

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Нефтяная компания «Янгпур»

ИНН 7718887053 КПП 771801001 ОГРН 1127746385161 ОКВЭД 06.10.1 ОКАТО 45263591000, ОКОГУ 4210014,
ОКПО 09798927, ОКФС 16, ОКОПФ 47, БИК 047102651, р/с 40702810167500040883, ПАО Сбербанк
г. Тюмень, Западно-Сибирское отделение № 8647,
к/с № 30101810800000000651

107113, Российская Федерация, г. Москва,
ул. Сокольнический вал, д.2 А
тел: (34936) 5-23-64, факс: (34936)5-34-37,
e-mail: office@yangpur.ru

Исх. № 01-РЗ/10442 от 14.08 2021 года

РУКОВОДИТЕЛЮ ПРЕДПРИЯТИЯ

ОАО «НК «Янгпур» приглашает Вас принять участие в процедуре закупки услуг на выполнение работ по строительству эксплуатационных и разведочных скважин под «ключ» на Известинском и Усть – Пурпейском лицензионных участках в 2021 - 2022 году.

1. Наименование, товаров (работ, услуг): оказание услуг на выполнение работ по строительству эксплуатационных и разведочных скважин под «ключ» на Известинском лицензионном участке в период 2021-2022 года.

2. Количество (объем): 7 эксплуатационных скважин с горизонтальным окончанием. Фактическое начало работ будет зависеть от определения победителя и подписания контракта.

3. Обязательные требования к участникам и работам (услугам):

- получает до начала работ все лицензии и разрешения, в частности, лицензии на осуществление деятельности, сертификаты соответствия, сертификаты и иные документы, подтверждающие качество и безопасность, разрешение на использование применяемого оборудования;
- обеспечивает мобилизацию/демобилизацию персонала, буровой установки (не старше 10-и лет), оборудования, инструмента, материалов, транспорта и бригадного хозяйства;
- обеспечивает бесперебойную работу снегоочистительной и тракторной техники на кустовой площадке.
- обеспечивает постоянную планировку кустовой площадки и восстановление обвалования;
- обеспечивает запас необходимых собственных материалов и ЗИП на весь период работ, в том числе на период временной автономии (метеоусловия, распутица), на месте производства работ. Обеспечивает наличие на все оборудование паспортов, сертификатов, заключений инспекции и пр.;
- обеспечивает соответствие предоставляемого персонала, оборудования, транспорта, материалов и инструмента для полноценного и качественного выполнения работ;
- обеспечивает комплект необходимого оборудования для выполнения всего комплекса работ по бурению и креплению скважины (в т.ч. буровую установку,

инструмент, приспособления для сборки и разборки компоновок, технологическое НКТ, инженерно-технологическое сопровождение оборудования, аварийный инструмент, жилой поселок, ЗИП, МТР и т.д.).

4. Состав услуг:

- Формирование и согласование с Заказчиком программ на выполнение работ по строительству скважин;
- Мобилизация МБУ;
- Монтаж/демонтаж МБУ;
- Мобилизация и монтаж / демонтаж МБУ;
- Мобилизация парка ГСМ;
- Пуско-наладочные работы (далее ПНР)
- Сборка, опрессовка противовыбросового оборудования (ПВО);
- Приготовление и обработка бурового раствора, вывоз отработанного бурового раствора и бурового шлама в место, указанное Заказчиком;
- Выработка электроэнергии для собственных нужд (при отсутствии ЛЭП);
- Подготовка ствола и сопровождение геофизических работ (ГИС);
- Бурение всех интервалов ствола скважины;
- Подготовка ствола к спуску обсадных колонн и хвостовика;
- Отбор керна (если предусмотрено программой по строительству скважины);
- Спуск и цементирование обсадных колонн и хвостовика;
- Иные работы, исходя из предмета Договора.

5. В коммерческом предложении необходимо указать:

- номер, дату коммерческого предложения;
- цены без НДС (с НДС);
- итоговую цену коммерческого предложения;
- срок действия коммерческого предложения;
- срок выполнения работ;
- условия оплаты;
- подпись уполномоченного лица;
- печать организации;
- контактное лицо.

6. Место выполнения работ (услуг): Ямало-Ненецкий Автономный округ, Тюменская область, Пуровский район, Известинский и Усть-Пурпейский лицензионные участки.

7. Период выполнения работ (услуг): октябрь 2021 – декабрь 2022 год.

8. Наименование валют, в которых может быть выражена цена коммерческого предложения: рубли РФ.

9. Условия оплаты: оплата выполненных работ производится не позднее 60 календарных дней с момента подписания акта сдачи-приемки выполненных работ (возможны иные условия оплаты по согласованию с Заказчиком).

10. Основные критерии определения Победителя для заключения договора (в порядке убывания значимости):

- минимальная стоимость;
- минимальный срок выполнения работ;
- условия оплаты.

11. Претендент имеет право отозвать, или изменить свое технико-коммерческое предложение, но не позднее конечного срока подачи технико-коммерческих предложений.

12. Участникам, прошедшим квалификационный отбор (предоставившим весь перечень документов и выдержавшим критерии закупки) и предложения которых будут допущены к процедуре оценки технико-коммерческих предложений, будет направлено письмо о снижении цен поступивших технико-коммерческих предложений (а также об уточнении и изменении иных существенных условий предложений в сторону их улучшения).

