

Слепцова М.И.,
к.т.н., старший научный сотрудник лаборатории №1
геологии месторождений нефти и газа
Института проблем нефти и газа СО РАН
msleptsova@mail.ru

Будущее нефтяной отрасли в Республике Саха (Якутия)

В статье приведены перспективы развития нефтяной отрасли в Республике Саха (Якутия).

Ключевые слова: нефть, нефтепереработка, ВСТО, Республика Саха (Якутия)

Перспективное развитие нефтяной отрасли в Республике Саха (Якутия) отражено в «Энергетической стратегии Республики Саха (Якутия) на период до 2030 г.» [1].

По состоянию на 01.01.2012 г. в Государственный баланс Российской Федерации по Республике Саха (Якутия) включено 34 месторождения углеводородов с запасами по категориям C_1+C_2 : природного газа – 2716 млрд. м³; нефти - 546 млн. тонн (извлекаемые). Прогнозные геологические ресурсы нефти оцениваются в 2,6 млрд. тонн [2].

Добыча нефти в РСЯ) ведется тремя недропользователями с пяти месторождений: ОАО "Сургутнефтегаз" - с Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ), Алинского газонефтяного месторождения (ГНМ) и Северо-Талаканского нефтяного месторождения (НМ); ЗАО "Иреляхнефть" – с Иреляхского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ) и ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча" с центрального блока Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ).

В таблице 1 приведена динамика добычи нефти в РС(Я) [2].

Таблица 1

Динамика добычи нефти, тыс. т/год

Месторождение	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Талаканское НГКМ	258,7	242,3	223,5	597,7	1737,3	3221,6	5270,7
Иреляхское НГКМ	53,8	60,9	53,8	66,3	83,2	99,8	112,7
Центральный блок Среднеботуобинского НГКМ	21,8	20,3	20,3	10,7	10,8	7,9	16,7
Алинское ГНМ					23,6	96,8	113,1
Северо-Талаканское НМ							1,0
Всего	334,3	323,5	297,6	674,6	1854,9	3426,2	5514,2

В 2011 г. добыча нефти составила 5514,2 тыс.т. Наибольший объем нефти добыт на Талаканском НГКМ – 5270,7 тыс. т, или 96% от суммарной добычи нефти в республике.

Прогноз добычи нефти в РС(Я) приведен на рис. и в таблице 2.

В «Энергетической стратегии Республики Саха (Якутия) на период до 2030 г» рассмотрены 2 сценария развития экономики Республики Саха (Якутия): умеренный и стратегический. Умеренный сценарий развития в целом отражает сохранение действующих в настоящий период тенденций развития нефтегазового комплекса РС(Я). В течение прогнозного периода действия умеренного сценария предлагается продолжение позитивных сдвигов в отраслевой структуре. Стратегический сценарий характеризуется теми же признаками, что и умеренный, но по сравнению с ним представлены несколько лучше инвестиционные и сбытовые условия и предлагает более интенсивную реализацию проектов, имеющих сырьевую направленность – ярким примером начала реализации стратегического сценария развития нефтегазового комплекса РС(Я) является появление в республике таких компаний, как ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром» и АК «Транснефть».

Перспективное развитие нефтедобычи в республике, с учетом задач, поставленных правительствами России и Республики Саха (Якутия) характеризуется существенным ростом объемов добычи к 2030 г. в 3,4 раза от уровня 2010 г. при реализации умеренного сценария и в 4,4 раза - для стратегического (рис.). Прогноз объемов добычи нефти к 2030 г. будет изменяться от 11,5 млн. т – в умеренном сценарии и до 15,3 млн. т – в стратегическом.

