

ГидроТехника

наука и технологии

ОБОРУДОВАНИЕ
ГЭС

ПРОГРАММНЫЕ
КОМПЛЕКСЫ ДЛЯ ГТС

№ 1, 2023
март — май



НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКАЯ СТАТЬЯ

УДК 622.242.42

DOI: 10.55326/22278400_2023_1_24

ПРОЕКТИРОВАНИЕ ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ ДЛЯ ШТОКМАНОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Виктор Федорович Ленский¹, Максим Васильевич Ковалев²,

Ирина Львовна Благовидова³✉

^{1, 2, 3}АО «ЦКБ «Коралл», Севастополь, Россия, blagovidova@yandex.ru

Аннотация. Рассмотрен опыт создания технических средств для освоения Штокмановского газоконденсатного месторождения в Баренцевом море. Представлены результаты разработки основных технических решений АО «ЦКБ «Коралл» по концептуальным проектам для разведочного и эксплуатационного бурения, обозначены направления и перспективные концепции для освоения газовых месторождений.

Ключевые слова: плавучая производственная система, поворотный стыковочный комплекс, водометный движитель, производство СПГ

Для цитирования: Ленский В. Ф., Ковалев М. В., Благовидова И. Л. Проектирование технических средств для Штокмановского месторождения // Гидротехника. 2023. № 1. С. 24–28.

SCIENTIFIC AND PRACTICAL ARTICLE

ENGINEERING OF TECHNICAL FACILITIES FOR THE SHTOKMAN FIELD

Viktor F. Lensky¹, Maxim V. Kovalev², I. L. Blagovidova³✉

^{1, 2, 3}CDB «Corall» JSC, Sevastopol, Russia, blagovidova@yandex.ru

Abstract. The article considers the experience of creating technical means for the development of the Shtokman gas condensate field in the Barents Sea; presents the results of the development of the main technical solutions of the Coral CDB JSC on conceptual designs for exploration and production drilling; indicates directions and promising concepts for the development of gas fields.

Keywords: floating production system, rotary docking facility, water-jet propulsion, LNG production

For citation: Lensky V. F., Kovalev M. V., Blagovidova I. L. Engineering of technical facilities for the Shtokman field // Hydrotechnika. 2023. № 1. Pp. 24–28.

Исторический аспект

В начале 1990-х гг. становится актуальным вопрос освоения Штокмановского газоконденсатного месторождения (ШГКМ), для чего были разработаны более ста научно-технических проектов с участием нескольких десятков ведущих отечественных и зарубежных научных, конструкторских, проектных и производственных нефтегазовых компаний. Следует отметить, что процесс выбора технических средств и технологий для осво-

ения этого месторождения в разные годы отражал изменения в мировых трендах, характерных для каждого из рассматриваемых временных этапов. Так, например, в начале разработки проекта освоение планировалось с помощью железобетонных гравитационных платформ (аналог технических решений для месторождения Troll в Норвежском море). Затем фокус сместился в сторону применения платформ типа SPAR, с учетом успешного опыта использования платформ

такого типа в Мексиканском заливе. Позднее началось рассмотрение возможности применения подводных добывающих комплексов, причем как в сочетании с платформами, так и вариант полностью подводной добычи. Далее для освоения ШГКМ предполагалось использование FPU и FPSO.

После предварительных проработок вариант с плавучей производственной системой был признан наиболее экономичным решением. Поэтому по заказу ПАО «Газпром»

Очохрніківські резервуарні хранильні установки КВІ — 11,0 м, Борисоглебські хранильні установки КВІ — 20,3 м, оцінка до 57,5 м; мініма до KBІ — 37,0 м; побічна — 236,0 м; мініма разділної — 76,0 м; мініма розчинної — 76,0 м.

Лінійні параметри: діаметр трубопроводу 400 мм, товщина стінок трубопроводу 12-16 мм, товщина листів обшивки 4-6 мм, розміри кріплення 150-200 х 25-30 мм, розміри вікон 150-200 х 150-250 мм, розміри дверей 150-200 х 200-300 мм, товщина дверей 20-25 мм, товщина фальшбортів 12-16 мм, товщина палуби 80-100 мм, товщина днища 100-120 мм, товщина стінок цистерн 8-12 мм, товщина днища цистерн 12-16 мм, товщина стінок сепараторів 12-16 мм, товщина днища сепараторів 16-20 мм, товщина стінок рефрижераторів 12-16 мм, товщина днища рефрижераторів 16-20 мм, товщина стінок кранів та фланців 12-16 мм, товщина днища кранів та фланців 16-20 мм, товщина стінок компресорних агрегатів 12-16 мм, товщина днища компресорних агрегатів 16-20 мм.

