

УДК 339

НЕФТЕГАЗОВЫЕ АКТИВЫ БЕЛАРУСИ В ЗАПАДНОЙ СИБИРИ: ИСТОРИЯ СТАНОВЛЕНИЯ, СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ, ПРОГНОЗ РАЗВИТИЯ

А.Ю. Солодовников

*Тюменское отделение «СургутНИПИнефть», ул. Р. Люксембург, 12
625003, г. Тюмень, Россия, sa100365@mail.ru*

Исследована проблема обеспеченности республики Беларусь ресурсами нефти и газа. Реальность такова, несмотря на большое количество открытых месторождений, их запасы невелики, а объёмы добываемого сырья не обеспечивают потребности страны. Потребности в углеводородах решаются не только за счет импорта, но и за счет добычи в других странах. На основе данных нефтегазовой статистики РФ проанализированы нефтегазовые активы, которыми располагает Белоруссия в Тюменской области, приведены данные по добыче нефти и газа за 2013–2022 гг.

Ключевые слова: Республика Беларусь; Западная Сибирь; углеводороды; запасы; месторождения; добыча.

GAS OIL SUPPLIES OF BELARUS IN WEST SIBERIA: THE HISTORY OF FOUNDATION, MODERN CONDITION AND DEVELOPMENT FORECAST

A.Yu. Solodovnikov

*«SurgutNIPIneft», 625003, Tyumen department, R. Luksemburg, 12, Tyumen, Russia,
sa100365@mail.ru*

The question of gas — oil supplies of Belarus Republic is researched. Despite the fact of having many discovered minefields the needs of country are not fully satisfied. The hydrocarbon's needs are fulfilled not just by the import but with the extraction in other countries. The data of Belarus resource supplies in Tyumen region is observed by Russian statistics. The data of 2012 — 2022 gas — oil extraction is analysed.

Key words: Republic of Belarus; West Siberia; hydrocarbons; supplies; minefields; extraction.

Как известно, Республика Беларусь не относится к нефтегазодобывающим государствам, несмотря на то, что, на её территории на начало 2021 г. открыто 90 месторождений нефти и газа, из них 65 находится в разработке. Месторождения по запасам практически все мелкие и в значительной степени выработанные. Половина остаточных извлекаемых

запасов сосредоточена в пределах 3 месторождений: Речицкого, Осташковичского и Вишанского. Доказанные запасы газа составляют около 3 млрд м³. Добыча нефти и газа незначительны. В 2021 г. было добыто 1,74 млн т нефти и 0,2 млрд м³ газа или около 30 % внутренних потребностей в нефти и 1 % в газе. Добычу нефти и газа осуществляет государственная компания «Белоруснефть» [1]. Недостающие объемы нефти и газа удовлетворяются за счет импорта прежде всего из Российской Федерации. Поэтому перед специалистами «Белоруснефть» стоит задача по восполнению сырьевой базы. Благодаря применению современных методов в геологоразведке и сейсморазведке это частично решается. Однако, учитывая, что месторождения в основном старые, длительно разрабатываемые, решить задачу по полному восполнению ресурсов вредли получится.

Альтернативой местным нефтегазовым ресурсам являются ресурсы, разрабатываемые за пределами страны. Речь идет, прежде всего, о Российской Федерации, где у Белоруссии имеется богатый опыт по работе в нефтегазовой сфере. В частности, ПО «Белоруснефть» на протяжении многих лет ведёт добычу углеводородов в Западной Сибири. Самым крупным активом белорусского предприятия является ООО «Янгпур», образованное в 1993 г. и зарегистрированное в г. Губкинский (Ямало-Ненецкий автономный округ). В 1995 г. предприятие приобрело лицензию на право пользования Известинского участка недр. После череды смены владельцев и компаньонов в 2013 г. собственником предприятия стало ООО «Белоруснефть-Сибирь» — дочернее предприятие Белоруснефти. В свою очередь ООО «Белоруснефть-Сибирь» образовано в 2010 г., расположено также в г. Губкинский. Оно стало правопреемником филиала «Белоруснефть» в Российской Федерации (создан в 2007 г.). Предприятие специализировалось на бурении боковых стволов, капитальном и текущем ремонте скважин, сервисе по инженерно-технологическому сопровождению буровых растворов для разных нефтяных компаний, ведущих хозяйственную деятельность в ЯНАО. На протяжении последних 10 лет ООО «Белоруснефть-Сибирь» входит в список 400 крупнейших предприятий Урала и Западной Сибири по объему реализации продукции, занимая места в третьей сотне предприятий (рис. 1).