13. Не направление Участнику, подавшему технико-коммерческое предложение, письма о снижении цен поступившего технико-коммерческого предложения означает, что предложение данного Участника не допущено к процедуре оценки технико-коммерческих предложений. По письменному запросу любого подавшего технико-коммерческое предложение Участника, ему направляется письменное уведомление о результатах рассмотрения его предложения.

14. Победитель будет определяться на основе представленного им технико-коммерческого предложения, с учетом проведенной процедуры по снижению цен и улучшению иных условий договора.

15. Победителем процедуры закупки признается Участник, предоставивший наиболее выгодное для ОАО «НК «Янгпур» технико-коммерческое предложение.

16. Коммерческое предложение просим предоставить до 15 час. 00 мин. (время московское) 30.08.2021 года по электронной почте: e.kravets@yangpur.ru, osbtkrs@yangpur.ru;

17. Особые права ОАО «НК «Янгпур»:

- Заказчик оставляет за собой право на прекращение процедуры закупки (ее отмене) на любой ее стадии, но до присуждения Участнику контракта (договора) закупки;

- Заказчик оставляет за собой право принять или отвергнуть любое технико-коммерческое предложение, или же аннулировать процесс рассмотрения и отвергнуть все предложения в любой момент до присуждения контракта (договора) закупки;

- Заказчик не связывает себя обязательством, в какой бы то ни было форме, присудить контракт закупки Участнику, предложившему наименьшую цену;

- Заказчик оставляет за собой право пересмотра решения о выборе наилучшего предложения и присуждения победителю контракта (договора) на поставку указанной продукции в случае, если условия контракта (договора) выбранного Участника будут противоречить законодательству Российской Федерации в области хозяйственного права и/или подвергать необоснованному риску хозяйственную деятельность Заказчика.

В случае реализации указанных выше прав, Заказчик не несет никакой ответственности за перечисленные действия перед Участниками. По запросу Участников, представивших технико-коммерческие предложения, Заказчик сообщит причины таких действий, но не обязан давать подробные разъяснения. Считается,

что Участники, представившие свои технико-коммерческие предложения, согласны с вышеуказанными условиями.

18. Срок действия предложений должен составлять не менее 45 (сорока пяти) календарных дней от даты получения технико-коммерческих предложений. Победитель процедуры закупки обязан заключить контракт (договор) с Заказчиком в минимально короткий срок после получения уведомления об акцепте технико-коммерческого предложения, но не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней от даты получения такого акцепта.

19. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем приглашении, ОАО «НК «Янгпур» руководствуется законодательством Российской Федерации.

20. Лица, которым вменено в обязанность поддерживать связь с участниками:

Начальник ОСпБ, ТиКРС – Потытняков Василий Викторович (+79044551065);

Начальник ССБ и КРС – Макейчик Антон Васильевич (+79195543323);

Зам. начальника ОСпБ, ТиКРС – Кравец Евгений Ярославович (+79084983596)

Начальник ОСпБ, ТиКРС

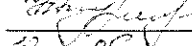


В.В. Потытняков

УТВЕРЖДАЮ

И.о.главного инженера

ОАО «НК «Янгпур»

 А.Е. Чапурин
«20» 06 2021г.

Заместитель директора – главный геолог
ОАО «НК «Янгпур»

 А.А. Гусаревич
«30» 06 2021г.

Типовое геолого-техническое задание на проектирование строительства эксплуатационной горизонтальной скважины на пласты группы Ю (скважина №1)

1	Лицензионный участок	Известинский, Усть-Пурпейский
2	Местоположение месторождения (площади) (область, округ, район)	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район
3	Цель бурения (добыча нефти, нагнетание воды, и т.д.)	Добыча нефти, газа
4	Назначение скважины	Эксплуатационная
5	Стратиграфия (глубина по вертикали) и литология разреза, проектный коэффициент кавернозности	0-70м Четвертичная, $K_{\text{кав}}=1,5$ 70-130м Атлым+Новомихайловская, $K_{\text{кав}}=1,5$ 130-230м Тавдинская, $K_{\text{кав}}=1,5$ 230-420м Люлинворская, $K_{\text{кав}}=1,5$ 420-560м Талицкая, $K_{\text{кав}}=1,5$ 560-760м Ганькинская, $K_{\text{кав}}=1,3$ 760-1000м Берёзовская, $K_{\text{кав}}=1,3$ 1000-1024м Кузнецовская, $K_{\text{кав}}=1,3$ 1024-2090м Покурская, $K_{\text{кав}}=1,3$ 2090-2445 Тангаловская, $K_{\text{кав}}=1,1$ 2445-2928,58 Сортымская, $K_{\text{кав}}=1,1$ 2928,58-2942,58 Баженовская, $K_{\text{кав}}=1,1$ 2942,58-2989,82 Васюганская, $K_{\text{кав}}=1,1$
6	Технология строительства скважины	Безамбарная с использованием временного шламакопителя. Утилизация бурового шлама выполняется Подрядчиком по бурению.
7	Вид бурения (вертикальный, наклонно-направленный, горизонтальный и т.п.)	Горизонтальный
8	Способ бурения	Турбинно-роторный
9	Тип буровой установки	APC-200 (или аналог)
10	Вид энергии	ДГУ
11	Проектный горизонт, шифр пласта	Ю ₁
12	Глубина кровли проектного горизонта (пласта) по вертикали, толщина пласта	2942,58 м – кровля пласта Ю ₁ 17 м
13	Глубина скважины по вертикали, м (по стволу, м)	2989,82 м (3800 м)
14	Вид типового проектного профиля (максимально допустимый зенитный угол α_{max} , интенсивность изменения зенитного угла $i_{\text{доп}}$, проектное отклонение от вертикали L)	$\alpha_{\text{max}}=88,27^\circ$ $i_{\text{доп}}=1,2^\circ/10 \text{ м}$ L = 441,1 м на точку Т1 (кровля Ю1) L = 833,22 м на точку Т3 (забой)
15	Величина круга допуска м, коридор бурения по вертикали +/- м	на точки Т1, Т3 25м коридор бурения по вертикали 1м
16	Конструкция скважины: диаметры и глубины спуска колонн по вертикали (по стволу скважины)	324 мм – 0-300 м (0-300 м) 245 мм – 0-1050 м (0-1063 м) 168 мм – 0-2946,98 м (0-3402м) 114 мм – 2937,54-2989,82м (3327-3800м)
17	Типы резьбовых соединений обсадных колонн. Обсадная колонна предоставляется Заказчиком.	324 мм ОТТМ 245 мм ОТТМ

