанием снегового (более 60 %). От 15 до 30 % стока формируется за счёт подземных вод. До 75 % годового стока формируется во время весеннего половодья. На реках, берущих начало на Урале, эта величина снижается до 60-70 %. На втором месте – подземное, на третьем – дождевое питание.

Не менее полугода реки покрыты льдом. Первые осенние ледообразования – забереги, сало, шуга – начинаются обычно во второй половине октября. Осенний ледоход на реках севера происходит в конце октября, а на юге – в первой декаде ноября. Ледостав происходит соответственно в первой и второй декадах ноября. Нарастание ледяного покрова продолжается обычно до середины марта. К этому времени его толщина обычно достигает 55-75 см. В суровые зимы лёд может нарастать до 1 м и более, а в теплые – не превышать 30-60 см. В отдельные зимы при неблагоприятных сочетаниях климатических условий небольшие реки промерзают полностью.

Вскрытие рек происходит во второй половине апреля, в среднем 17-18 числа и продолжается 2-3 дня на небольших реках и 4-6 дней – на более крупных реках. Только на самом юге региона вскрытие рек происходит раньше – в среднем 10 апреля. На севере Прикамья и в горах вскрытие рек и их очищение обычно происходит в конце апреля – начале мая. Продолжительность весеннего ледохода составляет примерно неделю.

После вскрытия рек наступает половодье. Оно продолжается несколько недель и зависит от различных факторов. Например, половодье на Каме может длиться до 100 и более суток, тогда как по некоторым малым водотокам талые воды стекают за 2-3 недели.

Озёр насчитывается около 800. Практически одна треть из них расположена в бассейне р. Камы. По происхождению озёрных котловин большая часть относится к карстовым и старичным. Общая площадь озёр составляет около 120 км<sup>2</sup>. Примерно 85 % из них относятся к водоёмам с площадью менее 10 га. Пять озёр имеют площадь более 1 км<sup>2</sup>: Чусовское (19,4), Большой Кумикуш (17,4), Новожилово (7,12), Нюхти (6,3) и Адово (3,7). Озёра в основном мелкие. Целая группа озёр карстового происхождения имеет глубины в несколько десятков метров. Среди них Роголек (61 м), Белое (46), Большое (30 м).

Построено свыше 400 прудов, общей площадью около 7 тыс. га. Крупнейшие из них: Нытвенский (6,7 км<sup>2</sup>), Сёминский (5,2 км<sup>2</sup>) и

Очёрский (4,3 км<sup>2</sup>). Наибольшее их количество сосредоточено на реках юга (бассейны р. Белой, Ирени), юго-запада (бассейн Тулвы) и запада (бассейны р. Косы, Обвы) края. Объём воды в крупнейших прудах достигает нескольких миллионов кубических метров. Самые большие пруды по объёмам воды – Нытвенский и Лысьвенский – 32,2 и 26,6 млн м<sup>3</sup> соответственно.

Достаточно много болот. Они распространены повсеместно, но особенно их много на севере края, где они занимают не только понижения в рельефе, но и водораздельные пространства и надпойменные террасы. Всего насчитывается более 1 тыс. болот общей площадью около 25 тыс. км<sup>2</sup>. Крупнейшими болотами являются Большое Камской (810 км<sup>2</sup>), Джурич-Нюр (350) и Бызимское (194 км<sup>2</sup>).

Большой пестротой видового состава характеризуется почвенный покров. Это обусловлено тем, что формирование почв происходило и происходит в условиях разного достатка тепла и увлажнения, наличия разной степени минерализации почвенно-грунтовых вод, сочетания разнообразного рельефа, растительности, а также под действием других факторов.

Послеледниковое время, наступившее в Предуралье, обусловило господство в Пермском крае подзолистого почвообразовательного процесса. Наряду с ним развиты дерновый и болотный процессы.

В северных районах (Гайнский, Кочевский, Косинский, Чердынский, Усольский, а также западная часть Соликамского) на покровных суглинках и глинах сформировались подзолистые почвы и частично почвы болотно-подзолистого и болотного типов. В центральных и южных районах на элювиально-делювиальных глинах и суглинках образовались почвы дерново-подзолистые.

Повсеместно, но чаще в центральных и южных районах края, на известковых материнских породах сформировались дерново-карбонатные почвы. В пониженных элементах рельефа при воздействии минерализованных грунтовых вод развились почвы дерново-глеевого типа.

В предгорьях Урала и горной полосе, входящих в состав края, на элювиях коренных пород сформировались горно-лесные, горно-луговые и горно-тундровые типы почв.

В Ординском, Суксунском, Уинском, Октябрьском, частично Кунгурском и Берёзовском районах сформировались почвы лесостепи – оподзоленные и выщелоченные черноземы, и лесостепные тёмно-серые, серые и светло-серые оподзоленные почвы.

По всей территории края в поймах рек развиты аллювиальные дерновые почвы, а на склонах и днищах логов, балок, в поймах мелких рек, на крутых склонах увалов и речных долин находятся смытые и намывные, а также малоразвитые почвы.

Свыше 70 % территории края занимают леса. Особенно лесисты север и восток Прикамья. На юге и западе лесистость значительно ниже и в отдельных районах она не превышает 15-20 %.

Основу лесной растительности составляют тёмнохвойные леса таёжной зоны. Они произрастают на площади 5,5 млн га (66,1 % площади лесов). Они образованы елью сибирской и европейской, пихтой сибирской, редко встречаются кедровая сосна и лиственница.

На севере Прикамья распространены лесные сообщества средней тайги. Леса еловые и елово-пихтовые. Рядом с основными породами произрастают сосна, берёза, осина. Почти совсем нет подлеска, изредка встречаются кусты рябины, черёмухи, жимолости, шиповника. Среди кустарничков черника, брусника, в травянистом ярусе – майник двулистный, грушанка круглолистная, кислица обыкновенная, седмичник европейский и др.

В южной тайге среди сибирских елей и пихт начинает проявляться липа и пихта. Подлесок сложен из лиственных кустарников (волчегодник, бузина, калина и др.). Богаче и травяной покров (медуница мягкая, копытень европейский, ясенник пахучий и др.).

В подтаёжных елово-широколиственных лесах широко развит липовый ярус. Рядом с липой произрастают такие европейские широколиственные породы, как клён, ильм (вяз шершавый) и дуб. В подлеске много ценных кустарников и низкорослых древесных пород: крушина ломкая, лещина обыкновенная, бересклет и другие. В чистом виде широколиственные леса с преобладанием вышеназванных пород встречаются на юге края. В отличие от тёмнохвойной тайги эти леса имеют европейский характер. В них развит подлесок из лещины, бересклета, жимолости и др. Под пологом европейских древесных пород растут многие виды европейских травянистых растений.

На песчаных водно-ледниковых отложениях и речных террасах произрастают коренные светлохвойные леса. Они образованы в основном сосной. Более половины сосняков и вторичных сосново-берёзовых лесов сосредоточено на северо-западе региона – в Гайнском районе. В основном леса представлены борами-беломошниками. Встречается и берёза, изредка можжевельник. Кроме обширных сосняков (сосново-

березовых лесов) имеются пятна сосновых лесов. Это в основном зелёномощные (мшистые) сосняки, черничники и брусничники.

Кроме хвойных и широколиственных лесов в регионе очень широко развиты мелколиственные леса. В основном они представлены березняками (около 20% площади всех лесов) и осинниками (около 3%). В подавляющем большинстве эти леса вторичные. Кроме вторичных березняков на востоке территории местами встречаются первичные, коренные березняки. Их можно встретить в Кунгурской лесостепи; резко – на щебнисто-каменистых склоновых отложениях Северного Урала.

После лесов на втором месте по занимаемой площади распространены сообщества болот. Они произрастают на плоских водоразделах и разнообразных впадинах рельефа (старые русла рек, озерные котловины, карстовые и суффозионные просадки и воронки и др.). Растительность болот сложена сообществами верховых и низинных болот.

Растительный покров верховых болот представлен главным образом сфагновыми мхами. Обычны здесь также угнетенные сосны, березы, ивы. Из кустарничков преобладают голубика, морошка и клюква. Часто встречаются серовато-зеленые заросли пушицы.

Отличительной особенностью растительности низинных болот является широкое развитие в них различных видов осок. Кроме них здесь встречается частуха, сабельник, вех; из деревьев – ива, ольха. Наряду с низинными травяными распространены и низинные лесные болота: ольшаники с ивами, богатые вейником; еловые согры с сильно развитыми зелеными мхами; сосновые согры с зелеными или сфагновыми мхами. Переходный тип болот обладает одновременно чертами верховых и низинных болотных образований.

Чуть более 2 % территории края или около 700 тыс. га занято луговой растительностью. Луга встречаются на открытых пространствах и в поймах рек. Преобладают суходольные луга.

В горной части края распространение получили горные (субальпийские) луга. Они располагаются в горах на высоте 600-900 м среди редколесья. Большая часть субальпийских лугов сосредоточена в бассейне Вишеры. Видовой состав этих лугов представлен преимущественно злаками и разнотравьем. В травостое преобладают обычные луговые растения, но есть и виды, специфичные для субальпийских лугов Урала: лисохвост сизый, мятлик сибирский, ти-

мофеевка альпийская, щучка извилистая, ветреница пермская, герань белоцветковая и др.

На верхних частях склонов, на плоских вершинах хребтов встречаются горнопустошные луга. Несколько выше, на отметках порядка 800-900 м, по горным плато, седловинам и нагорным террасам распространены собственно горные пустоши. Как и на горнопустошных лугах, здесь сильно развита щучка. Еще выше (900 м и более) начинаются горные тундры: моховые, лишайниковые и каменистые (гольцы).

Около 20 % территории занято пахотными угодьями, где среди посевов культурных растений встречаются сорные растения. Таких растений насчитывается свыше 70 видов.

В целом выявлено около 1660 видов высших сосудистых растений, относящихся к 111 семействам. Десять основных семейств формируют 57,1 % разнообразия растений. Самыми многочисленными представителями флоры являются мятликовые (9,65 %) и астровые (11,15 %). Представлено по одному виду растений из 25 семейств (22,5 %) (Овеснов, 2009).

При этом следует учесть, что часть видов высших сосудистых растений в общий список флоры по разным причинам не включена. Поэтому существует вероятность, что он может вскоре пополниться. Также в этот список не включены мохообразные и печёночные лишайники, и грибы, представляющие собой самостоятельное царство живой природы. Тем не менее, по количеству уже найденных растений Пермский край можно отнести к числу субъектов РФ с высоким видовым разнообразием. Если сравнивать, например, с соседней Удмуртской Республикой, он несколько ей уступает.

75 видов сосудистых растений, 10 видов лишайников и 12 видов грибов занесены в Красную книгу Пермского края (Красная..., 2018).

Богат и разнообразен животный мир. В фауне региона сочетаются лесные и лесостепные виды животных. Основное богатство видов вносят птицы, численность и разнообразие которых особенно велико в тёплое время года. Всего на территории региона зарегистрировано пребывание около 400 видов позвоночных животных. В водоёмах и водотоках постоянно обитает около 50 видов ихтиофауны. В Красную книгу Пермского края занесены 47 вида, в том числе по 1 виду земноводных, пресмыкающихся и млекопитающих, 2 вида рыб, 4 – беспозвоночных, 38 – птиц.

### Список литературы по главе № 1

1. <https://yandex.ru/images/search?family> (дата обращения: 12.02.2021)
2. Федеральная служба государственной статистики – центральная база статистических данных // база данных показателей муниципальных образований [http://www.gks.ru/scripts/db\\_inet2/passport/munr.aspx?base=munst94](http://www.gks.ru/scripts/db_inet2/passport/munr.aspx?base=munst94) (дата обращения: 20.03.2021).
3. Закон Удмуртской Республики «Об административно-территориальном устройстве Удмуртской Республики» от 19.10.2006 № 46-РЗ.
4. Атлас Удмуртской Республики под ред. Рысина И.И. М.: Изд-во «Феория», 2016. 282 с.
5. Баранова О.Г., Пузырев А.Н. Конспект флоры Удмуртской Республики (сосудистые растения): Монография. М.–Ижевск: Институт компьютерных исследований, 2012. 212 с.
6. Красная книга Удмуртской Республики. Изд. 2-е. / Под. ред. О.Г. Барановой. Чебоксары: «Перфектум», 2012. 458 с.
7. Атлас Пермского края / Под общей редакцией А.М. Тартаковского. Перм. гос. нац. исслед. ун-т. Пермь: 2012. 124 с.: ил.
8. [https://img.yandex.ru/get/9800/42670583.17/0\\_d7df9\\_10576453\\_orig.jpg](https://img.yandex.ru/get/9800/42670583.17/0_d7df9_10576453_orig.jpg) (дата обращения: 08.02.2021)
9. Закон Пермского края «Об административно-территориальном устройстве Пермского края» от 19.10.2006 № 46-РЗ (в ред. 05.11.2020).
10. Официальный сайт Пермского центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды <http://meteo.perm.ru/meteostantsii-permskogo-krayaha> (дата обращения: 30.03.2021).
11. Назаров Н.Н. География Пермского края: учеб. пособие / Перм. ун-т. – Пермь, 2006. Ч. I. Природная (физическая) география. 140 с.

## ГЛАВА 2. РЕСУРСНАЯ БАЗА УГЛЕВОДОРОДОВ

Углеводородное сырьё – основа развития российской экономики. По данным Федеральной таможенной службы РФ на долю нефтегазодобывающей промышленности приходится около трети валютной выручки Российской Федерации. При этом основная часть объёмов добычи нефти, природного газа и конденсата приходится на азиатскую часть страны, где действуют удорожающие факторы, воздействующие на повышение эксплуатационных издержек. Значительная доля извлекаемых запасов (прежде всего, нефти) относится к категории трудно-извлекаемых. Ситуация усугубляется тем, что основные потребители продукции нефтегазодобывающей промышленности располагаются в пределах европейской части страны (включая Урал и Поволжье). В этих условиях возрастает значение месторождений углеводородов в старых, традиционных регионах РФ. К числу таковых относятся, в частности, Удмуртская Республики и Пермской край, где добыча нефти осуществляется на протяжении 54 и 92 лет соответственно. Несмотря на это, добыча нефти сохраняется на стабильно высоком уровне. Содержащиеся в пределах этих субъектов РФ ресурсы и запасы позволяют говорить о том, что и впредь нефтедобывающая отрасль будет значимой в экономике Удмуртии и Перми.

Теперь мы подошли к главному вопросу, что же такое нефть и чем она так ценна в мировом масштабе.

*Нефть* – горючая смесь, состоящая в основном из углеводородов метанового, нафтенового и ароматического рядов с примесью сернистых, азотистых и кислородных соединений. Одно из главных свойств сырой нефти – её плотность, которая зависит от содержания тяжёлых углеводородов (парафинов, смол и др.). По ГОСТ 51858–2002. «Нефть» нефти по плотности делятся на особо лёгкую (менее 830 г/см<sup>3</sup>), лёгкую (830,1–850), среднюю (850,1–870), тяжёлую (870,1–895) и битуминозную (более 895 г/см<sup>3</sup>).

Кроме плотности нефть классифицируют по содержанию в ней серы и выделяют малосернистые (до 0,6 %), сернистые (0,61–1,80), высокосернистые (1,81–3,5) и особо высокосернистая (более 3,5 %) нефти. По количеству залежей месторождения могут быть однозалежными и многозалежными. Это в свою очередь отражается на мощности нефтеносных залежей.



Нефти очень часто сопутствует газ. Он находится в растворённом или в свободном состоянии. Этот газ называется *попутным нефтяным газом* (ПНГ). Попутный нефтяной газ – это смесь лёгких газообразных углеводородов, находящихся в пластовых условиях в растворённом состоянии в нефти. Его содержание может колебаться от нескольких единиц до нескольких тысяч кубических метров на тонну нефти (содержание более 500 считается высоким). Растворённый газ содержит, кроме метана, более 10% этана, пропана, бутана и других углеводородов.

*Природный газ* – это смесь газообразных углеводородов (метана, этана, пропана, бутана и пентана). Доля метана в ней составляет 85–99 %. Кроме этих компонентов в природном газе содержатся в том или ином количестве азот, углекислый газ, гелий, аргон, водяные пары, сероводород и ртуть. Газ обычно бесцветен и не имеет запаха (если в нём не содержится сероводород). Он содержится как в чисто газовых месторождениях, так и в нефтяных, нефтегазовых, нефтегазоконденсатных месторождениях либо в виде «газовых шапок», либо в виде отдельных самостоятельных залежей.

По фазовому соотношению нефти и газа в России месторождения классифицируются следующим образом:

Тип месторождения	Состав основных углеводородных соединений
Нефтяное	только нефть, насыщенная в различной степени газом
Газонефтяное	нефть и газ: нефтяная часть залежи превышает по объёму газовую часть залежи
Нефтегазовое	нефть и газ: газовая часть залежи превышает по объёму нефтяную часть залежи
Газовое	только свободный газ
Газоконденсатное	газ с конденсатом
Нефтегазоконденсатное	нефть, газ и конденсат

*Источник:* [1].

Наибольший интерес представляет классификация по запасам. Это и понятно. Всякому любознательному человеку интересно знать, какими богатствами располагает местность, в которой он живёт, и как эти богатства могут отразиться на его жизни. В соответствии с принятой в России классификацией запасов и прогнозных

ресурсов нефти и горючих газов месторождения делятся следующим образом:

Запасы	Нефть, млн т	Газ, млрд м <sup>3</sup>
Уникальные	более 300	более 300
Крупные	30–300	30–300
Средние	5–30	5–30
Мелкие	1–5	1–5
Очень мелкие	менее 1	менее 1

Источник: [1].

Российская система классификации запасов и ресурсов основывается исключительно на анализе геологических признаков, без учёта экономических факторов. В зависимости от степени геологической изученности, разведанные запасы нефти и газа, подготовленные для промышленного освоения, представлены категориями А, В<sub>1</sub>, В<sub>2</sub>, предварительные оценённые, но не введённые в разработку – категориями С<sub>1</sub> и С<sub>2</sub>. Ресурсы углеводородов по степени геологической изученности и обоснованности подразделены на подготовленные (D<sub>0</sub>), локализованные (D<sub>л</sub>), перспективные (D<sub>1</sub>) и прогнозируемые (D<sub>2</sub>) (рис. 3).

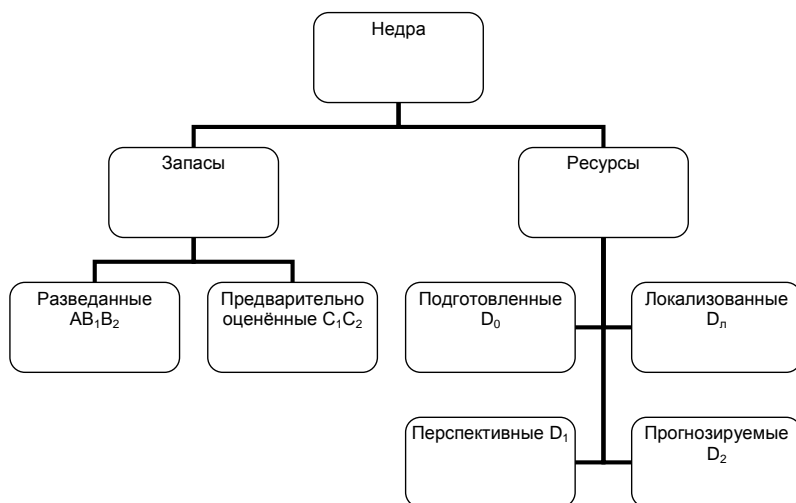


Рис. 3. Схема классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов в России

Источник: [1].

В мировой нефтегазовой промышленности наиболее распространёнными являются две основные классификации запасов: 1) рамочная классификация ископаемых энергетических и минеральных ресурсов Организации Объединённых Наций (РКООН–2009) и 2) система управления ресурсами и запасами углеводородов «SPE–PRMS 2007» («Petroleum Resources Management System»).

Классификация «SPE–PRMS» разработана в 1997 г. Обществом инженеров-нефтяников США («Society of Petroleum Engineers», SPE) совместно с Мировым нефтяным конгрессом («World Petroleum Congress», WPC) и Американской ассоциацией геологов-нефтяников («AAPG»). С 2007 г. действует новая редакция системы «SPE – PRMS 2007» (рис. 4).

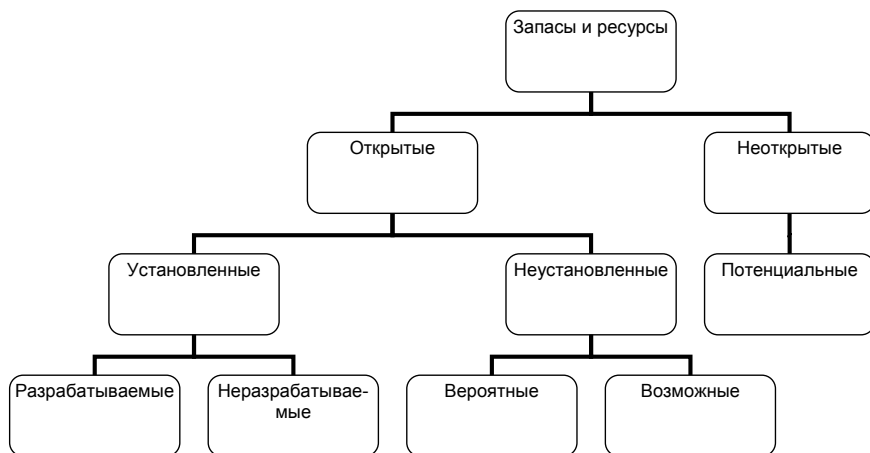


Рис. 4. Схема классификации запасов и ресурсов углеводородного сырья по 14-му Международному нефтяному конгрессу

Источник: [2]

Стандарты SPE–PRMS не только оценивают вероятность присутствия нефти в месторождении, но и учитывают экономическую эффективность извлечения этих запасов. При её определении учитываются такие факторы, как затраты на разведку и бурение, транспортировку, налоги, существующие цены на нефть и многие другие. По данной классификации запасы делятся на категории «доказанные», «вероятные» и «возможные» в зависимости от оценки шансов их извлечения. Таким образом, у доказанных запасов шанс быть добытыми равняется

90 %, у вероятных – 50 %, а у возможных он самый низкий – 10 %. Так же эта классификация оценивает ресурсы углеводородов.

В соответствии с классификацией общества инженеров-нефтяников США («Society of Petroleum Engineers», «SPE»), разработанной в 1997 г. совместно с Мировым нефтяным конгрессом («World Petroleum Congress», «WPC») и Американской ассоциацией геологов-нефтяников («AAPG»), все месторождения по запасам делятся следующим образом:

Запасы	Нефть, млн т	Газ, млрд м <sup>3</sup>
Уникальные (супергигантские)	более 5 000	более 5 000
Крупнейшие (гигантские)	1000–5 000	1 000–5 000
Крупные	100–1 000	100–1 000
Средние	10–100	10–100
Мелкие	до 10	до 10

*Источник:* [2].

Ещё строже стандарты SEC (SEC — Securities and Exchange Commission). Это стандарты, принятые Комиссией США по ценным бумагам и биржам. По этим стандартам предъявляются максимально серьёзные требования к категории «доказанных» запасов, а также учитывается срок действия лицензии: запасы не могут быть признаны доказанными, если их извлечение планируется после истечения лицензии.

В настоящее время многие нефтегазовые предприятия России оценивают запасы как по российским, так и по международным стандартам. Для этого нередко приглашаются иностранные аудиторские компании.

Не меньше вопросов у специалистов и не только у них возникает вопрос о времени и природе образования углеводородов. Ответ достаточно сложный и неоднозначный. До сих пор среди учёных и специалистов нет единства взглядов на эти вопросы. В целом, следует отметить, что существуют две основные теории происхождения нефти: органическая, которую первым высказал ещё М. В. Ломоносов и неорганическая, о которой говорил Д. И. Менделеев. Ответа на вопрос, какая же из них верна, до сих пор нет. Об этом спорят и у нас в стране, и за рубежом. Вероятно, правы и те, и другие.

Предпринимаются попытки объединить органическую и неорганическую теории происхождения нефти: с одной стороны, при радио-

активном распаде в ядре Земли образуется водород, который и взаимодействует с углеродом с образованием нефтеподобных веществ, с другой стороны, в нефти имеются биомаркеры — соединения, безусловно, органического происхождения, с которыми встречается «неорганическая» нефть.

Какая нефть по происхождению в Удмуртской Республике и в Пермском крае, на это также ответить однозначно непросто. Поэтому этот вопрос мы оставим за рамками нашего исследования и поговорим о других, не менее значимых задачах, проблемах, успехах в нефтегазодобыче этих регионов страны.

Практиков и всех, кто в той или иной степени имеет отношение к нефти, гораздо больше интересует вопрос не только о текущих объёмах ресурсов и запасов, классификациях открытых месторождениях по типу флюида и другим критериям, но и об обеспеченности ресурсами и запасами на перспективу, способах их извлечения и др. Реальность такова, что последние 30-40 лет добывать нефть становится всё сложнее и дороже. Это обусловлено тем, что запасы нефти из традиционных коллекторов в значительной степени выработаны и для поддержания уровня нефтедобычи нефтяникам приходится добывать нефть из трудноизвлекаемых коллекторов. Запасы нефти в таких коллекторах стали именоваться широким понятием «трудноизвлекаемые запасы» (ТРИЗ). Единого трактования данного термина нет.

Первое появление термина «трудноизвлекаемые запасы» произошло в конце 1970-х годов. Первые публикации термина и его раскрытие были осуществлены в статье Э. Халимова и М. Фейгина в 1979 г. «К вопросу о классификации нефтяных ресурсов». Ими дано следующее определение трудноизвлекаемых запасов нефти традиционными методами разработки «...к последним относятся запасы продуктивных пластов с высоковязкой нефтью, подгазовые залежей, залежи с обширными водонефтяными зонами, с коллекторами сложного строения и т.п., а также запасы незначительных по размерам залежей» [3].

Затем термин и критерии выделения запасов был зафиксирован во «Временной методике геолого-экономической оценки и классификации запасов и ресурсов нефти» Министерства нефтяной промышленности, подготовленный ИГиРГИ в 1986 г. [4].

В 1994 г. Н. Н. Лисовский и Э. М. Халимов предложили первую классификацию трудноизвлекаемых запасов и количественные критерии ТРИЗ на основе граничных значениях основных геологических и

технологических параметров, и степени удалённости от существующих центров нефтегазодобычи: в подгазовых залежах, с вязкостью нефти более 30 мПа\*с, в коллекторах с проницаемостью менее 0,05 мкм<sup>2</sup>, в пластах толщиной менее 2 м [5].

Эта классификация и сейчас используется при определении налоговых льгот, однако количественные критерии групп ТриЗ, которые содержатся в Налоговом кодексе РФ и в классификации Лисовского и Халимова, различаются. При этом в Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых считают, что объективных обоснований, принятых в Налоговом кодексе РФ критериев отнесения тех или иных запасов к ТриЗ не существует.

Сейчас достаточно чёткие, пусть и временные критерии отнесения тех или иных запасов к ТриЗ даёт приказ Министерства природных ресурсов РФ от 1998 г. В документе сформулировано: «Трудноизвлекаемыми следует считать запасы, экономически эффективная (рентабельная) разработка которых может осуществляться только с применением методов и технологий, требующих повышенных капиталовложений и эксплуатационных затрат по сравнению с традиционно используемыми способами».

В Волго-Уральской нефтегазоносной провинции, частью которых являются Удмуртская Республика и Пермский край, к трудноизвлекаемым запасам относятся подгазовые залежи, высоковязкая нефть, нефть низкопроницаемых коллекторов (менее 0,03 мкм<sup>2</sup>), низкопористых коллекторов (менее 8 %) и др. При этом чуть более 50 % приходится на высоковязкую нефть, добывать которую уже научились и около 36 % на нефть низконапорных коллекторов, освоение которых незначительно из-за отсутствия необходимых технологий.

К числу отложений с низконапорными коллекторами относятся отложения мендымского, доманиковского (семилукского) и саргаевского горизонтов. Освоение этих отложений проводилось на территории Татарии, Башкирии и Самарской области. При этом в ряде скважин из доманикитов получены интенсивные нефтепроявления вплоть до промышленных притоков с высокими дебитами. В Пермском крае мендымские и доманиково-саргаевские отложения изучены бурением более чем 900 поисково-разведочных скважин. В ряде из них получены промышленные притоки нефти. В целом доманиковые отложения распространены почти на всей территории нефтеперспективных земель Пермского края [6] и свыше 20 % Удмуртской республики [7]. Это пред-

ставляют несомненный интерес как один из возможных источников прироста запасов углеводородного сырья на территории регионов.

Под термином «доманик, или доманикит» понимается толща переслаивающихся битуминозно-карбонатных пород с прослоями горючих сланцев, отличающаяся специфическим комплексом органических остатков [8-11]. В настоящее время понятия «доманик» и «доманикит» обозначают не только отложения доманиковой свиты среднего франа, но и разновозрастные породы «доманикового» облика с содержанием  $C_{орг}$  от 2,5 до 10–40% [12]. Нефть и газ в таких отложениях находятся в свободном состоянии в естественных трещинах. Молекулы УВ удерживаются в пласте за счет адсорбции на битуминозных составляющих сланцев – керогене. Как правило, такие отложения обычно относятся больше к генерационным породам, чем к поисковым объектам [13].

Отличительными признаками доманиковых отложений являются: 1) высокое содержание органического вещества; 2) характерные литологические фации; 3) специфические комплексы планктонных организмов; 4) отсутствие нормально-морского бентоса. По основным геологическим характеристикам доманиковские отложения соответствуют основным отложениям сланцевых формаций США, разработка которых вывела страну в число мировых лидеров нефтедобычи (табл. 11).

Таблица 11

**Сравнение геологических характеристик сланцевых формаций в России и США**

Критерий	Значение критерия	Bakken	Wolfcamp (Permian)	Eagle Ford	Баженовская свита	Доманик
1	2	3	4	5	6	7
Пористость, %	>3	3–15	~7	~9	2–17	1–10
Содержание органического вещества (ТОС), %	>3	3–21	~5	2–11	5–12	2–10
Отражающая способность витринита (Ro), %	06–14	~0,63	~1	~1,2	0,7–1,5	0,6–1

Окончание таблицы 11

1	2	3	4	5	6	7
Содержание кремнистых и карбонатных разностей, %	>30	>40	>60	>70	>30	>30
Общая толщина, м	>15	~24	~360	~90	до 60	до 300
Глубина залегания, м	900–3000	2700–3200	1650–3000	800–3500	1950–3600	0–4000
Наличие аномально высокого пластового давления	да	да	да	да	да	да

Источник: [14].

Безусловно интерес представляют отложения и других свит, например, пермских, также широко распространённых на территории этих субъектов Российской Федерации. Но они в отличие от доманиковых отложений изучены лучше, и частично вовлечены в отработку.

В целом следует отметить, что среди геологов и промысловиков существует мнение, что ресурсы нефти и газа безграничны, прежде всего, потому, что углеводороды продолжают образовываться и сегодня. Если это так, то и Удмуртская Республика, и Пермский край, имеют хорошие шансы на длительную перспективу по устойчивому социально-экономическому развитию.

## §1. Удмуртская Республика

Удмуртская Республика является небольшим по меркам России нефтедобывающим регионом. На её территории государственным балансом учтены запасы по 135 месторождениям. Запасы ещё нескольких месторождений пока не поставлены на государственный баланс. Всего же на территории республики открыты более 140 месторождений (прил. 1). Месторождения открыты на территории 22 муниципальных образований из 30, в том числе в 21 районе и в 1 городском округе. Больше всего месторождений открыто на территории Игринского, Шарканского и Сарапульского районов, меньше всего – по одному – в Алнашском, Вавожском, Кизнерском, Можгинском районах и в город-



ском округе Ижевск. Ряд месторождений расположен в пределах нескольких муниципальных образований (прил. 2). В целом подавляющая часть месторождений открыта в восточной половине республики при максимальной концентрации в центрально-восточной и юго-восточной частях (прил. 3).

В целом больше всего муниципальных образований с количеством открытых месторождений от 1 до 5. Их доля составляет 36,6 %. Далее следуют в порядке убывания – 0 месторождений (26,7 %), 6–10 и 11–15 (по 16,7) и 16–20 (3,3 %) (табл. 12).

Таблица 12

**Группировка муниципальных образований  
по количеству открытых месторождений**

Количество месторождений	Всего		Муниципальные образования
	Ед.	%	
0	8	26,7	Селтинский, Сюмсинский, Юкаменский, Ярский, г. Воткинск, г. Глазов, г. Можга, с. Сарапул
1-5	11	36,6	Алнашский, Вавожский, Глазовский, Граховский, Дебёсский, г. Ижевск, Кизнерский, Киясовский, Красногорский, Малопургинский, Можгинский
6-10	5	16,7	Балезинский, Воткинский, Камбарский, Кезский, Увинский
11–15	5	16,7	Завьяловский, Игринский, Каракулинский, Шарканский, Якшур-Бодьинский
16–20	1	3,3	Сарапульский

*Источник:* составлено авторами.

Из общего количества открытых месторождений почти 75 % введены в разработку. При этом свыше 30 месторождений разрабатываются в пределах 2-х и более муниципальных образований. Все открытые месторождения разрабатываются в шести муниципальных образованиях, а в четырёх – ни одного месторождения (прил. 2, табл. 13).

Таблица 13

**Распределение месторождений углеводородов  
по муниципальным образованиям Удмуртской Республики  
на 01.01.2021 г.**

Районы	Общее количество месторождений	Место в крае	Доля в республике, %	Кол-во разрабатываемых месторождений	Доля, %
1	2	3	4	5	6
Алнашский	1	18-22	0,6	0	0,0
Балезинский	8(1)	10	5,0	6(1)	75,0
Вавожский	1(1)	18-22	0,6	0(0)	0,0
Воткинский	10(4)	7-8	6,3	7(4)	70,0
Глазовский	2(1)	16-17	1,3	0	0,0
Граховский	2	16-17	1,3	1	50,0
Дебёсский	3(1)	13-15	1,9	3(1)	100,0
Завьяловский	13(3)	6	8,2	10(3)	76,9
Игринский	15(5)	2-4	9,5	15(5)	100,0
г. Ижевск	1(1)	18-22	0,6	1(1)	100,0
Камбарский	9	9	5,7	8	88,9
Каракулинский	15(3)	2-4	9,5	12(3)	92,3
Кезский	6(1)	11	3,8	3(1)	50,0
Кизнерский	1	18-22	0,6	1	100,0
Киясовский	3	13-15	1,9	3	100,0
Красногорский	5	12	3,2	4	80,0
Малопургинский	3(1)	13-15	1,9	3(1)	100,0
Можгинский	1	18-22	0,6	0	0,0
Сарапульский	20(4)	1	12,8	15(4)	75,0
Увинский	10(1)	7-8	6,3	4	40,0
Шарканский	15(5)	2-4	9,5	10(5)	66,7
Якшур-Бодьинский	14(3)	5	8,9	12(4)	85,7
<b>Всего</b>	<b>158(35)</b>		<b>100,0</b>	<b>118(33)</b>	<b>74,7</b>

*Примечание:* Количество месторождений, указанное в табл. 12 не совпадает с данными приложения 1 по причине перекрестного учёта по муниципальным образованиям.

*Источник:* составлено по: [15, 16, 17].

В распределённом фонде учтены 125 месторождений (98 разрабатываемых и 27 – разведываемых), в нераспределённом фонде – 10 месторождений. При этом начальные суммарные ресурсы, по данным ФБГУ «ВСЕГЕИ», оцениваются более чем в 940 млн т нефти (0,9 % от общероссийских) и 4,6 млрд<sup>3</sup> природного газа (табл. 14). Прогнозные ресурсы категорий  $D_0$  и  $D_{1+2}$  по предварительным оценкам могут составлять до 150 млн т. Природный газ учтён на 2 разрабатываемых газонефтяных месторождениях. На долю разведанных запасов газа приходится более 96 %. Данных о перспективных ресурсах свободного газа нет. Запасы растворённого газа учтены на 44 месторождениях. По категориям  $A+B+C_1$  они оцениваются в 2,0 млрд м<sup>3</sup>, из них 96,5 % относится к категории  $A+B_1$  [18].

Таблица 14

**Состояние сырьевой базы углеводородного сырья**

Ресурс	НСП	$A+B_1+C_1$	$B_2+C_2$
Нефть, млн т	945,4	321,5	34,6
Растворённый газ, млрд м <sup>3</sup>		2,0	0,15
Свободный газ, млрд м <sup>3</sup>	4,6	4,3	

Источник: [18].

Оценённые запасы по объёмам гораздо меньше, чем ресурсы. По данным ФГБУ «Росгеолфонд» и ФБГУ «ВСЕГЕИ» на 26.12.2019 г. [18] разбуренные технологические извлекаемые запасы нефти на разрабатываемых месторождениях категорий  $A+B_1$  составляют 307,6 млн т, на разведываемых категории  $C_1$  – 13,9 млн т, всего (категорий  $A+B_1+C_1$  – 321,5 млн т). Неразбуренные извлекаемые запасы (оценённые) на разрабатываемых месторождениях составляют по категории  $B_2$  – 32,2 млн т, на разведываемых категории  $C_2$  – 3,4 млн т, (категории  $B_2+C_2$  – 35,6 млн т). В государственном докладе Министерства природных ресурсов и экологии «О состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов Российской Федерации в 2019 г.» [19] разведанные извлекаемые запасы нефти оценены в 0,4 млрд т, свободного газа – 4,3 млрд м<sup>3</sup>, растворённого газа – 2 млрд м<sup>3</sup>.

Кроме нефти и газа в Удмуртской Республике Государственным балансом учтён такой ценный ресурс как гелий. Его запасы по категориям  $A+B+C_1$  оцениваются почти в 32 млн м<sup>3</sup> (6,58 % от запасов При-

волжского федерального округа). Почти все запасы гелия сосредоточены в газе газовых шапок (99,68 %) 6 месторождений и связаны с азотным газом, содержащим этан, пропан и бутан. Крупнейшее месторождение гелия – Чутырско-Киенгопское с остаточными запасами категорий А+В+С<sub>1</sub> – 27,0 млн м<sup>3</sup> или 84,4 % запасов республики.

В.А. Савельевым в монографии «Нефтегазоносность и перспективы освоения ресурсов нефти Удмуртской Республики» (2003) [20] начальные потенциальные ресурсы нефти оценены в 902,8 млн т, из них промышленные – 357,9 млн т (40 %), недоразведанные – 63,8 % млн т (7 %), перспективные – 112,0 (13 %). Аналогичные цифры приведены в Географии Удмуртии (2009) [21]. Кроме того, в Географии Удмуртии приведены данные по запасам перспективных (категория С<sub>3</sub>) и прогнозных (категории Д<sub>1</sub>+Д<sub>2</sub>) ресурсов. Они оцениваются почти в 250 млн т.

Учитывая, что между этими оценками прошло более 10-15 лет, имеющееся расхождение в цифрах допустимо, но оно не превышает статистической погрешности. В целом следует отметить, что встречающиеся разные данные, характеризующие одну и ту же категорию запасов, могут отличаться друг от друга, что обусловлено разными методами и подходами их учёта и оценки, и решаемыми исследователями задачами.

Нефтегазоносная территория Удмуртской республики является частью Волго-Уральской нефтегазоносной провинции. Все открытые месторождения углеводородного сырья приурочены к Верхнекамской нефтегазоносной области (НГО). Промышленная нефтеносность установлена в девонских, каменноугольных и пермских отложениях; газоносность – только в девонских и каменноугольных.

Основные запасы нефти (более 90 %) сосредоточены в карбонатных отложениях каменноугольной системы. На долю карбонатных отложений башкирского яруса среднего отдела каменноугольной системы приходится около 33 % разведанных запасов республики. Вторым по значимости продуктивным комплексом являются карбонатные отложения верейского горизонта московского яруса, в котором заключен 31 % запасов республики. Глубина залегания основных продуктивных горизонтов колеблется в пределах 800-2200 м. Большинство удмуртских нефтяных месторождений имеет сложное геологическое строение, свыше 70 % запасов нефти приурочено к карбонатным кол-

лекторам с невысокими ёмкостными и фильтрационными свойствами, что в значительной степени осложняет их обработку.

Нефть месторождений Удмуртской Республики различна по плотности и содержанию парафинов, серы, смол и асфальтенов (преимущественно высокосернистая, средней плотности). На долю особо легкой приходится 0,70 % извлекаемых запасов категорий А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub>, лёгкой – 1,72 %, средней плотности – 6,20 %, тяжёлой – 55,78 % и битуминозной – 34,0 %. Нефть в основном сернистая. Содержание серы колеблется от 0,28 до 4,57 %. Много парафина (0,67 – 7,06 %), смол и других химических элементов. Мощность нефтеносных залежей колеблется от менее чем 1 метра до 9,3 м [20].

Около 90 % извлекаемых запасов относится к трудноизвлекаемым, а бóльшая часть месторождений к сложнопостроенным, имеющим осложнённые физико-геологические условия в продуктивных пластах. К факторам, осложняющим освоение месторождений относятся: преобладание трудноподдающихся воздействиям карбонатных коллекторов, содержащих тяжёлые, высоковязкие нефти, сильная геолого-литологическая расчленённость коллекторов, многопластовость месторождений, наличие газовых шапок и больших водоплавающих зон, низкое газосодержание в нефти, значительное содержание смол и парафинов [22]. Поэтому для повышения нефтеотдачи пластов применяются различные методы – физические, химические, гидродинамические и термические. Среди них: бурение горизонтальных скважин, технологии теплового и паротеплового воздействия на залежи, закачка полимерных растворов и др. [23]. Также для повышения эффективности добычи широко используются антикоррозионные технологии, различное насосное оборудование с улучшенными характеристиками, интеллектуальные станции управления. Несмотря на это себестоимость добычи нефти невысокая.

В большом количестве месторождений встречается газ. В месторождениях Удмуртии выявленные залежи природного газа обладают повышенным содержанием азота (83–99%) и незначительным содержанием углеводородов (10–12%). Попутный нефтяной газ характеризуется содержанием углеводородов (более 57%). Газовые залежи приурочены к отложениям среднего и верхнего карбона и нижней перми.

Месторождения, как правило, многопластовые. Общая мощность продуктивных пластов составляет несколько десятков метров, а в пределах Вятской площади Арланского месторождения превышает 100 м. Максимальная высота нефтяных пластов также немалая – несколько десятков метров (табл. 15). На мелких по запасам месторождениях эти показатели значительно скромнее.

Таблица 15

**Геологическая характеристика залежей  
крупнейших месторождений нефти и газа  
Удмуртской Республики**

Месторождение	Тип по флюиду	Возраст продуктивных отложений	Число залежей	Общая мощность продуктивных пластов, м	Максимальная высота нефтяных залежей, м
Арланское <sup>1</sup>	Нефтяное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub>	81	9-110	15-46
Ельниковское	Нефтяное	C <sub>3</sub> , C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub>	13	2-18	7-20
Чутырско-Киенгопское	Газонефтяное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub>	17	14-90	82
Гремихинское	Нефтяное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub>	4	5-66	19,5-60
Мишкинское <sup>2</sup>	Нефтяное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub>	8	7-55,1	7-53
Лиственское	Нефтяное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub>	9	19-65	7-32

*Примечание:* <sup>1</sup>Вятская площадь, <sup>2</sup>Удмуртская Республика и Пермский край.  
*Источники:* [24].

Месторождения характеризуются низким коэффициент извлечения нефти (КИН), который в основном не превышает 10-20 %. Лишь на отдельных месторождениях он выше. Также месторождения преимущественно низкопродуктивные, средний дебит скважин в целом по месторождению редко превышает 10 т в сутки при очень высокой обводнённости пластов, которая на зрелых месторождениях превышает 90 % (табл. 16). При этом следует отметить, что КИН и дебит скважин величины непостоянные и поэтому регулярно пересматриваются.

Таблица 16

**Основные показатели разработки некоторых месторождений  
Удмуртской Республики на 01.01.2019 г.**

Месторождение	Год ввода в разработку	Текущий КИН, доли ед.	Обводнённость, %	Средний дебит скважины, т/сут.
Александровское	2018	н/д	89,7	2,6
Быгинское <sup>1</sup>	1991	0,177	92,0	3,7
Весеннее	2017	0,2	н/д	12,8
Восточно-Красногорское	1983	н/д	80,1	3,2
Гремихинское	1981	н/д	96,2	2,7
Ельниковское	1977	н/д	78,8	8,8
Есенеинское	1994	н/д	80,3	4,1
Забегаловское	1991	0,151	75,4	10,3
Западно-Погребняковское <sup>1</sup>	2001	0,010	83,6	2,0
Ижевское	1981	н/д	88,9	2,3
Карсовайское	2010	н/д	58,5	3,8
Кезское	1992	н/д	94,4	1,6
Котовское	1991	0,121	91,6	17,4
Красногорское	1976	н/д	88,1	3,7
Кырыкмасское	1985	н/д	82,6	0,6
Лиственское	1986	0,229	91,6	7,0
Лозолюкско-Зуриинское	1989	н/д	91,5	1,4
Ломовское	1997	н/д	82,7	4,2
Лудошурское	1978	н/д	95,7	6,5
Михайловское	1996	н/д	86,0	0,8
Мишкинское	1973	0,226	91,8	2,5
Ончугинское	1995	н/д	95,1	3,1
Сундурско-Нязинское	1985	н/д	94,8	1,3
Центральное	1999	0,133	94,6	7,3
Черновское	1986	0,203	63,4	7,4
Чутырско-Киенгопское	1971	н/д	90,7	6,9
Шарканское	2001	0,023	62,2	10,1
Южно-Киенгопское	1973	н/д	98,3	2,6
Якшур-Бодьинское	1985	0,436	90,6	11,3

*Примечание:* <sup>1</sup>2017 г., н/д – нет данных.

*Источник:* составлено по материалам ОАО «Удмуртнефть».

Все месторождения республики по типу флюида делятся на 2 типа – нефтяные и газонефтяные. Насчитывается 134 нефтяных (95,0 %) и 7 газонефтяных (5,0 %) месторождений. По величине запасов большинство месторождений относятся к категории мелкие (84,3 %). Далее следуют средние (11,4 %), крупные (3,6 %) и уникальные (0,7 %). Уникальных месторождений всего одно – Арланское нефтяное месторождение, большая часть которого находится на территории Республики Башкортостан. В Удмуртской Республике это месторождение представлено одной площадью – Вятской. Среди газонефтяных месторождений также преобладают мелкие месторождения, но их доля значительно меньше, чем среди нефтяных и напротив доля средних и крупных по запасам месторождений более высокая (табл. 17). К числу крупнейших месторождений, находящихся в пределах республики, относятся Чутырско-Киенгопское, Мишкинское, Ельниковское и Карсовайское (табл. 18).

Таблица 17

**Распределение месторождений в Удмуртской Республике по категориям запасов на 01.01.2021**

Тип по флюиду	Мелкие		Средние		Крупные		Уникальные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	116	86,4	13	9,8	4	3,0	1	0,7
Газонефтяные	4	57,1	2	28,6	1	14,3	-	-
Итого	120	84,3	15	11,4	5	3,6	1	0,7

Источник: составлено по: [15, 24].

Таблица 18

**Крупнейшие месторождения Удмуртской Республики**

Месторождение	Тип по флюиду	Запасы	
		нефть, млн т	газ, млрд м <sup>3</sup>
Чутырско-Киенгопское	ГН	58,1	4,3
Мишкинское	Н	32,9	—
Ельниковское	Н	38,2	0,3
Карсовайское	Н	19,4	—

Примечание: <sup>1</sup>тип месторождений: ГН – газонефтяное, Н – нефтяное.

Источник: [19].



Во всех муниципальных образованиях преобладают мелкие по запасам месторождения. Их доля колеблется 46,7 % до 100 %. Причём в десяти муниципальных образованиях отмечены только мелкие месторождения. Меньше всего мелких месторождений в Игринском районе, где они только совместно со средними по запасам составляют большинство месторождений. Средние по запасам месторождения встречаются в 12 муниципальных образованиях с долей от 5,0 % (Сарапульский) до 46,7 % (Игринский). Крупные месторождения открыты на территории пяти муниципальных образований. Самая высокая доля крупных месторождений в Воткинском районе (30,0 %), самая маленькая – в Сарапульском районе (5,0 %). Уникальное месторождение одно. Оно расположено на территории Каракулинского района (табл. 19).

Таблица 19

**Распределение месторождений  
по муниципальным образованиям и категориям запасов**

Муниципальное образование	Всего		Из них							
	кол-во	%	мелкие		средние		крупные		уникальные	
			кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Алнашский	1	100,0	1	100,0	—	—	—	—	—	—
Балезинский	8	100,0	5	66,7	3	33,3	—	—	—	—
Вавожский	1(1)	100,0	1	100,0	—	—	—	—	—	—
Воткинский	10(4)	100,0	6	60,0	1	10,0	3	30,0	—	—
Глазовский	2(1)	100,0	1	50,0	1	50,0	—	—	—	—
Граховский	2	100,0	2	100,0	—	—	—	—	—	—
Дебёсский	4(1)	100,0	3	74,0	1	25,0	—	—	—	—
Завьяловский	13(3)	100,0	12	92,3	1	7,7	—	—	—	—
Игринский	15(5)	100,0	7	46,7	7	46,7	1	6,6	—	—
г. Ижевск	1(1)	100,0	1	100,0	—	—	—	—	—	—
Камбарский	9	100,0	9	100,0	—	—	—	—	—	—
Каракулинский	15(3)	100,0	11	73,2	2	13,4	1	6,7	1	6,7
Кезский	6(1)	100,0	5	83,3	1	16,7	—	—	—	—
Кизнерский	1	100,0	1	100,0	—	—	—	—	—	—

Окончание таблицы 19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Киясовский	3	100,0	3	100,0	—	—	—	—	—	—
Красногорский	5	100,0	5	100,0	—	—	—	—	—	—
Малопургинский	3(1)	100,0	3	100,0	—	—	—	—	—	—
Можгинский	1	100,0	1	100,0	—	—	—	—	—	—
Сарапульский	20(4)	100,0	18	90,0	1	5,0	1	5,0	—	—
Увинский	10(1)	100,0	9	90,0	1	10,0	—	—	—	—
Шарканский	15(5)	100,0	10	66,7	3	20,0	2	13,3	—	—
Якшур-Бодьинский	14(3)	100,0	10	71,4	4	28,6	—	—	—	—

*Примечание:* в скобках указано количество месторождений, находящихся на территории нескольких муниципальных образований.

*Источники:* составлено по: [15, 16, 17].

Несмотря на то, что многие месторождения из-за длительной добычи истощены, запасы углеводородов в них всё ещё достаточны для продолжения эксплуатации. Обеспеченность запасами углеводородов Удмуртской Республики при современном уровне их добычи и без открытия новых месторождений составляет 43 года [21].

Для повышения обеспеченности запасами в республике проводится большая работа, направленная по увеличению объёмов поисковых геологоразведочных и сейсморазведочных исследований. Так, объём поисково-разведочного бурения в 2020 г. составил 8,9 тыс. м, сейсморазведочных работ 2D – 50,7 км, 3D – 325 км<sup>2</sup> и эти показатели в большинстве имели тенденции к росту. Особенно это касается поисково-разведочного бурения и сейсморазведочных работ 3D. С 2008 по 2020 гг. объём поисково-разведочного бурения увеличился более чем в 2 раза, сейсморазведочных работ 3D – в 1,8 раза (табл. 20). При этом ежегодные затраты на проведение геолого- и сейсморазведочных работ, направленных на воспроизводство минерально-сырьевой базы углеводородного сырья, превышают 1 млрд руб. Почти вся сумма поступает от недропользователей. Иногда средства поступают и из федерального бюджета. Так, с 2008 по 2019 гг. на воспроизводство минерально-сырьевой базы углеводородов в Удмуртской Республике было направлено 10,6 млрд руб., из них сред-

ства недропользователей составили 97,7 %, на федеральный бюджет пришлось всего 2,3 % (табл. 21).

Таблица 20

**Объёмы поисково-разведочного бурения  
и сейсморазведочных работ  
в Удмуртской Республике в 2008-2020 гг.**

Год	Поисково-разведочное бурение, м	Сейсморазведочные работы	
		2D, км	3D, км <sup>2</sup>
2008	6192	1138	549
2009	1582	330	149
2010	6667	990	147
2011	12101	619	251
2012	7506	535	170
2013	14615	1449	42
2014	12481	275	159
2015	12669	206	455
2016	11564	290	451
2017	30110	212	530
2018	11178	205	441
2019	13601	0	976,8
2020	8876	50,7	325,5

*Источник:* по данным министерства природных ресурсов и экологии Удмуртской Республики.

Таблица 21

**Объёмы финансирования работ на воспроизводство  
минерально-сырьевой базы углеводородов  
в Удмуртской Республике в 2008-2020 гг.**

Год	Всего		В том числе			
			средства недропользователей		федеральный бюджет	
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %
1	2	3	4	5	6	7
2008	518	100,0	511	98,6	7	1,4
2009	84	100,0	42	50,0	42	50,0
2010	452	100,0	404	89,4	48	10,6
2011	579	100,0	579	100,0	0	0

Окончание таблицы 21

1	2	3	4	5	6	7
2012	626	100,0	556	88,8	70	11,2
2013	1002	100,0	902	90,0	100	10,0
2014	956	100,0	956	100,0	0	0
2015	1022	100,0	1022	100,0	0	0
2016	932	100,0	932	100,0	0	0
2017	1632	100,0	1632	100,0	0	0
2018	1159	100,0	1159	100,0	0	0
2019	1719	100,0	1719	100,0	0	0
2020	1034	100,0	1034	100,0	0	0
2008-2020	11715	100,0	11715	97,7	267	2,3

*Источник:* по данным министерства природных ресурсов и экологии Удмуртской Республики.

Прирост запасов нефти не компенсирует объёмы отбора нефти. Так, за 2001-2020 гг. прирост запасов составил 148,5 млн т, а добыча – 201,8 млн т. Самый низкий прирост запасов отмечался в 2006 и 2009 гг., самый высокий – в 2012 г. Фактически имеет место «проедание» запасов, открытых в предыдущие десятилетия. Кратность восполнения запасов нефти за 20 лет составила 0,7 и только в 7 случаях она была положительной (табл. 22).

Таблица 22

**Прирост запасов нефти в Удмуртской Республике в 2001-2020 гг.**

Год	Прирост запасов, млн т	«Проедание»/расширение запасов нефти (прирост минус добыча), млн т	Кратность восполнения запасов нефти, ед.
1	2	3	4
2001	4,8	-3,1	0,6
2002	0,6	-7,2	0,07
2003	0,1	-8,5	0,01
2004	0,4	-8,0	0,04
2005	6,2	-3,9	0,6
2006	0,2	-10,0	0,01
2007	1,0	-9,3	0,1
2008	0,6	-9,8	0,05
2009	0,1	-10,1	0,001

Окончание таблицы 22

1	2	3	4
2010	3,6	-6,9	0,3
2012	24,2	13,4	2,2
2011	15,1	4,4	1,4
2013	11,4	0,5	1,0
2014	12,4	1,7	1,2
2015	18,6	7,8	1,7
2016	17,4	6,4	1,6
2017	5,2	-5,5	0,5
2018	10,8	0,3	1,0
2019	10,2	-0,3	0,9
2020	5,6	-3,8	0,6
2001- 2020	148,5	-51,9	0,7

*Источник:* по данным министерства природных ресурсов и экологии Удмуртской Республики.

На 01.0.1.2020 г. на территории республики было выдано 128 лицензий на право пользования недрами с целью добычи углеводородного сырья, 40 лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу на участках недр с УВС и 5 лицензий на геологическое изучение участков недр с УВС за счёт собственных средств. В 2019 г. было выдано новых 10 лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья. Больше всего лицензий на добычу УВС имеют ОАО «Удмуртнефть» и АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова.

## §2. Пермский край

Недра Пермского края по запасам углеводородного сырья и по количеству открытых месторождений богаче, чем Удмуртской Республики. На начало 2021 г. на территории края государственным балансом учтено 239 месторождений, из них 201 месторождение числятся в распределённом фонде и 38 в нераспределённом фонде. Несколько месторождений не поставлено на государственный учёт. Всего на территории Пермского края открыто свыше 240 месторождений (прил. 4). При этом следует отметить, что данные по общему количеству месторождений, а также находящиеся в распределённом и нераспределённом фонде ежегодно пересматриваются. Ряд месторождений распо-

ложен в пределах нескольких муниципальных образований. Месторождения открыты практически на всей территории края при максимальной концентрации его южной половине. В целом прослеживается меридиональное простираие вдоль Урала (прил. 5)

Углеводородные ресурсы открыты на территории 30 муниципальных образований края из 45, или в 66,7 %. Больше всего их открыто на территории Октябрьского городского округа, меньше всего – Кисертского муниципального округа, Лысьвенского, Оханского и Суксунского городских округов.

В целом больше всего муниципальных образований, на территории которых нет открытых месторождений. С количеством открытых месторождений больше всего муниципальных образований от 1 до 5. Их доля составляет 31,1 %. Далее следуют в порядке убывания – 6–10 и 11–15 (по 11,1), 16–20 (8,9 %) и 21 и более (4,4 %) (табл. 23).

*Таблица 23*

**Группировка муниципальных образований  
по количеству открытых месторождений**

Количество месторождений	Всего		Муниципальные образования
	Ед.	%	
0	15	33,3	г. Пермь, Горнозаводской, Гремячинский, г. Губаха, г. Кизел, г. Кудымкар, Нытвенский, ЗАТО «Звёздный», Большесосновский, Гайнский, Карагайский, Косинский, Кочевской, Кудымкарский, Юрлинский
1–5	14	31,2	Александровский, Бардымский, Берёзовский, Верещагинский, Еловский, Кисертский, Краснокамский, Лысьвенский, Оханский, Очерский, Сивинский, Суксунский, Чайковский, Юсьвинский
6–10	5	11,1	Ильинский, Осинский, Пермский, Частинский, Чусовской
11–15	5	11,1	г. Березняки, Красновишерский, Ординский, Соликамский, Чердынский
16–20	4	8,9	Добрянский, Куединский, Кунгурский, Уинский,
21 и более	2	4,4	Октябрьский, Чернушинский

*Источник:* составлено авторами.

Из общего количества открытых месторождений почти 65 % введены в разработку. При этом в семи муниципальных образованиях разрабатываются все открытые месторождения, а в четырёх не разрабатывается ни одного месторождения (прил. 6, табл. 23).

Таблица 23

**Распределение месторождений по муниципальным образованиям Пермского края на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Муниципальное образование	Кол-во месторождений	Место в крае	Доля в крае, %	Кол-во разрабатываемых месторождений	Доля, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Александровский МО	2	21-25	0,8	0	0,0
2	Бардымский МО	3(1)	19-20	1,2	3(1)	100,0
3	Город Березняки	11	9-11	5,0	11	100,0
4	Берёзовский ГО	1	26-30	7,5	1	100,0
5	Верещагинский ГО	4	17-18	1,2	2	50,0
6	Добрянский ГО	18(1)	4-5	2,9	12(1)	66,7
7	Еловский МО	2	21-25	1,2	2	100,0
8	Ильинский ГО	8(1)	13		5	62,5
9	Кишертский МО	2(1)	21-25	0,4	0	0,0
10	Красновишерский ГО	11	9-11	4,6	8	72,7
11	Краснокамский ГО	3(1)	19-20	1,7	2	66,7
12	Куединский ГО	19(2)	3	7,5	15	78,9
13	Кунгурский МО	16	6	6,6	11	68,7
14	Лысьвенский ГО	1	26-30	0,4	0	0,0
15	Октябрьский ГО	35(9)	1	14,1	28(9)	80,0
16	Ординский МО	11(3)	9-11	4,6	9(3)	81,8
17	Осинский ГО	7	14	3,3	5	71,4
18	Оханский ГО	1	26-30	0,4	1	100,0
19	Очерский ГО	2	21-25	0,8	2	100,0
20	Пермский МР	6	15-16	2,0	5	83,3
21	Сивинский МО	1	26-30	0,8	1	100,0

## Окончание таблицы 23

1	2	3	4	5	6	7
22	Соликамский ГО	15	7	5,8	13	86,7
23	Суксунский ГО	1(1)	26-30	0,4	0	0,0
24	Уинский МО	18(7)	4-5	5,4	17(7)	94,4
25	Чайковский ГО	4	17-18	1,2	3	75,0
26	Частинский МО	10(1)	12	4,1	9	90,0
27	Чердынский ГО	12	8	4,6	2	16,7
28	Чернушинский ГО	24(4)	2	8,7	22	91,7
29	Чусовской ГО	6(1)	15-16	2,0	4	66,7
30	Юсьвинский МО	2(1)	21-25	0,8	1	50,0
	Всего	256(34)		100, 0	184	64,7

*Примечание:* в скобках приведено количество месторождений, находящихся более чем в одном муниципальном образовании.

*Источник:* составлено по: [15, 16, 17].

Начальные суммарные ресурсы, по данным ФБГУ «ВСЕГЕИ», оцениваются в 1,6 млрд т нефти (1,4 % от общероссийских), 523,0 млрд<sup>3</sup> природного газа и почти 22 млн т конденсата. Большие объёмы заключены на неразбуриваемых площадях разрабатываемых месторождениях по категории В<sub>2</sub>+С<sub>2</sub> (табл. 24). Прогнозные ресурсы категорий Д<sub>0</sub> и Д<sub>1+2</sub> по предварительным оценкам могут составлять: нефти – почти 250 млн т, свободного газа – около 475 млрд м<sup>3</sup>, конденсата – чуть более 20 млн т. Разведанность НСР нефти по территории Пермского края составляет 80,9 %, свободного газа – 7,7 %, степень выработанности разбуренных запасов – 58,93 % и 30,0 % соответственно. Газ находится как в нефтяных месторождениях, в его газовых шапках, так и собственно в газовых месторождениях [25]. На некоторых месторождениях запасы выработаны.

В докладе «О состоянии и об охране окружающей среды Пермского края в 2020 году» суммарные извлекаемые запасы нефти месторождений распределённого фонда по категориям А+В+С<sub>1</sub> оценены более чем в 500 млн т. В нераспределённом фонде суммарные извлекаемые запасы нефти категорий А+В+С<sub>1</sub> более 30 месторождений



оцениваются более чем в 35 млн т. При этом все месторождения относятся к категории мелких. Разведанными запасами углеводородного сырья при современном уровне добычи Пермский край обеспечен более чем на 30 лет [26].

Таблица 24

**Состояние сырьевой базы углеводородного сырья**

Ресурс	НСП	A+B <sub>1</sub> +C <sub>1</sub>	B <sub>2</sub> +C <sub>2</sub>
Нефть, млн т	1597,5	542,2	56,3
Растворённый газ, млрд м <sup>3</sup>		30,0	3,3
Свободный газ, млрд м <sup>3</sup>	523,0	28,2	8,7
Конденсат	21,7	0,8	0,1

Источник: [25]

В монографии Н.А. Лядовой с соавторами (2010) [27] извлекаемые запасы нефти Пермского края по категориям ABC<sub>1</sub> оцениваются в 100 млн т, по категориям B<sub>2</sub>+C<sub>2</sub> – млн т. Обеспеченность запасами при текущей добычи составит 66 лет.

Таким образом, как видно из вышеприведённого анализа состояния ресурсной базы углеводородов, данные, приводимые в разных источниках информации несколько отличаются друг от друга. Тем не менее, они позволяют сделать главный вывод – ресурсы и запасы велики и поэтому нефтегазодобыча на территории Пермского края будет продолжаться ни одно десятилетие, а нефтяная промышленность вносить достойный вклад в социально-экономическое развитие региона.

В государственном докладе Министерства природных ресурсов и экологии «О состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов Российской Федерации в 2019 г.» разведанные извлекаемые запасы нефти оценены в 0,6 млрд т, свободного газа – 0,5 млрд м<sup>3</sup> [19].

Нефтегазоносность в пределах Пермского края связана с Волго-Уральской и Тимано-Печорской нефтегазоносными провинциями. В их пределах по одним данным [27] выделены 4 нефтегазоносные области, 10 нефтегазоносных районов и 47 зон нефтегазового накопления (рис. 5), по другим данным [28], 8 нефтегазоносных областей (рис. 6), из них 2 в Тимано-Печорский и 6 в Волго-Уральской нефтегазоносных провинциях (табл. 25).

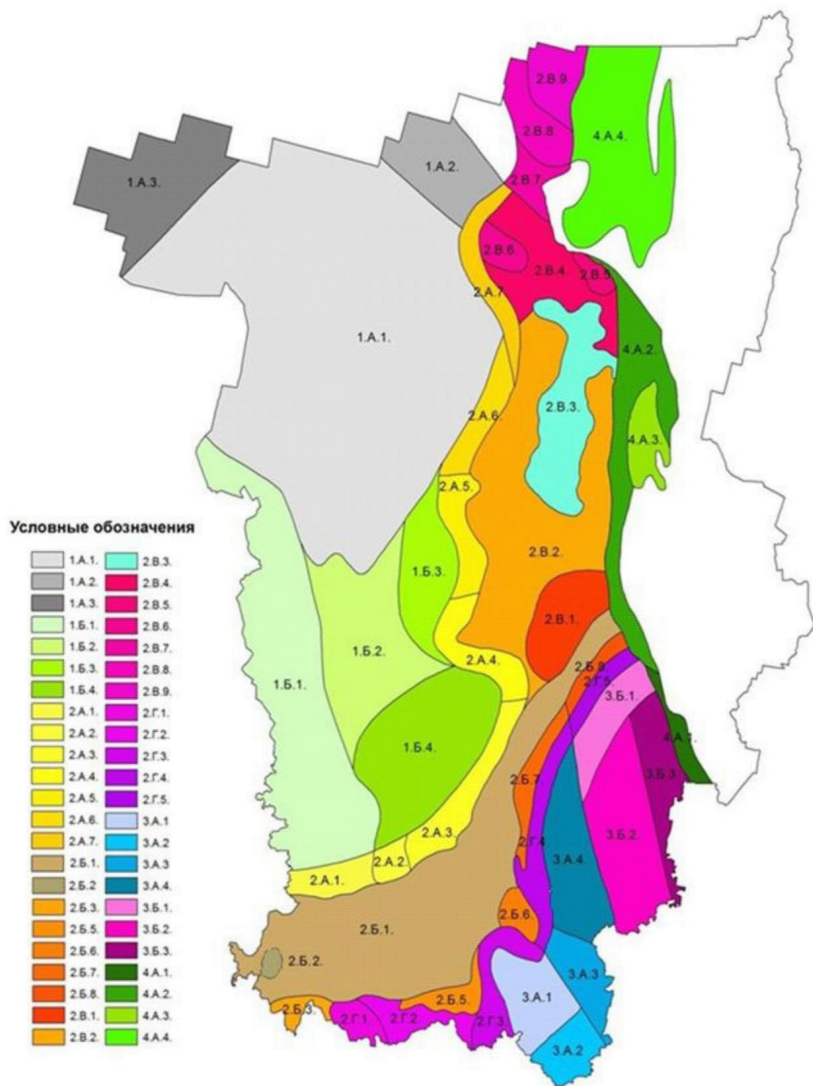


Рис. 5. Схема нефтегазогеологического районирования Пермского края (расшифровка нефтегазовых областей и районов приведена в табл. 2.9)

Источник: [27]

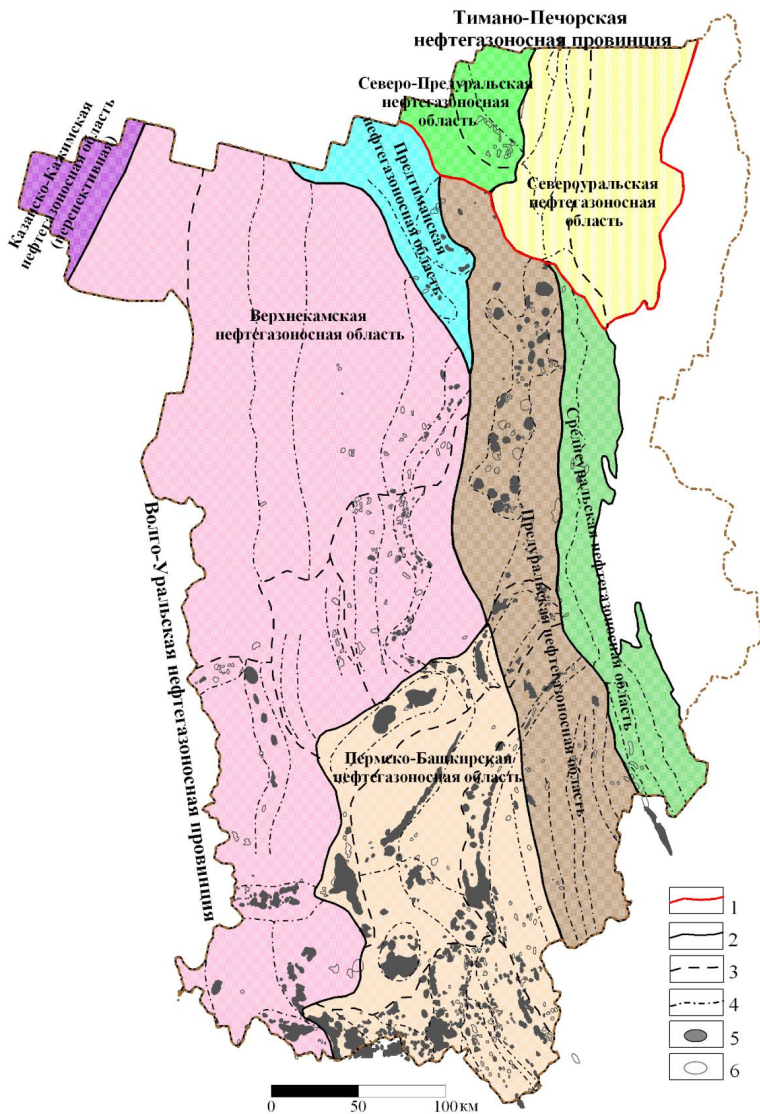


Рис. 6. Нефтегазогеологическое районирование территории Пермского края: границы: 1 – нефтегазоносных провинций, 2 – нефтегазоносных областей, 3 – нефтегазоносных районов, 3 – зоны нефтегазоаккумуляции, 4 – месторождения нефти,

5 – выявленные и подготовленные структуры

Источник: [28]

Таблица 25

## Нефтегазовые области и районы Пермского края

Нефтегазовые области	Нефтегазовые районы	Зоны нефтегазонакопления
1	2	3
Северо-западного позднедевонского палеошельфа	Камский 1А	1.А.1. Кудымкарско-Гайинская 1.А.2. Вычегодская потенциальная 1.А.3. Вятская потенциальная
	Верхнекамско-Пермский	1.Б.1. Верхне-Камская 1.Б.2. Пермская 1.Б.3. Ракшинская 1.Б.4. Западно-Висимская
Камско-Кинельской системы прогибов	Северо-западного борта ККСП	2.А.1. Ножовская 2.А.2. Осиновская 2.А.3. Лобановская 2.А.4. Васильевско-Межевская 2.А.5. Майкорская 2.А.Б.6. Бондюжская 2.А.7. Касибская
	Шалымо-Калининский	2.Б.1. Шалымо-Калининская 2.Б.2. Шумовская 2.Б.3. Злодаревская 2.Б.4. Батырбайская 2.Б.5. Капканская 2.Б.6. Сосновская 2.Б.7. Мизунинская 2.Б.8. Верх-Чусовская
	Соликамский	2.В.1. Яринский 2.В.2. Добрянско-Кизеловская

## Окончание таблицы 25

1	2	3
		2.В.3. Березниковская 2.В.4. Кисловская 2.В.5. Гежская 2.В.6. Чердынская 2.В.7. Колвинская 2.В.8. Волимская 2.В.9. Верхнегорская
	Юго-восточного борта ККСП	2.Г.1. Москудьинская 2.Г.2. Куединская 2.Г.3. Чернушинская 2.Г.4. Веслянская 2.Г.5. Комарихинская
Юго-восточного позднедевонского палеошельфа	Атерско-Высоковский	3.А.1. Енапаевская  3.А.2. Саварская 3.А.3. Дороховская 3.А.4. Кунгурская
	Сылвенский	3.Б.1. Лысьвинская 3.Б.2. Брусянская 3.Б.3. Кордонская
Уральской складчатости	Передовых складок Урала	4.А.1. Марковская 4.А.2. Всеволодо 4.А.3. Ветосская 4.А.4. Велгурская

Источник: [27]

Все открытые месторождения углеводородного сырья приурочены к Волго-Уральской нефтегазоносной провинции. В пределах Тимано-Печорской провинции месторождения пока не обнаружены. Промышленная нефтеносность установлена в вендских, девонских, каменноугольных и пермских отложениях; газоносность – только в девонских и каменноугольных.

Большинство месторождений Пермского края относятся к комплексным. Кроме нефти в них содержатся газ, конденсат, этан, пропан, бутаны в свободном и растворённом газе, сера и гелий.

Нефть на месторождениях Пермского края различна по плотности, вязкости, содержанию парафинов, серы, смол и асфальтенов. На долю особо лёгкой нефти приходится 13,56 % извлекаемых запасов кат. А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub>, лёгкой – 13,60 %, средней плотности – 23,96 %, тяжёлой – 25,71 %, битуминозной – 21,67 % [25].

Встречающийся в нефти газ двух видов – природный и растворённый. Государственным балансам по запасам он учтён более чем в 30 месторождениях (18 газонефтяных, 2 нефтегазовых, 3 газовых и 8 нефтегазоконденсатных), или почти в 13 % месторождениях края. Запасы природного газа в разрабатываемых и разведываемых месторождениях по категориям А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub> оцениваются в 28,2 млрд м<sup>3</sup>, по категориям В<sub>2</sub>+С<sub>2</sub> – 8,7 млрд м<sup>3</sup>. Самым крупным газосодержащим месторождением является Павловское газонефтяное месторождение, открытое в 1956 г. Его запасы по нефти по категориям А+В<sub>1</sub> оцениваются в 30,2 млн т, по категории В<sub>2</sub> – 3,5 млн т, извлекаемые запасы свободного газа (газа газовой шапки) составляют по категории А+В<sub>1</sub> – 1,2 млрд м<sup>3</sup>, по категории В<sub>2</sub> – 0,013 млрд м<sup>3</sup>. Ресурсы свободного газа по категории Д<sub>0</sub> учтённые в 26 месторождениях оцениваются в 11 млрд м<sup>3</sup>. Подавляющая часть неразведанных ресурсов свободного газа связана с территориями, расположенными на востоке края.

Запасы растворённого газа более значимы, чем природного. Растворённый газ учтён на 182 месторождениях, или на 73 % месторождениях края. Извлекаемые запасы этого сырья по категориям А+В<sub>1</sub> оцениваются в 29 млрд м<sup>3</sup>, по категории С<sub>1</sub> – 1,0 млрд м<sup>3</sup> (итого по категориям А+В<sub>1</sub>+С<sub>1</sub> – 30,0 млрд м<sup>3</sup>), по категории В<sub>2</sub> – 2,9 млрд м<sup>3</sup>, по категории С<sub>2</sub> – 0,4 млрд м<sup>3</sup> (итого по категориям В<sub>2</sub>+С<sub>2</sub> – 3,3 млрд м<sup>3</sup>).

Запасы конденсата и других углеводородов значительно меньше, и они учтены в очень небольшом количестве месторождений. Так, запасы конденсата учтены на 8 месторождениях; этана, пропана, бутанов – на 6; гелия – на 8. Все месторождения относятся к нефтегазоконденсатным. Суммарные запасы конденсата всех категорий не превышают 1 млн т. При этом степень разведанности начальных суммарных ресурсов конденсата на 01.01.2019 г. составляет 4,2 %, степень выработанности разбуренных запасов – 11,15 %. Данные о перспективных ресурсах конденсата (кат. Д<sub>0</sub>) отсутствуют.

По результатам прогнозной оценки в регионе можно ожидать открытия ещё около 2000 залежей углеводородов в традиционных антиклинальных и сложнопостроенных ловушках. По количеству углеводо-

родов среди них будут резко доминировать мельчайшие и мелкие залежи с запасами менее 15-60 тыс. т [29].

Большинство месторождений многопластовые. На многих месторождениях мощность нефтеносных пластов составляет несколько десятков метров. Есть целая группа месторождений и залежей, где толщина нефтенасыщенных пластов ограничивается первыми метрами, а то и меньше. Среди крупнейших месторождений по числу залежей выделяется Москудьинское месторождение, по общей мощности продуктивных пластов и максимальной высоты нефтяных залежей – Ярино-Каменноложское месторождение (табл. 26).

Таблица 26

**Геологическая характеристика залежей  
крупнейших месторождений нефти и газа Пермского края**

Месторождение	Тип по флюиду	Возраст продуктивных отложений	Число залежей	Общая мощность продуктивных пластов, м	Максимальная высота нефтяных залежей, м
Шагиртско-Гожанское	Нефтяное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub> , D <sub>3</sub> , D <sub>2</sub>	28	1-37	22-72
Ярино-Каменноложское	Газонефтяное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub>	3	40-85	40-90
Павловское	Газонефтяное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub>	35	0,4-59	13-58
Москудьинское	Нефтяное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub> , D <sub>3</sub> , D <sub>2</sub>	51	1-22	8-39
Кокуйское	Нефтегазо-конденсатное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub>	37	1-68	1-75
Мишкинское <sup>1</sup>	Нефтяное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub>	8	7-55,1	7-53
Уньвинское	Нефтяное	C <sub>2</sub> , C <sub>1</sub> , D <sub>3</sub>	19	25,1-34,4	9-32

*Примечание:* <sup>1</sup>Пермский край и Удмуртская Республика.

*Источник:* [24].

Для месторождений Пермского края, в отличие от Удмуртии, характерны более высокие показатели КИН и дебитов скважин при меньшей обводнённости последних (табл. 27). При этом следует отме-

тить, что безусловно за последние 10 лет с момента публикации данных, приведённых в табл. 26, показатели разработки изменились. Но в любом случае они дают общее представление о том, как трудно извлекать нефть на поверхность.

Таблица 27

**Основные показатели разработки некоторых месторождений Пермского края**

Месторождение	Год ввода в разработку	Текущий КИН, доли ед.	Обводнённость, %	Средний дебит скважины, т/сут.
Баклановское	1975	0,133	71,1	1,0
Мало-Усинское	1987	0,227	38,0	8,7
Озёрное	1992	0,260	40,3	10,1
Осинское	1963	0,3	45,8	2,5
Павловское	1959	0,3	76,0	15,0
Полазненское	1939	0,168	79,5	26,5
Северокамское	1938	0,175 <sup>1</sup>	71,1	1,1
Трифоновское	1998	0,361	12,0	20,0
Шумовское	1986	0,095	71,1	6,3
Ярино-Каменноложское	1958	0,544	89,9	39,3

*Примечание:* <sup>1</sup>утверждённый КИН.

*Источник:* [27].

С точки зрения разработки нефтяных месторождений Ярино-Каменноложское является настоящим уникалом: его проектный коэффициент извлечения нефти (КИН) равен 0,65 доли единиц (65 %), что является самым высоким показателем среди всех месторождений Пермского края. То есть эта та доля запасов нефти, которая может быть извлечена относительно начальных геологических запасов. При этом текущий фактический коэффициент «возрастного» месторождения – 0,617 доли единиц, то есть почти 62 %. Для сравнения, средний показатель КИН по нефтяным месторождениям региона – порядка 39 %

По типу флюида на территории края выделяются следующие месторождения: нефтегазовые (3 месторождения, 1,2 %), газовые (4, 1,7 %), нефтегазоконденсатные (5, 2,0 %), газонефтяные (16, 6,6 %) и нефтяные (213, 88,5 %). По величине запасов большинство месторождений относятся к категории мелкие (85,1 %). Они преобладают во всех типах месторождениях. Их доля колеблется от 66,7 % в нефтегазовых до 100 % в



газовых. Средних по запасам месторождений больше всего среди нефтегазовых (33,3 %), крупных – нефтегазоконденсатных (20,0 %) (табл. 28).

Таблица 28

**Распределение месторождений в Пермском крае  
по категориям запасов на 01.01.2021**

Тип по флюиду	Всего		Из них					
			мелкие		средние		крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтегазовое	3	100,0	2	66,7	1	33,3	—	—
Газовые	4	100,0	4	100,0	—	—	—	—
Нефтегазоконденсатные	5	100,0	4	80,0	—	—	1	20,0
Газонефтяные	16	100,0	11	68,8	3	18,7	2	12,5
Нефтяные	213	100,0	184	86,4	25	11,7	4	1,9
Итого	241	100,0	205	85,1	29	12,0	7	2,9

Источник: составлено по: [15].

Во всех муниципальных образованиях преобладают мелкие по запасам месторождения. Их доля колеблется от 50 % (Частинский МО) до 100 % (14 муниципальных образований). Меньше всего мелких месторождений в Частинском МО. Средние по запасам месторождения открыты на территории пятнадцати муниципальных образований с долей от 4,8 % (Чернушинский ГО) до 40,0 % (Частинский МО). Крупные месторождения имеются только на территории 4 муниципальных образований. Самая высокая доля крупных месторождений в Куединском ГО (11,1 %), самая маленькая – в Чернушинском ГО (4,8 %) (табл. 29).

Состояние ресурсной базы величина непостоянная и она ежегодно корректируется по итогам поисково-разведочных работ и интерпретации геологических материалов. Основным источником финансирования поисково-разведочных работ являются средства недропользователей, в ограниченных объемах они поступают из регионального и федерального бюджета. За 2004-2020 гг. на воспроизводство минерально-сырьевой базы было затрачено 32,5 млрд руб. (табл. 30).

Таблица 29

**Распределение месторождений по муниципальным образованиям  
и категориям запасов**

Муниципальное образование	Всего		Из них					
			мелкие		средние		крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Александровский МО	2	100,0	2	100,0	—	—	—	—
Бардымский МО	3	100,0	2	66,7	1	33,3	—	—
Город Березняки	12	100,0	6	54,5	4	36,4	1	9,1
Берёзовский ГО	18	100,0	17	94,4	1	5,6	—	—
Верещагинский ГО	3	100,0	3	100,0	—	—	—	—
Добрянский ГО	7	100,0	7	100,0	—	—	—	—
Кишертский МО	1	100,0	1	100,0	—	—	—	—
Еловский МО	3	100,0	2	66,7	1	33,3	—	—
Красновишерский ГО	11	100,0	9	71,8	2	18,2	—	—
Краснокамский ГО	4	100,0	3	75,0	1	25,0	—	—
Куединский ГО	18	100,0	12	66,7	4	22,2	2	11,1
Кунгурский МО	15	100,0	13	86,7	2	13,3	—	—
Лысьвенский ГО	1	100,0	1	100,0	—	—	—	—
Октябрьский ГО	34	100,0	30	88,2	4	11,8	—	—
Ординский МО	11	100,0	9	81,8	2	18,2	—	—
Осинский ГО	8	100,0	5	62,5	3	37,5	—	—
Оханский ГО	1	100,0	1	100,0	—	—	—	—
Очерский ГО	2	100,0	2	100,0	—	—	—	—
Пермский МР	5	100,0	5	100,0	—	—	—	—
Сивинский МО	2	100,0	2	100,0	—	—	—	—
Соликамский ГО	14	100,0	14	100,0	—	—	—	—
Суксунский ГО	1	100,0	1	100,0	—	—	—	—
Уинский МО	13	100,0	12	92,3	1	7,7	—	—
Чайковский ГО	3	100,0	2	66,7	1	33,3	—	—
Частинский МО	10	100,0	5	50,0	4	40,0	1	10,0
Чердынский ГО	11	100,0	11	100,0	—	—	—	—
Чернушинский ГО	21	100,0	19	90,4	1	4,8	1	4,8
Чусовской ГО	5	100,0	5	100,0	—	—	—	—
Юсьвинский МО	2	100,0	2	100,0	—	—	—	—
<b>Всего</b>	<b>241</b>	<b>100,0</b>	<b>204</b>	<b>84,7</b>	<b>32</b>	<b>13,3</b>	<b>5</b>	<b>2,0</b>

Источники: составлено по: [15, 16, 17].

