



16 февраля 2018

рус

A A A

[Войти](#)

[Главная](#) [О нас](#) [Продукция и услуги](#) [Ответственность](#) [Раскрытие информации](#) [Пресс-центр](#) [Контакты](#)



[Главная](#) > [Пресс-центр](#) > [Новости](#) > О программе буровых работ ГУП РК «Черноморнефтегаз»

## О программе буровых работ ГУП РК «Черноморнефтегаз»

02.02.2015

Производственной программой ГУП РК «Черноморнефтегаз» на 2015 год определены три основных направления работ. Первое - освоение северо-западной части шельфа Черного моря, где сосредоточены основные ныне действующие объекты добычи углеводородов. Здесь будет продолжено освоение Одесского газового месторождения, с которого в текущем году планируется добыть 1,17 млрд.м<sup>3</sup> природного газа. Намечено завершить бурение эксплуатационных скважин на блок-кондукторе № 1, продолжить бурение скважин на БК-2 и начать бурение скважин на новом БК-3. В бурении задействованы плавучие буровые установки СПБУ «УКРАИНА» и СПБУ В-312, на сегодняшний день они завершили строительство двух новых скважин (№13 и №43), начатое в 2014 году.

Скважина № 13 на БК-2 работает в газопровод с 29 января т.г. В процессе ее освоения проведены мероприятия по интенсификации добычи и улучшению проницаемости призабойной зоны пласта. Скважина № 43 на БК-1 завершена бурением и передана в освоение. После проведения газодинамических исследований и определения ее добычных возможностей (по прогнозам около 200 кубометров газа в сутки) скважина также будет подключена к газотранспортной системе.

Вторым высокоперспективным направлением буровых работ является освоение Прикерченского шельфа Черного моря, где расположен ряд объектов для поиска и добычи жидких углеводородов. Бурить скважины здесь будут СПБУ «СИВАШ» и СПБУ «ТАВРИДА», но прежде на них планируется провести капитальный ремонт. СПБУ «СИВАШ» будет задействована в бурении скважин на нефтяном месторождении Субботина, а СПБУ «ТАВРИДА» - вести параллельное эксплуатационное бурение на этом месторождении или же приступит к поисково-разведочным работам на других площадях Прикерченского шельфа, в первую очередь на площади Абиха.

Третье направление работ - освоение месторождений углеводородов, расположенных на суше Крымского полуострова. Это Поворотное, Карлавское, Западнооктябрьское и Придорожное месторождения. По первым трем «Черноморнефтегазом» уже получены лицензии на геологическое изучение и опытно-промышленную разработку. В концепции разработки данных месторождений присутствует новизна: добываемый на них природный газ будет направлен на производство дефицитной в Крыму электроэнергии. В западной части эта энергия, в основном, пойдет на собственные нужды предприятия. Объемов газа будет достаточно для работы двух газогенераторов по два мегаватта, установлены они будут на промплощадке станции подземного хранения газа.

Для освоения сухопутных месторождений необходимо приобрести специальные буровые установки. Основные работы намечены на вторую половину 2015 года. Однако по Карлавскому, а если удастся, то и Поворотному месторождениям выйти в поле планируется уже в начале апреля, ведь эти объекты наиболее подготовлены к доразведке и все пробуренные на них скважины могут сразу же переводиться в эксплуатационный фонд.

Успешное выполнение программы буровых работ и обустройства месторождений позволит добыть в 2015 году 2 млрд. 50 млн. м<sup>3</sup> природного газа.

Что касается перспектив развития «Черноморнефтегаза», то основной задачей на ближайшие годы наряду с увеличением эксплуатационного фонда скважин является активизация поисково-разведочного бурения для поиска и дальнейшего обустройства новых месторождений – как по газу, так и по нефти.



[RSS](#) | [о сайте](#) | [разработчики](#) | [почтовая рассылка](#) | [погода](#) | [обратная связь](#)

© Черноморнефтегаз, 2018г. Все права защищены.

