Добыча природного газа в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке

Приоритетными регионами в газодобывающей промышленности России на долгосрочную перспективу являются Восточная Сибирь и Дальний Восток. Принята Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

В рамках проекта идет освоение Пильтун-Астохского нефтегазоконденсатного и Лунского газоконденсатного месторождений, расположенных на шельфе моря, омывающего восточное побережье о. Сахалин. Добытые нефть и природный газ поступают по Транссахалинской трубопроводной системе на производственный комплекс «Пригородное», который включает в себя завод по производству сжиженного природного газа (СПГ) и терминал отгрузки нефти и СПГ. Первый в России завод по производству СПГ начал работу в 2009 г. в Пригородном на Сахалине. Чтобы обеспечить максимальную эффективность производства СПГ в условиях сахалинских зим, была разработана специальная технология по сжижению природного газа.

Каким видом транспорта осуществляется доставка природного газа из районов добычи к сахалинскому заводу по производству СПГ?