

Научный вестник Ямало-Ненецкого автономного округа. 2023. № 2. (119). С. 30-42.
Scientific Bulletin of the Yamal-Nenets Autonomous District. 2023. № 2. (119). P. 30-42.

ИСТОРИЯ ОСВОЕНИЯ АРКТИКИ

Научная статья

УДК 553.04. (571.12)

doi: 10.26110/ARCTIC.2023.119.2.003

Ноябрьскнефтегаз: от первой нефти до наших дней

Александр Юрьевич Солодовников

*Тюменское отделение «СургутНИПИнефть», Тюмень, Россия
sa100365@mail.ru*

Аннотация. В статье дан исторический экскурс становления и развития одного из крупнейших нефтедобывающих предприятий Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО) – АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз». Показана значимость предприятия не только для нефтяной компании «Газпром нефть», частью которой оно является в наши дни, но для автономного округа. Приведены данные о количестве месторождений, находящихся на балансе предприятия и в разработке, в т.ч. по муниципальным образованиям. Дана обобщённая характеристика месторождений по типу флюида и категориям запасов. Показаны объёмы добычи нефти и газа по предприятию, по наиболее крупным месторождениям и одному из муниципальных образований. Освещены планы руководства предприятия по его развитию на территории Тюменской области на ближайшие годы.

Ключевые слова: месторождения, запасы, нефть, газ, АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», добыча, Ямало-Ненецкий автономный округ.

Цитирование: Солодовников А.Ю. Ноябрьскнефтегаз: от первой нефти до наших дней // Научный вестник Ямало-Ненецкого автономного округа. 2023. (119). № 2. С 30–42. doi: 10.26110/ARCTIC.2023.119.2.003

Original article

NOYABRSKNEFTEGAZ: FROM THE FIRST OIL TO TODAY

Alexander Y. Solodovnikov

«SurgutNIPIneft», Tyumen department, Tyumen, Russia

sa100365@mail.ru

Abstract. The article provides a historical overview of the formation and development of one of the largest oil-producing enterprises in the Yamalo-Nenets Autonomous District (YNAO) - JSC Gazprom Neft-Noyabrskneftegaz. The enterprise is shown to be important not only for Gazprom Neft Oil Company, of which it is a part today, but also for the Autonomous Okrug. Data on the number of fields on the enterprise's balance sheet and under development, including those in municipal formations, are given. A generalised characteristic of fields by fluid type and reserves category is given. Oil and gas production volumes by enterprise, by the largest fields and one of the municipal formations are shown. The enterprise management plans for its development on the territory of Tyumen Region for the coming years are highlighted.

Keywords: fields, reserves, oil, gas, JSC Gazpromneft-Noyabrskneftegaz, production, Yamal-Nenets Autonomous District

Citation: A.Y. Solodovnikov Noyabrskneftegaz: from the first oil to today // Scientific Bulletin of the Yamal-Nenets Autonomous District. 2023. (119). № 2. P. 30–42. DOI: 10.26110/ARCTIC.2023.119.2.003

Введение

Ямало-Ненецкий автономный округ (далее – ЯНАО) – один из динамично развивающихся регионов России. Своим развитием он обязан исключительно углеводородам, запасы которых огромны, а по газу и конденсату занимают одно из первых мест в мире. Поэтому освоение углеводородных богатств этой территории входит в число стратегических приоритетов государственной политики Российской Федерации на многие десятилетия вперед.

При этом мало иметь ресурсы, нужно правильно ими пользоваться на благо региона, а так как недра принадлежат государству, то и всей страны. Огромный вклад в развитие региона, нефтяной и газовой промышленности вносят предприятия нефтегазового комплекса. От их развития зависят в конечном итоге, что получают регион и страна. Это ключевое положение

государственных надзорных органов в области подсчета запасов и разработки месторождений является аксиомой для недропользователей вне зависимости от общественно-политической формации в нашей стране.