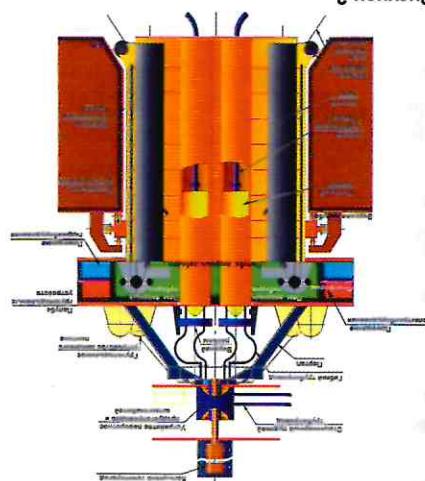
Лінійні параметри: діаметр трубопроводу 400-600 мм, товщина стінок трубопроводу 12-16 мм, товщина листів обшивки 4-6 мм, товщина стінок цистерн 8-12 мм, товщина днища цистерн 12-16 мм, товщина стінок сепараторів 12-16 мм, товщина днища сепараторів 16-20 мм, товщина стінок рефрижераторів 12-16 мм, товщина днища рефрижераторів 16-20 мм, товщина стінок кранів та фланців 12-16 мм, товщина днища кранів та фланців 16-20 мм, товщина стінок компресорних агрегатів 12-16 мм, товщина днища компресорних агрегатів 16-20 мм.

Лінійні параметри: діаметр трубопроводу 400-600 мм, товщина стінок трубопроводу 12-16 мм, товщина листів обшивки 4-6 мм, товщина стінок цистерн 8-12 мм, товщина днища цистерн 12-16 мм, товщина стінок сепараторів 12-16 мм, товщина днища сепараторів 16-20 мм, товщина стінок рефрижераторів 12-16 мм, товщина днища рефрижераторів 16-20 мм, товщина стінок кранів та фланців 12-16 мм, товщина днища кранів та фланців 16-20 мм, товщина стінок компресорних агрегатів 12-16 мм, товщина днища компресорних агрегатів 16-20 мм.

Лінійні параметри: діаметр трубопроводу 400-600 мм, товщина стінок трубопроводу 12-16 мм, товщина листів обшивки 4-6 мм, товщина стінок цистерн 8-12 мм, товщина днища цистерн 12-16 мм, товщина стінок сепараторів 12-16 мм, товщина днища сепараторів 16-20 мм, товщина стінок рефрижераторів 12-16 мм, товщина днища рефрижераторів 16-20 мм, товщина стінок кранів та фланців 12-16 мм, товщина днища кранів та фланців 16-20 мм, товщина стінок компресорних агрегатів 12-16 мм, товщина днища компресорних агрегатів 16-20 мм.

Лінійні параметри: діаметр трубопроводу 400-600 мм, товщина стінок трубопроводу 12-16 мм, товщина листів обшивки 4-6 мм, товщина стінок цистерн 8-12 мм, товщина днища цистерн 12-16 мм, товщина стінок сепараторів 12-16 мм, товщина днища сепараторів 16-20 мм, товщина стінок рефрижераторів 12-16 мм, товщина днища рефрижераторів 16-20 мм, товщина стінок кранів та фланців 12-16 мм, товщина днища кранів та фланців 16-20 мм, товщина стінок компресорних агрегатів 12-16 мм, товщина днища компресорних агрегатів 16-20 мм.

Пнгюхор 2 — акустичний засіб дистанційного керування зонами відповідності.



Місце розташування зон дистанційного керування відповідності на обшивці цистерни зроблено у вигляді засобу дистанційного керування зонами відповідності. Задля підвищення точності зон дистанційного керування зонами відповідності на обшивці цистерни зроблено у вигляді засобу дистанційного керування зонами відповідності. Відповідно до зон дистанційного керування зонами відповідності розташовані елементи засобу дистанційного керування зонами відповідності. Ці елементи засобу дистанційного керування зонами відповідності розташовані на обшивці цистерни зонами відповідності. Відповідно до зон дистанційного керування зонами відповідності розташовані елементи засобу дистанційного керування зонами відповідності.

