



НОВОСТИ НЕДЕЛИ

НОВЫЕ
ОБНОВЛЕННЫЕ
ПО РЕЙТИНГУ

ДОБАВИТЬ
КОМПАНИЮ

СТИ // ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

овь к структуре Гордиевича. Черноморнефтегаз в
г активизирует геологоразведочные работы

бря 2016 г., 10:37 | Neftegaz.RU | 1327



На площадке ПМГФ-2017 агентство Neftegaz.RU провело интервью с Сергеем Никищенковым - представителем компании ЭАП Холдинг



Расширенные
возможности
персонала.

Life Is On | **Schneider**
Electric

Новости / Рубрики

В тренде

Геологоразведка

- Транспортировка и Хранение
- Переработка
- Бурение на шельфе
- Бурение на суше
- Добыча
- Газ
- Заправочные станции (АЗС, АГНКС, ТЗК, Бункеровка)
- Оборудование, услуги, материалы
- Нефть
- Уголь

[Показать все](#)

Черноморнефтегаз в 2017 г планирует начать работы по поиску газа на новом месторождении на **шельфе** Черного моря.

Об этом 14 ноября 2016 г сообщило Министерство топлива и энергетики республики Крым.

Речь идет о перспективной, но недоразведанной структуре Гордиевича, находящейся в нейтральных водах к северо-западу от западного побережья Крыма под Голицыньским месторождением.

Черноморнефтегаз рассчитывает на обнаружение на структуре Гордиевича запасов **газа** в объеме от 30 до 100 млрд м³.

В случае геологоразведочных работ (ГРП), добычу газа на структуре Гордиевича Черноморнефтегаз планирует начать после 2020 г.

В случае 3-5% извлечения в год это месторождение может фактически в 2 раза увеличить объем добычи газа компании.

Черноморнефтегаз думал о начале бурения 1^й геологоразведочной **скважины** на структуре Гордиевича в 2016 г.

Косвенно о том, что новое бурение на **Голицыньском** газоконденсатном месторождении летом 2016 г велось свидетельствуют данные Государственной пограничной службы Украины, которая сильно обеспокоилась тем, что в **июле 2016 г** самоподъемная буровая установка (СПБУ) Сиваш была отбуксирована с рейда порта Черноморское в район месторождения.

Но велось ли бурение на самой структуре Гордиевича тогда не сообщалось.

Всего для подтверждения запасов газа на структуре Гордиевича необходимо **пробурить 3 скважины**.

Отметим, что украинские пограничники пристально следят за действиями Черноморнефтегаза на шельфе Черного моря и июльский инцидент не был самым серьезным.

В декабре 2015 г Черноморнефтегаз из-за повышенного интереса со стороны украинских пограничников переместил 2 платформы с Одесского ГКМ в территориальные воды РФ, как раз в район структуры Гордиевича.

Эти СПБУ могли **арестовать** по иску **Нафтогаза** к Черноморнефтегазу, который пытается добиться компенсации ущерба от потери активов в Крыму, которые оценивает в **590 млн долл США**.

RIDGID

Офис:
8(812) 313-20-4
8(812) 320-63-
8(812) 320-63-

Мобильный:
8(904) 603-06-
8(921) 798-81-

e-mail: info@rid-g

ФАСКОСНИМ
B500

Click to enable Adobe Fla

В ТРЕНДЕ



PM Рейл представила проду выставке Химия-2017



Команда «Нового Потока» о сразу две победы на турнир Challenge



РЕММАШ-СЕРВИС принял уч круглом столе «Проблемы с предложения неметалличес современного бизнесе» в ра выставки ЭКСПО-ВОЛГА

Подписка на новости

e-mail:

ПОСЛЕДНИЕ НОВОСТИ

Законодательство и судебная практика
Газпром обжаловал в суде Швеции решение Стокгольмского арбитража по спору с Нафтогазом

Оборудование, услуги, материалы
Газпром. Закупки. 14 ноября 2017 г.
Пассажирские перевозки, аренда автотранспорта и другие закупки

