

Утверждаю / Approved by:
Генеральный директор ООО «Норд Империял» /
General Director of LLC Nord Imperial


A.B. Бакланов/ A.V. Baklanov

Приложение №1 к Договору № _____ /
Annexure No. 1 to Contract No. _____

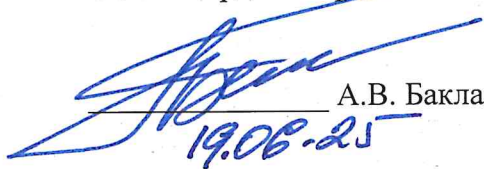
«СОГЛАСОВАНО» / AGREED

Исполнитель: / Contractor:

«УТВЕРЖДАЮ» / APPROVED

Заказчик: / Customer:

Генеральный директор / General Director
ООО «Норд Империял» / LLC Nord Imperial


A.B. Бакланов / A.V. Baklanov
19.06.25

**ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКОЕ
ЗАДАНИЕ**

на выполнение работ:

Проект на проведение работ по объекту:
«Геологическое изучение недр, включающее
поиски и оценку месторождений углеводородов
на Северо-Двойной структуре Снежного
участка недр Томской области. Поисково-
оценочное бурение»

1. Основание проведения работ

Подпункт 4.1.1 лицензии ТОМ 12945 НР,
выданной ООО «Норд Империял» 25.01.2005 г. с
целевым назначением и видами работ:
геологическое изучение, разведка и добыча
углеводородного сырья в пределах Снежного
участка недр. Согласно данного подпункта
недропользователь обязан не позднее 31.12.2025 г.
разработать и утвердить проектную документацию
на осуществление геологического изучения
Снежного участка недр, включающего поиски и
оценку месторождений ПИ.

Дата окончания действия лицензии 31.12.2029.

2. Источник финансирования

Собственные средства недропользователя (ООО
«Норд Империял»).

3. Целевое назначение работ

Подготовка поисково-оценочного бурения:

- изучение геологического строения Снежного
участка недр, включающее уточнение морфологии
подготовленной структуры Северо-Двойной,
поиски и оценка нефтегазоносности юрских и
палеозойских отложений на подготовленной для
ввода в поисково-оценочное бурение Северо-

**GEOLOGICAL (TECHNICAL)
ASSIGNMENT**

for making of:

Design document titled "Geological study of
subsurface resources including search and
evaluation of deposits of hydrocarbons of
North-Dvoinaya structure of Snezhny license
block of Tomsk region. Prospecting and
appraisal drilling."

1. Basis for the work

Sub-clause 4.1.1 of license TOM 12945 NR
issued to LLC Nord Imperial on January 25, 2005
for the following purpose and types of work:
geological study, exploration and production of
hydrocarbons within Snezhny subsoil area.
According to this sub-clause of the license the
subsoil user is obliged to prepare and approve
design documentation for: Geological study of
Snezhny subsoil area, including prospecting and
appraisal of mineral deposits no later than by
December 31, 2025.

The license expires on December 31, 2029.

2. Source of funding

Own funds of the Subsoil user (LLC Nord
Imperial).

3. Purpose of the work

Prepare prospecting and appraisal drilling:

- Study geological structure of Snezhny license
block, including update (detailing) of morphology
of prepared North-Dvoinaya structure, prospecting
and appraisal of oil and gas potential (presence) in
Jurassic and Paleozoic deposits of North-
Dvoinaya local structure that is prepared for

Двойной локальной структуре; предварительная оценка ресурсов/запасов углеводородов.	prospecting and appraisal drilling; preliminary evaluation of hydrocarbon resources/reserves.
4. Пространственные границы объекта	4. Spatial boundaries of the study area
4.1. Местонахождение: Каргасокский район, Томская область.	4.1. Location: Kargasok locality, Tomsk region.
4.2. Номенклатурные листы: О-44-VIII.	4.2. Numbers of map sheets: O-44-VIII.