Из более чем 90-летней истории автономного округа, 50 лет неразрывно связаны с добычей нефти и других углеводородов. Если принимать во внимание период начального этапа поисково-разведочных работ, то нефтегазовый период ещё продолжительнее. В становлении и развитии нефтедобывающей промышленности ЯНАО без сомнения велика роль АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» – первого предприятия, с которого началась история нефтяной промышленности автономного округа. И это тот факт, который никем не оспаривается. Более того, это предприятие на протяжении многих десятилетий занимало 1 место в ЯНАО по добыче чёрного золота. Несмотря на все перипетии истории, его вклад в добычу нефти автономного округа и нефтяной компании «Газпром нефть», частью которого оно стало в постсоветский период, трудно переоценить, ещё не верно, недооценить.

Целью исследования является историко-географическая оценка хозяйственной деятельности АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» в пределах Тюменской области.

Материалы и методы

В основу исследования положены методы, широко используемые в науках о Земле и других науках, освещающих вопросы освоения природных богатств территории: сравнительно-географический, картографический, прогнозно-аналитический, ресурсный, оценочный и др. Автором были использованы информационные ресурсы министерств и ведомств федерального уровня, департаментов регионального уровня, первичные материалы недропользователя, литературные источники и интернет-ресурсы. В последующем полученные материалы были сведены в единую информационную базу, и после систематизации подвергнуты анализу и оценке.

В результате выполненного аналитического исследования было доказано, что благодаря наличию ресурсной базы, применению новых методов и технологии извлечения углеводородов, АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» имеет возможность длительное время оставаться в числе крупнейших нефтедобывающих предприятий ЯНАО.

Результаты и обсуждение

АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» – одно из крупнейших нефтедобывающих подразделений НК «Газпром нефть» в России и крупнейшее

в ЯНАО, входящее по объёму реализации продукции, по данным рейтингового агентства журнала «Эксперт-Урал» [1], в число 400 крупнейших предприятий Урала и Западной Сибири, в большинстве лет – в первую двадцатку.

Для стабильного развития предприятие обладает весомой сырьевой базой. Объём доказанных запасов нефти, рассчитанный по методике PRMS-SPE, по состоянию на 01.01.2022 г. составил 720 млн т. При этом прослеживается тенденция увеличения запасов. Так, в 2020 г. прирост запасов превысил 28 млн т, коэффициент восполнения составил 166% [2]. Восполнение запасов идёт по трём основным направлениям – углублённое исследование на старых месторождениях, внедрение новых технологий и подходов, позволяющих осваивать трудноизвлекаемые запасы, и приобретение новых участков недр.

На старых месторождениях благодаря бурению поисковых скважин, выявляются перспективные зоны, ловушки, нижележащие перспективные пласты. К числу последних следует отнести ачимовские залежи. Что, касается трудноизвлекаемых запасов, то предприятие начинает активно использовать технологии по добыче нефти из юрских и баженовских отложений. В числе таких технологий следует отметить бурение двуствольной скважины с многостадийным гидроразрывом пласта на каждый ствол. При покупке новых участков недр приоритет отдан фланговым участкам. Фланговые участки – это участки нераспределённого фонда в 20-километровой зоне от разрабатываемых месторождений. Обязательным условием получения «флангового» участка является отсутствие учтённых запасов полезных ископаемых. Только за 2020 – первую половину 2022 г., по данным [3], АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» получило лицензии на геологическое изучение флангов 6 участков недр: Северо-Винтойский, Новогодний-2, Западно-Ярайнерский, Западно-Еты-Пуровский, Привольный, Жигулевский.

История предприятия, как будущего самостоятельного хозяйствующего субъекта, началась в 1973 г. когда на территории Холмогорского месторождения, расположенного на севере Сургутского и юге Пуровского районов, высадились нефтяники из Сургута. Для его разработки было создано нефтегазодобывающее управление (НГДУ) «Холмогорнефть» в составе ПО «Сургутнефтегаз». По мере расширения территории деятельности Сургутнефтегаза и улучшением управляемости предприятия в руководстве нефтяной промышленности СССР было принято решение выделить из его состава НГДУ «Холмогорнефть» и создать на его базе новое производственное объединение. Главной задачей нового объединения являлась разработка месторождений на севере Сургутского района и юге ЯНАО. Так, в 1981 г. было создано ПО «Ноябрьскнефтегаз» с местонахождением в посёлке городского типа Ноябрьск Пуровского района Тю-

менской области (с 1982 г. – г. Ноябрьск). Первые месторождения близ будущего города начали разрабатываться в 1977 г. [4].