Транспортировка и хранение
Власти Иркутской области и Газпром договорились о начале 1-го этапа газификации Иркутской области, который стартует с пос Жигалово

Госрегулирование
Правительство Пакистана не утвердило законопроект о предоставлении 10-летних налоговых льгот Ростеху по газопроводу Север-Юг. Пока

Компании
Газпром утвердил комплексную целевую программу развития единого информационного пространства

Партнерство и сотрудничество
Транснефть предлагает Саудовской Аравии сотрудничество в трубопроводной сфере. И не только

Политика
Корвет Балтийского флота «Сообразительный» через Суэцкий канал вышел в Красное море и взял курс на Аденский залив

ВОПРОС НЕДЕЛИ

Станет ли СПГ основным энергоносителем?

- Да, как минимум он займет место угля
- Нет, возникают проблемы с логистикой
- Да, США намерены перевести на свой СПГ всю Европу
- Нет, это не устроит нефтяные державы
- Да, не зря строится все больше СПГ-заводов и инфраструктуры
- Нет, основными энергоносителями будут ВИЭ

[архив вопросов](#)

Разместить кнопку Neftegaz.RU



ПОПУЛЯРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Опыт внедрения платформы EPLAN: интервью с техническим директором компании АВАТРИ И. Сергеевым

Из-за истощения имеющихся газовых месторождений, Черноморнефтегаз вынужденно снижает добычу газа.

Одесское месторождение дает Черноморнефтегазу около 50% добычи газа на Черном море, кроме того компания эксплуатирует Штурмовое, Голицынское и Архангельское месторождения.

В 1^м полугодии 2016 г Черноморнефтегаз добыл более 860 млн м³ газа, что на 2,9% больше по сравнению с плановым показателем.

Но превышение плана не означает рост добычи...

Ранее гендиректор Черноморнефтегаза И. Шабанов говорил, что объемы добычи газа предприятием в 2016 г снизятся до 1,7 млрд м³.

Несмотря на то, что с начала 2017 г Крым будет получать газ по магистральному газопроводу (МГП) Кубань - Крым, Минэнерго Крыма считает, что необходимо думать и об увеличении собственной добычи газа.

В связи с этим в регионе планируется разработать и реализовать стратегию по увеличению объемов добычи природного газа, **газового конденсата** и **нефти** на шельфе Черного и Азовского морей.

[Обсудить на Форуме](#)

комментарии **подписаться**

0 0

[газ](#), [геологоразведка](#), [голицынское месторождение](#), [гдр](#), [крым](#), [структура гордиевича](#), [черное море](#), [черноморнефтегаз](#), [шельф](#)

[Поделиться](#)

ССЫЛКИ ПО ТЕМЕ



Государственная пограничная служба Украины: Черноморнефтегаз начинает новое бурение на Голицынском газоконденсатном месторождении

19 июля 2016 г., 16:57 | 2308 | 0



Лучше, чем в прошлом году. Черноморнефтегаз с начала 2017 г снизил добычу в Крыму на 4-5%

10 октября 2017 г., 18:11 | 698 | 0



Черноморнефтегаз намерен интенсифицировать геологоразведочные работы на шельфе Черного моря

16 мая 2016 г., 11:17 | 2193 | 0



Черноморнефтегаз ждет переоформление украинских лицензий на российские

30 октября 2015 г., 16:16 | 926 | 0

Комментарии

Пока нет комментариев.

[Написать комментарий](#)



Click to enable Adobe Flash Player

ДРУГИЕ НОВОСТИ ПО ТЕМЕ



ГК Новый Поток приняла участие в Международном форуме Орб Сердце Евразии



ГК ССТ поддержала федеральный чемпионат профессий



Правительственная делегация экологическую модернизацию Московского нефтеперерабатывающего завода



На Омском НПЗ началось строительство крупнейшего экологического проекта «Газнефти»



Антипинский НПЗ награжден всероссийским конкурсом «Лучшие радиопрограммы Птенец – 20»

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ОТРАСЛИ
в центре внимания в центре Москвы

Neftegaz.RU context [ВСЕ](#)

Решения ASCO

Взрывозащищенные решения ASCO для низких температур (TP TC, ATEX, SIL)

[asco.com](#)

Электростанции - Запчасти

Дизель генераторы и электростанции, запчасти на дизельные генераторы.