Таблица 30

**Объём финансирования геологоразведочных работ  
недропользователями в 2004-2020 гг.**

Год	Затраты, млн руб.	Год	Затраты, млн руб.
2004	389,8	2013	2898,0
2005	371,0	2014	2220,0
2006	580,5	2015	4076,0
2007	686,2	2016	2424,1
2008	715,8	2017	2924,9
2009	535,4	2018	3389,9
2010	988,4	2019	3749,7
2011	1454,4	2020	3528,4
2012	1545,6	2004-2020	32478,1

*Источник:* по материалам министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.

Прирост запасов нефти в основном компенсирует объёмы отбора. Так, за 2003-2019 гг. прирост запасов составил 250 млн т, было добыто 224 млн т. Самый низкий прирост запасов отмечался в 2003 г., самый высокий – в 2009 г. Кратность восполнения запасов нефти за эти годы в целом превысила 1 (табл. 31).

Таблица 31

**Прирост запасов нефти в Пермском крае в 2003-2019 гг.**

Год	Прирост запасов, млн т	«Проедание»/расширение запасов нефти (прирост минус добыча), млн т	Кратность восполнения запасов нефти, ед.
1	2	3	4
2003	1,7	-8,3	0,17
2004	12,7	+2,6	1,25
2005	8,6	-1,8	0,82
2006	8,4	-2,6	0,76
2007	8,9	-2,5	0,78
2008	12,7	0,9	1,07
2009	24,0	11,8	1,96
2010	21,0	8,3	1,65
2012	17,6	4,4	1,33
2011	20,7	6,8	1,48

Окончание таблицы 31

1	2	3	4
2013	14,9	0,6	1,04
2014	20,4	4,6	1,36
2015	16,0	0,5	1,03
2016	16,3	0,4	1,02
2017	15,5	-0,2	0,98
2018	15,8	0,0	1,0
2019	15,3	0,3	1,02

*Источник:* по материалам министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.

Для геологического изучения недр и добычи углеводородного сырья на территории Пермского края выдано свыше 200 лицензий, в т.ч. более 150 лицензий на право добычи углеводородного сырья и 50 на геолого-разведочные, и поисково-оценочные работы. При этом на добычу нефти лицензии имеют 26 предприятий, на поиск и разведку недр – 22 предприятия. Больше всего лицензий на добычу УВС у ООО «УралОйл» и ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» (табл. 32).

Таблица 32

**Перечень крупнейших компаний, осуществлявших деятельность в нефтегазовой отрасли Пермского края в 2020 г.**

№ п/п	Предприятие	Количество лицензий
1	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	104
2	ООО «УралОйл»	39
3	АО «Уралнефтесервис»	9
4	ООО «УДС нефть»	11
	Всего	204

*Источник:* [26].

Таким образом, ресурсная база регионов даёт основание утверждать, что нефтяная промышленность обеспечена на многие десятилетия вперёд и будет вносить свой достойный вклад в социально-экономическое развитие и Удмуртской Республики, и Пермского края.

## Список литературы по главе № 2

1. Классификация запасов и ресурсов нефти и горючих газов. Приказ МПР и экологии РФ от 01.11.2013 № 477.
2. The U.S. Geological Survey (USGS) Bulletin 1450-A «Principles of the Mineral Resource Classification System of the U.S. Bureau of Mines and U.S. Geological Survey», USGS Circular 831 «Principles of a Resource / Reserve Classification for Minerals» («Принципы Классификации Ресурсов и Запасов Полезных Ископаемых»). 1980.
3. Халимов Э.М., Фейгин М.В. К вопросу о классификации нефтяных ресурсов // Нефтегазовая геология и геофизика. № 7. 1979.
4. Шпуров И.В., Писарницкий А.Д., Пуротова И.П., Вариченко А.И. Трудноизвлекаемые запасы нефти Российской Федерации. Структура, состояние, перспективы освоения. Тюмень: ФГУП «ЗапСибНИИГГ», 2012. 256 с.
5. Григорьев М.Н. Региональная специфика трудноизвлекаемых запасов нефти России // Нефтегазовая вертикаль. 2011. № 5. С. 14–17.
6. Кривощёков С.Н., Кочнев А.А., Санников И.В. Перспективы нефтегазоносности отложений доманикового типа на территории Пермского края // Вестник ПНИПУ. Геология. Нефтегазовое и горное дело. 2013. N. 9. С.
7. Занчаров А.А., Истомина Н.Г. Перспективы добычи нетрадиционных запасов углеводородов, приуроченных к отложениям доманикового типа Волго-Уральской нефтегазоносной провинции на примере запасов Удмуртской Республики // Сборник тезисов X Международной научно-практической конференции, 14 апреля 2020 г. Ижевск: Издательский центр «Удмуртский университет», 2020. С. 318-323.
8. Бекетов В.М. Модель образования и некоторые вопросы классификации осадков доманикового типа. В кн.: Генетическая классификация нефтей, газов и рассеянного органического вещества пород. Л., 1981. С. 72–85.
9. Неручев С.Г., Рогозина Е.А., Зеличенко И.А. и др. Нефтегазообразование в отложениях доманикового типа. 1986.
10. Белоконь Т.В., Гецен Н.Г. Катаева Т.А. Перспективы нефтегазоносности севера Урала-Поволжья по данным геохимии доманикитов // Геология нефти и газа. 1990. № 3. С. 87–90.
11. Супруненко О.И., Тугарова М.А. «Геохимия нафтидов»: учебное пособие. СПб: СПбГУ. 2009 г.

12. Вассоевич Н.Б. Происхождение нефти // Вестник МГУ. Серия Геология. 1975. № 5. С. 3-23.

13. Виноградова О. Нефть под газом: сланцевый сюрприз-2 // Нефтегазовая вертикаль. 2011. № 22. С. 10-14.

14. Валерьева О. Прогнозы на нефть с оглядкой на сланец // Нефтегазовая Вертикаль. 2016. № 23–24. С. 14–16.

15. Официальный сайт ФГБУ «ВСЕГЕИ» им. А.П. Карпинского [Электронный ресурс] – URL: <http://www.vsegei.ru> (дата обращения: 02.02.2021).

16. Официальный сайт Роснедра [Электронный ресурс] – URL:<https://www.rosnedra.gov.ru> (дата обращения: 03.07.2021)

17. Официальный сайт НАЦ «Геонедра» [Электронный ресурс] – URL:<https://geonedra.ru> (дата обращения: 11.07.2021)

18. Справка о состоянии и перспективах использования минерально-сырьевой базы Удмуртской Республики на 15.06.2020 г. Справка подготовлена ФГБУ «ВСЕГЕИ» в рамках выполнения Государственного задания Федерального агентства по недропользованию от 26.12.2019 г. № 049-00017-20-04. Официальный сайт Роснедра [Электронный ресурс] – URL:<https://www.rosnedra.gov.ru/f6ef7c7ac089b3717748a9ffd6bed426.pdf> (дата обращения: 11.02.2021).

19. О состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов Российской Федерации в 2019 году. Государственный доклад МПР и экологии РФ. Москва: ООО «Минерал-Инфо», 2020. 494 с.

20. Савельев В.А. «Нефтегазоносность и перспективы освоения ресурсов нефти Удмуртской Республики». 2003.

21. География Удмуртии: природные условия и ресурсы: в 2 ч., учеб. Пособие / под ред. И.И. Рысина. Ижевск: Изд-во УдГУ, 2009. Ч. 1. 256 с.

22. Котенёв Ю.А., Андреев В.Е., Давыдов В.П., Юсупов О.М., Сиднев А.В. Экологические аспекты функционирования нефтегазовых техногенных систем. Уфа, 1998. 101 с.

23. Кудинов В.И. Совершенствование тепловых методов разработки месторождений высоковязких нефтей. Ижевск: изд-во Удм. ун-та. 1995. 278 с.

24. Клещев К.А., Шейн В.С. Нефтяные и газовые месторождения России: Справочник в двух книгах. Книга вторая – европейская часть России. М.: ВНИГРИ, 2010. 832 с.

25. Справка о состоянии и перспективах использования минерально-сырьевой базы Пермского края на 15.06.2020 г. Справка подготовлена ФГБУ «ВСЕГЕИ» в рамках выполнения Государственного задания Федерального агентства по недропользованию от 26.12.2019 г. № 049-00017-20-04. Официальный сайт Роснедра [Электронный ресурс] – URL:<https://www.rosnedra.gov.ru/f6ef7c7ac089b3717748a9ffd6bed426.pdf> (дата обращения: 11.02.2021)

26. О состоянии и об охране окружающей среды Пермского края в 2020 году. Доклад министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края. Пермь: 2021. 288 с.

27. Лядова Н.А., Яковлев Ю.А., Распопов А.В. Геология и разработка нефтяных месторождений Пермского края». М.: ОАО «ВНИИО-ЭНГ», 2010. 335 с.

28. Бычков С.Г., Неганов В.М., Мичурин А.В. Нефтегазогеологическое районирование территории Пермского края // Нефтегазовое дело. 2010 <http://www.ogbus.ru>. С. 1-28.

29. Яковлев Ю.А., Макаловский В.В., Мерсон М.Э., Фрик М. Г. Нефть и газ // Минерально-сырьевые ресурсы Пермского края: энцикл. Пермь, 2006. С. 142–157.

## **ГЛАВА 3. НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ**

В развитии нефтяной промышленности Удмуртской Республики выделяются три временных этапа её развития: первый, или начальный этап – 1936-1970, второй – ускоренного развития (1971-1991) и постсоветский – с 1992 г. по настоящее время. В Пермском крае Н.А. Лядовой с соавторами (2010) [1] выделены четыре временных этапа: первый – 1929–1948; второй – 1949–1976; третий – 1977–1993; четвёртый – с 1994 г. и по настоящее время. Данный раздел авторами изложен с учётом этих временных отрезков с некоторой корректировкой их названий.

### **§1. Удмуртская Республика**

#### **Начальный этап**

В 1929 году при поисках калийных солей в районе Верхне-Чусовских Городков (современная территория Пермского края) была обнаружена промышленная нефть, подтвердившая прогнозы И.М. Губкина (1871-1939) о возможности нахождения нефти между Волгой и Уралом. С этого времени начинается период детального изучения геологического строения территории Удмуртской Республики, характеризующийся развитием целенаправленных нефтепоисковых работ. В период 1930-1949гг. были проведены средне- и крупномасштабные структурно-геологические съёмки с целью поисков, и картирования структур, благоприятных для залегания нефти. А с 1936 года на территории Удмуртии началось производство региональных полевых геофизических работ (магниторазведка). По результатам проведенных работ было выделено 49 поднятий, но бурением позднее были подтверждены только 16, в том числе Покровское, Граховское, Киенгопское, Лозюкское, Кулигинское. Позднее в них были открыты значительные по запасам месторождения[2].

Все вышеперечисленные геолого-геофизические работы позволили установить благоприятное для поисков нефти геологическое строение территории Удмуртии. К этому времени в соседних регионах – Башкирии, Татарии и Пермской области уже были открыты ряд месторождений нефти. Это послужило дополнительным стимулом для проведения в Удмуртии целенаправленных нефтепоисковых работ и, прежде всего, поисково-разведочного бурения.



В 1945 г. в Алнашском районе (возле села Голюшурма) на Голюшурминском поднятии начато бурение первой в республике глубокой опорной скважины. Эти работы проводила Ижевская государственная союзная контора геологоразведочных и буровых работ, основанная в феврале 1945 года.

Одновременно с бурением опорной скважины началось структурное бурение на выявленных структурно-геологическими съемками поднятий. А в 1954 году была получена первая промышленная нефть на территории Удмуртии. Это событие произошло на Вятской площади, которая является северным окончанием Арланского месторождения (основная часть которого расположена на территории Башкортостана).

Первый успех подтолкнул к более активным поискам. У геологов появилось новое оборудование, поисковые партии перешли на турбинное бурение. Сразу вырос и объём бурения – более 20 тыс. м в год.

В 1958 году впервые в системе Удмуртской конторы разведочного бурения и геологоразведочных работ начали проводиться тематические исследования. Для этих целей при Ижевской структурно-поисковой экспедиции организуются тематическая партия по обобщению материалов глубокого бурения и партия по исследованию продуктивных скважин и подготовки материалов с целью обоснования запасов нефти по Вятской площади.

С 1959 года на всей территории Удмуртской Республики начинается бурение опорных одиночных глубоких скважин. Поисковая скважина № 16 на Киенгопской площади в 1962 году стала первооткрывательницей Киенгопского месторождения в отложениях среднего карбона.

Однако открытые позднее месторождения (Тарасовское, Кырыкмасское, Покровское, Архангельское) по размерам и запасам оказались небольшими. Поэтому глубокое бурение в южных районах республики было приостановлено.

В связи с этим был проведен всесторонний анализ имеющихся геологических данных и принято решение о перенесении сейсморазведочных работ в северные и центральные работы. В результате были выявлены такие перспективные структуры как Мишкинская, Киенгопская, Есене́йская и другие. Проведенное позднее на этих структурах поисково-разведочное бурение показало правильность этого решения – были открыты Гремихинское, Красногорское, Чутырско-Киенгопское, Лиственское и другие месторождения. Поэтому логичным стало принятие решения о создании нефтепромыслового управления «Удмуртнефть».

История промышленной добычи нефти началась в 1969 году с разработки уникального для Удмуртии Архангельского месторождения, содержащего высококачественную девонскую нефть.

Для увеличения добычи нефти во второй половине 1970 года началось разбуривание крупнейшего в республике месторождения – Чутырско-Киенгопского. Это месторождение характеризуется наличием газовых пластов, поэтому при разбурировании месторождения нередко возникали аварийные ситуации, на ликвидацию которых требовалось много сил и времени. Добыча с этого и других открытых месторождений начала учитываться на следующем этапе разработки месторождений республики.

Нефть давалась нелегко. Поэтому всего за этот период было добыто чуть более 570 тыс. т, пробурено 59 тыс. м горных пород и закончено обустройство 30 скважин (табл. 33). Было открыто 17 месторождений, из них 16 нефтяных и одно газонефтяное. По категории запасов одно месторождение было отнесено к уникальным, по четыре – к мелким и крупным, восемь – к средним (табл. 34). Газонефтяное месторождение относится к категории крупное.

Таблица 33

**Объёмы добычи и бурения на начальном этапе**

Год	Добыча нефти, тыс. т	Объёмы бурения, тыс. м	Закончено скважин, ед.
1969	100,5	22,0	9
1970	475,7	37,0	21
Итого	576,2	59,0	30

Источники:[3, 4].

Таблица 34

**Месторождения углеводородного сырья, открытые на первом этапе**

Год	Всего месторождений	Категория запасов							
		мелкие		средние		крупные		уникальные	
		кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1958	1	—	—	—	—	—	—	1	100,0
1959	1	—	—	—	—	1	100,0	—	—
1960	1	1	100,0	—	—	—	—	—	—
1961	1	—	—	1	100,0	—	—	—	—
1962	1	—	—	1	100,0	—	—	—	—

Окончание таблицы 34

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1963	2	2	100,0	—	—	—	—	—	—
1965	2	—	—	1	50,0	1	50,0	—	—
1966	4	—	—	3	75,0	1	25,0	—	—
1969	1	—	—	—	—	1	100,0	—	—
1970	3	1	33,3	2	66,7	—	—	—	—
Итого	17	4	23,5	8	47,1	4	23,5	1	5,9

Источник: [3].

Таким образом за более чем 10-летний период поисков на территории республики было открыто около 20 месторождений. Но как покажет время, это были самые ценные и самые продуктивные месторождения, которые до сих пор вносят основной вклад в добычу нефти Удмуртии.

### Этап ускоренного развития

В 1971 году нефтепромысловое управление «Удмуртнефть» переименовывается в нефтегазодобывающее управление (НГДУ) «Удмуртнефть». А в начале 1973 года вышло постановление Совета Министров СССР о создании в Удмуртской АССР государственного производственного объединения «Удмуртнефть». Его руководителем был назначен бывший главный инженер объединения «Оренбургнефть» Валентин Иванович Кудинов [5].

Нефть, обнаруженная в недрах Удмуртии, была различной по качеству на разных месторождениях. Добыча нефти росла, но медленно и все острее вставал вопрос о ее качестве. Это было связано с тем, что нефть, добываемую на месторождениях республики, нельзя было сразу на нефтеперерабатывающих заводах, т.е. её надо было подвергать подготовке. Поэтому руководством «Удмуртнефть» было принято решение о строительстве на территории Чутырско-Киенгопского месторождения Кингопской установки по подготовке нефти (УПН). Кроме этого во второй половине 70-х годов успешно велась по вводу в промышленную разработку новых месторождений нефти на юго-востоке республики. Важным событием стал ввод в эксплуатацию Ельниковского месторождения. Большинство из разрабатываемых в 1980-е годы относилось к сложнопостроенным, имеющим осложнённые физико-

геологические условия в продуктивных пластах. Разработка таких нефтяных залежей традиционными способами была малоэффективной и составляла не более 25-27 % от геологических запасов. Перечисленные сложности, а также трудности с получением лицензий на новые месторождения заставило выработать новую стратегию и методику добычи нефти. В результате проведенных теоретических и промышленных исследований на месторождениях с наибольшей вязкостью (Гремихинское, Мишкинское, Северо-Ижевское) были внедрены принципиально новые технологии теплового воздействия на залежи нефти с повышенной и высокой вязкостью (ранее эти технологии применялись только при разработке «лёгких» нефтей).

В целом период ускоренного развития оказался удачным как в плане добычи нефти, так и открытия новых месторождений. За этот период было добыто около 140 млн т нефти. Причём в 1982 г. отмечен максимум добычи нефти в Удмуртской республике – 9,25 млн т. Пробурено почти 7 млн м горных пород, закончено строительство почти 5 тыс. скважин (табл. 35). В небольших объёмах осуществлялась также добыча газа. Только за 1986-1991 гг. было добыто свыше 530 млн м<sup>3</sup> этого сырья (табл. 36). Количество открытых месторождений составило 56, из них 51 нефтяное и 5 газонефтяных (табл. 35). Все месторождения по категории запасам относятся к мелким (84,0 %) и средним (16,0 %) (табл. 35).

Таблица 35

**Основные показатели развития нефтяной промышленности  
на этапе ускоренного развития**

Год	Добыча нефти, млн т	Объёмы бурения, тыс. м.	Закончено скважин, ед.	Открыто месторождений, всего	Категория запасов			
					мелкие		средние	
					количество	%	количество	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1971	0,6	60,8	46	2	1	50,0	1	50,0
1972	1,3	83,5	60	1	—	—	1	100,0
1973	1,9	106,3	84	1	1	100,0	—	0,0
1974	2,6	114,8	77	3	3	100,0	—	0,0
1975	3,7	144,7	79	1	1	100,0	—	0,0
1976	4,5	186,4	133	1	1	100,0	—	0,0
1977	5,6	228,0	162	5	4	80,0	1	20,0

Окончание таблицы 35

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1978	6,5	304,0	211	3	3	100,0	—	0,0
1979	7,5	365,4	245	3	2	66,7	1	33,3
1980	8,3	418,1	281	2	1	50,0	1	50,0
1981	8,8	468,0	303	2	2	100,0	—	0,0
1982	9,3	437,3	306	3	2	66,7	1	33,3
1983	9,2	461,7	310	—	—	—	—	—
1984	9,2	456,1	335	3	3	100,0	—	0,0
1985	9,2	462,4	333	3	2	66,7	1	33,3
1986	9,0	483,4	346	12	11	91,7	1	8,3
1987	8,9	491,3	371	—	—	—	—	—
1988	8,6	476,4	345	1	1	100,0	—	0,0
1989	8,7	428,6	314	3	2	66,7	1	33,3
1990	8,5	416,0	293	3	3	100,0	—	0,0
1991	7,8	385,8	264	4	4	100,0	—	0,0
Итого	139,7	6979	4898	56	47	84,0	9	16,0

Источник: [3].

Таблица 36

**Добыча газа в 1986-1991 гг., млн м<sup>3</sup>**

1986 г.	1987 г.	1988 г.	1989 г.	1990 г.	1991 г.	Всего
94,8	90,9	91,7	89,6	87,3	79,2	533,5

Источник: по материалам периодической печати.

Таблица 37

**Распределение месторождений по категориям запасов,  
открытых на ускоренном этапе развития  
нефтяной промышленности**

Тип по флюиду	Всего, из них		мелкие		средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	51	100,0	44	86,3	7	13,7
Газонефтяные	5	100,0	3	60,0	2	40,0
Итого	56	100,0	47	84,0	9	16,0

Источник: [3].

Для транспортировки нефти на территории республики сооружено большое количество трубопроводов, в том числе межпромысловых. Также территорию Удмуртии пересекают 4 магистральных нефтепровода: Сургут–Полоцк, Холмогоры–Клин, Киенгоп–Набережные Челны, Ножовка–Мишкино–Киенгоп общей протяжённостью 1,2 тыс. км и 12 транзитных магистральных газопроводов высокого давления, среди них «Оханск – Киров» (диаметр 700 мм), «Ямбург–Тула» (1400 мм), «Уренгой – Центр», «Ямбург – Елец» (1400 мм), «Пермь–Казань–Нижний Новгород» (1200 мм) и «Можга – Елабуга» (1020 мм). Некоторые газопроводы имеют по несколько ниток. Для их обслуживания сооружены газокompрессорные станции в г. Воткинске, г. Можге, пос. Шаркан, пос. Ува. Общая длина магистральных газопроводов-отводов составляет около 400 км. Кроме того, на территории региона находится 40 действующих газораспределительных станций (ГРС и АГРС), бóльшая часть которых построена в советский период.

Обслуживает магистральные нефтепроводы Удмуртское РНУ (районное нефтепроводное управление) АО «Транснефть-Прикамье», магистральные газопроводы и газопроводы-отводы –3 ЛПУ (линейно-производственных управления) магистральных газопроводов, расположенных в г. Можге, г. Воткинске и п. Ува ООО «Газпром трансгаз Чайковский», являющееся региональным газотранспортным предприятием ПАО «Газпром».

АО «Транснефть-Прикамье»— одно из крупнейших дочерних подразделений ПАО «Транснефть», образовано в 1949 г. для обслуживания нефтепроводов в Татарии. В настоящее время осуществляет деятельность на территории 11 субъектов РФ (рис. 7). Центральный офис находится в Казани. В состав предприятия входят 5 районных нефтепроводных управлений с центрами в Казани, Альметьевске, Перми, Ижевске и Лениногорске. Предприятие обслуживает около 6,5 тыс. км магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, в составе которых насчитывается 35 магистральных насосных станций.

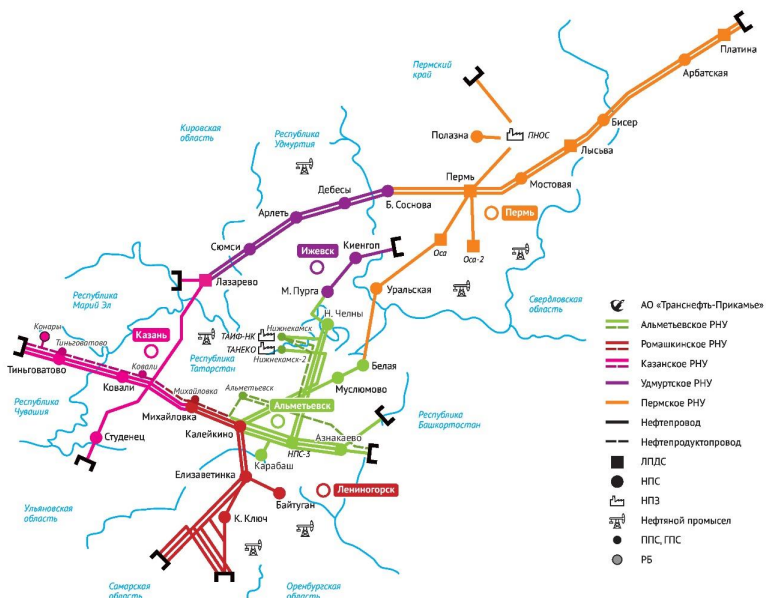


Рис.7. Карта-схема территории деятельности АО «Транснефть-Прикамье»  
 Источник:[6]

## Постсоветский период

Постперестроечное время принесло новые хлопоты и проблемы. Одна из которых – акционирование предприятия. С момента объявления акционирования отрасли каждое объединение должно было войти в одну из образующихся вертикально-интегрированных компаний (ВИНК). «Удмуртнефть» собиралась примкнуть к Урало-Поволжью, но создание в регионе подобной нефтяной компании не состоялось. Поэтому в 1994 году объединение «Удмуртнефть» вошло в «Сибирско-Дальневосточную нефтяную компанию» (СИДАНКО).

Отношения между руководством СИДАНКО и «Удмуртнефть» сложились не сразу. Но цель и задачи были едины, поэтому, позднее все вошло в нормальное, деловое русло. К сожалению, это был первый, но не последний переход «Удмуртнефти» под крыло сильной компании. После поглощения большей части СИДАНКО Тюменской нефтяной компанией (ТНК) в 1999 году «Удмуртнефть» находилась в её составе, а с 2003 года-в составе холдинга ТНК-ВР. Холдинг был создан в результате слияния компаний ТНК, СИДАНКО

и Российских нефтегазовых активов крупнейшей мировой компании British petroleum(BP).

Причём «Удмуртнефть» не потерялась как в СИДАНКО, так и в ТНК-BP, а занимала ведущие места, как по добыче нефти, так и по применению новых, современных технологий по повышению нефтеотдачи. В это время начали проводиться в Ижевске конференции по горизонтальному бурению, имевшие статус международных. Ярким свидетельствуют многочисленные отечественные и международные призы, а также присуждение в 1999 году её руководителям (Валентину Ивановичу Кудинову, Евгению Исааковичу Богомольному, Борису Михайловичу Сучкову, Михаилу Ивановичу Дацику, Николаю Васильевичу Зубову) за создание и промышленное внедрение новых высокоэффективных технологий разработки месторождений вязких нефтей месторождений Удмуртии» Государственной Премии России.

С 2006 г. Акционерами ОАО «Удмуртнефть» являются государственная нефтяная компания «Роснефть» и китайская нефтехимическая корпорация Sinopec. Вхождение в Роснефть и сотрудничество с китайской корпорацией придало новый импульс развитию предприятия, сохранив за ним статус самого крупного нефтедобывающего предприятия республики.

В конце 1990-х годов, точнее 30 апреля 1997 г. на авансцену удмуртской нефтянки вышло предприятие ЗАО «Белкамнефть», (в 1998 году оно было преобразовано в ОАО) ставшее достойным конкурентом ОАО «Удмуртнефть». В декабре 2003 г. собственником более 61% акций «Белкамнефти» стала «РуссНефть», которая приобрела их у АФК «Система»(33,46%) и у ряда структур, близких к бывшему генеральному директору компании Виктору Хорошавцеву (27%). Оставшиеся 38,46% акций находились у АО «Башкирская топливная компания» [7].

К 2007 г. крупные нефтяные месторождения Удмуртии – Киенгопско-Чутырское, Гремихинское, Ельниковское, Мишкинское, Вятская площадь Арланского промысла, – расположенные в развитых с точки зрения инфраструктуры центральной и южной частях республики, перешли в позднюю стадию разработки и перестали обеспечивать прирост добычи. Поэтому «РуссНефть» оказалась перед выбором: или смещать свою деятельность на периферию республики, формировать новую инфраструктуру, строить дороги, линии электропередачи, создавать объекты по утилизации ПНГ, или направить средства на интенсификацию добычи, внедрение инноваций.



Экономически целесообразней оказался второй путь. И уже в первом полугодии 2008 г. благодаря ускоренному вводу в эксплуатацию 15 новых скважин «Белкамнефть» удалось добыть на 75 тыс.т нефти больше, чем планировалось. Дебит скважин в среднем поднялся до 49 т в сутки. В Удмуртии достичь аналогичных показателей оказалось не под силу ни одной другой компании. Нефтяники разработали программу по снижению операционных расходов и приступили к её реализации. В результате себестоимость извлекаемого сырья снизилась на 5%. Высвободившиеся средства направили на проведение геологических мероприятий, на капитальный ремонт и текущие расходы.

Компания также усовершенствовала систему строительства скважин. Ранее при бурении под кондуктор применялись шарошечные долота, у которых достаточно быстро изнашивались опоры. Поэтому приходилось производить несколько спускоподъёмных операций. По новой технологии используются долота матричного типа, которые более эффективны при разрушении горных пород. Это позволяет в три раза увеличить скорость бурения и снизить аварийность. Для компании, которая планировала увеличить фонд более чем до 1,5 тыс. скважин, подобная технология пришлась как нельзя кстати.

На Орешниковском, Центральном, Погребняковском, Восточно-Постольском и Камбарском месторождениях «Белкамнефть» начинает использовать метод одновременно-раздельной эксплуатации. Эта технология позволяет добывать нефть из двух пластов без дополнительных затрат на бурение отдельной скважины и получать приросты дебитов до 30 т в сутки. В результате появилась возможность сократить капитальные затраты и направить их на реализацию других проектов [8].

С 2009 г. компания начала внедрять технологию добычи нефти с использованием двухпакерного оборудования компании «Пакер». Она позволила исключить многократные проведения дорогостоящих ремонтно-изоляционных работ, сократить время ремонта скважин и более эффективно изолировать нарушения эксплуатационной колонны. Технологию апробировали на скважине № 110 Быгинского месторождения, где обводнёность сырья достигала 70%. В процессе ремонта было проведено отсечение обводнённого интервала двухпакерной компоной, что привело к снижению обводнённости до 27%. После ремонта дополнительная добыча достигла 269 т. Кроме того, технологию испытали на бездействующей скважине, имеющей обводнёность в

100%. После проведения ремонта её запустили в эксплуатацию и она стала давать прирост в размере 3т в сутки.

С 2009 года ОАО «Белкамнефть» эффективно применяет технологии с использованием двухпакерного оборудования для одновременно-раздельной эксплуатации пластов добывающих скважин и одновременно-раздельной закачки в нагнетательных скважинах. Кроме того, была внедрена такая технология как «многостадийный гидроразрыв пласта (ГРП)». Этот уникальный проект на территории Удмуртии реализован впервые, поскольку он заключается в создании горизонтальной скважины с проведением многостадийного ГРП.

Скважина была проведена в сложно построенном песчаном коллекторе, где традиционные наклонно-направленные скважины не дают окупаемых притоков. Проект положил начало пересмотру перспективности удмуртских месторождений.

В 2019 году коллективу «Белкамнефть» удалось стабилизировать и даже немного нарастить добычу. Стабилизация добычи была достигнута за счёт добычи от геолого-технических мероприятий (ГТМ). В 2019 году их проведено 1384, дополнительная добыча составила более 366 тыс. т. Это максимальная добыча от ГТМ за последние 5 лет.

Что касается новых скважин, то они введены в эксплуатацию на Патраковском и Восточно-Орешниковском участках, Новоселкинском и Сосновском месторождениях и Вятской площади Арланского месторождения. Новые скважины позволили дополнительно добыть более 81 тыс. т нефти.

Одним из перспективных направлений увеличения добычи нефти является бурение боковых стволов и углубление скважин, осуществленное силами бригад Управления подземного капитального ремонта скважин предприятия. Если в 2017 году было введено две скважины с дополнительной добычей 1,6 тыс. т, то уже в 2019 – 14 скважин с добычей 38,5 тыс. т нефти.

Кроме того, ежегодно на предприятии производится более 100 операций гидроразрыва пласта на базовом фонде. В 2019 году были проведены работы по снижению стоимости жидкостей ГРП за счет привлечения производителей Удмуртии. Это позволит суммарно удешевить операции по ГРП в 2020 году на 3 млн рублей.

В 2019 году в результате геологоразведочных работ в целом по группе предприятий «Белкамнефть» получен прирост извлекаемых запасов в объеме 2,3 млн т нефти. В рамках реализации программы гео-

логоразведочных работ выполнены сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме 324 км<sup>2</sup> (в 2018 году – 301 км<sup>2</sup>). Это максимальный показатель за последние пять лет. Проведение сейсморазведочных работ на лицензионных участках позволяет выявить наиболее перспективные структуры для последующего поискового бурения и наращивания ресурсной базы. В этом же году в систему магистральных трубопроводов «Транснефти» было сдано 3,9 млн т нефти.

На Сосновском месторождении и Вятской площади Арланского месторождения была отработана технология многостадийного ГРП (МГРП). При окончании бурения использовались различные методы креплений хвостовиков, ранее не применявшиеся на предприятии, а также технологии МГРП с применением двухпакерной компоновки и разрывных муфт ГРП. Для оценки успешности проведения операций при многостадийных ГРП использовалась предложенная специалистами Управления научно-исследовательских и производственных работ «Белкамнефти» (УНИПР) технология трассерных исследований скважин. В связи с успешным внедрением данной технологии в 2020 году планируется использование трассерных исследований при проведении многостадийного ГРП еще на 13 скважинах компании.

В целом следует отметить, что в настоящее время «лицо» нефтяной отрасли республики представляют две компании – АО «Удмуртнефть» и АО «Белкамнефть им. А.А. Волкова». Они обеспечивают 96 % все нефтедобычи Удмуртии. На долю остальных недропользователей приходится не более 4 % добычи нефти. Общее количество недропользователей насчитывает более десятка предприятий. При этом крупные предприятия разрабатывают несколько десятков месторождений, небольшие недропользователи зачастую 1-2 месторождения (рис. 8).

Трансформация организационной структуры нефтяного сектора сказалась на геологоразведке и на объемах добычи нефти. В геологии была ликвидирована централизованная система финансирования геологоразведочных работ. Бюджетное финансирование было практически прекращено. Практически все совершённые новые открытия были сделаны недропользователями. Тем не менее, в постсоветский период было открыто 67 месторождений, из них 66 нефтяных и одно газонефтяное. По категории запасов только одно месторождение было отнесено к средним, остальные – к мелким. К мелким отнесены все газонефтяные и 98,5 % нефтяных месторождений (табл. 38).

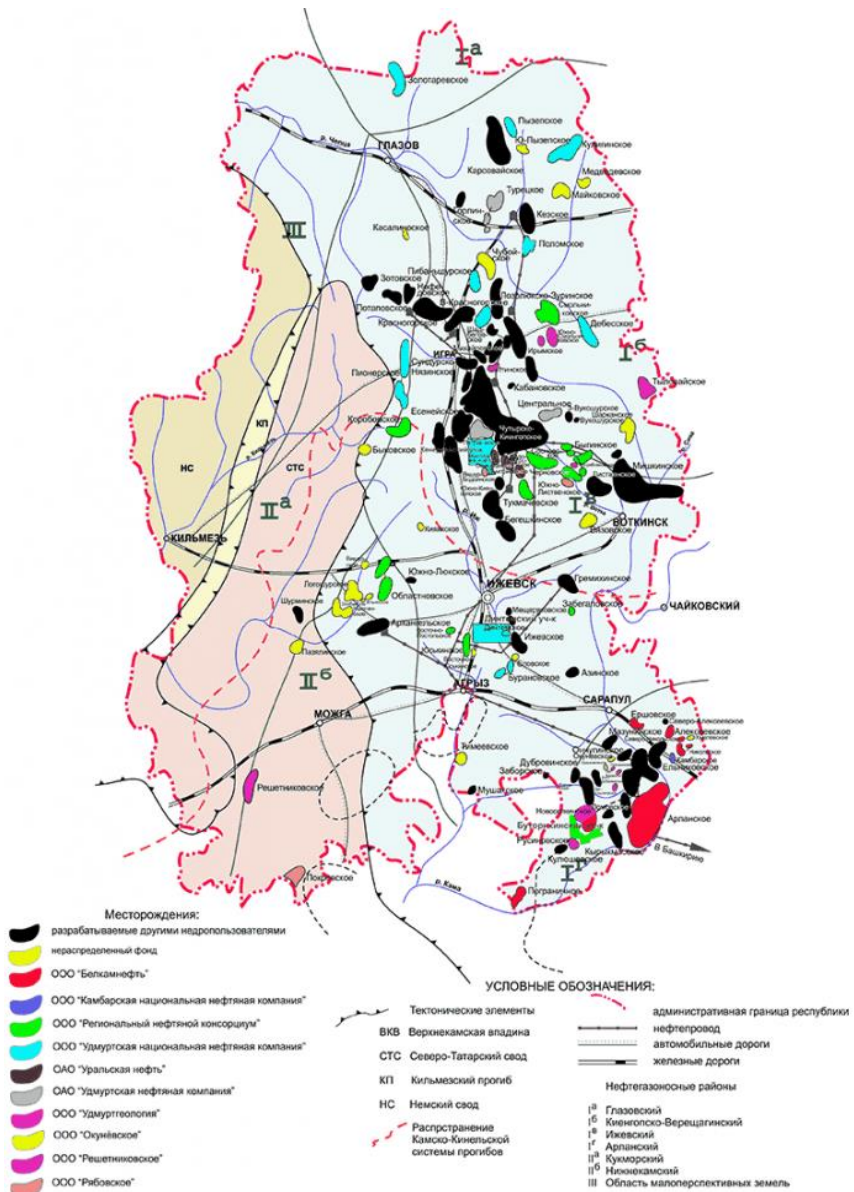


Рис. 8. Карта-схема недропользователей Удмуртской республики на 01.01.2021 г.

Источник:[9]

Таблица 38

**Месторождения углеводородного сырья,  
открытые в постсоветский период**

Год	Всего		мелкие		средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
1	2	3	4	5	6	7
1992	2	100,0	2	100,0	—	—
1993	6	100,0	6	100,0	—	—
1994	2	100,0	2	100,0	—	—
1995	2	100,0	2	100,0	—	—
1996	3	100,0	3	100,0	—	—
1997	10	100,0	9	90,0	1	10,0
1998	3	100,0	3	100,0	—	—
1999	4	100,0	4	100,0	—	—
2000	4	100,0	4	100,0	—	—
2001	6	100,0	6	100,0	—	—
2004	1	100,0	1	100,0	—	—
2005	1	100,0	1	100,0	—	—
2011	1	100,0	1	100,0	—	—
2012	3	100,0	3	100,0	—	—
2013	1	100,0	1	100,0	—	—
2016	3	100,0	3	100,0	—	—
2017	5	100,0	5	100,0	—	—
2018	8	100,0	7	87,5	—	—
2020	2	100,0	2	100,0	—	—
1992–2020	67	100,0	66	98,5	1	1,5

Источники:[3, 10].

В добыче нефти можно выделить два временных этапа – период снижения (1992-2000 гг.) и период подъёма (2001-2019 гг.) нефтедобычи. В каждом временном периоде добыча нефти сокращалась или увеличивалась примерно на 2 млн т, или на 10-13 %. В 2020 г. из-за пандемии произошло 10-% процентное снижение добычи нефти. Всего в постсоветский период на территории Удмуртии было добыто около 280 млн т нефти, а за время разработки свыше 400 млн т. Вместе с нефтью добывается и попутный нефтяной газ, но ежегодные объёмы добываемого газа не велики – менее 100 млн м<sup>3</sup>.

Тем не менее, только в постсоветский период было извлечено из недр свыше 2 млрд м<sup>3</sup> этого ценного сырья (табл. 39). Основная заслуга в добыче углеводородов принадлежит АО «Удмуртнефть» и АО «Белкамнефть». Этим же предприятиям, а также РИТЭК принадлежит первенство и в утилизации попутного нефтяного газа – более 95 %.

Таблица 39

**Добыча углеводородов в Удмуртской Республике  
в постсоветский период**

Год	нефть, млн т	газ, млн <sup>3</sup>	Год	нефть, млн т	газ, млн <sup>3</sup>
1992	9,9	84	2007	10,4	83
1993	9,3	82	2008	10,4	83,4
1994	8,7	67	2009	10,3	81,1
1995	8,4	65	2010	10,5	76,4
1996	8,3	64	2011	10,7	68,3
1997	8,1	62	2012	10,8	52,6
1998	7,9	62	2013	10,9	71,3
1999	7,7	60	2104	10,7	74,1
2000	7,7	58	2015	10,8	79,5
2001	7,9	54	2016	11,0	79,1
2002	7,8	54	2017	10,7	76,7
2003	8,6	56	2018	10,5	77,8
2004	9,4	58	2019	10,5	92,8
2005	10,1	70	2020	9,4	82,4
2006	10,2	83	1992–2020	277,6	1057,5

*Источники:*[11, 12], периодическая печать.

Добыча нефти ведётся на территории 16 муниципальных районов. Больше всего нефти добывается на территории Воткинского и Каракулинского районов, меньше всего – Граховского – менее 0,1 %. Лишь на территории 5 районов добыча нефти превышает 1 млн т. В целом следует отметить, что добыча нефти сокращается почти во всех районах (табл. 40).

В целом следует отметить, что нефтяная промышленность является одной из знаковых отраслей Удмуртской Республики. Её вклад в производство промышленной продукции превышает 30 % и этот показатель остаётся стабильным на протяжении последних 15 лет.

Стабильным является и такой показатель, как доля Удмуртии в добыче полезных ископаемых Приволжского федерального округа (на уровне 9-10 %). В тоже время в абсолютных значениях с 2005 по 2020 гг. стоимость добытых полезных ископаемых выросла в 3,8 раза – с 47,0 млрд руб. до 177,9 млрд руб. (табл. 41). При этом следует отметить, что доля добычи углеводородов в стоимости добытых полезных ископаемых превышает 90 %. Наконец, нефтяная промышленность является одним из крупнейших налогоплательщиков и от её устойчивого развития в целом зависит социально-экономическое развитие республики.

Таблица 40

**Добыча нефти по муниципальным районам  
Удмуртской Республики, тыс. т**

Районы	2005 г.	Доля, %	2010 г.	Доля, %	2015 г.	Доля, %
Балезинский	44,5	0,4	192,0	2,0	370,4	3,6
Воткинский	1926,9	19,0	1898,5	19,5	1996,8	19,5
Граховский	11,4	0,1	5,2	0,05	5,1	0,05
Дебёсский	238,8	2,4	139,0	1,4	78,3	0,8
Завьяловский	644,8	6,4	770,4	7,9	842,2	8,2
Игринский	1363,3	13,5	1294,9	13,3	1167,0	11,4
Камбарский	277,7	2,7	251,4	2,6	196,7	1,9
Каракулинский	2522,7	24,9	1976,7	20,3	1976,7	19,3
Кезский	366,6	3,6	236,1	2,4	106,1	1,0
Кизнерский	25,2	0,2	24,8	0,3	16,7	0,2
Красногорский	80,6	0,8	74,4	0,8	31,5	0,3
Малопургинский	96,0	0,9	84,1	0,9	88,7	0,9
Сарапульский	556,9	5,5	599,6	6,2	1120,0	10,9
Увинский	122,9	1,2	100,4	1,0	100,0	1,0
Шарканский	708,3	7,0	843,5	8,7	703,3	6,9
Якшур-Бодьинский	1143,6	11,4	1253,6	1,6	1430,0	14,1
<b>Итого</b>	<b>10130,2</b>	<b>100,0</b>	<b>9744,6</b>	<b>100,0</b>	<b>10229,5</b>	<b>100,0</b>

*Примечание:* Данные по добыче нефти, приведённые по республике, не всегда корреспондируются с данными муниципальных образований.

*Источники:*[13], материалы официальных сайтов муниципальных образований Удмуртской Республики[14-29].

Таблица 41

**Объём добычи полезных ископаемых в 2005-2020 гг.**

Год	Млрд руб.	Доля стоимости в промышленной продукции, %	Индекс производства, в % к предыдущему году	Доля, Удмуртии в добыче полезных ископаемых ПФО, %
2005	47,0	37,6	159,6	9,7
2006	57,0	35,7	122,0	9,2
2007	71,5	36,4	129,1	9,7
2008	84,5	37,3	117,2	9,8
2009	74,9	36,8	89,4	9,3
2010	86,2	37,4	113,8	9,1
2011	111,6	38,6	128,9	9,1
2012	124,3	39,4	109,8	9,4
2013	132,4	37,7	105,8	9,5
2014	137,6	35,8	105,3	9,5
2015	161,8	36,4	117,1	9,4
2016	168,4	31,0	101,8	9,6
2017	191,0	34,3	96,6	9,3
2018	253,4	37,2	98,3	9,8
2019	250,0	36,8	100,1	9,5
2020	177,9	32,0	90,6	8,8

Источник:[12].

## §2. Пермский край

### Первый, или начальный этап

В 2019 г. исполнилось 90 лет «пермской нефти». Хотя о том, что «чёрное золото» есть в Пермском крае, упоминалось ещё в письменных источниках XVIII в. Первым о наличии признаков нефти сообщил генерал-лейтенант Виллим Иванович Геннин, управляющий горными заводами на Урале. В своем сочинении «Описание Уральских и Сибирских заводов», созданном в 1735 г., он указал, что на р. Вишере «...в горе находика в подобие дехтя, или яко невь». «Следы» нефти также были обнаружены на р. Глухая Вильва. Позднее крупный геолог А.А. Краснопольский в капитальном труде «Геологические исследования на западном склоне Урала» (1889) отметил признаки нефтеносно-



сти в виде «смолистых включений и натеков» в кунгурских ноздреватых известняках (тюская пачка) на правом берегу р. Камы, ниже села Хохловка, и в верхнедевонских известняках на р. Косье у Губахи [30].

Однако активные работы по разведке нефтяных месторождений начались только в начале XX века. Так, в 1908 году торговым домом Братьев Каменских, известных пермских предпринимателей, была снаряжена первая нефтепоисковая экспедиция на Вишеру, но поиски не увенчались успехом, и первое нефтяное месторождение было открыто в Верхнечусовских городках экспедицией под руководством старшего геолога Ленинградского отделения Геолкома ВСНХ СССР, профессора Пермского и Уральского университетов Павла Ивановича Преображенского, которого впоследствии назовут первооткрывателем пермской нефти. Скважина была размещена на берегу р. Россошки у старинного села Верхнечусовские Городки.

30 марта 1929 года из скважины № 20 с глубины 322 м (по другим данным – 328 м) поднята колонка пород кунгурского яруса пермских отложений с трещинами, заполненными нефтью, что было зафиксировано в буровом журнале. Керн был отправлен в Ленинград руководителю разведочных работ П.И. Преображенскому, который сообщил о сделанном открытии в Москву в ВСНХ СССР. 16 апреля 1929 г. было открыто первое на Урале нефтяное месторождение. Оно получило название Верхнечусовского по Верхнечусовским городкам, где была заложена первая разведочная скважина. Эту дату принято считать днем открытия пермской нефти, а скважину № 20 первооткрывательницей. Более того, эта скважина положила начало освоению Волго-Уральской нефтегазоносной провинции. Впоследствии это скважину нефтяники назвали «бабушкой». Скважина была фонтанирующей, давала первое время до 50 т нефти ежедневно, затем снизила добычу до 10-15 т.

26 апреля 1929 г. образец первой пермской нефти был доставлен из Верхнечусовских Городков в Свердловск в Уралоблсовнархоз. А 28 апреля в Свердловске открылся VII Уральский областной съезд Советов, на котором была озвучена директива партии: «Решительно усилить удельный вес Урала и выдвинуть его в число важнейших индустриальных районов СССР».

8 мая 1929 г. Президиум Верховного Совета народного хозяйства СССР вынес постановление о необходимости разведки нефти на Урале. Было принято решение о бурении 5 новых скважин вокруг 20-й скважи-

ны. В связи с отсутствием на Урале нефтяников в Верхнечусовские Городки с 27 мая трестом «Азнефть» начата отправка оборудования для Верхнечусовского нефтепромысла. Кроме того, на Урал из «Азнефти» и «Грознефти» были откомандированы рабочие-бурильщики. 9-10 июня 1929 г. при испытании скважины № 20 при фонтанировании был получен суточный дебит около 40 тонн (по другим данным – 20 тонн). Нефть была сильно насыщена газом, который комиссия предложила использовать в качестве топлива. Промышленная эксплуатация первой скважины Верхнечусовского нефтяного месторождения была начата 15 августа и остановлена в октябре 1940 г. За 11 лет эксплуатации из недр было извлечено 7,6 тыс. т нефти.

22 мая 1929 г. состоялось торжественное открытие Верхнечусовского нефтяного месторождения с участием правительственной комиссии во главе с И.В. Косиором, членом ЦК ВКП(б), зам. председателя ВСНХ СССР, а в прошлом – руководителем треста «Грознефть». После состоявшегося митинга проводились испытания скважины № 20, которая начала фонтанировать газом, а затем – нефтью. За короткое время было получено около двух тонн нефти-сырца.

В конце мая – начале июня анализы проб нефти Верхнечусовского месторождения, выполненные в лаборатории органической химии Пермского университета, и в Ленинградском политехническом институте, подтвердили высокое качество пермской нефти. Павел Преображенский писал: «В уральском бензине обнаружено содержание до 35% ароматических углеводородов. Это делает уральский бензин исключительно ценным сырьём, ибо даёт возможность изготовлять в большом количестве антидетонирующий бензин...».

В конечном итоге открытие Верхнечусовского месторождения нефти имело большое государственное значение, так как послужило толчком к освоению Волго-Уральской нефтегазоносной провинции — одной из крупнейших в стране. Западный Урал стал «Вторым Баку». Впервые в России здесь была обнаружена промышленная нефть и открыт новый тип её залежи, связанный с погребёнными барьерными рифами, отделяющими от древнего морского бассейна Предуральский прогиб, позже заполненный глинами. Глины уплотнялись, создавая понижения в центральной части прогиба и ловушки над рифовыми барьерами. Впоследствии вся эта система была названа Камско-Кинельской системой палеопрогибов (ККСП) по рекам Каме и Кинели, русла которых приурочены к этим древним понижениям.

С августа 1929 г. нефтяная скважина в Верхнечусовских Городках с присвоенным ей номером 101 была передана в промышленную эксплуатацию. С этого момента начала развиваться нефтяная промышленность в Пермском крае. Вскоре скважина перестала фонтанировать и на ней пустили насос-качалку. К зиме 1929/30 г. было введено в действие 29 скважин в Верхнечусовских Городках, 2 скважины в районе Кизела — Губахи, по одной скважине в Чердыни, Усолье, Шумково, Усть-Кишерти. Дебит скважин был незначительным. Он колебался в пределах 10 т. Хотя в первые дни он мог достигать 140 т. В целом серьезных промышленных запасов нефти не было обнаружено, хотя объёмы нефтедобычи плавно росли. В 1933 г. добыча в Прикамье составила около 15 тыс. т нефти.

Уже к 1934 г. (пятилетию начала эксплуатации) окрестности Верхнечусовских Городков покрылись десятками вышек, а на промысле было добыто 45 тыс. т нефти, которую перерабатывали здесь же, на вновь построенном нефтеперегонном заводе. Скважина № 101 проработала до октября 1940 г., из неё было добыто 7569,8 т нефти. Впервые в стране на Верхнечусовском месторождении для повышения нефтеотдачи был испытан метод торпедирования пласта и применён способ солянокислотной обработки скважин, которым с успехом пользуются нефтяники и в наши дни. Состоялся также эксперимент по закачке в пласт под давлением горячих топочных газов (подземная газификация пласта).

Добыча нефти на Верхнечусовском нефтепромысле была прекращена в октябре 1945 г. 21 июля 1953 г. приказом Министерства нефтяной промышленности СССР № 879 в связи с «полным истощением пластовой энергии Верхнечусовского месторождения» Верхнечусовской нефтепромысел треста «Краснокамскнефть» был ликвидирован.

Для разбуривания месторождения 12 июня 1929 г. приказом ВСНХ СССР была создана контора бурения «Уралнефть». 6 сентября Совет Труда и Оборона СССР принял постановление, в котором предлагалось «обязать ВСНХ СССР и Госплан СССР обеспечить в контрольных цифрах на 1929–1930 гг. такой темп развития «Уралнефти», который бы дал возможность с обязательным применением наиболее совершенных и подходящих к грунту методов бурения пройти не менее 50 буровых скважин...». 27 октября 1929 г. ВСНХ СССР принял решение о создании на базе конторы «Уралнефть» треста «Уралнефть». К концу 1929 г. на месторождении было добыто свыше 2 тыс. т. Для проведения геолого-

съёмочных и поисково-разведочных работ была создана Чусовская разведочная партия Буртреста ГТРУ. В 1930 г. трест «Уралнефть» перебазировался в Пермь.

Для усиления поисков нефти на западном Урале в декабре 1930 г. на Бюро Уральского обкома ВКП(б) было принято решение на базе треста «Уралнефть» в Свердловске образовать трест «Востокнефть» для руководства разведкой нефтяных площадей в восточных районах СССР. Одновременно предстояло обеспечить поиск нефти в Прикамье, Башкирии, Сызрани, Забайкалье и других восточных районах страны и развернуть разведочное бурение в Кунгурском, Красноуфимском, Стерлитамакском, Чердынском и Кизеловском районах. Объём разведочного бурения в 1931 г. увеличивался до 40 тыс. метров против 15 тыс. в 1930-м. Благодаря напряжённой работе в 1930 г. было добыто 5,9 тыс. нефти.

На состоявшемся в январе 1931 г. в Москве Первом Всесоюзном съезде геологов-нефтяников был принят план поисково-разведочных работ в районе Верхнечусовских Городков.

Всего в годы первой пятилетки в 1929–1932 годах трестом «Востокнефть» в Пермской области пройдено почти 18,5 тыс. м в разведочном бурении, действующий фонд насчитывал 7 скважин, было добыто 20,3 тыс. т нефти (табл. 42).

*Таблица 42*

**Объёмы добычи нефти трестом «Востокнефть» в годы первой пятилетки в пределах Пермской области, тонн**

Район	1929 г.	1930 г.	1931 г.	1932 г.
Верхнечусовские городки	2066,2	5930,15	6256,0	6071,6

*Источники:*[31].

Для переработки добываемой нефти в 1932 г. в Верхнечусовских Городках был запущен в эксплуатацию Уральский нефтеперегонный завод. Первая продукция завода была получена уже в начале мая 1933 г. Мощность завода была небольшая – 80 т нефти в сутки, в последующем выросла до 120 т. Основная продукция завода – бензин и мазутное топливо. В начале третьей пятилетки (1938-1940 гг.) Верхнегородковский нефтеперегонный завод Наркомата нефтяной промышленности СССР был реконструирован. Часть пермской нефти перерабатывалась на нём, другая – отправлялась железнодорожным транспортом на нефтеперерабатывающие предприятия страны.

Вторая пятилетка началась с более чем двукратного роста нефтедобычи. Но это продолжилось недолго. Уже в середине пятилетнего плана произошёл резкий спад в отрасли. Тем не менее за годы второй пятилетки (1933-1937 гг.) было добыто нефти более чем в 2 раза, чем в годы первой пятилетки (табл. 43).

Таблица 43

**Объёмы добычи нефти в годы второй пятилетки, тыс. т**

Район	1933 г.	1934 г.	1935 г.	1936 г.	1937 г.
Верхнечусовские городки	14,4	13,2	8,0	6,6	5,3

Источники:[32].

К середине осени 1934 года, за пять с половиной лет с начала эксплуатации, на Верхнечусовском нефтепромысле добыто свыше 54 тыс. тонн нефти. К началу 1935 г. эксплуатационное бурение на месторождении было закончено. Уплотнение сетки бурения привело к существенному снижению дебитов скважин. Скважины, пробуренные в начале разработки месторождения, давали от 0,4 до 50 т нефти в сутки. У скважин, которые бурились позднее, начальный дебит сократился до 0,5–2 т в сутки. В общей сложности в Прикамье пробурено свыше 80 нефтяных скважин, 28 из которых пущены в промышленную эксплуатацию.

В 1934 г. при бурении артезианской скважины на промплощадке Краснокамского целлюлозно-бумажного комбината на глубине 190 м (по другим данным –180 м) был вскрыт нефтяной пласт в кунгурских отложениях. Скважина стала давать 20-25 килограммов густой тяжёлой (инертной) нефти и большое количество попутного нефтяного газа. Так было открыто Краснокамское нефтяное месторождение. Скважина была передана Краснокамским бумкомбинатом тресту «Востокнефть». Для его разведки и эксплуатации было принято решение заложить вторую скважину, более глубокую для выявления нефтяных пластов. Сюда были направлены две геологические, одна газовая, одна геофизическая и несколько топографических партий. Из пробуренной в 1936 г. скважины с глубины 953 (или 954) метра забил фонтан высококачественной нефти из среднекаменноугольных отложений с дебитом 20 т в сутки. Анализ показал, что в нефти содержится 26% бензина и 20% керосина. Это была лучшая нефть из открытых к тому времени в Прикамье. В том же году Краснокамское нефтяное место-

рождение введено в эксплуатацию. Месторождение проработало до 1975 г. Для разработки и эксплуатации этого месторождения был организован новый промысел – «Краснокамск».

17 июля 1934 г. приказом Наркомата тяжёлой промышленности № 989 в системе Главнефти организуется контора «Прикамнефтеразведка», базирующаяся в Краснокамске. Её основная задача заключалась в поиске нефти в северной части Восточной нефтяной области на западном склоне Урала. Основу персонала конторы составили специалисты-нефтяники из Грозного и Азербайджана. В августе 1934 года она перебазируется из Краснокамска в Пермь. В 1936 г. на основе конторы «Прикамнефтеразведка» был создан трест «Прикамнефть» с геолого-поисковой которой и несколькими нефтеразведками. В 1942 г. трест «Прикамнефть» реорганизован в государственный Молевский нефтяной комбинат.

В феврале 1935 г. начато глубокое бурение на нефть в Добрыньском районе (район Полазны), а в 1936 г. в Осинском районе поисковыми работами выявлено крупное структурное поднятие, детальному изысканию которого помешала начавшаяся Великая Отечественная война. В 1939 г. было открыто Полазненское месторождение. Качество нефти этого месторождения было исключительно высоким. В ней содержалось свыше 25% бензина и около 25% прочих светлых продуктов. Первоначальный дебит скважины был 50-80 т в сутки. Во время Великой Отечественной войны скважина была законсервирована, а после расконсервации в 1949 г. промышленно эксплуатировалась до 1963 г. Открытие Полазненского месторождения положило начало развитию крупного нефтепромышленного района на севере области.

На состоявшемся в марте 1939 г. XVIII съезде ВКП(б) был утверждён третий пятилетний план, в котором ставилась главная задача – «... построить в 3-й Сталинской пятилетке «Второе Баку» между Волгой и Уралом». В строительстве «Второго Баку» большая роль возлагалась на нефтяников Прикамья и его основного Краснокамского промысла. Этот фронт работы был объявлен Всесоюзной стройкой. Среди нефтяников области началось стахановское движение. Для подготовки местных кадров в Перми был открыт нефтяной техникум.

Годы третьей пятилетки ознаменовались новыми свершениями. Отмечался взрывной рост нефтедобычи. Так, в 1940 г. добыча нефти более чем в 20 раз превысила 1937 г. Взятые темпы нефтедобычи были таковы, что даже начавшаяся Великая Отечественная война не ска-

залаась на объёмах добычи. Наоборот нефтяники Прикамья делали всё возможное, чтобы дать стране больше нефти и это им удалось сделать (табл. 44). Всего в годы Великой Отечественной войны пермские нефтяники добыли 904 тыс. т нефти.

Таблица 44

**Объёмы добычи нефти в годы третьей пятилетки  
и Великой Отечественной войны, тыс. т**

1938 г.	1939 г.	1940 г.	1941 г.	1942 г.	1943 г.	1944 г.	1945 г.
60,3	146,0	147,0	147,0	148,0	163,2	188,0	185,0

*Источники:*[33].

В конце 1939 – начале 1940 г. на Краснокамском и Верхнечусовском нефтепромыслах внедряются новые методы повышения нефтеотдачи – термическое воздействие на пласт, перфорация открытых пластов. Впервые в СССР на Верхнечусовском нефтепромысле для повышения нефтеотдачи пластов применён метод химической обработки скважин (солянокислотная обработка). Благодаря солянокислотной обработке среднесуточная добыча нефти возросла в 3-4 раза на скважину. В 1944 г. на Краснокамских нефтепромыслах внедрён новый, широко применяемый впоследствии на нефтепромыслах страны, химический метод депарафинизации скважин с использованием газобензина, получаемого в качестве побочного продукта при закачке сжатого попутного газа в пласт. В 1950 г. на Верхнечусовском нефтяном месторождении впервые в стране опробован метод химической обработки скважин.

В начале 1940-х годов на месторождениях начинает внедряться метод наклонно направленного бурения турбинным способом с отклонением 250–420 м. Вначале таким способом бурились одиночные скважины, а с 1943 г. этот способ стали применять при кустовом бурении скважин. Этот метод также способствовал улавливанию попутного нефтяного газа и использованию его на нужды страны. 1943 г. стал первым годом, когда началась добыча попутного нефтяного газа в промышленных масштабах (более 1 млн м<sup>3</sup>).

Таким образом, перейдя на более прогрессивные и экономичные методы бурения, нефтяники Прикамья положили начало технико-экономической революции в мировой практике буровых работ. В 1944-1945 гг. кустовым способом были пробурены 16 кустов, с общим количеством 40 скважин. Кусты имели по 3-5 скважин. Только

по строительству вышек, дорог, электролиний от 40 скважин, пробуренных кустовым способом, получена экономия 3,6 млн руб., не считая наклонно-направленных скважин-одиночек. Механическая скорость в наклонно-направленных скважинах составила 2,4 м/час против лучших скоростей 1,7 м/час в скважинах вертикального бурения.

Вместе с нефтедобычей в годы войны на территории края развивалась нефтепереработка. Из эвакуированного из Бердянска крекинг-завода в 1943 г. был введён в эксплуатацию Краснокамский нефтеперерабатывающий завод. Основной продукцией завода стали бензин, мазут, в том числе топочный и керосин. С окончанием Великой Отечественной войны в освобожденные нефтяные районы страны было возвращено большое количество нефтяного оборудования.

В декабре 1944 г. на пермских нефтепромыслах был получен первый миллион тонн нефти. К этой цели нефтяники шли долгих 15 лет. Для увеличения нефтедобычи в различных районах области велась геологическая съёмка и разведочное бурение. Но эти усилия ни к чему не привели и в 1945 г. объединением «Молотовнефть» была организована нефтеразведка на территории Удмуртской АССР. Одновременно была расширена география поисковых работ в Пермском крае. Наиболее перспективным районом геологами называлась территория, прилегающая к Красноуфимску и север Прикамья, а геологическими структурами – отложения девонской свиты. Это дало свои результаты. В 1945 г. в девонских отложениях на Северо-Камском месторождении были открыты залежи девонской нефти. В этом же году эта нефть поступила на Краснокамский нефтеперерабатывающий завод. Это было первое месторождение в крае, вскрывшее продуктивные пласты на глубинах 2000-2200 м.

С окончанием Великой Отечественной войны у нефтяников Прикамья стоящих перед ними задач и решаемых проблем не уменьшилось. В той и или иной степени они вращались вокруг главного – поиск и разведка новых месторождений и увеличение добычи нефти. Если в плане добычи нефти наблюдалось рост, то поиск новых месторождений не увенчался успехом. Всего на первом этапе развития нефтяной промышленности в Пермском крае было открыто только 4 месторождения, все нефтяные. Это случилось ещё до начала Великой Отечественной войны. По категории запасов два месторождения были отнесены к мелким и два – к средним (табл. 45).



Таблица 45

**Месторождения углеводородного сырья, открытые  
на начальном этапе развития нефтяной промышленности**

Год	Всего месторождений	Категория запасов			
		Мелкие		средние	
		количество	%	количество	%
1929	1	1	100,0	—	—
1936	1	—	—	1	100,0
1938	1	—	—	1	100,0
1939	1	1	100,0	—	—
Итого	4	2	50,0	2	50,0

*Источники:*[3].

Таким образом, несмотря на малое количество открытых месторождений, их значимость несомненна. Здесь начал формироваться новый центр нефтедобычи в стране, а начавшаяся вскоре Великая Отечественная война повысила ценность этого региона в снабжении страны нефтяным сырьём, поскольку некоторые важнейшие нефтяные районы были захвачены врагом.

### **Второй этап, или этап ускоренного развития**

Закончившаяся Великая Отечественная война и начавшееся противостояние с бывшими союзниками требовало усилий не только по восстановлению разрушенного, но и созданию новых и расширению действующих производств в различных регионах страны. Прикамье, куда во время войны были перебазированы некоторые производственные мощности нефтяной промышленности СССР, часть оборудования и персонала было вынуждено его вернуть. Поэтому перед руководством региона встала задача возместить выпадающие производственные мощности и постепенно наращивать нефтедобычу и нефтепереработку. Очень остро стоял кадровый вопрос.

Для подготовки местных кадров в 1949 г. в Пермском государственном университете был открыт технический факультет, имевший в том числе горное и химико-технологическое отделения. В 1953 г. в Перми открылся Горный институт, на базе которого при создании в 1960 г. Пермского политехнического института (ППИ, ПГТУ, ныне – Пермский национальный исследовательский политехнический университет) был организован горный факультет.

В 1949 г. для увеличения добычи нефти введено в разработку Палазненское месторождения. Для его разработки был образован Палазненский промысел. В 1950 г. на месторождениях области было добыто свыше 190 тыс. т нефти.

В 1951 г. пермские нефтяники впервые на своих промыслах внедрили «морскую» технологию добычи нефти. Дело в том, что при строительстве Камского водохранилища и его заполнения водой в зону затопления попало разрабатываемое Палазненское месторождение. Для добычи нефти был построен уникальный комплекс инженерных сооружений, заключающийся в создании своего рода небольших искусственных островов, поднятых над водой. Кроме островов было построено большое количество трубопроводов, линий электропередач, резервуарные ёмкости и др.

В 1952 г. ещё в 2-х районах края Пермского края – Чернушинском и Куединовском были открыты новые нефтяные месторождения – Таныпское и Куединовское соответственно. Через год в Куединовском районе было открыто Красноярско-Куединское нефтяное месторождение, в 1954 г. – Шагиртско-Гожанское и Ярино-Каменноложское нефтяные месторождения. Причём на последнем месторождении впервые в Прикамье был внедрён метод поддержания пластового давления с разрезанием на блоки.

В 1956 г. в Прикамье на Северокамском участке Краснокамского НПУ впервые был применён метод гидравлического разрыва пласта. А вначале 1960 г. на левобережном участке Краснокамского нефтепромысла впервые в стране применён метод естественного площадного заводнения для повышения нефтеотдачи пластов. Закачка воды в нефтяные пласты путем прострела верхних водяных горизонтов увеличивала дебит скважин в 2–3 раза.

В 1957 г. пермские нефтяники добыли 1 млн т нефти. С этого времени счёт добываемой нефти стал вестись на миллионы. Западный Урал выдвинулся в число крупнейших нефтедобывающих баз страны.

В конце 1958 г. в промышленную разработку введено одно из крупнейших в Прикамье Ярино-Каменноложское месторождение. Общая площадь нефтеносности составляет 215 км<sup>2</sup>. Нефть всех залежей месторождения лёгкая, малосернистая, малосмолистая. Средние дебиты вновь вводимых скважин превышали 100 т в сутки. Уже через 10 лет Ярино-Каменноложское месторождение вышло на максимальный уровень своей добычи – 8,3 млн т нефти в год. На тот момент это месторождение входило в число 10 крупнейших месторождений СССР.

В конце этого же года был сдан в эксплуатацию Пермский нефтеперерабатывающий завод. На его строительство ушло более 7 лет. Для подачи сырья к нему был проложен более чем 440 километровый нефтепровод из Альметьевска (Татарская АССР), а также из Краснокамска. Товарная продукция завода состояла из бензина, керосина, дизельного топлива, топочного мазута.

В целом 1950-е годы оказались удачными для нефтяников Пермской области. На её территории было открыто 15 месторождений углеводородного сырья, из них 13 нефтяных и 2 газонефтяных (табл. 46). По величине запасов большинство месторождений были отнесены к категории мелкие (46,6 %). Все они нефтяные. Среди последних в одинаковой пропорции встречаются средние и крупные по запасам месторождения. Газонефтяные месторождения отмечены только в категориях средние и крупные (по 50 %) (табл. 47).

Таблица 46

**Месторождения углеводородного сырья, открытые в 1950-е годы**

Год	Всего	из них			
		нефтяных		газонефтяных	
		кол-во	%	кол-во	%
1950	1	1	100,0	—	—
1952	2	1	50,0	1	50,0
1954	4	4	100,0	—	—
1955	2	2	100,0	—	—
1956	2	1	50,0	1	50,0
1956	2	2	100,0	—	—
1958	1	1	100,0	—	—
1959	1	1	100,0	—	—
Итого	15	13	86,7	2	13,3

Источники:[3].

Таблица 47

**Распределение месторождений по категориям запасов, открытых в 1950-е годы**

Тип по флюиду	Мелкие		Средние		Крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	7	54,0	3	23,0	3	23,0
Газонефтяные	—	—	1	50,0	1	50,0
Итого	7	46,6	4	26,7	4	26,7

Источники:[3].

В 1960 г. началась добыча нефти с территории ещё 2-х районов – Кунгурского и Осинского. В Кунгурском районе первым в разработку было введено Кыласовское месторождение, в Осинском – Осинское. Были введены в эксплуатацию нефтепроводы Василевский промысел – Северокамск (43 км) и Каменный Лог – Пермский НПЗ (70 км). Сдан в эксплуатацию первый в области магистральный газопровод Ярино – Пермь, протяжённостью 68 км. Пермский газ пришёл на Пермскую ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и другие предприятия [32].

Для проектирования обустройства месторождений в Прикамье в 1964 г. был создан Пермский филиал проектного института «Гипростокнефть», реорганизованный в 1970 г. в институт «ПермНИПИнефть». В 1970-80-е гг. в институте были разработаны и внедрены новейшие для того времени технологии. Так, были созданы отмеченные наградой ВДНХ СССР технология и технологические средства стеклоэмалирования внутренней поверхности труб для борьбы с отложениями парафина. В 1976 году разработанный в институте метод термогазохимического воздействия (ТГХВ) на призабойную зону пласта был признан самой эффективной технологией увеличения нефтеотдачи, а коллектив авторов удостоен Государственной премии в области науки и техники.

Благодаря применению различных новаций в бурении и добыче нефти за 1959-1965 гг. удалось снизить себестоимость добычи тонны нефти в 2,9 раза – с 5 руб. 57 коп. до 1 руб. 89 коп. Это был самый низкий показатель в СССР. За это время объединением «Пермнефть» было добыто 33 млн т нефти.

В 1965 году объём добычи нефти в Пермской области достиг почти 10 млн т. По уровню добычи нефти ПО «Пермнефть» вышла на 4-е место среди 26 объединений Министерства нефтяной промышленности СССР (первые три места – объединения «Татнефть», «Башнефть» и «Куйбышевнефть»), а Пермская область – на 5-е место среди нефтяных районов СССР.

В 1966 г. для разработки новых месторождений юго-западной части Пермской области создаётся новое НПУ – Осинское.

Для переработки попутного нефтяного в Пермской области в 1969 г. был сдан в эксплуатацию газобензиновый (газоперерабатывающий) завод. Его сооружение способствовало развитию новой отрасли в Прикамье – газовой. Предприятие состояло из двух производственных линий. Первая была ориентирована на переработку местного сырья, вторая — на переработку сырья из Западной Сибири.

В начале 1990-х предприятие было приватизировано трудовым коллективом и реорганизовано в ОАО «Пермский ГПЗ». В ноябре 1998 г. на его базе было основано ООО «Пермнефтегазпереработка». Его основными акционерами стали НК «ЛУКОЙЛ» и ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь». Став частью «ЛУКОЙЛа» завод получил гарантированные объёмы сырья с месторождений Прикамья, а у нефтяников появилась возможность участвовать в распределении прибыли, возникающей на стадии переработки ПНГ. Предприятие обеспечивало полный цикл переработки: от транспортировки на перерабатывающие мощности до поставки продукции конечным потребителям. В 2015 г. ООО «Пермнефтегазпереработка» вошло в состав ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез».

В 1969 г. в Прикамье была проведена уникальная для мировой практики операция по повышению давления в пределах Северо-Камского месторождения. Уникальность заключалась в повышении давления в практически истощённых пластах путём консервации действующих скважин и внутриконтурного заводнения. В скважины закачивалась вода. Через 2 года скважины были расконсервированы. За два года пластовое давление в них было поднято с 10 до 100 атмосфер – практически до первоначального уровня, в результате чего добыча нефти поднялась в 8 раз. Это был огромный успех специалистов ПО «Пермнефть». Этот метод непрерывной закачки воды в пласт стали применять на других месторождениях Прикамья, а затем – и страны.

В целом 1960-е годы оказались одними из самых удачных для нефтяников Прикамья. Пермская область вошла в число крупнейших нефтедобывающих регионов страны. За этот период было добыто 87 млн т нефти (табл. 48).

*Таблица 48*

**Объёмы добычи нефти в 1960-е годы, млн т**

Год										Все- го
1960	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	
2,3	3,1	4,3	5,9	7,4	9,7	11,5	13,0	14,5	15,3	87,0

*Источник:* [33].

На высоте оказалась и геологоразведка. Было открыто 58 месторождений. Не было ни одного года без новых открытий. Самым результативным оказался 1966 год, когда на карте области сразу появилось 11 новых месторождений, чуть меньше было открыто в 1967 г. – 10 месторождений. Как и в предыдущие десятилетия больше всего было открыто нефтяных месторождений (почти 90 %). Но открытия только нефтяными месторождениями не закончились. Впервые были

открыты месторождения, содержащие природный газ, – нефтегазоконденсатное и газоконденсатные, а также газонефтяные. При этом доля открытых месторождений, содержащих газ, превысила 10 % (табл. 49).

Таблица 49

**Месторождения углеводородного сырья, открытые в 1960-е годы**

Год	Всего	из них							
		нефтяных		газонефтяных		нефтегазоконденсатных		газоконденсатных	
		кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
1960	4	3	66,7	1	33,3	—	—	—	—
1961	3	1	33,3	1	33,3	1	33,3	—	—
1962	4	3	66,7	1	33,3	—	—	—	—
1963	3	3	100,0	—	—	—	—	—	—
1964	5	4	80,0	1	80,0	—	—	—	—
1965	5	4	80,0	—	—	—	—	1	20,0
1966	11	10	90,9	—	—	—	—	1	9,1
1967	10	10	100,0	—	—	—	—	—	—
1968	9	9	100,0	—	—	—	—	—	—
1969	4	4	100,0	—	—	—	—	—	—
Итого	58	51	88,1	4	6,8	1	1,7	2	3,4

Источник: [3].

Как и в предыдущие десятилетия большинство открытых месторождений по категориям запасов относятся к мелким. Их доля составляет свыше 74 %. Далее следуют средние (22,4 %) и крупные (3,4 %). При этом к мелким относятся все газоконденсатные, к средним – газонефтяные, к крупным – нефтегазоконденсатные. Нефтяные месторождения есть во всех трёх категориях при доминировании мелких (табл. 50).

Таблица 50

**Распределение месторождений по категориям запасов, открытых в 1960-е годы**

Тип по флюиду	Мелкие		Средние		Крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	40	78,4	10	19,6	1	2,0
Газонефтяные	—	—	3	100,0	—	—
Нефтегазоконденсатные	—	—	—	—	1	100,0
Газоконденсатные	2	100,0	—	—	—	—
Итого	42	74,2	13	22,4	2	3,4

Источник: [3].

Начало 1970-х годов ознаменовалось знаковым событием. 21 марта 1970 г. нефтяники Прикамья добыли первую 100-миллионную тонну нефти. Таким образом, от первого миллиона до этого события прошло 26 лет.

В 1971 г. была проведена реорганизация объединения «Пермнефть». Нефтепромысловые управления (НПУ) были реорганизованы в нефтегазодобывающие управления (НГДУ) «Полазнанефть», «Чернушканефть», «Осинскнефть», «Кунгурнефть» и «Краснокамскнефть» с организацией в их составе центральных инженерно-технологических служб (ЦИТС), районных инженерно-технологических служб (РИТС) реорганизованных из цехов добычи нефти и газа. Конторы турбинного бурения и конторы разведочного бурения были реорганизованы в управления буровых работ (УБР) и управления разведочного бурения (УРБ): Березниковское УРБ, Красновишерское УРБ, Полазненское УБР, Краснокамское УРБ, Кунгурское УРБ, Осинское УБР и Чернушинское УБР. Данная организационная структура продержалась в течение 20 лет, до начала 1990-х годов. К этому времени почти на 40 профильных и сервисных предприятиях объединения «Пермнефть» работали более 30 тыс. чел.

В конце 1975 г. объединение «Пермнефть» было преобразовано в производственное объединение «Пермнефть». В 1976 г. объединение «Пермнефть» достигло наивысшего за свою историю уровня добычи нефти – 23,4 млн т, который больше не был достигнут даже в современное время при применении новой техники и технологий нефтеизвлечения. На максимальной уровень добычи нефти вышли НГДУ «Чернушканефть» (9,5 млн т), НГДУ «Кунгурнефть» (2,4 млн т), НГДУ «Краснокамскнефть» (2,6 млн т). После этого показатели добычи в Пермской области стали неуклонно снижаться.

В 1976 г. на территории залегания калийно-магниевых солей была пробурена первая опытная глубокая скважина, завершившаяся открытием Юрчукского месторождения. В этом же году после принятия Постановления ЦК КПСС и СМ СССР «О мерах по развитию промышленности минеральных удобрений и химических средств защиты растений в 1976–1980 годах», в объединении «Пермнефтеоргсинтез» началось строительство комплекса по производству аммиака и карбамида.

В первой половине 1970-х годов, когда в Пермской области второй этап развития нефтяной промышленности заканчивался, было до-

быто 136,5 млн т нефти и открыто ещё 36 месторождений, из них 34 нефтяных (94,4 %) и 2 газонефтяных (5,6 %) (табл. 51). По запасам 83,3 % были отнесены к категории мелкие, в том числе все газонефтяные и 16,5 % – к категории средние. Причём последние отмечены только среди нефтяных месторождений (табл. 52).

Таблица 51

**Основные показатели развития нефтяной промышленности  
в 1970-1976 гг.**

Год	Добыча нефти, млн т	Открыто месторождений, всего	из них			
			нефтяных		газонефтяных	
			кол-во	%	кол-во	%
1970	16,1	6	6	100,0	—	—
1971	16,9	10	9	90,0	1	10,0
1972	17,8	1	1	100,0	—	—
1973	19,3	3	2	66,7	1	33,3
1974	20,7	3	3	100,0	—	—
1975	22,3	5	8	100,0	—	—
1976	23,4	8	8	100,0	—	—
Итого	136,5	36	34	94,4	2	5,6

Источник: [33, 3].

Таблица 52

**Распределение месторождений по категориям запасов,  
открытые в 1970-1976 гг.**

Тип по флюиду	Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	28	82,3	6	17,7
Газонефтяные	2	100,0	—	—
Итого	30	83,3	6	16,7

Источник: [3].

Таким образом, второй этап развития нефтяной промышленности в Пермском крае оказался удачным. За этот период было открыто большое количество новых месторождений, а нефтяники Прикамья вышли на пик добычи нефти. Кроме того, во всех производствах отмечалось активное внедрение новаций, которые затем активно применялись в нефтедобыче по всей стране.



### Третий этап

Он самый короткий, ограничивается временным промежутком менее чем в 20 лет – с 1977 по 1993 гг. Этот период оказался, пожалуй, одним из самых сложных и противоречивых в истории нефтяной промышленности Пермского региона. Можно сказать, что до середины 1980-х гг., в каких-то направлениях до конца 1980-х годов, нефтяная промышленность развивалась в основном позитивно, несмотря на снижение нефтедобычи. 1980-й год отметился ещё одной трудовой победой – добычей 300-миллионной тонной нефти.

В 1981 г. введено в эксплуатацию самое крупное по годовым уровням добычи в Прикамье Уньвинское нефтяное месторождение – свыше одного миллиона тонн нефти в год и этот уровень до сих пор сохраняется. В этом же году сдан в эксплуатацию 158-километровый нефтепровод для транспортировки в Пермь нефти с березниковских месторождений.

В 1980-е годы стали активно развиваться новые нефтедобывающие районы: Березниковско-Красновишерский на севере, Октябрьский – на юго-востоке и Чайковский – на юго-западе области. Так, в Березниковско-Красновишерском районе было открыто 11 месторождений с запасами нефти промышленных категорий 53,0 млн т. Построен магистральный нефтепровод Геж-Полазна. В разработку введено 5 месторождений, добыча из которых за 1985 год составила 1,2 млн т. В Октябрьском районе открыто 3 месторождения и 9 новых залежей нефти. Приращено около 4 млн т. Построен магистральный нефтепровод Павловка-Дороховка, введено в разработку Дороховское месторождение.

В Чайковском районе было открыто Кирилловское месторождение, завершена разведка и утверждены в ГКЗ СССР запасы нефти и газа Андреевского, Кустовского и Мало-Усинского месторождений на 10,8 млн т. Проведены подготовительные этапы к вводу этих месторождений в разработку в 12-й пятилетке.

В Осинском районе открыто Туркинское месторождение и завершена разведка Гарюшинского. Приращено почти 4 млн т запасов нефти. Начато обустройство для ввода этих месторождений в разработку в 1986-1987 гг. В Чернушинском нефтедобывающем районе вблизи Павловского месторождения установлено массовое распространение мелких месторождений. В целом по району приращено 5,7 млн т запасов нефти. В Краснокамском районе открыто Зоринское

месторождение. В целом по ПО «Пермнефть» в 1981-1985 гг. в разработку были введены 6 новых месторождений и 10 месторождений планировалось ввести в разработку в 12-й пятилетке.

Вторая половина 1980-х гг. вошла в историю нефтяной промышленности как период стабилизации. Фактическая ежегодная добыча нефти в этот период составляла примерно 11,5 млн т. Кроме того, в двенадцатой пятилетке было добыто 3,1 млрд м<sup>3</sup> газа, пробурено 4 млн м в эксплуатационном и более 1 млн м в разведочном бурении. В 1989 г. в районе деревни Андроновы Чернушинского района на Бедряжской площади была пробурена сверхглубокая разведочная скважина № 203. Бурение завершилось на отметке 4458 м. Казалось, былые трудности преодолены и все тяжкие испытания позади. В этом же году пермские нефтяники отметили 60-летие пермской нефти. За 60 лет объединением «Пермнефть» добыто более 413 млн т нефти.

В 1985 г. на уровне правительства СССР было принято решение об освоении нефтяных ресурсов в зоне Верхнекамского месторождения калийных солей. Объединения «Пермнефть» и «Союзкалий» разработали предложения по организации совместной разведки и разработки нефти и калийных руд Сибирской, Логовской, Ростовицкой, Жилинской структур и на Пашковском и Белопашниковском поднятиях. Однако промышленная добыча нефти в зоне залегания кондиционных запасов калийно-магниевого солей началась лишь через много лет, после освоения методов строительства горизонтальных скважин.