4.3. Географические координаты угловых точек Снежного участка недр в системе координат СК-42 и ГСК-2011 /

Geographic coordinates of the land corners of license block Snezhny in the coordinate systems SK-42 and GSK-2011:

Номер точки/ Land corner No.	СК-42 / SK-42						ГСК-2011 / GSK-2011					
	Северная широта/ North latitude			Восточная долгота/ East longitude			Северная широта/ North latitude			Восточная долгота/ East longitude		
	град./ degree	мин./ min	сек./ sec	град./ degree	мин./ min	сек./ sec	град./ degree	мин./ min	сек./ sec	град./ degree	мин./ min	сек./ sec
1	59	00	00	80	00	00	59	00	02,422	79	59	57,245
2	59	00	00	80	02	00	59	00	02,423	80	01	57,249
3	58	50	20	79	55	20	58	50	22,408	79	55	17,251
4	58	48	21	79	56	54	58	48	23,406	79	56	51,258
5	58	46	00	79	42	00	58	46	02,396	79	41	57,226
6	58	46	00	79	23	56	58	46	02,387	79	23	53,183
7	58	46	00	79	18	00	58	46	02,384	79	17	57,169
8	59	00	00	79	18	00	59	00	02,402	79	17	57,143

Площадь Снежного участка недр составляет 970,8 км². Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков. Нижняя граница – на период геологического изучения – без ограничения по глубине, на период разведки и добычи – 100 м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта. Статус участка недр: геологический отвод и горный отвод. 5. Основные оценочные параметры 5.1. Основные оценочные параметры, их численные значения и уровни их значимости, принимаемые для оценки: 5.2. Проведение работ на объекте должно соответствовать следующим документам (в части, не противоречащей законодательству о недрах): – Закону РФ «О недрах»; – Закону РФ «Об охране окружающей среды»; – Временному положению об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ; «Временная классификация скважин, бурящихся при геологоразведочных работах и разработке нефтяных и газовых месторождений (залежей); Приказ от	The area of Snezhny license block is 970.8 square km. The upper boundary - the lower boundary of the soil layer, and in its absence - the boundary of the earth's surface and the bottom of water bodies and water streams. The lower boundary for the period of geological study is without depth restrictions, for the period of exploration and production is 100 m below the bottom of the lower productive layer. The status of the subsoil block: geological allotment and mining allotment. 5. Main estimation indicators 5.1. Main estimation indicators (parameters), their values and significance levels accepted for purposes of further estimation: 5.2. Operations to carried out at the object shall comply with the following documents (in the part, which does not contradict the subsoil legislation): – RF Law “On subsoil”; – RF Law “On environmental protection”; – Provisional regulation on the milestones and stages of oil and gas exploration; “Provisional classification of wells drilled during geological exploration and development of oil and gas fields (deposits); Order No. 126 dated 07.02.2001;
---	---

