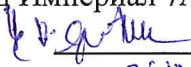


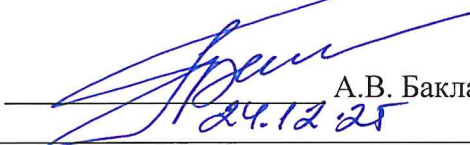
Утверждаю / **Approved by:**
И.о. главного управляющего директора
ООО "Норд Империял"/**Additional charge of CEO, LLC Nord Imperial**
 Д.В. Сваминатхан / **D.V. Swaminathan**
25.12.2025

Приложение № 1 к Договору подряда
№ _____ от _____ 2026 г.

Annexure No. 1 to contract
No. _____ dated _____ 2026


УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «Альянснефтегаз»


А.В. Бакланов
24.12.25

APPROVED BY:

Director General
LLC Allianceneftgaz


А.В. Baklanov
24.12.25

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На создание проектно-технологического документа на тему «Дополнение к проекту пробной эксплуатации Западно-Майского нефтяного месторождения Томской области».

Целевое назначение работ

- Построение гидродинамических моделей, создание проектно-технологического документа на разработку месторождения, включающего в себя разработку комплекса мероприятий, направленных на достижение максимально возможного коэффициента извлечения УВС по месторождению. Разработка мероприятий, направленных на совершенствование системы разработки и повышение ее эффективности; расчет технологических показателей с использованием геолого-гидродинамических моделей пластов и экономическая оценка рассмотренных вариантов разработки с технико-экономическим обоснованием коэффициентов извлечения нефти.
- Утверждение в государственных органах нового проектного документа (ГКЗ/ЦКР), содержащего оптимальный с технологической и экономической точки зрения вариант разработки Западно-Майского месторождения, обеспечивающий наиболее полное извлечение запасов УВС.

1.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Западно-Майское нефтяное месторождение в административном отношении расположено на

TECHNICAL ASSIGNMENT

For development of technological design document titled “Addendum to the Pilot Operation Project Design of West-Maiskoye oilfield of Tomsk region”

Purpose of work

- Building hydrodynamic models, making the field development design, including a set of measures aimed at achieving the highest possible HC recovery factor for the field. Development of measures aimed at improving the development system and increasing its efficiency; calculation of technological indicators using geological and hydrodynamic models of formations and economic assessment of the considered development options with technical and economic justification of oil recovery factors.
- Getting approval from the government agencies for the new design document (GKZ Central Development Commission), containing the optimal option of West - Maiskoye field development from a technological and economic prospective providing the most complete recovery of HC reserves.

1.1. GENERAL INFORMATION

West-Maiskoye oil field is administratively located on the territory of Kargasok district of the

территории Каргасокского района Томской области. Ближайший населенный пункт - п. Майск находится в 25 км, до г. Томск – 470 км.

С юго-востока к участку примыкает Майский ЛУ № 70-2 ЗМ компании ООО «Альянснефтегаз».

Западно-Майское месторождение находится в границах Западно-Майского л.у.

Недропользователем Западно-Майского лицензионного участка (лицензия ТОМ 15619 НЭ от 08.10.2013 г. на срок до 30.09.2033 г.) является ООО «Альянснефтегаз».

Месторождение находится в районе со слабо развитой инфраструктурой.

Месторождение открыто в 2012 г. и в промышленную разработку не введено.

По состоянию на 01.01.2026 г. на месторождении пробурено 3 скважины, которые находятся в консервации нефтяного фонда.

С начала разработки на месторождении добыто 1 тыс. т нефти или 0,04% от НИЗ, жидкости – 17 тыс. т. Текущий коэффициент извлечения нефти составил 0,0001.

Месторождение не разрабатывается, закачка воды не ведется.

Все геолого-промысловые, каротажные данные имеются в цифровом виде.

1.2. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

Выполнение лицензионных обязательств по лицензии на пользование недрами Западно-Майского месторождения и пересмотр годовых уровней добычи УВС с корректировкой объемов и сроков эксплуатационного бурения, составление нового проектного документа с технико-экономическим обоснованием коэффициентов извлечения нефти.

