

По словам главы НОВАТЭКа Ленида Михельсона, развитая инфраструктура Ямальского региона делает все месторождения Самбургского лицензионного участка высокорентабельными.

Планов громадье

51% в российско-итальянской компании ООО «СеверЭнергия» принадлежит ООО «Ямал развитие» — СП «НОВАТЭКа» и «Газпром нефти», созданному на паритетной основе. Остальные 49% уставного капитала у Arctic Russia B.V. — СП итальянских энергетических концернов ENI (60%) и Enel (40%).

Напомним, «СеверЭнергия» была создана итальянскими компаниями в 2007 году для консолидации выставленных на продажу активов ЮКОСа («Арктикгаз», «Уренгойл» и «Нефтегазтехнология»). При этом опцион на покупку 51% акций СП ENI и Enel был у «Газпрома», который в дальнейшем свое право реализовал. В 2010 году газовый концерн продал свою долю в «СеверЭнергии» СП «НОВАТЭКа» и «Газпром нефти».

«СеверЭнергия» владеет лицензиями на четыре участка в Ямало-Ненецком автономном округе с запасами 1,3 трлн м³ газа, 568 млн тонн нефти и 155 млн тонн конденсата (см. «Активы ООО «СеверЭнергия»»).

Как рассказал Л. Михельсон, планы развития совместной компании обширные: «Мы запустили первый пусковой комплекс на 6 млн кубов газа в сутки. До конца года введем вторую очередь и удвоим мощности. Кроме того, на ачимовских залежах идет отсыпка площадки под будущую УКПГ — суточная добыча здесь составит 20 млн кубов. Параллельно до конца следующего года запустим Ево-Яхинское месторождение, это еще 10 млн кубометров. Таким образом, к концу 2013 года ожидаем добычу до 15 млрд кубов».

К 2015 года добыча газа на месторождениях «СеверЭнергии» составит 21 млрд м³, к 2020 году — 36,4 млрд м³.

Добыча газоконденсата в рамках первой очереди месторожде-

САМБУРГ. СИНЕРГИЯ. СЕВЕРЭНЕРГИЯ



Российско-итальянская компания «СеверЭнергия» запустила свой первый добычный проект — Самбургское газоконденсатное месторождение на Ямале. 20 апреля был введен в промышленную эксплуатацию пусковой комплекс мощностью 2,3 млрд м³ в год, до конца года планируется построить еще одну установку комплексной подготовки газа и удвоить объем газодобычи.

Благодаря вводу Самбурга «СеверЭнергия» станет одним из крупнейших независимых производителей газа в России — к 2017 году компания намерена добывать на месторождении до 30 млрд м³.

ния ожидается на уровне 600 тонн газоконденсата в сутки, к концу года с вводом второй очереди — более 1 тыс. тонн в сутки. С выходом на добычу газа в объеме более 30 млрд м³ добыча газоконденсата составит порядка 6 млн тонн.

Природный газ месторождений компании будет поступать в единую систему газоснабжения, газовый конденсат — в конденсатопровод Юрхарово — Пуровский ЗПК.

Размер общих инвестиций в «СеверЭнергию» участники проекта не называют. «Это будут миллиарды долларов», — заметил глава НОВАТЭКа.

По словам заместителя генерального директора «Газпром нефти» Вадима Яковлева, в конце 2014-го — начале 2015 года совместная компания начнет генерировать положительный денежный поток. «Сейчас акционеры уже не вкладывают собственных средств. Было организовано проектное финансирование: крупнейшие российские банки — Сбербанк, ВТБ и Газпромбанк — открыли специальную кредитную линию на общую сумму свыше 90 млрд рублей на развитие «СеверЭнергии», — отметил менеджер нефтяной компании.

МАЯ НОБАТОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»



Спонсор номера

Нефтяная оторочка

Газовые промыслы — первый шаг в развитии «СеверЭнергии».

Развитая инфраструктура Ямальского региона делает все месторождения Самбургского лицензионного участка высокорентабельными

Самбургское месторождение многокомпонентное и включает в себя залежи газа, конденсата и нефти. Следующим шагом станет разработка нефтяных оторочек. По словам В.Яковлева, перспек-

К 2015 году добыча газа на месторождениях «СеверЭнергии» составит 21 млрд м³, к 2020-му — 36,4 млрд м³

тивы освоения нефтяных залежей месторождения связаны с вводом нефтепровода Заполярье—Пурпе,

Крупнейшие российские банки открыли специальную кредитную линию на развитие «СеверЭнергии»

строительство которого должно завершиться к 2015–2016 годам:

Перспективы освоения нефтяных залежей месторождения связаны с вводом нефтепровода Заполярье—Пурпе

«У нас есть четыре года, чтобы изучить залежи и составить проект их разработки».

Максимальный уровень добычи нефти на Самбурге достигнет 5 млн тонн в год

Максимальный уровень добычи нефти на Самбурге достигнет 5 млн тонн в год, отметил менед-

Доля газа ENI будет реализована «Газпромом»: часть пойдет на российский рынок, часть будет направлена на экспорт

жер «Газпром нефти». Извлекаемые запасы нефти месторождения могут составить 200 млн тонн,

геологические ресурсы — 600 млн тонн.

Нефтяная программа «СеверЭнергии» будет отдельно рассмотрена и утверждена акционерами компании. Они ожидают производственной синергии от партнерства с «Газпром нефтью», профильный опыт которой поможет при реализации нефтяной составляющей проекта.

Потеснить «Газпром»

Для итальянских операторов начало добычи первого газа на Самбурге стало особо значимым событием. Ямал превращается для ENI в один из важнейших производственных полигонов мира, заявил генеральный управляющий компании Паоло Скарони: «Впервые в России мы будем не только коммерческими, но и промышленными партнерами».