07.02.2001 г. №126; – Приказ Минприроды РФ от 14.06.2016 N 352. «Об утверждении правил подготовки проектной документации на проведение геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых»; – ГОСТ Р53579-2009 «Система стандартов в области геологического изучения недр (СОГИН). Отчет о геологическом изучении недр. Общие требования к содержанию и оформлению», 2009 г; – Инструкции по охране окружающей среды при строительстве скважин на суше на месторождениях углеводородов поликомпонентного состава, в том числе сероводородсодержащих (РД 51-1-96); – Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.11.2013 № 477; – Методические рекомендации по применению правил подготовки проектной документации на проведение геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых в части бурения глубоких скважин на углеводородное сырье, финансируемых за счет собственных, в том числе привлеченных, средств пользователей недр. (ФГКУ «Росгеолэкспертиза», №3пр-ВП/2022 от 29.07.2022) – Методическим указаниям по составлению геологических проектов глубокого бурения при геологоразведочных работах на нефть и газ, Москва, 1996г.; – Методическим указаниям по ведению работ на стадиях поисков и разведки месторождений нефти и газа», Москва, 1982 г.; – Методическим рекомендациям по применению Классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов (утвержден распоряжением Минприроды России от 01.02.2016 № 3-р); – Правила геофизических исследований «Правила геофизических исследований и работ в нефтяных и газовых скважинах» (Москва, 1999г.); – Правилам подготовки проектной документации на проведение геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых по видам полезных	– Order No. 352 of The Ministry of Natural Resources of Russia dated 14.06.2016 “On approval of Rules for preparation of design documentation for geological study of subsoil and exploration of mineral deposits by types of mineral deposits”; – State Standard GOST R53579-2009 “System of standards in geological exploration of subsoil resources. Report on geological study of subsoil. General requirements to contents and formatting, 2009; – RD 51-1-96. Instructions for environmental protection during construction of onshore wells in fields of hydrocarbons of poly-component composition, including hydrocarbons containing hydrogen sulfide; – Classification of reserves and resources of oil and gas approved by order of the Ministry of Natural Resources of Russia No. 477 dated 01.11.2013; – Recommended practice on the application of rules for the preparation of design documentation for geological studies and exploration of mineral deposits by type of minerals with regard to drilling of deep wells for hydrocarbons, funded by own funds, including raised funds, of subsoil users (Federal body Rosgeolekspertiza, document No. 3pr-VP/2022 dated 29.07.2022); – Guidelines for preparation of geological designs for deep drilling during geological exploration for oil and gas, Moscow 1996; – Guidelines for operations at the stages of prospecting and exploration of oil and gas fields. Moscow, 1982; – Recommended practice on application of Classification of reserves and predicted resources of oil and combustible gases (approved by order No. 3-r of the Ministry of Natural Resources of Russia dated 01.02.2016); – Rules for geophysical studies “Rules for geophysical studies and operations in oil and gas wells” (Moscow, 1999); – Rules for preparation of design documentation for geological study of subsoil and exploration of mineral deposits by types of mineral resources (approved by order No. 352 of the
--	---

ископаемых (утвержден приказом Минприроды России от 14.06.2016 г. №352) с изменениями (утверждены приказом № 216 Минприроды России от 30.03.2021 г.); - РД 08-254-98. Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности; - РД 39-00147001-773-2004. Методика контроля параметров буровых растворов. ВНИИКрнефть, 2004 г.; - РД 39-2-1217-84. Инструкция по освоению и исследованию скважин на месторождениях Западной Сибири (1985 г.); - РД 153-39.0-062-00. Техническая инструкция по испытанию пластов инструментами на трубах (2001 г.); - РД 153-39.0-109-01. Методические указания «Комплексирование и этапность выполнения геофизических, гидродинамических исследований нефтяных и геохимических исследований нефтяных и нефтегазовых месторождений» (Москва, 2002 г.). - Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 г. №534.	Ministry of Natural Resources of Russia dated 14.06.2016) with amendments (as per order No. 216 of the Ministry of Natural Resources of Russia dated 30.03.2021); - RD 08-254-98. Instruction for Prevention of Gas-Oil-Water Shows and Open Well Blowout Accidents During Construction and Workover of Wells in Oil and Gas Industry. - RD 39-00147001-773-2004. Procedure for control of drilling mud parameters. VNIIKrneft, 2004; - RD 39-2-1217-84. Instruction for completion and surveys in wells in the fields of West Siberia (1985); - RD 153-39.0-062-00. Technical instruction for testing of formations with tools on pipes (2001); - RD 153-39.0-109-01. Methodological Guidelines "Integration and stage sequence of geophysical, hydrodynamic study of oil fields, geochemical study of oil and oil-and-gas fields (Moscow, 2002); - Federal Norms and Rules of Industrial Safety "Safety Rules in Petroleum Industry" approved by order No. 534 of Federal Environmental, Industrial, Technological and Nuclear Supervision Service of Russia (Rostekhnadzor) dated 15.12.2020.
6. Основные геологические задачи, решаемые проектируемым поисково-оценочным бурением: - изучение особенностей геологического строения и нефтегазоносности разреза по материалам ГИС, отбору керна, шлама, пластовых флюидов; - выделение пластов-коллекторов и флюидоупоров, оценка продуктивности каждого пласта по совокупности геолого-геофизических данных; - определение ФЕС коллекторов продуктивных отложений, физико-химических характеристик пластовых флюидов в пластовых и поверхностных условиях; - испытание отдельно выделенных пластов с целью получения притоков УВ; - предварительная геометризация выявленных залежей, определение положения ВНК; - подготовка запасов нефти и растворённого газа и их защита в ГКЗ по категориям С₂ и частично С₁ по результатам бурения поисково-оценочной скважины №7;	6. Main geological objectives to be achieved by the prospecting and appraisal drilling that is to be designed" - study of peculiar features of the geological structure and oil and gas content of the section based on well logging data, core, cuttings, reservoir fluids; - identification of reservoirs and impermeable seams, evaluation of productivity for each formation based on integrated geological and geophysical data; - determination of reservoir properties of productive deposits / sediments, physical and chemical characteristics of reservoir fluids at reservoir and surface conditions; - testing of separately identified formations to obtain inflow of hydrocarbons; - preliminary geometrization of all identified deposits, determination of the position of the water-oil contact; - preparation of reserves of oil and dissolved gas with presentation to GKZ authority in category C2 and partially C1 based on results of drilling of prospecting and appraisal well No. 7;