1.3. ДЕЙСТВУЮЩИЙ ПРОЕКТНЫЙ ДОКУМЕНТ

Действующим документом является «Проект пробной эксплуатации Западно-Майского нефтяного месторождения Томской области». Выполнен ООО «СЖЖ Восток», протокол ЦКР Роснедр по УВС №8775 от 27.12.2022г. Основными проектными решениями по дальнейшей разработке месторождения являются:

Основные положения:

- Выделение одного объекта разработки: Ю₁₄₋₁₅.

На период пробной эксплуатации:

2024 год – ввод в эксплуатацию под добычу трех пробуренных ранее скважин.

Tomsk region. The nearest populated area is the village of Maysk, 25 km away at distance of 470 km from the city of Tomsk.

The site is adjacent to Maysky block No. 70-2 ZM of Allianceneftegaz LLC from the south-east.

West-Maiskoye field is located within the boundaries of the West-Maisky license block.

The subsoil user of the West-Maiskoye license area (License TOM 15619 NE dated 08.10.2013 for the period until 30.09.2033) is Allianceneftegaz LLC.

The field is located in the area with poorly developed infrastructure.

The field was discovered in 2012 and has not been put into commercial operation.

As of 01/01/2026, three wells have been drilled in the field, which are currently in conservation stock.

Since the beginning of development, the field has produced 1 thousand tons of oil or 0.04% of initial recoverable reserves, liquid – 17 thousand tons. Current oil recovery factor was 0.0001.

The field is not being developed, no water injection is done.

All geological, field and logging data are available in digital form.

1.2. JUSTIFICATION OF WORK PERFORMANCE

Fulfillment of license obligations under the license to use the subsoil of West-Maiskoye field and revision of the annual HC production levels with adjustment of the volumes and terms of development drilling, drafting a new project document with technical and economic justification of oil recovery factors.

1.3. CURRENT DESIGN DOCUMENT

The current document is the Addendum to the Pilot Operation Project Design of West-Maiskoye oilfield of Tomsk region prepared by LLC CGG Vostok (MoM of Central Committee for Development of Rosnedra No.8775 dated 27.12.2022). The main design solutions for further development of the field are:

Basic provisions:

- Allocation of one development target: J14-15.

For the pilot (trial) production period:

2024 – commissioning of three previously drilled wells.

2025 год – эксплуатация трех скважин.

2026 год – бурение двух горизонтальных добывающих и трех наклонно-направленных нагнетательных скважин, перевод одной добывающей скважины под нагнетание, организация системы ППД.

Общий фонд скважин – восемь, в том числе пять добывающих (из них две горизонтальные), три нагнетательных.

Фонд скважин для бурения – пять, в том числе две добывающих горизонтальных, три нагнетательных.

- накопленная добыча нефти – 76 тыс. т.

На полное развитие:

Максимальные проектные уровни:

- добычи нефти – 114 тыс.т (2028 г.);

- добычи жидкости – 624 тыс.т (2031 г.);

- закачки воды – 425 тыс. м³ (2056 г.);

- добычи растворённого газа – 12 млн.м³ (2028 г.);

- использование растворенного газа – 95%.

Общий фонд скважин – 18, в том числе семь добывающих (из них шесть горизонтальные), 10 нагнетательных, одна ликвидированная.

Фонд скважин для бурения – 14, в том числе семь добывающих (из них шесть горизонтальных), семь нагнетательных.

- КИН по месторождению (категория запасов C₁) – 0,271

- накопленная добыча нефти – 2 445 тыс. т.

1.4. ПОДСЧЕТНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ОБЪЕКТОВ

Данные пласта Ю14:

Площадь нефтеносности по категории C₁ составляет 7919 тыс.м², C₂ - 8379 тыс.м². Средняя нефтенасыщенная толщина по категории C₁ составляет 7,2 м, C₂ - 5,7 м. Газосодержание 104,8 м³/т; коэффициенты пористости по категории C₁ и C₂ составляют 0,14 и 0,13 соответственно, нефтенасыщенности по категории C₁ и C₂ составляют 0,47 и 0,48 соответственно.