Начавшаяся в середине 1980-х годов перестройка в СССР, привела к политической и экономической нестабильности в стране, к разрыву десятилетиями налаживаемых производственных связей. Достигнутые в конце 1980-х гг. темпы сохранить не удалось. Объединение «Пермнефть» постоянно испытывало финансовые затруднения. Многие скважины приходилось останавливать из-за нехватки обсадных труб. Со старых малопродуктивных скважин, консервируя их до лучших времен, снимали станки-качалки. В середине 1980-х годов для обеспечения собственных нужд в области было образовано ещё одно нефтедобывающее предприятие «Пермоблнефть».

Особенно неблагоприятными для нефтяников Прикамья стали 1992-1993 гг. Добыча нефти снизилась более чем на миллион тонн. Всего за 1977-1993 гг. добыча нефти сократилась в 2,2 раза (табл. 53). Таким темпов снижения добычи нефти Пермский край ещё не знал. Объём эксплуатационного бурения сократился на 20 %, а разведочно-

го – на одну треть. Спад производства продолжился, и к 1994 г. объединение «Пермнефть» оказалось в состоянии финансового кризиса. Оно было неплатежеспособным, низкоприбыльным, испытывало недостаток собственных оборотных средств. Кредиторская задолженность превышала дебиторскую почти в 6 раз.

Таблица 53

**Добыча нефти на третьем этапе развития  
нефтяной промышленности**

Год	млн т	Год	млн т
1977	22,2	1986	11,5
1978	18,9	1987	11,5
1979	15,5	1988	11,6
1980	14,9	1989	11,6
1981	13,9	1990	11,6
1982	12,9	1991	11,3
1983	12,2	1992	10,8
1984	11,9	1993	10,1
1985	11,7	Всего	224,1

Источник: [34].

Экономическая ситуация ударила и по нефтепереработчикам. Практически в 2 раза – с 13-14 млн т до 7-8 млн т сократились объёмы переработки сырья. Это едва-едва позволяло сохранять от разрушения оборудование, потому что остановка непрерывного производства могла привести к непоправимым последствиям.

На этом негативном фоне в нефтяной промышленности Пермского края произошло знаковое событие – организация первого в крае совместного с иностранной фирмой предприятия (СП) «ПермТО-ТИнефть» с местом прописки в городе Оса Пермской области. С российской стороны учредителем предприятия выступило ПО «Пермнефть», с иностранной – фирма «ТОТИСА дэль Эквадор». Сегодня это совместное испано-российское предприятие, находящееся под равным управлением ООО «ЛУКОЙЛ–ПЕРМЬ» и ООО «Тотисахолдингс», является одним из безусловных лидеров нефтяной отрасли края по устойчивости и динамике развития. В последствии было создано ещё несколько совместных предприятий.

В отличие от нефтяников и нефтепереработчиков у геологов дела шли лучше. За этот период времени было открыто 71 месторожде-

ние, из них 65 нефтяных (91,6 %), по 2 газонефтяных и нефтегазовых (по 2,8 %) и по 1 нефтегазоконденсатному и газовому (по 1,4 %) (табл. 54). По запасам 83,3 % были отнесены к категории мелкие, в том числе все газонефтяные и 16,5 % – к категории средние. Причём последние отмечены только среди нефтяных месторождений (табл. 55). Однако они одни спасти ситуацию в нефтяной промышленности Пермского края не могли.

Таблица 54

**Месторождения углеводородного сырья  
на третьем этапе развития нефтяной промышленности**

Год	Всего	из них									
		нефтяных		газонефтяных		нефтегазовых		нефтегазоконденсатный		газовых	
		кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
1977	7	7	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
1978	4	2	50,0	2	50,0	—	—	—	—	—	—
1979	2	2	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
1980	8	8	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
1981	4	3	66,7	—	—	1	33,3	—	—	—	—
1982	10	10	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
1983	4	4	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
1984	3	2	50,0	—	—	—	—	1	50,0	—	—
1985	7	7	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
1986	4	4	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
1987	2	2	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
1988	2	1	50,0	—	—	—	—	—	—	1	50,0
1989	5	5	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
1990	4	3	75,0	—	—	1	25,0	—	—	—	—
1991	2	2	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
1992	2	2	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
1993	1	1	100,0	—	—	—	—	—	—	—	—
Итого	71	65	91,6	2	2,8	2	2,8	1	1,4	1	1,4

Источники:[3, 10].

Таблица 55

**Распределение месторождений по категориям запасов,  
открытые на третьем этапе развития нефтяной промышленности**

Тип по флюиду	Мелкие		Средние		Крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	58	89,3	6	9,2	1	1,5
Газонефтяные	2	100,0	—	—	—	—
Нефтегазовое	2	100,0	—	—	—	—
Нефтегазоконденсатное	1	100,0	—	—	—	—
Газовое	1	100,0	—	—	—	—
Итого	30	90,1	6	8,5	1	1,4

Источники:[3, 10].

Для добычи и транспортировки продукции скважин на территории края было построено большое количество трубопроводов различного назначения. Также по территории Пермского края проложены магистральные трубопроводы, идущие с территории Западной Сибири. Это несколько веток газопроводов: Нижняя Тура-Пермь-Горький, Уренгой – Петровск, Уренгой – Новопсков, Уренгой – Ужгород, Уренгой - Центр 1, Уренгой - Центр 2, Ямбург - Елец 1, Ямбург - Елец 2, Ямбург - Западная граница («Прогресс»), Ямбург - Тула 1, Ямбург - Тула 2, Ямбург – Поволжье, СРТО – Урал; нефтепровод Сургут – Полоцк. Почти все магистральные газопроводы и нефтепроводы построены в советский период. Обслуживание газопроводов осуществляет ООО «Газпром трансгаз Чайковский», нефтепроводов – АО «Транснефть-Прикамье».

ООО «Газпром трансгаз Чайковский» размещен в г. Чайковский Пермского края. Место размещения предприятия было выбрано не случайно. В непосредственной близости от города проходит шестиниточный коридор газовых магистралей с Уренгоя и Ямбурга в центр страны и в Европу. Предприятие образовано в 1984 г. в составе Главного территориального управления по транспортировке и поставкам газа (Главвостоктрансгаз). До 2006 г. называлось ПО «Пермтрансгаз». Обслуживает магистральные газопроводы Пермского края и Удмуртской Республики (рис. 9). Протяжённость обслуживаемых газовых магистралей, составляет более 10,5 тыс. км. В состав общества входит 18 филиалов, в том числе 12 линейных производственных управлений магистральных газопроводов, 15 компрессорных станций, 251 газоперекачивающий агрегат, 8 автомобильных газонаполнительных ком-

прессорных станций. В эксплуатации компании находится 122 газораспределительных станции. На предприятии работают 8,5 тыс. чел. В 2020 г. потребителям было поставлено более 15 млрд м<sup>3</sup> газа.

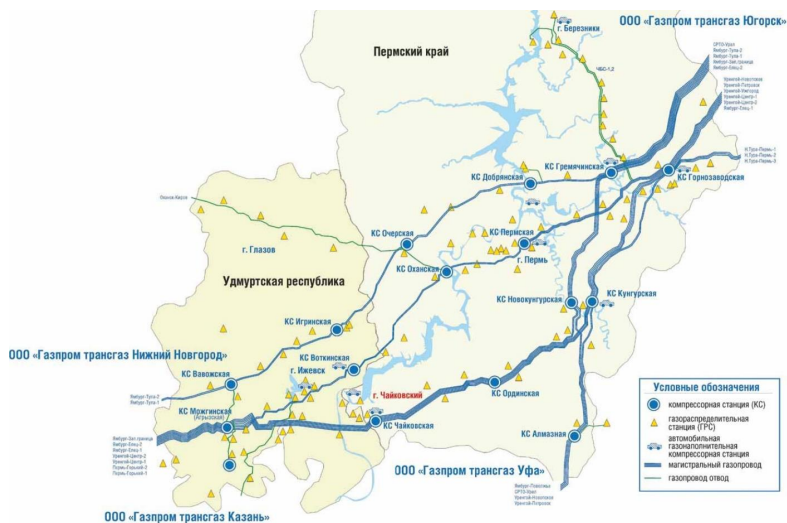


Рис.9. Карта-схема территории деятельности ООО «Газпром трансгаз Чайковский»

Источник:[35]

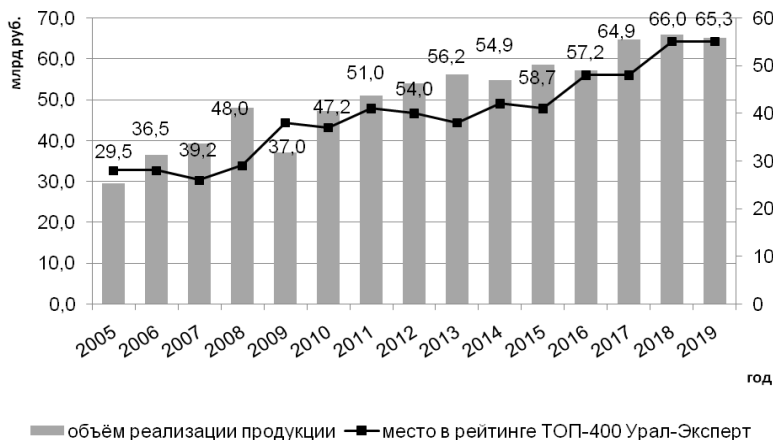


Рис. 10 Объем реализации продукции и место в рейтинге ТОП-400 Урал ООО «Газпром трансгаз Чайковский» в 2005-2019 гг.

Источник:[36]

ООО «Газпром трансгаз Чайковский» относится к числу крупнейших предприятий Пермского края и всего Прикамья. По объёму реализации продукции входит в число 400 крупнейших предприятий Урала и Западной Сибири (рис. 10). Поэтому показателю занимает 4 место в Пермском крае (2019 г.) после ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и группы «Уралкалий».

Таким образом, третий период развития нефтяной промышленности в Пермском крае, закончился вместе со страной, название которой Советский Союз. Соответственно не стало министерства нефтяной промышленности и бывшие производственные объединения были предоставлены сами себе, начались новые экономические условия, но они будет сказано ниже. И это стало характерным как для Пермского края, так и для Удмуртской Республики.

#### **Четвёртый этап (постсоветский период)**

Годы перехода к рыночной экономике пагубно отразились на предприятиях нефтегазового комплекса и сбытового сектора. Система существовавших производственных объединений закончилась. Все предприятия оказались предоставлены сами себе. К середине 1990-х гг. крупнейшие пермские предприятия нефтедобычи, нефтепереработки, сбыта вошли в состав ВИНК ОАО «ЛУКОЙЛ». Среди них добывающее подразделение ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», перерабатывающее – ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» и сбытовое звено – ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт», всего почти два десятка предприятий. Причём эти предприятия занимают ведущие позиции в промышленном комплексе Прикамья, обеспечивают поступательное развитие краевой экономики, принимают активное участие в решении основных социальных проблем региона.

Интеграция в «ЛУКОЙЛ» дала возможность пермскому нефтяному комплексу пережить своё второе рождение, открыла перспективы системного, динамичного, инновационного развития. Поэтому справедливо будет сказать, что весь постсоветский период развития нефтяной промышленности в Пермском крае – это «лукойловский» период. НК «ЛУКОЙЛ» не только крупнейший налогоплательщик, но и главный недропользователь Пермского края. Её вклад в добычу нефти края в наши дни составляет 96,5 %, газа – 99,5 % (табл. 56).

Таблица 56

**Добыча углеводородов в Пермском крае постсоветский период**

Год	Всего		В том числе ПАО «ЛУКОЙЛ»			
	нефть, млн т	газ, млн м <sup>3</sup>	нефть, тыс. т	доля в крае, %	газ, млн м <sup>3</sup>	доля в крае, %
1992	10,8	911	—	—	—	—
1993	10,1	893	—	—	—	—
1994	8,9	612	—	—	—	—
1995	9,4	663	8,4	89,4	470,2	70,9
1996	9,1	707	9,1	97,5	550,1	77,8
1997	9,3	727	9,3	97,5	526,3	72,4
1998	9,3	727	9,3	97,5	503,8	69,3
1999	9,2	774	9,2	97,5	496,0	64,0
2000	9,4	788	9,4	97,5	698,5	88,6
2001	9,6	829	9,6	97,5	791,0	95,4
2002	9,9	863	9,9	97,5	826,1	95,7
2003	10,1	855,1	10,0	99,0	837,3	97,9
2004	10,1	875,0	10,0	99,0	841,3	96,1
2005	10,4	905,9	10,4	98,5	870,0	96,0
2006	11,0	956,2	11,0	98,5	923,2	96,5
2007	11,4	997,0	10,4	91,2	966,3	96,9
2008	11,9	966,0	10,8	90,8	940,5	97,4
2009	12,2	997,4	11,2	91,8	997,2	99,9
2010	12,7	1012,6	12,5	98,8	918,0	90,7
2011	13,2	1037,4	13,1	99,2	851,0	82,0
2012	13,9	1188,4	13,8	99,2	938,2	78,9
2013	14,3	1296,0	14,2	99,3	1086,3	83,8
2014	14,9	1414,3	14,8	99,3	1188,3	84,0
2015	15,5	1820,6	15,0	97,0	1820,0	99,7
2016	15,9	1946,8	15,3	96,2	1942,3	99,6
2017	15,7	1997,4	15,2	96,6	1989,9	99,6
2018	15,8	2027,6	15,2	96,7	2020,2	99,6
2019	16,0	2043,2	15,5	96,5	2035,2	99,5
2020	15,0	2100,7	14,0	93,3	2066,3	98,4
1992– 2020	345,0	32923,6	306,6	88,9	28093,5	85,3

Источники:[11, 12, 34].



Всего в постсоветский период на территории Пермского края было добыто около 345 млн т нефти и около 33 млрд м<sup>3</sup> газа. При этом в нефтедобыче региона можно отметить два периода – период снижения, начавшийся с 1977 г. и продолжавшийся до 1999 г. и период подъёма – с 2000 г. по настоящее время. В период спада в постсоветский период добыча нефти сократилась ещё на 17 %, а в период подъёма она выросла в 1,7 раза. В добыче газа также было два периода – снижения и подъёма. В период снижения (1992-1998 гг.) добыча газа снизилась на 25 %, в период подъёма – с 1999 г. по настоящее время она выросла в 2,7 раза (табл. 56). Данная тенденция справедлива как ко всему Пермскому краю, так к ЛУКОЙЛу.

Внедрение ЛУКОЙЛа в нефтедобычу началось в конце 1995 г. с заключения соглашения о социально-экономическом развитии между Пермской областью и нефтяной компанией. Одним из главных пунктов стало решение о создании на базе месторождений АО «Пермнефть» двух предприятий: ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефть», которое стало заниматься месторождениями левого берега Камы (юг), и ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь», взявшего под своё «крыло» добычу нефти на правом берегу (север). От этого соглашения Пермская область получила треть всех собранных в регионе налогов и 45% всех инвестиций области. В 2003 г. начался процесс объединения этих нефтедобывающих предприятий. В 2004 г. он завершился созданием ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», в состав которого вошли ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефть» и ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь».

Вновь образованные предприятия структурно были разные. ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефть» представляло из себя одну добывающую структуру, ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь» несколько добывающих предприятий разных форм организации производства: филиал – Пермский дивизион добычи нефти (ПДДН), дочерние и зависимые предприятия – Вишеранефтегаз, Вишерская нефтегазодобывающая компания, Кама-Нефть, Русская топливная компания и Майкорское, а также совместные предприятия «ПермТОТИнефть» и «Пермьтекс».

Вхождение в состав Компании позволило пермским нефтяникам решить ряд важных экономических проблем. «ЛУКОЙЛ-Пермнефть» получила гарантированную реализацию сернистой нефти и стабильность финансовых поступлений, обеспечение «макроэкономическим» прикрытием, возможность пользоваться ресурсами огромной компании. «ЛУКОЙЛ» также помог «Пермнефти» справиться с трудностями в расчётах с федеральным бюджетом.

В 1999 г. в эксплуатацию было введено Сибирское нефтяное месторождение – первое месторождение НК «ЛУКОЙЛ» в Прикамье, обустроенным по международным стандартам. Здесь впервые была применена уникальная технология пермских учёных, позволяющая добывать нефть из-под залежей калийно-магниевых солей.

Конец 1990-х гг. и первое десятилетие XXI века стало для пермских нефтяников временем крупномасштабного строительства. В феврале 2002 г. был введен в эксплуатацию первый лукойловский магистральный 335-километровый нефтепродуктопровод «Пермь – Андреевка» пропускной способностью 2,4 млн т в год.

В 2004 г. в ООО «ПермНИПИнефть» открылся Центр хранения и исследования керна с единственным в европейской части России кернохранилищем ёмкостью 150 тысяч погонных метров. В ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» был сдан в эксплуатацию комплекс глубокой переработки нефти, позволившей пермским нефтепереработчикам увеличить производство моторных топлив, соответствующих европейским стандартам, более чем на 1 млн т в год. В 2007 г. в ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка» была построена 440-метровая железнодорожная сливо-наливная эстакада, одна из самых мощных в Европе, способная обрабатывать 120 цистерн в сутки.

В декабре 2008 г. нефтяниками Пермского края был преодолен рубеж добычи «чёрного золота» в 600 млн т, а в апреле 2019 г. – 750 млн т, из них около 46 % пришлось на постсоветское время. Ежегодная добыча нефти стабилизировалась на отметке 15-16 млн т.

На территории Верхнекамского месторождения калийно-магниевых солей «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляет уникальный проект добычи нефти под толщей кондиционных запасов калийно-магниевых солей. В 2016 г. там пробурена и запущена в эксплуатацию уникальная для пермского региона горизонтальная скважина общей длиной 4620 м.

Активно развивается цифровизация производства. В данный момент на базе предприятия успешно реализуется пилотный проект Компании «Цифровое месторождение». Во всех центральных технологических службах «ЛУКОЙЛ-ПЕРМИ» в Полазне, Осе и Чернушке созданы принципиально новые структуры управления процессами добычи нефти и газа – Центры интегрированных операций, на базе которых организована работа мультидисциплинарных групп.

Благодаря замене устаревших и строительству новых газопроводов на территории Пермского края была сформирована целостная си-

стема сбора попутного нефтяного газа с северных и южных месторождений региона. Это позволило его направить на переработку на производственные мощности завода «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез». На ряде месторождений на попутном нефтяном газе успешно работают газотурбинные электростанции, вырабатывая электроэнергию для собственных нужд. Самая крупная ГТЭС — на Ильичевском месторождении в Кунгурском муниципальном округе. Её суммарная мощность — 16 МВт с возможностью выдачи излишек генерируемой электроэнергии во внешнюю сеть МРСК «Урала» РАО ЕЭС. Самая современная – ГТЭС «Чашкино» мощностью 16 МВт — сооружена в 2020 г. Станция может перерабатывать около 50млн м<sup>3</sup>этого сырья в год в течение 25 лет.

Реализуемые газовые проекты направлены на исполнение решений Президента России об утилизации попутного нефтяного газа и доведение этого показателя до 95 %. Этот рубеж ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» перешагнула в 2016 г. Ежегодное финансирование газовой программы составляет многие миллиарды рублей в год.

Положительная динамика отмечалась и в геологоразведке. Практически ежегодно открывались новые месторождения. Всего на этом этапе развития отрасли было открыто 60 месторождений углеводородов, из них 59 нефтяных и 1 – газонефтяное (табл. 57). Из общего количества открытых месторождений по категориям запасов только 2 месторождения были отнесены к средним, остальные – к мелким (табл. 58). Большинство месторождений было открыто предприятиями ЛУКОЙЛа.

Таблица 57

**Месторождения углеводородного сырья  
на четвёртом этапе развития нефтяной промышленности**

Год	Всего	из них			
		нефтяных		газонефтяных	
		кол-во	%	кол-во	%
1	2	3	4	5	6
1994	3	3	100,0	—	—
1995	2	2	100,0	—	—
1996	1	1	100,0	—	—
1997	3	3	100,0	—	—
1998	5	5	100,0	—	—
1999	4	4	100,0	—	—
2000	5	5	100,0	—	—

Окончание таблицы 57

1	2	3	4	5	6
2001	6	6	100,0	—	—
2002	5	5	100,0	—	—
2003	3	2	66,7	1	33,3
2004	4	4	100,0	—	—
2005	1	1	100,0	—	—
2006	1	1	100,0	—	—
2007	2	2	100,0	—	—
2008	1	1	100,0	—	—
2010	1	1	100,0	—	—
2011	1	1	100,0	—	—
2012	2	2	100,0	—	—
2013	3	3	100,0	—	—
2015	1	1	100,0	—	—
2016	2	2	100,0	—	—
2017	2	2	100,0	—	—
2020	2	2	100,0	—	—
Итого	60	59	98,3	1	1,7

Источники:[3, 10,37, 38].

Таблица 58

**Распределение месторождений по категориям запасов, открытые на четвёртом этапе развития нефтяной промышленности**

Тип по флюиду	Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	57	96,6	2	3,4
Газонефтяные	1	100,0	—	—
Итого	58	96,6	2	3,4

Источники:[3, 10].

Среди вновь открытых месторождений следует остановиться на месторождении им. В.П. Сухарева, названного в честь генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез». Месторождение расположено на территории подчинённой г. Березняки, его начальные геологические запасы оцениваются в 33,3 млн т, извлекаемые – в 12,8 млн т. Месторождение многопластовое. Его уникальность заключается в том, что добыча ведётся в непосредственной близости от Верхнекамского

месторождения калийно-магниевого солей. Чтобы безопасно под-браться к углеводородным пластам, лежащим под толщей солей, пермские нефтяники построили на территории Камского водохранилища искусственную производственную площадку – сооружение, похожее на остров, в теле которого расположили специальную мембрану, предотвращающую негативное воздействие на речную воду. Она исключает фильтрацию любых стоков в природный запасник пресной воды: все они по специальным желобам стекают в ёмкость, а затем идут на переработку или утилизацию. С берегом «остров» соединяет дамба, рассчитанная на движение грузового транспорта для доставки оборудования и материалов. Внутри дамбы возведён мост, через створ которого беспрепятственно проходит рыба, идущая на нерест. Ближайший аналог этого месторождения – морская платформа. Также при строительстве скважин на месторождении были применены уникальные, не имеющие аналогов технологии.

Большая заслуга в бурении на месторождениях ПАО «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае принадлежит сервисной буровой компании ООО «НСХ АЗИЯ ДРИЛЛИНГ», являющейся дочерним предприятием ООО «Нефть-сервисхолдинг». Кроме ЛУКОЙЛа заказчиками являются ПАО «Газпром нефть» и ПАО НК «Роснефть». На рынке буровых работ компания с 2009 г. Главный офис предприятия находится в городе Перми. По объёму реализации продукции с 2011 г. входит в число 400 крупнейших компаний Урала и Западной Сибири. За это время объём реализации продукции вырос в 2,3 раза, а место в ТОП 400 «Урал» с 393 до 277 (рис. 11).

Предприятие имеет все необходимые разрешительные и регистрационные документы для ведения производственной деятельности.

Общая численность работников предприятия более 1 000 человек. В целях обеспечения непрерывного и безаварийного процесса строительства скважин, для выполнения производственной программы привлекаются высококвалифицированные рабочие и специалисты.

На постоянной основе по утверждённым программам проводится повышение квалификации рабочих и инженерного состава производственных подразделений, аппарата управления.

Буровые бригады полностью оснащены всем необходимым оборудованием и инструментом. Техническое обслуживание и плановый ремонт оборудования, инструмента производится на специально оборудованных собственных базах производственной поддержки. Для выполнения некоторых специальных работ привлекаются сертифицированные, специализированные сервисные предприятия.

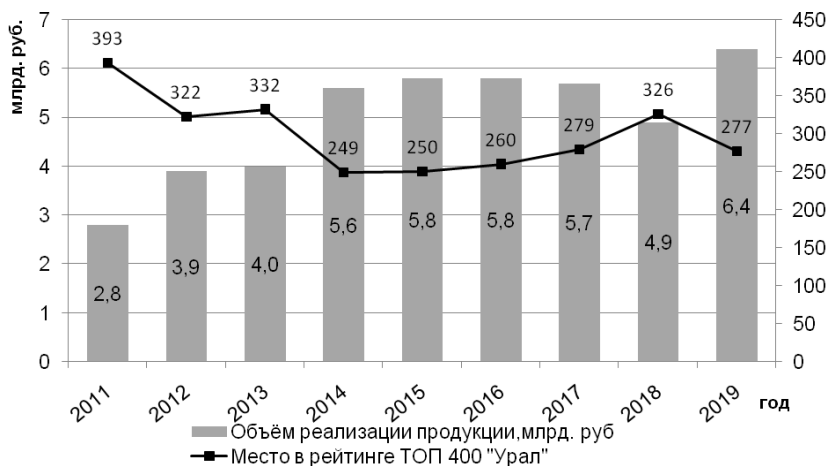


Рис. 11. Объём реализации продукции и место в рейтинге ТОП-400 Урал ООО «НСХ АЗИЯ ДРИЛЛИНГ» в 2011-2019 гг.

Источник:[36]

Как и в Удмуртской республике, в Пермском крае нефтедобывающая промышленность относится к числу важнейших отраслей экономики. Доля горнодобывающего сектора составляет около 20 % в стоимости промышленной продукции края. При этом порядка 60-70 % стоимости приходится на добычу углеводородов. Также значима роль Пермского края в добыче полезных ископаемых всего Приволжского федерального округа с долей 14-15 % (табл. 59).

Таблица 59

**Объём добычи полезных ископаемых в 2001-2020 гг.**

Год	Млрд руб.	Доля стоимости в промышленной продукции, %	Индекс промышленного производства, в % к предыдущему году	Доля Пермского края в добыче полезных ископаемых ПФО, %
1	2	3	4	5
2005	60,4	15,8	138,0	12,4
2006	71,5	16,0	121,1	11,6
2007	79,3	14,8	110,0	10,7
2008	91,5	13,0	114,1	10,6
2009	87,4	15,0	95,4	10,8
2010	109,4	15,4	103,7	11,7

1	2	3	4	5
2011	186,2	18,9	134,4	15,1
2012	211,4	20,1	115,1	16,0
2013	211,9	19,8	97,3	15,2
2014	224,3	19,3	105,7	15,0
2015	252,0	19,8	119,1	14,6
2016	252,2	20,7	101,8	15,0
2017	286,8	20,7	117,1	15,0
2018	385,1	22,3	129,3	15,0
2019	392,0	23,0	101,6	14,9
2020	288,5	19,3	73,6	14,2

Источник:[12].

В заключении хотелось бы отметить, что несмотря на все сложности более чем 90-летнего периода разработки месторождений, будущее у этой отрасли в Пермском крае есть. Будут ещё новые открытия в геологоразведке, и новые успехи будут у нефтяников в добыче нефти – одного из самых ценных сырьевых ресурсов, с которым связаны многие производства и социально-экономическое благополучие жителей Пермского края.

### Список литературы по главе № 3

1. Лядова Н.А., Яковлев Ю.А., Распопов А.В. Геология и разработка нефтяных месторождений Пермского края». М.: ОАО «ВНИИО-ЭНГ», 2010. 335 с.

2. Юхименко В.Г. История поисково-разведочных работ на нефть на территории Удмуртской Республики // Современная наука и образование: инновационный аспект. Сборник научных трудов по материалам Международной научно-практической конференции 31 июля 2013 г. В 3 частях. Часть I. Мин-во обр.и науки РФ. М.:«АР-Консалт»,2013. С. 71-74.

3. Клещёв К.А., Шеин В.С. Нефтяные и газовые месторождения России: Справочник в двух книгах. Книга вторая – европейская часть России. М.: ВНИГРИ, 2010. 832 с.

4. Курочкина Н.В. Нефть Удмуртии. Ижевск: «Кварт», 2001. 416 с.

5. Юхименко В.Г. Из поколения Первооткрывателей. Кристалл. № 2. Ханты-Мансийск, 2013. С. 8-9.

6. Официальный сайт АО «Транснефть-Прикамье» [Электронный ресурс] – URL:<https://kama.transneft.ru/info/> (дата обращения: 12.04.2021).

7. Юхименко В.Г. Нефть и газ в жизни Удмуртии: Учебно-методическое пособие». Ижевск: РИО НОУ ВПО КИГИТ, 2016.

8. Юхименко В.Г., Тумаев В.А. Основы нефтегазопромыслового дела Курс лекций. Ижевск: РИО НОУ ВПО КИГИТ, 2010. 105 с.

9. Официальный сайт АО «Белкамнефть им. А.А. Волкова» [Электронный ресурс] – URL:<https://www.belkamneft.ru> (дата обращения: 15.07.2021).

10. Официальный сайт ФГБУ «ВСЕГЕИ» им. А.П. Карпинского [Электронный ресурс] – URL:<http://www.vsegei.ru> (дата обращения: 02.02.2021).

11. Официальный сайт ежемесячного нефтегазового журнала «Инфо ТЭК» [Электронный ресурс] – URL:<http://www.citek.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

12. Официальный сайт Федеральной службы государственной статистики. [Электронный ресурс] – URL:<http://www.gks.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

13. Артемьева А.А. Территориальный анализ нефтедобычи в Удмуртской республике // Вестник Удмуртского университета. Биология. Науки о Земле. 2008. Вып. 1. С. 105-114.

14. Официальный сайт муниципального образования Балезинский район [Электронный ресурс] – URL:<https://balezino.udmurt.ru/> (дата обращения: 07.07.2021).

15. Официальный сайт муниципального образования Воткинский район [Электронный ресурс] – URL:<https://votray.ru/> (дата обращения: 07.07.2021).

16. Официальный сайт муниципального образования Граховский район [Электронный ресурс] – URL:<https://grahovo.udmurt.ru> (дата обращения: 12.07.2021).

17. Официальный сайт муниципального образования Дебёсский район [Электронный ресурс] – URL:<https://debesy.udmurt.ru> (дата обращения: 12.07.2021).

18. Официальный сайт муниципального образования Завьяловский район [Электронный ресурс] – URL:<https://завьяловский.рф> (дата обращения: 12.07.2021).



19. Официальный сайт муниципального образования Игринский район [Электронный ресурс] – URL: <https://igra.udmurt.ru/> (дата обращения: 07.07.2021).

20. Официальный сайт муниципального образования Камбарский район [Электронный ресурс] – URL: <http://www.kamrayon.ru> (дата обращения: 12.07.2021).

21. Официальный сайт муниципального образования Каракулинский район [Электронный ресурс] – URL: <http://karakulino.udmurt.ru> (дата обращения: 12.07.2021).

22. Официальный сайт муниципального образования Кезский район [Электронный ресурс] – URL: <https://kez.udmurt.ru> (дата обращения: 12.07.2021).

23. Официальный сайт муниципального образования Кизнерский район [Электронный ресурс] – URL: <http://www.mykizner.ru> (дата обращения: 12.07.2021).

24. Официальный сайт муниципального образования Красногорский район [Электронный ресурс] – URL: <http://mo-krasno.ru> (дата обращения: 12.07.2021).

25. Официальный сайт муниципального образования Малопургинский район [Электронный ресурс] – URL: <https://www.malayapurga.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

26. Официальный сайт муниципального образования Сарапульский район [Электронный ресурс] – URL: <https://sarapulrayon.udmurt.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

27. Официальный сайт муниципального образования Увинский район [Электронный ресурс] – URL: <https://uva.udmurt.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

28. Официальный сайт муниципального образования Шарканский район [Электронный ресурс] – URL: <http://sharkan.udmurt.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

29. Официальный сайт муниципального образования Якшур-Бодьинский район [Электронный ресурс] – URL: <http://www.bodia.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

30. Геология СССР. Том 12. Пермская, Свердловская, Челябинская и Курганская области. Полезные ископаемые. Москва: Недра, 1973. 632 с.

31. Ишбулатов Р.Ф. Исторические аспекты создания нефтяной индустрии в Урало-Поволжье в 1917-1945 гг. Автореферат на соиска-

ние учёной степени кандидата технических наук. Уфа. Уфимский государственный технический университет. 2007. 24 с.

32. Курятников В.Н. «Мы разбудим спящие недра» (из истории открытия нефти в Урало-Поволжье) // Вестник Самарского университета. История, педагогика, филология. Том 24. № 3. 2018. С. 28-35.

33. История добычи нефти в Пермской области 1928-2004 годы. Хроника. К 75-летию открытия нефти на территории Пермской области // Государственное областное учреждение «Государственный общественно-политический архив Пермской области (ГОПАПО). Автор Маркелова О.А. Пермь, 2004. 144 с.

34. Официальный сайт музея Пермской нефти [Электронный ресурс] – URL:<http://permoil-museum.ru/muzeum/lgn/historypn/0/1> (дата обращения: 14.06.2021).

35. Официальный сайт ООО «Газпром трансгаз Чайковский» [Электронный ресурс] – URL: <https://tchaikovsky-tr.gazprom.ru> (дата обращения 12.06.2021).

36. Официальный сайт журнала «Эксперт-Урал Рейтинг крупнейших компаний Урала и Западной Сибири «Эксперт-Урал-400».[Электронный ресурс] – URL:<http://www.acexpert.ru/analytics/ratings/rejting-krupneyshih-kompaniy-urala-i-zapadnoy-sibi-10.html> (дата обращения: 27.05.2021)

37. Официальный сайт Роснедра [Электронный ресурс] – URL:<https://www.rosnedra.gov.ru> (дата обращения: 03.07.2021).

38. Официальный сайт министерства природных ресурсов и экологии Пермского края [Электронный ресурс] – URL:<https://priroda.permkrai.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

## **ГЛАВА 4. НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩАЯ И НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ**

С нефтяной промышленности тесным образом связаны производства, занимающиеся переработкой нефти и других углеводородов, добываемых с нефтью. Речь, прежде всего идёт, о попутном нефтяном газе, природном газе, конденсате и некоторых других попутных полезных ископаемых. При этом предприятия, занимающиеся переработкой углеводородов, работают не только на местном сырье, но и на сырье, поступающим из других регионов России. О развитии на территории Удмуртской Республики и Пермского края производств, способствовавших образованию и функционирования нефтеперерабатывающей и нефтегазохимической промышленности, будет рассказано ниже.

### **§1. Удмуртская Республика**

Почти вся добываемая в республике нефть и другие углеводороды перерабатываются за её пределами. Собственные мощности нефтепереработки небольшие – до 120 тыс. т, сосредоточены на Ижевском нефтеперерабатывающем заводе. Завод начал свою деятельность в 1983 г. на базе с битумного завода. Статус самостоятельного завода получил в 2005 г. Владелец предприятия является AfesterGroup (кипрский офшор). Кроме нефти на заводе перерабатывается конденсат. Основной продукцией завода являются: прямогонный бензин, дизельное топливо, топливо печное бытовое светлое, прямогонный мазут, битум нефтяной дорожный. Фактически завод не работает, находится под управлением конкурсного управляющего.

### **§2. Пермский край**

В Пермском крае нефтеперерабатывающая промышленность начала формироваться практически сразу, всего через 3 года, после открытия первой нефти. Уже в 1932 г. был запущен в эксплуатацию Уральский нефтеперегонный завод. Новый импульс развития нефтепереработка получила в 1958 г. с окончанием строительства Пермского нефтеперерабатывающего завода, строительство которого началась в 1949 г. После ввода в эксплуатацию вначале он именовался

Пермский нефтеперерабатывающий завод Управления нефтяной промышленности СНХ Пермского экономического административного района. В 1966 г. завод переименован в Пермский нефтеперерабатывающий комбинат им. XXIII съезда КПСС. На первых этапах выпускались топливо и некоторые виды горюче-смазочных материалов. Впоследствии на предприятии было освоено производство сжиженных газов, дорожного битума, серной кислоты.

В 1976 г. на его базе было создано Пермское производственное объединение «Пермнефтеоргсинтез» им. XXIII съезда КПСС. В 1981 г. пущено в эксплуатацию производство аммиака и карбамида. К 1983 г. «Пермнефтеоргсинтез» стал крупнейшим в стране предприятием нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности.

В 1989-1990 гг. в результате реструктуризации предприятия из его состава было выведено производство смазок и смазочно-охлаждающих жидкостей (СОЖ), нефтехимического и минеральных удобрений. В 1990-е гг. на предприятии запущены мощности по производству товаров бытовой химии.

В 1991 г. предприятие входит в состав концерна «ЛУКОЙЛ», в 1992 г. реорганизовано в АО «Лукойл-Пермнефтеоргсинтез», в 1995 г. – в ОАО «Лукойл-Пермнефтеоргсинтез», с июля 1997г. – в ООО «Лукойл-Пермнефтеоргсинтез».

С момента вхождения в состав Группы «ЛУКОЙЛ» на предприятии началась масштабная реконструкция, в рамках которой было построено и модернизировано более 30 технологических установок и объектов общезаводского хозяйства, в том числе проведена реконструкция установки замедленного коксования, построена установка вакуумной дистилляции мазута, создано современное производство масел, введен в действие комплекс природоохранных объектов, построена новая установка по производству серной кислоты, комплекс гидрокрекинга T-Star, установка изомеризации парафинов и др.

В настоящее время ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» — одно из ведущих нефтеперерабатывающих предприятий России, отметившее в 2018 г. свой 60-летний юбилей. По объемам экспорта входит в пятерку лидеров среди предприятий Урала и Западной Сибири, а по объемам реализации продукции – в первую десятку. Только за 2005-2020 гг. объем реализации продукции на предприятии вырос в 3,9 раза, превысив отметку в 300 млрд руб., а в 2019 г. – 390 млрд руб. (рис. 12).

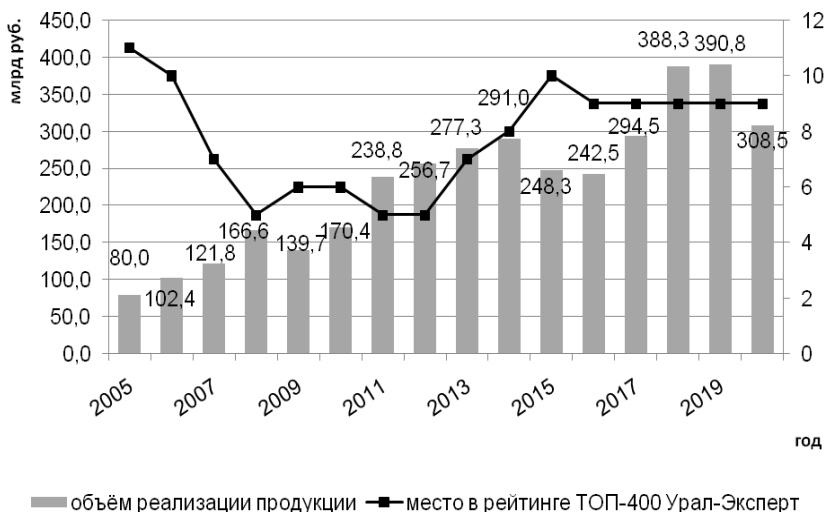


Рис. 12. Объём реализации продукции (млрд руб.) и место в рейтинге ТОП-400 Урал ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» в 2005–2020 гг.

Источник:[1]

Проектная мощность предприятия – 13,1 млн т, или около 5 % мощностей всех нефтеперерабатывающих предприятий России. Завод загружен почти на 97 %. Нефть на завод поступает по нефтепроводам: Сургут-Полоцк (нефть с Западной Сибири), Каменный Лог-Пермь, Северокамск-Пермь и Кунгур-Пермь (Пермские нефти). С начала 3-го тысячелетия загрузка завода превышает 90 %, а в отдельные годы достигает 100 % и более (табл. 60). Глубина переработки сырья в 2020 г. составили 98,1 %, выход светлых нефтепродуктов достигает почти 70 %. Это один из самых высоких показателей в стране. Индекс Нельсона по состоянию на 2019 г. составлял 9,4 пунктов, что выше среднего значения по РФ и приближается к среднемировым показателям. С начала 3-го тысячелетия глубина переработки сырья увеличилась почти на 20 %.

Предприятие производит более 60 наименований нефтепродуктов. Это автомобильные бензины и дизельное топливо, соответствующие экологическим нормам Евро-5, топливо для реактивных двигателей, масла базовые, парафиновые углеводороды, вакуумный газойль, ароматические углеводороды — бензол и толуол, сжиженные углево-

дородные газы, судовое топливо, нефтяной кокс, серная кислота и гранулированная сера. В объеме выпускаемой продукции вне конкуренции стоят автомобильный бензин и дизельное топливо. На эти два вида приходится свыше половины выпускаемой продукции. При этом доля выпускаемого бензина снижается, дизельного топлива – растёт (табл. 61).

Таблица 60

**Технологические показатели ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» в 2003–2020 гг.**

Год	Первичная переработка нефти, млн т	Доля от общей переработки нефти в РФ, %	Загрузка установок первичной переработки нефти, %	Глубина переработки нефти, %
1	2	3	4	5
2003	11,0	5,8	91,6	80,8
2004	11,0	5,69	92,1	84,2
2005	10,9	5,3	90,9	87,6
2006	11,8	5,4	98,2	85,2
2007	11,9	5,2	98,7	84,1
2008	12,4	5,2	99,3	84,2
2009	12,7	5,4	100,1	84,2
2010	13,0	5,2	102,1	84,2
2011	12,7	4,92	99,39	84,2
2012	13,1	4,24	104,23	82,6
2013	12,8	4,66	97,9	82,6
2014	12,8	4,41	97,58	82,9
2015	11,3	3,98	85,92	85,6
2016	12,1	4,34	92,57	96,6
2017	12,6	4,5	96,17	96,4
2018	12,8	4,47	97,97	99,0
2019	12,5	4,40	95,55	98,1
2020	12,7	4,71	96,95	98,1

*Источники:* по материалам ежемесячного нефтегазового журнала «Инфо ТЭК» и официального сайта НК «ЛУКОЙЛ».

Таблица 61  
**Объёмы производства основных видов топлива ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» в 2005–2020 гг.**

Год	Объём переработки нефти и газового конденсата, млн т		Автомобильный бензин		Авиакеросин		Дизельное топливо		Мазут топочный	
	тыс. т	%	тыс. т	%	тыс. т	%	тыс. т	%	тыс. т	%
2003	11033,9	100,0	1558,6	14,1	547,3	5,0	2834,7	25,7	1997,3	18,1
2004	11099,0	100,0	1554,1	14,0	558,3	5,0	2996,5	27,0	1638,1	14,8
2005	10943,1	100,0	1540,1	14,0	545,3	5,0	3418,9	31,2	1273,4	11,6
2006	11827,0	100,0	1463,0	12,4	658,0	5,6	3606,0	30,5	1659,0	14,0
2007	11890,1	100,0	1401,3	11,8	758,9	6,4	3687,4	31,0	1745,4	14,7
2008	12418,8	100,0	1645,3	13,2	708,3	5,7	3901,0	31,4	1771,5	14,3
2009	12654,8	100,0	1765,4	13,9	657,7	5,2	4084,3	32,3	2315,4	18,3
2010	13026,3	100,0	1854,1	14,2	721,1	5,5	3925,7	30,1	2058,7	15,8
2011	12675,9	100,0	1585,3	12,5	620,8	4,9	3882,9	30,6	2226,5	17,6
2012	13121,9	100,0	1758,5	13,4	671,3	5,1	3893,7	29,7	2100,5	16,0
2013	12824,5	100,0	1623,4	12,7	742,2	5,8	3769,2	29,4	2036,8	15,9
2014	12782,5	100,0	1742,3	13,6	697,8	5,5	4306,5	33,7	2091,0	16,4
2015	11255,2	100,0	1330,4	11,8	623,2	5,5	4036,2	35,9	1552,4	13,8
2016	12127,1	100,0	1498,2	12,3	637,8	5,3	4754,0	39,2	346,9	2,9
2017	12598,9	100,0	1665,6	13,2	884,4	7,0	5076,4	40,3	367,2	2,9
2018	12833,5	100,0	1831,7	14,3	802,5	6,2	5408,9	42,1	56,8	0,4
2019	12545,8	100,0	1368,3	10,9	770,8	6,1	5307,8	42,3	168,5	1,3
2020	12729,3	100,0	1533,6	12,0	597,9	4,7	5535,2	43,5	160,2	1,3

Источник: по материалам ежемесячного нефтегазового журнала «Инфо ТЭК»

«ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» является крупнейшим в России производителем высококачественных дорожных битумов, в том числе, модифицированных и компаундированных, позволяющих получать дорожные покрытия, соответствующие международным стандартам. Благодаря своей повышенной морозоустойчивости эти битумы особенно пригодны для дорожного строительства в условиях Урала и Сибири.

Кроме нефти ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» занимается переработкой газа. Мощности сосредоточены на его газовом блоке, вначале носившем название Пермский ГПЗ, затем ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка». До поглощения ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» ООО «Пермнефтегазпереработка» входило во вторую сотню предприятия Урала и Западной Сибири по объёму продукции (рис. 13). Газоперерабатывающие мощности завода превышают 1 млн т и они постоянно растут. Только с 2009 по 2020 гг. объёмы переработки газа возросли в 2,8 раза (рис. 14).



Рис. 13. Объём реализации продукции (млрд руб.) и место в рейтинге ТОП-400 Урал ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка» в 2005–2014 гг.

Источник:[1]



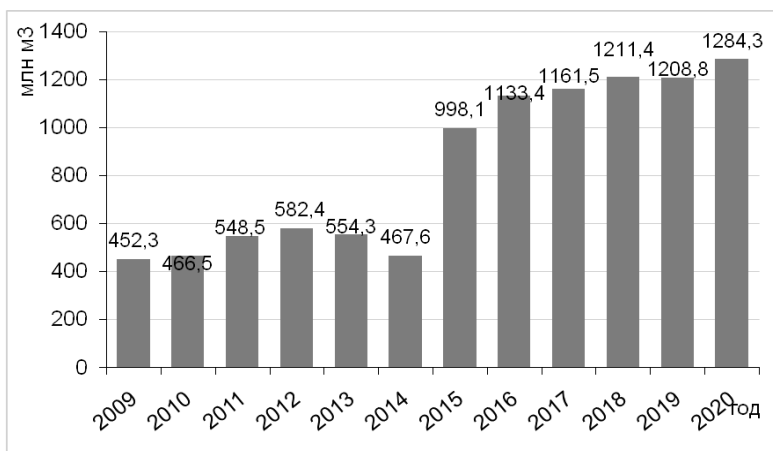


Рис. 14. Объем переработки газа ООО «ЛУКОЙЛ-ПНОС», млн м<sup>3</sup>

Источник: по материалам ежемесячного нефтегазового журнала «ИнфоТЭК»

Завод перерабатывает попутный нефтяной газ, «жирный» газ и ШФЛУ. Основной продукцией являются: этан, пропан, изобутан, нБутан, изопентан, нПентан, гексан+. Объемы переработки сырья и выработки продукции на заводе представлены в табл. 62.

Кроме ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка» в Пермском крае действуют и другие крупные предприятия нефтегазохимической промышленности, среди которых следует выделить ООО «СИБУР-Химпром» и ООО «Уралоргсинтез».

*СИБУР-Химпром* – одно из крупнейших предприятий Пермского края. Его производственные мощности позволяют выпускать 220 тыс. т этилбензола, 135 тыс. т стирола и 100 тыс. т полистирола, а также бутילовые спирты, пропилен и сжиженные углеводороды. По объёму реализации продукции входит в третью сотню крупнейших предприятий Урала и Западной Сибири с постоянным ростом объёма реализации продукции и повышением места в рейтинге ТОП 400 Урал (рис. 15).

История развития ЗАО «Сибур-Химпром» началась в 1969 г., когда на Нефтехимическом производстве №5, входившем в состав Пермского нефтеперерабатывающего комбината началось строительство производства этилена и пропилена. Пермский нефтеперерабатывающий комбинат на тот момент уже был одним из крупнейших на Урале промышленных предприятий.

Таблица 62

**Переработка сырья и производство товарной продукции  
на ООО «ЛУКОЙЛ-ПНОС» (Пермский ГПЗ)**

Год	Переработка нефтяного и жирного газа, млн м <sup>3</sup>	Переработка ШФЛУ, тыс. т	Товарная продукция				
			Газы углеводородные сжиженные, тыс. т	Стабильный газовый бензин, тыс. т	Изопентан <sup>1</sup> , тыс. т	Отбензиненный газ, млн м <sup>3</sup>	Гидросульфит натрия, тыс. т
2010	556,9	684,0	744,2	61,7	55,2	403,2	1,0
2011	548,5	669,6	753,0	39,0	6,7	398,6	0,8
2012	582,3	742,0	878,2	38,6	33,9	405,0	1,3
2013	554,3	689,7	806,4	27,8	36,4	397,0	0,6
2014	467,6	629,4	689,0	34,2	42,5	333,5	
2015	720,0	471,2	830,9	2,5		513,0	
2016	810,4	328,5	771,3	2,2		162,0	
2017	853,0	452,0	956,0	3		158	
2018	913,0	467,0	1015,0	7,0		131,0	
2019	964,0	479,2	1101,1	4,2		98,3	
2020	1011,1	376,2	979,4	2,9		145,8	

Примечание:<sup>1</sup>С 2012 года – пентан-изопентановая фракция.

Источник:[2]

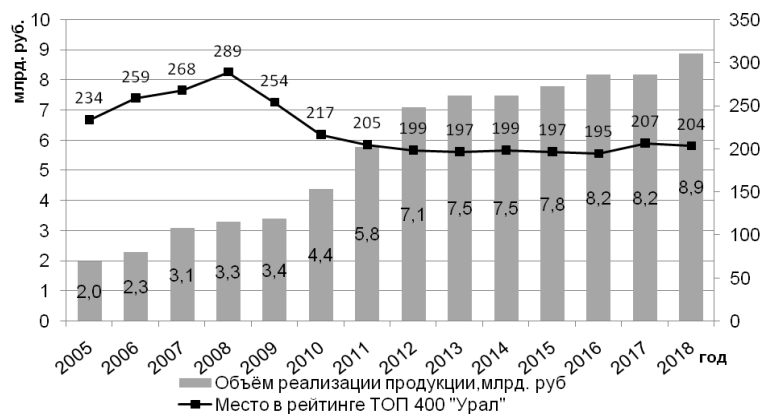


Рис. 15. Объем реализации продукции (млрд руб.) и место в рейтинге ТОП-400 Урал ООО «СИБУР-Химпром» в 2005–2018 гг.

Источник:[1]

Выпуск товарной химической продукции начался уже в первый год работы предприятия. В 1960-х годах страна берёт курс на химизацию всех отраслей экономики. В качестве сырья использовались нефть и попутный нефтяной газ. Важная роль в подъёме уровня жизни населения отводилась пластмассам и синтетике. Для выполнения решений постановлений правительства СССР в составе Пермского НПК в 1965 г. началось строительство химического завода. В 1973 г. было завершено строительство установки по получению этилена и пропилена. Завод дал первую продукцию.

Параллельно строился цех по производству этилбензола и стирола. Первая продукция поступила потребителям в 1975 г.

С 1 января 1976 г. на базе Нефтехимического производства №5 создан Пермский нефтехимический завод в составе Пермского нефтеперерабатывающего комбината. В этом же году в его составе образован Завод бутиловых спиртов. В феврале 1976 г. на базе Пермского нефтеперерабатывающего комбината было создано ПО «Пермнефтеоргсинтез», включенное в состав «Союзнефтеоргсинтеза». В новое производственное объединение вошли нефтеперерабатывающий комбинат, Химический завод и Краснокамское топливное производство.

В 1977 г. запущено производство бутиловых спиртов и 2-этилгексанола. Установка 2-этилгексанола – конечное звено в сложной цепи получения бутиловых спиртов. В 1986 г. на Пермнефтеоргсинтез запущена вторая очередь бутиловых спиртов и 2-этилгексанола.

В 1989 г. в разгар формирующихся новых отношений на уровне правительства СССР вышло постановление о внесении изменений и дополнений к закону о госпредприятии. Уже на следующий день после его опубликования управленцы Химического завода поставили вопрос перед руководством о возможности перехода на арендный подряд. Так закончился период совместного развития перерабатывающих и химических производств под одним брендом – Пермнефтеоргсинтез. Однако переход был осуществлён не сразу, а через год. На тот момент на арендном предприятии «Нефтехимик» – новое название Химического завода – трудилось 1,4 тыс. чел. В 1992 г. предприятия стало именоваться акционерное общество открытого типа (АООТ) «Нефтехимик».

В середине 1990-х годов ситуация стало сложной. Многие пытались завладеть заводом, в том числе через процедуру банкротства. В 1996-1997 гг. завод простаивал, многие сотрудники ушли. В 1996 г. у АООТ «Нефтехимик» сменился собственник и предприятие было пе-

реименовано в ОАО «Интерхимпром-Оксосинтез». К сожалению, смена собственника и наименования предприятия не смогла решить проблему обеспечения предприятия сырьем.

В 1998 г. производственные мощности из ОАО «Интерхимпром-Оксосинтез» выделяются в два новых самостоятельных юридических лица: ОАО «Завод бутиловых спиртов» и ОАО «Стирол».

В марте 1995 г. постановлением Правительства РФ ОАО «Пермский газоперерабатывающий завод» (в числе девяти других газоперерабатывающих заводов) был передан в созданную этим постановлением компанию СИБУР. В 1998 г. руководители СИБУРа и «ЛУКОЙЛа» договорились о создании на базе одной из двух технологических линий Пермского ГПЗ совместного предприятия ООО «Пермнефтегазпереработка» на паритетных условиях. В 1998 г., после разрешения приватизации СИБУРа, выяснилось, что прежнее руководство ООО «Пермнефтегазпереработка» реализовало 50-ти процентную долю СИБУРа в этом совместном предприятии структурам, подконтрольным «ЛУКОЙЛу». Началась напряженная борьба со структурами «ЛУКОЙЛа» за возврат выведенного из собственности СИБУРа актива.

На рубеже двухтысячных годов СИБУР начал формировать стратегию развития своего пермского актива. Так, 19 июля 2000 г. на производственной базе ОАО «Пермский ГПЗ» было образовано ЗАО «Сибур-Химпром». Не все проблемы при разделении Пермского ГПЗ были улажены. Тем не менее после нескольких лет противостояния межкорпоративные споры были улажены и возобновлено сотрудничество. Окончательно конфликт пермских газоперерабатывающих заводов был исчерпан после очередной смены собственника СИБУРа, которая произошла в 2002 г. СИБУР сначала взял в аренду, а вскоре и выкупил производственные объекты ОАО «Завод бутиловых спиртов» и ОАО «Стирол», реализовав тем самым свои стратегические замыслы по развитию пермской площадки.

ЗАО «Сибур-Химпром» стало одним из наиболее важных производственно-территориальных комплексов «СИБУР Холдинга». Начиная с 2001 г. ЗАО «Сибур-Химпром» совместно с головной компанией начал реализацию программы масштабной реконструкции, в ходе которой постепенно осуществлялась модернизация технологических процессов и обновление производственного оборудования.

В настоящее время ЗАО «Сибур-Химпром» является одним из ведущих российским производителем целого ряда важнейших продук-

тов нефтехимии. Продукция, выпускаемая на предприятии: 2-этилгексанол, 2-этилгексановая кислота, изобутанол и н-бутанол, газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления (СПБТ), газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта (ПБА, ПА), фракция пропиленовая, фракция пентан-изопentanовая, метил-трет-бутиловый эфир, этилбензол технический, фракция диэтилбензольная концентрированная, стирол, спирт изобутиловый технический, спирт бутиловый технический, смола пиролизная гидрированная, флотационный реагент КЭТГОЛ, кубовый остаток нефтехимии КОН-92, смола тяжелая пиролиза, жидкие продукты пиролиза, спиртово-эфирный концентрат полистирол вспенивающийся Alpharog.

Крупным нефтехимическим предприятием Пермского края является АО «Уралоргсинтез», расположенное в 16 км от г. Чайковский. Оно образовано в 1964 г. Создавался как завод по производству синтетического каучука. В 1979 г. после ввода в действие газофракционной установка завод перешёл на первичную переработку сырья нефтехимических производств. Мощность предприятия составляет 800 тыс. т в год по переработке широкой фракции легких углеводородов. С 1998 по 2017 г. входило в состав ПАО «СИБУР Холдинг».

В 2017 г. предприятие было продано компании ЭКТОС, одному из ведущих производителей высокооктановых компонентов топлива в России. Сегодня ОАО «Уралоргсинтез» производит всю номенклатуру сжиженных углеводородных газов, высокооктановую добавку к автомобильным бензинам – метил-трет-бутиловый эфир (МТБЭ), бензол, полиизобутилен, бензин для промышленных целей, печное топливо и другую нефтехимическую продукцию. Производимая продукция поставляется как на внутри российский рынок, так и на экспорт.

#### **Список литературы по главе № 4**

1. Рейтинг крупнейших компаний Урала и Западной Сибири по версии журнала «Эксперт-Урал-400». Официальный сайт журнала «Эксперт-Урал <http://www.acexpert.ru/analytcs/ratings/rejting-krupneyshih-kompaniy-urala-i-zapadnoy-sibi-10.html> (дата обращения: 27.03.2021).
2. Официальный сайт ПАО «ЛУКОЙЛ» [Электронный ресурс] – URL:<http://lukoil.ru> (дата обращения: 27.07.2021).

## **ГЛАВА 5. ВЕРТИКАЛЬНО ИНТЕГРИРОВАННЫЕ НЕФТЯНЫЕ КОМПАНИИ**

Развитие рыночных отношений в нашей стране изменило систему и структуру управления в нефтяном секторе. Вместо Министерства нефтяной промышленности СССР и господствовавших производственных объединений на последнем этапе их функционирования стали формироваться предприятия иного типа. Одной из ключевых форм управления в нефтяном бизнесе стала форма вертикально интегрированных нефтяных компаний, по которой развиваются мировые нефтяные компании с 1930-х гг.

Вертикально интегрированная нефтяная компания – это сложная организационно-производственная структура холдингового типа с единым управляющим центром и замкнутым циклом производства, объединяющая предприятия, последовательно участвующие в производстве, продаже и потреблении готового продукта на последующих стадиях единого технологического процесса, таким образом взаимосвязанные друг с другом товарными и денежными потоками.

В 1992 г. идея создания нефтяных компаний по типу ВИНК была поддержана Правительством России. В ноябре 1992 г. Президентом России был подписан Указ № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения». Согласно этому Указу все предприятия были разделены на три группы.

I группа – три самостоятельные нефтяные акционерные компании: «ЛУКОЙЛ», «ЮКОС» и «Сургутнефтегаз», организационно сформировавшиеся в 1992 г. на базе предприятий нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения. 45 % акций этих компаний на три года закреплялись в федеральной собственности. В конце 1995 г. акции компаний «ЮКОС» и «Сургутнефтегаз», находящиеся в государственной собственности, были выставлены на залоговом аукционе. Победителем залогового аукциона НК «ЮКОС» в конечном итоге стал банк «Менатеп», НК «Сургутнефтегаз» – пенсионный фонд «Сургутнефтегаз» (фактически – ОАО «Сургутнефтегаз»).

В отношении компании «ЛУКОЙЛ» действовала иная схема. Согласно Постановлению Правительства РФ № 269 от 22 марта 1995 г., в

целях привлечения российских и иностранных инвесторов для технической реконструкции дочерних предприятий компании и погашения задолженности перед федеральным бюджетом разрешалось использовать средства, получаемые от выпуска свободно обращающихся в Российской Федерации и за рубежом облигаций компании «ЛУКОЙЛ», под залог временно закреплённых в федеральной собственности акций этой компании, составляющих 11 % её уставного капитала.

II группа – 24 нефтегазодобывающих объединения, которые акционировались как единый производственно-технологический комплекс. При этом 38% акций этих акционерных обществ закреплялось на три года в федеральной собственности и передавалось в коммерческое управление государственному предприятию (ГП) «Роснефть». Реорганизация ГП «Роснефть» осуществлялась путём выделения из её состава акционерных обществ открытого типа с последующей интеграцией их в нефтяные компании, построенные по принципу замкнутого производственного цикла. Так были образованы нефтяные компании «СИ-ДАНКО», «Славнефть», «Восточная нефтяная компания» и «ОНАКО». Указом Президента РФ от 1 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний», ГП «Роснефть» было преобразовано в нефтяную компанию.

III группа – транспортные компании – «Транснефть» (для сырой нефти) и «Транснефтепродукт» (для нефтепродуктов). 100 % акций этих компаний закреплялось на три года в федеральной собственности. В соответствии с Указом Президента РФ от 1 апреля 1995 г. эти компании являются объектами государственного регулирования топливно-энергетического комплекса.

На первом этапе функционирования ВИНК Правительством РФ утверждались генеральные директора (президенты) интегрированных компаний, а состав руководящих органов (совет директоров) формировался с участием Государственного комитета РФ по управлению государственным имуществом, Министерства топлива и энергетики и Государственного комитета по антимонопольной политике и поддержке новых экономических структур. Представители этих учреждений осуществляли голосование пакетом акций, закреплённых в федеральной собственности.

Позднее нефтяные компании дополнились сбытовыми организациями, распределяющими нефтепродукты в определённых областях через нефтебазы и торговые предприятия – бензоколонки. Количество

и география областей, относящихся к той или иной компании, определялись зоной ответственности, входящих в её состав НПЗ. По такой схеме компаниям отводилась роль агентов государства в том или ином регионе, занимающихся снабжением транспорта, энергетики, нужд Минобороны, стратегических государственных резервов и т.д. На первом этапе создания отечественных ВИНК лежала идея формирования компаний по технологическому принципу на имеющихся связях между нефтедобычей и переработкой. В 1994 г. эта идея была дополнена альтернативными вариантами (например, таким как каждому региону – свою компанию), которые отстаивали администрации не только национальных республик, но и областей и крупных городов. Не обошёл этот процесс стороной Удмуртскую Республику и Пермский край.

В Удмуртской Республике процесс акционирования начался в 1994 г. когда было акционировано ПО «Удмуртнефть», входящее в наши дни в НК «Роснефть». В Пермском крае ПО «Пермьнефть» стало частью НК «ЛУКОЙЛ» в 1995 г. В начале XXI в. в Удмуртской Республике появились ещё две ВИНК – НК «РуссНефть» (активы переданы НК «Нефтиса» того же владельца) и НК «ЛУКОЙЛ».

Таким образом в настоящее время на территории Удмуртии добычу углеводородов осуществляют три ВИНК: НК «Роснефть», НК «Нефтиса» и НК «ЛУКОЙЛ», в Пермском крае – НК «ЛУКОЙЛ» и НК «Нефтиса». Их характеристика приведена ниже. Кроме того, и в Удмуртии, и в Пермском крае добычу этого ценного сырья осуществляют несколько небольших предприятий, не входящих в ВИНК.

## **§1. Удмуртская Республика**

На территории Удмуртской Республики хозяйственную деятельность осуществляют 3 ВИНК – НК «Роснефть», НК «РуссНефть» и НК «ЛУКОЙЛ».

### **НК «РОСНЕФТЬ»**

Нефтяная компания «Роснефть» образована в 1993 г. на базе государственной корпорации «Роснефтегаз», ставшей правопреемником расформированного в 1991 г. Министерства нефтяной промышленности СССР. До 1995 г. – государственное предприятие «Рос-



нефть». В 1994 г. из состава «Роснефти» были выделены нефтяные компании «ВНК», «ОНАКО» и «СИДАНКО», в 1995 г. – «ТНК» и «Сибнефть». В 1995 г. компания была акционирована, зарегистрирована в Москве.

По версии журнала Forbes (Forbes Global 2000) в 2018 г. Роснефть занимала 52 место в мире, выручка составила \$112,9 млрд, прибыль – \$8,7 млрд, стоимость активов – \$191,3 млрд, рыночная стоимость – \$72,2 млрд. Согласно опубликованному The Financial Times рейтингу «500 крупнейших компаний мира по рыночной капитализации» (FT Global 500 2016) компания занимала 175 место с рыночной капитализацией \$51,1 млрд, или 2 место в России после Газпрома. В рейтинге Fortune (Global 500 2019) компания находилась на 86 месте с выручкой \$90,0 млрд, прибыль составила \$8,7 млрд, активы – \$190,0 млрд, капитализация – \$308,0 млрд.

Роснефть осуществляет свою хозяйственную деятельность как в России, так и за рубежом. Во всех субъектах Российской Федерации предприятия компании являются важным фактором сохранения рабочих мест для населения и источниками стабильного поступления налогов в региональные и местные бюджеты. Занимает одно из ведущих мест в стране по количеству занятых и 2-е после Газпрома в нефтегазовом секторе. Ежегодно в бюджеты РФ всех уровней перечисляется несколько триллионов рублей.

Компания обладает самыми крупными в России общими доказанными запасами нефти. На 01.01.2020 г. доказанные запасы нефти и газового конденсата по оценке компании DeGolyer&MacNaughton по классификации PRMS составили 6 400 млн т, рыночного газа – 2 452 млрд м<sup>3</sup>, по классификации SEC – 5 678 млн т и 2 119 млрд м<sup>3</sup> соответственно. По российской классификации запасов, запасы жидких углеводородов (без шельфа) оцениваются в 13,1 млрд т, газа – 7,7 трлн м<sup>3</sup>. Обеспеченность доказанными запасами углеводородов превышает 20 лет (годовой отчёт НК «Роснефть за 2019 г.).

В Удмуртской Республике компания Роснефть представлена одним нефтегазодобывающим предприятием – ОАО «Удмуртнефть». Материнской компанией является АО «Промлизинг» с долей 97,2%. Нефтекомпанию совместно через Taihu Limited (Кипр), которой принадлежат 100% акций «Промлизинга», контролируют ПАО «НК "Роснефть"» (51% в Taihu) и китайская нефтехимическая корпорация Sinopec (49%). Оно входит в число 400 крупнейших предприятий Урала

и Западной Сибири по объёму реализации продукции (рис. 16). По этому показателю Удмуртнефть занимает 1 место в республике. В 2020 г. из-за пандемии финансовые показатели «Удмуртнефть» существенно ухудшились (табл. 63).

Для стабильного развития ОАО «Удмуртнефть» обладает весомой сырьевой базой. Доказанные запасы углеводородов по классификации PRMS превышают 330 млн барр. н.э. Значительны также вероятные и возможные запасы (табл. 64).

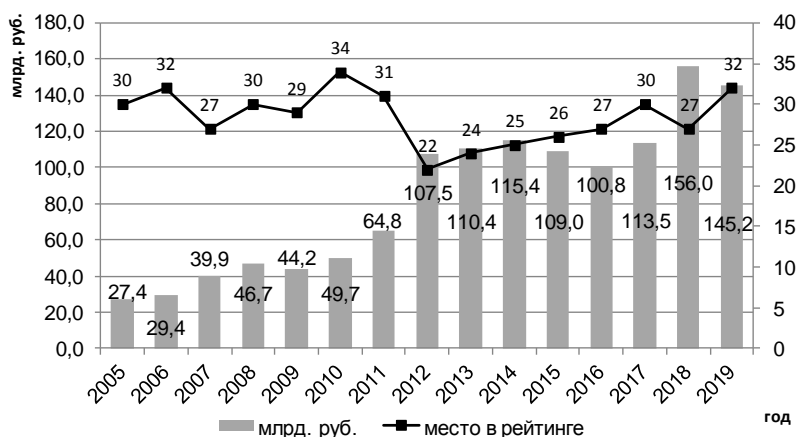


Рис. 16. Объём реализации продукции АО «Удмуртнефть» в 2004–2019 гг., млрд руб.

Источник: [1]

Таблица 63

**Основные финансовые показатели АО «Удмуртнефть» (в тыс. руб.)**

Показатели	2020 г.	2019 г.	Динамика
Выручка	93 331 961	143 360 039	-1,5 раза
Себестоимость	61 927 867	98 088 657	-1,6 раза
Валовая прибыль	31 321 404	45 167 929	-1,4 раза
Прибыль от продаж	17 941 930	25 156 447	-1,4 раза
Прибыль до налогообложения	18 684 145	24 026 414	-22,2%
Чистая прибыль	14 864 485	19 140 833	-22,3%

Источник: [2].

Таблица 64

**Запасы нефти и газа ОАО «Удмуртнефть» на 31.12.2019 г.  
(по классификации PRMS, DeGolyer & MacNaughton)**

Категории запасов	Ед. измерения	Число
Доказанные углеводородов	млн барр. н.э.	333,3
Доказанные нефти	млн барр. н.э.	333,3
Доказанные газа	млрд куб. м	0
Вероятные углеводородов	млн барр. н.э.	211,9
Вероятные нефти	млн барр. н.э.	211,9
Вероятные газа	млрд куб. м	0
Возможные углеводородов	млн барр. н.э.	99,0
Возможные нефти	млн барр. н.э.	99,0
Возможные газа	млрд куб. м	0

*Источник:* [3].

История предприятия началась в 1967 г. когда в августе Министерством нефтедобывающей промышленности СССР было создано нефтепромысловое управление (НПУ) «Удмуртнефть» в Ижевске. К этому времени в республике было открыто более десятка нефтяных месторождений, среди них ряд крупных: Чутырско-Киенгопское, Мишкинское, Архангельское, Гремихинское. Первым в разработку было введено Архангельское месторождение, с которого началась история новой для республики отрасли – нефтяной промышленности. Первая эксплуатационная скважина была введена в эксплуатацию на месторождении в октябре 1969 г. и до сих пор функционирует. За полвека на Архангельском месторождении добыто 14,5 млн т нефти. Уже через 2 года предприятие добыло свои первые 100 тыс. т нефти.

В 1970 г. НПУ «Удмуртнефть» приказом Министерства нефтяной промышленности СССР было переименовано в нефтегазодобывающее управление (НГДУ) «Удмуртнефть». В конце 1971 г. предприятие добыло первый миллион тонн нефти. В 1973 г. НГДУ «Удмуртнефть» преобразовано в производственное объединение (ПО) «Удмуртнефть» с включением в его состав вновь двух образованных НГДУ «Игринскнефть» и «Воткинскнефть». В 1977 г. в связи с расширением зоны деятельности и увеличения производства нефти в ПО «Удмуртнефть» создаются 2 новых НГДУ – НГДУ «Ижевскнефть» и НГДУ «Сарапульскнефть».

В 1979 г. нефтяники Удмуртии отметили десятилетие удмуртской нефти. К этой дате подошли основательно. В разработку было введено

более 10 месторождений, на которых было добыто 30 млн т этого ценного сырья. Пробурено свыше 2 млн м горных пород. По темпам прироста нефтедобычи Удмуртия вышла на одно из первых мест в стране.

1980-е годы ознаменовались вводом в разработку новых месторождений, добычей 50-миллионной (1981 г.) и 100-миллионной тонны нефти (1987 г.), максимальной добычей – 9,25 млн т (1982 г.). В это десятилетие вводятся в разработку Гремихинское, Ижевское, Бегешкинское, Кырыкмасское, Сундурско-Нязинское, Лиственское и Лозюкско-Зуринское месторождения.

Первая половина 1990-х годов ознаменовалась структурной перестройкой внутрихозяйственной деятельности предприятия. В 1992 г. в соответствии с указом президента РФ в нефтяной промышленности началось акционирование предприятий. Вместо производственного объединения в 1994 г. было создано акционерное общество открытого типа АО «Удмуртнефть», которое вошло в состав нефтяной компании «Сиданко». Чуть раньше, в 1992 г. на правах структурной единицы ПО «Удмуртнефть» для сопровождения разработки месторождений предприятия, включая проекты обустройства месторождений был создан научно-исследовательский и проектный институт «УдмуртНИПИнефть». В 1993 г. нефтяники «Удмуртнефть» добыли 150-миллионную тонну нефти. Не забывали промысловики и о разработке новых месторождений. В 1990-е годы в разработку были введены Заборское, Михайловское, Котовское, Кезское, Есенеинское, Ончугинское, Южно-Люкское месторождения.

Начало 2000-х годов ознаменовалось очередной победой нефтяников Удмуртии. Из недр республики была добыта 200-миллионная тонна нефти (2002 г.). В 2003 г. после ликвидации «Сиданко» «Удмуртнефть» становится часть НК «ТНК-ВР». С 1 декабря 2005 г. в составе ОАО «Удмуртнефть» были выделены 5 нефтегазодобывающих управлений: «Игра», «Воткинск», «Сарапул», «Киенгоп» и «Гремиха». В 2006 г. «Удмуртнефть» перешла под управление НК «Роснефть» и Китайской нефтехимической корпорации «Синорес». В 2010 г. ОАО «Удмуртнефть» извлекли из недр 250-миллионную с начала деятельности предприятия тонну нефти, а в 2018 г. – 300-миллионную тонну. Всего на 2 два десятилетия в XXI в. в разработку были введены 6 новых месторождений: Тимеевское, Шарканское, Карсовайское, Логошурское, Западно-Погребняковское и Александровское. Не малая заслуга по праву принадлежит и буровикам. Так, в 2009 г. объем эксплуатационного бурения составил 73 тыс. м, в 2015 г. – 91 тыс. м. За пять лет объем буре-

ния вырос почти на 25 %. Действующих фонд скважин составляет около 4 тыс. и он практически не растёт (табл. 65).

Таблица 65

**Действующий фонд скважин в 2013-2019 гг., единиц**

2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
3906	3899	3826	3992	3925	3913	3906

Источник: [3].

В настоящее время на балансе предприятия числится 34 месторождения, из них 32 находятся в разработке и 2 – в разведке. Месторождения расположены на территории 13 районов республики. Некоторые из них в пределах нескольких районов (табл. 66). При этом 31 месторождение относятся к нефтяным и 3 – к газонефтяным. По категориям запасов большинство месторождений относится к категории мелкие (55,9 %). Далее следуют средние (29,4 %) и крупные (14,7 %). Такое соотношение характерно и для нефтяных месторождений – 59,0 %, 29,0 % и 12 % соответственно. Газонефтяные месторождения распределены в равных пропорциях – по 33,33 % (табл. 67).

Таблица 66

**Перечень разрабатываемых месторождений АО «Удмуртнефть» в Удмуртской Республике на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра-ботке	Район республики	Категория за-пасов
1	2	3	4	5	6	7
1	Лозолюкское-Зуринское	Н	1972	1989	Балезинский Игринский	среднее
2	Карсовайское	Н	1997	2010	Балезинский	среднее
3	Гремихинское	Н	1965	1981	Воткинский	крупное
4	Мишкинское	Н	1966	1973	Воткинский, Шарканский	крупное
5	Лиственское	Н	1969	1986	Воткинский, Шарканский	крупное
6	Южно-Лиственское	Н	1979	2015	Воткинский	мелкое
7	Александровское	Н	2017	2018	Воткинский	мелкое

Окончание таблицы 66

1	2	3	4	5	6	7
8	Ижевское	Н	1966	1981	Завьяловский	среднее
9	Мещеряковское	Н	1988	1981	Завьяловский	мелкое
10	Южно-Люкское	Н	1991	2015	Завьяловский	мелкое
11	Чутырско-Киенгопское	ГН	1962	1971	Игринский	крупное
12	Красногорское	Н	1966	1976	Игринский	среднее
13	Еселейское	Н	1970	1994	Игринский	среднее
14	Восточно-Красногорское	ГН	1974	1983	Игринский	мелкое
15	Сундурско-Нязинское	ГН	1977	1985	Игринский	среднее
16	Михайловское	Н	1984	1990	Игринский	мелкое
17	Ельниковское	Н	1959	1977	Каракулинский, Сарапульский	крупное
18	Кырыкмасское	Н	1961	2015	Каракулинский	среднее
19	Ломовское	Н	1977	1997	Каракулинский	мелкое
20	Котовское <sup>1</sup>	Н	1989	1991	Каракулинский, Сарапульский	среднее
21	Кезское	Н	1970	1992	Кезский	среднее
22	Тимеевское	Н	1978	2015	Киясовский	мелкое
23	Ончугинское	Н	1986	1995	Сарапульский	среднее
24	Заборское	Н	1994	2000	Сарапульский	мелкое
25	Архангельское	Н	1963	1969	Увинский	мелкое
26	Логошурское	Н	1999	2015	Увинский	мелкое
27	Шарканское	Н	1993	2015	Шарканский	мелкое
28	Западно-Погребняковское	Н	2001	2015	Шарканский	мелкое
29	Весеннее	Н	2016	2018	Шарканский	мелкое
30	Лудошурское	Н	1970	1979	Якшур-Бодьинский	мелкое
31	Южно-Киенгопское	Н	1971	1974	Якшур-Бодьинский	среднее
32	Бегешкинское	Н	1975	1984	Якшур-Бодьинский	мелкое

Источники: [3, 4, 5].

Таблица 67

**Распределение месторождений АО «Удмуртнефть»  
по категориям запасов на 01.01.2021**

Тип по флюиду	Всего		В том числе					
			мелкие		средние		крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	31	100,0	18	59,0	9	29,0	4	12,0
Газонефтяные	3	100,0	1	33,3	1	33,3	1	33,3
Итого	34	100,0	19	55,9	10	29,4	5	14,7

Источники: [3, 4].

За весь период разработки Удмуртнефтью было добыто более 310 млн т нефти в пределах Удмуртской Республики. Максимум добычи предприятие достигло уже через 13 лет после начала разработки первого месторождения. С 1983 г. по настоящее время отмечается ежегодное снижение объёмом добычи нефти. Например, в 2020 г. нефти было добыто меньше чем в далёком 1977 г. (табл. 68). В небольших объёмах предприятие также добывает и попутный нефтяной газ. Так, за 2001-2020 гг. предприятием было добыто почти 1,1 млрд м<sup>3</sup> газа (табл. 69).

Таблица 68

**Добыча нефти Удмуртнефтью за весь период разработки  
месторождений (1969-2020 гг.)**

Год	тыс. т	Год	тыс. т
1	2	3	4
1969	100,5	1996	5800,0
1970	475,7	1997	5630,0
1971	626,2	1998	5519,3
1972	1269,2	1999	5355,0
1973	1860,8	2000	5209,7
1974	2628,0	2001	5060,0
1975	3680,2	2002	4989,0
1976	4518,2	2003	5434,6
1977	5550,1	2004	5735,2
1978	6531,9	2005	5946,2

## Окончание таблицы 68

1	2	3	4
1979	7513,4	2006	5970,4
1980	8313,6	2007	6145,3
1981	8827,3	2008	6287,3
1982	9253,3	2009	6354,0
1983	9213,2	2010	6398,6
1984	9212,2	2011	6404,0
1985	9213,2	2012	6472,3
1986	9034,4	2013	6458,0
1987	8855,7	2014	6422,1
1988	8693,0	2015	6431,7
1989	8516,9	2016	6317,7
1990	8256,4	2017	6103,5
1991	7840,9	2018	6073,2
1992	7343,0	2019	5938,6
1993	6777,4	2020	5197,2
1994	6334,9	Всего	314101,9
1995	6009,4		

Источники: [3, 6].

## Таблица 69

**Добыча попутного нефтяного газа в АО «Удмуртнефть»  
в 2001-2020 г.**

Год	млн м <sup>3</sup>	Год	млн м <sup>3</sup>
2001	46,0	2012	89,0
2002	45,0	2013	96,7
2003	49,7	2014	36,3
2004	52,3	2015	34,4
2005	54,5	2016	32,8
2006	54,9	2017	30,8
2007	56,0	2018	30,5
2008	55,4	2019	31,5
2009	77,0	2020	27,4
2010	95,2	2001-2020	1093,0
2011	97,6		

Источник: [6].



Разрабатываемые месторождения в основном мелкие, добыча нефти на многих из них составляет по несколько тысяч тонн в год, а то и меньше. Лишь на шести месторождениях (менее 19 % от общего количества) добыча нефти превышает 100 тыс. т нефти в год. Крупнейшими разрабатываемыми месторождениями являются Ельниковское и Чутырско-Киенгопское. Все месторождения находятся в стадии падающей добычи. Так, с 2010 по 2020 гг. наибольшее снижение добычи нефти отмечается на Мишкинском месторождении (3,5 раза), в абсолютных объёмах – Чутырско-Киенгопском месторождении (почти 775 тыс. т) (табл. 70).

Таблица 70

**Крупнейшие разрабатываемые месторождения  
ОАО «Удмуртнефть» в Удмуртской Республике, тыс. т**

Месторождение	Годы						
	2010	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Ельниковское	611,2	475,4	463,7	474,5	406,3	438,0	462,7
Мишкинское	964,8	427,6	418,4	401,6	405,2	533,8	278,9
Лиственское	490,0	204,2	212,3	203,9	192,4	171,5	144,7
Гремихинское	632,0	328,3	314,5	333,2	322,5	293,5	222,3
Чутырско-Киенгопское	1503,6	650,9	670,3	872,9	701,1	736,0	729,3
Котовское	319,3	247,0	236,5	208,6	205,4	196,7	173,3

Источник: [7].

Все месторождения предприятия находятся на 3 и 4 стадиях разработки. Запасы сильно истощены, дебит скважин небольшой – менее 5 т в сутки и эта тенденция сохраняется на протяжении длительного времени (рис. 17). Это приводит к росту себестоимости добычи нефти. Только с 2013 по 2019 гг. затраты на добычу нефти выросли почти в 1,5 раза (рис. 18).

Для снижения себестоимости добываемой продукции и удержания объёмов добычи нефти на достигнутом уровне на предприятии реализуется комплекс геолого-технических мероприятий, направленных на увеличение нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи, инвестирование средств в геологоразведку. С 2016 г. общество прибегает к комплексному подходу. Активно используется интенсивный метод на старых месторождениях и активизируется экстенсивный метод в активной разведке новых месторождений. Комбинирование этих двух

методов на новых месторождениях позволит компании активно наращивать темпы добычи нефти.

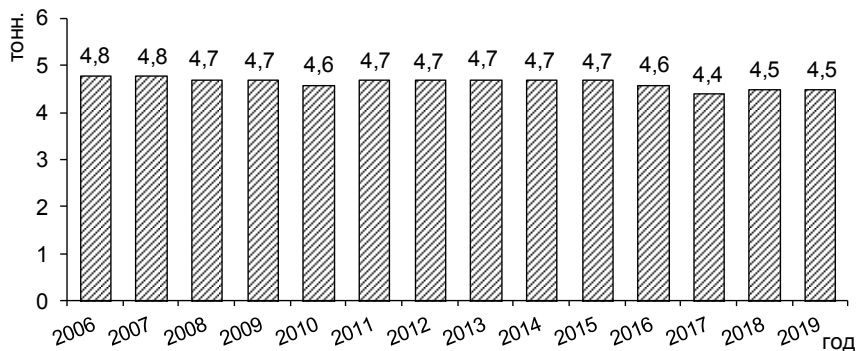


Рис. 17. Средний дебит скважин в 2006-2019 гг., т/сут.

Источник: [3].

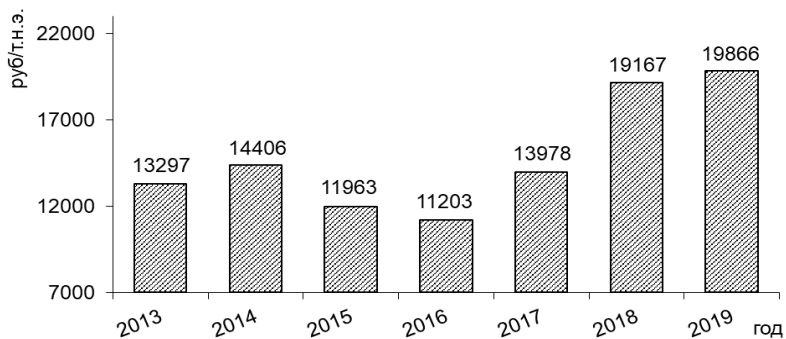


Рис. 18. Затраты на тонну добытой нефти, руб./т.н.э.

Источник: [3].