- рекомендации по дальнейшему направлению геологоразведочных работ на участке недр.

7. Последовательность задач при поисково-оценочном бурении и основные методы их решения:

Разработка проектной документации на строительство скважины, подготовительные работы.

Бурение одной поисково-оценочной скважины №7 на Северо-Двойной локальной структуре со вскрытием проектного горизонта – палеозой на 50 м. Профиль ствола скважины – вертикальный.

- Провести отбор керна, шлама;
- Выполнить работы по опробованию и испытанию перспективных отложений пласта Ю₁¹⁻² наунакской свиты верхней юры, группы пластов Ю₂¹, Ю₆, Ю₉, Ю₁₃ тюменской свиты средней юры, а также палеозойских отложений;
- Провести отбор и лабораторные исследования образцов пород и проб пластовых флюидов с целью изучения их физико-химических свойств;
- Выполнить предварительную оценку запасов углеводородов во вновь выявленных залежах по промышленным категориям C₁ и C₂;
- Сбор, систематизация и анализ геолого-геофизической информации по Снежному участку недр;
- Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом РФ «О недрах».

7. Ожидаемые результаты работ

7.1. В результате бурения поисково-оценочной скважины №7 на Северо-Двойной локальной структуре будут:

- изучена литологическая характеристика и уточнено стратиграфическое расчленение разреза;
- изучено геологическое строение ловушек (объектов), выделенных по материалам сейсморазведочных работ МОГТ 3D;
- получены литолого-петрофизические характеристики выделенных в разрезе перспективных и продуктивных горизонтов (пластов) и пород-покрышек;
- получены данные о характере насыщения, гидродинамических характеристиках пластов-коллекторов в перспективной части

- recommendations on subsequent directions of geological exploration work in the subsoil block.

7. The sequence of objectives and main methods for prospecting and appraisal drilling:

Development of design documentation for well construction, preparatory work.

Drilling of one prospecting and appraisal well No. 7 in North-Dvoinaya local structure with opening of the designed horizon – Paleozoic by 50 m. The wellbore profile is vertical.