Данные пласта Ю15-1:

Площадь нефтеносности по категории C₁ составляет 5674 тыс.м², C₂ - 2441 тыс.м². Средняя нефтенасыщенная толщина по категории C₁ составляет 4,4 м, C₂ - 6,1 м. Газосодержание 104,8 м³/т; коэффициенты пористости по категории C₁ и C₂ составляют 0,13, нефтенасыщенности по категории C₁ и C₂ составляют 0,54.

2025 – operation (flowing) of three wells.

2026 – drilling of two horizontal production wells and three deviated water injection wells, conversion of one production well to water injection, installation of a reservoir pressure maintenance system.

Total well stock: eight wells, including five production wells (two of which are horizontal) and three water injection wells.

Well stock for drilling: five wells, including two horizontal production wells and three water injection wells.

- cumulative oil production: 76,000 tons.

For full field development:

Maximum design levels:

- oil production – 114 thousand tons (2028);

- fluid production – 624 thousand tons (2031);

- water injection – 425 thousand m³ (2056);

- production of dissolved gas – 12 million m³ (2028);

- use of dissolved gas - 95%.

The total number of wells is 18, including seven producing wells (six of which are horizontal), 10 injection wells, and one abandoned well.

The total number of wells for drilling is 14, including seven producing wells (six of which are horizontal) and seven water injection wells.

- Oil recovery factor (ORF) for the field (reserve category C₁) is 0.271

- Cumulative production of oil – 2 445 thousand tons.

1.4. VARIABLES USED TO ESTIMATE RESERVES

Formation J14 data:

The oil-bearing area for category C₁ is 7,919 thousand m², C₂ - 8,379 thousand m². The average oil-saturated thickness for category C₁ is 7.2 m, for C₂ - 5.7 m. The gas content is 104.8 m³/t; the porosity coefficients for categories C₁ and C₂ are 0.14 and 0.13, respectively, the oil saturations for categories C₁ and C₂ are 0.47 and 0.48, respectively.

Formation J15-1 data:

The oil-bearing area for category C₁ is 5,674 thousand m², C₂ - 2,441 thousand m². The average oil-saturated thickness for category C₁ is 4.4 m, for C₂ - 6.1 m. The gas content is 104.8 m³/t; The C₁ and C₂ porosity coefficients are 0.13, and the C₁ and C₂ oil saturation coefficients are 0.54.

Данные пласта Ю15-2:

Площадь нефтеносности по категории C1 составляет 6916 тыс.м2, C2 - 2856 тыс.м2. Средняя нефтенасыщенная толщина по категории C1 составляет 6,1 м, C2 - 5,6 м. Газосодержание 104,8 м3/т; коэффициенты пористости по категории C1 и C2 составляют 0,14, нефтенасыщенности по категории C1 и C2 составляют 0,56.

1.5. ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К РАБОТЕ

Проектно-технологический документ на разработку Западно-Майского месторождения Томской области («Дополнение к проекту пробной эксплуатации Западно-Майского нефтяного месторождения Томской области») должен опираться на современные научно-технические достижения в области геологии, разработки, техники и технологии бурения, добычи, экологии.

В работе необходимо:

- обосновать количество эксплуатационных объектов разработки месторождения;
- оценить рациональность разделения объектов разработки;
- обосновать необходимость формирования системы ППД;
- предложить мероприятия по увеличению нефтеотдачи пластов и доразведке месторождения;
- провести расчет технологических показателей разработки с обоснованием технического и экономически рентабельного КИН;
- должны быть предложены технологические варианты разработки, направленные на полное развитие месторождения с применением новых технологий (в т.ч. горизонтальное бурение с многостадийным ГРП), скорректированы проектные показатели по фактически полученным данным;
- скорректировать запасы УВС с учетом измененных значений КИН.

Технико-экономический анализ расчетных вариантов должен обеспечить наиболее высокую рентабельность и прибыль от реализации рекомендуемого варианта разработки. При расчетах необходимо учитывать существующие ставки снижения налогов для ТРИЗ.