## НК «НЕФТИСА»

ПАО «НК «Нефтиса» была образована в 2008 г. под наименованием ОАО «Сафмар», с 2010 г. действует под этим названием. Зарегистрирована в Москве. Это второе после НК «РуссНефть» нефтедобывающее подразделение промышленно-финансовой группы «Сафмар». Её нефтедобывающие активы получены путём выделения из «РуссНефти». В частности, ей переданы активы предприятий, добывающие нефть в Удмуртской Республике.

С 2004 по 2014 гг. добыча нефти в Удмуртской Республике осуществлялась под брендом НК «РуссНефть», с 2014 г. – НК «Нефтиса». В настоящее время ей принадлежат нефтедобывающие предприятия АО «Белкамнефть им. А.А. Волкова», ООО «Окунёвское», ООО «Региональный нефтяной консорциум», ОАО «Удмуртская нефтяная компания», ОАО «Уральская нефть». Кроме Удмуртии эти предприятия Нефтисы осуществляет хозяйственную деятельность в Башкирии и Кировской области. По объемам реализации продукции три предприятия компании входят в число 400 крупнейших предприятий Урала и Западной Сибири (табл. 71).

Таблица 71

**Нефтедобывающие предприятия НК «Нефтиса»  
в Удмуртской Республике**

Год	АО «Белкамнефть»		ООО «Региональный нефтяной консорциум»		ООО «Удмуртская нефтяная компания»	
	место в рейтинге ТОП 400 «Урал»	объем реализации продукции, млрд руб.	место в рейтинге ТОП 400 «Урал»	объем реализации продукции, млрд руб.	место в рейтинге ТОП 400 «Урал»	объем реализации продукции, млрд руб.
2005	6,7	130	—	—	—	—
2006	9,2	88	5,7	135	—	—
2007	12,5	84	7,3	133	—	—
2008	14,3	91	8,3	143	—	—
2009	11,8	89	5,9	155	—	—
2010	13,7	93	6,8	159	—	—
2011	17,6	90	10,0	135	—	—
2012	18,4	89	10,5	146	—	—
2013	21,0	94	11,4	148	—	—
2014	22,9	86	10,9	163	281	4,
2015	26,3	85	—	—	251	5,8
2016	25,7	90	—	—	282	5,2
2017	38,9	76	—	—	302	5,1
2018	55,5	64	—	—	289	5,7
2019	56,9	61	15,7	147	322	5,4

Источник: [1].

Ресурсная база предприятий «Нефтиса» достаточно прочная. Извлекаемые запасы нефти промышленных категорий составляют около 96 млн т. Восполняемость ресурсов превышает 100 % в год, в 2020 г. составила 115 %. На балансе числится свыше 100 месторождений, из них более половины находится в разработке. Больше всех месторождений разрабатывает АО «Белкамнефть», меньше всех – ООО «Уральская нефть». Добыча нефти составляет более 3 млн т, нефтяного газа – около 90 млн м<sup>3</sup>. При этом более 70 % нефти добычи нефти и 65 % газа приходится на АО «Белкамнефть». С момента функционирования компании в республике максимальный уровень добычи нефти пришёлся на 2014 г. – 4,3 млн т, минимальный – 2020 г. – 3,4 млн т, газа – 2020 г. (86,4 млн м<sup>3</sup>) и 2016 г. (68,7 млн м<sup>3</sup>) соответственно. В целом за 2014-2020 гг. добыча нефти на предприятиях НК «Нефтиса» сократилась почти на 30 %, газа наоборот выросла на 20 %. Все за этот период было добыто 66,4 млн т нефти и почти 530 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 72).

Таблица 72

**Добыча углеводородов предприятиями НК РуссНефти» и НК «Нефтиса» в Удмуртской Республике в 2004-2020 г., тыс. т**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2004	2949,0	8,6
2005	3737,4	15,3
2006	4004,4	28,0
2007	3995,8	27,5
2008	3931,4	28,0
2009	3765,5	57,7
2010	4054,2	58,5
2011	4143,0	59,7
2012	4260,7	58,0
2013	4310,2	68,3
2014	4319,2	71,5
2015	4130,4	73,9
2016	4099,7	68,7
2017	3907,6	76,2
2018	3716,8	75,7
2019	3717,6	76,4
2020	3389,7	86,4
2004-2020	66432,6	938,4

Источник: [6].

Ниже приведена характеристика хозяйственной деятельности действующих предприятий в порядке убывания объёмов нефтедобычи. В конце раздела приведены сведения о ранее существовавших предприятиях, но по тем или иным причинам, прекратившим существование как нефтегазодобывающие структуры.

АО «Белкамнефть им. А.А. Волкова» является крупнейшим предприятием НК «Нефтиса» и вторым в Удмуртии по добыче нефти после ОАО «Удмуртнефть». Оно создано в 1997 г. как совместная компания Республики Удмуртия и Республики Башкортостан для разработки месторождений на юге Удмуртской Республики в Каракулинском районе и повышение эксплуатационных возможностей Вятской площади Арланского месторождения. Основными акционерами предприятия стали ОАО «Башнефть» и администрация Республики Удмуртия. В числе акционеров также вошли АО «Удмуртгеология» и АО «Байкал». Офис компании размещался в Ижевске. Размер уставного капитала – 1,3 млн руб. До учреждения предприятия углеводороды в этом районе на протяжении нескольких десятилетий добывало НГДУ «Арланнефть» НК «Башнефть». В конце 2003 г. контрольный пакет акций «Белкамнефть» был приобретен нефтяной компанией «РуссНефть», в 2014 г. передан «НК «Нефтиса». Предприятие входит в первую сотню из 400 крупнейших предприятий Урала и Западной Сибири по объёмам реализации продукции (табл. 71).

Это один из крупных налогоплательщиков страны и крупнейших республики. В 2020 г. в бюджеты всех уровней было перечислено 24,3 млрд руб., в том числе 2 млрд – в бюджет Удмуртии.

Компания является оператором добычи для предприятий ООО «Белкамнефть», ООО «Удмуртская национальная нефтяная компания», ОАО «Удмуртская нефтяная компания», ООО «Удмуртгеология», ОАО «Уральская нефть», ООО «Региональный нефтяной консорциум», ООО «Рябовское», ООО «Решетниковская нефтяная компания», ООО «Окуневское», ООО «Камбарская национальная нефтяная компания». На балансе группы компаний «Белкамнефть» находится 58 месторождений, большинство из которых находится в стадии разработки. Часть месторождений разрабатывает вместе со своими дочерними структурами. В компании трудится около 4 тыс. чел.

Успешное развитие предприятия обусловлено многими причинами, в т.ч. увеличение разведанности запасов углеводородного сырья в основном регионе своей деятельности и расширение ресурсной базы за счёт её географической диверсификации. Компания участвует во

всех значимых конкурсах на разработку нефтяных месторождений Удмуртской Республики и ведёт целенаправленную работу по геологическому изучению полученных в освоение недр. В настоящее время запасы нефти по категориям А+В+С<sub>1</sub> оцениваются в 94,1 млн т и 17,7 млн т – по категории В<sub>2</sub>, С<sub>2</sub>.

В разработке и разведке у предприятия находятся 39 месторождений, из них 2 газонефтяных и 37 нефтяных. Месторождения расположены на территории 19 районов республики. Некоторые из них расположены в пределах нескольких районов (табл. 73). По категориям запасов большинство месторождений относится к категории мелкие (92,2 %). Далее следуют средние (5,2 %) и уникальные (2,6 %). Крупные отсутствуют. Среди газонефтяных месторождений все относятся к категории мелкие (табл. 74).

Таблица 73

**Перечень разрабатываемых месторождений  
АО «Белкамнефть им. А.А. Волкова» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В раз-работке	Район республики	Категория запасов
1	2	3	4	5	6	7
1	Пызепское	Н	1981	1999	Балезинский	мелкое
2	Пибаньшурское	Н	1990	2008	Балезинский	мелкое
3	Покровское	Н	1960	2000	Граховский	мелкое
4	Смольниковское	Н	1980	2001	Дебёсский, Игринский	сред- нее
5	Дебёсское	Н	1984	1999	Дебёсский	мелкое
6	Южно-Смольниковское	Н	1986	2001	Дебёсский	мелкое
7	Восточно-Юськинское	Н	1997	1998	Завьяловский, Малопургинский	мелкое
8	Байкузинское	Н	2001	2018	Завьяловский	мелкое
9	Центральное	Н	1973	1999	Игринский, Шарканский	сред- нее
10	Смольниковское	Н	1980	2001	Игринский	сред- нее

Продолжение таблицы 73

1	2	3	4	5	6	7
11	Шадбеговское	Н	1982	2000	Игринский	мелкое
12	Итинское	Н	1990	1981	Игринский	мелкое
13	Ирымское	Н	1993	2000	Игринский	мелкое
14	Алексеевское	Н	1979	2000	Камбарский	мелкое
15	Никольское	Н	1981	2000	Камбарский	мелкое
16	Ершовское	Н	1986	2003	Камбарский	мелкое
17	Камбарское	Н	1996	2003	Камбарский	мелкое
18	Северо- Никольское	Н	1996	2000	Камбарский	мелкое
19	Арланское (Вятская площадь)	Н	1952	1958	Каракулинский	уни- каль- ное
20	Новосёлкин- ское	Н	1986	1994	Каракулинский	сред- нее
21	Пограничное	Н	1986	2003	Каракулинский	мелкое
22	Русиновское	Н	1986	1992	Каракулинский	мелкое
23	Западно- Ельников- ское <sup>1</sup>	Н	2000	2004	Каракулинский, Сарапульский	мелкое
24	Кулигинское	Н	1976	2008	Кезский	мелкое
25	Поломское	Н	1982	1999	Кезский	мелкое
26	Решетников- ское	Н	1986	1986	Кизнерский	мелкое
27	Пионерское	Н	1984	2011	Красногорский	мелкое
28	Еловское	Н	1993	2015	Малопургинский	мелкое
29	Бурановское	Н	1970	1993	Малопургинский	мелкое
30	Западно- Ежовское	Н	2000	2005	Сарапульский	мелкое
31	Орешников- ское	Н	2000	2001	Сарапульский	мелкое
32	Восточно- Орешников- ское	ГН	2018	2019	Сарапульский	мелкое
33	Юбилейное	Н	2018	2018	Увинский	мелкое
34	Якшур- Бодьинское	Н	1978	1985	Якшур- Бодьинский	мелкое

Окончание таблицы 73

1	2	3	4	5	6	7
35	Николаевское	Н	1985	1992	Якшур-Бодьинский	мелкое
36	Тыловайское	Н	1991	1995	Шарканский	мелкое
37	Погребняковское	Н	2001	2001	Шарканский	мелкое
38	Сушинское	Н	1999	2020	Якшур-Бодьинский	мелкое
39	Георгиевское	Н	1999	раз-ведка	Якшур-Бодьинский	мелкое

Примечание: Н – нефтяное, ГН – газонефтяное месторождения.

Источники: [4, 5, 8].

Таблица 74

**Распределение месторождений  
АО «Белкамнефть им. А.А. Волкова»  
по категориям запасов на 01.01.2021**

Тип по флюиду	Мелкие		Средние		Крупные		Уникальные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	34	91,9	2	5,4	—	—	1	2,7
Газонефтяные	2	100,0	—	—	—	—	—	—
Итого	36	92,2	2	5,2	—	—	1	2,6

Источник: [4].

В момент создания предприятия добыча нефти едва превышала 1 млн т. В 2020 г. добыча нефти составила 2,4 млн т. В начале XXI в. максимальный уровень добычи нефти и газа пришёлся на 2019 г., минимальный – 2001 г. По объёмам добычи предприятие занимает второе место в Удмуртской Республике и первое среди предприятий НК «Нефтиса». Всего за 2001-2020 гг. предприятием было добыто 43,7 млн т нефти и почти 600 млн м<sup>3</sup> газа. Максимум добычи нефти и газа пришёлся на 2019 г., минимум – и нефти, и газа на 2001 г. (табл. 75).



Таблица 75

**Добыча углеводородов АО «Белкамнефть» в 2001-2020 г.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2001	1651,4	3,1
2002	1712,3	3,2
2003	1742,9	5,6
2004	2007,8	5,6
2005	2282,4	4,2
2006	2314,3	14,9
2007	2300,0	13,7
2008	2271,1	13,7
2009	2259,3	33,3
2010	2277,3	33,8
2011	2222,3	32,9
2012	2259,3	32,8
2013	2212,6	40,7
2014	2149,0	47,4
2015	2001,8	47,5
2016	1934,0	44,6
2017	2571,4	52,2
2018	2557,1	53,7
2019	2613,8	57,0
2020	2410,8	56,5
2001-2020	43750,9	596,4

Источник: [6].

ООО «Региональный нефтяной консорциум» (ООО «РНК») образовано в 2003 г., зарегистрировано в г. Ижевске. Учредителями являются АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова и ООО «Фереста Трейдинг Лимител». Размер уставного капитала – 762,3 млн руб. С 2004 по 2014 гг. дочернее общество НК «РуссНефть», с 2014 г. в составе НК «Нефтиса». Входят в первую сотню списка 400 крупнейших предприятий Урала и Западной Сибири по объемам реализации продукции (табл. 71). В 2019 г. объем выручки составил 15,74 млрд руб., прибыль – 2,2 млрд руб. Численность персонала – 4,3 тыс. чел. Ведёт разработку 10 месторождений, расположенных в 7 районах республики. Месторождения по категориям запасов в равных пропорциях относятся к мелким и средним (табл. 76).

Таблица 76

**Перечень разрабатываемых месторождений  
ООО «РНК» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра-ботке	Район республики	Категория за-пасов
1	Черновское	Нефтяное	1979	1986	Воткинский	среднее
2	Восточно-Постольское	Нефтяное	1977	2002	Завьяловский	мелкое
3	Забегаловское	Нефтяное	1991	1991	Завьяловский	мелкое
4	Юськинское	Нефтяное	1974	1994	Завьяловский	среднее
5	Смольниковское	Нефтяное	1980	2001	Дебёсский, Игринский	среднее
6	Областновское	Нефтяное	1970	2005	Увинский	мелкое
7	Быгинское	Нефтяное	1985	1994	Шарканский	среднее
8	Корововское	Газоне-фтяное	1985	1992	Якшур-Бодьинский	мелкое
9	Сосновское	Нефтяное	1974	2001	Якшур-Бодьинский, Шарканский	среднее
10	Тукмачёвское	Нефтяное	1978	2001	Якшур-Бодьинский	мелкое

Источники: [5, 8].

По объёмам добычи нефти предприятие занимает третье место в Удмуртской Республике и второе среди предприятий НК «Нефтиса». В 2020 г. объём добычи нефти превысил 620 тыс. т, газа – 22 млн м<sup>3</sup>. С момента создания предприятия максимальный уровень добычи нефти был в 2007 г., минимальный – в 2020 г., газа – в 2020 и 2004 г. соответственно. Всего за время функционирования предприятия было добыто 17,2 млн т нефти и 233,3 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 77).

ОАО «Удмуртская нефтяная компания» образована в 1997 г. Организатором выступила ОАО «Удмуртнефть». Уставной капитал – 100 тыс. руб. До 10.05.2005 г. входила в состав НК «СИДАНКО», затем в НК «РуссНефть», с 2014 г. – в НК «Нефтиса». Разрабатывает три нефтяных месторождения, расположенных в Базезинском, Игринском, Шарканском и Якшур-Бодьинском районах (табл. 78).

Таблица 77

**Добыча углеводородов  
ООО «Региональный нефтяной консорциум» в 2004-2020 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2004	930,4	2,8
2005	1211,7	10,5
2006	1245,8	11,8
2007	1260,9	12,4
2008	1209,4	11,8
2009	1028,9	18,8
2010	1027,4	17,35
2011	1223,4	16,9
2012	1197,2	15,9
2013	1177,5	17,4
2014	1027,3	14,3
2015	918,3	14,3
2016	871,2	11,9
2017	780,6	12,4
2018	738,6	12,4
2019	717,2	10,0
2020	623,6	22,4
2001-2020	17189,4	233,35

Источник: [6].

Таблица 78

**Перечень разрабатываемых месторождений  
ОАО «Удмуртская нефтяная компания» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разраб-ке	Район республики	Категория запасов
1	Патраковское	Нефтяное	1979	1998	Игринский, Якшур-Бодьинский	среднее
2	Турецкое	Нефтяное	1990	1999	Балезинский	среднее
3	Центральное	Нефтяное	1973	1999	Игринский, Шарканский	мелкое

Источники: [5, 8].

С 2001 по 2020 г. предприятием было добыто 4,3 млн т нефти и 60,5 млн м<sup>3</sup> газа. Максимальный уровень добычи нефти пришёлся на 2014 г., газа – 2017 г., минимальный нефти – в 2005 г. В 2001-2004 и в 2006-2008 гг. добыча газа не велась (табл. 79).

Таблица 79

**Добыча углеводородов ОАО «Удмуртская нефтяная компания»  
в 2001-2020 г.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2001	46,0	н/д
2002	60,0	н/д
2003	66,9	н/д
2004	68,6	н/д
2005	12,6	0,4
2006	58,7	н/д
2007	65,8	н/д
2008	84,8	н/д
2009	155,7	1,9
2010	277,1	2,9
2011	328,2	3,2
2012	323,5	3,0
2013	419,5	3,8
2014	462,2	3,4
2015	422,6	5,5
2016	370,9	5,7
2017	318,5	9,0
2018	260,7	8,7
2019	247,8	7,4
2020	208,0	5,6
2001-2020	4258,1	60,5

Источник: [6].

ООО «Окунёвское», было образовано в 2009 г. Учредителем является ООО «Уральская нефть». Предприятие создано для добычи нефти, зарегистрировано в Ижевске. Уставной капитал – 6 млн руб. В 2014 г. активы переданы из НК «РуссНефть» в НК «Нефтиса». Является крупным налогоплательщиком Удмуртской Республики. В 2019 г.

выручка предприятия составила почти 2,5 млрд руб., прибыль около 860 млн руб. Разрабатывает среднее по запасам Окунёвское нефтяное месторождение, расположенных в Сарапульском районе. В 2020 г. добыча нефти составила 138,6 тыс. т, газа – 1,8 млн м<sup>3</sup>. За всё время существования предприятием было добыто 1,3 млн т нефти и 13,2 млн м<sup>3</sup> газа. Максимальный уровень добычи нефти и газа пришёлся на 2016 г., минимальный – 2009 г. (табл. 80).

Таблица 80

**Добыча углеводородов ООО «Окунёвское» в 2009-2020 г.**

Год	Нефть, тыс. т	Природный газ, млн м <sup>3</sup>
2009	6,6	0,08
2010	19,3	0,2
2011	16,2	0,2
2012	11,9	0,1
2013	19,1	0,2
2014	72,0	0,4
2015	231,8	1,0
2016	314,4	3,5
2017	214,6	2,3
2018	137,9	1,8
2019	119,0	1,7
2020	138,6	1,8
2009-2020	1301,4	13,2

Источник: [6].

ООО «Уральская нефть» образовано в 1998 г. Уставной капитал 3,3 млн руб. В 2002 г. предприятие перерегистрировано. Учредителями выступили ОАО «Удмуртнефть» и фирма «Инвест лизинг». Правопредшественниками были ОАО «Удмуртгеология» и ООО «МНК». С 30.06.2004 г. в составе НК «РуссНефть», с 2014 г. – НК «Нефтиса». В 2017 г. к ней присоединили АО «Удмуртгеология» и ООО «МНК». Предприятием разрабатываются два нефтяных месторождения, расположенных в Якшур-Бодьинском районе, – Ошворцевско-Дмитриевское и Николаевское. Оба месторождения по категориям запасов относятся к мелким. За 2001-2020 гг. предприятием было добыто почти 900 тыс. т нефти и 7,4 млн м<sup>3</sup> газа. Максимум добычи нефти пришёлся на 2003 г., газа – 2009, 2010 гг., минимум – 2020 и 2001-2002 гг. соответственно (табл. 81).

Таблица 81

**Добыча углеводородов ООО «Уральская нефть» в 2001-2020 г.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
1	2	3
2001	74,2	н/д
2002	81,2	н/д
2003	96,5	0,5
2004	40,0	0,2
2005	76,9	0,4
2006	66,7	0,2
2007	59,6	0,3
2008	57,3	0,4
2009	46,7	0,8
2010	41,8	0,8
2011	39,6	0,7
2012	34,6	0,6
2013	31,1	0,5
2014	26,4	0,4
2015	23,3	0,3
2016	24,1	0,3
2017	22,5	0,3
2018	22,5	0,3
2019	19,8	0,3
2020	8,7	0,1
2001-2020	893,5	7,4

Источник: [6].

ООО «Камбарская национальная нефтяная компания, КННК» была создана в 2004 г. с местом регистрации в г. Ижевске. Учредителем компании было АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова. Уставной капитал составил 10 тыс. руб. В 2017 г. ликвидирована, вошла в состав АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова. Разрабатывало Камбарское нефтяное месторождение. За время разработки месторождения (2012-2016 гг.) им было добыто свыше 20 тыс. т нефти и 0,15 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 82).

Таблица 82

## Добыча углеводородов

## ООО «Камбарская национальная нефтяная компания» в 2012-2016 г.

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2012	5,3	0,03
2013	4,3	0,04
2014	3,2	0,03
2015	3,6	0,02
2016	4,8	0,03
2012-2016	21,2	0,15

Источник: [6].

ООО «Решетниковская нефтяная компания» (ООО «РешНК»), была образована в 2006 г. с местом регистрации в г. Ижевске, в 2017 г. ликвидирована. Учредителем компании было АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова. Уставной капитал составил 10 тыс. руб. Разрабатывало Решетниковское нефтяное месторождение. За время функционирования предприятием было добыто 245,3 тыс. т нефти и 4,3 млн м<sup>3</sup> газа. Максимум добычи нефти пришёлся на 2016 г., газа – 2011 г., минимум – 2010 и 2011 и 2013 гг. соответственно (табл. 83).

Таблица 83

## Добыча углеводородов

## ООО «Решетниковская нефтяная компания» в 2009-2016 г.

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2009	24,1	0,5
2010	23,9	0,4
2011	32,8	0,7
2012	27,7	0,6
2013	23,1	0,4
2014	19,0	0,6
2015	18,1	0,5
2016	46,6	0,6
2009-2016	245,3	4,3

Источник: [6].

ООО «Рябовское» образовано в 2005 г., зарегистрировано в г. Ижевске. До 2009 г. входило в ЗАО «УТЭК» (Удмуртская топливно-энергетическая компания) до его ликвидации. Учредителем являлось

АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова, правопреемник – ООО «Белкамнефть». Уставной капитал составлял 200 тыс. руб. Разрабатывало 5 месторождений и участков недр – Якшур-Бодьинское (турнейские залежи), Южно-Лиственское (башкирские, вазейские и турнейские залежи), Покровское, Кечевской участок, Скалгурский участок недр. В апреле 2017 г. предприятие было ликвидировано, вошло в состав АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова. За время существования предприятием было добыто 1,7 млн т нефти и 15,8 млн м<sup>3</sup> газа. Максимум добычи нефти пришёлся на 2015 г., газа – 2013 г., минимум – 2009 и 2010 гг. соответственно (табл. 84).

Таблица 84

**Добыча нефти ООО «Рябовское» в 2007-2016 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2007	128,9	
2008	107,9	
2009	105,4	
2010	120,6	0,5
2011	155,7	2,3
2012	169,8	2,5
2013	193,8	3,1
2014	192,7	2,9
2015	255,0	2,5
2016	225,0	2,0
2007-2016	1654,8	15,8

Источник: [6].

ООО «Удмуртгеология» до 2003 г. входила состав УТЭК, затем функционировало как самостоятельно предприятие. Реорганизована в 2006 г., зарегистрирована в г. Ижевске. Учредителем после реорганизации было АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова. Уставной капитал составлял 2,3 млрд руб. В 2017 г. ликвидировано, присоединено к АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова. Разрабатывало 9 нефтяных месторождений в 5 районах республики (табл. 85).

С 2001 по 2016 гг. на предприятии было добыто 2,3 млн т нефти и 11,7 млн м<sup>3</sup> газа. Максимум добычи нефти и газа пришёлся на 2016 г., минимум – нефти на 2012 г., газа – 2006 г. Кроме того добыча газа с 2001 по 2005 г. не велась (табл. 86).



Таблица 85

**Перечень разрабатываемых месторождений  
ООО «Удмуртгеология» на 01.01.2017 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра-ботке	Район республики	Категория за-пасов
1	Русиновское	Н	1986	1992	Каракулинский	мелкое
2	Южно-Смольниковское	Н	1986	2001	Дебёсский	мелкое
3	Итинское	Н	1990	2001	Игринский	мелкое
4	Тыловайское	Н	1991	1995	Шарканский	мелкое
5	Ирымское	Н	1993	2000	Игринский	мелкое
6	Западно-Ежовское	Н	2000	2005	Сарапульский	мелкое
7	Западно-Ельниковское	Н	2000	2004	Каракулинский	мелкое
8	Орешниковское	Н	2000	2001	Сарапульский	мелкое
9	Погребняковское	Н	2001	2001	Шарканский	мелкое

*Примечание:* Н – нефтяное, ГН – газонефтяное месторождения.

*Источники:* [4, 5, 8].

Таблица 86

**Добыча углеводородов ООО «Удмуртгеология» в 2001-2016 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
1	2	3
2001	151,4	н/д
2002	163,8	н/д
2003	183,2	н/д
2004	162,4	н/д
2005	139,5	н/д
2006	136,7	0,2
2007	124,8	0,3
2008	143,5	0,6
2009	135,0	1,4
2010	132,0	1,3
2011	124,6	1,3

1	2	3
2012	122,5	1,2
2013	124,3	1,1
2014	125,7	1,1
2015	164,1	1,4
2016	211,7	1,8
2001-2016	2345,2	11,7

Источник: [6].

ООО «Удмуртская национальная нефтяная компания», до 2003 г. ОАО и ЗАО «Удмуртская национальная нефтяная компания» (ОАО «УННК», ЗАО «УННК»). Была образована в 1998 г. с размещением в г. Ижевске. Акционерами выступила Правительство Удмуртской Республики (51 %) и Правительство Москвы (ОАО «Центральная топливная компания», 49 %). Оператор в ЗАО «УННК» от лица Удмуртской Республики – ОАО «Удмуртгеология». Уставный капитал 15 млн руб.

Для функционирования предприятия правительством УР было принято решение о выдаче ОАО «Удмуртская национальная нефтяная компания» лицензии на право пользования недрами на Пибаньшурском, Пызепском, Кулигинском, Поломском, Дебесском, Шадбеговском и Бурановском месторождениях нефти. Планировалось, что добываемая предприятием нефть будет поставляться на Московский НПЗ, входящий в Центральную топливную компанию. До 2005 г. статистика по добыче нефти отмечалась в статистике УТЭК.

В 2005 г. предприятие было преобразовано в ООО «Удмуртская национальная нефтяная компания» с уставным капиталом 10 тыс. руб. Учредителем после реорганизации стало АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова. С 18.04.2017 г. предприятие включено в состав АО «Белкамнефть» им. А.А. Волкова. За 2001-2016 гг. на предприятии было добыто 2 млн т нефти и 12,3 млн м<sup>3</sup> газа. Максимальный уровень добычи нефти был зафиксирован в 2007 г., газа – в 2010 г., минимальный – нефти в 2015 г. – газа – в 2005 г. С 2001 по 2004 гг. газ не добывался (табл. 87).

Таблица 87

**Добыча углеводородов**  
**ООО «Удмуртская национальная нефтяная компания» в 2001-2016 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
1	2	3
2001	96,4	н/д
2002	103,2	н/д
2003	113,5	н/д
2004	109,4	н/д
2005	154,7	0,2
2006	182,1	0,8
2007	184,7	0,7
2008	165,7	0,6
2009	133,3	1,5
2010	135,0	1,7
2011	116,0	1,5
2012	109,0	1,3
2013	109,3	1,2
2014	100,6	1,0
2015	95,4	0,9
2016	101,8	0,9
2001-2016	2010,1	12,3

Источник: [6].

### НК «ЛУКОЙЛ»

Для нефтяной компании «ЛУКОЙЛ» территория Удмуртии не входит в число приоритетных нефтедобывающих регионов. Тем не менее в этом регионе страны ей принадлежит право на разработку 7 нефтяных месторождений, в т. ч. 2 месторождения разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и 5 – ООО «РИТЭК». Все месторождения по категории запасов относятся к мелким (табл. 88).

Вместе с тем следует отметить, что приводимая в открытой печати статистика по добыче углеводородов оценивается в целом по компании или её структурным подразделениям без учёта региона добычи. Поэтому показатели по добыче углеводородов подразделений ЛУКОЙЛа будет приведена в характеристике Пермского края, являющегося базовым для ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и значимого для ООО «РИТЭК».

**Перечень месторождений НК «ЛУКОЙЛ»  
в Удмуртской Республике на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В раз-работке	Район республики	Категория за-пасов
1	2	3	4	5	6	7
<b>ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»</b>						
1	Быковское	нефтяное	1995	н/д	Якшур-Бодьинский	мелкое
2	Полушкинское	нефтяное	2018	2019	Завьяловский, Воткинский	мелкое
<b>ООО «РИТЭК»</b>						
1	Мушакское	нефтяное	1993	2012	Киясовский	мелкое
2	Быргындинское	нефтяное	2001	2014	Каракулинский	мелкое
3	Утягановское	Нефтяное	2000	2014	Каракулинский	мелкое
4	Южно-Мушакское	нефтяное	2013	2015	Киясовский	мелкое
5	Западно-Бимское	нефтяное	2018		Сарапульский	мелкое

*Источники: [5, 9, 10].*

Всего на долю вертикально-интегрированных компаний приходится 94-96 % добычи нефти и газа республики. Лидером по добыче углеводородов является НК «Роснефть» в лице АО «Удмуртнефть».

## §.2. Пермский край

На территории Пермского края добычу углеводородов осуществляют две ВИНК – НК «ЛУКОЙЛ» и НК «Нефтиса».

### НК «ЛУКОЙЛ»

Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» относится к числу крупнейших международных вертикально-интегрированных нефтяных компаний.

Согласно опубликованному The Financial Times рейтингу «500 крупнейших компаний мира по выручке» (FT Global 500 2016) компания занимала 102 место с \$70,9 млрд, или 3 место в России после Газпрома и Роснефти. По версии журнала Forbes (Forbes Global 2000) в 2019 г. компания занимала 97 место в мире, выручка составила \$127,9 млрд, прибыль – \$9,9 млрд, стоимость активов – \$82,6 млрд, рыночная стоимость – \$61,1 млрд. В рейтинге Fortune «Global 500 2019» компания находилась на 50 месте с выручкой \$119,1 млрд, прибылью – \$9,9 млрд, активами – \$82,7 млрд, капитализацией – \$105,5 млрд. Занимает третье место в списке крупнейших энергетических компаний мира по версии S&P Global Platts (2019) с доходом \$123,6 млрд, прибылью \$9,5 млрд и активами \$87,9 млрд.

Свою хозяйственную деятельность компания осуществляет как в России (6 федеральных округов, более 60 субъектов федерации), так и за рубежом (34 страны мира). Во всех федеральных округах и субъектах Российской Федерации предприятия группы «ЛУКОЙЛ» являются важным фактором создания и сохранения рабочих мест для населения и источниками стабильного поступления налогов в региональные и местные бюджеты. В компании трудится свыше 100 тыс. чел., в том числе около 20 тыс. чел. в Пермском крае. По этому показателю ЛУКОЙЛ занимает 5-е место в нефтегазовом секторе после Газпрома, Роснефти, Транснефти и Сургутнефтегаза. Выплаты по налогам исчисляются сотнями миллиардов рублей.

НК «ЛУКОЙЛ» занимает одно из ведущих мест в Российской Федерации по доказанным запасам углеводородов, которые на 31.12.2020 г., по данным компании, составили 15,4 млрд барр. н. э., в т.ч. 24 % пришлось на жидкие углеводороды и 76 % – на газ. На Пермский край приходится 14 % доказанных запасов нефти, 3,4 % – газа и 18% добычи нефти Компании (Годовой отчёт НК «ЛУКОЙЛ» за 2020 г.). Эта величина достаточно условная. Благодаря успехам в геологоразведке, применению новых технологий нефтеотдачи пластов, приобретению новых лицензионных участков обеспеченность ресурсами постоянно увеличивается.

В 2021 г. НК «ЛУКОЙЛ» отмечает своё 30-летие. Свою историю она отсчитывает с 1991 г. В тот год было принято постановления Правительства РСФСР о создании нефтяного концерна. На первом этапе в его состав вошли три нефтегазодобывающих предприятий, расположенных в городах Тюменской области – Лангепас (Лангепаснефтегаз),

Урай (Урайнефтегаз) и Когалым (Когалымнефтегаз). Вначале этот нефтяной концерн так и назывался «ЛангепасУрайКогалымнефть». Из перерабатывающих предприятий в его состав были включены перерабатывающие предприятия «Пермнефтеоргсинтез», Волгоградский и Новоуфимский заводы по переработке нефти (последний вскоре перешёл под контроль властей Башкирии), Мирненское и Бирское управления буровых работ.

В 1993 г. соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.04.1993 № 229 было учреждено акционерное общество открытого типа (АООТ) «Нефтяная компания «ЛУКОЙл». В 1994 г. компания приобрела первые зарубежные активы, став таким образом интернациональной.

В 1995 г. компания существенно расширяет географию работ, усложняется её производственная инфраструктура. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.09.1995 № 861 в уставный капитал компании были переданы контрольные пакеты акций 9 нефтедобывающих, сбытовых и сервисных предприятий Западной Сибири, Урала и Поволжья.

В Пермской области в нефтедобывающем секторе на базе ПО «Пермнефть» после ряда реорганизаций было создано ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», а также несколько других небольших предприятий. Причём ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» вошло в число крупнейших предприятий по объёмам реализации продукции не только Пермского края, но и в число 400 крупнейших предприятий Урала и Западной Сибири, занимая место в первой двадцатке. До 2011 г. в этот список входило ООО «УралОйл» (табл. 89).

Таблица 89

**Крупнейшие добывающие предприятия НК «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае по объёмам реализации продукции, млрд руб.**

Год	ООО «ЛУКОЙл-Пермь»		ООО «УралОйл»	
	2	3	4	5
2005	54,5	17	3,0	177
2006	64,8	16	3,4	192
2007	67,8	17	4,0	214
2008	74,4	19	4,5	221
2009	70,9	16	3,9	215
2010	90,0	17	3,9	255
2011	162,0	12	3,5	312
2012	180,5	12	н/д	н/д

## Окончание таблицы 89

1	2	3	4	5
2013	169,1	14	н/д	н/д
2014	177,3	15	н/д	н/д
2015	203,0	14	н/д	н/д
2016	212,8	12	н/д	н/д
2017	248,3	13	н/д	н/д
2018	346,5	10	н/д	н/д
2019	347,9	10	н/д	н/д
2020	254,8	10	н/д	н/д

Источник: [1].

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» – крупнейшее предприятие группы «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае. Оно образовалось путём объединения ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефть» и ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь». Раздельная статистика добычи углеводородов предприятий производилась до 2004 г. При этом объёмы добычи и нефти, и газа были выше почти во все годы в ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефть» (табл. 90).

Таблица 90

**Добыча углеводородов ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефть»  
и ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь»**

Год	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефть»		ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	
	нефть, млн т	газ, млн м <sup>3</sup>	нефть, млн т	газ, млн м <sup>3</sup>
2001	5365,1	520,2	2802,3	218,1
2002	5295,2	525,3	3604,4	283,2
2003	5249,3	510,8	6628,9	387,3

Источник: [6].

В настоящее время ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» ведёт добычу в 26 административных районах края, а также в Татышлинском районе Башкирии, Троицко-Печёрском районе Коми, Удмуртской Республике и Свердловской области. В Пермском крае наиболее активная добыча нефти ведётся в Куединском, Октябрьском, Соликамском городских округах, а также Чернушинском и Частинском муниципальных округах. Наибольшая концентрация месторождений отмечается на юге края (рис. 19).

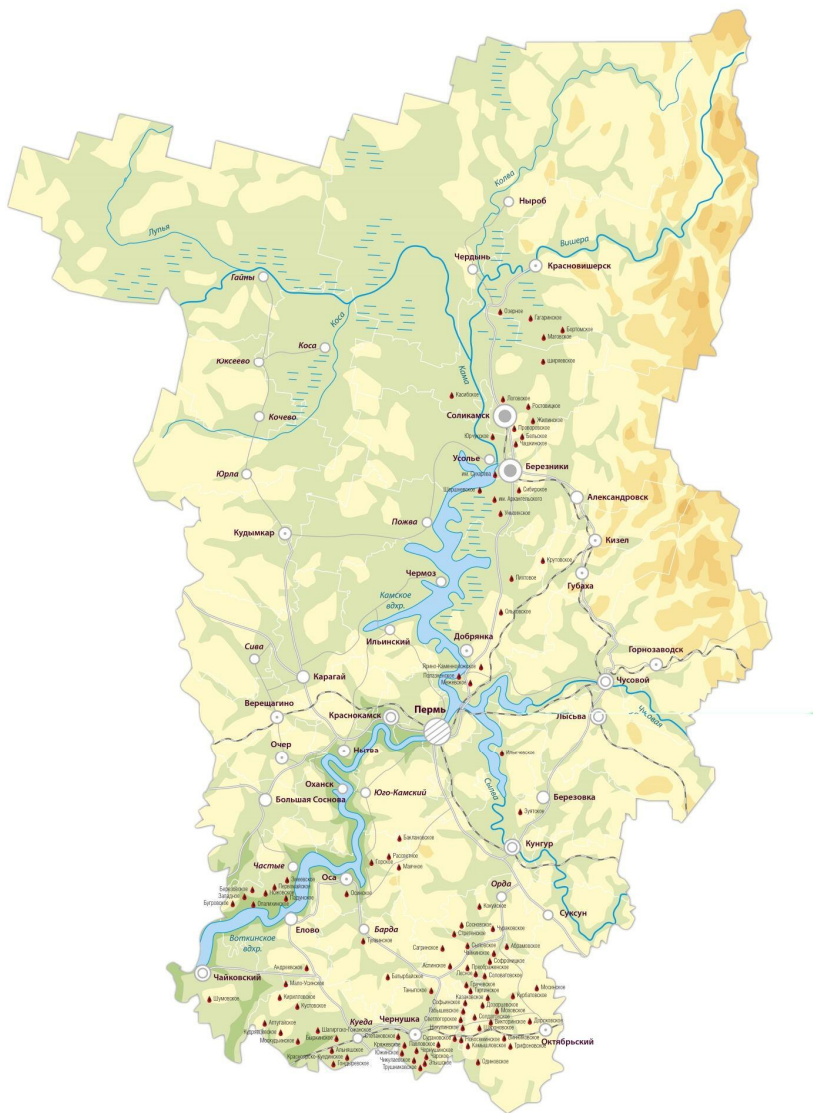


Рис. 19. Карта-схема деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» в Пермском крае  
 Источник: [11]



Добыча нефти осуществляется более чем на 130 месторождениях, из них свыше 120 месторождениях в Пермском крае (табл. 91). Всего в Прикамье предприятию принадлежит почти 140 месторождений. Остаточные извлекаемые запасы нефти составляют 470 млн т.

Таблица 91

**Перечень месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В раз-работке	Муниципальное образование	Категория за-пасов
1	2	3	4	5	6	7
1	Батырбайское	ГН	1961	1962	Бардымский МО	мелкое
2	Тулвинское	Н	1965	1970	Бардымский МО	мелкое
3	Чашкинское	Н	1970	1978	Город Березники	мелкое
4	Юрчукское	Н	1976	1978	Город Березники	мелкое
5	Уньвинское	Н	1980	1981	Город Березники	крупное
6	Сибирское	Н	1986	1987	Город Березники	среднее
7	Им. Архангельского	Н	1998	2002	Город Березники	мелкое
8	Шершнёвское	Н	2000	2001	Город Березники	среднее
9	Им. Сухарева	Н	2012	2015	Город Березники	крупное
10	Полазненское	Н	1939	1949	Добрянский ГО	мелкое
11	Ярино-Каменноложское	ГН	1954	1955	Добрянский ГО	крупное
12	Межевское	Н	1960	1962	Добрянский ГО	мелкое
13	Ольховское	Н	1962	1965	Добрянский ГО	мелкое
14	Кузнецовское	Н	1978	1989	Добрянский ГО	мелкое
15	Крутовское	Н	1982	1992	Добрянский ГО	мелкое
16	Пихтовое	Н	1982	1983	Добрянский ГО	мелкое
17	Андреевское	Н	1970	2004	Еловский МО	среднее
18	Мало-Усинское	Н	1971	1987	Еловский МО	мелкое
19	Маговское	НГК	1982	1999	Красновишерский ГО	мелкое
20	Гагаринское	Н	1990	1993	Красновишерский ГО	среднее
21	Озёрное	Н	1982	1993	Красновишерский ГО	среднее
22	Бортомское	Н	2003	2010	Красновишерский ГО	мелкое

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7
23	Красноярско-Куединское	ГН	1952	1960	Куединский МО	среднее
24	Альняшское	Н	1954	1971	Куединский МО	среднее
25	Шагиртско-Гожанское	Н	1954	1965	Куединский МО	среднее
26	Быркинское	Н	1955	1965	Куединский МО	среднее
27	Гондыревское	Н	1956	1970	Куединский МО	мелкое
28	Москудыинское	Н	1957	1981	Куединский МО	мелкое
29	Дубовогорское	Н	1965	2010	Куединский МО	крупное
30	Кудрявцевское	Н	1974	1979	Куединский МО	крупное
31	Аптугайское	Н	1976	2000	Куединский МО	мелкое
32	Калмиарское	Н	1976	1984	Куединский МО и Чернушинский ГО	мелкое
33	Кустовское	Н	1976	1997	Куединский МО	мелкое
34	Шистеровское	Н	2002	2021	Куединский МО	мелкое
35	Южно-Калмиарское	Н	2016	2016	Куединский МО	мелкое
36	Ергачинское	Н	1962	1965	Кунгурский МО	мелкое
37	Маячное	Н	1966	1973	Кунгурский МО	мелкое
38	Троельжанское	Н	1966	1966	Кунгурский МО	мелкое
39	Ильичёвское	ГН	1987	1994	Кунгурский МО	мелкое
40	Зуятское	Н	1990	2014	Кунгурский МО	мелкое
41	Курбатовское	ГН	1976	1986	Октябрьский ГО и Уинский МО	малое
42	Софьинское	ГН	1992	2001	Октябрьский ГО, Уинский МО и Чернушинский ГО	малое
43	Бурцевское	Н	2003	2014	Октябрьский ГО	мелкое
44	Моховское	Н	2000	2007	Октябрьский ГО	мелкое
45	Дороховское	Н	1964	1984	Октябрьский ГО	среднее
46	Казаковское	Н	1981	1990	Октябрьский ГО, Уинский МО	мелкое
47	Мосинское	Н	1982	1999	Октябрьский ГО	мелкое
48	Одиновское	Н	1993	2002	Октябрьский ГО	мелкое
49	Солдатовское	Н	1988	1997	Октябрьский ГО	мелкое
50	Новосёминское	Н	1994	2003	Октябрьский ГО, Чернушинский ГО	мелкое

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7
51	Трифоновское	Н	1994	1998	Октябрьский ГО	среднее
52	Саварское	Н	1997	2020	Октябрьский ГО	мелкое
53	Габышевское	Н	1998	2006	Октябрьский ГО, Чернушинский ГО	мелкое
54	Дозорцевское	Н	2001	2007	Октябрьский ГО	мелкое
55	Камышловское	Н	1989	2003	Октябрьский ГО, Чернушинский ГО	мелкое
56	Судановское	Н	1985	1988	Октябрьский ГО, Чернушинский ГО	мелкое
57	Викторинское	Н	2004	2005	Октябрьский ГО	мелкое
58	Поспеловское	Н	2004		Октябрьский ГО	мелкое
59	Винниковское	Н	2007	2011	Октябрьский ГО	мелкое
60	Дулуповское	Н	2010	2015	Октябрьский ГО	мелкое
61	Никулинское	Н	2011	2014	Октябрьский ГО, Чернушинский ГО	мелкое
62	Орловское	Н	2017	2019	Октябрьский ГО	мелкое
63	Шуруборское	Н	2017	2019	Октябрьский ГО	мелкое
64	Сосновское	ГН	1968	1990	Ординский МО	мелкое
65	Ручьёвское	Н	1991	2016	Ординский МО	мелкое
66	Стретенское	Н	1969	1995	Ординский МО	мелкое
67	Сыповское	Н	1971	2007	Ординский МО	мелкое
68	Чайкинское	Н	1967	2005	Ординский МО, Уинский МО	мелкое
69	Чураковское	Н	1974	1975	Ординский МО, Уинский МО	среднее
70	Абрамовское	Н	2003	2009	Ординский МО	мелкое
71	Кокуйское	НГК	1961	1965	Ординский МО	среднее
72	Чураковское	Н	1974	1975	Ординский МО	среднее
73	Баклановское	Н	1973	1975	Осинский МО	среднее
74	Горское	Н	1971	1983	Осинский МО	мелкое
75	Осинское	Н	1960	1963	Осинский МО	среднее
76	Рассветное	Н	1966	1979	Осинский МО	среднее
77	Бельское	Н	1968	2011	Соликамский ГО	мелкое
78	Жилинское	НГК	1989	1993	Соликамский ГО	мелкое
79	Логовское	Н	1985	1993	Соликамский ГО	мелкое
80	Усть-Долгинское	Н	1995	1997	Соликамский ГО	мелкое

Продолжение таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7
81	Касибское	Н	1967	1993	Соликамский ГО	мелкое
82	Тарховское	Н	1989	2002	Соликамский ГО	мелкое
83	Ширяевское	Н	2006	2011	Соликамский ГО	мелкое
84	Проворовское	н	2012	2013	Соликамский ГО	мелкое
85	Ростовицкое	Н	2013	2014	Соликамский ГО	мелкое
86	Уинское	Н	1966	2020	Уинский МО	мелкое
87	Аспинское	Н	1967	1973	Уинский МО	среднее
88	Лесное	Н	1980	2008	Уинский МО	мелкое
89	Грачёвское	Н	1984	2001	Уинский МО	мелкое
90	Соловатовское	Н	1985	2006	Уинский МО	мелкое
91	Сагринское	Н	1999	2008	Уинский МО	мелкое
92	Тартинское	Н	2000	2009	Уинский МО	мелкое
93	Софроницкое	Н	2001	2005	Уинский МО	мелкое
94	Преображенское	Н	2007	2010	Уинский МО	мелкое
95	Уньвинское	Н	1980	1981	Усольский МО	крупное
96	Им. Архангельского	Н	1998	2002	Усольский МО	мелкое
97	Шершнёвское	Н	2000	2001	Усольский МО	среднее
98	Им. Сухарева	Н	2012	2015	Усольский МО	крупное
99	Шумовское	Н	1957	1986	Чайковский ГО	среднее
100	Кирилловское	Н	1982	2007	Чайковский ГО	мелкое
101	Падунское	Н	1965	1971	Частинский МО	среднее
102	Ножовское	Н	1966	1999	Частинский МО	среднее
103	Берёзовское	Н	1967	1979	Частинский МО	мелкое
104	Бугровское	Н	1968	1978	Частинский МО	мелкое
105	Западное	Н	1968	1989	Частинский МО	мелкое
106	Змеевское	Н	1967	1975	Частинский МО	среднее
107	Опалихинское	Н	1967	1978	Частинский МО	среднее
108	Первомайское	Н	1969	1980	Частинский МО	мелкое
109	Трушниковское	Н	1983	2001	Чернушинский ГО	мелкое
110	Чарское	Н	1985	1987	Чернушинский ГО	мелкое
111	Чиклаевское	Н	1983	1985	Чернушинский ГО	мелкое
112	Этышское	Н	1965	1988	Чернушинский ГО	мелкое
113	Южинское	Н	1983	1998	Чернушинский ГО	мелкое
114	Новосеминское	Н	1994	2003	Чернушинский ГО	мелкое
115	Павловское	ГН	1956	1959	Чернушинский ГО	крупное

## Окончание таблицы 91

1	2	3	4	5	6	7
116	Светлогорское	Н	1977	2001	Чернушинский ГО	мелкое
117	Степановское	Н	1966	1982	Чернушинский ГО	мелкое
118	Таныпское	Н	1952	1958	Чернушинский ГО	среднее
119	Чернушинское	Н	1985	1986	Чернушинский ГО	мелкое
120	Кряжевское	Н	1989	1984	Чернушинский ГО	мелкое
121	Чарское	Н	1985	1987	Чернушинский ГО	мелкое
122	Шароновское	Н	2005		Чернушинский ГО	мелкое

*Примечание:* Н – нефтяное, ГН – газонефтяное, НГК – нефтегазоконденсатное месторождения.

*Источники:* [5, 9], материалы периодической печати.

Большинство разрабатываемых месторождений мелкие. Лишь на 6 месторождениях ежегодная добыча превышает 500 тыс. т нефти и на одном – один миллион тонн (табл. 92).

Таблица 92

**Добыча нефти на крупнейших разрабатываемых месторождениях НК «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае, млн т**

Месторождение	Год					
	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Батырбайское	686,5	715,7	729,4	762,8	778,7	655,5
Красноярско-Куединское	799,4	813,1	814,7	838,0	868,2	786,5
Москудыинское	665,1	649,8	623,4	645,1	677,9	582,0
Павловское	606,6	642,7	691,9	727,1	736,4	613,7
Сибирское	598,7	556,9				
Уньвинское	1841,2	1639,6	1505,9	1354,1	1256,3	1133,8
Шагиртско-Гожанское	716,6	693,8	680,3	740,1	723,1	656,1
Шершнёвское	520,3	517,8	н/д	н/д	н/д	н/д

*Источник:* [9].

В начале XXI в. максимальный уровень добычи нефти пришёлся на 2012 г., газа – 2011 г., минимальный – нефти – 2004 г., газа – 2020 г. По объёмам добычи углеводородов предприятие занимает первое место в Пермском крае (свыше 60 %). Всего за 2004-2020 гг. предприятием было добыто более 212 млн т нефти и около 25 млрд м<sup>3</sup> газа (табл. 93).

Таблица 93

## Добыча углеводородов ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» в 2004-2020 г.

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
1	2	3
2004	9349,4	841,3
2005	9571,2	870,0
2006	10170,0	923,2
2007	10448,0	966,3
2008	10785,2	940,5
2009	11226,1	1189,1
2010	11789,8	1237,3
2011	12309,9	1378,7
2012	13000,0	1434,1
2013	13318,2	1455,8
2014	13717,6	1498,8
2015	14417,5	1858,6
2016	14615,9	1999,9
2017	14523,9	1988,0
2018	14665,9	2005,2
2019	14939,3	2035,5
2020	14046,7	2066,3
2001-2020	212894,6	24698,6

Источник: [6].

Для стабилизации нефтедобычи и поддержания её на достигнутом уровне на предприятии проводится целый комплекс геолого-технологических операций, направленных на увеличение объёмов сейсмо- и геологоразведки, разведочного и эксплуатационного бурения, капитальных затрат на разведку и добычу углеводородов и др. И это даёт свои плоды, что подтверждается данными, приведёнными в табл. 94.

Другими крупными добывающими предприятиями ЛУКОЙЛа являются ООО «РИТЭК» в лице добывающего подразделения ООО «УралОйл» и ООО «ПермТОТИнефть».

ООО «УралОйл», дочернее предприятие НК «ЛУКОЙЛ», создано в 1991 г. для разработки нефтяных и газовых месторождений

Пермского края. До 2016 г. называлось Территориальное производственное предприятие (ТПП) «РИТЭК-Уралойл» подразделения АО «РИТЭК». На «РИТЭК» возложена задача по разработке и внедрению технологий будущего, связанных с нефтегазодобычей. В частности, Компания испытывает технологии водогазового и термогазового воздействия и ведёт опытно-промышленные исследования до-маниковых отложений.

Таблица 94

**Основные показатели (на конец года)**

Показатели	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Разведочное бурение, км	15	16	19	23	23
Эксплуатационное бурение, км	262	319	291	361	467
Общий фон добывающих скважин, ед.	6913	7100	7210	7431	6628
Средний дебит нефтяных скважин, т/сут.	6,3	6,1	6,1	6,0	6,1
Обводнённость нефтяных скважин, %	65,9	66,8	66,8	67,2	66,4
Эксплуатационный фонд газовых скважин, ед.	107	107	107	108	108
Капитальные затраты на разведку и добычу углеводородов, млн руб.	26668	31449	35374	37243	39333

Источник: [9].

В настоящее время ведёт свою деятельность в 17 муниципальных образованиях Пермского края. На балансе предприятия в Пермском крае находится 35 месторождение углеводородов, в том числе 32 нефтяных и 3 – газонефтяных (табл. 95). Извлекаемые запасы нефти категорий АВС<sub>1</sub> составляют 35,7 млн т, из которых 14,8 млн т – активных и 20,9 млн т – трудноизвлекаемых запасов. С 01.12.2016 г. ООО «УралОйл» стало самостоятельным юридическим лицом.

За 2002-2020 гг. предприятием было добыто 9,4 млн т нефти и свыше 750 млн м<sup>3</sup> газа. Максимум добычи нефти и газа пришёлся на 2017 г., минимум – нефти – 2002 г. В 2002-2003 и в 2012 г. добыча газа не велась (табл. 96).

Таблица 95

## Перечень месторождений ООО «УралОйл» на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В раз-ра-ботке	Муниципальное образование	Кате-гория запа-сов
1	2	3	4	5	6	7
1	Бардымское	Н	1970	1988	Бардымский МО	мелкое
2	Карнашовское	Н	1991	2000	Город Березняки	мелкое
3	Лемзерское	Н	1977	1999	Город Березняки	мелкое
4	Неждановское	Н	1963	1986	Верещагинский ГО	мелкое
5	Верещагинское	Н	1964	1982	Верещагинский ГО	мелкое
6	Кухтымское	Н	1959	1967	Добрянский ГО	мелкое
7	Шеметинское	Н	1971	1972	Добрянский ГО	мелкое
8	Васильевское	Н	1958	1961	Ильинский ГО	мелкое
9	Русаковское	Н	1969	1978	Ильинский ГО	мелкое
10	Слудское	Н	1982	1989	Ильинский ГО	мелкое
11	Шатовское	Н	1997	1999	Ильинский ГО	мелкое
12	Гежское	Н	1971	1983	Красновишерский ГО	мелкое
13	Цепельское	ГН	1973	1988	Красновишерский ГО	мелкое
14	Мысьинское	Н	1986	1993	Красновишерский ГО	мелкое
15	Северокамское	Н	1938	1938	Краснокамский ГО	среднее
16	Зоринское	Н	1982	1982	Краснокамский ГО	мелкое
17	Аряжское	Н	1968	1988	Куединский МО	мелкое
18	Калмиярское	Н	1976	1984	Куединский МО	мелкое
19	Кыласовское	ГН	1961	1964	Кунгурский МО	мелкое
20	Лазуковское	ГН	1967	1970	Кунгурский МО	мелкое
21	Токаревское	Н	1977	1989	Октябрьский ГО	мелкое
22	Тавдинское	Н	1981	1990	Октябрьский ГО	мелкое
23	Чекурское	Н	1975	1992	Осинский ГО	мелкое
24	Очёрское	Н	1963	2018	Очерский ГО	мелкое
25	Травнинское	Н	1964	1973	Очерский ГО	мелкое
26	Лобановское	Н	1950	1953	Пермский район	мелкое
27	Козубаевское	Н	1955	1957	Пермский район	мелкое
28	Кукуштанское	Н	1967	1972	Пермский район	мелкое
29	Обливское	Н	1967	1975	Пермский район	мелкое
30	Сивинское	Н	1967	1983	Сивинский МО	мелкое
31	Боровицкое	Н	1986	1998	Соликамский ГО	мелкое



## Окончание таблицы 95

1	2	3	4	5	6	7
32	Осокинское	Н	1987	1996	Соликамский ГО	мелкое
33	Караморское	Н	1972	1975	Чернушкинский ГО	мелкое
34	Хатымское	Н	1978	1995	Чернушкинский ГО	мелкое
35	Майкорское	Н	1960	1996	Юсьвинский МО	мелкое

Источники: [5, 12].

## Таблица 96

## Добыча нефти и газа ООО «УралОйл» в 2002-2020 г.

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2002	17,4	н/д
2003	73,3	н/д
2004	477,1	33,6
2005	555,5	35,9
2006	583,45	32,9
2007	640,7	29,7
2008	667,7	25,5
2009	635,9	71,4
2010	514,4	55,8
2011	495,2	44,3
2012	84,7	н/д
2013	526,6	45,1
2014	575,0	47,3
2015	602,5	53,2
2016	608,5	56,5
2017	615,5	61,7
2018	584,8	58,7
2019	588,2	53,7
2020	518,4	48,3
2001-2020	9364,85	753,6

Источник: [6].

ООО «ПермТОТНефть» – это совместное российско-испанское предприятия было образовано в 1992 г. Учредителями со стороны российской стороны выступило объединение «Пермнефть» (ныне – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»), а с иностранной – фирма «ТОТИСА дель Эквадор» (сейчас – «ТОТИСА Холдингс С. А.»), частная

компания, занимающаяся разработкой нефтяных месторождений и поставкой оборудования для нефтепромыслов. «ПермТОТНефть» – одно из первых в Прикамье совместных предприятий и чуть ли не единственное функционирующее до настоящего времени. В 2022 г. предприятие отметит 30-летие своего развития. Предприятие зарегистрировано в г. Оса.

Совместное предприятие «ПермТОТНефть» было создано на паритетных началах – 50 на 50 %. Кроме того, было заранее установлено, что председателя совета директоров выдвигает иностранная сторона, а генерального директора назначает российская сторона. И это условие соблюдается до сих пор [13].

Иностранная сторона оказалась надежным партнёром. Только за первые 10 лет предприятия ими было вложено в развитие предприятия около 20 млн долл. Кроме средств иностранные соучредители для разработки тяжёлой нефти с высоким содержанием парафина привезли специальное технологическое оборудование – насосы, штанг, насосное оборудование для закачки воды в пласт и др., а также химические реактивы. Со стороны ПО «Пермнефть» предприятию были переданы месторождения бывших НГДУ «Осинскнефть» и «Чернушка-нефть». Первая нефть предприятием была получена с Гарюшинского месторождения, а с 1994 г. – и Туркинского месторождения (табл. 93). Предприятие работает в соответствии со стандартами «ЛУКОЙЛа». Оно занимается добычей нефти и попутного нефтяного газа.

*Таблица 97*

**Перечень месторождений ООО «ПермТОТНефть» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В раз-работке	Район республики	Категория за-пасов
1	Гарюшкин-ское	Нефтя-ное	1980	1987	Кунгурский МО	среднее
2	Туркинское	Нефтя-ное	1984	1992	Кунгурский МО	мелкое

*Источник:* [14].

За 2001-2020 гг. предприятием было добыто 3,5 млн т нефти и около 53 млн м<sup>3</sup> газа. Максимум добычи нефти пришёлся на 2018 г., газа – 2019 г., минимум – 2001 и 2009 г. соответственно. С 2001 по 2008 гг. добыча газа не велась (табл. 98).

Таблица 98

**Добыча углеводородов ООО «ПермТОТИнефти» в 2001-2020 гг.**

Год	нефть, тыс. т	газ, млн м <sup>3</sup>
1	2	3
2001	137,0	н/д
2002	139,5	н/д
2003	142,2	н/д
2004	143,2	н/д
2005	145,4	н/д
2006	134,6	н/д
2007	146,95	н/д
2008	154,1	н/д
2009	160,6	3,7
2010	166,0	3,8
2011	166,1	3,9
2012	183,6	4,2
2013	195,1	4,3
2014	205,5	4,4
2015	214,65	4,6
2016	215,8	4,7
2017	217,7	4,6
2018	219,1	4,9
2019	213,3	4,8
2020	199,2	4,7
2001-2020	3499,6	52,6

Источник: [6].

ООО «Пермьтекс», совместное российско-американское предприятие, было образована в 1993 г., размер уставного капитала – 153 млн руб. Учредителями на паритетных началах стали ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и американская компания Sneider Oil, впоследствии переименованная в SOCO International (а совсем недавно — в Pharos Energy).

ПермьТекс, начавший свою деятельность в 1994 г., получил в разработку несколько месторождений на севере Пермского края между городами Соликамск и Красновишерск. Среди них выделялись Озёрное месторождение с извлекаемыми запасами 12 млн т и Логовское, и Маговское месторождения с запасами около 5 млн т нефти каждое. Эти месторождения были введены в разработки ещё Пермнефтью. Собственными силами Пермьтекс ввело в разработку в 2002 г. Тархов-

ское месторождение. Таким образом, предприятие осуществляло добычу углеводородов с территории 4 месторождений (табл. 99). Только за 2001-2003 гг. им было добыто почти 930 тыс. т. (рис. 20). В 2003 г. «ЛУКОЙЛ» выкупил иностранную долю, став единоличным собственником. «ПермьТекс» стал сначала дочерним предприятием, а затем филиалом и позднее цехом «ЛУКОЙЛ-Пермь».

Таблица 99

**Перечень месторождений ООО «Пермьтекс» на 01.01.2003 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В раз-работке	Муниципальное образование	Категория за-пасов
1	Маговское	НГК	1982	1999	Красновишерский ГО	мелкое
2	Озёрное	Н	1982	1993	Красновишерский ГО	среднее
3	Логовское	Н	1985	1993	Соликамский ГО	мелкое
4	Тарховское	Н	1989	2002	Соликамский ГО	мелкое

Источник: составлено по материалам периодической печати.

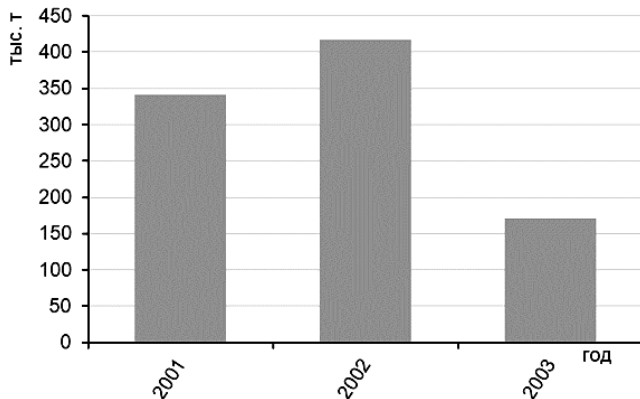


Рис. 20. Добыча нефти «Пермьтекс» в 2001-2003 г., тыс. т

Источник: [6].

ООО «Кама-нефть», совместное российско-американское предприятие, было образовано в 1993 г. Учредителями стали ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и офшор Minpetro, зарегистрированный в Лихтенштейне.

Контрольный пакет акций принадлежал российской стороне. Предприятию принадлежали лицензия на право пользования недрами Ольховского 9 месторождений, расположенных в Берёзовском городском округе (табл. 100). В 2003 г. оно было ликвидировано путём присоединения к ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь». За 2001-2002 гг. было добыто 576,1 тыс. т нефти и 71 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 101).

Таблица 100

**Перечень месторождений ООО «Кама-нефть» на 01.01.2003 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В разра-ботке	Муниципальное образование	Катего-рия за-пасов
1	2	3	4	5	6	7
1	Ярино-Каменноложское	ГН	1954	1955	Берёзовский ГО	среднее
2	Талое	Н	2000	разведка	Берёзовский ГО	мелкое
3	Кухтымское	Н	1959	1967	Берёзовский ГО	мелкое
4	Ольховское	Н	1962	1965	Берёзовский ГО	мелкое
5	Пихтовое	Н	1982	1983	Берёзовский ГО	мелкое
6	Полазненское	Н	1939	1949	Берёзовский ГО	мелкое
7	Шеметинское	Н	1971	1972	Берёзовский ГО	мелкое
8	Южно-Межевское	Н	1998		Берёзовский ГО	мелкое

Источник: составлено по материалам периодической печати.

Таблица 101

**Добыча углеводородов зависимыми предприятиями  
ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь» в 2001-2003 гг.**

Предприятие	2001 г.		2002 г.		2003 г.	
	нефть, тыс. т	газ, млн м <sup>3</sup>	нефть, тыс. т	газ, млн м <sup>3</sup>	нефть, тыс. т	газ, млн м <sup>3</sup>
ООО «Кама-нефть»	432,0	53,0	144,1	18,0	н/д	н/д
ЗАО «Русская топлив-ная компания»	287,0	4,0	101,0	1,0	н/д	н/д
ООО «Вишерская неф-те-газодобывающая компания	48,0	н/д	17,0	н/д	н/д	н/д
ЗАО «Вишеранефтегаз»	33,0	34,1	37,3	48,2	37,9	31,9
ЗАО «Майкорское»	26,1	н/д	9,0	н/д	н/д	н/д

Источник: [6].

ЗАО «Русская топливная компания», ещё одно совместное российско-американское предприятие, образованное в 1993 г. Учредителями стали ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и офшор Internem, зарегистрированный на Кипре. Контрольный пакет акций принадлежал российской стороне. В пользовании предприятия находилось 19 месторождений, расположенных на территории 7 муниципальных образований (табл. 102). Кроме того, предприятию принадлежали лицензии на поиск и разведку на Курашимской, Ласьвинской и Ново-Васильевской площадях. В 2003 г. ликвидировано путём присоединения к ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь». За 2001-2002 гг. было добыто 3881 тыс. т нефти и 5 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 101).

Таблица 102

**Перечень месторождений ЗАО «Русская топливная компания»  
на 01.01.2003 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В раз-работке	Муниципальное образование	Категория за-пасов
1	2	3	4	5	6	7
1	Батырбайское	ГН	1960	1962	Бардымский ГО	среднее
2	Васильевское	Н	1958	1961	Добрянский ГО	мелкое
3	Слудское	Н	1982	1989	Добрянский ГО	мелкое
4	Русаковское	Н	1969	1978	Добрянский ГО	мелкое
5	Зоринское	Н	1982	1982	Краснокамский ГО	мелкое
6	Кузнецовское	Н	1978	1989	Краснокамский ГО	мелкое
7	Северокамское	Н	1938	1984	Краснокамский ГО	среднее
8	Аряжское	Н	1968	1988	Куединский ГО	мелкое
9	Калмиярское	Н	1976	1984	Куединский ГО	мелкое
10	Ергачинское	Н	1962	1965	Кунгурский МО	мелкое
11	Ильичёвское	ГН	1987	1994	Кунгурский МО	мелкое
12	Кыласовское	ГН	1961	1964	Кунгурский МО	мелкое
13	Лазуковское	ГН	1967	1970	Кунгурский МО	мелкое
14	Троельжанское	Н	1966	1966	Кунгурский МО	мелкое
15	Лобановское	Н	1950	1953	Пермский МР	мелкое
16	Козубаевское	Н	1955	1957	Пермский МР	мелкое
17	Кукуштанское	Н	1967	1972	Пермский МР	мелкое
18	Обливское	Н	1967	1975	Пермский МР	мелкое
19	Хатымское	Н	978	1995	Чернушинский ГО	мелкое

Источник: составлено по материалам периодической печати.

ООО «Вишерская нефтегазодобывающая компания» и ЗАО «Вишеранефтегаз» были образованы в 1995 г. в результате реорганизации Красновишерского УБР, история которого началась в 1970 г. Вначале оно называлось Красновишерская контора разведочного бурения № 3. За четверть века деятельности им было открыто около 30 нефтяных и газовых месторождений. Учредителем вновь созданных предприятий стало ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь». Ими разрабатывалось Гагаринское нефтяное месторождение, расположенное в Красновишерском районе. В этом же районе велась доразведка Кисловского месторождения. Первую нефть предприятия получили в 1996 г. ООО «Вишерская нефтегазодобывающая компания» была ликвидирована в 2003 г. ЗАО «Вишеранефтегаз» – в 2004 г. Обе присоединены к ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь». Объёмы добычи были небольшие. Причём ООО «Вишерская нефтегазодобывающая компания» добывало только нефть (табл. 101).

ЗАО «Майкорское», было образовано в 1994 г. для разработки Майкорского нефтяного месторождения, расположенного в Юсьвинском районе Коми-Пермяцкого автономного округа (КПАО). Учредителем предприятия выступило Администрация КПАО, в 1998 г. было перерегистрировано ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь». В 2002 г. прекратило своё существование в связи с реорганизацией путём присоединения к ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь». Предприятие и небольших количествах добывало нефть (табл. 101).

ООО «ЛУКОЙЛ-Бурение-Пермь» было образовано в 1997 г. вследствие преобразования ЗАО «Полазненская компания по бурению и ремонту скважин». В январе 1999 г. «ЛУКОЙЛ–Бурение–Пермь» стало дочерним предприятием компании «ЛУКОЙЛ–Бурение» с двумя филиалами: Осинский и Чернушинский. Правопреемником предприятия является Пермский филиал ООО «Буровая компания «Евразия». Предприятие занимается строительством поисковых, разведочных, эксплуатационных нефтяных и газовых скважин на территории Пермского края, в Республике Башкортостан и Республике Татарстан. В 2002-200 г. добывала нефть. В 2002 г. добыча нефти составила 10 тыс. т, в 2003 г. – 8,3 тыс. т.

Головной офис Пермского филиала расположен в поселке Полазна в 45 км от Перми. Экспедиции глубокого эксплуатационного бурения базируются в посёлке Полазна, городах Оса и Березники.

ООО «КАМА-Ойл» была зарегистрирована в 2012 г. в г. Перми. Учредителями предприятия стали ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и Madura

Holding Ltd. на паритетных началах. Уставной капитал – 6 млн руб. Целью его создания явилась разведка и разработка нефтяных месторождений, находящихся под Верхнекамским месторождением калийно-магниевого солей. Всего компания владела лицензиями на право пользования недрами шести участков в данном районе. Компания ликвидирована 31.12.2014 г. путем присоединений к ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь». За время разработки предприятием было добыто свыше 750 тыс. т нефти и около 80 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 103).

Таблица 103

**Добыча углеводородов ООО «КАМА-Ойл» в 2009-2020 г.**

Год	нефть, тыс. т	газ, млн м <sup>3</sup>
2009	7,5	0,7
2010	64,4	7,0
2011	97,8	12,4
2012	127,8	13,3
2013	164,6	13,2
2014	292,2	29,9
2009-2014	754,3	76,5

Источник: [6].

**НК «НЕФТИСА»**

На территории Пермского края активы НК «Нефтиса» появились в 2013 г. после приобретения АО «Уралнефтесервис» (АО «УНС»), ООО «СтандартНафта» и ООО «Единые нефтепромысловые энергетические системы» (ООО «ЕНЭС»).

АО «Уралнефтесервис» образовано в 1997 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредителями явились частные лица. Размер уставного капитала составил 341 тыс. руб. Несколько лет предприятие специализировалось на ремонте нефтяных скважин. С 2013 г. занимается добычей. Разработка углеводородов ведётся на 6 месторождениях ещё на 3-х – разведка (табл. 104). С 2015 г. «УНС» получило право пользования недрами Красильниковского участка в Свердловской области, став таким образом единственной нефтедобывающей компанией в этом регионе. Общие извлекаемые запасы нефти оцениваются более чем в 9,9 млн т. Обеспеченность запасами составляет 57 лет.



Таблица 104

**Перечень месторождений АО «Уралнефтесервис» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Каменское	Нефтяное	1954	2007	Октябрьский ГО	мелкое
2	Ожгинское	Нефтегазовое	1962	2005	Кунгурский МО	среднее
3	Дубовогорское	Нефтяное	1965	2010	Куединский ГО	мелкое
4	Капканское	Нефтяное	1971	2007	Чернушинский	мелкое
5	Чердынское	Нефтяное	1975	разведка	Чердынский ГО	мелкое
6	Алтыновское	Газонефтяное	1978	2007	Октябрьский ГО	мелкое
7	Ескинское	Нефтегазо-конденсатное	1992	2008	Соликамский ГО	мелкое
8	Чебакское	Нефтяное	1994	разведка	Кунгурский МО	мелкое
9	Гущинское	Нефтяное	1995	разведка	Ординский МО	мелкое

Источник: [15].

С 2013 по 2020 г. на предприятии было добыто свыше 1 млн т нефти и 420 млн м<sup>3</sup> газа. Пик добычи нефти пришёлся на 2018 г., газа – 2014 г., минимум – 2013 и 2020 гг. соответственно (табл. 105).

Таблица 105

**Добыча углеводородов ООО «Уралнефтесервис» в 2013-2020 г.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2013	101,8	72,7
2014	144,3	77,4
2015	116,4	56,4
2016	127,7	60,4
2017	154,4	59,7
2018	157,2	55,9
2019	153,3	25,0
2020	131,1	18,1
2013-2020	1086,2	425,6

Источник: [6].

ООО «Стандарт Нафта» была образована в 2006 г. с регистрацией в г. Перми. Учредителем выступило ООО «Уралнефтесервис». Размер уставного капитала составил 8,7 млн руб. В 2017 г. предприятие было ликвидировано, активы перешли под контроль НК «Нефтиса». Добыча углеводородов велась на Дубовогорском нефтяном месторождении. За период самостоятельной разработки месторождения предприятием было добыто свыше 18 тыс. т нефти и 300 тыс. м<sup>3</sup> газа (табл. 106).

Таблица 106

**Добыча углеводородов ООО «СтандартНафта» в 2013-2017 г.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2013	4,3	0,1
2014	4,55	0,07
2015	4,3	0,05
2016	4,55	0,07
2017	0,6	0,01
2013-2017	18,3	0,3

Источник: [6].

ООО «Единые нефтепромысловые энергетические системы» была образована в 2001 г. с регистрацией в г. Перми. Учредителем выступило ООО «Уралнефтесервис». Размер уставного капитала составил 250 млн руб. Разрабатывало Каменское, Капканское и Ескинское месторождения. В 2017 г. предприятие было ликвидировано, активы перешли под контроль НК «Нефтиса». Добыча углеводородов велась с 2009 по 2017 гг., сначала как самостоятельным предприятием, затем под эгидой НК «Нефтиса». С 2009 по 2017 гг. было добыто 316,5 тыс. т нефти и 13,5 млн м<sup>3</sup> газа. Максимум добычи углеводородов пришёлся на 2016 г., минимум – нефти – 2009 г., газа – 2010 г. (табл. 107).

Таблица 107

**Добыча углеводородов ООО «ЕНЭС» в 2013-2017 г.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
1	2	3
2009	21,0	1,6
2010	18,0	1,2
2011	18,7	1,15
2012	19,2	1,2

1	2	3
2013	17,4	1,0
2014	20,4	0,9
2015	56,5	2,0
2016	101,9	3,1
2017	43,4	1,3
2013-2017	316,5	13,45

Источник: [6].

### Список литературы по главе № 5

1. Официальный сайт журнала «Эксперт-Урал Рейтинг крупнейших компаний Урала и Западной Сибири по версии журнала «Эксперт-Урал-400». [Электронный ресурс] – URL: <http://www.acexpert.ru/analytics/ratings/rejting-krupneyshih-kompaniy-urala-i-zapadnoy-sibi-10.html> (дата обращения: 27.03.2021).

2. Основные финансовые показатели АО «Удмуртнефть» в 2020 г. // Интерфакс-нефть. № 29-2 (6748), 18 февраля 2021 г., четверг. Ежедневный обзор.

3. Официальный сайт ОАО «Удмуртнефть» [Электронный ресурс] – URL:<https://www.udmurtneft.ru> (дата обращения: 05.06.2021).

4. Официальный сайт ФГБУ «ВСЕГЕИ» им. А.П. Карпинского [Электронный ресурс] – URL:<http://www.vsegei.ru> (дата обращения: 02.02.2021).

5. Официальный сайт ФГБУ «Росгеофонд» [Электронный ресурс] – URL:<https://www.rfgf.ru> (дата обращения: 03.07.2021)

6. Официальный сайт ежемесячного нефтегазового журнала «Инфо ТЭК» [Электронный ресурс] – URL:<http://www.citek.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

7. Официальный сайт ПАО «Роснефть» [Электронный ресурс] – URL: <https://www.rosneft.ru> (дата обращения: 14.07.2021).

8. Официальный сайт АО «Белкамнефть им. А.А. Волкова» [Электронный ресурс] – URL:<https://www.belkamneft.ru> (дата обращения: 15.07.2021).

9. Официальный сайт ПАО «ЛУКОЙЛ» [Электронный ресурс] – URL: <http://lukoil.ru> (дата обращения: 27.07.2021).

10. Официальный сайт ООО «РИТЭК» [Электронный ресурс] – URL: <https://ritek.lukoil.ru/ru/> (дата обращения: 27.07.2021).

11. Нефтяные месторождения Пермского края // Сайт Пермская нефть URL: <http://permneft-portal.ru/infogr/> (дата обращения: 19.07.2021).

12. Официальный сайт ООО «УралОйл» [Электронный ресурс] – URL: <http://uraloil59.ru> (дата обращения: 19.07.2021).

13. Рыцари недр. «ПермТОТИнефть»: 25 лет успеха. История предприятия глазами тех, кто ее делал. Издание третье, переработанное и дополненное. Под общей редакцией А. Г. Матлина. Пермь, 2017. 160 с.

14. Официальный сайт ООО «ПермТОТИнефть» [Электронный ресурс] – URL: <http://permtotineft.ru> (дата обращения: 19.07.2021).

15. Официальный сайт АО «Уралнефтесервис» [Электронный ресурс] – URL: <https://www.urlns.ru> (дата обращения: 19.07.2021).

## **ГЛАВА 6 .НЕ ИНТЕГРИРОВАННЫЕ НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

На территории Удмуртской Республики и Пермского края добычу углеводородов, кроме ВИНК, осуществляют также небольшие компании. Они разрабатывают как правило несколько месторождений, и добыча ограничивается как первыми тысячами тонн, так и сотнями тысяч тонн. Тем не менее в совокупности они оставляют заметный след в нефтяной промышленности этих регионов России. Не менее ценна социальная и социально-экономическая значимость этих предприятий, особенно для тех муниципальных образований, где они являются чуть ли не единственными градообразующими предприятиями.

Ниже приведена их краткая производственная характеристика. Первым в каждом регионе охарактеризовано предприятие с наибольшими объемами добычи нефти, затем они расположены в алфавитном порядке и замыкают список предприятия, владеющие лицензиями на право разведки и добычи углеводородов, но самостоятельно их не разрабатывающие. Также небольшой объем материала посвящён и ранее существовавшим предприятиям, в большинстве своём влившихся в ныне действующие.

### **§.1. Удмуртская Республика**

На территории Удмуртской Республики на 01.01.2021 г. добычу углеводородов осуществляют 7 предприятий, не входящих в ВИНК. Это ООО «УДС нефть», ООО «Итанефть», ООО «Вукошурнефть», ООО «Дальпромсинтез», АО «Иджат», ООО «КАМА-НЕФТЬ», ООО «НЕФТЕТРЕЙД-УДМУРТИЯ». Два предприятия – ООО «Кулюшевнефть» и ООО «ЮНИКА Инвест» добычу углеводородов не ведут.

#### **Действующие предприятия**

ООО «УДС нефть» образовано в 2013 г., зарегистрировано в 2015 г. в Ижевске, входит в холдинг UDStgroup, ведущим свою историю с 2006 г. Учредителями предприятия являются ООО «УДС групп» и ООО «Ветла», размер уставного капитала – 123 млн руб. Два предприятия холдинга UDStgroup входят в число 400 крупнейших предприятий Урала и Западной Сибири по объёму реализации продукции (табл. 108).

Таблица 108

**Крупнейшие предприятия ООО «УДС групп»  
в Удмуртской Республике по объёму реализации продукции**

Год	ООО «УДС нефть»		ООО «Ялыкское»	
	место в рейтинге ТОП 400 «Урал»	объём реализации продукции, млрд руб.	место в рейтинге ТОП 400 «Урал»	объём реализации продукции, млрд руб.
2017	177	11,2	н/д	н/д
2018	146	13,4	н/д	н/д
2019	142	16,7	209	9,0

Источник:[1].

ООО «УДС нефть» занимается добычей углеводородов на территории Удмуртской республики и Пермского края. В Удмуртии разрабатывает 8 месторождений в 3-х районах. Шесть месторождений относятся к нефтяным, 2 – к газонефтяным. Все месторождения по категориям запасов являются мелкими (табл. 109). По одному месторождению разрабатывают ООО «Ветла», ООО «Опаринское» и ООО «Ялыкское» и пять – ООО «УДС нефть».

Таблица 109

**Перечень месторождений «УДС групп»  
в Удмуртской Республике на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В раз-работке	Район республики	Категория за-пасов
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Ветла»						
1	Костоватов-ское	нефтяное	2004	2006	Сарапуль-ский	мелкое
ООО «Опаринское»						
1	Опаринское	нефтяное	2012	2017	Сарапуль-ский	мелкое
ООО «Ялыкское»						
2	Ялыкское	нефтяное	2005	2015	Сарапуль-ский	мелкое
ООО «УДС нефть»						
1	Зотовское	газонефтя-ное	1971	1994	Красногор-ский	мелкое

1	2	3	4	5	6	7
2	Нефёдовское	нефтяное	1989	1999	Красногорский	мелкое
3	Потаповское	газонефтяное	1989	2010	Красногорский	мелкое
4	Азинское	нефтяное	1995	2001	Сарапульский	мелкое
5	Курягинское	нефтяное	2018	2018	Камбарский	мелкое

Источники:[2, 3].

В 2017-2019гг. с целью сокращения юридических лиц часть из них была ликвидирована, часть присоединена к ООО «УДС нефть». Среди присоединённых ижевские предприятия ООО «Азинское», ООО «Дубровинское», ООО «Кунгурская нефтяная компания», «Таёжное», ООО «ОНК, Опаринская нефтяная компания» и др., а также пермское ООО «Энергетическая компания «Риф». Это привело к тому, что статистика добычи по предприятиям оказалась очень короткой. За 2016-2020 гг. собственно ООО «УДС нефть» добыло свыше 140 тыс. т нефти и около 25 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 110).

ООО «Азинское» было образовано в 2015 г., зарегистрировано в г. Ижевске. Учредителями предприятия выступили ООО «УДС групп» и частное лицо. Размер уставного капитала составил 200 тыс. руб. В 2020 г. присоединено к ООО «УДС нефть». С 2017 по 2019 гг. предприятием было добыто 13,3 тыс. т нефти и 0,1 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 110). Предприятие разрабатывало Юньгинское нефтяное месторождения.

ООО «Ветла» зарегистрировано в 2005 г. в Ижевске. Учредителем предприятия является ООО «УДС групп». Уставной капитал 59,7 млн руб. Разрабатывает Костоватовское месторождение в Сарапульском районе. С 2015 по 2020 гг. предприятием добыто около 250 тыс. т нефти и 3,3 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 110).

ООО «Дубровинское» было образовано в 2015 г. и зарегистрировано в г. Ижевске. Учредителями предприятия выступили ООО «УДС групп» и частное лицо. Размер уставного капитала – 200 тыс. руб. В 2020 г. присоединено к ООО «УДС нефть». С 2016 по 2019 гг. предприятием было добыто 5,9 тыс. т нефти и 0,15 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 110). Предприятие разрабатывало Дубровинское нефтяное месторождение.