По мере расширения территории нефтегазодобычи уже в ПО «Ноябрьскнефтегаз» было включено НГДУ «Заполярье», входившее с 1978 по 1984 гг. сначала в НГДУ «Варьеганнефть», затем в ПО «Нижневартовскнефтегаз» (с 1984 г. по настоящее время в Ноябрьскнефтегазе) и образованы 2 новых НГДУ – НГДУ «Суторминскнефть» (1982) и НГДУ «Муравленковнефть» (1985). НГДУ «Холмогорнефть» разрабатывало месторождения на севере Ханты-Мансийского автономного округа-Югры (ХМАО-Югры) и юго-западе ЯНАО близ Ноябрьска, НГДУ «Заполярье» – на юге ЯНАО и севере ХМАО-Югры, НГДУ «Суторминскнефть» и НГДУ «Муравленковнефть» – юге ЯНАО в районе г. Муравленково.

Начало 1990-х годов один из самых сложных периодов в истории предприятия. Из-за распада СССР, ликвидации министерства нефтяной промышленности СССР, произошло разрушение хозяйственных связей и кооперации со смежниками. Как итог, сокращение нефтедобычи и ликвидация части предприятий и организаций внутри ПО «Ноябрьскнефтегаз». Ликвидации подверглись даже НГДУ. В 1993 г. были ликвидированы 2 НГДУ – НГДУ «Холмогорнефть» и НГДУ «Суторминскнефть». НГДУ «Муравленковнефть» было преобразовано в НГДП «Муравленковнефть».

В середине 1990-х годов на базе ПО «Ноябрьскнефтегаз» была создана вертикально-интегрированная нефтяная компания (ВИНК) ОАО «Сибирская нефтяная компания» (сокращённо НК «Сибнефть»). Учредителем акционерного общества выступило Госкомимущество. Помимо Ноябрьскнефтегаза в уставной капитал были переданы государственные пакеты акций ОАО «Омский НПЗ», ОАО «Ноябрьскнефтегазгеофизика» и ОАО «Омскнефтепродукт». В 1996–1997 гг. НК «Сибнефть» была приватизирована [5]. В 2005 г. основным акционером Сибнефти стало ОАО «Газпром». Произошла смена названия предприятия. Сибнефть была заменена на Газпромнефть. В 2008 г. ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз» получило название ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», НГДП «Муравленковнефть» – с 2009 г. филиал «Муравленковнефть», с 2013 г. – филиал «Газпромнефть-Муравленко». В 2018 г. филиал «Газпромнефть-Муравленко» и ООО «Заполярье» как самостоятельные структуры были ликвидированы путём присоединения к АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз». До момента присоединения филиал «Газпромнефть-Муравленко» разрабатывал 15 месторождений, ООО «Заполярье» – 5 месторождений. В апреле 2021 г. предприятие «Ноябрьскнефтегаз» отпраздновало 40-летний юбилей. Осенью 2023 г. ноябрьские нефтяники отметят 50-летний юбилей со времени создания первого добывающего предприятия НГДУ «Холмогорнефть».

В настоящее время на балансе предприятия числятся 35 месторожде-

ний, из них 25 относятся к нефтяным, по 4 – к нефтегазоконденсатным и газонефтяным и по 1 – к нефтегазовому и газоконденсатному. Почти все месторождения расположены на территории ЯНАО – в Пуровском, Надымском и Красноселькупском районах. 2 месторождения находится на границе ЯНАО и ХМАО-Югры и 2 полностью в ХМАО-Югре. 77 % месторождений разрабатываются (табл. 1). Общая площадь территории, на которой АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ведёт свою деятельность, превышает 40 тысяч км².

Таблица 1. Перечень месторождений углеводородного сырья
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» на 01.01.2023 г.

