

УДК 622.276

*Н.А. Дубинина, О.Ю. Мичурина, Э.Р. Арсланова, И.Ф. Ростовцева*

ФГБОУ ВО Астраханский государственный технический университет, г. Астрахань

## **СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ SOCAR НА НЕФТЕГАЗОВОМ РЫНКЕ**

**Ключевые слова:** добыча нефти и газа, международный портфель проектов, управление бурением и обслуживание скважин, нефтяные скважины, производство метанола, экспортный потенциал страны.

Рассматривается деятельность интегрированной компании по управлению бурением и обслуживанию скважин ООО SOCAR AQS в Азербайджанской Республике в нефтегазовой сфере. Приведены запасы нефти и газа и занимаемые позиции по объемам добычи Компании SOCAR в Азербайджане, продукция, экспортируемая SOCAR. Обозначены участники соглашения о совместной разработке и разделе продукции месторождений Azeri и Chirag и глубоководного месторождения Guneshli и выделены доли участия партнеров ООО SOCAR в ACG. По результатам анализа сделан вывод о возможном росте сервисных компаний в Каспийском регионе, отмечены целевые страны – участники для роста в глобальном масштабе, в числе которых Европа, Россия и Центральная Азия, Ближний Восток.

*N.A. Dubinina, O.Yu. Michurina, E.R. Arslanova, I.F. Rostovtseva*

FGBOU VO Astrakhan state technical university, Astrakhan

## **THE STATE AND PROSPECTS OF SOCAR'S DEVELOPMENT IN THE OIL AND GAS MARKET**

**Keywords:** oil and gas production, international portfolio of projects, drilling management and well maintenance, oil wells, methanol production, export potential of the country.

The article considers the activities of the integrated drilling management and well maintenance company SOCAR AQS LLC in the Republic of Azerbaijan in the oil and gas sector. The oil and gas reserves and positions held by SOCAR's production volumes in Azerbaijan are given. Products exported by SOCAR are designated participants in the agreement on joint development and production sharing of the Azeri and Chirag fields and the Guneshli deepwater field and the participation shares of SOCAR LLC partners in ACG are allocated. Based on the results of the analysis, a conclusion was made about the possible growth of service companies in the Caspian region, the target participating countries for growth on a global scale, including Europe, Russia and Central Asia, the Middle East, were noted.

ООО SOCAR AQS является интегрированной компанией по управлению бурением и обслуживанию скважин, созданной в 2007 году в результате совместного предприятия двух опытных и преданных своему делу компаний Азербайджанской Республики в нефтегазовой отрасли.

SOCAR AQS опирается на почти 170-летний опыт промышленного бурения нефтяных скважин в Азербайджане и применение передовых технологий и подходов к бурению.

В настоящее время компания занимается реализацией национальных (штаб-квартира в Баку, Азербайджан) и международных проектов и полна решимости, способна успешно выполнять все свои обязательства перед своими клиентами. В отличие от других буровых подрядчиков,

Компания обладает расширенными возможностями и предлагает своим клиентам широкий спектр услуг, помогающих достичь позиции в качестве организации, предоставляющей услуги «под ключ», обеспечивающей управленческий надзор, как за буровыми работами, так и за скважинными услугами.

Компания имеет партнерство со всеми членами бурового сообщества в IADC, направленного на развитие и укрепление связи между буровыми подрядчиками и операторами для более развитой буровой отрасли и создания динамичной сети бурового сообщества, где принимаются совместные меры для решения вопросов, касающихся всей отрасли.

В июле 2018 года SOCAR AQS и KCA Deutag создали совместное предприятие Turan Drilling & Engineering LLC, кото-

рое нацелено на существующие и будущие возможности на рынке бурения и инжиниринга на шельфе и на суше Каспийского моря.

В 2021 г. действовало 25 подразделений, в том числе три Производственных объединения (ПО), четыре завода, два треста и один институт, как юридические лица в составе SOCAR. Кроме того, Компания является партнером Соглашения о разделе продукции, которое распространяется на месторождения в азербайджанском секторе Каспийского моря и на суше.