1.6. ОСНОВНОЕ СОДЕРЖАНИЕ РАБОТЫ, ПРОМЕЖУТОЧНЫЕ И КОНЕЧНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Дополнение к проекту пробной эксплуатации Западно-Майского нефтяного месторождения

Formation J15-2 data:

The C1 oil-bearing area is 6,916,000 m², while the C2 oil-bearing area is 2,856,000 m². The average oil-saturated thickness for C1 is 6.1 m, and for C2 it is 5.6 m. The gas content is 104.8 m³/t; the C1 and C2 porosity coefficients are 0.14, and the C1 and C2 oil saturation coefficients are 0.56.

1.5. BASIC WORK REQUIREMENTS

The design and technical document for development of West-Maiskoye field of Tomsk region (“Addendum to the Pilot Operation Project Design of West-Maiskoye oilfield of Tomsk region”) shall be based on up-to-date scientific and technical achievements in the field of geology, development, methods and technology of drilling, production, ecology.

The work shall:

- substantiate the number of development targets of field development;
- assess the rationality of dividing a single development target;
- substantiate the necessity of establishment of the RPM system;
- Propose activities for increase in oil producibility (yield of oil) of formations and for additional exploration in the field;
- Carry out estimation (calculation) of field development indicators with justification of an Oil Recovery Factor (ORF) that is technically and economically profitable/beneficial;
- Technological option for development shall be proposed aimed at full development of the field with the use of new technologies (including horizontal drilling with multi-stage hydraulic fracturing), design parameters received by actual data shall be updated.
- adjust hydrocarbon reserves taking into account the changed values of ORF.

Technical and economic analysis of design options shall ensure the highest profitability and profit from implementation of the recommended development option. The calculations shall take into account the existing tax reduction rates for hard to recover reserves.

1.6. BASIC CONTENT OF WORK, MILESTONES AND FINAL RESULTS

Addendum to the Pilot Operation Project Design of West-Maiskoye oilfield of Tomsk region

<p>Томской области должен включать в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> – характеристику текущего состояния разработки, сравнение проектных и фактических показателей, анализ выполнения проектных решений; – уточнение трехмерных геологических и построение гидродинамических моделей Западно-Майского месторождения. – расчет технологических показателей вариантов разработки с обоснованием технического и экономически рентабельного КИН. Обоснование проекта прогноза добычи нефти, объемов буровых работ и закачки воды в пласт. Техника и технология добычи нефти. – требования и рекомендации к конструкциям скважин и производству буровых работ, методам вскрытия продуктивного пласта, крепления и освоения скважин. Охрана окружающей среды и недр. – технико-экономический анализ вариантов разработки; – корректировку запасов УВ с учетом измененных значений КИН. – разработку комплекса исследований по геолого-техническим мероприятиям, методам увеличения нефтеотдачи, доразведки и контролю за процессом разработки Западно-Майского месторождения. – мероприятия по утилизации подтоварной воды, использованию попутного газа. <p>Конечным результатом является новый проектный документ («Дополнение к проекту пробной эксплуатации Западно-Майского нефтяного месторождения Томской области»), включающий текст, табличные и графические приложения с расстановкой скважин по различным вариантам разработки и Протоколы ГКЗ/ЦКР Роснедра с положительным экспертным заключением.</p> <p style="text-align: center;">1.7. ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ</p> <ul style="list-style-type: none"> – Для выполнения работ должны быть использованы исходные данные по состоянию на 01.01.2026 г. – Должен быть предложен технологический вариант разработки, направленный на полное развитие месторождения с применением новых технологий (в т.ч. горизонтальное бурение с многостадийным ГРП), скорректированы проектные показатели по фактически полученным данным. – Качественная модель, которая должна быть передана заказчику, по результатам выполнения работ, должна соответствовать 	<p>shall include:</p> <ul style="list-style-type: none"> – description of the current state of development, comparison of design and actual indicators, analysis of the implementation of design solutions; – update of three-dimensional geological and hydrodynamic models of West-Maiskoye field. – calculation of process indicators of development options with justification of economically profitable recovery factor. Justification of forecast of oil production, volumes of drilling operations and water injection into formation. The method and technology used for oil production. – requirements and recommendations for well designs and drilling operations, methods of entering into pays, well fixing and completion. Environmental and subsoil protection. – technical and economic analysis of development options. – adjustment of hydrocarbon reserves taking into account the changed values of ORF. – development of a set of studies on geological and technical actions, methods of oil recovery enhancement, additional exploration and control over the development process of West-Maiskoye field. – actions to usefully utilize produced water and usefully utilize associated gas. <p>–</p> <p>The final result is the new design document (“Addendum to Pilot Operation Project Design of West-Maiskoye oil field of Tomsk region”), including text, tabular and graphical appendices with the pattern of wells for various options of development the Minutes of meeting of the GKZ and Central Development Commission with a positive expert opinion.</p> <p style="text-align: center;">1.7. SPECIFIC REQUIREMENTS</p> <ul style="list-style-type: none"> – Initial data as of 01.01.2026 shall be used for execution of the work. – Technological option for development must be proposed aimed at full development of the field with the use of new technologies (including horizontal drilling with multi-stage hydraulic fracturing), design parameters received by actual data should be updated. • High-quality model, which must be transferred to the client upon completion of the work, must comply with the requirements
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

