

«Сила Сибири» - первые итоги и перспективы

Одна из ключевых точек роста для экономики Восточной Сибири и Дальнего Востока – магистральный газопровод «Сила Сибири», введенный в эксплуатацию в конце 2019-го года. В Центре экономики недропользования нефти и газа Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН представили цифры по итогам первых лет работы газопровода и дали прогноз до середины XXI века.

Почему этот инфраструктурный проект так важен?

Полный маршрут «Силы Сибири» проходит по территории пяти субъектов Российской Федерации – Иркутской и Амурской областей, Еврейской автономной области, Республики Саха (Якутия) и Хабаровского края. Это открывает новые перспективы для развития промышленности.

– Газопровод «Сила Сибири» позволяет осваивать запасы многокомпонентного газа уникальных месторождений, в том числе, содержащих такие ценные компоненты как гелий, – отметили в ИНГГ СО РАН. – Газопроводная система является важнейшим инфраструктурным объектом, который стимулирует появление и развитие газоперерабатывающих и газохимических производств на востоке России. Эти предприятия будут выпускать продукты высоких переделов с высокой добавленной стоимостью.

Экспортный потенциал «Силы Сибири» составляет 38 млрд куб. м природного газа в год. По итогам 2023 года объем поставок газа по газопроводу уже вырос до 22,7 млрд кубометров, и эта цифра будет только увеличиваться.

Как подчеркнули в ИНГГ СО РАН, главным получателем газа по «Силе Сибири» сейчас является Китай, но в перспективе газопровод может стать основой газификации южных и юго-западных районов Республики Саха (Якутия) и других регионов Дальнего Востока.

Какие месторождения питают «Силу Сибири»?

Основными источниками сырья для «Силы Сибири» являются уникальные месторождения природного газа – Чаяндинское и Ковыктинское. По текущим оценкам, их запасов хватит до конца XXI века.

Запасы Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения, расположенного в Республике Саха (Якутия), оцениваются в 1,04 трлн кубометров газа. Планируемый уровень добычи на месторождении – 25 млрд куб. м газа в год.

С 2019 г. на Чаяндинском месторождении добыто 35 млрд кубометров газа и к 2051-му году увеличится до 721,2 млрд куб. м. По оценкам специалистов ИНГГ СО РАН выработанность запасов месторождения составит 63,5 %.

Кроме того, для нужд «Силы Сибири» в декабре 2022 г. было запущено Ковыктинское месторождение, находящееся в Иркутской области. Его запасы составляют 1,65 трлн кубометров газа.

На данный момент из этого месторождения добыто только 3,3 млрд кубометров газа, однако годовой уровень добычи составит до 27 млрд куб. м в год, а к 2051-му году на Ковыктинском месторождении планируется добыть суммарно 665,1 млрд кубометров газа. Как прогнозируют в ИНГГ СО РАН, выработанность запасов месторождения составит 43,7 %.

Также к «Силе Сибири» планируется подключить Тас-Юряхское и Верхневилючанское месторождения, осваиваемые ПАО «Газпром» в Республике Саха (Якутия). Не исключено, что со временем к газопроводу будут подключены и месторождения других недропользователей, однако по оценке ИНГГ СО РАН до 2050 г. газопровод надёжно обеспечен собственной сырьевой базой компании.

Опубликовано пресс-службой ИНГГ СО РАН