Деятельность Компании заключается в обеспечении буровых работ, техническом обслуживании и инжиниринговых услугах для наземных и морских нефтегазовых платформ на шельфе Каспийского моря, в Турции (Шельф Черного моря), Кыргызстане, Таджикистане, Монголии, Узбекистане.

SOCAR AQS успешно работает в Азербайджанской Республике более 10 лет и в Республике Бангладеш с 2017 года. SOCAR AQS являемся опытным буровым подрядчиком, на счету которого более 100 успешных скважин. Помимо того, что SOCAR AQS стала всемирно известным подрядчиком по бурению, она расширила свои технические возможности и управление как организация, предоставляющая услуги «под ключ». Это также включает в себя инжиниринговые услуги, обязательства по соблюдению нормативных требований, а также консультационные услуги [1].

В 2019 году SOCAR удалось расширить сферу деятельности в области добычи нефти и газа, что является одной из стратегических задач компании, при сохранении долгосрочных обязательств, выполняемых в соответствии с утвержденными программами. Далее были реализованы масштабные проекты по поиску и разведке, разработке и добыче в нефтегазовом сегменте для обеспечения постоянного снабжения страны качественным топливом.

На проекты в Турции приходится наибольшая доля международного портфеля проектов SOCAR. Эти проекты реализуются SOCAR Turkey Energy A.Ş. (STEAS), дочерняя компания SOCAR.

SOCAR тесно сотрудничает с международными и зарубежными организациями. Исходя из сложившейся практики, поиск потенциальных инвесторов в проекты освоения запасов углеводородов осуществляется путем прямых переговоров между уполномоченным государственным органом и таким инвестором. Тем не менее, не исключаются и другие формы общепринятой международной практики, в том числе тендеры. Кроме того, в настоящее время компания является членом Азербайджано-французской торгово-промышленной палаты, Азербайджано-американской торговой палаты и Торгово-промышленной палаты Азербайджана.

Разведка является одним из направлений деятельности SOCAR, которое помогает компании создавать основу и ресурсы для устойчивого развития.

В 2021 году Компания выполнила 560 км<sup>2</sup> сейсморазведки 3D и 5031 км<sup>2</sup> сейсморазведки 2D. В отчетном году SOCAR выполняла горно-геофизические работы по заказам подразделений и объектов SOCAR, совместных предприятий и операционных компаний в Азербайджане. В 2021 году SOCAR и иностранные компании в общей сложности выполнили 8758 м геологоразведочных и буровых работ [2].

В течение года Компания выполняла геофизические исследования, контроль за освоением скважин геофизическими методами, перфорацию, газометрию и геолого-технологические мероприятия по организации бурения и эксплуатации газовых скважин на 12 морских и 26 наземных объектах.

Только в 2021 году Компания также выполнила около 440,8 м инженерно-геологического бурения на суше и в море, 220 станций опробования пород морского дна, 442 км FSAP (непрерывное сейсмоакустическое профилирование), 56,7 км магнитометрии, 1474,4 км гидроакустического планирования, 1713,2 км батиметрии, 3D планирование с Многолучевым эхолотом – 59,6 км, телеуправляемая подводная видеосъемка (ТНПА) – 195 часов и одно тематическое исследование [2].

Запасы нефти и газа SOCAR приведены в табл. 1 [3].