		168 мм ОТТМ 114 мм ОТТМ
18	Конструкция забоя (зацементированная колонна, готовый фильтр, открытый забой, перфорированная колонна или хвостовик)	Нецементируемый эксплуатационный «хвостовик» Ø114мм с компоновкой для проведения МГРП
19	Тип цемента (облегченный, нормальный), высота подъема цементного раствора за колонной (по вертикали) и технология цементирования (одно- или двухступенчатая, российская, зарубежная, станция контроля), давление опрессовки колонн после спуска и цементирования: А) кондуктор; Б) техническая колонна; В) эксплуатационная колонна; Г) хвостовик;	Кондуктор (0-300 м по верт.) Ø324 мм: цементирование прямым способом в одну ступень; тампонажный раствор из цемента ПЦТІ-50 ($\rho=1,8-1,87$ г/см ³), подъем до устья; ОЗЦ 24ч., опрессовка буровым раствором на 7МПа Тех. колонна (0-1050 м по верт.) Ø245 мм: цементирование прямым способом в одну ступень; в интервале 600-1050 м тампонажный раствор ПЦТІ-50 ($\rho=1,8-1,87$ г/см ³), в интервале 0-600 м облегченный тампонажный раствор из цемента ПЦТІ-50 ($\rho=1,48$ г/см ³), подъем до устья; ОЗЦ 24ч., опрессовка буровым раствором на 15МПа. Экспл. колонна (0-2946,98 м по верт.) Ø168 мм: цементирование в одну ступень; интервал 2000-2946,98 м тампонажный раствор из цемента ПЦТІІ-100 ($\rho=1,83$ г/см ³); интервал 0-2000 м цементировать облегченным цементом ПЦТІІ-50 ($\rho=1,46$ г/см ³) подъем до устья, ОЗЦ 24ч. опрессовка тех.водой на 27,5МПа. Хвостовик Ø114 мм: крепить на гидромеханической подвеске, не цементируется.
20	Способы контроля процесса и качества цементирования	АКЦ, ГГЦ (СГДТ) (по кондуктору 324мм и тех. колонне 245мм). По 168 мм колонне дополнительно ГК, ЛМ.
21	Тип бурового раствора (естественный, из глинопорошка), тип утяжелителя (барит, меловая крошка) и реагенты химобработки: А) до продуктивного горизонта Б) при первичном вскрытии пласта	Глинистый, полимер-глинистый буровой раствор. В интервале залегания продуктивного пласта – РУО (или аналог).
22	Средства очистки бурового раствора: Вибросита Пескоотделитель Илоотделитель Центрифуга Блок коагуляции и флокуляции	Четырёхступенчатая система очистки: Вибросита – 3шт, Каскад (или аналог) – 1шт, ПГ-400 (или аналог) – 3шт, ИГ-45 (или аналог) – 1шт, Центрифуга – 1шт.
23	Техника и технология первичного вскрытия продуктивного пласта: В условиях депрессии (с помощью вращающегося превентора), в условиях репрессии	В условиях репрессии на пласт с сохранением естественной продуктивности пласта
24	Объекты и интервалы отбора изолированного керна (по вертикали, м), тип колонкового снаряда.	Отсутствуют
25	Объекты и интервалы испытания в открытом стволе (по вертикали, м)	Отсутствуют
26	Комплекс геофизических исследований в колонне и открытом стволе. Предоставляется Заказчиком.	Согласно «Технической инструкции по проведению геофизических исследований и работ на кабеле в нефтяных и газовых скважинах. РД 153-39.0-072-01» (утв. Приказом Минэнерго РФ от 07.05.2001 №134)