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год от-крытия	В разра-ботке	Кате-гория запасов	Муниципальное образование
1	Вынгапуровское	НГК	1968	1978	крупное	Пуровский, Нижневартовский
2	Вынгаяхинское	ГН	1968	1986	крупное	Пуровский
3	Еты-Пуровское	НГ	1971	2003	крупное	Пуровский
4	Холмогорское	Н	1973	1976	крупное	Пуровский, Сургутский
5	Суторминское	НГК	1975	1982	крупное	Пуровский
6	Карамовское	Н	1976	1980	среднее	Пуровский
7	Новогоднее	ГН	1977	1986	крупное	Пуровский
8	Муравленковское	ГН	1978	1981	крупное	Пуровский
9	Ярайнерское	ГН	1981	2000	крупное	Пуровский
10	Восточно-Пякутинское	Н	1982	2009	мелкое	Пуровский
11	Крайнее	Н	1982	1986	крупное	Пуровский
12	Пограничное	Н	1982	1985	крупное	Сургутский
13	Северо-Памалияхское	Н	1983	1989	мелкое	Пуровский
14	Умсейское+Южно-Пурпейское	НГК	1983	1993	среднее	Надымский, Пуровский
15	Отдельное	Н	1985	2017	мелкое	Сургутский
16	Северо-Янгинское	Н	1985	2003	среднее	Пуровский
17	Малопякутинское	Н	1986	разведка	мелкое	Надымский
18	Западно-Новогоднее	Н	1987	разведка	мелкое	Пуровский
19	Романовское	Н	1987	2000	среднее	Надымский, Пуровский
20	Северо-Йохтурское	Н	1987	разведка	мелкое	Пуровский
21	Сугмутское	Н	1987	1995	среднее	Надымский, Пуровский
22	Пякутинское	Н	1988	2007	среднее	Надымский
23	Равнинное	Н	1988	2008	мелкое	Красноселькупский
24	Стахановское	Н	1988	разведка	мелкое	Пуровский
25	Чатылькинское	Н	1989	2008	мелкое	Красноселькупский

Продолжение таблицы 1

№ п/п	Название	Тип по флюиду	Год открытия	В разра-ботке	Кате-гория запасов	Муниципальное образование
26	Средне-Итурское	Н	1990	1993	среднее	Пуровский
27	Холмистое	НГК	1990	2006	мелкое	Пуровский
28	Южно-Удмуртское	Н	1992	разведка	мелкое	Пуровский
29	Северо-Стахановское	Н	1993	разведка	мелкое	Пуровский
30	Спорышевское	Н	1993	1996	среднее	Пуровский
31	Новое	Н	1995	разведка	мелкое	Пуровский
32	Северо-Романовское	Н	1996	разведка	мелкое	Надымский
33	Воргенское	Н	2007	2010	мелкое	Красноселькупский
34	Валынтойское	ГК	2008	2015	среднее	Пуровский
35	Западно-Чатылькинское	Н	2016	2017	крупное	Красноселькупский

Источники: составлена по: [6-9].

По величине запасов месторождения распределились следующим образом (в %): мелкие – 45,7, средние – 22,9, крупные – 31,4. К мелким месторождениям относятся 25 % нефтегазоконденсатных и 60,0 % нефтяных. В категории средние наиболее высока доля нефтегазоконденсатных (25 %) и газоконденсатных (100 %). Крупных месторождений больше среди нефтегазовых и газонефтяных – по 100,0 (табл. 2). Самым крупным ресурсным потенциалом обладают Суторминское и Вынгапуровское месторождения. Запасы нефти на Суторминском месторождении на 01.01.2021 г. по категориям А+В₁+С₁ оценивались в 78,2 млн т, В₂+С₂ – 11,3 млн т [10], на Вынгапуровском по классификации PRMS – 63,2 млн т нефти и 20,1 млрд м³ газа [9].

Таблица 2. Распределение месторождений углеводородного сырья АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» по величине запасов на 01.01.2023 г.

Тип по флюиду	Всего		Мелкие		Средние		Крупные	
	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%	кол-во	%
Нефтяные	25	100,0	15	60,0	6	24,0	4	16,0
Нефтегазо-конденсатные	4	100,0	1	25,0	1	25,0	2	50,0
Газонефтяные	4	100,0					4	100,0
Газоконденсатные	1	100,0			1	100,0		
Нефтегазовые	1	100,0					1	100,0
Итого	35	100,0	16	45,7	8	22,9	11	31,4

Источники: составлена по: [6-9].