**Таблица 1**

**Запасы нефти и газа SOCAR**

Показатели	Нефть, тыс. тонн		Газ, млн. м <sup>3</sup>	
	2020	2021	2020	2021
Исследовано, разработано и произведено	67179	61311	51275	46892
Доказано, разработано и не произведено	6883	6755	4052	3509
Исследовано и разработано	74012	68066	55327	50401
Доказано и не разработано	46192	44284	44159	51049
Доказанные запасы, всего	120204	112350	99486	101449

**Таблица 2**

**Добыча и переработка нефти и газа в 2019-2021 гг.**

Показатели	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, %	
				2020 г. к 2019 г.	2021 г. к 2020 г.
Добыча нефти (включая конденсат), тыс. тонн	7542,3	7683,1	7407,3	101,9	96,4
Добыча газа, млн. куб. м <sup>3</sup>	6525,6	6818,6	7344,0	104,5	107,7
Переработка нефти, тыс. тонн	6090,5	6194,4	5899,0	101,7	95,2
Переработка газа, млн. куб. м <sup>3</sup>	2952,2	3215,0	3707,5	108,9	115,3



*Рис. 1. Добыча нефти в Азербайджане в 2019-2021 гг., тыс. тонн*

В настоящее время SOCAR AQS эксплуатирует 6 буровых установок на 5 платформах, а также буровую установку в Бангладеш.

В течение 2021 года буровыми компаниями SOCAR было выполнено 55906 м буровых работ, общий план выполнен на 98,5%. Компания выполнила план эксплуатационного бурения на 98,5% и разведочного бурения на 100%.

В 2021 году SOCAR увеличила добычу нефти и газа, что является ключевой стратегической целью компании,

выполнив свои долгосрочные обязательства, предусмотренные утвержденными программами (табл. 2) [3].

В отчетном году ГНКАР добыла 7407,3 тыс. тонн нефти (включая конденсат) в стране, а также в азербайджанском секторе Каспийского моря, из которых 6109,9 тыс. тонн было добыто на ПО «Азнефть» (ПУ) месторождений и 1297,4 тыс. тонн добыто из месторождений, в которых Компания владеет долями. Компания перевыполнила план на 102,8%, с превышением прогноза на 201,5 тыс. тонн [3].

**Таблица 3**

**Производственные результаты НПЗ имени Гейдара Алиева**

Виды продукции	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Темп роста, %	
				2020 г. к 2019 г.	2021 г. к 2020 г.
тыс. тонн					
Бензин	1185,64	1161,38	1166,76	98	100,5
Первичная дистиллированная бензиновая фракция (в ПО «Азербимья»)	204,63	246,79	217,06	120,6	88
Топливо для реактивных двигателей	617,04	591,13	502,24	95,8	85
Дизельное топливо	1921,78	2080,2	2032,32	108,2	97,7
Легкий рефлюкс	348,77	351,69	335,06	100,8	95,3
Тяжелый рефлюкс	10,55	10,42	12,45	98,8	119,5
Масло печное	106,57	126,46	61,60	118,7	48,7
Нефтяной кокс	243,95	238,44	196,92	97,7	82,6
Сжиженные газы	204,02	197,92	187,2	97	94,6
Очищенный сухой газ (в ПО «Азербимья»)	53,6	54,27	49,97	101,3	92,1
Атмосферный газойль	35,94	85,38	50,76	237,6	59,5
Вакуумный газойль	190,82	162,91	148,88	85,4	91,4
Топливо для двигателя	34,11	32,55	36,31	95,4	111,6
Битум	289,67	260,09	374,73	89,8	144,1
Смазочные материалы	50,93	22,91	23,22	45	101,4
Тяжелая дизельная фракция	42,24	-	-	-	-

В отчетном году после проведения наземных и морских ремонтных работ введено в эксплуатацию 50 новых добывающих скважин и 49 бездействующих скважин. На рис. 1 приведены занимаемые позиции по объемам добычи Компании SOCAR [2].

В отчетном году были предприняты значительные усилия по развитию перерабатывающей промышленности.

Производственные результаты в 2019-2021 гг. НПЗ имени Гейдара Алиева приведены в табл. 3 [4].

В рамках работ по модернизации на Нефтеперерабатывающем заводе имени Гейдара Алиева (НПЗ) были подписаны различные контракты на оказание услуг и строительство, и соответствующие работы продолжаются.