**Добыча нефти (тыс. т) и газа (млн м<sup>3</sup>) предприятиями ООО «УДС групп»  
в Удмуртской Республике в 2010-2020 гг.**

Год	ООО «Азин-ское»		ООО «Ветла»		ООО «Дубровинское»		ООО «ОНК»		ООО «Опаринское»		ООО «Кун-гурская нефтяная компания»		ООО «Чепецкое НГДУ»		ООО «УДС нефть»		ООО «Ялыское»	
	Нефть	Газ	Нефть	Газ	Нефть	Газ	Нефть	Газ	Нефть	Газ	Нефть	Газ	Нефть	Газ	Нефть	Газ	Нефть	Газ
2010	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2011	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2012	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2013	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2014	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2015	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2016	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2017	2,6	0,02	0,9	н/д	1,5	0,01	н/д	н/д	22,4	0,01	н/д	н/д	29,7	4,2	8,8	0,3	482,1	5,75
2018	3,8	0,03	0,6	н/д	1,5	0,03	2,6	0,02	69,8	1,05	н/д	н/д	26,8	1,7	10,9	0,5	418,3	5,3
2019	6,9	0,06	0,5	н/д	1,5	0,09	8,7	0,1	50,4	0,8	н/д	н/д	23,6	0,9	11,2	1,0	469,7	5,4
2020	н/д	н/д	0,07	...	н/д	н/д	н/д	н/д	60,8	0,8	н/д	н/д	н/д	н/д	105,2	6,7	466,1	4,7
2011-2020	13,3	0,11	248,77	3,3	5,9	0,15	11,3	0,12	203,4	2,66	90,1	13,4	337,55	11,95	142,7	8,7	2123,0	24,55

Примечание: .... – менее 0,01 млн м<sup>3</sup>.

Источник:[4].



ООО «Кунгурская нефтяная компания» была образована в 2013 г., зарегистрирована в Ижевске. Учредителем предприятия являлось ООО «УДС групп». Уставной капитал составлял 59,6 млн руб. С 2013 по 2016 гг. добычу нефти вела под собственным наименованием. В 2017 г. предприятие было присоединено к ООО «УДС-нефть» (табл. 110). В Удмуртской Республике разрабатывало Азинское и Дубровинское месторождения, в Пермском крае – Высоковское.

ООО «Опаринское» зарегистрировано в 2016 г. в Ижевске. Учредителем предприятия является ООО «УДС групп». Уставной капитал 200 тыс. руб. Разрабатывает Опаринское нефтяное месторождение. За 2017-2020 гг. предприятием было добыто чуть более 200 тыс. т нефти и 2,7 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 3).

ООО «ОНК, Опаринская нефтяная компания» была образована в 2014 г., зарегистрирована в г. Ижевске. Учредителями предприятия выступили ООО «УДС групп» и частное лицо. Размер уставного капитала – 200 тыс. руб. В 2020 г. присоединено к ООО «УДС нефть». В 2018-2019 гг. предприятием было добыто 11,3 тыс. т нефти и 0,12 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 110). Предприятие разрабатывало Курягинское нефтяное месторождения.

ООО «Чепецкое НГДУ» было образовано в 1993 г., зарегистрировано в д. Агриколь Красногорского района Удмуртской Республики. Учредителем выступил ООО «Межрегиональный топливный союз». Уставной капитал составлял 101 млн руб. Предприятие ликвидировано с 31.12.2019 г. путём присоединения к ООО «УДС нефть». За 2010-2019 гг. им было добыто около 340 тыс. т нефти и почти 12 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 110). Оно разрабатывало 3 месторождения – Зотовское, Нефёдовское и Потаповское.

ООО «Ялыкское» зарегистрировано в 2015 г. в Ижевске. Учредителем является частное лицо. Размер уставного капитала составляет 10 тыс. руб. Разрабатывает Ялыкское месторождение. За 2016-2020 гг. предприятие добыло 2,1 млн т нефти и около 25 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 110).

ООО «Вукошурнефть» образовано в 2010 г., зарегистрировано в г. Ижевске. Учредителем предприятия является ООО «Нефтетрейд Удмуртия», размер уставного капитала составляет 99,3 млн руб. Разрабатывает 2 нефтяных месторождения, расположенных в Шарканском районе (табл. 111).

Таблица 111

**Перечень разрабатываемых месторождений  
ООО «Вукошурнефть» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В разра-ботке	Район рес-публики	Катего-рия за-пасов
1	Вукошорское	Нефтяное	1995	1996	Шарканский	мелкое
2	Кыквинское	Нефтяное	2001	2001	Шарканский	мелкое
3	Бондарчуковское	Нефтяное	2017		Шарканский	мелкое

*Источники:*[2], материалы периодической печати.

За время функционирования предприятием добыто около 100 тыс. т нефти и более миллиона метров кубических газа. За период разработки самый большой объём добычи нефти и газа пришёлся на 2020 г. Меньше всего углеводородов было добыто в 2011 г. (табл. 112).

Таблица 112

**Добыча углеводородов ООО «Вукошурнефть» в 2011-2020 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2011	6,1	0,01
2012	6,7	0,1
2013	4,75	0,08
2014	) <sup>1</sup>	) <sup>1</sup>
2015	) <sup>1</sup>	) <sup>1</sup>
2016	3,75	) <sup>1</sup>
2017	9,2	0,1
2018	21,0	0,3
2019	23,4	0,3
2020	36,5	0,3
2011-2020	99,25	1,19

*Примечание:* )<sup>1</sup> – добыча не осуществлялась.

*Источник:*[4].

ООО «Дальпромсинтез» образовано в 2009 г., зарегистрировано в г. Ижевске. Учредителями являются частные лица, уставной капитал – 200 тыс. руб. Предприятие разрабатывает 2 нефтяных месторождения, расположенных в Игринском районе. Одно месторождение в Увинском

районе находится в разведке. По категории запасов все месторождения относятся к мелким (табл. 113). За время разработки месторождений предприятием добыто около 500 тыс. т нефти и 5,5 млн м<sup>3</sup> газа. При этом самый большой объем добычи нефти и газа пришёлся на 2020 г. Меньше всего углеводородов было добыто в 2011 г. (табл. 114).

Таблица 113

**Перечень разрабатываемых месторождений  
ООО «Дальпромсинтез» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В разра-ботке	Район республики	Категория за-пасов
1	Кабановское	Нефтяное	1997	2010	Игринский	мелкое
2	Нылгинское	Нефтяное	1998	разведка	Увинский	мелкое
3	Сямпинское	Нефтяное	2018	2018	Игринский	мелкое

Источники:[2], материалы периодической печати.

Таблица 114

**Добыча углеводородов ООО «Дальпромсинтез» в 2011-2020 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
1	2	3
2011	8,4	0,1
2012	16,6	0,1
2013	36,2	0,3
2014	34,8	0,3
2015	54,6	0,4
2016	50,8	0,4
2017	56,1	0,4
2018	57,2	0,5
2019	77,1	1,2
2020	97,5	1,7
2011-2020	489,3	5,5

Источник:[4].

АО «Иджат» образовано в 2002 г. как ООО, в 2018 г. преобразовано в акционерное общество (АО), зарегистрировано в д. Старое Мартьяново Завьяловского района Удмуртской Республики. Размер уставного капитала – 26 тыс. руб. Предприятие разрабатывает 1 нефтяное месторождение – Кияикское, расположенное в Завьяловском

районе (табл. 115). За время разработки месторождения предприятием добыто около 26 тыс. т нефти и 200 тыс. м<sup>3</sup> газа. Больше всего нефти было добыто в 2010 г., газа – в 2010-2012 гг. меньше всего – нефти и газа – в 2020 г. С 2013 по 2016 гг. добыча газа не велась (табл. 116).

Таблица 115

**Перечень разрабатываемых месторождений  
АО «Иджат» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В раз-работке	Район респуб-лики	Категория за-пасов
1	Кияйкское	Нефтяное	1997	2007	Завьяловский	мелкое

Источники:[2, 5].

Таблица 116

**Добыча углеводородов АО «Иджат» в 2009-2020 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
1	2	3
2009	1,8	0,02
2010	3,5	0,04
2011	3,4	0,04
2012	3,1	0,04
2013	2,5	) <sup>1</sup>
2014	2,5	) <sup>1</sup>
2015	2,2	) <sup>1</sup>
2016	1,7	) <sup>1</sup>
2017	1,5	0,01
2018	1,4	0,01
2019	1,4	0,01
2020	0,7	...
2009-2020	25,7	0,17

Примечание: )<sup>1</sup> – добыча не осуществлялась, .... – добыча менее 0,01 млн м<sup>3</sup>.

Источник:[4].

ООО «Итанефть» образовано в 2005 г., зарегистрировано в г. Глазов. Учредителями компании являются частные лица, уставной капитал – 200 тыс. руб. Предприятие разрабатывает 1 нефтяное месторождение – Горлинское, расположенное в Балезинском районе (табл. 117). Добыча нефти ведётся с 2009 г. За 2009-2020 гг. на предприятии было добыто почти 35 тыс. т нефти и 330 тыс. м<sup>3</sup> газа. За этот

период самый большой объём добычи нефти пришёлся на 2020 год, газа – 2015 г. Меньше всего нефти было добыто в 2009 г., газа – в 2020 г. (табл. 118).

Таблица 117

**Перечень разрабатываемых месторождений  
ООО «Итанефть» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В раз-работ-ке	Район республики	Категория за-пасов
1	Горлинское	Нефтяное	1992	1999	Балезинский	мелкое

Источники:[2, 6].

Таблица 118

**Добыча углеводородов ООО «Итанефть» в 2009-2020 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2009	0,7	0,01
2010	2,8	0,03
2011	3,2	0,03
2012	3,5	0,03
2013	3,25	0,03
2014	2,4	0,02
2015	2,1	0,08
2016	2,6	0,02
2017	2,9	0,02
2018	3,1	0,01
2019	3,0	0,01
2020	4,9	...
2009-2020	34,45	0,29

Примечание: .... – добыча менее 0,01 млн м<sup>3</sup>.

Источник: [4].

ООО «Кама-Нефть» образовано в 2018 г., зарегистрировано в г. Ижевске. Учредитель – физическое лицо, размер уставного капитала – 10 тыс. руб. Предприятие разрабатывает 3 нефтяных месторождения, расположенных в Шарканском и Камбарском районах (табл. 119). Добыча нефти ведётся с 2014 г. С 2014 по 2020 гг. на предприятии было добыто свыше 43 тыс. т нефти и 0,5 млн м<sup>3</sup> газа. За этот период самый большой объём добычи нефти и газа пришёлся на 2014 год. Меньше всего и нефти, и газа было добыто в 2018 г. (табл. 120).

Таблица 119

**Перечень разрабатываемых месторождений ООО «Кама-Нефть»  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В разра-ботке	Район республики	Категория за-пасов
1	Вукушорское	Нефтяное	1995	1996	Шарканский	мелкое
2	Кыквинское	Нефтяное	2001	2001	Шарканский	мелкое
3	Староягинское	Нефтяное	2011	разведка	Шарканский	мелкое
4	Северо-Алексеевское	Нефтяное	1997	2006	Камбарский	мелкое

Источники:[2], материалы периодической печати.

Таблица 120

**Добыча углеводородов ООО «Кама-Нефть» в 2014-2020 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2014	11,3	0,2
2015	10,6	0,1
2016	7,3	0,08
2017	2,9	0,03
2018	2,7	0,03
2019	3,7	0,035
2020	4,8	0,05
2014-2020	43,3	0,525

Источник: [4].

ООО «Нефттрейд-Удмуртия» образовано в 2010 г., зарегистрировано в г. Ижевске. Учредителями предприятия являются АО «ХИТ» и ООО «Геосервис М», размер уставного капитала составляет 10 тыс. руб. Предприятия разрабатывает 2 нефтяных месторождения, расположенных в Сарапульском районе (табл. 121). За время разработки месторождений предприятием добыто около 530 тыс. т нефти и 4,6 млн м<sup>3</sup> газа. Самый большой объём добычи нефти и газа пришёлся на 2020 год, меньше всего было добыто в 2015 г. (табл. 122).

Таблица 121

**Перечень разрабатываемых месторождений  
ООО «Нефттрейд-Удмуртия» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Район республики	Категория запасов
1	Мазунинское	Нефтяное	1986	2017	Сарапульский	мелкое
2	Булатовское	Нефтяное	2012	2013	Сарапульский	мелкое

Источники:[2], материалы периодической печати.

Таблица 122

**Добыча углеводородов  
ООО «Нефттрейд-Удмуртия» в 2015-2020 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2015	10,5	0,03
2016	30,95	0,15
2017	74,1	0,7
2018	122,7	1,0
2019	143,0	1,3
2020	147,9	1,4
2015-2020	529,15	4,58

Источник: [4].

ООО «Кулюшевнефть» образовано в 2011 г., зарегистрировано в г. Елабуга, Республика Татарстан, уставной капитал – 62,7 млн руб. Учредителями предприятия являются ООО «ИК МОС» и частное лицо. В Удмуртской Республике предприятию принадлежит Кулюшевское нефтяное месторождение, расположенное в Каракулинском районе. Относится к категории мелких (табл. 123). Добыча углеводородов под собственным брендом не осуществляется.

Таблица 123

**Перечень месторождений ООО «Кулюшевнефть» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Район республики	Категория запасов
1	Кулюшевское	Нефтяное	1993	2005	Каракулинский	мелкое

Источники:[2], материалы периодической печати.

ООО «ЮНИКА Инвест» образовано в 2015 г., зарегистрировано в г. Ижевске. Учредителями предприятия являются Корпорация «ЮНИКА» и частное лицо, размер уставного капитала – 10 млн руб. Предприятию принадлежит 3 нефтяных месторождения, расположенных в Завьяловском и Увинском районах. Месторождения находятся в стадии разведки и опытно-промышленных работ, по категории запасов относятся к мелким (табл. 124).

Таблица 124

**Перечень месторождений  
ООО «ЮНИКА Инвест» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Район республики	Категория запасов
1	Вишурское	Нефтяное	1997	разведка	Завьяловский	мелкое
2	Злобинское	Нефтяное	1997	разведка	Увинский	мелкое
3	Ильинское	Нефтяное	1997	разведка	Увинский	мелкое

*Источники:*[2], материалы периодической печати.

**Недействующие предприятия**

ООО НК «Сайгас» было образовано в 1998 г., зарегистрировано в Ижевске, входило в финансово-коммерческую группу «Сайгас групп» на правах структурного подразделения. Ликвидировано в 2005 г. Разрабатывало 2 месторождения – Горлинское и Шурминское с геологическими запасами 2,3 млн т. Месторождения расположены в Балезинском и Воткинском районах (табл. 125). За 2001-2005 гг. предприятием было добыто около 20 тыс. т нефти (рис. 21).

Таблица 125

**Перечень месторождений  
ООО НК «Сайгас» на 01.01.2005 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Район республики	Категория запасов
1	Горлинское	Нефтяное	1992	1999	Балезинский	мелкое
2	Шурминское	Нефтяное	1997		Воткинский	мелкое

*Источники:*[2], материалы периодической печати.



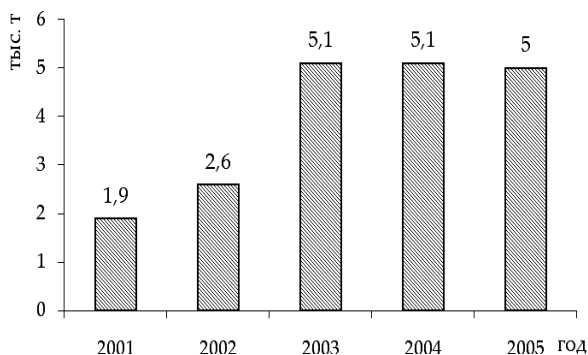


Рис. 21. Добыча нефти ООО НК «Сайгас» в 2001-2005 гг.

Источник: [4].

ООО «ПКФ «Селена» образовано в 1991 г., зарегистрировано в г. Ижевске. Добычей нефти занималось с 2004 по 2011 гг. Разрабатывало Азинское и Дубровинское месторождения в Удмуртской Республике и Высоковское месторождение в Пермском крае. За время разработки было добыто 119 тыс. т нефти. Пик добычи пришёлся на 2004 г. Минимальный объём был добыт в 2011 г. (рис. 22).

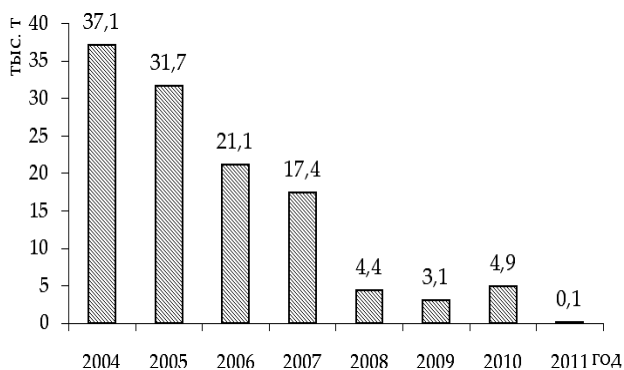


Рис. 22. Добыча нефти ООО ПКФ «Селена» в 2004-2011 гг.

Источник: [4].

ООО «НК «Топливо-энергетические ресурсы» (ООО НК «ТЭР») была образована в 2005 г. в Ижевске, в 2008 г. ликвидировано. Добычу нефти осуществляло из недр Горлинского месторождения. За 3 года разработки (2005-2007 гг.) было добыто 11 тыс. т нефти (рис. 23).

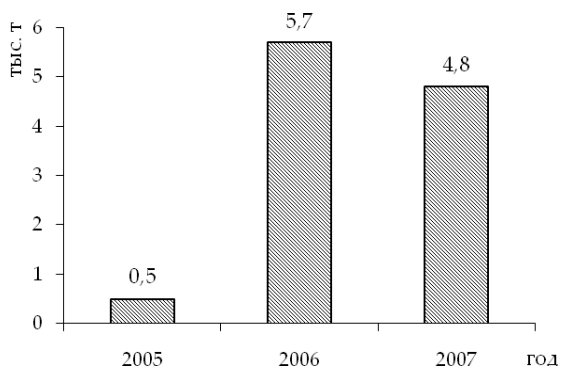


Рис. 23. Добыча нефти ООО НК «ТЭР» в 2005-2007 гг.

Источник: [4].

ООО «Новые энергетические технологии» была образована в 2005 г., зарегистрирована в г. Ижевске. В 2006 г. ликвидирована путём присоединения к ООО «НК «Топливо-энергетические ресурсы». Ей было подготовлено к разработке Шурминское нефтяное месторождение.

ООО «Славутич» было создано в 2002 г., зарегистрировано в г. Ижевске. Уставной капитал – 750 тыс. руб. Основным видом деятельности является предоставление услуг по бурению, связанному с добычей углеводородов. В 2006 г. выиграло аукцион на Опаринский участок недр, а в 2010 г. было подготовлено к разработке Мазунинское месторождение. Добычей нефти не занимается.

ООО «Союзнефтестрой» функционировало с 2003 по 2015 гг., было зарегистрировано в г. Ижевске. Учредителем компании было ЗАО «Уральская нефтяная компания», размер уставного капитала – 200 млн руб. Разрабатывало 3 нефтяных месторождения, расположенные в Шарканском и Камбарском районах (табл. 126). Данные по добыче нефти отсутствуют в государственной статистике. Правопреемником предприятия вместе с правом на разработку месторождений стало ООО «Кама-Нефть».

ОАО «Удмуртторф» образовано в 1940 г. для разработки торфяных залежей. В конце XX – начале XXI в. непродолжительное время осуществляло добычу углеводородов с 5 мелких месторождений, расположенных в Воткинском и Якшур-Бодьинском районах (табл. 127). С 2001 по 2006 гг. на предприятии было добыто 1,1 млн т нефти (рис. 24), добыча газа не осуществлялась.

Таблица 126

## Перечень месторождений ООО «Союзнефестрой» на 01.01.2015 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Район республики	Категория запасов
1	Вукушорское	Нефтяное	1995	1996	Шарканский	мелкое
2	Кыквинское	Нефтяное	2001	2001	Шарканский	мелкое
3	Староягинское	Нефтяное	2011		Шарканский	мелкое
4	Северо-Алексеевское	Нефтяное	1997	2006	Камбарский	мелкое

Источники:[2], материалы периодической печати.

Таблица 127

## Перечень месторождений ОАО «Удмуртторф» на 01.01.2005 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Район республики	Категория запасов
1	Южно-Лиственское	Нефтяное	1979	1990	Воткинский	мелкое
2	Коробовское	Нефтяное	1985	1992	Якшур-Бодьинский	мелкое
3	Тукмачёвское	Нефтяное	1978	2001	Якшур-Бодьинский	мелкое
4	Сосновское	Нефтяное	1974	2001	Якшур-Бодьинский	среднее
5	Якшур-Бодьинское	Нефтяное	1978	1985	Якшур-Бодьинский	мелкое

Источники:[2, 7].

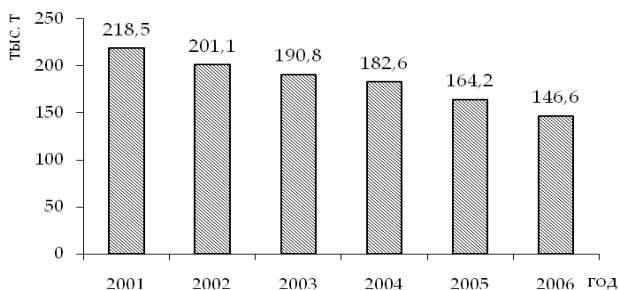


Рис. 4 Добыча нефти ОАО «Удмуртторф» в 2001-2006 гг.

Источник: [4].

ООО «Футэк» (ООО «Финно-угорская топливно-энергетическая компания») образовано в 2002 г., ликвидирована в 2010 г. была зарегистрирована в г. Ижевске. Учредители предприятия являлись ООО «Север» и частные лица. Уставной капитал составил 10 тыс. руб. В разработке находилось Южно-Люкское месторождение, расположенное в Завьяловском районе. Месторождение относится к категории мелкое (табл. 128). С 2001 по 2008 гг. на предприятии было добыто более 23 тыс. т нефти (рис. 25).

Таблица 128

**Перечень месторождений ООО «Футэк» на 01.01.2005 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Район республики	Категория запасов
1	Южно-Люкское	Нефтяное	1991	2000	Завьяловский	мелкое

Источники:[2], материалы периодической печати.

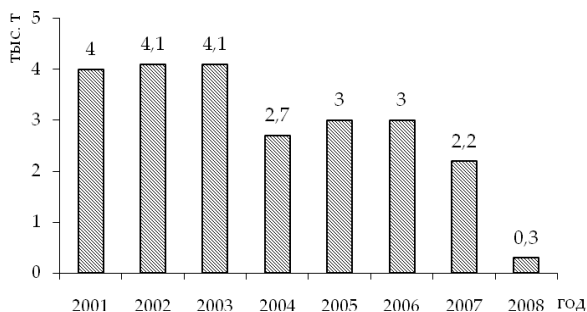


Рис. 25. Добыча нефти ООО «Футэк» в 2001-2008 гг.

Источник: [4].

В целом на долю малых предприятий Удмуртии, не входящих в ВИНК, приходится 2-3 % нефтедобычи республики и эта цифра стабильна на протяжении многих лет.

## §.2. Пермский край

На территории Пермского края добычу нефти осуществляют 9 предприятий, не входящих в ВИНК. Это ООО «Георесурс М», АО «Институт «РОСТЭК», ООО «Рид Ойл-Пермь», ООО «Кулигинское», ООО «ТАКС», ООО «УНК-Пермь», ООО «УДС-Нефть», ООО «Энергетиче-

ская компания РИФ», ООО «Сиаль».Ещё ряд недропользователей владеют лицензиями на добычу углеводородов, но их добычу не ведут.

ООО «Сиаль» образовано в 2004 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредителями предприятия стали ООО «Инвестсодружество», ООО «Проминвест Холдинг», АО «ХИТ», ООО «ЛЛК», ООО «Баррель» и ООО «Дилмар». Размер уставного капитала равен 10 тыс. руб. «Сиаль» владеет лицензиями на разведку и добычу полезных ископаемых и пользование недрами в Удмуртии и Пермском крае (Усольский, Юсьвенский, Кудымкарский и Ильинский городские и муниципальные округа). В настоящее время разрабатывает Тазмерское и Тукачёвское нефтяное месторождение (табл. 129). За 2010-2020 гг. на предприятии было добыто 1,4 млн т нефти и около 22 млн м<sup>3</sup> газа. Пик добычи нефти и газа пришёлся на 2016 г., минимальный уровень отмечался в 2010 г. (табл. 130).

Таблица 129

**Перечень месторождений ООО «Сиаль» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Тазмерское	нефтяное	1971	1987	г. Березняки	мелкое
2	Тукачёвское	нефтяное	1967	2004	г. Березняки	мелкое

Источники:[2, 8], материалы периодической печати.

Таблица 130

**Добыча углеводородов ООО «Сиаль» в 2010-2020 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2010	53,0	0,6
2011	44,8	0,55
2012	66,2	0,8
2013	93,55	1,5
2014	112,7	1,6
2015	154,85	2,5
2016	183,0	2,9
2017	173,0	2,8
2018	176,3	2,8
2019	175,9	2,8
2020	173,8	2,8
2010-2020	1407,1	21,65

Источник: [4].

ООО «Георесурс М» образовано в 2011 г., зарегистрировано в г. Ижевске. Учредителями предприятия являются ООО «УДС-групп» и частное лицо, размер уставного капитала – 200 тыс. руб. Владеет лицензией на разработку Мальцевского месторождения (табл. 131) и Чукавинско-Заводского участка недр. За 2017-2020 гг. было добыто свыше 120 тыс. т нефти и около 5,5 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 132).

Таблица 131

**Перечень месторождений  
ООО «Георесурс М» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Мальцевское	Нефтяное	2007	2017	Чердынский ГО	мелкое

*Источники:*[8], материалы периодической печати.

Таблица 132

**Добыча углеводородов  
ООО «Георесурс М» в 2017-2020 г.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2017	0,15	
2018	17,0	0,6
2019	46,5	2,5
2020	57,7	2,3
2017-2020	121,35	5,5

*Источник:* [4].

АО «Институт «РОСТЭК» (АО «Институт развития организационных структур топливно-энергетического комплекса) функционирует с 1995 г. Зарегистрирован в г. Перми. Владеет лицензией на разработку Утулгинского нефтяного месторождения (табл. 133). Добычу нефти ведёт с 2001 г. За 2001-2020 гг. предприятием было добыто менее 60 тыс. т. Максимум добычи пришёлся на 2004 г., минимум – 2010 г. Добыча газа не производится (табл. 134).

Таблица 133

**Перечень месторождений АО «Институт «РОСТЭК» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В раз-работке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Утулгинское	Нефтяное	1985	1989	Куединский ГО	мелкое

Источники:[8], материалы периодической печати.

Таблица 134

**Добыча нефти  
АО «Институт «РОСТЭК» в 2001-2020 гг.**

Год	Тыс. т	Год	Тыс. т
1	2	3	4
2001	3,8	2012	2,3
2002	3,8	2013	2,5
2003	3,8	2014	2,2
2004	4,2	2015	2,6
2005	3,7	2016	2,7
2006	3,7	2017	2,5
2007	2,9	2018	2,7
2008	1,8	2019	2,8
2009	2,1	2020	2,5
2010	1,8	2001-2020	56,3
2011	1,9		

Источник: [4].

ООО «Рид Ойл-Пермь» (ООО «Разведка Инновация Добыча Ойл-Пермь») создано в 2016 г., зарегистрировано в Перми. Учредителями предприятия являются ООО «ПФИГ Оверсиз Инвест Холдинг ЛТД», ООО «ОверияТрејдинг ЛТД» и физическое лицо. Размер уставного капитала составляет 250 тыс. руб. Предприятие было создано для разработки Беляевского нефтяного месторождения. В 2017 г. после поглощения ООО «Пермоблнефть» ООО «Рид Ойл-Пермь» получило лицензии на Красносельское и Самойловское месторождения. В настоящее время оно разрабатывает 3 месторождения, одно находится в разведке (табл. 135). На пяти участках недр ведёт поисково-

разведочные работы: Екатерининском, Нижне-Самойловском, Гуменцовском, Загорском и Белявском. За 2017-2020 гг. было добыто почти 175 тыс. т нефти (рис. 26). Добыча газа не велась.

Таблица 135

**Перечень месторождений ООО «Рид Ойл-Пермь» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В раз-работке	Муниципальное образование	Категория за-пасов
1	2	3	4	5	6	7
1	Самойловское	Нефтяное	1971	1984	Чернушинский ГО	мелкое
2	Красносельское	Нефтяное	1989	2008	Уинский МО	мелкое
3	Белявское	Нефтяное	1998	2018	Оханский ГО	мелкое
4	Богомяковское	Нефтяное	2020		Осинский ГО	мелкое

Источники:[8], материалы периодической печати.

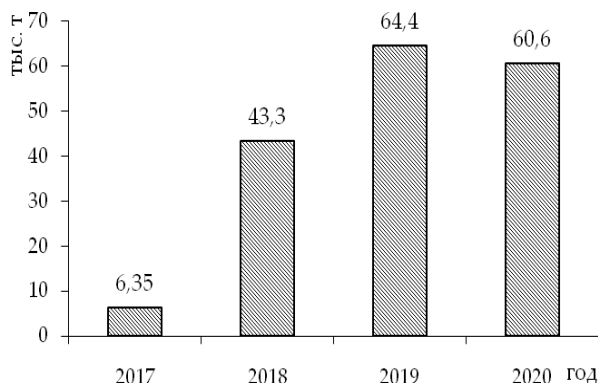


Рис.26. Добыча нефти ООО «Рид Ойл-Пермь» в 2017-2020 гг., тыс. т  
Источник: [4].

ООО «ТАКС» образовано в 2007 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредителем является частное лицо, размер уставного капитала составляет 2,3 млн руб. Разрабатывает Адилевское нефтяное месторождение (табл. 136). За 2007-2020 гг. предприятием добыто 12 тыс. т нефти. Максимальный объём добычи пришёлся на 2007 г., минимальный – 2020 г. (рис. 27). Добыча газа не велась.



Таблица 136

## Перечень месторождений ООО «Такс» на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Адилевское	Нефтяное	1980	1987	Октябрьский ГО	мелкое

Источники:[8], материалы периодической печати.

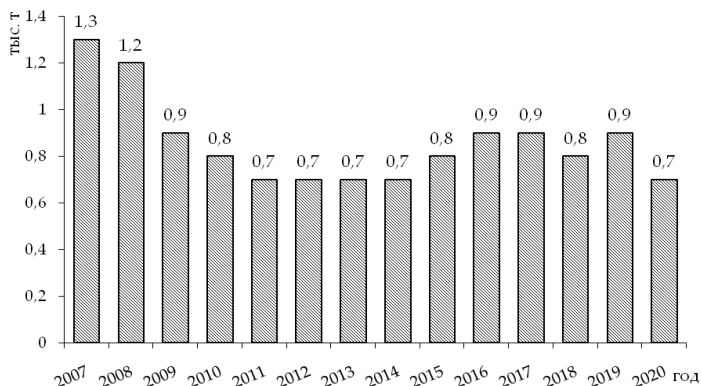


Рис. 27. Добыча нефти ООО «Такс» в 2007-2020 гг., тыс. т

Источник: [4].

ООО «УНК-Пермь» образовано в 2012 г., зарегистрировано в г. Чайковский Пермского края. Учредителями предприятия являются частные лица, размер уставного капитала составляет 252 млн руб. Разрабатывает Злодаревское нефтяное месторождение (табл. 137). За 2012-2020 г. предприятием добыто чуть более 500 тыс. т нефти. Максимум добычи отмечался в 2014 г., минимум – в 2012 г. (рис. 28). Добыча газа не велась.

Таблица 137

## Перечень месторождений ООО «УНК-Пермь» крае на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Злодаревское	Нефтяное	1977	1992	Чайковский ГО	мелкое

Источники:[8], материалы периодической печати.

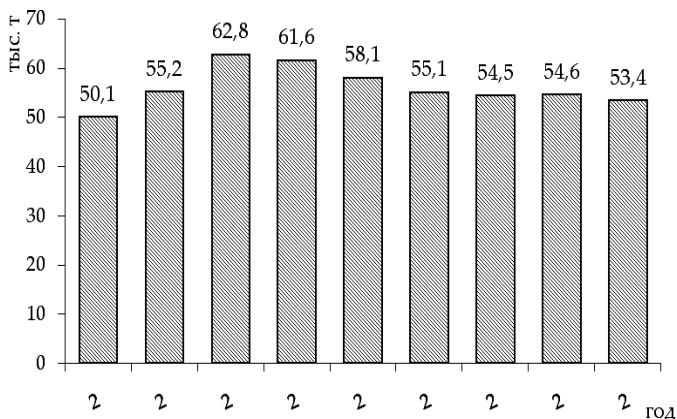


Рис.28. Добыча углеводородов ООО «УНК-Пермь» в 2012-2020 гг.  
 Источник: [4].

ООО «УДС-Нефть», как уже было отмечено выше, зарегистрировано в г. Ижевске. В Пермском крае ему принадлежат активы присоединённых предприятий: ООО «Высоковское», ООО «Кулигинское», ООО «Кунгурская нефтяная компания», ООО «Октябрьская нефтегазовая компания» и ООО «Энергетическая компания «РИФ». После их поглощения ООО «УДС-Нефть» ведётся процедура переоформления лицензий. Всего предприятие обладает правом на разведку и добычу нефти на 13 месторождениях, расположенных в 5 муниципальных образованиях Пермского края. Наиболее ценным для ООО «УДС-Нефть» месторождением в Пермском крае является Высоковское месторождение, потенциал которого позволяет ежегодно добывать 60-70 тыс. т нефти.

Кроме месторождений ООО «УДС-Нефть» получило право вести поиск, разведку и добычу углеводородов на Егорьевском, Ельском, Никольском, Таёжном, Русиновском и Южно-Высоковском участках недр. В настоящее время добыча нефти и газа ведётся с территории 6 месторождений (табл. 138). Объёмы добычи углеводородов в целом по предприятию приведены в разделе, посвящённом Удмуртской Республике, и ниже по тексту по отдельным предприятиям, осуществляющим или осуществлявшим добычу в Пермском крае.

Таблица 138

**Перечень месторождений ООО «УДС-Нефть»  
в Пермском крае на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Иликовское	Нефтяное	1977	2015	Октябрьский ГО	мелкое
2	Копальнинское	Нефтяное	1970	2006	Чусовской ГО	мелкое
3	Верхне-Чусовское	Нефтяное	1929	1929	Чусовской ГО	мелкое
4	Мутнинское	Нефтяное	1980	2005	Добрянский ГО, Чусовской ГО	мелкое
5	Луживское	Нефтяное	1974	2006	Чусовской ГО	мелкое
6	Высоковское	Нефтегазовое	1990	2006	Берёзовский ГО	мелкое

Источники:[2, 3].

ООО «Кулигинское» образовано в 2017 г., зарегистрировано в г. Ижевске. Учредителями предприятия являются ООО «УДС-Групп» и частное лицо. Размер уставного капитала – 200 тыс. руб. Разрабатывает Кулигинское нефтяное месторождение (табл. 139). За время разработки добыто 25 тыс. т нефти и менее 2 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 140).

Таблица 139

**Перечень месторождений ООО «Кулигинское» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Кулигинское	Нефтяное	1968	2018	Ординский МО, Уинский МО	мелкое

Источник:[3].

Таблица 140

**Добыча углеводородов ООО «Кулигинское» в 2017-2020 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
1	2	3
2017	2,5	0,1
2018	2,7	0,2

1	2	3
2019	9,0	0,6
2020	11,2	0,7
2017-2020	25,4	1,6

Источник: [4].

ООО «Высоковское» было создано в 2015 г., зарегистрировано в Ижевске. Учредителем предприятия явилось ООО «УДС групп». Уставной капитал 10 тыс. руб. Создано для разработки Высоковского месторождения (табл. 138). Ликвидировано в 2019 г. путём присоединения к ООО «УДС нефть». С 2016 по 2018 гг. предприятием было добыто около 220 тыс. т нефти и 5,5 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 141).

Таблица 141

**Добыча углеводородов  
ООО «Высоковское» в 2016-2018 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2016	97,7	
2017	86,6	3,8
2018	34,4	1,7
2016-2018	218,7	5,5

Источник: [4].

ООО «Селена-Пермь» было образовано в 2007 г. с местом регистрации в г. Кунгуре. Входило в состав нефтяной компании SelenaOil, зарегистрированной в Стокгольме. Размер уставного капитала составлял 183,0 млн руб. В 2015 г. была присоединена к Кунгурской нефтяной компании. В Пермском крае предприятие разрабатывало Высоковское месторождение, расположенное в Берёзовском городском округе (табл. 141). Ей также принадлежало право пользования недрами Комарихинского месторождения (Кунгурский МО и Чусовской ГО) и Иликовского участка недр (Октябрьский ГО). В Удмуртской Республике осваивало Азинское и Дубровинское месторождения. За время разработки было добыто свыше 56 тыс. т нефти и около 9,5 млн м<sup>3</sup> газа (табл. 142).

Таблица 141

**Перечень месторождений ООО «Селена-Пермь  
в Пермском крае на 01.01.2012 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В раз-работке	Муниципальное образование	Категория за-пасов
1	Высоковское	Нефтегазовое	1990	2006	Берёзовский ГО	мелкое

Источник:[3].

Таблица 142

**Добыча углеводородов  
ООО «Селена-Пермь» в 2008-2012 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2008	9,7	н/д
2009	6,3	1,9
2010	8,0	2,4
2011	16,6	2,7
2012	16,1	2,4
2008-2012	56,7	9,4

Источник: [4].

ООО «СпецКрит» было образовано в 1998 г. в г. Чернушка. Учредитель – частное лицо. Размер уставного капитала составил 10 тыс. руб. Предприятие было создано для разработки Южно-Чернушинского месторождения (табл. 143). После ликвидации предприятия в 2016 г. лицензия на разработку месторождения перешла ООО «Чернушканефть». За время разработки месторождения (2007-2012 гг.) было добыто около 14 тыс. т нефти и 160 тыс. м<sup>3</sup> газа (табл. 144).

Таблица 143

**Перечень месторождений  
ООО «Чернушканефть» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В раз-работке	Муниципальное образование	Категория за-пасов
1	Южно-Чернушинское	Нефтяное	1980	2005	Чернушинский ГО	мелкое

Источник: по материалам периодической печати.

Таблица 144

**Добыча углеводородов ООО «СпецКрит» в 2008-2019 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2007	4,5	н/д
2008	2,9	н/д
2009	0,9	н/д
2010	2,4	0,07
2011	2,5	0,07
2012	0,6	0,02
2007-2012	13,8	0,16

Источник: [4].

ООО «Энергетическая компания «РИФ» была образована 2002 г. с уставным капиталом 23,3 млн руб. с местом размещения в г. Перми. Учредителем предприятия было ООО «Высоковское». Ликвидировано 31.12.2019 г., вошло в состав ООО «УДС-Нефть». Разрабатывало Иликовское, Копальнинское, Верхне-Чусовское, Мутновское и Луживское месторождения (табл. 138). За 2008-2019 гг. предприятием было добыто 165,3 тыс. т нефти и 28,65 млн м<sup>3</sup> газа. Максимум добычи нефти и газа пришёлся на 2019 г., минимум – 2017 г. (и нефть, и газ) (табл. 145).

Таблица 145

**Добыча углеводородов ООО «РИФ» в 2008-2019 гг.**

Год	Нефть, тыс. т	Газ, млн м <sup>3</sup>
2008	9,0	3,3
2009	8,8	3,3
2010	8,4	3,2
2011	8,5	3,3
2012	7,1	1,8
2013	5,8	1,2
2014	6,9	1,05
2015	12,0	2,3
2016	10,9	3,05
2017	4,7	0,9
2018	29,3	1,85
2019	53,9	3,4
2008-2019	165,3	28,65

Источник: [4].

ООО «Аспект-Профит» создано в 2002 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредителями являются частные лица. Размер уставного капитала составляет 12 тыс. руб. Владеет лицензией на разработку Чермозского нефтяного месторождения (табл. 146). Добычу углеводородов не осуществляет.

Таблица 146

**Перечень месторождений ООО «Аспект-Профит» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Район республики	Категория запасов
1	Чермозское	Нефтяное	1964	1989	Добрянский ГО	мелкое

Источник: по материалам периодической печати.

ООО «Боркмосское» основано в 2017 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредители – ООО «ЛЛК» (Республика Татарстан) и ООО «Инновационный оператор» (г. Пермь). Размер уставного капитала – 10 тыс. руб. Владеет лицензией на разработку Боркмосского нефтяного месторождения (табл. 147). Добычу углеводородов не ведёт.

Таблица 147

**Перечень месторождений ООО «Боркмосское» в Пермском крае на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Боркмосское	Нефтяное	1968	разведка	Добрянский ГО	мелкое

Источник: по материалам периодической печати.

ООО «Группа компании ХимРесурс» основано в 2012 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредитель – частное лицо, размер уставного капитала – 10 тыс. руб. Владеет лицензией на разработку Люльвинского нефтяного месторождения (табл. 148). Добыча углеводородов не производится.

Таблица 148

**Перечень месторождений ООО «Группа компании ХимРесурс» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Люльвинское	Нефтяное	1979	1990	Чердынский ГО	мелкое

Источник: по материалам периодической печати.

ООО «Кама-Нефть» основано в 2010 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредители – частные лица, размер уставного капитала – 10 тыс. руб. Владеет лицензией на разработку Талого нефтяного месторождения (табл. 149). Добыча углеводородов не ведётся.

Таблица 149

**Перечень месторождений ООО «Кама-Нефть» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В разра-ботке	Муниципальное образование	Категория за-пасов
1	Талое	Нефтяное	2000	разведка	Берёзовский ГО	мелкое

*Источник:* по материалам периодической печати.

ООО «Меллянефть», создана в 1997 г., зарегистрирована в г. Альметьевске, республика Татарстан. Акционерами являются московские АО «Олимп Ю» и АО «Конверсинвестфинанс», а также компании из Татарстана: ЗАО «Нефтеконсорциум», АО «Карнек», ООО «Баррель» и физические лица. В Пермском крае принадлежит лицензия на право совместной разработки с ООО «Сиаль» Тукачёвского месторождения. Максимальный уровень добычи нефти в Пермском крае был достигнут в 2010 г. – 15,4 тыс. т.

ООО «Нузаройл» зарегистрировано в Перми в 2019 г. Размер уставного капитала составляет 1 млн руб. Владельцами компании являются частное лицо и ООО «Интермаяк» (место регистрации – Белиз). Основным видом деятельности компании является добыча сырой нефти. Обществу принадлежит лицензии на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений, разведку и добычу УВС на Климятском месторождении в Верещагинском городском округе, а также на участках Четкерский и Зюзинский в Удмуртской республике.

ООО «Тулымнефть» образовано в 2012 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредителями являются ООО «Облака» и частное лицо, размер уставного капитала составляет 2,3 млн руб. Владеет лицензией на разработку Лысьвенского нефтяное месторождение (табл. 150). Добыча углеводородов не производится.



Таблица 150

**Перечень месторождений ООО «Тулымнефть» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Лысьвенское	Нефтяное	1971	разведка	Лысьвенский ГО	мелкое

*Источник:* по материалам периодической печати.

ООО «Уральская нефтегазовая компания» образована в 2017 г., зарегистрирована в Перми. Владеет лицензией на право геологического изучения и разработки Сергеевского месторождения (табл. 151) и Сергеевского участка недр.

Таблица 151

**Перечень месторождений  
ООО «Уральская нефтегазовая компания» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Сергеевское	Нефтяное	2001	разведка	Верецагинский ГО	мелкое

*Источник:* по материалам периодической печати.

ООО «Федорцовское» образовано в 2017 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредители – частные лица, размер уставного капитала – 10 тыс. руб. Владеет лицензией на разработку Федорцовского нефтяного месторождения (табл. 152). Добычу углеводородов не ведёт.

Таблица 152

**Перечень месторождений ООО «Федорцовское» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Федорцовское	Нефтяное	1977	2014	Красновишерский ГО	мелкое

*Источник:* по материалам периодической печати.

ООО «Чернушканефть» образовано в 2013 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредителем является ООО «СпецКрит» (ликвидировано в 2016 г.), размер уставного капитала составляет 12,4 млн руб. Владеет лицензией на разработку Южно-Чернушинского нефтяного месторождения (табл. 153). Добыча углеводородов не ведётся.

Таблица 153

**Перечень месторождений ООО «Чернушканефть» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Южно-Чернушинское	Нефтяное	1980	2005	Чернушинский ГО	мелкое

Источник: по материалам периодической печати.

ООО «Чусовнефть» образовано в 2013 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредителями предприятия выступили ООО «ЛЛК» (Республика Татарстан) и ООО «Инновационный оператор» (г. Пермь) и ООО «Приволжский федеральный центр социальной инициативы». Размер уставного капитала – 10 тыс. руб. Владеет лицензией на разработку Ульяновского и Таборковского нефтяных месторождений (табл. 154). Также владеет лицензией на Косьвинско-Чусовской участок недр (Добрянский, Чусовской, Губахинский и Гремячинский муниципальные образования). Добычу углеводородов самостоятельно не осуществляет.

Таблица 154

**Перечень месторождений ООО «Чусовнефть» в Пермском крае на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Ульяновское	Нефтегазоконденсатное	1970	1984	Добрянский ГО	мелкое
2	Таборковское	Нефтяное	2001	2005	Добрянский ГО	мелкое

Источник: по материалам периодической печати.

ООО «Щербинское» основано в 2015 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредитель – частное лицо, размер уставного капитала – 10 тыс. руб. Владеет лицензией на разработку Щербинского нефтяного месторождения (табл. 155). Добыча углеводородов не производится.

Таблица 155

**Перечень месторождений ООО «Щербинское» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Щербинское	Нефтяное	1982	1987	Кунгурский МО	мелкое

*Источник:* по материалам периодической печати.

ООО «Эльгранд» основано в 2016 г., зарегистрировано в г. Перми. Учредитель – частное лицо, размер уставного капитала – 10 тыс. руб. Владеет лицензией на разработку Южно-Кукуштанского и Толкушинского нефтяных месторождений (табл. 156). Месторождения не разрабатываются.

Таблица 156

**Перечень месторождений ООО «Эльгранд» на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Муниципальное образование	Категория запасов
1	Южно-Кукуштанское	Нефтяное	1985	разведка	Кунгурский МО	мелкое
2	Толкушинское	Нефтяное	1981	1989	Чернушинский ГО	мелкое

*Источник:* по материалам периодической печати.

В целом на долю малых предприятий Пермского края приходится менее 3 % нефтедобычи региона.

**Список литературы по главе № 6**

1. Официальный сайт журнала «Эксперт-Урал Рейтинг крупнейших компаний Урала и Западной Сибири по версии журнала «Эксперт-Урал-400». [Электронный ресурс] – URL: <http://www.acexpert.ru/analytics/ratings/rejting-krupneyshih-kompaniy-urala-i-zapadnoy-sibi-10.html> (дата обращения: 27.03.2021).

2. Официальный сайт ФГБУ «ВСЕГЕИ» им. А.П. Карпинского [Электронный ресурс] – URL: <http://www.vsegei.ru> (дата обращения: 02.02.2021).

3. Официальный сайт ООО «УДС групп» [Электронный ресурс] – URL: <https://uds-group.ru>(дата обращения: 15.07.2021).

4. Официальный сайт ежемесячного нефтегазового журнала «Инфо ТЭК» [Электронный ресурс] – URL:<http://www.citek.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

5. Официальный сайт АО «Иджат» [Электронный ресурс] – URL:<https://idzhat.ru>(дата обращения: 15.07.2021).

6. Официальный сайт муниципального образования Бalezинский район [Электронный ресурс] – URL:<https://balezino.udmurt.ru/> (дата обращения: 07.07.2021).

7. Артемьева А.А. Территориальный анализ нефтедобычи в Удмуртской республике // Вестник Удмуртского университета. Биология. Науки о Земле. 2008. Вып. 1. С. 105-114.

8. Официальный сайт ФГБУ «Росгеофонд» [Электронный ресурс] – URL:<https://www.rfgf.ru> (дата обращения: 03.07.2021)

## **ГЛАВА 7. ТЕРРИТОРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СПЕЦИФИКА ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ**

Развитию нефтяной промышленности в Удмуртской республике и Пермском крае уделяется большое внимание с момента открытия первой нефти на их территории. Благодаря нефти нефтяная промышленность стало знаковой для каждого субъекта федерации и тех административных образований, где осуществляется добыча углеводородов. Так, в Удмуртской республике из 22 муниципальных образований, на территории которых открыты углеводороды, последние добывают в пяти, в Пермском крае – в тридцати (из 45). Благодаря нефти значительно улучшилась социально-экономическое развитие не только района или округа, но и всего субъекта федерации. Нефть стала своего рода «полюсом» экономического развития и роста. Учитывая, что нефть добывается достаточно давно, можно утверждать, что её остаточные запасы в недрах ещё долгие годы будут служить на благо региона, людей, Отечества.

Следует отметить, что данные по запасам и добыче углеводородов в разрезе муниципальных образований в открытой печати, в том числе в статистических сборниках, выпускаемых региональными управлениями федеральной государственной статистике по Удмуртской Республике и Пермскому краю, не приводится. Тем не менее, по отдельным муниципальным образованиям такие данные можно встретить в схемах территориального планирования, в докладах о социально-экономическом развитии и периодической печати.

Углеводороды вероятно могут быть обнаружены и в других муниципальных образованиях Удмуртской республики и Пермского края, но в силу определённых обстоятельств их потенциал пока не раскрыт и ждёт своего часа.

Ниже приведён обзор развития нефтяной промышленности в разрезе муниципальных районов Удмуртской республики, округов и районов Пермского края. Очередность перечисления муниципальных образований выстроена в алфавитном порядке.

### **§.1. Удмуртская Республика**

#### **§. Алнашский район**

Алнашский муниципальный район расположен на юге республики. Его соседями являются: на западе – Граховский, на севере – Мож-

гинский район, на востоке и юге – Республика Татарстан (рис. 1). Площадь района составляет 896,0 км<sup>2</sup>.

На его территории, в юго-восточной части, открыто одно нефтяное месторождения, относящееся по запасам к мелким. По общему количеству открытых месторождений район делит 18-22 место в Удмуртии. Месторождение не разрабатывается (табл. 157).

Таблица 157

**Основные характеристики месторождений Алнашского района**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Варзинское	Нефтяное	2016	н/д	мелкое

Источник:[1].

**§. Бalezинский район**

Бalezинский муниципальный район расположен на севере республики. Его соседями являются: на западе – Глазовский район, на севере – Кировская область и Пермский край, на востоке – Кезский, на юге – Красногорский и Игринский районы (рис. 1). Площадь района составляет 2434,7 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории района было открыто в начале 1970-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 8 месторождений, все нефтяные. Месторождения открыты преимущественно в центральной, юго-западной и восточной частях района. Одно месторождение находится на границе с соседним районом (табл. 158). По общему количеству открытых месторождений район занимает 10 место в Удмуртии. По величине запасов 62,5% месторождений принадлежит к мелким и 37,5 % – к средним (табл. 159).

Таблица 158

**Перечень месторождений Бalezинского района на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	2	3	4	5	6
1	Лозолукское-Зуринское <sup>1</sup>	Нефтяное	1972	1989	среднее
2	Пызепское	Нефтяное	1981	1999	мелкое
3	Чубойское	Нефтяное	1982	н/д	среднее

## Окончание таблицы 158

1	2	3	4	5	6
4	Пибаньшурское	Нефтяное	1990	2008	мелкое
5	Турецкое	Нефтяное	1990	1999	мелкое
6	Горлинское	Нефтяное	1992	1999	мелкое
7	Карсовайское	Нефтяное	1997	2010	среднее
8	Южно-Пызепское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое

Примечание:<sup>1</sup>Балезинский и Игринский районы.  
Источники: [2, 1, 3-4].

Таблица 159

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Балезинского района по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	8	100,0	5	37,5	3	62,5
Итого	8	100,0	5	37,5	3	62,5

Источник:[2].

Семьдесят пять процентов открытых месторождений находится в разработке. По два месторождения разрабатывают АО «Удмуртнефть» и АО «Белкамнефть», по одному – ОАО Удмуртская нефтяная компания» и ООО «Итанефть» (табл. 160).

Таблица 160

**Разрабатываемые месторождения  
в Балезинском районе на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
АО «Удмуртнефть»	Лозолукское-Зуринское <sup>1</sup> , Карсовайское	33,3
АО «Белкамнефть»	Пызепское, Пибаньшурское,	33,3
ОАО «Удмуртская нефтяная компания»	Турецкое	16,7
ООО «Итанефть»	Горлинское	16,7

Источники:[3-7].

Добыча нефти в районе превышает 350 тыс. т. Только за 2005-2015 гг. добыча выросла в 8,3 раза (табл. 161). Это обеспечивает свыше 80 % объема промышленной продукции, производимой в районе.

Таблица 161

**Добыча нефти в Базезинском районе в 2006-2014 гг.**

Год										
2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
44,5	39,8	60,1	102,1	125,0	192,0	268,8	304,9	339,2	352,8	370,4

Источники: [8].

**§. Вавожский район**

Вавожский муниципальный район расположен на юго-западе республики. Его соседями являются: на западе – Кировская область, на северо-западе – Сямсинский, на севере и востоке – Увинский, на юго-востоке – Можгинский, на юге – Кильмезский районы (рис. 1). Площадь района составляет 1679,0 км<sup>2</sup>.

На территории района в его восточной части, на границе с соседним Увинским районом, открыто одно нефтяное месторождения, относящееся по запасам к мелким. По общему количеству открытых месторождений район делит 18-22 место в Удмуртии. Месторождение не разрабатывается, находится в разведке (табл. 162).

Таблица 162

**Основные характеристики месторождений Вавожского района**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	Год пуска в разработку	Категория запасов
1	Пазялинское <sup>2</sup>	Нефтяное	1986	н/д	мелкое

Примечание:<sup>1</sup>Вавожский и Увинский районы.

Источник:[1]

**§. Воткинский район**

Воткинский муниципальный район расположен в восточной части республики. Его соседями являются: на западе – Завьяловский и Якшур-Бодьинский, на севере – Шарсканский районы, на востоке – Пермский край, на юге – Завьяловский район и Пермский край. Внутри района расположена отдельная административная единица – городской округ г. Воткинск. Площадь района составляет 1863,8 км<sup>2</sup>.

Первое нефтяное месторождение открыто на территории района было открыто в 1965 году. На 01.01.2021 г. насчитывалось 10 месторождений, все нефтяные (табл. 163). Месторождения открыты пре-



имущественно на севере, востоке и юго-востоке района. Два месторождения находятся на границе с соседними районами. По общему количеству открытых месторождений район делит 7-8 место в Удмуртии. По величине запасов 60 % месторождений относится к мелким (60,0 %), далее следуют крупные (30,0 %) и средние (10,0 %) (табл. 163).

Таблица 163

**Перечень месторождений Воткинского района на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Гремихинское	Нефтяное	1965	1981	крупное
2	Мишкинское <sup>1</sup>	Нефтяное	1966	1973	крупное
3	Лиственское <sup>1</sup>	Нефтяное	1969	1986	крупное
4	Черновское <sup>1</sup>	Нефтяное	1979	1986	среднее
5	Южно-Лиственское	Нефтяное	1979	1990	мелкое
6	Вязовское	Нефтяное	1986	н/д	мелкое
7	Шурминское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое
8	Пихтовниковское	Нефтяное	2016	н/д	мелкое
9	Александровское	Нефтяное	2017	2018	мелкое
10	Полушкинское <sup>2</sup>	Нефтяное	2018	2019	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Воткинский и Шарканский, <sup>2</sup>Воткинский и Завьяловский районы.  
*Источники:*[9, 2, 1, 3, 4, 5, 7, 10].

Таблица 164

**Распределение месторождений углеводородного сырья Воткинского района по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние		Крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	10	100,0	6	60,0	1	10,0	3	30,0
Итого	10	100,0	6	60,0	1	10,0	3	30,0

*Источники:*[2, 1].

В разработке находится 70 % месторождений. Пять месторождений разрабатывает ОАО «Удмуртнефть» и по одному ООО «РНК», и ООО «ЛУКОЙЛ Пермь» (табл. 165).

Добыча нефти составляет от 1,5 до 2 млн т (табл. 166). Нефтяная промышленность является главной отраслью экономики Воткинского района. На её долю приходится свыше 80 % объёма производства промышленной продукции.

Таблица 165

**Разрабатываемые месторождения  
в Воткинском районе на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ОАО «Удмуртнефть»	Гремихинское, Мишкинское, Лиственское, Южно-Лиственское, Александровское	71,4
ООО «РНК»	Черновское	14,3
ООО «ЛУКОЙЛ Пермь»	Полушкинское	14,3

Источники: [3, 4, 7, 11].

Таблица 166

**Добыча нефти в Воткинском районе в 2005-2015 гг.**

Год	Тыс. т	Год	Тыс. т
2005	1926,9	2011	1925,0
2006	1909,6	2012	1944,3
2007	1912,1	2013	1967,7
2008	1902,1	2014	1990,8
2009	1903,2	2015	1996,8
2010	1898,5		

Источник: [11].

### §. Глазовский район

Глазовский муниципальный район расположен на севере республики. Его соседями являются: на западе – Юкаменский и Ярский районы, на севере – Кировская область, на востоке – Базелзинский, на юге – Красногорский район. Внутри района расположена отдельная административная единица – городской округ г. Глазов (рис. 1). Площадь района составляет 2159,7 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории района было открыто во второй половине 1960-х годов. В настоящее время количество открытых месторождений ограничивается двумя. Одно месторождение открыто на востоке и одно на севере, на границе с Кировской областью. По общему количеству открытых месторождений район делит 16-17 место в Удмуртии. По величине запасов месторождения относятся к мелким и средним (по 50,0 %). Месторождения не разрабатываются (табл. 167).

Таблица 167

**Основные характеристики месторождений Глазовского района  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Золотарёвское <sup>1</sup>	Нефтяное	1966	н/д	среднее
2	Оросовское	Нефтяное	2012	н/д	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Глазовский район и Кировская область,  
*Источники:*[9, 1].

### §. Граховский район

Граховский муниципальный район расположен на юго-западе республики. Его соседями являются: на западе – Кизнерский, на севере – Можгинский, на востоке – Алнашский районы, на юге – Республика Татарстан (рис. 1). Площадь района составляет 967,7 км<sup>2</sup>.

На территории района в восточной и юго-восточной частях открыты два нефтяных месторождения. Первое месторождение было открыто ещё в конце 1950-х годов. По общему количеству открытых месторождений район делит 16-17 место в Удмуртии. По величине запасов месторождения относятся к мелким (табл. 168). В разработке находится одно месторождение, недропользователь – АО «Белкамнефть». Добыча нефти невелика – на уровне 5 тыс. т (рис. 29).

Таблица 168

**Основные характеристики месторождений Граховского района  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Покровское	Нефтяное	1959	2000	мелкое
2	Гаранькинское	Нефтяное	2018	н/д	мелкое

*Источники:*[1,6].

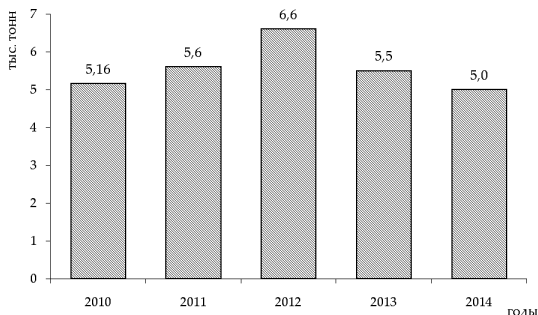


Рис.29. Добыча нефти в Граховском районе в 2010-2014 гг., тыс. т  
 Источник:[12].

## §. Дебёсский район

Дебёсский муниципальный район расположен в восточной части республики. Его соседями являются: на западе – Игринский, на севере – Кезский районы, на востоке – Пермский край, на юге – Шарканский район (рис. 1). Площадь района составляет 1033,0 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории района было открыто на рубеже 1980-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 3 месторождения, все нефтяные (табл. 169). Месторождения открыты в центрально-западной части района. По общему количеству открытых месторождений район делит 13-15 место в Удмуртии. По величине запасов преобладают мелкие месторождения (табл. 170). Все месторождения разрабатываются. Недропользователем является АО «Белкамнефть». Добыча нефти составляет менее 100 тыс. т и она постоянно снижается. Так, за 2005-2014 гг. она сократилась в 2,7 раза (табл. 171).

Таблица 169

### Перечень месторождений Дебёсского района на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Смольниковское <sup>1</sup>	Нефтяное	1980	2001	среднее
2	Дебёсское	Нефтяное	1984	1999	мелкое
3	Южно-Смольниковское	Нефтяное	1986	2001	мелкое

Примечание:<sup>1</sup>Дебёсский и Игринский районы.

Источники:[9, 2, 3, 4, 1].

Таблица 170

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Дебёсского района по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	4	100,0	3	75,0	1	25,0
Итого	4	100,0	3	75,0	1	25,0

Источники:[2].

Таблица 171

**Добыча нефти на территории Дебёсского района  
в 2005–2015 гг., тыс. т**

Год										
2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
238,8	245,6	250,7	201,8	201,0	139,0	110,4	99,3	88,8	89,0	78,3

Источник:[13].

### §. Завьяловский район

Завьяловский муниципальный район расположен в центре республики. Его соседями являются: на западе – Глазовский район, на севере – Кировская область и Пермский край, на востоке – Кезский, на юге – Красногорский и Игринский районы (рис. 1). Площадь района составляет 2434,67 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории района было открыто во второй половине 1960-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 13 месторождений, все нефтяные. Месторождения открыты преимущественно в северо-западной и восточной частях района. Три месторождения находятся на границе с соседними муниципальными образованиями (табл. 172). По общему количеству открытых месторождений район занимает 6 место в Удмуртии. По величине запасов 92,3% месторождений принадлежит к мелким и 7,7 % – к средним (табл. 173).

Таблица 172

**Перечень месторождений Завьяловского района на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	2	3	4	5	6
1	Ижевское <sup>2</sup>	Нефтяное	1966	1981	мелкое
2	Юськинское	Нефтяное	1974	1991	среднее

## Окончание таблицы 172

1	2	3	4	5	6
3	Восточно-Постольское	Нефтяное	1977	2002	мелкое
4	Мещеряковское	Нефтяное	1988	1981	мелкое
5	Забегаловское	Нефтяное	1991	1991	мелкое
6	Южно-Люкское	Нефтяное	1991	2000	мелкое
7	Динтемское	Нефтяное	1992	н/д	мелкое
8	Вишурское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое
9	Восточно-Юськинское <sup>3</sup>	Нефтяное	1997	1998	мелкое
10	Кияикское	Нефтяное	1997	2007	мелкое
11	Байкузинское	Нефтяное	2001	2018	мелкое
12	Кечевское	Нефтяное	2007	н/д	мелкое
13	Полушкинское <sup>1</sup>	Нефтяное	2018	2019	мелкое

*Примечание:* <sup>1</sup>Воткинский и Завьяловский районы, <sup>2</sup>Завьяловский район и г. Ижевск, <sup>3</sup>Завьяловский и Малопургинский.

*Источники:*[1, 2, 3, 4].

Таблица 173

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Завьяловского района по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	13	100,0	12	92,3	1	7,7
Итого	13	100,0	12	92,3	1	7,7

*Источники:*[1, 2, 3, 4].

По данным администрации муниципального района [14], геологические запасы оцениваются почти в 80 млн т, извлекаемые – в 13 млн т (табл. 174). Обеспеченность геологическими запасами при текущей нефтедобычи составляет 75 лет.

Таблица 174

**Запасы нефти территории Завьяловского района  
в 2010-2013 гг., тыс. т**

Полезное ископаемое	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Геологические	76811	77534	80761	79879
Извлекаемые	12811	12529	13573	12691

*Источник:*[14].

Почти 80 % открытых месторождений находится в разработке. По три месторождения разрабатывает АО «Удмуртнефть» и ООО «РНК», два – АО «Белкамнефть» и по одному – ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и ООО «Иджат» (табл. 175).

Таблица 175

**Разрабатываемые месторождения  
в Завьяловском районе на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
АО «Удмуртнефть»	Ижевское, Мещеряковское, Южно-Люкское	30,0
ООО «РНК»	Восточно-Постольское, Забегаловское, Юськинское	30,0
АО «Белкамнефть»	Восточно-Юськинское, Байкузинское	20,0
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Полушкинское	10,0
АО «Иджат»	Кияйское	10,0

Источники: [3, 4, 5, 6, 10]

Добыча нефти в среднем составляет порядка 700-750 тыс. т, в отдельные годы достигала одного миллиона тонн (табл. 176). В целом Завьяловский район является одним из крупных нефтедобывающих районов республики. Доля нефтяной промышленности превышает 80 % объема промышленной продукции района.

Таблица 176

**Добыча нефти на территории Завьяловского района  
в 2009–2019 гг., тыс. т**

Год											
2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
697,3	770,4	1029,2	1043,8	1049,8	1068,6	842,2	691,0	740,6	727,5	673,5	

Источник:[14].

## §. Игринский район

Игринский район расположен в центральной части республики. Его соседями являются: на западе – Селтинский и Красногорский, на севере – Балезинский и Кезский, на востоке – Дебёсский и Шарканский, на юге – Якшур-Бодьинский и Селтинский районы (рис. 1). Площадь района составляет 2266,9 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории района было открыто в начале 1960-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 15 месторож-

дений, из них 12 нефтяных и 3 – газонефтяных. 5 месторождений находятся на границе с соседними муниципальными образованиями (табл. 177). Почти все месторождения расположены в восточной части района. По количеству открытых месторождений район делит 2-4 место в республике.

Таблица 177

**Перечень месторождений Игринского района на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Чутырско-Киенгопское	Газонефтяное	1962	1971	крупное
2	Красногорское	Нефтяное	1966	1976	среднее
3	Есенейское <sup>1</sup>	Нефтяное	1970	1994	среднее
4	Лозолукское-Зуринское <sup>2</sup>	Нефтяное	1972	1989	среднее
5	Центральное <sup>3</sup>	Нефтяное	1973	1999	среднее
6	Восточно-Красногорское	Газонефтяное	1974	1983	мелкое
7	Сундурско-Нязинское	Газонефтяное	1977	1985	среднее
8	Патраковское <sup>1</sup>	Нефтяное	1979	1998	среднее
9	Смольниковское <sup>4</sup>	Нефтяное	1980	2001	среднее
10	Шадбеговское	Нефтяное	1982	2000	мелкое
11	Михайловское	Нефтяное	1984	1990	мелкое
12	Итинское	Нефтяное	1990	1991	мелкое
13	Ирымское	Нефтяное	1993	2000	мелкое
14	Кабановское	Нефтяное	1997	2010	мелкое
15	Сямпинское	Нефтяное	2018	2018	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Игринский и Якшур-Бодьинский, <sup>2</sup>Игринский и Базезинский, <sup>3</sup>Игринский и Шерканский, <sup>4</sup>Игринский и Дебёсский районы.

*Источники:*[2, 1, 15]

По величине запасов большинство месторождений в равной пропорции относятся к мелким и средним. Такого соотношения больше нет ни в одном районе республики. Эта же пропорция характерна также и для нефтяных месторождений. Газонефтяные месторождения в равной пропорции распределены между тремя категориями – мелкие, средние и крупные месторождения (табл. 178).



Таблица 178

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Игринского района по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние		Крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	12	100,0	6	50,0	6	50,0		
Газонефтяные	3	100,0	1	33,3	1	33,3	1	33,3
Итого	15	100,0	7	46,7	7	46,7	1	6,6

Источники:[2, 1].

Все месторождения в районе введены в разработку. Почти половину месторождений (7) разрабатывает АО «Удмуртнефть», 5 месторождений – АО «Белкамнефть», 2 – ООО «Дальпромсинтез» и 1 – ОАО «УНК» (табл. 179).

Таблица 179

**Разрабатываемые месторождения в Игринском районе  
на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
АО «Удмуртнефть»	Чутырско-Киенгопское, Красногорское, Есенеинское, Лозолукское-Зуриинское <sup>2</sup> , Восточно-Красногорское, Сундурско-Нязинское, Михайловское	46,6
АО «Белкамнефть»	Центральное <sup>3</sup> , Смольниковское <sup>4</sup> , Шадбеговское, Итинское, Ирымское	33,3
ОАО «УНК»	Патраковское <sup>1</sup>	6,7
ООО «Дальпромсинтез»	Кабановское, Сямпинское	13,4

*Примечание:*<sup>1</sup>Игринский и Якшур-Бодьинский, <sup>2</sup>Игринский и Балезинский, <sup>3</sup>Игринский и Шерканский, <sup>4</sup>Игринский и Дебёсский районы.

Источники:[3, 4, 5, 6], материалы периодической печати.

Таблица 180

**Добыча нефти на территории Игринского района в 2005–2015 гг.**

Год	Тыс. т	Год	Тыс. т
1	2	3	4
2005	1363,3	2011	1278,5
2006	1310,0	2012	1271,6
2007	1317,7	2013	1310,0

## Окончание таблицы 180

1	2	3	4
2008	1337,4	2014	1240,7
2009	1320,0	2015	1167,0
2010	1294,9		

Источники:[15, 16].

Добыча нефти на территории района превышает 1 млн т, но прослеживается тенденция сокращения её добычи. Так, за 2005-2015 гг. она сократилась на 17 % (табл. 180). При этом следует отметить, что Игринский район входит в число ведущих нефтедобывающих районов республики.

### §. Городской округ г. Ижевск

Городской округ г. Ижевск расположен в центре республики. Со всех сторон окружён территорией Завьяловского муниципального района (рис. 1). Площадь округа составляет 315,15 км<sup>2</sup>.

На территории округа в его южной части и на сопредельной территории Завьяловского района открыто одно нефтегазовое месторождение, относящееся по запасам к мелким (табл. 181). По количеству открытых месторождений район делит 18-22 место в Удмуртии. Месторождение разрабатывает АО «Удмуртнефть».

Таблица 181

#### Основные характеристики месторождений Ижевского ГО на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Ижевское <sup>1</sup>	Нефтяное	1966	1981	мелкое

Примечание:<sup>1</sup>г. Ижевск и Завьяловский район.

Источник:[51].

### §. Камбарский район

Камбарский район расположен в юго-восточной части республики. Его соседями являются: на западе и севере – Сарапульский район, на востоке – Пермский край и республика Башкортостан, на юге – республика Башкортостан и Каракулинский район (рис. 1). Площадь района составляет 672,6 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение открыто на территории района в 1979 году. На 01.01.2021 г. насчитывалось 9 месторождений, все нефтяные. Месторождения открыты в основном в центральной части. По количеству открытых месторождений район занимает 9 место в Удмуртии. По величине запасов все месторождения относятся к мелким (табл. 182). Запасы нефти в районе оцениваются в 34 млн т [17].

Таблица 182

**Перечень месторождений Камбарского района на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Алексеевское	Нефтяное	1979	2000	мелкое
2	Хмельёвское	Нефтяное	1980		мелкое
3	Никольское	Нефтяное	1981	2000	мелкое
4	Ершовское	Нефтяное	1986	2003	мелкое
5	Камбарское	Нефтяное	1996	2003	мелкое
6	Северо-Никольское	Нефтяное	1996	2000	мелкое
7	Северо-Алексеевское	Нефтяное	1997	2006	мелкое
8	Булатовское	Нефтяное	2012	2013	мелкое
9	Курагинское	Нефтяное	2018	2018	мелкое

Источники:[17, 2, 1].

Почти 90 % месторождений введены в разработку. Пять месторождений разрабатывает АО «Белкамнефть», по одному – ООО «Кама-Нефть», ООО «Нефттрейд-Удмуртия» и ООО «УДС нефть» (табл. 183).

Таблица 183

**Разрабатываемые месторождения в Камбарском районе на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
АО «Белкамнефть»	Алексеевское, Никольское, Ершовское, Камбарское, Северо-Никольское	62,5
ООО «Кама-Нефть»	Северо-Алексеевское	12,5
ООО «Нефттрейд-Удмуртия»	Булатовское	12,5
ООО «УДС нефть»	Курагинское	12,5

Примечание:<sup>1</sup>Игринский и Якшур-Бодьинский, <sup>2</sup>Игринский и Базезинский, <sup>3</sup>Игринский и Шарканский, <sup>4</sup>Игринский и Дебёсский районы.

Источники: [3, 4, 6, 18], материалы периодической печати.

Добыча нефти в районе составляет около 200 тыс. т, но оно постоянно снижается. Так, с 2005 по 2019 гг. она сократилась более чем на 100 тыс. т, или в 1,6 раза (табл. 184).

Таблица 184

**Добыча нефти в Камбарском районе в 2005-2019 гг., тыс. т**

Год										
2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
277,7	251,4	230,0	218,2	209,7	208,2	196,7	187,2	200,0	193,2	172,8

Источник:[16, 19].

**§. Каракулинский район**

Каракулинский муниципальный район расположен на юго-востоке республики. Его соседями являются: на западе и юге – республика Татарстан, на севере – Сарапульский район, на востоке – республика Башкортостан (рис. 1). Площадь района составляет 1192,6 672,6 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории района было открыто в 1952 году. На 01.01.2021 г. насчитывалось 15 месторождений, все нефтяные. Месторождения открыты на всей территории района. 3 месторождения разделено административными границами соседнего – Сарапульского района (табл. 185). По количеству открытых месторождений район делит 2-4 место в республике.

Таблица 185

**Перечень месторождений Каракулинского района на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра-ботке	Категория запасов
1	2	3	4	5	6
1	Арланское (Вятская площадь)	Нефтяное	1952	1958	уникальное
2	Ельниковское <sup>1</sup>	Нефтяное	1959	1977	крупное
3	Кырыкмасское	Нефтяное	1961	1985	мелкое
4	Ломовское	Нефтяное	1977	1997	мелкое
5	Новосёлкинское	Нефтяное	1986	1994	среднее
6	Пограничное	Нефтяное	1986	2003	мелкое
7	Русиновское	Нефтяное	1986	1992	мелкое
8	Котовское <sup>1</sup>	Нефтяное	1989	1991	среднее
9	Кулюшевское	Нефтяное	1993	2005	мелкое
10	Западно-Ельниковское <sup>1</sup>	Нефтяное	2000	2004	мелкое

## Окончание таблицы 185

1	2	3	4	5	6
11	Утягановское	Нефтяное	2000	2014	мелкое
12	Быргындинское	Нефтяное	2001	2014	мелкое
13	Марагинское	Нефтяное	2001		мелкое
14	Юньгинское	Нефтяное	2016	2017	мелкое
15	Камское	Нефтяное	2018		мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Каракулинский и Сарапульский.

*Источники:*[2, 1, 20].

По величине запасов большинство месторождений относится к мелким (свыше 73 %), далее следуют средние (13,4 %), крупные и уникальные – по 6,7 % (табл. 186). Это единственный район в республике, на территории которого имеется месторождение, относящееся по запасам к уникальным. При этом следует признать, что большая часть этого месторождения находится в соседнем регионе – республике Башкортостан.

Таблица 186

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Каракулинского района по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние		Крупные		Уникальные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	15	100,0	11	73,2	2	13,4	1	6,7	1	6,7
Итого	15	100,0	11	73,2	2	13,4	1	6,7	1	6,7

*Источники:*[1, 2].

Почти 87 % месторождений введены разработку. Пять месторождений разрабатывает АО «Белкамнефть», четыре – АО «Удмуртнефть», два – ООО «РИТЭК» и по одному – ООО «Кулешовнефть» и ООО «УДС-Нефть» (табл. 187).

Ежегодная добыча нефти колеблется на уровне 2 млн т (табл. 188). По объемам добычи нефти район 1 место в Удмуртской республике.

Таблица 187

**Разрабатываемые месторождения  
в Каракулинском районе на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
АО «Белкамнефть»	Арланское (Вятская площадь), Новосёлкинское, Пограничное, Русиновское, Западно-Ельниковское <sup>1</sup>	38,1
АО «Удмуртнефть»	Ельниковское <sup>1</sup> , Кырыкмасское, Ломовское, Котовское <sup>1</sup>	30,8
ООО «РИТЭК»	Утягановское, Быргындинское	15,4
ООО «Кулешовнефть»	Кулешовское	7,7
ООО «УДС-Нефть»	Юньгинское	7,7

*Примечание:*<sup>1</sup>Каракулинский и Сарапульский.

*Источники:* [5, 6, 18, 21], материалы периодической печати.

Таблица 188

**Добыча нефти на территории Каракулинского района  
в 2009–2019 гг., тыс. т**

Год								
2005	2010	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
2522,7	1976,7	2025	2010	1976,7	1963,6	1975	1980	1985

*Источник:*[16, 20].

### §. Кезский район

Кезский муниципальный район расположен на северо-востоке республики. Его соседями являются: на западе и севере – Базелзинский район, на востоке – Пермский край, на юге – Дебёсский и Игринский районы (рис. 1). Площадь района составляет 2321,0км<sup>2</sup>.

Первое месторождение было открыто на территории района в 1970 году. На 01.01.2021 г. насчитывалось 6 месторождений, все нефтяные. Месторождения открыты преимущественно в южной и центральной частях района. Одно месторождения находится на границе с Пермским краем (табл. 189). По количеству открытых месторождений район занимает 11 место в республике. По величине запасов свыше 80 % месторождений относится к мелким и около 17 % – к средним (табл. 190).

Таблица 189

**Перечень месторождений Кезского района на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В раз-работке	Категория запасов
1	Кезское	Нефтяное	1970	1992	среднее
2	Кулигинское <sup>1</sup>	Нефтяное	1976	2008	мелкое
3	Поломское	Нефтяное	1982	1999	мелкое
4	Майковское	Нефтяное	1986	н/д	мелкое
5	Медведевское	Нефтяное	1986	н/д	мелкое
6	Западно-Поломское	нефтяное	2016	н/д	мелкое

*Примечание:* <sup>1</sup>Кезский район и Пермский край.

*Источники:*[2, 1, 22].

Таблица 190

**Распределение месторождений углеводородного сырья Кезского района по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	6	100,0	5	83,3	1	16,7
Итого	6	100,0	5	83,3	1	16,7

*Источники:*[2, 1].

В разработке находится половина открытых на территории района месторождений. Два месторождения разрабатывает АО «Белкамнефть» и одно АО «Удмуртнефть» (табл. 191).

Таблица 191

**Разрабатываемые месторождения в Кезском районе на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
АО «Белкамнефть»	Кулигинское <sup>1</sup> , Поломское	66,7
АО «Удмуртнефть»	Кезское	33,3

*Примечание:* <sup>1</sup>Кезский район и Пермский край.

*Источники:* [5, 6].

Добыча нефти составляет порядка 100 тыс. т. При этом отмечается устойчивое сокращение её добычи. Только за 2005-2015 гг. добыча нефти сократилась на 260 тыс. т или почти в 3,5 раза (табл. 192). Это самый высокий показатель снижения нефтедобычи в республике.

Таблица 192

**Добыча нефти на территории Кезского района  
в 2005–2015 гг., тыс. т**

Год										
2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
366,6	375,6	333,2	293,6	263,0	236,1	188,1	176,2	149,9	126,4	106,1

Источники:[16, 22].

### §. Кизнерский район

Кизнерский муниципальный район расположен в юго-западной части республики. Его соседями являются: на западе – Кировская область, на севере – Вавожский, на востоке – Можгинский и Граховский районы, на юге – республика Татарстан (рис. 1). Площадь района составляет 2131,1 км<sup>2</sup>.

Первое (и пока единственное) нефтяное месторождение открыто на территории района в 1986 году. Месторождение расположено на востоке района. По количеству открытых месторождений район делит 18-22 место в республике. По величине запасов месторождение относится в мелким (табл. 193), разрабатывается. Недропользователь – АО «Белкамнефть». Объёмы добычи нефти невелики – на уровне 20-22 тыс. т, с 2014 г. – менее 20 тыс. т (табл. 194).

Таблица 193

**Перечень месторождений Кизнерского района на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра-ботке	Категория запасов
1	Решетниковское	Нефтяное	1986	2000	мелкое

Источники:[9].

Таблица 194

**Добыча нефти на территории Кизнерского района  
в 2005–2015 гг., тыс. т**

Год										
2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
25,2	25,7	25,8	24,9	24,0	24,8	30,8	25,7	22,4	18,4	16,7

Источники:[16, 23].



## §. Киясовский район

Киясовский муниципальный район расположен в южной части республики. Его соседями являются: на западе и юге – республика Татарстан, на севере – Малопургинский, на востоке – Сарапульский районы (рис. 1). Площадь района составляет 821,3 км<sup>2</sup>.

Первое нефтяное месторождение открыто на территории района в 1978 г. на 01.01.2021 г. насчитывалось 3 месторождения, все нефтяные. Месторождения открыты на юго-западе района. По количеству открытых месторождений район делит 13-15 место в республике. Все месторождения относятся к мелким (табл. 195) и все находятся в разработке. Недропользователями являются ООО «РИТЭК» и АО «Удмуртнефть» (табл. 196). Сведений об объёмах добычи нефти в открытой печати нет.

Таблица 195

### Перечень месторождений Киясовского района на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Тимеевское	Нефтяное	1978	2014	мелкое
2	Мушакское	Нефтяное	1993	2012	мелкое
3	Южно-Мушакское	Нефтяное	2013	2015	мелкое

Источники: [5, 9, 21].

Таблица 196

### Разрабатываемые месторождения в Киясовском районе на 01.01.2021 г.

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «РИТЭК»	Мушакское, Южно-Мушакское	66,7
АО «Удмуртнефть»	Тимеевское	33,3

Источники: [5, 21].

## §. Красногорский район

Красногорский район расположен в северо-западной части республики. Его соседями являются: на западе – Кировская область, на севере – Юкаменский, Глазовский и Базинский, на востоке – Базинский и Игринский, на юге – Игринский и Селтинский районы (рис. 1). Площадь района составляет 1860,0 км<sup>2</sup>.

Первое нефтяное месторождение открыто на территории района в 1971 году. На 01.01.2021 г. насчитывалось 5 месторождений, из них 3 нефтяных и 2 – газонефтяных. По величине запасов все месторождения относятся к категории мелких (табл. 197). Месторождения открыты в восточной и северо-восточной частях района. По количеству открытых месторождений занимает 5 место в республике. 80 % месторождений находится в разработке. Большую часть месторождений разрабатывает ООО «УДС-Нефть», одно месторождение – АО «Белкамнефть» (табл. 198).

Таблица 197

**Перечень месторождений Красногорского района на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Зотовское	Газонефтяное	1971	1994	мелкое
2	Пионерское	Нефтяное	1984	2011	мелкое
3	Нефёдовское	Нефтяное	1989	1999	мелкое
4	Потаповское	Газонефтяное	1989	2010	мелкое
5	Касалинское	Нефтяное	1998		мелкое

Источники:[1, 2, 3, 4]

Таблица 198

**Разрабатываемые месторождения  
в Красногорском районе на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «УДС-Нефть»	Зотовское, Нефёдовское, Потаповское	75,0
АО «Белкамнефть»	Пионерское	25,0

Источники:[18, 6].

Добыча нефти составляет несколько десятков тысяч тонн и она постоянно снижается. Только за 2005-2015 гг. добыча нефти сократилась в 2,6 раза (табл. 199).

Таблица 199

**Добыча нефти на территории Красногорского района  
в 2005–2015 гг., тыс. т**

Год										
2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
80,6	81,0	76,4	66,6	68,0	74,4	90,98	99,7	94,03	85,0	31,5

Источники:[16, 24].