С момента своего создания Ноябрьскнефтегазом было добыто более 850 млн т нефти. В планах – добыть миллиардную тонну нефти. Учитывая, что ежегодная добыча составляет порядка 10 млн т, то этого события

осталось ждать недолго. Кроме нефти предприятие также извлекает газ (попутный нефтяной и природный). Газ содержится во всех месторождениях. В большинстве разрабатываемых месторождений это попутный нефтяной газ. Самые большие объёмы природного газа извлекаются из недр Муравленковского месторождения. К примеру, в 2021 г. его доля в добыче природного газа составила 93,3 % (4,9 млрд м³ из 5,25 млрд м³, добытых предприятием). Добываемая нефть закачивается в систему Транснефти, природный газ – Газпрома. Попутный газ используется на собственные нужды и частично поставляется на Муравленковский ГПЗ. Уровень утилизации ПНГ составил 96,3 % [2].

За 2001–2022 гг. предприятием было извлечено более 320 млн т нефти и почти 95 млрд м³ газа. Максимум добычи нефти пришёлся на 2003 г., газа – 2020 г., минимум – 2018 и 2007 гг. соответственно. В пределах ХМАО-Югры было добыто около 20 млн т нефти или 6,1 %. Данные по добыче газа с разделением на регионы в открытой печати не приводятся (табл. 3).

Таблица 3. Добыча углеводородов АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» в 2001-2022 гг.

Год	Нефть с газовым конденсатом, тыс. т	В том числе ХМАО-Югра		Газ, млн м ³
		тыс. т	%	
2001	20 264,0	1 315,5	6,5	1 939,0
2002	25 409,3	1 558,0	6,1	1 401,5
2003	28 709,3	744,0	2,6	1 807,0
2004	25 943,7	751,8	2,9	946,2
2005	23 466,5	840,0	3,6	868,4
2006	21 360,6	772,7	3,6	771,2
2007	19 164,0	582,0	3,0	668,9
2008	16 577,4	732,0	4,4	881,7
2009	14 790,2	678,2	4,6	2 228,8
2010	13 305,2	610,9	4,6	2 387,5
2011	12 335,9	569,0	4,6	5 045,3
2012	11 723,3	527,4	4,5	5 559,8
2013	11 111,8	513,4	4,6	6 831,2
2014	10 500,3	565,0	5,4	6 424,5
2015	9 799,0	597,0	6,0	6 306,2
2016	9 281,2	572,0	6,2	6 445,5
2017	8 500,8	618,0	7,3	6 952,9
2018	7 947,9	1 075,0	13,5	6 872,2
2019	9 263,9	2 439,0	26,3	7 563,2
2020	10 513,2	1 753,0	16,7	8 011,2
2021	10 279,2	1 623,2	15,8	7 664,2

Продолжение таблицы 3

Год	Нефть с газовым конденсатом, тыс. т	В том числе ХМАО-Югра		Газ, млн м ³
		тыс. т	%	
2022	11 079,3	1 816,0	16,4	7 406,0
2001-2022	320 246,7	19 629,8	6,1	94 982,4

Источники: составлена по: [11-13].

Таблица 4 Добыча нефти на крупнейших месторождениях АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», млн т

Месторождение	Год										
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Суторминское	2,2	2,0	1,9	1,9	1,8	1,6	1,6	1,3	1,2	1,0	1,0
Крайнее	0,5	0,5	0,4	0,5	0,9	1,0	1,0	1,0	0,8	0,7	0,7
Вынгапуровское	3,8	3,5	3,4	3,5	3,9	4,1	3,9	3,2	2,8	2,4	2,0
Еты-Пуровское	1,6	1,4	1,5	1,3	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7
Сугмутское	3,0	2,8	2,2	1,9	1,3	1,0	0,8	0,7	0,5	0,4	0,3
Вынгаяхинское	0,8	1,0	1,2	1,2	1,2	1,1	1,0	0,9	0,9	0,9	1,2
Спорышевское	1,4	1,2	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,5	0,5	0,5
Романовское									0,5	0,5	0,5
Западно-Чатлыкинское								0,3	0,5	1,0	1,5

Источники: составлена по: [6-9].