27	Интервалы корректировки ствола (по стволу) с помощью телеметрической системы. Сервис телеметрии при бурении предоставляется Подрядчиком по бурению	Замеры кривизны проводить от 300 до 3800 м (по стволу) Замер гаммы с глубины 3100 м <u>С глубины 3100 м передача сводки ЗТС (инклинометрия и гамма) Заказчику каждую свечу</u>
28	Интервалы залегания газоносных пластов (по вертикали, м)	ПК ₁ 1024-1044 м
29	Станция ГТИ, работа в интервале (по стволу)	Работа станции в интервале 0-3800 м. Предоставляется Заказчиком
30	Ожидаемые пластовые давления, МПа.	ПК ₁ Р _{пласт} =8,2 МПа Ю ₁ Р _{пласт} =27 МПа В интервалах залегания остальных пластов Р _{пл} =Р _{гидр}
31	Способ интенсификации притока на стадии освоения (кислотные обработки, ГРП, растворители, ПАВ и т.д.)	многостадийный ГРП (3-4 порта)
32	Способ эксплуатации	Механизированный
33	Колонная головка, устьевое оборудования (фонтанная арматура и т.п.)	Предоставляется Заказчиком
34	Источник водоснабжения (скважина-колодец и т.п.), наличие проекта или регламента на бурение и ликвидацию скважины-колодца	Скважина-колодец, согласно проекту
35	Источник тепла при бурении, при испытании (освоении), источники связи, строительных материалов	ДГУ, связь посредством радиотелефона. Песок для обустройства кустовой площадки предоставляется Заказчиком.
36	Способ утилизации твердых буровых отходов	Утилизация производится Подрядчиком по бурению
37	Способ утилизации технических и хозяйственно-бытовых стоков	Утилизация производится Подрядчиком по бурению
38	Способ утилизации отходов бурения	Утилизация производится Подрядчиком по бурению
39	Электроснабжение	ДГУ
40	Вид повторного монтажа буровой установки	Крупноблочный
41	Сведения о перевозке грузов и вахт авто (авиа) транспортом	Согласно договору на бурение
42	Бухгалтерские и другие справки: мощность труборемонтной базы, наличие или отсутствие тампонажного цеха, среднегодовое количество буровых установок, в т.ч. в турбинном бурении, пребывание турбобура на забое в %, дежурство трактора и бульдозера при бурении и испытании (освоении), форма оплаты бригад бурения и испытания (освоения), категория бурового предприятия, коэффициент оборачиваемости бурильных труб, дополнительные рабочие для приготовления бурового раствора, количество дополнительных слесарей и электромонтеров, число смен в сутки, предусмотрен ли вывоз бурового раствора на другие кусты, способ утилизации пластового флюида при испытании (освоении) и буровых сточных вод, категория грунта под буровую площадку, сведения о магистральных дорогах.	Сведения будут предоставлены Заказчиком и Подрядчиком буровых работ дополнительно
43	Сметная стоимость строительства	В ценах 2021 г.
44	Планируемый срок службы скважин, лет	15 лет
45	Требования по предоставлению материалов	Согласно договору на бурение

46	Требования по промышленной безопасности. Экологические требования	Согласно договору на бурение
----	--	------------------------------

И.о.начальника ОСБ, ТиКРС

Начальник ССБ



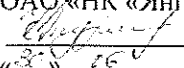
Е.Я. Кравец

А.В. Макейчик

УТВЕРЖДАЮ

И.о.главного инженера

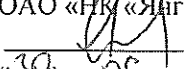
ОАО «НК «Янгпур»

 А.Е. Чапурин

«30» 06 2021г.

Заместитель директора – главный геолог

ОАО «НК «Янгпур»

 А.А.Гусаревич

«30» 06 2021г.

Типовое геолого-техническое задание на проектирование строительства эксплуатационной горизонтальной скважины на пласты группы БП (скважины №2, 3, 4, 6, 7)

1	Лицензионный участок	Известинский, Усть-Пурпейский
2	Местоположение месторождения (площади) (область, округ, район)	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район
3	Цель бурения (добыча нефти, нагнетание воды, и т.д.)	Добыча нефти, газа
4	Назначение скважины	Эксплуатационная
5	Стратиграфия (глубина по вертикали) и литология разреза, проектный коэффициент кавернозности	0-80м Четвертичная, $K_{кав}=1,5$ 80-150м Атлым+Новомихайловская, $K_{кав}=1,5$ 150-310м Тавдинская, $K_{кав}=1,5$ 310-450м Люлинворская, $K_{кав}=1,5$ 450-565м Талицкая, $K_{кав}=1,5$ 565-770м Ганькинская, $K_{кав}=1,3$ 770-940м Берёзовская, $K_{кав}=1,3$ 940-960м Кузнецовская, $K_{кав}=1,3$ 960-1945м Покурская, $K_{кав}=1,3$ 1945-2404м Тангаловская, $K_{кав}=1,1$ 2404-2498,57м Сортымская, $K_{кав}=1,1$
6	Технология строительства скважины	Безамбарная с использованием временного шламакопителя. Утилизация бурового шлама выполняется Подрядчиком по бурению.
7	Вид бурения (вертикальный, наклонно-направленный, горизонтальный и т.п.)	Горизонтальный
8	Способ бурения	Турбинно-роторный
9	Тип буровой установки	АРС-200 (или аналог)
10	Вид энергии	ДГУ
11	Проектный горизонт, шифр пласта	БП ₈ ¹⁻²
12	Глубина кровли проектного горизонта (пласта) по вертикали, толщина пласта	2483,57 м – кровля пласта БП ₈ ¹⁻² 3 м
13	Глубина скважины по вертикали, м (по стволу, м)	2498,57 м (3368 м)
14	Вид типового проектного профиля (максимально допустимый зенитный угол α_{max} , интенсивность изменения зенитного угла $i_{доп}$, проектное отклонение от вертикали L)	$\alpha_{max}=90^\circ$ $i_{доп}=1,01^\circ/10\text{ м}$ L = 224,29м на точку Т1 (кровля пласта БП ₈₋₁₋₂) L=565,21 м на точку Т3 (забой)
15	Величина круга допуска м, коридор бурения по вертикали +/- м	на точки Т1, Т3 25м коридор бурения по вертикали 1м
16	Конструкция скважины: диаметры и глубины спуска колонн по вертикали (по стволу скважины)	324 мм – 0-300 м (0-300 м) 245 мм – 0-1400 м (0-1493 м) 168 мм – 0-2483,57 м (0-2889 м) 114 мм – 2390,22-2498,57 м (2639-3368 м)
17	Типы резьбовых соединений обсадных колонн. Обсадная колонна предоставляется Заказчиком.	324 мм ОТТМ 245 мм ОТТМ 168 мм ОТТМ 114 мм ОТТМ