## §. Малопургинский район

Малопургинский муниципальный район расположен в южной части республики. Его соседями являются: на западе – Можгинский, на севере – Увинский и Завьяловский, на востоке – Сарапульский, на юге – Киясовский районы и республика Татарстан (рис. 1). Площадь района составляет 1223,2 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение открыто на территории района в 1970 году. На 01.01.2021 г. насчитывалось 3 месторождения, все нефтяные. По величине запасов относятся к мелким (табл. 200). Месторождения открыты на северо-востоке района. Одно месторождение находится на границе с соседним районом. По количеству открытых месторождений делит 13-15 место в республике. Все месторождения разрабатывает АО «Белкамнефть».

Таблица 200

### Перечень месторождений Малопургинского района на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Еловское	Нефтяное	1993	2015	мелкое
2	Бурановское	Нефтяное	1970	1993	мелкое
3	Восточно-Юськинское <sup>1</sup>	Нефтяное	1997	1998	мелкое

Примечание: <sup>1</sup>Малопургинский и Завьяловский районы.

Источник:[10].

Промышленная нефть впервые была получена в 2000 г. В 2020 г. было добыто чуть более 100 тыс. т нефти. Добыча этого сырья характеризуется высокой нестабильностью. Годы роста добычи нефти сменяются годами падения. Причём в годы падения добыча нефти сокращается практически в 2 раза (табл. 201).

Таблица 201

### Добыча нефти на территории Малопургинского района в 2005–2020 гг., тыс. т

2005 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2020 г.
96,0	84,1	61,1	55,2	52,9	75,1	88,7	102,3

Источники:[16, 25].

## §. Можгинский район

Можгинский муниципальный район расположен на юго-западе республики. Его соседями являются: на западе – Кизнерский и Вавожский, на севере – Вавожский и Увинский, на востоке – Малопургинский районы и республика Татарстан, на юге – Алнашский и Граховский районы (рис. 1). Площадь района составляет 1997,0 км<sup>2</sup>.

На территории района в его юго-восточной части открыто единственное нефтяное месторождение, относящееся по величине запасов к мелким (табл. 202). По количеству открытых месторождений район делит 18-22 место в республике. Месторождение не разрабатывается.

Таблица 202

### Перечень месторождений Можгинского района на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра-ботке	Категория запасов
1	Веселовское	Нефтяное	1999	н/д	мелкое

Источник:[2].

## §. Сарапульский район

Сарапульский муниципальный район расположен в юго-восточной части республики. Его соседями являются: на западе – Киясовский, Малопургинский, на севере – Завьяловский районы, на востоке – Пермский край и Камбарский, на юге – Каракулинский район и республика Татарстан (рис. 1). Площадь района составляет 1877,6 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на карте района появилось в 1959 году. На 01.01.2021 г. насчитывалось 20 месторождений, из них 19 нефтяных и 1 – газонефтяное (табл. 203). Месторождения открыты в основном на юге и юго-востоке района. Четыре месторождения находятся на границе с соседними районами. По количеству открытых месторождений занимает 1 место в республике.

Таблица 203

### Перечень месторождений Сарапульского района на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В раз-работке	Категория запасов
1	2	3	4	5	6
1	Ельниковское <sup>1</sup>	Нефтяное	1959	1977	крупное
2	Мазунинское	Нефтяное	1986	2017	мелкое
3	Ончугинское	Нефтяное	1986	1995	мелкое
4	Котовское <sup>1</sup>	Нефтяное	1989	1991	среднее

## Окончание таблицы 203

1	2	3	4	5	6
5	Дубровинское	Нефтяное	1991	н/д	мелкое
6	Азинское	Нефтяное	1993	2001	мелкое
7	Заборское	Нефтяное	1994	2000	мелкое
8	Окунёвское	Нефтяное	1996	2008	мелкое
9	Западно-Ельниковское <sup>1</sup>	Нефтяное	2000	2004	мелкое
10	Западно-Ежовское	Нефтяное	2000	2005	мелкое
11	Орешниковское	Нефтяное	2000	2001	мелкое
12	Костоватовское	Нефтяное	2004	2006	мелкое
13	Ялыкское	нефтяное	2005	2015	мелкое
14	Булатовское	Нефтяное	2012	2013	мелкое
15	Опаринское	нефтяное	2012	2017	мелкое
16	Ежовское	Нефтяное	2017	н/д	мелкое
17	Восточно-Орешниковское	Газонефтяное	2018	2019	мелкое
18	Западно-Бимское <sup>2</sup>	Нефтяное	2018	н/д	мелкое
19	Оленьё	Нефтяное	2020	н/д	мелкое
20	Восточно-Опаринское	Нефтяное	2020	н/д	мелкое

Примечание: <sup>1</sup>Сарапульский и Каракулинский районы, <sup>2</sup>Сарапульский район и Республика Татарстан.

Источники: [9, 2, 1, 3, 4], материалы периодической печати.

Таблица 204

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Сарапульского района по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние		Крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	19	100,0	17	89,4	1	5,3	1	5,3
Газонефтяные	1	100,0	1	100,0				
Итого	20	100,0	18	90,0	1	5,0	1	5,0

Источники: [2, 1, 3, 4]

По величине запасов 90 % месторождений относится к мелким. При этом к мелким относятся все газонефтяные. Среди нефтяных месторождений по 1 месторождению являются средними и крупными (по 5,0 %) (табл. 204).

В разработке находится 15 месторождений или 75 % от общего количества открытых. Пять месторождений разрабатывает ООО «УДС-Нефть», по четыре АО «Удмуртнефть» и АО «Белкамнефть», по одному ООО «Нефтетрейд Удмуртия» и «Окунёвское» (табл. 205).

Таблица 205

**Разрабатываемые месторождения  
в Сарапульском районе на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «УДС-Нефть»	Азинское, Костоватовское, Ялыкское, Опаринское, Восточно-Опаринское	33,2
АО «Удмуртнефть»	Ельниковское <sup>1</sup> , Ончугинское, Котовское <sup>1</sup> , Заборское	26,7
АО «Белкамнефть»	Западно-Ежовское, Западно-Ельниковское <sup>1</sup> , Орешниковское, Восточно-Орешниковское	26,7
ООО «Нефтетрейд Удмуртия»	Мазунинское	6,7
ООО «Окунёвское»	Окунёвское	6,7

*Источники:* [18, 5, 6], материалы периодической печати.

Сарапульский район принадлежит к числу крупнейших районов республики по добыче нефти. Ежегодная добыча нефти превышает 1 млн т и имеет тенденцию к росту. За 2005-2019 гг. добыча нефти в районе выросла в 2,5 раза (табл. 206). Это самый высокий рост среди всех муниципальных районов республики.

Таблица 206

**Добыча нефти на территории  
Сарапульского района в 2005–2019 гг.**

Год	Тыс. т	Год	Тыс. т
2005	556,9	2015	1120,0
2010	599,6	2016	1400,5
2011	577,2	2017	1338,0
2012	609,8	2018	1373,0
2013	615,2	2019	1371,6
2014	735,2		

*Источники:* [16, 26].

## §. Увинский район

Увинский муниципальный район расположен в центральной части республики. Его соседями являются: на западе – Вавожский и Сюмсинский, на севере – Селтинский и Якшур-Бодьинский, на востоке - Якшур-Бодьинский и Завьяловский, на юге – Малопургинский и Можгинский районы (рис. 1). Площадь района составляет 2445,4 км<sup>2</sup>.

Первое нефтяное месторождение открыто на территории района в 1963 году. На 01.01.2021 г. насчитывалось 10 месторождений, все нефтяные (табл. 207). Почти все месторождения открыты на юго-востоке района. Одно месторождение находится на границе с соседним районом. По количеству открытых месторождений делит 7-8 место в республике. По величине запасов 90 % месторождений относятся к мелким и 10 % – к средним (табл. 208).

*Таблица 207*

### Перечень месторождений Увинского района на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В раз-работке	Категория запасов
1	Архангельское	Нефтяное	1963	1969	мелкое
2	Областновское	Нефтяное	1965	2005	среднее
3	Пазялинское <sup>2</sup>	Нефтяное	1986	н/д	мелкое
4	Вишурское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое
5	Злобинское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое
6	Ильинское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое
7	Нылгинское	Нефтяное	1998	н/д	мелкое
8	Южно-Архангельское	Нефтяное	1998	н/д	мелкое
9	Логошурское	Нефтяное	1999	2014	мелкое
10	Юбилейное	Нефтяное	2018	2018	мелкое

*Приложения:* <sup>2</sup>Увинскийи Вавожский районы.

*Источники:*[9, 2, 5, 6].

*Таблица 208*

### Распределение месторождений углеводородного сырья Увинского района по величине запасов на 01.01.2021 г.

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	10	100,0	9	90,0	1	10,0
Итого	10	100,0	9	90,0	1	10,0

*Источники:*[2, 4].

40 % месторождений находится в разработке. Два месторождения разрабатывает АО «Удмуртнефть» и по одному – АО «Белкамнефть» и ООО «РНК» (табл. 209).

Таблица 209

**Разрабатываемые месторождения  
в Увинском районе на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
АО «Удмуртнефть»	Архангельское, Логошурское	26,7
АО «Белкамнефть»	Юбилейное	26,7
ООО «РНК»	Областновское	6,7

*Источники:*[5, 6], материалы периодической печати.

Добыча нефти не велика и составляет в среднем 100 тыс. т (табл. 210).

Таблица 210

**Добыча нефти на территории Увинского района  
в 2005–2015 гг., тыс. т**

2005 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
122,9	100,4	100,4	100,0	100,0	100,0	100,0

*Источники:* [16, 27].

### §. Шарканский район

Шарканский муниципальный район расположен в восточной части республики. Его соседями являются: на западе - Якшур-Бодьинский и Игринский, на севере – Дебёсский районы, на востоке – Пермский край, на юге – Воткинский район (рис. 1). Площадь района составляет 1404,5 км<sup>2</sup>.

Первое нефтяное месторождение на территории района было открыто в 1966 году. На 01.01.2021 г. насчитывалось 15 месторождений, все нефтяные. Большая часть месторождений открыта в южной и центральной частях района. Пять месторождений находится на границе с соседними районами (табл. 211). По количеству открытых месторождений район делит 2-4 место в республике. По величине запасов около 67 % месторождений относится к мелким, далее следуют средние (20,0 %) и крупные (13,3 %) (табл. 212).



Таблица 211

## Перечень месторождений Шарканского района на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	2	3	4	5	6
1	Мишкинское <sup>1</sup>	Нефтяное	1966	1973	крупное
2	Лиственское <sup>1</sup>	Нефтяное	1969	1986	крупное
3	Центральное <sup>2</sup>	Нефтяное	1973	1999	среднее
4	Сосновское <sup>3</sup>	Нефтяное	1974	2001	среднее
5	Черновское <sup>1</sup>	Нефтяное	1979	1986	среднее
6	Быгинское	Нефтяное	1985	1994	мелкое
7	Тыловайское	Нефтяное	1991	1995	мелкое
8	Шарканское	Нефтяное	1993	2001	мелкое
9	Вукушорское	Нефтяное	1995	1996	мелкое
10	Западно-Погребняковское	Нефтяное	2001	2015	мелкое
11	Кыквинское	Нефтяное	2001	2001	мелкое
12	Погребняковское	Нефтяное	2001	2001	мелкое
13	Староягинское	Нефтяное	2011	н/д	мелкое
14	Весеннее	Нефтяное	2016	2017	мелкое
15	Бондарчуковское	Нефтяное	2017	н/д	мелкое

*Примечание:*<sup>3</sup>Шарканский и Воткинский, <sup>2</sup>Шарканский и Игринский, <sup>3</sup>Шарканский и Якшур-Бодьинский районы.

*Источники:*[9, 2, 1, 3, 4], материалы периодической печати.

Таблица 212

## Распределение месторождений углеводородного сырья Шарканского района по величине запасов на 01.01.2021 г.

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние		Крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	15	100,0	10	66,7	3	20,0	2	13,3
Итого	15	100,0	10	66,7	3	20,0	2	13,3

*Источники:*[2, 3, 4].

Почти 87% месторождений разрабатывается. Пять месторождений разрабатывает АО «Удмуртнефть», по три – АО «Белкамнефть» и ООО «РНК» и два – ООО «Кама-Нефть» (табл. 213).

Таблица 213

**Разрабатываемые месторождения  
в Шарканском районе на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
АО «Удмуртнефть»	Мишкинское <sup>1</sup> , Лиственское <sup>1</sup> , Шарканское, Западно-Погребняковское, Весеннее	30,8
АО «Белкамнефть»	Центральное <sup>2</sup> , Тыловайское, Погребняковское	38,1
ООО «РНК»	Сосновское <sup>3</sup> , Черновское <sup>1</sup> , Быгинское	15,4
ООО «Кама-Нефть»	Вукушорское, Кыквинское	7,7

*Примечание:*<sup>1</sup>Шарканский и Воткинский, <sup>2</sup>Шарканский и Игринский, <sup>3</sup>Шарканский и Якшур-Бодьинский районы.

*Источники:* [5, 6], материалы периодической печати.

Добыча нефти в районе превышает 700 тыс. т. В отдельные годы она или возрастает, или снижается. За 2005-2015 гг. меньше всего нефти было добыто в 2013 г., больше всего – в 2010 г. (табл. 214). В целом на нефтедобывающую промышленность приходится почти 90 % стоимости промышленной продукции района.

Таблица 214

**Добыча нефти на территории Шарканского района  
в 2005–2015 гг., тыс. т**

2005 г.	2009	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
708,3	728,0	843,5	802,0	710,0	611,8	701,2	703,3

*Источники:* [16, 28].

### §. Якшур-Бодьинский район

Якшур-Бодьинский муниципальный район расположен в центральной части республики. Его соседями являются: на западе – Увинский и Селтинский, на севере – Игринский, на востоке – Шарканский и Воткинский, на юге – Завьяловский районы (рис. 1). Площадь района составляет 1780,1 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории района было открыто в 1970 году. На 01.01.2021 г. насчитывалось 14 месторождений, из них 12 нефтяных и 2 – газонефтяных (табл. 215). Месторождения открыты преимущественно на севере и востоке района. Три месторождения находятся на границе с соседними районами. По количеству открытых месторождений район занимает 5 место в республике.

Таблица 215

**Перечень месторождений Якшур-Бодьинского района  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Есенеинское <sup>1</sup>	Газонефтяное	1970	1994	среднее
2	Лудошурское	Нефтяное	1970	1978	мелкое
3	Южно-Киенгопское	Нефтяное	1971	1973	среднее
4	Сосновское <sup>2</sup>	Нефтяное	1974	2001	среднее
5	Бегешкинское	Нефтяное	1975	1984	мелкое
6	Ошворцевско-Дмитриевское	Нефтяное	1977	1992	мелкое
7	Якшур-Бодьинское	Нефтяное	1977	1985	мелкое
8	Тукмачёвское	Нефтяное	1978	2001	мелкое
9	Патраковское <sup>1</sup>	Нефтяное	1979	1998	среднее
10	Коробовское	Газонефтяное	1985	2001	мелкое
11	Николаевское	Нефтяное	1985	1992	мелкое
12	Быковское	Нефтяное	1995	н/д	мелкое
13	Георгиевское	Нефтяное	1999	н/д	мелкое
14	Сушинское	Нефтяное	1999	2020	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Якшур-Бодьинский и Игринский, <sup>2</sup>Якшур-Бодьинский и Шарканский районы.

*Источники:*[2, 3, 4, 9].

По величине запасов свыше 70 % месторождений относится к мелким и менее 30 % – средним. При этом мелкие доминируют среди нефтяных месторождений. Среди газонефтяных месторождений наблюдается паритет между мелкими и средними по запасам (табл. 216).

Таблица 216

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Якшур-Бодьинского района по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	12	100,0	9	75,0	3	25,0
Газонефтяные	2	100,0	1	50,0	1	50,0
Итого	14	100,0	10	71,4	4	28,6

*Источники:* [2, 1].

В разработке находится свыше 85 % открытых на территории района месторождений. Их освоением занимаются 4 недропользователя. Четыре месторождения разрабатывает АО «Удмуртнефть», по три – АО «Белкамнефть», ООО «РНК» и два – ООО «УНК» (табл. 217).

Таблица 217

**Разрабатываемые месторождения в Якшур-Бодьинском районе на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
АО «Удмуртнефть»	Есенеинское <sup>1</sup> , Лудошурское, Южно-Киенгопское, Бегешкинское	33,3
АО «Белкамнефть»	Якшур-Бодьинское, Николаевское, Сушинское	25,0
ООО «РНК»	Сосновское <sup>2</sup> , Тукмачёвское, Коробовское	25,0
ООО «УНК»	Ошворцевско-Дмитриевское, Патраковское <sup>1</sup>	16,7

*Примечание:*<sup>1</sup>Якшур-Бодьинский и Игринский, <sup>2</sup>Якшур-Бодьинский и Шарканский районы.

*Источники:* [5, 6], материалы периодической печати.

Добыча нефти стабильна и превышает 1 млн т (табл. 218). По количеству добываемой нефти район входит в число самых добываемых районов республики.

Таблица 218

**Добыча нефти на территории Якшур-Бодьинского района в 2005–2015 гг., тыс. т**

2005 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
1143,6	1253,6	1232,5	1224,0	1430,8	1434,7	1430,0

*Источники:* [16, 29].

## §.2. Пермский край

### §. Александровский муниципальный округ

Александровский муниципальный округ расположен на востоке края в предгорьях Урала. Его соседями являются: на западе –

Березняки, на севере – Красновишерский и Соликамский ГО, на востоке – Свердловская область, на юге – город «Кизел», Губахинский и Добрянский ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 5529,9 км<sup>2</sup>. На территории округа, в его центральной и западной частях, открыты 2 месторождения, из них 1 нефтяное и 1 – газонефтяное. По количеству открытых месторождений округ делит 21-25 место в Пермском крае. По запасам месторождения относятся к мелким (табл. 219). Месторождения не разрабатываются, но находятся на балансе ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь».

Таблица 219

**Основные характеристики месторождений  
Александровского МО на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра- ботке	Категория запасов
1	Ветосское	газонефтяное	1971	н/д	мелкое
2	Усть-Игумское	нефтяное	2016	н/д	мелкое

Источники:[2, 1, 4].

**§. Бардымский муниципальный округ**

Бардымский муниципальный округ расположен на юге края. Его соседями являются: на западе – Еловский МО, на севере – Осинский ГО, на востоке – Кунгурский и Уинский МО, на юге – Чернушинский и Куединский ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 2382,3 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории округа было открыто в 1960 г. На 01.01.2021 г. насчитывалось 3 месторождения, из них 2 нефтяных и 1 – газонефтяное (табл. 220). Месторождения открыты преимущественно в северо-западной и восточной частях района. По общему количеству открытых месторождений округ делит 19-20 место в Пермском крае. По величине запасов 66,7 % месторождений относится к мелким и 33,3 % – к средним. При этом все нефтяные месторождения относятся к мелким, газонефтяное – к средним (табл. 211). Все месторождения находятся в разработке. Два месторождения разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и одно – ООО «УралОйл» (табл. 222).

Таблица 220

**Основные характеристики месторождений Бардымского МО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Батырбайское <sup>1</sup>	газонефтяное	1960	1962	среднее
2	Бардымское	нефтяное	1970	1988	мелкое
3	Тулвинское	нефтяное	1965	1969	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Бардымский и Уинский МО.  
*Источники:*[9, 30].

Таблица 221

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Бардымского МО по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	2	100,0	2	100,0		
Газонефтяные	1	100,0			1	100,0
Итого	3	100,0	2	66,7	1	33,3

*Источники:*[9, 1, 2, 4].

Таблица 222

**Разрабатываемые месторождения в Бардымском МО  
на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Батырбайское, Тулвинское	66,7
ООО «УралОйл»	Бардымское	33,3

*Источники:*[30, 31].

### §. Городской округ город Березняки

Городской округ г. Березняки находится на севере края. Его соседями являются: на западе – Кудымкар ГО, Юсьвинский и Косинский МО, на севере – Соликамский ГО, на востоке – Александровский МО, на юге – Добрянский ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 506,9 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории округа было открыто в конце 1960-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 11 месторождений,

все нефтяные (табл. 223). Месторождения открыты преимущественно в южной половине округа. По общему количеству открытых месторождений округ делит 9-11 место в Пермском крае. По величине запасов большинство месторождений принадлежит к мелким (54,5 %). Далее следуют средние (36,4 %) и крупные (9,1%) (табл. 224). Все месторождения округа находится в разработке. Семь месторождений разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и по два – ООО «УралОйл» и ООО «Сиаль» (табл.225).

Таблица 223

**Основные характеристики месторождений городского округа  
город Березняки на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Тукачёвское	нефтяное	1967	2004	мелкое
2	Чашкинское	нефтяное	1970	1978	мелкое
3	Тазмерское	нефтяное	1971	1987	мелкое
4	Юрчукское	нефтяное	1976	1978	среднее
5	Лемзерское	нефтяное	1977	1999	мелкое
6	Уньвинское	нефтяное	1980	1981	крупное
7	Сибирское	нефтяное	1986	1987	среднее
8	Карнашовское	нефтяное	1991	2000	мелкое
9	Им. Архангельского	нефтяное	1998	2002	мелкое
10	Шершнёвское	нефтяное	2000	2001	среднее
11	Им. В.П. Сухарева	нефтяное	2012	2015	среднее

Источники:[9, 1, 4], материалы периодической печати.

Таблица 224

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
городского округа город Березняки  
по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние		Крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	11	100,0	6	54,5	4	36,4	1	9,1
Итого	11	100,0	6	54,5	4	36,4	1	9,1

Источники:[9, 2, 4].

Таблица 225

**Разрабатываемые месторождения в городском округе городе  
Березнякина 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Юрчукское, Сибирское, им. В.П. Сухарева, Уньвинское, им. Архангельского, Шершнёвское, Чашкинское	63,6
ООО «УралОйл»	Лемзерское, Карнашовское	18,2
ООО «Сиаль»	Тазмерское, Тукачёвское	18,2

*Источники:*[31, 32], материалы периодической печати.

### §. Берёзовский муниципальный округ

Берёзовский муниципальный округ расположен в юго-восточной части края. Его соседями являются: на западе – Кунгурский МО, на севере – Лысьвенский ГО, на востоке – Кишертский МО и Свердловская область, на юге – Кишертский МО (рис. 2). Площадь округа составляет 1977,15 км<sup>2</sup>.

На территории округа в его западной части открыто одно нефтегазовое месторождение, относящееся по запасам к мелким. По количеству открытых месторождений округ делит 26-30 место в Пермском крае. Месторождение разрабатывает ООО «УДС-Нефть» (табл. 226).

Таблица 226

#### Основные характеристики месторождений Берёзовского МО на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Высоковское	нефтегазовое	1990	2006	мелкое

*Источники:*[2, 18].

### §. Верещагинский городской округ

Верещагинский городской округ расположен на западе Пермского края. Его соседями являются: на западе – Удмуртская республика, на севере — Сивинский и Карагайский МО, на востоке — Карагайский МО и Нытвенский ГО, на юге — Очерский ГО (рис. 2). Площадь округа – 1618,9 км<sup>2</sup>.



Первые месторождения на территории округа были открыты в начале 1960-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось четыре нефтяных месторождения, относящихся по величине запасов к мелким. Месторождения открыты преимущественно в западной и центральной частях округа. По общему количеству открытых месторождений муниципальное образование делит 17-18 место в Пермском крае. В разработке находится 50,0 % месторождений (табл. 227). Их разработку ведёт ООО «УралОйл».

Таблица 227

**Основные характеристики месторождений Верецагинского ГО на 01.01.2021 г.**

п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В разра-ботке	Категория запасов
1	Неждановское	нефтяное	1963	1986	мелкое
2	Верецагинское	нефтяное	1964	1982	мелкое
3	Сергеевское	нефтяное	2001	н/д	мелкое
4	Лариновское	нефтяное	2020	н/д	мелкое

Источники:[9, 2, 4].

**§. Добрянский городской округ**

Добрянский городской округ расположен в центре Пермского края. Его соседями являются: на западе – Ильинский ГО и Юсьвинский МО, на севере – город Березняки ГО и Александровский МО, на востоке – «Город Губаха», Гремячинский и Чусовской ГО, на юге – Краснокамский ГО, а через Камское водохранилище – Пермский МО и город Пермь (рис. 2). Площадь округа составляет 5192,6 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории округа было открыто в 1937 г. На 01.01.2021 г. насчитывалось 18 месторождений, из них 16 – нефтяных, по одному газонефтяному и нефтегазоконденсатному (табл. 228). Месторождения открыты преимущественно в южной половине округа. По общему количеству открытых месторождений округ делит 4-5 место в Пермском крае. По величине запасов 95 % месторождений мелкие и 5% – средние. При этом все нефтяные и нефтегазоконденсатные месторождения относятся к мелким, газонефтяное – к средним (табл. 229).

Таблица 228

**Основные характеристики месторождений Добрянского ГО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В разра-ботке	Категория запасов
1	Полазненское	нефтяное	1937	1937	мелкое
2	Ярино-Каменноложское	газонефтяное	1954	1955	среднее
3	Кухтымское	нефтяное	1959	1967	мелкое
4	Межевское	нефтяное	1961	1962	мелкое
5	Ольховское	нефтяное	1962	1967	мелкое
6	Талицкое	нефтяное	1962	н/д	мелкое
7	Истокское	нефтяное	1963	н/д	мелкое
8	Верх-Добрянское	нефтяное	1966	н/д	мелкое
9	Боркмосское	нефтяное	1968	н/д	мелкое
10	Ульяновское	нефтегазoko-нденсатное	1970	1975	мелкое
11	Шеметинское	нефтяное	1971	1972	мелкое
12	Кузнецовское	нефтяное	1978	1989	мелкое
13	Мутнинское <sup>1</sup>	нефтяное	1980	2005	мелкое
14	Крутовское	нефтяное	1982	1992	мелкое
15	Пихтовое	нефтяное	1982	1983	мелкое
16	Южно-Межевское	нефтяное	1998	н/д	мелкое
17	Талое	нефтяное	2000	н/д	мелкое
18	Таборковское	нефтяное	2001	2005	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Добрянский и Чусовской ГО.

*Источники:*[9, 2, 32].

Таблица 229

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Добрянского МО по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	16	100,0	16	100,0		
Газонефтяные	1	100,0			1	100,0
Нефтегазokoнденсатные	1	100,0	1	100,0		
<b>Итого</b>	<b>18</b>	<b>100,0</b>	<b>16</b>	<b>95,4</b>	<b>1</b>	<b>5,6</b>

*Источники:*[2, 1, 4].

Менее 70 % месторождений находится в разработке, часть в разведке и в консервации. Месторождения разрабатывают 4 предприятия, в том числе 6 месторождений – ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», по 2 – ООО «УралОйл» и ООО «Чусовнефть» и 1 – ООО «УДС-Нефть» (табл. 230). При этом добыча углеводородов невелика. Так, в 2015 г. всеми недропользователями было добыто 295,3 тыс. т нефти и 64 млн м<sup>3</sup> газа [32].

Таблица 230

**Разрабатываемые месторождения в Добрянского МО  
на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Полазненское, Ярино-Каменноложское, Межевское, Ольховское, Крутовское, Кузнецовское, Пихтовое	58,3
ООО «УралОйл»	Кухтымское, Шеметинское	16,7
ООО «Чусовнефть»	Ульяновское, Таборковское	16,7
ООО «УДС-Нефть»	Мутнинское	8,3

Источники:[9, 31, 30, 18], материалы периодической печати.

**§. Еловский муниципальный округ**

Еловский муниципальный округ расположен в юго-западной части края. Его соседями являются: на западе – Чайковский ГО, на севере – Частинский МО и Осинский ГО, на востоке – Бардымский МО, на юге – Кудединский ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 448,7 км<sup>2</sup>.

На его территории в южной части открыты два нефтяных месторождения. Все открытия были совершены на рубеже 1970-х годов. По величине запасов месторождения относятся к мелким и средним (по 50,0 %) (табл. 231). По общему количеству открытых месторождений округ делит 21-25 место в Пермском крае. Все месторождения разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь».

Таблица 231

**Основные характеристики месторождений Еловского МО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Андреевское	нефтяное	1970	2004	среднее
2	Малоусинское	нефтяное	1971	1987	мелкое

Источники:[9, 31].

## §. Ильинский городской округ

Ильинский городской округ располагается в центральной части края. Его соседями являются: на западе – Карагайский на севере – Юсьвенский МО, на востоке – Добрянский ГО, на юге – Нытвенский и Краснокамский ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 3069,4 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории округа было открыто в конце 1950-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 8 нефтяных месторождений. По величине запасов все мелкие (табл. 232). Месторождения открыты в южной части округа. Одно месторождение находится на границе с соседним муниципальным образованием. По общему количеству открытых месторождений округ занимает 13 место в Пермском крае. В разработке находится свыше 60 % месторождений. Четыре месторождения разрабатывает ООО «УралОйл» и одно – ООО «Аспект-Профит» (табл. 233).

Таблица 232

### Основные характеристики месторождений Ильинского ГО на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Васильевское	нефтяное	1958	1962	мелкое
2	Чермозское	нефтяное	1964	1989	мелкое
3	Романшорское <sup>1</sup>	нефтяное	1969	н/д	мелкое
4	Русаковское	нефтяное	1969	1978	мелкое
5	Зубовское	нефтяное	1976	н/д	мелкое
6	Слудское	нефтяное	1982	1989	мелкое
7	Шатовское	нефтяное	1997	1999	мелкое
8	Кыштымское	нефтяное	2001	н/д	мелкое

Примечание:<sup>1</sup>Ильинский ГО и Юсьвинский МО.

Источники:[9, 2, 30], материалы периодической печати.

Таблица 233

### Разрабатываемые месторождения в Ильинском ГО на 01.01.2021 г.

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «УралОйл»	Васильевское, Русаковское, Слудское, Шатовское	80,0
ООО «Аспект-Профит»	Чермозское	20,0

Источники:[30], материалы периодической печати.

## §. Кишертский муниципальный округ

Кишертский муниципальный округ расположен в юго-восточной части края. Его соседями являются: на западе – Кунгурский, на севере – Берёзовский МО, на востоке – Свердловская область, на юге – Суксунский ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 1400,0 км<sup>2</sup>.

На территории округа в западной части открыты два мелких по запасам газовых месторождения. Одно месторождение находится на границе с соседним муниципальным образованием. Эти открытия были сделаны ещё в середине 1950-х годов. По количеству открытых месторождений делит 21-25 место в Пермском крае. Месторождения не разрабатываются, находятся в нераспределённом фонде (табл. 234).

Таблица 234

### Основные характеристики месторождений Кишертского МО на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра-ботке	Категория запасов
1	Кордонское	газовое	1965	н/д	мелкое
2	Бруснянское <sup>1</sup>	газовое	1966	н/д	мелкое

*Примечание:* <sup>1</sup>Кишертский МО и Суксунский ГО.

*Источники:*[2, 4].

## §. Красновишерский городской округ

Красновишерский городской округ расположен в северо-восточной части края. Его соседями являются: на западе – Чердынский ГО, на севере – Чердынский ГО и Республика Коми, на востоке – Свердловская область, на юге – Соликамский ГО и Александровский МО (рис. 2). Площадь округа составляет 15375,5 км<sup>2</sup>.

Первые месторождения на территории округа были открыты в начале 1970-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 11 месторождений, из них 9 нефтяных и по одному газонефтяному и нефтегазо-конденсатному (табл. 235). Месторождения тяготеют к западной и южной частям округа. По количеству открытых месторождений делит 9-11 место в крае.

Таблица 235

**Основные характеристики месторождений Красновишерского МО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Гежское	нефтяное	1971	1983	мелкое
2	Цепельское	газонефтяное	1973	1997	мелкое
3	Кисловское	нефтяное	1975	н/д	мелкое
4	Песчанковское	нефтяное	1975	н/д	мелкое
5	Федорцевское	нефтяное	1977	2014	мелкое
6	Озёрное	нефтяное	1982	1993	среднее
7	Маговское	нефтегазоконденсатное	1984	1999	мелкое
8	Мысьинское	нефтяное	1986	1993	мелкое
9	Гагаринское	нефтяное	1990	1993	среднее
10	Восточно-Гагаринское	нефтяное	1996	н/д	мелкое
11	Бортомское	нефтяное	2003	2010	мелкое

Источники:[9, 3, 31, 30].

По величине запасов 9 месторождений (81,8 %) относятся к мелким, остальные – к средним. При этом к мелким относятся газонефтяное и нефтегазоконденсатное и 77,8 % нефтяных (табл. 236).

Таблица 236

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Красновишерского МО по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	9	100,0	7	77,8	2	22,2
Газонефтяные	1	100,0	1	100,0		
Нефтегазоконденсатные	1	100,0	1	100,0		
Итого	11	100,0	9	81,8	2	18,2

Источник:[2].

Около 73 % месторождений находится в разработке, одно (9,1 %) в стадии разведки и два (18,2 %) в консервации. Разработкой месторождений занимаются 3 предприятия – ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», ООО «УралОйл» и ООО «Федорцевское» (табл. 237).

**Разрабатываемые месторождения в Красновишерском ГО  
на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Озёрное, Маговское, Гагаринское, Бортомское	50,0
ООО «УралОйл»	Гежское, Цепельское, Мысыньское	37,5
ООО «Федорцевское»	Федорцевское	12,5

*Источники:*[31, 30], материалы периодической печати.

### §. Краснокамский городской округ

Краснокамский городской округ расположен в центральной части края. Его соседями являются: на западе – Нытвинский, на севере – с Ильинским, на востоке – с Добрянским, на юге – с Пермским ГО и Пермским МР (рис. 2). Площадь округа составляет 956,3 км<sup>2</sup>.

Большая часть месторождений открыта в 1930-е годы. На 01.01.2021 г. насчитывалось три нефтяных месторождения, два из которых относятся к мелким и одно – к средним (табл. 238). Одно месторождение расположено на юге и два на северо-востоке округа. Одно месторождение частично заходит в Пермский МР. По количеству открытых месторождений делит 19-20 место в крае. Два месторождения находятся в разработке и одно (Краснокамское) выведено из разработки. Все месторождения числятся на балансе ООО «УралОйл».

*Таблица 238*

**Основные характеристики месторождений Краснокамского ГО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Краснокамское <sup>1</sup>	нефтяное	1936	1936	мелкое
2	Северокамское	нефтяное	1938	1938	среднее
3	Зоринское	нефтяное	1982	1982	мелкое

*Примечание:* <sup>1</sup>Краснокамский ГО и Пермский МР.

*Источники:*[9, 33].

### §. Куединский муниципальный округ

Куединский муниципальный округ расположен на юге края. Его соседями являются: на западе – Чайковский ГО, на севере – Бардым-

ский и Еловский МО, на востоке – Чернушинским ГО, на юге – Республика Башкортостан (рис. 2). Площадь округа составляет 2616,7 км<sup>2</sup>.

Первые месторождения на территории округа были открыты в начале 1950-х годов. На 01.01.2021 г. открыты 19 месторождений, из них 18 – нефтяных и 1 – газонефтяное. Ряд месторождений расположен на границе с соседними округами (табл. 239). По количеству открытых месторождений округ занимает 3 место в Пермском крае, уступая только Чернушинскому и Октябрьскому ГО. Месторождения открыты практически на всей территории муниципального образования. Суммарные запасы нефти на 01.01.2000г. по категориям В+С1 оценивались в 22,6 млн т, категории С2 – около 300 тыс. т, газа – 340 млн<sup>3</sup> категории В+С1 и 4 млн<sup>3</sup> категории С2 [34].

Таблица 239

**Основные характеристики месторождений Куединского МО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра-ботке	Категория запасов
1	Красноярско-Куединское	газонефтяное	1952	1960	среднее
2	Альняшское	нефтяное	1954	1971	среднее
3	Шагиртско-Гожанское	нефтяное	1954	1965	крупное
4	Быркинское	нефтяное	1955	1965	среднее
5	Гондыревское	нефтяное	1956	1970	среднее
6	Москудьинское	нефтяное	1957	1981	крупное
7	Дубовогорское <sup>1</sup>	нефтяное	1965	2010	мелкое
8	Аряжское	нефтяное	1968	1988	мелкое
9	Кудрявцевское	нефтяное	1974	1979	мелкое
10	Аптугайское	нефтяное	1976	2000	мелкое
11	Калмиарское <sup>1</sup>	нефтяное	1976	1984	мелкое
12	Кустовское	нефтяное	1976	1997	мелкое
13	Утулгинское	нефтяное	1985	1989	мелкое
14	Талмазовское	нефтяное	2001	н/д	мелкое
15	Астанинское	нефтяное	2002	н/д	мелкое
16	Шистеровское	нефтяное	2002	2021	мелкое
17	Ямское	нефтяное	2002	н/д	мелкое
18	Южно-Калмиарское	нефтяное	2016	2016	мелкое
19	Гавринское	нефтяное	2019	н/д	мелкое

Примечание:<sup>1</sup>Куединский и Чернушинский ГО.

Источники:[9, 2, 31, 30, 35], материалы периодической печати.



По величине запасов месторождения распределились следующим образом: крупных – два (10,5 %), средних – четыре (21,0 %), мелких – тринадцать (68,5 %). Причём мелкие и крупные месторождения встречаются только среди нефтяных, а среди газонефтяных – только средние (табл. 240).

Таблица 240

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Куединского МО по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние		Крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	18	100,0	13	72,2	3	16,7	2	11,1
Газонефтяные	1	100,0			1	100,0		
Итого	19	100,0	13	68,5	4	21,0	2	10,5

Источники:[2, 1, 4].

Около 80 % месторождений на территории муниципального округа разрабатываются. Главный недропользователь – ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» – 13 разрабатываемых месторождений. С двух месторождений добычу нефти осуществляет ООО «УралОйл». По одному месторождению находится в разработке у АО «Институт «РОСТЭК» и АО «Уралнефтесервис». При этом следует отметить, что одно месторождение находится в совместном пользовании ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и ООО «УралОйл», ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и АО «Уралнефтесервис» (табл. 241). Незарабатываемые месторождения находятся на балансе ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь».

Таблица 241

**Разрабатываемые месторождения  
в Куединском МО на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
1	2	3
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Красноярско-Куединское, Альяншское, Шагиртско-Гожанское, Быркинское, Гондыревское, Москудьинское, Дубовогорское <sup>1,2</sup> , Кудрявцевское, Аптугайское, Калмиарское <sup>1</sup> , Кустовское, Шистеровское, Южно-Калмиарское	76,5
ООО «УралОйл»	Аряжское, Калмиарское <sup>1</sup>	11,7

1	2	3
АО «Институт «РОСТЭК»	Утулгинское	5,9
АО «Уралнефте-сервис»	Дубовогорское <sup>2</sup>	5,9

*Примечание:*<sup>1</sup>Куюдинский МО и Чернушинский ГО, <sup>2</sup> в совместном пользовании.  
*Источники:*[31, 30, 35], материалы периодической печати.

### §. Кунгурский муниципальный округ

Кунгурский муниципальный округ расположен на юго-востоке края. Его соседями являются: на западе – Бардымский МО и Осинский ГО, на севере – Пермский МР, Чусовской ГО, на востоке – Лысьвенский ГО, Берёзовский, Кишертский МО и Суксунский ГО, на юге – Ординский и Уинский МО (рис. 2). Площадь округа составляет 4460,2 км<sup>2</sup>.

Первые месторождения на территории округа были открыты в начале 1960-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 16 месторождений, из них 11 – нефтяных, 3 – газонефтяных и 2 – нефтегазовых (табл. 242). Месторождения открыты преимущественно в северной части округа. По общему количеству открытых месторождений округ занимает 6 место в Пермском крае.

Таблица 242

#### Основные характеристики месторождений Кунгурского МО на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработку	Категория запасов
1	2	3	4	5	6
1	Кыласовское	газонефтяное	1961	1964	мелкое
2	Ергачинское	нефтяное	1962	1965	мелкое
3	Ожгинское	нефтегазовое	1962	1964	мелкое
4	Ёлкинское	нефтегазовое	1964	н/д	среднее
5	Маячное	нефтяное	1966	1973	мелкое
6	Троельжанское	нефтяное	1966	1966	мелкое
7	Лазуковское	газонефтяное	1967	1969	мелкое
8	Гарюшкинское	нефтяное	1980	1987	среднее
9	Щербинское	нефтяное	1982	1987	мелкое
10	Туркинское	нефтяное	1984	1992	мелкое

## Окончание таблицы 242

1	2	3	4	5	6
11	Южно-Кукуштанское	нефтяное	1985	н/д	мелкое
12	Ильичёвское	газонефтяное	1987	1994	мелкое
13	Зуятское	нефтяное	1990	2014	мелкое
14	Чебакское	нефтяное	1994	н/д	мелкое
15	Юрманское	нефтяное	1999	н/д	мелкое
16	Александровское	нефтяное	2000	н/д	мелкое

Источники:[9, 2, 31, 30, 35, 36], материалы периодической печати.

По величине запасов 87 % месторождений относится к мелким и около 13 % – к средним. При этом к мелким относятся все газонефтяные, 91 % нефтяных и 50 % – нефтегазовых. Средние по запасам единично отмечены среди нефтяных и в половине случаев среди нефтегазовых (табл. 243).

Таблица 243

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Кунгурского МО по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	11	100,0	10	90,9	1	9,1
Нефтегазовые	2	100,0	1	50,0	1	50,0
Газонефтяные	3	100,0	3	100,0	н/д	н/д
Итого	16	100,0	14	87,5	2	12,5

Источник:[2].

Две трети месторождений находится в разработке. Добычу углеводородов осуществляет четыре недропользователя. Пять месторождений находится в разработке у ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», по два – ООО «УралОйл» и ООО «ПермТОТИнефть» и одно – АО «Уралнефтесервис» (табл. 244).

Таблица 244

**Разрабатываемые месторождения в Кунгурском МО на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
1	2	3
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Ергачинское, Троельжанское, Ильичёвское, Зуятское, Маячное	45,4
ООО «УралОйл»	Кыласовское, Лазуковское	18,2

1	2	3
ООО «ПермТОТИнефть»	Гарюшкинское, Туркинское	18,2
АО «Уралнефтесервис»	Ожгинское	9,1
ООО «Щербинское»	Щербинское	9,1

Источники:[31, 30, 36, 35].

### §. Лысьвенский городской округ

Лысьвенский городской округ расположен в юго-восточной части края. Его соседями являются: на западе – Кунгурский МО, на севере – Чусовой и Горнозаводской ГО, на востоке – Свердловская область, на юге – Берёзовский МО и Свердловская область (рис. 2). Площадь округа составляет 3730,5 км<sup>2</sup>.

На территории округа в его северной части открыто одно нефтяное месторождение, относящееся по запасам к мелким. По количеству открытых месторождений округ делит 26-30 место в Пермском крае. Месторождение не разрабатывается (табл. 245). Лицензией на его разработку владеет ООО «Тулымнефть».

Таблица 245

#### Основные характеристики месторождений Лысьвенского ГО на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В разра-ботке	Категория запасов
1	Лысьвенское	нефтяное	1971	разведка	мелкое

Источник:[2].

### §. Октябрьский городской округ

Октябрьский городской округ расположен на юго-востоке края. Его соседями являются: на западе – Чернушинский ГО, на севере – Уинский и Ординский МО, на востоке – Свердловская область, на юге – Республика Башкортостан (рис. 2). Площадь округа составляет 3444,5 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории округа было открыто в начале 1950-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 35 месторождений, из них 30 – нефтяных и 5 – газонефтяных. 9 месторождений находится на границе с соседними муниципальными образованиями (табл. 246). Месторождения открыты повсеместно. По общему количеству открытых месторождений округ занимает 1 место в Пермском крае.

Таблица 246

**Основные характеристики месторождений Октябрьского ГО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	2	3	4	5	6
1	Каменское	нефтяное	1954	2007	мелкое
2	Дороховское	нефтяное	1964	1984	среднее
3	Биавашское	нефтяное	1968	н/д	мелкое
4	Курбатовское <sup>1</sup>	газонефтяное	1976	1986	среднее
5	Иликовское	нефтяное	1977	2015	мелкое
6	Токаревское	нефтяное	1977	1989	мелкое
7	Алтыновское <sup>3</sup>	газонефтяное	1978	2007	мелкое
8	Атерское	газонефтяное	1978	н/д	мелкое
9	Адилевское	нефтяное	1980	1987	мелкое
10	Казаковское <sup>1</sup>	нефтяное	1981	1990	мелкое
11	Тавдинское	нефтяное	1981	1990	мелкое
12	Мосинское	нефтяное	1982	1999	мелкое
13	Тюшевское	нефтяное	1983	н/д	мелкое
14	Судановское <sup>4</sup>	нефтяное	1985	1988	мелкое
15	Солдатовское	нефтяное	1988	1997	мелкое
16	Камышловское <sup>4</sup>	нефтяное	1989	2003	мелкое
17	Софьинское <sup>2</sup>	газонефтяное	1992	2001	среднее
18	Одиновское	нефтяное	1993	2002	мелкое
19	Новосёминское <sup>4</sup>	нефтяное	1994	2003	мелкое
20	Трифоновское	нефтяное	1994	1998	среднее
21	Саварское	нефтяное	1997	2020	мелкое
22	Габышевское <sup>4</sup>	нефтяное	1998	2006	мелкое
23	Калиновское	нефтяное	1998	н/д	мелкое
24	Черчинское	нефтяное	1999	н/д	мелкое
25	Моховское	нефтяное	2000	2007	мелкое
26	Дозорцевское	нефтяное	2001	2007	мелкое
27	Бурцевское	газонефтяное	2003	2014	мелкое
28	Викторинское	нефтяное	2004	2005	мелкое
29	Поспеловское	нефтяное	2004	н/д	мелкое
30	Южно-Алтыновское	нефтяное	2004	н/д	мелкое
31	Винниковское	нефтяное	2007	2011	мелкое

Окончание таблицы 246

1	2	3	4	5	6
32	Дулеповское	нефтяное	2010	2015	мелкое
33	Никулинское <sup>4</sup>	нефтяное	2011	2014	мелкое
34	Орловское	нефтяное	2017	2019	мелкое
35	Шуруборское	нефтяное	2017	2019	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Октябрьский ГО и Уинский МО, <sup>2</sup>Октябрьский ГО, Уинский МО и Чернушинский ГО, <sup>3</sup>Октябрьский ГО, Уинский МО и Ординский ГО, <sup>4</sup>Октябрьский и Чернушинский ГО.

*Источники:*[9, 2, 31, 30, 35, 18, 37, 38, 39], материалы периодической печати.

По величине запасов почти 89 % месторождений являются мелкими и чуть более 11 % – средними. При этом к мелким месторождениям относятся свыше 93 % нефтяных и 60 % – газонефтяных. На долю средних месторождений приходится менее 7 % нефтяных и 40 % газонефтяных (табл. 247).

Таблица 247

**Распределение месторождений углеводородного сырья Октябрьского ГО по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	30	100,0	28	93,3	2	6,7
Газонефтяные	5	100,0	3	60,0	2	40,0
Итого	35	100,0	31	88,6	4	11,4

*Источники:*[2, 1].

80 % месторождений находится в разработке. Добычу углеводородов осуществляют пять недропользователей. 22 месторождения (78,6 %) разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», по два – ООО «УралОйл» и АО «Уралнефтесервис» (по 7,1 %) и по одному – ООО «УДС-Нефть» и ООО «Такс» (по 3,6 %) (табл. 248).

Таблица 248

**Разрабатываемые месторождения в Октябрьском ГО на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
1	2	3
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Дороховское, Курбатовское <sup>1</sup> , Софьинское <sup>2</sup> , Моховское, Бурцевское, Казаковское <sup>1</sup> , Мосинское, Одинское, Саварское, Солдатовское, Новосёминское <sup>4</sup> , Трифоновское,	78,6

1	2	3
ООО «УралОйл»	Габышевское <sup>4</sup> , Дозорцевское, Камышловское <sup>4</sup> , Судановское, Викторинское, Винниковское, Дулеповское, Никулинское, Орловское, Шурубурское	7,1
АО «Уралнефте-сервис»	Тавдинское, Токаревское, Каменское, Алтыновское <sup>3</sup>	7,1
ООО «УДС-Нефть»	Иликовское	3,6
ООО «Такс»	Адилевское	3,6

*Примечание:*<sup>1</sup>Октябрьский ГО и Уинский МО, <sup>2</sup>Октябрьский ГО, Уинский МО и Чернушинский ГО, <sup>3</sup>Октябрьский ГО, Уинский МО и Ординский ГО, <sup>4</sup>Октябрьский и Чернушинский ГО.

*Источники:*[31, 30, 35, 18, 37, 38, 39], материалы периодической печати.

Добыча нефти достигает почти 1 млн т. Так, в 2006 г. было добыто 571,8 тыс. т, в 2007 – 656,7, в 2008 – 813,9, в 2009 – 870 тыс. т [37].

### §. Ординский муниципальный округ

Ординский район находится в юго-восточной части Пермской области. Его соседями являются: на западе и севере – Кунгурский МО, на востоке – Суксунский ГО, на юге – Уинский МО и Октябрьский ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 1419,9 км<sup>2</sup>.

Первые месторождения были открыты в начале 1960-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 11 месторождений, из них 9 – нефтяных и по 1 нефтегазоконденсатному и газонефтяному. Три месторождений находится на границе с соседним муниципальным образованием (табл. 249). Месторождения открыты в основном в западной половине округа. По общему количеству открытых месторождений округ делит 9-11 место в крае.

**Основные характеристики месторождений Ординского МО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В раз-работке	Категория запасов
1	Кокуйское	нефтегазоконденсатное	1961	1965	среднее
2	Чайкинское <sup>1</sup>	нефтяное	1966	2005	мелкое
3	Кулигинское <sup>1</sup>	нефтяное	1968	2018	мелкое
4	Сосновское	газонефтяное	1968	1990	мелкое
5	Стретенское	нефтяное	1969	1995	мелкое
6	Сыповское	нефтяное	1971	2007	мелкое
7	Чураковское <sup>1</sup>	нефтяное	1974	1975	среднее
8	Ручьёвское	нефтяное	1991	2016	мелкое
9	Гущинское	нефтяное	1995	н/д	мелкое
10	Алтайское	нефтяное	2002	н/д	мелкое
11	Абрамовское	нефтяное	2002	2009	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Ординский МО и Уинский МО.

*Источники:*[9, 2, 31, 38], материалы периодической печати.

По величине запасов около 82% месторождений относится к мелким и чуть более 18% – к средним. При этом к мелким относятся 99% нефтяных и все газонефтяные. Нефтегазоконденсатное месторождение по запасам среднее (табл. 250). Свыше 80 % открытых в округе месторождений находится в разработке. Недропользователей два – ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и ООО «Кулигинское» (табл. 251).

*Таблица 250*

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Ординского МО по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	9	100,0	8	98,9	1	11,1
Нефтегазоконденсатные	1	100,0	н/д	н/д	1	100,0
Газонефтяные	1	100,0	1	100,0	н/д	н/д
Итого	11	100,0	9	81,8	2	18,2

*Источник:*[2]



Таблица 251

**Разрабатываемые месторождения  
в Ординском МО на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Кокуйское, Чайкинское <sup>1</sup> , Сосновское, Стретенское, Сыповское, Чураковское <sup>1</sup> , Ручьёвское, Абрамовское	88,9
ООО «Кулигинское»	Кулигинское <sup>1</sup>	11,1

*Примечание:*<sup>1</sup>Ординский МО и Уинский МО.

*Источники:*[30, 38].

### §. Осинский городской округ

Осинский городской округ расположен в центрально-южной части края. Его соседями являются: на западе – Еловский, Частинский МО, на севере – Оханский ГО и Пермский МР, на востоке – Кунгурский МО, на юге – Бардымский МО (рис. 2). Площадь округа составляет 2057,4 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение было открыто в 1960 г. На 01.01.2021 г. насчитывалось 7 месторождений, все нефтяные (табл. 252). Месторождения открыты в центре и на востоке округа. По общему количеству открытых месторождений округ занимает 14 место в Пермском крае.

Таблица 252

**Основные характеристики месторождений Осинского ГО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Осинское	нефтяное	1960	1963	среднее
2	Никольский выступ	нефтяное	1966	н/д	мелкое
3	Рассветное	нефтяное	1966	1979	среднее
4	Горское	нефтяное	1971	1983	мелкое
5	Баклановское	нефтяное	1973	1975	среднее
6	Чекурское	нефтяное	1975	1992	мелкое
7	Богомягковское	нефтяное	2020	н/д	мелкое

*Источники:*[9, 2, 1, 4, 30, 31].

По величине запасов большинство месторождений относится к мелким (57,1 %). Далее следуют средние (42,9 %) (табл. 253). Геологические запасы по категориям А+В+С1 составляют: нефти – 68,3 млн т, газа – 1,2 млрд м<sup>3</sup> [40]. Пять месторождений находится в разработке. Четыре месторождения разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и одно – ООО «УралОйл» (табл. 254).

Таблица 253

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Осинского ГО по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	7	100,0	4	57,1	3	42,9
Итого	7	100,0	4	57,1	3	42,9

Источники:[2, 4].

Таблица 254

**Разрабатываемые месторождения в Осинском ГО на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Осинское, Рассветное, Горское, Баклановское	80,0
ООО «УралОйл»	Чекурское	20,0

Источники:[31, 30].

## §. Оханский городской округ

Оханский городской округ расположен на юго-западе края. Его соседями являются: на западе – Частинский и Большесосновский МО, на севере – Нытвенский ГО, на востоке – Пермский МР, на юге – Осинский ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 1513,1км<sup>2</sup>.

На территории округа в южной части открыто одно нефтяное месторождение, относящееся по запасам к мелким (табл. 255). По количеству открытых месторождений округ делит 26-30 место в Пермском крае. Месторождения разрабатываются ООО «Рид Ойл-Пермь».

Таблица 255

**Основные характеристики месторождений  
Оханского ГО на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Беляевское	нефтяное	1998	2018	мелкое

Источники:[2], материалы периодической печати.

## §. Очерский городской округ

Очёрский городской округ расположен на западе края. Его соседями являются: на западе – Удмуртская республика, на севере – Верещагинский ГО, на востоке – Нытвенский и Оханский ГО, на юге – Большесосновский МО (рис. 2). Площадь округа составляет 1333,6 км<sup>2</sup>.

На его территории в центре и на севере открыты два мелких по запасам нефтяных месторождения (табл. 256). По количеству открытых месторождений округ делит 21-25 место в Пермском крае. Оба месторождения разрабатывает ООО «УралОйл».

Таблица 256

### Основные характеристики месторождений Очёрского ГО на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Очерское	нефтяное	1963	2018	мелкое
2	Травнинское	нефтяное	1964	1973	мелкое

Источники:[9, 30].

## §. Пермский муниципальный район

Пермский муниципальный район расположен в южной части края. Его соседями являются: на западе – Оханский и Нытвенский ГО, на севере – Краснокамский, Пермь и Добрянский ГО, на востоке – Чусовской ГО и Кунгурский МО, на юге – Кунгурский МО и Осинский ГО. Внутри района находится самостоятельная административная единица – ЗАТО «Звёздный» (рис. 2). Площадь района составляет 3753,05 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории района было открыто в 1936 г. На 01.01.2021 г. насчитывалось 6 месторождений, все нефтяные. Одно месторождение находится на границе с соседним муниципальным образованием (табл. 257). Месторождения открыты преимущественно на юго-востоке района. По общему количеству открытых месторождений район делит 15-16 место в Пермском крае. По величине запасов все месторождения принадлежит к мелким. В разработке находятся 5 месторождений (табл. 71). Их разработкой занимается ООО «УралОйл».

Таблица 257

**Основные характеристики месторождений  
Пермского МР на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Краснокамское <sup>1</sup>	нефтяное	1936	1936	мелкое
2	Лобановское	нефтяное	1950	1953	мелкое
3	Козубаевское	нефтяное	1955	1957	мелкое
4	Кукуштанское	нефтяное	1967	1972	мелкое
5	Обливское	нефтяное	1967	1975	мелкое
6	Северо-Курашинское	нефтяное	1997	н/д	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Пермский МР и Краснокамский ГО.  
*Источники:*[9,2, 30, 33].

### §. Сивинский муниципальный округ

Сивинский муниципальный округ расположен на западе Пермского края. Его соседями являются: на западе – Удмуртская республика и Кировская область, на севере – Кудымкарский МО, на востоке – Карагайский МО, на юге – Верещагинский ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 2516,4 км<sup>2</sup>.

На территории округа в юго-восточной части открыто одно нефтяное месторождение, относящееся по запасам к мелким (табл. 258). По количеству открытых месторождений округ делит 26-30 место в Пермском крае. Месторождения разрабатываются ООО «УралОйл».

Таблица 258

**Основные характеристики месторождений  
Сивинского МО на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Сивинское	нефтяное	1967	1983	мелкое

*Источники:*[9, 30].

### §. Соликамский городской округ

Соликамский городской округ расположен на севере края. Его соседями являются: на западе – Косинский МО, на севере – Чердын-

ский и Красновишерский ГО, на востоке – Красновишерский ГО, Александровский МО, на юге – город Березняки ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 5586,9 км<sup>2</sup>.

Первые месторождения на территории округа были открыты в конце 1960-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 15 месторождений, из них 14 – нефтяные и 1 - нефтегазоконденсатное. Месторождения открыты преимущественно в центральной части округа от южных границ до северных. По общему количеству открытых месторождений район занимает 7 место в Пермском крае. По величине запасов все месторождения принадлежит к мелким (табл. 259). В разработке находятся 12 месторождений (80 % от количества открытых). Девять месторождений разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», два – ООО «УралОйл» и одно ООО «Георесурс М» (табл. 260).

Таблица 259

**Основные характеристики месторождений Соликамского ГО на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Касибское	нефтяное	1967	1993	мелкое
2	Бельское	нефтяное	1968	2011	мелкое
3	Родниковское	нефтяное	1975	н/д	мелкое
4	Логовское	нефтяное	1985	1993	мелкое
5	Боровицкое	нефтяное	1986	1998	мелкое
7	Верх-Боровское	нефтяное	1986	н/д	мелкое
8	Осокинское	нефтяное	1987	1996	мелкое
9	Жилинское	нефтяное	1989	1993	мелкое
10	Тарховское	нефтяное	1989	2002	мелкое
11	Ескинское	нефтегазоконденсатное	1992	2008	мелкое
12	Усть-Долгинское	нефтяное	1995	1995	мелкое
13	Ширяевское	нефтяное	2006	2011	мелкое
14	Проворовское	нефтяное	2012	2013	мелкое
15	Ростовицкое	нефтяное	2013	2014	мелкое

Источники:[9,2, 1, 30, 31], материалы периодической печати.

Таблица 260

**Разрабатываемые месторождения в Соликамском ГО  
на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Бельское, Жилинское, Логовское, Усть-Долгинское, Касибское, Тарховское, Ширяевское, Проворовское, Ростовицкое	75,0
ООО «УралОйл»	Боровицкое, Осокинское	16,7
ООО «Георесурс М»	Ескинское	8,3

*Источники:*[30, 31], материалы периодической печати.

### §. Суксунский городской округ

Суксунский городской округ расположен на юно-востоке края. Его соседями являются: на западе – Ординский, на севере – Кунгурский и Кишертский МО, на востоке – Свердловская область, на юге – Октябрьский МО (рис. 2). Площадь округа составляет 1677,6 тыс. км<sup>2</sup>.

Поиск и разведка месторождений начала проводится в 1960-е годы, когда и было открыто на границе с Кишертским МО единственное месторождение – Брусянское газовое месторождение, относящаяся по запасам к мелким (табл. 261). Месторождение из-за удалённости коммуникаций не разрабатывается.

Таблица 261

**Основные характеристики месторождений Суксунского ГО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра-ботке	Категория запасов
1	Брусянское <sup>1</sup>	газовое	1966	н/д	мелкое

*Примечание:* <sup>1</sup>Суксунский ГО и Кишертский МО.

*Источники:*[9, 41].

Недра района изучены слабо. Тем не менее, по оценке института «ПермНИПИнефть» в недрах округа сосредоточено 8.2 млн т нефти и 7.4 млрд м<sup>3</sup>газа. В его пределах возможно открытие 16-20 нефтяных и газонефтяных месторождений и 14-18 газовых месторождений. Все месторождения будут относиться к категории мелких, так как проведёнными геолого-поисковыми работами здесь не обнаружено сколько-нибудь значительных нефтеперспективных объектов. Запасы нефти одного месторождения не будут превышать 0.5-1.0 млн. т, газа – не более 400-500 млнм<sup>3</sup> [42].

## §. Уинский муниципальный округ

Уинский муниципальный округ находится на юго-востоке края. Его соседями являются: на западе – Бардымский, на севере – Кунгурский и Ординский, на востоке – Ординский МО, на юге – Октябрьский и Чернушинский ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 1555,3 км<sup>2</sup>.

Первые месторождения на территории округа были открыты во второй половине 1960-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 18 месторождений, из них 15 – нефтяные и 3 – газонефтяных (табл. 262). Ряд месторождений находится на границе с соседними округами. Месторождения открыты практически на всей территории муниципального образования. По общему количеству открытых месторождений округ делит 4-5 место в Пермском крае.

*Таблица 262*

**Основные характеристики месторождений  
Уинского МО на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработку	Категория запасов
1	Батырбайское <sup>1</sup>	газонефтяное	1960	1962	среднее
2	Уинское	нефтяное	1966	2020	мелкое
3	Чайкинское <sup>3</sup>	нефтяное	1966	2005	мелкое
4	Аспинское	нефтяное	1967	1973	среднее
5	Кулигинское <sup>3</sup>	нефтяное	1968	2018	мелкое
6	Чураковское <sup>3</sup>	нефтяное	1974	1975	среднее
7	Курбатовское <sup>2</sup>	газонефтяное	1976	1986	среднее
8	Лесное	нефтяное	1980	2008	мелкое
9	Казаковское <sup>2</sup>	нефтяное	1981	1990	мелкое
10	Грачёвское	нефтяное	1984	2001	мелкое
11	Соловатовское	нефтяное	1985	2006	мелкое
12	Красносельское	нефтяное	1989	2008	мелкое
13	Софьинское <sup>4</sup>	газонефтяное	1992	2001	среднее
14	Сагринское	нефтяное	1999	2008	мелкое
15	Тартинское	нефтяное	2000	2009	мелкое
16	Софроницкое	нефтяное	2001	2005	мелкое
17	Гудковское	нефтяное	2004	н/д	мелкое
18	Преображенское	нефтяное	2007	2010	мелкое

*Примечание:* <sup>1</sup>Уинский МО и Бардымский МО, <sup>2</sup>Уинский МО и Октябрьский ГО, <sup>3</sup>Уинский МО и Ординский ГО, <sup>4</sup>Октябрьский ГО, Уинский МО и Чернушинский ГО.

*Источники:*[9, 2, 30, 38], материалы периодической печати.

По величине запасов большинство месторождений относится к мелким (72,2 %). На средние приходится 23,5 %. Причём к мелким месторождениям относятся все нефтяные, а к средним – все газонефтяные (табл. 263).

Таблица 263

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Уинского МО по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	15	100,0	13	86,7	2	13,3
Газонефтяные	3	100,0	н/д	н/д	3	100,0
Итого	18	100,0	13	72,2	5	27,8

Источник:[2].

Добыча нефти в промышленных масштабах ведётся с 2006 г. В настоящее время в разработке находится 17 месторождений (94,4 % от количества открытых). Пятнадцать месторождений разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» (88,2 %), по одному – ООО «Кулигинское» и ООО «Рид Ойл-Пермь» (по 5,9%) (табл. 264).

Таблица 264

**Разрабатываемые месторождения в Уинском МО на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Батырбайское <sup>1</sup> , Уинское, Чайкинское <sup>2</sup> , Аспинское, Чураковское <sup>2</sup> , Курбатовское <sup>1</sup> , Лесное, Казаковское <sup>1</sup> , Грачёвское, Соловатовское, Софьинское, Сагринское, Тартинское, Софроницкое, Преображенское	88,2
ООО «Кулигинское»	Кулигинское <sup>1</sup>	5,9
ООО «Рид Ойл-Пермь»	Красносельское	5,9

Примечание: <sup>1</sup>Уинский МО и Октябрьский ГО, <sup>2</sup>Уинский МО и Ординский ГО.  
Источники:[30, 38], материалы периодической печати.

### §. Чайковский городской округ

Чайковский городской округ расположен на юго-западе края. Его соседями являются: на западе – Удмуртская республика, на севере –



Еловский МО, на востоке – Куединский МО, на юге – республика Башкортостан (рис. 2). Площадь округа составляет 2155,25 км<sup>2</sup>.

Первое месторождение на территории округа было открыто в конце 1970-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 4 нефтяных месторождения, из них по запасам три относятся к мелким и одно к средним (табл. 265). Почти все месторождения открыты на востоке округа. По количеству открытых месторождений округ делит 17-18 место в Пермском крае.

*Таблица 265*

**Основные характеристики месторождений Чайковского ГО на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработку	Категория запасов
1	Байсаровское	нефтяное	1977	н/д	мелкое
2	Злодаревское	нефтяное	1977	1992	мелкое
3	Шумовское	нефтяное	1957	1986	среднее
4	Кирилловское	нефтяное	1982	2007	мелкое

*Источники:*[9, 31, 43].

В разработке находится три месторождения (75,0 %). Два месторождения разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и одно – ООО «УНК-Пермь» (табл. 266).

*Таблица 266*

**Разрабатываемые месторождения в Чайковском ГО на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Шумовское, Кирилловское	66,7
ООО «УНК-Пермь»	Злодаревское	33,3

*Источники:* [31, 43].

**§. Частинский муниципальный округ**

Частинский муниципальный округ находится на юго-западе края. Его соседями являются: на западе – Удмуртская республика, на севере – Большесосновский МО и Оханский ГО, на востоке – Осинский ГО, на юге – Еловский МО (рис. 2). Площадь округа составляет 1629,6 км<sup>2</sup>.

Первые месторождения на территории округа были открыты в середине 1960-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 10 нефтяных месторождений (табл. 267). Все месторождения открыты на юге окру-

га. По количеству открытых месторождений округ занимает 12 место в Пермском крае.

Таблица 267

**Основные характеристики месторождений Чагинского МО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра- ботке	Категория запасов
1	Падунское	нефтяное	1965	1971	среднее
2	Мишкинское <sup>1</sup>	нефтяное	1966	1973	крупное
3	Ножовское	нефтяное	1966	1999	среднее
4	Берёзовское	нефтяное	1967	1979	мелкое
5	Змеевское	нефтяное	1967	1975	среднее
6	Опалихинское	нефтяное	1967	1978	среднее
7	Бугровское	нефтяное	1968	1978	мелкое
8	Западное	нефтяное	1968	1989	мелкое
9	Первомайское	нефтяное	1969	1980	мелкое
10	Бабкинское	нефтяное	1982		мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Чагинский МО и Удмуртская республика,  
*Источники:* [9, 31].

По величине запасов только половина месторождений относится к мелким (50,0 %). Такого соотношения больше нет ни по одному муниципальному образованию Пермского края, где открыты месторождения углеводородов. Далее следуют средние (40,0 %) и крупные (10,0 %) месторождения (табл. 268). 90 % месторождений разрабатывается. Восемь месторождений разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» и одно – АО «Удмуртнефть» (табл. 269).

Таблица 268

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Чагинского МО по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние		Крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	10	100,0	5	50,0	4	40,0	1	10,0
Итого	10	100,0	5	50,0	4	40,0	1	10,0

*Источник:* [2].

Таблица 269

**Разрабатываемые месторождения в Частинном МО на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Падунское, Ножовское, Берёзовское, Змеевское, Опалихинское, Бугровское, Западное, Первомайское	88,9
АО «Удмуртнефть»	Мишкинское <sup>1</sup>	11,1

*Примечание:*<sup>1</sup>Частинный МО и Удмуртская республика,  
*Источники:*[30, 5].

**§. Чердынский городской округ**

Чердынский городской округ расположен на севере края. Его седеями являются: на западе – Косинский и Гайнский МО, на севере – Республика Коми, на востоке – Красновишерский ГО, на юге – Соликамский ГО (рис. 2). Площадь округа составляет 20872,9 км<sup>2</sup>.

Первые месторождения на территории округа были открыты во второй половине 1970-х годов. На 01.01.2021 г. насчитывалось 12 месторождений, из них 10 нефтяных и по одному газонефтяному и газовому. По категории запасов всем месторождения относятся к мелким (табл. 270). Большинство месторождений открыто в восточной части округа. По количеству открытых месторождений округ занимает 8 место в Пермском крае.

Таблица 270

**Основные характеристики месторождений Чердынского МО на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра-ботке	Категория запасов
1	2	3	4	5	6
1	Верх-Сыпанское	нефтяное	1976	н/д	мелкое
2	Исаневское	нефтяное	1976	н/д	мелкое
3	Чердынское	нефтяное	1975	н/д	мелкое
4	Люльвинское	нефтяное	1979	1990	мелкое
5	Томиловское	нефтяное	1979	н/д	мелкое
6	Лесорубное	нефтяное	1980	н/д	мелкое
7	Дружинское	газонефтяное	1981	н/д	мелкое
8	Водораздельное	нефтяное	1982	н/д	мелкое
9	Анельское	газовое	1988	н/д	мелкое

*Окончание таблицы 270*

1	2	3	4	5	6
10	Долдинское	нефтяное	1999	н/д	мелкое
11	Амборское	нефтяное	2002	н/д	мелкое
12	Мальцевское	нефтяное	2007	2014	мелкое

*Источники:*[2], материалы периодической печати.

В разработке находится лишь 2 месторождения, или 16,7 % от количества открытых месторождений. Этот самый низкий показатель среди всех муниципальных образований Пермского края, где ведётся добыча углеводородов. По одному месторождению разрабатывают ООО «Группа компании ХимРесурс» и ООО «Георесурс М» (табл. 271).

*Таблица 271*

**Разрабатываемые месторождения в Чердынском ГО на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «Группа компании ХимРесурс»	Люльвинское	50,0
ООО «Георесурс М»	Мальцевское	50,0

*Источники:* по материалам периодической печати.

### §. Чернушинский городской округ

Чернушинский городской округ расположен на юге края. Его соседями являются: на западе – Куединский ГО, на севере – Бардинский и Уинский МО, на востоке – Октябрьский ГО, на юге – Республика Башкортостан (рис. 2). Общая площадь округа составляет 1676,7 км<sup>2</sup>.

Первые месторождения на территории округа были открыты в 1950-е годы. На 01.01.2021 г. насчитывалось 24 месторождения, из них 21 – нефтяное и 3 – газонефтяных. Месторождения открыты на всей территории округа. Ряд из них находится на границе с соседними муниципальными образованиями (табл. 272). По количеству открытых месторождений округ занимает 2 место в Пермском крае после Октябрьского ГО.

*Таблица 272*

#### Основные характеристики месторождений Чернушинского ГО на 01.01.2021 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В раз-работке	Категория запасов
1	2	3	4	5	6
1	Таныпское	нефтяное	1952	1958	среднее
2	Павловское	газонефтяное	1956	1959	крупное

## Окончание таблицы 272

1	2	3	4	5	6
3	Татышлинское <sup>3</sup>	газонефтяное	1960	н/д	мелкое
4	Этышское	нефтяное	1965	1988	мелкое
5	Степановское	нефтяное	1966	1982	мелкое
6	Капканское	нефтяное	1971	2007	мелкое
7	Самойловское	нефтяное	1971	1984	мелкое
8	Караморское	нефтяное	1972	1975	мелкое
9	Ракинское	нефтяное	1973	н/д	мелкое
10	Калмиарское <sup>1</sup>	нефтяное	1976	1984	мелкое
11	Светлогорское	нефтяное	1977	2001	мелкое
12	Хатымское	нефтяное	1978	1995	мелкое
13	Южно- Чернушинское	нефтяное	1980	2005	мелкое
14	Толкушинское	нефтяное	1981	1989	мелкое
15	Трушниковское	нефтяное	1983	2001	мелкое
16	Чикулаевское	нефтяное	1983	1985	мелкое
17	Чарское	нефтяное	1985	1987	мелкое
18	Чернушинское	нефтяное	1985	1986	мелкое
19	Южинское	нефтяное	1983	1998	мелкое
20	Кряжевское	нефтяное	1989	1984	мелкое
21	Софьинское <sup>2</sup>	газонефтяное	1992	2001	среднее
22	Новосеминское <sup>1</sup>	нефтяное	1994	2003	мелкое
23	Шароновское	нефтяное	2005	2010	мелкое
24	Западно- Чукулаевское	нефтяное	2015	2016	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Октябрьский и Чернушинский ГО,<sup>2</sup>Октябрьский ГО, Уинский МО и Чернушинский ГО,<sup>3</sup>в пределах Пермского края не разрабатывается. Большая часть запасов учтена по Башкортостану, где месторождения разрабатывается.

*Источники:*[9, 2, 1, 31, 30, 35, 39].

По величине запасов около 88 % месторождений относится к мелким. Далее следуют средние (8,4 %) и крупные (4,2 %) месторождения. Газонефтяные месторождения распределились в равной пропорции среди категорий мелкие, средние и крупные. Среди нефтяных месторождений крупных нет совсем (табл. 273). 90 % месторождений разрабатывается. Восемь месторождений разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» (66,7 %) и одно – АО «Удмуртнефть» (33,3 %) (табл. 274).

Таблица 273

**Распределение месторождений углеводородного сырья  
Чернушкинского ГО по величине запасов на 01.01.2021 г.**

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние		Крупные	
	кол- во	%	кол- во	%	кол- во	%	кол- во	%
Нефтяные	21	100,0	20	95,2	1	4,8	н/д	н/д
Газонефтяные	3	100,0	1	33,3	1	33,3	1	33,3
Итого	24	100,0	21	87,4	2	8,4	1	4,2

Источники:[2, 1].

Почти 92 % месторождений (22) находится в разработке. Добычей нефти занимаются 6 недропользователей. При этом шестнадцать месторождений разрабатывает ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», два – ООО «УралОйл» и по одному – АО «Уралнефтесервис», ООО «Рид Ойл-Пермь», ООО «ЧернушкаНефть» и ООО «Эльград» (табл. 274).

Таблица 274

**Разрабатываемые месторождения в Чернушкинском ГО  
на 01.01.2021 г.**

Предприятия	Месторождения	Доля, %
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	Таныпское, Павловское, Этышское, Степановское, Калмиарское <sup>1</sup> , Светлогорское, Трушниковское, Чикулаевское, Чарское, Чернушинское, Южинское, Кряжевское, Софьинское <sup>2</sup> , Новосеминское <sup>1</sup> , Шароновское, Западно-Чукулаевское	72,7
ООО «УралОйл»	Караморское, Хатымское	9,1
АО «Уралнефтесервис»	Капканское	4,55
ООО «Рид Ойл-Пермь»	Самойловское	4,55
ООО «ЧернушкаНефть»	Южно-Чернушинское	4,55
ООО «Эльград»	Толкушинское	4,55

Примечание:<sup>1</sup>Октябрьский и Чернушинский ГО, <sup>2</sup>Октябрьский ГО,  
Источники:[31, 30, 35, 39].

## §. Чусовской городской округ

Чусовской городской округ расположен на востоке края. Его соседями являются: на западе – Пермский МР, на севере – Добрянский и Губахинский, на востоке – Гремячинский и Горнозаводской, на юге – Лысьвенский ГО и Кунгурский МО (рис. 2). Площадь округа составляет 3496,0 км<sup>2</sup>.

Чусовской городской округ стал первым муниципальным образованием Пермского края, где было открыто первое нефтяное месторождение. Это произошло в 1929 г. На 01.01.2021 г. насчитывалось 6 месторождений, из них 5 – нефтяных и 1 – газовое. Одно месторождение находится на территории двух муниципальных образований. По количеству открытых месторождений округ делит 15-16 место в Пермском крае. По величине запасов все месторождения мелкие (табл. 275). В разработке находится 4 месторождения (66,7 %). Разрабатываемые месторождения числятся на балансе ООО «УДС-Нефть».

Таблица 275

**Основные характеристики месторождений  
Чусовского ГО на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В раз-работке	Категория запасов
1	Верхне-Чусовское	нефтяное	1929	2005	мелкое
2	Комарихинское	газовое	1968	н/д	мелкое
3	Копальнинское	нефтяное	1970	2006	мелкое
4	Луживское	нефтяное	1974	2004	мелкое
5	Селинское	нефтяное	1985	н/д	мелкое
6	Мутнинское <sup>1</sup>	нефтяное	1980	2005	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Добрянский и Чусовской ГО.

*Источники:*[9, 18, 32].

## §. Юсьвинский муниципальный округ

Юсьвинский муниципальный округ расположен в центрально-западной части края. Его соседями являются: на западе – Кудымкарский МО, на севере – Кудымкарский МО и Березняки ГО, на востоке – Березняки, через Камское водохранилище – Добрянский, на юге – Ильинский ГО и Карагайским МО (рис. 2). Площадь округа составляет 3080,6 км<sup>2</sup>.

На территории округа открыты два нефтяных месторождения, относящиеся к мелким (табл. 276). Месторождения открыты на востоке округа, одно из них находится на стыке с Ильинским ГО. По количеству открытых месторождений округ занимает 21-25 место в Пермском крае. В разработке находится одно месторождение, недропользователь – ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь».

Таблица 276

**Основные характеристики месторождений Чусовского ГО  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Майкорское	нефтяное	1960	1996	мелкое
2	Романшорское <sup>3</sup>	нефтяное	1969	н/д	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup>Ильинский ГО и Юсьвинский МО.

*Источники:*[9, 31, 44].

**Список литературы по главе № 7**

1. Официальный сайт ФГБУ «ВСЕГЕИ» им. А.П. Карпинского [Электронный ресурс] – URL: <https://www.vsegei.ru> (дата обращения: 12.07.2021).

2. Клещёв К.А., Шеин В.С. Нефтяные и газовые месторождения России: Справочник в двух книгах. Книга вторая – европейская часть России. М.: ВНИГРИ, 2010. 832 с.,

3. Официальный сайт Роснедра [Электронный ресурс] – URL: <https://www.rosnedra.gov.ru> (дата обращения: 03.07.2021)

4. Официальный сайт НАЦ «Геонедр» [Электронный ресурс] – URL: <https://geonedra.ru> (дата обращения: 11.07.2021)

5. Официальный сайт АО «Удмуртнефть» [Электронный ресурс] – URL: <https://www.udmurtneft.ru> (дата обращения: 15.07.2021).

6. Официальный сайт АО «Белкамнефть им. А.А. Волкова» [Электронный ресурс] – URL: <https://www.belkamneft.ru> (дата обращения: 15.07.2021).

7. Официальный сайт НК «Нефтиса» [Электронный ресурс] – URL: <https://www.neftisa.ru> (дата обращения: 12.07.2021).

8. Официальный сайт муниципального образования Балезинский район [Электронный ресурс] – URL: <https://balezino.udmurt.ru/> (дата обращения: 07.07.2021).



9. Нефтяная и газовая промышленность СССР: Справочник. В двух книгах / Под ред. С.П. Максимова. Книга первая. Европейская часть СССР. М.: Недра. 1987. 358 с.

10. Официальный сайт ПАО «ЛУКОЙЛ» [Электронный ресурс] – URL: [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru) (дата обращения: 15.07.2021).

11. Официальный сайт муниципального образования Воткинский район [Электронный ресурс] – URL: <https://votray.ru/> (дата обращения: 07.07.2021).

12. Официальный сайт муниципального образования Граховский район [Электронный ресурс] – URL: <https://grahovo.udmurt.ru> (дата обращения: 07.07.2021).

13. Официальный сайт муниципального образования Дебёсский район [Электронный ресурс] – URL: <https://debesy.udmurt.ru> (дата обращения: 12.07.2021).

14. Официальный сайт муниципального образования Завьяловский район [Электронный ресурс] – URL: <http://завьяловский.рф> (дата обращения: 12.07.2021).

15. Официальный сайт муниципального образования Игринский район [Электронный ресурс] – URL: <https://igra.udmurt.ru/> (дата обращения: 07.07.2021).

16. Артемьева А.А. Территориальный анализ нефтедобычи в Удмуртской республике // Вестник Удмуртского университета. Биология. Науки о Земле. 2008. Вып. 1. С. 105-114.

17. Схема территориального планирования Камбарского района Удмуртской республики. 13987 том 2.1 ПЗ Материалы по обоснованию. Ижевск: «Удмуртгражданпроект». 2008. 123 с.

18. Официальный сайт ООО «УДС-Нефть» [Электронный ресурс] – URL: <https://uds-group.ru/> (дата обращения: 12.07.2021).

19. Официальный сайт муниципального образования Камбарский район [Электронный ресурс] – URL: [www.kamrayon.ru](http://www.kamrayon.ru) (дата обращения: 12.07.2021).

20. Официальный сайт муниципального образования Каракулинский район [Электронный ресурс] – URL: <http://karakulino.udmurt.ru/> (дата обращения: 12.07.2021).

21. Официальный сайт ООО «РИТЭК» [Электронный ресурс] – URL: <https://ritek.lukoil.ru/> (дата обращения: 27.07.2021).

22. Официальный сайт муниципального образования Кезский район [Электронный ресурс] – URL: <https://www.kez.udmurt.ru/> (дата обращения: 27.07.2021).

23. Официальный сайт муниципального образования Кизнерский район [Электронный ресурс] – URL: [www.mykizner.ru](http://www.mykizner.ru) (дата обращения: 27.07.2021).

24. Официальный сайт муниципального образования Красногорский район [Электронный ресурс] – URL: <http://mo-krasno.ru> (дата обращения: 12.07.2021).

25. Официальный сайт муниципального образования Малопургинский район [Электронный ресурс] – URL: <https://www.malayapurga.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

26. Официальный сайт муниципального образования Сарапульский район [Электронный ресурс] – URL: <https://sarapulrayon.udmurt.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

27. Официальный сайт муниципального образования Увинский район [Электронный ресурс] – URL: <https://uva.udmurt.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

28. Официальный сайт муниципального образования Шарканский район [Электронный ресурс] – URL: <http://sharkan.udmurt.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

29. Официальный сайт муниципального образования Якшур-Бодьинский район [Электронный ресурс] – URL: <http://www.bodia.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

30. Официальный сайт ООО «УралОйл» [Электронный ресурс]– URL: <http://uraloil59.ru> (дата обращения: 19.07.2021).

31. Официальный сайт ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» [Электронный ресурс]– URL: <https://perm.lukoil.ru> (дата обращения: 19.07.2021).

32. Схема территориального планирования Добрянского муниципального района Пермского края. Том 1. Материалы по обоснованию проекта. Санкт-Петербург: ООО «Джи Динамика», 2016. 207 с.

33. Проект генерального плана Краснокамского городского округа Пермского края. Том 2. Материалы по обоснованию. Ч. 1. Новосибирск: ОАО «СибНИИГрадостроительства». 2019. 215 с.

34. Схема территориального планирования Куединского муниципального района Пермского края. Том 1. Обосновывающие документы. Пермь: НИИ НГТУ. Центр регионального развития инноваций и управления. 2007. 143 с.

35. Официальный сайт АО «Уралнефтесервис» [Электронный ресурс]– URL: <https://www.urlns.ru> (дата обращения: 19.07.2021).

36. Официальный сайт ООО «ПермТОТИнефть» [Электронный ресурс] – URL: <http://permtotineft.ru> (дата обращения: 19.07.2021).

37. Схема территориального планирования Октябрьского муниципального района Пермского края. Том 1. Обосновывающие материалы. Пермь: ООО «Энергостройпроект», 2008. 176 с.