требованиям, указанным во «Временном регламенте оценки качества и приемки трехмерных цифровых геолого-гидродинамических моделей, представляемых пользователями недр в составе технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья на рассмотрение ЦКР Роснедр по УВС» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от 19.04.2012 №5370);

- Построение 3D гидродинамической модели, адаптация исторических данных по добыче, расчет прогнозных вариантов разработки должны производиться с использованием программного продукта t-Navigator версии 2025 года;
- Допускается использование «ключевых слов» платформы Eclipse, t-Navigator. Использование «ключевых слов» других продуктов не допускается;
- Результаты расчетов необходимо предоставлять в формате папки «RESULTS», без какой-либо дополнительной выгрузки в виде бинарных файлов;
- с целью оптимизации объемов передаваемых гидродинамических моделей и ускорения приемки моделей, необходимо выполнять расчет прогнозных вариантов с сохранённого состояния последней даты адаптации (RESTART), а также сделать выборку шагов по записи шагов и сохраняемых карт.

1.8. ПОРЯДОК И СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ, ПРИЕМКА-СДАЧА РАБОТ

Порядок, сроки начала и окончания работ, сроки проведения экспертизы в рамках «Дополнения к проекту пробной эксплуатации Западно-Майского месторождения Томской области» утверждены и выполняются в соответствии с календарным планом (приложение № 2 к договору).

Приемка-сдача работ осуществляется по этапам, определенными в календарном плане, с предоставлением информационного отчета, презентации (на русском и английском языках), подписанием протокола НТС (по результатам НТС в офисе ООО «Норд Империял» в г. Томск).

Срок прохождения государственной экспертизы, а так же срок утверждения в ГКЗ/ЦКР Роснедра определяются регламентами данных организаций в срок составления «Дополнения к проекту пробной эксплуатации Западно-Майского месторождения Томской области» не включаются.

В случае отклонения работы в ГКЗ/ЦКР Роснедра Подрядчик осуществляет доработку за счет собственных средств. Повторная оплата

specified in the "Temporary Regulation for Quality Assessment and Acceptance of 3D Digital Geological and Hydrodynamic Models Submitted by Subsoil Users as Part of Technical Project Designs for Development of Hydrocarbon Fields for Review by Rosnedra's Field Development Committee" (Minutes of Rosnedra's Field Development Committee dated April 19, 2012, No. 5370);

- Building 3D hydrodynamic model, adaptation of historical production data (history match), and calculation of projected development options must be performed using software t-Navigator version 2025;
 - Use of Eclipse, t-Navigator platform keywords is permitted. Use of keywords from other products is not permitted;
- Calculation results must be provided in the "RESULTS" folder format, without any additional binary file uploads;
- To optimize the volume of transferred hydrodynamic models and speed up model acceptance, it is necessary to calculate forecast variants from the saved state of the last adaptation (matching) date (RESTART), as well as to select steps based on the recorded steps and the saved maps.

