

1. ИНФОРМАЦИЯ О ВАКАНСИИ

1.1	Наименование структурного подразделения, в котором открыта вакансия	Отдел мониторинга технологических процессов добычи, сбора, подготовки газа и газового конденсата Инженерно-технический центр
1.2	Наименование должности (профессии)	Ведущий специалист

2. КВАЛИФИКАЦИОННЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К КАНДИДАТУ

2.1	Требования к образованию и обучению	Высшее техническое образование
2.2	Требования к опыту практической работы	Стаж работы в должности инженера 1 категории не менее 3 лет
2.3	Специальные (профессиональные) знания, умения, навыки	Необходимые знания: 1. основы технологических процессов добычи, сбора, подготовки и транспорта газа, газового конденсата и нефти на морских добычных и береговых технологических комплексах; 2. разработка технологоматематических моделей подводно-добычного и берегового технологического комплексов, расчёт режимов работ подземного, подводного и берегового оборудования и трубопроводов, режимов работы скважин с использованием специализированного программного обеспечения: Schlumberger OLGA, PipeSim, Symmetry, IAM, AspenTech AspenOne Engenireeng, Honeywell Unisim Design и т.п.; 3. стандарты, технические условия и другие руководящие материалы по разработке и оформлению технической документации; 4. основы экономики и организации производства, труда и управления;
2.4	Способности	Добросовестное отношение к работе; Самостоятельность в работе; Качество, своевременность выполнения заданий, творческого подхода к их выполнению; Проявление инициативы.

3. ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ОБЯЗАННОСТИ

3.1	Выполнение анализа параметров технологических процессов добычи, сбора, подготовки и транспорта газа, газового конденсата и нефти на объектах ПДК и БТК.
3.2	Формирование предложений по оптимизации технологических процессов, направленных на повышение промышленной безопасности, минимизацию негативного воздействия на окружающую среду и сокращение текущих и капитальных затрат
3.3	Участие в повышении технического уровня и совершенствовании технологических процессов в рамках мероприятий реализации единой технической политики Общества.
3.4	Разработка технолого-математических моделей подводно-добычного и берегового технологического комплексов, расчёт режимов работ подземного, подводного и берегового оборудования и трубопроводов, режимов работы скважин (определение выноса жидкости, потери по стволу и т.п.) с использованием специализированного программного обеспечения: Schlumberger OLGA, PipeSim, Symmetry, IAM, AspenTech AspenOne Engenireeng, Honeywell Unisim Design и прочие.
3.5	Формирование отчетов по результатам технолого-математического моделирования с применением специализированного программного обеспечения.
3.6	Разработка программы исследований технологического режима работы на объектах ПДК и БТК с целью анализа эффективности работы оборудования.
3.7	Подготовка проектов договоров, а также согласование их со структурными подразделениями Общества и контрагентами в рамках направления деятельности Отдела.
3.8	Подготовка необходимых материалов, проектов распорядительных документов, разъяснений и ответов на запросы Контрагентов Общества в рамках деятельности Отдела.
3.9	Организация и сопровождение функционирования системы управления рисками в рамках выполнения функций и реализации задач Отдела.

4. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

4.1	Режим рабочего времени	пятидневная с двумя выходными
4.2	Вид работы	основная
4.3	Местонахождение рабочего места	Южно-Сахалинск (жилье не предоставляется)