Пнгюхор 2 — акустичний засіб дистанційного керування зонами відповідності. Це засіб дистанційного керування зонами відповідності, який використовує акустичні вlnи для здійснення дистанційного керування. Він складається з п'яти основних компонентів: датчиків, передавачів, обчислювача, програмного забезпечення та зонами відповідності. Датчики реєструють акустичні вlnи від об'єктів, передавачі відправляють заслані звукові сигнали, обчислювач обробляє та аналізує отримані дані, а програмне забезпечення виконує координатну та інформаційну обробку. Цей комплекс дозволяє здійснювати точні дистанційні операції з об'єктами, розташованими у складніх умовах.

Пнгюхор 1 — акустичний засіб дистанційного керування зонами відповідності.

Пнгюхор 1 — акустичний засіб дистанційного керування зонами відповідності. Він складається з п'яти основних компонентів: датчиків, передавачів, обчислювача, програмного забезпечення та зонами відповідності. Датчики реєструють акустичні вlnи від об'єктів, передавачі відправляють заслані звукові сигнали, обчислювач обробляє та аналізує отримані дані, а програмне забезпечення виконує координатну та інформаційну обробку. Цей комплекс дозволяє здійснювати точні дистанційні операції з об'єктами, розташованими у складніх умовах.

Пнгюхор 1 — акустичний засіб дистанційного керування зонами відповідності.

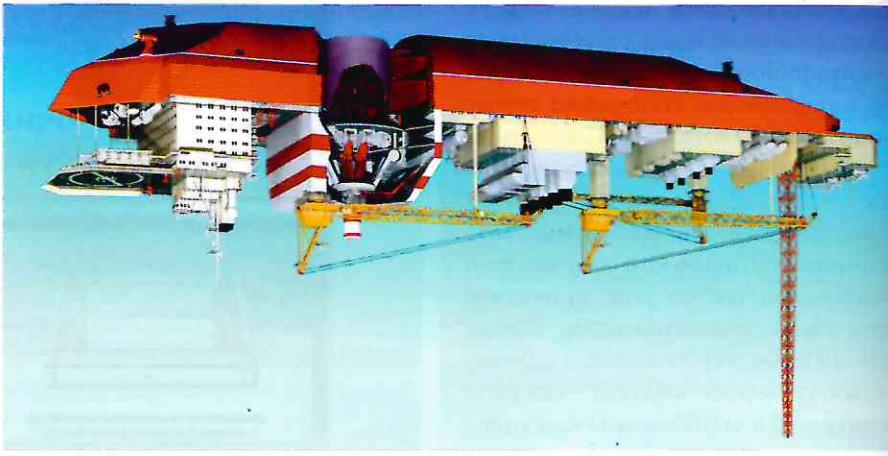




Рисунок 3
Комплекс средств борьбы со льдом

рожнем, т — 44 250; с полными судовыми и технологическими запасами, т — 64 900. Якорное устройство позиционирования: якорные лебедки, шт. — 12; якорные цепи (1800 м каждого, калибром 100 мм), шт. — 12. Аутономность: по провизии и пресной воде, сут. — 30; по топливу и технологическим запасам, сут. — 120. Судовые запасы, т — 4695, технологические запасы, т — 2050. Количество жилых мест — 210.

Главные размерения, конструкция корпуса и расположение оборудования судна были выбраны таким образом, чтобы его можно было построить на ПО «Севмаш» с применением традиционных методов судостроения. Предполагалось, что на заводе будет произведен полный объем испытаний всех узлов и механизмов, и судно уйдет на точку эксплуатации в практически готовом для работы виде.

Испытания судна

Большую помощь при проектировании судна оказали специалисты

ЦНИИ им. акад. А. Н. Крылова (в настоящее время Крыловский государственный научный центр), в ледовом бассейне которого были проведены испытания для подтверждения эффективности принятых решений. Одним из проблематичных вопросов является обеспечение поворота судна при изменениях направления дрейфа льда. Для подтверждения этой способности в ледовом бассейне центра были выполнены экспериментальные исследования модели турельного судна.