- Recover core, drilling cuttings;
- Carry out work on testing of prospective deposits of J₁(1-2) of Naunak suite of the Upper Jurassic, layer groups of J₂-1, J₆, J₉, and J₁₃ of Tyumen suite, Middle Jurassic, as well as Paleozoic deposits;;
- Carry out recovery and laboratory studies of core and reservoir fluids for understanding of their physical and chemical properties;
- Carry out preliminary assessment of hydrocarbon reserves in newly discovered deposits in industrial categories C₁ and C₂;
- Collect, systematize and analyze geological and geophysical information of Snezhny license block;
- Submit the final duly prepared materials based on the results of the geological study of the subsoil to the state expert review of mineral reserves in accordance with the RF Law “On Subsoil”.

7. Expected deliverables

7.1. Drilling of prospecting and appraisal well No. 7 in local structure North-Dvoinaya-1 will in future result in the following deliverables:

- Study of lithological characteristics and updated (refined) stratigraphic subdivision of the section;
- Study of geological structure of predicted traps (objects) identified on the basis of seismic 3D CDP data;
- Obtain lithological and petro-physical characteristics of promising and productive horizons (formations) and cap rocks identified in the section;
- Obtain data on the fluid content, hydrodynamic characteristics of reservoirs in the promising part of the section, physical and chemical

разреза, физико-химических свойствах пластовых флюидов;

- получены материалы для предварительной геометризации открытых залежей углеводородов и предварительной оценки их промышленной значимости;
- в случае открытия промышленных залежей нефти и газа выполнен оперативный подсчет запасов УВ по категориям C₂ и частично C₁, материалы которого будут представлены на рассмотрение и утверждение в ГКЗ.

7.2. Формы отчетных материалов:

по результатам бурения поисково-оценочной скважины №7 на Северо-Двойной структуре:

1. Перечень первичной и интерпретированной геологической информации о недрах, полученной по результатам поисково-оценочного бурения:

Информация на природных носителях:

образцы керна, шлама, пробы нефти, воды, газа, конденсата, шлифы.

Информация на искусственных носителях:

- Дело скважины;
- Информация об интервалах отбора и выноса керна в метрах с привязкой и с указанием границ и номенклатуры пластов;
- Описание керна;
- Комплект записей геофизических и геолого-технологических исследований в скважине (ГИС, ГТИ):

- Диаграммы стандартного каротажа в масштабе 1:500 с указанием на них стратиграфических границ и интервалов продуктивных пластов и их индексацией;
- Диаграммы промыслово-геофизических исследований (бокового каротажного зондирования, микрозондирования, радиоактивного каротажа и термокаротажа, кавернометрии, акустического каротажа и других видов исследований) в масштабе 1:200 с их интерпретацией;
- Таблицы инклинометрии, заключения геолого-технологических исследований, интерпретации промыслово-геофизических исследований с сопутствующей информацией по условиям проведения исследований.

- Акты об испытании скважины, содержащие сведения о ее техническом состоянии, условиях испытания, продолжительности непрерывного притока нефти, газа или воды на каждом режиме, условиях замеров статических уровней, проверке герметичности эксплуатационных колонн, установке и проверке герметичности цементных мостов;

properties of reservoir fluids;

- Obtain materials for preliminary geometrization of discovered hydrocarbon deposits and preliminary assessment of their commercial scale/significance;
- In case of discovery of commercial deposits of oil and gas, a fast-track reserves estimation will be performed in categories C₂ and C₁, the materials of which will be submitted for consideration and approval to the State Reserves Committee (GKZ).

7.2. Forms (formats) of reports and deliverables:

based on results of drilling of prospecting and appraisal well No. 7 in North-Dvoinaya structure:

1. List of primary and interpreted geological information on subsoil to be obtained after prospecting and appraisal drilling:

Primary geological data:

Samples of core, drilling cuttings, samples of oil, water, gas, condensate, thin sections of rock.