[Адрес и телефон adkom.ru](#)

День проектировщика

PAGE INTENTIONALLY LEFT BLANK

TRANSLATION

Neftegaz.ru

News // GEOLOGICAL EXPLORATION

Back to the Gordiyevich Structure. Chernomorneftegaz Stepping Up Geological Exploration in 2017

November 16, 2016,¹ 10:37 AM

[map of oil and gas fields on the Crimean Peninsula]

In 2017 [Chernomorneftegaz](#) plans to start work on gas exploration at the new field on the Black Sea [shelf](#).

This was announced on November 14, 2016, by the Ministry of Fuel and Energy of the Republic of Crimea.

The field in question is the promising but underexplored Gordiyevich structure located in neutral waters to the northwest of Crimea's west coast beneath the Golitsynskoye field.

Chernomorneftegaz expects to find between 30 and 100 billion m³ of [gas](#) reserves at the Gordiyevich structure.

If geological exploration work ([GEW](#)) is carried out, Chernomorneftegaz plans to start gas production at the Gordiyevich structure after 2020.

In the event of 3-5% extraction per year, this field could effectively double the company's gas production.

Chernomorneftegaz had planned to start drilling the first geological exploration [well](#) at the Gordiyevich structure in [2016](#).

Indirect evidence that new drilling was being carried out at the [Golitsynskoye](#) gas condensate field in the summer of 2016 can be seen in information from the State Border Service of Ukraine, which was quite worried [in July 2016](#) when a Sivash mobile offshore drilling unit was towed from the harbor at the port of Chernomorskoye to the field area.

At the time, however, it was not reported whether any drilling was under way at the Gordiyevich structure itself.

Merely confirming the gas reserves at the Gordiyevich structure would require [drilling three wells](#).

We should point out that Ukrainian border guards are keeping an eye on Chernomorneftegaz's actions on the Black Sea shelf, and the July incident was not the most serious.

In December 2015, due to heightened interest on the part of Ukrainian border guards, Chernomorneftegaz relocated two platforms from the Odeske gas condensate field to the

¹ [Translator's note: date obscured in the source document; taken from the online version at <https://neftegaz.ru/news/view/155312-I-vnov-k-strukture-Gordievicha.-Chernomorneftegaz-v-2017-g-aktiviziruets-geologorazvedochnye-raboty>]

TRANSLATION

territorial waters of the Russian Federation, specifically to the area surrounding the Gordiyevich structure.

These specialized floating drilling rigs could have been [seized](#) as part of the claim against Chernomorneftegaz by [Naftogaz](#), which is seeking compensation for damage from the loss of assets in Crimea, which it estimates to be worth [USD 590 million](#).

Due to the depletion of its existing gas fields, Chernomorneftegaz has been forced to trim its gas production.

The [Odeske](#) field provides Chernomorneftegaz around 50% of its gas production on the Black Sea. The company also operates the [Shtormove](#), Golitsinsoye, and Arkhanhelske fields.

[In the first half-year of 2016](#), Chernomorneftegaz produced over 860 million m³ of [gas](#), which is 2.9% more than planned.

But exceeding the plan does not translate into production growth...

Chernomorneftegaz General Director I. Shabanov previously said that the company's gas production volumes would drop to 1.7 billion m³ in 2016.

Even though Crimea will start receiving gas from the Kuban-Crimea main gas pipeline ([MGP](#)) [in early 2017](#), the Ministry of Energy of Crimea believes it is also necessary to think about increasing the republic's own gas production.

Therefore, there are plans to develop and implement a strategy in the region to increase the production volumes of natural gas, [gas condensate](#), and [oil](#) on the shelf of the Black and Azov Seas.

[links to other news stories, other sections of the website, and advertisements]