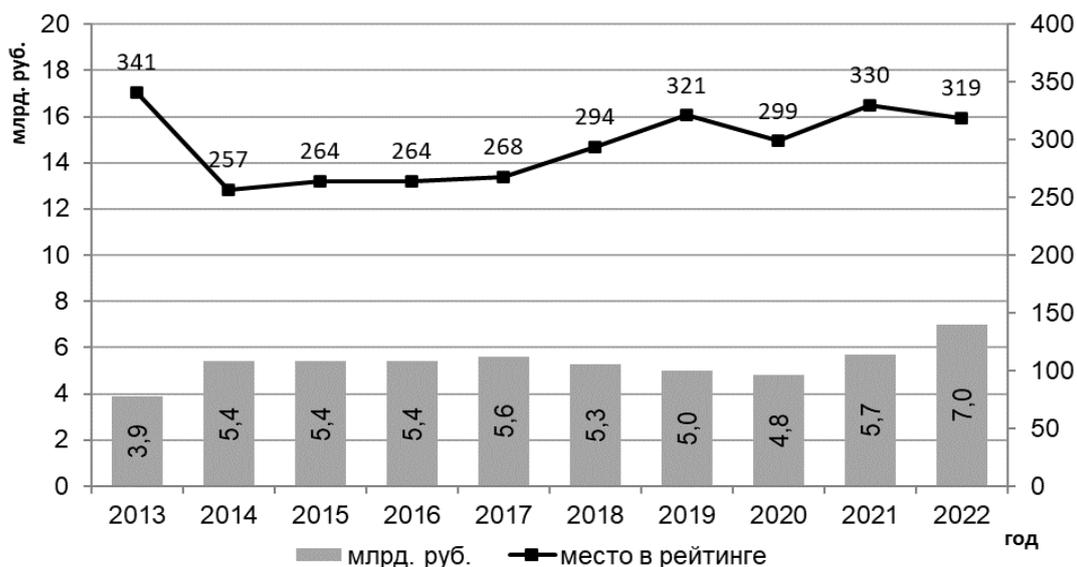


Рис. 1. Место ООО «Белоруснефть-Сибирь» среди крупнейших предприятий Урала и Западной Сибири (Топ 400 Урал) по объему реализации продукции составлено по: [2]

В 2021 г. ООО «Янгпур» стало владельцем ООО «Пурнефть». В настоящее время ООО «Янгпур» принадлежит 3 участка недр – Известинский, Усть-Пурпейский и Южно-Тыдэоттинский, в пределах которых открыты 8 месторождений. Все месторождения находятся на территории Пуровского района. Почти 90 % месторождений находится в разработке. На одном месторождении ведутся поисково-разведочные работы (табл. 1).

Таблица 1
Перечень месторождений ООО «Янгпур» на 01.01.2023 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разработке	Категория запасов
1	Вьюжное	ГК	1988	2000	среднее
2	Известинское	Н	1990	2001	мелкое
3	Центрально-Пурпейское	Н	1996	2002	мелкое
4	Метельное	Н	1997	2017	мелкое
5	Восточно-Известинское	Н	1998	2002	мелкое
6	Крешенское	Н	2002	2004	мелкое
7	Осеннее	Н	2005	2005	мелкое
8	Богдановское	Н	2018	разведка	мелкое

Составлено по: [3-5]

По величине запасов 87,5 % месторождений относится к мелким и 12,5 % – к средним. При этом мелкие месторождения встречаются только среди нефтяных, средние – газоконденсатные (табл. 2). С 2013 по 2022 гг. было добыто 2 млн т нефти и 3,5 млрд м³ газа. Максимум добычи нефти пришелся на 2022 г., газа – 2021 г., минимум нефти – 2013 г., газа – 2014 г. (табл. 3).

Таблица 2

Распределение месторождений ООО «Янгпур» по величине запасов на 01.01.2023 г.

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	7	87,5	7			
Газоконденсатные	1	12,5				
Итого	8	100,0	7	87,5	1	12,5

Составлено по: [3-5].

Таблица 3

Добыча углеводородов ООО «Янгпур» в 2013–2022 гг.

Год	Нефть с газовым конденсатом, тыс. т	Газ, млн м ³
1	2	3
2013	128,5	116,2
2014	143,5	107,0
2015	141,9	145,5
2016	126,5	139,4
2017	160,4	159,9
2018	206,3	250,7
2019	261,4	386,4
2020	292,8	952,8
2021	264,9	1 215,9
2022	373,3	н/д
2013–2022	2 099,5	3 473,8

Примечание. н/д – нет данных. Составлено по: [6-7].

Планы по дальнейшему развитию ООО «Янгпур» у ПО «Белоруснефть» большие. В 2024 г. планируется строительство собственного газоперерабатывающего комплекса, который в перспективе позволит загрузить дополнительным газообразным сырьём белорусский газоперерабатывающий завод. Также на перспективу ставится задача довести добычу нефтяного сырья на уровень добычи в Белоруссии (1,8 млн т). Это вполне достижимо, учитывая потенциал действующих месторождений, динамику ввода новых скважин и добычи углеводородов, участие в приобретении новых активов на территории ЯНАО и других субъектов РФ.

Библиографические ссылки

1. ТЭК СТРАН МИРА Белоруссия. Энергетический комплекс и сотрудничество с Российской Федерацией // ТЭК России. 2023. № 1. С. 35–52.
2. Официальный сайт журнала «Эксперт-Урал Рейтинг крупнейших компаний Урала и Западной Сибири по версии журнала «Эксперт-Урал-400» [Electronic resource]. URL: <http://www.acexpert.ru/analytics/ratings/rejting-krupneyshih-kompaniy-urala-i-zapadnoy-sibi-10.html> (дата обращения: 27.03.2022).
3. Официальный сайт НАЦ «Геонедра» [Electronic resource]. URL: <https://geonedra.ru> (дата обращения: 11.02.2023).
4. *Клещев К. А., Шеин В. С.* Нефтяные и газовые месторождения России: Справочник в двух книгах. Книга вторая – азиатская часть России. М : ВНИГРИ, 2010. 720 с.
5. Официальный сайт ООО «Белоруснефть-Сибирь» [Electronic resource]. URL: <https://www.belorusneft-siberia.ru> (дата обращения: 02.05.2023).
6. Официальный сайт ежемесячного нефтегазового журнала «Инфо ТЭК» [Electronic resource]. URL: <http://www.citek.ru> (дата обращения: 13.03.2023).
7. Официальный сайт нефтегазового журнала ТЭК России [Electronic resource]. URL: <http://www.n-g-k.ru> (дата обращения: 02.08.2023).