1.8. PROCEDURE OF WORK AND WORK COMPLETION TIME, ACCEPTANCE OF WORK

The procedure, commencement and completion deadlines for work, the deadlines for the state expert review related to the "Addendum to the Pilot Operation Project Design of West-Maiskoye oilfield of Tomsk region" for techno-economic justification of profitable/beneficial ORF, have been approved and shall be carried out in accordance with the Work Schedule (Annexure No. 2 to the Contract).

Acceptance and hand-over of the work shall be carried out in stages defined in the Work Schedule, together with the provision of a status report, presentation (in Russian and English), signing of the Minutes of meeting of the Scientific and Technical Board (based on the results of the Scientific and Technical Board meeting in Tomsk office of LLC Nord Imperial).

The deadlines for the state expert review, as well as the deadline for approval by the Central Development Commission of the Rosnedra, shall be determined by their regulations and are not included in the timelines for development of the "Addendum to the Pilot Operation Project Design of West-Maiskoye oilfield of Tomsk region".

государственной экспертизы осуществляется Подрядчиком за свой счет.

* *Обязательное выставление штрафных санкций при срыве сроков сдачи отчета на экспертизу.*

1.9. ОТЧЕТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Отчетной документацией является Протоколы ГКЗ/ЦКР и отчет с приложениями по работе «Дополнение к проекту пробной эксплуатации Западно-Майского нефтяного месторождения Томской области».

Отчет по «Дополнение к проекту пробной эксплуатации Западно-Майского нефтяного месторождения Томской области» представляется Заказчику в 1 экземпляре на русском языке и 1 экземпляр на английском в твердой копии.

Электронная база данных должна включать (предоставляется в двух экземплярах на двух жестких переносных дисках (HDD), каждый HDD-диск объема не менее 1Тб):

1. Текст отчета с подписями и печатями (*.doc, *.xls, *.pdf и др.), Протоколы ГКЗ/ЦКР.
2. Табличные приложения, рисунки и графические приложения представленные в форматах *.xls, *.jpg, *.pdf, *.cdr (для версии CorelDraw X8).
3. 3Д гидродинамическая модель по Западно-Майскому месторождению должна быть предоставлена в ПО t-Navigator.
4. Рекомендации по проектированию и заканчиванию скважин, в том числе по многостадийному ГРП.

2. ЗАКОНОДАТЕЛЬНАЯ И РЕГЛАМЕНТИРУЮЩАЯ БАЗА

- Содержание и оформление отчетной документации по работе, выполняемой по настоящему заданию, должно соответствовать требованиям действующих регламентирующих документов;
- Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах»;
- Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Приказ МПР от 01.11.2013 г. N 477 «Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов»;
- Распоряжение МПР от 01.02.2016 г. N 3-р «Методические рекомендации по применению Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов»;
- Инструкция по применению классификации запасов месторождений, перспективных и

If GKZ and the Central Development Commission of the Rosnedra rejects the work, the Contractor shall carry out follow-up revision at its own expense. Another payment for the state expert review shall be made by the Contractor at its own expense.

**Mandatory imposition of penalties if the deadline for submitting the report for expert review is missed.*

1.9. REPORTING DOCUMENTATION

The reporting documentation is the Minutes of meeting of the Central Development Commission and the report with annexes of the “Addendum to Field Development Plan of Middle-Maiskoye oil field of Tomsk region” (fast-track re-estimation and design document).

Report on “Addendum to the Pilot Operation Project Design of West-Maiskoye oilfield of Tomsk region” shall be submitted to the Client in 1 hard copy in Russian and in 1 hard copy in English.

The electronic database shall include (provided in two copies on two portable hard drives (HDD), each HDD with a capacity of at least 1Tb):

1. Text of the report with signatures and seals (*.doc, *.xls, *.pdf, etc.), MoM of the GKZ and Central Development Commission.
2. Tabular annexes, pictures and graphic annexes in *.xls, *.jpg, *.pdf, *.cdr formats (for CorelDraw X8 version).
3. 3D hydrodynamic model for West-Maiskoye field shall be provided in t-Navigator software.
4. Recommendations for well planning and completion, including multi-stage fracturing.