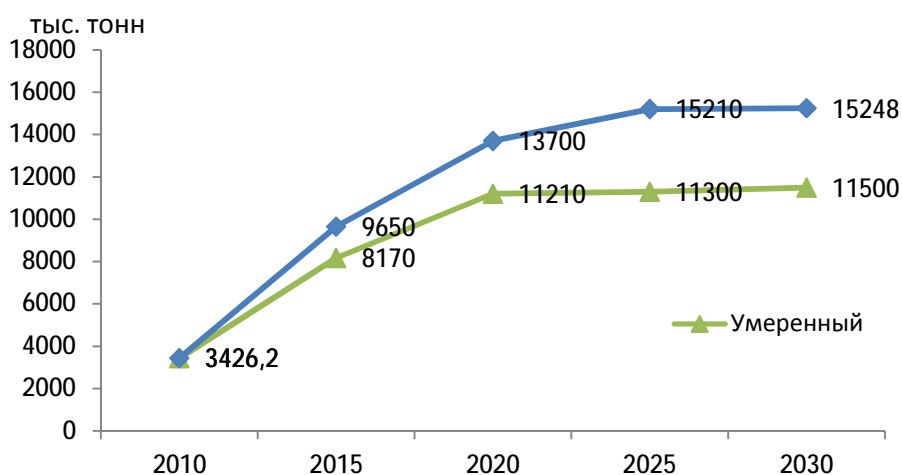


Рис. Прогноз добычи нефти в РС(Я)

Таблица 2

Прогноз добычи нефти в РС(Я)

Месторождение	Год			
	2015	2020	2025	2030
<i>Умеренный сценарий</i>				
Талаканское НГКМ, включая	5820	6460	6050	6432

перспективные участки и Алинское ГНМ				
Среднеботуобинское НГКМ, включая перспективные участки	1500	3000	3000	2820
Иреляхское НГКМ	250	250	250	248
Чаяндинское НКГМ	600	1500	2000	2000
В целом по республике	8170	11210	11300	11500
<i>Стратегический сценарий</i>				
Талаканское НГКМ, включая перспективные участки и Алинское ГНМ	4800	6950	8200	8500
Среднеботуобинское НГКМ, включая перспективные участки	3400	4500	4560	4500
Иреляхское НГКМ	250	250	250	248
Чаяндинское НКГМ	1200	2000	2200	2000
В целом по республике	9650	13700	15210	15248

Как в умеренном, так и стратегическом сценарии развития нефтедобычи основные объемы добычи предусмотрены на трех месторождениях, расположенных в западном энергорайоне республики: Талаканском, Среднеботуобинском и Чаяндинском нефтегазоконденсатных месторождениях и перспективных участках, примыкающих к ним.

В отличие от умеренного, стратегический сценарий нефтедобычи характеризуется форсированным развитием перспективных участков Талаканского и Среднеботуобинского месторождений.

Практически вся нефть, добываемая в республике, будет транспортироваться по нефтепроводной системе первой очереди Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО-1), проложенной от Тайшета (Иркутская область) до Сковородино (Амурская область), обеспечивающей прокачку нефти в объеме 30 млн. т/год, которая запущена 28 декабря 2009 года. На территории республики нефтепроводная система ВСТО выполнена в составе: линейной части протяженностью 1459 км и диаметром 1200 мм, трех нефтеперекачивающих станций.

В ближайшей перспективе от Среднеботуобинского месторождения будет построен нефтепровод внешнего транспорта до трубопроводной системы ВСТО с врезкой в районе г. Ленска.

25 декабря 2012 г. завершено строительство второй очереди трубопроводной системы ВСТО (ВСТО-2), проложенной от Сковородино (Амурская область) до Спецморнефтепровод Козьмино (Приморский край), обеспечивающей прокачку нефти в объеме 80 млн. т/год.

Завершение второй очереди трубопроводной системы - значимое событие для всей экономики страны. Мощность ВСТО-2 составит 30 млн. т нефти с последующим увеличением до 50 млн. В настоящее время американский рынок забирает 35% козьминских объемов нефти, Китай - 28%, Япония - 30%, а также Сингапур, Малайзия, Южная Корея. Сорт нефти, поставляемый на мировой рынок посредством ВСТО, получил название ESPO.

На стройках и объектах ВСТО за весь период работали 23 тыс. человек. В настоящее время создано 8 тыс. рабочих мест, из них 6,2 тыс. занято представителями регионов, где проходит трасса. Построены детсады, больницы, жилье. В бюджеты местных регионов перечислено порядка 43 млрд. руб.

В Энергетической стратегии РС(Я) на период до 2030 г. также приведено развитие нефтепереработки в РС(Я).