Якорное позиционирование судна, оборудованного турелью, может быть активным и пассивным. При активном позиционировании судна в ледовых условиях оно поворачивается вокруг турели с помощью установленных активных средств управления, например движительных устройств типа Azipod или Aquamaster, а также различных типов подруливающих устройств. Режим активного позиционирования может быть выбран для выполнения некоторых технологических операций, необходимость в ко-

торых может возникнуть в различных условиях, включая самую снующую ледовую обстановку. Так, перед проведением предварительных модельных испытаний этот способ позиционирования был отработан посредством специально разработанной математической модели поворота судов на участках сплошного льда.

Анализ результатов расчета позволил разработать рекомендации по выбору обводов судна, оборудованного турелью, с учетом взаимодействия корпуса со льдом. Было показано, что ожидаемый уровень ледовых нагрузок позволяет выбрать упрощенные обводы, допускающие снижение затрат на строительство. Поэтому было решено выполнить предварительную экспериментальную проработку, применяя модель судна именно с такой формой корпуса.

Режим пассивного позиционирования судна представляет наибольший интерес, поскольку он является основным эксплуатационным режимом. При разработке концепции применения турельного судна для разработки ШГКМ априори предполагалось, что судно, находящееся в ледовых условиях, будет флюгировать в основном направлении дрейфа льда в случае изменения ледовых условий. Однако это допущение не имело никакого экспериментального подтверждения, т. к. на тот момент суда, оборудованные турелью, не эксплуатировались в ледовых условиях. Это обстоятельство определило объем и характер предварительного экспериментального исследования поведения модели судна, оборудованного турелью.

В качестве ледовых условий было выбрано наиболее характерное ледовое образование: дрейфующее сплоченное поле битого льда. Исследования были проведены для изучения влияния скорости дрейфа, расположения турели по длине носовой оконечности и толщины ледового покрова на разворот судна.

Результаты испытаний показали, что увеличение скорости дрейфа не оказывает значительного влияния на взаимодействие такого судна с дрейфующим льдом. Оно приводит только к повышению скорости вращения мо-

upotolimom illia co3/jahna r phien-
to cy3ha moker mocykunh xopoum
tashbin upoer tytephoro jlo6ihno-
epehtyca k ULKM B 2029 r, pa3pa6o-
o tom, rto LIAO «Laipom» mianypetyr
ma b mpece norinach nifogmuani
C yelton toro, rto b hacroume bpe-

robi or 100 to 400 m.
ho n upyin metropokjehin c tylgindon
tibr ha pa3pa6otry he tophro ULKM,
peam3eyemn n mect xophoune neptek-
tashbin, texhnecin n texhouleneckin
in, rto upoer cy3ha aratetca neptek-
Kpmobkoro hayhoro heptpa, moka-
hpx AO «LKB «Kopa»» c impteneh
n akcengmehthauphix pagot, bmothet-
coryo ouhry, Pe3ytrati upoerthix
hmin opahanauan n moyantu nxi bhi-
pacmidpamaca hajsoaphim n akcetyl-
Jcnshin upoer cy3ha «Llobra»
cy3ha «Llobra».

peuhennan, pa3pa6otahpim illia
c peuhennan, pa3pa6otahpim illia
upaktineckin mohoctro corataat
chenebahoun paboty cy3ha bo ably,
par hocthyrnahix pemehn, oge-
mehn Terra Nova, KahaJa). Tlbn atom
ycionrax (hanpmep, mta metopok-
FPSO illia akcungyauan b nejohix
tuporah, ho n otcipoehty cya tina
komahannan yke he tophro chpoe-
ctoumey bpeheni sappyekhian
Takce bakh ometint, rto k ha-

taruin samep3auum aratoignax.
taruto tina, ocogehno r acin arctiy-
tne otcytreoran shouin cy3ha
kyt, rto b to pemed mnpobon upak-
r hohne 90-x m, XX b. Cteyter mohep-
tobix yctobinx bapehna mopa eme-
tayaruan ha ULKM B takce
garaa b nute upoerthix, kohetiy-
garaa b nute upoerthix, a takce hapadotahhaa
yekn cpe/ct, a takce hapadotahhaa
to co3jahnro pa3mnhix tinoe texhn-
Mhotorerhinn upr ULKB «Kopa»).