Разрабатываемые месторождения в основном мелкие, добыча нефти на многих из них составляет по несколько тысяч тонн в год. Лишь на восьми месторождениях (30 % от общего количества разрабатываемых) добыча нефти превышает 500 тыс. т нефти в год, а на 4-х более 1 млн т. Крупнейшими разрабатываемыми месторождениями являются Суторминское и Вынгапуровское. Большинство месторождений находятся в стадии падающей добычи. Так, с 2010 по 2020 гг. наибольшее снижение добычи нефти, в том числе в абсолютных объемах, произошло на Спорышевском месторождении – на 2,7 млн т и в 10 раз соответственно. В тоже время только за 2016-2020 гг. на Чатлыкинском месторождении добыча нефти увеличилась в 8 раз или на 1,4 млн т (табл. 4).

По объемам добычи нефти и газа АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» относится к числу крупнейших нефтегазодобывающих предприятий автономного округа. На его долю приходится более 10 % добычи нефти ЯНАО, хотя в начале XXI в. эта величина превышала 40 и даже 50 %. С 2001 по 2017 гг. предприятие занимало 1 место в округе по добыче нефти. С 2018 г. уступило первенство ООО «Газпром добыча Уренгой». По добыче газа акционерное общество находится во втором десятке предприятий, его доля едва превышает 1 % (табл. 5).

Таблица 5. Место АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» в ЯНАО по объёмам добычи углеводородов

Год	Нефть с газовым конденсатом, %	Место в ЯНАО	Газ, %	Место в ЯНАО
2001	51,9	1	0,4	9
2002	54,8	1	0,3	9
2003	57,0	1	0,3	9
2004	47,5	1	0,2	12
2005	44,5	1	0,2	15
2006	42,6	1	0,1	16
2007	41,8	1	0,1	17
2008	39,5	1	0,2	12
2009	37,5	1	0,5	13
2010	35,3	1	0,4	13
2011	33,2	1	0,9	10
2012	30,8	1	1,0	10
2013	28,0	1	1,2	10
2014	24,9	1	1,2	11
2015	21,4	1	1,2	12
2016	16,8	1	1,3	11
2017	14,0	1	1,3	11
2018	11,9	2	1,2	11
2019	11,0	2	1,2	11
2020	13,4	2	1,4	10
2021	12,2	2	1,2	11
2022	15,5	2	1,4	10

Источники: составлена по: [11-12, 14].

Среди 5 муниципальных районов, на территории которых АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ведёт добычу углеводородов, только в Красноселькупском районе его доля превышает 70 % добычи нефти района. При этом добыча газа очень незначительна (табл. 6).

Таблица 6. Добыча углеводородов АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» в Красноселькупском районе

Год	Нефть, тыс. т	Доля, %	Газ, млн м ³	Доля, %
2014	469,7	55,9	95,4	0,4
2015	353,8	50,2	62,3	0,2
2016	265,0	47,3	35,7	0,001
2017	595,9	64,4	92,4	0,3
2018	634,0	68,3	103,0	0,4
2019	1115,3	79,4	136,0	0,5
2020	1567,0	85,3	164,0	0,6
2021	1998,1	90,3	185,3	0,7
2022	2144,4	100,0	266,9	0,9

Источники: составлена по: [15].

Заключение

Проведённые исследования позволяют сделать следующие основные выводы:

1. АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» – первое нефтегазодобывающее предприятие в ЯНАО, ведущее свою историю с 1973 г. В 2023 г. предприятие отметить свой 50-летний юбилей. За всё время разработки месторождений им было добыто свыше 850 млн т нефти и это является рекордом для автономного округа. На перспективу ставится добыча миллиардной тонны нефти.

2. Ресурсная база предприятия значительна. Она включает нефть (и конденсат), природный и попутный газ. При текущей добыче обеспеченность доказанными запасами углеводородов составляет порядка 30 лет. Почти вся ресурсная база находится в пределах ЯНАО и лишь небольшая часть в ХМАО-Югре. Всего предприятию принадлежат лицензии на разработку 35 месторождений и около 10 участков недр на поиск и разведку углеводородов.

3. АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» на протяжении всей истории добычи нефти в ЯНАО занимало 1 место и лишь с 2018 г. уступило первенство, опустившись на 2-е место. В настоящее время его доля в добыче нефти (с газовым конденсатом) округа составляет более 15 %.