Цель этих работ – завершить проект к 2023/2024 году в соответствии с графиком. Успешная реализация проекта позволит производить моторные топлива и другие высококачественные нефтепродукты, соответствующие стандартам Евро-5. Эти работы по реконструкции

будут способствовать увеличению производственных мощностей НПЗ, экспортного потенциала производимых в стране нефтепродуктов и валютных поступлений, поступающих в экономику страны, а также улучшению экологической ситуации в Баку. В рамках данного проекта SOCAR в течение 2021 года осуществила следующие мероприятия:

- работы по подготовке почвы в рамках модернизации НАОР;
- монтажно-монтажные работы установки продувки битума;
- строительство заправочной станции сжиженного нефтяного газа и интеграция этой новой инфраструктуры с существующей инфраструктурой НПЗ;
- работы по проектированию, снабжению и строительству (ЕРС) для новых блоков;
- работы по проектированию, снабжению и управлению строительством (ЕРСт) для модернизированных установок;
- передислокация ЭЛОУ-АВТ 2 с бывшего НПЗ Азербимья.

В отчетном году Компания продолжила реконструкцию и модернизацию НПЗ имени Гейдара Алиева. Всего за этот период было переработано 5957,5 тыс. тонн сырья, в том числе 5874,9 тыс. тонн нефти и 82,1 тыс. тонн импортного сырья.

В отчетном году на НПЗ переработано 3763,99 млн м<sup>3</sup> природного газа, 3707,54 млн м<sup>3</sup> очищенного газа, 6,30 млн м<sup>3</sup> технического бутана, 0,03 млн м<sup>3</sup> бензина.

В течение года для увеличения пропускной способности газотранспортной инфраструктуры построено 1886,2 км новых газопроводов, для обеспечения безопасной эксплуатации газопроводов и улучшения газоснабжения отремонтировано 221,1 км газопроводов.

Добыча газа в Азербайджане в 2019-2021 гг. отражена на рис. 2 [5].

В Геранбойском, Агджабединском, Бардинском, Шекинском, Уджарском, Губинском, Гусарском, Огузском, Имишли, Саатлинском, Лерикском, Агстафинском, Хачмазском, Билясуварском, Астаринском, Джалилабадском и Масаллинском районах газифицировано 42 населенных пункта. По состоянию на 1 января 2022 года количество потребителей природного газа достигло 2097293 человек. В 2021 году было зарегистрировано 80723 новых абонентов, в том числе 41220 в Баку и 39503 в регионах.

В рамках усилий компании по увеличению охвата газоснабжения в Баку и регионах SOCAR построила новые газопроводы протяженностью 1394 км, а всего в Баку и различных регионах страны отремонтировано 605 км газопроводов различного диаметра, с целью повысить надежность газоснабжения. Общее количество газифицированных населенных пунктов достигло 2449 с уровнем газификации по стране 96,2% и 100% в населенных пунктах [5].

В отчетном году ПО «Азеркимья» переработало 521,94 тонны сырья [2].

Динамика производства ПО «Азеркимья» в 2019-2021 гг. приведена в табл. 4.

Несмотря на экономический спад во всем мире из-за карантинных мер, SOCAR Polymer удалось увеличить экспорт и сохранить производство в 2020 г., при этом третий квартал года был посвящен в основном профилактическим работам и модернизации в период планового останова.

Добыча в начале 2021 года увеличилась до запланированного периода остановки. Сравнение объемов производства за первые семь месяцев 2020 года с аналогичным периодом 2021 года показало увеличение темпов производства на 83%. Производственные показатели колебались во второй половине 2021 г. из-за выполнения плановых остановочных мероприятий.

В первом полугодии 2021 года SOCAR Polymer реализовала больше полимеров, чем за весь 2020 год. В первом полугодии 2021 года экспорт SOCAR Polymer удвоился по сравнению с аналогичным периодом 2020 года. Общий объем продаж в 2021 году превысил объем продаж прошлого года на 65%, 87,6% всего производства было экспортировано [6].

