

Продолжение Таблицы 1

Название фактора	Экспертная оценка							Средняя оценка
	1	2	3	4	5	6	7	
Демографический или социальный фактор	6	4	2	5	6	7	1	4,42
Технологическое развитие и инновации	7	8	9	8	8	7	10	8,14
Конкурентное положение на рынке	8	10	6	10	10	9	10	9
Гибкая организационная структура управления	6	9	6	9	9	10	10	8,42
Финансовая прозрачность	7	8	4	8	7	9	7	7,14

Таким образом, в результате экспертной оценки ключевое влияние помимо базисных факторов (опыт работы компании, ее репутация, финансовая отчетность и стоимость, и количество акций в обращении) добавочное значение имеют факторы:

2. конкурентного положения на рынке;
3. гибкая организационная структура управления;
4. технологического развития и инноваций.

Итоговая оценка представлена на диаграмме – рисунок 2.

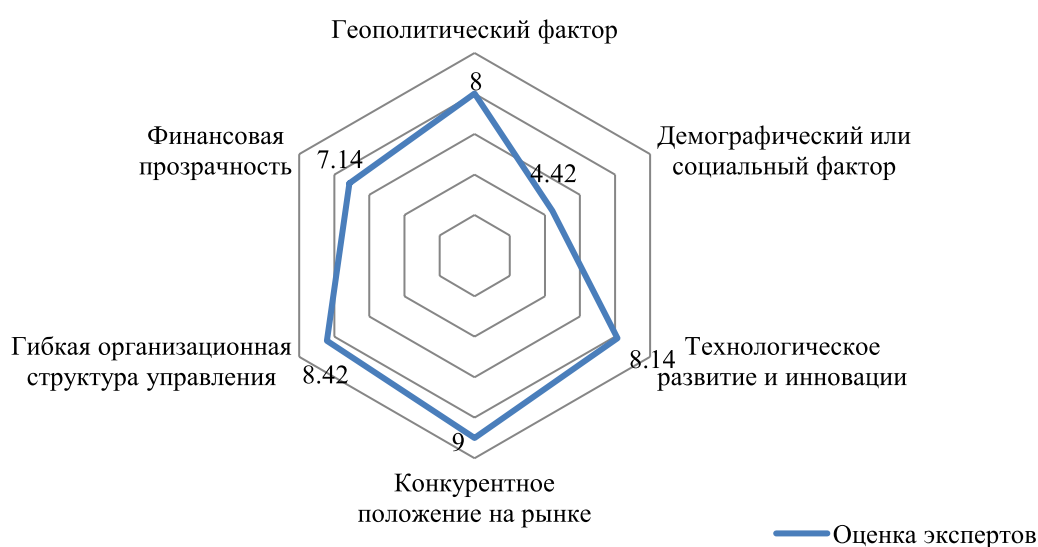


Рисунок 2 – Экспертная оценка значимости факторов, влияющих на инвестиционную привлекательность организаций водного транспорта

Таблица 1 – Характеристика месторождений Ямальской шельфовой группы [3]

Месторождение	Год открытия	Глубина моря, м	Запасы		Количество пробуренных скважин, шт.
			Сухой газ (СВ+ГШ ¹), млрд куб. м (С ₁ +С ₂)	Конденсат (геол.+извл.), млн т (С ₁ +С ₂)	
Нярмейское ГМ	2019	10-120	120,8	-	1
Ленинградское ГKM	1990	80-160	1947	10,5	5
Русановское ГKM	1989	50-230	779	14,8	2
Им. В.А. Динкова ГKM	2019	50-230	390,7	7,6	1
Харасавэйское ² ГKM	1974	15	2106,6	127,6	1
Крузенштернское ³ ГKM	1976	<1-7	2002,385	11,6	1
75 лет победы ГМ	2020	0-90	202,5	-	3

Первая – акваториальные части материковых месторождений, входящих в Бованенковскую группу. Стоит отметить, что у Харасавэйского ГKM (газоконденсатного месторождения) преимущественная часть расположена на суше, но участок «Харасавэй-море» находится в акватории Карского моря с глубиной около 15 м. 61% площади Крузенштернского месторождения располагается в прибрежной акватории Байдарацкой Губы залива Шарапов Шар, от оставшейся части участка в 39% на суше – 16% находятся в дельтах рек.

Вторая – Няремейско-Скуратовская группа, участки которой располагаются в мелководных акваториях вблизи материка. На западе перспективной площади глубина моря достигает 120 м, а на востоке – от 10 м [2]. В пределах участка недр ГМ (газового месторождения) «75 лет Победы», располагающегося в 5 км от северо-западного побережья п-ва Ямал, глубина составляет от 0 до 90 м.

Третья – Ленинградско-Русановская группа, обладающая наибольшим ресурсным потенциалом, но в то же время являющаяся наиболее удаленной и глубоководной структурой, где преобладает самое узкое навигационное окно в 2,5 месяца в году. Месторождение им. Динкова удалено на 113 км к северо-западу от побережья.

¹ СВ + ГШ – свободный, газовая шапка.

² Морская часть месторождения, основная часть которого располагается на суше.

