

Перспективы для бизнеса

ПАО «ГАЗПРОМ» ПЛАНИРУЕТ СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА НА БАЛТИКЕ, СТОИМОСТЬ КОТОРОГО СОСТАВИТ 20 МЛРД. ДОЛЛАРОВ



Фото: www.tekkos.ru

ПАО «ГАЗПРОМ» планирует построить на Балтике газоперерабатывающий завод, объединенный с газохимическим производством. Производственный комплекс будет способен перерабатывать до 45 млрд. куб. м. газа в год. Стоимость проекта предварительно оценивается примерно в \$20 млрд. В случае его реализации он может стать вторым по размеру затрат среди всех инвестпроектов «Газпрома» после газопровода «Сила Сибири» (\$55 млрд., по оценкам 2014 г.).

Строить комплекс планируется под Санкт-Петербургом, рядом с Усть-Лугой. На газоперерабатывающем заводе будет производиться очистка газа от примесей. Получаемый метан будет поставляться для сжижения на «Балтик СПГ», который также планируется построить неподалеку от Усть-Луги. Но для СПГ – завода мощностью 10 млн. т. будет достаточно 14 – 15 млрд. куб. м. газа в год. Остальной газ предполагается поставлять на экспорт по газопроводу «Северный поток – 2». Выделенные из газа

ценные фракции планируется использовать для производства этилена и полиэтилена. Речь может идти о производстве около 1,5 млн. т. полиэтилена в год для продажи его в Европе.

Сейчас проект находится на стадии разработки НИПИ НГ «Петон», который в 2016 году заключил контракты с «Газпромом» более чем на 176 млрд. руб., и с тех пор является одним из крупнейших подрядчиков монополии.

Источник: www.vedomosti.ru

НА ДУЛИСЬМИНСКОМ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ БУДУТ ПОСТРОЕНЫ МАЛОГАБАРИТНЫЕ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ УСТАНОВКИ

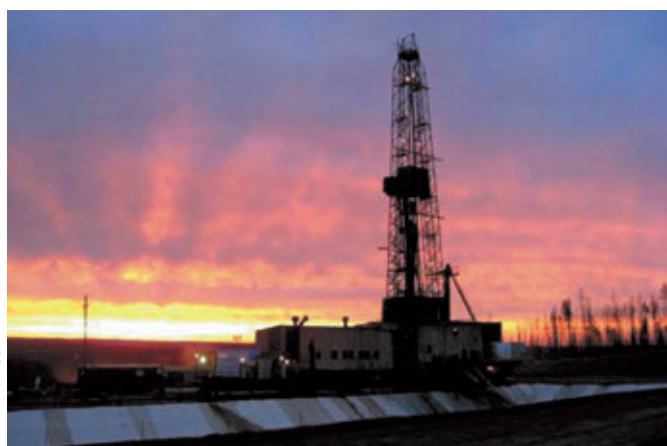


Фото: www.gge.ru

В рамках обустройства Дулисьминского нефтегазоконденсатного месторождения на период промышленной разработки на площадке месторождения возводится комплекс малогабаритных нефтеперерабатывающих установок.

Дулисьминское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Киренском районе Иркутской области, открыто в 1980 году и сегодня является одной из наиболее подготовленных ресурсных баз для нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан». Лицензия на разработку месторождения принадлежит ЗАО «НК «Дулисьма», 100% акций которого находится в собственности ООО «Сбербанк-Капитал».

Производство номинальной мощностью по сырью (нефти) 100 000 тонн в год, позволит создать необходимые условия для выделения дизельной фракции из малосернистой стабилизированной нефти Дулисьминского НГКМ в непрерывном режиме с возвратом остатков - легкой бензиновой и тяжелой мазутной

фракций - на установку подготовки нефти. Работа установки будет основана на процессе ректификации (разделения многокомпонентной смеси по температурам испарения и конденсации).

В ходе реализации проекта будет построено две малогабаритные нефтеперерабатывающие установки Н-150, разработанные отечественным производителем ООО «РЕОТЕК». Ежегодная производительность объекта составит 18 000 тонн по дизельному топливу.

Источник: www.gge.ru

НОВАТЭК ПЛАНИРУЕТ СТРОИТЕЛЬСТВО КОМПРЕССОРНЫХ СТАНЦИЙ И УКПГ НА СЕВЕРО-РУССКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ



Северо-Русский лицензионный участок расположен в пределах Тазовской низменности, в верхней части бассейна реки Таз. Помимо Северо-Русского месторождения Северо-Русский участок недр включает Дороговское, Восточно-Тазовское, а также Харбейское месторождение, открытое в начале 2015 года.

В ходе реализации проекта, предусмотрено строительство установки комплексной подготовки газа и конденсата с установкой деэтанализации конденсата, предназначенных для обеспечения подготовки продукции скважин газовых (сеноманских) залежей Северо-Русского и Дороговского месторождений и газоконденсатных залежей Северо-Русского и Восточно-Тазовского месторождений. Также будут построены дожимные компрессорные станции внешнего транспорта газа, энергетический комплекс в составе электростанции собственных нужд «Северо-Русская» с теплоутилизаторами газотурбинной электростанции и котельной.

Кроме того, проектом предусмотрено строительство парка резервуарного метанола и автозаправочной станции, площадки сооружений водозаборных и поглощающих скважин, а также другие объекты.

Ввод объектов в эксплуатацию будет осуществлен поэтапно. Финансирование проекта будет осуществляться за счет собственных средств застройщика.

Источник: www.gge.ru

НА ФИНАНСИРОВАНИЕ СТРОИТЕЛЬСТВА САХАЛИНСКОЙ ГРЭС-2 ВЫДЕЛЕНО 5 МЛРД. РУБЛЕЙ



ПАО «РусГидро» и АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона» (ФРДВ) подписали договор займа на сумму 5 млрд. рублей для финансирования строительства объектов внеплощадочной инфраструктуры Сахалинской ГРЭС-2.

За счет средств займа будет профинансировано порядка 50% потребности в инфраструктуре Сахалинской ГРЭС-2. Сахалинская ГРЭС-2 - один из ключевых инвестпроектов на Дальнем Востоке, реализуемых РусГидро в соответствии с Указом Президента РФ.

Новая станция строится для замещения выбывающих мощностей Сахалинской ГРЭС и увеличения общей мощности островной изолированной энергосистемы Сахалина. При строительстве применяются уникальные технологии, не имеющие аналогов в России. Так, будет построена сухая башенная градирня - инновационное конструкторское решение, позволяющее сэкономить около 30% используемой при работе станции

воды. На ГРЭС-2 также будут установлены 33-метровые электрофильтры, что позволит снизить воздействие на окружающую среду.

Установленная электрическая мощность первой очереди Сахалинской ГРЭС-2 составит 120 МВт. Годовая выработка электрической энергии - 840 млн. кВт/ч. В качестве топлива станция будет использовать бурый уголь сахалинских месторождений. Ввод в работу Сахалинской ГРЭС-2 создаст запас надежности энергетической инфраструктуры с учетом роста промышленности региона, развития производственного сектора и жилого фонда.

Источник: www.gge.ru