### Новости

12.02.2018

[Произведена государственная регистрация Устава ГУП РК "Черноморнефтегаз" в новой редакции](#)

24.01.2018

[Всероссийский конкурс «Лучшие практики наставничества»](#)

11.01.2018

[ГУП РК «Черноморнефтегаз» отмечено среди объектов республики как одно из лучших в сфере предупреждения и ликвидации ЧС](#)

10.01.2018

[Благотворительные новогодние подарки вручены детям из малообеспеченных семей и детям-инвалидам](#)

### Аукционы и Закупки

30.12.2016

[Закупка рабочих станций - запрос цен 1\(120\)](#)

30.12.2016

[Закупка батарей и аккумуляторов - запрос цен 1\(119\)](#)

30.12.2016

[Закупка песка строительного - запрос цен 1\(118\)](#)

30.12.2016

[Закупка продуктов питания - запрос предложений 4\(114\)](#)



Телефон доверия



Вежливый Крым



Прием граждан



Контакты СМИ



Аукционы и Закупки



Карта сайта



Спецтехника

ВАКАНСИИ

**PAGE INTENTIONALLY LEFT BLANK**

# TRANSLATION

2/16/2018

Chernomorneftegaz – About the drilling program of Chernomorneftegaz SUE RC

[hierarchical website map, links to other company news and press releases, links to other sections of the website]

## **About the Drilling Program of Chernomorneftegaz SUE RC**

02/02/2015

The production plan of Chernomorneftegaz SUE RC [State Unitary Enterprise of the Republic of Crimea] for 2015 defines three main work areas. The first is developing the northwest section of the Black Sea shelf, where most of the active hydrocarbon production facilities are currently concentrated. Here the company will continue developing the Odesskoye gas field, from which it plans to extract 1.17 billion m<sup>3</sup> of natural gas this year. The company aims to complete the drilling of production wells at wellhead platform [WP] No. 1, to continue drilling wells at WP-2, and to start drilling wells at the new WP-3. The mobile offshore drilling unit [MODU] *UKRAINA* and MODU B-312 are assisting with the drilling. They have now completed the construction of two new wells (No. 13 and No. 43), which were begun in 2014.

Well No. 13 at WP-2 has been operating with the gas pipeline since January 29 of this year. In the process of its development, steps were taken to intensify production and improve the permeability of the bottomhole formation area. Well No. 43 at WP-1 has finished drilling and been put into development. Once the gas-dynamics research has been completed and its production capacity has been determined (projections put it at around 200 m<sup>3</sup> of gas per day), the well will be connected to the gas transport system.

The second highly promising area of drilling work is the development of the Kerch shelf of the Black Sea, where a number of facilities have been placed for liquid hydrocarbon prospecting and production. Wells will be drilled here by the MODU *SIVASH* and MODU *TAVRIDA*, but they will first undergo major repairs. The MODU *SIVASH* will be used to drill wells at the Subbotin oil field, while the MODU *TAVRIDA* will carry out parallel production drilling at the same field or begin prospecting and exploration work at other sites on the Kerch shelf, particularly the Abikha area.

The third area of work is the development of hydrocarbon fields located on dry land on the Crimean Peninsula. These include the Povorotnoye, Karlavskoye, Zapadnooktyabrskoye, and Pridorozhnoye fields. For the first three, Chernomorneftegaz has already obtained licenses for geological study and pilot commercial development. The development concept for these fields contains one novel feature: the natural gas produced there will be used to produce electric power, which is in short supply in Crimea. In the western section, this power will mostly be used for the enterprise's own needs. The gas volumes will be sufficient to operate two gas-powered generators of two megawatts each, which will be installed at the site of an underground gas storage station.

The development of onshore fields will require the acquisition of special drilling units. The main work is scheduled for the second half of 2015. In the case of the Karlavskoye field and possibly

## **TRANSLATION**

also the Povorotnoye field, however, there are plans to go out into the field as early as the beginning of April, as these facilities are the most prepared for additional exploration, and all the wells drilled at them can be put into production right away.

The successful implementation of the drilling plan and the development of field infrastructure will make it possible to produce 2.05 billion m<sup>3</sup> of natural gas in 2015.

As for Chernomorneftegaz's development prospects, the main task for the coming years, along with increasing production well stock, is to step up prospecting and exploratory drilling in order to find and subsequently develop the infrastructure of new fields, for both gas and for oil.

[links to information about the Web developers, etc.]

(c) Chernomorneftegaz, 2016. All rights reserved.