Строительство нефтеперерабатывающих заводов позволит частично покрыть прогнозируемый на перспективу рост потребностей внутреннего рынка республики в нефтепродуктах. Поэтому вновь создаваемые НПЗ могут носить экспортную направленность или будут удовлетворять локальные потребности удаленных и труднодоступных регионов. К такому проекту относится нефтеперерабатывающий завод в г. Ленске для обеспечения локальных нужд в моторном топливе потребителей Республики Саха (Якутия) (Ленский НПЗ).

Для обеспечения республики нефтепродуктами собственного производства имеются благоприятные предпосылки, а именно наличие на территории республики Саха (Якутия) значительного количества ресурсов углеводородов. С учетом того, что основные месторождения нефти расположены в Ленском и Мирнинском улусах, создание нефтеперерабатывающего завода наиболее целесообразно в г. Ленске, где имеется определенная материально-техническая база, удобная водно-транспортная сеть (р. Лена, дорога до г. Мирный, предусмотрено строительство железнодорожной ветки Усть-Кут – Ленск).

При создании нефтеперерабатывающих мощностей в г. Ленске наряду с выпуском востребованных в республике видов светлых нефтепродуктов неизбежно производство и других видов товарной продукции: элементарной серы, битума, которые можно хранить и транспортировать в условиях севера. Прямогонная фракция 70°-160° может быть использована в качестве топлива для нагревательных печей завода или закачана в нефтепровод.

Основные инвестиционные проекты развития нефтяной промышленности республики связаны с добычей нефти и созданием нефтеперерабатывающих мощностей (таблица 3).

Таблица 3

Основные инвестиционные проекты

Направление инвестирования	Год ввода на полную мощность	Выпуск продукции (в год)	Инвестор	Объем инвестиций, млрд. руб.
Добыча нефти				
Талаканское НГКМ	2015	4,5 млн. т	ОАО «Сургутнефтегаз»	127,5
Нефтепереработка				

Ленский НПЗ	2016	1 млн. т	ООО «Гаас-Юрях нефтедобыча»	19
-------------	------	----------	--------------------------------	----

Капитальные вложения в развитие нефтяной промышленности в целом по республике за период 2009-2030 гг. составят 202 млрд. руб. для умеренного сценария и 256 млрд. руб. – для стратегического (таблица 4).

Таблица 4

Капитальные вложения в развитие нефтяной отрасли республики, млрд. руб.

Направление инвестирования	Период				Всего 2009-2030
	2009-2015	2015-2020	2021-2025	2026-2030	
<i>Умеренный сценарий</i>					
Инвестиции, всего, в том числе:	80	65	41	16	202
- обустройство и разработка месторождений	58	50	41	16	165
- нефтепереработка	10	9			19
- нефтепроводная система	12	6			18
<i>Стратегический сценарий</i>					
Инвестиции, всего, в том числе:	99	81	55	22	256
- обустройство и разработка месторождений	77	66	55	22	220
- нефтепереработка	10	9			19
- нефтепроводная система	12	6			18

При этом в структуре капитальных вложений в умеренном сценарии около 82% направляется на обустройство и разработку месторождений и по 9% от суммарных инвестиций – на создание нефтеперерабатывающих мощностей и строительство нефтепроводной системы.

В стратегическом сценарии структура капитальных вложений аналогичная: наибольшие вложения связаны с обустройством и разработкой месторождений и составляют около 86% от суммарных инвестиций, и по 7% направлено на создание нефтепроводной системы и нефтепереработку.

На период до 2030 г. первоочередными задачами развития нефтяной отрасли РС(Я) являются: дальнейшее наращивание сырьевой базы нефтедобычи; организация широкомасштабной добычи нефти на базе Талаканского, Среднеботуобинского, Таас-Юряхского и других месторождений; освоение Чайдинского НГКМ и создание на территории республики мощностей по переработке нефти, как с целью удовлетворения внутренних потребностей, так и для экспорта продуктов переработки за пределы республики.

Список использованных источников

1. Энергетическая стратегия Республики Саха (Якутия) на период до 2030 год (Правительство Республики Саха (Якутия)) - Якутск; Иркутск: Медиахолдинг «Якутия», и др.; 2010.-328 с.
2. Сайт Министерства экономики и промышленной политики РС(Я):
<http://www.sakha.gov.ru/minecon>