Крупнейшими покупателями продукции SOCAR Polymer в 2021 году были Турция, Россия и Китай. На протяжении большей части 2021 года SOCAR Polymer оставалась крупнейшим импортером гомополимерного полипропилена в Россию, обеспечивая около 40-60% потребности рынка РФ в таких марках.

SOCAR Polymer осуществляет экспорт как автомобильным, так и железнодорожным транспортом, а также морским транспортом.

В июле 2021 года доставка БОПП в Казахстан осуществлялась железной дорогой ADY Express по новому маршруту, проходящему через Россию.

Обеспечение местного бизнеса полимерным сырьем было приоритетом в 2021 году, особенно в условиях ограниченной трансграничной торговли. Доля местных продаж в общем объеме продаж неуклонно росла с января по сентябрь. Доля местных продаж в общем объеме продаж неуклонно росла с января по сентябрь. В четвертом квартале продажи на внутреннем рынке составили 16,5% от общего объема продаж. В целом, местные продажи утроились в 2021 году по сравнению с 2020 годом.

Таким образом, соотношение местных продаж к экспорту изменилось с 1/16 (в 2020 году) до 1/7 (на конец 2021 года).

Крупнейшими местными покупателями в 2020 году были компании ООО «Мека-Пластик», ООО «Рам БНТ» и ООО «Азертехнолайн». Продукция, экспортируемая SOCAR в 2019-2021 гг. приведена в табл. 5 [2].

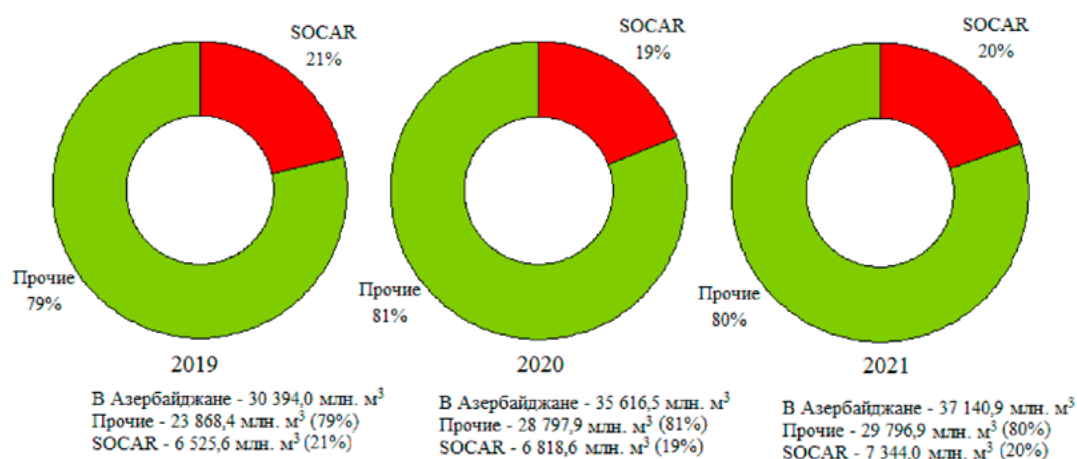


Рис. 2. Добыча газа в Азербайджане в 2019-2021 гг.

Таблица 4

Производство ПО «Азеркимья» в 2019-2021 гг., тыс. тонн

Виды продукции	Объем, тыс. тонн			Темп роста, %	
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г. к 2019 г.	2021 г. к 2020 г.
Этилен	98,95	117,22	133,22	118,5	113,6
Пропилен	56,28	88,19	103,4	156,7	117,2
Бутилен-бутадиеновая фракция	33,12	38,08	27,27	115	71,6
Пиролизная смола	69,25	85,18	109,42	123	128,5
Тяжелая смола	14,29	18,92	19,64	132,4	103,8
Пропан	0,5	0,5	0,38	100	76
Топливный газ	81,72	101,57	117,56	124,3	115,7
Полиэтилен	96,03	94,4	80,7	98,3	85,5
Чистый изопропиловый спирт	7,28	-	5,8	-	-
Чистый диизопропиловый эфир	0,45	-	0,24	-	-

Таблица 5

Продукция, экспортируемая SOCAR в 2019-2021 гг.