Information on data storage media:

- Well history (file);
- Information on coring intervals and on actual core recovery (in meters) with tie-up and specified formation boundaries and nomenclature;
- Core description;
- Set of records of geophysical and mud logging data from the well:

- Diagrams of standard logging on a scale of 1:500 with shown stratigraphic boundaries and intervals of pay formations and their indexation;
- Field geophysical logs / surveys (lateral logging, microprobe, radioactive logging and thermal logging, caliper logging, acoustic logging and other types of logs/surveys) on scale of 1:200 with their interpretation;
- Tables of inclinometry data, conclusions of mud logging surveys, interpretations of flow logging with related information on logging / survey conditions.

- Well testing reports containing information about the technical condition of the well, testing conditions, duration of continuous inflow of oil, gas or water in each testing mode, conditions for measuring of static fluid levels, checking production casing for leakages, installation and checking of leakages in cement plugs;

– Данные лабораторных определений пористости (трещиноватости, кавернозности), абсолютной и относительной проницаемости, состава пород коллекторов, нефте-, газо- и водонасыщенности, результаты механических анализов пород, анализов нефти, газа, конденсата, воды, определения в них механических примесей, а для пород покрышек изменение фильтрационных и емкостных свойств;

– Результаты исследования физико-химических свойств пластовых флюидов;

– Данные замеров дебитов нефти, газа и воды, пластовых, забойных и устьевых давлений, газосодержания нефти и воды, температуры пласта;

– Материалы на ликвидацию скважины (если скважина ликвидируется).

2. Отчетная документация, полученная по результатам поисково-оценочного бурения:

При положительных результатах поисково-оценочных работ и получении промышленных притоков УВ составляется отчет по оперативному подсчёту запасов УВ в открытых залежах в соответствии с «Требованиями к составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по подсчёту запасов нефти и горючих газов», утверждёнными приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 28.12.2015 г. №564, и «Методическими рекомендациями по применению Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов», утверждёнными распоряжением Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 19.04.2018 г №11-р.

8. Порядок апробации отчетных материалов

Апробация отчетных материалов лицензией не предусмотрена. Апробация отчета по подсчёту запасов предусмотрена ФБУ «ГКЗ».

9. Порядок приемки отчетных материалов

Отчетные материалы оформляются на бумажном носителе и в электронном варианте в соответствии с требованиями ГОСТ Р 53579-2009 и отраслевыми нормами Российской Федерации, принимаются фондами геологической информации в соответствии с действующими требованиями к предоставлению геологической информации о недрах и требованиями лицензии на право пользования недрами.

Подписанный Подрядчиком и Заказчиком Отчет по подсчёту запасов с графическими приложениями, оформленный в соответствии с

– Data of laboratory study of porosity (fracture porosity, vugular (cavern) porosity), absolute and specific permeability, composition of reservoir rocks, oil, gas and water saturation, results of mechanical analyses of rocks, tests (analyses) of oil, gas, condensate, water, determination of mechanical impurities in them, and for cap-rocks - changes in reservoir properties;

– Results of the study of physical and chemical properties of formation fluids;

– Data from measurements of oil, gas and water flow rates, reservoir, bottomhole and wellhead pressures, gas content in oil and water, formation temperature;

– Materials for well abandonment (if the well is to be abandoned).

2. Reporting documents to be obtained after prospecting and appraisal drilling:

In case of positive results of prospecting and appraisal work with commercial hydrocarbon inflows, Report shall be drawn up on fast-track reserves estimation in discovered deposits as per "Requirements to the composition and formatting of materials on the estimation of oil and combustible gas reserves submitted for state expert review", approved by order No. 564 of the Ministry of Natural Resources and Environment of the Russian Federation dated 28.12.2015, and "Recommended practice for the application of Classification of reserves and resources of oil and combustible gases", approved by order No. 11-r of the Ministry of Natural Resources and Environment of the Russian Federation dated 19.04.2018.

8. Procedure for approbation of reporting materials

Approbation of the reporting documents is not stipulated. Approbation of the report on reserves estimation is a requirement of Federal body GKZ.