38. Схема территориального планирования Уинского муниципального района Пермского края. Том 2. Обосновывающие материалы. Екатеринбург: ЗАО «Дубль-Гео», 2008. 108 с.

39. Схема территориального планирования Чернушинского городского округа Пермского края. Том 3. Материалы по обоснованию генерального плана. Москва: АО «Институт «Гипрогорпроект», 2010. 210 с.

40. Схема территориального планирования Осинского муниципального района Пермского края (корректировка). Том 2. Обосновывающие материалы. Пермь: ЗАО «Институт «Пирс», 2013. 153 с.

41. Схема территориального планирования муниципального образования Кишертский район Пермского края. Том 2. Обосновывающие материалы. Екатеринбург: ООО «Проектно-изыскательский институт Гео», 2009. 127. с.

42. Официальный сайт Суксунского городского округа [Электронный ресурс]– URL:<http://suksun.ru>(дата обращения: 02.07.2021).

43. Схема территориального планирования Чайковского муниципального района Пермского края. Том 3. Обосновывающие документы. Пермь: ООО «МастерСВ», 2013. 200 с.

44. Схема территориального планирования Ильинского муниципального района Пермского края. Том 3. Обосновывающие материалы. Пермь: ООО «Пермгражданпроект», 2008. 197 с.

## ГЛАВА 8. ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ

Создание особо охраняемых природных территорий (ООПТ) – важная государственная задача, значение которой трудно оценить в тот отрезок времени, когда они создаются. В наш индустриальный век достаточно сложно найти большие территории, не подвергнутые воздействию человека. Пока существуют нетронутые земли, имеется возможность для сохранения биологического и ландшафтного разнообразия, восстановления растительного и животного мира. К счастью такие территории в Удмуртской Республике и Пермском крае ещё сохранились.

В соответствии с законом Российской Федерации «Об особо охраняемых природных территориях» (1995), под особо охраняемые природные территории понимаются участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение и которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны. Особо охраняемые природные территории относятся к объектам общенационального достояния. Организацию и функционирование особо охраняемых природных территорий федерального значения осуществляет Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации, регионального значения – соответствующие подразделения регионов. Особо охраняемые природные территории включают заповедники, в т.ч. биосферные; национальные парки; природные парки; заказники; памятники природы; дендрологические парки и ботанические сады; лечебно-оздоровительные местности и курорты, а также иные категории ООПТ, устанавливаемые Правительством Российской Федерации, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления.

Самый строгий режим природопользования определён для заповедников, в которых полностью исключаются все производственные формы хозяйственной деятельности и допускаются научные исследования, методы проведения которых не вносят возмущений и нарушений в естественный ход природных процессов [1].

Национальные парки являются природоохранными, эколого-просветительскими и научно-исследовательскими учреждениями. Они

представляют собой обширную территорию, не подвергшуюся существенным изменениям под действием человека, или где деятельность человека исторически гармонизирована с природой, на которой формы рельефа, растительный покров и животный мир представляют большой интерес или обладают большой живописностью. Национальный парк предназначается для сохранения биоразнообразия и гармонизированного ландшафта, общения человека с природой, просвещения, повышения культурного уровня, отдыха и специальных научных исследований. В отличие от заповедников режим охраны в них менее строгий, но и он не допускает хозяйственной деятельности, за исключением той, которая необходима для обеспечения функционирования национального парка.

Природный парк представляет собой охраняемый обширный участок природного или культурного ландшафта; используется для рекреационных, природоохранных, просветительских и других целей. В отличие от заповедников, национальных парков и некоторых других типах охраняемых территорий режим охраны в них наименее строгий.

Заказник также представляет собой охраняемую природную территорию, на которой под охраной может находиться как весь природный комплекс (если заказник комплексный), так и некоторые его части – только растения (ботанический), только животные или их отдельные виды (зоологический), либо отдельные историко-мемориальные или геологические объекты. На территории заказника разрешается ограниченная хозяйственная деятельность, если она не противоречит целям его организации.

Памятники природы – отдельные уникальные, ценные в научном, культурно-познавательном или эстетическом отношении природные объекты. Обычно представляют собой небольшие по площади природные комплексы или отдельные объекты естественного или искусственного происхождения. Например, рощи, озёра, родники, пруды, пещеры, скалы, отдельные деревья и т.п. Территория под ними полностью изымается из хозяйственного использования. В этом отношении их статус очень близок к статусу заповедников.

Дендрологические парки и ботанические сады являются природоохранными учреждениями, в задачи которых входит создание специальных коллекций растений в целях сохранения разнообразия и обогащения растительного мира, а также осуществление научной, учебной и просветительской деятельности. Территории дендрологиче-

ских парков и ботанических садов предназначаются только для выполнения ими прямых задач, при этом земельные участки передаются им в бессрочное (постоянное) пользование, а также научно-исследовательским или образовательным учреждениям, в ведении которых они находятся.

Есть ещё и другие типы ООПТ, но они занимают, как правило, небольшие площади и характеризуются меньшим количеством решаемых задач.

## **§1. Удмуртская республика**

В Удмуртской республике особо охраняемые природные территории представлены национальным парком, природными парками, государственными природными заказниками, памятниками природы регионального значения, ботаническим садом, лечебно-оздоровительными местностями, курортами. В настоящее время насчитывается 307 ООПТ, из них по 1 национальному парку и ботаническому саду, 2 природных парка, 13 государственных природных заказников, 281 памятник природы, 5 лечебно-оздоровительных местностей и 4 курорта (прил. 7). Один имеет статус федерального значения, более 200 – республиканского и остальные – местного. При этом общая площадь охраняемых территорий превышает 422 тыс. га, или 10 % территории республики. Самую большую площадь занимают государственные природные заказники, самую маленькую – лечебно-оздоровительные местности (табл. 277). Наиболее значимые ООПТ Удмуртской республики показаны на рис., приведённом в прил. 8.

*Таблица 277*

### **Структура особо охраняемых природных территорий Удмуртской Республики на 01.01.2021 г.**

Категория ООПТ	Количество	Площадь, тыс. га
1	2	3
Национальный парк	1	20,8
Природные парки	2	21,3
Государственные природные заказники	13	331,3
Памятники природы	281	48,5
Ботанический сад	1	0,7
Лечебно-оздоровительные местности	5	0,01

## Окончание таблицы 277

1	2	3
Курорты	4	0,1
Всего	307	422,71

*Примечание:* Количество, перечень ООПТ и их площади не всегда корреспондируются по источникам информации.

*Источники:*[2, 3, 4, 5].

В государственном кадастре особо охраняемых природных территорий Удмуртской Республики числится 133 ООПТ общей площадью 396,1 тыс. га (9,4 % от общей площади республики), в том числе: 1 ООПТ федерального значения, 127 ООПТ регионального значения, 5 ООПТ местного значения. По остальным ООПТ требуется проведение работ по внесению их в государственный кадастр. Постановлениями Правительства Удмуртской Республики утверждены положения по 40 памятникам природы регионального значения, которыми установлены их границы и режим особой охраны.

Профиль ООПТ – от монофункционального до комплексного. Насчитывается 163 монофункциональных и 141 комплексный ООПТ. Для 3-х ООПТ статус не определён. ООПТ, имеющих монофункциональный профиль, больше всего гидрологических, меньше всего геологических и охотничьих – каждого по одному (табл. 278). При этом все национальные парки и курорты, 84,6 % природных заказников и 40 % лечебно-оздоровительных местностей имеют статус комплексных. Только в памятниках природы встречаются охраняемые территории, имеющие профильный статус гидрологический, геологический, зоологический, охотничий, природно-исторический, лечебно-оздоровительный и с неопределённым статусом. ООПТ со статусом ландшафтные, комплексные и биологические встречаются и в заказниках, и в памятниках природы.

*Таблица 278*

**Профиль особо охраняемых природных территорий  
Удмуртской Республики**

Профиль	Количество	Доля, %
1	2	3
Гидрологический	98	31,9
Геологический	1	0,3
Ботанический	46	15,0
Зоологический	6	2,0
Комплексный	141	45,8

1	2	3
Ландшафтный	2	0,7
Охотничий	1	0,3
Природно-исторический	2	0,7
Лечебно-оздоровительный	7	2,3
Не определён	3	1,0
Всего	307	100,0

Источники:[2, 3, 4, 5, 7].

Самой крупной ООПТ является национальный парк федерального значения «Нечкинский» площадью 20,7 тыс. га и охранной зоной 9,1 тыс. га. Профиль парка – комплексный. Он расположен на территории 3-х районов – Воткинского, Завьяловского и Сарапульского. Одной из главных задач его создания послужила необходимость сохранения уникальных ландшафтов, видового разнообразия растений и животных, в том числе, занесённых в Красные книги РФ и УР.

Свыше 330 тыс. га занимают государственные природные заказники. Они расположены на территории 19 районов, имеют статус комплексных. Большинство из них располагаются в границах нескольких районов. Их основная задача – сохранение видового разнообразия растительного и животного мира.

Памятники природы, как правило, небольшие по площади и они встречаются во всех муниципальных образованиях Удмуртии. Больше всего их на территории Якшур-Бодьинского муниципального района, меньше всего – в городских округах Глазов и Можга.

В целом ООПТ выделены в пределах всех муниципальных образований Удмуртской Республики. Больше всего их в Кизнерском (20) и Якшур-Бодьинском (23) районах, меньше всего (по одному) – в городских округах Глазов и Можга. При этом самая большая площадь, отведённая под ООПТ, в Красногорском районе – 56,5 тыс. га или 30,36 % территории района (табл. 279)



Таблица 279

**Распределение ООТП по муниципальным образованиям  
Удмуртской Республики на 01.01.2021 г.**

Муниципальное образование	Площадь, га	Количество ООТП	Площадь ООПТ, га	Доля ООПТ, %
1	2	3	4	5
<b>Районы</b>				
Алнашский	89600	19	476,15	0,53
Белезинский	243467	19	28235,25	11,59
Вавожский	167899	10(1)	13235,62	7,88
Воткинский	186384	13(2)	16861,3	9,04
Глазовский	215970	19(1)	21149,8	9,79
Граховский	96774	13	350,43	0,36
Дебёсский	103303	8	853,34	0,82
Завьяловский	220327	9(2)	7437,7	3,37
Игринский	226690	8(3)	19345,1	8,53
Камбарский	67262	7	1462,6	2,17
Каракулинский	119256	4(1)	5295,9	4,44
Кезский	232102	9	45806,8	19,73
Кизнерский	213111	20(1)	15543,91	7,29
Киясовский	82127	8	1099,71	1,33
Красногорский	186005	17(4)	56479,04	30,36
Малопургинский	122318	12	853,63	0,69
Можгинский	199697	14(1)	3306,55	1,65
Сарапульский	187763	8(1)	16502,3	8,78
Селтинский	188374	9(2)	22070,0	11,76
Сюмсинский	178972	5(1)	49763,4	27,8
Увинский	244537,1	14(2)	4000,24	1,63
Шарканский	140449	12(1)	16683,35	11,87
Юкаминский	101973	7	8,65	....
Якшур-Бодьинский	178010	23(2)	23418,8	13,15
Ярский	152427	9(1)	21931,0	14,38
<b>Городские округа</b>				
Город Ижевск	31515	6	70,96	0,22
Город Воткинский	11218	11	1508,65	13,44
Город Глазов	6827	1	595,0	8,71
Город Можга	3064	1	43,3	1,41
Город Сарапул	8601	7	207,3	2,41

*Примечание:* в скобках указано количество ООТП с учётом их расположения на территории смежных муниципальных образований.

*Источники:*[2, 3, 4, 7].

## §2. Пермский край

В Пермском крае ООПТ представлены особо охраняемыми природными территориями федерального, регионального и местного уровней. По количеству ООПТ и занимаемой площади больше всего приходится на ООПТ регионального значения – 71,2 и 82,1 % соответственно. Далее по количеству ООПТ следуют ООПТ местного значения (28,3 %), по занимаемой площади – ООПТ федерального значения (16,7 %). Всего в Пермском крае насчитывается 361 ООПТ (прил. 9, 10). При этом общая площадь, занимаемая ООПТ на 01.01. 2020 г. составила 1,7 млн га, или 10,3 % от общей площади края. Некоторые ООПТ имеют охранную зону (их площадь в расчётах не учтена). По количеству и занимаемой площади больше всего ООПТ в категории охраняемые ландшафты. Среди ООПТ регионального уровня их 96 и 709,2 тыс. га, местного – 50 и 18,5 тыс. га соответственно. Самое малое число ООПТ в категориях природный парк и природный культурно-мемориальный парк – по одному; по занимаемой площади – природный культурно-мемориальный парк (табл. 280).

Таблица 280

### Особо охраняемые природные территории Пермского края на 01.01.2020 г.

Категория ООПТ	Количество	Площадь, тыс. га	Доля, %
1	2	3	4
Федерального значения			
Государственные природные заповедники	2	279268,0	16,6
Регионального значения			
Государственные природные заказники	21	536350	38,7
Памятники природы	88	4571,2	0,3
Охраняемые ландшафты	96	709231,6	51,3
Природные резерваты	46	10007,2	0,7
Историко-природные комплексы	5	460,8	...
Природный парк	1	125413,0	9,0
Всего:	257	1386033,8	82,2
Местного значения			
Памятники природы	11	963,34	4,7

Окончание таблицы 280

1	2	3	4
Охраняемые ландшафты	50	18489,15	89,6
Природные резерваты	23	746,65	3,6
Историко-природные комплексы и территории	9	224,74	1,0
Парки поселений	2	141,0	0,8
Природные достопримечательности	2	39,2	0,2
Природный культурно-мемориальный парк	1	29,43	0,1
Иные категории	4	16,33	...
Всего:	102	20649,84	1,2
Итого	361	1685951,44	100,0

Источник:[8].

На начало 2020 г. Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края сформированы 284 кадастровых дела по ООПТ регионального значения и 120 кадастровых дел по ООПТ местного значения, включая упразднённые.

Профиль ООПТ разный, в том числе в категориях их статуса. Так, все федеральные заказники относятся к комплексным. Для большинства ООПТ регионального и местного значений их статус не определён. Для тех ООПТ, для которых определён статус, следует отметить следующее. Среди ООПТ регионального значения больше всего ландшафтных (17,1 %), местного значения – природных резерватов (12,7 %), меньше всего – ботанических и биологических – 7,4 % и 2,0 % соответственно (табл. 281).

Особо охраняемых природных территорий федерального значения на территории края два. Это природные заповедники «Басеги» и «Вишерский». На них приходится 1,74 % территории края.

Первым был организован заповедник «Басеги». Это произошло в 1982 г. Его площадь составляет 38,0 тыс. га, охранной зоны – 21,3 тыс. га. При этом 52,6 % площади приходится на Горнозаводской и 47,4 % Гремячинский городские округа. Целью его создания послужила необходимость сохранения крупного массива коренных среднеуральских елово-пихтовых лесов, расположенных в предгорьях хребта Басеги. Леса заповедника представляют собой последний невырубленный таёжный массив западной части Среднего Урала, и поэтому являются эталонным объектом естественных таёжных экосистем.

Таблица 281

**Профиль особо охраняемых природных территорий  
Пермского края**

Профиль	Количество	Доля, %
ООТП федерального значения	2	100,0
ООТП регионального значения		
Ботанический	19	7,4
Биологический	21	8,2
Ландшафтный	44	17,1
Геологический	21	8,2
Не определён	152	59,1
Всего	257	100,0
ООТП местного значения		
Ботанический	8	7,8
Биологический	2	2,0
Историко-природный	3	2,9
Природный резерват	13	12,7
Геологический	4	3,9
Гидрологический	3	2,9
Ландшафтный	7	6,9
Комплексный	4	3,9
Не определён	58	57,0
Всего	102	100,0

*Источник:*[8].

Заповедник «Вишерский» находится на территории Красновисерского городского округа. Его площадь равна 241,2 тыс. га, охранной зоны – 52,2 тыс. га. Он образован в 1991 г. для сохранения и изучения природных комплексов западного макросклона Северного Урала на территории Пермского края.

Особо охраняемых природных территорий регионального уровня 257. Они включают в себя 1 природный парк, 5 историко-природных комплексов, 21 природный биологический заказник, 46 природных резерватов, 88 памятников природы и 96 охраняемых ландшафтов. Их общая площадь составляет 1,4 млн га, или 8,5 % территории края. Они образованы на территории 41 муниципальных образований. Больше всего их на территории Соликамского (17 ООПТ) и Чердынского (44 ООПТ) городских округов. Их нет только на территории 4-х муницип-

пальных образований, в т.ч. трёх городских округов (г. Кудымкар, ЗАТО «Звездный», Верещагинский) и одном муниципальном округе (Сивинский). При этом наибольшую долю от площади муниципального образования они занимают в городском округе «город Кизел» (25,45 %), муниципальном округе Уинский (30,37 %) и Оханском городском округе (33,11 %) (табл. 282). При этом на территориях Уинского муниципального округа и Оханского городского округа такая доля достигается в значительной степени за счёт природных биологических заказников.

Таблица 282

**Распределение ООТП регионального значения по муниципальным образованиям Пермского края на 01.01.2020 г.**

Муниципальные образования	Площадь, га	Количество ООТП	Площадь ООПТ, га	Доля ООПТ, %
1	2	3	4	5
Городские округа				
Пермский	79968	2	40,2	0,05
Город Березники	506860	9	39674,8	7,82
Верещагинский	161893	–	–	–
Горнозаводской	706528	7(8 <sup>1</sup> )	41352,4 <sup>1</sup>	5,85
Гремячинский	132450	1 <sup>1</sup>	943 <sup>1</sup>	0,71
Город Губаха	100950	9(10 <sup>1</sup> )	13431,5 <sup>1</sup>	13,30
Добрянский	519258	13	52794,9	10,16
Ильинский	306944	3	5316,0	1,73
Город Кизел	139011	1	35391,8	25,45
Красновишерский	1537554	8(9 <sup>1</sup> )	218112,3 <sup>1</sup>	14,18
Краснокамский	95626	1	459	0,47
Город Кудымкар	3224	–	–	–
Лысьвенский	373052	3(4 <sup>1</sup> )	18872,5 <sup>1</sup>	5,05
Нытвенский	165514	1	400,0	0,24
Октябрьский	344451	3	13815,3	4,01
Осинский	205738	4	12492,6	6,07
Оханский	151312	2	50103,0	33,11
Очёрский	133357	10	827,0	0,62
Соликамский	558690	17	46196,6	8,25
Суксунский	167756	6	8300,8	4,94
Чайковский	215525	3	29866,0	13,85
Чердынский	2087292	44	277885,1	13,31
Чернушинский	167669	2	12691,0	7,56

## Окончание таблицы 282

1	2	3	4	5
Чусовской	349604	5(6 <sup>1</sup> )	24019,5 <sup>1</sup>	6,87
ЗАТО «Звёздный»	9083	–	–	–
Итого	9219309	154	924621,0	10,0
Муниципальные округа				
Александровский	552991	10	38830,9	7,02
Бардымский	238231	3	22823,3	9,58
Берёзовский	197715	3	199,0	0,10
Гайнский	1492840	6	153504,9	12,28
Еловский	144867	1	729	0,50
Карагайский	239403	8	30549,2	12,76
Кишертский	140001	7	10298,0	7,35
Косинский	344546	8	33039,3	9,58
Кочёвский	271807	7	6231,9	2,29
Кудымкарский	473400	3	1133,9	0,23
Куединский	261672	4	44605,5	17,04
Кунгурский	446017	10	27681,5	6,00
Ординский	141990	2	147,8	0,10
Сивинский	251644	–	–	–
Уинский	155534	6	47249,3	30,37
Частинский	162961	6	2915,3	1,78
Юрлинский	383111	5	13745,4	3,58
Юсьвинский	308056	8	3404,0	1,1
Итого	6206786	98	437088,2	7,04
Муниципальные районы				
Большесосновский	222342	4	22411,4	10,0
Пермский	375305	1	1913,2	0,50
Итого	597647	5	24324,6	4,07
Всего	16023742	257	1386033,8	8,64

Примечание: <sup>1</sup> с учётом территории Пермского природного парка.

Источник:[8].

Особо охраняемых природных территорий местного значения насчитывается 102. Они включают: 1 природный культурно-мемориальный парк, 2 природные достопримечательности, 2 парка поселений, 4 иных категорий, 9 историко-природных комплексов и территорий, 11 памятников природы, 23 природных резервата и 50 охраняемых ландшафтов. Их общая площадь составляет 20,6 тыс. га, или

0,1 % территории края. Они выделены на территории 16 муниципальных образований – 9 городских округов, 6 – муниципальных округов и 1 – муниципального района. Больше всего их выделено на территории Большесосновского района (15) и городского округа Пермский (19). На эти же муниципальные образования приходится и самая большая занимаемая ими площадь – 3,0 и 12,0 тыс. га. Причём доля Пермского городского округа составляет почти 58 % от общей площади ООПТ местного значения (табл. 283).

Таблица 283

**Распределение ООПТ местного значения  
по муниципальным образованиям Пермского края на 01.01.2020 г.**

Муниципальное образование	Площадь, га	Количество ООПТ	Площадь ООПТ, га	Доля ООПТ, %
1	2	3	4	5
<b>Городские округа</b>				
Пермский	79968	19	12094,18	15,12
Ильинский	306944	1	7,5	....
Красновишерский	1537554	3	809,9	0,05
Краснокамский	95626	1	34,2	0,03
Лысьвенский	373052	14	1132,22	0,3
Нытвенский	165514	4	917,43	0,55
Октябрьский	344451	14	251,7	0,07
Соликамский	563864	5	2222,39	0,4
Чернушинский	167672	3	428,1	0,3
<b>Муниципальные округа</b>				
Александровский	552991	6	95,2	0,01
Берёзовский	197715	3	39,36	0,01
Кудымкарский	473400	4	16,33	...
Кунгурский	446017	4	145,8	0,03
Уинский	155534	3	40,5	0,02
Юсьвинский	308056	3	1,81	...
<b>Муниципальные районы</b>				
Большесосновский	222342	15	2413,22	1,08
<b>Всего</b>		<b>102</b>	<b>20649,8473</b>	

Источник:[8].

В целом суммарно наибольшее количество ООПТ выделено на территории Соликамского и Чердынского городских округов – 6,0 и

12,2% от общего количества в крае. При этом самая большая площадь охраняемых территорий в Чердынском и Красновишерском городских округах –17,8 % и 27,3 % от общего количества особо охраняемых территорий в крае соответственно (табл. 284).

Таблица 284

**Распределение ООТП по муниципальным образованиям  
Пермского края на 01.01.2020 г.**

Муниципальные образования	Площадь, га	Количество ООТП	Площадь ООПТ, га	Доля ООПТ, %
1	2	3	4	5
Городские округа				
Пермский	79968	21	12134,38	10,56
Город Березники	506860	9	39674,8	7,82
Верещагинский	161893	–	–	–
Горнозаводской	706528	9 <sup>1,2</sup>	61535,4 <sup>1,2</sup>	8,70
Гремячинский	132450	2 <sup>1,2</sup>	18885 <sup>1,2</sup>	14,25
Город Губаха	100950	10 <sup>1</sup>	13431,5 <sup>1</sup>	13,30
Добрянский	519258	13	52794,9	10,16
Ильинский	306944	4	5323,5	1,73
Город Кизел	139011	1	35391,8	25,45
Красновишерский	1537554	14 <sup>1,2</sup>	460122,8 <sup>1,2</sup>	29,92
Краснокамский	95626	2	493,2	0,51
Город Кудымкар	3224	–	–	–
Лысьвенский	373052	18 <sup>1</sup>	20004,72 <sup>1</sup>	5,36
Нытвенский	165514	6	1317,43	0,79
Октябрьский	344451	17	14067,0	4,08
Осинский	205738	4	12492,6	6,07
Оханский	151312	2	50103,0	33,11
Очёрский	133357	10	827,0	0,62
Соликамский	558690	22	48418,99	8,66
Суксунский	167756	6	8300,8	4,94
Чайковский	215525	3	29866,0	13,85
Чердынский	2087292	44	299513,6	14,34
Чернушинский	167669	5	13119,1	7,82
Чусовской	349604	6 <sup>1</sup>	24019,5 <sup>1</sup>	6,87
ЗАТО «Звёздный»	9083	–	–	–
Итого	9219309	228 <sup>1,2</sup>	1221837,02	13,25



1	2	3	4	5
<b>Муниципальные округа</b>				
Александровский	552991	16	38926,1	7,02
Бардымский	238231	3	22823,3	9,58
Берёзовский	197715	6	238,36	0,12
Гайнский	1492840	6	153504,9	12,28
Еловский	144867	1	729	0,50
Карагайский	239403	8	30549,2	12,76
Кишертский	140001	7	10298,0	7,29
Косинский	344546	8	33039,3	9,58
Кочёвский	271807	7	6231,9	2,29
Кудымкарский	473400	7	1150,23	0,24
Куединский	261672	4	44605,5	17,04
Кунгурский	446017	14	27827,3	6,23
Ординский	141990	2	147,8	0,10
Сивинский	251644	–	–	–
Уинский	155534	12	47330,3	30,43
Частинский	162961	6	2915,3	1,78
Юрлинский	383111	5	13745,4	3,58
Юсьвинский	308056	11	3405,81	1,10
Итого	6206786	123	437467,7	7,48
<b>Муниципальные районы</b>				
Большесосновский	222342	19	24824,62	11,16
Пермский	375305	1	1913,2	0,51
Итого	597647	20	26737,82	4,447
Всего	16023742	361	1686042,54	11,0

*Примечание:* <sup>1</sup> с учётом территории Пермского природного парка, <sup>2</sup>заповедника «Басеги», <sup>3</sup>заповедника «Вишерский», расположенных в пределах нескольких муниципальных образований.

*Источник:*[8].

Количество особо охраняемых территорий и их площадь величина непостоянная. Регулярно на карте Удмуртской Республики и Пермского края появляются новые особо охраняемые природные территории или резервируются участки местности для создания в будущем новых территорий со статусом особо охраняемых. Какое количество охраняемых территорий и какова должна быть их площадь для эколо-

гически устойчивого развития региона, ответить достаточно сложно, но чаще всего в научной литературе приводится цифра в 10-15 % площади региона. В Удмуртской Республике и Пермском крае доля ООПТ уже превысила 10 % территории регионов, что укладывается в рамки научных исследований о нижней границе доли ООПТ в общей площади региона.

### Список литературы по главе № 8

1. Снакин В.В. Природные ресурсы и окружающая среда. Словарь-справочник / Под ред. В.Н. Лопатина, Н.Г. Рыбальского. М.: НИИ-Природа, РЭФИА, 2001. 568 с.

2. Потапова Н.А., Назырова Р.И., Забелина Н.М., Исаева-Петрова Л.С., Коротков В.Н., Очагов Д.М. Сводный список особо охраняемых природных территорий Российской Федерации (справочник). (Отв. ред. Д.М. Очагов). Ч. II. М.: ВНИИприроды, 2006. 364 с.

3. Официальный сайт бюджетного учреждения Удмуртской Республики «Дирекция особо охраняемых природных территорий регионального значения Удмуртской Республики» [Электронный ресурс] – URL: <http://udm.oopt@yandex.ru> (дата обращения: 25.02.2021).

4. Водные памятники природы России. Приволжский и Уральский федеральные округа // Природные ведомости. Издание Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации. 28 ноября 2014 г. № 8(58).

5. Атлас Удмуртской Республики / под ред. Рысина И.И. М.: Изд-во «Феория», 2016. 282 с.

6. Официальный сайт ФГБУ «ВСЕГЕИ» им. А.П. Карпинского [Электронный ресурс] – URL: <http://www.vsegei.ru> (дата обращения: 02.02.2021).

7. Об утверждении перечня особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Удмуртской Республики. Приказ министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Удмуртской Республики от 15.01.2020 № 24.

8. Официальный сайт министерства природных ресурсов и экологии Пермского края [Электронный ресурс] – URL: <https://priroda.permkrai.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

## **ПРИЛОЖЕНИЯ**

**Перечень месторождений углеводородного сырья на территории  
Удмуртской Республики на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	Категория запасов
1	2	3	4	5
1	Арланское <sup>1</sup>	Нефтяное	1958	уникальное
2	Ельниковское	Нефтяное	1959	крупное
3	Покровское	Нефтяное	1960	мелкое
4	Кырыкмасское	Нефтяное	1961	среднее
5	Чутырско-Киенгопское	Газонефтяное	1962	крупное
6	Архангельское	Нефтяное	1963	мелкое
7	Кучуковское	Нефтяное	1963	мелкое
8	Гремихинское	Нефтяное	1965	крупное
9	Областновское	Нефтяное	1965	среднее
10	Ижевское	Нефтяное	1966	среднее
11	Золотарёвское <sup>2</sup>	Нефтяное	1966	среднее
12	Красногорское	Нефтяное	1966	среднее
13	Мишкинское	Нефтяное	1966	крупное
14	Лиственское	Нефтяное	1969	крупное
15	Кезское	Нефтяное	1970	среднее
16	Есенейское	Нефтяное	1970	среднее
17	Лудошурское	Нефтяное	1970	мелкое
18	Зотовское	Газонефтяное	1971	мелкое
19	Южно-Киенгопское	Нефтяное	1971	среднее
20	Лозолюкское-Зуринское	Нефтяное	1972	среднее
21	Центральное	Нефтяное	1973	мелкое
22	Восточно-Красногорское	Газонефтяное	1974	мелкое
23	Сосновское	Нефтяное	1974	мелкое
24	Юськинское	Нефтяное	1974	мелкое
25	Бегешкинское	Нефтяное	1975	мелкое
26	Кулигинское <sup>3</sup>	Нефтяное	1976	мелкое
27	Восточно-Постольское	Нефтяное	1977	мелкое
28	Ломовское	Нефтяное	1977	мелкое
29	Ошворцевско-Дмитриевское	Нефтяное	1977	мелкое
30	Сундурско-Нязинское	Газонефтяное	1977	среднее
31	Якшур-Бодьинское	Нефтяное	1977	мелкое
32	Алексеевское	Нефтяное	1978	мелкое
33	Тимеевское	Нефтяное	1978	мелкое
34	Тукмачёвское	Нефтяное	1978	мелкое
35	Патраковское	Нефтяное	1979	мелкое
36	Черновское	Нефтяное	1979	среднее
37	Южно-Лиственское	Нефтяное	1979	мелкое
38	Смоляниковское	Нефтяное	1980	среднее

1	2	3	4	5
39	Хмелёвское	Нефтяное	1980	мелкое
40	Никольское	Нефтяное	1981	мелкое
41	Пызепское	Нефтяное	1981	мелкое
42	Поломское	Нефтяное	1982	мелкое
43	Чубойское	Нефтяное	1982	среднее
44	Шадбеговское	Нефтяное	1982	мелкое
45	Дебесское	Нефтяное	1984	мелкое
46	Михайловское	Нефтяное	1984	мелкое
47	Пионерское	Нефтяное	1984	мелкое
48	Быгинское	Нефтяное	1985	мелкое
49	Корововское	Газонефтяное	1985	среднее
50	Николаевское	Нефтяное	1985	мелкое
51	Вязовское	Нефтяное	1986	мелкое
52	Ершовское	Нефтяное	1986	мелкое
53	Мазунинское	Нефтяное	1986	мелкое
54	Майковское	Нефтяное	1986	мелкое
55	Медведевское	Нефтяное	1986	мелкое
56	Новосёлкинское	Нефтяное	1986	среднее
57	Ончугинское	Нефтяное	1986	мелкое
58	Пазялинское	Нефтяное	1986	мелкое
59	Пограничное	Нефтяное	1986	мелкое
60	Решетниковское	Нефтяное	1986	мелкое
61	Русиновское	Нефтяное	1986	мелкое
62	Южно-Смольниковское	Нефтяное	1986	мелкое
63	Мещеряковское	Нефтяное	1988	мелкое
64	Котовское	Нефтяное	1989	среднее
65	Нефёдовское	Нефтяное	1989	мелкое
66	Потаповское	Газонефтяное	1989	мелкое
67	Итинское	Нефтяное	1990	мелкое
68	Пибаньшурское	Нефтяное	1990	мелкое
69	Турецкое	Нефтяное	1990	мелкое
70	Дубровинское	Нефтяное	1991	мелкое
71	Забегаловское	Нефтяное	1991	мелкое
72	Тыловайское	Нефтяное	1991	мелкое
73	Южно-Люкское	Нефтяное	1991	мелкое
74	Горлинское	Нефтяное	1992	мелкое
75	Динтемское	Нефтяное	1992	мелкое
76	Азинское	Нефтяное	1993	мелкое
77	Еловское	Нефтяное	1993	мелкое
78	Ирымское	Нефтяное	1993	мелкое
79	Кулюшевское	Нефтяное	1993	мелкое
80	Мушакское	Нефтяное	1993	мелкое

Продолжение прил. 1

1	2	3	4	5
81	Шарканское	Нефтяное	1993	мелкое
82	Бурановское	Нефтяное	1994	мелкое
83	Заборское	Нефтяное	1994	мелкое
84	Быковское	Нефтяное	1995	мелкое
85	Вукушорское	Нефтяное	1995	мелкое
86	Камбарское	Нефтяное	1996	мелкое
87	Окунёвское	Нефтяное	1996	мелкое
88	Северо-Никольское	Нефтяное	1996	мелкое
89	Вишурское	Нефтяное	1997	мелкое
90	Восточно-Юськинское	Нефтяное	1997	мелкое
91	Злобинское	Нефтяное	1997	мелкое
92	Ильинское	Нефтяное	1997	мелкое
93	Кабановское	Нефтяное	1997	мелкое
94	Карсовайское	Нефтяное	1997	среднее
95	Киякское	Нефтяное	1997	мелкое
96	Северо-Алексеевское	Нефтяное	1997	мелкое
97	Шурминское	Нефтяное	1997	мелкое
98	Южно-Пызепское	Нефтяное	1997	мелкое
99	Касалинское	Нефтяное	1998	мелкое
100	Нылгинское	Нефтяное	1998	мелкое
101	Южно-Архангельское	Нефтяное	1998	мелкое
102	Веселовское	Нефтяное	1999	мелкое
103	Логошурское	Нефтяное	1999	мелкое
104	Сушинское	Нефтяное	1999	мелкое
105	Георгиевское	Нефтяное	1999	мелкое
106	Западно-Ежовское	Нефтяное	2000	мелкое
107	Западно-Ельниковское	Нефтяное	2000	мелкое
108	Орешниковское	Нефтяное	2000	мелкое
109	Утягановское	Нефтяное	2000	мелкое
110	Байкузинское	Нефтяное	2001	мелкое
111	Быргындинское	Нефтяное	2001	мелкое
112	Западно-Погребняковское	Нефтяное	2001	мелкое
113	Кыквинское	Нефтяное	2001	мелкое
114	Марагинское	Нефтяное	2001	мелкое
115	Погребняковское	Нефтяное	2001	мелкое
116	Костоватовское	Нефтяное	2004	мелкое
117	Ялыкское	Нефтяное	2005	мелкое
118	Староягинское	Нефтяное	2011	мелкое
119	Оросовское	Нефтяное	2012	мелкое
120	Опаринское	Нефтяное	2012	мелкое
121	Булатовское	Нефтяное	2012	мелкое
122	Южно-Мушакское	Нефтяное	2013	мелкое

## Окончание прил. 1

1	2	3	4	5
123	Весеннее	Нефтяное	2016	мелкое
124	Пихтовкинское	Нефтяное	2016	мелкое
125	Варзинское	Нефтяное	2016	мелкое
126	Западно-Поломское	Нефтяное	2016	мелкое
127	Александровское	Нефтяное	2017	мелкое
128	Кечевское	Нефтяное	2017	мелкое
129	Ежовское	Нефтяное	2017	мелкое
130	Бондарчуковское	Нефтяное	2017	мелкое
131	Юньгинское	Нефтяное	2017	мелкое
132	Восточно-Орешниковское	Газонефтяное	2018	мелкое
133	Курягинское	Нефтяное	2018	мелкое
134	Полушкинское	Нефтяное	2018	мелкое
135	Сямпинское	Нефтяное	2018	мелкое
136	Юбилейное	Нефтяное	2018	мелкое
137	Западно-Бимское <sup>4</sup>	Нефтяное	2018	мелкое
138	Гаранькинское	Нефтяное	2018	мелкое
139	Камское	Нефтяное	2018	мелкое
140	Оленье	Нефтяное	2020	мелкое
141	Восточно-Опаринское	Нефтяное	2020	мелкое

Приложения: <sup>1</sup>Удмуртская Республики и Республика Башкортостан, <sup>2</sup>Удмуртская Республика и Кировская область, <sup>3</sup>Удмуртская рспублика и Пермский край, <sup>4</sup>Удмуртская рспублика и Республика Татарстан.

Источники: [1, 2, 3, 4, 5, 6].

## Распределение месторождений по муниципальным образованиям

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	Год пуска в разработку	Категория запасов
1	2	3	4	5	6
Алнашский район					
1	Варзинское	Нефтяное	2016	н/д	мелкое
Балезинский район					
1	Лозолюкское-Зуринское <sup>1</sup>	Нефтяное	1972	1989	среднее
2	Пызепское	Нефтяное	1981	1999	мелкое
3	Чубойское	Нефтяное	1982	н/д	среднее
4	Пибаньшурское	Нефтяное	1990	2008	мелкое
5	Турецкое	Нефтяное	1990	1995	мелкое
6	Горлинское	Нефтяное	1992	1999	мелкое
7	Карсовайское	Нефтяное	1997	2010	среднее
8	Южно-Пызепское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое
Важовский район					
1	Пазялинское <sup>2</sup>	Нефтяное	1986	н/д	мелкое
Воткинский район					
1	Гремихинское	Нефтяное	1965	1981	крупное
2	Мишкинское <sup>3</sup>	Нефтяное	1966	1973	крупное
3	Лиственское <sup>3</sup>	Нефтяное	1969	1986	крупное
4	Черновское <sup>3</sup>	Нефтяное	1979	1986	среднее
5	Южно-Лиственское	Нефтяное	1979	1990	мелкое
6	Вязовское	Нефтяное	1986	н/д	мелкое
7	Шурминское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое
8	Пихтовниковское	Нефтяное	2016	н/д	мелкое
9	Александровское	Нефтяное	2017	2018	мелкое
10	Полушкинское <sup>4</sup>	Нефтяное	2018	2019	мелкое
Глазовский район					
1	Золотарёвское <sup>5</sup>	Нефтяное	1966	н/д	среднее
2	Оросовское	Нефтяное	2012	н/д	мелкое
Граховский район					
1	Покровское	Нефтяное	1959	2000	мелкое
2	Гаранькинское	Нефтяное	2018	н/д	мелкое
Дебёсский район					
1	Смольниковское <sup>6</sup>	Нефтяное	1980	2001	среднее
2	Дебёсское	Нефтяное	1984	1999	мелкое
3	Южно-Смольниковское	Нефтяное	1986	2001	мелкое
4	Ирымское	Нефтяное	1993	н/д	мелкое



Продолжение прил. 2

1	2	3	4	5	6
Завьяловский район					
1	Ижевское <sup>7</sup>	Нефтяное	1966	1981	мелкое
2	Юськинское	Нефтяное	1974	1991	среднее
3	Восточно-Постольское	Нефтяное	1977	2002	мелкое
4	Мещеряковское	Нефтяное	1988	1981	мелкое
5	Забегаловское	Нефтяное	1991	1991	мелкое
6	Южно-Люкское	Нефтяное	1991	2000	мелкое
7	Динтемское	Нефтяное	1992	н/д	мелкое
8	Вишурское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое
9	Восточно-Юськинское <sup>8</sup>	Нефтяное	1997	1998	мелкое
10	Кияйское	Нефтяное	1997	2007	мелкое
11	Байкузинское	Нефтяное	2001	2018	мелкое
12	Кечевское	Нефтяное	2007	н/д	мелкое
13	Полушкинское <sup>4</sup>	Нефтяное	2018	2019	мелкое
Игринский район					
1	Чутырско-Киенгопское	Газонефтяное	1962	1971	крупное
2	Красногорское	Нефтяное	1966	1976	среднее
3	Есенеинское <sup>9</sup>	Нефтяное	1970	1994	среднее
4	Лозолокское- Зуриинское <sup>1</sup>	Нефтяное	1972	1989	среднее
5	Центральное <sup>10</sup>	Нефтяное	1973	1999	среднее
6	Восточно- Красногорское	Газонефтяное	1974	1983	мелкое
7	Сундурско-Нязинское	Газонефтяное	1977	1985	среднее
8	Патраковское <sup>9</sup>	Нефтяное	1979	1998	среднее
9	Смольниковское <sup>6</sup>	Нефтяное	1980	2001	среднее
10	Шадбеговское	Нефтяное	1982	2000	мелкое
11	Михайловское	Нефтяное	1984	1990	мелкое
12	Итинское	Нефтяное	1990	1991	мелкое
13	Ирымское	Нефтяное	1993	2000	мелкое
14	Кабановское	Нефтяное	1997	2010	мелкое
15	Сямпинское	Нефтяное	2018	2018	мелкое
г. Ижевск					
1	Ижевское <sup>7</sup>	Нефтяное	1966	1981	мелкое
Камбарский район					
1	Алексеевское	Нефтяное	1979	2000	мелкое
2	Хмельёвское	Нефтяное	1980	н/д	мелкое
3	Никольское	Нефтяное	1981	2000	мелкое
4	Ершовское	Нефтяное	1986	н/д	мелкое
5	Камбарское	Нефтяное	1996	2003	мелкое
6	Северо-Никольское	Нефтяное	1996	2000	мелкое
7	Северо-Алексеевское	Нефтяное	1997	2006	мелкое

Продолжение прил. 2

1	2	3	4	5	6
8	Булатовское	Нефтяное	2012	2013	мелкое
9	Курягинское	Нефтяное	2018	2018	мелкое
Каракулинский					
1	Арланское (Вятская площадь)	Нефтяное	1952	1958	уникаль- ное
2	Ельниковское <sup>11</sup>	Нефтяное	1959	1977	крупное
3	Кырыкмасское	Нефтяное	1961	1985	мелкое
4	Ломовское	Нефтяное	1977	1997	мелкое
5	Новосёлкинское	Нефтяное	1986	1994	среднее
6	Пограничное	Нефтяное	1986	2003	мелкое
7	Русиновское	Нефтяное	1986	1992	мелкое
8	Котовское <sup>11</sup>	Нефтяное	1989	1991	среднее
9	Кулюшевское	Нефтяное	1993	2005	мелкое
10	Западно- Ельниковское <sup>11</sup>	Нефтяное	2000		мелкое
11	Утягановское	Нефтяное	2000	2014	мелкое
12	Быргындинское	Нефтяное	2001	2014	мелкое
13	Марагинское	Нефтяное	2001	н/д	мелкое
14	Юньгинское	Нефтяное	2016	2017	мелкое
15	Камское	Нефтяное	2018	н/д	мелкое
Кезский район					
1	Кезское	Нефтяное	1970	1992	среднее
2	Кулигинское <sup>12</sup>	Нефтяное	1976	2008	мелкое
3	Поломское	Нефтяное	1982	1999	мелкое
4	Майковское	Нефтяное	1986	н/д	мелкое
5	Медведевское	Нефтяное	1986	н/д	мелкое
6	Западно-Поломское	Нефтяное	2016	н/д	мелкое
Кизнерский район					
1	Решетниковское	Нефтяное	1986	2000	мелкое
Киясовский район					
1	Тимеевское	Нефтяное	1978	2014	мелкое
2	Мушакское	Нефтяное	1993	2012	мелкое
3	Южно-Мушакское	Нефтяное	2013	2015	мелкое
Красногорский район					
1	Зотовское	Газонефтяное	1971	1994	мелкое
2	Пионерское	Нефтяное	1984	2011	мелкое
3	Нефёдовское	Нефтяное	1989	1999	мелкое
4	Потаповское	Газонефтяное	1989	2010	мелкое
5	Касалинское	Нефтяное	1998	н/д	мелкое

Продолжение прил. 2

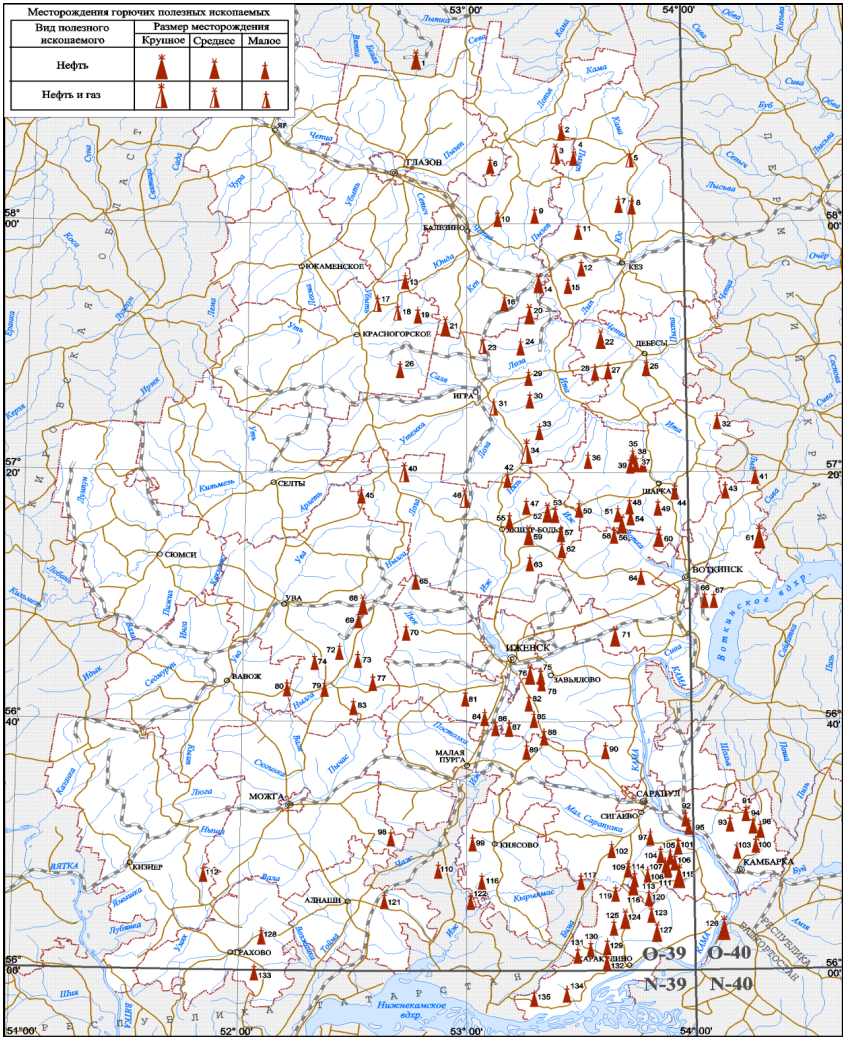
1	2	3	4	5	6
Малопургинский район					
1	Бурановское	Нефтяное	1970	1993	мелкое
2	Еловское	Нефтяное	1993	2015	мелкое
3	Восточно-Юськинское <sup>8</sup>	Нефтяное	1997	1998	мелкое
Можгинский район					
1	Веселовское	Нефтяное	1999	н/д	мелкое
Сарапульский район					
1	Ельниковское <sup>11</sup>	Нефтяное	1959	1977	крупное
2	Мазунинское	Нефтяное	1986	2017	мелкое
3	Ончугинское	Нефтяное	1986	1995	мелкое
4	Котовское <sup>11</sup>	Нефтяное	1989	1991	среднее
5	Дубровинское	Нефтяное	1991		мелкое
6	Азинское	Нефтяное	1993	2001	мелкое
7	Заборское	Нефтяное	1994	2000	мелкое
8	Окунёвское	Нефтяное	1996	2008	мелкое
9	Западно-Ельниковское <sup>11</sup>	Нефтяное	2000	н/д	мелкое
10	Западно-Ежовское	Нефтяное	2000	2005	мелкое
11	Орешниковское	Нефтяное	2000	2001	мелкое
12	Костоватовское	Нефтяное	2004	2006	мелкое
13	Ялыкское	нефтяное	2005	2015	мелкое
14	Булатовское	Нефтяное	2012	2013	мелкое
15	Опаринское	нефтяное	2012	2017	мелкое
16	Ежовское	Нефтяное	2017	н/д	мелкое
17	Восточно-Орешниковское	Газонефтяное	2018	2019	мелкое
18	Западно-Бимское <sup>13</sup>	Нефтяное	2018	н/д	мелкое
19	Олень	Нефтяное	2020	н/д	мелкое
20	Восточно-Опаринское	Нефтяное	2020	н/д	мелкое
Увинский район					
1	Архангельское	Нефтяное	1963	1969	мелкое
2	Областновское	Нефтяное	1965	2005	среднее
3	Пазялинское <sup>2</sup>	Нефтяное	1986	н/д	мелкое
4	Вишурское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое
5	Злобинское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое
6	Ильинское	Нефтяное	1997	н/д	мелкое
7	Нылгинское	Нефтяное	1998	н/д	мелкое
8	Южно-Архангельское	Нефтяное	1998	н/д	мелкое
9	Логошурское	Нефтяное	1999	2014	мелкое
10	Юбилейное	Нефтяное	2018	2018	мелкое

1	2	3	4	5	6
Шарканский район					
1	Мишкинское <sup>3</sup>	Нефтяное	1966	1973	крупное
2	Лиственское <sup>3</sup>	Нефтяное	1969	1986	крупное
3	Центральное <sup>10</sup>	Нефтяное	1973	1999	среднее
4	Сосновское <sup>14</sup>	Нефтяное	1974	2001	среднее
5	Черновское <sup>3</sup>	Нефтяное	1979	1986	среднее
6	Быгинское	Нефтяное	1985	1994	мелкое
7	Тыловайское	Нефтяное	1991	1995	мелкое
8	Шарканское	Нефтяное	1993	2001	мелкое
9	Вукушорское	Нефтяное	1995	1996	мелкое
10	Западно- Погребняковское	Нефтяное	2001	2015	мелкое
11	Кыквинское	Нефтяное	2001	2001	мелкое
12	Погребняковское	Нефтяное	2001	2001	мелкое
13	Староягинское	Нефтяное	2011		мелкое
14	Весеннее	Нефтяное	2016	2017	мелкое
15	Бондарчуковское	Нефтяное	2017	н/д	мелкое
Якшур-Бодьинский район					
1	Есенейское <sup>9</sup>	Газонефтяное	1970	1994	среднее
2	Лудошурское	Нефтяное	1970	1978	мелкое
3	Южно-Киенгопское	Нефтяное	1971	1973	среднее
4	Сосновское <sup>14</sup>	Нефтяное	1974	2001	среднее
5	Бегешкинское	Нефтяное	1975	1984	мелкое
6	Ошворцевско- Дмитриевское	Нефтяное	1977	1992	мелкое
7	Якшур-Бодьинское	Нефтяное	1977	1985	мелкое
8	Тукмачёвское	Нефтяное	1978	2001	мелкое
9	Патраковское <sup>9</sup>	Нефтяное	1979	1998	среднее
10	Коробовское	Газонефтяное	1985	2001	мелкое
11	Николаевское	Нефтяное	1985	1992	мелкое
12	Быковское	Нефтяное	1995	н/д	мелкое
13	Георгиевское	Нефтяное	1999	н/д	мелкое
14	Сушинское	Нефтяное	1999	2020	мелкое

*Примечание:* <sup>1</sup>Балезинский и Игринский, <sup>2</sup>Вавожский и Увинский, <sup>3</sup>Воткинский и Шарканский, <sup>4</sup>Воткинский и Завьяловский районы, <sup>5</sup>Глазовский район и Кировская область, <sup>6</sup>Дебёсский и Игринский, <sup>7</sup>Завьяловский район и г. Ижевск, <sup>8</sup>Завьяловский и Малопургинский, <sup>9</sup>Игринский и Якшур-Бодьинский, <sup>10</sup>Игринский и Шерканский, <sup>11</sup>Каракулинский и Сарапульский, <sup>12</sup>Кезский район и Пермский край, <sup>13</sup>Сарапульский район и Республика Татарстан, <sup>14</sup>Шарканский и Якшур-Бодьинский районы.

*Источники:* [1, 2, 3, 4, 5, 6], периодическая печать.

Карта-схема месторождений углеводородного сырья Удмуртской Республики



Карта подготовлена ФГУ «ВСЕГЕИ» в рамках выполнения Государственного задания Федерального агентства по недропользованию от 27.12.2018 г. № 049-00013-19-00

Проекция равнораспределенная коническая (эллипсоид Красовского). Осевой меридиан 53°  
Карта месторождений полезных ископаемых составлена по материалам ГЕЗ по состоянию на 01.01.2019 г.

Условные обозначения

- Населенные пункты
- ИЖЕВСК Административный центр Удмуртской Республики
- Административные центры муниципальных образований
- ГЛАЗОВ Города
- СЫТЫ Поселки

- Границы
- Субъектов РФ
- Муниципальных образований
- Пути сообщения
- Железные дороги
- Автомобильные дороги

- Гидрография
- Озера, водохранилища, реки
- Речная сеть, береговая линия

Месторождения, приведённые на рис.: 1. Золотарёвское<sup>1</sup>, 2. Пызепское, 3. Корсовайское, 4. Южно-Пызепское, 5. Кулигинское<sup>2</sup>, 6. Оросовское, 7. Майковское, 8. Медведевское, 9. Турецкое, 10. Горлинское, 11. Кезское, 12. Поломское, 13. Касалинское, 14. Чубойское, 15. Западно-Поломское, 16. Пибаньшурское, 17. Зотовское, 18. Потаповское, 19. Нефёдовское, 20. Лозолюкско-Зуриновское, 21. Красногорское, 22. Смольниковское, 23. Восточно-Красногорское, 24. Шадбеговское, 25. Дебесское, 26. Пионерское, 27. Южно-Смольниковское, 28. Ирымское, 29. Михайловское, 30. Итинское, 31. Сундурско-Нязинское, 32. Тыловайское, 33. Кабановское, 34. Чутырско-Киенгопское, 35. Староягинское, 36. Центральное, 37. Кыквинское, 38. Бондарчуковское, 39. Вукошорское, 40. Коробовское, 41. Сушинское, 42. Патраковское, 43. Александровское, 44. Шарканское, 45. Быковское, 46. Есенинское, 47. Николаевское, 48. Быгинское, 49. Весеннее, 50. Сосновское, 51. Западно-Погребняковское, 52. Лудошурское, 53. Ошворцевско-Дмитриевское, 54. Погребняковское, 55. Якшур-Бодьинское, 56. Черновское, 57. Тукмачёвское, 58. Южно-Лиственское, 59. Южно-Киенгопское, 60. Лиственское, 61. Мишкинское<sup>2</sup>, 62. Георгиевское, 63. Бегешкинское, 64. Вязовское, 65. Кияйское, 66. Шурминское, 67. Пихтовкинское, 68. Областновское, 69. Вишурское, 70. Южно-Люкское, 71. Гремихинское, 72. Злобинское, 73. Ильинское, 74. Логошурское, 75. Мещеряковское, 76. Ижевское, 77. Архангельское, 78. Забегаловское, 79. Нылгинское, 80. Пазялинское, 81. Восточно-Постольское, 82. Динтемское, 83. Южно-Архангельское, 84. Юськинское, 85. Байкузинское, 86. Восточно-Юськинское, 87. Кечевское, 88. Еловское, 89. Бурановское, 90. Азинское, 91. Северо-Алексеевское, 92. Ершовское, 93. Алексеевское, 94. Северо-Никольское, 95. Булатовское, 96. Хмельёвское, 97. Мазунинское, 98. Веселовское, 99. Тимеевское, 100. Никольское, 101. Ончугинское, 102. Опаринское, 103. Камбарское, 104. Окунёвское, 105. Ялыкское, 106. Костоватовское, 107. Орешниковское, 108. Восточно-Орешниковское, 109. Заборовское, 110. Кучуковское<sup>5</sup>, 111. Западно-Ельниковское, 112. Решетниковское, 113. Дубровинское, 114. Западно-Ежовское, 115. Ельниковское, 116. Мушакское, 117. Западно-Бимское<sup>3</sup>, 118. Котовское, 119. Утягановское, 120. Ежовское, 121. Варзинское, 122. Южно-Мушакское, 123. Ломовское, 124. Новоселкинское, 125. Марагинское, 126. Арланское<sup>4</sup>, 127. Кырыкмасское, 128. Гаранькинское, 129. Рушиновское, 130. Кулюшевское, 131. Камское, 132. Юньгинское, 133. Покровское, 134. Быргындинское, 135. Пограничное.

*Примечание:* <sup>1</sup>Кировская область и Удмуртская Республика, <sup>2</sup>Удмуртская Республика и Пермский край, <sup>3</sup>Удмуртская Республика и Республика Татарстан, <sup>4</sup>Удмуртская Республика и Республика Башкортостан, <sup>5</sup>Республика Татарстан.

*Источник:* [15]

**Перечень месторождений углеводородного сырья на территории  
Пермского края на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от- крытия	Категория запасов
1	2	3	4	5
1	Верхнечусовское	Нефтяное	1929	мелкое
2	Краснокамское	Нефтяное	1936	среднее
3	Северо-Камское	Нефтяное	1938	среднее
4	Полазненское	Нефтяное	1939	мелкое
5	Лобановское	Нефтяное	1950	мелкое
6	Таныпское	Нефтяное	1952	среднее
7	Красноярско-Куединское	Газонефтяное	1952	среднее
8	Альняшское	Нефтяное	1954	мелкое
9	Каменское	Нефтяное	1954	мелкое
10	Шагиртско-Гожанское	Нефтяное	1954	крупное
11	Ярино-Каменноложское	Газонефтяное	1954	крупное
12	Быркинское	Нефтяное	1955	мелкое
13	Козубаевское	Нефтяное	1955	мелкое
14	Гондыревское	Нефтяное	1956	среднее
15	Павловское	Газонефтяное	1956	крупное
16	Москудынское	Нефтяное	1957	крупное
17	Шумовское	Нефтяное	1957	среднее
18	Васильевское	Нефтяное	1958	мелкое
19	Кухтымское	Нефтяное	1959	мелкое
20	Батырбайское	Газонефтяное	1960	среднее
21	Майкорское	Нефтяное	1960	мелкое
22	Осинское	Нефтяное	1960	среднее
23	Татышлинское <sup>1</sup>	Газонефтяное	1960	среднее
24	Кокуйское	Нефтегазоконденсатное	1961	крупное
25	Кыласовское	Газонефтяное	1961	мелкое
26	Межевское	Нефтяное	1961	мелкое
27	Ергачинское	Нефтяное	1962	мелкое
28	Ожгинское	Нефтегазовое	1962	среднее
29	Ольховское	Нефтяное	1962	мелкое
30	Талицкое	Нефтяное	1962	мелкое
31	Истокское	Нефтяное	1963	мелкое
32	Неждановское	Нефтяное	1963	мелкое
33	Очерское	Нефтяное	1963	мелкое
34	Верещагинское	Нефтяное	1964	мелкое
35	Дороховское	Нефтяное	1964	среднее
36	Ёлкинское	Нефтегазовое	1964	среднее
37	Травнинское	Нефтяное	1964	мелкое
38	Чермозское	Нефтяное	1964	мелкое

1	2	3	4	5
39	Дубовогорское	Нефтяное	1965	мелкое
40	Кордонское	Газовое	1965	мелкое
41	Падунское	Нефтяное	1965	среднее
42	Тулвинское	Нефтяное	1965	мелкое
43	Этышское	Нефтяное	1965	мелкое
44	Брусянское	Газовое	1966	мелкое
45	Верх-Добрянское	Нефтяное	1966	мелкое
46	Мишкинское <sup>2</sup>	Нефтяное	1966	крупное
47	Маячное	Нефтяное	1966	мелкое
48	Никольский Выступ	Нефтяное	1966	мелкое
49	Ножовское	Нефтяное	1966	среднее
50	Рассветное	Нефтяное	1966	среднее
51	Степановское	Нефтяное	1966	мелкое
52	Троельжанское	Нефтяное	1966	мелкое
53	Чайкинское	Нефтяное	1966	мелкое
54	Уинское	Нефтяное	1966	мелкое
55	Аспинское	Нефтяное	1967	среднее
56	Берёзовское	Нефтяное	1967	мелкое
57	Змеевское	Нефтяное	1967	среднее
58	Касибское	Нефтяное	1967	мелкое
59	Кукуштанское	Нефтяное	1967	мелкое
60	Лазуковское	Газонефтяное	1967	мелкое
61	Обливское	Нефтяное	1967	мелкое
62	Опалихинское	Нефтяное	1967	среднее
63	Сивинское	Нефтяное	1967	мелкое
64	Тукачевское	Нефтяное	1967	мелкое
65	Аряжское	Нефтяное	1968	мелкое
66	Бельское	Нефтяное	1968	мелкое
67	Биавашское	Нефтяное	1968	мелкое
68	Бугровское	Нефтяное	1968	мелкое
69	Боркмосское	Нефтяное	1968	мелкое
70	Западное	Нефтяное	1968	мелкое
71	Комарихинское	Газовое	1968	мелкое
72	Кулигинское <sup>2</sup>	Нефтяное	1968	мелкое
73	Сосновское	Газонефтяное	1968	мелкое
74	Первомайское	Нефтяное	1969	мелкое
75	Стретенское	Нефтяное	1969	мелкое
76	Романшорское	Нефтяное	1969	мелкое
77	Русаковское	Нефтяное	1969	мелкое
78	Андреевское	Нефтяное	1970	среднее
79	Бардымское	Нефтяное	1970	мелкое
80	Копальнинское	Нефтяное	1970	мелкое



1	2	3	4	5
81	Чашкинское	Нефтяное	1970	мелкое
82	Ульяновское	Нефтегазоконденсатное	1970	мелкое
83	Ветосское	Газонефтяное	1971	мелкое
84	Гежское	Нефтяное	1971	мелкое
85	Горское	Нефтяное	1971	мелкое
86	Капканское	Нефтяное	1971	мелкое
87	Лысьвенское	Нефтяное	1971	мелкое
88	Малоусинское	Нефтяное	1971	мелкое
89	Самойловское	Нефтяное	1971	мелкое
90	Сыповское	Нефтяное	1971	мелкое
91	Тазмерское	Нефтяное	1971	мелкое
92	Шеметинское	Нефтяное	1971	мелкое
93	Караморское	Нефтяное	1972	мелкое
94	Баклановское	Нефтяное	1973	среднее
95	Ракинское	Нефтяное	1973	мелкое
96	Цепельское	Нефтегазоконденсатное	1973	мелкое
97	Кудрявцевское	Нефтяное	1974	мелкое
98	Луживское	Нефтяное	1974	мелкое
99	Чураковское	Нефтяное	1974	среднее
100	Кисловское	Нефтяное	1975	мелкое
101	Песчанковское	Нефтяное	1975	мелкое
102	Родниковское	Нефтяное	1975	мелкое
103	Чекурское	Нефтяное	1975	мелкое
104	Чердынское	Нефтяное	1975	мелкое
105	Аптугайское	Нефтяное	1976	мелкое
106	Верх-Сыпанское	Нефтяное	1976	мелкое
107	Зубовское	Нефтяное	1976	мелкое
108	Исаневское	Нефтяное	1976	мелкое
109	Калмиарское	Нефтяное	1976	мелкое
110	Курбатовское	Газонефтяное	1976	мелкое
111	Кустовское	Нефтяное	1976	среднее
112	Юрчукское	Нефтяное	1976	среднее
113	Байсаровское	Нефтяное	1977	мелкое
114	Злодаревское	Нефтяное	1977	мелкое
115	Иликовское	Нефтяное	1977	мелкое
116	Лемзерское	Нефтяное	1977	мелкое
117	Светлогорское	Нефтяное	1977	мелкое
118	Токаревское	Нефтяное	1977	мелкое
119	Федорцовское	Нефтяное	1977	мелкое
120	Алтыновское	Газонефтяное	1978	мелкое
121	Атерское	Газонефтяное	1978	мелкое
122	Кузнецовское	Нефтяное	1978	мелкое

1	2	3	4	5
123	Хатымское	Нефтяное	1978	мелкое
124	Люльвинское	Нефтяное	1979	мелкое
125	Томиловское	Нефтяное	1979	мелкое
126	Адилевское	Нефтяное	1980	мелкое
127	Гарюшкинское	Нефтяное	1980	среднее
128	Лесное	Нефтяное	1980	мелкое
129	Лесорубское	Нефтяное	1980	мелкое
130	Мутнинское	Нефтяное	1980	мелкое
131	Селинское	Нефтяное	1980	мелкое
132	Уньвинское	Нефтяное	1980	крупное
133	Южно-Чернушинское	Нефтяное	1980	мелкое
134	Дружинское	Газонефтяное	1981	мелкое
135	Казаковское	Нефтяное	1981	мелкое
136	Тавдинское	Нефтяное	1981	мелкое
137	Толкушинское	Нефтяное	1981	мелкое
138	Бабкинское	Нефтяное	1982	мелкое
139	Водораздельное	Нефтяное	1982	мелкое
140	Зоринское	Нефтяное	1982	мелкое
141	Кирилловское	Нефтяное	1982	мелкое
142	Крутовское	Нефтяное	1982	мелкое
143	Мосинское	Нефтяное	1982	мелкое
144	Озёрное	Нефтяное	1982	среднее
145	Пихтовое	Нефтяное	1982	мелкое
146	Слудское	Нефтяное	1982	мелкое
147	Щербинское	Нефтяное	1982	мелкое
148	Трушниковское	Нефтяное	1983	мелкое
149	Тюшевское	Нефтяное	1983	мелкое
150	Чичулаевское	Нефтяное	1983	мелкое
151	Южинское	Нефтяное	1983	мелкое
152	Грачёвское	Нефтяное	1984	мелкое
153	Маговское	Нефтегазоконденсатное	1984	мелкое
154	Туркинское	Нефтяное	1984	мелкое
155	Логовское	Нефтяное	1985	среднее
156	Соловатовское	Нефтяное	1985	мелкое
157	Судановское	Нефтяное	1985	мелкое
158	Утулгинское	Нефтяное	1985	мелкое
159	Чарское	Нефтяное	1985	мелкое
160	Чернушинское	Нефтяное	1985	мелкое
161	Южно-Кокуштанское	Нефтяное	1985	мелкое
162	Боровицкое	Нефтяное	1986	мелкое
163	Мысынское	Нефтяное	1986	мелкое
164	Сибирское	Нефтяное	1986	среднее

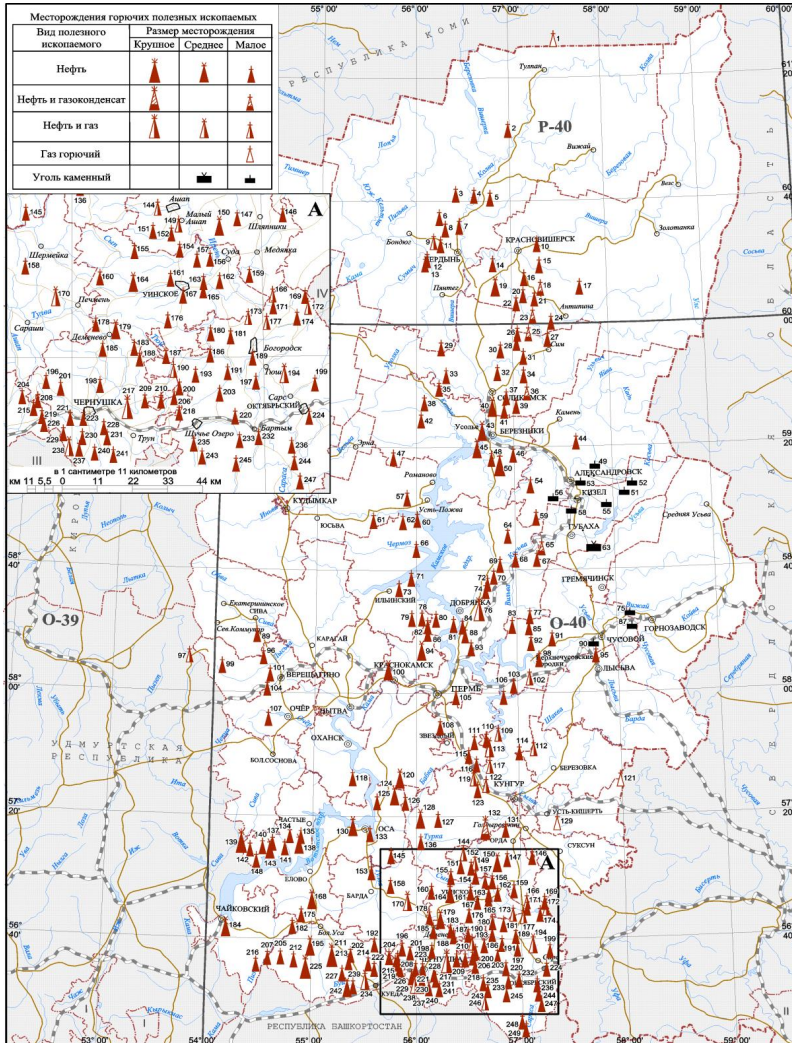
1	2	3	4	5
165	Верх-Боровское	Нефтяное	1986	мелкое
166	Ильичёвское	Газонефтяное	1987	мелкое
167	Осокинское	Нефтяное	1987	мелкое
168	Анельское	Газовое	1988	мелкое
169	Солдатовское	Нефтяное	1988	мелкое
170	Жилинское	Нефтяное	1989	мелкое
171	Камышловское	Нефтяное	1989	мелкое
172	Красносельское	Нефтяное	1989	мелкое
173	Кряжевское	Нефтяное	1989	мелкое
174	Тарховское	Нефтяное	1989	мелкое
175	Высоковское	Нефтегазовое	1990	мелкое
176	Гагаринское	Нефтяное	1990	среднее
177	Зуятское	Нефтяное	1990	мелкое
178	Лесное	Нефтяное	1990	мелкое
179	Карнашовское	Нефтяное	1991	мелкое
180	Ручьёвское	Нефтяное	1991	мелкое
181	Ескинское	Нефтегазоконденсатное	1992	мелкое
182	Софьинское	Газонефтяное	1992	мелкое
183	Одиновское	Нефтяное	1993	мелкое
184	Новосёминское	Нефтяное	1994	мелкое
185	Трифоновское	Нефтяное	1994	мелкое
186	Чебакское	Нефтяное	1994	мелкое
187	Гущинское	Нефтяное	1995	мелкое
188	Усть-Долгинское	Нефтяное	1995	мелкое
189	Восточно-Гагаринское	Нефтяное	1996	мелкое
190	Саварское	Нефтяное	1997	мелкое
191	Северо-Курашимское	Нефтяное	1997	мелкое
192	Шатовское	Нефтяное	1997	мелкое
193	Беляевское	Нефтяное	1998	мелкое
194	Габышевское	Нефтяное	1998	мелкое
195	Им. Архангельского	Нефтяное	1998	мелкое
196	Калиновское	Нефтяное	1998	мелкое
197	Южно-Межовское	Нефтяное	1998	мелкое
198	Долдинское	Нефтяное	1999	мелкое
199	Сагринское	Нефтяное	1999	мелкое
200	Черчинское	Нефтяное	1999	мелкое
201	Юрманское	Нефтяное	1999	мелкое
202	Талое	Нефтяное	2000	мелкое
203	Тартинское	Нефтяное	2000	мелкое
204	Александровское	Нефтяное	2000	мелкое
205	Моховское	Нефтяное	2000	мелкое
206	Шершневское	Нефтяное	2000	среднее

1	2	3	4	5
207	Дозорцевское	Нефтяное	2001	мелкое
208	Кыштымское	Нефтяное	2001	мелкое
209	Таборковское	Нефтяное	2001	мелкое
210	Сергеевское	Нефтяное	2001	мелкое
211	Софроницкое	Нефтяное	2001	мелкое
212	Талмазовское	Нефтяное	2001	мелкое
213	Алтайское	Нефтяное	2002	мелкое
214	Амборское	Нефтяное	2002	мелкое
215	Астанинское	Нефтяное	2002	мелкое
216	Шистеровское	Нефтяное	2002	мелкое
217	Ямское	Нефтяное	2002	мелкое
218	Абрамовское	Нефтяное	2003	мелкое
219	Бортомское	Нефтяное	2003	мелкое
220	Бурцевское	Газонефтяное	2003	мелкое
221	Викторинское	Нефтяное	2004	мелкое
222	Гудковское	Нефтяное	2004	мелкое
223	Поспеловское	Нефтяное	2004	мелкое
224	Южно-Алтыновское	Нефтяное	2004	мелкое
225	Шароновское	Нефтяное	2005	мелкое
226	Ширяевское	Нефтяное	2006	мелкое
227	Мальцевское	Нефтяное	2007	мелкое
228	Преображенское	Нефтяное	2007	мелкое
229	Винниковское	Нефтяное	2008	мелкое
230	Дулеповское	Нефтяное	2010	мелкое
231	Никулинское	Нефтяное	2011	мелкое
232	Им. Сухарева	Нефтяное	2012	среднее
233	Проворовское	Нефтяное	2012	мелкое
234	Ростовицкое	Нефтяное	2013	мелкое
235	Западно-Чукулаевское	Нефтяное	2015	мелкое
236	Усть-Игумское	Нефтяное	2016	мелкое
237	Южно-Калмиярское	Нефтяное	2016	мелкое
238	Орловское	Нефтяное	2017	мелкое
239	Шуруборское	Нефтяное	2017	мелкое
240	Ларионовское	Нефтяное	2020	мелкое
241	Богомягковское	Нефтяное	2020	мелкое

*Примечание:*<sup>1</sup> Пермский край и Республика Башкортостан, <sup>2</sup>Пермский край и Удмуртская Республика.

*Источники:* [1, 2, 3, 4, 7].

Карта-схема месторождений углеводородного сырья Пермского края



Условные обозначения

- |  |   |   |
|--|---|---|
| <p><b>Населенные пункты</b></p> <p>ПЕРМЬ - Административный центр Пермской области</p> <p>Кунгур - Города</p> <p>Суксун - Поселки</p> <p>Сивь - Прочие населенные пункты</p> | <p><b>Цифрами на карте обозначены:</b></p> <p>I - Республика Татарстан</p> <p>II - Челябинская область</p> <p>III - Республика Башкортостан (на врезке)</p> <p><b>Границы</b></p> <p>--- Федеральных округов</p> <p>--- Субъектов РФ</p> <p>--- Муниципальных образований</p> | <p><b>Пути сообщения</b></p> <p>— Железные дороги</p> <p>— Автомобильные дороги</p> <p><b>Гидрография</b></p> <p>— Озера, водохранилища, реки</p> <p>— Речная сеть, береговая линия</p> |
|--|---|---|

Месторождения, приведённые рис.: 1. Анельское<sup>1</sup>, 2. Мальцевское, 3. Верх-Сыпанское, 4. Томиловское, 5. Исанеевское, 6. Водораздельное, 7. Чердынское, 8. Люльвинское, 9. Дружинское, 10. Песчанковское, 11. Лесорубное, 12. Амборское, 13. Долдинское, 14. Федорцовское, 15. Гежское, 16. Кисловское, 17. Бортомское, 18. Цепельское, 19. Озёрное, 20. Гагаринское, 21. Восточно-Гагаринское, 22. Мысыньское, 23. Маговское, 24. Ширяевское, 25. Ескинское, 26. Тарховское, 27. Усть-Долгинское, 28. Боровицкое, 29. Родниковское, 30. Верх-Боровское, 31. Осокинское, 32. Логовское, 33. Касибское, 34. Ростовицкое, 35. Тазмерское, 36. Жилинское, 37. Проворовское, 38. Лемзерское, 39. Бельское, 40. Юрчукское, 41. Чашкинское, 42. Карнашовское, 43. Им. Сухарева, 44. Ветосское, 45. Шершнёвское, 46. Сибирское, 47. Тукачевское, 48. Им. Архангельского, 50. Уньвинское, 54. Усть-Игумское, 57. Майкорское, 59. Крутовское, 60. Шатовское, 61. Романшорское, 62. Кыштымское, 64. Пихтовое, 65. Ульяновское, 66. Чермозское, 67. Таборковское, 68. Истокское, 69. Ольховское, 70. Верх-Добрянское, 71. Слудское, 72. Талое, 73. Васильевское, 74. Кухтымское, 76. Ярино-Каменноложское, 77. Боркмосское, 78. Зубовское, 79. Русаковское, 80. Шеметинское, 81. Полазненское, 82. Кузнецовское, 83. Мутнинское, 84. Межевское, 85. Луживское, 86. Зоринское, 88. Южно-Межевское, 89. Сивинское, 91. Копальнинское, 92. Верхнечусовское, 93. Талицкое, 94. Северо-Камское, 95. Лысьвенское, 96. Неждановское, 97. Кулигинское, 98. Селинское, 99. Сергеевское, 100. Краснокамское, 101. Верещагинское, 102. Комарихинское (Удмуртская Республика), 103. Юрманское, 104. Травнинское, 105. Лобановское, 106. Ильичёвское, 107. Очерское, 108. Козубаевское, 109. Елкинское, 110. Северо-Курашимское, 111. Обливское, 112. Высоковское, 113. Ожгинское, 114. Зуютское, 115. Кукуштанское, 116. Южно-Кукуштанское, 117. Кыласовское, 118. Беляевское, 119. Лазуковское, 120. Баклановское, 121. Кордонское, 122. Ергачинское, 123. Троельжанское, 124. Рассветное, 125. Горское, 126. Маячное, 127. Чебакское, 128. Гарюшкинское, 129. Брусянское, 130. Осинское, 131. Щербинское, 132. Кокуйское, 133. Никольский выступ, 134. Первомайское, 135. Змеевское, 136. Туркинское, 137. Берёзовское, 138. Падунское, 139. Мишкинское, 140. Западное, 141. Ножовское, 142. Бугровское, 143. Опалихинское, 144. Сосновское, 145. Чекурское, 146. Ручьёвское, 147. Гушинское, 148. Бабкинское, 149. Кулигинское, 150. Чураковское, 151. Стретенское, 152. Алтайское, 153. Тулвинское, 154. Сыповское, 155. Сагринское, 156. Красносельское, 157. Чайкинское, 158. Бардымское, 159. Абрамовское, 160. Гудковское, 161. Уинское, 162. Преображенское, 163. Софроницкое, 164. Аспинское, 165. Соловатовское, 166. Алтыновское, 167. Лесное, 168. Андреевское, 169. Черничное, 170. Батырбайское, 171. Южно-Алтыновское, 172. Софьинское, 173. Курбатовское, 174. Мосинское, 175. Мало-Усинское, 176. Грачёвское, 177. Бурцевское, 178. Самойловское, 179. Таныпское, 180. Казаковское, 181. Моховское, 182. Кирилловское, 183. Тартинское, 184. Шумовское, 185. Капканское, 186. Дозорцевское, 187. Габышевское, 188. Толкушинское, 189. Винниковское, 190. Светлогорское, 191. Викторинское, 192. Дубовогорское, 193. Дулеповское, 194. Дороховское, 195. Кустовское, 196. Хатымское, 197. Тюшевское, 198. Караморское, 199. Калиновское, 200. Шароновское, 201. Ракинское, 202. Талмазовское, 203. Солдатовское, 204. Шистеровское, 205. Апугайское, 206. Никулинское, 207. Байсаровское, 208. Степановское, 209. Судановское, 210. Новосёминское, 211. Шагитско-Гожанское, 212. Кудрявцевское, 213. Быркинское, 214. Утулгунское, 215. Ямское, 216. Злодаревское, 217. Павловское, 218. Камышловское, 219. Калмиарское, 220. Трифоновское, 221. Кряжевское, 222. Аряжское, 223. Чернушинское, 224. Каменское, 225. Москудынское, 226. Южно-Калмиарское, 227. Альяншское, 228. Чарское, 229. Южинское, 230. Чичулаевское, 231. Этышское,

232. Тавдинское, 233. Пospelовское, 234. Красноярско-Куединское, 235. Одиновское, 236. Токаревское, 237. Западно-Чикулаевское, 238. Татышлинское, 239. Астанинское, 240. Трушниковское, 241. Южно-Чернушинское, 242. Гондыревское, 243. Орловское, 244. Адилевское, 245. Иликовское, 246. Атерское, 247. Саварское, 248. Шуруборское, 249. Биавашское.

Под номерами 49, 51, 52, 53, 55, 56, 58, 75, 87, 90 показаны месторождения каменного угля.

*Примечание:* <sup>1</sup>Пермский край и Республика Коми, <sup>2</sup>Удмуртская Республика и Пермский край, <sup>4</sup>Удмуртская Республика и Республика Татарстан, <sup>4</sup>Удмуртская Республика и Республика Башкортостан.