Виды продукции	Объем, тыс. тонн			Темп роста, %	
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г. к 2019 г.	2021 г. к 2020 г.
Бензин А-92	-	-	64,1434	-	-
Топлива ТС-1 для реактивных двигателей	29,56	50,55	25,42	171	50,3
Дизельное топливо Л-62	470,96	507,3	646,4	107,7	127,4
Вакуумный газойль	126,2	192,4	168,99	152,4	87,9
Масло печное	0,24	0,243	0,295	102,2	121,6
Битум нефтяной БНБ 50/70	-	12,1	124,4	-	1028,8
Депрессорный ОПП	426,24	443,4	351,41	104	79,2
Полиэтилен высокого давления	79,7	79,3	61,6	99,5	77,7
Бутилен-бутадиеновая фракция	30,5	38,5	28,4	126,1	73,8
Пропилен	35,01	4,41	-	12,6	-
Сжиженная пиролизная смола	69,3	78,1	65,58	112,7	84,1
Пиролизная смола	-	-	-	-	-
Чистый изопропиловый спирт	7,52	-	4,81	-	-

продолжение табл. 5

Виды продукции	окончание табл. 5				
	Объем, тыс. тонн			Темп роста, %	
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2020 г. к 2019 г.	2021 г. к 2020 г.
Чистый диизопропиловый эфир	0,26	0,25	0,051	96,2	20,2
Цилиндровое масло	4,74	0,26	2,21	5,6	839,6
Автотракторное масло Баку АК-15	1,5	0,711	1,79	47	251
Кокс нефтяной с низким содержанием серы КТ Q	227,83	223,4	179,6	98	80,4
Трансформаторное масло Т-1500	4,4	4,21	2,82	95,7	67
Турбинное масло	0,07	1,12	3,995	1649,2	357
Индустриальное масло «И-8А»	18,99	-	-	-	-
Метанол	63,87	390,63	468,99	611,6	120,1
Карбамид	-	115,4	69,36	-	60,1
Итого	1596,83	2142,1	2270,2	134,1	106