18	Конструкция забоя (зацементированная колонна, готовый фильтр, открытый забой, перфорированная колонна или хвостовик)	Нецементируемый эксплуатационный «хвостовик» Ø114мм с компоновкой для проведения МГРП
19	Тип цемента (облегченный, нормальный), высота подъема цементного раствора за колонной (по вертикали) и технология цементирования (одно- или двухступенчатая, российская, зарубежная, станция контроля), давление опрессовки колонны после спуска и цементирования: А) кондуктор; Б) техническая колонна; В) эксплуатационная колонна; Г) хвостовик;	Кондуктор (0-300 м по верт.) Ø324 мм: цементирование прямым способом в одну ступень; тампонажный раствор из цемента ПЦТІ-50 (ρ=1,8-1,87 г/см ³), подъем до устья; ОЗЦ 24ч., опрессовка буровым раствором на 7МПа; Тех. колонна (0-1400 м по верт.) Ø245 мм: цементирование прямым способом в одну ступень; в интервале 800-1400 м тампонажный раствор ПЦТІ-50 (ρ=1,8-1,87 г/см ³), в интервале 0-800 м облегченный тампонажный раствор из цемента ПЦТІ-50 (ρ=1,48 г/см ³), подъем до устья; ОЗЦ 24ч., опрессовка буровым раствором на 15МПа; Экспл. колонна (0-2483,57 м по верт.) Ø168 мм: цементирование в одну ступень; интервал 2000-2483,57 м тампонажный раствор из цемента ПЦТІІ-100 (ρ=1,83 г/см ³); интервал 0-2000 м цементировать облегченным цементом ПЦТІІ-50 (ρ=1,46 г/см ³) подъем до устья, ОЗЦ 24ч. опрессовка тех.водой на 27,5МПа. Хвостовик Ø114 мм: крепить на гидромеханической подвеске, не цементируется
20	Способы контроля процесса и качества цементирования	АКЦ, ГГЦ (СГДТ) (по кондуктору 324мм и тех. колонне 245мм). По 168 мм колонне дополнительно ГК, ЛМ.
21	Тип бурового раствора (естественный, из глинопорозка), тип утяжелителя (барит, меловая крошка) и реагенты химобработки: А) до продуктивного горизонта Б) при первичном вскрытии пласта	Глинистый, полимер-глинистый буровой раствор. В интервале залегания продуктивного пласта – КСІ-биополимерный (или аналог).
22	Средства очистки бурового раствора: Вибросита Пескоотделитель Илоотделитель Центрифуга Блок коагуляции и флокуляции	Четырехступенчатая система очистки: Вибросита – 3шт, Каскад (или аналог) – 1шт, ПГ-400 (или аналог) – 3шт, ИГ-45 (или аналог) – 1шт, Центрифуга – 1шт.
23	Техника и технология первичного вскрытия продуктивного пласта: В условиях депрессии (с помощью вращающегося превентора), в условиях репрессии	В условиях репрессии на пласт с сохранением естественной продуктивности пласта
24	Объекты и интервалы отбора изолированного керна (по вертикали, м), тип колонкового снаряда.	Отсутствуют
25	Объекты и интервалы испытания в открытом стволе (по вертикали, м)	Отсутствуют
26	Комплекс геофизических исследований в колонне и открытом стволе. Предоставляется Заказчиком.	Согласно «Технической инструкции по проведению геофизических исследований и работ на кабеле в нефтяных и газовых скважинах. РД 153-39.0-072-01» (утв. Приказом Минэнерго РФ от 07.05.2001 №134)
27	Интервалы корректировки ствола (по стволу) с помощью телеметрической системы. Сервис	Замеры кривизны проводить от 300 до 3368 м (по стволу)

