

## АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ЮРУБЧЕНО-ТОХОМСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ

**Ершова А. В.**

Учреждение образования «Сибирский Федеральный университет»,  
г. Красноярск, Россия, Nasta-er@mail.ru

Научный руководитель – Лебедева Н. В., канд. геол.-минерал. наук, доцент

*Data on the dynamic of the oil industry in Krasnoyarsk region (through the example of the Yurubcheno-Tokhomskskoye field) as one of the region's economy promising ways of development have been describe.*

Красноярский край – территория, обладающая высоким природно-ресурсным потенциалом, который определяется обширностью территории и разнообразием ландшафтов. Богатство природных ресурсов лежат в основе экономики Красноярского края. В недрах находится большое количество полезных ископаемых, которое служит естественной базой формирования многоотраслевой экономики края [1].

В экономике Красноярского края ведущее место занимает промышленность. Именно промышленный комплекс формирует существенный вклад в валовый региональный продукт региона (85 %).

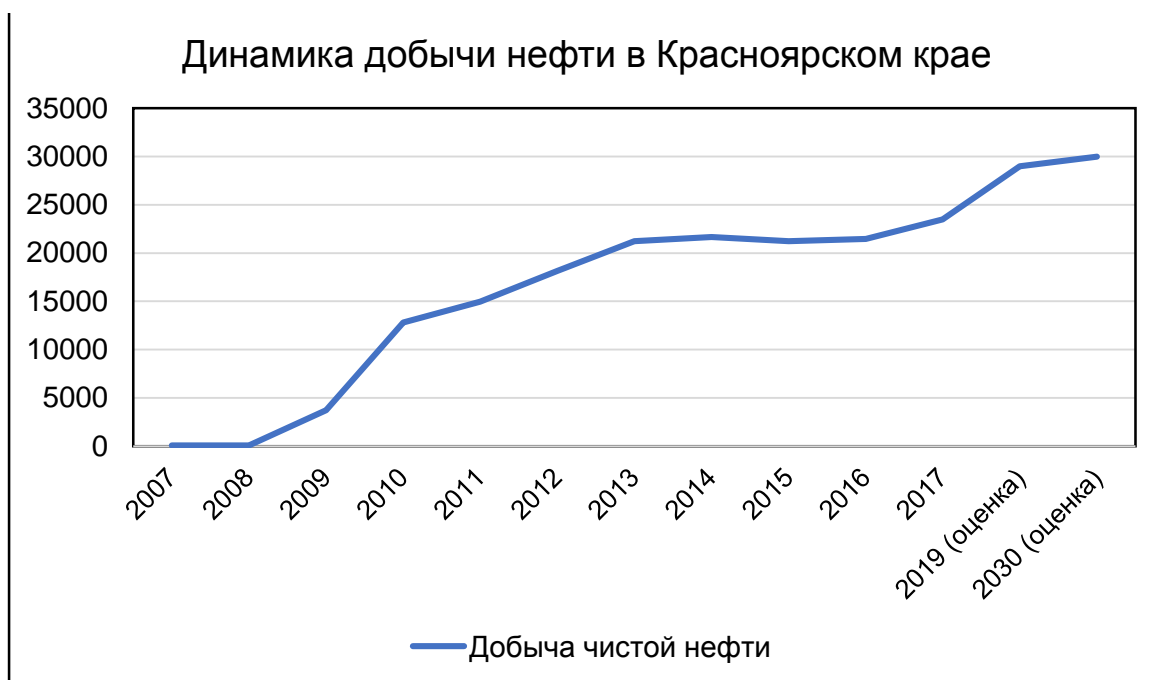
Топливо-энергетический комплекс является системообразующим звеном в экономике Красноярского края. Доля региона в общероссийских запасах нефти и газа составляет 3 %, по прогнозным ресурсам до 10 %. По этому показателю Красноярский край находится на втором месте в России после Тюменской области, что говорит о развитии и увеличении потенциала нефтяной промышленности в регионе.

Нефтегазовые ресурсы в ближайшей и долгосрочной перспективе находятся на первом месте по инвестиционной емкости и привлекательности в мировой экономике. Красноярский край обладает ресурсной базой углеводородов, его географическое положение дает возможность стать центром развития нефтегазовой промышленности, которая является неотъемлемой частью топливно-энергетического комплекса края [2].

Согласно данным Управления Федеральной службы государственной статистики по Красноярскому краю, Республике Хакасия и Республике Тыва динамика добычи нефти в Красноярском крае очень высока [3]. Красноярский край уверенно становится нефтяным регионом (Рисунок 1).

На территории Красноярского края имеется 15 месторождений нефти. По величине извлекаемых запасов в крае находится три уникальных месторождения – Ванкорское, Юрубчено-Тохомское и Куюмбинское (77,13 % разведанных запасов края), пять крупных – Тагульское, Лодочное, Пайяхское, Байкаловское и Сузунское (22,2 %), семь средних – Камовское, Собинское, Пайгинское, Оморинское, Шушукское, Борщевское и Ичемминское (0,67%). Кроме того, имеется ряд разрозненных месторождений [4].

Юрубчено-Тохомское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Эвенкийском районе Красноярского края, в 280 км юго-западу от поселка Тура, является одним из крупнейших месторождений в Восточной Сибири.