2. LEGISLATIVE AND REGULATORY FRAMEWORK

- The content and execution of reporting documentation for the work performed under this Assignment shall comply with the requirements of current regulatory documents;
- Subsoil Law of the Russian Federation dd 21.02.1992 No.2395-1;
- Federal Law dd 10.01.2002 No. 7-FZ “On environment protection”;
- Order of the Ministry of Natural Resources dd 01.11.2013 No. 477 “Classification of reserves and resources of oil and combustion gases”;
- Order of the Ministry of Natural Resources dd 01.02.2016 No. 3-r “Methodological recommendations for the application of

<p>прогнозных ресурсов нефти и горючих газов. Москва, 1984 г.;</p> <ul style="list-style-type: none"> ГОСТ P53579-2009 Система стандартов в области геологического изучения недр (СОГИН). Отчет о геологическом изучении недр. Общие требования к содержанию и оформлению. Москва, 2009 г. Постановление Правительства РФ от 03.11.2021 г. N 2127 «О порядке подготовки, согласования и утверждения технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых, технических проектов строительства и эксплуатации подземных сооружений, технических проектов ликвидации и консервации горных выработок, буровых скважин и иных сооружений, связанных с использованием недрами, по видам полезных ископаемых и видам пользования недрами»; Приказ МПР и Э от 17.03.2025г. «Правила разработки месторождений углеводородного сырья»; РД 153-39.0-110-01 «Методические указания по геолого-промысловому анализу разработки нефтяных и газонефтяных месторождений»; РД 153-39.0-047-00 «Регламент по созданию постоянно действующих геолого-технологических моделей нефтяных и газонефтяных месторождений» Приказ МПР и Э № 639 от 20.09.2019г. «Правила подготовки технических проектов разработки месторождений УВС». 	<p>Classification of reserves and resources of oil and combustible gases”;</p> <ul style="list-style-type: none"> Instructions for applying the classification of deposit reserves, prospective and predicted resources of oil and combustion gases. Moscow, 1984; GOST P53579-2009 System of standards in the field of geological study of subsurface resources. Report on the geological study of subsurface resources. General requirements for content and design. Moscow, 2009; Decree of the RF Government dated 03.11.2021 No. 2127 “On the procedure for preparation and approval of technical designs for development of mineral deposits, technical designs for construction and operation of underground structures, technical designs for liquidation and conservation of mine openings, wells and other structures related to subsoil use, by types of minerals and types of subsoil use”; Order of the Ministry of Natural Resources dated 17.03.2025 “Rules for development of hydrocarbon deposits”; Detailed design 153-39.0-110-01 “Guidelines for geological and field analysis of the development of oil and gas-oil fields”; Detailed design 153-39.0-047-00 “Regulations for development of permanent geological and technological models of oil and gas-oil fields”; Order No. 639 of the Ministry of Natural Resources & Environmental Protection dated 20.09.2019 on “Rules of preparation of technical field development designs (FDPs) for hydrocarbon fields”.
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Согласовано / Concurred by:

Главный советник по разведочной геологии и разработке месторождений
 ООО «Норд Империял» /
Chief Advisor for Exploration & Development of LLC Nord Imperial



Химаншу П. А. Топно/
 Himanshu P. A. Topno

Главный геолог – зам. генерального директора по геологии и разработке нефтяных и газовых месторождений ООО «Альянснефтегаз» /
Chief Geologist - Deputy General Director for Geology and Oil and Gas Field Development of LLC Alliancneftegaz



В.А. Кокунов /
 V.A. Kokunov

Начальник отдела разработки месторождений
 ООО «Норд Империял» /
 Head of Oilfield Development Department of LLC Nord Imperial



О.В. Новиков /
 O.V. Novikov

Согласовано:/Agreed:

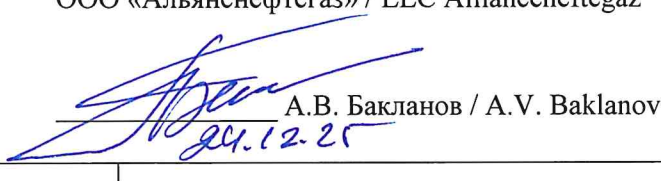
Утверждаю:/ Approved:

Директор/ Director

Генеральный директор / General Director
ООО «Альянснефтегаз» / LLC Alliansneftegaz



24.12.25



А.В. Бакланов / A.V. Baklanov
24.12.25

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН (ПРОЕКТ) На создание проектно-технологического документа на тему «Дополнение к проекту пробной эксплуатации Западно-Майского нефтяного месторождения Томской области»	CALENDAR PLAN (DRAFT) For development of technological design document titled “Addendum to Pilot Operation Project Design of West-Maiskoye oilfield of Tomsk region”
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

№ этапа/ Stage No.	Наименование работ/ Name	Срок выполнения работ начало, окончание/ Timelines: start, completion	Стоимость без НДС, руб./ Cost, excl. VAT, RUB
1	2	3	4
1	Сбор и анализ геолого-геофизических данных, анализ качества материалов. Предоставление Заказчику информационного отчета. / <i>Gathering and analysis of G&G data, analysis of data quality. Providing information report.</i>	02.02.2026 24.02.2026	
2	Построение 3D гидродинамической модели эксплуатационного объекта Западно-Майского месторождения. Расчет технологических показателей разработки с обоснованием технического и экономически рентабельного КИН. Предложения по обоснованию бурения разведочных и эксплуатационных скважин. *Защита на НТС Заказчика. / <i>Construction of 3D hydrodynamic model of operational object of West-Maiskoye field. Calculation of technological development indicators with justification of technical and economically viable oil recovery factor. Proposals for justification of drilling of exploratory and development wells. *Defense at the scientific and technical meeting of the Client.</i>	25.02.2026 12.05.2026	
3	Подготовка отчета «Дополнение к проекту пробной эксплуатации Западно-Майского месторождения Томской области» для защиты в ГКЗ/ЦКР. *Защита на НТС Заказчика. / <i>Preparation of the report for “Addendum to Pilot Operation Project Design of West-Maiskoye oilfield of Tomsk region” for technical and economic justification of oil recovery factors for defense in the Central Committee for Reserves. *Defense at the scientific and technical meeting of the Client.</i>	13.05.2026 03.07.2026	
4	Оформление и передача отчета на экспертизу в ГКЗ/ЦКР Роснедра. / <i>Preparation and submission of report for review at CCR of Rosnedra.</i>	06.07.2026 03.08.2026	

№ этапа/ Stage No.	Наименование работ/ Name	Срок выполнения работ начало, окончание/ Timelines: <i>start</i> , <i>completion</i>	Стоимость без НДС, руб./ Cost, excl. VAT, RUB
1	2	3	4
5	** Сопровождение и защита в ГКЗ/ЦКР Роснедра согласно регламента. Получение положительного экспертного заключения. Получение согласованного протокола. / ** Support and defense in CCR of Rosnedra in accordance with the procedure. Obtaining of positive expert review conclusion. Receipt of approved protocol.	04.08.2026 29.12.2026	
6	Оформление и сдача отчета Заказчику и в Фонды геологической информации / Registration and submission of reports to the Client and to the Geological Information Funds	30.12.2026 26.02.2027	
	Итого по договору / <i>Total as per the contract</i>		

* Проведение НТС по приемке этапа за 7 дней до окончания этапа /

* MoM before 7 days the end of the stage.

** Регламентные сроки экспертизы и согласования проектной документации составляют до 3 календарных месяцев /

** Scheduled terms for the expert review and approval of the fast-track estimation of reserves and project design documents is 3 calendar months.

Главный советник по разведочной геологии и разработке месторождений
ООО «Норд Империял» /
Chief Advisor for Exploration & Development
of LLC Nord Imperial



Химаншу П. А. Топно/
Himanshu P. A. Topno

Главный геолог - зам. генерального директора
по геологии и разработке нефтяных и газовых м/р
ООО «Альянснефтегаз» /
Chief Geologist - Deputy General Director
for Geology and Oil & Gas Fields Development
of LLC Allianceneftegaz



В.А. Кокунов /
V.A. Kokuinov

Начальник отдела разработки месторождений
ООО «Норд Империял» /
Head of Oilfield Development Department
of LLC Nord Imperial



О.В. Новиков /
O.V. Novikov