Список источников

1. Официальный сайт журнала Эксперт-Урал. Рейтинг крупнейших компаний Урала и Западной Сибири по объёмам реализации продукции [Электронный ресурс] <http://www.expert-ural.com> (дата обращения: 21.05.2022).
2. Огородов А.В. За счет новых технологий и подходов мы вовлекаем запасы, которые ранее были не востребованы. Официальный сайт ИА Neftegaz.RU. [Электронный ресурс] – URL:<https://neftegaz.ru/analysis/interview/697595-aleksey-ogorodov-za-schet-novykh-tekhnologiy-i-podkhodov-my-vovlekaem-zapasy-kotorye-ranee-byli-ne-v/> (дата обращения: 02.06.2022).
3. Алиферова Е. Н. Еще один фланг. Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз получил лицензию на Северо-Выинтойский участок недр. Официальный сайт ИА Neftegaz.RU. [Электронный ресурс] <https://neftegaz.ru/news/Geological-exploration/672118-eshche-odin-flang-gazpromneft-noyabrskneftegaz-poluchil-litsenziyu-na-severo-vyintoyskiy-uchastok-ne/> (дата обращения: 02.06.2022).
4. Солодовников А.Ю. География Тюменской области: нефтяная и газо-

- вая промышленность: монография / Министерство науки и высшего образования Российской Федерации, Тюменский государственный университет. Тюмень: Издательство Тюменского государственного университета, 2020. 440 с.
5. Солодовников, А.Ю. Сибирская нефтяная компания (Сибнефть) // Энциклопедия Югория. Т. 3. Ханты-Мансийск. 2000. С. 98.
 6. Официальный сайт ФГБУ «ВСЕГЕИ» им. А.П. Карпинского [Электронный ресурс]. – URL:<http://www.vsegei.ru> (дата обращения: 02.05.2022).
 7. Официальный сайт НАЦ «Геонедра». [Электронный ресурс]. – URL: <https://geonedra.ru> (дата обращения: 11.02.2023).
 8. Клещев К.А., Шейн В.С. Нефтяные и газовые месторождения России: Справочник в двух книгах. Книга вторая – азиатская часть России. М : ВНИГРИ, 2010. 720 с.
 9. Официальный сайт ПАО «Газпромнефть» [электронный ресурс] – URL:<http://www.gazprom-neft.ru>. (дата обращения: 18.02.2023).
 10. О состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов Российской Федерации в 2020 году. Государственный доклад. Москва: ООО «Минерал-Инфо», 2021. 572 с.
 11. Официальный сайт ежемесячного нефтегазового журнала «Инфо ТЭК» [электронный ресурс] – URL:<http://www.citek.ru> (дата обращения: 13.03.2023).
 12. Официальный сайт нефтегазового журнала ТЭК России [электронный ресурс] – URL: <http://www.n-g-k.ru> (дата обращения: 02.08.2023).
 13. Официальный сайт научно-аналитического центра рационального недропользования ХМАО-Югры им. В.И.Шпильмана. [электронный ресурс] – URL: <https://maps.srgu.ru> (дата обращения: 20.01.2023).
 14. Официальный сайт управления Федеральной службы государственной статистики по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу [электронный ресурс] – URL: <https://tumstat.gks.ru/ofstatistics> (дата обращения: 21.03.2023).
 15. Официальный сайт муниципального образования Красноселькупский район [электронный ресурс] – URL: <http://www.selkup-adm.ru/> (дата обращения: 19.03.2023).

Сведения об авторе

Солодовников Александр Юрьевич, в 1989 г. закончил географический факультет Тюменского государственного университета, аспирантуру и докторантуру факультета географии и геоэкологии Санкт-Петербургского государственного университета. Доктор географических наук. Автор 410

научных работ, в том числе более 40 монографий и учебных пособий по географии, большая часть которых посвящена Тюменской области, включая Ханты-Мансийский-Югра и Ямало-Ненецкий автономные округа. Сфера научных интересов: природо- и недропользование, экономическая и социальная география, охрана окружающей среды, экологическое проектирование, экология, краеведение. Начальник научно-исследовательского отдела экологии Тюменского отделения «СургутНИПИнефть». .

Статья поступила в редакцию 10.06.2023 г., принята к публикации 15.06.2023 г.
The article was submitted on June 10, 2023, accepted for publication on June 15, 2023.