**Рисунок 1 – Динамика добычи нефти в Красноярском крае**

По системе геологического нефтегазового районирования Юрубчено-Тохомское месторождение расположено в пределах Байкитской нефтегазоносной области в составе Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции.

Юрубчено-Тохомское месторождение является вторым по значимости месторождением Восточной Сибири после Ванкорского и обладает значительным ресурсным потенциалом. Его запасы колеблются в интервале 800-1200 млн тонн нефти и свыше 2 трлн кубометров газа. Извлекаемые запасы по категории С1 – 64,5 млн. тонн нефти, С2 – 172,9 млн тонн, газа (С1+С2) – 387,3 млрд кубометров. На сегодняшний день текущие извлекаемые запасы нефти по категориям АВС1 и С2 составляют 174 млн тонн.

Юрубчено-Тохомское месторождение было открыто в 1982 году, с тех пор велись геолого-разведочные работы. Освоение началось в 2009 году, а в 2010 начали строиться эксплуатационные скважины. Уже в 2011 году на Юрубчено-Тохомском месторождении был выполнен весь комплекс работ к полномасштабному освоению месторождения. Так же в 2011 году были пробурены первые три скважины, в 2014 году – еще семь, всего (к концу 2019 году) планируется пробурить еще 170 скважин.

В 2017 году началась промышленная эксплуатация Юрубчено-Тохомского месторождения. К концу 2019 года предполагается выход на долгосрочную полку по добыче нефти в 5 млн тонн в год [5].

Реализация проекта освоения Юрубчено-Тохомского месторождения предполагает получение значительного эффекта от его совместной разработки с Куюмбинским месторождением. Магистральный нефтепровод «Куюмба-Тайшет», построенный в 2013 году, соединил эти месторождения с трубопроводной системой «Восточная Сибирь – Тихий океан», что позволило увеличить объемы поставляемой экспортной нефти на перспективный азиатско-тихоокеанский рынок.

На дальнейших этапах развития планируется полностью освоить месторождение, ввести в разработку все залежи и выйти на планку по добыче до 7,3 млн тонн нефти ежегодно.

Таким образом, реализация проекта разработки Юрубчено-Тохомского месторождения окажет существенное влияние на рост экономики Красноярского края и Восточной Сибири, обеспечит высокий рост налоговых поступлений и благоприятно скажется на социальной сфере.

#### **Список цитированных источников**

1. Официальный сайт Министерства энергетики РФ [Электронный ресурс] . – Режим доступа : <http://minenergo.gov.ru>.
2. Копытин, И. А. Рынки акций в странах – нефтеэкспортерах: роль в инвестиционном процессе [Текст] / И. А. Копытин // Вестник федерального бюджетного учреждения «Государственная регистрационная палата при Министерстве юстиции Российской Федерации». – 2012. – № 3. – С.30 – 39.
3. Управление Федеральной службы государственной статистики по Красноярскому краю, Республике Хакасия и Республике Тыва. [Электронный ресурс] : Красноярск. Официальный портал. – Режим доступа : <http://www.krasstat.gks.ru>.
4. Государственный доклад о состоянии и охране окружающей среды в Красноярском крае в 2016 году [Электронный ресурс] . – Красноярск : Красноярскстат, 2017. – Режим доступа : [http://www.mpr.krskstate.ru/dat/bin/art\\_attach/8804\\_26439\\_gosdoklad2017.pdf](http://www.mpr.krskstate.ru/dat/bin/art_attach/8804_26439_gosdoklad2017.pdf).
5. Роснефть [Электронный ресурс] . – Режим доступа : <http://www.rosneft.ru>.
6. Башмаков, И. Цены на нефть: пределы роста и глубина падения [Текст] / И. Башмаков // Вопросы экономики. – 2006. – № 3. – С . 28.
7. Брагинский, О. Б. Цены на нефть: история, прогноз, влияние на экономику [Текст] / О. Б. Брагинский // Российский химический журнал. – 2008. – № 6. – С. 25 – 36.

УДК 504.455

### **СОЗДАНИЕ БАЗЫ ГЕОДАНЫХ ОЗЕР КАЗАХСТАНА С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГИС-ТЕХНОЛОГИЙ**

**Искалиева Г. М., Баспакова Г. Р., Танбаева А. А.**

Казахский национальный аграрный университет, г. Алматы, Республика Казахстан, [iskaliyevagm@gmail.com](mailto:iskaliyevagm@gmail.com)

Научный руководитель – Медеу А. Р., д.г.н., академик НАН РК

*The article discusses a concept of creating a geodatabase for the lake fund of Kazakhstan as a tool for making decisions about an assessment and use of lakes.*

Казахстан стоит на пути нового инновационного развития и ускоренного технологического обновления, что способствует вхождению в 30-ку конкурентоспособных стран мира. В государственной программе «Цифровой Казахстан» говорится, что информационно-телекоммуникационная инфраструктура становится важнейшим элементом экономического развития.

XXI век – век технологий, поэтому водных объектов и данные о них должны использоваться в цифровом виде. В настоящее время в Казахстане отсутствует национальный единый геопространственный цифровой ресурс по озерам, который вкупе с паспортными инвентаризационными данными, актуализируе-