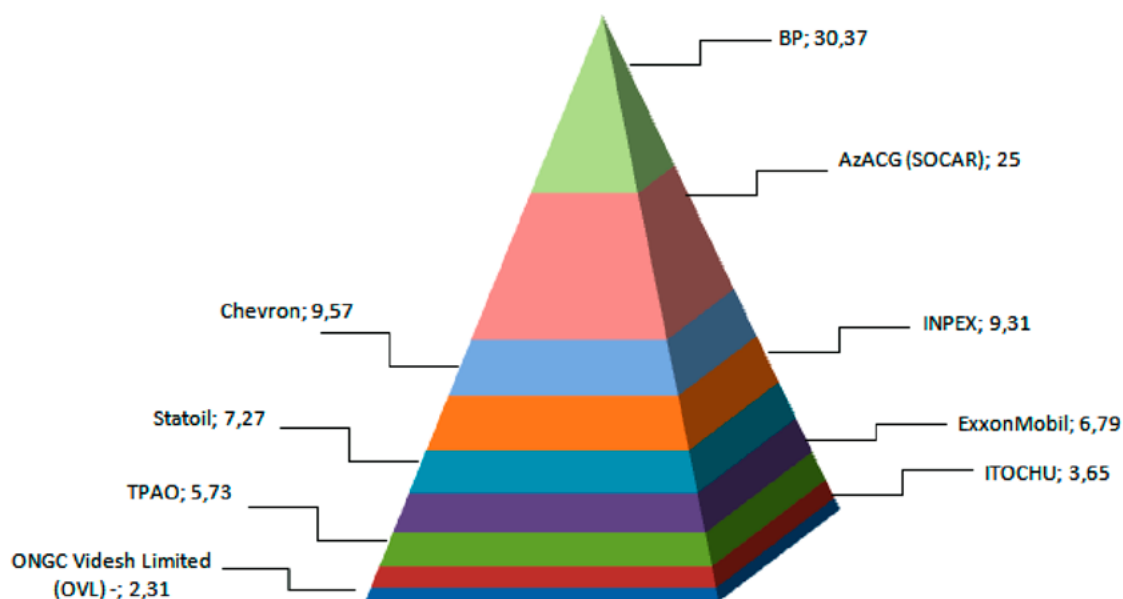


Рис. 3. Доли участия партнеров в АСГ

Проект карбамидного завода SOCAR реализуется в соответствии с «Государственной программой надежного продовольственного снабжения населения Азербайджанской Республики», «Государственной программой развития промышленности».

В качестве резидента Сумгайытского химического промышленного парка SOCAR Carbamide Plant в 2021 году экспортировала 69,3 тысячи тонн азотных удобрений на сумму 10,5 миллионов долларов США в Турцию, Колумбию, Грузию, Молдову и Бразилию.

Общие продажи Карбамидного завода SOCAR достигли 70,4 манатов миллионов, при этом экспорт составляет более 70%.

В ноябре 2016 года ООО «SOCAR Methanol», дочерняя компания SOCAR, приняло управление заводом. С октября 2018 года он включен в структуру SOCAR и в настоящее время работает как метанольный завод SOCAR. Метиловый спирт 99,99% считается продуктом класса А и является самым чистым метанолом в мире. Качество метанола, стандартизированного и сертифицированного по международным стандартам, регулярно контролируется собственной лабораторией завода и международно-признанными инспекционными органами [7].

Завод по производству метанола – предприятие, укрепляющее экспортный потенциал страны, 95% выпускаемой

продукции экспортируется за границу. Турция, Западная Европа и Средиземное море являются основными экспортными рынками. Наряду с экспортом завод удовлетворяет растущие потребности внутреннего рынка. Помимо промежуточной продукции газохимической промышленности, завод уже приступил к выпуску продукции конечного потребления, в том числе аналитического метанола, используемого в лабораториях в качестве химреактива. Он доступен в тарах/контейнерах/цистернах различного размера.

В процессе производства меры безопасности реализуются по принципу нулевого брака. Оборудование находится под постоянным техническим контролем, чтобы поддерживать этот уровень. В 2021 году SOCAR Methanol произвел 476,6 тыс. тонн метанола, что на 24,4% больше, чем в 2020 году. По состоянию на 1 января 2022 года Компания имеет на складе 4,2 тыс. тонн готовой продукции [7].

В целом международные операции и растущий спрос на местное бурение в Азербайджане имеют первостепенное значение, чтобы привести SOCAR к тому, чтобы стать «Международной организацией по оказанию услуг под ключ» с низким уровнем риска. Цель SOCAR AQS – удвоить количество буровых установок за счет расширения своей деятельности на местном и международном уровнях.

На мероприятии 14 сентября 2017 года с участием Президента Азербайджанской Республики и группы высокопоставленных иностранных государственных и правительственных чиновников, правительства Азербайджана и SOCAR, BP, Chevron, INPEX, Statoil, ExxonMobil, TPAO, ITOCHU and ONGC Videsh подписали пересмотренное соглашение о совместной разработке и разделе продукции месторождений Azeri и Chirag и глубоководного месторождения Guneshli. Таким образом, началась новая эра в разработке блока месторождений Azeri Chirag Guneshli (ACG) [2].