	телеметрии при бурении предоставляется Подрядчиком по бурению	Замер гаммы с глубины 2500 м <u>С глубины 2500 м передача сводки ЗТС</u> <u>(инклинометрия и гамма) Заказчику каждую</u> <u>свечу</u>
28	Интервалы залегания газоносных пластов (по вертикали, м)	ПК ₁ 960-980 м ПК ₁₈ ¹ 1620-1624 м ПК ₁₉ ¹ 1659-1672 м ПК ₁₉ ² 1701-1709 м ПК ₁₉ ³ 1711-1715 м АП ₃ 1902-1914 м БП ₄ ² 2306-2309 м БП ₅ ¹ 2320-2324 м БП ₇ ¹ 2404-2407 м БП ₇ ² 2416-2420 м БП ₈ ¹⁻² 2497-2500 м
29	Станция ГТИ, работа в интервале (по стволу)	Работа станции в интервале 0-3368 м. Предоставляется Заказчиком
30	Ожидаемые пластовые давления, МПа.	ПК ₁ Р _{пласт} =3,6 МПа В интервалах залегания остальных пластов Р _{пл} =Р _{гидр}
31	Способ интенсификации притока на стадии освоения (кислотные обработки, ГРП, растворители, ПАВ и т.д.)	многостадийный ГРП (3-4 порта)
32	Способ эксплуатации	Фонтанный
33	Колонная головка, устьевое оборудования (фонтанная арматура и т.п.)	Предоставляется Заказчиком
34	Источник водоснабжения (скважина-колодец и т.п.), наличие проекта или регламента на бурение и ликвидацию скважины-колодца	Скважина-колодец, согласно проекту
35	Источник тепла при бурении, при испытании (освоении), источники связи, строительных материалов	ДГУ, связь посредством радиотелефона. Песок для обустройства кустовой площадки предоставляется Заказчиком.
36	Способ утилизации твердых буровых отходов	Утилизация производится Подрядчиком по бурению
37	Способ утилизации технических и хозяйственно-бытовых стоков	Утилизация производится Подрядчиком по бурению
38	Способ утилизации отходов бурения	Утилизация производится Подрядчиком по бурению
39	Электроснабжение	ДГУ
40	Вид повторного монтажа буровой установки	Крупноблочный
41	Сведения о перевозке грузов и вахт авто (авиа) транспортом	Согласно договору на бурение
42	Бухгалтерские и другие справки: мощность труборемонтной базы, наличие или отсутствие тампонажного цеха, среднегодовое количество буровых установок, в т.ч. в турбинном бурении, пребывание турбобура на забое в %, дежурство трактора и бульдозера при бурении и испытании (освоении), форма оплаты бригад бурения и испытания (освоения), категория бурового предприятия, коэффициент оборачиваемости бурильных труб, дополнительные рабочие для приготовления бурового раствора, количество дополнительных слесарей и электромонтеров, число смен в сутки, предусмотрен ли вывоз бурового раствора на другие кусты, способ утилизации пластового флюида при испытании	Сведения будут предоставлены Заказчиком и Подрядчиком буровых работ дополнительно

	(освоении) и буровых сточных вод, категория грунта под буровую площадку, сведения о магистральных дорогах.	
43	Сметная стоимость строительства	В ценах 2021 г.
44	Планируемый срок службы скважин, лет	15 лет
45	Требования по предоставлению материалов	Согласно договору на бурение
46	Требования по промышленной безопасности. Экологические требования	Согласно договору на бурение

И.о.начальника ОСБ, ТИКРС

Начальник ССБ



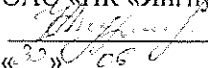
Е.Я. Кравец

А.В. Макейчик

УТВЕРЖДАЮ

И.о.главного инженера

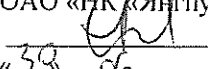
ОАО «НК «Янгпур»

 А.Е. Чапурин

«22» 06 2021г.

Заместитель директора – главный геолог

ОАО «НК «Янгпур»

 А.А. Гусаревич

«30» 06 2021г.

**Типовое геолого-техническое задание на проектирование строительства
эксплуатационной наклонно-направленной скважины на пласты группы ПК (скважина №5)**