*Источник:* [15]

**Распределение месторождений по муниципальным образованиям  
Пермского края на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	Год пуска в разра-ботку	Катего-рия за-пасов
1	2	3	4	5	6
<b>Александровский муниципальный округ</b>					
1	Ветосское	газонефтяное	1971	н/д	мелкое
2	Усть-Игумское	нефтяное	2016	н/д	мелкое
<b>Бардымский муниципальный округ</b>					
1	Батырбайское <sup>1</sup>	газонефтяное	1960	1962	среднее
2	Тулвинское	нефтяное	1965	1969	мелкое
3	Бардымское	нефтяное	1970	1988	мелкое
<b>Город Березняки</b>					
1	Тукачёвское	нефтяное	1967	2004	мелкое
2	Чашкинское	нефтяное	1970	1978	мелкое
3	Тазмерское	нефтяное	1971	1987	мелкое
4	Юрчукское	нефтяное	1976	1978	среднее
5	Лемзерское	нефтяное	1977	1999	мелкое
6	Уньвинское	нефтяное	1980	1981	крупное
7	Сибирское	нефтяное	1986	1987	среднее
8	Карнашовское	нефтяное	1991	2000	мелкое
9	Им. Архангельского	нефтяное	1998	2002	мелкое
10	Шершнёвское	нефтяное	2000	2001	среднее
11	Им. В.П. Сухарева	нефтяное	2012	2015	среднее
<b>Берёзовский городской округ</b>					
1	Высоковское	нефтегазовое	1990	2006	мелкое
<b>Верецагинский городской округ</b>					
1	Неждановское	нефтяное	1963	1986	мелкое
2	Верецагинское	нефтяное	1964	1982	мелкое
3	Сергеевское	нефтяное	2001	н/д	мелкое
4	Лариновское	нефтяное	2020	н/д	мелкое
<b>Добрянский городской округ</b>					
1	Полазненское	нефтяное	1937	1937	
2	Ярино-Каменноложское	газонефтяное	1954	1955	среднее
3	Кухтымское	нефтяное	1959	1967	мелкое
4	Межевское	нефтяное	1961	1962	мелкое
5	Ольховское	нефтяное	1962	1967	мелкое
6	Талицкое	нефтяное	1962	н/д	мелкое
7	Истокское	нефтяное	1963	н/д	мелкое
8	Верх-Добрянское	нефтяное	1966	н/д	мелкое



Продолжение прил. 6

1	2	3	4	5	6
9	Боркомское	нефтяное	1968	н/д	мелкое
10	Ульяновское	нефтегазоконденсатное	1970	1975	мелкое
11	Шеметинское	нефтяное	1971	1972	мелкое
12	Кузнецовское	нефтяное	1978	1989	мелкое
13	Мутнинское <sup>2</sup>	нефтяное	1980	2005	мелкое
14	Крутовское	нефтяное	1982	1992	мелкое
15	Пихтовое	нефтяное	1982	1983	мелкое
16	Южно-Межевское	нефтяное	1998	н/д	мелкое
17	Талое	нефтяное	2000	н/д	мелкое
18	Таборковское	нефтяное	2001	2005	мелкое
Еловский муниципальный округ					
1	Андреевское	нефтяное	1970	2004	среднее
2	Малоусинское	нефтяное	1971	1987	мелкое
Ильинский городской округ					
1	Васильевское	нефтяное	1958	1962	мелкое
2	Чермозское	нефтяное	1964	1989	мелкое
3	Романшорское <sup>3</sup>	нефтяное	1969	н/д	мелкое
4	Русаковское	нефтяное	1969	1978	мелкое
5	Зубовское	нефтяное	1976	н/д	мелкое
6	Слудское	нефтяное	1982	1989	мелкое
7	Шатовское	нефтяное	1997	1999	мелкое
8	Кыштымское	нефтяное	2001	н/д	мелкое
Кишертский муниципальный округ					
1	Кордонское	газовое	1965	н/д	мелкое
2	Брусянское <sup>4</sup>	газовое	1966	н/д	мелкое
Красновишерский городской округ					
1	Гежское	нефтяное	1971	1983	мелкое
2	Цепельское	газонефтяное	1973	1997	мелкое
3	Кисловское	нефтяное	1975	н/д	мелкое
4	Песчанковское	нефтяное	1975	н/д	мелкое
5	Федорцевское	нефтяное	1977	2014	мелкое
6	Озерное	нефтяное	1982	1993	среднее
7	Маговское	нефтегазоконденсатное	1984	1999	мелкое
8	Мысыинское	нефтяное	1986	1993	мелкое
9	Гагаринское	нефтяное	1990	1993	среднее
10	Восточно-Гагаринское	нефтяное	1996	н/д	мелкое
11	Бортомское	нефтяное	2003	2010	мелкое

1	2	3	4	5	6
Краснокамский городской округ					
1	Краснокамское <sup>11</sup>	нефтяное	1936	1936	мелкое
2	Северокамское	нефтяное	1938	1938	среднее
3	Зоринское	нефтяное	1982	1982	мелкое
Куединский городской округ					
1	Красноярско-Куединское	газонефтяное	1952	1960	среднее
2	Альняшское	нефтяное	1954	1971	среднее
3	Шагиртско-Гожанское	нефтяное	1954	1965	крупное
4	Быркинское	нефтяное	1955	1965	среднее
5	Гондыревское	нефтяное	1956	1970	среднее
6	Москудынское	нефтяное	1957	1981	крупное
7	Дубовогорское <sup>5</sup>	нефтяное	1965	2010	мелкое
8	Аряжское	нефтяное	1968	1988	мелкое
9	Кудрявцевское	нефтяное	1974	1979	мелкое
10	Аптугайское	нефтяное	1976	2000	мелкое
11	Калмиарское <sup>5</sup>	нефтяное	1976	1984	мелкое
12	Кустовское	нефтяное	1976	1997	мелкое
13	Утулгинское	нефтяное	1985	1989	мелкое
14	Талмазовское	нефтяное	2001	н/д	мелкое
15	Астанинское	нефтяное	2002	н/д	мелкое
16	Шистеровское	нефтяное	2002	2021	мелкое
17	Ямское	нефтяное	2002	н/д	мелкое
18	Южно-Калмиарское	нефтяное	2016	2016	мелкое
19	Гавринское	нефтяное	2019	н/д	мелкое
Кунгурский муниципальный округ					
1	Кыласовское	газонефтяное	1961	1964	мелкое
2	Ергачинское	нефтяное	1962	1965	мелкое
3	Ожгинское	нефтегазовое	1962	1964	мелкое
4	Ёлкинское	нефтегазовое	1964	н/д	среднее
5	Маячное	нефтяное	1966	1973	мелкое
6	Троельжанское	нефтяное	1966	1966	мелкое
7	Лазуковское	газонефтяное	1967	1969	мелкое
8	Гарюшкинское	нефтяное	1980	1987	среднее
9	Щербинское	нефтяное	1982	1987	мелкое
10	Туркинское	нефтяное	1984	1992	мелкое
11	Южно-Кукуштанское	нефтяное	1985	н/д	мелкое
12	Ильчѣвское	газонефтяное	1987	1994	мелкое
13	Зуятское	нефтяное	1990	2014	мелкое
14	Чебакское	нефтяное	1994	н/д	мелкое

Продолжение прил. 6

1	2	3	4	5	6
15	Юрманское	нефтяное	1999	н/д	мелкое
16	Александровское	нефтяное	2000	н/д	мелкое
Лысьвенский городской округ					
1	Лысьвенское	нефтяное	1971	разведка	мелкое
Октябрьский городской округ					
1	Каменское	нефтяное	1954	2007	мелкое
2	Дороховское	нефтяное	1964	1984	среднее
3	Биавашское	нефтяное	1968	н/д	мелкое
4	Курбатовское <sup>6</sup>	газонефтяное	1976	1986	среднее
5	Иликовское	нефтяное	1977	2015	мелкое
6	Токаревское	нефтяное	1977	1989	мелкое
7	Алтыновское <sup>7</sup>	газонефтяное	1978	2007	мелкое
8	Атерское	газонефтяное	1978	н/д	мелкое
9	Адилевское	нефтяное	1980	1987	мелкое
10	Казаковское <sup>6</sup>	нефтяное	1981	1990	мелкое
11	Тавдинское	нефтяное	1981	1990	мелкое
12	Мосинское	нефтяное	1982	1999	мелкое
13	Тюшевское	нефтяное	1983	н/д	мелкое
14	Судановское <sup>9</sup>	нефтяное	1985	1988	мелкое
15	Солдатовское	нефтяное	1988	1997	мелкое
16	Камышловское <sup>9</sup>	нефтяное	1989	2003	мелкое
17	Софьинское <sup>8</sup>	газонефтяное	1992	2001	среднее
18	Одиновское	нефтяное	1993	2002	мелкое
19	Новосеминское <sup>9</sup>	нефтяное	1994	2003	мелкое
20	Трифоновское	нефтяное	1994	1998	среднее
21	Саварское	нефтяное	1997	2020	мелкое
22	Габышевское <sup>9</sup>	нефтяное	1998	2006	мелкое
23	Калиновское	нефтяное	1998	н/д	мелкое
24	Черчинское	нефтяное	1999	н/д	мелкое
25	Моховское	нефтяное	2000	2007	мелкое
26	Дозорцевское <sup>9</sup>	нефтяное	2001	2007	мелкое
27	Бурцевское	газонефтяное	2003	2014	мелкое
28	Викторинское	нефтяное	2004	2005	мелкое
29	Поспеловское	нефтяное	2004	н/д	мелкое
30	Южно-Алтыновское	нефтяное	2004	н/д	мелкое
31	Винниковское	нефтяное	2007	2011	мелкое
32	Дулеповское	нефтяное	2010	2015	мелкое
33	Никулинское <sup>9</sup>	нефтяное	2011	2014	мелкое
34	Орловское	нефтяное	2017	2019	мелкое
35	Шуруборское	нефтяное	2017	2019	мелкое

1	2	3	4	5	6
Ординский муниципальный округ					
1	Кокуйское	нефтегазоконденсатное	1961	1965	среднее
2	Чайкинское <sup>10</sup>	нефтяное	1966	2005	мелкое
3	Кулигинское <sup>10</sup>	нефтяное	1968	2018	мелкое
4	Сосновское	газонефтяное	1968	1990	мелкое
5	Стретенское	нефтяное	1969	1995	мелкое
6	Сыповское	нефтяное	1971	2007	мелкое
7	Чураковское <sup>10</sup>	нефтяное	1974	1975	среднее
8	Ручьевское	нефтяное	1991	2016	мелкое
9	Гущинское	нефтяное	1995	н/д	мелкое
10	Алтайское	нефтяное	2002	н/д	мелкое
11	Абрамовское	нефтяное	2002	2009	мелкое
Осинский городской округ					
1	Осинское	нефтяное	1960	1963	среднее
2	Никольский выступ	нефтяное	1966	н/д	мелкое
3	Рассветное	нефтяное	1966	1979	среднее
4	Горское	нефтяное	1971	1983	мелкое
5	Баклановское	нефтяное	1973	1975	среднее
6	Чекурское	нефтяное	1975	1992	мелкое
7	Богомяжковское	нефтяное	2020	н/д	мелкое
Оханский городской округ					
1	Беляевское	нефтяное	1998	2018	мелкое
Очерский городской округ					
1	Очерское	нефтяное	1963	2018	мелкое
2	Травнинское	нефтяное	1964	1973	мелкое
Пермский муниципальный район					
1	Краснокамское <sup>11</sup>	нефтяное	1936	1936	мелкое
2	Лобановское	нефтяное	1950	1953	мелкое
3	Козубаевское	нефтяное	1955	1957	мелкое
4	Кукуштанское	нефтяное	1967	1972	мелкое
5	Обливское	нефтяное	1967	1975	мелкое
6	Северо-Курашинское	нефтяное	1997	н/д	мелкое
Сивинский муниципальный округ					
1	Сивинское	нефтяное	1967	1983	мелкое
Соликамский городской округ					
1	Касибское	нефтяное	1967	1993	мелкое
2	Бельское	нефтяное	1968	2011	мелкое
3	Родниковское	нефтяное	1975	н/д	мелкое
4	Логовское	нефтяное	1985	1993	мелкое

Продолжение прил. 6

1	2	3	4	5	6
5	Боровицкое	нефтяное	1986	1998	мелкое
7	Верх-Боровское	нефтяное	1986	н/д	мелкое
8	Осокинское	нефтяное	1987	1996	мелкое
9	Жилинское	нефтяное	1989	1993	мелкое
10	Тарховское	нефтяное	1989	2002	мелкое
11	Ескинское	нефтегазоконденсатное	1992	2008	мелкое
12	Усть-Долгинское	нефтяное	1995	1995	мелкое
13	Ширяевское	нефтяное	2006	2011	мелкое
14	Проворовское	нефтяное	2012	2013	мелкое
15	Ростовицкое	нефтяное	2013	2014	мелкое
Суксунский городской округ					
1	Брусанское <sup>4</sup>	газовое	1966	н/д	мелкое
Уинский муниципальный округ					
1	Батырбайское <sup>1</sup>	газонефтяное	1960	1962	среднее
2	Уинское	нефтяное	1966	2020	мелкое
3	Чайкинское <sup>10</sup>	нефтяное	1966	2005	мелкое
4	Аспинское	нефтяное	1967	1973	среднее
5	Кулигинское <sup>10</sup>	нефтяное	1968	2018	мелкое
6	Чураковское <sup>10</sup>	нефтяное	1974	1975	среднее
7	Курбатовское <sup>6</sup>	газонефтяное	1976	1986	среднее
8	Лесное	нефтяное	1980	2008	мелкое
9	Казаковское <sup>6</sup>	нефтяное	1981	1990	мелкое
10	Грачёвское	нефтяное	1984	2001	мелкое
11	Соловатовское	нефтяное	1985	2006	мелкое
12	Красносельское	нефтяное	1989	2008	мелкое
13	Софьинское <sup>8</sup>	газонефтяное	1992	2001	среднее
14	Сагринское	нефтяное	1999	2008	мелкое
15	Тартинское	нефтяное	2000	2009	мелкое
16	Софроницкое	нефтяное	2001	2005	мелкое
17	Гудковское	нефтяное	2004	н/д	мелкое
18	Преображенское	нефтяное	2007	н/д	мелкое
Чайковский городской округ					
1	Байсаровское	нефтяное	1977	1978	мелкое
2	Злодаревское	нефтяное	1977	1992	мелкое
3	Шумовское	нефтяное	1957	1986	среднее
4	Кирилловское	нефтяное	1982	2007	мелкое
Частинский муниципальный округ					
1	Падунское	нефтяное	1965	1971	среднее
2	Мишкинское <sup>12</sup>	нефтяное	1966	1973	крупное

Продолжение прил. 6

1	2	3	4	5	6
3	Ножовское	нефтяное	1966	1999	среднее
4	Берёзовское	нефтяное	1967	1979	мелкое
5	Змеевское	нефтяное	1967	1975	среднее
6	Опалихинское	нефтяное	1967	1978	среднее
7	Бугровское	нефтяное	1968	1978	мелкое
8	Западное	нефтяное	1968	1989	мелкое
9	Первомайское	нефтяное	1969	1980	мелкое
10	Бабкинское	нефтяное	1982	н/д	мелкое
Чердынский городской округ					
1	Верх-Сыпанское	нефтяное	1976	н/д	мелкое
2	Исаневское	нефтяное	1976	н/д	мелкое
3	Чердынское	нефтяное	1975	н/д	мелкое
4	Люльвинское	нефтяное	1979	1990	мелкое
5	Томиловское	нефтяное	1979	н/д	мелкое
6	Лесорубное	нефтяное	1980	н/д	мелкое
7	Дружинское	газонефтяное	1981	н/д	мелкое
8	Водораздельное	нефтяное	1982	н/д	мелкое
9	Анельское	газовое	1988	н/д	мелкое
10	Долдинское	нефтяное	1999	н/д	мелкое
11	Амборское	нефтяное	2002	н/д	мелкое
12	Мальцевское	нефтяное	2007	2014	мелкое
Чернушинский городской округ					
1	Таныпское	нефтяное	1952	1958	среднее
2	Павловское	газонефтяное	1956	1959	крупное
3	Татышлинское	газонефтяное	1960	н/д	мелкое
4	Этышское	нефтяное	1965	1988	мелкое
5	Степановское	нефтяное	1966	1982	мелкое
6	Капканское	нефтяное	1971	2007	мелкое
7	Самойловское	нефтяное	1971	1984	мелкое
8	Караморское	нефтяное	1972	1975	мелкое
9	Ракинское	нефтяное	1973	н/д	мелкое
10	Калмиярское <sup>5</sup>	нефтяное	1976	1984	мелкое
11	Светлогорское	нефтяное	1977	2001	мелкое
12	Хатымское	нефтяное	1978	1995	мелкое
13	Южно-Чернушинское	нефтяное	1980	2005	мелкое
14	Толкушинское	нефтяное	1981	1989	мелкое
15	Трушниковское	нефтяное	1983	2001	мелкое
16	Чиклаевское	нефтяное	1983	1985	мелкое
17	Чарское	нефтяное	1985	1987	мелкое
18	Чернушинское	нефтяное	1985	1986	мелкое

Окончание прил. 6

1	2	3	4	5	6
19	Южинское	нефтяное	1983	1998	мелкое
20	Кряжевское	нефтяное	1989	1984	мелкое
21	Софьинское <sup>8</sup>	газонефтяное	1992	2001	среднее
22	Новосеминское <sup>5</sup>	нефтяное	1994	2003	мелкое
23	Шароновское	нефтяное	2005	2010	мелкое
24	Западно-Чукулаевское	нефтяное	2015	2016	мелкое
Чусовской городской округ					
1	Верхне-Чусовское	нефтяное	1929	2005	мелкое
2	Комарихинское	газовое	1968	разведка	мелкое
3	Копальнинское	нефтяное	1970	2006	мелкое
4	Луживское	нефтяное	1974	2004	мелкое
5	Селинское	нефтяное	1985	н/д	мелкое
6	Мутнинское <sup>2</sup>	нефтяное	1980	2005	мелкое
Юсьвинский муниципальный округ					
1	Майкорское	нефтяное	1960	1996	мелкое
2	Романшорское <sup>3</sup>	нефтяное	1969	н/д	мелкое

*Примечание:* <sup>1</sup>Бардымский и Уинский МО, <sup>2</sup>Добрянский и Чусовской ГО, <sup>3</sup>Ильинский ГО и Юсьвинский МО, <sup>4</sup>Кишертский МО и Суксунский ГО, <sup>5</sup>Куединский и Чернушинский ГО, <sup>6</sup>Октябрьский ГО и Уинский МО, <sup>7</sup>Октябрьский ГО, Уинский МО и Ординский ГО, <sup>8</sup>Октябрьский ГО, Уинский МО и Чернушинский ГО, <sup>9</sup>Октябрьский и Чернушинский ГО, <sup>10</sup>Ординский МО и Уинский МО, <sup>11</sup>Краснокамский ГО и Пермский МР, <sup>12</sup>Частинный МО и Удмуртская республика,

*Источники:* [8, 1, 2, 3, 4, 7, 9, 10, 11, 12, 13].

**Перечень особо охраняемых природных территорий Удмуртской Республики  
на 01.01.2021 г.**

№ п/п	Названия	Пло- щадь, га	Год со- здания	Про- филь <sup>1</sup>
1	2	3	4	5
<b>Национальные парки</b>				
1	Нечкинский	20753	1995	Л
<b>Природные парки</b>				
2	Усть-Бельск	4780	2001	К
3	Шаркан	16566,7	2001	К
	<b>Итого</b>	<b>21346,7</b>		
<b>Государственные природные заказники</b>				
4	Валамазский	31130	1963	К
5	Областной	27310	1963	К
6	Чековский	12660	1963	К
7	Лупунский	47720	1967	К
8	Кепский	28090	1973	К
9	Казанский	26830	1974	К
10	Пестеринский	20780	1979	К
11	Салинский	36180	1983	К
12	Северный	40740	1985	К
13	Потерянный ключ	13550	1996	К
14	Кокманский	1647,2	2005	Б
15	Андреевский сосновый бор	901,8	2005	Б
16	Кулигинский	43730	2018	К
	<b>Итого</b>	<b>331269,0</b>		
<b>Памятники природы</b>				
17	Исток р. Кама	3,0	1974	Гд
18	Источники минеральных вод санатория пос. «Ува»	0,10	1980	ЛО
19	Источник минеральных вод центральной районной больницы пос. Кизнер	0,01	1980	Гд
20	Источники минеральных вод санатория «Варзи-Ятчи»	0,06	1980	Гд
21	Минеральный источник «Макаровский»	0,1	1980	Гд
22	Минеральный источник «Штанигуртский»	0,5	1980	Гд
23	Минеральные грязи «Юськи»	2,0	1980	ЛО
24	Месторождения лечебных грязей «Варзи-Ятчинское»	66,1	1980	ЛО
25	Месторождения лечебных грязей «Кузубаевское»	5,2	1980	ЛО
26	Месторождения лечебных грязей «Муважинское»	5,2	1980	ЛО



1	2	3	4	5
27	Урочище «Сыррезское»	22,5	1980	К
28	Торфяное болото «Анык»	196,0	1981	К
29	Торфяное болото «Бурмакинское»	38,0	1981	К
30	Торфяное болото «Васьякар»	447,0	1981	К
31	Торфяное болото «Верхшамовское»	704,1	1981	К
32	Торфяное болото «Вишерское»	461,17	1981	К
33	Торфяное болото «Долгое»	564,0	1981	К
34	Торфяное болото «Жуе-Петровское»	422,02	1981	К
35	Торфяное болото «Живоplot-II»	28,0	1981	К
36	Торфяное болото «Игра-Чемашур»	580,0	1981	К
37	Торфяное болото «Кизнер-II»	396,0	1981	К
38	Торфяное болото «Качашур-II»	244,0	1981	К
39	Торфяное болото «Лесное»	428,07	1981	К
40	Торфяное болото «Мало-Балминское»	1038,0	1981	К
41	Торфяное болото «Муркозь-Омга»	639,3	1981	К
42	Торфяное болото «Ново-Жикьинское»	43,0	1981	К
43	Торфяное болото «Перелом»	166,0	1981	К
44	Торфяное болото «Пурцинское»	37,3	1981	К
45	Торфяное болото «Прыченское»	240,0	1981	К
46	Торфяное болото «Сыга-II»	595,0	1981	К
47	Торфяное болото «Узей-Туклинское»	68,0	1981	Гд
48	Торфяное болото «У пруда»	235,0	1981	К
49	Торфяное болото «Чернушка»	102,0	1981	К
50	Торфяное болото «Черпашур-Латыринское»	498,0	1981	К
51	Торфяное месторождение «Гучин»	17,2	1981	К
52	Торфяное месторождение «Дулесовское»	6052,0	1981	К
53	Торфяное месторождение «Кизнер-I»	87,88	1981	К
54	Торфяное месторождение «Малиновка»	753,0	1981	Б
55	Торфяное месторождение «Силкино»	26,5	1981	К
56	Торфяное месторождение «Сосновый бор I»	680,7	1981	К
57	Торфяное месторождение «Узей-Туклинское»	68,0	1981	К
58	Берёзовая роща (Одинцовская)	5,0	1988	Б
59	Гора «Байгурезь»	1,0	1988	Л
60	Два дуба великана	16,0	1988	н/о
61	Детский парк	1,0	1988	н/о
62	Дикое озеро	155,0	1988	К
63	Дулесовский стол	69,4	1988	К
64	Зилайская сосна	0,1	1988	Б
65	Заякинская кедровая роща	10,4	1988	Б
66	Исток р. Валы	100,0	1988	К

1	2	3	4	5
67	Исток р. Ветки	30,0	1988	К
68	Исток р. Вотки	69,5	1988	К
69	Исток р. Иж	84,0	1988	К
70	Кедровая роща	0,5	1988	Б
71	Лесной массив (Урочище Заболотное)	120,0	1988	К
72	Люмское урочище	5,0	1988	К
73	Парк «Пышкетский»	3,5	1988	Б
74	Посадки лиственницы в Заречной части с. Грахово	6,4	1988	К
75	Пугачёвское урочище	10,0	1988	К
76	Родник «Аксаринский»	0,01	1988	Гд
77	Родник «Безек»	0,01	1988	Гд
78	Родник «Быдзым-ошмес» (Келдыковский)	0,01	1988	Гд
79	Родник «Ивашевский»	0,01	1988	Гд
80	Родник «Озегвайский»	0,01	1988	Гд
81	Родник «Сепычевский»	0,01	1988	Гд
82	Родники «Симановские»	0,01	1988	Гд
83	Родник «Сянинский»	0,01	1988	Гд
84	Родник «Тековский»	0,01	1988	Гд
85	Родник «Удмуртский ключ»	0,01	1988	Гд
86	Родник «Ураковский»	0,01	1988	Гд
87	Родник «Холодный ключ»	0,01	1988	Гд
88	Родник «Чёрный ключ»	0,01	1988	Гд
89	Сутягинская кедровая аллея	0,5	1988	Б
90	Торфяное болото «Кизнер-III»	260,0	1988	К
91	Торфяное болото «Перелом»	128,0	1988	К
92	Урочище «Валяй»	882,0	1988	К
93	Урочище «Костино»	3,7	1988	К
94	Урочище «Озеро Лыжное»	10,0	1988	К
95	Урочище «Пудемское»	5,0	1988	Б
96	Урочище «Старцева гора»	3,8	1988	К
97	Участок лесных культур	6,0	1988	Б
98	Родник «Барановский»	0,01	1992	Гд
99	Родник «Качкашурский»	0,03	1992	Гд
100	Родник «Кипун»	0,01	1992	Гд
101	Родник «Кулеминский»	0,01	1992	Гд
102	Родник «Многоструичатый»	0,01	1992	Гд
103	Дуб великан	8,0	1993	Б
104	Лечебные грязи «Безек»	373,0	1993	ЛО
105	Минеральные грязи «Безымянное»	50,0	1993	ЛО
106	Минеральный источник «Увинский»	227,0	1993	Гд
107	Озеро «Лумповское»	573,0	1993	Гд

1	2	3	4	5
108	Селекционный заказник ели	94,8	1993	Б
109	Торфяное болото «Пинькай»	231,0	1993	К
110	Урочище «Забегаевская дача»	445,0	1993	К
111	Урочище «Луковые ключи»	220,0	1993	К
112	Урочище «Медлань-Шурка»	230,0	1993	К
113	Урочище «Курчумское»	740,0	1993	К
114	Урочище «Патранские болота»	877,0	1993	К
115	Урочище «Степановская дача»	266,0	1993	н/о
116	Урочище «Степановский сосновый бор»	189,0	1993	О
117	Яганское урочище	5,0	1993	К
118	Бобровник Андрейшурский I	30,0	1995	З
119	Бобровник Андрейшурский II	29,0	1995	З
120	Бобровник Андрейшурский III	10,0	1995	З
121	Бобровник Турецкий	6,0	1995	З
122	Гора «Эрестемский лес»	1,0	1995	ПИ
123	Городской парк (дом отдыха «Учитель») С	7,9	1995	К
124	Дача Башенина	4,0	1995	К
125	Детский парк	4,1	1995	Б
126	Дубрава «Ершовская»	151,0	1995	Б
127	Зонский генетический резерват	593,0	1995	Б
128	Камбарское болото	6,5	1995	К
129	Кедровник Турецкого лесничества	5	1995	Б
130	Кедровники Балезинского лесничества	2,5	1995	Б
131	Лиственничники Балезинского лесничества N1	6,6	1995	Б
132	Лиственничники Балезинского лесничества N2	14,5	1995	Б
133	Лиственничник Зуринского лесничества	7,3	1995	Б
134	Лиственничники Турецкого лесничества	17	1995	Б
135	Лиственничник Ушурского лесничества	10	1995	Б
136	Камский берег	991,0	1995	К
137	Карьер «Неглубокий»	0,03	1995	ГЛ
138	Кедровая роща	0,1	1995	Б
139	Кедры Пандерские	0,6	1995	Б
140	Керкмасский генетический резерват	990,0	1995	К
141	Липа «Седая старушка»	0,1	1995	Б
142	Малягуртский	53,8	1995	К
143	Осипинский парк	38,8	1995	К
144	Парк «им. Ленина»	20,5	1995	К
145	Родник «Адамчик»	0,8	1995	Гд
146	Родник «Александровский»	0,01	1995	Гд
147	Родник «Арлановский»	0,8	1995	Гд

1	2	3	4	5
148	Родник «Бередьский»	0,8	1995	Гд
149	Родник «Бурлящий» («Дунин ключ»)	0,8	1995	Гд
150	Родники «Воложынские»	0,01	1995	Гд
151	Родник «Ворчинский»	2,4	1995	Гд
152	Родник «Верх-Кестимский»	0,01	1995	Гд
153	Родник «Гондыревский»	0,8	1995	Гд
154	Родник «Гремучий ключ»	0,8	1995	Гд
155	Родник «Гурдошурский»	0,01	1995	Гд
156	Родник «Еловский»	0,8	1995	Гд
157	Родник «Егоровский»	0,01	1995	Гд
158	Родник «Жучок»	0,01	1995	Гд
159	Родник «Июльский»	0,8	1995	Гд
160	Родник «Кайшурский»	0,01	1995	Гд
161	Родник «Карсовайский»	0,01	1995	Гд
162	Родник «Кекоранский»	0,01	1995	Гд
163	Родник «Красный»	0,8	1995	Гд
164	Родник «Кыквинский»	0,8	1995	Гд
165	Родник «Лазаревский»	0,01	1995	Гд
166	Родник «Макаровский»	0,01	1995	Гд
167	Родник «Мало-Кармыжский»	0,8	1995	Гд
168	Родник «Новомултанский»	0,8	1995	Гд
169	Родник «Овражный»	0,01	1995	Гд
170	Родник «Останопиевский»	0,01	1995	Гд
171	Родник «Палагинский»	0,01	1995	Гд
172	Родник «Пегановский»	0,01	1995	Гд
173	Родник «Почешурский»	0,01	1995	Гд
174	Родник «Придорожный»	0,8	1995	Гд
175	Родник «Приречный»	0,01	1995	Гд
176	Родник «Прокошевский»	0,01	1995	Гд
177	Родник «Пудвайский»	0,01	1995	Гд
178	Родник «Сайкинский» (Сойкинский)	0,8	1995	Гд
179	Родник «Самойловский (Святой)»	0,8	1995	Гд
180	Родник «Светлянский»	0,8	1995	Гд
181	Родник «Святой ключ»	0,01	1995	Гд
182	Родник «Серебряный»	0,01	1995	Гд
183	Родник «Солототопский»	0,01	1995	Гд
184	Родник «Табаньшурский»	0,01	1995	Гд
185	Родник «Талый Ключ»	0,8	1995	Гд
186	Родник «Чемошурский»	0,8	1995	Гд
187	Родник «Чистый ключ»	0,8	1995	Гд
188	Родник «Шуралудский»	0,8	1995	Гд
189	Родник «Шляпинский»	0,8	1995	Гд

1	2	3	4	5
190	Родник «Эркешевский»	0,01	1995	Гд
191	Родник «Якшур-Бодьинский – II»	0,01	1995	Гд
192	Родник «Якшур-Бодьинский –I»	0,01	1995	Гд
193	Родники «Воложьинские»	0,01	1995	Гд
194	Сад «им. Пушкина»	20,0	1995	Б
195	Селекционно-семеноводческий заказник ели «Парзинский»	239,0	1995	Б
196	Сельчинский селекционный заказник	1200,0	1995	Б
197	Сосна-Бортъ	0,8	1995	ПИ
198	ПЛСУ лиственницы «Кошегуртский»	7,4	1995	Б
199	Токовище «Глухое»	668,0	1995	К
200	Токовище «Турецкое»	3,1	1995	З
201	Торфяное болото «Ахметовское»	873,26	1995	К
202	Торфяное болото «Валамазское»	360,0	1995	К
203	Торфяное болото «Ново-Русская Тукля»	60,7	1995	К
204	Тукташинский селекционный заказник	147,9	1995	Б
205	Урочище «Берёзовая грива»	408,0	1995	К
206	Урочище «Вишнёвое»	447,4	1995	К
207	Урочище «Вятское»	342,0	1995	К
208	Урочище «Гора-Селты»	249,0	1995	К
209	Урочище «Коробиха»	222,0	1995	К
210	Урочище «Крымская Слудка»	1289,0	1995	К
211	Урочище «Кулюшевское»	114,8	1995	К
212	Урочища «Липовка»	87,0	1995	К
213	Урочище «Лынга»	1,5	1995	Б
214	Урочище «Нюрдор-Котьинские кедрь»	0,7	1995	К
215	Урочище «Пестовское»	71,0	1995	К
216	Урочище «Родник Пластовый»	4,2	1995	К
217	Урочище «Старочеткеровское»	600,0	1995	К
218	Ушковские посадки	63,2	1995	Б
219	Чуровской селекционный заказник	135,0	1995	Б
220	Река Карашурта	32,0	1996	Гд
221	Родник «Ильинский»	0,8	1996	Гд
222	Дубовая роща (дубовые рощи)	41,2	1997	К
223	Ельник с дубом	5,0	1997	Б
224	Ельник с лиственницей	93,8	1997	К
225	Исток р. Тоймы	20,0	1997	К
226	Карельские берёзы	3,3	1997	Б
227	Кедровник	7,0	1997	Б
228	Михайловское клюквенное болото	12,0	1997	Б
229	Пизьское урочище	1,0	1997	Б
230	Родник «Кукуй»	3,1	1997	Гд

## Продолжение прил. 7

1	2	3	4	5
231	Родник «Ласковый»	0,01	1997	Гд
232	Родник «Липовка-1»	3,1	1997	Гд
233	Родник «Липовка-2»	6,3	1997	Гд
234	Сосновый бор «Гуляевский»	7,4	1997	К
235	Сосновый бор «Итинский»	41,8	1997	К
236	Сосняк	38,5	1997	К
237	Торфяное болото «Бачумовское»	110,0	1997	К
238	Урочище «Камская грива»	504,0	1997	К
239	Урочище «Корабельная роща»	8,7	1997	К
240	Урочище «Лака-Тыжминское»	4,9	1997	К
241	Урочище «Уйвайский кордон»	4,0	1997	К
242	Урочище «Уе-Докья»	16,0	1997	К
243	Шольинское урочище	18,6	1997	К
244	Ландшафтное урочище «Болгуры»	201,0	1998	Б
245	Ландшафтное урочище «Левина гора»	479,1	1998	Б
246	Нылгинское устье	28,7	1998	К
247	Урочище «Ягульское»	141,0	1998	К
248	Родник в районе железнодорожного вокзала	0,19	1999	Б
249	Родник в районе базы № 2 ГПО «Воткинский завод»	0,14	1999	К
250	Родник «Морозовский»	0,8	1999	К
251	Родник Сада N3	0,11	1999	К
252	Родник в районе пр. Угловой	0,55	1999	Гд
253	Родник в районе пр. Ключевой	0,26	1999	Гд
254	Родник «Юбилейный»	0,8	1999	Гд
255	Родник «Гулейшурский»	0,8	2001	Гд
256	Родник «Кездурский водопад»	5,0	2001	Гд
257	Родник «Живой ключ»	0,8	2008	Гд
258	Богородские ландшафты	2069,0	2009	К
259	Патраковский лес	344,0	2009	К
260	Урочище «Верхлозинское»	900,0	2009	К
261	Урочище «Скипидарка»	575,0	2009	К
262	Урочище «Чуровское»	575,0	2009	К
263	Вековые сосны (Граховский)	49,9	2011	Б
264	Екатерининские дубы	2,6	2011	К
265	Кенский липняк	114,0	2011	З
266	Кильмезский	1542,0	2011	К
267	Кырыкмасский резерват	404,3	2011	К
268	Лаптевское болото	260,3	2011	К
269	Родник «Забегаловский»	0,8	2011	Гд
270	Родник «Никитинский»	0,8	2011	Гд

## Продолжение прил. 7

1	2	3	4	5
271	Родник «Поповский»	0,8	2011	Гд
272	Родник «Сарали»	0,8	2011	Гд
273	Родник «Яган-Докья»	0,8	2011	Гд
274	Сероводородная вода «Усепиянская»	0,8	2011	Гд
275	Сосна	0,8	2011	Б
276	Тойминские ландшафты	84,6	2011	К
277	Торфяник «Муважинский»	9,2	2011	К
278	Торфяное болото «Пычасское»	43,3	2011	К
279	Троеглазовские ландшафты	691,8	2011	К
280	Урочище «Баграш-Бигринское»	7,0	2011	К
281	Урочище «Верховья Вокинского пруда»	600,0	2011	К
282	Урочище «Волковское»	733,0	2011	К
283	Урочище «Голышурминское»	182,6	2011	К
284	Урочище «Гулейшурское»	459,0	2011	К
285	Урочище «Карашурское»	20,0	2011	К
286	Урочище «Киякское»	216,0	2011	К
287	Урочище «Олыпское»	217,0	2011	К
288	Урочище «Писеевское»	12,4	2011	К
289	Урочище «Степновское Прикамье»	1500,0	2011	К
290	Урочище «Сыгинское»	493,0	2011	К
291	Урочище «Тольенское»	180,0	2011	К
292	Урочище «Тополиное»	0,7	2011	Б
293	Урочище «Юринское»	566,0	2011	К
294	Утчанский провал	1,3	2011	К
295	Юрашкинские посадки	47,9	2011	К
296	Ягинское урочище	79,8	2011	К
297	Урочище «Пазелинское»	42,33	2020	К
	Итого			
	Ботанические сады			
298	Удмуртский ботанический сад	701,1	1989	Б
	Лечебно-оздоровительные местности			
299	Минеральные воды ДО «Строитель» (скв. NN1/81, 2/81)	0,1	1980	Гд
300	Минеральные воды ОАО «Металлург» (скв. NN3/76, 3/75, 1/73, 4/75, 2/73, 4/75-бис)	1,11	1980	Гд
301	Минеральный источник «Лесной» (скв. N1/76)	0,1	1980	Гд
302	Дом отдыха «Кыйлуд»	37,7	1995	К
303	Торфяное болото лечебных грязей «Нылгинское»	42,25	1995	К
		81,26		

Окончание прил. 7

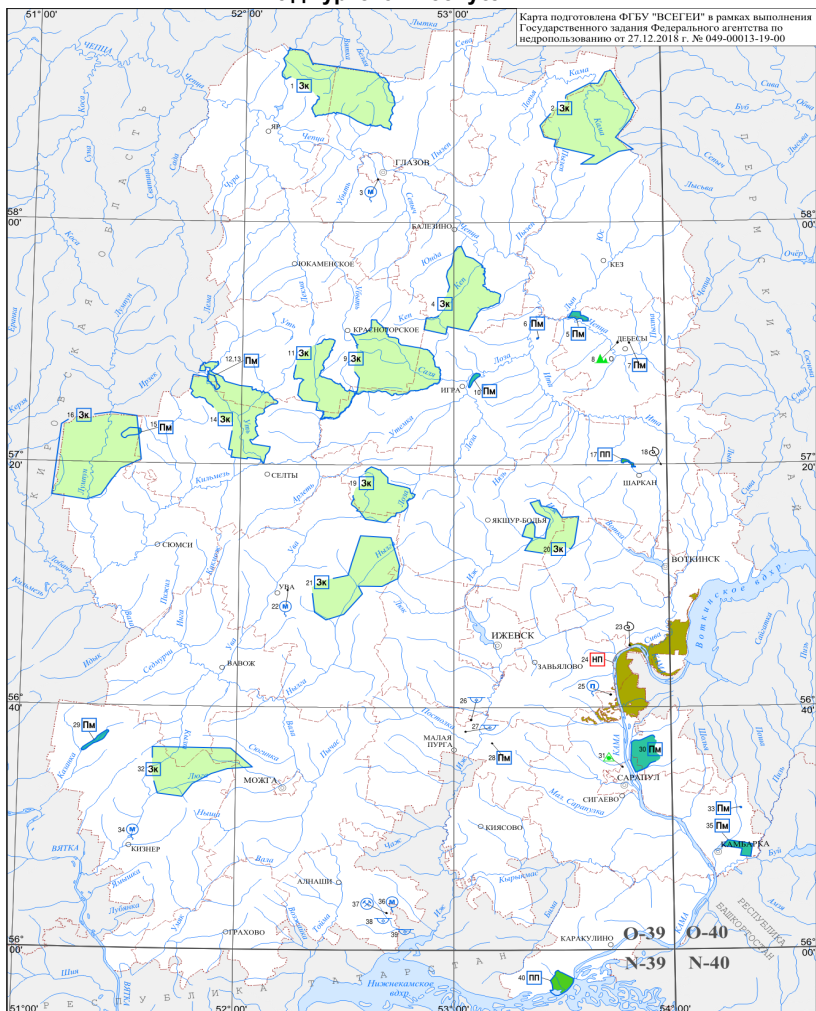
1	2	3	4	5
	Курорты			
304	Санаторий «Металлург»	17,92	1987	К
305	Санаторий Варзи-Ятчи	54,89	1986	К
306	Дом отдыха «Машиностроитель»	9,4	1966	К
307	Санаторий Ува	27	1998	К
		109,21		

*Примечание:* Количество, перечень ООТП, их площади и статус не всегда корреспондируются по источникам информации.

*Источники:* [14, 15, 16, 17].



Карта-схема наиболее значимых ООПТ и уникальных геологических объектов  
Удмуртской Республики



Условные обозначения

- |   |  |
|---|--|
| <p>Населенные пункты</p> <p>ИЖЕВСК</p> <p>⊙ Административный центр<br/>Удмуртской Республики</p> <p>⊙ Административные центры<br/>муниципальных образований</p> <p>ГЛАЗОВ</p> <p>⊙ Города</p> <p>СЕЛТЫ</p> <p>⊙ Поселки</p> | <p>Границы</p> <p>--- Субъектов РФ</p> <p>--- Муниципальных образований</p> <p>Гидрография</p> <p>— Озера, водохранилища, реки</p> <p>— Речная сеть, береговая линия</p> |
|---|--|

*Источник:* [3].

Перечень ООТП, приведённый на рис. 1. Северный, 2. Кулигинский, 3. Штанигутский, 4. Кепский, 5. Пинькай, 6. Заякинская кедровая роща, 7. Урочища «Каланча», 8. Гора «Байгурезь», 9. Салинский, 10. Торфяное болото «Игра-Чемошур», 11. Пестеринский, 12. Торфяное месторождение «Малиновка», 13. Торфяное болото «Долгое», 14. Валамазский, 15. Урочище «Патранские болота», 16. Лумпунский, 17. Шаркан, 18. Карьер «Неглубокий», 19. Потерянный ключ, 20. Чекеровский, 21. Областновский, 22. Источники минеральных вод санатория поселка Ува, 23. Урочище «Сидоровы горы», 24. Нечкинский, 25. Минеральный источник «Макаровский», 26. Месторождение грязи «Безымянное», 27. Минеральные грязи «Юськи», 28. Яганское урочище, 29. Торфяное болото «Муркозь-Омга», 30. Торфяное месторождение «Дулесовское» 31. Старцева гора (Урочище «Старцева гора»), 32. Казанский, 33. Михайловское клюквенное болото, 34. Минеральный источник «Кизнерский», 35. Урочище «Валяй», 36. Санаторий «Варзи-Ятчи», 37. Минеральные грязи «Варзи-Ятчи», 38. Минерально-грязевое болото «Кузебаевское» (Месторождение лечебных грязей «Кузебаевское»), 39. Минерально-грязевое болото «Муважинское» (Месторождение лечебных грязей «Маважинское»), 40. Усть-Бельск

**Перечень особо охраняемых природных территорий Пермского края на  
01.01.2020 г.**

№ п/п	Названия	Площадь, га	Год со-здания	Про-филь <sup>1</sup>
1	2	3	4	5
<b>Федерального значения</b>				
<b>Государственные природные заповедники</b>				
1	Басеги	38068	1982	К
2	Вишерский	241200	1991	К
	2	279268,0		
<b>Регионального значения</b>				
<b>Государственные природные заказники</b>				
3	Белогорский	21300	2000	Б
4	Березниковский	20000	1961	Б
5	Большесосновский	20100	1984	Б
6	Большеусинский	19200	2000	Б
7	Вороновский	30000	1987	Б
8	Вяткинский	4100	1978	Б
9	Капкан гора	12060	2007	Б
10	Карагайский	30100	1977	Б
11	Косьвинский	11000	1998	Б
12	Октябрьский	13800	1997	Б
13	Очерский	40000	1980	Б
14	Пернаты	81900	1979	Б
15	Пожвинский	32500	2000	Б
16	Предуралье	2290	1997	Л
17	Северный олень	80490	2012	Б
18	Соликамский	14310	1977	Б
19	Суксунский	8000	1996	Б
20	Сылвенский	7700	1980	Б
21	Тулвинский	21500	1997	Б
22	Уинский	38000	1986	Б
23	Южный	28000	1970	Б
	21	536350,0		
<b>Памятники природы регионального значения</b>				
24	Амбарный камень (скалы Амбарные)	109,8	1979	Л
25	Ангидрит	39,4	1980	Г
26	Анюша	90,0	1991	Л
27	Белая скала	10,0	1988	Г
28	Белые Мхи (скалы Белый Мох)	25,2	1991	Л
29	Белый камень	90,5	1991	Л
30	Бобыкский камень	93,1	1991	Л
31	Боец и Релка (Орелка)	14,0	1988	Л

## Продолжение прил. 9

1	2	3	4	5
32	Большая Мечкинская пещера	6,0	1988	Г
33	Большешолчимский карстовый мост	41,9	1991	Г
34	Бурундук	37,3	1991	Л
35	Варыш	24,1	1991	Л
36	Веслянский бор-верещатник	51,9	1991	Б
37	Ветланский камень	10,0	1988	Л
38	Вумский липняк (Якунино)	44,6	1988	Б
39	Вынырок	3,1	1991	Л
40	Губахинская (Мариинская) пещера	1,0	1991	Г
41	Губахинское обнажение	8,5	1991	Г
42	Дивий камень и пещера	495,5	1965	Л
43	Дубовая гора	12,0	1995	Б
44	Дурнятская котловина	244,1	1998	Л
45	Дыроватый утес	20,0	1965	Л
46	Ежово	42,5	1991	Г
47	Еран	53,5	1991	Л
48	Ермаков родник	25,0	1991	Гд
49	Закаменка	35,4	1991	Л
50	Закуринская пещера	3,4	1988	Г
51	Зуютская пещера	10,3	1988	Г
52	Зюкайский обрыв	6,7	2008	Б
53	Карасье озеро	20,0	1988	Г
54	Кашкинская дубрава	12,2	2003	Б
55	Колпаки	156,3	1981	Л
56	Конная Грива	15,0	1965	Л
57	Косьвинская карстовая арка	1,0	1965	Г
58	Кременное обнажение	3,2	1991	Г
59	Крот	198,0	1988	Л
60	Куземьяровский орешник	57,3	1981	Б
61	Кунья	98,0	1991	Б
62	Купрос-Волокский кедровник	2,5	1991	Б
63	Кырныш	68,5	1991	Л
64	Ласткин (Ласточкин) камень	22,0	1991	Л
65	Лебединое болото	44,1	1991	Б
66	Лево-Челвинское болото	71,0	1991	Б
67	Лельский бор	114,2	1981	Л
68	Липогорский	36,5	2002	Б
69	Лиственничная роща	1,1	1965	Б
70	Лобач	7,2	1988	Л
71	Лысая гора	125,0	2003	Л
72	Малополомкинский кедровник	7,0	1991	Б
73	Махневские пещеры	53,0	2000	Л

## Продолжение прил. 9

1	2	3	4	5
74	Мулыско	13,6	1991	Л
75	Неньский липовый лес	70,0	1991	Б
76	Нердвинский бор	49,0	1991	Б
77	Опока	17,0	1991	Л
78	Ординская пещера	22,8	2008	Г
79	Ореховая гора	60,0	1965	Б
80	Пасынок	90,7	1991	Л
81	Пермско-Сергинская карстовая каменистая степь	3,8	1991	Л
82	Петропавловский родник	3,1	1991	Л
83	Пехач	37,3	1991	Л
84	Писаный	28,1	1991	Л
85	Плакун	0,8	1991	Л
86	Половинкинский карстовый мост	27,8	1991	Г
87	Право-Челвинское болото	6,9	1991	Б
88	Рассыпной (Дядя)	123,4	1991	Л
89	Серовик	123,4	1991	Л
90	Сивинский обрыв	4	2002	Л
91	Соколя гора	3,2	1991	Г
92	Солымский липняк	17,5	1988	Б
93	Сотник	154,2	1991	Л
94	Столбовой камень	11,5	1991	Л
95	Сырник (Васьк-Иваново) озеро	0,7	1991	Г
96	Тайн пещера	26,8	1991	Л
97	Татарская гора	69	2003	Б
98	Татарская Грива	43,5	1965	Б
99	Темная пещера	1	1991	Г
100	Тихий камень	408,3	1991	Л
101	Торсуновское озеро	66,1	1981	Л
102	Усановский	23,6	1990	Би
103	Усть-Пожвинский лес	29	1991	Л
104	Холодный Лог	40,5	1991	Г
105	Чаечное озеро	13	1988	Л
106	Чаньвинские пещеры	60	1991	Л
107	Чекарда	7	1991	Г
108	Челвинское болото	33,6	1991	Б
109	Чермодинская вишневая лесостепь	84,6	1965	Б
110	Шалашнинское озеро	1,2	1988	Г
111	Шлюпинский камень	33,3	1991	Б
	88	4571,0		
Охраняемые ландшафты				
112	Адово озеро	67756,0	1990	н/о

## Продолжение прил. 9

1	2	3	4	5
113	Белая гора	1331,0	1991	н/о
114	Березовское болото	2740,0	1988	н/о
115	Большеситовское болото	484	1991	н/о
116	Большое Вильвенское (Перезистенское) болото	870	1991	н/о
117	Большое Камское болото	101901,5	1991	н/о
118	Большое Косинское болото	2513,3	1991	н/о
119	Буждомский ельник	932	1981	н/о
120	Булатовское болото	287,7	1991	н/о
121	Бушкинское (Бушкас) болото	6261	1991	н/о
122	Бызимское (Бызим) болото	23130	1991	н/о
122	Валуевское болото	857	1991	н/о
124	Векошинка	1111	1988	н/о
125	Верхнейвинский	35276	1991	н/о
126	Верхняя Кважва	1181	1981	н/о
127	Вильвенское (Поломское) болото	961	1991	н/о
128	Второй Кондас	2607	1988	н/о
129	Глухая Вильва (болото)	332	1991	н/о
130	Джурич-Нюр	35101	1991	н/о
131	Дуброво	729	1991	н/о
132	Евсинское болото	1046	1991	н/о
133	Елфимовское (Турыкич) болото	313	1991	н/о
134	Жуклинское болото	741,6	1991	н/о
135	Зеповское болото	4162,0	1991	н/о
136	Зотинское II болото	1563,0	1991	н/о
137	Зыбкое (Большое Вильгортское) болото	5953,7	1991	н/о
138	Искорское (Лома) болото	1519,9	1991	н/о
139	Итковское болото	1117,9	1988	н/о
140	Капкан гора	631	1991	н/о
141	Кваркуш	90583,4	1981	н/о
142	Колчимский (Помяннный) камень	1432	1981	н/о
143	Косинское I болото	2560,4	1991	н/о
144	Косинское болото	360	1991	н/о
145	Косое болото	842,1	1991	н/о
146	Круглое болото	416	1991	н/о
147	Крутое болото	3473,0	1991	н/о
148	Куединский	25350	1993	н/о
149	Кызинское болото	445	1991	н/о
150	Ладейный Лог	1621,3	2002	н/о
151	Леваты-Нечаты	4593,5	1988	н/о
152	Лягаевское болото	828	1991	н/о
153	Малиновый Хутор	8647,3	2002	н/о
154	Малое Вильгортское болото	328	1991	н/о

## Продолжение прил. 9

1	2	3	4	5
155	Маратовский кедровник	4102	1988	н/о
156	Маргинское болото	739,4	1991	н/о
157	Марчуговское и Нытвенское болото	400	1991	н/о
158	Межозерное болото	751	1991	н/о
159	Мошевское болото	576	1991	н/о
160	Нижневишерский	50239,3	1994	н/о
161	Нижняя Палаза	1714,6	1991	н/о
162	Ножовский бор	1303	2002	н/о
163	Огурдинский бор	835	1965	н/о
164	Ольховское болото	8097	1991	н/о
165	Осинская лесная дача	12168	1989	н/о
166	Ослянский	35391,8	2002	н/о
167	Оханский (Кунчурихинский) бор	10103	2000	н/о
168	Очел-Яг	2680,7	1991	н/о
169	Ошлобское болото	9062	1991	н/о
170	Парменское болото	505,5	1991	н/о
171	Плотбище	755	1988	н/о
172	Полазненский бор	3004,2	1991	н/о
173	Полымское и Селенское болота	5622	1991	н/о
174	Полюд (Полюдов камень)	862	1981	н/о
175	Редикорское болото	16033,8	1988	н/о
176	Романовское I болото	10285	1991	н/о
177	Романовское II болото	4566,4	1991	н/о
178	Самородновское болото	1642	1991	н/о
179	Сарашевские дубравы	1266	1991	н/о
180	Сафоновское болото	456,3	1991	н/о
181	Селищенское болото	25291,3	1988	н/о
182	Соболевское болото	356	1991	н/о
183	Сольмское I болото	2801	1991	н/о
184	Сольмское II (Сосновое) болото	3408,4	1991	н/о
185	Сом-Нюр	647,1	1991	н/о
186	Спасская и Подкаменная горы	1760	2008	н/о
187	Стариковское болото	1760	1991	н/о
188	Сурмогское болото	79,3	1991	н/о
189	Сыпанское (Касьяна) болото	1310,4	1991	н/о
190	Тихое (Тихоновское) болото	2974,0	1991	н/о
191	Токово болото	542,2	1991	н/о
192	Травянистое болото	1309,0	1991	н/о
193	Тумское болото	2018,7	1991	н/о
194	Тунеговское болото	601	1991	н/о
195	Уинское болото	405	1991	н/о
196	Урольское болото	2146,3	1991	н/о

## Продолжение прил. 9

1	2	3	4	5
197	Усть-Качкинский	1913,2	2008	н/о
198	Филинское болото	1446	1991	н/о
199	Чермозское болото	4001	1991	н/о
200	Чижевское болото	881,9	1991	н/о
201	Чудова болото	11044	1991	н/о
202	Чулокское болото	1378,8	1991	н/о
203	Чусовское озеро	1739,8	1991	н/о
204	Шипицинское болото	863,6	1991	н/о
205	Шоршинское болото	780	1991	н/о
206	Южно-Романовское болото	8503	1991	н/о
207	Янидорское болото	1220	1988	н/о
	96	709231,6		
Природные резерваты				
208	Андриановский	142,9	1981	н/о
209	Байдарашки	108	1988	н/о
210	Белое болото	160,4	1991	н/о
211	Березовский бор	96,7	1991	н/о
212	Боронятский бор	123	1981	н/о
213	Ботанический сад ПГУ	3,7	1989	н/о
214	Велсовский лес	441	1965	н/о
215	Веслянский сосново-лиственничный бор	32,5	1981	н/о
216	Вурламский боярышник	46	1991	н/о
217	Гнилухинские липняки	141,9	1988	н/о
218	Головнихинский ельник	245	2002	н/о
219	Голубиное болото	265	1991	н/о
220	Гусельниковский	23,1	1990	н/о
221	Дальние Мысы	342,0	1991	н/о
222	Дикий-Ты	133,5	1991	н/о
223	За Гранью (Кедровое) болото	459	1988	н/о
224	Зимовское урочище	4,8	1981	н/о
225	Карагайский лес	123,5	1981	н/о
226	Кедровое болото	78,2	1991	н/о
227	Кленовая гора	169	1991	н/о
228	Лужковский	10,6	1981	н/о
229	Лунежские горы	662	1981	н/о
230	Лямкинский бор	45,5	2008	н/о
231	Медведкинский	309,1	2002	н/о
232	Монастырский бор	180,0	1991	н/о
233	Морозовский	154,6	1981	н/о
234	Морошковое болото	265,0	1991	н/о
235	Онолвинский кедровник	396,0	1991	н/о
236	Ореховский лес	2014,4	2002	н/о



Продолжение прил. 9

1	2	3	4	5
237	Павловский	352,5	1981	н/о
238	Паклинский	449,0	2002	н/о
239	Парковый	18,9	1981	н/о
240	Петропавловский сосняк	76,0	2002	н/о
241	Пономаревский лес	19,2	1981	н/о
242	Рождественский бор	61,5	1981	н/о
243	Сивинский ельник	267,2	2002	н/о
244	Сиролова гора	111,8	1991	н/о
245	Согра	90,2	1991	н/о
246	Соломатка	22,4	1981	н/о
247	Спешковский	11,7	1981	н/о
248	Теплогорский сосняк	14,5	1981	н/о
249	Тиссосский ельник	171,1	1981	н/о
250	Тиссосский сосняк	110,8	1981	н/о
251	Черниковский бор	252,0	1991	н/о
252	Черновской лес	221,0	2002	н/о
253	Ыджик-Нюр	581,0	1991	н/о
	46	9703,3		
Историко-природные комплексы				
254	Графский бор	36	1981	н/о
255	Кувинский бор	3,9	1988	н/о
256	Кузьминка	6,0	1965	н/о
257	Ледяная гора и Кунгурская ледяная пещера	138	1965	н/о
258	Суксунский бор	276,9	1981	н/о
	5	460,8		
Природные парки				
259	Пермский	125413,0	2018	н/о
	Всего	125413,0		
Местного значения				
Памятники природы				
260	Вишерская Карстовая арка	1	2004	н/о
261	Озеро Кротовское	4,6	2004	н/о
262	Заросли пиона Марьин корень у д. Батуры	5,3	2013	н/о
263	Лиственничная роща у д. Воробьи	0,9	2013	н/о
264	Нытвенская дубовая роща	1,2379	2013	н/о
265	Нытвенский пруд	910	2013	н/о
266	Воскресенское болото	38	2012	н/о
267	Уинская пещера	0,5	1991	н/о
268	Аллея лиственниц под д. Коммуна	0,58	1994	н/о
269	Парк в п. Пожва	0,76	2000	н/о

## Продолжение прил. 9

1	2	3	4	5
279	Парк в с. Архангельское	0,47	2002	н/о
	11	963,34		
Охраняемые ландшафты				
271	Сосновый бор	32,7	2010	Л
272	Берёзовая роща	2,51	1997	н/о
273	Болото у д. Березово	7,82	1997	н/о
274	Болото у д. Исламово	8,11	1997	н/о
275	Долгановское болото	9,4	1997	н/о
276	Дубовая роща	5,04	1997	н/о
277	Кленовская роща	347,68	1997	н/о
278	Кошелевская роща	65,0	1997	н/о
279	Лисьинское болото	64,02	1997	н/о
280	Лыковская роща	140,81	1997	н/о
281	Пруд «Большесосновский»	114,5	1997	н/о
282	Урочище «Болотный лес»	545,65	1997	н/о
283	Урочище «Грязная»	61,06	1997	н/о
284	Урочище «Лаищево»	79,91	1997	н/о
285	Урочище «Раки»	517,85	1997	н/о
286	Болото «Заячья горка»	636,0	2004	н/о
287	Болото «Нижнеязьвинское»	172,9	2004	н/о
288	Сосновый бор	34,2	2015	н/о
289	Филипповское обнажение	0,2	1991	Л
290	Исток реки Барда	166,0	2013	Гд
291	Исток реки Кумыш	95,0	2013	Гд
292	Исток реки Лысьва	204,7	2013	Л
293	Клюквенное болото	2,1	2013	Б
294	Лысьвенский южный пригородный лесной парк	353,0	2013	Б
295	Матвеевское болото	18,0	2013	Б
296	Река Обманка	250,0	2013	Гд
297	Сосновое болото	25,8	2013	Б
298	Сосняк-черничник	1,3	2013	Б
299	Шаквинский сосняк	1,7	2013	Б
300	Андроновский лес	89,45	2014	н/о
301	Верхнекурьянский	857,0	2004	н/о
302	Долина реки Гайвы	2265,5	2004	Л
303	Закамский бор	1033,0	2004	н/о
304	Левшинский	952,0	2004	н/о
305	Липовая гора	585,0	2004	н/о
306	Новокрымский пруд	1,77	2011	н/о
307	Русская тайга	1419,77	2019	Л
308	Утиное болото	11,83	2009	н/о
309	Черняевский лес	685,97	2000	н/о

## Продолжение прил. 9

1	2	3	4	5
310	Сарматский смешанный лес	1484,57	2016	н/о
311	Долина реки Рассохи	586,14	2016	н/о
312	Бродовские лесные культуры	543,7	2014	н/о
313	Глушихинский ельник	1028,3	2014	н/о
314	Язовской	370,9	2017	н/о
315	Осокинское болото	1243,08	2015	н/о
316	Родниковское болото	634,95	2015	н/о
317	Соликамское (Бороздухинское) болото	305,16	1991	н/о
318	Емаш - Павловская старица	4,1	2010	Би
319	Сульмаш - Таныпский лес	337,0	2010	Л
320	Чернушинский пригородный лесной парк	87,0	2010	Л
	50	18489,15		
Природный резерват				
321	Близнецова (Белый) грот	3	1991	К
322	Болбан гора	32	1998	н/о
323	Володин Камень урочище	38,3	1998	К
324	Двухэтажка	3,2	1998	К
325	Камешок (Плешатик) камень	7,5	2000	К
326	Лазаревский камень	11,2	1998	Г
327	Озеро Нужино	0,36	2010	Пр
328	Кизненская роща	444,27	1997	Би
329	Васильково поле	7,5	1997	н/о
330	Караськино озеро	1,42	2013	Г
331	Лысьвенский сосняк	8	2013	Б
332	Алтынновская лесостепь	1	2011	Пр
333	Гора «Чакра-Тау»	2,3	2011	Пр
334	Дуванский лог	10,8	2011	Пр
335	Исчезающая река Маш	82,4	2011	Пр
336	Ишимовская лесостепь	23,7	2011	Пр
337	Ключ д. Тляково	0,5	2011	Пр
338	Озеро Самохвалово	3,4	2011	Пр
339	Сеть озер Тураевка, Змеевка, Орловка	13	2011	Пр
340	Скала «Лачин-Таш»	1,5	2011	Пр
341	Тюное озеро	37,7	2011	Пр
342	Щучье озеро	9,6	2011	Пр
343	Яма миллионная	4	2011	Пр
	23	746,65		
Историко-природные комплексы и территории				
344	Кедрово-дубовая роща «Басово»	6,3	2010	Ип
345	Бабьего луга пещера	3,1	2013	Г
346	Кыновская пещера	2	2013	Г
347	Пруд д. Атнягузи	59,7	2011	Ип

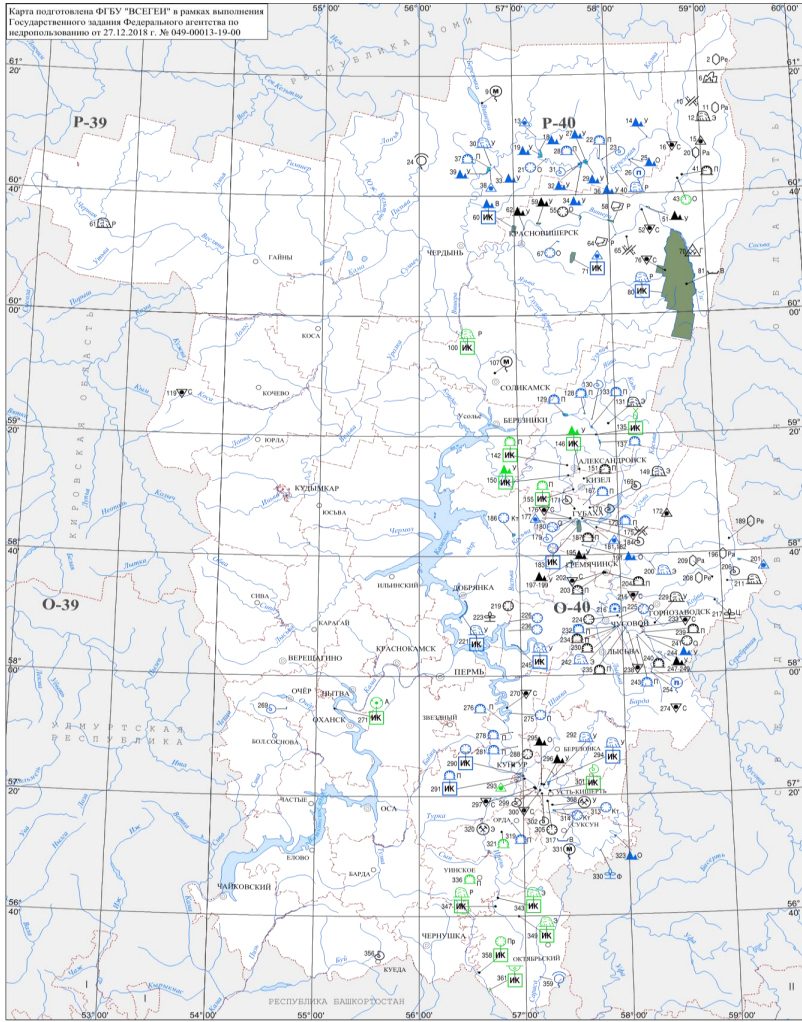
## Окончание прил. 9

1	2	3	4	5
348	Урочище «Воешта»	2,1	2011	Ип
349	Мотовилихинский пруд	20,74	1991	н/о
350	Сад им. А.М. Горького	8,8	2001	н/о
351	Сосновый бор	120	2003	н/о
352	Уинский парк	2	1991	н/о
	9	224,74		
Парк поселений				
353	Кунгурский бор	63,0	2004	н/о
354	Озеро Поваренное	78	1988	н/о
	2	141,0		
Природные достопримечательности				
355	Солоноватое озеро	5,02	1991	н/о
356	Тюлькинское обнажение	34,18	1991	н/о
	2	39,2		
Природный культурно-мемориальный парк				
357	Егошихинское кладбище	29,43	2009	н/о
	1	29,43		
Иные категории				
358	Берёзовая роща в п. Березовка	0,75	2004	н/о
359	Парки в с. Пешнигорт	7,5	2004	н/о
360	Школьный парк в с. Кува	2,2	2003	н/о
361	Экологический парк села Пешнигорт	5,88	2016	Б
	4	16,33		

*Примечание:* Б – ботанический, Г – геологический, Гд – гидрологический, Л – ландшафтный, Би – ботанический, н/о – не определён, К – комплексный, Пр – природный резерват, Ип – историко-природный.

*Источник:* [18, 7, 14]

Карта-схема ООПТ и уникальных геологических объектов Пермского края



Источник пространственных данных: ИАС «ООПТ России» (<http://oorp.aan.ru>), ИС «Уникальные геологические объекты России (геологические памятники природы)» (<http://www.donetskiy.ru>) и официальные перечни ООПТ субъектов федерации. Данные представлены по состоянию на 01.09.2019 г.

в 1 сантиметре 20 километров  
 км 20 10 0 20 40 60 80 км

Проекция равноугольная коническая (эллипсоид Красовского). Осевой меридиан 56°

Условные обозначения

- |  |  |
|--|--|
| <p><b>Населенные пункты</b></p> <p>ПЕРМЬ — Административный центр Пермского края</p> <p>КУНГУР — Административные центры муниципальных образований</p> <p>ГОРДА — Города</p> <p>СУЕУСР — Поселки</p> | <p><b>Границы</b></p> <p>Федеральных округов</p> <p>Субъектов РФ</p> <p>Муниципальных образований</p> <p><b>Гидрография</b></p> <p>Озера, водохранилища, реки</p> <p>Речная сеть, береговая линия</p> <p>Цифрами на карте обозначены:<br/>                 I - Республика Татарстан;<br/>                 II - Челябинская область</p> |
|--|--|

*Источник:* [3].

*Примечание:* ООТП, приведённые на рис: 1. Зеповское болото, 2. Проявление Вейнберг, 3. Тумское болото, 4. Чулокское болото, 5. Межозерное болото, 6. Хребет Муравьиный Камень, 7. Вишерский, 8. Чусовское озеро, 9. Ларевские источники и озера, 10. Тулымский ансамбль, 11. Ольховское месторождение, 12. Мойвинский массив, 13. Мулыско, 14. Писаный, 15. Хребет Чувальский Камень, 16. Березовский камень, 17. Джурич-Нюр, 18. Кырныш, 19. Амбарный камень (скалы Амбарные), 20. Чувальская жила, 21. Дыроватый утес (Дыроватый камень), 22. Варыш, 23. Столбовой камень, 24. Пыдолский источник. Озеро Кочь, 25. Белые Мхи (скалы Белый Мох), 26. Ермаков родник, 27. Сотник, 28. Пехач, 29. Рассыпной (Дядя), 30. Закаменка, 31. Пасынок, 32. Серовик, 33. Боец и Релка (Орелка), 34. Еран, 35. Веслянский сосново-лиственничный бор, 36. Ласткин (Ласточкин) камень, 37. Дивий камень и пещера, 38. Бобыкский камень, 39. Ветланский камень, 40. Бурундук, 41. Велсинская пещера, 42. Велсовский лес (Велсовский кедрово-елово-пихтовый лес северо-уральской горной полосы), 43. Вишерская Карстовая арка, 44. Веслянский бор-верещатник, 45. Нижняя Палаза, 46. Искорское (Лома) болото, 47. Елфимовское (Туркич) болото, 48. Янидорское болото, 49. Сыпанское (Касьяна) болото, 50. Бызимское (Бызим) болото, 51. Ветряной камень, 52. Разрез Гостиный Остров, 53. Зыбкое (Большое Вильгортское) болото, 54. Ошлобское болото (Ошлыбское болото), 55. Дыроватый камень (Мост в Камне Дыроватом), 56. Малое Вильгортское, 57. Ыджик-Нюр, 58. Писаный камень, 59. Говорливый камень, 60. Полюд (Полюдов камень), 61. Разрез Усть-Чёрная, 62. Ветлан, 63. Чудова болото, 64. Моховой камень, 65. Сосновецко-Ямжачная антиклинальная зона, 66. Чижовское болото, 67. Большешколчимский карстовый мост, 68. Пернаты, 69. Большое Камское болото, 70. Кутим, 71. Колчимский (Помяненный) камень, 72. Березовское болото, 73. Булатовское болото, 74. Леваты-Нечаты, 75. Адово озеро, 76. Гора Бронепоезд, 77. Гнилухинские липняки, 78. Сольмский липняк, 79. Бушкинское (Бушкас) болото, 80. Кваркуш, 81. Жигалан, 82. Очел-Яг, 83. Сольмское I болото, 84. Сольмское II (Сосновое) болото, 85. Нижневишерский, 86. Редикорское болото, 87. Вурламский боярышник, 88. Соликамский, 89. Селищенское болото, 90. Лельский бор, 91. Косое болото, 92. Полымское и Селенское болото, 93. Валуевское болото, 94. Зотинское II болото, 95. Вумский липняк (Якунино), 96. Парменское болото, 97. Круглое болото, 98. Мошевское болото, 99. Сом-Нюр, 100. Тюлькинское обозначение, 101. Урольское болото, 102. Верхнейвенский, 103. Вильвенское (Поломское) болото, 104. Глухая Вильва (болото), 105. Маргинское болото, 106. Большое Вильвенское (Перезистенское) болото, 107. Усольские источники и Людмилинская скважина, 108. Морошковое болото, 109. Сурмогское болото, 110. Маратовский кедровник, 111. Кедровое болото, 112. Онолвинский кедровник, 113. Лягаевское болото, 114. Кыдзинское болото, 115. Голубиное болото, 116. Шипицинское болото, 117. Токово болото, 118. Согра (Болото Согра), 119. Разрезы верховья реки Чус, 120. Косинское болото, 121. Ольховское болото, 122. Шоршинское болото, 123. Косинское I болото, 124. Большое Косинское болото, 125. Филинское болото, 126. Самородновское болото, 127. Сафоновское болото, 128. Махневские пещеры, 129. Тихий камень (Тихого камня урочище), 130. Тайн пещера, 131. Гора Благодать, 132. Второй Кондас, 133. Чаньвинские пещеры, 134. Огурдинский бор (Березниковский лесопарк "Сосновый бор"), 135. Близнецова (Белый) грот, 136. Итковское болото, 137. Анюша, 138. Крот, 139. Большеситовское болото, 140. Березниковский, 141. Романовское I болото, 142. Двухэтажка (пещера Двухэтажка), 143. Неньский липовый лес (Липовый лес в верховьях р. Нень), 144. Ослянский, 145. Кувинский бор, 146. Володин Камень урочище, 147. Тунеговское болото, 148. Малополомкский кедровник, 149. Троицкий массив, 150. Болбан гора, 151. Кизеловская (Вишерская) пещера,

152. Жуклинское болото, 153. Романовское II болото, 154. Буждомский ельник, 155. Лазаревский камень, 156. Усть-Пожвинский лес (Сосново-еловый лес Усто-Пожва), 157. Соболевское болото, 158. Дикий-Ты, 159. Евсинское болото, 160. Стариковское болото, 161. Травянистое болото, 162. Лебединое болото, 163. Челвинское болото, 164. Право-Челвинское болото, 165. Южно-Романовское болото, 166. Лево-Челвинское болото, 167. Темная пещера, 168. Купрос-Волоцкий кедровник, 169. Разрез Рассольный, 170. Широковское водохранилище, 171. Разрез Коксохим, 172. Хребет Осянка-Басеги, 173. Губахинская (Мариинская) пещера, 174. Крутое болото, 175. Луньевско-Чусовской надвиг, 176. Нижнегубахинское обнажение, 177. Белая скала, 178. Басеги, 179. Губахинское обнажение, 180. Косьвинская карстовая арка, 181. Кременное обнажение, 182. Холодный Лог, 183. Ладейный Лог, 184. Разрез Хорошевка, 185. Тихое (Тихоновское) болото, 186. Дурнятская котловина, 187. Сухой лог (Пещера Геологов II), 188. Чермозское болото, 189. Верхне-Койвинская россыпь, 190. Нердвинский бор, 191. Каменный город, 192. Кунья, 193. Пономаревский лес, 194. Лямкинский бор, 195. Столбы, 196. Больше-Шалдинская россыпь, 197. Панорамная скала (Поворотный Лог), 198. Большое Бревно, 199. Омутной камень, 200. Соколя гора, 201. Колпаки (Сосняк разнотравный закладки 1905 года), 202. Разрез Крестовая, 203. Динамитная пещера, 204. Первомайская пещера (Динамитная пещера), 205. Кузьминка (Кузминка, Лесопарк Кузминка), 206. Разрез Промысла, 207. Теплогорский сосняк (Сосняк разнотравный закладки 1900 года), 208. Сарановский массив, 209. Бисерская группа проявлений, 210. Рождественский бор (Рождественский парк, Рождественский природный лесной парк), 211. Дублинский Камень, 212. Карагайский, 213. Тискосский сосняк (Сосняк разнотравный закладки 1910 года), 214. Тискосский ельник (Ельник травяной закладки 1910 года), 215. Разрез Косая речка, 216. Опока, 217. Карьер Вавилон, 218. Графский бор (Козьмодемьянский природный лесной парк), 219. Большое II озеро, 220. Верхняя Кважва, 221. Лунежские горы, 222. Сивинский обрыв, 223. Разрез Полазна, 224. Голубое озеро, 225. Половинкинский карстовый мост, 226. Шалашинское озеро, 227. Полазненский бор (Сосновый бор с альпийской растительностью на гипсовых отложениях с обнажениями реликтовой третичной флоры), 228. Зюкайский обрыв, 229. Камень Стрельный, 230. Глухие Камни, 231. Карагайский лес (Карагайский природный лесной парк), 232. Гребешок (Пещера в камне Гребешок), 233. Разрез Усть-Койва, 234. Вашкур (Пещера Малый Вашкур), 235. Шайтан (Пещера Шайтанская), 236. Сырник (Васьк-Иваново) озеро, 237. Боронятский бор, 238. Плакун (Боюн) камень, 239. Филин (Филиновыи) камень (Камень Филин), 240. Поньш, 241. Дыроватые ребра, 242. Ангидрит, 243. Кладовый камень, 244. Гусельный камень (Гнездо филина на камне Гусельный), 245. Сирилова гора, 246. Вороновский, 247. Отметыш (Отмятыш, Гнездо филина на камне Отметыш), 248. Разбойник, 249. Четыре брата, 250. За Гранью (Кедровое) болото, 251. Сосновое болото, 252. Усть-Качкинский, 253. Сосновый бор, 253. Сосновый бор, 254. Вынырок, 255. Соломатка (Урочище Соломатка), 256. Морозовский, 257. Марчуговское и Нытвенское болото, 258. Андриановский, 259. Липовая гора, 260. Ботанический сад им.А.Г.Генкеля Пермского государственного университета, 261. Липогорский, 262. Лужковский, 263. Спешковский, 264. Зимовское урочище, 265. Белая гора, 266. Парковый, 267. Торсуновское озеро, 268. Павловский, 269. Ежово (Ежовское местонахождение ископаемых растений и животных), 270. Ёлкино, 271. Место падения оханского метеорита, 272. Оханский (Кунчурихинский) бор, 273. Чусовской, 274. Разрез Кын (камень Орел), 275. Пермско-Сергинская карстовая каменистая степь, 276. Закурынская пещера, 277. Вяткинский, 278. Зуятская пещера, 279. Очерский, 280. Березовский бор (Сосновый бор с елью), 281. Большая Мечкинская пещера, 282. Татарская Грива, 284, Черниковский бор, 285. Черновской лес, 286. Шлюпинский камень, 287. Сивинский ельник, 288. Подкаменная гора, 289. Спасская и Подкаменная горы, 290. Байдарашки, 291. Ледяная

гора и Кунгурская ледяная пещера, 292. Лобач (Лобач камень), 293. Филипповское обнажение, 294. Кленовая гора, 295. Вострый камень, 296. Хоробрый камень, 297. Ермак, 298. Предуралье, 299. Камень Межевой, 300. Глазырь, 301. Обнажение с ископаемыми насекомыми, 302. Камайские Зубцы, 303. Гусельниковский, 304. Монастырский бор (Сосновый бор с елью и пихтой), 305. Кишертский суходол, 306. Петропавловский сосняк, 307. Медведкинский, 308. Мазуевское месторождение, 309. Головнихинский ельник, 310. Сылвенский, 311. Ореховский лес, 312. Осинская лесная дача, 313. Белый камень (Белый камень урочище), 314. Карасье озеро, 315. Паклинский, 316. Дальние Мысы, 317. Плакун (Водопад Плакун), 318. Ореховая гора, 319. Ординская пещера, 320. Ординская группа месторождений, 321. Пономаревская пещера, 322. Суксунский бор, 323. Конная Грива (Лиственничник Конная Грива), 324. Чермодинская вишневая лесостепь, 325. Лиственничная роща, 326. Ножовский бор, 327. Лысая гора, 328. Дуброво (Резерват сосны обыкновенной), 329. Куземьяровский орешник, 330. Чекарда (Чекардинское местонахождение ископаемых животных и растений), 331. Ключевские источники, 332. Усановский (Усановское место гнездования филина), 333. Тулвинский, 334. Векошинка (Резерват сосны обыкновенной), 335. Уинское болото, 336. Уинская пещера, 337. Чаечное озеро, 338. Сарашевские дубравы (Сарашевский сосново-дубовый бор), 339. Малиновый Хутор, 340. Белое болото, 341. Плотбище, 342. Уинский, 343. Гора Чакра-Тау, 344. Щучье озеро, 345. Южный, 346. Озеро Самохвалово, 347. Скала Лачин-Таш, 348. Капкан Гора, 349. Дуванский лог, 350. Ишимовская лесостепь, 351. Куединский, 352. Кашкинская дубрава, 353. Татарская гора, 354. Октябрьский, 355. Дубовая гора, 356. Разрез Ключики, 357. Исчезающая река Маш, 358. Яма миллионная, 359. Петропавловский родник, 360. Сеть озёр Тураевка, Змеевка, Орловка, 361. Тюйное озеро.



## Список литературы по приложениям

1. Клещев К.А., Шейн В.С. Нефтяные и газовые месторождения России: Справочник в двух книгах. Книга вторая – европейская часть России. М.: ВНИГРИ, 2010. 832 с.

2. Официальный сайт Роснедра [Электронный ресурс] – URL:<https://www.rosnedra.gov.ru> (дата обращения: 03.07.2021)

3. Официальный сайт ФГБУ «ВСЕГЕИ» им. А.П. Карпинского [Электронный ресурс] – URL:<http://www.vsegei.ru> (дата обращения: 02.02.2021).

4. Официальный сайт НАЦ «Геонедра» [Электронный ресурс] – URL:<https://geonedra.ru> (дата обращения: 11.07.2021)

5. Официальный сайт министерства природных ресурсов и экологии Удмуртской Республики <http://www.minpriroda-udm.ru> (дата обращения: 15.07.2021).

6. Официальный сайт ОАО «Удмуртнефть» [Электронный ресурс] – URL:<https://www.udmurtneft.ru> (дата обращения: 05.06.2021).

7. Официальный сайт министерства природных ресурсов и экологии Пермского края [Электронный ресурс] – URL: <https://priroda.permkrai.ru> (дата обращения: 13.07.2021).

8. Нефтяная и газовая промышленность СССР: Справочник. В двух книгах / Под ред. С.П.Максимова. Книга первая. Европейская часть СССР. М.: Недра. 1987. 358 с.

9. Официальный сайт ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» [Электронный ресурс] – URL:<https://perm.lukoil.ru> (дата обращения: 19.07.2021).

10. Официальный сайт ООО «РИТЭК» [Электронный ресурс] – URL: <https://ritek.lukoil.ru/ru/> (дата обращения: 27.07.2021).

11. Официальный сайт ООО «УралОйл» [Электронный ресурс] – URL: <http://uraloil59.ru> (дата обращения: 19.07.2021).

12. Официальный сайт АО «Уралнефтесервис» [Электронный ресурс] – URL: <https://www.urlns.ru> (дата обращения: 19.07.2021).

13. Официальный сайт ООО «ПермТОТИнефть» [Электронный ресурс] – URL: <http://permtotineft.ru> (дата обращения: 19.07.2021).

14. Потапова Н.А., Назырова Р.И., Забелина Н.М., Исаева-Петрова Л.С., Коротков В.Н., Очагов Д.М. Сводный список особо охраняемых природных территорий Российской Федерации (справочник). (Отв. ред. Д.М. Очагов). Ч. II. М.: ВНИИприроды, 2006. 364 с.

15. Официальный сайт Бюджетное учреждение Удмуртской Республики «Дирекция особо охраняемых природных территорий регионального значения Удмуртской Республики» [Электронный ресурс] – URL: <http://udm.oopt@yandex.ru> (дата обращения: 25.02.2021).

16. Водные памятники природы России. Приволжский и Уральский федеральные округа // Природные ведомости. Издание Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации. 28 ноября 2014 г. № 8(58).

17. Атлас Удмуртской Республики / под ред. Рысина И.И. М.: Изд-во «Феория», 2016. 282 с.

18. Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального и местного значений. Приказ министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 20.01.2020 № СЭД-30-01-02-41.

## Оглавление

ПРЕДИСЛОВИЕ.....	11
Глава 1. Удмуртская Республика и Пермский край на карте России.....	13
§1. Удмуртская Республика.....	13
§2. Пермский край.....	29
Глава 2. Ресурсная база углеводородов.....	48
§1. Удмуртская Республика.....	56
§2. Пермский край.....	69
Глава 3. Нефтяная промышленность.....	88
§1. Удмуртская республика.....	88
§2. Пермский край.....	104
Глава 4. Нефтеперерабатывающая и нефтехимическая промышленность.....	139
§1. Удмуртская республика.....	139
§2. Пермский край.....	139
Глава 5. Вертикально-интегрированные нефтяные компании.....	150
§1. Удмуртская республика.....	152
НК «Роснефть».....	152
НК «НЕФТИСА».....	162
НК «ЛУКОЙЛ».....	179
§2. Пермский край.....	180
НК «ЛУКОЙЛ».....	180
НК «НЕФТИСА».....	200
Глава 6. Не интегрированные нефтегазодобывающие предприятия.....	205
§1. Удмуртская Республика.....	205
§2. Пермский край.....	220
Глава 7. Территориально-производственная специфика добычи нефти и газа.....	237
§1. Удмуртская Республика.....	237
§2. Пермский край.....	268
Глава 8. Современная сеть особо охраняемых природных территорий.....	308
§1. Удмуртская Республика.....	310
§2. Пермский край.....	314

Приложения:

Приложение 1. Перечень месторождений углеводородного сырья на территории Удмуртской Республики на 01.01.2021 г.....	324
Приложение 2. Распределение месторождений по муниципальным образованиям Удмуртской Республики на 01.01.2021 г.....	328
Приложение 3. Карта-схема месторождений углеводородного сырья Удмуртской Республики.....	333
Приложение 4. Перечень месторождений углеводородного сырья на территории Пермского края на 01.01.2021 г.....	335
Приложение 5. Карта-схема месторождений углеводородного сырья Пермского края.....	341
Приложение 6. Распределение месторождений по муниципальным образованиям Пермского края на 01.01.2021 г.....	344
Приложение 7. Перечень особо охраняемых природных территорий Удмуртской Республики на 01.01.2021 г.....	352
Приложение 8. Карта-схема наиболее значимых ООПТ и уникальных геологических объектов Удмуртской Республики.....	361
Приложение 9. Перечень особо охраняемых природных территорий Пермского края на 01.01.2020 г.....	363
Приложение 10. Карта-схема ООПТ и уникальных геологических объектов Пермского края.....	373

*Научное издание*

Юхименко Вадим Григорьевич,  
Солодовников Александр Юрьевич

**ГЕОГРАФИЯ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ И ПЕРМСКОГО КРАЯ**

монография

*Авторская редакция*

Подписано в печать 29.10.2021. Формат 60x84/16.  
Усл. печ. л. 22,1. Уч.-изд. л. 20,1.  
Тираж 300 экз. Заказ № 1955.

Издательский центр «Удмуртский университет»  
426034, Ижевск, ул. Университетская, д. 1, корп. 4, каб. 207  
тел./ факс: +7(3412) 50-02-95 E-mail: editorial@udsu.ru

Типография Издательского центра «Удмуртский университет»  
426034, Ижевск, ул. Университетская, 1, корп. 2.  
Тел. 68-57-18