9. Procedure for acceptance of reporting documents

Reporting materials shall be formalized on paper and in electronic form in accordance with the requirements of GOST R 53579-2009 and industry standards of the Russian Federation; to be accepted by the geological information funds as per the current requirements for submission of geological information on subsoil and the requirements of the subsoil use license.

The Reserve Estimation Report with graphic appendices signed by the Contractor and the Customer, prepared in accordance with the

«Требованиями по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов», утвержденными приказом Минприроды России от 28.12.2015 г. № 564, на бумажном носителе и в электронном виде проходит экспертизу ГКЗ с получением протокола ФАН, принимается Заказчиком и ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» г. Томск, ул. Мокрушина, д. 9 стр.16, 634034.

10. Сроки проведения проектируемых поисково-оценочных работ:

Сроки проведения поисково-оценочных работ по «Проекту на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений углеводородов на Северо-Двойной структуре Снежного участка недр Томской области. Поисково-оценочное бурение» – начало 12.2027 г., окончание - 06.2029 г.

11. Рассылка отчетных материалов

Отчеты на электронных (HDD/DVD-дисках) и бумажных носителях оформленные в соответствии с требованиями ГОСТ Р 53579-2009 и отраслевыми нормами Российской Федерации, в формате Word, Excel, sgy, ASCII формате и в формате CorelDraw, jpeg, pdf рассылаются по следующим адресам:

- ООО «Норд Империял» - 1 экз. на бумажном носителе, 4 экз. в электронном виде на 4-х переносных HDD-дисках;
- ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» г. Томск, ул. Мокрушина, д. 9 стр.16, 634034» – 1 экз. на бумажном носителе, 1 экз. в электронном виде;
- ФГБУ «Росгеолфонд» – 1 экз. на бумажном носителе, 1 экз. в электронном виде.

"Requirements to composition and rules for preparation of materials submitted for state expert review on calculation of oil and combustible gas reserves" approved by the order of the Ministry of Natural Resources of Russia dated 28.12.2015 No. 564, on paper and in electronic form shall undergo expert review by the State Reserves Committee with receipt of FAN protocol, to be accepted by the Customer and Federal body "TFGI for the Siberian Federal District", Tomsk, Mokrushina St., Bldg. 9, Bldg. 16, 634034.

10. Timelines for the planned prospecting and appraisal work:

Timelines for actual prospecting and appraisal work under design document "Geological study of subsurface resources including search and evaluation of deposits of hydrocarbons of North-Dvoynaya structure of Snezhny license block of Tomsk region. Prospecting and appraisal drilling." – start in December 2027 and finish in June 2029.

11. Distribution of reporting materials

Reports on electronic (HDD/DVD-discs) and paper media prepared in accordance with the requirements of GOST R 53579-2009 and industry standards of the Russian Federation, in Word, Excel, sgy, ASCII format and in CorelDraw, jpeg, .pdf format shall be sent to the following addresses:

- LLC Nord Imperial – 1 hard copy, 4 electronic copies on 4 portable HDDs;
- Federal body TFGI (geological data fund) for Siberian Federal District, building 9, 16 Mokrushina St., 634034 Tomsk – 1 hard copy on paper, 1 electronic copy;
- Federal body "Rosgeolfund" – 1 hard copy on paper, 1 electronic copy.

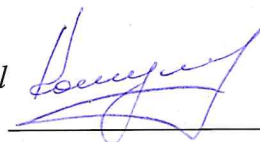
Согласовано / Agreed by:

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



Химаншу Прабхат АнкурТопно /
Himanshu Prabhat Ankur Topno

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



В.А. Кокунов /
V.A. Kokunov

Начальник отдела разведочной геологии и лицензирования
ООО «Норд Империял» /
Head of Exploration and Licensing Department
of LLC Nord Imperial



А.Н. Юричев /
A.N. Yurichev