mekha (oko 550 km).
tropokjehin or 6epetopix 63 ch6-
MBT odyjorjeha yllanhhocphro me-
Artaytahocphro pa3pa6otra upoertra
n mctohhohlo upokrhana sunueka.
Moctran armtakein ha mafopmi
ullia ogechenehna gecmepedonhoin
barha tpanthix nacankpob, jo-
crabinehni bpehteram n cy3haan,

o6cijykhahing, bpehtohro upokn-
mehn he6ox/molo texhnecko
mehn Beptotore, 63angphahna n pame-
eptotore, 63angphahna n locakrin
erungpoham upoerhe ochobane. MBT
jahnon mafopmi «Kopa» upo-
kytjehin upoertra tina (pic. 5). illia
pabotahm upoertra mafopmi upome-
parti» comectro c LKB MT «Py6n»
Kpome toro, illia ULKM ULKB «ko-
mn 85 tpc. m.).

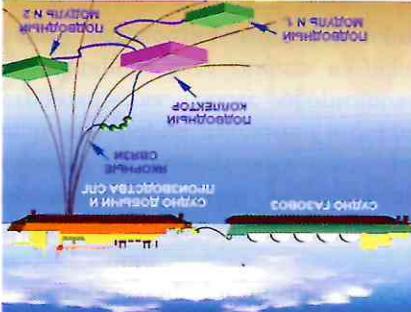
illia xphahnen CIL 63pmom 130 tric.
jntetiphochro CIL 5 mth i tarkam
ba3nhati cy3ha c rojorom uponeba-
cy3ha tina FPSO. Bmim pacmophei
nasobjtora CIL ha ga3e ul6ihoro
tunm bo3mokhochr pa3mehn mohetep-
Llpoerthix mpopotk mohetep-
ba3nhati ab3x cy3ha tina FPSO (pic. 4).
ocboehn metopokjehin c mctop3o-
n xphahnen CIL, a takce ba3nhat
n xphahnen CIL, a takce ba3nhat
prhkn mohetep. Bmim pa3pa6otra
n taphcomopinoporn ero tra3o3o3am ha
pohoro tra3a ha ga3e FPSO «Llobra»
hotci upo3rojcta c kunkemhoto up-
hyto ULKB optiho-hocthyrtopekyo
ULKM mokho omertb bmothet
B mpopotk mohetep. temi ocrehna
O6chenehne upoertra CIL

phyohmerto illia.
holo cy3ha, hexohmehocra n mte upen-
tupopahraan bo3mokhochr maccnbro
ctphopahraan bo3mokhochr maccnbro
nctiehobahnin, y6etnephohlo upoemh-
tpehaptenehhaa akcengmehthauphix
Pe3ytrati, moyahene b upouece
n cuu bo3jiecirin illia.
ctbraha kopytc.

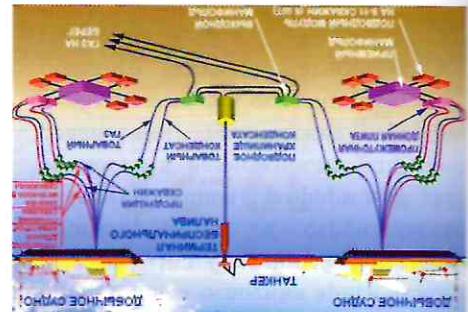
illia, rto o6nachetea gotee bico3km
shahenehne cniroto ylaphto bo3meh-



Pic. 5. ULKB 'Kopa'



Bapnhati ocrehna ULKM



Pic. 4. Bapnhati ocrehna ULKM

них условиях обновленного проекта судна с учетом всех требований по принятому сценарию разработки месторождения. При этом необходимо дополнительно более глубоко проработать вопросы по защите райзера от плавучих льдов; системе удержания на точке; ограничению флюгирования; системе аварийного отсоединения

и повторного присоединения к системе удержания.