Согласно пересмотренному соглашению о разделе продукции, разработка месторождений ACG продлена до 2049 года, а BP Шеврон – 9,57% остается оператором проекта. В рамках соглашения доля SOCAR в ACG будет увеличена с 11,65% до 25%, а международные компании-партнеры выплатят

Государственному нефтяному фонду Азербайджана бонус в размере 3,6 млрд. долларов США. Уровень нефтяной прибыли, которая дойдет до Азербайджана, составит 75%. В следующие 32 года ACG может привлечь инвестиции в размере более 40 миллиардов долларов США [1].

После утверждения соглашения новые доли участия партнеров в ACG будут распределены, как показано на рис. 3.

Вслед за этим соглашением между SOCAR и ее партнерами было достигнуто еще одно соглашение о выполнении инженерных работ и проектных работ по ТЭО дополнительной производственной площадки на контрактной территории ACG.

С момента подписания «Контракта века» 20 сентября 1994 года в ACG было инвестировано 33 млрд. долл. США. Добыто 440 млн. тонн нефти, а Азербайджан получил более 125 млрд. долл. прямой прибыли. Первая добыча нефти на месторождении Chirag была осуществлена 7 ноября 1997 года. К настоящему времени ACG добыла около 3,2 млрд. баррелей (эквивалентно 440 млн. тонн) нефти, которая транспортировалась на мировой рынок в основном по маршруту Баку-Тбилиси-Джейхан. и экспортный трубопровод «Западный маршрут». Всего ACG предоставила правительству Азербайджана более 30 млрд. м<sup>3</sup> попутного газа.

Таким образом, Каспийский регион рассчитан на глобальный рост сервисных компаний благодаря таким переменным, как количество пробуренных скважин, рыночный потенциал, рыночная привлекательность, географическая близость и культурное сходство. SOCAR имеет большой опыт работы в Каспийском регионе, что повышает ее потенциал для конкурентоспособности в регионе. Основными целевыми странами для роста в глобальном масштабе являются Европа (Северная Европа, Румыния и Польша), Россия и Центральная Азия, Ближний Восток (Оман, Кувейт, Саудовская Аравия и Ирак) и Африка.

Прогнозируемый рост будет достигнут в результате текущего уровня добычи нефти и газа на существующих месторождениях и расширения геологоразведочных работ. Кроме того, необходимость строительства новых морских платформ также будет способствовать росту строительного сектора.



*Библиографический список*

1. Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики (SOCAR). [Электронный ресурс]. URL: <https://socar.ge/en/socar-global-2/> (дата обращения 14.11.2022).
2. Отчет ГНКАР SOCAR о деятельности в области устойчивого развития [Электронный ресурс]. URL: <https://www.socar.az/az/page/davamli-inkisaf-hesabatlari>(дата обращения 25.10.2022).
3. Сколько нефти переработала SOCAR в 2021 году/ [Электронный ресурс]. URL: <https://az.sputniknews.ru/20220119/skolko-nefti-pererabotala-socar-v-2021-godu-438325383.html> (дата обращения 30.10.2022).
4. Имени Гейдара Алиева и НПЗ по реконструкции и модернизации. [Электронный ресурс]. URL: <https://www.socar.az/az/project/heyder-eliyev-adina-nez-in-yenidenqurma-ve-modernizasiyasi> (дата обращения 10.11.2022).
5. Обнародован объем экспорта газа и нефти из Азербайджана в 2021 году. [Электронный ресурс]. URL: <https://az.sputniknews.ru/20220215/obnarodovan-obem-eksporta-gaza-i-nefti-iz-azerbaydzhana-v-2021-godu-439193644.html> (дата обращения 14.11.2022).
6. SOCAR Polymer в 2020 году увеличил экспорт полиолефинов в два раза. [Электронный ресурс]. URL: [https://plastinfo.ru/information/news/47098\\_03.03.2021/](https://plastinfo.ru/information/news/47098_03.03.2021/) (дата обращения 17.11.2022).
7. ООО «SOCAR Methanol». [Электронный ресурс]. URL: <https://www.socar.az/socar/az/activities...socar-methanol-plant> (дата обращения 18.11.2022).