Компания ранее осуществляла прямые закупки газа у «Газпрома» и участвовала в проекте «Южный поток». Теперь у ENI, помимо «Роснефти», появился еще один проект — по разведке и добыче углеводородов на Ямале.

П.Скарони устраивает, что газ с Самбургского месторождения будет поставляться в Единую систему газоснабжения РФ: «Наша доля газа на основе заключенного соглашения будет реализована «Газпромом»: часть пойдет на потребности внутреннего рынка России, часть будет направлена на экспорт».

Второй итальянский оператор — Enel — намерен поставлять добываемый в России газ электростанциям своей компании «Энел ОГК-5», расположенным в Тверской, Свердловской областях и Ставропольском крае.

«Мы непосредственно участвуем в добыче газа и являемся его крупными потребителями. Такая интеграция позволит добиться еще больших успехов в работе», — отметил Марко Арчелли, директор по разведке и добыче углеводородов итальянской компании.

По его словам, к 2020 году, когда Самбургский проект выйдет на пиковый уровень добычи, доля Enel может составить порядка 6–7 млрд м³ газа в год. Этот объем газа позволит покрыть более 80%

потребностей «Энел ОГК-5» и снизить зависимость энергокомпании от «Газпрома».

По словам Дениса Борисова, начальника отдела анализа нефтегазового сектора «Номос-банка», этот пример не единичен: «Многие крупные потребители отказываются от услуг газового монополиста, как, например, недавно сделала «ИнтерРАО», уйдя к НОВАТЭКу».

Крупнейший независимый производитель газа в России уже теснит «Газпром» на внутреннем рынке. В первом квартале текущего года НОВАТЭК впервые начал поставки газа населению, напомнил Виталий Крюков, ведущий аналитик ИФД «Капиталь».

По его словам, Самбургский проект, как и остальные проекты компании, является эффективным. Все месторождения и лицензионные участки «СеверЭнергии» находятся в непосредственной близости от перерабатывающих мощностей и транспортной инфраструктуры НОВАТЭКа.

«Помимо газовой компоненты, там есть и конденсат, который компания будет перерабатывать на своем Пуровском заводе и экспортировать. Для НОВАТЭКа это дополнительный синергетический бизнес, потому что конденсат на мировом рынке сегодня стоит выше, чем нефть», — отметил аналитик.

Кроме того, В.Крюков не исключает, что партнерские отношения с итальянцами в перспективе помогут организовать прямые экспортные поставки в Европу: «Западные компании могут обеспечить как технологии, так и маркетинг газа в будущем. А эффективная продажа газа имеет порой большую стоимость, чем эффективная добыча этого газа». Эксперт напомнил, что в ЕС уже неоднократно говорили о том, что хотели бы видеть среди поставщиков газа в Европу независимых российских производителей.

Пока НОВАТЭК не имеет возможности экспортировать газ из России, кроме как в виде СПГ, и до решения этой принципиальной проблемы можно говорить об эффекте маркетинговых хо-

АКТИВЫ ООО «СЕВЕРЭНЕРГИЯ»

Самбургское нефтегазоконденсатное месторождение открыто в 1974 году. Оно расположено в Ямало-Ненецком автономном округе в пределах одноименного лицензионного участка, с запасами природного газа категории ABC_1+C_2 в размере 1 263,7 млн барр н.э., жидких углеводородов (нефть и газовый конденсат) — 918,4 млн барр н.э.

В 2011 году на месторождении было пробурено и протестировано восемь наклонных скважин, четыре новых горизонтальных скважин и две горизонтальные боковые скважины. Завершено строительство газопровода протяженностью 46 км от установки комплексной подготовки газа (УКПГ) до ЕСГ и конденсатопровода протяженностью 20 км, который присоединится к конденсатопроводу Юрхаровское месторождение — Пуровский ЗПК.

На территории лицензионного участка также находятся Уренгойское, Северо-Есетинское и Восточно-Уренгойское нефтегазоконденсатные месторождения. Общие запасы Самбургского лицензионного участка категории ABC_1+C_2 оцениваются в 9366,5 млн барр н.э.

Кроме того, «СеверЭнергии» принадлежат лицензии на Яро-Яхинский, Ево-Яхинский и Северо-Часельский лицензионные участки. По состоянию на 1 января 2012 года, запасы компании согласно российской классификации ABC_1+C_2 составили 8 068,5 млн барр н.э. природного газа и 5 459,9 млн барр н.э. жидких углеводородов.


Enel намерена поставлять добываемый в России газ своей компании «Энел ОГК-5»

ет хорошие возможности для того, чтобы попытаться реализовать газ независимых производителей на экспортном рынке, но это перспектива не текущего и даже не

Для НОВАТЭКа экспорт конденсата – дополнительный синергетический бизнес

следующего года. Сейчас ситуация на европейском рынке слиш-

Западные компании могут обеспечить как технологии, так и маркетинг газа в будущем

ком неопределенна, и в таких условиях плодить конкурентов «Газпрому» со стороны российских компаний слишком рискованно». 

дов лишь на территории России, считает Д.Борисов.

«Повышение НДС на газ для «Газпрома» теоретически созда-

Консультант  №1 в России*

$$R(t) = \sum_{i=0}^m C_n^{n-i} \cdot R_e^{n-i}(t) \cdot [1 - R_e(t)]^i,$$

где $R_e(t)$ – вероятность безотказной работы элемента системы.

Нет ничего легче решения этой задачи для эксперта по промышленной безопасности!



группа компаний
ГОРОДСКОЙ ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗ



* 1-е место в рейтинге РА «Эксперт» Консалтинг в области организации производства в 2004-2010 гг. WWW.GCE.RU



Спонсор номера