1	Лицензионный участок	Известинский, Усть-Пурпейский
2	Местоположение месторождения (площади) (область, округ, район)	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район
3	Цель бурения (добыча нефти, нагнетание воды, и т.д.)	Добыча нефти, газа
4	Назначение скважины	Эксплуатационная
5	Стратиграфия (глубина по вертикали) и литология разреза, проектный коэффициент кавернозности	0-80м Четвертичная, $K_{кав}=1,5$ 80-150м Атлым+Новомихайловская, $K_{кав}=1,5$ 150-310м Тавдинская, $K_{кав}=1,5$ 310-450м Люлинворская, $K_{кав}=1,5$ 450-565м Талицкая, $K_{кав}=1,5$ 565-770м Ганькинская, $K_{кав}=1,3$ 770-940м Берёзовская, $K_{кав}=1,3$ 940-960м Кузнецовская, $K_{кав}=1,3$ 960-1714,23м Покурская, $K_{кав}=1,3$
6	Технология строительства скважины	Безамбарная с использованием временного шламонакопителя. Утилизация бурового шлама выполняется Подрядчиком по бурению.
7	Вид бурения (вертикальный, наклонно-направленный, горизонтальный и т.п.)	Наклонно-направленный
8	Способ бурения	Турбинно-роторный
9	Тип буровой установки	APC-200 (или аналог)
10	Вид энергии	ДГУ
11	Проектный горизонт, шифр пласта	ПК ₁₉ ²
12	Глубина кровли проектного горизонта (пласта) по вертикали, толщина пласта	1688,61 м – кровля пласта ПК ₁₉ ² 5 м
13	Глубина скважины по вертикали, м (по стволу, м)	1714,23 м (2289 м)
14	Вид типового проектного профиля (максимально допустимый зенитный угол α_{max} , интенсивность изменения зенитного угла $i_{доп}$, проектнос отклонение от вертикали L)	$\alpha_{max}=59,96^\circ$ $i_{доп}=0,9^\circ/10\text{ м}$ L = 1193,57м на точку Т1 (кровля пласта ПК ₁₉ ²) L=1236,49 м на точку Т3 (забой)
15	Величина круга допуска м, коридор бурения по вертикали +/- м	на точки Т1, Т3 25м
16	Конструкция скважины: диаметры и глубины спуска колонн по вертикали (по стволу скважины)	324 мм – 0-300 м (0-300 м) 245 мм – 0-1050 м (0-1117 м) 168 мм – 0-1714,23 м (0-2289 м)
17	Типы резьбовых соединений обсадных колонн. Обсадная колонна предоставляется Заказчиком.	324 мм ОТТМ 245 мм ОТТМ 168 мм ОТТМ
18	Конструкция забоя (зацементированная колонна, готовый фильтр, открытый забой, перфорированная колонна или хвостовик)	Цементируемая эксплуатационная колонна Ø168мм

19	Тип цемента (облегченный, нормальный), высота подъема цементного раствора за колонной (по вертикали) и технология цементирования (одно- или двухступенчатая, российская, зарубежная, станция контроля), давление опрессовки колонны после спуска и цементирования: А) кондуктор; Б) техническая колонна; В) эксплуатационная колонна; Г) хвостовик;	Кондуктор (0-300 м по верт.) Ø324 мм: цементирование прямым способом в одну ступень; тампонажный раствор из цемента ПЦТІ-50 ($\rho=1,8-1,87$ г/см³), подъем до устья; ОЗЦ 24ч., опрессовка буровым раствором на 7МПа; Тех. колонна (0-1050 м по верт.) Ø245 мм: цементирование прямым способом в одну ступень; в интервале 800-1050 м тампонажный раствор ПЦТІ-50 ($\rho=1,8-1,87$ г/см³), в интервале 0-800 м облегченный тампонажный раствор из цемента ПЦТІ-50 ($\rho=1,48$ г/см³), подъем до устья; ОЗЦ 24ч., опрессовка буровым раствором на 15МПа; Экспл. колонна (0-1714,23 м по верт.) Ø168 мм: цементование в одну ступень; интервал 800-1714,23 м тампонажный раствор из цемента ПЦТІІ-100 ($\rho=1,83$ г/см³); интервал 0-800 м цементировать облегченным цементом ПЦТІІ-50 ($\rho=1,46$ г/см³) подъем до устья, ОЗЦ 24ч. опрессовка тех.водой на 27,5МПа.
20	Способы контроля процесса и качества цементирования	АКЦ, ГГЦ (СГДТ) (по кондуктору 324мм и тех. колонне 245мм). По 168 мм колонне дополнительно ГК, ЛМ.
21	Тип бурового раствора (естественный, из глинопорошка), тип утяжелителя (барит, меловая крошка) и реагенты химобработки: А) до продуктивного горизонта Б) при первичном вскрытии пласта	Глинистый, полимер-глинистый буровой раствор. В интервале залегания продуктивного пласта – КСІ-биополимерный (или аналог).
22	Средства очистки бурового раствора: Вибросита Пескоотделитель Илоотделитель Центрифуга Блок коагуляции и флокуляции	Четырехступенчатая система очистки: Вибросита – 3шт, Каскад (или аналог) – 1шт, ПГ-400 (или аналог) – 3шт, ИГ-45 (или аналог) – 1шт, Центрифуга – 1шт.
23	Техника и технология первичного вскрытия продуктивного пласта: В условиях депрессии (с помощью вращающегося превентора), в условиях репрессии	В условиях репрессии на пласт с сохранением естественной продуктивности пласта
24	Объекты и интервалы отбора изолированного керна (по вертикали, м), тип колонкового снаряда.	Отсутствуют
25	Объекты и интервалы испытания в открытом стволе (по вертикали, м)	Отсутствуют
26	Комплекс геофизических исследований в колонне и открытом стволе. Предоставляется Заказчиком.	Согласно «Технической инструкции по проведению геофизических исследований и работ на кабеле в нефтяных и газовых скважинах. РД 153-39.0-072-01» (утв. Приказом Минэнерго РФ от 07.05.2001 №134)
27	Интервалы корректировки ствола (по стволу) с помощью телеметрической системы. Сервис телеметрии при бурении предоставляется Подрядчиком по бурению	Замеры кривизны проводить от 300 до 2289 м (по стволу) Замер гаммы с глубины 1900 м <u>С глубины 1900 м передача сводки ЗТС (инклинометрия и гамма) Заказчику каждую свечу</u>
28	Интервалы залегания газоносных пластов (по вертикали, м)	ПК, 960-980 м ПК₁₈, 1620-1624 м