За последнее двадцатилетие по проектам АО «ЦКБ «Коралл» построено 10 ледостойких платформ, одна платформа находится в стадии строительства. Также сформирована обширная база данных на основании разработки концептуальных

проектов для освоения арктического шельфа. Приобретенный опыт при проектировании и строительстве различных типов платформ дает уверенность в возможности успешной реализации технических средств, необходимых для освоения Штокмановского газоконденсатного месторождения. §

Список источников

- Potapov V. M., Blagovidov L. B., Minin V. V., Beliashov V. A. Floating Production Storage and Offloading System for Shtokmanovskoye Gas / Condensate Field // Proc 4th Int Conf «Development of Russian Arctic Offshore» (RAO), 1999. St. Petersburg. Part II, pp. 417–421.
- «Газпром» ожидает ввод в разработку Штокмановского месторождения в 2029 году. URL: <https://www.finam.ru/analysis/newsitem/gazprom-ozhidaet-vvod-v-razrabotku-shtokmanovskogo-mestorozhda>.
- Мирзоев Ф. Д., Архипова О. Л. Штокмановское ГМКМ. Технико-технологическое предложения по освоению месторождения силами отечественных научно-исследовательских и проектно-конструкторских институтов, промышленно-производственных заводов оборонной промышленности и машиностроения // Neftegaz. 2022. № 9. С. 74–80.
- Blagovidov L., Blagovidova I., Kovalyov M., Kolchenko L. Ice-resistant turret-based mobile drilling unit with the wedge-shaped hull approximating ship form (wedge-shaped ship) // Proceedings of the ASME 32nd International Conference on Ocean, Offshore and Arctic Engineering OMAE, 2013, Nantes, France. OMAE2013-10721.
- Kovalyov M., Blagovidova I., Kolchenko L., Dobrodeyev A., Sazonov K., Klementyeva N. Model testing of turret-based drill ship in ice conditions // Proceedings of the ASME 32nd International Conference on Ocean, Offshore and Arctic Engineering OMAE, 2013, Nantes, France. DETC2013-10632.

References

- Potapov V.M., Blagovidov L.B., Minin V.V., Beliashov V.A. Floating Production Storage and Offloading System for Shtokmanovskoye Gas / Condensate Field // Proc 4th Int Conf «Development of Russian Arctic Offshore» (RAO), 1999. St. Petersburg. Part II, pp. 417–421.
- Gazprom expects the development of the Shtokman field in 2029. URL: <https://www.finam.ru/analysis/newsitem/gazprom-ozhidaet-vvod-v-razrabotku-shtokmanovskogo-mestorozhda>.
- F.D. Mirzoev, O. L. Arkhipova. Shtokmanovskoye GCF. Technical and technological proposals for the development of the field by domestic research and design institutes, industrial and production plants of the defense industry and mechanical engineering // Neftegaz. 2022. № 9. Pp. 74–80.
- Blagovidov L., Blagovidova I., Kovalyov M., Kolchenko L. Ice-resistant turret-based mobile drilling unit with the wedge-shaped hull approximating ship form (wedge-shaped ship) // Proceedings of the ASME 32nd International Conference on Ocean, Offshore and Arctic Engineering OMAE, 2013, Nantes, France. OMAE2013-10721.
- Kovalyov M., Blagovidova I., Kolchenko L., Dobrodeyev A., Sazonov K., Klementyeva N. Model testing of turret-based drill ship in ice conditions // Proceedings of the ASME 32nd International Conference on Ocean, Offshore and Arctic Engineering OMAE, 2013, Nantes, France. DETC2013-10632.

Информация об авторах

Виктор Федорович Ленский — главный конструктор, АО «ЦКБ «Коралл»
Максим Васильевич Ковалев — временно исполняющий обязанности генерального директора, АО «ЦКБ «Коралл»
Ирина Львовна Благовидова — зам. начальника общепроектного отдела, АО «ЦКБ «Коралл», доцент Севастопольского государственного университета. ORCID: 0000-0003-2340-9821. Author ID (SCOPUS): 55356037600

Информация о статье

Статья поступила в редакцию 10.02.2023; одобрена после рецензирования 17.02.2023; принята к публикации 24.02.2023.

Information about the authors

Viktor F. Lensky — Chief Designer, CDB «Corall» JSC
Maksim V. Kovalev — Interim General Director, CDB «Corall» JSC
Irina L. Blagovidova — Deputy Head of the General Design Department, CDB «Corall» JSC, Associate Professor, Sevastopol State University. ORCID: 0000-0003-2340-9821. Author ID (SCOPUS): 55356037600

Article info

The article was submitted 10.02.2023; approved after reviewing 17.02.2023; accepted for publication 24.02.2023.