		ПК ₁₉ ¹ 1659-1672 м ПК ₁₉ ² 1688,61-1693,61 м
29	Станция ГТИ, работа в интервале (по стволу)	Работа станции в интервале 0-2289 м. Предоставляется Заказчиком
30	Ожидаемые пластовые давления, МПа.	ПК ₁ Р _{пласт} =3,6 МПа В интервалах залегания остальных пластов Р _{пл} =Р _{гидр}
31	Способ интенсификации притока на стадии освоения (кислотные обработки, ГРП, растворители, ПАВ и т.д.)	Не предусмотрено
32	Способ эксплуатации	Фонтанный
33	Колонная головка, устьевое оборудования (фонтанная арматура и т.п.)	Предоставляется Заказчиком
34	Источник водоснабжения (скважина-колодец и т.п.), наличие проекта или регламента на бурение и ликвидацию скважины-колодца	Скважина-колодец, согласно проекту
35	Источник тепла при бурении, при испытании (освоении), источники связи, строительных материалов	ДГУ, связь посредством радиотелефона. Песок для обустройства кустовой площадки предоставляется Заказчиком.
36	Способ утилизации твердых буровых отходов	Утилизация производится Подрядчиком по бурению
37	Способ утилизации технических и хозяйственно-бытовых стоков	Утилизация производится Подрядчиком по бурению
38	Способ утилизации отходов бурения	Утилизация производится Подрядчиком по бурению
39	Электроснабжение	ДГУ
40	Вид повторного монтажа буровой установки	Крупноблочный
41	Сведения о перевозке грузов и вахт авто (авиа) транспортом	Согласно договору на бурение
42	Бухгалтерские и другие справки: мощность труборемонтной базы, наличие или отсутствие тампонажного цеха, среднегодовое количество буровых установок, в т.ч. в турбинном бурении, пребывание турбобура на забое в %, дежурство трактора и бульдозера при бурении и испытании (освоении), форма оплаты бригад бурения и испытания (освоения), категория бурового предприятия, коэффициент оборачиваемости бурильных труб, дополнительные рабочие для приготовления бурового раствора, количество дополнительных слесарей и электромонтеров, число смен в сутки, предусмотрен ли вывоз бурового раствора на другие кусты, способ утилизации пластового флюида при испытании (освоении) и буровых сточных вод, категория грунта под буровую площадку, сведения о магистральных дорогах.	Сведения будут предоставлены Заказчиком и Подрядчиком буровых работ дополнительно
43	Сметная стоимость строительства	В ценах 2021 г.
44	Планируемый срок службы скважин, лет	15 лет
45	Требования по предоставлению материалов	Согласно договору на бурение
46	Требования по промышленной безопасности. Экологические требования	Согласно договору на бурение

И.о.начальника ОСБ, ТиКРС

Начальник ССБ

Е.Я. Кравец

А.В. Макейчик

2021г.

20 20

2

[illegible]

Макейчик А.В.

Согласовано
И.о. главного инженера
ОАО "НК "Янтур"
А.Е. Чапурин
2021г.

Утверждено
Директор
ОАО "НК "Янтур"
А.В. Поляков
2021г.

Заместитель директора - главный геолог
ОАО "НК "Янтур"
А.А. Гусаревич
2021г.

План-график эксплуатационного бурения на объектах ОАО "НК "Янтур" в 2022г.

Заказчик, месторождение, № скважины	Данные по БУ, тыс.	Проходка по скважине, тыс.	Код по скважине	Продолжительность работ			Вид работ	2022 год												Общая проходка, метры
				Начало бурения	Окончание этапа	Заглубление, м		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
ОАО "Янтур", Местное месторождение, лист 3	АРС-200	0	1	01.01.2021	08.01.2021	8	Бурение													16 500
				09.01.2021	13.01.2021	5	Демонтаж, вышка БУ, ВМР и ПНР													
				14.01.2021	09.03.2021	55	Бурение													
	АРС-200	3500	1	10.03.2021	14.03.2021	5	Демонтаж, вышка БУ, ВМР и ПНР													
	АРС-200	3500	1	15.03.2021	08.05.2021	55	Бурение													
				09.05.2021	13.05.2021	5	Демонтаж													
ОАО "Янтур", Местное месторождение, лист 4	АРС-125	2500	1	14.05.2021	18.05.2021	5	Передислокация													16 500
				19.05.2021	23.05.2021	5	ВМР и ПНР													
	АРС-200	3500	1	24.05.2021	02.07.2021	40	Бурение													
				03.07.2021	07.07.2021	5	Демонтаж, вышка БУ, ВМР и ПНР													
	АРС-200	3500	1	08.07.2021	31.08.2021	55	Бурение													
				01.09.2021	05.09.2021	5	Демонтаж, вышка БУ, ВМР и ПНР													
	АРС-200	3500	1	06.09.2021	30.10.2021	55	Бурение													16 500
				31.10.2021	04.11.2021	5	Демонтаж													

Составил: И.о. начальника ОСЛБ, ТИРС
Начальник ССБ

Кравец Е.Я.
Макейчик А.В.